



PACIFIC CORP.

پاسیفیک

تنها نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، برترین شرکت ایران شد!

پیشتازی «فارس» در فروش صادرات، ارزش بازار و ارزش افزوده بر اساس IMI-100

شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس هم در رده‌بندی IMI-100 خوش درخشیدند

۵۴

شماره ۹۴۴

دانش صنعت

نخستین و پرتیراژترین نشر به تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم ۴۵۰۰۰ تومان

یکشنبه ۶ بهمن ماه ۱۴۰۳ - ۲۵ ژانویه ۲۰۲۵ - سال بیستم

وعده و وعیدهای دولت‌های مختلف برای پایان مشعل سوزی و «زیروفلر» محقق نشده است؛

پایان فلر سوزی؛ شاید وقتی دیگر!

در جلسه علنی مجلس در روز سه‌شنبه - ۲۵ اردیبهشت ماه - گزارش کمیسیون انرژی در مورد اجرای ناقص تکالیف قانونی مربوط به جمع‌آوری گازهای همراه تولید نفت و مشعل در دستور کار قرار گرفت و این گزارش با رای موافق نمایندگان به قوه قضاییه ارسال شد.



گزارش دانش نفت از آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری مشترک اکتشافی با شرکت نفت فلات فارسی ایران و دو قرارداد تأمین دکل حفاری خشکی و دریایی با شرکت حفاری شمال؛

آغاز فعالیت‌های اکتشافی در بخش دریایی پس از ۵ سال وقفه

بررسی اقدام‌های ترامپ در حوزه انرژی طی نخستین روز کاری؛

افزایش تولید سوخت‌های فسیلی و تبدیل آمریکا به صادرکننده نفت

ترامپ استفاده از خودروهای برقی را هم هدف قرار داد و فرمان اجرایی سال ۲۰۲۱ بایدهن برای برقی شدن نیمی از خودروهای جدید فروخته شده در آمریکا تا سال ۲۰۳۰ را لغو کرد

۱۵ فریب‌نازگسلی

تضاد منافع اوپک و آمریکا در دوره ترامپ

۱۴ شهاب‌الدین مناجی

ضرورت به‌کارگیری روش‌های نوین تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌ها

۱۳ محسن قیصری

افای‌تی‌اف خریداران نفت ایران را از جریمه نجات می‌دهد؟

۱۲ حبیب‌الله بیطرف

باید هم تولید کنیم، هم مصرف را کاهش دهیم

۱۱ میر قاسم موسوی

همکاری نفتی با روسیه؛ آری یا خیر؟

مبین‌نت

مبین‌نت؛ همراه هوشمند کسب‌وکار شما

۰۲۱-۸۳۸۶۹۴۹۴
business.mobinnet.ir
entmarketing@mobinnet.ir

ALERT
Powered by mobinnet

شهری هوشمند با الرت؛
اپراتور هوشمند پایش حریق

- تحلیل اطلاعات و پایش ۲۴/۷
- شناسایی و اعلام خودکار وقوع آتش
- ارسال لحظه‌ای و برخط هشدارها

تک خبر

رهبر معظم انقلاب اسلامی:

تنها راه پیشبرد کشور استفاده از توانمندی‌های بخش خصوصی است

رهبر معظم انقلاب اسلامی در بازدید از نمایشگاه پیشگامان پیشرفت، رویداد ملی توانمندی‌ها و دستاوردهای بخش خصوصی، تنها راه پیشبرد کشور را استفاده از توانمندی‌های بخش خصوصی دانستند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر مقام معظم رهبری، حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، رهبر معظم انقلاب اسلامی صبح روز سه‌شنبه، دوم بهمن به مدت دو ساعت و نیم از نمایشگاه «پیشگامان پیشرفت، رویداد ملی توانمندی‌ها و دستاوردهای بخش خصوصی» بازدید کردند. در این نمایشگاه توانمندی‌ها و دستاوردهای بخش خصوصی در بخش‌های ارتباطات و فناوری اطلاعات، تجهیزات ساخت ماهواره‌ها، هوش مصنوعی، ساخت تجهیزات و ابزار آلات تعمیر هواپیما، صنایع معدنی و زمین‌شناسی، صنایع نفت و گاز و پتروشیمی، صنعت فولاد و آلومینیوم، لوازم خانگی، صنایع دریایی، صنعت فرش، صنعت آب و برق، صنایع نساجی، تجهیزات پزشکی و بیمارستانی و تولید دارو، پژوهشگاه روان، تولیدات کشاورزی و دامپروری و صنایع دستی و گردشگری ارائه شده بود. در این بازدید شرکت‌های مختلف بخش خصوصی دغدغه‌ها و گلابه‌های خود را در زمینه مشکلات و موانعی که بر سر راه بخش خصوصی است مطرح و رهبر انقلاب خطاب به وزیران حاضر در نمایشگاه تأکید کردند: باید دولت و مسئولان دولتی کاری کنند که گلابه‌های بخش خصوصی برطرف شود، زیرا پیشرفت کشور در گرو میدان دادن به بخش خصوصی و تنها راه پیشبرد کشور استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های بخش خصوصی است. رهبر انقلاب همچنین در بخش صنعت آب و برق بعد از توضیحات وزیر نیرو درباره رفع ناترازی‌ها در بخش برق گفتند: این حرف‌ها، سخنان خوب و صحیحی است، اما باید به مرحله عمل برسند، زیرا موضوع ناترازی‌ها و راه‌حل‌های آن در سال‌های اخیر همواره مطرح بوده، اما هنوز با نقطه مطلوب فاصله زیادی وجود دارد. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای همچنین در خصوص گلابه شرکت‌های بخش خصوصی از روند طولانی و پیچیده صدور مجوزها تصریح کردند: موضوع مجوزها یک موضوع مهم است که دولت و دستگاه‌های مسئول باید برای برطرف کردن موانع صدور سریع مجوزها، فکر اساسی کنند.

اخبار نفت

تداوم همکاری تهران و باکو در بخش نفت و گاز

وزیر نفت در دیدار با معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان بر ادامه همکاری بین دو کشور در بخش انرژی تأکید کرد. محسن پاک‌نژاد روز سه‌شنبه، دوم بهمن در دیدار با شاهین مصطفی‌یف و هیئت همراه با بیان اینکه این نشست‌ها در ارتقای مناسبات دو کشور در حوزه‌های مختلف مؤثر است، اظهار کرد: در سیاست خارجی جمهوری اسلامی ایران، همسایگان اولویت ویژه‌ای دارند و در این میان جایگاه جمهوری آذربایجان هم خاص است. وی با تأکید بر توسعه همکاری‌های دو کشور در حوزه انرژی افزود: با تشکیل کارگروه مشترک، همکاری دو کشور در سطح کارگروه راهبردی و فنی بررسی و پیگیری می‌شود. شاهین مصطفی‌یف، معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان در این نشست با اشاره به اینکه در سه ماه گذشته این دومین دیدار با وزیر نفت است، گفت: سفرها و ملاقات‌های متقابل از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است و سبب آشنایی با ظرفیت و زیرساخت‌های دو کشور از یکدیگر می‌شود. وی با بیان اینکه روابط ایران و آذربایجان بر پایه مشترکات دینی، فرهنگی و برادری بنا شده است، اظهار کرد: الهام علی‌اف، رئیس جمهوری آذربایجان به این روابط اهمیت زیادی می‌دهد و معتقد است که این روابط براساس منافع دو کشور است.

ابزارهای نوین تأمین مالی صنعت نفت؛ برنامه برتر فناوری

برنامه «ابزارهای نوین تأمین مالی» صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت به‌عنوان برنامه سیاستی برتر علم، فناوری و نوآوری انتخاب شد.

به گزارش شانا، برنامه «ابزارهای نوین تأمین مالی» صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت با حضور امید شاکری، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت و مهدی الیاسی، معاون سیاست‌گذاری و توسعه معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری به‌عنوان طرح برتر سیاستی علم، فناوری و نوآوری مورد تقدیر قرار گرفت. هر ساله، در کنفرانس ملی مدیریت فناوری و نوآوری، برنامه‌های سیاستی علم، فناوری و نوآوری همه دستگاه‌ها و نهادهای زیست‌بوم دانش‌بنیان کشور ارزیابی می‌شود. امسال نیز وزارت نفت به‌واسطه ابزارهای نوین تأمین مالی طراحی و اجرا شده در صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت موفق به اخذ جایزه برنامه سیاستی برتر علم، فناوری و نوآوری کشور در این کنفرانس شد. ابزارهای نوین تأمین مالی طراحی‌شده از سوی صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت که مورد توجه ویژه هیئت داوران قرار گرفته‌اند، شامل اعتبار اسنادی ریالی دانش‌بنیان وزارت نفت، سرمایه‌گذاری مبتنی بر درآمد (RBF)، تهرین مطالبات قراردادی، ضمانت سهولت کالا و طرح تأمین مالی جمعی صنعت نفت (پتروکارد) است. مسایر برگزارندگان این کنفرانس در بخش برنامه سیاستی شامل برنامه تولید بار اول معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری، برنامه ایجاد بسته دروس مهارتی وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، برنامه رشد و جهش تولید صندوق نوآوری و شکوفایی و برنامه رفع تعهد ارزی صادرکنندگان دانش‌بنیان وزارت صنعت معدن و تجارت است.

پاک‌نژاد:

صنعت نفت کشور نیازمند ۴۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری است

دستور رئیس‌جمهور به بهره‌برداری رسید.

کاربرد این طرح فرآورش نفت نمکی ارسالی از واحدهای بهره‌برداری میدان نفتی اهواز است که افزایش و نگهداشت ظرفیت فرآورش نفت خام نمکی به مقدار ۱۱۰ هزار بشکه در روز در اهواز متمرکز را به‌عهده دارد.

بهبود کیفیت نفت خام فرآورش شده به‌منظور رعایت کامل استانداردهای صادراتی و پالایشگاهی، نقطه اهمیت این طرح به شمار می‌رود. علاوه بر بهره‌برداری از واحد نمک زدایی اهواز متمرکز به ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه نفت در روز، بازدید از طرح جامع فاضلاب و قطع چهار ورودی فاضلاب به رودخانه کارون، خشت گذاری مدرسه، بازدید از مناطق محروم اهواز (شرق و غرب)، بازدید از مرکز نگهداری کودکان بی‌سرپرست، نشست با فعالان اقتصادی، نخبگان و فرهیختگان خوزستان و دیدار مردمی، حضور در جلسه شورای برنامه ریزی و توسعه استان از شاخص‌ترین برنامه‌های سفر ۲ روزه رئیس‌جمهور به خوزستان است.

در این سفر تعدادی از اعضای دولت شامل وزرای نفت، نیرو، راه و شهرسازی، میراث فرهنگی، جهادکشورزی، رفاه، بهداشت، معاون امور توسعه روستایی و معاون امور زنان و خانواده، رئیس‌جمهور را همراهی می‌کنند.

سفر استانی رئیس‌جمهور به همراه این تعداد از اعضای هیات دولت تاکنون بی‌سابقه بوده و این موضوع نشان دهنده اهتمام ویژه دولت برای توسعه، عمران و آبادانی خوزستان است.



وزیر نفت گفت: رسیدن به هدف گذاری تولید روزانه چهار میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه در اقیانوس هفتم توسعه نیاز به سرمایه گذاری ۴۵ میلیارد دلاری در این بخش است.

محسن پاک‌نژاد در آیین بهره‌برداری از فاز دوم کارخانه نمک‌زدایی اهواز به صورت ویدئو کنفرانس با حضور رئیس‌جمهور بیان کرد: سالانه ۹ میلیارد دلار سرمایه گذاری برای رسیدن به هدف تعیین شده برنامه هفته توسعه نیاز است که تامین این اعتبار نیازمند برنامه ریزی گسترده است.

وی ادامه داد: طرح‌های متعددی برای توسعه میدان نفتی تعریف و برنامه ریزی شده است که به تدریج قرارداد این طرح‌ها امضا و عملیات اجرایی آنها آغاز می‌شود.

وزیر نفت ادامه داد: همکاران صنعت نفت با اجرای راهکارهایی برای نگهداشت و افزایش توان تولید در کوتاه مدت، طی پنج ماه گذشته موفق به افزایش ۷۰ هزار بشکه ظرفیت تولید نفت خام روزانه شده است.

وی با اشاره به افتتاح گام دوم تاسیسات نمک زدایی اهواز متمرکز به ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز با دستور رئیس‌جمهور بیان کرد: افتتاح این مرکز مهم نمک‌زدایی نقش مؤثری در افزایش و نگهداشت تولید و ارتقای کیفیت نفت خام خواهد داشت. پاک‌نژاد ادامه داد: نبود ظرفیت نمک‌زدایی کافی موجب شده تا برخی از بهره‌برداری از چاه‌ها به دلیل رسیدن به نفت نمکی، از مدار تولید خارج شوند که با راه اندازی این مجتمع بار دیگر امکان استخراج نمک از این چاه‌ها به مدار تولید وجود دارد.

وی افزود: ظرفیت تولید مجتمع

کارخانه در مجموع ۲ فاز با ظرفیت ۲۲۰ هزار بشکه در روز دارد که برای احداث این کارخانه ۱۲۰ میلیون یورو اعتبار صرف شده است. ۸۵ درصد از تجهیزات این مجتمع از توان داخلی تامین شده است.

نمک‌زدایی از ۱۵ هزار بشکه شروع و تا پایان سال به ۴۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. وزیر نفت، کارخانه نمک‌زدایی اهواز متمرکز را بزرگترین واحد نمک زدایی کشور دانست و افزود: این

مجموعه طرح توسعه میدان مشترک گازی بلال با اشاره به اینکه با توسعه این میدان، ۱۴.۲ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز ایران افزوده می‌شود، گفت: این مقدار تولید گاز معادل مصرف سردترین استان کشور در فصل زمستان است.

اجساد محمدی روز چهارشنبه، سوم بهمن در حاشیه بارگیری جکت سرچاهی طرح توسعه میدان مشترک گازی بلال در نشست خبری با بیان اینکه توسعه میدان‌های نفتی و گازی در خشکی و دریا بسیار متفاوت است، اظهار کرد: زمانی که شرایط بین‌المللی سخت می‌شود، کار در بخش دریا پیچیده‌تر است. وی با بیان اینکه میدان مشترک گازی بلال گاز ترش دارد که کار تولید و توسعه را سخت‌تر می‌کند، تصریح کرد: بسته اول توسعه میدان با حفاری چاه توصیفی انجام شده است و با انتقال این جکت، بسته دوم کاری توسعه این میدان مشترک آغاز می‌شود. محمدری طرح توسعه میدان مشترک گازی بلال با بیان اینکه برخی مواقع شجاعت و تجربه کمک می‌کند کارهای غیرممکن را انجام دهیم، افزود: پیش از این با سرمایه‌گذاری ۳۰ میلیون دلاری، چاه توصیفی حفاری شده است و این جکت را روی همان چاه و در بستر دریا قرار می‌دهیم که عملیات منحصر به فردی است. محمدی با اشاره به اینکه دو شرکت نفت و گاز پارس و نفت فلات قاره ایران از شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران در بخش دریایی فعالیت می‌کنند، افزود: نفت و گاز پارس و نفت فلات قاره نیز توسعه میدان‌های نفتی در

افزایش ۱۴ میلیون مترمکعبی تولید گاز با توسعه میدان بلال

چاه جدید حفاری می‌شود که تولید گاز را به ۱۴.۲ میلیون مترمکعب می‌رساند.

جکت طرح توسعه میدان گازی بلال بارگیری شد

در همین حال، جکت طرح توسعه میدان گازی بلال که با سرمایه‌گذاری ۱۶ میلیون دلاری ساخته شده است، از یارد صدرا در بوشهر بارگیری شد. جکت طرح توسعه میدان گازی بلال روز چهارشنبه، سوم بهمن از یارد دریایی صدرا در بوشهر بارگیری شد. وزن این جکت و متعلقات آن یک هزار و ۸۰۰ تن است که با سرمایه‌گذاری ۱۶ میلیون دلاری ساخته شده است. وزن پایل‌ها نیز حدود یک هزار و ۲۵۶ تن برآورد می‌شود و در مجموع بیش از ۳ هزار تن وزن دارد. با نصب این جکت در دریا، آمادگی برای حفاری دریایی در موقعیت مرزی میدان بلال با قطر فراهم می‌شود. ساخت این جکت، ۱۰۰ درصد از سوی متخصصان ایرانی انجام شده است. همچنین در یک میلیون و ۳۰۰ هزار نفر ساعت کار بی‌حادثه برای ساخت جکت طرح توسعه میدان گازی بلال، ۶۹۰ متر شمع کوبی در آب‌های خلیج فارس و ۱۵ هزار کیلومتر جوشکاری انجام شده است. میدان گازی بلال در حدود ۴۰ کیلومتری شرق میدان گازی پارس جنوبی و در مجاورت مرز ایران و قطر واقع است. اکتشاف این میدان گازی سال ۲۰۰۳ میلادی و توسط مدیریت اکتشاف انجام شد. قرارداد توسعه طرح میدان گازی بلال ۲۳ شهریور ۱۳۹۸ به امضای مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس و مدیرعامل شرکت پتروپارس رسید.



دریا را برعهده دارد. وی با بیان اینکه میدان بلال از دو بخش نفتی و گازی تشکیل شده است که بهره‌برداری از بخش نفتی میدان را شرکت نفت فلات قاره ایران انجام می‌دهد و توسعه بخش گازی میدان با شرکت نفت و گاز پارس است. تأکید کرد: با توسعه کامل میدان گازی بلال، ۱۴.۲ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز ایران افزوده می‌شود که معادل مصرف سردترین استان کشور در فصل زمستان است. محمدری طرح توسعه میدان مشترک گازی بلال با اشاره به اینکه مقدمات توسعه این میدان با واگذاری کار به پیمانکار عمومی در سال ۹۸ آغاز شد، افزود: بعد از آن تعیین بودجه و دریافت مجوز از شورای اقتصاد بود. کار اجرایی توسعه این میدان در سال ۱۴۰۰ کلید خورد

و اکنون نیز آماده انتقال جکت به موقعیت مورد نظر در مرز قطر هستیم. محمدی به شرایط تحریم‌های بین‌المللی اشاره کرد و با تأکید بر اینکه با وجود این موانع فعالیت توسعه‌ای در صنعت نفت ایران با قدرت ادامه دارد، گفت: میدان بلال در ۳۰ کیلومتری شرق میدان پارس جنوبی قرار دارد و مشعل این میدان در سال ۱۴۰۱ روشن شد. وی تصریح کرد: در میدان مشترک همه باید کمک کنند تا سهم ایران را برداشت کنیم. برای توسعه میدان مشترک گازی بلال، وزارت نفت و شرکت ملی نفت همه توان خود را به کار گرفته‌اند.

تعریف ۵ بسته کاری در طرح توسعه میدان مشترک گازی بلال

فرشید شهریاری، مدیر طرح توسعه میدان مشترک گازی بلال در شرکت

یادداشت

چشم‌انداز نفت ایران در دولت دوم
دونالد ترامپ

محمدعلی خطیبی

نماینده پیشین ایران در هیئت عامل اوپک

درباره تاثیر روی کار آمدن ترامپ بر صادرات و توسعه صنعت نفت ایران بایستی اظهار داشت: موضوع این است که بایستن محدودیت‌هایی که ترامپ در دور اول ریاست‌جمهوری وضع کرده بود را لغو نکرد که اکنون ترامپ بخواهد مجددا آنها را برگرداند ضمن اینکه بایستن نیز نه تنها چیزی از محدودیت‌ها کم نکرد بلکه حتی محدودیت جدید نیز اضافه کرد بنابراین اگر چنانچه صادرات نفت افزایش پیدا کرده علیرغم محدودیت‌ها است، عبارات دیگر محدودیت‌ها وجود دارد و اضافه هم شده، ما نیز عادت و راه‌هایی پیدا کرده که کار صادرات را انجام می‌دهیم. ما در شرایط تحریم هستیم و بالاخره در این شرایط باید بتوانیم کار کنیم و اقداماتی را که در مسیر دور زدن تحریم انجام داده‌ایم را باید همچنان دنبال کنیم. اکنون دونالد ترامپ با تکرار سیاست‌های گذشته با همه دنیا از جمله ایران و چین و حتی همسایگان خود سر جنگ و باج‌خواهی دارد اما این روش تداوم نخواهد داشت و منجر به شکست خواهد شد زیرا طبیعتا ممکن است باعث نزدیکی و انسجام و افزایش تجارت بین کشورهای شود که مورد تهدید قرار گرفته‌اند. اگرچه سیاست‌های ترامپ ممکن است در کوتاه‌مدت چالش‌هایی برای صنعت نفت ایران به‌وجود آورد، اما به دلیل تقاضای پایدار جهانی برای نفت ایران، به‌ویژه از سوی کشورهای نظیر چین و هند، این تحریم‌ها تاثیرات بلندمدت قابل‌توجهی نخواهند داشت، ضمن اینکه ایران اکنون توانایی بیشتری برای مدیریت بحران‌ها و یافتن مسیرهای جدید صادراتی دارد. اکنون فرصتی برای ایران است که به کشورهای که مورد تهدید امریکا قرار گرفته‌اند نزدیک و تجارت جدیدی را آغاز کند، اگرچه مذاکره فصل جدیدی از اقتصاد کشور را رقم خواهد زد اما فقط منتظر این نباشیم که مذاکره صورت گیرد و گشایش صورت گیرد، واقعیت این است که ما باید مذاکره کنیم ولی امید زیادی هم نداشته باشیم و مملکت را معطل نگه نداریم که قرار است مذاکرات هسته‌ای داشته باشیم. هر چند سال اخیر علیرغم تحریم و تهدید راهکارهایی برای صدور و توسعه صنعت نفت پیدا کردیم ما بعد از چند سال یاد گرفتیم که در شرایط تحریم کار و از تجربیات استفاده کنیم ضمن اینکه هر تهدیدی می‌تواند یک فرصت تلقی شود که باید از آن استفاده کنیم. درباره موضع‌گیری ترامپ نسبت به نفت و گاز روسیه و تاثیر آن بر صنعت نفت ایران بایستی تصریح کرد: یکی از نگرانی‌های اتحادیه اروپا نگران روی کار آمدن ترامپ است این کشورها پیش از امریکا پشت قضیه اوکراین قرار دارند، اروپا از روی کار آمدن ترامپ نارخسند است زیرا او سیاست فشار بر اروپا را دنبال خواهد کرد و یکی از فشارها نیز خاتمه دادن حمایت اروپا از اوکراین است که منجر به خاتمه قضیه جنگ روسیه و اوکراین می‌شود. تهدید ترامپ برای دنیا باعث نزدیکی اروپا به ایران، روسیه و چین می‌شود و این باعث برخی تحولات اقتصادی در دنیا می‌شود، همه اینها فرصت‌هایی است که سیاستمداران اروپایی را نگران روی کار آمدن ترامپ کرده، در هر حال به نظر می‌رسد اروپا بتدریج خود را به روسیه نزدیک می‌کند و موضوع اوکراین بتدریج حل و فصل می‌شود. موضوع دیگر اینکه پس از آغاز تنش‌های روسیه و اوکراین در سال ۲۰۲۲، بایستن بیش از ۱۸۰ میلیون بشکه نفت خام از این ذخیره‌سازی‌ها برداشت کرد که فروش ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت خام به حفظ قیمت بنزین کمک کرد، ترامپ اعلام کرده قیمت‌ها را پایین می‌آورد و ذخیره‌سازی‌های راهبردی خود را نیز دوباره پر کرده و محموله‌های انرژی آمریکا را به سراسر جهان صادر می‌کند، تمام اینها تمام روی بازار نفت و گاز دنیا تاثیرگذار خواهد بود.

یادداشت

ناترازی انرژی نتیجه ترک فعل‌های گذشته

حمد فاطمی

عضو فراکسیون مستقلین مجلس

ناترازی‌های انرژی در کشور رشده در کوتاهی و ترک فعل‌ها در سال‌های گذشته است، برای عبور از شرایط موجود افزون بر افزایش تولید باید صرفه‌جویی در مصرف انرژی و بهینه‌سازی را نیز در دستور کار داشته باشیم. ترک فعل‌ها در بخش انرژی در سال‌های قبل سبب شده تا امروز در این حوزه دچار ناترازی باشیم، البته ساخت نیروگاه‌های جدید، افزایش ظرفیت تولید نیروگاه و اقدام‌هایی از این دست کاری نیست که ظرف یک یا دو ماه انجام شود و نیازمند زمان است. برای عبور از شرایط موجود افزون بر افزایش تولید باید صرفه‌جویی در مصرف انرژی و بهینه‌سازی را نیز در دستور کار خود داشته باشیم، همچنین استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر همچون انرژی خورشید موضوعی بوده که سال‌ها مورد تأکید قرار گرفته، اما متأسفانه به‌دلیل غفلت از این موضوع در سال‌های قبل استفاده از این ظرفیت مورد توجه قرار نگرفته است. امروز دیگر استفاده از انرژی‌های فسیلی برای تولید برق نه‌تنها صرفه اقتصادی ندارد، بلکه به محیط زیست نیز آسیب جدی وارد می‌کند. اگر استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در سال‌های قبل مورد توجه قرار می‌گرفت امروز شاهد استفاده از مازوت در نیروگاه‌های تولید برق نبودیم.

رئیس‌جمهوری:

رفع ناترازی نیازمند رعایت الگوی مصرف است



صدر مجوز صنایع پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس است که دستور تسهیل برای تأسیس این صنایع صادر شده است. مسعود پزشکیان روز یکشنبه، ۳۰ دی بر ارتقا و استانداردسازی زیرساخت‌های لازم برای توسعه دریامحور تأکید و اظهار کرد: تمامی وزارتخانه‌ها و نهادهایی که در حال توسعه زیرساخت‌های خود در سواحل و شهرهای جنوبی هستند، باید استانداردهای زیست‌محیطی و دیگر زیرساخت‌های مربوط به شهرهای بزرگ را در بالاترین سطح رعایت کنند. وی به ساخت کارخانه‌ها و نیروگاه‌ها در مکران پرداخت و افزود: نیروگاه‌ها و کارخانه‌هایی که ممکن است آلاینده باشند، باید در فاصله و موقعیت مناسب نسبت به شهرها ساخته شوند تا در آینده با پدیده آلودگی شهرها روبه‌رو نباشیم. این استانداردها را باید از هم‌اکنون رعایت کنیم تا بعدها دچار مشکل نشویم. گزارش نیروی دریایی ارتش در این نشست برای توسعه دریامحور ارائه شد که در آن فرمانده نیروی دریایی پیشنهاد ارائه مجوز بانکرینگ سوخت (سوخت‌رسانی به کشتی‌ها) را مطرح کرد. رئیس‌جمهوری با اشاره به این پیشنهاد، دستور بررسی و صدور مجوز به نیروی دریایی ارتش در این زمینه را صادر و اظهار کرد: یکی از راه‌های توسعه اقتصادی در بنادر جنوبی، صدور مجوز صنایع مینی‌ریفاینری (پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس) است که دستور تسهیل برای تأسیس این صنایع صادر شده است. مینی‌ریفاینری‌ها می‌توانند جایگزین مناسبی برای مقابله با پدیده قاچاق سوخت، تحریم‌ها و کمک به اقتصاد محلی باشند، از این رو لازم است در این زمینه نقشه عملیاتی تهیه و ارائه شود. در این نشست، رئیس دفتر رئیس‌جمهوری، رئیس سازمان برنامه و بودجه، وزیران امور اقتصاد و دارایی، صنعت، معدن و تجارت، نفت، نیرو و تعاون و کار و رفاه اجتماعی و فرماندهان نیروهای دریایی ارتش و سپاه نیز حاضر بودند و به ارائه نظرات خود پرداختند.

توسعه اعلام کرد و افزود: اول باید جلوی تداوم ایجاد ناترازی‌ها را بگیریم. نمی‌شود همچنان برای خرید گندم ۱۱۰ همت منابع در نظر بگیریم، در حالی که برای خرید گندم مجبور شویم ۲۲۰ همت پول پرداخت کنیم.

