



نظرات دو کارشناس نفتی درباره علل و عوامل کاهش قیمت نفت؛

شوگ ترامپ یا تأثیر تاریخی فصل‌ها؟! ^{۱۵}



شماره
۹۵۲

دانش
نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
شبه ۲۳ فروردین ماه ۱۴۰۴ / ۱۲ آذر ۲۰۲۵ / سال بیستم
۵۰ هزار تومان / امارات ۵ درهم

بانک مرکزی برخلاف جریان تولید و توسعه حرکت می‌کند؛

ناترازی‌ها با پیش فروش ^۵

سکه و شمش «تراز» می‌شود؟! ^۵

مدیران هلدینگ‌های انرژی وزارت کار در صف تغییر؛

زلزله برکناری هادر ^{۱۳}

شرکت‌های نفتی وزارت کار؟ ^{۱۳}

این میزان مصرف بنزین در نوروز ۱۴۰۴ عجیب و هشداردهنده است؛

عدد فضایی ^{۱۴}

۲،۸۲۳،۶۰۰،۰۰۰ ^{۱۴}

دانش نفت از حضور گسترده مقام‌های اجرایی و بخش خصوصی با معرفی ۳۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری به ارزش ۱۳۷ میلیارد دلار در رویداد تحول در سرمایه‌گذاری بالادستی نفت و گاز گزارش می‌دهد؛

فرصت طلایی توسعه

صندوق تضمین صنعت نفت به‌عنوان اقدامی بزرگ برای تأمین مالی طرح‌ها و پروژه‌های نفتی در این رویداد معرفی و عملیاتی می‌شود.

یادداشت تحلیلی مرتبط: تبیین افق آینده صنعت نفت — دکتر احمد مددی ^{۱۶}

ثبت دوباره رکوردهای پی‌سافه؛

فروش فوق‌العاده و سودآوری عالی

در شرکت پلیمر آریا ساسول

یادداشت تحلیلی مرتبط: سالی که نکوست از بهارش بیدار است؛ درباره شرکتی که تحول و توسعه را معنا کرد — دکتر احمد مددی ^۸



نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

نماینده انحصاری شرکت ORIENT COMPRESSOR در ایران



تلفن: ۰۲۱۲۶۳۷۳۰۷۲

www.pac-corp.com

تهران، خیابان فیاضی، شماره ۷۰، طبقه ششم کدپستی: ۱۹۶۴۹۳۳۹۶۴

موبایل: ۰۹۱۲۰۳۴۷۰۹۴

info@pac-corp.com

راهکارهای پنج گانه افزایش سرمایه گذاری برای تولید

میرسامان پیشنواایی

عضو هیئت علمی دانشگاه علم و صنعت ایران

رهر معظم انقلاب سال ۱۴۰۴ را سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» نامیدند که نشان‌دهنده اولویت حیاتی رشد تولید برای اقتصاد کشور است. برای تحقق این هدف، توجه به راهکارهایی نظیر کاهش مداخلات قیمتی، تسهیم منافع، فعال‌سازی سرمایه‌های راکد، استفاده از تأمین مالی جمعی و تنظیم قواعد رقابتی ضروری است. سرمایه‌گذاری و بهره‌وری دو رکن اصلی رشد اقتصادی پایدار هستند و اجرای این راهکارها می‌تواند به جهش تولید و بهبود وضعیت معیشت کمک کند.

موضوع رشد تولید یا همان رشد اقتصادی همچنان مهم‌ترین و فوری‌ترین اولویت کشور است و تحقق آن موجبات افزایش درآمد سرانه و بهبود وضعیت معیشت عمومی را فراهم می‌آورد. تأمین سرمایه برای رشد تولید همواره از دغدغه‌های فعالان اقتصادی بوده است. هدایت سرمایه به سمت فعالیت‌ها مولد موجب خلق ارزش افزوده شده و سرمایه گذاری مجدد ارزش ایجاد شده چرخه رشد اقتصادی را به حرکت در می‌آورد. وضعیت تشکیل سرمایه در اقتصاد ایران در دهه گذشته با فراز و نشیب‌های زیادی همراه بوده است. در سال‌های ۹۷ و ۹۸ شاهد رشد منفی تشکیل سرمایه ثابت ناخالص به خصوص در بخش ماشین‌آلات بوده‌ایم به طوری که متوسط رشد این شاخص در بخش ماشین‌آلات برابر منفی ۲۷ درصد بوده است. در سال‌های ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۲ یک روند بهبود در تشکیل سرمایه در کشور مشاهده شد به طوری که متوسط رشد تشکیل سرمایه ناخالص حدود ۴ درصد و در بخش ماشین‌آلات نیز حدود ۶.۵ درصد بوده است. هر چند که رشد اخیر مطلوب است اما همچنان مقدار مطلق تشکیل سرمایه در کشور در مقایسه با بسیاری از کشورهای پیشرو ناچیز می‌باشد به طوری که کل تشکیل سرمایه ثابت ناخالص در سال ۱۴۰۲ حدود ۶۵ میلیارد دلار بوده است. آمار نه ماهه سال ۱۴۰۳ نیز کاهش حدود ۲ میلیارد دلاری تشکیل سرمایه را نسبت به نه ماهه ۱۴۰۲ نشان می‌دهد. لذا روند رشد افزایشی سه ساله ۱۴۰۰-۱۴۰۲ در سال ۱۴۰۳ علی‌رغم رشد مثبت کاهش یافته است. به موازات این روندها در بودجه دولت نیز سهم بودجه تملک دارایی نیز وضعیت نامطلوبی را نشان می‌دهد به نحوی که سهم آن از کل بودجه در سال‌های اخیر کاهش یافته در بودجه ۱۴۰۴ نیز به حدود ۱۴ درصد رسیده است.

دو بال رشد اقتصادی پایدار

سرمایه گذاری و بهره‌وری دو بال رشد اقتصادی پایدار بوده و تداوم هریک در گرو رشد دیگری است. افزایش سرمایه گذاری بدون بهره‌وری موجب اتلاف سرمایه است و افزایش بهره‌وری نیز بدون سرمایه‌گذاری امکان تداوم پیدا نمی‌کند. با توجه به کوچک شدن اقتصاد مولد در ایران در ۱۵ سال اخیر تزریق هدفمند سرمایه به بخش‌های مولد همچو خونی تازه تحرک اقتصادی را فراهم می‌آورد. اما جذب سرمایه در بخش تولید نیازمند الزاماتی مهم است. وقتی جذابیت سرمایه‌گذاری در بخش‌های غیرمولد نسبت به بخش‌های مولد بیشتر باشد به طور طبیعی سرمایه به تولید اختصاص پیدا نخواهد کرد.

برای تحقق افزایش سرمایه گذاری برای تولید توجه به راهکارهای پنج‌گانه زیر ضروری است:

- کاهش مداخلات قیمت‌گذاری یا استفاده از رویکردهای خلاقانه مانند قیمت‌گذاری بلوکی در بخش‌های با بهره‌وری پایین اما دارای تقاضای بالا مانند بخش انرژی
- اجرای طرح‌های تسهیم منافع ناشی از سرمایه‌گذاری در بخش‌های دچار ناترازی عرضه و تقاضا از طریق فعال‌سازی ظرفیت‌های قانونی موجود در برنامه هفتم (مانند ماده ۱۱۱)
- تمرکز بر فعال‌سازی سرمایه‌های راکد از طریق اجرای طرح مولدسازی دارایی‌ها و تخصیص اعتبار برای اتمام و بهره‌برداری از طرح‌ها عمرانی یا پیشرفت بالای ۸۰ درصد
- استفاده از بسترهای تأمین مالی جمعی به منظور فعال‌سازی خرده‌سرمایه‌های مردمی در بخش مولد اقتصاد با ارائه تضامین لازم برای حفظ ارزش دارایی‌ها و ایجاد اعتماد عمومی
- تنظیم قواعد مبتنی بر رقابت، شفافیت و شایستگی برای بهره‌برداری از سرمایه‌های موجود (مانند زمین و تجهیزات موجود در بخش عمومی) و بهبود و اصلاح قواعد تنظیم‌گری و توسعه ابزارهای نوین برای بازار سهام.

انرژی‌های تجدید پذیر را جوانمرد می‌کنیم!

عبدالله باباخانی

کارشناس بین المللی بازارهای انرژی



«ما نزدیک به ۳۰ گیگاوات کسری برق داریم، اما در طول سال ۱۴۰۳، بیشتر از ۲ گیگاوات توانستیم اضافه کنیم و سال گذشته نزدیک به ۲۳ گیگاوات کسری داشتیم. اگر فرض کنیم ۲ گیگاوات کم و ۶ گیگاوات اضافه شده باشد، در سال ۱۴۰۴ بین ۲۵ تا ۳۰ گیگاوات کسری برق خواهیم داشت. وضعیت گاز هم همینطور است. در سال ۱۴۰۳ در بخش تولیدمان تحولی به وجود نیامد که بگوییم با تولید می‌توانیم در سال ۱۴۰۴ بهبودی داشته باشیم. در بخش‌های مدیریت کنترل هدر رفت، کنترل شدت مصرف و توسعه سبد انرژی هم کاری نکردیم و معاونت انرژی هم به پایگانی مدیران سنتی سپرده شد. روش ما در بخش انرژی مشابه روش ۶ دهه پیش دنیاست و نوآوری نداریم. کسری انرژی کشور، حاصل فاصله دانش مدیریت انرژی ما با دانش روز دنیاست.

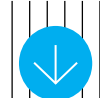
اصلاحیه

به اطلاع خوانندگان گرامی می‌رساند؛ قیمت هر نسخه نشریه بین المللی تخصصی دانش نفت از ابتدای سال جدید و از شماره ۹۵۱ هر نسخه ۵۰ هزار ریال می‌باشد. روابط عمومی نشریه



پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenafth.ir



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به سرمایه‌گذاری ۸۰۰ میلیون دلاری از منابع شرکت ملی نفت ایران برای خرید ۱۵ دستگاه حفاری خشکی در سال جاری خبر داد و گفت: حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار از منابع ارزی داخلی این شرکت برای تأمین تجهیزات جانبی مانند پمپ‌های سیمان کاری و نیتروژن اختصاص می‌یابد.مهران مکوندی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره برنامه‌های شرکت ملی حفاری برای سال ۱۴۰۴ اظهار کرد: تمرکز بر افزایش راندمان حفاری و نوسازی ناوگان از اولویت‌های این شرکت در سال جدید است.وی با بیان اینکه سرمایه‌های موجود در این شرکت باید با راندمان بالا به‌کار گرفته شوند، افزود: زمان‌های غیرمولد (NPT) شرکت ملی حفاری در سال گذشته حدود ۲۰ درصد بود که با اعمال مدیریت و تمرکز بر کار، به ۸ درصد کاهش یافت و هدف‌گذاری برای کاهش بیشتر تا ۳ درصد در سال جاری ادامه دارد.

سرمایه‌گذاری برای توسعه تجهیزات

مدیرعامل شرکت ملی حفاری از برنامه‌های گسترده برای نوسازی و بازسازی ناوگان حفاری خبر داد و اظهار کرد: تا پایان سال ۱۴۰۵، روند نوسازی ناوگان حفاری شامل دستگاه‌های سبک، نیمه‌سنگین، سنگین و فوق‌سنگین ادامه خواهد داشت، ضمن آنکه دستگاه‌های فرسوده مانند شهید رجایی و مدرس از رده خارج شده و جایگزین‌های جدید با توان ۱۰۰۰ تا ۳۰۰۰ اسب بخار وارد ناوگان می‌شود. مکوندی به سرمایه‌گذاری ۸۰۰ میلیون دلاری از منابع نفت ایران برای خرید ۱۵ دستگاه حفاری خشکی در سال جاری اشاره کرد و گفت: حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار از منابع ارزی داخلی شرکت ملی حفاری نیز برای تأمین تجهیزات جانبی مانند پمپ‌های سیمان کاری و نیتروژن

اختصاص خواهد یافت.

برنامه‌ریزی برای حفاری چاه‌های جدید

وی با اشاره به برنامه‌ریزی برای حفاری ۱۳۰ تا ۱۵۰ حلقه چاه در سال جاری تأکید کرد:



مهران مکوندی خبر داد:

ایران یک میلیارد دلار برای خرید دکل‌های حفاری سرمایه‌گذاری می‌کند

است.مدیرعامل شرکت ملی حفاری اظهار کرد: با تلاش‌های انجام‌شده و برنامه‌های پیش‌رو امیدواریم راندمان حفاری بهبود یابد و اهداف تعیین‌شده برای سال‌های ۱۴۰۴ محقق شود.

این هدف با همکاری کارفرمایان و تمرکز بر سرمایه‌گذاری محقق می‌شود، همچنین نگرش به نیروی انسانی و تجهیزات به‌عنوان عوامل کلیدی در افزایش راندمان حفاری مورد توجه

افزایش تولید نفت و خوراک تحویلی به پتروشیمی خارگ

توسط شرکت نفت فلات قاره ایران

تولیدی بسیار بیشتر از گاز همراه آن است ولی در عین حال افزایش گاز تولیدی نیز با توجه به روند تولید و مصرف باعث افزایش خوراک پتروشیمی در سه ماه آینده خواهد شد. از طرف دیگر با انجام مراحل پایانی تعمیرات تخصصی زیر آب در عمق ۴۰ متری روی خط لوله ابودر تعداد ۹ نقطه از زمان خارج از سرویس شدن خط لوله، کلمس گردیده که به زودی بهره‌برداری مجدد از این خط آغاز و به نوبه خود سبب افزایش خوراک غنی مجموعه پتروشیمی خواهد شد.مهندس متعالی افزود: این حجم از تعمیرات با در نظر گرفتن شرایط جوی فصل زمستان و خرابی دریا، رکورد بی‌سابقه‌ای در تعمیرات چند سال گذشته است. بخش تکمیلی تعمیرات این خط نیز در اردیبهشت‌ماه برنامه‌ریزی شده است و به موازات آن اجرای خط اصلی جایگزین ابودر توسط پیمانکار در دست انجام بوده که با پایان آن تولید پایدار از خط اصلی میدان ابودر فراهم خواهد شد.



گرفت. همچنین پس از انجام تعمیرات لازم روی سایر خطوط گازرانی در خشکی و دریافت مجوز بهره‌برداری، امکان گازرانی مجدد ۵ چاه دیگر در نیمه اول سال فراهم خواهد شد.به گفته وی، هر چند ارزش اقتصادی افزایش نفت

اضطراری پس از تعمیرات تخصصی و پیچیده، در نهایت این مجموعه راه‌اندازی شد. با تکمیل این بخش پس از دریافت کالا در سه ماه آینده مجموعه همه شش چاهی که تاکنون امکان گازرانی آنها فراهم نبود در سرویس قرار خواهند

آغاز عملیات اکتشاف نفت و گاز در خلیج فارس بعد از ۵ سال

دکل دریایی در حوزه اکتشاف امضا کنیم و امیدواریم از سال ۱۴۰۴ عملیات کشف دریایی ایران در نواحی مرزی مشترک با کشورهای همسایه آغاز شود.وی در خصوص تعطیلات نوروز و فعالیت‌های کارکنان صنعت نفت اظهار کرد: صنعت نفت، صنعتی است که تعطیل‌بردار نیست و همکاران شاغل در این صنعت، در هر ساعت شبانه‌روز و در هر موقعیت تعطیلی یا غیرتعطیلی مشغول فعالیت هستند. همکاران ما در مدیریت اکتشاف نیز از این قاعده مستثنا نیستند و به‌صورت شبانه‌روز در نواحی عملیاتی حضور دارند و حتی در تعطیلات نوروز نیز سر کارند و مشغول فعالیت‌اند.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به تجربه شخصی خود اشاره کرد و گفت: سال ۸۲ هنگامی که نخستین فرزندم به دنیا آمد، من در چاه ۲۸۱ اکتشافی بی‌بی حکیمه بودم و توانستم در کنار خانواده‌ام باشم. این محرومیت‌ها برای خانواده و همکاران ما وجود دارد، اما همکاران با جان و دل زحمت می‌کنند.جعفری گفت: از حمایت‌ها و تلاش‌های همکاران عزیز بسیار متشکرم و امیدوارم بتوانیم با همدلی و همکاری بیشتر به موفقیت‌های بیشتری دست یابیم.



۹۸ عملیات اکتشاف دریا در ایران به‌دلیل محدودیت‌های دکل متوقف شده بود، تصریح کرد: با حمایت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران و با همکاری شرکت فلات قاره ایران در دولت چهاردهم، توانستیم مناقصه‌ای برگزار و یک پیمانکار با دکل دریایی را انتخاب کنیم.جعفری افزود: با برگزاری این مناقصه، برای نخستین بار پس از پنج سال، موفق شدیم یک قرارداد با

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اعلام اینکه از سال ۹۸ عملیات اکتشاف در دریا به‌دلیل محدودیت‌های دکل متوقف شده بود، گفت: امیدواریم از سال ۱۴۰۴ عملیات اکتشاف دریایی ایران در نواحی مرزی مشترک با کشورهای همسایه آغاز شود. سید محی‌الدین جعفری در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با بیان اینکه در مدت ۶ ماهه و نیمه دوم سال ۱۴۰۳ همکاران مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تلاش خود را در دو مقطع مهم مطالعاتی و عملیات اجرایی متمرکز کرده‌اند، بیان کرد: آنچه ما در این مدت و به‌خصوص در دولت چهاردهم در حال برنامه‌ریزی هستیم این است که با نگاهی به ۳۰ سال گذشته، ارزیابی دقیقی از آنچه در خصوص اکتشاف اتفاق افتاده است، داشته باشیم. وی با بیان اینکه یکی از مهم‌ترین اهداف ما در دولت چهاردهم این است که با حمایت وزارت نفت، سرعت کشف را در عملیات حفاری با افزایش تعداد دکل‌ها و در عملیات ژئوفیزیک با استفاده از تجهیزات نوین بالا ببریم، افزود: اگر در این دو مورد موفق شویم، می‌توانیم سرعت کشف را به دو برابر افزایش دهیم. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه از سال

معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت فهرست جدید شرکت‌های ایرانی متقاضی فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید نفت را منتشر کرد.

با عنایت به تکالیف پیش‌بینی‌شده در مواد ۴ و ۶ مصوبه هیئت وزیران به شماره ۵۷۲۲۵/ت.۵۷۳۶۷هـ مورخ ۱۳۹۵/۵/۱۶ و اصلاحیه‌های بعدی آن در خصوص شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی

نفت و گاز و با توجه به اتمام اعتبار مجوز فعالیت شرکت‌های حاضر در فهرست وزارت نفت برای حضور در قراردادهای اکتشاف، توسعه و تولید از میدان‌های نفت و گاز به‌عنوان شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی، برنامه‌ریزی لازم با همکاری شرکت ملی نفت ایران به‌منظور انتشار فراخوان و شناسایی شرکت‌های توانمند در این حوزه صورت گرفت.پس از نهایی‌سازی مدل ارزیابی

و انتشار فراخوان عمومی در مهر سال ۱۴۰۳، مدارک و مستندات مربوطه از ۴۶ شرکت متقاضی، دریافت شد و پس از بررسی‌های کارشناسی از سوی کمیته تخصصی و کارگروه ارزیابی، صلاحیت ۱۷ شرکت و چهار گروه مشارکت، مورد تأیید قرار گرفت که فهرست شرکت‌های مورد اشاره و اطلاعات تکمیلی از طریق پایگاه‌های اطلاع‌رسانی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری (www.doert.ir) و شرکت ملی نفت ایران (www.mop.ir) و قابل دسترسی و مشاهده است.شایان ذکر است حضور در این فهرست به‌عنوان تأیید اولیه ظرفیت و توان حضور شرکت‌ها در قراردادهای توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های نفت و گاز است و در فرآیند واگذاری طرح‌ها به تناسب شرایط و ویژگی‌های میدان مورد نظر ارزیابی‌های تخصصی لازم از سوی شرکت ملی نفت به عمل می‌آید



افزایش ۷ درصدی تولید نفت در دولت چهاردهم؛

افزایش دو برابری سقف حقوق کارکنان مناطق عملیاتی و سکوهای نفتی و گازی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از افزایش هفت درصدی تولید نفت در طول فعالیت دولت چهاردهم در سال ۱۴۰۳، گفت: شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۴۰۳ با ثبت رکورد تولید گاز در یک روز، کارنامه‌ای درخشان در بخش

کلیدی بودند که به این موفقیت منجر شدند. این تلاش‌ها با همکاری همه بخش‌های وزارت نفت، به‌ویژه در ۶ ماه دوم سال ۱۴۰۳، عملکردی قابل توجه را برای صنعت نفت ایران رقم زد. که نتیجه آن افزایش هفت درصدی تولید نفت بود.
بورد با بیان اینکه شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۴۰۳ اقدام‌های موثری در حوزه منابع انسانی و محیط زیست انجام داده است، گفت: افزایش دو برابری سقف حقوق کارکنان مناطق عملیاتی و سکوهای نفتی و گازی، سازماندهی مجدد نیروها و تعریف دو پروژه جذب نیروی جدید از جمله گام‌های مهم برای بهبود شرایط کارکنان بود.
همچنین، این شرکت با همکاری مجلس و دولت، برنامه‌ریزی گسترده‌ای برای جمع‌آوری گازهای مشعل انجام داد که در ماه‌های آینده خبرهای خوبی در این زمینه منتشر خواهد شد؛ بخشی از این گازها در اسفند ۱۴۰۳ جمع‌آوری شده و به‌زودی با راه‌اندازی واحدهای جدید، نتایج آن اعلام می‌شود.»
مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به وضعیت مطلوب صادرات نفت در سال ۱۴۰۳ اشاره و اظهار کرد: این شرکت با وجود تحریم‌ها و موانع خارجی، موفق به شکستن رکورد صادرات نفت در برخی مقاطع دولت چهاردهم شده است. هرچند به دلیل محرمانه بودن آمار صادرات، ارقام دقیق اعلام نشد، اما عملکرد صنعت نفت در این حوزه مورد تایید وزیر نفت و متخصصان قرار گرفته است.
این موفقیت نتیجه تلاش شبانه‌روزی همکاران در بخش‌های عملیاتی و بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران بوده که به تداوم تولید و صادرات پایدار منجر شده است.»

گاز به نمایش گذاشت.
آغاز تولید نفت از میدان خشت پس از سال‌ها انتظار، افزایش تولید گاز در میدان توس، بهره‌برداری از تاسیسات فشارافزایی وراوی و واحد نمک‌زدایی اهواز متمرکز از جمله طرح‌های

تعهد وزارت نفت به ارتقای جایگاه کشور در بازارهای جهانی



نفت همچنین گزارش‌های تحلیلی دوره‌ای از تحولات بازار جهانی نفت و فرآورده‌های نفتی تهیه و ارائه کرده که به‌عنوان ابزاری مهم برای تصمیم‌گیری‌های راهبردی در این سازمان مورد استفاده قرار گرفته است. این اقدام‌ها نشان‌دهنده تعهد ایران به شفافیت و همکاری در سطح بین‌المللی است.

میزبانی موفق و تقویت امنیت ملی

یکی از نقاط عطف عملکرد وزارت نفت در سال ۱۴۰۳، میزبانی موفقیت‌آمیز بیست‌وششمین اجلاس وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز در تاریخ ۱۸ آذر در تهران بود. این اجلاس با حضور وزرای ۱۲ کشور عضو اصلی شامل الجزایر، بولیوی، مصر، گینه استوایی، ایران، لیبی، نیجریه، قطر، روسیه، ترینیداد و توباگو، امارات متحده عربی و ونزوئلا، همچنین پنج کشور ناظر (آذربایجان، عراق، موزامبیک، موریتانی و سنگال) و نمایندگان عمان به‌عنوان میهمان برگزار شد.برگزاری این رویداد در شرایط سیاسی حساس منطقه از منظر سیاسی دستاوردی بزرگ برای اثبات امنیت و ثبات ایران در عرصه بین‌المللی به شمار می‌رود. وزارت نفت با پیگیری‌های مستمر موفق شد این اجلاس را به‌صورت حضوری و با مشارکت بالای اعضا برگزار کند. بیانیه نهایی اجلاس که نتیجه توافق جمعی وزرا بود، مواضع مهم سیاسی و ژئوپلیتیکی ایران را منعکس کرد. ازجمله موارد کلیدی درج‌شده در این بیانیه می‌توان به «براز نگرانی عمیق درباره تشدید تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه و حملات عامدانه علیه ایران» و «تأکید بر همبستگی با

وزارت نفت دولت چهاردهم در راستای تقویت دیپلماسی انرژی و ارتقای جایگاه کشور در بازارهای جهانی نفت، گاز و انرژی، عملکرد قابل توجهی در حوزه سازمان‌ها و مجامع بین‌المللی انرژی به ثبت رسانده است. عملکرد این وزارتخانه در حوزه سازمان‌ها و مجامع بین‌المللی انرژی نشان‌دهنده تعهدش به تقویت دیپلماسی انرژی و دفاع از منافع ملی است.

