



علیرضا صدیقی زاده، مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون در آیین رونمایی از دو محصول جدید شرکت پتروشیمی کارون:

سبد تولید
پتروشیمی کارون
بارونمایی از ۲ محصول
متنوع تر شد

شماره
۷۴۶

دانش
نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۱۰۰۰۰ تومان

شنبه یکم آذر ماه ۱۳۹۹ - ۲۱ نوامبر ۲۰۲۰ - سال شانزدهم

مهندس احمد محمدی، مدیرعامل مناطق نفت خیز جنوب خبر داد:

تولید یک مخزن نفتی جدید در میدان نرگسی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از تولیدی شدن مخزن
بنگستان میدان نرگسی برای نخستین بار، با حفاری چاه شماره ۱۳
میدان نرگسی در قالب طرح ۲۸ مخزن، خبر داد

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از تولیدی شدن مخزن بنگستان میدان نرگسی برای نخستین بار، با حفاری چاه شماره ۱۳ میدان نرگسی در قالب طرح ۲۸ مخزن، خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مهندس احمد محمدی اظهار داشت: میدان نفتی نرگسی در ۷۰ کیلومتری شمال شرقی بندر بوشهر و در منتهی الیه جنوب شرقی فروفتادگی دزفول و در مجاورت میداین رودک، سولایدر و گلخاری قرار دارد و طول و عرض تقریبی میدان به ترتیب ۲۸ و ۴ کیلومتر می باشد.

۲



مخالفت مرکز پژوهش های مجلس با انتشار اوراق پیش فروش نفت

۱۱

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس اعلام کرد:

سهم ۴۰ درصدی پارس جنوبی در تولید بنزین کشور

در پارس جنوبی قریب ۲۰ سال است که فعالیت می کنیم و تا اینجای کار نیز ۸۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری صورت گرفته است. با این حال از سال ۹۲ به بعد یعنی در هفت سال گذشته، ظرفیت تولید گاز از این میدان ۲.۵ برابر شده است

۵



مدیر پروژه حفاری فاز ۱۴ پارس جنوبی شرکت
مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران خبر داد:

مهم ترین دستاوردهای پروژه حفاری فاز ۱۴

۱۶

اعطای نخستین
مجموعه
گواهینامه های
مدیران عمومی
نفت



۲

علی نیازی

صنعت
پتروشیمی
سد تحریم را
شکست



۶

عبدالکریم جواهری

آب ساخت نیروگاه
خورشیدی در
کویر اولویت
دارد؟



۱۶

محمّد ساکین

ابر پروژه های
نفت و پتروشیمی؛
ناجی تولید
ناخالص ملی



۲

مهدی کرمان علی آبادی

تأثیر وضعیت
کنونی در روند
و آتیه پروژه ها



۵

امیر داوران نجاری

آنجه راه توسعه
پتروشیمی را
هموار ساخت!



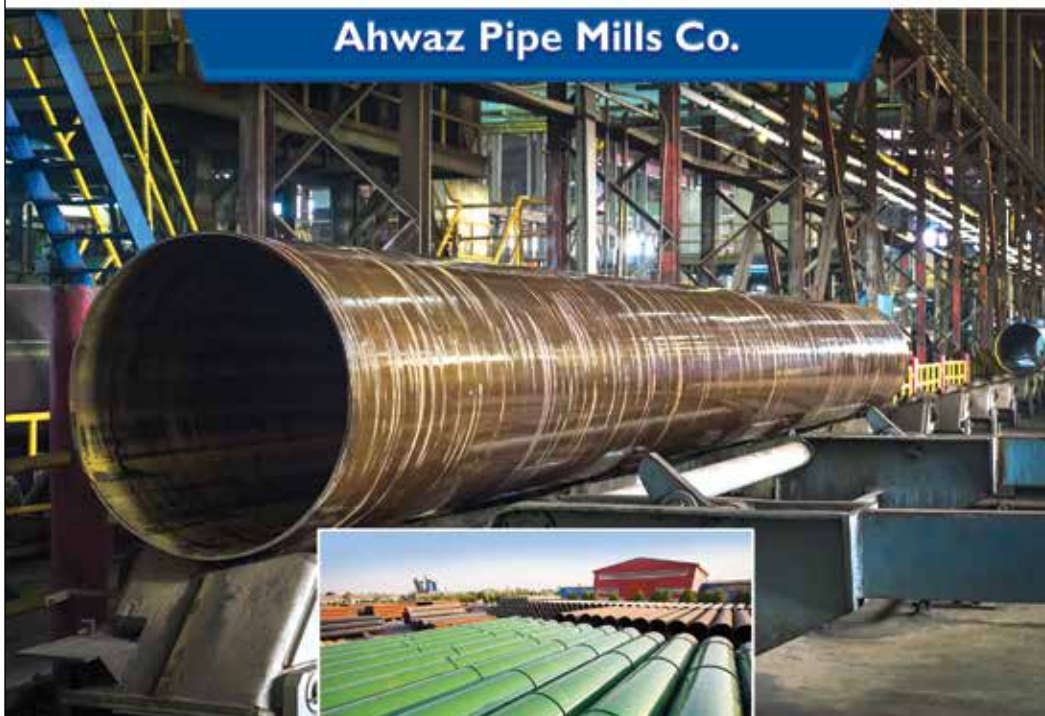
۷

عماد اسول دانشی



شرکت لوله سازی اهواز

Ahwaz Pipe Mills Co.



تولیدکننده لوله های فولادی ۴۲ اینچ خط انتقال
نفت (سرویس ترش) و پوشش FBE پروژه استراتژیک
گوره - جاسک

کارخانه: اهواز، ناحیه صنعتی کارون، میدان شهدای لوله سازی اهواز
دفتر مرکزی: تهران، خیابان شهید بهشتی، خیابان شهید احمد قنبر،
کوچه پژوهشگاه دوم، پلاک ۱۹ - تلفن: ۰۲۱۰ ۸۸۷۳۲۴۴۴
تلفن: ۰۶۱۰ ۳۲۲۷۰۳۲۲۰۷ - جوبنگار: ۰۶۱۰ ۳۲۲۷۱۸۵۹
www.apm-ir.com Sales@myapm.ir

یادداشت

ابرپروژه‌های نفت و پتروشیمی؛ ناجی تولید ناخالص ملی



محمدعلی کریمیان علی‌آبادی

مدیرعامل شرکت شیمیایی لاوان

در کشورهای اروپایی پروژه‌هایی که حجم مالی بیش از یک میلیارد دلار به بالا نیاز داشته باشند پروژه‌های بزرگ نام دارند و بعضی از پروژه‌های با سرمایه‌گذاری بیش از ۵ تا ۱۰ میلیارد دلار را نیز ابرپروژه می‌نامند، اما شرایط خاص در ایران به‌گونه‌ای است که پروژه‌های بزرگ که هزینه ساخت آن بیش از ۵۰۰ میلیون است اصولاً ابرپروژه نامیده می‌شوند، بنابراین تأمین مالی این پروژه‌ها به دلیل شرایط خاص حاکمیتی، تحریم‌های بین‌المللی و شرکت‌های سرمایه‌گذاری بسیار دشوار است.

از بانک‌ها که عبور کنیم شرکت‌های سرمایه‌گذار در ایران بیشتر به دولت وابسته‌اند و مهم‌ترین شرکت‌های سرمایه‌گذار در ایران وابسته به صندوق‌های بازتنستگي و تأمین اجتماعی از جمله شستا، صندوق ذخیره فرهنگیان، صندوق بازتنستگي صنعت نفت، صندوق بازتنستگي سازمان نیروهای مسلح و... هستند. این مجموعه‌ها به دلیل تعدد سرمایه‌گذاری امکان سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بزرگ به‌صورت مشارکتی را ایجاد کرده‌اند و دولت باید تسهیلاتی ایجاد کند که این صندوق‌ها بتوانند در بخش سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بزرگ به‌صورت بهتری عمل کنند. برای مثال اگر پروژه‌ای به یک میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داشته باشد و حدود ۸۰ درصد آن نیازمند تأمین سرمایه از طریق تسهیلات و ... از نظر ریالی به قیمت روز حدود ۲۵ هزار میلیارد تومان نیاز به تضمین ارائه به بانک دارد که این محدودیت‌ها سبب می‌شود میزان سرمایه‌گذاری در طرح‌ها به‌شدت کاهش یابد. در این مسیر، دولت می‌تواند bank guarantee وام‌های خارجی، یا صندوق توسعه ملی یا بانک‌ها و ... را برای حداقل صندوق‌های بازتنستگي وابسته به دولت یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری خصوصی با عملکرد مثبت حمایت و نوع تضمینی بانکی را از گرفتن تضمین ملی و... تبدیل به تضمین اخذ طرح یا اعتبارسنجی کند. در زمان نبود تحریم‌ها، عمده مشکل جابه‌جایی پول به کشور bank guarantee مورد نیاز طرف سرمایه‌گذار خارجی از مجموعه‌های داخلی بود که اگر در این مسیر دولت و بانک مرکزی بتوانند راهکار ساده‌تری برای مجموعه‌های مورد اعتماد ایجاد کنند، میزان سرمایه‌گذاری به مراتب بیشتر می‌شود. برای مثال، قبول تضمین یا طرح‌های در حال احداث یا محصول تولیدی و ... می‌تواند راهکاری برای جذب سرمایه‌گذار خارجی باشد. یکی از مهم‌ترین مشکلات اصلی در کشور ما پول زیاد و تولید نقدینگی روزانه نزدیک به ۱۵۰۰ میلیارد تومان در اقتصاد ماست و عدم جذب آن سبب ایجاد بازارهای موازی و تورم افسارگسیخته شده است. اگر دولت فرآیندی را بین بانک‌ها و صندوق‌های سرمایه‌گذاری و طرح‌ها و بورس و... برای جذب حداقل ۸۰ درصد این نقدینگی در روز ایجاد کند، می‌تواند نزدیک به ۱۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش ریالی در صنعت یا طرح‌های مورد نیاز جذب کند. بورس ایران و صندوق‌های سرمایه‌گذاری باید طوری حمایت دولت از ابرپروژه‌ها را ببینند که بتوانند برای عرضه اوراق ارزی اقدام عملی کنند، یعنی صندوق‌ها و بانک‌ها و بورس به جز ارائه اوراق ریالی بتوانند اوراق ارزی هم داخل و هم خارج از کشور عرضه کنند. ابرپروژه‌هایی که در حال احداث در ایران نزدیک به ۶۰ درصدشان نیاز به تأمین مالی ریالی دارند و این مهم‌ترین نقطه جذب نقدینگی و سبب ایجاد اشتغال و تولید ناخالص ملی و در نهایت رشد اقتصاد ملی است. فرآیندهای سخت تأمین مالی در بانک‌های داخل کشور نحوه اخذ تضمین و... سبب شده این پول‌های فراوان برای دولت مشکلات اساسی ایجاد کند و تورم افسارگسیخته‌ای را برای کشور رقم زده است. دولت باید برای جذب نقدینگی ریالی و تسهیل گشایش اعتبارات اسنادی داخلی برای ابرپروژه‌های توسعه‌ای، بخشی از سود بانکی را به‌عنوان بسته تشویقی متقبل شود. امروز مهم‌ترین کمک به نظام اقتصادی، ایجاد یک بسته مناسب و فعال است که سبب اطمینان همراه با مشوق‌های سرمایه‌گذاری در ابرپروژه‌های کشور مثل پتروشیمی‌ها، پالایشگاه‌ها، فولادها و... شود که یک مسیر پولی راحت برای جذب نقدینگی تولیدشده در پروژه‌های به این شکل است. اگر دولت بتواند بخش عمده‌ای از نقدینگی را با ایجاد شرکت‌های واسطه‌ای سرمایه‌گذاری دولتی یا نیمه‌دولتی به‌کار گیرد که طرح‌ها را تا زمان بازسگیری اصل پول و سود آن در رهن بگیرد و به صندوق‌ها و بخش نیمه‌دولتی و خصوصی وام برای جذب پول برای توسعه ابرپروژه‌ها بدهد، در این بخش اشتغال مستقیم و غیرمستقیم، تحول عظیمی ایجاد می‌کند و جلو رشد سرسام‌آور نقدینگی را می‌گیرد و تورم را کنترل خواهد کرد. تولید ناخالص ملی با بهره‌برداری ابرپروژه‌های نفت، پتروشیمی و گاز به‌شدت رشد می‌کند و ارزش حاصل از صادرات سبب تقویت پول ملی می‌شود و در شرایط تحریم، راهکاری اساسی برای عبور از شرایط نامطلوب به‌وجودآمده از سوی کشورهای خارجی است.

لزوم افزایش فروش نفت برای بهبود اشتغال و سرمایه‌گذاری در طرح‌های زیربنایی

رئیس دفتر رئیس‌جمهوری گفت: سیاست همواره همان سیاست گذشته یعنی بخش جاری بودجه، بدون اتکا به نفت است، اما درباره سیاست‌های توسعه‌ای، سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف زیربنایی و اشتغال هر چه بتوانیم باید نفت بیشتری بفروشیم.

محمود واعظی، در حاشیه نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران و در پاسخ به پرسشی درباره لایحه بودجه سال آینده گفت: همواره در این ایام سازمان برنامه و بودجه تقریباً با هماهنگی دستگاه‌های مختلف دولت، کلیات پیشنهادی را برای طرح به دولت می‌آورد. وی افزود: امروز خوشبختانه کلیات بودجه در دولت مطرح شد و موارد بسیار خوبی که به هرحال همواره جزو تأکیدهای رهبر معظم انقلاب و جزو سیاست‌های اساسی دولت بوده لحاظ شده است. رئیس‌دفتر رئیس‌جمهوری تصریح کرد: در این بودجه سعی شده به معیشت مردم و موضوع فقر مطرح توجه شود. سال پایانی دولت است و حتی ما برخی برنامه‌ریزی‌هایی را که انجام داده بودیم به دلیل فشارهای تحریم نتوانستیم انجام دهیم. واعظی عنوان کرد: این موضوع در ارتباط با سیاست توسعه‌ای است که امیدواریم مقداری بتوانیم با توجه به تجربیاتی که در تحریم کسب کردیم و تغییراتی که در شرایط جهانی وجود دارد گشایش بهتری برای کارهای توسعه‌ای به‌وجود بیايد.

رئیس‌جمهوری خطاب به افرادی که از مدیریت دولت ایراد می‌گیرند، گفت: در توافق هسته‌ای سال ۹۴ فضایی تنفسی برای کشور ایجاد کردیم و توانستیم فروش نفت را از زیر یک میلیون بشکه در روز دوباره به حدود ۳ میلیون بشکه برسانیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، در نشست هیئت دولت با اشاره به اینکه امروز شرایط اقتصادی و اجتماعی رو به بهبود است و علامت‌هایی از کاهش قیمت کالاها و ارز را مشاهده می‌کنیم، گفت: کسانی که به ناروا دولت را مخالف کاهش قیمت‌ها معرفی می‌کنند بدانند که تلاش دولت این است که این شرایط ادامه نداشته باشد و مشکلات مردم کاهش یابد. وی با بیان اینکه احساس ما این است که شرایط کشور در آینده بهتر خواهد بود، افزود: برخی فکر می‌کنند وقتی می‌گوییم شرایط بهتر می‌شود، منظور ما مذاکره با آمریکا است،

خیر این‌طور نیست. رئیس‌جمهوری خطاب به کسانی که از مدیریت دولت ایراد می‌گیرند، تصریح کرد: در توافق هسته‌ای سال ۹۴ یک فضای تنفسی

رئیس‌جمهوری:

فروش روزانه نفت در دولت تدبیر و امید به حدود ۳ میلیون بشکه رسید



مورد نیاز صنایع وارد کشور شد تا طرح‌های نیمه‌تمام تکمیل و احیا شود. افتتاح‌های امروز نتیجه همان زمان تنفس بود که با توافق هسته‌ای به‌دست

برای کشور ایجاد کردیم و توانستیم فروش نفت را از زیر یک میلیون بشکه در روز دوباره به حدود ۳ میلیون بشکه افزایش دهیم و ماشین‌آلات و قطعات

معاون اول رئیس‌جمهوری:

ایران از سهمیه و حق صادرات نفتی خود چشم‌پوشی نمی‌کند

مصرف بنزین به محلی برای صادرات بنزین کشور و تأمین ارز کشور تبدیل شده است.

بودجه چوب‌آب سیاستمداران

جهانگیری به بودجه اشاره کرد و با بیان اینکه تجربه من به‌عنوان فردی که هم در دولت و هم در مجلس فعالیت کرده‌ام می‌گوید، بودجه چوب‌آب سیاستمداران به‌ویژه سیاستمدارانی است که تنها شعار می‌دهند، گفت: منابع و مصارف در بودجه کشور موضوعی واقعی است و باید با آن منطقی برخورد کرد. نمی‌توان ذهنی و خیالی منابع کشور را افزایش دهیم. متأسفانه برخی مسائل که هم‌اکنون عنوان می‌شود با ۱۰ برابر بودجه کنونی نیز نمی‌توان به آن حرف‌ها جامه عمل پوشاند. وی افزود: برخی می‌گویند منابع گمرکی را افزایش بدهیم، کسی که این حرف را می‌زند نشان می‌دهد که کمترین آشنایی با اقتصاد ندارد، زیرا این دست محاسبه‌ها سبب افزایش قیمت همه کالاها در کشور می‌شود. باید آشکارا و شفاف به مردم بگویند درآمدی که از این تصمیم حاصل می‌شود، پیامدهای آن تورم و افزایش سرسام‌آور قیمت همه کالاها خواهد بود. جهانگیری اظهار امیدواری کرد که بودجه سال آینده، نقطه آغاز تفاهم و همکاری دولت و مجلس جدید باشد و اگر منابعی وجود داشته باشد که از چشم دولت دور مانده باشد و معرفی شود، قدرتی خواهیم کرد و منابع جدید را برای کمک به زندگی و معیشت مردم صرف خواهیم کرد.



غیرنفتی در این دوره همانند سربازان خط مقدم به کشور خدمت کردند، گفت: حمایت از صادرکنندگان از جهت‌گیری‌های بودجه باید با قوت ادامه یابد، تأکید کرد: این هستیم. معاون اول رئیس‌جمهوری با اشاره به اینکه طرح‌های اولویت‌دار اقتصاد مقاومتی که بیش از ۱۰۰ مورد آن در ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی تصویب شد باید با قوت ادامه یابد، تأکید کرد: این طرح‌ها باید در اولویت کار دستگاه‌ها، نظام بانکی و صندوق توسعه ملی باشد. یک نمونه از پروژه‌های اولویت‌دار اقتصاد مقاومتی، راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس بود. فرض کنید اگر این پالایشگاه در سال‌های گذشته احداث نمی‌شد با آغاز دور جدید تحریم‌ها مشکلات زیادی برای کشور در تأمین بنزین ایجاد می‌شد. امروز این پالایشگاه افزون بر رفع نیاز داخلی

بپاشاند. در این مقطع حساس مردم ایران مشکلات را تحمل کردند و دولت هم فشار زیادی را متحمل شد که این مقاومت در تاریخ ماندگار خواهد شد.

ستاره خلیج فارس و کمک به کشور در تحریم

جهانگیری با بیان اینکه بودجه کشور در سال ۱۴۰۰ و جهت‌گیری‌های اصلی آن باید با محوریت سیاست‌های اقتصاد مقاومتی تدوین شود، تصریح کرد: کاهش اتکا به درآمد‌های نفتی در تنظیم بودجه سال آینده لحاظ می‌شود. البته این به معنای آن نیست که ما از سهمیه و حق صادرات نفتی خود چشم‌پوشی کنیم. دولت ایران هیچ‌گاه از حق ملت خود نمی‌گذرد، حتی به‌عنوان جنگ اقتصادی یاد کرد، افزود: هرچند برخی نمی‌خواهند قدر این زحمات را بدانند و حرف‌هایی را بر زبان جاری می‌کنند که جز دلسرد کردن مدیریت کشور نمی‌تواند. معاون اول رئیس‌جمهوری با تأکید بر اینکه همه می‌دانند که زبان مدیران دولت برای پاسخگویی زبان الکن نیست، گفت: ما شرایط کشور و مردم را در موضع‌گیری‌های خود لحاظ می‌کنیم و می‌دانیم که مردم در شرایط سخت کنونی از مسئولان خود انتظار دارند به فکر زندگی و معیشت آنان باشند نه اینکه سرگرم دعوا

و مجادله با یکدیگر شوند، زیرا این مسئله گرامی از زندگی آنان باز نمی‌کند.

بعداً می‌گوییم

جهانگیری با تبیین برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی برای مقاوم کردن اقتصاد کشور در برابر تکانه‌های خارجی، اظهار کرد:

اجرای برنامه‌های اولویت‌دار اقتصاد مقاومتی شرایط کشور را روز به روز بهتر کرد، به‌طوری‌که در آغاز کار دولت تدبیر و امید ناگهان قیمت نفت به ۳۰ دلار وارد کرده است، گفت: به فضل الهی این دوره سخت را پشت سر خواهیم گذاشت و تصور دشمنان ایران که فکر می‌کردند ایران دچار کسری بودجه شدیدی شده است و اقتصادش فرو خواهد ریخت، باطل می‌شود. وی با بیان اینکه با وجود همه سختی‌ها و دشواری‌ها که بر دولت و ملت ایران گذشت با همتی که مدیران کشور در موضوع بودجه از خود نشان دادند، موفق شدیم تاکنون از این مرحله عبور کنیم، افزود: هرچند برخی نمی‌خواهند قدر این زحمات را بدانند و حرف‌هایی را بر زبان جاری می‌کنند که جز دلسرد کردن مدیریت کشور نمی‌تواند. معاون اول رئیس‌جمهوری با تأکید بر اینکه همه می‌دانند که زبان مدیران دولت برای پاسخگویی زبان الکن نیست، گفت: ما شرایط کشور و مردم را در موضع‌گیری‌های خود لحاظ می‌کنیم و می‌دانیم که مردم در شرایط سخت کنونی از مسئولان خود انتظار دارند به فکر زندگی و معیشت آنان باشند نه اینکه سرگرم دعوا

عملیات حفاری ۵ هدف اکتشافی امسال آغاز می‌شود

رئیس اداره مهندسی ساختمان مدیریت اکتشاف درباره ۶ پروژه فعال این اداره توضیح داد: چاه‌های نام‌آوران ۱ و ۲ که در جاده قدیم خرمشهر — اهواز واقع شده، در مرحله بتن‌ریزی است. چاه تنگو در هنديجان در استان خوزستان در مرحله بتن‌ریزی است و هم‌زمان کار ایجاد جاده و کمپ در دستور کار است. چاه ارتداغ در پارس‌آباد استان اردبیل هم در مرحله ایجاد محوطه است. چاه هیرکان در گمیشان استان گلستان

چاه ارتداغ، چاه هیرکان و چاه شاهی‌نی در مهندسی ساختمان این مجموعه در حال پیگیری و اجراست. وی با بیان اینکه مهندسی ساختمان مسئولیت‌هایی از جمله ساخت جاده، کمپ اسکان حفاری، ساخت سِر، پمپ سایت برای استقرار پمپ آب حفاری و ایجاد و احداث خط لوله آب و گودال گل حفاری و گودال و جاده سوخت را به عهده دارد، افزود: پس از آنکه مدیریت اکتشاف به این نتیجه رسید که چند

چاه ارتداغ، چاه هیرکان و چاه شاهی‌نی در مهندسی ساختمان این مجموعه در حال پیگیری و اجراست. وی با بیان اینکه مهندسی ساختمان مسئولیت‌هایی از جمله ساخت جاده، کمپ اسکان حفاری، ساخت سِر، پمپ سایت برای استقرار پمپ آب حفاری و ایجاد و احداث خط لوله آب و گودال گل حفاری و گودال و جاده سوخت را به عهده دارد، افزود: پس از آنکه مدیریت اکتشاف به این نتیجه رسید که چند

چاه ارتداغ، چاه هیرکان و چاه شاهی‌نی در مهندسی ساختمان این مجموعه در حال پیگیری و اجراست. وی با بیان اینکه مهندسی ساختمان مسئولیت‌هایی از جمله ساخت جاده، کمپ اسکان حفاری، ساخت سِر، پمپ سایت برای استقرار پمپ آب حفاری و ایجاد و احداث خط لوله آب و گودال گل حفاری و گودال و جاده سوخت را به عهده دارد، افزود: پس از آنکه مدیریت اکتشاف به این نتیجه رسید که چند

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از اجرا و پیگیری ۶ پروژه فعال در بخش مهندسی ساختمان این مجموعه خبرداد و اعلام کرد: عملیات حفاری پنج هدف اکتشافی امسال آغاز می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، محمد نصیری، رئیس اداره مهندسی ساختمان مدیریت اکتشاف گفت: هم‌اکنون ۶ پروژه فعال شامل چاه‌های نام‌آوران (۱ و ۲، چاه تنگو،

یادداشت

اعطای نخستین مجموعه گواهینامه‌های
مدیران عمومی نفت

علی بیانی

مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت



مدیریت پروژه که از تیرماه امسال آغاز شده بود، به‌تازگی پایان یافته است و پس از اعطای گواهینامه‌های این افراد، تعداد مدیران پروژه دارای گواهی صلاحیت حرفه‌ای به بیش از ۸۰ نفر می‌رسد.

تألیف: علی بیانی

با ادامه این روند، در بخش مدیریت پروژه صنعت نفت طی دو سال آینده، تعداد افرادی که موفق به دریافت گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای از این مرکز شوند به بیش از ۲۰۰ نفر برسد که این به معنای ایجاد ظرفیت مدیریتی مطلوب برای راهبری پروژه‌های صنعت نفت خواهد بود. مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت برای پرورش و توسعه نسلی نو از مدیران شکل گرفته و در این مرکز برای هر حرفه، هرم شایستگی ویژه‌ای تعریف شده و فرآیندی بسیار هدفمند و مطابق با استانداردهای بین‌المللی برای سنجش و ارزیابی افراد طی می‌شود، اسامی افزون بر آنکه گواهینامه صلاحیت فرماندهان صحنه اعطا شد، نخستین مجموعه گواهینامه‌های صلاحیت حرفه‌ای مدیران عمومی به حدود ۳۰ نفر، مدیران اجاس‌بی به حدود ۲۵ نفر و گواهینامه‌های صلاحیت اعضای کمیسیون مناقصات اعطا می‌شود؛ فراخوان سوم مدیران پروژه (برای پرورش گروه پنجم مدیران پروژه) نیز اعلام شده و ابتدای آذرماه اسامی، فراخوان حرفه مدیران حقوقی اعلام می‌شود.

تألیف: علی بیانی

یکی از فعالیت‌های مهم و ارزشمند جاری این مرکز برگزاری دوره‌هایی با هدف توسعه و ارتقای دانش اعضای کمیسیون‌ها و کمیته‌های مرتبط با برگزاری مناقصات صنعت نفت است و بر اساس ابلاغیه وزیر نفت، عضویت در کمیسیون‌های مناقصات در صنعت نفت و کمیته‌های مرتبط منوط به دریافت گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای از این مرکز خواهد بود. یعنی اعضای کمیسیون‌های مناقصه‌ها، کمیته‌های فنی و بازرگانی و هیئت‌های انتخاب مشاور و ترک تشریفات مناقصات باید برای حضور در این کمیسیون‌ها و کمیته‌ها گواهی صلاحیت حرفه‌ای دریافت کنند. این دوره‌ها برگزار شده؛ ارزیابی‌ها در سه سطح این حرفه رو به پایان است و در آینده‌ای نزدیک به جرات می‌توان گفت بیشتر دست‌اندرکاران مناقصات در مجموعه صنعت نفت از اشراف کافی نسبت به قانون مناقصات و مباحث مرتبط با آن برخوردار خواهند شد. حرفه یا نقش کمیسیون مناقصات دارای سه سطح گواهینامه است که ارزیابی اعضای واجد شرایط سطح سه پایان یافته و ارزیابی سطوح ۱ و ۲ نیز در شرف اتمام است و به‌زودی گواهینامه‌های این حرفه اعطا می‌شود. این دستاورد بزرگی است و آثار خود را به تدریج در کاهش دعوای علیه نفت نشان خواهد داد.

مدیران توانمند به اجرای استاندارد پروژه‌ها کمک می‌کنند.

