

طی ۴۵ روز اخیر و با رعایت الزام‌های پیشگیرانه برای مقابله با شیوع کرونا صورت پذیرفت؛

پایان تعمیرات سالانه ۱۰ سکوی گازی پارس جنوبی

طبق برنامه‌ریزی صورت گرفته، ۲۴ سکو از مجموع سکوه‌های پارس جنوبی تا پایان مهرماه امسال، در تعمیرات سالانه پایش می‌شوند

۵



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۷ تیر ماه ۱۳۹۹ - ۲۸ ژوئن ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

فرمان بهره‌برداری از پتروشیمی میاندوآب، افتتاح واحد نرمال هگزان پالایشگاه سازند اراک و آغاز رسمی احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران صادر شد؛

پیام افتتاح سه طرح ملی نفت

رئیس جمهوری در آیین بهره‌برداری از ۳ طرح ملی صنعت نفت: جاسک به پایگاه مهم صادرات نفت ایران تبدیل می‌شود

۹ و ۸

فریدون عباسی رئیس کمیسیون انرژی مجلس شد؛

تشریح اولویت‌های کمیسیون انرژی مجلس یازدهم

توسعه صنایع پالایشی و پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش در پایین دست این صنایع اشتغالزایی فراوانی را به همراه دارد و برای تأمین مالی این واحدها می‌توان با ایجاد مشوق اقتصادی، از نقدینگی موجود استفاده کرد

لازمه تشکیل وزارت انرژی کاهش تصدی‌گری وزارت نفت و شکل‌گیری بخش خصوصی واقعی در صنعت نفت کشور است. یعنی بخش خصوصی باید در این صنعت بنگاه‌داری کند و وزارت انرژی به عنوان یک نهاد سیاستگذار نقش مدیریتی و تنظیم‌گری را انجام دهد

۳

رقابت گازی ترکیه با ایران وارد مرحله جدیدی شده است؛

خوش خدمتی گازی ترک‌ها!

۱۱

ضرر ۳۰۰ میلیارد دلاری صنعت نفت شیل آمریکا از کرونا؛

تداوم روند کاهش سهم
نفت در سبد انرژی جهان
به روایت بی‌پی

۱۵

اوایل پرایس گزارش داد:

کدام کشورهای نفتی از
سقوط قیمت نفت بدترین
ضربه را خوردند؟

۱۵

در آستانه تحقق دومین جهش پتروشیمی؛

تراز تولید و مصرف
«اتیلن» ایران مثبت شد

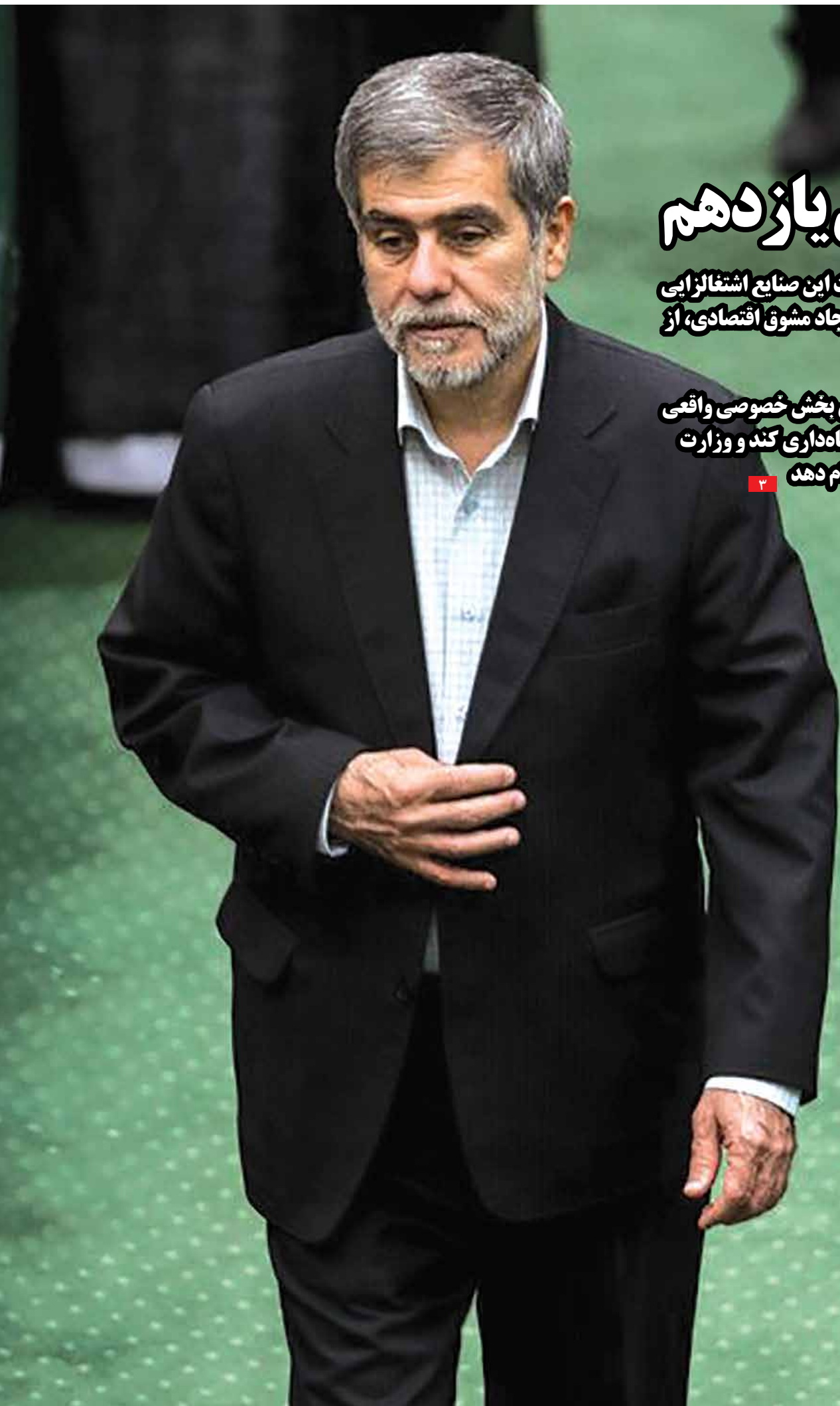
۱۶

۱۳

حبیب‌قاسمی ده چشمه

مزیت‌های صادراتی
LPG نسبت به بنزین

یادداشت روز



اخبار نفت

۲۳ دکل ملی حفاری گواهینامه سلامت تجهیزات گرفتند

۲۳ دکل حفاری خشکی و دریایی ناوگان شرکت ملی حفاری ایران موفق به دریافت گواهینامه‌های صحت و سلامت تجهیزات (COF) از مراجع ذی‌صلاح مورد تایید وزارت نفت شدند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، مهران مکوندی، معاون مدیرعامل این شرکت در امور فنی و مهندسی با اعلام این خبر گفت: دریافت گواهینامه‌های (CERTIFICATE OF FITNESS) برای همه دستگاه‌ها و تجهیزات حفاری چاه‌های نفت و گاز براساس دستورعمل و تأکید مقام عالی وزارت نفت و پیگیری معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید انجام شده است. وی اظهار کرد: به موجب این دستورعمل، دستگاه‌های حفاری برای حضور در مناقصات و ورود به کار اجرایی عملیاتی باید گواهینامه صحت و سلامت اولویت نخست را ارائه و تا پایان امسال نسبت به دریافت گواهینامه اولویت دوم نیز اقدام کنند. مکوندی با این توضیح که اکنون هشت دستگاه حفاری دیگر در مراحل ارزیابی و بررسی فنی قرار دارند، گفت: گواهینامه مرحله نخست شامل بررسی و تأیید تجهیزات جانبی دکل از جمله نقاط جوشکاری‌شده سازه و زیرسازه، شیرهای فورانگیر، پمپ‌های اطفای حریق و به‌طور مشخص مرتبط با ایمنی دستگاه است و اولویت دوم صحت و سلامت کامل همه تجهیزات دکل مانند موتورها، پمپ‌ها، دراورکس و... را در بر می‌گیرد. وی با بیان اینکه بازرسی‌های فنی در سال‌های پیش نیز در این شرکت اعمال می‌شد و بر اساس توافق انجام‌شده با شرکت ایرانی IGS روند دریافت گواهینامه برای دیگر دستگاه‌های حفاری در جریان است، ادامه داد: از شمار ۲۳ دستگاه حفاری که تاکنون گواهینامه اولویت نخست را دریافت کرده‌اند ۲۲ دکل خشکی و دستگاه دریایی موبل است که دستگاه‌های خشکی در گستره شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پروژه چاه‌های اکتشافی ۶۰۸ مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و دکل دریایی موبل در موقعیت میدان نفتی ابودر در حوزه فعالیت شرکت نفت فلات قاره در آب‌های خلیج فارس مستقرند و در مدار عملیات قرار دارند. مکوندی یادآور شد: این دستورعمل وزارتی در راستای کار بر مبانی ایمنی و برای حفظ سلامت منابع انسانی خاصه کارکنان عملیاتی و پشتیبانی، صحت تجهیزات و دستگاه حفاری در فرآیند کار و استفاده ایمن و بهینه از دستگاه‌ها، ادوات و ماشین‌آلات مورد اهتمام ویژه است.

آخرین وضع کرونا در ۳ شرکت نفتی بررسی شد

بیس‌وچهارمین نشست کمیته مدیریت شرایط اضطراری سطح ۳ شرکت ملی نفت ایران با هدف بررسی آخرین وضع کرونا در سه شرکت نفتی برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، در بیست‌وچهارمین نشست کمیته بحران سطح ۳ شرکت ملی نفت که دیروز دوشنبه (دوم تیرماه) با حضور فرخ علیخانی، معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران، حبیب‌الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مانی عبدالله‌زاده‌راد، مدیر اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت، مجید بوجارزاده، رئیس روابط عمومی شرکت ملی نفت، محمدرضا امیری‌فرد، معاون پشتیبانی مدیریت منابع انسانی و علیرضا انصاری‌فرد، رئیس پدافند غیرعامل مدیریت اچ‌اس‌سی برگزار شد، از طریق ویدئوکنفرانس آخرین اقدام‌های مقابله با کرونا در شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، ملی حفاری و آروندان بررسی شد. در این نشست با بررسی آخرین دستورعمل‌ها و دستورهای وزیر نفت برای مقابله با شیوع کرونا، نظارت بر اجرای دستورعمل‌ها و استفاده همه بخش‌های عملیاتی از ماسک و ضرورت استمرار تأمین اقلام بهداشتی مانند ماسک، دستکش و... برای مناطق عملیاتی به‌ویژه در استان خوزستان مورد تأکید قرار گرفت. همچنین در این نشست اعلام شد در آینده نزدیک واحد PCR در بیمارستان نفت تهران و پس از آن در اهواز و بوشهر راه‌اندازی می‌شود که به‌زودی جزئیات آن اطلاع‌رسانی خواهد شد.

پروژه تعمیرات اساسی دکل سحر ۲ پایان یافت
پروژه تعمیرات اساسی دکل حفاری دریایی سحر ۲ در کمتر از سه ماه اجرایی شد و این دکل هم‌اکنون برای انجام کار در موقعیت جدید قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت حفاری شمال، این پروژه با توان متخصصان این شرکت و همکاری شرکت‌های داخلی از جمله شرکت ایرواکیو، بدون هیچ حادثه‌ای اجرا شده و در انجام آن، برای بیش از ۱۰۰ نفر به صورت مستقیم و بیش از ۳۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم اشتغالزایی صورت گرفته است. دکل حفاری دریایی سحر ۲ از سال ۱۳۹۲ به ناوگان شرکت حفاری شمال ملحق شده و از آن زمان تا کنون به‌صورت مستمر در خلیج فارس مشغول به انجام عملیات حفاری بوده است. این دکل برای نخستین بار تحت بازسازی کامل قرار گرفته و با وجود محدودیت‌های ناشی از شیوع کرونا، طبق برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، بدون وابستگی به خارج و با جلوگیری از خروج ارز از کشور اجرایی و کالاهای مورد نیاز نیز از منابع داخلی تأمین شده است. تعویض همه آندهای فداشونده پایه‌ها و اسپادکن‌ها، سندبلاست و رنگ‌آمیزی کامل بدنه و متعلقات، تعویض تمامی ورق‌های فرسوده با متراژ حدود هزار متر مربع، تعویض و اصلاح خطوط لوله موتورخانه، کمپرسورها، اتاق کنترل برق، آب‌شیرین‌کن و خطوط تخلیه، سیستم دفع روغن و گازوئیل، سیستم اطفای حریق و خطوط سیستم تصفیه گل، تغییر طراحی و تعویض کلی سیستم فاضلاب، بازسازی کامل آشپزخانه و استراحتگاه و تجهیزات مربوطه، بازسازی و تعویض قسمت عمده‌ای از شیرها، تعویض درجه تخلیه همه مخازن، انجام انواع بازرسی غیرمخرب و تمیزکاری تمامی مخازن سوخت و تعادل از جمله فعالیت‌های صورت گرفته در این پروژه تعمیرات اساسی بوده است.

رئیس جمهوری:

صادرات نفت ایران دیگر متکی به تنگه هرمز نیست

شرکت ملی نفت ما قادر است روزانه ۳ میلیون بشکه نفت صادر کند و حالا می‌گویم ۳ میلیون تقریب باز می‌گویم ۲.۷۰۰ یا ۲.۸۰۰ می‌توانیم صادر کنیم. رئیس‌جمهوری تصریح کرد: بعضی وقت‌ها بعضی‌ها به من نامه می‌نویسند و کنارش می‌نویسم مثلاً می‌گویند شما که در پایان سال ۹۵ در سخنرانی گفتید در دولت آینده این کار را می‌کنم الان این کار را نکردید و کنارش نوشتم دولت آینده در چه شرایطی بود و آن شرایطی که من در سال ۹۵ نوشتم شرایطی بود که صادرات نفت ما از ۹۰۰ هزار بشکه به بالای ۲ میلیون بشکه و ۲ میلیون ششصد هزار و ۲ میلیون و هفتصد هزار رفت که همه سرمایه‌دارها اینجا برای اینکه پروژه بگیرند، ردیف شدند. وی گفت: ملت ما ایستادگی و مقابله کرد و امروز برای همه دنیا روشن است که با تحریم و فشار ما تسلیم نمی‌شویم. باید بیابند روی منطق. می‌گویند ما حاضریم مذاکره کنیم حرف عجیب و غریبی می‌زنند ما حاضریم مذاکره کنیم یعنی چه؟ چه کسی از میز مذاکره کنار رفت؟ چه کسی مذاکره را شکست؟ چه کسی اتاق مذاکره را آتش زد؟ آنها بودند ما که در چارچوب معقول، منطق، اخلاق و سیاست بودیم. همه تعهدات بین‌المللی را آنها زیر پا گذاشتند، پس این دروغ فوق دروغ است. منتها این واقعیت را برای مردم باید توضیح دهیم.



بیاییم این منجمد را مولد کنیم، هر کسی یک چیزی برداشته در گاو صندوق خودش گذاشته و می‌گوید من نیاز دارم تا حالا سی سال است استفاده نکرده و ۵۰ سال دیگر هم نیاز ندارد، حالا بر فرض نیاز داشت زمین دیگر در اختیارش می‌گذاریم. روحانی افزود: ما سال ۹۸ که بسیاری از اقتصاددانان پیش‌بینی می‌کردند رشد اقتصادی ما منفی باشد، رشد اقتصادی بدون نفت ما ۱.۱ بود و مثبت شد، البته مقوله نفت جداست و دلیل آن این است که مردم باید بدانند نفت به خاطر تحریم و به‌خاطر فشار است. وزارت نفت و

گفتند استراتژیک‌ترین کار دولت شما این کار است که دارید انجام می‌دهید، همین لوله‌ای که نفت‌مان را به جاسک منتقل می‌کنیم و به دریای عمان می‌بریم کار بزرگ و عظیم و بی‌نظیر تاریخ ایران است، یعنی در تاریخ ایران نخستین بار است این داستان محقق می‌شود، همه بیاییم بیان و تبیین کنیم. وی با بیان اینکه همه وظیفه داریم سرمایه منجمد را تبدیل به سرمایه مولد کنیم، گفت: هکتارها زمین آماده برای مسکن در این کشور افتاده به اسم این وزارتخانه و آن وزارتخانه، به اسم این شرکت دولتی و آن شرکت دولتی،

از جاده به همه آسیای مرکزی و از راه‌آهن رشت به آستارا، اینها کارهای عظیمی است که در این دولت انجام می‌گیرد، راه‌آهن رشت به انزلی نیز تا پایان سال افتتاح می‌شود، یعنی دریای خزر را از انزلی به خلیج فارس و به‌زودی به دریای عمان متصل می‌کنیم. روحانی عنوان کرد: اکنون از گوره تا جاسک هزار کیلومتر لوله می‌کشیم و صادرات نفت ما دیگر متصل به بند ناف تنگه هرمز نیست و نخستین بار در تاریخ ایران است که این کار انجام می‌گیرد. رئیس جمهوری ادامه داد: یکبار که در محضر مقام معظم رهبری بودم به من

گزارش وزیر نفت به هیئت عالی نظارت مجمع تشخیص مصلحت نظام



کلی اقتصاد مقاومتی به هیئت عالی نظارت مجمع تشخیص مصلحت نظام ارائه کرد. زنگنه با اشاره به تأکیدهای راهبردی مقام معظم رهبری و تکالیف مقرر در سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی برای حوزه نفت، گاز و پتروشیمی از اهتمام وزارت نفت بر تحقق کامل این اهداف خبر داد. دبیر مجمع تشخیص مصلحت نظام نیز با تأکید بر وظیفه بسیار مهمی که به‌منظور نظارت بر حسن اجرای سیاست‌های کلی از سوی مقام معظم رهبری به هیئت عالی نظارت مجمع محول شده، هدف از ارزیابی عملکرد دستگاه‌های مسئول را کمک به بهبود جهت‌گیری‌ها و انطباق بیشتر مصوبات، قوانین و اقدام‌ها با اهداف عالی سیاست‌های کلی نظام دانست.

وزیر نفت با حضور در نشست هیئت عالی نظارت مجمع تشخیص مصلحت نظام، گزارشی از اقدام‌ها و برنامه‌های این وزارتخانه متناسب با بندهای مختلف سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی به اعضای این مجمع ارائه کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی مجمع تشخیص مصلحت نظام، هیئت عالی نظارت این مجمع، روز سه‌شنبه (سوم تیرماه) به ریاست محسن رضایی، دبیر مجمع تشکیل و عملکرد دستگاه‌های اجرایی در خصوص تحقق اهداف سیاست‌های کلی نظام بررسی شد. در این نشست، بیژن زنگنه، وزیر نفت گزارشی از اقدام‌ها و برنامه‌های این وزارتخانه متناسب با بندهای مختلف سیاست‌های

سخنگوی دولت:

همکاری‌های ایران و چین در حوزه نفت و پتروشیمی گسترش می‌یابد

چندجانبه‌گرایی و توسعه همکاری‌های منطقه‌ای و میان‌منطقه‌ای برای مواجهه با چالش‌های متنوعی که پیش روی رشد و توسعه است وجود ندارد. ریعی تصریح کرد: این مصوبه دولت می‌تواند سرآغازی برای پاسخ دادن به زیاده‌خواهی‌ها و سیاست‌هایی باشد که امروز در منطقه آسیا می‌خواهند ایران را منزوی کنند و مقاومت ایران را در گوشه‌هایی بشکنند. این بخشی از سیاست خارجی و فعالیت بین‌المللی ماست که امیدواریم به بهبود زندگی مردم ایران و مردم جمهوری خلق چین کمک کند.

قابل توجهی در گسترش روابط داریم و در حال تحقق این برنامه هستیم. ریعی عنوان کرد: طیف متنوعی از حوزه‌های همکاری میان ایران و چین همانند نفت خام، پتروشیمی، راه‌آهن، اتصالات دریایی با هدف ارتقای جاده ابریشم مورد توجه قرار گرفته است که نحوه عملکرد و اجرای آن در مذاکرات جداگانه‌ای انجام خواهد شد. سخنگوی دولت افزود: آمادگی داریم بر همین اساس با همه همسایگان و کشورهای منطقه برای تنظیم یک نقشه راه روشن و جامع همکاری کنیم و ما عمیقاً اعتقاد داریم که هیچ راهی جز

آمریکا برای منزوی کردن ایران و قطع ارتباط کشورمان با جامعه بین‌المللی و عزم جمهوری اسلامی بر توسعه روابط با دیگر کشورهاست. وی با برشمردن مواد مهم طرح همکاری ۲۵ ساله ایران و چین تصریح کرد: به رسمیت شناختن اشتراک‌های فرهنگی، تشویق چندجانبه‌گرایی، حمایت از حق برابر ملت‌ها، تأکید بر توسعه بومی دیدگاه‌های دو ملت از جمله مواد این طرح است. با داشتن روابط عمیق دوجانبه از زمان برقراری روابط دیپلماتیک در حوزه انرژی، زیرساخت‌ها، صنعت، علم و فناوری امروز گسترش

سخنگوی دولت گفت: طیف متنوعی از حوزه‌های همکاری میان ایران و چین همانند نفت‌خام، پتروشیمی، راه‌آهن و اتصالات دریایی مورد توجه قرار دارد که نحوه عملکرد و اجرای آن در مذاکرات جداگانه‌ای انجام می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، علی ریعی، روز سه‌شنبه، سوم تیرماه در نشست خبری با بیان تصویب پیش‌نویس برنامه ۲۵ ساله همکاری‌های ایران و چین در هیئت وزیران، گفت: این طرح اثبات‌کننده شکست‌های

بهسازی جاده‌های سلیران به همت نفت و گاز مسجدسلیمان

مهار آتش‌سوزی گسترده منابع طبیعی مسجدسلیمان با مشارکت نفتی‌ها

به دنبال اعلام آتش‌سوزی گسترده در مراتع و منابع طبیعی ارتفاعات اطراف امامزاده بی‌بی بتول و درخواست کمک از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان، عوامل اداره اچ‌اس‌سی این شرکت در کوتاه‌ترین زمان ممکن در محل حادثه حاضر شدند و اقدام‌های لازم نسبت به مهار و خاموش شدن آتش انجام شد. در این عملیات که در اوج ساعات گرم روز انجام شد، عوامل ایستگاه آتش‌نشانی شماره یک شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در کنار عوامل اداره منابع طبیعی، اداره حفاظت محیط زیست و برخی فعالان و دوستداران محیط‌زیست موفق شدند این آتش‌سوزی گسترده مراتع و منابع طبیعی را مهار کنند.

مترمکب، بتن‌ریزی و سنگ‌کاری به مقدار ۷۷۵ مترمکب، ترانشه‌زنی و اصلاح هندسی دید و مسیر، کانال سنگی در شانه به‌منظور هدایت و دفع آب باران و جلوگیری از شکستگی و آب شستگی جاده، کانال خاکی و سنگفرش کف جاده در دو طرف پل اجرا شد. با این اقدام، بخش‌هایی از این مسیر که در بارندگی‌های سال‌های قبل دچار آسیب شده و سبب به خطر افتادن جان شهروندان شده بود با همت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان ایمن‌سازی و تردد روستاییان و ساکنان مجاور چاه‌های نفتی این منطقه تسهیل شد. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان پیش از این و در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و ارائه خدمات عام‌المنفعه به شهروندان و میاوران چاه‌ها و تأسیسات نفتی حوزه عملیاتی خود اقدام به بهسازی و مرمت بیش از ۷۵۰ کیلومتر از راه‌های روستایی کرد.

عملیات بهسازی و ایمن‌سازی بخشی از جاده‌های روستاهای منطقه سلیران بخش عنبر به همت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان انجام شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، جاده روستاهای منطقه سلیران بخش عنبر در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و همچنین ایمن‌سازی و تسهیل در تردد روستاییان مجاور چاه‌های نفت منطقه، با نظارت مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در مدت زمان ۶ ماه و با صرف اعتباری بالغ بر ۳ میلیارد و ۲۱۰ میلیون ریال ایمن‌سازی شد. در این پروژه در مجاورت روستای جاجو و روستای سلیران، یک دستگاه پل دو دهانه به طول ۱۰ متر به همراه دیوار حائل سنگی برای محافظت از جاده در برابر خطرهای نشست و رانش هنگام بارندگی، لایروبی دره، خاکبرداری و خاکریزی به مقدار ۴ هزار و ۳۰۰

اخبار نفت

تعمیرات سالانه تجهیزات فرآیندی زاگرس جنوبی آغاز شد

تعمیرات سالانه خطوط لوله و تجهیزات فرآیندی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی آغاز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، حمید ایزدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: تعمیرات دوره‌ای خطوط لوله و تجهیزات فرآیندی این شرکت با تعمیر بیش از هزار و ۴۰۰ متر از خط لوله ۳۰ اینچ انتقال گاز ایستگاه تقویت فشار گاز نار به پالایشگاه فجر جم و نیز با رعایت همه پروتکل‌های بهداشتی ابلاغی از سوی وزارت نفت در زمینه مبارزه با ویروس کرونا از خردادماه امسال از منطقه عملیاتی نار و کنگان آغاز شد.وی افزود: تعمیرات دوره‌ای منطقه عملیاتی آغار، دالان، دی و سفید زاخو نیز از دهه اول تیرماه آغاز و به مدت یک‌ماه به طول می‌انجامد.ایزدی با بیان اینکه ادامه تعمیرات سالانه منطقه عملیاتی نار و کنگان نیز هم‌زمان با تعمیرات منطقه عملیاتی پارس‌یان به‌مدت ۸۰ روز در ماه‌های مرداد، شهریور و مهر انجام خواهد شد، اظهار کرد: تعمیرات دوره‌ای تجهیزات فرآیندی و خطوط لوله منطقه نفتی سروستان و سعادت‌آباد نیز شهریورماه آغاز و ظرف مدت یک ماه انجام می‌شود.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی عنوان کرد: تعمیرات مناطق گازی شامل ایمن‌سازی و تعمیرات انواع خطوط لوله، تجهیزات راهبردی در پالایشگاه گازی، ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، مراکز جمع‌آوری، مراکز تفکیک و دیگر سایت‌های عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است.ایزدی با بیان اینکه تعمیرات سالانه منطقه نفتی سروستان و سعادت‌آباد نیز شامل تعمیرات مخازن، تجهیزات فرآیندی و جداسازی نفت و گاز و دیگر تجهیزات فرآورشی است، تصریح کرد: همه فعالیت‌های پیش‌نیاز تعمیرات دوره‌ای امسال، مانند نشست‌ها و هماهنگی با ادارات سادی مرتبط و واحدهای عملیاتی انجام شده است تا این تعمیرات طبق برنامه زمان‌بندی با موفقیت به پایان برسد.وی با اشاره به اینکه به دلیل مهار شیوع ویروس کرونا، تعمیرات دوره‌ای این شرکت در سال جاری به شکل حداقلی انجام می‌شود.وی افزود: با توجه به اهمیت حفظ سلامت کارکنان و ضرورت پیشگیری از شیوع ویروس کرونا میان کارکنان و خانواده‌های آنها، تعمیرات امسال این شرکت عمدتا روی تجهیزات ضروری انجام می‌شود.

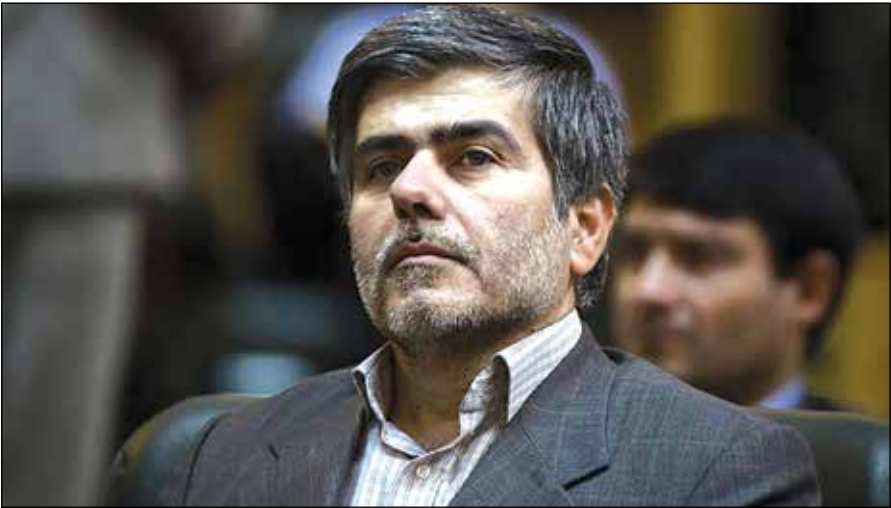
بازسازی تجهیز کاربردی در واحد آب‌سازی منطقه لاوان

پروژه بازسازی و بهینه‌سازی پتل سامانه کنترل دیگ بخار شماره ۷ واحد آب و بخار منطقه لاوان به همت کارشناسان واحد ابزار دقیق انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، با توجه به اهمیت بسیار بالای تولید آب شیرین در جزیره لاوان و میزان آب مصرفی مورد نیاز برای تامین آب کمپ‌های مسکونی، رستوران‌ها، دهکده لاوان و... به‌ویژه در فصل گرما و با توجه به فرسوده بودن برخی دستگاه‌های واحد آب و بخار لازم است دستگاه‌های آب‌سازی به‌ویژه دیگ‌های بخار به‌طور دائم در سرویس یا گاهی آماده به‌کار باشند، این مهم سبب شد همکاران واحدهای ابزار دقیق، برق، جوشکاری، تراشکاری و ساختمانی دست به دست هم دهند تا از به وقفه افتادن روند تولید آب سالم و با کیفیت جلوگیری کنند.دیگ بخار شماره ۷ واحد آب‌سازی منطقه لاوان بیشتر مواقع هنگام راه‌اندازی به دلیل کیفیت پایین و فرسوده بودن پتل کنترل و برق آن و عدم رعایت نظم در سیم‌کشی، در برخی ساعت‌ها و روزها برای رفع اشکال و راه‌اندازی آن زمان طولانی صرف می‌شد که این مسئله کاهش آب ذخیره و به‌وجود آمدن مشکلات و کمبود آب مصرفی در سطح منطقه را به همراه داشت.با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده از سوی کارشناسان واحد ابزار دقیق و همکاری نزدیک واحدهای ستادی و عملیاتی منطقه، ضمن تفکیک و جداسازی مدارهای کنترلی برق و ابزار دقیق (به علت وجود مدار کنترل برق سه فاز در مجاورت با برق تک فاز مدارهای کنترلی) مواردی همچون نو کردن تجهیزات پانل (رله، فیوز، کنتاکتور، سیم‌کشی...)، تعویض کابل‌های ارتباطی بین پانل کنترل با تجهیزات ابزار دقیق، تعویض J.BOX فرسوده، تکمیل و طراحی و نصب سیگنال‌های اخطاردهنده روی پانل، طراحی و نصب نمایشگر مراحل استارت دیگ بخار و تعبیه آن در درون پانل کنترل، طراحی و نقشه‌کشی مطابق تغییرات جدید، کابل کشی جدید با رعایت آب‌بندی اتصالات (نصب گلند) و اتصال پانل به تجهیزات ابزار دقیق، به‌صورت قابل قبول و کامل‌تر از اجرای کارخانه اصلی سازنده دستگاه و با مناسب‌ترین کیفیت (بدون تغییر در منطق کنترلی آن) انجام شد و در پایان با مجوز واحد آب و بخار، دیگ بخار یادشده به‌مدت ۷۲ ساعت از سرویس خارج و نسبت به جداسازی سر سیم‌های پانل قدیمی و اتصال سر سیم‌ها و کابل‌های جدید به دو فقره پانل‌های تفکیک و بازسازی شده جدید (برق و کنترل) و همچنین اتصال به ادوات ابزاردقیق اقدام شد.آماده‌سازی پانل کنترل یادشده در مدت زمان دو ماه، حدود ۴۵۰ نفر ساعت کار برد و پانل مربوطه پس از بازسازی و آزمایش‌های اولیه در کارگاه به‌صورت شبیه‌سازی راه‌اندازی شد. همچنین پس از حمل آن به موقعیت عملیاتی و نصب در محل و تعویض کابل‌کشی و اتصال به تجهیزات ابزار دقیق در یک ماه و حدود ۳۰۰ نفر ساعت بدون از سرویس خارج کردن دیگ، کار انجام شد و به غیر از مجموع ۷۲ ساعت نهایی، در تمام مدت، دیگ مربوطه در سرویس عملیاتی یا حالت آماده به‌کار بوده است.