داشته‌ها معلوم است نیازها نامعلوم

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه عدد و رقم دعوا و مناقشه بر نمی‌دارد و با عدد و رقم و آمار نمی‌شود چالش کرد، گفت: ما اعلام کردیم که امسال دیگر قرار نیست مازوت بسوزانیم، اما بعد دیدیم که اگر مازوت نسوزانیم باید گاز خانه‌ها را قطع کنیم، اینها در حالی است که مصرف برق و گاز ما ۳ تا ۴ برابر میانگین مصرف کشورهای اروپایی است. ما اجرای برنامه‌هایی را آغاز کرده‌ایم تا بین ۳۰ تا ۵۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید تولید برق ایجاد کنیم تا بتوانیم بر مشکل تأمین سوخت و نیرو غلبه کنیم، اما تا الگوی مصرف را اصلاح نکنیم این ناترازی رفع نمی‌شود. پزشکیان با بیان اینکه در آب، برق، سوخت، پول، محیط زیست و... ناترازی داریم، اظهار کرد: در موضوع هوای پاک در بحث پل‌های خورشیدی، هر روز در دولت با وزیر نیرو نشست داریم و گفت‌وگو می‌کنیم، هر

منابع را باید مدیریت کنیم

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه درحوزه محیط زیست با استادان دانشگاه و محققان صحبت کرده‌ایم که راه‌حل مشکلات را به ما نشان دهند، افزود: یکی از اولویت‌های ما انرژی‌های پاک است و به‌دنبال این هستیم که جلوتر از برنامه آن را اجرا کنیم، در بحث حمل‌ونقل عمومی به‌دنبال حل مشکلات هستیم، وقتی حمل‌ونقل عمومی در دسترس نباشد تردد خودروهای تک‌سرنشین مصرف بالای سوخت و آلودگی به‌دنبال خواهد داشت. پزشکیان با

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه در آب، برق، سوخت، پول، محیط زیست و... ناترازی داریم، گفت: تا الگوی مصرف را اصلاح نکنیم، ناترازی رفع نمی‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، مسعود پزشکیان روز دوشنبه، یکم بهمن در همایش روز هوای پاک با شعار عزم ملی برای هوای پاک با انرژی‌های تجدیدپذیر، با اشاره به برخی اظهارات مطرح شده در این نشست درباره اجرا نشدن قوانین و مقررات مربوط به هوای پاک اظهار کرد: مقصر اجرا نشدن قانون هوای پاک دولت چهاردهم نیست، زیرا این دولت چند ماه است که آغاز به‌کار کرده است. وی با بیان اینکه یکی از دلایل اجرا نشدن برخی قوانین از جمله قانون هوای پاک متداول نبودن منابع و مصارف است، افزود: القای توسعه تعادل میان منابع و مصارف است، متأسفانه در برنامه‌های توسعه‌ای که دولت، مجلس و قوه قضائیه با هم پیش برده‌اند، تعادل منابع و مصارف رعایت نشده است.

رئیس‌جمهوری با اشاره به اینکه برای مثال تهران با روند فعلی دیگر امکان ادامه توسعه و حتی زیست مناسب را ندارد، تصریح کرد: اجرای هر برنامه توسعه در تهران تسریع حرکت این استان به سمت نابودی است. در حالی که در دیگر نقاط دنیا برای یک تا دو سانتی‌متر فرونشست زمین نشست‌های اضطراری برگزار می‌کنند، ما با فرونشست‌های تا ۱۵ متر مواجه هستیم و به‌راحتی هم از کنار آن می‌گذریم و از این فراتر برای تداوم این توسعه غلط، سیاست‌گذاری می‌کنیم و قانون هم می‌نویسیم. پزشکیان گفت: امکان ندارد با منابع موجود دیگر بتوان آب تهران را تأمین کرد. اینکه در کوچه ۱۰ متری و ۲۰ متری ساختمان‌های ۱۰ تا ۵۰ طبقه بسازیم، بر اساس کدام اصول است؟ این همخوانی نداشتن منابع و ظرفیت‌ها با مصارف و اقدام‌های دیگر امکان تداوم ندارد. وی گام اول در مسیر رفع این مضضلات را اصلاح مسیر و سیاست‌های

بسته تأمین مالی ارزی و ریالی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به شبکه بانکی ابلاغ شد



۷. شبکه بانکی مجاز است جهت تأمین سرمایه در گردش ریالی طرح‌های حوزه نیروگاه‌های تجدیدپذیر از ابزارهای تأمین مالی زنجیره تولید (SCF) از جمله اوراق گام استفاده کند.

ب) تسهیل در توثیق وثایق

۸. شبکه بانکی مجاز است قراردادهای تعهد خرید برق تجدیدپذیر و دارایی‌های طرح از جمله زمین و تجهیزات نیروگاه را به عنوان وثیقه قابل قبول طی دوره مشارکت و بهره‌برداری جهت دریافت تسهیلات متقاضیان در چارچوب قوانین و مقررات پذیرش نمایند.

۹. شبکه بانکی مجاز است انواع اوراق مالی اسلامی نظیر اسناد خزانه اسلامی، دولت سهام و گواهی تولید برق تجدیدپذیر (REC) را به عنوان وثیقه جهت دریافت تسهیلات متقاضیان در چارچوب قوانین و مقررات پذیرش کند.

ج) بازپرداخت بدهی وارد کنندگان تجهیزات

۱۰. تسهیلات گیرندگان ارزی موضوع مصوبه موصوف موظفند اقساط تسهیلات یاد شده را به صورت ارزی بازپرداخت کنند.

تصره: تسهیلات گیرندگان موصوف در صورت عدم درآمد صادراتی می‌توانند به منظور بازپرداخت اقساط تسهیلات ارزی با اخذ تأییدیه وزارت نیرو (سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری ایران)، بانک مرکزی و صندوق توسعه ملی نسبت به تبدیل رتال با نرخ روز مرکز مبادلات ارز و طلای ایران و وفق مقررات ارزی حاکم بر زمان بازپرداخت اقساط تسهیلات اقدام نمایند.

بانک‌ها موظفند مراتب را به کلیه واحدها و شعب ارزی ذی‌ربط ابلاغ و بر حسن اجرای آن نظارت کنند.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران با همکاری وزارت نیرو و صندوق توسعه ملی به منظور تسهیل و رفع موانع طرح احداث ظرفیت ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، بسته تأمین مالی ارزی و ریالی، تسهیل در توثیق وثایق و نحوه تأمین ارز برای بازپرداخت بدهی واردکنندگان تجهیزات نیروگاهی تجدیدپذیر را به شبکه بانکی ابلاغ کرد.

به گزارش ایسنا، در راستای اجرای ماده (۸) تصویب‌نامه هیئت وزیران در ارتباط با موضوع احداث ظرفیت ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، بسته تأمین مالی ارزی و ریالی، تسهیل در توثیق وثایق و نحوه تأمین ارز برای بازپرداخت بدهی واردکنندگان تجهیزات نیروگاهی تجدیدپذیر، به شبکه بانکی ابلاغ شد. بسته تأمین مالی ارزی و ریالی، نحوه تسهیل در توثیق وثایق و نحوه تأمین ارز برای بازپرداخت بدهی واردکنندگان تجهیزات نیروگاهی تجدیدپذیر به شرح ذیل تصویب شده است:

الف) بسته تأمین مالی ارزی و ریالی

۱. بانک مرکزی موظف است اقدامات لازم جهت تسهیل در معرفی طرح‌های اولویت‌دار و دارای مجوز شورای اقتصاد در حوزه نیروگاه‌های تجدیدپذیر را به منظور دریافت تسهیلات فاینانس خارجی معمول نماید.

۲. صندوق توسعه ملی موظف است اقدامات لازم را جهت اعطای تسهیلات ارزی و ریالی مطابق با شیوه‌نامه‌های مصوب صندوق در حوزه نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا سقف معادل پنج (۵) میلیارد دلار آمریکا طی چهار سال از طریق قراردادهای اعطای عاملیت پرداخت تسهیلات و یا سپرده‌گذاری نزد سیستم بانکی و یا سایر شیوه‌های تأمین مالی و عنداللزوم اهرمی کردن منابع از طریق تلفیق با منابع بانک و یا پذیرش

تعهد رکن‌پذیره نویسی جهت انتشار اوراق ارزی در مرکز مبادله ارز و طلای ایران معمول نماید.

۳. سرمایه‌گذاران طرح‌های اولویت‌دار در حوزه نیروگاه‌های تجدیدپذیر که دارای منابع ریالی مکفی هستند به منظور تخصیص ارز جهت واردات تجهیزات مرتبط با تأیید وزارت نیرو (سانتا) در چارچوب بودجه ارزی وزارت صنعت، معدن و تجارت در اولویت تخصیص ارز از سوی بانک مرکزی قرار می‌گیرند.

۴. اعطای تسهیلات بانکی به سرمایه‌گذاران طرح‌های نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا انتهای سال ۱۴۰۵ با تأیید هیات عالی بانک مرکزی به طور عام یا موردی می‌تواند از رعایت کلیه مقررات نظارتی و احتیاطی (از جمله آیین‌نامه تسهیلات و تعهدات کلان، اشخاص

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، برترین شرکت ایران شد؛

پیشتازی «فارس» در فروش صادرات، ارزش بازار و ارزش افزوده بر اساس IMI-100

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با باز پس‌گیری رتبه نخست «فروش» در بین ۵۰۰ شرکت بزرگ ایران بر اساس رده‌بندی صورت گرفته توسط سازمان مدیریت صنعتی، عنوان «شرکت پیشرو» را از آن خود کند.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در مراسم معرفی برترین‌های IMI-100 که در سالن همایش‌های بین‌المللی صداوسیما و با حضور معاون اول رئیس‌جمهور، وزیر صمت، رئیس کمیسیون صنعت و معدن مجلس و دیگر مقامات برگزار شد، گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس براساس نتایج کارشناسی عنوان نخست این

رده‌بندی معتبر ملی در سال ۱۴۰۳ را به دست آورد. بر اساس این گزارش، گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بین ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور عنوان «شرکت پیشرو»، رتبه اول از نظر شاخص فروش با بیش از ۴۶۳ هزار میلیارد تومان فروش، عنوان شرکت برتر صادرات گرا با ۴ میلیارد و پانصد میلیون دلار صادرات و رتبه اول از نظر شاخص ارزش افزوده با بیش از ۱۸ هزار و پانصد میلیارد تومان ارزش افزوده و رتبه نخست بالاترین ارزش بازار را با بیش از ۸۴۸ هزار میلیارد تومان کسب کرد. این گروه همچنین رتبه اول از نظر شاخص فروش در گروه پتروشیمی را به دست آورده است.



به جای مانده از ایران پتروکم کیش؛

شریعتمداری صدای صاحبان صنایع را شنید

حوزه طراحی و تولید سانتریفیوژهای پیشرفته صنعتی به‌منظور رفع نیاز صنایع پتروشیمی و عدم وابستگی به محصولات مشابه خارجی فعالیت می‌کند. وی با بیان اینکه فذکو با تولید ۱۱ محصول دانش‌بنیان برنده جایزه ملی طراحی و به‌عنوان شرکت منتخب وزارت صمت معرفی شد، افزود: شرکت فذکو سازنده ۱۰ مدل سانتریفیوژ از جمله سانتریفیوژهای دکان‌تر، دیسک استکها (Disc Stack)، سیراتورها (Separator)، سانتریفیوژ سنگ مخزن و توبولار سانتریفیوژهاست.

حرکت دانش‌بنیان‌ها همگام با صنعت

پتروشیمی

مدیر بازرگانی شرکت دانش‌بنیان فذکو گفت: مشتریان ما در ۹۴ نقطه کشور، پتروشیمی‌ها، نیروگاه‌ها و صنایعی هستند که به‌ویژه در حوزه ساخت تجهیزات دوار و فرایندهای جداسازی نیاز به این دستگاه‌ها دارند. تویسرکانی در مورد چشم‌انداز آینده این شرکت گفت: این شرکت درصد است که همگام با صنعت پتروشیمی، قدم‌های مثبت‌تری با توجه به پروژه‌هایی که در حال تعریف شدن است، بردارد.

ایران پتروکم اتفاقی مثبت در صنعت پتروشیمی است

مدیر بازرگانی شرکت فذکو در مورد نمایشگاه ایران پتروکم گفت: دومین همایش و نمایشگاه ایران پتروکم، یکی از اتفاقات بسیار مثبت در صنعت پتروشیمی است که ما بابت برگزاری آن تشکر ویژه از هلدینگ خلیج فارس داریم؛ زیرا این نمایشگاه فرصت ویژه‌ای برای ارتباطات نزدیک‌تر با افراد کلیدی و آشنایی با پروژه‌های پتروشیمی ایجاد می‌کند. وی با بیان اینکه پیشنهاد ما به‌عنوان مجموعه تولیدکننده این است که این نمایشگاه ادامه‌دار باشد، گفت: بهتر است چنین همایش‌هایی فصلی نباشد و در طول سال بیشتر شود.

یافته‌های مطرح‌شده در ایران پتروکم تبدیل به محصول می‌شوند

مدیر بازرگانی شرکت فذکو گفت: گرچه این رویداد در بازه زمانی شش‌ماهه دوم سال که زمان اورهال پتروشیمی‌های جنوب کشور است، برگزار می‌شود؛ اما درخواست ما به‌عنوان تولیدکننده این است که در بازه شش‌ماهه ابتدای سال هم برگزار شود؛ زیرا مقایسه رویداد فعلی با رویداد قبلی نشان می‌دهد که برگزاری این رویدادها منجر به اتفاقات مثبت برای صنعت پتروشیمی خواهد شد. وی خاطرنشان کرد: نیاز صنعت پتروشیمی در جریان پل‌های این همایش، بیان و موشکافانه بررسی می‌شود. آنگاه شرکت‌های تولیدکننده وارد مرحله بررسی می‌شوند و پروژه‌های متناسب با آن نیاز طراحی می‌کنند؛ بنابراین چنین رویدادی در توسعه این صنعت می‌تواند بسیار مؤثر باشد.



است و در حوزه تکنولوژی به کشورهای اروپایی از جمله ترکیه و رومانی و در حوزه ماشین‌آلات خط تولید به کره جنوبی صادرات دارد.

فرصت بی‌نظیر ایران پتروکم برای شرکت‌های

دانش‌بنیان

مدیرعامل گروه صنعتی فراسان با اشاره به فرصت بی‌نظیری که پتروکم برای معرفی محصولات شرکت‌ها فراهم کرده است گفت: در نمایشگاه ایران پتروکم و به‌ویژه در پل‌های نمایشگاه، مطالب مفیدی مطرح شد. در پل «از ایده به تجاری‌سازی شرکت‌های دانش‌بنیان» نقطه‌نظرات کارفرمایان و انتظارات آنها از بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان مطرح شد که برای شرکت‌های حاضر بسیار مفید و ارزشمند بود. ظهیر امامی برای برگزاری بهتر پیشنهاد داد که زمان گردهمایی‌ها و پل‌ها را افزایش دهند تا شرکت‌ها استفاده بیشتری ببرند و گفت: همچنین حضور فعال‌تر کارفرمایان در این نشست‌ها می‌تواند مفید باشد.

فرصت ویژه «ایران پتروکم» برای تبادل ایده و محصول در صنعت پتروشیمی

مدیر بازرگانی شرکت فذکو با بیان اینکه برگزاری رویدادهایی مانند «ایران پتروکم» فرصت ویژه‌ای برای طرح نیازهای صنعت پتروشیمی در اختیار صاحبان صنایع قرار می‌دهد، گفت: شرکت‌های تولیدکننده پس از بیان نیازها به طراحی محصول می‌پردازند. پریا تویسرکانی، مدیر بازرگانی شرکت فذکو در حاشیه دومین همایش و نمایشگاه ایران پتروکم در مورد توانمندی‌های شرکت متبوع خود گفت: شرکت دانش‌بنیان فذکو یک شرکت تولیدی رتبه کم است که از سال ۱۳۹۱ در

انجام‌دهی که در آینده نزدیک عملیاتی و اعلام خواهد شد. همچنین سه تفاهم‌نامه نیز در جریان برگزاری نمایشگاه پتروکم با حضور مدیرعامل پتروشیمی لردگان و مدیران عامل شرکت‌های شرکت صنایع شیمیایی سامد، شرکت توریو کمپرسور نفت (OTCE) و سیمین بافت پارسا منعقد شد. محسن محمودی در خلال برگزاری پتروکم کیش، از غرفه برخی از شرکت‌های دانش‌بنیان نیز بازدید کرد و با آنها از نزدیک آشنا شد و به بحث و تبادل نظر در خصوص زمینه فعالیتشان پرداخت.

اتصال صنعت و دانش‌بنیان‌ها در ایران پتروکم

مدیرعامل گروه صنعتی فراسان گفت: کارفرمایان و خریداران در نمایشگاه ایران پتروکم و پل‌های تخصصی آن با شرکت‌های دانش‌بنیان و تولیدکنندگان و ظرفیت‌های آنها آشنا شدند و این نمایشگاه موجب اتصال میان آنها شد. محمدرضا ظهیر امامی، بنیان‌گذار و مدیرعامل گروه صنعتی فراسان در حاشیه برگزاری نشست‌های تخصصی پتروکم ۲۰۲۵ با اشاره به زمینه فعالیت شرکت خود گفت: گروه صنعتی فراسان با ۲۸ سال سابقه در حوزه طراحی، تأمین منابع، تولید، اجرا و بهره‌برداری سیستم‌های انتقال سیالات توسط لوله و اتصالات کامپوزیتی (GRE, GRV, GRP) فعالیت می‌کند. وی افزود: شرکت فراسان با داشتن بیش از ۴ هزار نیروی انسانی جزو ۳ شرکت بزرگ در این حوزه در سطح جهان

خصوصی‌سازی و واگذاری بدون برنامه سهام شرکت‌ها و ایجاد مشکل در زنجیره‌های پایین‌دستی، ممنوعیت واردات کالاهای تولیدی داخل، سیاست‌گذاری‌های کلی و داخلی، اصلاح آیین‌نامه‌های معاملات، استانداردهای تجهیزات و کالاهای مشکلات تأمین مالی و ضمانت‌ها برای شرکت‌های دانش‌بنیان با تصویب شکل‌گیری صندوق CVC، حمایت از تولیدکنندگان با حفظ حقوق سهام‌داران، دائمی شدن دبیرخانه نمایشگاه ایران پتروکم، تعامل بین تولیدکننده و خریداران و... اشاره کرد. نکته متمایزکننده پتروکم از سایر نمایشگاه‌های مشابه برگزاری ۲۴ نشست تخصصی میان صنعتگران و تولیدکنندگان با مدیران صنعت پتروشیمی بود. این نشست‌های تخصصی تبدیل به فرصتی شده است تا تولیدکنندگان بتوانند بدون واسطه با مدیران صنعت پتروشیمی گفتگو کنند و از توان شرکت خود بگویند.

ایزنی‌های فشرده بانکی پتروشیمی لردگان در

ایران پتروکم

مدیرعامل پتروشیمی لردگان در جریان برگزاری نمایشگاه ایران پتروکم کیش، نشست‌هایی با رؤسای ۴ بانک عامل کشور برگزار کرد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی لردگان، محسن محمودی در جریان دیدار با مدیران عامل بانک‌های ملت، تجارت، صادرات و شهر گفتگو‌هایی باهدف رفع موانع مالی پتروشیمی لردگان صورت گرفت که به تصمیمات مثبتی نیز

نمایشگاه ایران پتروکم ۱۴۰۳ با شعار حمایت از تولید دانش‌بنیان و باهدف حمایت از تولید داخلی و استفاده حداکثری از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و فن‌آور به میزبانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس پرچم‌دار صنعت پتروشیمی در دومین سال متوالی در محل نمایشگاه‌های بین‌المللی جزیره کیش از تاریخ ۲۲ دی‌ماه به مدت ۳ روز با حضور بیش از ۱۴۰ شرکت پتروشیمی، بانک‌ها، صنایع و... برگزار شد.

نمایشگاه ایران پتروکم در حالی بعد از ۳ روز به کار خود پایان داد که محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تمام مدت زمان حضور ۱۵ ساعته خود در نمایشگاه را به بازدید از غرفه‌های تولیدکنندگان داخلی و گپ‌وگفت با صنعتگران داخلی اختصاص داد. دستاوردهای این نمایشگاه می‌تواند به انعقاد قراردادهای مختلف و تفاهم‌نامه‌های مختلف شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه با تولیدکنندگان داخلی در حضور دکتر محمد شریعتمداری و همچنین انعقاد قراردادهای مختلف دیگر میان شرکت‌های پتروشیمی غیر تابعه خلیج فارس با تولیدکنندگان داخلی اشاره کرد. علاوه بر محمد شریعتمداری، برخی از مسئولان کشوری مانند دکتر حسین افشین‌ماونیت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری، دکتر علی آقا محمدی ریاست کارگروه اقتصادی دفتر مقام معظم رهبری، محمد کبیری مدیرعامل سازمان منطقه آزاد کیش، حجت میرزایی مدیرعامل صندوق بازنشستگی کشوری و جمعی از نمایندگان مجلس و فعالان صنعت پتروشیمی از نمایشگاه پتروکم بازدید کردند. نکته قابل توجه در این دوره نمایشگاه ایران پتروکم بازدید مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از بیش از ۹۵ درصد غرفه‌های حاضر در نمایشگاه بود. دکتر محمد شریعتمداری با بازدید از تعداد زیادی از غرفه‌های نمایشگاه و شنیدن صدای تولیدکنندگان و صاحبان صنایع و کسب کار در جریان توانمندی‌ها و مشکلات آنها قرار گرفت و این امر موجب رضایت بسیاری از حاضرین نمایشگاه بود. در روز پایانی دومین همایش و نمایشگاه ایران پتروکم، نشست هم‌اندیشی محمد شریعتمداری، مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با فعالان صنعتگران داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان و مدیران عامل شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس در کیش برگزار شد که تبادل نظر و طرح دغدغه‌ها، مشارکت در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی، حمایت از ساخت داخل و تقویت شرکت‌های دانش‌بنیان کشور از مهم‌ترین اهداف برگزاری این نشست بود. از مهم‌ترین نکات مطرح شده در این نشست می‌توان به حمایت از تولید داخل، سود و منفعت سهام‌داران، مشکلات

اخبار مهم

کسب رتبه نخست بهره وری بین ۵۰۰ شرکت برتر ایران توسط پتروشیمی پارس



در تازه‌ترین رده‌بندی سالیانه ۵۰۰ شرکت برتر ایران که توسط سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود، نام پتروشیمی پارس در رده‌بندی اعلام شده به چشم می‌خورد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی پارس، در همایش IMI-100 که روز دوشنبه اول بهمن با حضور محمدرضا عارف معاون اول ریس جمهور، سید محمد اتابک وزیر صمت، رضا علیزاده ریس کمیسیون صنعت و معدن مجلس شورای اسلامی و اصغر مصاحب ریس سازمان مدیریت صنعتی ایران در مرکز همایش‌های بین‌المللی صداوسیما برگزار شد، لوح و نشان رتبه نخست بین شرکت‌های گروه فرآورده‌های نفتی از نظر بهره‌وری کل عوامل به پتروشیمی پارس اهدا شد. این شرکت همچنین توانست رتبه ۲۷ میزان فروش / درآمد بر اساس صورت‌های مالی ۱۴۰۲ در بین صد شرکت برتر ایران در گروه فرآورده‌های نفتی را به خود اختصاص داد.

مدیرعامل پتروشیمی تندگویان خبر داد:

انجام بزرگترین اورهال در تاریخ پتروشیمی تندگویان



مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان گفت: بزرگترین اورهال در تاریخ پتروشیمی تندگویان در ۴۵ روز با موفقیت انجام شد. به گزارش دانش نفت، سیدرضا قاسمی شهری، مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان اظهار کرد: به دلیل نبود خوراک که از طرف پتروشیمی بوعلی برای پتروشیمی تندگویان تأمین نشد در دو نوبت توقف تولید داشتیم که این مشکلات نیز برطرف شد. مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان افزود: افزایش نرخ یوتیلیتی موجب شد که حاشیه سود تندگویان از ۱۸ درصد به ۶ درصد کاهش پیدا کند که لاف آن دو مصوبه سبب شد پتروشیمی تندگویان در مسیر خوبی قرار بگیرد و همچنین با انجام برخی تلاش‌ها و اجازه ندادیم حقوق سهامداران تضعیف شود. عنوان کرد: امروز تندگویان یک شرکت تازه نفس است و دیگر دغدغه تولید و مشکلات فنی را نداریم و تمام تمرکز را بر توسعه واحدها بکار گرفته‌ایم و همچنین امیدوار هستیم تا پایان امسال رکورد سال قبل رو شکست بدهیم. قاسمی شهری اظهار کرد: همانطور که میداند کاتالیست این شرکت عمرش به پایان رسیده بود و آلمانی‌ها به ما تحویل نمودند و اگر دانش بنیان‌ها کاتالیست را بموقع تحویل نمیدادند فاز ۲ تندگویان از سرویس خارج می‌شد.

گام مهم راه‌اندازی واحد اوره پتروشیمی هنگام برداشته شد

با برنامه‌ریزی مستمر و تلاش شبانه‌روزی واحد راه‌اندازی اوره پتروشیمی هنگام، راه‌اندازی خط کولینگ واتر شروع شد و بدین ترتیب عملیات پیش راه‌اندازی سرویس‌های جانبی واحد اوره با موفقیت به پایان رسید. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی هنگام، پس از راه‌اندازی ساب استیشن اوره در ۳ ماه گذشته، متخصصان پتروشیمی هنگام موفق به تکمیل آخرین پازل سرویس‌های جانبی شدند. از ۱۵ سرویس یوتیلیتی و سرویس‌های جانبی که لازمه راه‌اندازی واحد اوره است، خطوط کولینگ واتر آخرین پازل عملیات پیش راه‌اندازی این بخش به شمار می‌رفت. با تکمیل و راه‌اندازی سرویس‌های جانبی و با رسیدن راکتور واحد سنتز، می‌توان اوره هنگام را بزودی در هاب انرژی عسلویه دید.

کسب رتبه‌های برتر توسط شرکت‌های پتروشیمی نوری، بندر امام، پارس، بوعلی سینا، شهید تندگویان، مبین انرژی، بیدبلند خلیج فارس، ارومیه و اروند؛

شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس هم در رده‌بندی IMI-100 خوش درخشیدند



توانست رتبه نخست فروش در گروه انرژی را از آن خود کند. همچنین در رده‌بندی بهره‌وری کل عوامل در گروه فرآورده‌های نفتی پتروشیمی پارس رتبه اول و در گروه پتروشیمی نیز شرکت پتروشیمی بوعلی سینا رتبه نخست را کسب کردند. در رده‌بندی فروش گروه پتروشیمی که رتبه نخست آن در اختیار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است، رتبه دوم به پتروشیمی نوری، رتبه سوم به پتروشیمی بندر امام، رتبه چهارم به پتروشیمی بوعلی سینا، رتبه دهم به شرکت پتروشیمی شهید تندگویان و رتبه بیست و هشتم به شرکت پتروشیمی ارومیه تعلق گرفت. در رده‌بندی فروش گروه فرآورده‌های نفتی نیز رتبه پنجم به پتروشیمی پارس و رتبه هفتم به پالایش گاز بید بلند خلیج فارس رسید. گفتنی است، در این رده‌بندی رتبه ۶ بیشترین دارایی در بین ۵۰۰ شرکت برتر ایران نیز به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس رسید.

پتروشیمی اروند در رده‌بندی بیشترین بازده فروش در بین ۱۰۰ شرکت برتر ایران توانست رتبه ۵ را کسب کند. شرکت مبین انرژی خلیج فارس نیز

اروند رتبه ۶۰ را به خود اختصاص دادند. همچنین در ده شرکت برتر صادرات گرا کشور نام شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس به چشم می‌خورد. شرکت

شرکت مبین انرژی خلیج فارس رتبه ۳۸، شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس رتبه ۴۳، شرکت پتروشیمی شهید تندگویان رتبه ۵۴ و شرکت پتروشیمی

شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس هم در رده‌بندی IMI-100 خوش درخشیدند. در تازه‌ترین رده‌بندی سالیانه IMI-100 که از بین ۵۰۰ شرکت برتر ایران در شاخص‌های مختلف به رده‌بندی و معرفی شرکت‌های برتر در حوزه‌های مختلف می‌پردازد، علاوه بر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، ۹ شرکت تابعه این هلدینگ نیز رتبه‌های برتر را به خود اختصاص دادند. در این رده‌بندی رتبه نخست بیشترین سودآوری، بیشترین صادرات، بالاترین ارزش افزوده و بالاترین ارزش بازار، همچنین رتبه دوم بیشترین فروش و عنوان شرکت برتر صادرات گرا به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تعلق گرفت. بر اساس نتایج اعلام شده توسط سازمان مدیریت صنعتی، در بین ۱۰۰ شرکت برتر ایران از نظر فروش، پتروشیمی نوری رتبه ۱۳، بندر امام رتبه ۲۳، شرکت پتروشیمی پارس رتبه ۲۶، شرکت پتروشیمی بوعلی سینا رتبه ۲۷،

گزارش درخشان ۹ ماهه عملکرد پتروشیمی بوعلی سینا:

رشد ۴۱ درصدی در آمد عملیاتی بوعلی

■ غول اروماتیک ماهشهر در ۹ ماه بیشتر از یک سال، سود ساخت



درصدی را به ثبت رسانده است. در نهایت، سود خالص بوعلی سینا طی این مدت به بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان افزایش یافته است. این در حالی است که سود خالص کل سال ۱۴۰۲، بالغ بر ۱۰۰۲ هزار میلیارد تومان بوده است. این عملکرد نشان از رشد قابل توجه سودآوری این شرکت در مقایسه با دوره مشابه سال قبل دارد. همچنین، حجم تولید پتروشیمی بوعلی سینا در ۹ ماهه سال ۱۴۰۳ با رشد ۱۳ درصدی به ۱۵۵۱ هزار تن رسیده، در بخش فروش نیز، این شرکت با رشد ۱۹ درصدی در حجم فروش به ۱۶۰۲ هزار تن دست یافته است.

