

دانش نفت گزارش می دهد؛

اویک

در میان ۳۰ پیمانکار برتر EPC خاورمیانه

شرکت OIEC بر اساس رتبه بندی پایگاه تحلیلی - خبری Oil and Gas Middle East، در فهرست ۳۰ پیمانکار برتر EPC در خاورمیانه قرار گرفته است

پیروزی بایدن به نفع نفت است

صعود قیمت نفت؛ آری یا خیر؟! ۱۵

افزایش سرمایه گذاری کشورهای خاورمیانه در بخش گاز

شرکت سرمایه گذاری نفت عرب (Apicorp) پیش بینی کرد سرمایه گذاری در گاز طبیعی در سراسر خاورمیانه و شمال آفریقا با وجود شیوع ویروس کرونا و افت تقاضا برای این سوخت، رشد خواهد کرد

۵



دانش نفت از رونمایی طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری گزارش می دهد؛

صرفه جویی سالانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز با اصلاح و بهینه سازی موتورخانه ها

۶

اولین مرکز نیکو کاری صنعت پتروشیمی کشور در ایلام افتتاح شد؛

تقدیر رئیس کمیته امداد از اقدام خیرخواهانه و عام المنفعه پتروشیمی ایلام

۷

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف روزانه گاز بخش خانگی حسن منتظر تربتی؛ مشکلی برای تأمین گاز در فصل سرد وجود ندارد و اولویت تأمین گاز در زمستان بخش خانگی و تجاری است

۲

تلاش نفت مناطق مرکزی

برای تأمین گاز در ایام سرد سال؛

مهندس حاتمی: توان باز تولید گاز سراج قه به بیش از یک میلیارد متر مکعب می رسد

۵

۴

دکتر عباس زری می میزی

ایجاد مرکز نوآوری صنایع نفت، گاز و پتروشیمی



۵

رضا پدیدار

حفظ توان تولید و صادرات نفت با فروش اوراق سلف نفتی



۳

مالک شریعی

ثروتمندان ۳۰ برابر فقرا از یارانه انرژی بهره می برند!



۶

محمد اسلامی

پیشنهاد مجلس برای اصلاح ساختار بودجه؛ تهاجر پروژه های عمرانی با نفت



۴

محمدرضا مومنی

پتروشیمی؛ مبنای توسعه صنعتی کشور



۱

سیدموسی موسوی

توسعه صنعت پتروشیمی و راهی از خام فروشی



۴

هاشم نامور

کاهش انتشار سالانه ۸۷ هزار تن گاز گلخانه ای در پالایشگاه بندرعباس



انتصاب

با حکم زنگنه؛

«افشین جوان» مدیر کل اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت شد

وزیر نفت در حکمی افشین جوان را به عنوان مدیر کل اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت منصوب کرد.

متن حکم بیژن زنگنه به افشین جوان به شرح زیر است: «با عنایت به مراتب تعهد، تجارب، سوابق علمی و بین‌المللی جنابعالی به موجب این حکم با حفظ عضویت در هیئت علمی مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی به عنوان «مدیر کل اوپک و روابط با مجامع انرژی» منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به الطاف خداوند متعال و ابتنا به دانش کارشناسی و تجربه‌های ارزنده تخصصی و بین‌المللی خود و نیز همکاری همکاران محترم آن امور در انجام وظایف محوله موفق و مؤید باشید». افشین جوان متولد ۱۳۴۵ تهران و دارای دکترای اقتصاد نفت و گاز از دانشگاه علامه طباطبائی است. وی از سال ۱۳۹۵ تا ۱۳۹۹ رئیس کمیته علمی اوپک در وین، از سال ۹۲ تا ۱۳۹۸ تحلیل گر مدلسازی بازار نفت در دبیرخانه اوپک و از سال ۱۳۸۸ تاکنون عضو هیئت علمی مؤسسه مطالعات انرژی است. همچنین در سوابق کاری وی حضور در شرکت ملی صادرات گاز ایران، امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، امور بین الملل شرکت ملی گاز ایران و پژوهشکده مواد و انرژی وابسته به دانشگاه علم و صنعت به چشم می‌خورد. افشین جوان همچنین در کارنامه کاری خود نوشتن چند مقاله در نشریه‌های داخلی و خارجی و انتشار چند کتاب را ثبت کرده است که از جمله آن می‌توان به کتاب مایع سازی گاز طبیعی در دنیا (اقتصاد و مسائل فنی)، واژه‌نامه انرژی و اصول و مبانی قیمت گذاری گاز طبیعی و ال‌ان‌جی در بازارهای بین‌المللی به زبان فارسی و گزارش نفت و گاز لیبی، نفت و گاز عربستان و نفت و گاز کویت به زبان انگلیسی اشاره کرد. بررسی روند تجارت بین‌المللی گاز طبیعی در مقایسه با نفت، بررسی تاثیر خطوط لوله جدید بر بازار گاز طبیعی ترکیه و پیش بینی مصرف آینده گاز طبیعی، اوپک و چهار دهه فعالیت، بررسی قیمت انرژی در اواخر بیستم و ... نیز بخشی از مقالات منتشر شده از سوی افشین جوان است.

با حکم وزیر نفت؛

سرپرست سازمان حراست صنعت نفت منصوب شد

وزیر نفت در دو حکم جداگانه، سیدمهدی میرکنی را به عنوان «سرپرست سازمان حراست صنعت نفت» و حسین حاج‌حسینی را به عنوان «مشاور وزیر» منصوب کرد.

در حکم بیژن زنگنه خطاب به سیدمهدی میرکنی آمده است: «با عنایت به تعهد و تجارب جنابعالی، بدینوسیله به عنوان «سرپرست سازمان حراست صنعت نفت» منصوب می‌شوید. انتظار می‌رود با جلب همکاری کارکنان زحمتکش و وظیفه‌شناس آن سازمان، بر انجام وظایف و امور محوله طبق ضوابط و مقررات، اهتمام ویژه داشته باشید. درگاه الهی برای شما توفیق مسئلت می‌نماید.» وزیر نفت در حکم دیگری، حسین حاج‌حسینی را به عنوان مشاور خود منصوب کرده است.

در حکم زنگنه خطاب به حاج‌حسینی آمده است:

«اکنون که به علت پذیرش مسئولیتی دیگر در خارج از صنعت نفت، به خواست خود از سازمان حراست صنعت نفت کناره می‌گیرید، جا دارد که از زحمات ارزشمند جنابعالی در مدت عهده‌داری ریاست آن سازمان، قدردانی نموده و به منظور ادامه استفاده از نظرات و تجارب جنابعالی، به موجب این حکم به عنوان «مشاور وزیر» منصوب می‌شوید. توفیق روزافزون شما را از خداوند متعال مسئلت می‌نماید.»

تحقق کامل برنامه تولید تکلیفی در مسجدها
مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان از تحقق ۱۰۱ درصدی برنامه تولید نفت و گاز این شرکت در ۶ ماه نخست امسال خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، قیاد ناصری در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های مسجدسلیمان با ارائه گزارشی از وضع و شرایط تولید ۶ ماهه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان گفت: تحقق همه تمهیداتی در نیمه نخست امسال، نشانه تلاش بی‌وقفه، مجاهدت و همکاری صمیمانه همه همکاران ما در شرایط دشوار کرونا و تحریم است. وی با اشاره به شرایط خاص جغرافیایی، پراکندگی تأسیسات، تالاقی و نزدیکی خطوط لوله با رودخانه‌ها و دریاچه‌ها، از پایش مستمر و نظارت برای ایمن‌سازی خطوط لوله، چاه‌ها، تأسیسات و راه‌های ارتباطی در آستانه فصل بارش خبر داد. احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز در این نشست با اشاره به وسعت حوزه عملیاتی این شرکت گفت: با وجود وسعت بالا و پراکندگی جغرافیایی تأسیسات، برنامه تولید این شرکت با تلاش و پشتکار کارکنان آن به طور کامل محقق شده و با وجود شرایط سخت موجود با رعایت الزامات ایمنی خوشبختانه هیچ گونه توقیفی در امر تولید به‌وجود نیامده است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به اقدام‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی اشاره کرد و افزود: این شرکت در زمینه مقابله با انتشار ویروس کرونا، مهارت‌آموزی مراجع و منابع طبیعی و بهداشتی و مرمت جاده‌های مواصلاتی فعالیت‌های متعددی داشته است. در ادامه این نشست مهم‌ترین چالش‌ها و راهکارهای فراروی تولید از مخازن نفت و گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت و در پایان، برنامه تولید این شرکت برای نیمه دوم امسال تصویب شد. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان یکی از شرکت‌های پنج‌گانه بهره‌بردار تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که براساس برنامه تولیدی تکلیفی ابلاغی از سوی شرکت ملی نفت ایران، راهبردی و مدیریت میانه‌ها و تأسیسات نفت و گاز واقع در شمال استان خوزستان و بخش‌هایی از استان‌های ایلام و لرستان را در گستره‌ای به وسعت تقریبی ۲۷ هزار کیلومتر مربع عهده‌دار است.

رئیس جمهوری عنوان کرد:

لزوم برنامه‌ریزی ویژه برای توسعه روابط اقتصادی در بخش انرژی



رئیس‌جمهوری گفت: برای توسعه روابط اقتصادی در حوزه‌های مختلف از انرژی تا فناوری، باید برنامه‌ریزی ویژه‌ای انجام دهیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، حسن روحانی، روز سه‌شنبه، ۲۲ مهرماه در نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت، گفت: هرچند تحریم‌های آمریکا شرایط سختی برای همکاری‌های اقتصادی کشور ایجاد کرده است، اما با تلاش‌های انجام‌شده، استفاده از این منابع در حال افزایش است و تخصیص منابع به مصارف کالاهای اساسی و نیازهای تولیدی کشور استمرار خواهد یافت. وی با بیان اینکه توسعه اقتصادی همه کشورها به‌صورت ملموس با دیپلماسی اقتصادی گره خورده است، افزود: باید در این مقطع با تقویت اولویت‌های ارتباطی خود، با چین، کشورهای منطقه اوراسیا و همسایگان، در حوزه‌های مختلف از انرژی تا فناوری، برای توسعه روابط اقتصادی برنامه‌ریزی ویژه‌ای انجام دهیم. رئیس‌جمهوری با اشاره به اینکه دولت به دنبال تسریع

صادرات محور بودن، باید در اولویت قرار گیرد. وی گفت: تسریع کرد: در این زمینه اقدامات لازم را از نظر اقتصادی گام بسیار مهمی دانست و عنوان کرد: ایران افزون بر ظرفیت تولید و تأمین واردات برخی از این کشورها، با توجه به قرار

در پیگیری اجرای توافق‌ها با کشورهای منطقه است، تسریع کرد: در این زمینه فعال شدن کمیسیون‌های مشترک اقتصادی با کشورهای هدف ضروری است و در اهداف اقتصادی تجارت با شرق و همسایگان، توجه به سیاست

گرفتن در بهترین موقعیت ترانزیتی، می‌تواند مسیری مناسب برای ترانزیت کالاهای کشورهای عضو این اتحادیه باشد. روحانی در بخش دیگری از سخنان خود تأکید بر واگذاری سهام دستگاه‌های دولتی را نشان از عزم راسخ دولت برای

بهبودسازی روند خصوصی‌سازی در کشور برشمرد و اطمینان داد که برنامه عرضه سهام شرکت‌های دولتی در بازار سرمایه بدون تردید ادامه می‌یابد. رئیس‌جمهوری گفت: برنامه عرضه سهام شرکت‌های دولتی در بازار سرمایه همسو با چابک‌سازی، اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ و حمایت از بازار سرمایه به‌ویژه هدایت نقدینگی به‌سوی اشتغال مولد و در مجموع مردم محور کردن اقتصاد، شفاف‌سازی فعالیت‌های اقتصادی و زدودن فساد از بدنه اقتصاد انجام می‌شود. وی از مصدق عینی این برنامه را عرضه سهام شرکت‌های بزرگ پتروشیمی، پالایشی، فلزی، بانکی، بیمه‌ای، خودرویی و زیرمجموعه‌های آنها برشمرد که از طریق عرضه مستقیم و صندوق‌های مالی قابل معامله (ای‌تی‌اف) و دیگر روش‌ها تحقق یافته است و این روند ادامه دارد. در این نشست همچنین محمدجواد ظریف، وزیر امور خارجه از سفر خود به چین و دیدار و توافق‌ها با مقام‌های این کشور در حوزه تبادلات مالی و پولی و روابط دو کشور در حوزه حمل‌ونقل دریایی گزارشی ارائه کرد.

قدرتانی وزیر نفت از کادر درمان برای مقابله با کرونا؛

زنگنه: تولید در صنعت نفت در شرایط کرونا لحظه‌ای متوقف نشد



وزیر نفت با قدرتانی از کادر درمان برای مقابله با کرونا تأکید کرد: با وجود شرایط کرونا لحظه‌ای تولید در صنعت نفت متوقف نشده است و از بابت تأمین سوخت و انرژی کشور، آب در دل کسی تکان نخورد.

بیژن زنگنه روز سه‌شنبه، ۲۲ مهرماه در آیین اهدای ۱۴۱ دستگاه کمک تنفسی ویژه بیماران کرونایی از طرف وزارت نفت اظهار کرد: امروز فرصتی شد که به سهم خود از مجاهدت کادر درمانی کشور قدرتانی و تشکر کنم. من می‌دانم دوستان چه زحماتی را این روزها تحمل می‌کنند، چه فشار سنگینی روی آنهاست و چه مسئولیتی بر دوشان حس می‌کنند. الحمدلله میان مردم هم سرافراز هستند و آنان قدرشان را می‌دانند. وی با بیان اینکه کادر درمان در راه انجام وظایف، شهادت زیادی هم تقدیم کردند که مردم این را هم قدر می‌دانند، تصریح کرد: من به سهم خود به‌عنوان یک ایرانی از زحمات کادر درمان به‌ویژه دکتر نمکی که به‌سختی این روزها فرماندهی و مدیریت می‌کنند، قدرتانی می‌کنم. همچنین از کادر درمانی صنعت نفت هم تشکر می‌کنم. وزیر نفت با بیان اینکه وزارت نفت از نخستین دستگاه‌هایی بود که به‌دلیل حساسیت با سختگیری تمام در مقابله با کرونا گام برداشت، توضیح داد: تعطیل کردن نفت فقط تعطیل صادرات نبود، تعطیل کشور بود. یعنی اگر نفت و گاز تولید نکنیم، آب و برق هم تولید نمی‌شود و بهداشت از بین می‌رود. اگر برق نباشد بیمارستانی نمی‌تواند کار کند. اگر سوخت نداشته باشیم هیچ ژنراتور و دیزل اضطراری هم نمی‌تواند کار کند. زنگنه گفت: الحمدلله از بابت تأمین سوخت و انرژی کشور در شرایط کرونا آب در دل کسی تکان نخورد. وی با تأکید بر اینکه سلامت کارکنان صنعت نفت برای ما مثل جانمان بود، بنابراین با سخت‌گیری تمام در این مسیر گام برداشتیم،

یادآوری کرد: واحدهای اچ‌اس‌بی (بهداشت، ایمنی و محیط زیست) مستقر در صنعت نفت با دستورعمل‌های وزارت بهداشت که ما به زبانه صنعت نفت تبدیل و ابلاغ می‌کردیم توانستیم سلامت همکاران را هم داشته باشیم.

تلاش می‌کنیم از الام مردم بکاهیم

وزیر نفت به اقدام‌های وزارت نفت برای مقابله با کرونا اشاره کرد و با بیان اینکه پس از قرمز شدن وضع در برخی استان‌ها دستور داده شد که کارکنان به شیفت‌هایشان در این استان‌ها نبرند، تصریح کرد: از نظر توزیع غذا، فاصله‌ها و ارتباطات افراد سختگیری‌های زیادی شد که الحمدلله نتیجه داد و مسائلی که داشتیم قابل اغماض است. به هر حال کار مهمی بود که انجام شد. زنگنه با بیان اینکه همکاران ما در هشت ماه گذشته از هیچ تلاشی برای کاهش درد و

مادگی کامل وزارت نفت برای تولید مواد

ضدعفونی‌کننده

وزیر نفت با بیان اینکه وزارت نفت برای تولید مواد ضدعفونی‌کننده و مواد اولیه لباس و ماسک آمادگی

کامل دارد و از هیچ کمکی مضایقه‌ای ندارد، گفت: آقای نمکی، شما ما را مانند کارکنان خود تلقی کنید، شما در موضوع کرونا فرمانده هستید، هر دستوری بدهید ما برای اینکه مسئولیت اجتماعی موضوعی است که صنعت نفت آن را در کشور رایج کرد و پیش از این، این‌گونه مطرح نبود، تصریح کرد: ما اعتقاد داشتیم و داریم در جایی که کار می‌کنیم نمی‌توانیم خود را از مردم آن منطقه جدا ببینیم، آنان همراه و خانواده ما هستند و نمی‌توانیم آنها را جدا ببینیم، در سیل و حوادث دیگر هم همین‌طور است. وی با بیان اینکه ما خودمان در شرایط سختی هستیم، اما مردم در شرایط سخت‌تری هستند، بنابراین همه تلاش‌مان را برای کمک به مردم انجام می‌دهیم، افزود: تعدادی دستگاه‌های کمک تنفسی (ونیتلاتور) برای کمک به مردم تهیه شده است، البته ان‌شاءالله مرخص نداشتیم. وزیر نفت گفت: استعداد داریم مردم با رعایت پروتکل‌ها فشارها را کم کنند. رعایت پروتکل‌ها واقعا اثر گذار است و ما این را با همه وجود در صنعت نفت دیدیم، هر جا رعایت و سختگیری کردیم، نتیجه گرفتیم. من این سختگیری‌ها را از جانب خود، سختگیری پدر برای سلامت فرزندش می‌دانم، هر جا کسی کاری را انجام ندهد با او برخورد کردیم. زنگنه با آرزوی موفقیت برای وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، کادر درمان و همکاران بهداشت و درمان صنعت نفت و قدرتانی از آنها اظهار کرد: با همکاری و فداکاری کارکنان صنعت نفت تولید ما به دلیل کرونا نه تنها کم نشده بلکه اضافه هم شده است. وی در پایان گفت: خداوند فداکاری کادر درمان را می‌بیند و به زندگی خودشان و خانواده و بچه‌هایشان برکت می‌دهد، این مهم است. بدانید که دعای مردم پشت سر شماست و هیچ چیزی مانند دعای مردم عاقبت بخیری برای آدم نمی‌آورد و اثر ندارد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران خبر داد:

سه هزار میلیارد ریال خرید اقلام ساخت داخل در سال جهش تولید

افزون بر ۵۰۰ سازنده داخلی شناسایی و توان فنی اهداف اقتصاد مقاومتی و حمایت از کالای ایرانی در سالی که به عنوان جهش تولید نامگذاری شده است، صورت گرفت. موسوی گفت: بررسی سوابق خرید خارجی این اقلام و به روز رسانی آنها براساس نرخ روز دلار نشان می‌دهد میزان صرفه‌جویی ایجاد شده در خریدهای داخلی نسبت به کالای مشابه خارجی حداکثر ۶۰ درصد است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: همچنین به منظور تحقق این مهم تاکنون

توان تولیدی و خدماتی کشور و در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی و حمایت از کالای ایرانی در سالی که به عنوان جهش تولید نامگذاری شده است، صورت گرفت. موسوی گفت: بررسی سوابق خرید خارجی این اقلام و به روز رسانی آنها براساس نرخ روز دلار نشان می‌دهد میزان صرفه‌جویی ایجاد شده در خریدهای داخلی نسبت به کالای مشابه خارجی حداکثر ۶۰ درصد است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: همچنین به منظور تحقق این مهم تاکنون

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از خرید اقلام ساخت داخل به مبلغ سه هزار میلیارد ریال در سال جهش تولید خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران مهندس سید عبدالله موسوی گفت: تأمین و خرید این اقلام که به طور عمده کاربردی پرمصرف در صنعت حفاری است در قالب ۷۹۱ فقره تقاضا و تعداد یک هزار و ۸۵۹ قلم انجام شد. وی افزود: تأمین و خرید این اقلام در چارچوب رعایت قانون حداکثر استفاده از



تجهیزات مهم در عملیات حفاری از سوی سازندگان و مراکز دانشگاهی در دست اجرا است که بخشی از آنها تا پایان سال وارد چرخه عملیات خواهد شد.

یادداشت

ایجاد مرکز نوآوری صنایع نفت، گاز و پتروشیمی

دکتر عباس زارعی هنزکی

رئیس پارک علم و فناوری دانشگاه تهران



مرکز نوآوری صنایع نفت، گاز و پتروشیمی در شهر دانش دانشگاه تهران بعد از راه‌اندازی مرکز نوآوری تحول دیجیتال در صنعت فولاد راه‌اندازی خواهد شد. در نظر داریم بخش شمال امیرآباد را برای IOT صنایع دیجیتال برنامه‌ریزی کنیم که مرکز دیجیتال صنایع شود. برای توسعه صنعت وجود حلقه دولت، دانشگاه و صنعت ضروری است، با تأسیس مرکز تحول دیجیتال فولاد بر آن شدیم استارت همکاری شرکت‌های استارت‌آپی با صنایع بزرگ زده شود. در رویداد بورس پیچ ۳۵ صنعت فولاد مبارکه کشور ۷ چالش مطرح و بر اساس برنامه‌ریزی تا پایان سال ۹۹ از سوی استارت‌آپها پاسخ‌ها داده می‌شود. گفت: رویداد دیگری هم در بهمن ماه برگزار خواهد شد. دنیا در نسل چهارم انقلاب صنعتی قرار دارد و زنجیره ارزشی فولاد در تحول دیجیتال فولاد مبارکه از سنگ معدن تا رنگ است، یعنی از زمان آغاز تولید فولاد از معدن تا تولید ورق‌های گالوانیزه که بر بدنه خودرو می‌نشیند. در این زنجیره ارزشی از IOT (اینترنت اشیا)، اینترنت اشیا صنعتی، واقعیت مجازی و ... استفاده می‌شود؛ اتفاقاتی که در دیجیتال مفهوم پیدا می‌کند. این رویداد در نوع خود بی‌نظیر است و مهندس عظیمی، مدیر عامل شرکت فولاد مبارکه با نوع رویکرد توسعه‌ای و حمایتی در ارتباط با بحث نوآوری، ایجاد و انتقال تکنولوژی حضور دارد. تحول دیجیتال در دنیا از کشورهای اروپایی در سال ۲۰۱۲ آغاز شد، از آن پس برنامه‌ریزی‌ها و راهبردی‌ها به سمت تحول دیجیتال شکل گرفت. در این مسیر حلقه‌های میان دانشگاه، صنعت و دولت شکل گرفت که این حلقه زنجیره ارزشی را در بر می‌گیرند. مرکز تحول دیجیتال در زمینی به مساحت ۱۴۰۰ متر مربع و زیر بنای ۱۷۰۰ متر مربع در کنار دیتا سنتر و دیتا ساینس سنتر قرار دارد و در این رویداد توسعه‌ای به حل چالش‌های صنعت فولاد در جهت تحول دیجیتال کمک می‌شود تا بتواند به عنوان هاب و سنتر عمل کند.