به گزارش شانا، وزارت نفت طی یک سال اخیر دستاوردهای کلیدی در سه محور سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) و مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) داشته است؛ برای مثال با هدف تثبیت جایگاه ایران در بازار جهانی نفت، جمهوری اسلامی ایران در اجلاس ۱۸۹ کنفرانس اوپک که ۲۰ آذر ۱۴۰۳ برگزار شد، به‌عنوان رئیس کنفرانس وزارتی اوپک برای سال ۲۰۲۵ انتخاب شد. این انتخاب با توجه به شرایط حساس بازار جهانی نفت و برگزاری نهمین سمینار بین‌المللی اوپک در تیر ۱۴۰۴، فرصتی ارزشمند برای توسعه دیپلماسی انرژی ایران فراهم کرده است، کارشناسان معتقدند این موقعیت می‌تواند به تقویت نفوذ ایران در تصمیم‌گیری‌های کلان بازار نفت منجر شود.برگزاری نهمین سمینار بین‌المللی اوپک در تیر ۱۴۰۴، فرصتی ارزشمند برای توسعه دیپلماسی انرژی ایران فراهم کرده است، همچنین نقش‌آفرینی ایران در ایجاد همگرایی میان اعضای اوپک و تولیدکنندگان غبراوپکی برای اتخاذ تصمیم‌های کلیدی، بارها مورد تحسین قرار گرفته است. وزارت

شروط جان گرفتن «سرمایه گذاری برای تولید»

سیده فاطمه مقیمی

عضو هیات نمایندگان اتاق ایران

می‌گویند تولید موتور محرک اقتصاد است، اما گویا این موتور در ایران نه سوخت دارد، نه چادهای برای حرکت، نه راننده‌ای که رامیبلد باشد یا حداقل اهل مقصد باشد؛ در شرایطی که کشورهای دیگر در حال رقابت برای تولیدات پیشرفته و صادراتی هستند، ما همچنان درگیر یافتن برق، گاز و وام‌های گم شده‌ایم. عجیب نیست که سرمایه‌گذار به جای کارخانه، زمین می‌خرد و به جای ماشین‌آلات صنعتی، سکه‌های طلا ذخیره می‌کند.در این سرزمین، کارخانه ساختن چسارتی می‌طلبد که کمتر از فتح قله‌های ناشناخته تاریخ نیست.

از هفت‌خوان مجوز تا دیوار تحریم‌ها؛ سرمایه‌گذار در ایران، پیش از آنکه فکر خط تولید و بازار صادرات باشد، باید مهارت‌های بقا در محیطی پر از پیچ‌خوم‌های اداری را یاد بگیرد و باید بداند که آیا اساسا می‌تواند از «دالان بوروکراسی» جان سالم به در ببرد یا نه. طبق گزارش بانک جهانی در سال ۲۰۲۰، ایران در شاخص سهولت کسب‌وکار رتبه ۱۲۷ را کسب کرده است؛ یعنی اگر سرمایه‌گذاری تصمیم بگیرد یک کارخانه تأسیس کند، باید بیش از ۷۰ روز از این اداره به آن اداره برود تا شاید مجوزی دریافت کند، در حالی که در ترکیه و امارات این روند کمتر از دو هفته طول می‌کشد. به عبارت دیگر، آنها مشغول تولید هستند ما مشغول «پیگیری‌های اداری!» این یعنی، امروز گرفتن یک مجوز تولید، به آزمونی طاقت‌فرسا تبدیل شده است. امروز مجوز، فردا تحریم، پس‌فردا تعطیلی! اما فرض کنیم که سرمایه‌گذار این مسیر را طی کند و موفق شود مجوز بگیرد. آیا حالا دیگر مشکلی وجود ندارد؟ خیر، حالا تازه نوبت دیوار تحریم‌ها و FATF است. گزارش مؤسسه مطالعات اقتصادی باعداد در سال ۲۰۲۳ نشان می‌دهد که حضور ایران در لیست سیاه FATF باعث شده است هزینه تأمین مالی برای تولیدکنندگان تا ۳۰ درصد افزایش یابد و جذب سرمایه خارجی تقریباً غیرممکن شود. معنای ساده این آمار، آن است که تولیدکننده ایرانی، پیش از آنکه به رقابت با برندهای جهانی بیندیشد، باید برای بقا در برابر بحران‌های مالی بی‌پایان آماده باشد. وقتی انتقال یک حواله بانکی از ایران به خارج مثل یک عملیات مخفیانه می‌شود، چگونه می‌توان انتظار داشت که سرمایه‌گذاری خارجی در تولید ایران رخ دهد؟ زیرساخت: همان شوخی بی‌مزه همیشگی که آدمی را به یاد چوک‌های تکراری استندآپ کمدی‌ها می‌اندازد! جالب این است که هم زیرساخت نداریم، هم هر ساله هزینه توسعه همان زیرساختی که نداریم را پرداخت می‌کنیم، هم مشترک پر مصرف هستند، باید چند ده برابر پول برق بدهیم، هم همین برقی که ده برابر پولش را دادیم! قطع است، پیدا کنید پرتقال فروش را! ما در ایران زیرساخت‌هایی داریم که نیستند، اما هزینه دارند! اما بگذارید حتی خوش‌بین‌تر شویم. حالا که سرمایه‌گذار، از موانع مجوز و تحریم عبور کرده و فرض کنیم که موفق شده است مواد اولیه خود را تهیه کند و کارخانه را تجهیز نماید، آیا دیگر مشکلی در کار نیست؟ آیا حالا دیگر همه‌چیز مهیاست؟ اشتباه نکنید! حالا نوبت زیرساخت‌هایی است که به جای کمک، چوب لای چرخ تولید می‌گذارند. حالا تازه به ایستگاه «بحران زیرساخت» رسیده‌ایم. گزارش رسمی «انرژی ایران» در سال ۲۰۲۳ نشان می‌دهد که قطعی برق در بخش صنعت کشور به بیش از ۴۰۰۰ ساعت در سال رسیده است. به زبان ساده یعنی یک سرمایه‌گذار، پول و وقت خود را صرف احداث کارخانه‌ای می‌کند که هر لحظه ممکن است برق آن قطع شود! گویی که یک دوندۀ را با پای بسته به مسابقه فرستاده‌ایم و از او انتظار داریم که مدال طلای دوی سرعت را کسب کند! وضعیت آب و گاز هم دست کمی از برق ندارد. در زمستان، کمبود گاز صنایع فولاد و پتروشیمی را به تعطیلی می‌کشاند، در تابستان هم کمبود آب باعث توقف تولید در بسیاری از شهرک‌های صنعتی می‌شود. حالا سؤال این است: اگر کارخانه‌ای نتواند برق، گاز یا آب داشته باشد، آیا هنوز هم کارخانه محسوب می‌شود یا فقط یک سوله بزرگ برای نگهداری خاطرات شکست خورده؟

و، اما آینده ...

تصور کنید که این روند ادامه یابد، ده سال بعد، آنچه از شهرک‌های صنعتی ایران باقی خواهد ماند، ساختمان‌های متروکه‌ای است که به انبار کالاهای وارداتی بدل شده‌اند، یا زمین‌هایی که در مزایده‌های دولتی به «بهترین قیمت پیشنهادی» فروخته خواهند شد. کارخانه‌هایی که روزی امیدی برای تولید بودند، به زمین‌های بایری تبدیل خواهند شد که تنها محصول‌شان، خاطرات شکست و مردان شکست‌خورده است. وام‌هایی که نیستند، اما به سرنوشت اقتصاد جهت می‌دهند؛ در حالی که تولیدکنندگان واقعی برای دریافت تسهیلات بانکی باید هفت‌خوان را طی کنند، گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی در سال ۲۰۲۳ نشان می‌دهد که بیش از ۶۰ درصد وام‌های کلان در دهه گذشته یا به پروژه‌های شکست‌خورده اختصاص یافته یا در فعالیت‌های غیرمولد «ناپدید» شده‌اند. این یعنی بانک‌ها به جای تأمین مالی کارخانه‌هایی که تولید واقعی دارند، پول‌ها را به کسانی داده‌اند که مهارت بیشتری در استفاده از «روابط» دارند تا «تکنولوژی»! نتیجه؟ تولیدکننده واقعی، ورشکسته؛ رانت‌جو، میلیاردر!

فرض کنیم تولیدکننده‌ای، تمام موانع را پشت سر گذاشته و فقط به یک وام برای راه‌اندازی خط تولید خود نیاز دارد. آیا این وام را دریافت خواهد کرد؟ بستگی دارد! اگر او یک سرمایه‌گذار واقعی باشد، احتمالاً در صفی طولانی و بی‌پایان، منتظر دریافت یک وام کوچک خواهد ماند. اما اگر اهل «روابط» باشد، قضیه به کلی فرق خواهد کرد. ده سال بعد، اگر این روند ادامه یابد، ایران به کشوری تبدیل خواهد شد که کارخانه‌هایش تعطیل‌اند، اما برج‌های لوکس و مجتمع‌های تجاری‌اش یکی پس از دیگری بالا می‌روند. اقتصاد، به جای تولید، بر محور سوداگری خواهد چرخید و صادرات، نه محصولات صنعتی، که سرمایه‌های انسانی خواهد بود.

یا هنوز هم امیدی هست؟

شاید، اما فقط در صورتی که به‌جای ادامه این روند، تصمیماتی واقعی اتخاذ شود – اصلاح نظام بانکی و جلوگیری از اعطای تسهیلات رانتی؛ زیرا اگر بانک‌ها همچنان کارخانه‌ها را نادیده بگیرند و به دلالان املاک و واردکنندگان ارز ارادت داشته باشند، آینده صنعت ایران چیزی جز ویرانه نخواهد بود.

– حذف بوروکراسی زائد و کاهش موانع کسب‌وکار؛ چون اگر روند صدور مجوز، همچنان یک مارا تن نفس‌گیر باقی بماند، سرمایه‌گذاران پیش از ورود به میدان، از آن منصرف خواهند شد.

– سرمایه‌گذاری جدی در زیرساخت‌های انرژی؛ زیرا هیچ کشوری با خاموشی‌های بی‌دریی و کمبود گاز، به قطب صنعتی تبدیل نشده است. – حمایت از تولید دانش‌بنیان؛ چراکه در دنیای فردا، صنعتی موفق است که وابستگی‌اش به مواد اولیه خارجی به حداقل برسد؛ و در نهایت ... – سرمایه‌گذاری در تولید، وقتی گسترش منسدار پیدا می‌کند که سرمایه‌گذار احساس امنیت کند، وگرنه همچنان زمین، سکه، دلار و مسکن، محبوب‌ترین مقاصد سرمایه‌ها باقی خواهند ماند. در کشوری که تولیدکنندگان برای تأمین مالی به مشکل برمی‌خورند، اما سفته‌بازان روزبه‌روز ثروتمندتر می‌شوند، باید فکر اساسی برای گسترش فرهنگ کارآفرینی و حفظ و تکثیر روحیه کارآفرینان بزرگ انجام داد.

اگر امروز به فکر اصلاح نابیشم، فردا سرمایه‌گذاران واقعی، با مهاجرت خواهند کرد، یا به جمع سفته‌بازان خواهند پیوست. تولیدکنندگان، کارخانه‌های خود را با خاک یکسان خواهند دید و نسل آینده، تنها داستان‌هایی از صنعتی را خواهد شنید که هرگز متولد نشد و در آن روز، شاید دیگر برای اصلاح دیر باشد.

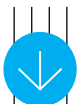


پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenafit.ir

شنبه
۳۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

۳



در بازدید استاندار خوزستان از بزرگ‌ترین زنجیره تولید پلی‌اتیلن ترفتالات کشور مطرح شد:
صدور بی‌رویه مجوزهای واردات محصولات PET و نخ POY، موجب انباشت تولیدات داخلی شده است



استاندار خوزستان با حضور در مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان، از دستاوردهای این مجموعه در حوزه‌های تولید، خودکفایی، محیط‌زیست و مسئولیت‌های اجتماعی بازدید و ارزیابی به عمل آورد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی شهید تندگویان، در جریان این بازدید، رئیس مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان، ضمن ارائه گزارشی از عملکرد مجتمع، به چالش‌های ناشی از سیاست‌های وارداتی اشاره کرد و گفت: صدور بی‌رویه مجوزهای واردات محصولات PET و نخ POY، موجب انباشت تولیدات داخلی و کاهش مزیت رقابتی محصولات ایرانی شده است. امین ملک‌زاده با اشاره به اهتمام جدی پتروشیمی شهید تندگویان به توسعه پایدار و حفاظت از محیط‌زیست، از اجرای پروژه‌های مهم محیط زیستی خبر داد و گفت: تا امروز بیش از ۴۰۰ میلیارد تومان به همراه ۴ میلیون یورو برای اجرای پروژه‌های محیط زیستی مجتمع هزینه شده و برای سال جاری نیز ۷۰۰ میلیارد تومان به علاوه ۱۷ میلیون یورو بودجه به این حوزه اختصاص یافته است. رئیس مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان در ادامه به پروژه تصفیه پساب صنعتی، بازیافت آب کولینگ‌تاورها و پروژه Blowdown اشاره و خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها نقش مهمی در کاهش مصرف آب، جلوگیری از آلودگی منابع زیست‌محیطی و افزایش بهره‌وری منابع دارند و اجرای آن‌ها نشانه‌ای روشن از حرکت پتروشیمی شهید تندگویان به‌سوی یک صنعت پاک و مسئولانه است. در پایان این بازدید، دکتر موالی‌زاده استاندار خوزستان ضمن قدردانی از تلاش‌های صورت گرفته، قول پیگیری مشکلات مطرح‌شده از طریق وزارتخانه‌های ذی‌ربط را داد و بر لزوم حمایت هماهنگ دولت از واحدهای تولیدی راهبردی و صادرات محور تأکید کرد.

پتروشیمی بندر امام چگونه به بالاترین سطح خوراک دریافتی دست یافت؟



شرکت پتروشیمی بندر امام در سال ۱۴۰۳ با دریافت ۳.۵ میلیون تن انواع خوراک، بالاترین میزان خوراک دریافتی در ۷ سال اخیر خود را به ثبت رساند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پتروشیمی بندر امام، یکی از مؤلفه‌های کلیدی در طرح توسعه‌ای بندر امام نوین، تثبیت پایدار خوراک است. شرکت پتروشیمی بندر امام در سال ۱۴۰۳ با دریافت حدود سه میلیون و پانصد هزار تن انواع خوراک، نه‌تنها رشدی بیش از ۵۰ درصدی نسبت به سال ۱۴۰۰ را ثبت کرد، بلکه رکورد ۷ساله دریافت خوراک را نیز شکست.

دریافت روزانه بیش از ۸۰ هزار بشکه NGL

در بخش خوراک NGL نیز این مجتمع چشمی چشمگیر داشته است؛ به‌طوری‌که میزان دریافت این خوراک از ۴۰ هزار بشکه در روز در سال ۱۴۰۰ به بیش از ۸۰ هزار بشکه در روز در سال ۱۴۰۳ رسید. این موفقیت با دریافت دو میلیون و پانصد هزار تن NGL در سال ۱۴۰۳، رکوردی جدید در ۷ سال اخیر ایجاد کرد و سهمی کلیدی در افزایش تولید این مجموعه ایفا کرد.

سرمایه‌گذاری‌های کلیدی برای افزایش دریافت خوراک

دستاوردهای اخیر در زمینه تأمین خوراک در چند سال اخیر حاصل برنامه‌ریزی دقیق و سرمایه‌گذاری‌های هدفمند در بخش‌های مختلف از جمله تعمیرات اساسی و تأمین قطعات NGL‌های مناطق نفت‌خیز جنوب به ارزش بیش از ۵ هزار میلیارد ریال، سرمایه‌گذاری ۱ میلیارد دلاری در پالایشگاه گاز هویزه، تزریق ۶۵ میلیون یورو در پروژه پترو پالایش دهلران بوده است.

ثبت رکورد تولید در ۶ سال اخیر

افزایش دریافت خوراک در این مجتمع باعث شده که در سال ۱۴۰۳ با ثبت رکوردی دیگر، تولید خود را به حدود ۴ میلیون و ۸۷۳ هزار تن رساند که بالاترین میزان تولید در ۶ سال اخیر این مجموعه محسوب می‌شود. این دستاورد نشان‌دهنده رشد چشمگیر ۳۶ درصدی تولید نسبت به سال ۱۴۰۰ است و گامی بلند در راستای تحقق اهداف کلان تولیدی این مجموعه به شمار می‌رود.

تخت

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

۴



خلیج فارس



با مشخص شدن خریدار سرک‌های سهام فارس در پنج پتروشیمی؛

گام بلند «فارس» برای تکمیل زنجیره ارزش و تأمین خوراک

■ ارزش سرمایه ماندگار خلیج فارس، موتور محرک تکمیل طرح‌های هلدینگ خلیج فارس می‌شود

ارزش آن‌ها بیشتر از سهام فروخته شده باشند. اساساً اگر اقدامی این چنین صورت می‌گیرد باید به بازگشت سرمایه توجه کنیم و منفعت اجرای پروژه بیشتر از هزینه‌ای باشد که می‌پردازیم. به گفته وی، «فارس» نزدیک به ۱۰ میلیارد دلار پروژه در حال انجام با ۵ تا ۹۵ درصد پیشرفت دارد که هر یک روز تأخیر در اتمام آن‌ها ضرر پنهان را متوجه سهامداران می‌کند و با تأمین سرمایه لازم می‌توان مانع از این زیان‌ها شد.

فارس، نوری، شیراز، بوعلی و شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه تأسیس شده بود به مبلغ ۲۴۶۶ همت و به صورت نقد و اقساط با شرایط مندرج در آگهی مزایده، به آستان قدس رضوی واگذار شد. پیش‌تر محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص فروش سهام شرکت ارزش ماندگار خلیج فارس گفته بود: تا ریال آخر درآمد حاصل شده باید صرف اجرای پروژه‌هایی شود که

خلیج فارس و با مشخص شدن آستان قدس رضوی به عنوان خریدار، درآمد حاصل از فروش این شرکت صرف تکمیل پروژه‌های دارای اولویت و درصد پیشرفت بالا می‌شود؛ پروژه‌هایی که هر یک به تکمیل زنجیره تأمین خوراک و زنجیره ارزش کمک شایانی می‌کنند. شرکت ارزش ماندگار که از ابتدا با هدف فروش یکجای سرک‌های سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پتروشیمی‌های

گام بلند هلدینگ خلیج فارس برای اتمام پروژه‌های تکمیل زنجیره ارزش و زنجیره تأمین خوراک با تأمین سرمایه از طریق فروش شرکت «ارزش ماندگار» برداشته شد تا سهامداران «فارس» به علت تأخیر در اتمام پروژه‌ها دچار عدم‌التف از تولید و فروش محصولات نشوند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بعد از اتمام مزایده فروش شرکت ارزش ماندگار

صدیقی زاده اعلام کرد:

رشد ۱۷ درصدی تولید در پتروشیمی کارون

■ راه‌اندازی هایکو، کارون را به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی تولید می‌رساند

توانسته با حفظ پایداری خود، از حالت رکود و شرایط منفی خارج شده و به این سطح از رشد دست یابد. وی در ادامه با اشاره به برنامه‌های سال ۱۴۰۴، بر اهمیت کنترل نقدینگی تأکید کرد و گفت: در سال جاری باید هزینه‌ها به‌دقت مدیریت شود و پروژه‌های در دست اقدام با اولویت بالا پیگیری و نهایی شود. صدیقی زاده همچنین راه‌اندازی نهایی پروژه هایکو را مهم‌ترین هدف سال ۱۴۰۴ عنوان و خاطرنشان کرد: از همکاران واحدهای مختلف، به‌ویژه واحد پروژه‌ها که با جدیت این پروژه را به مرحله راه‌اندازی رسانده‌اند، قدردانی می‌کنم و امیدوارم در ماه‌های پیشرو شاهد بهره‌برداری از این واحد که چالش‌های تأمین خوراک را برطرف می‌کند و تولید کارون را به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی می‌رساند باشیم.



مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون، با اشاره به چالش‌ها و موفقیت‌های کسب شده در سال گذشته توسط این شرکت، اظهار داشت: در سال ۱۴۰۳ باوجود مشکلات متعدد در تأمین به‌موقع خوراک، موفق شدیم تولید خود را نسبت به سال ۱۴۰۲، ۱۷.۴ درصد افزایش دهیم که این موفقیت مرهون تلاش‌های بی‌وقفه همکاران است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی کارون، علیرضا صدیقی زاده مدیرعامل این شرکت در جلسه شورای مدیران پتروشیمی کارون، روند کاری این پتروشیمی را طی سال‌های اخیر را مثبت ارزیابی کرد و گفت: پتروشیمی کارون در سال‌های اخیر روند روبه‌رشد و مطلوبی را طی کرده و جایگاه مناسبی در بازار به دست آورده است. این شرکت

بوعلی به بالاترین میزان تولید و درآمد تاریخ فعالیت شرکت رسید؛

تولید پتروشیمی بوعلی سینا به ۱۲۰ درصد ظرفیت رسید

■ ثبت رکورد درآمد ۷۲ هزار میلیارد تومانی غول آروماتیک ماهشهر



پتروشیمی بوعلی سینا با نماد «بوعلی» در بازار سرمایه، موفق به ثبت سقف جدیدی در درآمدها و تولیدات خود در سال ۱۴۰۳ شد و با درآمد حدود ۷۲ همت، به رکورد تولید ۲ میلیون و ۸۰ هزار تن معادل ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی تا آخرین روز از اسفند گذشته رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، این شرکت در اسفندماه ۱۴۰۳ توانست درآمدی معادل ۶۵.۴۲۵، ۴۹۴ میلیون ریال (۶.۵۴ همت) کسب کند که نسبت به درآمد اسفند ۵.۱۴۰۲۵ درصد افزایش را نشان می‌دهد. در عملکرد ۱۲ ماهه منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳، شرکت با تحقق ۲۶۸.۷۱۹.۸۶۲ میلیون ریال (۷۱.۹ همت) درآمد، رکورد جدیدی را به ثبت رساند و در مقایسه با درآمد ۱۲ ماهه سال گذشته، ۳۵.۵ درصد رشد را محقق کرد. در حوزه تولید نیز پتروشیمی بوعلی سینا، با تولید ۲.۰۸۰، ۲۴۹ تن محصول در سال ۱۴۰۳، برای نخستین‌بار توانست به ۱۱۹.۵ درصد ظرفیت اسمی خود دست یابد. همچنین میزان تولید ۱۲ ماهه این شرکت نسبت به مدت مشابه سال گذشته (که ۱.۹۰۳، ۰.۵۷ تن بوده است)، رشدی ۹.۳ درصدی داشته است.



بانک مرکزی برخلاف جریان تولید و توسعه حرکت می کند؛

ناترازی ها با پیش فروش سکه و شمش «تراز» می شود؟!