نکته قابل توجه در بخش فروش، رشد ۱۹ درصدی حجم فروش صادراتی این شرکت است که نشان‌دهنده حضور قدرتمند بوعلی سینا در بازارهای بین‌المللی است.

حاکمی از آن است که سود عملیاتی این شرکت نیز تا پایان آذرماه به رقم ۱۲۰۷۷ هزار میلیارد تومان رسیده و رشد ۱۵

به سود ناخالص ۱۱ هزار میلیارد تومانی دست یابد. بررسی دقیق‌تر صورت‌های مالی

نیز با رشد ۶۱ درصدی نسبت به ۹ ماهه سال قبل، روبرو بوده است. با این وجود، بوعلی سینا توانست با مدیریت هزینه‌ها،

گزارش مالی ۹ ماهه منتهی به آذر ۱۴۰۳ پتروشیمی بوعلی سینا با که با نماد «بوعلی» نامی شناخته شده برای فعالان بازار سرمایه به شمار می‌رود، حاکی از عملکردی درخشان با جهش ۴۱ درصدی درآمدهای عملیاتی و عبور از مرز ۱۲ همت سود خالص است. به گونه‌ای که سود و درآمد این شرکت در ۹ ماه از عملکرد ۱۲ ماهه قبلی این شرکت هم فراتر رفته است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، بر اساس گزارش عملکرد ۹ ماهه بوعلی که در کدال منتشر شده، این شرکت، درآمد عملیاتی ۵۲۸۹ هزار میلیارد تومانی را به ثبت رساند که در مقایسه با ۳۷ هزار میلیارد تومان در دوره مشابه سال گذشته، رشد قابل توجه ۴۱ درصدی را نشان می‌دهد.

این افزایش چشمگیر درآمد، در حالی است که بهای تمام شده شرکت

امضای تفاهم‌نامه پتروشیمی شهید تندگویان و منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در حضور رئیس جمهور

شرکت‌های دانش‌بنیان و تولید ملی است. گفتنی است، امضای این تفاهم‌نامه سالانه ۲ میلیون یورو برای کشور صرفه‌جویی ارزی به ارمغان می‌آورد.

اقتصادی پتروشیمی بندر امام (ره) رسید. امضای این تفاهم‌نامه که در راستای توسعه صنعت پتروشیمی و افزایش بهره‌وری انجام شد، گام دیگری در راستای حمایت از

با فعالان اقتصادی، این تفاهم‌نامه به ارزش ۴۸۶ میلیارد تومان و ۲۰۳ میلیون یورو به امضای قاسمی شهری مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان و مدیرعامل منطقه ویژه

اسلامی ایران، امضا شد. به گزارش روابط عمومی و امور بین‌المللی پتروشیمی شهید تندگویان همزمان با سفر دکتر مسعود پزشکیان به استان خوزستان و در دیدار او

تفاهم‌نامه طرح تولید استات کبالت و استات منگنز بین پتروشیمی شهید تندگویان و منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندر امام خمینی (ره) در حضور رئیس‌جمهوری



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

برنامه‌های جدید شرکت ملی گاز در افزایش تولید



که هدف آن، استفاده از سکوی اطلاعاتی برای بهبود بهره‌برداری کاربران از منابع انرژی است.

نبت رکوردهای جدید تولید گاز در ۱۴۰۳

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به رکوردهای جدید تولید گاز گفت: مقدار تولید و انتقال

مدیریت منابع انرژی است و امید می‌رود با ادامه این تلاش‌ها، شاهد بهبود وضعیت انرژی در کشور باشیم. وی از برنامه‌های جدید در حوزه انرژی و افزایش تولید گاز خبر داد و تصریح کرد: امسال شاهد یک برنامه ویژه از سوی وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات بوده‌ایم

تولکی با بیان اینکه با وجود چالش‌های سخت پیش‌آمده و هزینه‌های معنوی زیاد آن برای شرکت ملی گاز ایران، خوشبختانه مدیریت مناسبی در زمینه تولید و مدیریت مصرف صورت گرفته است، تصریح کرد: این روند نشان‌دهنده تغییری مثبت در رویکرد کشور نسبت به

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از برنامه‌های جدید در حوزه انرژی و افزایش تولید گاز خبر داد و گفت: با مجموعه اقدام‌هایی که امسال برای افزایش تولید گاز انجام شد، رکوردهای بی‌سابقه‌ای در انتقال روزانه آن رقم خورد. سعید توکلی شنبه (۲۹ دی) در سومین نشست از سلسله نشست‌های تخصصی مدیریت مصرف بهینه گاز، اظهار کرد: هرچند موضوع ناترازی انرژی در سال‌های گذشته نیز در محافل مختلف مورد بحث قرار گرفته بود، اما امسال برای نخستین بار توجه تمامی طرف‌های ذی‌نفع را جلب کرد و اهمیت آن به خوبی درک شد. وی ادامه داد: امسال برای نخستین بار، شخص رئیس‌جمهوری با جدیت تمام، موضوع ناترازی انرژی و اهمیت مدیریت مصرف آن را در نشست‌های متعدد هیئت دولت پیگیری کرد، ضمن آنکه این مهم با حساسیت ویژه‌ای در نشست‌های سران قوا نیز بررسی شد.

ناترازی گاز: دغدغه عمومی و ملی کشور

معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه ناترازی گاز به یک دغدغه عمومی و ملی تبدیل شده است، گفت: این تحولات نشان‌دهنده عزم جدی کشور برای حل مشکلات موجود و بهبود وضعیت انرژی است و سبب شد وزارتخانه‌های مختلف از جمله وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات و سازمان برنامه و بودجه نیز برنامه‌های خود را با سرعت بیشتری پیگیری کنند.

ثبت رکورد جدید تولید و فرآورش گاز در خانگیران

هزار تن در سال افزایش می‌یابد. ساخت این برج تغلیظ گاز اسیدی کاملاً ابتکاری و به کمک شرکت‌های دانش‌بنیان اجرا شده است. ساخت این برج پیشرفته طراحی و فناوری خاص می‌خواهد. با طراحی و ساخت این برج تغلیظ گاز اسیدی می‌توانیم ادعا کنیم که مهندسان این پالایشگاه می‌توانند یک پالایشگاه را به‌طور کامل طراحی و آن را به کمک صنعت داخلی ساخته، نصب و بهره‌برداری کنند.

مزایای این طرح چیست؟

از مزایای این پروژه، امکان فروش گاز دی‌اکسید کربن بازیافت‌شده تا ۲۰۰ هزار تن در سال به شرکت‌های متقاضی برای تبدیل به فرآورده‌های با ارزش افزوده بالاتر مانند دی‌اکسید کربن مایع، یخ خشک، جوش شیرین و کود اوره است. خروجی برج تغلیظ، گاز CO2 با غلظت ۹۵ درصد و تولید روزانه ۵۰۰ تن در این پالایشگاه است که مجوز برون‌سپاری آن به بخش خصوصی از شرکت ملی گاز ایران گرفته شده است و به‌زودی مزایده آن برگزار می‌شود. اولین پالایشگاه گازی هسته‌ای CO2 را به بخش خصوصی می‌فروشیم.

همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان در این پالایشگاه چگونه است؟

با توجه به توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان در داخل کشور، کمیته خودکفایی در این پالایشگاه تشکیل شده است. کار کمیته خودکفایی این است که برای تأمین قطعات و تجهیزات که خارجی هستند، شناسنامه فنی تهیه می‌کند و آن را در اختیار شرکت‌های دانش‌بنیان که شناسایی کرده است، قرار می‌دهد تا این قطعات به‌صورت پایلوت ساخته شود. قطعات و تجهیزات ساخته شده پس از تست در آزمایشگاه، ارزیابی ریسک و دریافت استانداردهای لازم به‌صورت محدود مورد استفاده قرار می‌گیرد و پس از تأیید نهایی، آن شرکت دانش‌بنیان در وندورلیست شرکت قرار می‌گیرد. هم‌اکنون ۹۹ درصد قطعات مکانیکی، ۹۰ درصد قطعات ابزار دقیق و ۹۲ درصد قطعات برقی ساخت داخلی سازی شده‌اند و دستیابی به این جایگاه با کمک شرکت‌های دانش‌بنیان بوده است.

چه اقدام‌هایی در مرکز رشد پالایشگاه گاز خانگیران صورت می‌گیرد؟

این مرکز در سال ۱۳۹۹ راه‌اندازی و نخستین مرکز رشد تأسیس شده در سطح وزارت نفت است. برای راه‌اندازی این مرکز دو رویکرد اشتغال‌زایی و داخلی‌سازی تجهیزات با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان مورد توجه قرار گرفته است. در این زمینه، جوان‌های تحصیل‌کرده شهرستان سرخس که ایده‌های استارت‌آپی دارند، شناسایی، استعدادیابی و حمایت می‌شوند تا استارت‌آپ راه‌اندازی به تولید محصول بینجامد. هم‌اکنون در این مرکز رشد ۱۷ استارت‌آپ فعال داریم که سه استارت‌آپ به مرحله بلوغ و تولید محصول رسیده و از این پارک جدا شده‌اند. یکی از این شرکت‌های استارت‌آپی، توانسته با تولید ماده شیمیایی که مورد استفاده پالایشگاه است، انحصار آلمانی‌ها را بشکند. این ماده به تأیید پژوهشگاه صنعت نفت و پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد رسیده و استانداردهای لازم را نیز کسب کرده است.

شد و با این اقدام از سوختن و هدر رفت حدود یک‌سوم از گازهایی که به مشعل می‌رفت، جلوگیری شد. در فاز دوم، گازترشی که به مشعل می‌رفت، بررسی شد و دو راهکار پیش رو قرار گرفت و پکیج شیرین‌سازی این گازها طراحی و شیرین‌سازی شد و به‌عنوان سوخت بویلرهای واحد آب و بخار مورد استفاده قرار گرفت. حجم این گازها نزدیک دو‌سوم گازی بود که به مشعل ارسال می‌شد. با اقدام‌هایی که در بخش تعمیرات شیرآلات و تعمیرات اساسی آن صورت گرفت، جلوی نشتی‌ها نیز گرفته شد. در واقع با مجموع اقدام‌های صورت گرفته از مقدار ۲۴ هزار مترمکعب گاز که سوخته می‌شد، ۲۳ هزار مترمکعب آن مورد استفاده قرار گرفت. به عبارتی برنامه ششم توسعه در این پالایشگاه در بخش جلوگیری از سوخته شدن گازهای ارسالی به مشعل اجرایی شد. با توانمندی حاصل شده هم‌اکنون دانش فنی بخش کاهش گازهای ارسالی به مشعل و جلوگیری از سوخته شدن این گازها در این پالایشگاه به‌وجود آمده است؛ هم‌اکنون نیز در حال ترویج این دانش و همکاری با دیگر پالایشگاه‌های کشور هستیم تا دانش صفر شدن گاز مشعل (زیرو فلرنگ) به آنها نیز انتقال یابد.

اقدام منحصربه‌فرد دیگری که در این پالایشگاه صورت گرفته، اجرای طرح تغلیظ گاز اسیدی است، لطفاً درباره این طرح توضیح دهید.

این پروژه در سال ۱۴۰۱ مورد بهره‌برداری قرار گرفت و یکی از اقدام‌های بسیار حائز اهمیت در بازایی چرخه کربن به‌شمار می‌آید. این طرح، اقدام ابداعی و اختراعی در کشور است. این طرح به‌گونه‌ای دیگر در اختیار شرکت‌های بزرگ اروپایی از جمله شل و بریتیش پترولیوم بوده است، اما مهندسان این پالایشگاه به شیوه‌ای منحصربه‌فرد و ابداعی اقدام به طراحی این برج تغلیظ کردند. در طراحی برج تغلیظ از پیشرفته‌ترین نرم‌افزارهای شیه‌ساز مهندسی شیمی بهره گرفته شده است. مکاتنیسم‌های دفع و جذب طراحی‌شده در این برج که سبب جذب کامل گاز سولفید هیدروژن و آزادسازی کامل گاز دی‌اکسید کربن به‌صورت انتخابی است، بر اساس روابط تعادلی واکنش‌های شیمیایی، با انتخاب مناسب شرایط دمایی و فشاری برای آزادسازی گاز دی‌اکسید کربن و جذب گاز سولفید هیدروژن، در برنجی به ارتفاع ۴۳ متر و وزن ۱۱۰ تن انجام می‌شود. طراحی و ساخت برنجی با این ابعاد و ویژگی‌ها برای نخستین بار در میان صنایع پالایش گاز دنیا به دست توانمند مهندسان پالایشگاه هاشمی‌نژاد و با کمک مشاوران خبره دانش‌بنیان انجام شده است، افزون بر برج، طراحی پمپ‌های مبدل‌های حرارتی، فن‌های هوایی و جداکننده‌ها نیز با دانش داخلی انجام شده است. این طرح دستاوردهای محیط زیستی، اقتصادی و حفظ انرژی داشته است. کاهش انتشار SO2 به محیط تا ۲۱ هزار تن در سال، کاهش انتشار CO2 به محیط ناشی از کاهش مصرف سوخت تا ۲۲ هزار تن در سال و کاهش تولید پسماند کاتالیستی به مقدار ۱۱۰ تن در سال، ازجمله دستاوردهای محیط زیستی اجرای این طرح است. از سوی دیگر راه‌اندازی این طرح نیاز به تعویض کاتالیست‌ها را به شکل سالانه رفع کرده است، ضمن آنکه تولید هر واحد بازیافت گوگرد این پالایشگاه ۱۱

بجنورد اجرا می‌کنیم، مقرر شده است دیگر محصولاتی را که می‌توان از گوگرد تولید کرد، به این زنجیره اضافه شود. در این زمینه با همکاری دانشگاه فردوسی مشهد ۱۰ طرح که اقتصادی‌تر هستند و زنجیره ارزش بیشتری دارند، به این پالایشگاه معرفی شده‌اند و به کمک شرکت‌های دانش‌بنیان و بخش خصوصی ۱۰ محصول جدید از گوگرد در این پالایشگاه تولید کرده‌ایم. قصد داریم زنجیره ارزش گوگرد را در این پالایشگاه تکمیل کنیم. پارک گوگرد پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد در کشور منحصربه‌فرد است و با توجه به موفقیت به‌دست‌آمده در تولید محصولات متنوع از گوگرد، همچنین ارزش‌آفرینی در چرخه تولید این محصول، مقرر شده است مشابه آن نیز در مجتمع گاز پارس جنوبی و پالایشگاه گاز ایلام ایجاد شود. این پالایشگاه هم‌اکنون بیش از ۲۷ درصد تولید گوگرد کشور را در اختیار دارد. ضمن اینکه با توجه اقدام‌های منحصربه‌فرد مانند ایجاد و گسترش پارک گوگرد شهید سلیمانی، این پالایشگاه می‌تواند پرچمدار توسعه بازار گوگرد کشور و صاحب سهمی قابل‌توجه در منطقه باشد.

۱۰ ماه اخیر چه میزان گاز فرآورش و چه مقدار گوگرد تولید شده است؟

در این بازه زمانی ۹ میلیارد و ۹۲۱ میلیون مترمکعب گاز فرآورش شده در این پالایشگاه به خطوط اصلی ارسال شده است. گوگرد تولیدی نیز ۳۷۸ هزار و ۳۱۷ تن بوده که به مبادی مصرف ارسال شده است.

بخش دیگری از فعالیت‌های پالایشگاه مربوط به بهره‌برداری مخزن شور بچه دی است، روزانه چقدر گاز از این مخزن برداشت می‌شود؟

روزانه حدود ۱۸ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب گاز از این مخزن برداشت می‌شود.

چه اقدام‌هایی برای تولید پایدار گاز در این پالایشگاه انجام می‌شود؟

برای اینکه تولید پایدار گاز در زمستان رقم بخورد، روی تعمیرات اساسی به‌صورت کیفی تمرکز کرده‌ایم. این اقدام در تابستان با کیفیت خوب و در زمان مناسب انجام شد. تعمیرات اساسی کیفی سبب می‌شود مشکلات در فرآیند تولید پیش نیاید و با اقدام‌های پیشگیرانه تولید پایدار را تضمین کند.

درباره راه‌اندازی پارک گوگرد شهید سلیمانی در این پالایشگاه توضیح می‌دهید؟

این پارک در بخش پایین‌دستی پالایشگاه راه‌اندازی شده است. با توجه به اینکه گوگرد یکی از محصولات اصلی این پالایشگاه است، بنابراین تکمیل زنجیره ارزش در گوگرد بسیار حائز اهمیت است. در طراحی‌های اولیه، گوگرد تولیدی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد به گوگرد کلوخه تبدیل و به بندرعباس ارسال و سپس به کشورهای مختلف مثل چین، هند و پاکستان صادر می‌شد. رویکردهای ایجاد ارزش افزوده بیشتر از محصولات پالایشگاه، جلوگیری از خام‌فروشی و استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان، چهار کارخانه گوگرد مذاب از سوی بخش خصوصی، در بخش پایین‌دست پالایشگاه شکل گرفته است و گوگرد تولیدی این پالایشگاه را به گوگرد دانه‌بندی‌شده، کود بنتونیت و گوگرد میکرونیزه تبدیل می‌کنند. بر اساس برنامه‌ریزی‌ها، طبق طرحی که در همکاری با دانشگاه فردوسی مشهد و دانشگاه

پالایشگاه به ثمر نشسته، حاصل تلاش شبانه‌روزی جهادگران و متخصصان صنعت نفت و گاز در منطقه عملیاتی خانگیران است. کارکنان خدوم پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد، در این سال‌ها با ایثار و از خودگذشتگی تلاش بی‌وقفه، به‌عنوان سربازان خط مقدم، نقش بسیار مهمی در پایداری تولید و انتقال گاز به حوزه شمال و شمال شرق میهن اسلامی مان ایفا کرده‌اند. آنها به‌طور شبانه‌روز و در شرایط سخت آب و هوایی، همواره برای خدمت‌رسانی به هموطنان پای کارند و تعطیلی برایشان معنا ندارد. پالایشگاه هاشمی‌نژاد یکی از مبادی تولید انرژی در کشور است، در این روزها و شب‌های سرد زمستانی، جهادگران صنعت نفت و گاز توانسته‌اند با اقدام‌های فنی و عملیاتی، میزان فرآورش گاز طبیعی را افزایش دهند تا نیازهای هموطنان به انرژی پایدار برقرار و از نعمت گاز طبیعی برخوردار باشند.

۱۰ ماه اخیر چه میزان گاز فرآورش و چه مقدار گوگرد تولید شده است؟

در این بازه زمانی ۹ میلیارد و ۹۲۱ میلیون مترمکعب گاز فرآورش شده در این پالایشگاه به خطوط اصلی ارسال شده است. گوگرد تولیدی نیز ۳۷۸ هزار و ۳۱۷ تن بوده که به مبادی مصرف ارسال شده است.

بخش دیگری از فعالیت‌های پالایشگاه مربوط به بهره‌برداری مخزن شور بچه دی است، روزانه چقدر گاز از این مخزن برداشت می‌شود؟

روزانه حدود ۱۸ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب گاز از این مخزن برداشت می‌شود.

چه اقدام‌هایی برای تولید پایدار گاز در این پالایشگاه انجام می‌شود؟

برای اینکه تولید پایدار گاز در زمستان رقم بخورد، روی تعمیرات اساسی به‌صورت کیفی تمرکز کرده‌ایم. این اقدام در تابستان با کیفیت خوب و در زمان مناسب انجام شد. تعمیرات اساسی کیفی سبب می‌شود مشکلات در فرآیند تولید پیش نیاید و با اقدام‌های پیشگیرانه تولید پایدار را تضمین کند.

درباره راه‌اندازی پارک گوگرد شهید سلیمانی در این پالایشگاه توضیح می‌دهید؟

این پارک در بخش پایین‌دستی پالایشگاه راه‌اندازی شده است. با توجه به اینکه گوگرد یکی از محصولات اصلی این پالایشگاه است، بنابراین تکمیل زنجیره ارزش در گوگرد بسیار حائز اهمیت است. در طراحی‌های اولیه، گوگرد تولیدی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد به گوگرد کلوخه تبدیل و به بندرعباس ارسال و سپس به کشورهای مختلف مثل چین، هند و پاکستان صادر می‌شد. رویکردهای ایجاد ارزش افزوده بیشتر از محصولات پالایشگاه، جلوگیری از خام‌فروشی و استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان، چهار کارخانه گوگرد مذاب از سوی بخش خصوصی، در بخش پایین‌دست پالایشگاه شکل گرفته است و گوگرد تولیدی این پالایشگاه را به گوگرد دانه‌بندی‌شده، کود بنتونیت و گوگرد میکرونیزه تبدیل می‌کنند. بر اساس برنامه‌ریزی‌ها، طبق طرحی که در همکاری با دانشگاه فردوسی مشهد و دانشگاه

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد گفت: در ۱۶ دی امسال بیش از ۶۵ میلیون مترمکعب گاز از چاه‌های منطقه خانگیران دریافت و پس از فرآورش، ۵۸ میلیون و ۲۲ هزار مترمکعب آن به خطوط انتقال گاز ارسال شد، به‌گونه‌ای که رکورد جدیدی در تولید و فرآورش گاز در این پالایشگاه رقم زد.

در شمال شرقی‌ترین شهر ایران، در نزدیکی مرز ترکمنستان واقع در شهر سرخس، پالایشگاهی با بیش از ۴۰ سال قدمت وجود دارد که تأمین‌کننده گاز شمال شرق ایران به‌شمار می‌آید. این پالایشگاه یکی از نخستین پالایشگاه‌های گازی ایران است که خوراک آن از میدان گازی مزدوران تأمین می‌شود. مخزن گاز ترش مزدوران حاوی ۶.۳ درصد گاز بسیار سمی و خطرناک سولفید هیدروژن (H2S) است. مشابه این مخزن به اذعان کارشناسان کانادایی که در سال‌های اخیر به این پالایشگاه آمده بودند نه‌تنها در منطقه خاورمیانه که در جهان نیز وجود ندارد. با بردت هوا در اقصی نقاط کشور این پالایشگاه که تأمین‌کننده ۸ درصد گاز ایران است، روزهای پرتلاشی را سپری می‌کند و به گفته یحیی فیضی، مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد در ۴۰ سال فعالیت خود به رکوردهایی تازه تولید گاز دست یافته است. به گفته وی، عمده طرح‌های ارزش‌آفرین اجراشده در این پالایشگاه با توجه به موفقیت‌هایی که از آن حاصل شده، در بخش‌های مختلف صنعت نفت ایران ترویج و اجرایی شده است. گفت‌وگوی یحیی فیضی، مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد با هفته‌نامه مشعل را در ادامه می‌خوانیم.

چه محصولاتی در این پالایشگاه تولید می‌شود؟

پس از فرآیند تصفیه و فرآورش گاز ترش، گاز شیرین به خط لوله سراسری به‌منظور تأمین گاز شمال شرق کشور ارسال می‌شود. سولفید هیدروژن (H2S) گاز در یافتی نیز در واحد بازیافت گوگرد به محصول گوگرد تبدیل می‌شود. در این پالایشگاه روزانه تا ۲۰۵۰ تن گوگرد هم تولید شده است. محصول دیگری که از گاز در این پالایشگاه استحصال می‌شود، میعانات گازی است که حدود ۷۰۰ هزار بشکه در سال در این پالایشگاه تولید می‌شود. گاز دریافتی این پالایشگاه خشک است و میعانات زیادی همراه آن نیست. در پالایشگاه واحدی به نام تقطیر فرآورده وجود دارد که در آن میعانات گازی تولیدی این پالایشگاه به چهار فرآورده حلال، نفتا، نفت سفید و نفت گاز تبدیل می‌شود. در اصل یک پالایشگاه کوچک نفت هم در دل این پالایشگاه گاز وجود دارد.

میزان فرآورش گاز در این پالایشگاه چقدر است؟

در ۱۶ دی امسال بیش از ۶۵ میلیون مترمکعب گاز از چاه‌های منطقه خانگیران دریافت و پس از فرآورش و جداسازی مواد سمی، مایعات همراه و گوگردزاد در واحدهایی عملیاتی پالایشگاه، ۵۸ میلیون و ۴۲ هزار مترمکعب به خطوط انتقال گاز ارسال شد، به‌گونه‌ای که رکورد جدیدی در تولید و فرآورش گاز در این پالایشگاه رقم زد.

این رکورد نتیجه چه فعالیت‌هایی بوده است؟

این دستاورد بزرگ که پس از ۴۰ سال فعالیت

گزارش

لزوم تنوع در بازارها و استفاده از توان داخلی در صنعت پتروشیمی

صنعت پتروشیمی ایران با برنامه‌ریزی دقیق و اجرای راهکارهای مناسب و راهبردی، همزمان با رشد تولید می‌تواند به عنوان یکی از موتورهای محرکه اقتصاد کشور، نقش خود را در توسعه اقتصادی و افزایش صادرات غیرنفتی به خوبی ایفا کند.

به گزارش نینپا، ضرورت استفاده از تمامی ظرفیت‌های موجود در کشور برای توسعه بازار و تنوع بخشی به بازارهای صادراتی با هدف گسترش صادرات همواره مورد تأکید متولیان امر در صنعت پتروشیمی ایران بوده است و این راهبرد در شرایطی مطرح می‌شود که این صنعت به عنوان یکی از مهم‌ترین بخش‌های اقتصادی کشور، نقش کلیدی در تأمین درآمدهای غیرنفتی و ارزآوری برای اقتصاد ایران ایفا می‌کند. در این گزارش، ابعاد مختلف این موضوع را به تفصیل بررسی می‌کنیم و راهکارهای عملی برای تحقق این اهداف ارائه می‌دهیم.

اهمیت صنعت پتروشیمی در اقتصاد ایران

صنعت پتروشیمی ایران به دلیل برخورداری از منابع غنی نفت و گاز، یکی از مهم‌ترین بخش‌های صنعتی کشور محسوب می‌شود. این صنعت نه تنها در تأمین نیازهای داخلی نقش دارد، بلکه به عنوان یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان محصولات پتروشیمیایی در جهان شناخته می‌شود. با توجه به تحریم‌های بین‌المللی و کاهش درآمدهای نفتی، توسعه این صنعت و افزایش صادرات آن می‌تواند به عنوان یک راهبرد کلیدی برای کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی و افزایش درآمدهای ارزی کشور مورد توجه قرار گیرد. صنعت پتروشیمی ایران در سال‌های اخیر به دلیل برخی محدودیت‌های بین‌المللی با چالش‌هایی روبرو شده است. با این حال، این صنعت همچنان یکی از اصلی‌ترین منابع درآمدی غیرنفتی کشور است. بر اساس آمارهای رسمی، صادرات محصولات پتروشیمیایی ایران در سال‌های اخیر به طور متوسط بیش از ۱۲ میلیارد دلار در سال بوده است. این رقم نشان‌دهنده ظرفیت بالای این صنعت برای ارزآوری و کمک به رشد اقتصادی کشور است.

ضرورت تنوع بخشی به بازارهای صادراتی

لزوم تنوع بخشی به بازارهای صادراتی راهبردی مهم و استراتژیک در مسیر توسعه است. در حال حاضر، بخش عمده‌ای از صادرات محصولات پتروشیمی ایران به کشورهای خاصی مانند چین، هند و کشورهای همسایه محدود شده است. این تمرکز جغرافیایی می‌تواند در شرایطی که



تحریم‌ها تشدید می‌شوند یا تغییرات سیاسی در کشورهای مقصد رخ می‌دهد، خطراتی را برای اقتصاد ایران به همراه داشته باشد. بنابراین، تنوع بخشی به بازارهای صادراتی و ورود به بازارهای جدید در مناطق مختلف جهان می‌تواند ریسک‌های مرتبط با وابستگی به تعداد محدودی از بازارها را کاهش دهد. برای مثال، بازارهای آفریقا و آمریکای لاتین به دلیل رشد اقتصادی سریع و افزایش تقاضا برای محصولات پتروشیمیایی، می‌توانند به عنوان مقاصد جدید صادراتی مورد توجه قرار گیرند. همچنین، کشورهای اروپای شرقی و جنوب شرق آسیا نیز به دلیل نزدیکی جغرافیایی و نیاز فزاینده به محصولات پتروشیمی، فرصت‌های مناسبی برای گسترش صادرات ایران فراهم می‌کنند.

