



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

۸۰ درصد توسعه گازرسانی کشور مربوط به وزارت آقای زنگنه است

دانش صنعت

شماره ۶۷۸



انجام موفقیت آمیز پروژه های نصب تاپ سایید F18 و نصب سازه واسط FY-B در خرداد ماه ۱۳۹۸

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

یکشنبه ۹ تیر ماه ۱۳۹۸ - ۳۰ ژوئن ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

واکنش حراست صنعت نفت به ادعای دستگیری باند نفوذ در این وزارتخانه

رئیس سازمان حراست صنعت نفت درباره اظهارات اخیر دو نماینده مردم شاهین شهر و نجف آباد در مجلس شورای اسلامی مبنی بر دستگیری اعضای باند نفوذ در وزارت نفت گفت: وزارت نفت و سازمان حراست این وزارتخانه از چنین خبری بی اطلاع بوده و هیچ یک از مدیران ارشد و تصمیم گیر وزارت نفت تاکنون در این مورد احضار یا بازداشت نشده اند...

فریدون زنگنه

تنگه هر مز قابل چشم پوشی نیست



غلامرضا صدیقی

هجمه به وزیر نفت به دلیل پاک دستی



اعداد و ارقام از عملکرد دفاع می کنند

اظهارات مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش درباره عملکرد صنعت پالایش:



برنامه صد و هفتاد و ششمین نشست عادی اوپک اعلام شد

شرکت بازرگانی پتروشیمی
Petrochemical Commercial Co.

PCC

BEST BRAND
BEST TRADE

تجارت برتر

برند برتر

www.petrochem-ir.net

اخبار نفت

واکنش حراست صنعت نفت به ادعای دستگیری باند نفوذ در این وزارتخانه

بعد، گلابه‌مندی محمدجواد ظریف از وزیر نفت در تاریخ ۳ اردیبهشت ۹۸، اختلاف و بحث میان وزیر اطلاعات و وزیر نفت در تاریخ ۴ خرداد ۹۸، کشف و مبادله دلار و طلا در دفتر وزیر نفت در تاریخ‌های ۱۹ اردیبهشت ۹۸ و ۴ خرداد ۹۸، اختلاف میان رئیس جمهوری و وزیر نفت در تاریخ ۲۶ خرداد ۹۸، انتشار خبر دستگیری مدیر مالی وزارت نفت در تاریخ ۲۹ خرداد ۹۸ و کشف باند نفوذ در این وزارتخانه در تاریخ ۲ تیرماه ۹۸، جنگ روانی تمام عیار و زنجیره‌ای از هجمه‌هایی است که عادی به نظر نمی‌رسد و طرح مستمر و سازمان‌یافته چنین موضوعاتی از سوی افرادی خاص را ناشی از ایستادگی این وزارتخانه در برابر زیاده‌خواهی‌ها و رانت‌جویی‌های افرادی که تمایل به بازتولید پدیده‌های رانتی همچون گذشته دارند، می‌داند. حاجی‌حسینی تاکید کرد: اگر برخی دستان داخلی با درک شرایط حساس موجود کشور، ذهن و وقت مدیران ارشد وزارت نفت را کمتر درگیر حواشی و تسویه‌حساب‌های سیاسی داخلی کنند، میزان موفقیت کشور در برابر دشمن خارجی به میزان چشمگیری افزایش خواهد یافت.



نفت رئیس سازمان حراست صنعت نفت درباره اظهارات اخیر دو نماینده مردم شاهین‌شهر و نجف‌آباد در مجلس شورای اسلامی مبنی بر دستگیری اعضای باند نفوذ در وزارت نفت گفت: وزارت نفت و سازمان حراست این وزارتخانه از چنین خبری بی‌اطلاع بوده و هیچ‌یک از مدیران ارشد و تصمیم‌گیر وزارت نفت تاکنون در این مورد احضار یا بازداشت نشده‌اند.

حسین حاجی‌حسینی، رئیس سازمان حراست صنعت نفت گفت: در خصوص اظهارات آقای حاجی دلگانی، نماینده محترم مردم شریف شاهین‌شهر و آقای ابوترابی، نماینده محترم مردم شریف نجف‌آباد که اعلام کرده‌اند اخیراً (تاکید می‌شود اخیراً) نهادهای امنیتی اعضای باند نفوذ در وزارت نفت را دستگیر کرده‌اند، به اطلاع مردم شریف ایران می‌رساند، وزارت نفت و سازمان حراست این وزارتخانه از چنین خبری بی‌اطلاع بوده و هیچ‌یک از مدیران ارشد و تصمیم‌گیر وزارت نفت تاکنون در این مورد احضار یا بازداشت نشده‌اند و هیچ تذکر بازدارنده‌ای نیز در این باره از طرف نهادهای امنیتی به مسئولان ذی‌ربط در این وزارتخانه، داده نشده

را برای حفاظت و پوشش اطلاعاتی از اقدامات این وزارتخانه، در دور زدن تحریم‌ها درخواست کرده است. رئیس سازمان حراست صنعت نفت افزود: وزارت نفت معتقد است انتشار شایعاتی از قبیل دستگیری وزیر نفت بعد از مصاحبه ایشان در تاریخ ۲۵ اسفند ۹۷ علیه بابک زنجانی، کشف یک دستگاه پوز در دفتر وزیر نفت در تاریخ ۲۷ اسفند ۹۷ و استمرار انتشار آن در هفته‌های

نمایند محترم مجلس قرار داده باشند؟ حاجی‌حسینی تصریح کرد: با توجه به اینکه در حال حاضر، وزارت نفت در خط مقدم جنگ اقتصادی با دشمن متجاوز علیه ایران قرار دارد و آتش توپخانه دشمن متوجه اقدامات این وزارتخانه است، این وزارتخانه همواره از طریق دبیرخانه شورای عالی امنیت ملی به صورت رسمی، مساعدت و همراهی دستگاه‌های امنیتی و اطلاعاتی کشور

است. وی افزود: اولین پرسش اساسی و مهمی که در مورد انتشار این مطلب توسط دو نماینده محترم مجلس شورای اسلامی وجود دارد، این است که چگونه امکان دارد دستگاه‌های امنیتی از جمله دبیرخانه شورای عالی امنیت ملی، هیچ اطلاعاتی در این مورد به وزارت نفت که مورد این حمله قرار گرفته، نداده باشند و در مقابل، اطلاعات این سوژه امنیتی را در اختیار این دو

بازگشت وجوه ارزی راكد به حساب شرکت پتروپارس

با اقدام به‌موقع دستگاه‌های مسئول، وجوه ارزی راكد در یکی از صرافی‌ها به حساب شرکت پتروپارس واریز شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروپارس، با اقدام به‌موقع وزارت نفت و دستگاه‌های ذی‌ربط و همچنین همکاری شرکت پتروپارس، وجوه راكد در حساب یکی از صرافی‌ها به حساب‌های مورد تأیید شرکت پتروپارس بازگشت و خوشبختانه خسارتی به بیت‌المال وارد نشد. در پی بررسی صورت‌های مالی یکی از شرکت‌های زیر مجموعه پتروپارس (به نام پتروپارس ایران) معلوم شد مبالغی ارز به صورت راكد در حساب یکی از صرافی‌های طرف حساب باقی مانده است که به‌منظور جلوگیری از سوءاستفاده‌های احتمالی، مدیر مالی آن شرکت که در محل کار خود حاضر بود به همراه صراف مرتبط از سوی مراجع ذیصلاح امنیتی و قضایی تحت تحقیق و بررسی‌های قانونی قرار گرفتند. شایان ذکر است، در فاصله کمتر از یک هفته تمام وجوه، بدون کم و کاست به حساب پتروپارس منتقل شد.

شرکت ملی حفاری و دانشگاه آزاد خراسان رضوی تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند

شرکت ملی حفاری ایران و دانشگاه آزاد اسلامی واحد خراسان رضوی در زمینه همکاری‌های علمی، آموزشی و پژوهشی تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، این تفاهم‌نامه دیروز (سه‌شنبه، چهارم تیرماه) میان سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران و علی سروری‌مجدد، رئیس دانشگاه آزاد اسلامی واحد خراسان رضوی امضا شد. در این امضا این تفاهم‌نامه که در نتیجه هم‌افزایی میان بخش‌های علمی و پژوهشی دانشگاه و مدیریت‌های پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت، بازاریابی و همکاری‌های بین‌الملل و مجموعه آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت رقم خورد، بر اهمیت تعامل و بسط همکاری‌ها میان این سازمان و دانشگاه تأکید شد. در این آیین، موسوی اظهار کرد: شرکت ملی حفاری با بیشتر دانشگاه‌های کشور از جمله دانشگاه‌های صنعتی شریف، امیرکبیر، تهران، صنعت نفت، علم و صنعت، شیراز و آزاد اسلامی در زمینه‌های علمی، پژوهشی و تبادل تجربه همکاری مستمر و مؤثر دارد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزود: از مزیت‌های همکاری میان مراکز علمی، پژوهشی، شرکت‌های دانش‌بنیان و مجموعه‌های صنعتی، این شرکت در سال‌های اخیر موفق به بومی‌سازی و بحث قابل توجهی از قطعات پرمصرف و تجهیزات کاربردی در صنعت حفاری شده است. بر این اساس، همکاری در برگزاری دوره‌های تخصصی مورد نیاز دانشگاه از سوی شرکت ملی حفاری ایران، بهره‌گیری بهینه از ظرفیت‌های دانشگاه و شرکت برای همکاری در برگزاری دوره‌های کارآموزی برای دانشجویان دانشگاه، تعریف و اجرای پایان‌نامه‌های تحصیلات تکمیلی، استفاده از امکانات آزمایشگاهی و کارگاهی متقابل، انجام پروژه‌های تحقیقاتی مورد نیاز طرفین و بازدیدهای علمی از جمله محورهای طرح شده در این تفاهم‌نامه همکاری است.

برای اولین بار صورت گرفت!

واگذاری تعمیر ابرنفتکش غول‌پیکر ایرانی به متخصصان داخلی

با عملیات داکینگ موفقیت آمیز ابرنفتکش غول پیکر ۳۲۰ هزار تنی DORE با طول ۲۳۳ متر در مجتمع کشتی‌سازی بندرعباس (ایزوایکو)، برای اولین بار در تاریخ صنعت کشتیرانی ایران، تعمیرات این کشتی‌های عظیم‌الجثه به یاردهای تعمیراتی داخلی و متخصصان مجرب ایرانی سپرده شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت ملی نفتکش ایران، تا پیش از این به علت محدودیت‌های فنی و تکنولوژی، تعمیرات کشتی‌های با این ابعاد بزرگ به یاردهای تعمیراتی خارجی سپرده می‌شد. علی منصورزاده، مشاور فنی مدیرعامل شرکت ملی نفتکش ایران در این رابطه گفت: با توجه به اینکه زیرساخت‌های این مساله مهم پس از تلاش‌های مجدانه فراهم شده است، با عملیات موفق داکینگ این کشتی در روز دوشنبه ۳ تیرماه، آرزوی دیرینه فعالان صنعت حمل و نقل دریایی کشور عملیاتی شد. وی با تبریک این موفقیت بزرگ به متخصصان صنعت کشتیرانی ایران افزود: آرزوی قلبی همه مدیران و پرسنل شرکت ملی نفتکش و همچنین کشتیرانی‌های داخلی این است که به حول و قوه الهی پس از انجام عملیات‌های تعمیراتی متعدد، زمینه برای ساخت چنین کشتی‌های نفتکش غول پیکر در مجتمع‌های صنعتی کشتی‌سازی داخلی فراهم و ایران در این حوزه به یکی از کشورهای توانمند تبدیل شود.

پیشرفت ۹۰ درصدی پروژه ساخت سکوها ۷ و ۸ میدان هندیدجان

پروژه ساخت سکوها ۷ و ۸ میدان هندیدجان در یارد بندرعباس به پیشرفت ۹۰ درصدی رسیده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، این پروژه شامل ساخت دو سکوی سرچاهی ۷ و ۸، خطوط لوله جریانی ۱۲ اینچ به طول حدود ۴.۵ کیلومتر و کابل زیردریایی به طول حدود ۲۶ کیلومتر است. در این پروژه عملیات ساخت و نصب پایه‌های سکوها به وزن تقریبی ۸۰۰ تن به پایان رسیده و خطوط لوله جریانی اجرا شده، همچنین عملیات اجرای کابل زیردریایی هم در اردیبهشت‌ماه امسال پایان یافته است. هم‌اکنون تنها بخش باقی‌مانده، ساخت عرشه است که در مرحله پایانی قرار دارد و مقدمات حمل و نصب آن در حال انجام است. حمید بوره، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ۳۰ خردادماه امسال از عملیات ساخت این سکوها بازدید و ضمن بررسی مشکلات پروژه، بر شتاب‌بخشی در اجرای آن تأکید کرد، در این بازدید مقرر شد باقیمانده کارهای ساخت و تأمین کالای پروژه حداکثر تا پایان شهریور ماه امسال انجام و عملیات بارگیری سکوها برای نصب در میدان هندیدجان آغاز شود.

رئیس کل بانک مرکزی:

صادرات نفت ایران در حال افزایش است

دارند. راه دوم این است که اروپایی‌ها خط اعتباری بدهند تا بتوانیم از آنها کالا خریداری کنیم و چنانچه هر کدام از این کارها انجام شود، راهاندازی اینستکس حتی یک هفته نیز طول نمی‌کشد.

داده و تحریم‌ها بیشتر از این فایده‌ای ندارد، وی با بیان اینکه ما به اروپا صادراتی نداریم، پس نمی‌توانیم وارداتی داشته باشیم، تصریح کرد: یک راه‌حل این است که از نفت بخرند که گفتند در این موضوع مشکل

عبدالنصر همتی، روز چهارشنبه، پنجم تیرماه در حاشیه نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران، گفت: امروز تلهایی در بازار ارز وجود ندارد، مردم آگاهی یافته‌اند که دشمنان هر کاری که می‌توانستند انجام

نفت رئیس کل بانک مرکزی گفت: ایران قله مقاومت تحریمی را پشت سر گذاشته و با وجود ادعای آمریکا مبنی بر صفر شدن فروش نفت، روند صادرات نفت در حال افزایش است.

نیروگاه غرب کارون به‌زودی راه‌اندازی می‌شود

نفت نیروگاه غرب کارون به‌زودی راه‌اندازی خواهد شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، پس از راه‌اندازی پست برق شهید باقیی با سطح ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت و پست برق متن با سطح ولتاژ ۲۳۰/۴۰۰ کیلوولت، هفته گذشته پست فشار قوی نیروگاه غرب کارون، پس از انجام آزمایش‌های لازم به‌صورت کامل راه‌اندازی شد. نیما ربیعی، سرپرست طرح نیروگاه غرب کارون و تاسیسات جانبی گفت: با برقراری جریان برق این پست و تست ترانس‌های اصلی نیروگاه و نیز اجرای کردن عملیات سنکرون، راه‌اندازی نهایی نیروگاه غرب کارون به‌سرعت در حال انجام است. ربیعی اظهار کرد: در صورت پایان عملیات سنکرون تا پایان هفته جاری، پیش‌بینی می‌شود نیروگاه غرب کارون نیز تا سه هفته آینده آماده بهره‌برداری صنعتی در فاز یک باشد. فاز یک این نیروگاه با توربین ۷۹۴.۲ ظرفیت نامی تولید ۱۶۲ مگاوات برق را داراست.

فراخوان وزارت نفت برای تشکیل سامانه اطلاعاتی فارغ‌التحصیلان دانشگاهی

نفت معاونت توسعه مدیریت و سرمایه‌انسانی وزارت نفت به‌منظور تأمین بخشی از نیازمندی‌های آینده شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت مستقر در استان تهران از میان نیروی انسانی متخصص و شایسته، ایجاد بانک اطلاعاتی فارغ‌التحصیلان دانشگاه‌ها و مراکز آموزش عالی در دستور کار این وزارتخانه قرار گرفته است. بدین منظور از کلیه دانش‌آموختگان واجد شرایط و علاقه‌مند دعوت می‌شود تا برای کسب اطلاعات بیشتر درباره شرایط عمومی، اختصاصی و رشته گرایش‌های تحصیلی مورد نیاز به پایگاه اینترنتی jad.mop.ir مراجعه و در صورت تمایل از تاریخ ۱۰ تیرماه تا ۱۰ شهریورماه امسال نسبت به درج مشخصات اقدام کنند. در ضمن پس از درج اطلاعات درخواستی، در صورت تکمیل اطلاعات و مدارک مورد نیاز، اسامی داوطلبان واجد شرایط اولیه در بانک اطلاعاتی متقاضیان ثبت می‌شود. شایان ذکر است، تأمین نیازهای نیروی انسانی به صورت غیردائم برای سمت/وظایف خاص تخصصی در ستاد، فرایند عملیات یا طرح‌های توسعه‌ای در استان تهران از میان داوطلبان موجود در بانک اطلاعاتی یادشده و از طریق انجام مصاحبه‌های فنی - تخصصی و ارزیابی سلامت روان‌شناختی براساس نوع مشاغل مورد نیاز و نیز طی دیگر مراحل و تشریفات به‌کارگیری نیروی انسانی طبق مقررات و ضوابط مجری در صنعت نفت انجام می‌شود.



شرکت ملی نفت ایران
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

آگهی مناقصه عمومی (دوم مرحله‌ای)

موضوع: مناقصه شماره خ ن م / ۷۰۲ / ۹۸ مربوط به خرید ۳۵ عدد مته الماسه و ۱۲۴ مجموعه نازل‌های مربوطه مورد نیاز اداره حفاری تحت تقاضای شماره SHP-۳۱۸۰۷۰۴۱۳۰

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در نظر دارد موضوع مناقصه فوق‌الذکر را با مشخصات و شرایط کلی زیر از طریق مناقصه عمومی (دوم مرحله‌ای) به شرکت‌های واجد شرایط، واگذار نماید.

الف) شرح مختصر کار

خرید ۳۵ عدد مته الماسه و ۱۲۴ مجموعه نازل‌های مربوطه مورد نیاز اداره حفاری تحت تقاضای شماره SHP-۳۱۸۰۷۰۴۱۳۰

ب) مدت و محل اجرای قرارداد

مدت قرارداد ۱۲ ماه پس از ابلاغ شروع به کار به فروشنده می‌باشد.

تحویل کالا: استان فارس - شهرستان فراهین - به سمت پالایشگاه فراهین - انبار کالای حفاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ج) شرایط و مدارک مورد نیاز جهت شرکت در مناقصه (الزامی)

ارائه مدارک استعلام ارزیابی کیفی من جمله شرایط و مدارک اعلام شده زیر جهت شرکت در مناقصه الزامی است.

۱- داشتن شخصیت حقوقی و ارائه مدارک ثبت شرکت شامل: آگهی تأسیس شرکت در روزنامه رسمی، اساسنامه، آخرین تغییرات، کد اقتصادی و شناسه ملی شرکت، آدرس دقیق پستی، تلفن ثابت و نامبر (فکس).

۲- داشتن صورت‌های مالی حسابرسی شده منتهی به سال مالی ۱۳۹۶ و ارائه مدارک جهت ارزیابی توان مالی.

۳- داشتن توانایی ارائه ضمانت‌نامه بانکی به مبلغ ۲,۹۱۲,۳۸۴,۰۴۰ ریال به‌عنوان تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار (مناقصه).

۴- تکمیل فرم استعلام ارزیابی کیفی موجود در سایت WWW.ICOF.C.IR

۵- قیمت‌ها می‌بایست متناسب با کالای ساخت داخل با لحاظ کیفیت ارائه گردد.

د) مهلت و محل مراجعه متقاضیان

متقاضیان واجد شرایط مندرج در بند «ج» که آمادگی شرکت در مناقصه را دارند می‌توانند فرم‌های استعلام ارزیابی کیفی را از پایگاه اینترنتی این شرکت به نشانی (WWW.ICOF.C.IR) دریافت و بر اساس آن مدارک لازمه شامل سوابق و مدارک کاری و مالی ۵ سال اخیر را تکمیل و در قالب یک عدد CD (لوح فشرده) به انضمام «نامه اعلام آمادگی جهت شرکت در مناقصه فوق‌الذکر» حداکثر تا ساعت ۱۵ عصر روز چهارشنبه مورخ ۰۴/۰۴/۹۸، به این شرکت به نشانی: تهران-خیابان طالقانی- خیابان حافظ- خیابان رودسر غربی- پلاک ۳۰ (ساختمان خلیج فارس)- طبقه پنجم تسلیم نمایند.

در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر متقاضیان می‌توانند با تلفن‌های ۰۲۱-۸۷۵۲۴۴۲۴- (تدارکات کالا) و ۰۲۱-۸۷۵۲۱۰۴۵- (کمیته فنی بازرگانی) تماس حاصل نمایند.

روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

شماره مجوز: ۱۸۴۷/۱۳۹۸

یادداشت

زنگنه، مخالفان و معمای فروش نفت

حشمت‌الله رضوی

چندی است اصولگرایان سیاست‌های بیژن زنگنه، وزیر نفت، را درباره فروش نفت و دور زدن تحریم‌ها مورد انتقاد قرار می‌دهند. تا آنجا که به فروش نفت به عنوان مهم‌ترین دغدغه کشور باز می‌گردد، منتقدان می‌گویند در دور پیشین تحریم‌ها فروش نفت ایران حداقل روزانه یک میلیون بشکه نفت بود و در مواردی از این نیز فراتر می‌رفت.

در شرایطی که آمار شفاف وجود ندارد سخن منتقدان بدان معناست که صادرات نفت هم‌اکنون کمتر از این میزان است و در شرایطی که وزیر نفت می‌گوید در وضع کنونی آماری درباره فروش نفت اعلام نخواهد کرد، موضوع صادرات نفت می‌تواند همچنان مناقشه برانگیز باشد. در نگاه اول نحوه انتقادها به گونه‌ای است که در ظاهر نایبنا نیست. زیرا تحریم‌های کنونی یکجانبه است و اگر ایران در دوره پیشین که تحریم‌ها چندجانبه بود می‌توانست بیش از یک میلیون بشکه نفت در روز صادر کند (که البته آمار دقیقی در دست نیست) پس اکنون که تحریم‌ها یکجانبه است، وزارت نفت باید فضای بیشتری برای مانور در بازار نفت داشته و بیش از دور پیشین تحریم‌ها نفت صادر کند. به این ترتیب، منتقدان سیاست‌های شخص زنگنه و ناکارایی مدیریت وزارت نفت را علت مشکل فروش نفت می‌بینند و در مواردی بر این باورند که با برکناری وی، وزارت نفت می‌تواند در زمینه صادرات نفت عملکرد بهتری داشته باشد، اما خواه زنگنه سکندار وزارت نفت باشد یا نه، باید این نکته را در نظر داشت که در فاصله دور گذشته و دور جدید تحریم‌ها بازار جهانی نفت دچار تغییرات ساختاری شده است و همین تغییرات ساختاری شرایط را برای فروش نفت و دور زدن تحریم‌ها دشوارتر کرده است. در دور پیشین تحریم‌های ایران در هشت سال پیش، زمانی که صادرات نفت لیبی نیز به دلیل سرنگونی قذافی و بی‌ثباتی در این کشور با وقفه رو به رو شد، بهای نفت به میزان قابل توجهی افزایش یافت و از مرز ۱۰۰ دلار برای هر بشکه فراتر رفت. این‌بدان معنا بود که بازار نفت تاب تحمل خروج نفت دو کشور عضو اوپک را به‌طور هم‌زمان ندارد، اما در دور کنونی تحریم‌ها بازار به میزان زیادی انعطاف‌پذیر است و واکنشی در قیمت‌ها که بیابگر بحران در بازار نفت باشد مشاهده نمی‌شود؛ چرا؟ پارتیزان دگرگونی بازار نفت در مقایسه با هشت سال پیش افزایش تولید نفت در آمریکا است. در هشت سال گذشته تولید نفت در آمریکا معادل کل تولید نفت ایران پیش از آغاز تحریم‌ها، یعنی بیش از سه و نیم میلیون بشکه نفت در روز، افزایش یافته است. این بدان معناست که آسیب‌پذیری آمریکا در برابر گسیختگی‌های عرضه نفت از خاورمیانه کاهش یافته است. به جز آمریکا دیگر کشورهای غیر اوپک از روسیه گرفته تا مکزیک و کانادا بر تولید نفت خود افزوده‌اند. هم‌زمان سهم ایران در تولید اوپک و نیز سهم اوپک در کل عرضه نفت جهانی کاهش یافته است. جالب است بدانیم در زمانی که انقلاب اسلامی در ایران پیروز شد، تولید نفت اوپک حدود ۳۱ میلیون بشکه نفت در روز بود یعنی مقداری بیش از ۵۰ درصد تولید نفت جهان. اما آماري که در ماه جاری توسط اوپک انتشار یافت نشان می‌دهد که تولید اعضای این سازمان در ماه میلادی گذشته (کمتر از ۳۰ میلیون بشکه در روز بوده است. در مقابل مصرف نفت جهانی که در زمان پیروزی انقلاب اسلامی ایران ۶۰ میلیون بشکه در روز بود، براساس گزارش ماه جاری آژانس بین‌المللی انرژی به نود و نه میلیون و هشتصد هزار بشکه در روز رسیده است که به معنای کاهش بسیار قابل ملاحظه سهم اوپک در عرضه نفت جهانی است. به دلیل همین تغییرات بنیادین در بازار جهانی نفت است که زمانی که رئیس جمهوری آمریکا پایان معافیت خرید نفت از ایران را در ماه گذشته به اجرا گذاشت، قیمت‌های نفت به جای افزایش، طی یک ماه حدود ۱۵ دلار کاهش یافت و به مرز ۶۰ دلار برای هر بشکه رسید. این در حالی است که همین تحریم‌ها در دور پیشین بلافاصله قیمت‌های نفت را بیش از ۱۵ دلار افزایش می‌داد. بدتر شدن ساختار بازار نفت به زیان صادرکنندگان از زمانی بهتر در می‌یابیم که توجه داشته باشیم در دور جدید تحریم‌ها در کنار نفت ایران، نفت ونزوئلا نیز تحریم شده است، اما باز هم بازار و قیمت‌ها واکنشی نشان نمی‌دهند. دست بر قضا، صادرات نفت لیبی نیز یک بار دیگر دچار بی‌ثباتی می‌شود اما باز هم بازار منفعل می‌ماند. هم‌زمان با اختلال در صدور سه کشور عضو اوپک بخشی از صادرات نفت روسیه به دلیل آلودگی از یکی از خطوط لوله نفت این کشور با وقفه رو به رو می‌شود، اما دروغ از واکنش بازار و افزایش قیمت‌ها. حادثه انفجار در چند نفتکش و حمله حوثی به تلمبه‌خانه نفت عربستان و تنش‌های ژئوپولیتیک نیز تنها تأثیری اندک و گذرای بر قیمت‌ها در بازار آزاد دارد. حتی سیاست عربستان برای تمدید کاهش تولید اوپک برای نیمه دوم سال جاری میلادی به سختی می‌تواند قیمت‌ها را در بازار چاب‌جا کند. این تحولات شگرف در طرف عرضه در حالی است که در طرف تقاضا، جنگ آمریکا و چین بر سر تعرفه و دورنمای کاهش رشد اقتصادی جهانی و کاهش تقاضا برای نفت واکنش بازار را در برابر خروج نفت ایران و دیگر تولیدکنندگان اوپک به میزان زیادی خنثی می‌کند. اگر این تغییرات بنیادی در بازار نفت را بی‌بیریم و افزایش عرضه غیر اوپک، کاهش وابستگی آمریکا به نفت خاورمیانه و کاهش روز افزون نقش ایران در اوپک و اوپک در بازار جهانی را به عنوان واقعیت‌های دگرگونی بازار

مورد توجه قرار دهیم باید ببینیم که خواه زنگنه یا هر کس دیگری در چنین بازار اشباع شده‌ای برای فروش نفت، در مقایسه با دور پیشین تحریم‌ها، به‌طور کلی، با مشکلات بیشتری رو به رو خواهد بود. چنین وضعی در بازار نفت برای مصرف‌کنندگان این امکان را فراهم می‌آورد تا برای جایگزین کردن نفت ایران با دردمسر کمتری به دنبال تأمین نفت از دیگر کشورها باشند. اما آنچه هم‌اکنون در زمینه سیاست‌های نفتی ناهمخوان می‌نماید نوع نگرش وزارت نفت به تعامل با جهان خارج است و این به میزان زیادی به نگرش خوشبینانه وزارت نفت به تحولات پس از توافق هسته‌ای باز می‌گردد. تقریباً همه برنامه‌های وزارت نفت در دوران آقای زنگنه در چارچوب پارادایم «همکاری» تعریف شده است. برچیدن کارت‌های سوخت در داخل و اولویت دادن به شرکت‌های اروپایی در خارج در چارچوب این پارادایم خوشبینانه معنا می‌یابد. اگر ترامپ در آمریکا به قدرت نرسیده و یا پس از به قدرت رسیدن از برجام خارج نشده بود، برنامه‌های وزیر نفت برای توسعه صنعت نفت و صادرات نفت در مجموع سنجیده بود اما تا زمانی که روابط ایران و غرب بر سر نظم منطقه‌ای به ثبات نرسیده و پارادایم «کشمکش» بر آن حاکم است، سیاست‌های خوشبینانه با چالش و در مواردی ناکارآمدی رو به رو خواهد بود.

انجام موفقیت آمیز پروژه های نصب تاپ ساید F1۸ و نصب سازه واسط FY-B در خرداد ماه ۱۳۹۸



رایفا نمودند تا اجرای پروژه نصب با موفقیت انجام گیرد. شایان ذکر است؛ کارفرمای شرکت صدف در این پروژه‌ها شرکت نفت فلات قاره ایران می‌باشد. وی در انتها خاطر نشان کرد که امید است خدمات شرکت صنایع دریافن قشم (صدف) در این پروژه‌ها توانسته باشد گام بزرگی در جهت کشور عزیزمان در صنعت نفت و گاز فراساحلی ایفا کرده باشد.

