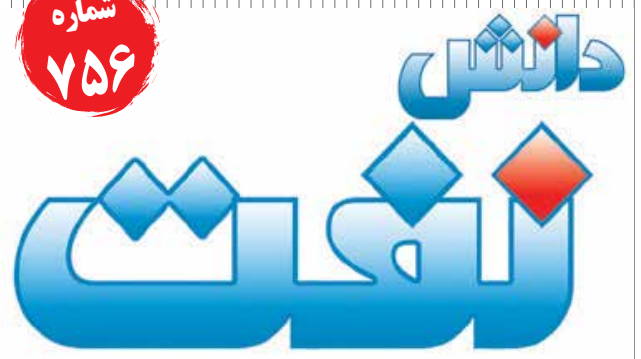




هیئت‌های تجاری ۱۱ کشور جهان در راه نمایشگاه ایران پلاست

بیش از ۲۰۰ تاجر از ۱۱ کشور از آخرین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست قرن؛ چهاردهمین دوره این رویداد منطقه‌ای در صنعت پلیمری، پلاستیک و صنایع وابسته بازدید می‌کنند

شماره
۷۵۶



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱۱ بهمن ماه ۱۳۹۹ - ۳۰ ژانویه ۲۰۲۱ - سال شانزدهم

دانش نفت از ششمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو گزارش می‌دهد؛

روزگار ممنوعیت تولید نفت فرامی‌رسد

وزیر نفت: تشکیل وزارت انرژی شدنی است



خطاب به سازندگان داخلی؛

زنگنه: قاطعانه از شما حمایت می‌کنیم؛ دلتان قرص باشد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مطرح کرد؛

صنعت پالایش کشور در مرز خودکفایی کامل

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران مطرح کرد؛

تولید سالانه ۵۰۰ میلیارد مترمکعب گاز در کشور در افاق ۱۴۲۰

ارزیابی منابع غربی از جدیدترین

آمار صادرات نفت ایران



شرکت محترم فنی و ساختمانی تهران جنوب،

رئیس محترم هیات مدیره، جناب آقای مهندس **طهماسب رضوی**،

عضو محترم **انجمن شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی (APEC)**، دانش، تجربه، توانایی و تلاش بی‌وقفه ۶۲ ساله شما در حوزه «صنعت احداث و انرژی» که در به ثمر رساندن پروژه‌هایی همچون «**ابری پروژه بیدبلند خلیج فارس**» تجلی می‌یابد، موجب خرسندی و افتخار بخش خصوصی، به ویژه انجمن بزرگ شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی است.

صمیمانه موفقیت آن مجموعه محترم را تبریک عرض نموده و ماندگاری و موفقیت‌های بیشتر شما را آرزومندیم.

هیات مدیره انجمن اپک



شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

افتتاح و بهره‌برداری از «**ابری پروژه بیدبلند خلیج فارس**» که در اوج تحریم‌ها و بالاترین کیفیت و حداقل زمان ممکن انجام پذیرفت را به ملت شریف ایران تبریک و شادباش عرض می‌نمایم. همچنین از مدیریت و هدایت صحیح و مدبرانه وزارت محترم نفت، جناب آقای مهندس بیژن زنگنه و هیئت مدیره و کلیه کارکنان زحمت‌کش هلدینگ خلیج فارس، به ویژه جناب آقای مهندس جعفر ربیعی و جناب آقای مهندس محمود امین نژاد، کمال تشکر را دارم.

رئیس هیئت مدیره شرکت فنی و ساختمانی تهران جنوب

طهماسب رضوی



خطاب به سازندگان داخلی؛

زنگنه: قاطعانه از شما حمایت می کنیم؛ دلتان قرص باشد

انسانی ما را قادر کردند در سخت ترین شرایط سرپا بایستیم و زندگی کنیم. وزیر نفت بر همکاری بین المللی شرکت های ایرانی با شرکت های خارجی تأکید کرد و با بیان اینکه اگر همکاری بین المللی به درستی شکل بگیرد سبب رشد می شود، گفت: شما (سازندگان داخلی) به هیچ وجه قانع نباشید که بازار هدفشان تنها ایران باشد، به طور حتم باید وارد بازارهای دیگر شوید. زنگنه گفت: این موضوع در ذهنم وجود دارد که اگر می خواهیم با شرکت های خارجی همکاری کنیم باید از آنها بازار هم مطالبه کنیم، حضور در بازار اکنون یک فناوری است.

حضور شرکت های خارجی مشروط به

همکاری با ایرانی هاست

وزیر نفت گفت: مهم ترین شرط حضور شرکت های خارجی در کشور، مشارکت با شرکت های ایرانی است. بیژن زنگنه پس از نشست صمیمانه با سازندگان داخلی تجهیزات صنعت نفت در جمع خبرنگاران درباره اینکه آیا پس از لغو تحریم ها از شرکت های خارجی برای حضور در صنعت نفت دعوت خواهید کرد، افزود: آنها همیشه دعوت بوده اند و ما مشکلی نداریم، دربارۀ شرایط ورود شرکت های خارجی به ایران اظهار کرد: شرایط برای هر یک از کشورهای خارجی متفاوت خواهد بود، اما شرط اصلی مشارکت با شرکت های ایرانی است. وزیر نفت در روز پایانی بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و برای چهارمین روز پیاپی به نمایشگاه نفت آمد و با سازندگان تجهیزات صنعت نفت دیدار و گفت و گو کرد.



شیوه نامه ای با هدف حمایت از سازندگان داخلی ابلاغ کردیم که اجرایی شده است. **ثروت های انسانی ما را قادر ساختند در سخت ترین شرایط سرپا بایستیم و زندگی کنیم**

زنگنه پس از شنیدن سخنان سازندگان داخلی تجهیزات صنعت نفت با حمایت از تصمیم هایی مانند ورود شرکت های خارجی به ایران با همکاری شرکت ایرانی، اظهار کرد: یکی از دلایلی که در سال های اخیر در انتقال گاز مشکل داشتیم استفاده از ۱۵۰ توربین داخلی در شبکه گاز بوده است. وی تصریح کرد: بدانید ظرفیت های سازندگان ایرانی جزو ثروت های ملی است و مهم تر از ثروت نفت و گاز، ثروت ظرفیت های انسانی است که به وجود آمدند. ثروت های

استانداردهای آن را از انجمن نفت که متولی این موضوع است دریافت کند، خرید از آن شرکت را تضمین می کنیم. این شرکت ها می توانند با اتکا به این تضمین، از بانک تسهیلات هم دریافت کنند. وی با بیان اینکه در صورت تحقق ساخت کالاهای کیفی، هم زمان خرید خارجی آن کالاها را ممنوع خواهیم کرد و پیمانکاران موظفاند از این شرکت ها خریداری کنند، تأکید کرد: باید ریسک دو طرفه باشد. این طور نباشد که ما پول زیادی بدهیم و بعد کالای مطلوبی بیرون نیاید. باید دو طرف ریسک آن را بپذیرند، بیشتر هم بحث تجهیزات دوار است. وزیر نفت گفت: همچنین در موضوع تعمیرات و نگهداری ماشین های دوار هم با هدف کاهش تصدی در شرکت های تابع و بهبود بهره برداری از تأسیسات

بخشی از آن را هم سازندگان باید بپذیرند. وی با بیان اینکه همه تلاشمان را برای حمایت از سازندگان داخلی به منظور ساخت تجهیزات عنوان شده به کار می گیریم، نظام کنترل کیفیت هم برای این تجهیزات تعیین شده و استاندارد IPI است که در بالا عنوان شد. زنگنه ادامه داد: در بازدیدی که از نمایشگاه داشتم و صحبت های مطرح شده مشخص شد توانایی هایی در ساخت این تجهیزات وجود دارد، بنابراین ما باید تلاش کنیم این توانایی ها به فعلیت برسد. همسو با این موضوع می توانیم از قوانین و مقرراتی که داریم برای انجام آن کمک بگیریم. منتها ریسک دو طرفه دارد: برای ساخت این تجهیزات بخشی را ما می پذیریم و

وزیر نفت بر ضرورت همکاری شرکت های ایرانی و خارجی تأکید کرد و گفت: ما قاطعانه و محکم از شما حمایت می کنیم؛ دلتان قرص باشد.

بیژن زنگنه روز دوشنبه، ششم بهمن ماه در روز پایانی بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست با سازندگان داخلی تجهیزات صنعت نفت در زمینه توربین، پمپ و کمپرسور، الکتروموتور، پمپ درون چاهی (ESP) و SPR شرکت کرد. وی در آغاز سخنان خود با بیان اینکه این نشست برای هم اندیشی با سازندگان داخلی ساخت تجهیزات برگزار شده است، اظهار کرد:

ما برای ساخت تجهیزاتی مانند بعضی از ماشین های دوار، الکتروموتورهای سنگین با دور متغیر و ثابت، پمپ های درون چاهی، کمپرسورهای سنگین فرآیندی و توربوآکسندرها مشکل داریم که باید برای برطرف کردن آنها اقدام کنیم. وزیر نفت با بیان اینکه در بخش ساخت پمپ ها مشکل پیچیده و حل نشده ای وجود ندارد و پمپ ها در سه شرکت پمپ ساز داخلی ساخته می شود، افزود: موضوع توربین کمپرسورهای بزرگ هم منظر من نیست و در این بخش نیز مشکل خاصی وجود ندارد، اکنون بیشتر واردات ما تجهیزاتی است که در بالا عنوان شد. زنگنه ادامه داد: در بازدیدی که از نمایشگاه داشتم و صحبت های مطرح شده مشخص شد توانایی هایی در ساخت این تجهیزات وجود دارد، بنابراین ما باید تلاش کنیم این توانایی ها به فعلیت برسد. همسو با این موضوع می توانیم از قوانین و مقرراتی که داریم برای انجام آن کمک بگیریم. منتها ریسک دو طرفه دارد: برای ساخت این تجهیزات بخشی را ما می پذیریم و

یادداشت

نمایشگاه نفت و حرکت شرکت های ایرانی در مسیر خوداتکایی

محمد محمدی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب



نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تهران در آوردگاه بیست و پنجم، در حالی به پایان رسید که جلوه ای از حرکت رو به جلو و منطقی شرکت های ایرانی در مسیر خوداتکایی صنعت نفت را به زیبایی نمود بخشید.

حضور افزون بر ۵۰۰ شرکت ایرانی دانش بنیان یا فعال در حوزه ساخت، تأمین و ارائه خدمات فنی و مهندسی که بسیاری از آنها در زمینه ساخت و تأمین کالا و خدمات دهی در مسیر تولید با شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب همکاری نزدیک داشته و دارند، موجبات تعامل سازنده تر و شناخت ظرفیت های جوانان متخصص کشور عزیزمان را فراهم آورد تا در ادامه مسیر، همچون گذشته، به سرمایه های انسانی بومی اتکا کنیم و شعار «چشم تولید» و به تبع آن «نفت ملی، کالا و خدمات ایرانی» را محقق سازیم. افزایش قابل توجه سهم کالا و مواد ساخت داخل در تولید ایمن و پایدار در سایه همکاری با استارت آپ ها، شرکت های دانش بنیان و سازندگان ایرانی را می توان به عنوان غرور آفرین ترین دستاورد صنعت نفت در چند سال اخیر برشمرد. بی شک این مهم میسر نمی شد جز با باور به توان و دانش داخلی و حمایت های مستمر صنعت نفت از شرکت هایی که برای اعتلای صنعت عظیم نفت ایران تلاش می کنند. بومی سازی افزون بر ۱۵ هزار قلم کالای ویژه صنعت نفت در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را می توان نقطه عطف همکاری این شرکت با بخش خصوصی داخلی دانست که در راستای عمل به رویکرد وزارت نفت نسبت به تأمین کالای مورد نیاز از منابع داخلی به انجام رسید. امضای توافقنامه های مهم میان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از یک سو و پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه صنعتی شریف از سوی دیگر که در خلال برگزاری نمایشگاه بیست و پنجم صورت گرفت نیز با هدف گسترش و توسعه سطح همکاری های دانش بنیان و فناوریانه صنعت نفت با نهادهای تراز اول پژوهشی و علمی کشور بود که دستاوردهای آینده آن را درخشان ارزیابی می کنیم. اینجانب ضمن تقدیر و تشکر به همه دست اندکاران برگزاری بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی که با برنامه ریزی مناسب، شرایط لازم برای استقبال و ارتقای متخصصان صنعت نفت کشور را فراهم آورده بودند، کسب موفقیت های روزافزون و ثبت دستاوردهای بزرگ علمی، فنی و عملیاتی توسط فرزندان این مرز و بوم به ویژه کارکنان صنعت نفت و شرکت های فعال در این حوزه را از درگاه احدیت مسئلت دارم.

یادداشت

ضرورت توجه بودجه به صنعت پالایش نفت

اکبر نعمت الهی



در حالی که مشغول برنامه ریزی برای تولید برق بیشتر در کشور و جبران کمبودهای ناشی از بازده پایین نیروگاه ها هستیم در آخرین ملاحظات مربوط به بخش پالایش و پخش فرآورده های نفتی شاهد مشورت نشدن با کارشناسان در مرحله بودجه نویسی هستیم.

پالایشگاه های ما فرسوده و فناوری آنها متعلق به بیش از چهار دهه پیش است. از آغاز صنعت پالایش نفت در ایران بیش از یک قرن می گذرد و در آبادان پالایشگاه با بیش از ۱۰۰ سال سابقه بزرگ ترین و قدیمی ترین صنعت پالایشی خاورمیانه است، اما متأسفانه در این سال ها هرگز نتوانسته به سودآوری برسد و سرانجام سرمایه گذاران را در این عرصه تارانداده است. اینکه دولت در مواردی مانند پالایشگاه سازی طبق روند قانون تنها می تواند ۲۰ درصد سرمایه گذاری کند و طبق اصل ۴۴ قانون اساسی بیش از این مبلغ را نمی تواند سرمایه گذاری کند نشان می دهد که باید برای ایجاد جاذبه در بخش خصوصی درآمد سرمایه گذاری در امور پالایشی را افزایش داد و با در نظر گرفتن سود معقول، نفت تولید شده را در اختیار پالایشگاه گذاشت تا در ادامه از سرمایه گذاری در این عرصه نهراسند. اکنون برآورد می شود که اگر مشکل سودآوری پروژه های پالایشی حل نشود در آینده با مشکل جدی روبرو خواهیم شد و پاسخگوی افزایش مصرف نخواهیم بود.

هم اینک دولت به این دلیل که فعالیت های پالایشی براساس قانون اجرای اصل ۴۴ در گروه ۲ قرار می گیرد براساس تبصره یک بند ب ماده ۳ قانون اجازه سرمایه گذاری و مشارکت بیش از ۲۰ درصد را در پروژه های پالایشی ندارد و به این ترتیب بخش خصوصی هم رغبتی به ورود به این عرصه نخواهد داشت. باید در بودجه به گونه ای عمل شود که این رغبت ایجاد و از فرار سرمایه گذاران از این عرصه جلوگیری شود تا بتوانیم پاسخگوی افزایش نیازهای آینده باشیم. یادمان باشد که هم اکنون صنعت پالایش و پخش برای خروج از بحران عقب ماندگی تکنولوژیک به بودجه و سرمایه گذاری زیادی نیاز دارد. اولویت طرح های پالایشی هنگامی که می دانیم تولید مازوت از نفت چه زیان کلانی را متوجه کشور می کند روشن می شود. نمایندگان محترم مجلس در بررسی بودجه باید این اولویت ها را در نظر گیرند تا دچار خسراتی بیشتر نشویم.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

افت فشار مخزن مشترک پارس جنوبی صحت ندارد

وضع مطلوب توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: بر اساس پیش بینی ها، نخستین ردیف عملیاتی آن اوایل سال آینده عملیاتی می شود. محمد مشکین فام گفت: تمام ۱۳ پالایشگاه بخش خشکی به سرانجام رسیده اند و فقط پالایشگاه فاز ۱۴ باقیمانده است که بر اساس برنامه ریزی ها، تولید اولیه از این پالایشگاه در اوایل سال آینده انجام می شود. وی با بیان اینکه همه فعالیت ها و اقدام های مرحله نخست توسعه پارس جنوبی تا اواسط سال ۱۴۰۰ به جمع بندی می رسد، عنوان کرد: مطالعات مهندسی در بحث فشارافزایی فازها نیز در حال اجراست و همانطور که وزیر نفت اشاره کرد، قرار است به منظور ساخت ۲ تجهیز توربو کمپرسور ۱۶ مگاواتی قراردادی برای فشارافزایی در پارس جنوبی به امضا برسانیم و به زودی بر همین اساس هم زمان با فعالیت های مهندسی در حال اجرا، مباحث تقویت فشار را پیگیری کنیم. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره توسعه پایانه نفتی جاسک افزود: فاز زود هنگام این طرح تا اواخر سال آینده (نخستین ردیف) عملیاتی می شود.



گاز را تا رسیدن به چارچوبی مشخص برای اجرا، با یکی از شرکت های داخلی دنبال می کنیم.

توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی وضع مطلوبی دارد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به

پارس جنوبی به مرور آغاز شود. مشکین فام به تمهیدات اندیشیده شده برای رفع افت فشار گاز در میدان مشترک گازی با قطر نیز اشاره کرد و گفت: طراحی و مهندسی تأسیسات مربوط به فشارافزایی گاز در حال انجام است و مباحث مربوط به تقویت فشار

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، اخبار منتشر شده درباره افت فشار گاز در پارس جنوبی را رد کرد و افزود: افت فشار گاز در پارس جنوبی تا به امروز رخ نداده و پیش بینی ها حاکی از آن است که در سه یا چهار سال آینده، افت فشار گاز در میدان

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با رد ادعاهای مربوط به افت فشار مخزن مشترک پارس جنوبی گفت: برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی امسال ۶۵ میلیون مترمکعب افزایش یافته است.

محمد مشکین فام درباره جزئیات افزایش تولید نفت از میدان مشترک پارس جنوبی در سال جاری گفت: بخشی از این افزایش تولید گاز، به تعمیر و وارد مدار شدن خط لوله فاز ۱۶ پارس جنوبی و بخش دیگر به تکمیل عمده چاه های گازی پارس جنوبی از پارسال تاکنون مربوط می شود که در مجموع انجام این فعالیت ها، برداشت روزانه گاز از میدان مشترک پارس جنوبی نزدیک به ۶۵ میلیون مترمکعب افزایش یافت. وی ظرفیت برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی را ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز عنوان کرد و گفت: هم اکنون با توجه به ورود به فصل سرما، روزانه ۶۸۰ میلیون مترمکعب گاز از میدان مشترک پارس جنوبی برداشت می شود و دستیابی به سقف ظرفیت تولید، نیازمند هماهنگی بیشتر و رفع محدودیت هاست.

از پمپ های نفت خام گوره - جاسک رونمایی شد.

سابقه متخصصین این شرکت، طراحی، تولید، آزمون و سوپروایزری پمپ های ایستگاه اصلی ۱ و ۵ به شرکت صنایع پمپیران سپرده شد. کلیه مراحل ساخت شامل مدل سازی، ریخته گری، ماشین کاری توسط متخصصان شرکت پمپیران صورت پذیرفته و مطابق برنامه، آماده تحویل خواهند گردید.

کارشناسان جوان، با دانش وبا انگیزه توانمند سازی صنعت پمپ سازی در ایران صورت پذیرفت. بدون شک پیچیده ترین پمپ های گریز از مرکز از نوع BB3 بوده و این شرکت محصولات زیادی را از این دست با رعایت الزامات API610 تحویل کارفرمایان داده است. با توجه به اهمیت این طرح ملی و شایستگی های مسیوق به

وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران به موضوع استفاده از ظرفیت ساخت داخل تجهیزات وواگذاری سفارشات به تولید کنندگان صاحب دانش و تجربه، مراحل طراحی، ساخت این پمپ ها را تشریح نمود: طراحی هیدرولیکی و مکانیکی این پمپ ها در واحد تحقیق و توسعه شرکت صنایع پمپیران و توسط

در خلال برگزاری بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، از پمپ انتقال نفت خام گوره - جاسک طراحی و تولید شده در شرکت صنایع پمپیران رونمایی گردید.

در آیین رونمایی از این تجهیز استراتژیک، مدیر عامل شرکت پمپیران ضمن قدردانی از اعتماد مدیران

در آیین رونمایی از این تجهیز استراتژیک، مدیر عامل شرکت پمپیران ضمن قدردانی از اعتماد مدیران

یادداشت

بهار صنعتگران ایرانی در نمایشگاه زمستانه نفت

«بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی برخلاف روال معمول هر ساله که اردیبهشت‌ماه برگزار می‌شد، پس از دو بار تغییر زمان برگزاری به دلیل شیوع کرونا، سرانجام با بهبود نسبی شرایط، سوم تا ششم بهمن‌ماه امسال در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد. مجید بوجارزاده، مدیر نمایشگاه در آیین گشایش این رویداد اعلام کرد که حدود ۵۰۰ مجموعه فعال صنعت نفت کشور اعم از شرکت‌های صاحب‌صلاحیت در زمینه اکتشاف و تولید، پیمانکاران، دانشگاه‌ها و مراکز علمی، انجمن‌ها، شتاب‌دهنده‌ها و استارت‌آپ‌های صنایع نفت و گاز و سازندگان فعال در بخش‌های مختلف مانند ماشین‌های دوار، تجهیزات فرآیندی، مواد شیمیایی، الکترونیک و ابزار دقیق و ... در این رویداد حضور دارند.»

«نمایشگاه امسال اگرچه زیر سایه کرونا حال‌وهوای نمایشگاه‌های گذشته را نداشت، اما اگر با سازندگان ایرانی یا نمایندگان شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌های مستقر در سالن‌ها هم‌صحبت شده باشید، به‌طور حتم متوجه شده‌اید که با اعتماد و باور بیشتری نسبت به دوره‌های پیش، از عملکرد خود می‌گفتند و بیشتر آنها از حجم فعالیت‌ها و پروژه‌هایشان در صنعت نفت نسبت به گذشته رضایت بیشتری داشتند. دانشگاه‌های طرف قرارداد با نفت از روند کار در طرح‌های مطالعاتی از دید برداشت میدانی صحبت می‌کردند؛ شرکت‌های دانش‌بنیان به برنامه استقرارشان در پارک ری اشاره می‌کردند و سازندگان هم از اینکه نسبت به سال‌های پیش سفارش کار بیشتری گرفته‌اند و با ظرفیت بیشتری کار می‌کنند خرسند بودند. به نظر می‌رسد آنچه امسال در نمایشگاه نفت دیده می‌شد، با شعار نمایشگاه یعنی «نفت ملی، کالا و خدمات ایرانی» همخوانی داشت.»

«به دلیل شیوع کرونا در کشور، در حد امکان تلاش شده بود نمایشگاه نفت امسال با رعایت پروتکل‌های بهداشتی برگزار شود. به این منظور بازدید عمومی امکان‌پذیر نبود، در ورودی هر سالن دمای بدن افراد کنترل می‌شد و تعداد برنامه‌ها و نشست‌های خبری نسبت به دوره‌های پیش کاهش محسوسی داشت. با این‌همه در جریان حضور مقام‌ها، گاه تراکم جمعیت اجتناب‌ناپذیر می‌شد که در این میان، برخی رویدادها مانند بستن درب سالن‌های ۸ و ۹ از چندساعت پیش از آمدن رئیس مجلس شورای اسلامی به نمایشگاه و به دنبالش تجمع غرفه‌داران و بازدیدکنندگان در بیرون از سالن، در فضای مجازی با حاشیه‌هایی هم همراه شد.»

«صصحت از بازدید رئیس مجلس شمد. محمدباقر قالیباف همزمان با دومین روز برگزاری به نمایشگاه آمد و پس از آنکه با همراهی وزیر نفت از غرفه‌ها بازدید کرد. گفت «باید در زمینه سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نفت تحرک بیشتری داشته باشیم و همکاری نفت با شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها بیش از پیش تقویت شود». آخرین بار سه سال پیش و در جریان نمایشگاه بیست و دوم بود که رئیس خانه ملت (علی لاریجانی) مهمان نمایشگاه نفت شده بود.

«اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس‌جمهوری هم در سومین روز برگزاری به نمایشگاه آمد و در پایان بازدید در جمع خبرنگاران گفت «در شرایطی که با مبحران مسائل منفی روبه‌رو هستیم و در داخل نیز متأسفانه برخی به دلیل بدسلیقگی تلاش دارند ابعاد منفی را بیشتر بازتاب دهند، بازدید عموم از این نمایشگاه می‌توانست مفید باشد». وی از کاهش ۱۰۰ میلیارد دلاری درآمدهای کشور پس از تحریم گفت و از وزارت نفت به دلیل ایستادگی در برابر تحریم‌ها و افزایش چهار برابری صادرات فرآورده‌های نفتی در این شرایط قدرانی کرد. جمله پایانی جهانگیری در نشست خبری نمایشگاه بازتاب زیادی داشت «مستان می‌رود و روسیاهی آن برای کسانی می‌ماند که همراهی نکردند و چوب لای چرخ دولت گذاشتند.»

«وزیر پیشین نفت هم به نمایشگاه آمده بود و با همراهی احمد قله‌بانی و جواد اوچی، مدیران عامل پیشین شرکت‌های ملی نفت و گاز ایران از برخی سالن‌ها بازدید کرد. در حاشیه این بازدید، نشست خبری نیز برای رستم قاسمی برگزار شد و او در این نشست با اشاره به پیشرفت‌های شرکت‌های ایرانی گفت «امروز صنعت نفت را به معنای واقعی ملی می‌بینیم». قاسمی هم همانند بسیاری از مدیران و متخصصان صنعت نفت به نزدیک شدن پایان عصر نفت اشاره داشت و با تأکید بر ضرورت تولید حداکثری نفت، گفت «کاهش وابستگی بودجه به نفت به معنای کاهش صادرات نفت نیست». وی در پاسخ به پرسش‌های خبرنگاران، درباره احتمال بازگشت به وزارت نفت عنوان کرد «خیلی علاقه ندارم به جایی که پیش‌تر خدمت کردم برگردم» و درباره احتمال کاندیدا شدن در ریاست جمهوری هم گفت «هنوز زود است؛ به‌ویژه که تعداد افراد در صف کم هم نیستند.»

«نمایشگاه امسال شاید نخستین نمایشگاهی بود که با بازدیدهای هرروزه وزیر نفت همراه شد. بیژن زنگنه هر چهار روز برگزاری در نمایشگاه حاضر بود و از سالن‌های مختلف و غرفه‌های متعددی بازدید کرد. او با نمایندگان سازندگان، شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی از نزدیک گفت‌وگو می‌کرد و در آخرین روز برگزاری نمایشگاه در نشست مشترک با سازندگان به آنان اطمینان داد که روند حمایتی و تعاملی وزارت نفت با شرکت‌های داخلی ادامه دارد. زنگنه در نمایشگاه از ثبت بالاترین رکورد صادرات فرآورده‌های نفتی در اوج تحریم خبر داد و گفت «در صورت رفع تحریم، ایران در کوتاه‌ترین زمان ممکن و قدرتمندتر از گذشته به بازار (نفت) برمی‌گردد.»

«بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی پس از چهار روز فعالیت، عصر روز ششم بهمن‌ماه به کار خود پایان داد. اردیبهشت‌ماه پارسال در نمایشگاه نفت، اغلب این پرسش در ذهنمان مطرح بود که «آیا ترامپ در به صفر رساندن صادرات نفت کشور موفق می‌شود؟» آن زمان شاید حدس نمی‌زدیم سال بعد وزیر نفت در همین نمایشگاه از افزایش صادرات نفت و ثبت رکورد صادرات فرآورده‌های نفتی خبر دهد؛ همان‌طور که نمی‌توان حدس زد تا برگزاری نمایشگاه بیست و ششم، چه روزهایی در انتظار صنعت نفت است.

هانیه موحد

مهندس رامین حاتمی تأکید کرد؛

نقش آفرینی نفت مناطق مرکزی در تأمین گاز مصرفی کشور



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به افزایش تولید گاز این شرکت به ۲۴۹ میلیون مترمکعب در روز در زمستان امسال گفت: با تلاش کارکنان و متخصصان نفت مناطق مرکزی، این شرکت در تأمین گاز مصرفی مورد نیاز کشور نقشی اساسی ایفا می‌کند.