فریدون عباسی رئیس کمیسیون انرژی مجلس شد؛

تشریح اولویت‌های کمیسیون انرژی مجلس یازدهم



فریدون عباسی دوانی، نماینده مردم کازرون در مجلس شورای اسلامی به‌عنوان رئیس کمیسیون انرژی در سال اول دوره یازدهم انتخاب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از خانه ملت، در جلسه عصر روز یکشنبه، یکم تیرماه مجلس شورای اسلامی، انتخابات هیئت‌رتیسه برگزار و فریدون عباسی دوانی به عنوان رئیس این کمیسیون انتخاب شد.پیش‌تر اعضای کمیسیون انرژی مجلس یازدهم نیز مشخص شده بود که بر این اساس، فریدون عباسی دوانی، مصطفی نخعی، موسی احمدی، هادی بیگی‌نژاد، مالک شریعتی نیاسر، سیدموسی موسوی، عبدالکریم جمیری، احمد مرادی، فریدون حسنوند، سهراب گیلائی، حبیب آقاجری، روبرت بگلریان، قاسم ساعدی، حسین حسین‌زاده، عبدالعلی رحیمی مظفری، ابراهیم متینیان، محمدطال مظلومی آبرزگه، کیوان مرادیان کوچکسرایی، مجید ناصری‌نژاد، رمضانعلی سنگدوبنی، منصور شکرالهی، پرویز محمدنژاد قاضی محله و علیرضا ورناصری قندعلی به‌عنوان اعضای این کمیسیون انتخاب شدند.

شرط اصلاح قیمت حامل‌های انرژی

در همین حال، رئیس کمیسیون انرژی مجلس گفت: توسعه صنایع پالایشی و پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش در پایین‌دست این صنایع اشتغالزایی فراوانی را به همراه دارد. برای تامین مالی این واحدها می‌توان با ایجاد مشیوق اقتصادی، از نقدینگی موجود استفاده کرد.فریدون عباسی دوانی رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره اولویت‌های کمیسیون انرژی مجلس، با اشاره به نبود تصمیم‌گیر واحد در بخش انرژی کشور گفت: در کشورهای مختلف در بحث تولید انرژی هماهنگی هایی بین دستگاه های مختلف وجود دارد و حکمرانی بخش انرژی به صورت متمرکز عمل می کنند. کشورهای بزرگ معمولاً دارای وزارتخانه انرژی و وزیر انرژی هستند. نقش این وزارتخانه این است که از هر یک از منابع متنوع برای تولید انرژی کمک بگیرند. وی ادامه داد: سیاست درست در صنعت نفت کشور این است که نفت و گاز در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها به فرآورده های مختلفی تبدیل شود ولی در کشور ما تمرکز وزارت نفت بر خام‌فروشی نفت بوده است. باید این نقیضه در

بخش کلان رفع شود تا بتوانیم به جهش تولید برسیم. ما راه حلی نداریم جزء اینکه دستگاه هایی مثل سازمان انرژی اتمی، وزارت نیرو و وزارت نفت را به صورت واحد و یکپارچه اداره کنیم که تشکیل وزارت انرژی می‌تواند مشکل را حل کند. عباسی دوانی افزود: لازمه تشکیل وزارت انرژی کاهش تصدی‌گری وزارت نفت و شکل‌گیری بخش خصوصی واقعی در صنعت نفت کشور است. یعنی بخش خصوصی باید در این صنعت بنگاه‌داری کند و وزارت انرژی به عنوان یک نهاد سیاستگذار نقش مدیریتی و تنظیم‌گری را انجام دهد. البته توجه کنید که تشکیل این وزارتخانه یک کار بلندمدت می‌طلبد و ابتدا باید الزامات تشکیل آن اجرایی شود.

ضرورت تدوین سند جامع انرژی تا اقی ۱۴۲۰

رئیس کمیسیون انرژی در رابطه با سند جامع انرژی کشور گفت: تا به الان اسناد زیادی نوشته شده است ولی هیچ یک مورد استفاده قرار نگرفته است. هر یک از این اسناد سلیقه شخصی مدیر بوده و با تغییر مدیران کشور از اولویت خارج می‌شود. باید در مجلس جدید با تجمیع همه اسناد از دستاوردهای گذشته استفاده کرد. چشم‌اندازها یا برنامه های ۵ ساله یا سندهای چشم انداز ۲۰ سال‌های که در کشور تهیه شده باشد، باید مورد بررسی کارشناسی قرار گیرند و کمبودها یا عللی که این اسناد اجرایی نشده‌اند را شناسایی و حل کرد. وی تاکید کرد: حتماً با یک کار کارشناسی مدون و استفاده از اتاق-های فکر مردم‌نهاد این اسناد تصحیح

لازمه تشکیل وزارت انرژی

کاهش تصدی‌گری وزارت نفت و شکل‌گیری بخش خصوصی واقعی در صنعت نفت کشور است. یعنی بخش بنگاه‌داری کند و وزارت انرژی به عنوان یک نهاد سیاستگذار نقش مدیریتی و تنظیم‌گری را انجام دهد

خواهند شد و مشکلات اجرایی آنها رفع می‌شود. ما باید بتوانیم فکرهاى مختلف را وارد سند اصلی بخش انرژی کشور بکنیم تا در کوتاه مدت نتیجه مطلوب را بگیریم و مشکلات داخلی یا صادرات بخش انرژی کشور را حل کنیم.

متنوع‌سازی سبد انرژی با مشارکت بخش خصوصی

عباسی دوانی در رابطه با تنوع سبد انرژی کشور گفت: باید بر اساس تغییرات اجتماعی و اقتصادی کشور سبد انرژی کشور را متنوع و بهینه کرد. توسعه آینده کشور، تغییرات جمعیتی، چشم‌اندازهای موجود یک سبد انرژی استراتژیک در صنایع مختلف در این سبد انرژی تاثیرگذار است. به عنوان مثال درباره تولید برق، وزارت نیرو باید محور کارها قرار گیرد و با استفاده از چشم‌اندازهای موجود یک سبد انرژی برای افق سال ۱۴۲۰ طبق کارهای کارشناسی تدوین کند.رئیس کمیسیون انرژی مجلس افزود: سبد

انرژی کشور باید با توجه به واقعیات اقتصادی و با استفاده از ظرفیت‌های بخش خصوصی تدوین شود. در این سند باید مشخص شود چه میزان از تولید برق کشور به صورت برق آبی، سیکل ترکیبی، فسیلی، گرمایی، خورشیدی، هسته ای و ... است. نه اینکه یک فرد که مثلاً صرفاً درباره انرژی خورشیدی مطالعه کرده است، بیاید بگوید ما آفتاب زیاد داریم، پس برق ما باید خورشیدی باشد.

اصلاح قیمت حامل‌های انرژی منوط بر افزایش حقوق و دستمزد مردم

وی با اشاره به ملزومات اصلاح یارانه انرژی گفت: در موضوع حذف یارانه انرژی باید درآمد و مصرف مردم مورد توجه قرار گیرد و یک طرح همه جانبه داشته باشیم. ما نمی-توانیم بگوییم یارانه ها را حذف کنیم و قیمت را در هر محصولی واقعی کنیم ولی نظام حقوق و دستمزد را تغییر ندهیم و یا نظام مالیاتی را به نفع مردم تغییر ندهیم. عباسی دوانی افزود: من معتقدم باید قیمت انرژی در کشور واقعی باشد، ولی از طرف دیگر باید نظام حقوق و دستمزد هم واقعی شود. یعنی حتماً حقوق و دستمزد ما باید با قیمت فرآورده‌ها و کالاهای مصرفی برای مردم تطابق داشته باشد. البته حل این مشکل تنها به حوزه انرژی مربوط نمی‌شود زیرا یکی از ابزارها برای تناسب بین درآمد و مصرف مردم ساماندهی نظام مالیاتی در کشور است.رئیس کمیسیون انرژی اظهار داشت: در کشور ما باید بحث مالیات بر مصرف به صورت جدی پیگیری کنیم. هر کسی در جامعه بیشتر مصرف

فراخوان طراحی سردر موزه صنعت نفت مسجدسلیمان



– همسویی با موضوع فعالیت موزه – هماهنگی با سازه‌های معماری و تأسیسات صنعتی محیطی – توجه به نمادها و المان‌های قومی و فرهنگی، بختیاری و مسجدسلیمان – توجه به شرایط اقلیمی و آب و هوایی – متناسب بودن جهت عبور ماشین‌آلات سبک و سنگین – کم‌هزینه بودن و سادگی در اجرا

پیام نور، طرح موزه اکتشاف، حفاری و تولید صنعت نفت (پالایشگاه و گوگردسازی سابق) مراجعه کنند. علاقه‌مندان برای شرکت در فراخوان و ارسال طرح تا پایان تیرماه ۹۹ مهلت دارند.مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت طرح برگزیده از سوی هیئت داوران را خریداری و به سه طرح برتر انتخابی جوایزی به رسم یادبود اهدا خواهد شد. در ضمن همه طرح‌های دریافتی به نام ارائه دهندگان در آرشيو و تاریخچه ایجاد موزه اکتشاف، حفاری و تولید صنعت نفت ثبت و ضبط خواهد شد.متقاضیان مشارکت در طرح سردر ورودی موزه صنعت نفت مسجد سلیمان برای کسب اطلاعات بیشتر می‌توانند با شماره تلفن ۰۹۳۵۹۰۸۶۸۰۵ تماس بگیرند و نیز به آدرس اینترنتی misoilmuseum@gmail.com برای پاسخگویی به سوالات مرتبط و دریافت طرح‌های ارائه‌شده مراجعه کنند.

فراخوان طراحی سردر ورودی موزه اکتشاف، حفاری و تولید صنعت نفت در شهرستان مسجدسلیمان ازسوی مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت اعلام شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت در راستای تکمیل و آماده‌سازی موزه اکتشاف، حفاری و تولید صنعت نفت در شهرستان مسجدسلیمان، از طراحان و اساتید دانشگاهی در حوزه‌های معماری، طراحی و میراث صنعتی برای شرکت در فراخوان طراحی سردر ورودی موزه مذکور، واقع در سایت میراث صنعتی پالایشگاه و گوگردسازی بی‌بی‌یان دعوت به عمل آورد. معیارهای مدنظر برای طراحی سردر ورودی موزه صنعت نفت مسجد سلیمان به شرح زیر است: – دعوت‌کنندگی و جذابیت بصری – آفریننده و نوآورانه بودن

خلیل قاسمزاده، مدیر منابع انسانی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران خبر داد:

تسهیلات وام کم‌بهره به کارکنان شرکت نفت مناطق مرکزی پرداخت می‌شود



برای نخستین بار از مردادماه سال جاری تسهیلات وام کم‌بهره ۷۰ تا ۱۰۰ میلیون ریالی توسط بانک عامل علاوه بر وام‌های مصوب سازمانی دیگر به کارکنان متقاضی ستاد و شرکت‌های تابعه شرکت نفت مناطق مرکزی حسب اولویت پرداخت می‌شود.

خلیل قاسمزاده، مدیر منابع انسانی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، با اشاره به امضای یادداشت تفاهم پرداخت تسهیلات وام توسط بانک عامل و بر اساس دستورالعمل ابلاغی شرکت ملی نفت ایران افزود: برای نخستین بار از مردادماه سال جاری وام کم‌بهره ۷۰ تا ۱۰۰ میلیون ریالی علاوه بر وام‌های مصوب سازمانی دیگر به کارکنان متقاضی حسب اولویت پرداخت خواهد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، قاسمزاده در خصوص تسهیلات پرداختی در سال گذشته گفت: با به توجه اهمیت نیروی انسانی که به‌عنوان سرمایه اصلی سازمان‌ها است، سال ۹۸ در بخش مددکاری و امور کارکنان حوزه منابع انسانی در مجموع ۱۰۶ میلیارد و ۱۲۰ میلیون ریال وام در قالب مصوبه هیات مدیره، مساعدت بلاعوض، وام اضطراری به همکاران اعطا شد. بر اساس این گزارش وی درباره جزئیات این خبر گفت: در بخش امور کارکنان و براساس گزارش روابط کار و مددکاری اجتماعی

گزارش

تا ۱۶ تیرماه؛

فراخوان ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی تمدید شد

زمان ارائه مدارک و مستندات برای شرکت در فراخوان عمومی ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی که پیش از این تا چهارم تیرماه اعلام شده بود، تا ۱۶ تیرماه تمدید شد.

عطف به سند سیاست‌های کلی و الزام‌های نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و الزام معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت به انجام ارزیابی و تهیه فهرست بلند مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی، آگهی فراخوان عمومی ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی ۲۱ خرداد منتشر شد و بر اساس اعلام جدید، مهلت ارسال تقاضا و مدارک و مستندات مربوطه تا پایان وقت اداری روز دوشنبه ۱۶/۰۴/۹۹ تمدید شده است.

در این فراخوان آمده است:

«به‌منظور تحقق سسند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی (به شماره ابلاغ ۱۳۰۸۲/۹۹ مورخ ۲۴/۰۱/۹۹) و جهت استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی براساس استانداردهای سری ایزو ۵۵۰۰۰ مدل JAM، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در نظر دارد بر اساس مفاد قانون برگزاری مناقصات و فراخوان شماره ۶۰۲۸۸۱۸ که در پایگاه ملی اطلاع رسانی مناقصات درج شده است، ارزیابی صلاحیت مشاوران متخصص و فعال در زمینه نظام مدیریت دارایی های فیزیکی را به انجام رساند. بنابراین از همه شرکت‌های متقاضی دعوت می‌شود بر اساس شیوه‌نامه ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی نسبت به تکمیل فرم‌ها و ارسال مستندات مربوطه به دبیرخانه کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی اقدام کنند.

فرآیند و اهم اقدام‌ها:

سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی فوق‌الذکر، شیوه‌نامه ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی (به شماره سند MOP-AM-CAG-۰۱ مورخ ۱۲/۰۳/۹۹) و فرم‌های مربوطه از طریق پایگاه اینترنتی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری (www.doert.mop.ir) در دسترس شرکت‌های متقاضی است. فرم‌های تکمیل شده طبق شیوه‌نامه یادشده و مدارک و مستندات مربوطه باید مهیو به مهر شرکت و امضای صاحبان مجاز امضا (حسب آخرین آگهی تغییرات شرکت)، فقط به‌صورت الکترونیکی (در لوح فشرده و تنها مطابق شماره‌بندی فرم‌های موجود در شیوه‌نامه) و در هر دو قالب فایل‌های Word و PDF به نشانی پستی دبیرخانه کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی ارسال و رسید دریافت شود. این دبیرخانه از دریافت هرگونه نسخه کاغذی معذور است و فقط نامه تقاضا، به‌صورت کاغذی دریافت می‌شود. آدرس و شماره تماس دبیرخانه: خیابان کریم‌خان زند- خیابان حافظ- ساختمان مرکزی ششم وزارت نفت- پلاک ۵۲۳- طبقه چهارم- کد پستی ۱۵۸۹۷۱۴۵۱۳- دبیرخانه کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی- تلفن ۹-۶۱۶۲۷۸۳۸ و ۸۸۹۴۵۰۹

حوزه خدمات مشاوران:

حوزه خدمات مشاوران متقاضی ارزیابی صلاحیت در این فراخوان شامل ارائه خدمات در همه زمینه‌های مرتبط با پیاده‌سازی و استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی در برگزیده ارزیابی وضعیت، برنامه‌ریزی، تدوین مستندات، پیاده‌سازی سیستم‌های مدیریتی زیرمجموعه آن مانند نظام مدیریت سلامت دارایی و سایر سیستم‌های مربوطه، آموزش تخصصی و ارتقای توانمندی کارکنان ذی‌ربط، تدوین و توسعه بانک‌های اطلاعاتی و سیستم نرم‌افزاری EAMS، گردآوری و ورود داده‌ها به سیستم EAMS و دیگر خدمات مورد نیاز است.

توجه:

تکمیل و ارسال فرم‌ها حقی برای متقاضیان ایجاد نمی‌کند. ارزیابی صلاحیت شرکت‌های متقاضی بر اساس داده‌های اطلاعاتی مندرج در فرم‌های واصله، توسط کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و مطابق شیوه‌نامه مربوطه انجام می‌شود. در صورت ارائه اطلاعات نادرست و خلاف واقع، مطابق قانون برگزاری مناقصات با متخلفان برخورد و متقاضی متخلف از همه فرآیندهای ارزیابی صلاحیت محروم خواهد شد.»

رایزن بازرگانی بلژیک:

منطقه ویژه پارس ظرفیت‌های خوبی برای سرمایه‌گذاری دارد

رایزن بازرگانی کشور بلژیک در گفت‌وگو با مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس، گفت: این منطقه ظرفیت‌های خوبی برای سرمایه‌گذاری دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، نوشین رهگذر در دیدار با ایرج خرمدل در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، از علاقه‌مندی شرکت‌های بلژیکی برای توسعه روابط اقتصادی و حضور مؤثر در زمینه‌های مختلف صنعتی ایران گفت و افزود: مزیت‌های موجود در منطقه ویژه پارس برای شرکت‌های اروپایی یک مکانیسم خوب تشویقی محسوب می‌شود.

حوزه منابع انسانی مبلغ چهار میلیارد و ۸۰۰ میلیون ریال وام با مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران به ۴۷ تن از کارکنان پرداخت شد. به تعداد ۲۰ تن از کارکنان دارای مشکلات خاص نیز مبلغ ۳۰۵ میلیون ریال اختصاص یافت و مبلغ یک میلیارد و ۱۵ میلیون ریال به ۲۶ تن از نیروهای قراردادی و ارکان ثالث با شرایط خاص کمک بلاعوض از محل بودجه خارج از شمول اعطا گردید. همچنین مبلغ ۱۰۰ میلیارد ریال به ۱۴۸۳ تن از کارکنان وام اضطراری تعلق گرفت که در مجموع ۱۵۸۶ تن و بیش از ۱۵ درصد از همکاران از تسهیلات

مذکور برخوردار شدند. قاسمزاده افزود: با بازدیدهای دوره‌ای همکاران مددکاری از مناطق عملیاتی و همچنین مراجعه حضوری کارکنان، کارشناسان امر در جریان مشکلات و مسائل ایشان قرار گرفته و با تهیه گزارش و اخذ مجوزهای لازم، اقدامات متناسب از جمله ارایه خدمات مشاوره‌ای، آموزشی، رفاهی و اعطای تسهیلات در این خصوص صورت می‌پذیرد. خلیل قاسمزاده در ادامه از فضای تعاملی مدیریت متبوع خویش با کارکنان خبر داد و تصریح کرد: مدیریت منابع انسانی همواره آمادگی و بازنشسته اینارگر رزمند این شرکت

رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه نفت:

باید با فناوری حرکت کنیم، نه با تولید نفت

وارد می‌شود، در پژوهشگاه بومی‌سازی شده و به‌زودی با یکی از هلدینگ‌های بزرگ وارد قرارداد می‌شویم که هم در پروژه‌های خودشان و هم در پروژه‌های برون‌مرزی از این افزایش‌های ایرانی استفاده کنند.

فراخوان شرکت‌های خصوصی برای بازاریابی

رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه

یکی از موضوع‌های

راهبردی و مهم برای

ما، شراکت با مشتریان

و شرکت‌های راهبردی

به‌ویژه هلدینگ‌های

نفت و گاز و شرکت‌های

EPC و GC است

صنعت نفت به رفع محدودیت‌های موجود در بهره‌گیری از خدمات شرکت‌های بازاریاب اشاره کرد و گفت: خوشبختانه سال گذشته هیئت امنای پژوهشگاه در مصوبه‌ای، مجوز استفاده از خدمات شرکت‌های خصوصی را صادر کرد تا در بازار خارج از کشور به‌خصوص کشورهای منطقه و آسیای میانه به بازاریابی خدمات پژوهشگاه مشغول باشند. احمدی‌مروست با اشاره به روش‌های نوآورانه در حوزه کسب‌وکار سازمان در دو سال گذشته افزود: به‌زودی فراخوانی رسمی برای دعوت از شرکت‌هایی که می‌توانند برای همکاری در زمینه بازاریابی فناوری‌ها یا پژوهشگاه فعالیت کنند منتشر خواهد شد که البته این دعوت، محدود به فراخوان نیست و همواره آمادگی برای همکاری با شرکت‌هایی که تمایل دارند خدمات و فناوری‌های پژوهشگاه را در کشور مورد نظرشان بازاریابی کنند، وجود دارد. وی افزود: بر اساس شعار امسال پژوهشگاه صنعت نفت که هدف آن استفاده از روش‌های نوآورانه در کسب‌وکار پژوهشگاه است، مدل کسب‌وکار پژوهشگاه بررسی شده و برنامه‌های اجرایی برای تدوین و استقرار روش‌های نوآورانه

مدل کسب‌وکار پژوهشگاه در حال برنامه‌ریزی است که به‌زودی اجرایی می‌شود.

شرکت با هلدینگ‌ها و شرکت‌های

استراتژیک

رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت تدوین اقدام‌های عملی در بخش‌های نه‌گانه الگوی جدید کسب‌وکار پژوهشگاه را کمتر از یک ماه دیگر اعلام کرد و گفت: یکی از موضوع‌های راهبردی و مهم برای ما، شراکت با مشتریان و شرکت‌های راهبردی به‌ویژه هلدینگ‌های نفت و گاز و شرکت‌های EPC و GC است. احمدی‌مروست تأکید کرد: ما هلدینگ‌های بسیاری در کشور داریم که تعداد زیادی پالایشگاه و پتروشیمی در اختیار دارند و ما می‌توانیم در کنار آنها باشیم و در توسعه فناوری‌ها در حوزه بالادست، پایین‌دست، انرژی و محیط‌زیست نیازهای آنان را برآورده کنیم. وی با تأکید بر اینکه هلدینگ‌های داخلی باید مانند هلدینگ‌های بزرگ جهانی به فکر این باشند که دانش فنی خود را داشته باشند، گفت: یک هلدینگ به غیر از اینکه سرمایه‌های فیزیکی متفاوتی از جمله پالایشگاه، پتروشیمی، مجتمع عملیاتی و مجتمع تولید نفت دارد، باید در کنار آن به فناوری خودش هم مجهز باشد تا بتواند در حوزه‌های مختلف وارد شود و در مقیاس جهانی رقابت کند. خوشبختانه هفته گذشته رئیس‌جمهوری نیز بر ضرورت افزایش کیفیت و نقش آفرینی بنگاه‌ها در عرصه بین‌المللی با نگاه به صادرات، تأکید کرد که این موضوع می‌تواند در برنامه‌های راهبردی هلدینگ‌های نفت و گاز کشور نیز قرار گیرد. رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت از عوامل کسب موفقیت سازمان در تعامل با صنعت را رضایتمندی مشتریان و ذی‌نفعان عنوان کرد و گفت: رضایتمندی مشتریان را به‌صورت مستمر سنجیده‌ایم و خوشبختانه شاخص رضایتمندی مشتری‌ها در کل پروژه‌های ما سال به سال در حال افزایش است. وی افزود: استقرار سامانه دیجیتال CRM حدود ۱۵ سال پیش شروع شده و امسال کاملاً به‌صورت مکانیزه انجام می‌شود که در این ارزیابی سه شاخص اصلی یعنی کیفیت، قیمت و زمان بررسی می‌شود.



گزارش

فراخوان وزارت نفت برای شناسایی و ارزیابی
صلاحیت مراکز نوآوری

وزارت نفت برای شناسایی و ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی فراخوان داد.

در فراخوان شناسایی و ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری (شتاب‌دهنده‌ها و کارگزاران تبادل فناوری) حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی برای اجرای طرح‌های مربوطه در سطح شرکت‌های تابعه وزارت نفت آمده است:

«به منظور تحقق سند «سیاست‌های کلی و الزام‌های نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی» (به شماره ابلاغ ۱۳۰۸۲/۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۱/۲۴) و جهت استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی براساس استانداردهای سری ایزو ۵۵۰۰ و مدل IAM، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در نظر دارد بر اساس مفاد قانون برگزاری مناقصه‌ها و فراخوان شماره ۶۲۶۱۳۴۷ که در پایگاه ملی اطلاع‌رسانی مناقصه‌ها درج شده است، ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری (مشمتمل بر شتاب‌دهنده‌ها و کارگزاران تبادل فناوری) متخصص و فعال در زمینه نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی را از میان مؤسسه‌های مورد تأیید معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری به انجام رساند. بنابراین از همه مراکز نوآوری (شتاب‌دهنده‌ها و کارگزاران تبادل فناوری) متقاضی و مورد تأیید معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری دعوت می‌شود بر اساس شیوه‌نامه ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری حوزه مدیریت دارایی‌های مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، ضمن ثبت‌نام در سایت فراخوان به آدرس Fanavari.mopir مستندات و فرم‌های مربوطه به دبیرخانه کمیته ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی را ارسال کنند.

فرایند و اهم اقدامات:

• سند سیاست‌های کلی و الزام‌های نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی، شیوه‌نامه ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به شماره سند (AM-LAG-۱۱-۱۸-۰۳ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۸) و فرم‌های یادشده از طریق پایگاه اینترنتی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری (www.doert.mopir) در دسترس مراکز نوآوری متقاضی است.

فرم‌های تکمیل شده طبق شیوه‌نامه مذکور و مدارک و مستندات مربوطه باید مهیور به مهر مؤسسه مرکز نوآوری و اعضای صاحبان مجاز امضا (حسب آخرین آگهی تغییرات شرکت/ مرکز نوآوری، فقط به‌صورت الکترونیکی (در لوح فشرده و تنها مطابق شماره‌بندی فرم‌های موجود در شیوه‌نامه) و در هر دو قالب فایل‌های Word و PDF به نشانی پستی دبیرخانه کمیته ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی ارسال و رسید دریافت شود. این دبیرخانه از دریافت هرگونه نسخه کاذبی معذور است و فقط نامه تقاضا، به‌صورت کاغذی دریافت می‌شود.

• مهلت ارسال تقاضا و مدارک و مستندات مربوطه از تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۱ تا پایان وقت اداری روز شنبه مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۴ است و دبیرخانه از دریافت هرگونه تقاضا با مدارک تکمیلی پس از انقضای تاریخ یادشده، معذور است.

• آدرس و شماره تماس دبیرخانه: خیابان کریم خان زند - خیابان حافظ ساختمان مرکزی ششم شرکت ملی نفت - پلاک ۵۲۲ طبقه دوم اتاق ۲۰۷ - کدپستی ۱۵۹۸۷۱۴۵۱۳ - دبیرخانه کمیته ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی - تلفن ۶۱۶۳۷۸۲۸۹ و ۶۱۶۳۸۰۲۲

حوزه خدمات مراکز نوآوری:

حوزه خدمات مراکز نوآوری متقاضی ارزیابی صلاحیت در این فراخوان شامل ارائه خدمات نوآورانه در ارتباط با همه یا هرکدام از زمینه‌های مرتبط با پیاده‌سازی و استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی در برگیرنده ارزیابی وضع، برنامه‌ریزی، پیاده‌سازی سیستم‌های مدیریتی زیرمجموعه آن مانند نظام مدیریت سلامت دارایی و دیگر سیستم‌های مربوطه، آموزش تخصصی و ارتقای توانمندی کارکنان ذیربط، تدوین و توسعه بانک‌های اطلاعاتی و سیستم نرم افزاری EAMS، جمعیت و توزیع داده‌ها به سیستم EAMS و دیگر خدمات مورد نیاز است.

• تکمیل و ارسال فرم‌ها حقی برای متقاضیان ایجاد نمی‌کند.

• ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری متقاضی بر اساس داده‌های اطلاعاتی مندرج در فرم‌های واصله، از سوی کمیته ارزیابی صلاحیت مراکز نوآوری اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و مطابق شیوه‌نامه مربوطه انجام می‌گیرد. در صورت ارائه اطلاعات نادرست و خلاف واقع، مطابق قانون برگزاری مناقصات با متخلفین برخورد و متقاضی متخلف از همه فرآیندهای ارزیابی صلاحیت محروم خواهد شد.»

طی ۴۵ روز اخیر و با رعایت الزام‌های پیشگیرانه برای مقابله با شیوع کرونا صورت پذیرفت؛

پایان تعمیرات سالانه ۱۰ سکوی گازی پارس جنوبی



مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس گفت: طی ۴۵ روز اخیر و با رعایت الزام‌های پیشگیرانه برای مقابله با شیوع کرونا، تعمیرات سالانه ۱۰ سکوی گازی با موفقیت انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علیرضا عبادی با اشاره به تداوم تولید گاز و انجام تعمیرات سالانه سکوهای پارس جنوبی، گفت: اقدام‌های پیشگیرانه برای مقابله با کرونا، وقفه ای در فعالیت‌های عملیاتی پارس جنوبی ایجاد نکرده است. وی به آغاز تعمیرات سالانه سکوهای پارس جنوبی از نیمه اردیبهشت‌ماه امسال اشاره کرد و گفت: طبق برنامه‌ریزی صورت گرفته، ۲۴ سکو از مجموع سکوهای پارس جنوبی تا پایان مهرماه امسال، در تعمیرات سالانه پایش می‌شوند. عبادی با بیان اینکه تعمیرات اساسی سکوهای پارس جنوبی با توجه به کاهش تقاضا در مصرف گاز در نیمه نخست سال اجرا می‌شود، ادامه داد: این تعمیرات با هدف پایش، رفع ایرادها و آماده‌سازی سکوها به‌منظور تولید ایمن و پایدار گاز در نیمه دوم سال الزامی است. وی به دیگر پروژه‌های درحال

اجرای مدیریت تولید و عملیات هم‌زمان با تعمیرات اساسی سکوهای پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون به‌منظور پایش وضع درونی خطوط لوله حداقل سکوها تا پالایشگاه خشکی، پروژه پیگرانی هوشمند را که به دلیل پیشگیری از شیوع کرونا به‌طور موقت متوقف شده بود، در دست اجرا داریم. مدیر تولید و عملیات شرکت

نفت و گاز پارس از اجرایی شدن پروژه رنگ‌آمیزی تعدادی از سکوهای در حال تولید هم خبر داد و گفت: عملیات رنگ‌آمیزی تأسیسات سکوی SPDF در جریان است و مقرر شده با برنامه‌ریزی انجام‌شده، برای دو سکوی دیگر نیز هم‌زمان اجرایی شود. عبادی با تأکید بر اینکه کرونا هیچ وقفه‌ای در فعالیت‌های عملیاتی پارس جنوبی

در زمینه رعایت الزام‌های پیشگیرانه، پایش روزانه سلامت کارکنان، توزیع بسته‌های بهداشتی و ضدعفونی‌کننده پیش از آغاز کار و اعزام به سکو، رعایت فاصله‌گذاری و ضدعفونی هلی‌کوپتر و اتوبوس کارکنان را از جمله فعالیت‌های بهداشتی این شرکت در مقابله با کرونا عنوان کرد و گفت: همه کارکنان شاغل در بخش‌های خشکی و سکوها ملزم به رعایت رویه‌های بهداشتی مطابق با پروتکل‌های ابلاغی از سوی وزارت بهداشت و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت هستند.

طراحی الگوهای جدید کسب و کار در برنامه پژوهشگاه نفت



خواهد شد.