FY-B رادر میدان نفتی فروزان نصب کنند. نصب تاپ ساید F1۸ با وزن ۹۴۰ تن و همچنین سازه واسط ۵۰۰ تنی سکوی FY-B در میدان نفتی فروزان که میدان نفتی مشترک با کشور عربستان است گام بزرگی جهت بهره برداری کشور عزیزمان از این میدان نفتی است. وی افزود: در این عملیات‌ها شناور جرثقیل دار صدف ۳۰۰۰ و شناور افق ۱ نقش‌های اساسی

را در میدان نفتی فروزان نصب کنند. نصب تاپ ساید F1۸ با وزن ۹۴۰ تن و همچنین سازه واسط ۵۰۰ تنی سکوی FY-B در میدان نفتی فروزان که میدان نفتی مشترک با کشور عربستان است گام بزرگی جهت بهره برداری کشور عزیزمان از این میدان نفتی است. وی افزود: در این عملیات‌ها شناور جرثقیل دار صدف ۳۰۰۰ و شناور افق ۱ نقش‌های اساسی



را در میدان نفتی فروزان نصب کنند. نصب تاپ ساید F1۸ با وزن ۹۴۰ تن و همچنین سازه واسط ۵۰۰ تنی سکوی FY-B در میدان نفتی فروزان که میدان نفتی مشترک با کشور عربستان است گام بزرگی جهت بهره برداری کشور عزیزمان از این میدان نفتی است. وی افزود: در این عملیات‌ها شناور جرثقیل دار صدف ۳۰۰۰ و شناور افق ۱ نقش‌های اساسی

را در میدان نفتی فروزان نصب کنند. نصب تاپ ساید F1۸ با وزن ۹۴۰ تن و همچنین سازه واسط ۵۰۰ تنی سکوی FY-B در میدان نفتی فروزان که میدان نفتی مشترک با کشور عربستان است گام بزرگی جهت بهره برداری کشور عزیزمان از این میدان نفتی است. وی افزود: در این عملیات‌ها شناور جرثقیل دار صدف ۳۰۰۰ و شناور افق ۱ نقش‌های اساسی

نگرانی بازارهای پتروشیمی آسیا به دنبال بالا گرفتن جنگ تجاری میان چین و آمریکا

نتیجه ماند. بر اساس این گزارش، ایالات متحده در ابتدا برنامه داشت افزایش تعرفه اعمالی بر ۲۰۰ میلیارد دلار کالای چینی از ۱۰ به ۲۵ درصد را از ماه ژانویه ۲۰۱۹ میلادی اجرایی کند. با این حال، طرح یادشده به دلیل در جریان بودن مذاکرات فشرده با طرف چینی، برای اجرایی شدن به ماه مارس موکول شد. به دنبال آن، دو کشور از اعلام حصول پیشرفت مطلوب در مذاکرات خبر دادند و ضرب الاجل ماه مارس برای مدتی بیشتر تمدید شد. این وضعیت ادامه یافت تا این‌که پیام توییتری پنجم مه دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور ایالات متحده آمریکا، که خبر از افزایش نرخ تعرفه‌ها می‌داد، دوباره شگفتی همگان را برانگیخت. ترامپ تهدید خود را فراتر برد و اعلام کرد که تعرفه ۲۵ درصدی را علاوه بر کالاهای قبلی، بر گروه جدیدی از کالاهای چینی به ارزش ۳۲۵ میلیارد دلار اعمال می‌کند. صادرات چین در ماه آوریل، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته میلادی، ۲،۷ درصد کاهش یافت و به ۱۹۳ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار رسید. صادرات به ایالات متحده البته افتی ۱۳،۲ درصدی را تجربه و رقم ۳۱ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار را ثبت کرد. ارزش کل واردات چین با افزایش چهار درصدی به ۱۷۹ میلیارد و ۷۰۰ میلیون دلار رسید و واردات از ایالات متحده با کاهش بیش از ۲۵ درصدی به ۱۰ میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار کاهش یافت. بر اساس پیش‌بینی‌های انجام شده از سوی کارشناسان بین‌المللی انتظار می‌رود اقتصاد چین که دومین اقتصاد بزرگ جهان بعد از ایالات متحده به شمار می‌رود، امسال تضعیف شود و رشد تولید ناخالص داخلی به ۶ تا ۶،۵ درصد برسد. رقمی که کمتر از پایین‌ترین رقم ثبت شده در ۲۸ سال گذشته یعنی ۶،۶ درصد در سال ۲۰۱۸ میلادی است.



توافقی خواهد بود یا خیر، نداریم. با این همه، معتقدیم که دستیابی به یک توافق به مراتب برای اقتصاد جهانی بهتر است. به نظر می‌رسد ماه‌ها گفتگو میان ایالات متحده و چین بی نتیجه ماند است. در تازه‌ترین دور گفتگوها، یک هیئت نمایندگی از مقامات عالی رتبه چینی، روز پنجشنبه ۱۹ اردیبهشت، برای دستیابی به یک توافق محتمل دیدار کردند. اگر چه همانطور که فعالان بازار پیش‌بینی می‌کردند، دیدار یادشده دستاورد مثبتی نداشت. وانگ کیانگ، تحلیلگر ارشد در کارگزاری چاینا مرچنت سکيوریتیز (China Merchant Securities)، مستقر در شژن چین، عنوان کرد: ایالات متحده قصد دارد با تحت فشار قرار دادن چین، رویکرد ما را نسبت به موضوعاتی مانند یارانه‌ها (subsidies) و مالکیت فکری (intellectual property) تغییر دهد. موضوعی که چین بر حفظ آن پافشاری دارد و غیر قابل دست کشیدن است. از این روست که مذاکرات اخیر بی

بینی بالا گرفتن جنگ تجاری میان آمریکا و چین، به تسریع روند نزولی قیمت‌ها در بازاری که اکنون با مازاد عرضه دست و پنجه نرم می‌کند، دامن زده است. همچنین نگرانی‌های مشابه، در حال متوقف ساختن معاملات در بازار محصولات دیگر مانند بوتادین (BD)، الیاف پلی استر استیتیل (polyester staple fibre) و پلی اتیلن سبک خطی متالوسن (MLLDPPE) است. اگر چه در بازار آدیپیک اسید (ADA) چین، تولیدکنندگان به دلیل وابستگی کمتر صادرات این محصول به بازار ایالات متحده، تأثیر افزایش تعرفه‌های آمریکا را ناچیز دانستند. وضعیت مشابهی در مورد بازار استایرن بوتادین رابر (SBR) چین وجود دارد. یک تولیدکننده استایرن بوتادین رابر مستقر در چین می‌گوید: با توجه به عدم صادرات این محصول به ایالات متحده، تهدید اخیر آمریکا تأثیر قابل ملاحظه‌ای بر بازار استایرن بوتادین رابر چین نخواهد داشت. ما نگرانی‌ای از این که آیا

تجاری میان چین و آمریکا نگران هستند که ممکن است تقاضا از سوی چین به عنوان یکی از واردکنندگان کلیدی محصولات پتروشیمی در بازار آسیا، کاهش یابد. به گزارش نیپنا، در هفته‌ای که گذشت، ایالات متحده آمریکا در تاریخ دهم ماه مه تهدید کرد که نرخ تعرفه‌های اعمالی بر ۲۰۰ میلیارد دلار کالای چینی را تا سقف ۲۵ درصد افزایش می‌دهد. از این رو فعالان بازار پتروشیمی آسیا در حال آماده سازی خود برای پیامدهای احتمالی و تطبیق با شرایط جدید هستند. محصولات صنایع شیمیایی، پتروشیمی و پلاستیک‌ها در میان کالاهای یادشده قرار دارند. البته چین اعلام کرد که اقدامات مقابله‌ای را در دستور کار قرار می‌دهد. گفتنی است که قیمت‌های منقله‌ای برخی محصولات پتروشیمی در هفته گذشته ثابت بود و در پارهای موارد با عقب نشینی خریداران کاهش یافت. در این میان نگرانی عمومی این است که بالا گرفتن جنگ تجاری میان این دو غول اقتصادی، تقاضا از سوی چین به عنوان یکی از واردکنندگان کلیدی محصولات پتروشیمی در بازار آسیا، به میزان بیشتری کاهش یابد. در بازار آکریلونیتریل بوتادین استایرن (ABS)، قیمت‌های اسپات برخی برندها، بر مبنای CFR چین، به زیر هزار و ۵۰۰ دلار در هر تن سقوط کرده است. این در حالیست که برندهای دیگر با قیمت متوسط هزار و ۵۰۰ دلار برای هر تن معامله می‌شوند. با وضع تعرفه‌های جدید بر محصولات ساخت چین، تقاضا برای آکریلونیتریل بوتادین استایرن که در صنایع خودروسازی، الکترونیک، لوازم خانگی و محصولات تفریحی (recreational products) کاربرد گسترده‌ای دارد، مستقیماً تأثیر می‌پذیرد. همچنین در بازار پلی کربنات (PC)، پیش

تکمیل پروژه بررسی راهکارهای اقتصاد مقاومتی در شرکت ملی نفت ایران

سازوکارهای انتقالی آن است که در این راستا به ۶ پرسش اصلی پاسخ داده است. شایان ذکر است، در پروژه بررسی راهکارهای اقتصاد مقاومتی در شرکت ملی نفت ایران، مسائلی همچون شاخص‌های اقتصاد مقاومتی، جایگاه شرکت ملی نفت ایران در اقتصاد ملی، آسیب‌شناسی شرکت ملی نفت ایران با استفاده از جدول داده - ستانده، بررسی اثر نوسانات قیمت نفت خام بر سرمایه‌گذاری در بالادستی صنعت نفت، بررسی اثر فناوری بر کارایی هزینه در شرکت ملی نفت ایران، بررسی میزان هم‌راستایی فعالیت‌ها و اقدام‌های شرکت ملی نفت ایران در چارچوب اقتصاد مقاومتی و نقشه راه شرکت ملی نفت ایران برای خلق ارزش در زنجیره تولید بحث و بررسی شد.

پروژه‌ها و نیز مدیر، معاونان، ناظران و کارشناسان مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی در شهرپورماه پارسال برگزار شد، نسبت به چگونگی ادامه کار پروژه‌های طرح مطالعات راهبردی که در سال ۹۴ در قالب ۹ پروژه در معاونت‌های مختلف مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی تعریف شده بود، تصمیم‌گیری شد. معاونت بررسی، امکان‌سنجی اقتصادی و مالی طرح‌ها در ادامه عنوان کرد: هم‌اکنون پروژه بررسی راهکارهای اقتصاد مقاومتی شرکت ملی نفت ایران به عنوان نخستین پروژه این طرح با اعلام رسمی کارفرما و با اجرای دوره آموزشی یکی از نرم افزارهای حوزه اقتصادسنجی به کار خود پایان داد. خروجی نهایی این پروژه، تدوین نقشه راه در راستای بهبود جایگاه

تدوین نقشه راه بهبود جایگاه شرکت ملی نفت ایران از منظر اقتصاد مقاومتی به عنوان یکی از پروژه‌های طرح مطالعات راهبردی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی به کار خود پایان داد. به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، معاونت بررسی، امکان‌سنجی اقتصادی و مالی طرح‌ها اعلام کرد: پروژه بررسی راهکارهای اقتصاد مقاومتی در شرکت ملی نفت ایران به عنوان یکی از پروژه‌های طرح مطالعات راهبردی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی به مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی به کار خود پایان داد. بر این اساس، در نشست که با حضور رئیس مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی و مجریان

تدوین نقشه راه بهبود جایگاه شرکت ملی نفت ایران از منظر اقتصاد مقاومتی به عنوان یکی از پروژه‌های طرح مطالعات راهبردی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی به کار خود پایان داد. به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، معاونت بررسی، امکان‌سنجی اقتصادی و مالی طرح‌ها اعلام کرد: پروژه بررسی راهکارهای اقتصاد مقاومتی در شرکت ملی نفت ایران به عنوان یکی از پروژه‌های طرح مطالعات راهبردی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی به مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی به کار خود پایان داد. بر این اساس، در نشست که با حضور رئیس مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی و مجریان

یادداشت

هجمه به وزیر نفت به دلیل پاک‌دستی

غلامرضا حیدری



نماینده مردم تهران در مجلس عملکرد بی‌وزن زنگنه، وزیر نفت از ابتدای دولت اول روحانی تاکنون و مقابله وزارت نفت تحت مدیریت ایشان با مفاسد نفتی سبب شده تا در روزهای گذشته شاهد هجمه‌های بی‌سابقه‌ای از سوی برخی افراد به ایشان باشیم. زنگنه از باسابقه‌ترین اعضای کابینه دولت است که در کارنامه اجرایی خود معاونت وزیر ارشاد دولت شهید رجایی، وزارت جهاد و وزارت نیروی دولت هاشمی رفسنجانی، دو دوره وزارت نفت دولت سیدمحمد خامنی و اکنون نیز وزارت نفت دولت روحانی را به ثبت رسانده است. زنگنه یکی از پاک‌دست‌ترین اعضای کابینه است. از سویی کاربلدی و کارآمدی وی ویژگی منحصربه‌فردی است که در هر وزارتخانه‌ای وارد می‌شود، سریعاً کار را با بهره‌وری بالا به دست می‌گیرد و موفق عمل می‌کند. نکته مهم دیگر در مورد ایشان، تبحر در تربیت نیروی انسانی است. مهندس زنگنه از همان زمان که وزیر جهاد دولت شهید رجایی بود، به دلیل توانمندی و درایتی که در تربیت نیروهای جوان داشت، توانست مدیران پرکار و کارآمدی تربیت کند. زمانی پس از پیروزی انقلاب که احساس شد باید بخشی از پیمانکاران و مهندسان مشاور رژیم پهلوی کنار گذاشته شوند، وی در تربیت و فعال کردن مهندسان مشاور و پیمانکاران جدید و مورد اعتماد جمهوری اسلامی نقش به‌سزایی ایفا کرد. کارنامه وزیر نفت به اندازه‌ای روشن و مثبت است که جای هیچ‌گونه تردیدی برای توانمندی او باقی نمی‌گذارد. از این‌رو اینکه امروز کسانی و جریان‌هایی به دنبال تضعیف زنگنه هستند، باید دید آیشخورشان کجاست و چه ضرر و زبانی دیده‌اند که علیه یکی از بهترین مدیران جمهوری اسلامی هجمه وارد می‌کنند. مهندس زنگنه ثابت کرده فردی نیست که اهل باج دادن باشد. این ویژگی از یک سو نقطه قوت اوست و از سوی دیگر برای کسانی که می‌خواهند از وزارت نفت باج بگیرند، نقطه‌ضعف به حساب می‌آید. موجهی که این روزها علیه ایشان شکل گرفته، به احتمال فراوان در همین ارتباط است. البته در این بین نباید مهرهای به نام «بابک زنجانی» را نادیده گرفت. فردی که هم‌اکنون به دلیل تاراج درآمدهای نفتی کشور در زندان به سر می‌برد و به شکلی شگفت‌آور از داخل زندان برای وزیر نفت شایخ‌وشانه می‌کشد. دلیل آنکه بابک زنجانی صراحتاً اعلام کرده علیه وزیر نفت از نفوذ استفاده خواهد کرد این است که زنگنه بارها تأکید کرده به کسی باج نخواهد داد. در این بین آنچه اهمیت دارد مشکلاتی تهدیدهای زنجانی علیه زنگنه است. باید دید یک فرد مجرم چگونه و با چه پشتوانه‌ای چنین تهدیدی را مطرح می‌کند؟ زنجانی در دولت احمدی‌نژاد تنها نبود و شبکه‌ای در قدرت پشتیبان او بودند. کسانی که به این اطلاعات دسترسی دارند باید دست به افشاجاری بزنند و افکار عمومی را از آنچه پشت پرده علیه وزیر نفت صورت می‌گیرد آگاه کنند.

یادداشت

نوعی خاص از دلواپسی

کبر نعمت‌اللهی



چندوقت پیش بود که درباره مسابقه تلویزیونی برنده‌باش و حامی مالی خاص برنامه که یک روال شرط‌بندی حرام را دنبال می‌کرد، حرف‌ها و حدیث‌هایی مطرح شد. یکی از شخصیت‌های نزدیک به احمدی‌نژاد که در دولت او هم سمت‌هایی داشت، متهم شد که از قبایل شرط‌بندی پشت برنامه میلیاردها تومان به جیب زد و معلوم نشد با کدام مسئولی در سازمان صداسویما سر یک سفره حرام نشست، البته برخی عکس‌ها هم در فضای مجازی در این زمینه منتشر شد که جناب... با جناب... در حال خوش و بش دیده می‌شدند. نه پیگیری شد و دنباله‌گیری و تحقیق. نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی هم احساسات و نگرانی بروز ندادند. هرچه بود همانجا معاملات انجام شد و تکلیف پول‌های حرام که آنجا مطرح شده بود روشن نشد. نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی هم در قبال آن پروژه چند میلیارد تومانی اعتراض و تحقیق نکردند. ظاهراً فردی که پشت این فساد گسترده مالی و حقوقی و شرعی بود یکی از دلواپسان بود و ترجیح داده شد که در قبال او تحقیق صورت نگیرد. یک اتفاق نادر در این سال‌ها این است که همواره سه نهاد و سازمان کشور مورد انواع و اقسام ارزیابی‌ها و اتهام‌ها بوده و مورد انواع حرف و حدیث‌ها درباره فساد و زدنی قرار گرفته‌اند و بلافاصله پس از رفتن وزیر یا مسئولی خاص آنها هم ساکت شده‌اند و منتقدان دست از سر آن فساد و... برداشته‌اند. هنوز پرونده استخدام معاون نیروی انسانی مترو در زمان جناب آقای دکتر قالیباف و دوستان او مطرح است، پرونده میلیاردها پول زمین و تعداد زیادی قطعات زمین شهرداری که بر پایه برخی مناسبات به افراد واگذار شده و شهرداری درآمد کافی را از این قبایل نداشته، مطرح است، اما کک دوستان نمی‌گذرد. وقتی پای دلواپسان وسط باشد که نباید پرونده‌های را دنبال کرد. وزارت نفت و بانک مرکزی هم از این دست امور هستند. اگر امور خود را به دلواپسان بسپارند که افراد درست و درمائی می‌شوند و دلیلی نمی‌ماند که پرونده آنها رسیدگی شود. در صنعت نفت نیز دلیل ورود بابک زنجانی به وزارتخانه که ظاهراً بر تارک حضرات نشسته بود از سوی نمایندگان محترم با هیچ اعتراضی روبه‌رو نشد، اما حالا که وزیر می‌گوید منافع نفت و فروش آنها را به نااهلان نمی‌سپارد فریاد از هزار سوراخ بلند است که‌ای‌ها تا تو به درد دوره بحران نمی‌خوری و الخ! متناسفانه دم‌خوس چنان از زیر قبای معترضان به وزارت نفت بیرون زده است که هر قسم حضرت عباسی بی‌فایده است. برخی البته نیابتی وارد اتهام‌زنی می‌شوند و با ادبیات مورد علاقه زندان و باج‌گیران سخن می‌گویند، به گونه‌ای که تنها آنها را خوشحال می‌کند. این شیوه‌های حدیفی اگر در دوره استالین کاربرد داشت در دوره معاصر کاربرد ندارد. پادمان هست که در دوره استالین به پنهان کشف یک کودتا همه ارتش شوروی سابق را قلع و قمع کردند و وقتی آلمان به آنها هجوم برد تازه فهمیدند چه کرده‌اند.

منافع ملت اولویت وزارت نفت است؛

پاسخ مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت به ادعاهای زاکانی در شبکه سوم سیما



و ناداران داشتند و از دیدگاه‌هایشان استفاده کردند و بعضی از موارد اصلاح شده و تغییر کرده است. ما دنبال تفاهم و همکاری و رفاقت هستیم، به شرطی که این موارد در یک فضای غیرسیاسی مطرح شود تا نتایج آن دربرگیرنده همه ملت باشد. وی در جواب پیشنهاد رؤیایی برزیل به ایران برای ساخت پتروپالایشگاه با سرمایه‌گذاری ۱۲ میلیارد دلاری یک شرکت چینی گفت: از آنجا که چین از شریکان راهبردی ایران است، پس چرا تاکنون این پیشنهاد را با ایران مطرح نکرده است؟! با این اوصاف، آقای زنگنه به وزیر انرژی برزیل گفتند حاضریم همه هزینه‌های مطالعاتی پروژه را تقبل کنیم، اما هیچ خبری از آنها نشد، زیرا همکاری چینی که از طرف برزیل مطرح شده بود، حاضر به همکاری نشد. نوری با اشاره به فاصله بسیار کشور برزیل با ایران گفت: چرا این کشور از مزیت و ونزوئلا برزیل وارد نکند؟ اصلاً اگر ما هم قدر این موقعیت را ندانستیم یعنی ارزش این موقعیت ویژه را هیچکدام از کشورهای تولیدکننده نفت نمی‌دانستند؟! باید درباره این موضوع‌ها با سند و مدرک صحبت کرد.

همه دنبال منافع ملی، ما دنبال قائل بروسی

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت درباره اینکه گفتند عراق برای همکاری در توسعه ۱۲ میدان مشترک با ایران اعلام آمادگی کرده است، تصریح کرد: سندی درباره این موضوع وجود دارد؟ اکنون حتی معاملات بین دو حجره در بازار هم دیدن کلامی نیست، بلکه روی کاغذ می‌نویسند که بتوانند پیگیری کنند. یک برگ سند برای موضوع اعلام آمادگی عراق بیابرید؛ وی با بیان اینکه کشور عراق توسعه همه میدان‌های نفتی خود را به معتبرترین شرکت‌های غربی سپرده است و به سرعت تولید را افزایش می‌دهند، تصریح کرد: آن‌ها به دلیل تحریم حاضر به همکاری با ما نیستند و همه کشورها همگام با منافع خودشان گام بر می‌دارند، بعد در چنین شرایطی ما خودمان را به این موارد متهم می‌کنیم، همه کشورها بر اساس محاسبات خودشان پیش می‌روند، اما اینجا دنبال قائل بروسی می‌گردیم! نوری در پاسخ به اینکه چرا طرح توسعه فاس ۱۱ پارس جنوبی به شرکت توتال واگذار شده زیرا در این شرکت فساد وجود دارد، گفت: درباره این موضوع از مراجع ذیصلاح کشور استعلام شده بود و هیچ دستور و ابلاغیه‌ای به وزارت نفت داده نشده که با این شرکت پیمانکار کار کند، اگر گفته بودند به هیچ‌وجه با این شرکت همکاری نمی‌شد. وی ادامه داد: اگر قرار بر این باشد کسی در یک شرکت مرتکب فساد شود و دیگر با آن شرکت کار نشود، ممکن است تبعات این موضوع به بعضی از شرکت‌های پیمانکاری داخلی خودمان نیز وارد شود، مگر کم اتفاق افتاده که در بعضی از شرکت‌های داخلی هم کسانی بازداشت شدند و بعد دوباره با آنها همکاری شده است!

آقای زاکانی درباره کرستنت باید پاسخگو باشند

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با اشاره به اینکه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به ۵ تا ۶ میلیارد دلار سرمایه‌نیز دارد، گفت: غیر از شرکت توتال، چینی‌ها هم در این طرح حضور داشته‌اند. این پروژه‌ها است که قرار بر این بود به‌صورت مشارکت انجام شود. در این پروژه تنها بحث چاه مطرح نیست، بلکه ما به منابع مالی و فناوری نیز در این پروژه نیاز داریم. نوری در پایان اظهار کرد: آقای زاکانی مواردی را درباره کرستنت مطرح کردند، در حالی که خود ایشان جزو کسانی است که درباره این موضوع باید به ملت ایران توضیح دهد.

بلکه با کاهش همراه شد و به ۲۸ هزار بشکه در روز رسید، بنابراین پروژه از آنها گرفته و به شرکت‌های ایرانی سپرده شد و هم‌اکنون با توانمندی همکاران خودمان ظرفیت تولید این میدان به بیش از ۱۰۰ هزار بشکه رسیده است؛ خب آقای زنگنه کار اشتباهی کردند که نگذاشتند منافع کشور به خطر بیفتند؟

جنگنده و بمبافکن در اختیار وزارت نفت قرار دهید تا استقبال کنیم!

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت درباره این بخش از صحبت‌های آقای زاکانی مبنی بر اینکه چرا استقبال خوبی از رئیس جمهوری چین نشده است، اظهار کرد: این موضوع به وزارت نفت چه ارتباطی دارد؟! پروتکل تشریفاتی هر کشور به‌صورت توافقی بین دو کشور انجام می‌شود. وی با اشاره به اینکه وزارت نفت هواپیمایی برای استقبال از شخصی ندارد که به پرواز درآورد، افزود: وزارت نفت تنها چند بالگرد قدیمی دارد که در سکوها همکاران زحمتکش ما را جابه‌جا می‌کند. اگر قبول است ما از این به بعد هلی‌کوپتر هوا کنیم، اگر نه که تعدادی جنگنده و شکاری بمبافکن در اختیار وزارت نفت قرار دهید که ما از این برای استقبال استفاده کنیم. نوری درباره اینکه آقای زاکانی گفتند قرارداد سوآبی با روسیه وجود داشته که آقای زنگنه آن را لغو کرده است، ادامه داد: نخست اینکه هیچ قرارداد سوآب نفت‌خامی بین ایران و روسیه مطرح نبوده است. دوم اینکه، میهمان محترم برنامه شما ظاهراً اصلاً متوجه نبودند که سوآب یعنی چه؟ مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با بیان اینکه آقای زاکانی در پاسخ مجری برنامه دربره اینکه سوآب یعنی چی، فرمودند یعنی قرار بوده روس‌ها روزانه ۵۰۰ هزار بشکه نفت را بگیرند و بفروشند و پول آن را به ما بدهند، گفت: معنی سوآب اصلاً این نیست؛ سوآب دریافت یک محموله‌ای در یک نقطه و تحویل معوض آن در نقطه دیگر است. کجا قرار بوده روس‌ها ۵۰۰ هزار بشکه نفت ایران را بگیرند و بفروشند و پول آن را به ما بدهند؟ نوری ادامه داد: وقتی از موضوعی اطلاعی نداریم چرا مطرح می‌کنیم که وقت شما و بیننده‌هایتان را هم بگیریم! خوب نیست بعضی از مسائل بدون سند و مدرک مطرح شوند. به گفته وی، چین، روسیه و هند شریکان راهبردی ایران هستند. ما به این موارد توجه داریم، اما اولویت ما منافع ملی کشور است و باید به تمام این مسائل توجه کنیم. ما همه تلاشمان را برای گسترش همکاری‌ها به کار می‌گیریم.

با سند و مدرک صحبت کنید

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با اشاره به ادعاهای زاکانی در شبکه سوم سیما در مورد اینکه وزارت نفت در حال ساخت پتروپالایشگاه است که در حال اجراست که تا پایان سال آینده به بهره‌برداری می‌رسند، بنابراین ارزش صادرات این محصولات پتروشیمی چه مقدار بوده و اکنون چه مقدار است؟ ارزش صادرات محصولات پتروشیمی هم اکنون به ۱۲ میلیارد دلار می‌رسد و ۱۸ طرح دیگر هم در حال اجراست که تا پایان سال آینده به بهره‌برداری می‌رسند، بنابراین ارزش صادرات این محصولات دو برابر خواهد شد. نوری با بیان اینکه ظرفیت پالایشی کشور در سال ۹۲ یک میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه بوده، در حالی که هم‌اکنون به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است، گفت: اکنون مجوز احداث پالایشگاه برای پالایش روزانه ۲ میلیون بشکه نفت برای بخش خصوصی صادر شده، اما کسی پیشقدم نشده است و خود وزارت نفت هم به دلیل اینکه خلاف اصل ۴۴ است نمی‌تواند برای ساخت پیشقدم شود.

تمرکز بر تکمیل طرح ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس با اصرار زنگنه

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت در پاسخ به اینکه پالایشگاه ستاره خلیج فارس کار وزارت نفت نبوده است، ادامه داد: پیشرفت این پروژه در هشت سال تا پیش از آغاز به کار دولت یازدهم ۴۲ درصد بوده است که از این ۴۲ درصد بخشی نیز مربوط به سفارش کالا بوده است. البته به این نکته هم توجه کنید که در آن زمان قیمت نفت بیش از ۱۰۰ دلار برای هر بشکه بوده و دست برای انجام کار بسیار بازتر بوده است. وی با اشاره به اینکه پروژه ستاره خلیج فارس مشکلات عدیده مدیریتی داشته، اظهار کرد: وزارت نفت با اصرار ویژه مهندس زنگنه بر این پروژه تمرکز خاص کرد و گام نخست این

کسری نوری: ما دنبال تفاهم، همکاری و رفاقت هستیم، به شرطی که این موارد در یک فضای غیر سیاسی مطرح شود

تا نتایج آن در برگیرنده همه ملت باشد و اینکه اولویت ما منافع ملی کشور است

همین لحظه اثبات نشده است که فعل مجرمانه‌ای اتفاق افتاده و در حال رسیدگی است. وی ادامه داد: اما از این جهت برای ما مهم است و دوستان ما برای پیگیری این موضوع خودشان پیش‌قدم شده‌اند و سرانجام اگر حساسیت به این مسائل و عده‌های کوچک نباشد ممکن است نتیجه آن بابک زنجانی‌ها شود. نوری در پاسخ به اینکه ۷۲ تن از نمایندگان مجلس شورای اسلامی پارسال نامه‌ای به سران قوا درباره عملکرد آقای زنگنه داده‌اند که ایشان پاسخی به آن ندادند، اظهار کرد: خطاب آن نامه به سران قوا بوده و به‌طور مستقیم به آقای زنگنه نبوده است که ایشان بخواهند مستقیم پاسخ دهند. آقای مهندس زنگنه پس از نامه نمایندگان محترم، یک کنفرانس مطبوعاتی با حضور ۶۰ تا ۷۰ خبرنگار داشت که به تک تک مسائل مطرح شده، پاسخ دادند؛ متن کامل این کنفرانس خبری ۱۶ هزار کلمه است.