هادی قهرمانی

سال ۱۴۰۳ سال «جهش برای تولید» نامگذاری شده بود و امسال، «سرمایه گذاری برای تولید». بانک مرکزی با علم و آگاهی به شعارهای سال عملاً برخلاف جریان آب که همان تولید و توسعه است حرکت کرد و پیشگام در بازارهای غیر مولدی چون پیش فروش سکه و شمش شد! یک سوال منطقی و ساده: ناترازی ها با پیش فروش سکه و شمش «تراز» می شود؟! مردمی که پولشان را سکه و شمش می کنند، سکه را در تولید می برند یا در صندوق بانک یا خانه شان؟! آیا طرح های فشارافزایی پارس جنوبی که اجرای آن

برای غلبه بر ناترازی ها و افزایش تولید گاز از نان شب هم واجب تر است، با سکه و شمش فروشی و ارز فروشی به مردم رونق می گیرد؟! چه سرمایه گذاری مردمی می خواهیم میداین نفتی محتاج افزایش تولید و توسعه را عملیاتی کنیم؟ ناگفته پیداشت که با این رویکرد ضدتولید، بانک مرکزی برخلاف شعار سال عمل می کند. در حالی که سال ۱۴۰۴ به نام سال «سرمایه گذاری برای تولید» نامگذاری گردیده و سران قوا! بر عزم جزم خویش برای عملیاتی کردن این شعار و سرازیر کردن سرمایه های خرد و کلان به اقتصاد وتولید سخن گفته اند، اما در اقدامی کاملاً مغایر با این

شوربختانه وزارت اقتصاد و دارایی در حالی همچنان بدون وزیر و متولی مقتدر فعالیت می کند که بازار طلا و ارز با داغ شدن رقابت های غیرمولد، سرمایه ها را به سمت خود کشانده است. این در حالی است که دو دهه است که رهبر انقلاب بر ضرورت بهبود معیشت و اصلاح ساختار اقتصادی تأکید می کنند، حتی در شعارهای سال بر رونق تولید، جهش تولید و بهبود معیشت مردم اصرار می ورزند اما متأسفانه دولت ها عملاً مسیر دیگری را رفته اند و یا سیاست درستی اتخاذ نکرده اند یا از مدیریت کارآمد اقتصادی خبری نبوده است. حالا هم که موضوع «سرمایه گذاری برای تولید» به عنوان شعار سال جدید مطرح شده، همچنان شاهد بی عملی و به نوعی بلا تکلیفی از سوی دولت هستیم. نکته تاسف بار دولت چهاردهم، عملکرد عجیب بانک مرکزی در هدایت سرمایه ها به بازارهای غیر مولد است. بانک مرکزی با رفتارهای غیر قابل توجیه خویش عملاً جای بورس که بازاری مولد است را گرفته به گونه ای که اینک بانک مرکزی طلا می خرد، طلا می فروشد و مرکز تجارت طلا و ارز راه اندازی کرده است. در این شرایط، سوال اصلی این است که پس نقش بورس کالا چیست؟ این رویه نه تنها حمایتی از تولید نیست، بلکه دقیقاً در خلاف جهت آن است. نتیجه اش هم مشخص است و سرمایه ها به جای تولید، به سمت خرید طلا و ارز سوق و حرکت به سمت رکود خواهد بود. این روند ناصواب سبب شده تا سوددهی در تولید به زیر ۱۰ درصد برسد، در حالی که بازار طلا در چند ماه، سودهای چند ده درصدی داشته است. بنابراین، نتیجه چنین مسیر اشتباهی، تشویق فعالیت های غیرمولد و تضعیف بخش تولید در کشور بوده است. سوال منطقی این است که توجیه بانک مرکزی برای پیش فروش سکه و طلا در ماههای اخیر چیست و چرا سیاست های بانک مرکزی به سمت و سوی رونق تولید حرکت نکرده است. چرا با اتخاذ سیاستهای اشتباه، اعتماد به بازارهای مولد از بین رفته است؟ بدیهی است، برای مدیریت نرخ ارز، کنترل تورم و تحقق رشد اقتصادی در برنامه هفتم توسعه، نیاز به برنامه روشن و مؤثر داریم. آیا با بی وزیر ماندن وزارت اقتصاد، رشد اقتصادی محقق می شود؟ بی گمان بایستی سیاستهای بانک مرکزی به فوریت با رویکرد حمایت از تولید تبیین و تهیه شود وگرنه شعار امسال هم با بی عملی دولت، روی زمین می ماند.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

www.daneshenafit.ir



تحلیل گفتمان

تقدیر و تشکر مهندس سلبعلی کریمی و طایفه معزز شهنی برای حضور پرشور آحاد مردم در مراسم تشییع، خاکسپاری، ختم و یادبودهای مادر گرامی ایشان

بنام خدا با سلام و احترام متن تقدیر و تشکر مهندس سلبعلی کریمی و طایفه معزز شهنی برای حضور پرشور آحاد مردم در مراسم تشییع، خاکسپاری، ختم و یادبودهای مادر گرامی (والده شهید) در اهواز و تهران



گزارش دانش نفت از مراسم بزرگداشت تر حیم والده مهندس سلبعلی کریمی

بستگان ارجمند ایشان تسلیت و تعزیت عرض نموده و از درگاه خدای بزرگ، علو درجات را برای آن مرحومه مغفوره مسئلت می نماید.

یافته و تسلی بخش خاطر مهندس کریمی و بستگان گردیدند. نشریه دانش نفت این ضایعه جانسوز را خدمت مهندس سلبعلی کریمی و سایر

بزرگداشت حضور به هم رساندند. همچنین در مراسم ختم این مادر پرهیزگار، سایر مدیران ارشد فعلی، سابق و اسبق صنعت نفت حضور

خصوصی صنعت نفت شرکت کردند. دکتر محسن پاک نژاد، وزیر نفت و دکتر حمید بورد مدیر عامل شرکت ملی نفت نیز در این مراسم

در مسجد نور تهران برگزار شد. در این مراسم باشکوه، جمع کثیری از اقشار مختلف مردم، مدیران ارشد وزارت نفت و مدیران بخش

مراسم بزرگداشت تر حیم والده مهندس سلبعلی کریمی، از مدیران برجسته و خوشنام صنعت نفت روز دوشنبه گذشته ۱۸ فروردین



گازهایی که دیگر نمی‌سوزند؛ ثروت آفرینی از گازهای مشعل

چوانشیر صادقی

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

۱۱ مشعل از ۵۹ مشعل طرح «پهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون ازسوی پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس جمع‌آوری شده و روزانه حدود ۱۲۰ میلیون فوت مکعب به خوراک پالایشگاه اضافه شده است. طرح «پهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون با هدف بهبود محیط زیست و ثروت‌آفرینی از گازهای همراه نفت با تأمین خوراک مورد نیاز پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با ۲۷ پروژه فرعی و ۶ پروژه برق‌رسانی در چهار حوزه مارون، آغاچاری، رگ‌سفید و گچساران در حال اجراست تا از سوختن روزانه ۶۷۰ میلیون فوت مکعب گاز جلوگیری شود. با اجرای کامل این طرح ۵۹ مشعل با حجم‌های متفاوت خاموش می‌شود که تاکنون ۱۱ مشعل خاموش و حدود ۱۲۰ میلیون فوت مکعب به خوراک پالایشگاه اضافه شده است. تا پایان ۱۴۰۴ نیز ۱۰ مشعل دیگر خاموش می‌شود و کل طرح جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون تا پایان سال ۱۴۰۵ تکمیل می‌شود. جمع‌آوری گازهای مشعل و خلق ثروت از آنها، تا پیش از بهره‌برداری از پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس آرزوی ۱۱۰ ساله وزارت نفت بود. گازهایی که در مشعل‌ها می‌سوزد از لحاظ کیفیت و شرایط عملیاتی قابل جمع‌آوری نبودند، اما با وجود پالایشگاه بیدبلندخلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین پروژه زیست محیطی کشور توجیه اقتصادی پیدا کرده‌اند. از آنجا که بخش اعظمی از خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با ۳۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری باید از آن‌جای‌های ۹۰۰، ۱۰۰۰، ۱۲۰۰ و ۱۳۰۰ تأمین می‌شد و با توجه به اینکه اجرای این پالایشگاه با تأخیر بسیار زیادی مواجه بود و نزدیک ۱۷ سال در حالت رکود بود، فشار چاه‌های مخازنی که باید از آنها خوراک دریافت می‌کرد به شدت افت کرد به‌طوری‌که پالایشگاه در زمان افتتاح در سال ۱۳۹۹ با ۲۵ درصد خوراک فعالیت می‌کرد. ظرفیت اسمی پالایشگاه روزانه بیش از ۲ میلیارد فوت مکعب گاز است که عدد بسیار بالایی است. از این‌رو حیات پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس برای تأمین خوراک پایدار به اجرای طرح «پهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون وابسته است. ضمن اینکه پتروشیمی‌های پایین‌دست نیز به محصول تولیدی پالایشگاه به‌عنوان خوراک نیازمند هستند. پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با بازسازی و تعمیرات اساسی آن‌جای‌های ۹۰۰، ۱۰۰۰، ۱۲۰۰ در نهایت با ۶۵ تا ۷۰ درصد ظرفیت طراحی تولید دارد. در نتیجه جمع‌آوری گازهای مشعل در اولویت این پالایشگاه برای تأمین پایدار خوراک قرار گرفت. جمع‌آوری گازهای مشعل، طرح بسیار طاقت‌فرسایی است؛ هم از لحاظ تأمین مالی در شرایط تحریمی قرار داریم و هم از لحاظ گستردگی اجرای پروژه‌ها. شعاع کاری کارگاهی بیدبلند خلیج فارس به شعاع یکونیم میلیون کیلومتر مربع در چهار استان است. افزون بر این، مسائل قومی، قبیله‌ای و موقعیت جغرافیایی نیز باید به چالش‌های اجرای این پروژه‌ها اضافه کرد که بعضاً مشکلاتی به وجود آوردند. طرح جمع‌آوری گازهای مشعل شامل ۲۷ پروژه فرعی برای ۱۰ میدان نفتی تولیدی و ۶ پروژه برق‌رسانی است که با اجرای این طرح‌ها از سوختن روزانه ۶۷۰ میلیون فوت مکعب گاز جلوگیری می‌شود که بیش از ۳۵ درصد ظرفیت طراحی پالایشگاه است و رقم بسیار بالایی است.



پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۲۳ فروردین ۱۴۰۴ شماره ۹۵۲

www.daneshenaf.ir



گاز



بومی‌سازی ۱۱ هزار و ۷۰۰ کالا در مجتمع گاز پارس جنوبی

نیاز پالایشگاه‌های پارس جنوبی خرید کردیم، سبب شد از خروج ارز جلوگیری شود. این رقم تقریباً از ابتدای ۱۴۰۳، ۴۸ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی برای کشور به ثبت رساند. به گفته مدیر بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی، بر اساس سیستم انبارداری، ذخیره‌سازی قطعات و تجهیزات مورد نیاز تعمیرات اساسی در انبارهای سراسر پالایشگاه‌های پارس جنوبی از وضعی مطلوب برخوردار است. حدود ۱۱ هزار و ۷۰۰ کالا و تجهیزات کلیدی در شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی بومی‌سازی و شعار «خروج از انحصار با انقلاب خودکفایی» به عمل تبدیل شد.

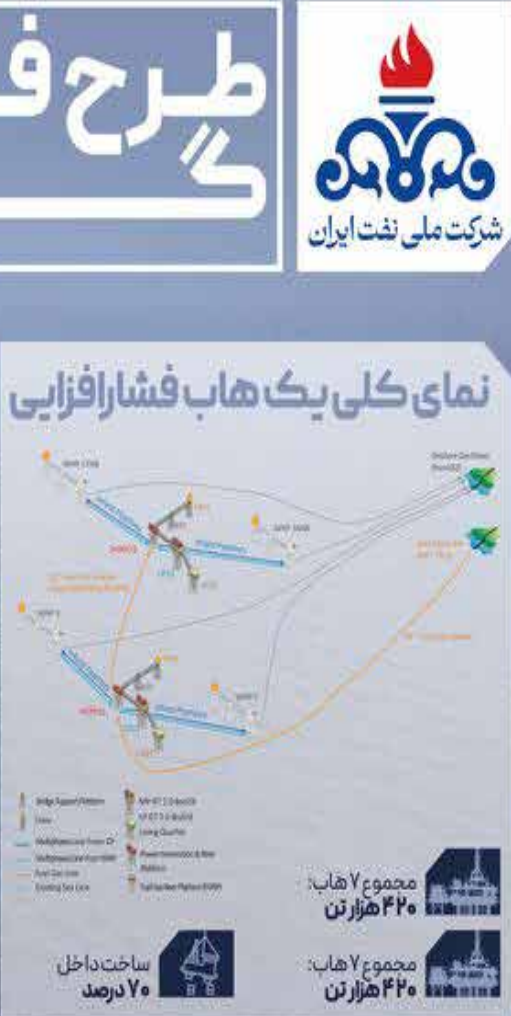
و فرش قرمز پالایشگاه‌های مجتمع برای هرگونه همکاری و تعامل با سازندگان داخلی تجهیزات با کیفیت، گسترده است. حیدری ادامه داد: نزدیک به ۱۱ هزار و ۷۰۰ قلم از کالاهایی که در مجتمع استفاده می‌شود، که ۲ (ساخت داخل) دارند و از انحصار شرکت‌های خارجی بیرون آمده است. همانند یکی از توربین‌های ارسال گاز که شرکت ایرانی با موفقیت آن را داخلی‌سازی کرده است. وی با اشاره به نقش ارزشمند مجتمع گاز پارس جنوبی در شکوفایی اقتصاد کشور بیان کرد: افزون بر ۲ هزار و ۴۰۰ میلیارد تومانی که سال ۱۴۰۳ از داخل کشور کالا و تجهیزات مورد

متخصص‌ها و کارکنان داخلی و استفاده از ظرفیت سازندگان ایرانی با برنامه‌ریزی و شتاب ادامه می‌دهد. وی تصریح کرد: شرکت‌های سازنده قطعات و تجهیزهای داخلی خوشبختانه با افزایش کیفیت محصولات خود، بازار بزرگ‌ترین مجتمع گازی کشور را بررسی و شناسایی کرده و از این رو مجتمع گاز پارس جنوبی در ۱۴۰۳، بیش از ۱۶۵ قلم کالای حیاتی تحت قرارداد ساخت بار اول را در دستور کار قرار داد. مدیر بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: شرکت‌های سازنده و دانش‌بنیان باید هدفمند، همسو و با افزایش دانش نوآورانه حرکت کنند

مدیر بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی از بومی‌سازی حدود ۱۱ هزار و ۷۰۰ کالا و تجهیزات خبر داد و گفت: این اقدام با هدف تقویت تولید داخلی، کاهش وابستگی به واردات و حمایت از سازندگان ایرانی در راستای تحقق شعار سال صورت می‌گیرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، سعید حیدری با بیان اینکه حرکت تولیدی در کشور باید با برنامه‌ریزی دقیق، منظم و پیشرفت چشمگیر همراه باشد، اظهار کرد: بر همین اساس مجتمع گاز پارس جنوبی روند پیشرفت تولید گاز و محصولات جانبی را با تکیه بر توان



طرح فشارافزایی میدان مشترک گازی پارس جنوبی



نوع قرارداد	نوع قرارداد	مبلغ قرارداد (میلیارد دلار)
هاب ۱	IPC	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
هاب ۲	EPCI	۲,۳۷۴,۷۰۰,۰۰۰
هاب ۳	EPCI	۲,۵۳۸,۱۰۰,۰۰۰
هاب ۴	EPCI	۲,۳۶۷,۱۰۰,۰۰۰
هاب ۵	EPCI	۲,۳۹۳,۱۰۰,۰۰۰
هاب ۶	EPCI	۲,۳۹۳,۷۰۰,۰۰۰
هاب ۷	EPCI	۲,۳۹۸,۱۰۰,۰۰۰
جمع کل:		۱۶,۸۶۴,۸۰۰,۰۰۰



حسن عباس‌زاده: تا پایان شهریور، طرح‌های نیمه‌تمام پتروشیمی تعیین تکلیف می‌شوند؛

اخراج طرح‌های قرمز، طرح‌های زرد در نوبت مطالعه بیشتر

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه طرح‌های پتروشیمی نیمه‌تمام باید مورد بازنگری قرار گیرند، گفت: قانون‌گذار تا پایان شهریور ۱۴۰۴ فرصت داده است که این طرح‌ها تعیین تکلیف شوند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده روز شنبه (۱۶ فرودین) با بیان اینکه طرح‌های توسعه‌ای پتروشیمی در سال‌های آتی به

تدریج وارد مدار تولید می‌شوند و تأمین مالی و جذب سرمایه برای طرح‌های نیمه‌تمام باید مورد توجه جدی قرار گیرد، بیان کرد؛ برخی از طرح‌ها که سرمایه‌گذاری در آنها انجام شده و پیشرفت فیزیکی بالایی هم داشته‌اند، باید تکمیل شوند و امکان توقف آنها وجود ندارد. وی افزود: به‌عنوان نمونه واحد متانولی آپادانا خلیج فارس هم‌اکنون ۱۰۰ درصد پیشرفت داشته و به اتمام رسیده است. برای این واحد

تقریباً حدود ۳۰۰ میلیون دلار هزینه شده است، یا مثلاً واحد متانول سی‌راف که از برنامه پنجم به جا مانده و اکنون تقریباً ۴۰ درصد پیشرفت دارد. اما طرح‌هایی که پیشرفت آنها پایین است باید مورد بازنگری قرار گیرند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه قانون‌گذار تا پایان شهریور ۱۴۰۴ به ما فرصت داده که این طرح‌ها را تعیین تکلیف کنیم، گفت: این طرح‌ها به سه گروه سبز، قرمز و زرد تقسیم شده‌اند.

استفاده از ظرفیت‌های صنعت پتروشیمی برای تحقق شعار سال

و دولت از صنعت پتروشیمی سبب شده است فعالان صنعت با عزمی جدی و با نگاهی توسعه‌گرا فعالیت کنند و تکمیل زنجیره ارزش را به‌عنوان راهبردی مهم مورد توجه قرار دهند. **هدف‌گذاری برای افزایش تولید** وی با اشاره به اینکه تولید صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل آن افزایشی بود و با وجود ناترازی انرژی و کمبود خوراک، بیشتر مجتمع‌های پتروشیمی توانستند برنامه‌های تولیدی خود را محقق کنند، ادامه داد: امسال نیز افزایش ۹ میلیون تنی ظرفیت در صنعت پتروشیمی را شاهد خواهیم بود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: جمع‌آوری گازهای مشعل با همکاری هلدینگ‌ها در سال ۱۴۰۴ سبب افزایش خوراک

پتروشیمی در تمام بخش‌ها باید در سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» پشتیبان صنعت باشند و برای رفع برخی چالش‌ها که پتروشیمی‌ها با آنها مواجه هستند، اقدام‌های مؤثر و اجرایی را مورد توجه قرار دهند. معاون وزیر نفت با بیان اینکه بهره‌برداری و تکمیل طرح‌های توسعه‌ای با افزایش تأمین مالی می‌تواند شتاب گیرد، گفت: با همکاری هلدینگ‌های پتروشیمی امسال می‌توان رشد تولید را رقم زد، هرچند پارسال به‌دلیل ناترازی انرژی مشکلاتی را در زمینه تأمین خوراک شاهد بودیم، اما با برنامه‌ریزی و اتخاذ تدابیر لازم می‌توان امسال عملکرد بهتری را در صنعت ارزش‌آفرین پتروشیمی رقم زد. عباس‌زاده تصریح کرد: حمایت مجلس

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر ضرورت تلاش برای جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید و رشد تولید گفت: در سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» باید از تمام ظرفیت‌های موجود در صنعت پتروشیمی برای تحقق شعار سال استفاده شود.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده دوشنبه (۱۸ فروردین) در نخستین نشست شورای مدیران در سال ۱۴۰۴ اظهار کرد: یکی از کارکردهای سازمان‌ها و شرکت‌های توسعه‌گرا تسهیل سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در صنعت پتروشیمی است و در این مسیر شرکت ملی صنایع پتروشیمی آماده حمایت از سرمایه‌گذاران است. وی افزود: مدیران شرکت ملی صنایع

نایب رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس گفت: پتروشیمی یکی از موفق‌ترین صنایع داخلی است و نمایندگان مجلس آماده همراهی، همکاری و همدلی با هدف کمک به توسعه هر چه بیشتر صنایع به ویژه صنعت پتروشیمی هستند.

جعفر قادری نایب رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی درگفتگو با نینپا با تأکید بر لزوم حمایت از صنعت پتروشیمی اظهار کرد: توسعه صنعت پتروشیمی می‌تواند افزون بر تأثیر مثبت در رشد اقتصادی، بر اشتغال‌زایی نیز تأثیرگذار باشد.

وی به نقش پررنگ صنعتی پتروشیمی در توسعه اقتصادی کشور به ویژه در دوره سخت تحریم های اقتصادی اشاره کرد و گفت: صنعت پتروشیمی می‌تواند در روند رو به رشد



طرح‌های قرمز به بخشی اطلاق می‌شود که به شکل صوری و به قصد استفاده از منابع کشور مانند زمین و تسهیلات، مجوزی اخذ کرده‌اند و اهتمامی برای سرمایه‌گذاری روی آنها وجود ندارد.



حدود ۱۱۰ طرح داریم که نزدیک ۴۸ طرح آنها پیشرفت دارند که حمایت می‌کنیم و توسعه برخی طرح‌ها نیاز به بازنگری دارند.

طرح‌های سبز طرح‌هایی هستند که پیشرفت قابل توجهی داشته و از همین رو باید آنها را مورد حمایت قرار دهیم تا به بهره‌برداری برسند. طرح‌های قرمز به بخشی اطلاق می‌شود که به شکل صوری و به قصد استفاده از منابع کشور مانند زمین و تسهیلات، مجوزی اخذ کرده‌اند و اهتمامی برای سرمایه‌گذاری روی آنها وجود ندارد. حالا اینها دارای چه نوع خوراک گاز یا مایع باشند، به عنوان طرح قرمز برچسب‌گذاری شده‌اند. طرح‌های زرد هم گروهی هستند که از نظر ما مطالعه بیشتری لازم دارند یا باید فعال‌تر شوند که ما آنها را در گروه سبز یا قرمز قرار می‌دهیم.عباس‌زاده با اشاره به اینکه این طرح‌ها به صورت مستمر و با حضور سرمایه‌گذاران آنها در کمیته بازنگری بررسی شده‌اند، تصریح کرد: حدود ۱۱۰ طرح داریم که نزدیک ۴۸ طرح آنها پیشرفت دارند که حمایت می‌کنیم و توسعه برخی طرح‌ها نیاز به بازنگری دارند.

مورد نیاز صنعت می‌شود و با تولیدی شدن آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ می‌توان بخشی از نیازهای صنعت به خوراک را تأمین کرد. عباس‌زاده با تأکید بر نهاده‌ینه شدن وفاق و همگرایی در بخش‌های مختلف صنعت با هدف توسعه پایدار بیان کرد: سازمان‌ها و شرکت‌های پویا باید چابک باشند و به این منظور نیروی انسانی کارآمد و متخصص می‌تواند کارایی را افزایش دهد.

در این نشست، مدیران و رؤسای کل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، همچنین مدیران عامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به تفصیل گزارشی از عملکرد پارسال و برنامه‌های خود در سال ۱۴۰۴ ارائه کردند.

متولیان امر ضروری است و باید صناعی که برای تحقق این هدف تلاش می‌کنند مورد حمایت قرار بگیرند.

نایب رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس ادامه داد: بحث اقتصاد و معیشت باید مورد توجه قرار بگیرد و در این مسیر نمایندگان مجلس نیز آماده همراهی، همکاری و همدلی در خصوص کمک به توسعه هرچه بیشتر صنایع به‌ویژه صنعت پتروشیمی کشور هستند.

قادری افزود: در شرایطی که تحریم‌ها برخی موانع را برای مجموعه صنعت نفت ایجاد کرده است‌با تکیه بر توان داخلی و استفاده از دانش روز جهان باید گفت که صنعت پتروشیمی به گونه‌ای موفق عمل کرده است که می‌تواند در چنین شرایطی چرخ‌های اقتصاد کشور را بگردش درآورد.

متناقض؛ سردرگم شدیم!

حقیقت تلخ ناترازی ها

هادی قهرمان

این روزها سخنان معاون اول رئیس جمهور و وزیر نیرو در مورد ناترازی برق، کاملاً برعکس و متناقض است.

معاون اول رئیس جمهور می گوید: امسال ناترازی برق نداریم. در مقابل وزیر نیرو در سال جدید می گوید: حداقل ۲۰ هزار مگاوات ناترازی برق داریم. در همین حال همین وزیر نیرو در اسفند تأکید می کند: در فروردین صنایع هرچه می توانند مصرف کنند، حتی بیشتر از سقف! دوباره وزیر نیرو در فروردین در اظهاراتی کاملاً متناقض اذعان می دارد: برق صنایع را خاموش می کنیم و... .

با این اوصاف، اینچنین می شود که در اولین ماه بهار جدول خاموشی ها منتشر می گردد. آری! این است حقیقت تلخ ناترازی ها که دیگر بهار و تابستان و پاییز و زمستان نمی شناسد.

