



دکتر حبیب الله سمیع:

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به وضعیت مطلوبی رسیده است

صفحه ۱۰

دانش صنعت

شماره ۶۰۳

حامی رسانه ای ساخت داخل



مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران:

چرخه معیوب مصرف گرایی در کشور نیازمند اصلاح است

صفحه ۲

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱۱ آذر ماه ۱۳۹۶ - ۲ دسامبر ۲۰۱۷ - سال دوازدهم

با اجماع ۱۴ عضو اوپک توافق کاهش عرضه تمدید شد!

نمایش اتحاد اوپک

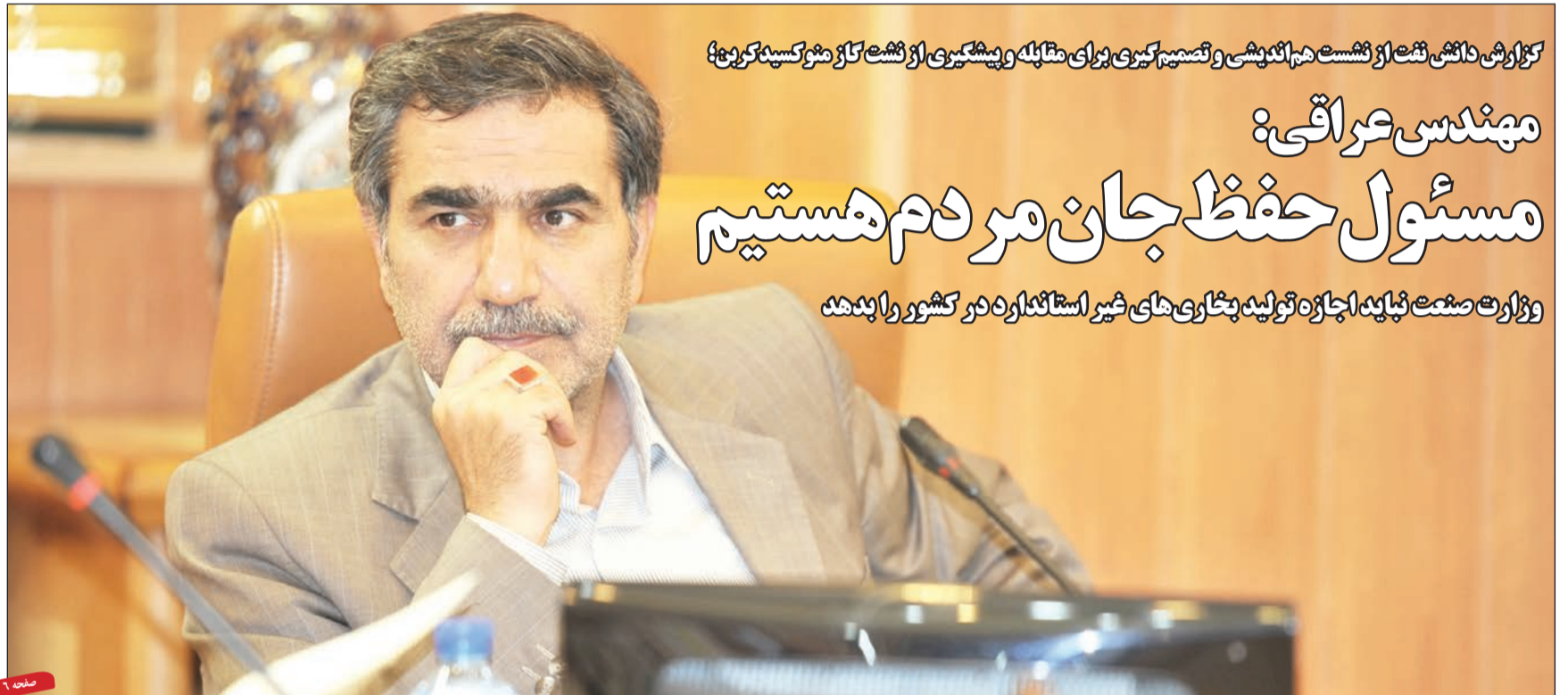
وزیر نفت در وین خبر داد:
آغاز صادرات نفت خام ایران به روسیه

صفحات ۱۰۱

گزارش دانش نفت از نشست هم اندیشی و تصمیم گیری برای مقابله و پیشگیری از نشست گاز منوکسید کربن:

مهندس عراقی: مسئول حفظ جان مردم هستیم

وزارت صنعت نباید اجازه تولید بخاری های غیر استاندارد در کشور را بدهد



صفحه ۶

یادداشت های تحلیلی

تعامل اوپک و روسیه چاره مقابله با شیلها
احمد مددی

صفحه ۲

اشتباه تاریخی کمیته واگذاری!
امید صادقی

صفحه ۴

بررسی دلایل رویکرد کشورها به استفاده از انرژی های تجدید پذیر
مرکزان ولدخانی

صفحه ۱۰



مهندس تدین در گفت و گو با دانش نفت تشریح کرد:

مزیت های پیدا و پنهان ایران در زمینه انرژی

صفحه ۱۴



تلفن: ۰۲۱-۸۸۷۱۵۵۲۸-۹
www.deylamanfilter.com

دیلمان فیلتر
Deylaman Filter

طراح و سازنده انواع فیلترهای صنعتی و سیستم های فیلتراسیون



- Gas Scrubber Internals
- Oil & Gas Process Packages
- Oil & Gas Separator Internals



تلفن: ۰۲۱-۸۸۷۱۵۵۲۸-۹
www.petroham.com

PETROHAM
PROCESS SOLUTIONS
شرکت فن آوران پترو تجهیز رهام

یادداشت اول

تعامل اوپک و روسیه چاره مقابله با شیلها

احمد مددی



سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در برزخ شیلها گرفتار شده است. اوپک با تولید یک سوم نفت دنیا که دیر زمانی تعیین کننده انحصاری قیمت نفت در بازارهای جهانی بود و هر تصمیم اش، کشورهای مصرف کننده را به صرافت و چاره جویی وامی داشت، اینک در حل مساله مهمی به نام شیلها گیر کرده است و دقیقا نمی داند که چگونه این رقیب جان سخت را از صحنه بدر کند. معمای شیلها برای اوپک مثل پازل پیچیده‌ای است که حل کردن آن به دقت نظر و تدبیر ویژه ای نیاز دارد.

آمریکا به طور میانگین اسامال حدود ۹.۲ میلیون بشکه در روز نفت تولید خواهد کرد و تولید این کشور در سال ۲۰۱۸ به رکورد ۹.۹ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت. مفهوم افزایش تولید نفت آمریکا آن است که این کشور همچنان رقیبی جدی در بازار نفت خواهد بود، رقیبی آزار دهنده برای ایران، اوپک و روسیه

علاوه بر آن، با دخالت مستقیم ایالات متحده آمریکا در بازار نفت و آزادسازی صادرات نفت این کشور، عملا عرضه و تقاضا در بازارهای جهانی دستخوش تغییرات بنیادین شده است تا جایی که نقش اوپک در بازار نفت رفته رفته کم رنگ تر می شود. سهل است که در این بازار مهم، به دلیل افزایش تولید نفت ایالات متحده، ارزش شاخص دلار آمریکا نیز بالا رفته و ارزش پول و نفت در کشورهای کالا پایه ای چون ایران، کانادا، روسیه، عربستان و... افت فاحش نماید. در این فضای بیم و امید، نشست ۱۷۳ اوپک برگزار شد تا اعضای قدرتمند این سازمان به همراه عضو دیگر قدرتمند غیر اوپک یعنی روسیه به چاره اندیشی در این باره بپردازند. آری! معضل قیمت‌های پایین نفت علاوه بر اوپک، دامن روس‌ها را نیز گرفته است تا جایی که روس‌ها به صورت علنی از هر تصمیم اوپک حتی کاهش تولید نیز حمایت می کنند. بر این اساس، به نظر می رسد اوپک ناچار خواهد بود بدون دانستن دقیق میزان عرضه جدیدی که شیل آمریکا روانه بازار می کند، همچنان تا دوره‌های بعدی اوپک درباره تمدید توافق کاهش تولید نفت جهانی تصمیم بگیرد، اتفاقی که در اوپک ۱۷۳ نیز افتاد. توافق کاهش تولید نفت اوپک و روسیه از ۳۰ نوامبر ۲۰۱۶ (دهم آذرماه ۹۵) آغاز شد که اوپک میزان تولید خود را به سطح ۳۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز رساند و این به معنای کاستن روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه از تولید بود. ۱۰ روز پس از نشست وزیران نفت و انرژی اوپک، تولیدکنندگان عضو اوپک و غیر اوپک در وین گرد هم آمدند و بر سر کاهش حدود ۶۰۰ هزار بشکه‌ای از سوی کشورهای غیر عضو اوپک نیز توافق شد، روسیه با تعهد کاهش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای، بزرگترین تولید کننده غیر عضو اوپک در این سال بود. در حقیقت اوپک ۱۷۳ مهر تاییدی بر تصمیمات اوپک قبلی زد. در همین حال، منابع آگاه از مذاکرات قبل از اجلاس ۱۷۳ اوپک خبر دادند که تحلیلگران در جلسه‌ای با مقامات کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) دورنماهای مختلفی را برای تولید نفت شیل آمریکا ارائه داده و نگرانی‌هایی برانگیخته اند. در این جلسه، تحلیلگران و معامله گران با سابقه ای چون: اندی هال، پرمگنوس نایسوی، مدیر تحلیل در شرکت ریسند انرژ، امریتا سون، تحلیلگر نفت ارشد در شرکت مشاوره انرژی اسپکتس و تحلیلگران سیتی گروپ و مورگان استنلی حضور داشته اند.

پیچیدگی بیش بینی ها

در همین حال، آنچه مبرهن است؛ مدت تمدید محدودیت‌های تولید اوپک تا اندازه‌ای به برآوردها از عرضه آینده آمریکا و سایر نفت‌های رقیب بستگی دارد. وزیران متعدد اوپک شامل خالد الفالح، وزیر انرژی عربستان از ادامه کاهش تولید که از ژانویه اسامال به اجرا درآمده است، به مدت طولانی تر حمایت کرده‌اند اما برخی از مقامات از اینکه به نظر می رسد هیچ کس دیدگاه واضحی درباره میزان عرضه تولیدکنندگان نفت شیل آمریکا به بازار ندارد، نگران هستند. پیش بینی‌ها از رشد تولید شیل در سال ۲۰۱۸ از ۵۰۰ هزار بشکه در روز تا حداکثر ۱.۷ میلیون بشکه در روز متغیر بوده است که به گفته اندی هال، هرگونه پیش بینی را پیچیده کرده است. هال اظهار کرده که اداره اطلاعات انرژی آمریکا رشد نفت شیل در سال میلادی جاری را حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز کمتر برآورد کرده است. همچنین نایسوی نیز گفته است: تولید شیل تا سال ۲۰۲۰ هر سال به طور متوسط حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد که تا حد زیادی به دلیل استفاده موثرتر تولیدکنندگان از سرمایه است. ماریان کاه، اقتصاددان باسابقه کونو فیلپس هم گفته است: توسعه سریع تولید شیل یک پدیده آمریکایی خواهد بود، زیرا سایر مناطق جهان، فاقد چنین دورنمای امیدبخشی هستند.

اما بی تردید، کاهش عرضه از سوی اوپک و سایر صادرکنندگان برای حذف اشیاع عرضه کمک شایانی کرده است اما اینکه این کاهش تولید تا چه زمانی ادامه خواهد یافت تا اثر شیل‌ها از بین برود، پاسخ روشنی وجود ندارد. در همین حال، اداره اطلاعات انرژی آمریکا در دورنمای انرژی کوتاه مدت که ماه جاری منتشر شد، اعلام کرد: آمریکا به طور میانگین اسامال حدود ۹.۲ میلیون بشکه در روز نفت تولید خواهد کرد و تولید این کشور در سال ۲۰۱۸ به رکورد ۹.۹ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت. مفهوم افزایش تولید نفت آمریکا آن است که این کشور همچنان رقیبی جدی در بازار نفت خواهد بود، رقیبی آزار دهنده برای ایران، اوپک و روسیه.

آمریکا با علم به این موضوع، برای کشورهای دارنده نفت از جمله ایران نیز شاخ و شانه می کشد. ترامپ در آخرین بیانیه‌ای که بر علیه ایران در ۲۷ آبان ماه اسامال صادر کرده، صادرات نفت‌خام ایران را هدف گرفته است و بدون آنکه وضعیت روشنی را برای خریداران نفت کشور مشخص کند، از کاهش بشکه‌های ایران در بازار نفت خبر داده است. ترامپ در بیانیه‌ای مدعی شده که «میزان عرضه نفت و فرآورده‌های نفتی از کشورهای غیر از ایران به اندازه‌ای است که بتوان حجم خریداری نفت و محصولات نفتی از ایران از سوی مؤسسات مالی خارجی یا به واسطه آنها را به نحو محسوس کاهش داد.

کلام آخر آنکه؛ ایران، اوپک و روسیه در بازار نفت به شکلی جدی و مستمر در معرض تهدید قرار دارند. این مهم ضرورت تعامل، همفکری و اتخاذ تصمیم‌های هماهنگ در برابر این تهدیدها را در سالهای آتی بیش از پیش آشکار می سازد.

چرخه معیوب مصرف گرایی در کشور نیازمند اصلاح است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:



با اجرای برجام و لغو تحریم‌های اقتصادی بیش از یک میلیون بشکه در روز به صادرات نفت ما افزوده شد و پول صادرات نفت خود را کاملا دریافت می کنیم

دلار جذب سرمایه در صنعت نفت هستیم که عمده منابع ما باید از طریق جذب سرمایه خارجی محقق شود. افزود: شدت مصرف انرژی در کشور باید کاهش یابد، همچنین حوزه انرژی برای خروج از چرخه معیوب مصرف گرایی نیازمند جراحی بزرگی است.

صنعت نفت نیازمند فناوری های جدید و جذب سرمایه خارجی است، در صورت جذب چنین سرمایه‌هایی، ظرفیت تولید نفت خام کشور را می توانیم تا هشت میلیون بشکه در روز افزایش دهیم

شکله در روز به صادرات نفت ما افزوده شد و پول صادرات نفت خود را کاملا دریافت می کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: هرچند تقاضای جهانی برای خرید نفت خام در آینده به‌ویژه در کشورهای اروپایی به دلیل صرفه جویی در مصرف سوخت‌های فسیلی کاهش

خواهد یافت، اما پیش‌بینی می شود تقاضا برای خرید نفت خام در کشورهایی همانند چین و هند افزایش یابد. وی با اشاره به این که باید به تولید نفت خام خود اضافه کنیم، گفت: اگر شدت مصرف انرژی را در کشور کاهش دهیم و کمتر و درست از این منابع استفاده کنیم بدون تردید به تولید و صادرات نفت ما افزوده خواهد شد، امروز برخی کشورهای همسایه همچون عراق و عربستان در تولید نفت از ما سبقت

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت خبر داد:

تحقق برداشت زود هنگام از میدان نفتی یاران جنوبی



میدان نفتی یاران جنوبی یکی از طرح‌های مشترک با کشور عراق است که در غرب رودخانه‌ی کارون و در فاصله ۱۳۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز واقع شده است. موقعیت مخزن این میدان میان میدان نفتی آزادگان جنوبی و میدان مجنون عراق واقع شده است

دانش نفت: مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت از راه اندازی ۶ حلقه چاه میدان یاران جنوبی و برداشت روزانه ۱۰ هزار بشکه از این میدان خبر داد.

است. میزان نفت درجای این میدان ۶۴۵ میلیون بشکه است که در ۲ لایه سروک و گدوان قرار دارد و منابع مالی توسعه این میدان میان میدان نفتی آزادگان جنوبی و میدان مجنون عراق واقع شده

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت متن، سید نورالدین شهنزاری زاده با اعلام این خبر توضیح داد: میدان یاران جنوبی میان میدان مجنون عراق و آزادگان جنوبی قرار دارد، ۱۰ هزار بشکه نفت تولید شده در یاران جنوبی پس از استخراج به منی فولد هفت میدان آزادگان جنوبی انتقال داده می شود سپس همراه با نفت آزادگان جنوبی به مبادی صادرات می رود. وی با بیان این که در بخش‌های مختلف توسعه میدان نفتی یاران جنوبی بیش از ۷۵ درصد از نیروهای بومی منطقه

است که در غرب رودخانه‌ی کارون و در فاصله ۱۳۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز واقع شده است. موقعیت مخزن این میدان میان میدان نفتی آزادگان جنوبی و میدان مجنون عراق واقع شده

مدیر پشتیبانی ساخت و تامین کالای شرکت ملی نفت:

نظام یکپارچه صدور گواهینامه کیفیت سبب ارتقای کیفی تولیدات ایرانی می شود



دانش نفت: مدیر پشتیبانی ساخت و تامین کالای شرکت ملی نفت ایران گفت: همه گواهینامه‌های کیفیت کالا و تجهیزات نفتی از سوی نهاد صدور گواهینامه انجمن نفت IPICB صادر خواهد شد.

رامین قلمبر در نشستی مشترک با حضور پرویز سنگین، مدیرکل سامانه کالا و حمایت از ساخت داخل وزارت نفت و سازندگان داخلی درباره اجرای این‌نامه نظام یکپارچه صدور گواهینامه کیفیت برای محصولات و خدمات سازندگان کالا و تجهیزات مورد نیاز صنایع نفت اظهار کرد: نهاد صدور گواهینامه انجمن نفت ایران IPICB، به دنبال ابلاغ آیین نامه نظام یکپارچه صدور گواهینامه کیفیت محصولات و خدمات برای سازندگان کالاها و تجهیزات صنایع در انجمن نفت در اوایل خردادماه اسامال تشکیل و مسئولیت همه فعالیت‌های اجرایی، مالی و تدوین دستورکارها و صدور گواهینامه کیفیت را به عهده دارد. وی با اشاره به بازنگری در اساسنامه انجمن نفت و نهاد صدور گواهینامه تصریح کرد: نهاد صدور گواهینامه انجمن نفت ایران به‌طور مستقل طبق

دانشت که می تواند در ارتقای سطح کیفی تولیدات ایرانی و متعاقب آن، تقویت زیربنای اقتصاد کشور بسیار موثر باشد و تصریح کرد: با ترغیب سازندگان به ارتقای کیفیت و همسویی استاندارد کالاها ساخت داخل با استانداردهای جهانی، توسعه اقتصادی و افزایش صادرات خواهیم داشت. قلمبر تاکید کرد: با اجرایی شدن آیین‌نامه نظام یکپارچه صدور گواهی کیفیت کالا، گواهی تطبیق برای کالا صادر می شود که اعتبار ملی دارد و پس از اعتباربخشی به نهاد، این گواهی به گواهی محصول با اعتبار جهانی بدل خواهد شد. نخستین جلسه هماهنگی به منظور اجرایی شدن آیین نامه نظام یکپارچه صدور گواهینامه کیفیت برای محصولات و خدمات سازندگان کالا و تجهیزات مورد نیاز صنایع نفت، امروز (شنبه، چهارم آذرماه) با حضور رامین قلمبر مدیر پشتیبانی ساخت و تامین کالای نفت، پرویز سنگین، مدیر کل سامانه کالا و حمایت از ساخت داخل وزارت نفت، مدیران و کارشناسان انجمن نفت ایران و سازندگان داخلی که در پروژه‌های خانواده ۱۰ گروه کالایی در مناقصه برنده شده اند، برگزار شد.

نیاز در این مقطع تحصیلی فراهم شده است و این کاهش یک نمره ای، درباره دیگر مقاطع و دانشگاه‌ها نیز صدق می کند. دهقانی در ادامه درباره دفترچه آزمون ویژه شاغلان صحبت کرد و گفت: بر اساس تغییرات به عمل آمده، فارغ التحصیلان رشته زمین شناسی هم می توانند در صورت داشتن حداقل چهار سال سابقه کار مستمر در صنایع نامبرده در دفترچه، در این آزمون

نیاز در این مقطع تحصیلی فراهم شده است و این کاهش یک نمره ای، درباره دیگر مقاطع و دانشگاه‌ها نیز صدق می کند. دهقانی در ادامه درباره دفترچه آزمون ویژه شاغلان صحبت کرد و گفت: بر اساس تغییرات به عمل آمده، فارغ التحصیلان رشته زمین شناسی هم می توانند در صورت داشتن حداقل چهار سال سابقه کار مستمر در صنایع نامبرده در دفترچه، در این آزمون

نیاز در این مقطع تحصیلی فراهم شده است و این کاهش یک نمره ای، درباره دیگر مقاطع و دانشگاه‌ها نیز صدق می کند. دهقانی در ادامه درباره دفترچه آزمون ویژه شاغلان صحبت کرد و گفت: بر اساس تغییرات به عمل آمده، فارغ التحصیلان رشته زمین شناسی هم می توانند در صورت داشتن حداقل چهار سال سابقه کار مستمر در صنایع نامبرده در دفترچه، در این آزمون

تغییرات دفترچه‌های آزمون استخدامی وزارت نفت اعلام شد

دانش نفت: مدیرکل آموزش وزارت نفت، تغییرات دفترچه‌های آزمون استخدامی این وزارتخانه را تشریح کرد.

به گزارش دانش نفت، کامران دهقانی درباره تغییرات دفترچه آزمون فارغ التحصیلان برتر دانشگاه‌ها گفت: رتبه مجاز ورود به دانشگاه‌های سراسری در مقطع کارشناسی از ۴ هزار به ۶ هزار و در مقطع کارشناسی ارشد از ۲۰۰ به ۲۵۰ تغییر

یافته است. وی افزود: شرط معدل برای همه فارغ التحصیلان رشته‌های مورد نیاز در آزمون فارغ التحصیلان برتر دانشگاه‌ها، یک نمره کاهش یافته است؛ به‌طور مثال در حالی که تا پیش از این فارغ التحصیلان کارشناسی ارشد دانشگاه آزاد دارای معدل ۱۹ و بالاتر مجاز به ثبت نام در این آزمون بودند، اکنون امکان ثبت نام دارندگان معدل ۱۸ و بالاتر در رشته‌های مورد

دانش نفت: معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به این که صنعت نفت نیازمند همکاری‌های بین‌المللی است، گفت: صنعت نفت نقش بزرگی در بخش اقتصاد مقاومتی دارد.

دکتر غلامرضا منوچهری، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، روز پنجشنبه، نهم آذرماه در نخستین همایش آشنایی فرهیختگان حوزوی با صنعت نفت، به موضوع چالش‌ها و فرصت‌های پیش روی این صنعت اشاره و عنوان کرد: امروزه صنعت نفت نیازمند همکاری‌های بین‌المللی است، باید هرچه بیشتر از فرصت جذب سرمایه و توسعه زیرساخت‌های صنعت نفت استفاده کردوی به افزایش مصرف انرژی در بخش‌های خانگی، صنعتی، نیروگاهی و حتی کشاورزی طی چند سال اخیر اشاره کرد و گفت: در گذشته تنها ۱۰ درصد سید انرژی کشور به سوخت گاز اختصاص داشت، اما امروز، گاز ۷۰ درصد سید انرژی کشور را به خود اختصاص داده است که البته ارزانتر از هرجای دنیا به دست

در گذشته تنها ۱۰ درصد سید انرژی کشور به سوخت گاز اختصاص داشت، اما انرژی کشور را به خود اختصاص داده است که البته ارزانتر از هرجای دنیا به دست مصرف کننده می‌رسد

مصرف کننده می‌رسد.منوچهری با بیان این که چالش عمده امروز ما بحث جذب سرمایه در صنعت نفت است، تصریح کرد: اگر نتوانیم از میدان‌های مشترک نفت و گاز برداشت کنیم کشورهای دیگر در این بخش از ما سبقت خواهند گرفت.معاون مدیرعامل در توسعه و مهندسی شرکت



سید علی اصغر هندی، عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران:

بابک زنجانی با جعل اسناد و مدارک اموال بیشماری از بیت المال را هدر داد هدف تحریم‌های اقتصادی توقف تولید و صادرات نفت ایران بود



جران کاهش واردات بنزین، سوخت تولیدی پرروشی‌ها را جایگزین آن کنند که یکی از دلایل آلودگی هوا همین نوع سوخت بودوی افزود: کاهش جذب سرمایه، محدودیت‌های بانکی، کاهش درآمدهای کشور، تحریم خرید نفت و گاز از ایران،

از دست دادن بازارهای جهانی نفت، بروز ضعف‌های مالی، بیمه‌ای و حمل و نقل بین‌المللی و افزایش رانت و قاچاق از اهداف تحریم‌ها در ایران بود.هندی به موضوع پرونده بابک زنجانی و دکل گمشده نفتی اشاره و عنوان کرد: متاسفانه بابک زنجانی با جعل اسناد و مدارک، تاسیس بانک و شرکت‌های جعلی و باز کردن سوثیت‌های جعلی اموال بیشماری از بیت المال را هدر داد.



نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات حفاری آغاز به کار می‌کند



دانش نفت: پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری همزمان با سی و هشتمین سالروز تاسیس شرکت ملی حفاری ایران، در اهواز آغاز به‌کار می‌کند.