به کارگیری راهکارهای متنوع برای جلب مشتریان

در ادامه محمداصادق قاضی‌زاده، رئیس پژوهشگاه نیرو گفت: گرد هم آمدن پژوهشگاه‌هایی از جنس یکدیگر و برگزاری چنین نشست‌هایی، ابتکار بسیار شایسته‌ای است از سوی پژوهشگاه صنعت نفت تا در نهایت سازمان‌های مشابه ما و همچنین دستگاه‌های اجرایی بتوانند نقش مؤثری در اقتصاد ملی کشور ایفا کنند. وی به جلب رضایت مشتریان و به کارگیری راهکارهای متنوع در این زمینه اشاره کرد و افزود: پوشش ریسک یکی از مواردی است که می‌توان به ذی‌نفعان از نظر تجاری این اطمینان را داد که در صورت ایجاد مشکل برای محصول، خسارت‌ها مشمول آنها نمی‌شود و تولیدکننده، جبران خسارت را به‌عهده خواهد گرفت

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت بر لزوم طراحی و ایجاد الگوی جدیدی از کسب و کار متناسب با شرایط روز در سطح ملی و بین‌المللی تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، جعفر توفیقی در نشست مشترک با مؤسسه آموزشی و تحقیقاتی صنایع دفاعی و پژوهشگاه نیرو، مشارکت با افراد متخصص و نخبه در مباحث کلیدی و راهبردی سازمان را ضروری برشمرد و گفت: سازمان‌هایی که دارای مأموریت‌های مشابه هستند باید تجربیات خود را به اشتراک بگذارند تا بتوانند مأموریت‌های بلندمدت سازمان را پیش‌بینی کنند. وی به طراحی و صورت‌بندی پرسش‌های کلیدی که پژوهشگاه با آن مواجه است، اشاره کرد و افزود: با پرسش‌هایی مانند هدف از انجام فعالیت‌های سازمان، چگونگی انجام برنامه‌های مورد نیاز ذی‌نفعان و مشتریان، میزان وجه تمایز با سازمان‌های مشابه و مزیت رقابتی روبه‌رو هستیم که پاسخ به این پرسش‌ها می‌تواند راه‌گشای بسیاری از امور باشد. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: از آنجا که محیط‌های پیرامونی، ملی و بین‌المللی همواره در حال تغییر و تحول هستند، سازمان‌ها برای پایداری به رقابت نیاز دارند، بر همین اساس، پژوهشگاه نیز بر پرسش‌های کلیدی اشاره شده تمرکز کرده تا سرانجام بتواند یک مدل کسب و کار متناسب با شرایط روز و ماهیت خود در سطح ملی و بین‌المللی طراحی کند. توفیقی افزود: محققان پژوهشگاه صنعت نفت، طراحی الگوهای جدید کسب و کار را در دستور کار قرار داده‌اند که تجربه‌های مؤسسه آموزشی و تحقیقاتی صنایع دفاعی و پژوهشگاه نیرو از حیث نوع مأموریت و همکاری با صنعت مادر، ارتباط نزدیکی با این سازمان دارد و سبب ایجاد انگیزه در همکاری متقابل

افزایش همکاری‌های ملی حفاری و دانشگاه شاهرود

تکمیلی کلید خورد. تاکنون پنج عنوان پایان‌نامه تحصیلات تکمیلی انجام شده است و یک پروژه دکترا در حوزه علوم ژئومکانیک در مرحله اجرا قرار دارد. عرشیان اظهار کرد: هم‌اکنون این شرکت و دانشگاه شاهرود در بخش‌های علمی، زمین‌شناسی، ژئومکانیک و سیالات حفاری همکاری دارند و این دانشگاه مجری طرح کلان پژوهشی کاربرد ژئومکانیک در اکتشاف منابع هیدروکربوری و

فناوری‌های نوین حفاری و مهندسی نفت در چاه‌های اکتشافی است. مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران افزود: برای توسعه همکاری‌ها با این مرکز آموزش عالی به‌تازگی تفاهم‌نامه همکاری علمی، آموزشی و پژوهشی با هدف رفع نیازهای موجود در صنایع و به‌ویژه صنعت حفاری امضا و مبادله شده است که بر بهره‌گیری بهینه از ظرفیت‌های دو مجموعه و همیاری در برگزاری

دوره‌های کارآموزی برای دانشجویان دانشگاه تأکید دارد. تعریف و اجرای پایان‌نامه‌های تحصیلات تکمیلی مورد نیاز و حمایت مالی از آنها، امکان استفاده متقابل از تجهیزات تحقیقاتی (آزمایشگاهی و کارگاهی) در پیشبرد پروژه‌های شرکت، بازدهی‌های متقابل و همکاری در بخش‌های فنی و مهندسی برای اجرای پروژه‌های تحقیقاتی مورد نیاز طرفین از دیگر محورهای موضوع تفاهم‌نامه اخیر به شمار می‌آید.

اخبار گاز

افزایش ظرفیت پذیرش و ارتقای کیفی خدمات اورژانسی با بهره برداری از مرکز جدید اورژانس صنعت نفت و گاز در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس



با حضور دکتر صالحی رئیس بهداشت و درمان شمال شرق صنعت نفت و مهندس زردویان مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران، مجهز ترین مرکز اورژانس صنعت نفت و گاز در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس به بهره برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، رییس طب صنعتی مرکز خانگیران در این خصوص گفت: با توجه به عملیاتی بودن منطقه گازی خانگیران و خطرات ناشی متعدد از قبیل گاززدگی، آتش، انفجار و سقوط به لحاظ اشتغال بکار حدود چهار هزار نفر در دو مجموعه بزرگ شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد و شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق، می طلبد یک مرکز اورژانس بزرگ و مجهز به کارکنان صنعت نفت و گاز خدمات رسانی نماید.سید رضا هاشمی با بیان اینکه احداث این مرکز اورژانس یک و سال نیم به طول انجامید افزود: این مرکز در فضایی به مساحت ۳۳۰ متر مربع احداث شده و دارای ۱۶ تخت بیمارستانی و بخش های سوختگی، احیا مصدومین، نوار قلب، اتاق پزشک، پذیرش و پرسنلی و انبار می باشد.این مقام مسئول تاکید کرد: تمام تجهیزات پزشکی مستقر در مرکز اورژانس خانگیران برابر با ضوابط استاندارد وزارت بهداشت و درمان خریداری شده است.بوی بیان کرد: در حال حاضر ساختمان جدید اورژانس دارای ۱۶ تخت است و قابل افزایش تا ۲۰ تخت بیمارستانی می باشد.هاشمی خاطر نشان کرد: این مرکز زیرنظر سازمان بهداشت و درمان وزارت نفت با هدف خدمت رسانی به تالاشگران خط مقدم تولید انرژی در منطقه شمال و شمال شرق کشور راه اندازی شده است.

کود گوگرد بنتونیتی خانگیران عاملی مؤثر در افزایش تولید محصولات کشاورزی در سال جهش تولید



معاون امور بازرگانی شرکت خدمات حمایتی کشاورزی ایران گفت: شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد علاوه بر وظیفه ذاتی خود در فرآورش گاز طبیعی و خدمت رسانی به هموطنان در استان های شمال و شمال شرق، با تولید گوگرد با خلوص بالا نقش بسزایی در تأمین این محصول در بازار ایران دارد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، علی علیزاده در حاشیه بازدید از مجتمع کود گوگرد بنتونیتی پالایشگاه خانگیران سرخس افزود: اغلب زمین های کشاورزی ایران دارای خاک با PH بالا می باشد لذا استفاده از کود گوگرد بنتونیتی می تواند در اصلاح خاک و جذب مواد مؤثر بوده و به بخش کشاورزی کمک زیادی نماید.بوی اظهار داشت: در حال حاضر بیش از سه میلیون خانوار در بخش کشاورزی در کشور مشغول به فعالیت هستند و ما به فعالان این حوزه استفاده از محصول کود گوگرد بنتونیتی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد را پیشنهاد می کنیم.معاون امور بازرگانی شرکت خدمات حمایتی کشاورزی ایران با اشاره به اینکه اراضی شمالی کشور اسیدی هستند و سایر مناطق کشور دارای خاک با PH بالا می باشد تصریح کرد: این کود گوگردی در فرایند اصلاح خاک، جذب عناصر کود و همچنین افزایش کمیت و کیفیت تولیدات بخش کشاورزی بسیار تاثیرگذار است.علیزاده تاکید کرد: در سالی که از سوی مقام معظم رهبری به نام « جهش تولید » نامگذاری شده است استفاده از این محصول با ارزش در زمین های کشاورزی، افزایش تولید محصولات کشاورزی و تحقق منویات رهبری را در حوزه های اقتصادی به دنبال خواهد داشت.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

کار در شرایط سخت و تحریم راه حل های متفاوت می طلبد



معاون وزیر نفت در امور گاز تاکید کرد که در شرایط سخت و محدودیت ها نباید متوقف شویم و همیشه باید راه حل های متفاوت داشته باشیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی در نشست مشترک هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران و هیئت مدیره مجتمع گاز پارس جنوبی که به صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد، گفت: از زحمات و خدمات ارزشمند و ستودنی مدیرعامل، متخصصان و کارکنان مجتمع گاز پارس جنوبی تشکر و قدردانی می کنم که با اخلاق و منش خوب سازمانی موجبات رشد و شکوفایی صنعت گاز کشور را فراهم کرده اند.وی با اشاره به موقعیت های مجتمع گاز پاس جنوبی، اظهار کرد: این موقعیت های بزرگ موجب شده وزیر نفت، با نگاهی مثبت و قوت قلب به مجتمع گاز پارس جنوبی بنگرد و در جلسات مهم که در مورد پارس جنوبی برگزار می شود، آقای زنگنه همواره رضایت مندی کامل خود را از تلاش های متخصصان و کارکنان مجتمع گاز پارس جنوبی بیان کرده است.معاون وزیر نفت در امور گاز به

شرایط کنونی کشور اشاره کرد و ادامه داد: اکنون کشور عزیزمان در شرایط سخت تحریم های ظالمانه قرار دارد و ما در این شرایط سخت و محدودیت ها هیچ وقت نباید متوقف شویم و همیشه باید راه حل های متفاوت داشته باشیم و باید دنبال کردن آن راهکارهای اساسی، هرگز اجازه ندهیم در حرکت به سمت پیشرفت و برداشتن گام های اساسی

در جهت جهش تولید توقف ایجاد شود. هم اکنون در این شرایط مهم باید آگاهانه و هوشیارانه به سمت الگوها و روش های حل چالش ها برویم. تربتی همچنین با اشاره به شیوع ویروس کرونا در کشور گفت: خوشبختانه نکات بهداشتی در مجتمع گاز پارس جنوبی با کمک واحدهای اچ اس بی به خوبی رعایت شده که جای تقدیر و تشکر دارد،

ضمن اینکه این نکته فراموش نشود این ویروس هنوز هم بسیار خطرناک است و برای ریشه کن کردن آن، رعایت تمام نکات بهداشتی و دستور عمل ها، الزامی و ضروری است. وی به انتصاب ایرج خرمدل به عنوان مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس اشاره کرد و افزود: بسیار خوشحال هستیم و مایه افتخار است که یکی از

مدیران ارزشمند و پرتلاش مجتمع گاز پارس جنوبی توانسته سکان هدایت سازمان منطقه ویژه را برعهده بگیرد و این انتصاب مهم و شایسته، نشان از برنامه ریزی منسجم و کار تیمی در سایه همدلی در مجتمع دارد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران همچنین گفت: مجتمع گاز پارس جنوبی دارای ظرفیت های بسیار بالایی است و شعاع درخشش آن نه تنها در شرکت ملی گاز ایران، بلکه این درخشش بزرگ در همه لایه های وزارت نفت و پارس جنوبی تبلور یافته است. تربتی در پایان یادآور شد: نمونه دیگری از مدیران شایسته و توانمند مجتمع، محمدرضا جولایی است که از بدنه مجتمع گاز پارس جنوبی که نقش بسیار مهم و حیاتی در تولید و فرآورش گاز کشور دارد، رشد کرده و اکنون این مدیر توانمند با داشتن تجارب بالا و انجام کارهای شایسته در کارنامه خود در پارس جنوبی، به عنوان مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز انتخاب شده و ایمان داریم با ارتباط خوبی که با مجتمع دارد، می تواند در این بخش مؤثر باشد و کمک های شایانی به شرکت ملی گاز کند.

خط لوله یازدهم سراسری؛ کلید تقویت انتقال گاز جنوب و جنوب شرق کشور



در عرضه گاز طبیعی در مقیاس ملی را نیز افزود، مؤلفه های اقتصادی و حداقل سازی هزینه های تأمین گاز مصرف کنندگان نیز از دیگر عوامل مؤثر بر تعریف و طراحی سیستم های جدید انتقال گاز در این صنعت است. سیستم های انتقال گاز در سراسر دنیا دارای سه ساختار اصلی خطی، درختی و حلقوی هستند. عمده منابع گازی ایران به جز حوزه خانگیران (شمال شرق کشور- سرخس) در مناطق جنوبی کشور قرار گرفته است و با توجه به پراکندگی مراکز عمده مصرف در سراسر کشور، شبکه انتقال گاز کشور با خطوط انتقال فشار قوی که در کریدورهای مختلف به صورت موازی قرار گرفته اند و همچنین رابط های متعدد بین خطوط سراسری، با ساختار حلقوی طراحی شده است. طراحی و بهره برداری شبکه های حلقوی به خصوص با در نظر گرفتن گستردگی و پراکندگی

شبکه، دارای پیچیدگی های بسیاری بوده و ضروری است در توسعه، تکمیل و رفع گلوگاه های انتقال و عرضه گاز در چنین شبکه های، پارامترهای مهندسی، اقتصادی و عملیاتی متعددی مدنظر قرار گیرد. تعیین مسیر و طراحی خطوط جدید و توسعه ای نیز عموماً با در نظر گرفتن میزان و مبدأ تولیدات جدید، احجام مصرف به تفکیک بخش های مختلف (خانگی، تجاری و صنایع کوچک، صنایع عمده، نیروگاه و صادرات)، توسعه و تقویت سیستم های صادرات گاز و ویژگی های جغرافیایی و امکان اجرای خط با توجه به نوع مسیر و وجود زیرساخت های دیگر از قبیل شبکه برق و آب و جاده دسترسی و ... برای انتقال میزان مشخصی گاز به مصرف کنندگان براساس محاسبات فنی و مهندسی در سناریوهای مختلف مطالعه و گزینه بهینه اغلب بر مبنای مزیت های اقتصادی و هزینه اجرای پروژه

انتخاب می شود. موضوع حائز اهمیت دیگر در طراحی سیستم انتقال گاز خط یازدهم سراسری، لزوم توجه به موازین پدافند غیرعامل است که در این خصوص، رعایت ملاحظات ابلاغی با توجه به ابعاد تخصصی و محرمانه آن، در اولویت قرار داشته و تبعیت از الزامات مزبور در طراحی و اجرای طرح های زیرساختی صنعت گاز گریزناپذیر است. در پایان تأکید می شود ارقام ذکر شده در مورد عدم النفع چند میلیارد دلاری طرح مزبور فاقد مبنای کارشناسی بوده و ضروری است در خصوص موضوعی با ابعاد متنوع ملی، فنی و اقتصادی با دقت نظر بیشتر بررسی و اظهار نظر صورت گیرد. لذا روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران تأکید دارد در شرایط فعلی و با توجه به آسیب های ناشی از بروز بحران کرونا و بدخواهی های بین المللی، از اظهار نظرات و ارائه ارقام فاقد مبنای کارشناسی و شائبه پراکنش پرهیز کرده، زیرا درج اخبار ناامیدکننده و غیرواقعی، نه تنها کمکی به افزایش وفاق ملی و امیدآفرینی که مورد تأکید مقام معظم رهبری در بیانیه گام دوم انقلاب آمده، نخواهد کرد، بلکه باعث ایجاد یأس و ناامیدی در میان مردم عزیز کشورمان می شود و همان طور که رهبر انقلاب اسلامی در پایان بازدید از پژوهشگاه صنعت نفت در سال های اخیر، با ابراز خرسندی فراوان از نتایج تلاش های فعالان صنعت نفت و گاز، ابراز امیدواری کردند که تلاش و شوق و نشاط روزافزون این مجموعه (صنعت نفت و گاز کشور)، زمینه ساز دستیابی به اهداف بزرگ کشور و ملت شود، بر ما و تمامی رسانه ها و ابزار ارتباط سمعی و بصری نیز واجب است، با پیروی از فرمایشات مقام معظم رهبری، در مسیر ایجاد آرامش و امید در فضای کنونی جامعه و نیل به اهداف عالیه نظام قدم برداریم.»

پایان تعمیرات اساسی پالایشگاه هشتم پارس جنوبی

تلاش و همت شبانه روزی متخصصان و کارکنان، عملیات تعمیرات اساسی این پالایشگاه با انجام ۱۹۵۰ مورد درخواست کار تعمیراتی و بدون حادثه ناتوان کننده با موفقیت پایان یافت. چابوک افزود: ویژگی مهم این عملیات اساسی سازنده خارجی در قبال تعهداتی نظیر تأمین قطعات یدکی و الزامات نرم افزاری و سخت افزاری سیستم کنترل، امیدواریم در آینده نزدیک مجتمع را در کلیه پالایشگاه های دارای تجهیز مشابه از خدمات و حضور سازنده خارجی بی نیاز کنیم.

مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: عملیات تعمیرات اساسی پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی با موفقیت پایان یافت که با توجه به عدم آرایه هر گونه پاسخگویی سازنده خارجی در قبال تعهداتی نظیر تأمین قطعات یدکی و الزامات نرم افزاری و سخت افزاری سیستم کنترل، امیدواریم در آینده نزدیک مجتمع را در کلیه پالایشگاه های دارای تجهیز مشابه از خدمات و حضور سازنده خارجی بی نیاز کنیم.

هادی چابوک در گفت وگو با ایسنا اظهار کرد: تعمیرات اساسی پالایشگاه هشتم مطابق با برنامه و با دستیابی حداکثری به اهداف برنامه ریزی شده، دو روز زودتر از برنامه در تاریخ ۲۹ خرداد ماه به پایان رسید. وی درباره آخرین وضعیت پالایشگاه هشتم، گفت: با

کرد: این مهم با توجه به حضور جمعیت روزانه بالغ بر ۱۳۰۰ نفر شامل پرسنل ثابت رسمی و پیمانکار در کنار نیروهای موقت تعمیراتی و همچنین پیمانکاران رفع پانچ پروژه، از نقاط حایز اهمیت این پروژه است. چابوک با تأکید بر اینکه در بازه تعمیرات اساسی سال جاری در مجموع تعداد ۱۹۵۰ مورد درخواست کار تعمیراتی اجرائی شد، گفت: از این مهم می توان به بازرسی داخلی اولیه حدود ۱۰۰ تجهیز، تعویض، تعمیر و کالیبراسیون تعداد ۴۵۰ عدد شیر صنعتی و اطمینان، اجرای ۱۴ مورد طرح اصلاح و نوسازی خطوط ۴۴ اینچ واحد بازیافت گوگرد اشاره کرد. وی با اشاره به اقدامات مهم در عملیات تعمیرات اساسی گفت: از جمله مهمترین اقدامات انجام شده می توان به انجام تعمیرات اساسی، نقشه برداری

از قطعات داخلی و تنظیمات تجهیزات کنترلی و آموزش نیروی انسانی تجهیز استراتژیک توربو اکسپندر درواحد بازیافت اتان ردیف سوم تصفیه گاز اشاره کرد. چابوک ادامه داد: همچنین اقدامات ارزشمندی در راستای افزایش پایداری سیستمها و تجهیزات برقی و کنترلی پالایشگاه به انجام رسید که این مهم در بهبود شاخص اطمینان تولید پالایشگاه موثر خواهد بود. به گفته وی، علاوه بر این، در فرصت تعمیرات اساسی سال جاری، رفع بالغ بر ۳۰۰ فقره پانچ مربوط به پروژه ، برنامه ریزی و اجرایی شد که از موارد مهم میتوان به تعویض افریسهای نصب شده روی سامانه اندازه گیری کمی و کیفی گاز صادراتی Fiscal metering باهدف افزایش دقت اندازه گیری این سامانه اشاره کرد.

اخبار پتروشیمی

مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت

پتروشیمی بوشهر منصوب شدند

مدیرعامل نستان در احکامی غلامرضا جوکار را به عنوان مدیرعامل و امیر حسین بحرینی را به سمت رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت سرمایه‌گذاری شستان، محمد حسن تولاّی مدیرعامل این شرکت، طی احکامی غلامرضا جوکار را به عنوان مدیرعامل و امیر حسین بحرینی را به سمت رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر منصوب کرد.همچنین علیرضا راستکارصفری، مدیر عامل پیشین پتروشیمی بوشهر نیز طی حکمی به سمت مشاور مدیرعامل و مدیر پروژه ال‌ان‌جی (LNG) شستان منصوب شد. شرکت سرمایه‌گذاری «شستان»، یکی از هلدینگ‌های صنعت پتروشیمی در حال حاضر سهام تعدادی از شرکت‌های پتروشیمی از جمله پتروشیمی‌های مارون، آریاساسول، بوشهر، مرجان، مخازن سبز و مکران را در اختیار دارد.

تعویق کنفرانس صنعت پتروشیمی آسیا به دلیل شیوع کرونا در قاره کهن

برگزاری کنفرانس صنعت پتروشیمی آسیا با توجه به شیوع کرونا به ماه مه سال ۲۰۲۱ میلادی موکول شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از آی‌سی‌آی‌اس، اتحادیه تولیدکنندگان صنایع پتروشیمی و شیمیایی (CPMA) به عنوان برگزار کننده این رویداد اعلام کرد: کنفرانس صنعت پتروشیمی آسیا (APIC) پس از به تعویق افتادن به دلیل همه‌گیری شیوع ویروس کرونا در ماه مه سال ۲۰۲۱ میلادی برگزار خواهد شد.این کنفرانس پیش‌تر قرار بود در ۲۸ و ۲۹ ماه مه سال جاری میلادی در دهلّی نو پایتخت هند برگزار شود.اتحادیه تولیدکنندگان صنایع پتروشیمی و شیمیایی اعلام کرد: تاریخ و محل برگزاری دقیق کنفرانس صنعت پتروشیمی آسیا در سپتامبر یا اکتبر سال جاری میلادی با عادی شدن شرایط اعلام خواهد شد.گفتنی است: آخرین کنفرانس صنعت پتروشیمی آسیا سال ۲۰۱۹ میلادی در تایوان برگزار شد.

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

توسعه صنعت پتروشیمی راه نجات اقتصاد کشور است

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس صنعت پتروشیمی را پیشرو در توسعه صادرات غیرنفتی دانست و گفت: توسعه این صنعت هم‌اکنون و با توجه به کاهش درآمدهای نفتی، راه نجات اقتصاد کشور است.

احمد مرادی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، با بیان اینکه نباید صنعت پتروشیمی را بنگاه اقتصادی قلمداد کرد، گفت: امروز و با توجه با کاهش درآمدهای نفتی در نتیجه تروریسم اقتصادی آمریکا علیه ایران، صنعت پتروشیمی با توجه به نقش مهم خود در درآمدهای ارزی کشور از اهمیت فوق‌العاده‌ای برخوردار است.وی افزود: با توسعه صنعت پتروشیمی و رفع مشکلات و مسائل طرح‌های در دست اجرا و بهره‌برداری از آنها، دستاوردهای خوبی در آینده نزدیک خواهیم داشت.نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: صنعت پتروشیمی یکی از ارکان اصلی صنعت نفت ایران در زنجیره تولید است، از این رو پتروشیمی افزون بر تولید ثروت می‌تواند زنجیره ارزش را در صنایع پایین‌دستی نیز تکمیل کند. مرادی، با اشاره به نقش صنعت پتروشیمی در توسعه صادرات غیرنفتی گفت: باید با جذب سرمایه‌های جدید به پیشرفت این صنعت کمک کنیم. پتروشیمی می‌تواند به نوعی تحریم‌ها را دور بزند، خنثی کند و توسعه خود را شتاب بخشد.نماینده بندرعباس در مجلس به موضوع گازرسانی روستایی نیز اشاره و عنوان کرد: هم‌اکنون و روزانه به روستاهای بسیاری گازرسانی می‌شود که این مهم بی‌سابقه است.نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه وزارت نفت در بخش گازرسانی از جمله گازرسانی به روستاهای دورافتاده کشور، فعالیت‌های ارزنده‌ای انجام داده است، گفت: پروژه‌های عظیم گازرسانی از اقدام‌های بسیار ارزنده وزارت نفت است.

با اجرای طرح توسعه پتروشیمی لردگان؛

ظرفیت تولید «کریستال ملامین» ایران ۲ برابر می‌شود

ظرفیت تولید محصول «کریستال ملامین» ایران با صدور مجوز ساخت طرح توسعه پتروشیمی لردگان در کنار تکمیل زنجیره ارزش محصول «اوره» دو برابر می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تکمیل زنجیره ارزش همواره یکی از برنامه‌ها و سیاست‌های این شرکت بوده است، به‌طوری‌که مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هفته گذشته در نشست خبری با تأکید بر اینکه دیگر مجوز جدیدی برای تولید متانول و اوره در کشور صادر نمی‌شود از اجرای طرح‌های مختلفی با هدف تکمیل زنجیره ارزش متان و آمونیاک در صنعت پتروشیمی خبر داد.در راستای همین رویکرد، مجوز جدیدی برای ساخت طرح تولید کریستال ملامین برای تکمیل زنجیره متان در صنعت پتروشیمی صادر شده است و شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان (پترول) به‌تازگی از ساخت طرح ۲۰ هزار تنی کریستال ملامین در کنار اوره و آمونیاک لردگان خبر داد.هم‌اکنون پتروشیمی خراسان و پس از آن ارومیه بزرگ‌ترین و تنها تولیدکنندگان محصول «کریستال ملامین» در صنعت پتروشیمی هستند و در صورت احداث طرح کریستال ملامین لردگان، ظرفیت تولید این محصول پتروشیمیایی کشور دو برابر می‌شود. کریستال ملامین محصولی پرترفار و کاربردی در صنایع چوب، کاغذ، رنگ، چرم، نساجی، قالب‌گیری، چسب، لاستیک و ... است و کشورهایی همچون ترکیه، هند و چین از مشتریان این محصول پتروشیمیایی محسوب می‌شوند.افزون بر این، در کنار ساخت طرح جدید کریستال ملامین کشور در لردگان برنامه‌ریزی‌هایی برای احداث نخستین پارک ملامین در مجاورت پتروشیمی ارومیه نیز صورت گرفته است.

معاون وزیر نفت:

ظرفیت تولید پروپیلن کشور به ۳ میلیون تن می‌رسد



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی،

طرح‌های پیشران صنعت پتروشیمی را بخش مهمی از برنامه توسعه هوشمند صنعت عنوان کرد و گفت: بسا اجرای شتابان این طرح‌ها در بخش تولید پروپیلن، ظرفیت تولید این محصول به سالانه ۳ میلیون تن می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی با اشاره به سیاست افزایش ظرفیت پروپیلن تا ۳ میلیون تن در سال، اظهار کرد: تولید کنونی پروپیلن در کشور حدود ۹۸۰ هزار تن در سال است. بررسی‌های آماری نشان می‌دهد اکنون حدود ۲۰۰ هزار تن و در سال ۱۴۰۴ با حدود ۷۰۰ هزار تن کمبود پروپیلن در کشور روبه‌رو می‌شویم.وی با بیان اینکه با

تولید پروپیلن می‌توان صنایع پایین‌دستی را با جذابیت بیشتری گسترش داد، افزود: برنامه‌ریزی لازم برای جبران کمبود پروپیلن در افق ۱۴۰۴ انجام شده است، به‌طوری‌که اکنون با مازاد تولید متانول در واحدهای سواحل خلیج فارس روبه‌رو هستیم که می‌توان آن را با روش MTP (متانول به پروپیلن) تبدیل و بخش عمده آن را به مرکز ایران منتقل کرد.

معاون وزیر نفت با اشاره به پروژه انتقال و احداث مخازن ذخیره‌سازی پروپیلن در منطقه مرودشت که برای اطلاع از محل احداث آن هفته گذشته بازدیدی از آنجا داشت، گفت: این محدوده دسترسی خوبی به جاده و خط راه‌آهن دارد و شرایط توزیع پروپیلن به شمال استان فارس و استان‌های اطراف نظیر اصفهان، یزد، کرمان و کهگیلویه و بویراحمد و...

را دارد.وی با بیان اینکه با دسترسی آسان به پروپیلن می‌توان زمینه احداث طرح‌های پتروشیمی را در مناطق مرکزی محل احداث آن هفته گذشته بازدیدی از شامل طرح‌های زنجیره پایین‌دست پروپیلن باشن.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه طرح‌های پیشران در چهار محور متانول، پروپیلن، اتیلن و بنزن اجرا می‌شود، تصریح کرد:

این پروژه مربوط به طرح‌های پیشران پروپیلن است.محمدی با اشاره به تمرکز بیشتر واحدهای متانول در جنوب کشور اظهار کرد: پیش‌بینی شده در پروژه‌های شمال کشور با روش (GTPP) از گاز پروپیلن تولید شود و از طریق خط لوله، پروپیلن تولیدی را به دامغان و ایستگاه ذخیره‌سازی پیش‌بینی‌شده منتقل کرد و در استان‌های همجوار مثل سمنان،

هم‌زمان با تحقق دومین جهش صنعت پتروشیمی رخ می‌دهد؛

تولید یکی از کمیاب‌ترین محصولات پتروشیمی جهان در ایران

پتروشیمیایی، پیش‌بینی می‌شود یکی از کمیاب‌ترین محصولات پتروشیمی در همدان تولید شود و برای نخستین بار امکان تولید پودر و گرانول پی‌وی‌سی با گرید پزشکی فراهم شود که عملاً ایران به جمع صادرکنندگان این محصول کمیاب پتروشیمی جهان می‌پیوندد.پودر و گرانول پی‌وی‌سی با گرید پزشکی یکی از بی‌نظیرترین محصولات پتروشیمی جهان است و فقط چند کشور محدود فناوری تولید این محصول راهبردی پتروشیمیایی را در اختیار دارند و ایران در عمل از واردات یک محصول ارزشمند و کاربردی در صنایع بهداشتی و پزشکی بی‌نیاز می‌شود.

طرح تولید پی‌وی‌سی کشور یعنی پتروشیمی اروند حدود ۹ سال می‌گذرد و با بهره‌برداری از این مجتمع پتروشیمی در کنار افزایش ظرفیت تولید پی‌وی‌سی، سبب تولید این محصول پتروشیمیایی کشور با گریدهای جدید سوسپانسیون و آمولسیون پی‌وی‌سی متنوع‌تر شد.با گذشت حدود یک دهه از افتتاح و بهره‌برداری آخرین طرح پی‌وی‌سی ایران، شمارش معکوس برای راه‌اندازی و بهره‌برداری تجاری پتروشیمی هگمتانه با ظرفیت تولید ۴۸ هزار تن محصول پی‌وی‌سی آغاز شده و پیش‌بینی می‌شود این طرح نیمه دوم امسال در مدار بهره‌برداری قرار گیرد. با راه‌اندازی این طرح

برنامه‌ریزی برای بهره‌برداری از ۱۲ طرح پتروشیمی از جمله پتروشیمی هگمتانه در سال «جهش تولید» انجام شده است که با بهره‌برداری از این مجتمع، یکی از کمیاب‌ترین محصولات پتروشیمیایی جهان در ایران تولید شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در شرایط کنونی با بهره‌برداری از مجتمع‌های پتروشیمی آبادان، غدیر، بندرآسام و اروند، ظرفیت تولید محصول پی‌وی‌سی (پلی‌وینیل کلراید) صنعت پتروشیمی به حدود ۷۴۵ هزار تن در سال می‌رسد.از افتتاح تازه‌ترین

تکمیل زنجیره «بوتان» دستاورد دومین جهش پتروشیمی؛

۳ محصول جدید زنجیره بوتان در ماهشهر تولید می‌شود



«انیدرید مالئیک»، «ایزو بوتان» و «نرمال بوتان» در ماهشهر فراهم می‌شود که این محصولات در صنایع تکمیلی همچون ساخت و تولید انواع رزین‌های پلی‌استر، صنایع خودروسازی، دریایی، الکترونیک، انواع الیاف‌ها و ... دارای کاربردهای متنوع و متعددی است. خوراک پتروشیمی «پتروکیمیای این سینا» حدود ۷۱ هزار تن بوتان است که مقرر شده از سوی صنایع پتروشیمی ماهشهر همچون بندرامام تأمین شود، ضمن آنکه نخستین طرح مستقل تکمیل‌کننده زنجیره بوتان صنعت پتروشیمی با دانش فنی و لایسنس اروپایی راه‌اندازی خواهد شد.از سوی دیگر، نخستین طرح تکمیل زنجیره ارزش بوتان در حالی در صنعت پتروشیمی راه‌اندازی خواهد شد که شرکت ملی صنایع پتروشیمی با هدف متنوع‌سازی سبد تولید محصولات قصد دارد از خوراک مازاد بوتان تولیدی در فازهای پارس جنوبی در سایر خوراک‌های گازی، برای ساخت و بهره‌برداری مجتمع‌های خوراک ترکیبی استفاده کند و تاکنون مجوزهایی برای آغاز مطالعات و ساخت این طرح‌ها صادر شده است.

هم‌زمان با برنامه‌ریزی برای تحقق دومین جهش توسعه صنعت پتروشیمی، نخستین طرح کامل‌کننده زنجیره بوتان در ماهشهر با هدف تولید تجاری سه محصول مهم و جدید آماده بهره‌برداری خواهد شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، با آغاز شمارش معکوس تحقق دومین جهش توسعه صنعت پتروشیمی، نخستین طرح تکمیل‌کننده زنجیره ارزش خوراک «بوتان» در ماهشهر به‌عنوان قدیمی‌ترین هاب پتروشیمی ایران به بهره‌برداری می‌رسد.پتروشیمی امیرکبیر یکی از تجربه‌های موفق استفاده از خوراک «بوتان» به همراه آنان در صنعت پتروشیمی به‌شمار می‌رود و در عمل با ترکیب متنوعی از انواع خوراک‌های گازی، زمینه‌ساز تولید محصولات متنوعی شده است و با این تجربه موفق، نخستین طرح کامل‌کننده زنجیره خوراک بوتان به‌صورت مستقل در قالب پتروشیمی «پتروکیمیای این سینا» در قالب دومین جهش توسعه پتروشیمی در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرد.با بهره‌برداری از این طرح، برای نخستین بار امکان تولید تجاری سه محصول

ثبت رکورد تازه تولید پلی‌اتیلن سنگین در پتروشیمی مهر

بر بخش اعظم تحریم‌های مرتبط با این شرکت فائق آمده، بلکه در راستای تحقق بیانات مقام معظم رهبری، رکورد تولید از ابتدای دوران بهره‌برداری مجتمع تاکنون را افزایش داده و جهش معناداری بر تولید محصولات این شرکت به‌وجود آمده است.شرکت پتروشیمی مهر با هدف تولید محصول پلی‌اتیلن سنگین در سال ۱۳۸۴ با سرمایه‌گذاری مشترک پتروشیمی بین‌الملل ایران و شرکت اتحاد سرمایه‌گذاری پتروشیمی سنگاپور و با چشم‌انداز «سرمآمد در تولید پایدار پلی‌اتیلن سنگین در ایران» تأسیس شد و در سال ۱۳۸۸ در منطقه اقتصادی عسویه با ظرفیت تولید سالانه ۳۰۰ هزار تن محصول پلی‌اتیلن سنگین به بهره‌برداری رسید.