انرژی در پیشانی سرمایه‌گذاری

محمدباقر قالیباف

رئیس مجلس شورای اسلامی

انرژی در پیشانی سرمایه‌گذاری قرار دارد که از طریق شرکت‌های سهامی عام، پروژه و دیگر قالب‌های اقتصادی باید مشوق‌های سرمایه‌گذاری در این حوزه را افزایش داد. دولت در اقتصاد بسترساز حضور مؤثر و معنادار مردم است. اگر می‌خواهیم در قوای سه‌گانه سرمایه‌گذاری برای تولید را تسهیل و تنظیم کنیم، باید از انگیزه سرمایه‌گذاران محافظت کنیم و این جز با تأمین امنیت سرمایه شدنی نیست. تغییرات پی‌درپی قوانین و مقررات سرمایه را فراری داده و مردم را به امور غیرمولد، اما به ظاهر امن‌تر سوق می‌دهد، واردات ارزان و بی‌رویه کالاهایی که امکان تولید مشابه آنها در داخل وجود دارد، می‌تواند به انگیزه سرمایه‌گذار آسیبی جدی وارد کند، همچنین سخت‌گیری‌های بی‌جای نظارتی یا فرایندهای پیچیده و طاقت‌فرسای مجوزدهی، انگیزه سرمایه‌گذار را کاهش می‌دهد. ما مسئولان در هر سه قوه باید از صمیم قلب باور کنیم این ماییم که باید به‌دنبال مردم بدویم، نه مردمی که می‌خواهند سرمایه‌گذاری کنند. باید به استقبال سرمایه‌گذار برویم، نه آنکه او را با نگاه از بالا به پایین طرد کنیم. دولت باید سکان هدایت اعتبار و نقدینگی را برای افزایش تولید در دست بگیرد و این کار مستلزم آن است که دولت مطابق احکام متعدد مندرج در قانون برنامه هفتم پیشرفت فرصت‌ها و نقاط نیازمند سرمایه‌گذاری را شناسایی و سپس آنها را برای مردم به‌درستی تبیین کند تا سرمایه‌های خرد و کلان مردمی زنجیره ارزش به‌هم‌پیوسته اقتصادی را رقم بزند و از پراکنده شدن و هدر رفتن سرمایه‌ها جلوگیری کند. در این زمینه حوزه‌های پیشران در اولویت قرار دارد و قطعاً موضوع انرژی در پیشانی سرمایه‌گذاری قرار دارد که از طریق شرکت‌های سهامی عام، پروژه و دیگر قالب‌های اقتصادی باید مشوق‌های سرمایه‌گذاری در این حوزه را افزایش داد. خوشبختانه مجلس شورای اسلامی در موضوع شعار سال، در دوره یازدهم دو قانون مترقی و اساسی را برای هر دو سطح کسب‌وکار و بنگاه به تصویب رسانده است. مجلس یازدهم با تصویب قانون تسهیل صدور مجوزهای کسب‌وکار سدی آهنین را از پیش پای متقاضیان سرمایه‌گذاری در کسب‌کارها برداشت و با تصویب قانون تأمین مالی تولید و زیرساخت‌ها به روش‌های تأمین مالی تنوع بخشید و با استفاده از شیوه‌های نوین به تقویت سرمایه‌گذاری در بنگاه‌های اقتصادی کشور کمک کرد. توسعه و ترویج الگوهای گوناگون تأمین مالی و توسعه ابزارهای تضمین نیز که در این‌ قانون مورد توجه قرار گرفته از دیگر ابزارهای مجریان برای رونق سرمایه‌گذاری در تولید است. ما نمایندگان در مجلس دوازدهم بر حسن اجرای این دو قانون نظارت جدی خواهیم کرد.

اکستراکتورهای واحد TDAE پس از چهار سال در پالایشگاه نفت سپاهان؛ گامی بلند به‌سوی تولید روغن‌های فرایند سبز در کشور

اکستراکتورهای پیشرفته واحد TDAE پس از ترخیص از گمرک بندر شهید رجایی بندرعباس، به‌سوی پالایشگاه نفت سپاهان در اصفهان ارسال شده اند تا مراحل نصب و راه‌اندازی آن‌ها در راستای توسعه توان تولید روغن‌های پایه با کیفیت بالا آغاز شود.

به گزارش واحد روابط عمومی شرکت نفت سپاهان، این تجهیزات اساسی که با هدف به‌روزرسانی فرایندهای پالایش و افزایش کیفیت محصولات وارد کشور شده‌اند، نقشی کلیدی در تحقق پروژه TDAE ایفا می‌کنند؛ پروژه‌ای که یکی از مهم‌ترین برنامه‌های استراتژیک شرکت نفت سپاهان در مسیر دستیابی به فناوری‌های نوین پالایشی و ارتقای استانداردهای زیست‌محیطی به‌شمار می‌رود. پس از چهار سال تلاش و پیگیری، سرانجام اکستراکتورها پس از طی فرآیند دقیق ترخیص و انجام هماهنگی‌های فنی و اجرایی با دستگاه‌های مرتبط، هم‌اکنون در حال انتقال به محل نهایی نصب در مجتمع پالایشگاهی نفت سپاهان هستند. عملیات نصب این تجهیزات به‌زودی آغاز خواهد شد و نقطه عطفی در بهبود کیفیت روغن‌های تولیدی و افزایش رقابت‌پذیری آن‌ها در بازارهای داخلی و جهانی رقم خواهد زد.

هدف ساخت و بهره برداری از واحد TDAE، تولید روغن فرایند سبز با رویکرد بهره گیری از مواد دوستدار محیط زیست، حذف حداکثر ترکیبات اروماتیکی و با میزان بسیار کم از ترکیبات مضر PCA است، محصول این واحد، مناسب استفاده در صنایع تولید لاستیک و انواع نوارها و قطعات لاستیکی است.

با بهره برداری از این واحد، کمک مؤثری به حذف ترکیبات مضر PCA از لاستیک های تولیدی در صنایع لاستیک سازی کشور خواهد شد.لازم به ذکر است پلی سایکلیک اروماتیک یا PCA ها ترکیبات اروماتیکی مضر موجود در برش نفت خام هستند که می بایست بر اساس استاندارد های روز دنیا مقدار این ترکیبات در محصولات تولیدی به کمتر از ۳ درصد برسد.

اجرای این طرح، بخشی از راهبرد بلندمدت شرکت نفت سپاهان در مسیر توسعه پایدار، تنوع‌بخشی به سبد محصولات، ارتقای فناوری تولید و افزایش سهم بازار در سطح منطقه‌ای و بین‌المللی است؛ حرکتی هدفمند که نویدبخش آینده‌ای روشن برای صنعت روانکار ایران خواهد بود.



پرتیراژترین

نشریه تخصصی

صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲



پتروشیمی

نگاه

پداشپن

آگاه

سالی که نکوست از بهارش پیداست؛
درباره شرکتی که تحول و توسعه را معنا کرد



دکتر احمد مددی
کارشناس انرژی

است که با مدیریت مدیرانه و اندیشه های ناب توسعه ای، به عنوان شرکتی «تولید محور» و «صادرات گرا» نقشی ارزنده و بی بدیل در درآمدهای ارزی و توسعه اقتصادی کشور ایفاء می نماید. آریاساسول سال ۱۴۰۳ را با ثبت رکوردهای جالب توجه در میزان تولید، میزان و مبلغ فروش خود به پایان رساند تا نشان دهد برای ثبت رکوردهای جدید در سال جدید آماده و مهیاست. آریاساسول با ثبت رکوردهای تاریخی و بعضا دست نیافتنی نشان داد که گلچینی از بهترین و متعهدترین متخصصان برجسته کشور را در خود گرد آورده که اگر اینچنین نبود، این رکوردها قطعا روی کاغذ می ماند و اصلا به بار نمی نشست. به اعتقاد نگارنده، شرکت پلیمر آریاساسول، با جهت دهی درست مدیریتش، شرکتی در تراز بین المللی و مایه فخر ایرانیان است. شاخص های بین المللی ثبت شده برای این شرکت در سالهای اخیر صحت این گفتار را تایید می کنند. آریاساسول هم به نیروی انسانی خویش ارج، ارزش و اهمیت می دهد و هم تولید و فروش را به بالاترین حد ممکن می برد. تلفیق عملکرد بدون حادثه در کنار رکوردشکنی و رشد موثر، تلفیقی زیبا و قابل اتکا برای مدیریتی است که سکون و سکوت را بر نمی تابد و مستمر و پیوسته به دنبال خلق اتفاقات بهتر و توسعه مبتنی بر دانش روز دنیاست.

مهر تأیید شرکت TUV اتریش و ممیزی عملکرد بدون حادثه (ZERO HARM) با ثبت ۵۳۱ روز کارکرد بدون حادثه، دستیابی به رکورد بی سابقه صفر (تولید پایدار بدون حادثه) شاخص بین‌المللی نرخ حوادث (RCR) همزمان با ثبت رکورد تولید، تدیس طلایی جایزه ملی دارایی‌های فیزیکی با کسب بالاترین امتیاز و تدیس طلایی ۱۱ ستاره در هشتمین دوره، درخشش دوباره در جایزه بین‌المللی Best Practice و کسب جایزه هفت ستاره تجارب برتر و ... تنها بخشی از دستاوردهای ملی و بین المللی آریاساسول است.

در همین حال، نوید خلق شگفتی و رکوردشکنی های دیگر و توقف ناپذیری این شرکت پولساز و توسعه دهنده، را می توان از لابلای سخنان مدیرعامل جوان، خوشنام و پرتجربه شرکت پلیمر آریاساسول در دیدار نوروزی با کارکنان این شرکت رصد کرد. مهندس محمدرضا حیدرزاده با اشاره به نام‌گذاری سال ۱۴۰۴ با عنوان «سرمایه‌گذاری برای تولید»، می گوید: «در سالی که منقش به عنوان برجسته «سرمایه‌گذاری برای تولید» است، انتظار دارم اتفاقات بزرگی در شرکت پلیمر آریاساسول رقم بخورد و متقدم روند موفقیت‌ها و دستاوردهای شرکت در این سال نیز تداوم خواهد داشت». هنگامی که مدیرعامل شرکتی به رکوردهای تاریخی و شگفت انگیز ثبت شده –که آرزوی هر مدیر و شرکتی است– قانع نیست، باید هم به آینده درخشان تر «آریاساسول» خوش بین و امیدوار بود. بی تردید ثبت ۱ میلیون و ۹۶۳ هزار تن تولید، ۱ میلیون و ۱۹۵ هزار تن فروش انواع محصولات و ثبت مبلغ فروش ۵۰۴ هزار میلیارد ریال در سال ۱۴۰۳ نشان از بالندگی، رشد مثبت در همه ابعاد و رکوردهایی بی نظیر می دهد. بر این اساس، با اقدامات انجام گرفته از سوی مدیریت این شرکت در حوزه های منابع انسانی و تولید به مثابه پالای پرواز، بایستی از هم اکنون در انتظار رکوردشکنی های دوباره و تاریخی در شرکت آریاساسول برای کشور باشیم. رکوردشکنی هایی که حال اقتصاد و به تبع آن کام ملت ایران را شیرین خواهد کرد.

فروش فوق‌العاده و سودآوری عالی در شرکت پلیمر آریاساسول

صورت‌های مالی سال ۱۴۰۳ آریاساسول در سامانه کدال منتشر شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، سود خالص سال مالی ۱۴۰۳ معادل ۱۴۱ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. مبلغ سود هر سهم نیز معادل ۱۰،۲۳۸ ریال اعلام شده که نسبت به سال مالی گذشته دارای ۲۷ درصد رشد است.



مبلغ فروش سال ۱۴۰۳ این شرکت پلیمری با رشد ۴۹ درصدی نسبت به سال گذشته معادل ۵۰۴ هزار میلیارد ریال است؛ این مبلغ فروش رکورد جدیدی به شمار می‌رود.



همچنین در سال ۱۴۰۳، آریاساسول با تولید و فروش ۱،۱۹۵ هزار تن و ۱،۹۶۳ هزار تن انواع محصولات، رکورد تولید و مقدار فروش را به ثبت رساند. آریا برای سال ۱۴۰۴ سود هر سهم خود را به میزان ۱۱،۰۴۱ ریال پیش‌بینی کرده است، بدان معنا که شرکت تلاش می‌کند در سال جدید رکورد سودآوری جدیدی به ثبت برساند.

www.daneshenafair

شنبه ۲۳ فروردین ۱۴۰۴ شماره ۹۵۲

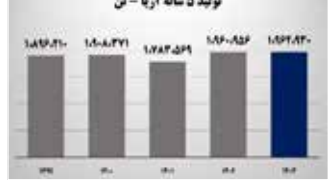
پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



گزارش

شرکت پلیمر آریاساسول با انتشار گزارش فعالیت اسفندماه ۱۴۰۳ در سامانه کدال از رکوردهای جدید ادوار در میزان تولید، میزان و مبلغ فروش خود خبر داد که در تمامی ادوار این شرکت بی‌سابقه بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، با همکاری تمامی بخش‌های عملیاتی و ستادی، آریاساسول توانست رکورد جدیدی در میزان تولید و میزان و مبلغ فروش خود دست یابد. بر این اساس، شرکت پلیمر آریاساسول توانست در پایان سال ۱۴۰۳ با ثبت رقم ۱ میلیون و ۹۶۳ هزار تن، رکورد پیشین خود که مربوط به سال ۱۴۰۲ بود را بشکند و افتخاری دیگر را برای کارکنان، سهامداران و ذینفعان در دومین سال پیاپی به ثبت برساند.



رکورد شکنی آریاساسول در میزان فروش محصولات

آریاساسول البته تنها در تولید عملکرد ویژه‌ای نداشته است؛ در سالی که گذشت شرکت با تمرکز بر سیاست‌های توسعه بازار، به‌ویژه فروش مستقیم در هشت ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳، توانست صادرات را افزایش دهد. همچنین برای نخستین‌بار در صنعت پتروشیمی، آریاساسول توانست صادرات به آمریکای جنوبی را رقم بزند. مجموعه این عوامل منجر به آن شد تا آریاساسول بتواند در میزان فروش محصولات نیز به رکورد جدیدی دست یابد و در مجموع رقم ۱ میلیون و ۱۹۵ هزار تن انواع محصولات را بفروش برساند که در تمامی ادوار فعالیت شرکت بی‌سابقه بود. اگرچه این میزان ۳ درصد نسبت به میزان فروش سال گذشته افزایش داشته است، اما باید در نظر داشت که سال گذشته نیز

مدیرعامل شرکت پلیمر آریاساسول جریان دیدار با کارکنان شرکت به مناسبت سال نو، با اشاره به نام‌گذاری سال ۱۴۰۴ از سوی مقام معظم رهبری (مدظله العالی) با عنوان «سرمایه‌گذاری برای تولید»، از تمامی همکاران خواست برای بالندگی و شکوفایی شرکت، دست در دست تلاش کنند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، محمدرضا حیدرزاده، مدیرعامل شرکت، صبح امروز (۱۲ فروردین‌ماه ۱۴۰۴) همزمان با سالروز جمهوری اسلامی ایران، به‌همراه جمعی از مدیران شرکت، در دیدار نوروزی با کارکنان شرکت در بخش‌های عملیاتی و ستادی سایت عسلویه، ضمن تبریک سال نو، از تلاش یکایک کارکنان در دستیابی به اهداف سالی که گذشت، قدردانی کرد. حیدرزاده در این دیدار با بیان اینکه دست‌یابی به اهداف معظم شرکت جز با همدلی و همکاری تمامی بخش میسر نبود، تصریح کرد: اعتقاد دارم این همکاری از سوی خانواده‌های همکاران عزیز هم در دستیابی به موفقیت‌ها تأثیر بسزایی داشته است و این خانواده‌ها بودند که نبودن همسران و فرزندانشان را در لحظات مهم زندگی تحمل کرده‌اند و با تمام سختی‌های کارشان کنار آمده‌اند و ما قدران این زحمات و ایثار آن‌ها هستیم. وی با تبریک سال نو و عید سعید فطر و آرزوی قبولی طاعات و عبادات همکاران در ماه مبارک رمضان، به ثبت اتفاقات مهم در سالی که گذشت اشاره کرد و گفت: با همدلی همکاران که نتیجه اعتقاد آن‌ها به اهداف بلند شرکت بوده است، توانستیم

آریاساسول رکورد بالاترین میزان فروش را ثبت کرده بود و این دومین سال متوالی است که این رکورد جابجا می‌شود.



یک سال بی‌نظیر را پشت سر بگذاریم و مطمئن هستیم که دستاوردها و برکات این سال تا سال‌های متمادی در یاد همگان خواهد ماند.

سرمایه‌گذاری برای تولید در آریاساسول تبیین می‌شود

مدیرعامل شرکت پلیمر آریاساسول، از نام‌گذاری سال ۱۴۰۴ از سوی مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) یاد کرد و افزود: در سالی که منقش به عنوان برجسته «سرمایه‌گذاری برای تولید» است، انتظار دارم

مبلغ فروش فوق‌العاده در سال ۱۴۰۳ با تداوم رکورد شکنی آریاساسول در بخش فروش، این شرکت توانست رکورد مبلغ فروش خود را نیز برای دومین سال پیاپی بشکند. البته این رکورد شکنی به شکلی بی‌سابقه و بسیار چشم‌گیر بود. آریاساسول با ثبت مبلغ فروش ۵۰۴ هزار میلیارد ریال، موفق شد یک رشد بی‌نظیر را در این بخش رقم بزند و رقم فروش با یک پرش بی‌نظیر ۴۹ درصدی نسبت به



ثبت دوباره رکوردهای بی‌سابقه در آریاساسول

سال مالی گذشته رکورد تمامی ادوار شرکت را پشت سر گذاشت.



مدیرعامل در دیدار نوروزی، همزمان با روز جمهوری اسلامی:

برای شکوفایی آریاساسول در سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» باید تلاش کنیم



به‌دست می‌آوریم در دنیا نیز بی‌همتا است و آرزو داشتیم نمونه‌های آریاساسول را بیشتر در کشور می‌دیدیم. مدیرعامل شرکت پلیمر آریاساسول از همکاران خواست که برای سال پیش‌رو نیز برای نیل به اهداف متعالی گام بردارند و تصریح کرد: مطمئن هستم این کارکنان با توان، تخصص و غیرتی که برای شرکت دارند در دستیابی به رکوردها، موفقیت‌ها و اهداف جدید مانی را پیش روی خود نمی‌بینند.

اتفاقات بزرگی در شرکت پلیمر آریاساسول رقم بخورد و متقدم روند موفقیت‌ها و دستاوردهای شرکت در این سال نیز تداوم خواهد داشت. وی با تأکید بر اینکه حال خوب یک اتفاق مسری است و باید حال خوب خودمان در شرکت را به همه جامعه تعمیم دهیم، اظهار کرد: به اعتقاد من آریاساسول گزیده‌ای از متخصصان برجسته اقصی نقاط کشور و یک مجموعه کم‌نظیر و شاید بی‌نظیر در ایران است و گاهی رکوردهایی که ما



ریسک، افزایش بهره‌وری و تسریع در فرآیند تصمیم‌گیری به‌منظور ایجاد شرایط مناسب برای حداکثر تولید مستمر در وضعیت ایمن و پایدار از سوی مدیریت ارشد سازمان مصوب و هم اکنون اجرایی شده است. این مدل، با استفاده از روش‌های نوین احتمالاتی، برای ارزیابی دقیق‌تر ریسک‌های فرایندی و بر اساس داده‌های حقیقی (Real-time) عمل می‌کند. تحلیل دینامیک ریسک، بهبود تصمیم‌گیری و تصمیم‌سازی، افزایش ایمنی تجهیز و کاهش ریسک و آغاز مسیر تحول دیجیتال در ارزیابی پویایی ریسک از دستاوردهای اجرای این طرح است.

شرکت پلیمر آریاساسول برای نخستین‌بار در کشور، مدل ارزیابی آنلاین ریسک را با بهره‌گیری از دانش تحول دیجیتال در مهم‌ترین کمپرسور واحد الفین آریاساسول، با موفقیت پیاده‌سازی و اجرا کرده است. به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، این دستاورد بزرگ و متمایز، حاصل برنامه‌ریزی اثربخش و تلاش‌های بی‌شائبه و مستمر تمامی ارکان شرکت در نقشه راه تحول دیجیتال و هوش مصنوعی است؛ که از سال ۱۴۰۲ و در اولین دوره برگزاری همایش ایمنی فرایند در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی مطرح شد. این طرح در راستای بهبود مدیریت

به همت متخصصین آریاساسول عملیاتی شد؛

پیاده‌سازی موفقیت‌آمیز مدل ارزیابی ریسک دینامیک در شرکت پلیمر آریاساسول

ادامه تولید گاز از پارس جنوبی به شرط انجام فشارافزایی

حبیب الله ظفریان
کارشناس انرژی

فشارافزایی کمک می‌کند بخش خوبی از گاز میدان را استحصال کنیم یعنی در مقایسه با حالتی که فشار افزایی انجام صورت نگیرد ما بخشی از گاز میدان را از دست خواهیم داد. پارس جنوبی بزرگترین میدان گازی کشور است و این بزرگترین میدان گازی جهان است که با قطر مشترک است. اگرچه ایران توسعه میدان پارس جنوبی را دیر تر از قطر آغاز کرد اما اکنون ایران در برداشت از این میدانی پیشی گرفته است. با توجه به اینکه مرحله اول توسعه میدان تقریباً به صورت کاملاً انجام شده در مرحله دوم توسعه نیاز به اقدامات تکمیلی دارد به عنوان مثال حفر چاههای این فیل و در کنار آن مساله فشار افزایی دنبال شود زیرا فشار ورودی به پالایشگاههایی که در عسلویه طراحی شده نباید پایین تراز حد استاندارد باشند. با توجه به اینکه میدان پارس جنوبی در حال تولید و تخلیه است، فشار میدان افت می‌کند و به دنبال آن فشار سر چاه و در نهایت فشار ورودی پالایشگاه در حال افت است که برای اینکه جلوگیری از این مساله به بحث فشار افزایی نیاز داریم. گازی تولیدی از میدان که باید توسط مجموعه کمپرسورهایی انجام شود که به دلیل بزرگی این پروژه اگر در سناریوی دریا انجام شود، نزدیک به ۲۰ میلیارد دلار و در صورتی که در خشکی انجام شود حدود ۱۰ میلیارد دلار به سرمایه گذاری نیاز دارد و عملاً مثل فاز دوم مرحله دوم توسعه پارس جنوبی است. فشار افزایی کمک می‌کند بخش خوبی از گاز میدان را استحصال کنیم یعنی در مقایسه با حالتی که فشار افزایی انجام صورت نگیرد ما بخشی از گاز میدان را از دست خواهیم داد. به همین علت این پروژه، پروژه مهمی است. برای آنکه بتوانیم میزان گاز بیشتری از میدان را در طول عمری که دارد تولید کنیم و از افت ناگهانی تولید جلوگیری کنیم، به طوری که با شیب ملایم‌تری تولید کاهش پیدا کند پروژه فشار افزایی چندین سال است که مورد بحث قرار گرفته است، چندین سال است که مساله نصب کمپرسورها روی سکوی دریایی یا خشکی مورد بحث بوده که سناریو دریا اگرچه به هزینه بیشتری نیاز دارد اما به همان تناسب ممکن است آورده بیشتری از لحاظ تولید گاز داشته باشد خشکی هزینه کمتری را ریسک‌های احتمالاً عملیاتی کمتری دارد اما در عین حال آورده کمتری نیز دارد. قراردادی که اخیراً منعقد شد با رویکرد فشار افزایی در دریا انجام شده است. هر کدام از سناریوها انتخاب شود باید سریع‌تر وارد فاز عملیاتی شوند به عبارتی در این پروژه آسبیهایی جدی به تولید گاز در میدان و در نتیجه در کشور خواهد داشت. بخش اعظمی از تولید گاز کشور در این میدان صورت می‌گیرد، خاطر نشان کرد: فشار افزایی پارس جنوبی بخشی از تولید گاز میدان را حفظ کرده و از افت ناگهانی تولید جلوگیری می‌کند ولی اینکه بتواند بحران ناترازی انرژی را حل کند امکان پذیر نیست زیرا ناترازی انرژی در کشور ما نیاز به سیاست‌هایی در سمت تولید برای افزایش تولید از تمامی ذخایر دارد و هم سیاست‌های در سمت مصرف انرژی که این سیاست‌ها مهم‌ترن یعنی در بخش‌های مختلف مصرفی نظیر ساختمان سازی، حمل و نقل، صنعت و بخش نیروگاهی دارد. در تمامی موارد گفته شده نیازمند بهینه سازی هستیم که هم سیاست‌های افزایش تولید و هم سیاست‌های بهینه سازی مصرف در برنامه هفتم توسعه زیرساخت‌های قانونی خوبی برای آن در نظر گرفته شده که باید وارد فضای اجتماعی شود. فشار افزایی به تنهایی نمی‌تواند ناترازی انرژی را حل کند و تنها آن را به تعویق می‌اندازد، بحران ناترازی گاز بحرانی بزرگ است که در سال‌های آینده تشدید می‌شود و باید مجموعه سیاست‌های مختلفی در بخش‌های مختلف مصرفی در حوزه گاز باید داشته باشیم به عنوان مثال افزایش راندمان نیروگاه‌ها، تنوع سبب برق با استفاده از تجدیدپذیرها، انرژی هسته‌ای و حتی زغال سنگ در حوزه صنعت نیز نیاز به بازنگری در مجوزهای صنایعی برای صنایع بزرگ و انرژی بر داریم. فشار افزایی پارس جنوبی به تنهایی نمی‌تواند مساله ما را حل کند و نیاز به مجموعه سیاست‌هایی در سمت تولید دارد که در برنامه هفتم برای تولید گاز تأکید شده و هم به صنایع انرژی بر برای سرمایه گذاری در میادین اجازه داده شده است به طوری که گاز تولیدی متعلق به خودشان است. به شرکت‌های خصوصی اجازه داده شده که بتوانند مازاد گاز تولیدی را صاد کنند که از این طریق بازگشت سرمایه اتفاق می‌افتد.