مهندس رامین حاتمی روز یکشنبه، پنجم بهمن‌ماه در حاشیه سومین روز بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در جمع خبرنگاران گفت: با وجود محدودیت‌های ناشی از تحریم و کرونا، شرکت نفت مناطق مرکزی در ۱۰ ماه امسال به تعهدهای خود در زمینه تولید نفت و گاز عمل کرده و در تأمین گاز مصرفی کشور نقشی بسزا داشته است. وی با اشاره به افزایش ۳۷ درصدی ظرفیت تولید میدان‌های مشترک نفتی این شرکت نسبت به پارسال، گفت: این شرکت برای بازگرداندن تولید نفت به سطح پیش از تحریم‌ها آمادگی کامل دارد. مدیرعامل شرکت نفت مناطق

مرکزی ایران از افزایش قابل توجه مقدار ذخیره‌سازی گاز نیز در سال ۹۹ خبر داد و افزود: در اوج تولید از مخازن ذخیره‌سازی، روزانه حدود ۲۵ میلیون مترمکعب گاز تولید شده است. حاتمی در ادامه به طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید این شرکت اشاره کرد و گفت: در میان سعادت‌آباد پیشرفت

نیروهای بومی در طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت اشاره کرد و افزود: در حوزه زاگرس جنوبی برنامه جامع تأمین پایدار گاز پالایشگاه‌ها تدوین شده و توسعه ایستگاه‌های تقویت فشار گاز هما، وراوی و تانباک با استفاده از منابع داخلی شروع شده است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

به اجرای فاز دوم توسعه میدان تنگ بیجار اشاره کرد و گفت: تا یک ماه آینده تقریباً کار زیرسطحی را تکمیل می‌کنیم و روستحی طرح نیز در حال انجام است که افزایش خوراک پالایشگاه ایلام را به‌دنبال دارد. حاتمی با بیان اینکه فعالیت‌های مقدماتی برای توسعه میدان توس در حال انجام است،

مناطق نفت خیز جنوب ۲ توافقنامه همکاری امضا کرد



شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با هدف گسترش و توسعه سطح همکاری‌های علمی و فناوری دو توافقنامه با پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه صنعتی شریف امضا کرد.

آیین امضای توافقنامه‌های همکاری میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه صنعتی شریف امروز (یکشنبه، پنجم بهمن‌ماه) در حاشیه سومین روز از برگزاری بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به امضای صادق فتح‌اللهی، مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و محمدرضا موحدی، معاون پژوهش و فناوری دانشگاه صنعتی شریف رسید. فتح‌اللهی، مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در آیین امضای این توافق‌نامه به سطح گسترده همکاری‌ها بین پژوهشگاه با این شرکت اشاره و عنوان کرد: خوشبختانه علاقه‌مندی و عزم پژوهشگاه صنعت نفت و رویکرد مناطق

نفت‌خیز در ارائه طرح‌های بزرگ پژوهشی بیش از هر زمان دیگری نمود داشته و این مسئله سبب افزایش سطح همکاری‌های پژوهشی، علمی و فناوری بوده است. وی افزود: سه میدان اهواز، رگ سفید و بی‌بی حکیمه از طرح‌های پژوهشی است که بین پژوهشگاه صنعت نفت به آن ورود کرده است و مجموع این سه میدان، بیش از یک میلیون بشکه نفت تولیدی و حدود ۹۳ میلیارد بشکه نفت درجا دارد و حجم قرارداد امضاشده ۱۳۳ میلیارد تومان معادل ۲۶ میلیون یوروست که امیدواریم در آینده‌ای نزدیک شاهد فعالیت‌های خیره‌کننده در این میدان‌ها باشیم. مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب عنوان کرد: این توافقنامه در سه حوزه مطالعات بالادستی،

تأسیسات روستحی و بهینه‌سازی و سرانجام بازرسی فنی، خوردگی فلزات، محیط زیست و اج‌اس‌ئی (بهداشت، ایمنی و محیط زیست) دنبال خواهد شد. فتح‌اللهی تصریح کرد: اقدام‌های کارشناسی مطلوبی انجام شده است، به نحوی که در حوزه مطالعات بالادستی ۷۰ زمینه کاری و در حوزه‌های تأسیسات روستحی و بازرسی فنی به ترتیب هر یک ۱۰ و ۱۷ زمینه اصلی کاری تعریف شده که البته توافقنامه محدود به این موارد نبوده است و می‌توان گزینه‌های دیگری را به آن افزود. وی در ادامه به نحوه همکاری با دانشگاه صنعتی شریف اشاره کرد و یادآور شد: ۲۰ زمینه کاری نیز در این توافقنامه برای همکاری با دانشگاه صنعتی شریف تعریف شده است

و با این توافقنامه در چند روز آینده شاهد امضای نخستین قرارداد آن خواهیم بود. **تعریف ۲۰۰ پروژه فناورانه برای دانش‌بنیان‌ها**

ابراهیم طالقانی، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران در آیین امضای این توافقنامه از حضور و فعالیت گسترده دانشگاه‌ها در ۲۸ مگا پروژه بخش بالادستی نفت خبر داد و در ادامه به نقش آفرینی شرکت‌های دانش‌بنیان در توسعه و پیشرفت صنعت نفت و گاز کشور اشاره کرد و افزود: هم‌اکنون بیشتر دانشگاه‌ها در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز کشور به‌عنوان مشاور فناوری فعال هستند و این نشان از ظرفیت بالای دانشی دانشگاه‌ها دارد و فقط کافی است زمینه

سال‌های اخیر این چالش برطرف شد و امروز شاهد تحول پارادایمی هم در دانشگاه‌ها و هم در مدیران ارشد نفت هستیم. وی تصریح کرد: امروز مدیران از مزایای دانش، فناوری و تجربه صحبت می‌کنند و اینکه دانشگاه‌ها به سمت حرفه‌ای‌گرایی و فناوری حرکت کرده‌اند. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت از دانشگاه‌ها و پژوهشگاه به‌عنوان شرکای راهبردی در صنعت نفت و گاز یاد کرد و افزود: نگاه صنعت به دانشگاه و پژوهشگاه نگاه حل مسئله، نگاه چاره‌جویی و حل مشکل شده است و این موضوع را باید به فال نیک گرفت. هم‌اکنون مؤسسات آموزشی دوران جدیدی از ارتباط نظام علم با نظام صنعت را تجربه می‌کنند و همه منتقل‌قول هستیم این اعتقاد مسیر توسعه کشور را هموار خواهد کرد. توفیقی پژوهشگاه را جزو خانواده صنعت نفت، علم و فناوری برشمرد و گفت: بهترین تجهیزات و امکانات پژوهشگاه در اختیار صنعت نفت خواهد بود و این اطمینان را می‌دهم که به‌طور حتم پاسخ این اعتماد را به نحوی شایسته خواهیم داد.

پایه‌گذاری هاب تجهیزات نفت با همکاری دانشگاه‌ها

محمدرضا موحدی، معاون پژوهش و فناوری دانشگاه صنعتی شریف نیز در آیین امضای این توافقنامه از ایجاد یک هاب تجهیزات نفت با همکاری دانشگاه‌ها، به‌ویژه دانش‌بنیان‌ها خبر داد و گفت: بهره‌مندی ارزنده از تجربه دانشگاه‌ها، مراکز علمی و دانش‌بنیان‌ها برای شکل‌گیری این قطب تجهیزات نفتی می‌تواند رویکرد توسعه‌ای در صنعت نفت و گاز کشور را دگرگون کند و می‌توانیم به مرحله خودکفایی در ساخت تجهیزات نفتی در همه زمینه‌ها دست یابیم و حتی می‌توانیم به‌عنوان مرکزی در سطح دنیا مطرح شویم.

جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت نیز در آیین امضای این توافقنامه از آمادگی پژوهشگاه صنعت نفت برای هرگونه همکاری علمی و پژوهشی با شرکت‌های فعال در حوزه صنعت نفت و گاز کشور خبر داد و گفت: همواره دغدغه ارتباط میان صنعت و دانشگاه را داشتیم که خوشبختانه در

اخبار نفت

تداوم توزیع بنزین یورو ۴ در کلانشهر اهواز

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز از تداوم توزیع بنزین یورو ۴ در محدوده شهری کلانشهر اهواز با هدف کاهش آلودگی هوای این شهر خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز، نعمت‌الله نجفی افزود: هیچ خللی در توزیع بنزین یورو ۴ با وجود توقف تولید این نوع بنزین در پالایشگاه آبادان به‌وجود نیامده است. وی اظهار کرد: بنزین یورو ۴ کلانشهر اهواز به‌طور مستمر و منظم از پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) شازند با نفتکش‌های جاده‌پیما تأمین می‌شود. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز به الزام سازمان حفاظت محیط زیست در تأمین پایدار بنزین یورو ۴ برای کلانشهرهای کشور اشاره کرد و افزود: این شرکت تاکنون به تأمین پایدار بنزین یورو ۴ برای کلانشهر اهواز متعهد بوده است. نجفی با بیان اینکه توزیع بنزین معمولی در دیگر شهرهای استان خوزستان طبق برنامه انجام می‌شود، تصریح کرد: در صورت ازسرگیری تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه آبادان، امکان توزیع این نوع بنزین در دیگر شهرهای استان فراهم خواهد شد.

از سوی پالایشگاه نفت بندرعباس انجام شد

اختصاص ۱۰ میلیارد ریال برای دانش آموزان نیازمند بندرعباس

پالایشگاه نفت بندرعباس همسو با اجرای سیاست‌های مسئولیت اجتماعی برای تهیه تبلت دانش‌آموزان نیازمند بیش از ۱۰ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال اختصاص داد.

در مرحله نخست نیز این شرکت در آذرماه مبلغ یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال برای تهیه تبلت برای اهدا به دانش‌آموزان نیازمند با هماهنگی اداره کل آموزش و پرورش هرمزگان و کمیته امداد امام خمینی (ره) اهدا کرد. هاشم نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس گفت: در این مرحله تعداد ۱۰۰۰ عدد تبلت به ارزش ۳ میلیارد و ۷۵۰ میلیون ریال ازسوی این شرکت تهیه شد و به دانش‌آموزان نیازمند که با توجه به شیوع بیماری کرونا و تعطیلی مدارس و نداشتن امکانات لازم نتوانسته بودند از آموزش در فضای مجازی استفاده کنند، در بندرعباس، میناب، سندرک و توکهور و هشتبندی اهدا شد.

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران:

اجرای مگاپروژه‌های پالایشی دیگر نیازی به پیمانکاران خارجی ندارد

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران گفت: با اعتماد به توان متخصصان داخلی در سال‌های اخیر، صنعت نفت کشور دیگر برای اجرای مگاپروژه‌های پالایشگاهی نیازی به پیمانکاران خارجی ندارد.

سعید ستاری نائینی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: نهادینه شدن ساخت داخل در صنعت نفت تنها یک شعار نیست، بلکه امروز به‌طور کامل به‌صورت عملی ما از حضور پیمانکاران خارجی حتی در پروژه‌های بزرگ پالایشگاهی که بیش از میلیارد دلار هزینه سرمایه‌گذاری آن است، از حضور پیمانکاران خارجی بی‌نیاز شده‌ایم. وی افزود: امروز نه در تی‌بی‌سی و نه در پیمانکاران اجرایی ما به حضور شرکت‌های پیمانکاری بزرگ خارجی نیاز نداریم و این موضوع نقش شرکت‌های پروژه‌محور از جمله ملی - مهندسی و ساختمان نفت بوده است که با به‌کارگیری متخصصان ایرانی در کنار خارجی‌ها و کسب تجربه در پروژه‌های بزرگ، امروز شرکت‌های پیمانکار ما صدمه‌ای ندیده‌اند. مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت گفت: در گذشته وقتی بحث طراحی مطرح می‌شد، فقط توان بعضی از شرکت‌های مشاور بین‌المللی قبول می‌شد، اما امروز همه پروژه‌های پالایشی در حوزه خطوط لوله، تلمبه‌خانه و همه مشاوره‌ها و مهندسی توسط تیم مشاور و مهندسان ایرانی انجام می‌شود و ما نباید اینها را فراموش کنیم که کجا بودیم و به کجا رسیدیم.

طرح بهینه‌سازی و ارتقای کمی و کیفی کل بنزین تولیدی پالایشگاه تهران اجرایی می‌شود؛ واحد سی‌سی آر پالایشگاه تهران در مرحله نهایی فرآیند مناقصه

مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران گفت: طرح ساخت واحد سی‌سی آر پالایشگاه تهران در مرحله نهایی فرآیند مناقصه قرار گرفته است.

حامد آرمان‌فر در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به خبرنگار شانا گفت: طراحی و ساخت واحد جدید سی‌سی آر (شامل احداث واحد سی‌سی آر، واحد اتان‌زدایی از گاز مایع و واحد اشیاع بنزن) از برنامه‌های اولویت‌دار شرکت پالایش نفت تهران است که در دوره برنام تفاهم‌نامه آن با یک شرکت ژاپنی برای ساخت و تأمین منابع مالی این طرح امضا شد. وی با تأکید بر اینکه با اجرای این طرح بنزن به کمتر از یک درصد حجمی کاهش خواهد یافت، افزود: اکنون انجام خدمات طراحی، خرید، نصب و راه‌اندازی واحدهای تصفیه نفتی سنگین، واحد سی‌سی آر، کاهش بنزن و اتان‌زدایی از گاز مایع به‌صورت تی‌بی‌سی در دستور کار این شرکت قرار دارد. مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران تأکید کرد: با اجرای این طرح، کیفیت بنزین تولیدی در پالایشگاه تهران به یورو ۵ و عدد آرام‌سوزی بنزین نهایی تولیدی در پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱ می‌رسد. آرمان‌فر تصریح کرد: با ساخت واحد اتان‌زدایی از گاز مایع، تنگنای عملیاتی واحدهای تولید گاز مایع موجود در پالایشگاه نیز به‌طور کامل برطرف می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مطرح کرد:

صنعت پالایش کشور در مرز خودکفایی کامل



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: نیازهای صنعت پالایش کشور تا حد بسیاری از شرکت‌های داخلی تأمین می‌شود و می‌توانیم بگوییم این صنعت در مرز خودکفایی کامل قرار گرفته است.

علیرضا صادق‌آبادی در حاشیه بازدید از بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به خبرنگار شانا گفت: خوشبختانه ساخت داخل ایران در صنعت نفت به ظرفیت بالایی رسیده است و به جرأت می‌توانیم بگوییم در صنعت پالایش، همه تجهیزات کوره‌های فرآیندی به‌طور کامل از داخل تأمین می‌شود. وی افزود: هم‌اکنون تجهیزات مورد نیاز این صنعت یا به‌طور کامل توسط سازندگان داخلی ساخته می‌شود، یا سازندگان داخلی بخش کمی از تجهیزات را وارد می‌کنند و سرانجام با مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی شرکت‌های داخلی تولید می‌شود. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: بیش از هزار کیلومتر خط لوله ظرف یک سال در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ساخته و بیش از یک میلیارد لیتر به ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده اضافه شده است، بیش از ۵۰ میلیون تن در سال به ظرفیت اسکله‌های ما اضافه شده است و ما آماده هستیم این پروژه‌ها را افتتاح کنیم. صادق‌آبادی اظهار کرد: انبار نفت ملایر با ظرفیت ذخیره‌سازی ۶۸ میلیون لیتر فرآورده، مخازن ذخیره‌سازی ارومیه با ظرفیت ۱۲۰ میلیون لیتر، مخازن ذخیره‌سازی ناین با ظرفیت ۳۰۰ میلیون لیتر، خط لوله ناین - کاشان - ری به

طول ۴۲۰ کیلومتر، خط لوله شازند - قم - ری به طول ۲۹۰ کیلومتر، خط لوله تبریز - خوی - ارومیه به طول ۲۲۰ کیلومتر و خط لوله آبادان - اهواز به طول ۱۲۵ کیلومتر از جمله مهم‌ترین این پروژه‌های آماده بهره‌برداری است.

شرکت پالایش و پخش بزرگ‌ترین تولید و صادرکننده بنزین منطقه است

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: هم‌اکنون شرکت ملی پالایش و پخش بزرگ‌ترین تولیدکننده و صادرکننده بنزین در منطقه است که به بیشتر کشورهای همسایه مستقیم بنزین صادر می‌کند. علیرضا صادق‌آبادی در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اظهار کرد: در سال ۹۶ تولید بنزین در کشور ما ۵۹ میلیون لیتر بود که این رقم

در سال ۹۸ به روزانه ۱۰۷ میلیون لیتر رسید و امروز ظرفیتی معادل ۱۰۷ تا ۱۲۰ میلیون لیتر برای تولید روزانه بنزین در کشور ایجاد شده است. وی افزود: در شرایطی طی بازه زمانی سال‌های ۹۶ تا ۹۸ به این عملکرد رسیدیم که کشور با تحریم و شرایط سختی روبه‌رو بود و با اطمینان می‌گویم که این جهش تولید با اتکا به نیروهای داخلی صنعت پالایش و ظرفیت‌های داخل کشور محقق شد. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش با اشاره به اینکه در سال ۹۶، روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین وارد کشور می‌شد، افزود: با ادامه این روند و با توجه به رشد مصرف بنزین، سالانه به مقدار واردات اضافه می‌شد، به‌طوری که در سال ۹۸ به رقمی حدود ۳۵ تا ۴۰ میلیون لیتر در روز می‌رسید. صادق‌آبادی با بیان

اینکه ایران بزرگ‌ترین صادرکننده بنزین در منطقه است و هم‌اکنون به کشورهایمانند افغانستان، پاکستان، ارمنستان، آذربایجان و کردستان عراق مستقیم بنزین صادر می‌کند، تأکید کرد: در سال‌های ۹۷ و ۹۸ نه‌تنها واردات بنزین متوقف شد، بلکه از تیرماه پارسال بازاریابی برای صادرات بنزین آغاز و از شهریورماه صادرات به کشورهای دیگر نیز اجرایی شد، بنابراین باید گفت نه‌تنها هیچ ارزی برای واردات بنزین از کشور خارج نشد، بلکه کمک قابل توجهی به ارزآوری برای کشور انجام شد. وی با اشاره به عرضه فرآورده‌های نفتی در بورس انرژی توضیح داد: هم‌اکنون شرکت با ما همکاری می‌کنند؛ اگر بستر بورس انرژی وجود نداشت، هیچ‌یک از شرکت‌های یادشده با این

هم‌اکنون تجهیزات مورد نیاز این صنعت با به‌طور کامل توسط سازندگان داخلی ساخته می‌شود، یا سازندگان داخلی بخش کمی از تجهیزات را وارد می‌کنند و سرانجام با مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی شرکت‌های داخلی تولید می‌شود

مجموعه همکاری نمی‌کردند و این حجم از فروش به کشورهای همسایه اتفاق نمی‌افتاد. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر اینکه اطلاع‌رسانی عمومی، شرایط یکسان و فرصت‌های برابر رقابتی شفاف ایجاد می‌کند، ادامه داد: اگر بستر بورس انرژی وجود نداشت نمی‌توانستیم به این رقم از صادرات دست یابیم. به گفته صادق‌آبادی، پس از برداشته شدن تحریم‌ها، باید عرضه فرآورده‌ها در کانال بورس انرژی ادامه یابد. وی درباره مبادلات مالی فروش فرآورده‌ها در شرایط تحریم تأکید کرد: اقدام‌های هوشمندانه‌ای برای نقل و انتقال مالی این معاملات انجام شد که در بعضی موارد با ریسک‌های بسیاری همراه بود، اما مهم‌ترین نکته این است که با این حجم از فروش، مامله‌ای نبوده است که در آن پولی از دولت ضایع شده باشد و ما درصدد بازگرداندن وجوه حاصل از صادرات باشیم.

کاهش ۲۰ میلیون لیتری مصرف نفت گاز با الکترونیکی شدن سیستم توزیع

دوگانه‌سوز را از مهم‌ترین پروژه‌ها برای افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها عنوان کرد و گفت: امیدواریم با اجرای کامل این طرح در بازه زمانی یک تا حداکثر دو سال آینده، شاهد کاهش بیش از پیش مصرف بنزین در کشور و بهره‌مندی از مزایای زیست‌محیطی استفاده از سوخت پاک سی‌ان‌جی باشیم. مدیرعامل شرکت ملی پخش گفت: تاکنون در قالب این مصوبه ۷۰ هزار خودرو به دوگانه‌سوز تبدیل شده‌اند و حدود ۳۰ هزار خودرو نیز در نوبت تبدیل هستند. وی تصریح کرد: در قالب این مصوبه ۲۰۰ هزار خودرو مسافربری شخصی از جمله آژانس‌ها و تاکسی‌های اینترنتی نیز به گازسوز تبدیل می‌شوند. به گزارش شانا، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با سرمایه‌انسانی توانمند خود (۱۶ حدود هزار نفر سرمایه‌انسانی)، ۸۰ انبار ذخیره‌سازی سوخت، بیش از ۵۰ مرکز سوخت‌گیری هواپیمایی و بیش از ۶ هزار جایگاه عرضه سوخت مایع و سی‌ان‌جی و ناوگان عظیم حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی جاده‌ای، ریلی و دریایی کار توزیع سوخت در کشور را انجام می‌دهد.



۲ هزار و ۵۰۰ تجهیز سی‌ان‌جی در کشور گفت: هم‌اکنون ظرفیت حداقل روزانه ۳۵ میلیون مترمکعب سی‌ان‌جی در کشور وجود دارد که این رقم هم‌اکنون حدود ۲۲ میلیون مترمکعب است و امیدواریم در آینده بتوانیم این رقم را افزایش دهیم و به سمت استفاده هرچه بیشتر این سوخت پاک به جای بنزین حرکت کنیم. وی طرح تبدیل خودروهای عمومی تک‌سوز به

طرح سهمیه‌بندی بنزین، مصرف فرآورده بنزین در کشور به نحو قابل ملاحظه‌ای کاهش یافت. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: در حوزه سی‌ان‌جی (گاز طبیعی فشرده) در کشور نیز سیاست ما افزایش سهم آن در سبد سوخت خودروهاست که به این منظور، طرح‌های تشویقی در کشور اجرایی می‌شود. ویس کریمی با اشاره به فعالیت نزدیک به

توزیع سوخت پاک در حوزه صنایع پالایشی در سال‌های اخیر دستاوردهای خوبی در زمینه افزایش کیفیت و کمیت فرآورده‌های نفتی در کشور رقم خود و مجموعه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز بر مبنای الزام‌های قانونی و مصوبه‌های بالادستی هیئت وزیران، براساس اولویت‌بندی‌ها سوخت پاک و باکیفیت را در کشور توزیع می‌کنند. ویس کریمی با اشاره به لزوم اجرایی شدن بحث بهینه‌سازی مصرف سوخت و مهار مصرف فرآورده‌های نفتی در کشور به‌صورت هم‌زمان با افزایش کمیت و کیفیت تولید فرآورده گفت: با دستاوردهای مثبتی که در حوزه تولید گاز و گازرسانی در کشور و نیز الکترونیکی شدن توزیع انواع سوخت در چند سال گذشته رقم خورد، خوشبختانه مصرف انواع فرآورده در کشور به طرز خیره‌کننده‌ای مهار شد. وی سامانه هوشمند سوخت کشور را از دیگر پروژه‌های تأثیرگذار در حوزه مهار مصرف بنزین در کشور عنوان کرد و گفت: با آغاز به‌کار این سامانه در سال ۸۶ و روزآمد کردن و نگهداشت آن در سال ۹۲ و پس از آن در سال ۹۸ با اجرایی شدن دوباره

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با مثبت ارزیابی کردن تحولات سامانه توزیع فرآورده‌های نفتی کشور در سال‌های اخیر به‌منظور الکترونیکی کردن سامانه توزیع گفت: تنها با اجرای طرح پیمایش در ناوگان حمل‌ونقل گازوئیل‌سوز کشور از سال ۹۴، در مصرف روزانه ۲۰ میلیون لیتر نفت‌گاز در کشور صرفه‌جویی شده است.

کرامت ویس کریمی در گفت‌وگو اختصاصی با خبرنگار شانا در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۵۰ میلیون لیتر نفت‌گاز در کشور مصرف می‌شود و اگر طرح پیمایش در کشور اجرایی نشده بود، امروز این رقم به روزانه حداقل ۷۰ میلیون لیتر می‌رسید. وی افزود: طرح پیمایش به‌منظور تعیین سهمیه موردنیاز ناوگان حمل‌ونقل سنگین کشور، از مهرماه ۹۴ اجرایی شد که نقش بسیار مؤثری در زمینه مهار افزایش مصرف نفت‌گاز در کشور داشت. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: همراه با ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی و الزامات

پیشرفت ۴۰ درصدی طراحی پایه طرح بهبود کیفیت پالایشگاه بندرعباس

ایمیدرو برای تولید کک اسفنجی به‌منظور تأمین نیاز صنایع آلومینیوم‌سازی، روند انجام ارتقای کیفیت فرآورده‌های سنگین با تغییر الگوی پالایشی پیشین و طراحی الگوی پالایشی جدید بر مبنای تولید کک اسفنجی در دستور کار قرار گرفت تا کشور از واردات کک اسفنجی بی‌نیاز و وابستگی به خارج از کشور نیز قطع شود.

تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر و سازگار با محیط زیست، به‌دلیل الزام‌ها در کاهش تولید نفت کوره، مصرف نکردن در بازارهای داخلی و خارجی و قیمت پایین آن برای صادرات در حال اجراء است. نامور عنوان کرد: ازسوی دیگر با توجه به واردات کک اسفنجی و نبود تولید آن در داخل کشور و مذاکرات با شرکت‌های آلومینیوم‌سازی و

کامل انجام‌شده و طراحی پایه و بنیادین طرح با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت با ۴۰ درصد پیشرفت در حال انجام است. مدیرعامل پالایشگاه نفت بندرعباس تأکید کرد: پروژه بهبود کیفیت محصولات سنگین از طرح‌های مهم شرکت پالایش نفت بندرعباس و حتی در سطح وزارت نفت است که با هدف کاهش نفت کوره و

در این شرکت، پروژه ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه با محور ساخت واحد کک‌سازی تأخیری و کاهش مقدار نفت‌کوره و تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر در دستور کار این شرکت قرار دارد. وی افزود: مرحله مطالعه فنی و انتخاب الگوی پالایشی با محور ساخت واحد کک‌سازی تأخیری به‌طور

مدیرعامل پالایشگاه نفت بندرعباس گفت: طراحی پایه و بنیادین پروژه ارتقای کیفیت محصولات سنگین شرکت پالایش نفت بندرعباس به پیشرفت ۴۰ درصدی رسید. هاشم نامور در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: در ادامه طرح‌های توسعه‌محور

یادداشت

اجرای پروژه‌های متعدد در مسیر خدمت‌رسانی
به سرمایه انسانی نفت

فرزین مینو

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی



با وجود همه محدودیت‌های اقتصادی، پروژه‌های متعدد در مسیر خدمت‌رسانی به سرمایه انسانی نفت تعریف و اجرایی شده است. پارسال، سال اوج‌گیری تجربی‌های یکجانبه اقتصادی علیه کشور بود، اما وزارت نفت نه تنها در این زمینه عملکردی انفعالی نداشت، بلکه اقدام‌هایی را هم به‌منظور حفظ، نگهداشت و افزایش انگیزه کارکنان این وزارتخانه که در خط مقدم جبهه اقتصادی جهادگونه عمل می‌کنند، برنامه‌ریزی و اجرا کرد. با وجود همه محدودیت‌ها و شرایط ویژه اقتصادی کشور، در مدت اخیر شاهد تحقق حجم بی‌سابقه‌ای از پروژه‌های منابع انسانی در صنعت نفت بوده‌ایم. وزارت نفت در مدت اخیر، بهبود وضع معیشتی کارکنان خود اعم از رسمی، قراردادی، پیمانکاری و ایثارگران معزز را در صدر برنامه‌ها و اولویت‌های خود قرار داده است و نگاهی به عملکرد معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی این وزارتخانه در سال ۱۳۹۸ و سال ۱۳۹۹ بیانگر این موضوع است. معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، افزون بر مدیریت معیشت هزاران پرسنل صنعت نفت، با بهره‌گیری از تجارب کاربردی متخصصان و رویکردی علمی، تدوین طرح‌هایی را نیز در دستور کار خود قرار داد که می‌توان این وزارتخانه را به واسطه تحقق و اجرای طرح‌های مذکور، یکی از پیش‌سازان دستگاه‌های کشور در زمینه اقدام‌های مرتبط با حوزه منابع انسانی تلقی کرد. راه‌اندازی بانک اطلاعاتی پیمانکاران صنعت نفت با عنوان «سامانه جامع پیمانکاران» (سایپا)، طراحی و راه‌اندازی سامانه اطلاعاتی فارغ‌التحصیلان دانشگاهی برای شناسایی نیروهای برتر به‌منظور به‌کارگیری آنان به‌صورت قرارداد مدت معین، تدوین طرح اصلاح نظام پیمانکاری با رویکرد پرداخت عادلانه به ۱۰۶ هزار نیروی پیمانکار وزارت نفت و ساماندهی و استانداردسازی حدود ۸۰۰ شغل پیمانکاری وزارت نفت به‌عنوان بخشی از پروژه‌های معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی است که برای نخستین بار در این وزارتخانه به انجام رسیده و از جمله پروژه‌های شاخص کشور در حوزه منابع انسانی است.