رسیده است. بالاترین رکورد تولید ۶ ماهه به سال ۱۳۹۶ با تناژ ۱۶۱ هزار تن اختصاص داشت.پتروشیمی مهر در ۶ ماه گذشته به رکورد پایین‌ترین ضریب مصرف اتیلن (۱۰.۲۲) از زمان بهره‌برداری مجتمع تاکنون دست یافته است که این موضوع به تولید کمترین تناژ محصول جانبی در سال‌های اخیر منجرشده است. بر اساس لایسانس پتروشیمی مهر، مصرف خوراک برابر تولید یک تن پلی‌اتیلن از ۱۰.۲۵ تن اتیلن طراحی شده است.شرکت پتروشیمی مهر با وجود محدودیت‌های ناشی از تحریم‌های ناعادلانه و فقدان حضور متخصصان خارجی و مرتبط (کارشناسان تایلندی و ژاپن مرتبط با لیسانس خط تولید) با اتکا به توانمندی‌های داخلی و همت کارکنان متخصص و پرتلاش، نه‌تنها

پتروشیمی مهر موفق به تولید ۱۹۰ هزار تن پلی‌اتیلن سنگین در ۶ ماه گذشته و ثبت رکوردی تازه در تولید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی مهر، رکورد تازه تولید محصول پلی‌اتیلن سنگین در این مجتمع تولیدی در سال «جهش تولید» با تلاش بی‌وقفه متخصصان پتروشیمی مهر در شرایط تحریم‌های بین‌المللی حاصل شده است که این مهم قدردانی معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی را به دنبال داشت. رکورد بیشترین میزان تولید محصول پلی‌اتیلن سنگین با تلاش کارکنان پتروشیمی مهر با تناژ ۱۹۰ هزار تن در ۶ ماه گذشته در مقایسه با مقادیر تولیدی از ابتدای بهره‌برداری مجتمع تاکنون به ثبت

اخبار

**بازدید استاندار خوزستان از مجتمع پتروشیمی
بندرامام**



غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان به همراه هیأتی از مجتمع پتروشیمی بندرامام بازدید کرد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام عصر چهارشنبه ۴ تیرماه غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان، محسن بیرانوند و فرماندار شهرستان ماهشهر و همچنین مدیران ارشد استانی و شهری به منظور بازدید از شرکت پتروشیمی بندرامام در مجتمع این شرکت حضور پیدا کردند.

در ابتدا استاندار خوزستان و هیات همراه از واحد های تولیدی و عملیاتی مجتمع بازدید و پس از آن جلسه هم اندیشی با حضور حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام و مدیران ارشد شرکت در سالن کنفرانس مجتمع برگزار کردند.

طی این جلسه حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام ضمن خیرمقدم به مدعوین، گزارش کاملی از عملکرد دو ستاورد های شرکت در حوزه های تولید، پروژه ها، صادرات، خوراک های مجتمع، تصفیه خانه، اقدامات مسئولیت های اجتماعی وهمچنین مسائل نیروی انسانی ارائه داد.

در ادامه جلسه غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان اظهار داشت: صنعت پتروشیمی و به ویژه مجموعه پتروشیمی بندرام با تولید بیش از ۶ میلیون تن محصولات پتروشیمیایی در سال، نقش بسزایی را در مقابله با تحریم های ظالمانه آمریکا ایفا می کند و امید است در سالی که از سوی مقام معظم رهبری (مدظله العالی) «جهش تولید» نامگذاری شده است، این رکورد تداوم داشته باشد.

شایان ذکر است در پایان جلسه استاندار خوزستان از اقدامات پتروشیمی بندرامام در خصوص ساخت و پیشرفت ۶۶ درصدی پروژه تصفیه خانه پساب صنعتی که در کاهش مصرف آب منطقه ماهشهر و محیط زیست نقش بسزایی خواهد داشت و همچنین در حوزه مسئولیت های اجتماعی طی سال های گذشته تقدیر و تشکر کرد.

برای نخستین بار در سطح پتروشیمی‌های کشور محقق شد؛
پیاده‌سازی نظام مدیریت فناوری در
پتروشیمی نوری

نظام مدیریت فناوری نخستین بار میان پتروشیمی‌های کشور در پتروشیمی نوری محقق شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی نوری، در طول سال‌های گذشته به‌تدریج فناوری به معنای دانش‌فنی و نحوه انجام کارها به یکی از کلیدی‌ترین ابعاد موفقیت در صنعت پتروشیمی تبدیل شده است. بررسی اقتصادی صنعت پتروشیمی نشان از آن دارد که استفاده از فناوری‌های کارآمد، مناسب و به‌روز دو حوادید شده است ضمن کاهش هزینه‌های عملیاتی، استمرار تولید و دستیابی به شاخص‌های کیفی مورد نظر برای محصولات، کسب و کارها، ظرفیت‌های نوآوری و توسعه‌ای بیشتری نیز به‌دست آوردند. حسین پارسا، رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت پتروشیمی نوری در این‌باره گفت: این شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۸ تصمیم گرفت بر اساس مجموعه‌ای از فرآیندها، منطق و رویه‌های مناسب برای مدیریت فناوری و نوآوری را طراحی و پیاده‌سازی کند. وی افزود: بر این اساس واحد پژوهش و فناوری، پس از بررسی‌های مقدماتی و همه‌جانبه در این باره، با همکاری یکی از دانشگاه‌های معتبر کشور، پروژه استقرار نظام مدیریت فناوری را تعریف و آغاز کرد. پارسا یادآور شد: شرکت پتروشیمی نوری به عنوان نخستین شرکت در سطح پتروشیمی‌های کشور، توانست نظام مدیریت فناوری را پیاده کند و به موجب این نظام، فناوری‌های کلیدی شرکت در قالب دسته‌بندی فرآیندها، تانالیست و مواد شیمیایی، تجهیزات ثابت، تجهیزات دوار و فناوری‌های پشتیبان و کنترل شناسایی شدند که بررسی‌ها و مطالعات شامل بررسی شرکت‌های تولید محصولات آروماتیک، تحلیل اختراعات، بررسی لایسنسورها و مواردی از این دست نشان از آن دارد که بخش مهم‌تر فناوری‌ها در دسته فرآیندها و تانالیست‌ها قرار دارد که شکل‌دهنده رقابت فناورانه نیز هستند. رئیس پژوهش و فناوری پتروشیمی نوری یادآور شد: در ادامه فرآیند مدیریت فناوری، رصد پیوسته همه فناوری‌های کلیدی صورت گرفته و تغییرات فنی، مسائل کلیدی حل شده، چرخه عمر فناوری‌ها و روند پیشرفت‌های لایسنسورها همگی به‌طور دقیق مطالعه شده‌اند. وی ادامه داد: بر این اساس با استفاده از نتایج رصد و پایش فناوری‌های کلیدی و طبق ارزیابی شرایط موجود پتروشیمی نوری، شکاف‌های فناورانه و برنامه‌های ارتقای فنی همگی شناسایی و مسیر تکنولوژیک این مجموعه، همچون ارتباطات با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان مشخص و RFP اولیه هر کدام تدوین شده است.

دکتر حسن روحانی روز پنجشنبه، بهجتم تیرماه فرمان بهره‌برداری از نروشیمی میاندواب، افتتاح واحد نرمال‌گزان یالایشگاه سازند اراک و آغاز رسمی احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به ناسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران صادر کرد.

بر این اساس و به گزارش دانش
فت، عملیات احداث خط لوله انتقال
فت گوره به جاسک و پایانه صادراتی در
منطقه مکران با دستور رئیس جمهوری
به طور رسمی آغاز شد. عملیات احداث خط
لوله انتقال نفت گوره به جاسک و پایانه
صادراتی در منطقه مکران با حضور دست
درکاران طرح مستقر در منطقه عملیاتی
با دستور حسن روحانی به طور رسمی
آغاز شد. رئیس جمهوری در این ارتباط
بیان کرد: «تفکّر انسانی که با توضیحات بیژن
نیکدو، وزیر نفت نیز همراه بوده ضمن
علام آغاز اوله گذاری طرح انتقال نفت خام
گوره به جاسک، ابراز امیدواری کرد که این
طرح در اسفندماه امسال به بهره برداری
رسد. هدف از اجرای طرح راهبردی و
ملی انتقال نفت خام از گوره به جاسک،
تجداد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه
نفت خام در روز، ذخیره سازی و صادرات
آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین
استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی
پایانه های صادراتی و متنوع سازی آن و
توسعه پایدار و اشتغالزایی در سواحل مکران
است. از اهم پروژه های طرح انتقال نفت از
گوره به پایانه جدید جاسک، می توان به
میان و احداث یک هزار کیلومتر خط لوله
اینچ سلازگار با نفت ترش، احداث ۵
محبه سازی، ۳ ایستگاه بین راهی خط لوله
برق رسانی به آنها، احداث ایستگاه های
ریافت و ارسال توپک و ترمینال پایانی،
احداث مخازن ذخیره سازی به ظرفیت ۱۰
میلیون بشکه در منطقه جاسک و احداث
سیسات دریایی شامل سه گوی شناور،

توضیحه آرامش و تاسیسات جانبی آن
و سواحل مکران اشاره کرد. این طرح
هبردی، طرحی تمام ایرانی است که از
سوی پیمانکاران داخلی اجرا می‌شود و
استفاده حداکثری از توان سازندگان ایرانی
کالاهای ساخت داخل از ویژگی‌های آن
است.

پتروشیمی میاندوآب به بهره‌برداری رسید

در همین حال، مجتمع پتروشیمی میان‌دوباب به‌عنوان یکی از طرح‌های هفتمش دوم صنعت پتروشیمی با ظرفیت تولید سالانه ۱۴۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین از طریق ویدئو کنفرانس با دستورنایس جمهوری به بهره‌برداری رسید. مجتمع پتروشیمی میان‌دوباب از طریق تباط زنده ویدئویی حسن روحانی، نایس جمهوری با داود ربانی، مدیرعامل دلدینگ باختر به بهره‌برداری رسید. ی اتیلن سنگین میان‌دوباب با ظرفیت تولید سالانه ۱۴۰ هزار تن محصول در مسیر خط ۱ به تیلن غرب و سرمایه‌گذاری ۴۰ میلیون و ۸۰۰ هزار میلیارد ریال (معادل ۱۰ میلیون دلار) احداث شده است. پتروشیمی میان‌دوباب برای تولید محصول به سالانه ۱۴۰ هزار تن اتیلن و ۲ هزار تن بوتن ۱ نیاز دارد که اتیلن از خط لوله اتیلن غرب

دیگر به‌یوتن ۱ از مجتمع‌های پتروشیمی زیر تأمین خواهد شد. محصولات این مجتمع به‌عنوان خوراک واحدهای پایین‌دستی تولیدکننده انواع لوله، قطعات پلاستیکی، کابل و... استفاده خواهد شد. ساخت مجتمع پتروشیمی میاندوآب در سال ۱۳۹۲ در زمینی به مساحت ۲۲ هکتار در شهرستان میاندوآب آغاز شد. این مجتمع نخست لیسانس شرکت مستوی زاین است که ۷۰ درصد مالکیت آن به شرکت پتروشیمی باختر و ۳۰ درصد آن به متانول پوشینه تعلق دارد. بهره‌برداری از ۱۶ طرح چشم دوم صنعت پتروشیمی برای سال ۹۹ برنامه‌ریزی شده است که پتروشیمی میاندوآب، نخستین طرح از این ۱۶ طرح است که به‌طور رسمی افتتاح شد. در صورت بهره‌برداری از این ۱۶ طرح، ظرفیت این صنعت از ۶۶ میلیون تن کنونی به ۳۵ درصد رشد به ۹۰ میلیون تن در سال می‌رسد. بهره‌برداری از ۲۷ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۰ و تحقق کامل چشم دوم صنعت پتروشیمی برنامه‌ریزی شده است، به‌طوری‌که ظرفیت صنعت پتروشیمی به سالانه ۱۰۰ میلیون تن با درآمد ۲۵ میلیارد دلار خواهد رسید.

طرح تولید هگزان پالایشگاه امام خمینی
(ره) شازند به بهره‌برداری رسید

هدف از اجرای طرح راهبردی
و ملی انتقال نفت خام از گوره
به جاسک، ایجاد ظرفیت انتقال
یک میلیون بشکه نفت خام در
روز، ذخیره سازی و صادرات آن
از طریق پایانه جدید جاسک،
تضمین استمرار صادرات نفت خام،
تمرکززدایی از پایانه های صادراتی
و متنوع سازی آن و توسعه پایدار و
اشتغالزایی در سواحل مکران است

همچنین طرح تولید هگزان پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند اراک با ظرفیت تولید بیش از ۱۹۰ هزار لیتر محصول فرمال هگزان با فرمان رئیس‌جمهور و از طریق ویدئو کنفرانس به بهره‌برداری رسید. با اجرای این طرح مبتکرانه و هم‌زمان با

سال چشم تولید، سالانه ۵ هزار تن نرمال هگزان در پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند تولید خواهد شد که با توجه به این که این محصول تاکنون از خارج کشور وارد می شده است، صرفه جویی سالانه معادل ۳۰ میلیون دلار برای کشور به همراه صادرات محصول نرمال هگزان در صنایع پتروشیمی برای تولید گریدهای پلیمری و در صنایع غذایی (روغن کنشی) کاربرد دارد و با اجرای یک طرح خلاقانه در پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند اراک، از بهمن ماه سال گذشته (۹۸) تولید آن آغاز شده است. نیاز صنایع کشور به محصول نرمال هگزان سالانه ۳۰ هزار تن است که با توجه به ظرفیت تولید ۵۰ هزار تنی این محصول، امکان صادرات سالانه ۲۰ هزار تن نرمال هگزان در کشور فراهم شده است که این امر در سال چشم تولید، کام مهمی در خودکفایی کشور در تولید فراورده های نفتی به شمار می رود.

محصول نرمال هگزان با قابلیت تولید در دو گرید پلیمری و غذایی در بورس انرژی نیز عرضه می‌شود.

رئیس جمهوری در آیین بهره‌برداری از
۳ طرح ملی صنعت نفت:

جاسک به پایگاه مهم صادرات نفت
ایران تبدیل می‌شود

در همین حال، رئیس جمهوری با استراتژیک خواندن خط لوله انتقال نفت خام گوره - جاسک تاکید کرد: امروز روز اعتماد خریداران نفت ایران است و جاسک به پایگاه مهم صادرات نفت ایران تبدیل می‌شود. دکتر حسن روحانی در آیین بهره‌برداری از پتروشیمی میان‌نواب، افتتاح واحد نرمال هگزان پالایشگاه شازند اراک و آغاز رسمی احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران اظهار کرد: از ابتدای دولت یازدهم به فکر طرح لوله‌گذاری گوره به جاسک بودیم که از لحاظ امنیت ملی بسیار مهم است، همیشگی اندوخته‌ها را داشتیم که دولت یازدهم و دوازدهم به پایان برسد و ما توانستیم این طرح را اجرایی و عملیاتی کنیم و ولیش نیز همان بود که آقای مهندس زنگنه به آن اشاره کردوی با اشاره به اینکه

قرار بود یک کارخانه لوله‌سازی برای نفت و گاز ترش از سوی یک شرکت خارجی در

ایران ایجاد شود اما بخاطر تحریم سال ۹۷. این طرح متوقف شد، تصریح کرد: وقتی این طرح متوقف شد، دچار تردید شدیم که آیا این کار را با صنعت داخلی می‌توانیم انجام دهیم یا خیر؟ رئیس جمهوری ساخت طرح ورق این خط لوله و خود این لوله را سوی شرکت‌های ایرانی را بر بسیاری مهم دانست و گفت: امروز همه شرکت‌های خارجی که در این زمینه می‌خواستند ما را یاری کنند و کار خود را متوقف کردند، تحریم کنندگان، آمریکایی‌ها و صهیونیست‌ها، به خوبی شاهدند که نمی‌توانند مانع حرکت ملت ایران در جهش تولید و فناوری باشند، روحانی با بیان اینکه برای ساخت خط لوله گوربه - جاسک نیازمند هزار کیلومتر لوله هستیم که سه شرکت ایرانی آن را خواهند ساخت، افزود: از این هزار کیلومتر لوله حدود نیمی از آن ۴۴۰ کیلومتر آماده، تولید و به دسترس تحویل شده و لوله‌گذاری شروع شده است. وی ادامه داد: تحریم‌ها با همه مشکلات و نیکبیتی که برای کشور دارد، نقاط فرصت

هم در بعضی از زمینه‌ها است و ما را وادار کرد که این طرح عظیم و بزرگ را با دست کارگران، فناوران و محققین خودمان به ثمر برسانیم و نهایی کنیم.

روز تاریخی بخش انرژی ایران

رئیس جمهوری در تشریح چرایی استراتژیک بودن خط لوله گوره - جاسک هم توضیح داد: بسیاری از کشورهای منطقه برای صادرات نفت، توانستند درامه‌ی را برای خودشان ایجاد کنند، تا در شرایط خطر برای تنگه هرمز بتوانند نفتشان را از طرق دیگر صادر کنند. حالا این نفت را به دریای سرخ، دریای عمان و مدیترانه ببرند. روحانی با بیان اینکه تنها کشوری که این به‌وسیله مانده بود و اگر روزی تنگه هرمز به یک لایه‌ی دلیلی بسته می‌شد، صادرات نفتشان به‌طور کامل متوقف می‌شد، جمهوری اسلامی ایران بود، یادآوری کرد: البته این

سختن آن که تنگه هرمز را اختیار ما است کاملاً درست بود اما برای روز مبادا مشکل عظیم برای خود ما بوجود می‌آید. ما از این مشکل عبور کردیم، بوی ادامه داد: این طرح مهم‌ترین طرح نه تنها از لحاظ اقتصادی بلکه از لحاظ امنیت ملی و اقتصادی و انرژی است. بنابراین مشورتی‌های ما را می‌تواند کاملاً مطمئن کند. آن کسی که ما رفت می‌مورد می‌خواهد مطمئن باشد از هر شرایطی می‌تواند نفت را برداشت کند، امروز روز اعتماد خریداران ما است. رئیس جمهوری با تأکید بر اینکه امروز روز بسیار مهمی در تاریخ انرژی کشورمان است، تصریح کرد: اینکه امروز جمهوری اسلامی ایران در شرایط تحریم و فشار قادر است از استان بوشهر و منطقه گوره و تلمبه خانه گوره تا استان هرمزگان و جاسک، هزار کیلومتر این طرح را ادامه دهد، کار بسیار مهمی است که امروز انجام می‌دهیم. او این نشان توانمندی ملت ایران، محققین و صنعتگران و بخش نفت و انرژی کشور است.

ضرورت آبادانی سواحل مکران

روحانی با بیان اینکه سواحل مکران برای ما مهم است، افزود: سواحل مکران جزو توصیه‌های مقام معظم رهبری از روزهای اولیه دولت یازدهم بود. ایشان همیشه برای این موضوع که سواحل مکران را آباد کنیم، تاکید داشتند. این ساحل، ساحل بسیار ارزشمندی است از بندرعباس تا چابهار و تا گوادر که یک ساحل بسیار مهمی است که از این ساحل کمتر استفاده شده است و بکر باقی مانده بودوی به نخستین سفر خود به بندرعباس و هرمزگان در دولت یازدهم اشاره کرد و با بیان اینکه در جمع مردم آن منطقه گفتند که جاسک آینده بسیار درخشان خواهد داشت، تصریح کرد: جاسک به پایگاه مهم صادرات نفت ایران تبدیل می‌شود و امروز می‌بینید که در طرح قبلی هم که اقتراح

شد، گروه باختر اعلام کرد که طرح‌هایی برای سواحل مکران و برای جاسک دارند. بنابراین آبادانی سواحل مکران بسیار مهم است. رئیس جمهوری ادامه داد: در نقشه ایران ۲ خط می‌بینید یک خط از جنوب تا تقریباً شمالی‌ترین نقطه ایران که این خط لوله گاز است. از این به بعد یک خط دیگری می‌بینید در جنوب ایران از بوشهر تا جاسک و این خط هزار کیلومتری نفت است که می‌تواند در صورت لزوم میمانات هم جایگزین شود.

ارزش تولید پتروشیمی به ۲۵ میلیارد دلار می‌رسد

روحانی با اشاره به اینکه طبق قولی که وزیر نفت اعلام کرد، ۱۷ طرح مهم تا پایان سال در بخش پتروشیمی به افتتاح خواهد رسید که امروز نخستین طرح را افتتاح کردیم، گفت: با افتتاح این ۱۷ طرح تا پایان سال، توان تولید پتروشیمی کشور از لحاظ ارزشی به ۲ برابر افزایش پیدا می کند. یعنی به جای اینکه صادرات ما، ۱۲ میلیارد باشد در پایان این طرح ۲۵ میلیارد دلار می شود؛ و با بیان اینکه کار عظیم و بزرگی در صنعت پتروشیمی در حال انجام است و در جهش سوم پتروشیمی ارزش تولید محصولات این صنعت به ۳۷ میلیارد دلار می رسد، افزود:

بهره‌برداری از ۱۶
طرح جهش دوم صنعت
پتروشیمی برای سال ۹۹
برنامه‌ریزی شده است
که پتروشیمی میاندوآب،
نخستین طرح از این ۱۶
طرح است که به‌طور
رسمی افتتاح شد

اخبار

نشست کمیته مدیریت شرایط اضطراری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برگزار شد



نشست کمیته مدیریت شرایط اضطراری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با هدف حفظ سلامت و حیانت از کارکنان و بررسی مجموع اقدامات پیشگیرانه و مقابله ای با شیوع بیماری کرونا به صورت ویدئو کنفرانس در ستاد تهران با حضور مدیران ستادی و شرکت‌های تابعه برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در این نشست مهندس رامین حاتمى با تأکید بر لزوم رعایت کامل پروتکل های بهداشتی و دستورعمل های ابلاغی و اتخاذ تدابیر سختگیرانه گفت: با توجه به شدت شیوع کرونا و آغاز تعمیرات اساسی در فصل تابستان به منظور نگهداشت و حفظ توان و استمرار تولید، لزوم توجه دوچندان به این امر بیشتر احساس می شود.

بر اساس این گزارش مهندس حاتمى حفظ و ارتقای سلامت نیروی انسانی را بسیار حائز اهمیت دانست و ادامه داد، لازم است اقدامات بهداشتی و درمانی در این رابطه ازجمله شناسایی کارکنان با ریسک بالا و دارای بیماری های زمینه ای و ارجاع مبتلایان به این ویروس به بخش های درمانی در اولویت نخست قرار گیرد و شیوه های پیشگیرانه از جمله انجام تست های غربالگری برای افراد مشکوک به این ویروس در میدا و مبادی ورودی ستاد و مناطق عملیاتی و تاسیسات، مدیریت شیفَت های کاری، رصد و پایش مستمر وضعیت سلامت کارکنان، آموزش و فرهنگ سازی در خصوص مقابله با این بیماری مدنظر و بصورت ویژه در ستاد و شرکت‌های تابعه پیگیری شود.

مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اظهار امیدواری کرد با مشارکت همه جانبه سلامتی مجموع کارکنان شرکت و خانواده‌های ایشان تامین شود تا بتوانیم به خوبی و با درایت بر این بیماری فائق آییم.

این گزارش می افزاید، در این نشست مدیران عامل شرکت‌های بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب و اداره ایمنی، بهداشت و محیط زیست و پدافند غیرعامل به ارائه گزارش عملکرد و اقدامات مداخله ای شرکت های متبوع خود در رابطه با این بیماری پرداختند .

الگوی ارزیابی عملکرد در سطح شرکت ملی گاز ایران تدوین شد

مدیر مهندسی ساختار و دبیر کمیسیون بهره‌وری شرکت ملی گاز ایران از تدوین الگوی ارزیابی عملکردی در سطح سازمان برای نخستین بار در شرکت ملی گاز ایران خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مجید کشاورز گفت: در نشستی با حضور حسن منظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، مدیران برنامه‌ریزی تلفیقی، توسعه منابع انسانی، پژوهش و فناوری و کارشناسان مهندسی ساختار و توسعه منابع انسانی ضمن تشریح فرآیند اجرایی ارزیابی عملکرد برش ملی، نقاط قوت و قابل بهبود و همچنین امکان تسری این ارزیابی به ارزیابی داخلی شرکت‌های فرعی تابع بحث و بررسی شد.وی ادامه داد: با توجه به قانون اختیارات صنعت نفت، این مدل در سطح ملی دارای محدودیت‌هایی است که در حال رایزنی با سازمان اداری و استخدامی کشور از طریق وزارت نفت هستند تا در حد امکان این محدودیت را برطرف کنند.دبیر کمیسیون بهره‌وری شرکت ملی گاز ایران وجود اسناد بالادستی از جمله ماده ۳ و ۶ برنامه ششم ۸۱ و ۸۲ قانون خدمات کشوری را از نقاط قوت این الگو عنوان کرد و گفت: این اسناد بالادستی، همسو با اهداف کلان کشور و سیاست‌های ابلاغی رهبر معظم انقلاب است.در پایان نشست مقرر شد مدیریت مهندسی ساختار با همکاری سایر مدیریت‌ها بر مبنای این الگو، الگوی ارزیابی عملکرد (سطح سازمان) شرکت ملی گاز ایران را برای ارزیابی عملکرد شرکت‌های فرعی و تابع طراحی و پس از تصویب، اجرایی کند.به گفته کشاورز، این الگو تا پایان ماه جاری تهیه می‌شود و انتظار می‌رود شرکت‌های فرعی و تابع در سال ۱۳۹۹ بر مبنای این الگوی ارزیابی شوند.

طرح اساسنامه شرکت ملی گاز ایران اعلام وصول شد

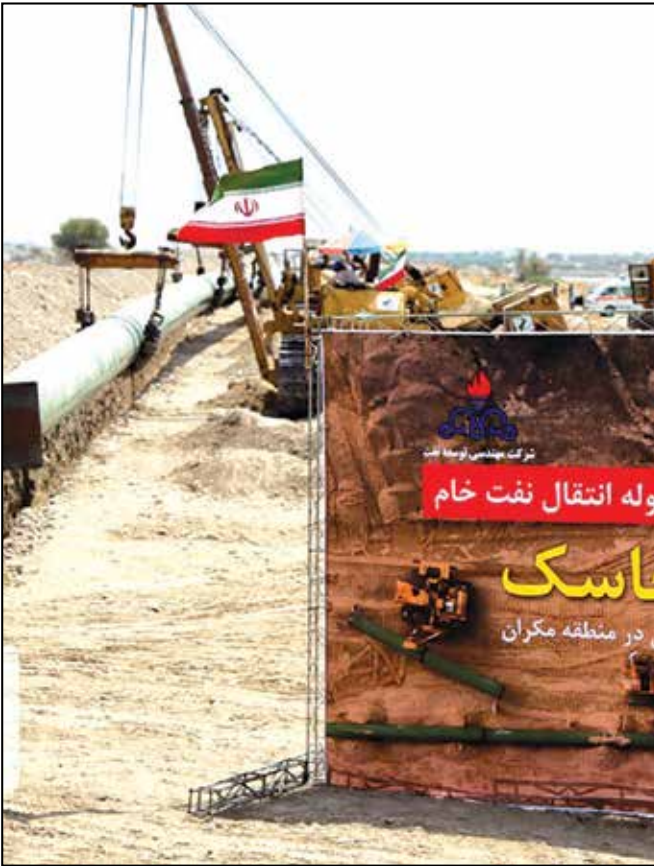
عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی، ۱۴ طرح از جمله طرح اساسنامه شرکت ملی گاز ایران را به‌صورت عادی اعلام وصول کرد.

سید محسن دهنوی، در نشست علنی روز سه‌شنبه، سوم تیرماه مجلس شورای اسلامی موارد اعلام وصولی را قرائت کرد که موضوع طرح اساسنامه شرکت ملی گاز ایران از جمله این موارد بود. نمایندگان مجلس دهم در آبان‌ماه پارسال با درخواست تعدادی از نمایندگان درباره رسیدگی به طرح اساسنامه شرکت ملی گاز ایران طبق اصل ۸۵ قانون اساسی، با ۶۲ رأی موافق، ۹۷ رأی مخالف و ۱۱ رأی ممتنع مخالفت کرده بودند.

از رسمی احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی در منطقه مکران صادر شد؛

طرح ملی نفت

نفت: جاسک به پایگاه مهم صادرات نفت ایران تبدیل می‌شود



پتروشیمی جهش دیگری نیاز داریم و آن جهش پایین‌دستی است، یعنی همان‌طور که پتروشیمی محصولات متنوع را تولید می‌کند بخش‌های پایین‌دستی پتروشیمی است که اشتغال زیادی را می‌تواند ایجاد کند و در بسیاری از زمینه‌ها خودکفایی را کامل می‌کند و این هم مسأله مهمی است.

رئیس جمهوری ادامه داد: من برای این ۱۷ طرحی که امسال، نهایی و افتتاح می‌شود از بخش خصوصی دعوت می‌کنم که برای پایین دستی این طرح‌ها، سرمایه‌گذاری و تلاش کنند. آنجا اشتغال بیشتر و درآمد بالاتر است و می‌توانیم شاهد تحول عظیم و بزرگ در این جهت باشیم.روحانی همچنین به تولید نرمان هگزان در پالایشگاه اراک که به بهره برداری رسیده بود هم اشاره کرد و گفت: این محصولات که پیش از این برای واردات آن سالانه ۳۰ میلیون دلار هزینه می شد اکنون از سوی محققان و متخصصان کشور در پالایشگاه امام رضوان الله تعالی علیه به مرحله نهایی رسیده و افتتاح شد.

پیام افتتاح سه طرح ملی نفت

رئیس جمهوری با بیان اینکه امروز از لحاظ امنیت ملی، امنیت اقتصادی و آبادانی سواحل مکران، آبادانی منطقه غرب و شمال غرب کشور، روز بسیار مهمی است، تأکید کرد: منتها آنچه این روز را تاریخی می‌کند بخاطر طرح سوم است. یعنی طرح لوله‌گذاری گوره به جاسک که امیدوارم در اسفند امسال افتتاح و بتوانیم روزانه یک میلیون بشکه نفت از آن صادر کنیم.وی ادامه داد: صادرات نفت ما تا کنون عمدتا از خارک بوده و امروز در کنار خارک، جاسک هم درست شده که می‌تواند در یک شرایطی آنجا هم فعال باشد و لذا هر دو اسکله هم خارک و هم جاسک فعال خواهد بود.روحانی با مهم ارزیابی کردن امروز و تبریک آن به ملت ایران در پایان اظهار کرد: پنج‌شنبه امروز پیام بسیار محکمی به آمریکایی‌ها، مخالفین و تحریم‌گران است، آنها بدانند راه به جایی نخواهد برد و این تحریم‌ها ملت

خط لوله با توانایی ۲.۵ میلیون تن به مناطق عمدتا توسعه نیافته منتقل می شود. وی تأکید کرد: امسال حدود ۲ میلیون تن اتیلن از طریق خط لوله اتیلن غرب انتقال داده خواهد شد که طرح پتروشیمی میاندوآب نیز از طرح‌های این زنجیره است.زنگنه با اشاره به اینکه خط اتیلن غرب یکی از مهمترین طرح‌های دولت برای آمایش سرزمینی، توسعه و ایجاد اشتغال در مناطق غرب کشور است، تصریح کرد: تولید اتیلن در کشور در حال افزایش است و امسال به حدود ۷ میلیون تن می‌رسد که ۲ میلیون تن آن به این خط تزریق می‌شود.به گفته وی، همه ۱۷ طرح جهش دوم صنعت پتروشیمی که امسال به بهره‌برداری خواهند رسید دارای پیشرفت فیزیکی بالا هستند که با پیگیری و تلاش شبانه روزی همکارانم در این شرایط سخت کشور به نتیجه خواهند رسید.

