



کارنامه وزارت نفت
در تغییر سبد سوخت؛
افزایش سهم CNG
در سبد سوخت
همزمان با کاهش
مصرف بنزین

شماره
۷۴۴

دانش
نیخت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱۷ آبان ماه ۱۳۹۹ - ۷ نوامبر ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

تقاضا در بدترین شرایط تاریخ، عرضه در بالاترین سطح؛

طلای سیاه و انتخابات آمریکا

احتمال خروج ۵۰ درصد نفت شیل از بازار

۹۵۸



شرکت لوله سازی اهواز

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

www.apm-ir.com
Sales@myapm.ir - marketing@myapm.ir

Ahwaz Pipe Mills Co.

کامران سیاحی، مدیر کنترل کیفیت و بازرسی فنی شرکت لوله سازی اهواز مطرح کرد:

دستیابی لوله سازی اهواز به فن آوری تولید ورق های سرویس ترش در داخل کشور مرهون حمایت از رونق تولید است

۱۶

مدیرعامل شرکت بهینه سازی مصرف سوخت تأکید کرد:

ضرورت تشکیل بازار بهینه سازی مصرف سوخت در کشور

در طول ۱۰ سال آینده شدت مصرف انرژی در کشور باید به نصف میزان فعلی برسد. در سال ۹۶، میزان مصرف انرژی رقمی معادل ۶۳ میلیون بشکه نفت خام در روز بوده است که در صورت تداوم روند کنونی، براساس رشد ۳۳ درصد در سال پیش بینی می شود تا پایان سال ۱۴۱۰ به رقمی حدود ۸۳ میلیون بشکه در روز برسد

۹۵۸



۲ حمیدرضا شاکوهی	چرا مردان پتروشیمی تحریم شدند؟	۲ صادق فتح اللهی	تولید نفت در سولابدر
۱۴ محمود واعظی	تحریم زنکنه؛ استیصال و عصیبت آمریکا	۱۵ شعیب بهمن	تأثیر جنگ قره باغ بر بازارهای انرژی

یادداشت

چرا مردان پتروشیمی تحریم شدند؟

حمیدرضا شکوهی



پس از خروج آمریکا از برجام، کاهش صادرات نفت ایران، درآمدهای ارزی را به شدت کاهش داد و در این بین، آنچه به کمک اقتصاد کشور آمد، ارزهای حاصل از فروش محصولات پتروشیمی بود. در واقع، پتروشیمی، خطشکن تحریم شد.

اگرچه صادرات نفت و حتی بنزین از سوی ایران، در دوران تحریم‌های یکجانبه

آمریکا بر ضد جمهوری اسلامی بسیار حساسیت‌برانگیز شده، اما ضروری بر فهرست تحریم‌های اخیر آمریکا علیه بخش انرژی ایران، نشان می‌دهد آمریکا نقطه‌ای را هدف گرفته که می‌تواند اثری متفاوت از کاهش صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی ایران داشته باشد. روز پنجشنبه هشتم مهرماه، دفتر کنترل سرمایه‌های خارجی وزارت خزانه‌داری ایالات متحده (OFAC) هشت شرکت و برخی اشخاص حقیقی را برای مشارکت در خرید و فروش محصولات پتروشیمی ایران تحریم کرد. دو روز پیش از آن هم آمریکا فهرستی از مقام‌های بخش انرژی ایران را منتشر کرد که مشمول تحریم قرار گرفته‌اند. در این فهرست افزون بر بیژن زنگنه وزیر نفت ایران، نام بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران هم قرار داشت. قرار گرفتن نام مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این فهرست، در شرایطی که در عرصه بین‌المللی بیشتر شاهد جنجال رسانه‌ای بر سر کاهش صادرات نفت ایران و همچنین حواشی صادرات بنزین ایران بودیم، شاید برای برخی تعجب‌برانگیز بود، اما مروری بر برخی واقعیات موجود نشان می‌دهد که آمریکا، کدهای مهم و هشداردهنده‌ای از روند کنونی صنعت پتروشیمی دریافت کرده که برای تحریم صنعت پتروشیمی ایران، حتی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی را هم از قلم نینداخته است.

۱- تحریم‌های آمریکا ضد شرکت‌هایی که در خرید و فروش محصولات پتروشیمی ایران نقش داشته‌اند، نشان می‌دهد که آمریکا دریاخته پتروشیمی ایران همچنان حضور فعالی در بازارهای جهانی دارد و تحریم پتروشیمی، با وجود موافقی که در مسیر فروش محصولات پتروشیمی ایران ایجاد کرده، به اندازه تحریم نفت و فرآورده‌های نفتی ایران موفق نبوده است، به همین دلیل تحریم‌های صنعت پتروشیمی ایران را افزایش داده و بعید نیست این روند، حتی اگر دونالد ترامپ رئیس‌جمهوری آمریکا باقی نماند، تا زمانی که او کاخ سفید را به جو بایدن تحویل دهد ادامه یابد.

۲- آنچه در پس‌پس‌پس سبب افزایش درآمدهای ارزی و افزایش کم‌نظیر رشد اقتصادی ایران شده، افزایش صادرات نفت بود. در دو سال پس‌پس‌پس و پیش از خروج ترامپ از برجام، حتی بخش‌هایی همچون بخش کشاورزی، رشد اقتصادی منفی داشتند، اما به مدد رشد صادرات نفت ایران، رشد اقتصادی ایران بسیار بالا بود. پس از خروج آمریکا از برجام، کاهش صادرات نفت ایران، درآمدهای ارزی را به شدت کاهش داد و در این بین، آنچه به کمک اقتصاد کشور آمد، ارزهای حاصل از فروش محصولات پتروشیمی بود. در واقع، پتروشیمی، خطشکن تحریم شد تا هدف مهم آمریکا که ایجاد دیوار در مقابل درآمدهای ارزی ایران بود، به‌طور کامل تحقق نیابد.

طبیعی است که آمریکا چنین تأثیرگذاری را از صنعت پتروشیمی ایران پیش‌بینی نمی‌کرد و دیر یا زود درصدد مقابله با آن برمی‌آمد. ۳- اجرای طرح‌های جدید پتروشیمی که تولید ۵۰ میلیون تنی ایران را به ترتیب به ۱۰۰ و سپس به ۱۳۰ میلیون تن می‌رساند، به‌عنوان جهش‌های دوم و سوم صنعت پتروشیمی، آن‌قدر اهمیت داشت که حتی رهبر انقلاب نیز چندی پیش در سخنان‌شان به این موضوع پرداختند و آن را رویدادی مهم توصیف کردند. چنین موضوعی نشانه اهمیت شتاب توسعه صنعت پتروشیمی در ایران است که نه تنها نقش صنعت پتروشیمی ایران را در جامعه عمل پوشاندن به هدف تقویت فروش فرآورده و محصول در کنار فروش نفت خام نشان می‌دهد، بلکه آینده‌ای امیدبخش‌تر برای تقویت درآمدهای ارزی کشور از طریق مهم‌ترین محور جذب درآمدهای ارزی یعنی پتروشیمی نوید می‌دهد.

۴- نکته آخر، تحریم بهزاد محمدی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی است. از یک منظر می‌توان تحریم او را به‌عنوان شخص اول شرکت ملی صنایع پتروشیمی تحریمی نمادین دانست که در پی تحریم پتروشیمی رخ داده است، اما از منظر دیگر، وقتی برنامه‌های گسترده صنعت پتروشیمی را مرور کنیم، نقشی متفاوت از بهزاد محمدی را می‌توانیم دریابیم. من این امکان را داشتم که در سفرها و برنامه‌هایی از نزدیک عملکرد مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی را رصد کنم. زمانی که محمدی از راس شرکت اوپک به‌عنوان یک شرکت عملیاتی، به پتروشیمی آمد، تصویر ذهنی روشن و حتی خوش‌بینانه‌ای از انتخاب مدیری عملیاتی و اجرایی برای شرکتی همچون پتروشیمی که قرار بود مهم‌ترین نقشش رگلاتوری باشد، نداشتیم. اما از زمانی که بهزاد محمدی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی شده، به‌دلیل بازدیدهای میدانی گسترده و پیگیری‌های مکرر او از وضع مجتمع‌های پتروشیمی در حال احداثی که قرار است جهش دوم پتروشیمی را رقم بزنند، دوباره چتر شرکت ملی صنایع پتروشیمی روی این صنعت وسیع‌تر شده و این مهم‌ترین حاصل حضور مدیری عملیاتی در راس پتروشیمی، پس از خصوصی‌سازی‌های گذشته بوده است. در واقع نقش محمدی در گستراندن این چتر، موجب می‌شود قرار گرفتن نام او در فهرست تحریم‌ها را نه صرفاً یک نام‌گذاری نمادین تحریمی، بلکه برآمده از عملکرد او در دو محور (الف) توسعه صنعت پتروشیمی در مسیر جهش دوم این صنعت و (ب) جذب منابع ارزی هر چه بیشتر برای کشور در شرایط تحریم می‌توان ارزیابی کرد.

رئیس‌جمهوری:

طرح انتقال نفت گوره به جاسک تا اوایل ۱۴۰۰ تکمیل می‌شود



رئیس‌جمهوری گفت: طرح‌های احیای دریاچه ارومیه و انتقال نفت از گوره به جاسک تا پایان امسال و اوایل سال آینده به بهره‌برداری می‌رسند.

به گزارش دانش نفت به نقل پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، حسن روحانی امروز (پنجشنبه، ۱۵ آبان‌ماه) در آیین بهره‌برداری از مرحله نخست طرح انتقال آب خلیج فارس به فلات مرکزی ایران و سه طرح مرتبط با آن این طرح را یکی از طرح‌های بسیار عظیم و بزرگ دانست و گفت: البته پروژه‌های بسیار مهم و تاریخی تا پایان سال و اوایل سال آینده به بهره‌برداری می‌رسند که می‌توان به طرح بی‌نظیر احیای دریاچه ارومیه و طرح عظیم انتقال نفت از گوره به جاسک اشاره کرد. وی تصریح کرد: این طرح‌های عظیم توسعه‌ای با وجود تحریم و فشار یک دولت تروریست در آمریکا و به کوری چشم آنها به بهره‌برداری می‌رسد و نشان می‌دهد این فشارها قادر نبوده مانع اجرای طرح

عظیم توسعه‌ای در کشور شود. رئیس‌جمهوری با اشاره به جنگ اقتصادی سه ساله آمریکا علیه ملت ایران، اظهار

کرد: من نظیر فشاری که در این سه سال بر این دولت و مردم تحمیل شد در تاریخ ایران سراغ ندارم؛ همیشه فشار

و تحریم بوده اما جنگ اقتصادی آن هم در شرایط کرونا و در شرایطی که مردم ما نیاز به دارو و امکانات بهداشتی

داشتند، نبود. روحانی افزود: در این دوره آقایی در کاخ سفید بود که بی‌رحمانه حتی در دوران کرونا تحریم‌ها و جنگ را تشدید کرد. اینها به هیچ اصول انسانی، حقوق بشر و قوانین و مقررات بین‌المللی پایبند نبودند اما در عین حال مطمئن ملت ایران در نهایت پیروز خواهد بود. وی تأکید کرد: نتیجه انتخابات آمریکا و اینکه چه کسی رئیس‌جمهور شود مهم نیست و هر کسی که می‌خواهد باشد، چرا که دولت بعدی‌شان بی‌تردید در برابر ملت ایران تسلیم خواهد شد و راهی ندارند جز اینکه در برابر قانون، مقررات و فشار افکار عمومی و در برابر صبر و مقاومت این ملت بزرگ، تسلیم شود. رئیس‌جمهوری گفت: افتتاح پروژه‌ها دلیلی روشن و واضح است که ملت ما در برابر این فشارها کمر خم نمی‌کند و بی‌تردید می‌توانیم در برابر دشمنان خود موفق باشیم و آنها را وادار کنیم روزی باز بیایند و قانون، مقررات و پیمان را اجرا و پیاده کنند.

مدیر نصب تأسیسات شرکت نفت فلات قاره ایران:

روند تولید نفت در میدان فروزان بهبود می‌یابد



طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت

و سکوی مسکونی آن از ۱۲ سال قبل به تعویض نیاز داشته است، از این رو از همان مقطع دست‌اندرکاران دست به کار شدند تا طرحی نو ایجاد کنند. پس از جداسازی سکوی زیست قدیمی قبلی، از امکانات یک دکل حفاری مشابه جک‌آپ بارج به شکل موقت در این منطقه برای اسکان کارکنان استفاده شد و در مجاورت سکوی حفاری F۱۶ قرار گرفت، اما عمر حضور آن در این منطقه طولانی و تا امروز ماندگار شد. جک‌آپ بارج یادشده، از امکانات مناسبی برخوردار نبود و کارکنان روزگار خوبی روی آن نداشتند و شرایط سختی را سپری می‌کردند، بنابراین امروز روی آن سکو که روزگار نه‌چندان مناسبی برای بارج سبیری کردند، خرسند از آمدن یک خانه جدید هستند که البته با نصب آن باز هم باید حدود یک ماه منتظر باشند تا تأسیسات برق و سایر ملزومات آن تکمیل شود و پس از آن به این سکو نو اسباب‌کشی کنند.

بهداشتی و هر آنچه یک خانه نیاز دارد، است.

یعنی بالا در پایه‌ها و سازه‌های سکوی مسکونی جدید

مدیر نصب تأسیسات شرکت نفت فلات قاره ایران افزود: از نکات مهم در این سکوی مسکونی جدید در نظر گرفتن ایمنی بالا به‌ویژه در پایه‌ها و سازه‌های آن است. این سکوی مسکونی در یارد شرکت ناردیس در دوی ساخته و در سال ۹۴ به بوشهر حمل شد. پیمانکار اصلی ساخت سکوی جدید مسکونی، شرکت ناردیس و پیمانکار نصب هم شرکت صدرا است که با توجه به تجهیزات خاص پای اسکله منتقل شدند. نکته مهم در توضیحات مدیر نصب تأسیسات شرکت نفت فلات قاره ایران، اشاره به این نکته است که با نصب سکوی مسکونی و زیستی جدید، شاهد روند بهبود تولید در میدان مشترک فروزان خواهیم بود. چه آنکه با وجود جک‌آپ فعلی امکان حفاری و افزایش تولید از یک حلقه چاه وجود نداشته و با آمدن این خانه جدید ریگ حفاری می‌تواند کنار سکوی حفاری قرار گیرد و قابلیت تعمیرات و حفاری هم فراهم شود. قدمت ساخت دو سکوی نفتی و مسکونی فروزان به حدود ۱۰ سال پیش از انقلاب بازمی‌گردد که در آن مقطع از سوی شرکت آی‌پک ساخته شده و در اختیار شرکت نفت فلات قاره است. سازه این سکو عمری طولانی دارد

رئیس منطقه عملیاتی لاوان:

متخصصان نفت فلات قاره با همه توان برای سرافرازی صنعت نفت تلاش می‌کنند

آبان‌ماه) از پایانه شناور فرآورشی کوروش و هیمینطور تأسیسات منطقه لاوان بازدید کردند که در این بازدید، توضیحات کاملی در زمینه روند و مراحل تولید و فرآورش نفت خام، انجام اقدام‌هایی عملیاتی، مسئولیت‌ها و وظایف مناطق لاوان و کیش در قبال تولید نفت، مسئولیت‌های اجتماعی و چالش‌های عملیاتی به ایشان ارائه شد.

شرکت نفت فلات قاره منطقه لاوان با همه قوا و مانند سربازی قدرتمند برای نیل به اهداف والای میهن عزیزمان تلاش می‌کنند. بر اساس این گزارش، تعدادی از نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با همراهی فرخ علیخانی، معاون تولید شرکت ملی نفت ایران و علیرضا سلمان‌زاده، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، دیروز (۱۳)

صنعت عظیم در گردش باشد تا بهترین نفت را تولید و طبق برنامه‌ریزی‌های وزارت نفت به مراکز معرفی شده ارسال کنیم. وی افزود: بخشی از تولیدات ما در اختیار شرکت پالایش نفت لاوان قرار می‌گیرد که آنها نیز مشتقات نفتی از قبیل بنزین، گازوئیل، نفت کوره و دیگر محصولات را برای مصرف داخلی تولید می‌کنند. علی‌آبادی گفت: همه متخصصان

بر بازدید رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و تعدادی از نمایندگان این کمیسیون از تأسیسات منطقه عملیاتی لاوان، با اشاره به مرغوبیت و کیفیت بالای نفت خام تولیدی در این منطقه گفت: با همه مسائل و مشکلات پیش رو در مسیر تولید نفت، بنده و همه متخصصان منطقه لاوان همواره همه تلاش‌مان را به‌کار گرفته‌ایم که چرخ این

رئیس منطقه عملیاتی لاوان در جریان بازدید نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس از این منطقه گفت: متخصصان شرکت نفت فلات قاره ایران با همه توان برای سرافرازی صنعت نفت تلاش می‌کنند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، بهروز علی‌آبادی دیروز (سه‌شنبه، ۱۳ آبان‌ماه)

به همت شرکت ملی یالایش و یخش فرآورده‌های نفتی و در ۱۰ ماه؛

پالایشگاه اراک ۱۴۰ هزار تن سوخت کم سولفور کشتیرانی را تأمین می کند

معاون توسعه ناوگان شرکت
انی جمهوری اسلامی ایران گفت:
نیمی از سوخت کم‌سولفور مورد
ستیرانی جمهوری اسلامی ایران، در
گذشته از پالایشگاه امام خمینی
نژاد اراک تأمین شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل
از شرکت ملی پالایش و پخش
موادهای نفتی، عبدالرضا محبی با
اینکه نیاز مصرف ماهانه کشتیرانی
ی اسلامی ایران در حالت عادی
را تقویت و در شرایط کنونی ۳۵ هزار
مستاسمات، افزود: حدود ۱۵ هزار
مستاسمات نیاز ماهانه ازسوی پالایشگاه
مبئی (ره) شازند اراک تأمین شده
است. وی با تأکید بر اینکه کشتیرانی
ی اسلامی ایران در ۱۰ ماه اخیر
خف آذرماه پارسال تا پایان مهرماه
(مجموعاً ۱۴۰ هزار تن سوخت
سولفور از طریق پالایشگاه اراک
تأمین کرده است، تصریح کرد: این
تأمین و هم وزارت نفت، شرکت ملی
پالایش و پخش فرآوردههای نفتی ایران
ی مستمردست اندرکاران، صورت

گرفته است. معاون توسعه ناوگان شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران با اشاره به اینکه بخش خصوصی نیز

علامه آمادگی کرده که می‌تواند بخشی از سوخت کم‌سولفور موردنیاز کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران را تأمین کند،

افزود: در این زمینه پیگیری‌هایی انجام شده، اما اکنون بقیه سوخت کم‌سولفور که در شرایط کنونی حدود ۴۵ درصد

بیش از نیمی از سوخت

کم سولفور مورد نیاز

کشتیرانی جمهوری

اسلامی ایران، در ۱۰

ماه گذشته از پالایشگاه

امام خمینی (ره)

شازند اراک تأمین شده

است

سوخت مورد نیاز ما را تشکیل می‌دهد. محبی تصریح کرد: سوخت کرسولفور تولید ایران همواره باکیفیت‌ترین در نوع خود بوده و تاکنون به لحاظ فنی هیچ‌گونه مشکلی برای کشتی‌ها ایجاد نکرده است. وی گفت: این شرکت دو سامانه کامل سوخت‌رسانی شامل ۲۰ مخزن، تأسیسات مربوطه و چند شاور در بندرعباس و قشم دارد که عملیات سوختگیری و ذخیره سوخت را به سهولت انجام می‌دهد.



**مطالبات جایگاه داران سوخت تا پایان
امسال پرداخت می شود**

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در اطلاعیه‌ای اعلام کرد که معوقات و مطالبات جایگاه‌داران تا پایان امسال پرداخت می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، متن این اطلاعیه به شرح زیر است:

«شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران پیرو برخی اخبار منتشرشده در رسانه‌های خبری درباره مطالبات جایگاهداران عرضه سوخت از محل افزایش نرخ حق‌العمر توزیع فراورده در جایگاه‌های عرضه سوخت مایع کشور به ازای می‌رساند با توجه به اعمال نرخ جدید حق‌العمر توزیع بنزین و نفت‌گاز جایگاه‌های عرضه سوخت مایع از ابتدای آبان ماه سال جاری (۹۹) و برداشت آن متناسب با فروش فراورده‌های نفتی توسط مالکان محترم جایگاه‌ها، محاسبات میزان مطالبات جایگاه‌های عرضه سوخت از سوی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در حال انجام است و نسبت به تعیین دقیق مطالبات و معوقات هفت ماهه این عزیزان، هیچ‌سبب به پرداخت آن به‌صورت اقساسی و حداکثر تا پایان سال جاری اقدام خواهد شد.»

سادگی برای دوگانه سوز کردن ۳۷ هزار مسافر بر شخصی در پایتخت

قائم مقام شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی، از آمادگی برای تبدیل ۳۷ هزار خودروی مسافربری شخصی در تهران با تسهیلات بلاعوض دولت، خبر داد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران به نقل از خبرگزاری صدا و سیما، حمید قاسمی ده چشمه گفت: هزینه دوگانه سوز کردن خودروهای مسافربر شخصی حدود ۱۲ میلیون تومان است که حدود ۹ میلیون تومان را دولت در قالب تسهیلات بلاعوض به ۵ میلیون استوار می‌کند. سودی با باقی‌مانده این‌یکه البته این موضوع شامل حال همه مسافربرهای شخصی نمی‌شود و تنها خودروهای پرمصرفی که در این حوزه فعال هستند مشمول خواهند شد، افزود: در این مرحله خودروهای شخصی که در تهران فعال هستند و مجوز تاکسی را دریافت کردند شامل می‌شوند که تعداد آن‌ها حدود ۳۷ هزار دستگاه می‌شود و پرفرست این خودروها مشخص است. قاسمی با بیان اینکه آمادگی اجرایی این طرح برای ۲۰۰ هزار خودرو مسافربر شخصی شامل سوریس ملارس و تاکسی‌های اینترنتی در سراسر کشور وجود دارد، گفت: طبق برنامه ریزی‌ها صورت گرفته، آمادگی تبدیل ۲۰۰ هزار خودروی مسافربر شخصی به دوگانه سوز وجود دارد و برای این کار فقط یک سوم هزینه از افراد دریافت می‌شود. قائم مقام شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران با بیان اینکه خودروهای شامل این طرح باید مورد تایید سامانه های وزارت کشور باشند، افزود: در صورتی که مالک خودرویی مشمول این طرح شود باید در سامانه ای که بزودی بارگزاری خواهد شد، ثبت نام و پس از رایز مبع ۳ میلیون تومان در نوبت تبدیل قرار گیرد. قاسمی اضافه کرد: سامانه شرکت ملی پخش فراورده های نفتی آماده است و اکنون منتظر آماده شدن سامانه وزارت کشور هستیم و پیش بینی می‌شود در روزهای آینده این طرح وارد مرحله اجرایی شود. بر اساس مصوبه شورای اقتصاد یک میلیون ۴۶۰ هزار خودروی عمومی به دوگانه سوز تبدیل می‌شوند که این طرح اکنون در حال اجرا است و مالکان مشمول این طرح با ثبت نام در سامانه [gcr.niopc.ir](#) می‌توانند خودروهای خود را به دوگانه سوز کنند. این طرح برای خودروهای عمومی شامل تاکسی و وانت رایگان است.

**پالایشگاه اراک ۱۴۰ هزار تن سوخت
کم سولفور کشتیرانی را تأمین می‌کند**

معاون توسعه ناوگان شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران گفت: بیش از نیمی از سوخت کم‌سولفور مورد نیاز کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، در ۱۰ ماه گذشته از پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند اراک تأمین شده است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، عبدالرضا مجبی با بیان اینکه نیاز مصرف ماهانه کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران در حالت عادی ۵۰ هزار تن و در شرایط کنونی ۲۵ هزار تن در ماه است، افزود: حدود ۱۵ هزار تن از این نیاز ماهانه ازسوی پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند اراک تأمین شده است. مجبی با تأکید بر اینکه کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران در ۱۰ ماه اخیر (از اواخر آذرماه تا پارسال تا پایان مهرماه ۱۳۹۶)، مجموعاً ۱۴۰ هزار تن سوخت کم‌سولفور از طریق پالایشگاه اراک دریافت کرده است، تصریح کرد: این مهم به همت وزارت نفت، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و پیگیری مستمر دست‌اندرکاران، صورت گرفته است. معاون توسعه ناوگان شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران با اشاره به اینکه بخش خصوصی نیز اعلام آمدگی کرد که می‌تواند بخشی از سوخت کم‌سولفور مورد نیاز کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران را تأمین کند، افزود: در این زمینه پیگیری‌هایی انجام شده، اما اکنون بقیه سوخت کم‌سولفور که در شرایط کنونی حدود ۴۵ درصد سوخت مورد نیاز ما را تشکیل می‌دهد، مجبی تصریح کرد: سوخت کم‌سولفور تولید ایران همواره با کیفیت‌ترین نوع خود بوده و تاکنون به لحاظ فنی هیچ‌گونه مشکلی برای کشتی‌ها ایجاد نکرده است. وی گفت: این شرکت دو سامانه کامل سوخت‌ریزانی شامل ۲۰ مخزن، تأسیسات مربوطه و چند شناور در بندرعباس و قشم دارد که عملیات متغییری و ذخیره سوخت را به سهولت انجام می‌دهد.