رتقای جایگاه نفت در رتبه‌بندی دستگاه‌های اجرایی

تدوین طرح ارتقای جایگاه وزارت نفت در رتبه‌بندی دستگاه‌های اجرایی کشور در سال‌های ۹۸ و ۹۹ و کسب عنوان نخست در این رتبه‌بندی از دستاوردهای صنعت نفت در مدت اخیر به شمار می‌آید. تعدیل مدرک ایثارگران و لغو محدودیت در این زمینه برای مشمولان، اعمال یک مقطع تحصیلی بالاتر رزمندگان، تعدیل مدرک تحصیلی ایثارگران دارای مرخصی تحصیلی و مشمولان حالت اشتغال، برگشت مبالغ کسر ساعات کار (اضافه کار)، ایاب و ذهاب و حق‌الزحمه بهره‌وری به مشمولان حالت اشتغال، عدم کسر درصد از مستمری / مقرری در بازنشستگی پیش از موعد جانبازان و فرزندان شهید، معافیت پرداخت کسور بازنشستگی رزمندگان، پرداخت فوق‌العاده ایثارگری و پرداخت آن به جانبازان حالت اشتغال، بهره‌مندی عائله تحت تکفل جانبازان حالت اشتغال فوت‌شده از حقوق حالت اشتغال، پرداخت ۱۰۰ درصد هزینه درمان ایثارگران و ۱۰۰ درصد هزینه درمان دندان‌پزشکی ناشی از جانبازی، بخشی از اقدام‌های وزارت نفت در حوزه ارائه خدمات به ایثارگران در سال جاری بوده که در حال اجرا است. افزایش ۱۰ درصدی حقوق کارکنان قراردادی مدت موقت متناسب با اضافه‌های شایستگی کارکنان رسمی، ارتقای رتبه سازمانی کارکنان شاغل در سکوهای دریایی و افزایش سقف پرداخت فوق‌العاده‌های تخصصی کارکنان شاغل در دریا، افزایش مبلغ کمک رفاهی کارکنان قراردادی مدت موقت و بهره‌مندی این کارکنان از امکان دریافت دو ماه علی‌الحساب حقوق، بخشی از طرح‌هایی است که به‌منظور بهبود وضع معیشت کارکنان صنعت نفت برنامه‌ریزی و اجرا شد، همچنین برای افزایش امنیت شغلی همکاران قراردادی مدت موقت، بررسی و تدوین طرح افزایش مدت زمان قرارداد کارکنان قراردادی مدت موقت به ۳ و ۵ سال در دستور کار قرار گرفت که در آینده‌های نزدیک اجرا می‌شود. تدوین و اجرای ۳۷ پروژه آرسوسوی این معاونت در سال ۹۹ انجام شده و بخش قابل توجهی از این پروژه‌ها، به‌منظور ایجاد تسهیلاتی برای کارکنان صنعت نفت در شرایط اقتصادی موجود است، همچنین به غیر از این ۳۷ پروژه، اجرای طرح‌های دیگری در زمینه بهبود معیشت کارکنان و در نظر گرفتن تسهیلاتی برای آنان برنامه‌ریزی و محقق شده است.

آمادگی کامل پایانه خارک برای حداکثرسازی
صادرات نفت خام

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از آمادگی کامل پایانه نفتی خارک برای حداکثرسازی صادرات نفت خام کشور خبر داد. عباس اسدروز در حاشیه روز پایانی بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، در گفت‌وگو با شانا گفت: شرکت پایانه‌های نفتی ایران پس از اعمال تحریم‌ها و کاهش صادرات نفت، از این فرصت برای روزآمد کردن، تعمیر و توسعه زیرساخت‌های خود استفاده کرد و هم‌اکنون برای حداکثرسازی صادرات نفت آمادگی کامل دارد. پایانه خارک (سه پهلواکه اسکله غربی و ۶ پهلواکه اسکله شرقی) در آمادگی کامل قرار دارند و زیرساخت‌های این شرکت حتی می‌تواند به‌منظور صادرات روزانه ۸ تا ۱۰ میلیون بشکه نفت پاسخگو باشد. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران به حساسیت‌های زیاد فرآیندهای کاری در شرکت پایانه‌های نفتی ایران و نیاز به دقت و تخصص بسیار در راهبری عملیات، ضرورت توجه مستمر به منابع انسانی، فیزیکی (تجهیزات و تأسیسات)، اطلاعاتی و مالی اشاره کرد و گفت: این شرکت با اتکا به سرمایه انسانی متخصص خود و با استفاده از ظرفیت سازندگان ایرانی و ظرفیت علمی دانشگاه‌ها، در زمینه بومی‌سازی تجهیزات به‌ویژه کارت‌های الکترونیکی اقدام‌های ارزشمندی انجام داده و بیش از ۳۰۰ قلم کالای ایرانی را جایگزین نمونه‌های خارجی کرده است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت:

می‌توان به طرح توسعه آذر نمره قبولی داد



مطلوب از لحاظ فنی، عملیاتی و تجارب حاصل از توسعه این میدان، نفت به‌شمار می‌رود و با توجه به ایمنی اجرا شده است. وی ادامه داد: اندوخته ارزشمندی برای صنعت نظم و نظام حاکم بر فرآیند توسعه می‌رسد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به پایان فاز نخست توسعه میدان آذر گفت: در فرآیند توسعه این میدان مشترک با وجود تمام سختی‌ها و پیچیدگی‌های مخزنی، راهبرد و کنترل خوبی حاکم بوده است و می‌توان به این طرح نمره قبولی داد.

تورج دهقانی در حاشیه بازدید از بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، در گفت‌وگو با خبرنگار شانا افزود: میدان نفتی آذر به سبب پیچیدگی‌ها و شرایط ویژه مخزنی از جمله فشار بالای مخزن، درجه بالای خوردندگی سیال، نوع سنگ مخزن و در نتیجه نیاز به تجهیزات و آلیاژهای خاص، در رسته میدان‌های سخت قرار می‌گیرد، اما بررسی فرآیند توسعه میدان نشان می‌دهد با وجود همه این سختی‌ها و پیچیدگی‌ها، فرآیند توسعه به نحو

نمایشگاه امسال، ویت‌ترین دستاوردهای صنعت نفت در ساخت داخل؛

صنعت نفت در شرایط سخت تحریم فراتر از حد توان فعالیت کرد

بر بحث حمایت از تولید داخل و جهش تولید بود و صنعت نفت نیز در این زمینه پیش‌ران توسعه بوده است. وی تصریح کرد: با برنامه‌ریزی‌های صنعت نفت در عرصه صنایع داخلی جهش خوبی رخ داد و بنا به دلایل متعدد دستاوردهای ما در این حوزه به‌صورت یکپارچه عرضه شد بنابراین امسال شعار نمایشگاه را بر مبنای ساخت داخل گذاشتیم. مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت تأکید کرد: با طراحی و آرایش و تقسیم‌بندی شرکت‌کنندگان و سیاست‌گذاری و برنامه‌های جانبی هدف و انرژی مجموعه بر این بود که توانمندی شرکت‌های داخلی معرفی شود و تا حد زیادی موفق شدیم این را نمایش دهیم و فکر می‌کنم در نمایشگاه بیست‌وپنجم نفت همه به‌خوبی متوجه جهش و پویایی قابل اعتنا در این حوزه شدند. نوری گفت: نمایشگاه امسال توانست به اهداف خود برسد و از حضور مؤثر همه شرکت‌های دولتی و خصوصی، مدیران نفتی و از برگزارکنندگان و مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تشکر می‌کنم، اگر نمایشگاه امسال نمایشگاه موفق شد با اصرار و پیگیری شخص وزیر بود که بسیار مؤثر بود.



اشاره به اینکه شعار امسال نمایشگاه «نفت ملی، کالا و خدمات ایرانی» به‌عنوان هدف برای ما قرار گرفت، افزود: دلیل این موضوع تمرکز کشور و صنعت نفت

داشت. مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت اظهار کرد: تصور ما این نبود که با توجه به شرایط کرونا خیلی پررونق باشیم، اما از همان روز آیین گشایش تصور ما تغییر

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت گفت: صنعت نفت در شرایط سخت تحریم‌ها فراتر از حد توان فعالیت کرد و نمایشگاه امسال به‌خوبی بازتاب‌دهنده این تلاش‌ها و توانمندی‌های این صنعت در حوزه ساخت داخل بود.

کسری نوری در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: خوشبختانه دستاوردهای صنعت نفت در سال‌های اخیر در نمایشگاه امسال به‌خوبی ارائه شد و همه به‌راحتی توانستند متوجه شوند صنعت نفت فراتر از حد توان در شرایط سخت تحریم‌ها فعالیت کرد. وی با تأکید بر اینکه اهالی صنعت نفت مانند همیشه در این نمایشگاه هم به غایت مؤثر ظاهر شدند و نمایشگاه امسال به‌محلی برای مرور و عرضه همه این توانمندی‌ها تبدیل شد، افزود: نمایشگاه امسال به دلیل کرونا چند بار به تعویق افتاد، اما هدف ما این بود که دستاوردهای سال‌های اخیر صنعت نفت به‌نحو شایسته بازتاب داده شود بنابراین تقسیم‌بندی موضوعی امسال برای نخستین بار انجام شد، شرکت‌ها و پیمانکاران نیز دسته‌بندی شدند و با سال‌های گذشته تفاوت جدی

ساخت بیش از ۱۰ هزار قطعه یدکی و صنعتی ایرانی در پتروشیمی بندرامام
۵۳ درصد کاتالیست‌های مورد نیاز داخلی سازی شد

دانش بنیان داخل کشور نود و نه کاتالیست و کیمیکال واحدهای تولیدی شرکت را داخلی سازی کند. با این اقدامات، نزدیک به ۵۳ درصد از کاتالیست‌های مورد استفاده واحدهای تولیدی پتروشیمی بندرامام تاکنون به دست کارشناسان و متخصصان شرکت بومی سازی شده است.

بیش از ۱۰ هزار قطعه را داخلی‌سازی کرده است. گفتنی است در فرآیند واحدهای تولیدی پتروشیمی بندرامام ۱۸۷ کاتالیست کاربرد و استفاده دارند که کمیته ساخت داخل شرکت با فعالیت گسترده در بخش بومی‌سازی کاتالیست‌های پلیمری و غیر پلیمری، توانسته تاکنون با مشارکت و همکاری شرکت‌های

پتروشیمی بندرامام موفق شد با تلاش کارشناسان و متخصصان خود ساخت قطعات کاربردی واحدهای تولیدی خود را به بیش از ۱۰ هزار قطعه برساند. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، با ابلاغ حمیدرضا رستمی، مدیرعامل شرکت در سال ۱۳۹۷، کمیته ساخت داخل با ساختاری جدید و استراتژی نوین همسو با اهداف کلان سازمان شکل گرفت. کمیته ساخت داخل پتروشیمی بندرامام، با استراتژی و نقشه راه مشخص و تدوین شده همچون توسعه روابط با شرکت‌های دانش بنیان، دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های معتبر داخلی، توسعه سیستم‌های ایجاد رقابت سالم، توسعه حق مالکیت معنوی، توسعه روابط با شرکت‌های منطقه به‌منظور دستیابی به اهداف مشترک، توسعه روابط بلندمدت و سودآور با سازندگان معتبر داخل کشور، تقویت و توسعه زیرساخت‌های مرتبط با فرآیند ساخت داخل در محیط داخلی شرکت، توسعه روابط با صنایع بزرگ داخلی با هدف تقویت ایده‌های نوآورانه در بخش‌های ساخت قطعات یدکی، کاتالیست‌ها و کیمیکال‌ها فعالیت می‌کند. فعالیت کمیته ساخت داخل سبب شناسایی ۴۱ هزار و ۲۶۳ قطعه در پتروشیمی بندرامام شد که پتانسیل ساخت داخل را دارند و کمیته ساخت داخل این شرکت

اخبار گاز

انتخاب سه تن از کارکنان پالایشگاه خانگیران به عنوان کارمندان نمونه شرکت ملی گاز ایران



سه تن از کارکنان شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به عنوان کارمندان نمونه شرکت ملی گاز ایران در مسابقه ۹۸ شناخته و انتخاب شدند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی

نژاد، با توجه به خطمشی و سیاست‌های اتخاذ شده و به منظور ایجاد فضای رقابتی سالم و سازنده، ترویج الگوهای رفتاری مطلوب سازمانی و شناسایی و تجلیل از کارکنان ساعی و شایسته که در تحقق اهداف صنعت نفت تلاش برجسته و مضاعفی به عمل می‌آورند، هر ساله کارکنان و مدیران نمونه وزارت نفت بر اساس معیارهای مذکور تعیین می‌گردند. بر اساس این فرآیند و پس از انجام مراحل ارزیابی و بررسی شاخص‌های مورد نظر آقایان محمد علی شبانی از کارکنان امور مالی، محمود یداللهی از واحد مستغلات و رضا شبانی از واحد ابزار دقیق پالایشگاه خانگیران به عنوان کارمندان نمونه شرکت ملی گاز ایران معرفی شدند.

کسب افتخاری دیگر توسط کارکنان شرکت ملی گاز شهید هاشمی نژاد؛ کسب مقام نخست حفظ کل قرآن کریم در سطح شرکت ملی گاز ایران



کارمند شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد مقام نخست حفظ کل قرآن کریم مسابقات بهار در بهار شرکت ملی گاز ایران را از آن خود کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی

نژاد، در مرحله سراسری مسابقات قرآن کارکنان شرکت ملی گاز ایران که به دلیل محدودیت های کرونایی و به صورت مجازی برگزار شد امین صدی بخارانی از کارمندان واحد حراست حائز مقام نخست در رشته حفظ کل قرآن کریم شد. صدی افزود: از دوران کودکی با نوای آسمانی قرآن در محیط منزل آشنا شدم و تشویق و حمایت خانواده، حضور در جلسات مستمر قرآنی، حمایت دارالقرآن شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، حفظ سوره های کوچک قرآن کریم، استفاده از اساتید مجرب و تشویق آنها باعث ایجاد انگیزه برای فراگیری و حفظ کل قرآن گردید. گفتنی است: وی دارای مدرک تخصصی درجه دو قرآن کریم می باشد تاکنون موفق به کسب مقام نخست مسابقات سراسری اداره کل اوقاف خراسان رضوی، مقام دوم حفظ ۲۰ جزو در مسابقات سراسری قرآن ارتش جمهوری اسلامی و مقام دوم حفظ کل مسابقات سراسری جامعه اطلاعاتی کشور شده است.

پایان موفق تعمیرات مخزن میعانات گازی در پالایشگاه ایلام

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از پایان موفق تعمیرات اساسی مخزن استوانه‌ای ۳۰ هزار مترمکعبی شماره یک میعانات گازی در آذرماه امسال خبر داد.

روح‌الله نوریان در این باره گفت: از ابتدای راه‌اندازی پالایشگاه این نخستین بار است که مخزن به‌طور کامل و اساسی تعمیر می‌شود. وی اظهار کرد: فعالیت‌های تعمیراتی روی مخزن از شهریورماه امسال آغاز شد و با صرف ۶ هزار و ۲۰۰ نفرساعت با وجود محدودیت‌های ناشی از شیوع ویروس کرونا با رعایت پروتکل‌های بهداشتی و با موفقیت و بدون حادثه در آذرماه پایان یافت. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: فعالیت‌های انجام‌شده شامل تخلیه لجن و تمیزکاری داخلی یک هزار و ۵۰۰ متر مربع، سنبداست ۲ هزار و ۷۰۰ مترمربع، رنگ‌آمیزی ۲ هزار مترمربع از سطوح معیوب، تعویض لاستیک آب‌بندهای اولیه و ثانویه سقف شاور به طول ۱۴۰ متر، تهیه و تعویض کفشک‌های مکانیکی به طول ۱۴۰ متر، اصلاح پله متحرک سقف، اصلاح دریچه ریم ونت و اصلاح نازل سوئیچ‌های سطح مخزن بود که به‌طور کامل انجام شد و مخزن در اختیار واحد بهره‌برداری قرار گرفت.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز: از همه توان پیمانکاران ایرانی بهره می‌بریم

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بر بهره‌مندی این مجموعه از توان پیمانکاران ایرانی تاکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بهرام صلواتی در حاشیه بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: با توجه به شعار نمایشگاه امسال «نفت ملی، کالا و خدمات ایرانی» همان‌طور که در گذشته در اجرای پروژه‌ها با همه توان از کالای داخلی استفاده می‌کردیم، در آینده نیز از آن بهره می‌بریم و همه توان خود را به‌کار می‌گیریم که بیشتر پروژه‌ها با تکیه بر این مینا پیش رود. وی افزود: شرکت مهندسی و توسعه گاز به‌عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی گاز ایران فعالیت‌های بسیار زیادی را در اجرای پروژه‌ها انجام می‌دهد و در این راه، همه تلاش‌مان این است که از اقلام ایرانی و کالای ایرانی بهره‌مند شویم و از توان پیمانکاران و تولیدکنندگان ایرانی استفاده کنیم تا طرح‌های صنعت گاز به نحو احسن پیش رود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز تصریح کرد: با وجود شیوع ویروس کرونا و مشکلات فراوانی که در اجرای پروژه‌ها داشتیم، به لطف الهی و با رعایت پروتکل‌ها و دستورعمل‌ها، توانستیم پروژه‌ها زیادی را به سرانجام برسانیم و اجازه ندهیم با وقفه روبه‌رو شویم.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران مطرح کرد؛ تولید سالانه ۵۰۰ میلیارد متر مکعب گاز در کشور در افق ۱۴۲۰

ارزش اقتصادی ۳۵۰ میلیارد دلاری بهینه‌سازی ۲۰ ساله در حوزه گاز



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که تولید سالانه گاز کشور در افق ۱۴۲۰ به ۵۰۰ میلیارد مترمکعب می‌رسد از این رو ضرورت دارد با اصلاح قوانین و فرهنگ‌سازی برای بهینه‌سازی مصرف بتوان ۳۵۰ میلیارد دلار هزینه برای کشور به دست آورد.

حسن منتظر تربتی روز چهارشنبه، هشتم بهمن‌ماه در نشست تخصصی «افق‌های پیش روی تجارت، ارزش‌آفرینی و مصرف گاز» که در دومین روز ششمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو برگزار شد، گفت: تولید سالانه گاز کشور به حدود ۲۸۰ تا ۲۹۰ میلیارد متر مکعب می‌رسد و مقدار تولید روزانه گاز نیز حدود ۹۰۰ میلیون متر مکعب است که معادل حدود ۶ میلیون بشکه نفت خام است. وی افزود: در بخش تامین گاز نیروگاه‌ها مطابق روندی که در سال‌های گذشته تاکنون داشتیم با شتاب بسیار زیادی به حدود ۲۲۵ میلیارد متر مکعب در سال ۱۴۲۰ می‌رسد. در بخش خانگی و تجاری هم همین رشد را خواهیم داشت و با اینکه فکر می‌کنیم گازرسانی خانگی تکمیل شده است اما به دلیل رشد

جمعیت، پیش‌بینی می‌شود در این بخش هم مصرف ما همچنان افزایش یابد و به حدود سالانه ۱۷۰ تا ۱۸۰ میلیارد متر مکعب برسد. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: با این حساب تولید ما از امسال که حدود ۲۹۰ میلیارد متر مکعب است، به حدود ۴۵۰ تا ۵۰۰ میلیارد متر مکعب در سال ۱۴۲۰ می‌رسد و از سال آینده اگر برنامه جایگزینی مخازنی نباشد با مخازن موجود شاهد کاهش تولید هم خواهیم بود. تربتی با بیان اینکه در بخش پتروشیمی و مصرف صنایع عمده حدود ۸۰ تا ۹۰ میلیارد متر مکعب ثابت می‌ماند، اظهار کرد: البته در جبهه سوم پتروشیمی است پیش‌بینی می‌کنیم از ۲۰ میلیارد متر مکعب کنونی به حدود ۵۰ میلیارد متر مکعب برسد. البته با این برنامه‌ای که داریم قرار است بخش خانگی و صنایع از مصرف سالانه ۹۰ میلیارد مترمکعب به ۱۷۵ میلیارد مترمکعب برسد و نیروگاهی نیز از ۸۵ میلیارد مترمکعب کنونی به ۲۰۵ میلیارد مترمکعب برسند که این نشان می‌دهد ما حدود ۳۸۰ میلیارد مترمکعب از تولیداتمان را فقط باید در بخش خانگی و نیروگاهی (بخش کم بازده و کم ارزش و بخش گرامی) مصرف کنیم و بقیه این گاز برای مصارف صنعتی، صادرات و مواردی که ما آن را به ارزش افزوده بیشتر تبدیل کنیم، باقی می‌ماند.

تربتی اظهار کرد: اگر بخواهیم استفاده می‌شود حساب کنیم و ما گاز را هر مترمکعبی ۲۰ سنت در نظر بگیریم، ارزش اقتصادی این بهینه‌سازی حدود ۳۵۰ میلیارد دلار در طول ۲۰ سال است. بدین معنی که اگر آنچه از بهینه‌سازی حاصل می‌شود را به پول تبدیل کنیم ۳۵۰ میلیارد دلار است که برای کشور خلق ثروت می‌شود. با تاکید بر اینکه قرار است تولید گاز کشور در افق ۱۴۲۰ دو برابر شود، ادامه داد: این کار هزینه و سرمایه زیادی می‌خواهد و در مقابل روی مصارفی مانند پتروشیمی‌ها و جبهه سوم این تولیدات حساب کردند بنابراین برداشت من این است که با این رویه نه به اهداف تولید و نه به اهداف تعیین شده در بهینه‌سازی مصرف می‌رسیم. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: عمده کاری که در دستور کار ما برای انجام شده است در ۲ محور بوده است: آنها بیشتر به سمت ایجاد نهادهای تنظیم‌گر و قوانینی که از کسب و کار حمایت کند و دولت کمتر درگیر مسائل شود، رفته‌اند. من پارسال هم روی بحث نهادهای داخلی بسیار وقت گذاشتم و اکنون هم اساس‌نامه‌های آن آماده است. تربتی گفت: برای اینکه الگو انتخاب کنیم، کشوری که تولید گازشان بیشتر از ۵۰ میلیارد متر مکعب بود را بررسی کردیم و چند شاخص را برای انتخاب خود به عنوان الگو قرار دادیم؛ اینکه تجربه موفق استقرار این الگو را داشته باشند، امکان الگوپذیری برای ما باشد، گاز آنها مانند ما پارانهای باشد و گازشان در سبد انرژی سهم قابل توجهی داشته باشند، مانند کشور ما دارای نظام متمرکز اجرایی باشند و در اصلاحات ساختاری هم به موفقیتی رسیده باشند. وی افزود: پس از بررسی ما چهار کشور را انتخاب کردیم که تا حدودی شباهت‌هایی از طریق این شاخص‌ها به کارکرد ما دارند این کشورها

است (این عدد برای سال گذشته است)، یعنی ما تقریباً روی یک عسلویه و یک پارس جنوبی حساب کردیم و اکنون همه تلاش‌مان این است که در ۲۰ سال آینده به اندازه تولید پارس جنوبی روی موضوع بهینه‌سازی کار کنیم.

رژش اقتصادی ۳۵۰ میلیارد دلاری بهینه‌سازی ۲۰ ساله در حوزه گاز

تربتی اظهار کرد: اگر بخواهیم ارزش آن را با قیمتی که در اقتصاد استفاده می‌شود حساب کنیم و ما گاز را هر مترمکعبی ۲۰ سنت در نظر بگیریم، ارزش اقتصادی این بهینه‌سازی حدود ۳۵۰ میلیارد دلار در طول ۲۰ سال است. بدین معنی که اگر آنچه از بهینه‌سازی حاصل می‌شود را به پول تبدیل کنیم ۳۵۰ میلیارد دلار است که برای کشور خلق ثروت می‌شود. با تاکید بر اینکه قرار است تولید گاز کشور در افق ۱۴۲۰ دو برابر شود، ادامه داد: این کار هزینه و سرمایه زیادی می‌خواهد و در مقابل روی مصارفی مانند پتروشیمی‌ها و جبهه سوم این تولیدات حساب کردند بنابراین برداشت من این است که با این رویه نه به اهداف تولید و نه به اهداف تعیین شده در بهینه‌سازی مصرف می‌رسیم. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: عمده کاری که در دستور کار ما برای انجام شده است در ۲ محور بوده است: آنها بیشتر به سمت ایجاد نهادهای تنظیم‌گر و قوانینی که از کسب و کار حمایت کند و دولت کمتر درگیر مسائل شود، رفته‌اند. من پارسال هم روی بحث نهادهای داخلی بسیار وقت گذاشتم و اکنون هم اساس‌نامه‌های آن آماده است. تربتی گفت: برای اینکه الگو انتخاب کنیم، کشوری که تولید گازشان بیشتر از ۵۰ میلیارد متر مکعب بود را بررسی کردیم و چند شاخص را برای انتخاب خود به عنوان الگو قرار دادیم؛ اینکه تجربه موفق استقرار این الگو را داشته باشند، امکان الگوپذیری برای ما باشد، گاز آنها مانند ما پارانهای باشد و گازشان در سبد انرژی سهم قابل توجهی داشته باشند، مانند کشور ما دارای نظام متمرکز اجرایی باشند و در اصلاحات ساختاری هم به موفقیتی رسیده باشند. وی افزود: پس از بررسی ما چهار کشور را انتخاب کردیم که تا حدودی شباهت‌هایی از طریق این شاخص‌ها به کارکرد ما دارند این کشورها

خبر شید

به گفته وی، پیش‌بینی شده است که در سال ۱۴۲۰ با اقدامهایی که باید از اکنون آغاز شود (بهینه‌سازی، افزایش کارکرد و ...) مصارف در بخش خانگی به جای ۱۷۵ میلیارد مترمکعب به ۱۰۵ میلیارد مترمکعب برسد و در نیروگاه‌ها هم به جای سالانه ۲۰۵ میلیارد مترمکعب، حدود ۱۰۰ میلیارد مترمکعب در سال مصرف شود بنابراین باید اتفاقی‌های زیادی بیفتد و ما باید برقی‌هایی مانند برق خورشیدی یا انرژی آب و باد و مواردی از این قبیل را به کار بگیریم. مدیرعامل شرکت ملی گاز با بیان اینکه قرار است سالانه ۲۰۵ میلیارد متر مکعب روی بهینه‌سازی و افزایش بهره‌وری مصرف سوخت در بخش خانگی و بخش نیروگاهی برای ۲۰ سال آینده فکر شود، گفت: همین امروز تولید در پارس جنوبی سالانه ۲۰۰ میلیارد متر مکعب

شامل ترکیه، روسیه، انگلستان و مالزی هستند. این چهار کشور با این شاخص‌ها میانه خوبی با کاری که ما می‌خواهیم انجام دهیم دارند و ما عملکرد و کارکرد این کشورها را روی این سه موضوعی که بحث امروزمان است (بحث تجارت، ارزش‌آفرینی و بهینه‌سازی مصرف گاز) بررسی کردیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز یادآور شد: به عنوان رویکرد نخست، ترکیه را نگاه کردیم، ترکیه بیشتر روی موضوع تجارت گاز کار کرده است و به شعارش هم همین بوده که در تجارت گاز تمرکز زیادی انجام دهد و کار را به بخش خصوصی واگذار کند: ترکیه برای آن سه کار را انجام داده است: ۱. تنظیم مقررات و سیاست‌گذاری واردات، ۲. مقررات انتقال و توزیع، ۳. مقررات حقوقی تجارت و ترانزیت گاز. تربتی تاکید کرد: این کشور در بحث مقررات سیاست‌گذاری به مرور قراردادهایش را رها کرده و به بخش خصوصی گفته است که آنها واردکننده گاز باشند و پس از آن مقررات استفاده از شبکه را هم تدوین کرده است به آن معنا که گفته است من یک شبکه دارم و هر شرکتی که می‌خواهد از شبکه من استفاده کند طبق این مقررات می‌تواند گاز خود را وارد شبکه من و به این شکل توزیع کند.