ریل گذاری مستحکم برای آینده صنعت پتروشیمی

وزیر نفت به انجام ریل گذاری مستحکم برای آینده صنعت پتروشیمی به عنوان جهش سوم صنعت پتروشیمی اشاره و اظهار کرد: جهش سوم فقط طرح‌هایی نیستند که در کاغذ باشند و طرح‌هایی هستند که هم اکنون برخی از آن‌ها پیشرفت فیزیکی خوبی دارند و ارزش تولیدات صنعت پتروشیمی کشور را با رشد ۳ برابری از ۱۲ میلیارد سال ۹۲ به ۳۷ میلیارد دلار می‌رساند. به عبارت دیگر در سال ۱۴۰۴ شاهد رشد ۵۰ درصدی نسبت به سال ۱۴۰۰ خواهیم بود.زنگنه به تثبیت ریل گذاری توسعه صنعت پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش در سال آخر دولت اشاره کرد و افزود: طرح‌های پیشران در سه زیر شاخه متانول، پروپیلن، اتیلن، بنزن در حال طراحی است که بخش عمده اتیلن انجام شده است.وزیر نفت با اشاره به اینکه در تکمیل زنجیره پروپیلن یک طرح ابتکاری بسیار خوب در حال طراحی است که بزودی برای تسریع و حمایت تقدیم دولت خواهد شد، گفت: با توجه به کمبود پروپیلن در کشور، با اجرای این طرح تولید حدود ۱.۵ میلیون تن پروپیلن در شمال، جنوب و کمی هم در غرب طراحی می‌شود که با خطوط لوله به مناطق مرکزی و شمالی کشور منتقل می‌شود.زنگنه ادامه داد: در این طرح، از یک سو طرح پروپیلن در بندر نکا ساخته خواهد شد که با خط لوله به سمت سمنان منتقل می‌شود و به راحی از آنجا خراسان، سمنان و شرق استان تهران را پوشش می‌دهد. از سوی دیگر در عسلویه پروپیلن تولید و با خط به استان فارس منتقل می‌شود. این طرح‌های بسیار مهم و زیربنایی برای آینده کشور است که سبب توسعه صنها کارخانه دیگر خواهند شد.وی با بیان اینکه ارزش تولیدات پتروشیمی از ابتدای دولت یازدهم تا کنون بیش از ۵ میلیارد دلار با افتتاح طرح‌های مختلف افزایش یافته است، تصریح کرد: برای نخستین بار ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی تا پایان سال آینده سه رقیمی می‌شود و به ۱۰۰ میلیون تن می‌رسد.زنگنه با قدرانی از تلاشگران اجرای پتروشیمی میاندوآب و هلدینگ باختر ادامه داد: امیدوارم این شرکت که سرمایه گذاران خوبی هستند در توسعه زنجیره پایین

جرای موفق سیاست‌های اقتصادی

مقاومتی در پتروشیمی

وزیر نفت با تأکید بر اینکه وزارت نفت سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، اهداف دولت

کیلومتر خطوط انتقال نیرو، ۳ گوی شناور، ۴۰ کیلومتر خطوط لوله زیردریایی و ۲۰ مخزن ذخیره‌سازی نفت خام تعریف شده است که بصورت کامل به دست پیمانکاران و مشاوران ایرانی در حال ساخت است. دهقان گفت: در حال حاضر بیش از ۸۰۰ دستگاه ماشین آلات سنگین و ۵ هزار نفر نیروی مستقل کاری در سرتاسر گستره کاری این طرح مشغول فعالیت هستند و کارها با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی دنبال می‌شود.

خودکفایی ایران در تولید هگزان

مدیرعامل پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند اراک هم گفت: با تولید سالانه ۵۰ هزار تن نرمال هگزان در پالایشگاه امام خمینی (ره) برای نخستین بار، کشورمان در تولید این فراورده با ارزش پالایشگاهی خودکفا شد.غلامحسین رمضان‌پور در گفت‌وگو با خبرنگار شانا در این باره افزود: با اجرای این طرح مبتکرانه و خلاقانه که ایده نخستین آن در مهرماه سال گذشته (۹۸) مطرح شده و با ایجاد تغییراتی در واحد ایزومریزاسیون فاز دوم این پالایشگاه اجرایی و سرانجام در بهمن ماه سال گذشته به بهره‌برداری رسید، سالانه ۵۰ هزار تن نرمال هگزان در این پالایشگاه تولید خواهد شد.وی با تأکید بر این که نرمال هگزان در صنایع پتروشیمی (تولید گریدهای پلیمری) و صنایع غذایی (روغن کنشی) کاربرد دارد، گفت: نرمال هگزان تاکنون از خارج کشور وارد می‌شده است که با توجه به این که میزان نیاز صنایع داخلی سالانه حدود ۳۰ هزار تن است، همزمان با سال جهش تولید، امکان صادرات سالانه ۲۰ هزار تن نرمال هگزان در کشور فراهم شده است که گام مهمی در خودکفایی کشور در تولید فراورده‌های نفتی به شمار رفته و از محل حذف واردات این محصول، صرفه‌جویی سالانه معادل ۳۰ میلیون دلار در کشور محقق شده است.

رمضان‌پور تأکید کرد: اجرای این طرح بدون هیچ‌گونه سرمایه‌گذاری و صرف هزینه و تنها با اجرای یک طرح خلاقانه به استفاده از ظرفیت‌های خالی واحدهای فرآیندی (واحد ایزومریزاسیون فاز ۲) و ایجاد تغییرات فرآیندی در این واحدها محقق شده است که علاوه بر تولید محصول هگزان، افزایش کیفیت و کمیت بنزین تولیدی در این پالایشگاه را نیز به همراه داشته است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند تصریح کرد: تاکنون به طور میانگین روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در این پالایشگاه تولید می‌شده است که با اجرای این طرح، روزانه ۵۰۰ هزار لیتر به تولید بنزین این پالایشگاه افزوده شده و علاوه بر آن سبب کاهش آلاینده‌های موجود در تمامی بنزین تولیدی در پالایشگاه نیز شده است که از محل تمامی این دستاوردها (حذف واردات هگزان، آغاز صادرات هگزان، افزایش کمیت و کیفیت بنزین تولیدی در پالایشگاه) سالانه حدود ۴۵ میلیون دلار صرفه اقتصادی عاید کشور در پالایشگاه امام خمینی از بهمن ماه سال ۹۸ آغاز شده و هم اکنون مقدمات صادرات آن نیز فراهم شده است که با احتساب قیمت ۷۰۰ دلاری این محصول به ازای هر تن، سالانه حدود ۲۰ میلیون دلار بازگشت ارزی برای کشور به همراه خواهد داشت.

طرح تولید هگزان

پالایشگاه امام خمینی

(ره) شازند اراک با

ظرفیت تولید بیش از

۱۹۰ هزار لیتر محصول

نرمال هگزان با فرمان

رئیس‌جمهور و از طریق

ویدئو کنفرانس به

بهره‌برداری رسید

مختصری از روند پیشرفت کار پرداخت و گفت: همان‌طور که مقام معظم رهبری تأکید داشتند، این طرح به نوعی استراتژیک‌ترین کار دولت به شمار می‌رود و به همین دلیل به ویژه طی چندماه اخیر، با راهبری شخص وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران دنبال شده است.وی پیشرفت فیزیکی طرح را در سه ماه نخست امسال بیش از ۱۸ درصد عنوان کرد و با اشاره به مجموع پیشرفت ۴۰ درصدی طرح، گفت: انتظار داریم تا پایان امسال شاهد بهره‌برداری از خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک باشیم. دهقان با بیان اینکه تمام شرکت‌های پیمانکار و مشاور این طرح ایرانی هستند و بخش عمده کالاها نیز به سازندگان داخلی واگذار شده است، به ورق، لوله و پمپ‌های مورد نیاز طرح به عنوان مصادیق بارز واگذاری ساخت تجهیزات به سازندگان داخلی اشاره کرد و ادامه داد: بیش از ۹۵ درصد خدمات و تجهیزات این طرح ایرانی است که از حیث برون‌سپاری و استفاده از توان داخلی در بین طرح‌های کلان شرکت ملی نفت ایران بی‌نظیر است.به گفته وی، در بخش اجرا و ساخت این طرح، ۶ گستره خط لوله، ۵ تلمبه‌خانه، ۳ ایستگاه توپکرانی بین‌راهی و پایانی، ۱۰ پست برق، ۴۰۰

رهایی از کرونا با همدلی و مشارکت

EOC (مرکز عملیات اضطراری) و ERT (تیم واکنش سریع) بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارگ، مبتلایان که اکثرا بی علامت و یا گاه با علامت های خفیف هستند شناسایی می شوند و پایش و پیگیری روزانه آنها انجام می گیرد. از اسفند ماه سال گذشته تاکنون ۷۶ هزار مراجعه کننده به بیمارستان توحید جم و مراکز درمانی نفت داشته ایم که تعداد ۸۳ نفر از آنها در بیمارستان توحید جم بستری شده اند.

■ **آیا گزندزایی منازل بومیان را نیز در دستور کار دارید؟**

گزندزایی منطقه از سوی تیم واکنش سریع زیر نظر EOC انجام می شود، در حالی که بهداشت و درمان نفت بوشهر وظیفه گزندزایی را به عهده دارد و در زمینه تجهیزات و کمبود مواد مصرفی نیز از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت کمک هایی شده تا منازل ساکنان منطقه گزندزایی شود.

■ **توصیه شما به کارکنان و خانواده های آنها چیست؟**

کرونا هنوز تمام نشده و ادامه دارد. به تمام همکاران و خانواده های آنها توصیه می کنم تمامی دستور عمل های بهداشتی را مورد توجه قرار دهند و دیدگاه مسؤو لانه به بهداشت عمومی داشته باشیم تا شاهد نابودی این بیماری در سطح جهان و کشور باشیم.

■ **جدا از بحث کرونا چه برنامه هایی در سال جاری دارید؟**

کرونا همه چیز را تحت تاثیر قرار داده و بسیاری از اهداف سازمانی برای مهر آن در نظر گرفته شده است؛ یکی از آنها اجرای طرح دهان و دندان و پزشک خانواده است که به دلیل کرونا انجام نمی شود. از اهداف بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارک در سال ۱۳۹۹ می توان به بازسازی و نوسازی فضای فیزیکی و تجهیزات پزشکی بیمارستان جم و خارک اشاره کرد. به دلیل قدمت این دو بیمارستان، یک سری باز سازی ها را مورد توجه قرار داده ایم. در بیمارستان توحید جم با تامین اعتبار، پروژه ای سه ساله در نظر گرفته شده که پیمانکار آن انتخاب و فاز یک تعمیرات بیمارستان (گسترش فضای فیزیکی اتاق عمل ها) آغاز شده است. در زمینه بیمارستان خارک نیز مکاتباتی با شرکت ملی نفت ایران صورت گرفته و دستوری مبنی بر همکاری شرکت پایانه های نفتی ایران برای کار کارشناسی صادر شده است و بعد از آن پیمانکار را انتخاب کرده و شاهد بازسازی های بیمارستان خارک خواهیم بود. همچنین مجوزهای لازم برای نوسازی تجهیزات پزشکی نیز گرفته شده است. یکی دیگر از اهدافی که امسال در منطقه دنبال می کنیم، پیگیری ساخت مرکز تروماستتر عسولویه است. در جلسه ای با مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی مقرر شد، پیگیری لازم برای بازبینی در منطقه انجام شود و با تعیین پیمانکار از سوی شرکت ملی نفت ایران وارد فاز اجرایی خواهیم شد. همچنین مرکز ویروس شناسی نیز امسال در منطقه عسولویه ایجاد خواهد شد. ایپدی بیماری کرونا نشان دهنده اهمیت این مرکز است. مجوزهای لازم از دانشگاه علوم پزشکی بوشهر گرفته شده و در حال مکان یابی هستیم و پس از آن، تجهیزات مورد نظر خریداری خواهد شد. در زمینه ارتقای کیفی خدمات نیز نوبت دهی بیماران را در بیمارستان توحید جم به صورت آنلاین و تلفنی خواهیم داشت تا به این وسیله از میزان مراجعه به بیمارستان کاسته شود، همچنین نوسازی تجهیزات بیمارستان را در دستور کار داریم.



داشته است.

■ **نحوه ورود کارکنان به محل کارشان چگونه است و غربالگری از چه طریقی انجام می شود؟**

از عسولویه به عنوان ایران کوچک یاد می شود که کارکنان اقماری سراسر کشور در آنجا حضور دارند، به همین دلیل تمهیدات ویژه ای برای ورود آنها به منطقه در نظر گرفته شده که می توان به تب سنجی، ارزیابی کارکنان در سامانه nokorona، II اشاره کرد. اگر فردی علائم مشکوکی داشت، از ورود او به منطقه جلوگیری می شود. همچنین با هماهنگی مدیریت بحران، فرودگاه عسولویه را به سیستم حرارتی مجهز کرده ایم. به عبارت دیگر، زمانی که فردی وارد فرودگاه عسولویه می شود، پایش تب، هم به وسیله دوربین حرارتی و هم از سوی کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت انجام می شود و بعد از آن نیز بازرسی ایمنی صورت می گیرد، در نهایت با صدور مجوز ورود از طریق تیم EOC. این افراد می توانند وارد محیط کارشان شوند. کارهای دیگری نیز در سطح کلان انجام شده است، مانند حذف دستگاه ساعت زنی که در گذشته با اثر انگشت بود. تعداد کارکنان در محل های استراحت اختصار خانواده ها قرار گرفته است. رعایت فاصله گذاری اجتماعی مناسب نیز در تمامی مراکز خرید در سطح شهرک، آموزش داده شده است.

همچنین رعایت بهداشت فردی در هنگام ورود به فروشگاه ها نیز از سوی کمیته سلامت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت الزامی شد و از طریق تیم EOC سازمان نیز تمامی فعالیت های منطقه در شهرک، پایش و گزندزایی منازل و ادارات انجام شده است. سال ۱۳۹۸ با هماهنگی تمامی شرکت ها، دوره های اقماری انجام نشد و در فروردین ۱۳۹۹ نیز همین اتفاق افتاد تا کاهش تردد در منطقه عسولویه را داشته باشیم. در بهداشت و درمان منطقه نیز همین گونه بود و بسیاری از مرضی ها را لغو کردیم و تمامی کادر درمان در محل کار خود حضور داشتند.

■ **چه تمهیداتی برای بیماران مشکوک و مبتلا در نظر گرفته شده است؟**

در منطقه عسولویه و جم، برای افراد مشکوک و کسانی که با افراد محتمل و قطعی ارتباط داشتند نیز کمپ های قرنطینه ایجاد شد. برای کارکنان سکوهای نفتی نیز تمامی پایش های لازم مانند تب سنجی و تکمیل فرم های خود اظهاری صورت گرفت. افراد مبتلایی که در عسولویه حضور داشتند نیز در مرکز نقاهتگاه ۷۵ تخت خوابی، دوران نقاهت خود را بعد از درمان سپری کردند و سپس به شهرهای محل سکونت خود ارجاع داده شدند. با توجه به افزایش آمار مراجعین کرونا در مناطق جم و عسولویه با همکاری واحدهای

اندازی خطوط تلفن، متخصصانی مانند پزشک عمومی، زنان و پزشک خانواده پاسخگوی سؤالات بودند تا تعداد مراجعه کنندگان حضوری کاهش یابد. کمیته EOC (مرکز ارتباطات و فرماندهی عملیات مرکز مدیریت حوادث و فوریت های پزشکی) نیز خدماتی را که برایشان در نظر گرفته شده بود، ارائه کردند. از آنجا که ممکن است «پوشش در خانه ماندن» برای برخی افراد مشکلات روانی ایجاد کند، با راه اندازی سامانه های پاسخگویی، مشاوره های لازم به این افراد داده می شود. علاوه بر آن با شناسایی افراد پرخطر مانند دیابتی ها، فشار خونی ها، دیالیزی ها و ... از طریق پزشکان خانواده داروهای این افراد برای جلوگیری از حضور آنها در مراکز درمانی به صورت منظم به در منازل آنها ارسال می شد و اگر نیازی به ویزیت بود نیز تیم پزشک خانواده به منازل آنها می رفت و در صورت نیاز به آزمایش نیز همانجا آزمایش گرفته می شد. با هماهنگی شرکت های منطقه نیز در چند نوبت، بسته های ضد عفونی مانند ماسک و محلول های ضد عفونی به همراه بروشورهای آموزشی در سطح شهرک نشین ها توزیع شده و در اختصار خانواده ها قرار گرفته است. رعایت فاصله گذاری اجتماعی مناسب نیز در تمامی مراکز خرید در سطح شهرک، آموزش داده شده است.

همچنین رعایت بهداشت فردی در هنگام ورود به فروشگاه ها نیز از سوی کمیته سلامت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت الزامی شد و از طریق تیم EOC سازمان نیز تمامی فعالیت های منطقه در شهرک، پایش و گزندزایی منازل و ادارات انجام شده است. همچنین ۵ تیم واکنش سریع در عسولویه، شهرک مسکونی پارس جم، نار و کنگان تشکیل شد که از وظایف این تیم می توان به گزندزایی محل های اشاره کرد که احتمال تردد افراد مبتلا و مشکوک به آنجا وجود

مدت ۱۴ روز دوران نقاهت را در خانه داشتند و اقدامات بهداشتی لازم در مورد آنها انجام شده است. راه اندازی مرکز ۵۰ تخت خوابه با نقاهتگاه شهری، یکی دیگر از اقداماتی است که در سطح شهرستان با کمک فرمانداری و بخشداری در دستور کار قرار گرفت، با این توضیح که اگر فردی نمی توانست از منزل خود برای نقاهتگاه استفاده کند، در این مرکز نگهداری می شد. در جزیره خارک نیز از همان ابتدا با همکاری دانشگاه علوم پزشکی قرنطینه انجام شد و تمامی کشتی هایی که پهلوگیری می کردند، مورد ارزیابی قرار می گرفتند و سپس اجازه کار به کارکنان آنها داده می شد. در سطح بیمارستان خارک هم با ایجاد لاین خاکستری و جداسازی بخش عفونی در بیمارستان، تمامی افرادی که برای دریافت خدمات مراجعه می کردند نیز مورد ارزیابی قرار می گرفتند. در فرودگاه خارک نیز از ابتدا تا کنون با حضور کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت، همه افراد تب سنجی می شوند.

همچنین یک شناور با کانکس مجهز به تجهیزات بحران در نظر گرفتیم تا در صورتی که امکان انتقال بیماران احتمالی، از جزیره به خشکی با توجه به شرایط آب و هوایی و گاه از طریق بالگرد میسر نبود، به وسیله این دستگاه شناور منتقل شوند. در زمینه پروازها از مناطق مختلف به جزیره خارک نیز با هماهنگی شرکت های منطقه، برخی از پروازها مانند عسولویه مورد بازبینی قرار می گیرند و برخی اوقات تردد کارکنان از مناطق پر ریسکی را که از سوی وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی کشور اعلام شده بود، کمتر کردیم تا آلودگی در منطقه ایجاد نشود.

■ **به منظور پیشگیری از شیوع ویروس کرونا برای کارکنان و خانواده آنها در شهرک توحید جم و خارک، چه برنامه هایی داشته و دارید؟**

علاوه بر آموزش و اطلاع رسانی، از طریق پیام رسان ها در شهرک ها و راه

ها و شهرک های منطقه و حذف دستگاه ساعت زنی با اثر انگشت گرفته شد. همچنین ۸ جلسه کمیته سطح ۲ منطقه ویژه پارس جنوبی تشکیل شده که در آنجا تصمیم های مهمی به صورت جامع برای تمامی شرکت ها اتخاذ می شود، از جمله چگونگی تردد کارکنان اقماری در منطقه و تعداد پروازهایی که از مقاصد مختلف کشور به منطقه عسولویه صورت می گیرد. این پروازها عمدتاً از مناطق پرخطر مانند ساری، رشت، اصفهان و مشهد بوده که این تصمیم ها منجر به کاهش پروازها یا حذف برخی از آنها شده است. از دیگر تصمیم های کمیته مدیریت بحران می توان به مراکز قرنطینه در منطقه اشاره کرد، برای این امر سه مرکز قرنطینه جداگانه با ۳۰۰ تخت در نظر گرفته شده بود که در مرکز سیراف، مرکز ساحلی پتروشیمی و نفت و گاز پارس قرار داشتند. در منطقه خارک نیز ایجاد مرکز قرنطینه ۵۰ تخت خوابه در نظر گرفته شد که خوشبختانه مورد استفاده قرار نرفت. در کمیته مدیریت بحران منطقه نیز تصمیم گرفته شد تا افتتاح پروژه های ملی نیز به تعویق بیفتد.

■ **با توجه به اینکه بیمارستان های خارک و جم به بومیان منطقه خدمات درمانی ارائه می کند، بفرمایید تا کنون چه خدماتی در زمینه کرونا به این افراد داده اید؟**

در سطح شهرستان جم نیز بر اساس پیشنهاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، کمیته سلامت در فرمانداری تشکیل و تصمیم های در آنجا اتخاذ شد و بر اساس آن آموزش های همگانی در سطح شهرستان از طریق اطلاع رسانی مناسب صورت گرفت. همچنین در زمینه موضوعاتی همچون تعطیلی پارک ها و اصناف مختلف از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دستور عمل هایی ارائه و به منظور ضد عفونی کردن معابر شهری نیز چند هزار لیتر آب ژاول با هماهنگی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از پتروشیمی ها تهیه شد و در اختیار شهرداری ها و بسیج قرار گرفت. در بیمارستان جم نیز برخی خدمات بر اساس پروتکل های وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی کشور در منطقه ارائه شده است، به عنوان مثال در اسفند ۱۳۹۸ و فروردین ۱۳۹۹ مقرر شد تا تمامی عمل های الکتیو تا اطلاع ثانوی لغو و با ایجاد واحدی مناسب در بیمارستان، جدا سازی بیماران نشانه دار یا تب دار انجام شود. همچنین بیمارانی که نتیجه تست آنها مثبت بود نیز در بیمارستان تحت درمان قرار گرفتند و مراقبت های لازم در بیمارستان توحید جم انجام شد، تا کنون یک مورد اعزام از بیمارستان داشته ایم که یک بیمار بد حال بود و نیاز به مراقبت های ویژه داشت. این بیماران بعد از ترخیص نیز با هماهنگی بهداشت و درمان شهرستان جم به

■ **سسمیه راهپیمای خبرنگار هفته نامه مشعل / این روزها که خبر ویروس کرونا و اخبار مرتبط با آن در جهان به صورت جدی مورد توجه مسؤولان و شهروندان قرار گرفته، هر سازمان و نهادی سعی در محفوظ ماندن کارکنان خود از این ویروس دارد، به گونه ای که برخی از آنها خدمات و لوازم بهداشتی در اختیار کارکنان خود قرار می دهند یا از طریق کادر بهداشت و درمانی که دارند، پایش های مستمر را برای آرامش خاطر کارکنان و خانواده های آنها در نظر می گیرند. یکی از این نهادها، بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر است که با وجود ایپدی کووید ۱۹ در جنوب کشور، توانسته شرایط ایمنی را با آموزش آنلاین، تب سنجی، ایجاد نقاهتگاه، اظهارنامه سلامت و ... برای کارکنان خود در مراکز درمانی و عملیاتی فراهم کند. از این رو «مشعل» با دکتر وحید مالکی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارک گفت وگویی داشته تا جزئیات ارائه خدمات درمانی این منطقه را بررسی کند. در ادامه مشروح این گفت وگو را می خوانید:**

■ **از زمان شیوع ویروس کرونا تا کنون، بهداشت و درمان منطقه بوشهر و خارک چه خدماتی ارائه کرده است؟**

اقدامات انجام شده در منطقه را می توان به دو بخش تقسیم کرد: نخست؛ زمانی که ویروس کرونا در کشور وجود نداشت و در کشورهای دیگر شیوع پیدا کرده بود، دوم؛ زمانی که این بیماری از سوی وزارت بهداشت و آموزش پزشکی کشور مطرح شد. قبل از شیوع ویروس کرونا در کشور، آموزش های همگانی در شهرک ها، مدارس و تمام شرکت های منطقه بوشهر صورت گرفت و برای سکوهای نفتی نیز از طریق پیام رسان های فضای مجازی آگاه سازی در زمینه ویروس کووید ۱۹ انجام شد. همچنین در جلسه های استاندارد بوشهر نیز تصمیم هایی مبنی بر اقدامات پیشگیرانه در تمامی بنادر، گمرکات و پروازهای خارجی صورت گرفت، ضمن آنکه تصمیماتی مانند تشکیل تیم قرنطینه نیز با همکاری دانشگاه علوم پزشکی در خارک اتخاذ شد و بر مبنای آن تمامی کارکنان خارجی که روی کشتی ها فعالیت می کردند، بعد از پهلوگیری، مورد ارزیابی پزشکی قرار می گرفتند. در گمرکات نیز تمامی کشتی هایی که پهلوگیری می کردند و به منطقه بوشهر، عسولویه و خارک ورود و خروج داشتند، مورد پایش قرار می گرفتند، از این رو بر اساس پروتکل های جهانی تب سنجی و خوداظهاری انجام و از ورود افراد مشکوک نیز جلوگیری می شد. اگر مردم اصول بهداشتی را رعایت نکنند، افراد دارای بیماری زمینه ای با حال بد به بیمارستان مراجعه می کنند و قطعا در این برهه که در اوج این بیماری هستیم بسیار خطرناک خواهد بود. مبارزه با ویروس کرونا نیازمند همکاری همه مردم است و اگر مردم همکاری نکنند هرچقدر برنامه ریزی و محدودیت ها ایجاد شود موفقیت آمیز نخواهد بود.

■ **زمانی که تعداد بیماران کرونایی در منطقه افزایش یافت، چه تمهیداتی برای مقابله با آن در نظر گرفته شد؟**

وقتی آمار شیوع ویروس کرونا در برخی مناطق بالا می رفت، بند آموزش های همگانی را به صورت جامع تر در تمامی شرکت ها و مناطق مسکونی مد نظر قرار دادیم. کمیته های سلامت در سطح بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر با تمام شرکت های منطقه نیز تشکیل و تصمیم های مهمی مانند تعطیلی رستوران ها در سراسر شرکت

دشت با هدف افزایش میزان دسترسی به پزشکان متخصص، ارائه خدمات سریع در صورت بروز حادثه و کاهش اعزام بیماران راه اندازی شده است. وی با بیان اینکه در این مرکز فقط یک آمبولانس و پرستار فعال است، اظهارداشت: از آنجایی که این مرکز تا بجنسود ۱۳۰ کیلومتر و تا

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق از راه اندازی سی امین تله مدیسین (پزشکی از راه دور) سازمان در مرکز «دشت» واقع در خراسان شمالی خبر داد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، دکتر پرهام صالحی گفت: مرکز تله مدیسین

گاز دشت، ضروری بود. دکتر صالحی خاطر نشان کرد: پشتیبان این تله مدیسین، پلی کلینیک تخصصی صنعت نفت مشهد است که در صورت نیاز پزشکان و متخصصان مشهد ویزیت لازم را برای بیماران در منطقه دشت انجام خواهند داد.

راه اندازی سی امین تله مدیسین بهداشت و درمان صنعت نفت در مرکز «دشت» خراسان شمالی

نگاه

چه کسی برنده جنگ نفت لیبی خواهد شد؟

با ادامه جنگ میان گروه‌های رقیب و حامیان آنها در لیبی، سرنوشت صنعت نفت این کشور همچنان مبهم مانده است. به گزارش ایسنا، ترکیه پس از این که نیروهای دولت وفاق ملی لیبی موفق شدند در اوایل ماه جاری نیروهای ژنرال خلیفه حفتر را از طرابلس عقب برانند، پیروزی ژئوپلیتیکی قابل توجهی کسب کرد و اکنون جنگ برای نفت لیبی در سرت متمرکز شده و مصر تهدید کرده در صورت پیشروی نیروهای وفاق ملی، مداخله خواهد کرد. شهر سرت دروازه ای به تاسیسات نفتی بزرگ لیبی و سنگتر مهمی برای ژنرال حفتر است.دولت وفاق ملی پس از این که ژنرال خلیفه حفتر را از مناطق تحت محاصره بیرون راند، تصور کرد که جنگ برای این ژنرال تمام شده است اما اکنون با اقدام مصر روبرو شده که آن را به منزله اعلام جنگ می‌داند. متحدان حفتر پس از این که در حاشیه منتظر ماندند مجبور شدند واکنش نشان دهند و جنگ برای لیبی اکنون وارد فاز بعدی شده که تبعات ژئوپلیتیکی گسترده‌ای خواهد داشت.فعالیت دیپلماتیک در لیبی هفته گذشته پس از سفر مقامات ترکیه به طرابلس برای مذاکره با دولت وفاق ملی و تماس روسیه با واشنگتن برای مداخله از جانب حفتر تماس و انتقاد فرانسه از ترکیه بابت مداخله در ماموریت ناتو در مدیترانه برای متوقف کردن رسیدن تسلیحات به لیبی به اوج رسید.سپس روز شنبه مصر وارد میدان شد و السیسی رئیس جمهور این کشور هشدار داد اگر نیروهای دولت وفاق ملی به سمت سرت پیشروی کنند، مصر لازم خواهد دانست که فوراً واکنش نشان دهد. رئیس جمهور مصر در اظهارات تلویزیونی به عنوان بهانه خود برای پاسخ نظامی، گفت که سرت خط قرمز مصر است و این کشور باید از مرزهایش حمایت کند. دولت وفاق ملی این هشدار را اعلام جنگ خواند و به شدت واکنش نشان داد.سرت در حدود ۲۸۰ مایلی طرابلس است و شهر استراتژیک مهمی برای حفتر است که تحت حمله قرار دارد اما عقب نشینی نکرده است. ترکیه از نیروهای حفتر خواسته است از سرت عقب نشینی کنند تا دولت وفاق ملی با آتش بس موافقت کند. اما این شهر تنها سنگر حفتر نیست بلکه برای کنترل نفت لیبی کلیدی به شمار می‌رود.سرت در سمت ساحل است و امکان دسترسی به تاسیسات نفتی عظیم لیبی را فراهم می‌کند. همه نیروهای خارجی که در این جنگ حضور دارند اکنون اطراف سرت صف کشیده اند. حفتر از ژوئن سال ۲۰۱۹ شهر سرت و از سال ۲۰۱۷ منطقه الجفره در همسایگی آن را تحت کنترل دارد.در ماه مه که دولت وفاق ملی و ترکیه حفتر را از اطراف طرابلس عقب راندند، تصور کردند که این ژنرال به راحتی سرت را واگذار خواهد کرد و روسیه با ترکیه توافق خواهد کرد و همه این تحولات در جنگ به نفع دولت وفاق ملی تمام می‌شود. این مسئله اتفاقی نایافته زیرا تا حدودی زیادی مسئله نفت



مطرح است.بر اساس گزارش اوایل پرایس، ترکیه تصور می‌کرد جنگ را برنده شده اما سرت یک نقطه استراتژیک در این منازعه مانده است به خصوص اکنون که حفتر موفق نشده است، طرابلس را تصرف کنند. اکنون بازی، بازی کنترل دروازه منتهی به همه تاسیسات نفتی لیبی از جمله پایانه‌های صادرات نفت این کشور است.ژنرال خلیفه حفتر که مورد حمایت روسیه قرار دارد، کنترل مناطق شرقی و جنوبی لیبی را در دست دارد و در بیش از یک سال گذشته تلاش کرده است طرابلس را که در کنترل دولت وفاق ملی است، تصرف کند. وی تقریباً همه تولید نفت لیبی را در ژانویه به منظور تشدید فشار به دولت سراج برای تسلیم شدن، متوقف کرد. حفتر همواره اعتراض داشته که طرابلس که همه درآمد نفتی لیبی را از طریق بانک مرکزی دریافت می‌کند، این پول به شکل ناعادلانه و به ضرر نواحی شرقی این کشور توزیع می‌شود.فعالیت میدان نفتی الشراه که بزرگترین میدان نفتی لیبی است و میدان الفیل که به تازگی آغاز شده بود، پس از حمله گروه‌های مسلح، دوباره متوقف شد. این بازگشایی کوتاه مدت غیرقابل پیش بینی بودن لیبی به عنوان یک تامین کننده نفت و شکنندگی روند احیای صادرات نفت این کشور را بارز کرد. لیبی در بحبوحه جنگ داخلی که محاصره و تعطیلی بندار و میادین نفتی را در پی داشته است، از ژانویه نفت اندکی تولید کرده است.میدان الشراه که جوینت ونچر میان شرکت ملی نفت لیبی و شرکتهای نفتی بین‌المللی است و میدان الفیل جمعاً ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت تولید می‌کنند که یک سوم تولید نفت این کشور پیش از توقف تولید در ژانویه را تشکیل می‌داد.طبق اعلام شرکت ملی نفت لیبی اعلام کرد که صادرات نفت به دلیل محاصره تاسیسات نفتی توسط نیروهای وفادار به ژنرال خلیفه حفتر ۹۲ درصد سقوط کرده و این کشور نزدیک به پنج میلیارد دلار درآمد نفتی از دست داده است. لیبی که بزرگترین ذخایر نفت آفریقا را در اختیار دارد از مشارکت در پیمان کاهش تولید نفت اوپک معاف شده است. این کشور از زمان انقلاب سال ۲۰۱۱ که به سرنگونی دیکتاتوری معمر قذافی انجامید، روی آرامش به خود ندیده است. تولید نفت لیبی هرگز به سطح ۱۶ میلیون بشکه در روز پیش از انقلاب احیا نشد و تا زمانی که میان ارتش ملی لیبی ژنرال حفتر و دولت وفاق ملی سراج آتش بس برقرار نشود، احیا نخواهد شد.