تأمین سوخت مورد نیاز پردهای ماهیگیری و شناورهای صیادی منطقه ساری



ماهیهگیری براساس اقلیم و نوع فعالیت، صریح کرد: با تدوین الگوی مصرف سوخت، هماهنگسازی واحدهای متولی سوخت و بازدیدهای میدانی به صورت احساس‌محور از روند فعالیت آنها، توانستیم با برنامه‌ریزی و طراحی روش‌هایی که تخصص صنعت ساری است به نتایج خوبی دست یابیم. مدیر شرکت ملی سوخت، برآوردهای نفتی منطقه ساری تأکید کرد: «به‌دوران ماهیهگیری، سوخت مورد نیاز خود را از مجاری عرضه و فروشندگی‌های موجود نظر برای فصل صید امسال دریافت نکنند، چپ‌پور ضمن با به ذخیره‌سازی کافی سوخت در انبار نفت ساری گفت: پیش‌بینی‌های لازم به‌منظور سوخت‌رسانی به پره‌های ماهیهگیری در سال ۹۹ انجام شده و مصادبان برای دریافت سوخت، لازم است ابتدا در سامانه سدف به آدرس

نیگیری و شناورهای صیادی مصرف کرده در مقایسه با مدت مشابه آن در سال ۹۷، کاهش مصرف ۱۱ درصدی ارائه می‌شود. مدیر شرکت ملی پخش ورودهای نفتی منطقه ساری اظهار کرد: ۹۷ بیش از ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار لیتر نفت در بخش کشتیرانی توزیع شد و ۹۸ این مقدار به حدود ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر کاهش یافت. رجب‌پور افزود: در سال ۹۷ ۴۶۰ هزار لیتر نفت سفید در بخش شناورهای صیادی توزیع شد که در سال ۹۸ این مقدار توزیع به ۲۶۰ هزار لیتر نفت سفید کاهش یافت که دلیل آن تعیین سهمیه به‌صورت فصلی و ساماندهی مصرف‌کنندگان است و ۷۷ درصد کاهش مصرف فرآورده مشاهده می‌شود. وی با اشاره به بررسی واحد به واحد پره‌های

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه ساری از تأمین سوخت مورد نیاز پره‌های ماهیگیری و شناورهای بادی در سطح منطقه ساری خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه ساری، سبجان رب‌پور گفت: با این‌که گازی جدید مصرف راجب‌پور سوخت می‌تواند برای برابری بر اساس مصرف، نظر گرفتن مبدأ و مقصد حرکت با کنترل میدانی نامحسوس توسط شناسان این اداره، نتایج خوبی حاصل می‌شود. مصرف بهینه در این حوزه شده است. وی با اشاره به تأمین سهمیه سوخت مورد نیاز پره‌های ماهیگیری و شناورهای بادی در آغاز فصل صیادی اسماق افزود: «از سال صیادی ۹۸ حدود ۲۷ میلیون نفت‌گاز و نفت سفید توسط پره‌های

مربوطه، سوخت مورد نیاز خود را از مجاری عرضه و فروشندگی‌های مجاز دریافت کنند.

NEWTEJARATASAN.NIOPDC.
IR ثبت نام و پس از تأیید اداره شیلات
شهرستان و ناحیه شرکت نفت شهرستان

اخبار نفت

انجام ۲۴۲ عملیات تخصصی لوله گذاری
چاه در ۷ ماه امسال

مدیریت خدمات فنی شرکت ملی حفاری ایران در هفت ماه ابتدای امسال ۲۴۲ عملیات تخصصی لوله گذاری چاه های نفت و گاز را انجام داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، برزو ترابی، رئیس اداره لوله گذاری چاه و نصب آویزه مدیریت خدمات فنی این شرکت گفت: لوله گذاری چاه شامل راندن و کشیدن انواع لوله های جداری، آستری و مغزی و رشته های تکمیلی در سازه های مختلف است که این خدمات روی انواع چاه های در حال حفاری از جمله اکتشافی، توسعه ای و توصیفی کاربرد دارد. وی افزود: متقاضیان عمده این سرویس شرکت های ملی مناطق نفت خیز جنوب، نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره ایران، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، دستگاه های حفاری در مناطق خشکی و دریایی و مدیریت پروژه های ملی حفاری است. رئیس اداره لوله گذاری چاه و نصب آویزه مدیریت خدمات فنی شرکت ملی حفاری ایران در زمینه نحوه ارائه این خدمات اظهار کرد: پس از دریافت تقاضای خدمات لوله گذاری چاه از شرکت های متقاضی و هماهنگی های لازم بسته به اندازه (سایز) و نوع عملیات، تجهیزات لازم آماده سازی و به همراه متخصصان مجرب به موقعیت های عملیاتی و دستگاه های حفاری اعزام می شود. ترابی گفت: این واحد یکی از زیر مجموعه های مدیریت خدمات فنی حفاری شرکت است که با برخورداری از آپارهای هیدرولیکی در سازه های مختلف، مولدهای قدرت هیدرولیکی، تجهیزات جانبی مرتبط به راندن لوله های جداری و همچنین نیروی انسانی ماهر و توانمند، وظیفه لوله گذاری در انواع چاه های نفت و گاز را به عهده دارد. وی با اشاره به اینکه این اداره با داشتن حداقل ۱۵ گروه عملیاتی خبره، توانایی انجام هم زمان ۱۵ عملیات در روز را داراست، درباره به کارگیری تجهیزات روزآمد، توضیح داد: با توجه به درخواست کارفرماها در زمینه ارائه خدمات گوناگون و حفظ مستندات عملیات، اقدام به تهیه تعدادی دستگاه سیستم ثبت اطلاعات (JAM SYSTEM) شده است. رئیس اداره لوله گذاری چاه و نصب آویزه مدیریت خدمات فنی شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: این تجهیز اطلاعاتی از قبیل میزان گشتاور تعداد دور یا (TURN) و زمان صرف شده در مدت عملیات راندن لوله ها را به صورت دیتا ارائه می دهد، همچنین بر حسب نیاز دو دستگاه (COMPENSATOR) خریداری شده و در مواقع لزوم به مناطق عملیاتی ارسال می شود.

سکوی مسکونی جدید میدان نفتی فروزان
نصب شد

سکوی مسکونی جدید میدان مشترک فروزان به وزن ۶۸۰ تن، باامداد روز شنبه، دهم آبان ماه در آب های خلیج فارس نصب شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، ابوالقاسم خدابخش، مجری طرح توسعه میدان فروزان، گفت: سکوی مسکونی جدید میدان فروزان با ابعاد ۲۰ در ۱۴ متر، در چهار طبقه ساخته شده است و با نصب آن، امکانات رفاهی مناسبی برای کارکنان بخش بهره برداری میدان فراهم می شود. وی افزود: با توجه به فراهم شدن شرایط و زیرساخت های لازم، این سکوی مسکونی که چندی پیش بارگیری شده بود، با تلاش متخصصان نفت فلات قاره و پیمانکار پروژه در نخستین ساعات روز شنبه در محل مورد نظر نصب شد. مجری طرح توسعه میدان فروزان با اشاره به اینکه نصب سکوی مسکونی فروزان منوط به ایجاد زیرساخت های لازم و رفع مشکلات فنی بود، افزود: این سکو پس از پایان عملیات ساخت و تکمیل به یارد DOT در بوشهر منتقل و در مدتی که در آنجا نگهداری می شد، ساخت پایه جدید و سازه واسط مورد نیاز در دستور کار قرار گرفت و اواخر سال ۹۷ عملیاتی شد. خدابخش با بیان اینکه با تخریب سکوی مسکونی قدیمی، محل اسکان کارکنان سکوی فروزان به بارج حفاری منتقل شده بود، عنوان کرد: این موضوع به مانعی برای استقرار دکل حفاری جدید در این محل تبدیل شده بود که با نصب سکوی مسکونی جدید و تغییر محل استقرار همکاران، مشکل استقرار دکل حفاری در مجاورت سکوی ۴۱۶ نیز برطرف می شود. وی گفت: طرح توسعه میدان فروزان در شرکت نفت فلات قاره ایران یکی از ۳۳ طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت ملی نفت ایران است که در قالب آن، ۱۳ حلقه چاه جدید در این میدان حفاری خواهد شد و با اجرای این طرح، ضمن تثبیت و نگهداشت تولید کنونی، ۱۲ هزار بشکه به تولید روزانه میدان مشترک فروزان افزوده می شود.

شمارش معکوس برای آغاز عملیات حفاری
فاز ۱۱ پارس جنوبی

مدیرعامل گروه پتروپارس از حرکت دستگاه حفاری به سمت موقعیت فاز ۱۱ پارس جنوبی در آب های نیلگون خلیج فارس خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از گروه پتروپارس، حمیدرضا مسعودی شامگاه جمعه (نهم آبان ماه) گفت: عملیات حفاری آخرین فاز میدان مشترک پارس جنوبی با استقرار دستگاه حفاری، در روزهای آینده آغاز می شود. با وجود تحریم های ظالمانه، کمپوهای مالی و شیوع بیماری کرونا، امید است با همت و تلاش مهندسان و متخصصان داخلی و با برنامه ریزی انجام شده، به زودی تولید اولیه از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شود. طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از خروج شرکت های توتال فرانسه و شاخه بین المللی شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی ای) به دلیل تحریم به طور کامل به شرکت پتروپارس سپرده شده است.

رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

ساماندهی وضع قرار دادی کارکنان عملکرد
وزارت نفت را بهبود می بخشد

این دست، به همراهی و همفکری بیشتر میان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با ارکان صنعت نفت و بهبود قانون گذاری و نظارت بهینه بر قوانین در این حوزه منتج شود. عباسی به مباحثی که در جلسه لاوان مطرح کرده است اشاره کرد و گفت: یکی از این مباحث، تأکید بر ضرورت مستندسازی دستاوردهای متخصصان صنعت نفت در حوزه های مختلف و ارائه آن در قالب مباحث درسی در دانشگاه صنعت نفت است. دانشگاه صنعت نفت این ظرفیت را دارد که به عنوان دانشگاه حاکمیتی در پرورش نیروی انسانی صنعت نفت کشور و همین طور دانشجویان خارجی

تأسیسات این منطقه داشتیم و در پایان نیز نشستیم به منظور جمع بندی مطالب مطرح شده در منطقه لاوان برگزار شد. وی با بیان اینکه نمایندگان کوروش بازدید کردیم و متخصصان شرکت نفت قاره درباره نحوه عملکرد و منافع اقتصادی استفاده از FPSO توضیح دادند، سپس بازدید میدانی از پالایشگاه لاوان و دیگر

رئیس کمیسیون انرژی مجلس با قدردانی از تلاش های شهبانه روزی کارکنان تلاشگر صنعت نفت، گفت: امیدواریم با درایت وزیر نفت و بهره مندی از یک نظام واحد، وضع قراردادی کارکنان بهبود یابد تا ضمن حفظ آرامش روحی و روانی سرمایه انسانی، وزارت نفت نیز بتواند در ایفای مسئولیت های محوله موفق عمل کند و به الگویی مناسب برای ساختارهای منابع انسانی دیگر دستگاه های اجرایی کشور تبدیل شود.

فریدون عباسی در گفت و گو با شانا، با اشاره به بازدید تعدادی از نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از شانور پالایشی کوروش (FPSO) در خلیج فارس و همچنین بازدید از تأسیسات منطقه عملیاتی لاوان که روز گذشته (سه شنبه، ۱۳ آبان ماه) به دعوت شرکت نفت فلات قاره ایران انجام شد، توضیح داد: این بازدید با هدف آشنایی بیشتر نمایندگان با مباحث فنی استخراج نفت در خلیج فارس صورت گرفت. ابتدا از شانور پالایشی کوروش بازدید کردیم و متخصصان شرکت نفت قاره درباره نحوه عملکرد و منافع اقتصادی استفاده از FPSO توضیح دادند، سپس بازدید میدانی از پالایشگاه لاوان و دیگر

جایگاه طلایی برای تجدید پذیرها



با شیوع ویروس کرونا و کاهش مصرف برق در دنیا توجه به انرژی های تجدید پذیر افزایش یافته و به نظر می رسد که جایگاه طلایی در انتظار انرژی پاک باشد.

تیمایل کشورها از جمله ایران برای استفاده از انرژی خورشیدی و سایر انرژی های تجدید پذیر در سال های اخیر افزایش چشمگیری داشته است، به باور کارشناسان، انرژی خورشیدی بهتر و پاکتر از انرژی های تجدیدناپذیر و سنتی است و اثرات زیست محیطی بسیار کمتری دارد. به دنبال افزایش تعطیلی کسب و کارها در جهان برای مهار شیوع ویروس کرونا، میزان تقاضا برای برق با کاهش روبرو شده و استفاده از انرژی های تجدید پذیر در جهان رو به افزایش گذاشته است.

۱۰ کشور برتر در تولید تجدیدپذیر

نتایج تحقیقات گروه محیط زیستی انگلیسی امبر نشان می دهد میزان تولید برق در ۴۸ کشوری که در ۸۳ درصد از تولید برق جهانی نقش دارند و نیروی بادی و خورشیدی در نیمه اول سال ۲۰۲۰ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۱۴ درصد افزایش یافته است. آمارها نشان می دهد چین، آمریکا، ژاپن، هند، آلمان، ایتالیا، انگلیس، فرانسه، استرالیا و پاکستان به ترتیب از نظر تولید انرژی خورشیدی در جایگاه اول تا دهم قرار دارند. چین در حال حاضر از نظر تولید پنل های خورشیدی در جایگاه نخست در جهان قرار دارد. این درحالیست که این کشور در سال ۱۹۹۹ حتی یک پنل خورشیدی هم نداشت. از دیگر سوبانبر اعلام آژانس بین المللی انرژی های تجدیدپذیر، وضعیت انرژی های تجدیدپذیر در سال ۲۰۱۹، رکورد جدیدی را به ثبت رساند و ظرفیت تولید برق نصب شده این بخش بیش از ۲۰۰ گیگاوات رشد

نیوده و توانسته ایم طی چند سال اخیر حمایت های تشویقی برای سرمایه گذاران بخش خصوصی انجام دهیم به طور مثال برق ۸۰ تا ۱۰۰ تومانی را هر کیلووات ۱۰۴۰ تومان خریداری می کنیم تا مردم تشویق به سرمایه گذاری در این بخش شوند. به گفته معاون وزیر نیرو در امور انرژی های تجدیدپذیر در سال ۱۳۹۹ نیز ۳۲۰ مگاوات دیگر به این ظرفیت اضافه خواهد شد و به این ترتیب از مرز ۱۰۰۰ مگاوات عبور خواهیم کرد. وی همچنین در باره تحقق توسعه تجدیدپذیرها به ۵۰۰ مگاوات گفت: رسیدن به این عدد به سرعت قابل تحقق نیست اما این که در عرض یک سال، صدها مگاوات وارد مدار می شود، با توجه به شرایط تحریم یک کار قابل توجه است. علاوه بر این در حال حاضر ۸۸۰ مگاوات پروژه نیز برای احداث وارد شده است که از این میزان بین ۳۲۰ تا ۴۰۰ مگاوات تا پایان سال ۱۳۹۹ یا اوایل سال ۱۴۰۰ و مابقی نیز تا نهایتاً ۱۴۰۱ انجام خواهد شد.

مسائل: نخستین گام صادرات برق از تجدیدپذیرها برداشته می شود

ساتکین در پاسخ به سوال ایستا درباره آخرین وضعیت صادرات برق از طریق انرژی های تجدیدپذیر اعلام کرد که تا این لحظه حتی یک مگاوات برق از طریق انرژی های تجدیدپذیر صادر نشده است اما در سال جاری اولین گام صادرات برق از طریق تجدیدپذیرها برداشته خواهد شد. وزیر نیرو اجازه صادرات برق تجدیدپذیرها را صادر کرده است تا برای سرمایه گذاران این بخش تشویق محسوب شود، اما معتمد که باید اختیار صادرات در دست توانیر باشد، چرا که باید برنامه ریزی ها به گونه ای پیش رود که بتوان به توانیر به عنوان یک منبع مطمئن برق حساب کرد، گفت.

تصمیم گرفته است که میزان وابستگی به منابع طبیعی را کاهش دهد و شروع به استفاده از انرژی های تجدیدپذیر کرده است. قطر همچنین به تازگی یک پروژه خورشیدی ۸۰۰ مگاواتی بزرگ را آغاز کرده است که استفاده از انرژی خورشیدی را با سرعت بیشتری امکانپذیر می کند.

ایران چه کرد؟

در ایران نیز اقداماتی جهت استفاده از انرژی های تجدیدپذیر در حال انجام است. محمد ساتکین – معاون وزیر نیرو در امور انرژی های تجدیدپذیر به تازگی با اشاره به ظرفیت نصب شده انرژی های تجدیدپذیر گفت: در حال حاضر ۸۲۴ مگاوات انرژی تجدیدپذیر در ایران نصب شده و با توجه به سرعتی که در این سال ها برای توسعه انرژی های تجدیدپذیر داشته ایم، می توانیم بگوییم که روند چندان کند

کرده است. آمارها نشان می دهد در این میان چین و دیگر اقتصادهای نوظهور سهم بالاتری نسبت به اقتصادهای توسعه یافته برای سرمایه گذاری کلی در انرژی های تجدیدپذیر طی پنج سال اخیر داشته اند. همچنین بازار برق خورشیدی در سال ۲۰۱۹ با رشد ۱۲ درصدی به رکورد ۱۱۵ گیگاواتی رسیده است. انرژی های تجدیدپذیر بیش از یک سوم ظرفیت نصب شده برای تولید برق و بیش از ۲۶ درصد برق تولید شده در جهان را برعهده دارند.

وضعیت تجدیدپذیرها در خاورمیانه

ظرفیت جهانی برق حرارتی خورشیدی در سال ۲۰۱۹ به ۴۷۹ گیگاوات گرمایی رسید که ۶۹ درصد از آن سهم چین بود. با نگاهی اجمالی به این آمار می توان دریافت که کشورهای خاورمیانه در این زمینه نقش بسزایی را در

اخبار گاز

اقدام‌های پالایشگاه ایلام برای حفاظت از محیط زیست بررسی شد

مدیرکل حفاظت محیط زیست استان ایلام در بازدید از پالایشگاه گاز این استان آخرین اقدام‌های این مجموعه برای حفاظت از محیط زیست را بررسی کرد.

غلامرضا ابدالی روز چهارشنبه، ۱۴ آبان‌ماه در بازدید از شرکت پالایش گاز ایلام تداوم اقدام‌های اجرایی در بخش حفاظت از محیط زیست و انجام پروژه‌های پژوهشی مرتبط را خواستار شد و گفت: اقدام‌های این پالایشگاه شامل ایجاد واحد تصفیه پساب صنعتی پیشرفته، مدیریت مناسب و اصولی پسماندهای عادی و صنعتی قابل تقدیر است و تداوم چنین پروژه‌هایی سبب کاهش و کنترل آلاینده‌های زیست‌محیطی می‌شودوی با بیان اینکه وضع آلودگی صنایع طبق شاخص‌های استاندارد در بخش‌های آب، خاک و هوا ارزیابی می‌شود، افزود: در دو بخش خاک و آب فعالیت‌های ارزنده‌ای انجام شده و در این بخش‌ها مشکل خاصی وجود ندارد، تلاش برای کاهش آلودگی زیست‌محیطی در بخش هوا هم باید تا رسیدن به شاخص‌های استاندارد در آینده نزدیک ادامه یابد.مدیرکل حفاظت محیط زیست استان ایلام تصریح کرد: با توجه به انجام اقدام‌های شاخص در حوزه مدیریت پسماند، تصفیه پساب صنعتی و فضای سبز در این پالایشگاه، انتظار می‌رود با راه‌اندازی واحد الفین پتروشیمی و ارسال خوراک به آن مجتمع و به تبع آن کاهش فلرینگ و اجرایی شدن پروژه‌های کنترل آلودگی هوا، این واحد صنعتی از پتانسیل مناسبی برای اینکه در ردیف صنایع سبز استان قرار گیرد، برخوردار شود.

نقش فعال پالایشگاه ایلام در بهینه‌سازی مصرف انرژی

روح‌الله نوریان، مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام نیز در این بازدید به اقدام‌های انجام‌شده در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی و پروژه‌های کاهش آلاینده‌ی در این مجموعه اشاره کرد و گفت: خوشبختانه پروژه احداث واحد TGTU برای به حداقل رساندن آلاینده‌های واحد بازیافت گوگرد از سوی شرکت مهندسی و توسعه شرکت ملی گاز و پژوهشگاه صنعت نفت در دست اجراست و پالایشگاه ایلام نیز نقش فعالی در بهینه‌سازی طراحی فرآیندهای این واحد ایفاء می‌کندوی ادامه داد: در این باره تولید مداوم و پیوسته گوگرد تا ۲۵۰ تن در روز نقش مهمی در کاهش چشمگیر ارسال گازهای اسیدی به فلر در ۳ سال اخیر داشته است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام یادآور شد: احداث جایگاه‌های جمع‌آوری، تفکیک و نگهداری موقت پسماند، سیستم تصفیه پساب صنعتی و سامانه‌های پایش بر خط پساب خروجی، راه‌اندازی یک دستگاه زیاله‌سوز صنعتی، اجرای ۲۴.۵ هکتار فضای سبز و رسیدن به شاخص ۹۸ درصد در این زمینه که رقمی بی‌نظیر میان پالایشگاه‌های گاز است، بخشی از اقدام‌های ما در این حوزه است.نوریان تاکید کرد: تولید گوگرد پاستیلی با کمترین آلودگی، استفاده از بخشی از اتان به عنوان سوخت بویلرها و تزریق باقی آن به شبکه گاز سراسری و ارسال بخشی از آل‌پی‌جی خام به عسلویه با تقیل هزینه‌های گزاف حمل و نقل نیز از جمله اقدام‌های شاخص در کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی این مجموعه است.

در مجتمع گاز پارس جنوبی محقق شد؛

۲۵۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی اقتصادی با بومی‌سازی قطعات

رئیس تعمیرات مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که صرفه اقتصادی حاصل از توانمندی شرکت‌های داخلی برای بومی‌سازی قطعات و تجهیزات در این مجموعه ۲۵۰ میلیارد ریال است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، محمود بالنده درباره اقدام‌های انجام‌شده در زمینه خودکفایی اقلام و تجهیزات ابزار دقیق گفت: بومی‌سازی، به‌دست آوردن دانش فنی و ساخت داخل بیش از ۱۱۷ نوع مختلف کارت الکترونیکی مربوط به سامانه‌های کنترل صنعتی با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و حمایت مجتمع گاز پارس جنوبی انجام شده است.وی بومی‌سازی، به‌دست آوردن دانش فنی و ساخت داخل ۱۸۹ نوع مختلف از تجهیزات و ادوات ابزار دقیق با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان را از دیگر دستاوردها در این زمینه برشمرد و اظهار کرد: رقم حاصل از صرفه اقتصادی این موارد بیش از ۱۸۰ میلیارد ریال است. از سال ۹۳ تا ۹۸ و به‌دلیل تفاوت قیمت داخل و خارج در آینده نیز صرفه اقتصادی تولید این تجهیزات بیشتر می‌شود.به گفته رئیس تعمیرات مجتمع گاز پارس جنوبی، رقم صرفه‌جویی حاصل از ساخت داخل در حالی به این مقدار رسیده که افزون بر ساخته شدن این تجهیزات با قیمت پایین‌تر از خرید خارج، دانش فنی آنها نیز دریافت شده است.بالنده افزود: بومی‌سازی و به‌دست آوردن دانش فنی ساخت داخل برای یک هزار و ۳۳۰ نوع مختلف از تجهیزات و قطعات مکانیکی مجتمع که معادل ۳۱ هزار و ۷۸۲ قلم قطعه بوده نیز در سال‌های اخیر انجام شده و نزدیک به ۲۵۰ میلیارد ریال صرفه اقتصادی حاصل از توانمندی شرکت‌های داخلی برای بومی‌سازی قطعات و تجهیزات است.طبق توضیحات وی، بومی‌سازی و به‌دست آوردن دانش فنی و ساخت الکتروموتورهای ولتاژ متوسط ضد انفجار و دریافت گواهینامه ضدانفجاری با استفاده از توان شرکت داخلی و با صرف هزینه پایین‌تر از نمونه خارجی، بومی‌سازی و به‌دست آوردن دانش فنی بیش از ۱۴ نوع مختلف کارت الکترونیکی مربوط به تجهیزات برقی، بومی‌سازی و به‌دست آوردن دانش فنی بیش از هفت نوع مختلف از تجهیزات و قطعات برقی رقم صرفه‌جویی قابل توجهی است و با خریدهای بعدی افزایش نیز می‌یابد.