لزوم جمع‌آوری گازهای همراه نفت

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بر لزوم جمع‌آوری گازهای همراه نفت تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، ابراهیم پیرامون در نشست مشترک با مدیران شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس بیان کرد: جمع‌آوری گازهای همراه نفت با توجه به ناترازی موجود در کشور و نیاز مبرم به تأمین خوراک پتروشیمی‌ها، از اهمیت بالایی برای هر دو طرف برخوردار است،وی بر لزوم پایش مستمر و افزایش سرعت اجرای پروژه‌های زیرمجموعه از سوی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس تأکید کرد.

پیشرفت ۷۱ درصدی طرح جمع‌آوری گازهای مشعل

جوانشیر صادقی، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در این نشست با اشاره به پیشرفت ۷۱ درصدی طرح جمع‌آوری گازهای مشعل بیان کرد: با وجود چالش‌های موجود، به همت همکاران و با مشارکت شرکت‌های خصوصی داخلی، کمپرسورهای مورد نیاز تأسیسات تهیه شده است و تا پایان امسال در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرد،وی همچنین از تکمیل و راه‌اندازی پروژه‌های رگ سفید ۱ (دو ردیف باقی‌مانده)، آغاچاری ۲ و پازنان تا پایان سال ۱۴۰۴ خبر داد و ابراز امیدواری کرد که با پیشرفت مطلوب و هدف‌گذاری‌های انجام‌شده، این پروژه‌ها به بهره‌برداری برسند،بر اساس این گزارش، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با سرمایه‌گذاری بیش از یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلاری شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، همکاری گسترده‌ای را برای جلوگیری از سوزاندن گازها، جمع‌آوری و مصرف بهینه گازهای همراه، تأمین خوراک پتروشیمی‌ها، فرزاآوری چاه‌ها به‌منظور افزایش برداشت و تزریق گاز به مخازن آغاز کرده است.



در میدان نفتی دارخوین حدود ۵ چاه به مدار تولید اضافه و ۱۸ هزار بشکه تولید نفت در این میدان افزایش یافت

اروندان عنوان کرد: در حوزه دیجیتالی شدن میدان‌ها و چاه‌های نفت اقدامات خوبی انجام شده و میدان دارخوین به عنوان اولین میدان در کشور در حال دیجیتالی شدن برای مدیریت بهتر و افزایش بهره‌وری است،وی ساخت جریان سنج چندفازی با پرتو گاما و منبع هسته‌ای به صورت سیار و ثابت را یک کار خاص در کشور دانست و به توسعه میدان‌های اروند و مینو، افزایش برداشت از میادین مشترک و برنامه‌ریزی برای اهداف تولیدی شرکت اشاره کرد.عذاری اهوازی اضافه کرد: استقرار دکل حفاری چاه در میدان نفتی مشترک اروند به منظور عملیات اجرایی تعمیر یک چاه و حفاری چاه جدید از دیگر اقدامات شاخص در این مدت بوده است که پس از ۱۲ سال اتفاق افتاده است.وی افزایش همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان و به ثمر نشستن چندین پروژه تجهیز ساخت داخل و بار اول با این شرکت‌ها را از دیگر دستاوردهای اروندان برشمرد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به اقدامات انجام شده برای افزایش رفاهیات پرسنل، گفت: آموزش در حوزه منابع انسانی برای افزایش بهره‌وری در کار نیز از دیگر از اقداماتی بود که به پیشرفت مجموعه اروندان کمک شایانی کرد و بر ادامه آن تأکید نمود.در پایان این نشست صمیمی مدیران و رؤسا شرکت نفت و گاز اروندان با بیان چالش‌ها و فرصت‌ها به بیان گزارشی کوتاه از سال گذشته پرداختند و اهداف پیش‌روی شرکت و مدیریت خود را مورد بررسی قرار دادند.



تمرکز بر افزایش تولید و توسعه میادین در اولین جلسه تولید اروندان؛

برنامه‌ریزی چاه محور در دستور کار

■ **عبدالله عذاری اهوازی: در سال گذشته ۱۰۲ درصد از برنامه تولیدی اروندان محقق شد**

سال گذشته ۱۰۲ درصد از برنامه تولیدی اروندان محقق شد، افزود: این مهم با تلاش جهادی و شبانه روزی کلیه کارکنان زحمت‌کش، مدیران و روشای این شرکت انجام شد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: همچنین اقدامات خوبی در حوزه محافظت از محیط زیست پیرامونی تأسیسات انجام شد که از جمله آن‌ها می‌توان به جلوگیری از سوختن حجم قابل ملاحظه‌ای از گازهای همراه مشعل و حذف دیزل ژنراتورها در سایت اسکیماتد اشاره کرد،وی با بیان اینکه در اهداف خود برنامه‌ریزی چاه محور را مد نظر قرار دادیم، ادامه داد: در میدان نفتی دارخوین حدود ۵ چاه به مدار تولید اضافه و ۱۸ هزار بشکه تولید نفت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در اولین جلسه تولید سال ۱۴۰۴ بر افزایش تولید و توسعه میادین در سال جدید تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز شنبه ۱۶ فروردین‌ماه ۱۴۰۴، اولین جلسه تولید این شرکت در سال جدید با حضور مدیرعامل، مدیران و رؤسا برگزار شد. در این جلسه مهندس عبدالله عذاری اهوازی مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان ضمن تبریک سال نو و عید سعید فطر به خلاصه‌ای از اقدامات انجام شده توسط این شرکت در سال گذشته به منظور نگهداشت و افزایش تولید پرداخت،وی با بیان اینکه

توسعه و بهبود خدمات رفاهی کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان در شورای

فرهنگی بررسی شد



مناسبت‌های مختلف و با توجه به ابلاغ شورای فرهنگ شرکت ملی نفت ایران، راه‌های افزایش مراکز خرید طرف قرارداد و سهولت در استفاده از این خدمات به منظور رفاه حال کارکنان را مورد

را یکی از راه‌های افزایش انگیزه، رضایت و ارتقاء سطح بهره‌وری پرسنل دانست. در این جلسه اعضای شورا نحوه پرداخت مبالغ کارت خرید غیر نقدی اروندان کارت در

در جلسه شورای فرهنگی شرکت نفت و گاز اروندان نحوه توسعه و بهبود ارائه خدمات رفاهی به کارکنان مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز چهارشنبه ۲۰ فروردین‌ماه ۱۴۰۴ جلسه شورای فرهنگی این شرکت به منظور بررسی و بهبود ارائه خدمات رفاهی کارکنان با حضور مدیرعامل و اعضای شورای فرهنگی برگزار شد.

عبدالله عذاری اهوازی مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان ضمن تجلیل از تلاش کارکنان برای تحقق اهداف این شرکت، بر تدوام ارائه و افزایش خدمات رفاهی بهتر به پرسنل تأکید کرد.

وی با اشاره به اقدامات انجام شده در سه سال گذشته برای ارتقاء سطح رفاهیات کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان، افزایش این خدمات

پتروشیمی بوشهر میزبان ۷۰ خبرنگار و رسانه؛

قبادیگی: رسانه اگر نباشد، زحمات صنعت در تاریکی می‌ماند



بر دوش می‌کنشد.»وی با اشاره به نقش دانش‌محور شرکت‌ها و سازمان‌ها در عصر حاضر تصریح کرد: «سرمایه امروز دیگر صرفاً در منابع طبیعی یا نیروی کار خلاصه نمی‌شود؛ سرمایه حقیقی، دانش و خرد است. سازمانی به توسعه خواهد رسید که بیشترین ظرفیت داناتی را در خود پروارنده باشد.» قبادیگی در بخش دیگری از سخنانش، رسانه را امتدادی از مأموریت پیامبران دانست و افزود: «اگر بخواهم از بزرگ‌ترین رسانه تاریخ بشریت یاد کنم، بی‌تردید باید به حضرت محمد مصطفی (ص) اشاره کنم؛ پیامبری که خود پیام را زندگی کرد و با صداقت،

راه را نشان داد.»وی ادامه داد: «هن از نوجوانی با حرفه خبرنگاری آشنا شدم. از همان روزها آموختم که اساس این حرفه، اخلاق در ارتباطات است؛ یعنی سلامت در گفتار، صداقت در رفتار، و درستی در نوشتار.»رئیس روابط عمومی پتروشیمی بوشهر با اشاره به تهدیدهای نوین اطلاع‌رسانی گفت: «در روزگاری که رسانه‌های فیک چون گردباد می‌تازند، رسانه‌های متعهد باید بایستند و با روشنگری، مسیر را روشن کنند. نقد دلسوزانه، ما را از خطا می‌رهاند و صداقت رسانه، پناهگاه عقلانیت در جامعه است.»

او با تأکید بر اینکه برخی افسراد یا جریان‌ها

آگاهانه در مسیر آشوب ذهنی حرکت می‌کنند، گفت: «متأسفانه گاهی برخی تنها برای کوبیدن آملدانه، نه ساختن؛ و مگر اینکه جیب‌شان پر شود، زبان‌شان آرام نمی‌گیرد. وی به فرموده رهبر معظم انقلاب اشاره کرد و گفت: پول، حقیرتر از آن است که هدف زندگی باشد؛ هدف اصلی، بندگی و خدمت است.»

قبادیگی با اشاره به ماهیت ملی این صنعت استراتژیک خاطرنشان کرد: «پتروشیمی بوشهر، چکیده خدمت و عمر بازنشستگان و متخصصانی است که جانشان را در کف دست گرفتند تا به ایران خدمت کنند. این مجموعه، مختص یک شهر یا استان نیست؛ متعلق به ایران است.»

وی با نگاهی به نقش رسانه در این مسیر تأکید کرد: «رسانه اگر نباشد، زحمات صنعت در تاریکی می‌ماند؛ نه خودمان می‌دانیم چه کرده‌ایم و نه جامعه از آن بهره‌مند می‌شود. تعامل صادقانه و دوطرفه، لازمه پیشرفت و شفاف‌سازی‌ست.» قبادیگی در پایان با ابراز تأسف از درگذشت خبرنگار بوشهری، گفت: «یاد و خاطره زنده‌یاد عبدالمجید اورا، خبرنگار پرتلاش این دیار را گرمی می‌دارم؛ بی‌تردید نام و قلم او در حافظه رسانه‌های بوشهر ماندگار خواهد بود.»



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

۹



گزارش



Iran to present 200 oil industry investment opportunities worth \$135b

National Iranian Oil Company (NIOC) will introduce over 200 investment opportunities in the country's upstream oil and gas sector this spring,

Deputy Investment and Business Director Amir Moqiseh announced. The opportunities, valued at more than \$135 billion, will be unveiled at the

upcoming «Investment and Development Transformation Event.» Moqiseh said the event aims to showcase the Oil Industry

Guarantee Fund as a major financing mechanism for oil projects. Agreements with banks will also be signed to facilitate capital attraction.Senior government officials, including the head of the Planning and Budget Organization, the central bank governor, economic ministers, banking executives, capital market representatives, and private sector investors, are expected to attend. The event will highlight investment and financing opportunities in:

- Oil and gas field development
- Flare gas recovery
- Rapid-construction processing units
- Gas pressure boosting stations
- Water supply projects
- Pipeline and crude storage tank construction
- Smart pigging projects
- Power generation and transmission
- Optimization initiatives

Specialized sessions will cover exploration and production, oilfield development, and gas field opportunities. Interested parties can register at

Iran invests over \$1b in drilling rigs

The CEO of the National Iranian Drilling Company (NIDC) announced an \$800 million investment from the National Iranian Oil Company to purchase 15 onshore drilling rigs this year, adding that an additional \$200 to \$300 million from the company's forex reserves will be allocated for ancillary equipment, such as cementing pumps and nitrogen units.Mehran Makvandi discussed the NIDC's plans for the current Iranian year (1404), stating that increasing drilling efficiency and modernizing the fleet are top priorities.Emphasizing the need for high-efficiency use of available capital, he said the company's non-productive time (NPT) dropped from about 20%



last year to 8% through improved management and focus. The goal is to further reduce NPT to 3% this year. Investment in equipment development The CEO outlined extensive

plans to upgrade and rebuild the drilling fleet, noting that by late 2026, the modernization process will cover light, medium, heavy, and ultra-heavy rigs. Outdated rigs, such as the Shahid Rajaei and Modares, will be phased

out and replaced with new rigs with 1,000 to 3,000 horsepower capacity.Makvandi reiterated the \$800 million investment from Iran's oil revenues for 15 onshore rigs this year, with an additional \$200 to \$300 million from its funds for supporting equipment. Plans for new well drilling He highlighted plans to drill 130 to 150 wells this year, stressing that this goal depends on collaboration with clients and focused investment. Human resources and equipment are key factors in improving drilling efficiency. The CEO expressed optimism that ongoing efforts and future plans will enhance drilling performance and help achieve the company's targets for 1404.

Doroud oil field production rises

The director of Kharg operational district announced a significant achievement by Iranian Offshore Oil Company specialists in boosting production at the Doroud oil field, saying that the milestone, achieved in mid-March 2025 coinciding with the anniversary of Iran's oil industry nationalization, resulted from months of effort to launch a gas injection project for three wells in the field. Alireza Mota'ali noted that as water production rose in the Doroud field and heavier oil layers were tapped, the need to inject gas into certain wells became more urgent."Although the main gas injection project is still under review, smaller-scale projects had already begun gas injection for some wells," he said. "However, southern island wells lacked the necessary infrastructure until now." He added that by completing required pipelines and connections, resolving turbocharger control issues, and restarting emergency



shutdown systems after complex repairs, this phase of the project was successfully implemented. Mota'ali stated that with this stage completed and necessary equipment expected within three months, gas injection will be possible for all six wells. He also said that after repairs on onshore gas lines and receiving operational permits, five additional wells will resume gas injection in the first half of next year.

"While the economic value of increased oil production far exceeds that of associated gas, this gas output growth will also help meet demand, supplying feedstock to Kharg Petrochemical within three months," he emphasized.He also reported progress on subsea repairs for the Abouzar pipeline at a depth of 40 meters, saying: "After fixing leaks at nine points and completing final repair stages, the pipeline will

soon resume operations, further supporting enriched petrochemical feedstock." Citing harsh winter weather and rough seas, Mota'ali called the scale of repairs unprecedented in recent years. Additional repairs on the pipeline are planned for May, while a contractor works on a replacement main line for the Abouzar field. Once completed, stable production from the field will be ensured.

PEDEC: Investment: A prerequisite for achieving Iran's oil goals

The CEO of Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) emphasized investment as the key prerequisite for realizing new oil and gas production capacities and stressed the need for active private sector participation.

Nasrollah Zarei pointed to the historical reliance of Iran's budget on oil, stating: "Despite efforts by various administrations to reduce this dependence, the narrative of 'oil as the engine of economy and development' remains an undeniable reality." He noted that development in the oil sector itself drives the industry, warning: "If developmental goals—particularly in upstream operations—are not met, the country's economy will face significant turbulence, affecting livelihoods and overall progress." Under the Seventh Development Plan (2024-2028), Iran aims to increase oil production to 4.8 million barrels per day and gas output to 1.34 billion cubic meters daily, Zarei said. Of this, a daily increase of 1.08 million barrels from shared oil fields is part of the broader production boost.Given current production levels and natural field decline, he added, about 1 million barrels of oil and 350 million cubic meters of gas per day require new projects and contracts—a major responsibility for the government and the Oil Ministry.Zarei stressed the need for reforms and large-scale investment, calling an upcoming oil industry investment conference the "first step in this strategic path."He noted that in a year declared by the Supreme Leader as "The Year of Investment for Production," all sectors must work toward this goal. Recent contract reforms at the National Iranian Oil Company have improved investment appeal, and private sector engagement is expected.Citing other oil-producing nations' experiences, Zarei suggested offering part of NIOC's shares in the capital market to reduce government size, boost public economic participation, and absorb liquidity. This would strengthen domestic markets and, if conditions allow, could extend internationally.

11,700 parts indigenized at SPGC

The commercial manager of the South Pars Gas Complex (SPGC) announced the localization of approximately 11,700 goods and equipment, stating that this initiative aims to strengthen domestic production, reduce reliance on imports, and support Iranian manufacturers in line with the year's slogan.Saeid Heidari emphasized that the country's production efforts must be accompanied by precise planning, organization, and significant progress.Accordingly, the South Pars Gas Complex continues to advance gas and byproduct production by relying on the expertise of domestic specialists and employees while leveraging the capacity of Iranian manufacturers through strategic planning and acceleration.He noted that domestic parts and equipment manufacturers have successfully improved product quality, allowing them to assess and secure a share in the market of the country's largest gas complex. As a result, in the Iranian year 1403 (2024-2025), the South Pars Gas Complex prioritized over 165 critical items under first-time manufacturing contracts.The commercial manager added that manufacturing and knowledge-based companies must operate purposefully, cohesively, and with increased innovative expertise. He stressed that the complex's refineries have rolled out the «red carpet» for collaboration with high-quality domestic equipment producers.Heidari stated that nearly 11,700 items used in the complex now have a «Code 2» (domestically produced) designation, breaking the monopoly of foreign companies. One example is a gas export turbine successfully localized by an Iranian company.Highlighting the South Pars Gas Complex's vital role in boosting the national economy, he said purchasing over 2.4 trillion tomans worth of goods and equipment domestically in 1403 prevented currency outflow. This effort saved the country approximately €4.8 million since the start of the year.According to the commercial manager, the inventory management system ensures optimal stock levels of parts and equipment for major repairs across the refineries. The localization of around 11,700 key goods and equipment at the South Pars Gas Complex has turned the slogan «Breaking Monopolies Through a Self-Sufficiency Movement» into reality.



پرتیراثرترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

www.daneshenaf.ir



OIL

نشست مشترک مدیران شرکت نفت و گاز اروندنان با یک شرکت روسی برگزار شد

در نشست مشترک مدیران شرکت نفت و گاز اروندنان با شرکت روسی معتبر درخصوص نیازها و توانمندی‌های دو شرکت در زمینه‌های فناوریانه و تکنولوژی‌های جدید گفت‌وگو شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندنان، چهارشنبه ۲۰ فروردین‌ماه ۱۴۰۴، جلسه مشترکی میان مدیرعامل، مدیران و روشا شرکت نفت و گاز اروندنان، برزو قنبری مدیر پشتیبانی ساخت و تأمین کالاهای شرکت ملی نفت ایران و مدیران و نمایندگان یک شرکت معتبر از کشور روسیه که در حوزه نفت و گاز فعالیت می‌کند، برگزار شد.

در این جلسه مباحث اصلی بر تبادل دانش و فناوری‌های نوین در صنعت نفت و گاز استوار بود. مدیران شرکت روسی به بیان توانمندی‌های خود در حوزه‌های تکنولوژی‌های پیشرفته در حفاری چاه‌ها، سرمایه‌گذاری، خدمات تخصصی در حوزه تعمیر و نگهداری تاسیسات و چاه‌های نفت و گاز و راهکارهای نوآورانه برای بهبود و افزایش میزان بازایافت از مخازن پرداختند.

مدیران دو شرکت همچنین درخصوص ساخت و نگهداری تجهیزات و مخازن نفتی، تأمین تجهیزات و کاربرد روش‌های نوین مانند شکافت هیدرولیکی نیز به گفت‌وگو پرداختند.

مدیران شرکت نفت و گاز اروندنان نیز با تشریح دقیق نیازهای فناوریانه و تجهیزاتی شرکت، زمینه‌های بالقوه برای همکاری‌های مشترک را برای نمایندگان شرکت روسی مشخص کرده و اولویت خود در همکاری را بهره‌گیری از تکنولوژی‌های جدید و روز دنیا عنوان کردند.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲



تحلیل



وزارت نفت در مسیر ارتقای دیپلماسی انرژی

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

که با حضور محمد حامل، دبیرکل مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) و جمعی از نمایندگان هیئت‌های ۱۲ عضو این مجمع برگزار شد، نشان داد ایران برای توسعه مناسبات خود در تجارت گاز در منطقه و پس از آن در سطح جهان عزم جدی دارد. نکته قابل توجه این است که بنا بر اظهارات سید علی‌محمد موسوی، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت، با وجود اینکه اعضای این مجمع، بیشتر به طرح مباحث مربوط به توسعه همکاری‌ها در حوزه صنعت گاز تمایل دارند اما در حاشیه برگزاری این اجلاس در تهران، به شکل مناسبی به موضوع محکومیت حملات و اقدام‌های رژیم صهیونیستی علیه جمهوری اسلامی پرداخته شد. محسن‌پاک‌نژاد (یکشنبه، ۱۸ آذر) به‌عنوان رئیس بیست‌وششمین اجلاس وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز در آیین افتتاح این نشست در تهران با اشاره به اینکه بیش از یک سال است منطقه و جهان شاهد جنایات افسارگسیخته، بی‌سابقه و وحشیانه رژیم صهیونیستی علیه مردم غزه و در ادامه علیه مردم لبنان بوده است، اظهار کرد: «این تنش‌ها و تهدیدهای سرزمینی، نته‌ها ثبات منطقه را تحت تأثیر قرار می‌دهد، بلکه خطرات قابل‌توجهی برای امنیت انرژی جهانی به همراه دارد.»

ریاست اوپک به وزیر نفت ایران رسید

محسن‌پاک‌نژاد (سه‌شنبه، ۲۰ آذر) در یک‌دو‌هشتادونهمین نشست عادی وزیران نفت و انرژی سازمان کشورهای صادرکننده نفت، به‌عنوان رئیس دوره‌ای نشست‌های اوپک انتخاب شد. مبنای انتخاب رؤسای دوره‌ای اوپک و هیئت عامل حروف الفبابت و ایران از یکم ژانویه سال ۲۰۲۵ میلادی (۱۱ دی ۱۴۰۳) ریاست دوره‌ای اوپک را به‌عهده گرفته است. با وجود این، ریاست اوپک فرصتی برای تقویت دیپلماسی انرژی در اوضاع حساس کنونی جهان محسوب می‌شود و اهرم سیاستی را به داشته‌های ایران در معادلات بازار جهانی نفت اضافه می‌کند. وزیر نفت ایران در این نشست که به‌صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد، بیان کرد: «بند به‌عنوان رئیس کنفرانس اوپک در سال ۲۰۲۵ کاملاً متعهد هستم که از تمام ظرفیت و تلاش خود برای تقویت روحیه، انسجام، همبستگی و پیشرفت سازمان استفاده کنم.» به گزارش شانا، در طول فعالیت وزارت نفت دولت چهاردهم، اقدام‌های قابل توجه دیگری در زمینه ارتقای دیپلماسی انرژی انجام شد که از میان آنها می‌توان به چند مرتبه دیدار و گفت‌وگوی وزیر نفت با مسئولان کشورهای آذربایجان، تاجیکستان و عراق اشاره کرد. با وجود این مسیر تقویت دیپلماسی انرژی همچنان ادامه دارد و باید منتظر دستاوردهای بیشتری در این زمینه باشیم.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.