استفاده از تمام ظرفیت‌های موجود

دکتر عباس زاده بر استفاده از تمام ظرفیت‌های موجود در کشور برای توسعه بازار تأکید کردند. این ظرفیت‌ها شامل ظرفیت‌های تولیدی، فناوری، نیروی انسانی متخصص و همچنین زیرساخت‌های حمل و نقل و لجستیک می‌شود. برای بهره‌برداری کامل از این ظرفیت‌ها، نیاز است که هماهنگی بیشتری بین بخش‌های مختلف صنعت پتروشیمی، وزارت نفت و دیگر نهادهای مرتبط ایجاد شود.

ظرفیت‌های تولیدی

ایران با دارا بودن بیش از ۷۰ مجتمع پتروشیمی و ظرفیت تولید سالانه ۱۰۰ میلیون تن محصولات پتروشیمیایی، یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان این محصولات در جهان است. با این حال، به دلیل تحریم‌ها و محدودیت‌های فنی، بخشی از این



ظرفیت‌ها به طور کامل مورد استفاده قرار نمی‌گیرد. برای افزایش بهره‌وری، نیاز است که سرمایه‌گذاری‌های بیشتری در زمینه نوسازی تجهیزات و افزایش ظرفیت‌های تولیدی انجام دهد. همچنین، بهبود زیرساخت‌های حمل و نقل و لجستیک برای کاهش هزینه‌های توزیع و دسترسی به بازارهای جدید می‌تواند به افزایش رقابت‌پذیری و سودآوری کمک کند.

توسعه زیرساخت‌های حمل و نقل و لجستیک برای کاهش هزینه‌های صادرات و دسترسی به بازارهای جهانی از اهمیت بالایی برخوردار است. این امر می‌تواند از طریق مشارکت بخش خصوصی و جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی محقق شود. همچنین، سرمایه‌گذاری در بخش‌های تخصصی مانند تحقیق و توسعه، بازاریابی و خدمات مشتری می‌تواند به افزایش بهره‌وری و رقابت‌پذیری کمک کند.

توسعه زیرساخت‌های حمل و نقل و لجستیک برای کاهش هزینه‌های صادرات و دسترسی به بازارهای جهانی از اهمیت بالایی برخوردار است. این امر می‌تواند از طریق مشارکت بخش خصوصی و جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی محقق شود. همچنین، سرمایه‌گذاری در بخش‌های تخصصی مانند تحقیق و توسعه، بازاریابی و خدمات مشتری می‌تواند به افزایش بهره‌وری و رقابت‌پذیری کمک کند.

توسعه زیرساخت‌های حمل و نقل و لجستیک برای کاهش هزینه‌های صادرات و دسترسی به بازارهای جهانی از اهمیت بالایی برخوردار است. این امر می‌تواند از طریق مشارکت بخش خصوصی و جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی محقق شود. همچنین، سرمایه‌گذاری در بخش‌های تخصصی مانند تحقیق و توسعه، بازاریابی و خدمات مشتری می‌تواند به افزایش بهره‌وری و رقابت‌پذیری کمک کند.

و روابط تجاری با کشورهای هدف تقویت شود.

ارتقای کیفیت محصولات

سرمایه‌گذاری در بخش تحقیق و توسعه برای تولید محصولات با ارزش افزوده بالا و مطابق با استانداردهای بین‌المللی ضروری است. این امر می‌تواند به افزایش رقابت‌پذیری محصولات ایرانی در بازارهای جهانی کمک کند.

بهبود زیرساخت‌ها

توسعه زیرساخت‌های حمل و نقل و لجستیک برای کاهش هزینه‌های صادرات و دسترسی به بازارهای جهانی از اهمیت بالایی برخوردار است. این امر می‌تواند از طریق مشارکت بخش خصوصی و جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی محقق شود.

همکاری با بخش خصوصی

تشویق و حمایت از بخش خصوصی برای مشارکت بیشتر در صنعت پتروشیمی و استفاده از ظرفیت‌های این بخش برای توسعه صادرات ضروری است. این امر می‌تواند از طریق ارائه تسهیلات مالی و کاهش موانع اداری محقق شود.

دیپلماسی اقتصادی راهبردی برای توسعه

استفاده از ابزارهای دیپلماسی اقتصادی برای رفع موانع تجاری و افزایش همکاری‌های بین‌المللی در حوزه پتروشیمی می‌تواند به توسعه صادرات غیر نفتی کمک کند. گفتنی است که سخنان دکتر عباس زاده معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی نشان‌دهنده توجه جدی به توسعه صنعت پتروشیمی و افزایش صادرات غیرنفتی است. با توجه به ظرفیت‌های بالای این صنعت و نقش آن در اقتصاد کشور، استفاده از تمامی ظرفیت‌های موجود و تنوع بخشی به بازارهای صادراتی می‌تواند به عنوان یک راهبرد کلیدی برای افزایش درآمدهای ارزی و کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی مورد توجه قرار گیرد.

برای تحقق اهداف مطرح شده راهکارهای زیر می‌تواند مورد توجه قرار گیرد:

- توسعه بازارهای جدید:** افزون بر تلاش برای حضور پایدار در بازارهای کنونی، شناسایی و ورود به بازارهای جدید در آفریقا، آمریکای لاتین و اروپای شرقی می‌تواند به تنوع بخشی به بازارهای صادراتی کمک کند. برای این منظور، نیاز است که مطالعات بازار به دقت انجام شده

ثبت بالاترین رکوردهای تولید و ارزآوری در هلدینگ انرژی سپهر

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر ثبت بالاترین رکوردهای تولید و ارزآوری را از مهمترین رخدادهای این شرکت در سال مالی منتهی به شهریور ۱۴۰۳ برشمرد و گفت: افزایش ۵۲ درصدی تولید و ۷۳ درصدی فروش نسبت به سال مالی گذشته و افزایش بیش از ۲ برابری درآمد عملیاتی و کسب ۱۶۰۰ میلیارد تومان سود خالص ناشی از تولید برای نخستین‌بار در تاریخ هلدینگ انرژی سپهر در سال مالی ۱۴۰۳ کسب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از هلدینگ انرژی سپهر، علی یاری روز یکشنبه (۳۰ دی) در مجمع عمومی عادی سالیانه این شرکت اعلام کرد: یک ادغام راهبردی، ورود به حوزه صنایع پایین‌دست پتروشیمی، افزایش سرمایه هلدینگ تا سقف ۶۰ هزار میلیارد ریال، آغاز به کار دو پروژه پس از سال‌ها توقف، ثبت بالاترین رکوردهای تولید و ارزآوری و همچنین بیشترین مقدار تأمین مالی برای پیشبرد اهداف سهامداران، مهم‌ترین رخدادهای سال مالی منتهی به شهریور ۱۴۰۳ هلدینگ انرژی سپهر بوده است. وی با اشاره به اینکه افزایش ۵۲ درصدی تولید و ۷۳ درصدی فروش نسبت به سال مالی گذشته و افزایش بیش از ۲ برابری درآمد عملیاتی و کسب ۱۶۰۰ میلیارد تومان سود خالص ناشی از تولید برای نخستین‌بار در تاریخ هلدینگ انرژی سپهر در سال مالی ۱۴۰۳ به دست آمد، گفت: پس از ۱۱ سال، بیشترین مقدار سودآوری این هلدینگ برای سهامداران مجموعه، هلدینگ پتروفهنگ و شرکت سرمایه‌گذاری سپهر صادرات ثبت شد. مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر افزود: فاز یک مجتمع پتروشیمی سیلان با ظرفیت اسمی تولید سالانه ۱ میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول گرید AA با هزینه قابل قبولی معادل ۳۳۰ میلیون دلار در اردیبهشت ۱۴۰۰ افتتاح شد و با وجود مشکلات متعدد، موفق به تولید ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار تن محصول تا پایان سال مالی ۱۴۰۳ شده است. همچنین تکمیل فاز ۲ پتروشیمی سیلان با عنوان پروژه دنا و مگا پروژه سیراف انرژی که با مجموع ظرفیت تولید اسمی ۳۳ میلیون تن متانول در شهرستان‌های عسویه و بندر دیر در دست اجرا هستند برای ۱۴۰۴ و ۱۴۰۵ برنامه‌ریزی شده است که با بهره‌برداری از این طرح‌ها زمینه اشتغال بیش از ۱۵۰۰ نفر فراهم می‌شود. یاری با بیان اینکه ادغام پروژه دنا در شرکت صنایع پتروشیمی سیلان به عنوان یکی از راهبردی‌ترین و عین حال با ارزش‌ترین دستاوردهای هلدینگ در سنوات گذشته، زمینه‌ساز فصلی نوین در فعالیت انرژی سپهر بود که با همراهی و سیاست‌گذاری مطلوب پتروفهنگ انجام شده است، گفت: این ادغام فرصت‌های بی‌شماری را برای هلدینگ از جمله، خروج از ماده ۱۴۱ قانون تجارت شرکت سیلان، انتشار اوراق سلف موازی به مقدار ۲ هزار میلیارد تومان از بانک گردشگری برای تسریع در تکمیل پروژه دنا، رفع تبعات مالیاتی ناشی از تأمین کالای پروژه دنا، اصلاح ساختار مالی به منظور ایجاد ظرفیت اعتباری، تأمین مالی و زمینه‌سازی برای ورود به بازار سرمایه و همچنین اصلاح ساختار اداری از هدف صرفه‌جویی و بهینه‌سازی هزینه‌ها را در برداشت. وی با اشاره به پیشرفت تجمعی حدود ۸۷ درصدی و برنامه‌ریزی برای آغاز فاز پیش راهاندازی پروژه دنا در انتهای سال مالی ۱۴۰۴ بیان کرد: همسو با شعار سال‌های اخیر در حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، تولید و نصب نخستین راکتور سنتر متانول ایران از سوی شرکت ماشین‌سازی اراک برای این پروژه ساخته و نصب شد. خرد ۲۶ بسته تجهیزات باقیمانده پروژه به منظور فعال‌شدن تمام جبهه‌های کاری، تأمین متریال نسوز (ریفراکتوری) پس از مؤثرشدن مراحل ساخت و هماهنگی برای حمل به مقصد عسویه و همچنین تمدید قرارداد پیمانکار اجرایی پروژه با هدف اتمام و بهره‌برداری در موعد مقرر از برنامه‌های هلدینگ در این سال مالی بوده که همه عملیاتی شده است.

مهمترین هدف‌گذاری؛ خلق ثروت پایدار

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر، از پتروشیمی سیراف انرژی به عنوان یکی از بهترین پروژه‌های صنعت پتروشیمی ایران یاد کرد و افزود: تسریع عملیات اجرایی این پتروشیمی یکی از بالاترین برنامه‌های هلدینگ و سهامداران است و در این سال مالی، پیشرفت تجمعی پروژه به حدود ۶۵ درصد رسیده است. تمدید اعتبار استنادی به مدت ۱۸ ماه برای تأمین ارز مورد نیاز پروژه، جذب حدود ۳۹ میلیون یورو از محل اعتبار استنادی پروژه و همچنین افزایش سرمایه شرکت از ۱۴ هزار میلیارد به ۲۰ هزار میلیارد ریال پیگیری و اجرا شده است. نصب ۱۱۵ تن اسکلت فلزی و ۲۱۲۴ تن تجهیزات ناحیه فرآیندی نیز از دیگر اقدام‌ها در پتروشیمی سیراف انرژی بوده است. یاری، ورود به صنایع پایین‌دست صنعت پتروشیمی را مهمترین هدف‌گذاری انرژی سپهر به منظور خلق ثروت پایدار برای سهامداران عنوان کرد و گفت: اخذ موافقت اصولی طرح اسید استیک، وینیل استات مونومر و اتانول سستزی با هدف تکمیل زنجیره متانول پس از سال‌ها پیگیری در این سال مالی اجرایی شد و در عمل پس از ۱۴ سال، انرژی سپهر به حوزه صنایع پایین‌دست ورود کرد تا یکی از بزرگ‌ترین ریسک‌های خود را مرتفع و تنوع سبد محصولات تولیدی خود را گسترش دهد. به این منظور، برگزاری مناقصه احداث ساختمان اداری به روش EPC و انتخاب پیمانکار و آغاز عملیات اجرایی پس از یک دهه آغاز شد تا طلسم هلدینگ در تولید تک محصولی در آینده نزدیک شکسته شود. عملکرد شرکت تجارت بین‌الملل سسکو در این سال مالی را بسیار موفقیت‌آمیز دانست و ادامه داد: مدیریت بهینه نرخ حمل‌کشتی با میانگین ۵۵ دلار در تن، افزایش سهم فروش ۱۵ درصدی در بازارهای چین و ۲۵ درصدی در هند و گشایش بازارهای جدید در کشورهای همسایه (ترکیه، پاکستان و عراق) بزرگترین دستاورد سال‌های اخیر این شرکت است که با همراهی و سیاست‌گذاری مطلوب سهامداران انرژی سپهر به‌ویژه هلدینگ پتروفهنگ انجام شده و منفعت قابل توجهی را متوجه آنان کرده است؛ به‌گونه‌ای که با توسعه زیرساخت‌های بازاریابی، فروش و لجستیک، ارزآوری قریب بر ۹۵۰ میلیون دلاری برای این شرکت ثبت شده است. مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر اظهار کرد: برگزاری مناقصه ساخت و تکمیل هتل ۹ طبقه «سپهر» شرکت قطب پتروشیمی سپهر لاوان و انعقاد قرارداد با پیمانکار پس از ۸ سال توقف در این سال مالی انجام گرفت تا در دو سال آینده یکی از بزرگ‌ترین و استانداردترین هتل‌های استان بوشهر در شهر شیرینو احداث و فصلی نوین از فعالیت‌های این شرکت آغاز می‌شود. به این منظور، دریافت موافقت اصولی از کمیته فقهی بورس مبنی بر صدور مجوز انتشار اوراق منفعت به مبلغ ۲ هزار میلیارد ریال برای نخستین‌بار در کشور در ۴ سال اخیر انجام گرفت و تأمین مالی ۲ هزار میلیارد ریالی ساخت پروژه هتل سپهر از طریق پیش‌فروش خدمات هتل سپهر با مشارکت شرکت‌های سیلان و کیمیای پارس خاورمیانه در دستور کار قرار گرفت. یاری گفت: آغاز مطالعات فاز ۳ شرکت برای مجتمع‌های فرهنگی، ورزشی و ساختمان اداری و احیای زمین ۸۵ هکتاری و انعقاد قرارداد واگذاری زمین با منطقه ویژه اقتصادی با هدف ساخت انبارهای متمرکز به عنوان اهداف آتی شرکت، در این سال آغاز شد.

درخشش پتروشیمی پردیس در بین ۱۰۰ شرکت برتر ایران



پتروشیمی پردیس رتبه اول بهره‌وری و بازدهی کل عوامل در گروه پتروشیمی را در سطح کشور کسب کرد. در بیست و هفتمین همایش شرکت‌های برتر ایران (IMI-۱۰۰) شرکت پتروشیمی پردیس رتبه اول بهره‌وری و بازدهی کل عوامل در گروه پتروشیمی را در سطح کشور کسب کرد. دلوح تقدیر توسط میری لواسانی با حضور عارف معاون اول رئیس‌جمهور و وزیر صمت دریافت شد.

خبر مهم

اولین تغییرات کابینه پزشکیان بعد از ۶ ماه؛

تشکیل دو سازمان و جابجایی دو وزیر

با گذشت حدود شش ماه از روی کار آمدن دولت مسعود پزشکیان، اخبار و شنیده‌های متعددی از تغییرات جدید و جابجایی وزیران فعلی کابینه به گوش می‌رسد.

قرار است سازمان جدیدی با اختیارات کامل برای حل مشکل ناترازی انرژی با عنوان «سازمان بهینه‌سازی مصرف انرژی» تشکیل شود که از «عماد حسینی» نماینده و عضو سابق کمیسیون انرژی و از چهره‌هایی که همواره گزینه تصدی مسئولیت در وزارت نفت دولت پزشکیان برای او فعال بوده، برای تصدی این سازمان نام برده می‌شود. همچنین سازمان دیگری در درون دولت با نام «سازمان بازرگانی» تشکیل می‌شود که امور گمرک و کشتی‌رانی، سازمان توسعه و تجارت و شرکت نمایشگاه‌ها، بازرگانی دولتی از چهار وزارتخانه اقتصاد، کار، صمت و جهاد کشاورزی منفک شده و زیر نظر این سازمان خواهد بود. طبق شنیده‌ها گزینه این سازمان، «محمد صادق مفتاح» قائم مقام وزیر و وزارت صمت در امور بازرگانی است. وزارتخانه مسکن و شهرسازی با اجازه مجلس به دو وزارتخانه «مسکن» و «راه» تبدیل شود، احمد دنیامالی از وزارت ورزش و جوانان به عنوان وزیر راه حضور خواهد شد و فرزانه صادق، وزیر فعلی متولی وزارتخانه مسکن خواهد شد. سوزی گفته می‌شود وزارتخانه مسکن و شهرسازی با اجازه مجلس به دو وزارتخانه «مسکن» و «راه» تبدیل می‌شود. از «احمد دنیامالی» وزیر فعلی وزارت ورزش و جوانان به عنوان گزینه مورد نظر دولت برای وزیر راه نام برده می‌شود. «فرزانه صادق» وزیر فعلی وزارتخانه راه و شهرسازی هم دیگر گزینه مورد نظر فقه مجریه برای وزارت مسکن خواهد بود که احتمالاً در این کسوت به مجلس برای اخذ رای اعتماد مجدد معرفی می‌شود. فعلاً برای وزارت ورزش و جوانان، گزینه جدی معرفی شده است ولی گفته می‌شود «شهرام دبیری» معاون پارلمانی رئیس جمهور تلاش زیادی برای معرفی گزینه مورد نظر خودش است. فردی که اکنون یکی از معاونان دنیامالی است و جشن گرفتن تصدی معاونت وزیر در یک هتل ۵ ستاره توسط او به شدت خبرساز شده بود؛ «مسعود سلطانی فر» وزیر ورزش و جوانان در دولت روحانی به عنوان دیگر گزینه احتمالی وزارت ورزش و جوانان نقل قول‌ها و اخباری شنیده شده است.

منبع: تابناک

یادداشت

باید هم تولید کنیم، هم مصرف را کاهش دهیم

حسین‌الله بطرفی
وزیر پیشین نیرو

در سال‌های اخیر بارها درباره ضرورت سرمایه‌گذاری‌های کلان در بخش انرژی تذکر دادیم و باید در کنار سرمایه‌گذاری کافی در صنعت نفت و توسعه گسترده نیروگاه‌های تجدیدپذیر، برای بهینه‌سازی مصرف و کاهش شدت مصرف انرژی هم سرمایه‌گذاری شود. از سال‌ها قبل تذکرات لازم درباره روند افزایشی ناترازی انرژی الکتریکی (عدم تعادل بین حداکثر نیاز مصرف برق با حداکثر توان عملی نیروگاه‌های کشور) از سوی مدیران و کارشناسان صنعت برق ایران اعلام شده است، در همان زمان گفته شد امکانات کشور برای توسعه ظرفیت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به مقدار سالانه ۵ هزار مگاوات با احداث صنایع نیروگاهی مهنا در دولت‌های هفتم و هشتم فراهم شده است و می‌توان با برنامه‌ریزی و تأمین منابع مالی لازم از سوی دولت یا بخش خصوصی، این مهم را محقق کرد. در سال‌های اخیر و در دو سه مقطع زمانی به‌ویژه در زمان تدوین و تصویب برنامه‌های پنج ساله پنجم، ششم و هفتم درباره ضرورت سرمایه‌گذاری‌های کلان در بخش انرژی کشور تذکر داده‌ایم و اگر کشور با کمبود گندم روبه‌رو شود می‌توان به‌سرعت آن را از خارج خریداری و با کشتی به بندر کشور وارد کرد، اما واردات گاز و برق به این سادگی نیست. ریشه مشکلات ناترازی انرژی بیشتر ساختاری و مدیریتی است و آنچه مسلم است اینکه ظرفیت تولید گاز و فرآورده‌های نفتی کشور برای جمعیت ۸۵ میلیونی با آلگوی مصرف فعلی کافی نیست و باید در کنار توجه و توسعه گسترده نیروگاه‌های تجدیدپذیر مانند خورشیدی و بادی، ضمن ضرورت سرمایه‌گذاری کافی در صنعت نفت و گاز کشور، برای افزایش ظرفیت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی هم سرمایه‌گذاری بیشتری شود و به موازات آن برای کاهش شدت مصرف انرژی هم بهینه‌سازی مصرف در اولویت قرار گیرد. هم‌اکنون دلایل مختلفی برای ناترازی مطرح می‌کنند، اما واقعیت این است که طی ۱۵ سال اخیر با وجود ظرفیت‌های ساخت و تولید نیروگاه‌های حرارتی و آبی، سرمایه‌گذاری لازم در این بخش انجام نشده است. موضوع ناترازی انرژی در کشور مربوط به یک سال و دو سال اخیر نیست و ریشه‌های است، متأسفانه از اواسط دهه ۸۰ مقوله توسعه هفتم و هشتم در ایران مورد کم‌توجهی قرار گرفت، در صورتی که مدیران و مسئولان کشور باید هم‌زمان با رشد سالانه مصارف برق در بخش‌های خانگی، صنایع و معادن و بخش‌های کشاورزی و خدمات، به تناسب به توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی و تولید انرژی برق در کشور هم می‌پرداختند و طبق برنامه‌های بلندمدت صنعت برق ایران ظرفیت نصب‌شده کشور در سال ۱۴۰۴ را به ۱۲۵ هزار مگاوات می‌رساندند. در صورتی که امروز این ظرفیت حدود ۹۰ هزار مگاوات است و متأسفانه کشور با ناترازی ۲۰ هزار مگاواتی برق روبه‌رو است. احداث صنایع نیروگاهی با فناوری روز دنیا برای ساخت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با سرمایه‌گذاری عظیم دولت‌های هفتم و هشتم در ایران انجام شد و در آن مقطع زمانی ایران روابط خوبی با اتحادیه اروپا داشت، به‌طوری که کشور آلمان حاضر شد دانش فنی پیشرفته خود را در این زمینه به ایران منتقل کند. متأسفانه در شرایط فعلی تقاضای کافی برای استفاده از ظرفیت‌های کارخانه‌های سازنده قطعات نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در بخش خصوصی وجود ندارد و این زیان بزرگی برای کشور است.

وعده و وعیدهای دولت‌های مختلف برای پایان مشعل سوزی و «زیروفلر» محقق نشده است؛

پایان فلر سوزی؛ شاید وقتی دیگر!



به کاهش مشعل‌سوزی برای بخش خصوصی جذابیت مالی داشته باشد. بی تردید و بر اساس برآوردها می‌توان طی یک برنامه سه‌ساله، بخش عمده‌ای از فلر سوزی موجود در کشور را کاهش داد، این در حالی است که در سطح جهان، هیچ حدود مجازی برای فلر سوزی تعیین نشده است، چون در بسیاری از کشورها، قیمت سوخت و انرژی آن‌قدر بالاست که به هیچ‌وجه اجازه نمی‌دهند گازهای همراه با نفت از طریق فلر سوزی به هدر برود. به همین دلیل، در کشورهای پیشرفته، جز در موارد اضطراری، مشعل‌سوزی انجام می‌شود، اما در ایران، در بیشتر واحدهای نفتی و پالایشگاهی، شاهد تداوم فلر سوزی هستیم و این محرز است که این کمیسیون تقاضای بررسی و ارجاع موضوع به قوه قضاییه برای رسیدگی را دارد.

در همین حال، هیچ ردیابی از مشارکت و همکاری بخش خصوصی در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه نفت دیده نمی‌شود، گویی که وزارت نفت علاقه‌ای ندارد این بخش مهم و مغفول مانده را به بخش خصوصی نتوانند بسپارد. بی تردید امکان استفاده از ظرفیت بخش خصوصی برای کاهش مشعل‌سوزی نکته‌ای مغفول مانده است. می‌توان برای کاهش میزان فلر سوزی در کشور، از ظرفیت بخش خصوصی استفاده کرد و با توجه به این که استحصال گازهای همراه نفت ممکن است برای واحدهای نفتی و پالایشگاهی کشور صرفه اقتصادی نداشته نباشد اما باید مشوق‌هایی ایجاد کرد که بخش خصوصی وارد این فرآیند شود و بتواند از طریق استحصال و فروش این گازها به درآمدزایی بپردازد و البته سهم مشخصی از درآمدهای خود را نیز به خزانه دولت واریز کند تا هم میزان عدم‌اللفج اقتصادی کشور و هم مقدار آلودگی هوای ناشی از فلر سوزی کاهش یابد. با نگاهی به گذشته در می‌یابیم که وزارت نفت یکبار بسترهای لازم برای ورود بخش خصوصی به استحصال گازهای همراه با نفت با هدف کاهش میزان فلر سوزی در کشور را فراهم کرد، ولی این وزارتخانه، قیمت بالایی را برای فروش گازهای قابل استحصال تعیین کرده بود و عملاً برای بخش خصوصی توجیه اقتصادی نداشت که به مساله کاهش فلر سوزی ورود پیدا کند؛ این در حالی است که باید قیمتی اقتصادی و به‌صرفه برای استحصال گازهای فلر تعیین شود که انجام اقدامات مربوط

■ گزارش کمیسیون انرژی: با وجود صراحت احکام قانونی در بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، برنامه پنج ساله ششم توسعه و قوانین بودجه سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ کل کشور در خصوص الزام وزارت نفت برای اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه، وزرا و مسوولان وقت از سال ۱۳۹۲ تاکنون به تکالیف مورد نظر قانونگذار در این زمینه عمل نکرده‌اند.

■ در جلسه علنی مجلس در روز سه‌شنبه - ۲۵ اردیبهشت ماه - گزارش کمیسیون انرژی در مورد اجرای ناقص تکالیف قانونی مربوط به جمع‌آوری گازهای همراه تولید نفت و مشعل در دستور کار قرار گرفت و این گزارش را رای موافق نمایندگان به قوه قضاییه ارسال شد.

آوری گازهای همراه تولید نفت و مشعل را در دستور کار قرار داد و این گزارش با رای موافق نمایندگان به قوه قضاییه ارسال شد. بر این اساس، کمیسیون انرژی با برگزاری جلسات متعدد و انجام بازدیدهای مکرر از مناطق نفت خیز و منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، موضوع جمع‌آوری و بهره‌برداری از گازهای همراه را پیگیری کرده است. بررسی‌های این کمیسیون حاکی از آن است که با وجود صراحت احکام قانونی در بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، برنامه پنج ساله ششم توسعه و قوانین بودجه سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ کل کشور در خصوص الزام وزارت نفت برای اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه، وزرا و مسوولان وقت از سال ۱۳۹۲ تاکنون به تکالیف مورد نظر قانونگذار در این زمینه عمل نکرده‌اند. این مساله علاوه بر تخلف اداری، مصادق تصصیرات قابل رسیدگی در محاکم قضایی به شرح زیر است:

■ الف: وصف مجرمانه (ترک فعل) با عنایت به مفاد ماده ۵۷۶ قانون مجازات اسلامی (تعزیرات) - فصل دهم، تصصیرات مقامات و مأمورین دولتی؛ چنانچه هریک از صاحب منصبان و مستخدمین و مأمورین دولتی و شهرداری‌ها در هر رتبه و مقامی که باشند از مقام خود سو استفاده کرده از اجرای اوامر کتبی دولتی یا اجرای قوانین مملکتی و یا اجرای احکام یا اوامر مقامات قضایی یا هرگونه امری که از طرف مقامات قانونی صادر شده باشد، جلوگیری کند به انفسال از خدمات دولتی از یک تا پنج سال محکوم خواهد شد.