یکی از مشکلات متبلا به کشورهای در حال توسعه که گریبانگیر کشور ما نیز شده است، تمرکز جمعیت بالا و محدود شدن عمده فعالیت‌های اقتصادی و اداری در پایتخت و چند کالانشهر صنعتی خاص است. این موضوع سبب پدید آمدن تنش‌های متعدد در محیط زیست، محدودیت تسدید منابع آبی، آلودگی هوا، ترافیک، آسیب‌های اجتماعی، حاشیه‌نشینی و احساس بی‌عدالتی و تبعیض در مناطق دور از مرکز و کمتر برخوردار شده و به تضعیف سرمایه اجتماعی می‌انجامد.

در کشور ما علاوه بر اینکه تهران به دلیل برخورداری از فرصت‌های شغلی و امکانات بیشتر، چند دهه است میزبان سیل عظیم مهاجران از اقصی نقاط کشور شده، پدیده تازماری نیز رخ داده است؛ خشکسالی‌های چند سال اخیر، هجوم گروه‌های بزرگ انسانی از فلات مرکزی کشور به سوی شمال را به دنبال داشته، در حالی که باریکه سبز سواحل خزر به هیچ عنوان توانایی پذیرایی و تاب‌آوری این حجم را ندارد و مهم‌تر آنکه جانمایی این جمعیت، مستلزم ساخت و ساز در مقیاس وسیع است. ساخت و سازهایی که می‌تواند به قیمت از دست رفتن منابع طبیعی و تحمیل آسیب‌های جدی به جنگل، کوه و دریا تمام شود و هزاران هکتار زمین زراعی تولید برنج را که قوت غالب بسیاری از ایرانیان و تضمین‌گر امنیت غذایی کشور است با مخاطره مواجه کند.در این میان، اما یک استان پهناور با ظرفیت‌های بی‌نظیر و با دسترسی به آب‌های آزاد بین‌المللی، نظر کارشناسان برنامه‌ریزی و آمایش سرزمینی را به خود جلب کرده است. استان سیستان و بلوچستان همه ظرفیت‌های لازم برای پیشرفت، صنعتی شدن و تبدیل شدن به شاهراه ترانزیت ملی و بین‌المللی را در خود جای داده تا با گسیل داشتن فرصت‌های رشد به قلمروهای کمتر توسعه‌یافته و فعال‌سازی صنایع در حاشیه دریا گامی به سوی توسعه متعال و متوازن در

جغرافیای ایران برداشته شود، اما این استان پرفرصت برای رونق صنایع و اشتغال آفرینی باید به منابع انرژی پایدار دسترسی داشته باشد و ناگفته پیداست که تامین انرژی مورد نیاز به‌ویژه گاز، پایه اصلی فعالیت‌های صنعتی، بازرگانی و واحدهای تولیدی بوده و تامین آن، دغدغه اصلی صاحبان صنایع و فعالان کسب‌وکارهای بزرگ و کوچک به شمار می‌آید.جنوب شرق کشور با وجود تمامی استعدادهای انسانی و موقعیت ممتاز جغرافیایی، تاکنون کمتر مجال شکوفایی صنعتی و نقش‌آفرینی در توسعه بلندمدت اقتصاد کشور را یافته و اکنون بی‌صبرانه در انتظار گسترش هرچه بیشتر گاز در اقصی نقاط آن است تا با دسترسی سهل و ارزان به انرژی پایدار و غیرآلاینده، بستری مناسب برای جذب سرمایه‌گذاران و رونق صنایع مولد مهیا شود.برای پاسخ به این نیاز فزاینده، طرح انتقال گاز به مناطق شرقی و جنوب شرقی کشور با عنوان خط انتقال گاز هفتم و یازدهم سراسری گاز با هدف تامین گاز مورد نیاز استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان و بخشی از جنوب استان کرمان، صادرات

گاز به کشورهای پاکستان و هند و نیز استفاده مطلوب از تولیدات گاز حوزه پارس جنوبی احداث شده است.این خط انتقال گاز، اهداف چنگانه‌ای را در خود جای داده که می‌توان به گازرسانی به نیروگاه‌ها، صنایع پتروشیمی، واحدهای صنعتی و احداث خطوط فرعی و شبکه‌های شهری برای مصارف خانگی، تجاری و صنعتی در استان‌های واقع در طول مسیر بخصوص گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان اشاره کرد.آن‌گونه که عبدالرضا ابوالحسینی، مجری طرح خطوط انتقال گاز هفتم و یازدهم سراسری گاز که او و همکارانش مسؤولیت خطیر را در گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان با همه چالش‌ها و موانع به عهده دارند، می‌گویند، اجرای پروژه‌های گازرسانی در استان پهناور سیستان و بلوچستان و توسعه شبکه‌های گازرسانی به صنایع کوچک و بزرگ و گازرسانی به ۳۰ شهر و روستا، نیروگاه‌های چاپهار و کنارک، کارخانه‌های سیمان خاش و زابل از جمله تعهدات این طرح است.همچنین از آنجا که گازرسانی به مجتمع پتروشیمی مکران و صنایع چاپهار از اولویت‌های



اساسی دولت است، برای شتاب‌بخشی به پروژه راهبردی ایران‌شهر – چاپهار – مکران تدابیر ویژه‌ای اندیشیده شده تا هر چه سریع‌تر این مناطق، تحت پوشش این انرژی توسعه‌آفرین قرار گیرند و به این ترتیب اساسی‌ترین زیرساخت مورد نیاز برای شکل‌گیری و شکوفایی صنایع منطقه مهیا شود. از این رو برای تسریع در روند اجرای پروژه «ایران‌شهر – چاپهار – مکران» این پروژه به چهار گستره مجزا تقسیم شده است و پیمانکاران مختلفی اجرای هر قسمت را به عهده گرفته‌اند.در حال حاضر برخی پیمانکاران برای خرید لوله و تجهیز کارگاه اقدام کرده و برخی دیگر نیز وارد مرحله خاکبرداری و مسیرسازی شده‌اند. این پروژه ۳۰۰ کیلومتری به ۴ قطعه در سائزهای مختلف تقسیم شده و مطابق برنامه در اواخر نیمه اول یا اوایل نیمه دوم سال ۱۴۰۰ به اتمام می‌رسد. گازرسانی به نیروگاه‌ها نیز در این استان اهمیت فراوانی دارد. نیروگاه‌های استان در حال حاضر از سوخت مایع مازوت استفاده می‌کنند. سوخت مایع، هزینه‌های سنگین تهیه، حمل‌ونقل و نگهداری را به صنایع تحمیل می‌کند.

وقتی «گاز» گره کور آمایش سرزمینی را می‌گشاید

در حالی که با گازرسانی به صنایع همه این هزینه‌ها حذف شده و هوای پاک برای ساکنان منطقه به ارمغان می‌آید، ضمن آنکه تامین مالی پروژه ایران‌شهر – زاهدان نیز با بهره‌گیری از ظرفیت‌های بند «ق» و از محل صرفه‌جویی حاصل از جایگزینی سوخت پاک در نیروگاه زاهدان انجام شد. نیروگاه‌های چاپهار و کنارک در حال حاضر از سوخت مایع استفاده می‌کنند که با گازرسانی به این صنایع گام بزرگی در مسیر توسعه اقتصادی استان برداشته خواهد شد.بنابراین با این روایت بدون تردید تحقق این پروژه‌ها، توسعه قابل ملاحظه‌ای در زیرساخت‌های اقتصادی، صنعتی و ایجاد فرصت‌های شغلی فراوان در منطقه را به دنبال خواهد داشت. این خاصیت انرژی زندگی

سازگار است که به هر جغرافیایی که پا می‌گذار، زندگی مردم آن منطقه را به قبل و بعد از ورود گاز تقسیم می‌کنند. گازی‌ها طی این سال‌ها آموخته‌اند که از دل ظرفیت‌های پنهان‌مانده و کمتر دیده شده، فرصت‌هایی طلایی برای رونق معیشت و کسب مردم بسازند.داستان گاز و سیستان و بلوچستان بسیار فراتر از اجرای چند پروژه بزرگ است. گاز آمده تا همه آن سال‌هایی که مردم این کهن دیار کمتر روی مهربان زندگی را دیده‌اند، جبران کند و روی خوش زندگی را پیش روی چشمان منتظر و صبور آنان به تصویر بکشد. آنها که با جغرافیای سیستان آشنایی دارند، نیک می‌دانند که برای پیشبرد یک برنامه باید با ده‌ها مانع جنگید تا پروژه یک‌گام به جلو پیش برود. شاید مگاپروژه‌های جاری در این سرزمین آخرین پروژه‌های توسعه‌ای بزرگ در سطح گاز کشور باشد که در چنین مقیاس عظیمی اجرا می‌شود و صد البته اطمینان داریم نسل طلایی صنعت گاز همچون دیگر استان‌های کشور، آماری استثنایی از خود به یادگار خواهند گذاشت و آخرین قله‌های بلند توسعه را باشکوه‌تر از گذشته فتح خواهند کرد.

منبع: هفته‌نامه مشعل

طرح خلاقانه یکی از کارکنان پالایشگاه گاز ایلام برای مقابله با خوردگی



سازمان سهیم هستند و در مرحله اجرا نیز همکاری و همدلی بیشتری دارند که به تبع آن شاهد افزایش بهره‌وری نیز هستیم.وی افزود: نظام پیشنهادی شرکت پالایش گاز ایلام از سال ۱۳۸۷ طبق آیین‌نامه مصوب شرکت ملی گاز ایران تشکیل شد و با اهداف افزایش بهره‌وری، تقویت روح ابتکار و حس مسئولیت در کارکنان، افزایش همکاری میان کارکنان، امکان استفاده از تجرب عملی و نظرات و اندیشه‌های آنها، فعالیت خود را آغاز کرد.دبیر نظام مشارکت شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: با توجه به امکان صرفه‌جویی اقتصادی ناشی از اجرای برخی طرح‌های پیشنهادی همچون طرحی که در این گزارش به آن اشاره شده است و هزینه‌کرد سود حاصل از صرفه‌جویی برای توسعه نیروی انسانی، گسترش مشارکت کارکنان و سایر سرفصل‌های مصوب شورای همیاری و مشارکت، نظام پیشنهادی این شرکت به سمت ایجاد زمینه دریافت پیشنهادهایی با مزیت و ویژگی ایجاد صرفه‌جویی مالی در شرکت حرکت کرده و همسو با این موضوع پیشنهادهای متعددی دریافت کرده است.رضایی یادآور شد: طبق آیین‌نامه، پیشنهادهای دریافتی در چند مرحله توسط کارشناسان و اعضای شورا از حیث کاربردی بودن، قابلیت اجرا و تناسب هزینه – فایده بررسی می‌شوند و در صورت تأیید، ضمن اجرا، مطابق ضوابط به پیشنهاددهنده پاداش داده می‌شود.

از دستاوردهای این طرح به شمار می‌رود. مصدق رضایی، دبیر نظام مشارکت شرکت پالایش گاز ایلام نیز با بیان اینکه نظام پیشنهادها به‌عنوان مهم‌ترین ابزار مدیریت مشارکتی، زمینه‌ساز مشارکت کارکنان در تصمیم‌گیری‌های سطوح مختلف سازمان، از امور اجرایی تا اتخاذ تصمیم‌های راهبردی است، گفت: در مدیریت مشارکتی، کارکنان در گرفتن تصمیم برای ایجاد تحول در

نداشتیم.سلیمانی‌زاده همچنین به مزایای این طرح اشاره و اظهار کرد: نیاز نداشتن به تعویض سلاانه پاپینگ و نازل‌های ریوپلر و برج احیا و نیاز نداشتن به تغییر جنس آنها برای افزایش استحکام، کاهش هزینه‌های تیم‌های تعمیراتی، کاهش توقف‌های تولید و جلوگیری از هدر رفتن ماده شیمیایی خلال آمین که هزینه‌های تأمین آن در شرایط فعلی سرسام‌آور است،

شد از ورق استنلس استیل با ضخامت مناسب که هزینه آن نسبت به سایر راه‌های پیشگیری از خوردگی از جمله پوشش‌های پالادی یا آمین، تأثیر چندانی در جلوگیری از خوردگی‌های شیمیایی این نقاط نداشت و در چند نوبت برای انجام تعمیرات اضطراری و مقابله با پیشرفت خوردگی مستلزم توقف تولید می‌شدوی افزود: برای بالا بردن استحکام این نقاط ابتدا پیشنهاد

طرح یکی از کارکنان پالایشگاه گاز ایلام برای مقابله با خوردگی در واحدهای شیرین‌سازی آمین در این مجموعه به‌کار گرفته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش گاز ایلام، طرح ایجاد کلادینگ (روکش‌دار کردن) بخشی از سیستم لوله‌کشی میان برج احیا و ریوپلرهای واحدهای شیرین‌سازی آمین پالایشگاه گاز ایلام و بخش‌های داخلی این ریوپلرها و نازل‌های برج مذکور با ورق نازک از جنس استنلس استیل، توسط یکی از کارکنان این واحد صنعتی به نظام مشارکت این شرکت پیشنهاد شد که با اجرای موفق آن در بخش نگهداری و تعمیرات این تجهیزات، صرفه‌جویی اقتصادی و در حوزه تولید نیز تأثیر بسیار مثبتی بر کاهش توقف‌ها به همراه داشته است.غلامحسین سلیمانی‌زاده، ارائه‌دهنده این طرح که ۲۱ سال سابقه اجرایی پاپینگ دارد و از تکنیسین‌های مکانیک پیمانکاری این پالایشگاه است، در این باره گفت: پیش از این برای مقابله با خوردگی در این نقاط از پوشش‌های خدخوردگی ویژه استفاده می‌شد که ضمن هزینه بالای تأمین، تأثیر چندانی در جلوگیری از خوردگی‌های شیمیایی این نقاط نداشت و در چند نوبت برای انجام تعمیرات اضطراری و مقابله با پیشرفت خوردگی مستلزم توقف تولید می‌شدوی افزود: برای بالا بردن استحکام این نقاط ابتدا پیشنهاد

اخبار

مدیر نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست خبر داد:**پیش‌ثبت‌نام بیش از ۴۰۰ شرکت در ایران پلاست****چهاردهم**

مدیر نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست

به پیش‌ثبت‌نام بیش از ۴۰۰ شرکت در سایت

این نمایشگاه اشلاره کرد و گفت: ثبت‌نام در

چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست ادامه دارد و

انتظار می‌رود تعداد شرکت‌ها به تدریج افزایش

یابد.

به گزارش شانایه نقل از شرکت

ملی صنایع پتروشیمی، ایوب بنوی

روز یکشنبه، ۱۱ آبان ماه در نشست هم‌اندیشی که با حضور رسانه‌های انجمن‌ها و تشکلهای صنایع پایین‌دستی پتروشیمی برگزار شد، اظهار کرد: امسال با توجه به تحریم و نیز شیوع ویروس کرونا نمایشگاه ایران پلاست از پنجم تا هشتم دی‌ماه با رویکردی متفاوت برگزار می‌شود. وی با بیان اینکه با مجوز دریافت شده از ستاد ملی کرونا این نمایشگاه تخصصی با حضور متخصصان و کارشناسان برگزار خواهد شد، گفت: امسال مجری نمایشگاه تغییر کرده است و یکی از شرکت‌های مورد تأیید سازمان توسعه تجارت به‌عنوان مجری نمایشگاه فعالیت‌های اجرایی را انجام می‌دهد و خوشبختانه تاکنون بیش از ۴۰۰ شرکت پیش‌ثبت‌نام خود را در سایت نمایشگاه انجام داده‌اند. بنوی افزود: هنوز ثبت‌نام ادامه دارد و انتظار می‌رود تعداد شرکت‌ها به تدریج افزایش یابد.

برگزاری نمایشگاه مجازی

مدیر نمایشگاه ایران پلاست ادامه داد: امسال با توجه به شیوع ویروس کووید ۱۹ در شورای سیاست‌گذاری ایران پلاست مصوب شده است که هم‌زمان با برگزاری ایران پلاست نمایشگاه مجازی نیز برگزار شود و شرکت‌هایی که در نمایشگاه حضور دارند در صورت تمایل می‌توانند از این نمایشگاه که به مدت سه هفته برگزار می‌شود، بهره‌مند شوند. مدیر نمایشگاه ایران پلاست اشاره کرد که نمایشگاه مجازی فرصت مناسب و مطلوبی برای شرکت‌های داخلی و خارجی است که در شرایط تحریم می‌توانند نسبت به معرفی دستاوردها و ایجاد فرصت‌های جدید تجاری اقدام کنند.

حضور هیئت‌های خارجی

بنوی به حضور هیئت‌های خارجی در نمایشگاه ایران پلاست اشاره کرد و گفت: با رایزنی‌های انجام‌شده، نمایندگان تجاری کشورهای همسایه همانند نمایشگاه‌های گذشته در این رویداد مهم نمایشگاهی حضور خواهند داشت و نمایندگانی از کشورهای عراق، افغانستان و کشورهای آسیایی در ایران پلاست چهاردهم حضور می‌یابند. وی افزود: این نمایشگاه در سال جهش تولید و با هدف حمایت از صنایع پایین‌دستی برگزار می‌شود و امیدواریم که تشکلهای و انجمن‌های فعال در صنعت پلیمر از این نمایشگاه حمایت کنند و زمینه را برای برگزاری هرچه موفق‌تر آن فراهم کنند و ارتباط‌ها بیش از گذشته تقویت شود. بنوی تصریح کرد: نمایشگاه ایران پلاست به دنبال ایجاد بستری مناسب برای همکاری بیشتر تاجر و بازرگانان و نیز صنعتگران ایرانی با همکاران داخلی و خارجی خود است. مدیر نمایشگاه ایران پلاست گفت: امسال نمایشگاه در چهار گروه کالایی کاملاً تخصصی مواد اولیه، ماشین‌آلات و ماشین‌سازان، گروه کالاهای نهایی و نیز خدمات برگزار می‌شود و تاکنون شرکت‌هایی که پیش‌ثبت‌نام کرده‌اند درخواست آنها حدود ۲۲ هزار مترمربع شده است. وی با بیان اینکه درخواست اجرای مسائلی و پروتکل‌های بهداشتی نهایت تلاش را خواهیم کرد، گفت: تمامی پیش‌بینی‌های لازم انجام شده است و برگزار کنندگان، غرفه‌داران و بازدیدکنندگان می‌توانند بدون نگرانی در نمایشگاه حضور داشته باشند.

تفکاس چالش‌های صنایع تکمیلی

بنوی در پاسخ به پرسشی درباره مشارکت تشکلهای و دغدغه‌های آنان اظهار کرد: دفتر توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی مشکلات و چالش‌های صنایع تکمیلی را منعکس می‌کند و با توجه به نحوه فعالیت این واحد و ارتباط با تشکلهای و انجمن‌ها، یکی از بخش‌های مهم در شورای سیاست‌گذاری نمایشگاه ایران پلاست به شمار می‌رود. وی درباره هم‌زمانی نمایشگاه با ایام جشن سال نو میلادی گفت: نمایشگاه مجازی فرصتی مناسب است تا چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست در داخل و خارج از کشور مخاطبانی پویا داشته باشد و تعطیلی ایام سال نو و نیز کریسمس در خارج از کشور مانعی برای همکاری و حضور در ایران پلاست نیست. مدیر نمایشگاه ایران پلاست افزود: برگزاری کارگاه‌های تخصصی در بخش‌های مختلف نیز در نمایشگاه امسال از دیگر ویژگی‌های ایران پلاست چهاردهم است. بر اساس این گزارش، نمایندگان رسانه‌های حاضر در این نشست نیز با بیان دیدگاه و نظرهای خود پرداختند و پرسش‌های خود را از مدیر نمایشگاه ایران پلاست مطرح کردند.

مدیرعامل پتروشیمی سیلان خبر داد:**آغاز عملیات بارگذاری کاتالیست ایرانی HDS در****پتروشیمی سیلان**

مدیرعامل پتروشیمی سیلان از آغاز عملیات بارگذاری کاتالیست HDS ساخت

داخل در این طرح خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محمد زالی گفت: عملیات بارگذاری کاتالیست این طرح پتروشیمی، با لود در راکتورهای هیدروژناسیون و سولفورزایی آغاز شد. وی افزود: شرکت پتروشیمی سیلان با توجه به ممکن نبودن دریافت بخشی از کاتالیست‌های انحصاری شرکت تاپسو به دلیل تحریم‌ها و با وجود امکان تأمین کاتالیست مشابه از شرکت‌های خارجی در راستای حمایت از تولید داخلی اقدام به سفارش‌گذاری کاتالیست‌های مورد نیاز از شرکت‌های پژوهش و فناوری پتروشیمی، گسترش فناوری خوارزمی و نفت و گاز سرو کرد و خوشبختانه امروز با تلاش‌های انجام‌شده بومی‌سازی کاتالیست دستاوردی ارزشمند برای صنعت پتروشیمی ایران به شمار می‌رود. مدیرعامل پتروشیمی سیلان با اشاره به اینکه عملیات بارگذاری کاتالیست HDS ساخت شرکت گسترش فناوری خوارزمی آغاز شده است، ادامه داد: کاتالیست مورد استفاده در این راکتور، موسوم به راکتور هیدروژناسیون کبالت مولیبدنوم است که با تبدیل گوگرد موجود در گاز طبیعی (خوراک) به سولفید هیدروژن، امکان جذب این ترکیبات را در راکتور ۱۰۰۲ (راکتور سولفور زایی) فراهم می‌کند. پتروشیمی سیلان به‌عنوان یکی از طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی در زمینی به مساحت ۷ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی با هدف تولید سالانه ۱۶ میلیون تن متانول در حال احداث است.

صنعت پتروشیمی و سربازهای پنهان خط مقدم مبارزه با کرونا



اگر حین تحریم، از داشتن نعمت صنعت پتروشیمی بی‌نصیب بودیم، فرایند مقابله با کووید ۱۹ چه سمت و سویی به خود می‌گرفت؟

شیوع ویروس همه‌گیر کرونا، نه تنها زندگی معمولی مردمان جهان بلکه حتی بزرگترین اقتصادها را هم گرفتار دستپاچگی کرد. به جهت ناشناخته بودن این ویروس و پنهان‌کاری دولت چین در اعلام ماهیت مخرب و کشنده‌ی کووید ۱۹، جهان پزشکی با نحوه‌ی مواجهه شدن با این بیماری، درماندگی کم‌نظیری از خود نشان داد. در ایران نیز تنها یک روز قبل از انتخابات سال گذشته‌ی مجلس شورای اسلامی، رویت این ویروس از سوی دولتمردان رسانه‌ای شد.

به گزارش نینیا، هم‌زمان با اعلام وزارت بهداشت جمهوری اسلامی مبنی بر حضور ویروس کشنده‌ی کرونا در ایران و لزوم مقابله با این بیماری، عموم صنایعی که می‌توانستند در این زمینه نقش مهمی ایفا کنند، دستورالعمل‌های لازم را دریافت کردند. اما نقش صنعت پتروشیمی برای خاموش کردن فعالیت کرونا، نقشی کاملاً ویژه بود. البته ناگفته نپیداست که پیش از شیوع بیماری کووید ۱۹، صنعت پتروشیمی در جهت پیشبرد اهداف بهداشتی % درماتی کشور، تولیدات و فعالیت روزم‌ره‌ی خود را داشت که این تولیدات در زمان بیماری کوید ۱۹، افزایش چشمگیری یافت. اهمیت این امر زمانی بیشتر می‌شود که بپرسیم اگر حین تحریم‌ها، از داشتن نعمت صنعت پتروشیمی بی‌نصیب بودیم، فرایند مقابله با کووید ۱۹ چه سمت و سویی به خود می‌گرفت؟

ز آب ژاول تا مواد اولیه البسه

صنعت پتروشیمی که نقش مهمی در تأمین مواد اولیه بسیاری از محصولات

به تأمین البسه‌ی این قشر زحمت‌کش باز می‌گردد. گزارش‌ها حکایت از این موضوع دارد که قبل از بیماری کرونا، کادر زحمتکش درمانی کشور بعضاً از کیفیت پایین البسه‌ی خود، ناخرسند بودند. اما خوشبختانه در دوران کرونا با ورود صنعت پتروشیمی و بر عهده گرفتن تأمین مواد اولیه‌ی لباس کادر سلامت، این مشکل نیز حل شد؛ چراکه با تأمین مواد اولیه البسه‌ی دیدبان‌های سلامت از سوی صنعت پتروشیمی و تحویل آن به کارخانجات پایین‌دستی، کیفیت لباس‌های این هموطنان بهبود یافت.