رقابت گازی ترکیه با ایران وارد مرحله جدیدی شده‌است؛

خوش خدمتی گازی ترک‌ها!



هدف گذاری ترکیه برای ریودن بازار گاز

نخجوان از ایران

در همین حال، محمدامین راد، کارشناس با اشاره به اهمیت صادرات گاز برای ایران گفت: اهمیت صادرات گاز بیش از آنکه اقتصادی باشد، سیاسی است و در حقیقت وجه سیاسی آن در تعامل بین کشورها خیلی پررنگ است. عمدتاً قراردادهای صادرات گاز در لایه اقتصادی بسته نمی‌شود و قرارداد در لایه سیاسی منعقد می‌شد اما مباحث اقتصادی نیز بر روی آن تأثیرگذار است. بنابراین در این قراردادها معمولاً دو رئیس جمهور یا وزیر دو کشور با هم تعامل می‌کنند، نمونه‌ان هم قرارداد صادرات گاز ایران به ترکیه است و همچنین قراردادهای

ترکیه مناقصه پروژه خط

لوله ایغدیر به نخجوان

را بر گزار کرد و قصد

دارد پس از اتمام قرارداد

ایران برای سوآپ گاز به

نخجوان در ۵ سال آینده،

جایگزین ایران در این

بازار شود

صادرات گاز روسیه به اروپا که خود پوتین در ان دخیل بود. برای صادرات گاز باید در لایه سیاسی پیگیری کرد

وی ادامه داد: در این راستا برای توسعه صادرات گاز ایران باید مسئولین رده‌های بالا به این موضوع ورود کنند. همه می‌دانند بهترین بازار ما برای صادرات گاز، بازار منطقه است. گزینه‌های ما در منطقه کشورهای عمان، عراق، هند، پاکستان ترکیه، امارات و کویت و واردات از ترکمنستان برای تبدیل شدن به هاب گازی است. ما در جایی که در تعامل بین این کشورها در لایه های سیاسی ورود کردیم، کار تا حدی جلو رفت و در جایی که در لایه سیاسی ورود نکردیم، کار پیش نرفته است. برای مثال می‌توانید به قرارداد صادرات گاز به عراق توجه کنید.راد افزود: زمانی که برای صادرات گاز به عراق در

لایه سیاسی ورود کردیم این قرارداد منعقد و نهایی شد. در بحث ترکیه هم که نخست وزیر وقت ترکیه با آقای هاشمی رفسنجانی قرارداد منعقد کرد. نمونه عمان را هم اگر نگاه کنید زمانی که وزیر نفت دو سال قبل به این کشور سفر کرد و با وزیر نفت عمان دیدار کرد، بلافاصله همانجا اعلام شد که تا چند ماه آینده مناقصات اجرایی خط لوله و مطالعات آن انجام می‌شود اما بعد آن چون پیگیری از سمت ایران صورت نگرفت، عملاً کار متوقف شد.

هدف گذاری ترکیه برای ریودن بازار گاز

نخجوان از ایران

وی با اشاره به رقابت گازی ایران و ترکیه برای سوآپ گاز به نخجوان گفت: ترکیه مناقصه پروژه خط لوله ایغدیر به نخجوان یک جمهوری برگزار کرد. نخجوان یک مجموعه‌ای است که مرتبط به جمهوری آذربایجان بوده اما به واسطه جنگ‌هایی که بین آذربایجان و ارمنستان وجود داشته، این منطقه از سرزمین اصلی فاصله افتاده و تحت حمایت آذربایجان هست اما مرز مشترک با این کشور ندارد. به همین دلیل آذربایجان برای اینکه منابع انرژی را به نخجوان برساند قراردادی در سال ۲۰۰۴ با ایران منعقد کرد. طبق این قرارداد ایران مقداری گاز به نخجوان سوآپ می‌کند. یعنی ما از منطقه آستارا در آذربایجان گاز تحویل می‌گیریم و در منطقه نخجوان به این منطقه تحویل می‌دهیم.راد افزود: این قرارداد ۲۰ ساله است و از سال ۲۰۰۵ اجرایی شده و تا ۲۰۲۵ ادامه دارد. در این قرارداد سالانه ۳۵۰ میلیون متر مکعب گاز به نخجوان معادل روزی یک میلیون متر مکعب سوآپ توسط ایران سوآپ میشد. برای این توافق سوآپ گازی ایران ۱۵ درصد گاز صادراتی آذربایجان را به عنوان کارمزد انتقال برمی‌دارد. این قرارداد تا ۵ سال دیگر اعتبار دارد ولی ترکیه در سال‌های اخیر برنامه‌ریزی کرده است تا منابع واردات گازی خود را متنوع کند و در حال تبدیل شدن به هاب گازی در منطقه است. در این راستا یکی از پروژه این کشور این است که جای ایران را در سوآپ گاز به نخجوان بگیرد.این کارشناس انرژی گفت: با اجرایی شدن خط لوله تاناب،

شرکت دولتی اوپراتور خطوط لوله انتقال گاز ترکیه موسوم به «پوتاس» مناقصه‌ای را برای اجرای خط لوله انتقال گاز به نخجوان آذربایجان باز کرده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از اوراسیانت، این اقدام می‌تواند ترکیه را به رقیبی جدی برای صادرات گاز ایران به آذربایجان تبدیل کند و احتمالاً از این مسیر ترک‌ها می‌خواهند برای آمریکایی‌ها خوش خدمتی کنند.نخجوان آذربایجان که بین ترکیه، ایران وارمنستان بوده و تاکنون برای تامین گاز خود به ایران وابسته بوده مرز بسیار کمی با ترکیه دارد.در ماه فوریه رؤسای جمهور ترکیه و آذربایجان اعلام کردند که قصد دارند اجرای این پروژه را سرعت بخشند. توافق بین دو کشور برای ساخت خط لوله انتقال گاز از ترکیه به نخجوان به سال ۲۰۱۰ بازمی‌گردد.بر اساس مناقصه مطرح شده از سوی ترک‌ها این خط لوله در فاز نخست به طول ۸۰ کیلومتر و از شهر مرزی ایگدیر ترکیه به مرز نخجوان کشیده خواهد شد و ظرفیت حمل آن نیز به طول ۲ میلیارد متر مکعب گاز خواهد بود. این رقم حدود ۴ برابر مصرف گاز نخجوان است.طراحی این خط لوله در اوایل سال ۲۰۲۱ به پایان خواهد رسید و احتمالاً تا سال ۲۰۲۲ به بهره‌برداری می‌رسد.تاکنون نخجوان بر اساس یک توافق سوآپ گازی که در سال ۲۰۰۴ بین تهران و باکو امضا شد گاز خود را از ایران وارد می‌کند. بر اساس این توافق آذربایجان گاز مورد نیاز منطقه آستارا در ایران را تامین کرده و ایران هم در عوض به نخجوان گاز

با اجرایی شدن خط لوله

تاناب، ترکیه عملاً توانسته

وابستگی به ایران برای

تامین گازی شرق کشور

خود را از بین ببرد و حتی

در این منطقه با مازاد

گاز مواجه شود. در نتیجه

ترکیه برنامه دارد این

مازاد گاز را به نخجوان

سوآپ کند

Jask to Become Major Oil Export Hub for Iran: Rouhani

Iranian President Hassan Rouhani underlined the strategic importance of the Goreh-Jask crude oil pipeline, saying: «Today is the day of trust for Iranian oil customers and Jask will become an important hub for Iran's oil exports.»

Dr. Hassan Rouhani today (Thursday, July 25) at the ceremony of launching Miandoab Petrochemical Plant, normal hexane production unit of Shazand refinery in Arak and the official start of construction of Goreh-Jask crude oil pipeline to Makran oil export terminal, said: «At the beginning of the 11th administration, we were thinking about the Goreh-Jask Pipeline project, which is of great importance in terms of national security. I have always been concerned that the administration comes to an end without implementing this project.» He noted that a pipeline factory for sour oil and gas was to be built by a foreign company in Iran at first, but the project was halted due to the sanctions in 2018. «When this project was stopped, we doubted whether we could entrust domestic industries with the task. The President considered it very important for Iranian companies to build the metal sheets needed for the project, saying, «Today, all foreign companies that wanted to help us in this regard and stopped their work, the imposers of the sanctions, the Americans and the Zionists, are well aware of the fact that they cannot prevent the Iranian nation from moving in the direction of production



and technology.» Rouhani said that to build the Goreh-Jask pipeline, Iran will need 1,000 kilometers of pipelines, which will be built by three Iranian companies, adding: «Of these 1,000 kilometers, about half of it, or 404 kilometers, are prepared, manufactured and gradually delivered, and laying the pipes has begun.» He continued: «The sanctions, despite all the problems and misfortunes that befell the country, are also opportunities in some areas, prompting us to achieve and finalize such great projects with the help of our workers, technologists and researchers.»

Historic day of Iran's energy sector

Explaining why the Goreh-Jask pipeline is strategic, the President said: «Many countries

in the region have been able to find an alternative to exporting crude oil rather than the Strait of Hormuz, so that they can export their oil in other ways in times of danger to the Strait.» Rouhani said that the only country that had remained without an alternative for its oil exports was the Islamic Republic of Iran. He continued: «This project is the most important project not only in terms of economy but also in terms of national security, economy and energy. Our customers can rest absolutely sure. The one who buys oil from us wants to ensure that they can buy oil in any situation; today is the day of confidence for our buyers.» Emphasizing that today is a very important day in the history of our country's energy

history, the President stated: «Today, the Islamic Republic of Iran is able to build a thousand kilometers of pipeline in this project from Bushehr province and Goreh region to Hormuzgan and Jask is a very important achievement, which shows the capabilities of the Iranian nation, researchers and industrialists in the oil and energy sector.»

Iran petrochemical revenues to hit \$25b

The Iranian President further underlined the inauguration of 17 new petrochemical projects by the end of the current Iranian calendar year to March 2021, saying once the projects become operational, Iran's petrochemical export revenues would exceed 25 billion dollars from currently \$12b.

News

Iran Petchem Output to hit 3-digit Realm

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country's petrochemical output would reach 100 million tons per year by March 2022. Bijan Zangeneh, today (Thursday, July 25) addressed a ceremony which was held to officially launch Miandoab Petrochemical Plant, and normal hexane production unit of Shazand refinery in Arak, inauguration construction of Goreh to Jask crude oil pipeline and an export terminal in Makran region in the presence of Iranian President Hassan Rouhani in a live video conference. «Miandoab Petrochemical Complex is the first of 17 projects in the second leap of the petrochemical industry that will be inaugurated this year,» Zangeneh said. Noting that the value of Iran's petrochemical production would increase from \$12 billion in 2013 to more than double to \$25 billion by the end of next calendar year, he added: «As the Supreme Leader in a meeting with producers on May 6 stressed completion of the projects and acceleration of the completion of the value chain, the value of these products will reach \$37 billion by the end of 1404 (March 2026).» The Minister of Petroleum stated that West Ethylene Pipeline was approved in 2002 to be laid from Assaluyeh, southern Iran, to Tabriz, northwestern Iran, as the longest ethylene line in the world with a length of 1,660 km. He stressed: «This year, about 2 million tons of ethylene will be transferred through the West Ethylene pipeline, and Miandoab Petrochemical Project is one of the projects en route the pipeline.» The official further announced Iran's ethylene output would reach 7 million tons per year by March 2021 of which 2 million tons would be injected into the West Ethylene pipeline.

Iran Eyes Unprecedented Boost in Petchem Output

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country was expecting the most unprecedented growth in petrochemical output by 25 million tons per year in the current Iranian calendar year which began on March 20. Following a ceremony to officially launch a number of major energy and petrochemical projects on Thursday, Mr. Zangeneh told IRIB that Miandoab Petrochemical Plant is the first of the second leap projects in the petrochemical industry that was inaugurated. He said 17 petrochemical projects were to be launched in the current calendar year which would add 25 million tons to the country's annual production capacity.

Iran Self-sufficient in Hexane Production

Iran has launched the normal hexane unit of Imam Khomeini (Shazand) Refinery which renders the country needless of importing the item. Iranian President Hassan Rouhani officially launched the unit on Thursday via webinar. «The project to produce normal hexane, which is to be officially inaugurated by the President in the coming days via a video conference, will seriously prevent the outflow of currency and import of this item, said Gholamhossein Ramezanzpour, the CEO of the refinery. The official said construction of the project started in late November 2018 and its first section which included piping, etc., was put into operation in February of 2019. He stated that the main purpose of the project was to produce normal hexane, which is used as petrochemical feedstock, and added: «By implementing this project, a large amount of foreign exchange has been prevented from being spent for exporting this item.»

Iran-Made Catalysts Used in Miandoab Petchem Plant

Iran has just launched a major petrochemical plant which is fed by locally-developed catalysts: Miandoab Petrochemical Plant.

Davood Reza Rabbani, the CEO of Bakhtar Holding Company, told a ceremony to launch Miandoab Petrochemical Plant on Thursday that all of the holding's assets were spent on developing the petrochemical industry. He said Miandoab Petrochemical Plant was built by tapping the company's local resources. According to him, currently, there were 8,000 people employed in the companies governed by the holding, which would increase to 16,500 people by launching new projects. Miandoab Petrochemical Plant's construction began in 2016 with 140,000 tons of annual produc-

tion capacity and came online last week. Bakhtar Holding Company accounts for 10% of the country's petrochemical export revenues which is expected to reach 15% next calendar year, Mr. Rabbani added. He further said that the plant would operate with locally-made catalysts for the first time in the country.

Goreh-Jask Oil Pipeline: Most Strategic Project under Rouhani

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said in the ceremony that Goreh-Jask Oil Pipeline Project was the most strategic project in the Rouhani administration which would turn Makran region as the second oil export hub in Iran. He said a total of \$300 million had so far been invested in the project while another \$800 to

850 million was needed for its full operation. «We hope that exports from Jask will begin as the government's most strategic project by the end of this [calendar] year,» Mr. Zangeneh went on to add.

Normal Hexane Self-sufficiency

Another project that Iranian President Hassan Rouhani launched on Thursday was the normal hexane unit of Miandoab Petrochemical Plant which would render Iran self-sufficient in production of the item. The project saves the country \$45 million annually, said Gholamhossein Ramezanzpour, the CEO of Imam Khomeini (Shazand) Refinery, addressing the ceremony. He said the project had been implemented with the initiative and innovation of do-

mestic experts and only by tapping potentialities and changing operational processes without any initial investment. The project is now fully operational and has reached a full daily production of 190,000 liters of normal hexane. The unit will supply 50,000 tons of the item annually of which 30,000 tons would be consumed domestically in food and petrochemical industries. Annual production of 50,000 tons of normal hexane, daily production of 500,000 liters of clean petrol and increasing the quality of petrol produced at Imam Khomeini (Shazand) Refinery while reducing energy consumption in the facility, and annual savings of up to 45 million dollars per year were envisaged in construction of the plant.

نگاه

تبدیل تهدید به فرصت؛

کرونا زمینه ساز توسعه صادرات محصولات پلیمری

۱۰ کشور همسایه که پیش از این نیاز خود را از سایر کشورهای دنیا تامین می کردند، همزمان با شیوع بیماری کرونا، اکنون استراتژی وارداتی خود را تغییر داده و نگاهشان بروی کالاهای تولید شده در ایران متمرکز شده است.

محدودیت های حمل و نقل که به دنبال همه گیری ویروس کرونا اتفاق افتاد، افق های جدید صادراتی را پیش روی تولیدات پلیمری ما نمایان ساخت. به گونه ای که ۱۰ کشور همسایه که پیش از این نیاز خود را از سایر کشورهای دنیا تامین می کردند، اکنون شده در ایران متمرکز شده است. براین اساس انتظار می رود که در سال جدید با افزایش چشم گیر تقاضا در محصولات پلیمری روبه رو شویم. برآیند رخدادهای اخیر ، بر صنایع پلیمری بسیار معنی دار و مهم ارزیابی می شود. به طوری که سبب پیدایش بیم و امیدها در پیش بینی های آینده این صنایع شده است. این دوگانگی در کاهش حجم معاملات پلیمری ها نسبت به سال های گذشته در بورس کالا در کنار برجسته شدن تولید و مصرف فزاینده برخی محصولات پلیمری به وضوح قابل مشاهده است. مهمترین محصولاتی که می توان از آن یاد کرد پلاستیک ها هستند که در عصر شیوع کرونا موارد مصرف بسیار زیادی پیدا کرده اند و در برخی تعاریف به عنوان محافظان جان و سلامت انسان ها از آن یاد می شود. پیدایش این دوگانگی در بازار پلیمری نگرانی جدی در معاملات این محصولات در بورس کالا به شمار می رود که تجزیه و تحلیل های فنی و بررسی راهکارهای مناسب را می طلبد. تا با استفاده از فرصت های پیش آمده در دل این حوادث بی سابقه تاریخی، پتانسیل های توسعه و پیشرفت صنعت پلیمر کشف و در جهت رونق این صنایع به کار برده شود. سعید ترکمان،



رئیس هیئت مدیره انجمن ملی صنایع پلیمر ایران در گفتگو با خبرنگار نیپنا عنوان کرد؛ پیچیدگی های کروناپی که بر تمام جنبه های زندگی انسانی تاثیر به سزایی داشته، تولیدات محصولات پلیمری را هم دستخوش تغییر قرار داده است. این تغییرات در بخش های گوناگون صنعت پلیمر ردیای متفاوتی از خود برجای گذاشته است. به عبارت دقیق تر به دلیل محدودیت های حمل و نقل از یک سو صنایع صادرات محور با آسیب جدی مواجه شدند و از سوی دیگر بسیاری از کشورهای همسایه که تا پیش از آن محصولات نهایی تولیدی از پلیمرها را از کشورهای دیگر وارد می کردند، استراتژی خود را تغییر داده و نگاه آنها به سمت و سوی تولیدات ایرانی جلب شد. ترکمان افزود: تجربه ای که سبب شد، حدود ۱۰ کشور همسایه ما ترجیح دهند که کالاهای مورد نیاز خود را از تولیدات ایرانی با کیفیت مشابه خریداری کنند. به این ترتیب بازارهای صادراتی جدیدی پیش روی صنایع پلیمری گشوده شد. اکنون برای استفاده حداکثری از این موهبت و گسترش سهم بازار صادراتی و ارزآوری بیشتر از این کانال، برنامه ریزی های متمایز و دقیق تری باید طراحی شود. زیرا به وضوح مشخص است که برآیند همه این موارد، در کنار از سرگیری مجدد فعالیت های تولیدی سابق، حجم تقاضای سال جاری به شدت افزایش خواهد یافت. بنابراین این صنایع باید قادر باشند تا بتوانند با نیازهای روبه رشد و متغیر بازار این گروه از محصولات همسو شوند. وی ادامه داد؛ شاید تمرکز بیشتر بر برندسازی در این دوران و اقدام جدی برای پر رنگتر شدن نقش آن در صنایع پلیمری، کمک شایانی باشد تا از این مسیر نه تنها ارزش گذاری برندها سبب افزایش قیمت سهام شرکت ها شود بلکه بر قیمت فروش محصولات نهایی هم تاثیرگذار باشد. به طوری که ارزش برند هر شرکت در محاسبه قیمت تمام شده لحاظ و محصول نهایی با افزایش قیمت همراه شود. در حال حاضر محصولات پلیمری ما چه در حوزه مصرف داخلی و چه برای فروش در سایر کشورها، با قیمت های بسیار پائینی داد و ستد می شوند. در حالی که اگر ارزش برند بر محاسبه قیمت نهایی محصول محاسبه شود، ملموس ترین دست آورد آن افزایش درآمد شرکت های این حوزه خواهد بود که می تواند تداعی کننده افق رونق برای فعالان بازار باشد. رئیس هیئت مدیره انجمن ملی صنایع پلیمر ایران نقش تشکل ها در مسیر برندسازی شرکت های پلیمری را موثر خواند و تاکید کرد: زمانی که متخصصان یک حوزه در کنار هم به بررسی جوانب یک صنعت می پردازند، با شناختی که از جزئیات آن پیدا می کنند به راحتی قادر به یافتن نقاط ضعف و قوت صنعت شده و با انجام تحلیل های خود زمینه های رونق را فراهم سازند. وی تصریح کرد: همانطور که سابقه تشکل داری به ویژه در صنعت پلیمر نشان می دهد، به مرور زمان و با بلوغ تشکل ها، نقش های آنها از سطوح ابتدایی گذشته که در سطح تامین مواد اولیه برای تولیدکنندگان بود، فاصله گرفته و به سطح مشورتی در سطوح بالاتر ارتقا یافته است. بنابراین به تدریج با تغییر کارکرد به سمت مسیری حرکت می کنند که منافع ملی و تشکلی را در کنار هم محقق سازند. ثمره این دگردیسی فعالیت تشکل ها، شفاف سازی و ایجاد بسترهای قدرتمند در این صنعت است که در کنار شناسایی توانمندی های صنعتی از جانب آنها، امکان برنامه ریزی های دقیق و بلندمدت برای تولیدکنندگان واقعی فراهم خواهد شد.

تاکنون بارها درباره تبعات سنگین بیش برآورد عمدی و غیرمنطقی درآمدهای نفتی در قوانین بودجه سالانه هشدار داده اند. به عنوان مثال، در یکی از گزارش های مرکز پژوهش های مجلس با موضوع لایحه بودجه ۹۹، درباره این موضوع آمده بود: بیش برآوردهای غیرمعمول منابع عمومی باعث می شود از یک طرف دولت تلاش کافی برای ایجاد منابع درآمدی پایدار ازجمله درآمدهای مالیاتی از خود نشان ندهد و از طرف دیگر قدم های جدی برای مدیریت هزینه ها در سمت مصارف بودجه برداشته نشود. همچنین به رغم تصویب قانون بودجه، میزان منابع قابل تخصیص برای دستگاه های اجرایی مشخص نبوده و امکان برنامه ریزی سالانه از آنها سلب خواهد شد. نتیجه این اتفاقات سردرگمی دستگاه های اجرایی و عمدتاً تامین کسری بودجه دولت از ساده ترین و جدی ترین عین حال زیان بارترین روش تامین کسری بودجه خواهد بود که همان استقرار از بانک مرکزی و برداشت از صندوق توسعه ملی است. متأسفانه علی رغم هشدارهای مکرر مراکز پژوهشی و کارشناسان، درآمدهای نفتی در قانون بودجه ۹۹ هم بر مبنای همین استدلال های غیرمنطقی و با فرض صادرات ۱ میلیون بشکه ای نفت تنظیم شده است. در نتیجه، پیش بینی می شود حدود ۵۰ درصد درآمدهای نفتی امسال هم محقق نشود و دولت مجدداً دچار کسری بودجه چشمگیری شود. به عبارت دیگر، حدود ۵،۹۵ میلیارد دلار از درآمدهای نفتی دولت در سال جاری (معادل ۲۵ هزار میلیارد تومان با احتساب ارز ۴۲۰۰ تومانی) محقق نخواهد شد و دولت مشابهی پارسال در تامین ارز دولتی کالاهای اساسی دچار مشکل خواهد شد. حال باید دید نمایندگان مجلس یازدهم حاضر می شوند این رویه غلط بودجه نویسی را اصلاح کنند و وارد اصلاح ساختاری بودجه شوند یا آنها هم مثل نمایندگان مجلس دهم به دنبال اجرای راحت ترین راهکار موجود یعنی تأیید دیدگاه غیرکارشناسی دولت می روند و با فدا کردن منافع ملی به پای منافع شخصی، کشور را دچار خسارت های سنگین می کنند؟

جریان الکتریکی، نامیزانی جرمی روتور یکی از محتمل ترین دلایل زوال در موتورهای الکتریکی در محیط صنعتی (پمپاژ جریان سیال، نورد و غیره)، به ویژه در سرعت ها و توان های بالا است که این تحقیق آزمایشی برای تشخیص نبود توازن جرمی و تاثیر تغییرهای شدت آن است که برای دو مقدار مختلف نامیزانی جرمی انجام می شود. رئیس اداره پژوهش و فناوری شرکت پالایش نفت تهران، بررسی و مطالعات برای استفاده از محصول گوگرد جامد برای تولید کود شیمیایی و امکان سنجی ساخت ماده شیمیایی تتراکلرواتیلن کاتالیست گرید مربوط به واحد ایزومریزاسیون را از پروژه های اجرایی سال جاری عنوان کرد. گفتنی است، چندی پیش اداره پژوهش و فناوری شرکت پالایش نفت تهران نشست توجیهی آشنایی با دستگاه pH meter آنلاین را برای ۷ شرکت پالایشی کشور برگزار کرد که نمایندگان از شرکت های پالایش نفت شیراز، اصفهان، آبادان، سازند اراک، لاوان، کرمانشاه و ستاره خلیج فارس ضمن بازدید از دستگاه pH meter آنلاین در این نشست نیز شرکت کردند. دستگاه pH meter آنلاین برای نخستین بار در کشور در شرکت پالایش نفت تهران به بهره برداری رسید.

میزان صادرات نفت در سال ۹۸ چقدر بود؟

۷۰ درصد در آمد نفتی پار سال محقق نشد



میلیارد دلار و قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران در سال ۹۸، حدود ۶۲ دلار بوده است، ادعایی که نگرانی ها درباره احتمال عدم تحقق بخشی از صادرات نفت پیش بینی شده در لایحه بودجه ۹۹ را کاهش می داد (درآمدهای نفتی کشور در این لایحه با فرض قیمت هر بشکه نفت صادراتی برابر ۵۰ دلار محاسبه شده بود). براساس این گزارش، نوخست در حالی این ادعا را مطرح کرد که در صفحه ۱۲۵ جلد اول گزارش برنامه عملیاتی دوسالانه دولت ۱۴۰۰-۱۳۹۹ (یکی از اسناد پشتیبان لایحه بودجه ۹۹) که توسط معاونت امور اقتصادی و هماهنگی برنامه و بودجه سازمان برنامه و بودجه تهیه شده بود و همزمان با تقدیم لایحه بودجه ۹۹ به مجلس رسانه ای شد، درباره این موضوع آمده بود: «در هشت ماهه اول سال جاری، میانگین قیمت صادراتی هر بشکه نفت ایران حدود ۵۰ دلار بوده است. با توجه به ارقام فوق و با عنایت به کاهش واردات نفت چین (مشتری اصلی نفت ایران در دوره تحریم) در ماه های پایانی پارسال بخاطر شیوع کرونا، قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران در سال ۹۸، بالغ بر ۵۰ دلار بوده است.

تبعات سنگین بیش برآورد عمدی درآمدهای نفتی در قوانین بودجه

با توجه به اینکه میزان درآمد نفتی دولت در سال ۹۸ بر مبنای صادرات ۱،۵ میلیون بشکه ای نفت بر مبنای قیمت هر بشکه نفت ۵۴ دلار تنظیم شده بود، باید گفت صرفاً حدود ۳۰ درصد رقم در نظر گرفته شده، محقق شده است. به عبارت دیگر، دولت در محاسبه درآمد نفتی سال ۹۸، دچار حدود ۷۰ درصد بیش برآورد شده است، اتفاقی که تحقق آن کاملاً قابل پیش بینی بود ولی دولت و مجلس با تکیه بر استدلال های غیرمنطقی و غیرکارشناسی، حاضر به پذیرش این موضوع نشدند و کشور را دچار کسری بودجه بالایی در سال گذشته کردند. استدلال دولت در این زمینه که متأسفانه مورد پذیرش نمایندگان مجلس هم قرار گرفت، این بود که اگر در بودجه، میزان صادرات نفت را به جای ۱،۵ میلیون بشکه، ۵۰۰ هزار بشکه بگذاریم، یعنی ما در مقابل آمریکا تسلیم شده ایم! به عبارت دیگر، همانطور که یکی از مسئولان سازمان برنامه و بودجه کشور در یک برنامه رادیویی صراحتاً اعلام کرد، کارکرد رقم بالای صادرات نفت در لایحه بودجه برای امیدآفرینی بودابه گزارش فارس، کارشناسان، مراکز پژوهشی و رسانه ها

قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران در هشت ماهه ابتدایی ۹۸ حدود ۶۲ دلار بوده است، ادعایی که نگرانی ها درباره احتمال عدم تحقق بخشی از صادرات نفت پیش بینی شده در لایحه بودجه ۹۹ را کاهش می داد (درآمدهای نفتی کشور در این لایحه با فرض قیمت هر بشکه نفت صادراتی برابر ۵۰ دلار محاسبه شده بود). براساس این گزارش، نوخست در حالی این ادعا را مطرح کرد که در صفحه ۱۲۵ جلد اول گزارش برنامه عملیاتی دوسالانه دولت ۱۴۰۰-۱۳۹۹ (یکی از اسناد پشتیبان لایحه بودجه ۹۹) که توسط معاونت امور اقتصادی و هماهنگی برنامه و بودجه سازمان برنامه و بودجه تهیه شده بود و همزمان با تقدیم لایحه بودجه ۹۹ به مجلس رسانه ای شد، درباره این موضوع آمده بود: «در هشت ماهه اول سال جاری، میانگین قیمت صادراتی هر بشکه نفت ایران حدود ۵۰ دلار بوده است. با توجه به ارقام فوق و با عنایت به کاهش واردات نفت چین (مشتری اصلی نفت ایران در دوره تحریم) در ماه های پایانی پارسال بخاطر شیوع کرونا، قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران در سال ۹۸، بالغ بر ۵۰ دلار بوده است.

قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران چقدر بوده است؟

برای محاسبه کردن میزان صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی)، نیاز داریم متوسط قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران در سال ۹۸ را بدانیم. همانطور که مسئولان ارشد سازمان برنامه و بودجه بارها اعلام کردند، دولت در محاسبه درآمد نفتی لایحه بودجه ۹۸، قیمت هر بشکه نفت صادراتی را ۵۴ دلار در نظر گرفته بودند. با این وجود، محمدباقر نوبخت در نشست خبری با موضوع لایحه بودجه ۹۹ در تاریخ ۱۸ آذرماه پارسال و در پاسخ به انتقادات کارشناسان و رسانه ها درباره بیش برآورد درآمدهای نفتی در این لایحه با توجه به میزان صادرات نفت و میعانات گازی کشور، مدعی شد

میزان صادرات نفت ایران در سال ۹۸ به حدود ۵۰ میلیون بشکه رسید

حال به سراغ پاسخ دادن به سوال اصلی یعنی میزان صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) ایران در سال ۹۸ می رویم. با توجه به اینکه کل درآمد نفتی کشور در سال گذشته، بالغ بر ۸،۹

که در یک سال ۱۰۰ میلیارد دلار درآمد نفتی داشتیم اما کل درآمد نفتی کشور در سال ۹۸ حدود ۸ میلیارد دلار بوده که این کاهش درآمد، بر همه بخش ها از جمله بودجه دولت تاثیر می گذارد. با توجه به اظهارات فوق، میزان درآمد نفتی کشور (و نه صرفاً دولت) در سال ۹۸، بالغ بر ۸،۹ میلیارد دلار بوده است. در نتیجه، کل درآمد دولت از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال گذشته با کسر سهم ۲۰ درصدی صندوق توسعه ملی (بدون در نظر گرفتن مجوز داده شده در بند «ه» تبصره ۴ قانون بودجه ۹۸) و همچنین سهم ۱۴،۵ درصدی شرکت ملی نفت ایران، بالغ بر ۵،۸ میلیارد دلار بوده است.

چقدر بوده است؟

برای محاسبه کردن میزان صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی)، نیاز داریم متوسط قیمت هر بشکه نفت صادراتی ایران در سال ۹۸ را بدانیم. همانطور که مسئولان ارشد سازمان برنامه و بودجه بارها اعلام کردند، دولت در محاسبه درآمد نفتی لایحه بودجه ۹۸، قیمت هر بشکه نفت صادراتی را ۵۴ دلار در نظر گرفته بودند. با این وجود، محمدباقر نوبخت در نشست خبری با موضوع لایحه بودجه ۹۹ در تاریخ ۱۸ آذرماه پارسال و در پاسخ به انتقادات کارشناسان و رسانه ها درباره بیش برآورد درآمدهای نفتی در این لایحه با توجه به میزان صادرات نفت و میعانات گازی کشور، مدعی شد

براساس آمارهای اعلام شده توسط مقامات ارشد دولتی، میزان صادرات نفت ایران در سال ۹۸ حدود یک سوم رقم پیش بینی شده توسط دولت در قانون بودجه پارسال بوده است و پیش بینی می شود اتفاق مشابهی در سال جاری هم رخ دهد.