■ ب: تخلف اداری مستند به مفاد ماده (۸) قانون رسیدگی به تخلفات اداری مصوب سال ۱۳۷۲ مجلس شورای اسلامی در خصوص نقض قوانین و مقررات، کم کاری و سهل انگاری در انجام وظایف محوله و سرپیچی از اجرای دستورات و نهایتاً ایجاد نارضایتی در ارباب رجوع با انجام ندادن یا تأخیر در انجام امور است که باید در کمیته‌های رسیدگی

گازها حدود ۱۵ تا ۱۸ میلیون متر مکعب بوده است. بنابراین در حدود ۲۵ میلیون متر مکعب از ۴۰ میلیون متر مکعب گاز هم‌راه را جمع‌آوری کرده‌ایم و تا پایان امسال نیز این میزان ۱۵ میلیون متر مکعب بیشتر خواهد شد؛ هرچند در گذشته عقب‌ماندگی داشتیم، اما هدف‌گذاری این است که تا پایان ۱۴۰۴ عمده این گازها را جمع‌آوری کنیم. فقط حدود ۱۰ درصد از این گازها برای ایمنی پالایشگاه‌ها باقی خواهد ماند. معاون وزیر نفت در امور برنامه‌ریزی به جزئیات گازهای جمع‌آوری شده، هم اشاره داشته است: «تا سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۱ کل بودجه در خصوص الزام وزارت نفت برای اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه، وزرا و مسوولان وقت از سال ۱۳۹۲ تاکنون به تکالیف مورد نظر قانونگذار در این زمینه عمل نکرده‌اند. این مساله علاوه بر تخلف اداری، مصادق تصصیرات قابل رسیدگی در محاکم قضایی به شرح زیر است:

■ الف: وصف مجرمانه (ترک فعل) با عنایت به مفاد ماده ۵۷۶ قانون مجازات اسلامی (تعزیرات) - فصل دهم، تصصیرات مقامات و مأمورین دولتی؛ چنانچه هریک از صاحب منصبان و مستخدمین و مأمورین دولتی و شهرداری‌ها در هر رتبه و مقامی که باشند از مقام خود سو استفاده کرده از اجرای اوامر کتبی دولتی یا اجرای قوانین مملکتی و یا اجرای احکام یا اوامر مقامات قضایی یا هرگونه امری که از طرف مقامات قانونی صادر شده باشد، جلوگیری کند به انفسال از خدمات دولتی از یک تا پنج سال محکوم خواهد شد.

■ ب: تخلف اداری مستند به مفاد ماده (۸) قانون رسیدگی به تخلفات اداری مصوب سال ۱۳۷۲ مجلس شورای اسلامی در خصوص نقض قوانین و مقررات، کم کاری و سهل انگاری در انجام وظایف محوله و سرپیچی از اجرای دستورات و نهایتاً ایجاد نارضایتی در ارباب رجوع با انجام ندادن یا تأخیر در انجام امور است که باید در کمیته‌های رسیدگی

گازها حدود ۱۵ تا ۱۸ میلیون متر مکعب بوده است. بنابراین در حدود ۲۵ میلیون متر مکعب از ۴۰ میلیون متر مکعب گاز هم‌راه را جمع‌آوری کرده‌ایم و تا پایان امسال نیز این میزان ۱۵ میلیون متر مکعب بیشتر خواهد شد؛ هرچند در گذشته عقب‌ماندگی داشتیم، اما هدف‌گذاری این است که تا پایان ۱۴۰۴ عمده این گازها را جمع‌آوری کنیم. فقط حدود ۱۰ درصد از این گازها برای ایمنی پالایشگاه‌ها باقی خواهد ماند. معاون وزیر نفت در امور برنامه‌ریزی به جزئیات گازهای جمع‌آوری شده، هم اشاره داشته است: «تا سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۱ کل بودجه در خصوص الزام وزارت نفت برای اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه، وزرا و مسوولان وقت از سال ۱۳۹۲ تاکنون به تکالیف مورد نظر قانونگذار در این زمینه عمل نکرده‌اند. این مساله علاوه بر تخلف اداری، مصادق تصصیرات قابل رسیدگی در محاکم قضایی به شرح زیر است:

■ الف: وصف مجرمانه (ترک فعل) با عنایت به مفاد ماده ۵۷۶ قانون مجازات اسلامی (تعزیرات) - فصل دهم، تصصیرات مقامات و مأمورین دولتی؛ چنانچه هریک از صاحب منصبان و مستخدمین و مأمورین دولتی و شهرداری‌ها در هر رتبه و مقامی که باشند از مقام خود سو استفاده کرده از اجرای اوامر کتبی دولتی یا اجرای قوانین مملکتی و یا اجرای احکام یا اوامر مقامات قضایی یا هرگونه امری که از طرف مقامات قانونی صادر شده باشد، جلوگیری کند به انفسال از خدمات دولتی از یک تا پنج سال محکوم خواهد شد.

■ ب: تخلف اداری مستند به مفاد ماده (۸) قانون رسیدگی به تخلفات اداری مصوب سال ۱۳۷۲ مجلس شورای اسلامی در خصوص نقض قوانین و مقررات، کم کاری و سهل انگاری در انجام وظایف محوله و سرپیچی از اجرای دستورات و نهایتاً ایجاد نارضایتی در ارباب رجوع با انجام ندادن یا تأخیر در انجام امور است که باید در کمیته‌های رسیدگی



دکتر احمد مددی
کارشناس انرژی

دولت‌ها در ادوار مختلف برای پایان فلر سوزی و رسیدن به «زیروفلر» وعده و وعیدهای فراوانی داده‌اند و سالیانه متفاوتی را برای این مهم اعلام کرده‌اند اما شوربختانه این سالها به سرآمده‌اند و آنچه باقی ماند، پدیده‌ای به نام «فلر سوزی» و سوختن گازهای مشعل بوده است. برآوردهای رسمی حاکی از آن است که ایران سالانه ۵ میلیارد دلار به دلیل فلر سوزی دچار عدم‌اللفج اقتصادی می‌شود، یعنی اگر فلر سوزی انجام نمی‌دادیم و می‌توانستیم با فناوری‌های نوین، گازهای همراه با نفت را در مرحله استخراج یا فرآوری، به‌جای سوزاندن، استحصال کنیم، می‌توانستیم هر سال حدود ۵ میلیارد دلار به درآمدهای کشور اضافه کنیم. علاوه بر آن آلودگی‌های زیست محیطی حاصل از فلر سوزی زیان مضاعفی است که اتمسفر ایران را تحت تأثیر منفی خویش قرار داده است. بر اساس آمارها، روزانه بیش از ۴۰ میلیون متر مکعب مشعل‌سوزی در سطح کشور انجام می‌شود و هر سال به اندازه کل میزان صادرات گاز طبیعی کشور، گازهای قابل استحصال از طریق فلر سوزی به هدر می‌رود. به طور کلی، منظور از فلرینگ کردن، سوزاندن برخی گازهای همراه با نفت یا گاز در مرحله استخراج و فرآوری یعنی در واحدهای استخراج نفت یا پالایشگاه‌های نفت و گاز است و هرچه فناوری یک قدیمی‌تر باشد، میزان فلر سوزی یا همان مشعل‌سوزی در آن بیشتر است. فلر سوزی هم به لحاظ تشدید آلودگی هوا و پالایشگاهی و هم از نظر انتشار گازهای گلخانه‌ای و هم به لحاظ زیان اقتصادی، به کشور آسیب می‌زند. عمده فلر سوزی در واحدهای استخراج نفت یا پالایشگاه‌های کشور صورت می‌گیرد، اگرچه در واحدهای پتروشیمی نیز کمابیش این اتفاق رخ می‌دهد، ولی با توجه به این که پتروشیمی‌ها می‌توانند از گازهای همراه با نفت به عنوان خوراک استفاده کنند و استحصال این گازها می‌تواند باعث کاهش هزینه‌هایشان شود، سعی می‌کنند تا حد امکان از مشعل‌سوزی پرهیز کنند، ولی در واحدهای نفتی و پالایشگاهی، با توجه به پایین بودن قیمت سوخت و انرژی در کشور، متأسفانه نسبت به هدررفت منابع بر اثر فلر سوزی بی‌توجهی می‌شود. خوشبختانه در برنامه هفتم توسعه، تدابیر ویژه‌ای برای افزایش میزان استحصال گازهای فلر در سطح کشور پیش‌بینی شده است.

گزارشی از مقابله با فلر سوزی

۲۵ اردیبهشت ماه ۱۴۰۳، معاون وزیر نفت در امور برنامه‌ریزی در گفت‌وگو با ایرنا از جمع‌آوری عمده گازهای همراه نفت و گاز (گاز فلر) تا پایان سال ۱۴۰۴ خبر داده و گفته: «از سال ۱۴۰۰ تا کنون روزانه حدود ۲۵ میلیون متر مکعب گاز همراه نفت جمع‌آوری شده که این عدد تا پایان سال ۱۴۰۴ به ۴۰ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید». هوشنگ فلاحتیان با اشاره به اقدامات وزارت نفت دولت سیزدهم (دولت شهید رئیسی) در جمع‌آوری گازهای همراه، اظهار داشت: «تا قبل از سال ۱۴۰۱، روزانه ۱۴ میلیون مترمکعب گاز همراه (فلر) جمع‌آوری شد و تا پایان سال ۱۴۰۱ نیز ۸۲ میلیون متر مکعب و در سال ۱۴۰۲ نیز میزان جمع‌آوری این

یادداشت

افای تی اف خریداران نفت ایران را از جریمه نجات می دهد؟

محسن قمصری

مدیر پیشین امور بین الملل شرکت ملی نفت

ایران همواره بدنبال افزایش فروش نفت بوده اما بخاطر تحریم جلوی خرید نفت از ایران گرفته شده و جریمه های سنگینی روی خریداران نفت از کشور ما اعمال شده است. درباره تاثیر پیوستن ایران به افای تی اف (گروه ویژه اقدام مالی) بر سهولت در صادرات نفت بایستی اظهار داشت: ایران همواره بدنبال افزایش فروش نفت بوده اما بخاطر تحریم جلوی خرید نفت از ایران گرفته شده و جریمه های سنگینی روی خریداران نفت از کشور ما اعمال شده است. بنابراین قاعدتا ایران علاقمند به فروش نفت است و مشکل در خرید نفت است که باید شرایطی ایجاد شود که مشتریان این امکان را داشته باشند که از ایران واردات داشته باشند. اگر به هر شکلی بتوانیم بحث انتقال وجوه حاصل از فروش نفت را تسهیل کنیم برای فروش نفت خام ما کمک کننده خواهد بود، قاعدتا خریداران زیادی در در اقصی نقاط دنیا وجود دارد که بخواهند از ایران نفت خریداری کنند، ما باید بتوانیم شرایطی فراهم کنیم که وجوه حاصل از فروش نفت را نیز دریافت کنیم. اگر بتوان با توجه به تحریم ها تمهیداتی اندیشید که امکان انتقال وجوه حاصل از فروش را تسهیل کرد، به صدور نفت ایران کمک کرده و می تواند ما را از تنگنای فروش نفت خام نجات دهد. اگر افای تی اف فروش نفت و نقل و انتقال وجوه را تسهیل کند قطعاً افزایش صادرات هم خواهیم داشت. ضمن اینکه هر سیستم دیگری غیر از افای تی اف هم که تسهیل کننده در نقل و انتقال پول باشد؛ می تواند به صادرات بیشتر نفت ما کمک کند. البته این موضوع را نیز در نظر داشته باشیم که اگر افای تی اف را بپذیریم و بتوانیم وجوه را منتقل کنیم تفاوتی در شرایط موجود صادرات نفت ما ایجاد نخواهد شد. درباره تاثیر افای تی اف بر راهیابی بیشتر نفت ایران به بازارهای اروپایی بایستی عنوان کرد: شرایط اروپا به گونه ای است که شاید پالایشگران اروپایی بعنوان شرکت های خصوصی علاقمند به خرید نفت از ایران باشند اما این شرکت ها به دلیل محدودیت دولت هایشان از پیش نمی گذارند. ما باید بتوانیم مشکلات سیاسی را با دولت ها حل کنیم تا شرکت های نفتی بخش خصوصی اروپایی در شرایط آرامش بتوانند از ایران واردات داشته باشند، عبارت دیگر لازمه ورود نفت ایران به بازارهای اتحادیه اروپا حل مشکلات سیاسی با دولت های اروپایی است.

اخبار شرکت متن

برگزاری بیست و پنجمین جلسه کمیته مدیریت مشترک طرح توسعه چشمه خوش، دالپری و پایدار شرق

بیست و پنجمین جلسه کمیته مدیریت مشترک طرح توسعه میادین نفتی چشمه خوش، دالپری و پایدار شرق برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، بیست و پنجمین جلسه کمیته مدیریت مشترک (JMC) طرح توسعه میادین نفتی چشمه خوش، دالپری و پایدار شرق، صبح روز یکشنبه اول بهمن ۱۴۰۳ در حضور مجری طرح، مدیران ستادی و همچنین نمایندگان پیمانکار اصلی در تهران برگزار شد. در این جلسه، مجید نجاریان مجری طرح، گزارشی از نظارت بر عملکرد پیمانکار در دو بخش تولید و توسعه ارائه نمود و خواستار تسریع در روند تکمیل پروژه شد. مدیریت شرکت ZN Vostok پیمانکار طرح، گزارشی از پیشرفت پروژه و همچنین مصوبات جلسه قبلی ارائه و پیشنهادهایی را برای بهبود روند کار مطرح کرد. جلسه پس از پایان مذاکرات و بررسی های مختلف فنی-مالی-قراردادی و امضا صورتجلسه مربوطه به کار خود پایان داد. لازم به ذکر است طرح توسعه میدان نفتی چشمه خوش در منطقه دهلران، استان ایلام واقع شده است. میدان نفتی دالپری و میدان نفتی پایدار شرق نیز در ۳۰ کیلومتری واحد فرآورش مرکزی میدان چشمه خوش واقع شده اند. هدف اولیه از اجرای این طرح دستیابی به افزایش تولید کل میادین نفتی مذکور به میزان تولید برآوردی تجمعی اضافی حدوداً ۱۶۷ میلیون بشکه است.

راه اندازی پست برق ۲۳۰ کیلو ولت گاسپ جنوبی

پست برق ۲۳۰ کیلو ولت مورد نیاز میادین نفتی مشترک حوزه نفتی غرب کارون راه اندازی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، طرح احداث نیروگاه غرب کارون که شامل پست برق ۲۳۰ کیلوولت به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات آمپر می شود، به منظور تأمین برق گاسپ جنوبی و چاه های نیمه جنوبی میادین نفتی آزادگان جنوبی و یاران جنوبی به بهره برداری رسید. با تکمیل این پست برق، بخش قابل توجهی از نیاز انرژی این میادین نفتی تأمین خواهد شد. رحیم مینایی، مجری طرح احداث نیروگاه غرب کارون و تاسیسات جانبی آن، در مورد مزایای راه اندازی این پست برق اعلام کرد: با تکمیل خطوط برق رسانی مربوطه، توسط طرح آزادگان جنوبی و راه اندازی این پست برق، مسیر دوم تأمین برق میدان نفتی یادآوران تکمیل شد. مینایی افزود: احداث پست برق گاسپ جنوبی با هدف برق رسانی به میادین نفتی مشترک حوزه غرب کارون صورت گرفته است. با اتصال این پست برق به شبکه برق رسانی منطقه غرب کارون، عملاً دستیابی به اهداف توسعه ای میادین نفتی مشترک آزادگان جنوبی، یادآوران و یاران جنوبی امکان پذیر خواهد شد. رحیم مینایی در پایان گفت: تکمیل و راه اندازی این پست برق را می توان یکی از مهمترین دستاوردهای شرکت مهندسی و توسعه نفت در جهت دستیابی به اهداف کلان وزارت نفت و تعالی و توسعه پایدار کشور در سال ۱۴۰۳ دانست.

رییس انجمن قیر مطرح کرد:

ارز آوری ۲ میلیارد و ۳۵۰ میلیون دلاری قیر برای کشور

هند بزرگترین واردکننده قیر از ایران است و بازار خوبی برای قیر ایران در چین، کنیا و تانزانیا ایجاد شده است



رییس انجمن قیر ایران گفت: هند بزرگترین واردکننده قیر از ایران بوده و بازار خوبی در چین، کنیا و تانزانیا ایجاد شده است. رییس انجمن قیر ایران در نشست خبری پانزدهمین نمایشگاه بین المللی قیر، آسفالت، بتن و سیمان و ماشین آلات وابسته اظهار داشت: این نمایشگاه با حضور ۱۳۰ شرکت داخلی و خارجی از ۱۳ تا ۱۶ بهمن ماه برگزار می شود که عمده خارجی ها شرکت های چینی هستند. وی ادامه داد: ایران بزرگترین صادرکننده قیر در دنیا است که سال گذشته رکورد صادرات را شکستیم، صادرات قیر ایران در سال گذشته ۷.۵ میلیون تن بوده که میزان ارزآوری آن ۲ میلیارد و ۳۵۰ میلیون دلار بوده است. رییس انجمن قیر ایران با بیان اینکه امسال رشد بیشتری خواهد شد، گفت: امسال ۴ میلیون و ۸۶۰ هزار تن قیر صادر کرده ایم و پیش بینی می کنیم این عدد افزایش پیدا کند. محمدی درباره مقاصد صادرات قیر ایران، گفت: هند بزرگترین واردکننده قیر از ایران است و بازار خوبی برای

کند باید بتواند ارز صادراتی را با قیمت آزاد بفروشد. محمدی افزود: تأکید می کنم که هیچ یارانه ای بابت واردات مواد اولیه دریافت نمی کنیم و قیر صادراتی را از طریق بورس کالا و از طریق حراج باز

کنیم اما باید اجازه دهند صادرکننده با قیمت واقعی ارز خود را بفروشد، دولت باید بداند که نان مردم با دلار چهارراه استانبول حساب می شود و صادرکننده که با سختی توانسته محصول خود را صادر

قیر ایران در چین، کنیا و تانزانیا ایجاد شده است. وی در پاسخ به سوال ایلنا درباره عرضه ارز صادراتی قیر در بازار ارز تجاری (بازار توافقی) تأکید کرد: از امروز باید ارز صادراتی را وارد بازار ارز تجاری

عبور از مرز هشدار؛ موتورهای که روزانه ۳ میلیون لیتر بنزین می سوزانند



موتورهای بنزینی از جمله وسایل نقلیه منسوخ شده در دنیا هستند، در حالی که متأسفانه در کشور ما امکان استفاده از موتورهای برقی مغفول مانده و همچنان سهم بالایی از ناوگان موتورسیکلت در سطح شهرها به انواع بنزینی اختصاص دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از هفته نامه مشعل، مادامی که صحبت از مصرف فزاینده بنزین به میان می آید، ناخودآگاه آنچه به ذهن خطور می کند، مقدار مصرف بالای خودروها و وسایل حمل و نقل عمومی است. در این میان روند میزان مصرف سوخت بنزین موتورسیکلت ها که به گواه اعداد و ارقام اعلام شده دو برابر استاندارد جهانی است، یکی دیگر از مجموعه آسیب های پرشماری است که جدا از رشد مصرف آن، سهم

بسیاری از آلاینده های زیست محیطی را نیز به خود اختصاص داده است. روزانه بیش از ۳ میلیون لیتر در پاک موتورسیکلت های می سوزد که ۹۰ درصد آن فرسوده و باید در چرخه اسقاط قرار گیرند. از طرفی بر اساس آمارهای اعلامی، مصرف سوخت روزانه موتورسیکلت ها در یک سال اخیر ۲۰ درصد رشد داشته است، چراکه به دلیل بار ترافیکی حجیم در بسیاری کلانشهرها، تقاضا برای استفاده از این نوع وسیله نقلیه روزبه روز در حال افزایش است. از این رو ضروری است که تمهیدات لازم برای منوعیت به کارگیری موتورهای که فاقد سلامت ایمنی و فنی هستند، در دستور کار قرار داده شود. کسری فرآورده های مایع، به یکی از چالش های جدی دولت تبدیل شده که در صورت تداوم روند کنونی، در سال های آتی شاهد هزینه کرد بخش عمده ای از منابع مالی برای واردات و تأمین فرآورده های نفتی در کشور خواهیم بود. بخش عمده ای از ناترازی مربوط به فرآورده بنزین است که ریشه و علل اصلی آن به فرسودگی ناوگان حمل و نقل بازمی گردد. احتراق ناقصی که از طریق خودروهای فرسوده در هوا منتشر می شود، نه تنها آسیب های زیست محیطی به همراه داشته، بلکه مصرف بنزین را تا سه برابر استاندارد جهانی افزایش داده است. طبق اعلام پلیس راهور ۵۲ درصد کل ناوگان حمل و نقل فعال کشور فرسوده است، به این معنا که از ۳۵ میلیون دستگاه خودرو فعال در ناوگان حمل و نقل، حدود ۱۸

میلیون آن به سن فرسودگی رسیده و باید اسقاط شوند. در این بین میزان فرسودگی موتورسیکلت ها نیز مزید بر علت شده و شرایط ناگواری را هم در زمینه میزان مصرف سوخت و آلودگی هوا ایجاد کرده است. در واقع از کل ۱۴ میلیون دستگاه موتورسیکلت فعال در سطح کشور، ۹۰ درصد آن فرسوده است. گزارش حال حاضر ضمن اشاره به آسیب های ناشی از تردد موتورهای اسقاطی و فرسوده که می تواند با مخاطرات جانی همراه باشد، نسبت به آلاینده های زیست محیطی و روند فزاینده مصرف بنزین هشدار داده و در ادامه، راهکارهایی را برای مقابله با این نوع از چالش در کلانشهرها ارائه می کند.

جایگزینی موتورهای فرسوده

در بساب ناترازی انواع فرآورده های سوختی و به طور کلی ناترازی انرژی ذکر این نکته حائز اهمیت است و آن اینکه فارغ از هر نوع دیدگاه، مسئله ناترازی یک مقوله فرایختنی است و باید به عنوان اولویت ها و دغدغه های همه دستگاه ها و ارگان ها مطرح باشد. بنزین به عنوان راهبردی ترین فرآورده سوختی اکنون تمام مرزهای هشدار را درنوردیده و دولت برای جبران کمبود به اعمال سیاست های غیرقیمتی رو آورده است. عامل اصلی رشد مصرف بنزین، وجود ناوگان حمل و نقل از رده خارج شده است که هر کدام از وسایل نقلیه فعال این ناوگان، سهم بالایی از میزان مصرف را به خود اختصاص داده اند. موتورسیکلت ها

از جمله این وسیله ها است. اکنون تعداد موتورسیکلت های شماره گذاری شده از مرز ۱۲ میلیون دستگاه فراتر رفته، اما نکته مهم اینجاست که کیفیت موتورسیکلت هایی که تولید می شوند، نسبت به استانداردهای جهانی، مصرف بالاتری دارند و همین مسئله سبب شده تا میزان مصرف بنزین در این نوع از وسیله نقلیه افزایش یابد. واقعیت این است که در حال حاضر بیش از ۴ میلیون موتورسیکلت تنها در سطح شهر تهران تردد می کنند که درصد بالایی از آنها فرسوده و اسقاطی هستند، از این رو ضروری است راهکارها و تصمیمات کلان در زمینه جایگزینی این وسیله نقلیه اتخاذ شود. از طرفی هم درصد بالایی از موتورسیکلت ها معاینه فنی ندارند و این موضوع، افزون بر مصرف فزاینده بنزین، نقش بزرگی در آلودگی هوا دارد.

چالش تکراری آلودگی هوا

اغلب کلانشهرها سالیان متمادی است که با چالش جدی و تکراری «آلودگی هوا» دست به گریبان هستند و این بحران با ورود به فصول سرد سال و وقوع پدیده وارونگی دما، دوچندان می شود. این در حالی است که درصد قابل توجهی از میزان آلودگی هوا به انتشار دود ناشی از انواع وسایل نقلیه سطح شهر مانند موتورسیکلت ها، خودروهای سواری، اتوبوس ها و... برمی گردد که در این میان، سهم موتورسیکلت ها از آلودگی هوا چشمگیر است. به گفته کارشناسان،

بیشترین حجم آلودگی هوا در سطح شهر تهران مربوط به منابع متحرک آلاینده، حدود ۸۲ درصد است که از این میزان، سهم خودروهای سواری نزدیک به ۴۰ درصد، موتورسیکلت ها حدود ۲۱ درصد و مابقی برای سایر خودروهاست. با این اوصاف باز هم می رسیم به این مسئله که باید طرحی برای تعویض موتورسیکلت های فرسوده اجرایی شود تا هم جان مردم از حوادث حفظ شود و هم میزان آلودگی هوا کاهش یابد. به اعتقاد کارشناسان، تنها راه حل موجود برای کاهش تردد موتورسیکلت های بنزینی اهتمام جدی برای جایگزینی موتورسیکلت های برقی است. باید با ارائه تسهیلات و طرح های تشویقی، همچنین زمینه سازی فرهنگی برای استفاده از این نوع موتورها در سطح کلانشهرها اقدام کرد. دارا بودن صرفه اقتصادی، کاهش آلودگی هوا، حفظ سلامت جانی موتورسواران، کاهش تصادفات جاده ای، کاهش مصرف بنزین و کاهش هزینه های بهداشتی از اهم دستاوردهای جایگزینی موتورسیکلت های بنزینی با برقی است. کاهش بار ترافیکی نیز یکی از مهم ترین مزیت های استفاده از وسایل حمل و نقل برقی است که تمامی دستگاه ها و ارگان های دولتی، وزارت کشور، سازمان شهرداری ها، پلیس راهور و... هر یک به نوبه خود می توانند ظرفیت خوبی را ایجاد کرده و با ارائه امتیازات لازم برای توسعه استفاده از وسایل

President: Iran, Azerbaijan to become strategic partners through continued cooperation

President Masoud Pezeshkian emphasized that the continuation and strengthening of cooperation between Iran and Azerbaijan will transform the two nations into strategic partners. Speaking on Tuesday during a meeting with Shahin Mustafayev, Azerbaijan's deputy prime minister, Pezeshkian highlighted the agreements and joint projects underway in trade, energy, and transportation between the two countries. Pezeshkian described the relationship between Iran and Azerbaijan as brotherly, friendly, and rooted in religious and familial ties. He noted that the close ties between the two nations transcend



geographical boundaries and have always been, enduring. Pezeshkian also underscored the special importance of Azerbaijan in Iran's foreign policy, stating that the Islamic Republic prioritizes expanding relations and

interactions with neighboring and Muslim-majority countries as a fundamental policy. He added that Azerbaijan holds particular significance in this regard, and Iran seeks to enhance bilateral relations across all fields. During the

meeting, Mustafayev conveyed warm greetings from Azerbaijani President Ilham Aliyev to Pezeshkian. He emphasized that shared religious and cultural ties, as well as the friendly and brotherly relations between the two countries,

are the primary drivers for strengthening and developing their partnership. Mustafayev added that both sides are working to outline a roadmap for further expanding these ties. The deputy PM also expressed the belief that regional issues can only be resolved by the countries within the region, stating that the involvement of foreign nations would not be beneficial. Additionally, he extended an invitation from President Aliyev to Pezeshkian to visit Azerbaijan. The meeting took place as Mustafayev led a delegation to Tehran to participate in the 16th Joint Commission on Economic Cooperation between Iran and Azerbaijan.

Jacket for Belal Gas Field development project loaded out

The jacket for the Belal Gas Field development project, constructed with a \$16 million investment, was loaded out Wednesday from the Sadra Yard in Bush-ehr.

The jacket and its accessories weigh 1,800 tons, with the piles estimated at around 1,256 tons, bringing the total weight to over 3,000 tons. Once installed at sea, the jacket will enable offshore drilling at the border position of the Belal field, adjacent to Qatar. The construction of the jacket was entirely carried out by Iranian specialists. The project also involved 1.03 million incident-free man-hours of work, 690 meters of pile driving in the Persian Gulf, and 15,000 kilometers of welding. The Belal Gas Field is located approximately 40 kilometers east of the South Pars Gas Field and near the Iran-Qatar border. The field was discovered in 2003 by the Exploration Directorate. The development contract for the Belal Gas Field project was signed on September 14, 2019, by the CEOs of Pars Oil and Gas Company and Petropars.

Second phase of Ahvaz oil desalination plant set for inauguration

The second phase of the Ahvaz Central Desalination Plant will be inaugurated during the president's visit to Khuzestan province, with the oil minister in attendance. The plant is designed to process salty crude oil from the Ahvaz oilfield, increasing and maintaining the capacity to process 110,000 barrels per day of salty crude oil. A key focus of the project is improving the quality of processed crude oil to fully comply with export and refinery standards. The project, valued at 58.7 million euros, has created 180 direct jobs and 400 indirect jobs. Over 85% of the equipment used in the project was domestically manufactured, while 100% of the engineering, construction, and commissioning services were provided by local companies. Upon completion, the plant will enhance the separation of oil and water, ensuring industrial wastewater meets environmental standards. This initiative aims to reduce pollution caused by industrial wastewater.

No casualties reported in Rey LPG tank incident: NIOPDC

The National Iranian Oil Products Distribution Company (NIOPDC) announced in a statement that firefighting efforts are ongoing at the Rey liquefied petroleum gas (LPG) facility, and fortunately, the incident has resulted in no casualties. In a statement, the company said: "We would like to inform our fellow citizens that this morning (Wednesday, January 22), a fire broke out in one of the tanks at the Rey LPG facility, which was operating at minimum capacity. The incident is under control with the presence and management of operational teams and firefighting units from all oil companies located near the Rey oil storage in the Tehran region, as well as fire departments from neighboring cities. Fortunately, there have been no casualties."

CEO announces prevention of 150,000 barrel oil production loss in Maroun

The CEO of Maroun Oil and Gas Production Company (MOGPC) announced that a successful fishing operation in one of the company's Bangestan wells prevented the well from being shut down for two months, averting a daily production loss of 2,500 barrels of crude oil.