کمک‌های بلاعوض واحدهای پتروشیمی

صنعت پتروشیمی از همان ابتدای شیوع بیماری کووید ۱۹، با رعایت پروتکل‌های بهداشتی، ضمن تأمین مایحتاج کشور به فکر سلامت نیروهای خود نیز بود. به همین جهت این صنعت را می‌توان از جمله صنایعی دانست که با وصف ارائه‌ی بیشترین

خدمات، کمترین میزان فوتی را نسبت به سایر اصناف داشته است. مدیران این صنعت از همان ابتدا با در نظر گرفتن موضوع «دورکاری» به منظور کاهش تردها و در امان ماندن نیروهای متخصص و زحمتکش خود، سطح تولید را حفظ کردند. از طرفی با اولویت نیروهای آسیب‌پذیر و بانوانی که فرزند کوچک‌تر از ۶ سال داشتند، تردها تا حد ممکن کاهش یافت. با این وصف در این دوران نه تنها میزان تولید صنعت پتروشیمی کاهش نیافت، بلکه شاهد ثبت رکوردهای پی در پی در این صنعت اساسی بودیم. کمک‌های نقدی و تأمین دستگاه‌های مورد نیاز بیمارستان‌ها را نباید از لیست خدمات‌رسانی جا انداخت. بنابه گفته‌ی مسئولان صنعت پتروشیمی کشور، برای دانشگاه‌های علوم پزشکی بوشهر و خوزستان افزون بر کمک‌های نقدی مستقیم، دستگاه‌های تجهیزاتی

نماد «بوعلی» در بورس ثبت شد



سینا در بورس اوراق بهادار تهران و احراز موارد تعیین‌شده در مصوبه مزبور از سوی آن شرکت، از امروز (شنبه، ۱۰ آبان‌ماه) شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به عنوان

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با توجه به موافقت هیئت پذیرش بورس اوراق بهادار در جلسه پانزدهم تیرماه، برای پذیرش سهام شرکت پتروشیمی بوعلی

پتروشیمی بوعلی سینا با درج نمادش در تابلوی فرابورس به عرضه اولیه نزدیک شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از

آتش‌سوزی در حوضچه ضایعات واحد الفین پتروشیمی ایلام خاموش شد



مواد هیدروکربنی رخ داد و خوشبختانه هیچ تلفات انسانی نداشت. شایان ذکر است، با توجه به اینکه این حوضچه خارج از واحد الفین و واحدهای عملیاتی بوده، به این واحدها آسیبی وارد نشده است. دلایل وقوع این حادثه در حال بررسی است و اعلام می‌شود.

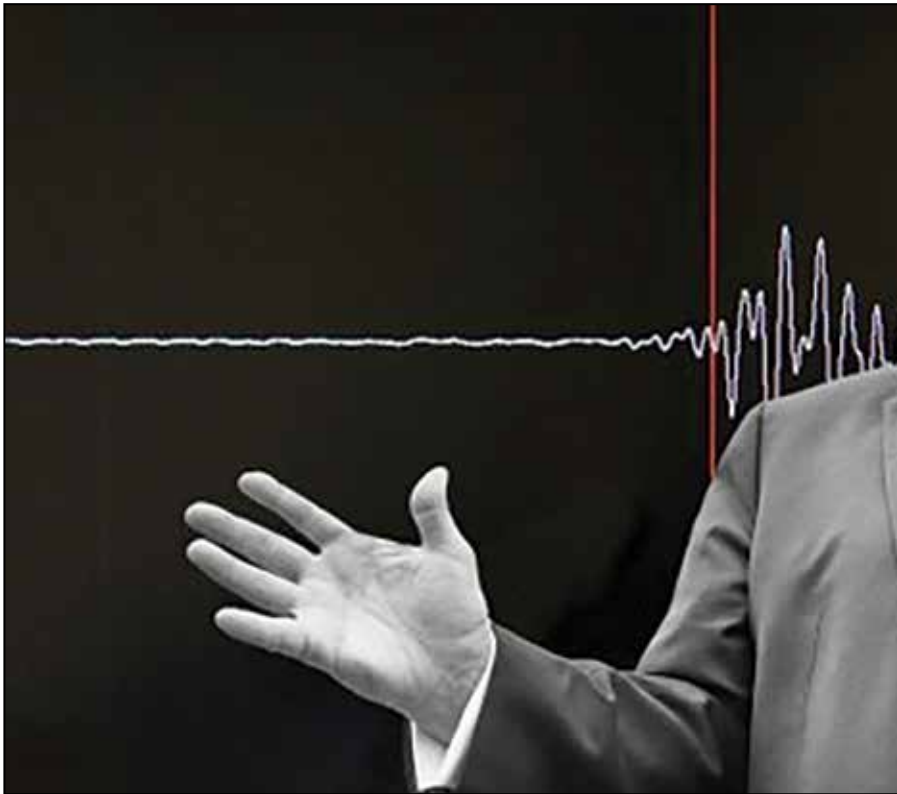
روز چهارشنبه، ۱۴ آبان‌ماه رخ داد با تلاش آتش‌نشانان شرکت پتروشیمی ایلام، پالایشگاه گاز و شهرداری‌های چوار و ایلام در مدت ۲۵ دقیقه مهار و به صورت کامل خاموش شد. این حادثه در حوضچه ضایعات واحد الفین که خارج از این واحد قرار دارد به دلیل آتش‌گرفتن

حادثه آتش‌سوزی حوضچه ضایعات واحد الفین پتروشیمی ایلام با حضور به‌موقع نیروهای آتش‌نشانی و بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌بی) به‌طور کامل خاموش شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی ایلام، این حادثه که

یخ، عرضه در بالاترین سطح؛

انتخابات آمریکا

رصد نفت شیل از بازار



رقیب از مدت‌ها پیش طراحی و اعلام کرده بودند. در همین حال بازار جهانی نفت در بسته‌ای از تحولات بین‌المللی، سخت درهم تنیده گرفتار آمده است.

موتور تقاضای نفت چین از نفس افتاد

برکشلی با بیان اینکه در طرف تقاضا، چشم‌ها همه به چین دوخته شده است، اظهار داشت: چین در ۱۵ سال اخیر، موتور رشد تقاضای جهانی نفت بوده است. گذشته از بحث کرونا، دعوی تجاری آمریکا و چین، تأثیر تعیین کننده‌ای در عملکرد اقتصادی چین دارد. چین زمانی داعیه دار موتور رشد مصرف نفت بود چرا که رشد تولید ناخالص داخلی دو رقمی داشت. حالا با رشد تولید ناخالص داخلی ۴.۳ درصدی که البته هنوز هم رشد بالایی است، موتور تقاضایش از

نفس افتاده است. رئیس مرکز مطالعات انرژی وین ادامه داد: وضعیت در هند هم به عنوان یکی از بزرگترین مصرف کنندگان نفت جهان بهتر نیست. این کشور هم درگیر با وپروس کرونا، حالا با رشد تولید ناخالص داخلی زیر ۲ درصد در سه ماهه سوم ۲۰۲۰، علانم امیدوار کننده‌ای را به بازار جهانی نفت ارسال نمی‌کند. کشورهای حوزه آ سه آن (کشورهای جنوب شرقی آسیا) هم همگی در رشدهای نزدیک به ۱ درصد قرار دارند. وی گفت: با توجه به آنچه گفته شد، ترامپ طی ۳ سال گذشته با اعمال فشارهای اقتصادی به چین، این کشور را از ایفای نقش مؤثر در طرف تقاضا، باز داشته‌است. بدیهی است که کاهش رشد چین – که اینک به یک کشور صادر کننده سرمایه تبدیل

مصرف سوخت تأکید کرد:

انرژی مصرف سوخت در کشور



انرژی اولیه را معادل نسبت عرضه انرژی اولیه به تولید ناخالص داخلی برشمرد و اظهار کرد: بر اساس آمارهای موجود، در طول دهه اخیر عرضه انرژی اولیه کشور به‌طور متوسط سالانه ۳ درصد رشد داشته و با توجه به رشد ناچیز تولید ناخالص داخلی سبب روند افزایشی شدت مصرف انرژی اولیه شده است. در حالی

شده و با سرمایه‌گذاری در امریکای لاتین، آفریقا، آسیای میانه و آسیای غربی، به رشد اقتصادی و در نتیجه مصرف بیشتر انرژی کشورهای مختلف تأثیر گذاشته- را از ایفای نقش پیشین خود باز داشته است.

تقاضا در بدترین شرایط تاریخ؛ عرضه در بالاترین سطح

این کارشناس بین‌المللی بازار نفت با تأکید بر اینکه در طرف عرضه هم شرایط سختی حاکم است، تصریح کرد: نفت شیل، تولید آمریکا را به ۱۳ میلیون بشکه در روز رساند. آمریکا پس از ۷۰ سال به یک کشور صادر کننده خالص نفت تبدیل شد و وارد رقابت با تولید کنندگان نفت خام‌های متعارف شد. طبق اظهارات برکشلی، در دسامبر ۲۰۱۹ تقاضای جهانی نفت برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت، رقم ۱۰۰ میلیون بشکه در روز را رد کرد. پیش‌بینی اژانس‌های معتبر مطالعاتی نفتی مانند دبیرخانه سازمان اوپک، دلالت بر افزایش سالیانه ۰.۷ الی ۱ میلیون بشکه تقاضای نفت داشت. با پیدایش وپروس کرونا، از یکسو و جنگ تعرفه‌ها میان آمریکا و چین از سوی دیگر، تقاضای جهانی نفت با ریزش بی‌سابقه‌ای روبرو شد. رئیس مرکز مطالعات انرژی وین درباره پیش‌بینی تقاضای جهانی نفت برای ۲۰۲۱ میلادی توضیح داد: پیش‌بینی برای تقاضای نفت در بهترین شرایط حدود ۹۰ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. بنابراین در شرایطی که تقاضا در بدترین شرایط تاریخ بازار جهانی نفت قرار دارد، عرضه نفت شدت بی‌سابقه‌ای پیدا کرده است. مدیریت بازار توسط اوپک پلاس کمک مهمی به ثبات بازار جهانی نفت کرده است. البته دامنه تحمل اوپک پلاس هم تابع محدودیت‌هایی است.

احتمال بازگشت به معاهده پاریس با پیروزی بایدن

وی ضمن یادآوری این موضوع که بودجه کشورهای تولید کننده نفت اوپک و غیر اوپک از فروش نفت تأمین می‌شود، گفت: برای کشورهایی که نفت خود را با هزینه کم تولید می‌کنند، ممکن است مقرون به صرفه باشد که تولید را حتی با قیمت‌های پایین، افزایش دهند. عربستان برای تولید هر بشکه نفت حدود ۳ دلار هزینه می‌کند. بنابراین بازگشت به تولید ۱۲ میلیون بشکه در قیمت زیر ۴۰ دلار هم مقرون به صرفه است. در روسیه هزینه متوسط تولید ۱۰-۹ دلار و برای نفت شیل بیش از ۴۰ دلار است. به این ترتیب در صورت تدوین یک استراتژی مؤثر،

امکان وقوع نبرد سهم بازار تازه‌ای پس از روی کار آمدن دولت تازه در ژانویه ۲۰۲۱ محتمل است. این کارشناس بین‌المللی بازار نفت افزود: جمهوری خواهان در دو بخش نفت و تسلیحات ریشه دارند. در بخش نفت، ترامپ برای رونق بخشیدن به نفت شیل، تلاش زیادی کرد. اگرچه نفت (وگاز) شیل از سال‌های ۲۰۰۶-۲۰۰۵ شروع به فعالیت کرد و در دهه ۲۰۱۰ و در دوران اوباما رشد کرد

اگر جو بایدن، نامزد دموکرات در انتخابات پیروز شود، نه تنها تأثیر قابل توجهی روی صنعت نفت آمریکا خواهد داشت بلکه ممکن است عرضه جهانی نفت را در مدت یک سال متاثر کند. بر خلاف رویکرد فشار حداکثری دونالد ترامپ در قبال ایران و تشدید تحریم‌ها علیه صنعت نفت ایران، بایدن قول داده است مسیری برای بازگشت به دیپلماسی و مذاکره را به ایران عرضه کند

ولسی رونق و جهش ناگهانی خود را مدیون ترامپ است. ترامپ برای آزاد کردن بخش نفت و به ویژه شیل از قید و بند مقررات و فشارهای بین‌المللی، از معاهده آب و هوای پاریس هم خارج شد و دست شیل را برای توسعه فزاینده باز گذاشت. تخریب‌های زیست محیطی تولید شیل، بسیار پرهزینه و بعضاً غیر قابل جبران است. این موضوعی است که دموکرات‌ها و فعالان محیط زیست، همیشه به آن توجه داشته‌اند. برکشلی گفت: در واقع بحث حفاظت از محیط زیست که ترجمان بخش مهمی از آن کاهش فعالیت در بخش اکتشاف و استخراج شیل است، یکی از محورهای کارزار انتخاباتی آمریکای و شمار دمکرات‌هاست؛ در صورت پیروزی کاندید حزب دمکرات در آمریکا، احتمال کند شدن فعالیت‌های تولید نفت زیاد است. البته محافل طرفدار

تولید نفت شیل هم قدرتمند هستند. بنابراین تنها پیروزی دمکرات‌ها در کاخ سفید، کافی نیست. چنانچه دمکرات‌ها در کنگره و به ویژه سنا، در حداقل باشند، نمی‌توانند به راحتی اهداف و سیاست‌های محیط زیستی و چه بسا، بازگشت به کنوانسیون آب و هوای پاریس را عملی سازند.

پیروزی بایدن عرضه نفت متعارف را تقویت می‌کند

این مقام مسئول ادامه داد: این مسئله فقط مربوط به کنوانسیون پاریس هم نمی‌شود. بازگشت آمریکا به سازمان بهداشت جهانی یا برخی دیگر از توافقنامه‌های بین‌المللی کم و بیش با همین مسئله روبرو است. بنابراین باید دید که برنده انتخابات اعم از ترامپ یا بایدن با چه شرایطی پیروز خواهند شد. رئیس دفتر مطالعات انرژی وین توضیح داد: بایدن در برنامه‌های خود متعهد شده که طی دوره ۴ ساله ریاست جمهوری خود مبلغ ۲ تریلیون دلار برای ترمیم، بهبود و ارتقا شرایط محیط زیست کشورش هزینه خواهد کرد. بخشی از این هزینه صرف کاهش وابستگی به انرژی‌های فسیلی است. این یعنی تولید و مصرف را کاهش خواهد داد. این در مجموع به سود نفت است. زیرا که برای تولید انرژی‌های نو و پاک هم هنوز باید نفت مصرف کرد، اگرچه نحوه مصرف آن متفاوت خواهد بود. وی تحول مهم دیگر در طرف عرضه را توقف تحریم‌های نفتی آمریکا دانست و گفت: جمهوری اسلامی ایران ظرفیت قابل بهره برداری ۴.۳ میلیون بشکه در روز را دارد که قادر است در ظرف کمتر از ۶ ماه وارد بازار کند. ونزوئلا هم امکان افزایش تا سقف یک میلیون بشکه در روز در مدت یک سال را دارد. لبی هم تولید خود را آغاز کرده و همین حالا هم نزدیک به ۶۰۰ هزار بشکه در روز تولید می‌کند. به این ترتیب بازار جهانی می‌تواند در ظرف چند ماه با عرضه تازه ای بیش از ۳.۵ میلیون بشکه در روز مواجه شود.

احتمال خروج ۵۰ درصد نفت شیل از بازار

برکشلی با بیان اینکه بدیهی است که مدیریت بازگشت این میزان از تولید به بازار کار دشواری است، ادامه داد: البته بی‌مهری دمکرات‌ها نسبت به نفت شیل، بخش قابل ملاحظه‌ای از شیل را از بازار خارج خواهد کرد. پیش‌بینی‌ها حکایت از خروج ۵۰ درصد از نفت شیل آمریکا را دارد که در قیمت زیر ۴۰ دلار خواه ناخواه از چرخه بازار خارج می‌شوند. به گفته وی، بدیهی است که ماهیت رابطه آینده آمریکا و چین و از آن مهم‌تر روند بازگشت اقتصاد به شرایط عادی، پس از کرونا یا کنار آمدن اقتصاد جهانی با وپروس کرونا، تا زمان دسترسی به یک راه حل قطعی مهم است. بازار نفت به طور حیاتی نیازمند بازگرداندن تقاضای جهانی نفت به کریدور ۱۰۰ میلیون بشکه در روز است. البته ظرفیت موجود در بازار بیش از این رقم است. بنابراین تلاش برای تقویت طرف تقاضا، مهم‌تر از طرف عرضه است. رئیس دفتر مطالعات انرژی وین تأکید کرد: در شرایط کنونی بازار، قیمت‌های پایین نفت، مصرف تازه‌ای را ایجاد نمی‌کند. چنانچه قیمت پایین به مصرف کننده نهایی منتقل نشود، تقاضای جدیدی شکل نمی‌گیرد. برای رئیس جمهور دمکرات، بدترین شرایط وقتی است که هیچ مجلس سنا و دیوان عالی را در اختیار ندارد. چرا که هیچ ابتکار تازه‌ای را نمی‌تواند در ارتباط با بخش انرژی و بازار نفت، شکل دهد.

را باید افزایش دهیم که در این راستا به یاری همه دلسوزان انقلاب در همه نهادها و همه افراد مؤمن و فداکار جامعه نیازمند هستیم تا بتوانیم به حرکت کند بهینه‌سازی انرژی در کشور شتاب مناسب دهیم تا آنچه دشمنان فکر می‌کنند پاشنه آشیل و نقطه ضعف جامعه ایرانی برای عبور از رکود و تورم اقتصادی است به فرصت خارق‌العاده‌ای برای تأمین منابع مالی و ایجاد اشتغال و رونق تبدیل شود و این از ظرفیت‌های بالقوه اجتماعی، فرهنگی، سیاسی، اقتصادی، علمی و فنی امروز جامعه انقلابی ما نشأت می‌گیرد.

اولویت‌های اجرایی و طرح‌های عملیاتی بهینه‌سازی

مبیینی‌دهکردی در ادامه به طرح‌های عملیاتی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اشاره کرد و با بیان اینکه اولویت به حمل‌ونقل عمومی مانند مترو و راه‌آهن و کسنددها، حمل بار و تاکسی‌ها و طرح‌های نرم‌افزاری و تولید موتورهای کم‌مصرف پایه گازسوز داده شده است، ادامه داد: در بخش ساختمان به بهینه‌سازی مصرف سوخت در موتورخانه‌ها و بخاری‌های هوشمند کم‌مصرف و بویلرهای چگالشی و اجرای جدی ماده ۱۹ مقررات ملی ساختمان، در بخش صنعت به بهینه‌سازی انرژی در نیروگاه‌ها، پالایشگاه‌ها، پتروشیمی، صنایع فولاد و سیمان و در بخش کشاورزی به برقرار کردن چاه‌های کشاورزی نزدیک به ۹۰ هزار مرغداری و گلخانه‌ها پرداخته شده است.وی با بیان اینکه در امور فرهنگ‌سازی به تغییر نگرش و سپس تغییر در رفتار مصرف‌کنندگان به‌ویژه در بخش خانگی و همچنین صنایع و بنگاه‌ها اولویت داده شده است، افزود: همکاری گسترده با همه متخصصان بخش انرژی و کارآفرینی دانشگاهی و مدنظر بوده است و الگوی همکاری بین شرکت بهینه‌سازی و دانشگاه‌ها بر اساس بهره‌گیری از تجارب موفق همکاری میدان‌محور بین دانشگاه و صنعت نفت که در چند سال گذشته با مشارکت فعال دانشگاه‌ها، استادان و دانشجویان تحصیلات تکمیلی و قراردادهای مشخص به‌دست‌آمده در حال سازماندهی و حرکت است.مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اظهار کرد: با استفاده از ظرفیت‌های درونی جامعه ایرانی که باید با هوشمندی، تمرکز و به‌کار گماردن دلسوزان، مدیران و کارشناسان فهیم و انقلابی و باتجربه و باتحرک و به‌کارگیری کارکنان جوان و تحصیلکرده می‌توانیم از رکود کرونا و سد تحریم‌های ظالمانه جهانی عبور کنیم و در مسیر تدوین و تحقق اهداف بلند انقلاب اسلامی که مورد اهتمام رهبری و مردم سپید است، گام برداریم که البته با این نگاه می‌توان مقاومت ملی را تقویت و پایداری انرژی را مستقر و تهدیدها را به فرصت تبدیل کرد.

ساخت پالایشگاه‌های جدید و تعداد پالایشگاه مورد نیاز کشور است، همچنین مطرح می‌شود با توجه به منابع گازی فراوان کشور چرا این منبع به همه شهرها توسعه و گسترش داده نمی‌شود؟ بر این اساس طبق نظر وزیر محترم نفت، بررسی و ارزیابی دقیقی انجام گرفت، زیرا وقتی موضوع سرمایه‌گذاری پالایشی در میان باشد باید به بازار مصرف فرآورده‌ها و به‌ویژه ظرفیت‌های حمل‌ونقلی کشور در بلندمدت توجه کرد، همچنین باید به این مسئله اذعان داشت که میزان فرآورده‌های استفاده‌شده در آینده به چه نحوی است.وی ادامه داد: در مطالعات انجام‌شده به این نتیجه رسیدند که باید یک سند حمل‌ونقل تا افاق ۱۴۲۰ برای کشور تدوین و بر اساس آن مشخص شود در ۲۰ سال آینده چه میزان مصرف از چه نوع فرآورده برای چه نوع حمل‌ونقلی باید داشت. این سند با حضور مستمر آقای زنگنه و بقیه متخصصان تهیه شد و هم‌اکنون در مراحل تصویب و ابلاغ قانونی قرار گرفته است. در آینده با در دست داشتن این سند می‌توان نسبت به سرمایه‌گذاری بالادستی و اتخاذ راهبردهای مناسب آن از دیدگاه روشن برخوردار شد.مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به سند تراز تولید و مصرف گاز کشور در افاق ۲۰ ساله اشاره کرد و یادآور شد: ایران رتبه دوم در تولید گاز جهانی را دارد که بر این اساس اگر رشدی معادل ۳ درصد سالانه را برای این منبع لحاظ کنیم در ۲۰ سال آینده سالانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز وارد خواهیم کرد که باید این میزان کاهش یابد.مبیینی‌دهکردی درباره سند دوم که تراز عرضه و تقاضای (تولید و مصرف) گاز کشور را تبیین کرده است، گفت: این سند از اهمیت مضاعف برخوردار است، زیرا نزدیک به بالای ۷۰ درصد منبع انرژی کشور در بخش‌های مختلف از ذخایر و منابع غنی گاز تأمین می‌شود و اگر رشد مصرف کنونی در جامعه ادامه یابد در سال‌های نه‌چندان دور آینده باید واردکننده ۵۰۰ میلیون مترمکعب روزانه گاز در کشور باشیم. اینکه این میزان از گاز را چه کشوری به ما می‌دهد و با چه بهائی می‌توانیم آن را تأمین کنیم مسئله بزرگ و حادی بود که سسند تراز عرضه و مصرف گاز به آن پرداخته است. این موضوع اهمیت و ضرورت بهینه‌سازی مصرف را شفاف‌تر و انداز و حجم توجه به صرفه‌جویی را که روزانه معادل ۳.۵ میلیون بشکه نفت خام است، روشن‌تر نشان می‌دهد.به گفته وی، نبود توجه به بهینه‌سازی به‌عنوان یک ضرورت ملی سبب مواجه شدن با ناپایداری امنیت در عرضه انرژی و وابستگی روزانه به ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز وارداتی می‌شود که مبلغ جهانی آن هم مشخص نیست.