مهدی معینی‌فر، رئیس روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران در این باره گفت: در نمایشگاه امسال، تعداد قابل توجهی قطعات و تجهیزات ساخت داخل رونمایی می‌شود و نیازهای شرکت در همکاری میان کارشناسان بخش‌های مختلف شرکت ملی حفاری از جمله پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت، تدارکات و امور کالا و بازاریابی و امور بین‌الملل با سازندگان قطعات و تجهیزات مورد بحث و تبادل نظر قرار می‌گیردوی با اشاره به اینکه سایت ثبت نام نمایشگاه بین‌المللی استان خوزستان در حال ثبت نام از شرکت‌ها و مجموعه‌های علاقه‌مند برای حضور در نمایشگاه پانزدهم ساخت تجهیزات صنعت حفاری است،



مهلت ثبت‌نام در آزمون استخدامی وزارت نفت تمدید شد

دانش نفت: مهلت ثبت‌نام در آزمون استخدامی وزارت نفت تا ساعت ۲۴ روز جمعه، مورخ هفدهم آذرماه امسال تمدید شد. شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: به اطلاع داوطلبان شرکت در آزمون استخدامی شرکت‌های تابعه وزارت نفت

دکتر غلامرضا منوچهری، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران:

صنعت نفت بزرگترین نقش را در عمل به اهداف اقتصاد مقاومتی دارد



ملی نفت ایران گفت: نفت پیشران و قدرت اقتصادی ما محسوب می‌شود، باید از این نعمت خدادادی به درستی استفاده کرده و به جذب سرمایه اقدام کنیم.وی با اشاره به این که توان ما در تولید و صادرات نفت بیش از شرایط کنونی است، تاکید کرد: تلاش کردیم صنعت نفت را توسعه دهیم، این صنعت امروز پیشرفت‌های زیادی داشته، باید سعی کنیم درگیر مسائل بیرونی نشویم و تمرکز خود را روی



رئیس پژوهشگاه صنعت نفت:

وجود نیروهای متخصص بزرگترین مزیت پژوهشگاه صنعت نفت است

مشکلات و آسیب شناسی بخش نفت و گاز برخی از اهداف این پژوهشگاه است.توفیقی با اشاره به این که پژوهشگاه صنعت نفت یکی از اجزای حوزه نفت و گاز به شمار می‌آید، تصریح کرد: این پژوهشگاه در همه حوزه‌های صنعت نفت فعالیت می‌کند که

در بخش‌های پایین دست صنعت نفت فعالیت‌های ارزشمندی انجام داده است.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت عنوان کرد: این پژوهشگاه روابط بین‌المللی وسیعی دارد و معتقدم پژوهشی فعالیتی بین‌المللی است.در ابتدای این همایش نیز احمد مجیدی، دبیر همایش و دبیر شورای فرهنگی و ستاد اقامه نماز وزارت نفت گزارشی از عملکرد دفتر ارتباطات حوزوی وزارت نفت ارائه کرد.



محمدحسین دانشفر، مدیر تولید شرکت نفت فلات قاره ایران:

تولید تجمعی لایه نفتی پارس جنوبی از مرز ۴,۷ میلیون بشکه عبور کرد

بارگیری نهمین محموله نفت این میدان مشترک روز سه‌شنبه، هفتم آذرماه به پایان رسیده بر اساس برنامه‌ریزی بعمل آمده، دهمین محموله نیز هفته آخر آذر ماه امسال بارگیری می‌شود.بر اساس این گزارش، طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی که تولید آزمایشی از آن ۲۹ اسفند ماه پارسال آغاز شده بود، ۲۷ فروردین ماه امسال همزمان با افتتاح پنج فاز پارس جنوبی با حضور رئیس جمهوری افتتاح شد و مذاکرات برای پیگیری فرآیند توسعه این میدان مشترک در قالب الگوی جدید قراردادها ی نفتی با شرکت‌های بین‌المللی ادامه دارد.



ضرورت توسعه روابط بانکی ایران و نروژ:

کیان‌ارثی با اشاره به لازم‌الاجرا شدن قانون کاهش گوگرد سوخت کشتی‌ها در سال ۲۰۲۰ گفت: شرکت ملی نفتکش برای اجرای قوانین بین‌المللی، قراردادی را با پژوهشگاه صنعت نفت با هدف کاهش گوگرد سوخت کشتی‌ها امضا کرده است.به گزارش شرکت ملی نفتکش ایران، سمینار مشترک ایران و نروژ با عنوان «فرصت‌های دریانوردی ایران و نروژ» پنجشنبه ۲ آذر در اسلو پایتخت این کشور برگزار شد.در این سمینار که با همکاری اتحادیه مالکان کشتی نروژ و در محل این اتحادیه برگزار شد، سیروس کیان ارثی، مدیرعامل شرکت ملی نفتکش ایران، محمد سعیدی، مدیرعامل کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، رئیس انجمن مالکان کشتی نروژ، لارش نوردروم، سفیر نروژ در جمهوری اسلامی ایران و تعدادی از مدیران شرکت‌های ایرانی و نروژی حضور داشتند.

نام و روبرده

کارت‌هایی که در اختیار بازنشسته‌ها قرار می‌گیرد مشابه نفت کارت شاغلین بصورت اعتباری باشد

مدیران و مسئولین محترم صندوق بازنشستگی صنعت نفت باسلام،

ضمن تشکر از مسئولین محترم که همواره بازنشستگان را در فصل جدید زندگی‌شان یاری می‌نمایند، خواهشمندم اعتراض یا درخواست یا بهتر بگویم صدای بسیاری از ما را بشنوید و نیازهای ما را درک نمایید.

زمانی که فرد بازنشسته می‌شود به یکباره کلیه مزایای وی قطع می‌گردد که با شرایط کنونی مشکلاتی را برای فرد ایجاد می‌نماید. در اینجاست که مسئولینی که همراه ما هستند می‌توانند شرایطی را فراهم آورند که هر شخص بازنشسته بتواند بسته به نیاز و شرایط زندگی خود از آن امکانات استفاده نماید. در گذشته نیز بسیار تقاضا شده ولی به هر دلیلی شنیده نشده است. یک بازنشسته می‌تواند در خصوص فعالیت‌هایی که انجام می‌دهد و مکانی که برایش مناسب تر است تصمیم بگیرد. کارت‌های ورزشی که در اختیار بازنشستگان قرار می‌گیرد، فقط در مکان‌هایی که طرف قرارداد سازمان بازنشستگی نفت هستند قابل استفاده می‌باشد و بسیاری از بازنشستگان که به دلایل مختلف نمی‌توانند از این کارت‌ها استفاده نمایند و برای اینکه سوخت نشود آن را در اختیار اطرافیان قرار می‌دهند که عملا ممکن است از سوی آنها هم استفاده نشده و در نهایت نفعی به حال فرد بازنشسته نداشته باشد. لذا در نهایت به نفع بیمانکاران طرف قرارداد سازمان بازنشستگی تمام می‌شود که با پایان اعتبار و عدم استفاده از کارت‌ها بدون هیچ هزینه‌ای سود خود را برداشت می‌کنند.درخواست ما این است که کلیه کارت‌هایی که در اختیار بازنشسته‌ها قرار می‌گیرد، مشابه نفت کارت شاغلین بصورت اعتباری باشد که هر کس بتواند بابت هر نیازی که دارد از آن استفاده نماید حالا آن نیاز ورزش باشد یا خرید یا حتی گرفتن پرستار برای مواظبت از ما در خانه (بطور مثال من در اداره بازنشستگی با چشم خردم دیدم پیرمردی که نیاز به پرستار دارد ولی به دلیل مشکلات مالی نمی‌تواند اینکار را انجام دهد).

لطفاً برای تصمیم‌گیری در چنین مواردی که یقیناً خیر و صلاح بازنشستگان را شامل می‌شود از نظر‌ها و پیشنهادهای ما که ذی‌نفعان اصلی هستیم، استفاده کنید زیرا که به عنوان بازنشسته بهتر می‌دانیم چه نیازهایی داشته و از خدمات ارائه شده بهترین استفاده را خواهیم کرد.

به امید روزی که نتیجه‌ای حاصل گردد.

انجمن نفتخیز

بازدید هیئت عراقی از مجتمع آموزش فنون شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

یک هیئت عراقی متشکل از مدیران و معاونین آموزشی وزارت نفت عراق از مجتمع آموزش فنون شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بازدید کرد. سید عبدالله موسوی، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با اشاره به اعضای تفاهم‌نامه‌های مختلف در حوزه‌های توسعه میدان‌ها، خدمات فنی، ساخت و آموزش بین‌وزارتخانه‌های نفت ابران و عراق، گفت: ما در چارچوب تفاهم‌نامه‌های مذکور آماده ارائه تجربه، دانش فنی و آموزش‌های عمومی و تخصصی در حوزه صنعت نفت هستیم.وی ضمن اشاره به قدمت دیرینه آموزش در صنعت نفت افزود: آموزش‌های تخصصی از همان آغاز عملیات اکتشاف و بهره‌برداری از مخازن هیدروکربوری در بیش از ۱۰۰ سال پیش ارائه می‌شد و هم اکنون ما علاوه بر ارائه آموزش‌های مربوط به کلیه فرآیندهای عملیاتی اعم از مطالعه میدان‌ها، اکتشاف، حفاری، بهره‌برداری، تولید و نگهداری و تعمیرات، گواهینامه‌های بین‌المللی کنترل فوران چاه را از مرکز ADS، گواهینامه PMP برای مدیریتی پروژه و CMRP را برای نگهداری و تعمیرات تجهیزات و ماشین آلات فرآیندی به همکارانمان ارائه می‌دهیم و این بسته‌های آموزشی را می‌توان برای کارکنان وزارت نفت عراق یا هر کشور درخواست کننده دیگری برنامه‌ریزی و ارائه کرد.

در نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری خوزستان؛ شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ۵ سند همکاری پژوهشی امضا می‌کند

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری خوزستان که آذرماه امسال در اهواز برگزار می‌شود، پنج سند همکاری پژوهشی با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان امضا می‌کند.

باقدر پورقاسم، رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب این خبر را اعلام کرد و افزود: در این نمایشگاه، از نرم افزار بومی نمودار تگار تولید (PLT) نیز رونمایی می‌شود.به گفته وی، این نرم افزار تخصصی با حمایت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب توسط یک شرکت دانش بنیان داخلی طراحی و پیاده‌سازی شده است.پورقاسم

درباره دیگر برنامه‌های این شرکت در نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری استان خوزستان گفت: شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در این نمایشگاه با برپایی غرفه اختصاصی، توانمندی‌ها و دستاوردهای پژوهشی و تحقیقاتی خود را به پژوهشگران، دانشجویان و بازدیدکنندگان معرفی می‌کندوی ادامه داد: ارائه دستاوردهای پژوهشی توسط کارشناسان پژوهش و فناوری، نشست هم‌اندیشی در خصوص چالش‌های ۶ پروژه پژوهشی توسعه میدان‌های نفتی و پاسخگویی مسئولان پژوهش و فناوری به بازدیدکنندگان از دیگر برنامه‌های پیش بینی شده در غرفه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در این نمایشگاه است.بر اساس این گزارش، نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری استان خوزستان از نهم تا دوازدهم آذرماه امسال هر روزه از ساعت ۹ تا ۱۲ و همچنین ۱۶ تا ۲۱ در محل نمایشگاه‌های بین‌المللی اهواز پذیرای علاقه‌مندان است.رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب افزود: همچنین به مناسبت گرامی‌داشت هفته پژوهش (۲۱ تا ۲۷ آذرماه) و با هدف تشویق و ایجاد انگیزه در دانش آموزان، ۱۲ آذرماه امسال از دانش‌آموزان پژوهشگر مدارس مناطق شرکتی واقع در شهرک نفت و نیوساید تجلیل خواهد شد.

مید صادقی



خبر قطعی حذف تیم نفت تهران از رقابت‌های جام باشگاه‌های آسیا شوک بزرگی است که می‌تواند اعتبار فوتبال ایران را در سطوح بین‌المللی به بازی بگیرد. باشگاهی که از چند سال قبل به دلیل عدم توجه مدیران شرکت ملی نفت ایران اسپر بلاکتیوی و سردرگمی شده بود.

نهایتاً امسال با بدترین تصمیم ممکن از سوی کمیته واگذاری به شرکتی واگذار شد که مالک آن کمترین شناخت و تجربه ای از باشگاهداری نداشت. هر چند عدم شناخت جهانیان از فوتبال و ناشی بودن در ارتکاب اقداماتی که نفت را عامل مضحکه و تمسخر اهالی فوتبال قرار داد می‌تواند بزرگترین دلیل حذف نفت از آسیا باشد اما در این میان اشتباه تاریخی کمیته واگذاری باشگاه نفت نیز کمتر از خود جهانیان نبود. کمیته ای که بدون هیچ تحقیق و تفحصی باشگاه ریشه دار نفت را دو دستی تقدیم کسی کردند که در حرف و ادعا قرار بود فوتبال ایران تا لالیگا را به اتوبانی هموار برای ترانسفر استعداد‌های ایرانی به قلب فوتبال اروپا تبدیل کند! اما در این مدت کوتاه که از مالکیت موقت این شخص در باشگاه نفت می‌گذرد نه تنها هیچ نشانه ای از پیشرفت و خوشبختی و روند رو به رشد در این باشگاه دیده نمی‌شود، بلکه علاوه بر حذف از آسیا، جایگاه نفت در انتهای جدول رده بندی لیگ برتر نیز گویای وضعیت نابسامان و فلاکت بار نفت در فوتبال ایران است که باعث شده حتی بسیاری از کارشناسان فوتبال با نگاهی بدبینانه به آینده از هم اکنون این تیم را جزو تیمهای سقوط کننده به لیگ یک بدانند. چنین اتفاقاتی که حاصل ندانم کاری و سوءمدیریت کمیته واگذاری باشگاه نفت تهران است در فوتبال ایران بی سابقه بوده و تا کنون شاهد چنین گاف‌های سنگینی از سوی مدیران عالی‌رتبه یک سازمان دولتی نبوده‌ایم. جهانیان نیز که در همین مدت دو ماه و نیم صرفاً به واسطه مالکیت موقت باشگاه نفت نامش بر سر زبانها افتاد تا پیش از این ماجرا هیچ نشانه ای از یک چهره شناخته شده در جامعه نداشت. اما اقدامات عجیب و غریب او که باعث شد در همان گام‌های نخست، در گفتگو با برنامه پرمخاطب ۹۰ لقب پدیده را از عادل فردوسی پور دریافت کند ماملی بود تا این شخص در مدتی کوتاه برای جامعه فوتبال شناخته شود. البته شناخته شدن جهانیان شاید برای او و برای کسانی که پای این پدیده عجیب را به فوتبال ایران باز کردند یک پوئن منفی بزرگ محسوب شود. زیرا اکنون تمام کسانی که از دور و نزدیک با مالک موقت باشگاه نفت آشنا هستند نوع نگاهشان سرشار از زوایای منفی و ابهاماتی است که در خصوص دارایی و ثروت وی وجود دارد! او در مذاکرات اولیه خود با کمیته واگذاری نفت به گونه ای ثروت و دارایی‌هایش را به رخ اعضای خوش باور کمیته کشیده بود که بیژن تاجیک دبیر کمیته واگذاری تا همین اواخر هم اعتقاد داشت که مبلغ بدهی ۳۵ میلیاردی نفت تهران برای جهانیان و شرکت نفتی طلائی یک رقم کوچک و پول خرد وی به حساب می‌آید! اما هر چه گذشت ماهیت مالک موقت بیشتر مشخص شد و شخصی که قدرت مالی و باطن واقعی او برای اهالی فوتبال درهاله ای از ابهام قرار داشت به تدریج از پشت تصوراتی شطرنجی ظهور کرد و چهره واقعی خود را بدون نقاب به معرض نمایش گذاشت! آنچه در این مدت به عنوان ثروت و دارایی جهانیان در معرض دید عموم بوده و می‌توان به عنوان دارایی وی از آن نام برد فقط یک مجموعه کارواش در خیابان مرزداران است که درآمد حاصل از آن قطعا در حدی نیست که بتوان یک باشگاه لیگ برتری را با ۳۵ میلیارد بدهی با تکیه بر آن درآمد اداره کرد! آیا این حال بیژن تاجیک به عنوان دبیر کمیته واگذاری باشگاه نفت اعتقاد راسخ دارد که جهانیان می‌تواند باشگاه را به نحو مطلوب اداره کند و لذا در این میان دو مسئله وجود دارد: ۱) حمید رضا جهانیان در این مدت ثروت واقعی خود را رو نکرده و در آینده این اتفاق خواهد افتاد! ۲) بیژن تاجیک به عنوان دبیر کمیته واگذاری که صحبت‌هایش در این مدت به صورت مکتوب موجود است باید توضیح دهد که چه اطلاعاتی در خصوص ثروت حمیدرضا جهانیان دارد و چه شناختی از مدیریت ورزشی و قدرت باشگاهداری وی در دست دارد که اینچنین او را مورد حمایت قرار میدهد! البته مسئله سوم نیز در این خصوص مطرح می‌شود که قضاوت در خصوص آن خارج از حیطه ماست و نهادهای نظارتی باید در خصوص آن تحقیق و تفحص کنند. مسئله ای که باید مشخص کند کمیته واگذاری چگونه حمیدرضا جهانیان را به عنوان یک مالک قدرتمند کشف کرد!

مجتمع گاز پارس جنوبی؛ پیشرو در بهره‌مندی از توان سازندگان داخلی

دانش نفت: سرپرست مدیریت بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: مجتمع گازی پارس جنوبی در بهره‌مندی از توان متخصصان و سازندگان داخلی پیشرو است.

جواد سهیلی، سرپرست مدیریت بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: با اضمای قراردادهای جدید با سازندگان داخلی، اقدام‌های بسیار موثری در زمینه ساخت کالاهای مورد نیاز این صنعت در داخل کشور انجام خواهد شد. وی افزود: همسو با توانمندسازی صنعتگران و تامین کنندگان داخلی، بر اساس معیارها و شاخص‌های تعیین شده، سازندگان رتبه بندی و به صورت دوره ای ارزیابی خواهند شد. سهیلی ادامه داد: دوره‌های ارزیابی با توجه به توانمندسازی و رشد تولید کنندگان داخلی و شکوفایی اقتصاد کشور، به مرور انجام می‌شوند. همچنین در بهمن ماه جلسه هم‌اندیشی با تامین کنندگان و سازندگان داخلی که بیشترین حجم سفارش را در سطح پالایشگاه‌های مجتمع گازی پارس جنوبی دارند برگزار خواهد شد. سرپرست مدیریت بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی اظهار کرد: با تشکیل این جلسه میزان رضایتمندی تامین کنندگان نیز ارزیابی و همسو با ارتباط موثر و بهینه میان همه عوامل، زنجیره تامین کالا تکمیل خواهد شد.

نگاه تحلیلی

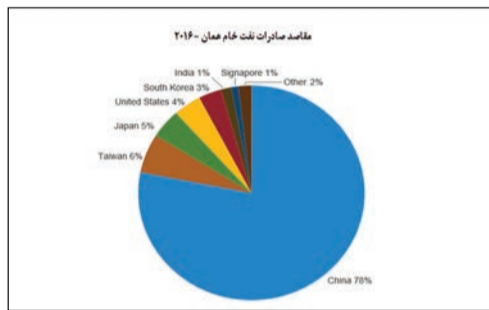
افق نفتی و پالایشی عمان

یمان نیکزاد

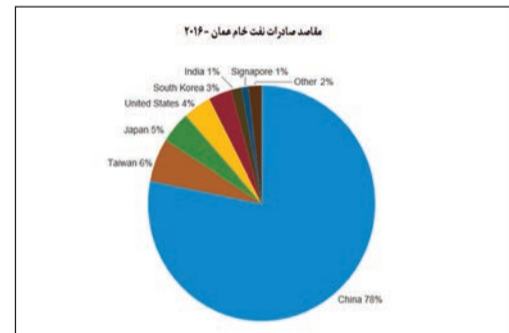
کارشناس ارشد انرژی

دانش نفت: کشور کوچک عمان با ۵.۵ میلیارد بشکه ذخایر اثبات شده نفت خام، بیست و دومین کشور در جهان و هفتمین کشور در منطقه خاورمیانه از نظر میزان ذخایر نفت است.

این ذخایر به طور عمده در مناطق خشکی شمالی و مرکزی و در میدان‌های کوچک و پراکنده واقع شده‌اند. عمان با تولید حدود یک میلیون بشکه در روز، بیست و پنجمین تولید کننده نفت خام جهان است. اقتصاد این کشور همانند تعداد زیادی از کشورهای خاورمیانه وابسته به درآمد نفت است. بیش از ۶۷ درصد از درآمد این کشور از صنایع نفت و گاز حاصل می‌شود. هرچند که طبق آمارهای منتشر شده از سوی بانک مرکزی عمان، در سال ۲۰۱۶ تنها ۲۶ درصد از تولید ناخالص داخلی (GDP) این کشور مبتنی بر درآمدهای نفتی بوده است. این امر در حالی رخ داده که درآمدهای نفتی در سال‌های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵ به ترتیب ۴۶ درصد و ۳۴ درصد از GDP عمان را شامل می‌شود. بودجه سال ۲۰۱۷ دولت عمان ۷.۸ میلیارد دلار کسری دارد.

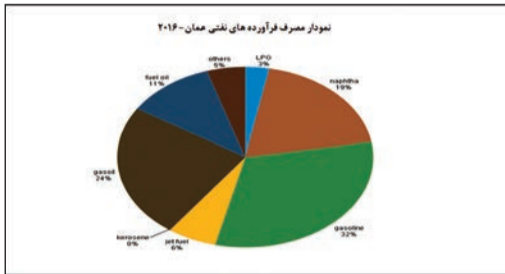


مقصد اکثر محمولات نفت خام صادراتی عمان کشورهای چین، تایلند، کره جنوبی و ژاپن هستند. در سال گذشته میلادی ۷۸ درصد صادرات نفت خام این کشور به چین بوده است. عمان در حال حاضر تنها از بندر میناء الفحل جهت صادرات نفت خود که به‌عنوان Oman Blend با API=۳۳ شناخته می‌شود استفاده می‌کند. در سال ۲۰۱۶ میانگین صادرات روزانه نفت خام و مایعات نفتی این کشور ۹۱۲،۵۰۰ بشکه بوده که بیشترین میزان صادرات نفت عمان از سال ۱۹۹۹ تاکنون به شمار می‌رود. طی ۲ دهه گذشته، میزان صادرات و ذخایر نفتی این کشور نوسان چندان زیادی نداشته است. در سال گذشته میلادی دو میدان جدید نفتی به مقدار حدود ۶۷ میلیون بشکه در شمال این کشور کشف شد. عمان در حال استفاده از فناوری‌های جدید از دید برداشت از مخازن نظیر Miscible Polymer و Steam injection است. استفاده از این فناوری‌های نو سبب شده که هزینه تولید هر بشکه نفت خام این کشور کاهش قابل توجهی داشته و از ۹،۳۳ دلار به ۸ تا ۸،۵ دلار برای هر بشکه تقلیل یابد. این بدان معناست که با لحاظ کردن قیمت‌های کنونی نفت خام، عمان تا ۶ تا ۷ برابر هزینه تولید خود از فروش نفت درآمد کسب می‌کند که این خبر بسیار خوبی برای اقتصاد این کشور کوچک است.



شرکت دولتی توسعه نفت عمان (PDO - Petroleum Development Oman) دارای بیش از ۹۰ درصد از ذخایر نفت عمان و مجری طرح ۷۰ درصد از تولید آن است و سهام آن تشکیل شده از: ۶۰ درصد مالکیت در اختیار دولت عمان، ۳۴ درصد شرکت شل، چهار درصد شرکت توتال و ۲ درصد پارتکس برتغال. اکسیدنتال پترولیوم (Occidental Petroleum) بزرگترین شرکت خارجی حاضر در عمان و دومین تولید کننده بزرگ نفت در این کشور شناخته می‌شود. دیگر شرکت‌های مهم حاضر در صنعت نفت این کشور عبارتند از: Shell, Total, Partex, BP, CNPC, KoGas, Repsol.

در ضمن افزون بر شرکت PDO شرکت دولتی Oman Oil Company نیز مسئولیت سرمایه‌گذاری در بخش انرژی از جمله صنعت نفت در داخل و خارج از عمان را عهده دار است. هم اکنون این کشور دارای ۲ پالایشگاه با مجموع توان پالایشی ۳۰۴ هزار بشکه در روز است. پالایشگاه میناء الفحل، نخستین پالایشگاه عمان بوده که با ظرفیت ۱۰۶ هزار بشکه در روز در سال ۱۹۸۲ افتتاح شد و پالایشگاه Sohar نیز در سال ۲۰۰۶ با ظرفیت ۱۱۶ هزار بشکه در روز در مدار تولید قرار گرفت. شرکت SOHAR Oil Refineries and Petroleum Industries Company) مسئولیت اداره این پالایشگاه‌ها را برعهده دارد. این شرکت توانست در سال ۲۰۱۶ ظرفیت پالایشگاه Sohar را به ۱۹۸ هزار بشکه در روز افزایش دهد. لازم به ذکر است که ۲۶ درصد از سهام پالایشگاه بینا واقع در مرکز کشور هندوستان با ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه در روز متعلق به عمان است. مصرف کنونی فرآورده‌های نفتی این کشور ۱۸۶ هزار بشکه در روز است که پالایشگاه‌های داخلی قادر به تامین بخش اعظم فرآورده‌های نفتی مورد نیاز هستند و این کشور تنها مقدار کمی فرآورده وارد می‌کند.



سیستم خط لوله عمان بیشتر روی تحویل نفت خام به تنها پایانه صادرات نفت این کشور در بندر میناء الفحل متمرکز است. همچنین این خطوط لوله، مجتمع‌های صنعتی و پتروشیمی که به عنوان بخش جدایی ناپذیری از برنامه توسعه اقتصادی و گسترش فعالیت‌های پایین دستی صنایع وابسته به نفت و گاز به شمار می‌روند را تغذیه می‌کند. شرکت توسعه نفت عمان از بیش از ۱۶۰۰ کیلومتر خط لوله نفت که در سراسر کشور ساخته شده بهره برداری می‌کند. افزون بر این، دولت عمان یک ترمینال صادراتی برای توسعه پالایشگاه صحار در همان منطقه راه اندازی کرده است.