Qobad Nasserli stated that the fishing operation in the Maroun Oil and Gas Bangestan well was carried out without the need for a drilling rig, relying solely on the technical and operational expertise of oil industry personnel. He explained that after approximately 2,300 meters of tubing were left in the well during a cleanup operation using a mobile tubing unit, which halted daily production of 2,500 barrels of crude oil, field assessments and multiple techni-



cal meetings led to the decision to conduct the fishing operation without a rig while adhering to safety protocols. Nasserli added that after securing the necessary

fluids, equipment, and facilities—including a pump truck, mobile tubing unit, and fishing tools—and deploying operational teams to the site, the well was killed using

brine (68 pounds per cubic foot). The fishing operation was then successfully completed, ensuring the well's full safety. The CEO expressed gratitude to the operational and support teams for their efforts in achieving this success. He noted that the successful operation saved significant costs associated with rig-based well repair operations and prevented a production halt of at least two months, which would have resulted in the loss of 2,500 barrels of crude oil per day. Fishing operations are conducted to the recovery of undesirable objects or materials left in the wellbore. While drilling, equipment such as drill bits, tools, and casing may get stuck or lost due to various factors such as mechanical breakdown or unfavorable well conditions.

Modernization of South Pars Gas Refinery equipment essential: CEO

The CEO of the South Pars Gas Complex (SPGC) emphasized the full readiness of specialists and staff to ensure stable and continuous gas production to meet the demands of the cold season.

He stated that modernizing critical components and equipment in the first refineries of the SPGC is a top priority, and constructive solutions must be implemented to address this issue. Gholamabbas Hosseini made these remarks during a meeting on Monday with Ali-reza Shokouhian, caretaker of the HSE, Environment and Pas-

sive Defense Department at the National Iranian Gas Company. He noted that over the past 10 months of the current Iranian calendar year (started March 20, 2024), approximately 2 billion cubic meters more gas has been sent to the national grid compared to the same period last year. This increase in production reflects the strong determination of managers, specialists, and employees to ensure the comfort and well-being of the nation. Hosseini highlighted that the South Pars Gas Complex employs over 20,000 people and stressed the impor-

tance of developing infrastructure and constructing residential housing in the country's largest gas production center. He called for proactive measures to address these priorities. The CEO pointed out that the first refineries of the South Pars Gas Complex, which are over 25 years old, require the modernization of strategic components and equipment. He said this effort would ensure the sustainability of gas and byproduct production across all South Pars refineries. Hosseini emphasized that a significant portion of the country's energy supply is tied

to the efforts of specialists and employees at the South Pars Gas Complex, which he described as a great honor for the managers, specialists, and staff of this valuable facility. He also mentioned major repairs underway on pumps and turbo compressors at the 13 refineries of South Pars, noting that critical maintenance operations have been prioritized due to various challenges. He expressed hope that, with the support of senior managers at the National Iranian Gas Company, the best possible outcomes would be achieved in this area.

یادداشت

همکاری نفتی با روسیه؛ آری یا خیر؟

حیر قاسم مومنی

کارشناس حوزه انرژی

برای همکاری با روسیه سوال اینکه آیا روس‌ها توانسته‌اند به تعهدات خود عمل کنند؟ باید ببینیم جایگاه ایران در سیاست خارجی روسیه چقدر است؟ آیا به همان میزان که روسیه در سیاست خارجی ایران اهمیت دارد ایران نیز برای روسیه مهم تلقی می‌شود یا خیر؟ آیا روسیه حاضر است به خاطر ایران اقداماتی انجام دهد و به ایران امتیاز بدهد که ما بتوانیم مشکلات خود را حل کنیم؟

در ارزیابی همکاری نفتی ایران و روسیه بایستی اظهار داشت: بر اساس تبیین سیاست خارجی و افق ۲۰ ساله روابط با روسیه برنامه‌ریزی شده که در همه زمینه‌ها با کشور روسیه روابط خوبی داشته باشیم، این موضوع مهمی است که می‌تواند در حوزه‌های مختلف کمک بزرگی به کشور باشد اما در حوزه نفت و گاز شرایط متفاوت است، ساختار تکنولوژی صنایع نفت ایران بر اساس استاندارد غربی و امریکایی است بنابراین این نشان می‌دهد ما نیازمند تکنولوژی غربی هستیم. در شرایط حاضر که نفت شدید تولید نفت و گاز داریم به این دلیل است که شرکت‌های خارجی به دلیل تحریم از ارائه خدمات به ایران خودداری می‌کنند و این موجب شده ما نتوانیم به اهداف خودمان در زمینه بالا بردن راندمان تولید و استخراج دست پیدا کنیم. بعد از فروپاشی شوروی سابق شرکت‌های غربی چاه‌های نفت و گاز این کشور را تجهیز کرده و میدان را توسعه داده و بهره‌براری و اوهرال کردند، بنابراین روسیه اگر هم بخواهد این توان را ندارد که به حوزه نفت و گاز ایران کمک زیادی کند، چون خود واردکننده تجهیز بوده و تکنولوژی لازم را در اختیار ندارند، قبل از جنگ با اوکراین که روس‌ها تحریم نبودند تکنولوژی را که از غرب دریافت می‌کردند با یک فرآیندی بعضاً به ایران نیز می‌رساندند اما اکنون روس‌ها تحریم هستند و نمی‌توانند نیازهای ما را به لحاظ تجهیزات برآورده کنند. بنظر می‌رسد اگر چه برخی تجهیزات در داخل کشور بومی و مشابه‌سازی شده اما کفایت نمی‌کند و همچنان وابستگی شدیدی به تکنولوژی غربی داریم. روابط با روسیه در شرایط فعلی در بسیاری جهات به کشور کمک می‌کند اما واقعیت این است که نمی‌تواند مشکل اساسی ما در زمینه تجهیز چاه‌ها و صنایع نفت و گاز کشور حل کند. روس‌ها از زمان شوروی سابق در حوزه اکتشافات فعال بوده‌اند، ما می‌توانیم از تکنولوژی و نظر کارشناسی روسیه استفاده کنیم اما مسئله این است که روس‌ها چقدر بخواهند کار را با ایران پیش ببرند، با ما همکاری کنند و سرمایه‌گذاری واقعی داشته باشند ما باید روند کار را ببینیم، اکنون چندین سال است که روسیه قرار است روسیه نیروگاه اتمی بوشهر را تکمیل کند اما با صرف هزینه‌های گزاف؛ این نیروگاه نتوانسته به ظرفیت کامل خود دست یابد و در واقع تاریخ انقضاء بسیاری قطعات و تجهیزات نیز در حال اتمام است، در صورتی که اگر ما روی این نیروگاه تمرکز نمی‌کردیم با صرف هزینه کمتر و با هزینه‌کرد روی انرژی خورشیدی و بادی و حتی حرارتی اکنون شاید در حوزه برق مشکل نداشتیم. برای همکاری با روسیه سوال

اینکه آیا روس‌ها توانسته‌اند به تعهدات خود عمل کنند؟ باید ببینیم جایگاه ایران در سیاست خارجی روسیه چقدر است؟ آیا به همان میزان که روسیه در سیاست خارجی ایران اهمیت دارد ایران نیز برای روسیه مهم تلقی می‌شود یا خیر؟ آیا روسیه حاضر است به خاطر ایران اقداماتی انجام دهد و به ایران امتیاز بدهد که ما بتوانیم مشکلات خود را حل کنیم؟ این یک موضوع سیاسی است که باید مورد بررسی قرار گیرد باید عملکرد نیم قرن گذشته نیز مورد ارزیابی قرار گیرد آیا طی این مدت چه در دوران انقلاب و جنگ تحمیلی و بعد از آن در دوران بازسازی و تحریم روسیه چه خدماتی به ایران ارائه داده و ما به ازای آن ما چه میزان هزینه و امتیاز دادیم؟ تمامی اینها باید بررسی شود و بعد تصمیم بگیریم که آیا باید در پروژه‌های نفت و گاز روی روسیه حساب کنیم یا خیر. مسئولین باید جدی‌تر با روس‌ها وارد مذاکره شوند در شرایطی که اکنون روسیه در شرایط جنگ اوکراین به ایران نیاز شدید دارد ما نیز باید برگ برنده را بگیریم و این موضوع روشن شود که بعد از حل مسئله اوکراین و معامله بزرگ پوتین با ترامپ و مسائل جهانی و منطقه‌ای؛ ایران چه جایگاهی دارد؟ آیا روسیه در مسائل تحریمی از ایران جانب‌داری خواهد کرد؟ آیا حاضر می‌شود به خاطر مسائل ملی ایران با ترامپ مذاکره کرده و اجازه ندهد در معاملات منافع ایران از بین برود؟ ما باید این ملاحظات را در نظر بگیریم، سپس تصمیم بگیریم که آیا باید به همکاری نفتی روسیه دل ببندیم یا خیر.

مسیرهای قاچاق سوخت از ایران و راهکارهای مقابله با آن چیست؟

سوخت شویبی!



نوعی سوخت شویبی است. یعنی بنزین و گازوئیل نشستی از دستگاه‌های دولتی را در مخازن خود جمع 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 ممنوع ترانزیت سوخت از ایران متوقف می‌شود.

راهکارهای نظارتی برای کاهش قاچاق سوخت

اما راهکار مقابله با قاچاق سوخت چیست؟ اشاره شد که منشأ قاچاق سوخت به سه بخش حمل‌ونقل، نیروگاه‌ها و مصرف‌کننده عمده مثل صنایع برمی‌گردد که باید متناسب با هر کدام نظارت‌ها دقیق‌تر شود که در ادامه آورده شده است:

۱- حمل‌ونقل: به بیان ساده در این بخش، ناوگان سنگین ایران، گازوئیل یارانهای با قیمت لیتری ۳۰۰ تومان دریافت می‌کند اما باری را بین دو مسیر جابه‌جا نمی‌کند. برای توقف قاچاق از این مسیر ۵ طرح روی میز دولت است که هیچ‌یک از آنها اجرایی نشده است. الف- سوخت‌گیری در مسیر براساس برنامه برخط: طبق این طرح، ناوگان سنگین فقط می‌تواند از مسیر توجیه به ذی‌نفع بودن وزارتخانه‌های مختلف دولتی از قاچاق سوخت، اجرای این راهکارها جز با اراده رئیس‌جمهور ممکن نیست.

معیشتی مردم، راهکار صرفاً قیمتی ندارد و باید با تقویت ابزارهای نظارتی، آن هم در ابتدای زنجیره قاچاق و نه در انتهای زنجیره، با این پدیده مبارزه کرد. برای جلوگیری از قاچاق سوخت با راهکارهای غیرقیمتی، ابتدا باید منشأ این قاچاق را مشخص کنیم. یعنی بدانیم قاچاق سوخت از کدام منافذ دولتی به شبکه‌های محلی قاچاق سرازیر شده و شیوه انتقال سوخت به خارج کشور چگونه است. به طور خلاصه باید روی نقاط گلوگاهی دست بگذاریم. به نظر می‌رسد عمده قاچاق گازوئیل از نظر حجم قاچاق، در بخش حمل‌ونقل

و نیروگاه‌ها رخ بدهد و از نظر تعدد قاچاقچیان، شبکه‌های تعریف‌شده ذیل مصرف‌کنندگان عمده و جزئی، بیشترین تعدد را داشته باشند. به‌عنوان مثال رئیس پلیس مبارزه با قاچاق کالا و ارز عنوان کرده بیشترین حجم قاچاق سوخت در حوزه حمل‌ونقل گازوئیل است که سود بسیار زیادی دارد. با طبق آمار ستاد مبارزه با قاچاق کالا، حدود ۲۵ درصد از سوخت مایع تحویلی به نیروگاه‌ها قاچاق می‌شود؛ معادل روزانه ۱۲.۳ میلیون لیتر که در سال ارزشی بیش از ۳.۵ میلیارد دلار دارد.

۲ روش عجیب قاچاقچیان برای انتقال سوخت

انتقال سوخت قاچاقی از ایران به کشورهای همسایه، به سه روش انجام می‌شود:

۱- سوخت‌بری 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 غیرمجاز انجام می‌شود.

۲- مینی‌ریفاینری‌ها و واحدهای کوچک هیدروکربوری؛ نقش این واحدهای کوچک در فرآیند قاچاق، کوتاه‌مدت و با وضعیت اقتصادی و

بین ۲۰ تا ۳۰ میلیون لیتر است که ارزش آن حداقل ۷ میلیارد دلار بوده که با نرخ بازار توافقی ۴۶۰ هزار میلیارد تومان محاسبه می‌شود. حال با وجود قاچاق، دولت مجبور واردات ۱۳۰ هزار میلیارد تومان سوخت در سال آینده را از مجلس اخذ کرده است، درحالی‌که با جلوگیری از قاچاق ۳.۵ برابر این مبلغ را می‌تواند نقد کند.

طبق آمار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، میزان مصرف روزانه سوخت در سال جاری تاکنون ۲۹۸ میلیون لیتر بوده که نسبت به سال گذشته ۱۶ درصد افزایش داشته است.

ویژگی‌های ایمنی سوخت برای حمل، بستر تبادل آن از جهت دسترسی آسان قاچاقچیان و اختلاف قیمت داخل و خارج کشور سه عاملی است که تعیین می‌کند قاچاق کدام سوخت شیرینی بیشتری برای قاچاقچیان دارد. با در نظر گرفتن این سه عامل، قاچاق گازوئیل از قاچاق سوخت مربوط به گازوئیل است که هم اختلاف قیمت بالاتری با کشورهای همسایه دارد، هم انتقال آن راحت‌تر است و هم مانند بنزین سامانه هوشمندی برای نظارت بر توزیع آن وجود ندارد. مابقی ۲۰ درصد قاچاق نیز به بنزین تعلق می‌گیرد و سهم مازوت و مابقی فرآورده‌ها تقریباً صفر است. دلیل اصلی قاچاق سوخت در گازوئیل و بنزین به اختلاف قیمت داخلی و قیمت کشورهای همسایه برمی‌گردد. بنزین و گازوئیل تولیدی در ایران به ترتیب تا سقف ۳۰۰ الی ۲۰۰ برابر قیمت داخلی توسط قاچاقچیان خرید و فروش می‌شود و یک تجارت پرسود را برای کل زنجیره قاچاق در ایران و کشورهای همسایه ایجاد کرده است.

مبارزه با قاچاق حداقل در کوتاه‌مدت و با وضعیت اقتصادی و

محسن آقایی
با وجود قاچاق گسترده ۲۵ تا ۳۰ میلیون لیتری سوخت در کشور، دولت مجبور واردات

۱۳۰ هزار میلیارد تومان سوخت عمدتاً بنزین در سال آینده را از مجلس اخذ کرده است. این درحالی است که دولت با جلوگیری از قاچاق سوخت ۳.۵ برابر این مبلغ را می‌تواند نقد کند و بر این مینا شاید اصلاً نیازی به واردات بنزین و گازوئیل هم نباشد.

اما به راستی منشأ قاچاق سوخت کجاست؟ مسعود پزشکیان، رئیس‌جمهور چندی پیش عنوان کرد: «چگونه وقتی تولیدکننده و توزیع‌کننده سوخت در کشور دولت است، قریب به ۲۰ میلیون لیتر سوخت در هر روز گم می‌شود؟ محمداقرب قالیباف رئیس مجلس نیز در این باره می‌گوید: «روزانه بین ۲۵ تا ۳۰ میلیون لیتر فرآورده از کشور قاچاق می‌شود که تردید نکنید این قاچاق سازماندهی شده است و مراکز تولید و مصرف‌کننده‌های اصلی، اولین تهیه‌کننده‌های این قاچاق هستند.»

با اظهارات رئیس‌جمهور و رئیس مجلس به عنوان دو رکن مهم اجرایی و تصمیم‌گیری کشور مشخص می‌شود که تولیدکننده و توزیع‌کننده سوخت در کشور «وزارت نفت» است و طبق اعلام نهادها و وزارتخانه‌های دولتی، سهمیه‌ای برای دریافت سوخت به هر بخش تعیین می‌شود. بنابر گفته جلیل سالاری، مدیرعامل سابق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، ۱۶ ارگان دولتی در تعیین سهمیه‌ها نقش دارند. در نتیجه به طور واضح منشأ قاچاق از جایی غیر از دولت نیست و در لایه‌های بعدی، این سوخت منحرف شده

و وارد شبکه‌های متعددی از ذی‌نفعان و قاچاقچیان خرد و کلان می‌شود. در همین حال، چندی پیش رئیس پلیس مبارزه با قاچاق کالا و ارز اعلام کرد: طی ۹ ماه گذشته ۲۵ هزار پرونده در حوزه قاچاق سوخت تشکیل شده و حدود ۲۴ هزار نفر متهم به قاچاق سوخت دستگیر شده‌اند. در نتیجه به نظر می‌رسد اگر از لایه نهادهای دولتی که منشأ قاچاق هستند عبور کنیم، در مرحله بعد به «شبکه‌های محلی قاچاق» برمی‌خوریم که تعداد آنها یکی دو تا نیست و هزاران نفر را در بر می‌گیرد. اینک معادله قاچاق سوخت در ایران کمی واضح‌تر شده است: منشأ قاچاق از نهادهای دولتی است، در لایه بعدی شبکه‌های محلی بسیار گسترده‌ای شکل گرفته‌اند که تعداد آنها به قدری زیاد است که نهادهای امنیتی و اطلاعاتی هر قدر تلاش کنند، نمی‌توانند جز درصد کمی از آنها را متوقف کنند. عدد قاچاق سوخت هم عدد کمی نیست و روزانه

ظرفیت تولید تجدیدپذیرها تا اوج بار تابستان به ۳۵۰۰ مگاوات می‌رسد



وزیر نیرو با بیان اینکه تا اوج بار مصرف برق تابستان سال آینده ظرفیت تولید تجدیدپذیرها به ۳۵۰۰ مگاوات ارتقا می‌یابد، گفت: در تلاشیم به منظور افزایش سهم تجدیدپذیرها در سبد انرژی کشور، زمینه‌ها و زیرساخت‌های لازم برای تولید ۳۰ هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر تا پایان دولت چهاردهم فراهم شود.

تابستان سال آینده ظرفیت تولید تجدیدپذیرها به ۳۵۰۰ مگاوات ارتقا یابد، اظهار کرد: در تلاش هستیم به منظور افزایش سهم تجدیدپذیرها

گفت: ناترازی انرژی در کشور از سال ۱۳۹۸ آغاز شده است به طوری که در سال ۱۴۰۳ با ۲۰ هزار مگاوات ناترازی انرژی مواجه شدیم. علی‌آبادی با اشاره به برنامه ویژه وزارت نیرو برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر یادآور شد: با احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیرها تا کنون از انتشار ۸۴۱۰ تن گاز گلخانه‌ای جلوگیری شده است. وی همچنین به اجرای ۱۴ مگا پروژه در صنعت برق اشاره و تصریح کرد: افزایش راندمان نیروگاهی با رعایت ملاحظات زیست محیطی بخشی از این مگا پروژه است. هم‌اکنون راندمان نیروگاه‌های جدید احداث ۵۵ درصد است. وزیر نیرو با ابراز امیدواری نسبت به اینکه تا پیک

رسیده و در چند سال اخیر میزان دی اکسید کربن هوا به ۴۱۹.۳ ppm افزایش یافته است. علی‌آبادی در این زمینه تصریح کرد: در چنین شرایطی میزان دی اکسید کربن هوا در مقایسه با عصر یخبندان حدود ۲ برابر شده که یک هشدار جدی محسوب می‌شود. وزیر نیرو در ادامه بروز چنین شرایطی را نشان دهنده تغییرات اقلیمی برشمرد و افزود: در سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۲ استفاده از سوخت‌های فسیلی در جهان از ۸۱ درصد به ۷۹ درصد رسیده است، همچنین میزان استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر از ۹.۵ درصد به ۱۲.۹ درصد ارتقا یافته است. وی در ادامه ضمن مقایسه نیاز به مصرف و نیز ظرفیت تولید انرژی در کشور

در بهبود کیفیت هوا اشاره کرد. وزیر نیرو افزود: همه اقدامات بشر در کل جهان آنتروپی (بی‌نظمی سیستم) را افزایش می‌دهد؛ از سال ۱۸۵۰ میلادی تا کنون میانگین دمای کره زمین ۱.۱ درجه افزایش یافته و علت اصلی آن تولید دی اکسید کربن و سایر گازهای گلخانه‌ای است. وی با بیان اینکه انتشار گازهای گلخانه‌ای، محیط‌زیست را برای زندگی از بین برده است، اظهار کرد: بر اساس مطالعات صورت گرفته از جاب‌های حیس شده در یخچال‌های قطبی، می‌توان گفت که میزان دی اکسید کربن در عصر یخبندان ۲۰۰ ppm به ثبت رسیده است که این عدد در بازه‌های گرم تر به ۲۸۰ ppm

وزیر نیرو با بیان اینکه تا اوج بار مصرف برق تابستان سال آینده ظرفیت تولید تجدیدپذیرها به ۳۵۰۰ مگاوات ارتقا می‌یابد، گفت: در تلاشیم به منظور افزایش سهم تجدیدپذیرها در سبد انرژی کشور، زمینه‌ها و زیرساخت‌های لازم برای تولید ۳۰ هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر تا پایان دولت چهاردهم فراهم شود.

به گزارش ایستنا، عباس علی‌آبادی صبح امروز در همایش ملی هوای پاک که با حضور مسعود پزشکیان - رئیس‌جمهور و با شعار «عزم ملی برای هوای پاک با انرژی تجدیدپذیر» در سالن همایش‌های سازمان حفاظت محیط زیست برگزار شد به نقش توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

وزیر نفت تاکید کرد:

ارائه خدمات درمانی شایسته در خور شان و جایگاه کارکنان صنعت نفت



صنعت نفت، تمام تلاش خود را برای فراهم کردن شرایط مناسب به کار خواهد گرفت. در ادامه، سید علی جزایری ضمن تشکر از اعتماد و حمایت مجموعه صنعت نفت، به دستاوردهای حوزه بهداشت و درمان در دوره مدیریت خود اشاره کرد و گفت: تلاش ما همیشه بر ارائه خدمات بهتر و پاسخگویی به نیازهای کارکنان متمرکز بوده است و امیدوارم مسیر پیش رو با دستاوردهای بیشتری همراه باشد.

لزوم توسعه و بهبود زیرساخت های خدمات درمانی
سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل جدید سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز با تاکید بر لزوم توسعه و بهبود زیرساخت های خدمات درمانی گفت: با هماهنگی های لازم با سایر نهادها و بهره گیری از ظرفیت های موجود، تمام تلاش ما بر این است که خدمات درمانی با کیفیت بالاتر و در دسترس تر ارائه شود.

با اشاره به اهمیت برنامه ریزی های کلان و راهبردی در حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت افزود: توسعه خدمات بهداشتی و درمانی با رویکردی جامع و هدفمند در دستور کار قرار دارد که با همت و تلاش مدیریت جدید (سید عبدالمجید شجاع)، این مسیر به شکلی پویا و موثر دنبال خواهد شد.

امادی کامل شرکت ملی نفت ایران برای همکاری با سازمان بهداشت و درمان

در ادامه برگزاری این آیین، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز تاکید کرد: هیئت مدیره و همکاران این شرکت هماهنگی کاملی با سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خواهند داشت و حمایت همه جانبه از فعالیت های این سازمان را در دستور کار خود قرار می دهند. حمید بودا افزود: شرکت ملی نفت ایران همواره در مسیر ارتقای خدمات بهداشت و درمان و ایجاد رضایت مندی در میان کارکنان

ارتقای کیفیت حرکت کند.

حرکت به سمت ارتقای کیفیت خدمات درمانی و ایجاد رضایت معنادار میان کارکنان

وی با اشاره به برنامه ریزی های راهبردی انجام شده در سال های گذشته، افزود: هدف اصلی ما در حوزه بهداشت و درمان، فراهم آوردن شرایطی است که کارکنان صنعت نفت، به ویژه در بخش های عملیاتی با فشار کاری بالا، بدون دغدغه به مسائل درمانی خود رسیدگی کنند چرا که شان و جایگاه آنان فراتر از خدمات فعلی است. به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، وزیر نفت صبح روز یکشنبه؛ ۳۰ دی ماه در آیین تودیع و معارفه سید علی جزایری و سید عبدالمجید شجاع؛ مدیران عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، ضمن قدردانی از خدمات سید علی جزایری، اظهار کرد: حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت نقشی کلیدی در ارائه خدمات سلامت به کارکنان این صنعت دارد و همواره در تلاش بوده است تا خدماتی شایسته و درخور این خانواده بزرگ ارائه دهد. با این وجود، انتظار می رود این خدمات بیش از پیش تقویت شده و به سمت

وزیر نفت با تاکید بر لزوم ارتقای خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت اعلام کرد که هدف اصلی ایجاد شرایطی است که کارکنان به ویژه در بخش های عملیاتی بدون دغدغه به مسائل درمانی خود رسیدگی کنند چرا که شان و جایگاه آنان فراتر از خدمات فعلی است. به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، وزیر نفت صبح روز یکشنبه؛ ۳۰ دی ماه در آیین تودیع و معارفه سید علی جزایری و سید عبدالمجید شجاع؛ مدیران عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، ضمن قدردانی از خدمات سید علی جزایری، اظهار کرد: حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت نقشی کلیدی در ارائه خدمات سلامت به کارکنان این صنعت دارد و همواره در تلاش بوده است تا خدماتی شایسته و درخور این خانواده بزرگ ارائه دهد. با این وجود، انتظار می رود این خدمات بیش از پیش تقویت شده و به سمت

خبر

ارائه بیش از ۶۰ هزار خدمت در کلینیک های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان صنعت نفت آغاچاری



دکتر آزاده شمسایی گفت: ۳۴ پزشک فوق تخصص و متخصص در سال جاری ۶۰۹۹۲ خدمت به جمعیت تحت پوشش ارائه نمودند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری؛ دکتر آزاده شمسایی رئیس کلینیک های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان نفت با داشتن شرایط مطلوب به جمعیت تحت پوشش ۶۰۹۹۲ خدمت درمانی ارائه نموده است.

دکتر شمسایی از فعالیت ۳۴ پزشک متخصص و فوق تخصص در این کلینیک خبر داد و گفت: خوشبختانه اغلب متخصصین پزشکی رشته های تخصصی و فوق تخصصی در کلینیک های این بیمارستان فعالیت دارند و مدیریت بهداشت و درمان در تلاش است با افزایش پزشکان متخصص و فوق تخصص خدمات شایسته و مطلوب تری به جمعیت تحت پوشش و مراجعه کنندگان ارائه نماید.

دکتر آزاده شمسایی ادامه داد: ۶۰۹۹۲ خدمت تا پایان آذر ماه سال جاری به بیماران ارائه شده که در این مدت با برنامه ریزی منسجم و منظم در نحوه اطلاع رسانی، پذیرش و ارائه خدمات به بیماران توانستیم رضایتمندی نسبتا خوبی ایجاد نماییم.

وی بیان نمود: کلینیک متخصص داخلی با پذیرش ۱۵۱۴۰ نفر، کلینیک قلب ۹۷۳۰ نفر، کلینیک متخصص ارتوپد ۷۲۹۸ نفر و کلینیک متخصص چشم ۴۴۸۸ نفر بیشترین آمار مراجعه را داشته اند رئیس کلینیک های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان نفت در پایان گفت: کارکنان محترم صنعت نفت و خانواده های آنها شایسته بهترین خدمات هستند و تلاش مدیریت و مجموعه بهداشت و درمان صنعت نفت در جهت ارتقا خدمات سلامت و رضایت مندی آنها می باشد.

کلینیک های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان نفت دارای ۵ پزشک فوق تخصص و ۲۹ پزشک متخصص بوده که در تمامی روزهای هفته صبح و بعد ظهر به جمعیت تحت پوشش خدمات سلامت ارائه می نماید.

اقدام به موقع کادر درمانی بیمارستان بزرگ نفت اهواز جان یک هم استانی را نجات داد



بار دیگر اقدام به موقع کادر درمانی بیمارستان بزرگ نفت اهواز برای بیماری ۵۲ ساله که با سکته قلبی وسیع از شهرستان مسجد سلیمان به اهواز منتقل شده بود، جان بیمار را نجات داد.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، بیمار در ساعت ۱۷:۳۰ توسط تیم اورژانس شهرستان مسجدسلیمان با آمبولانس و اسکورت طبی به بیمارستان بزرگ نفت اهواز منتقل شد. وضعیت بحرانی و سکته وسیع قلبی ناشی از انسداد شدید عروق کرونری، اقدامات فوری درمانی را طلب می کرد.