حرکت کند بهینه‌سازی انرژی در جامعه باید شتاب گیرد

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اذعان کرد: سرعت اقدام‌ها

افزایش ۱۰ برابری مراجعان سرپایی به مراکز درمانی نفت



NIIOC PHOTO
Hamidreza Norouzi

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از افزایش ۱۰ برابری مراجعان سرپایی به مراکز درمانی نفت در روزهای اخیر خبر داد و گفت: از ابتدای شیوع کرونا در کشور تاکنون، ۵ هزار نفر در مراکز درمانی نفت بستری شده‌اند.

دکتر حبیب‌الله سمیع ضمن اشاره به شمار موارد ابتلا به ویروس کرونا و با بیان اینکه تعداد کل موارد بستری از ابتدای بروز این بیماری تاکنون در بیمارستان‌های نه‌گانه تابع صنعت نفت، به ۵ هزار نفر مبتلا رسیده است، به خبرنگار شانا گفت: از این تعداد ۴ هزار و ۳۵۰ نفر با حال عمومی خوب ترخیص شدند، همچنین از مجموع تعداد بستری‌ها ۲ هزار و ۳۳۴ مورد بازنشسته و هزار و ۴۷۷ مورد بومی بودند که رایگان از بیمارستان‌های تابع صنعت نفت خدمات درمانی دریافت کردند.

دکتر سمیع از افزایش ۱۰ برابری میزان مراجعان سرپایی به مراکز درمانی تحت پوشش صنعت نفت در روزهای اخیر خبر داد و گفت: هم‌اکنون ۱۶۶ مورد ابتلا به کرونا در بیمارستان‌ها و مراکز درمانی تابع وزارت نفت بستری هستند که از این تعداد ۶۲ مورد در بیمارستان نفت تهران بستری شده که ۴۶ مورد ابتلا در بخش و ۱۶ مورد در آی‌سی‌یو تحت درمان هستند، همچنین وضع مجموعه‌های بهداشتی و درمانی وزارت نفت در اهواز نیز هرچند به شدت شرایط تهران نیست اما تا حدودی وضع مشابهی دارند، به نحوی که کل موارد بستری در اهواز ۴۶ مورد است که از این تعداد ۳۴ مورد در بخش و ۱۲ مورد در آی‌سی‌یو بستری هستند.

وی تعداد فوتی‌های ناشی از ابتلا به کووید-۱۹ را در صنعت نفت ۴۷۶ نفر عنوان کرد که از مجموع فوتی‌ها ۱۶۶ نفر افراد بومی و غیرشرکتی بودند و هفت نفر از کادر درمان اعم از شاغلان رسمی و غیررسمی نیز جان خود را از دست دادند.

تأمین دارو و لوازم مصرفی به میزان کافی

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از تأمین دارو و لوازم مصرفی برای بیمارستان‌ها و مراکز درمانی زیر پوشش صنعت نفت خبر داد و گفت: خوشبختانه در زمینه تهیه داروهای مورد نیاز بیماران کرونایی و همچنین تهیه وسایل و تجهیزات مصرفی اعم از ماسک، گان، لباس ایزوله، شیلد و... با کمبود روبه‌رو نیستیم. با تلاش همکاران محموله یک میلیون عددی ماسک خریداری شده است که در بین بیمارستان‌ها توزیع خواهد شد و همچنین در تلاش هستیم نیازهای یک سال را خریداری کنیم تا در مواقع اضطرار با مشکل مواجه نباشیم.

به گفته دکتر سمیع، خوشبختانه دپوی دارویی خوبی داریم و با تلاش همکاران داروهای مورد نیاز از شرکت‌های دارویی و معاونت درمان دانشگاه‌ها خریداری شده است، همچنین پشتیبانی مناسبی از مراکز درمانی در ارتباط با تأمین دارو شده است که در آینده بیماران بتوانند سرویس مناسب را دریافت کنند و از لحاظ تأمین دارو با کمبود و مشکلی روبه‌رو نباشند.

شرایط کادر درمان خوب نیست

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از کمبود نیروی انسانی در مراکز درمانی تحت پوشش این سازمان خبر داد و با بیان اینکه شرایط کادر درمان نگران‌کننده است، گفت: هم‌اکنون بیمارستان‌های ما با دو اورژانس و با دو فضای بستری مجزا فعالیت می‌کنند که این مسئله خود مستلزم امکانات و نیروی انسانی بیشتری است. فرسودگی و خستگی مفرط، کادر درمان را در بر گرفته و کارکنان واقعا تحت فشار هستند و بنده نیز از همه دست‌اندرکاران مربوطه تقاضا دارم حمایت‌های مادی و معنوی کادر درمان را بیش از گذشته در نظر داشته باشند تا ما نیز بتوانیم در بلندمدت نسبت به ارائه خدمات درمانی کارکنان نفت اقدام‌های لازم را انجام دهیم.

دکتر سمیع تصریح کرد: طبق آمار رسیده از مجموعه بهداشت و درمان نفت تهران، در بازه زمانی همه‌گیری شیوع ویروس کرونا، ۲۵ نفر از پزشکان، ۱۰۴ نفر از کادر پرستاری، ۹ نفر بهیار، ۱۳ نفر از کارکنان آزمایشگاه، ۶ نفر اتاق عمل، ۲۱ نفر در بخش خدمات، ۱۸ نفر رادیولوژی، ۱۷ نفر از همکاران بخش داروخانه بیمارستان و بقیه واحدها نیز در مجموع ۴۳ نفر به این ویروس مبتلا شدند و این در حالی است که در اهواز و خوزستان هم وضع به همین منوال است و میزان موارد ابتلا در میان کادر درمان بالاست که تداوم این روند، نحوه فعالیت‌ها و ارائه خدمات درمانی

پیشگیرانه است که می‌توان تبعات موج سوم را تا حدی زیادی کاهش داد.

سرانه درمان را پرداخت کنید

وی با انتقاد از نحوه عملکرد برخی شرکت‌ها در پرداخت سرانه درمان کارکنان خود، مطالبه سازمان از شرکت ملی حفاری ایران را رقمی بالغ بر ۱۴۰ میلیارد تومان عنوان کرد و افزود: هرچند با مساعدت‌های مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران توانستیم بخشی از مطالبات سازمان را از شرکت ملی حفاری ایران دریافت کنیم، اما همچنان این میزان از مبلغ باقی‌مانده که امیدواریم این شرکت نسبت به پرداخت باقیمانده سرانه درمان خود در اسرع وقت اقدام کند.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: شرکت‌های پتروشیمی مستقر در منطقه ماهشهر نیز سرانه درمان خود را به‌موقع پرداخت نمی‌کنند که مجموع سرانه بابت درمان شرکت‌های پتروشیمی ماهشهر رقمی بالغ بر ۶۰ میلیارد تومان است.

دکتر سمیع ادامه داد: همه مسئولان و دست‌اندرکاران مربوطه در نظر دارند که هزینه‌های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بر اساس سرانه درمان پرداختی از سوی شرکت‌های فعال در صنعت نفت و گاز پوشش داده می‌شود، بنابراین مادامی‌که مطالبات پرداخت نمی‌شود ما نیز در ارائه خدمات



SHANA PHOTO
Hassan Hoseini

احتمالی فک و صورت با پوشش صددرصدی تعرفه خصوصی استفاده کنند.

دکتر سمیع همچنین با بیان اینکه امکان پرداخت هزینه کامل درمان جانبازان و ایثارگران در بیمارستان‌های خصوصی بدون پرداخت فرانشیز فراهم شده است و ضمانت اجرایی آن منوط به تصویب اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی وزارت نفت است، عنوان کرد: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به دنبال به‌کارگیری راهکارهای لازم برای پرداخت هزینه کامل اندام مصنوعی جانبازان قطع عضو است تا این عزیزان بتوانند هر نوع پروتز متناسب خود را بدون پرداخت هزینه در اختیار داشته باشند.

وی به تهیه فهرست کاملی از داروهای موردنیاز ایثارگران و جانبازان نیز اشاره و از آن به‌عنوان یکی دیگر از اقدام‌های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای تسهیل در روند تهیه دارو یاد کرد و افزود: این فهرست مشتمل بر اطلاعات دارویی و موارد مصرف آن است به گونه‌ای که همه نیازهای دارویی این عزیزان در این فهرست گنجانده شده که سرانجام با پوشش کامل هزینه‌های مربوط به آن، به‌راحتی در دسترس قرار خواهد گرفت. همچنین طبق بررسی میدانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از بنیاد شهید و امور ایثارگران، نیروهای مسلح، سپاه پاسداران انقلاب اسلامی، در اصل مکان‌هایی که به نوعی بیشترین آمار شاغل ایثارگر و جانباز را دارد، حاکی از آن است که سقف و تعهد این سازمان نسبت به تأمین دارو و فراهم کردن امکانات و تجهیزات درمانی برای این قشر آسیب‌پذیر جامعه، فراتر از ارگان‌های عنوان شده است.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به قانون مصوب مجلس شورای اسلامی مبنی بر پرداخت کامل هزینه‌های درمانی ایثارگران و جانبازان اشاره و تصریح کرد: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز درصدد است طبق این قانون عمل و این مسئله را در وزارت نفت نهادینه و اجرایی کند که امیدواریم منشأ خیر و اثر برای این عزیزان باشد و بتوانند خدمات بهتری را از سازمان دریافت کنند.

دکتر سمیع در ادامه گفته‌های خود به مسائل و مشکلات قشر ایثارگر و جانباز فعال در صنعت نفت اشاره کرد و گفت: فارغ از همه مصائب و دشواری‌ها، این عزیزان بیش از هر چیز نیازمند حمایت‌های روحی و روانی و همچنین حمایت‌های مددکارانه هستند. سال‌های متمادی تحمل درد و رنج و گاه عوارض و اثرات به جامانده از جنگ، انصافا طاقت‌فرساست. بنده حدود پنج سال به‌عنوان پزشک معتمد بنیاد جانبازان شیمیایی در استان زنجان مشغول فعالیت بودم و از نزدیک در جریان مسائل و مشکلات جانبازان شیمیایی قرار داشتم. به‌واقع شرایط زندگی برای بسیاری از این عزیزان سخت است و از همه مهم‌تر خانواده‌های این عزیزان و بالاخص همسرانشان است که چقدر صبورانه شرایط سخت را تحمل می‌کنند تا بتوانند به‌عنوان یک پرستار به نحو شایسته خدمات‌دهی کنند.

سامانه پایش کرونا با تغییرات جدید عملیاتی می‌شود

وی به راه‌اندازی دوباره سامانه nocorona.ir اشاره کرد و گفت: این سامانه به‌دلیل بار مالی سنگینی که به سازمان تحمیل می‌کرد برای مدتی از دسترس خارج شد و شرکت ارائه‌دهنده نرم‌افزار سامانه nocorona.ir اعلام کرد دیگر نمی‌تواند به سازمان خدمات لازم را ارائه دهد، بنابراین تصمیم بر این شد با شرکت دیگری وارد قرارداد شویم و نرم‌افزار مورد نظر را تهیه کنیم. هم‌اکنون نرم‌افزار جدید با امکانات و قابلیت‌های متفاوت در اختیار سازمان قرار گرفته است که امیدواریم با راه‌اندازی آن در چند روز آینده بتوانیم خدمات لازم را به کارکنان صنعت نفت به‌ویژه کارکنان اقماری و کارکنان بخش‌های عملیاتی ارائه دهیم.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت عنوان کرد: با توجه به راه‌اندازی دوباره این سامانه و خوداظهاری کارکنان، اگر علائمی مبنی بر ابتلا به این بیماری در فرد محرز شود بلافاصله کارشناسان با شخص مبتلا تماس می‌گیرند و اقدام‌های لازم را انجام می‌دهند، بنابراین لازم است همه کارکنان شاغل در صنعت نفت نسبت به خوداظهاری در سامانه nocorona.ir اقدام کنند، همچنین با فراهم شدن بستری‌های لازم می‌توانیم معاینات دوره‌ای را هم از طریق همین سامانه انجام دهیم.

یادداشت

توان داخلی محور تحول در صنعت پتروشیمی

محمد جواد قبادی‌بیگی



صنعت پویا و مولد پتروشیمی محور اصلی توسعه اقتصادی کشور محسوب می گردد و برای پویایی این صنعت ارزش آفرین هر چقدر توان و تلاش موثر صورت پذیرد بر مبنای همان میزان از درآمدهای این نعمت خدادادی بیشتر بهره‌مند خواهیم شد در شرایط کنونی وجود عملکرد موفق این صنعت علاوه بر جلوگیری از ضربه پذیری اقتصاد کشور توانسته است تحولی پویا در عرصه سودآوری به وجود آورد که برآیند حاصل از آن موجب گردیده تا سرمایه‌گذاری در بخش پتروشیمی به دلیل جایگاه استراتژیک آن ویژه به لحاظ جلوگیری از خام فروشی از اهمیت دو چندانی برخوردار باشد بررسی شرایط کنونی این صنعت علیرغم وجود محدودیت ها و چالش ها بیانگر واقعیتی آشکار و روشن است که میتوان بر اساس ظرفیت ها و قابلیت های حائز اهمیت آن و نیز از حیث ماهیت عملکردی در خلق ارزش افزوده ی بالایی که بوجود خواهد آورد با تکیه بر اراده ای راسخ و با بهره گیری از دانش بومی و توانمندی داخلی جایگاه ویژه آن را در اقتصاد کشور تثبیت کرد هرچند امروزه جهش و فرونی و ارزش تولیدات این صنعت بخوبی نقش بی بدیل خود را در اقتصاد ملی ایفا نموده است وبا چشم اندازی روشن و موفق در مسیر ارتقای جایگاه خود در منطقه و جهان است ولی مصمم و با قاطعیت بر مبنای پیاده سازی مدتی دانش بنیان چشم تحولی خود را دنبال خواهد کرد که به رشد صنعت غیر وابسته بی انجماد و تبلور این رویکرد عالمانه و هوشمندانه امروز با پایه ریزی تکنولوژی داخلی و استفاده بیشتر از منابع داخل کشور کاملا مشهود و محسوس است ودر این راستا تکیه بر توانمندی داخلی و استفاده از دانش متخصصان ایرانی میتواند این صنعت ارزش آفرین را در مسیر خودکفایی و روند روبه رشد خود متحول سازد و فراتر از آنچه که هست توجه منطقه و جهان را به خود معطوف نماید و ما میتوانیم و آن را در عمل به اثبات رسانیده ایم .

اخبار

استقرار سامانه تدارکات الکترونیکی دولت در فلات قاره

با پایان یافتن مراحل آماده‌سازی و روزآمد کردن زیرساخت‌های لازم برای به‌کارگیری سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سستاد)، این سامانه در شرکت نفت فلات قاره ایران آماده بهره‌برداری شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، از این پس همه مراحل معاملات دولتی اعم از مناقصه‌های بزرگ، متوسط و کوچک (خرید کالا و خدمات) و مزایده‌ها به‌صورت یکپارچه بر بستر این سامانه انجام می‌شود.

حرکت دکل دریایی MD-۱ به سمت فاز ۱۱ پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت حفاری مینا گفت: دکل دریایی MD-۱ در حال حرکت به سمت پروژه ملی توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی است. به گزارش دانش نفت به نقل از مینا، فاضل جمالزاده با اشاره به اینکه پس از تکمیل قرارداد دو ساله با شرکت نفت فلات قاره ایران، این شرکت به عنوان برنده مناقصه سه ساله اجاره یک دستگاه دکل دریایی برای حفاری چاه‌های طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی تعیین شد، اظهار کرد: دکل دریایی MD-۱ در تاریخ نهم آبان‌ماه از میدان نفتی سروس ترخیص شد و به سمت موقعیت مرزی ایران و قطر در حرکت است که پیش‌بینی می‌شود سرانجام پنج روز آینده در محل مستقر شود.وی با بیان اینکه حفاری ۱۲ حلقه چاه این این فاز در برنامه است، تصریح کرد: در مرحله نخست، حفاری و تکمیل پنج حلقه چاه شامل یک حلقه چاه عمودی و چهار حلقه چاه افقی در محل سکوی SPD-۱۱۸ به‌منظور تولید از مخزن کنگان مدنظر است و در ادامه پس از نصب Topside، حفاری و تکمیل هفت حلقه چاه جهت‌دار انجام خواهد شد.طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از خروج شرکت‌های توتال فرانسه و شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی‌آی) به‌دلیل تحریم به‌طور کامل به شرکت پتروپارس سپرده شده است.

پژوهشگاه نفت و سازمان زمین‌شناسی تفاهنامه امضا کردند

پژوهشگاه صنعت نفت و سازمان زمین‌شناسی و اکتشافات معدنی کشور تفاهنامه مشترکی برای همکاری‌های علمی و پژوهشی در حوزه علوم زمین و اکتشاف ذخایر معدنی امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، این تفاهنامه پنج‌ساله در محورهایی چون تبادل و بهره‌برداری اطلاعات علمی در حوزه صنایع بالادستی و پایین‌دستی نفت و گاز و اکتشافات منابع زیرزمینی امضا شده و همکاری مشترک در تجاری‌سازی و توسعه دانش فنی فناوری‌های پژوهشگاه و سازمان زمین‌شناسی و اکتشاف‌های معدنی کشور، بهره‌مندی از طرف از امکانات مشترک نیروی متخصص، ظرفیت‌های پژوهشی، آزمایشگاهی، کارگاهی، کتابخانه‌ای، ارتباطات بین‌المللی و استفاده از توانمندی نرم‌افزاری و سخت‌افزاری در طرف در اجرای پروژه‌های مشترک علوم زمین از دیگر مفاد این تفاهنامه عنوان شده است.همچنین می‌توان به موضوعاتی مانند همکاری در اجرای پروژه‌های تحقیقاتی در سطوح ملی و بین‌المللی و امکان استفاده از اطلاعات تولیدشده در طرف در چارچوب قوانین و مقررات مربوطه در این تفاهنامه اشاره کرد. دو طرف ابراز امیدواری کردند با اجرای این تفاهنامه، گامی مهم در فعالیت‌های تحقیقاتی و اجرایی در زمینه اکتشاف ذخایر معدنی کشور برداشته شود.

مدیرعامل پتروشیمی نوری در آیین تجلیل از کارکنان نمونه مجتمع در حوزه ایمنی:

اجرای فعالیت‌ها در شرایط کاملاً ایمن پیش‌نیاز انجام کار در مجتمع است

مهندس صانعی: موفقیت‌های مستمر شرکت، نشان از بلوغ سازمانی مجموعه و نتیجه فرایندهای گسترده نظام مند است



خاکسار با اشاره به پروژه‌های متعددی که شرکت در سال جاری پیش رو دارد، تاکید کرد: در حال حاضر این مجتمع تنها تولید کننده موثر پارازایلین کشور است و در شرایط شیوع ویروس کرونا و افزایش استفاده از ظروف بسته بندی و یکبار مصرف، نقش استراتژیک شرکت در تولید این

تا چه اندازه می‌تواند مجموعه را از دستیابی به اهداف ارزشمند خود باز دارد. بنابر این گزارش، در این مراسم رئیس مجتمع پتروشیمی نوری نیز ضمن تبریک این روز، از فعالیت‌ها و تلاشهای گسترده کارکنان امور HSE مجتمع، تقدیر کرد.

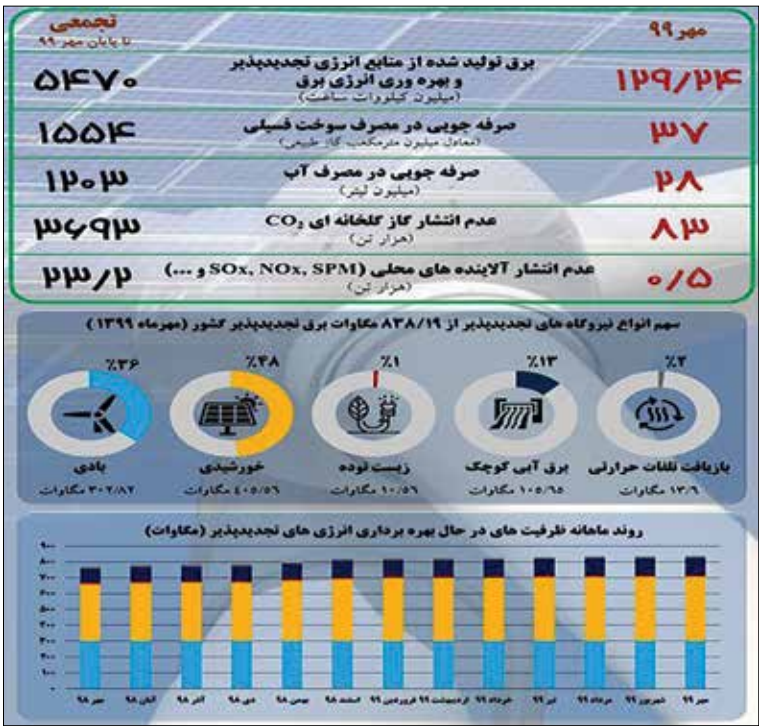
وی تصریح کرد: این نکته بسیار مهمی است که اکثر موفقیت‌های ما نه به صورت تصادفی، که نتیجه فرایندهای سیستماتیک و نظام مندی است که در شرکت به خوبی در حال اجراست. اما همچنان باید توجه کنیم که این موفقیت‌ها هنوز برای ما اول راه است و کوچکترین تعلل و ایستایی

مدیرعامل پتروشیمی نوری با اشاره به رکورد‌های تولید این شرکت در شش ماه نخست سال، اظهار داشت: این موفقیت، بدون شک مرهون تلاش، جدیت و تعهد تمامی کارکنان شرکت و نشان دهنده رسیدن مجموعه نوری به یک بلوغ سازمانی شایسته و نظام‌مند است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، در مراسمی همزمان با خجسته ایام هفته وحدت در روز یکشنبه یازدهم آبان ماه ۹۹ در محل سالن اجتماعات مجتمع و با حضور جمعی از مدیران و کارکنان شرکت، از کارکنان نمونه مجتمع از دیدگاه ایمنی تجلیل شد.

در این آیین، مهندس صانعی با اشاره به اهمیت رعایت نکات ایمنی در هر شرایطی اظهار داشت: در مجتمع ما، اجرای فعالیت‌ها در شرایط کاملاً ایمن، پیش‌نیاز و از ضروریات انجام کار است؛ در این راستا تلاش کردیم تا هر سال، با استفاده از سیستم‌های نوین در حوزه HSE و اجرای دقیق آن، از سلامت و ایمنی کارکنان و دستگاه‌ها، قبل از انجام هرگونه فعالیت،ی، اطمینان حاصل کنیم.

تولید تجدید پذیرها چقدر است؟



انرژی های تجدیدپذیر، روند ماهیانه ظرفیت های درحال بهره برداری انرژی های تجدید پذیر گویای آن است که از اسفند ماه تا کنون توجه بیشتری به توسعه تجدیدپذیرها شده و شاهد روند صعودی توسعه انرژی پاک در کشور هستیم؛ البته این موضوع در کل دنیا صدق می کند و جهان به دنبال توسعه تجدیدپذیرها است، استفاده از انرژی‌های پاک در کشور از انتشار سه میلیون و ۶۹۳ هزار تن گاز گلخانه‌ای تا پایان مهرماه جلوگیری کرد. همچنین استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در مهرماه امسال صرفه جویی یک میلیون و ۲۰۳ میلیون لیتری آب را به همراه داشت، علاوه بر این انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق صرفه جویی در مصرف سوخت‌های فسیلی به میزان ۱۵۵۴ معادل میلیون مترمکعب گاز طبیعی را در مهرماه محقق کرد.مجموع ظرفیت انرژی خورشیدی کشور تا پایان مهرماه با تولید ۴۰۵.۵۶ مگاوات به ۴۸ درصد رسیده و مجموع ظرفیت انرژی بادی کشور با تولید ۳۰۲.۸۲ مگاوات بالغ بر ۳۶ درصد است، همچنین در این بین زیست توده با تولید ۱۰.۵۶ مگاوات تنها یک درصد، برق آبی کوچک با تولید ۱۰۵۶۵ مگاوات ۱۳ درصد و بازیافت تلفات حرارتی با تولید ۱۳۶ مگاوات دو درصد سهم دارد.

میزان برق تولید شده از منابع انرژی های تجدید پذیر در مهرماه به رقم ۵۰۴۷ میلیون کیلووات ساعت رسید که در این بین سهم تولید انرژی خورشیدی نسبت به سایر انرژی های تجدیدپذیر بیشتر بود.