کسی برای ساخت پالایشگاه پیشقدم نشده است

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با اشاره به اینکه آقای زاکانی فرمودند وزیر نفت اعتقاد به خام‌فروشی دارند، افزود: شما توجه کنید زمانی که آقای زنگنه در سال ۷۶ نخستین بار وارد صنعت نفت شدند، ارزش صادرات محصولات پتروشیمی چه مقدار بوده و اکنون چه مقدار است؟ ارزش صادرات محصولات پتروشیمی هم اکنون به ۱۲ میلیارد دلار می‌رسد و ۱۸ طرح دیگر هم در حال اجراست که تا پایان سال آینده به بهره‌برداری می‌رسند، بنابراین ارزش صادرات این محصولات دو برابر خواهد شد. نوری با بیان اینکه ظرفیت پالایشی کشور در سال ۹۲ یک میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه بوده، در حالی که هم‌اکنون به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است، گفت: اکنون مجوز احداث پالایشگاه برای پالایش روزانه ۲ میلیون بشکه نفت برای بخش خصوصی صادر شده، اما کسی پیشقدم نشده است و خود وزارت نفت هم به دلیل اینکه خلاف اصل ۴۴ است نمی‌تواند برای ساخت پیشقدم شود.

تمرکز بر تکمیل طرح ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس با اصرار زنگنه

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت در پاسخ به اینکه پالایشگاه ستاره خلیج فارس کار وزارت نفت نبوده است، ادامه داد: پیشرفت این پروژه در هشت سال تا پیش از آغاز به کار دولت یازدهم ۴۲ درصد بوده است که از این ۴۲ درصد بخشی نیز مربوط به سفارش کالا بوده است. البته به این نکته هم توجه کنید که در آن زمان قیمت نفت بیش از ۱۰۰ دلار برای هر بشکه بوده و دست برای انجام کار بسیار بازتر بوده است. وی با اشاره به اینکه پروژه ستاره خلیج فارس مشکلات عدیده مدیریتی داشته، اظهار کرد: وزارت نفت با اصرار ویژه مهندس زنگنه بر این پروژه تمرکز خاص کرد و گام نخست این

دانش نفت بررسی می‌کند؛

چرایی جنگ روانی شدید علیه وزارت نفت

عضو فراکسیون امید مجلس شورای اسلامی: انتقادهای حمله‌های اخیر به وزارت نفت بودار و مشکوک است



زنگنه خالصانه و مخلصانه ایستاده است و کار می‌کند

سکینه العاسی، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی نیز با بیان اینکه با تلاش‌های وزارت نفت، انقلابی در بخش گازرسانی انجام شده است، گفت: زنگنه مرد روزهای سخت است؛ ایشان باوجود همه فشارهای داخلی و خارجی ایستاده و تحمل می‌کند و بدون تردید با کمک مجلس شورای اسلامی و دولت از این پیچ تاریخی نیز عبور خواهیم کرد. در همین حال، عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه وزیر نفت در سخت‌ترین شرایط پس از پیروزی انقلاب اسلامی سکان‌دار وزارت نفت است، گفت: متأسفانه حمله‌های اخیر به وزیر نفت کاملاً سیاسی، هدفدار و هدفمند است. عبدالحمید خدری، نماینده بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی، با اشاره به اینکه امروز وزارت نفت در خط مقدم مقاومت در مقابل تحریم‌ها و تهاجم دشمن قرار دارد، گفت: در حالی که صنعت نفت از سوی دشمنان خارجی مورد تحریم قرار گرفته است، برخی در داخل به‌صورت هدفمند حمله‌های بی‌سابقه‌ای را به وزیر نفت آغاز کرده‌اند. وی با بیان اینکه در شرایط کنونی و همان‌طور که رهبر معظم انقلاب فرمودند باید یک‌صدایی در داخل کشور از سوی مسئولان شنیده شود، افزود: اینگونه حمله‌های داخلی به وزیر نفت منطقی نیست. امروز وزارت نفت نوک پیکان حملات دشمن و در خط مقدم مبارزه قرار دارد، از این رو همه مسئولان اعم از نمایندگان مجلس، قوه قضائیه، صداوسیما و ... باید از این وزارتخانه حمایت کنند. عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: وزیر نفت در سخت‌ترین شرایط پس از پیروزی انقلاب اسلامی و حتی سخت‌تر از جنگ تحمیلی سکان‌دار وزارت نفت است. امروز زمان تسویه‌حساب سیاسی نیست. باید در کنار یکدیگر باشیم تا از این بحران‌ها عبور کنیم. در همین حال، نایب رئیس مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه جوسازی شدید علیه وزارت نفت در جریان است، گفت: علیه همه کسانی که در جایگاه‌های کلیدی قرار گرفته‌اند و تلاش می‌کنند ثبات در مملکت ایجاد شود جوسازی می‌کنند و هر چه جایگاه حساس‌تر باشد، جوسازی بیشتر می‌شود. مسعود پزشکیان، نایب رئیس مجلس شورای اسلامی و سیاستمدار اصلاح‌طلب در واکنش به اخبار تکذیب‌شده‌ای که از سوی یکی از نمایندگان مجلس علیه بیژن زنگنه، وزیر نفت مطرح شده است، گفت: متأسفانه خیلی راحت اطلاعات غیرموقتی را که از طریق شنیده‌هایی که ممکن است دشمن عامل پخش آنها باشد، تکرار می‌کنند. وی افزود: وقتی با شخصی که این حرف و شنیده‌ها را زده صحبت می‌کنیم و از او می‌پرسیم که چرا چنین چیزی را گفتی، می‌گوید که خود من هم شنیده‌ام! این نماینده مجلس با بیان اینکه در حال حاضر این شنیده‌ها شگردی از سوی دشمن است و می‌خواهد چنین اخباری در رسانه‌ها پخش شود، گفت: با این کارها سعی در تخریب افرادی دارند که در جایگاه‌های کلیدی این مملکت قرار گرفته‌اند و تلاش می‌کنند

افتتاح رفته‌اند، بنابراین نمی‌شود خدمات آقای زنگنه را بیان کنیم یا از آن صرف نظر کنیم. در همین حال، نماینده تبریز در مجلس شورای اسلامی، عملکرد وزارت نفت در بیشتر بخش‌ها را مثبت ارزیابی کرد و گفت: به نظر من از آنجا که زنگنه نمی‌گذارد بایک زنجانی دیگری در بخش نفت به وجود بیاید تحت فشار است. شهاب‌الدین بیمقدار، نماینده تبریز، اسکو و آذربایجان در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه در شرایط کنونی بیان مسائلی همچون استیضاح برخی وزیران را مصلحت نمی‌دانم، گفت: عملکرد وزارت نفت در بسیاری از بخش‌ها مثبت بوده، این وزارتخانه در موضوع گازرسانی روستایی و شهری کارنامه بسیار درخشانی از خود به جای گذاشته است، از این رو فشارها بر وزیر نفت را منطقی نمی‌دانم. این عضو فراکسیون امید مجلس شورای اسلامی با تأکید بر اینکه زنگنه همیشه مخالف ایجاد بایک زنجانی‌های دیگر در نفت بوده است، افزود: به نظر من چون زنگنه نمی‌گذارد بایک زنجانی دیگری در حوزه نفت به وجود بیاید تحت فشار قرار گرفته است. وی تصریح کرد: کسانی که به دنبال خلق بایک زنجانی‌های دیگر هستند باید از گذشته عبرت بگیرند، این افراد چگونه تضمین می‌دهند که پول نفت ما را برمی‌گردانند؟ نماینده تبریز در مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه بنده مخالف اینگونه فشارها به وزیر نفت هستم، عنوان کرد: معتقدم بحث‌هایی که در تخریب وزیر نفت انجام می‌شود بی‌انصافی بوده و در این موقعیت نیز به صلاح کشور نیست. یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی هم گفت: متأسفانه مشاهده می‌شود که برخی نمایندگان در هر شرایطی از پاسخ‌های منطقی وزیر نفت قانع نمی‌شوند، از این رو به نظر می‌رسد این گونه رویکردها جنبه سیاسی دارد که هیچ کمکی نیز به صنعت نفت کشور نخواهد کرد. جلال میرزایی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه برخی انتقادهای وزیر نفت رویکردی سیاسی دارد، گفت: بارها شاهد بودیم برخی نمایندگان مجلس که از وزیر نفت در باره موضوع‌های مختلف سؤال داشتند و وزیر نیز توضیح‌های کاملی ارائه داده است و انتظار می‌رفت آنها از پاسخ‌های وی قانع شوند، اما اینگونه به نظر می‌رسد که آنها برای قانع نشدن به کمیسیون می‌آیند. وی با اشاره به اینکه چنین رویکردهای سیاسی کمکی به توسعه کشور و توسعه صنعت نفت نخواهد کرد، افزود: این حمایت یا صیانت از منافع کشور در حوزه نفت نیست. معتقدم در شرایط کنونی باید در این رویکردها بازنگری شود.

شواهد حاکی از ارتباط کارمند یک شرکت اروپایی برای جمع‌آوری اطلاعات بوده است

وی با بیان اینکه یک خانمی بازداشت شده که کارمند یکی از شرکت‌های اروپایی است، عنوان کرد: معمولاً شرکت‌های خارجی با دستگاه‌هایی که کار اجرایی دارند، در رقابت شرکتی، جمع‌آوری اطلاعات هم می‌کنند. برای اینکه ببینیم این مسئله جاسوسی است یا خیر، باید اجازه بدهیم که مسئله از سوی دستگاه‌های ذی‌صلاح بررسی و پرونده را به قوه قضائیه بدهند. ریعی افزود: آنچه برای من جالب است این است که مسئله‌ای که نیاز به اطلاعیه دستگاه‌های امنیتی و یا قضایی دارد، از سوی یکی دو نماینده مجلس مطرح شده است. سخنگوی دولت تصریح کرد: مسائل به‌گونه‌ای مطرح شد که یک زن جاسوسی می‌کرد و ۱۶ نفر هم ارتباط داشت و کیفیت این ارتباط را به خواننده واگذار کرده است، در حالی که این نوع بیان، اسلامی نیست و با اخلاق شهید بهشتی هم به‌عنوان یکی از صاحب‌نظران بنیانگذاران جمهوری اسلامی سازگاری ندارد. وی با بیان اینکه به فرصت بیشتری نیاز داریم تا وزارت اطلاعات تحقیقات بیشتری انجام دهد، گفت: اگر آن خانم جاسوس هست، قوه قضائیه حتماً این مسئله را مطرح خواهد کرد، اما بر اساس شواهدی که ملاحظه کردم و مسائلی که شنیدم، شواهد حاکی از ارتباط کارمند یک شرکت برای جمع‌آوری اطلاعات بوده است. من به پرونده تشکیل شده دسترسی نداشتم. ریعی افزود: در دولت‌های نهم و دهم یکی از مسائلی که کمتر بیان شده است آن است که پس از هفت سال فرآیندهایی که در سستاره خلیج فارس طی شده بود، حداکثر ۴۲ درصد بوده است. اصطلاحی در میان فعالان حوزه نفت، گاز و پتروشیمی وجود دارد مبنی بر خاک‌بازی. اقدام‌های اساسی برای احداث پالایشگاه ستاره خلیج فارس در طول هفت سال (پیش از دولت یازدهم) فقط ۴۲ درصد بوده است، اما در دولت یازدهم اتفاق بزرگی رخ داد و ما به سمت

فردای که خود را دلسوز نظام می‌داند به اسم انتقاد کارشکنی نکنند

این عضو فراکسیون امید مجلس شورای اسلامی با تأکید بر اینکه زنگنه، با رویکردی عقلانی صنعت نفت را اداره می‌کند، تصریح کرد: انتظار از افرادی که خود را انقلابی‌تر، خودی‌تر و دلسوزتر به مسائل کشور می‌داند این است که به اسم انتقاد، کارشکنی و تخریب نکنند و مسائلی سیاسی و جناحی خود را به توسعه صنعت نفت گره نزنند.

نفت فشارها بر زنگنه ادامه دارد اما او با قدرت به کار خویش ادامه می‌دهد و از فشارها ابایی ندارد. مهندس زنگنه در حاشیه هیئت دولت تصریح کرد که در مقابل حاشیه‌سازی‌ها جا نمی‌زنند. او در واکنش به حاشیه‌سازی‌های اخیر گفت: مقاومت می‌کنم و در مقابل این حاشیه‌سازی‌ها جا نمی‌زنم.

بیژن زنگنه روز چهارشنبه، پنجم تیرماه در حاشیه نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران در پاسخ به این سؤال که به تازگی حاشیه‌های زیادی را علیه شما ایجاد کرده‌اند و فکر می‌کنید که تا چه زمانی این حاشیه‌سازی‌ها ادامه داشته باشد؟ گفت: همان‌طور که گفته‌ام اگر این دوستان، وقت ما را نگیرند و بگذارند که کار کنیم، بر دشمنان غلبه می‌کنیم. با افزایش فشارهای غیر منصفانه به وزیر نفت، کارشناسان و نمایندگان شاخص مجلس به دفاع از عملکرد زنگنه در دوران سخت کنونی پرداختند. در همین خصوص، عضو فراکسیون امید مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه زنگنه یکی از عناصر مهم و کلیدی دولت است، گفت: انتقادهای حمله‌های اخیر به وزارت نفت بودار و مشکوک است. محمود صادقی، نماینده تهران، ری، شمیرانات، اسلامشهر و پردیس در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه وزیر نفت در طول عمر جمهوری اسلامی یکی از پیشگامان خدمت بوده است، گفت: وی یکی از افرادی بود که

در زمان مرحوم شاهرودی در قوه قضائیه فهرست اسامی و دارایی‌های خود را اعلام کرد. وی با اشاره به اینکه زنگنه یکی از عناصر مهم و کلیدی دولت تدبیر و امید است، افزود: ممکن است در برخی امور دولت، نقدهایی داشته باشیم، اما این بخش (وزارت نفت) را تحسین می‌کنیم، به دلیل اینکه فعالیت‌های بسیاری در حوزه‌های مختلف انجام داده است. این عضو فراکسیون امید مجلس شورای اسلامی گفت: وزارت نفت در سال‌های گذشته (دولت‌های نهم و دهم) به دلیل خلق بایک زنجانی‌ها با مشکلات و گرفتاری‌هایی از جمله فساد مواجه بود، اما با ورود زنگنه به وزارت نفت تحولات بزرگی در این وزارتخانه ایجاد شد. بعد از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) نیز سعی شد قراردادهای متعددی با شرکت‌های بزرگ منعقد شود که متأسفانه در این مسیر شاهد سنگ‌اندازی‌های بسیاری بودیم. صادقی با بیان اینکه اگر بعد از برجام برخی موانعی ایجاد نمی‌کردند و ما با شرکت‌های بزرگ نفتی قراردادهایی منعقد می‌کردیم، برگشت تحریم‌ها سخت‌تر می‌شد، تصریح کرد: در شرایط فعلی برخی نمایندگان مجلس که انتقادهایی به وزارت نفت و شخص وزیر وارد می‌کنند معتقدند بایک زنجانی‌هایی داشته باشیم تا نفت کشور به فروش برسد، اما معتقدم هم اکنون ما نفت می‌فروشیم که فساد در آن نیست.

زنگنه جزو قهرمانان ملی است، برخی از پشت به قهرمانان ملی خود خنجر می‌زنند

وی عنوان کرد: زنگنه جزو وزیرانی است که باید به‌عنوان قهرمان ملی از وی تقدیر شود، نه اینکه از رویه‌رو ترامپ صنعت نفت ایران را تحریم می‌کند و از پشت نیز برخی در داخل خنجر بزنند. این رفتار کاملاً ناجوانمردانه است.

زنگنه فعالیت کاسبان تحریم را کساد کرده است نماینده تهران در مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه برخی می‌خواهند به نقاط قوت دولت روحانی ضربه بزنند، گفت: بنده تاکنون هیچ ارتباطی با وزارت نفت نداشته و ندارم، اما معتقدم حمله‌ها و انتقادهای اخیر به زنگنه غیرمنصفانه و به نوعی بودار است، وی سدی در برابر کاسبان تحریم بوده، از این رو جای تعجب ندارد که با چنین حمله‌هایی مواجه شود.

اما سخنگوی دولت بار دیگر به دفاع از عملکرد زنگنه پرداخت و گفت: زنگنه بهترین شخص برای اداره امور نفت در دوران تحریم است. سخنگوی دولت گفت: در شرایط تحریم، زنگنه بهترین شخص برای اداره امور نفت، از تولید تا فروش است. علی ریعی، با بیان اینکه من به مطالبی که درباره زنگنه گفته می‌شود، نگاه می‌کردم، افزود: گفته‌اند از وقتی زنگنه آمده، صادرات نفت ایران کمتر شده است. من آمارها را نگاه می‌کردم، قبل از برجام، فروش نفت ایران به یک میلیون و ۳۵۰ هزار بشکه در روز رسیده بود و این یعنی بیش از ۲۰۰ هزار بشکه نفت بیشتر از دوران دولت قبل. وی ادامه داد: یک بحث دیگر هم نسبت به آقای زنگنه درباره توسعه میدان‌های نفت و گاز

اخبار گاز

استاندار مازندران:

گازرسانی سبب توسعه زیرساخت‌ها و مهاجرت معکوس به روستاها می‌شود

استاندار مازندران گفت: گازرسانی سبب توسعه زیرساخت‌ها و مهاجرت معکوس روستاییان از شهرها به روستاها می‌شود.

احمد حسین‌زادگان، در آیین افتتاح رسمی طرح گازرسانی به شهر آلاشت و هفت روستای همجوار استان مازندران با اشاره به اینکه بخشی از بار اصلی منابع مالی کشور بر دوش وزارت نفت است، گفت: وزیر نفت از شخصیت‌های برجسته ملی است، زیرا سبب شد که در شرایط سخت تحریم هیچ کدام از پروژه‌ها متوقف نشوند. وی افزود: ایران قابل تحریم نیست، اما آقای زنگنه به دلیل بی‌مهری‌هایی که به او می‌شود به‌تنهایی جور این اقتصاد تحریمی را می‌کشد و پروژه‌های عمرانی را بدون توقف توسعه می‌دهد، به همین سبب از زحمات وی قدرانی می‌کنم. استاندار مازندران تصریح کرد: شاید طرح گازرسانی به آلاشت به سبب ارتفاع زیاد منطقه توجیه اقتصادی نداشت، اما نوع نگاه انقلاب اسلامی و نظام ارائه خدمات به همه مردم است.

با هدف افزایش تولید و پایداری گاز طبیعی در فصل سرد سال انجام شد:

تعمیر اساسی کمپرسورهای واحد تزریق ذخیره سازی شورجه

مهندس ارشد تعمیرات ماشین‌آلات واحد ذخیره سازی شورجه از تعمیر اساسی کمپرسورهای واحد تزریق ذخیره سازی گاز طبیعی در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، محسن سردشتی بیرجندی با اعلام این خبر افزود: مخزن ذخیره سازی شورجه با ظرفیت ذخیره سازی دو میلیارد و ۴۰۰ میلیون متر مکعب گاز، به عنوان بزرگترین مخزن ذخیره سازی گاز خاورمیانه در شهرستان سرخس واقع شده است. وی با اشاره به اینکه ذخیره سازی گاز در مخازن زیرزمینی روشی متداول و شناخته شده در جهان برای جبران تولید گاز و تأمین کمبود مصرف در فصول سرد است اظهار داشت: در هشت ماه گرم سال که مصرف گاز پایین است روزانه تا ۱۲ میلیون متر مکعب گاز در مخزن ذخیره سازی می‌گردد و با سرد شدن هوا در فصل زمستان، روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب گاز از مخزن برداشت می‌شود. سردشتی بیرجندی با بیان اینکه واحد ذخیره سازی شورجه از سه دستگاه توربوکمپرسور تشکیل شده است اظهار داشت: این دستگاه‌ها کار افزایش فشار گاز شیرین برای تزریق به لایه‌های زیرزمینی به منظور افزایش توان تولید و جبران مصرف گاز در ماه‌های سرد سال را به عهده دارد. این کارشناس تعمیرات شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد بیان کرد: این دستگاه‌ها شامل یک واحد محرک توربین گازی، یک دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ فشار پایین و یک دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ فشار بالا می‌باشد. وی با اشاره به اینکه توربوکمپرسورهای یاد شده ساخت شرکت اکراینی بوده و در ایران فاقد نمایندگی است خاطر نشان کرد: طبق دستورالعمل صادره از شرکت سازنده، کمپرسورهای فشار پایین و فشار بالا می‌بایست هر ۱۲ هزار ساعت کار کرد اورهال گردد. سردشتی بیرجندی با اشاره به رهنمودهای مقام معظم رهبری در حوزه اقتصاد مقاومتی و تکیه بر توان نیروی متخصص داخلی ادامه داد: با توجه به اینکه کمپرسورهای واحد ذخیره سازی به ۱۲ هزار ساعت کار کرد رسیده بود و بدلیل نیاز عملیاتی، تعمیر اساسی این دستگاه‌ها با تلاش شبانه روزی کارکنان تعمیرات ماشین‌آلات ذخیره سازی و با صرفه جویی بالغ بر چهار میلیارد و ۸۰۰ میلیون ریال انجام شد. مهندس ارشد تعمیرات ماشین‌آلات واحد ذخیره سازی شورجه اضافه کرد: تعمیر این نوع کمپرسور برای نخستین بار در کشور انجام شده و در مدت ۴۰ روز با موفقیت به پایان رسید.

بازار گاز از تنش‌ها در خاورمیانه بیشتر از نفت ضرر می‌کند

هر گونه منازعه احتمالی در منطقه خلیج فارس که به مسدود شدن تنگه هرمز منتهی نشود به بازار گاز طبیعی مایع بیشتر از نفت خام لطمه خواهد زد.

طبق آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا، حدود یک چهارم از محموله‌های LNG جهان از طریق تنگه هرمز عبور می‌کند در حالی که حدود یک پنجم از ترانزیت نفت جهان از طریق این مسیر انجام می‌گیرد. واردکنندگان بزرگ در صورت مختل شدن عرضه LNG آمادگی کمتری دارند زیرا در مقایسه با نفت خام، مخازن گاز کمتری دارند. در پی وقایع اخیر از جمله حمله به دو نفتکش در خلیج عمان و سرنگونی یک پهپاد متجاوز آمریکایی از سوی ایران، تنش‌ها در خاورمیانه شدت گرفته و نگرانی‌ها نسبت به مختل شدن عرضه نفت خام و سایر منابع انرژی را برانگیخته است. دیوید هیویت، تحلیلگر نفت و گاز در شرکت مک کواری کیتال در این باره گفت: افزایش قیمت نفت هر میزان باشد افزایش قیمت LNG در بازار محموله‌های تک دو برابر خواهد بود. اگر حمل محموله‌های انرژی به دلیل مسدود شدن تنگه هرمز از این مسیر متوقف شد، بازار قادر نخواهد بود محموله‌های صادراتی از این مسیر را به طور کامل جبران کند. طبق اعلام اتحادیه بین‌المللی گاز، عمده صادرات گاز قطر به کشورهای آسیایی انجام می‌گیرد و ژاپن و کره جنوبی و هند در میان بزرگترین خریداران LNG هستند. سطح ذخایر و تقاضای فصلی نیز ممکن است روی هر گونه اختلالات بازار جهانی تأثیر بگذارد. بر اساس گزارش بلومبرگ، اگرچه اکثر واردکنندگان بزرگ به اندازه نفت خام، برای گاز ظرفیت ذخیره سازی ندارند، راه اندازی پروژه‌های جدید صادرات و آب و هوای ملایم تقاضا برای LNG را محدود کرده و بازار را دچار اشباع عرضه کرده است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

۸۰ درصد توسعه گازرسانی کشور مربوط به وزارت آقای زنگنه است



تفت مدیرعامل شرکت ملی گاز

ایران گفت: ۸۰ درصد از گازرسانی کل کشور مربوط به دوران پیشین و کنونی حضور آقای زنگنه در وزارت نفت است که از جان و دل برای مردم تلاش می‌کند. حسن منتظر تربتی، روز سه‌شنبه، چهارم تیرماه در آیین افتتاح رسمی طرح گازرسانی به شهر آلاشت و هفت روستای همجوار استان مازندران با بیان این مطلب گفت: خداوند ما را وسیله‌ای قرار داده تا گاز را از قعر چاه‌ها استخراج کنیم و با انتقال آن از هزاران کیلومتر دورتر و در این ارتفاع ۳ هزار کیلومتری به خانه‌های مردم در آلاشت برسانیم. وی افزود: برای رسیدن گاز به این منطقه از زمان تولید تا پالایش و انتقال، زحمات زیادی کشیده شده است، بنابراین از مردم می‌خواهم افزون بر رعایت نکات ایمنی، این نعمت را درست مصرف کنند. معاون وزیر نفت در امور گاز با تأکید بر اینکه آرامش و رفاه مردم برای مجموعه وزارت نفت اهمیت بالایی دارد، تصریح کرد: حتی اگر کیسول گاز مجانی را در اختیار مردم این منطقه قرار می‌دادیم، نسبت به گازرسانی صرفه اقتصادی بیشتری داشت، اما این حالت برای مردم آرامش را به ارمنان نمی‌آورد، در حالی که گازرسانی سبب رفاه مردم می‌شود. ترتی عنوان کرد: افتتاح طرح‌های گازرسانی پایان کار نیست، بلکه آغازی برای توسعه مناطق است تا پروژه‌های وابسته به صنعت گاز با همت مسئولان توسعه یابند و این شرایط سبب شود تا گاز افزون بر آنکه گرمابخش منازل خانواده‌ها شود محور توسعه منطقه نیز

باشد. وی در باره گازرسانی به دیگر استان‌های کشور گفت: امروز به همت تلاش سال‌های اخیر، تعداد بسیاری از استان‌های کشور گازرسانی شده‌اند و این هدف با وجود همه مشکلات اقتصادی دولت محقق شده‌اند. وزارت نفت به‌سختی اقتصاد کشور را تأمین می‌کند، اما امر گازرسانی به سبب آنکه مرتبط با رفاه مردم است هیچگاه متوقف نشده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: سالانه بیش از ۳ هزار روستا به شبکه گاز طبیعی متصل می‌شوند، در حالی که این اتفاق در هیچ کشور دیگری واقع نشده است.

تصال بالغ بر ۳۰ هزار شهر و روستا به شبکه گاز

حسن منتظر تربتی در ادامه تصریح کرد: پازل گازرسانی به شهرها و روستاهای

پازل گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور با بهره‌مندی آخرین مناطق بدون بهره از گاز در حال تکمیل است و در آینده نزدیک شاهد بسته شدن پرونده گازرسانی به همه شهرها و روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور خواهیم بود.

کشور با بهره‌مندی آخرین مناطق بدون بهره از گاز در حال تکمیل است و در آینده نزدیک شاهد بسته شدن پرونده گازرسانی به همه شهرها و روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور خواهیم بود.

حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه هم‌اکنون بیش از یک هزار و ۱۴۷ شهر و نزدیک به ۲۹ هزار روستای کشور از نعمت گاز طبیعی برخوردارند، گفت: از آغاز فعالیت دولت یازدهم تاکنون ۱۷۲ شهر، ۱۴ هزار و ۵۷۰ روستا، ۱۷ نیروگاه و بیش از ۴۰ هزار واحد تولیدی و صنعتی به شبکه گاز کشور متصل شدند. وی افزود: با توسعه بیش از پیش صنعت گاز در بخش‌های مختلف شاهد بهره‌مندی خانوار بیشتری از نعمت گاز هستیم و این فعالیت‌ها سبب ایجاد رفاه عمومی، محرومیت‌زدایی، رونق اقتصاد، ایجاد اشتغال و حفظ محیط زیست شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: هم‌اکنون در حال اجراء است، ترتی با اشاره به برنامه گازرسانی به یک شهر و ۳۰۶ روستای جدید در استان مازندران با اجراء ۱۰ طرح جدید گفت: براساس برنامه زمان‌بندی، پرونده گازرسانی به شهرها و روستاهای این استان سرسبز تا سال ۱۴۰۰ بسته می‌شود.

صندوق پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز تأسیس می‌شود



شد که از اواخر سال ۹۷ کار خود را آغاز کردند و امیدواریم با موفقیت به هدف مورد نظر شرکت ملی گاز ایران دست یابیم.

سال ۹۸ را برای حوزه پژوهش چطور می‌بینید؟ امیدوارم بتوانیم در سال ۹۸ فضای کسب و کار را برای شرکت‌های دانش‌بنیان بیش از پیش توسعه دهیم. یکی از اهدافی که در این سال برای مدیریت پژوهش و فناوری تعیین کردیم تأسیس صندوق پژوهش و فناوری به عنوان صندوق خطرپذیر برای سرمایه‌گذاری‌هایی از این جنس است تا حمایت لازم فن بازار صورت پذیرد. این صندوق محلی برای حمایت از شرکت‌هایی خواهد بود که قصد دارند وارد حوزه تأمین تجهیزات و محصولات فناورانه شوند و ما نیز می‌خواهیم برای تأمین منابع مالی به آنها کمک کنیم. امیدوارم در ۶ ماه نخست امسال این اتفاق بیفتد. کار دیگری که امیدوارم امسال به نتیجه نهایی برسد مدیریت شبکه خطوط انتقال گاز با استفاده از نرم‌افزار ایرانی است. این نرم‌افزار شبیه‌سازی شده نرم‌افزار جی‌پی‌ام‌اس معروف است که با استفاده از زیرساخت‌های جی‌آی‌اس در شبکه انتقال گاز توسعه یافته است.