طبق اطلاعات منتشر شده، عمان تا پایان سال ۲۰۱۷ یک مرکز بزرگ ذخیره سازی و بانکرینگ در نزدیکی صحار را به بهره برداری می‌رساند. مهمترین پروژه راهبردی نفتی این کشور تا سال ۲۰۲۱، طرح احداث یک پالایشگاه ۲۳۰ هزار بشکه‌ای (green-field) با مشارکت شرکت نفت بین‌المللی کویت (KPI) به ارزش هفت میلیارد دلار، ساخت چندین مجتمع پتروشیمی در مجاورت این پالایشگاه و احداث مخازن ذخیره سازی نفت خام تا ظرفیت ۲۰۰ میلیون بشکه در منطقه الدقم است. لازم به ذکر است که طبق قرارداد امضا شده بین شرکت‌های نفت عمان و کویت که هر کدام ۵۰ درصد

سهام این پالایشگاه را در اختیار دارند قرار شده که نفت خام پالایشگاه الدقم به‌طور مساوی از سوی این کشورها تامین شود. این نخستین سرمایه‌گذاری برای یک طرح پالایشگاهی و پتروشیمی یکپارچه در داخل یکی از کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس به شمار می‌رود. پروژه یادشده همچنین نخستین پالایشگاه این کشورها خواهد بود که واردکننده نفت خام است. به باور تحلیلگران نفتی، در صورت اجرای کامل طرح احداث این مخازن که بیش از نیاز ذخیره سازی عمان است، مهمترین بخش این پروژه عظیم شکل می‌گیرد. زیرا چنانچه سایر کشورهای منطقه مخصوصاً کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس بتوانند از طریق خط لوله، نفت خام و یا فرآورده‌های نفتی خود را به این مخازن منتقل کنند، خواهند توانست با ایجاد امکان عرضه محموله‌های خودشان را در دریای عرب، مسیر نفتکش‌ها را پنج تا هفت روز کوتاه تر کند که در این صورت این کشورها می‌توانند علاوه بر تسریع در زمان حمل محموله‌های به بازارهای هدف و ایجاد جذابیت اقتصادی برای خریداران از طریق کاهش هزینه‌های حمل، محموله‌های نفتی خود را بدون عبور از تنگه سوق الجیشی هرمز که در حاضر روزانه حدود ۱۸،۵ میلیون بشکه نفت از آن گذر می‌کند، صادر کند و سبب افزایش اهمیت راهبردی مخازن منطقه الدقم که در تقاطع خاورمیانه، آسیا و آفریقا واقع شده شوند.



کارشناسان نفتی اظهار می‌دارند که با توجه به طرح‌های افزایش توان تولید نفت و فرآورده‌های پالایشگاهی کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس، احداث مراکز جدید ذخیره سازی و پایانه‌های بارگیری در خارج از تنگه هرمز و نزدیکتر شدن به بازارهای مصرف اهمیت بیشتری برای این کشورها پیدا کرده است. عمان نیز با چنین دیدگاهی می‌کوشد با ساخت پتروپالایشگاه الدقم با هدف افزایش صادرات و ایجادهاب بزرگ ذخیره سازی و صادرات محموله‌های نفتی و پالایشی در آن منطقه، به این مهم دست یابد.



اطمینان حاصل کنید که مسیر دودکش باز باشد و لانه‌ی پرندگان، مصالح ساختمانی و ساختمان‌های مجاور، خروجی را مسدود نکرده باشد.



برگزاری مراسم معارفه و تکریم مدیران تولید، امور مالی و رئیس حسابرسی داخلی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

با حضور مهندس رامین حاتمی، مدیرعامل و همچنین مدیران و روسای ستادی شرکت مراسم معارفه و تکریم مدیران تولید، امور مالی و رئیس حسابرسی داخلی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برگزار شد.



مهندس حاتمی در مراسم معارفه و تکریم مدیران تولید و امور مالی و رئیس حسابرسی داخلی شرکت نفت مناطق مرکزی:

مقام و مسؤلیتها فرصت تکامل و خدمت است



دانش نفت: نگاه و نگرش به مقام و مسؤلیتها باید در راستای کسب تجربه شخصی و ارتقا دانش و توانایی و در راستای استفاده از داشته‌ها در جهت خدمت به منافع سازمان و افزایش بهره‌وری اقتصاد کشور باشد.

مهندس رامین حاتمی در مراسم معارفه و تکریم مدیران تولید و امور مالی و رئیس حسابرسی داخلی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به اهمیت گردش نخبه‌ها و فرصت حضور نیروهای تازه نفس و مجرب به یک مجموعه سازمان آن را نماد پویایی و چالاکی یک سازمان برشمرد که با ضعف و نقصان فاصله زیادی دارد. مهندس حاتمی در این رابطه تصریح کرد: سازمانهایی به موفقیت و بهره‌دهی بالایی می‌رسند که خود را با فرایندهای تجارب جهانی همسو نموده و از نیروهای خلاق و تیمهای پیشرو برخوردار باشند و دارای برنامه ریزی سازمانی و تقسیم قدرت تصمیم‌گیری و اجرا در تمام سطوح سازمان باشند. همچنین بازبینی و به روز رسانی مداوم سیاستها و برنامه ریزیها باعث پویایی و قابلیت اجرایی این سیاستهای خواهد شد. وی با تبریک آغاز ولایت حضرت مهدی (عج) و هفته بسیج، تقارن این دو رویداد فرخنده را به فال نیک گرفت و ابراز امیدواری کرد که فرهنگ امید، انتظار و کار بی‌وقفه و جهادی در راستای رضایت خالق و خدمت به خلق به عنوان یک الگوی شایسته در سازمانها نهادینه شود. مهندس حاتمی در توصیف کوتاهی از خصوصیات اخلاقی و سابقه کاری مهندس غلامرضا نصیری: به عنوان مدیر تولید خاطر نشان کرد: مهندس نصیری دارای ۲۹ سال فعالیت در بخشهای مختلف سازمانی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بوده است. ایشان فردی خوشنام، دارای حسن خلق و متخصص است. حضور وی در مجموعه

تصدی این مسؤلیت تمام تلاش خود را برای بهبود فرایندهای مالی و شفافیت سازمانی به کار گرفت که جای تقدیر و تشکر دارد و با توجه به اهمیت حسابرسی داخلی و ایجاد تعامل و مراودات بیرونی، از توانمندی ایشان در سمت رئیس امور حسابرسی داخلی استفاده خواهیم برد. همچنین آقای میرزایی، مدیر امور مالی نیز با توجه به تحصیلات و تجارب کاری، انتظار برون رفت از نگاه سنتی و حرکت به سوی ساختار و استانداردهای بین‌المللی داریم.

رعایت الزامات ایمنی، ضامن تولید پایدار برای دستیابی به تولید پایدار و صیانت از منابع مادی و حفظ جان نیروهای انسانی، بایستی اصول HSE به صورت جدی در دستور کار قرار گرفته و تمهیدات لازم برای اجرای بی نقص آن به عمل آید. مهندس سیف‌الله خواجه‌پور، رئیس هیات مدیره شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در این مراسم با اشاره به اهمیت ایمنی قبل از هر گونه فعالیت در صنعت پر مخاطره نفت و گاز رعایت و اجرای آنرا یادآور شد و در رابطه با یکی از بندهای حکم ابلاغی مدیر تولید تاکید کرد: وقتی می‌توان تولید صیانتی و ایمن داشته باشیم که قبل از آن تمام استانداردهای لازم برای این امر را رعایت کنیم و اهمیت این موضوع و ابلاغ آن بر کسی پوشیده نیست، وی با اظهار خوشامدگویی به دو مدیر جدید تولید و امور مالی اظهار داشت: حضور این دو مدیر مجرب به معنای تکمیل تیم مدیریتی شرکت بوده و در این چرخه و در آینده نزدیک شاهد اجرای برنامه‌های ابلاغی و تسریع در انجام آنها خواهیم بود و از زحمات مدیران سابق نیز باید تقدیر و تشکر به عمل آوریم و برایشان در سمت‌های جدید در سازمان آرزوی موفقیت نمایم.

باشد. چشم انداز آینده اقتصاد جهان، نشانگر افزایش قابل توجه تقاضای انرژی و نقش مسلط نفت و گاز در مجموعه آن است. در ذیل این نگاه توسعه‌ای است که اهمیت تامین منابع مالی داخلی و خارجی و تخصیص بهینه آنها برای اجرای طرحها و پروژهها یک ضرورت تام به حساب می‌آید. بر این منوال انتخاب آقای عباس میرزایی به عنوان مدیر امور مالی که در بخشهای مختلف امور مالی صنعت نفت دارای تجارب ذیقیمت است و در سطح جهانی نیز از شناخت جامعی از فعالیت مالی شرکتهای بین‌المللی فعال در عرصه نفت و گاز برخوردار است، نوید پویایی و انتقال آن به مجموعه مدیریت خود را می‌دهد. بر اساس این گزارش، مهندس حاتمی در تبیین توانمندی‌های مدیر سابق و جدید امور مالی شرکت تصریح کرد: آقای عباس شکاری، مدیر سابق امور مالی از مدیران با اخلاص، صادق و پاک دست است و طی مدت

مهندس حاتمی: سازمانهایی به موفقیت و بهره‌دهی بالایی می‌رسند که خود را با فرایندهای تجارب جهانی همسو نموده و از نیروهای خلاق و تیمهای پیشرو برخوردار باشند و دارای برنامه ریزی سازمانی و تقسیم قدرت تصمیم‌گیری و اجرا در تمام سطوح سازمان باشند

تیم مدیریتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران باعث تکامل و بهبود فرایند کارها خواهد شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس حاتمی با تقدیر از تلاشهای مهندس ترنج زرد، مدیر سابق تولید این شرکت اظهار داشت: مهندس ترنج زرد همزمان با مدیریت سرپرست مدیریت تدارکات و عملیات کالا را دارا بود که با تلاش و پشتکار هر دو مسؤلیت را به نحو احسن انجام می‌داد ولی ادامه این وضعیت برای ایشان سخت بود و تمرکز اصلی وی بر مدیریت تدارکات و عملیات کالا معطوف خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بر ضرورت استفاده از نگاه فرایندی و سیستمی و همگامی با تحولات جهانی در استفاده از منابع مالی برای اجرای طرحها و پروژهها اشاره کرد و در این زمینه افزود: نیاز دولت‌ها به انواع مختلف انرژی به ویژه منابع نفت

الگوهای مدیریت مالی شرکتهای پیشرو و پشتیبانی از پروسه تولید دو محور کاری مدیر امور مالی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

دانش نفت: مدیر امور مالی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مهمترین برنامه‌های این مدیریت را استفاده از الگوهای مدیریت مالی شرکتهای پیشرو در صنعت نفت و گاز بین‌المللی برشمرد و لزوم تطبیق و نهادینه سازی آن در زمینه اجرایی، انضباط مالی و پشتیبانی عملیاتی از طرحها و پروژهها را حاصل این امر دانست.

عباس میرزایی، مدیر امور مالی از انتظارات به حق مدیریت شرکت در شناسایی نقاط ضعف مدیریت مالی و تغییر نگرش‌ها، فرایندها و تسهیل سازی در راه بهبود مطلوب پشتیبانی طرحها یاد کرد و افزود: به نوبه خویش از حسن اعتماد مهندس حاتمی تقدیر به عمل می‌آورم. با توجه به جایگاه مجموعه مدیریت امور مالی به عنوان پشتیبان طرحها و پروژهها، نیازمند تعامل، همکاری و همدلی مجموعه مدیریت‌ها هستیم. همچنین فرایند الگوبرداری موجب یادگیری و آموختن فعال را میسر



امروزه بر نیروگاهها دیگر واحدهای صنعتی نیز از خوراک گاز استفاده می‌کنند به این صورت که در مهرماه امسال روزانه به طور میانگین، پتروشیمی‌ها ۴۵٫۵ میلیون مکعب، صنایع سیمان ۱۹ میلیون مترمکعب، صنایع فولاد ۲۳٫۵ میلیون مترمکعب و همچنین در بخش خانگی ۱۷۵ میلیون مترمکعب گازسانی شده است. مومنی درباره نیروگاههای مقیاس کوچک که با قطع خوراک گاز خود روبه‌رو شدند، توضیح داد: از بین این ۱۷ نیروگاه، تاکنون تنها سه واحد اقدام به پرداخت بدهی خود کرده‌اند و طبیعی است که تنها گاز همین سه نیروگاه دوباره وصل شده است. وی تاکید کرد: نیروگاه‌ها تا زمانی که بدهی خود را کامل پرداخت نکنند، وصل نمی‌شود.

رئوس برنامه‌های مدیریت تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ابلاغ شد؛ استمرار تولید صیانتی، الزامات ایمنی و توجه ویژه به نیروی انسانی

سابق تولید در توضیح کوتاهی به تحقق بیش از ۱۰۰ درصد تولید نفت و گاز طی سه سال مدیریت خود اشاره کرد و افزود: طی سه سال گذشته، توانستیم به تعهدات خود جامه عمل پوشیده و بیشتر از تولید تکلیفی نیز توان تولید داشته باشیم.

این امر در سایه برنامه ریزی تعمیرات اساسی میسر شد که به عنوان یک کار بسیار مهم صورت گرفت. وی از مدیریت توانمند تولید و سرپرستی مدیریت تدارکات و عملیات کالا به عنوان یک مسؤلیت خطیر یاد کرد و اظهار داشت: انجام توانمند این دو مسؤلیت تمرکز و برنامه ریزی مطلوب را سلب می‌کرد و این خواسته را به مجموعه مدیریت شرکت ابلاغ داشتم و برای مدیر تولید آرزوی موفقیت دارم و تمرکز خود را بر برنامه‌های مدیریت تدارکات و عملیات کالا معطوف خواهم داشت.



مهندس غلامرضا نصیری، مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با تقدیر و تشکر از حسن اعتماد مهندس حاتمی به وی در انتصاب این جایگاه، خاطر نشان کرد که با اجرای بندهای مصرحه در حکم انتصاب جوابگوی این اعتماد باشد و در این مسیر دست یاری به سوی مدیریت‌های مختلف و همکاران خود در این مجموعه خواهد داد تا با همفکری درون سازمانی به اهداف مورد نظر دست یابیم.

در مهرماه امسال و به‌طور میانگین انجام شد؛

تحويل روزانه ۱۹۶ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاهها

دانش نفت: مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز گفت: در مهرماه امسال روزانه به طور میانگین ۱۹۶ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاهها تحويل داده شده اما گاز نیروگاههای مقیاس کوچک پس از پرداخت بدهی به شرکت ملی گاز وصل می‌شود.

سعيد مومنی، درباره گازرسانی به نیروگاهها و صنایع گفت: گازرسانی به نیروگاهها و صنایع در همه مدت سال برقرار است، اما حجم این گاز تحویلی بر اساس شرایط مختلف می‌تواند تغییر کند. وی افزود: در مهرماه امسال، به طور میانگین روزانه ۱۹۶ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاهها تحويل داده شده که این رقم در برخی روزها به ۲۸۰ میلیون مترمکعب نیز رسیده است. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز اظهار کرد:



گزارش دانش نفت از نشست هم‌اندیشی و تصمیم‌گیری برای مقابله و پیشگیری از نشت گاز منوکسیدکربن؛

مهندس عراقی: مسئول حفظ جان مردم هستیم



کرد: اگر می‌خواهیم آینده بهتری داشته باشیم باید به یاری هم بشتاییم، در نظر داشته باشید که اکنون دیگر شرکت ملی گاز متولی نشستی و ایمنی داخلی منازل نیست و وظیفه‌اش تنها جایگزینی گاز طبیعی به جای سوخت میان تقطیر است که هم از لحاظ اقتصادی به صرفه است و هم موجب گازرسانی به نیروگاه‌ها، صنایع، تزیینت به میدان‌های نفتی و سایر امور مرتبط می‌شود. معاون وزیر نفت در امور گاز درباره اجرای مسئولیت‌های اجتماعی گفت: تا همان اندازه که شرکت ملی گاز نسبت به ایمنی و حفظ سلامت و جان مردم مسئولیت اجتماعی دارد سایر نهادها مانند آتش نشانی، آموزش و پرورش و سازمان‌های مردم‌نهاد نیز مسئولیت دارند. عراقی ادامه داد: حفظ جان و مال مردم تا جایی حائز اهمیت است که خداوند در قرآن به آن قسم می‌خورد و ما نیز مسئول حفظ آن هستیم. وی افزود: ما بزرگترین مخزن گازی جهان را داریم و در عین حال بیشترین میزان مصرف گاز متعلق به ایران است، اما در این زمینه مردم تا چه حد مسئول هستند؟ زمانی که آنها مجبورند در خانه‌های ارزان قیمت زندگی کنند و از ایمنی و سلامت کافی برخوردار نباشند یا زمانی که به خاطر وضع اقتصادی مجبور به استفاده از وسایل ارزان قیمت و نا ایمن می‌شوند تا چه حد می‌توانیم آنها را در حوادثی که اتفاق می‌افتد مسئول بدانیم؟ مدیرعامل شرکت ملی گاز تأکید کرد: وزارت صنعت و معدن نباید اجازه تولید بخاری‌های غیر استاندارد در کشور را بدهد، این بخاری‌ها با بهره‌وری بسیار پایین و با قیمت ارزان تولید می‌شوند و برخی مردم به خاطر وضع مالی خود مجبور به خرید استفاده از آنها هستند که در پی آن حوادث ناگوارى اتفاق می‌افتد، بنابراین باید جلوی ساخت این وسایل گازسوز نامرغوب و نالایم گرفته شود. معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: ما در این جلسه

دانش نفت: نشست هم‌اندیشی و تصمیم‌گیری برای مقابله و پیشگیری از نشت گاز منوکسیدکربن، روز چهارشنبه، هشتم آذرماه، با حضور نمایندگان از وزارتخانه‌ها و سازمان‌های مسئول در ساختمان مرکزی شرکت ملی گاز برگزار شد. در این نشست، مهندس عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، جواد نوفرستی، مدیرعامل انجمن جامعه ایمن و رئیس کارگروه کشوری پیشگیری از مرگ‌های خاموش و... به ایراد سخن و دیدگاه‌های خویش پرداختند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز: مسئول حفظ جان مردم هستیم

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در این نشست گفت: شرکت ملی گاز وظیفه اصلی خود را در زمینه گازرسانی با هدف رفاه مردم و توسعه اقتصادی انجام داده است و از این پس نیز همه ما با هم برای حفظ جان و مال مردم مسئولیم. مهندس حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران درباره روند فعالیت این شرکت از ابتدا تاکنون گفت: زمانی که شرکت ملی گاز فعالیت خود را آغاز کرد مباحث مربوط به طراحی و تأمین مصالح بر عهده خارجی‌ها بود، اما پس از انقلاب اسلامی طراحی بر عهده شرکت گاز و همچنین تأمین مصالح و بازرسی‌ها با خارجی‌ها بود، پس از گذشت مدتی طراحی و تأمین مصالح مانند لوله‌ها، رگلاتورها و شبکه داخلی را خودمان انجام می‌دادیم، اما بازرسی‌ها را به عوامل غیر شرکتی سپردیم. وی افزود: هرچه توانمندی جامعه بالاتر رود مسئولیت ما در قبال انجام هر کاری کمتر می‌شود. معاون وزیر نفت در امور گاز ادامه داد: پیش از این بازرسی منازل را شرکت ملی گاز انجام می‌داد، زیرا تعداد متخصصان در این زمینه بسیار کم بود و مردم نیز آگاهی

رهایی نیست، ما هدایت شبکه‌ها را بر عهده می‌گیریم ولی اجرای کار را به مردم می‌سپاریم.

در دولت یازدهم تعداد مشترکان گاز کشور به ۹۵ درصد رسید

عراقی درباره رعایت ایمنی مصرف گاز توضیح داد: رسالت اصلی شرکت ملی گاز طی سال‌های اخیر جایگزینی گاز طبیعی به جای سوخت میان تقطیر است که خوشبختانه طی ۴ سال گذشته و در دولت یازدهم فعالیت‌های بسیار گسترده ای درباره گاز رسانی به شهرها و روستاها انجام شده است، به این صورت که در این مدت ۹ هزار روستا گازرسانی شدند و ۲۰ میلیون مشترک یعنی ۹۵ درصد مردم به گاز طبیعی وصل شدند بنابراین ما وظیفه اصلی خود را به سرانجام رسانده‌ایم. مدیرعامل شرکت ملی گاز تصریح کرد: هم‌اکنون صنایع، نیروگاه‌ها، کارگاه‌ها و بخش خانگی از گاز طبیعی استفاده می‌کنند اما زمانی که جدا از بحث پخت و پز برای گرمایش هم از گاز طبیعی استفاده شود آمار حوادث و مرگ و میر افزایش می‌یابد که این امر از عهده آگاهی بخشی و مسئولیت شرکت ملی

وزارت صنعت و معدن نباید اجازه تولید بخاری‌های غیر استاندارد در کشور را بدهد، این بخاری‌ها با بهره‌وری بسیار پایین و با قیمت ارزان تولید می‌شوند و برخی مردم به خاطر وضع مالی خود مجبور به خرید و استفاده از آنها هستند که در پی آن حوادث ناگوارى اتفاق می‌افتد، بنابراین باید جلوی ساخت این وسایل گازسوز نامرغوب و نالایم گرفته شود

همان گاز به تهران منتقل می‌شود اما اگر همین گاز را در جنوب به برق تبدیل کرده و به تهران بفرستید بیش از ۳۵ درصد افت ولتاژ دارید. عراقی با تأکید بر اینکه مصرف کنندگان در تمام سطح کشور پراکنده هستند، ادامه داد: تبدیل گاز به برق و تحویل آن به مردم از لحاظ سلامتی بهتر است اما از لحاظ انرژی پایین تر است زیرا نیروگاه‌های ما در کشور قبضه هستند و راندمان پایینی دارند، این موضوع زمانی صحیح است که تبدیل گاز به برق در نیروگاه‌های جدید و با راندمان بیش از ۶۰ درصد انجام شود، نکته دیگر اینکه ما یک مخزن مشترک داریم که گاز را از آن برداشت می‌کنیم و ساده‌ترین راه استفاده از آن گازرسانی به سراسر کشور است و امیدواریم با توجه به فناوری‌های نو، ساخت مسکن‌های ایمن و ساخت وسایل گاز سوز با ایمنی و بهره‌وری بالا در کشور شاهد مصرف کمتر و ایمنی بیشتر باشیم.

سکان کشتی گاز در دست ما و حرکت آن در دست بخش خصوصی است

معاون وزیر نفت در امور گاز درباره برون‌سپاری اجرای گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور توضیح داد: گازرسانی برای شبکه‌های شهری و روستایی بر اساس استانداردهای جهانی انجام شده که شاهد این موضوع، زلزله اخیر کرمانشاه است که خوشبختانه طی آن در شبکه گاز اتفاق خاصی نیفتاده بود و ما نشستی زیادی داشتیم و این موضوع نشان از استاندارد و ایمنی بالای شبکه گازرسانی کشور است. وی افزود: واگذاری شبکه‌های شهری و روستایی به بخش خصوصی بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی نظام جمهوری اسلامی انجام می‌شود، بر این اساس ما از تصدی گری فاصله می‌گیریم و کار را به مردم واگذار می‌کنیم اما معنی واگذاری



تا گردهم آییم و بر اساس چهار محور قانون، فناوری و فرهنگ و قیمت بحث کنیم و دست به دست هم دهیم تا این سرمایه ملی را بهینه و ایمن مصرف کنیم تا هر سال در فصل زمستان شاهد مرگ و میر ناشی از گاز منوکسید نباشیم و باید از این مرگ خاموش جلوگیری کنیم.

تبدیل گاز به برق در نیروگاه‌های کنونی مقرون به صرفه نیست

مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره استفاده برق به جای گاز توضیح داد: این موضوع که آیا گاز مصرف کنیم یا آن را تبدیل به برق کرده و مصرف کننده برق باشیم موضوع مهمی است، این بحث که تبدیل گاز به برق ارزان تر تمام می‌شود درست نیست به عنوان مثال گازی که در عسلویه تولید می‌شود و در تهران تحویل داده می‌شود هیچ افت فشاری ندارد و

گردهم آمده‌ایم تا بر خود تکلیف بدانیم از مال و جان مردم حفاظت کنیم، شرکت ملی گاز نیز وظیفه خود می‌داند تا این مسئولیت اجتماعی را به تمامی نهادها و سازمان‌های مرتبط به اشتراک بگذارد. وی افزود: شرکت ملی گاز وظیفه اصلی خود در زمینه گازرسانی یا هدف رفاه مردم و توسعه اقتصادی را انجام داده و از این پس نیز همه ما با هم در جهت حفظ جان و مال مردم مسئولیم.

تبدیل گاز به برق باید در نیروگاه‌هایی با راندمان بیش از ۶۰ درصد انجام شود

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز گفت: تبدیل گاز به برق در نیروگاه‌های کنونی کشور که راندمان پایینی دارند مقرون به صرفه نیست و این کار باید در نیروگاه‌های جدید با راندمان بیش از ۶۰ درصد انجام شود. حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در حاشیه نشست هم‌اندیشی و تصمیم‌گیری برای مقابله و پیشگیری از نشت گاز منوکسیدکربن، در جمع خبرنگاران گفت: ما یکی از بزرگترین دارندگان گاز طبیعی در جهان هستیم اما متأسفانه به دلیل اینکه بیشترین ذخایر گاز جهان را داریم جزو مسرف ترین مصرف کنندگان

هر چقدر تولید گاز طبیعی در کشور افزایش یابد متأسفانه میزان مصرف نیز بیشتر می‌شود و تنها مردم مقصر این موضوع نیستند، سازمان نظام مهندسی، منازلی که ساخته می‌شوند، فرهنگ مصرفی که داریم و غیره، همگی دست به دست هم می‌دهند که ما یکی از بزرگترین مصرف کنندگان گاز طبیعی در جهان باشیم

امکان‌ات و ایده‌ها جمع شود، نتیجه بهتری نیز عاید ما می‌شود.