توافق گازی محدود نیست. محسن‌پاک‌نژاد، شامگاه جمعه (۲۸ دی ۱۴۰۳) در نشست هم‌اندیشی با فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه در مسکو با اشاره به اینکه هم‌اکنون شرکت‌های روسی در تعدادی از میدان‌های نفت و گاز ایران با سرمایه‌گذاری بیش از ۷.۵ میلیارد دلار قراردادهایی را در دست اجرا دارند، گفت: فرصت‌های مناسبی برای شرکت‌های روسی فراهم است و بسیاری از این شرکت‌ها به‌عنوان تأمین‌کننده کالا در پروژه‌های نفتی ایران فعالیت دارند.



سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، با دارا بودن ۹ بیمارستان ملکی، ۶۱ مرکز ملکی درمانگاهی سلامت خانواده، ۵۸ درمانگاه طرف قرارداد، ۳ پلی کلینیک و بیش از ۱۶۰ مرکز پزشکی در سطح کشور، همواره تلاش کرده است به ۵۱۱ هزار نفر جمعیت تحت پوشش خود، که ۳۴۰ هزار نفر آنان دارای پرونده الکترونیک سلامت هستند، بهترین خدمات را ارائه دهد. این تلاش‌ها باعث شده است که سازمان، به‌ویژه در سال ۱۴۰۳، در اعتباربخشی ملی، رتبه‌های نخست را کسب کند.

دکتر سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در گفت‌وگو با مشعل به این موضوع اشاره کرد و گفت: در سال ۱۴۰۳، با برنامه‌ریزی گسترده، اقدامات لازم برای نوسازی و تجهیز مراکز درمانی، ارتقای خدمات تخصصی و جذب متخصصین انجام شد. این اقدامات نقش مهمی در بهبود سطح خدمات درمانی و کاهش نیاز به اعزام بیماران به مراکز درمانی غیرسازمانی خواهد داشت.

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، با سابقه‌ای یک‌قرنی، خود را در برابر تأمین سلامت کارکنان و خانواده‌های آنان پاسخگو می‌داند. این سازمان، برای تحقق این هدف، در مناطق پیرامونی تأسیسات نفتی و عملیاتی، مراکز درمانی ایجاد کرده و با تمام توان به خدمت‌رسانی مشغول است.

دکتر شجاع، درباره اقدامات انجام‌شده در سال ۱۴۰۳ گفت: به‌منظور نوسازی، بازسازی و ارتقای خدمات درمانی برای مراجعین و کادر وزارت نفت، تجهیزات پزشکی مطابق با آخرین تکنولوژی‌های روز خریداری شده است. تجهیزات موردنیاز، که فراتر از اختیارات مناطق بود، پس از بررسی کارشناسان و صدور حدود ۱۰۰۰ مجوز، توسط خود مناطق تهیه شد. اما تجهیزات سرمایه‌ای که در حد معاملات کلان بودند، مستقیماً از طریق برگزاری مناقصه، توسط سازمان خریداری و به مناطق ۱۶گانه بهداشت و درمان تحویل داده شد.

وی افزود: نوسازی و بازسازی در حوزه تجهیزات پزشکی، شامل بخش‌های جراحی قلب، ارتوپدی، اورولوژی، داخلی، چشم‌پزشکی و زنان بوده است. برخی از تجهیزات خریداری‌شده عبارت‌اند از: دستگاه‌های سونوگرافی، اکو کاردیوگرافی، تست‌های لاپاراسکوپ، آرتروسکوپ، دستگاه فیکو (مورد استفاده در جراحی‌های چشم)، و دستگاه‌های تصویربرداری ثابت و پرتابل (سی‌آر‌ام)؛ شایان ذکر است بیشتر مراکز درمانی، از جمله گچساران، سرخس و اصفهان، هم‌اکنون از این تجهیزات در حال بهره‌برداری می‌باشند. همچنین بیمارستان نفت آبادان در مرحله تجهیز قرار دارد و با تأمین تجهیزات کلان، در سال آینده آماده افتتاح خواهد شد. لازم به ذکر است که مناطق عملیاتی اهواز، آبادان، خاخرک، بوشهر، گچساران، آغاچاری، مسجدسلیمان و تهران بیشترین سهم از این تجهیزات را دریافت کرده‌اند. ضمن اینکه در این مناطق، تجهیزات درمانی در بخش‌های مختلف ارتقا یافته، سطح خدمات بهداشتی و درمانی نسبت به سال‌های گذشته به‌شدت بهبود یافته است.

ارتقای خدمات تخصصی در مراکز درمانی

دکتر شجاع با اشاره به بهبود زیرساخت‌های فیزیوتراپی در سراسر کشور، تصریح کرد: در بخش آزمایشگاه‌های تخصصی قلب و جراحی قلب، نوسازی و بازسازی گسترده‌ای انجام شده است. همچنین تجهیزاتی نظیر سی‌تی‌آر، MRI و سی‌تی‌اسکن در اوایل سال ۱۴۰۳ نصب و راه‌اندازی شده‌اند. وی افزود: در بیمارستان‌های نفت تهران و اهواز، علاوه بر بازسازی بخش‌های بستری و ارتقای هتلینگ، تجهیزات اتاق‌های عمل و لاپاراسکوپ نیز به‌روزرسانی شده‌اند. این اقدامات باعث افزایش ظرفیت تخت‌های اتاق عمل، افزایش تعداد جراحی‌ها شد که در سال ۱۴۰۳ تعداد ۲۴ هزار ۴۰۰ عمل جراحی انجام شده است و موجب کاهش وابستگی به بیمارستان‌های طرف قرارداد شد.

به‌روزرسانی لیست متخصصان و فوق تخصص‌ها

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه گفت: لیست متخصصین و فوق تخصص‌ها در تمامی مناطق کشور به‌روزرسانی شده و متخصصان موردنیاز هر منطقه تأمین شده‌اند. این امر باعث شده است که نیاز بیماران به مراجعه به تهران کاهش یابد. همچنین، در سال ۱۴۰۳، ضریب اشغال بیمارستان‌ها ۲۰ تا ۳۰ درصد افزایش یافته و افتتاح بیمارستان‌های جدید در آبادان و گچساران در دستور کار قرار گرفته است.

آغاز مجدد پروژه مرکز جراحی محدود شاهین‌شهر

وی با اشاره به فعال‌سازی مجدد مرکز جراحی محدود شاهین‌شهر در اصفهان اظهار داشت: این مرکز، که مدتی در وضعیت انفعالی قرار داشت، مجدداً راه‌اندازی خواهد شد. همچنین، مطالعات کارشناسی بیمارستان میرداماد تهران انجام شده و در صورت حل مسائل زیرساختی، پروژه ساخت آن در همان مکان



دکتر سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تبیین کرد؛

ارتقای کیفی خدمات بهداشت و درمان باوجود محدودیت‌های کمی

بیمار متصل است و امکان ثبت نسخه و رویت همزمان مراقبت‌ها و نتایج آزمایشات در پرونده الکترونیک بیمار با یک نرم افزار واحد (سلامت نگار) وجود دارد، فعال نمودن دو مرکز سلامت خانواده در شهر یزد و گرگان، برگزاری همایش روسای سلامت خانواده مناطق و بررسی اهداف برنامه های عملیاتی و چالشها و مشکلات و پیشنهادات مناطق برای پیشبرد اهداف ارتقای سلامت خانواده، تدوین برنامه عملیاتی سلامت خانواده سال ۱۴۰۳ و برگزاری جلسات آنلاین ویدئو کنفرانس با هر منطقه جهت بررسی تک تک برنامه ها، حضور سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت (بعنوان یکی از سازمانهای پیشرو و موفق در استقرار برنامه سلامت خانواده در کشور) در جلسه برنامه کشوری پزشکی خانواده در فرهنگستان علوم پزشکی، اجرای برنامه های عملیاتی سلامت خانواده با نگرش سلامت محور و هدف ارتقای سلامت و پیشگیری از بیماریها و کنترل عوامل خطر بیماریهای مزمن غیرواگیر (قلبی عروقی، دیابت، فشار خون، چربی خون، چاقی) و ارائه بسته های خدمتی مراقبت تمام اعضای خانواده برحسب سن و جنس و منطبق با بسته های خدمتی وزارت بهداشت از دیگر فعالیت های واحد سلامت خانواده سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بود که شجاع به آن اشاره کرد.

تأکید بر قانون حمایت از خانواده و جوانی جمعیت

وی افزود: ارائه مراقبت‌های مورد نیاز بانوان در سنین باروری و مادران باردار و مراقبت ادغام یافته مادر و کودک در راستای قانون حمایت از خانواده و جوانی جمعیت، همکاری در پیاده سازی قانون حمایت از جوانی جمعیت به صورت تهیه آمارهای مربوطه و شرکت در همایش ها و جلسات مرتبط و تأکید بر اجرائی شدن این قانون در مراکز بهداشت خانواده در سطح سازمان، تمدید تفاهم نامه همکاری پزشکی خانواده با وزارت بهداشت، اجرای برنامه مراقبت خانواده های افراد با مشاغل ویژه (اقماری ، شغل های پرخطر، ...)، شرکت در معاینات ویژه مدیران و تهیه پرونده سلامت خانواده برای تمامی اعضا خانواده مدیران صنعت نفت و پیگیری اجرائی شدن دستورالعمل نحوه پرداخت هزینه های بیماران خاص با استخراج آمار این بیماران از سامانه سلامت نگار در سطح سازمان از دیگر برنامه هایی بود که در سال ۱۴۰۳ اجرائی شدند.

گزارش عملکرد سلامت کار و HSE در سال ۱۴۰۳

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت درباره عملکرد سلامت کار و HSE در سال ۱۴۰۳ گفت: در این سال، مجموعاً ۱۶۱ هزار ۶۴۶ پرونده خدمات سلامت کار به ثبت

قبلی آغاز خواهد شد.

ارتقای تعرفه‌های پزشکی و پرستاری تا تغییر رتبه های سازمانی

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت درباره تعرفه‌های پزشکی و پرستاری در سال ۱۴۰۳توضیح داد: علاوه بر به‌روزرسانی تعرفه‌های پزشکان، تعرفه پرستاران نیز اجرائی شده و پرداخت‌های مربوطه انجام خواهد شد. همچنین، با توجه به سطح بالای تحصیلات و مدارک کارکنان بخش بهداشت و درمان در وزارت نفت سازمان در حال تلاش برای همسان‌سازی رتبه‌های سازمانی با سایر بخش‌های وزارتخانه است.

ثبت بیش از یک میلیون ۴۶۰ هزار مراجعه در سامانه سلامت نگار

شجاع در ادامه این گفتگو به گزارش سلامت خانواده در سال ۱۴۰۳پرداخت و گفت: تعداد کل مراقبت‌های انجام شده از ابتدای سال که در سامانه سلامت نگار توسط پزشک مراقب سلامت، کارشناس تغذیه، دندانپزشک و ادیومتر ثبت شده در مجموع یک میلیون و ۴۶۰ هزار مراقبت بوده است. همچنین ۱۹۷ پزشک صبح کار درمانگاه که از این تعداد ۱۸۳ پزشک در تیم سلامت خانواده مشغول به فعالیت می‌باشند، ۲۱۳ پرستار درمانگاهی که از این تعداد ۱۷۲ پرستار جز تیم سلامت خانواده می‌باشند و ۴۱ نفر در اورژانس درمانگاه ها، ۶۱ کارشناس مامای و ۲۲ کارشناس تغذیه در درمانگاه‌های سلامت خانواده فعالیت داشته‌اند.

به گفته شجاع، در میان مراجعه کنندگان به بهداشت و درمان صنعت نفت در سطح کشور، ۴۵ هزار و ۶۱۱ نفر معادل ۱۱ درصد جمعیت نفتی، مبتلا به دیابت هستند که از این تعداد، نزدیک به ۴۱ هزار نفر غیر وابسته به انسولین و ۴ هزار و ۷۰۰ نفر وابسته به انسولین هستند. همچنین ۲ هزار و ۳۷۵ نفر دچار بیماری قلبی، ۶۷ هزار نفر دچار فشارخون، ۳۱ هزار نفر مبتلا به چربی خون و بیش از ۱۰ هزار نفر از چاقی رنج می‌برند.

بررسی ۱۹ هزار ۹۳۸ پرونده در شورای عالی پزشکی

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه این گفتگو به اهمیت برگزاری شورای عالی پزشکی و ارائه خدمات مناسب تأکید کرد و گفت: در سال ۱۴۰۳ تعداد ۱۹ هزار و ۹۳۸ پرونده در شورای عالی پزشکی مورد بررسی قرار گرفت که از این بین تعداد ۱۰ هزار و ۱۸۹ پرونده غیر دارویی و ۹۷۵۰ پرونده دارویی بودند.

استقرار نسخه نویسی الکترونیک در تمامی مراکز سرپایی و سلامت خانواده که در اکثر مناطق به پرونده الکترونیک سلامت



مجری طرح توسعه میدان نفتی یادآوران خبر داد:

**افزایش حجم گاز ارسالی
به طرح ان جی ال ۳۲۰۰**



مجری طرح توسعه میدان نفتی یادآوران از افزایش حجم گاز ارسالی به طرح ان جی ال ۳۲۰۰ خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، مجتبی مرادی عنایت اظهار کرد: حجم گاز ارسالی به طرح ان جی ال ۴،۳۲۰۰ میلیون فوت مکعب افزایش یافته است. وی افزود: مقدار گاز ارسالی به این طرح که با هدف فرآوری و استحصال مایعات گازی طراحی شده، به ۱۱۶ میلیون فوت مکعب در روز رسیده است. میدان نفتی مشترک یادآوران در استان خوزستان، منطقه جغرافیایی کوشک و حسینه، در ۷۰ کیلومتری جنوب غربی شهر اهواز واقع شده است.

آماده سازی ۳۶ بسته مدیریت مصرفی در حوزه برق

همايون حایری

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی



مدیریت مصرف، خط مقدم کنترل و کاهش ناترازی موجود در صنعت برق در سال‌های نخست است و پیشبرد این مهم نیازمند مدیریت و اقدام جهادی است. تا یکی دو سال گذشته، تولید همواره دنباله‌رو مصرف بوده است به صورتی که مصرف سالیانه افزایش می‌یافت و به همان میزان در صدد بودیم که این افزایش مصرف را با احداث نیروگاه جدید پاسخ دهیم. سال گذشته ظرفیت تامین و تولید متناسب با رشد مصرف پاسخگو نبود؛ با توجه به شاخص‌های مختلف از جمله رشد جمعیت و رفاه اجتماعی، رشد مصرف به شکلی بود که به هیچ صورت افزایش ظرفیت تامین پاسخگوی این نیاز نبود. از سال ۱۳۹۷ به بعد، یک واگرایی در بخش تامین و مصرف برق به وجود آمد که این امر سال به سال افزایش یافت. به طوری که تابستان ۱۴۰۳ نسبت به تابستان سال گذشته آن، حدود ۶۸۰۰ مگاوات فقط با رشد مصرف در بخش مصرف روبرو شدیم. اگر بخواهیم ۶۸۰۰ مگاوات را در بخش مصرف تامین کنیم باید ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه احداث کرد. امروز هیچ کشوری را نمی‌توان یافت که ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی احداث کند. وزیر نیرو دولت چهاردهم از زمان سکانداری این بخش، دستوری را صادر کرد که بر اساس آن باید در خصوص موضوع مدیریت مصرف به صورت بسیار جدی اقدامات ویژه در دستور کار قرار گیرد، البته این مهم در کنار توسعه ظرفیت نیروگاهی است. اکنون در خصوص نیروگاه‌های حرارتی برنامه‌هایی پیش‌بینی شده است تا ظرفیت‌های جدید وارد مدار شود اما پیشبرد این مهم نیازمند زمان و سرمایه‌گذاری است. فاصله ۱۰ هزار مگاواتی بین تولید و مصرف را نمی‌توان یکساله پاسخ داد و از میان برداشت، میانگین ظرفیت جدید نیروگاهی کشور از سال ۱۳۶۹ تا کنون سالانه برابر با ۲۰۰۰ مگاوات بوده است. توسعه نیروگاه‌های حرارتی در حال انجام است اما نیازمند سرمایه، زمان و تامین سوخت نیروگاهی است. تجربه سال گذشته در مورد تامین سوخت نیروگاهی را می‌توان در این زمینه یادآور شد. اینکه صرفاً بر توسعه نیروگاه‌های حرارتی متمرکز شویم به هیچ عنوان پاسخگوی این نیاز نخواهد بود. ریل‌گذاری جدید در خصوص توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در دستور کار است و امید است از تابستان امسال و تابستان سال‌های آینده نیروگاه‌های تجدیدپذیر به کمک نیروگاه‌های حرارتی بیایند؛ نکته مهم اینکه زمان به مدار آمدن این دست از نیروگاه‌ها سریع‌تر از نیروگاه‌های حرارتی است. موضوع مدیریت مصرف در سال جاری به صورت جدی در دستور کار قرار گرفته است، مدیریت مصرف، خط مقدم کنترل و کاهش ناترازی موجود در صنعت برق در سال‌های نخست است؛ پیشبرد این مهم نیازمند مدیریت و اقدام جهادی است. ۳۶ بسته مدیریت مصرفی در حوزه برق برای نخستین بار آماده سازی شده و این ۳۶ بسته مورد تحلیل و بررسی قرار می‌گیرد تا برنامه آن اجرایی شود، این نسخه متناسب با شرایط فعلی کشور تهیه شده است.



پرتیراوترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

۱۳



تحلیل گفتلن

می‌تواند در صورت فراهم شدن شرایط، در بازارهای خارجی نیز پیگیری شود. برگزاری نشست هماهنگی توسعه میدان آزادگان در همین حال، نخستین نشست هماهنگی برای آغاز عملیات توسعه و یکپارچه‌سازی میدان مشترک نفتی آزادگان برگزار شد. نصرالله زارعی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت روز دوشنبه (۱۸ فروردین) در این نشست با اشاره به نام‌گذاری سال ۱۴۰۴ از سوی مقام معظم رهبری به‌عنوان «سال سرمایه‌گذاری برای تولید» تأکید کرد: «وظیفه همه ما به‌عنوان کارگزاران جمهوری اسلامی، تلاش جدی از ابتدای سال برای تحقق این شعار است. وی افزود: طرح توسعه یکپارچه میدان آزادگان، از بزرگ‌ترین پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران در سال جاری است که در واقع فاز دوم میدان آزادگان شمالی و فاز دوم میدان آزادگان جنوبی را در بر می‌گیرد. زارعی با تأکید بر اهمیت این پروژه اظهار کرد: در نشست کمیته مدیریت مشترک (JMC)، اعضای اصلی هیئت مدیره دعوت می‌شوند تا تصمیم‌های کلیدی با سرعت بیشتری اتخاذ شود. وی همچنین بر استفاده از تجارب قراردادهای اجراشده IPC، بهره‌گیری حداکثری از مطالعات و کارهای اجرایی انجام‌شده و برگزاری نشست هماهنگی به‌صورت دو هفته یک بار تا زمان استقرار ساختار و شکل‌گیری روند اجرای پروژه تأکید کرد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به مشترک بودن میدان آزادگان، بر ضرورت چابک‌سازی فرایندها و ساختار اجرایی و حفاظت حداکثری از محیط‌زیست، به‌ویژه در منطقه حساس هورالعظیم تأکید و آمادگی شرکت متبوعش را برای تعامل سازنده و مؤثر با پیمانکار اعلام کرد. حسین زنگنه، مدیرعامل شرکت توسعه نفت و گاز دشت آزادگان افزود در ادامه این نشست با بیان اینکه شناخت خوبی از میدان آزادگان داریم، گفت: پروژه آزادگان، طرحی ملی، سودآور و قدرتمند است و سرمایه‌گذاران اصلی شرکت پیمانکار نیز عمدتاً از بانک‌های کشور هستند. وی با اشاره به مسئولیت دوگانه این شرکت گفت: نگاه ما به پروژه آزادگان، نگاهی ملی است. در کنار تلاش برای حفظ سرمایه و سود رساندن به سهامداران، رسالتی ملی نیز بر دوش داریم و تلاش می‌کنیم میان این دو مقوله مهم، تعادل و سازگاری برقرار کنیم. اقدام‌های مقدماتی برای آغاز به کار، برنامه‌های اجرایی، اهداف، اولویت‌ها، چالش‌ها و راه‌حل‌های پیشنهادی در این نشست بررسی شد.



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت تبیین کرد؛

سرمایه‌گذاری، پیش‌نیاز تحقق اهداف نفتی کشور

و گفت: برگزاری همایش معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت نفت نخستین گام در این مسیر راهبردی است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت تصریح کرد: در سالی که از سوی مقام معظم رهبری با عنوان «سال سرمایه‌گذاری برای تولید» نام‌گذاری شده، همه ارکان کشور وظیفه دارند برای تحقق این شعار تلاش کنند. خوشبختانه با تنوع قراردادهای و اصلاحات اخیر در شرکت ملی نفت ایران، جذابیت سرمایه‌گذاری افزایش یافته و انتظار می‌رود بخش خصوصی استقبال مناسبی داشته باشد. زارعی با اشاره به تجربه کشورهای نفتی دیگر بیان کرد: می‌توان با هدف کوچک‌سازی دولت، مردمی‌سازی اقتصاد و جذب نقدینگی، بخشی از سهام شرکت ملی نفت را در بازار می‌کند. وی بر لزوم اقدام‌های اصلاحی و جذب سرمایه‌گذاری گسترده در این بخش تأکید کرد

تأثیر قرار می‌دهد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با بیان اینکه بر اساس قانون برنامه هفتم توسعه (۱۴۰۳ تا ۱۴۰۷)، ظرفیت تولید نفت باید به ۴۸ میلیون بشکه در روز برسد، افزود: همچنین در بخش گاز، هدف‌گذاری تولید روزانه هزار و ۳۴۰ میلیون مترمکعب تعیین شده است. از این مقدار افزایش تولید روزانه ۱۰۰۸ میلیون بشکه‌ای از میدان‌های مشترک بخشی از هدف کلان افزایش تولید نفت محسوب می‌شود. زارعی ادامه داد: با توجه به ظرفیت فعلی تولید نفت و گاز کشور و افت طبیعی میدان‌های نفت گاز، حدود یک میلیون بشکه نفت و ۳۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز نیازمند تعریف پروژه‌ها و قراردادهای جدید است؛ موضوعی که مسئولیت سنگینی را متوجه دولت و وزارت نفت می‌کند. وی بر لزوم اقدام‌های اصلاحی و جذب سرمایه‌گذاری گسترده در این بخش تأکید کرد

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت سرمایه‌گذاری را پیش‌نیاز اصلی تحقق ظرفیت‌های جدید تولید نفت و گاز دانست و بر ضرورت حضور فعال بخش خصوصی تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، نصرالله زارعی با اشاره به وابستگی تاریخی بودجه کشور به نفت گفت: با وجود تلاش‌های انجام‌شده در دولت‌های مختلف برای کاهش این وابستگی، گفتمان «نفت، پیشران اقتصاد و توسعه» همچنان یک واقعیت مسلم است. وی با بیان اینکه توسعه در بخش نفت، خود موتور محرک صنعت نفت محسوب می‌شود، هشدار داد: در صورت تحقق نیافتن اهداف توسعه‌ای، به‌ویژه در بخش بالادستی، اقتصاد کشور با تالطم‌های جدی روبرو می‌شود که معیشت مردم و روند کلی توسعه را تحت

مدیران هلدینگ های انرژی وزارت کار در صف تغییر؛

زلزله برکناری ها در شرکت های نفتی وزارت کار؟



صبا انرژی از دیگر شرکت های زیر مجموعه وزارت کار هنوز تأیید نهایی نشده و ادامه حضور وی در این مجموعه در هاله ای از ابهام قرار گرفته است. با این اوصاف، به نظر می رسد کلیه مدیران عامل هلدینگ های انرژی زیر مجموعه وزارت کار با دلایل مختلف به زودی در صف تغییر و برکناری قرار خواهند گرفت. از صحن مجلس هم خبر می رسد زمزمه های استیضاح احمد میری، وزیر کار جدی شده است.