یادداشت

پتروشیمی؛ مبنای توسعه صنعتی کشور

محمد رضا مودودی

سرپرست پیشین سازمان توسعه تجارت ایران



صنایع پتروشیمی در صادرات غیرنفتی سهم مطلوبی دارند و این صنعت به خوبی نشان داد که اگر اهمیت آن در سطح کلان به درستی تعریف شود می‌تواند مبنای توسعه صنعتی برای کشور باشد. میزان صادرات غیر نفتی کشور کاهش یافته است و نتوانسته‌ایم این حوزه را بارور کنیم، صنایع پتروشیمی طی دو دهه گذشته توانسته برای نخستین بار پس از سال‌ها هویت خودشان را به اثبات برسانند و سهم خوبی در صادرات غیر نفتی به خود اختصاص داده است. صنایع پتروشیمی به خوبی نشان داد که اگر اهمیت آن در سطح کلان به درستی تعریف شود می‌تواند مبنای توسعه صنعتی برای کشور باشد، سهم پتروشیمی امروز از سید صادرات غیر نفتی کشور نزدیک به ۱۲ میلیارد ریال است. آنچه امروزه باید به آن توجه کنیم این است که اگر ما وارد عرصه سرمایه‌گذاری در مگا پروژه‌ها نشویم و منابع ارزشمندی که به مرور از دست می‌رود را صرف محصولات تکمیلی که رقابت‌پذیر باشند و در عرصه بین‌المللی رقابت کنند بعید می‌دانم به تعاملات ارزی امیدوار باشیم. آنچه به عنوان راهبرد می‌تواند در دستور کار دولت‌ها قرار گیرد سرمایه‌گذاری روی مگا پروژه‌های صنایع پتروشیمی است و باعث می‌شود تا جریان اقتصاد را شکوفا کنیم. اگر شرکت خصوصی واقعی در برنامه‌ریزی قرار گیرد و نقش فعال‌تری داشته باشد به طور قطع نتایج بهتری کسب خواهیم کرد.

رئیس کمسیون انرژی اتاق تهران:

اکتشاف نفت، ضرورت ملی است

رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران گفت: اکتشاف نفت یک ضرورت ملی در اجرای برنامه‌های بالادستی صنعت نفت به‌شمار می‌رود.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، رضا پدیدار با بیان این مطلب افزود: ادامه فعالیت‌های اکتشافی نفت به دلیل وابستگی درآمد ملی به ذخایر نفتی و حفظ موقعیت راهبردی کشور ضروری است. با تداوم اکتشاف نفت، قدرت چانه‌زنی و کسب درآمدهای ملی افزایش می‌یابد و اقتصاد ایران توانمندتر می‌شود. وی اکتشاف را از ستون‌های توسعه کشور برشمرد و گفت: هر کشوری برای دستیابی به موفقیت باید در مدار توسعه قرار گیرد و شناسایی ذخایر نفتی یعنی در مدار توسعه ملی قرار داریم. پدیدار با اشاره به محدودیت‌های کنونی در حوزه صادرات نفت خام، ادامه داد: با این حال، شناسایی ذخایر جدید هیبروکربوری برای تأمین نیازهای داخلی و همین‌طور تولید مواد واسطه‌ای و نهایی حائز اهمیت است.

او یک؛ در میان ۳۰ پیمانکار برتر EPC خاور میانه

شرکت OIEC بر اساس رتبه‌بندی پایگاه تحلیلی - خبری Oil and Gas Middle East، در فهرست ۳۰ پیمانکار برتر EPC در خاور میانه قرار گرفته است

او یک در این رتبه‌بندی در کنار شرکت‌های مطرح فعال در منطقه از جمله پتروفاک و Bechtel، هیوندای و Petrofac قرار گرفته است که این موضوع با وجود چالش‌ها و محدودیت‌های ناشی از تحریم حائز اهمیت است

است. قرار گرفتن نام بسیاری از شرکت‌های مطرح دنیا از جمله سایپم و ورلی Worley در این فهرست به دلیل اجرای پروژه‌هایی در منطقه خاور میانه است.

نشریه بین‌المللی تخصصی دانش نفت کسب این موفقیت بزرگ را به مدیر عامل محترم و مدیران و کارکنان سختکوش شرکت OIEC صمیمانه تبریک عرض می‌نماید.



Middle East فعالیت حرفه‌ای خود در زمینه تحلیل حوزه نفت و گاز خاور میانه را از سال ۲۰۰۹ در امارات آغاز کرده

و به‌طور کلی ظرفیت توسعه با تقوه فعالیت این شرکت‌ها در آینده است. پایگاه تحلیلی - خبری Oil and Gas

صورت‌های مالی، اینکارها و اقدام‌های حوزه مسئولیت‌های اجتماعی، تنوع پروژه‌ها، حضور این شرکت‌ها در منطقه

شرکت OIEC بر اساس رتبه‌بندی پایگاه تحلیلی - خبری Oil and Gas Middle East، در فهرست ۳۰ پیمانکار برتر EPC در خاور میانه قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت، این گزارش، در معرفی شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (او یک) به توسعه میدان نفتی آذر در امتداد مرز ایران و عراق به عنوان یکی از مهمترین پروژه‌های این شرکت اشاره کرده که هدف از توسعه آن تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت است. او یک در این رتبه‌بندی در کنار شرکت‌های مطرح فعال در منطقه از جمله پتروفاک Petrofac، بچتل Bechtel و هیوندای Hyundai قرار گرفته است که این موضوع با وجود چالش‌ها و محدودیت‌های ناشی از تحریم حائز اهمیت است. متدولوژی مورد نظر این پایگاه تحلیلی - خبری Oil and Gas Middle East برای رتبه‌بندی پیمانکاران، بر اساس حجم پروژه‌های جاری، ظرفیت انجام پروژه‌های آینده،

تحقق برنامه تولید تکلیفی نفت و گاز گچساران در نیمه نخست ۹۹



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از تحقق کامل برنامه تولید تکلیفی این شرکت در نیمه نخست امسال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هوشنگ صیدالی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز این شرکت گفت: حصول این نتیجه، مرهون تلاش شبانه‌روزی همکاران در مدیریت‌های فنی، عملیات، مهندسی ساختمان، خدمات و دیگر بخش‌های عملیاتی و پشتیبانی است. وی افزود: از مهمترین فعالیت‌های انجام‌شده در نیمه نخست امسال، می‌توان به انجام ۲۵ مورد اصلاحیه در تأسیسات نفت و گاز و مجتمع‌های گاز و گاز مایع، اجرای موفق عملیات توپک‌رانی در خطوط لوله ۴۲ اینچ آغار و دالان و ۲۶ اینچ گچساران-۳ پس از تعمیر و تمویض نقاط آسیب‌دیده اشاره کرد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با تأکید بر اهمیت صیانت از محیط زیست گفت: در این مدت افزون بر ۳۱ هزار و ۷۰۰ بشکه نفت‌خام به‌وسیله دستگاه‌های تفکیک سیار (MOS) و فرآورش سیار نفت (MOT) بازیافت شده است که ضمن کمک به پایداری تولید، گامی بزرگ در زمینه حفاظت از محیط زیست به‌شمار می‌آید. صیدالی بازسازی و تعمیرات اساسی مخازن ۱۸۰۰ و ۹۰۰۰ هزار مترمکعبی آب گچساران و واحد بهره‌برداری سقلاطون را از دیگر کارهای انجام‌شده این شرکت در ۶ ماه نخست امسال برشمرد و گفت: با توجه به محدودیت‌های موجود، شرایط دشوار اقلیمی و خطر ابتلا به کوید-۱۹، نیروهای شاغل در این شرکت، به‌عنوان رزمندگان خط مقدم تولید، تمام تلاش خود را به کار بسته‌اند تا شرکت به تعهدهای خود در قبال تحقق برنامه تولید و تأمین بخشی از

نفت و گاز کشور جامه عمل بپوشاند. وی در ارتباط با کنترل بیماری کووید-۱۹ نیز توضیح داد: در زمینه پیاده‌سازی دستورعمل‌های بهداشتی و جلوگیری از انتشار ویروس کرونا در سطح شرکت، همکاران شاغل در بخش‌های مختلف ستادی و عملیاتی عملکرد خوبی داشته‌اند که نتیجه‌اش با توجه به نسبت جمعیت، وضع پایدار و نسبتاً مطلوب فعلی است. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران افزود: خرید هزار و ۵۷ قلم کالای سرمایه‌ای و مصرفی به ارزش ۴۴۵ میلیارد ریال و ساخت ۳۵۰ مورد انواع قطعات توربین‌های گازی از جمله مهم‌ترین اقدام‌ها در بخش کالا است و باید از نقش کارگاه مرکزی گچساران در زمینه ساخت بخشی از قطعات مورد نیاز قدردانی کرد. صیدالی ضخامت‌سنجی حدود ۵۰ هزار موضع و

افزون بر ۲۲۱ هزار دسی‌مترمربع آزمون التراسونیک و تعویض و ایمن‌سازی خطوط لوله ورودی گوره الف را از دیگر اقدام‌های عملیاتی نیمه نخست امسال این شرکت برشمرد و گفت: همه این فعالیت‌ها با رعایت کامل مقررات ایمنی و پس از فراهم کردن تمهیدات پایداری تولید انجام شده است.

پایش مستمر خطوط لوله جریان

احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز در این نشست با اشاره به گستردگی واحدهای عملیاتی، چاه‌ها و خطوط لوله شرکت نفت و گاز گچساران در گستره چهار استان گفت: مهم‌ترین مأموریت ما، راهبری عملیات، صیانت از تأسیسات، چاه‌ها و زیرساخت‌های تولید از جمله خطوط لوله پراکنده در این گستره عملیاتی است.

فاز نخست طرح ساخت خط لوله گوره-جاسک امسال به بهره‌برداری می‌رسد



اقتصاد انرژی، بلکه حوزه‌های فناوری و خدمات در این چرخه نقش آفرین شده است. ارزش افزوده و درآمدهای این حوزه به قدری جذاب و رقابتی است که می‌تواند زمینه‌ساز شکل‌گیری طیف گسترده‌ای از استارت‌آپ‌ها در بخش انرژی ساختمان شود.

معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهور هم بر ضرورت حضور استارت‌آپ‌ها در حوزه انرژی ساختمان تأکید کرد و گفت: دولت از حضور جوانان و شرکت‌های استارت‌آپی که بتوانند سرویس‌های خوبی را در حوزه انرژی ساختمان به مردم ارائه دهند، حمایت می‌کند. سورنا ستاری در آیین رونمایی از سامانه پایش اطلاعات انرژی ساختمان که در مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی برگزار شد، گفت: زیرساخت خوبی در مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی برای کاهش و نهادینه شدن مصرف بهینه انرژی ایجاد شده است. وی با تأکید بر اینکه بیش از هر چیز به حضور جوانان و ایجاد استارت‌آپ‌های حوزه انرژی و شرکت‌های نیاز داریم، تصریح کرد: تا این میثت به یک میثت تجاری تبدیل نشود نمی‌تواند دوام داشته باشد. معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری به دربرگیرندگی بالای حوزه بهینه‌سازی انرژی اشاره و تصریح کرد: نه تنها

انتقال نفت خام گوره به جاسک اظهار کرد: راه‌اندازی بخش‌هایی از تلمبه‌خانه‌های ۱، ۴ و ۵ نیز در دستور کار قرار گرفته است و با راهکارهای پیشنهادی، اصلاحی و پیگیری‌های مستمر، بهره‌برداری از این بخش‌ها نیز به‌زودی محقق می‌شود. جعفرزاده با اشاره به اینکه برای نخستین بار است که در سطح خاور میانه شیرهای دروازه‌ای ۴۲ اینچ از سوی یک شرکت دانش‌بنیان ایرانی تولید می‌شود، گفت: ۲۵ عدد شیرهای دروازه‌ای ۴۲ اینچ مورد نیاز این طرح که حتی مواد اولیه آنها نیز از سوی شرکت‌های داخلی تأمین می‌شود، تا آبان‌ماه امسال به طرح تحویل داده می‌شود. وی افزود: ۹۵۹ کیلومتر مسیری‌سازی از گستره هزار کیلومتری پایان یافته و ۶۶۰ کیلومتر کانال حفاری شده و با توجه به جو شکاری ۵۰۰ کیلومتر از این طرح، دیگر فعالیت‌ها نیز با رعایت اولویت اجرایی در حال انجام است.

ضرورت حضور استارت‌آپ‌ها در حوزه انرژی ساختمان

فاز نخست طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک که شامل راه‌اندازی تلمبه‌خانه‌های شماره ۲ و ۴، ایستگاه‌های ۱ و ۲ دریافت و ارسال توپک و همچنین ترمینال پایانی است، تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، علی جعفرزاده، مدیر پروژه طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک درباره راه‌اندازی فاز نخست این طرح گفت: آزمون‌های پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی تلمبه‌خانه‌های شماره ۲، ۴ و ایستگاه‌های ۱، ۲ و ترمینال پایانی از اواخر آذر آغاز می‌شود و تا اواسط بهمن‌ماه پایان می‌یابد. وی هدف از راه‌اندازی فاز نخست را انتقال ۳۵۰ هزار بشکه نفت خام اعلام کرد و افزود: تاکنون این فاز حدود ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و عملیات اجرایی مطابق برنامه همچنان در حال انجام است. مدیر پروژه طرح احداث خط لوله

تلاش نفت مناطق مرکزی برای تامین گاز در ایام سرد سال؛

مهندس حاتمی: توان باز تولید گاز سراجیه قم به بیش از یک میلیارد متر مکعب می‌رسد

یادداشت

ثروتمندان ۳۰ برابر فقرا از یارانه انرژی بهره می‌برند!



مالک شریعتی

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس

۷ نفر در کشور بیش از ۱۰۰ دستگاه خودرو دارند، بیش از هزار نفر هم بین ۵۰ تا ۱۰۰ دستگاه خودرو دارند که همه آنها از بنزین یارانه‌ای استفاده می‌کنند.

رهبری اخیرا در چندین نوبت عنوان کردند که در شاخص عدالت به نقطه مطلوب نرسیده‌ایم که یکی از موارد مرتبط با این موضوع، مسئله تحقق نیافتن سیاست‌های کلی برنامه ششم است. یارانه باید به نیازمندان برسد و شاهد توزیع ناعادلانه یارانه‌ها هستیم، تاکید کرد: در بحث توزیع انرژی با ۳ سناریو مواجهیم که متأسفانه در شرایط کنونی بدترین سناریو یعنی توزیع ناعادلانه یارانه بهره می‌گیریم. دهک‌های بالا بیشترین سهم از یارانه انرژی را دریافت می‌کنند، افزود: ثروتمندان ۳۰ برابر دهک‌های کم درآمد از یارانه انرژی بهره‌مند می‌شوند. در شرایطی قرار داریم که نابرابری اجتماعی در مصرف انرژی وجود دارد و هم در جنگ اقتصادی و شرایط تحریمی هستیم که نیاز به ایجاد فرارگاه بالادستی برای کنترل مصرف انرژی داریم. مسئولان این شرکت اعلام کرده‌اند برنامه‌ای برای کنترل مصرف انرژی و سوخت در خودروهای عمومی داریم اما برخی وزارتخانه‌ها از ترس برگزاری مجمع، جلوی اجرای آن را می‌گیرند. چرا باید حق انشعاب آب، برق و گاز در مناطق ۱ تا ۱۹ تهران که هزینه تمام شده ساخت و ساز در این مناطق با هم متفاوت است، یکی باشد، وزارت نیرو با تغییر حق ارائه انشعابات آب و برق به مناطق بالای تهران موافق است و پیش‌نویس طرح آن در کمیسیون انرژی در حال تدوین است. دلیلی ندارد کسی که چند خودرو دارد از بنزین یارانه‌ای استفاده کند، ۷ نفر در کشور بیش از ۱۰۰ دستگاه خودرو دارند، بیش از هزار نفر بین ۵۰ تا ۱۰۰ دستگاه خودرو دارند که همه آنها از بنزین یارانه‌ای استفاده می‌کنند. سازوکار تعرفه‌گذاری حامل‌های انرژی در قالب ادبیات IBT باید مورد استفاده نهادهای کشور قرار گیرد تا شاهد تحقق شعار عدالت در این حوزه باشیم.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: پیش‌بینی می‌شود امسال توان بازتولید گاز از منطقه عملیاتی سراجیه قم به بیش از یک میلیارد مترمکعب برسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، عملکرد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و منطقه عملیاتی سراجیه قم در تولید و ذخیره‌سازی گاز در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، موفق ارزیابی شد. در این نشست که با رعایت کامل شیوه‌نامه‌های پیشگیری از شیوع کرونا به صورت ویدئو کنفرانس برگزار شد، اهم فعالیت‌های تولیدی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و منطقه عملیاتی سراجیه قم در نیمه نخست امسال و همچنین برنامه پیش‌بینی تولید چاه‌های نفت و گاز برای نیمه دوم امسال بررسی شد. مهندس رامین حاتمی، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در این نشست گفت: پارسال در منطقه عملیاتی سراجیه قم ۹۰۲ میلیون مترمکعب گاز بازتولید داشتیم و به میزان ۸۶۹ میلیون مترمکعب نیز به این مخزن



بهره‌برداری نفت و گاز شرق ۶ میلیارد و ۴۸۰ میلیون مترمکعب بوده است که با این توان تولید می‌توان گاز مورد نیاز استان‌های شمال شرق کشور را تامین کرد، همچنین درصد تحقق برنامه تولید تکلیفی گاز در این شرکت ۱۰۰۶ درصد است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره ایجاد بانک اطلاعاتی PDMS در شرکت نفت و گاز شرق گفت: این اقدام دستاورد خوبی است که با ذخیره‌سازی اطلاعات، امکان تجزیه و تحلیل به‌منظور راهبردی و دریافت بهینه‌ترین تصمیم را فراهم می‌آورد.

مترمکعب، آمادگی کامل برای تامین و پشتیبانی خط سراسری گاز در فصل سرما را داریم که این خود نویدبخش زمستانی گرم در خانه هموطنانمان خواهد بود.

تحقیق برنامه تولید تکلیفی نفت و گاز شرق

مهندس حاتمی گفت: در شرکت

طبیعی تزریق گاز شده که پیش‌بینی می‌شود امسال با اضافه شدن حداقل ۱۵۰ میلیون مترمکعب، توان بازتولید به بیش از یک میلیارد مترمکعب در این منطقه برسد. با اشاره به آمادگی این شرکت برای تولید گاز در زمستان افزود: با افزایش ذخیره‌سازی گاز در منطقه عملیاتی سراجیه قم به مقدار ۹۸۰ میلیون

پارسال در منطقه عملیاتی

سراجیه قم ۹۰۲ میلیون

مترمکعب گاز بازتولید داشتیم و

به میزان ۸۶۹ میلیون مترمکعب

نیز به این مخزن طبیعی تزریق

گاز شده که پیش‌بینی می‌شود

امسال با اضافه شدن حداقل

۱۵۰ میلیون مترمکعب، توان

بازتولید به بیش از یک میلیارد

مترمکعب در این منطقه برسد

بهره‌برداری نفت و گاز شرق ۶ میلیارد و ۴۸۰ میلیون مترمکعب بوده است که با این توان تولید می‌توان گاز مورد نیاز استان‌های شمال شرق کشور را تامین کرد، همچنین درصد تحقق برنامه تولید تکلیفی گاز در این شرکت ۱۰۰۶ درصد است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره ایجاد بانک اطلاعاتی PDMS در شرکت نفت و گاز شرق گفت: این اقدام دستاورد خوبی است که با ذخیره‌سازی اطلاعات، امکان تجزیه و تحلیل به‌منظور راهبردی و دریافت بهینه‌ترین تصمیم را فراهم می‌آورد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت اعلام کرد:

تضمین افزایش تولید نفت با تداوم فعالیت‌های اکتشافی

زنگنه: دیگر وارد کار دولتی نمی‌شوم

وزیر نفت در مورد احتمال نامزد شدنش برای انتخابات ریاست جمهوری گفت: بازنشستگی سیاسی معنا ندارد، اما با اتمام این دوره خود، هرگز وارد کار دولتی نخواهم شد.

بیژن زنگنه در حاشیه مراسم اهدای ۱۴۱ دستگاه کمک تنفسی ویژه بیماران کرونا، در جمع خبرنگاران گفت: خوشحالم که امروز وزارت نفت به رغم مشکلات مالی توانست در اجرای مسوولیت‌های اجتماعی خود ۱۴۱ دستگاه ونتیلاتور را به مناطق نفتخیز اهدا کند. ما همیشه خودمان را در کنار مردم احساس می‌کنیم. وی افزود: اکنون نیز تمام تلاش خود را برای تولید نفت گاز و مواد پتروشیمی و همچنین حفاظت از جان کارکنان و مردم انجام داده ایم. وزیر نفت با بیان اینکه تلاش کرده ایم سوخت مردم به موقع تامین شده و مواد اولیه تامین شود، گفت: در جبهه‌های مختلفی در نبرد هستیم و فشار مضاعفی بر ما وارد می‌کنند. مردم بدانند دشمنان هیچ رحم و علاقه‌ای به ملت ایران ندارند؛ این جنایت علیه بشریت در شرایط کرونا است. وی با بیان اینکه همکاران ما در دوران کرونا افزون بر اینکه با فداکاری، سوخت مورد نیاز مردم را تامین کردند، مواد اولیه مورد نیاز کالاهای بهداشتی را نیز تامین کرده‌اند، تصریح کرد: ما در جبهه‌های مختلفی در نبرد هستیم، شدیدترین فشارهای تاریخی را بر ما وارد می‌کنند. زنگنه با بیان اینکه ما افزون بر مشکلات شدید اقتصادی با بیماری کرونا نیز روبه‌رو هستیم، تصریح کرد: امیدواریم با همکاری مردم در رعایت پروتکل‌ها که در صنعت نفت سختگیرانه اجرا شده و خوشبختانه اثربخش هم بوده از این بلای عالم‌گیر عبور کنیم.

تضمین خوراک پالایشگاه فجر جم؛

تاسیسات نار و کنگان برای تولید حداکثری در زمستان آماده است

تعمیرات اساسی سالانه خطوط لوله و تاسیسات گازی منطقه عملیاتی نار و کنگان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی پایان یافت و این منطقه برای تولید حداکثری گاز در فصل زمستان آماده شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، جابر چرومی‌زاده، رئیس منطقه عملیاتی نار و کنگان گفت: عملیات تعمیرات دوره‌های خطوط لوله ۴۲ و ۴۸ اینج انتقال گاز و مراکز تفکیک سه‌گانه ناحیه کنگان در مدت ۳۰ روز عملیاتی شد. وی با اشاره به اینکه تعمیرات امسال به‌منظور پیشگیری از شیوع ویروس کرونا به‌صورت حداقلی و با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی انجام شد، افزود: در تعمیرات اساسی امسال در مجموع ۸۹۰ متر از خطوط لوله انتقال گاز منطقه عملیاتی نار و کنگان به پالایشگاه فجر جم در ۱۵ مقطع تعمیر اساسی شد. منطقه عملیاتی نار و کنگان یکی از مناطق عملیاتی پنج‌گانه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که در استان بوشهر قرار دارد و خوراک پالایشگاه گاز فجر جم را تامین می‌کند.



سودده مانند تولید نفت در خشکی را افزایش می‌دهند و در مقابل فعالیت‌های دریایی و اکتشافی را به حداقل می‌رساند. وی با بیان اینکه حدود نیمی از مجموع ذخایر متعارف

قدرتی است که در چانه‌زنی‌ها و سهمیه گرفتن از سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) می‌تواند کمک کننده گفته‌اند، کارها در صنعت نفت به مرور انجام می‌شود و اکتشاف نفت امروز به عنوان میراثی برای نسل بعد است. وی با تاکید بر اینکه سهم اکتشاف از بودجه شرکت ملی نفت ایران کم است، گفت: بودجه اکتشاف در کل بودجه شرکت ملی نفت حدود ۵ درصد است. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت با اشاره به اینکه فعالیت‌های اکتشافی در شرکت‌های نفت ملی در زمان نوسان قیمت نفت تغییری نمی‌کند، افزود: نگاه این شرکت‌ها به منابع، بلندمدت است. هندی تاکید کرد: شرکت‌های خارجی از آنجا که باید سود خود را بر اساس پرتوی خود تنظیم کنند در این زمان، فعالیت‌های

افزایش سرمایه گذاری کشورهای خاورمیانه در بخش گاز

شرکت سرمایه گذاری

نفت عرب (Apicorp)

پیش‌بینی کرد سرمایه

گذاری در گاز طبیعی

در سراسر خاورمیانه و

شمال آفریقا با وجود

شیوع ویروس کرونا

و افت تقاضا برای این

سوخت، رشد خواهد

کرد

تولیدکنندگان ممکن است ترجیح دهند گاز بیشتری در داخل کشور مصرف کنند. مسئله اصلی این است که سرمایه گذاری روی گاز برای صادرات یا مصرف داخلی انجام خواهد گرفت. بر اساس گزارش بلومبرگ، تحقیقات شرکت Apicorp نشان می‌دهد که شرکت‌ها و نهادهای دولتی عامل ۹۲ درصد از سرمایه گذاری در پروژه‌های گازی منطقه هستند.