تیم اورژانس بیمارستان نفت اهواز بلافاصله پس از پذیرش بیمار، بررسی علائم حیاتی و تجویز داروهای موردنیاز را آغاز نمود. همزمان، تیم تخصصی و فوق تخصصی قلب و عروق و کادر درمانی بخش آنژیوگرافی به سرعت فراخوانده شدند و در کمتر از ۳۰ دقیقه، بیمار به بخش آنژیوگرافی منتقل شد. در این بخش، تیم فوق تخصصی قلب موفق شدند انسداد شدید عروق کرونری بیمار را با تکنیک های پیشرفته مرتفع نمایند. این اقدام حیاتی در ساعت ۱۸:۱۵ انجام شد و بیمار پس از بهبود شرایط عمومی، در ساعت ۱۹:۰۰ به بخش مراقبت های ویژه قلبی (CCU) انتقال یافت.

اقدامات درمانی به موقع و هماهنگی کامل تیم های پزشکی و اورژانس بیمارستان، جان بیمار را از یک وضعیت بحرانی و تهدید کننده حیات نجات داد. در حال حاضر وضعیت عمومی این بیمار پایدار گزارش شده است. بیمارستان نفت اهواز بار دیگر نشان داد که به عنوان یکی از مراکز درمانی پیشرفته و مجهز استان خوزستان، آماده ارائه خدمات تخصصی و فوق تخصصی به موقع و در کوتاه ترین زمان ممکن به بیماران است.

این موفقیت مرهون تلاش بی وقفه پزشکان، پرستاران و کارکنان دلسوز و پرتلاش بیمارستان نفت اهواز است که با دانش و تجربه خود، توانستند جان یک بیمار را نجات دهند.

مراسم تکریم و معارفه مدیران عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برگزار شد



است و امیدواریم با وحدت، یکپارچگی، همدلی و هم افزایی بتوانیم گام های موثری در حوزه خدمت رسانی به جمعیت تحت پوشش برداریم. ما خدمت رسانی است، اظهار داشت: وظیفه ما رفع مشکلات است و از همه انتظار همکاری داریم، همچنین دست یاری به سوی عزیزان دراز می کنیم و افتخاری است که در کنار شما همکاران خدمت باشیم.

دکتر شجاع در پایان خاطر نشان کرد: همه مشکلات قابل هست تا زمانی که با هم پیش ببریم و امیدواریم در این مسیر موفق و رو سفید باشیم.

و عنوان کرد و بیان داشت: کار خدماتی هیچ زمان رضایت ۱۰۰ درصدی ندارد، ما در بازه زمانی یکساله که حضور داشتیم همه مناطق رو بازدید کردیم و از نزدیک چالش ها و مشکلات را مورد بررسی قرار دادیم که مهمترین آن ساختار و چارت سازمانی و کمبود نیروی انسانی بود، در ابتدا باید نیروی انسانی شاغل در مجموعه راضی باشد تا بتوانیم خدمات با کیفیت و مناسب ارائه کنیم.

در ادامه این نشست، دکتر سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل سازمان با اشاره به نقش بهداشت و درمان بعنوان پشتیبان در صنعت نفت گفت: خوشبختانه رویکرد مدیران ارشد در صنعت نفت مثبت

گرفته و این خبر خوش بنده است. وی افزود: چالش ها و مشکلات بهداشت و درمان صنعت نفت را در خصوص سمت های سازمانی، کمبود نیروی انسانی و ... را در دست بررسی داریم و در خصوص بازاریابی ساختار سازمانی امیدوارم بتوانیم اقدامات خوبی انجام دهیم. دکتر سید علی جزایری مدیر عامل اسبق سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ابتدای سخنان خود ضمن تبریک ماه رجب و شعبان، گزارشی کوتاه از اقدامات خود در زمان تصدی مدیریت عامل سازمان از جمله راه اندازی اورژانس هوایی، جذب متخصصین در مناطق و بهبود عملکرد حوزه بهداشت دهان و دندان

وزارت نفت، با تاکید بر نقش و خدمات بهداشت و درمان در صنعت نفت گزارشی از عملکرد این منطقه و چالش ها و مشکلات بهداشت و درمان را ارائه کرد. صدیقه خزایی معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در ادامه با تقدیر از زحمات بی دریغ کارکنان با تاکید بر اینکه تلاش ما انجام اقدامات موثر در حوزه منابع انسانی است، گفت: با توجه به نگاه ویژه مقام عالی وزارت نفت نسبت به بحث نیروی انسانی و رفع چالش ها و مشکلات در خصوص معیشت کارکنان، در تلاش هستیم اقدامات موثری صورت بگیرد و در گام نخست در خصوص بازگشت مالیات های کسر شده اقدام موثری صورت

مراسم تکریم و معارفه مدیران عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با حضور مهمانان ویژه منابع انسانی، صدیقه خزایی معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، امیر قائم پناه مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران و جمعی از مدیران و روسای سازمان به میزبانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران ظهر امروز چهارشنبه ۳ بهمن ماه برگزار شد.

در ابتدا این جلسه دکتر محمد جواد کیان رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران به عنوان میزبان، ضمن خوش آمدگویی و تقدیر از حضور مدیران بالادستی در حوزه منابع انسانی در سطح

اخبار نفت و گاز اروندان

انتصاب مشاور عالی مدیرعامل در امور فنی شرکت نفت و گاز اروندان



با صدور حکمی از سوی مهندس عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان مهندس موازی به عنوان مشاور عالی مدیرعامل در امور فنی این شرکت منصوب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان متن حکم به این شرح است:

جناب آقای مهندس موازی
باسلام،

با عنایت به تعهد، تخصص، تجربیات و سوابق ارزشمند و مدیریتی جنابعالی به موجب این حکم بعنوان "مشاور عالی مدیرعامل در امور فنی در شرکت نفت و گاز اروندان" منصوب می گردید. امید است با اتکال به خداوند متعال و با بهره گیری از توانمندی های نیروهای متعهد و متخصص آن واحد در انجام امور محوله موفق و مؤید باشید.

عبدالله عذاری اهوازی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان

انتصاب سرپرست مدیریت امور فنی شرکت نفت و گاز اروندان



با صدور حکمی از سوی مهندس عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان آقای سعید مجدم به عنوان سرپرست مدیریت امور فنی این شرکت منصوب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان متن حکم به این شرح است:

جناب آقای سعید مجدم
باسلام،

نظر به مراتب تعهد، تخصص، سوابق و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان "سرپرست مدیریت امور فنی شرکت نفت و گاز اروندان" منصوب می شوید. با عنایت به نقش تأثیرگذار امور فنی در تولید و توسعه مبادین غرب کارون امید است با اتکال به خداوند متعال و ائمه اطهار در انجام وظایف محوله موفق باشید. ضمناً موارد ذیل از اهم وظایف و مأموریت های جنابعالی می باشد:

- پیگیری و اجرای دقیق طرح های ازدیاد برداشت به منظور افزایش تولید و صیانت از مخازن.

- ایجاد هماهنگی بین واحدهای مهندسی نفت، حفاری، زمین شناسی و آزمایشگاههای شیمیایی به منظور تبادل اطلاعات و همکاری های متقابل در راستای مدیریت بهینه مخازن.

- سرپرستی و نظارت بر انجام پیمانکاران برای عملیات حفاری، مهندسی بهره برداری و تکمیل چاه ها، مطالعات مهندسی مخازن و شبیه سازی و مشاوران مرتبط با کلیه فعالیت های بالادستی.

- سرپرستی و نظارت در سطح عالی در بکار بردن تجارت و اصول علمی و فنی و روشهای جدید تکمیل چاه ها، مطالعات مخازن، مدلهای زمین شناسی و پتروفیزیکی، مهندسی بهره برداری و مهندسی فرآورش.

- تهیه برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت با مطالعه و اجرای طرح ها و پروژه های اولویت دار و نیمه تمام توسعه و نگهداشت تولید.

همچنین فرصت را غنیمت شمرده و از زحمات جناب آقای غلامحسین موازی که در این مدت عهده دار مسئولیت مذکور بوده اند تشکر و قدردانی می نمایم.

عبدالله عذاری اهوازی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان

با همت روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان؛

نماهنگ فاخر سنتنصر رونمایی خواهد شد

نماهنگ فاخر سنتنصر که با همت روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان تهیه شده، یکم بهمن ماه رونمایی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روابط عمومی این شرکت به مناسبت زنده نگه داشتن یاد و خاطره سیدحسین نصرالله شهید حزب الله و شهدای جبهه مقاومت، اقدام به تهیه نمائنگی فاخر با نام سنتنصر کرده که پوستر آن به صورت گسترده از رسانه های ملی و شبکه های اجتماعی منتشر شده است. به همین مناسبت در آیینی ای نمائنگ فاخر فردا یکم بهمن ماه ۱۴۰۳ با حضور جمعی از مسئولان رونمایی شد.

با حضور معاون اول رئیس جمهور و وزیر صمت؛

صد شرکت برتر ایران معرفی شدند



و گفت: سیگنال و پیام دیگر رویداد رتبه بندی شرکت های برتر برای بازار کار است. شرکتها به دنبال جذب و نگهداشت نیروهای بااستعداد هستند و افراد بااستعداد به اینکه در یک شرکت با شاخص های برتر فعالیت کنند، افتخار می کنند و جذب آن می شوند. وی همچنین به وضعیت کسب و کارها و سیگنال مثبت رویداد صد شرکت برتر اشاره کرده و گفت: بنگاه ها و شرکت های مادر تخصصی، سال آینده تحلیلی از وضعیت این شرکتها انجام خواهیم داد تا نقاط قوت و ضعف آنها شناسایی شده و به رفع نقاط ضعف کمک شود.

سازمان مدیریت صنعتی هر ساله اقدام به رتبه بندی شرکت های برتر ایران (IMI۱۰۰) می کند. این رتبه بندی که ۵۰۰ شرکت بزرگ و تأثیرگذار در اقتصاد کشور را معرفی می کند با هدف شناسایی جایگاه بنگاه های اقتصادی و گروه های صنعتی، گسترش رقابت بین بنگاه های اقتصادی و کمک به سیاست گذاران اقتصادی کشور انجام می شود. بیست و هفتمین دوره همایش شرکت های برتر ایران با حضور معاون اول رئیس جمهور، وزیر صمت، رئیس هیئت عامل ایدرو و مدیران شرکت های بزرگ در محل مرکز همایش های بین المللی صدا و سیما برگزار شد.

بنگاهها را قابل پیش بینی و زمینه را برای افزایش رقابت پذیری فراهم می کند. **مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی؛ رتبه بندی شرکتها به شفافیت و رقابت پذیری کمک می کند** اصغر مصاحب در بیست و هفتمین همایش IMI-۱۰۰ با اشاره به محدودیتها و شرایط سخت فضای کسب و کار و فعالیت بنگاه های اقتصادی گفت: «مدیران ارشد شرکت های اقتصادی کشور که امروز در این رویداد حضور دارند، با وجود موانع و محدودیت های فضای کسب و کار توانسته اند به فعالیت خود ادامه دهند و چرخ اقتصاد و توسعه کشور را به حرکت در آورند.

وی افزود: رتبه بندی شرکتها از سالها پیش از سوی بسیاری از کشورها در سطح بین المللی، منطقه ای و ملی انجام می شد. ماحصل این رتبه بندی ها ایجاد شفافیت در فضای کسب و کار است که این شفافیت به بهره وری بنگاه ها کمک خواهد کرد و به آنها این امکان را می دهد که در عرصه رقابت حرفی برای گفتن داشته باشند. مصاحب در ادامه به چالش بنگاه ها در مواجهه با نیروی انسانی و جذب و نگهداشت آنها اشاره کرد

کلیدی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تصریح کرد: فراهم سازی شرایط نوسازی و بازسازی واحدهای صنعتی و کسب و کارها، توسعه و به کارگیری فناوری در بنگاه های صنعتی و هوشمندسازی و استفاده از هوش مصنوعی در مجموعه مدیریتی سازمانها در دستور کار قرار گرفته است.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی؛ رتبه بندی شرکتها به شفافیت و رقابت پذیری کمک می کند

رئیس هیأت عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) ادامه داد: در حوزه سخت افزاری باید ماشین آلات و زیرساخت های بنگاه ها را بهسازی کرد و در حوزه نرم افزاری نیاز است که نظام نوین مدیریتی را به روزرسانی کرد تا با این اقدامات در مسیر کاهش بهای تمام شده و فروش بیشتر متناسب با با کیفیت و ارتقای بهره وری بالا قدم برداشت.

وی با بیان اینکه در حوزه فناوری های نوین یکی از عوامل کلیدی موفقیت کسب و کارها است، گفت: بنگاه هایی که از فناوری نوین استفاده می کنند، در ارزش گذاری و برند آنها تأثیرگذار خواهد بود و باعث می شود که وفاداری ذی نفعان برای بنگاه ها بیشتر شود. مقیمی ادامه داد: از سویی دیگر استفاده از هوش مصنوعی آینده

معاون وزیر صمت و رئیس هیأت عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) در بیست و هفتمین همایش شرکت های برتر ایران (IMI-۱۰۰) گفت: شفافیت یکی از اهداف مهم و اصلی در حوزه نظام های رتبه بندی دنیا و از ارکان اصلی موفقیت کسب و کار عنوان می شود و فراهم سازی شرایط نوسازی و بهسازی، به کارگیری فناوری و هوشمندسازی سه محور کلیدی سازمان خواهد بود.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، فرشاد مقیمی در همایش رتبه بندی شرکت های برتر ایران (IMI-۱۰۰) سال ۱۴۰۳ اظهار داشت: ۲۷ سال است به صورت مستمر این فعالیتها و همایش در کشور برگزار می شود و شفافیت یکی از اهداف مهم و اصلی در حوزه نظام های رتبه بندی دنیا است که در بسیاری از کتاب های مدیریتی امروزه به آن تأکید شده و یکی از ارکان اصلی موفقیت کسب و کار عنوان می شود. وی ادامه داد: شفافیت باعث ایجاد اعتماد و وفاداری در مجموعه ذی نفعان در کسب و کار می شود و وفاداری یکی از ارکان اصلی برای سرمایه گذاران و کارکنان به شمار می رود. مقیمی با اشاره به سه محور

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان:

ورزش؛ کلید ارتقای سلامت و بهره وری کارکنان در محل کار است



گاز اروندان همچنین از برنامه ریزی و تلاش برای ارائه امکانات ورزشی و انعقاد قرارداد های جدید با امکان ورزشی به منظور استفاده کارکنان پیمانکاری اشاره کرد. هادی

شده تا کارکنان بتوانند از این ظرفیتها استفاده کنند. مدیرعامل شرکت نفت و

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، هادی افشار رئیس امور ورزش شرکت ملی نفت ایران در جلسه ای با حضور مدیرعامل و جمعی از مدیران و رؤسای شرکت نفت و گاز اروندان به بررسی ورزش و اقدامات انجام شده در این حوزه پرداختند. در این جلسه عبدالله عذاری اهوازی مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به اقدامات انجام شده در حوزه ورزش برای کارکنان و خانواده آنها، از اهمیت ورزش و تأثیر آن در محیط کار گفت و آن را کلید ارتقای سلامت کارکنان و بهره وری آنها در محل کار دانست. وی گفت: در شهرهای حوزه تاسیساتی این شرکت قراردادهایی با امکان ورزشی منعقد

در جلسه ای که با حضور رئیس امور ورزش شرکت ملی نفت ایران برگزار شد، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان به تشریح پیشرفت های این شرکت در حوزه ورزش پرداخت و ورزش را کلید ارتقای سلامت و بهره وری کارکنان در محل کار دانست.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، هادی افشار رئیس امور ورزش شرکت ملی نفت ایران در جلسه ای با حضور مدیرعامل و جمعی از مدیران و رؤسای شرکت نفت و گاز اروندان به بررسی ورزش و اقدامات انجام شده در این حوزه پرداختند. در این جلسه عبدالله عذاری اهوازی مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به اقدامات انجام شده در حوزه ورزش برای کارکنان و خانواده آنها، از اهمیت ورزش و تأثیر آن در محیط کار گفت و آن را کلید ارتقای سلامت کارکنان و بهره وری آنها در محل کار دانست. وی گفت: در شهرهای حوزه تاسیساتی این شرکت قراردادهایی با امکان ورزشی منعقد

اخبار

مسئول ارتباط با مشتریان سامانه هوشمند سوخت: اجرای طرح سپهتن تنها راه دستیابی به عملکرد واقعی ناوگان است



مسئول ارتباط با مشتریان سامانه هوشمند سوخت با تأکید بر اینکه برای دستیابی به عملکرد واقعی ناوگان وجود سامانه سپهتن الزامی است، اظهار کرد: در سال ۱۳۹۳ طرح پیمایش براساس مصوبه هیئت وزیران اجرایی شد و از آن زمان تاکنون تخصیص سوخت تنها براساس اسناد حمل انجام می‌شود و هیچ داده‌ای از سامانه سپهتن وجود ندارد.

ابوذر یوسفی روز دوشنبه، یکم دی در گفت‌وگوی زنده تلویزیونی با بیان اینکه سامانه سپهتن براساس مصوبه شورای اقتصاد از سال ۹۸ ابلاغ شده است، اما تاکنون این طرح اجرایی نشده است، گفت: در سال ۱۳۹۳ طرح پیمایش بر اساس مصوبه هیئت وزیران ایجاد و اجرایی شد و از آن زمان تاکنون تخصیص سوخت تنها براساس اسناد حمل انجام می‌شود و هیچگونه داده‌ای از سامانه سپهتن وجود ندارد. وی با بیان اینکه بخش زیادی از مصرف فرآورده در حوزه حمل و نقل اتفاق می‌افتد، تصریح کرد: بیش از ۵۰ درصد نفت‌گاز تولیدی کشور در بخش حمل و نقل مصرف می‌شود و شاهد صدور اسناد حمل سوری در حوزه درون‌شهری و برون‌شهری و قاچاق فرآورده هستیم. مسئول ارتباط با مشتریان سامانه هوشمند سوخت با تأکید بر اینکه برای دستیابی به عملکرد واقعی ناوگان وجود سامانه سپهتن الزامی است، اظهار کرد: متأسفانه تاکنون این طرح اجرایی نشده است، همچنین در قانون بودجه ۱۴۰۲ نیز سازمان راهداری مکلف بوده تا ۵۰ درصد از ناوگان باری و بیش از ۱۰۰ درصد ناوگان مسافری را به سازمان سپهتن مجهز و داده‌ها را در اختیار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی قرار دهد که تاکنون این مصوبه اجرایی نشده است.

تعیین تکلیف کارت سوخت در سه ماهه اول ۱۴۰۴



سخنگوی صنف جایگاهداران کشور گفت: بر اساس مصوبه مجلس در قانون بودجه، پیش بینی می‌شود مساله حذف کارت سوخت خودرو و اختصاص پارانه به کارت بانکی اشخاص در سه ماهه اول ۱۴۰۴ تعیین تکلیف شود.

رضا نواز در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، درباره برنامه واریز سوخت به کارت بانکی به جای کارت سوخت اظهار داشت: بر اساس مصوبه مجلس در قانون بودجه، پیش بینی می‌شود مساله حذف کارت سوخت خودرو و اختصاص پارانه به کارت بانکی اشخاص در سه ماهه اول ۱۴۰۴ تعیین تکلیف شود. افزود: بر اساس بررسی‌های فنی و طرح‌های قبلی اجرای شده به صورت آزمایشی، مجلس به این نتیجه رسیده است که بایستی برای مدیریت پارانه سوخت، از کارت بانکی افراد استفاده شود و نیازی به کارت سوخت نیست. سخنگوی صنف جایگاهداران کشور تصریح کرد: ساختار فعلی سال‌های قبل ایجاد شده و در مقاطع زمانی موفقیت‌هایی هم داشته است ولی در شرایط فعلی کشور، نیازمند تغییرات و به روز رسانی است بنابراین طرح استفاده از کارت بانکی مطرح شده است. وی ادامه داد: ایجاد تغییرات در نحوه توزیع همدفند پارانه سوخت نیازمند اجماع همه دستگاه‌های مرتبط و بخش خصوصی است به طوری که طرح دارای پیچیدگی نباشد و قابلیت اجرا داشته باشد و صرفاً بر اساس داده‌های تئوری تدوین و تصویب نشود. رضانواز خاطر نشان کرد: برای اجرای طرحی بزرگ مانند حذف کارت سوخت و جایگزینی کارت بانکی باید آیین‌نامه‌های اجرایی و دستور العمل‌های شفاف با پیوسته‌های حقوقی، فرهنگی و اجتماعی و با قابلیت عملیاتی قطعی تدوین شود و ابتدا باید سازوکار تغییر تخصیص سهمیه و پارانه از خودرو به مالک خودرو اجرایی شود، لذا صرفاً با دو خط در قانون بودجه نمی‌توان در این حوزه به موفقیت رسید. وی تأکید کرد: لازم به ذکر است که اگر طرح طوری تدوین شود که نیاز به تغییرات در زیرساخت‌ها باشد، بخش خصوصی و خصوصاً جایگاه‌ها توان هزینه کرد برای این تغییرات را ندارند و بایستی دولت برای این طرح ملی در بحث تغییرات سخت افزاری و نرم افزاری احتمالی، منابع مالی اختصاص دهد. سخنگوی صنف جایگاهداران کشور گفت: در بحث حذف کارت سوخت و جایگزینی کارت بانکی، فعلاً تغییر شیوه سهمیه بندی یا قیمت سوخت مطرح نیست.

تولید بنزین پالایشگاه آبادان افزایش می‌یابد



مدیرعامل پالایشگاه آبادان بیان اینکه با تثبیت شرایط عملیاتی پالایشگاه آبادان روزانه بین ۸ تا ۱۰ میلیون لیتر تولید بنزین این پالایشگاه افزایش می‌یابد، گفت: در ۴۰ ماه آینده تمام فرآورده‌ها در پالایشگاه آبادان کیفی‌سازی می‌شوند.

فردین راشدی روز شنبه، ۲۹ دی در نشست خبری درباره پروژه‌های ارتقای کیفیت پالایشگاه آبادان تصریح کرد: پالایشگاه آبادان نماد تمدن کشور در صنعت نفت است و سال ۱۲۹۱ نخستین واحد تقطیر این پالایشگاه عملیاتی شد و این پالایشگاه چهار دوره تاریخی متفاوت مانند جنگ جهانی اول و دوم، جنگ تحمیلی و انقلاب شکوهمند اسلامی را گذرانده است، همچنین این پالایشگاه هم‌اکنون محور اصلی تأمین فرآورده و رفع ناترازی در کشور است. وی با اشاره به احداث واحد تقطیر ۲۱۰ هزار بشکه‌ای و بهره‌برداری از بزرگ‌ترین واحد هیدروکراک خاورمیانه در پالایشگاه آبادان افزود: با بهره‌برداری از واحد

هیدروکراک پالایشگاه آبادان نفت‌گاز در سطح یورو ۵ تولید می‌شود و کیفی‌سازی فرآورده‌ها در پالایشگاه تحقق می‌یابد. همچنین فرآیندهای اصلاحی که ناشی از برخی ضعف‌ها در طراحی هستند زمان فعالیت واحد مشخص و طراحی جدید آن هنگام تعمیرات اساسی اجرا می‌شود. انجام به‌موقع تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها موضوعی حیاتی است و با توجه به هزینه بسیار بالای انجام تعمیرات اساسی سعی بر این است تا با تدوین روش‌های تازه، فواصل بین تعمیرات اساسی افزایش و طول زمان انجام هر تعمیر اساسی کاهش یابد. کاهش مدت تعمیرات اساسی و افزایش فواصل سبب افزایش بهره‌وری

پالایشگاه آبادان سرمایه‌گذاری شده است و با تحقق این طرح در آینده نزدیک یک یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های ملی به‌شمار می‌رود، شاهد مدرن‌ترین واحدهای عملیاتی در این پالایشگاه خواهیم بود. راشدی با تأکید بر اینکه تلاش می‌کنیم تمام واحدهای پالایشگاه آبادان طی ۴۰

ماه آینده کیفی‌سازی شوند، تصریح کرد: با انجام این اقدام، نگرانی موجود در زمینه تأمین نفت‌کوره نیروگاه‌ها رفع می‌شود، همچنین همسو با تحقق این هدف کیفی‌سازی آخرین واحد حذف گوگرد در دستور کار قرار خواهد گرفت. وی با بیان اینکه تثبیت شرایط عملیاتی پالایشگاه

آبادان روزانه بین ۸ تا ۱۰ میلیون لیتر تولید بنزین پالایشگاه را افزایش می‌دهد، یادآور شد: طی ۴۰ ماه آینده شاهد کیفی‌سازی تمام فرآورده‌ها در پالایشگاه آبادان خواهیم بود. مدیرعامل پالایشگاه آبادان با بیان اینکه با توجه به قدمت و موقعیت جغرافیایی این پالایشگاه انجام اقدام‌های مسئولیت‌های اجتماعی همواره در دستور کار شرکت پالایش نفت آبادان قرار دارد، تصریح کرد: این پالایشگاه در کنار رفع ناترازی کشور و خلق ثروت، توجه و رسیدگی به شهروندان را در دستور کار قرار داده و در سال‌های اخیر اقدام‌های مؤثری در این زمینه انجام شده است. راشدی با بیان اینکه پالایشگاه آبادان با کیفی‌سازی فرآورده‌های نفتی به مدرن‌ترین پالایشگاه دنیا تبدیل خواهد شد، تصریح کرد: تمام پروژه‌های انجام‌شده در این پالایشگاه با توجه به ملاحظات زیست‌محیطی انجام می‌شود و در این زمینه سعی داریم با جایگزینی اتانول به سمت کاهش آلودگی‌ها حرکت کنیم.

یادداشت

ضرورت به کارگیری روش‌های نوین تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌ها

تعمیرات اساسی می‌شود، هنگام تعمیرات اساسی به دو صورت پیش از وقوع خرابی و پس از آغاز خرابی انجام می‌شود که به‌منظور استمرار مطلوب فعالیت‌های پالایشگاهی لازم است پیش از وقوع خرابی تعمیرات اساسی انجام شود.

نروم کاهش طول دوره و افزایش فواصل تعمیرات اساسی

راهبرد مطلوب در بیشتر کشورهای توسعه‌یافته و جهان کاهش طول دوره و افزایش فواصل تعمیرات اساسی است، یکی از روش‌های تعمیرات اساسی روش بازرسی بر مبنای ریسک (Risk based inspection) است که براساس این روش ریسک‌های موجود در تجهیزات،

احتمال وقوع خرابی و شدت و پیامدهای آن شناسایی و ارزیابی می‌شود و تمرکز اولویت بر نظارت و تعمیرات تجهیزات حساس‌تر و اثربخش‌تر در تولید قرار می‌گیرد و از اختصاص منابع برای انجام تعمیرات تجهیزات با ریسک کمتر جلوگیری می‌شود. استفاده از روش‌های جدید بازرسی این امکان را فراهم می‌کند تا قطعاتی که نیاز به تعویض دارند از پیش شناسایی شود و طول زمان تعمیرات اساسی کاهش یابد، با استفاده از این روش از تعمیرات غیرضروری جلوگیری و در نهایت سبب کاهش هزینه‌ها می‌شود. بازرسی داخل برج‌ها در حین کار از جمله روش‌های دیگر بازرسی است

که با استفاده از این روش شرایط سینی برج‌ها از نظر کارایی مناسب ارزیابی و در صورت نبود مشکل از تعمیرات مجدد آنها جلوگیری می‌شود. برای افزایش بهره‌وری و تولید بیشتر باید به روش‌های نوین تعمیرات اساسی توجه شود، گفت: تعمیرات اساسی سبب می‌شود واحد طبق طراحی، با بازدهی بالا و ایمنی کامل کار کند تا تولید فرآورده با مشکل روبه‌رو نشود و اگر تعمیرات اساسی به‌موقع و به‌صورت مطلوب انجام نشود ناچار به توقف‌های اضطراری ناشی از خرابی دستگاه‌های واحدهای پالایشگاهی، کاهش تولید و در نهایت صرف هزینه‌های هنگفت خواهیم بود.

کاهش شدت مصرف انرژی با تحول در زیرساخت‌ها



حاصل و نقل، کاهش مصرف سوخت خودروهای تولید داخل است، به همین منظور طرح تولید قوای محرکه کم‌مصرف از سال ۱۴۰۰ آغاز شده و تا سال ۱۴۰۴ ادامه خواهد داشت. با تولید ۵۰۰ هزار خودروی کم‌مصرف سالانه ۱.۱ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال صرفه‌جویی خواهد شد.