اطلاع‌رسانی مطلوب سبب کاهش آمار حوادث مربوط به مرگ خاموش می‌شود

مدیرعامل انجمن جامعه ایمن هم گفت: شرکت ملی گاز طی سال‌های اخیر فعالیت بسیار مطلوبی در زمینه اطلاع‌رسانی و آگاهی بخشی درباره خطرات گاز منوکسیدکربن داشته و من به عنوان یک شهروند از عملکرد این شرکت سپاسگزارم. جواد نوفرستی، مدیرعامل انجمن جامعه ایمن و رئیس کارگروه کشوری پیشگیری از مرگ‌های خاموش در این نشست گفت: شرکت ملی گاز ایران در زمینه اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی برای مصرف‌ایمن گاز طبیعی پیش‌تاز است. وی افزود: ارسال ۸۳۶ نفر در اثر مسمومیت ناشی از استنشاق گاز منوکسیدکربن جان خود را از دست دادند، همچنین حدود ۸۰ هزار نفر در سال به سبب نشت این گاز مسموم می‌شوند که یک درصد از این آمار متوجر به فوت می‌شود، البته بسیاری از کسانی که جان خود را از دست نمی‌دهند شرایط بسیار سختی مانند زندگی ناایمن را پشت سر می‌گذارند. مدیرعامل انجمن جامعه ایمن اظهار کرد: طی سال‌های اخیر شاهد مرگ و میر فراوان در این زمینه بوده‌ایم، اما آنچه که نباید از نگاه رسانه‌ها و مردم پوشیده بماند این است که تنها ۱۰ درصد مرگ‌های خاموش طی این سال‌ها، مربوط به مرگ با گاز طبیعی است در حالی که بیش از ۷۰ درصد از این آمار مربوط به مرگ‌هایی است که هیچ متولی برای آن وجود ندارد. نوفرستی تأکید کرد: این که همه این آمار فوت را به گاز طبیعی نسبت دهیم اشتباه است، به عنوان مثال، کامیون‌دارانی که شب با خستگی در پارکینگ‌ها و داخل ماشین‌های خود می‌خوابند یا کارگرانی که از وسایل پخت و پز برای گرمایش شبانه در ساختمان‌های

واگذاری شبکه‌های شهری و روستایی به بخش خصوصی بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی نظام جمهوری اسلامی انجام می‌شود، بر این اساس ما از تصدی گری فاصله می‌گیریم و کار را به مردم واگذار می‌کنیم اما معنی واگذاری رهایی نیست، ما هدایت شبکه‌ها را بر عهده می‌گیریم ولی اجرای کار را به مردم می‌سپاریم

نیمه کاره استفاده می‌کنند از جمله کسانی هستند که جان خود را از دست می‌دهند. وی اظهار کرد: وزارت بهداشت باید مردم را درباره گاز منوکسیدکربن و خطرهای آن آشنا کند و هموطنان باید در نظر داشته باشند که احتراق ناقص هر نوع سوخت فسیلی می‌تواند منجر به بروز حادثه شود. مدیرعامل انجمن جامعه ایمن گفت: به عنوان یک شهروند از عملکرد، خدمات و اطلاع‌رسانی شرکت ملی گاز سپاسگزارم، زیرا اطلاع‌رسانی به‌موقع در آغاز فصل سرد، رابطه مستقیمی با کاهش حوادث در این زمینه دارد و شرکت ملی گاز ایران این کار را تاکنون به خوبی انجام داده است. نوفرستی خطاب به نمایندگان وزارتخانه‌ها و سازمان‌هایی که در این نشست حضور داشتند، تصریح کرد: از شما به عنوان نمایندگان سازمان‌ها و وزارتخانه‌ها می‌خواهم تا دست به دست هم داده و با تامل و هم‌فرازی بیشتر، میزان مرگ خاموش را در چهار ماه باقی‌مانده سال تا حد امکان کاهش دهیم، زیرا همه ما در قبال جان مردم مسئول هستیم.

شرکت ملی گاز در اجرای مسئولیت‌های اجتماعی موفق است

در همین حال، رئیس روابط عمومی و سخنگوی شرکت ملی گاز نیز گفت: شرکت ملی گاز در زمینه اطلاع‌رسانی وظیفه‌ای ندارد با این حال در حیطه مسئولیت‌های اجتماعی برای حفظ سلامت و امنیت جان مردم عملکرد موفق‌تری داشته است. مجید بوجارزاده در نشست هم‌اندیشی و تصمیم‌گیری برای مقابله و پیشگیری از نشت گاز منوکسیدکربن که روز چهارشنبه، هشتم آذرماه، گفت: شرکت ملی گاز از زمان انقلاب اسلامی تاکنون وظایف خود در حیطه مسئولیت‌های اجتماعی را به خوبی در کشور ایفا کرده است. وی افزود: شرکت ملی گاز پس از انجام گازرسانی دیگر وظیفه‌ای در زمینه ایمنی داخل ساختمان‌ها ندارد و این موضوع بر عهده سازمان نظام مهندسی است با این حال، شرکت ملی گاز و همه شرکت‌های تابعه به طور دائم در حوزه ایمنی مصرف گاز فعال هستند. رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز گفت: همه نمایندگان وزارتخانه‌ها و سازمان‌هایی که در جلسه امروز حضور دارند امکانات لازم را برای اطلاع‌رسانی و کاهش آمار حوادث دارند و لازم است تا با همکاری هم به حفظ جان و امنیت مردم بپردازیم. سخنگوی شرکت ملی گاز اظهار کرد: شرکت ملی گاز در سال‌های اخیر به طور دائم در حوزه‌های رسانه‌ای و فرهنگی فعالیت داشته و با همکاری سازمان صداوسیما به تولید فیلم و انیمیشن با هدف اطلاع‌رسانی و آگاهی بخشی به مردم پرداخته، البته این اطلاع‌رسانی بر عهده شرکت ملی گاز نیست با این حال، اکنون به دلیل بالا رفتن هزینه‌ها میزان تولید انیمیشن‌های تأثیرگذار کاهش یافته است. بوجارزاده با بیان اینکه سازمان استاندارد، سازمان نظام مهندسی، سازمان آتش‌نشانی و رسانه‌ها همکاری مستمر با شرکت



ملی گاز داشته‌اند، ادامه داد: ما همواره با وزارت آموزش و پرورش و مدارس ارتباط مستقیم برقرار کرده‌ایم تا فرهنگ استفاده صحیح از گاز و وسایل گازسوز را از سنین کودکی نهادینه کنیم، در این زمینه نیز به برگزاری جشنواره‌هایی در زمینه تولید فیلم کوتاه، کاریکاتور و عکس پرداخته‌ایم. وی تأکید کرد: هر کدام از سازمان‌های مرتبط حتی اگر یک گام برای اطلاع‌رسانی، فرهنگ‌سازی، کاهش حوادث و ایمن‌سازی ساختمان‌ها و وسایل گازسوز بردارند به موفقیت‌های بزرگی دست می‌یابیم که مهم‌ترین اثر آن کاهش تلفات، مسمومیت و فوت مردم است. رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز تصریح کرد: فرهنگ‌سازی امری دائمی است که نیازمند تکرار است تا نهادینه شود بنابراین لازم است از روش‌های گوناگونی برای یادگیری مصرف‌ایمن و بهینه گاز طبیعی استفاده کنیم. بوجارزاده گفت: اکنون شرکت ملی گاز در طول سال و با هزینه خود، میلیاردها تومان را صرف آگاهی‌رساندن به مردم می‌کند، اما از آنجا که یک شرکت و یک صداست، آن‌طور که انتظار می‌رود، نتیجه مطلوب از آن به دست نیامده و این در حالی است که اگر این



محمدرضا موسوی خواه، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد:

تشکیل کارگروه اجرای طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت



دانش نفت: کارگروه تسهیل در اجرای طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت، همزمان با برگزاری نشست هم‌اندیشی با نمایندگان جایگاه‌داران عرضه سوخت کشور تشکیل شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، با موافقت علیرضا صادق آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در نشست هم‌اندیشی با نمایندگان جایگاه‌داران عرضه سوخت کشور، محمدرضا موسوی خواه، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، مشاور معاون وزیر نفت و نمایندگان منتخب از سوی جایگاه‌داران به عنوان اعضای این کارگروه تعیین شدند. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: این کارگروه باید به راهکارهای مناسب برای هر چه بهتر اجرا شدن طرح، یکپارچگی و یکسان‌سازی برداشت‌ها برسد. صادق آبادی همچنین در این نشست با اشاره به این که از محل کاهش هزینه‌ها می‌توان به سودآوری بیشتر رسید، افزود: این الگو باید طوری تعریف شود که منتهی به سودآوری برای ذینفعان شود. بر اساس این تصمیم، این کارگروه موظف است با عمل به وظایف واگذار شده از بروز هرگونه مانع برای کسب و کارهای موجود جلوگیری کند و به ایجاد راهکارهای مناسب برای هر چه بهتر شدن کسب و کارها بپردازد.

مردم برنده اصلی طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت هستند

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: برنده اصلی اجرایی شدن طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت مردم خواهند بود. سید محمدرضا

موسوی خواه در نشست هم‌اندیشی با نمایندگان جایگاه‌داران عرضه سوخت کشور که با هدف تبیین مسائل پیش روی طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت برگزار شد، گفت: برنده اصلی اجرای این طرح، مردم خواهند بود. از مجاری عرضه و بخش حمل و نقل به عنوان دو بازاری توانمند شرکت ملی پخش یاد کرد و گفت: بی‌شک بدون این دو بخش کار پیش نمی‌رود، فعالیت این دو بخش می‌تواند نتیجه کار وزارت نفت را در آذهان عمومی مطلوب جلوه دهد. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ضمن قدردانی از خدمات و زحمات جایگاه‌داران پس از وقوع زلزله کرمانشاه، گفت: سوخت‌رسانی در کمتر از دو ساعت با توجه به خرابی‌هایی که در برخی جایگاه‌های عرضه سوخت سرپل ذهاب وجود داشت، آغاز شد. موسوی خواه به شرایط و بحران‌های متعدد پس از پیروزی انقلاب اسلامی اشاره و تصریح کرد: در همه این موارد شما کسانی بودید که آماده خدمت به مردم شدید و اجر و مزد شما پیش خداوند متعال محفوظ است. موسوی خواه ادامه داد: خوشبختانه در این سال‌ها کارنامه درخشان و بسیار قابل قبولی در عرصه سوخت‌رسانی شاهد بودیم و در همه شرایط و لحظه‌های حساس، همراه و همدل با همکاران شرکت ملی پخش وظیفه خطیر سوخت‌رسانی را به نحو مطلوب انجام دادید. این مقام مسئول در بخشی از سخنانش خود به ۹۰ ساله شدن شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اشاره کرد و گفت: ۹۰ سال شما و بخش حمل و نقل یا ما بودید و ۹۰ سال ما قدران زحمات شما را برای اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی را در رونق بخشی اقتصادی و روان شدن چرخ‌های توسعه بیان کرد و خاطر نشان ساخت: کوچک سازی دولت راه را برای حضور

این کارگروه باید به راهکارهای مناسب برای هر چه بهتر اجرا شدن طرح، یکپارچگی و یکسان‌سازی برداشت‌ها برسد

پیش از پیش بخش خصوصی هموار خواهد کرد؛ ضمن اینکه هدف شرکت ملی پخش از اجرای طرح، منافع شدن مجاری عرضه و بخش حمل و نقل است. موسوی خواه اعلام کرد: دولت یک وظیفه حاکمیتی به صورت رگلاتوری دارد آن هم نظارت جامع و کامل در بخش کلان است. علیرضا صادق آبادی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، رئیس انجمن صنفی جایگاه‌داران، رئیس کانون جایگاه‌داران و نمایندگان از سوی جایگاه‌داران سراسر کشور در این نشست هم‌اندیشی شرکت کردند. در همین حال نشست تخصصی درباره بیان مسائل و موارد پیرامون اجرای طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت و تبیین سیاست‌های آینده شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در باره عرضه فرآورده‌های نفتی تشکیل شد و در پایان مسئولان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی پاسخ‌های لازم را در این باره ارائه دادند.

انتخاب دکتر طهماسب پور، مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان مدیر برتر در پنجمین همایش ملی مدیران فناوری اطلاعات

اجرای در زمینه فناوری اطلاعات و ارتباطات شامل ارائه طرح‌های تحقیقاتی و اجرایی، تالیف کتاب، ارائه بوستر در همایش‌های علمی، تدوین گزارش‌های تخصصی، انتشار مقاله‌های علمی در نشریات و همایش‌ها، سابقه مدیریتی، عملی بودن پروژه‌ها و جذب شده، کارآفرینی و استخدام نیروهای کارآمد و جوان، استقرار فناوری‌های نوین در سازمان می‌باشد. لازم به ذکر است: هلدینگ خلیج فارس بر اساس ارزیابی سالانه موسسه بین‌المللی ICIS طی چهارساله گذشته توانسته عنوان دومین شرکت برتر پتروشیمی خاورمیانه را در اختیار داشته باشد این شرکت طی همین مدت از شرکت‌های پیشرو و ممتاز در میان ۵۰۰ شرکت برتر داخلی برگزیده شده است.



دانش نفت: در پنجمین همایش ملی مدیران فناوری اطلاعات که در ۵ آذرماه ۱۳۹۶ در سالن همایش‌های بین‌المللی برج میلاد برگزار شد مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان مدیر برتر انتخاب شد.

بنا بر این گزارش این انتخاب بر پایه داوری کارگروه علمی متشکل از گروه‌های ذیل می‌باشد:

- مرکز فناوری اطلاعات، ارتباطات و امنیت ریاست جمهوری
- وزارت علوم، تحقیقات و فناوری
- مرکز توسعه دولت الکترونیک، فناوری اطلاعات و آمار وزارت کشور
- پژوهشگاه علوم و فناوری اطلاعات

طرح توسعه میدان سهراب در کمیته مشاوران مدیریت مخازن بررسی شد

میدان و پروفایل تولید پیش بینی شده، بررسی شد. اعضای کمیته مشاوران مدیریت مخازن پس از طرح نظرات فنی خود در باره طرح‌های ارائه شده شرکت آلمانی، نکاتی را برای بهبود کیفیت مطالعه و کاهش عدم قطعیت‌های موجود عنوان کردند. میدان نفتی سهراب در استان خوزستان به فاصله ۱۱۵ کیلومتری شمال غرب شهر اهواز، در منطقه هورالعظیم و در مجاورت خط مرزی ایران و عراق (مشترک) با میدان هویزه در عراق قرار گرفته است. با

حفاری چاه سهراب-۱ در سال ۱۳۹۱ پتانسیل هیدروکربوری در سازندهای گروه بنگستان و خامی به اثبات رسید. سازندهای اصلی حاوی نفت در میدان مشترک سهراب ایلام، سروک، کژدمی و گدوان است اما وجود هیدروکربور در سازند آسماری نیز متحمل است. شرکت وینترسهال زیرمجموعه شرکت BASF، بزرگ‌ترین کمپانی صنایع شیمیایی جهان است و بزرگ‌ترین شرکت بین‌المللی آلمان در زمینه استخراج نفت و گاز محسوب می‌شود.

دانش نفت: کمیته مشاوران مدیریت مخازن، نتایج مطالعه شرکت آلمانی وینترسهال (Wintershall) برای توسعه میدان مشترک سهراب را بررسی کرد. معاونت بررسی طرح‌های منابع هیدروکربوری نفت مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت اعلام کرد: طرح ارائه شده شرکت آلمانی وینترسهال پیرامون متغیرهای مخزنی، فازهای مختلف برنامه پیشنهادی این شرکت برای توصیف و توسعه

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پتروشیمی تندگویان با اشاره به ثبت رکورد ۱۰۶ درصدی تولید در این مجتمع در آبان‌ماه امسال اظهار کرد: پتروشیمی تندگویان به سوددهی قابل قبولی رسیده و نسبت به پارسال ۲۰ درصد افزایش تولید داشته است.

سید حسن تقوی گنجی با اشاره به این که در آبان ماه امسال ۱۰۶ درصد برنامه تولید مصوب از سوی شرکت پتروشیمی خلیج فارس برای پتروشیمی تندگویان محقق شد به خبرنگار شانا گفت: شرایط تولید در تنها تولیدکننده PET و PTA در ایران بسیار مطلوب است به طوری که این مجتمع پس از تأمین نیاز داخلی، مازاد آن را صادر می‌کند. وی به ثبت رکورد تولید در پتروشیمی تندگویان در سال ۹۶ اشاره کرد و افزود: هم‌اکنون این مجتمع در مقایسه با پارسال حدود ۲۰ درصد افزایش تولید داشته است که ۷۵ تا ۸۰ درصد تولیدات پتروشیمی تندگویان در داخل کشور مصرف می‌شود. تقوی گنجی بیان این که بیشتر محصولات تولیدی پتروشیمی تندگویان به بازارهای اطراف صادر می‌شود، ادامه داد: عراق، آسیای میانه، افغانستان، هند، تایلند، مصر و برخی از کشورهای آفریقایی از مقاصد صادراتی محصولات این مجتمع هستند.

افزایش صادرات به همراه رشد تولید

وی یادآور شد: با توجه به این که نیاز بازار داخل تقریباً ثابت است در نتیجه با رشد تولید در پتروشیمی تندگویان می‌توان افزایش صادرات نیز داشته باشیم. مدیرعامل پتروشیمی تندگویان با اشاره به روند رو به رشد تولید در این مجتمع افزود: امسال حدود ۲۵ درصد از تولیدات پتروشیمی تندگویان صادر شده است. تقوی گنجی با اشاره به این که خوراک این مجتمع پس از حادثه پتروشیمی بوعلی

سینا از پتروشیمی نوری تأمین می‌شود، گفت: برای تحقق این امر و تأمین خوراک لازم، شرکت‌های پتروشیمی نوری، تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس، پایانه‌های نفتی ایران، پتروشیمی بندرامام و شرکت پتروشیمی خلیج فارس همکاری مستمر و مداوم دارند. وی با تأکید بر همکاری‌های بین‌جامعه‌ای بین پتروشیمی تندگویان تا پارسال در مرز زیان دهی بود اما با همکاری‌های صورت گرفته و افزایش تولید، امسال این شرکت از زیان خارج شده و به سوددهی قابل قبولی رسیده است. مدیرعامل پتروشیمی تندگویان با بیان این که این مجتمع حلقه تکمیلی زنجیره ارزش آروماتیک است، ادامه داد: تندگویان خوراک پارازیلین را از پتروشیمی نوری دریافت و آن را به ارزش افزوده بالاتر تبدیل می‌کند.

پایان انباشتگی محصول

وی با اشاره به رشد تقاضای بازار نساجی برای محصولات پتروشیمی تندگویان ادامه داد: خوشبختانه پتروشیمی تندگویان امسال



با وجود افزایش تولید در مقایسه با چند سال اخیر انباشتگی محصول نداشته که این موضوع بیانگر آغازی برای رونق اقتصاد داخل است. مدیرعامل پتروشیمی تندگویان به نقش بسیار بالای این مجتمع در اشتغالزایی با توجه به تولید پلی استرهای قابل استفاده در تولید الیاف و پنبه مصنوعی برای صنعت نساجی اشاره و تصریح کرد: زنجیره تولید در صنعت نساجی سالانه ۲۵۰ هزار شغل ایجاد می‌کند. پتروشیمی تندگویان، تنها تولیدکننده PET و PTA در ایران است. اسید ترفتالیک خالص (PTA) یکی از مهمترین مواد اولیه برای تولید رزین‌های پلی اتیلن ترفتالات (PET) است که روند رشد تولید و مصرف آن در جهان بسیار چشمگیر بوده است. پلی اتیلن ترفتالات نیز از مهمترین پلی استرهای قابل استفاده در تولید الیاف و پنبه مصنوعی برای صنایع نساجی، تولید انواع بطری‌های نوشابه، قوطی و ظروف مورد استفاده در بسته‌بندی مواد غذایی، دارویی، بهداشتی و همچنین صنایع تولید فیلم‌های پلاستیکی است.

استمرار تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس



دانش نفت: تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس با تزریق خوراک به راکتورهای واحد ایزومریزاسیون از بامداد روز سه شنبه (هفتم آذرماه)، به صورت مستمر آغاز شد. محمدعلی دادور، مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس گفت: از ساعت ۱۱ شامگاه دوشنبه (ششم آذرماه) شرایط عملیاتی واحد ایزومریزاسیون تنظیم، گاز و خوراک آماده و سپس در ساعت یک بامداد روز سه‌شنبه خوراک به راکتورهای واحد مربوطه در پالایشگاه تزریق شد. وی با اشاره به این که از مرداد ماه گذشته در گزارش‌های مختلف اعلام شده بود که نشستی گوگرد در برش‌های مختلف فرآورده نفتای سبک، میانی و سنگین وجود دارد، افزود: با توجه به آزمایش‌های انجام شده مشخص شد مبدل لمپک (یک مبدل صفحه‌ای به وزن ۱۰۵ تن) دچار نشستی شده است که نسبت به تمویض این مبدل اقدام شد. دادور با بیان اینکه استمرار تولید بنزین با اکتان ۸۷ در برنامه قرار گرفت، ادامه داد: به همین منظور ظرفیت تولید روزانه از سه

میلیون لیتر به ۱۰ میلیون لیتر افزایش یافت که این موضوع با تعمیر و رفع مشکل از مبدلی که مدت‌ها از سرویس خارج شده و در حال تعمیر بود، میسر شد. به گفته وی، همچنین شبکه بخار پالایشگاه، ۳۰۰ تن بخار تولید می‌کرد که با کوچکترین نوسان آن، واحدهای عملیاتی از سرویس خارج می‌کرد؛ بنابراین ابتدا مدیریت شبکه بخار در برنامه قرار گرفت و سپس نشستی‌های گسترده رفع شد. افزون بر این یکی از واحدهای تولید بخار پالایشگاه که در ماه‌های اخیر دچار آسیب شده بود، تعمیر و به شبکه بخار پالایشگاه متصل شد. دادور از تثبیت سامانه کنترل واحدهای فرآیندی پالایشگاه با نصب ۲۵ عدد کارت، به عنوان اقدام شایسته بعدی نام برد و افزود: نصب این کارت‌ها سبب شد که از توقف فعالیت (shut down) کلی پالایشگاه به دلیل توقف برخی واحدها جلوگیری و به توقف موقتی تجهیزات تبدیل شود. مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس افزود: اقدام بعدی، تثبیت برق پالایشگاه به وسیله مدیریت شبکه

مدیرکل دفتر پایش فراگیر سازمان حفاظت محیط زیست: کیفیت سوخت توزیعی کشور هفتگی پایش می‌شود



دانش نفت: مدیرکل دفتر پایش فراگیر سازمان حفاظت محیط زیست در حال انجام است که سعی می‌کنیم با نمونه‌گیری از دودکش‌های نیروگاه‌ها و صنایع میزبان آلاینده‌های آنها را سنجیده و طی یک برنامه زمان بندی شده از آنها می‌خواهیم تا نسبت به کاهش مشکل آلاینده‌های اقدام کنند. وی افزود: صنایع آلاینده و کارخانه‌ها موظفند در قالب برنامه زمان بندی اقدام‌های کنترلی را همسو با کاهش آلودگی ارائه دهند و در صورتی که در طول زمان یاد شده اقدام لازم را انجام ندهند از سوی اداره کل محیط زیست همان استان برای آنها اختیاریه صادر می‌شود و از طریق قوانین هوای پاک جرایم پیش بینی شده که اخیراً بازنگری شده اعمال می‌شود. انصاری گفت: در سال‌های گذشته پایش سوخت توزیعی در کشور مورد بررسی و سنجش قرار می‌گرفت و امسال نیز با تأکید رئیس سازمان حفاظت محیط

زیست پایش سوخت به صورت هفتگی صورت می‌گیرد و علاوه بر پارامترهای قبلی (بنزن و آروماتیک‌ها) گوگرد را نیز پایش می‌کنیم.