هستند. لیلیا بنالی - اقتصاددان ارشد شرکت Apicorp - به تلویزیون بلومبرگ گفت: مبارزه برای جلب خریداران LNG در دو تا سه سال آینده شدیدتر خواهد شد و در صورت پایین ماندن قیمت LNG، برخی از

باعث افت شدید تقاضا شده، قیمت نفت و گاز را کاهش داده است. این سرمایه گذاری تا حدودی به این دلیل است که دولت‌ها به منظور کاهش آلانگ، در تلاش برای استفاده از گاز به جای نفت برای تولید برق

۲۰۲۴، عمده فعالیت در این بخش را خواهند داشت. کشورهای خاورمیانه پروژه‌های گازی جدیدی را برنامه ریزی کرده و همزمان سرمایه گذاری‌های مربوط به نفت را کاهش داده‌اند. با این حال پاندمی ویروس کرونا که

شرکت سرمایه گذاری نفت عرب (Apicorp) پیش‌بینی کرد سرمایه گذاری در گاز طبیعی در سراسر خاورمیانه و شمال آفریقا با وجود شیوع ویروس کرونا و افت تقاضا برای این سوخت، رشد خواهد کرد.

شرکت Apicorp پیش‌بینی کرد پروژه‌های گاز برنامه ریزی شده یا در دست ساخت در این منطقه نیازمند حدود ۲۱۱ میلیارد دلار سرمایه گذاری در فاصله سال ۲۰۲۰ تا ۲۰۲۴ هستند. این شرکت در گزارش قبلی خود برآورد کرده بود که هزینه سرمایه گذاری در بخش گاز طبیعی در فاصله سال ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۳ به ۱۸۵ میلیارد دلار بالغ می‌شود. توسعه تولید در قطر که بزرگترین صادرکننده گاز طبیعی مایع (LNG) است، ۲۲ میلیارد دلار از سرمایه گذاری برنامه ریزی شده را تشکیل می‌دهد. طبق برآورد شرکت Apicorp که در عربستان سعودی مستقر است، ایران و عربستان سعودی به ۹۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری برنامه ریزی شده و قطعی در در فاصله سال ۲۰۲۰ تا

یادداشت

حفظ توان تولید و صادرات نفت با فروش اوراق سلف نفتی

رضا پدیدار

رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران



استفاده از ابزارهای مختلف مانند اوراق سلف نفتی یکی از راهکارها برای عبور از شرایط سخت اقتصادی است، همچنین دولت می‌تواند با فروش اوراق سلف نفتی، توانمندی تولید و صادرات نفت را حفظ کند. با توجه به شرایط اقتصادی که اکنون کشور با آن درگیر است، دولت برای تأمین منابع مالی چاره دیگری ندارد، از سوی دیگر می‌تواند از این طریق، توانمندی تولید و صادرات نفت را به فعالان اقتصادی بخش خصوصی واگذار کند و از آنها برای رفع تنگناهای مالی کمک بگیرد. در واقع دولت با فروش اوراق سلف نفتی، قدرت تولید و توان فروش خود را که اکنون ضعیف است به آینده منتقل می‌کند و از درآمد آن برای عبور از شرایط سخت بهره می‌برد. با این کار سطح نگهداشت تولید حفظ شده و در عین حال تأمین مالی نیز انجام می‌شود. فروش اوراق سلف نفتی پیش شرط نیز دارد و اینکار باید با شناسایی صحیح اجرای کار همراه باشد. همچنین نباید در دست دلانان اقتصادی بیافتد بلکه فعالان اقتصادی که در بخش بازاریابی و نفت صاحب تجربه هستند باید وارد میدان شوند. این فعالان نفت را خریده و پول آن را به دولت می‌پردازند و بعد در آینده نفت را تحویل می‌گیرند و در آن زمان در بورس ملی و یا منطقه‌ای به فروش می‌رسانند با این کار، تبادل منابع مالی بین فعالان اقتصادی و دولت، باعث تعادل در کسب درآمد و تنظیم هزینه‌ها شود. البته باید فروش اوراق سلف حساب شده بوده و یک طرفه نباشد و شناسایی بازار و فعالان به درستی انجام شود. این آمادگی و توانایی در بخش خصوصی ایران وجود دارد تا وارد معاملات اوراق سلف نفتی شود. در حال حاضر فروش نفت انحصارا در اختیار دولت است و اگر دولت بخواهد این انحصار را بشکند نیاز به مجوز دارد که در شرایط اضطراری، شورای هماهنگی سه قوه اینکار را انجام می‌دهد. با وجود آنکه این موضوع از طرف دولت مطرح شده اما در شورای سران سه قوه به تصویب نرسیده است و علت آن نیز مشخص نیست. دولت اوراق سلف نفتی را در بورس انرژی عرضه می‌کند و فعالان اقتصادی داخلی به تنهایی و یا با مشارکت فعالان بین‌المللی وارد بازار می‌شوند و بر اساس عرضه و تقاضا، قیمت نفت خریداری شده مشخص می‌شود. اوراق سلف نفتی یکی از مکانیسم‌های فعال‌سازی بازار برای خروج از بحران است بنابراین دولت این کار را در هر مقطعی که آغاز کند مطلوب است. تأمین مالی از طریق بورس یکی از راه‌های پذیرفته شده در سراسر جهان است که علاوه بر سرعت، جزو کم‌هزینه‌ترین راهکارها به شمار می‌رود.

از این طریق نقدینگی‌های خرد در دست مردم، با پرداخت سودی منطقی برای اجرای پروژه‌های کوچک و بزرگ جمع می‌شوند تا پس از اجرا و از محل سود اصل و سود آن بازپرداخت شود. در ایران نیز این راهکار چند سالی است مورد استفاده قرار گرفته و طرح‌های بزرگی مانند تکمیل پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دولت تدبیر و امید که ایران را در تولید بنزین خودکفا و در لیست صادرکنندگان این سوخت قرار داد، از جمله آنها است. در سال‌های اخیر و با تحریم‌های یک جانبه آمریکا علیه ایران و به ویژه صنعت نفت کشورمان، منابع مالی در دسترس نفت از محل تولید و صادرات کاهش داشته است. بر اساس قانون، سهم نفت در بودجه کشور، ۱۴.۵ درصد از درآمد نفتی است که باید علاوه بر هزینه‌های جاری، طرح‌های توسعه‌ای و نگهداشت تولید نیز از آن محل تأمین شود. با توجه به کاهش درآمدهای نفتی ایران و در حالی که اجرای پروژه‌های نفتی متوقف نشده، لازم بود تا توجه به سایر منابع تأمین مالی مورد توجه قرار گیرد. در این میان راه‌هایی مانند استفاده از وام خارجی و فاینانس وجود داشت که به دلیل تحریم سیستم بانکی امکان آن نبود. بنابراین توجه‌ها به منابع داخلی جذب شد که بهترین و کم‌هزینه‌ترین آن استفاده از بستر بورس در قالب اوراق خزانه بود که به نوعی بتوان با سرمایه‌های خرد مردم و شریک کردن آنها در سود اجرای این پروژه‌ها، کار را پیش برد.

یادداشت

توسعه صنعت پتروشیمی و رهایی از خام‌فروشی

سید موسی موسوی

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی



برای تحقق اقتصاد مقاومتی و کاهش خام‌فروشی، توسعه هرچه بیشتر صنعت پتروشیمی باید مدنظر قرار گیرد. جایگاه صنعت پتروشیمی در اقتصاد مشخص است، در صنعت پتروشیمی می‌خواهیم از خام‌فروشی به جایگاه‌های بالاتر برسیم، لازمه رسیدن به چنین هدفی تولید محصولات با ارزش بالاتر است، همچنین باید به گونه‌ای عمل کنیم تا نقدینگی به سمت توسعه صنعت پتروشیمی هدایت شود. یکی از ارکان افزایش صادرات غیرنفتی را جهش و توسعه صنعت پتروشیمی ست و باید با جذب سرمایه‌های جدید به پیشرفت این صنعت کمک شود. جایگاه این صنعت به‌عنوان یک صنعت ارزآور در رأس تحقق هدف جلوگیری از خام‌فروشی قرار دارد و به‌عنوان یکی از پایه‌های اصلی حمایت از تولید داخلی به شمار می‌آید. برای تحقق اقتصاد مقاومتی و کاهش خام‌فروشی، همکاری و همکاری تمام متولیان ضروری است و باید صنایعی که برای تحقق این هدف تلاش می‌کنند حمایت شوند. توسعه صنعت پتروشیمی باید تداوم یابد، این صنعت، صنعتی پرسود است که توسعه هرچه بیشتر آن بدون تردید توسعه بخش‌های مختلف را در پی خواهد داشت.

شکل‌دهی اکتشاف و تولیدهای ایرانی؛ عبث یا عاقلانه؟



اكتخاذ سیاست شکل‌گیری شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی از سوی وزارت نفت چه دستاوردی داشته است؟ این شرکت‌ها که قرار بود در کنار شرکت‌های بین‌المللی فضای انتقال فناوری به صنعت نفت کشور را مساعد کنند، در شرایط تحریمی موجود در عمل چه کار کردی دارند؟ تلاش برای هدایت فعالیت شرکت‌ها در قالب ای‌اندپی با درک همه واقعیت‌های سیاسی و اقتصادی ایران، کار عبثی بود یا عقل حکم می‌کرد صنعت نفت ایران با بیش از یک قرن سابقه، در این زمینه حرکتی را آغاز کند؟ پاسخ شما به این پرسش‌ها چیست؟

شکل‌گیری

شیوه‌نامه تعیین صلاحیت شرکت‌های اکتشاف و تولید پنجم آذرماه سال ۹۴ از سوی وزیر نفت ابلاغ و فراخوان شناسایی و ارزیابی شرکت‌های ایرانی متقاضی فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید، اردیبهشت‌ماه سال ۹۵ اعلام شد: «سنجش کیفی شرکت‌ها در سه مرحله و به‌صورت پلکانی شامل غربالگری اولیه و تهیه فهرست بلند، پیش‌ارزیابی و ارزیابی کیفی صلاحیت انجام می‌شود». وزارت نفت پس از این فراخوان، صلاحیت ۳۷ شرکت را بررسی و در تیرماه سال ۹۵ صلاحیت ابتدایی هشت شرکت شامل پتروپارس، مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC)، انرژی دانا، توسعه پتروایران، مینا (شرکت نفت و گاز مینا)، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران) و ستاد اجرایی فرمان امام (ره) (شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا) را تأیید کرد. معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت مدتی بعد از افزوده شدن شرکت‌های سرمایه‌گذاری غدیر و گسترش انرژی پاسارگاد به مجموع شرکت‌های ایرانی مستعد برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید (E&P) خبر داد و سرانجام با اضافه شدن شرکت‌های مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران، کیسون، توسعه صنعت ایران افق، شرکت مهندسی و خدمات پارس پتروزاگرس، گلوبال پتروتک کیش و حفاری شمال (هلدینگ انرژی گستر سینا) به این فهرست در مردادماه سال ۹۶ تعداد شرکت‌های ایرانی دارای مجوز فعالیت در این حوزه به ۱۷ شرکت رسید.

صاحب‌صلاحیت نه ای‌اندپی

با مجموعه اقدام‌های انجام‌شده، زمینه برای مشارکت قطعی شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی در الگوی جدید قراردادهای نفتی فراهم شد و امروز این شرکت‌ها رکن اصلی ۶ قرارداد آبی‌سی (IPC) هستند که تاکنون امضا شده. ابتدایی‌ترین نکته در این میان، یادآوری این موضوع است که شرکت‌های یادشده «اکتشاف و تولید» نیستند بلکه برای تبدیل شدن به شرکت‌های اکتشاف و تولید، صاحب‌صلاحیت تشخیص داده شده‌اند. بیژن زنگنه، وزیر نفت از همان ابتدا که بحث شکل‌گیری شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی مطرح شد، بارها تأکید کرد که فرآیند ارزیابی وزارت نفت تنها به معرفی شرکت‌هایی می‌انجامد که بر اساس معیارهای تعریف‌شده، از صلاحیت لازم برای تبدیل شدن به یک شرکت اکتشاف و تولید برخوردارند. بارها عنوان شده که شرکت‌های اکتشاف و تولید باید ساختارهای توانمندی در جذب و توسعه فناوری داشته باشند؛ تفکر توسعه فناوری را در خود پرورش دهند و با توجه به اینکه فعالیت‌های بسیار پرریسک اکتشاف، توسعه و تولید در حوزه بالادست صنعت نفت به صرف منابع مالی هنگفت نیاز دارد، مهارت‌هایی مانند جذب سرمایه، مدیریت دارایی‌های فیزیکی و مشارکت مؤثر را از بر باشند. زمانی که نخستین مرحله ارزیابی شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی انجام شد، با اشاره به این ویژگی‌ها در مطلبی نوشتیم که «تشکیلاتی با این مشخصات، حتی به شکل ناقص آن مشابه داخلی ندارد.» به این ترتیب پاسخ برخی سوالات مبنی بر اینکه چگونه ممکن است در بازه زمانی کوتاهی تعداد زیادی شرکت اکتشاف و تولید در کشور ایجاد شده باشد، روشن است.

آغاز یک مسیر

اما اتخاذ سیاست شکل‌گیری شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی از سوی وزارت نفت چه دستاوردی داشته است؟ این شرکت‌ها که قرار بود در کنار شرکت‌های بین‌المللی فضای انتقال فناوری به صنعت نفت کشور را مساعد کنند، در شرایط تحریمی موجود عملاً چه کارکردی دارند؟ تلاش برای هدایت فعالیت شرکت‌ها در قالب ای‌اندپی با درک همه واقعیت‌های سیاسی و اقتصادی ایران، کار عبثی بود یا عقل حکم می‌کرد صنعت نفت ایران با بیش از یک قرن سابقه، در این زمینه حرکتی را آغاز کند؟ یکی از مدیران بخش خصوصی صنعت نفت در پاسخ می‌گوید: «چرا باید به شرکتی مثل پتروناس غیبه بخوریم؟ پتروناس اغلب به‌عنوان غیراپراتور (Non-operator) در پروژه‌ها بوده، اما امروز در جایگاه خوبی ایستاده است. برای طی کردن مسیر یادگیری طبیعی است باید ابتدا غیراپراتور بود. راه صدساله را یک‌شبه نمی‌توان رفت.»

تأمین مالی

واقعیت این است در شرایطی که دولت برای تأمین منابع مالی با هزار و یک مانع مواجه است، از بخش خصوصی نمی‌توان انتظار معجزه داشت. با این حال شرکت‌های ایرانی پس از برجام بیکار ننشستند. مدیر مالی یکی از شرکت‌های اکتشاف و تولید درباره تصمیمات مجموعه خود برای تأمین منابع مالی پس از آنکه به‌عنوان شرکت آاندپی انتخاب شدند، توضیح می‌دهد: «در سفر به کشورهای مختلف با بانک‌ها و صندوق‌های سرمایه‌گذاری فعال در این کشورها نشست‌های مشترکی برگزار کردیم و تفاهم‌نامه‌هایی هم امضا شد. مباحث مختلفی از جمله بحث انتشار اوراق بهادار در بورس کشورهای دیگر مطرح شد، اما از آنجا که مبنای ریسک اعتباری ایران در جهان مشخص نیست با موافی برخورد کردیم. یا روی ایده تأسیس صندوق سرمایه‌گذاری برای جذب سرمایه‌های ایرانیان مقیم خارج از کشور به‌عنوان یک فاند اسلامی کار کردیم، اما لازمه موفقیت این صندوق وجود یک بانک ضامن برای نقل و انتقال پول بود که اعتبارش را در میان بگذار و چنین بانکی در کار نبود. حتی با بانکی خارجی که به پشتوانه مخزن وام دغد مکاتبه کردیم و مکاتباتی هم با صندوقی مشابه صندوق توسعه ملی ایران در یکی از کشورهای داشتیم تا با همکاری دو صندوق امکان استفاده مشترک از منابع فراهم شود. ما به امید منابع داخل کشور برای نمونه صندوق توسعه ملی دست روی دست نگذاشتیم و برای اینکه بتوانیم خود را به شرکت‌های اکتشاف و تولید با نرم استاندارد جهانی نزدیک کنیم، به معنای واقعی تلاش کردیم.»

او می‌گوید: «تعامل ما با برخی شرکت‌های خارجی توانمند و فعال صنعت نفت دنیا پس از برجام مطلوب بود و آنها فضای کاری مناسبی شکل گرفته بود و ما امیدوار بودیم در سایه این تعامل بتوانیم برای انتقال دانش و فناوری روز صنعت به داخل کشور قدم‌های خوبی برداریم، اما خب بازگشت مجدد تحریم‌ها کار را سخت کرد. این موضوع نباید سبب شود صورت‌مسئله را پاک کنیم و اساساً تلاش برای شکل‌گیری شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی را تخطئه کنیم. ضمن اینکه باید این واقعیت را بپذیریم که فعالان بخش خصوصی از مردم و اقتصاد ایران جدا نیستند. به نظر آنهایی که ماهیت شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی را زیرسوال می‌برند و تلاش برای شکل‌دهی چنین شرکت‌هایی را بی‌فایده می‌دانند، بهتر است به جای انتقاد از رویکرد وزارت نفت، به این بدیهیات توجه کنند که ما با خوب یا بد عملکردهای مان نتیجه فضای کسب‌وکار موجود در کشوریم، در همین اقتصاد در حال فعالیتیم و اگر در ایفای نقش خود با موانع متعدد مواجه می‌شویم، بخش عمده آن ناشی از همین شرایط اقتصادی است.»

نیاز به یادگیری

بحث دیگری که درباره شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی بعضاً عنوان می‌شود، طرح همان عبارت معروف «گرگزادها» است که زنگنه بارها به آن اشاره کرده و گفته است «می‌گویند این شرکت‌ها گرزاده هستند، اما مطمئتم بعدها اینها را جزو افتخارهای خودشان می‌آورند و به ما تذکر می‌دهند که چرا از این شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی حمایت نمی‌کنید؛ همان‌طور که روزی با ایجاد شرکت‌هایی مثل پتروپارس و مینا مخالفت کردند.» اشاره وزیر نفت ناظر به این موضوع است که برخی منتقدان، حرکت وزارت نفت در مسیر شکل‌دهی شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی را راهکاری برای تعامل با شرکت‌های غربی و نادیده گرفتن توانمندی‌های ایرانی عنوان کرده‌اند که البته شرکت‌های اکتشاف و تولید به‌عنوان دستاویز این دسته از انتقادات، مواضع کاملاً متفاوتی دارند.

مجمع شرکت‌های ایرانی اکتشاف و تولید سال گذشته متنی منتشر کرد که بخشی از آن با بحث فعلی بی‌ارتباط نیست: «اگرچه صنعت نفت و گاز ایران در بخش بالادستی بالاخص طی دو دهه اخیر توانسته به موفقیت‌های چشمگیری در زمینه توسعه میدان‌ها (نظیر میدان گازی پارس جنوبی) و ارائه خدمات فنی‌چاه‌های نفت و گاز توسط شرکت‌های ایرانی دست یابد، اما آنچه می‌تواند حلقه‌های جداگانه عملیات اکتشاف، توسعه، تولید و خدمات فنی‌چاه‌ها را در قالب زنجیره ارزش عملیات بالادستی درآورد و افزون بر ایجاد ارزش افزوده قابل توجه در کشور، در بلندمدت استمرار سرمایه‌گذاری در

اخبار گاز

مدیرکل سازمان بازرسی خراسان رضوی در بازدید از پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد تاکید کرد:

نقش مهم متخصصان این شرکت در داخلی سازی قطعات مورد نیاز صنعت گاز باعث صرفه جویی در نظام مقدس اسلامی می باشد



مدیرکل سازمان بازرسی خراسان رضوی و هیات همراه از واحدهای عملیاتی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد بازدید و از نزدیک با روند تولید گاز طبیعی و خدمات رسانی به هموطنان عزیز آشنا شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، حجت الاسلام موسی فوحی در این بازدید طی سخنانی گفت: پالایشگاه خانگیران به عنوان نگینی در نقطه صفر مرزی شمال شرق ایران اسلامی می درخشد و متخصصان این صنعت با تلاش و پشتکار به فرآورش گاز طبیعی مشغول هستند. افزود: در تلاش متخصصان کشور تحریم ها باعث خودیابوری و خودکفایی مهندسان ایرانی در ساخت قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت گاز شده است که قابل تقدیر است. این مقام مسئول اظهارداشت: با توجه به تأکیدات مقام معظم رهبری در حوزه اقتصادی و توجه به ساخت داخل بویژه نامگذاری امسال به نام «چشم تولید» شاهد اجرای شگفتانگیز منویات معظم له در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد هستیم. حجت الاسلام فوحی تصریح کرد: در حال حاضر از بین دستگاه های مشمول نظارت سازمان بازرسی شامل دستگاه های دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی بیش از ۲۰۰ دستگاه در سطح استان و ۷۰ دستگاه در مشهد مقدس مشمول نظارت هستند.