۱۵ سال پیش و شکل‌گیری مرکز تحقیق و توسعه مدیریت پروژه با هدف بررسی عملکرد پروژه‌ها و شناسایی عوامل تضعیف‌کننده آن در صنعت پتروشیمی، هدف این بود مشخص شود دلیل ضعف عملکردی برخی پروژه‌ها، ضعف مدیران پروژه و نیروی انسانی است یا منشأ دیگری دارد. به این منظور گروهی از استرالیا و انگلیس برای ارزیابی مدیران وقت پروژه‌های فعال (سال ۸۴) به ایران آمدند. آنها اعلام کردند شرط فعالیت به‌عنوان مدیر پروژه‌های نفت و گاز و پتروشیمی (مگاپروژه‌ها) در سطح بین‌المللی این است که افراد در ۱۳ حوزه شایستگی، حائز نمره ۸۰ از ۱۰۰ شوند. با این رویکرد، ۴۰ مدیر وقت پروژه‌های پتروشیمی را ارزیابی کردند که بر مبنای آن، متوسط امتیازهای مدیران ۵۰ اعلام شد. تیم ارزیاب خارجی اعلام کرد این امتیاز با توجه به ساختارهای سازمانی شما امتیاز کمی نیست و عملکرد مطلوبی است، اما باید ارتقا یابد. یکی از دلایل کسب این امتیازها از سوی مدیرانی که ارزیابی شدند، ارتباط تنگاتنگ آنها با شرکت‌های بین‌المللی بود، در همین حال، فرآیند ارزیابی حدود ۱۲۰ نفر از مدیران پروژه صنعت نفت در سال‌های ابتدایی دهه ۹۰ نشان داد میانگین شایستگی‌ها به حدود ۳۶ درصد کاهش یافته است، یعنی حدود ۱۴ درصد کاهش نسبت به سال ۸۴ باید برای رسیدن به استانداردها در مسیر اجرای پروژه تلاش کرد و یکی از راهکارها برای دستیابی به این هدف، بهره‌مندی از مدیران توانمند در پروژه‌هاست؛ رویکردی که در دستور کار مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت قرار دارد.

تألیف: علی بیانی

حمایت و راهبری شخص وزیر نفت در ایجاد و نهادینه شدن تدریجی جایگاه این مرکز در معرفی افراد شایسته بسیار مؤثر بوده و اکنون بسیاری از مدیران صنعت نفت نیز مجاب شده‌اند که برای ارائه عملکرد بهتر در مجموعه‌های خود از ظرفیت افراد دارای گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای در حوزه‌های مختلف بهره‌مند شوند. توجه به گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای به‌عنوان یک امتیاز برای مدیران حائز اهمیت است و باید با استفاده از ابزارهای تسویقی، به ترویج این فرآیند در صنعت کمک شود. دریافت گواهینامه «صلاحیت حرفه‌ای ارزیابی شایستگی‌های عمومی مدیران حرفه‌ای دستگاه‌های اجرایی» از سازمان اداری و استخدامی کشور از سوی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت، عملکرد این مرکز را در میان مراکز مشابه در دستگاه‌های اجرایی بسیار رشدیافته‌تر و مؤثرتر کرده است و درخواست‌های بسیاری از سازمان‌های دیگر برای ارزیابی و توسعه مدیرانشان داشته‌ایم، اما امکان ارائه خدمات به خارج از صنعت نفت را نداریم.

مهندس احمد محمدی، مدیر عامل مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد:

تولید یک مخزن نفتی جدید در میدان نرگسی

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از تولیدی شدن مخزن بنگستان میدان نرگسی برای نخستین بار، با حفاری چاه شماره ۱۳ میدان نرگسی در قالب طرح ۲۸ مخزن، خبر داد



به عنوان مخازن غیر تولیدی شناخته می شدند. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ضمن قدردانی از همه

همکارانی که در این دستاورد مشارکت داشته اند، خاطرنشان ساخت: به منظور بررسی دقیق امکان تولید از مخزن بنگستان میدان نرگسی، موقعیت شرق

۰۱۵ شمال در سال ۹۶ ارائه و اخیراً به عنوان چاه نرگسی-۱۳ در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن حفاری گردید که پس از تکمیل در سازند سروک و انجام

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از تولیدی شدن مخزن بنگستان میدان نرگسی برای نخستین بار، با حفاری چاه شماره ۱۳ میدان نرگسی در قالب طرح ۲۸ مخزن، خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مهندس احمد محمدی اظهار داشت: میدان نفتی نرگسی در ۷۰ کیلومتری شمال شرقی بندر بوشهر و در منتهی الیه جنوب شرقی فرفاقدگی دزفول و در مجاورت میادین رودک، سولابدر و گلخاری قرار دارد و طول و عرض تقریبی میدان به ترتیب ۲۸ و ۴ کیلومتر می باشد.

وی افزود: مخزن آسماری-چهرم میدان نرگسی در سال ۱۳۵۳ با حفر چاه شماره یک کشف شد و از سال ۱۳۷۶ مورد بهره‌برداری قرار گرفت. تاکنون تولید نفت تنها از مخزن آسماری-چهرم میدان نرگسی صورت می گرفته و مخازن بنگستان و خامی این میدان،

مپنا در میان ۱۰ شرکت برتر پیمانکاری نفتی خاورمیانه و شمال آفریقا



گروه مپنا در میان ۱۰ شرکت برتر پیمانکاری قراردادهای مهندسی، تأمین و احداث منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا در جایگاه هفتم قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از مپنا، نشریه اقتصادی مید (MEED) در تازه‌ترین شماره خود قراردادهای مهندسی، تأمین و احداث (EPC) در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا را بررسی کرد. بر اساس این ارزیابی، گروه مپنا در بازار داخلی خود در این صنعت عملکرد خوبی بر جای گذاشته و موفق به امضای قرارداد ۸۷۶ میلیون دلاری توسعه میدان‌های نفتی پارس و پرنج با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب شده است. در این رتبه‌بندی، شرکت JGC ژاپن برای قرارداد با وزارت نفت عراق در پالایشگاه بصره و قرارداد با شرکت سعودی آرامکو در میدان گازی شرق عربستان، شرکت کره‌ای مهندسی سامسونگ برای قراردادهای پروژه ذخیره‌سازی گاز مخزن در عربستان و پروژه پالایشگاه حاسی مسعود در الجزایر، شرکت اسپانیایی Technicas Reunidas برای قرارداد مشترک با سامسونگ برای فعالیت در پالایشگاه حاسی مسعود الجزایر و قرارداد دیگری

پتروچت، انپسی و احداث پتروشیمی مصر معرفی شده‌اند که قراردادهایی برای فعالیت در پروژه‌های هیدروکربنی داخل مصر امضا کرده‌اند و علت این

کشورهای الجزایر، عراق و امارات عربی متحده در رتبه چهارم جای دارد. پنجمین، ششمین و هشتمین پیمانکاران EPC این رتبه‌بندی، شرکت‌های مصری

برای نصب واحد آب شور در پالایشگاه رأس تنوره آرامکو در جایگاه‌های نخست تا سوم قرار گرفته‌اند. شرکت مهندسی پتروشیمی چین نیز با هفت قرارداد در

از سوی شرکت ملی حفاری ایران انجام شد؛

انجام مطالعات زمین‌شناسی مغزه‌های حفاری در دارخوین و اروند



تألیف و مطالعات مغزه در جنوب کشور با محور شرکت ملی حفاری ایران خواهیم بود. کارشناس ارشد اداره زمین‌شناسی شرکت ملی حفاری ایران افزود: این شرکت با توجه به در اختیار داشتن همه امکانات

مربوط به مغزه، از سوی دانشگاه صنعت نفت اهواز، درباره تهیه مقاطع نازک به روش Blue Dye تعداد ۳۸۰ نمونه، طبق زمان‌بندی دریافت فنی این دانشگاه اشاره کرد. حسین‌زاده با بیان اینکه پس از مغزه‌گیری از چاه‌ها، لزوم آغاز سریع و به‌موقع آنالیز نمونه‌ها عامل بسیار تعیین‌کننده در کیفیت نتایج حاصله خواهد بود، بیان کرد: از جمله مخاطرات پیش رو برای سلامت مغزه‌ها نحوه حمل‌ونقل در مسافت‌های طولانی است که برای ملی حفاری با توجه به اتکا مزیت‌های ذاتی مانند استقرار در محل مغزه‌گیری سبب حذف مخاطرات، هزینه‌های بالاسری و بسته‌بندی و انتقال مغزه‌ها به دیگر نقاط کشور یک دستاورد تلقی و سبب کسب امتیاز بسیار بالایی در مناقصات آینده می‌شود. وی دیگر مزایای اجرای این پروژه برای شرکت را امکان آموزش تخصصی و عملی به کارشناسان شرکت‌های کارفرما و زمینه‌ساز درآمدزایی برای شرکت عنوان کرد و گفت: در صورت تداوم فعالیت‌ها در بخش مطالعات زمین‌شناسی مغزه‌ها، در آینده نزدیک شاهد تشکیل قطب مطالعاتی

شرکت ملی حفاری ایران با بهره‌گیری از متخصصان مجرب و تجهیزات فنی و آزمایشگاهی روزآمد، برای نخستین‌بار مراحل اجرای پروژه آنالیز و مطالعات زمین‌شناسی مغزه‌های حفاری در میدان‌های نفتی دارخوین و اروند را انجام داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، مهدی حسین‌زاده، کارشناس ارشد اداره زمین‌شناسی این شرکت گفت: این پروژه شامل خدمات مطالعات تخصصی و جامع زمین‌شناسی مغزه‌های سازند سروک، ایلام و فهلیان در میدان‌های نفتی پیش‌گفته است. وی افزود: تا پیش از این همه این خدمات از طریق برون‌سپاری و در خارج از استان انجام می‌شد که در زمان حاضر با کاربست امکانات موجود شرکت و استفاده از توان نیروهای متخصص و توانمند شرکت انجام و زمینه صرفه‌جویی قابل توجهی برای سازمان ایجاد شد. کارشناس ارشد اداره زمین‌شناسی شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: در گذشته این خدمات به طور جزئی انجام می‌شد که می‌توان از ارجاع نخستین سرویس زمین‌شناسی

گزیده

ناکسی‌های اینترنتی در نوبت دو گانه سوز شدن قرار دارند

مدیر طرح CNG شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی از تأیید مشخصات بیش از ۱۲ هزار و ۷۰۰ خودرو برای گازسوز شدن خبر داد. تأیید مشخصات ۱۲ هزار خودروی عمومی برای گازسوز شدن محمد حسین باقری مدیر طرح CNG شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصاد و انرژی گروه اقتصادی باشگاه خبرنگاران جوان، با اشاره به تعداد خودروهای ثبت نامی در طرح CNG خودروهای عمومی گفت: تاکنون ۱۷۷ هزار نفر برای گاز سوز کردن خودروهای عمومی ثبت نام کرده اند که از این تعداد ۷۷ هزار خودرو مشمول این شده اند. او با تأکید بر اینکه از این تعداد ۴۳ هزار خودرو تاکنون به گازسوز تبدیل شده‌اند، افزود: مشخصات ۱۲ هزار و ۷۰۰ دستگاه خودرو عمومی تأیید و در نوبت‌دهی دوگانه سوز شدن قرار گرفته اند.

مدیر طرح CNG شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی تصریح کرد: با توجه به اینکه فرآیند نوبت‌دهی بر اساس زمان ثبت‌نام انجام می‌شود، لازم است متقاضیان این طرح هرچه زودتر نسبت به ثبت مشخصات و تکمیل فرآیند ثبت‌نام خود در سامانه اقدام کنند.

هر ماه چه تعداد کارت سوخت صادر می شود؟

سختگوی شرکت پخش فراورده‌های نفتی گفت: کارت‌های سوخت به ترتیب درخواست‌ها در حال صدور و توزیع است. بطور میانگین حدود ۲۵۰ تا ۳۰۰ هزار کارت سوخت در ماه صادر، پاکت گذاری، ارسال و به دست متقاضیان می‌رسد.

فاطمه کاھی در گفت و گو با ایسنا با بیان اینکه تا کنون قریب به دو برابر خودروهای موجود درخواست صدور کارت سوخت وجود داشته است، اظهار کرد: هیچ مشکلی برای صدور کارت سوخت وجود ندارد و به هر میزان که تقاضا باشد کارت سوخت صادر خواهیم کرد.

وی با اشاره به زمان بر بودن زمان صدور، پاکت گذاری و ارسال کارت سوخت گفت: شیوع گسترده ویروس کرونا و کاهش ۵۰ درصدی نیروی انسانی موجب شده که صدور کارت‌های سوخت در زمان بیشتری انجام شود اما در کل مشکلی برای صدور کارت وجود ندارد.

کاھی با بیان اینکه هرامه حدود ۱۵۰ تا ۲۰۰ هزار درخواست برای صدور کارت سوخت وجود دارد، تصریح کرد: تقاضای ما از مالکان خودرو این است که در نگهداری کارت خود دقت داشته باشند.

وی با اشاره به میزان سهمیه کارت های سوخت گفت: از زمان درخواست کارت سوخت تا زمانی که به دست افراد می رسد، سهمیه ماهانه بنزین در کارت شارژ می شود و جای نگرانی برای ذخیره سهمیه بنزین نیست.

سختگوی شرکت پخش فراورده‌های نفتی سقف ذخیره سهمیه بنزین در کارت های سوخت را ۵۴۰ لیتر دانست و افزود: مالکان خودرو به هیچ عنوان نگران حذف سهمیه خودرو خود نباشند.

مدیر اج‌اس‌بی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران:

حادثه پمپ بنزین تهران ناشی از تجمع بخارات در محفظه جایگاه بود

رئیس بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی اعلام کرد که حادثه آتش‌سوزی پمپ بنزین میدان مرکزی میوه و تره‌بار خیابان پیروزی تهران ناشی از تجمع بخارات در محفظه جایگاه و سرایت آن به نفتکش در حال تخلیه فراورده بوده است.

مسعود سهرابی در این باره به خبرنگار شانا گفت: این جایگاه از نوع جایگاه‌های سریع‌الصب (کوچک مقیاس) بوده که در ابتدای فرآیند تخلیه سوخت نفتکش، بخارات بنزین داخل محفظه (اتاقک فلزی) جایگاه تجمع کرده و ابتدا منجر به یک انفجار ضعیف شده و سپس این انفجار به نفتکش در حال تخلیه سوخت سرایت کرده است. خوشبختانه با واکنش سریع راننده، آتش به سرعت خاموش شده و نفتکش منفجر نشده است. وی با اشاره به اینکه خوشبختانه در زمان این رخداد به‌دلیل تخلیه سوخت، هیچ خودرویی در جایگاه نبوده است، گفت: تنها فردی که در اثر این حادثه آسیب دیده، بازبین جایگاه بوده که در اثر موج انفجار آسیب دیده است. مدیر اج‌اس‌بی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی تأکید کرد: با توجه به نزدیکی ایستگاه آتش‌نشانی، نیروهای امدادی به‌سرعت به محل مراجعه و آتش را خاموش کردند و تنها در اثر موج انفجار آسیب فیزیکی در جایگاه افتاده است. سهرابی تصریح کرد: به نظر می‌رسد دلیل اصلی حادثه بی‌احتیاطی و نبود نظارت بر روند سوخت‌گیری بوده است که نهایی شدن آن به بررسی‌های فنی دقیق نیاز دارد. به گزارش شانا، جایگاه عرضه سوخت میدان مرکزی میوه و تره‌بار خیابان پیروزی تهران در زمره جایگاه‌های کوچک مقیاس زیر نظر شرکت‌های صاحب‌نشان (برند) بوده و متعلق به بخش خصوصی است.

۱۶۰۰ خودرو عمومی استان سمنان رایگان

گازسوز شدند

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه شاهرود از دوگانه‌سوز شدن یک هزار و ۶۰۰ خودرو عمومی در استان سمنان خبر داد و گفت: تاکنون ۲ هزار و ۱۰۰ خودرو برای دوگانه‌سوز شدن ثبت نام کرده‌اند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه شاهرود، علی اکبر عرب عامری گفت: پنج کارگاه شامل سه کارگاه در سمنان و دو کارگاه در شاهرود به این موضوع اختصاص داده شده است که صاحبان خودروهای عمومی می‌توانند پس از ثبت‌نام در سامانه سدف (سامانه درخواست فراورده‌های نفتی) برای احراز هویت، کارگاه مورد نظر خود را انتخاب کنند. وی با تأکید بر رعایت استانداردهای لازم در کارگاه‌ها و نظارت کامل اداره استاندارد بر تمامی مراحل تبدیل، به عملکرد و سرعت مطلوب در گازسوز کردن خودروهای عمومی در استان نیز اشاره کرد و افزود: بر اساس مشخصات درج‌شده در حین ثبت‌نام خودروهایی از استان‌های همجوار نیز متقاضی استفاده از این طرح در استان هستند که خود نشان‌دهنده روند مطلوب استقبال از این طرح و حرکت به سمت مصرف این سوخت پاک است. مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه شاهرود همچنین از اجرای این طرح برای مسافری‌های شخصی از جمله تاکسی‌های اینترنتی و مسافربری‌های بین شهری و روستایی در آینده‌ای نزدیک خبر داد.

فعالیت ۲۴ ساعته جایگاه‌های سوخت در محدودیت‌های کرونایی



به گفته مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، فعالیت جایگاه‌های سوخت در سراسر کشور در تعطیلات و محدودیت‌های کرونایی هفته‌های آتی، ۲۴ ساعته بوده و خدمات‌رسانی توسط آنها بدون وقفه ادامه دارد.

«کرامت ویس کرمی» با اشاره به اینکه جایگاه‌های سوخت طبق قانون در دسته مشاغل خدمات رسان قرار می‌گیرند، گفت: فعالیت این مشاغل مانند سایر خدمات ضروری شامل تعطیلی نمی‌شود. وی ادامه داد: در این مشاغل حتی موضوع شیفت‌بندی نیز مطرح نیست و فعالیت جایگاه‌های سوخت بصورت مستمر در جریان خواهد بود. ویس کرمی با تأکید بر اینکه استمرار فعالیت جایگاه‌های سوخت ارتباطی به محدودیت های شیوع کرونا

ندارد، افزود: در اسفند ۹۸ و فروردین ۹۹ نیز که بسیاری از مشاغل با محدودیت همراه بودند، اما جایگاه‌های سوخت اعم از بنزین، گازوئیل و سی ان جی به صورت شبانه روزی وبدون وقفه فعالیت می‌کردند. به گزارش ایرنا، بر اساس تصمیم دولت، قرار است از روز شنبه اول آذرماه محدودیت‌هایی برای کنترل شیوع کرونا اجرا شود که بر اساس آن فعالیت مشاغل در گروه‌های دو، سه و چهار تعطیل خواهد بود.

در همین زمینه سخنگوی دولت روز یکشنبه در حاشیه جلسه هیات دولت گفت: در نشست روز یکشنبه دولت موضوع مبارزه با کرونا قرار شد از شنبه (اول آذرماه) تعطیلی شهرها اجرایی شود. در این تعطیلی گسترده حتی به خروج از شهرها سختگیری خواهد شد و تردد از شهر به شهر ممنوع خواهد بود.

ساخت سکوهای بارگیری فرآورده‌های سبک و سنگین در پالایشگاه اصفهان



سیستم‌های بستن اضطراری واحد نیز طراحی شده است.

احداث ایستگاه تقلیل فشار گاز طبیعی طرح بهیود فرایند و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان

با هدف تأمین گاز طبیعی طرح بهیود فرآیند و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان، پروژه ایستگاه تقلیل فشار گاز طبیعی (Gas Reducing Station) این شرکت نیز بصورت EPC ساخته می‌شود. علی میثاقی، مدیر این پروژه در این باره گفت: طرح ایستگاه تقلیل فشار گاز (Gas Reducing Station) با ظرفیت ۳۰۰،۰۰۰ استاندارد مترمکعب بر ساعت به همراه یک RUN (خط) با ظرفیت ۱۵۰،۰۰۰ استاندارد مترمکعب به‌صورت پدکی است که از سال ۹۷ آغاز شده و تاکنون حدود ۹۰ درصد

بارگیری فرآورده‌های نفتی سنگین (همچون وکیوم‌باتوم، لوب‌کات و آیزوریسایکل) را به‌عهده خواهند داشت. رئیس عملیات مخازن و نقل و انتقال مواد نفتی شرکت پالایش نفت اصفهان، بابک الماسی‌نیا، به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت اصفهان، بابک الماسی‌نیا، رئیس عملیات مخازن و نقل و انتقال مواد نفتی شرکت پالایش نفت اصفهان در این باره گفت: این بازوها با هدف بارگیری محصولاتی همچون لوب‌کات، آیزوریسایکل، وکیوم‌باتوم (ته مانده برج تقطیر در خلأ) و انواع حلال‌های نفتی طراحی و در زمینی به مساحت ۱،۵ هکتار و با هزینه‌ای بالغ بر ۴۰ میلیارد تومان احداث شده‌اند. وی افزود: این بازوها روی ۹ سکوی بارگیری دو نازله احداث شده‌اند که تعداد ۶ بازو برای بارگیری فرآورده‌های سبک (همچون انواع حلال‌ها) استفاده می‌شوند و تعداد ۱۲ بازوی دیگر وظیفه

آمادگی کامل منطقه چالوس برای سوخت‌رسانی زمستانی



افزود: ذخیره‌سازی حداکثری برای تأمین به‌موقع سوخت در ایام سرد سال و ارائه خدمات با کیفیت به همه مصرف‌کنندگان فرآورده‌های نفتی، نیروگاه‌ها و مجاری عرضه تا سخت‌گذرترین نقاط جزو مأموریت‌های اصلی این منطقه است.

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه چالوس، تورج امانی در این باره گفت: با تلاش و پشتکار کارکنان منطقه در عرصه سوخت‌رسانی، ذخیره‌سازی مناسب به‌صورت مطلوب انجام شده و این شرکت برای تأمین و توزیع آن در غرب استان هیچ‌گونه دغدغه‌ای ندارد. وی

که در دستور کار این شرکت قرار دارد. امانی افزود: با در نظر گرفتن همه این تمهیدات، رسیدگی به شکایت‌ها و انتقادات با اطلاع‌رسانی و نصب بنرهای سامانه پاسخگویی ۰۹۶۲۷ در مجاری عرضه سوخت در همه جایگاه‌های منطقه از دیگر تمهیدات این شرکت است و همشهریان می‌توانند هرگونه نظر، انتقاد یا پیشنهاد خود را به اطلاع مسئولان این شرکت برسانند. وی همچنین از فعال بودن ۴۰ جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) و ۵۸ جایگاه عرضه بنزین و نفت‌گاز در سطح منطقه چالوس برای خدمت‌رسانی به مردم خبر داد.

منطقه به‌طور مستمر طی چند نوبت در ماه توسط کارشناسان مهندسی و کنترل کیفیت منطقه مورد آزمون‌های فنی و آب‌یابی فرآورده قرار می‌گیرند. مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه سبزوار با اشاره به موج سوم کرونا و لزوم رعایت شیوه‌نامه‌های بهداشتی در جایگاه‌های عرضه سوخت تأکید کرد: به‌منظور حفظ سلامت

سبزوار، بردسکن، جوین، جغتای، خوشاب، داورزن و ششتمد، گفت: از ابتدای امسال تاکنون بیش از هزار و ۶۷۰ مورد آرزایی‌کیفی و ۳ هزار آرزایی‌کمی از جایگاه‌های عرضه سوخت استان به عمل آمده است. وی با بیان اینکه سوخت‌رسانی مطلوب و افزایش میزان رضایت شهروندان در اولویت کاری منطقه قرار دارد، افزود: ۴۸۲ نازل فعال در

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه سبزوار از انجام بیش از پنج هزار بازدید میدانی از جایگاه‌های عرضه سوخت منطقه سبزوار خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه سبزوار، محمد صادقی با اشاره به وجود تعداد ۵۱ جایگاه عرضه سوخت فعال در شهرستان‌های

ماهان، تصریح کرد: شهروندان می‌توانند در صورت مشاهده هرگونه تخلف یا داشتن انتقاد و پیشنهاد از نحوه ارائه خدمات در جایگاه‌های عرضه سوخت به‌صورت شبانه‌روزی با سامانه مرکز پاسخگویی ۰۹۶۲۷ شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران یا شماره ۴۴۲۱۶۹۰۷ سیستم پیامگیر منطقه تماس بگیرند تا در اسرع وقت رسیدگی شود.

شهروندان و مراجعان به مجاری عرضه سوخت و با توجه به اینکه دستورعمل‌های بهداشتی به همه جایگاه‌ها ابلاغ شده، بازدیدهای مستمر از سوی کارشناسان ایمنی و بهداشت منطقه در دستور کار قرار دارد تا از اجرای صحیح پروتکل‌ها اطمینان حاصل شود. صادقی با اشاره به انجام پایش عملکرد همه جایگاه‌های عرضه سوخت به‌صورت

یادداشت

آیا ساخت نیروگاه خورشیدی
در کویر اولویت دارد؟

محمد ساتکین

معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری

انرژی برق



گرما منجر به کاهش بازدهی چشمگیر صفحه‌های خورشیدی است، از طرفی مناطق کویری، بدون زیرساخت و شبکه هستند، بنابراین ساخت نیروگاه خورشیدی در کویر از ریشه غلط است. نیروگاه‌هایی که انرژی خود را از خورشید تامین می‌کنند، به دو نوع نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی و نیروگاه‌های

فوتوولتائیک خورشیدی تقسیم بندی می‌شوند. نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی ذاتا در مناطق گرم و کویری می‌تواند اجرا بشود اما به دلیل نیاز به سرمایه اولیه فوق العاده زیاد، تاکنون در مقیاس کلان مورد استفاده قرار نگرفته‌اند. همچنین ساختار پیچیده این نیروگاه‌ها دلیل دیگری بر استفاده کمتر از آن‌ها است.

مکان نصب نیروگاه خورشیدی در کویر وجود ندارد

ظرفیت ایران به دلیل مناطق کویری وسیعی که در اختیار داریم، برای توسعه توسعه نیروگاه‌های خورشیدی حرارتی مناسب است اما چون ساخت این نیروگاه‌ها در حال حاضر تجاری نیست، در دستور کار هم قرار ندارد. در تشریح توسعه نیروگاه‌های خورشیدی فوتوولتائیک (صفحه‌های خورشیدی) در کویرهای کشور بایستی گفت: نسل فعلی صفحه‌های خورشیدی به نور نیاز دارد اما گرما بهره‌وری آن را کاهش می‌دهد. در همین راستا نصب صفحه‌های خورشیدی مذکور در استان‌هایی نظیر همدان و آذربایجان به دلیل تابش نور مناسب و دمای هوا مطلوب برای فعالیت نسبت به نقاط کویری از اولویت بیشتری برخوردار است.

کویر زیر ساخت انتقال برق ندارد

کویرها نمی‌تواند مقصد مناسبی برای توسعه صفحه‌های خورشیدی باشد، علت اول گرما است که بازدهی صفحه‌های خورشیدی را کاهش می‌دهد، از طرفی مناطق کویری، بدون زیرساخت و شبکه هستند و برای توسعه در این مکان‌ها اول باید زیرساخت ایجاد کنید که هزینه فراوان دارد. در مناطق کویر آب برای شستشوی سطوح صفحه های خورشیدی وجود ندارد، مصرف‌کننده‌ای هم در نزدیکی نیست و برای انتقال آن باید هزینه کرد، پس اساسا منطق نصب نیروگاه‌های خوشیدی در کویرها از ریشه غلط است.

یادداشت

تاثیر وضعیت کنونی در روند و آتیه پروژه‌ها

امیر دیوان چچاری

مدیرعامل سابق طرح یادآوران خلیج فارس(۲۰۲۰ NGCL)



ضرر و زیان بخش‌های کارفرمای دولتی منجر به بازخواست ایشان از سوی دستگاه‌های نظارتی و تولد پرونده‌های مدعیان عمومی و ... شده است.