جرای اهداف بهینه‌سازی؛ راه‌حلی برای آینده تجارت گاز

وی ادامه داد: در مجموعه بر این باوریم که اگر بخواهیم از فضای آینده ترسیم درستی داشته باشیم که هم در تجارت گاز موفق باشیم و هم از گاز به عنوان کالایی ارزشمند استفاده کنیم باید بتوانیم در بحث مصرف، اهداف بهینه‌سازی را اجرایی کنیم؛ باید چند نهاد تنظیم‌گر ایجاد شوند که مقررات را بنویسند. برای نمونه ما ماده ۱۲ و قانون بند ق را زیاد شنیدیم اما شاید هیچ مجموعه‌ای بیشتر از شرکت ملی گاز در سال‌های گذشته از این قانون برای توسعه گازرسانی استفاده نکرده باشد. معاون وزیر نفت در امور گاز تاکید کرد: بهینه‌سازی موضوعی فرابخشی است و در یک بخش جمع نمی‌شود، درباره گاز همه درآمد و محصول در وزارت نفت و مدیریت ثابت بود اما بحث بهینه‌سازی مربوط به یک وزارتخانه نیست و نیاز است نهادهای تنظیم‌گری از بیرون و در کلان کشور قوانین و مقررات آن را

بنویسند و من فکر می‌کنم می‌توان ۳۵۰ میلیارد دلار در ۲۰ سال آینده از محل بهینه‌سازی و کاهش مصارف صرفه‌جویی ایجاد کنیم.

باید امکان فروش انرژی فراهم شود

محمد مصطفوی، عضو هیئت مدیره شرکت گسترش و نوسازی صنایع نفت پارس‌سیان نیز در سخنرانی در این نشست اظهار کرد: سالانه ۱۲۰ میلیارد دلار گاز تولید می‌شود اما مردم این هزینه را احساس نمی‌کنند زیرا درآمدی از آن کسب نمی‌شود؛ به تعبیری می‌توان گفت که هر روز معادل ۶ میلیون بشکه نفت خام مصرف می‌شود اما باید دید چه درآمدی برای مردم و کشور دارد. وی ادامه داد: اعلام شده که مصرف روزانه گاز بخش خانگی اکنون حدود ۵۵۰ میلیون مترمکعب است یعنی هر خانوار به‌طور میانگین در زمستان ۳۰۰ دلار سوخت در خانه مصرف می‌کند که هر ماه حدود ۱۰۰ دلار می‌شود که تناسبی با درآمد خانوارها ندارد اما آنها متوجه این هزینه‌کرد نیستند زیرا خودشان پرداخت نمی‌کنند. عضو هیئت مدیره شرکت گسترش و نوسازی صنایع نفت پارس‌سیان تصریح کرد: اگر بنا باشد این هزینه از سوی خانوارها پرداخت شود آنها هم بی‌شک مراقب مقدار مصرفشان خواهند بود؛ اگر از خانوارها پرسیده شود هم می‌گویند که این رفاه را با این هزینه واقعی نمی‌خواهند و می‌توانند ۴ یا ۵ درصد گرمايش کمتری هم داشته باشند. به گفته مصطفوی، مردم در حالی روی تولید و مصرف گاز حساس می‌شوند که بنا باشد خودشان این هزینه را پرداخت کنند و حتی بتوانند گاز مصرفی‌شان را خرید و فروش کنند بنابراین باید اجازه داد بخش خصوصی وارد تجارت گاز شود و امکان فروش انرژی مصرفی برای خانوارها فراهم شود؛ اینگونه می‌توان شاهد ایجاد اشتغال و بهینه‌سازی مصرف هم بود.

بازاری مصرف انرژی با اصلاح قیمت‌ها

محمد مروتی، مدیرعامل موسسه پژوهش‌های پیشرفته تهران هم با تاکید بر اصلاح نظام قیمت‌ها، گفت: این موضوع هم فقط درباره اصلاح قیمت گاز نیست و در همه حامل‌های انرژی وجود دارد زیرا مردم یا این قیمت‌ها متوجه نیستند که انرژی چگونه هدر می‌رود. ادامه داد: مصرف انرژی اگر سبب رفاه شود خوب است اما واقعیت موضوع دیگری است و بخش زیادی از آن هدر می‌رود زیرا مردم طبق داشته‌های خود تصمیم‌گیری می‌کنند و اگر گاز مجانی باشد، هزینه خود را برای دیگر اقلام زندگی اختصاص می‌دهند اما اگر قیمت‌ها اصلاح شود و منافع آن هم به خانوارها بازگردد و این موضوع به جامعه القا شود، مصرف هم بازاری می‌شود. مدیرعامل موسسه پژوهش‌های پیشرفته تهران با بیان اینکه هر اصلاح و تغییر برنده و بازنده‌ای خواهد داشت، تصریح کرد: اگر گاز گران شود مردم در کوتاه مدت ناخشنود می‌شوند اما باید این اطمینان به آنها داده شود که از جای دیگر این هزینه جبران خواهد شد؛ دادن این آگاهی اهمیت زیادی دارد.

هر خانواری بهینه مصرف نکند، هزینه آن را بپردازد

داود فرخزاد، مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران هم با بیان اینکه بهینه‌سازی یک مسئله اقتصادی است، افزود: این کار باید توسط دولت انجام شود که اقتصادی باشد، از سویی بهینه‌سازی هم در هر بخش راهکار خود را دارد و در هر

بخش خانگی، نیروگاهی و صنایع باید دید راهکار اقتصادی چیست؛ شاید اینطور تصور شود که بهینه‌سازی در بخش نیروگاهی یعنی باید کمتر سوخت مصرف شود اما آیا این راه منحصر به فرد است یا گزینه‌های متعددی داریم؟ وی تاکید کرد: زمانی که می‌گوییم تولید بهینه‌سازی شود منظور چیست؟ آیا تنها راه افزایش کارکرد است؟ اگر نیروگاه را با کارکرد ۶۰ درصد توسعه دهیم مجبوریم فقط گاز مصرف کنیم بنابراین فشار بر گاز می‌آید بنابراین بهتر نیست به جای اینکه فقط به افزایش کارکرد فکر کنیم، به تنوع در سبد منابع اولیه تولید برق هم توجه کنیم و این موضوع را با افزایش کارکرد جلو ببریم. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران تصریح کرد: پرسش دیگر این است که آیا فقط دولت‌ها باید درباره بهینه‌سازی فکر کنند یا معیارها کار خود را بکنند و خانوارها هم سهمی در این موضوع داشته باشند تا راه بهینه به آنها نشان داده شود، بنابراین اگر خواستند می‌توانند بهینه مصرف نکنند اما باید هزینه آن را بپردازند.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز: از همه توان پیمانکاران ایرانی بهره می‌بریم

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بر بهره‌مندی این مجموعه از توان پیمانکاران ایرانی تاکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بهرام صلواتی در حاشیه بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: با توجه به شعار نمایشگاه امسال «نفت ملی، کالا و خدمات ایرانی» همان‌طور که در گذشته در اجرای پروژه‌ها با همه توان از کالای داخلی استفاده می‌کردیم، در آینده نیز از آن بهره می‌بریم و همه توان خود را به‌کار می‌گیریم که بیشتر پروژه‌ها با تکیه بر این مینا پیش رود. وی افزود: شرکت مهندسی و توسعه گاز به‌عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی گاز ایران فعالیت‌های بسیار زیادی را در اجرای پروژه‌ها انجام می‌دهد و در این راه، همه تلاش‌مان این است که از اقلام ایرانی و کالای ایرانی بهره‌مند شویم و از توان پیمانکاران و تولیدکنندگان ایرانی استفاده کنیم تا طرح‌های صنعت گاز به نحو احسن پیش رود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز تصریح کرد: با وجود شیوع ویروس کرونا و مشکلات فراوانی که در اجرای پروژه‌ها داشتیم، به لطف الهی و با رعایت پروتکل‌ها و دستورعمل‌ها، توانستیم پروژه‌ها زیادی را به سرانجام برسانیم و اجازه ندهیم با وقفه روبه‌رو شویم.

اخبار

دستیابی پتروشیمی جم به دانش فنی ساخت تیپ برنر ها

پتروشیمی جم با طراحی جدید تیپ برنرهای کوره‌های گازی، ضمن دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت تیپ‌برنرها، موفق به بهبود عملیات تعمیراتی و تولید شد و برآورد سود حاصل از این دستاورد رقمی بالغ بر ۶۰۰ هزار یورو در سال به ازای هر کوره گازی است.

اکبر بوالحسنی، رئیس پژوهش واحدهای فرآیندی و الفینی شرکت پتروشیمی جم با اعلام این خبر اظهار کرد: با انجام بررسی‌های مداوم، ایرادها و اشکالات فنی کوره‌های گازی الفین که به‌صورت مستمر و تکرارپذیر بودند، شناسایی شد و با ایجاد کارگروه تخصصی، مطالعاتی در زمینه دلایل شکل‌گیری و راهکارهای رفع آنها صورت گرفت. بوی با اشاره به اینکه از تابستان ۱۳۹۴ مطالعات اولیه روی شبیه‌سازی کوره و تغییر در طراحی اولیه تیپ برنرهای واحد الفین آغاز شد، گفت: پس از تغییر طراحی‌ها و نهایی شدن نتایج شبیه‌سازی، با مشارکت سازندگان ایرانی، ساخت تیپ برنرهای جدید آغاز و برای نخستین بار در پاییز سال ۹۷ به‌کارگیری آنها در این واحد با هدف رفع گلوگاه‌های تولید و مشکلات فرآیندی و تعمیراتی انجام شد. رئیس پژوهش واحدهای فرآیندی و الفینی پتروشیمی جم افزود: پس از انجام تعمیرات اساسی، از اسفندماه ۱۳۹۷ پایش داده‌ها و آزمون‌های لازم انجام شد و تا خرداد سال ۱۳۹۸ ادامه یافت که پس از بررسی داده‌ها، صحت و موفقیت اهداف پروژه تعریف‌شده در مقیاس صنعتی محقق و در بازه‌های چهار ساله این ایده، تجاری‌سازی و بهره‌برداری شد.

۵۳ درصد کاتالیست‌های مورد نیاز پتروشیمی بندرامام داخلی‌سازی شد

نزدیک به ۵۳ درصد کاتالیست‌های مورد استفاده واحدهای تولیدی پتروشیمی بندرامام تاکنون به‌دست کارشناسان و متخصصان این شرکت بومی‌سازی شده است.

کمیته ساخت داخلی با ساختار و راهبردی نو همسو با اهداف کلان سازمان در سال ۱۳۹۷ در این شرکت شکل گرفت. این کمیته با راهبرد و نقشه راه مشخص و تدوین شده همچون توسعه روابط با شرکت‌های دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های معتبر داخلی، توسعه سیستم‌های ایجاد رقابت سالم، توسعه حق مالکیت معنوی، توسعه روابط با شرکت‌های منطقه به‌منظور دستیابی به اهداف مشترک، توسعه روابط بلندمدت و سودآور با سازندگان معتبر داخل کشور، تقویت و توسعه زیرساخت‌های مرتبط با فرایند ساخت داخلی در محیط داخلی شرکت، توسعه روابط با صنایع بزرگ داخلی با هدف تقویت ایده‌های نوآورانه در بخش‌های ساخت قطعات پدکی، کاتالیست‌ها و کمیکال‌ها فعالیت می‌کند. فعالیت کمیته ساخت داخلی سبب شناسایی ۴۱ هزار و ۲۶۳ قطعه در پتروشیمی بندرامام شد که ظرفیت ساخت داخلی را دارند و کمیته ساخت داخلی این شرکت بیش از ۱۰ هزار قطعه را داخلی‌سازی کرده است.

مشارکت کارکنان شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پوشش هر تبلت یک مدرسه

کارکنان ستاد شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در پوشش هر تبلت یک مدرسه مشارکت کردند. در پی درخواست رئیس آموزش و پرورش شهرستان ماهشهر مبنی بر نیاز پنج نفر از دانش‌آموزان این شهرستان به تبلت، اقدام مقتضی با عنایت به پوشش هر تبلت یک مدرسه انجام شد و با کمک کارکنان ستاد شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت پژوهش و فناوری پنج دستگاه گوشی جی‌پلاس مورد تأیید وزارت آموزش و پرورش تهیه و برای استفاده دانش‌آموزان، جدای از ۲ هزار دستگاه تبلت هدایی شرکت‌های پتروشیمی مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر، آماده ارسال شد.



کشورها در میان بازدیدکنندگان خارجی کمتر شده است، اما در کمیت خیلی تفاوتی نداریم، از قضا امیدوارم با شرایط و امکانی که برای صادرات شرکت‌های ایرانی در کشورهای منطقه و همسایه وجود دارد، این بخش از سال‌های گذشته خروجی بهتری هم داشته باشد. ■ **ایا نشست‌های برنامه‌ریزی‌شده B2B میان هیئت‌ها از یک طرف و مسئولان سازمان‌ها و شرکت‌ها از سوی دیگر وجود خواهد داشت؟** بله، پس از قطعی شدن حضور هیئت‌ها برای این میبخت هم برنامه‌ریزی می‌کنیم، پارسال در این باره خیلی موفق بودیم، امسال بهتر برگزار شدن این رویداد مهم کشور کمک نشست‌های دیگری را برنامه‌ریزی خواهیم کرد.

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

طراحی مدل توسعه صنعت پتروشیمی بر پایه تنوع خوراک خواهد بود



تبادل و توازن خواهد رسید. به گزارش نینسا، در این پنل محمد رضا نعمت زاده و مرزیه شاهدایی مدیران عامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی دیدگاه‌ها و نظرات خود را ارائه کردند و در ادامه حسن عباس زاده مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی و قنبریان مدیرعامل پتروشیمی شیراز نیز به بیان دیدگاه‌های خود پرداختند.

دفتر توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان در صنعت پتروشیمی ایجاد شد

در همین حال، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در حاشیه بازدید از بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در جمع خبرنگاران از ایجاد دفتر توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان در شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد و گفت: ارتباط با شرکت‌های دانش‌بنیان به‌منظور توسعه صنعت پتروشیمی تقویت می‌شود. بهزاد محمدی با تأکید بر اینکه نمایشگاه امسال با تفکر ساخت داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان برگزار شده است، اظهار کرد: ظرفیت‌های بسیار مطلوبی در این شرکت‌ها وجود دارد و فعالیت‌های بسیار بزرگی در شرکت‌های کوچک انجام شده است که می‌تواند برای صنعت نفت کشور بسیار مفید باشد. دوی به قابلیت‌های ارزشمند

حرکت کرد و در این راستا بحث تولید خوراک محور مطرح شده است و مدل توسعه ما بر اساس تنوع خوراک‌ها شکل می‌گیرد. وی اظهار کرد: با توجه به وجود منابع گسترده گاز در کشور درحاضر سهم صنعت پتروشیمی ۸۴ میلیون متر مکعب گاز به عنوان سوخت و خوراک است که به پتروشیمی‌های کشور اختصاص دارد و اکنون حدود ۵۰ میلیون متر مکعب گاز به پتروشیمی‌ها در منطقه عسلویه تخصیص یافته است که سهم واحد‌های متانولی از این خوراک حدود ۱۰ میلیون تن است. معاون وزیر نفت با بیان این که به دنبال تولید محصولات با ارزش تر هستیم اظهار کرد: میانات گازی به صورت گسترده در منطقه عسلویه تولید می‌شود و ما به سمت تولید محصولات آروماتیکی حرکت می‌کنیم. وی ادامه داد: گاز مورد نیاز پتروشیمی‌ها درسال ۱۴۰۴ حدود ۱۵۲ میلیون متر مکعب در روز خواهد بود و در سال ۱۴۰۵ این نیاز به ۱۶۳ میلیون متر مکعب خواهد رسید و این ارقام مستند است و با توجه به طرح‌های تولیدی که در سال‌های آتی وارد مدار تولید می‌شوند پیش‌بینی شده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان این که در پاییز ۹۶ قیمت متانول ۳۴۳ دلار درهر تن بود گفت: هرچند به دلیل شیوع ویروس

بهزاد محمدی با بیان این که توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی با نگاهی به بازارهای آینده بر مبنای تعادل و توازن است گفت: این مدل توسعه بر مبنای تنوع خوراک طراحی شده است.

بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پنل تخصصی مازاد تولید متانول و آثار قیمتی و تکمیل زنجیره ارزش در ششمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو اظهار کرد: درحال حاضر تولید متانول در کشور حدود ۹ میلیون تن است که از این میزان ۹۲ درصد صادراتی شود و حدود ۷۰۰ هزار تن نیز در داخل کشور مصرف می‌شود. وی افزود: بر اساس برنامه ریزی‌های انجام شده ظرفیت تولید این محصول مهم در سال ۱۴۰۴ به ۲۳ میلیون تن خواهد رسید و با در نظر گرفتن این که قیمت گاز درهر مترمکعب حدود ۸۰ تا ۹۰ دلار است می‌توان گفت متانول با حدود ۲۵۰ دلار در هر تن از آوری مطلوبی دارد. محمدی با بیان اینکه اصطلاح «متانول مازاد» نادرست است، تصریح کرد: منصفانه نیست که بگوییم متانول مازاد داریم، زیرا باید برای تکمیل زنجیره ارزش متانول و تولید محصولات با ارزش تر برنامه ریزی کنیم. وی با بیان این که سبب تولید محصولات عمده پتروشیمی ۳۳ نوع محصول با ظرفیت هزارو نهصد میلیون تن است گفت: از این ظرفیت، سهم خاورمیانه ۱۰ درصد است، و این در حالی است که سهم ایران از این میزان در بازار آسیا ۲۶ درصد و در جهان ۲۶ درصد است. به گفته معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، با توجه به تولیدی شدن طرح‌های توسعه ای و ارتقاء جایگاه ایران در تولید محصولات راهبردی، جایگاه ایران در منطقه خاورمیانه از جایگاه عربستان پیشی خواهد گرفت. وی با بیان این که با بررسی‌های انجام شده چین از ظرفیت تولید ۷۰ میلیون تن تولید متانول خود ۴۲ میلیون محصول تولید می‌کند گفت: تا سال ۲۰۲۸ سهم ایران در بازارهای جهانی متانول افزایش می‌یابد و به ۲۳ میلیون تن می‌رسد. محمدی ادامه داد: از سال ۲۰۱۶ ایران به سمت تولید متانول

هیئت‌های تجاری ۱۱ کشور جهان در راه نمایشگاه ایران پلاست

گفت‌وگوی ستاد خبری نمایشگاه با کوروش حسن پور، رئیس تشریفات نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست را در ادامه می‌خوانید:

■ **نمایشگاه ایران پلاست از ۱۹ تا ۲۲ بهمن ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود. با توجه به اینکه جنابعالی در ادوار اخیر مسئولیت دعوت از هیئت‌های تجاری و بازرگانان خارجی را به عهده داشته‌اید، بفرمایید تجاری دوره اخیر چه برنامه‌هایی پیش‌بینی شده است؟**

می‌توانیم این اطمینان را به همه مخاطبان نمایشگاه ایران پلاست بدهیم که در چهاردهمین دوره این رویداد منطقه‌ای در صنعت پلیمری، پلاستیک و صنایع وابسته، بیش از ۲۰۰ تاجر از کشورهای اقلیم کردستان، عراق، افغانستان و آذربایجان به دعوت و میزبانی دبیرخانه نمایشگاه، از آخرین ایران پلاست قرن بازدید خواهند داشت.

■ **این افراد که اشاره کردید در قالب چه تعداد هیئت تجاری به ایران خواهند آمد؟**

تا این لحظه حضور ۶ هیئت از عراق، دو هیئت از افغانستان و یک هیئت از آذربایجان برای حضور در ایران پلاست قطعی شده است، همچنین از کشورهای قزاقستان، تاجیکستان، کنیا و هندوستان هم هر کدام یک هیئت راهی ایران می‌شوند. در بخش بازدیدکنندگان خارجی که به‌صورت انفرادی

به کشور وارد خواهند شد، در حال نهایی کردن مراحل دریافت ویزا و اقامت بازدیدکنندگانی از کشورهای عراق، افغانستان، سوریه، لبنان، ترکیه، اردن و آذربایجان به‌صورت انفرادی هستیم.

■ **آیا تسهیلات ویژه‌ای برای بازدیدکنندگان خارجی در چهاردهمین دوره ایران پلاست تدارک دیده شده است؟**

طبق روال دوره‌های پیشین، مهمانان منتخب از بسته اقامتی رایگان دیرخانه نمایشگاه بهره‌مند می‌شوند، همچنین سعی ما این است که برای بازدید هدفمند مهمانان، بهترین برنامه‌ریزی انجام شود.

■ **این بازرگانان در چه حوزه‌هایی فعال هستند؟** اولویت ایران پلاست بر دعوت از تجار تخصصی حوزه صنعت پلاستیک بوده است، اما همان‌طور که مستحضرد بازرگانان کشورهای عراق و افغانستان به‌طور معمول در چند زمینه فعالیت دارند. در هر حال صنعت پلاستیک ایران برای این کشورها و حتی جمهوری آذربایجان و اقلیم کردستان بسیار جذاب است. برای نمونه، نخستین بار در تاریخ نمایشگاهی ایران پلاست، امسال بزرگ‌ترین هیئت اقلیم کردستان عراق که به‌صورت تخصصی در بخش تجارت محصولات پلاستیکی فعال هستند، در قالب هیئت ۵ نفره از این رویداد بازدید می‌کند و در

بیش از ۲۰۰ تاجر از ۱۱ کشور از آخرین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست قرن؛ چهاردهمین دوره این رویداد منطقه‌ای در صنعت پلیمری، پلاستیک و صنایع وابسته بازدید می‌کنند.

به گزارش دانش نفت به نقل از ستاد خبری نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست، کوروش حسن‌پور، رئیس تشریفات این نمایشگاه، در پنج دوره اخیر برگزاری ایران پلاست مسئول مستقیم دعوت و پیگیری حضور هیئت‌های تجاری و بازرگانان خارجی از کشورهای مختلف بوده است. با توجه به شرایط خاص اقتصادی کشور در دوران تحریم و شیوع ویروس کووید ۱۹، امسال شاید بیش از گذشته اقتصاد کشور به‌ارزآوری صادرات مواد و محصولات صنعت پلاستیک به‌ویژه به کشورهای همسایه و منطقه نیاز داشته باشد، چه آنکه این مهم نیز در اولویت برنامه‌های کلان دولت قرار گرفت. در این میان یکی از فرصت‌های بازاریابی برای رسیدن به این نتیجه و نفوذ در بازارهای هدف صادراتی با هدف ارزآوری و رونق کسب‌وکار، برگزاری نمایشگاه‌های تخصصی و اختصاصی است و نمایشگاه ایران پلاست نیز یکی از شاهراه‌ها و گلوگاه‌های راهبردی در جذب بازرگانان خارجی در بخش پر مخاطب و جذاب صنعت پلیمر و پلاستیک محسوب می‌شود.

دانش نفت از ششمین کنگره راهبردی

روزگار متنوعیت توان

وزیر نفت: تشکیل وزا



سهم مساوی دولت و مجلس در کم رنگ شدن قانون رفع موانع تولید

وی به ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر برای بهینه‌سازی مصرف انرژی اشاره کرد و با بیان اینکه دولت و مجلس سا هم این قانون را کم رنگ کردند، افزود: پرداخت به‌موقع یارانه‌ها سبب شد در عمل این قانون را در بخش بهینه‌سازی مصرف سوخت کنار بگذارند. وزیر نفت با بیان اینکه بهینه‌سازی موضوع بسیار مهمی است که بخشی از آن به‌صورت روش‌های قیمتی و بخشی هم غیرقیمتی است، افزود: در بخش روش‌های غیرقیمتی راهکارهای خوبی طراحی شده بود و ده‌ها میلیارد دلار طرح در شورای اقتصاد

مصرف داشته باشد و تولید ناخالصش یک درصد باشد؟! اگر رشد تولید ناخالص ۱۲درصد بود آدم دلش نمی‌سوخت، اما رشد تولید ناخالص داخلی یک تا ۱.۵ درصد باشد و رشد مصرف انرژی ۱۲ تا ۱۳ درصد باشد یعنی یک جای کار مشکل اساسی دارد. زنگنه با بیان اینکه میدان پارس جنوبی به ظرفیت کامل رسیده است و ۶۰ تا ۸۰ میلیون مترمکعب دیگر می‌توان از این میدان برداشت کرد و سپس باید حفظ تولید کرد، افزود: همین مقدار افزایش تولید هم سال آینده مصرف می‌شود البته برای سال‌های آینده ما طرح‌هایی داریم، اما راه‌حل مشکل انرژی در کشور طرف تولید نیست، طرف مصرف و تقاضاست.

مگر می‌شود کشوری ۱۲ درصد رشد مصرف داشته باشد؟!

زنگنه با بیان اینکه معتقدم به‌طور حتم باید تولید نفت در کشور افزایش یابد و در این مسیر باید از ظرفیت شرکت‌های اکتشاف و تولید استفاده کرد، افزود: باید منابع لازم را برای این شرکت‌ها تامین کرد و آنها را با دانشگاه‌ها پیوند داد تا از مطالعات آنها استفاده کنند، هم‌اکنون ۸۰ درصد ظرفیت میدان‌های ما برای برآی افزایش ضریب بازیافت به دانشگاه‌ها سپرده شده است. وی در بخش دیگری از سخنانش به صنعت گاز پرداخت و با بیان اینکه کار بزرگی در این بخش انجام شده است، تصریح کرد: تولید گاز خام کشور هم‌اکنون از رقم هزار و ۳۰۰ میلیون مترمکعب عبور کرده است، اما مصرف بسیار سریع‌تر جلو می‌رود، افزایش مصرف گاز در تهران امسال ۱۵ درصد و در کل کشور ۱۲ درصد بوده است، هیچ شرکت نفتی یا گازی نمی‌تواند پاسخ افزایش ۱۵ یا ۱۲ درصدی مصرف را بدهد، کم می‌آورد وزیر نفت ادامه داد: مگر می‌شود کشوری ۱۲ درصد رشد

تهیه و تنظیم: پریسا بطنی

ششمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو صبح روز سه‌شنبه، هفتم بهمن‌ماه برگزار شد.

وزیر نفت در این کنگره گفت: عده‌ای ۴۰ سال است تلاش می‌کنند که تولید نفت ایران از روزانه ۴ میلیون بشکه بالاتر نرود. بیژن زنگنه در ششمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو با اشاره به اینکه عده‌ای ۴۰ سال است تلاش کرده‌اند که نگذارند تولید نفت ایران از ۴ میلیون بشکه بالاتر رود که موفق هم بوده‌اند، اظهار کرد: واقعا هم زحمت کشیدند؛ با مجلس و دستگاه‌های زیادی کار کردند و سعی کردند افراد زیادی را از هستی ساقط کنند تا نگذارند تولید نفت ایران از ۴ میلیون بشکه در روز بالاتر رود.

۶ میلیارد دلار ارزش سرمایه‌گذاری دو مگا پروژه جدید صنعت پتروشیمی

وزیر نفت با اشاره به این که درآمد صنعت پتروشیمی با تحقق جهش سوم صنعت پتروشیمی در پایان سال ۱۴۰۴، به ۳۳ میلیارد دلار می‌رسد، گفت: دو مگا پروژه جدید هر یک با سرمایه‌گذاری حدود ۳ میلیارد دلار تعریف شده است که تا سال ۱۴۰۶ فعال می‌شوند. وی ادامه داد: من روزگاری را می‌بینم که تولید نفت ممنوع شود و بگویند هر تولیدکننده‌ای حدی برای ظرفیت تولید دارد و در صورت رعایت نکردن آن مراداتان با دنیا مختل می‌شود، همان قواعدی که در پروتکل کیوتو برای تولید دی‌اکسید کربن (CO۲)، گذاشتند برای تولید نفت هم اجرا شود بنابراین باید نفت تولید کنیم، حال چگونگی مصرف آن بحث دیگری است.

فردانی از باشگاه نفت نیرو

وزیر نفت با بیان اینکه در این دورانی که جهان با شیوع ویروس همه‌گیری جهانی کووید-۱۹ روبه‌روست باید به یکدیگر کمک کنند، تصریح کرد: زمانی که پارسال نخستین بار شیوع این ویروس آغاز شد، طرح‌ها را حدود ۱۵ روز تعطیل کردیم اما بهره‌برداری را نمی‌توانستیم تعطیل کنیم و اصل را بر این گذاشتیم که با تدوین و ابلاغ پروتکل‌ها و به‌کارگیری سختگیرانه آنها زندگی و تولید کنیم که الحمدالله خوب هم جلو رفت. زنگنه با اشاره به اینکه این آخرین کنگره‌ای است که به‌عنوان وزیر نفت در آن سخنرانی می‌کنم، افزود: این کنگره در پنج دوره پیشین به همت برگزارکنندگان و مدیران باشگاه نفت و نیرو بدون یک ریال کمک دولتی برگزار شد که جای قدردانی دارد. وی ادامه داد: نهادهای غیردولتی وقتی دولت‌ها بسیار قوی هستند دشمن دولت‌ها تلقی می‌شوند و دولت‌ها سعی می‌کنند آنها را نابود کنند، خیلی هم تلاش شده است باشگاه نفت و نیرو را هم نابود کنند اما نتوانستند، این یک دستاورد برای کشور است که عده‌ای که ایده دارند، نظر دارند با هم حرف می‌زنند.