بهر همدی ۱۰۰ درصدی جمعیت شهری عسلویه از گاز طبیعی

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر از بهره مندی ۱۰۰ درصدی جمعیت شهری و ۹۹ درصدی جمعیت روستایی شهرستان عسلویه از گاز طبیعی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مسلم رحمانی گفت: هم اکنون هر دو شهر و ۲۱ روستای شهرستان عسلویه از گاز طبیعی بهره مند هستند. ادغام داده داد: برای گازدار شدن شهرها و روستاهای شهرستان عسلویه تاکنون ۳۳۹ کیلومتر شبکه در عسلویه اجرا شده که از این مقدار ۱۰۳ کیلومتر شبکه گذاری در شهرها و ۲۳۶ کیلومتر هم در روستاها بوده است و با این مقدار شبکه گذاری، ضریب نفوذ گاز شهری به ۱۰۰ درصد و ضریب نفوذ گاز روستایی به ۵۰۴/۹۸ درصد رسیده است. مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر با اشاره به تعداد انشعاب های نصب شده در شهرستان عسلویه، اظهار کرد: تاکنون ۸ هزار و ۵۰۴ انشعاب در این شهرستان نصب شده که از این تعداد ۳ هزار و ۴۴۶ انشعاب در روستاها و ۵ هزار و ۵۰۴ انشعاب در شهرها بوده است. رحمانی تصریح کرد: تعداد مشترکان شهرستان عسلویه، ۸ هزار و ۹۵۳ مشترک است که از این تعداد، ۵ هزار و ۷۹۵ مشترک شهری و ۳ هزار و ۱۵۸ مشترک روستایی هستند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

افزایش ۳۰ میلیون متر مکعبی مصرف روزانه گاز بخش خانگی

حسن منتظر تربتی: مشکلی برای تأمین گاز در فصل سرد وجود ندارد و اولویت تأمین گاز در زمستان بخش خانگی و تجاری است



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ضمن اعلام افزایش روزانه ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز در بخش خانگی در تابستان امسال نسبت به پارسال، خواستار صرفه جویی در مصرف گاز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از خبرگزاری صداوسیما، حسن منتظر تربتی با اشاره به اینکه برنامه های برای جریمه مشترکان پرمصرف گاز نداریم، اما توصیه می کنیم مردم در مصرف این حامل انرژی، صرفه جویی کنند، اظهار کرد: مشکلی برای تأمین گاز در فصل سرد وجود ندارد و اولویت تأمین گاز در زمستان بخش خانگی و تجاری است. وی با اشاره به افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز در بخش خانگی در تابستان امسال نسبت به مدت مشابه پارسال، گفت: به نظر می رسد این مقدار مصرف به دلیل شیوع کرونا و افزایش استفاده برای گرمایش آب بوده است. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه گاز تولید شده در پالایشگاه های گازی در بخش خانگی، تجاری و صنایع، نیروگاه ها و به عنوان خوراک مجتمع های پتروشیمی مصرف می شود، افزود: بر اساس برنامه های که وزیر نفت ابلاغ کرده سهم بخش نیروگاه ها در زمستان کم می شود تا سوخت مورد نیاز بخش خانگی و تجاری تأمین باشد. منتظر تربتی با توصیه به مردم مبنی بر صرفه جویی در مصرف گاز، گفت: مقدار تأمین گاز در نیروگاه ها و صنایع در زمستان تابعی از مقدار مصرف بخش خانگی و تجاری است. وی با بیان اینکه در کشور سه نوع سوخت شامل گاز طبیعی، گازوئیل

و مازوت مصرف می شود، ادامه داد: مقدار مصرف کنونی گاز طبیعی در نیروگاه حدود ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز است و روزانه ۸ تا ۸ میلیون لیتر گازوئیل و ۱۵ میلیون لیتر مازوت در نیروگاه های کشور به عنوان خوراک مصرف می شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: ترجیح ما استفاده از گاز به عنوان سوخت پاک و ارزان در نیروگاه ها است، اما عملی شدن این هدف به صرفه جویی مردم در بخش خانگی و تجاری بستگی دارد. منتظر تربتی با بیان اینکه حجم گاز تحویلی به نیروگاه ها در زمستان روزانه به ۸ تا ۹۰ میلیون مترمکعب می رسد، گفت: نیروگاه ها تنها در صورتی می توانند گاز بیشتری در

زمستان دریافت کنند که تولید افزایش یا مصرف بخش خانگی و تجاری کاهش یابد.

هدف گذاری صادرات روزانه ۷۰ میلیون متر مکعبی گاز در زمستان

در همین حال، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ضمن اشاره به تزریق روزانه حداکثر ۸۲۰ میلیون مترمکعب گاز به خطوط لوله در زمستان ۹۹، گفت: از این رقم روزانه حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب به بخش خانگی و ۷۰ میلیون مترمکعب نیز به صادرات اختصاص می یابد. محمدرضا جولایی با بیان اینکه هم اکنون ۷۰۰ میلیون متر مکعب گاز شیرین در کشور تولید می شود، اظهار کرد: از این رقم ۳۰۰ میلیون مترمکعب در بخش خانگی مصرف می شود که

با توجه به کاهش دمای هوا در بیشتر نقاط کشور، نسبت به هفته گذشته ۱۲۰ میلیون متر مکعب افزایش داشته است. وی با اشاره به اینکه تعمیرات پالایشگاه های گاز کشور تا پایان مهرماه تکمیل می شود، افزود: با پایان تعمیرات به حداکثر تولید گاز می رسیم.

تزریق ۸۲۰ میلیون مترمکعب گاز به خطوط لوله در زمستان

به گفته جولایی، پیش بینی حداکثر ظرفیت تحویل گاز در زمستان امسال مربوط به دی ماه خواهد بود که روزانه ۸۲۰ میلیون مترمکعب گاز به خطوط لوله تزریق می شود. وی با بیان اینکه مصرف روزانه گاز بخش خانگی در زمستان ۵۸۰ تا ۶۰۰ میلیون مترمکعب خواهد بود، تأکید کرد: روزانه ۷۰ میلیون

مترمکعب صرف صادرات می شود. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز با اشاره به اینکه اگر مصارف صنایع مختلف مانند فولاد را نیز از مقدار گاز تحویلی کم کنیم به طور میانگین در دی ماه حدود ۳۰ تا ۴۰ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه ها تحویل داده خواهد شد، تصریح کرد: اینکه چقدر در گاز به نیروگاه ها تحویل داده شود، بستگی به الگوی مصرف گاز در بخش خانگی دارد که بسته به دمای هوا، شدت سرما و زمان ماندگاری آن می تواند متفاوت باشد: بر اساس اعلام سازمان هواشناسی، زمستان امسال شبیه پارسال سرد و پربارش خواهد بود.

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز به دلیل شیوع کرونا

جولایی تأکید کرد: صرفه جویی در بخش خانگی محدود است زیرا گستردگی شبکه گاز در بخش خانگی و تجاری بسیار وسیع است با این حال با اقدام هایی نظیر بهینه سازی موتورخانه ها که قرار است به طور رایگان و تأمین اعتبار از محل بند «ق» انجام شود می توان تا ۱۰ درصد صرفه جویی را انتظار داشت. وی درباره تأثیر کرونا بر الگوی مصرف گاز مردم تصریح کرد: به دلیل شیوع کرونا، ۲۰ تا ۳۰ میلیون مترمکعب افزایش مصرف گاز را در تابستان داشتیم که این عدد رقمی به جز برآورد رشد مصرف به دلیل افزایش مشترکان است. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز درباره برداشت گاز از دو مخزن سراج و شوریجه گفت: انتظار داریم تا در زمستان ۹۹ در مجموع روزانه حدود ۲۳ میلیون مترمکعب گاز از این مخازن ذخیره سازی برداشت شود.

دانش نفت از رونمایی طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری گزارش می دهد: صرفه جویی سالانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز با اصلاح و بهینه سازی موتورخانه ها



انجام می شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در توضیح چگونگی اجرای طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری، اظهار کرد: سامانه های ایجاد شده و مشترکانی که خواستار اصلاح موتورخانه هستند می توانند در آن اعلام آمادگی کنند، مجریان کار هم می توانند در این سامانه مشتری یابی کنند و مشخصات خودشان و مشتریان را در سامانه برای انجام کار به ثبت برسانند. تربتی تصریح کرد: تعمیر کار موتورخانه می تواند در این سامانه با مالک موتورخانه قرارداد ببندد، از این بابت که مسئولیت تعمیر را به عهده بگیرد و اصلاح و بهینه سازی به درستی انجام شود و مالک هم اجازه می دهد این کار انجام شود و خود را به شرکت های گاز استانی معرفی می کند، نماینده شرکت گاز نیز تأیید می کند که چه اصلاحاتی نیاز است و پس از انجام کار هم این نماینده از اصلاحات بازدید و آن را تأیید می کند. وی با بیان اینکه ۶ هزار میلیارد تومان از محل بند «ق»

شهرها و روستاها داشته باشیم، وی با تأکید بر اینکه منابع مالی پروژه های شرکت ملی گاز از محل جایگزینی و صرفه جویی تأمین می شود، افزود: این موضوع کمک می کند که پروژه ها بدون تحمیل مالی به دولت پیش برود. به گفته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، قانون رفع موانع تولید شامل دو بخش توسعه و جایگزینی سوخت و بهینه سازی می شود که بخش دوم کمتر مورد توجه قرار گرفته است. تربتی تصریح کرد: بهینه سازی مصرف انرژی عملاً خارج از حیطه وظایف وزارت نفت و شرکت ملی گاز است و این موضوع باید توسط مصرف کنندگانی همچون نیروگاه ها و صنایع دنبال شود، با این حال با وجود توسعه پارس جنوبی به تنهایی پاسخگوی نیاز مصرف نیست و اگر مصرف کنترل نشود نمی توان نگران تأمین گاز نبود. وی تأکید کرد: به همین دلیل بود که از ابتدای امسال در نشست هایی با حضور وزیر نفت تصمیم گرفته شد به موضوع بهینه سازی نیز ورود و از ظرفیت بند ق استفاده کنیم که یکی از این بخش ها بهینه سازی مصرف موتورخانه بود. معاون وزیر نفت در امور گاز ادامه داد: شاید ورود ما به این موضوع به عنوان فروشنده معنادار نباشد، اما به عنوان مسئولیت اجتماعی به این موضوع پرداختیم چون طبق بررسی کارشناسان اگر در موتورخانه ها در بخش های سرویس و تنظیم مشعل، عایق کاری تأسیسات و نصب دستگاه ضد رسوب مغناطیسی ارزیابی، اصلاح و بهینه سازی انجام شود ۱۰ درصد معادل حدود ۵۰۰ میلیون مترمکعب در سال صرفه جویی می شود. تربتی با بیان اینکه این کار زمان بر نیست، برای مشترکان رایگان است و هزینه های آنها را هم کاهش می دهد، افزود: مسئولیت اجتماعی ما حکم می کرد به موضوع ورود کنیم و با این کار هم مصرف سوخت کاهش می یابد و هم از محیط زیست حفاظت می شود. وی با اشاره به نحوه اجرای این طرح، گفت: ما به دنبال این بودیم که ضمن افزایش کارایی برای مردم، اشتغال ملی هم ایجاد شود، به همین دلیل این موضوع با اتحادیه شوقا کاران و چند شرکت مطرح شد و کار با همکاری آنها

طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری با حضور معاون وزیر نفت در امور گاز رونمایی شد.

این رونمایی از طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری آروز سه شنبه، ۲۳ مهرماه با حضور حسن منتظر تربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز برگزار شد. شرکت ملی گاز ایران همسو با سیاست های کلان وزارت نفت مبنی بر بهینه سازی مصرف گاز طبیعی و در نتیجه کاهش آلودگی هوا و هزینه مشترکان همچنین ایجاد اشتغال در کشور، «طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری» را در دستور کار قرار داده است تا با حمایت مالی و فنی از آن دسته از مشترکان گاز طبیعی که سیستم موتورخانه مرکزی گرمایشی دارند، نسبت به بررسی وضع فنی آنها به صورت رایگان اقدام شود. با اختصاص و پرداخت هزینه های لازم توسط شرکت ملی گاز ایران، سیستم موتورخانه مشترکان در بخش های سرویس و تنظیم مشعل، عایق کاری تأسیسات و نصب دستگاه ضد رسوب مغناطیسی ارزیابی، اصلاح و بهینه سازی می شود. مشترکان واجد شرایط و همچنین شرکت های دارای رتبه یک تا پنج تأسیسات از سازمان برنامه و بودجه یا شرکت های معرفی شده توسط اتحادیه شوقا کاران می توانند برای کسب اطلاعات بیشتر و تکمیل فرم ثبت نام از این سامانه استفاده کنند.

صرفه جویی سالانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز با اصلاح و بهینه سازی موتورخانه ها

معاون وزیر نفت در امور گاز از صرفه جویی سالانه حدود ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز با اصلاح و بهینه سازی موتورخانه ها در کشور خبر داد. حسن منتظر تربتی در آیین رونمایی از طرح ملی بهینه سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری، با بیان اینکه از ابتدای امسال شرایط خوبی در تأمین گاز کشور برقرار بوده است، گفت: شرکت ملی گاز ایران تلاش ویژه ای برای سرمایه گذاری در توسعه گازرسانی داشته است و با استفاده از منابع بند «ق» و قانون رفع موانع تولید توانستیم توسعه خوبی در بحث گازرسانی

طرف ترکیه ای بر گزار شد موضوع تمدید قرارداد را مطرح و اظهار تمایل کردیم که با توجه به فرصت باقی مانده به این بحث ورود کنیم. وی تصریح کرد: البته هنوز وقت برای آغاز مذاکرات هست و اکنون به دلیل شیوع ویروس کرونا رفت و آمدها کمی سخت شده است و امیدواریم پس از این شرایط مذاکرات را با این کشور آغاز کنیم، اما فعلا درخواست و علاقه مندی خود را برای تمدید قرارداد مطرح کردیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در پاسخ به پرسشی درباره وضع صادرات گاز به پاکستان هم گفت: این موضوع همچنان از نظر حقوقی و از طریق دیپلماسی دنبال می شود و هنوز به این نتیجه نرسیده ایم که وارد بحث دآوری شویم یا خیر، اما امیدواریم این صادرات شکل گیرد و ما آمادگی داریم.

عراق بخواهد می توانیم صادرات گاز را افزایش دهیم

تربتی همچنین با تأکید بر توسعه صادرات گاز به عراق، اظهار کرد: صادرات گاز به عراق اکنون در دو محدوده در جریان است، هرچند سقف قرارداد محدودیتی ندارد، اما توسعه آن بنا به درخواست عراق است، زیرا آنها اکنون زیر فشار آمریکا هستند و برای این صادرات هم مجوز موقت گرفته می شود. وی درباره مقدار مصرف گاز طبیعی در کشور، گفت: گاز طبیعی در نیمه نخست امسال در صنایع عمده ۶ درصد و در بخش خانگی و تجاری ۱۳ درصد رشد داشته که این موضوع کمی نگران کننده است که طبق ارزیابی ها، شیوع ویروس کرونا، مصرف آب گرم را افزایش داده است، البته بخشی از این افزایش هم ناشی از توسعه گازرسانی است، هرچند نباید به ۱۳ درصد می رسید. معاون وزیر نفت در امور گاز همچنین با اشاره به توسعه گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان، تصریح کرد: اکنون ۹۰ درصد شهر زاهدان شبکه گذاری و ۴۰ درصد هم عملکردی شده است و امیدواریم این مقدار تا سه ماه آینده به ۸۰ درصد برسد. تربتی یادآور شد: تا پایان امسال عملکردی در شهر زاهدان تکمیل می شود، استانداری و شرکت های گاز استانی معین هم فعالیت و همکاری خوبی دارند.

خبر مهم

اولین مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی کشور در ایلام افتتاح شد؛
تقدیر رئیس کمیته امداد از اقدام خیر خواهانه
و عام المنفعه پتروشیمی ایلام



مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام افتتاح اولین مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی کشور در این شهر را کاری ماندگار عنوان کرد و گفت: ایجاد این مرکز و صندوق در راستای رزمایش مومنانه ایجاد شده و نشان دهنده توجه به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی از سوی شرکت پتروشیمی ایلام است. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی ایلام، آیین افتتاح اولین مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی با حضور سید مرتضی بختیاری رئیس کمیته امداد، محمد نوذری معاون سیاسی امنیتی استاندار ایلام، مدیرعامل پتروشیمی ایلام و جمعی از مقامات محلی برگزار شد. مهندس حسن نجفی سمنانی در ابتدای این آیین، ضمن خیر مقدم به رئیس کمیته امداد کشور و نوذری معاون سیاسی امنیتی استاندار ایلام گفت: اقدام مسئولانه، خودجوش و ماندگار همکاران و اعضای هیات موسس اولین مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی کشور در ایلام مایه فخر و مباهات است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام، با ذکر این نکته که ایجاد این مرکز و صندوق در راستای توجه به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی شرکت پتروشیمی ایلام است اظهار امیدواری کرد که این اقدام تبدیل به کاری ماندگار شود. وی

مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام: ایجاد مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی کشور در راستای رزمایش مومنانه ایجاد شده و نشان دهنده توجه به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی از سوی شرکت پتروشیمی ایلام است

مرکز نیکوکاری در صنعت پتروشیمی ایلام گفت: این مرکز در راستای مسئولیت اجتماعی، فرهنگ سازی، تجمیع کمک‌ها، شناسایی نیازمندان واقعی و ساماندهی و جلوگیری از کمکهای متفرقه، توانمند سازی علمی و انتقال دانش با کمک سازمانهای ذریبط و مشارکت دادن همه سلیقه ها در امر کمک و تکریم نیازمندان ایجاد شده است. مهندس

نجفی ادامه داد: جای خالی چنین مراکزی در صنعت پتروشیمی در میان تحصیل کردگان جامعه وجود داشت و وارد کردن این قشر بصورت سازماندهی شده به مسئولیت‌های اجتماعی از دیگر اهداف این صندوق بود. وی در بخش دیگری از سخنان خود به اقدامات این شرکت در قالب مسئولیت‌های اجتماعی اشاره کرد و افزود: کمکهای نقدی و غیر نقدی به ۴۰۰ خانواده، مشارکت در رزمایش کمکهای مومنانه در دو مرحله به تعداد ۵۰۰ مورد، خرید و نصب دو ست بازی کودکان برای روستاهای اطراف شرکت به مبلغ ۷۰ میلیون تومان، تهیه نوشت افزار ۲۵۰ دانش آموز، انتقال دانش تخصصی و فنی و آموزش‌های عمومی و مشاوره‌ای در آینده نزدیک بخشی از فعالیت‌های شرکت در قالب مسئولیت اجتماعی پتروشیمی ایلام است. رئیس کمیته امداد امام خمینی (ره) کشور نیز در این مراسم، اظهار داشت: کمیته امداد بواسطه فعالیت‌های امدادی و ارتباط با قشر کم‌درآمد جامعه از ارکان حاکمیتی و در دل نظام است که در حمایت از افراد نیازمند کوشیده است و توانمندسازی خانواده‌های تحت حمایت بویژه خانواده‌هایی که توان اشتغال و درآمدزایی دارند سرلوحه‌ی این نهاد خدمت‌رسان است. این مسئول ضمن تقدیر از اقدام خیر خواهانه و عام المنفعه پتروشیمی ایلام در ایجاد اولین مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی کشور ادامه داد: تخصصی شدن مراکز نیکوکاری یکی از راهبردها و اهداف امداد کشور است و امروز همزمان با مرکز نیکوکاری پتروشیمی ایلام ۱۵ مرکز نیکوکاری در کل استان افتتاح خواهد شد. وی افزود: ۴ هزار مرکز نیکوکاری در کل کشور ایجاد شده است. محمد نوذری معاون سیاسی استاندار ورود این سازمان‌ها به مسائل اجتماعی و اقتصادی بویژه مسئولیت‌های اجتماعی را نیز کلیدی عنوان کرد و ادامه داد: راه اندازی مرکز نیکوکاری در یک شرکت بزرگ تولیدی نشان از مسئولیت‌پذیری کارکنان و مدیریت این مجتمع دارد. در این مراسم همچنین به صورت رسمی مجوز فعالیت اولین مرکز نیکوکاری صنعت پتروشیمی کشور صادر شد.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس:

تولید پتروشیمی هادر دوران شیوع ویروس کرونا افزایش یافته است



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به اقدام‌های پتروشیمی‌ها از ابتدای شیوع ویروس کرونا در کشور اشاره کرد و گفت: همه این اقدام‌ها به نحوی بود که نه تنها تولید صنعت پتروشیمی کشور در این دوران متوقف نشد و کاهش نیافت، بلکه تولید این صنعت نسبت به پارسال افزایش هم داشته است.

جعفر ربیعی روز سه‌شنبه، ۲۲ مهرماه در آیین تحویل ۱۴۱ دستگاه ونتیلاتور اهدایی وزارت نفت به بیمارستان‌های مناطق نفت‌خیز جنوب به اقدام‌های پتروشیمی‌های کشور در عمل به مسئولیت اجتماعی با آغاز شیوع ویروس کرونا اشاره و اظهار کرد: با توجه به اینکه شرکت‌های پتروشیمی بیشتر در عسلویه و ماهشهر تجمع دارند، خوشبختانه اقدام‌های مشترک، هماهنگ و خوبی در دو استان خوزستان و بوشهر انجام شد، به طوری که پتروشیمی‌ها حدود ۹۰ میلیارد تومان در این دو استان هزینه کرده‌اند. وی به تجهیز فرودگاه‌های این دو شهر به دوربین‌های حرارت سنج و دستگاه‌های اندازه‌گیری اکسیژن خون، توزیع اقلام بهداشتی به وفور در دو استان و بویژه شهرستان‌های ماهشهر، امام خمینی و عسلویه و تأمین آب ژاول مورد نیاز کل کشور از سوی پتروشیمی کارون اشاره کرد و افزود: هم‌اکنون نیز آمادگی کامل برای تأمین آب ژاول مورد

نیاز هر مکانی را که وزارت بهداشت اعلام کند داریم. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: برای دانشگاه‌های علوم پزشکی بوشهر و خوزستان نیز افزون بر کمک‌های نقدی به صورت مستقیم، دستگاه‌های تجهیزات مانند ونتیلاتور، اکسیژن‌ساز، تخت آ‌سی‌یو، سی‌تی‌اسکن و غیره از سوی پتروشیمی‌ها تأمین شده است. ربیعی تأمین مواد اولیه لباس کادر سلامت کشور را از دیگر افتخارهای شرکت‌های پتروشیمی دانست و گفت: لباس این

عزیزان پیش از این بسیار نامناسب، زبر و ناراحت‌کننده بود، اما هم‌اکنون خوشبختانه با تأمین مواد اولیه این البسه از سوی صنعت پتروشیمی کشور و تحویل به کارخانجات پایین‌دست، لباس‌های بهتری در حال تولید است. وی به نقش مهم صنعت پتروشیمی در تولید، صادرات و رونق اقتصادی کشور و تأمین درآمد ارزی و مواد اولیه صنایع پایین‌دست اشاره و تصریح کرد: یکی از وظایف پتروشیمی‌ها براساس دستورالعمل‌هایی که از سوی وزیر

با توجه به اینکه شرکت‌های پتروشیمی بیشتر در عسلویه و ماهشهر تجمع دارند، خوشبختانه اقدام‌های مشترک، هماهنگ و خوبی در دو استان خوزستان و بوشهر انجام شد، به طوری که پتروشیمی‌ها حدود ۹۰ میلیارد تومان در این دو استان هزینه کرده‌اند

پتروشیمی اجرا شد و در حال اجراست، افزود: ما مطمئن هستیم که داخل شرکت‌های پتروشیمی این بیماری شیوع نمی‌یابد و آنچه ممکن است رخ دهد از بیرون وارد می‌شود. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیان اینکه مشاغل کلیدی و حساس در همه شرکت‌های پتروشیمی شناسایی شدند و پیش‌بینی‌های لازم برای احتمال درگیری کارکنان و جایگزینی نیرو به منظور جلوگیری از کاهش تولید محصولات پتروشیمی صورت گرفته است، گفت: همه این اقدام‌ها به نحوی بوده است که نه تنها تولید پتروشیمی کشور متوقف نشد و کاهش نیافت، بلکه در همین دوران کرونایی، تولید صنعت پتروشیمی نسبت به پارسال افزایش نیز یافته است.