از تبعات قراردادی طرح‌ها و پروژه‌ها با توجه به تغییرات متعدد تصمیمات بانک مرکزی، وزارت بازرگانی، مگرکات و نیز سیاست‌های پرداخت و نحوه انتقال ارز، می‌توان به عدم

امکان و یا مشکلات بفرنج در رسیدگی دقیق به تاخیرات مجاز و غیرمجاز پیمانکاران، رسیدگی به Claim های مربوط به تاخیر و نیز ادعاهای تاخیر در پرداخت از جانب پیمانکاران علیه کارفرما، پاسخشگویی کارفرمایان به ذینفعان و صاحبان سهام پروژه‌ها و در بُعد کلان پاسخشگویی در زمینه زمان‌بندی تحویل طرح‌ها و جلوگیری از عدم‌النفع ناشی از عوامل عنوان شده، اشاره نمود.در این میان ضرر و زیان بخش‌های کارفرمای دولتی منجر به بازخواست ایشان از سوی دستگاه‌های نظارتی و لاجرم تولد پرونده‌های مدعیان عمومی و البته بی‌پاسخ ماندن آنها و یا سخت و مشکل بودن امکان ارائه پاسخ به آنهاست.در بخش پروژه‌های خصوصی نیز مجموعه این عوامل ورشکستگی، شکل‌گیری پرونده‌های قضائی متعدد فی‌مابین پیمانکارانی که هر دو طرف بخش خصوصی می‌باشند و همچنین در هـر دو مورد خصوصی و دولتی ایجاد فضایی برای هدررفت هزینه و زمان برای شفاف‌سازی و رسیدگی به Claim ها خواهد بود. در این بین مناقشات بین شرکت‌های خصوصی (پیمانکاران دست اول و دست چندم) با کارفرمای دولتی/خصوصی عمدتا کارفرما را نیز به گود مباحثات کشانده و درگیر می‌نماید. این مهم به ویژه از منظر حقوقی-قراردادی ناشی از پایدار نبودن تصمیمات در مراجع دولتی اشاره شده و نیز به‌دلیل عدم قبول مسئولیت ضررهای ناشی از این تصمیمات است که متوجه کارفرمایان/پیمانکاران و به‌طور کلی پروژه‌هایی است که فارغ از وضعیت کنونی و تصمیمات دائم‌التغییر مراجع دولتی و البته شرایط اقتصادی متغیر حاکم بر ایران، محاسبه زمان و سود و زیان(F.S) منحصr به خود را داشته و بر همین اساس از جانب ذینفعان پایش می‌شوند. در این راستا عمدتا نتایج حسابرسی‌های داخلی و یا خارجی و نیز دیوان محاسبات (در بخش کاملا دولتی) الزام پاسخگو بودن کارفرمایان را ایجاد کرده، ولی دستورالعمل و یا قبول مسئولیت از سوی تصمیم‌گیرندگان و تاثیرگذاران واقعی که همانا دولت می‌باشد، به‌طور شفاف وجود ندارد.به هر روی، به نظر می‌رسد که برون‌رفت و روشننگری زود هنگام این مسائل با اطلاع‌رسانی و نیز شرح دقیق وضعیت کنونی و تاثیر آن بر روند پروژه‌ها می‌تواند راهکاری مناسب و قدیمی رو به جلو از سوی ایشان باشد. از سوی دیگر اقدام این چنینی راه را برای احقاق حق کارفرما – پیمانکار و جلوگیری از مباحثات عدیده در اطراف پروژه و ذینفعان آن تسهیل می‌نماید.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس اعلام کرد:

سه‌م ۴۰ در صدی پارس جنوبی در تولید بنزین کشور



به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، در حالی ظرفیت تولید گاز ایران از پارس جنوبی در هفت سال گذشته ۲.۵ برابر شده که بخشی از میعانات گازی به‌عنوان خوراک به پالایشگاه ستاره خلیج فارس ارسال و ۴۰ درصد بنزین مورد نیاز کشور از حوزه پارس جنوبی تامین می‌شود.

حدود ۲۰ سال از توسعه میدان مشترک پارس جنوبی در سمت ایرانی آن می‌گذرد. در این مدت افزون بر آنکه تولید گاز از میدان مورد توجه قرار گرفته، به‌تدریج تمدنی در سواحل خلیج فارس ایجاد شده که به معنای واقعی زنجیره ارزش را در صنایع نفت و گاز تکمیل کرده است.در این میان البته تولید گاز و برداشت از مخزن مشترک در اولویت قرار داشته، زیرا در غیر این صورت طرف قطری سهم بیشتری را به خود اختصاص می‌داد. با توجه به این مهم، توسعه فازهای مختلف پارس جنوبی آغاز شد و ایران توانست در ابتدای دهه ۸۰ شمسی برداشت خود را از پارس جنوبی آغاز کنداین برداشت به‌تدریج افزایش یافت و در نهایت زمانی که دولت تدبیر و امید در سال ۹۲ روی کار آمد، سهم ایران از برداشت گاز حدود ۲۸۰ میلیون مترمکعب در روز بود. یک دهه پیش از این مقطع، قطر تولید خود را افزایش داده بود و در تولید گاز از مخزن پارس جنوبی سهمی به مراتب بیشتر از ایران داشت.برای جبران این عقب‌ماندگی در برداشت، اولویت‌بندی توسعه در دستور کار قرار گرفت و فازهای پارس جنوبی یک به یک وارد مدار شد تا آنجا که حالا و پس از هفت سال ظرفیت تولید گاز ایران از پارس جنوبی به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده و ۷۵ درصد از گاز مصرفی ایران در حوزه پارس جنوبی تولید شود.

محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در گفت‌وگویی با خبرگزاری ایرنا از توسعه این میدان مشترک گازی می‌گوید.

■ توسعه پارس جنوبی چند سال است که آغاز شده و تاکنون چه مقدار سرمایه‌گذاری در آن شده است؟

در پارس جنوبی قریب ۲۰ سال است که فعالیت می‌کنیم و تا اینجای کار نیز ۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری صورت گرفته است. با این حال از سال ۹۲ به بعد یعنی در هفت سال گذشته، ظرفیت تولید گاز از این میدان ۲.۵ برابر

تولید از لایه نفتی میدان مشترک پارس جنوبی در بخش ابتدایی وارد مدار تولید شده و کار می‌کند. برای ادامه توسعه با شرکت‌های داخلی و بین‌المللی صحبت شده و در آئینه دیدگاه‌های خشکی را به‌عهده دارند.پیرامون ردیف‌های پالایشی نیز تا سال ۹۲، تعداد ۲۰ ردیف پالایشگاهی، گاز را تصفیه و آماده تزریق به خطوط سراسری کرده بود، اما در مدت هفت سال ۳۰ ردیف جدید پالایشی وارد مدار شد و در مجموع اکنون ۵۰ ردیف عملیاتی در مدار تولید قرار دارد. همچنین در مورد تولید نیز تا پیش از روی کار آمدن دولت تدبیر و امید، ۲۸۰ میلیون مترمکعب گاز در روز از مخزن مشترک پارس جنوبی تولید می‌شد که این میزان در هفت سال گذشته به ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسیده و ۴۱۸ میلیون مترمکعب در روز به ظرفیت تولید اضافه شده است.به لحاظ سرمایه‌گذاری نیز تا پیش از دولت یازدهم، ۵۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در پارس جنوبی انجام شده بود و در هفت سال گذشته نیز ۲۵

به شکل عمده به پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس به‌عنوان خوراک منتقل می‌شود، در حالی که پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس، ۴۰ درصد بنزین کشور را تأمین می‌کند و می‌توان گفت ۴۰ درصد بنزین ایران از پارس جنوبی تامین می‌شود. ■ این تولید در شرایط تحریم و البته شیوع کرونا افزایش و تداوم داشته‌است؟ کرونا مشکلی برای ادامه تولید از پارس جنوبی ایجاد نکرد؟

ابتدای شیوع کرونا فعالیت‌ها کُند شد، اما با پیاده‌سازی رویه‌های بهداشتی شرایط کنترل شد و اکنون ۱۵ هزار نفر در طرح‌های پارس جنوبی فعالیت می‌کنند و در بدو ورود کنترل‌های بهداشتی انجام می‌شود و در حین کار نیز مبادی نظارتی HSE کنترل‌های لازم را انجام می‌دهند. ■ تولید از پارس جنوبی در ۷ سال ۲.۵ برابر شده، علاوه بر این، عملکرد دولت تدبیر و امید در توسعه پارس جنوبی به چه شکلی انجام گرفت؟

بررسی‌ها نشان می‌دهد تا انتهای سال ۹۱ در مجموع ۱۰۸ حلقه چاه گازی وارد مدار شدند، اما در هفت سال گذشته ۲۲۸ حلقه چاه جدید حفاری‌شده و در مجموع ۳۳۶ حلقه چاه در مدار تولید قرار دارد.همچنین ۱۱ سکوی دریایی تا سال ۹۲، در میدان مشترک پارس جنوبی نصب شده بود، در حالی که در طول فعالیت دولت تدبیر و امید ۲۶ سکوی جدید نصب شده و اکنون ۳۷ سکو در دریا وظیفه تولید گاز را به‌عهده دارند. علاوه بر این به لحاظ خط لوله ۱۰۵۰ کیلومتر تا سال ۹۲ احداث شده، در حالی که در هفت سال گذشته، ۲ هزار و ۱۶۰ کیلومتر خط لوله جدید نصب شده و اکنون ۳ هزار و ۲۰۰ کیلومتر خط لوله دریایی در پارس جنوبی وظیفه انتقال گاز از دریا به پالایشگاه‌های خشکی را به‌عهده دارند.پیرامون ردیف‌های پالایشی نیز تا سال ۹۲، تعداد ۲۰ ردیف پالایشگاهی، گاز را تصفیه و آماده تزریق به خطوط سراسری کرده بود، اما در مدت هفت سال ۳۰ ردیف جدید پالایشی وارد مدار شد و در مجموع اکنون ۵۰ ردیف عملیاتی در مدار تولید قرار دارد. همچنین در مورد تولید نیز تا پیش از روی کار آمدن دولت تدبیر و امید، ۲۸۰ میلیون مترمکعب گاز در روز از مخزن مشترک پارس جنوبی تولید می‌شد که این میزان در هفت سال گذشته به ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسیده و ۴۱۸ میلیون مترمکعب در روز به ظرفیت تولید اضافه شده است.به لحاظ سرمایه‌گذاری نیز تا پیش از دولت یازدهم، ۵۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در پارس جنوبی انجام شده بود و در هفت سال گذشته نیز ۲۵

توسعه این میدان‌ها را می‌فرمایید؟

در فرزاد برنامه این است که با پتروپارس قرارداد امضا کنیم. اکنون نیز کارهای مقدماتی انجام شده و تا پایان سال قرارداد نهایی می‌شود.در نظر داریم میدان پارس شمالی را که میدان غیرمشتیکی است برای ادامه کار و جبران کمبود خوراک پالایشگاه‌های پارس جنوبی توسعه دهیم، زیرا بعد از گذشت چهار سال افت تولید از میدان پارس جنوبی اتفاق می‌افتد. از همین رو باید به فکر تأمین کمبود خوراک ۱۳ پالایشگاه باشیم.علاوه بر پارس شمالی، میدان‌های کیش و گلشن و فردوسی نیز برای جبران کمبود خوراک پارس جنوبی در نظر گرفته شده تا هم‌زمان با کاهش تدریجی تولید از پارس جنوبی به مرور زمان تولید از این میدان‌ها را نیز آغاز کنیم، بنابراین در این میدان‌ها، تنها بخش دریا توسعه می‌یابد و گاز تولیدی به ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی ارسال می‌شود.

■ یکی دیگر از پروژه‌ها-احداث و بهره‌برداری از بندر صادراتی تنبک است. به‌تازگی نیز خبرهایی از بهره‌برداری از آن در ماه‌های آینده به گوش می‌رسد.آخرین وضع این بندر چگونه است؟

بندر خدماتی و صادراتی تنبک دو بخش دارد. بخش اول مربوط به انبارش و صادرات گوگرد است که پیشرفت خوبی دارد و تا پایان سال

در پارس جنوبی قریب ۲۰ سال است که فعالیت می‌کنیم و تا اینجای کار نیز ۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری صورت گرفته است. با این حال از سال ۹۲ به بعد یعنی در هفت سال گذشته، ظرفیت تولید گاز از این میدان ۲.۵ برابر شده است

انبارش گوگرد تولیدی از سایت ۲ پارس جنوبی را آغاز و برای صادرات اقدام می‌کنیم. بخش دوم مربوط به دو اسکله صادرات گاز مایع سرد (پروپان و بوتان-LPG) است که نخستین اسکله تا پایان دی وارد مدار می‌شود.همچنین تا دی‌ماه امسال، خطوط انتقال گاز مایع از پالایشگاه فازهای ۱۹، ۱۳ و ۲۴-۲۲ نیز به این بندر تکمیل خواهد شد.

و به‌عنوان صحبت پایانی؟

در ۲۰ سال گذشته افراد زیادی برای پارس جنوبی زحمت کشیده‌اند و هر سه قوه حکومتی نیز کمک کرده‌اند. پارس جنوبی سرمایه ملی بوده که با همدلی دولت‌های مختلف توسعه یافته و از همین رو هیچ وقت شاهد توقف در روند پیشرفت آن نبوده‌ایم. البته در برخی مقاطع زمانی توسعه کند شد، اما هیچ موقع متوقف نشد.با روی کار آمدن دولت یازدهم و اولویت‌بندی‌های انجام‌شده، امر توسعه در پارس جنوبی جهش پیدا کرد و توانستیم توسعه پارس جنوبی را تمام کنیم.اهمیت پارس جنوبی به حدی است که رئیس‌جمهوری با توجه به تأمین ۷۵ درصد گاز مصرفی کشور از این میدان مشترک و بالطبع نقش آن در ثبات امنیت انرژی کشور، از کارکنان و افرادی که در مجموعه پارس جنوبی فعالیت می‌کنند، قدردانی داشتند.تمامی کارکنان شرکت نفت و گاز پارس و پیمانکاران ذی‌ربط بدون هیچ‌گونه چشمداشتی کار را به نتیجه رسانده و تلاش خود را برای تأمین نیاز کشور به‌کار گرفته‌اند که باید از همت این ایثارگران قدردانی کرد.

۱۲ و ۱۹ منتقل می‌شود، بنابراین هیچ مشکلی در زمینه عدم‌النفع برداشت این فاز از پارس جنوبی نداریم. چنانچه پالایشگاه فاز ۱۴ آماده شود و گاز بلوک را به پالایشگاه فاز ۱۴ بدهیم، نصف ظرفیت پالایشی پالایشگاه فاز ۱۲ خالی خواهد ماند، زیرا یکی از بلوک‌های فاز ۱۲ خشک است، پس باید به فکر توسعه بخشی از میدان‌های جدید برای جبران کمبود خوراک فاز ۱۲ بود.از همین رو با توجه به کمبود منابع مالی عملاً ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ در ابتدا از اولویت خارج شد، زیرا در شرایط تحریم نمی‌توانستیم منابع مالی را بین تمامی این طرح‌ها

پخش کنیم و تمرکز در پالایشگاه‌هایی بود که زودتر به تولید برسند و بلوک‌هایی را که در مرز با قطر هستند توسعه دهیم و ابتدا مرز را ببندیم و اجازه مهاجرت گاز را ندهیم، زیرا عدم‌النفع از نظر ما این است که گاز به سمت قطر برود، وگرنه اینکه گاز برداشت‌شده در کدام پالایشگاه تصفیه شود تفاوتی ندارد.بنابراین ذکر این نکته ضروری

است که هیچ کاهش تولیدی از میدان وجود ندارد. گاز ترشی که از میدان تولید می‌کنیم کلاً در ۱۲ پالایشگاه (به جز پالایشگاه فاز ۱۴) تصفیه و به خطوط سراسری انتقال گاز تزریق می‌شود.

■ پالایشگاه فاز ۱۴ چه زمانی تحویل بهره‌برداری می‌شود؟

در سمت خشکی از ۱۳ پالایشگاه تعریف‌شده، ۱۲ پالایشگاه را تحویل شرکت ملی گاز دادیم و امیدواریم تا پایان سال، مشعل پالایشگاه فاز ۱۴ را نیز روشن کنیم، در بخش دریا نیز به جز بلوک فاز ۱۱، توسعه به اتمام رسیده و ۳۶ سکو از ۳۹ سکوی تعریف شده تحویل بهره‌بردار است.

■ اخیرا کشف میدان جدیدی در نزدیکی پارس جنوبی اعلام شد. توضیحاتی درباره این میدان می‌فرمایید؟

این میدان، میدان نفتی بلدا در نزدیکی پارس جنوبی است که مدیریت اکتشاف مسئولیت آن را برعهده دارد و ما همکاری می‌کنیم، اما هنوز مطالعات تکمیل نشده است.

■ توسعه لایه نفتی پارس جنوبی به کجا رسید؟

تولید از لایه نفتی میدان مشترک پارس جنوبی در بخش ابتدایی وارد مدار تولید شده و کار می‌کند. برای ادامه توسعه با شرکت‌های داخلی و بین‌المللی صحبت شده و در آئینه نزدیک در رابطه با توسعه لایه نفتی خبرهای خوبی خواهید شنید.

■ شرکت نفت و گاز پارس علاوه بر پارس جنوبی، مسئولیت توسعه میدان‌های دیگر مانند فرزاد، پارس شمالی، گلشن و فردوسی و... را به‌عهده دارد.آخرین وضع

تولید از لایه نفتی میدان مشترک پارس جنوبی در بخش ابتدایی وارد مدار تولید شده و کار می‌کند. برای ادامه توسعه با شرکت‌های داخلی و بین‌المللی صحبت شده و در آئینه نزدیک در رابطه با توسعه لایه نفتی خبرهای خوبی خواهید شنید.

■ شرکت نفت و گاز پارس علاوه بر پارس جنوبی، مسئولیت توسعه میدان‌های دیگر مانند فرزاد، پارس شمالی، گلشن و فردوسی و... را به‌عهده دارد.آخرین وضع

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران:

پیمانکاران شریک راهبردی و تجاری شرکت انتقال گاز هستند

تعمیرات اشاره کرد و افزود: به توجه به تدوین نقشه راه ۱۰ ساله از سال ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۶، تاکنون برون‌سپاری هفت مورد از تأسیسات تقویت فشار گاز قطعی شده و در گام نخست از مرحله بعد، برون‌سپاری تأسیسات و یاردهای کم‌ریسک از مهرماه ۱۴۰۰ آغاز می‌شود.مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در بخش دیگری از سخنان خود، به چگونگی برون‌سپاری دارایی‌های فیزیکی این شرکت اشاره کرد و گفت: ما در برون‌سپاری، یک شریک تجاری و راهبردی خواهیم داشت و بهره‌برداری و تعمیرات موردی و برنامه‌ای، حراست، تعمیرات اساسی، بازرسی فنی، امور ایمنی، بهداشت و محیط زیست(اچ‌اس‌ئی) و نگهداشت ساختمان و محوطه نیز طبق برنامه زمان‌بندی شد پنج‌ساله، برون‌سپاری می‌شوند.جمشیدی‌دانا در پایان درباره نحوه ارزیابی مناقصه‌گران اظهار کرد: این شرکت تابع قوانین و مقررات مناقصه‌ای شرکت‌های دولتی است و طبق فرآیند مناقصات، مناقسه‌گر با ثبت اسناد و مدارک در سامانه ستاد و ارزیابی کیفی و ارزیابی صلاحیت معرفی خواهد شد.



مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران پیمانکاران را شریک راهبردی و تجاری این شرکت دانست و تأکید کرد: ما به دنبال کوچک‌سازی شرکت و رسیدن به اهداف، با مشارکت بخشی خصوصی هستیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مهدی جمشیدی‌دانا در نخستین نشست طرح شناسایی و آگاهی‌بخشی پیمانکاران فنی شرکت انتقال گاز که با حضور بعضی از پیمانکاران فنی برگزار شد، با اشاره به توسعه تأسیسات تقویت فشار گاز و خطوط لوله و ریسک‌های موجود در این زمینه، گفت: با هدف همکاری بیشتر در برون‌سپاری بهره‌برداری و نگهداشت تأسیسات و خطوط لوله فشار قوی گاز، تعمیرات ماشین‌آلات دوار و پیگرانی هوشمند و استفاده از ظرفیت شرکت‌های خصوصی در دستور کار قرار گرفت.وی ادامه داد: با توجه به وجود نداشتن مستندات ارزیابی برون‌سپاری، شناسایی پیمانکاران فنی یکی از چالش‌های مهم در امر برون‌سپاری بود که با اطلاع‌رسانی و فراخوان عمومی، پیمانکاران دارای صلاحیت و قوی شناسایی شدند

عنوان شریک راهبردی و تجاری، دو رکن اصلی در انجام وظیفه انتقال گاز هستند که به صورت تفکر برد- برد دنیال می‌شود.جمشیدی‌دانا درباره دارایی‌های شرکت انتقال گاز نیز گفت: بیش از ۳۷ هزار کیلومتر خطوط لوله، بیش از ۱۴ هزار کیلومتر حريم خطوط لوله، ۷۰۱ پيگ لانچر رسيور، ۱۳۶۶

تا با تبادل تجربه‌ها و با همکاری با یکدیگر، بتوانیم در حفظ منافع ملی و سازمانی قدم برداریم.مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با اشاره به انتقال پاک، ایمن، پایدار و بهره‌ور گاز طبیعی به عنوان مأموریت این شرکت، تصریح کرد: ساختار سازمانی و نیروی انسانی و استفاده از شرکت‌های خصوصی به

شرکت ملی گاز برای شرایط اضطراری آماده است



صنعتی با الزام رسیدن به یک مصرف بهینه مورد توجه قرار گیرد.وی در پایان گفت: آمادگی برای بازایی پایدار شبکه در این رزمایش و رسیدن به این چابکی در کار، از جمله اهدافی بود که در این رزمایش محقق شد.

شبکه حفظ کند.بهمن‌نیا یادآور شد: البته انتظار می‌رود با رسیدن به ماه‌های سردتر سال همسو با فعالیت‌های جامع تمرین و رزمایش با شرایط اضطراری، بحث مربوط و به عکس است که در شرایط اضطراری قطع گاز بخشی از پارس جنوبی، اطمینان شد.به گفته رئیس اچ‌اس‌ئی شرکت ملی گاز، اقدام‌های انجام‌شده و برگزاری این رزمایش، نشان داد این شرکت در مسائل پدافندی قابلیت و توانایی لازم را برای مقابله با آثار احتمالی تغییرات جدی دارد و می‌تواند با شرایط پیش‌آمده وضع پایداري گاز را در

مدیریت دیسپچینگ گاز برای پایداري شبکه در شرایطی که مقدار قابل توجهی از گاز تولیدی کشور در فصل سرد به دلایل پدافندی قطع شود، همچنین شناسایی نقاط ضعف یا نقاط قابل بهبود، ارزیابی و ارتقای سطح آمادگی شرکت و برنامه‌ریزی‌های لازم برای شرایط سخت‌تر و چالش‌های بیشتر، انجام شد.رئیس اچ‌اس‌ئی شرکت ملی گاز تصریح کرد: با برگزاری این رزمایش با فرض قطع گاز سایت یک پارس جنوبی، وضع پایداري شبکه را با توجه به اقدام‌های ابتکاری و عملیاتی فوری بررسی کردیم که خوشبختانه با حضور کمیته‌های مختلف پارس جنوبی در سطح یک، منطقه ویژه اقتصادی در سطح دو و شرکت ملی گاز ایران در سطح سه، ادامه یافت و همه از آمادگی کامل و قابل توجه شرکت ملی گاز ایران در عبور از بحران شرایط اضطراری پیش‌آمده مطمئن شدیم. بهمن‌نیا اظهار کرد: با برگزاری این رزمایش

رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) شرکت ملی گاز ایران از برگزاری رزمایش «تاب‌آوری شبکه سراسری گاز در شرایط اضطراری» به دلایل مسائل پدافندی و احتمال فرضی توقف اضطراری تولید در پارس جنوبی خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، غلامرضا بهمن‌نیا، در نشستی که امروز (سه‌شنبه، ۲۷ آبان‌ماه) در این باره و با حضور حسن منتظرترتبی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، اعضای کمیته بحران و شرایط اضطراری این شرکت و اعضای پدافند غیرعامل کشور برگزار شد، گفت: در این رزمایش به‌صورت فرضی مقدار تولید سایت یک پارس جنوبی از دست رفت و این رزمایش در واقع، آمادگی مجموعه مدیریت تولید، انتقال و توزیع شرکت ملی گاز ایران در این شرایط اضطراری را ارزیابی کرد. وی ادامه داد: این رزمایش با هدف سنجش آمادگی شرکت ملی گاز ایران در بخش

روح‌الله نوریان در این باره گفت: از آغاز راهاندازی این پالایشگاه به‌دلیل راهاندازی نشدن واحد الفین پتروشیمی ایلام، امکان دریافت این محصولات از سوی آن مجتمع میسر نبود که اکنون با تلاش همکاران و پیگیری مسئولان در شرکت ملی گاز و پالایشگاه ایلام برای تکمیل بخش مهمی از زنجیره ارزش گاز، این مهم در سال جهش تولید به ثمر رسید.وی ادامه داد: ارسال این محصولات ضمن تأثیر قابل توجه در شاخص‌های تولیدی و درآمدی شرکت پالایش گاز ایلام، کاهش آل‌پندگی‌های محیط‌زیستی را در پی خواهد شد.مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه تاکنون میعانات گازی با تاکنر به مبادی مصرف در کشور ارسال می‌شد، اظهار کرد: در چند سال اخیر ضمن مصرف بخشی از گاز اتان تولیدی به‌عنوان سوخت بویلرهای فشار پایین و تزریق بقیه به خط سراسری گاز، بخشی از گاز مایع نیز پس از برداشت میعانات گازی به مجتمع گاز پارس جنوبی برای جلوگیری از هدر رفت این محصولات، ارسال شده است.نوریان با بیان اینکه ۲۵ آبان‌ماه امسال با عملیات ارسال مستمر و هم‌زمان هر سه محصول میعانات گازی، گاز مایع خام و اتان به پتروشیمی نقطه عطفی در تاریخ تولید این شرکت از سال ۸۶ تاکنون رقم خورد، یادآور شد: تعهدات محصولات تولیدی فاز اول این پالایشگاه به عنوان خوراک پتروشیمی برای گاز اتان ۱۳۰ هزار تن، گاز مایع خام ۲۳۰ هزار تن و میعانات گازی یک و نیم میلیون بشکه در سال است که انتظار می‌رود برنامه افزایش این خوراک در فاز دوم این پالایشگاه تا ۵۰ درصد محقق شود.

مصرف روزانه گاز ایران از مرز ۷۰۰ میلیون مترمکعب گذشت

ایمنی و صرفه‌جویی در مصرف گاز طبیعی برای همه مصرف‌کنندگان ضروری است. مصرف روزانه گاز کشور دی‌ماه سال ۹۸ به مرز ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسید که به نظر می‌رسد با این روند در زمستان امسال شاهد ثبت رقم‌هایی تازه در مصرف گاز طبیعی در کشور باشیم.

است که استان‌های شمالی کشور شامل گلستان، مازندران و گیلان، همچنین استان‌های خراسان شمالی و آذربایجان غربی رکورددار مصرف گاز طبیعی در کشور هستند.وی با تأکید بر لزوم مصرف بهینه انرژی، گفت: تأمین گاز مشترکان در کشور پایدار است، اما رعایت نکات

گاز تزریق‌شده به شبکه خطوط سراسری ۷۶۱ میلیون مترمکعب بود که این مقدار نسبت به دوره مشابه پارسال افزایش ۵.۳ درصدی نشان می‌دهد.به گفته جولایی، در پی کاهش دمای هوا در بعضی از استان‌های کشور مصرف گاز طبیعی به‌ویژه در بخش خانگی افزایش یافته

این مقدار، ۴۸۱ میلیون مترمکعب بود که نسبت به مدت مشابه پارسال ۲.۴ درصد افزایش یافته است.وی ادامه داد: مصرف صنایع عمده هم ۱۲۱ میلیون مترمکعب و نیروگاه‌ها ۱۰۵ میلیون مترمکعب بوده است.مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز تصریح کرد: در روز ۲۵ آبان‌ماه، مقدار

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که مصرف روزانه گاز کل کشور در ۲۴ ساعت گذشته به ۷۰۷ میلیون مترمکعب رسید. محمدرضا جولایی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا در این باره اظهار کرد: سهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده از

اخبار گاز

مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت:

شبکه گاز کشور پایدار است و قطعی ندارد

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت اعلام کرد که جریان گاز پایدار است و وقفه ای در گاز رسانی کشور نیست.

کسری نوری در پی انتشار خبری مبنی بر حمله سایبری به شبکه گاز ایران تأکید کرد که شبکه انتقال گاز کشور پایدار است و به فعالیت عادی خود ادامه می‌دهد.وی تأکید کرد که شبکه گاز مشکلی ندارد و هیچ وقفه ای در گاز رسانی کشور نیست .

حل مشکلات تأمین گاز با صرفه‌جویی ۱۰ درصدی

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران، صرفه‌جویی در مصرف گاز را سبب بالابردن ارزش افزوده برای کشور دانست و تأکید کرد: اگر مشترکان گاز ۱۰ تا ۱۵ درصد در مصرف صرفه‌جویی کنند شرکت ملی گاز به اهداف خود می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از صدا و سیما، محمدرضا جولایی اظهار کرد: مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اجرای طرحی را با عنوان «اصلاح در سامانه موتورخانه‌های منازل و مراکز» کلید زدند که این طرح می‌تواند ۱۰ درصد مصرف گاز را کاهش دهد.وی با بیان اینکه در انتقال گاز کشور حدود هزار و ۸۵۰ کیلومتر خط لوله ۶ و ۹ به همراه پنج ایستگاه کنترل فشار را توسعه داده‌ایم، افزود: با اضافه شدن این خطوط، می‌توانیم گاز را از جنوب به سمت مرکز و شمال کشور انتقال دهیم.مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران گفت: با تدبیری که در شرکت انتقال گاز در نظر گرفته شده است، مدام خطوط رصد می‌شود تا اگر نشستی وجود دارد برطرف شود.جولایی گفت: مشترکان گاز اگر فقط ۱۰ تا ۱۵ درصد در مصرف صرفه‌جویی کنند همه مشکلات تأمین در شرکت گاز برطرف می‌شود و کشور در این زمینه به اهداف خود می‌رسد.