دانش خود اثبات کردند در این صورت ما نیز به آنها اعتماد می‌کنیم، یعنی ابتدا این شرکت‌ها هستند که باید خودشان را به ما ثابت و اعتماد ما را جلب کنند. در صورتی که یک شرکت، واردکننده قطعات و محصولات از خارج کشور باشد و خود را به اسم سازنده ایرانی معرفی کند در همان مراحل اولیه ارزیابی مشخص می‌شود. کار درست این است که مجموعه‌ها و شرکت‌ها بر اساس دانش‌شان طبقه‌بندی شوند. این وظیفه به‌عده نهاد حاکمیتی به نام معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری است که باید این قبیل مسائل را تشخیص دهد. پس هر شرکتی که صفت دانش‌بنیان را دریافت کرده، مراحل تخصصی لازم را سپری کرده است، زیرا نهادهای حاکمیتی، ارزیابی‌ها و ممیزی‌های بسیار دقیقی دارند. گروه‌های تخصصی - علمی از بعد فنی و اقتصادی شرکت‌ها را بررسی می‌کنند تا در صورتی که حداقل‌های لازم را داشته باشند، عنوان دانش‌بنیان را دریافت کنند. ما ارتباط بسیار نزدیکی با معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری داریم. هنگامی که به ساخت یک محصول نیاز داریم از این معاونت برای شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانیم ساخت محصول مورد نظر ما را دارند استخدام می‌گیریم تا فقط به سراغ شرکت‌های اثبات‌شده و مورد تأیید برویم.

اگر شرکت‌های خصوصی کم‌تجربه باشند یا در روند کارشان خطایی رخ دهد، صبوری به خرج می‌دهید تا حمایت شوند و به یک محصول موفق برسند؟ ما در حوزه فناوری همواره با ریسک همراه هستیم و این موضوع در ذهن مان هست که اگر در جایی سرمایه‌گذاری می‌کنیم، از آنجا که در زمره نخستین تجربه‌هاست باید از جنس خطرپذیر باشد. پس باید به این نکته توجه کنیم و به شرکت‌های نوپا فرصت دهیم. افزون بر این، بر اساس تجربه‌های که داریم به‌خوبی

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران از تأسیس صندوق پژوهش و فناوری با هدف حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان به عنوان صندوق خطرپذیر در ۶ ماه نخست سال ۹۸ خبر داد. گفت‌وگوی شانا با سعید پاک‌سرشت، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران را در ادامه می‌خوانید.

آقای پاک‌سرشت در ادامه اقدام‌های فناورانه گاز، سراغ حوزه پارس جنوبی برویم. در این منطقه چه کارهایی انجام شده است؟ یکی از مهم‌ترین طرح‌های پژوهشی که در حوزه پارس جنوبی به بار نشست، پروژه مراکپتان یا ماده بودارکننده گاز بود. این پروژه اسفندماه سال ۹۷ با حضور رئیس‌جمهوری افتتاح رسمی شد و هر روز نیز با عملکرد بهتری کار خود را انجام می‌دهد. واحدهای مختلفی از جمله گازرسانی، پژوهش و فناوری، بازرسی فنی و آج‌اس‌بی نیز ارزیابی میدانی محصولات واحد تولید مراکپتان را به‌عهده دارند. عمده فعالیت‌های ما در پارس جنوبی متمرکز بر فن‌بازار است، مانند موضوع توربوآکسیدرها و سامانه کنترل کل تجهیزات مجتمع گاز پارس جنوبی که با همکاری پارک علم و فناوری خراسان در حال اجراء است. مدت‌هاست در تلاشیم این تفکر را اثبات کنیم که ساخت داخل از مسیر دانش و پژوهش می‌گذرد و با اهمیت دادن به موضوع پژوهش می‌توان به هدف رونق تولید دست یافت.

توجه به سطح دانش شرکت‌ها می‌تواند در تشخیص میزان تخصص آنها نیز مؤثر باشد؟

بدون شک همین‌طور است. نقطه تفاوت بین شرکت‌های جعلی و واقعی همان تخصصی است که از دانش حاصل شده است و ما برای تشخیص این موضوع راهی جز ارزیابی از طریق حوزه پژوهش و فناوری نداریم. اگر شرکت‌ها، توانمندی را در مجموعه

مشاور وزیر نفت: وزارت نفت بر توسعه شبکه گازرسانی در مناطق مرزی تأکید دارد

داد: با وجود شتاب بخشیدن به روند گازرسانی در مناطق روستایی آذربایجان غربی، هم‌اکنون به ۶۶ درصد از این مناطق گازرسانی شده و برای گازرسانی به ۳۴ درصد دیگر از مناطق روستایی استان برنامه‌ریزی شده است.

ملی گاز قرار گرفته و امسال اعتبارات و بودجه خوبی در فصل گازرسانی برای آن پیش بینی شده است. وی افزود: هم‌اکنون به بیش از ۹۹.۵ درصد مناطق شهری و ۸۲ درصد از مناطق روستایی کشور گازرسانی شده است. آستانه ادامه

محم آستانه در دیدار با استاندار آذربایجان غربی، با اشاره به نگاه ویژه دولت برای توسعه شبکه گازرسانی در مناطق روستایی استان‌های مرزی کشور گفت: توسعه شبکه در این مناطق با تأکید وزیر نفت در دستور کار شرکت

تفت مشاور وزیر نفت گفت: دولت و وزارت نفت،

نگاه ویژه‌ای به توسعه شبکه گازرسانی در مناطق روستایی استان‌های مرزی کشور دارند و این مهم با تأکید ویژه وزیر نفت دنبال می‌شود.

اخبار پتروشیمی

لزوم هدایت سرمایه‌های سرگردان به سوی صنعت پتروشیمی

سختگوی کمیسیون انرژی مجلس گفت: سرمایه‌های سرگردان در کشور را باید به سمت ساخت و تکمیل طرح‌های توسعه‌ای در صنعت پتروشیمی سوق داد.

سکینه الماسی، سختگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در گفتگو با خبرنگار نیینا اظهار کرد: باید از صنعت پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش حمایت کرد و در این مسیر با توجه به این که بازگشت سرمایه در صنایع پتروشیمی و پایین‌دستی فوق‌العاده زود هنگام است ساخت و تکمیل طرح‌های جدید می‌تواند منجر به تحول در این صنعت پویا شود. نماینده عسلویه، کنگان، جم و دیر در مجلس شورای اسلامی افزود: باید پول‌های سرگردان را به سمت ساخت و تکمیل پتروشیمی‌ها سوق داد، همچنین با گسترش تولید محصولات پتروشیمی می‌توان ارزش‌افزوده ایجاد و از خام‌فروشی جلوگیری کرد، ضمن آنکه صادرات صنایع پتروشیمی آسان‌تر از نفت است و می‌تواند فرصتی برای دور زدن تحریم‌ها ایجاد کند. وی با اشاره به این که صنایع پتروشیمی به طور مستقیم و غیرمستقیم مشاغل بسیاری را ایجاد کرده‌اند و میزان پیوند آنها با سایر بخش‌های اقتصادی قابل ملاحظه است، تصریح کرد: بخش‌های ارائه دهنده محصول یا خدمات به پتروشیمی همچون بانک‌ها و بیمه، حمل و نقل جاده‌ای و همچنین بخش‌هایی که از تولیدات پتروشیمی استفاده می‌کنند، همگی به نوعی از پتروشیمی تغذیه می‌شوند. الماسی عنوان کرد: با تنوع محصولات پتروشیمی و فناوری‌های ایجاد شده در بخش پایین‌دستی پتروشیمی، این صنعت به صدها محصول دیگر تبدیل شده است. صنعت پتروشیمی کشور حتی با تأمین کود مورد نیاز بخش کشاورزی موجب ارتقای عملکرد کیفی و کمی این گونه محصولات شده است. سختگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه صنایع پتروشیمی از جایگاه ویژه‌ای در اقتصاد کشور برخوردار است، افزود: زیرساخت‌ها برای گسترش پتروشیمی در کشور موجود است، بنابراین می‌توان با یک برنامه‌ریزی در بخش توسعه‌ای پیش رفت و صنایع و خدمات و دیگر بخش‌های اقتصادی را درگیر کرد.

سرمایه‌گذاری اتریشی‌ها برای گسترش فعالیت‌های پایین‌دستی در خاورمیانه

شرکت او ام وی اتریش به دنبال طرح‌های توسعه‌ای تازه برای سرمایه‌گذاری و گسترش فعالیت‌های پایین‌دستی خود در خاورمیانه است.

به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، شرکت او ام وی (OMV) اتریش پس از سال‌ها سرمایه‌گذاری گسترده با هزینه‌های پایین در روسیه، اکنون به دنبال طرح‌های توسعه‌ای تازه برای گسترش فعالیت‌های پایین‌دستی خود در خاورمیانه است. بر اساس این گزارش، ریتر سیبیل، مدیر عامل او ام وی، رویکرد تبدیل این گروه بزرگ نفت و گاز اتریشی به یک عرضه‌کننده عمده انواع محصولات پلاستیکی را دنبال می‌کند. سیبیل بیش از چهار میلیارد یورو (چهار میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار)، معادل ۴۰ درصد از بودجه این شرکت برای طرح‌های ادغام و خریداری مالکیت (M/A) تا سال ۲۰۲۵ میلادی را برای خرید امتیازات در حوزه نفت و گاز در منطقه خاورمیانه هزینه کرده است. از جمله می‌توان به ۱۵ درصد سهام فعالیت‌های پالایشی شرکت ملی نفت ابوظبی، موسوم به اندوک، و یک جوینت ونچر تجاری با اندوک امارات و انی (Eni) ایتالیا اشاره کرد. مدیر عامل او ام وی می‌گوید: ما به دنبال دستیابی به یک مدل کسب و کار یکپارچه در ابوظبی از مرحله استخراج، پالایش و پتروشیمی تا بازاریابی و تجارت در بازار بین‌المللی هستیم. بیشتر درآمد شرکت او ام وی به طور سنتی از تولید، توزیع و پالایش نفت و گاز در اروپا تأمین می‌شود. تمرکز این شرکت بر میادین کم‌هزینه نفت و گاز روسیه که بسیاری از سرمایه‌گذاران به دلیل تحریم‌های ایالات متحده و اتحادیه اروپا نمی‌توانستند در آن مشارکت کنند، به این گروه کمک کرد تا در سال‌های اخیر به یکی از شرکت‌های با بالاترین گردش مالی در حوزه انرژی تبدیل شود. این موضوع او ام وی را قادر می‌سازد تا بتواند سرمایه‌های قابل‌توجهی را به بخش پتروشیمی اختصاص دهد.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی؛

تمرکز بر روی بازار سرمایه برای تأمین مالی در صنعت پتروشیمی

تمرکز بر روی بازار سرمایه یکی از اصلی‌ترین گزینه‌ها برای تأمین مالی در صنعت پتروشیمی است که با حمایت سیستم بانکی داخلی امکان‌پذیر می‌شود.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر نقش آفرینی بازار سرمایه و بانک‌های داخلی در حمایت از صنعت پتروشیمی، اظهار کرد: تعدادی از بانک‌های داخلی از پشتوانه‌های تأثیرگذار اجرای پروژه‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی در کشور هستند. حسین علیمراد با اشاره به نقش بازار سرمایه در تأمین مالی طرح‌های پتروشیمی افزود: تمرکز بر روی بازار سرمایه و اوراق بدهی، اصلی‌ترین گزینه‌ها برای تأمین مالی در صنعت پتروشیمی است که البته بدون حمایت سیستم بانکی امکان‌پذیر نیست. وی تصریح کرد: با توجه به سیاست بانک‌ها مبنی بر سودآوری، تنها حوزه‌ای که برای بانک‌ها همواره جذابیت سرمایه‌گذاری دارد، حوزه پتروشیمی است، چراکه از سودآوری و ارزش آوری آن اطمینان دارند. علیمراد با تأکید بر این که حمایت بانک‌های داخلی در تأمین مالی پروژه‌های صنعت پتروشیمی قابل‌تقدیر است و به پشتوانه این حمایت، تحریم‌ها در تأمین مالی طرح‌های این صنعت، بی‌اثر بوده است گفت: خوشبختانه بانک‌های داخلی بصورت کنسرسیوم در تأمین مالی طرح‌های پتروشیمی از طریق بازار سرمایه بسیار فعال هستند.

رئیس کل اچ‌اس‌بی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس عنوان کرد:

پایش مستمر پروژه‌های زیست‌محیطی مجتمع‌های هلدینگ خلیج فارس



نفت رئیس کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: پایش ماهانه پروژه‌های زیست‌محیطی و ممیزی پسماندها، آب و پساب شرکت‌ها به‌طور دقیق در حال انجام است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محمدعلی خادمیان، رئیس کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس) اظهار کرد: ارزیابی وضع شرکت‌ها براساس شاخص توسعه پایدار مانند سال گذشته در حال انجام است. پایش ماهانه پروژه‌های زیست‌محیطی در شرکت‌هایی که جزو فهرست صنایع آلاینده هستند و ممیزی دوره‌ای باقی‌رماندهای حوزه محیط زیست مانند پسماندها، آب و پساب نیز از فعالیت‌های جاری این مجموعه است. رئیس کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس افزود: دوره تخصصی آموزش ۳۰ ارزیاب برای بررسی وضع استقرار سامانه

مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) از اواسط تیرماه در این شرکت آغاز می‌شود. وی ادامه داد: از گروه ارزیابان برای ارزیابی شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس استفاده خواهد شد تا وضع استقرار سامانه مدیریت

ایمنی را در یک بازه سه‌ماهه بررسی کنند. پیش‌بینی می‌کنیم در نیمه نخست سال جاری نتایج ارزیابی مشخص شود و بر اساس گزارش به‌دست آمده نسبت به تغییر و استقرار PSM در شرکت‌ها اقدام کنیم. خادمیان در مورد وضع نصب

سامانه پایش لحظه‌ای آلودگی هوا در شرکت‌های صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: این سامانه در بسیاری از شرکت‌ها نصب شده و در بقیه نیز در حال نصب است. سامانه پایش لحظه‌ای آلودگی هوا دارای سنسور و آنالیزری

نگاهی به جزئیات یک تفاهم‌نامه؛

تولیدات پتروشیمی ۵۰ درصد افزایش می‌یابد

یک سال اخیر دو موافقت‌اصولی برای دو شرکت مینا و انرژی دانا صادر شده است و حتی فراخوان جذب سرمایه‌گذار برای طرح سوم برگزار شد تا اینکه بازدید وزیر نفت از این منطقه در بهمن ماه صورت گرفت. پس از مشاهده پیشرفت زیرساخت‌های منطقه توسط وزیر نفت بویژه بندر پارسیان، دستور داده شد هرچه سریع‌تر برنامه‌ریزی برای انتقال خوراک‌های گوناگون از جمله اتان، پروپان، LPG، نفتا، میعانات گازی و ... با این منطقه و تعریف طرح‌های پتروشیمی مطابق با همین خوراک‌ها را صادر کردند. وی با بیان این که پس از صدور این دستورات، طی جلسات کارگروه مشترک پتروشیمی و ایمیدرو، برنامه‌ریزی لازم برای اعضای تفاهم‌نامه دوم بر اساس همین دستور صورت گرفت، ابراز کرد: در این تفاهم‌نامه مقرر شد شرکت ملی صنایع پتروشیمی مسئول انتقال خوراک‌های مذکور و همچنین توسعه بخش پتروشیمی منطقه شود و ایمیدرو نیز با نمایندگی شرکت توسعه صنایع انرژی بر پارسیان جنوب مسئول تأمین زیرساخت‌های این صنایع شد. با این اوصاف طی مطالعات بازاری که اخیراً صورت گرفته، مزیت اصلی در منطقه ویژه اقتصادی پارسیان مربوط به صنایع پتروشیمیایی و پتروپالایشگاهی شناسایی شد، هرچند صنایعی مثل آلومینیوم، فولاد و آلومینا هم مزیت‌های بسیاری در این منطقه هستند اما از عمده مزایای منطقه برای صنعت پتروشیمی می‌توان به نزدیکی به سایت گازی پارس جنوبی، دسترسی به منابع نامحدود آب و برق، دسترسی به فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس، دسترسی به آب‌های آزاد برای صادرات و واردات محصولات، سهولت در انتقال انواع خوراک پتروشیمی به دلیل نزدیکی به سایت‌های یک و دو منطقه ویژه انرژی پارس و ... اشاره کرد. پس قطعاً هرگونه برنامه‌ریزی

استارت همکاری از سال ۱۳۹۶ زده شد

در این باره حسین مرادی - مدیر توسعه اقتصادی و جذب شرکت توسعه صنایع انرژی بر پارسیان جنوب به عنوان متولی منطقه ویژه اقتصادی پارسیان به ایسنا گفت: با توجه به این که سازمان متولی منطقه ویژه اقتصادی پارسیان، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) است و از طرفی بخش اعظمی از این منطقه برای توسعه صنایع پتروشیمیایی در نظر گرفته شده است لذا پیشنهاد همکاری دو سازمان از دو سال پیش مطرح و منجر به امضای تفاهم‌نامه اول در خرداد ماه ۱۳۹۶ شد. پس از امضای این تفاهم‌نامه و با توجه به خوراک گاز طبیعی اختصاص داده شده به این منطقه برنامه‌ریزی برای احداث ۳ طرح GTX انجام شد. به گفته وی طی

نفت چندی پیش دومین تفاهم‌نامه همکاری توسعه منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی‌بر پارسیان با هدف ساماندهی و تسریع در عملیات اجرایی طرح‌های پتروشیمی این منطقه بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سازمان ایمیدرو امضا شد و طبق گفته‌های مدیران، در صورت تحقق اهداف توسعه‌ای در این منطقه، تولیدات پتروشیمی ۵۰ درصد افزایش خواهد یافت.

این یادداشت تفاهم ضمن تسهیل استقرار شرکت‌های پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی‌بر پارسیان، سبب شتاب بخشیدن به عملیات اجرایی پنج طرح پتروشیمی این منطقه می‌شود که هر یک از این طرح‌های پتروشیمی قابلیت اشتغال ۵۰۰۰ تا ۷۰۰۰ نفر را خواهند داشت. بهزاد محمدی - مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی - درباره این تفاهم‌نامه گفته بود: بر اساس این تفاهم‌نامه طی ماه‌ها و سال‌های آتی شاهد توسعه صنعت پتروشیمی و صنایع فلزی در منطقه عمومی و شرق عسلویه خواهیم بود. به گفته وی، بر این اساس، در فاز اول بنا بر طرح جامع توسعه که تعریف شده در منطقه پارسیان ۱۴ طرح بزرگ پتروشیمی خواهیم داشت. این طرح‌ها معادل ۱۵ میلیون تن محصول قابل فروش تولید خواهد کرد و حجم سرمایه‌گذاری نزدیک ۲۰ میلیارد دلار است و حجم سرمایه‌گذاری این طرح نزدیک به ۲۰ میلیارد دلار است که در فازهای مختلف اجرا خواهد شد. اکنون در صنایع پتروشیمی از ۵۵ مجتمع صنعتی ۱۶ مجتمع در عسلویه متمرکز و در حال تولید است. بنا بر اعلام مسؤلان، طرح‌های پتروشیمی در دو فاز تعریف شده که از ۳۰ طرح ۱۷ طرح در حال پیشرفت و ۱۳ طرح در مرحله تأمین مالی و دانش فنی قرار دارد. در دولت یازدهم و دولت دوازدهم ۱۵ فاز به افتتاح رسیده و خوراک قابل توجهی برای پتروشیمی

امضای تفاهم‌نامه همکاری میان پتروشیمی جم و سازمان حفاظت محیط زیست

که بر این اساس مصمم هستیم با تعمیم این حرکت بزرگ به سایر نقاط سواحل حفاظت شده خلیج فارس که گنجینه‌های ارزشمند کشور در بحث تنوع زیستی هستند، با اجرای برنامه‌های مشارکتی حفظ و صیانت شوند. سعیدی مدیرعامل پتروشیمی جم با تأکید بر حوزه مسئولیت‌اجتماعی در پتروشیمی جم گفت: مهم‌ترین اصل در هر نگاه اقتصادی، افزایش کیفیت زندگی مردم، نوآوری و افزایش بهره‌وری است که به همین منظور پتروشیمی جم به صورت خودجوش در راستای مشارکت در فعالیت‌های اتریش با محوریت محیط‌زیست از جمله پاکسازی سواحل خلیج این بند به عنوان میراث‌های طبیعی به صورت دوره‌ای اقدامات مهمی انجام داده است

همانگی‌های بیشتر در اجرای برنامه‌های مشارکتی اعم از اجرای طرح ملی پاکسازی و پیشبرد مدیریت اصولی پسماندها در سواحل حفاظت شده پارک ملی دریایی خلیج نابیند و پارک‌های دیر و نخیلو با معرفی و تشکیل کارگروه اجرایی، کلیه موارد را پیگیری و اقدام نمایند. در این نشست قلی‌نژاد ضمن اشاره به ظرفیت‌های شرکت پتروشیمی جم در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی منطقه عسلویه بیان داشت: پتروشیمی جم با مشارکت داوطلبانه در فعالیت‌های اتریش با محوریت محیط‌زیست از جمله پاکسازی سواحل خلیج این بند به عنوان میراث‌های طبیعی به صورت دوره‌ای اقدامات مهمی انجام داده است

در دفتر مرکزی تهران به امضاء طرفین رسید. بر همین اساس در راستای اصل پنجاهم قانون اساسی جمهوری اسلامی، حفاظت از محیط زیست نسل امروز و فردا و گسترش فرهنگ فعالیت‌های زیست‌محیطی، تفاهم‌نامه مسئولیت‌های اجتماعی پتروشیمی جم و سازمان حفاظت از محیط زیست منعقد شد و طرفین آمادگی خود را جهت همکاری اعلام داشتند. لاهیجان‌زاده ضمن تشریح زمینه‌های همکاری و اشاره به سوابق ارزشمند پتروشیمی جم به عنوان حامی طرح پاکسازی سواحل خلیج فارس گفت: با توجه به اهمیت موضوع تفاهم‌نامه و پیشبرد برنامه‌ها، نمایندگان طرفین به منظور

نفت مدیرعامل پتروشیمی جم انعقاد این تفاهم‌نامه را نقطه آغاز همکاری دوجانبه، ارتقاء فرهنگ محیط‌زیست و اهمیت به مقوله مسئولیت‌اجتماعی در منطقه عسلویه عنوان کرد.

به گزارش نیینا به نقل از روابط عمومی پتروشیمی جم تفاهم‌نامه مسئولیت‌های اجتماعی شرکت پتروشیمی جم با سازمان حفاظت محیط‌زیست، با حضور احمدرضا لاهیجان‌زاده معاون دریایی سازمان حفاظت محیط‌زیست، فرهاد قلی‌نژاد مدیر کل حفاظت محیط‌زیست استان بوشهر و محمدرضا سعیدی مدیرعامل پتروشیمی جم و مدیران ارشد پتروشیمی جم روز یکشنبه ۱۵/۰۲/۹۸

در مجمع سال مالی ۱۳۹۷ شرکت نفت ایرانول

ثابت بی نظیر ترین سال ایرانول با رشد اکثر



مجمع عمومی عادی سالیانه سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۷ شرکت نفت ایرانول با ثبت بی نظیر ترین سال ایرانول از اول تأسیس تاکنون با رشد اکثر شاخص‌ها و با حضور بیش از ۹۱ درصد سهامداران سه شنبه ۲۸ خرداد ماه در سالن تلاش وزارت کار برگزار شد. شرکت نفت ایرانول توانست یکی از بهترین مجامع خود در سالهای اخیر را برگزار کند و موفق به کسب رضایت سهامداران خرد و کلان خود شود.

این مجمع که به ریاست آقای خالق و نظارت آقایان فصیحی و توکلی برگزار شد علاوه بر تصویب صورت‌های مالی با توجه به گزارش عملکرد مدیرعامل شرکت با ثبت رکورد بالاترین مبلغ فروش همراه با رشد سهم بازار در تاریخ ایرانول و نیز رشد سود عملیاتی به میزان ۴۰ درصد نسبت به سال ۱۳۹۶، فروش به میزان ۶۲ درصد و افزایش ۵۳ درصدی سود خالص سال نسبت به سال قبل از مبلغ ۲۱۲۱ میلیارد ریال در سال ۹۶ به مبلغ ۳۲۴۶ میلیارد ریال در سال ۹۷ که عمدتاً ناشی از افزایش حجم فروش داخلی به میزان ۶۳ درصد و کاهش هزینه‌های فروش، اداری و عمومی به میزان ۴ درصد می‌باشد، موجب تحقق EPS هر سهم به مبلغ ۱۶۲۳ ریال گردید و مصوب شد از مبلغ ۳۲۴۶ میلیارد ریال سود تحقق یافته (به ازای هر سهم ۱۶۲۳ ریال) مبلغ ۲۹۰۰ میلیارد ریال و به ازای هر سهم ۱۴۵۰ ریال معادل ۹۰ درصد از سود تحقق یافته بین سهامداران تقسیم شود.



ایرانول رکورد فروش، تولید، صادرات، صادر در ۵ سال

بر افزایش فروش انواع روغن موتور و سهم بازار ایرانول است.

مهندس اسحاقی در ادامه در مورد اقدامات و برنامه‌ها در پالایشگاه آبادان نیز گفت: ما در پالایشگاه آبادان حدود ۳۰۰ پروژه از راه‌اندازی بخش‌ها و واحدهای مختلف و آزمایشگاه، بازسازی و تعمیرات اساسی انجام دادیم. به عنوان مثال تمویض پارچه فیلترهای واحد MEK پالایشگاه آبادان برای اولین بار پس از تأسیس شرکت، تعمیرات اساسی برج‌های واحد FEU و واحد MDU در بهار سال ۱۳۹۷ را اجرا کردیم که خوشبختانه این پروژه‌ها در بهبود وضعیت آن مؤثر بوده است. در پالایشگاه آبادان به دلیل اینکه حدود

SM و گرید ۵۷۴۰ که حتی برای ون‌های دیزلی نیز مناسب است و سینتیم نیز محصول مشترک ایرانول و پتروناس با سطح کیفی SN و گرانروی ۵۷۳۰ است که به بازار عرضه شد.

وی افزود: همچنین روغن «موتور» ویژه موتورسیکلت‌های چهار زمانه که دارای سطح کیفی API SL استاندارد JASO-MA زاین است تولید و همزمان با برگزاری جشن چهلیمین سال پیروزی انقلاب شکوهمند اسلامی در پالایشگاه تهران ایرانول از این محصول رونمایی شد.

مهندس اسحاقی در مورد صادرات نیز گفت: به منظور بالا بردن سوددهی شرکت با تبدیل روغن پایه صادراتی به محصول نهایی و صادرات آن (صادرات محصول به هفت کشور در سال ۹۵

بر اساس استانداردهای متعارف صنعت و دریافت تأییدیه‌های اجباری و تشویقی، توجه به تولیدات با ارزش افزوده بالاتر و در نهایت سودآوری حداکثری برای ذینفعان شرکت بود.

مهندس اسحاقی تصریح کرد: بر اساس استراتژی تدوین شده ایرانول ۱۰ طرح توسعه‌ای را باید تا ۱۴۰۰ به انجام برسانیم، این ۱۰ پروژه از سال ۱۳۹۵ تا سال ۱۴۰۰ باید به بهره برداری برسند که خوشبختانه با برنامه زمانبندی انجام شده ۵ پروژه آن از محل افزایش سرمایه است که تاکنون پایانه صادراتی ایرانول در بندر امام خمینی (ره)، تولید روغن موتور در آبادان پس از ۳۶ سال، کولینگ تاور آبادان، خط ریلی حمل محصولات از پالایشگاه تهران تا ماهشهر راه اندازی شده است و بقیه جزء برنامه‌های شرکت است.

وی اضافه کرد: پروژه افزایش راندمان واحد موم زدایی (فاز یک)، پروژه افزایش راندمان واحد موم زدایی (فاز دوم)، احداث واحد تولید بخار پالایشگاه تهران، پروژه ساختمان جدید اداری، پروژه احداث واحد بخار پالایشگاه آبادان مابقی پروژه‌هایی هستند که در راستای توسعه شرکت نفت ایرانول به بهره برداری خواهند رسید.

مهندس اسحاقی در مورد پایانه صادراتی ایرانول که در سال ۹۷ راه اندازی شد، گفت: پایانه صادراتی شرکت نفت ایرانول در بندر امام خمینی (ره) با ظرفیت مخازن ۲۵ هزار تنی دارای هشت مخزن است که سه مخزن آن (۵ هزار تنی) برای فرآورده‌های سنگین، چهار مخزن (۲۵۰۰ تنی) جهت انواع روغن پایه و یک مخزن آب آتش نشانی است و با سرمایه گذاری حدود ۶۰۰ میلیارد ریال و با ارزش روز حدود ۲۵۰۰ میلیارد ریالی افتتاح شد. با بهره برداری از این پروژه علاوه بر ایجاد اشتغال، کمک شایانی به کاهش هزینه‌ها و افزایش امکانات رقابتی و صادراتی ایرانول نیز خواهد شد.

وی تأکید کرد: تاکنون شرکت نفت ایرانول ۱۰ هزار تن مخزن استیجاری در اختیار داشت که سالانه حدود ۱۵۰ میلیارد ریال (البته با قیمت دلار ۳۸۵۰ تومانی) اجاره این مخازن را پرداخت می‌کرد که با بهره برداری از این پایانه صادراتی ذخیره محصولات صادراتی به ۲ و نیم برابر افزایش یافت و امکان رقابت و سود بیشتر را در زمان‌های مختلف فراهم می‌کند.