در نشست صمیمی با اصحاب رسانه ایلام مطرح شد؛

مهندس گلی: پتروشیمی‌ها بیش از ۵۰ درصد ارزش سامانه نیما را تأمین می‌کنند



مدیر روابط عمومی و ام‌سور بین الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیان اینکه پتروشیمی‌ها بیش از ۵۰ درصد ارزش سامانه نیما را تأمین می‌کنند، گفت: علیرغم همه مشکلات و تحریم‌ها، پتروشیمی‌ها به تعهد خود در بازگشت ارز به کشور عمل کردند و هلدینگ خلیج فارس در این میان حتی بیش از تعهد خود ارز به سامانه نیما عرضه کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد گلی در نشست صمیمانه با اصحاب رسانه که با حضور نجفی سمنانی مدیرعامل پتروشیمی ایلام و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی شب گذشته در ایلام برگزار شد، گفت: حمایت از رسانه‌های بومی و محلی سیاست روابط عمومی هلدینگ خلیج فارس است و باید بتوانند سازی رسانه‌های بومی به قوی‌تر و بهتر شدن جریان اطلاع رسانی کمک کرد. وی افزود: رسانه‌های بومی با توجه به دسترسی مناسب به مدیران پتروشیمی و همچنین حضور و تأثیر گذاری مناسب در مناطق همجوار به شرط ارتباط موثر روابط عمومی‌ها با رسانه‌ها می‌توانند مردم را از فواید حضور پتروشیمی‌ها در مناطق مطلع کنند و همچنین مشکلات احتمالی را به گوش مدیران پتروشیمی برسانند. گلی با انتقاد از برخی تلاش‌ها برای پمپاژ اخبار بد

با نام و برند پتروشیمی ایلام در بازارهای خارجی عرضه می‌شود. مدیرعامل پتروشیمی ایلام همچنین با اشاره به راه‌اندازی کامل این پتروشیمی در آینده بسیار نزدیک گفت: با تکمیل و راه‌اندازی این پتروشیمی بعد از سال‌ها در منطقه شاهد برکات زیادی نشانه‌ها برای منطقه خواهیم بود و ما هم از نظر اقتصادی و هم زیست محیطی تمام تلاش خود را برای خدمت به منطقه و حفظ و سلامت مردم و محیط زیست انجام می‌دهیم، لوح سبز سازمان محیط زیست به پتروشیمی ایلام خود مهر تاییدی است بر اهمیت دادن ما به محیط زیست. نجفی خاطر نشان کرد: پتروشیمی ایلام همراه با سیاست‌های والدین خلیج فارس برنامه‌های ویژه‌ای برای مسئولیت اجتماعی بر اساس سیاست‌های ابلاغی هلدینگ خلیج فارس و تقویم تعریف شده برای این اقدامات دارد و در این مسیر تلاش خواهد کرد تا حداکثر خدمات را به دانش‌آموزان، خانواده‌ها و سایر گروه‌های هدف ارائه کند و بتواند گامی در راستای محرومیت زدایی و توانمندسازی در منطقه بردارد. در این جلسه خبرنگاران مسائل مختلفی را با مدیران هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی ایلام مطرح کردند و با اشاره به دستاوردهای پتروشیمی ایلام خواستار همدلی مسئولان و کمک آنها به این پتروشیمی برای راه اندازی شدند.

صادرکننده محصولات شیمیایی در ایران بیش از ۱۰ درصد بیشتر از سهم تکلیفی خود ارز به سامانه نیما عرضه کرده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام نیز با ارائه گزارشی از عملکرد این پتروشیمی در حوزه تولید و مسئولیت اجتماعی، گفت: در حالی که حداکثر ۶۶ درصد از نیروهای این پتروشیمی می‌بایست از مناطق همجوار یا استان ایلام باشند؛ امروز بیش از ۹۱ درصد از کارکنان پتروشیمی ایلام را افراد بومی

به مردم گفت: رسانه‌ها در شرایط امروز باید دستاوردهای فراوانی که در صنعت پتروشیمی رقم می‌خورد را به گوش مردم برسانند؛ درست است کشور تحت فشار و تحریم قرار دارد اما در همین فشار و تحریم صنعت پتروشیمی سربلند است و توانسته تولید خود را افزایش دهد. مدیر روابط عمومی امور بین الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار داشت: در این شرایط هلدینگ خلیج فارس به عنوان بزرگترین تولیدکننده و

بکارگیری توانمندی سازندگان داخل در عملیاتی شدن طرح اسلام آباد غرب

که در منطقه داریم، به زودی شاهد ورود سرمایه‌گذاران بیشتر به این منطقه باشیم، وی اولویت اصلی استان را تأیید روند کاهشی نرخ بیکاری، رونق و جهش تولید و تمرکز بر پیشرفت و توسعه برای رفاه و شکوفایی اقتصادی ذکر کرد و گفت: برای تحقق این موضوعات همه ظرفیت‌ها را به کار خواهیم گرفت. مدیرکل تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان کرمانشاه نیز با اشاره به اینکه پتروشیمی اسلام آباد غرب به عنوان پتروشیمی چهارم کرمانشاه موتور محرکی برای احداث صنایع پایین دستی پتروشیمی خواهد بود، گفت: امیدواریم با توجه به جاه‌طلبی‌های پتروشیمی چهارم کرمانشاه، رونق اقتصادی و بازارهای صادراتی گسترده‌ای پیش روی استان قرار می‌دهد.

متعدد می‌شود.
پتروشیمی چهارم کرمانشاه در چه ای برای ایجاد بازارهای صادراتی

مدیرکل تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان کرمانشاه نیز با اشاره به اینکه پتروشیمی اسلام آباد غرب به عنوان پتروشیمی چهارم کرمانشاه موتور محرکی برای احداث صنایع پایین دستی پتروشیمی خواهد بود، گفت: امیدواریم با توجه به جاه‌طلبی‌های پتروشیمی ایجاد می‌کند و همچنین زیرساخت‌های خوبی

ساخت و ساز به صورت مستقیم، گفت: از آنجایی که دانش تولید محصولات پتروشیمی در ایران بومی سازی شده و مواد اولیه مناسب را نیز در اختیار داریم، قیمت تمام شده پتروشیمی ایران در بازارهای جهانی بسیار مناسب و جذاب است. پلاسیدی گفت: به منظور اتخاذ وحدت رویه در خصوص چگونگی جذب نیرو با اولویت کارجویان بومی، حل و فصل مسائل روابط کار و موضوعات HSE، تفاهم‌نامه‌ای بین اداره کل تعاون، کار و رفاه اجتماعی، منطقه ویژه پتروشیمی با نظارت استانداری کرمانشاه

مدیرعامل طرح صنایع پتروشیمی اسلام آباد غرب بر بکارگیری دانش فنی و استفاده از توانمندی سازندگان داخلی در این طرح پتروشیمی تأکید کرد.

به گزارش نینسا به نقل از روابط عمومی پتروشیمی اسلام آباد غرب، سیدعبدالعظیم پلاسیدی مدیرعامل صنایع پتروشیمی اسلام آباد غرب در جریان بازدید حسن عزیزی مدیرکل تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان کرمانشاه از این طرح با اشاره به اشتغالزایی بیش از ۱۰۰۰ نفری در مرحله

امنیت صادرات نفت با سرمایه گذاری ۲ میلیاردی

خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران با ۲ میلیارد دلار سرمایه گذاری و پیش بینی اشتغال ۴ هزار نفر که به همت دولت تدبیر و امید از مرداد ماه جاری شروع شده به سرعت در حال انجام است.

در طرح خط لوله نفتی گوره به جاسک که یکی از طرحهای مهم وزارت نفت در سال جهش تولید است، حدود ۵۰۰ تا ۶۰۰ میلیون دلار قرارداد تأمین لوله و حدود ۴۸ میلیون دلار مربوط به ساخت پمپهای انتقال می‌شود که از کارخانجات داخلی و با تکیه بر توان داخلی در حال تأمین است. این اعتبار که توسط دولت تأمین و اجرایی شده با هدف توسعه صادرات و باز کردن مسیر جدید برای فروش محصولات نفتی به کشورهای هدف منطقه بویژه در شرق آسیا بوده و قرار است با همین سرعت تا پایان سال هم به بهره برداری برسد. طرح خط لوله گوره به جاسک یک ابتکار بطور کامل ایرانی بوده که هم اکنون با پیشرفت فیزیکی ۷۰ درصدی و ۱۰ هزار نفر نیروی انسانی سرگرم کانال کشی، انتقال لوله، جوشکاری و نصب لوله های نفت هستند که بخشی از این خط بزرگ در استان هرمزگان است. این طرح راهبردی و ملی با هدف انتقال یک میلیون بشکه نفت خام سبک و سنگین صادراتی در روز با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز از گوره به پایانه جاسک و ذخیره سازی نفت خام و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک احداث و تکمیل می‌شود. خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران از طریق یک خط لوله ۴۲ اینچ با طول تقریبی یک هزار کیلومتر و با استفاده از پنج تلمبه خانه بین راهی ۲ ایستگاه توپکرانی، همچنین تعداد ۱۱ پست برق و خطوط انتقال برق به طول تقریبی ۱۸۰ کیلومتر تیر امسال آغاز به کار کرد. عملیات احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران پنجم با هدف توسعه صادرات نفت تیرماه امسال با دستور رئیس جمهوری به صورت ویدئو کنفرانسی در حالی آغاز شد که چشم دولت‌مردان به آینده درخشان آن دوخته شده است. این خط که از خوزستان شروع شده واز مسیر بوشهر گذر کرده و

به هرمزگان رسیده از مهمترین طرحهای وزارت نفت در بخش انرژی بوده که قرار است تا قبل از سال ۱۴۰۰، نفت از پایانه‌های خارج از خلیج فارس صادر شود و ایران برای صادرات نفت تنگه هرمز را دور بزند. مبداء خط انتقال نفت گوره به جاسک منطقه گوره از توابع شهرستان گناوه استان بوشهر است که پس از عبور از استان‌های بوشهر، فارس و هرمزگان از ۶۰ کیلومتری غرب شهر جاسک به ترمینال و تأسیسات دریایی صادرات و واردات که احداث آن برنامه ریزی شده است، متصل می‌شود.

تاکید مقام معظم رهبری و رئیس جمهوری بر اجرایی شدن خط انتقال نفت گوره جاسک

پیرو تأکید مقام معظم رهبری و رئیس جمهوری بر اجرایی شدن خط انتقال نفت صادراتی از گوره به جاسک به‌عنوان راهبردی ترین پروژه‌های این دولت محسوب می‌شود که به گفته استاندار خوزستان اسلب‌های تولیدی فولاد جهان آرا در پیشرفت فیزیکی این طرح نقش تعیین کننده‌ای خواهند داشت. غلامرضا شریعتی مهرماه جاری در گفت وگویی ایرنا اعلام کرد که طول خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک را یک هزار و ۱۰۰ کیلومتر برای کاهش وابستگی صادرات نفت ایران از تنگه هرمز بوده که با اجرایی شدن این پروژه بخش قابل توجهی از کار صادرات نفت کشور از دریای عمان انجام می‌شود. بوق مورد نیاز این پروژه پیش از این قرار بود به صورت وارداتی انجام گیرد تا در شرکت لوله سازی اهواز تبدیل به لوله شوندولی با اعمال تحریم‌ها، واردات این ورق‌ها منتفی شد اما در این بین، ظرفیت شرکت فولاد اکسین خوزستان که کاربرد آن تولید ورق‌های عریض است، مورد استفاده قرار گرفت. در ایجاد زنجیره تولید لوله NACE، تبدیل تختال به ورق و سپس لوله که برای نخستین بار اتفاق افتاده است، شرکت فولاد مبارکه اصفهان، شرکت فولاد اکسین خوزستان، لوله‌سازی اهواز و ایران آروین، لوله‌سازی ماهشهر و لوله‌سازی صفا فعالیت می‌کنند. در این طرح حلقه اول توسط شرکت فولاد مبارکه تولید می‌شود و در حلقه دوم ورق مورد نیاز توسط شرکت فولاد اکسین تولید خواهد شد و سپس لوله‌سازان داخلی این ورق‌ها را

تبدیل به لوله می‌کنند. این در حالی است که پیش از استفاده از توانایی‌های فولاد اکسین خوزستان، این شرکت به دلیل مشکلات مدیریتی و مالی در آستانه ورشکستگی قرار داشت و سال گذشته فولاد اکسین به واسطه مشارکت در اجرای این پروژه پنج هزار و ۱۳۰ میلیارد ریال سود آوری داشته و پیش‌بینی می‌شود سال آینده این میزان به ۱۲ هزار میلیارد ریال برسد و این نوع از مواد اولیه فلزی مورد استفاده در تولید ورق‌های عریض توسط فولاد جهان آرا تولید می‌شود. وزیر نفت هم مرداد امسال در مراسم شروع این طرح گفته بود با توجه به هدف گذاری‌های انجام شده برای توسعه منطقه مکران و جاسک از ۱۸ میلیارد دلاری که برای طرح راهبردی انتقال نفت گوره به جاسک در نظر گرفته شده ۷۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری در منطقه جاسک انجام می‌شود که علاوه بر این با ساخت دو پالایشگاه در جاسک موافقت شده و پس از آن توسعه پتروشیمی و انتقال گاز در دستور کار قرار دارد تا بتوانیم چهره این منطقه را تغییر دهیم. بیژن زنگنه این هم یاد آور شده که برای طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک که توسط پیمانکاران داخلی انجام می‌شود ۳۰۰ میلیون دلار هزینه شده و برای تکمیل این طرح به حدود ۸۰۰ میلیون دلار اعتبار نیاز است و نخستین محصولی که از بندر جاسک صادر خواهد شد میعانات گازی پارس جنوبی است که اواخر سال آینده انجام خواهد شد و تا قبل از پایان دولت، رساندن نفت و میعانات به جاسک آغاز می‌شود.

خط لوله گوره جاسک با لوله های ایرانی

در شرایط تحریمی و کمبود شدید منابع جوانان کشورمان از توسعه وسازندگی دست نکشیدند و کاری که بدست خارجی‌ها با هزینه های گزاف وارد کشور می‌شد غیرت ایرانی اجازه نداد پروژه گوره به جاسک روی زمین بماند لذا اقدام تولید لوله های مخصوص انتقال نفت و گاز کردند. مدیرعامل فولاد اکسین با اشاره به ساخت ورق‌های مورد نیاز برای ساخت لوله‌های انتقال نفت و گاز، گفت: این شرکت تولید یک میلیون و ۱۷۶ هزار تن پروژه لوله نفت و گاز هدف گذاری کرده که از این میزان ۳۶۶ هزار تن آن برای طرح انتقال نفت گوره به جاسک



نگرانی غول های جهانی نفت از آزادسازی بازار انرژی جهان، دموکراتها



ورود ایران به این بازارها نشانه رقابت مستقیم با صادرات آمریکا است. شرایط کنونی حاکم بر اوضاع نفت جهانی شاید بتواند به نفع ایران باشد، چرا که نفت کشورهای ایران، عربستان و عراق نفت سنگین است و در مقابل نفت آمریکا نفت سبکی است و سوخت های سبکی چون بنزین، سوخت جت و دیزل از آن عاید می‌شود که تقاضای کنونی اندکی دارد، بنابراین تقاضاهای برای نفت سنگین زیاد شده است. ایران در زمینه پتروشیمی به پیشرفت های بسیاری دست پیدا کرده است و حتی در زمینه ساخت کاتالیزورها نیز تا حدی خودکفا شده است اما نکته مهم در مورد بازار پتروشیمی، رقابت می باشد و بعد از ورود آمریکا به صنایع پتروشیمی رقابت بسیاری در این بازار حاکم شده است، خصوصا در مورد پلی اتیلن ها و حتی متانول که تولیدات پتروشیمی ایران هستند و مورد تحریم واقع شدند. متانول و پلی اتیلن بازارهایی هستند که رقابت سنگینی بر آنها سایه افکنده است و حضور ایران خوشایند رقیب نخواهد بود.

بازار انرژی جهان، دموکراتها و جمهوری خواهان

به طور سنتی دموکرات ها نگران تغییرات اقلیمی و محیط زیست هستند و جمهوری خواهان بیشتر تولید نفت و گاز برایشان مهم است و این تصور از آنجا ناشی می‌شود که تولید نفت و گاز آمریکا در ایالت‌های جمهوریخواه انجام می‌گیرد، مانند ایالت تگزاس که به تنهایی می‌تواند یک کشور تولید کننده نفت اوپک باشد. در مقابل ایالت‌های دموکرات، ایالت های پالیشرگر و نیازمند خوراک ارزان هستند. بعد از جنگ اعراب و اسرائیل شوک صعود قیمت نفت باعث شد آمریکا صادرات نفت خود را ممنوع نماید و این قانون در آن زمان باعث شد نفت در داخل آمریکا قیمت کاهشی داشته باشد و منافع دموکرات‌ها در صدور فرآورده‌های نفتی با تولید ارزان و صادرات پر بها آمیخته شده بود، پس از افزایش تولید نفت شیل، به رهبری نمایندگان جمهوری خواه در زمان ریاست جمهوری اوباما، این ممنوعیت برداشته شد و در دوره کنونی نیز ترامپ و جمهوری خواهان کمک زیادی به نفت شیل کردند خصوصا در زمانی که روسیه و عربستان در ماه مارس و آوریل سال جاری به توافق نرسیدند تولید به شدت افزایش پیدا کرد. در جلسه ای که آخر ماه آوریل برگزار شد آقای ترامپ در عمل نقش واسطه و سخنگوی این اجلاس را داشت و شرایط را به سمت کاهش تولید برد

تقریباً تمامی شرکت‌ها در سرمایه‌گذاری خود تجدید نظر کرده و میزان آن را کاهش داده اند، با این فرضیه اگر تا پایان سال میلادی قیمت نفت حتی به ۵۰ دلار برسد باز هم شاهد رشد سریع تولید نفت شیل نخواهیم بود. کاهش تولید نفت در آمریکا عمدتاً در دو حالت صورت می‌گیرد در حالت اول کاهش سرعتی به دلیل بستن کامل چاه نفت که تولید چاه کاملاً متوقف می‌شود و در حالت دوم کاهش نیز ناشی از کاهش سرمایه‌گذاری و حفاری است که در برهه کنونی اتفاق افتاده است با این حال همچنان شاهد تولید نفت شیل در آمریکا خواهیم بود ولی در ۱۲ ماه آینده آن میزان از رشد را که قبل از پاندمی کرونا پیش بینی می‌شد نخواهیم داشت.

تقاضای جهانی برای نفت ایران

در نگاه اول شاید این گونه تعبیر شود که روند کاهشی نفت شیل آمریکا، عرصه را برای تقاضای نفت ایران باز نماید، اما بازار جهانی نه از لحاظ روانی و نه از لحاظ فیزیکی توانایی خرید عرضه های جدید را ندارد. موسسه SVB در سال گذشته تحقیقاتی از سرمایه‌گذاران و بانک‌ها در خصوص بزرگترین ریسک سال ۲۰۲۰ آنها داشت و همگی متفق القول به ورود نفت ایران به بازار جهانی به عنوان ریسک ادغان داشتند. اما شرایط کرونا، میزان عرضه و تقاضا را تحت‌الشعاع قرار داد، و تحریم ایران، ونزوتلا و مشکلات داخلی لیبی همچنین حمله به آرامکو با توجه به عرضه بالای نفت، تأثیری بر قیمت های نفت نداشته و بازار بین المللی همچنان حساسیت بیشتری به میزان تقاضا داشته و دارد.

در حال حاضر تولید نفت آمریکا به شدت کاهش پیدا کرده و به نوعی این کشور وارد کننده نفت به شمار می‌رود اما در بازار پتروشیمی، میعانات گازی، صادرات ال ان جی و ال بی جی صادرکننده بزرگی است.

شرایط کنونی حاکم بر اوضاع نفت جهانی

شاید بتواند به نفع ایران باشد، چرا که نفت

کشورهایی چون ایران، عربستان و عراق

نفت سنگین است و در مقابل نفت آمریکا نفت

سبکی است و سوخت های سبکی چون بنزین،

سوخت جت و دیزل از آن عاید می‌شود که

تقاضای کنونی اندکی دارد، بنابراین تقاضاها

برای نفت سنگین زیاد شده است

دکتر سارا و خشوری که تحصیلات خود را در دکتری مطالعات خاورمیانه و امنیت انرژی به پایان رسانده است در حال حاضر رئیس موسسه بین المللی مشاوره انرژی SVB می‌باشد که این موسسه در حوزه مشاوره صنایع انرژی، پیش بینی بازار انرژی، طراحی و اجرای استراتژی های امنیت انرژی برای شرکت های بین المللی، نفتی، موسسات مالی و بانک های سرمایه گذاری فعالیت می‌کند. و خشوری در گفتگویی زنده اینستاگرامی با دکتر حسینی مدیر مسئول ماهنامه دنیای انرژی در خصوص شرایط کنونی فعالیت بازارهای انرژی به نکات قابل توجهی اشاره داشته که به ذکر تعدادی از آنها پرداخته می‌شود:

تأثیر کرونا بر نفت شیل آمریکا و نفت های گران قیمت دنیا

مهمترین تأثیر کرونا بر روی بازار نفت، ضربه کاری به تقاضا بود که عمدتاً از کاهش شدید سفرهای هوایی و زمینی درون شهری و برون شهری نشأت گرفته است. این رویداد جهانی منجر به کاهش شدید و شوک منفی قیمت‌های جهانی نفت گردید. در ماه ابتدایی پیدایش کرونا که تقاضا کاهش یافته بود، روسیه و عربستان با افزایش تولید، شرایطی را برای مازاد عرضه تا زمان کنونی ایجاد کردند با این حال کشورهای عضو اوپک پلاس و سایر تولیدکنندگانی که عضو این سازمان نیستند به ناچار برای کاهش تولید به توافق رسیدند. این کاهش تولید معمولاً به دو صورت اتفاق می‌افتد، یکی کاهش تولید داوطلبانه که بر مبنای آن اعضای اوپک پلاس با آن که هزینه تولید و استخراج نفتشان کمتر از قیمت های بازار جهانی است، اما با این حال به کاهش تولید تن در دادند و در حالت دوم که آنرا کاهش ارگانیک می‌خوانند، مثال بارز آن کاهش تولید در کشورهای نظیر نروژ، کانادا و آمریکا است که با توجه به هزینه بالای تولید و استخراج نفت خود، داوطلبانه مبادرت به کاهش تولید نکرده اما در مذاکراتی که با اوپک پلاس داشتند، کاهش تولید خود را تا پایان سال جاری میلادی اطلاع دادند. به نظر می‌رسد کاهش داوطلبانه اگر تا پایان سال جاری ادامه پیدا کند، بازار دچار کمبود عرضه خواهد شد و با تقلیل و مصرف ذخایر، قیمت‌ها نیز افزایش یابد. اما با این حال تعداد دکل‌های حفاری شیل نیز در حال کاهش پیدا کردن است. انتظاری که برای بازگشت تولید نفت آمریکا می‌رود یک بازگشت نموداری به شکل حرف W است بدین معنا که با افزایش تقاضای بنزین در داخل آمریکا که متأثر از استفاده از وسایل نقلیه شخصی در زمان کرونا است تولید افزایش یابد اما به دلیل عدم مسافرت‌های هوایی، تقاضاهای مربوط به سوخت جت هنوز به شرایط سابق بازنگشته است و از سویی روند کاهشی دکل‌های حفاری و نگرش جدیدی که شرکت‌های نفت شیل در نحوه سرمایه‌گذاری در این صنعت کرده‌اند پیش‌بینی می‌گردد سرمایه‌گذاری در این بخش تا پایان سال آینده نیز روند کاهشی خود را داشته باشد. موسسه ما در مذاکراتی که با شرکت‌های تولیدکننده نفت شیل در این زمینه داشت

و شاید جالب باشد که بدانیم در زمان ریاست جمهوری وی، همکاری‌های انرژی دو کشور روسیه و آمریکا در تبادل اطلاعات انرژی بسیار نزدیک است، و روسیه همانطور که به عربستان در مورد مسائل اوپک پلاس گفتگو می‌کند هر ماهه نیز با وزارت انرژی آمریکا در ارتباط است. لایه نفت و گاز در آمریکا به طور سنتی و مخصوصاً در شرایط کنونی که جمهوریخواهها

لیارد دلاری در خط لوله گوره - جاسک

تامین افزون بر ۹۰ درصد تجهیزات طرح گوره به جاسک در داخل کشور

استاندار هم‌زمان با بیان اینکه محدوده بزرگی از این طرح در استان واقع شده و باید مسائل متعددی نظیر موارد مربوط به منابع طبیعی، محیط زیستی و انتقال آب برای این پروژه در نظر گرفته شود، گفت: افزودن ۹۰ درصد تجهیزات مورد نیاز برای اجرای این طرح ملی از داخل کشور تامین می‌شود. فریدون همتی افزود: این طرح که با تکیه بر توانمندی کشور در حال اجراست، در شرایط تحریم سرمایه جدیدی از خودباوری، دانش و تجربه در این پروژه به دست آمد که ارزش و قیمت آن بسیار بالا است. وی ادامه داد: برای بومی‌سازی در حوزه ورق، لوله‌ها و پمپ‌ها اقدامات مثبتی انجام شده است، در حالی که این اقلام قبلاً جزو موارد وارداتی بودند اما در حال حاضر توسط جوانان داخل کشور تولید می‌کنند. وی با قدرانی از مدیران اجرایی استان هم‌زمان تصریح کرد: مدیران درک درستی از ضرورت سرعت بخشیدن به حل مسائل این پروژه مهم دارند و مدیران ضمن هماهنگی با مجموعه وزارت نفت، اجرای این پروژه را دنبال می‌کنند و باید بدانیم که در افتتاح این طرح دو مولفه سرعت و دقت اهمیت زیادی دارد چرا که یکی از مهم‌ترین طرح‌های دولت در کشور محسوب می‌شود. از اهم پروژه‌های طرح انتقال نفت از گوره به پایانه جدید جاسک، می‌توان به تامین و احداث یک‌هزار کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ سازگار با نفت ترش، احداث ۵ تلمبه‌خانه و ۳ ایستگاه بین راهی خط لوله و برق‌رسانی به آنها، احداث ایستگاه‌های دریافت و ارسال توپیک و ترمینال پایانی، احداث مخازن ذخیره‌سازی به ظرفیت ۱۰ میلیون بشکه در منطقه جاسک و احداث تأسیسات دریایی شامل سه گوی شناور، حوضچه آرامش و تأسیسات جانبی آن در سواحل مکران اشاره کرد. این طرح راهبردی و ملی با هدف انتقال نفت خام از گوره به جاسک، ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره‌سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و متنوع‌سازی آن و توسعه پایدار و اشتغالزایی در سواحل مکران است.