بهره‌گیری از فناوری‌های نو برای اجرای طرح‌های مهندسی و توسعه گاز

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران روند پیشرفت پروژه‌های اجرای خطوط انتقال گاز را با استفاده از فناوری‌های نو تشریح کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بهرام صلواتی با تأکید بر مدیریت زمان در انجام پروژه‌های خطوط انتقال گاز در کشور، از بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در اجرای پروژه‌ها سخن گفت و افزود: در پروژه محمدیه قم – پارچین با استفاده از نقشه‌برداری هوایی نوین، عکسبرداری با کیفیت و وضوح بالا از مسیر اجرای پروژه انجام شد که در کاهش زمان بسیار موثر بود.وی ادامه داد: در اجرای پروژه امام‌زاده هاشم – پلور نیز در منطقه کوهستانی هزاراز از سازه‌های ژئو گریدی برای ایجاد مسیر بهره بردیم که به جرأت می‌توان گفت تنها با استفاده از این فناوری، امکان عبور خط لوله گاز از رودخانه‌های متعدد و چاده هراز میسر شد.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: مسیرسازی با استفاده از سازه‌های ژئوگرید برای نخستین‌بار در پروژه امام‌زاده هاشم – پلور انجام شد و تجربه‌ای گرانبها بود، چراکه با حفاری بخشی از کوه با پهنای لازم، با وجود موانع طبیعی و محیط زیستی با مشکلات فراوانی روبه‌رو می‌شدیم، اما با این اقدام نوآورانه، افزون بر صرفه‌جویی در هزینه‌ها، پروژه بدون صدمه به محیط زیست و در زمان کوتاه‌تر اجرا شد.صلواتی درباره اهمیت استفاده از سازه‌های ژئوگریدی گفت: این شیوه در مسیرسازی مناطق باتلاقی نیز به‌کار خواهد رفت و بهره بالایی نسبت به شیوه‌های متداول پیشین دارد.وی همچنین به دیگر فناوری‌های نو برای استفاده از پروژه‌ها اشاره و اظهار کرد: در پروژه رشت – چلوند، اجرای پایلوت عملیات و جوشکاری خودکار در دستور کار قرار گرفته است که امیدواریم این نوآوری به نتیجه برسد و نتایج مثبتی برای صنعت گاز به ارمغان بیاورد.

ارسال ۳ محصول پالایشگاه ایلام به واحد الفین پتروشیمی آغاز شد

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از ارسال سه محصول تولیدی این پالایشگاه به پتروشیمی ایلام خبر داد و گفت: عملیات پیماز و انتقال سه محصول گاز مایع خام، میعانات گازی و اتان تولیدی این پالایشگاه، با هدف تأمین خوراک واحد الفین پتروشیمی ایلام، نیمه آبان‌ماه امسال با خط لوله آغاز شد.

روح‌الله نوریان در این باره گفت: از آغاز راهاندازی این پالایشگاه به‌دلیل راهاندازی نشدن واحد الفین پتروشیمی ایلام، امکان دریافت این محصولات از سوی آن مجتمع میسر نبود که اکنون با تلاش همکاران و پیگیری مسئولان در شرکت ملی گاز و پالایشگاه ایلام برای تکمیل بخش مهمی از زنجیره ارزش گاز، این مهم در سال جهش تولید به ثمر رسید.وی ادامه داد: ارسال این محصولات ضمن تأثیر قابل توجه در شاخص‌های تولیدی و درآمدی شرکت پالایش گاز ایلام، کاهش آل‌پندگی‌های محیط‌زیستی را در پی خواهد شد.مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه تاکنون میعانات گازی با تاکنر به مبادی مصرف در کشور ارسال می‌شد، اظهار کرد: در چند سال اخیر ضمن مصرف بخشی از گاز اتان تولیدی به‌عنوان سوخت بویلرهای فشار پایین و تزریق بقیه به خط سراسری گاز، بخشی از گاز مایع نیز پس از برداشت میعانات گازی به مجتمع گاز پارس جنوبی برای جلوگیری از هدر رفت این محصولات، ارسال شده است.نوریان با بیان اینکه ۲۵ آبان‌ماه امسال با عملیات ارسال مستمر و هم‌زمان هر سه محصول میعانات گازی، گاز مایع خام و اتان به پتروشیمی نقطه عطفی در تاریخ تولید این شرکت از سال ۸۶ تاکنون رقم خورد، یادآور شد: تعهدات محصولات تولیدی فاز اول این پالایشگاه به عنوان خوراک پتروشیمی برای گاز اتان ۱۳۰ هزار تن، گاز مایع خام ۲۳۰ هزار تن و میعانات گازی یک و نیم میلیون بشکه در سال است که انتظار می‌رود برنامه افزایش این خوراک در فاز دوم این پالایشگاه تا ۵۰ درصد محقق شود.

یادداشت

آنچه راه توسعه پتروشیمی را هموار ساخت!

عبدالرسول دشتی



دقیقا سی سال پیش یعنی سال ۱۳۶۹ مدیرعامل وقت پتروشیمی (مهندس احمد رهگذر) از رییس کل روابط عمومی (مرحوم محسن آقاجانی) خواسته بود گزارشی در مورد شرایط مدیران ارشد پتروشیمی تهیه کند تا در حد مقدمات آن روزها برخی امکانات و خدماتی که مورد نیاز آنان می‌باشد و ممکن است از چشم مسئولان مربوطه دور مانده باشد را تأمین نماید.

در آن زمان مسئولیت انجام این کار برعهده من گذاشته شد. لیست مدیران ارشد را تهیه کرده و پس از تهیه پرسشنامه‌ای در این رابطه آن را به صورت محرمانه و مستقیم برای افراد مورد نظر ارسال کردم. همه افراد پرسشنامه‌ها را تکمیل کرده و باز پس فرستادند اما یکی از مدیران شاغل در پتروشیمی خارج پرسشنامه را نفرستاده بود. با ایشان تماس گرفته پس از معرفی خودم پیگیر پرسشنامه ارسالی شدم. آن فرد را قبلا ندیده و نمی‌شناختم اما شخص بسیار مودب و محترمی بود. در پاسخ به درخواستم برای تکمیل و ارسال پرسشنامه و اینکه چنین فرمی برای تعداد محدود و افراد مشخصی ارسال شده است گفت خدمتش را از سال ۱۳۴۸ در مناطق عملیاتی صنعت نفت آغاز کرده و در آن سال‌های ابتدایی آغاز خدمت خود حقوق بسیار مناسبی می‌گرفته که در آن زمان با هر ماه حقوق دریافتی خود می‌توانست در هر شهری که بخواهد یک خانه مناسب بخرد. (و من مطمئن بودم که حرفش درست است زیرا به یاد داشتم ارزش منزلی که پدرم در آبادان پیش از انقلاب ساخته بود حداقل سه برابر مشابه آن در منطقه مناسبی مثل نارمک تهران بود)

او گفت از قول من از مدیرعامل پتروشیمی بسیار تشکر کنید و بگویند نیاز خاصی ندارد که بخواهد از ایشان انتظار رفع و رجوع آن را داشته باشد اما تاکید کرد کمک کنند حرمت نیروهای باتجربه و با سابقه حفظ شود. پیام ارزشمندی بود که در کنار جمع‌بندی کامل گزارش به‌طور مشخص آن را درشت‌تر نوشته و به اطلاع مدیرعامل پتروشیمی رساندیم. این روزها هرگاه فرصتی پیش می‌آید تا مروری به خاطرات گذشته خود در پتروشیمی داشته باشم از اینکه فرصت داشتم تا در کنار چنین بزرگانی زندگی در پتروشیمی را تجربه کنم خدا را شکر می‌کنم.

یادداشت

صنعت پتروشیمی سد تحریم را شکست

عبدالکریم جمیری



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی
ایران تحت هیچ شرایطی تسلیم نمی‌شود و با وجود تحریم‌ها، صنعت نفت و پتروشیمی خود را توسعه می‌دهد. ایران در حال توسعه ظرفیت‌ها در صنعت پتروشیمی است و به جهش سوم در این صنعت نیز می‌رسد. صنعت پتروشیمی ایران هم‌اکنون در

مسیر توسعه گام برمی‌دارد و البته در عرصه جهانی نیز تأثیرگذار بوده است، تحولات صنعت نفت و پتروشیمی ایران پس از پیروزی انقلاب اسلامی با پیش از آن قابل مقایسه نیست، ایران در این صنعت جهش قابل توجه‌ای داشته است. در چند سال گذشته همچنین امسال، چند طرح پتروشیمی در کشور به بهره‌برداری رسید و این در حالی انجام شد که تحریم‌ها نیز بر کشور سایه افکنده است. کشور به سمت اهداف خود در تولید نفت و پتروشیمی حرکت می‌کند و با تلاش و همت به هدفش در افزایش تولید محصولات نیز می‌رسد، کما اینکه ارزآورترین صنعت کشور هم‌اکنون صنعت پتروشیمی قلمداد می‌شود. این موارد نشان می‌دهد هرچند تحریم هزینه‌هایی به کشور تحمیل می‌کند، اما قطار توسعه به‌ویژه توسعه صنعت پتروشیمی را متوقف نمی‌کند. جهش‌های صنعت پتروشیمی باید ادامه یابد، زیرا این صنعت به‌عنوان صنعت ارزش‌آفرین در زنجیره تولید نفت و گاز، نقش مهمی در توسعه اقتصادی ایفا می‌کند.

خبر

عرضه اولیه سهام «بوعلی» پیش از رسیدن زمستان

مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری مدیران اقتصاد از پایان همه مراحل مربوط به درج و پذیرش پتروشیمی بوعلی سینا در بورس خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد عشقی‌نژاد درباره آخرین وضع عرضه اولیه سهام پتروشیمی بوعلی‌سینا با نماد «بوعلی» به بازار سرمایه گفت: تمامی مراحل درج و پذیرش پتروشیمی بوعلی‌سینا به اتمام رسیده است و این شرکت در صف عرضه اولیه بورس تهران است. وی افزود: پیش‌بینی می‌شود سهام «بوعلی» پیش از رسیدن زمستان عرضه اولیه شود. مدیرعامل مدیران اقتصاد درباره وضع عرضه اولیه سهام پتروشیمی ارونند از شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس هم اظهار کرد: ارونند هم در حال طی مراحل پذیرش است و در فاصله کوتاهی از ورود پتروشیمی بوعلی‌سینا به بازار سرمایه، سهامش عرضه اولیه می‌شود.

توضیحات هلدینگ خلیج فارس درباره افزایش سرمایه پتروشیمی گچساران



روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پی افزایش سرمایه شرکت پتروشیمی گچساران و عدم افزایش سرمایه چند شرکت سهامدار پتروشیمی گچساران که در ماه‌های اخیر دستمایه فضا سازی رسانه‌ای عده‌ای علیه هلدینگ خلیج فارس شده است، نکاتی مهم را در رابطه با فرآیند قانونی افزایش سرمایه در راستای اطلاع‌رسانی به افکار عمومی و همچنین اطمینان بخشی به سهامداران برای دفاعی که از حقوق آنها شد، منتشر کرد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیش از ۵۰ میلیون سهامدار، نقشی بیش از ۴۰ درصدی در تولید و صادرات محصولات پتروشیمی ایران را به‌عهده دارد و در رده‌بندی‌های جهانی نیز بین ۴۰ شرکت برتر شیمیایی جهان قرار دارد. این شرکت که با تکمیل طرح‌های بزرگی چون پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، پتروشیمی ایلام و پتروشیمی لردگان نقشی مهم در جهش دوم صنعت پتروشیمی ایفا می‌کند، سهامدار طرح‌های توسعه‌ای مهم دیگری همچون پتروشیمی گچساران است و با افزایش سرمایه اخیر انجام‌شده به سهامدار عمده این شرکت شده تبدیل شده است.

اما توضیحاتی درباره افزایش سرمایه صورت‌گرفته در پتروشیمی گچساران ضروری به نظر می‌رسد:

۱- هلدینگ خلیج فارس به‌رغم سهم ۱۰۶۵ درصدی در پتروشیمی گچساران تا پیش از افزایش سرمایه اخیر، بیش از ۴ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان در این پروژه هزینه کرده و رسیدن این پروژه به پیشرفت ۷۴ درصدی تا حد زیادی مرهون همین منابع تزریق شده از سوی هلدینگ خلیج فارس، فراتر از تعهدات خود به این پروژه است، همین

اقدام سبب شده این هزینه‌ها به‌عنوان مطالبات وصول نشده در صورت‌های مالی فارس، مورد سوال حساب‌رسان قرار گیرد، مشارکت حداکثری فارس در این افزایش سرمایه و روشن شدن وضع مطالبات فارس از گچساران و برخی سهامدارانش در همین راستا بوده است. ۲- افزایش سرمایه از طریق سلب حق تقدم، اصرار و پیشنهاد هلدینگ خلیج فارس برای افزایش سرمایه سه شرکت پتروشیمی دهدشت، کازرون و ممسنی به‌عنوان سهامداران شرکت سهامی خاص گچساران به سازمان بورس بود. این پیشنهاد به رغم جلسات متعدد و قول‌های مساعدی نظیر طرح در هیئت مدیره سازمان بورس برای صدور مجوز به مرحله عملیاتی نرسید. دلیل این پیشنهاد فارس، هزینه شدن منابع افزایش سرمایه این شرکت‌ها برای تکمیل این پروژه‌ها و به‌خصوص پتروشیمی گچساران و نه هزینه شدن آن

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیش از ۵۰ میلیون سهامدار، نقشی بیش از ۴۰ درصدی در تولید و صادرات محصولات پتروشیمی ایران را به‌عهده دارد و در رده‌بندی‌های جهانی نیز بین ۴۰ شرکت برتر شیمیایی جهان قرار دارد

بابت خرید حق تقدم استفاده نشده بود. ۳- هلدینگ خلیج فارس، همچنین آمادگی خود را به سازمان بورس برای عدم شرکت خود و شرکت‌های زیرمجموعه‌اش در این افزایش سرمایه‌ها با هدف مشارکت همه مردم ایران در این افزایش سرمایه که موجب کاهش سهام هلدینگ خلیج فارس در این شرکت‌ها می‌شد، اعلام کرد. تصمیمی

که می‌توانست به نفع چند هزار نفر از سهامدار فعلی این سه شرکت تمام شود و شیرینی تکمیل و راه‌اندازی پتروشیمی گچساران را نصیب تعداد بیشتری از ایرانی‌ها کند.

۴- افزایش سرمایه صورت‌گرفته در شرکت سهامی خاص پتروشیمی گچساران، طبق مصوبه مجمع عمومی این شرکت مبنی بر افزایش سرمایه این شرکت به ۵۲۰۰ میلیارد تومان، مطابق مواد قانون تجارت انجام شده و تنها در این مرحله از ۴۹۰ میلیارد تومان به هزار میلیارد تومان افزایش یافته و مرحله دوم و اصلی افزایش سرمایه ۴۲۰۰ میلیارد تومانی آن در دستور کار است و سهامدار عمده کنونی گچساران، همچنان تءکید بر پیشنهاد افزایش سرمایه از طریق سلب حق تقدم از سهامداران فعلی و با شرط نبود متعهد پذیره‌نویس و امکان مشارکت احاد ملت در تأمین مالی و مشارکت در احداث

علیرضا صدیقی‌زاده، مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون در آیین رونمایی از دو محصول جدید شرکت پتروشیمی کارون؛

سبد تولید پتروشیمی کارون با رونمایی از ۲ محصول متنوع تر شد



با اشاره به اینکه پتروشیمی کارون ظرفیت تولید سالانه ۲ هزار تن KMT_۱۰ را دارد و مهم‌ترین کاربرد این محصول در تولید

سرمایه‌گذاری و ساخت پلی‌ال سبب می‌شود صنعت پلی‌یورتان کشور آینده روشنی داشته باشد

فوم‌های سرد قالبی با انعطاف‌پذیری بالا به‌منظور استفاده در صنایع خودروسازی و مبلان اداره و خانگی است، افزود: ظرفیت تولید MTDA در این شرکت یک هزار تن است که این محصول برای رفع نیاز تولیدکنندگان میان‌دستی و پایین‌دستی صنعت رنگ، رزین و پلی‌یورتان تولید می‌شود. صدیقی‌زاده با بیان اینکه استفاده از محصول KMT_۱۰ در مبلان سبب می‌شود که به مرور زمان انعطاف‌پذیری صندلی خودروها و مبلان از بین نرود و

و غرب آسیا است، اظهار کرد: دو گرید جدید MTDA و KMT_۱۰ به‌منظور متنوع‌سازی سبد تولید، تأمین نیاز صنایع تکمیلی، تکمیل زنجیره ارزش و افزایش تاب‌آوری در شرایط تحریم از سوی این شرکت عرضه شدند. وی ادامه داد: عرضه تجاری دو گرید جدید MTDA و KMT_۱۰ افزون بر بی‌نیازی کشور از واردات و صرفه‌جویی ارزی، نیاز فعالان صنایع تکمیلی پتروشیمی در داخل کشور را تأمین می‌کند. مدیرعامل پتروشیمی کارون

پتروشیمی کارون با هدف تنوع‌بخشی سبد تولید، تأمین نیاز صنایع تکمیلی و زنجیره ارزش از دو محصول جدید و پرکاربرد رونمایی کرد.

علیرضا صدیقی‌زاده، مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون در آیین رونمایی از دو محصول جدید شرکت پتروشیمی کارون با اشاره به اینکه این مجتمع نخستین تولیدکننده ایزوسیانات‌ها، مشتمل بر TDI و MDI و تکمیل‌کننده زنجیره ارزش پلی‌یورتان‌ها در خاورمیانه

عرضه تجاری دو گرید جدید MTDA و KMT_۱۰ افزون بر بی‌نیازی کشور از واردات و صرفه‌جویی ارزی، نیاز فعالان صنایع تکمیلی پتروشیمی در داخل کشور را تأمین می‌کند

تولید صندلی خودرو با این محصول نیاز به کوره و تجهیزات خاصی ندارد، گفت: محصول MTDA نیز پایه اصلی صنعت رنگ است و استفاده این محصول از سوی شرکت‌های داخلی رضایت آنها را به‌طور کامل جلب کرده است. وی با اشاره به اینکه توسعه صنعت پلی‌یورتان نیازمند ساخت واحد پلی‌ال است، تصریح کرد: سرمایه‌گذاری و ساخت پلی‌ال سبب می‌شود صنعت پلی‌یورتان کشور آینده روشنی داشته باشد. مدیرعامل پتروشیمی کارون با اشاره به اینکه کرونا مشکلات فراوانی برای بخش تولید به‌وجود می‌آورد، اظهار کرد: پتروشیمی کارون از ابتدای امسال تاکنون با وجود مشکلات شرایط کرونایی، ۴۰ درصد افزایش تولید نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ داشته است.

■ **پس از پذیرش قطعه‌نامه و پایان جنگ تحمیلی، در سفری که مرحوم آیت‌الله‌هاشمی رفسنجانی به‌عنوان جانشین فرمانده کل قوا به اتفاق وزیر نفت و جمعی از مدیران ارشد نفتی و نظامی به منطقه داشتند، در بازدید از پالایشگاه آبادان به صراحت دستور دادند این پالایشگاه ۶ ماهه بازسازی و وارد چرخه تولید شود که در این ارتباط یکی از مجله‌های معروف بین‌المللی با تیتَر «ادعای جسورانه‌هاشمی» در کنار تصویر مرحوم هاشمی رفسنجانی انجام چنین کاری در مدت ۶ماه را غیرممکن دانست، اما بازسازی پالایشگاه آبادان از آثار جنگ تحمیلی وازسرگیری تولیدش کمتر از ۶ماه پایان یافت و غیرممکن‌ها به ممکن تبدیل شد. امروز نیز تاریخ تکرار و غیرممکن‌ها هم ممکن نشده‌است و در شرایط تحریر و جنگ اقتصادی، در تولید فرآورده‌های مورد نیاز کشور خودکفا و تبدیل به صادرکننده بنزین شده‌ایم، اما کسانی که بی‌چشمداشت در عرصه صنعت فعالیت می‌کنند، موردبی‌اعتمادی و نقدهای سیاست‌زده و غیرمنصفانه نه بیگانگان، که هموطنانی قرار می‌گیرند که خود در شرایطی بسیار هموار، پروژه‌هایی همچون ستاره خلیج‌فارس را هشت سال معطل نگه داشتند.**

احمد ادیب، در مدت هشت سال دفاع مقدس به‌عنوان یکی از فرماندهان و مسئولان نظامی در سپاه پاسداران انقلاب اسلامی مشغول به کار بوده است. وی بعدها به صنعت نفت می‌پیوندد و در فاصله سال‌های ۹۳ تا ۹۶مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس بوده است. در گفت‌وگو با وی بازخوانی روایی داشته‌ایم از آنچه بر پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس گذشت تا آن زمان که با تولید نزدیک ۵۰ درصد بنزین کل کشور، در تولید این فرآورده خودکفا و صادرکننده بنزین شدیم. ادیب به‌دلیل سال‌ها تجربه کاری در مسئولیت‌های نظامی و صنعتی گفته‌های ارزشمندی درباره حقایق آنچه در این پالایشگاه گذشته است، وضع پالایشگاه‌های کشور و تولید فرآورده آن گذشته‌های دور در زمان جنگ تاکنون دارد که خواندن از نه‌تنها خالی از لطف نیست، بلکه قطعات گمشده ادعای ساخت ستاره در دولت‌های گذشته را در آن می‌توان پیدا کرد.

■ **شما در فاصله سال‌های ۹۳ تا ۹۶ به‌عنوان مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس فعالیت می‌کردید، یعنی درست زمانی که اوج شکوفایی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس بود وفازهای سه‌گانه پالایشگاهی یکی پس از دیگری تکمیل و به تولید و بهره‌برداری رسید. پیشینه حضور شما در صنعت نفت به چه سالی بازمی‌گردد؟**

همکاری‌های اولیه من با صنعت نفت به سال‌های ۶۰ تا ۶۲ می‌رسد؛ زمانی که به ضرورت باید چند خط اوله در مناطق نفتی اجرا می‌شد و اگرچه این پروژه‌ها نظامی بود، اما همکاران صنعت نفت آن را اجرا می‌کردند و از همان زمان من به‌طور رسمی با صنعت نفت و دوستان نفتی آشنا شدم و کارهای مشترکی انجام دادیم. در آن زمان به‌عنوان معاون وزیر سپاه و عضو شورای عالی همکاری می‌کردم. در سال ۶۰ پیش از عملیات شکست حصر آبادان، به اتفاق شهید کاندلوز از پالایشگاه آبادان بازدیدی داشتیم و از نزدیک آسیب‌های وارد شده به پالایشگاه و همه بخش‌های کارگاهی را که تخریب شده و ملو از آثار گلوله‌ها و بمب‌های عمل نکرده بود، از مشاهدہ دیدم و چند ماه بعد هم به اتفاق شهید باقری به پالایشگاه سر زدیم که هر دو بزرگوار از حجم آسیب‌ها و توقف فعالیت پالایشگاه بسیار متأثر شدند و اینها سبب شد ما نسبت به نفت که رگ حیات کشور بود، حساس‌تر شویم، به‌ویژه درباره پالایشگاه آبادان که نخستین و قدیمی‌ترین و از مهم‌ترین پالایشگاه‌های ما بود.آن زمان ارتباطات نزدیکی هم با وزیر نفت داشتیم و نیروهای متخصص نفتی را برای گذراندن دوره خدمت از طریق صنایع دفاع به نفت مأمور می‌کردیم که بعدها بیشتر این مدیران، افراد بزرگی شدند. این همکاری نزدیک ما، میان صنعت نفت و وزارت دفاع و سپاه از سال ۶۰ آغاز شد. پس از پذیرفتن قطعه‌نامه و اعلام آتش‌بس، مرحوم هاشمی رفسنجانی، به‌عنوان جانشین فرمانده کل قوا، به منطقه آبادان سفر کردند که مهم‌ترین بخش از سخنرانی ایشان این بود که ما باید این پالایشگاه را ۶ ماهه بازسازی و راه‌اندازی کنیم و همان زمان یکی از مجله‌های تخصصی نفتی مطرح بین‌المللی عکس مرحوم هاشمی را با تیتَر «ادعای جسورانه هاشمی ... غیرممکن!» روی جلد خود منتشر کرد؛ ادعایی که البته بعدها به حقیقت پیوست.

هم‌زمان با این بازدیدها آقای مهندس صالحی‌فروز که از همکاران و دوستان قدیمی و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی بود، با من تماس گرفت و گفتند که ما برای بازسازی پالایشگاه خیلی مشکل داریم و کارشناسان نظامی برای پاکسازی پالایشگاه حداقل سه ماه زمان خواسته‌اند، اما آقای محسن رضایی، فرمانده وقت کل سپاه، شما را برای کمک در این امر معرفی کرده‌اند و این چنین شد که ۱۲ نفر از دوستان تخریب‌چی لشکر ۲۷ محمد رسول‌الله تهران و نفراتی از دیگر شهرها را به پالایشگاه آبادان اعزام و ظرف ۱۵ روز معادل ۱۰ کمپرسی وولو، مواد منفجره عمل نکرده از سطح پالایشگاه جمع‌آوری کردند که بعدها این مواد منفجره در بیابان‌های حوالی اندیشمشک و شوش از بین برده شد و این در حالی بود که بیشتر این عزیزان از یک ناحیه قطع عضو بودند و برای پاکسازی پالایشگاه ابتدا شهدادتین خواندند.حجم مواد منفجره بسیار زیاد بود و بسیاری از این مواد در قسمت انتهایی مخازن

سوخته شده و بین موادی که در اثر گرما مثل قیر سفت شده بود، مانده بودند، کار بسیار سخت و سنگینی بود که حساسیت بالایی داشت، اما سرانجام با توکل به خدا و تلاش این عزیزان در مدت کوتاهی انجام شد، به‌طوری که ابتدا مدیر وقت پالایشگاه باور نمی‌کرد و البته هیچ کجا هم نامی از این عزیزان و اقدام شجاعانه آنها برده نشد.آن زمان آقای احمدیان مدیرعامل پالایشگاه تهران بود و تعداد دیگری از مدیران وقت نفت از جمله آقایان مهندس ابراهیمی و آقای کسایی‌زاده از پالایشگاه اصفهان، همچنین آقای کاظمی، مدیرعامل پیشین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و دوستان دیگر پالایشگاه‌های کشور بسیج شدند و یکی از بزرگ‌ترین اتفاقی‌های تاریخ انقلاب را که همین بازسازی پالایشگاه آبادان بود، رقم زدند که البته بسیار کم دربارہ آن صحبت شده است.بازسازی پالایشگاه آبادان در حقیقت هنری صنعتی در منطقه نظامی بود و تنها با قدرت عشق و علاقه این کار ناممکن، ممکن شد، فعالیت در آنجا مشابه فعالیت در خط مقدم بود. به حق کار بسیار عظیمی انجام شد، آن هم در مدت کمتر از ۶ ماه، کاری که بی‌گمان هیچ کشوری قادر نبود این کار را ظرف مدت ۶ ماه به سرانجام برساند و سرانجام مشعل پالایشگاه آبادان در ۲۲ بهمن سال ۶۷ روشن شد و پالایشگاه در روز ۱۲ فروردین سال ۶۸ توسط مقام معظم رهبری (که در آن زمان رئیس‌جمهوری بودند) با افتخار افتتاح شد و ایشان از بازسازی پالیشگاه در این مدت کوتاه به‌عنوان یک معجزه یاد کردند.واقعیت این است که بچه‌های نفت در زمان جنگ کارهای بسیاری عظیمی کردند که کمتر به آنها پرداخته می‌شود، اما به همت ایرانی همه این غیرممکن‌ها ممکن شد. خوب به خاطر دارم که پالایشگاه اصفهان را بمباران کرده بودند و آقای میرقادری (که در سال‌های اخیر مدیرعامل پالایشگاه آبادان بودند) آن جا در حال بازسازی بودند که دوباره بمباران شد، اما نگذاشتند تولید پالایشگاه متوقف شود، آن هم در شرایطی که دشمن قصد داشت با بمباران زنجیره‌ای پالایشگاه‌ها، جریان تولید سوخت در پالایشگاه‌های کشور را متوقف کند.یکی دیگر از این افتخارهای صنعت نفت، حفظ و نگهداری خارک است که با وجود بمباران‌های فراوان هیچ‌گاه صادرات نفت تعطیل نشد و صادرات این کالای راهبردی در سخت‌ترین شرایط ادامه داشت و همه اینها به همت و غیرت کارکنان صنعت نفت بود که از جان و زندگیشان گذشتند. وقتی ما رشادات‌های خلبان‌ها را در فیلم اچ ۳ می‌بینیم، واقعیت‌ها بیشتر نمایان می‌شود. امروزه تحولات نظامی مهم ما در مدت جنگ تحمیلی در دانشگاه‌های نظامی کشورهای دیگر تدریس می‌شود. این که زرمندگان عبور ما چگونه خرمنشهر را آزاد کردند یا عملیات حمله به پایگاه الولید در مرز کشور اردن در دانشگاه‌های هوایی جهان تدریس می‌شود و شاید به این افتخارات توجه نشد. در این عملیات ما از حریم هوایی سه کشور متخاصم گذشیم و عملیات هوایی انجام دادیم. شوخی نیست که شما با تعدادی هواپیمای جنگی از آسمان سه کشور عبور کنید تا به هدف خود برسید و باید بگویم عملیات بازسازی پالایشگاه آبادان در بخش صنعت به اندازه بمباران پایگاه الولید اهمیت داشت.پس از پایان جنگ تحمیلی من از فرمانده سپاه درخواست کردم که اجازه دهند به حوزه صنعت بازگردم که ابتدا قرار بود مسئولیت پروژه ایران – ژاپن را عهده‌دار شوم، اما هم‌زمان در نشستی خدمت مرحوم هاشمی رفسنجانی بودیم و درباره پالایشگاه قطران – که در شمال پروژه دوبا‌هن اصفهان قرار دارد – صحبت شد که این پالایشگاه از سال‌ها پیش از انقلاب مانده و معضلی شده و مسائل زیست‌محیطی زیادی ایجاد کرده است و از آنجا که من پیش از انقلاب با ذوب آهن همکاری داشتم و از وضع پالایشگاه قطران مطلع بودم، مقرر شد به جای پروژه ایران – ژاپن، مسئولیت اجرای پالایشگاه زغال‌سنگ قطران را عهده‌دار شوم که با عنایت الهی با همکاری تعدادی از همکاران نفتی از شرکت‌های مختلف نفتی، پالایشگاه بسیار باکیفیتی ساخته شد که بنا بر گزارش جمعی از صاحب‌نظران صنعتی و نفتی در خاورمیانه نمونه است.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

با توجه به تجربه مدیریتی شما در فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی، نحوه پیشرفت این طرح و فعالیت شما در دوره پیشین وزارت آقای زنگنه چگونه بود؟

تکمیل عملیات اجرایی پالایشگاه قطران، هم‌زمان شد با فعال شدن میدان گازی پارس جنوبی که پس از بازگشت آقای مهندس صالحی‌فروز از کانادا (که در آن موقع نماینده شرکت نفت در کبک کانادا بود) ابتدا به‌عنوان مشاور و سپس مجری طرح در فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی همکاری داشتم که به لطف الهی با وقت‌گذاری بسیار ویژه شخص آقای مهندس زنگنه (که سبب افزایش روحیه ما می‌شد و هر زمانی از شبانه‌روز نیز لازم می‌شد، در تماس بودیم) مهم‌ترین مشکلات پروژه با حضور ایشان حل می‌شد و پس از طرح تولید زود هنگام پروژه و مطرح شدن آن در نشست هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران با حضور جناب آقای مهندس زنگنه، این طرح خوشبختانه تصویب و سبب شد پروژه‌ای که سه ماه از برنامه عقب بود، زودتر از زمان موردنظر به بهره‌برداری برسد و همین تولید زود هنگام، تحول خوبی در پروژه ایجاد کرد و حدود ۸۰۰ میلیون دلار میعانات گازی فروخته شد.