انتصاب «میثم سعیدی» در هلدینگ شستا نیز حواشی فراوانی برای وزیر کار به همراه داشت و منجر به کارت زرد مجلس به ایشان هم شده بود. بر این اساس، شاید اینبار دیگر وزیر کار به کشور اروپایی سوئد سفر کرده است. این در حالی است که پیش از این شهرام دبیری پس از آنکه صحت سفرش به قطب جنوب برای رییس جمهور اثبات شد، توسط دکتر پزشکیان از سمت معاونت پارلمانی رئیس جمهور برکنار شده بود.



«شستا» هم در صف تغییر قرار گرفته است. شنیده ها حکایت از آن دارد که مدیر عامل هلدینگ شستا در اواخر اسفند ماه سال گذشته تا پایان ایام تعطیلات عید برای دیدار با خانواده به کشور اروپایی سوئد سفر کرده است. این در حالی است که پیش از این شهرام دبیری پس از آنکه صحت سفرش به قطب جنوب برای رییس جمهور اثبات شد، توسط دکتر پزشکیان از سمت معاونت پارلمانی رئیس جمهور برکنار شده بود.



زهر ابرف،

گویا سه مدیر عامل شرکت های نفتی زیر مجموعه وزارت کار، رفاه و تامین اجتماعی فاصله چندانى با درب خروج ندارند. پس از آنکه شنیده شد احمد میری وزیر کار، رفاه و تامین اجتماعی قصد دارد عبدالکریم پهلوانسى، مدیر عامل هلدینگ تاپیکو را به دلیل اختلاف نظر با وی و برخی حواشی دیگر عزل کند، حالا خبر می رسد مدیر عامل پرحاشیه

رئیس کمیسیون انرژی مجلس مطرح کرد؛

توجه به بخش خصوصی برای سرمایه گذاری در نفت

بحث‌های مهم دیگر کمیسیون انرژی، بحث شعار سال در خصوص سرمایه‌گذاری برای تولید بود و همکاران نگاه بسیار خوبی داشتند. زمینه‌هایی برای سرمایه‌گذاری در صنایع بالادستی و پایین‌دستی پتروشیمی‌ها و نفت و گاز وجود دارد که قطعاً ما از بخش خصوصی حمایت می‌کنیم. در این زمینه هم برنامه‌های مناسبی را در اولویت‌های کمیسیون خواهیم داشت.

کمیسیون یک ارتباط تنگاتنگ و صمیمی در بعد نظارتی داشته باشد تا بتوانیم مشکلات آنها را برطرف کنیم و موانع را از سر راهشان برداریم و خدمات مناسبی به مردم ارائه دهیم، افزود: تمام دغدغه ما به‌عنوان نماینده مردم و کمیسیون تخصصی این است که مشکلات و مسائل مردم را به حداقل برسانیم. رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به شعار سال تصریح کرد: یکی از

کردن روابط این کمیسیون با وزیران مربوط به حوزه انرژی اظهار کرد: این ارتباطاتی که سال گذشته کمیسیون انرژی با وزارتخانه‌ها داشته منجر شد که ما در بحث گاز خانگی مشکلی پیدا نکنیم. با این روابط درست با وزیران، باید بتوانیم در تابستان در بحث برق و آب هم یک جمع‌بندی خوبی داشته باشیم که با حداقل چالش‌ها مواجه شویم. وی با بیان اینکه نگاه ما این است که وزارتخانه و

رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: زمینه‌هایی برای سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در صنایع بالادستی و پایین‌دستی پتروشیمی‌ها، همچنین نفت و گاز وجود دارد که ما نیز از آن حمایت می‌کنیم. موسی احمدی در تشریح نخستین نشست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در سال ۱۴۰۴ که عصر روز (یکشنبه، ۱۷ فروردین) برگزار شد با مثبت ارزیابی

صادر کننده سوخت می شویم؟

عباس کاظمی

مدیرعامل پیشین شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی



اگر بتوانیم بالانس را صفر کنیم، می‌توانیم وارد فاز صادرات سوخت هم بشویم، البته اختیارمان دست مصرف‌کننده است. درباره راهکارهای تامین سوخت نیروگاهی برای سال آینده بایستی اظهار داشت: سال به سال به دلایل مختلف مصرف زیاد می‌شود و قطعاً سال آینده نیز برای تامین سوخت چالش امسال را خواهیم داشت. زیرا مصرف کنترل نشده و راندمان تغییری نمی‌کند و پالایشگاه جدید هم وارد مدار سرویس نمی‌شود، بنابراین چالش ناترازی علی‌القاعده سال آینده هم ادامه دارد. ضمن اینکه سالانه ۵ تا ۶ درصد هم به مصرف اضافه می‌شود. در حوزه بنزین هم سالانه ۶ تا ۷ درصد به مصرف اضافه می‌شود و قرار نیست پالایشگاه بنزین‌ساز هم وارد مدار تولید شود بنابراین مهم‌ترین راهکار کنترل مصرف است. درباره اولویت واردات و یا احداث پالایشگاه جدید بایستی گفت: اگر بتوانیم سرمایه‌گذاری کنیم احداث پالایشگاه جدید منطقی‌تر است زیرا هم ایجاد دارایی و اشتغال می‌شود و هم اینکه تکنولوژی وارد کشور می‌شود، عبارت دیگر سرمایه‌گذاری برای تولید در داخل کشور قطعاً بر واردات ارجح است، باید توجه داشت که واردات مُسکِن است و سریع مسئله را حل کنیم اما اگر پالایشگاه احداث کنیم هم تکنولوژی وارد کشور شده و هم اشتغالی می‌شود بنابراین توصیه می‌شود که داخل کشور پالایشگاه ساخته شود. اگر بتوانیم بالانس را صفر کنیم می‌توانیم وارد فاز صادرات سوخت هم بشویم. البته اختیارمان دست مصرف‌کننده است باید بدانیم که چه میزان مصرف افزایش پیدا می‌کند تا بتوانیم مازاد را صادر کنیم. واقعیت این است که اگر اوضاع اقتصادی بهبود پیدا کند مصرف نیز بالا می‌رود، اکنون با رشد ۳ درصدی اقتصاد وضعیت مسافرت‌ها به این اندازه است اگر به رشد ۸ درصدی برسیم قطعاً تعداد سفرها نیز بیشتر می‌شود. در هر حال بعید است که بتوانیم در برنامه هفتم و حتی برنامه هشتم به صادرات فرآورده برسیم.

پروژه جدید پالایشگاه تهران؛ بنزین یورو ۵ می‌شود



مدیرعامل پالایشگاه تهران، گفت: در حال حاضر، ظرفیت تولید بنزین پالایشگاه تهران، حدود ۷ و نیم میلیون لیتر در روز است. عباس محسنی‌نیکو از پروژه جدید این پالایشگاه برای ارتقاء کیفیت بنزین به استاندارد یورو ۵ و افزایش ظرفیت تولید بنزین کشور به میزان یک میلیون لیتر در روز خبر داد.به گزارش ایسنا، وی با بیان اینکه این پالایشگاه در حال انجام پروژه‌ای برای افزایش کیفیت بنزین تولیدی خود است، اظهار کرد: در این پروژه، هدف ارتقاء کیفیت بنزین به استاندارد یورو ۵ است.وی افزود: دو انحراف در مشخصه بنزین وجود دارد، اول اینکه عدد اکتان بنزین باید از ۸۷ به ۹۱ برسد و عدد بنزن هم از ۲۵ درصد به زیر یک درصد برسد، مابقی پارامترهای بنزین پالایشگاه طبق استانداردهای یورو ۵ است.مدیرعامل پالایشگاه تهران با بیان اینکه پالایشگاه تهران در حال برطرف کردن دو انحراف در واحد احداث است که به موجب آن، این پالایشگاه قادر خواهد بود تا به ظرفیت تولید بنزین کشور یک و نیم میلیون لیتر در روز اضافه کند، گفت: در حال حاضر، ظرفیت تولید بنزین این پالایشگاه حدود ۷ و نیم میلیون لیتر در روز است، اما پیش از این، ظرفیت تولید ۶ و نیم میلیون لیتر بوده است.محسنی‌نیکو ادامه داد: با استفاده از ظرفیت خالی موجود در واحد پالایشگاه و تأمین خوراک از پالایشگاه دیگری، توانستیم یک میلیون لیتر به ظرفیت بنزین کشور اضافه کنیم.وی در پاسخ به این سوال که آیا با افزایش تولید بنزین کیفیت آن تغییری کرده است؟ گفت: با افزایش یک میلیون لیتر بنزین کیفیت بنزین هیچ تغییری نخواهد کرد.به گفته مدیرعامل پالایشگاه تهران با این تغییرات، پالایشگاه تهران به عنوان تولیدکننده، قادر خواهد بود تا سهم خود را در تامین بنزین کشور بهبود بخشد، هرچند که توزیع این محصول در نهایت توسط شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی انجام می‌شود.



پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه

۲۳ فروردین

۱۴۰۴

شماره ۹۵۲

۱۴

www.daneshenaf.ir



پالایش و پخش

به طور کلی و بر اساس بررسی‌های به عمل آمده، انتقال سوخت قاچاقی از ایران به کشورهای همسایه، به سه روش انجام می‌شود:



محسن آقایی

۱- سوخت بری

زمینی و دریایی؛ در این روش سوخت توسط نفتکش‌ها و شناورهای دریایی قاچاق می‌شود. طبق گزارش معاون حقوقی ستاد مبارزه با قاچاق کالا، ۴۰ درصد از قاچاق سوخت توسط شناورهای غیرمجازدار انجام می‌شود.

۲- مینی‌ریفاینری‌ها و واحدهای کوچک هیدروکربوری؛ نقش این واحدهای کوچک فرایند قاچاق، نوعی سوخت‌شویی است. یعنی بنزین و گازوئیل ناشی از دستگاه‌های دولتی را در مخازن خود تجمع کرده و به‌عنوان محصول تولیدی خود به کشورهای همسایه صادر می‌کنند.

۳- ترانزیت سوخت؛ این روش مربوط به نفتکش‌هایی است که قصد دارند سوخت موجود در تانکر خود از مبدأ یک کشور همسایه و از مسیر ایران به سایر کشورها منتقل کنند. اما نکته اینجاست که بخشی از مخازن آنها خالی بوده و در بین راه در مسیر ایران، مخازن خود را با سوخت باکیفیت ایران پر می‌کنند.

به نظر می‌رسد دو روش نخست قاچاق با استفاده از اصلاح سهمیه‌ها و نظارت بر آنها قابل مدیریت بوده و روش سوم با ممنوعت ترانزیت سوخت از ایران متوقف می‌شود.

در همین حال، همان‌طور که دکتر پزشکیان، رئیس جمهوری و دکتر قالیباف، رئیس مجلس شورای اسلامی هم اشاره کرده‌اند، روزانه ۲۰ تا ۳۰ میلیون لیتر سوخت در کشور قاچاق می‌شود. این عدد با توجه به اختلاف قیمت این سو و آن سوی مرزها بین ۳۰ همت تا ۵۰۰ همت عایدی برای قاچاقچیان به همراه دارد که معادل یکسال یارانه کشور ارزیابی می‌شود. بر این اساس، مهم‌ترین رویکردی که برای مقابله با قاچاق سوخت باید اتخاذ شود، رصد هوشمند و یکپارچه تولید و توزیع انرژی، یعنی در طول مسیر تولید تا مصرف باشد. این امر مستلزم شکل‌گیری سامانه‌های رصد هوشمند در بخش‌های مختلف تولید، انتقال و توزیع انرژی و اتصال این سامانه‌ها به یکدیگر است. تاکنون اقدامات مختلفی همچون ایجاد سامانه‌های «سهپتن»، «سپاد» و «سدف» انجام شده است که همه آنها برای مدیریت و رصد عرضه سوخت هستند، اما اولاً این سامانه‌ها تاکنون تکمیل نشده‌اند و ثانیاً به یکدیگر متصل نشده‌اند. در صورت تحقق یکپارچگی این سامانه‌ها با ایجاد یک سامانه یکپارچه رصد انرژی از تولید تا مصرف، می‌توان نقاط انحراف سوخت از شبکه و قاچاق آن را شناسایی و از آن جلوگیری کرد. البته طی قولی که داده شده



روش های قاچاق سوخت از کشور و ابزارهای قانونی برای مقابله با آن؛

راه میانبری نیست!

شیوه یا در این زیرسامانه مشخص شده است که کامیون‌ها صرفاً در مسیری که برنامه آنها صادر شده است مجاز به سوخت‌گیری هستند. بنابراین اگر برنامه یک کامیون از تهران به بندرعباس است، صرفاً در مسیرهای متعارف این مبدأ و مقصد مجاز به سوخت‌گیری است. حکم قانونی سوم که مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی آن را بررسی و برای تصویب و تدقیق به مجلس شورای اسلامی ارسال کرده است، به ماده ۱۰ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق مربوط می‌شود که از سوی نمایندگان تصویب شده است. این حکم برای جلوگیری از آن بخش قاچاق سوخت است که در نیروگاه‌ها رخ می‌دهد. این قانون عنوان می‌کند یارانه‌ای که در قیمت سوخت پرداخت می‌شود، باید از طول زنجیره حذف شده و صرفاً به مصرف‌کننده نهایی تعلق گیرد. به این ترتیب دولت سوخت را با نرخ واقعی آن به نیروگاه‌ها تحویل می‌دهد و پس از آن برق را به قیمت واقعی از نیروگاه‌ها خریداری می‌کند، اما نرخ نهایی برق برای مصرف‌کننده، اعم از مردم یا صنایع تغییری نمی‌کند. این امر یکی از گام‌های مؤثر در جلوگیری از قاچاق سوخت در نیروگاه‌ها خواهد بود. این اقدام قابل گسترش به کل زنجیره انرژی نیز هست، به این معنی که می‌توان یارانه تعریف شده در کل زنجیره انرژی را حذف کرد و آن را صرفاً به مصرف‌کننده نهایی که خانوار یا صنعت خواهد بود، به تناسب سیاست یارانه‌ای دولت پرداخت کرد.

قراردادهای فروش خوربا این اوصاف که به مشتریان و تسهیل در پیاده‌سازی اصل ۴۴ انجام می‌شود. بایستی بپذیریم که راه مقابله با قاچاق سوخت، هوشمند کردن فرآیند تولید تا توزیع و مصرف‌کننده نهایی است و گرنه با این حجم قاچاق هیچ راهکار دیگری جوابگو نخواهد بود. مرکز پژوهش‌های مجلس نیز با انجام پژوهش‌هایی درباره قاچاق سوخت، پیشنهاد تصویب حکم قانونی را به مجلس شورای اسلامی ارائه کرده است که برخی از این احکام تصویب و به قانون تبدیل شده‌اند. به عنوان مثال در «جزء ۲» بند «پ» ماده ۴۴ برنامه هفتم پیشرفت، دولت مکلف شده است با استفاده از منابع داخلی شرکت‌های تابعه وزارت نفت و منابع حساب سرمایه‌گذاری نفت و گاز، «سامانه جامع مدیریت هوشمند انرژی» را راه‌اندازی کند تا مسیر تولید و توزیع انرژی از ابتدای زنجیره (اندازه‌گیری تولید نفت خام و گاز) تا انتهای زنجیره (مصرف‌کننده نهایی) به صورت یکپارچه و هماهنگ رصد شود. قانونگذار برای افراد یا سازمان‌هایی که از اجرای این حکم استنکاف می‌کنند، جرایمی در نظر گرفته است که این جرایم ضمانت اجرایی جدی ایجاد کرده است.مورد دوم به «جزء ۲» بند «پ» ماده ۴۶ برنامه هفتم پیشرفت مربوط می‌شود. طبق این حکم، دولت مکلف شده است گازوئیل ناوگان حمل‌ونقل را براساس برنامه الکترونیکی برخط و بر مبنای مسافت و عملکرد تأیید شده، تخصیص بدهد. براساس این حکم، در این

بایستی بپذیریم که راه مقابله با

قاچاق سوخت، هوشمند کردن

فرآیند تولید تا توزیع و مصرف

کننده نهایی است وگرنه با این

حجم قاچاق هیچ راهکار دیگری

جوابگو نخواهد بود.

است؛ مقرر گردیده که سامانه های سپاد و سهپتن در سال جاری راه اندازی و یکپارچه شوند. از سوی دیگر، طرح ملی میتینگ نیز طرحی ضروری برای مجهز کردن همه نقاط مبادلاتی شرکت‌های تابع وزارت نفت و بخش خصوصی، پایانه‌های صادرات و واردات مواد نفتی، مبادله‌های میان شرکت‌های تابع وزارت نفت، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها است که بر اساس تکلیف تعیین‌شده در برنامه توسعه ملی کشور، به‌عهده وزارت نفت است و مجری آن شرکت‌های تابع اصلی هستند. اجرای طرح ملی میتینگ برای شفاف‌سازی تراز هیدروکربوری کشور و رفع ابهام از ارقام تحویل و تحول مواد نفتی، تشخیص و مهار مقدار هدررفت عرضه خارج از شبکه مواد نفتی، ایجاد زمینه مناسب برای امضای

این میزان مصرف بنزین در نوروز ۱۴۰۴ عجیب و هشداردهنده است؛

عدد فضایی ۲,۸۲۳,۶۰۰,۰۰۰



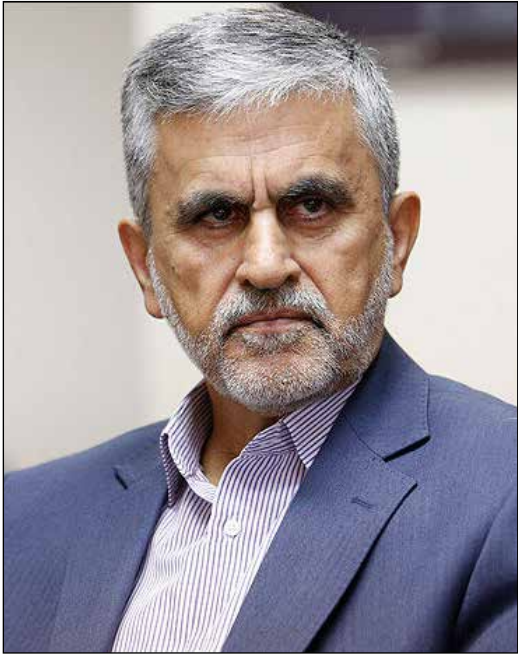
ناکام ماند و کام مردم تلخ نشد. دست مریزاد و خدقوت می‌گوییم به اپاترگران عرضه تولید و توزیع بنزین و امید آن داریم که تدبیرپردازان عرصه انرژی با کمک، هیماری و همکاری مردم، راهی برای کاهش دائمی مصرف بنزین و راهایی از واردات این فرآورده «ارزیر» پیدا کنند.

آمارهای مصرف سیری «سقوطی» به خود بگیرد تا «صودی». بر این اساس، بیش از ۶۰ هزار نفر از پالایشگاه، حمل و توزیع در بخشهای دولتی و خصوصی در تلاشی مثال زدنی دست به دست هم دادند و نگذاشتند کوچکترین مشکلی به وجود بیاید و بدخواهان دوربین به دست

شده بالغ بر ۱۶۴ میلیون لیتر در یک روز بنزین در کشور توزیع گردید. البته تامین و تولید و توزیع بدون اختلال این فرآورده استراتژیک و همچنین سایر فرآورده های نفتی در سراسر کشور از سوی متولیان، باعث خشنودی و تقدیر است اما این خرسندی هنگامی تشدید می شود که

بریسای بطنی

تیتر یک خیر به اندازه چندین تحلیل حرف برای گفتن داشت: ۲۸۲۳۶۰۰۰۰۰ لیتر بنزین در تعطیلات نوروزی مصرف شد! این عدد واقعا فضایی نیست؟! ثبت رکورد بی‌سابقه مصرف ۲/۸ میلیارد لیتر بنزین در نوروز ۱۴۰۴ عجیب و هشداردهنده است. در همین حال، ثبت رکورد ۱۵۰ میلیون لیتری در یک روز در این ایام، موضوعی نیست که بخواهیم به آن فخر بفروشیم. شوربختا که این رکوردهای منفی قلب مان را آزار می‌دهد. بر طبق آمارهای رسمی، میانگین مصرف بنزین از ۲۵ اسفندماه تا کنون ۱۳۴ میلیون بوده است که نسبت به بازه مشابه سال قبل ۹ درصد رشد داشته است به طوری که میانگین مصرف بنزین در سال گذشته ۱۲۲.۲ بوده است. آری! در سایه نبود فرهنگ سازی برای مصرف و تولید خودروهای پرمصرف داخلی، رکورد تاریخی توزیع بنزین در کشور ثبت شد و طی ۱۵ روز گذشته دو رکورد تاریخی بنزینی در کشور ثبت شده است. از تاریخ ۲۵ اسفند ماه ۱۴۰۳ تا نهم فروردین ماه ۱۴۰۴ که ۱۵ روز سپری شده بود میانگین توزیع بنزین در کشور روزانه ۱۳۴ میلیون لیتر بوده است. این عدد طی سال گذشته ۱۲۵ میلیون لیتر بوده است. از طرف دیگر هم یک رکورد تاریخی توزیع بنزین در کشور داشتیم که مربوط به ۲۵ اسفند ماه ۱۴۰۳ بود. در تاریخ یاد



نظرات دو کارشناس نفتی درباره علل و عوامل کاهش قیمت نفت؛

شوک ترامپ یا تأثیر تاریخی فصل‌ها؟!

تهیه و تنظیم: اسماعیل مددی طائمه

کاهش شدید قیمت نفت در روزهای اخیر با واکنش و تحلیل کارشناسان انرژی مواجه شده است. در ذیل نظر نرسی قربان و سید محسن قمصری دو کارشناس نفتی را مرور می کنیم.

شوگ ترامپ به بازار نفت

ترسی قربان - کارشناس حوزه انرژی

قیمت نفت وابستگی خیلی شدیدی به رشد اقتصادی دارد، یعنی اگر رشد اقتصادی در جهان افزایش یابد، تقاضا برای انرژی و نفت

بیشتر می‌شود، بنابراین هر عاملی که موجب کاهش رشد اقتصادی شود، قیمت نفت را کاهش می‌دهد. با اتفاق‌هایی که اخیراً رخ داد و اقدام ترامپ مبنی بر اعمال تعرفه بر کالاهای وارداتی به آمریکا، عملاً جنگ تجاری وارد فاز جدیدی شد، در نتیجه همه پیش‌بینی‌ها حاکی از این است که رشد اقتصادی در جهان لطمه خواهد خورد، به همین دلیل اثر مستقیم این موضوع را اکنون در کاهش قیمت نفت در بازارهای جهانی ملاحظه می‌کنیم. در خصوص پیش‌بینی وضع بازار نفت در روزهای پیش

رو خیلی نمی‌توان با قطعیت سخن گفت، اگر همین فردا ترامپ با کشورهای آسیایی یا اروپایی به توافقی دست یابد، پیش‌بینی‌ها در مورد رشد اقتصادی تغییر می‌کند و بازار نفت دوباره تحت تأثیر قرار می‌گیرد.در این شرایط باید با افزایش تعاملات بین‌المللی به دنبال این باشیم که نفت خود را به بهترین شکل و مناسب‌ترین قیمت به فروش برسانیم. برخی تحلیلگران معتقدند اعمال تعرفه‌های تلافی‌جویانه علیه واردات کالاهای آمریکایی از سوی چین، احتمال دستیابی به توافق سریع

سجاد مرادی کلارده
پژوهشگر روابط بین‌الملل

اعمال تعرفه‌های متقابل بر کالاهای وارداتی به آمریکا جدیدترین اقدام اقتصادی دولت ترامپ است. او در سخنرانی خود بعد از امضای این دستور مدعی شد که «مروز یکی از مهم‌ترین روزها در تاریخ آمریکا است، زیرا نشانگر اعلام استقلال اقتصادی ما است». این سیاست تعرفه‌ای جدید دارای اهداف مشخصی است و به نظر می‌رسد که پیامدهایی را نیز به همراه خواهد داشت.