خدمتی دیگر از بهداشت و درمان اصفهان؛ راه اندازی دو کلینیک زخم

با راه اندازی ۲ کلینیک زخم از مهر ماه امسال، بیماران مبتلا به زخم مزمن و صعب‌العلاج می‌توانند در پلی کلینیک‌های شاهین شهر و توحید اصفهان خدمات دریافت نمایند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان، دکتر اشجع، مسئول این کلینیک‌ها با اعلام این خبر افزود: هدف از راه اندازی این کلینیک‌ها ارائه خدمات درمانی به بیماران مبتلا به زخم‌های مزمن مانند زخم پای دیابتی، زخم بستر، زخم‌های عروقی و زخم افراد نخاعی و... است. مسئول کلینیک‌های زخم با اشاره به مشکلات رفت و آمد و هزینه بالا بیان داشت: نظیر به اینکه بهبود اینگونه زخم‌ها با توجه به شرایط زمینه‌ای بیمار بسیار طولانی، هزینه بر و مشکل می‌باشد، راه اندازی این کلینیک‌ها موجب افزایش رضایت بیماران و رفاه حال آنها شده است. وی مهمترین مزیت راه اندازی این کلینیک را کاهش زمان درمان بیماران و عدم ارجاع آنان به مراکز خارج از بهداشت و درمان صنعت نفت عنوان کرد و افزود: با کاهش زمان رفت و آمد و هزینه‌های درمانی و جلوگیری از کارهای غیر ضروری که در مراکز بیرون از سیستم انجام می‌گیرد رضایت بیماران افزایش یافته است. دکتر اشجع تصریح کرد: مدیریت این کلینیک‌ها زیر نظر متخصص عفونی و بیماری‌های گرمسیری است و کارشناسان نیز آموزش‌های لازم را دریافت کرده‌اند، لذا این اطمینان وجود دارد که کارها به صورت علمی انجام می‌شود. این متخصص عفونی تأکید کرد: تمام کارشناسان این کلینیک‌ها تحت آموزش تئوری و عملی اساتید مجرب دانشگاه علوم پزشکی اصفهان قرار گرفته و موفق به دریافت گواهینامه انجام کار از مراکز معتبر شده‌اند. وی به خرید پانسمان‌های نوین و موثر (سوربکت) اشاره و خاطر نشان کرد: این کلینیک‌ها به وسایل مورد نیاز جهت پانسمان‌های نوین، دریدمان زخما و جراحی‌های محدود تجهیز شده است. دکتر اشجع در خصوص برنامه‌های توسعه این کلینیک‌ها اظهار داشت: با توجه به پیشرفت روز افزون درمان زخم‌های مزمن، تلاش این مجموعه بر این است که بهترین و بروزترین امکانات و خدمات را ارائه دهد به دلیل در آینده‌ای نزدیک از سلول‌های بنیادی، PRP (استفاده از خون بیمار) و ماگوت ترابی (استفاده از لارو حشرات) و در صورت نیاز ازون ترابی جهت ترمیم سریعتر زخم استفاده می‌کنیم.

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به وضعیت مطلوبی رسیده است

دکتر حبیب اله سمیع:



نحوی که در گزارشی که در تیرماه امسال به مجمع ارائه شد این صرفه جویی کاملاً مشهود بود و علیرغم افزایش ۱۵ تا ۲۰ درصدی قیمت دارو در سال ۹۵، معادل سال ۹۴ یعنی ۱۱۵ میلیارد تومان برای دارو هزینه کرده ایم و رقم ثابت مانده است. این طرح در بخش خرید تجهیزات صرفی پزشکی نیز به تازگی آغاز شده و در دستور کار کمیسیون مناقصات سازمان قرار دارد، برای مثال خرید تجهیزات پزشکی پرمصرف از جمله سرنگ و... متمرکز خواهد شد که پیش بینی می‌کنیم در امسال که سال اقتصاد مقاومتی است در بخش خرید تجهیزات پزشکی نیز همین میزان (حدود ۲۰ درصد) صرفه جویی داشته باشیم. وی درباره پروژه‌های ساختمانی خاطر نشان کرد: در سال ۹۶ پروژه بیمارستان امیدیه آغازی در منطقه محروم و عملیاتی مورد بهره برداری قرار گرفت، همچنین در اصفهان ساختمان جدید نیز جایگزین پلی کلینیک شاهین شهر که ساختمان قدیمی بسیار نامناسب و فرسوده بود، شد. در تهران بیش از یک سوم جمعیت نفتی شغال و بازنشسته در غرب تهران ساکن هستند و با بهره برداری پلی کلینیک آزادی در دهه فجر امسال می‌توان بار مراجعات به بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران را کاهش داد.

بخش‌های ستادی است که آمار متأسفانه پایین است؛ در حال رایزنی با مدیران منابع انسانی شرکت‌ها هستیم و مقرر شده است که تا سه مرحله فراخوان انجام شود و به صورت عدم مراجعه، اسامی کارکنان به مدیر منابع انسانی شرکت‌های مربوطه ارسال شود تا از این طریق بتوانیم کارکنان را به شرکت در این دوره‌ها ملزم کنیم. وی در ادامه به اقدامات موثر در سال ۹۶ اشاره و افزود: در ماه‌های گذشته مراکز درمانی و بیمارستان‌ها موظف شدند که برای شاغلان صورت حساب بدهند که مدیریت سازمان بدانند یک بیمارستان در قبال بودجه‌ای که می‌گیرد، چقدر خدمت تولید می‌کند، چقدر درآمد ایجاد کرده است و چقدر بودجه‌ای از ما گرفته است و این‌ها

جامعه را تأمین میکند؛ به دنبال همین سیاست خوشبختانه یکی از بخش‌های بسیار فعال سازمان حوزه پزشکی خانواده و طب صنعتی است که معاینات دوره‌ای سالیانه را انجام می‌دهد، (طب صنعتی) از ابتدای تولید نفت در ۱۱۰ سال پیش فعالیت می‌کرده و به قوت به کار خود ادامه می‌دهد، تلاش می‌کنیم شرکت‌ها و کارکنان را برای حضور در معاینات دوره‌ای که یک اقدام پیشگیرانه محسوب می‌شود، ترغیب کنیم و این معاینات را برای کارکنان قراردادی مدت موقت و پیمانکاری نیز ارائه می‌کنیم. این معاینات برای کارکنان رسمی و غیررسمی مناطق عملیاتی سالیانه انجام می‌شود؛ یکی دیگر از سیاست‌های کلی این سازمان شناسایی، پیشگیری و پیگیری بیماری‌های غیرواگیر نظیر قندخون، چربی خون، فشار خون، دیابت، سندرم متابولیک (چاقی)، افزایش سایز دور شکم و... است که متأسفانه معطل امروز جامعه است و در سطح عمومی خانواده و شاغلان بررسی می‌شود و به طور کامل احصا شده و به توصیه‌های لازم بهداشتی درمانی به افراد داده می‌شود. مدیرعامل سازمان با تأکید بر اهمیت معاینات دوره‌ای اظهار داشت: استقبال در مناطق عملیاتی به دلیل مستقر بودن طب صنعتی بیش از ۹۰ درصد است، اما مشکل ما در

دانش نفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت یکی از مهمترین شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت است که خدمات بهداشتی و درمانی در حجمی بسیار گسترده به کارکنان این صنعت ارائه می‌کند و مسوولیت تأمین سلامت کارکنان صنعت بزرگ و مهم نفت در کشور را برعهده دارد، به سراغ دکتر حبیب اله سمیع، مدیرعامل بهداشت و درمان صنعت نفت رفتیم تا از وضعیت این سازمان از ابتدا سال ۹۶ تا کنون با خبر شویم،

وی در ابتدا از خارج کردن این سازمان از بحران جرایم سنگین مالیاتی گفت و ادامه داد: خوشبختانه سازمان از انتهای سال ۹۳ سوده شده و آن زبان انباشته را هم جبران کردیم و امروز سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در شرایط مطلوبی به سر می‌برد؛ ما نتوانستیم بسیاری از درآمدها را از شرکت‌های واگذار شده و خصوصی احصا کنیم.

دکتر سمیع بیان داشت: مهمترین سیاست ما تأکید در بحث سلامت کارکنان است که درمان نگر نباشیم و به دنبال پیشگیری هستیم و امیدوارم همه متخصصان و دست اندرکاران بهداشت و درمان کشور نیز در گام اول به دنبال پیشگیری باشند؛ چرا که پیشگیری هزینه‌ها را کاهش داده و سلامت کل

گزارش دانش نفت از یک رویداد مهم در حوزه نظام سلامت کشور؛

برگزاری کارگاه آموزشی بیماری‌های غیر واگیر با حضور اساتید دانشگاه آکسفورد

وی در ادامه ابراز کرد: همچنین «WHO» (سازمان بهداشت جهانی) در زمینه‌ی حکمرانی و زمامداری بیماری‌های غیر واگیر عوامل مورد نظر را کنترل و بررسی می‌کند و عوامل تأثیر گذار رصد می‌شود. ایران در این کارگاه ۹ هدف را دنبال می‌کند که می‌توان به افزایش دانش و آگاهی، ایجاد مهارت‌ها و ظرفیت در حوزه‌های دیگر اشاره کرد و امیدوارم این دوره کمک کند تا این رقابت در سراسر کشور ایجاد شود.

دکتر مایک رینیر در خصوص همکاری‌هایی که با پزشکان ایرانی داشته است، اظهار کرد: علاقمندم از دفتر «WHO» سازمان بهداشت جهانی و آقای دکتر رنجبر و دوستان ما در پارلمان پزشکی ایران از جمله دکتر علیزاده و مقیسی و... تشکر کنم به همه مدعوین خوش آمد می‌گویم و امیدوارم که دوره‌ی فعالی داشته باشیم، زیرا بیماری‌های غیر واگیر یکی از مشکلات جدی ایران است و باید تغییری در کنترل آنها ایجاد شود. توصیه‌ی همکاران ما در دانشگاه آکسفورد ژنو این بود که تمرکز بر بیماری‌های واگیردار برای این دوره مورد نیاز است.

وی در خصوص برنامه‌هایی که در طی این کارگاه اجرایی خواهد شد تأکید کرد: روز چهارم این کارگاه اجرا و پیاده‌سازی و پژوهش‌های پایانی را انجام داده و سعی کردیم افراد را گروه بندی کنیم، سپس از هر گروه یک نفر را انتخاب کرده تا گروه‌ها را باری کنند و فکر می‌کنم برنامه‌ای برای پروژه‌ها داشته باشیم پس از گروه بندی، افراد هر گروه در پایان ۲ صفحه ارائه کوتاه به ما تحویل دادند. در این بررسی‌ها ما جوامع مختلفی را انتخاب کردیم که احتیاج به هماهنگی دارد. به خاطر پیشبرد محتوای این دوره علاقمندم با همکاران ایرانی به خصوص دکتر فرزادرف یک گفتگوی گروهی داشته باشم زیرا به دنبال یک رویکرد سیستماتیک و نظام مند هستیم که امیدوارم این جلسه بسیار رضایت‌مند باشد.

پزشک دانشگاه آکسفورد در پایان ادامه داد: پس از پایان کار گروهی مشکلات موجود را مورد بررسی قرار می‌دهیم و اطلاعات دانشگاهی را بر اساس داده‌های موجود اضافه خواهیم کرد تا راهکار نهایی را انتخاب کنیم.



کرده اند را به ما انتقال دهند. وی افزود: در ابتدا قرار بود این دوره در دانشگاه تبریز برگزار شود اما به دلیل مسائل لجستیک نتوانستیم در دانشگاه تبریز حضور پیدا کنیم و تفاهم نامه‌ای بین ما با دانشگاه تبریز و مرکز مدیریت‌های غیر واگیر و دفتر کشوری سازمان بهداشت منعقد شد تا هنگامی که آموزش داده شد، بتوانیم از آن اطلاعات استفاده کنیم.

برای کنترل بیماری‌های غیر واگیر ۹ هدف را دنبال می‌کنند

در ادامه دکتر مایک رینیر، پزشک دانشگاه آکسفورد بیان کرد: با توجه به اینکه بیماری‌های غیر واگیر و عوامل آنها در طی این ۵ روز مورد بحث قرار می‌گیرد، کار گروهی برای بخش‌های تدریس شده تشکیل می‌شود و در مورد این بخش‌ها و روش‌های پیدا کردن مشکلات بر اساس داده‌ها ارزیابی‌های لازم را به عمل می‌آوریم. با توجه به اینکه دکتر جسی کارانزو و دیگر پزشکان از دانشگاه علوم پزشکی در سال‌های اخیر روی بیماری‌های غیر واگیر تحقیق زیادی انجام داده‌اند که ۵ هدف را پس از بیماری‌های ریوی، قلب، قند و... بررسی می‌کنیم تا عواملی که موجب بروز این مشکلات می‌شود را رصد کنیم که به استراتژی‌های این فاکتورها کمک شود.



فعالیت دارند، برگزار خواهد شد تا در نهایت این کارگاه آموزشی را به صورت آشنایی برگزار کنیم و به احتمال قوی برگزاری این دوره تا ۲ سال آینده به ۱۰ دوره افزایش می‌یابد. همچنین در دوره‌های آینده تیم کشوری این دوره‌ها را برگزار خواهند کرد و نخبگانی که امروز افتخار داریم تا در خدمت آنها باشیم، اجرای این دوره‌ها را به عهده خواهند گرفت.

در پروژه‌های ملی بیماری‌های غیر واگیر موفقیت چندانی نداشته ایم

در ادامه‌ی این کارگاه، دکتر منصور رنجبر، عضو سازمان بهداشت جهانی «WHO» در خصوص برگزاری این دوره خاطر نشان کرد: اگر به سرفصل‌های ۵ روز آینده نگاه کنید با توجه به مشکلاتی که در پروژه‌های ملی داشتیم باید اولین دوره‌ی این کارگاه در مورد بیماری‌های غیر واگیر باشد و در این زمینه خیلی فعال باشیم. هنگام بحث در این دوره گرفتاری‌های روتین و روزمره‌ی خود را ببینید و برای ادامه‌ی فعالیت جزو یکی از مسئله‌های ذهنتان قرار دهید زیرا دوستانی که هم اکنون از دانشگاه آکسفورد به عنوان راهنما در کشور حضور یافتند، تجربیات چندین کشور مختلف را دارند بنابراین قادر هستند تجربیاتی که آنها در سال‌های تحصیل کسب

لپه طانمه

دانش نفت: کارگاه آموزشی بیماری‌های غیر واگیر پنجم آذرماه با حضور اساتید دانشگاه آکسفورد و جمعی از مسئولان مربوطه و روسای دانشگاه‌های کشور در مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران آغاز و به مدت ۵ روز برگزار شد. رشد روز افزون جمعیت و تغییراتی که در ترکیب جمعیتی در دنیا اتفاق می‌افتد، موجب توزیع بیماری در نظام سلامت دنیا و مراکز تحقیقاتی، ملی و بین‌المللی شده است که چالش‌های جدیدی در حوزه‌ی سلامت کشور محسوب می‌شود. آنچه بدیهی است؛ نظام‌های سلامت با ارتقای میانگین و توزیع سطح سلامت در جوامع مختلف باید سطح سلامت را به صورت عادلانه و با کیفیت برای مردم در کشورهای مختلف فراهم آورند.

به این منظور کارگاه ۵ روزه‌ای در خصوص بیماری‌های غیر واگیر با حضور پزشکان از استان‌های مختلف کشور و جمعی از اساتید دانشگاه آکسفورد در روز یکشنبه پنجم آذر در مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران آغاز شد. محورهای آموزشی روز نخست این کارگاه درباره‌ی ساختار دوره، مقدمه‌ای بر عوامل خطر «NCD» یا (بیماری‌های غیر واگیر)، تعیین کننده‌های اجتماعی سلامت برای رویکردهای چند بخشی، غربالگری، نظارت و تعریف مشکل و حمایت بود.

تأکید بر برگزاری آشنایی کارگاه بیماری‌های غیر واگیردار

در ابتدای این کارگاه، افشین استوار، مدیر دفتر بیماری‌های غیر واگیردار وزارت بهداشت عنوان کرد: توصیه‌ی همکاران ما در وزارت بهداشت و درمان برگزاری کارگاه بیماری‌های غیر واگیردار با حضور پزشکان دانشگاه آکسفورد بود، زیرا این گروه از تجربه‌ی بسیار بالایی برخوردار هستند و اسنادانی که هم اکنون در خدمت آنان هستیم، سالیان زیادی است که دوره‌های آموزشی بیماری‌های غیر واگیردار را برگزار می‌کنند و در کشورهای مختلف این بیماری‌ها را بررسی کرده‌اند. این مقام مسئول در ادامه اظهار کرد: در این دوره با



در حاشیه بازدید استاندار یزد از معدن سرب و روی مهدی آباد مطرح شد؛ تولید فاز نخست کنسانتره معدن مهدی آباد در سال ۹۷

مدیر عامل مجتمع سرب و روی مهدی آباد گفت: این مجتمع معدنی با ظرفیت تولید سالانه ۸۰۰ هزار تن کنسانتره روی و ۸۰ هزار تن کنسانتره سرب در سه مرحله طی ۴ سال به بهره برداری کامل خواهد رسید و مرحله اول آن تا اواخر سال ۹۷ با ظرفیت تولید ۲۰۰ هزار تن کنسانتره روی به بهره برداری می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، امین صفری در حاشیه بازدید استاندار یزد از این مجتمع معدنی با اعلام مطلب فوق افزود: طی ۷ ماهه گذشته ۱۲ میلیون تن باطله برداری در این معدن انجام شده و قرار است عملیات ساخت واحدهای فرآوری آن نیز به زودی آغاز شود. وی با بیان اینکه این معدن با ذخیره زمین شناسی ۷۱۶ میلیون تن، ۵ درصد روی دنیا را در خود جای داده است، اظهار کرد: با بهره برداری کامل از آن ۲۴ درصد از روی دنیا در این مجتمع معدنی تولید خواهد شد. مدیر عامل مجتمع سرب و روی مهدی آباد افزود: برای تجهیز و بهره برداری کامل از این معدن به یک میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است و تاکنون افزون بر ۱۵۰ میلیارد تومان برای راه اندازی این مجموعه هزینه شده است.

همزمان با مراسم تکمیل مدیر اقتصادی صورت گرفت؛

معارف مدیران سرمایه‌گذاری و برنامه ریزی ایمنیدرو

مراسم تکمیل و معارفه مدیران جدید بخش‌های «اقتصادی و توسعه سرمایه‌گذاری» و «برنامه ریزی و نظارت راهبردی» ایمنیدرو برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، در این مراسم امیر خرمی‌شاد معاون برنامه ریزی و توانمندی ایمنیدرو ضمن قهرمانی از تلاش‌های امیر صباغ، سمیه خلوصی و حسن یونسیان در سمت‌های قبلی؛ اعلام کرد نقش مدیران مذکور در راستای اعتلای جایگاه معدن و صنایع معدنی ایران کلیدی است. گفتنی است: مهدی کرباسیان رئیس هیات عامل ایمنیدرو، امیر صباغ را به عنوان مدیر اقتصادی و توسعه سرمایه‌گذاری و سمیه خلوصی را در جایگاه مدیریت برنامه ریزی و نظارت راهبردی منصوب کرد. صباغ پیشتر مدیریت برنامه ریزی و نظارت راهبردی این سازمان را برعهده داشت. خلوصی نیز پیش از این کارشناس ارشد دفتر مدیریت و برنامه ریزی بود. همچنین رئیس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، همچنین حسن یونسیان را به عنوان عضو غیر موظف هیات مدیره شرکت ملی فولاد ایران منصوب کرد. یونسیان در عین حال به عنوان مشاور بازرگانی و تامین مالی رئیس هیات عامل نیز منصوب شده است. یونسیان پیش از این مدیریت اقتصادی و توسعه سرمایه‌گذاری ایمنیدرو را برعهده داشت. در این مراسم از تلاش‌های چندین ساله امیر صباغ در مدیریت برنامه ریزی و نظارت راهبردی و حسن یونسیان در مدیریت اقتصادی و توسعه سرمایه‌گذاری ایمنیدرو تقدیر شد.

سرمایه‌گذاران، خاطرنشان کرد: ایمنیدرو هزینه‌هایی که در موضوع اکتشاف داشته را از سرمایه‌گذاران دریافت نمی‌کند و همچنین بخش خصوصی می‌تواند آنچه که به عنوان سهم ۲۰ درصدی ایمنیدرو مطرح است را پس از دریافت پروانه اکتشاف در بلندمدت خریداری کرده و خودشان مالک ۱۰۰ درصدی معادن شوند. کرباسیان با اشاره به روند رو به رشد حرکت‌های اکتشاف معدن در یک سال و نیم گذشته، از برنامه ریزی برای برگزاری کارگروه مشترکی بین ایمنیدرو، معاونت معدنی وزارت صنعت، معدن و تجارت و سازمان زمین شناسی می‌شود. در این آگهی، شرایط شرکت در سرمایه‌گذاری و مشارکت، مشخصات کلی طرح و مدارک لازم برای بررسی صلاحیت متقاضیان شرکت در مشارکت درج خواهد شد.

هزینه‌های قبلی، دریافت نمی‌شود

وی در خصوص مشوق‌های دولتی برای جلب و جذب هرچه بیشتر



کرمان (۶ بلوک)، هرمزگان (یک بلوک) کرمان - هرمزگان (۵ بلوک) و کرمان - یزد (یک بلوک) واقع شده است و دارای پتانسیل‌های مناسب سنگ آهن و کرومیت هستند. اطلاعات پایه این محدوده‌ها از سوی ایمنیدرو تکمیل شده و برای ادامه مطالعات اکتشافی، معدنی و سرمایه‌گذاری آماده شده‌اند. آگهی فراخوان جذب سرمایه‌گذار بلوک‌های ۱۵ گانه طی روزهای آینده

ایرانی، خارجی یا سرمایه‌گذاری مشترک، آماده شده‌اند. به گفته معاون وزیر صنعت معدن و تجارت، ایمنیدرو با توجه به قوانین و مقررات جاری کشور و قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی و همچنین در راستای تامین نظر هیات دولت مبنی بر لزوم تشویق بخش خصوصی به سرمایه‌گذاری و مشارکت در فعالیت‌های اقتصادی کشور در نظر دارد نسبت به جلب سرمایه‌گذار بخش خصوصی واجد صلاحیت فنی، مالی و دارای تجربه‌های مفید، مرتبط و دارای دانش فنی مربوطه به منظور مشارکت در اکتشاف و بهره برداری از بلوک‌های ۱۵ گانه پهنه اکتشافی آماده - جازموریان اقدام کند. کرباسیان خاطر نشان کرد: کل مساحت این پهنه اکتشافی ۴۵ هزار کیلومتر مربع است که ۵ هزار کیلومتر مربع آن به عنوان مناطق امیدبخش و دارای پتانسیل به فراخوان گذاشته خواهد شد. بلوک‌های یاد شده در استان‌های فارس (۲ بلوک)،

دانش نفت: ایمنیدرو برای جذب سرمایه‌گذار در ۱۵ پهنه امیدبخش و پتانسیل دار فراخوان می‌دهد. معرفی این پهنه‌ها، نخستین دستاورد رسمی برنامه اکتشاف ۲۵۰ هزار کیلومتر مربعی است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان رئیس هیات عامل ایمنیدرو با اعلام خبر فوق تصریح کرد: در راستای مشارکت بیشتر بخش خصوصی در توسعه زنجیره معدن و اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی، این پهنه‌ها که حاصل فعالیت‌های اکتشافی ایمنیدرو از سال ۱۳۹۳ است در اختیار سرمایه‌گذاران قرار داده می‌شود. وی با یادآوری اینکه پیشتر قول آرایه دستاوردهای برنامه اکتشاف داده شده بود، ادامه داد: طی این مدت ۴۰۰ محدوده معدنی مشخص شد و اکنون ۱۵ محدوده از میان آنها در پهنه‌ای به وسعت پنج هزار کیلومتر مربع، برای جذب سرمایه‌گذاری

در دیدار دکتر کرباسیان با اعضای انجمن تولیدکنندگان و واردکنندگان ماشین آلات معدنی مطرح شد؛ حمایت از تولید داخل ماشین آلات معدنی باید منطقی باشد

موجب شد اغلب آب‌های زیرزمینی را وارد فرایند کشاورزی کنیم و در نتیجه سهم نسل آینده را به حداقل برسانیم. کرباسیان تصریح کرد: در بحث تامین ماشین آلات معدنی، حمایت از تولید داخلی، تکلیفی است که همه باید انجام دهیم. اما باید ابعاد منطقی و اقتصادی آن را در نظر بگیریم تا محصول تولیدی دارای قیمت تمام شده مناسب و قابل رقابت باشد.

محصولات به گونه‌ای شده که در منطقه می‌توانیم حرف برای گفتن داشته باشیم. اما برخی محصولات به دلیل اینکه قیمت تمام شده بالایی داشته، نتوانستیم در بازار رقابت کنیم. وی ادامه داد: اینکه همچون دهه ۶۰ صفر تا ۱۰۰ همه کالاها را در داخل بسازیم منطقی به نظر نمی‌رسد و باید به تولید اقتصادی فکر کنیم. اجرای تفکر صددرصدی تولید کشاورزی بود که

در داخل کشور تولید شود. وی ادامه داد: با ورود به مرحله استخراج و فرآوری، تامین ماشین آلات معدنی مناسب جزو اولویت‌های این حوزه است و باید تعهد خود را در این زمینه انجام دهیم. رئیس هیات عامل ایمنیدرو با بیان اینکه حمایت از تولید داخلی جزو باورهای ملی بوده و جزو افتخارات ما به شمار می‌رود، گفت: موضوع تولید ملی در کشور در برخی

صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان در نشست که با حضور تولیدکنندگان و واردکنندگان ماشین آلات معدنی برگزار شد، ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: می‌توان در یک بازه زمانی ۳ ساله با شرکت‌های معتبر تولیدکننده ماشین آلات معدنی برای واردات و احداث خط تولید ماشین آلات معدنی به توافق رسید تا پس از مدت تعیین شده، محصولات با کیفیت

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمنیدرو گفت: در تامین ماشین آلات معدنی، حمایت از تولید داخلی، تکلیفی است که همه باید انجام دهیم اما باید ابعاد منطقی و اقتصادی آن را در نظر بگیریم تا محصول تولیدی دارای قیمت تمام شده مناسب و قابل رقابت باشد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و



شرکت نفت ایرانول

ایرانول انتخاب اول، کیفیت برتر

تولیدکننده انواع روانکارهای خودرویی و صنعتی مطابق با استانداردهای ملی و بین‌المللی

تلفن واحد فروش: ۰۲۱-۸۸۲۱۲۹۹۹ | www.iranol.ir

One hundred years old

third part

Russia and England were two prominent arbors in Iran's historic and global events to compete with Iran. At that time, Iran was naturally exposed to the invasion of world powers. This competition was very respectful. Iran was a British colony in India's neighborhoods, and Russia considered Iran as the last obstacle to reach the will of the Great Patriotic War leader, Peter the Great, and to reach the international waters. Iran in the nineteenth century was more than plundered because of its natural resources, but because it was a country of Russia and India (England). In fact, until the last years of the Nasir al-Din Shah's era, Russia and the United Kingdom were taking advantage of this competition, even more than paying attention to maintaining their interests in Iran. South of Iran was repeatedly raided by Russian soldiers by naval forces in England and northern Iran. Since rating foreigners as a strategy of the Iranian government, getting points from Iran became competitive for both Russian and British governments. So that even the exclusion of the privilege or termination of the privilege was not due to the preservation of national interests, but only the insistence of one of these two governments to compete not to assign privileges to another government. Except for this, the clerics' class in the opposition to the assignment to the foreign countries played a very colorful role. Of these, few were the privilege of Talbot, which was caused by a riot led by clerics.