وی افزود: همزمان با افتتاح پایانه صادراتی شرکت نفت ایرانول بهره برداری از خط ریلی انتقال محصولات صادراتی از پالایشگاه تهران به پایانه صادراتی در بندر امام خمینی (ره) آغاز و با بهره برداری از این پروژه علاوه بر امنیت بیشتر حمل و نقل ریلی، هزینه‌ها نیز کاهش می‌یابد.

مهندس اسحاقی در ادامه در مورد تولید محصولات جدید در ایرانول طی سال ۹۷ گفت: ایرانول در راستای افزایش کیفیت و تکمیل سبد کالای این شرکت، در سال گذشته، سال حمایت از کالای ایرانی، چهار محصول جدید به بازار عرضه کرد که این چهار روغن موتور علاوه بر بالاترین سطح کیفی روز دنیا، تأییدیه‌های مرسدس بنز و رنو را دارد.

مهندس اسحاقی در توضیح این محصولات گفت: روغن موتور سوپر رونیا با سطح کیفی SN و گرید ۵۷۳۰ مناسب برای تمامی خودروهای خارجی در ایران، سوپر رونیا هیبریدی که برای نخستین بار تولید شده و دارای سطح کیفی SN و گرانروی ۰۷۲۰ می‌باشد مناسب برای تمامی خودروهای هیبریدی، سوپر رویال با سطح کیفی

در این جلسه مهندس عیسی اسحاقی مدیرعامل شرکت نفت ایرانول ضمن ارائه گزارش عملکرد سال ۹۷ به سوالات سهامداران پاسخ داد که مورد تشکر و رضایت آنها قرار گرفت.

وی افزود: سال گذشته بهترین سال ایرانول بود و مقدار فروش انواع روغن موتور ایرانول از ۱۵۰ میلیون لیتر سال ۹۶ به حدود ۱۷۰ میلیون لیتر، فروش ریالی ایرانول از حدود ۱۳ هزار میلیارد به حدود ۲۱ هزار میلیارد ریال و سهم بازار ایرانول از ۲۷ درصد به بیش از ۳۰ درصد رسید.

مهندس اسحاقی تصریح کرد: ما بر اساس استراتژی ۸ ساله‌ای که برای ایرانول تدوین شده پیش می‌رویم و خوشبختانه توانستیم در شش سال حضورم در ایرانول رکورد تولید، فروش، صادرات، صادرات روغن موتور، کاهش خام فروشی، سهم بازار و سود را بشکنیم و سال ۹۷ بر اساس این استراتژی بیش رفتم و فروش مقداری انواع روغن موتور با حدود ۳۰ درصد و فروش میلی کل با ۶۵ درصد نسبت به سال ۹۶ افزایش یافت.

وی درباره برنامه‌های سال ۹۷ گفت: در آغاز سال ۱۳۹۷ و با تدویم برنامه‌های بصر نشده در سال‌های گذشته و بر اساس برنامه استراتژی ۱۴۰۴ شرکت نفت ایرانول، تلاش مدیریت شرکت، ایجاد ارزش افزوده و استفاده بهینه از دارایی‌های شرکت و تبدیل دارایی‌های کم بازده و در نتیجه افزایش سهم بازار داخلی در روغن‌های موتور و صنعتی، ساماندهی فعالیت‌ها و تولید

صورت سود و زیان برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۷

تجدیدارائه شده)	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	
درآمدهای عملیاتی	۱۲.۹۴۴.۷۰۷	۲۰.۹۱۹.۳۸۱	
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۹.۰۷۲.۱۳۵)	(۱۶.۵۲۸.۴۳۳)	
سود ناخالص	۳.۸۷۲.۵۷۲	۴.۳۹۰.۹۴۸	
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۹۹۹.۲۹۰)	(۹۱۲.۸۷۳)	
سایر اقلام عملیاتی	(۲۶.۹۷۵)	۵۶۷.۷۶۳	
سود عملیاتی	(۹۷۶.۲۶۵)	(۲۴۵.۱۱۰)	
هزینه‌های مالی	۲.۸۹۶.۳۰۷	۴.۰۴۵.۸۲۸	
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	(۳۹۰.۲۶۲)	(۴۷۶.۳۹۴)	
سود قبل از مالیات	۱۲.۷۸۵	۱۵۴.۵۱۶	
مالیات بر درآمد	(۳۷۷.۴۷۷)	(۳۲۱.۸۷۸)	
سود جاری	۲.۵۱۸.۸۳۰	۳.۲۲۳.۶۴۰	
سود های قبل	(۳۶۶.۱۹۸)	(۴۴۲.۶۵۲)	
سود خالص	(۳۱۶.۳۶۹)	(۳۵.۴۳۷)	
	(۳۹۷.۵۶۷)	(۴۷۸.۰۸۹)	
	۲.۱۲۱.۲۶۳	۳.۲۴۵.۸۷۱	
گردش حساب سود انباشته	۲.۱۲۱.۲۶۳	۳.۲۴۵.۸۷۱	
سود خالص	۲.۹۰۷.۸۳۳	۳.۰۳۱.۶۰۵	
سود انباشته در ابتدای سال	(۱۱۷.۳۰۳)	(۱۹.۸۱۲)	
تعدیلات، سنواتی	۲.۷۹۰.۵۳۰	۳.۰۱۱.۷۹۳	
سود انباشته در ابتدای سال - تعدیل شده	(۱.۸۰۰.۰۰۰)	(۲.۰۰۰.۰۰۰)	
سود سهام معصوم	۹۹۰.۵۳۰	۱.۰۱۱.۷۹۳	
سود قابل تخصیص	۳.۱۱۱.۷۹۳	۴.۲۵۷.۶۶۴	
اندوخته قانونی	(۱۰۰.۰۰۰)	۰	
سود انباشته در پایان سال	۳.۰۱۱.۷۹۳	۴.۲۵۷.۶۶۴	

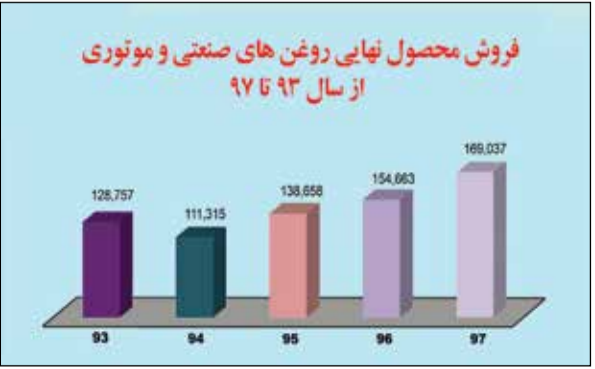
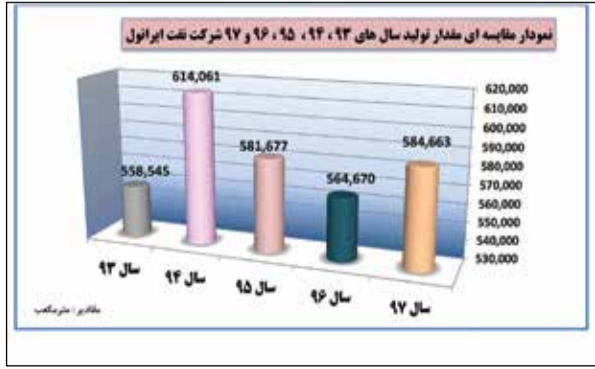
از آنجایی که اجزای تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع محدود به سود سال و تعدیلات سنواتی می‌باشد لذا صورت سود و زیان جامع تهیه نگردیده است.



بهره برداری از پایانه صادراتی ایرانول با ظرفیت مخازن

۸۰ سال از عمر آن می‌گذرد بازسازی‌های لازم انجام شده و خوشبختانه نتایج آن بسیار خوب بود. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول در ادامه از انجام موفقیت آمیز اورهال (تعمیرات اساسی) تمام واحدهای پالایشگاه روغن سازی ایرانول آبادان پس از ۲۰ سال در سال رونق تولید با هدف افزایش تولید خبر داد و گفت: این تعمیرات اساسی و نوسازی پالایشگاه آبادان در تولید و فروش محصولات جانبی و محصولات نهایی تأثیر بسزایی دارد و با صرفه جویی میلیون‌ها تومان منجر به افزایش تولید خواهد شد.

وی در ادامه در مورد استقلال یوتیلیتی در پالایشگاه تهران و آبادان نیز خاطرنشان کرد: در



مراجعه ۴۶۵ هزار نفر به مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران



دکتر محمدی مجموع تخت های پیش بیمارستانی این مراکز را ۲۷ تخت عنوان کرد و افزود: کارکنان مناطق عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران برای انجام مراحل درمانی خود به ۹ درمانگاه عملیاتی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران مراجعه کردند. بوی با اشاره به اینکه بیشترین حجم مراجعات به درمانگاه بی حکیمه یک بوده، تصریح کرد: یک هزار و ۶۴۴ نفر تحت پوشش این مراکز عملیاتی قرار دارند.

دکتر محمدی اظهار کرد: محدوده فعالیت بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همگام با شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در استان های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر و فارس است.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران خاطر نشان کرد: در حال حاضر ۱۳ هزار و ۶۹۹ نفر تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران هستند، که هشت هزار و ۵۷۰ نفر آن کارکنان شاغل و افراد تحت پوشش آنها و ۴ هزار و ۱۲۹ نفر کارکنان بازنشسته صنعت نفت گچساران و افراد تحت پوشش آنها می باشد.

دهان و دندان در منطقه را نشان میدهد. وی افزود: هم اکنون ۱۰ یونیت دندانپزشکی در این کلینیک فعال است که در نوبت کاری صبح ۸ دندانپزشک عمومی و در نوبت عصر نیز ۲ دندانپزشک عمومی به کارکنان و خانواده های صنعت نفت گچساران خدمات ارائه می کنند.

مراجعات به آزمایشگاه ۷ درصد کاهش یافته است

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران بیان کرد: در سال گذشته ۲۵ هزار و ۲۵۰ نفر به آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت مراجعه کردند.

وی افزود: تعداد آزمایشات انجام شده در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در سال گذشته ۲۰۳ هزار و ۹۵۲ مورد بوده که در مقایسه با سال ۹۶ کاهش هفت درصدی روبرو شده است.

بیش از ۱۱ هزار نفر به مراکز عملیاتی مناطق عملیاتی مراجعه کردند

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: در سال گذشته ۱۱ هزار و ۳۴۲ بیمار به مراکز عملیاتی مناطق عملیاتی مراجعه کردند.

این مراجعات نسبت به سال ۹۶ رشد داشته است.

وی اضافه کرد: کلینیک تخصصی بیمارستان بعثت صنعت نفت دارای ۲۳ تخصص شامل داخلی، اطفال، جراحی زنان و زایمان، جراحی عمومی، ارتوپدی، داخلی، ارولوژی، نورولوژی، چشم، اعصاب و روان، پوست، گوش، حلقی و بینی، بیهوشی، قلب و جراح مغز و اعصاب است.

دکتر محمدی همچنین به خدمات اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت در سال گذشته اشاره کرد و گفت: ۱۵ هزار و ۴۴۵ نفر از خدمات اورژانس این مرکز درمانی بهره مند شدند.

۱۰۰ درصد بیماران با نسخه دارو دریافت می کنند

دکتر محمدی گفت: ۳ داروخانه در حال خدمت رسانی به جمعیت تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران هستند که ۱۰۰ درصد مراجعه کنندگان آنها با نسخه دارو دریافت می کنند.

دکتر محمدی آمار مراجعین به داروخانه های بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران را ۱۵۰ هزار و ۲۵۸ نفر اعلام کرد و گفت: این آمار در سال ۹۶ بیش از ۱۵۳ هزار نفر بوده است.

رانه خدمات دندانپزشکی به ۲۹ هزار نفر رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: سال گذشته ۲۹ هزار و ۸۶۶ نفر خدمات دندانپزشکی را دریافت کردند.

دکتر محمدی آمار مربوط به مراجعات به کلینیک دندانپزشکی در سال ۹۷ را اعلام کرد و گفت: این آمار نسبت به سال ۹۶ روند کاهشی ۴ درصدی داشته که خوشبختانه نوید اثر بخشی بودن اقدامات مناسب در حوزه سلامت



۲۰۸ نفر در بخش داخلی مردان، ۲۵۹ نفر در CCU و دوهزار و ۷۳۴ نفر بستری موقت شدند.

۷۷۸ عمل جراحی در بیمارستان بعثت انجام شد

دکتر محمدی افزود: همچنین طی این مدت، ۷۷۸ فقره عمل جراحی در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران انجام شد. این خبر گفت: بیشترین حجم مراجعات به بیمارستان ۶۴ تختخوابی بعثت صنعت نفت گچساران بوده است.

وی اظهار داشت: این بیماران برای انجام مراحل درمانی خود به بیمارستان ۴ تختخوابی بعثت صنعت نفت، درمانگاه های عملیاتی، درمانگاه های شهری، کلینیک تخصصی، کلینیک دندانپزشکی، داروخانه ها، مرکز طب کار و سلامت و کلینیک مشاوره روانپزشکی مراجعه کردند

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران بیان کرد: سال گذشته بطور میانگین روزانه ۲۹۹ بیمار در نوبت های صبح و عصر برای دریافت خدمات به مراکز عملیاتی مراجعه کردند.

دکتر محمدی اظهار کرد: این مراکز درمانی در نوبت های صبح و عصر به طور میانگین روزانه ۲۹۰ نفر را شامل می شود، ۴۵۹ هزار نفر به صورت سرپایی در مراکز ۳۷۵ نفر در بخش اطفال، ۱۶۹ نفر در بخش زنان و زایمان، ۱۶۹ نفر در بخش جراحی زنان، ۲۵۷ نفر در بخش جراحی مردان، ۱۹۴ نفر در بخش داخلی زنان،

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: در سال گذشته بالغ بر ۴۶۵ هزار نفر به مراجعه به مراکز درمانی، زیرپوشش خدمات درمانی قرار گرفتند.

دکتر محمدمحمدی در گفتگو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با اعلام این خبر گفت: بیشترین حجم مراجعات به بیمارستان ۶۴ تختخوابی بعثت صنعت نفت گچساران بوده است.

وی اظهار داشت: این بیماران برای انجام مراحل درمانی خود به بیمارستان ۴ تختخوابی بعثت صنعت نفت، درمانگاه های عملیاتی، درمانگاه های شهری، کلینیک تخصصی، کلینیک دندانپزشکی، داروخانه ها، مرکز طب کار و سلامت و کلینیک مشاوره روانپزشکی مراجعه کردند

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران ادامه داد: از این تعداد مراجعان که به طور میانگین روزانه یک هزار و ۲۹۰ نفر را شامل می شود،

۴۵۹ هزار نفر به صورت سرپایی در مراکز ۳۷۵ نفر در بخش اطفال، ۱۶۹ نفر در بخش زنان و زایمان، ۱۶۹ نفر در بخش جراحی زنان، ۲۵۷ نفر در بخش جراحی مردان، ۱۹۴ نفر در بخش داخلی زنان،

اخبار

خدمات بهداشت و درمان نفت برای کارکنان عملیاتی اروندان ارتقا می یابد



رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان در بازدید از مناطق عملیاتی شرکت نفت و گاز اروندان گفت: برنامه ریزی در جهت رفع مشکلات موجود و ارتقای سطح خدمات درمانی به کارکنان این شرکت در دستور کار است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، دکتر نصراله حسونی بحرینی و سایر مدیران این مرکز به همراه سعید ابراهیمی، مدیر منابع انسانی شرکت نفت و گاز اروندان و مدیران مناطق عملیاتی دارخوین و یادآوران از این منطقه بازدید و جلسات مشترکی برگزار کردند و از نزدیک شرایط محیط کار، مشکلات و چالش های کارکنان مناطق عملیاتی را مورد ارزیابی قرار دادند.

مدیر منابع انسانی شرکت نفت و گاز اروندان هدف از این بازدید را آشنایی و تعامل هرچه بیشتر مجموعه بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان با شرکت اروندان و بررسی و رفع مشکلات حوزه بهداشت و درمان کارکنان این شرکت دانست. وی افزود: کمبود امکانات بهداشتی درمانی در منطقه دارخوین وجود دارد و انتظار ما این است با همکاری بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، مشکلات رفع و خدمات با کیفیت ارائه شود. در ادامه دکتر ابراهیمی خواستار تداوم روابط همکاری و ارتباطات مدیران دو مرکز شد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان نیز ضمن ابراز خرسندی از ارتباط دو مجموعه بهداشت و درمان و شرکت اروندان، ضمن بازدید از مراکز عملیاتی موجود در مناطق عملیاتی با عملیات تولید، شرایط و سختی کار کارکنان آشنا شد. دکتر بحرینی گفت: برنامه ریزی در جهت رفع مشکلات موجود و ارتقای سطح خدمات به کارکنان در دستور کار بوده و امید است با تلاش بیشتر، موارد مطرح شده محقق شود.

مهندس مرادبان مدیر منطقه عملیاتی، به بیان شرایط کاری سخت و پراسترس و گرمای شدید اشاره کرد و گفت: حل مشکلاتی مانند نوبت دهی در کلینیک های تخصصی و پرداخت بوقع هزینه ها از جمله مشکلات همکاران این منطقه است.

مهندس رحیمی مدیر منطقه عملیاتی دارخوین در جلسه مشترک با اشاره به حساسیت کار همکاران مناطق عملیاتی گفت: ارسال بوقع نتایج معاینات دوره ای جهت اتخاذ تدابیر پیشگیرانه یکی از درخواست های ما برای ارتقاء سطح سلامت کارکنان است. لذا درخواست ما امکان استفاده از خدمات طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، ارائه تمام خدمات بهداشتی درمانی به شتاغلین این مرکز و ارسال گروه های بهداشتی است.

کولونوسکوپي ضرورتی انکار ناپذیر برای مردان بالای ۵۰ سال

یک متخصص داخلی بیمارستان نفت تهران گفت: انجام تست کولونوسکوپي برای تشخیص سرطان روده در مردان بالای ۵۰ سال ضروری است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر سمانه محمدی حکمک با بیان این مطلب افزود: با توجه به اینکه در سنین بالای ۵۰ سال، بررسی های گوارشی به خصوص روده اهمیت پیدا می کند، سالیانه باید آزمایش بررسی خون در مدفوع و یکبار نیز کولونوسکوپي انجام شود.

وی با اشاره به اینکه به نظر می رسد تومورهای روده در میان جمعیت مراجعه کننده نفتی به دلیل رژیم های گوشتی نسبتاً بالا است گفت: علاوه بر تغذیه، سابقه فامیلی، سن بالای ۵۰ سال از مواردی است که سرطان های گوارشی ایجاد می کند.

دکتر محمدی افزود: در بهداشت و درمان صنعت نفت، افراد در ۵۰ سالگی تست کولونوسکوپي را انجام می دهند، اما در دنیا با توجه به افزایش سرطان روده این بررسی به خط سنی ۴۵ سال رسیده است.

وی گفت: مصرف سیگار و مشکلات مربوط به مری، پیش زمینه ای برای بیماری های سرطانی دستگاه گوارش است.

این متخصص داخلی تاکید کرد: وضعیت سلامتی پانکراس برای افراد تازه دیابتی نیز باید بررسی شود، البته غیر بیماران دیابتی افراد سیگاری و الکلی نیز در معرض آسیب پانکراس هستند.

تیم فوتسال پتروشیمی مرجان قهرمان پتروشیمی های منطقه پارس جنوبی شد



نهایی فوتسال ویژه شرکت های پتروشیمی حضور یافت و از نزدیک با کادر فنی و اعضای تیم فوتسال پتروشیمی مرجان در فضایی صمیمی دیدار نمود. وی در این دیدار با تبریک صعود تیم فوتسال مرجان به فینال این دوره از رقابت ها در سخنانی گفت: سرمایه گذاری در حوزه ورزش و تربیت بدنی برای ارتقاء روحی و روانی کارکنان از اهمیت ویژه ای برخوردار است. مهندس قاسم مسعودی عنوان کرد: انجام فعالیت های ورزشی در بین مجموعه کارکنان پتروشیمی باید تقویت و فرهنگ سازی شود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی مرجان با بیان این مطلب که ورزش جزء نیازهای اساسی جسم و روح انسان است و محیط کار سالم و پر نشاط در گرو توجه به ورزش است تصریح نمود: توجه به ورزش و پرداختن به آن باعث ایجاد روحیه نشاط و شادابی در بین کارکنان و مجموعه نیروی انسانی خواهد بود. وی با قدر دانی از زحمات کادر فنی، سرپرست، سرمربی و اعضای تیم فوتسال مرجان اظهار کرد: اجرای مسابقات رقابتی بین مجموعه کارکنان پتروشیمی ها علاوه بر ایجاد نشاط و سلامت کارکنان باعث معرفی و شناخت استعداد های ورزشی در این حوزه می گردد و باید با اهتمام بیشتری به آن پرداخته شود.

این شرکت در محل سالن ورزشی بازارگاد دیدار کرد. مهندس قاسم مسعودی در این دیدار که عصر دوشنبه سوم تیرماه انجام شد در سخنانی گفت: سرمایه گذاری در حوزه ورزش و تربیت بدنی برای ارتقاء روحی و روانی کارکنان از اهمیت ویژه ای برخوردار است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، مهندس قاسم مسعودی مدیرعامل این شرکت عصر روز دوشنبه سوم تیرماه با حضور در سالن ورزشی پاسارگاد محل برگزاری بازی های نیمه

مدیرعامل محترم، مسئولین سرپرست تیم، سرمربی تلاشگر، مسئولین خدمات اداری و واحد های پشتیبانی و همه عزیزانی که با حمایت های خود در آماده سازی این تیم نقش موثر داشتند تبریک می گویم و برای آنان آرزوی تداوم موفقیت ها در عرصه های ورزشی آتی داریم.

دیدار مدیرعامل شرکت پتروشیمی مرجان با اعضای تیم فوتسال این شرکت در محل سالن ورزشی بازارگاد

مهندس قاسم مسعودی با اعضای تیم فوتسال



سودده کردن پالایشگاه‌ها راه حل دارد؛

تنفس خوراک بازی برد—برد دولت و توسعه دهنده پالایشگاه‌ها

قوی برای خنثی سازی تحریم‌های نفتی

یکی از راهکارهای مناسب برای افزایش سوددهی پالایشگاه‌ها، تجمیم یک پالایشگاه بسا یک مجتمع پتروشیمی است و از آن به عنوان پتروپالایشگاه یاد می‌شود. در واقع پتروپالایشگاه‌ها، نسل جدیدی از پالایشگاه-ها با ضریب پیچیدگی بسیار بالا هستند و به علت کاهش هزینه‌های مشترک، میزان سوددهی پالایشگاه‌ها را افزایش می‌دهند. محاسبات نشان می‌دهد که متوسط IRR پالایشگاه‌های فعلی در کشور بدون تخفیف خوراک برابر ۶ درصد ارزی و با تخفیف خوراک برابر ۱۱ درصد ارزی است در حالی که با ارتقای این واحد به یک واحد پتروپالایشی پیشرفته، میزان IRR آن به ۱۶ درصد افزایش می‌یابد. با توجه به اهمیت توسعه پالایشگاه و پتروپالایشگاه و جایگاه راهبردی آن، نمایندگان مجلس شورای اسلامی طرحی را تحت عنوان «طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه گذاری مردمی» در دستور کار قرار داده‌اند. این طرح در آبان ماه سال گذشته مورد تصویب کمیسیون انرژی مجلس قرار گرفته و اخیراً کلیات آن در صحن علنی مجلس به تصویب رسید. در این طرح به جای تخفیف سابق خوراک، اعطای «تنفس خوراک» به مدت حدوداً یک سال (بسته به ظرفیت پالایشگاه) از سمت دولت یا صندوق توسعه ملی، مطرح شده است. تنفس خوراک به معنای یارانه یا سوبسید نسبت بلکه وامی است که به مجری طرح داده شده و پس از افتتاح پالایشگاه به مدت ۱۲ سال و با سود ۴٪ ارزی به صندوق توسعه ملی بازگردانده می‌شود.

اعطای «تنفس خوراک» یک بازی دوسر برد برای دولت و مجری طرح است زیرا:

اولاً، در مدل‌های فعلی توسعه پالایشگاه‌های کشور، دولت مکلف شده است تا برای تشویق سرمایه گذاران به سرمایه‌گذاری در حوزه پالایش نفت خام و میعانات گازی کشور، به میزان ۵ تا ۱۰ درصد تخفیف خوراک داده و در نتیجه، خوراک پالایشگاه بین ۹۰ تا ۹۵٪ قیمت صادراتی محاسبه می‌شود. این امر سبب می‌شود تا عملاً برای یک دوره سی ساله، خوراک پالایشگاه بین ۱.۵ تا ۳ سال (بسته به درصد تخفیف) رایگان شود. مقدار تخفیف خوراک به حدی قابل توجه است که با در نظر گرفتن «تخفیف خوراک» ۵ درصدی برای یک دوره پالایشگاه ۲۵۰ هزار بشک ای و طی سی سال مجموعاً به ۹۶ میلیارد دلار می‌رسد. در حالی که در طرح «تنفس خوراک» هیچ مقدار تخفیفی وجود ندارد و تنها قیمت خوراک سال اول به عنوان یک وام با سود ۴٪ ارزی به مجری داده شده و طی ۱۲ سال نیز بازپس گرفته خواهد شد. به همین دلیل میتوان گفت که از طریق طرح «تنفس خوراک» به جای «تخفیف خوراک»، درآمدهای چندین میلیارد دلاری نصیب دولت خواهد شد.

ثانیاً، محاسبات نشان می‌دهد با استفاده از طرح «تنفس خوراک»، نرخ بازده داخلی (IRR) نسبت به حالت بدون تخفیف، به میزان ۶٪ افزایش می‌یابد. در حالی که با استفاده از طرح تخفیف خوراک این میزان افزایش برابر ۵٪ است. بنابراین می‌توان گفت که نه تنها شاخص بازده داخلی طرح تنفس از طرح تخفیف کمتر نیست بلکه به مقدار اندکی نیز بیشتر است. اما در عوض با استفاده از طرح تنفس، بازگشت سرمایه در همان سال اول رخ می‌دهد در حالی که در مدل‌های فعلی قیمت‌گذاری، بازگشت سرمایه حتی تا ۱۰ سال هم طول می‌کشد. به همین دلیل، می‌توان گفت که با اعطای «تنفس خوراک»، زمان بازگشت سرمایه نزدیک به ۱۰ برابر کوتاه‌تر از طرح‌های معمولی شده و به همین دلیل به شدت مورد استقبال سرمایه گذاران قرار گرفته است. برای اثبات اهمیت بازگشت سرمایه ذکر همین نکته کافی است که حتی طرح ساخت پالایشگاه‌های سیراف و آناهیتا از سمت وزارت نفت با تخفیف ۱۰ درصدی خوراک نیز مطرح شده است اما به علت بازگشت سرمایه طولانی مورد استقبال قرار نگرفت.

با توجه به ویژگی‌های مثبت طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های کشور، این طرح مورد حمایت مرکز پژوهش‌های مجلس و اکثریت نمایندگان قرار گرفته است، طرحی که علاوه بر خنثی سازی تحریم‌های نفتی، باعث ایجاد اشتغال دائم نیز در کشور می‌شود. به همین دلیل انتظار می‌رود تا با تصویب جزئیات آن توسط نمایندگان مجلس، شاهد آغاز مسیری پرمفعت برای صنعت نفت کشور باشیم. طرح توسعه ظرفیت پتروپالایشی آثار تحریم را کاهش می‌دهد/ارزآوری ۲ برابری نسبت به خام فروشی شبکه تحلیلگران اقتصاد مقاومتی در نامه‌ای به رئیس مجلس بر ضرورت اصلاح و تصویب طرح توسعه ظرفیت پتروپالایشی تاکید نمود و اجرای هر چه سریعتر این طرح را منجر به بی اثر شدن تحریم‌ها و ۲ برابر شدن ارزآوری کشور نسبت به خام فروشی نفت دانست.

طرح توسعه ظرفیت پتروپالایشی آثار تحریم را کاهش می‌دهد/ارزآوری ۲ برابری نسبت به خام فروشی

به گزارش خبرگزاری فارس، شبکه تحلیلگران اقتصاد مقاومتی در نامه‌ای به علی لاریجانی رئیس مجلس شورای اسلامی، بر ضرورت اصلاح و تصویب طرح توسعه ظرفیت پتروپالایشی کشور که هم اکنون در دستور کار مجلس شورای اسلامی قرار دارد، تاکید کرد. بر اساس نامه این کانون تفکر، تبدیل نفت خام به فرآورده، علاوه بر فوایدی نظیر اشتغالزایی، رونق اقتصادی، خروج از رکود سایر صنایع و کم‌اثر شدن تحریم‌های نفتی، موجب سودآوری حداقل ۲ برابری نسبت به خام‌فروشی نفت و ورود ارز به میزان ۲ برابر به کشور می‌شود.