یکی از مهمترین سوالاتی که درباره عملکرد قانون بودجه ۹۸ مطرح بوده و تاکنون صراحتاً توسط مسئولان دولتی پاسخ داده نشده، میزان صادرات نفت ایران در سال گذشته بوده است. پاسخ این سوال می تواند کمک زیادی به تخمین رقم کسری بودجه ۹۹ از محل درآمدهای نفتی بکند. با این وجود، اخیراً برخی از مسئولان ارشد دولتی صراحتاً میزان درآمدهای نفتی کشور را اعلام کرده اند و با توجه به همین موضوع، می توان رقم مذکور را محاسبه کرد. در این گزارش به بررسی این موضوع می پردازیم:

درآمد نفتی دولت در سال ۹۸ چقدر بوده است؟

اولین بار، عبدالناصر همتی رئیس کل بانک مرکزی در حین ارائه گزارش درباره وضعیت اقتصادی کشور در صحن علنی مجلس شورای اسلامی در تاریخ ۱۳ خردادماه با تأکید بر اینکه تحریم ها تاثیر بسیاری بر شاخص های رشد اقتصادی داشت، گفت: به طور مثال، ما در سال ۹۰، بالغ بر ۱۰۷ میلیارد دلار درآمد حاصل از نفت داشتیم که در سال ۹۸ به کمتر از ۲۰ درصد این رقم دست پیدا کردیم. دقایقی بعد از سخنرانی همتی در صحن علنی مجلس، نوبت به سخنرانی محمدباقر نوبخت رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور در خانه ملت رسید و نوبخت درباره وضعیت صادرات نفت و میعانات گازی گفت: این موضوع همواره با تشبیب و فزاینده ای مواجه بوده است چنانچه از ۱۱۹ میلیارد دلار میزان صادرات در سال ۹۰ به ۸،۹ میلیارد دلار در سال گذشته رسیده ایم. چند روز بعد یعنی در تاریخ ۲۴ خردادماه، نوبت به اظهارات اسحاق جهانگیری معاون اول رئیس جمهور درباره این موضوع رسید. جهانگیری در مراسم تودیع و معارفه رئیس بنیاد شهید و امور ایثارگران به برخی محدودیت های دولت نظیر کاهش درآمدهای نفتی اشاره کرد و گفت: ما کشوری بودیم

با هدف تحقق جهش تولید رخ می دهد؛

ثبت اختراع دانش تولید ضدیخ سوخت جت



نیز از دیگر برنامه های اجرای این حوزه بود؛ این پژوهش پس از مطالعه روش های مختلف تصفیه پساب کاستیک و ارزیابی و مقایسه روش ها برای تصفیه پساب کاستیک پالایشگاه تهران انتخاب شده است که شامل اکسایش پساب هوا در دما و فشارهای بالا به منظور کاهش COD پساب است. همچنین عیب یابی تجهیزات دوار به روش آنالیز

تحقیقاتی ۱۰ بشکه در روز واحد HSFCC به منظور تولید محصولات سبک با ارزش از ته مانده سنگین برج های تقطیر از مهم ترین فعالیت های اجرایی اداره پژوهش و فناوری است. نیکبخت یادآور شد: Revamp پایلوت ساخت ضدیخ سوخت جت با هدف قطع وابستگی از خرید خارجی، بوزدایی و تصفیه Spent caustic تولیدی واحدهای عملیاتی

رئیس اداره پژوهش و فناوری شرکت پالایش نفت تهران گفت: دانش تولید و ساخت ضدیخ سوخت جت (JP-۴) طی یک پروژه پژوهشی در این شرکت به نتیجه رسیده و در مرحله ثبت اختراع قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، محمود نیکبخت، با اشاره به فعالیت این شرکت در راستای تحقق جهش تولید اظهار کرد: اداره پژوهش و فناوری شرکت پالایش نفت تهران برای تحقق شعار سال در نظر دارد با همکاری دانشگاه ها و موسسه های عالی ضمن تحقق چشم انداز شرکت، بزرگترین مجموعه نفتی پایتخت را در مسیر سرمایه گذاری قرار دهد. وی از انتقال دانش فنی و طراحی فرآیند جداسازی مواد نفتی از آب زیرزمینی بر مبنای فناوری توسعه یافته خبر داد و گفت: این طرح با هدف جداسازی مواد نفتی از آب و رساندن کیفیت آب چاه نفتی به استاندارد زیست محیطی برای مصرف فضای سبز انجام می شود؛ همچنین تجاری سازی پروژه ساخت pH meter آنلاین برای پالایشگاه های دیگر با هدف معرفی و فروش فناوری آن، ساخت نازل EJECTOR واحد آب و بخار در راستای تامین اجکتورهای مورد نیاز واحدهای آب و برق و بخار و احداث پایلوت

یادداشت

مزیت‌های صادراتی LPG نسبت به بنزین

حمید قاسمی ده چشمه

معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی



قیمت صادرات LPG در حدود قیمت صادراتی بنزین است و از طرفی این سوخت نسبت به بنزین متقاضیان بیشتری دارد. در نتیجه جایگزینی LPG به جای بنزین در خودروها صرفه اقتصادی ملی ندارد. برای انتخاب سوخت‌های جایگزین بنزین در خودروها باید به یکسری مولفه‌ها توجه کرد. یکی از این مولفه‌ها، گستردگی در استفاده از آن سوخت است. یعنی چه میزان از آن سوخت در کشور موجود بوده و می‌توان از آن به عنوان سوخت خودروها استفاده کرد. میادین پارس جنوبی و سایر میادین گازی ظرفیت تولید روزانه ۱ میلیارد متر مکعب گاز را دارد و در حال حاضر مصرف CNG در کشور در حدود ۲۰ میلیون متر مکعب است که این رقم با توجه به منابع سرشار گازی می‌تواند دو برابر هم شود. در نتیجه ما در استفاده از CNG و توسعه این سوخت در کشور با هیچ محدودیتی مواجه نیستیم در حالی که برای LPG اینگونه نیست. کشور ما منابع محدودی LPG دارد و در نتیجه نمی‌توان از این سوخت به صورت گسترده در خودروها استفاده کرد. لذا سرمایه‌گذاری در این حوزه به دلیل مقیاس کوچک صرف اقتصادی ندارد. در حال حاضر میزان LPG تولید پالایشگاه‌ها تحویلی به شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی، روزانه حدود ۶ هزار تن است که ۴ تا ۵ هزار تن آن در بخش خانگی مصرف می‌شود و حدود یک هزار تن آن مازاد است در نتیجه با توجه به منابع گسترده CNG و منابع محدود LPG به صرفه است که CNG را به عنوان سوخت جایگزین بنزین انتخاب کنیم. البته در اولویت نبودن LPG برای استفاده در سوخت خودروها فقط مربوط به کم بودن منابع LPG نمی‌شود؛ زیرا اگر فقط این دلیل بود LPG می‌توانست سهم متناسب با ظرفیتش را در کنار CNG داشته باشد بلکه دلایل دیگری هم وجود دارد که وزارت نفت را به این جمع‌بندی می‌رساند که سوخت LPG فعلا از سید سوخت خودروها حذف شود.

مزیت‌های صادراتی LPG نسبت به بنزین در قیمت بالاتر و سهولت در صادرات

ما در حال حاضر برای هدایت مردم به استفاده از CNG زیرساخت‌های خوبی را ایجاد کرده و جایگاه‌های متعددی را در سطح شهرهای مختلف احداث کرده‌ایم. در نتیجه گزینه معقولی که باقی می‌ماند این است که CNG را به عنوان سوخت خودرو استفاده کنیم و در عوض LPG را که امکان صادرات آن وجود دارد را صادر کنیم. اگر LPG را به عنوان سوخت خودرو مصرف کنیم منطقاً می‌توانیم بنزین معادل آزاد شده را صادر کنیم که در اینجا دو نکته موجود است. نکته اول اینکه در حال حاضر قیمت صادراتی LPG در بازار جهانی حدود و گاهی بیشتر از قیمت بنزین است یعنی اگر ما به جای LPG بنزین را صادر کنیم سودی نکرده‌ایم. البته قیمت بنزین و LPG در ماه‌های گذشته نوساناتی را داشته‌اند. مثلاً قیمت LPG در فصول سرد با توجه به اینکه تقاضا برای آن افزایش می‌یابد بیشتر می‌شود و در فصول گرم کاهش می‌یابد. ولی در مجموع میانگین قیمت صادراتی LPG تقریباً همسنگ بنزین است. نکته دوم درباره مقایسه LPG و بنزین ناظر به صادرات این محصول است. به طور کلی صادرات LPG راحت‌تر از بنزین است. در حال حاضر تقاضای بیشتری برای LPG وجود دارد زیرا LPG می‌تواند جایگزین گاز قرار بگیرد و در نتیجه کشورهای زیادی متقاضی آن هستند.

کشورهایی که منابع گازی ندارند از LPG به عنوان جایگزین گازویل در خودروها استفاده می‌کنند

یکی دیگر از چالش‌های استفاده از LPG به عنوان سوخت خودرو این است که ما در حال حاضر هیچ زیرساختی برای این کار نداریم. یعنی اگر قرار باشد LPG در خودروها استفاده شود باید جایگاه‌های آن تأسیس شود و کار هزینه‌بری است. یکی از مزیت‌هایی که برای LPG نسبت به CNG گفته می‌شود ناظر به پیمایش بیشتر LPG است. این نکته درست است و ما این چالش را با ایجاد جایگاه‌های متعدد CNG در سطح شهر جبران کرده‌ایم. از طرفی این پیمایش کم با بهبود تکنولوژی مخازن CNG نیز حل می‌شود که در حال پیگیری هستیم. به طور کلی هم LPG و هم CNG مزیت زیست محیطی نسبت به بنزین دارند و سوخت‌های پاک‌تری هستند. البته کشورهای زیادی از LPG به عنوان جایگزین بنزین ویا گازویل استفاده می‌کنند اما نکته مهم این است که کشورهایی از LPG استفاده می‌کنند که منابع گاز طبیعی ندارند. یعنی ما هم از منابع گاز طبیعی نداشتیم استفاده از LPG نسبت به CNG صرفه اقتصادی بیشتری داشت. ولی وقتی منابع سرشار گازی داریم استفاده از CNG در اولویت بالاتری قرار می‌گیرد و هم‌اکنون نیز به عنوان سوخت پاک ملی در خودروها در نظر گرفته شده است.

گازرسانی به همه مناطق مازندران تا پایان سال ۱۴۰۰

مدیرعامل شرکت گاز استان مازندران از برنامه دولت برای گازرسانی به همه مناطق این استان تا پایان سال ۱۴۰۰ خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، غلامرضا شریعتی، نماینده مردم نکا، بهشهر و گلوگاه در مجلس شورای اسلامی در نشست بررسی پروژه گازرسانی به منطقه هزارجریب، با قدرندی از حرکت جهادی در روند گازرسانی به این منطقه گفت: از مدیرعامل گاز استان مازندران می‌خواهم برای توسعه گازرسانی به روستاهای باقی‌مانده هر چه سریع‌تر اقدام کند تا به فصل زمستان برخورد نکند. وی با بیان اینکه گاز، تنبیت‌کننده جمعیت و توسعه زیرساخت‌ها در منطقه می‌شود، از مسئولان خواست نگاه ویژه‌ای به این منطقه برای توسعه در همه زمینه‌ها به‌ویژه گازرسانی داشته باشند. جعفر احمدپور، مدیرعامل شرکت گاز استان مازندران نیز در این نشست اظهار کرد: روند گازرسانی به روستاهای مازندران شتاب ویژه‌ای داشته و تصمیم دولت گازرسانی به همه روستاهای بالای ۲۰ خانوار است. وی تصریح کرد: گازرسانی یکی از خدمات مهم دولت است، در شرق مازندران نیز بیش از ۱۵۱ روستای کوهستانی در دستور کار گازرسانی قرار دارد که تاکنون به ۵۸ روستا گازرسانی شده است. مدیرعامل شرکت گاز استان مازندران اظهار کرد: گرچه هزینه گازرسانی در این مناطق بسیار سنگین است، اما دولت مصمم است تا پایان سال ۱۴۰۰، گازرسانی در همه مناطق استان پایان یابد.

تنفس مصنوعی ترامپ برای زنده ماندن موقتی نفت شیل؛

پایان زودهنگام آرزوی نفتی آمریکا



همه‌گیری جهانی ویروس کرونا تقاضای جهانی نفت را با کاهش جدی مواجه کرد. در نتیجه این کاهش تقاضا قیمت نفت افت بی‌سابقه‌ای را تجربه کرده و قیمت هر بشکه نفت از ارقام ۶۰-۷۰ دلاری به زیر ۱۰ دلار رسید.

در پی این اتفاق بسیاری از شرکت‌های فعال در صنعت نفت شیل آمریکا به خاطر افزایش شدید هزینه‌ها و پایین آمدن قیمت نفت در بازار جهانی در معرض ورشکستگی قرار دارند و بعید به نظر می‌رسد که دوباره شاهد رشد قابل توجه صنعت تولید نفت شیل در آمریکا باشیم. در این بین تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا، برای هفتمین ماه متوالی، در هفته منتهی به ۱۹ ژوئن، رکورد کمترین تعداد در تاریخ این صنعت را ثبت کرد و با کاهش ۱۳ عددی به ۲۶۶ دکل رسید. همچنین بسیاری از شرکت‌های میان دستی در صنعت نفت آمریکا به خصوص اپراتورهای خطوط انتقال نفت این کشور شاهد کاهش شدید درآمد خود بوده و بسیاری از آنها دیگر نمی‌توانند در برابر فشارها تاب بیاورند. در این راستا برای بررسی دقیق‌تر وضعیت صنعت نفت آمریکا با خبرگزاری فارس با فریدون برکشلی رئیس دفتر مطالعات انرژی وین به گفتگو پرداخته است.

مشروح این مصاحبه به شرح زیر است:

■ برخی کارشناسان معتقدند که با افت شدید قیمت جهانی نفت، صنعت شیل آمریکا نیز به مرحله ورشکستگی رسیده است. شما وضعیت فعلی این صنعت را چگونه برآورد می‌کنید؟

برکشلی: شرایط صنعت نفت آمریکا مانند بقیه کشورهای تولیدکننده نفت جهان دچار بحران شده است. وقتی قیمت WTI (نفت خام شاخص آمریکا) برای اولین بار در تاریخ صنعت نفت آمریکا و جهان منفی شد و در نهایت در روز ۲۰ آوریل به ۳۷٫۵- دلار در بشکه رسید، اقتصاد جهانی و بازار جهانی نفت، متوجه عمق بحران شد. ما در صنعت برق و بازارهای منطقه‌ای الکتریسته به ندرت، قیمت صفر یا منفی را دیده بودیم ولی تجربه قیمت منفی نفت، آنهم در ابعدی به این شدت مشاهده نشده بود. از طرف تقاضا شروع کنیم، بر اساس گزارش ماه دسامبر ۲۰۱۹ دپویرخانه اوپک در وین، مصرف جهانی نفت برای اولین بار اندکی از روزانه ۱۰۰ میلیون بشکه در روز فراتر رفت. این سطح از تقاضا که پیش از آن آژانس بین‌المللی انرژی هم کم و بیش، نزدیک به آن را اعلام کرده بود، توسط بازار جهانی نفت و تولیدکنندگان مورد استقبال قرار گرفت. اما رشد تقاضای جهانی و طیف متوسط قیمت بین ۶۰ الی ۷۰ دلار در هر بشکه، برای آمریکا مانند رویایی بود که به مدت ۶۰ سال در انتظار آن بود. آمریکا در نیمه دوم ۲۰۱۹ با تولید روزانه ۱۳٫۷ میلیون بشکه در روز به بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان تبدیل شده بود. روسیه و عربستان جایگاه‌های بعدی را در اختیار داشتند. آمریکا بعد از ۶ دهه مجدداً به یک صادرکننده خالص تبدیل شده بود، اگرچه میزان خالص صادراتش کمتر از امارات متحده عربی بود. البته این افزایش و در واقع جهش تولید نفت در آمریکا، مدیون صنعت نفت شیل است. این سطح از قیمت هـا، دقیقاً ارقامی بود که مورد نظر دولت وقت آمریکا و دونالد ترامپ بود. یعنی قیمت‌ها نه آنقدر بالا باشد که مصرف‌کنندگان آمریکایی در پمپ بنزین‌ها بهای

بیش از ۲٫۵ دلار در گالن بپردازند و نه سطح قیمت‌ها آنقدر پایین باشد که تولیدکنندگان نفت خام غیرمتعارف (نفت شیل) از حرکت پرشتاب افزایش تولید، بازمانند. از اواسط ژانویه ۲۰۲۰ و با همه‌گیری شیوع کرونا ورق به ضرر صنعت نفت آمریکا برگشت. ویروس کرونا، تقاضای جهانی را به شدت از نفس انداخت. طرف تقاضا تخریب شد. آنالیزها و تحلیلگران بازار نفت از تخمین کاهش تقاضای نفت، مستاصل شدند. بیشتر ارقام کاهش حول و حوش ۲۵ الی ۳۰ میلیون بشکه در روز بود. بنا براین تولیدکنندگان هم که از طرف تقاضا مایوس شدند به ناچار عرضه نفت را اضافه کردند تا دامنه درآمد و سود خود را از طریق فروش بیشتر تامین کنند. در واقع از یکسو، تقاضا در حد تخریب، آسیب دید و در طرف عرضه هم تولیدکنندگان کماکان به تولید ادامه دادند و در این شرایط قیمت نفت آمریکا به ۳۷٫۵- دلار به ازای هر بشکه رسید. واقعه ۲۰ آوریل ۲۰۲۰ که شاید در تاریخ صنعت نفت جهان برای همیشه ثبت شود، پایان زود هنگام آمال و آرزوی نفتی آمریکا را آشکار کرد. عمر چیرگی نفتی آمریکا بسیار کوتاه بود. فقط طی ماه‌های فوری، مارس، آوریل و مه، تعداد دکل‌های حفاری در مجموع صنعت نفت آمریکا از ۷۹۲ به ۳۰۱ دکل رسید. گزارش پترولیوم ارگوس در ۱۷ ژوئن، بازار نفت را برای پذیرش ارقام کمتر از ۲۶۵ آماده می‌کند، که هنوز به صورت رسمی اعلام نشده است. در حال حاضر فعالیت ۳۰۰ دکل در روز معادل تعدادی است که در سال ۲۰۰۲ در صنعت نفت آمریکا، مشغول عملیات استخراج بود. البته در بقیه کشورها هم شرایط چندان بهتر نیست، اما آمریکا دوره جدید نفت سالاری خود را با عملیات فراکینگ و نفت شیل به دست آورده که در مناطق مختلف در قیمت‌های متفاوت از حدود ۴۰ دلار در بشکه تا ۶۵ دلار در بشکه قابل تولید است.

■ سیاست‌های ترامپ برای جلوگیری از ورشکستگی صنعت شیل به بن بست رسید

■ با توجه به نزدیک بودن انتخابات ریاست جمهوری آمریکا و تأثیرگذار بودن وضعیت نفت شیل در نتایج انتخابات ریاست جمهوری، می‌خواهیم بدانیم سیاست دونالد ترامپ برای جلوگیری از ورشکستگی صنعت نفت آمریکا چه بوده و این سیاست تا چه حد موفقیت‌آمیز بوده است؟

برکشلی: صنعت نفت شیل از

اوایل دهه ۲۰۰۰ شروع به کار کرد. در سال ۲۰۰۵، تولید آن به ۲٫۳ میلیون بشکه در روز رسید. در ۲۰۱۸ تولید نفت شیل برابر با تولید نفت خام متعارف آمریکا یعنی ۵٫۳ میلیون بشکه در روز رسید. در سال ۲۰۱۹ تولید شیل از میزان نفت خام متعارف آمریکا پیشی گرفت. اما جهش تولید نفت شیل و تحمل هزینه‌های سنگین در پرتو قیمت‌های جهانی سه رقمی، میسر شد. قیمت نفت در سال‌های بعد هم با کمی افت و خیز همواره بالاتر از ۵۰ دلار بود. تولیدکنندگان نفت شیل عموماً شرکت‌های کوچک و متوسط هستند که منابع مالی خود را از بانک‌ها تأمین

رئیس دفتر مطالعات انرژی
وین گفت: امروز نفت شیل ورشکست شده است، زیر جادر اکسیرن زنده مانده و نمی‌تواند تنفس کند. ترامپ می‌خواهد با مدد عربستان، اوپک و اوپک پلاس حیات شیل را تا نوامبر ۲۰۲۰ موعود انتخابات ریاست جمهوری آمریکا حفظ کند

می‌کنند. تعداد آنها زیاد است و منابع مالی مستقل یا بورس‌های نفتی در بین آنها فعال نیستند اما بانک‌ها در قیمت‌های بالا با اطمینان از بازگشت سرمایه و در حاشیه امن سود، از شیل حمایت می‌کردند. از اواخر سال ۲۰۱۹ هم برخی از بانک‌ها در گزارشات مالی خود، ضرورت احتیاط در اعطای وام به تولیدکنندگان شیل را در نظر داشتند. اما در اوایل سال ۲۰۲۰، احتیاط به هراس جدی تبدیل شد. احتمالاً طی هفته‌های آتی، یا قبل از پایان سه ماهه سوم سال جاری، باز پرداخت وام تعدادی از تولید شرکت‌های شیل، سررسید می‌شود که این رقم حدود ۳۷۰ میلیارد دلار است. در این بین ترامپ که به خودکفایی نفتی آمریکا و بازگشت به بازار جهانی نفت و عصر نوینی در تقشوق نفتی آمریکا در جهان دل بسته بود، با شرایط بسیار دشواری مواجه شده است. ترامپ ابتدا صحبت از اعمال تعرفه بر واردات نفت از خارج کرد تا با درآمد حاصل از این رقم حدود ۳۷۰ میلیارد دلار است. اما برای اعمال این تعرفه فرایند قانون‌گذاری طولانی و شاید بی‌نتیجه‌ای باید طی شود. ترامپ برای بررسی اعطای یارانه به نفت تولیدی متوصل شد که آن هم دشواری‌های بی‌شماری دارد. در

نهایت ترامپ، ترجیح داد تا عربستان را تحت فشار قرار دهد تا با اعمال نفوذ عربستان، اوپک پلاس تولید خود را کم کند. برای عربستان هر خدمتی برای کمک به ترامپ جایز است، اما واقعیت این است که هیچ تولیدکننده ای مایل نیست که سهم بازار خود را به تولیدکنندگان دیگر واگذار کند. آنچه که اوپک پلاس در اجلاس وزارتی روز چهارشنبه ۱۷ ژوئن مصوب کرد، دستیابی به قیمتی از نفت است که نه شیل به تمامی، به بازار بازگردد، و نه قیمتی که آن چنان پایین باشد که بودجه کشورها تحت فشار فزاینده بازار جهانی به زانو درآید. البته توجه داشته باشید که ۵۵ درصد بودجه عربستان از درآمدهای نفتی حاصل می‌شود. این رقم برای روسیه ۳۰ درصد بوده اما برای آمریکا این رقم فقط ۴٫۵ درصد است. لذا تاب‌آوری آمریکا از بیشتر تولیدکنندگان بیشتر است. در واقع هدف ترامپ این است که در آستانه انتخابات در اوایل نوامبر، قیمت بنزین در آمریکا برای مصرف‌کنندگان مقبول باشد و در عین حال شیل هم بتواند به رشد خود ادامه دهد. اما در هر صورت نمی‌توان تردید کرد که بخشی از صنعت نفت شیل امکان ادامه حیات نخواهند داشت.

■ علیرغم فشار ناشی از کاهش قیمت نفت، نفت‌شیل همواره تحت تأثیر رقابت داخلی و خارجی خود نیز قرار گرفته است. از نظر شما در شرایط فعلی برای نفت شیل چه رقبایی در داخل و خارج آمریکا وجود دارد؟

برکشلی: در اینجا خوب است اشاره ای به اقتصاد سیاسی نفت در آمریکا داشته باشیم. کمپانی‌های بزرگ نفتی آمریکا، در نفت شیل حضور ندارند. شرکت‌های بین‌المللی عمداً در نفت و گاز متعارف فعال هستند. در واقع برای از صحنه خارج کردن شیل از بازار جهانی نفت، کمپانی‌های بزرگ مانند اکسان موبیل، شورون، آرامکو، انداک و دیگر شرکت‌های نفتی اعم از شرکت‌های ملی یا بین‌المللی اتفاق نظر دارند. یعنی این شرکت‌ها تمایل به ورشکسته کردن و از صحنه راندن شرکت‌های کوچک و متوسط شیل را دارند. لذا در آینده قطعا تعدادی از شرکت‌های فعال در بخش تولید نفت و گاز شیل ورشکسته شده و مالکیت آنها عوض می‌شود و از شرکت‌های کوچک یا متوسط به کمپانی‌های بزرگ منتقل می‌شوند. البته بنا به دلایل فنی بخشی از تولید نفت شیل برای همیشه از چرخه عرضه اقتصادی بازار خارج

می‌شود. حالا هم قریب به ۱٫۵ میلیون بشکه از نفت شیل دیگر در بازار نیست و آمریکا هم مجدداً به واردکننده خالص تغییر وضعیت داده است. لیکن در یک فرایند زمانی مناسب و با قیمت‌های بالای ۵۰-۶۰ دلار، شرکت‌های بزرگ می‌توانند با امکانات بیشتر و قوی‌تر وارد بازار شوند. چنانچه در آن فرایند زمانی، تقاضا بازسازی و ترمیم نشود، بازار کماکان با عرضه مازاد مواجه خواهد بود. در عین حال نقش فناوری‌های جدید را هم نمی‌توان از نظر دور داشت. شرکت‌های صاحب تکنولوژی مانند هالیبرتون در شرایط بدی هستند، اما از منابع مالی انباشته خود و سهامداران استفاده می‌کنند. به بانک‌ها وابسته کمی دارند. شرکت‌های تولیدکننده انرژی‌های نو هم برای کمپانی‌های بزرگ رقیب ناراحت‌کننده ای هستند. شرکت‌های بزرگ با تولیدکنندگان انرژی‌های نو و طرفداران محیط‌زیست تا حدی مصالحه و تعامل می‌کنند که به منافع آنان لطمه وارد نشود. صنعت نفت آمریکا همیشه با مشکلاتی مواجه بوده است. در یک نظرسنجی دانشگاه استنفورد در ۲۰۱۵ درباره ۱۰ گروه اقتصادی نظرسنجی شد. هدف از نظرسنجی، میزان محبوبیت یا فقدان محبوبیت در رشته‌های مختلف اقتصادی و صنعتی بود. منفورترین شرکت‌ها، تولیدکنندگان دخانیات و سیگار بودند. رتبه بعدی متعلق به کمپانی‌های تولیدکننده محصولات شیمیایی بود و صنعت نفت آمریکا سومین فعالیت مورد تنفر جامعه آمریکایی است. شرکت‌های نفتی آمریکایی برای بهبود روابط عمومی و افزایش محبوبیت چهره خود هزینه بالایی را اختصاص داده‌اند اما صنایع انرژی‌های نو عمدتاً در اختیار وال استریت است. بورس نیویورک حامی انرژی‌های نو است. خانم گرتا توبرگر که به عنوان قهرمان حمایت از محیط زیست و جانبداری از انرژی‌های نو فعالیت می‌کرد هم تماماً با هزینه وال استریت فعالیت می‌کند. منظور از طرح این مطلب آن است که با وجود مخالفت کمپانی‌های بزرگ نفتی با حضور نفت شیل در بازار و همچنین مقبولیت مردمی انرژی‌های نو، ظاهراً در آینده نفت شیل توسط کمپانی‌ها بلعیده خواهد شد و به حیات خود با مالکیت متفاوت ادامه خواهد داد. البته بیشتر میادین نفتی متعارف آمریکا هم نیمه دوم عمر خود را می‌گذرانند و احتمالاً آینده تولید نفت آمریکا در شیل خواهد بود. در اینجا این نکته مهم است که نفت شیل چگونه و تحت چه شرایطی در مدیریت و ثبات بازار جهانی نفت، ایفا نقش خواهد کرد. جمهوری‌خواهان به طور سنتی حامی کمپانی‌های نفتی هستند. مشخص نیست که در صورت پیروزی نامزد حزب دمکرات در انتخابات ۲ نوامبر، عملکرد وی نسبت به صنعت نفت شیل چگونه خواهد بود. آنچه با یقین می‌توان گفت این است که بازار جهانی نفت، نیازمند باز تعریف است. قواعدی که طی نیم قرن اخیر بر بازار حاکم بوده است، الزاماً کارکرد لازم را نخواهند داشت. سازمان اوپک و حالا اوپک پلاس هم نیازمند تغییرات ساختاری دارد. اما واقعیت آن است که امروز نفت شیل، زیر جادر اکسیرن زنده مانده است. نمی‌تواند تنفس کند، ولی بقای آن هم در داخل آمریکا نیست. ترامپ می‌خواهد که با مدد عربستان، اوپک و اوپک پلاس، حیات شیل را تا نوامبر احیا کند.

مصاحبه از سید احسان حسینی

اخبار نفت جهان

بزرگترین قرارداد انرژی ۲۰۲۰ با غول نفتی ابوظہبی منعقد شد

کنسرسیومی از ۶ سرمایه‌گذار بزرگ جهان به توافق ۲۰۰۷ میلیارد دلاری با غول نفتی دولتی ابوظبی، اندوک، دست یافتند.

به گزارش دانش نفت به نقل از سی‌ان‌بی‌سی، کنسرسیومی از ۶ سرمایه‌گذار بزرگ جهان به توافق ۲۰۰۷ میلیارد دلاری با غول نفتی دولتی ابوظبی، اندوک، دست یافتند این توافق بزرگ‌ترین توافق سرمایه‌گذاری زیرساختی انرژی در منطقه و بزرگ‌ترین توافق انرژی جهان در سال ۲۰۲۰ است. طی این توافق ۱۰۰۱ میلیارد دلار با سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی به امارات متحده عربی تزریق خواهد شد. ۶ شرکتی که در این توافق حضور دارند شامل گلوبال اینفراستراکچر پارتنرز، شرکت مدیریت سرمایه برو فیلد، صندوق سرمایه‌گذاری ملی سنپاور (ایک)، صندوق سرمایه‌گذاری معلمان آنتاریو، شرکت اوراق و سرمایه اناج و شرکت اسنم، می‌باشند. در این توافق آمده است، کنسرسیوم ۴۹ درصد از سهام شرکت جدید زیرمجموعه جدید اندوک به نام «دارای‌ها» خواهد داشت، گرانو، در اختیار خواهد داشت و حق لیزینگ ۲۸ خط لوله را به دست خواهد آورد. اندوک ۵۱ درصد (اکثریت) سهام را در اختیار خواهد داشت و مالکیت خط‌لوله‌ها را حفظ خواهد کرد. سلطان الجابر، مدیر ارشد گروه اندوک و وزیر کشور امارات متحده عربی، می‌گوید ما از تکمیل این توافق هیجان‌زده هستیم و یکبار دیگر با برخی از برترین سرمایه‌گذاران در زیرساخت‌ها و مؤسسات جهان همکار شدیم. این نشان می‌دهد که دولت ابوظبی جایگاه خود به عنوان یک مقصد سرمایه‌گذاری مطمئن و معتبر حفظ کرده است که با توجه به شرایط اقتصادی کنونی دستاورد بزرگی است.

سقوط ۵۰ درصدی صادرات LNG آمریکا

سقوط تاریخی قیمت‌های گاز طبیعی در مناطق مختلف جهان از آسیا تا اروپا و تقاضای کمتر در دوران پاندمی ویروس کرونا باعث شد صادرات LNG آمریکا در ژوئیه بیش از ۵۰ درصد کاهش پیدا کند.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد صادرات LNG آمریکا از ۸.۱ میلیارد فوت مکعب در روز در ژانویه به تنها ۳.۳ میلیارد فوت مکعب در روز در ژوئیه کاهش پیدا کرده است. طبق گزارش این آژانس، آب و هوای زمستانی ملایمتر در دوران پاندمی ویروس کرونا، ذخایر بالا به خصوص در اروپا باعث شده است قیمت‌های گاز طبیعی در بازارهای آسیا و ماه‌های اخیر به رکورد پستی سقوط کند. در صادرات LNG آمریکا غیراقتصادی شود. کاهش به برای تولید برق در نیروگاه‌ها و گرمایش و خوراک برای مواد شیمیایی و کودها مورد استفاده قرار می‌گیرد، پس از این که دمای هوای ملایم‌تر در زمستان سال گذشته باعث تقاضای کمتر شد، در آستانه شروع وحشتناکی در سال ۲۰۲۰ بود. اما با گسترش شیوع پاندمی ویروس کرونا که باعث سقوط تقاضا شد، اوضاع از بدتر به وخیم‌تر تغییر یافت و خریداران بزرگ مجبور شدند از تحویل محموله‌ها امتناع کنند. در این بین فروشنده‌گان بزرگ جهان تولیدشان را به حد کافی کاهش ندادند که در حالی که مخازن گازی نزدیک به تکمیل فروتنشان هستند. اسامک سال میلادی گذشته پس از قطر و استرالیا، سومین صادرکننده بزرگ LNG جهان بر مبنای سالانه شد و این دستاورد نتیجه راه اندازی فعالیت چندین تانسیسات صادرات LNG در آمریکا در سال ۲۰۱۹ بود. اما اسامک که تقاضا کاهش پیدا کرده و ذخایر رشد کرده اند تقاضا برای LNG آمریکا به دلیل غیراقتصادی شدن حمل آن به بازارهای اروپا و آسیا کمتر شده و خریداران محموله‌های LNG آمریکا را لغو می‌کنند. طبق گزارش شرکت تحقیقاتی آید اچ اس مارکت، مجموع ظرفیت استفاده LNG آمریکا به ۶۵ درصد کاهش پیدا کرده و در تابستان ظرفیت بیشتر به پایین ۵۰ درصد در راه است. بر اساس گزارش اوپل پرایس، بر مبنای محموله‌های LNG که برای ماه‌های آینده لو شده‌اند، اداره اطلاعات انرژی آمریکا انتظار دارد که کمتر از ۵۰ درصد ظرفیت صادرات LNG آمریکا در ژوئن و ژوئیه استفاده شود. در حالی که قیمت نفت پس از توافق تاریخی تولیدکنندگان بزرگ برای کاهش تولید، بهبود سریعی پیدا کرد، بازار جهانی ۶۰۰ میلیارد دلاری گاز با تحلیس‌ع عرضه فوق العاده بالایی دست و پنجه نرم می‌کند. معامله‌گران و تحلیلگران می‌گویند ممکن است هنوز بدترین وضعیت ممکن در این بازار با وقوع بیوسهت باشد. افت تقاضا و افزایش ظرفیت مخازن، زمینه را برای امن شدن قیمت‌ها در برخی از نقاط جهان فراهم کرده است.