نشست‌هایی برگزار کرد. خط لوله گوره به جاسک برای انتقال نفت خام سبک و سنگین کشور و با هدف تنوع بخشی به راه‌های صادرات نفت طراحی شده و اقدامات طرح ساخت خط لوله گوره - جاسک شامل مطالعات طراحی بنیادی و امکان‌سنجی آن در اواخر سال ۹۴ و نیز اقدامات عملی طراحی بنیادی آن در ابتدای سال ۹۵ شروع شد و این اقدامات در سال ۹۶ به پایان رسید که پس از انجام مطالعه جامع و جانمایی طرح، هم‌اکنون مسیر این خط لوله به طول هزار کیلومتر خط ۴۲ اینچ با ایستگاه‌های بین‌راهی آن نهایی شده است.

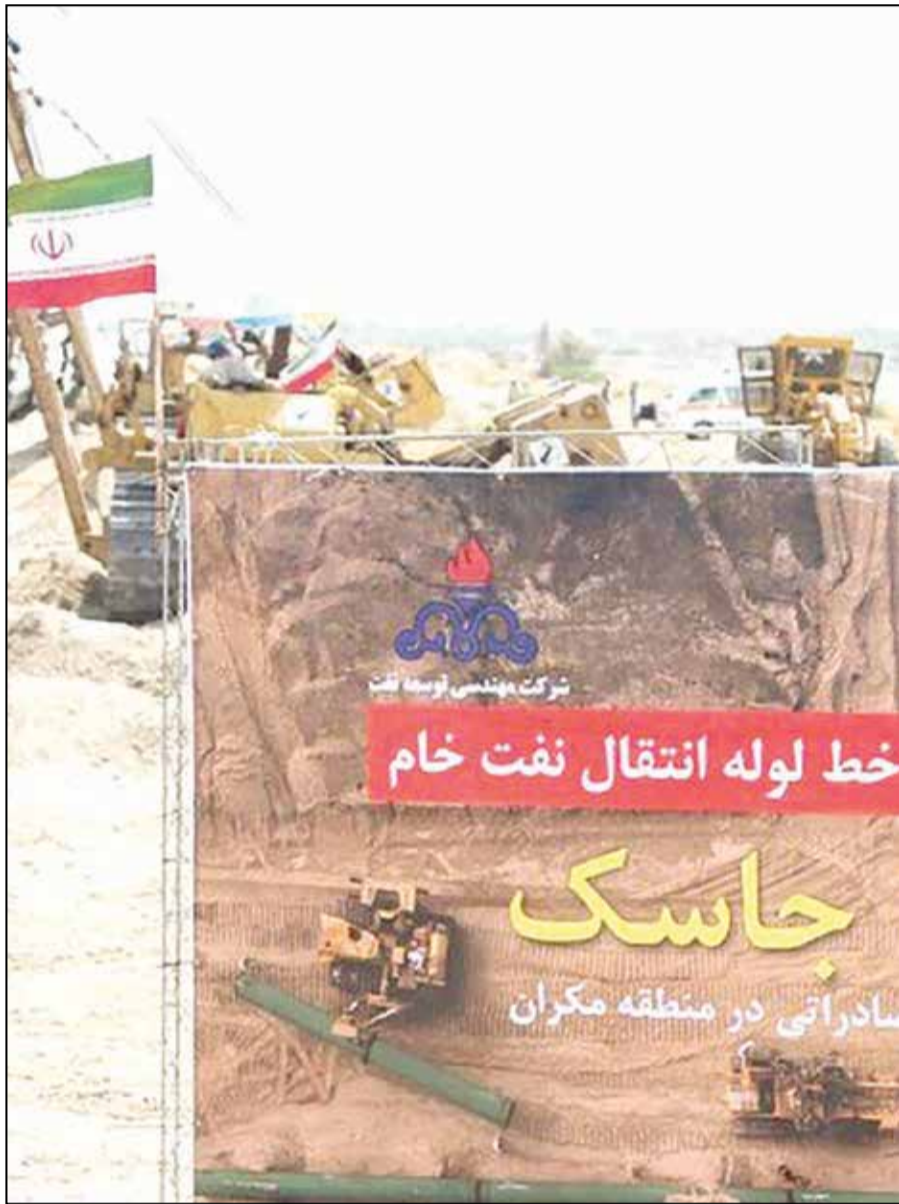
نویسندگان اولین محموله نفتی از جاسک تا پایان سال ۹۹

معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور توسعه و مهندسی با اشاره به پیشرفت ۵۰ درصدی پروژه انتقال نفت از گوره به جاسک گفت: با توجه به روند کار، اولین محموله نفتی تا پایان سال از پایانه جاسک صادر می‌شود. «رضا دهقان» در مردادماه امسال در گفت‌وگو با خبرنگار ایرنا، با بیان اینکه عملیات اجرایی طرح انتقال نفت گوره - جاسک با جدیت و سرعت در حال انجام است، ادامه داد: اکنون کل پروژه به ۵۰ درصد پیشرفت رسیده است. به ویژه در چند ماه اول امسال به طور متوسط در ماه بیش از ۶ درصد پیشرفت داشتیم. به گفته دهقان، تا چند ماه آینده نیز این ضرب‌آهنگ پیشرفت حفظ شود و در این صورت می‌توانیم خودمان را برای بهره‌برداری از خط گوره - جاسک تا پایان سال آماده کنیم. وی از پایان لوله‌گذاری هزار کیلومتری گوره تا جاسک تا پایان امسال خبر داد و گفت: با افتتاح تلمبه‌خانه‌های اصلی طرح، آغاز عملیات انتقال نفت را از گوره به جاسک تا پایان سال شاهد خواهیم بود. وی ادامه داد: پایانه صادراتی نیز مانند سایر نقاط طرح انتقال نفت خام از گوره به جاسک پیشرفت کرده و اگر مخازن مورد نیاز در پایانه جاسک تا پایان سال آماده نشود، طرح‌های جایگزین مانند استفاده از گوی‌های شناور برای صادرات نفت در دستور کار خواهد بود.

استفاده می‌شود. امین ابراهیمی افزود: کشور سالانه به حدود یک میلیون تن ورق های API برای لوله های نفت و گاز نیاز دارد که این ورق‌ها در گذشته از کشورهای ژاپن، چین، هند و کره جنوبی وارد می‌شد اما اکنون می‌توانیم در این شرکت ورق‌های مورد نیاز را تولید کنیم. وی، ظرفیت انتقال روزانه خط لوله گوره به جاسک را یک میلیون بشکه عنوان کرد و ادامه داد: تاکنون ۳۸ هزار تن اسلپ در فولاد تولید و ۱۱ هزار تن ورق در این شرکت و ۳۸۰ تن لوله در لوله‌سازی اهواز تولید شده است. وی یاد آور شد: این شرکت کار خود را در سال ۸۸ با ظرفیت تولید بیش از یک میلیون تن ورق فولادی عریض آغاز کرد و اکنون جزو ۱۰ شرکت تولیدکننده ورق عریض دنیا است که توانایی تولید ورق با عرض ۴.۵ متر برای لوله‌های ۵۶ اینچ را داراست.

موفقیت یک شرکت تولیدی در تولید شیرالات خط لوله گوره جاسک

از نکات مهم وقایع توجه این طرح علاوه ساخت لوله در داخل مهندسی ایرانی در شرکت بهسازان جنوب موفق به ساخت شیرالات مورد نیاز پروژه راهبردی ملی خط لوله انتقال نفت از گوره به جاسک شدند در حالی که ساخت این شیرالات در این شرکت ۱۰ میلیون یورو برای کشور و شرکت نفت صرفه جویی ارزی به همراه دارد. طبق اظهارات مدیرعامل شرکت بهسازان جنوب این پروژه شیرالات زیادی احتیاج دارد که پارسال برنامه ریزی شد شیرالات از خارج کشور خریداری شود اما شرکت نفت تصمیم گرفت شیرالات را در کشور تولید کند و در همین زمینه مهندسان شرکت نفت در بازدیدهایی که از شرکت های مختلف داشتند در نهایت این شرکت را برای طراحی و تولید این شیرالات انتخاب کردند. سیروس نورافکن افزود: قراردادی بین شرکت نفت و این شرکت برای تولید تمامی شیرالات مورد نیاز خط لوله انتقال نفت از گوره به جاسک بسته شد و این شرکت در بخش مهندسی شروع به مطالعات در خصوص تولید این شیرالات کرد. و برای تولید این شیرالات نیاز به ورق هایی با ضخامت بالا است و این شرکت برای اینکه تولید این کالا را به طور کامل داخلی انجام دهد با شرکت فولاد اکسین



نتخابات ریاست جمهوری آمریکا؛

آنها و جمهوری خواهان

کند که تولید آنها را منع نماید اما می‌تواند یک سری قوانین بر میزان آزاد شدن گاز اتان و متان ایجاد کند که هزینه تولید برای تولیدکنندگان افزایش یابد و در رویداد دوم، خطوط لوله هایی که نفت را جابجا می‌کنند و باید از بین ایالت‌ها رد شوند قوانین مشکلات محیط زیستی برای آنها وضع نماید. همچنین وام‌های دولت فدرال برای تولیدکننده ممکن است کاهش پیدا کرده و ریسکی که به وجود می‌آید ممکن است موجب گردد که بانک‌های سرمایه‌گذاری کمتری روی شیل سرمایه‌گذاری کنند، بنابراین تولید نفت شل با مشکل مواجه می‌شود و نکته و تهدید مهمی که وجود دارد آن است که انتخاب آقای بایدن روی تقاضای جهانی نفت تأثیرگذار خواهد بود، اگر ایشان به فرض بگویند که اکنون بنزین مصرفی در آمریکا، بطور مثال باید یک درجه افزایش پیدا کند، تمام خودروسازان باید خودروها را طوری طراحی کنند که اکنون بالاتری استفاده کنند. هزینه بنزین و قیمت خودروها افزایش یافته و مردم به سمت خودروهای الکتریکی رو می‌آورند و با توجه به اینکه اقتصاد بازار خودرو در آمریکا بسیار مهم است همه این موارد تأثیر مهمی روی تقاضا برای بنزین و نفت خواهد داشت و پیش‌بینی می‌گردد که اگر آقای بایدن رئیس‌جمهور گردد بیک تقاضا با سرعت بیشتری به وجود می‌آید و همانطور که قبلاً ذکر شد بازار جهانی نیز به تقاضا حساسیت بیشتری خواهد داشت. شاید تصور عمومی بر این باور باشد که در خارج از آمریکا، کشورهای همانند روسیه و عربستان و سایر تولیدکنندگان نفت دنیا علاقه مند به انتخاب ریاست جمهوری بایدن هستند چون این انتخاب به تولید نفت شیل ضربه خواهد زد و رقابتی شیل با کاهش تولید آن نیز سود خواهند کرد ولی این تفکر اشتباهی است چرا که روسیه و عربستان از عدم انتخاب ترامپ نگران هستند و این نگرانی به دلیل تأثیر سیاست‌های بایدن بر روند کاهش تقاضای جهانی نفت است. روسیه و عربستان در حال حاضر بر روی صنایع پتروشیمی سرمایه‌گذاری‌های بسیاری کردند و تا دهه‌های آینده نیز نفت استخراجی خود را عرضه خواهند کرد و در دیداری که سال گذشته با وزیر انرژی عربستان داشتیم وی اظهار امیدواری می‌کرد که با توجه به پیشرفت پتروشیمی در عربستان، این کشور نگران گسترش انرژی‌های نو و تجدیدپذیر نبوده و صنایع پتروشیمی عربستان، تامین‌کننده قطعات لازم در صنایع انرژی‌های نو خواهند بود. با این حال تولید نفت آمریکا نگرانی جدی



بر آریکه قدرت هستند یک نگرانی احساس می‌کنند و آن پیروزی بایدن در انتخابات پیش‌روست، و با این انتخاب دو رویداد نگران‌کننده برای تولیدکنندگان نفت و گاز و حتی برای بعضی از پالایشگرها می‌افتد: تولید نفت آمریکا به مخاطره می‌افتد با اینکه اکثر تولیدات نفت آمریکا در زمین‌هایی با مالکیت خصوصی است و دولت فدرال آمریکا نمی‌تواند قوانینی وضع

برای این دو غول نفتی نخواهد بود و نگرانی عمده آنها در مورد تقاضای جهانی نفت است که انتخاب و نوع نگاه دموکرات‌ها می‌تواند تهدیدی بر کاهش تقاضای جهانی نفت باشد.

بازارآتی و بورس در توسعه صنعت نفت و پتروشیمی و صنایع پایین دستی

بازارهای آتی به این دلیل تشکیل می‌شوند ریسکی را که در بازارهای فیزیکی وجود دارد پوشش دهند و در حوزه بازار جهانی نفت، نفتی که قرار است در ماه‌های آینده تحویل گرفته شود در زمان کنونی و به قیمت روز خریداری و سفارش داده می‌شود و بهای آن نیز پرداخت می‌گردد، و خریدار یا فروشنده از قیمت نفت در ماه‌های آینده بی‌خبر هستند و شرایط قیمتی نفت طی ماه‌های آینده که موعد تحویل نفت سفارشی است اگر بالا و یا پایین باشد فروشنده و یا خریدار ضرر خواهند کرد، بازارهای آتی این امکان را فراهم می‌کند که با سرمایه‌گذاری معکوس شرایطی را که خریدار یا فروشنده دارد بتواند این ریسک عدم قطعیت در مورد قیمت زمانی که این محموله را تحویل داده می‌گیرند را پوشش دهد. بازارهای آتی در حوزه نفت و فرآورده‌های نفتی انحصار قیمت‌گذاری به دست تولیدکننده‌ها را شکسته و مصرف‌کننده‌ها نیز بر روی قیمت نفت یا کالایی که می‌خواهند تحویل بگیرند تأثیرگذار خواهند بود این بازارها با این اهداف راه‌اندازی گردید. در شرایط کنونی قیمت اصلی تولید نفت بر اساس شاخص‌های تعیین می‌شود که در بازارهای کاغذی معامله شده است، بنابراین انحصاری که کشورهای تولیدکننده داشتند که هر میزان می‌خواستند قیمت را تعیین کنند شکسته شده و بازار آتی این امکان را به وجود می‌آورد برای خریدار و فروشنده که به یک پیش‌بینی دقیق برسند، و بر مبنای این پیش‌بینی،

به طور سنتی دموکرات‌ها نگران

تغییرات اقلیمی و محیط زیست هستند و

جمهوری خواهان بیشتر تولید نفت و گاز

برایشان مهم است و این تصور از آنجا ناشی

می‌شود که تولید نفت و گاز آمریکا در

ایالت‌های جمهوریخواه انجام می‌گیرد، مانند

ایالت تگزاس که به تنهایی می‌تواند یک کشور

تولیدکننده نفت اوپک باشد

افزایش یا کاهش قیمت نفت در شش ماهه یا یکسال آینده برنامه‌ریزی کنند. این بازارها برای اقتصاد کشورها مهم هستند اما به دلیل کمک به اقتصاد یا سرمایه‌گذاری در هیچ کشوری درست نشده‌اند، به طور مثال بازار بورس آمریکا در اقتصاد آمریکا تأثیر بسزایی دارد ولی دولت آمریکا از این بازار بورس ذی‌نفع نیست و نکته دیگری که وجود دارد این است که این قراردادهای نقد خرید و فروش می‌شوند که دیگر تولیدکننده تأثیری روی قیمت‌گذاری ندارد و به این شکل انحصار شکسته می‌شود. در خصوص اوراق سلف نفتی که طی دو ماه گذشته دولت ایران قصد عرضه آن را داشت باید گفت که اگر یک قرارداد مشخص با قیمت و سود مشخص به خریدار داده شود این اوراق قرضه است و نه قرارداد آتی نفت و اگر بازاری برای خرید و فروش قراردادهای آتی نفت ایران راه‌اندازی شود نوسانات قیمت نفت در آینده و نرخ برابری ریال و دلار ممکن است ریسک‌هایی را برای خریدار و فروشنده که وزارت نفت است به وجود آورد که این بازار چون بازار کاملی نیست امکان پوشش ریسک را ندارد. ضمناً نفت ایران که تحت تحریم است و تقاضای رسمی در بازار فیزیکی برای آن وجود ندارد می‌تواند تحت تأثیر جو رسانه‌ای و یا قوانین روزانه آمریکا علیه ایران قرار گرفته و یک موج خبری و ترس از آینده ممکن است موجب گردد همه خریداران در زمان مشخص اقدام به فروش قراردادهای نفتی کنند و یا قیمت‌های این بازار تحت تأثیر اخبار مربوط به تحریم‌های نفتی ایران قرار بگیرد. حال اگر این قرارداد مدت زمان، سود و قیمت مشخص و ثابتی داشته باشد همانطور که عرض شد دیگر قرارداد سلف نفتی نیست بلکه اوراق قرضه نفت است.

به نظر می‌رسد که این طرح هنوز ایده خامی است که باید مورد بررسی بیشتری قرار گیرد و در غیر این صورت ریسک‌های زیادی برای دولت و یا خریداران خواهد داشت، چنانکه در زمان اتمام دوره تنفس و اجرایی شدن این قراردادهای مشکلات زیادی ایجاد می‌شود، از جمله عدم توانایی فروش نفت در بازار فیزیکی به دلیل تحریم‌ها، تورم و کاهش احتمالی ریال در برابر دلار در زمان اجرایی شدن قرارداد، ضمناً اگر دولت درآمد حاصل از فروش این اوراق و یا قراردادهای صرف طرح‌های عمرانی نکند و صرفاً از آن برای پرداخت بدهی‌های خود و جبران کمبود منابع مالی بوجه خود کند این امر موجب افزایش بیشتر نرخ تورم می‌شود. بر این اساس با توجه به عدم قطعیت ارزش نفت و دلار در ماه‌های آینده به دلیل شرایط کرونا مشخص نیست که بازار بورس به کجا می‌رسد. بر اساس پیش‌بینی شرکت‌های سرمایه‌گذاری که ما با آنها کار می‌کنیم تنها کالایی که در ماه‌های آینده ارزش آن همچنان افزایش می‌یابد طلاست زیرا در این شرایط عدم اطمینان، اکثر بانک‌های مرکزی و سرمایه‌گذاران در دنیا به خرید طلا روی آورده‌اند بنابراین توصیه که مردم طلای خود را بفروشند و با آن اوراق نفت بخرند لزوماً منطقی صحیح سرمایه‌گذاری ندارد.

45th JTC Meeting Convened

The 45th Meeting of the Joint Technical Committee (JTC) was held via videoconference, in preparation for the 23rd Meeting of the Joint Ministerial Meeting (JMMC) planned for 19 October 2020.

The JTC is a technical body of the JMMC and both committees were established under the umbrella of the historic 'Declaration of Cooperation' (DoC) signed on 10 December 2016. The committees are mandated to review global oil market conditions and prospects, and monitor the conformity levels to the voluntary production adjustments adopted by the OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting. OPEC Secretary General, Mohammad Sanusi Barkindo, opened the meeting by paying respects to the late Emir of Kuwait, HH Sheikh Sabah Al-Ahmad



Al-Jaber Al-Sabah, who passed away on 29 September 2020, reflecting on his years of courageous leadership. The Secretary General highlighted that the late Emir played a key role in breaking the impasse in 2016 that paved the way to birth of the 'Declaration of Cooperation' (DoC) on 10 December 2016. "His passionate dedication to oil market

stability and skilled diplomacy were central to the formation of the DoC and its success in the years since," Barkindo added. On oil market developments, the Secretary General said: "For more than six months now, we have worked shoulder-to-shoulder to confront a market crisis that is without historic precedent," adding, "The dark clouds of this

pandemic continue to hang over us. In some countries, a second wave is already here, compounding both the human tragedy and economic uncertainty." The Secretary General noted that OPEC's Monthly Oil Market Report forecasts that global GDP will fall by around 4 per cent this year and then bounce back in 2021 at a rate of around 4.6 per

cent. He added: "Our forecast for 2020 oil demand remains at slightly more than 90 mb/d, a 10 per cent decline for the year." In reviewing the longer-term prospects for the oil market, Barkindo stated that the recently-launched World Oil Outlook sees global primary energy demand picking up and continuing to grow, increasing by a significant 25 per cent over the next 25 years. He noted that oil is expected to retain the largest share of the energy mix, accounting for nearly 28 per cent in 2045. The Secretary General concluded by noting that the worst of the current crisis may be over, adding, "History has taught us that there is no end to the need for dialogue and cooperation to achieve a more sustainable and resilient energy system for the benefit of all."

News

Parsian Refinery Boosts Gas Output by 8% Y/Y

The CEO of Parsian Gas Refining Company announced a 9% year-on-year increase in the production of gas and gas condensate in the first six months of the current calendar year, which began on March 21.

According to the National Iranian Gas Company (NIGC), Farshid Ebdali Dehdezi said his company supplied 10.34 billion cubic meters of natural gas and 3.88 million barrels of gas condensate in the first half of the year which was 9 percent higher than the plant's output in the same period last year. The CEO of Parsian Gas Refining Company stated that this increase occurred despite the excruciating heat of the south, and stated: "In the first half of the year, we also saw an increase of more than 9% in the production of gas condensate compared to the first 6 months of last year." Parsian Gas Refining Company, as the largest sweet gas refinery and the second largest gas producer in the country, has an effective role in preserving and protecting the environment by supplying natural gas as a source of clean energy.

Iran Nearly Self-Sufficient in Manufacturing Refinery Parts

The commercial director of Tehran Oil Refining Company said more than 90% of the company's refining parts and equipment are manufactured and supplied by domestic manufacturers.

According to Tehran Oil Refining Company, Mohammad Reza Khalili said more than 13,000 types of rotating and fixed refining parts and equipment, including parts of pumps, turbines, compressors, generators, converters, coolers, towers and containers, internal parts of cooling towers and valves are supplied from domestic products after identifying knowledge-based companies and holding scientific meetings with them with the aim of supporting suppliers of parts in the country and self-sufficiency in construction of items and equipment in line with realization of the economy of resilience. He pointed out that the preparation, maintenance and distribution of items needed by the refinery in accordance with the interests of stakeholders and cooperation with parts manufacturers and suppliers is one of the most important tasks of the department, adding construction of some catalysts for the first time in the country in accordance with international standards was made possible in the refinery by capable domestic companies supported by the technical and engineering experts of Tehran Oil Refining Company. Khalili added: "After successful testing of these catalysts and their production in the country, we have become self-sufficient in the production of various types of refining catalysts."