مبن نامه فوق به شرح زیر است:

همانطور که مستحضر هستید؛ کشورهای غرب آسیا با داشتن ۴۸ درصد منابع نفتی جهان، تنها ۹ درصد از نفت جهان را مصرف می‌کنند. این درحالیست که کشورهای گروه OECD با مصرف ۶۲ درصد از نفت جهان و در اختیار داشتن تنها ۷ درصد از ذخایر نفت، نیازمندترین کشورها به انرژی این منطقه هستند. بخش قابل توجهی از این مصرف در کشورهای پیشرفته، ناشی از اقداماتی است که در راستای تبدیل نفت خام به فرآورده انجام می‌شود. بررسی‌های کارشناسی نشان می‌دهد که تبدیل نفت خام به فرآورده، علاوه بر فوایدی نظیر اشتغالزایی، رونق اقتصادی، خروج از رکود سایر صنایع و کم‌اثر شدن تحریم‌های نفتی، موجب سودآوری حداقل ۲ برابری نسبت به خام‌فروشی نفت و ورود ارز به میزان ۲ برابر به کشور می‌شود. بنابراین، ضروری است جمهوری اسلامی ایران نیز از مزیت دسترسی به منابع عظیم نفت خود استفاده نموده و به جای خام فروشی، زمینه را برای توسعه تولید فرآورده‌های ارزشمند نفتی فراهم کند. از آنجا که در فرمایشات رهبر معظم انقلاب نیز بارها بر «کاهش خام فروشی نفت» و «هدایت نقدینگی به سمت فعالیت‌های مولد اقتصادی» تاکید شده و ماده ۴۴ قانون برنامه ششم توسعه نیز به «ایجاد ظرفیت پالایشی به میزان ۲٫۷ میلیون بشکه نفت و میعانات گازی» اشاره دارد، تهیه یک طرح ملی برای این موضوع و اقدام بر اساس آن به ویژه در شرایط اقتصادی فعلی کشور، اهمیت بالایی دارد. در این راستا، کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در پاییز سال ۱۳۹۷ طرحی را جهت تأمین مالی و افزایش جذابیت اقتصادی طرح‌های پتروپالایشی ارائه نمود؛ این طرح که در تاریخ ۲۷ آذر ۱۳۹۷ به تصویب این کمیسیون رسید، هم‌اکنون در دستورکار صحن علنی مجلس شورای اسلامی قرار دارد. ضمن تشکر از اقدام هوشمندانه کمیسیون محترم انرژی مجلس شورای اسلامی، ضروری است این طرح با اصلاحاتی به مرحله تصویب و اجرا برسد. از جنبه‌های نامیدنگان محترم مجلس شورای اسلامی تقاضای می‌شود با پیگیری اصلاح و تسریع در روند تصویب این طرح، اجرای هر چه سریعتر آن را دنبال نمایند. به پیوست، گزارشی از بررسی طرح مذکور و پیشنهادهای اصلاحی لازم برای آن تقدیم می‌گردد. شبکه تحلیلگران اقتصاد مقاومتی آماده است اصلاحات مورد نیاز این طرح را در جلسات حضوری، خدمت جنبه‌ای و سایر نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی تشریح نماید. به گزارش دانش نفت، در پیوست نامه شبکه تحلیلگران اقتصاد مقاومتی به رئیس مجلس شورای اسلامی آمده است:

در طرح کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تحت عنوان «افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه گذاری مردمی»، زمینه افزایش جذابیت صنعت پتروپالایش نفت خام برای بخش خصوصی و جلب مشارکت اقتصادی مردم از طریق روش «تنفس خوراک» فراهم شده است. علاوه بر این، انگیزه شرکت‌ها و گروه‌های اقتصادی فعال در این حوزه از طریق اعطای مجوزهای جدیدی نظیر «جازه صادرات فرآورده به شرکت‌های خصوصی» افزایش می‌یابد. این موارد در ادامه تشریح شده است:

«پتروپالایشگاه‌ها» واحدهای جدید فرآورش نفت خام
بسیاری از پالایشگاه‌های جهان برای بهبود حاشیه سود پالایشی خود، نسبت به تولید محصولات پتروشیمیایی اقدام کرده و نگرش تجمیم پالایشگاه و پتروشیمی در قالب واحدهای پتروپالایشی را اجرا نموده‌اند. روند جهانی به گونه‌ای است که سهم سرمایه گذاری در احداث پتروپالایشگاه نسبت به پالایشگاه برای شرکت‌های معتبر بین المللی در حال افزایش است. بررسی وضعیت شرکت‌های بزرگ صنعت نفت در کشورهای پیشرفته نشان می‌دهد که این شرکت‌ها به طراحی و اجرای واحدهای پتروپالایشگاهی روی آورده‌اند. به عنوان مثال شرکت BP ۲۴ درصد، shell ۳۹ درصد، Total ۷۴ درصد و Exxon Mobil ۹۰ درصد فعالیتهای خود در زمینه فرآورش نفت را به این زمینه مهم اختصاص داده‌اند. اصلیت‌ترین هدف احداث پتروپالایشگاه، افزایش سودآوری، تنوع فرآورده‌ها، سهولت در بازاریابی و تنوع مشتریان بین‌المللی و تولید محصولات باارزش افزوده با است. دلایل دیگری مانند امنیت تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی و همچنین هیات مدیره

مشترک واحد پالایشگاهی و پتروشیمیایی نیز در ضرورت تجمیم آن‌ها مؤثر است. مطالعات کارشناسی نشان می‌دهد نرخ بازده داخلی (IRR) ارزی پتروپالایشگاه‌ها بسته به پیکربندی آنها از ۱۶ درصد الی ۲۰ درصد متغیر است که در مقایسه با پالایشگاه‌های قدیمی و نیز پتروشیمی‌ها، از سودآوری ۳ تا ۴ برابر برخوردار است.

«تنفس خوراک» روشی برای افزایش جذابیت سرمایه‌گذاری

منظور از «تنفس خوراک»، اعطای خوراک در تمام یا بخشی از سال‌های اول و دوم پس از بهره‌برداری واحد پتروپالایشگاهی است و هزینه خوراک در این مدت به عنوان وام صندوق توسعه ملی به مجموعه سهامداران پتروپالایشگاه به حساب می‌آید.

اعطای تنفس خوراک در این طرح از دو جهت موجب جلب مشارکت اقتصادی سهامداران می‌شود:

بهبود سوددهی اقتصادی با افزایش نرخ بازده داخلی (IRR)، استفاده از این روش، نرخ بازده داخلی طرح را تا بیش از ۲۲ درصد افزایش می‌دهد که باعث افزایش جذابیت طرح برای سرمایه گذاران خواهد شد. کاهش دوره بازگشت سرمایه به یک سال؛ در شرایط عادی، دوره بازگشت سرمایه طرح‌های پتروپالایشگاهی همراه با سود آن پس از گذشت ۸ سال از ابتدای بهره‌برداری پروژه اتفاق می‌افتد که این زمان با توجه به فرهنگ اقتصادی و اجتماعی در کشور ما یک زمان طولانی برای بازگشت سرمایه به حساب می‌آید و موجب عدم استقبال مردم و بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری در چنین پروژه‌هایی می‌شود. اما در مدل تنفس خوراک، دوره بازگشت سرمایه به یک سال پس از بهره‌برداری واحد تقلیل می‌یابد که قطعا در جلب اطمینان خاطر بخش خصوصی و مردم در مشارکت طرح‌ها مؤثر است.

عواید اجرای طرح
■ در نگاه کلی می‌توان عواید حاصل از این طرح را در ۴ بخش زیر خلاصه نمود:

اشتغال‌زایی: این اقدام اشتغال‌زایی ۱ میلیون نفری را برای مدت حداقل ۴۰ سال در کشور به همراه خواهد داشت. میزان اشتغال‌زایی حداکثر این طرح‌ها، بستگی به میزان توسعه صنایع پایین دستی در ذیل طرح‌های مذکور خصوصا در حوزه پتروشیمیایی آن‌ها دارد و می‌تواند تا بیش از ۲ میلیون نفر افزایش یابد. لوکوموتیو اقتصادی و رونق تولید: اجرای طرح تبدیل پالایشگاه‌های قدیمی به پتروپالایشگاه و همچنین احداث پتروپالایشگاه‌های جدید در کشور، پتانسیل بالایی برای افزایش ظرفیت تولید و خدمات در صدها شرکت دیگر خواهد بود. زیرا احداث این واحدها به مثابه لوکوموتیو اقتصادی است که همراه با خود صنایع فولاد، لوله سازی، ماشین سازی ها، شرکت‌هایی نظیر آذراب، آلومینیوم سازی، سازندگان شیرکنترلی و ابزار پنوماتیکی و حتی صنایع سیمان و شرکت‌های عمرانی را به تحرک و خروج از رکود وامی‌دارد. بی اثرسازی تحریم‌های نفتی: نفت خام تا قبل از فرآورش در واحدهای پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی، قابلیت استفاده در هیچ صنعت، خودرو، نیروگاه و حتی پتروشیمی را ندارد و این مسئله مشتری‌های نفت ایران را تنها به ۴۰ پالایشگاه در سطح دنیا کاهش داده است. این در حالی است که فرآورش نفت خام و تبدیل آن به زنجیره متنوعی از فرآورده‌های پالایشی و پتروشیمیایی، مشتریان ایران را به بیش از صدها هزار شرکت یا حتی میلیارد‌ها انسان در سطح دنیا افزایش می‌دهد و موجب می‌شود که صادرات بخش زیادی از فرآورده‌ها از طریق خودروهای سنگین، خط لوله و نه‌اینها کشتی‌های کوچک به سایر کشورها صورت گیرد. این نحوه از صادرات را می‌توان «توزیع از طریق شبکه مویرگی» نامید که اعمال تحریم‌ها بر روی آن به مراتب سخت‌تر از تحریم نفت خام است. این فرآورده‌ها معمولا در محموله‌های کوچک، عمدتاً به کشورهای همسایه و در مسافت‌های نزدیک تجارت می‌شوند.

هدایت نقدینگی: طبق گزارش بانک مرکزی، نقدینگی کشور در آذرماه سال ۱۳۹۷ بیش از ۱۷۰۰ هزار میلیارد تومان بوده است. بنابر نظر کارشناسان مرکز پژوهش‌های مجلس، تأمین مالی داخلی برای افزایش ۲ میلیون بشکه در روز به ظرفیت پالایش و پتروپالایش نفت کشور، نیازمند حدود ۴۰ میلیارد دلار معادل ۴۰۰ هزار میلیارد تومان سرمایه است که با توجه به نقدینگی موجود در جامعه، طی یک بازه زمانی مشخص قابل جمع‌آوری است. کافی است مردم و بخش خصوصی نسبت به دریافت سود قطعی مشارکت در پروژه‌های مذکور مطمئن باشند.

پیشنهادهایی برای بهبود طرح
پیشنهادهای شبکه تحلیلگران اقتصاد مقاومتی برای بهبود این طرح در ۵ بخش زیر ارائه می‌گردد.

عدم تمرکز بر احداث پالایشگاه‌های کوچک (مینی ریفاینری) در این طرح. مطابق برخی تعریف‌ها، به پالایشگاه‌هایی با ظرفیت کمتر از ۷۰ هزار بشکه و مطابق برخی دیگر

کمتر از ۵۰ هزار بشکه در روز، مینی ریفاینری گفته می‌شود. امروزه احداث این واحدها در کشورهای پیشرفته دنیا منسوخ شده است و «اقتصاد مقیاس» یکی از مهمترین عوامل سوددهی در این صنعت است. البته مینی ریفاینری‌ها تنها می‌توانند پالایشگاه باشند و اجرای یک پتروپالایشگاه کامل در مقیاس کوچک از نظر فنی و اقتصادی غیر ممکن است. احداث تعداد کمی از پالایشگاه‌های کوچک ممکن است برای برخی مناطق خاص کشور مناسب باشد اما احداث آنها در سطح گسترده در کشور مخصوصاً در نقاط پراکنده، هزینه‌های جانبی بسیاری به همراه خواهد داشت.

لزوم توجه به احداث مجتمع‌های بزرگ پتروپالایشگاهی: احداث پارک‌های جدید شیمیایی از سال‌ها پیش در دنیا مورد توجه قرار گرفته است. به عنوان مثال میتوان به ۷ پارک شیمیایی مطرح در جهان اشاره کرد که عبارتند از:

- پارک شیمیایی لودویگشافن آلمان
- پارک صنعت فرایندی نیکینگ انگلستان
- پارک شیمیایی انتورپ بلژیک
- پارک نفت و گاز و پتروشیمی هوستون آمریکا
- منطقه صنعتی مپ تاقوت تایلند
- پارک شیمیایی جزایر جورانگ سنگاپور
- پارک شیمیایی الجبیل عربستان
- به منظور دستیابی به نتیجه مطلوب و ارتقاء کارایی طرح احداث پتروپالایشگاه‌ها، توجه به احداث پارک (hub) شیمیایی بزرگ در سواحل جنوبی کشور امری ضروری و مهم میباشد. عوامل زیر سودآوری بالای پارک‌های شیمیایی در سواحل جنوبی کشور را تضمین میکند:
- استقرار در کنار بنادر اصلی کشور
- دسترسی به آبهای آزاد و بازارهای مصرف
- دسترسی به مراکز صنعتی درون قاره‌ای
- نزدیکی و تلفیق با واحدهای بالادستی
- مبادله بهینه خوراک میان واحدها
- هم‌افزایی بیشتر میان واحدهای تولیدی

تهیه مدلی برای ارائه ضمانت سرمایه‌گذاری به بخش خصوصی و مردم؛ برای جلوگیری از ایجاد هرگونه رانت و جلب اعتماد بخش خصوصی و مردم لازم است مدلی برای ارائه ضمانت سرمایه‌گذاری توسط دستگاه‌های اجرایی و نظارتی، تهیه و تدوین شود تا اطمینان جامعه برای سرمایه‌گذاری ایمن در طرح‌های ملی اقتصادی حاصل شود. توجه به بازار پر تقاضای صنعت پتروشیمی؛ مطابق گزارش World Oil Outlook ۲۰۱۸ سازمان اوپک، تقاضای نفت برای صنعت پتروشیمی، با افزایشی معادل ۴.۵ میلیون بشکه در روز، از ۱۳ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۷، به ۱۷.۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۴۰ می‌رسد. این میزان رشد بیشترین متوسط رشد در بین صنایع مختلف (نیروگاه‌های تولید برق، حمل و نقل دریایی، هوایی و زمینی …) است. میزان رشد تقاضای نفت برای صنعت پتروشیمی در همه مناطق جهان مثبت است. هرچند این رشد تقاضا با مقادیر مختلفی مشاهده می‌شود ولی با توجه به پیش-بینی‌های این سازمان، صنعت پتروشیمی کشورهای عضو اوپک بیشترین تقاضای نفت را خواهند داشت. مطالعه بازار فرآورده‌های پالایشی و پتروشیمیایی در دنیا مخصوصاً همسایگان ایران در منطقه به همراه سوریه، یمن و لبنان نشان می‌دهد که بازار فرآورده‌های مذکور در سال‌های آتی با افزایش قابل توجه تقاضا مواجه خواهد بود. به دلیل حجم بالای مواد پتروشیمیایی تولیدی توسط هر پتروپالایشگاه، در یک دوره کوتاه میتوان به تولیدکننده پیشتاز محصولات پتروشیمیایی منطقه تبدیل شد.

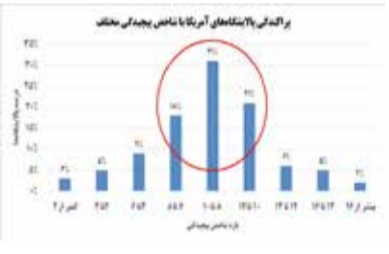
پروژه‌های آپگریدینگ پالایشگاه‌های موجود؛ پیشنهاد می‌شود اجرای پروژه‌های آپگریدینگ (بهینه سازی و ارتقاء کلی و کیفی فرآورده‌ها) پالایشگاه‌های موجود در اولویت این طرح قرار گیرد. تولید نفت کوره با متوسط ۲۳ درصد در سبید فرآورده‌های پالایشگاه‌های نفت کشور، هم اقتصاد این پالایشگاه‌ها را ضعیف کرده است و هم به خاطر وضع قوانین زیست محیطی که از ابتدای سال ۲۰۲۰ میلادی (دیماه ۱۳۹۸) در جهان اعمال خواهد شد، ممکن است موجب وقوع بحران در صادرات این فرآورده شود. تبدیل این واحدهای قدیمی به پتروپالایشگاه موجب می‌شود که تولید نفت کوره آنها به زیر ۶ درصد کاهش یابد. فناوری‌های نظیر کک سازی تاخیری می‌توانند تولید این ماده در پتروپالایشگاه‌ها را به صفر درصد نیز برسانند. نفت کوره اصلی‌ترین نوع سوخت برای کشتی‌هاست. سازمان بین المللی دریانوردی (IMO) از سال ۲۰۰۵ تا ۲۰۱۶ میلادی به ۳ مرحله اعمال محدودیت بر شناورها در خصوص انتشار گوگرد در هوا اقدام کرده است که در آخرین مرحله، حد مجاز انتشار گوگرد توسط کشتی‌ها از ۳.۵ درصد به ۰.۵ درصد کاهش یافته است که از ۱ ژانویه ۲۰۲۰ به اجرا در می‌آید. متوسط میزان گوگرد در نفت کوره پالایشگاه‌های ایران برابر ۲.۸ درصد است.

تفت آمریکا از جمله کشورهایی است که در نیم قرن اخیر همواره نسبت به توسعه پالایشگاه‌های خود اهتمام داشته است. به طوری که این کشور با داشتن ۱۳۵ پالایشگاه و مجموع ظرفیت ۱۸.۵ میلیون بشکه در روز، بیشترین میزان پالایشگاه‌های دنیا را به خود اختصاص داده که معادل ۱۸.۹ درصد از کل ظرفیت پالایشی در دنیا میباشد. روند توسعه پالایشگاه‌های کشور آمریکا طی سه ده اخیر نشان می‌دهد که ظرفیت پالایشی این کشور در این زمان یک سبیر صعودی داشته و به طور متوسط حدود ۲۰ درصد رشد داشته است.

در کنار افزایش ظرفیت پالایشی، سیاست این کشور مبتنی بر توسعه پالایشگاه‌های بزرگ‌تر و پیچید هتر نیز بوده است زیرا این نوع از پالایشگاه‌ها دارای سوددهی بیشتری هستند. برای تعیین پیچدگی یک پالایشگاه، شاخصی به نام شاخص پیچیدگی تعریف می‌شود و هرچقدر که مقدار این شاخص برای یک پالایشگاه بزرگتر باشد آنگاه پالایشگاه مذکور از پیچیدگی بیشتری برخوردار بوده و محصولات باارزش‌تری تولید خواهد کرد. بر اساس این معیار، پالایشگاه‌های با شاخص بین ۲ تا ۶ در شمار پالایشگاه‌های ساده و بین ۶ تا ۱۲ در شمار پالایشگاه‌های پیچیده محسوب میشوند. اگر چنانچه نیز شاخص پیچیدگی پالایشگاهی بالاتر از ۱۲ باشد آنگاه، آن پالایشگاه بسیار پیچیده محسوب شده و مواد با ارزش افزوده بسیار بالایی تولید میکند.

۷۰ درصد پالایشگاه‌های آمریکا جزو پالایشگاه‌های پیچیده هستند

در نمودار زیر، پراکندگی پالایشگاه‌های آمریکا بر مبنای شاخص پیچیدگی در شکل زیر مشاهده می‌شود:



بر اساس نمودار فوق میتوان گفت که ۷۰ درصد پالایشگاه‌های آمریکا در سال ۲۰۱۴، دارای شاخص پیچیدگی بین ۶ تا ۱۲ بوده و شمار کمی از پالایشگاه‌های آمریکا در دسته پالایشگاه‌های ساده هستند. در مقابل نیز حدود ۱۳ درصد پالایشگاه‌های این کشور بسیار پیچیده بوده و از آن جمله میتوان به پالایشگاه ۱۵۰ هزار بشکه-ای کمپانی فیلیپس واقع در لس آنجلس اشاره کرد که دارای شاخص پیچیدگی ۱۴.۵ است. بر اساس آمار منتشر شده، متوسط شاخص پیچیدگی در سال ۲۰۱۹ برای کل پالایشگاه‌های کشور آمریکا برابر ۱۰.۵ بوده و به خوبی سیاست این کشور را مبنی بر توسعه پالایشگاه‌های پیچیده نشان می‌دهد.

افزایش سوددهی پالایشگاه با حرکت به سمت توسعه پالایشگاه‌های بزرگتر با پیچیدگی بیشتر متوسط شاخص پیچیدگی برای بسیاری از کشورهای دنیا در نمودار زیر آورده شده است:



با توجه به شکل فوق می‌توان گفت که متوسط شاخص مذکور برای اروپا-اروسیا، آمریکای جنوبی، کل جهان، آسیا-اقیانوسیه و کل خاورمیانه به ترتیب برابر ۱.۵، ۱.۴، ۲.۳۱، ۴.۸۶ و ۲.۹ بوده است. اما متأسفانه متوسط همین شاخص برای پالایشگاه‌های ایران، ۲.۱ بوده است. همچنین شکل فوق به خوبی نشان می‌دهد که نه تنها کشورهای پیشرفته بلکه بسیاری از کشورهای هم‌جوار ایران از جمله آذربایجان، ازبکستان، ترکیه و حتی پاکستان، عراق و عربستان صعودی نیز از پالایشگاه‌های پیچیده‌تری نسبت به ایران برخوردار هستند.

از آنجایی که پیچیدگی یک پالایشگاه مستقیماً با ارزش افزوده آن در ارتباط است در نتیجه، طبیعی است که پالایشگاه‌های موجود در کشور سودده نباشند. به همین دلیل ضروری است تا به سمت توسعه پالایشگاه-های بزرگ‌تر با پیچیدگی بیشتر حرکت کرد تا علاوه بر تولید محصولات استراتژیک، سوددهی پالایشگاه‌ها را نیز افزایش داد.

توسعه پتروپالایشگاه همراه با تنفس خوراک، ابزاری

\$16bn Investment Needed in North Pars

Some 120 kilometers south-east of Bushehr Province lies the North Pars gas field. The offshore field is 3,500 meters deep underground, and is estimated to hold 57 tcf of gas.

North Pars was among a group of fields presented as potential projects for foreign investment under IPC terms of oil contract.

The investment needed for developing the North Pars gas field goes beyond \$16 billion, \$5 billion for upstream projects and \$11 billion for downstream projects (liquefied natural gas projects). North Pars was discovered in 1963 following 3D seismic testing. After the field was discovered, six exploration, appraisal and development wells were planned to be drilled so that the field would be developed.

Before the 1979 Islamic Revolution, international firms like Exxon were designing and building facilities for the North Pars development. Those activities were halted in 1979. North Pars was then known to be the largest gas reservoir in Iran. Therefore,



investment in this field picked up speed. After the discovery of the giant offshore South Pars gas field, North Pars was delegated into the second rank.

As part of North Pars development, so far 17 wells have been drilled and 26 offshore platforms have been installed. However, development of North Pars is yet to start.

North Pars holds gas equivalent to four South Pars phases. North Pars would be able to produce 3,600 mcf/d of gas, an output requiring 46 wells. The field is forecast to produce sustainably for 25

years. The recovery rate in North Pars would be about 61%. The North Pars gas would be dispatched to LNG plants to allow for the production of 20 million tonnes of LNG a year. Located 4,000 meters deep underground, North Pars has an area of 500 square kilometers.

57tcf Deposits

North Pars contains more than 57 tcf of gas, 72% of which is in the upper Kan-gan reservoir and the rest in the lower Dalan reservoir. The first exploration well in North Pars was drilled in 1965 when sour gas

was proven to exist in the structure.

The dome-structured field is located 10 to 15 kilometers from north of the Persian Gulf.

Each phase of North Pars would see about 1.2 bcf/d of gas output, therefore a total of 4.8 bcf/d. According to development plans for this field, LNG production from one phase would belong to Iran and LNG from the other two phases will be for the foreign investor.

The gas recovered from one phase of this field would also be used for injection and domestic purposes. North Pars covers 10,000

ha of land, 3,400 ha of which lies in Iran's territorial waters.

Feasibility Studies Over

Feasibility studies on this field and allotment of land have been concluded. Refining and petrochemical industries are planned to be erected on a land measuring 90 kilometers long. Meanwhile, a freeway is to be built connecting Bushehr to Dayyer in order to facilitate access to North Pars.

Two other road construction projects are also under study. After the feasibility studies are over, construction will start.

Studies are also under way to build a railway connecting Bushehr to North Pars. The railroad will be extended as far as Bandar Imam.

Some 60,000 persons are forecast to be employed in implementing the project. That would create jobs for many people in Bushehr Province.

In the near future, North Pars would become a suitable place for investment in the upstream, midstream and downstream sectors of oil and gas.

News

NIDC Drills 28 Oil Wells in Q1

The National Iranian Drilling Company (NIDC) successfully spudded 28 oil and gas wells over the first three months of the current calendar year, which began on March 21. The deputy managing director of NIDC, Mohammad Ale Khamis, said 13 of the wells were development/appraisal wells and the rest were workovers.

He also stated that 19 of the wells were in the fields operated by the National Iranian South Oil Company (NISOC), 2 were ordered by the Central Iranian Oil Fields Company, two by the Iranian Offshore Oil Company, two by the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), and 3 were spudded in the form of projects.

During the three months, 36,960 meters of wells were drilled, he added, saying that 14 NIDC rigs were currently operating in the country.

Hendijan Platforms almost Complete

TEHRAN (Shana) – Construction of platforms 7 and 8 of Hendijan offshore oilfield has made 90 percent progress.

According to the Iranian Offshore Oil Company (IOOC), the platforms are being built at Bandar Abbas Yard of ISOICO and each have made 90 percent progress.

The structures entail 4.5 kilometers of 12-inch sea flow lines and seabed cables as much as 26 kilometers.

So far, the topside of the platforms is yet to be completed before they are ready for installation. The Hendijan Field is located in the north-west section of the Persian Gulf, 10km north-east of Bahregansar platform.

Iranian Offshore Oil Company (IOOC) has a plan to carry out early production of northern Hendijan oil field (HD6 ONSHORE) project. This plan will include installations of an unmanned New Oil Gathering Platform and a Wellhead area with all necessary equipment and flow lines.

Russia-Korea-Oil Triangle to Defeat US

North Korean leader Kim Jong-un's visit to Russia was significant on several fronts. Some had laid emphasis on the political aspects of this visit and its impact on future talks between North Korea and the United States. Some others mainly focused on Russia-North Korea ties and looked into their political and economic aspects. In the meantime, a highly significant issue in such bilateral ties as well as ongoing developments in the Korean Peninsula is Russia's oil sales to North Korea. Due to restrictions on oil supply to Pyongyang, Russia's action is faced with many questions.

The present article briefly reviews Russia-North Korea ties, and highlights the significance of Moscow's oil sales to Pyongyang. Russia and North Korea have long had ties. During the Cold War, the then Soviet Union was a big supporter of North Korea. During the Korean War (1950-1953), the Union of Soviet Socialist Republics (USSR) along with China came out in support of North Korea, laying the groundwork for ideological division in the Korean Peninsula. In the 1950s, Moscow trained North Korean nuclear scientists to develop nuclear arsenals. Russia regularly supplied weapons and military hardware to North Korea. In this way, Russia became a key partner for North Korea and a key element of security in the peninsula. However, the relationship ran into trouble after the collapse of the USSR. Internal unrest in Russia and economic problems undermined Moscow's support for Pyongyang. Such conditions continued until Vladimir Putin came to power. Since taking office, Putin has sought to revive historical ties between Russia and North Korea. From 2003 to 2009, Russia was a member of the Group of Six talks with North Korea and undertook huge efforts to preserve Pyongyang's status. Russia wrote off North Korea's \$10 billion debt and donated 50,000 tonnes of wheat to the reclusive state.

Now Kim's visit to Russia and his meeting with Putin once again pushed to bold relief the various aspects of relations between the two countries. Kim described Pyongyang-Moscow ties as strategic and traditional. North Korea is seeking to win Russia's economic support in a bid to alleviate US pressure. It also needs Moscow's political support throughout denuclearization talks with the US. Russia also hopes to have a prominent role in the future talks on denuclearization.

Circumventing Oil Sanctions

After North Korea test-fired a long-range missile in 2017, the UN Security Council adopted Resolution 2397 limiting the North Korean import of refined petroleum to 500,000 barrels for each 12-month period, starting on January 1, 2018. Furthermore, the resolution requires UN member states to report any supply of petroleum products to North Korea to the international body. Despite restrictions, North Korea is skirting around UN sanctions by buying oil via marine routes. This oil transfer is under way while the US has made every effort to stop it. For instance, the US warships and warplanes have forced Pyongyang to take oil from farther areas. The US Pacific Command has also reported that North Korea receives its oil via high seas and other nations. North Korea is also using smaller vessels in order to go unrecognized when transferring oil. Despite all such restrictions, oil exports to North Korea have never come to a halt. In July 2018, the Trump administration shot back at North Korea, sending evidence to a UN committee showing that North Korea "breached" UN sanctions by surpassing the annual cap for refined petroleum products. The report sent to the sanctions committee included a chart of North Korea tanker deliveries of refined petroleum products delivered to Kim's government between Jan. 1 – May 20,

2018 and gave estimates that could have been up to 1.4 million barrels if the vessels were 90 percent laden, illustrating the breach of the 500,000 barrel cap established by UN sanctions. The US report to the UN also said that North Korea "tankers have called in port in the DPRK (North Korea's official name) at least 89 times likely to deliver refined petroleum products illicitly procured."

Russia North Oil Supply

There is no precise information available on Russia's oil exports to North Korea; however, it is clear that the bulk of North Korea's economy heavily depends on Russia's oil. North Korea has a single oil refinery which was designed by the Russians, producing products to power factories, cars, trains and buses, warming houses and military barracks, and keeping tanks, jets and personnel armored carriers running. The refinery has no option but to receive oil from Russia to be able to process it. A recent internal report by an expert panel under the UN Security Council's North Korea sanctions committee said North Korea probably received far more petroleum in 2018 than allowed under United Nations sanctions, with Russia and China appearing to look the other way on illicit transfers of oil at sea.

The UN report cited 148 instances of ship-to-ship oil transfers involving North Korea from January to August. Even if the ships carried just one-third of their capacity, the report said, Pyongyang would have obtained the equivalent of 830,000 barrels of oil from those activities alone. The import cap was imposed in December 2017 in response to the North's testing of intercontinental ballistic missiles.