در ماه‌های ژوئن و ژوئیه پرداخت کند و از سوی اوپک برای کاهش تولید مطابق با توافق کاهش تولید اوپک پلاس تحت فشار قرار دارد. تولید نفت عراق که به قیمت نفت ۶۰ دلار نیاز دارد، از ۴۵۷ میلیون بشکه در روز در مارس به ۴۰۱۶۵ میلیون بشکه در روز در ماه مه کاهش پیدا کرد.

ويتول

برای ویتول که بزرگترین شرکت بارگازی نفت جهان است، اوضاع اصلاً خوب نیست. سود خالص سه ماهه نخست ویتول ۷۰ درصد سقوط کرد و به ۱۸۰ میلیون دلار رسید. بخشی از مشکل ویتول این است که میزان بالایی نفت را در سال ۲۰۲۰ با امید به بهبود تقاضای جهانی نفتی نگه داشته است اما اکنون معلوم شده که چنین فرضی درست نیست.

رویاهای گازی قطر به خطر افتاد

فقط ممکن است یک قدرت نفتی نباشد اما مطمئن یک تولیدکننده بزرگ LNG است و در حالی که قیمت‌های نفت سقوط کرده، قیمت‌های LNG هم به شدت افت کرده است و طبق اعلام اداره اطلاعات انرژی آمریکا، بازار LNG اسمبال با بیشترین سود تقاضا روپرو خواهد شد. تجارت LNG فقط ۶۲ درصد از کل درآمدهای صادراتی این کشور را تشکیل می‌دهد و بودجه ۲۰۲۰ این کشور بر مبنای این ۵۵ دلار هر بشکه قیمت بوده است. در سال سرگرم برنامه ریزی را اندازی پروژه بزرگ LNG پارس جنوبی در قمر ۲۰۲۴ است اما این پروژه به تأخیر افتاده است و با این حال خطر اصرار دارد که نوسانات قیمت روی پروژه‌های تأثیری نگذاشته است. در حالی که برخی به شدت متزلزل شدند، برخی دیگر شامل گلشن ساکس و ترافقیو رو مصیب شدن از این اوضاع به نفع خود استفاده کنند و سود سرشاری نصیب خود کنند.

بررسی سالانه انرژی جهان
نوسط بی‌بی‌سی نشان داد تسلط
نفت بر مصرف انرژی جهان
در سال ۲۰۱۹ میلادی ۰.۲
درصد کاهش یافت و به ۳۱.۰
درصد رسید، این در حالی
است که مصرف گاز طبیعی
و انرژی‌های تجدیدپذیر به
ترتیب ۲۴.۲ درصد و پنج
درصد افزایش یافت

کرد که پاندمی کووید ۱۹ شرایط
برچالشی را برای بازارهای انرژی
جهانی ایجاد کرده است و صنعت نفت
شیل آمریکا با رکود بزرگی روبرو شده
است. به گزارش دانش نفت به نقل از
اشادوتی، شرکت حسابداری دولیت
اعلام کرد که پاندمی کووید ۱۹ شرایط
برچالشی را برای بازارهای انرژی جهانی
ایجاد کرده است و صنعت نفت شیل
آمریکا با رکود بزرگی روبرو شده است
که می‌تواند در نیمه اول امسال به ضرر
هنگفتی بینجامد. دولیت در گزارش
جدید خود اعلام کرد: هرچند تولید نفت
در سال ۲۰۲۰ اخیر رشد نسبی
داشته است، اما در کل نتوانسته است
پول زیادی برای این صنعت به ارمغان
بیاورد. در این گزارش آمده است: در طول
دهه اخیر، این صنعت که زمانی در حال
شکوفایی بود با حدود ۲۰۰ درخواست
حیات از ورشکستگی روبرو شد، ۳۰۰
میلیارد دلار بدهی به بار آورد و بیش
از ۴۵۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری را
در برده. تحلیلگران این مؤسسه هشدار
دادند: با وجود شرایط بی‌سابقه کنونی،
وضع این صنعت از این هم بدتر خواهد
شد. امسال کاهش شدید قیمت‌های
نفت، کاهش تقاضا، محدودیت‌های
سرمایه‌گذاری، انباشت بدهی و تأثیر
پاندمی کرونا بر سلامت نیروی کار،
بازارهای انرژی را تحت فشار قرار داده
است. از آنجایی که همه این عوامل به
صورت همزمان اتفاق افتادند، تعداد
شرکت‌هایی که از لحاظ فنی قادر به
بستند بدهی‌های خود را پس بدهند به
شدت افزایش یافته است. در این گزارش
نتیجه‌گیری شد: بازارهای پرچالش
نفت در شرایط فعلی می‌توانند منجر
به سقوط ۳۰۰ میلیارد دلاری ارزش
شرکت‌های فعال در صنعت نفت شیل
شده و نرخ ورشکستگی را در بین آنها
افزایش دهند.

آمریکا و کانادا به‌طور بی‌سابقه‌ای کاهش یافته است. به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت‌های انرژی ایالات متحده و کانادا تعداد دکل‌های نفتی و گاز طبیعی فعال را به‌طور بی‌سابقه‌ای کاهش دادند، این در حالی است که با افزایش قیمت نفت، برخی تولیدکنندگان گزارش را دوباره آغاز کرده‌اند. بیکر هیوز در گزارش خود آورده است که با کاهش ۱۳ دستگاه، مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ ژوئن (جمعه)، ۳۰۰ خرداردها به ۲۶۶ دستگاه، یعنی کمترین تعداد ثبت‌شده در میان داده‌های این شرکت (مربوط به سال ۱۹۶۰) رسید. تعداد کل دکل‌های نفتی فعال در این هفته، نسبت به هفته مشابه آن در سال گذشته میلادی که ۷۰۱ دکل‌گاه بود، ۲۳ درصد کاهش یافت. شمار کل دکل‌های نفتی فعال در این هفته، با کاهش ۱۰ دستگاه به ۱۸۹ دستگاه، کمترین تعداد از ژوئن ۲۰۰۹ رسید، این در حالی است که شمار دکل‌های گازی با افزایش سه دستگاه به ۷۵ دستگاه، یعنی کمترین تعداد ثبت‌شده در میان داده‌های این شرکت (مربوط به سال ۱۹۸۷) رسید. این هفتمین هفته پیاپی برای کاهش بی‌سابقه تعداد دکل‌های ایالات متحده بود. براساس داده‌های بیکر هیوز، با کاهش چهار دستگاه، شمار دکل‌های حفاری کانادا نیز به تعداد بی‌سابقه ۱۷ دستگاه رسید. تعداد کل دکل‌های نفتی فعال در این هفته، نسبت به هفته مشابه آن در سال گذشته میلادی که ۱۰۲ دستگاه بود، ۸۶ درصد کاهش یافت. شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا به‌عنوان شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت از آن کشور، در آینده مدد توجه فعالان بازار.

اما بخوانید از سقوط تاریخی شمار
های حفاری آمریکا و کانادا، شرکت
های حفاری بیکرهیوز اعلام کرد
شمار دکل‌های حفاری نفت و گاز

اولیل پرایس گزارش داد:

کدام کشورهای نفتی از سقوط قیمت نفت بدترین ضربه را خوردند؟

اکثر این شرکت‌ها دارای‌هایشان را شش سال قبل که قیمت نفت حدود ۱۰۰ دلار در هر بشکه بودند خریدند برای شرکت دولتی NNPC اوضاع بهتر نیست و این شرکت از شرکا و تأمین کنندگانش درخواست کرده است هزینه‌هایش را ۳۰ تا ۴۰ درصد کاهش دهند. این شرکت قصد دارد تا پایان ۲۰۲۱ حدود ۱۰۰ دلار در هر بشکه از هزینه‌های تولید خود بکاهد. با توجه به این که تجزیه به قیمت ۱۴۴ دلار در هر بشکه برای سودآوری نیاز دارد، این رقم کافی به نظر نمی‌رسد.

ونزوئلا

با در نظر گرفتن بحران اقتصادی عمیقی که ونزوئلا در آن فرو رفته است، گفتن این که سقوط قیمت نفت تا حد چه مشکلات این کشور اضافه کرده، شواش است. این کشور بزرگترین ذخایر نفت جهان را در اختیار دارد و با این حال شمار دکل‌های حفاری نفت فعال این کشور به یک حلقه کاهش پیدا کرده و میلیاردها بشکه نفت استخراج نشده مانده در حالیکه این کشور دچار مشکلات مالی و اقتصادی است. علاوه بر تحریم‌های آمریکا علیه صادرات نفت ونزوئلا، تولید نفت این کشور به ۵۷۰ هزار بشکه در روز کاهش پیدا کرده است.

بحرين

افزودن بحرین به فهرست کشورهایی که به دلیل سقوط قیمت نفت دچار مخاطره شده‌اند، قابل بحث است. این کشور به عنوان دست نشاندۀ سعودی‌ها ممکن است در صورت وجود مشکل واقعی از حمایت سعودی‌ها برخوردار شود اما قیمت نفت مورد نیاز بحرین ۹۶ دلار در هر بشکه است که دومین قیمت بالا برای سوآوری در جهان

از کل درآمد پودجه سال ۲۰۲۰ عمان را تشکیل دهند. عمان حدود یک میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده و تقریباً همه آن را صادر می‌کند. عمان برای سر پا ماندن در این شرایط دشوار، در حال بررسی دریافت کمک از سایر کشورهای منطقه خلیج فارس است و ممکن است این کمک را از قطر یا امارات متحده عربی یا حتی عربستان سعودی دریافت کند.

آنگولا

آنگولا که دومین تولیدکننده بزرگ نفت آفریقا است، به درآمدهای نفتی خود متکی است که در حدود ۹۰ درصد از کل درآمد صادراتی این کشور سهیم است. ارزش صادرات نفت آنگولا در ماه مه نسبت به آوریل نیمی کاهش پیدا کرد و برای آنگولا حدود ۳۸۰ میلیون دلار درآمد از فروش نفت در این ماه به همراه آورد. طبق آمار اوپک، تولید این کشور از ۱،۴۰۲ میلیون بشکه در روز در مارس به ۱،۳۱۳ میلیون بشکه در روز در آوریل و سپس به ۱،۲۸۰ میلیون بشکه در روز در ماه مه کاهش پیدا کرد.

یجریہ

نیجریه که بزرگترین تولیدکننده نفت آفریقا است، با بحران تولیدکنندگان نفت مستقل مواجه است که شرکت نفتی مستقل شورلاین گروه آن را فاجعه تمام عیار خوانده است. در نیجریه، تولیدکنندگان نفت مستقل در حدود یک پنجم یا ۴۰۰ هزار بشکه در روز تولید نفت نیجریه سهم دارند. تولیدکنندگان مستقل نیجریه که زیر بار بهی قرار دارند در شرایط نامساعدی قرار دارند به دلیل این که

کشورهای تولیدکننده نفت که برای متوازن کردن بودجه خود به قیمت بالاتر نفت نیاز داشتند و همچنین شرکت‌های بازرگانی نفت از سقوط قیمت‌ها در بهار امسال غافلگیر شدند.

علاوه بر فشارهای مالی که اکنون بسیاری در صنعت نفت احساس می کنند، بازرگانان نفت، شرکت های ملی نفت، شرکت های کشتیرانی، غول های نفتی، شرکت های اداره کننده خطوط اولیه یا شرکت های نفتی کوچک در صنعت شیل متحمل مشکلات مختلفی در حمله تغییر چشم انداز قدرت ژئوپلیتیکی، رقابت های شدید و بهر هزینه سر سهم بازار و غیرممکن شدن برنامه ریزی آینده شده اند. دربارۀ وضعیت دشواری که برخی از غول های نفتی مانند آرامکو، سعودی پتروپارس یا آن روبرو هستند، صحبت های زیادی شده است، و دلیل این برای شرکتی به بررسی سایر بازیگران بازار نفت پرداخته می شود. در پی سقوط قیمت های نفت در وضعیت خطری قرار گرفته اند: این بازیگران عبارتند از:

عمان

تحلیلمان ممکن است در ارزیابی نقش عمان به عنوان
ملیجی در یک منطقه پروریدار اغراق کرده باشند اما در این که این
کشور از نظر مالی به دردمند افتاده است، هیچ تردیدی وجود ندارد.
مشکلات عمان با توجه به حساسیت این کشور به شوکهای قیمت
نفت، دور از انتظار نیست. در واقع عمان یکی از آسیب پذیرترین
تولیدکنندگان نفت در این زمینه است. طبق گزارش موسسه
اعتبارسنجی فیچ، عمان به قیمت ۸۲ دلار هر بشکه نفت برنت نیاز
دارد و این حداقل نیاز برای این کشور برای متوازن کردن
بودجاشما بود. این نیاز دارد در حالی که قیمت نفت برنت اکنون
پایین سطح به نیست، طبق گزارش موسسه PWC، با فرض قیمت
۵۸ دلار هر بشکه نفت برنت، درآمدهای نفتی قرار بود حدود دو سوم

اخبار کوتاه

موزه پمپ بنزین دروازه دولت و شهرداری منطقه ۱۲ تفاهنامه همکاری امضا کردند

آیین امضای تفاهنامه همکاری بین موزه پمپ بنزین دروازه دولت و شهرداری منطقه ۱۲ تهران با حضور اکبر نعمت الهی، مدیر مرکز موزه‌ها و اسناد وزارت نفت و علیمحمد سعادت، شهردار منطقه ۱۲ برگزار شد.

امضای این تفاهنامه همکاری با سالروز یکسالگی افتتاح موزه پمپ بنزین دروازه دولت تهران به‌عنوان چهارمین موزه از مجموعه موزه‌های صنعت نفت همراه شد و شهردار منطقه ۱۲ به همراه معاونان خود از نمایشگاه عکسی که به همین مناسبت در محل موزه برپا شده بود بازدید کردند. شرکت‌کنندگان در این مراسم از مجموعه عکس‌های هنرآموزان هنرستان دخترانه سوره که با موضوع پمپ بنزین دروازه دولت به تصویر درآمده بودند نیز دیدن کردند. آیین امضای تفاهنامه همکاری بین موزه پمپ بنزین و شهرداری منطقه ۱۲ دروازه دولت عصر چهارشنبه (چهارم تیرماه) در محل این موزه برگزار شد.

برگزاری چهلمین روز در گذشت زنده‌یاد حسین کاظم‌پور اردبیلی؛ هشتم تیرماه

چهلمین روز درگذشت مرحوم مغفور حسین کاظم‌پور اردبیلی یکشنبه هشتم تیرماه در مجموعه کوشک وزارت نفت برگزار می‌شود.

هم‌زمان با فرا رسیدن چهلمین روز درگذشت مرحوم مغفور حسین کاظم‌پور اردبیلی، مراسم یادبودی روز یکشنبه ۸ تیرماه ۱۳۹۹ از ساعت ۱۱:۰۰ تا ۱۲:۳۰ در مجموعه کوشک وزارت نفت برگزار می‌شود.قراراست در این مراسم دوستان و همکاران مرحوم کاظم‌پور در قالب یک نشست با محور محمدحسین عادل‌ی سخرانی کنند. همکاران صنعت نفت در صورت تمایل می‌توانند در این یادبود شرکت فرمایند. این مراسم همچنین به‌طور زنده از طریق نشانی live.mop.ir پخش خواهد شد.

سرگردانی میلیون‌ها بشکه نفت ونزوئلا در دریا

نفتکش‌های حامل نفت ونزوئلا به ارزش دو ماه تولید این کشور در پی تشدید تحریمهای آمریکا و فراری شدن خریداران، در دریا سرگردان مانده است. طبق آمار رفینیتیو آپکان، حداقل ۱۶ نفتکش حامل ۱۸.۱ میلیون بشکه نفت ونزوئلا در آبهای سراسر جهان سرگردان مانده است زیرا خریداران از ترس نقض تحریمهای آمریکا، حاضر به خرید آنها نیستند. این میزان نفت معادل دو ماه تولید ونزوئلا در نرخ فعلی است.

به گفته یک منبع کشتیرانی، هر نفتکشی برای هر روز تاخیر در تخلیه محموله، متحمل هزینه سنگینی می‌شود. هزینه یک کشتی حامل نفت ونزوئلا حداقل ۳۰ هزار دلار در روز است.

ترکیب جدید کمیسیون انرژی مجلس یازدهم

با پایان یافتن ریاست فریدون حسنوند در کمیسیون انرژی در دوره دهم، فریدون عباسی رئیس سابق سازمان انرژی اتمی، رئیس کمیسیون انرژی در دوره یازدهم شد. موسی احمدی به عنوان نائب اول و احمد مرادی نیز به عنوان نائب دوم کمیسیون انرژی مجلس انتخاب شدند. مالک شریعتی نیز به عنوان سخنگوی کمیسیون معرفی شد.

علی غیاثیان مدیر جدید روابط عمومی شرکت کشتیرانی

علی غیاثیان به عنوان مدیر جدید روابط عمومی کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران منصوب شد.

با صدور حکمی از سوی محمدرضا مدرس خیابانی، نائب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، علی غیاثیان به عنوان مدیر روابط عمومی این شرکت منصوب شد.تعامل مستمر و مطلوب با رسانه‌ها، ایجاد تصویری واقع بینانه و در خور شرکت، توجه به برنامه های فرهنگی و بهره گیری از فن آوری‌های نوین، از جمله مواردی است که در حکم صادره به آنها اشاره شده است.غیاثیان پیش از این به مدت پنج سال مدیر روابط عمومی، تبلیغات و بازاریابی شرکت نفت ایرانول را عهده دار بوده است.

تلاش آمریکا برای صفر کردن صادرات نفت ایران که اینک با توسل به تحریم نفتکش‌های ایرانی وارد فاز تازه‌ای شده، صرفا هزینه مبادلات را افزایش می‌دهد اما نمی‌تواند منجر به توقف جریان صادرات شود.

پس از سفر نفتکش‌های ایران به ونزوئلا، آمریکا با شدت بیشتری به دنبال محدود کردن تجارت دریایی کشورهای غیرهمسو با خود است؛ کاخ سفید که نتوانست با اخلال بزرگ در عرصه سوخت‌رسانی به ونزوئلا حکومت فعلی این کشور را دستخوش تغییر کند، حالا جنگ علیه نفتکش‌ها را به پا کرده است.بررسی‌ها نشان می‌دهد آمریکا از سال گذشته رویکرد تهاجمی‌تری را علیه نفتکش‌ها به راه انداخته و هر نفتکشی که نفت ایران و ونزوئلا را حمل می‌کند مورد شدیدترین تحریم‌ها قرار می‌دهد؛ نفتکش‌ها هم چه برای چین باشند چه برای یونان یا ایران مشمول تحریم‌هایی می‌شوند که ریسک تجارت دریایی را بالا می‌برد. مؤسسه انرژی پلاتس چند روز پیش به این موضوع اشاره کرد و نوشت که دولت آمریکا می‌خواهد همه نفتکش‌هایی که نفت ونزوئلا را بارگیری کرده‌اند تحریم کند که تعداد آن‌ها بیش از ۵۰ فروند خواهد بود؛ این برنامه شامل نفتکش‌هایی که نفت این کشور را از طریق کشتی به کشتی (STS) حمل کرده‌اند، می‌شود.البته تحریم‌های واشنگتن در حوزه نفتکش‌ها به افزایش هزینه اجاره کشتی‌ها در برخی خطوط انجامیده است اما با این وجود، قصد آمریکا برای اعمال محدودیت بیشتر حمل و نقل دریایی نفت برای کشورهایی که همسو نیستند، بیشتر شده است. چند روز پیش هم که آمریکا چهار نفتکش یونانی را تحریم کرد، رئیس اتحادیه کشتی‌داران یونانی به دیدار سفیر آمریکا در این کشور رفت و اعلام کرد از تحریم‌های آمریکا پیروی می‌کند.

بایان پرچم مصلحتی

نگاهی به روند تحریم‌های آمریکا نشان می‌دهد آمریکایی‌ها در ابتدا برای کاستن از قدرت دریایی نفت ایران، پاناما را مجبور کردند از ارائه پرچم خود به ایران خودداری کند که در همان زمان (اسفند سال ۹۷) این دروغ القا شد که کار نفتکش‌های ایران تمام است.ایران دارای دومین ناوگان نفتکش جهان است و این ناوگان، یک ابزار مؤثر در دور زدن تحریم‌ها به شمار می‌رود؛ به همین دلیل تیم تحریم‌ساز ترامپ، آن را زیر ذره بین قرار داده است. وقتی پاناما پرچم خود را از ۶۰ کشتی ایرانی گرفت، تحلیل‌های

مختلفی مطرح شد.رویتزر در تشریح آن خبر نوشته بود طبق قوانین بین‌المللی هر کشتی تجاری باید در یک کشور به ثبت برسد و کشوری که کشتی حامل پرچم آن است، مسئول بازرسی‌های ایمنی و کنترل شرایط کاری خدمه است. زمانی که یک کشتی پرچم خود را از دست می‌دهد، اگر فورا پرچم دیگری پیدا نکند بیمه و رتبه بندی خود را از دست می‌دهد.با این وجود، جمهوری اسلامی ایران از پرچم خود برای نفتکش‌های ایران استفاده کرد و هم اکنون با همین نفتکش‌ها در حال تأمین منافع خود است. گفتنی است حدود ۷۰ درصد از ناوگان کشتیرانی جهان با پرچمی غیر از کشور مالک آن ثبت شده و در حال فعالیت هستند؛ بیشترین کشتی‌های ثبت شده در جهان متعلق به پاناما است با رکورد بیش از ۸ هزار کشتی.ثبت نفتکش‌ها در کشورهایی مثل پاناما یا لیبریا یک امر رایج در جهان است که به دلیل کمتر بودن هزینه‌های اداری ثبت کشتی‌ها و همچنین سختگیرانه نبودن قوانین اداره کشتی، از نظر ملیت خدمه، قوانین کاری و بازرگانی است.

دلیل تحریم چیست؟

به گزارش خبرنگار مهر، ۶۰درصد نفت مصرفی در جهان از طریق نفتکش‌ها و خط لوله میان کشورها جابجا می‌شود؛ با توجه به اهمیت نفتکش‌ها در بازار نفت، هرگونه تغییرات قیمت نفت و تغییرات اجاره نفتکش‌ها، بیمه‌ها، سوخت و ... رابطه مستقیمی با یکدیگر دارند. اهمیت نفتکش‌ها از آن جهت قابل تأمل است که هرگونه خلل در خطوط کشتیرانی پالایشگاه‌های جهان را با چالش‌های بزرگی مواجه می‌کند هرچند که شرکت‌های پالایشی، می‌توانند روی ذخایر نفت خود حساب باز کنند.با این

دستوپا زدن به سبک کاخ سفید؛

دومین ناوگان نفتکش جهان متوقف می‌شود؟



وجود، اخلال در کشتیرانی و آب‌های آزاد و بین‌المللی به عنوان یک خط قرمز بزرگ برای اقتصادهای بزرگ جهان مطرح بوده و آمریکایی‌ها با علم بر این موضوع، تحریم‌ها را جدی‌تر کرده‌اند تا با متوقف کردن شریان صادرات نفت، اقتصاد کشورهایی مثل ایران، چین، ونزوئلا را تحت فشار قرار دهند.

تحریم ۱۲۵ نفتکش ایرانی

گرچه در تحریم‌های دور گذشته نیز تحریم‌هایی بر شرکت‌های کشتیرانی در حوزه نفت وارد شد اما از نظر کمیت و کیفیت، در مقابل تحریم‌های فعلی چندان مهم نبود. چند روز پیش بود که آمریکا، ۱۲۵ کشتی و نفتکش مرتبط با جمهوری اسلامی ایران را در فهرست تحریم‌های منع اشاعه هم قرار داد.دفتر کنترل دارایی‌های خارجی خزانه داری آمریکا روز دوشنبه با اعلام لیست این کشتی‌ها و نفتکش‌ها اعلام کرد اصلاحیه انجام شده برای آن است که این کشتی‌ها در موضوع منع اشاعه تسلیحات اتمی و همچنین تحریم جامع آمریکا علیه ایران نیز طبقه‌بندی شوند.

تأثیر تحریم ایران بر حمل و نقل بین‌المللی

بیش از ۳۰۰ نفتکش جهان با توجه به تحریم‌های آمریکا سعی می‌کنند از نزدیک ایران و ونزوئلا نیز عبور نکنند که به نوشته رویترز، موجب شده ۳ درصد ناوگان جهانی حمل و نقل دریایی از بازار خارج شود. آگروس نیز چندی پیش در گزارشی نوشت تحریم نفتکش‌ها یکی از استراتژی‌های اصلی آمریکاست و مامها برای چگونگی اجرای آن بحث فراوان شده است و علاوه بر جریمه نفتکش‌ها، روی بنادر، ترمینال‌ها و بیمه‌ها نیز متمرکز شده است.سید محسن قمصری،

است، اما صفر نشده است. چرا که عموماً برای کالایی مانند نفت همواره در هر شرایطی تقاضا وجود دارد هر چند ممکن است دامنه این تقاضا افزایش یا کاهش داشته باشد.وی افزود: اخیراً تحریم نفتکش‌های ایران و نفتکش‌هایی که با ایران کار می‌کنند یا نفت ایران را حمل می‌کنند به عنوان گزینه بعدی تحریم‌های نفتی ایران روی میز وزارت خزانه داری آمریکا قرار گرفته است. درباره تحریم نفتکش‌ها نیز باید گفت که همانند تحریم خرید نفت ایران نمی‌توان آن را به طور کامل حذف کرد.

فشار تحریم ایران بر همه کشورها

به گفته این کارشناس حوزه بین‌الملل نفت ایران دارنده دومین ناوگان حمل و نقل نفتی دنیا است. در دوران تحریم‌های قبلی حمل و نقل نفت و بیمه آن یکی از نقاط ضعف در صادرات نفتی کشور بود که با همت شکل گرفته و تهیه و سفارش ساخت ناوگان نیاز ایران به ناوگان حمل و نقل نفتی قطع شد و در نتیجه هم هزینه‌های صادرات و تحریم آن کاهش یافت و هم بهانه تحریم از بین رفت.دیالمی تحریم‌های اقتصادی را موجب افزایش هزینه‌های صادرات دانست و اظهار داشت: درست است که با تحریم نفتکش‌های ایران یا نفتکش‌هایی که با ایران کار می‌کنند و نفت ایران را حمل می‌کنند هزینه‌های صادرات افزایش می‌یابد، اما باید بدانیم که این افزایش هزینه محدود به ایران نیست و قطعاً دامنه سایر ناوگان‌های حمل و نقل دریایی را نیز در بر می‌گیرد که این خود به تنهایی موجب ایجاد فشار روی سایر کشورها خواهد شد.

۱۰ هزار کشتی در حال گردش آبی

یکی از آخرین آمارهایی که در خصوص تعداد کشتی‌ها منتشر شده نشان می‌دهد نزدیک به ۱۰ هزار کشتی تانکر با تناژ ها و سائیزهای مختلف در ناوگان دریایی دنیا مشغول به کار هستند. ظرفیت این تعداد چیزی حدود ۱۶۸ میلیون تن است. شرکت ملی نفتکش ایران یکی از برندهای مهم در بازار نفتکش‌هاست که چندسال پایپی برنده جایزه seatrade award شده و بالاترین حجم تجارت و رضایت مشتریان را در اختیار دارد؛ تحریم‌ها برای رقیبان ایران فرصت مناسبی را ایجاد می‌کند تا به بازار نفتکش‌های ایران دسترسی پیدا کنند. این موضوع نشان می‌دهد تحریم نفتکش‌های ایران علاوه بر اینکه جنبه سیاسی دارد از رویکردهای اقتصادی نیز ب رخوردار است.

موانع و گلوگاه های تولید کرده‌اند به عنوان مثال در «پلیمر

آریا ساسول» با اجرای یک طرح حدود دوساله رفع موانع تولید، ظرفیت تولید اتیلن این مجتمع حدود ۱۰۰ هزار تن در سال افزایش یافته و طرح های مشابه دیگری در سه مجتمع دیگر شامل جه، کاویان و مروارید در دست اجرا است.در این راستا، پیش بینی می شود با اجرای طرح‌های رفع گلوگاه های تولید در چهار مجتمع الفینی عسلویه در مجموع ظرفیت تولید اتیلن کشور از مرز هفت میلیون و ۵۰۰ هزار تن در سال عبور کند که یک رکورد جدید در تاریخ پتروشیمی به شمار می رود و از طرف دیگر آمارهای افزایش تولید در مجتمع های مصرف کننده خوراک از مثبت شدن تراز تولید نسبت به مصرف اتیلن در کشور حکایت دارد.

«اتیلن» ایلام آماده تولید می شود

همزمان با جهش تولید اتان و اتیلن صنعت پتروشیمی، هم اکنون پیشرفت ساخت طرح الفین پتروشیمی ایلام هم به بیش از ۹۸ درصد رسیده به طوری که پیش بینی می شود تا چندهفته آینده این طرح با هدف افزایش ۴۵۸ هزار تنی ظرفیت تولید اتیلن در مدار بهره

تأثیرگذار بوده است.

تراز تولید و مصرف «اتیلن» ایران مثبت شد افزایش تولید اتان پارس جنوبی در گام نخست منجر به افزایش تولید اتیلن در پتروشیمی کاویان به عنوان مهمترین منبع تأمین خوراک مجتمع های پتروشیمی مسیر خط اتیلن غرب شده و به همین نسبت افزایش تولید اتیلن در پلیمر آریا ساسول و مروارید هم که توانایی تأمین بخشی از خوراک خط اتیلن غرب را دارند هم اتفاق افتاده است. در شرایط فعلی ظرفیت تولید محصول اتیلن در صنعت پتروشیمی ایران (با احتساب طرح‌های خوراک اتان و نفتا) به حدود هفت میلیون و ۳۰۰ هزار تن در سال (بدون احتساب پتروشیمی آلیانس) رسیده است که در گذشته به دلیل عدم توسعه پارس جنوبی و ناکافی بودن عرضه اتان به تبع آن بخشی از ظرفیت تولید اتیلن در مجتمع های پتروشیمی خالی مانده بود که با فراوانی اتان، تولید اتیلن هم با افزایشی قابل قبول همراه شده است؛از سوی دیگر همزمان با افزایش تولید اتان پارس جنوبی، چهار مجتمع الفینی مستقر در عسلویه با استفاده از ظرفیت مازاد اتان منطقه اقدام به تغییر آرایش کوره ها، اجرای طرح‌های رفع

برداری قرار بگیرد؛از سوی دیگر با توجه به مصرف سالانه ۳۰۰ تا ۳۱۰ هزار تنی اتیلن در واحد پلی اتیلن سنگین ایلام، برآوردها نشان می دهد در صورتی که الفین ایلام با حداکثر ظرفیت در مدار تولید باشد سالانه حدود ۱۰۰ تا ۱۵۰ هزار تن اتیلن مازاد به خط اتیلن غرب عرضه کند. در کنار طرح الفین ایلام، می توان انتظار داشت که دست کم دو مجتمع بزرگ تولید اتیلن دیگر هم در قالب سومین جهش توسعه صنعت پتروشیمی در مدار بهره برداری قرار بگیرد به طوری که باید از پتروشیمی گچساران و فاز دوم پتروشیمی بوشهر هر یک با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون تن به عنوان دو اتیلن‌ساز جدید صنعت پتروشیمی یاد کرد.بنابراین با بهره برداری از سه طرح جدید الفین ایلام، گچساران و فاز دوم بوشهر می توان انتظار داشت که با تحقق دومین و سومین جهش توسعه صنعت پتروشیمی ظرفیت تولید اتیلن به عنوان یک خوراک کلیدی و مادر از مرز ۱۰ میلیون تن در سال عبور کند که این ظرفیت فرصتی طلایی برای تکمیل زنجیره های ارزش و متنوع سازی سبد تولید محصولات پلیمری در کشور با هدف افزایش تاب آوری صنعت پتروشیمی است.