ایران کشوری است که از لحاظ انرژی‌های نو همچون خورشیدی و بادی پتانسیل‌های بالایی داشته و پرونده استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر از سوی دولت به صورت جدی درحال پیگیری است. بر این اساس تاکنون از منابع تجدیدپذیر حدود چهار میلیارد و ۴۰۵ میلیون کیلووات ساعت، انرژی تولید شده که این میزان تولید برق توانسته از انتشار سه میلیون تن گاز گلخانه‌ای در کشور بکاهد.آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) نیز اعلام کرده ظرفیت نیروی تجدیدپذیر جهانی تحت تاثیر نصب تاسیسات فوتوولتائیک خورشیدی در خانه‌ها، ساختمان‌ها و صنعت، تا پنج سال دیگر ۵۰ درصد رشد خواهد کرد. در این راستا با توجه به این‌که ضرب بار تولیدی این نیروگاه‌ها در ایران نسبت به میانگین جهانی بالاتر است، دولت درصدد توسعه بیش‌تر این انرژی پاک است و طبق برآوردها بیش از ۱۵۰ هزار مگاوات ظرفیت احداث نیروگاه‌های خورشیدی در کشور وجود دارد.در این میان بر اساس آخرین آمار اعلام شده از سوی سازمان

بومی‌سازی نرم‌افزار آنالیز داده‌های سنگ مخزن در دستور کار پژوهشگاه نفت

قیمت لایسنس یک ساله این نرم‌افزار خارجی بین ۳۰ تا ۵۰ هزار دلار است، اما روابط تجاری را نیز در اختیار داریم، می‌توان نتایج بهتری را به‌دست آورد. به این ترتیب در پروژه‌های جدید با سهولت بیشتر می‌توان روابط کاربردی و تجربی را به اطلاعات اضافه کرد، چراکه در نمونه نرم‌افزار خارجی قبلی این اجازه تغییر در داده‌ها وجود نداشت، همچنین این پروژه، صرفه‌جویی قابل توجهی برای صنعت نفت به همراه داشته است، به‌طوری که

معادلات و مشتقات آنها و همچنین تعیین شرایط مرزی مناسب برای حل معادلات به‌خوبی عمل کردیم که سبب شد در حوزه شبیه‌سازی و بهینه‌سازی نتایج بهتری را نسبت به نمونه خارجی دریافت کنیم.وی با اشاره اینکه جامعه آماری این پروژه برای ارزیابی نرم‌افزار همه مخازن فعال در کشور است که شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت در آنها فعال هستند، گفته است: در اختیار بودن این نرم‌افزار این امکان را می‌دهد

همکاری مشترک دو واحد «سنگ و سیال مخزن» و «فناوری اطلاعات» پردیس بالادستی پژوهشگاه دنبال می‌شود و مرحله اول پروژه که یک ساله در نظر گرفته شده بود، زودتر از موعد به نتیجه رسیده است. در این مدت اطلاعات و داده‌هایمان را درباره شبیه‌سازی در سنگ مخزن افزایش دادیم و هم‌زمان مقالات و نرم افزارها را ارزیابی کردیم و توانستیم شاکله نرم‌افزار مورد نظرمان را پیش‌بینی کنیم. در بخش نحوه گسسته‌سازی

پروژه بومی‌سازی نرم‌افزار آنالیز داده‌های سنگ مخزن در دستور کار پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت قرار دارد و در فاز نخست این پروژه، فرایند جابه‌جایی سیال در مقیاس مغزه و در محیط متخلخل سنگ مخزن شبیه‌سازی شده است.

احسان کمری، مجری پروژه این پروژه در گفت‌وگو با هفته‌نامه مشعل درباره این پروژه توضیح داده است: توسعه نرم‌افزار آنالیز داده‌های سنگ مخزن با

Pre-Registration of more than 400 Firms in 14th IranPlast

The director of IranPlast International Exhibition said more than 400 companies have so far pre-registered in the showcase, adding: "Registration for the 14th IranPlast exhibition continues and it is expected that the number of companies will gradually increase." According to the National Petrochemical Company (NPC), Ayub Banavi said on Sunday that this year, due to the sanctions and the spread of the coronavirus, IranPlast Exhibition will be held from December 26 to 29



with a different approach. He said that with the permission received from the National COVID-19 Headquarters, this spe-

cialized exhibition will be held in the presence of specialists and experts. He said: «This year, the organizer of the exhibi-

tion has changed and one of the companies approved by the Trade Development Organization will carry out executive

activities. Fortunately, so far more than 400 companies have pre-registered on the exhibition's website." Banavi added: «Registration is still ongoing and the number of companies is expected to increase gradually.» The director of IranPlast Exhibition continued: «This year, due to the outbreak of Covid-19, the IranPlast Policy Council has approved that a virtual exhibition be held at the same time as IranPlast, and companies participating in the exhibition can visit the showcase for three weeks if they wish.»

Oil

MD-1 Offshore Rig Moving towards South Pars Phase 11

The CEO of MAPNA Drilling Company said the MD-1 offshore rig was moving towards phase 11 of the South Pars gas field. According to MAPNA, Fazel Jamalzadeh pointed out that after completing a two-year contract with the Iranian Offshore Oil Company, MAPNA won a three-year tender to lease a rig to drill wells in the South Pars Phase 11 development project. "The MD-1 offshore rig was discharged from Soroush Oil Field on October 31 and is on its way to the Iran-Qatar border, where it is expected to be installed in the next five days," the official said. He stated that drilling of 12 wells in this phase was planned, adding, in the first stage, drilling and completion of five wells, including a vertical well and four horizontal wells at the SPD-11B platform for production from the Kangan reservoir were planned. After installation of the topside, seven directional wells would be drilled and completed in the project, he added. The development plan for Phase 11 of South Pars has been fully entrusted to Petropars due to sanctions and the withdrawal of France's Total and the international branch of China's CNPC.

NIDC Drills 72 Oil, Gas Wells in 7 Months

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has spudded 72 oil and gas wells in offshore and onshore projects in the first 7 months of the current calendar year, which began on March 21. According to NIDC, Saeed Akbari, the head of the company's drilling operations, announced the drilling and completion of 72 oil and gas wells during the period, adding of this number, 22 were appraisal wells, 48 workover projects and two were exploratory wells. He added 56 of the wells were drilled in the fields operated by the National Iranian South Oil Company (NISOC), seven in the field operated by the Iranian Offshore Oil Company (IOOC), five were spudded for the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), one for the Iranian Central Oil Fields Company, one were drilled as projects and two wells were drilled for the exploration department of the National Iranian Oil Company (NIOC). The Deputy Head of Drilling Operations of NIDC said since the beginning of the year, operations for drilling 13 wells were completed 233 days earlier than the plan. According to Akbari, work is underway to relocate 17 light and heavy drilling rigs in the operational area of oil-rich provinces. Meanwhile, in the last seven months, the total drilling lengths of wells reached 41,793 meters.

242 Drilling Items Localized

The director of research, technology and construction engineering of the National Iranian Drilling Company (NIDC) said: «As a result of synergy between the specialists of this company and Iranian manufacturers, in the first half of this [calendar] year, 242 widely-used items were localized in the drilling industry.» According to NIDC, Mehdi Arshian said: «The localization of these parts has resulted in more than 25 billion rials in costs savings.» He said among these parts are mud weight sensor, vibrating sieve jacking system, rig poles, valve plate, cement head, etc. Arshian stated that during this period, in the field of research projects, 6 contracts worth 85 billion Iranian rials between had been signed between NIDC and universities and executive knowledge-based companies. He added construction of the downhole engine of coiled tubing has also been completed with the cooperation of the Sharif University of Technology.

IOOC Eyes Improved Productivity at Forouzan Field

An official with the Iranian Offshore Oil Company (IOOC) said measures had been taken at Forouzan offshore oil field which would enhance its productivity. According to Mashal Weekly, Mohammad Hossein Karimiha, who is IOOC's director of installation, said with the installation of a new residential platform in Forouzan Field, a drilling rig could be placed next to the drilling platform, and thus by creating the ability to repair and drill on site, the joint field's production would increase. Forouzan's previous residential platform needed to be replaced 12 years ago due to wear and tear, and therefore a new residential platform was built



to be installed on the bases of the previous platform. This new resi-

dential platform was built in 2012 and in 2015, after its construc-

tion, according to the previous platform, it was separated from the relevant jacket, but due to the age of its base structure and the weight of the new platform, it was not possible to install a new residential platform on the previous platform. The new Forouzan residential platform weighs 680 tons. It has 4 floors and has 16 rooms with dimensions of 20 by 14 meters. According to the Karimiha, it was built in accordance with the world standards and with suitable quality. Like other residential platforms, it has a control room, restaurant, billiard room, club, and bathrooms, among other amenities needed for its residents.

Phase 1 of Goreh-Jask Pipeline Project 76% Complete



The progress of the first phase of the Goreh-Jask crude oil transfer project has reached 76.5 percent, and this national project is progressing according to the plan. Ali Jafarzadeh, deputy director of the Goreh-

Jask crude oil transfer project at the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), told Shana about the latest progress of the project. «Currently, the progress of the first phase of the project has reached

76.5 percent and all facilities and forces have been mobilized to launch the strategic plan by the end of the current [calendar] year (which began on March 21) to allow the transfer of more than 300,000 barrels of crude oil from Goreh to Jask," he said. He said the construction of pipelines, pumping stations 2 and 4, 2 pigging stations and electricity supply are among the goals of the first phase of the Goreh-Jask national project, and said: "By the end of the year, 2 million barrels of Jask reservoir capacity will become operational." The deputy director of the Goreh-Jask crude oil transfer project, stating that construction of the project's pipeline has reached more than 62%, adding: "So far, nearly 700 km of pipeline has been delivered to the site and more than 300 km of pipe laying has been done. According to the master plan, the entire pipeline stretch, which is about a thousand kilometers, will be tested, installed and operated by the end of this year."

The 1000-km pipeline project is primarily aimed at diversifying Iran's oil export hubs. Currently, the country exports almost all of its oil from Khark Oil Terminal in the Persian Gulf.

اخبار

اعتبارات دریافتی شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۷ چقدر بوده است؟

مجموع اعتبارات دریافتی شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۷ بالغ بر ۲۳ هزار و ۴۴۴ میلیارد تومان بوده که حدود ۹۸ درصد آن، اعتبارات حاصل از صرفه جویی فرآورده و عواید حاصل از اجرای طرح موضوع بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳ بوده است.

یکی از بخش هایی که در قالب یادداشت های توضیحی گزارش صورت مالی شرکت های دولتی، توضیحاتی درباره آن ارائه می شود، اعتبارات دریافتی این شرکت هاست.براساس صورت مالی شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۷، مجموع اعتبارات دریافتی این شرکت در سال مذکور بالغ بر ۲۳ هزار و ۴۴۴ میلیارد تومان بوده که حدود ۹۸ درصد آن (۲۲ هزار و ۹۲۱ میلیارد تومان)، اعتبارات حاصل از صرفه جویی فرآورده و عواید حاصل از اجرای طرح موضوع بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳ بوده است.گفتنی است براساس ماده ۱۱ آیین نامه اجرایی موضوع ماده ۱ قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) (تصویب نامه مورخ ۱۹ مردادماه ۱۳۹۵ دولت)، بازپرداخت تعهدات موضوع بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور به عهده دولت می‌باشد و به حساب افزایش سرمایه دولت نزد شرکت منظور می گردد.

اعتبارات دریافتی

توضیحات	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۵
اعتبار حاصل از صرفه جویی فرآورده عواید حاصل از اجرای طرح	۲۲۹۲۱۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰
اعتبار حاصل از تسهیلات دولتی	۱۰۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰
تراز	۲۳۹۲۱۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰۰

با دستور مدیرعامل منطقه ویژه انرژی پارس؛

دپوی ضایعات فضای سبز نزدیک شهر بیدخون ممنوع شد

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از مدیر خدمات شهری این سازمان خواست تا در اولین فرصت افزون بر جانمایی محل جدید برای دپوی ضایعات فضای سبز خارج از محیط شهری، از روش‌های نوین برای تبدیل ضایعات و بازگرداندن آن به چرخه طبیعت استفاده شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از منطقه ویژه پارس، ایرج خرمدل در پی آتش‌سوزی در محل دپوی ضایعات فضای سبز در نزدیکی شهر بیدخون، به مدیریت خدمات شهری این سازمان دستور داد تا با رعایت استانداردهای زیست‌محیطی، محل جدیدی برای دپوی ضایعات فضای سبز در نظر گرفته شود و از روز پنجشنبه، ۱۵ آبان‌ماه از پذیرش هرگونه پسماند فضای سبز از همه شرکت‌های مستقر در منطقه خودداری شود.رعایت استانداردهای زیست‌محیطی، جانمایی محل جدید در خارج از فضای شهری، بهره‌گیری از تجهیزات روز برای برای تبدیل ضایعات فضای سبز و بازگرداندن آن به چرخه طبیعت از مهمترین موارد ابلاغی وی به مدیریت خدمات شهری برای ساماندهی و بهینه‌سازی سیستم مدیریت ضایعات فضای سبز است.گفتنی است، محل دپوی ضایعات فضای سبز شرکت‌های مستقر در منطقه پارس جنوبی نزدیک به یک دهه در نزدیکی شهر بیدخون بود که با ابلاغ جدید خرمدل، محل جدیدی برای این کار در نظر گرفته می‌شود.

ابلاغیه زنگنه درباره فوق‌العاده‌های تخصصی کارکنان پایانه‌های نفتی

وزیر نفت در ابلاغیه‌ای خطاب به معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، افزایش سقف پرداخت ابلاغی فوق‌العاده‌های تخصصی را به میزان ۱۵ درصد از ابتدای سال ۹۹ برای همکاران مشمول در شرکت پایانه‌های نفتی ایران بلامانع خواند.

ابلاغیه بیژن زنگنه خطاب به فرزند مینو به شرح زیر است:

«با توجه به ارزش والای خدمات همکاران مستقر در دریا و به‌منظور قدرشناسی در حد مقدور از این زحمات و مؤثر کردن پرداخت فوق‌العاده‌های تخصصی مشاغل در نظام جبران خدمات این دسته از همکاران، چنانچه پرداخت فوق‌العاده‌های تخصصی صوتیت شرایط محیط کار در دریا (کد ۰۱۱۸)، کار در شناورهای کرانه‌پیمای (کد ۰۰۳۰)، فوق‌العاده عملیات کشتیرانی (کد ۰۲۲۸) و صادرات و تعمیر اسکله آذرباد (کد ۲۲۶)، منجر به ضرورت پرداخت، فراتر از سقف ابلاغی مقرر در نامه شماره م‌س/۴۰۷۲۷/ تاریخ ۱۳۹۹.۲.۱۶ شود، افزایش سقف پرداخت ابلاغی به میزان ۱۵ درصد، از ابتدای سال ۱۳۹۹ برای همکاران مشمول در شرکت پایانه‌های نفتی ایران بلامانع است.»

صدور دستور عمل‌های بهداشتی سختگیرانه برای جایگاه‌های سوخت تهران

معاون بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران در بازدید سرزده از تعدادی از جایگاه‌های عرضه سوخت منطقه تهران از صدور دستورعمل‌های بهداشتی سختگیرانه‌تر در این جایگاه‌ها خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران، سعید برخوردار گفت: دستورعمل‌های جدیدی برای رعایت پروتکل‌های بهداشتی صادر شده است و با توجه به شیوع گسترده‌تر ویروس کرونا، نظارت بر جایگاه‌های عرضه سوخت به‌منظور کنترل و رعایت دستورعمل‌ها به‌صورت مستمر انجام می‌شود.وی تأکید کرد: با توجه به اینکه جایگاه‌های عرضه فرآورده از مراکز خدماتی هستند که ممنوعیت ورود ندارند و همه شهروندان در طول شبانه‌روز برای سوختگیری به این مراکز مراجعه می‌کنند، بنابراین به‌منظور حفظ سلامت شهروندان و کارکنان جایگاه‌ها، لازم است دستورعمل‌های بهداشتی به‌طور کامل در این جایگاه‌ها رعایت شود.معاون بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح کرد: مسئولان و کارکنان جایگاه‌ها و همچنین شهروندان محترم موظف به استفاده از ماسک و دستکش هستند و بر اساس دستورعمل‌های جدید بهداشتی، ارائه خدمات به شهروندانی که از ماسک استفاده نکنند، در جایگاه‌ها ممنوع است.

سخنرانی دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در چهارمین همایش توسعه فرهنگ صنعتی

فرهنگ و فراصنعت؛ عصر فراصنعت عصر اشتراک گذاری، جمع سپاری، نوآوری های باز و عصر تحقیق و توسعه های برون سازمانی است



چهارمین همایش توسعه فرهنگ صنعتی با هدف آشناسازی، فرهنگ سازی و جریان سازی تأثیر فرهنگ بر صنعت و همچنین صنعت بر فرهنگ کشور شکل گرفته است. بلوغ این همایش به گونه ای بوده است که در چهارمین دوره آن هدف گذاری بر موضوعات مدیریتی و فرهنگ صنعتی در محورهای گوناگون است. در این زمینه رویکردها و مقالات خوبی به دبیرخانه همایش رسیده است که امید است جهت برنامه ریزی های صنعتی و مطالعات صنعتی و فرهنگی تأثیر گذار باشد.

جهان امروز با عبور از عصر صنعت وارد فضای فراصنعتی شده است. فرهنگ راه و روش هر قوم و ملیتی برای زندگی است. به عبارت دیگر فرهنگ مجموعه ای از ساخته ها، پرداخته ها، آداب و رسوم، عقاید و هنرها و دانستنی هایی است که از نسلی به نسل دیگر منتقل می شود. در فرهنگ صنعتی عموماً به دو سطح بر می خوریم؛ در سطح خرد با توقع، منویات و منشوری که یک گروه یا سازمان یا شرکت طراحی می کنند و به آن پایبندند رویرو هستیم. این عناصر در ابتدا در اساسنامه توسط هیات موسس گردآوری می شود. اما سطح دیگر سطح کلان است که شامل یک تعهد جمعی است که در همه سطوح سازمانی و فراسازمانی اتفاق می افتد و نیازمند یک نظام و سیستم برای فرهنگ سازی است. این فرهنگ سازی در توسعه کشور حائز اهمیت است. در سطح کلان، نظام ملی نوآوری، نظام های آموزشی، و نظام های کلان کشوری به صورت درهم تنیده آموخته هایی را منتقل می کنند تا فرهنگ صنعتی شکل گیرد.

از زمانی که انسان از عصر کشاورزی به عصر صنعت منتقل شد، به نیروی کار مناسبی احتیاج داشته است که بر اساس الزامات و زیرساخت هایی شکل گرفته که پیش از آن وجود نداشت. تعهد به زمان، نظم و انضباط، ایجاد ساختارهای فرآیندی، خلاقیت، دقت عمل و تفکر از آن جمله است. بعد از دوره کشاورزی این تخصص ها بودند که شکل گرفتند. از این رو برای ورود به عصر صنعت، آموزش و توانمند سازی در رشته ها و تخصص های مختلف باید صورت می گرفت. این آموزش ها به خودی خود به معنای ایجاد فرهنگ است. فرهنگی که به تدریج به وجود می آمد. به این ترتیب دانشی که کسب می شد در انحصار آن نگاه یا کسب و کار باقی می ماند. سیستم های تحقیق و توسعه داخلی بودند. همان طور که هنوز در بسیاری موارد به همین ترتیب عمل می شود. این امر تبدیل به فرهنگی شد که «هر کس باید داشته خود را حفظ کند» و در هر سازمان فرهنگ سازمانی مختص به خود آن سازمان ایجاد شد که تقریباً انحصاری بود. دانش های کسب شده در اختیار عده ای خاص بود و نظامی صنعتی، متکی بر منابع در همه جای جهان شکل گرفت. کشورهای صنعتی این منابع شامل منابع انسانی و منابع غیر انسانی را در اختیار خود گرفتند تا چرخ صنعت خود را حرکت دهند. فرهنگ سازی به تدریج و گام به گام برای صنعت و از طریق آموزش و توانمندسازی

بر خلاف عصر صنعت که

همه چیز متکی به منابع

بود، در عصر فراصنعت

همه چیز متکی بر دانش

و فناوری است. در عصر

صنعتی تأکید بر تولید و

نیروی کار و بهره وری و

رقابت پذیری بود اما در

عصر فراصنعتی تأکید بر

خدمات است

برون سازمانی است. برخلاف عصر صنعت که همه چیز متکی به منابع بود، در عصر فراصنعت همه چیز متکی بر دانش و فناوری است. در عصر صنعتی تأکید بر تولید و نیروی کار و بهره وری و رقابت پذیری بود اما در عصر فراصنعتی تأکید بر خدمات است. و حتی تولید در برخی خدمات است. به عنوان کالا مطرح می شود. با شکل گیری پلتفرم ها و کسب و کارهای پلتفرمیک و مشاغل نوپدید، نوآوری در عصر فراصنعت به شکلی درآمده که هر کس در هر نقطه، منابعی را که در دسترس دارد استفاده می کند و مجدداً کاری که دیگران انجام داده اند را تکرار نمی کند. به عبارت دیگر سرریز دانش دیگران در قالب نوآوری باز استفاده می شود. هنگامی که نوآوری تدریجی با درهم آمیزی با خدمات، منجر به ایجاد خدمت جدید می شود، به خدمت افزایی دست پیدا می کنیم. خدمت افزایی در کسب و کارهای پلتفرمیک مشاهده می شود. زمانی بین تولید کننده و مصرف کننده بروکرها یا واسطه های فناورانه حضور داشتند اما اکنون سیستم ها و نت ورک ها هستند که با تراکنش هایشان خلق ارزش می کنند. انواع پلتفرم های خدمت افزا شامل خدماتی، مشاوره ای، خرید و فروش ها، و پرداخت ها در فضای

کنونی قابل مشاهده و در حال گسترش یافتن هستند. از این رو، هزینه ها پایین آمده و مشاغل جدید شکل گرفته است. فرهنگ خاص این پلتفرم ها به سرعت وجود آمد و به اذهان چسبیده شد. به صورت خلاصه تفاوت فرهنگ در حال شکل گیری در فراصنعت و فرهنگ صنعتی را می توان در سرعت شکل گیری و عدم تدریج در فرهنگ فراصنعتی دانست. اگر این مساله مورد توجه قرار گیرد، فرهنگ فراصنعتی را می توان در سرعت شکل گیری که مسائل فراگیری را در پی خواهد داشت. تکنولوژی های جدید دارای یک فرهنگ تهاجمی و تحمیلگر ارزش ها هستند. از سوی دیگر جوانان فرهنگ پذیری بالایی در این زمینه از خود نشان می دهند. بنابراین تأثیر فرهنگی فراصنعت نسبت به دوره ی صنعتی سریعتر، وسیعتر، انعطاف پذیرتر و دارای خطر انحطاط جوامع است. حال سوال اینجاست که چگونه می توان در دوران فراصنعتی می توان یک فرهنگ خوب ایجاد کرد؟ و یا در هنگام پذیرش یک فرهنگ مهاجم چه کارهایی را باید انجام داد تا با حفظ کرامت انسانی بتوان توسعه فناورانه داشته باشیم؟ در این خصوص کشورهای مختلف رویکردهای مختلفی داشته اند. برخی با رها کردن این موضوع تسلیم تأثیرات فرهنگی فناوری عصر فرا صنعت شدند. نمونه این کشورها کشورهای غربی هستند. برخی دیگر از کشورها پارادایم های جدیدی را ایجاد کرده و در ادبیات سازی و فرهنگ سازی آن کوشیده اند تا بتوانند ضمن پذیرش فرهنگ های نوظهور بتوانند تهاجم آن را نیز کنترل کنند. به عنوان مثال ژاپن پس از « Industry ۴.۰ » پارادایم جامعه ۵.۰ را در سال ۲۰۱۶ مطرح کرد. در این جامعه محوریت را به انسان اختصاص داد. و به گونه ای آن

را طراحی کرد که همه فناوری ها در خدمت انسان باشد و انسان بتواند به عنوان یک ابرنیرو کنترلی جدی بر فناوری داشته باشد. و در همه سیستم ها این انسان است که به عنوان تحلیلگر نهایی توانایی پذیرش و یا رد دارد. بازیگران اصلی جامعه ۵.۰ علی رغم وجود فناوری، انسان و منابع انسانی هستند. مفهوم جامعه ۵.۰ یک پارادایم ساختنی را نداعی می کند و نه پارادایمی یافتنی. به عبارتی دیگر باید به جای انفعال در برابر فناوری باید شروع به ساخت جهان و جامعه ای با اهداف معین نمود که از فناوری ها کمک می گیرد. مهمترین شاخص های طراحی شده در جامعه ۵.۰ بحث های اجتماعی و رفاهی، جلوگیری از پیر شدگی جامعه، زیست محیطی، تاب آوری ومسئولیت اجتماعی است. به عبارت دیگر، مسیر نهایی توسعه فرهنگی جوامع توسط جوامع محلی و دولت ها هدف گذاری می شود و از فناوری نیز در این راه استفاده می شود. رهبران این جوامع باید وظیفه و نقش خود را دنبال کنند. حل این گونه مسائل توسط یک گروه یا دولت یا حاکمیت امکان پذیر نیست، بلکه همه اعضای جامعه باید به عنوان کل سیستم به مشارکت گرفته شوند تا هدایت و جمع سپاری اتفاق افتد. این گونه در قالبی برنامه ریزی شده می توان از تکنیک ها و فنون نیز استفاده کرد تا کمترین اثر منفی و بازدارندگی ایجاد شود. نقش بازیگران دیگر که همان مردم هستند در این زمینه بسیار پر رنگ است. مردم باید در نوآوری ها و تسهیم دانش کمک و نقش آفرینی کنند. متداولاً پژوهش و رصد اجتماعی باید رخ دهد تا دستکاری های فرهنگی و موانع، شناسایی گردند تا برنامه ریزی های مورد نیاز صورت پذیرد.