Russia told the UN sanctions committee that it supplied North Korea with about 7,000 tons of oil in December alone. Its reported supply volume combined with China's makes for over 48,000 tons

sent during 2018 as a whole - about 80% of the annual import limit when converted into barrels.

Russia seems to be supplying oil to North Korea via three routes:

The first method is Russia's direct oil sales to North Korea. Russia supplies oil to North Korea through ship-to-ship transfer. Tracking such oil transfer is very difficult. In 2017, the US black-listed some Russian oil companies that had sold oil to North Korea.

The second method is the transfer of oil on Russian tankers from Nakhodka and Vladivostok ports via Singaporean intermediaries.

The third method is Russia's oil sales via Chinese buyers. The Chinese buyers purchase Russia's oil before delivering it to North Korea via various channels.

Conclusion

The Americans say halting oil and petroleum product exports to North Korea coupled with international pressure would subdue Pyongyang. However, Russia ignores US policies and sanctions imposed to isolate North Korea and freeze its nuclear and missile programs by continuing to sell oil to North Korea. Russia's support of North Korea and its continued oil supply to the Communist state shows that the US's maximum pressure on this country in the energy sector will fail to deeply affect Pyongyang. Therefore, Russia's oil exports to North Korea represent an equation which would herald the failure of the US policy.

In other words, Russia's actions will not only neutralize US sanctions policy on North Korea, but also it would affect future talks between Washington and Pyongyang.

برگزاری سی و نهمین همایش فصلی مدیریت کسب و کار هوشمند و تحولگرا و مدیریت فناوری اطلاعات



داده ها»، «کاربرد علم داده ها» و «پرواز داده ها بر فراز ابرها» سخنرانی شد. بنا به این گزارش در بخش دیگری از همایش MITM از «بیژن خرم» استاد و عضو هیات علمی سازمان مدیریت صنعتی که دارای چند دهه تجربه تدریس و مشاوره در حوزه تفکر سیستمی است، با حضور مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی توسط دانشجویان تجلیل و قدردانی شد.

سهام، ۴۰ تا ۱۱۰ میلیارد دلار خواهد بود، همچنین سهم یک درصدی بالقوه ایران از بازار کلان داده ها تا سال ۲۰۲۰ دو میلیارد دلار برآورد می شود. در این همایش، درخصوص «عوامل تاثیرگذار در موفقیت پروژه‌های علوم دیتا»، «کاربرد داده کاوی در زبان شناسی حقوقی»، «بهره گیری از هوش مصنوعی و استفاده از سرویس های ابری AWS برای آنالیز کلان

جدید اتوماسیونی و فرایندهای استاندارد برای ارتقای تجارب کارکنان را از جمله این پیش نیازها عنوان نمود. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، افزود: طبق پیش بینی های معتبر، تا افاق ۲۰۲۵ بازار ۴ تا ۱۱ هزار میلیارد دلاری از طریق اینترنت اشیا برای صنایع، شهرها، وسایل نقلیه، فضای کسب و کار و ... شکل می گیرد که بازار بالقوه کشور با فرض یک در صد

موضوعات «تحول دیجیتال»، «جامعه ۵»، «صنعت ۴» و «جامعه داده محور» به سخنرانی پرداخت. وی با اشاره به برخی از الزامات و زیرساخت های مورد نیاز در «صنعت ۴» و پیش نیازهای تحقق «جامعه ۵» در کشور پرورش نیروی انسانی و مدیران دارای مهارت های صنعت ۴، و جامعه ۵، در کشور، تغییر سبب مهارتی کارکنان و مدیران و استفاده از ابزار

نفت سی و نهمین همایش فصلی دوره MBA با گرایش «مدیریت کسب و کار هوشمند و تحولگرا» و «مدیریت فناوری اطلاعات (MITM) با موضوع «داده» نفت قرن بیست و یکم، در سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این همایش ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی درخصوص

رویدادهای مهم صنعت نفت در خرداد ۱۳۹۸

فرآخوانها و اطلاعاتها

- اعلام فراخوان ارزیابی صلاحیت مناقصهگران دستگاه مرکزی وزارت نفت
- اعلام فراخوان مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت برای رؤسای دفاتر معاونان و مشاوران وزیر نفت
- صدور اطلاعیه شرکت ملی پخش مبنی بر الزام استفاده از کارت هوشمند سوخت از ۲۰ مردادماه

پایلش و بخش

- امضای قرارداد ساخت واحد تصفیه نفتکوره پالایشگاه اسفهان راه اندازی ۵ جایگاه عرضه فرآورده های نفتی در کاشان
- انجام آزمون نشر صوتی در جایگاه عرضه CNG برای نخستین بار در کشور

دولت و مجلس

- صدور اطلاعیه وزارت اطلاعات و تکلیب کشف تخلفات مالی در دفتر وزیر نفت
- تکلیب شایعه برکناری بیژن رنگنه از مقام وزارت نفت از سوی سخنگوی دولت
- قدردانی سازمان حفاظت محیط زیست از اقدامهای وزارت نفت در بهبود کیفیت سوخت
- شکایت وزارت نفت از ۲ نماینده مجلس به دلیل نشر اکاذیب

نفت

- ابلاغ اولویت های اصلاح ۴ شرکت اصلی و معاونت امور مهندسی وزارت نفت
- بهرمرداری از مرکز جمع آوری گاز شورجمدی در ختگیران راه اندازی ۲ حلقه چاه توسعه های نفت در سروستان و سعادت آباد
- پیش راه اندازی توسعه چاه گوره C در کپساران نصب عرشه سنگی F1A میدان مشترک فروزان
- بارگیری سومین سکوی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی
- افزایش ضربیمت یافت گاز در سکوی فاز ۴ پارس جنوبی
- افتتاح فاز پنجم طرح توسعه حمل و نقل ریلی با حمایت وزارت نفت
- تشکیل شورای حمایت از شرکتهای دانش بنیان در صنعت نفت
- برگزاری سومین دوره رویداد استارت آپ هوشمندسازی در صنعت نفت
- ابلاغ شیوه نامه اجرایی دوره های مطالعاتی هیئت علمی موسسات پژوهشی وزارت نفت
- انتشار سند راهبردی دانشگاه صنعت نفت
- چهار مرحله عرضه نفت خام و میعانات گازی در بورس انرژی بدون معامله

برگزاری

- برگزاری هجدهمین نشست رؤسای اتاق های بازرگانی کشورهای حاشیه دریای خزر

بین الملل

- امضای تفاهت نامه ۲۷ بندی همکاری ایران و روسیه در حوزه انرژی
- دیدار رنگنه با وزیر انرژی روسیه

حوادث

- حادثه برای دو نفرکشی در دریای عمان
- آتش سوزی در سکوی SPD پارس جنوبی که در کمتر از چهار ساعت مهار شد

گاز

- آغاز عملیات اجرایی ۱۱۹ پروژه گازرسانی در آذربایجان غربی
- آغاز به کار قوی ترین سامانه پروانه کار کشور در شرکت ملی گاز ایران
- آغاز فاز دوم عملیات اجرایی گازرسانی به بخش آسارا در استان البرز
- بومی سازی مواد شیمیایی مابینگاشی در پالایشگاه گاز ابرام

پتروشیمی

- آغاز عملیات اجرایی طرح پتروشیمی سنقر کرمانشاه
- امضای تفاهت نامه همکاری توسعه منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسپان
- نصب مکنیک کتونکشن ریفرمر اولیه در پتروشیمی هنگام

انتصابها

- انتصاب امیر وکیلزاده به عنوان مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
- انتصاب اکبر سهیلی پور به عنوان عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران
- انتصاب فرخ علیخانی به عنوان عضو علی البدل هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران
- انتصاب اعضای جدید هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران
- انتصاب جهان بخش شریعت به عنوان رئیس حراست شرکت ملی نفت ایران

تغییر زمان

- تغییر زمان برگزاری اوپک ۱۷۶

تقدیم پیام

- تقدیم پیام دعوت رئیس جمهوری گینه استوایی از روحانی برای حضور در نشست سران GECF به وزیر نفت

گزیده

کشایش ۵ موزه در صنعت نفت تا پایان امسال؛

نخستین موزه نفتی پایتخت افتتاح شد

موزه پمپ بنزین دروازه دولت تهران به عنوان نخستین موزه نفتی پایتخت و سومین موزه صنعت نفت کشور به بهره برداری رسید.

به گزارش دانش نفت، موزه پمپ بنزین دروازه دولت به عنوان نخستین موزه نفتی پایتخت و سومین موزه صنعت نفت کشور بعد از ظهر روز شنبه یکم تیرماه با حضور اکبر نعمت‌الهی، مدیر موزه‌ها و اسناد صنعت نفت و پیروز حناچی، شهردار تهران و جمعی از مدیران وزارت نفت و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به بهره‌برداری رسید. مدیر موزه‌ها و اسناد صنعت نفت در این مراسم از افتتاح دو موزه نفتی دیگر تا پایان سال در کشور خبر داد و گفت: با راه‌اندازی دو موزه نفتی کرمان و سبزوار، تعداد موزه‌های نفتی کشور به پنج مورد می‌رسد. وی با اشاره به آغاز عملیات اجرایی موزه پمپ بنزین دروازه دولت از سال ۹۶ گفت: موزه پمپ بنزین دروازه دولت ششمین موزه پمپ بنزین قدیمی شهر تهران است که خودروهای قدیمی شامل اومبیل شهید محمدجواد تندگویان، وزیر سابق نفت کشورمان، تاکسی‌های دوره پهلوی و انواع پمپ‌ها و تجهیزات پمپی و انواع سوخت‌ها را در خود جای داده است. نعمت‌الهی افزود بر قدرتی از همکاری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و شهرداری تهران و شرکت بهره‌برداری راه‌آهن شهری تهران و حومه (مترو) برای راه‌اندازی این مجموعه گفت: تلاش کرده‌ایم تا مخاطبان این موزه با مجموعه فعالیت‌های یک موزه پمپ بنزین آشنا شوند. وی همچنین با اشاره اینکه تاکنون ۱۲۴ ابنیه صنعت نفت ثبت میراث فرهنگی شده است که مایه افتخار است، افزود: علاوه بر آن ۱۱۰ ابنیه دیگر در آستانه ثبت در شورای معاونت سازمان میراث فرهنگی قرار گرفته است. مدیر موزه‌ها و اسناد صنعت نفت تأکید کرد: برای جمع‌آوری اسناد تاریخی در صنعت نفت تیمی در نظر گرفته شده و تاکنون ۲۰ میلیون برگه سند از مکان‌های فراموش شده صنعت نفت جمع‌آوری شده است. نعمت‌الهی همچنین در این مراسم از شناسایی و مرمت ۱۰ هزار شیء شامل پمپ‌های قدیمی و ... در مرکز موزه‌ها و اسناد صنعت نفت خبر داد و گفت: ایجاد ۲۸ موزه نفتی در فهرست برنامه‌های این مدیریت قرار دارد. پیروز حناچی، شهردار تهران نیز در این مراسم گفت: مایه مباهات است که امروز صنعت نفت به عنوان یکی از دستگاه‌های پیشرو نقش مهمی در حفظ اسناد خود ایفا کرده است. وی آثار تاریخی را ارزش‌های یک شهر و نشانه سیر تحول و تغییرات یک شهر در طول تاریخ عنوان کرد و افزود: ۱۰ پمپ بنزین نسل اول شهر تهران فقط تا باقی مانده که یکی همین پمپ بنزین دروازه دولت است و دیگری پمپ بنزین خیابان پانزده خرداد که همچنان فعالیت می‌کند. حناچی از مجموعه وزارت نفت به‌ویژه شخص وزیر نفت و همکاران ایشان به ویژه آقای نعمت‌الهی به عنوان مدیر مرکز موزه‌ها و اسناد صنعت نفت به جهت توجه به شناسنامه این صنعت قدرتی کرد و افزود: ایجاد این مراکز، خود موجب ایجاد جاذبه مضاعف در شهرهای نظیر آبادان و مسجدسلیمان شده است. شهردار تهران همچنین از تلاش‌های مؤثر مجموعه وزارت نفت به دلیل بهبود کیفیت سوخت تولیدی و کاهش آلودگی سوخت خودروها و قدرتی و تأکید کرد: شهرداری تهران به همراهی خود در این مسیر برای حفظ تاریخچه صنعت نفت ادامه خواهد داد. در پایان این مراسم تمیر یادبود افتتاح موزه پمپ بنزین دروازه دولت تهران به تیراژ ۲۰۰ هزار قطعه رونمایی شد. جایگاه عرضه سوخت دروازه دولت شیراز ششمین جایگاه سوخت قدیمی در شهر تهران است که از سال ۹۶ عملیات اجرایی آن آغاز شده و به عنوان سومین موزه صنعت نفت کشور به بهره‌برداری رسید. اومبیل شهید محمدجواد تندگویان، وزیر نفت پیشین کشور، تاکسی‌های دوره پهلوی، انواع پمپ‌ها و اجزای آنها، انواع سوخت‌ها و ... از جمله موارد به نمایش گذاشته شده در این موزه است. جایگاه عرضه سوخت دروازه دولت اگرچه بارها از نظر ظاهری دچار دگرگونی‌های اساسی شده است، اما نسل‌های مختلفی از تلمبه‌های بنزین، خودروها و ... را به خود دیده و تنها جایگاه به جای مانده از دوران ملی شدن صنعت نفت به شمار می‌رود که نمای ظاهری آن بدون هیچ‌گونه تغییری باقی مانده است.

درخواست مجلس برای استفاده از ظرفیت صندوق توسعه ملی در توسعه پالایشگاه‌ها

رئیس مجلس شورای اسلامی گفت: به منظور استفاده از ظرفیت صندوق توسعه ملی برای توسعه پالایشگاه‌ها، به مقام معظم رهبری نامه‌ای نوشته شده که هنوز پاسخ ندهاده؛ زمانی که پاسخ ایشان را دریافت کنیم در این باره تصمیم‌گیری خواهد شد.

در جریان طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی که امروز (دوشنبه، سوم تیرماه) در صحن علنی مجلس شورای اسلامی بررسی شد، نمایندگان با پیشنهاد سید فرید موسوی، عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی مبنی بر حذف عبارت «صندوق توسعه ملی موظف است به این مجوزها تعهد تنفس خوراک ارائه کند» موافقت کردند. علی لاریجانی، رئیس مجلس شورای اسلامی نیز درباره این بند گفت: به دلیل اینکه صندوق توسعه ملی در این بند موظف شده به مجوزهای تنفس خوراک اجازه بهره‌برداری بدهد، اشکال قانون اساسی وجود دارد. وی افزود: برداشت از صندوق توسعه ملی نیاز به اذن مقام معظم رهبری دارد. درخواست برداشت از صندوق توسعه ملی در این زمینه (توسعه پالایشگاه‌ها) را به رهبر معظم انقلاب تقدیم کرده‌ایم تا در صورت موافقت اشکالات آن برطرف شود.

ارجاع طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی

رئیس مجلس شورای اسلامی با توجه به تعیین تکلیف نشدن اصلاحات و وجود برخی اشکالات قانونی در طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی، پیشنهاد ارجاع مواد آن به کمیسیون انرژی مجلس را به رای گذاشت که نمایندگان نیز با ۱۶۲ رأی موافق، ۹ رأی مخالف و ۷ رأی ممتنع از مجموع ۲۲۱ نماینده حاضر در صحن علنی، با این پیشنهاد موافقت کردند. نمایندگان در نشست علنی روز یکشنبه، دوم تیرماه مجلس شورای اسلامی، کلیات طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی را تصویب کردند.

تخت در شرایطی که کشور در

تحریم یکجانبه آمریکا و جنگ نابرابر اقتصادی قرار دارد، وزارت نفت و تمام شرکت‌های تابعه که یکی از کلیدی‌ترین مراکز ستاد فرماندهی جنگ تحریم اقتصادی است برای مقابله با این جنگ و مقاومت در برابر دشمنان اقداماتی در خور و شایسته دارد، فرزندندان فدائکار این سرزمین در جنگ نابرابر اقتصادی هرگز از فعالیت دست نکشیده و ناامید نشده‌اند و همچنان به مقاومت در این جبهه پرداخته‌اند. سیدین ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است. رشد کیفیت تولید بنزین و نفت‌گاز در کشور که معاون رییس جمهور و رییس سازمان محیط زیست را بر آن داشت تا از وزیر نفت قدرتی کند، افزایش ذخایر استراتژیک سوخت کشور، برنامه‌ریزی برای افزایش بلکالی ظرفیت پالایشگاه ستاره خلیج فارس در قالب فاز چهارم با روش‌های نرم افزاری و سخت‌افزاری رخ داده‌های مهم و ریز و درشتی است که جزئیات آن را علیرضا صادق آبادی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تشریح می‌کند:

افزایش ظرفیت پالایش نفت خام و میعانات گازی به حدود ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد: از خرداد ماه سال جاری متوسط پالایش نفت خام و میعانات گازی کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است. علیرضا صادق آبادی با بیان اینکه ظرفیت پالایش کشور از یک میلیون و ۵۵۰ هزار بشکه در ابتدای سال ۹۶ به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه رسیده است، افزود: این میزان در حال افزایش است و تا پایان امسال به حدود ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. وی تأکید کرد: با برنامه ریزی‌های صورت گرفته، ۸۵۰ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی که تحریم‌های یکجانبه آمریکا می‌توانست مانع ورود آن به بازارهای جهانی شود، در داخل کشور پالایش و به فرآورده‌های با ارزش افزوده بالاتر تبدیل شده است.

افزایش ظرفیت پالایش کشور به حدود ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز تا پایان امسال

صادق آبادی ادامه داد: سیاست‌هایی که در ادامه مسیر افزایش دریافت خوراک برای جذب حداکثری نفت خام و میعانات گازی در پالایشگاه‌ها دنبال می‌کنیم دریافت و پالایش میعانات گازی را از ۴۵۰ هزار بشکه به ۵۰۰ هزار بشکه و نفت خام را از حدود یک میلیون و ۷۰۰ به حدود یک میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رساند. صادق آبادی افزود: این سیاست‌ها یکی از راهبردهای آرایش

سیاست‌هایی که در ادامه مسیر

افزایش دریافت خوراک برای

جذب حداکثری نفت خام و

میعانات گازی در پالایشگاه‌ها

دنبال می‌کنیم دریافت و

پالایش میعانات گازی را از

۴۵۰ هزار بشکه به ۵۰۰ هزار

بشکه و نفت خام را از حدود

یک میلیون و ۷۰۰ به حدود

یک میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه

در روز خواهد رساند

اظهارات مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش درباره عملکرد صنعت پالایش:

اعداد و ارقام از عملکرد دفاع می‌کنند



جنگی در وزارت نفت است که بر مبنای رفع گلوگاه‌ها و افزایش ظرفیت پالایش ایجاد شده است.

فاز چهارم ستاره به کمک افزایش ظرفیت پالایش آمد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به اینکه برداشت میعانات گازی رابطه مستقیم با برداشت گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی دارد، گفت: گاز طبیعی تولیدی در این میدان سهم بالایی در سید سوخت کشور دارد و طبیعی است که افزایش تولید آن باید ادامه داشته باشد؛ به همین منظور سیاست افزایش دریافت و پالایش خوراک میعانات گازی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دستور کار قرار گرفته است تا تولید از این میدان در شرایط فعلی همچنان افزایش یابد. وی با اشاره به افزایش ظرفیت دریافت خوراک پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دستور کار قرار گرفته است تا تولید از این میدان در شرایط فعلی همچنان افزایش یابد. وی با اشاره به افزایش ظرفیت دریافت خوراک پالایشگاه ستاره خلیج فارس و راه اندازی فاز چهارم این پالایشگاه افزود: ابتدا سه فاز دیگر اجرا کنیم، اما از آنجاییکه هم‌اکنون منابع ارزی کشور محدود و صرف کالاهای ضروری در جامعه می‌شود و همچنین به صرف زمانی حدود سه الی چهار سال نیاز داشت، تصمیم بر آن شد که با استفاده از ظرفیت‌های نرم افزاری و سخت‌افزاری موجود و اضافه کردن تجهیزات جدید فرآیندی، فاز چهارم را در قالب یک فاز جدید، راه‌اندازی و ظرفیت پالایش را افزایش دهیم. صادق آبادی تشریح کرد: ابتدا با کمک چند مشاور حقیقی و حقوقی و سازندگان تجهیزات، ظرفیت‌های مازاد را در پالایشگاه ستاره خلیج فارس شناسایی کردیم و با چند تغییر در تجهیزات مختلف (کوره‌ها، مبدل‌های هوایی، پمپ‌ها، برج‌ها و ...) ظرفیت اسمی سه فاز را از ۳۶۰ هزار بشکه به ۴۸۰ هزار بشکه برسانیم. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه هم اکنون مرحله اول فاز چهارم اجرا شده و ظرفیت پالایشگاه ستاره خلیج فارس از ۳۶۰ هزار بشکه به ۴۰۰ هزار بشکه رسیده است، افزود: در ماه آینده این میزان به ۴۲۰ هزار بشکه و آن شاء ... در مهرماه به ۴۵۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

توزیع نفت‌گاز یورو ۴ کشور فراتر از تعهد شرکت

صادق آبادی با اشاره به اینکه شرکت ملی پالایش و پخش در توزیع نفت‌گاز نیز فراتر از تعهد خود عمل کرده است، افزود: ما موظف بودیم در کلانشهرهای مشهد، تهران، اهواز، تبریز، اصفهان، تهران، اراک، شیراز و بندرعباس اضافه شده است.

واردات یا صادرات بنزین هر دو عامل هستند

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر اینکه سیاست‌گذاران باید همیشه نسبت به مصرف بنزین در کشور حساس باشند، گفت: تا زمانی که در بودجه کشور محلی برای واردات بنزین یا درآمدی برای کشور از محل صادرات آن در نظر گرفته نشده باشد، سیاست‌گذاران نسبت به هشدارهای افزایش مصرف واکنشی نشان نمی‌دهند و در واقع نسبت به آن حساسیت ندارند. صادق آبادی با اشاره به اینکه سال گذشته ایران از فهرست کشورهای وارد کننده بنزین خارج شده است، گفت: برای کاهش مصرف بنزین کشور نیز می‌توان در مرحله اول به تولید و استفاده از خودروهای کم مصرف روی آورد، سیاست بعدی با توجه به حجم ذخایر گاز کشور می‌تواند برنامه جایگزینی سوخت CNG با بنزین باشد، همچنین گسترش حمل و نقل عمومی و یا سیاست‌های قیمتی نیز می‌تواند باعث کنترل و کاهش مصرف بنزین در کشور باشد.

شرایط مطلوب ذخایر استراتژیک بنزین

وی ادامه داد: ذخایر استراتژیک بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر استراتژیک

بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر استراتژیک

بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر استراتژیک

بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر استراتژیک

بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر استراتژیک

بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر استراتژیک

بنزین و نفت‌گاز ما هم اکنون در شرایط بسیار مطلوب است که یک سپرده ارزی برای کشور محسوب می‌شود.

تأمین خوراک پتروشیمی‌ها فراتر از تعهدات

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: یکی دیگر از وظایف این شرکت علاوه بر تولید فرآورده که مورد نظر و تأکید وزیر نفت نیز بوده است، تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی است. وی اعلام کرد: هم اکنون شرکت ملی پالایش و پخش حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد از تعهد خود فراتر عمل و خوراک واحدهای پتروشیمی را فراهم کرده است.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

چگونگی دستیابی به این میزان از ظرفیت پالایش

صادق آبادی با بیان اینکه بخش بزرگ و مهمی از افزایش ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مدیون پالایشگاه ستاره خلیج فارس است، افزود:

رسیدن ظرفیت پالایش کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رخداد بزرگی است که در عرصه داخلی و بین‌المللی تأثیر شگرفی خواهد داشت چرا که در شرایطی که تحریم کنندگان دنبال ایجاد یاس و ناامیدی علیه ایرانیان هستند، بارقه پرنور از امید این روزها ایجاد شده است

ارائه کنیم که در حال حاضر این تعداد به بیش از ۲۶۳ جایگاه رسیده است.

ایران صاحب رقم نخست تولید فرآورده منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش با بیان اینکه ایران در بین کشورهای منطقه بالاترین میزان تولید فرآورده‌های با کیفیت و ارزش افزوده بالا را دارد، افزود: البته ظرفیت پالایش نفت خام عربستان بیشتر است اما ما صاحب پالایشگاهی به نام ستاره خلیج فارس هستیم که معادل یک پالایشگاه نفت یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت، فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا تولید می‌کند. به گفته وی وقتی این معادل سازی با پالایشگاه‌های منطقه صورت بگیرد متوجه می‌شویم که ایران بالاترین ظرفیت تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا را دارد.

تولید فرآورده‌های نفتی از متوسط مصرف در کشور بالاتر است

صادق آبادی با بیان اینکه هم

ذخایر

یادداشت

تنگه هر مز قابل چشم‌پوشی نیست

فریدون برکشلی

رئیس دفتر مطالعات انرژی وین



۳۰ درصد نفت جهان از تنگه هرمز عبور می‌کند و جایگزین کردن مسیری دیگر، هم غیر اقتصادی است و هم کل معاملات نفت را بر هم می‌زند. در همین حال، درباره واقعیت نقش صادرکنندگی انرژی آمریکا بایستی گفت: آمریکا طی سه ماهه دوم سال جاری میلادی جایگاه بزرگترین تولیدکننده نفت را از آن خود کرد. روسیه مقام دوم و عربستان رتبه سوم را احراز کردند. البته آمریکا در عین حال بزرگترین مصرف کننده نفت جهان هم به شمار می‌رود و در حال حاضر واردکننده خالص است (net importer). انتظار می‌رود که آمریکا در نیمه دوم ۲۰۲۰ میلادی برای اولین بار پس از ۵۷ سال صادرکننده خالص (net exporter) نفت شود. این بدان معنا نیست که آمریکا واردات نخواهد داشت. نوع نفت خام شیل بسیار سبک است و پالایشگاه‌ها رغبتی به استفاده از آن ندارند. در واقع صنعت پالایش نیاز به بازنگری و تجدید ساختار متناسب با نفت خام‌های فوق سبک دارد. کانادا، بازیگر جدید بازار نفت در آینده

طبق آخرین اطلاعات و بررسی‌ها سرمایه‌گذاری در صنعت پالایشی جهان طی ۵ سال آینده بالغ بر ۴۵۰ میلیارد دلار برآورد شده است؛ تنها آمریکا نیست که تولید داخلی بر مصرف دارد بلکه کانادا هم تا سال ۲۰۲۲ میلادی باید برای نفت خام خود بازارایی کاند. البته کانادا احتمالاً از ترنمینال‌های آمریکا و خلیج مکزیک نفت صادر خواهد کرد. سؤال این است که آیا این شرایط جدید نفتی آمریکا موجب عدم وابستگی به نفت خاورمیانه می‌شود؟ در پاسخ بایستی گفت: آمریکا به واردات نفت از خاورمیانه ادامه خواهد داد، اگرچه شاید میزان آن کمتر شود. ما وقتی صحبت از واردات نفت آمریکا از خاورمیانه می‌کنیم، ابتدا تعداد زیادی کشور به نظرمان می‌رسد. اما واردات نفت آمریکا از خاورمیانه فقط از سه کشور منطقه است، دوستان، یعنی هم پیمانان خیلی صمیمی که شامل عربستان با سهم ۱.۲ میلیون بشکه در روز یعنی ۱۱ درصد کل واردات آمریکا، عراق با ۴۶۰ هزار بشکه در روز یعنی ۴ درصد کل واردات و کویت با ۲۰۰ هزار بشکه یا ۱.۷ درصد واردات آمریکا.

چرا آمریکا از تنگه هرمز چشم‌پوشی نخواهد کرد؟

امریکا ممکن است واردات خود از این سه کشور را کاهش دهد ولی هرگز قطع نخواهد کرد، علت این تصمیم را می‌توان در وهله نخست نوع نفت خام خاورمیانه دانست که پالایشگاه‌های آمریکا به آن نیاز دارند؛ از سویی دیگر روابط اقتصادی-سیاسی متقابل واشنگتن و کشورهای منطقه، ایجاب می‌کند که این کشورها در چرخه معاملاتی آمریکا و تقویت موقعیت دلار با آمریکا داد و ستد داشته باشند. موضوع مهم دیگر، حضور آمریکا در کانال عرضه انرژی است که مجرای کنترل چین، ژاپن، هند و دیگر مصرف‌کنندگان نفت خاورمیانه است. یعنی آمریکا هرگز گلوگاه امنیت عرضه انرژی آسیا را رها نخواهد کرد. با اطمینان می‌گوییم که چین، هند و روسیه با خشونتی کامل حاضرند تا امنیت عرضه انرژی خاورمیانه را به عهده بگیرند و تمام هزینه آن را هم تقبل کنند.

تنگه هرمز غیر قابل حذف است

ترامپ درباره نقش مصرف‌کنندگان انرژی در خاورمیانه بلوف می‌زند و البته طرف‌های مقابل هم می‌دانند، البته شاید طرف مقابل که شامل آسیای شرقی می‌شود، هم برای نقطه شروع یا حفظ خود با واشنگتن، قدری هم هزینه کنند. نکته مهم آن است که در میان ۷ تنگه‌ای که در گلوگاه‌های دریایی وجود دارند، قطعاً هرمز مهم‌ترین آن‌هاست که بیش از ۳۰ درصد نفت مورد معامله جهان از آن عبور می‌کند. برای برخی از مقاصد امکان دور زدن و عبور از تنگه هرمز وجود دارد، ولی مسیر بسیار طولانی و غیر اقتصادی خواهد بود. نفتکش‌ها از ترنمینال‌های ایران به مقصد نزدیکترین بنادر چین حدود ۳۳ روز در راه هستند. اگر مسیر طولانی‌تر هم شود، کل ساختار و نظام حمل و نقل نفت باید تغییر کند.