در اواخر بهمن ۸۲ در نشستیی که خدمت آقای زنگنه بودم، به ایشان گفتم تا ۴۸ ساعت آینده مجبور خواهیم شد فعالیت تعدادی از چاه‌ها را متوقف کنیم که ایشان بسیار برآشفته شدند و گفتند برای چه؟ توضیح داده شد مخازن میعانات گازی به‌طور کامل در حال پر شدن است و دیگر نمی‌توانیم آن را نگهداری کنیم. جناب وزیر در همان لحظه با آقای غنیمی‌فرد، مدیر امور بین‌الملل وقت تماس گرفتند که خیلی سریع مخازن را بارگیری و تخلیه کنید، به‌طوری که یک ساعت هم چاه‌ها نباید بسته باشد، سپس با دو سه نفر از مدیران دیگر هم تماس گرفتند که من متوجه نشدم چه کسانی بودند و همان‌جا بود که بنده شنیدم (احتمالا به مدیر برنامه‌ریزی وقت) گفتند ساخت پالایشگاه تسریع شود و تأکید کردند راه برون‌رفت از این مسئله، ساخت پالایشگاه برای پالایش میعانات گازی است؛ با این حال متأسفانه امروز افرادی از روی بی‌اطلاعی می‌گویند ایشان مخالف پالایشگاه‌سازی بوده، اما توضیح نمی‌دهند چه پالایشگاهی، در حالی که ایشان بر تسریع ساخت پالایشگاه میعانات گازی از سال ۸۳ تأکید بسیار داشته‌اند.

■ **دلایل این مخالفت چه بود؟ ساخت پالایشگاه میعانات گازی به‌صرفه‌تر است یا نفت خام؟**

ساخت پالایشگاه نفت بسته به مقدار ظرفیت آنها، حدود چند میلیارد یورو هزینه دارد. این در شرایطی است که پالایشگاه‌های میعانات گازی با هزینه بسیار کمتر ساخته می‌شود و بازدهی اقتصادی و محیط زیستی بیشتری خواهد داشت. در همین ارتباط، اینکه گفته‌اند آقای زنگنه با ساخت پالایشگاه مخالف بوده‌اند، در همین نکته است، زیرا این تصمیم مدیرانسه و عاقلانه‌ای بوده، زیرا اگر در کشور به هر دلیلی نخواهیم یا نتوانیم نفت صادر کنیم، تنها درآمد کمتر می‌شود، اما اگر میعانات صادر نکنیم، مجبور می‌شویم فعالیت تعدادی از چاه‌های گازی را متوقف کنیم که این موضوع با توجه به وابسته بودن به شبکه گاز خانگی و سامانه‌های گرمایشی و کارخانجات به گاز، غیرممکن است و ما نمی‌توانیم گاز را قطع کنیم، بنابراین باید گاز تولید

کنیم و گاز هم همراه با میعانات گازی است که بهترین راه آن ساخت پالایشگاه و پالایش این ماده ارزشمند است، بنابراین ما باید گاز تولید کنیم، در حالی که نفت این‌گونه نیست.

نکته دوم اینکه هزینه ساخت یک پالایشگاه نفتی از یک پالایشگاه میعانات گازی مشابه، خیلی بیشتر است و اگر ما بتوانیم از میعانات گازی که مقدار بسیار زیادی از آن تبدیل به بنزین می‌شود، استفاده کنیم، چرا باید به سمت ساخت پالایشگاه نفتی برویم، ضمن اینکه کشور باید در آینده نزدیک به سمت سوخت‌های پاک برود. این در حالی است که در پالایشگاه‌های نفتی مقدار زیادی مازوت تولید می‌شود. شما اکنون ببینید پالایشگاه آناهیتا سال‌هاست می‌خواهد ساخته شود، اما به‌دلیل مشکل تأمین بودجه همچنان معطل و بلا تکلیف مانده است. وزارت نفت هم طبق قانون دیگر متولی پالایشگاه‌سازی نیست، با این حال مهندس زنگنه برای پیشبرد این پروژه خیلی همکاری کرده‌اند و حتی برای خوراک این پالایشگاه تخفیف در نظر گرفتند و قرار شد ۱۰ درصد ارزان‌تر تحویل شود، اما باز هم سهامداران تاکنون نتوانسته‌اند هزینه ساخت پالایشگاه را تأمین کنند.

■ **شما به فاز ۴ و ۵ پارس جنوبی و وضع پیشرفت این پروژه اشاره کردید، ایده اولیه ساخت پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس، از کجا شکل گرفت و چگونه و در چه برهه زمانی عملیاتی شد؟**

سال ۸۳ در نشستیی خدمت آقای زنگنه بودم و به

ایشان گفتم تا ۴۸ ساعت آینده مجبور خواهیم شد فعالیت

تعدادی از چاه‌ها را به دلیل پرشدن مخازن متوقف کنیم و

بازخوانی روایی تولید بنزین در پ

جسورانه و



دیگر نمی‌توانیم میعانات نگهداری کنیم. وزیر در همان

لحظه با دو سه نفر از مدیران تماس گرفتند و گفتند باید

ساخت پالایشگاه تسریع شود و تأکید کردند راه برون‌رفت

از این مسئله، ساخت پالایشگاه برای پالایش میعانات گازی

است؛ با این حال متأسفانه امروز افرادی می‌گویند ایشان

مخالف پالایشگاه‌سازی بوده، اما توضیح نمی‌دهند چه

پالایشگاهی؟!بله فاز ۴ و ۵ سه ماه زودتر از موعد به تولید

رسید و توسط آقای خاتمی، رئیس‌جمهوری وقت در ۲۷

فروردین سال ۸۴ افتتاح شد، این در حالی بود که ما از آذرماه

با مقدار کم تولید را آغاز کرده بودیم که خوشبختانه به مرور

به ظرفیت اسمی رسید و تولید میعانات گازی در این فازها

رکورد روزانه ۹۰ هزار بشکه را ثبت کرد و برای نخستین بار

بحث ساخت یک پالایشگاه میعانات گازی از همان زمان

مطرح شد و مدیران و مسئولان ذی‌ربط تصمیم گرفتند با

توجه به نیاز کشور به فرآورده در این زمینه سرمایه‌گذاری

انجام شود، بنابراین اقدام‌های اولیه ساخت پالایشگاه ستاره

خلیج‌فارس در همان زمان وزارت آقای زنگنه مطرح و در

سال ۱۳۸۳ مطالعات امکان‌سنجی و طراحی اولیه توسط

شرکت ایرانی طراحی و ساختمان نفت (ODCC) و شرکت

هندی EIL آغاز شد و متعاقب آن شرکت نفت ستاره

خلیج‌فارس در دی‌ماه ۸۵ با امضای قراردادی بین شرکت

ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با سهم ۴۰

درصد و SPS اندونزی با سهم ۵۰٫۱ درصد و صندوق

بازنشتی کارکنان صنعت نفت با ۹٫۹۹ درصد به‌طور

رسمی ثبت شد. در اردیبهشت ۸۶ مشارکتی با عنوان گلدن

گروپ از آلمان، اسنم پروجتی از ایتالیا و شرکت‌های ایرانی



افتتاح فاز سوم پالایشگاه ستاره



بازدید آیت الله هاشمی رفسنجانی از پالایشگاه آبادان در سال ۶۷

الایشگاهی که ۸ سال نیمه کاره ماند

غیر ممکن!



تهران جنوب و بینا به‌صورت یک کنسرسیوم ای‌پی‌سی آغاز به‌کار کرد، اما با توجه به مسائل جهانی و فشارها پس از چند ماه این شرکت‌های خارجی کار را رها کردند و شرایط نامناسب شد و به اجبار شرکت تهران جنوب و بینا با سهام ۴۰/۶۰ به‌صورت ای‌پی‌سی کار را آغاز کردند تا اینکه در بهمن ۱۳۸۹ قرارداد سازندگی خاتم‌الانبیا از طریق شرکت فرادست انرژی فلات به‌عنوان رهبر با ۹۰ درصد سهام و شرکت تهران جنوب با ۶ درصد و شرکت بینا با سهم ۴ درصد سهم کار خود را ادامه دادند و با پیشرفت فیزیکی ۳۸ درصد و معادل یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون یورو پروژه را تحویل دادند.

■ **پیشرفت فیزیکی پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دولت‌های نهم و دهم چه مقدار بود و در چه شرایطی به دولت یازدهم تحویل شد**

بر اساس بررسی و بازدیدهای میدانی و مدارک موجود در واحد کنترل پروژه شرکت، همه عملیات اجرا شده تا پایان شهریور ۹۲ در پالایشگاه شامل احداث مخازن و ساختمان‌های صنعتی و پایپک و... حدود ۵۸ درصد در کل پروژه شامل سه قسمت پالایشگاه، آبگیر و خط لوله انتقال میعانات از عسلویه به بندرعباس معادل ۶۳.۷ درصد بوده است که طبق بررسی‌های انجام شده بیشترین پیشرفت در بخش آبگیر و خط لوله بوده است.اجرای چنین پروژه‌ای به‌عنوان یک مگاپروژه با حجم سنگین و در آن سطح، به مدیریتی متمرکز و هماهنگ بودن سهامداران نیاز داشت که بر اساس گزارش‌هایی که مدیران پیشین ارائه کردند، اختلاف‌نظرها، ناهماهنگی میان مدیران و



تاره خلیج فارس در بهمن ۹۷

■ **روند پیشرفت پروژه در دولت یازدهم چه گونه بود و چه اتفاق‌هایی در این دولت بر این پروژه گذشت؟**

هفتم اردیبهشت سال ۹۳ نشست خدمت آقای زنگنه برگزار شد که در آن نشست ایشان صحبت‌های مهمی را مطرح کردند و من شاهد بودم که چقدر این پروژه برای وزیر اهمیت داشت. مهم‌ترین مسئله این بود که ایشان تأکید می‌کردند «اینکه همه می‌گویند پول نیست تا این پروژه اجرایی شود، به‌هیچ وجه مشکل اصلی نیست و تعهد و دلسوزی و کاردانی لازم است و مسئله پول حل خواهد شد، چرا باید با این همه منابع، بنزین به کشور وارد کنیم؟ ما در صادرات میعانات گازی مشکل داریم، این پالایشگاه را هم داریم، بنزین هم نیاز داریم و بار سنگین این کمبود بنزین ناخودآگاه بر دوش مردم است» و تأکید کرد که «شما مطمئن باشید همه عوامل اجرایی مملکت همکاری خواهند کرد و پول هم جور خواهد شد، دولت کمک خواهد کرد، بانک‌ها کمک خواهند کرد، نگران نباشید و آنجا را سازماندهی کنید و افراد دلسوز و کاردان را بر مسند کار بگذارید و پیمانکار قوی بالای سر پروژه باشد و...».

ایشان سرانجام به من گفتند فعالیت در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس با توجه به مشکلات عدیده و کلاف‌های سردرگمی که برای این پروژه به‌وجود آمده است، کم از میدان جهاد نیست و شما اگر در جنگ به شهادت نرسیدی، آنجا به‌طور حتم شهید خواهی شد (کنایه از اجر بالای این کار)؛ اما خود را آماده کن و به خاطر خدا وارد این میدان شو. این در شرایطی بود که پالایشگاه چند مدیر عوض کرده بود، همه مسئولان مملکتی و استانی راجع به آن اظهارنظر می‌کردند، شرایط عجیب و حاشیه‌های زیادی بر آن گذشته بود؛ همه دخالت می‌کردند و نفت فقط مسئولیت جوابگویی داشت و به هیچ‌وجه قصد نداشتم این مسئولیت را قبول کنم. بلافاصله یاد سال ۸۳ افتادم که ایشان در نشستی گفتند راه برون‌رفت از این وضع این است که ما زودتر پالایشگاه بسازیم، این بود که سرانجام زمانی که دیدم وزیر این‌چنین علاقه‌مندانه، مسئولانه و دلسوزانه به من توصیه کردند که هر کاری داری زمین بگذار و برو، آن دلسوزی و غیرت و حمیت فردی ایشان من را تحت تأثیر قرار داد و نتوانستم نه بگویم و رفتم.در ملاقات با یکی از مقام‌های عالیرتبه دولت نهم دلایل عدم پیشرفت پروژه را جویا شدم که نظر ایشان این بود که به‌دلیل حفظ آمار صادرات میعانات غیرنفتی، به پروژه توجه لازم نشده است. یعنی متأسفانه آن‌طور که لازم بوده کسی احساس مسئولیت نمی‌کرده است و طرح این واقعیات قابل‌توجه کسانی است که بدون تقوا درباره پروژه‌ها اظهارنظر می‌کنند.قرارگاه خاتم‌الانبیا(ص) از طریق شرکت فرادست انرژی فلات در بندرعباس فعال بود، من هم با فرمانده قرارگاه دوستی نزدیک داشتیم و چنین شد که مشکلات شرکت مجری را به فرمانده قرارگاه به‌عنوان یک دوست طرح کردم و گفتم شرایط چنین و چنان است و انصافاً سردار عالی‌قدری در آن زمان اظهار محبت کرد و من آقای دوستی را به‌عنوان مسئول پروژه معرفی کردم و قرارگاه سبب افتخار شد و در همه این مدت از همان روز نشست با وزیر تا بهره‌برداری از فاز یک، آقای مهندس زنگنه با همه توان برای این پروژه وقت می‌گذاشتند و حتی با

وجود تعدد کارهای دیگر، یک بار هم با درخواست‌های ما برای حضور ایشان در محل و رفع مشکلات پروژه مخالفت نکردند و شخص ایشان برای رفع موانع پروژه، نشست‌های متعددی با رئیس کل بانک مرکزی، صندوق توسعه ملی و بانک ملت برگزار می‌کردند و همین حمایت‌ها و پیگیری‌های فوق‌العاده و وقت‌گذاری‌های شخصی ایشان و هماهنگی‌های خوبی که با قرارگاه برقرار شده بود، سبب شد پروژه حرکت کند، به‌طوری که ما به لطف الهی در مردادماه سال ۹۵ در عین ناباوری همگان، واحد تقطیر را راه‌اندازی کردیم.به یاد دارم وقتی این خبر به آقای زنگنه رسید، با توجه به اینکه پیش‌تر عده‌ای گفته بودند نباید این واحد راه‌اندازی شود و پالایشگاه منفجر می‌شود و... به نحوی که ایشان ابتدا ناراحت شدند که چرا چنین کردید؟ اما وقتی آقای جهانگیری آمد و واحد تقطیر را به‌طور رسمی افتتاح شد و ایشان در مراسم افتتاح گفت من در بازدیدهای پیشین اینجا را یک ویرانه می‌دیدم، اما خوشبختانه امروز با تولید گازوئیل و نفتا مقدمات تولید بنزین فراهم شده است، بنابراین بدون حب و بغض خاص به جرأت می‌گویم اگر وقت‌گذاری و دلسوزی‌های واقعی شخص ایشان نبود، این کار این‌گونه پیشرفت نمی‌کرد و من بارها به ایشان گفتم در حقیقت شما مجری این پروژه بودید، زیرا ایشان دقیقاً می‌دانستند چه می‌کنند و مسیر برایشان شفاف بود و می‌دانستند که اگر به بنزین نرسیم، در سال‌های آینده چه لطمه بزرگی به کشور وارد خواهد شد! در حالی که آن روز شاید کمتر کسی می‌توانست تصور کند مصرف بنزین ما در داخل کشور تا یکی دو سال بعد به روزانه ۱۰۰ میلیون لیتر برسد و اگر این پروژه به سرانجام نمی‌رسید، چطور می‌توانستیم این حجم از مصرف روزانه را تأمین کنیم؟ آن هم در شرایطی که بنزین در کشور ما یک کالای راهبردی محسوب می‌شود و ما مجبور می‌شدیم دست به سوی کشورهای دیگر دراز کنیم، اما افتتاح این پروژه نه‌تنها ما را از واردات بنزین بی‌نیاز کرد، بلکه به لطف خدا کار بزرگی انجام شد که سبب افتخار ملی شد، اما بسیار جای تأسف است که عده‌ای به جای قدردانی از این زحمات ارزشمند، در به دنبال حاشیه‌سازی و بهره‌برداری سیاسی هستند. این در حالی است که هرکس که بر مسند کاری قرار می‌گیرد، ممکن است در کارش اشکالاتی هم به‌وجود آید. بی‌عیب خداست، اما ای کاش به جای زیر سؤال بردن یکدیگر، متصفانه و متقیانه به قضاوت بنشینیم.

خوشبختانه با راه‌اندازی واحد تقطیر در مردادماه ۹۵ و تولید نفتا و گازوئیل، دید کلی نسبت به پالایشگاه تغییر کرد و قرار بود که تا بهمن ماه سال ۹۵ به تولید بنزین دست یابیم که به‌دلیل تحریم‌ها، یکی از دستگاه‌ها وارد نشد که تا آخر سال به طول انجامید اما در فروردین‌ماه، تولید بنزین با ظرفیت کم، اما با استاندارد یورو ۴ به آقای وزیر گزارش شد و ایشان گفتند که واحد را به ظرفیت برسانید که ان‌شاءالله پیش از ۳۱ فروردین پالایشگاه را افتتاح کنیم و این‌طور شد که روز دهم اردیبهشت سال ۹۶ به‌دلیل دو مناسبت ارزشمند ولادت امام حسین (ع) (سوم شعبان) و روز ملی خلیج‌فارس، انتخاب شد و پالایشگاه به‌طور رسمی توسط رئیس‌جمهوری افتتاح شد و آقای زنگنه گفتند اگر با ظرفیت کامل ۱۲ میلیون لیتر تولید کنیم، جلو واردات بنزین را خواهیم گرفت.آن زمان مصرف داخلی ما روزانه ۷۵ میلیون لیتر بود که خوشبختانه تا پیش از پایان خردادماه، واحد به ظرفیت اسمی رسید. مدیریت عالی شخص آقای صادق‌آبادی به‌عنوان معاون وزیر در امور پالایش و پخش نیز تأثیر بسیار مهمی در این پروژه داشت که با حضور هفتگی مستمر در پالایشگاه و پیگیری‌های شخصی، مشکلات پیش روی پالایشگاه را با همکاری مدیران و نیروهای متخصص برطرف کردند و بحمدالله این دو فاز در زمان مقرر بدون افزایش بودجه راه‌اندازی و افتتاح شد و افزون بر آن پس از راه‌اندازی فازهای ۲ و ۳ ظرفیت هر سه فاز و هر فاز روزانه از ۱۲۰ هزار به ۱۵۰ هزار بشکه افزایش دادند که این مسئله خود یک حرکت انقلابی و مدیرانه تلقی و افزون بر افزایش قابل توجه ظرفیت بنزین، کشور



بهره‌برداری از واحد تقطیر فاز یک پالایشگاه ستاره خلیج فارس در مرداد ۹۵

را از خطر توقف تولید گاز برای همیشه نجات دادند که اقدامی بسیار ارزشمند و درخور قدردانی است.

■ **تحریم ویرجام بر روند اجرای این پروژه چه‌آثاری داشت؟**
همان‌طور که گفتم تحریم‌های ظالمانه مشکلات عدیده‌ای برای پروژه‌ها واحدهای تولیدی صنعت نفت از جمله پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس ایجاد کرده بود که مهم‌ترین آن تأمین تجهیزات اصلی بود و ما در اجرا با مشکلات عظیمی روبه‌رو شدیم، برای نمونه در حالی که پول کمپرسور را به شرکت آلمانی زیمنس پرداخت کرده بودیم و ساخته شده بود، تجهیز حمل نشده بود که خوشبختانه به محض امضای برجام، آقای زنگنه بلافاصله مدیر شرکت زیمنس را دعوت کردند و در نشست مشترک مقرر شد تجهیزات تحویل پروژه شود که به لطف خداوند و پیگیری آقای زنگنه، کمپرسورها که برای پروژه بسیار حیاتی بود، وارد شد و با حضور نمایندگان زیمنس نصب و راه‌اندازی شد که اگر این اتفاق نمی‌افتاد پروژه با مشکل بزرگی روبرو می‌شد، یکی دیگر از مواردی که مشکلات زیادی ایجاد می‌کرد، نبود امکان نقل و انتقال پول بود که پس از برجام سرانجام با شرایطی برای یک مدت حل و فصل و در کار پروژه تسریع شد.

■ **به‌صورت کلی سیاست‌های وزارت نفت در صنایع پالایشی و نیز ایجاد توازن بین صنایع نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ سیاست‌های تنظیم سبد سوخت و جایگزینی سی‌ان‌جی با بنزین در سبد سوخت کشور داشته‌است؟ وزارت نفت تا چه حد در این زمینه موفق عمل کرده است؟**

برای تنظیم سیاست‌های سبد سوخت در کشورهایی که گاز دارند، سیاست‌گذاران فنی دو طرح پیاده می‌کنند، یا از گاز برق تولید می‌کنند و برق را در اختیار مردم قرار می‌دهند، یا اینکه شبکه توزیع گاز مایع و گاز را توسعه می‌دهند که با توجه به زیرساخت‌ها و شرایط موجود، در کشور توسعه شبکه گازرسانی اجرا شد و من تا جایی که در نشست‌ها حضور داشتم، از نزدیک شاهد بودم، در سال‌های گذشته تحولاتی شگرف در کشور ایجاد شد و بسیاری از مناطق کشور گازرسانی شد، خط لوله‌های اساسی و طولانی کشیده شد و به همه نقاط کشور گاز انتقال داده شد که عمده آنها در دولت آقای خاتمی اجرا شد و در دولت‌های بعد ادامه یافت و به‌ویژه در دولت یازدهم این کار شتاب گرفت و برای بخش‌های سخت‌گذر و کوهستانی تصمیم گرفتند مرکزی ایجاد کنند تا مخازن ذخیره گاز مایع بگذارند و از آنجا توزیع شود و همه اینها تحول بزرگی بود که ایجاد شد، اما وقتی نعمت الهی و در اختیار ما قرار دارد، به مسائل دیگر فکر نمی‌کنیم و بسیاری نمی‌دانند این گازی که به خانه‌های ما رسیده و در دسترس همگان به‌عنوان سوخت گرمایشی، پخت و پز و سوخت خودرو قرار گرفته است و به راحتی به دست ما می‌رسد گاه از چاه‌هایی تا عمق ۵ هزار متری زیرزمین برداشت و چقدر برای آن مرارت کشیده شده است.من معتقدم در مجموع وزارت نفت در مقایسه با دیگر پروژه‌ها در کشور، شرایط خیلی موفق عمل کرده است، اگرچه امروز به‌دلیل شرایط سیاسی و اقتصادی و... مشکلاتی برای مردم به‌وجود آمده است، اما صادرات بنزین برای کشور ما یک عزت و یک قدرت و توان و یک برگ برنده است که دنیا روی آن حساب می‌کند؛ خوشبختانه امروز پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس، حجم بسیار بالایی، معادل نصف تولید کل پالایشگاه‌های کشور بنزین یورو ۵ تولید می‌کند.

■ **سیاست‌های کلی صنایع پالایشی وزارت نفت و کشور باید به چه سمت و سویی حرکت کند؟**

ما باید در این باره از تجربه و توانمندی به‌دست‌آمده از بازسازی پالایشگاه آبادان در سال ۶۷ و احداث پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس به‌عنوان الگو برای دیگر پروژه‌ها استفاده کنیم. در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس بیش از ۷۰ درصد این پروژه از ساخت و اجرا و تأمین تجهیزات با بهره‌گیری از توانمندی داخلی انجام شده است و نیروهای جوان و متخصص و مدیران بسیاری در این پروژه، تجربه‌های ارزشمندی به دست آورده‌اند که باید از این ظرفیت در آینده بهره کافی را برد.اجرای طرح فراگیر پالایشی سیراف امروز از دو جهت برای کشور و صنعت نفت اهمیت دارد، یکی از جهت رشد پیمانکاران داخلی و دیگری ورود بخش خصوصی واقعی به این پروژه؛ با افزایش ظرفیتی که در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس ایجاد شده است، می‌توان در سیراف نفتا تولید کرد که بازار خوبی دارد و ما بخش قابل‌توجهی از میعانات گازی را می‌توانیم در این پروژه پالایش و به محصولات بارزش‌تر تبدیل کنیم، اگر ما روزانه بیش از یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید کنیم، حدود ۴۵۰ هزار بشکه به پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس ارسال می‌شود و مقداری نیز به دیگر واحدهای مصرف‌کننده ارسال می‌شود و حجم قابل توجهی را می‌توانیم به‌عنوان خوراک به سیراف تزریق کنیم، آن زمان تحولی بسیار بزرگی ایجاد خواهد شد و پیمانکاران بخش خصوصی ما قدرت بیشتری پیدا می‌کنند. به هر حال گام هم یک روزی پایان می‌یابد و کارشناسان و متخصصان ذی‌ربط باید بیش از پیش، راهکارهای ورود کشور به سوخت پاک را هر چه زودتر شناسایی و اقدام‌های لازم برای تولید آن به عمل آید.

آرزو عطایی

تأکید بر تعامل و رعایت الزامات HSE در بهداشت و درمان صنعت نفت

حداکثری هدفمند، بین مدیریت HSE و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، این تعامل را به عنوان یک فرایند عملیاتی یکپارچه و باتکیه بر اصل هم افزایی با رویکرد بهبود مستمر (کمی/کیفی) با هدف حفظ و ارتقاء سلامت کارکنان تلقی کرد.