یادداشت

تحریم زنگنه؛ استیصال و عصبيت آمريکا



محمود واعظی
رئيس دفتر رئيس جمهوری

رئيس جمهوری کنونی آمريکا با خروج از برجام و زیر پا گذاشتن تعهدها لازم‌الاجرای خود و برگرداندن يکجانبه تحریم‌های تعلق شده و افزودن و وسيع کردن دامنه این تحریم‌های ظالمانه، تا جایی که به‌صورت بی‌سابقه‌ترین در تاريخ روابط بين‌الملل درآمد، سعی کرد ملت سرافراز ایران را به زانو در آورد، اما کاملاً در رسيدن به این هدف ناموفق بود و امروز نشانه شکست این روش آشکار شده است.

بی‌تأثیر قلمداد کردن تحریم‌های ظالمانه آمريکا البته ادعای نادرستی است. این تحریم‌ها که بر خلاف ادعای واضعان و طراحان، دقیقاً مردم کشور ما را هدف گرفته، دشواری‌های زیادی را به مردم تحمیل کرده که غیرقابل کتمان است. امروز با اینکه دولت با تمام توان برای کاهش تأثیر تحریم‌ها می‌کوشد و چند و چون این تلاش‌ها در موعد مقتضی که امکان سوءاستفاده دشمنان نباشد، به اطلاع مردم شريف کشورمان خواهد رسید، مردم تأثیر تحریم‌ها را در زندگی روزانه خود لمس و درک می‌کنند. با این همه، اما این را می‌توان گفت که دولت ایالات متحده به اهداف اصلی خود در طراحی و اجرای تحریم‌ها نرسید و این چیزی نیست که صرفاً مسئولان ایران آن را بگویند. آنها به تصریح پیش از این بارها اعلام کرده‌اند که قصد دارند با اجرای تحریم‌ها، به هدف فروپاشی اقتصاد ایران برسند و مردم را در برابر نظام جمهوری اسلامی ایران قرار دهند. حالا که این هدف‌گذاری، با ایستادگی ملت ایران و تلاش‌های دولت و سایر ارکان حاکمیتی به نتیجه نرسیده، سران کاخ سفید، رو به اقدام‌های نمایشی آورده‌اند. اعتراف‌های اخیر آمريکایی‌ها مبنی بر اینکه دیگر چیزی و کسی برای تحریم وجود ندارد، نشان از آن دارد که خود آنها هم تحریم‌هاشان را موفق ارزیابی نمی‌کنند. در چنین شرایطی تداوم رویکرد تحریم و افزوده شدن تحریم‌های جدید، نمی‌تواند کار کردی جز نمایش، آن هم صرفاً برای مصرف داخلی، داشته باشد. آنچه به‌تازگی از تحریم وزیر نفت و برخی دیگر از فعالان صنعت نفت گفته شده، همچون تحریم وزیر امور خارجه کشورمان که مقام‌های آمريکا قبلاً آن را مرتکب شدند، یقیناً از همین سنخ تحریم‌های نمایشی و بدون اثر واقعی است. این تحریم‌ها در عین نمایشی و بی‌اثر بودن البته نشانه عمق عصبانیت و کینه کاخ سفید از دو عضو مؤثر کابینه تدبیر و امید نیز هست. استراتژی جمهوری اسلامی ایران برای مواجهه و مقابله فعالانه با جریان تحریم‌ها بر دو پایه اصلی استوار است، یکم رسوا کردن تحریم‌کنندگان در افکار عمومی جهانی و دیگری دور زدن تحریم و جنگیدن عملیاتی با آن. اگرچه از لحظه آغاز دور جدید تحریم‌های ایالات متحده علیه کشورمان، دولت جمهوری اسلامی ایران و سایر ارکان حاکمیتی به‌طور یکپارچه برای غلبه بر این تحریم‌ها فعالیت کرده‌اند، اما پیشقراولان این مواجهه دشوار و سرنوشت‌ساز دکتر محمدجواد ظریف و مهندس بیژن زنگنه وزرای امور خارجه و نفت بوده‌اند. دکتر ظریف کارزار بسیار مؤثر مقابله روانی با تحریم‌های آمريکا را در سطح افکار عمومی جهان راهبری و تحریم‌گران را بیش از همیشه رسوا و بی‌آبرو کرده است. او در مقابله عملیاتی با تحریم هم عملکرد درخشانی داشته و مهم‌ترین جلوه این عملکرد این بوده که اجماع جهانی، آنچنان که تحریم‌کنندگان در سنوات گذشته برای پیشبرد اهداف خود به‌وجود می‌آوردند، این بار به‌وجود نیامده و شکست خورده است. بال‌بالم مهم دیگر دولت برای مقابله عملیاتی با تحریم‌های ظالمانه، مجموعه مهندس زنگنه بوده است. از اهداف مهم تحریم‌ها که مقام‌های آمريکایی به صراحت آن را اعلام کرده‌اند، به صفر رساندن صادرات نفت ایران بوده است. آنها سخت‌ترین و بی‌سابقه‌ترین تحریم‌های تاریخ پس از انقلاب اسلامی را برای نیل به این هدف به صنعت نفت ما تحمیل کردند، اما امروز خودشان هم فهمیده‌اند که هدف‌گذاری‌شان چقدر خام‌اندیشانه بوده است. این مهم البته به آسانی به‌دست نیامده و حاصل درایت، تدبیر و فداکاری شخص وزیر نفت و تمامی کارکنان و فعالان صنعت نفت بوده است. در چنین شرایطی، طبیعی است که دولت آمريکا نتواند خشم خود را از دو چهره‌ای که جانانه با تحریم جنگیده‌اند پنهان کند و تحریم دو ژنرال ضدتحریم ایران، در این چارچوب قابل تحلیل است. این «افتخار دولت» است که ظریف و زنگنه، دو سرباز وطن در خط مقدم دفاع از ایران، توسط ضدايرانی‌ترین دولت ایالات متحده تحریم می‌شوند. این تحریم، مدال افتخار این عزیزان هم هست. بدون تردید، دشمن، بهتر و دقیق‌تر از هر کسی می‌داند که این دو چقدر آزارش داده‌اند و چقدر در مقابل هدف‌گذاری‌هایش ایستادگی کرده‌اند، حتی اگر دیگرانی در داخل بر آنها ناجوانمردانه بتازند، تحریم آمريکا خود گواه همه چیز است. به شخصه از اینکه همکار این دو عزیز در این دولت هستم، احساس سرافرازی می‌کنم. بی‌گمان با گذشت زمان و آن وقت که بتوانیم با بازگو کردن حقایق، «روایت راستین تحریم» را بازگو کنیم، تاریخ به احترام آنها خواهد ایستاد.

پروژه لرزه‌نگاری دو بعدی در گرز و زرينه‌کوه آغاز شد

پروژه لرزه‌نگاری دوبعدی در گرز و زرينه‌کوه در شمال غرب استان خراسان رضوی آغاز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، این پروژه روز چهارشنبه، ۱۴ آبان‌ماه با حضور سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و مدیران عامل هلدینگ تخصصی نفت و گاز و پتروشیمی قرارگاه خاتم‌الانبیاء و شرکت توسعه انرژی و نفت نگین آفاق کیش افتتاح شد. بر اساس این گزارش، این پروژه از سوی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و با پیمانکاری شرکت توسعه انرژی و نفت نگین آفاق کیش با زمان‌بندی هشت ماه برای برداشت اطلاعات و حجم ۲۰ هزار شوت معادل ۵۰۰ کیلومتر خط لرزه‌نگاری دوبعدی در شمال غرب استان خراسان رضوی آغاز به‌کار کرده است. اجرای پروژه لرزه‌نگاری دوبعدی در گرز و زرينه‌کوه برای ۱۵۰ نیروی بومی اشتغال مستقیم و برای ۳۰۰ نفر اشتغال غیرمستقیم ایجاد می‌کند و پس از برداشت داده‌های لرزه‌نگاری، پردازش این اطلاعات نیز در همین قرارداد انجام خواهد شد.

تأپایان امسال انجام خواهد شد؛

امضای قرارداد اولیه میدان فرزاد B با شرکت ایرانی

در موقعیت مخزن آخرین فاز در حال توسعه پارس جنوبی گفت: پس از نصب جکت نخستین سکوی فاز ۱۱ در خردادماه امسال، دستگاه حفاری به سمت بلوک گازی این طرح حرکت کرد و با استقرار کامل در موقعیت ۱۱B، برنامه حفاری پنج حلقه‌چاه آغاز می‌شود. مدیرعامل شرکت بهره‌بردار از پارس جنوبی با اشاره به اینکه پس از نصب عرشه و برداشت اولیه گاز از این پنج حلقه‌چاه، حفاری هفت حلقه‌چاه دیگر هم تکمیل می‌شود، افزود: ظرفیت برداشت گاز از این بلوک، یک میلیارد فوت مکعب در روز است که معادل این میزان، با بهره‌برداری از چاه‌های موقعیت ۱۱B محقق می‌شود.

مضای قرارداد مقدماتی میدان فرزاد

به‌پزودی

مشکین‌فام از امضای قرارداد مقدماتی توسعه میدان فرزاد B با شرکتی ایرانی خبر داد و گفت: بخش اولیه قرارداد شامل مطالعات مهندسی انجام شده و فعالیت‌های مقدماتی هم‌اکنون در حال اجرا است. وی با بیان اینکه قرارداد اصلی توسعه میدان فرزاد B به‌زودی منعقد می‌شود، افزود: با بهره‌برداری از این طرح، گاز میدان فرزاد بی به پالایشگاه‌های سایت ۲ پارس جنوبی منتقل و در پنج پالایشگاه این منطقه توزیع خواهد شد. این مقام مسئول درباره جزئیات و مبلغ قرارداد توسعه این میدان نیز گفت: اطلاعات تکمیلی این طرح در زمان امضای رسمی قرارداد به اطلاع می‌رسد.



صادراتی تمیک با ظرفیت ۴۴ هزار تن و یک پست اسکله مکانیزه صادرات گوگرد این بندر تا پایان امسال خبر داد و گفت: با بهره‌برداری از این پست، امکان بارگیری گوگرد برای شناورهای ۵ هزار تا ۵۰ هزار تن (DWT) فراهم می‌شود. وی همچنین به برنامه‌ریزی و اولویت‌گذاری به‌منظور بهره‌برداری از یک پست اسکله صادراتی گاز مایع با توان پهلودهی به کشتی‌هایی با ظرفیت بارگیری ۵۰ هزار تن LPG اشاره کرد و یادآور شد: با توجه به پیشرفت بسیار مطلوبی که در بندر شاهد آن هستیم، انتظار داریم این پست اسکله تا پایان دی‌ماه به بهره‌برداری برسد.

استقرار دکل حفاری در بلوک مخزنی فاز

۱۱ پارس جنوبی

این مقام مسئول درباره حفاری

۸۵ درصد پیشرفت مطلوب است و برنامه‌های توسعه و تکمیل این طرح با تمرکز بر راه‌اندازی سرویس‌های جانبی و نخستین ردیف فراورشی، به‌صورت جلسات هفتگی با پیمانکاران رصد می‌شود. وی درباره زمان بهره‌برداری از نخستین ردیف شیرین‌سازی فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: با توجه به شرایط و محدودیت‌های ناشی از کرونا، ممکن است نخستین ردیف شیرین‌سازی گاز این فاز با یک ماه تأخیر، اواخر امسال یا اوایل سال آینده به بهره‌برداری برسد.

بهره‌برداری از تأسیسات انبارش گوگرد

بندر خدماتی، صادراتی تمیک

مشکین‌فام از امکان بهره‌برداری

از تأسیسات انبارش گوگرد بندر خدماتی،

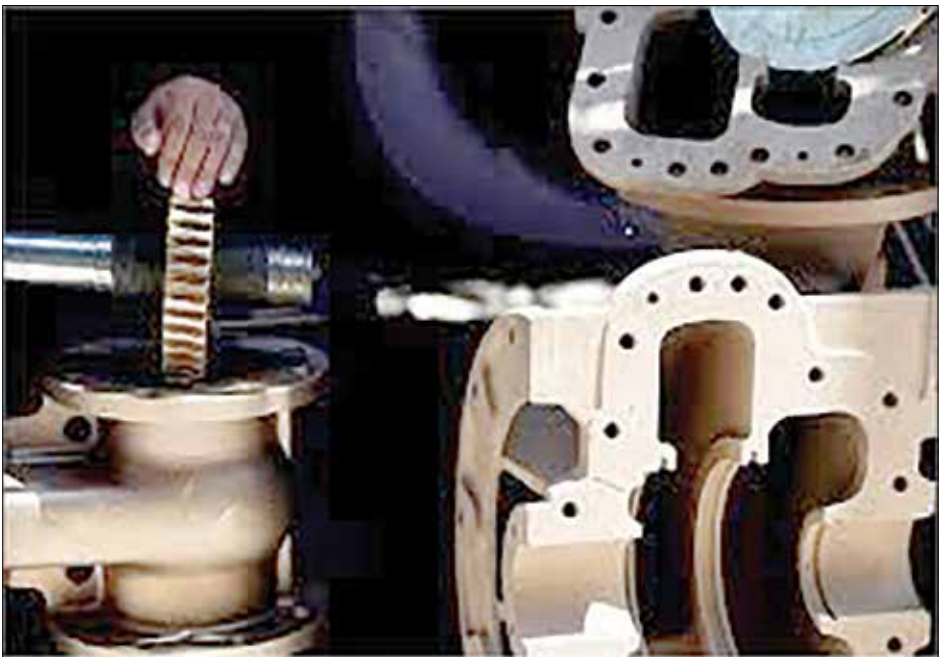
شده است، گفت: پالایشگاه فاز ۱۴، آخرین پالایشگاه پارس جنوبی است که مطابق برنامه‌ریزی، با توجه به کمبود منابع مالی در اولویت آخر توسعه قرار گرفته بود و با تکمیل پالایشگاه طرح‌های اولویت‌دار، فعالیت‌های توسعه در این بخش آغاز شد و هم‌اکنون طبق برنامه درحال اجراست. افزون بر این، با توجه به تقدم توسعه و بهره‌برداری از بخش فراساحل، گاز تولیدی این طرح از سال ۱۳۹۷ تحویل فاز ۱۲ شده و بخشی از کمبود خوراک پالایشگاه‌های سایت ۲ پارس جنوبی را جبران کرده

تحويل ۱۲ پالایشگاه پارس جنوبی به

شرکت بهره‌بردار

این مقام مسئول با اشاره به اینکه از مجموع ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی، ۱۲ پالایشگاه تحويل شرکت بهره‌بردار

۲۴۲ قطعه کاربردی در صنعت حفاری بومی‌سازی شد



ساخت موتور درون‌چاهی دستگاه لوله مغزی سیار با همکاری اداره لوله مغزی سیار و از سوی جهاد دانشگاهی دانشگاه شریف

در حال آموزش نیروها با هدف نگهداشت دانش کسب‌شده در بخش‌های مختلف شرکت است. وی افزود: در این مدت مراحل

سورهای شرکت ملی حفاری ایران تاکنون وارد فاز عملیاتی شده و با مشارکت مدیریت خدمات ویژه حفاری (به‌عنوان پیلوت طرح)

مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: در نتیجه هم‌افزایی میان متخصصان این شرکت و سازندگان ایرانی، در نیمه نخست امسال ۲۴۲ قطعه کاربردی در صنعت حفاری بومی‌سازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، مهدی عرشیان با بیان این مطلب افزود: بومی‌سازی این قطعات، بیش از ۲۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی اقتصادی به دنبال داشته است. وی اظهار کرد: از جمله این قطعات می‌توان به سنسور mud weight، نمودارگیری، سیستم چینگ الک لرزان، پولی‌های دکل، پلاک ولو، سمت هد، باتری‌های mud shoe core catcher، uni oil cooler، کمپرسورها و پاکس برقی poro اشاره کرد. عرشیان با بیان اینکه در این مدت در بخش پروژه‌های پژوهشی، ۶ قرارداد به ارزش ۸۵ میلیارد ریال میان این شرکت با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان اجرایی و پروژه پژوهشی «مستندسازی و به اشتراک‌گذاری تجربیات سازمان» با مشارکت دانشگاه شهید بهشتی در دستور کار قرار گرفته است، گفت: این پروژه با توسعه نرم‌افزار و نصب آن بر روی

سند ملی استانداردسازی افزایه‌های حفاری تدوین می‌شود

تکمیل چاه پژوهشگاه صنعت نفت به‌عنوان دبیر کمیته مهندسی سیالات حفاری تدوین استانداردهای افزایه‌های حفاری از سوی اعضا انتخاب شد. در این نشست افزون بر نمایندگان پژوهشگاه صنعت نفت، نمایندگانی از سوی شرکت‌های عملیاتی نظیر ملی حفاری، مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیریت اکتشاف، حفاری شمال، متن و شرکت‌های تولیدکننده مانند نشاسته البرز، کیمیا فوژان البرز و شهاب شیمی حضور داشتند.

نشست مقرر شد پیش‌نویس استانداردهای این ماده شیمیایی تهیه و پس از بررسی و تبادل نظر با همه اعضا، استاندارد این ماده تدوین و برای اجرا به همه شرکت‌ها عملیاتی ابلاغ شود. همچنین قرار است پس از دستیابی به روش‌های کنترل‌کننده یکسان در سراسر کشور، استاندارد مورد نظر به سازمان ملی استاندارد ارسال شود تا سرانجام مهر ملی بر هر یک از این افزایه‌ها دریافت شود. در این نشست علیرضا نصیری، مدیر گروه پژوهش و فناوری و

فنی سبب بروز مشکلات متعدد برای تولیدکنندگان و حتی خود شرکت‌های عملیاتی شدند، از این‌رو در نظر است تا درباره این افزایه‌ها، استانداردهای یکسان و یکپارچه‌ای تدوین و از این طریق منافع همه ذی‌نفعان تأمین شود. از این‌رو نخستین نشست کمیته مهندسی سیالات حفاری در پژوهشگاه صنعت نفت به‌عنوان هاب این موضوع برگزار شد و در گام نخست، ماده نشاسته حفاری به‌عنوان نخستین افزایه حفاری در دستور کار قرار گرفت. در همین

عملیاتی و تولیدکنندگان این افزایه تهیه و تدوین نشده است، از این‌رو معاونت مهندسی پژوهش و فناوری وزارت نفت با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت به‌عنوان متولی، درصدد تدوین سند ملی به‌منظور استانداردسازی افزایه‌های حفاری است. هم‌اکنون استانداردهای متعددی از سوی شرکت‌های عملیاتی درباره آزمون‌های کنترل کیفی افزایه‌های حفاری در کشور به‌کار گرفته می‌شود که در خیلی از موارد، این استانداردها به دلیل داشتن مشکلات

تدوین سند ملی افزایه‌های حفاری با نظارت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، شرکت‌های عملیاتی، شرکت‌های مطرح تولیدکننده این افزایه‌ها در پژوهشگاه صنعت نفت آغاز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، از آنجا که با گذشت بیش از صد سال از عمر صنعت حفاری در کشور، تاکنون استانداردهای ارزیابی افزایه‌های حفاری به‌صورت منسجم و یکپارچه برای شرکت‌های

یادداشت

تأثیر جنگ قره‌باغ بر بازارهای انرژی

سعید بهمن



مناقشه قره‌باغ به بزرگ‌ترین مسئله و چالش سیاست خارجی ارمنستان و آذربایجان در سال‌های پس از استقلال مبدل شده است، به نحوی که امروزه شناخت سیاست خارجی ارمنستان و آذربایجان بدون شناخت دقیق بحران قره‌باغ امکان‌پذیر نیست. به‌خصوص که دشمنی بین دو طرف منحصر به مسائل سیاسی و ارضی نیست،

بلکه جنبه‌های قومی را نیز در بر گرفته است. در حالی که درگیری‌های فعلی که از ۲۷ سپتامبر ۲۰۲۰ آغاز شده، یکبار دیگر جغرافیای جنگ به منطقه قره‌باغ بازگشته است، در جریان جنگ چهارروزه ژوئیه ۲۰۲۰ در منطقه تووز در شمال شرقی ارمنستان و شمال غربی آذربایجان که ۳۰۰ کیلومتر از منطقه مورد مناقشه قره‌باغ دورتر بود، درگیری در حوزه‌ای رخ داد که محل عبور خطوط انتقال انرژی جمهوری آذربایجان به اروپا بود. با توجه به آنکه درگیری فعلی دارای دانه و سطحی گسترده‌تر از درگیری‌های گذشته میان دو کشور است، احتمال آنکه مناقشه قره‌باغ یکبار دیگر مناطق راهبردی انتقال انرژی را تحت تأثیر قرار دهد و بر بازارهای جهانی تأثیر بگذارد، وجود دارد.

مناقشه قره‌باغ فی‌نفسه در فضای بازارهای جهانی انرژی تأثیر چندانی نداشته است، به نحوی که نه‌تنها در درگیری فعلی، بلکه در جنگ‌های گذشته جمهوری آذربایجان و ارمنستان نیز هیچ‌گاه این مناقشه باعث تأثیرگذاری جدی بر بازارهای جهانی نشده است. با این حال جنگ ۱۲ ژوئیه ۲۰۲۰ که در منطقه تووز صورت گرفت، افزون بر آنکه در مسیر و محل عبور شبکه راه‌آهن باکو – تفلیس – قارص بود، اهمیت بسیار زیادی نیز در حوزه انرژی داشت، زیرا از آن منطقه دو خط لوله مهم به سمت گرجستان، ترکیه و اروپا کشیده شده است که هر یک دارای اهمیت خاص خود هستند:

۱- خطوط لوله گاز طبیعی آذربایجان و ترکیه (تاناپ): این خط لوله بخشی از کریدور جنوبی گاز است که با هدف تنوع‌بخشی به منابع انرژی اروپا طراحی شده. نخستین مرحله آن تحت عنوان پروژه ترانس آناتولی (تاناپ) که گاز میدان شاه دنیز را به ترکیه می‌رساند، سال ۲۰۱۸ افتتاح شد. این خط لوله که قرار است تا ایتالیا امتداد یابد و از آن با عنوان «جاده ابریشم انرژی» نیز یاد می‌شود، با مشارکت ۱۲ شرکت و ۶ کشور و با ۴۰ میلیارد دلار سرمایه‌یاد شده است. اگرچه اکنون پروژه تاناپ با ظرفیت اولیه انتقال ۶ میلیارد مترمکعب گاز به بهره‌برداری رسیده، اما قرار است در آینده نزدیک پروژه تاپ (ترنس آدریاتیک پایپلاین) نیز به ظرفیت ۱۰ میلیارد مترمکعب به بهره‌برداری برسد. پروژه تاپ که ظرفیتی حدود ۱۰ میلیارد مترمکعب دارد، از طریق ترکیه و یونان تا ایتالیا ادامه خواهد یافت، همچنین قرار است در آینده، گاز سایر کشورهای آسیای مرکزی همچون ترکمنستان و قزاقستان نیز از طریق این خط لوله به سمت اروپا روانه شود.

۲. خطوط لوله نفت باکو – تفلیس – جیحان: این خط لوله که از سال ۲۰۰۶ آغاز به کار کرده، نفت جمهوری آذربایجان را از طریق گرجستان به ترمینال دریایی در جیحان انتقال می‌دهد و از آنجا نیز به‌وسیله تانکرها به بازارهای بین‌المللی ارسال می‌شود. خط لوله باکو – تفلیس – جیحان حدود یک هزار و ۷۷۰ کیلومتر طول دارد و با هزینه ۳ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلاری با پشتیبانی مستقیم آمریکا احداث شده است. خط لوله مذکور که ترافیک تانکرها در تنگه‌های ترکیه را سبک‌تر کرده، به دلیل تأمین انرژی امن و بدون وقفه به غرب، از اهمیت راهبردی برخوردار است.