سامانه پایش هوشمند سپهتن

طرح توسعه سامانه پایش هوشمند تردد ناوگان جاده‌ای (سپهتن) یکی از نوآوری‌های مهم در حوزه مدیریت مصرف سوخت و ایمن‌سازی تردد است. این سامانه که از سال ۱۴۰۲ اجرا شده و تا سال ۱۴۰۴

اجرای هفت پروژه ملی در حوزه حمل‌ونقل سبب کاهش شدت مصرف انرژی در کشور، توسعه زیرساخت‌های پایدار و کاهش آلودگی زیست‌محیطی می‌شود. این طرح‌ها که شامل توسعه ریلی، نوسازی ناوگان دیزلی و ارتقای سامانه‌های پایش هوشمند هستند، آینده‌ای روشن برای سیستم حمل‌ونقل کشور ترسیم کرده‌اند. در سال‌های اخیر توجه به بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی به یکی از اولویت‌های اصلی کشور تبدیل شده است، از این رو با اجرای هفت طرح کلان ملی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش حمل‌ونقل، گام‌های مهمی به همین منظور برداشته شده است. هم‌اکنون این پروژه‌ها با سرمایه‌گذاری چند میلیارد دلاری در حال اجرا هستند و تأثیرات گسترده‌ای بر صرفه‌جویی سوخت، بهبود کیفیت هوا و ارتقای زیرساخت‌های حمل‌ونقل خواهند داشت.

توسعه حمل‌ونقل ریلی

یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های در حال اجرا، توسعه حمل‌ونقل بار و مسافر با راه‌آهن است. این پروژه که از سال ۱۳۹۳ آغاز شده و تا سال ۱۴۰۵ ادامه دارد، با سرمایه‌گذاری ۷.۵ میلیارد دلاری، سالانه یک‌هزار و ۱۸۸ میلیون لیتر صرفه‌جویی در نفت‌گاز را به دنبال خواهد داشت. این طرح با هدف گسترش زیرساخت‌های ریلی و بهره‌وری بیشتر در جابه‌جایی بار و مسافر، نقش مهمی در کاهش مصرف سوخت و کاهش آلودگی هوا ایفا می‌کند.

صرفه‌جویی سالانه ۶.۲ میلیون بشکه نفت خام را دارد.

سامانه پایش ناوگان دیزلی سیپاد

طرح توسعه سامانه یکپارچه پایش عملکرد ناوگان دیزلی (سیپاد) با هدف کاهش مصرف گازوئیل در ناوگان دیزلی شهری از سال ۱۴۰۲ آغاز شده و تا ۱۴۰۴ ادامه دارد. در این پروژه، ۳۲۵ هزار دستگاه خودروی دیزلی به سیستم پایش هوشمند مجهز می‌شوند. صرفه‌جویی سالانه این طرح معادل ۳.۵ میلیون بشکه نفت خام است.

جایگزینی و نوسازی ناوگان دیزلی برون‌شهری

آخرین پروژه کلیدی، نوسازی ۸۵ هزار دستگاه ناوگان دیزلی برون‌شهری است. این طرح از سال ۱۴۰۲ آغاز شده است و تا ۱۴۰۶ ادامه دارد. با جایگزینی کامیون‌ها، کشنده‌ها، اتوبوس‌ها و مینی‌بوس‌های فرسوده، افزون بر کاهش ۱۱.۶ میلیون بشکه نفت خام در سال، کیفیت هوا نیز به‌طور قابل‌توجهی بهبود می‌یابد. اجرای این هفت پروژه ملی، افزون بر تأثیرات اقتصادی مثبت نظیر صرفه‌جویی در هزینه‌های انرژی و افزایش بهره‌وری، گامی بلند در مسیر حفاظت از محیط زیست است. کاهش مصرف سوخت، کاهش آلودگی هوا و بهبود سیستم حمل‌ونقل از نتایج ملموس این طرح‌ها خواهد بود. با ادامه این روند و تکمیل این پروژه‌ها، ایران به الگویی موفق در مدیریت پایدار منابع انرژی و حمل‌ونقل تبدیل خواهد شد.

یادداشت

تضاد منافع اوپک و آمریکا در دوره ترامپ

غریدون بر کتشیلی

رئیس دفتر مطالعات انرژی وین

ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا در مراسم تحلیف خود درباره وضعیت ملی انرژی آمریکا گفته بود: از ذخائر نفت و گاز خودمان استفاده می‌کنیم و به سراسر جهان انرژی صادر می‌کنیم. وی همچنین قانون انرژی سبز را که حامی خودروهای برقی بود، لغو کرد. ترامپ با اهداف و وعده‌هایی قدم به کاخ سفید گذاشته که احتمالاً هر یک از آنها آثار و تبعات مهمی بر اقتصاد جهان، به ویژه بخش انرژی برای می‌گذارد. ترامپ در اولین روز کاری خود، از معاهده آب و هوایی پاریس خارج شد. این بدان معناست که سیاست کربن زدایی و ممنوعیت تولید و استفاده از خودروهای سوخت‌های فسیلی برای چهار سال آینده در آمریکا محل چندی نخواهد داشت. وقتی آمریکا که مهم‌ترین طرف پیمان تغییرات آب و هوایی است، از کنوانسیون خارج شود، کلیت پیمان تضعیف می‌شود. البته ملغی نخواهد شد. تا اینجا، این خبر مسرت باری برای اوپک (و پلاس) است. اما از سوی دیگر ترامپ محدودیت‌های دوره دمکرات‌ها روی بهره برداری از نفت و گاز در مناطق ممنوعه مانند آلاسکا را لغو می‌کند. تولید نفت و گاز آمریکا روند افزایشی می‌گیرد و به رقیبی سرسخت برای تولید کنندگان اوپک و غیر اوپک تبدیل می‌شود. البته یعنی بیش از گذشته. زیرا که هم اکنون هم آمریکا بخش مهمی از بازارهای اوپک در اروپا را به خود اختصاص داده است. لازم به ذکر است که تولید نفت و گاز در آمریکا تماماً توسط بخش خصوصی و شرکت‌های نفتی انجام می‌گیرد بنابراین تصمیم آنها منبث از محاسبات سود و زیان و ارزش سهام شرکت هاست. اقدامات دولت تنها به کاهش قوانین و پارهای محدودیت‌های مربوط به حفظ محیط زیست محدود می‌شود. نتایج تصمیمات دولت ترامپ، نتایج آنی ندارند و در آمریکا، هر یک از ایالات قوانین و مقررات خود را دارند.

امریکا دیگر وارد کننده نفت نیست

در مورد، منع نگاهداری ذخایر استراتژیک، ترامپ در دور اول هم مخالف استراتژی حفظ ذخایر استراتژیک بود. موضوع ذخایر استراتژیک که در ۱۹۷۳ طراحی و اجرایی شد، باید این واقعیت را پذیرفت که نگاهداری ذخایر استراتژیک مربوط به دورانی است که آمریکا، وارد کننده خالص نفت بود. حالا که آمریکا به یک صادر کننده عمده نفت و گاز تبدیل شده است، نگاهداری ذخایر استراتژیک، موضوعیت خود را از دست داده است. امروزه ذخایر استراتژیک برای کشورهایی مهم است که وارد کننده خالص نفت و گاز هستند، به عبارتی اروپا، چین و هند نیازمند حفظ ذخایر استراتژیک خود هستند. در دوره بایدن هم عملاً ذخایر استراتژیک موجود، کمتر از استاندارد معادل ۹۰ روز بود. لازم به ذکر است که حذف ذخایر استراتژیک از اصول سیاست‌های انرژی آمریکا، مسئله مزمن تصویب نکرده این کشور است. تعدادی از نمایندگان حزب جمهوریخواه هم مخالف حذف نگاهداری ذخایر استراتژیک آمریکا هستند.

نفت شیل دوام می‌آورد؟

امروزه نفت و گاز شیل ستون اصلی تولید انرژی آمریکاست. آمریکا امروز ۱۳.۲ میلیون بشکه در روز تولید دارد که بیش از ۷۰ درصد آن شیل است. تولید نفت شیل به نحوی است که با آسیب‌های محیط زیستی شدیدی همراه است. البته تکنولوژی‌های نوین، قدری از دامنه آسیب‌ها کم کرده ولی هنوز نسبت به نفت خام‌های متعارف بسیار آسیب زنده است. عمر مخازن شیل کوتاه است، یک ساختار شیل در بهترین شرایط ۵ تا ۶ سال بهره دهی دارد؛ بنابراین کمپانی‌ها ناچارند، به طور دائم دست به اکتشافات جدید بزنند. به احتمال زیاد سطح تولید کنونی آمریکا، چندان بیش از رقم کنونی قابل افزایش نیست. اما به طوری که ذکر شد، به ناچار در مقطعی منافع اوپک پلاس و آمریکا با یکدیگر در تضاد قرار خواهد گرفت. آمریکا به طور فزاینده‌ای روی سهم بازار اوپک پلاس چنگ انداخته است. اوپک پلاس حالا به آسیا رانده شده و بازار اروپا را از دست داده است.

نرخ ابرنفتکش‌ها ۲ برابر شد

نرخ کرایه ابرنفتکش‌ها پس از تحریم‌های اخیر آمریکا علیه تجارت نفت روسیه و ناوگان نفتکش‌های سایه، افزایش یافت و دو برابر شد.

داده‌های بازار بورس بالتیک نشان داد نرخ کرایه ابرنفتکش‌ها که قادر به حمل دو میلیون بشکه نفت هستند، در مسیر خاورمیانه به چین، ۱۱۲ درصد افزایش یافت و به ۵۷ هزار و ۵۸۹ دلار در روز رسید. پس از اینکه آمریکا، گسترده‌ترین تحریم‌های خود را علیه صادرات نفت روسیه اعمال کرد، نرخ روزانه برای یک ابرنفتکش در مسیر گلف کاست آمریکا به چین نیز به میزان ۱۰۲ درصد افزایش یافت. نرخ کرایه یک ابرنفتکش از غرب آفریقا به چین، به میزان ۹۰ درصد رشد کرد. دولت بایدن، در ۱۰ ژانویه، شدیدترین تحریم‌ها را علیه نفت روسیه اعمال کرد و دو شرکت تولیدکننده نفت «گازپروم نفت» و «سورگوت نفت گاز» و همچنین ۱۸۳ کشتی، ده‌ها بازارگان نفت، فراهم کنندگان خدمات میدان نفتی، شرکت‌های بیمه و مقامات انرژی روسیه را هدف قرار داد. بسیاری از این کشتی‌ها که نفت روسیه را از این میدان قطب شمال و خاور دور حمل می‌کردند، اکنون تحریم شده اند و همچنین تصور می‌رود حدود یک چهارم از ناوگان سایه روسیه، اکنون تحت تحریم قرار دارد. در نتیجه، میزان نفتکش‌هایی که در سطح جهان، در دسترس هستند، کاهش یافته است و شمار نفتکش‌های موجود، محدود شده اما تعداد سفرهای نفتکش در سطح جهانی، تغییر چندانی نکرده است. بعضی از مسیرهای کشتیرانی اکنون شاهد رقابت شدید برای کشتی‌های موجود هستند. به گفته ماری ملتون، تحلیلگر حمل محموله شرکت ورتکسا، ظرفیت ناوگان برای فراهم کردن خدمات حمل نفت روسیه، به میزان قابل توجهی محدود شده است. طبق گزارش ورتکسا، محتمل‌ترین سناریو برای صادرات نفت روسیه این است که احتمالاً به دلیل عدم وجود نفتکش‌ها، با مشکلات لجستیکی روبرو خواهد شد. بر اساس گزارش اوایل پرایس، اگر دونالد ترامپ، رئیس جمهور آمریکا، به تشدید تحریم‌ها ادامه دهد، نرخ کرایه جهانی همچنان افزایش خواهد یافت.

بررسی اقدام‌های ترامپ در حوزه انرژی طی نخستین روز کاری؛

افزایش تولید سوخت‌های فسیلی و تبدیل آمریکا به صادر کننده نفت



ترامپ استفاده از خودروهای برقی را هم هدف قرار داد و فرمان اجرایی سال ۲۰۲۱ بایدن برای برقی شدن نیمی از خودروهای جدید فروخته‌شده در آمریکا تا سال ۲۰۳۰ را لغو کرد

جهان بدل کرد، اما توقف در مجوزهای صادراتی جدید سبب ایجاد ابهام برای تعدادی از پروژه‌های در حال اجرا شده بود. کارخانه‌های «پلکمینز» متعلق به «ونچر گلوبال آل‌ان‌جی» (Venture Global LNG) و کامنولت آل‌ان‌جی (Commonwealth LNG) و ساباین پس (Sabine Pass) متعلق به «چینر انرژی» (Cheniere Energy) و پایانه «لیک چارلز» (Lake Charles Energy) متعلق به «انرژی ترانسفر» (Transfer Energy) در ایالت لوئیزیانا و مرحله دوم طرح آل‌ان‌جی «پورت آرتور» (Port Arthur LNG) متعلق به «سمپرا» (Sempra) در ایالت تگزاس منتظر دریافت مجوز هستند.

مجموعه‌های صادرات آل‌ان‌جی
پاریس

ترامپ با تکرار حرکتی که در دوره نخست ریاست جمهوری خود انجام داد، دستور خروج آمریکا از توافق آب و هوایی پاریس را که یک توافق بین‌المللی برای مبارزه با تغییرات اقلیمی است صادر کرد. وی تغییرات اقلیمی را یک فریب می‌داند و می‌گوید این توافق آمریکا را در شرایط اقتصادی صادرات این کالا ایجاد کرده بود برطرف کرد. صادرات محموله‌های آل‌ان‌جی آمریکا در سال ۲۰۲۳ میلادی رکوردی تازه ثبت کرده بود و این کشور را به بزرگ‌ترین صادرکننده این کالا در

صنایع ما را خراب نمی‌کند، در حالی که چین با مصونیت از مجازات در حال الوده کردن آب و هواست.

توقف فعالیت توربین‌های بادی
فراساحلی

ترامپ فعالیت توربین‌های بادی فراساحلی فدرال را تا بررسی محیط زیستی و اقتصادی به حال تعلیق درآورد و گفت: آسیب‌های بادی زشت، گران هستند و به حیات وحش آسیب می‌رسانند. وی افزود: ما به دنبال تولید انرژی از یاد نیستیم. در بیانیه مطبوعاتی کاخ سفید آمده است که رئیس جمهوری آمریکا یک دستور اجرایی مبنی بر تعلیق اجازه توربین‌های بادی فراساحلی از همه مناطق فلات قاره بیرونی آمریکا در انتظار بررسی محیط زیستی و اقتصادی صادر کرده است. انتظار نمی‌رود این دستور بر پروژه‌های بادی فراساحلی آمریکا که از سوی شرکت‌هایی از جمله «ارستد» (Orsted) «آوانگرید» (Avangrid)، «شرکای زیرساخت کهنه‌گ» (Copenhagen Infrastructure Partners) و «دامینون» (Dominion) اجرا می‌شوند تأثیر بگذارد. بایدن انرژی بادی را بخش مهمی از راهبرد خود برای کربن‌زدایی بخش برق می‌دانست.

لغو فرمان افزایش تولید خودروهای برقی

ترامپ استفاده از خودروهای برقی

بر کردن دوباره ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت آمریکا

رئیس جمهوری آمریکا گفت: ایالات متحده قصد دارد ذخیره‌سازی‌های راهبردی را پر کند. این احتمالاً اشاره‌ای به ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت خام آمریکا دارد. ذخیره نفت خام این کشور به‌عنوان محافظی در برابر شوک‌های عرضه طراحی شده است. پس از آغاز تنش‌های روسیه و اوکراین در فوریه سال ۲۰۲۲ میلادی، بایدن بیش از ۱۸۰ میلیون بشکه نفت خام از این ذخیره‌سازی‌ها برداشت کرد که رکوردی بی‌سابقه به‌شمار می‌آید. فروش ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت خام آمریکا به حفظ قیمت بنزین کمک کرد، اما سطح ذخیره‌سازی‌ها را به پایین‌ترین سطح در ۴۰ سال اخیر رساند. ترامپ گفت: ما قیمت‌ها را پایین می‌آوریم، ذخیره‌سازی‌های راهبردی خود را دوباره پر می‌کنیم و محموله‌های انرژی آمریکا را به سراسر جهان صادر می‌کنیم. رئیس‌جمهوری آمریکا احتمالاً منتظر اجازه قانونگذاران جمهوریخواه برای پول خرید نفت در هفته‌های آینده خواهد بود.

توقف خرید نفت از ونزوئلا

ترامپ همچنین اعلام کرد که احتمال می‌رود در دولت وی خرید نفت از ونزوئلا متوقف شود و به‌شدت به این کشور آمریکای جنوبی نگاه می‌کند. ترامپ ساعاتی پس از تحلیف خود در دفتر بیضی‌شکل به خبرنگاران گفت: ۲۰ سال پیش ونزوئلا کشور بزرگی بود و اکنون اوضاع در آنجا به هم ریخته است. ما مجبور نیستیم نفت آنها را بخریم، ما خودمان نفت زیادی داریم. ریچارد گرزل، فرستاده ترامپ در مأموریت‌های ویژه، پیش‌تر گفته بود که با مقام‌های زیادی در ونزوئلا مذاکره کرده و دیدارهای خود را از اوایل سه‌شنبه (دوم بهمن ۱۴۰۳) چند روز پس از اعمال تحریم‌های جدید دولت بایدن علیه دولت نیکلاس مادورو، رئیس‌جمهوری آمریکا آغاز خواهد کرد. وی در پستی در شبکه اجتماعی ایکس (تویتر پیشین) نوشت: دیپلماسی بازگشته است، مذاکره یک تاکتیک است. یک منبع مطلع گفت: گرزل که در پایان دوره نخست ریاست جمهوری ترامپ به‌عنوان سرپرست سازمان اطلاعات فعالیت می‌کرد و قصد دارد امروز با مخالفان دولت ونزوئلا در واشینگتن دیدار کند.

تداوم حفاری‌های نفت و گاز

به گفته کاخ سفید، ترامپ فرمان اجرایی را امضا کرد که در آن تلاش‌های بایدن برای جلوگیری از حفاری نفت در قطب شمال و مناطق وسیعی از سواحل ایالات متحده لغو شد. کاخ سفید اعلام کرد که ترامپ ممنوعیت حفاری نفت در حدود ۱۶ میلیون هکتار در قطب شمال را لغو کرد. بایدن پیش از روی کار آمدن ترامپ، فعالیت‌های توسعه‌ای نفت و گاز فراساحلی در بیشتر مناطق ایالات متحده آمریکا را ممنوع کرده بود.

وزیر نفت عراق خبر داد:

گام‌های نهایی برای امضای قرارداد توسعه میدان‌های نفتی کرکوک عراق

نفت عراق تا ۱۵ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد که بخشی از آن هم گاز خواهد بود. وی با اشاره به حجم بالای سرمایه‌گذاری‌ها افزود: نفت خام تولیدی به پالایشگاه‌های شمال عراق که اکنون کمتر از ظرفیت پالایش خود بهره می‌گیرند، انتقال داده می‌شود. هدف عراق افزایش تولید نفت و جمع‌آوری گازهای همراه، با هدف پایان دادن به عملیات زبان‌آور سوختن گازهای مشعل و کمک به حفظ محیط زیست تا سال ۲۰۲۸ میلادی است. بی‌بی و عراق در دسامبر ۲۰۲۴ درباره مسائل فنی برای ازسرگیری روند توسعه میدان‌های نفت و گاز استان کرکوک عراق به توافق رسیدند. عراق که دومین تولیدکننده بزرگ نفت در سازمان کشورهای صادرکننده نفت

۲۵» (ArtawiGas ۲۵)، زیرمجموعه توتال انرژی، با تکمیل این پروژه روزانه ۵۰ میلیون فوت‌مکعب گاز از میدان راتاوی را که اکنون با ارسال به مشعل سوزانده می‌شود، فرآوری خواهد کرد. این شرکت فرانسوی اعلام کرده است که گاز جمع‌آوری‌شده از مشعل‌ها در میدان راتاوی عراق سپس به نیروگاه‌های محلی این کشور برای تأمین برق ۲۰۰ هزار خانوار در منطقه بصره ارسال خواهد شد. خبرگزاری دولتی عراق به‌تازگی اعلام کرد که بغداد و بی‌بی و یک توافق اولیه را برای ارزیابی امکان توسعه دوباره میدان نفت و گاز کرکوک و دیگر میدان‌های مجاور بدون ارائه جزئیات بیشتر امضا کردند. عبدالغنی گفت: بر اساس قرارداد بغداد و بی‌بی، تولید

فرانسوی توتال انرژی طی سال ۲۰۲۳ در بصره خواهد بود. عراق و توتال انرژی ۱۹ تیر پارسال با هدف افزایش تولید نفت و ظرفیت تولید انرژی از طریق اجرای چهار پروژه در حوزه‌های نفت خام، گاز و انرژی‌های تجدیدپذیر، قراردادی به‌مبلغ ۲۷ میلیارد دلار در حوزه انرژی به ارزش ۲۷ میلیارد دلار امضا کردند. این پروژه یک سرمایه‌گذاری ۲۵۰ میلیون دلاری در کنار ۱۰ میلیارد دلار اولیه است که قرار است توتال انرژی طی چهار سال هزینه کند. در همین حال، توتال انرژی ۲۱ دی امسال اعلام کرد که مرحله نخست از پروژه ساخت تأسیسات فرآوری گاز در عراق به‌عنوان یک پروژه بزرگ چندمنظوره انرژی را آغاز کرده است.

بر اساس این گزارش، شرکت «آرتاویگس وزیر نفت عراق از امضای قرارداد توسعه میدان‌های نفت و گاز کرکوک با شرکت بی‌بی انگلیس در هفته نخست فوریه ۲۰۲۵ خبر داد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، حیان عبدالغنی در جریان سفر به انگلیس اعلام کرد: بغداد و بی‌بی تا هفته نخست فوریه ۲۰۲۵ قراردادی بزرگ برای توسعه چهار میدان نفت و گاز کرکوک امضا خواهند کرد. بی‌بی در ماه اوت ۲۰۲۴ برای اکتشاف و توسعه در میدان نفتی کرکوک واقع در شمال عراق از جمله ساخت نیروگاه‌ها و ایجاد ظرفیت برق خورشیدی با دولت عراق توافقنامه امضا کرد. وزیر نفت عراق گفت: قرارداد با بی‌بی بزرگ‌تر از قرارداد ۲۷ میلیارد دلاری با شرکت

گزارش دانش نفت از آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری مشترک اکتشافی با شرکت نفت فلات قاره ایران و دو قرارداد تأمین دکل حفاری خشکی و دریایی با شرکت حفاری شمال؛

آغاز فعالیت‌های اکتشافی در بخش دریایی پس از ۵ سال وقفه



اسماعیل مددی طانمه

به نظر می‌رسد با تغییرات جدید در راس مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، شاهد فصلی نو در فعالیت‌های اکتشافی در گستره کشور خواهیم بود. بر این اساس و در یکی از اقدامات مهم، فعالیت‌های اکتشافی در بخش دریایی پس از ۵ سال وقفه جان تازه‌ای به خود می‌گیرد. بر اساس این گزارش، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران شنبه (۲۹ دی) تفاهم‌نامه همکاری مشترک عملیات اکتشافی با شرکت نفت فلات قاره ایران امضا کرد. این تفاهم‌نامه با هدف انجام فعالیت‌های مشترک اکتشافی مانند حفاری، لرزه‌نگاری و ژئوفیزیک بین سید محی‌الدین جعفری و احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران امضا شد. در ادامه دو قرارداد تأمین دکل حفاری دریایی و یک الحاقیه افزایش تعداد دکل خشکی نیز بین مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و روح‌الله عیدی، سرپرست شرکت حفاری شمال امضا شد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه این مدیریت از سال ۱۳۹۸ تاکنون هیچ‌گونه فعالیت حفاری اکتشافی در دریا نداشته است، گفت: با امضای قراردادهای تأمین دکل برای نخستین بار در دولت چهاردهم و پس از پنج سال وقفه، فعالیت‌های اکتشافی در بخش دریا آغاز می‌شود. سید محی‌الدین جعفری روز شنبه (۲۹ دی) در آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری مشترک اکتشافی با شرکت نفت فلات قاره ایران و دو قرارداد تأمین دکل

ایران را به ۱۲ دکل حفاری افزایش دهیم. با افزایش دکل‌ها سرعت کشف در بخش دریا و خشکی دو برابر و زمان کشف میدان‌های جدید کوتاه‌تر می‌شود. دوی با اشاره به اینکه شرکت هلدینگ انرژی سینا به‌زودی کار خود را در بخش حفاری اکتشافی دریا در خلیج فارس آغاز می‌کند، اظهار کرد: با توجه به توانایی‌هایی که این هلدینگ در بخش مالی، تجهیزاتی و نیروی انسانی دارد، امیدواریم در بخش ژئوفیزیک هم ورود کند و با همکاری یکدیگر بتوانیم به موفقیت‌های بیشتری در این حوزه دست یابیم.

این تعداد تا سال آینده به مقدار چشمگیری افزایش یابد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به تفاهم‌نامه همکاری با شرکت نفت فلات قاره ایران اشاره و بیان کرد: در قالب این تفاهم‌نامه و با توجه به زیرساخت‌های موجود، فعالیت‌های اکتشافی مشترکی را با این شرکت انجام خواهیم داد که لرزه‌نگاری میدان نصرت یکی از این پروژه‌های مشترک است. جعفری با بیان اینکه از ظرفیت شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران برای توسعه اکتشاف استفاده خواهیم کرد، گفت: در تلاشیم تعداد دکل‌های حفاری مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت

حفاری خشکی و دریایی با شرکت حفاری شمال با اشاره به اینکه گستره فعالیت مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به‌اندازه گستره جغرافیایی کشور است، اظهار کرد: در انجام مطالعات زمین‌شناسی، ژئوفیزیک و حفاری از گذشته به‌دلیل محدودیت‌هایی که در تأمین دکل وجود داشت، تمرکز این مدیریت بر بخش خشکی بود. وی با بیان اینکه از برنامه دوم توسعه تاکنون میانگین دکل حفاری مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ۶ مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مقرر است

تک خبر

تشکر معاون هماهنگی و امور استان‌های ستاد انرژی کشور از حضور رئیس جمهور و هیأت دولت و اعتراض به کم فروغ بودن تصدی مسئولین ستادهای استانی دکتر پز شکبان



جناب آقای رئیس جمهور محبوب دلیما و همراهان تلاشگر به استان مظلوم خوزستان خوش آمدید، به سرزمین مقاومت و ایثارگری خوش آمدید، به استان انرژی خیز، بدون انرژی خوش آمدید، به استانی که پرآب‌ترین استان کشور و بی‌آب‌ترین استان کشور می‌باشد و بزرگترین مشکلاتش آب است خوش آمدید.

جناب آقای رئیس جمهور در حوزه منابع و ذخایر انرژی اول و لکن در تأمین آن در ردیف‌های تقریباً آخر جهانیم و مشکل نیز کاملاً مشخص است. عده‌ای عمداً انرژی کشور را هدایت به نارتازی‌های شدید کرده اند و اسم و نام و گروه‌شان نیز کاملاً مشخص است.

جناب آقای رئیس جمهور عزیز، قهرمان حماسه ساز آذربایجان، امروز و همین لحظات که بنده خدمت شما صحبت می‌کنم هیچ امری اولی‌تر از انتصاب رئیس سازمان بهینه سازی مصرف انرژی و مدیریت راهبردی انرژی کشور نیست. چرا این انتصاب تا کنون انجام نشده است و چه کسانی کوتاهی می‌کنند، لطفاً به فریاد مردم برسید که اگر با این بی‌برنامگی موجود پیش برویم در تابستان با بحران شدید مواجه خواهیم بود. برای این انتصاب چه کسی بهتر از روسای کمیته‌های نفت و انرژی شما در سطح کشور می‌باشد، که یک عمر با شبکه‌های رانت و فساد و مافیای مبارزه بی‌امان داشته‌اند و متخصص و با تجربه و متعهد به آرمان‌های جنابالی و ملت می‌باشند و ما به نمایندگی از صنعت انرژی کشور و فعالان ستاد‌های انرژی که در انتخابات حماسه خلق کردیم به والله به والله هیچ کس بهتر و شایسته‌تر از متولیان ستادهای شما نخواهد بود. و تنها کسانی هستند که می‌توانند متخصصان انرژی کشور را راهبری کرده و دست شبکه‌های رانت و مافیای راز از صنعت مظلوم کشور کوتاه کنند. لذا به عنوان مطالبه ملی از حضرتعالی استدعا داریم با قید فوریت مسئولیت مذکور را از مجموعه‌های ستادی منسوب نموده و دل مردم شریف و فعالین ستاد‌های انتخاباتی کشور خود را شاد کنید. در پایان از جناب آقای رئیس جمهور انتظار داریم با توجه به شرایط ویژه انرژی در خوزستان در اولین ساعات جلسه‌ای با کارشناسان حوزه انرژی و ستاد انرژی خوزستان برقرار می‌گردید که همچنان منتظر بذل توجه حضرتعالی به تشکیل جلسه ویژه با ستاد نفت و انرژی خوزستان با حضور وزیر محترم نفت و نیرو هستیم.

دکتر حسین عیسی زاده

ثبت بالاترین مقدار و مبلغ فروش

صورت‌های مالی میاندوره‌ای ۹ ماهه آریاساسول