شایان ذکر است، دکتر فریدینا رئیس سلامت کار و HSE سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ضمن اعلام تصویب نشدن چارت پیشنهادی HSE در بهداشت و درمان صنعت نفت، بر لزوم تأیید ساختار سازمانی و بازدهی‌های دوره ای منظم از مناطق بهداشت و درمان این سازمان، با اولویت مناطق بیمارستانی از سوی مدیریت HSE شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد. در این نشست که تعدادی از کارشناسان حوزه HSE بهداشت و درمان صنعت نفت و شرکت ملی نفت و بهداشت و درمان صنعت نفت تهران حضور داشتند، خواستار بررسی وضعیت ساختمان‌های نالیمن و ارائه راهکار مناسب از سوی مدیریت HSE شرکت ملی نفت شدند که دکتر سمیع مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز بر آن تأکید کرد.

کادر درمانی بیمارستان نفت تهران، در شرایط شیوع ویروس کرونا اظهار کرد: همان گونه که نیروهای آتش نشان در خط مقدم مقابله با حریق خدمت می کنند، کادر درمان نیز در مبارزه با این ویروس با تلاش شبانه روزی همکاران در خط مقدم مشغول خدمت رسانی به بیماران هستند. وی با تأکید بر همکاری

سلامت کار، خانواده و HSE بهداشت
و درمان صنعت نفت تهران، از عملکرد
HSE در بهداشت و درمان تهران
گزارشی ارائه کرد و به چالش های
موجود و لزوم تصمیم گیری های موثر
برای رفع آنان در حداقل زمان ممکن
پرداخت. سپس مهندس عبدالله زاده مدیر
HSE شرکت ملی نفت نیز با تقدیر از

است که باید مورد توجه قرار گیرد.
در این نشست، دکتر یآوری
رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت
تهران، ضمن تأکید بر رعایت الزامات
HSE در بهداشت و درمان به لزوم تعامل
بهداشت و درمان با واحدهای HSE
شرکت های نفتی پرداخت.
در ادامه دکتر بلوری معاون

مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بر لزوم هماهنگی، همکاری و تعامل حداکثری بین سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و مدیریت HSE، بحران و پادفند غیرعامل شرکت ملی نفت ایران تا یکد کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر سمیع درجلسه بررسی وضعیت HSE در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، که با حضور مدیر HSE شرکت ملی نفت و رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران و تعدادی از روسای مجموعه، برگزار شده بود با بیان این مطلب افزود: با توجه به شرایط بحران ملی کوید ۱۹ که صنعت نفت را نیز متاثر کرده است، حوزه سلامت کارکنان به عنوان ارزشمندترین سرمایه هر سازمان است و در این راستا برگزاری هرچه بیشتر جلسات هم اندیشی در سطوح مدیریتی و کارشناسی از اهمیت ویژه ای برخوردار است.

وی با اشاره به اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به عنوان متولی اصلی سلامت کارکنان است اظهار داشت: حوزه سلامت کارکنان به عنوان ارزشمندترین سرمایه هر سازمان

تسهیل استفاده از خدمات درمان غیرمستقیم برای مبتلایان کوید ۱۹

گیرى مسايل حقوقى و شهرى ساختمان
عميرات مورد نياز ، بهسازى بخش
رژانس اين درمانگاه، بود كه به زودى
رد بررسى و پيگيرى قرار مى گيرند.
دكتور شمس الهى اظهار اميدوارى
د: با ارايه طرح توسعه ومناسب سازى
ساى اورژانس، بودجه مناسبى براى اين
تش اختصاص داده شود.

همچنین در ادامه از بخش داندیشکی و بخش زنان و مامایی مانگاه کرج که به تازگی نوسازی شده است بازدید به عمل آمد و نظرات مراجعین داندیشکی در خصوص خدمات ارائه شده سوال شد که اگرچه اغلب مراجعین از خدمات فعلی و رعایت اصول بهداشتی مصوم در دوران کرونا رضایت داشتند اما تقاضای افزایش خدمات تخصصی داندیشکی را مطرح کردند.

ریس بهداشت و درمان صنعت نفت
 بران در ادامه با بیان اینکه در حال حاضر
 یافتی پرسنل نه تنها در درمانگاه کرج
 که در دیگر مراکز درمانی نیز به دلیل
 رابط خاص ناشی از بحران کوید۱۹ دچار
 هش جدی شده است خاطر نشان کرد: با
 گیری های انجام شده، اقدامات ترمیمی
 ی برای پزشکان، کادر درمان شاغل در
 شس خستاری و سفید بیمارستان و حتی
 شس اداری و پشتیبانی در نظر گرفته شده
 ت که امیدواریم با مؤثر باشد.

معاینات دوره ای و پزشکی خانواده در این درمانگاه از شرایط مطلوبی برخوردار است به نحوی که با وجود کرونا، انجام معاینات دوره ای هم مرکز کاهش نیافته است.

در ادامه دکتر شمس الهی رئیس درمانگاه کرج توضیح داد: برای انجام معاینات دوره ای، کارکنان درمانگاه کرج در قالب تیم سیار به مراکز تحت پوشش مراجعه می کنند و معاینات دوره ای را انجام می دهند به همین دلیل درایم کرونا نیز معاینات دوره ای متوقف نشد.

از دیگر موارد مطرح شده در درمانگاه کرج،

درمان آنان به دلیل مشکل مابین مبلغ دعبه و یا فرانسیز مخدوش نشود. وی با بیان اینکه در حال حاضر، درمان مبتلایان کرونا در بیمارستان نفت، تهران موفقیت آمیز است گفت: روند درمان داروهای مورد استفاده در بیمارستانهای طرف قرار داد برای درمان کوید ۱۹ نیز، طبق پروتکل های وزارت بهداشت انجام می شود و نگرانی از این بابت وجود ندارد. دکتر یآوری در ادامه با اشاره به عملکرد مدیریت درمانگاه کرج، گفت: اقدامات مربوط به درمان غیر مستقیم و

وی تأکید کرد: فرانیش سهم درمان بیماران مبتلا به کرونا را به اشتراک می‌دهد و صنعت نفت تهران متقبل شده است و متعاقباً از حقوق آنها کم می‌شود.

دکتر یابوری خاطر نشان کرد: با توجه به هزینه بالای ودیعه بیمارستان ها، تلاش شده است برای کلیه شاغلین و بازنشستگانی که دارای دفترچه معتبر درمانی نفت هستند و دسترسی به بیمارستان نفت تهران را ندارند این امکان فراهم شود تا به سرعت در بیمارستان های مربوطه برای درمان کرونا پذیرش شوند و

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت
معاون اعلام کرد: شرایط استفاده از خدمات
ماروستان‌های طرف قرارداد با بهداشت
رومان صنعت نفت تهران و سازمان
نئستگي نفت برای مبتلایان کوید ۱۹
سهيلى مى‌شود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی
داشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر
محمد رضا یآوری در بازدید از درمانگاه
رج با اعلام این مطلب افزود: با
ستورمدیرعامل سازمان بهداشت و درمان
صحت و تشکلی که با معاون بهداشت
درمان صندوق های بازنشستگی صنعت
ت تأشیم مقرر شد، درمان بیماران مبتلا
کوید ۱۹ که در بیمارستان های خارج از
مارستان نفت تهران بستری می شوند به
بل مشکلات مالی، دچار توقیف نشود و
ینه مربوط به ودیعه و فرانشیزاین دسته
بیماران تأمین شود.

وی اظهار داشت: با توجه به ادامه یبسع قراردادهای بیمارستان های سطحهر تهران، کلیه شاغلین تحت پوششداشته و درمان که به دلیل ابتلا بهماری کرونا نیاز به بستری و خدماتمانی دارند در صورت مراجعه بهمارستان ها و مراکز طرف قراردادداشت و درمان صنعت نفت تهران ونیزپندوق های بازتنشستگي می تواند ازیمات درمانی لازم برخوردار شوند.ورت حساب متعاقبا اعلام شود.

گفتمان

۹۹ درصد مراجعات جمعیت تحت پوشش به مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران برای دریافت خدمات سربایی است

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران گفت: ۹۹ درصد مراجعات جمعیت تحت پوشش به مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران برای دریافت خدمات سرپایی است.

دکتر محمدمحمدی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران گفت: ۱۲۴ هزار و ۸۵۰ بیمار در شش ماه نخست سال جاری برای دریافت خدمات از جمله ویزیت و خدمات تشخیصی و درمانی به مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران مراجعه کرده‌اند که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۴۲ درصد کاهش یافته است؛ وی علت کاهش مراجعات به این مراکز درمانی را شیوع ویروس کرونا دانست که در بررسی‌های بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران نیز صریح آن از این تعداد مراجعات ۱۲۴ هزار و ۱۳۲ نفر بار به صورت سریایی در ۷۸ هزار نفر در بخش‌های اطفال، زنان و زایمان، جراحی زنان، جراحی مردان، داخلی زنان، داخلی مردان، CCU و کرونا بستری شدند؛ دکتر محمادی اظهار داشت: به‌طور میانگین روزانه ۶۹۴ نفر به مراکز درمانی شامل بیمارستان بقیع، درمانگاه‌های عملیاتی، درمانگاه شهری، کلینیک تخصصی، کلینیک دندانپزشکی، داروخانه‌ها، مرکز طب کار و سلامت و مرکز مشاوره و سلامت روان مراجعه کرده‌اند؛ وی ادامه داد: بیشترین حجم مراجعات مربوط به بیمارستان ۶۴ تختخوابی است؛ صنعت نفت گجساران با ۱۱۵ هزار و ۳۱۹ نفر بار بوده است؛ وی یادآور شد: هم‌اکنون ۱۸ پزشک عمومی در نوبت‌های صبح و عصر به مراجعه‌کنندگان این مراکز درمانی خدمات‌رسانی می‌دهند.

کاهش ۴۵ درصدی مراجعه به آزمایشگاه

دکتر محمدی ادامه داد: در شش ماهه نخست بیش از ۷ هزار نفر به آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گجساران مراجعه کرده که در مقایسه با شش ماهه نخست سال ۹۸، با کاهش ۴۵ درصدی روبرو شده است. وی یادآور شد: ۸۵ درصد آزمایش‌هایی که پزشکان تجویز و نسخه می‌کنند در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گجساران قابل انجام است.

مراجعه افزون بر ۴۶ هزار نفر بار به داروخانه ها

دکتر محمدی با اعلام اینکه از ابتدای سال جاری تا پایان شهریور ماه ۴۶ هزار و ۵۷۸ نفر بار به داروخانه های بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران مراجعه و دارو دریافت نموده اند بیان کرد: این مراجعات نسبت به مدت مشابه سال گذشته حدود ۳۳ درصد کاهش را نشان می دهد.

کاهش ۴۳ درصدی مراجعات به کلینیک تخصصی

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران، تعداد مراجعات به کلینیک تخصصی بیمارستان بعثت در این مدت را ۱۱ هزار و ۸۸۹ نفر بار اعلام کرد و گفت: این مراجعات در شش ماهه نخست سال ۹۸ حدود ۲۰ هزار و ۹۶۲ نفر بار بوده که در سال ۹۹ کاهش ۳۳ درصد را نشان می دهد.

دکتر محمدی بیشترین فراوانی مراجعات با کلینیک تخصصی در شش ماه نخست منتهی به شهریورماه سال جاری را مربوط به ماههای شهریور با دو هزار و ۷۳۰ مراجعه کننده، مرداد با دو هزار و ۵۱۶ مراجعه کننده و تیر و دو هزار و ۵۸۰ مراجعه کننده عنوان کردوی اضافه کرد: هم اکنون ۲۵ پزشک متخصص در کلینیک تخصصی بیمارستان بعثت گچساران مشغول ارائه خدمات با جمعیت تحت پوشش هستند.

هش ۸۰ درصدی مراجعات به کلینیک دندانپزشکی

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همچنین از کاهش مراجعات به کلینیک دندانپزشکی صنعت نفت در این مدت خبر داد و گفت: این مرکز درمانی در شش ماهه نخست سال جاری به سه هزار و ۱۷۱ نفر خدمات دندانپزشکی ارائه داد که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته با کاهش ۸۰ درصدی روبرو شده است. وی اظهار کرد: در کلینیک دندانپزشکی خدمات کشیشین دندان، ترمیم، جراحی بافت سخت و نرم، درمان ریشه، رادیوگرافی PA/BW، جرم گیری، روفرلیکاسی، حذف پوسیدگی و بانسمان، پالپوتومی و پالپکتومی ارائه می شود.

ش ۸۰ درصدی مراجعات به اورژانس بیمارستان نفت

دکتر محمدی ادامه داد: از ابتدای فروردین ماه سال جاری تا پایان شهریورماه چهار هزار و ۸۳۱ نفر به بخش اورژانس بیمارستان بعثت نفت مراجعه و از خدمات پزشکی، درمانی و دارویی آن بهره‌مند شدندوی تصریح کرد: حجم مراجعات به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در شش ماهه نخست سال ۹۹ نسبت به مراجعات مدت مشابه سال گذشته حدود ۸۰ درصد افزایش یافته است.

۱۲ درصدی مراجعات به درمانگاههای مناطق عملیاتی

دکتر محمدی در ادامه آمار مراجعات به درمانگاههای مناطق عملیاتی بهداشت و درمان صنعت نفت گجستان در این مدت را چهار هزار و ۸۹۱ نفر بار عنوان کرد و افزود: این مراجعات نسبت به مدت مشابه سال ۹۸، ۱۲ درصد کاهش یافته است. دکتر محمدی با بیان اینکه یک هزار و ۶۴۶ نفر تحت پوشش این درمانگاهها قرار دارند، تصریح کرد: محدوده فعالیت درمانگاههای صنعت نفت بهداشت و درمان صنعت نفت گجستان همگام با شرکت بهره برداری نفت و گاز گجستان در استان های خوزستان ، کهگیلویه و بویراحمد ، بوشهر و فارس است.

۲۲ بیمار کرونایی در بیمارستان نفت بستری شدند

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت چسپاران گفت: در شش ماهه نخست سال جاری ۲۲۲ بیمار مبتلا به کووید ۱۹ در بیمارستان بعثت صنعت نفت چسپاران بستری شدند. دکتر محمدی با اعلام اینکه دو بخش ویژه کرونا در بیمارستان بعثت صنعت نفت چسپاران برای درمان بیماران مبتلا به بیماری کووید - ۱۹ اختصاص یافته است ادامه داد: ۲۲ تخت بستری و ۲ تخت ICU بیمارستان با تختخواهی ۶۴ تخت صنعت نفت صنعت نفت چسپاران از ابتدای شیوع ویروس کرونا برای درمان بیماران مشکوک به کرونا پیش بینی شده و در حال خدمت رسانی به بیماران است. وی تصریح کرد: هم اکنون یک پزشک متخصص بیماری های عفونی، ۱۷ پرستار و ۱۰ نیروی خدمات در بخش های مربوط به کرونا فعالیت می کنند. دکتر محمدی ادامه داد: تاکنون تعدادی از کادر پزشکی، پرستاری و کارکنان مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت چسپاران به دلیل مواجهه با مبتلایان به بیماری کووید ۱۹ مبتلا شده اند، لذا در شرایط فعلی بهترین اقدام برای همراهی با خادمان سلامت و حفظ سلامتی آنها، رعایت اصول پیشگیرانه است. وی رعایت دستورالعمل های بهداشتی، فاصله گذاری اجتماعی، استفاده از ماسک و خودمراقبتی را بهترین راهکار پیشگیری و مقابله با ویروس کرونا عنوان کرد. در حال حاضر افزون بر ۱۳ هزار نفر تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت چسپاران قرار دارند.

بیمارستان بزرگ نفت اشاره کرد و گفت: در صورت نیاز بیماران و ارجاع پزشکان خانواده و یا متخصصین، ۱۰۰ کلینیک سه روز در هفته آماده خدمات رسانی به جامعه صنعت نفتی باشند. مسئول واحد اورژانس اورژانس بیمارستان بزرگ نفت اهواز با اشاره به استقرار سیستم پکس جدید در واحد خدمات تشخیصی گفت: پس از راه رازی کامل این سیستم چاپ کلیشه پیلیم رادیولوژی (به طور کامل حذف خواهد شد.

اسکنوگرام اندام نیز انجام می شود. امین فر در خصوص تامین تجهیزات جدید و به روز در واحد خدمات تشخیصی گفت: در راستای تسریع در ارائه خدمات رادیولوژی و خدمات تشخیصی، یک دستگاه رادیولوژی دیجیتال در حال نصب و راه اندازی در مجتمع تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت می باشد.

وی همچنین به افتتاح کلینیک سونوگرافی در مجتمع تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت، علاوه

سی تی اسکن ، ۲,۳۵۰ مورد ماموگرافی ، ۳۶۵ مورد سونوگرافی و ۱۷ مورد سنگ شکن رین اید انجام شده است. مسئول واحد رادیولوژی بیمارستان بزرگ شهید بهشتی اهواز افزود: در واحد خدمات سسی تی آنژیوگرافی اندام مغز ، رادیوگرافی با تزریق ماده حاجب ، سی تی اسکن با تزریق ماده حاجب و ام آر ای با تزریق و ERCP ادستگاه فلوروسکوپی و پانورکس و

دارند و در این مدت اقدامات بسیار موثری از جمله تفکیک فضای انتظار بیماران تنفسی از غیر تنفسی، حفظ فاصله ی فیزیکی مراجعین از طریق نصب برچسب های فاصله گذاری، رعایت بهداشت فضای فیزیکی و ضد عفونی کامل تخت ها در فواصل مراجعه بیماران و ... در این واحد انجام شده است.وی با بیان تعداد زیاد مراجعات در بخش خدمات تشخیصی گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون ۸,۸۵۸ مورد رادیوگرافی ۱۸۶۶۷ مورد

مسئول بخش رادیولوژی
مارستان بزرگ نفت اهواز: کلینیک
سونوگرافی در مجتمع تخصصی
لامت خانواده شهدای نفت افتتاح
شد.
به گزارش روابط عمومی
داشت و درمان صنعت نفت اهواز،
زن امین فر مسئول واحد رادیولوژی
مارستان بزرگ نفت اهواز با اشاره
بحران کووید ۱۹ گفت: همکاران
در خدمات تخصصی در خط مقدم
جبهه با این نیروی منجوس قرار

مخالفت مرکز پژوهش‌های مجلس با انتشار اوراق پیش‌فروش نفت

مرکز پژوهش‌های مجلس با تاکید بر اینکه انتشار اوراق پیش‌فروش نفت هیچ مزیتی نسبت به اوراق ریالی فعلی ندارد بلکه آسیب‌های بسیار بیش‌تری هم دارد، درباره تشدید آسیب‌پذیری کشور در مقابل تحریم نفتی با اجرای این پیشنهاد دولت هشدار داد و بر ضرورت جلوگیری از تصویب و اجرای این پیشنهاد تاکید کرد.

مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی با انتشار گزارشی با عنوان «اظهار نظر کارشناسی درباره: پیش‌نویس پیشنهادی جهت تصویب در شورای عالی هماهنگی اقتصادی با عنوان «پیش‌فروش قطعی اوراق نفت»» با تاکید بر اینکه انتشار اوراق پیش‌فروش نفت هیچ مزیتی نسبت به اوراق ریالی فعلی ندارد، اعلام کرد: این سیاست در مقایسه با سیاست‌های در حال اجرای فعلی یعنی انتشار انواع اوراق مالی اسلامی (برمبنای مصوبه شورای هماهنگی اقتصادی) و همچنین فروش سهام دولت (در قالب صندوق‌های ETF و سایر روش‌ها) دارای آسیب‌های بسیار بیشتری است. همچنین قابل پیش‌بینی است که در زمان سررسید اوراق فشار عمومی برای ایجاد گشایش در فروش نفت افزایش خواهد یافت که این امر حاکمیت را از تصمیم‌گیری مستقل در سیاست خارجی خود بازخواهد داشت.

تبیین جزئیات پیشنهاد دولت درباره پیش‌فروش اوراق نفت

در بخش «مقدمه» این گزارش با اشاره به احتمال اجرای پیشنهاد دولت مبنی بر انتشار اوراق برای پیش‌فروش نفت در سال ۱۴۰۰، توضیحاتی درباره جزئیات این پیشنهاد دولت ارائه شده که بدین شرح است:

۱. در این پیشنهاد دولت می‌تواند حدود ۲۰۰ میلیون بشکه نفت خام و میعانات گازی برای صادرات و ظرفیت‌های جدید پالایشگاهی با سر رسید حداقل ۲ سال با دریافت ارزش ریالی در قالب اوراق (یا صندوق نفت)، پیش‌فروش کند و منابع حاصل را بر اساس نسبت مقرر قانونی بین ذی‌نفعان (شرکت ملی نفت و خزانه دولت) تقسیم نماید.

۲. دارنده اوراق در سررسید می‌تواند نفت را دریافت کرده یا در صورت عدم تمایل به دریافت نفت با پرداخت کارمزدی، شرکت ملی نفت مکلف شده است نسبت به فروش نفت تعهد شده اقدام نماید؛ و اگر این امکان فراهم نبود دولت می‌تواند با فروش مجدد اوراق، منابع موردنیاز جهت بازپرداخت به خریداران اوراق را برابر با قیمت روز نفت و نرخ ارز زمان سررسید، تسویه کند. همچنین در صورت کاهش قیمت نفت یا ارز (نسبت به زمان انتشار اوراق)، دولت به میزان مبلغ پرداخت شده در زمان خرید به همراه سود سپرده بلندمدت به صورت ریالی به دارنده اوراق پرداخت خواهد نمود.

به زبان ساده، می‌توان گفت که این ایده به دنبال ارائه مجدد انتشار اوراقی با سر رسید ۲ سال است که نرخ سودی معادل افزایش نرخ ارز و افزایش قیمت نفت خواهد داشت و حداقل نرخ سود بلندمدت بانکی نیز برای خریداران این اوراق تضمین می‌شود. در صورت گشایش در صادرات نفت یا افزایش ظرفیت پالایشگاهی کشور در دو سال آتی، این اوراق با تحویل نفت تسویه خواهد شد و در غیر این صورت، دولت متعهد شده است معادل ریالی ارزش روز نفت را به دارندگان اوراق پرداخت کند.

بخش اصلی کسری بودجه قابل‌ترمیم بوده و به ادامه این گزارش، بازوی کارشناسی مجلس با اشاره به این موضوع که پوشش کسری بودجه، جلوگیری از افزایش نرخ بهره در بازار اوراق و پایداری بدهی دولت، مهم‌ترین ادله مطرح شده در توجیه این پیشنهاد دولت است، به نقد و بررسی دلایل مذکور پرداخته شده که توضیحات آن به شرح زیر است:

بخش اصلی کسری بودجه قابل‌ترمیم بوده و به ادامه این گزارش، بازوی کارشناسی مجلس با اشاره به این موضوع که پوشش کسری بودجه،

نیازی به ایجاد تعهدات جدید نیست
۱. پوشش کسری بودجه: یکی از ادله مطرح شده جهت توجیه پیش‌فروش نفت با استفاده از این اوراق، پوشش کسری بودجه است. بر مبنای رقم مورد نیاز ۱۲۵ هزار میلیارد تومان اعلام شده توسط سازمان برنامه و بودجه، در شش‌ماهه اول سال مجوز انتشار اوراق مازاد بر سقف قانون بودجه معادل حدود نیمی از این مبلغ به دولت داده شده است. همچنین با توجه به فروش سه صندوق سرمایه‌گذاری قابل معامله در بورس (ETF) توسط دولت در سال جاری، به نظر می‌رسد حتی اگر اقدامات ایجادکننده درآمد پایدار توسط دولت دنبال نشود، بخش اصلی کسری بودجه دولت قابل‌ترمیم بوده و نیازی به ایجاد تعهدات جدید نیست (در قانون بودجه سال ۱۳۹۹ منابع حاصل از واگذاری صندوق‌های ETF، ۶۷۰۰ میلیارد تومان در نظر گرفته شده است در حالی که ارزش صندوق‌های

در نظر گرفته شده توسط دولت بسیار بیش‌تر از این مقدار است).

انتشار اوراق پیش‌فروش نفت موجب کاهش نرخ در بازار اوراق نمی‌شود

۲. جلوگیری از افزایش نرخ بهره در بازار اوراق: یکی از نکات مطرح شده در توجیه این سیاست پیشنهادی، جلوگیری از افزایش نرخ بهره در بازار در اثر انتشار اوراق بدهی است. از ۱۳ خرداد تا ۱۴ مرداد سال ۱۳۹۹ و در مدت ۲ ماه در حراج‌های هفتگی اوراق بدهی، بالغ بر ۵۰ هزار میلیارد تومان اوراق دولتی به فروش رفته و دولت از این محل تأمین مالی کرده است. متوسط نرخ سود در نظر گرفته شده برای این اوراق نیز حداکثر ۲۰ درصد بوده است که در شرایط کنونی اقتصاد کشور نرخ پائینی به حساب می‌آید. این در حالی است که پیش‌بینی می‌شود سود اوراق پیش‌فروش نفت (به دلیل رشد احتمالی نرخ ارز و قیمت نفت) بسیار بیش از این باشد. لذا می‌توان گفت انتشار اوراق پیش‌فروش نفت نه تنها موجب کاهش نرخ در بازار اوراق نشده بلکه ظرفیت استفاده از این اوراق در نرخ‌های کنونی را در کل با مشکل مواجه خواهد کرد و نرخ سود اوراق را به کانال‌های بسیار بالاتری نیز منتقل می‌کند. هرچند که می‌بایست با انجام اصلاحات اساسی و ایجاد درآمد پایدار از نیاز به انتشار حجم بالایی اوراق برای جبران کسری بودجه اجتناب می‌شد ولی با فرض نبود سایر گزینه‌ها در صورتی که هدف سیاستگذار مدیریت نرخ سود باشد می‌توان با اتخاذ تدابیری که موجب ایجاد تقاضای مازاد در بازار اوراق شود از افزایش غیرمتعارف نرخ بهره جلوگیری کرد.

اثر بسیار مخرب انتشار اوراق پیش‌فروش نفت بر پایداری بدهی‌های دولت

۳. پایداری بدهی دولت: یکی از دلایلی که در توجیه روش اوراق پیش‌فروش نفت مطرح شده است بحث پایداری بدهی‌های دولت است. بدین صورت که به منظور جلوگیری از افزایش بدهی‌های دولت در اثر انتشار انواع اوراق مالی اسلامی فعلی و در نتیجه ناپایدار شدن بدهی‌های دولت، فروش اوراق مبتنی بر نفت پیشنهاد شده است. اما در واقع این سیاست پیشنهادی اثر بسیار مخربی بر پایداری بدهی‌های دولت به همراه خواهد داشت. ارزش روز اوراق پیش‌فروش ریالی نفت به دو عامل قیمت نفت، و نرخ ارز وابسته خواهد بود. از آنجایی که به دلیل شیوع ویروس کرونا در جهان و رکود اقتصادی حاصله، قیمت نفت در حال حاضر در سطح بسیار پائینی قرار دارد لذا پیش‌بینی افزایش قیمت نفت در تاریخ سررسید اوراق بسیار محتمل است. همچنین در صورت تداوم تحریم‌ها (که با توجه به شرایط موجود بسیار محتمل است) از محل افزایش احتمالی نرخ ارز نیز ارزش این اوراق فراینده خواهد بود. در یک محاسبه ساده با فرض افزایش ۵۰ درصدی قیمت نفت (از حدود ۴۰ به ۶۰ دلار) و تداوم رشد نرخ ارز به میزان یک سال گذشته، اوراق پیش‌فروش نفت در زمان سررسید، بازدهی حدود ۲۰۰ درصد خواهند داشت و نرخ هزینه دولت برای تأمین مالی بسیار بالا

خواهد بود.

سه برابر شدن تعهدات دولت برای اوراق پیش‌فروش نفت در طی دو سال

مطابق با سناریو توضیح داده شده در بالا تعهدات دولت برای اوراق پیش‌فروش نفت در طی دو سال در حدود سه برابر خواهد شد. برای مثال با فروش اوراق پیش‌فروش به میزان ۱۰۰ هزار میلیارد تومان در سال ۱۳۹۹، دولت در سال ۱۴۰۱ با حدود ۳۰۰ هزار میلیارد تومان تعهد سررسید شده مواجه خواهد شد. هزینه‌های بالای تأمین مالی به این روش که در صورت تداوم روند فعلی بیش‌تر از نرخ تورم نیز خواهد بود موجب خواهد شد که نسبت بدهی به تولید ناخالص داخلی (GDP) که به عنوان شاخصی از پایداری بدهی به آن اشاره می‌شود به صورت شتابان افزایش یابد (در شرایط فعلی علی‌رغم افزایش میزان انتشار اوراق با توجه به کمتر بودن نرخ سود در مقایسه با تورم، این شاخص با سرعت کمتری در حال افزایش است). در ادامه گزارش این مرکز پژوهشی، سایر آثار و تبعات اجرای پیشنهاد مطرح شده توسط دولت برای انتشار اوراق پیش‌فروش نفت مورد بررسی قرار گرفته که به شرح زیر است:

تبعات منفی انتشار اوراق پیش‌فروش نفت بر سایر بازارهای مالی

۱. اثرگذاری بر سایر بازارها: از منظر اثرگذاری بر سایر بازارها، انتشار اوراق پیش‌فروش نفت با تضمین حداقل سودی معادل نرخ سپرده‌های بلندمدت بانکی بیش‌ترین اثر را بر تبدیل این نوع سپرده‌ها به اوراق مذکور خواهد داشت و با مصرف منابع حاصله توسط دولت سیالیت نقدینگی افزایش نیز خواهد یافت. از سوی دیگر بانک‌ها برای حفظ سپرده‌های خود مجبور به افزایش نرخ سود سپرده خواهند بود. به علاوه با توجه به کاهش جذابیت اوراق مالی اسلامی متعارف در مقابل اوراق پیش‌فروش نفت، تقاضا برای اوراق مالی –اسلامی کاهش یافته و موجب افزایش شدید نرخ سود اوراق مالی اسلامی از جمله اوراق منتشره از سوی دولت خواهد شد. با توجه به مرتبط بودن بازارهای دارایی به یکدیگر این فروش اوراق نفتی ممکن است در کوتاه‌مدت بر کاهش انتظارات سایر بازارها اثرگذار باشد اما این هدف نیز با استفاده از راهکارهای دیگری با هزینه بسیار کمتری قابل حصول خواهد بود.