چرایی سیاست تعرفه‌ای ترامپ

تعرفه‌ها مالیات‌های مرزی هستند که برای واردات کالا از کشورهای خارجی دریافت می‌شود و واردکنندگان این مالیات را هنگام ورود به گمرک کشور مقصد پرداخت می‌کنند. ترامپ در یک سخنرانی در سال ۲۰۲۴ گفت: «از نظر من، زیباترین کلمه در فرهنگ لغت تعرفه است و این کلمه مورد علاقه من است. من به برخی از این توافق‌ها نگاه می‌کنم و می‌گویم چه کسی هرگز چنین چیزی را امضا می‌کند؟» نکته مشخص این است که آمریکا بزرگترین واردکننده کالا در جهان است. هزینه واردات این کشور در سال ۲۰۲۳ به حدود ۳ تریلیون دلار رسید.آمریکا همچنین بزرگترین کسری تجارت کالا به ارزش ۱ تریلیون دلار را دارد. بزرگترین کسری تجاری آمریکا با چین و اتحادیه اروپا است. طبق آمار سال ۲۰۲۴ کسری تجاری آمریکا با چین به ارزش ۲۹۵ میلیارد دلار و با اتحادیه اروپا به ارزش ۳۳۵ میلیارد دلار بوده است. در این شرایط حرف اصلی ترامپ از وضع تعرفه‌های جدید که شامل بیش از ۱۳۰ کشور می‌شود این است که آمریکا توسط شرکای تجاری مورد سوء استفاده قرار گرفته و با واردات ارزان قیمت به کشوری غیرصنعتی تبدیل شده است.

اهداف سیاست تعرفه‌ای آمریکا

چنانچه اسکات بنسنت وزیر خزانه‌داری آمریکا اشاره کرده است، ترامپ سه هدف کلی را از سیاست تعرفه‌ای جدید آمریکا بر کالاهای وارداتی از دیگر نقاط دنیا دنبال می‌کند.

۱. اصلاح شیوه‌های تجاری

ترامپ مدعی است که عدم وضع تعرفه‌های متقابل برای کالاهای برخی از کشورها در حالی که آنها بر کالاهای آمریکایی تعرفه وضع می‌کنند، ناعادلانه بوده و موجب شکل‌گیری نوعی عدم تعادل در روابط اقتصادی آمریکا با سایر کشورها می‌شود. لذا در صدد است تا با تعرفه‌های متقابل، این عدم تعادل را برطرف کند. از منظر وی افزایش تعرفه‌ها به دو دلیل می‌تواند به تقویت تولید داخلی آمریکا کمک کند:

میان دو اقتصاد بزرگ جهان را از بین می‌برد و به همین دلیل نگرانی‌ها نسبت به رکود اقتصادی در سراسر جهان افزایش یافته است، عاملی که می‌تواند دورنمای منفی برای بازار نفت ترسیم کند.

تأثیر تاریخی فصل‌ها بر کاهش قیمت نفت خام
سید محسن قمصری - مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران

افت قیمت جهانی نفت در این فصل از سال پدیده‌ای تقریباً تاریخی و معمول است. این روند نزولی به احتمال زیاد تا اواسط تابستان ادامه دارد و سپس با شروع افزایش تقاضا، قیمت‌ها به حالت عادی باز خواهد گشت، مگر اینکه رویداد غیرمنتظره‌ای رخ دهد. حجم معاملات کاغذی روزانه در بازارهای جهانی نفت‌خام به بیش از ۲ میلیارد بشکه می‌رسد که چند برابر مقدار تولید و عرضه واقعی است. سفته‌بازان با حمایت بانک‌ها، سرمایه‌داران و سیاستمداران قادرند روند بازار را تحت کنترل قرار دهند و این عامل تأثیر عمده‌ای بر شرایط اقتصادی کشورهای صادرکننده نفت، به‌ویژه در شرایط صادرات محدود دارد.همچنین تأثیرات روانی مسائل سیاسی و اقتصادی بین‌المللی ازجمله تعرفه‌های آمریکا علیه چین و نآرامی‌های جهانی بر بازار نفت کوتاه‌مدت و گذرا هستند و تغییر اساسی در تقاضای جهانی ایجاد نمی‌کنند، حتی در شرایط دشوار نیز بازار نفت به مرور زمان تعادل را بازی‌یابد.در سال ۲۰۱۴ بدون تغییر اساسی در تقاضا و عرضه، قیمت نفت از بیش از ۱۲۳ دلار در ابتدای سال به حدود ۳۵ دلار در پایان سال کاهش یافت، این مثال نشان‌دهنده آن است که سفته‌بازان و عوامل غیرمستقیم دیگر می‌توانند تأثیر عمده‌ای بر بازار نفت داشته باشند. در صورت استمرار شرایط فعلی، بازگشت قیمت‌ها به محدوده عادی از اواسط تابستان پیش‌بینی می‌شود. با این حال، احتمال رخدادهای غیرمنتظره که ممکن است بازار را به‌طور جدی تحت تأثیر قرار دهد، دور از ذهن نیست.

«ترامپ» و «جنگ تجاری» با جهان؛ اهداف و پیامدها

تخمین زده است که تعرفه‌های ۲۵ درصدی، قیمت خودروهای جدید را تا چهار هزار دلار افزایش می‌دهد. جفری روج اقتصاددان موسسه LPL Financial درباره پیامد تعرفه‌ها معتقد است: «اینکه قیمت خودروها و سایر کالاهای وارداتی چقدر می‌تواند افزایش یابد، هنوز مشخص نیست به ویژه از آنجا که کسب و کارها می‌دانند که مشتریان‌شان از قبل از نظر مالی دچار مشکل هستند.»

۲. احتمال جنگ تجاری

وضع تعرفه‌ها می‌تواند احتمال جنگ تجاری بین کشورها را افزایش دهد. پس از اعلام تعرفه‌های جدید علیه چین، این کشور نیز با اعمال مالیات ۱۵ درصد بر بعضی از کالاهای وارداتی از آمریکا، به واشنگتن پاسخ داد. کانادا نیز اعلام کرد تعرفه ۲۵ درصدی بر خودروهای آمریکایی اعمال می‌کند. در شرایط اعمال تعرفه‌های متقابل بازرگانان، احتمال جنگ تجاری بیش از هر زمان دیگری افزایش می‌یابد. برخی این وضعیت را مشابه قانون تعرفه در سال ۱۹۳۰ می‌دانند.در این سال در دوره ریاست جمهوری هربرت هوور، دولت تصمیم گرفت از کشاورزان آمریکا در برابر رقابت از سوی اروپا محافظت کند و بدین منظور لایحه‌ای که توسط سناتور اسموت و سناتور هاولی مبنی بر افزایش تعرفه بر واردات کشاورزی مطرح شده بود را امضاء کرد. این قانون با تلافی همراه شد و کشورها تعرفه‌های واردات محصولات آمریکا را افزایش دادند. جنگ تجاری ناشی از این قانون موجب کاهش ۷۰ درصدی ارزش واردات و صادرات آمریکا در سال‌های ۱۹۳۲-۱۹۲۹ شد. سام استووال از موسسه تحقیقات سرمایه‌گذاری CFRA در این باره معتقد است که «ترامپ می‌داند که اگر بخواهیم جنگ تجاری جهانی را شعله‌ور کنیم، مانند تعرفه اسموت هاولی در سال ۱۹۳۰ شرایط مجدداً تکرار خواهد شد.»

نتیجه:

اعمال تعرفه‌های جدید توسط ترامپ ناشی از این رویکرد رئیس جمهور جدید آمریکا است که واشنگتن توسط شرکای تجاری مورد سوء استفاده قرار گرفته و به کشوری غیرصنعتی تبدیل شده است. بر این اساس از منظر وی وضع تعرفه‌های جدید می‌تواند شرکت‌ها را برای انتقال تولید به داخل آمریکا تشویق کند، درآمد دولت را افزایش دهد و زمینه استفاده از تعرفه‌ها به عنوان اهرم سیاست خارجی را فراهم کند. در عین حال این سیاست تعرفه‌ای می‌تواند رشد اقتصادی آمریکا را حداقل در کوتاه مدت کاهش دهد، اقتصاد آمریکا را با دوره‌ای از رکود مواجه سازد، هزینه‌های مصرف کنندگان داخلی را افزایش دهد و در نهایت، شرایط را برای یک جنگ تجاری تمام عیار فراهم سازد.

تقاضای روزانه نفت چقدر است؟ ماه‌های پرتهاپ پیش روی طلای سیاه

فریدون برکتلی

رئیس مرکز مطالعات انرژی وین



بیشتر تحلیلگران بازار جهانی نفت متفق القول بودند که ۲۰۲۴ میلادی سال سختی بود، با این وجود تحلیلگران صاحب نام هم بیشترین تعداد تحلیل‌های اشتباه را در کارنامه حرفه‌ای خود ثبت کردند. بازار نفت تنها در همین فصلی که گذشت، به اندازه تمام چهار فصل ۲۰۲۴ میلادی، دچار تحلیل‌های اشتباه شد. این شرایط مرا به یاد جمله معروفی از زکی یمانی، وزیر انرژی اسبق عربستان انداخت که هیچ تحلیلگر خردمندی بازار نفت را پیش‌بینی نمی‌کند، خصوصاً در ارتباط با قیمت. علت اینکه بحث را با این مقدمه شروع کردم، این است که در همین سه ماهه اول سال، رفتار بازار خیلی همه را غافلگیر کرد.

تقاضای روزانه نفت چقدر است؟

در تحلیل‌های سه ماهه اول ۲۰۲۵، عمده نگاه‌ها متوجه طرف تقاضاست، در طرف عرضه، اوپک پلاس، مدیریت خوبی را داشته و کارنامه قابل قبولی از مدیریت عرضه، از خود به ثبت رسانده است. اما در طرف تقاضا، تناقض زیادی وجود دارد. برآورد تقاضای جهانی نفت که توسط دبیرخانه اوپک در وین منتشر می‌شود، نزدیک به ۶/۱ میلیون بشکه در روز، از رقم پیش‌بینی‌های آژانس بین‌المللی انرژی در پاریس، بالاتر بود. این ارقام از سوی دو طرف در پایان هر فصل تا حدی اصلاح شد، اما در نهایت رقم واقعی تقاضای جهانی نفت، از سوی دبیرخانه اوپک، بیشتر از واقعیات کف بازار بود. سال ۲۰۲۴، تقاضای جهانی نفت تنها ۸۵۰ هزار بشکه در روز افزایش داشت. دبیر خانه اوپک رقم تقاضا را تقریباً دو برابر محاسبه کرده بود.

چین، همچنان بازیگر نقش اول

وقتی صحبت از تقاضای جهانی نفت می‌کنیم، همه نگاه‌ها متوجه چین است. این کشور کانون اصلی رشد تقاضای جهانی نفت است. اما از دوران کرونا و قرنطینه طولانی، چین ارقام واردات و مصرف خود را با تاخیر و گاه متناقض منتشر می‌کند؛ بنابراین بازار و تحلیلگران، غالباً سردرگم هستند. چین، تنها عامل اشفتگی در بازار جهانی نفت نیست و سیاست‌های متناقض ترامپ هم به آشفتگی دامن زده است. ترامپ تعدادی تعرفه روی واردات اتومبیل برقی از کانادا و مکزیک وضع کرد و قرار شد که سیلی از تعرفه بر واردات خودرو و اقلام گوناگون دیگری را جاری کند. اقداماتی غافل گیر کننده و طبق قوانین داخلی امریکا جنگی غیرقانونی. اعمال این سطح از تعرفه‌ها بدون تصویب کنگره و براساس فرمان اجرایی، بی سابقه است. ترامپ در این هفتاد و چند روز حدود سه هزار فرمان اجرایی صادر کرده که اگر کنگره بخواهد برای تصویب آنها شروع به کار کند، باید سال‌های متمادی وقت بگذارند. عمده این تعرفه‌ها هم غیر از چین، علیه متحدان دیرینه امریکاست. چنانچه متحدان امریکا و چین هم تلافی کنند و متقابلاً بر واردات از امریکا، تعرفه وضع کنند، اقتصاد جهانی با رکودی دامنه دار مواجه خواهد شد که تقاضای جهانی نفت را به شدت کاهش می‌دهد. در روزهای اخیر و در آستانه دو تصمیم مهم، یکی از سوی اوپک پلاس برای اندک افزایش عرضه نفت با لغو کاهش‌های داوطلبانه و تصمیم ترامپ برای اعمال تعرفه، قیمت جهانی نفت، با افزایشی نزدیک به ۷/۴ دلار در بشکه، ناظران بازار را متحیر کرد. البته این افزایش، کم دوام بود، اما هشدار دهند.

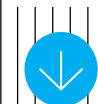
سرنوشت نفت قزاق‌ها در ابهام

آنچه که بازار نسبت به آن، توجه کمی داشت، تصمیم روسیه برای بستن دو ترمینال نفتی روی صادرات نفت قزاقستان بود. بخش عمده صادرات نفت قزاقستان از طریق بنادر روسیه بازرگبری و صادر می‌شود. روسیه به بهانه تعمیرات، ترمینال‌ها را به مدت یک ماه تعطیل کرده است. قزاقستان، عضو متخلف اوپک پلاس است و به تعهدات خود عمل نکرده است. روسیه و عربستان در مورد ضرورت تنبیه قزاقستان هم داستان هستند. این اقدام روسیه، یک میلیون بشکه را از بازار حذف کرد.در این میان امریکا از تمديد شش ماهه قرارداد شورون با ونزوئلا هم خودداری کرد. اینجا هم نزدیک به ۶۰۰ هزار بشکه از عرضه جهانی نفت، کاسته می‌شود. البته تهدیدها و پاره‌ای اقدامات برای تشدید تحریم نفتی ایران هم، بی تأثیر نیست. با توجه به اینکه بخش اعظم نفت ایران به مقصد نهایی چین است، تشدید تحریم‌ها علیه ایران یعنی تحریم چین. از آنجا که چین با تهدید تعرفه‌ای امریکا مواجه است، رفتار چینی‌ها در مقابل این تحریم‌ها، زیر ذره بین ناظران بازار قرار دارد. با توجه به شرایط اقتصاد جهانی و صف‌بندی‌های تازه در نظام بین‌المللی، بازار جهانی نفت، ماه‌های پرتهاپی را پیش رو خواهد داشت.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۳ فروردین
۱۴۰۴
شماره ۹۵۲

۱۵



www.daneshenaf.ir

بین الملل



تزریق سرمایه و منابع مالی به صنعت نفت برای شتاب پروژه های توسعه ای و افزایش تولید ضروری است؛

تبیین افق آینده صنعت نفت

فارس بیش از ۴۰ درصد است. افزایش تنها یک درصدی در ضریب برداشت نفت، می تواند تا ۸۰۰ میلیارد دلار ارزش اقتصادی برای کشور ایجاد کند.

در همین حال، ایران با داشتن دومین ذخایر گازی جهان، همچنان سهم بسیار پایینی در صادرات گاز دارد و در عوض با بحران کمبود گاز داخلی مواجه است. در زمستان ۱۴۰۳، کشور با ناترازی و کسری ۲۵۰ میلیون مترمکعبی گاز در روز مواجه شد و اگر سرمایه گذاری صورت نگیرد و روند کنونی ادامه پیدا کند، این کسری تا سال ۱۴۱۵ به ۶۵۰ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید که برابر با کل مصرف فعلی کشور است و این یعنی یک بحران تمام عیار. در جذب سرمایه های جدید برای صنعت نفت، نقش بانک مرکزی، بی بدیل است. بانک مرکزی به عنوان متولی بانکهای دولتی و خصوصی کشور ضمن پرهیز از طرح های غیر مولدی چون پیش فروش سکه بایستی تمام هم و غم خویش را در جهت اجرای طرح های مولدزا به کار گیرد.

از سویی دیگر با ابرچالشی به نام نیمه دوم عمر میادین نفت و گاز روبرو هستیم. این در حالی است که بیش از ۶۵ درصد گاز مصرفی ایران از میدان پارس جنوبی تأمین می‌شود، اما این میدان وارد نیمه دوم عمر خود شده و برای حفظ تولید، نیازمند سرمایه‌گذاری در فناوری‌های فشارافزایی است. عدم انجام این سرمایه‌گذاری می‌تواند از سال ۱۴۰۶، سالانه معادل تولید یک فاز این میدان را کاهش دهد. این در حالی است که بر اساس برنامه هفتم توسعه، ایران باید تا سال ۱۴۰۸ تولید نفت خود را به ۵.۵ میلیون بشکه در روز و تولید گاز را به ۱.۳۵ میلیارد مترمکعب در روز برساند. طبق گفته کارشناسان برای تحقق این هدف، سرمایه‌گذاری ۱۵۰ میلیارد دلاری مورد نیاز است که از این میزان، ۸۰ میلیارد دلار باید در صنعت گاز سرمایه‌گذاری شود. قرارداد ۱۸ میلیارد دلاری فشارافزایی میدان‌های گازی پارس جنوبی که در روزهای پایانی سال ۱۴۰۳ امضا شد، گام مهمی در این راستا است، اما تحقق این قراردادها نیازمند تأمین منابع مالی پایدار و بهره‌گیری از فناوری‌های پیشرفته است. آری! برای تحقق سرمایه گذاری در صنعت نفت، اجماع لازم است، اجماعی برای جذب سرمایه‌گذاری خارجی و داخلی. در شرایط تحریم، هدایت منابع صندوق توسعه ملی به پروژه‌های نفت و گاز، یکی از راهکارهای کلیدی محسوب می‌شود. اگرچه دولت چهاردهم گام‌های مثبتی در این زمینه برداشته، اما تحقق اهداف توسعه‌ای نیازمند اقدامات عملیاتی گسترده‌تر، شفافیت در سیاست‌های سرمایه‌گذاری و افزایش همکاری با شرکت‌های بین‌المللی است. با توجه به افزایش رقابت جهانی در بازار انرژی و حرکت کشورها به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر، ایران فرصت زیادی برای بهره‌برداری از منابع نفت و گاز خود ندارد. ازاین‌رو، جذب سرمایه‌گذاری و اجرای سریع پروژه‌های توسعه‌ای، نه‌تنها برای رشد اقتصادی بلکه برای حفظ جایگاه ایران در بازار جهانی انرژی، امری ضروری است.



دانش نفت از حضور گسترده مقام‌های اجرایی و بخش خصوصی با معرفی ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری به ارزش ۱۳۷ میلیارد دلار در رویداد تحول در سرمایه‌گذاری بالادستی نفت و گاز گزارش می دهد؛

فرصت طلایی توسعه

معرفی ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در صنعت نفت به ارزش ۱۳۷ میلیارد دلار

در همین حال، مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران گفت: در این رویداد بیش از ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در حوزه شرکت ملی نفت ایران معرفی می‌شود.امیر مقیسه با بیان اینکه یکی از اهداف برگزاری رویداد بزرگ ملی سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران، معرفی صندوق تضمین صنعت نفت به‌عنوان اقدامی بزرگ برای تأمین مالی طرح‌ها و پروژه‌های نفتی است، اظهار کرد: در این زمینه توافق‌نامه‌هایی با حضور بانک‌ها امضا می‌شود که نقش مهمی در جذب سرمایه‌ها به صنعت نفت ایفا می‌کند.وی با اشاره به اهمیت این رویداد افزود: مدیران ارشد دولت، مقامات اجرایی کشور از نهاد ریاست جمهوری و وزارتخانه‌ها، همچنین بخش خصوصی و سرمایه‌گذاری که علاقه‌مند سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی هستند، در این رویداد شرکت می‌کنند. از تمام علاقه‌مندان دعوت می‌کنیم در این رویداد ثبت‌نام و از این فرصت استفاده کنند.مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد: ظرفیت سرمایه‌گذاری پروژه‌های معرفی شده در این رویداد بیش از ۱۳۷ میلیارد دلار است که فرصت‌های موجود در میدان‌های نفتی و پروژه‌های بالادستی حدود ۱۰۰ پروژه همچنین ۱۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری دیگر مربوط به زنجیره ارزش صنعت نفت است که تحت مدیریت و رهبری شرکت ملی نفت ایران تعریف شده‌اند.

حضور گسترده مقام‌های اجرایی و بخش خصوصی

مقیسه اظهار کرد: رئیس سازمان برنامه، رئیس کل بانک مرکزی، وزرای اقتصادی دولت، مدیران عامل بانک‌ها، نمایندگان بازار سرمایه و اتاق‌های بازرگانی در این رویداد حضور خواهند داشت. امیدواریم این گردهمایی بزرگ با استقبال خوبی روبه‌رو شود و گامی مؤثر در مسیر توسعه و سرمایه‌گذاری در صنعت نفت برداشته شود. معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و تأمین مالی طرح‌های شرکت ملی نفت ایران در حوزه‌های توسعه میدان‌های نفتی و گازی، جمع‌آوری گازهای مشعل، ساخت واحدهای فرآوری سریع‌الاحداث، احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، پروژه‌های آبسازی، احداث خطوط لوله و مخازن ذخیره‌سازی نفت خام، طرح توپکرانی هوشمند، تولید و انتقال برق، طرح‌های بهینه‌سازی، ارائه جذابیت‌های اقتصادی جدید به‌منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های شرکت ملی نفت ایران، تبیین ابعاد قراردادهای IPC به‌منظور توسعه میدان‌های نفتی و گازی، تبیین ابعاد قراردادهای مشارکت‌های عمومی خصوصی و ارائه ظرفیت‌های تأمین مالی قراردادهای سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران از محورهای اصلی این رویداد هستند.همچنین نشست‌های تخصصی از جمله نشست تخصصی شرکت‌های اکتشاف و تولید، فرصت‌های توسعه میدان‌های نفتی، فرصت‌های توسعه میدان‌های گازی و ... در این رویداد برگزار می‌شود.علاقه‌مندان برای ثبت‌نام و شرکت در این رویداد به وبگاه مدیریت سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران به آدرس Investment.nioc.ir مراجعه کنند.

میان‌همایی

زمان رویداد تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست صنعت نفت و گاز، به‌عنوان یکی از مهم‌ترین گردهمایی‌های تخصصی برای معرفی فرصت‌های جدید سرمایه‌گذاری در میدان‌های نفت و گاز کشور از ۲۶ فروردین امسال به دوم اردیبهشت تغییر کرد. رویداد «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران» که با هدف معرفی بیش از ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز برنامه‌ریزی شده بود، به‌دلیل تغییرات در برنامه‌ریزی، به تعویق افتاد و در تاریخ دوم اردیبهشت ۱۴۰۴ در تهران برگزار می‌شود. به اعتقاد کارشناسان، این رویداد فرصتی طلایی به ارزش ۱۳۷ میلیارد دلار است. در این رویداد، تازه‌ترین سیاست‌ها و برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران در زمینه توسعه میدان‌های نفتی و گازی، تأمین مالی پروژه‌های بالادستی، انواع قراردادهای جدید از جمله قراردادهای IPC و الگوهای مشارکت عمومی – خصوصی تشریح می‌شود.علاقه‌مندان برای ثبت‌نام و کسب اطلاعات بیشتر می‌توانند به وبگاه مدیریت سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران به نشانی investment.nioc.ir مراجعه کنند.

محورهای اصلی این رویداد عبارتند از:

- معرفی فرصت‌های سرمایه گذاری و تامین مالی طرح‌های شرکت ملی نفت ایران در حوزه‌های توسعه میدان نفتی و گازی، جمع آوری گازهای مشعل، ساخت واحدهای فرآوری سریع الاحداث، احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، پروژه‌های آبسازی، احداث خطوط لوله و مخازن ذخیره سازی نفت خام، طرح توپکرانی هوشمند، تولید و انتقال برق، طرح‌های بهینه سازی
- ارائه جذابیت‌های اقتصادی جدید به منظور سرمایه گذاری در طرح‌های شرکت ملی نفت ایران
- تبیین ابعاد قراردادهای IPC به منظور توسعه میادین نفتی و گازی
- تبیین ابعاد قراردادهای مشارکت‌های عمومی خصوصی
- ارائه ظرفیت‌های تامین مالی قراردادهای سرمایه گذاری شرکت ملی نفت ایران

۱۵ فرصت سرمایه‌گذاری

در نفت و گاز ایران

شرکت ملی نفت ایران فهرست ۱۵ فرصت سرمایه‌گذاری را که قرار است در رویداد «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه بالادست نفت و گاز ایران» ارائه شود، منتشر کرد. این عناوین عبارت‌اند از: توسعه میادین نفتی و گازی، بلوک‌های اکتشافی، جمع‌آوری گازهای مشعل، LNG، NGL، مخازن ذخیره‌سازی، تولید و انتقال نیرو، آب‌شیرین‌کن، خطوط لوله، طرح‌های بهینه‌سازی، تقویت فشار گاز، توپکرانی هوشمند، واحدهای سریع‌الاحداث فرآوری و طرح‌های پشتیبانی (شن‌آورها، پشتیبانی دریا، ساختمان‌ها و جاده‌ها).