Translator: Mojgan valadkhani

Tonggouyan Plant Output Exceeds Expectations

Tonggouyan Petrochemical Plant operated at 106% its planned production in the month of Aban (the 8th month in the Iranian calendar- October 23-November 21), the facility's managing director said. Hassan Taghavi Ganji said, during the month, the company's revenues rose by 20% year-on-year, adding productivity of the plant is very favorable for the time being, NIPNA reported. He said this level of productivity is a record by itself, saying Tonggouyan is the only producer of PET and PTA in Iran. Nearly 80% of the facility's output is consumed domestically, Taghavi Ganji added, saying the company's exports are primarily destined to Iraq, central Asian countries, Afghanistan, India, Thailand and Egypt. A subsidiary of the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PG-PIC), the plant is fed by Noori Petrochemical Plant.

managing director of the Iranian Central Oil Fields Company in a conversation with DANESH NAFT journal:

We are ready to supply winter gas

DANESH NAFT: Oil Company of Central Areas of Iran was founded in 1998 and is one of the five oil and gas companies and the second largest producer of gas in the country. This company is responsible for producing and developing more fields in 11 districts of Ilam, Bushehr, Chahar Mahal Bakhtiari, North Khorasan, Khuzestan, Fars, Qom, Kermanshah, Kohgiluyeh and Boyer Ahmad, Lorestan and Hormozgan, and now As the second largest gas producer in Iran, we have talked with MR. RAMIN HATAMI managing director of the Iranian Central Oil Fields Company (ICOFC), for further information on the activities of this influential oil industry company.

Mr. HATAMI, what were your priorities at the time of entering the regional oil company of the central regions of Iran with different operating areas in the east, west and south?

To answer this question is required to be part of the unique features that the oil company of the central regions of Iran is to explain. Due to its wide range of 11 provinces, it is geographically the largest subsidiary of the National Iranian Oil Company, due to its wide range of company management, its complexity and hardship. From the beginning of my activity in the Central Iranian Oil Company, I presented my focus in two parts: first, the move towards coherence, integrity and unity of the procedure, and the creation of teamwork and the spirit of interaction and organizational solidarity among the employees. In the gas supply sector, which is the most important mission of the oil company in the central regions of Iran, considering the fact that it is the second largest supplier of gas to the company, it is practically important from two aspects of land gas production. One is that winter is the most convenient access to the production of the oil company in the central regions of Iran, and the second reason is that the lines and blind areas are usually available to this company and it is very important to balance the gas production network of this company and we can The gas balancing act of the country.

Also, the company alone needs some of the country's gas refineries, such as Ilam, Sarkhon and Bandar Abbas gas refineries, Khangiran and others.

So, providing sustainable gas and maximizing the use of joint fields are two strategic priorities in the oil company of the central regions of Iran?

Yes. That's right. In order to meet this demand, according to the schedule and timetable, repairs will take place in the summer, so that we can produce



tusks in the cold months of the year. Major overhauls of this year have been made at a time and in high volume. We are fully prepared to wait for cold season production.

What is the share of oil and gas production at the National Iranian Oil Company?

Last year, the Central Iranian Oil Company produced over 80 billion cubic meters of gas and 67 million barrels of oil, equivalent to 101 percent of its production of oil and gas fields. Today, the daily oil production capacity has risen to more than 220,000 barrels per day, which, according to past records in the pre-sanction period, was up to 160,000 barrels a day, and has a growing trend. Also, since the beginning of this year, more than 34 billion cubic meters of gas and 33 million barrels of oil have been produced in this company. Also due to the sensitivity of production at joint fields, crude oil production from 53 thousand barrels per day in 1994 to 74 Thousands of barrels per day increased in 1995.

What are the development plans of this company at the moment?

The development plans of this company include development of oil field of KHESHT, design and construction of Dalan Phase 2 (Farashband) refinery, construction of a gas oil collection station and injection in the Cheshmeh Khoshbakh and PAYDAR GHARB, completion of the gas storage plan for the formation SAZAND SHOR-IJEH DI KHANGHIRAN. Also, the company's future plans include construction of Kangan, Nar, Homa, Waravai and Sarkhoun compressor stations, increase production of Aban, Dehloran, Dulperi and Aghar fields, development of new gas fields of Halgan Fields, Sefid Zakhor, Sefid Baghon, DAY, AGHAR, MADAR, PAZAN, KHARATANG, TABNAK, GORDAN and ABAN, PAYDAR, PAYDAR GHARB, DANAN, CHESHMEH KHOSH, DULPERI, NAFT SHAHR, SUMAR, DEHLOLAN, KHAYYAM.

How much has the investment attracted by the oil company

of the central regions of Iran been?

The Central Iranian Oil Company, in order to maintain and increase its annual production, needs to implement upstream and intermediate projects worth 5,500 million dollars, which the National Iranian Oil Company has started to negotiate in the form of a new model of oil contracts with domestic and foreign companies. The result of which is the signing of the 9th Memorandum of Understanding under the supervision of the Central Iranian Oil Company; the company in the upstream and intermediate gas fields with the definition of about \$ 4 billion of project, the investment packs in the form of EPCF and EPDF has been prepared. Together with domestic and foreign companies, as well as with Consortia are willing to invest in these projects

What foreign companies are willing to cooperate with the oil company in the central regions of Iran?

Among the companies willing to work as EPCF, companies from Spain, France and China can be mentioned. For example, China's engineering and construction company has partnered with an Iranian company and has provided evidence to the regional oil company of Iran; it intends to implement several projects in Iran, and the Central Iranian Oil Company It is evaluating the company and its Iranian partner. WLE China, Siemens Germany and HOMT Spain are also interested in investing in regional oil company projects in the central regions of Iran. For the implementation of the KANGAN Gas Strengthening Project, which includes intermediate projects, 29 consortia have been announced and are currently negotiating with them. We have received the financial, banking and technical documents of the companies and in the future, with the approval of the National Iranian Oil Company, the tender will be held. Three companies have also announced preparations for SEPHID HALGON, SEPHID BAGHON, the second phase of the AGHAR field and the development of FARASHBAND Square; the volume of these projects is about \$ 2.5 billion.

Translator: Mojgan valadkhani

Note

The role of small – Medium Size businesses in the economy



BY : AHMAD MADADI

«Business» is a term that all governments in all parts of the world are seeking to boost. It does not matter which states have breath, developed, underdeveloped or third world. Basically, each state embark on business wings for the development and development of its country, while the more a business is more aggressive and more engaged, the more successful the state will be. But small, medium and large sized businesses cannot easily be created and require the precise planning and implementation of the tested economic formula, and it's not that there should be a lucrative «business» overnight, which if it is, it's no longer a business, and We will probably be faced with another phenomenon of fraud and rents!

But the success of small and medium-sized businesses and the management of it depends on the space in which the business is located. In this space, which managers of business enterprises cannot directly change or improve them, such as the quality of the governing bodies, the quality of the infrastructure, the stability of the law, and so on.

The index of the business space also depends on the factors that should be effectively evaluated. This index indicates the ease and suitability of each country for doing business and business. Accordingly, the business environment index is based on 10 sub-categories: «Business start-up, obtaining building permits, cost of receiving electricity subscriptions by companies, Asset registration, obtaining credits or receiving loans, supporting investors, paying taxes, merchandising in the world, ease of implementation of contracts, and corporate bankruptcy and shutting down».

Meanwhile, small businesses, or Small and Medium Enterprises, have played a significant role in the economies of developed countries. In other words, the progress of the developed countries has been greatly owed to the attention of small and early-stage businesses. There is no doubt that the SME market is considered as reliable and reliable markets in the world, which is a place for small and small businesses on a larger scale. But why SMEs are so important in economic progress? The answer should be that small businesses and businesses with the ability to compete, take risks and have high productivity are capable of managing the world's leading economies. Experts evaluate some of these features in the ability to entrepreneurialism individuals, create the field of creativity and product innovation, high flexibility, quick launch, low cost and quick employment of graduate students. In other words, in SMEs, entrepreneurs work and produce with the idea of transforming it into a product, and creating a significant job creation through the community. On the one hand, small and medium-sized enterprises do not need much financial resources, and they have a good economic climate with the facilities of growing business. Small and medium enterprises are continually making fundamental changes and using technology to compete with larger companies. Economic experts believe that the advantages and privileges of SMEs are the reason for many countries to set up small and medium-sized enterprises, but the head of small businesses is in the hands of the United States, and China and India Chasing the country. In fact, the economy of the United States, China, and India is an economy that is based on the core of SMEs. At present, the number of small businesses in the United States is about 25 million units, accounting for 95% of all businesses in the country.

However, the World Bank's report on the status of the index of ease of creating a «business» of its kind can be considered. The report shows that Iran is ranked 120th in 190 countries in 2017, the only modification recorded in the 2017 report for Iran was the improvement and development of five business units, which resulted in a decline in time Export and import are visible, but due to the improvement of other countries in this issue, Iran's rank in terms of cross-border trade diminished from 167 to 170 in 2017. Meanwhile, since 2015, the trend an improvement in Iran ranked in the World Bank Business Report, with Iran ranked up to 118 in 2016 from 152 in 2014. Also, the World Bank's 2014-2017 reports show that only three corrections were recorded in Iran's business reports for this period, and most of the change in Iran ranked in these years due to data retrieval. According to the report, it can finally be concluded that from 2014 to 2017, Iran's position has improved 32 points, which has been corrected by the World Bank. In addition to 32 improvement rates, the real rank of Iran for the reasons for 2014-2016 was three times better and in 2017, it also had three ratings, while according to the results of the research center of the parliament, it can be admitted The status of Iran's indexes in the World Bank's business report for the three years leading up to 2017 did not really make much difference, and the business in Iran did not make much difference, as well as the regional status of Iran among the countries covered by the vision document in 2017 relative to The year 2016 did not change and remains at 16th among 25 countries that shows this In order to enhance the regional status of Iran, more business-related reforms are needed. What is certain is the existence of small businesses in the economics of countries like the heart pumping blood into all the arteries of the economy. The blood that is vital for the survival of any country's economy. Hence, the special attention of countries, especially developing and developed countries, in recent years has shown the importance of small enterprises. The final word is that the productive and dynamic economy in Iran depends on the government's supportive and practical means of securing business that clearly and consistently ensures employment and sustainable development. Meanwhile, the government's and banks' specialist view of SMEs and their purely specialized support of these businesses and the avoidance of specific political views are inevitable.

Translator: Mojgan valadkhani

نماینده کنگان، دیر، جم و عسلویه در مجلس:

پایانه‌های نفتی، ایران را به دروازه دیپلماسی نفت بدل کرده است



نماینده دیر، کنگان، عسلویه و جم در مجلس شورای اسلامی، شرکت پایانه‌های نفتی ایران را دروازه دیپلماسی نفت خواند و گفت: پایانه‌های نفتی ایران سه جایگاه برتر در منطقه خلیج فارس نزدیک می‌شود.

سکینه الماسی، در دیدار با سید پیروز موسوی، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران به تلاش‌های انجام شده در این شرکت اشاره کرد و گفت: فعالیت‌های انجام شده در شرکت پایانه‌های نفتی ایران نوید بخش چشم اندازی بسیار روشن و آشکار است. نماینده دیر، کنگان، عسلویه و جم در مجلس شورای اسلامی افزود: فعالیت‌ها و عملکردهای توسعه محور مدیریت این شرکت در مسیر تعالی و با پویایی عمیق و یک تفکر راهبردی به گونه‌ای ثمربخش بوده که پایانه‌های نفتی ایران را به دروازه دیپلماسی نفت جمهوری اسلامی ایران تبدیل کرده است. وی تصریح کرد: هم اکنون این شرکت به سمت دستیابی به جایگاه نخست پایانه‌های نفتی در سطح منطقه خلیج فارس و سومین پایانه نفتی برتر جهان حرکت کرده است. الماسی همچنین از تلاش‌های مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران همسو با تقویت زیرساخت‌های فرهنگی و اجتماعی محیط‌های پیرامونی صنعت نفت در استان بوشهر قدردانی کرد.

همسو با سیاست جذب جوانان ایرانی؛

شرکت ملی نفتکش امسال هم دانشجوی

بورسیه جذب می‌کند

شرکت ملی نفتکش ایران همسو با سیاست جذب جوانان و افزایش شمار کارکنان ایرانی خود امسال و برای ترم بهمن‌ماه، به دانشجویان بورس تحصیلی اعطا می‌کند.

محمدعلی خیازی نژاد در این باره گفت: در ادامه اجرای سیاست جذب دانشجویی بورسیه و تأمین نیروی انسانی متخصص ایرانی مورد نیاز ناوگان و طبق هماهنگی انجام شده با سازمان سنجش و دانشگاه امام خمینی نوشهر، جلسه مصاحبه جذب دانشجویان متقاضی بورسیه در رشته‌های عرشه و موتور اَبان‌ماه امسال در این شرکت برگزار شد. رئیس آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی نفتکش ایران افزود: از ۵۵ نفر دانشجوایی که در آزمون سراسری ۹۶ شرکت و از سوی سازمان سنجش معرفی شده بودند، در نهایت ۳۰ نفر پس از مصاحبه و انجام آزمایش‌های اولیه پزشکی انتخاب و به گزینش نیروی دریایی جمهوری اسلامی ایران (نابجا) معرفی شدند که پس از گزینش این نیرو، دوباره برای طی مراحل نهایی پزشکی و روانشناسی به مراکز مربوطه اعزام شدند. وی با بیان این که سراسر انجام ۲۶ نفر آزمایش‌های پزشکی را با موفقیت طی کردند، تصریح کرد: اسامی این افراد در صورت قبولی در گزینش نهایی، به سازمان سنجش معرفی می‌شود تا در ماه آینده در فهرست قبول شدگان قرار گیرند و تحصیل خود را در دانشگاه امام خمینی نوشهر آغاز کنند.

تعریف پروژه جدید ۱۷ گروه خانواده کالایی صنعت نفت

معاون مدیر پشتیبانی ساخت و تأمین کالا شرکت ملی نفت ایران در امور مهندسی و حمایت از ساخت داخل از تعریف پروژه جدید ۱۷ گروه خانواده کالایی صنعت نفت خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، محمود اسماعیلی درباره تعریف پروژه جدید ۱۷ گروه خانواده کالایی صنعت نفت، اظهار کرد: عملیاتی کردن این پروژه از سوی مدیریت کالای نفت و معاونت مهندسی مطرح و در کارگروه‌های تخصصی بررسی ابتدایی و کارشناسی شده است. پس از تأیید کارگروه راهبری ساخت (به ریاست حبیب الله بیطرف؛ معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت) و دریافت مجوزهای لازم این پروژه اجرایی می‌شود. وی افزود: پروژه مربوط به لوله‌های کنترل لاین که از کالاهای پر مصرف است و همچنین اقلام شیمیایی و پالایشگاهی مانند کاتالیست‌هایی که تولید داخل ندارند و برخی از اقلام پر مصرف دکل‌های حفاری از جمله مواردی است که در ۱۷ گروه کالایی قرار می‌گیرند. اسماعیلی در باره تأثیر برنامه جامع اقدام مشترک بر روند پروژه‌های مربوط به ۱۰ گروه کالایی گفت: پس از برجام شرکت‌های بزرگ و گاه تراز اول دنیا از کشورهای همچون آلمان، ایتالیا، سوئد، اسپانیا و... برای حضور در مناقصاتی که تحت عنوان ساخت داخل همراه با انتقال تکنولوژی برگزار شد، اعلام آمادگی کردند. وی ادامه داد: البته برتری برگزاری خیلی از مناقصه‌ها به زمان پیش از برجام برمی‌گردد، اما پس از برجام با حضور بیشتر شرکت‌های معتبر خارجی روبه‌رو بودیم.

بهبود مسائل مالی و بانکی پس از اجرای برجام

اسماعیلی توضیح داد: همچنین بعد از برجام، شرکت‌های خارجی که فرصت حضور در مناقصات را نداشتند، خواهان همکاری با شرکت‌هایی شدند که در مناقصات کالایی برنده شده بودند که از میان آنها می‌توان به شرکت‌های کره ای، آلمانی، اروپایی و امریکایی فعال در حوزه پروژه‌های درون چاهی، شهرهای کنترل و توربین که گاه سابقه همکاری با شرکت‌های زیرمجموعه نفت را هم داشته اند، اشاره کرد. وی بهبود مسائل مالی و بانکی را از دیگر مزایای برجام خواند و گفت: پیش از برجام با مشکلات مربوط به ضمانت نامه بانک‌های خارجی مواجه بودیم این در حالی است که هم اکنون در قراردادهای منعقد از بانک‌های معتبر آسیایی و اروپایی (ژاپن، اسپانیا و ایتالیا) ضمانت نامه حسن انجام کار و شرکت در مناقصات را دریافت کرده ایم و این اواخر از آلمان نیز بابت قرارداد لوله‌های حفاری ضمانت نامه بانکی دریافت شده است. اسماعیلی افزود: با توجه به این که پرداخت‌ها به طور معمول از طریق اعتبارات اسنادی و ال سی انجام می‌شود، بعد از برجام شاهد کاهش موانع مربوط به گشایش ال‌سی بوده ایم.

نقش بی بدیل صنعت تونل سازی در جلوگیری از تغییرات اقلیمی

گزارش اختصاصی دانش نفت از دوازدهمین کنفرانس تونل در ایران؛



بارندگی در بسیاری از نقاط جهان می‌تواند موجب کم شدن سریع منابع آب در برخی نقاط شود. تونل‌های انتقال آب با جابه جایی آن از مناطق برخوردار از منابع آبی به مناطق خشک نقش مهمی در جلوگیری از مهاجرت و همچنین به کاهش سایر اثرات این پدیده ی منفی و مخرب ایفا می‌کند. دکتر مرتضی قارونی نیک در خصوص تغییرات اقلیمی که در بسیاری از کشورها به وجود آمده است، تصریح کرد: از سوی دیگر تغییر اقلیم موجب افزایش بارندگی و وقوع سیلاب‌های وسیع در بسیاری از کشورها شده است. در این کشورها نیز سیستم‌های جمع آوری و تونل‌های انتقال سیلاب نقش اساسی در این پدیده ی مخرب اقلیمی ایفا می‌کند. علاوه بر موارد فوق، توسعه و بهره برداری آبهای جاری و ساخت نیروگاه‌های برق آبی که بخش مهمی از آنها در زیرزمین ساخته می‌شوند، نشان دهنده ی نقش اساسی تونل‌ها و فضاهای زیر زمینی در جهت کنترل روند اقلیم است.

کنفرانس تونل ایران با حضور بهترین اساتید دنیا

دکتر حسن پور، دبیر کنفرانس در نخستین روز کنفرانس تونل سازی خاطر نشان کرد: بی شک این کنفرانس یکی از بزرگترین و مهمترین رویدادهای کشور است زیرا امسال ۱۰ نفر از بهترین اساتید دانشگاه و متخصصین حوزه تونل سازی از سراسر دنیا در این کنفرانس حضور دارند و کنفرانس از این جهت نسبت به سالهای قبل منحصر به فرد است. وی در خصوص اخذ امتیاز به مقالاتی که در حوزه ی تونل سازی نوشته شده است؛ تأکید کرد: برای اخذ رای‌ها ۲۵۰ خلاصه مقاله دریافت کردیم که پس از داوری این مقالات به ۲۲۰ مقاله تقلیل پیدا کرد در مرحله ی بعد ۱۶۰ مقاله دریافت کردیم که از میان آنها ۱۳۰ مقاله پس از داوری در دو بخش ارائه ی شفاهی و پوستر پذیرفته شد. خوشبختانه مقالاتی که امسال انتخاب کردیم طیف وسیعی از مسائل مربوط به تونل سازی را پوشش می‌داد. همچنین

اهمیت تغییر اقلیم و نقش تونل‌های زیر زمینی در تولید انرژی‌های پاک

دکتر مرتضی قارونی نیک، رئیس انجمن تونل ایران، عنوان کرد: اهمیت تغییر اقلیم و نقش تونل‌ها و فضاهای زیر زمینی انجمن بین‌المللی تونل ایران را بر آن داشت که امسال با همکاری انجمن بین‌المللی تونل، اقدام به برگزاری دوازدهمین کنفرانس در این زمینه با عنوان تونل سازی و تغییر اقلیم بنمائیم. تغییرات سریع اقلیم و پیامدهای ناگوار آن به عنوان یکی از دغدغه‌های اصلی بشر در جوامع بین‌المللی مطرح است. در سالهای اخیر بسیاری از سازمان‌ها یکی از اهداف



استراتژیک خود را یافتن راهکارهای اصلی و عملی برای کنترل و کند کردن این عمل با کاهش اثرات آن تعریف کرده اند. افزایش، انتشار و تولید گازهای مانند دی اکسید کربن که عمدتاً ناشی از سوخت‌های فسیلی به ویژه در حمل و نقل شهری است، یکی از دلایل مهم تغییرات اقلیم می‌باشد. استفاده از تونل‌های شهری برای حمل و نقل در کاهش ترافیک شهری نقش مهمی را ایفا می‌کند و همچنین در کاهش انتشار این گازها نقش تأثیر گذاری داشته است. وی در ادامه تأکید کرد: تونل‌های بلند جاده ای و ریلی به ویژه در مناطق دارای پوشش گیاهی و اکوسیستم حساس می‌تواند ضمن کاهش فاصله‌ها، به کاهش کربن از محیط زیست و پوشش گیاهی کمک نماید و در نتیجه روند افزایش کربن در جو را حذف کند. کاهش

شستیم تا حیات، آب و ارتباطات را برای ما به ارمان آورد. قائم مقام وزیر نیرو با اشاره به اینکه در ایران امروز مهندسان، مشاوران، پیمانکاران و سازندگان تجهیزات در صنعت ساخت تونل، عرصه‌های جهانی و مرادوات پایا پایای در مباحث علمی دارند که بخش عمده ای از آن حاصل تجربیات عملی است، اظهار داشت: دانشگاه‌ها و مراکز تخصصی کشور در شیوه‌های ساخت تونل، معار و قنوت‌ها به درجه بالایی از دانش دست یافته‌اند و منابع انسانی ما از هیچ چالشی در این زمینه نگرانی نداشتیم. ادامه داد: این دستاوردهای کم نظیر حاصل شهامت و جسارت این متخصصان است که به جهانیان ثابت کرده است متخصصان ایرانی برای یادگیری این دانش و کاربرد آن از هیچ تلاش خاضعانه ای رویگردان نیستند. سستار محمودی با بیان این مطلب که در استفاده از تونل برای انتقال آب از منطقه ای به منطقه دیگر بایستی این موضوع مد نظر باشد تا نیازهای مبدأ فضای نیازهای مقصد نشود، گفت: این امر سبب خواهد شد تا علاوه بر رضایت مخالفان ساخت تونل، در حفظ محیط زیست نیز نهایت دقت صورت پذیرد. قائم مقام وزیر نیرو سپس با اشاره به اینکه نیابستی در کشورهای در حال توسعه فقط به احداث تونل اکتفا کرد، بین داشت: حفظ و نگهداری از این سازه‌ها نیز بسیار مهم بوده و به همین دلیل وزارت نیرو در این

پایه طانمه

دانش نفت: دوازدهمین کنفرانس تونل ایران ششم تا دهم آذرماه در هتل المپیک تهران با محورهای طراحی، ساخت و بهره برداری و تأکید بر نقش کلیدی فضاهای زیر زمینی در کاهش اثرات یا سازگاری با آثار تغییر اقلیم برگزار گردید. بر اساس گزارش خبرنگار دانش نفت، رشد روز افزون جمعیت و تغییراتی که در نوع زندگی افراد به وجود آمده است موجب تولید بیش از حد گاز دی اکسید کربن به طبیعت و تغییر ساختارهای طبیعی شده است. دوازدهمین کنفرانس تونل در هتل المپیک تهران برگزار شد و در این همایش، سستار محمودی، قائم مقام وزیر نیرو، دکتر مرتضی قارونی نیک، رئیس انجمن تونل ایران، اولیور ویون، نماینده انجمن بین‌المللی تونل، و مهندس مظفری، ریاست کنفرانس تونل به ایراد سخن پرداختند.