شرایط قانونی لازم برای صادرات نفت توسط سایر نهادها فراهم است

۲. تأثیر بر شرایط صادرات نفت: یکی از مواردی که ممکن است به عنوان مزایای اوراق پیش‌فروش نفت عنوان شود فراهم شدن بستر صادرات نفت توسط نهادهای غیردولتی و در نتیجه افزایش صادرات نفت باشد. بررسی قوانین مصوب و ظرفیت‌های فعلی کشور نشان می‌دهد که از این منظر نیز مزیتی برای پیشنهاد مطرح شده قابل تصور نیست. بر اساس بند «و» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۳۹۹ ظرفیتی فراهم شده است که اشخاص حقیقی و حقوقی بتوانند با خرید اوراق دولتی که سر رسید آن زودتر از خردادماه ۱۴۰۰ باشد به



میزان ارزش اسمی اوراق (بدون تنزیل) و به قیمت بورس انرژی نفت جهت صادرات تحویل بگیرند. این سازوکار علاوه بر تخفیف‌های مرسوم، نرخ تنزیل اوراق را نیز به میزان تخفیف افزوده است و در صورت اجرا امکان ورود بخش‌های غیردولتی را به صادرات نفت فراهم کرده است. لذا در صورت وجود ظرفیتی برای صادرات نفت توسط سایر نهادها، در حال حاضر نیز می‌توان از آن استفاده نمود.

انتقال بار مالی بالایی تسویه اوراق پیش‌فروش نفت به دولت بعدی

۳. افزایش هزینه تأمین مالی دولت و انتقال بازپرداخت به دولت بعد: با توجه به مطالب پیشین، پیشنهاد مطرح شده از منظر هزینه‌های تأمین مالی (نرخ سود)، در مقایسه با انتشار اوراق مالی اسلامی هزینه‌های بسیار بالاتری را به دولت تحمیل خواهد کرد. این موضوع در کنار در نظر گرفتن سررسید حداقل دو سال برای اوراق مذکور بار مالی زیادی را در ابتدای دوره به دولت آتی تحمیل خواهد کرد و موجب کاهش ابتکار عمل قوه مجریه در آن بازه زمانی خواهد شد.

خطر کاهش شدید اعتبار دولت در صورت Rollover کردن اوراق نفت: از منظر اعتبار دولت

ریسک نکول اوراق پیش‌فروش نفت برای دولت قابل توجه است. زیرا در صورت تداوم تحریم‌ها و عدم امکان صادرات یا افزایش ظرفیت پالایش نفت در دو سال آینده، در تاریخ سررسید نفت تحویلی برای خریداران اوراق هیچ کاربردی ندارد. لذا دولت خودش اوراق پیش‌فروش نفت را تسویه خواهد کرد. در صورتی که این تسویه از محل فروش اوراق پیش‌فروش نفت جدیدی انجام شود (به عبارتی Rollover کردن اوراق نفت)، بی‌اعتباری بسیار شدیدی برای دولت به دنبال خواهد داشت.

در واقع اگر در بازار اوراق مالی اسلامی، دولت برای تسویه اوراق سررسید شده خود اوراق جدید منتشر کند (در حال حاضر این سیاست در حال اجرا است) صدمه جدی به اعتبار دولت وارد نمی‌شود اما در صورت انجام این اقدام در اوراق پیش‌فروش نفت، به دلیل عیان شدن عدم امکان صادرات نفت، بی‌اعتباری قابل توجهی برای دولت به بار خواهد آورد. این موضوع می‌تواند بر امکان مجدد فروش اوراق پیش‌فروش نفت اثرگذار باشد به طوری که مردم این اوراق را بسیار پریسک ارزیابی کرده و در نتیجه بازدهی مورد انتظار اوراق جدید بیش‌تر خواهد بود. باید در نظر داشت در صورت عدم موفقیت دولت برای فروش اوراق جدید در زمان سررسید (Rollover کردن اوراق نفت) و به دلیل حجم بالای تعهدات، امکان بازپرداخت آن از محل بودجه وجود ندارد و در نتیجه امکان نکول زیاد خواهد بود.

مختل شدن برنامه ریزی تولید نفت کشور

۵. ایجاد اختلال در برنامه‌ریزی تولید نفت: علاوه بر موارد مذکور، پیشنهاد مطرح شده برنامه ریزی برای تولید و استخراج نفت را در حد یک میلیون بشکه نفت

در روز با نوسان مواجه خواهد کرد و در زمان سررسید و بازه تعیین شده برای تحویل نفت، مشخص نیست که شرکت ملی نفت مکلف به عرضه این مقدار نفت است یا اینکه خریدار اقدام به دریافت فیزیکی نفت نخواهد کرد و شرکت ملی نفت می‌بایست با کاهش میزان استخراج نفت یا ایجاد امکان ذخیره‌سازی مبادرت به مدیریت این نوسانات کند.

تشدید آسیب‌پذیری کشور در مقابل تحریم نفتی

ع افزایش وابستگی به نفت و آسیب‌پذیری در مقابل تحریم نفتی: این راهکار به علت پیش‌فروش نفت و استفاده از منابع آن در سال جاری از یک سو وابستگی به منابع حاصل از نفت را در سال جاری افزایش می‌دهد و از سوی دیگر وابستگی و آسیب‌پذیری کشور در مقابل تحریم‌های نفتی را در سال‌های سر رسید این اوراق به شدت افزایش می‌دهد. به عنوان مثال، در سال ۱۴۰۱ دولت مستقر از یک سو تأمین منابع لازم برای بودجه خود را در گرو صادرات نفت می‌بیند و از سوی دیگر خود را با تعهدات نفتی سررسید شده‌ای معادل حدود یک میلیون بشکه در روز مواجه می‌بیند که راهکار تسویه آن فراهم شدن امکان صادرات نفت خواهد بود.

۷. سلب صلاحیت‌های تقنینی و نظارتی مجلس: در صورت تصویب این طرح در شورای هماهنگی اقتصادی، به نظر می‌رسد همان مسیری که توسط دولت درباره قانون بودجه سال ۱۳۹۸ طی شد، در مورد قانون بودجه سال ۱۳۹۹ نیز در حال طی شدن است و دولت برای رفع چالش کسری بودجه خود، از مسیر شورای هماهنگی سران سه قوه وارد عمل شده و بودجه مصوب مجلس را اصلاح می‌کند. موضوعی که صلاحیت‌های قانونی مجلس در امر تصویب و نظارت بر بودجه را کاهش داده و مورد اعتراض بسیاری از نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی نیز قرار گرفته است.

این در حالی است که منطق حکم می‌کند که مواردی که تصمیمات نیازمند اصلاح قوانین است، به صورت دوفوریتی توسط دولت به مجلس شورای اسلامی ارسال شود. از سوی دیگر فرایند بررسی پیشنهادات در شورای هماهنگی اقتصادی فرایندی غیرشفاف بوده و حاکمیت را از مشارکت حداکثری نخبگان در ارزیابی این پیشنهاد و ارائه راهکارهای اصلاحی محروم می‌کند. با توجه به نکات مذکور به نظر می‌رسد از منظر روش تصویب نیز تصویب این پیشنهاد در شورای هماهنگی اقتصادی قابل دفاع نخواهد بود و حتی در صورت وجود فوریت دولت می‌تواند پیشنهاد خود را در قالب لایحه دوفوریتی به مجلس شورای اسلامی تقدیم نماید تا در فرایندی شفاف مورد ارزیابی و تصویب قرار گیرد.

تبعات سیاسی خطرناک انتشار اوراق پیش‌فروش نفت

۸. پیامدهای سیاسی: وجود اوراق پیش‌فروش نفت در دست عموم مردم یا گروه‌های ذی‌نفع موجب می‌شود که مطالبه عمومی جهت برطرف شدن موانع و فراهم شدن امکان صادرات نفت در زمان سر رسید اوراق گسترش یابد.

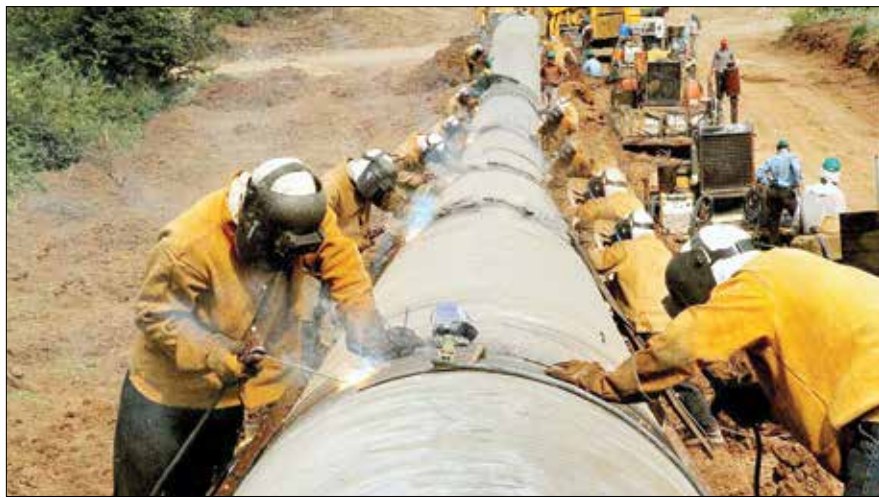
آسیب‌های بسیار بیش‌تر انتشار اوراق پیش‌فروش نفت در مقایسه با سایر روش‌ها

در بخش «جمع‌بندی» گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس آمده است: «با توجه به نکات فوق به نظر می‌رسد اوراق پیش‌فروش نفت هیچ مزیتی نسبت به اوراق ریالی فعلی که توسط دولت در حال انتشار است نخواهد داشت. زیرا انتشار اوراق پیش‌فروش نفت به دلیل وابستگی به نرخ ارز و قیمت نفت در تاریخ سررسید بازدهی بسیار بالایی خواهد داشت که این امر از یک سو تعهدات دولت را افزایش داده (موجب ناپایداری بسیار زیاد بدهی‌های دولت می‌شود) و از سوی دیگر موجب افزایش نرخ بهره در اقتصاد خواهد شد. هرچند شرکت ملی نفت به دلیل بهره‌مندی از عواید حاصل از انتشار این اوراق (سهام ۱۴.۵ درصدی) از این سیاست منتفع خواهد شد اما در مجموع این سیاست در مقایسه با سیاست‌های در حال اجرای فعلی یعنی انتشار انواع اوراق مالی اسلامی (برمبنای مصوبه شورای هماهنگی اقتصادی) و همچنین فروش سهام دولت (در قالب صندوق‌های ETF و سایر روش‌ها) دارای آسیب‌های بسیار بیش‌تری است. همچنین قابل پیش‌بینی است که در زمان سررسید اوراق فشار عمومی برای ایجاد گشایش در فروش نفت افزایش خواهد یافت که این امر حاکمیت را از تصمیم‌گیری مستقل در سیاست خارجی خود بازخواهد داشت. با در نظر گرفتن این موارد و سایر موارد مطرح شده در گزارش لازم است تا از تصویب و اجرای این پیشنهاد جلوگیری به عمل آید.»

News

MAPNA among Top 10 Oil Contracting Firms in MENA

Iran's MAPNA Group has been ranked among the top 10 contracting companies in the Middle East and North Africa region by Meed Economic Review (MEED). Mapna Group has performed well in the domestic market in the oil, gas and petrochemical industries and has succeeded in signing a \$876 million contract for the development of Parsi and Paranj oil fields with the National Iranian South Oil Company (NISOC). In this ranking, the Japanese company JGC for a contract with the Iraqi Ministry of Oil at the Basra refinery and a contract with the Saudi



company Aramco for the East Saudi gas field, the Korean engineering company Samsung for contracts for a reservoir gas storage project in Saudi Arabia and the Hassi Messaoud refinery project in Algeria, Span-

ish company Tecnicas Reunidas for a joint contract with Samsung to operate the Algerian Hassi Messaoud refinery and another contract for the installation of a salt water unit at the Aramco refinery were chosen as

other top contractors of the MENA region. China Petrochemical Engineering Company is fourth with seven contracts in Algeria, Iraq and the United Arab Emirates. The fifth, sixth and eighth EPC contrac-

tors in this ranking are Egypt's Petrojet, NPI and Egyptian Petrochemical Construction Company, which have signed contracts to operate hydrocarbon projects in Egypt. The French company Technip is ranked ninth. This ranking is due to the company's contribution to the EPC project for the construction of a hydrocracking complex at the Assiut oil refinery in Egypt. The final ranking of the list belongs to the Greek company Archirodon Group, which has won a contract from the onshore sector of the Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) to develop the Abu Dhabi «Bob» oil field.

Persian Gulf Bidboland Refinery Starts Exporting Products

The first export shipment of Persian Gulf Bidboland Gas Refining Company has been sold. According to the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC), the consignment, weighting 30,000 tons, is the first export cargo of the refinery super project. Bidboland Persian Gulf Gas Refinery will generate about \$700 million per year for the country in revenue once it reaches full feedstock intake capacity. Bidboland Persian Gulf Gas Refinery, the largest gas project in West Asia, is launched with an investment of \$3.4 billion, and is now in commissioning stage and will be officially launched in the very near future.

Iran Daily Gas Consumption Exceeds 700 mcm

The dispatching director of the National Iranian Gas Company announced that the daily gas consumption of the country had reached 707 million cubic meters. Speaking to Shana, Mohammad Reza Julaei said: «The share of the domestic, commercial and non-major industries in this amount was 481 million cubic meters, which is an increase of 2.4 percent compared to the same period last year.» He continued: «The consumption of major industries was 121 million cubic meters and power plants took 105 million cubic meters.» The dispatching director of the National Iranian Gas Company stated on November 15, the amount of gas injected into the national distribution network was 761 million cubic meters, which shows an increase of 5.3 percent year-on-year. According to Julaei, following the decrease in air temperature in some provinces of the country, the consumption of natural gas had increased, especially in the domestic sector. Emphasizing the need for optimal energy consumption, he said: «The supply of gas to customers in the country is stable, but it is necessary to observe safety tips and save on natural gas consumption for all consumers.»

Repair, Fishing Operations of 2 Maroon Wells Carried out Without Rig

Experts at the National Iranian South Oil Company (NISOC) successfully carried out repair of faulty wellhead valves for Wastewater Injection Well No. 116 and fishing operation for Well No. 153 of Maroon field without a rig. According to NISOC, Younes Abbasi Laraki, director of the Well Repair, Completion and Technical Services Department of the company, said: «These valves, which were not operational, after checking and securing the well, the defective equipment was replaced and repaired and by performing pressure testing according to the standard, the well was provided to the operating company as being ready for operation.» He added: «The well was repaired without a rig and was put back into operation as soon as possible, following the passive defense instructions to prevent damage to the environment and the accumulation of a large volume of wastewater.» Abbasi Laraki stated: «Doing this job without the presence of a rig, in addition to preventing the interruption of gas injection operations for several months, prevented the costs of preparing the well site, the costs of repairing the rig and the procurement of rare and expensive equipment.» Repairing the mentioned wells saved NISOC over Rls. 30 billion in expenses.

JMMC Reaffirms Commitment to Full Conformity

The 24th Meeting of the Joint Ministerial Monitoring Committee (JMMC) took place via videoconference on Tuesday, 17 November 2020, under the Chairmanship of HRH Prince Abdul Aziz Bin Salman, Saudi Arabia's Minister of Energy, and co-Chair HE Alexander Novak, Deputy Prime Minister of the Russian Federation.

The Committee reviewed the monthly report prepared by its Joint Technical Committee (JTC) and developments in the global oil market since its last meeting on 19 October 2020, with particular focus on the prospects for the first half of 2021. The Committee emphasized the ongoing positive contributions of the Declaration of Cooperation (DoC) in supporting a rebalancing of the global oil market in line with the historic decisions taken at the 10th (Extraordinary) OPEC



and non-OPEC Ministerial Meeting on 12 April 2020 to adjust downwards overall crude oil production, and the unanimous decisions taken at the 179th Meeting of the OPEC Conference and the 11th OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting on 6 June 2020. The Committee reviewed the crude oil production data for October 2020 and welcomed the positive performance in the overall conformity level for participating OPEC and non-OPEC Countries, at 101 per cent. The Committee

noted that between May and October, participating OPEC and non-OPEC countries have contributed to reducing the global supply by approximately 1.6 billion barrels, including voluntary adjustments, and this has been key to the rebalancing of the market. Moreover, countries compensated a total of 768 tb/d to make up for previously overproduced volumes. This led to achieving a level of 99.5% of the production adjustment commitments since May. The Committee expressed its ap-

preciation to the participating countries, particularly to the UAE and Angola, which have performed beyond expectation, while reiterating the critical importance of adhering to full conformity and compensating the overproduced volumes, in order to achieve the objective of market rebalancing and to avoid undue delay in the process. The Committee noted the robust demand in Asia and the positive news of possible vaccines against the COVID-19 virus. These developments have

been overshadowed by the resurgence of COVID-19 cases in major economies. The Committee noted that more stringent COVID-19 containment measures across continents, including full lockdowns, are impacting the oil demand rebound and that the underlying risks and uncertainties remain high. All participating countries need to be vigilant, proactive and be prepared to act, when necessary, to the requirements of the market. The Committee's recommendations will be provided to 12th OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting, which is scheduled to take place by videoconference on 1 December 2020. The Committee thanked the JTC and the OPEC Secretariat for their contributions to the meeting. The next meetings of the JTC and the JMMC are scheduled for 16 December and 17 December 2020, respectively.

Karoon Petchem Plant Unveils New Items

Karoon Petrochemical Company has unveiled two new and widely-used items with the aim of diversifying its production portfolio, while meeting the needs of domestic downstream industries. Alireza Sedighizadeh, the CEO of Karoon Petrochemical Company, said on Saturday, November 15, at the unveiling ceremony of the two new products that his complex was the first producer of isocyanates, including TDI and MDI in the Middle East and West Asia. He

said two new grades, MTDA and KMT-10, were introduced by the company in order to diversify its product portfolio, meet the needs of downstream industries, complete the value chain and increase resilience in the face of sanctions. The official continued: «The commercial supply of the new grades, in addition to rendering the country self-sufficient in production of the items, meets the needs of petrochemical downstream industries in the country. The CEO of

Karoon Petrochemical Company, noting that the firm had an annual production capacity of 2,000 tons of KMT-10 and that the most important application of this product is in the production of cold foam molds with high flexibility for use in the automotive and office and home furniture industries, added: «MTDA production capacity in this company is 1,000 tons to meet the needs of intermediate and downstream manufacturers of paint, resin and polyurethane

industries.» Sedighizadeh stated that the use of KMT-10 in furniture production prevents the loss of flexibility of car seats and furniture over time, adding production of car seats with this product does not require special furnaces and equipment. He also said that MTDA is primarily used for production of paint and the item produced by Karoon Petrochemical Plant has managed to spark interest among Iranian consumers and producers of paint.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در جلسه هم‌اندیشی ریسی قوه مقننه با فعالان زیست‌بوم فناوری:

آمادگی سازمان مدیریت صنعتی برای تامین نیازهای مهم کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و نوپا



نیازهای مهم برای پیمودن مسیر موفقیت این کسب‌وکارها دانست،وی در این نشست تاکید کرد، سازمان مدیریت صنعتی آماده است تا به کمک سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران برای رفع این نیازها گام‌های موثری بردارد.

مدیریت کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و نوپا، انتشار دستاوردهای نوآوران و فراهم نمودن شرایط به‌م‌رسانی دانش و ایده‌های نوآورانه در بخش‌های صنعتی با هدف تقویت توان ساخت داخل و بیمه خطرپذیر کسب‌وکارهای نوپا را از

صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری؛ گفت: سازمان مدیریت صنعتی می‌تواند در کنار نهادهای متولی یاریگر شرکت‌های نوپا و دانش‌بنیان باشد.کیانی بختیاری همچنین اقداماتی همچون فرهنگ‌سازی، توانمندسازی، آموزش شیوه‌های

از دغدغه‌های جدی اکوسیستم دانسته و آمادگی سازمان مدیریت صنعتی را برای تامین زیرساخت‌ها و بسترسازی جهت حل این مهم اعلام کرد. به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و مشاور توسعه صنعتی، فناوری و مدیریت کمیسیون صنایع و معادن مجلس در جلسه هم‌اندیشی رییس قوه مقننه با فعالان زیست‌بوم فناوری؛ ارزش‌گذاری کسب و کارهای نوپا را یکی

نوبت دوم

فراخوان مناقصه عمومی (یک مرحله ای)



- شماره و موضوع مناقصه: مناقصه شماره ۹۹۸۰۱۳ (فراهم نمودن زیرساخت برق و دیتا جهت نصب دوربین نظارتی جاده گنبدلی-پالایشگاه) با شماره فراخوان ۹۹۸۰۱۳۴۰۰۰۰۴۲ در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت(ستاد).
- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی-کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس-شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد.
- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت های دارای حداقل پایه ۵ رشته نیرو از سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور.
- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۴ مورخ ۹۹/۰۹/۰۵، متقاضیان می توانند از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت(سامانه ستاد) به آدرس <https://www.setadiran.ir> اسناد مناقصه را دریافت و در مناقصه شرکت نمایند. لازم به ذکر است کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت و تحویل اسناد مناقصه تا ارسال دعوتنامه و سایر مراحل مناقصه، از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) انجام خواهد شد،
- متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه می بایست حداکثر تا ساعت ۱۲ مورخ ۹۹/۰۹/۱۸ اسناد مناقصه تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز در سامانه مذکور بارگزاری و ارسال نمایند.
- میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۳۸۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال (سیصد و هشتاد و پنج میلیون ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می باشد.
- زمان گشایش پاکت ها: پاکت های مناقصه راس ساعت ۱۰ مورخ ۹۹/۰۹/۱۹ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۳ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹,۴۴۶۵

نوبت اول

فراخوان مناقصه عمومی (یک مرحله ای)



- شماره و موضوع مناقصه: مناقصه شماره ۹۹۰۳۶۲ (ایجاد و نگهداری فضای سبز و تنظیفات معابر و اماکن متعلق به شرکت در سرخس به مدت دو سال) با شماره فراخوان ۹۹۰۳۶۲۱۳۴۰۰۰۰۴۶ در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد).
- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی-کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس-شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد.
- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت‌های دارای حداقل رتبه ۷(هفت) گواهینامه تایید صلاحیت اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی در کدهای فعالیت ۴-خدمات عمومی و کدفعالیت، ۵-نگهداری و خدمات فضای سبز(دارا بودن گواهی صلاحیت در هر دو کد اعلام شده الزامی می باشد).
- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۲ مورخ ۹۹/۰۹/۱۹، متقاضیان می توانند از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت(سامانه ستاد) به آدرس <https://www.setadiran.ir> اسناد مناقصه را دریافت و در مناقصه شرکت نمایند. لازم به ذکر است کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت و تحویل اسناد مناقصه تا ارسال دعوتنامه و سایر مراحل مناقصه، از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) انجام خواهد شد،
- متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه می بایست حداکثر تا ساعت ۱۲ مورخ ۹۹/۱۰/۰۲ اسناد مناقصه تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز در سامانه مذکور بارگزاری و ارسال نمایند.
- میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۴,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (چهار میلیارد و سیصد میلیون ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می باشد.
- زمان گشایش پاکت ها: پاکت های مناقصه راس ساعت ۱۰ مورخ ۹۹/۱۰/۰۳ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۳ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹,۴۴۶۵

دستور زنگنه به ۴ شرکت اصلی برای اجرای ابلاغیه‌های مربوط به ایثارگران نفت



وزیر نفت به مدیران عامل چهار شرکت اصلی وزارت نفت اعلام کرد همه موارد ابلاغی ازسوی معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی را درباره ایثارگران با دقت و فوریت پیگیری و اجرا کنند.

پیرو نامه فرزین مینو، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت خطاب به بیژن زنگنه مبنی بر درخواست ارائه دستورهای لازم به شرکت‌های اصلی برای اجرای ۱۶ ابلاغیه مرتبط با ایثارگران صنعت نفت، وزیر نفت از مدیران عامل چهار شرکت اصلی خواست با دقت و فوریت موارد ابلاغی را پیگیری و اجرا کرده و معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی نیز ضمن پیگیری روند اجرا، گزارش نحوه پیشرفت کار را اعلام کند. بر اساس این گزارش، معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت پیرو تأکید وزیر نفت درباره اجرای تمام و کمال قوانین مرتبط با ایثارگران و احقاق حقوق قانونی این دسته از کارکنان صنعت نفت، طی چهار ماه گذشته نسبت به تشکیل کارگروه ویژه بررسی قوانین ایثارگری و

انطباق آن با مقررات صنعت نفت اقدام و نتایج نشست‌های پرشمار برگزار شده توسط کارگروه یادشده را که با همکاری نزدیک نمایندگان جامعه ایثارگران صنعت نفت حاصل شده است، در قالب

۱۶ ابلاغیه برای اجرا به شرکت‌های اصلی ابلاغ کرده است. امکان‌پذیر شدن موارد مختلف اعم از برگشت مبالغ کسر ساعات کار (اضافه کار)، ایاب و ذهاب و حق‌الزحمه بهره‌وری به مشمولان حالت

اشتغال، کسر نکردن ۳ درصد از مستمری/مقرری در بازنشستگی پیش از موعد جانبازان و فرزندان شهید، معافیت پرداخت کسور بازنشستگی رزمندگان، اعمال یک مقطع تحصیلی بالاتر رزمندگان،

پرداخت فوق‌العاده ایثارگری و پرداخت آن به جانبازان حالت اشتغال، بهره‌مندی عائله تحت تکفل جانبازان حالت اشتغال فوت‌شده از حقوق حالت اشتغال، پرداخت ۱۰۰ درصدی هزینه درمان ایثارگران و همین‌طور ۱۰۰ درصد هزینه درمان دندان‌پزشکی ناشی از جانبازی، تبدیل مدرک تحصیلی ایثارگران دارای مرخصی تحصیلی و مشمولین حالت اشتغال، پرداخت فوق‌العاده ایثارگری برای سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸، عدم استرداد مبالغ پاداش سنوات خدمت در بازگشت به کار ایثارگران، پرداخت فوق‌العاده ایثارگری ماده (۵۱) قانون جامع خدمات‌رسانی به ایثارگران، تعیین مستمری مشمولان حالت اشتغال بر اساس آخرین حقوق و مزایای مشمولان کشوری، پرداخت ۱۰۰ درصد هزینه درمان ایثارگران دارای قرارداد مدت‌موقت و مدت‌مبین و همین‌طور اجرای آرای کمیسیون ماده (۱۶) رسیدگی به شکایات ایثارگران و نیز آرای دیوان عدالت اداری درباره موضوعات یادشده، در ابلاغیه‌های مطرح‌ه لحاظ شده است.

با ابتکار مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران فراهم شد؛

زمینه‌سازی برای انتقال دانش قراردادهای میدان‌محور نفت با دانشگاه‌ها



تهران نسبت به تأسیس شرکت دانش‌بنیان بهره‌افزاییان زاگرس شیمی نیز اقدام کرده است که راه‌اندازی این شرکت را می‌توان دستاورد عینی ارتباط صنعت و دانشگاه دانست، زیرا با توجه به دانش فنی توسعه‌یافته در پروژه پژوهشی میدان آزادگان، نتایج آن در قالب محصولات بازدارنده رسوب‌های آلی آسفالتین و واکس در نمایشگاه محصولات ساخت ایران ارائه و آمادگی لازم برای ارائه خدمات تجاری فرمولاسیون و ساخت انواع بازدارنده‌ها با توجه به شرایط خاص سیال هر مخزن

و میدان ایجاد شده است. براساس این گزارش، در مجموع قراردادهای پژوهشی ازدیاد برداشت میدان‌محور که در دو مرحله با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی امضا شده است، مطالعه فناوریانه ۲۰ میدان نفتی و دو میدان گازی واگذار شده که مجموع آن بالغ بر نیمی از ذخایر نفت و ۴۰ درصد ذخایر گاز کشور را شامل می‌شود. به عبارت دیگر، هم‌اکنون ظرفیت‌های جامعه دانشگاهی و علمی برای مطالعات فناوریانه حدود نیمی از ذخایر هیدروکربوری کشور به کار گرفته شده است.