ICOFC Plans to Recover 1bcm of Gas from Sarajeh

The CEO of the Iranian Central Oil Fields Company said the company had planned to produce over a billion cubic meters of gas from Sarajeh gas storage facility in the winter. According to ICOFC, last year, 902 million cubic meters of gas was recovered from the facility while 869 mcm of gas has been injected into the facility this year which means 150 mcm has been added to the recovery capacity of the plant for usage in the winter. Ramin Hatami also voiced his company's readiness to supply enough gas to meet the domestic need for the item in the winter. "We are completely repaired for the winter," he said.

100% Rise in Euro 4, 5 Gasoil Output of Isfahan Refinery

Isfahan Oil Refining Company's Vice President of Production announced that the amount of Euro 4 and 5 diesel production of the refinery had increased by approximately 100% from 2 million liters per day to 4 million liters per day. According to the refinery, Ali-reza Jafarpour said: «In order to increase the quality of diesel and increase the production of Euro 4 and Euro 5 diesel in the facility, changes were made in the operating conditions of the reactors of Isomax units and the production process was optimized.» He em-



phasized on the recent increase of Euro diesel production in Isfahan

Oil Refining Company from 2 million liters to 4 million liters per

day, saying: "Increasing the quality of this product while creating added value for the company, will have a significant impact on environmental protection and reducing environmental pollutants." The official announced the launch of a huge diesel refining project next year, and said: «Due to the more than 85% progress of this project, the pre-commissioning stages have started and it is expected that all 20 million liters produced in the refinery will be fully refined in accordance with the international standard of Euro 5.»

SZOGPC Localizes Key Equipment



South Zagros Oil and Gas Production Company has successfully localized manufacturing of a key item used in air compressors. According to the Iranian Central Oil Fields Company, Hamid Izadi, the CEO of SZOGPC, said, «Due to technical problems on the Atlas Copco air compressor control cards in one of the gas collection centers in the Parsian operational district and high cost of purchasing a similar foreign sample, making eight control cards of these panels with the cooperation of the domestic private sector was on

the agenda of South Zagros Company." He added the new cards are equipped with three analog pressure inputs, three analog temperature inputs and seven digital inputs that can be installed on all types of old and new compressors. Izadi said: «With the efforts of the committed employees of Parsian operational district, these cards were installed in air compressors of one of the gas collection centers, and after a one-month field test and necessary modifications, the cards are being exploited.»

اخبار

مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران: وتیلاتورهای اهدایی نفت در ۸۲ شهرستان کشور توزیع می‌شود

مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران گفت: ۱۴۱ دستگاه کمک تنفسی (وتیلاتور) اهدایی این شرکت به وزارت بهداشت، در سطح ۸۲ شهرستان کشور که در استان‌های نفت‌خیز واقع شده‌اند توزیع می‌شود.

بایک دارایی صبح روز سه‌شنبه، ۲۲ مهرماه در آیین اهدای ۱۴۱ دستگاه کمک تنفسی ویژه بیماران کرونایی به بیمارستان‌های مناطق نفت‌خیز کشور گفت: این دستگاه‌های کمک تنفسی با اتکا به توان داخل ساخته شده و در راستای انجام مسئولیت‌های اجتماعی وزارت نفت و به تبع آن شرکت ملی نفت ایران با اعتباری بالغ بر ۲۲ میلیارد تومان برای بیمارستان‌های مناطق نفت‌خیز کشور تهیه شده است. وی با اشاره به مشارکت و همدلی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی نفت‌خیز در حادثه سیل پارسل استان خوزستان افزود: بازسازی ۳ هزار و ۳۰۰ خانه در مسیر سیل و بازسازی و تعمیر مدارس آسیب‌دیده و مراکز درمانی از اهم اقدام‌های این مدیریت بود که با تأمین اعتباری بالغ بر ۱۳۰ میلیارد تومان انجام شد. مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز با بیان اینکه امروز شاهد هم‌افزایی میان وزیران نفت و بهداشت و درمان برای تهیه ملزومات پزشکی هستیم، اظهار کرد: دستگاه‌های کمک تنفسی به‌منظور رفع کمبود تجهیزات پزشکی در استان‌های نفت‌خیز کشور و همچنین بهبود در روند درمان بیماران کرونایی، در کوتاه‌ترین زمان ممکن خریداری شد و در ۹ استان کشور توزیع می‌شود. دارایی تصریح کرد: بر این اساس ۸۲ شهرستان از توزیع این دستگاه‌ها منتفع خواهند شد که فهرست توزیع این دستگاه‌ها بر این منوال است که سهم استان خوزستان ۳۲ دستگاه، بوشهر ۲۵ دستگاه، استان‌های ایلام، فارس، هرمزگان، کرمانشاه، کهگیلویه و بویراحمد و استان لرستان هر کدام ۱۳ دستگاه و سرخس ۶ دستگاه خواهد بود. وی عنوان کرد: مراحل طراحی و ساخت همه دستگاه‌های کمک تنفسی توسط متخصصان داخلی انجام شده که این مسئله خود گام موثری در حمایت از تولید داخل است.

تولید نفت میدان دهلران تا پایان امسال افزایش می‌یابد

ظرفیت تولید میدان نفتی دهلران با راه‌اندازی چاه‌های جدید و تعمیری، تا پایان امسال افزایش می‌یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتم‌ی در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برای نیمه دوم امسال که به‌صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد، درباره تولید صیانتی و برداشت حداکثری از میدان‌های نفتی در حوزه فعالیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب اظهار کرد: میانگین تولید روزانه میدان مشترک دهلران نسبت به سال ۹۸، حدود ۶۰ هزار بشکه افزایش نشان می‌دهد و پیش‌بینی می‌شود با راه‌اندازی چاه‌های جدید در نیمه دوم امسال، ظرفیت تولید این میدان باز هم افزایش یابد. وی در رابطه با میزان تولید نفت و گاز در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب در ۶ ماه نخست امسال اظهار کرد: این شرکت در این مدت در مجموع ۱۲ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه نفت از میدان‌های چشمه‌خوش، دانان، دهلران، سرکان، ماله‌کوه، نفت‌شهر و سومار برداشت کرده است؛ از میدان تنگ بیجار هم حدود ۹۶۷ میلیون متر مکعب گاز برداشت شده است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران راه‌اندازی چاه تزریقی و سیستم تصفیه پساب دهلران در نیمه نخست امسال را از اقدام‌های شرکت نفت و گاز غرب عنوان و اظهار کرد: با بهره‌برداری از این پروژه، ضمن ایجاد امکان تزریق روزانه ۵ تا ۶ هزار بشکه پساب تولیدی واحد نمکزدایی دهلران، از انباشت پساب در حوضچه‌های دفعی و آلودگی محیط زیست جلوگیری شده است. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب یکی از شرکت‌های تابعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران محسوب می‌شود که حوزه فعالیت آن شامل استان‌های کرمانشاه، ایلام، بخشی از شمال خوزستان و لرستان با مرکزیت ستاد در شهر کرمانشاه است.

انجام اصلاحیه‌های طرح ملی نفت سنتزی در نفت و گاز آغاچاری

معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران از اجرای اصلاحیه‌های مرتبط با طرح ملی انتقال نفت سنتزی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فرخ علیخانی در بازدید از پروژه انجام اصلاحیه‌های مرتبط با طرح ملی انتقال نفت سنتزی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری گفت: خوشبختانه همه مراحل اجرای این اصلاحیه‌ها اعم از طراحی، مهندسی و اجرا از سوی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری انجام شده و نکته قابل توجه، سرعت عمل اجرای این پروژه بوده است. طرح ملی ارسال نفت سنتزی، این محصول از بهرگان با استفاده از خطوط لوله شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به تلمبه‌خانه امیدیه و بعد به سمت پالایشگاه آبادان وجود نداشت، ارسال می‌شود و با تثبیت شرایط و ایجاد هماهنگی بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، این نفت به پالایشگاه آبادان می‌رود. از آنجا که خط لوله مورد نظر برای انتقال نفت سنتزی به پالایشگاه آبادان وجود نداشت، نزدیک‌ترین نقاط شناسایی شدند و ظرف مدت ۱۶ روز از سوی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری، خط لوله مورد نظر بین دو خط ایجاد و هشتم مردادماه امسال، انتقال نفت سنتزی به پالایشگاه آبادان با دبی روزانه ۲۰ هزار بشکه آغاز شد.

انعقاد تفاهم‌نامه همکاری میان سازمان مدیریت صنعتی و شورای عالی صنایع دریایی کشور



درباره صنایع دریایی و به روز بودن در این زمینه گفت: امیدواریم با همکاری سازمان مدیریت صنعتی نگاه تخصصی به حوزه دریا و صنایع دریایی و به روز بودن دانش مدیریتی در این حوزه تسریع شود. وی تأکید کرد: توجه ویژه سیاست‌های کلی برنامه‌های توسعه

افزود: در حوزه مشاوره صنعتی نیز آمادگی داریم در امور صنایع دریایی، یک گروه تخصصی راه‌اندازی کنیم. در این جلسه، سیامک سیدمیرندی رییس دبیرخانه شورای عالی صنایع دریایی کشور، نیز ضمن بیان مطالبی در خصوص اهمیت نگاه تخصصی به حوزه

دوره‌های MBA و DBA صنایع دریایی خاطر نشان کرد: در زمینه فرهنگ‌سازی ادبیات‌سازی مباحث صنایع دریایی می‌توانیم از امکانات خانه مدیران سازمان مدیریت صنعتی، ماهنامه تخصصی تدبیر، نشریه مسئولیت اجتماعی و انتشارات سازمان استفاده نماییم. وی

تفاهم‌نامه آموزشی، پژوهشی و مشاوره‌ای میان سازمان مدیریت صنعتی و شورای عالی صنایع دریایی کشور با امضای ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و سیامک سیدمیرندی رییس دبیرخانه شورای عالی صنایع دریایی کشور، منعقد شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در این جلسه گفت: با توجه به مطالعات خوبی که سازمان مدیریت صنعتی در خصوص صنایع دریایی و حوزه دریایی کشور انجام داده است، با امضای این تفاهم‌نامه آمادگی داریم به صورت مشترک برای تصمیم‌سازی در سطح سیاست‌های کلان کشوری، پیشنهادهایی ارائه نماییم. وی ابراز امیدواری نمود که این پیشنهادها بصورت تصمیم‌سازی‌های اثربخش در تدوین برنامه هفتم توسعه کشور منظور شود. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، در ادامه خاطر نشان کرد این سازمان در ۲۰ سال گذشته همواره ارتباطات نزدیکی با دانشگاه‌ها و مجامع علمی بین‌المللی داشته است. وی تصریح کرد: سازمان مدیریت صنعتی از دو سال و نیم گذشته تمرکز بر اقتصاد دریا محور را آغاز کرده و آموزش‌های حرفه‌ای، مهارتی و مدیریتی را در تراز جهانی توسعه داده است. کیانی بختیاری ضمن اعلام آمادگی سازمان مدیریت صنعتی برای طراحی و برگزاری مشترک

دوره‌های جدید سازمان مدیریت صنعتی با دو رویکرد توسعه تعاملات و نوآوری

سال قبل رو به رو شهودی افزود: دوره‌های جدید بخش آموزش سازمان مدیریت صنعتی با رویکرد نوآوری در خدمات و محصولات در سال ۹۹ شامل طراحی سه دوره MBA، دوره MITM مجازی، دوره حمل و نقل ریلی با همکاری دانشگاه علم و صنعت و دوره زنجیره تأمین با همکاری انجمن لجستیک است. همچنین در post MBA سه دوره جدید در حوزه مسئولیت اجتماعی، طراحی تجربه و بحث بازرگانی و حقوق بین‌الملل طراحی کردیم که در این خصوص با کشور هلند وارد مذاکره شده ایم. معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی با تأکید بر اینکه دوره‌ها یک کار کاملاً جدید است و در طراحی و اجرای آنها از ظرفیت ایرانی‌های مقیم هلند و از اساتید خبره حقوق بین‌الملل استفاده می‌شود، گفت: دوره مشترک سازمان مدیریت صنعتی و مراکز بین‌المللی لاهه به زودی اجرایی خواهد شد. وی در خصوص دوره کار گفت: در حوزه DBA دوره جدید داشتیم و در حوزه بازار سرمایه با سازمان بورس نیز دوره جدیدی را آغاز خواهیم کرد. علاوه بر این، با بانک صنعت و معدن دوره mini MBA را جدیداً شروع کرده ایم. شیخ نیا با بیان اینکه سازمان مدیریت صنعتی، دوره‌های تخصصی مختلفی در حوزه‌های منابع انسانی، بازرگانی و بازاریابی، بودجه و حسابداری و... با همکاری شرکت‌ها و سازمان‌ها اجرا کرده است، خاطر نشان کرد: در حوزه توسعه بازار، دوره‌های بهداشت و سلامت و توسعه صادرات نیز کارهای جدیدی را آغاز کرده ایم. وی در پایان یادآور شد: بسیاری از دانش‌پذیران ما به دنبال مدرک نیستند زیرا کسب مهارت در اولویت است با این حال در حوزه آموزش به دنبال تقویت ارتباط سازمان مدیریت صنعتی با وزارت علوم و سازمان اداری استخدامی برای اعتبار بخشی بیشتر به مدارک هستیم.



باشیم. وی در خصوص نوآوری و بازیابی دوره‌های آموزشی طی شش ماه نخست سال ۹۹ افزود: در گام اول، نوآوری در تمام دوره‌های مقطع کارشناسی ارشد MBA را رقم زدیم و در گام دوم، در برخی از دوره‌ها درس جدیدی به سرفصل‌های درسی اضافه و در برخی از دروس نیز بازنگری و اصلاحات لازم انجام شد. همچنین، در اعضای هیئت علمی آن خبر داد و گفت: تقویت تعامل بخش علمی و بخش کاربردی سازمان یکی از ویژگی‌های بارز خدمات سازمان است که به افزایش سطح رضایتمندی کارفرمایان در جهت اجرایی شدن پروژه‌ها کمک کرده است. علاوه بر این، تحقیق، توسعه و نوآوری در زمینه آموزش و پژوهش یکی از کلیدی‌ترین برنامه‌های سازمان مدیریت صنعتی است تا پاسخگوی نیازهای جدید کسب و کار

انگلستان، مالزی، هلند و سوئد برنامه‌ریزی و برگزار کنیم. رییس هیات مدیره سازمان مدیریت صنعتی، خاطر نشان کرد: این دوره‌های جدید نیاز امروز کشور محسوب می‌شود و متخیریم که گام اول آن را با دانشگاه‌های فرانسوی برداشته و پیش می‌آوریم. شیخ نیا از توسعه تعاملات و تقویت ارتباطات بخش‌های مختلف این سازمان با اعضای هیئت علمی آن خبر داد و گفت: تقویت تعامل بخش علمی و بخش کاربردی سازمان یکی از ویژگی‌های بارز خدمات سازمان است که به افزایش سطح رضایتمندی کارفرمایان در جهت اجرایی شدن پروژه‌ها کمک کرده است. علاوه بر این، تحقیق، توسعه و نوآوری در زمینه آموزش و پژوهش یکی از کلیدی‌ترین برنامه‌های سازمان مدیریت صنعتی است تا پاسخگوی نیازهای جدید کسب و کار

سازمان مدیریت صنعتی در راستای توسعه تعاملات و نوآوری در حوزه آموزش، دوره‌های جدید خود را معرفی کرد. بر این اساس، سازمان مدیریت صنعتی به دنبال این است که نوآوری را در همه عرصه‌ها به خصوص حوزه آموزش تحقق ببخشد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، حسن شیخ نیا رییس هیات مدیره و معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی با بیان این موضوع تأکید کرد: سازمان مدیریت صنعتی با عمر نزدیک به ۶۰ سال، نوآوری و توسعه تعاملات را در دستور کار قرار داده است و با اتخاذ رویکرد نوآوری و نیازسنجی‌هایی که شکل گرفته، در سال ۹۹ دوره‌ها و خدمات جدیدی ارائه و برگزار خواهد شد. وی افزود: در همین راستا تعاملات خود را با دانشگاه‌ها و مراکز علمی معتبر داخلی و خارجی گسترش دادیم. به طور مثال با دانشگاه‌های مطرح داخلی مانند دانشگاه تهران، علم و صنعت ایران، خواجه نصیرالدین طوسی و تربیت مدرس تعاملات بسیار خوبی را شروع کردیم و به نتایج خوبی رسیدیم. افزون بر این، با دانشگاه آزاد اسلامی توافقات خوبی را برای برگزاری دوره‌ها و خدمات مشترک داشتیم. معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی تأکید کرد: علی‌رغم شرایط تحریم و محدودیت‌هایی که در این زمینه به وجود آمد در سال ۹۹ توانستیم تعاملات بین‌المللی خود را با کشورهای خارجی گسترش دهیم. وی با تشریح تعاملات بین‌المللی سازمان مدیریت صنعتی در حوزه آموزش گفت: سازمان مدیریت صنعتی سال‌هاست با کشور فرانسه تعاملات خوبی دارد؛ در همین راستا با همکاری دانشگاه‌های معتبر فرانسوی دوره‌های جدیدی برنامه‌ریزی کردیم که در حال اجرا است. علاوه بر این، با برخی از دانشگاه‌های مطرح اروپایی و آسیایی ارتباط برقرار کردیم و قرار است دوره‌های جدیدی را با دانشگاه‌های آلمان،

اخبار

آژانس بین المللی انرژی:

کاهش تقاضا برای گاز امسال رکورد می زند

آژانس بین المللی انرژی (IEA) در گزارشی جدید پیش بینی کرد که با وجود بهبود مصرف در ماههای اخیر، تقاضای جهانی برای گاز طبیعی امسال بزرگترین کاهش مشاهده شده تاکنون را خواهد داشت. در گزارش «بازبینی امنیت گاز جهانی ۲۰۲۰» آژانس بین المللی انرژی آمده است: تقاضا برای گاز در سال ۲۰۲۰ به میزان سه درصد معادل ۱۲۰ میلیارد متر مکعب کاهش پیدا خواهد کرد که بزرگترین کاهش سالانه در تاریخ بازارهای گاز طبیعی به شمار می رود. آژانس بین المللی انرژی چهار ماه قبل پیش بینی کرده بود که تقاضای جهانی برای گاز طبیعی امسال چهار درصد معادل ۱۵۰ میلیارد متر مکعب کاهش پیدا می کند و در آن زمان گفته بود این رقم دو برابر میزان افت تقاضا در زمان بحران مالی سال ۲۰۰۸ است. تقاضای جهانی برای گاز در همه مناطق کاهش پیدا خواهد کرد اما بزرگترین کاهش در بازارهای توسعه یافته در اروپا، آمریکای شمالی، آسیا و اوراسیا ملموس خواهد بود و حدود ۷۵ درصد از کاهش تقاضا برای گاز در سال ۲۰۲۰ مربوط به آنها می شود. آژانس بین المللی انرژی در جدیدترین گزارش خود، دورنمای تقاضا برای سال ۲۰۲۰ را اندکی بالاتر برده اما همچنان انتظار دارد کاهش تقاضایی که امسال مشاهده می شود بزرگترین کاهش در تاریخ بازارهای جهانی گاز باشد. اما انتظار می رود تقاضا برای گاز طبیعی در سال آینده سه درصد در مقایسه با سال ۲۰۲۰ رشد کند اما ابهامات فزاینده بر این دورنما سایه افکنده اند. افزایش موارد ابتلا به کووید ۱۹ و دورنمای طولانی شدن پاندمی ابهامات بیشتری را در خصوص روند احیا در سال ۲۰۲۱ ایجاد کرده و باعث تجدیدنظر نزولی نسبت به گزارشهای قبلی شده است. بازارهای برخوردار از رشد پرشتاب در آسیا، آفریقا و خاورمیانه از روند احیای تقاضای جهانی برای گاز در سال ۲۰۲۱ حمایت خواهند کرد. آژانس بین المللی انرژی هشدار داده که روند احیای تقاضا برای گاز طبیعی در بازارهای توسعه یافته آهسته تر خواهد بود و تقاضا ممکن است تا سال ۲۰۲۲ یا به مدت طولانیتر به سطح پیش از شیوع ویروس کرونا بازنگردد. فاتح بیرویل، مدیر آژانس بین المللی انرژی در بیانیه ای اظهار کرد: تقاضای جهانی برای گاز از ژوئن به تدریج پیشرفت کرده و این پیشرفت تحت تاثیر تقاضا در بازارهای نوظهور بوده است. با این حال این به معنای عادی شدن کسب و کار نیست زیرا بحران فعلی پیامدهای بلندمدتی دارد. بر اساس گزارش اوایل پاریس، در این بین شرکت گازپروم روسیه هم پیش بینی کرد اشباع عرضه گاز در بازار اروپا به این زودی برطرف نخواهد شد و در سال ۲۰۲۱ هم ادامه پیدا می کند. اشباع عرضه در بازار گاز طبیعی اروپا در پی افت تقاضا به دلیل شیوع ویروس کرونا در اوایل سال و کاهش فعالیت اقتصادی به وجود آمد.

وی افزایش پیدا خواهند کرد. بایدن اعلام کرده که لیزینگ زمینهای فدرال برای تولید نفت و گاز را متوقف خواهد کرد و یک برنامه انرژی پاک برای افزایش سهم تجدیدپذیرها در تولید برق و اشتغالزایی دارد. گلدمن ساکس انتظار دارد دولت بایدن در مقررات، مالیاتها، محدودیتهای متان و حفاری جدید برای صنعت نفت به طور کلی و برای تولد نفت شیل به خصوص، سخت گیری بیشتری داشته باشد. به گفته تحلیلگران گلدمن ساکس، مقررات و مالیاتها ممکن است هزینه تولید در مناطق نفت شیل آمریکا را حداکثر پنج دلار در هر بشکه افزایش دهند. در صورت پیروزی مجدد ترامپ در انتخابات نوامبر، تاثیر انتخابات دوباره وی در بهترین حالت اندک خواهد بود زیرا توجه سرمایه گذاران از سوختهای فسیلی به سوی منابع دیگر انرژی معطوف می شود. با این حال سیاستهای حمایت کننده دولت ترامپ از صنعت نفت باقی خواهند ماند. گلدمن ساکس ماه گذشته نسبت به نفت ابراز خوش بینی کرده و پیش بینی کرده بود بازار تا سه ماهه چهارم امسال حدود سه میلیون بشکه در روز کمبود عرضه پیدا می کند و قیمت هر بشکه نفت برنت تا پایان سال به ۴۹ دلار افزایش پیدا می کند. بر اساس گزارش اوایل پاریس، گلدمن ساکس در اوایل سپتامبر پیش بینی کرده بود که قیمت هر بشکه نفت برنت در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ به ۶۵ دلار می رسد با این حال ممکن است سال را در قیمت پایتیر ۵۸ دلار به پایان برسد.

پیروزی بایدن به نفع نفت است

صعود قیمت نفت؛ آری یا خیر؟!



تولید این صنعت منتهی خواهد شد. بر اساس گزارش اوایل پاریس، قیمت نفت پس از رشد ۱۰ درصدی در هفته گذشته که بهترین عملکرد هفتگی از ژوئن بود، روز دوشنبه به دلیل پایان اعتصاب کارکنان نفتی نروژ، از سرگیری تولید نفت خلیج مکزیکو پس از عبور طوفان دلتا و از سرگیری تولید الشراوه که بزرگترین میدان نفتی لیبی است، ریزش سنگینی پیدا کرد.