جرای ۵۸۰ کلومتر تونل برای طرح‌های بی در کشور

قائم مقام وزیر نیرو در کنفرانس تونل ایران گفت: حدود ۵۸۰ کلومتر تونل برای طرح‌های آبی در کشور ساخته شده و بیش از ۲۰۰ کلومتر نیز در دست اقدام است. سستار محمودی، قائم مقام وزیر نیرو در سومین کنفرانس منطقه ای و دوازدهمین کنفرانس تونل ایران با اشاره به اینکه در کشور ما حدود ۲۶ هزار کلومتر بزرگراه و راه آهن و حدود ۲۹۰ کلومتر تونل راه و ترابری وجود دارد، افزود: در این میان بجز قنوت موجود، حدود ۵۸۰ کلومتر تونل برای مقاصد آبرسانی ساخته شده و بیش از ۲۰۰ کلومتر تونل نیز در زمینه طرح‌های آبی در دست ساخت است که حجم بزرگی از سرمایه‌گذاری را می‌طند. وی با بیان اینکه احداث تونل از نظر اجتماعی، سیاست گذاری و محیط زیستی اهدافی را به دنبال دارد که یکی از آن‌ها برآوردن حاجت و نیازهای جامعه است افزود: با توجه به اینکه ایران کشوری است که از دیرباز همواره با خشکسالی مواجه بوده است، در اعصار گذشته ایجاد چاه‌ها و قنوت سبب شد تا کشور ما بتواند با استفاده از دانش زیرزمینی، نیازهای

با توجه به اینکه تأمین نیاز آینده، بشر را به سمت شهرهای چند طبقه سوق می‌دهد، انتشار و مرادوات دانش ساخت و نگهداری تونل به صورت مکتوب و پیگیری پروژه‌های تحقیقاتی و پایلوتی می‌تواند پشتوانه ای برای انجمن باشد تا بتواند به تربیت دانشمندان جوان در این صنعت به منظور رفع نیازهای جامعه بپردازد

آبی خود را مرتفع کند. محمودی ادامه داد: آنچه سبب شد تا کشورهای مختلف از امپراتوری ایران باستان استقبال کنند، پیوند ۲۲ فرهنگ بود که بخش اعظم آن به استفاده از تکنولوژی ساخت قنات در ایران برای انتقال و استفاده مناسب از آب‌های زیرزمینی مربوط است که در آن زمان با ابتدایی‌ترین ابزارهای اقتصادی، انرژی و توان انسانی به کمک بشر آمد تا پایه گذاری برای شهرهای زیرزمینی امروزه شکل گیرد. وی با بیان اینکه امروزه در مقطعی هستیم که دانشگاه‌ها و رشته‌های تحصیلی دانشگاهی با تکنولوژی جدید ادامه دهنده این فن هستند، افزود: در کشوری که بخش عمده ای از آن را کوه‌ها و بخش دیگری را مناطق کوبری تشکیل می‌دهند، برای ماندگاری مردم در مناطق کوبری و رشد و توسعه شهرها و ایجاد شرایط زیست محیطی مطلوب و تأمین نیازهای اجتماعی، نیازمند این تکنولوژی

مهندس تدین در گفت‌وگو با دانش نفت تشریح کرد:

مزیت‌های پیدا و پنهان ایران در زمینه انرژی



آب‌های گرم نیاز داریم.»!

■ شاید اگر به تاریخ نگاه کنیم دلیل چشم طمع قدرت‌های بزرگ به ایران به دلیل همین موقعیت استراتژیک بوده است؟ بله ایران چهارراه دنیا بوده، سر راه جاده ابریشم قرار داشته و دارای موقعیت بی‌نظیری بوده و هست. ■ ولی نکته مهم این است که متأسفانه ما از این مزیت‌ها به حد کافی استفاده نمی‌کنیم؟ بله همینطور است. ■ برای برون‌رفت از این وضعیت چه باید کرد؟

همانطور که پیش از این گفتیم صنعت نفت ایران در گذشته به صورت تجاری اداره می‌شد و سود و زیان، فروش، قیمت و ... بسیار مهم بود و تنها به دنبال بالا بردن آمار استخدام نبودیم بلکه با دیدگاه تجاری به دنبال این بودیم که چقدر پول و تکنولوژی جدید می‌توانیم وارد این صنعت کنیم، رویه‌ای که در حال حاضر هم باید اجرا شود چراکه در حال حاضر همسایگان ما در میادین مشترک با آخرین تکنولوژی‌ها به سرعت در حال برداشت هستند در حالی که ما پول و دسترسی به تکنولوژی‌های روز جهان نداریم. بنابراین برای برون‌رفت از این وضعیت نیازمند سه مورد سرمایه‌گذاری، تکنولوژی و تخصص هستیم. تکنولوژی چیزی نیست که یک‌شبه و بدون تلاش برده‌برداری نمی‌کنیم. بنابراین ما علاوه بر ذخایر عظیم نفت و گاز، پتانسیل‌ها و ثروت‌های پنهانی مانند انرژی خورشید داریم که باید از آن استفاده کنیم. پس از کشورهای چین و روسیه و تعداد کمی کشور که وسعت زیادی دارند ایران جزو معدود کشورهای است که در مرزهای خود با کشورهای زیادی همسایه است. ما در جنوب با چندین کشور عربی، در شمال با کشورهای استقلال یافته و حتی روسیه و در شرق و غرب با افغانستان، پاکستان، ترکیه و عراق مرز مشترک داریم. چنین وضعیتی در دنیا تقریباً منحصرنفرد است. برای نمونه کشور قطر پس از اعمال تحریم از سوی کشورهای عربی، عملاً به جزیره‌ای تنها تبدیل شد ولی ایران با داشتن دریای مازندران و خلیج فارس قابلیت فراوانی برای تاثیرگذاری و نقش‌آفرینی در منطقه و جهان دارد. بنابراین پتانسیل ایران به عنوان یک واحد در کل مجموعه‌ای است که تقریباً می‌توان گفت از نظر جغرافیایی و بی‌رقیب است. مثلاً انگلستان حتی بخش کوچکی از انرژی خورشیدی ایران را ندارد یا آلمان تنها در بخش کوچکی از شمال خود به دریای آزاد راه دارد. این موضوعی است که در تاریخ هم آمده و پتر کبیر به سربازان خود می‌گفت «شب‌ها پای خود را به سمت خلیج فارس دراز کنید چراکه ما به

افزایش دهیم. بنابراین مساله گاز بسیار مهم است. موضوع مهم دیگر اینکه در حال حاضر گرایش به خودروهای برقی روز به‌روز در دنیا در حال گسترش است و این بدان معناست که فروش و مصرف نفت در آینده نزدیک به شدت کاهش خواهد یافت. پس ما به عنوان دارنده انرژی پاک گاز باید بیش از پیش از این نعمت استفاده کنیم. ولی متأسفانه در کشوری که بیشترین گاز دنیا را دارد زمستان‌ها دچار افت فشار می‌شود. پس همه ما باید به طور عمیق به این موضوع فکر کنیم که زندگی نه‌تنها مردم فعلی کشور بلکه نسل‌های آینده نیز به این انرژی بستگی دارد. همینطور که می‌دانید کشورهای حاشیه خلیج فارس به جز قطر از ذخایر گاز برخوردار نیستند و اگر مجموعه ذخایر نفت و گاز و موقعیت جغرافیایی ایران را بسنجیم به نظر من وضعیت ما از عربستان بسیار بهتر و بالاتر است. نکته دیگر اینکه موقعیت تجاری ما نیز در این میان بسیار شاخص است. برای نمونه کشور قطر به همسایگان خود گاز نمی‌دهد در حالی که یک‌چهارم گاز انگلستان را تامین و همیشه قیمت را به صورت تحویل بندر و روز جهانی تعیین می‌کند. این امر به معنای در دست داشتن بازار

و ایفای نقش تعیین‌کننده در این زمینه است. در حالی که یکی از بزرگترین مشکلات ما در بازیابی است. برای نمونه کشور چین با سرمایه‌گذاری در بندر گوآنر پاکستان قصد دارد زمینه صادرات به کشورهای آسیای غربی را فراهم کند، یا هندوستان در حجم کمتری در بندر چابهار ایران همین کار را کرده است. در حالی که این امر پاسخگوی نیاز کشور در آینده نیست و ما باید نسبت به ساخت خط راه‌آهن، بندر و دیگر زیرساخت‌های مورد نیاز اقدام کرده و سرمایه‌گذاری‌های خارجی را جذب کنیم و به عبارت ساده‌تر با انجام مجموعه‌ای از اقدامات کلان از این مزیت و پتانسیل بسیار بزرگ موجود در کشورمان استفاده کنیم. این میان قدرت دیگری به نام قدرت پنهان وجود دارد برای نمونه خط لوله باکو سیحان این مزیت و قدرت را برای ترکیه ایجاد کرده که آذربایجان بدون اجازه آن هیچ کاری نمی‌تواند انجام دهد. ما نیز می‌توانیم با صادر کردن نفت عراق، از این قدرت پنهان استفاده کنیم. چرا باید عراق نفت خود را از طریق ترکیه صادر کند در حالی که به سادگی می‌توان این نفت را از خلیج فارس و توسط نفتکش‌های غول‌پیکر صادر کرد و از این راه ثروت فراوان و قدرت پنهان نصیب کشور کرد. این منطقه‌ای و بین‌المللی، ایران نقش

بودند که بخش عمده‌ای از آن از خاک ایران می‌گذشت و در حال حاضر با تحولات به وجود آمده و مذاکراتی که با قزاقستان و ازبکستان انجام شده است می‌تواند به واقعیت پیوندد و راهگشای انتقال حجم عظیمی از انرژی از طریق جاسک به اقیانوس هند و کشورهای چین و ... شود. در واقع منظور بنده این است که ما علاوه بر این که دارای مخازن سرشار انرژی نفت و گاز در کشورمان هستیم می‌توانیم با استفاده از مزیت موقعیت استراتژیک کشور خود نسبت به انتقال و صادرات انرژی‌های موجود در کشورهای پیرامون خود نیز اقدام نماییم. بنابراین وجود انرژی در ایران و منطقه و استفاده بهینه از این انرژی مسئله بسیار مهمی است. برای نمونه ایران دارای بیشترین ذخایر اثبات شده گاز در جهان است ولی نباید این موضوع را فراموش کرد که دارای حجم بسیار زیادی گازهای اثبات نشده گاز در جای‌جای کشور نیز هستیم. مثلاً بر اساس تحقیقات سال‌های دور، نفت موجود در بلوچستان بسیار غنی است یا جزیره قشم، شمال کرمان و ... مناطقی است که هنوز از گاز آن استفاده نشده است یعنی مساله انرژی ایران را باید بسیار جدی بگیریم. ■ پیشنهاد مشخص جنابعالی برای استفاده از این مزیت‌ها چیست؟

به نظر من ما باید در وهله اول به جای اداری، تجاری فکر کنیم. به این معنا که با انجام سرمایه‌گذاری و پیگیری مستمر، به دنبال منافع واقعی گشتن از این شرایط باشیم. برای نمونه اگر بتوانیم با کشور ترکمنستان وارد مذاکره شده و گاز آنها را از طریق خط لوله به خلیج فارس آورده و صادر نماییم به نوعی دروازه‌های دنیا را به روی این کشور باز کرده‌ایم. در حال حاضر

به نظر من ما باید در وهله اول به جای اداری، تجاری فکر کنیم. به این معنا که با انجام سرمایه‌گذاری و پیگیری مستمر، به دنبال منافع واقعی گشتن از این شرایط باشیم. برای نمونه اگر بتوانیم با کشور ترکمنستان وارد مذاکره شده و گاز آنها را از طریق خط لوله به خلیج فارس آورده و صادر نماییم به نوعی دروازه‌های دنیا را به روی این کشور باز کرده‌ایم. در حال حاضر

به نظر من ما باید در وهله اول به جای اداری، تجاری فکر کنیم. به این معنا که با انجام سرمایه‌گذاری و پیگیری مستمر، به دنبال منافع واقعی گشتن از این شرایط باشیم. برای نمونه اگر بتوانیم با کشور ترکمنستان وارد مذاکره شده و گاز آنها را از طریق خط لوله به خلیج فارس آورده و صادر نماییم به نوعی دروازه‌های دنیا را به روی این کشور باز کرده‌ایم. در حال حاضر

به نظر من ما باید در وهله اول به جای اداری، تجاری فکر کنیم. به این معنا که با انجام سرمایه‌گذاری و پیگیری مستمر، به دنبال منافع واقعی گشتن از این شرایط باشیم. برای نمونه اگر بتوانیم با کشور ترکمنستان وارد مذاکره شده و گاز آنها را از طریق خط لوله به خلیج فارس آورده و صادر نماییم به نوعی دروازه‌های دنیا را به روی این کشور باز کرده‌ایم. در حال حاضر

دانش نفت: در یک عصر سرد یابیزی مهمان یکی از قدیمی‌های صنعت نفت کشورمان بودیم. فردی که به عنوان یک کهنه‌نفتی حدود ۶۰ سال تجربه در این صنعت دارد و به خوبی با بالا و پایین آن آشناست. مهندس ایرج تدین، مدیرعامل شرکت گازستان، در عین حال یکی از مدیران دلسوز این صنعت نیز هست و در عین مصاحبه چنان با شور و حرارت و از سر دلسوزی درباره صنعت نفت، ایران و نسل‌های آینده صحبت می‌کرد که گویی در مورد کودک دلیند خود سخن می‌گویید. در بخش نخست گفت‌وگو با مهندس تدین که چندی پیش چاپ شد، وی در مورد لزوم توجه بیشتر به آموزش کارکنان و ضرورت ترقی آنان بر اساس شایسته‌سالاری صحبت کرد. در بخش دوم این مصاحبه مهندس تدین در مورد مزیت‌ها و پتانسیل‌های فراوان پیدا و پنهان کشورمان در زمینه انرژی سخن گفت که در ادامه تقدیم می‌شود:

■ جناب آقای مهندس تدین، لطفاً در ابتدا در مورد مزیت‌های کشورمان در زمینه انرژی توضیح دهید؟
با نگاهی به جغرافیای ایران، متوجه می‌شویم که این کشور بین دو دریای انرژی جنوب در خلیج فارس و شمال در مازندران قرار گرفته است. در زمان اتحاد جماهیر شوروی، همه انرژی تولیدی کشورهایی مانند قزاقستان و ترکمنستان به سمت مسکو می‌رفت در حالی که در یکی دو دهه گذشته دنیا به نوعی تغییر کرده که این کشورها به طور مستقل برای انرژی خود تصمیم می‌گیرند. اگر به ذخایر اثبات شده گاز در دنیا نگاه کنیم می‌بینیم که ایران در جایگاه نخست و روسیه در جایگاه چهارم قطر سوم و ترکمنستان در مقام چهارم قرار دارد این به معنای این است که مجموعه کشورهای ایران و ترکمنستان می‌توانند بازار بسیار خوبی برای تامین انرژی دنیا باشند به‌ویژه اینکه ایران مزیت‌های فراوانی از جمله دستیابی به دریا‌های آزاد از طریق خلیج فارس دارد. زمانی که در سال‌های گذشته ما مشغول ساخت اسکله خاگ بودیم متوجه شدیم عمق آب در این بخش از خلیج فارس بسیار کم و در حد ۱۲ متر است که کشتی‌های بزرگ باید با جزر و مد حرکت کنند و حتی در مسافت‌های دورتر نیز عمق این دریا به حداکثر ۷۰ تا ۱۰۰ متر می‌رسد. بنابراین وجود دریای مازندران در شمال و خلیج فارس در جنوب مزیت بسیار بزرگی برای ایران است به طوری که با ساخت خط لوله گوره به جاسک که قرار است به زودی اتفاق بیفتد می‌توان بخش زیادی از انرژی مورد نیاز منطقه و جهان را تامین کرد. بنابراین به نظر من باید هرچه زودتر برای ساخت این خط لوله مهم اقدام کرد. چرا که کشوری مانند عراق که با دارا بودن حد بسیار محدودی از خلیج فارس به ناچار نفت خود را از طریق ترکیه صادر می‌کند در حالی که در بندر جاسک کشتی‌های نفتکش اقیانوس‌پیما توانایی پهلوگیری، بارگیری و صادرات نفت خام را دارند. این امر بدین معناست که می‌توان با ساخت خط لوله و رساندن آن به بندر جاسک نسبت به صادرات نفت عراق به بازارهای جهانی اقدام کرد. همچنین می‌توان گاز ترکمنستان را دریافت و پس از تبدیل آن به گاز مایع (LNG) در بندر جاسک ارزش افزوده فراوانی را نصیب کشور کرد. خاطر مهم هست در سال‌های گذشته صحبت از صادرات گاز قزاقستان از طریق خط لوله نکا به جاسک مطرح شده بود. همچنین نزدیک به ۵۰ سال پیش شرکت‌های فرانسوی خط لوله‌ای فرضی از قزاقستان به بیرون آن کشیده

انجام می‌شود در یک راستا قرار می‌گیرند. بنابراین همه باید دست به دست هم دهیم و صنعت نفت را از این وضعیت نجات دهیم. به نظر من یکی از راه‌های آن توجه بیشتر به کارکنان این صنعت است. کارکنان صنعت نفت از نظر حقوق، دارایی و رسیدگی به آنها باید در بالاترین سطح ممکن قرار داشته باشند تا بتوانند با فراغ بال، از فکر خود برای تعالی این صنعت استفاده کنند. پس ما باید از این پتانسیلی که از همه جهت خدا به ما داده حداکثر بهره ممکن را ببریم که این امر فراتر از وزارت نفت و نیازمند یک عزم ملی است. ■ جناب آقای مهندس، این حرف کاملاً درست است، ولی به نظر شما عملی هم می‌شود؟

بنده امیدوارم که دست‌اندرکاران و مسئولان کشور با توجه بیشتر به تحقق این مهم کمک کنند. نکته دیگر اینکه عمق آب در دریای مازندران ۹۰۰ متر است که کشورهای آذربایجان، ازبکستان و ... از آن در حال تولید نفت هستند ولی ما هنوز حتی یک لیتر نفت هم نتوانسته‌ایم تولید کنیم چراکه تکنولوژی آن را نداریم. به نظر من هرچند کشور ۸۰ میلیون نفری ایران با کشور یک میلیون نفری قطر قابل مقایسه نیست ولی این کشور در زمینه‌ها و بخش‌های مختلف در دنیا سرمایه‌گذاری کرده و از این راه آینده خود را تضمین نموده است. ■ این موضوع را قبول دارید که کشورهای عربی و به‌ویژه قطر مدیریت خوبی دارند؟ به نظر من کشورهای عربی چون هیچ ایمانی به سواد و تخصص خود ندارند با صرف هزینه‌های هنگفت کار را به کاردان می‌سپارند ولی در نهایت برآیند این موضوع به نفع آنهاست.

به نظر من کشورهای عربی چون هیچ ایمانی به سواد و تخصص خود ندارند با صرف هزینه‌های هنگفت کار را به کاردان می‌سپارند ولی در نهایت برآیند این موضوع به نفع آنهاست.

■ پس چاره کار ما جذب سرمایه‌گذاری خارجی و تکنولوژی روز به همراه استفاده از نیروهای متخصص است؟
بله و در غیر این صورت این پتانسیل و ثروت، کوکوراانه از بین می‌رود چراکه با تحولاتی که در دنیا رخ داده است سهم فروش و مصرف نفت به شدت در حال کاهش است و ما تنها در یک برهه‌ای از زمان می‌توانیم از نفت و گاز خود استفاده نماییم و اگر شتاب نکنیم این مزیت به طور کلی از بین می‌رود و کشورهای دیگر جای ما را خواهند گرفت. از سوی دیگر رویکرد کشورها به سمت استفاده از انرژی‌های جایگزین و تجدیدپذیر تهدیدی جدی برای موقعیت ایران در آینده است که اگر ما به سرعت اقدام نکنیم زبان‌های جبران‌ناپذیری به کشور وارد می‌شود. بنابراین همه ارکان کشور به سهم خود باید وارد عمل شده و برای نسل‌های آینده تلاش کنیم. ■ شاید یکی از راه‌های دستیابی به این هدف، گریز از مدیریت دولتی و توانمند کردن بخش خصوصی باشد. نظر شما در

به نظر من ما باید در وهله اول به جای اداری، تجاری فکر کنیم. به این معنا که با انجام سرمایه‌گذاری و پیگیری مستمر، به دنبال منافع واقعی گشتن از این شرایط باشیم. برای نمونه اگر بتوانیم با کشور ترکمنستان وارد مذاکره شده و گاز آنها را از طریق خط لوله به خلیج فارس آورده و صادر نماییم به نوعی دروازه‌های دنیا را به روی این کشور باز کرده‌ایم. در حال حاضر

بررسی دلایل رویکرد کشورها به استفاده از انرژی‌های تجدید پذیر

مژگان ولدخانی



دانش نفت: استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر طرفداران زیادی در اقصی نقاط دنیا پیدا کرده است. از آلمان به عنوان پیشتاز و پیشرو در این عرصه تا ایکنک افغانستان به عنوان کشوری تازه وارد به این انرژی پاک!

در جدول استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر آلمان، ژاپن و ایتالیا دارای رنک بالاتری نسبت به ایالات متحده هستند، هرچند که کوچکتر از ایالات متحده هستند. در همین حال، افغانستان هم هوای استفاده از انرژی خورشیدی به سرش افتاده است. این کشور که سالهاست از جنگ داخلی رنج می‌برد، ساخت نخستین نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی را در دستور کار خویش قرار داده است. این پروژه که در کابل - پایتخت افغانستان- ساخته خواهد شد، از سوی بانک توسعه آسیایی (ADB) تامین مالی می‌شود و این بانک ۴۵ میلیون دلار، فراهم خواهد کرد. اکلیل حکیمی، وزیر دارایی افغانستان در این باره گفت: تا توجه به ۳۰۰ روز آفتابی در سال و نور آفتاب رایگان برای تولید نیروی خورشیدی، افغانستان یک کشور جذاب برای اجرای پروژه‌های خورشیدی خواهد بود.درباره علل استفاده و رویکرد کشورها به انرژی‌های تجدید پذیر بااستی گفت: کاهش سریع هزینه تجهیزات خورشیدی، بازارهای جدیدی را در کشورهای در حال توسعه برای این فناوری گشوده است. تا چندی قبل، انرژی خورشیدی شیوه گرانی برای تولید برق بود اما آمار بلومبرگ نیو انرژی فاینانس نشان می‌دهد که قیمت‌های پنل‌های خورشیدی در پنج سال گذشته ۶۲ درصد کاهش پیدا کرده است.پنل‌های فوتوولتائیک اکنون به عنوان یک شیوه مقرون به صرفه برای برق رسانی به مناطقی که شبکه‌های نیروی بی ثبات دارند یا اصلا به برق دسترسی دارند، به خصوص در مناطق در حال توسعه مانند افغانستان و جنوب صحرای آفریقا مورد استفاده قرار می‌گیرد.افغانستان عمده برق مورد نیاز خود را وارد می‌کند. مجموع تقاضای این کشور حدود ۳ گیگاوات است در حالیکه تولید داخلی به ۳۰۰ مگاوات می‌رسد.اگرچه جامعه بین‌المللی میلیاردها دلار در بخش انرژی افغانستان سرمایه‌گذاری کرده اما این کشور با کمبود قابل توجهی مواجه است. تنها ۳۲ درصد از بیش از ۳۰ میلیون جمعیت افغانستان به شبکه برق این کشور متصل هستند.بر اساس گزارش بلومبرگ، مقامات افغانی اظهار کرده اند که این پروژه خورشیدی باید ماه پس از امضای قرارداد ساخته شود و این نیروگاه خورشیدی بخشی از برق مورد نیاز کابل و همچنین ولایت شرقی ننگرهار و لغمان را تامین خواهد کرد.پیش از این یک شرکت هندی ساخت یک نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی را که بودجه آن توسط اژانس توسعه بین‌الملل آمریکا تامین می‌شود در شهر قندهار در سپتامبر آغاز کرد اما نیروگاه خورشیدی کابل، بزرگترین نیروگاه خورشیدی خواهد بود که در افغانستان ساخته می‌شود.نیروگاه خورشیدی کابل در نخستین سال تکمیل ساختش حداقل ۴۳ هزار مگاوات ساعت نیرو تولید خواهد کرد و از انتشار معادل ۱۳ هزار تن دی اکسید کربن جلوگیری می‌کند.

در همین حال، پروژه‌های تولید برق و آب دویی با استفاده از انرژی پاک به صرفه‌جویی حداکثر ۱۹ میلیارد دلار (۷۰ میلیارد درهم) در این امیرنشین منتهی خواهد شد. محمد الطایر، مدیر کل و مدیرعامل سازمان برق و آب دویی با بیان مطلب فوق گفت: این پروژه‌ها میزان آلایندگی کربن را به میزان ۲۳۵ میلیون تن تا سال ۲۰۳۰ کاهش خواهند داد.دوی که در کنفرانس «مجمع مدیریت پروژه بین‌المللی دویی» سخن می‌گفت، اظهار کرد: دویی امیدوار است میزان آلایندگی را ۱۶ درصد تا سال ۲۰۲۱ کاهش دهد.بر اساس گزارش پایگاه خبری عربین بیزنس، الطایر خاطر نشان کرد ۱۰۰ درصد از آب تصفیه شده دویی با سبزی از انرژی پاک شامل انرژی

تجدیدپذیر و حرارت زاید تولید خواهد شد.