جنگ انرژی در قفقاز

با توجه به آنکه در منطقه قفقاز، جمهوری آذربایجان مهم‌ترین تولیدکننده و صادرکننده نفت و گاز به شمار می‌آید، کشیده شدن جنگ به میدان‌ها یا خطوط انتقال انرژی بیش از همه به ضرر باکو خواهد بود. در مراحل بعد، ترکیه و اسرائیل که مهم‌ترین مصرف‌کنندگان نفت و گاز جمهوری آذربایجان هستند، متضرر و در نهایت اروپایی‌ها کمی با چالش مواجه خواهند شد. اگر از جنبه انرژی به جنگ در قره‌باغ نگریسته شود، قاعدتاً مورد هدف قرار دادن منابع و خطوط لوله جمهوری آذربایجان می‌تواند یکی از اهداف راهبردی ارمنستان برای قطع جریان حیاتی باکو در حوزه اقتصادی باشد. از سوی دیگر کشورهای همچون روسیه نیز که همواره درصدد حفظ بازارهای اروپا و جلوگیری از احداث خطوط لوله به سمت کشورهای اروپایی بوده، از آسیب دیدن خطوط جمهوری آذربایجان و توقف جریان صدور نفت و گاز این کشور می‌تواند منتفع شود، زیرا مسکو این خطوط لوله را ناامن و نامطمئن برای درآمدت به تصویر می‌کشد و در عوض کشورهای اروپایی را بیش از گذشته به همکاری با خود ترغیب می‌کند. آمریکا نیز به نوبه خود از وقوع چنین حوادثی منتفع خواهد شد، به‌خصوص که تمایل دولت ترامپ برای فروش گاز مایع به کشورهای اروپایی و حتی ترکیه در سال‌های اخیر با رشد قابل توجهی مواجه بوده است. بر این اساس آمریکایی‌ها تلاش کرده‌اند تا حد ممکن از طریقی مختلف از جمله اعمال فشار و تحریم، منابع نفتی و گازی رقیب را از عرصه خارج کنند تا بازار برای صادرات نفت و گاز خود فراهم شود. با این حال اکثر کشورهای اروپایی به‌رغم آنکه در سال‌های گذشته به واردات انرژی از جمهوری آذربایجان به مثابه یکی از خطوط جهت تنوع‌بخشی واردات خود نگاه کرده‌اند، اما تمایل چندانی ندارند بر اساس تبلیغات باکو در خصوص احتمال آسیب رسیدن به منابع و خطوط انتقال انرژی وارد مناقشه شوند و به حمایت از یک طرف بپردازند. آنها تصور می‌کنند که جمهوری آذربایجان بیش از حد به بزرگمایی خطر حمله به تأسیسات انرژی خود مبادرت می‌ورزد و از این طریق قصد دارد حمایت بیشتری در جامعه بین‌المللی به نفع خود و علیه ارمنستان کسب کند. به هر روی نه در درگیری‌های ماه ژوئن و نه در درگیری‌های فعلی، هیچ آسیبی به خطوط لوله انتقال نفت و گاز جمهوری آذربایجان نرسانده است، به همین دلیل جنگ در قره‌باغ تأثیر چندان زیادی بر بازارهای انرژی در جهان نگذاشته است. البته اگر جمهوری آذربایجان با حمایت ترکیه و اسرائیل موفق به تغییر موازنه در صحنه نبرد شود، امکان هرگونه حمله از سوی ارمنستان به مسیرهای انتقال انرژی باکو وجود دارد. تنها در چنین حالتی می‌توان انتظار داشت که مناقشه قره‌باغ تأثیر جدی بر بازارهای انرژی جهان بگذارد.

پیش‌بینی سقوط در آمدنفتی اوپک به کمترین حد ۱۸ سال اخیر



اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش‌بینی کرد با توجه به قیمت پایین نفت و محدودیت عرضه چشمگیر اوپک پلاس، درآمدهای حاصل از صادرات نفت اعضای اوپک امسال در مقایسه با سایر ۲۰۱۹ کاهش شدیدی پیدا کرده و به پایین‌ترین سطح از سال ۲۰۰۲ تاکنون سقوط می‌کند.

پیش‌بینی می‌شود مجموع درآمد صادرات نفت اعضای اوپک در سال ۲۰۲۰ به ۳۲۳ میلیارد دلار بالغ شود. اگر پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا به حقیقت بپیوندد، درآمد نفتی اوپک به پایین‌ترین سطح در ۱۸ سال اخیر سقوط می‌کند. این گروه سال میلادی گذشته ۵۹۵ میلیارد دلار درآمد از صادرات نفت داشت اما شیوع پاندمی و سقوط قیمت نفت امسال به درآمدهای نفتی اوپک ضربه زده و این گروه به منظور تقویت قیمت‌ها و کمک به متوازن شدن بازار، حجم بالایی از تولیدش را محدود کرده است. میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت سال گذشته

تولید نفت اوپک هم به دلیل کاهش تولید داوطلبانه پاینتر بوده است. طبق ارزیابی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت اوپک در سال ۲۰۲۰ به

۳۰.۷ میلیون بشکه در روز بالغ می‌شود که ۳.۹ میلیون بشکه در روز در مقایسه با میانگین تولید ۳۴.۵ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۹ کمتر خواهد بود.

منابع کشف‌نشده گاز حدود ۳۰ درصد کل تولید جهان در ۲۰۵۰ را پوشش می‌دهد



دبیرکل جی‌ئی‌سی‌اف اعلام کرد که منابع کشف‌نشده گاز طبیعی حدود ۳۰ درصد از کل تولید گاز طبیعی جهان تا سال ۲۰۵۰ را پوشش می‌دهد و این مسئله نشان‌دهنده پویایی صنعت گاز است.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه جی‌ئی‌سی‌اف، یوری سستورین، دبیرکل مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) در بیست‌وپنجمین نشست سالانه نفت و گاز ترکمنستان از طریق ویدئوکنفرانس گفت: گاز طبیعی منبع انرژی مناسبی برای دستیابی به توازن میان ابعاد محیطی، اجتماعی و اقتصادی توسعه پایدار است. وی افزود: گاز طبیعی سبب کاهش شدت تولید کربن و آلودگی ناشی از فعالیت‌های مرتبط با انرژی می‌شود، از دسترسی به انرژی مدرن پشتیبانی می‌کند، دسترسی و اطمینان در تأمین انرژی را بهبود می‌بخشد و منبع انرژی قابل رقابت و مقرون به صرفه‌ای است.

دبیرکل جی‌ئی‌سی‌اف اعلام کرد: منابع کشف‌نشده گاز طبیعی حدود ۳۰ درصد از کل تولید گاز طبیعی جهان تا سال ۲۰۵۰ را پوشش می‌دهد و این مسئله نشان‌دهنده پویایی صنعت گاز است. سستورین افزود: حدود ۸۰ درصد تولید گاز طبیعی تا اواسط قرن از پروژه‌های جدید فراهم می‌شود و این مسئله اهمیت ادامه سرمایه‌گذاری در بالادست را برجسته می‌کند. وی ضمن اعلام آمادگی جی‌ئی‌سی‌اف برای تسهیل

پروژه‌های اکتشاف در کشورهای مختلف و تولیدکنندگان مهمی مانند ترکمنستان، گفت: این به آن معناست که ذخایر اثبات‌شده کنونی برای تأمین تقاضای روزافزون جهانی کافی نیست. ترکمنستان به‌عنوان دارنده چهارمین ذخایر بزرگ گاز در سراسر جهان، آغاز به استفاده از ظرفیت گاز طبیعی کرده است که سبب رشد چشمگیر ۱۱.۵ درصدی

میانگین رشد اقتصادی این کشور بین سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۱۹، گسترش مداوم تولید گاز داخلی، جذب سرمایه‌گذاران و افزایش تبادل دانش و فناوری شده است. به همین منظور، دبیرکل جی‌ئی‌سی‌اف بار دیگر اعلام کرد که این مجمع آمادگی حمایت از صنعت ترکمنستان در جریان روند تبدیل انرژی آینده، دیجیتالی شدن و اقدام‌های

اقلیمی این کشور را دارد. سستورین تأکید کرد: تخصص و کمک‌های مشترک این مجمع می‌تواند در پیشبرد گسترش صنعت گاز، امنیت انرژی مورد نیاز و ایجاد تنوع در مسیرهای تأمین مؤثر باشد و به تقویت صنعت محلی و سوددهی به شهروندان این کشور کمک کند. سختران GECF همچنین به نقش برجسته ترکمنستان به‌عنوان یکی

نگاهی اجمالی به آینده گاز طبیعی در هند

برآورد می‌کند تقاضای جهانی در چند سال آینده کاهش می‌یابد، این نهادها پیش‌بینی می‌کنند هند مصرف‌کننده عمده آن باشد. دبیرکل جی‌ئی‌سی‌اف با تأیید افزایش برآورد تقاضا در هند تصریح کرد: جی‌ئی‌سی‌اف چشم‌انداز امیدوارکننده‌ای را برای آینده تولید گاز در هند برآورد می‌کند. حجم تولید گاز طبیعی تا سال ۲۰۵۰ به ۶۰ میلیارد مترمکعب می‌رسد که ۷۳ درصد آن توسط منابعی که در آینده کشف می‌شوند تولید خواهد شد. سستورین راه‌اندازی اخیر بورس گاز، نخستین تجارت گاز مبتنی بر تحویل آنلاین را «دست‌آورد برجسته» دولت هند

نامید. وی همچنین از چشم‌انداز هند برای باز کردن قابلیت استفاده واقعی گاز طبیعی به‌منظور دستیابی به اهداف اقدام آب و هوایی این کشور قدرانی کرد. رابطه قوی بین هند و جی‌ئی‌سی‌اف با افزایش برنامه‌ریزی‌شده مصرف گاز طبیعی دومین کشور پرجمعیت جهان از سطح فعلی ۶ درصد به ۱۵ درصد تا سال ۲۰۳۰ و برای رسیدن به اهداف آب‌وهوایی این کشور مستحکم‌تر می‌شود. اعضای جی‌ئی‌سی‌اف مانند آنگولا، نیجریه و قطر از صادرکنندگان عمده گاز به هند هستند و ۸۰ درصد نیاز این کشور به آل‌ان‌جی را تأمین

می‌کنند. دبیرکل جی‌ئی‌سی‌اف با استناد بر چشم‌انداز جهانی گاز جی‌ئی‌سی‌اف در سال ۲۰۵۰ تأیید کرد که گاز طبیعی سوخت ضروری و مکمل انتقال انرژی خواهد بود. پیش‌بینی می‌شود گاز طبیعی در سال ۲۰۲۵ از زغال‌سنگ پیشی بگیرد و تا اواسط قرن به بزرگ‌ترین منبع اصلی انرژی جهان تبدیل شود. این منبع انرژی فراوان انعطاف‌پذیر و تمیز به‌طور ویژه در سراسر آسیا – اقیانوسیه، آمریکای شمالی و بازارهای خاورمیانه گسترش خواهد یافت و بیش از ۷۵ درصد مجموع تقاضای گاز تا سال ۲۰۵۰ را به خود اختصاص خواهد داد.

جی‌ئی‌سی‌اف در جلسه تعامل مدیران جهانی نفت و گاز، نگاهی اجمالی به آینده گاز طبیعی در هند ارائه داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه جی‌ئی‌سی‌اف، یوری سستورین، دبیرکل مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) در بیست‌وپنجمین نشست سالانه نفت و گاز ترکمنستان از طریق ویدئوکنفرانس گفت: گاز طبیعی منبع انرژی مناسبی برای دستیابی به توازن میان آب و هوا و ابعاد اجتماعی و اقتصادی توسعه پایدار است. سستورین افزود: حدود ۸۰ درصد تولید گاز طبیعی تا اواسط قرن از پروژه‌های جدید فراهم می‌شود و این مسئله اهمیت ادامه سرمایه‌گذاری در بالادست را برجسته می‌کند. وی ضمن اعلام آمادگی جی‌ئی‌سی‌اف برای تسهیل

کامران سیاحی، مدیر کنترل کیفیت و بازرسی فنی شرکت لوله سازی اهواز مطرح کرد؛

دستیابی لوله سازی اهواز به فن آوری تولید ورق های سرویس ترش

در داخل کشور مرهون حمایت از رونق تولید است



آنچه در پی می آید، گفتگو با کامران سیاحی، مدیر کنترل کیفیت و بازرسی فنی شرکت لوله سازی اهواز است که از نظر خوانندگان گرامی می گذرد.

■ لطفا خودتان را معرفی نمائید و بفرمائید تاکنون چه سمت ها و سوابقی داشته اید؟

با سلام و احترام حضور شما و مطالعه کنندگان مجله دانش نفت، اینجانب کامران سیاحی مدیر کنترل کیفیت و بازرسی فنی شرکت لوله سازی اهواز (یکی از شرکت های غیر بورسی صندوق سرمایه گذاری بازنشتی کشوری و صندوق بازنشستگی صنعت نفت) می باشم. سمت های سازمانی اینجانب به ترتیب و از زمان آغاز تاکنون عبارتند از: ناظر و بازرس فنی خطوط لوله، سرپرست دپارتمان های آزمایشگاه خوردگی فلزات، آزمایشگاه آنالیز شیمیایی فلزات، آزمایشگاه خواص مکانیکی فلزات و آزمایشگاه پوشش لوله در شرکت لوله سازی اهواز، معاونت اداره خدمات فنی بازرسی شرکت لوله سازی اهواز، رئیس کل اداره کنترل کیفیت شرکت لوله سازی اهواز، رئیس اداره مهندسی و اجرای طرح هادر شرکت لوله سازی اهواز، شخص مسئول کمیته حفاظت در برابر اشعه شرکت لوله سازی اهواز و در نهایت از سال ۱۳۹۷ تاکنون مدیر اداره کنترل کیفیت و بازرسی فنی شرکت لوله سازی اهواز. سوابق اینجانب بصورت پروژه ای و منقطع از سال ۱۳۷۳ لغایت ۱۳۷۸ در شرکت های بازرسی فنی خطوط لوله -وابسته به صنعت نفت و از بهار سال ۱۳۷۹ تااین لحظه به صورت مستمر و گام به گام در حوزه کنترل کیفیت و بازرسی فنی ساخت و پوشش لوله های فولادی شرکت لوله سازی اهواز با مجموع بیش از ۲۳ سال سابقه ی کار مرتبط در زمینه بازرسی فنی و کنترل کیفیت شکل گرفته است.

■ **اهم فعالیت های انجام شده در این طرح را توضیح دهید و بفرمائید از چه ظرفیت هائی استفاده کردید؟**

پذیرش ریسک مالی قابل توجه مشارکت لوله سازی اهواز در بومی سازی این طرح، بدلیل عدم سابقه ی قبلی تولید تختال های مقاوم به سرویس ترش در داخل کشور، حضور مستمر و انحصاری حوزه کنترل کیفیت مشارکت لوله سازی اهواز به عنوان اولین و سازنده بیش از ۶۰ درصد لوله های مورد نیاز این طرح در کارگروه تخصصی زنجیره تامین داخل کشور به منظور همفکری کیفی و تسریع در تعیین تکلیف / امکان سنجی تولید ورق های مقاوم به سرویس ترش در ایران.

بسترسازی وحدت رویه بازرسی فنی و برنامه ریزی منسجم کیفی به منظور تولید مرحله به مرحله از طریق پایش الزامات کیفی و امکان سنجی تولید ورق های با ۸ ضخامت مختلف مورد نیاز طرح با بهره برداری از توان تولید کنندگان داخل کشور و رویکرد تسریع در آغاز نمودن تولید لوله های مورد نیاز(تا این لحظه، ۶ ضخامت از این طرح بومی سازی و تأییدیه های لازم اخذ گردیده است) . مشارکت انحصاری کنترل کیفیت مشارکت لوله سازی اهواز در جلسات تخصصی به منظور تغییر پارامترهای تاثیر گذار در ساخت ورق های مقاوم به سرویس ترش ، اصلاح روش ها و الزامات کنترل کیفی پروژه، استانداردسازی نحوه ی ارزیابی آزمایشات خوردگی فلزات بر اساس نسخ بروز شده ی استاندارد و جایگزین نمودن روش های منسوخ شده با استناد به صدور سند تخصصی استفسار فنی (Technical Query) . تعامل های کیفی با شرکت فولاد اکسین (سازنده ورق های مورد نیاز طرح) و بهره برداری از ورق های دارای عدم انطباق های جزئی در حین تولید (صرفا در بخش ابعادی و مارکینگ) ، علیرغم افزایش هزینه ساخت و کاهش راندمان تولید لوله ، صرفا بدلیل حفظ استمرار تولید و همکاری در ارتقای مرحله ای کیفیت توسط سازندگان تامین داخل. ایجاد و حفظ گردش مالی منطقی در طرح و

داخل کشور، کارفرمای طرح (شرکت مهندسی و توسعه نفت) و بویژه حوزه بازرسی فنی ستاد متن بوده است. حوزه ی اجرای طرح نیز با حضور شبانه روزی، قبول مسئولیت، همراهی در جلسات تخصصی و همفکری های اجرایی تعامل های لازم را در پیشبرد این طرح به صورت مستمر ارایه نموده اند که جای تقدیر دارد. بر هیچ کدام از تولید کنندگان زنجیره تامین داخل کشور پوشیده نیست، نتیجه ی خودکفایی و تولید ورق های مقاوم به سرویس ترش پس از نقشه ی راه رهبر معظم انقلاب در سال ۱۳۹۷(حمایت از کالای ایرانی) ، حاصل اطمینان و حمایت قاطعانه مقام عالی وزارت نفت و همکاران ایشان در مهندسی و توسعه نفت بوده است.

■ **از دستاوردهای خاص یا تجارب ارزنده حرفه ای خود در طول سال های اخیر بویژه طرح گوره - جاسک بیان کنید؟**

طی سالیان گذشته به منظور ساخت لوله های مورد نیاز کارفرما حسب تعهدات قراردادی شرکت لوله سازی اهواز، مکررا با تحریم های حوزه فولاد و محدودیت های تامین مواد خام مواجه بوده ایم ولی دستاورد موانع و تحریم های پیش رو همواره دستاوردهای مثبتی برای این شرکت و کشور مقتدرمان ایران داشته است: -بومی سازی ورق های مقاوم به سرویس ترش برای نخستین بار در داخل کشور پس از حدود نیم قرن پیدایش و فناوری تولید این محصول در جهان همزمان با اجرای این طرح ملی و غرور آمیز.

-ورود به وندورلیست تخصصی و لیست بلند شرکت ملی گازدرحوزه پوشش نوینFBE برای نخستین بار همزمان با اجرای طرح در شرکت لوله سازی اهواز .

-اخذ مجوز کیفی و اولین تجربه ی اجرایی«بارگیری برخط» با حجم گسترده ی روزانه حدود۲ کیلومتراستسقف۵۰۰کیلومتر برای نخستین بار با هدف حفظ کیفیت محصول و حذف صدمات ناشی از نقل و انتقال های موقت در بخش تحویل لوله های موردنیازطرح.

■ **در راستای اجرایی شدن سیاست های اقتصاد مقاومتی در سال جهش تولید شما چه اقداماتی انجام داده اید؟**

-صرفه جویی ارزی بیش از ۱۶۲ میلیون

در حال حاضر با اطمینان خاطر اعلام می کنیم کیفیت پوشش لایه اول و دوم لوله های پوششی مورد استفاده در طرح گوه - جاسک در انطباق کامل با استانداردهای بین المللی ISO ، CSA و سایر استانداردهای مرجع موردتأیید وزارت نفت می باشد. تختال های مورد استفاده در این طرح نیز تا این لحظه بر اساس الزامات Material Selection در استاندارد بین المللی NACE و مقایسه نتایج ارایه شده با استانداردهای مرتبط هم سطح سرویسهای مقاوم به متوسط-ترش (MILD SOUR SERVICE) و دارای کیفیت قابل دفاع و همسان با مشخصات فنی ارایه شده طرح در اسناد فنی پیمان می باشد. با استقبال و پیگیری های واحد R%D شرکت فولاد مبارکه اصفهان امیدوار هستیم در آینده ای نزدیک شاهد ارتقای کیفیت تختال های تولید شده این شرکت در سطح Sever Sour Service نیز باشیم. در صورتیکه کارفرمایان عمده ی وزارت نفت (مهندسی توسعه نفت ، مهندسی و توسعه گاز) مکلف به بهره برداری از محصولات / خدمات تولیدکنندگان ایرانی موجود AVL در طرح های کارفرما و بازرسی ثالث و ارسال به آزمایشگاه های همکار مورد تأیید در AVL وزارت نفت و همچنین صحه گذاری مجدد توام با مقایسه نتایج در یک آزمایشگاه بین المللی خارج کشور با حضور بازرسی کارفرما در سطح Hold بوده است.

■ **ارزیابی شما از قابلیت های شرکت های ایرانی برای فعالیت در صنعت نفت چیست؟**

همزمان با عملیاتی شدن طرح گوره - جاسک ، محدودیت های ایجاد شده به واسطه تحریم های ظالمانه ی اخیر با مرکزیت کشور متخاصم امریکا بویژه در حوزه فولاد (سال۲۰۱۸میلادی) فرصت مناسبی برای ارزیابی و ارایه ی محصول توسط شرکت های ایرانی تولید کننده ی مواد خام در زمینه تولید تختال های مقام به سرویس ترش، پوشش های صنعتی و پودر فلاکس مقاوم به سرویس ترش فراهم گردید. خوشبختانه، تعامل ایجاد شده مابین کمیته فنی شرکت لوله سازی اهواز با واحد تحقیق و توسعه تولید کنندگان داخلی بالاخص یکی از شرکت های مطرح در زمینه تولید پوشش های صنعتی به گونه ای بود که

■ **عملکرد شرکت متن را در اجرای این پروژه ملی و استراتژیک چگونه ارزیابی می کنید؟**

رکن اصلی در بستر سازی اجرای این پروژه با استفاده از زنجیره تامین تولید کنندگان

یورو در مقابله با تحریم های حوزه فولاد (رونق تولید ،حمایت از کالای ایرانی و جهش تولید) -بیش از ۱۵۰ میلیون یورو بواسطه تامین ورق های سرویس ترش مورد نیاز از تولید کنندگان داخل کشور در شرایط تحریم فعلی و حفظ دخیل ارزی کشور.

-بیش از ۱۰ میلیون یورو بواسطه تامین مواد خام پوشش پودری از تولید کنندگان داخل کشور.

-حدود ۲ میلیون یورو بواسطه تامین مواد مصرفی جوش (پودر فلاکس) لوله های مورد نیازطرح از تولید کنندگان داخل کشور .

لازم بذکر است در صورتیکه سهم باقیمانده دو لوله ساز دیگر (۵۰ درصد باقیمانده) نیز مورد نظر قرار گیرد، بیش از ۲۸۸ میلیون یورو ارز مورد نیاز به منظور خرید کل ورق های مورد نیاز این پروژه خواهد بود.

-صرفه جویی ارزی بیش از ۱،۲ میلیون یورو در بخش مهندسی معکوس،توسعه زیر ساخت کارخانه پوشش لوله و تولید انبوه پوشش با عنوان تخصصی FEB برای نخستین بار با هدف مقابله با تحریم های عدم تامین تجهیزات انحصاری از شرکت های دارای تکنولوژی اروپایی.

■ **و کلام کلام یابانی؟**

همزمان با اتمام تولید و پوشش لوله های بخش مشارکتی این طرح ، ضمن تشکر از حمایت جهادی مدیریت عامل و هیئت مدیره محترم لوله سازی اهواز، همکاری های لجستیک و شبانه روزی مشارکت لوله سازی اهواز و تعامل سایر حوزه های درگیر این شرکت در حوزه های تولید، بازرگانی و...، به نمایندگی از همکاران زحمت کش حوزه کنترل کیفیت شرکت لوله سازی اهواز اعلام می نمایم:

اگر در حال حاضر به فن آوری تولید ورق های سرویس ترش در داخل کشور دست یافته ایم به پشتوانه دفاع غرورآمیز و متبرک این فرموده ی مقام معظم رهبری است:

کار و راهبرد اساسی «مصون سازی اقتصاد از آسیب تحریم ها از طریق تقویت و رونق تولید داخلی» است و بنده پشت این قضیه ایستاده ام و از مسیر پیشرفت حقیقی کشور کاملا دفاع می کنم.