گلدمن ساکس: پیروزی بایدن به نفع نفت است

در همین حال، گلدمن ساکس در یک ارزیابی جدید اعلام کرد پیروزی

آمریکایی گلدمن ساکس اوایل هفته جاری اعلام کردند پیروزی جو بایدن در انتخابات ریاست جمهوری ماه آینده، عامل صعودی برای قیمتهای نفت خواهد بود زیرا هزینه صنعت شیل را افزایش داده و احتمالاً باعث افت ارزش دلار می شود. گلدمن ساکس انتظار دارد دولت بایدن در مقررات، مالیاتها، محدودیتهای متان و حفاری جدید برای صنعت نفت به طور کلی و برای تولید نفت شیل به خصوص، سخت گیری بیشتری اعمال کند که به افزایش هزینه تولید نفت شیل آمریکا و موانع بیشتر برای

از صعود قیمت نفت خبری نیست، حداقل تا زمان انتخابات آمریکا. این موضوع نگرانی دارندگان طلای سیاه را مضاعف کرده است.

بر این اساس، بانک OCBC سنجاپور پیش بینی کرد که قیمت نفت برنت تا زمان برگزاری انتخابات ریاست جمهوری در سوم نوامبر آمریکا بین ۴۰ تا ۴۳ دلار معامله خواهد شد. استراتژیستهای بانک OCBC در گزارش هفتگی دورنمای کالای خود نوشتند: با نزدیک شدن به زمان انتخابات ریاست جمهوری آمریکا، ما همچنان انتظار داریم نفت برنت بین ۴۰ تا ۴۳ دلار در هر بشکه معامله شود. اظهارات اواخر هفته گذشته مقامات اوپک باعث افزایش چشمگیر قیمت نفت در معاملات پنج شنبه شده بود و نفت برنت به بالای ۴۳ دلار در هر بشکه صعود کرده بود اما روند صعودی ادامه پیدا نکرد. تاثیر اظهارات سه هفته پیش وزیر انرژی عربستان سعودی که به سفته بازان بازار نفت هشدار داده بود، تاثیر کوتاه مدتی در حمایت از بهای معاملات داشت و قیمتها چند روز بعد اصلاح شدند. استراتژیستهای بانک OCBC اظهار کردند: ما انتظار داریم همین سناریو اجرا شود یعنی اگر نفت برنت به بالای ۴۳ دلار هم صعود کند، اندکی بعد اصلاح قیمت پیدا کرده و به محدوده ۴۰ تا ۴۳ دلار برگردد. ما انتظار داریم بهای معاملات نفت برنت تا زمان برگزاری انتخابات ریاست جمهوری آمریکا در همین محدوده بماند. تحلیلگران بانک سرمایه گذاری

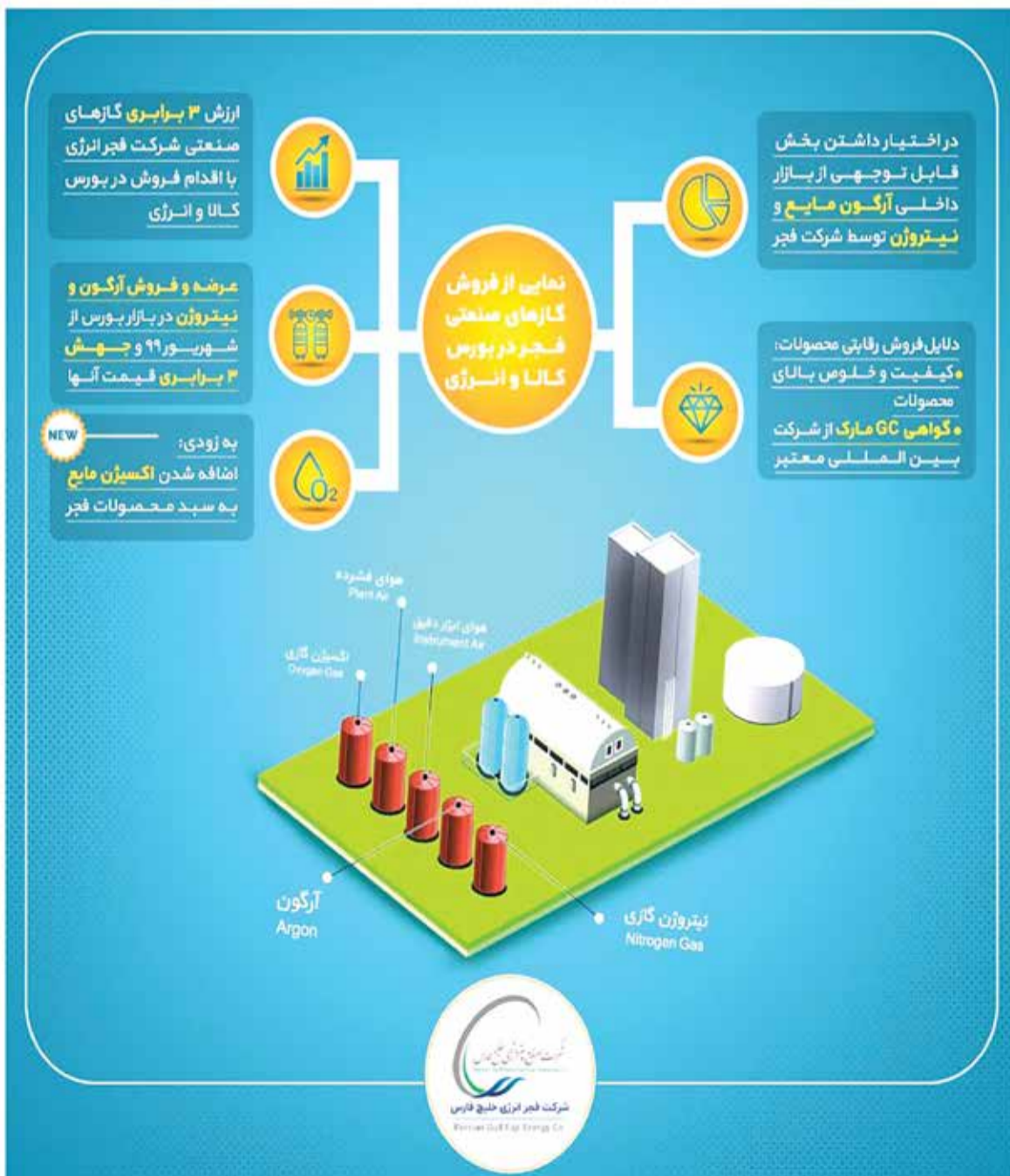
پایان تعمیرات اساسی سکوها؛

پارس جنوبی آماده برداشت حداکثری گاز غنی در زمستان است



تولید شرکت نفت و گاز پارس، اجرای تعمیرات اساسی ایمن در کوتاهترین زمان ممکن را از مهمترین رویکردهای عملیاتی به منظور کاهش زمان توقف تولید عنوان کرد و گفت: خوشبختانه با بهره گیری از کارکنان متخصص و زبده و فعال سازی کارگاه تعمیرات عملیات در سالهای اخیر، در زمینه تعمیر، بازسازی و نوسازی قطعات و تجهیزات سکوها عملیاتی، اقدامهای بسیار اثربخشی صورت گرفته و بخش عمدهای از فعالیتهای تعمیراتی امسال نیز در کارگاه خشکی با روی سکوها اجرایی شد که افزون بر کاهش چشمگیر هزینه و حذف عوامل بیرونی، به کوتاهی زمان فعالیتهای تعمیراتی انجامید. طبیعتاً برنامه تعمیرات اساسی سکوی فاز یک پارس جنوبی را از جمله پرچمترین برنامههای کاری تعمیرات اساسی امسال توصیف و اظهار کرد: در تعمیرات اساسی سکوی فاز یک تمامی خطوط فرآیندی که براساس بررسی و تحلیلهای بازرسی فنی به عنوان نقاط بحرانی مشخص شده بودند، با صرف ۲۸ هزار و ۶۸۰ نفر ساعت کار ایمن و نظارت تیمهای ایمنی، با موفقیت بازسازی و تعویض شدند. وی با یادآوری حادثه سکوی SPD۹ پارس جنوبی، به بازسازی و تولیدی شدن مجدد این سکو در سال گذشته اشاره کرد و گفت: پس از این رویداد، تمامی نقاط حادثه خیز در این سکو و سکوهایی مشابه SPD۸ و SPD۷ شناسایی و در قالب یک پروژه تعمیراتی، بازسازی شدند.

جانشین رئیس تعمیرات عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس از پایان تعمیرات اساسی سکوها گاز پارس جنوبی خبر داد و گفت: بخش فراساحل پارس جنوبی آماده برداشت حداکثری گاز غنی در فصل زمستان است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، مهدی طیبی با اشاره به آغاز برنامه تعمیرات سالانه سکوها گاز پارس جنوبی از ۱۵ اردیبهشت ماه امسال، گفت: پس از بازرسیهای انجام شده، برنامه ریزی به منظور تعمیرات اساسی ۲۲ سکو از مجموع سکوهایی عملیاتی پارس جنوبی در دستور کار قرار گرفت و تعمیرات در بازه زمانی پنج ماهه، با صرف ۹۲ هزار و ۸۴۰ نفر ساعت کار ایمن پایان یافت. وی در تشریح فعالیتهای تعمیراتی در بخشهای مختلف سکوهایی پارس جنوبی، اظهار کرد: بازرسی ظروف، کالیبراسیون شیرهای اطمینان، انجام تعمیرات دوره ای سیستمهای کنترلی و F&G (که بعضاً در زمان تولید امکان پذیر نبوده) بررسی و انجام تعمیرات دوره ای سیستمهای UPS، تعویض خطوط فرآیندی که در طول سال و به تشخیص بازرسی فنی نیاز به تعویض آنها گزارش شده، تعمیر شیرهای MOV و ESDV و سایر شیرهایی که به دلیل قرار گرفتن در مسیرهای پروسسی امکان تعمیر و یا تعویض آنها در زمان تولید سکوها نیست، از مهمترین فعالیتها در بازه زمانی تعمیرات اساسی بوده است. جانشین رئیس تعمیرات عملیات



در پی تصویب نمودار جدید سازمانی پتروشیمی بندرامام؛

معاونت فنی و تولید شرکت پتروشیمی بندرامام و مدیریت فنی و تولید بسیاران منصوب شدند



معاونت فنی و تولید شرکت پتروشیمی بندرامام و مدیریت فنی و تولید بسیاران بندرامام با حکمی از سوی حمیدرضا رستمی منصوب شدند. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، صبح روز سه شنبه ۲۲ مهرماه با توجه به مصوب شدن نمودار سازمانی شرکت و جمعیت شرکت های تابعه به شرکت مادر، حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام طی احکامی جداگانه ملک عباس غلامزاده را به عنوان معاون فنی و تولید شرکت و پرویز دست نشان را به عنوان مدیر فنی و تولید بسیاران منصوب کرد. مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در بخشی از این احکام چنین آورده است: «با اطمینان نظر به اهمیت و جایگاه آن مدیریت در استمرار کمی و کیفی تولید محصولات در شرکت بر اساس برنامه های مصوب، شایسته است در اولویت تخشیدن به مأموریت های زیر با هدف «سرآمدی در تولید و عملیات»، اهتمام جدی مبذول نمایید:

۱- توجه ویژه به ارزش های متعالی سازمان و اقدام جهت پویایی شرکت با تکیه بر قانونمندی، خردورزی و مشارکت عمومی در راستای اهداف سازمان

۲- نظارت عالی بر تولید مستمر در واحدهای زیرمجموعه و تحقق اهداف تولید با رعایت اصل تولید اقتصادی و توسعه محصول

۳- برنامه ریزی انجام تعمیرات اساسی و پیشگیرانه و استقرار سیستم های هوشمند و تعمیرات و نگهداری جهت جلوگیری از بروز وقفه در عملیات با مدیریت علمی و اقتصادی

۴- اتخاذ سیاست ها و برنامه های جامع عملیاتی برای رفع تنگناهای تولید و اصلاح الگوی مصرف و اجرای سیاست های کلان مدیریت انرژی

۵- هماهنگی و تعامل اثربخش با سایر شرکت ها و تامین کنندگان خوراک جهت تبادل اقتصادی خوراک و محصول و هم افزایی فرآیندهای تولید و همچنین تعیین و اولویت بندی نیازهای تولید و پیگیری رفع آنها

۶- آسیب شناسی و اصلاح فرآیندهای تولید با هدف تسریع در انجام فعالیت ها با رویکرد بهبود مستمر

۷- توجه ویژه به حوزه ایمنی، بهداشت و محیط زیست و صیانت از سرمایه های ارزشمند انسانی و تجهیزاتی و ارتقاء سطح انگیزش کارکنان

۸- همکاری مستمر با شرکت های تولیدی برای توسعه تکنولوژی های مورد نیاز و سازگار با محیط زیست

امید است با استعانت از خداوند متعال و بهره مندی از همکاری صمیمانه مدیران، کارکنان و واحدهای ستادی شرکت در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.

شایان ذکر است ملک عباس غلامزاده پیش از این مدیرعامل بسیاران بندرامام و پرویز دست نشان به عنوان رئیس مجتمع بسیاران فعالیت می کردند.

فجر با عرضه آرگون و نیتروژن مایع در بورس سود خود را سه برابر کرد؛

اکسیژن مایع در یک قدمی عرضه در بازار بورس



زال خانسی، مدیرعامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس از عرضه آرگون و ازت مایع برای نخستین بار در بازار بورس انرژی و کالا خبر داد و گفت: فروش این محصولات در بورس جهش و رکوردی سه برابری برای فجر در پی داشته و به زودی اکسیژن مایع نیز در بازار بورس عرضه خواهد شد.

به گزارش پترونیوز، غلامعلی زالخانسی مدیرعامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس اظهار کرد: آرگون و ازت مایع دو محصول شرکت فجر انرژی خلیج فارس هستند که فروش آنها به شرکت های خارج از منطقه ویژه اقتصادی صورت میگیرد.

وی افزود: در راستای حضور شفاف و ایجاد یک تاثیر ساختاری و مثبت در بازار کشور در سال ۱۳۹۹ تصمیم گرفتیم که عرصه مستقیم این محصولات را در بورس آغاز کنیم؛ در نهایت فجر با اخذ مجوز از سازمان بورس توانست از یک ماه گذشته آرگون و نیتروژن خود را در بورس عرضه کرده و به فروش برساند.

مدیرعامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس با اشاره اینکه قیمت این محصولات در بازار بورس رقابتی هستند بیان کرد: با توجه به عرضه و تقاضای این دو محصول قیمت این محصولات جهش سه برابری داشته است؛ پس از آن کارشناسان بازرگانی

فجر مطالعاتی بر روی بازار داشته و به این نتیجه رسیدند که ظرفیت فروش و عرضه اکسیژن مایع نیز در بازار بورس وجود دارد. امیدواریم با همکاری واحد های مختلف بتوانیم طی چند ماه آینده اکسیژن مایع نیز به سید محصولات ما نیز اضافه شود.

زال خانسی با اشاره به اینکه شرکت فجر بخش قابل توجهی از بازار داخلی آرگون مایع و نیتروژن مایع را به خود اختصاص داده است، تصریح کرد: ارزش به سید محصولات فجر اضافه خواهد شد، دو محصول کیفیت و خلوص بالا بوده که تقریباً در کشور ممتاز هستند؛ ما برای انتقال این ارزش به مشتریان گواهی GC-MARK را از یک شرکت بین المللی معتبر دریافت کرده ایم و این عامل موجب شده که محصولات فجر به صورت رقابتی و با قیمت بسیار خوبی در بازار به فروش برسند. تمام فروش خود را از طریق بازار بورس داشته باشیم.

عنوان کرد: شرکت فجر انرژی خلیج فارس فروش اکسیژن مایع را در دستور کار خود قرار داده و به دنبال پیدا کردن سهام بازار خود را به صورت رقابتی عرضه کند و بخشی از ظرفیت خود را به فروش در بازارهای جدید اختصاص دهد تا ارزش مورد نیاز خود را از این محل تامین کند و اگر این موضوع محقق شود، پیش بینی می شود بیش از ۲ میلیون دلار در سال درآمد کسب از این محل کسب شود.

یادداشت

پیشنهاد مجلس برای اصلاح ساختار بودجه؛ تهاثر پروژه های عمرانی با نفت

حجت الاسلام سید محمد رضا میر تاج الدینی

نایب رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی



روش تهاثر پیشنهادی مجلس در اصلاح ساختار بودجه به این صورت است که در این روش، تهاثر پروژه های عمرانی با نفت پیش بینی شده که در صورت تحقق آن هم فروش نفت تضمین می شود و هم محدودیت اعتبارات عمرانی از بین می رود. یکی از برنامه های اصلی مجلس شورای اسلامی در این چهار ماه اصلاح ساختار بودجه بود، بر همین اساس کارگروه ویژه ای در کمیسیون برنامه و بودجه شکل گرفت، جلسات متعدد با حضور کارشناسان دولت و مرکز پژوهش ها برگزار شد و به جمع بندی های خوبی در این زمینه رسیدیم. جمع بندی که ما در کمیسیون برنامه و بودجه داشتیم این بود که اصلاح ساختار بودجه را در دو روش پیش ببریم تا به بودجه سال جاری برسد. یکی این که رویکردهای اصلاح ساختار را طی نامه ای به سازمان برنامه و بودجه اعلام کنیم تا این سازمان آن را در تدوین بودجه لحاظ کند و ما هم در زمان بررسی به آن توجه کنیم و روش دیگر هم این که مواردی که نیاز به تغییر قانون دارد در قالب طرح فوریتی به مجلس شورای اسلامی ارائه کنیم مثل اصلاح برخی احکام که باید به قوانین دائمی تبدیل شود. برآیند و خروجی اصلاح ساختار یک بخش احکام بودجه ای و بخش دیگر تثبیت درآمدهای پایدار و مواردی از این قبیل است. بخشی هم اصلاح شکلی و نحوه رسیدگی به بودجه است

به نظر می رسد نظرات دولت و مجلس شورای اسلامی در این راستا به یکدیگر نزدیک شده و نوعی تفاهم در این زمینه ایجاد شده است. اصلاح ساختار بودجه عملیاتی شدن بودجه را محقق می کند، همه دولت ها این شعار را می دادند ولی هیچ دولتی آن را ۱۰۰ درصد پیاده نکرده است ما می خواهیم این بار تا حدی این موضوع را محقق کنیم. نکته ای دیگر پایدار شدن درآمدها و فاصله گرفتن از درآمدهای مشکوک الوصول است یعنی با توجه به شرایط تحریم انکای بودجه به درآمدهای غیرنفتی تثبیت می شود و بودجه های عمرانی سنگین که اعتبارات زیادی می طلبد و چندین سال متوالی برایش اعتبار در نظر گرفته می شد به صورت تهاثر با نفت تامین اعتبار می شود و زیرساخت هایی مثل خطوط ریلی و جاده های نیز ساخته خواهد شد. البته باید مطالعه کارشناسی بیشتری در این زمینه شود، اما تهاثر پروژه های عمرانی با نفت می تواند بخش عظیمی از مشکل را حل کند. این سیاست درستی است که بودجه نباید به نفت وابسته باشد و سهم نفت باید بر هزینه های جاری کاهش یابد اما هدف از این کار این است که وابستگی بودجه جاری به نفت قطع شود. این در حالی است که بودجه های عمرانی و زیرساخت ها می توانند از درآمدهای نفتی بهره مند شوند این یک سرمایه گذاری مولد است و در واقع باعث می شود درآمد نفتی در پروژه های عمرانی و زیرساخت ها هزینه شوند و بخشی از نفت هم در صندوق توسعه ذخیره خواهند شد. با درآمدهای نفتی می توان بندر و اسکله در ساحل ایجاد کرد، خطوط ریلی و جاده های را گسترش داد و این یک سرمایه گذاری مولد و لازم است. نفت باید به این قسمت مایع شود. ما در اصلاح ساختار این موضوع را پیشنهاد کردیم که تهاثر نفت با کشورهای دیگر که می خواهند در کارهای زیرساختی مثل خطوط ریلی Highspeed با اسکله سرمایه گذاری کنند انجام شود و در واقع این مجوز داده شود که این پروژه ها مستقیماً با تهاثر نفت تامین اعتبار شود. در این صورت بخشی از بودجه به صورت قراردادهای بلند مدت انجام می شود و سهم این پروژه ها در بودجه هر سال مشخص خواهد شد. حسن آن این است که هم فروش نفت تضمین می شود و هم محدودیت اعتبارات عمرانی از بین می رود.

خبر

نقشه پالایشگاه دوازدهم پارس جنوبی برای زمستان

مدیر پالایشگاه دوازدهم پارس جنوبی گفت: ۱۰۰ درصد کارهای برنامه ریزی شده و ضروری در بازه تعمیرات اساسی انجام شده است و فازهای ۲۲ و ۲۴ با توان کامل برای تولید محصولات خود در زمستان آماده هستند و امیدواریم زمستان را با آرامش پشت سر بگذاریم.

مهدی گرمی شیرازی در گفت و گو با ایسنا، درباره شرایط فنی بخش های مختلف پالایشگاه گفت: در حال حاضر تمام بخش های واحدهای پالایش گاز، تثبیت میانات گازی در سرویس هستند. بخش های پشتیبانی پالایشگاه شامل واحدهای آب، برق و بخار و ... نیز تکمیل شده اند و سایر واحدها نیز مطابق برنامه طرح تا پایان سال تکمیل خواهند شد. به آمادگی پالایشگاه برای تولید زمستان اشاره و اظهار کرد: در راستای تولید پایدار تعمیرات پالایشگاه دوازدهم از ۲۰ مرداد سال جاری آغاز شد و تا ۱۵ شهریور ادامه یافت. وی با بیان اینکه نیروهای مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای راه اندازی پالایشگاه در انتهای سال ۱۳۹۶ در فازهای ۲۲ و ۲۴ حضور داشته اند؛ اظهار کرد: نیروهای مجتمع در این دوره در کنار پیمانکار در راه اندازی کمک لازم را انجام دادند و حضور جدی نفقات SPGC از سال گذشته در این پالایشگاه با اضافه شدن نفقات انجام شده است. مدیر پالایشگاه دوازدهم پارس جنوبی افزود: چارت سازمانی رسمی پالایشگاه حدود ۱۲۰ نفر است که در حال حاضر حدود ۷۰ نفر در پالایشگاه جذب شده اند و امیدواریم به زودی این چارت تکمیل تر شود. گرمی شیرازی با بیان اینکه از ۳۰ نفر سال جاری، مدیریت بهره برداری واحدهای تکمیل شده به مجتمع پارس جنوبی واگذار شده است، گفت: در حال حاضر پیمانکاران طرح در پالایشگاه مشغول انجام کارهای هستند و در نهایت با تکمیل تمام واحدها پالایشگاه به صورت کامل به SPGC واگذار خواهد شد.

نشان عالی «مدیر سال» به مدیرعامل پتروشیمی اروند اهدا شد



نشان عالی «مدیر سال» در پنجمین نشست سراسری مدیر سال از میان ۵۰۰ واحد تولیدی کشور به مدیرعامل شرکت پتروشیمی اروند اهدا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی اروند، پنجمین اجلاس سراسری مدیر سال روز سه شنبه (۲۲ مهرماه) با حضور وزیر میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی، معاون رئیس جمهوری و رئیس سازمان محیط زیست، برای پنجمین سال پیاپی برگزار شد. ۱۴ تولیدکننده برگزیده

این نشست پس از دعوت از واحدهای تولیدی کشور و ارزیابی این واحدها بر اساس مستندها و پرسشنامه های از میان ۵۰۰ واحد تولیدی حائز رتبه شناخته شده و به مرحله پایانی راه یافتند. نام پتروشیمی اروند نیز به عنوان بزرگترین زنجیره تولید بی وی سی کشور در میان برگزیدگان بود؛ حسن نشان زاده مقدم، مدیرعامل شرکت پتروشیمی اروند، نشان عالی «مدیر سال» را از این نشست دریافت و این نشان ارزشمند را به کارکنان خود و زحماتش این شرکت تقدیم کرد.