اما ترکیه هم تا پایان امسال ۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در انرژی بادی خواهد داشت، مصطفی سردار آتاسون، رییس انجمن انرژی بادی ترکیه در مصاحبه با خبرگزاری آنادولو گفت: ترکیه در ۲۵ دسامبر یک مناقصه پنج روزه برای ۱۱۳۰ مگاوات ظرفیت انرژی بادی برگزار خواهد کرد.در حال حاضر ترکیه ۱۱ گیگاوات ظرفیت نیروی بادی دارد و افزایش ظرفیت انرژی بادی به ۲۰ گیگاوات تا سال ۲۰۲۳ را هدف گذاری کرده است.دولت ترکیه درصدد است سهم منابع تجدیدپذیر را در مجموع نیروی نصب شده این کشور تا سال ۲۰۲۳ به ۳۰ درصد افزایش دهد. ترکیه تا آن زمان قصد دارد ۱۲۰ گیگاوات ظرفیت نیروی نصب شده داشته باشد. برنامه طرح‌ریزی شده تا سال ۲۰۲۳ نیز نصب یک گیگاوات نیروی حرارتی ۵ گیگاوات انرژی خورشیدی را در نظر گرفته است اما ظرفیت نصب شده نیروی زغال سوز را از ۱۷.۳ گیگاوات کنونی به ۳۰ گیگاوات افزایش خواهد یافت. دولت ترکیه سال گذشته یک مدل منطقه منبع انرژی تجدیدپذیر را رونمایی کرد و تحت این مدل، در ماه اوت امسال کنسرسیومی‌به ریاست زیمنس آلمان را به عنوان برنده مناقصه ساخت یک نیروگاه بادی ۱۰۰۰ مگاواتی و توربین‌های بادی برای یک سرمایه‌گذاری پروژه به ارزش یک میلیارد دلار انتخاب کرد. زیمنس به همراه شرکت‌های ترکی‌های کالپون و ترکرلر هشت رقیب دیگر از جمله مینگ یانگ چین، انرکن آلمان و

گرو تضمین و تامین نقدینگی است به همین دلیل در تلاش هستیم تا با تامین به موقع منابع مالی بتوانیم تا پایان سال ۴۲۰ مگاوات یاد شده را عملیاتی و به ظرفیت نیروگاه‌های برقایی کشور بیفزایم. وی با بیان اینکه هم اکنون واحد دوم نیروگاه رودبار لرستان و واحد اول نیروگاه داریان نیز به شبکه متصل شده‌اند، اظهار کرد: امیدواریم با تامین منابع مالی در قبال نیروگاه سردشت مطابق برنامه ریزی انجام شده عمل کنیم و بتوانیم یک واحد ۵۰ مگاواتی را برای پیک سال آینده در مدار بهره‌برداری داشته باشیم. در حال حاضر ظرفیت منصوبه این نیروگاه‌ها در کشور ۱۱



و برنامه‌های دولت وجود داشته و این نیاز بخوبی درک شده است، اما در مرحله اجرا کاستی‌ها و موانعی وجود دارد.وطنخواه ادامه داد: در اسناد مختلف بالادستی کشور اهداف مشابهی برای سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سید انرژی کشور تعریف شده است، اما در گام بعد باید سهم هر کدام از انواع منابع انرژی‌های تجدیدپذیر در این اهداف کلی نیز مشخص شود.دوی در بخش بعدی به اقدامات ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی معاونت علمی‌اشاره کرد و گفت: ماموریت اصلی این ستاد کمک و شتابدهی به ایجاد و توسعه زیست‌بوم علم، فناوری و نوآوری در کشور در زمینه‌های مرتبط با انرژی است.دبیر ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی معاونت علمی‌خاطرنشان کرد: زنجیره صنعت پایدار با شکل‌گیری صنعت معنا خواهد داشت، امروز ما شاهد افتتاح خط تولید پتل و سایر بخش‌های نیروگاه خورشیدی در کشور هستیم. خوشبختانه امروز شرکت‌های دانش‌بنیان توانمندی، در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و به‌ویژه خورشیدی فعالیت می‌کنند که جوانان خلاق و تحصیلکرده کشور نیروی اصلی این شرکت‌ها هستند.



هزار و ۸۷۴ مگاوات است که با برنامه ریزی صورت گرفته حداکثر توان نیروگاه‌های برقایی برای پیک تابستان امسال بکار گرفته شده بود و واحدهای

بررسی قرار خواهند داد. آنها پیش از اینکه تصمیم بگیرند با یکدیگر شراکت کنند، فناوری‌های مختلفی را برای تبدیل نفت خام به مواد شیمیایی مورد بررسی قرار داده‌اند. این پروژه سعودی حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز از نفت سبک عربین را برای تولید حدود ۹ میلیون تن مواد شیمیایی در سال بعلاوه ۲۰۰ هزار بشکه در روز دیزل برای استفاده داخلی، فرآوری خواهد کرد.

درباره اجرای این پروژه تا پایان سال ۲۰۱۹ اتخاذ خواهد شد.بر اساس گزارش رویترز، هزینه‌های سرمایه‌گذاری برای این مجتمع که تولیدش را ممکن است در سال ۲۰۲۵ آغاز کند، به طور یکسان تقسیم می‌شود.آرامکو که بزرگترین شرکت نفتی جهان است، هم‌زمان با آماده شدن دولت عربستان برای عرضه اولیه عمومی پنج درصد از سهم این شرکت در بازار سهام، سرگرم توسعه کسب و کار پایین

ناصر ایدرو

دکتر معظمی در شورای معاونین سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تأکید کرد:

تلاش بی وقفه ایدرو بر برای توسعه تکنولوژی با مشارکت و سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت کشور



دکتر منصور معظمی گفت: با توجه اعتماد شرکت‌های بین‌المللی به ایدرو، باید در جهت کمک به ورود سرمایه‌گذاری خارجی و مشارکت‌های شرکت‌های بین‌المللی با بخش خصوصی گام‌های بلندتری برداریم.

رئیس هیات عامل ایدرو

در جلسه شورای معاونین سازمان گسترش نوسازی صنایع ایران با اشاره به نیاز صنعت کشور به استفاده از تکنولوژی‌های نوین و نوسازی صنایع خصوصی در صنایع مربوط به پتروشیمی و قطعه سازی خودرو گفت : با توجه به اینکه شرکت‌های بین‌المللی اعتماد ویژه ای به ایدرو دارند، باید در جهت کمک به ورود سرمایه‌گذاری خارجی و مشارکت‌های شرکت‌های بین‌المللی با بخش خصوصی و شرکت‌های داخلی با یک برنامه ریزی و فعالیت ششانه روزی بتوانیم هرچه سریعتر نوسازی صنایع داخلی و انتقال تکنولوژی نوین را به این بخش‌ها تسهیل نماییم.در این جلسه گزارشی از فعالیت‌ها مذاکرات بین‌المللی معاونت‌های ایدرو و همچنین فعالیت‌های شرکت‌های زیر مجموعه ارائه شد.

کسب رتبه نخست واحد ارتباطات ایدرو برای دومین بار در ارزیابی روابط عمومی‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت

واحد ارتباطات ایدرو در ارزیابی و عملکرد روابط عمومی‌های سازمان‌های تابعه وزارت صنعت، معدن و تجارت از تیرماه لغایت شهریورماه ۹۶ حائز کسب مقام نخست گردید.

به گزارش دانش نفت، این ارزیابی در میان ۱۶ روابط عمومی سازمان‌های تابعه وزارت صنعت، معدن و تجارت (از تاریخ تیر لغایت شهریور ۹۶) بوده و در این میان مدیریت ارتباطات سازمان گسترش ونوسازی صنایع ایران در ارزیابی عملکرد روابط عمومی‌های سازمان‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت برای بار دوم حائز کسب مقام نخست گردید. منصور معظمی رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در تقدیر نامه‌ای با تبریک و قدردانی از زحمات مدیر ارتباطات ایدرو و کارکنان آن مجموعه، ابراز امیدواری کرد: فعالیت‌های بهبود و توسعه در مدیریت ارتباطات همچنان ادامه یابد.

رئیس هیئت عامل ایدرو در افتتاحیه دومین نمایشگاه خودرو تهران:

هیچ ابهامی در قرارداد رنو وجود ندارد

دومین نمایشگاه بین‌المللی خودرو تهران با حضور معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت و رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) در محل مجتمع نمایشگاهی شهرآفتاب به طور رسمی افتتاح شد.

به گزارش ایدرونیوز، رئیس هیات عامل ایدرو پس از افتتاح و بازدید از غرفه‌های این نمایشگاه در گفتگو با خبرنگاران بیان داشت: صنعت خودرو، صنعت استراتژیکی است که مردم جامعه با آن درگیر هستند و جزء لاینفک زندگی امروزه آنهاست. بنا بر آخرین آمار حدود ۱۹ میلیون دستگاه خودرو در حال حاضر در کشور در حال تردد است و این از لحاظی مثبت و از لحاظی منفی است. منصور معظمی افزود: باتوجه به کمبود وسایل حمل و نقل عمومی مردم به ناچار از خودرو شخصی استفاده می‌کنند و این برای تولید کننده خوب است به لحاظ بحث شهری این خیلی علامت خوبی نیست وما باید به سمت توسعه حمل و نقل عمومی حرکت کنیم. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره به آثار مثبت برپایی این نمایشگاه گفت: برپایی چنین نمایشگاهی منجر به ارائه آخرین دستاوردها و نو اورپها و همچنین رقابت در بخش کیفیت و خدمات به مشتریان می‌شود. منصور معظمی تأکید کرد: وزارت صمت به شدت به بحث کیفیت توجه دارد و نسبت به گذشته سختگیری بیشتری را انجام میدهد و این موضوع یکی از تأکیدات وزیر محترم صنعت، معدن و تجارت است. رئیس هیات عامل ایدرو تأکید کرد: برای رسیدن به محصولات صادرات گرا و رقابت گسرا باید به مقوله کیفیت بیش از پیش بپردازیم، به همین دلیل در تمام قراردادهای بسته شده بحث صادرات کنجانده شده و تولید بر اساس استاندارد بازار جهانی است. وی افزود: اگر خود را باور کنیم ما هم می‌توانیم صادرات کنیم.معظمی با بیان اینکه صنعت قطعه سازی جز لاینفک صنعت خودروسازی است و باید باهم رشد کنند، خاطر نشان کرد : سرمایه گذاری در صنعت قطعه سازی کم شده و هنوز به لحاظ تکنولوژی و سرمایه انسانی جای زیادی برای کار وجود دارد.وی همچنین در پاسخ به پرسش درباره قرارداد رنو تأکید کرد: هیچگونه ابهامی در قرارداد رنو وجود ندارد و این قرارداد طبق روال پیش می‌رود. به گفته معظمی، تمام تضمین لازم از خودروسازان خارجی برای همکاری با ایران مطابق با قراردادهای منعقد شده اخذ شده است.

رئیس هیات عامل ایدرو در بازدید از مجتمع تحقیقاتی نهضت‌های جهاد دانشگاهی:

ایدرو آماده همکاری تجاری سازی تحقیقات و طرح‌های نوین متخصصان داخلی است

منصور معظمی با اشاره به اینکه جهاد دانشگاهی یک ظرفیت بالقوه و بالفعل است، گفت: در طول این سالها جهاد دانشگاهی منشاء خدمات بسیار

زیادی برای کشور بوده است. رئیس هیات عامل ایدرو در این بازدید با استقبال از موضوع همکاری‌های مشترک گفت بدر هرجای کشور توان تحقیقاتی و طرح‌های نوین حاصل پژوهش‌های متخصصان داخلی باشد، ایدرو آماده همکاری در به ثمر رساندن و تجاری سازی آن را دارد.به گزارش ایدرو نیوز، منصور معظمی با تصریح اینکه ایدرو با جهاد دانشگاهی برای انجام یک خدمت مشترک تفاهم کرده، گفت: باید زمینه‌های همکاری را کارشناسان بررسی کنند تا بتوانیم حداکثر تا پایان امسال کار اجرایی‌مان را آغاز کنیم.معظمی با اشاره به اینکه از وظایف ایدرو کمک به استارت‌آپ‌ها و صاحبان ایده است، گفت: سازمان گسترش تا کنون در اجرای حدود ۳۰ طرح از مجموعه‌های دانش بنیان ایدرو مشارکت کرده است و خوشبختانه اکثرا موفق بوده‌اند و تولیداتشان وارد بازار شده و البته جهاد دانشگاهی هم در این زمینه پیشتاز بوده است.

بیانیه پایانی سومین نشست مشترک اوپک و غیر اوپک

دانش نفت: صد و هفتاد و سومین نشست عادی اوپک و سومین نشست مشترک تولیدکنندگان نفت عضو و غیر عضو اوپک امروز (پنجشنبه، ۹ آذر ماه) با انتشار بیانیه‌ای به کار خود پایان دادند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اینترنتی دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، بیانیه پایانی سومین نشست تولیدکنندگان نفت عضو و غیر عضو این سازمان، به شرح ذیل است:

سازمان کشورهای صادرکننده نفت و کشورهای آذربایجان، بحرین، برونی دارالاسلام، قزاقستان، مالزی، مکزیک، عمان، روسیه، سودان و سودان جنوبی.

– با یادآوری حق مردم و کشورهای در حاکمیت همیشگی بر ثروتها و منابع طبیعی؛

– با در نظر گرفتن شرایط کنونی بازار و فرصت‌های کوتاه مدت و میان مدت؛

– با تأیید لزوم همکاری مشترک میان کشورهای صادرکننده نفت برای دستیابی به ثبات پایدار در بازار نفت به منظور حفظ منافع تولیدکنندگان و مصرف کنندگان نفت؛

– با یادآوری این که کشورهای عضو اوپک در ۳۰ نوامبر سال ۲۰۱۶ میلادی دیدار کردند و تصمیم گرفتند که تولید روزانه خود را از یکم ژانویه سال ۲۰۱۷ میلادی به مدت ۶ ماه به میزان یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه کاهش دهند؛

– با یادآوری این که در ۱۰ دسامبر سال ۲۰۱۶ میلادی کشورهای آذربایجان، بحرین، برونی دارالاسلام، کینه استوایی، قزاقستان، مالزی، مکزیک، عمان، روسیه سودان و سودان جنوبی، (کشورهای غیر عضو اوپک امضا کننده توافق جهانی کاهش تولید نفت) در پی تمایل خود برای دستیابی به ثبات بازار نفت در جهت منافع تولیدکنندگان و مصرف کنندگان نفت، پیشنهاد دادند که به طور داوطلبانه تولید روزانه نفت خود را به مدت ۶ ماه از یکم ژانویه سال ۲۰۱۷ میلادی به میزان ۵۵۸ هزار بشکه کاهش دهند، به گونه‌ای که شرایط و دورنمای غالب بازار را در نظر گیرند؛

– با یادآوری این که اوپک و کشورهای غیر عضو اوپک امضاکننده توافق در ۲۵ مه سال ۲۰۱۷ میلادی توافق جهانی کاهش تولید نفت را اصلاح کردند و آن را

به مدت ۹ ماه دیگر از یکم ژوئیه ۲۰۱۷ تمدید کردند؛

با توجه به این که کشورهای عضو اوپک در نشست ۱۷۳ این سازمان در نظر گرفتند که بنیادهای کنونی عرضه و تقاضا و دورنمای آنی آن مستلزم اصلاح توافق جهانی کاهش تولید نفت ۲۵ مه ۲۰۱۷ با هدف تحقق هدف بازگشت توازن به بازار با وجود بهبود بازار تاکنون، است؛

با توجه به این که کشورهای عضو اوپک، همسو با تصمیم یادشده، بر پایداری خود به بازار با ثبات و متوازن نفت و بر اهمیت مشارکت گسترده‌تر دیگر تولیدکنندگان نفت در تلاش‌ها برای متوازن کردن بازار تأکید کردند.

با توجه به این که اوپک و کشورهای امضاکننده غیر عضو اوپک ششمین گزارش و پیشنهادهای کمیته مشترک وزراتی نظارت را در نظر گرفتند که این کمیته هم فرض‌های گوناگون مطرح شده از سوی کمیته فنی مشترک را درباره تمدید توافق جهانی کاهش تولید نفت در نظر گرفته بود،

با توجه به این که اوپک و کشورهای امضاکننده غیر عضو اوپک پیشنهاد مطرح شده از سوی کمیته مشترک وزراتی نظارت را پذیرفتند که از سوی الجزایر، کویت، ونزوئلا و عربستان و دو کشور غیر عضو اوپک (روسیه و عمان) به ریاست کویت و روسیه تدوین شده بود و تصمیم گرفتند که کمیته مشترک وزراتی نظارت باید به نظارت بر سطح پایداری و همچنین شرایط بازار و دورنمای آنی ادامه دهد و اقدامات بیشتری را در صورت لزوم پیشنهاد دهد؛ افزون بر آن، این که کمیته فنی مشترک با حمایت دبیرخانه اوپک باید به کمک فنی ماهانه خود به نهادهای مطرح شده در توافق جهانی کاهش تولید نفت ادامه دهد؛

با تأیید تمایل اوپک و کشورهای امضاکننده غیر عضو اوپک برای دستیابی به ثبات بازار نفت در جهت منافع تولیدکنندگان و مصرف کنندگان؛

– با تأیید اهمیت پایداری و محتوای توافق جهانی کاهش تولید نفت؛

– با باور به ضرورت همکاری مشترک برای کمک به تثبیت بازار نفت؛

– اوپک و کشورهای یادشده غیر عضو اوپک به

تعمدهای ذیل دست یافته‌اند:

۱. اوپک تصمیم خود را که در ۳۰ نوامبر ۲۰۱۷ اتخاذ شد، تثبیت می‌کند؛
۲. توافق جهانی کاهش تولید نفت به این وسیله اصلاح می‌شود تا برای کل سال ۲۰۱۸ میلادی و از ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ میلادی اجرایی شود و همزمان پایداری کامل و به موقع اوپک و کشورهای امضاکننده غیر عضو اوپک همسو با کاهش داوطلبانه و توافقی تعهد می‌شود؛
۳. با توجه به ابهام‌های عمدتاً مربوط به عرضه و تا حدی رشد تقاضا، قصد بر این است که در ماه ژوئن سال ۲۰۱۸ میلادی، فرصت اقدامات اصلاحی بیشتر بر اساس شرایط مسلط بازار و پیشرفت‌های به دست آمده در جهت بازگشت دوباره توازن به بازار نفت در آن زمان، در نظر گرفته خواهد شد؛
۴. آذربایجان، بحرین، قزاقستان، مالزی، مکزیک، عمان، روسیه، سودان و سودان جنوبی، همچنان به اصلاح تولید نفت خود به طور داوطلبانه و تدریجی ادامه می‌دهند؛
۵. متعهد می‌شوند که تعهد کامل خود در قالب توافق جهانی کاهش تولید نفت به طور انفرادی و جمعی را محقق کنند؛
۶. همکاری خود را در قالب یک چهارچوب پویا و شفاف، شامل نظارت مستمر، تحلیل و دورنمای مشترک برای ثبات پایدار بازار در میان مدت و کوتاه مدت در جهت سود تولیدکنندگان و مصرف کنندگان، تقویت کنند؛
۷. از تمدید شرح وظایف کمیته مشترک وزراتی نظارت شامل الجزایر، کویت، ونزوئلا و عربستان و دو کشور امضاکننده غیر عضو اوپک یعنی روسیه و عمان به ریاست عربستان و روسیه و برخورد از کمک کمیته مشترک فنی در دبیرخانه اوپک حمایت می‌کند تا این کمیته وزراتی به دقت وضع پایداری به توافق جهانی کاهش تولید نفت را بررسی کند و به نشست اوپک و غیر اوپک گزارش دهد؛
۸. استمرار و همکاری خودجوش در قالب نشست‌های منظم نهادینه شده در سطح فنی و وزراتی را تضمین کنند.

تغییرات در شستا آغاز شد؛ ترکان به دنبال چیست؟!؟



دانش نفت: اکبر ترکان، رییس هیات‌مدیره شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) هفته گذشته با برکناری محمدحسن پیوندی میرعامل با تجربه و خوشنام تاپیکو، تغییرات در این شرکت بزرگ را کلید زد.

به نظر می‌رسد رابطه نزدیک پیوندی و نعمت‌زاده علت تغییرات در شرکت تاپیکو بوده است چراکه ترکان و نعمت‌زاده از دولت قبلی با هم دچار اختلاف نظر شده بودند و این موضوع به قربانی شدن پیوندی انجامید. این در حالی است که مهندس پیوندی از مدیران با تجربه و کاربلد صنعت پتروشیمی بوده و در مدت حضور خود در تاپیکو منشا اثرات بسیار مثبتی بوده است.

وی در ابتدای حضورش در این هلدینگ با چالش‌های متعددی چون نارضایتی نیروی انسانی، شرکت‌های ناکارآمد و... مواجه بود ولی در مدت کوتاهی توانست این هلدینگ را به نحو چشمگیری متحول کند. از جمله اقدامات وی در این مدت می‌توان به سرو سامان دادن به وضعیت شرکت سلولزی چوکا، افزایش تولید شرکت‌های پتروشیمی خراسان، فناوران، ایرانول، پاسارگاد، غدیر و...، افزایش سرمایه ۳ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومانی تاپیکو و... اشاره کرد. از همان آغاز این تغییرات، گمانه‌زنی‌ها از دلایل این اقدام آقای ترکان آغاز شده است. به هر روی با برکناری محمدحسن پیوندی از مدیرعاملی تاپیکو، با اینکه این شرکت از حضور یک مدیر لایق و کارگشته محروم می‌شود ولی بررسی دلایل این اقدام از سوی اکبر ترکان می‌تواند راهگشا باشد. یکی از گمانه‌زنی‌ها احتمال ادغام هلدینگ انرژی و پتروشیمی شستا است که در این صورت به نظر می‌رسد مدیرعامل بعدی تاپیکو از شستا بیاید و این امر می‌تواند دلیلی بر تغییرات مدیریتی آنی

آینده این هلدینگ تأثیرگذار کشور را در پی داشته است. چه اینکه این هلدینگ با دارا بودن شرکت‌های بسیار بزرگ و سودآور نقش مهمی در شکوفایی اقتصاد کشور بر عهده دارد و هرگونه سوءمدیریت و ناکارآمدی در اداره این مجموعه شرکت‌ها می‌تواند زیان‌های جبران‌ناپذیری را به کشور تحمیل کند.

شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) با سرمایه صندوق تامین اجتماعی تاسیس شده و دارای شرکت‌های متعددی در زمینه‌های مختلف است. موضوع فعالیت شستا، سرمایه‌گذاری و مشارکت در فعالیت‌های اقتصادی و بازرگانی اعم از فعالیت تولیدی، بازرگانی، خدماتی (مالی، مدیریت و...) و تشکیل انواع شرکت‌ها برای دستیابی به اهداف شرکت تعیین شده است. بنابراین هرگونه تغییر در سیاست‌ها و مدیریت‌های این شرکت بزرگ اقتصادی باید حساب شده و با انجام بررسی‌های همه‌جانبه باشد. هر روی با وجود شعارهای داده شده مبنی بر شایسته‌سالاری در شستا، به نظر می‌رسد برآیند عملکرد نخستین روزهای مدیران این هلدینگ نشان از شکست در اولین آزمون خود دارد که امیدواریم این سیاست‌ها در آینده با درایت و تدبیر بیشتری همراه باشد.

به نظر می‌رسد رابطه نزدیک پیوندی و نعمت‌زاده علت تغییرات در شرکت تاپیکو بوده است چراکه ترکان و نعمت‌زاده از دولت قبلی با هم دچار اختلاف نظر شده بودند و این موضوع به قربانی شدن پیوندی انجامید

در هلدینگ انرژی صندوق بازنشستگی، مدیرعامل و اعضای هیات‌مدیره این هلدینگ باشد. از سوی دیگر نمی‌توان از نقش مرتضی لطفی، مدیرعامل جدید شستا در این تغییرات غافل شد. وی چندی پیش در مصاحبه‌ای عنوان کرده بود: «آماده است تا از مدیران شایسته در سیستم استفاده کند و جایگاه واقعی این شرکت را در مسیر درست خود قرار دهد» اما گویا با مهندس پیوندی به عنوان یک مدیر شایسته صنعت پتروشیمی که همگان از وی به نیکی یاد می‌کنند به مشکل برخورد و برکناری وی را کلید زده است.

از سوی دیگر، اقدامات انجام شده تا این لحظه، نگرانی فعالان اقتصادی از

به منظور تحقق اهداف سند چشم‌انداز، سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی و قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، اجرا می‌گردد.

ماده ۱۸۱ قانون مدیریت انرژی ایران-EMA

فراخوان جایزه ملی مدیریت انرژی

مدیریت انرژی برای پیشرفت ایران ما

KISH ENEX 2018

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی

مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش
۲۵ الی ۵ بهمن ماه ۱۳۹۶

14th INTERNATIONAL PETRO ENERGY EXHIBITION
22 - 25 January, 2018
Kish International Exhibitions Center

In Collaboration with:
NIOC, NIGC, NPC, NIORDC, S.P.E.C, O.I.L.C, SIPEM, I.E.S.

Sponsors:
PEIC, W.P.E.C, P.S.A. Group Co., National Petrochemical Co., N.P.C., N.P.C.

Organized by:
Kish International Exhibitions Center, Mesir Düsseldorf, Ufi

Media Sponsors:
DRILLING, نفت و انرژی, صنعت حفاری, نفت

Tel/Fax: (+9821) 88 54 66 19 / 21
Website: www.kishenex.ir
Email: sepantasgroup@gmail.com

نتایج حضور در فرآیند جایزه

۱. قرار گرفتن در زمره شرکت‌های برتر در زمینه مدیریت انرژی
۲. بهره‌مندی از جوایز
۳. معرفی تندیس و نشان به شرکت برتر
۴. معرفی مدیران برتر انرژی
۵. تخصیص بارانه سود تسهیلات بانکی به شرکت‌های برتر
۶. کسب اطلاع از نتایج ارزیابی جامع از وضعیت شرکت در زمینه‌های فنی و سیستمی مدیریت انرژی
۷. کسب اطلاع از جایگاه شرکت در مقایسه با دیگر شرکت‌های فعال

آدرس دبیرخانه: تهران، خیابان ولیعصر، نبش جام جم، سازمان مدیریت صنعتی
تلفن: ۲۲۶۵۱۷۹۶ / ۲۲۶۵۱۷۹۷ / ۲۲۶۵۱۷۹۸
پست الکترونیک: iran-ema@imi.ir
سایت: http://iran-ema.imi.ir