ایران و بازرگانی در نفت جهان

وزیر نفت با بیان اینکه ما در شرایط سخت بودیم و هنوز این شرایط سخت برای ما جریان دارد، تصریح کرد: اکنون این بحث مطرح است که ممکن است تحریم‌ها و محدودیت‌های که غیرقانونی است، برداشته شود. البته من خیلی درباره تحریم حرف نمی‌زنم. زنگنه افزود: در سه سال گذشته ظرفیت عظیمی برای صادرات نفت و فرآورده نفتی ایجاد شده است که به‌طور حتم از این ظرفیت، پس از دوران

«تأثیر شرایط روز جهان بر آینده نفت و نیروی ایران» در نخستین روز برگزاری ششمین دوره کنگره و نمایشگاه راهبردی نفت و نیرو بررسی شد.

امیرحسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت، ریاست این نشست تخصصی را که عصر روز سه‌شنبه (هفتم بهمن‌ماه) با حضور نمایندگان وزارتخانه‌های نفت، نیرو و امور خارجه برگزار شد، به‌عهده داشت. ارتباط با محمداوسوی بارکیندو، دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و مسعود نبلی، رئیس دانشکده مدیریت و اقتصاد و عضو هیئت علمی دانشگاه صنعتی شریف هم به‌دلیل مشکلات فنی برقرار نشد.

ضرورت گسترش همکاری‌های بین‌المللی

عباس علی‌آبادی، مدیرعامل گروه مپنا نخستین سخنران این نشست تخصصی بود. زمانی‌نیا او را این‌گونه معرفی کرد: «استاد دانشگاه است و نیاز به معرفی ندارد. مپنا هم شرکت شناخته‌شده‌ای است. ۷۰ درصد نیروگاه‌هایی که در کشور برق تولید می‌کنند ازسوی مپنا ساخته شده هستند بنابراین سهم عده‌ای در موفقیت‌ها و ناکامی‌های برق دارند. مپنا یک شرکت جهانی است که در سطح شرکت‌های بزرگ و معروف همانند زیمنس قرار دارد و در ایران هم جزو موفق‌ترین شرکت‌هاست.»

علی‌آبادی که «عوامل پیش‌بران تأثیرگذار بر آینده انرژی» را به‌عنوان موضوع سخنرانی خود انتخاب کرده بود، در این نشست بر ضرورت تحول شبکه‌های ستنی به شبکه‌های هوشمند تأکید کرد و گفت: اگر ما دنبال شکل جدید بازار برق هستیم باید به این مهم توجه کنیم، البته این بازار جدید باید به سیستم‌های هوشمند گرمایشی و سرمایشی نیز تجهیز شود. وی یکی از کسبو کارهای بسیار مهم در آینده را «انرژی به‌عنوان یک خدمت» عنوان کرد و افزود: این به معنای ارائه خدمات مختلف حوزه انرژی به مشتریان به واسطه توسعه هوشمندی در بخش‌های مختلف تولید، انتقال، توزیع و مصرف حوزه انرژی با برق است. مدیرعامل گروه مپنا با بیان اینکه ایران افزون بر داشتن منابع عظیم سوخت‌های فسیلی، ظرفیت بسیاری در انرژی‌های تجدیدپذیر دارد، تصریح کرد: برنامه‌ریزی برای توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی به مقدار کم و با نرخ بالا در حال اجراست. علی‌آبادی با بیان اینکه ایران در دوران تحریم در جهت ارتقای سیستم برق و توسعه نیروگاه اقدام‌های خوبی انجام داده و تولید برق ایران هم‌اکنون به اندازه آلمان است، تصریح کرد: امیدوارم تحریم‌های ظالمانه به‌زودی برطرف شود و همکاری بین‌المللی توسعه یابد. همکاری بین‌المللی افزون بر منافع منطقه‌ای، منافع جهانی بسیاری خواهد داشت.

دهه حیاتی برای رابطه ایران و چین

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت، دومین سخنران این نشست را هم به این شکل معرفی کرد: «مانند بسیاری از مدیران وزارت امور خارجه درباره مسئولیت‌هایش نمی‌توان صحبت کرد. وی جزو پیشروهای مذاکرات بین‌المللی است که درباره آن مذاکرات خیلی صحبت نشده و نمی‌شود. اکنون نیز به دلیل روابط بخش نفت و چین در این نشست حضور یافتند و قرار است درباره سید انرژی چین و سهم ایران برای سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۴۰ ارائه داشته باشند؛ رضا زبیب، دستیار وزیر امور خارجه و مدیرکل آسیا و اقیانوسیه.» رضا زبیب با بیان اینکه نقش جمهوری اسلامی در سید انرژی چین و لایه‌های مختلف اقتصاد این کشور همگام با تحولات قدرت به‌ویژه در زمینه اقتصادی در همین دهه پایه‌گذاری می‌شود، تصریح کرد: دهه جاری دهه منحصربه‌فردی است که در آن تکلیف ایران با بزرگ‌ترین اقتصاد جهان مشخص می‌شود. دستیار وزیر و مدیرکل آسیا و اقیانوسیه وزارت امور خارجه با اشاره به اینکه در رقابت اقتصادی قدرت‌ها، چین با تکیه بر توان تولیدی در حال نزدیک شدن به جایگاه نخست اقتصادی جهان است و این تغییر تدریجی جایگاه، از سال ۲۰۳۰ با در نظر گرفتن سناریوی مختلف محتمل خواهد بود، تصریح کرد: بررسی آمارهای مصرف نفت خام در چین نشان می‌دهد که در یک بازه ۳۰ ساله منتهی به ۲۰۱۹، رشد مصرف سالانه مصرف نفت خام چین حدود ۶ درصد بوده است، در حالی که در دهه منتهی به ۲۰۱۹ این رشد به ۳.۷ درصد کاهش یافت. وی با اشاره به اینکه بر اساس آمار موجود تولید نفت چین در سال ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ اندکی بیش از ۴ میلیون بشکه و واردات این کشور حدود ۱۱ میلیون بشکه در روز بوده است، گفت: افق تقاضای چین در الگوهای مختلف برای سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۴۰ افزایش محدودی دارد و در حد کمتر از یک میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است، بنابراین اگرچه مصرف نفت خام چین همواره روند افزایشی داشته، اما شتاب این روند کاهشدهنده بوده و خواهد بود. دستیار وزیر امور خارجه ادامه داد: در حالی که درباره گاز شرایط به‌طور کامل متفاوت است، رشد سالانه تقاضا در بازار گاز چین از سال ۱۹۹۰ تا ۲۰۰۰ بیش از ۳.۱ درصد و میانگین رشد سالانه در فاصله ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۹، ۱۳ درصد بوده است. مصرف گاز در چین در سال ۲۰۱۹ به حدود ۳۰۰ میلیارد مترمکعب رسیده که نیمی از آن وارداتی بوده است. زبیب تصریح کرد: مصرف نفت خام در چین پس از ۲۰۳۰ روند کاهشدهنده خواهد داشت. در تحلیل چرایی این روند توجه به این نکته ضروری است که بر اساس برنامه موجود

تأثیر شرایط روز جهان بر آینده

چین، هند و نقش ایران



ظرفیت بالقوه ایران برای حضور در بازار هند

«سلیمان قاسمیان، رئیس امور اقتصادی اداره کل آسیا، آفریقا و اقیانوسیه وزارت نفت از محققان خوب وزارت نفت است و پژوهش‌های خوبی در بخش نفت دارد.» زمانی‌نیا آخرین سخنران این نشست تخصصی را هم

و نمایشگاه نفت و نیرو گزارش می دهد؛

لید نفت فرامی رسد

رت انرژی شدنی است



تصویب شد اما تقریباً هیچکدام از زمانی که تصمیم دولت و مجلس این شد که یارانه اصل مسئله است، جلو نرفت. زنگنه تصریح کرد: موضوع یارانه‌ها ضربات جبران ناپذیری به شرکت‌های بخش انرژی وارد کرد و شرکت‌های بخش انرژی بالاترین ضربات را به دلیل پرداخت یارانه در این دولت متحمل شدند. برای سال آینده هم طبق قانون بودجه همینطور است و هیچ فرقی نکرده است. همه این شرکت‌ها پای پرداخت یارانه قربانی می‌شوند. به کار مهم توسعه گازرسانی و اینکه بخش اصلی کار شرکت ملی گاز تا به اینجا انجام شده و در آینده مقداری توسعه در تقویت شبکه و لوله کشی را در دستور کار دارد، اشاره کرد و گفت: نزدیک

۹۵ درصد جمعیت ایران زیر پوشش شبکه گاز قرار گرفته‌اند که این کار هم اقتصادی بوده است؛ اجرای اقتصادی طرح‌های گازرسانی به وسیله نرم‌افزارهای مربوطه کاملاً بررسی و رعایت شده است.

برای نخستین بار مازاد تولید بنزین و گازوئیل داریم
وزیر نفت با اشاره به اینکه کار مهمی در صنعت پالایش انجام شده است و هم‌اکنون برای نخستین بار مازاد تولید بنزین، گازوئیل روبه‌رو هستیم، پیش از این همواره با مازاد تولید مازوت، فرآورده‌های سبک دیگر مانند نفتا، گاز مایع (ال‌پی‌جی) روبه‌رو بودیم و در عین حال کیفیت فرآورده‌ها را هم بهبود بخشیدیم که طبق روال خود ادامه خواهد داشت، افزود: مجوزها و موافقت‌هایی

برای اختصاص نزدیک به یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه خام جدید به پالایشگاه‌های اصلی کشور به‌منظور بهینه‌سازی صادر شده است که باید منابعش را فراهم کنیم؛ قانون توسعه پتروپالایشگاه‌ها اگر اجرا شود، اینها هم فعال می‌شوند و مسائل‌شان حل می‌شود؛ زنگنه با بیان اینکه حرکت ما در صنعت پتروشیمی بسیار مطلوب و مطمئن بوده است، تصریح کرد: تقریباً همه خوراک‌های موجود تخصیص و برای آنها طرح تعریف شده است. وی با اشاره به افزایش سالانه ۱۷ میلیون تن به ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی تا پایان امسال، اظهار کرد: چشم دوم صنعت پتروشیمی سال آینده تکمیل می‌شود و درآمد این صنعت تا پایان ۱۴۰۰ با احتساب قیمت‌های سال ۹۵ به ۲۵ میلیارد دلار می‌رسد.

توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی و وزارت نفت
وزیر نفت با اشاره به اینکه درآمد صنعت پتروشیمی با تحقق چشم سوم صنعت پتروشیمی در پایان سال ۱۴۰۴ به ۳۳ میلیارد دلار می‌رسد، گفت: دو مگا پروژه جدید هر یک با سرمایه‌گذاری حدود ۳ میلیارد دلار تعریف شده است که تا سال ۱۴۰۶ فعال می‌شوند؛ زنگنه با بیان اینکه توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی وظیفه وزارت نفت نیست اما وزارت نفت به‌عنوان وظیفه‌ای ملی به آن می‌پردازد، اشاره کرد و ادامه داد: طرح‌های پیشران در چهار زنجیره پروپیلن، متانول، بنزن و اتیلن با اولویت تولید پروپیلن از متانول با توجه به کمبود پروپیلن در کشور تعریف شده‌اند. وی با اشاره به اجرای طرح‌های افزایش تولید پروپیلن در شمال، جنوب و غرب کشور، گفت: پروپیلن تولیدی برای توزیع و مصرف در صنایع پایین دستی پتروشیمی با خط لوله از جنوب به شمال شیراز و از شمال به شرق و شمال شرقی منتقل می‌شود تا صنایع توسعه یابند و زنجیره ارزش تکمیل شود.

چرا خام فروشی نفت بد است اما گاز نیست؟
وزیر نفت، موضوع امنیت و راهبردی بودن صادرات گاز را برای کشور با اهمیت دانست و گفت: این پرسش را هیچ فردی پاسخ نمی‌دهد و همه از پاسخگویی به آن فرار می‌کنند؛ صادرات گاز خام فروشی است یا نیست؟ اگر خام فروشی است، پس چرا خام فروشی نفت بد است اما خام فروشی صادرات گاز جزو اوجب واجبات؛ زنگنه با تأکید بر اینکه به جای صادرات گاز می‌توان آن را در داخل برای خوراک صنایع و مجتمع‌های پتروشیمی کشور مصرف کرد و متقدم که همانند نفت باید تولید و صادر کنیم،

عدهای ۴۰ سال است تلاش کرده‌اند که نگذارند تولید نفت ایران از ۴ میلیون بشکه بالاتر رود که موفق هم بوده‌اند، واقعا هم زحمت کشیدند؛ با مجلس و دستگاه‌های زیادی کار کردند و سعی کردند افراد زیادی را از هستی ساقط کنند تا نگذارند تولید نفت ایران از ۴ میلیون بشکه در روز بالاتر رود

افزود: اما از نظر من هیچکدام مطلق نیست یعنی هر دو باید باشند و صادرات گاز هم بداندید که خام فروشی است، گرچه اهمیت امنیتی و راهبردی برای کشور دارد.

توانایی صادرات نفت از دریای عمان
وزیر نفت با اشاره به اینکه برای نخستین بار توانایی صادرات نفت کشور از دریای عمان ایجاد می‌شود، گفت: ساخت خط لوله هزار کیلومتری از گوربه تا جاسک تا پایان امسال تکمیل می‌شود که با بهره‌برداری کامل از آن کار بزرگی انجام می‌شود؛ زنگنه به توسعه توان ملی از طریق نهادهای دانش‌بنیان تأکید کرد و افزود: پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز ری را به منظور استقرار واحدهای استراتژیک و دانش‌بنیان راهاندازی کرده‌ایم. وی به حمایت وزارت نفت از مراکز نوآوری در همه دانشکده‌های فنی تهران اشاره کرد و گفت: این وزارتخانه به‌منظور کمک به جوانان برای فعالیت در حوزه‌های مختلف صنعت نفت در ایجاد مراکز نوآوری در باشگاه شماره دو نفت، پژوهشگاه صنعت نفت، دانشگاه تهران، امیرکبیر، شریف، علم و صنعت کمک خواهد کرد.

نفت و نیرو یکپارچه شوند؛ وزارت انرژی
زنگنه به مرجع صدور گواهی کیفیت هم اشاره کرد و گفت: این گواهی تحت پوشش انجمن است و با صدور

مجوز سازمان استاندارد است. همه تجهیزات که در نفت ساخته می‌شود باید مجوز IPI را داشته باشند. وی با بیان اینکه آنچه در پارک ری اهمیت دارد فیزیک آن نیست بلکه اکوسیستم آن است، تصریح کرد: در این اکوسیستم همه اجزا باید با هم ارتباط داشته باشند. مثل دانشگاه تهران که همه اجزا از دانشگاه تهران، اساتید، کتابفروشی‌های اطراف دانشگاه و ... همه با هم در ارتباط‌اند. البته مهمترین موضوع در اکوسیستم آدم‌ها هستند و شما (اعضای باشگاه نفت و نیرو) می‌توانید در این زمینه نقش مهمی ایفا کنید. وزیر نفت به روابط مالی دولت و شرکت ملی نفت ایران هم اشاره کرد و با بیان اینکه امکان طرح این موضوع مهم در این دولت فراهم نشد، اظهار کرد: بدون تنظیم این رابطه نه شرکت ملی نفت و صنعت نفت رشد می‌کند و نه دولت به جایگاه درست خود برمی‌گردد. این رابطه باید حتماً تنظیم شود و تنظیم آن هم پیچیده نیست، اما تصمیم آن کار بسیار سختی است؛ زنگنه با بیان اینکه ساختار بخش انرژی بسیار مشکل دارد و ضرورت دارد بخش نفت و نیرو یکپارچه باشند، یادآوری کرد: من مدتها با یکپارچگی این دو بخش مخالف بودم اما اکنون به شدت موافق آن هستم. بهتر است از ابتدای دولت سیزدهم وزارت انرژی داشته باشیم که این به نفع همه است.

باید با عالم نمایی مقابله کرد

وی در سخنان پایانی خود اظهار کرد: پس از پایان دوران وزارت‌م هدم این نبیست که رهنمود بدهم چون گوش نمی‌دهند. همه آتیهایی که آمدند خودشان را ملای دهر می‌دادند و حرف کسی را گوش نمی‌دهند و کار خودشان را می‌کنند ما به کوچکترها کمک می‌کنیم که با هم جمع شوند یک قدرت می‌شوند؛ وزیر نفت با بیان اینکه باید «فکر» تولید کرد و با اندیشه‌های غلط مقابله کرد، تصریح کرد: عالم نمایی بسیار بد است. کم سوادی بدتر از بی‌سوادی است. کم سواد داریم که عالم نمایی می‌کنند. این افراد برای توسعه کشور خطر دارند. این افراد نه تنها توسعه کشور را متوقف می‌کنند بلکه مردم را گمراه می‌کنند؛ زنگنه افزود: شما چند نفر در کشور سراغ دارید که یک پرسش از آنها بپرسید و بگویید نمی‌دانم؟ همه حرف می‌زنند. باید با عالم نمایی مقابله کرد.

تشکیل وزارت انرژی شدنی است

وزیر نفت گفت: تشکیل وزارت انرژی انجام‌شدنی است و مجلس شورای اسلامی می‌تواند در این زمینه اقدام کند. بیژن زنگنه امروز (شنبه، هفتم بهمن‌ماه) در حاشیه ششمین کنفرانس راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو در جمع خبرنگاران درباره اینکه چه افرادی اجازه دهند تولید نفت ایران از ۴ میلیون بشکه در روز فراتر رود، اظهار کرد: عوامل غیبی‌وی با بیان اینکه آیا ممانعت از افزایش تولید نفت در دولت آینده ادامه می‌یابد، پاسخ مثبت داد و افزود: آنها اراده قوی دارند و اراده آنها الزام‌هایی هم دارد و نمی‌گذارند؛ وزیر نفت درباره رابطه مالی شرکت ملی نفت ایران و روش‌های کرد: این رابطه مالی نوشته شده، اما پخته است و روش‌های قدیمی است و جواب نمی‌دهد. عمر آن نیز بیشتر از دو سال نیست؛ وی درباره وصول مطالبات بابک زنجانی گفت: من هم در جریان هستم.

نفت و نیروی ایران بررسی شد؛

در آینده انرژی جهان

نفر به برق، کاهش ۲۰ درصدی شدت انرژی، اصلاحات نظام قیمت‌گذاری حامل‌های انرژی، اصلاحات اساسی در توسعه میدان‌ها اتفاق‌ها مهم نفت و گاز این کشور بودند؛ وی با بیان اینکه هند نقش تعیین‌کننده‌ای در بازار جهانی نفت دارد و بازیگر مهمی است، یادآوری کرد: هند سومین مصرف‌کننده انرژی، سومین واردکننده نفت، چهارمین واردکننده ال‌ان‌جی، چهارمین پالایشگر بزرگ و سومین تولیدکننده برق جهان است. قاسمیان تغییر سبد انرژی اولیه هند را چشم‌انداز انرژی این کشور عنوان کرد و گفت: بر اساس بررسی‌هایی که اخیراً انجام شده است، سهم انرژی اولیه در هند از ۱۰ درصد کنونی به ۱۵ درصد تا ۲۰۳۰ می‌رسد و سهم نفت و زغال‌سنگ در سبد انرژی این کشور کاهش می‌یابد. رئیس امور اقتصادی اداره کل آسیا، آفریقا و اقیانوسیه وزارت نفت با بیان اینکه بر اساس پیش‌بینی‌ها، هند در دو دهه منتهی به ۲۰۳۰ و ۲۰۴۰ به ترتیب دومین و نخستین رشد تقاضای انرژی را خواهد داشت، گفت: مشخصات این دو دوره این است که بخش پیشران تقاضای انرژی هند در فاصله سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰ نفت و زغال‌سنگ و در فاصله سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۴۰ انرژی‌های تجدیدپذیر و گاز است. وی با اشاره به اینکه تقاضای نفت خام هند تا سال ۲۰۴۰ روزانه ۳.۷ میلیون بشکه و تقاضای گاز ۳۷۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد که رقم قابل توجهی برای تولیدکنندگان است، تأکید کرد: هند بازار بالقوه برای نفت و گاز است که باید از آن استفاده کرد. قاسمیان با یادآوری اینکه اولویت راهبردی توسعه تعاملات انرژی هند در دو سال اخیر به سمت آمریکا رفته و برنامه‌های زیادی در این زمینه انجام شده است، اظهار کرد: دلیل این اتفاق و تغییر چرخش هند و آمریکا نگرانی از حضور چین در بازار جهانی و انرژی است. برنامه چین برای اجرای یک کمربند یک راه و رابطه گسترده با کشورهای حوزه خاورمیانه و غرب آسیا برای این دو کشور ایجاد نگرانی کرده است. رئیس امور اقتصادی اداره کل



این‌گونه معرفی کرد. رئیس امور اقتصادی اداره کل آسیا، آفریقا و اقیانوسیه وزارت نفت، «آخرین وضع بخش انرژی و بخش نفت و گاز هند و راهبردهای بلندمدت هند در بخش انرژی و جایگاه ایران» را عنوان سخنرانی خود اعلام کرد و گفت: هند در دو دهه اخیر در بخش انرژی دستاوردهای قابل توجهی نسبت به تمام کشورهای در حال توسعه داشته است. دسترسی ۷۵۰ میلیون

آسیا، آفریقا و اقیانوسیه وزارت نفت در جمع‌بندی سخنانش اظهار کرد: ایران و هند ظرفیت‌های بالایی برای همکاری دارند که می‌توان به بازگشت ایران به سهم پیشین خود در بازار نفت، صادرات گاز ایران به‌صورت سی‌ان‌جی، امکان صادرات ال‌ان‌جی در صورت سرمایه‌گذاری، صادرات گاز از طریق خط لوله، همکاری فنی و مهندسی و از سرگیری فعالیت‌های شرکت‌های هندی در بخش بالادست نفت ایران و سرمایه‌گذاری اشاره کرد؛ زمانی‌پس از پایان این ارائه اظهار کرد: نکات مهمی درباره تقاضای انرژی در دو کشور چین و هند ارائه شد که می‌تواند با توجه به ظرفیت ایران در بخش نفت و گاز، مورد توجه سیاست‌گذاران قرار گیرد.

هندار دبیرکل اوپک به کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت جهان

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت در پایان این نشست تخصصی سخنرانی بارکیندو را که به‌دلیل برقرار نشدن ارتباط ارائه نشد، قرائت کرد:

«این رویداد از بزرگ‌ترین رویدادها در خاورمیانه به‌شمار می‌آید و من سختکوشی شما را برای برگزاری آن با وجود محدودیت‌های ناشی از ویروس همه‌گیری جهانی کوید-۱۹ (کرونا) می‌ستایم. ایران نقش مهمی در به سرانجام رسیدن توافقنامه همکاری و آثار مثبت آن بر بازارهای جهانی نفت خام ایفا کرده که شایسته قدردانی است. همیشه خواستار جلب حمایت ایران به‌عنوان یکی از اعضای مؤسس اوپک هستیم و همچنان به این کار ادامه می‌دهیم. از بیژن زنگنه، وزیر باسابقه نفت ایران هم قدردانی می‌کنم که توصیه‌های حکیمانه و حضور قدرتمند وی در میز مذاکره طی دهه‌های گذشته برای دستاوردها و تداوم تلاش‌های اوپک در مسیر ثبات بازار بسیار مهم بوده است. برآورد تقاضای نفت برای سال ۲۰۲۱ براساس گزارش ماه ژانویه اوپک نسبت به پیش‌بینی ماه دسامبر تغییری نداشت. براساس برآورد اوپک، تقاضای نفت در سال ۲۰۲۱، ۵ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد و به‌طور میانگین روزانه به ۹۵ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه می‌رسد، این در حالی است که برآورد رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰، روزانه ۹ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه کاهش یافت و به‌طور میانگین به ۹۰ میلیون بشکه در روز رسید، بدان معنا که رشد تقاضای نفت در این سال به‌طور بی‌سابقه‌ای و حدود ۱۰ درصد کاهش یافت. کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی (OECD) به‌ویژه ایالات متحده آمریکا، نسبت به سال ۲۰۲۰ عملکرد ضعیف‌تری نشان دادند. چین و هند به دلیل نیاز شدید به بنزین و مواد اولیه

پتروشیمی، رشدی فراتر از حد انتظار تجربه کردند. با معکوس شدن روند تغییر بازار، امیدواریم سال ۲۰۲۱ سال خوبی باشد. در حقیقت، در این سال شاهد نرخ رشد اقتصادی ۴.۴ درصدی خواهیم بود که نسبت به رشد منفی ۱.۴ درصدی در سال ۲۰۲۰ چشم بزرگی است و تأثیر چشمگیری بر مصرف نفت خواهد داشت. همیشه معتقد بوده‌ام که برای تداوم بهبود بازار پس از اوضاع ویروس کرونا و تأمین نیازهای آینده انرژی، به همه اشکال انرژی نیاز خواهیم داشت. درواقع شاهدیم که نفت بیشترین سهم از سبد انرژی را در چشم‌انداز انرژی اوپک - بیش از ۲۷ درصد در سال ۲۰۴۵ - حفظ کرده است. گاز طبیعی در سال ۲۰۴۵ در سبد انرژی جهانی جایگاه دوم را خواهد داشت و با رشد ۲۵ درصدی همچنان سریع‌ترین رشد را در میان سوخت‌های فسیلی در بازه زمانی ۲۰۱۹ و ۲۰۴۵ به خود اختصاص خواهد داد. دیگر انرژی‌های تجدیدپذیر که بخش عمده آن انرژی خورشیدی، باد و زمین گرمایی است همچنان عملکرد خوبی دارند و به‌طور میانگین ۶.۶ درصد در سال و سریع‌تر از هر منبع انرژی دیگری رشد می‌کنند. چشم‌انداز میان‌مدت رشد تقاضای نفت معقول است و پیش‌بینی می‌شود تقاضا افزایش یابد و از حدود ۱۰۰ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۹ به حدود ۱۰۹ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۴۵ برسد. بیشتر این افزایش مربوط به کشورهای غیر عضو سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی خواهد بود. کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی شاهد افت خیز تقاضا در سال ۲۰۲۵ خواهند بود و تقاضای آنها در این سال به ۴۷ میلیون بشکه در روز می‌رسد و پس از طی کردن روندی کاهشی در سال ۲۰۴۵ به حدود ۳۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد. بر اساس ارزیابی ما، صنعت نفت جهان تا سال ۲۰۴۵ از مجموع به ۱۲ تریلیون و ۶۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بالادست، میان‌دست و پایین‌دست نیاز خواهد داشت، کمبود سرمایه‌گذاری در این دوره می‌تواند نوسان‌های شدیدی ایجاد کند. سال ۲۰۲۰ سال بدی برای مردم جهان بود. بسیاری اعضای خانواده و عزیزان خود را به دلیل ابتلا به ویروس کرونا از دست دادند و صنعت نفت شکاف‌های عمیقی را در بودجه خود تجربه کرد و برنامه‌های سرمایه‌گذاری به تعویق افتادند یا لغو شدند، اما ۲۰۲۱ سالی جدید و پر از امید است. با پایدار ماندن نسبی بازار نفت، برنامه‌های کنونی تولید ما برای حمایت از بهبود بازارهای جهانی طراحی شده است. سطح بالای پایبندی مجموع اعضای اوپک و غیر اوپک به توافق کاهش تولید در سال ۲۰۲۰ به‌طور قابل توجهی به تادل و ثبات بازار کمک کرد. شریکان در تداوم به پایبندی به سهمیه‌های کاهش مصمم هستند.»