تک خبر

برنامه صدو هفتاد و ششمین نشست عادی اوپک اعلام شد

یکصنود و هفتادوششمین نشست عادی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) دهم تیرماه در محل دبیرخانه اوپک در وین، پایتخت اتریش، برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه اوپک، در ساعت ۱۶ و ۳۰ دقیقه روز دوشنبه (۱۰ تیر ماه، اول ژوئیه) جلسه افتتاحیه نشست ۱۷۶ اوپک، با حضور همه سران هیئت‌های اعزامی کشورهای عضو، دبیرکل اوپک، ناظران و اعضای رسانه‌ها، برگزار می‌شود. همچنین در ساعت ۱۷ و ۳۰ دقیقه جلسه پشت درهای بسته با حضور همه سران هیئت‌های اعزامی کشورهای عضو اوپک و دبیرکل تشکیل خواهد شد و در ساعت ۱۹ و ۳۰ دقیقه، نشست خبری برگزار می‌شود. همچنین در ساعت ۱۱ و ۳۰ دقیقه روز دوشنبه، جلسه افتتاحیه پانزدهمین نشست کمیته مشترک وزارتی نظارت (جی‌ام‌ام‌سی) اوپک و غیر اوپک با حضور اعضای جی‌ام‌ام‌سی، سران هیئت‌های اعزامی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک، دبیر کل اوپک و اعضای رسانه‌ها، برگزار خواهد شد و در ساعت ۱۲ و ۳۰ دقیقه نیز نشست پشت درهای بسته جی‌ام‌ام‌سی یا حضور اعضای این کمیته، سران هیئت‌های اعزامی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک و دبیر کل اوپک تشکیل می‌شود. در روز سه شنبه (۱۱ تیر ماه) نیز ساعت ۱۲ و ۳۰ دقیقه، جلسه افتتاحیه ششمین نشست وزارتی اوپک و غیر اوپک با حضور سران هیئت‌های نمایندگی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک، دبیر کل اوپک و اعضای رسانه‌ها، برگزار می‌شود و جلسه پشت درهای بسته این نشست در ساعت ۱۳ و ۳۰ دقیقه خواهد بود. سرانجام نشست خبری در ساعت ۱۵ و ۳۰ دقیقه برگزار می‌شود.

جنگ در خاورمیانه قیمت نفت را به بالای ۱۰۰ دلار می‌رساند



در سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۳ میلادی و پیش از سقوط بازار در سال ۲۰۱۴ میلادی مشاهده شد. با این همه، چنین افزایش قیمتی چندان دوام نخواهد داشت. به باور لیبو، روند افزایشی قیمت نفت تا حد زیادی به مدت اختلال در عرضه نفت بستگی خواهد داشت. وی

شاهد فرا رفتن قیمت نفت از ۱۰۰ دلار باشیم. جفری تاکر از مؤسسه آمریکایی پژوهش اقتصادی، اعلام کرد که اگرچه بعید است جنگی تمام‌عیار در بگیرد، اگر کار به اینجا بکشد، قیمت نفت به بیش از ۱۰۰ دلار افزایش خواهد یافت. با این همه، این کارشناس یادآور شد رسیدن

نفت

کردند درگیری نظامی بین ایران و آمریکا می‌تواند سبب جهش قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه شود.

به گزارش شبکه راشاتودی، جنگ تمام‌عیار میان ایران و آمریکا به سرعت بر قیمت جهانی نفت تأثیر می‌گذارد و تنش‌های اخیر در خاورمیانه، این مسئله را نشان داده است. تنها پرسش این است که قیمت نفت تا چه حد بالا خواهد رفت؟ پس از سرنگونی یک پهپاد آمریکایی در قلمرو ایران در هفته گذشته، قیمت هر دو شاخص نفت خام دبیوتی‌آی آمریکا و برنت افزایش یافت و به بالاترین سطح خود از اواخر ماه مه امسال تاکنون رسید. تحلیلگران اعلام کردند که آغاز جنگ میان آمریکا و ایران ممکن است موجب اختلال در عرضه شود که می‌تواند قیمت‌ها را باز هم بالا ببرد. اندی لیبو، رئیس مؤسسه نفت لیبو گفت: بی‌گمان، بازارها با رویکردی به‌شدت افزایشی واکنش نشان خواهند داد، به‌ویژه اگر تنگه هرمز بسته شود؛ به‌راحتی می‌توانیم

پشت پرده فشار آمریکا به عراق برای خودکفایی در انرژی چیست؟

این کشور روزانه ۱.۵ میلیارد فوت مکعب استاندارد گاز ایران را از طریق خطوط لوله در جنوب و شرق وارد می‌کند و از گاز طبیعی ایران برای تأمین ۴۰ درصد از نیازهای برق خود استفاده می‌کند. پس از سفر پری، مایک پمپئو، وزیر خارجه آمریکا نیز به بغداد سفر کرد و اشتیاق آمریکا برای پشتیبانی از استقلال انرژی عراق و کاهش وابستگی به ایران را مورد تأکید قرار داد. از زمان اظهارات مقامات آمریکایی، روبرتو گزارش کرده است غول صنعتی جنرال الکتریک آمریکا در آستانه برد سهم بزرگی از قراردادهای چند میلیارد دلاری برای بازسازی سیستم برق عراق است. این قراردادهای شامل تجهیزاتی است که از هدر رفت گاز در میادین نفتی جلوگیری می‌کند. لابی شدید آمریکا عامل تصمیم عراق برای گتجانندن جنرال الکتریک در کنار زمینس آلمان برای اعطای قراردادهای بوده است. به گفته ابراهیم المرعشی، متخصص عراق در دانشگاه ایالتی سن مارکوس کالیفرنیا، واشنگتن سرگرم مانور دادن برای جلب نظر مساعد عراق است. آمریکا به شدت خواهان آن است که عراق قراردادی با جنرال الکتریک برای تأمین نیازهای گازی امضا

همزمان از منابع انرژی گسترده عراق بهره ببرد. مکس آبراهام، استاد علوم سیاسی در دانشگاه نورث ایسترن به شبکه الجزیره گفت: آمریکا با وادار کردن عراق به استقلال انرژی دو هدف را دنبال می‌کند: نخست این که ایران را از نظر اقتصادی منزوی کند و دوم این که قراردادهای پرمفعتی را برنده شود که تا حدودی جای واردات ایرانی را می‌گیرند. دونالد ترامپ رئیس‌جمهور آمریکا علناً درباره گرفتن نفت عراق صحبت کرده است. پس از این که ترامپ در سال ۲۰۱۷ خواستار گرفتن نفت عراق به عنوان بازپرداخت هزینه جنگ در منطقه شد، جیم ماتیس، وزیر دفاع وقت آمریکا چنین نیاتی را تکذیب کرد. با این حال آمریکا همچنان تلاش می‌کند روی عراق و قراردادهای که این کشور در بخش انرژی منقذ می‌کند اعمال نفوذ کند. ریک پری، وزیر انرژی آمریکا در دسامبر سال ۲۰۱۸ به بغداد سفر کرد و از دولت عراق خواست وابستگی به ایران را کاهش دهد و بخش انرژی خود را به روی سرمایه‌گذاری آمریکایی باز کند. عراق با وجود ذخایر انرژی گسترده‌ای که دارد، برای تغذیه شبکه برق خود به گاز ایران وابسته است و طبق برآوردهای رسمی،

آمریکا با هدف منزوی کردن ایران و بهره بردن از ذخایر نفت و گاز عراق، بغداد را برای استقلال انرژی تحت فشار قرار داده است.

وابستگی عراق به واردات گاز ایران برای تأمین نیاز مصرف‌کنندگان داخلی، تنش‌هایی را با آمریکا در ماه‌های اخیر به دنبال داشته است زیرا واشنگتن فشارهای خود را برای منزوی کردن ایران در منطقه مضاعف کرده است. واشنگتن نوامبر گذشته بر مبنای ادعاهای واھی مانند مداخله تهران در خاورمیانه از جمله عراق، صنعت نفت ایران را هدف تحریم قرار داد. همزمان با آغاز تحریم‌ها، آمریکا به عراق یک معافیت ۴۵ روزه برای ادامه واردات گاز ایران صادر کرد و از آن زمان این معافیت چندین بار تمدید شده است تا بغداد بتواند به واردات گاز و برق ایران ادامه دهد. با این حال واشنگتن اصرار دارد که عراق هر چه سریع‌تر به استقلال انرژی دست پیدا کند و به جای واردات از ایران، به دنبال منابع جایگزین و متنوع واردات انرژی باشد. تحلیلگران می‌گویند واشنگتن امیدوار است با وادار کردن عراق به خودکفایی در تأمین انرژی مورد نیاز خود، ایران را از نظر اقتصادی منزوی کند و

دورنمای بازار نفت تیره‌تر از انتظارها خواهد بود



تقاضای سوخت در چین، از آغاز سال جاری میلادی با ضعف روبه‌رو شده و مصرف سوخت در ژاپن و کره جنوبی در ماه‌های مارس و آوریل امسال، بیش از

در ارزیابی صحیح تقاضای نفت خود در بزرگ‌ترین بازارها، احتمال خنثی شدن تلاش‌های آنها را زیاد می‌کند. در گزارش آژانس بین‌المللی انرژی اعلام شده است

نفت

رسانه‌ها توجه خود را به تلاش عربستان برای محدود کردن تولید اوپک و متحدانش در بنبوجه رشد تولید شیل در آمریکا معطوف کرده‌اند، اما حساسی از بیماری به‌سرعت آسیا را فراموش می‌کند.

به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، با توجه به گذشت یک سال از جنگ تجاری آمریکا و چین و مشاهده نشدن نشانه‌هایی از پایان آن، پیامدهای این جنگ خود را در قالب‌های گوناگون، از کاهش نگران‌کننده سود خودروسازان ژاپنی تا کاهش مصرف گازوئیل در چین، نشان داده است. پالایشگران بزرگ آسیا از کره جنوبی گرفته تا تایوان، در حال کاهش فرآوری نفت هستند، زیرا ضعف تقاضا، سود پالایشی آنها را کاهش می‌دهد. از سوی دیگر، چند پالایشگاه بزرگ آسیایی قرار است امسال افتتاح شوند و این مسئله سوخت ارزان و جنگ قیمت را در بازار آسیا به راه می‌اندازد. این واقعیتی سیاه است که می‌تواند اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش را هنگام تصمیم‌گیری برای چگونگی متوازن کردن بازار، سردرگم کند. تنش‌های ژئوپولیتیک و اختلال در طرف عرضه، اکنون سبب رشد قیمت نفت شده‌اند، اما ناتوانی اوپک و متحدانش

آوریل امسال، تا حدی ناشی از کند شدن شدید تولید صنعتی این کشور بوده است. آژانس بین‌المللی انرژی، پیش‌بینی خود از رشد تقاضای جهانی نفت را در گزارش اخیر خود، با استناد به کند شدن تجارت جهانی، برای دومین بار بیابایی کاهش داد. بانک‌های آمریکایی پیش‌بینی‌های بدبینانه‌تری دارند. اگرچه آژانس بین‌المللی انرژی انتظار دارد تقاضا در سال آینده میلادی از شرایط بهتری برخوردار و یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته باشد، این نهاد همچنین پیش‌بینی می‌کند عرضه نفت جهش بیشتری داشته باشد و ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز بیشتر شود. البته همه رویکرد کاهشی ندارند. بانک گلدمن ساکس در ماه ژوئن امسال در گزارشی اعلام کرد سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و کاهش نرخ بهره در واکنش به جنگ تجاری، زمینه را برای افزایش سرمایه‌گذاری و تولید در سال آینده میلادی آماده می‌کند و این مسئله، تقاضا برای کالاهایی همچون نفت را بالا می‌برد. بانک سیتی‌گروپ نیز رویکرد افزایشی دارد و پیش‌بینی می‌کند ممکن است قیمت نفت از سطح کنونی حدود ۶۴ دلار، در تابستان امسال به ۷۵ دلار برای هر بشکه افزایش یابد.

ژست آمریکایی و تحریم پتروشیمی



تخت دولت آمریکا این بار با افزودن نام یک هلدینگ پتروشیمی به لیست تحریم‌های جمهوری اسلامی ایران، بخش دیگری از صنعت نفت رادر حالی بر سر زبان‌ها انداخت که آگاهان جوامع بین المللی بر شکست این اقدام نابخردانه دونالد ترامپ تأکید و اتفاق نظر دارند.

صادرات محصولات پتروشیمی در کنار صادرات نفت، از مهم‌ترین منابع درآمدهای ارزی ایران محسوب می‌شوند که آمریکا پس از خروج از برجام آن‌ها را هدف قرار داده است تا به تعبیر خود ایران را فلج کند، راهی که بسیاری آنان را نافرجام می‌دانند. نکته مهمی که در میان شلغ بازبهبایی از جنس آمریکایی نباید از آن غافل بود آنکه وزارت خزانه داری آمریکا تنها یک هلدینگ از مجموع چندین هلدینگ پتروشیمی را در لیست تحریمها قرار داده است و این به معنای تحریم کل صنعت پتروشیمی نیست و نکته مهمتر آنکه موضوع تحریم در صنعت نفت ایران مساله ای تازه نیست و کشور در برهه‌های مختلف آن را با موفقیت پشت سر گذاشته است، به نظر می‌رسد هدفگذاری آمریکا این بار این است که با طرح نام یک هلدینگ و زیرمجموعه‌های آن بار دیگر بازی سیاسی خود را از کانال‌های اقتصادی دنبال کند. آنگونه که در بیانیه وزارت خزانه داری آمریکا اعلام شد که بطور رسمی شرکت هلدینگ خلیج فارس، بزرگ‌ترین هلدینگ حوزه پتروشیمی را در لیست تحریم‌های بین المللی قرار داد و نام بیش از ۳۰ شرکت را هم

فروش وجود دارد که از این میزان ۲۲.۵ میلیون تن به مقاصد مختلف صادر می‌شود. ۸.۵ میلیون تن در داخل عرضه می‌شود که از این میزان ۴.۷ میلیون تن در بورس کالا تحت نظارت دقیق و کامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و اعمال قیمت‌گذاری و کف عرضه آن، عرضه می‌شود. در حدود ۱.۸ میلیون تن نیز اوره تولیدی صنعت پتروشیمی تحویل وزارت کشاورزی می‌شود و دو میلیون تن محصول باقی مانده در مجموعه صنعت نفت مصرف می‌شود. نوعی که راه آسانی پیش روی مقاصد آمریکا نمی‌گذارد.

اهمیت صنعت پتروشیمی

حال ممکن است این سؤال مطرح

مشتریان صنعت پتروشیمی چند صد مورد از کشورهای متفلاوت با تنوع مختلف است که کمک شایانی به تاب آوری کشور کرده است. به عبارتی محصولات پتروشیمی ایران با صدها خریدار در دهها نقاط دنیا مواجه است و صادرات این صنعت بر خلاف نفت خام انعطاف پذیری بیشتری دارد به سراسر جهان در تناژهای مختلف صادرات انجام می‌شود. ۱۸ گروه محصول پلیمری با ۳۰۰ گرید محصولات پلیمری در صنعت پتروشیمی وجود دارد و ۴۴ نوع محصول نیز شیمیایی است که جمع آنها با دیگر محصولات غیر پلیمری و غیر شیمیایی ۲۵۰ محصول است. ۳۱ میلیون تن محصول قابل

ضمیمه آن کرد. حرکتی که همگان اتفاق نظر دارند که پیش از همه یک مانور روانی برای تحت فشار قرار دادن ایران است. در بعد تخصصی تر اگر بخواهیم این حرکت آمریکا را نه یک جنگ روانی صرف، بلکه اقدامی عملی برای زمین گیر کردن اقتصاد ایران ارزیابی کنیم باید گفت این تیر نیز به سنگ خواهد خورد که درباره چرایی آن کارشناسان معتقدند اساسا صنعت استراتژیک پتروشیمی تحریم ناپذیر است و استدلال آنان به تنوع گرید محصولات و همچنین تعدد مبادی صادراتی است. صادرات محصولات پتروشیمی به چندین مقصد مختلف اروپایی و آسیایی صادر می شودتعداد

تهدید تجهیزات فرسوده نفتی و توانمندی ایران برای نوسازی

بخشی از صنعت نفت ایران دارای تجهیزات قدیمی است و فرسودگی در بخشی از تأسیسات و تجهیزات آن، به‌ویژه در تأسیسات نفت و پتروشیمی در نقاط مختلف به تهدیدی تبدیل شده است. موضوعی که بارها وزیر نفت به آن اشاره داشته اما رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت، بر روی این موضوع مهر تأیید زده و بر این باور است که تنها در حوزه تکنولوژی با مشکلاتی مواجهیم.

قدیمی بودن برخی تأسیسات و تجهیزات صنعت نفت شرایط را به‌گونه‌ای رقم زده که بیژن زنگنه چندی پیش در این باره اعلام کرد که همکاران ما با چنگ و دندان این تأسیسات را اداره می‌کنند. بر اساس اعلام وزارت نفت، وی با بیان این‌که بزودی نامه‌ای به مقامات کشور یا رئیس جمهوری درباره تجاوز به حریم خطوط لوله خواهم نوشت، تصریح کرده است که تجاویزی که به حریم و بستر رودخانه‌ها شده است به طریق پیش‌تری در خطوط لوله هم در حال تکرار است که فاجعه است. او با اشاره به این‌که اهواز پر از خط لوله است و هیچ جایی مانند اهواز در خطر نیست و از فکر کردن به این موضوع شبا خواب ندارم، یادآور شد: بارها در مجلس و از تریبون‌های مختلف اعلام کردم که تأسیسات صنعت نفت فرسوده است و همکاران ما در مناطق نفت‌خیز با چنگ و دندان آن را اداره می‌کنند.

ضرورت نوسازی و افزایش ظرفیت در خطوط لوله نفت ایران

هم‌چنین علیرضا صادق‌آبادی - معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران - به‌تازگی بر ضرورت نوسازی و افزایش ظرفیت خطوط لوله انتقال نفت خام و فراورده کشور تأکید کرده و گفته است: با توجه به نقش حیاتی خطوط لوله در انتقال انرژی و نیز عمر بالای خطوط، لازم است به نوسازی و ایجاد ظرفیت‌های جدید در این صنعت توجه جدی داشت. وی با اشاره به این‌که هم‌اکنون پروژه‌های مهمی از جمله احداث خط لوله کنارکنر تهران و خط لوله فرجستان - سیرجان در این زمینه در دست اجراست، افزود: لازم است نوسازی خطوط لوله و تجهیزات با انجام عملیات‌هایی نظیر پیگرانی، آزمایش خطوط، تعمیر و ... نیز در دست اجرا قرار گیرد.

تنها در حوزه تکنولوژی با مشکل مواجهیم

این صحبت‌ها در حالی است که سیروش تالاری - رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت - درباره صحبت‌های وزیر نفت مبنی بر فرسوده بودن این تجهیزات به ایسنا گفت: گمان من این است که گفته‌های جناب زنگنه در حوزه مسائل تکنولوژی و فرآیندی باشد و اینگونه نباشد که تجهیزات صنعت نفت فرسوده است، بلکه منظور صحبت‌های ایشان این بوده که با توجه به این‌که تکنولوژی ما به روز نیست و مربوط به ۵۰ سال پیش می‌شود، ضعف‌هایی را در این بخش داریم. وی با بیان این‌که صحبت‌های وزیر نفت به این معنا نیست که قطعات و تجهیزات که در صنعت نفت داریم، قدیمی هستند و ما به فکر عوض کردن آن‌ها نیستیم، اظهار کرد: مگر می‌شود در صنعت نفت تجهیزات فرسوده باشد و فرآیند کار به این روال پیش برود. البته باید گفت که در پالایشگاه‌ها برخی تجهیزات وجود دارند که در صورت خراب شدن به راحتی امکان تعویض آنها وجود دارد.

بیش از ۷۰ درصد تجهیزات صنعت نفت در داخل کشور تولید می‌شود

رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان این‌که بیش از ۷۰ درصد تجهیزات صنعت نفت در داخل کشور تولید می‌شود، گفت: اگر در بخشی نیز دچار مشکل شویم که در داخل کشور نیز تولید نشود، باز هم قابل حل است و می‌توان از طریق این مشکل را برطرف کرد و این موضوع که گفته می‌شود در صنعت نفت تجهیزات فرسوده‌ای وجود دارد که نمی‌توانیم آن‌ها را تعویض و یا وارد کنیم، به همین دلیل باید با آن بخش از صنعت خداحافظی کرد، مورد تأیید نیست. تالاری با اشاره به وضعیت خطوط انتقال نیز اظهار کرد: با توجه به این‌که خطوط انتقال به صورت ۲۴ ساعته پایش می‌شود، نمی‌توان گفت که در این بخش نیز مشکلاتی وجود دارد چرا که اگر فرآیند کار اینگونه نباشد با مشکلات بسیاری مواجه خواهیم شد؛ به همین دلیل خطوط انتقال نفت، فرآورده‌های نفتی و گاز در رو و زیر زمین، به طور ۲۴ ساعته مورد پایش قرار می‌گیرند و به محض این‌که در نقطه‌ای دچار مشکل شویم، در سریع‌ترین زمان برطرف می‌شود. وی با اشاره به عمر تجهیزات صنعت نفت، گفت: در این حوزه بحث سال مطرح نیست و اینگونه نمی‌توان تصور کرد که در یک دوره پنج ساله یک فرآیند جدید پالایشی به وجود می‌آید و باید فرآیند قبلی را کنار گذاشت، چرا که اینها گاهی ۵۰ سال یا یک قرن طول می‌کشد تا یک فرآیند جایگزین فرآیند دیگر شود.

اعلام مصادیق مدیریت هزینه‌ها در شرکت متن

مدیر منابع انسانی شرکت متن، با اشاره به اجرای بخشنامه ابلاغی وزیر نفت درباره مدیریت و کاهش هزینه‌ها در این شرکت، اقدام‌های انجام شده در این زمینه را برشمرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) داریوش رضایی گفت: ممنوعیت به‌کارگیری نیروی انسانی جدید، کاهش خودروها، کاهش مأموریت‌های غیرضروری داخل و خارج از کشور و حذف قرارداد با هتل‌ها و مهمانسراها محل اسکان کارکنان برای استفاده در مأموریت‌های اداری از جمله موارد اجرایی بخشنامه ابلاغی وزیر نفت به‌منظور مدیریت هزینه‌ها در این شرکت به‌شمار می‌رود. وی همچنین به کاهش قراردادهای مشاور، کاهش هزینه‌های مربوط به تشریفات، عدم برگزاری جلسات غیرضروری و کاهش هزینه‌های مربوط به چاپ و نشر به عنوان دیگر مصادیق اجرای این بخشنامه اشاره کرد. به گفته رضایی، با وجود افزایش تعرفه مصارف عمومی اعم از آب و برق در سال ۹۸، این شرکت با بهینه‌سازی سامانه‌های خنک‌کننده و استفاده از سیستم هوشمند در روشنایی ساختمان توانسته است کاهش قابل توجهی در هزینه‌های مرتبط به‌خصوص هزینه برق نسبت به سال‌های گذشته داشته باشد.

در ۳ سال اخیر محقق شد؛ کمک ۲۴۵ میلیارد ریالی شرکت مارون در حوزه عمل به مسئولیت‌های اجتماعی

تخت مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت‌وگاز مارون از کمک ۲۴۵ میلیارد ریالی این شرکت در حوزه عمل به مسئولیت‌های اجتماعی در سه سال اخیر خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، حمید کاویان ضمن تشریح عملکرد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در حوزه عمل به مسئولیت‌های اجتماعی گفت: تأمین آب شرب برخی روستاهای اطراف تأسیسات همواره مورد توجه شرکت مارون بوده است، به گونه‌ای که در سال ۹۵ و با توجه به مشکل تأمین آب شرب بخش غزینیه، طبق توافق با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و اداره آب و فاضلاب روستایی تلاش کردیم تا حدودی این مشکل را برطرف کنیم. وی به تأمین اعتباری بالغ بر ۲۵ میلیارد ریال برای رفع مشکل تأمین آب بخش غزینیه اشاره کرد و افزود: این میزان اعتبار از سوی شرکت بهره‌برداری نفت‌وگاز مارون به حساب شرکت آب‌واریز شد که امیدواریم مسئله آب آشامیدنی منطقه غزینیه با پایان این پروژه به صورت کامل برطرف شود.

خطوط لوله چرانی نفت و گاز مارون ایمن‌سازی شد

مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از اقدام‌های انجام شده در سه ماه نخست امسال به‌منظور ایمن‌سازی خطوط لوله چرانی این شرکت خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، باقر قاسمی ضمن تأکید بر اتخاذ همه تدابیر لازم برای محافظت از محیط زیست، راهبرسی پهنه فرآیند تولید را مستلزم ایمن بودن کامل تأسیسات فرآیندی و خطوط لوله چرانی تحت اختیار شرکت دانست. وی با بیان اینکه ایمن‌سازی خطوط لوله یکی از مهم‌ترین اقدام‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون برای رسیدن به ایمن‌ترین سطح عملیاتی است، به عملکرد این شرکت در سه ماه نخست امسال در حوزه مذکور اشاره کرد و افزود: خط ۲۰ اینچ گاز شرقی مارون در دو موضع و جمعاً با تعویض ۳۸ متر لوله، خط ۲۰ اینچ گاز کمکی غرب در چهار موضع و جمعاً با تعویض ۲۲۴ متر لوله، خط ۲۶ اینچ نفت کمکی در مقطع رودخانه کوبال با تعویض ۵۰۰ متر لوله و خط ۲۶ اینچ نفت کمکی در ۱۷ موضع تعمیر شد. مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون اظهار کرد: ایمن‌سازی خط ۲۶ اینچ نفت کمکی از سوی طرح جامع و ایمن‌سازی خطوط ۳۲ و ۱۶ اینچ گاز ایستگاه تزریق گاز مارون در مقطع رودخانه رامشیر نیز در حال انجام است. قاسمی عنوان کرد: خط ۱۲ اینچ گاز خروجی ایستگاه تقویت فشار گاز شماره ۵ مارون به طول ۲ هزار و ۵۰۰ متر بازرسی و ۱۶۰ متر آن تعویض شد و خط ۸ اینچ خروجی یکی از چاه‌های خامی نیز به طول ۲ هزار و ۳۷۰ متر ضخامت‌سنجی و ۵۰۰ متر آن تعویض شد. وی به آمار کلی ضخامت‌سنجی و بازرسی فنی خطوط لوله و تأسیسات شرکت در سه ماه نخست امسال اشاره کرد و گفت: ۲۰ هزار و ۵۰۳ متر ضخامت‌سنجی و ۲ هزار و ۱۱۸ و هزار و ۳۸۲ متر ضخامت‌سنجی و بازرسی فنی و خوردگی فلزات بررسی و نظارت شد. مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون ابراز امیدواری کرد که با پایش مداوم خط لوله و تأسیسات، ریسکی مجاوران تأسیسات نفتی، محیط زیست و درایی‌های سازمان را تهدید نکند.

نوبت دوم

تجدید مرتبه اول فراخوان مناقصه عمومی (یک مرحله‌ای)



شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد
(S.G.P.C)

۱- شماره و موضوع مناقصه: مناقصه شماره ۹۷۰۴۳۹ (برون سپاری خدمات آزمایشگاه صنعتی پالایشگاه به مدت یک سال)

۲- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی - کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس - شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد.

۳- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت‌ها و یا آزمایشگاه‌های دارای گواهینامه و صلاحیت کار آزمایشگاه همکار از مرکز ملی تأیید صلاحیت ایران وابسته به سازمان ملی استاندارد ایران در زمینه آزمایشات شیمی شامل (آب یا پساب یا گاز) و یا گواهینامه آزمایشگاه معتمد از سازمان حفاظت محیط زیست در پارامترهای شیمیایی، صلاحیت لازم را دارا باشند.

۴- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۴ مورخ ۹۸/۰۴/۱۲، متقاضیان می‌توانند به صورت حضوری با در دست داشتن درخواست کتبی جهت دریافت اسناد مناقصه به آدرس: مشهد - خیابان آبکوه - نبش دانشسرای شمالی - شماره ۲۵۵ - واحد امور قراردادهای مراجعه نمایند و یا درخواست کتبی خود را جهت شرکت در مناقصه به شماره نمابر ۳۷۲۸۵۰۴۷ - ۰۵۱ ارسال نمایند، در این صورت اسناد مناقصه به آدرس این متقاضیان ارسال خواهد گردید. متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه می‌بایست حداکثر تا ساعت ۱۴ مورخ ۹۸/۰۵/۰۱ پیشنهاد خود را تکمیل و به صورت لاک و مهر شده به آدرس اعلام شده فوق تحویل دهند و یا چنانچه در نظر است پاکت پیشنهادی به وسیله ی پست سفارشی ارسال گردد، می‌بایست زمان لازم جهت پست رسانی توسط مناقصه‌گران در نظر گرفته شود، در هر صورت به پاکت‌های پیشنهادی که بعد از ساعت اعلام شده تسلیم گردند، ترتیب اثر داده نخواهد شد و پس از برگزاری جلسه ی کمیسیون مناقصات و ثبت موضوع در صورت جلسه، پیشنهادهای مذکور ناگشوده به متقاضیان عودت خواهد گردید.

۵ - میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (ششصد میلیون ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می‌باشد.

۶- زمان گشایش پاکت ها: پاکت‌های مناقصه راس ساعت ۱۰ مورخ ۹۸/۰۵/۰۲ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۲ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت.

در صورت نیاز به دریافت اطلاعات بیشتر به سایت شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به آدرس WWW.Nigc-khangiran.ir مراجعه فرمایید.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۸،۱۷۲۹