گرانروی نفت سרוک و نیز کنترل و کاهش رسوبات آسفالتین نفت فیلان در مقیاس آزمایشگاهی منجر شده است. در مراحل بعدی انجام پروژه، ارزیابی عملکرد میدانی این مواد انجام می‌شود که می‌تواند در بهبود نرخ تولید چاه‌های سרוکی و کاهش بسته شدن چاه‌های فیلان مؤثر باشد. در مسیر تحقق اهداف از پیش طراحی‌شده در قراردادهای میدان‌محور درباره توانمندسازی دانشگاه‌ها در رفع چالش‌های تولید و افزایش ضریب بازیافت میدان‌های واگذارشده، انستیتو مهندسی نفت دانشگاه

انجام شده شرکت‌کنندگان در این دوره آموزشی – تخصصی، رضایت‌بخش و حاکی از ارتقای سطح علمی و تجربه عملی ایشان بوده است. بر پایه نتایج مطالعات آشنا شوند. در پایان دوره نیز نمونه‌های اولیه از بازدارنده‌های آسفالتین و وکس که از سوی انستیتو مهندسی نفت تولید شده است و نیز مقدار و بازده اثربخشی انواع بازدارنده‌ها ارائه شد تا این امکان به مدیران و کارفرمایان شرکت نفت داده شود که بر اساس ملاحظه‌های فنی و اقتصادی به انتخاب و استفاده بازدارنده بهینه از میان گزینه‌های مختلف بپردازند. ارزیابی‌های

مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران با هدف انتقال دانش به دست آمده در قراردادهای میدان‌محور با دانشگاه‌ها به کارشناسان و متخصصان ذی‌ربط صنعت نفت، برنامه کلانی برای برگزاری کارگاه‌های آموزشی کاربردی تدارک دیده و در گام نخست این مسیر، کارگاه پروژه پژوهشی میدان آزادگان را برگزار کرده است.

این کارگاه آموزشی سه‌روزه با عنوان دوره آموزشی – تخصصی Asphaltene and Wax Inhibitors Development طی هفته گذشته (۱۸ تا ۲۰ آبان‌ماه) به‌صورت مجازی و با تدریس نگهدار حسین‌پور و محمدرضا رسایی (مدرس‌ان انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران) برگزار شد و با توجه به حوزه فعالیت شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران و ارتباط دستوردهای این پروژه با نیازهای موجود در صنعت نفت، ۲۸ نفر از کارشناسان و متخصصان ذی‌ربط از شرکت‌های نفت و گاز اروندان، ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مهندسی و توسعه نفت، نفت فلات قاره ایران و مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران در این دوره شرکت

ابزارهای نمودارنگار چاه‌های تولیدی بومی‌سازی شد



و فناوری وزارت نفت همچنین مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران و پژوهش شرکت ملی حفاری ایران انجام می‌شود و با تأسیس مرکز تحقیقات فناوری نمودارگیری در دانشگاه صنعتی شریف، منجر به تولید تجهیزات کاربردی برای صنعت نفت کشور شده است.

درجه فارنهایت دارند. وی از سوابق همکاری علمی پژوهشی بین دانشگاه صنعتی شریف و شرکت ملی حفاری ایران به ساخت سامانه سطحی نمودارگیری از چاه‌های حفرة باز اشاره کرد و گفت: این همکاری‌ها همسو با سیاست‌های اتکا به توان داخلی و با حمایت‌های معاونت مهندسی، پژوهش

و دما در پروفایل چاه است و داده‌های دریافتی از اعماق چاه به‌صورت برخط در سامانه سطحی قابل مشاهده است. مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری تصریح کرد: دستیابی به دانش فنی این ابزار برای دانشگاه و این شرکت بسیار با اهمیت بوده و دو مجموعه ابزار در حال انجام آزمون میدانی هستند. دقیقاً با اشاره به اینکه فناوری این ابزار سال‌های متمادی در انحصار شرکت‌های بزرگ چندملیتی غربی بوده است، افزود: این فناوری در تجربه‌ای موفق از همکاری‌های صنعت و دانشگاه حاصل و این تجهیزات بر اساس فناوری روزآمد به‌ویژه در علوم الکترونیک و رایانه ساخته شده است و قابلیت اندازه‌گیری‌های بسیار دقیق و قابل رقابت با نمونه‌های خارجی را در شرایط دشوار درون چاهی با تحمل فشار تا ۲۰ هزار پوند بر اینچ مربع و دمای ۳۰۰

درون چاهی و سامانه سطحی بر اساس قرارداد پژوهشی در مرکز تحقیقات فناوری نمودارگیری در دانشگاه صنعتی شریف محقق شده است. وی افزود: این ابزارهای تخصصی در روزهای سه‌شنبه و چهارشنبه (۲۰ و ۲۱ آبان‌ماه) آزمون میدانی را پس از بررسی‌های فنی و رفع برخی ایرادهای مشاهده شده در مراحل پیشین با موفقیت کامل پشت سر گذاشت و به‌طور رسمی در چرخه عملیات نمودارگیری قرار گرفت. مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران تأکید کرد: این ابزار در زمینه مطالعه و بررسی مهندسی مخازن نفت و گاز برای مشاهده پارامترهای تولیدی از جمله مقدار تولید نفت، گاز و آب در اعماق مختلف چاه‌های تولیدی کاربرد دارد و شامل حسگرهای متفاوتی همچون سنجش چگالی، دبی سیال، میزان اشباع آب، فشار

ابزارهای نمودارنگار چاه‌های تولیدی با هم‌افزایی میان شرکت ملی حفاری ایران، مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه صنعتی شریف به دست محققان داخلی ساخته شد و دومین آزمون میدانی خود را با موفقیت در چاه شماره ۱۸ اهواز پشت سر گذاشت.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، علی دقایقی، مدیر خدمات ویژه شرکت در حاشیه آزمون میدانی این تجهیزات که با حضور محققان پژوهشکده الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف، نمایندگان پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، رؤسا و کارشناسان اداره کل خدمات نمودارگیری شرکت ملی حفاری ایران و کارشناسان مهندسی بهره‌برداری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شد، گفت: ساخت ابزارهای نمودارگیری

اخبار

با انجام تعمیرات اساسی؛

نفت مناطق مرکزی ایران مهیای تولید و تأمین پایدار سوخت زمستانی می‌شود

تعمیرات اساسی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در سه شرکت تابعه بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب باهدف تولید و تأمین پایدار سوخت زمستانی کشور به پایان رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، احمد رجبی، مدیر تولید این شرکت در تشریح این فعالیت‌ها افزود: تعمیرات اساسی از ارکان مهم و تأثیرگذار در تحقق برنامه‌های تولید تکلیفی می‌باشد که استمرار و تولید ایمن و نگهداشت تولید را به دنبال دارد. مهندس رجبی گفت: با برنامه‌ریزی‌های منظم و مدون در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، تعمیرات اساسی تأسیسات گازی در گستره جغرافیای این شرکت با صرف ۱۷۶ هزار نفرساعت کار توسط کارکنان ستاد و شرکت‌های تابعه این مهم با موفقیت به انجام رسید تا تولید و تأمین سوخت زمستانی هم‌وطنان با همکاری سایر بخش‌های صنعت نفت محقق گردد. وی در تشریح برنامه‌های تعمیرات اساسی، از چاه تا مقصد این شرکت در سال جاری که با حداقل کاهش/توقف تولید به اتمام رسید گفت: در نیمه نخست امسال، تسهیلات سر چاهی، خطوط لوله جمع‌آوری و اصلی گاز و مایعات گازی، چندراهه‌ها و مراکز جمع‌آوری گاز مراکز تفکیک گاز و مایعات گازی و لخته‌گیرها در میدان مهمی چون خانگیران و گنبدلی در شرق، تنگ بیجار در غرب، نارس و کنگان، آغار و دالان و همچنین هما، شسانول، وراوی، تابناک و ایستگاه تقویت فشار نار در زاگرس جنوبی با تلاش شبانه‌روزی متخصصان و کارشناسان انجام شد. مهندس رجبی در ادامه با اشاره به ثبت رکوردهای ذخیره‌سازی گاز در مخازن شوریجه و سراج باهدف دستیابی و تأمین سوخت پایدار کشور گفت: شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده استراتژیک گاز میداین خشکی کشور با ثبت رکورد ذخیره‌سازی گاز در این مخازن و همچنین انجام تعمیرات اساسی علیرغم شیوع گسترده ویروس کرونا با استفاده حداکثری از توان داخل و متخصصان خود برای تولید گاز در فصل زمستان آماده است.

اهدای اسناد تاریخی کارکنان نفت جنوب به موزه صنعت نفت

هزار و ۵۰۰ پرونده تاریخی شامل اسناد مهم کارکنان در دوره – های نخست (شرکت نفت انگلو – پرشین) و دوم (شرکت نفت ایران و انگلستان) کارکنان صنعت نفت جنوب به مرکز گنجینه اسناد تاریخی موزه صنعت نفت اهدا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شهرام وردک، نماینده مرکز موزه و اسناد تاریخی نفت در این شرکت گفت: در دو سال اخیر با توجه به تعهدهای فرهنگی – اجتماعی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، اسناد ارزشمند پرسنلی متعددی به عنوان بخشی از آثار مکتوب میراث صنعت نفت ایران از مدیریت منابع انسانی دریافت شد. وی افزود: در نهایت در آبان‌ماه امسال بیش از هزار و ۵۰۰ سند تاریخی شامل مشخصات فردی، استخدام، حقوق، مزایا و بازنشستگی پرسنل (کارگران و کارمندان) در حوزه صنعت نفت جنوب و اسناد متفرقه دیگر به مرکز نگهداری و مرمت موزه و اسناد تاریخی وزارت نفت منتقل شد تا پس از آماده – سازی، در معرض دید عموم علاقه‌مندان تاریخ صنعت نفت ایران قرار گیرد.

در نشست پژوهشگاه صنعت نفت و اتاق بازرگانی تهران؛ جایگاه فناوری در جهانی شدن صنعت نفت بررسی شد

پژوهشگاه صنعت نفت و کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران در نشست مشترک، جایگاه فناوری را در فرآیند جهانی شدن صنعت نفت بررسی کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، در این نشست که همسو با ارتقای فرهنگ بین‌المللی شدن صنعت نفت ایران و اصلاح نگرش‌های موجود در این زمینه برگزار شد، گروه توسعه کسب‌وکار معاونت فناوری و روابط بین‌الملل پژوهشگاه، گزارشی با عنوان «ضرورت بین‌المللی شدن صنعت نفت ایران و جایگاه فناوری در تحقق آن» ارائه کرد. در این نشست، منصور بزمی، معاون فناوری و امور بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت به‌عنوان نماینده گروه توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه، نقش فناوری در تحقق بین‌المللی شدن صنعت نفت را تشریح کرد و به روند تکامل تاریخی صنعت نفت جهان و به دلایل شکل‌گیری شرکت‌های ملی نفت و چرایی حرکت آنها به سوی بین‌المللی شدن پرداخت. در پایان این نشست نیز اعضای کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران به بحث و اعلام نظر درباره مسائل مطرح‌شده در این نشست پرداختند.

حراست ۱۹ پد میدان آزادگان جنوبی تغییر کرد

حراست ۱۹ پد از میدان نفتی آزادگان جنوبی از شرکت مهندسی و توسعه نفت به شرکت نفت و گاز اروندان تغییر یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز اروندان، شایان پناهی، رئیس عملیات حراست شرکت ملی نفت ایران، ضمن بازدید از مناطق عملیاتی غرب کارون از خدمات و فعالیت‌های حراست شرکت نفت و گاز اروندان قدردانی کرد و درباره حساسیت منطقه، شرایط پیش رو و برنامه‌ریزی سازمانی توضیحاتی داد. در جریان این بازدید، تغییر و تحول حراست ۱۹ پد از میدان نفتی آزادگان جنوبی از شرکت متن به شرکت نفت و گاز اروندان عملیاتی شد. سیدمحمد موسوی، رئیس حراست شرکت نفت و گاز اروندان نیز گزارش عملکرد برنامه‌ها و اهداف واحد حراست این شرکت را تشریح کرد. در پایان از تأسیسات تلمبه‌خانه غرب کارون و ایستگاه‌های برق نیز بازدید شد.

اخبار

در ماه اکتبر ۲۰۲۰ محقق شد؛

پایبندی ۱۰۱ درصدی اوپک پلاس به توافق کاهش تولید نفت

برخی منابع اعلام کردند که سطح پایبندی ائتلاف اوپک پلاس به توافق کاهش تولید نفت در ماه اکتبر امسال ۱۰۱ درصد بوده است. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن و دوی، سه منبع اوپکی اعلام کردند که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) در ماه اکتبر به توافق کاهش تولید نفت این ائتلاف بیش از ۱۰۰ درصد پایبند بودند و سطح پایبندی این ائتلاف در این ماه ۱۰۱ درصد بوده است.

برزیل بزرگترین تولیدکننده نفت دریایی در جهان می‌شود

تولید نفت دور از ساحل برزیل در حال تبدیل شدن به یک پدیده جهانی است و بحران قیمت نفت و پاندمی کرونا توانسته‌اند جلوی پیشرفت آن را بگیرند.

به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، سقوط شدید قیمت‌های نفت، پاندمی کرونا و افزایش ایهامات ژئوپولیتیکی نتوانسته‌اند شکوفایی تولید نفت دور از ساحل برزیل را مختل کنند. در ماه سپتامبر برزیل به سومین صادرکننده نفت چین، دومین اقتصاد بزرگ جهان، تبدیل شد. مقیاس بزرگ شکوفایی نفتی برزیل در دریا‌های عمیق وقتی مورد توجه قرار گرفت که تولید نفت تجمعی میدان نفتی توبی پس از یک دهه از آغاز تولید این میدان در ۳ ماهه سوم به ۲ میلیون بشکه رسید. این میدان در کنار میدان بوزیوس برزیل، بزرگترین میدان نفتی آب‌های عمیق جهان است.صادرات نفت خام پتروبراس که توسعه‌دهنده اصلی میادین نفتی برزیل است در سپتامبر ۲۰۲۰ رکورد زد. ۸۷ درصد این صادرات به چین اختصاص یافت.طبق جدیدترین آمار آژانس ملی سوخت، گاز طبیعی و بایوفیول برزیل، نشان داد تولید نفت دریایی برزیل در ماه سپتامبر به حدود ۲.۶ میلیون بشکه در روز رسیده است که این ۱۳ درصد از سال گذشته بیشتر است. این میزان همچنین ۸۹ درصد از کل تولید نفت برزیل را تشکیل می‌دهد در حالی که یک سال قبل ۷۸ درصد آن را تشکیل می‌داد. به این ترتیب پیش‌بینی شده است برزیل با این روند به بزرگترین تولیدکننده نفت دریایی جهان تبدیل شود.

گازپروم در بستر پرداخت الکترونیکی به ترکیه گاز می‌فروشد

شرکت گازپروم روسیه اعلام کرد که فروش گاز به ترکیه از طریق بستر الکترونیکی را آغاز کرده است. به گزارش خبرگزاری تاس از مسکو، شرکت گازپروم روسیه اعلام کرد که این شرکت نخستین توافق صادرات گاز به ترکیه را امضا کرده است.بر اساس این توافق، روسیه ۷۰۰ هزار مترمکعب گاز به ترکیه صادر خواهد کرد و هزینه این قرارداد از طریق بستر تجارت الکترونیکی به گازپروم پرداخت می‌شود.این محموله در دسامبر سال ۲۰۲۰ و در منطقه مالکوپلار تحویل داده خواهد شد.این توافق در تاریخ ۱۱ نوامبر و در چارچوب معامله در بستر تجارت الکترونیکی ETP امضا شد.گازپروم همچنان به توسعه جغرافیای فروش خود از طریق ETP ادامه می‌دهد.التا بورمیستروا، معاون مدیرعامل گازپروم در پیامی گفت: خوشحالم که بازار گاز طبیعی ترکیه افزون بر همکاری چند ساله بر اساس قراردادهای بلندمدت، به امضای قرارداد از طریق ETP نیز علاقه نشان داده است.سرگئی جومفل، رئیس بخش ساختار و قیمت قرارداد گازپروم در ماه سپتامبر امسال نشست ویدیوکنفرانسی درباره چشم‌انداز بخش نفت و گاز اعلام کرد که گازپروم انتظار دارد خرید گاز روسیه توسط ترکیه تا پایان سال ۲۰۲۰ افزایش یابد.

تعداد دکل‌های حفاری آمریکا برای نهمین هفته پیاپی افزایش یافت

شرکت خدمات حفاری بیکر هیوز اعلام کرد که شمار دکل‌های حفاری نفت و گاز آمریکا برای نهمین هفته پیاپی یافته است. به گزارش خبرگزاری رویترز، شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای نهمین ماه پیاپی افزایش یافت و شمار دکل‌ها به بیشترین رقم از ماه مه تاکنون رسید، زیرا تولیدکنندگان نفت شیل با بهبود قیمت نفت و باقی ماندن در سطوح ۴۰ دلار برای هر بشکه، از اواسط ماه ژوئن فعالیت‌های حفاری را از سر گرفتند.بیکر هیوز در گزارش روز جمعه (۲۰ آبان‌ماه) خود آورده است که با افزایش ۱۲ دستگاه، مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در هفته منتهی به ۱۳ نوامبر (جمعه، ۲۰ آبان‌ماه) به ۳۱۲ دستگاه یعنی بالاترین رقم از ماه مه رسید. مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در هفته منتهی به ۱۴ اوت (جمعه، ۲۴ مردادماه) به ۲۴۳ دستگاه، یعنی کمترین تعداد ثبت‌شده در میان داده‌های این شرکت (مربوط به سال ۱۹۴۰) رسیده بود. این در حالی است که شمار دکل‌های نفتی به تنهایی در همان هفته به پایین‌ترین حد در ۱۵ سال اخیر یعنی ۱۷۲ دستگاه رسیده بود.مجموع دکل‌های نفتی فعال آمریکا در این هفته، به ۱۰ دستگاه افزایش به ۲۳۶ دستگاه یعنی بالاترین تعداد از ماه مه رسید، این در حالی است که شمار دکل‌های گازی با دو دستگاه افزایش به ۷۳ دستگاه رسید.افزایش امید به دستیابی به واکسنی مؤثر برای ویروس کرونا سبب شد قیمت نفت خام دبلیو‌ترای آمریکا در این هفته به بالاترین رقم در ۱۰ هفته گذشته یعنی ۴۳ دلار برای هر بشکه برسد.با وجود اینکه قیمت نفت آمریکا از آغاز سال جاری میلادی به دلیل تضعیف تقاضا در پی شیوع ویروس کرونا حدود ۳۴ درصد کاهش یافته، امید به بهبود شرایط اقتصاد جهانی با کاهش محدودیت‌های اعمال‌شده برای مہار ویروس کرونا سبب شده است قیمت آن حدود ۱۱۵ درصد افزایش یابد.شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده، مورد توجه فعالان بازار نفت است.

تحقق پایبندی ۱۰۱ درصدی اوپک پلاس به توافق کاهش عرضه در اکتبر

توافق اوپک پلاس ۱/۶ میلیارد بشکه از عرضه نفت جهان کاست



میلادی، کشورهای اوپک و غیر اوپک، با در نظر گرفتن کاهش تولید داوطلبانه بعضی از اعضا، در مجموع حدود یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون بشکه از عرضه جهانی نفت خام کاسته‌اند. این کاهش تولید نقش مؤثری در برقراری دوباره توازن بازار داشته است. افزون بر این، کشورهای خاالی برای جبران تخطی

داده‌های مربوط به تولید نفت خام در اکتبر ۲۰۲۰ را بررسی و از عملکرد مثبت کشورهای عضو و غیر عضو اوپک شرکت‌کننده در توافقنامه همکاری (Declaration of Cooperation) و پایبندی ۱۰۱ درصدی آنها استقبال کرد.این کمیته یادآور شد که در بازه زمانی ماه‌های مه و اکتبر سال جاری

کمیته مشترک وزارت‌ی نظارت بر توافق اوپک و غیراوپک ضمن تأکید بر لزوم پایبندی اوپک پلاس به توافق تاریخی کاهش عرضه نفت، اعلام کرد: تولیدکنندگان عضو ائتلاف اوپک پلاس با هدف ثبات‌بخشی به بازار نفت در بازه زمانی مه تا اکتبر ۲۰۲۰ در مجموع یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون بشکه از عرضه نفت خام جهان کاسته‌اند.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه اوپک، بیست و چهارمین نشست کمیته مشترک وزارت‌ی نظارت بر توافق تولیدکنندگان عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) موسوم به JMMC امروز (سه‌شنبه، ۲۷ آبان‌ماه) به ریاست عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی و همکاری الکساندر نوک، معاون نخست وزیر روسیه از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد.این کمیته گزارش ماهانه تهیه‌شده از سوی کمیته مشترک فنی اوپک و غیراوپک (JTC) و تازه‌ترین تحولات بازارهای جهانی نفت از زمان آخرین نشست خود در ۱۹ اکتبر امسال (۲۸ مهرماه) و چشم‌اندازهای بازار را برای نیمه نخست سال ۲۰۲۱ بررسی کرد.این کمیته

اوپک پلاس ناگزیر به توقف در ایستگاه کاهش عرضه ۷.۷ میلیون بشکه‌ای است



طولانی خواهد بود.ائتلاف ۲۳ عضوی اوپک پلاس در هفته‌های اخیر اذعان کرده‌اند که با در نظر گرفتن شرایط کنونی، تسهیل کاهش تولید حدود روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای در ماه آژانس بین‌المللی انرژی، اگرچه پیشرفت در ساخت واکسن اندکی از فشار بر اوپک خواهد کاست، اما تا نیمه دوم سال ۲۰۲۱ سبب بهبود قابل توجه تقاضا نمی‌شود. اوپک نیز در گزارشی اعلام کرد تأثیر اقتصادی موج اخیر محدودیت‌های اعمال‌شده برای مہار کرونا

ایتلا به ویروس کرونا آسیب دیده است.به گفته منابع مطلعی که خواستند نامشان فاش نشود، تمرکز وزیران کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس بر تأخیر ۳ تا ۶ ماهه تسهیل کاهش تولید است.نشست کمیته مشترک وزارت‌ی نظارت بر توافق اوپک و غیراوپک (JMMC)، روز سه‌شنبه (۲۷ آبان‌ماه) برای بررسی بازار برگزار می‌شود و تصمیم نهایی دو هفته بعد در نشست وزیران این ائتلاف گرفته می‌شود.باب مک نالی، رئیس شرکت مشاوره رایپان انرژی و مقام سابق کاخ سفید در مصاحبه با تلویزیون بلومبرگ گفت: اکنون زمان افزایش تولید نیست. اوپک پلاس

به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، بازارهای نفت ممکن است از چشم‌انداز واکسن ویروس کرونا به شوق بیایند، اما سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) نمی‌توانند برای تولید واکسن جشن بگیرند.قیمت نفت با نتایج موفقیت‌آمیز واکسن دو شرکت فایزر و بایون‌تک به بالاترین سطح در ۱۰ هفته اخیر رسید، زیرا این واکسن‌ها امیدواری به احیای پروازها، سفر با خودرو و دیگر فعالیت‌های اقتصادی را که نیاز به مصرف سوخت دارند، تقویت کرد.این در حالی است که ائتلاف اوپک پلاس در حال گفت‌وگو برای به تأخیر انداختن تسهیل توافق کاهش تولید هستند که قرار بود از ماه ژانویه اجرا شود. تقاضای نفت اکنون در پی آغاز موج تازه

امیدواری به کاهش ذخیره‌سازی‌های نفت خام آمریکا

بشکه کاهش یافته است.بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ذخیره‌سازی نفت تجاری ۷ درصد بالاتر از میانگین پنج سال پیشین است که در مقایسه با ۱۴ درصد مازاد اواسط ماه ژوئیه بسیار کمتر است.ذخیره‌سازی‌های تجاری در ۱۵ هفته از ۱۶ هفته گذشته، کاهش یافته است، این مسئله نشان‌دهنده آن است که بازار نفت در پی کاهش تولید ائتلاف اوپک پلاس با کمبود عرضه روبه‌روست.این کمبود عرضه،

سوق می‌دهد.این در حالی است که با وجود اینکه ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده بسیار بالاتر از میانگین پنج‌ساله است، ائتلاف اوپک پلاس و پالایشگران برای جلوگیری از نزولی شدن قیمت‌ها باید حداقل تا ماه مارس رویکرد منظم خود را حفظ کنند. ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا خارج از ذخیره‌سازی راهبردی نفت این کشور، هفته گذشته ۱۱ میلیون بشکه و در ۱۶ هفته گذشته در مجموع ۹۶ میلیون

امیدواری به کاهش ذخیره‌سازی نفت خام ایالات متحده، هشداری برای اوپک محسوب می‌شود.

به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، ذخیره‌سازی‌های نفت خام ایالات متحده آمریکا به‌تدریج در حال عادی شدن است، زیرا محدود شدن عرضه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) و محدود شدن فراوری نفت پالایشگاه‌ها، بازار نفت را به سمت توازن

در چند ماه آینده نداشته باشد.در نتیجه تسهیل کاهش تولید برنامه‌ریزی‌شده ائتلاف اوپک پلاس در ابتدای سال آینده میلادی، برای این ائتلاف پرمخاطره خواهد بود که احتمال می‌رود بازار را به سمت مازاد تولید سوق دهد و سبب افزایش دوباره ذخیره‌سازی شود.احتمال دارد ائتلاف اوپک پلاس برای عادی شدن ذخیره‌سازی‌ها هرگونه افزایش تولید را به آوریل یا ژوئیه موکول کند.

به‌تدریج مازاد عرضه موجود در پی موج نخست محدودیت‌های اعمال‌شده برای مہار همه‌گیری کرونا و جنگ قیمتی عربستان سعودی و روسیه ر معکوس می‌کند.در صورت پایدار بودن روند کنونی کاهش ذخیره‌سازی، مقدار ذخیره‌سازی نفت خام احتمالاً تا پایان ماه فوریه به میانگین پنج‌ساله خود می‌رسد.اما فرض بر این است که موج دوم ویروس کرونا و اقدام‌های کنترلی تأثیر منفی بیشتری بر مصرف نفت

خبرگزاری دولتی عربستان به نقل از محمد بن سلمان اعلام کرد: بر اساس بودجه ۲۰۲۰ ریاض که پارسال تصویب شد، انتظار می‌رفت درآمدهای دولت ۸۳۳ میلیارد ریال باشد که قرار بود ۵۳۳ میلیارد ریال آن از محل درآمدهای نفتی تأمین شود. این در حالی است که در پی سقوط قیمت نفت، درآمدهای نفتی به ۴۱۰ میلیارد ریال می‌رسد.ولیعهد عربستان گفت: این درآمد حتی کفاف

زیان ۲۷ میلیارد دلاری عربستان در پی سقوط قیمت نفت

ویروس کرونا در سراسر جهان در کنار جنگ قیمتی روسیه و عربستان سبب پیدایش بحران عظیمی در بازار انرژی شده.مکنون سازمان کشورهای تولیدکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) ۷ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه از عرضه نفت خود کاسته و قرار است بر اساس توافق کاهش تولید این ائتلاف، این کاهش تولید حدود ۲ میلیون بشکه در روز تسهیل شود.

پرداخت حقوق کارمندان دولتی را هم نمی‌دهد. بر اساس بودجه عربستان برآورد شده است که هزینه پرداخت حقوق کارمندان در سال جاری میلادی ۵۰۴ میلیارد ریال باشند.بن سلمان افزود: این مسئله سبب شده است دولت عربستان درآمدهای غیرنفتی خود را افزایش دهد و آن را به ۳۶۰ میلیارد ریال برساند. کاهش بی‌سابقه تقاضای نفت در پی محدودیت‌های حرکتی اعمال‌شده برای مہار

ولیعهد عربستان اعلام کرد که در پی سقوط قیمت نفت به لیل همه‌گیری ویروس کرونا ریاض بیش از ۲۷ میلیارد دلار زیان متضرر می‌شود. به گزارش خبرگزاری اسپوتنیک از دوحه، محمد بن سلمان اظهار کرد که شیوع ویروس کرونا و سقوط قیمت نفت در سال ۲۰۲۰ صد میلیارد ریال سعودی (۲۷ میلیارد دلار) به اقتصاد این کشور آسیب می‌زند.