اخبار
برگزاری جلسه کارگروه استقرار نظام بودجه ریزی مبتنی بر عملکرد


چهارمین جلسه کارگروه استقرار نظام بودجه ریزی مبتنی بر عملکرد در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با حضور مدیرعامل، مدیران و روسا بستادی و نمایندگان از دانشگاه علوم پزشکی تهران برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت؛ دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل این مجموعه به ضرورت تخصیص منابع بر اساس عملکرد و میزان ارزش افزوده ایجاد شده در سازمان تاکید کرد و گفت: تجربه چندین ساله دانشگاه علوم پزشکی تهران به عنوان الگوی کشوری در این خصوص نتواند پس از بومی سازی و انطباق با شرایط و الزامات سازمان موجب شفافیت و تخصیص بهینه منابع در سازمان شود. وی افزود: تولید صورتحساب بعنوان نقطه قوت سازمان استقرار نظام بودجه ریزی را تسهیل می کند و باعث اعتدالی عملکرد سازمان خواهد شد. دکتر رحیم نیا مدیر برنامه ریزی مالی و بودجه دانشگاه علوم پزشکی تهران به تبیین نقشه راه و مراحل استقرار این نظام در دانشگاه پرداخت و گفت: اولین دانشگاه در ایران بودیم که این طرح را پیاده سازی کردیم و سایر دانشگاه های علوم پزشکی با الگو برداری از این دانشگاه در برهه های مختلف زمانی این طرح را پیاده سازی کردند.

وی اظهار داشت: استقرار نظام بودجه ریزی مبتنی بر عملکرد بر وجود انضباط مالی در سازمان است این انضباط با تبادل تفاهم نامه های عملکردی داخل سازمان بین بالاترین مقام و روسا محقق می شود. مدیر برنامه ریزی مالی و بودجه دانشگاه علوم پزشکی تهران تصریح کرد: این تفاهم نامه بین ستاد سازمان بعنوان خریدار خدمات و مناطق سازمان بعنوان فروشنده خدمات در ابتدای سال منعقد می شود و در آن پیش بینی خدمات قابل ارائه، منابع و مصارف آن آورده خواهد شد و عملکرد مناطق و تخصیص منابع براساس این توافق نامه صورت می پذیرد.

دکتر رحیم نیا افزود: سه مرحله پیش رو است که اول تدوین دستور العمل اجرایی سالیانه بودجه و انضباط مالی سازمان است، مرحله دوم تعمیم تفاهم نامه های عملکردی اختصاصی به تفکیک هر منطقه از سازمان و مرحله آخر اجرای پایش عملکرد بر اساس این تفاهم نامه است.

در ادامه این جلسه حسین گیوکی مدیر مالی و سربوس ماچیانی رئیس بودجه سازمان در خصوص فرآیند جاری بودجه ریزی در سازمان و دکتر مجید رزاقی مدیر سلامت سازمان نیز در مورد تجربیات این مرکز در خصوص اخصاء خدمات در حال ارائه در مناطق از طریق تولید صورتحساب توضیحاتی ارائه کردند.

**برای نخستین بار؛
عمل لاپاراسکوپی برداشتن کیسه صفرا در
بیمارستان نفت گچساران انجام شد**


مسئول اتاق عمل بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت: عمل جراحی برداشتن کیسه صفرا برای نخستین بار به روش لاپاراسکوپی یا جراحی نوین و بدون باز کردن شکم، در این بیمارستان با موفقیت انجام شد.

ژاله بیات فر در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اظهار داشت: عمل برداشتن کیسه صفرا موسوم به کله سیستکتومی خانمی ۲۴ ساله به روش لاپاراسکوپی توسط دکتر «اسما شیخی» متخصص جراحی عمومی و تیم همراه در بیمارستان نفت گچساران انجام گرفت.

بیات فر تصریح کرد: جراحی لاپاراسکوپی به روشی گفته می شود که جراح با برش های ریز با استفاده از دوربین به شکم بیمار وارد می شود و عمل جراحی را انجام می دهد و دستگاهی که با آن این عمل انجام می شود لاپاراسکوپی نام دارد. وی تصریح کرد: جراحی لاپاراسکوپی مزایای زیادی دارد، از جمله: بازگشت سریع تر بیمار به فعالیت روزانه، کمتر شدن عوارض جراحی و درد بسیار کمتر را از مزایای انجام این عمل عنوان کرد.

مسئول اتاق عمل بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران با اشاره به اینکه جراحی لاپاراسکوپی، جراحی سوراخ کلیدی نیز نامیده می شود افزود: منظور این است که عمل جراحی از طریق سوراخ هایی در جدار شکم و نه از طریق باز کردن شکم انجام می شود. بیات فر تصریح کرد: جراحی لاپاراسکوپی جراحی با حداقل تهاجم نیز خوانده می شود و در واقع شاخه ای از آندوسکوپی است (جراحی آندوسکوپی) می باشد.

وی ابراز کرد: با این دستگاه می توان عمل های دیگر از جمله سینوزیت، کلیه و زنان را انجام داد و در این روش نیازی به عمل باز نیست. بیات فر اظهار داشت: این دستگاه با اعتباری بیش از ۱۵ میلیارد ریال خریداری شده است.

استانداردسازی جذب نیروی انسانی در دستور کار قرار گرفت



ششمین جلسه هفتگی مدیرعامل سازمان با روسا و مدیران ستادی با هدف بررسی روند پیگیری مباحث جلسات گذشته و بررسی چالش های جذب نیرو برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، در ابتدا جلسه دکتر پیمان فریدنی رییس سلامت کار و HSE سازمان، با اشاره به روند کاهش مبتلایان به کووید ۱۹، گزارشی از آمار تعداد افراد مبتلا در هفته گذشته، تعداد بیماران بستری و سرپایی ارائه کرد و بر افزایش تعداد مراجعین به درمانگاه های تخصصی و فوق تخصصی در گروه های مختلف تاکید کرد.

دکتر محمد رفیعی رییس واحد آموزش، مطالعات و تحقیقات در ادامه گزارشی از نحوه برگزاری آزمون های جذب در مناطق ارائه کرد و چالش های جذب نیرو، کارسنجی، نظارت بر روند جذب توسط ستاد و استاندارد سازی نیرو انسانی مورد بحث و بررسی قرار گرفت. مدیرعامل سازمان با تاکید بر اهمیت درمان محوری و بیمارستان محوری در مدیریت سازمان گفت: باید چالش های موجود در استاندارد سازی نیروها آنالیز و بررسی شود تا با حذف محورهای موازی بتوان از خدمات نیروهای با کیفیت در دسته های مختلف شغلی استفاده کرد.

دکتر بهرام دهقان رییس بهداشت

و درمان صنعت نفت اهواز با اشاره به سفر مدیرعامل به منطقه آبادان و آغاچاری، حضور ایشان را در مناطق جنوبی و عملیاتی مهم عنوان کرد و گفت: حضور مدیرعامل و بازدید از مراکز درمانی و ارزیابی روند خدمات، باعث افزایش میزان رضایتمندی خواهد بود.

مهندس بهنام سمیع مدیریت مهندسی و ساختمان هم در خصوص

پیگیری پیشرفت پروژه های عمرانی اهواز به ویژه کوی جواهری و PCR عسلویه توضیحاتی را ارائه کرد. در پایان جلسه مهندس علیرضا فارسیان رییس واحد فناوری اطلاعات

و ارتباطات با اشاره به راه اندازی (paperless) اداره بدون کاغذ در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران گزارشی از روند اجرایی پروژه و دستاورد های آن ارائه کرد.

رفع مشکلات پزشکان در بیمارستان های صنعت نفت



رفع مشکلات پزشکان بیمارستان های صنعت نفت انجام می شود تا آنها بتوانند با خیال آسوده در مناطق عملیاتی به خدمت بپردازند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، سید مهدی هاشمی مدیرعامل این سازمان در جلسه رسیدگی به مشکلات کادر درمان بیمارستان نفت آبادان گفت: استفاده از حضور پزشکان متخصص و متبحر در دستور کار است تا کیفیت و اعتبار بیمارستان های صنعت نفت از جمله بیمارستان آبادان، آسیب نبیند. دکتر هاشمی در جمع سرپرستاران بیمارستان نفت آبادان پس از شنیدن مشکلات خدمات رسانی و تامین دارو به بیماران خاص از جمله بیماران سرطانی، گفت: مجوزهای لازم برای تسهیل کار صادر می شود تا این بیماران برای درمان و دارو کمترین رنج را بکشند.

مدیرعامل سازمان در پاسخ به درخواست کارکنان قراردادی و بیمه کاری بیمارستان نفت آبادان برای استفاده از امکانات این بیمارستان گفت: با توجه به فراهم شدن امکان استفاده از بیمه های تکمیلی برای این گروه از کارکنان، برای کارکنان قراردادی و بیمه کاری صنعت نفت که تحت پوشش بیمه تکمیلی باشند محدودیت استفاده از مراکز درمانی نفت وجود ندارد.

وی یادآور شد: البته پس از ابتدای برخی از همکاران ما در بهداشت و درمان صنعت نفت به کرونا، همکاری های لازم و تسهیلات ویژه برای درمان آنها در بیمارستان های نفت صورت گرفته است.

نبود دستگاه سی تی اسکن، سونوگرافی و رادیولوژی دیجیتال و برخی از تجهیزات مدرن آزمایشگاهی و ...،

جوابگوی نیاز مراجعین نباشد. بر اساس اطلاعات ارائه شده از سوی پزشکان بیمارستان آبادان، هیچ بیماری برای جراحی به مناطق دیگر اعزام نمی شوند و در این بیمارستان عمل های جراحی پیچیده با موفقیت انجام شده است که حاکی از اعتماد بیماران به جراحان این بیمارستان از سویی و تلاش کادر درمان، برای حفظ خوشنامی آن در میان اهالی این شهر، اعم از شاغلین و بازنشستگان نفت و افراد بومی منطقه است.

در ادامه این نشست، مشکل تاسیساتی بیمارستان نفت آبادان و امکانات ناکافی در بخش های اورولوژی، داخلی، دیالیز و آناسور مناسب از مواردی بود که در این نشست عنوان شد. کارکنان این بیمارستان، خواستار تکمیل و اتمام

پروژه بیمارستان جدید نفت آبادان شدند. اشاره به تنوع قراردادهای کاری کارکنان اعم از رسمی، قراردادی و پیمانکاری و نگرانی از اجرای طرح طبقه بندی مشاغل برای کارکنان پیمانکاری، از دیگر موارد عنوان شده بود که دکتر هاشمی با استناد به تصمیمات منابع انسانی نفت گفت: در اجرای این طرح هر اقدامی که به نفع کارکنان باشد، انجام می شود.

خدمات پزشکی در بیمارستان های صنعت نفت سطح بندی می شود

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، از آغاز طرح سطح بندی خدمات پزشکی در بیمارستان های صنعت نفت خبر داد.

مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در بازدید از بیمارستان نفت آغاچاری در روز جمعه

سوم بهمن ماه امسال گفت: با توجه به شاخص های اقتصاد سلامت، سطح بندی خدمات پزشکی در بیمارستان های صنعت نفت ضروری است.

وی با اشاره به جایگاه بیمارستان نفت آغاچاری در منطقه امیدیه گفت: این بیمارستان و درمانگاه های زیر مجموعه، در مناطق عملیاتی تولید نفت قرار دارند، از این رو براساس سطح بندی ها، خدمات اورژانس در این بیمارستان صنعت نفت، باید به بهترین شکل و بالاترین سطح به جمعیت تحت پوشش و مراجعین غیر شرکی ارائه شود تا زمان طلایی درمان در موارد درمانی اورژانسی از بین نرود.

دکتر هاشمی در جلسه بررسی مشکلات کارکنان بیمارستان نفت آغاچاری بر تعامل و ارتباطات بیشتر این بیمارستان و بیمارستان اهواز تاکید کرد و گفت: از حضور پزشکان و متخصصان بیمارستان اهواز در بیمارستان آغاچاری نیز استفاده شود که این امر مورد موافقت دکتر بهرام دهقان رئیس بیمارستان اهواز قرار گرفت. همچنین بهرام دهقان در این نشست، اصلاح ساختارها در راستای بهبود سیستم درمانی نفت را ضروری عنوان کرد و افزایش رضایتمندی از خدمات درمانی در مناطق عملیاتی نفت را مهم ارزیابی کرد که با تعامل میان مناطق مختلف بهداشت و درمان صنعت نفت حاصل می شود. لازم به ذکر است که در حاشیه بازدید مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از بیمارستان آغاچاری، کارکنان این بیمارستان نیز مسائل و مشکلات خود را با وی مطرح کردند که دکتر هاشمی، در این خصوص اعلام کرد برای حل مشکلات مساعدت می شود.

اخبار

شرکت ملی حفاری تفاهم‌نامه همکاری
سه‌جانبه امضا کرد

شرکت ملی حفاری ایران، ستاد توسعه فناوری‌های حوزه آب و انرژی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و شرکت دانش و فناوری انرژی پارسین با هدف ایجاد اکوسیستم هوشمندسازی ناوگان عملیاتی، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

هم‌زمان با سومین روز نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، شرکت ملی حفاری ایران، معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری (ستاد توسعه فناوری‌های حوزه آب و انرژی) و شرکت دانش و فناوری انرژی پارسین (ITECH) تفاهم‌نامه سه‌جانبه امضا کردند. این تفاهم‌نامه میان سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران، مهدی شریف‌زاده، دبیر ستاد توسعه فناوری‌های حوزه آب و انرژی و امیرعابدپور، شتاب‌دهنده دانش‌بنیان شرکت دانش و فناوری انرژی پارسین امضا و مبادله شد. این تفاهم‌نامه در موضوع همکاری مشترک در مسیر ایجاد اکوسیستم هوشمندسازی ناوگان صنعت حفاری ایران با هدف شکل‌دهی و شتاب‌دهی به استارت‌آپ‌های نرم‌افزاری و سخت‌افزاری فناوریانه تدوین و مدت اجرای آن دو سال تعیین شده که با توافق طرفین قابل تمدید است. سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در آیین امضای این تفاهم‌نامه با بیان اینکه استفاده از فناوری‌ها و دانش روز برای افزایش رانندگی کار همواره مورد اهتمام این شرکت قرار داشته و دارد، اظهار کرد: در برنامه‌های شرکت ایجاد سیستم‌های هوشمندسازی و فناوریانه با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان در راستای پیشبرد اهداف و ارتقای کیفیت و کیفیت کار تعریف شده است. وی افزود: ملی حفاری در سال‌های اخیر با همکاری و همیاری سازندگان و صنعتگران داخلی، بخش قابل توجهی از نیازهای خود را از طریق بومی‌سازی قطعات و تجهیزات تأمین کرده و توانسته است به نحو مطلوب پاسخگوی صنعت نفت کشور باشد و این روند حتی در حدود یک سال گذشته که جهان درگیر همه‌گیری ویروس کرونا است با به‌کارگیری ظرفیت‌ها و رعایت پروتکل‌های بهداشتی استمرار یافته است و کارکنان شرکت بدون وقفه و به‌طور شبانه‌روزی در حال ارائه عملیات حفاری و خدمات جانبی این صنعت هستند.

شرکت‌های ملی حفاری و فناوری تجهیزات
سرچاهی قرارداد امضا کردند

شرکت‌های ملی حفاری ایران و فناوری تجهیزات سرچاهی (وتکو) در زمینه تأمین نیازهای کاربردی در تکمیل عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز قرارداد همکاری امضا کردند.

قرارداد تأمین نیازهای کاربردی در تکمیل عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز دیروز (یکشنبه، پنجم بهمن‌ماه) در سومین روز کاری بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به امضای سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران و امیرمهدی جواهردشتی، مدیرعامل شرکت وتکو رسید. در آیین امضای این قرارداد همکاری مقرر شد شرکت وتکو در مدت تعیین‌شده در این سند نسبت به تأمین تجهیزات و ادوات سرچاهی مورد نیاز ملی حفاری حسب قیمت‌های مورد توافق اقدام کند. سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: با توجه به ورود این شرکت به اجرای پروژه‌های میدان‌محور و انجام پروژه‌های روسطحی و زیرسطحی، لزوم همکاری با شرکت‌های توانمند داخلی در موضوع ساخت تجهیزات و ادوات بسیار با اهمیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران همسو با برنامه‌های اقتصاد مقاومتی و سیاست‌های دولت و وزارت نفت، تأمین حداکثری نیازهای کالایی خود را در بخش‌های عملیات حفاری و خدمات جانبی فنی و مهندسی از منابع داخلی در دستور کار قرار داده است و در این ارتباط با افزون بر ۱۳۰ شرکت سازنده و مجموعه‌های بزرگ صنعتی در استان‌های مختلف کشور همکاری مستمر دارد. امیرمهدی جواهردشتی، مدیرعامل شرکت فناوری تجهیزات سرچاهی (وتکو) نیز با بیان اینکه این شرکت از زیرمجموعه‌های شرکت صنایع تجهیزات نفت، فعالیت خود را از سال ۱۳۸۰ آغاز کرده است، گفت: فعالیت وتکو به‌عنوان یکی از شرکت‌های عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت، روی طراحی، ساخت و نصب تجهیزات سرچاهی تمرکز دارد. وی افزود: شرکت وتکو به‌عنوان یک شرکت دانش‌بنیان با برخورداری از امکانات و توانمندی مهندسی و دارا بودن نیروی انسانی متخصص، قابلیت تولید انواع محصولات به‌صورت صددرصد داخلی براساس استانداردهای بین‌المللی و مورد تأیید صنعت نفت را دارد و از پیشگامان ساخت تجهیزات سرچاهی نظیر انواع تاسیسات سرچاهی و کریسمس تری، شیرآلات تا فشار ۱۵۰۰۰ Psi در کشور است و تاکنون تعداد بی‌شماری از این اقلام را تولید و تحویل کارفرمایان مختلف از جمله شرکت ملی حفاری ایران، شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت و گاز پارس، نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های تابع آن، شرکت نفت فلات قاره و بسیاری از شرکت‌های دیگر کرده است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران مطرح کرد؛

به‌کارگیری ۱۵ دکل حفاری در پروژه‌های میدان‌محور



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از به‌کارگیری ۱۵ دستگاه حفاری در پروژه‌های میدان‌محور طرح نگهداشت و افزایش تولید در گستره عملیاتی شرکت‌های نفت مناطق مرکزی و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد.

سیدعبدالله موسوی در حاشیه برگزاری نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از به‌کارگیری حدود ۱۵ دستگاه حفاری در پروژه‌های میدان‌محور طرح نگهداشت و افزایش تولید در گستره عملیاتی شرکت‌های نفت مناطق نفت‌خیز جنوب برای حفاری و تکمیل ۳۲ حلقه چاه نفت خبر داد و گفت: این دستگاه‌های حفاری در میدان‌های گچساران، نفت‌شهر، رامین، بالاورد، لالی بنگستان و سپهر و جغیر به صورت EPD/EPC آغاز به کار می‌کنند و به‌کارگیری می‌شوند. وی درباره پروژه حفاری ۸+۶ چاه‌های اکتشافی گفت: در این پروژه، حفار و سه حلقه در مراحل اجرایی قرار دارد، در ضمن، هم‌اکنون دستگاه‌های حفاری سنگین خشکی ۳۱، ۳۲ و ۴۰ فتح در حال حفاری چاه‌ها هستند و تمرکز حفاری چاه‌های مورد نظر در مناطق نفت‌خیز استان‌های خوزستان، فارس، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد بوده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزود: در پروژه‌های دیگر، دو دستگاه حفاری خشکی ۷۴ و ۸۹ فتح شرکت ملی حفاری ایران تحت قرارداد مدیریت اکتشاف به‌کارگیری می‌شوند.

تکمیل ۱۵ حلقه چاه، ۲۵۷ روز زودتر از
برنامه عملیاتی

موسوی با بیان اینکه از ابتدای امسال تاکنون ۹۸ حلقه چاه نفت و گاز در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور تکمیل شده است، افزود:

بسیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در سالی که اقتصاد جهانی و به تبع آن صنعت نفت تحت تأثیر تبعات ناشی از شیوع ویروس کرونا قرار دارد، خبر امیدوارکننده‌ای است که بیش از هر موضوع نشان از عزم جزم متولیان و سیاست‌گذاران صنعت نفت کشور در حمایت از صنایع و تولید کنندگان داخلی دارد. به گفته موسوی، توسعه زیرساخت‌های کشور در شرایط تحریم‌های ظالمانه و محدودیت‌های ایجادشده به دست متخصصان داخلی نشان می‌دهد صنعت نفت با پشتوانه تولیدکنندگان و سازندگان ایرانی به حدی از خودکفایی رسیده که هیچ محدودیتی نمی‌تواند آن را متوقف کند.

تمیزکننده جداره‌ها و خارج‌کننده ذرات در چاه، ساخت موتورهای درون‌چاهی، انعقاد قراردادهای پژوهشی با جهاد دانشگاهی و پروژه اصول طراحی و مهندسی حفاری و ساخت چاه با دانشگاه صنعت نفت اشاره کرد.

عزم جزم صنعت نفت در حمایت از
صنایع و تولیدکنندگان داخلی

وی نمایشگاه صنعت نفت را رویدادی مهم در انعکاس توان ملی در حوزه‌های اقتصادی و صنعتی خواند و گفت: این رخداد بزرگ نقش غیرقابل انکاری در ارائه توانمندی، خلاقیت‌ها و شکوفایی اقتصادی و ارتباطات بین‌المللی ایفا می‌کند. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزود: برگزاری

صرفه‌جویی بیش از ۶۰ درصدی شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: امسال مجموعه‌ای از قطعات و تجهیزات مهم مورد نیاز استمرار کار در صنعت حفاری از سوی صنعتگران داخلی و مراکز دانش‌بنیان در حال اجراست که بخشی از آنها تا پایان سال وارد چرخه عملیاتی می‌شوند، در ضمن تاکنون حدود ۷ هزار قلم قطعات مربوط به بیش از ۶۰۰ تجهیز اختصاصی در قالب ۲۳ هزار قلم تکثیر شده و در مدار عملیات قرار گرفته است. موسوی تصریح کرد: از کارهای شاخص امسال همچنین می‌توان به ساخت ابزار نمودارنگار چاه‌های تولیدی PLT با دانشگاه شریف، تجهیزات

در نتیجه هم‌افزایی و همکاری بین متخصصان ملی حفاری و شرکت‌های کارفرما، عملیات حفاری و تکمیل ۱۵ حلقه چاه، ۲۵۷ روز زودتر از برنامه پیش‌بینی‌شده به پایان رسیده که ارزش اقتصادی قابل توجهی دارد. وی درباره حمایت‌های شرکت ملی حفاری ایران از سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و ساخت داخل گفت: تاکنون بیش از ۳ هزار میلیارد ریال در چارچوب حداکثر استفاده از توان تولیدی سازندگان داخلی همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی قطعات و کالای مورد نیاز تأمین شده است که بررسی‌ها نشان می‌دهد بر اساس قیمت روز ارز نسبت به خرید کالای مشابه خارجی،

شرکت‌های ملی حفاری و دیزل سنگین تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند



شرکت ملی حفاری ایران و صنعتی و تولید دیزل سنگین ایران تفاهم‌نامه همکاری مشترک با هدف رفع نیازهای

این تفاهم‌نامه در حاشیه سومین روز بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به امضای سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران و امیر رستگاری، عضو هیئت مدیره شرکت صنعتی و تولید دیزل سنگین ایران رسید. در آیین امضای این تفاهم‌نامه، سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: ملی حفاری به‌عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران، بزرگ‌ترین شرکت ایرانی در زمینه حفار چاه‌های نفت و گاز است. وی افزود: این شرکت با بهره‌گیری از سرمایه‌های انسانی و منابع بزرگی از تجهیزات حفاری از قبیل ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی، توان ارائه خدمات در زمینه همه فعالیت‌های حفاری و خدمات فنی مربوط به پروژه‌های نفت و گاز و خدمات یکپارچه با بالاترین سطح کیفی و نگاه نگاه‌داری اقتصادی در منطقه را داراست. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تأکید کرد: این شرکت سال‌های متعددی است که با سازندگان و صنعتگران داخلی، مجتمع‌های بزرگ صنعتی، شرکت‌های دانش‌بنیان و مراکز علمی و پژوهشی همکاری مستمر دارد و در نتیجه این هم‌افزایی، صنعت حفاری در کشور صنعتی بومی شده است. امیر رستگاری، عضو هیئت مدیره شرکت صنعتی و تولید دیزل سنگین ایران نیز گفت: این شرکت از شرکت‌های توانمند و مطرح در حوزه

و جایگزینی دیزل ژنراتورهای ملی در دستگاه‌ها و اردوگاه‌های حفاری، خدمات فنی حفاری و ارائه خدمات پشتیبانی مربوط از موارد قیدشده در این تفاهم‌نامه به‌شمار می‌رود که مدت آن پنج سال و با توافق دو طرف قابل تمدید است.

نگهداری، تعمیرات، نوسازی و توسعه دیزل ژنراتورهای شرکت ملی حفاری و همسو با به‌کارگیری ظرفیت‌های سازندگان و بهره‌گیری از محصولات داخلی مبادله می‌شود. سرورس، نگهداری و تعمیرات دیزل ژنراتورهای موجود، به‌کارگیری

قطعه موتور با بهره‌گیری از زنجیره تأمین توانمند، خدمات فنی و مهندسی فعالیت دارد و در سال ۱۳۹۸ شرکت برتر کشور در حوزه خدمات فنی و مهندسی معرفی شد. این سند همکاری با هدف رفع نیازهای موجود در حوزه تأمین قطعات، سرورس،

طراحی و تولید موتورهای دیزلی سنگین در منطقه به‌شمار می‌آید. وی افزود: این شرکت افزون بر طراحی و تولید موتورهای دیزل سنگین در بخش‌های نگهداری و تعمیرات انواع موتورهای دیزلی، دوگانه‌سوز و گازسوز سنگین، تأمین و ساخت انواع

ICOFC Ready for Resuming Pre-Sanctions Output

The CEO of the Iranian Central Oil Fields Company (ICOFC) voiced his company's readiness to bring back its production capacity to the pre-sanctions era.

Addressing a press conference on Sunday, on the sidelines of the 25th Iran Oil, Gas, Refining and Petrochemical Exhibition here in Tehran, Ramin Hatami said his company had fulfilled all its production commitments over the past 10 months despite the difficulties caused by the sanctions and the coronavirus pandemic. Referring to the 37 percent increase in the production capacity of the company's joint oil fields compared to last year, he said: "The company is fully prepared to return oil production to pre-sanctions levels." The CEO of the Iranian Central Oil Fields Company also announced a significant increase in the amount of gas storage in the current calendar year, and added: "At the peak of production from storage tanks, about 25 million cubic meters of



gas has been produced on a daily basis." Hatami further underlined the company's plans to maintain and enhance production, and said: "In Saadatabad Field, the progress has reached 75% and in Danan and Naftshahr, we have reached 40% progress. In Danan, three active rigs and 95% of the goods are made domestically. In this

field, seismic operations have been carried out in an area of 500 square kilometers and good information has been obtained." He pointed to job creation and the use of local forces in the projects to maintain and surge oil production, and added in the South Zagros Basin, a comprehensive plan for sustainable gas supply of refineries has

been developed and the development of Homa, Varavi and Tabnak gas booster stations using domestic resources has begun. The CEO of the Central Iranian Oil Company pointed to the implementation of the second phase of the development of Tang-e-Bijar Field, and said: "We will complete the subsurface work in the next month and

the project's surface section is underway, which will increase the feedstock of Ilam Refinery." Hatami, stating that preliminary activities are underway for the development of Toos field, continued: "We hope that with the construction of NGL 3100 plant, all the associated gases in Dehloran region will be collected."

News

Refinery Eyes Euro-5 Output by 2022

The CEO of Imam Khomeini Oil Refinery said his company was planning to yield Euro-5 petroleum items by the end of the next Iranian calendar year to March 2022. Speaking to Shana on the sidelines of the 25th Iran Oil, Gas, Refining and Petrochemical Exhibition, Gholamhossein Ramezanzpour said: "This goal will be achieved by applying process changes and without major investment, and with its implementation, the quality of petrol produced by the refinery will reach Euro-5 qualifications."

Currently the plant supplies Euro-4 petrol. Ramezanzpour said by completing this project, the facility's petrol output will increase by 500,000 liters per day. He also referred to the daily production of 50,000 tons of normal hexane (normal pentane) since December with the creativity, innovation and initiative of the specialists and experts of the refinery, without any major investment and only tapping empty capacities and changes in processes. "The production unit of this product has brought \$55 million annually to the company," he said.

Flarestack of Tombak Export Port On

The project manager of Tombak service and export port said with the lighting of the flarestack of the port, the first safety stage of the commissioning process of the project was completed.

According to Pars Oil and Gas Company, Payam Motamed said after the arrival of gas and the lighting of the flarestack of the export port, the process of entering liquefied gas (propane and butane) into the port is underway. "According to our commitment, we will proceed to load and export the first shipment of liquefied natural gas from the refinery of South Pars phase 19 by February 10. He said that cooling of all liquefied gas transmission pipelines from phase 19 to Tombak export port is a prerequisite for the export process of propane and butane of South Pars, and said: "Tombak export and service port is fully prepared and the necessary plans for loading and the first shipment of liquefied petroleum gas is being exported from this port."

Laying 1st Marine Pipeline of Jask Terminal Complete

The head of Jask Oil Terminal Project said that construction of the first 36-inch marine pipeline to transport crude oil to the Jask export terminal was completed.

According to Pars Oil and Gas Company, Vahid Maleki stated that the piping operation of this 6-kilometer pipeline was carried out in two stages by the C Master Pipe Layer, adding the first stage of construction of this pipeline was carried out by pulling the pipes. Maleki stated that the total offshore pipeline of the Jask oil terminal is 45 km, including six 36-inch pipelines. Jask Oil Terminal Development Plan is the last piece in the chain of a national and strategic plan to transfer crude oil from Goreh to Jask that includes three 48-inch onshore pipelines and metering systems, 6 36-inch sub-sea pipelines, three offshore complexes and three single buoy moorings. The first phase of the project is scheduled to be operational by the end of the current calendar year to March 20.

PEDEC CEO Satisfied with Azar Field Development



The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) expressed satisfaction at

completion of the first phase of Azar Field's development project despite all the difficulties and complexities of its reservoir.

Speaking to Shana on the sidelines of the 25th Iran Oil, Gas, Refining and Petrochemical Exhibition, Touraj Dehghani said: "Given its complexities and special reservoir conditions such as high reservoir pressure, high degree of fluid corrosion, the type of reservoir rock and therefore the need for special equipment and alloys, Azar Oil Field is regarded as a hard field for development, but the study of the field

development process shows that despite all these difficulties and complexities, the development process is well implemented technically, operationally and in terms of safety." He continued: "The experiences gained from the development of this field are considered valuable for the oil industry and according to the order and system governing the process of development and implementation of various parts

of the project based in the project, especially in recent years, it should be said that contractor of this project can play a role as a real exploration and production (E&P) company in the not-too-distant future." PEDEC has awarded a consortium of Oil Industries Engineering and Construction (OIEC) and Oil Industry Pension Fund Investment Company (OPIC) development of the project.

Goreh-Jask Pipeline Project 70% Complete

The progress of the Goreh-Jask crude oil pipeline has reached nearly 70% and it will probably be operational by the end of this calendar year to March 20. Ali Jafarzadeh, deputy head of Goreh to Jask crude oil transfer project at the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), told

Shana on the sidelines of the 25th Iran Oil, Gas, Refining and Petrochemical Exhibition: "Currently, the progress of the project has reached more than 70%. This strategic plan will be implemented on time, despite the sanctions and the conditions prevailing in the country in terms of the spread of the coronavirus." The official announced the supply of more than

96% of the goods and equipment of the project by domestic manufacturers, and said: "This is an all-Iranian project and we can boldly say that the most of the items required for this national plan have been provided by domestic companies." Jafarzadeh further said that the project is significant for various reasons including the use of 42-inch valves, the use



of control valves with the latest world standards and many other equipment. Iran

is building the pipeline to transfer oil from Goreh to Jask oil terminal.

اخبار

بومی سازی ۲۰ نوع افزایش حفاری به همت
پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت و مشارکت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران موفق به بومی سازی ۲۰ قلم از افزایش های مهم و راهبردی حفاری شده است.

مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در نخستین روز از بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از دستاوردهای پژوهشگاه در حوزه صنایع بالادستی بازدید کرد و در جریان فعالیت های پژوهشگاه در بخش های مختلف از جمله بومی سازی افزایش های راهبردی صنعت حفاری قرار گرفت. عزت الله کاظم زاده، رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت در این بازدید، ضمن قدردانی از حمایت های شرکت ملی نفت ایران در پیشبرد فعالیت های تحقیقاتی در زمینه طرح های میدان محور گفت: دفتر مدیریت پروژه و تیم سازی گروه های تخصصی در پژوهشگاه به خوبی شکل گرفته و پیشرفت این طرح ها مطابق برنامه زمانی در حال انجام است. وی با تأکید بر انجام مطالعات تحقیقاتی در زمینه مخازن غیرمتعارف در حوزه اکتشاف افزود: در حوزه میدان های نامتعارف، مهم ترین طرح در حال انجام مربوط به اکتشاف منابع هیدرات های گازی در دریای عمان است که تاکنون پیشرفت قابل توجهی داشته و درصدد هستیم با به کارگیری فناوری روزآمد دنیا، افزون بر برآورد حدودی از مقدار ذخیره گاز در این مخازن، به این پرسش مهم پاسخ دهیم که مهم ترین مکان برای حفاری به منظور دستیابی به این منابع گازی چه نقاطی است. رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به بومی سازی تعداد زیادی از افزایش های حفاری اظهار کرد: با مشارکت همه جانبه مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران به ۲۰ قلم از افزایش های بسیار مهم و راهبردی حفاری دست یافته ایم. برای نمونه توانستیم راه حل های بسیار مؤثری برای جلوگیری از هرزروی سیال حفاری ارائه کنیم که سبب جلوگیری از تحمیل هزینه های سنگین در این حوزه شده و زمینه های خودکفایی و اشتغال زایی را فراهم ساخته است.

پژوهشگاه صنعت نفت و مدیریت اکتشاف
تفاهم نامه امضا کردند

پژوهشگاه صنعت نفت و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با هدف افزایش سطح همکاری ها تفاهم نامه همکاری امضا کردند. این تفاهم نامه همکاری در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به امضای جعفر توقیفی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران رسید. بر اساس اعلام پژوهشگاه صنعت نفت، الگوسازی سیستم های هیدروکربوری، مطالعه و بررسی منابع نامتعارف، الگوسازی دینامیک حوضه و سیستم های هیدروکربوری و الگوسازی سه بعدی رخسارهای با هدف ارزیابی مخازن و سنگ منشا از مهم ترین موضوع های این تفاهم نامه است، همچنین تعبیر و تفسیر نمودارهای درون چاهی و داده های پتروفیزیکی، توصیف یکپارچه مخازن از طریق تلفیق داده ها و اطلاعات و برگزاری دوره های آموزشی از دیگر موارد مطرح شده در این تفاهم نامه است.

پژوهشگاه نفت و گسترش انرژی پاسارگاد
توافقنامه امضا کردند

پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد با هدف گسترش و توسعه سطح همکاری های علمی و فناوری توافقنامه امضا کردند.

این توافقنامه در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به امضای جعفر توقیفی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و محمدعلی عمادی، معاون اجرایی بخش بالادستی شرکت گسترش انرژی پاسارگاد رسید. امکان سنجی تولید افزایش های حفاری مبتنی بر فرمولاسیون و دانش فنی پژوهشگاه و همچنین تجاری سازی و تولید این افزایش ها بر اساس این دانش فنی از موضوع های این توافقنامه است. جعفر توقیفی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در آیین امضای این توافقنامه گفت: شرکت گسترش پاسارگاد هم اکنون پروژه های بسیار مهمی در بخش های مختلف بالادست و پایین دست در صنعت اجرا می کند و با توجه به توانمندی موجود در پژوهشگاه صنعت نفت در حوزه توسعه تکنولوژی، این دو مجموعه می توانند شریک راهبردی یکدیگر باشند و این توافقنامه در ادامه همین همکاری امضا شده است. پژوهشگاه صنعت نفت در حاشیه آخرین روز برگزاری بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، با شرکت های توسعه پتروایران با هدف گسترش زمینه های همکاری، انرژی توانا کیش در راستای شناسایی کسب و کارهای نوآورانه صنعت نفت و انرژی و دانشگاه صنعت نفت به منظور تعامل و همکاری با پردیس پژوهش و توسعه صنایع بالادستی، پایین دستی، انرژی و محیط زیست نیز تفاهم نامه هایی را به امضا رساند.

اویک و پژوهشگاه نفت
تفاهم نامه همکاری امضا کردند

کرد این تفاهم نامه، زمینه افزایش همکاری های مؤثر دو طرف را بیش از پیش فراهم کند.

در سطح کشور خواند که راهبری پروژه های متعددی را در سطح صنعت نفت به عهده دارد و ابراز امیدواری

نیز دنبال می کند. جعفر توقیفی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت نیز اویک را یکی از شرکت های بزرگ طراحی و مهندسی

تحقیقاتی و دانشگاه های مطرح کشور را در دستور کار دارد و همکاری علمی و پژوهشی خود را در سطح بین المللی

پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) با هدف همکاری در زمینه جمع آوری گازهای مشعل تفاهم نامه امضا کردند.

این تفاهم نامه روز یکشنبه، پنجم بهمن ماه در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، بین یکی از شرکت های زیرمجموعه اویک و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد. غلامرضا منوچهری، مدیرعامل اویک هدف از امضای این تفاهم نامه را همکاری سازنده با پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه جمع آوری گازهای مشعل عنوان کرد و افزود: همکاری پژوهشگاه صنعت نفت با اویک محدود به این تفاهم نامه نیست و این دو مجموعه در حوزه های مختلف همکاری داشته اند که از جمله می توان به مطالعات ازیاد برداشت میدان مشترک آذر اشاره کرد. وی با اشاره به تجربه ها و سوابق اجرایی اویک در اجرای پروژه های جمع آوری گازهای همراه نفت از جمله آن چال ۳۱۰۰ دهلران، ادامه داد: مجموعه اویک با هدف بهره مندی حداکثری از ظرفیت های داخلی، همکاری با مراکز

فعالیت پژوهشگاه نفت در طرح گوگردزایی از مازوت

ازای هر تن آلومینیوم ۵۰۰ کیلوگرم کک در کشور نیاز است و ازسوی دیگر با مشکل تحریم روبه رو هستیم، نیاز به تولید این ماده در کشور احساس می شود بنابراین با پالایشگاه بندرعباس پروژه ای داریم که در فاز نخست آن سولفورزایی از مازوت و در فاز دوم کک سازی انجام می شود. معاون فناوری و امور بین الملل پژوهشگاه با تأکید بر اینکه پژوهشگاه دانش فنی گوگردزایی از مازوت را در اختیار دارد، تصریح کرد: این دانش فنی در پالایشگاه بندرعباس هم اکنون به صورت صنعتی در حال طراحی است و از طرفی دیگر ۱۵۰۰ تن کاتالیست گوگردزایی از مازوت با دانش فنی پژوهشگاه برای پالایشگاه امام خمینی اراک در حال ساخت ازسوی بخش خصوصی است.



در پژوهشگاه اشاره کرد و گفت: برای تولید کک اسفنجی از مازوت پروژه مشترکی با پالایشگاه بندرعباس داریم، از آنجا که به

۸۰ هزار بشکه ای تصفیه میانات گازی در فاز ۲ و ۳ را نیز در عسلویه در حال اجرا داریم. بزمنی به پروژه گوگردزایی از مازوت

روزهای اخیر اشاره کرد و گفت: دو واحد از واحدهای این پالایشگاه که تصفیه بوتان و میانات گازی را انجام می دهند با دانش فنی پژوهشگاه طراحی و انجام شده است. وی ادامه داد: از ۲۰ سال گذشته پژوهشگاه در زمینه سولفورزایی فعالیت می کند و در همین زمینه سه واحد در پتروشیمی خارک و واحد دیگری در فاز یک پارس جنوبی عسلویه راه اندازی شده است. معاون فناوری و روابط بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت تأکید کرد: سومین واحدی که با دانش فنی پژوهشگاه، تصفیه بوتان و میانات گازی را انجام می دهد متعلق به پالایشگاه بیدبلند ۲ است. این پالایشگاه ۳ واحد با دانش فنی (لیسانس) داشت که یکی از آنها با دانش فنی شرکتی فرانسوی و دو واحد با دانش فنی پژوهشگاه بود و هم اکنون یک واحد

معاون فناوری و روابط بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به راه اندازی سه واحد سولفورزایی ازسوی این مجموعه، گفت: پژوهشگاه نفت و پالایشگاه بندرعباس در طرح گوگردزایی از مازوت همکاری می کنند.

در حاشیه دومین روز از بیست و پنجمین نمایشگاه صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از غرفه پژوهشگاه صنعت نفت بازدید کرد و مدیران پژوهشگاه گزارشی از تازه ترین دستاوردهای این مرکز ارائه کردند. منصور بزمنی، معاون فناوری و روابط بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه مقدار اثربخشی فعالیت های پژوهشگاه در صنعت نفت کشور به افتتاح پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس در

سود سرشار اقتصادی با افزایش ضریب بازیافت میدان های نفتی

مراکز تحقیقاتی با جدیت ادامه دارد و در این زمینه، پژوهشگاه صنعت نفت روی سه میدان اهواز، بی بی حکیمه و رگ سفید در حال مطالعه و فعالیت است. پژوهشگاه نفت و تدبیر پتروانرژی اسپادانا روند تفاهم نامه امضا کردند پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت تدبیر پترو انرژی اسپادانا روند در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تفاهم نامه همکاری امضا کردند. این تفاهم نامه همکاری روز یکشنبه، پنجم بهمن ماه با محور خدمات مشاوره ای، مهندسی، آزمایشگاهی و سرچاهی درباره سیستم حفاری در حاشیه در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی امضا شد. این تفاهم نامه در زمینه مهندسی آزمایشگاهی طرح اهواز ۱ و ۴ از جمله پروژه های طرح توسعه ۲۸ مخزن امضا شده است.



اگر یک درصد ضریب بازیافت نهایی سه میدان اهواز، بی بی حکیمه و رگ سفید افزایش یابد، حداقل ۴۰ تا ۵۰ میلیارد دلار عواید اقتصادی برای کشور ایجاد می شود.

تورج بهروز، رئیس پژوهشگاه مطالعات مخازن و توسعه میدان های پژوهشگاه صنعت نفت در حاشیه برگزاری بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، توضیحاتی درباره سه میدان بزرگ اهواز، بی بی حکیمه و رگ سفید که مطالعات توسعه فناوری آن به پژوهشگاه واگذار شده، ارائه کرد و گفت: اگر یک درصد ضریب بازیافت نهایی سه میدان اهواز، بی بی حکیمه و رگ سفید افزایش یابد، حداقل ۴۰ تا ۵۰ میلیارد دلار عواید اقتصادی برای کشور ایجاد می شود. بر اساس این گزارش، طرح توسعه فناوریانه میدان های نفت و گاز کشور که از سال ۹۳ کلید خورد، با همکاری دانشگاه ها و

اخبار

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران: بازگشت به تولید حداکثری نفت امکان پذیر است

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران گفت: از نظر فنی و مخزنی، بازگشت ایران به تولید حداکثری نفت خام امکان پذیر است. کریم زبیدی در حاشیه بازدید از بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در گفتگو با خبرنگار شانا افزود: مخازن و چاه‌های نفت ایران آمادگی لازم را برای تولید حداکثری نفت دارند و با اشاره به توسعه توانمندی‌های صنعت نفت ایران، نمایشگاه نفت را عرصه‌ای برای نشان دادن این توانمندی‌ها و ظرفیت‌ها دانست و گفت: به‌انصاف در سال‌های اخیر، توان شرکت‌های ایرانی در عرصه ساخت داخل تقویت شده است. مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران ساخت خط لوله عظیم طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک در داخل کشور و تحقق ساخت ورق‌های نئیس را برای نخستین بار در کشور مصداق توسعه صنعت ساخت داخل خواند و گفت: در این طرح، شاهد ساخت پمپ‌ها از سوی سازندگان ایرانی هستیم و در مجموع می‌توان این طرح را طریقی به معنای واقعی تمام ایرانی توصیف کرد.

طرح نگهداشت و توسعه میدان‌های سیوند و اسفند شتاب می‌گیرد

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از استقرار دومین دکل حفاری در طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان‌های اسفند و سیوند خبر داد و گفت: انتظار داریم با فعالیت این دکل، پیشرفت فیزیکی طرح شتابی دوجندان پیدا کند.

علیرضا سلمان‌زاده در حاشیه بازدید از بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در گفتگو با خبرنگار شانا، درباره وضع طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید این شرکت گفت: تاکنون هر چهار بسته قراردادی شرکت نفت فلات قاره ایران در این طرح تعیین تکلیف شده است. وی با بیان اینکه بسته نخست یعنی نگهداشت و افزایش تولید میدان‌های سیوند و اسفند با بیش از ۳۰ درصد پیشرفت در حال اجراست، ادامه داد: تاکنون دو حلقه چاه (تولیدی و تزرفی) در این طرح تکمیل شده است و تکمیل چاه سوم نیز در دستور کار قرار دارد. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: در روزهای اخیر، دومین دکل حفاری در این طرح مستقر شده و با توجه به استقرار این دکل و جدیت پتروایران، امیدواریم شاهد تسریع در روند پیشرفت طرح باشیم. به گفته سلمان‌زاده، با تکمیل این طرح و بر اساس برنامه پیش‌بینی شده، در مجموع حدود ۱۶ هزار بشکه در روز به تولید نفت منطقه سیری افزوده می‌شود. وی با بیان اینکه بسته‌های قراردادی رسالت و فروزان نیز در مرحله سفارش‌گذاری کالا و انتخاب پیمانکاران فرعی قرار دارند، عنوان کرد: در میدان فروزان افزون بر اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید، طرح مجزایی که از سنسوات قبل با همکاری شرکت تأسیسات دریایی در این میدان دنبال می‌شد نیز تعیین تکلیف و کارگاه تأسیسات دریایی فعال شده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با اشاره به صحبت‌های اخیر وزیر نفت مبنی بر برنامه ریزی برای چاه‌های بسته و کم‌بهره، گفت: این برنامه درباره تعدادی از چاه‌های نفت این شرکت نیز مدنظر قرار دارد. سلمان‌زاده به موفقیت مطالعات زود هنگام مخازن در شرکت نفت فلات قاره ایران که منتج به افزایش ذخایر نفت در خلیج فارس شده است، اشاره و ابراز امیدواری کرد که با ادامه روند کنونی، روزهای بهتری در انتظار این شرکت باشد. بر اساس این گزارش، چهار بسته کاری (سیوند و اسفند، رسالت، فروزان و رشادت) از مجموع ۳۳ بسته طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت ملی نفت ایران، مربوط به پروژه‌های فراساحلی شرکت نفت فلات قاره ایران است.

بین پتروایران و عملیات اکتشاف نفت؛

قرارداد اجاره ۲ دکل حفاری برای طرح منصور آباد امضا شد

قرارداد تأمین و اجاره دو دستگاه دکل حفاری برای استفاده در پروژه نگهداشت و افزایش توان تولید میدان نفتی منصورآباد بین شرکت پتروایران و شرکت عملیات اکتشاف نفت امضا شد.

این قرارداد همکاری در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، به امضای سپهر سپهری، مدیرعامل شرکت پتروایران و علی صالحی، مدیرعامل شرکت عملیات اکتشاف نفت رسید. این دکل‌ها برای حفاری ۱۲ حلقه چاه توسعه‌ای در مخزن آسماری میدان منصورآباد به کار گرفته می‌شود. پروژه نگهداشت و افزایش تولید میدان منصورآباد از بسته‌های کاری طرح توسعه ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌شمار می‌رود که به شرکت پتروایران واگذار شده است.

مشعل بندر صادراتی تمبک روشن شد

مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمبک گفت: با روشن شدن مشعل این بندر، نخستین مرحله ایمنی از فرآیند راه‌اندازی این بندر تکمیل شد.

پیام معتمد اعلام کرد: پس از ورود گاز و روشن شدن مشعل این بندر صادراتی، مراحل ورود گاز مایع (پروپان و بوتان) به بندر در حال انجام است تا بر اساس تعهدی که از پیش داده بودیم، برای بارگیری و صادرات نخستین محموله گاز مایع از پالایشگاه فاز ۱۹ تا بیست و دوم بهمن‌ماه امسال اقدام کنیم. وی انجام عملیات سردسازی همه خطوط لوله انتقال گاز مایع از مسیر فاز ۱۹ تا بندر صادراتی تمبک را پیش‌نیاز فرآیند صادرات محصولات جانبی پروپان و بوتان پارس جنوبی عنوان کرد و گفت: اسکله صادراتی و خدماتی تمبک در آمادگی کامل قرار دارد و برنامه‌ریزی‌های لازم برای بارگیری و صادرات نخستین محموله گاز مایع (گاز مایع) از این بندر در حال انجام است. مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمبک تأکید کرد: پس از صادرات گاز مایع پالایشگاه فاز ۱۹، پروپان و بوتان تولیدی دیگر طرح‌های پارس جنوبی واقع در نزدیکی شهرستان کنگان با خطوط انتقال این محصولات توسط بندر تمبک برنامه‌ریزی شده است.

در نشست آینده تولید و مصرف گاز مطرح شد؛

ایران به تولید روزانه ۱۶۰۰ میلیون متر مکعب گاز می‌رسد، اگر...



در نشست آینده تولید و مصرف گاز اعلام شد که با توسعه میدان‌های گازی کشف‌شده در کشور، ایران به تولید روزانه ۱۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز هم می‌رسد. عبدالرحمن دلپیش، مشاور عالی برنامه‌ریزی و توسعه معاونت توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران امروز (سه‌شنبه، هفتم بهمن‌ماه) در نشست آینده تولید و مصرف گاز که در ششمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد، گفت: کشور ما ذخایر گازی قابل توجهی دارد که بیشتر در جغرافیای جنوبی کشور پراکنده است و اگر توسعه یابند تولید گاز بسیار افزایش می‌یابد. وی با تأکید بر اینکه تقاضا برای گاز در سال‌های آینده افزایش قابل توجهی خواهد داشت، اظهار کرد: چاره‌ای نداریم مگر

اینکه میدان‌های جدید گازی را توسعه دهیم، اکنون هم ۲۰ میدان کشف‌شده وجود دارد که می‌توانند توسعه یابند. مشاور عالی برنامه‌ریزی و توسعه معاونت توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: برای میدان‌های فعال کنونی هم طرح‌های نگهداشت مانند نصب ایستگاه‌های تقویت فشار باید اجرایی شود. اگر طرح‌های توسعه‌ای انجام شود، تولید گاز افزون بر جبران کاهش تولید مخازن کنونی، به ۱۴۰۰ تا ۱۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. دلپیش تصریح کرد: اگر تولید نفت خام هم به بیش از روزانه ۵ میلیون بشکه برسد که طبق گفته وزیر نفت افزایش تا روزانه ۷ میلیون بشکه هم در برنامه است، توسعه میدان‌های گازی بیشتری هم انجام می‌شود و افزون‌تر تولید دور از دسترس نیست، اما اگر این طرح‌های توسعه‌ای انجام نشود تا سال ۲۰۲۲ میلادی با افت تولید فاجعه‌بار و بحران کمبود گاز روبه‌رو خواهیم بود.

هزینه ۲۰ میلیارد دلاری توسعه

میدان‌های گازی

محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس هم به ارائه روند توسعه میدان‌های پارس جنوبی در ۲۰ سال گذشته پرداخت و گفت: برداشت گاز از میدان پارس جنوبی با تولید ۱۲ میلیارد مترمکعب گاز در سال آغاز شد و هم‌اکنون این رقم به سالانه ۲۲۰ میلیارد مترمکعب رسیده است. وی مقدار برداشت تجمعی از این میدان مشترک را هزار و ۸۶۱ میلیارد مترمکعب گاز غنی عنوان کرد و افزود:

ظرفیت تولید فعلی گاز از میدان پارس جنوبی را احداث تأسیسات فشارافزایی در هر دو بخش فراساحل و خشکی عنوان کرد و گفت: این موضوع را به صورت جدی دنبال می‌کنیم و گزارش آن به زودی نهایی می‌شود، چرا که پیش‌بینی می‌شود از ۳ الی ۴ سال آینده، سالانه به اندازه یک فاز پارس جنوبی با افت تولید روبه‌رو شویم. وی مضاعف کردن خطوط لوله برای کاهش افت فشار در طول مسیر انتقال گاز، توسعه نواحی خارج از محدوده فعلی میدان پارس جنوبی و حفر چاه‌های درون‌میدانی (Infill) را از دیگر راهکارهای حفظ نگهداشت تولید گاز برشمرد و تأکید کرد: برنامه‌ریزی شده تا ۶۰ الی ۷۰ حلقه چاه جدید اطراف سکوها دریاچه حفاری شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس همچنین با بیان اینکه در ۲۰ سال آینده هم‌چنین با بیان اینکه در ۲۰ سال آینده نیز باید برای توسعه سایر میدان‌های گازی در جنوبی پارس جنوبی وجود دارد، اما برای دستیابی به ۷۵ درصد از ذخایر درجای این میدان، به ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری جدید نیازمندیم تا برداشت گاز تجمعی از مخزن پارس جنوبی به ۳۱۰ تریلیون فوت مکعب برسد. وی ارزش محصولات پارس جنوبی را در صورت ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری جدید، ۵۰۰ میلیارد دلار برآورد کرد و ادامه داد: برای بیست سال آینده پارس جنوبی در دو محور «تمرکز و نگهداشت ظرفیت تولید فعلی» و «توسعه دیگر میدان‌های گازی» تحت راهبری شرکت نفت و گاز پارس برنامه‌ریزی شده است. مشکین‌فام نخستین راهکار حفظ

ارزش این مقدار از گاز برداشت‌شده از پارس جنوبی در مجموع ۳۳۵ میلیارد دلار برآورد شده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در ادامه به وضع تولید گاز پارس جنوبی در مقایسه با تولید گاز کشور اشاره کرد و گفت: پارس جنوبی در سال ۸۱ و هم‌زمان با آغاز برداشت گاز، سهمی ۱۰ درصدی از تولید گاز کل کشور داشت، در حالی که با توسعه فازهای این میدان، هم‌اکنون نزدیک به ۷۰ درصد از تولید گاز کشور، مقدار ذخایر گازی درجای سهم ایرانی میدان مشترک پارس جنوبی را حدود ۴۲۰ تریلیون فوت مکعب دانست و گفت: تا به امروز ۶۲ میلیارد مترمکعب (معادل ۱۵ درصد) از ذخایر گازی درجای این میدان برداشت شده است، اگر با همین روند پیش روی، قابلیت برداشت نزدیک به ۲۱۰ تریلیون فوت مکعب (معادل ۵۰ درصد گاز درجای) پارس جنوبی وجود دارد، اما برای دستیابی به ۷۵ درصد از ذخایر درجای این میدان، به ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری جدید نیازمندیم تا برداشت گاز تجمعی از مخزن پارس جنوبی به ۳۱۰ تریلیون فوت مکعب برسد. وی ارزش محصولات پارس جنوبی را در صورت ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری جدید، ۵۰۰ میلیارد دلار برآورد کرد و ادامه داد: برای بیست سال آینده پارس جنوبی در دو محور «تمرکز و نگهداشت ظرفیت تولید فعلی» و «توسعه دیگر میدان‌های گازی» تحت راهبری شرکت نفت و گاز پارس برنامه‌ریزی شده است. مشکین‌فام نخستین راهکار حفظ

صرف سالانه ۴۵ میلیارد دلار یارانه

انرژی در کشور

محمدرضا صدیقی، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران هم در نشست آینده تولید و مصرف گاز، گفت: با وجود بعضی انتقادات، کاری که در حوزه گازرسانی انجام‌شده منطبق بر منطق اقتصادی است و محاسبات

اقتصادی نشان می‌دهد استفاده از برق ارزان‌تر از این توسعه گازرسانی‌ها نبوده است. وی تصریح کرد: از محل این توسعه گازرسانی و اجرای بند ق، از سال ۹۳ تاکنون ۱۶ میلیارد دلار فرآورده جایگزین و صادر شده است. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز تأکید کرد: هم‌اکنون سالانه ۴۵ میلیارد دلار برابر با ۹۰۰ هزار میلیارد تومان یارانه انرژی کشور است که باید برای آن فکری کرد و راه‌حلی اندیشید.

تأکید بر اهمیت توسعه صنعت

پتروشیمی با افزایش تولید پروپیلن

محمدحسن پیوندی، عضو هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت نیز با تأکید بر تحولات گسترده در عرصه انرژی جهان به اهمیت تولید پروپیلن در ایران اشاره و اظهار کرد: یکی از این روش‌ها تولید متانول از گاز طبیعی است و پس از آن تبدیل متانول به پروپیلن است که در کشور بیشتر از این روش استفاده می‌شود و امید است که روند تولید پروپیلن با توجه به ذخایر گسترده گاز در کشور و نیز وجود متانول فراوان افزایش یابد. وی با بیان اینکه با ایجاد زیرساخت‌های لازم برای تبدیل متانول به پروپیلن فرصتی تازه برای تحقق اهداف صنعت پتروشیمی فراهم و به‌عنوان عامل اصلی توسعه صنایع میانی، پایین‌دستی، اشتغال و سبب جذب سرمایه‌گذاری می‌شود، تصریح کرد: باید با در نظر گرفتن منابع لازم و نیز افزایش سرمایه‌گذاری تولید محصولات با ارزش مانند پروپیلن را در صنعت پتروشیمی ایران افزایش دهیم. عضو هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت ادامه داد: کشورها و صنایع مختلف در جهان تا سال ۲۰۵۰ نیاز به مصرف بالای گاز را به‌ویژه در بخش صنعت همچنان خواهند داشت، اما باید در نظر داشت که توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر با شتاب در حال گسترش است و برآورد‌های انجام‌شده نشانگر آن است که در سال‌های ۲۰۴۰ تا ۲۰۵۰ روند استفاده از انرژی‌های نو و تجدیدپذیر با جهش روبه‌رو می‌شود. پیوندی با بیان اینکه با وجود دارا بودن ذخایر گسترده نفت و گاز باید در زمینه توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر با جدیت فعال شویم، گفت: در بعضی مناطق ایران ۷۰ تا ۹۰ درصد روزها تابش خورشید را داریم و باید حداکثر سرمایه‌گذاری‌ها را در این زمینه انجام دهیم.

بهره‌برداری آزادگان شمالی در شرف تحویل به نفت و گاز اروندان است

داخل صورت گرفته است، ادامه داد: شرکت نفت و گاز اروندان نیز با رویکرد استفاده حداکثری از ظرفیت‌های ساخت داخل، در این مدت بالغ بر ۶۶ پروژه تعریف کرده است که از این میان، ۳۷ پروژه مشتمل بر ساخت ۲۸۵ قلم کالا نهایی و عملیاتی شده است و ۲۹ پروژه در حال اجراست. به گفته وی، اجرای این پروژه‌های ساخت داخل که با بهره‌مندی از ظرفیت‌های بخش خصوصی و توان داخلی شرکت محقق شده است، بیش از ۲۰ میلیارد تومان صرفه‌جویی در هزینه‌های این شرکت به همراه داشته است. پورهنگ به فعالیت‌های این شرکت در حوزه مسئولیت اجتماعی نیز اشاره کرد و گفت: هم‌سوی با تخصیص ۱۵۰ میلیارد تومان اعتبار پنج‌ساله از سوی مدیریت عمران مناطق نفت‌خیز به پروژه‌های عام‌المنفعه، نفت و گاز اروندان به نیابت از شرکت ملی نفت ایران در این مسیر فعال است.



مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان

گفت: در ادامه تحویل و واگذاری بهره‌برداری بعضی از طرح‌های غرب کارون به این شرکت، بهره‌برداری میدان آزادگان شمالی نیز به‌زودی به نفت و گاز اروندان واگذار می‌شود.

جهانگیر پورهنگ در حاشیه بازدید از بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، در گفتگو با خبرنگار شانا افزود: پیش از این حدود ۱۰۰ حلقه چاه میدان آزادگان جنوبی، تلمبه‌خانه غرب کارون و خطوط لوله جریانی آن به نفت و گاز اروندان واگذار شده بود و در ادامه این فرآیند، طرح توسعه آزادگان شمالی نیز در شرف واگذاری به این شرکت است. پورهنگ با بیان اینکه نمایش دستاوردهای شرکت‌های ایرانی در نمایشگاه نفت نشان می‌دهد طی یک‌سال‌ونیم اخیر (پس از برگزاری نمایشگاه بیست و چهارم) پیشرفت‌های به مراتب چشمگیرتری در عرصه ساخت

اخبار

بسته تشویقی اقتصادی آمریکا به کمک قیمت نفت می آید

بانک آمریکایی گلدمن ساکس اعلام کرد که محرک های اقتصادی آمریکا از قیمت نفت حمایت می کند. به گزارش خبرگزاری رویترز، تحلیلگران بانک آمریکایی گلدمن ساکس در یادداشتی اعلام کردند که برنامه های دولت جدید آمریکا برای هزینه های مالی گسترده سودمند است. این بانک ادامه داد: محرک مالی دو تریلیون دلاری سال های ۲۰۲۱ و ۲۰۲۲ تقاضای آمریکا را ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می دهد. جو بایدن، رئیس جمهوری آمریکا پیشنهاد کرده است بسته محرک مالی به ارزش یک تریلیون و ۹۰۰ میلیارد دلار برای تحرک بخشیدن به اقتصاد و تسریع توزیع واکسن کرونا به منظور مهار این بیماری ارائه شود. گلدمن اظهار کرد: تأخیر در بازگشت کامل تولید ایران چشم انداز افزایش قیمت نفت را تقویت می کند، زیرا ما پیش از این پیش بینی کرده بودیم نفت موجود در بازار نفت خام در سال ۲۰۲۲ به دلیل افزایش تولید محدود اوپک محدود خواهد بود.

میانگین قیمت نفت در ۲۰۲۱ به ۵۰ دلار می رسد

صندوق بین المللی پول پیش بینی کرد قیمت نفت خام در سال ۲۰۲۱، حدود ۲۱ درصد بهبود می یابد و به بیش از ۵۰ دلار برای هر بشکه می رسد. به گزارش خبرگزاری پلتس از لندن، صندوق بین المللی پول در تازه ترین گزارش خود برآورد کرد که میانگین قیمت نفت در سال ۲۰۲۱، ۵۰ دلار برای هر بشکه یعنی ۲۱ درصد بالاتر از میانگین قیمت سال ۲۰۲۰ خواهد بود، زیرا واکسن ها و برنامه های محرک مالی به اقتصاد جهانی کمک می کند تا به طور همه جانبه از همه گیری ویروس کرونا بهبود یابد. این نهاد اکنون انتظار دارد تولید ناخالص داخلی جهانی در سال ۲۰۲۱، پس از کاهش ۳.۵ درصدی در سال ۲۰۲۰، ۵.۵ درصد افزایش یابد. این رقم نسبت به برآورد پیشین برای سال ۲۰۲۰ در ماه اکتبر ۰.۹ درصد افزایش داشته، در حالی که برآورد ۲۰۲۱، ۰.۳ درصد افزایش یافته است. صندوق بین المللی پول انتظار دارد که اقتصادهای پیشرفته به دلیل دسترسی سریع تر به واکسن ها و اقدام های مالی گسترده تر، سریع تر از کشورهای در حال توسعه بهبود یابند. این نهاد برای محاسبه قیمت نفت از میانگین قیمت نفت خام برنت، دبی و دبیوتی آبی استفاده می کند. بنابر اعلام این صندوق، قیمت نفت در سال ۲۰۲۰ به طور میانگین ۴۱ دلار و ۲۹ سنت برای هر بشکه بود و در سال ۲۰۲۱ به طور میانگین به ۵۰ دلار و ۳ سنت برای هر بشکه و در سال ۲۰۲۲ به ۴۸ دلار و ۸۲ سنت برای هر بشکه می رسد. این صندوق تصریح کرد که پیش بینی های اعلام شده قطعی نیستند، زیرا همه گیری ویروس کرونا همچنان ادامه دارد.

ارزیابی منابع غربی از جدیدترین آمار صادرات نفت ایران



سه ارزیابی مختلف از سوی منابع غربی نشان داد صادرات نفت ایران پس از بهبودی که در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۰ با وجود تحریمهای آمریکا داشت، در ژانویه صعود کرده است.

صادرات نفت ایران پس از خروج ترامپ از برجام در سال ۲۰۱۸ و وضع مجدد تحریمها، متاثر شد. اما جو بایدن، رئیس جمهور جدید آمریکا خواستار بازگشت به مسیر دیپلماسی شده است. آمارهای شرکت «اس وی بی اینترنشنال» و دو شرکت دیگر که آمار نفتکشها را بررسی می کنند، نشان داده که صادرات نفت ایران افزایش پیدا کرده است. شرکت «اس وی بی اینترنشنال» مستقر در واشنگتن برآورد کرد که صادرات نفت ایران در دسامبر به ۷۱۰ هزار بشکه در روز در مقایسه با ۴۹۰ هزار بشکه در روز در اکتبر رشد کرده و میزان تولید و صادرات این کشور از ابتدای ژانویه تاکنون بالا رفته است. سارا و کنسورزی از شرکت «اس وی بی اینترنشنال» اظهار کرد: ایران و مشتریان رویکرد نرم تر از سوی دولت بایدن را انتظار دارند. ایران در حال حاضر با پیش بینی مذاکرات با

آمارهای شرکت «اس وی بی اینترنشنال»
و دو شرکت دیگر که آمار نفتکشها را بررسی می کنند، نشان داده که صادرات نفت ایران افزایش پیدا کرده است

اجازه می دهد صادرات نفت ایران بالاتر رود، قریب الوقوع به نظر نمی رسد. یک منبع آگاه در شرکت سوئی که صادرات نفت ایران را ردگیری می کند، تخمین زد صادرات نفت ایران در ژانویه بیشتر از ۵۰۰ هزار بشکه در روز نبوده اما در مقایسه با دسامبر بالاتر رفته و رفتار خریداران مهم ممکن است در ماههای آینده تغییر کند. بر اساس گزارش رویترز، وی گفت: اکنون که ترامپ رفته، این پرسش مطرح است که آیا چین و هند همچنان خرید نفت ایران را محدود نگه خواهند داشت.

کرد صادرات نفت به میزان چشمگیری افزایش پیدا کرده اما آمار دقیقی ارائه نکرد. آمار دقیقی برای صادرات نفت ایران وجود ندارد. نفتکشها از سیستمهای ردگیری ماهواره ای استفاده می کنند اما این سیستمها می توانند غیرفعال شوند که ردگیری آنها را دشوار می کند. آنتونی بلینکن، گزینه بایدن برای تصدی وزارت خارجه آمریکا اظهار کرده که توافقی که

شرکت در ایمیلی به رویترز اعلام کرد ما شاهد افزایش مستمر صادرات نفت ایران در ماههای گذشته بوده ایم. رفینیتو آیکان هم ۳۷۰ هزار بشکه در روز صادرات نفت ایران را در دسامبر ردگیری کرده و مدعی شد که صادرات نفت ایران سال میلادی گذشته در بعضی ماهها به ۱۰۰ تا ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسید. بیژن زنگنه، وزیر نفت به تازگی اعلام

آمریکا، افزایش تولید و صادراتش را آغاز کرده است. تهران و برخی از مشتریان نفتی این کشور مانند چین تحریمهای آمریکا را غیرقانونی خوانده اند. شرکت پترولیجستیک مستقر در ژنو اعلام کرد صادرات نفت ایران پس از این که ۱۰۰ هزار بشکه در روز در سه ماهه چهارم رشد کرد، از ابتدای ژانویه تاکنون از ۶۰۰ هزار بشکه در روز فراتر رفته است. این

تغییر چشم انداز بار کلیز درباره قیمت نفت

باشد و در عوض پیش بینی می کند اوپک و متحدانش تولید خود را در سه ماه دوم ۲۰۲۱ به مقدار یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز و در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ نیز به مقدار یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش دهند. این بانک پیش بینی می کند تقاضای حمل و نقل به دلیل حمایت های مالی قوی و واکسیناسیون ویروس کرونا در اواخر سال ۲۰۲۱ به حال عادی بازگردد.

حمل و نقل، بر تداوم عرضه و تقاضای نفت تأثیر مهمی بگذارد. محمد سانوسی بارکیندو، دبیرکل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گفته است: کاهش داوطلبانه تولید نفت عربستان در اوایل ژانویه می تواند به بازار نفت کمک کند تقاضای پایین نفت در سه ماه نخست را پشت سر گذارد. با وجود این، بارکلیز انتظار ندارد که تأثیر این کاهش یک طرفه فراتر از سه ماه نخست ۲۰۲۱

قیمت هر بشکه نفت خام دبیوتی آبی را به طور میانگین ۵۲ دلار برای هر بشکه و قیمت نفت خام برنت را ۵۵ دلار برای هر بشکه اعلام کرده است. موارد ابتلا به ویروس کرونا در چین افزایش یافته است و چشم انداز تقاضا را در بزرگترین کشور مصرف کننده انرژی جهان کاهش می دهد. بارکلیز تصریح کرد: حداقل به نظر نمی رسد که شوک ویروس کرونا، با وجود تأثیر شدید آن بر تقاضای

به خصوص در آسیاست. در حالی که بارکلیز چشم انداز صعودی اش از قیمت نفت را در نیمه دوم سال حفظ کرد، اعلام کرد: خطرات ناشی از افزایش موارد ابتلا به ویروس کرونا در چین و کم رنگ شدن عوامل زودگذر می تواند سبب کاهش کوتاه مدت قیمت شود. این بانک انگلیسی اعلام کرد که پیش بینی های قیمت را برای سال جاری به طور میانگین ۲ دلار برای هر بشکه افزایش داده است، بارکلیز

بانک انگلیسی بارکلیز در تازه ترین چشم انداز خود برآورد قیمت نفت برای سال ۲۰۲۱ افزایش داد. به گزارش خبرگزاری رویترز، بانک انگلیسی بارکلیز روز دوشنبه (ششم بهمن ماه) برآوردش از قیمت نفت را افزایش داد. علت این تغییر برآورد عوامل زودگذری مانند افت ارزش دلار آمریکا و افزایش تقاضای سوخت های زمستانی به دلیل سرمای شدید در نیم کره شمالی،

مراقب تغذیه تان در محیط کار باشید.

دوم، انتشارات آسیم-۱
۲-جاده سبز زندگی، وحید عرفانی، چاپ اول، ۱۳۸۹، نشر آسیم
۳-چگونه از قلب خود محافظت کنیم؟ ترجمه و تدوین وحید عرفانی، نشریه مشعل (وزارت نفت)، سوم، شماره ۱۱۵، صفحه ۶
۴-قلب سالم برای همه، وحید عرفانی، چاپ اول، ۱۳۸۹، نشر فرهنگ اندیشمندان
۵-کلسترول اضافی، خدا حافظ!، وحید عرفانی، چاپ دوم، ۱۳۹۶، انتشارات سفیر اردهان
6-Best foods for men, Eat This, Not That!, 2020, (https://www.eatthis.com)
7-7 Best foods for men over 50, Kathleen Doheny, Everyday Health, 2020, (https://www.everydayhealth.com)
8-Dietary fat and disease, The President and Fellows of Harvard College, 2018, (https://www.hsph.harvard.edu/)
9-Eat more fiber-rich foods to foster heart health, Harvard University, 2014, (https://www.health.harvard.edu)
10-Nutrition tips for shift workers, Dietitians 2021, (https://www.unlock-food.ca)
11-3 ways to eat healthy at the office, By American Heart Association News, American Heart Association, Inc, 2018, (https://www.heart.org)

نماید.
• در پایان مصرف غذا در محیط کار، نوشیدن آب همراه با آب لیموی تازه به هضم غذا و ضد عفونی کردن آن کمک می کند.
• برای پیشگیری از بروز مسمومیت های غذایی در محیط کار، توجه به رعایت بهداشت فردی و همگانی بسیار ضروری است. فراموش نشود که تغذیه مناسب و رعایت نکات بهداشتی در مورد مواد غذایی، می تواند از اساسی ترین پایه های سلامتی باشند.
• از خوردن غذاهای پرچرب، دسرهای بسیار شیرین و نوشابه های شیرین گازدار، چشم پوشید.
• کارکنانی که نوبت های شب کاری دارند بهتر است غذاهای چرب و سنگین و پر ادویه که موجب خواب آلودگی و کاهش کارایی می شود، مصرف نکنند.
• می توانید در هنگام صرف غذا بر روی میز کارتان، از یک روکش یا رومیزی کوچک استفاده کنید که مانعی خواهند بود بین میکروب ها و غذای شما.
• اگر مجازید میان نوشابه های گازدار و بی گاز یکی را انتخاب کنید. بدانید که نوشابه های گازدار مقدار زیادی مواد قندی و کافئین دار وارد بدن می کنند و منجر به چاقی می شوند؛ به همین دلیل باید از نوشیدنی هایی مانند آب و دوغ کم نمک و بدون گاز استفاده شود.
• برای حفظ ایمنی غذا از ظروف مخصوص غذا که غذا را خنک نگه می دارند برای حمل غذا استفاده کنید و سپس آن را به بخچال موجود در محیط کارتان منتقل نمایید و اجازه ندهید منتقل کردن غذای تان به بخچال، بیش از دو ساعت به طول انجامد.
منابع مورد استفاده:
تغذیه صحیح، ضامن سلامتی، وحید عرفانی، چاپ

جای تمرکز بر غذای مصرفی تان سرگرم فرستادن ایمیل و پاسخ به تلفن و مرتب کردن اوراق باشید، ممکن است ناخواسته پر خوری کنید؛ در واقع صرف غذا پشت میز کار، باعث عدم تمرکز بر میزان غذای مصرفی در شما می باشد.
تداوم کار نشسته و بدون تحرک که برای بیشتر کارمندان صادق است، می تواند موجب اختلال در کارکرد دستگاه گوارش و ایجاد یبوست شود؛ به همین دلیل بهتر است از میوه ها و سبزی های، نان و غلات کامل (سبوس دار) استفاده کنند. به عنوان مثال به جای مصرف نان های تهیه شده از آرد سفید (مانند نان لواش و باگت)، نان سنگک و یا نان جو مصرف شود.
نحوه تغذیه در محیط کار می تواند در ایجاد استرس (فشار روحی) موثر باشد. استرس همراه با تغذیه نامناسب و بی تحرکی، زمینه را برای ابتلا به بیماری های مزمن فراهم می کند. سطح هورمون های مولد استرس مانند کورتیزول با مصرف غذاهای چرب و هورمون آدرنالین در اثر مصرف زیاد قند و شکر و کافئین (در قهوه و نوشابه های کولا) در خون بالا می رود. مصرف مداوم کربوهیدرات ها و غلات مانند انواع کیک، کلوچه، بیسکویت با توجه به میزان کالری بالا، می تواند موجب اضافه وزن و چاقی و به ویژه در افرادی با فعالیت بدنی کم شود.
توصیه های مهم:
• اگر می خواهید تندرست بمانید، شاداب باشید و شاداب هم به نظر برسید و به ویژه وزن متعادلی هم داشته باشید. با استفاده از روش های آسان می توانید میل به غذا خوردن را در محیط کارتان، مهار نمایید.
• غذا خوردن پشت میز کار را تبدیل به یک عادت برای خود نکنید.
• در برنامه غذایی خود تا جایی که ممکن است

برای هر بشکه افزایش داده است، بارکلیز

ترجمه و تدوین: وحید عرفانی
نویسنده و پژوهشگر در حوزه سلامت شرکت نفت فلات قاره
برای تغذیه و سوخت رسانی بهتر ذهن و بدن، انتخاب یک برنامه غذایی سالم، به ویژه در محیط کار بسیار موثر است. رعایت یک برنامه غذایی که شامل پروتئین حیوانی، سبزی ها، غلات کامل (سبوس دار)، انواع میوه و لبنیات کم چرب (شیر، ماست، پنیر، دوغ) باشد، خطر ابتلا به بسیاری از بیماری هایی را که ممکن است در آینده به آنها مبتلا شوید کم خواهد کرد. افراد شاغل که بخش قابل توجهی از جمعیت فعال را تشکیل می دهند حداقل یک سوم روز و یا حتی نصف روز خود را در محیط کار می گذرانند و به طور معمول یک وعده غذایی و یک میان وعده خود را در محیط کار مصرف می کنند. تغذیه در محیط های کار باید متناسب با میزان تحرک بوده و از تعادل و تنوع برخوردار باشد. شیوه تغذیه کارکنان در محیط کار، مستقیماً بر بازده کاری آنها اثر می گذارد. امروزه نقش تغذیه مناسب، در سلامت عمومی و بازده کاری به اثبات رسیده است. کارکنان برای حفظ سلامت خود به تغذیه نیاز دارند و اضافه وزن و چاقی، از عواقب پشت میز نشینی و کم تحرکی در محیط های کار است. امروزه بسیاری از افراد برای چندین بار در هفته، غذای خود را پشت میز کارشان میل می کنند، ولی در هر حال میزان کارشان، مکان مناسبی برای غذا خوردن نیست و غذا خوردن سر میز کار و جلوی کامپیوتر مشکلاتی را به همراه دارد. یکی از بزرگترین عوارض غذا خوردن پشت میز کار، آن است که نمی توانید بر روی غذای مصرفی خودتان تمرکز و توجه کافی داشته باشید. وقتی شما

اخبار

کتاب «یادداشت های یک هلدینگی» منتشر شد



کتاب «یادداشت های یک هلدینگی» علاوه بر ارائه تحلیلی ویژه پیرامون موفقیت یا عدم موفقیت خصوصی سازی در پتروشیمی ایران و انتشار کامل ترین دغدغه های موجود در راهبری هلدینگ ها، به روایت هایی واقعی و مستند از برخی وقایع و اتفاقات مهم رخ داده در بزرگ ترین هلدینگ پتروشیمی کشور از جمله آتش سوزی مجتمع بوعلی سینا و خرید سهام پالایشگاه گاز بیدبلند پرداخته است.

مطالعه این کتاب در درجه نخست به کارکنان شاغل در روابط عمومی ها پیشنهاد می گردد، باشد که تجارب خود در سایر موارد را مستند نمایند. دیگر مخاطبانی که مطالعه این کتاب به آنان توصیه می شود مدیران و کارشناسان پتروشیمی به ویژه کارکنان هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس می باشد. افرادی که طی یک دوره پر فشار چهارساله با همدلی و تعاملی وصف ناشدنی بخشی از با ارزش ترین و پربرترین دوران پتروشیمی کشور را رقم زده، سازمانی بنا نهادند که در دوران تشدید تحریم ها و کاهش فروش نفت توانست نقش بسیار مهمی در تأمین نیاز ارزی ایجاد اشتغال و خودتکایی صنعتی کشور ایفا نماید.

پیش بینی افزایش ۱ تا ۳ درصدی ضریب باز یافت نفت گچساران

مدیر طرح های میدان محور دانشگاه صنعت نفت از پایان فاز نخست مطالعات میدان نفتی گچساران خبر داد و گفت: یک تا سه درصد ازدیاد برداشت در این میدان محقق می شود. در حاشیه روز پایانی بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، جمشید مقدسی گفت: در سال های اخیر بیش از ۸۰ درصد دانشجوین ورودی این دانشگاه در مقاطع مختلف در بخش بالادستی نفت و گاز مشغول تحصیل هستند و تا حدودی همه رشته های تخصصی این دانشگاه در حوزه نیازهای صنعت نفت است، به گونه ای که همه پایان نامه های کارشناسی ارشد و دکترا در این دانشگاه را به سمت مطالعات میدان محور سوق دادیم. وی با اشاره به واگذاری مطالعات پژوهشی میدان گچساران به دانشگاه صنعت نفت افزود: شاید بتوان گفت در تاریخ صنعت نفت و دانشگاه صنعت نفت این نخستین باری است که یک پروژه در حد کلان در اختیار دانشگاه قرار می گیرد، یکی از مزیت های این اقدام آشنایی با چالش های واقعی میدان و کسب تجربه گرانبها برای فارغ التحصیلان دانشگاه خواهد بود.

در باز دیدر رئیس مجلس از نمایشگاه نفت؛
زنگنه: توانایی ساخت ۸۰ درصد تجهیزات صنعت نفت را داریم



وزیر نفت مهم ترین اقدام های انجام شده برای توسعه ساخت داخل در صنعت نفت را تشریح کرد و گفت: هم اکنون قادر به ساخت و تأمین دست کم ۸۰ درصد تجهیزات ثابت صنعت نفت در داخل کشور هستیم.

بیژن زنگنه ظهر روز شنبه، چهارم بهمن ماه در بازدید محمدباقر قالیباف، رئیس مجلس شورای اسلامی از بیست و پنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با بیان این مطلب اظهار کرد: صنعت نفت همچنین هم اکنون توانمندی ساخت ورق های نیس، واحدهای فرآورش پیش ساخته، دکل و مته های حفاری و ساخت ورق های کرایونیک را دارد. وی تصریح کرد: در لوله های بدون درز کمپود ظرفیت داریم و در لوله های CRA نیاز به سرمایه گذاری است. وزیر نفت به کاتالیست ها و مواد شیمیایی به عنوان دیگر کالای مورد نیاز صنعت نفت اشاره کرد و گفت: در این بخش در سال های اخیر، کشور با چپشی در تولید و خودتکایی روبه رو بوده است و سازندگان که بیشتر دانش بنیان ها بودند با تکیه بر همکاری تنگاتنگ با دانشگاه ها و به ویژه پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی موفق به ساخت بیشتر مواد شیمیایی و کاتالیست های مصرفی واحدهای پتروشیمی و پالایشی کشور شده اند.

زنگنه از تجهیزات دوار به عنوان سومین کالایی نام برد که از سوی سازندگان داخلی تولید می شود و ادامه داد: اکنون بخش عمده ای از این تجهیزات مانند توربین ها و کمپرسورهای انتقال گاز و انواع پمپ های انتقال نفت و فرآورده در کشور از سوی شرکت های بزرگ (OTC) و مینا) و شرکت های متوسط ساخته می شود. وی تصریح کرد: ساخت داخل تجهیزات مانند انواع کمپرسورهای فرآیندی سنگین، الکتروموتورهای سنگین (از جمله دور متغیرها)، توربو اکسپندر، کمپرسورهای OFF GAS و پمپ های درون چاهی از طریق پارک فناوری ری، صندوق پژوهش و فناوری نفت، استفاده از امکان ساخت بار نخست و تضمین خرید با حمایت از سازندگان با استعداد فنی و امضای قرارداد برای

نمونه سازی در جریان است.
ضرورت تأمین مالی برای پروژه های صنعت نفت

وزیر نفت با بیان اینکه تأمین منابع مالی لازم برای تعریف و استمرار پروژه های صنعت نفت در بخش های مختلف سبب فعال شدن و تدوم حیات صدها شرکت سازنده تجهیزات و صدها پیمانکار ساخت و نصب و اجرا می شود، اظهار کرد: این مهم با اقدام هایی مانند اولویت تأمین منابع برای شرکت های خصوصی فعال از محل صندوق توسعه ملی، کمک خارجی تسهیل می شود. زنگنه گفت:

افزایش قیمت گاز شرکت های پالایشی و پتروشیمی برای سال ۱۴۰۰ و لغو بخشی از معافیت مالیاتی صادراتی شرکت های پتروشیمی، سبب کاهش سرمایه گذاری آنها می شود. وزیر نفت در بخش دیگری از سخنانش به الزام های توسعه و راه های حمایت از توسعه ظرفیت های ساخت داخل در بخش های با فناوری بالا (های تک) اشاره کرد و گفت: در این بخش حمایت جدی از شرکت های دانش بنیان و فناور و تکیه بر آنها برای توسعه صنعت نفت و حمایت از شرکت های ایرانی اکتشاف و تولید انجام شده است. زنگنه از همکاری گسترده با دانشگاه ها برای افزایش

ضریب بازیافت نفت از میدان های نفت و گاز، تولید لایسنس (دانش فنی) در بخش های مهم پالایشی و پتروشیمی با ایجاد انستیتوهای تخصصی به عنوان راه حمایت از توسعه ظرفیت های ساخت داخل نام برد و افزود: همچنین ایجاد پارک فناوری نفت و گاز، تأسیس صندوق پژوهش و فناوری نفت، کمک به ایجاد شتاب دهنده ها برای توسعه استارت آپ ها، همکاری گسترده با دانشگاه ها در توسعه مراکز نوآوری و ارتقای فناوری و تصویب بندی در تبصره ۱۸ لایحه بودجه سال ۱۴۰۰، به منظور تخصیص مبلغ ۸۰۰ میلیارد تومان از محل منابع داخلی برای کمک به سرمایه گذاری های خطرپذیر نیز همسو با این موضوع انجام شده است. وی همچنین به همکاری گسترده با دانشگاه ها در توسعه مراکز نوآوری و ارتقای فناوری اشاره کرد و گفت: بیش از ۲۰۰ موضوع فناورانه (کالا-خدمات) در بخش بالادست نفت برای واگذاری به شرکت های دانش بنیان شناسایی شده است. وی با اعلام اینکه دو پروژه پیشران برای پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز در احیای چاه های کم بازده و بهینه سازی مصرف سوخت برای شرکت های دانش بنیان تعریف شده است، تصریح کرد: تضمین خرید بار نخست کالاهای مهم مورد نیاز صنعت نفت با محور صندوق پژوهش و فناوری نفت و فعال کردن مرجع صدور گواهی کیفیت به عنوان دیگر اقدام مهم برای حمایت از دانش بنیان هاست.

کاهش هر یک درجه سانتیگراد از دمای محیط موجب کاهش مصرف گاز طبیعی تا حدود ۶ درصد می شود.



بختی

دمای بالای اتاق مانع شادابی شما هنگام برخاستن از خواب می شود، پس هنگام خوابیدن از گرم کردن بیش از حد اتاق

بپرهیزید.

