

دکتر علی احمدی در نمایشگاه سازندهم:

حضور در نمایشگاه، تأکیدی بر سودآوری، بازدهی و رضایتمندی سهامداران است



دانش‌نفت: رییس هیأت ریسه صندوق بازنشتی نفت از سازندهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی دیدار کرد.

دکتر علیرضا علی احمدی، مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتی نفت در دیدار و گفت‌وگو با چهار ساعته با مسوولان و مدیران شرکت های زیرمجموعه شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتی نفت تأکید کرد: صندوق بازنشتی نفت می‌تواند با اتخاذ سیاست های مدیرانه و کارکرد مطلوب، نقش مؤثری در تحقق اهداف نفتی کشور داشته باشد. رییس هیأت ریسه صندوق بازنشتی نفت در دیدار و گفت‌وگو با مدیران و مسوولان شرکت های زیر پوشش، نمایشگاه سازندهم را فرصتی مغتنم برای مرور ارزیابی فعالیت ها و کارکردها در ابعاد گسترده تر و برنامه ریزی ها و سیاست گذاری ها داد و ستد و گفت سودآوری مطلوب و مستمر، بازدهی مناسب و رضایتمندی سهامداران به عنوان راهبردهای اصلی شرکت سرمایه گذاری صندوق از اهمیت ویژه برخوردارند و باید مثل همیشه مورد توجه قرار گیرند. دکتر علی احمدی و هیأت همراه همچنین از غرفه ستاد امور ایثارگران در نمایشگاه سازندهم دیدار کردند و یاد و خاطره شهید محمدی مقدم

امروز مناسب ترین زمان برای بهره‌برداری از فرصت هاست



«دوو» کره و... ساز مجموعه‌هایی هستند که خدمات شرکت عملیات اکتشاف بهره‌مند شده‌اند. محمدی مقدم از افزایش سرمایه شرکت عملیات اکتشاف در آینده نزدیک خبر داد و گفت: با افزایش سرمایه فرصت‌ها و ظرفیت کاری از ۱۳ درصد موجود به ۲۰ درصد خواهد رسید. مدیرعامل شرکت عملیات اکتشاف، یادآور شد: خریداری شناور مجهز اکتشافی و تدارک فعالیت‌ها بخش‌های ضروری با رعایت شده است.

دانش‌نفت: مدیر عامل شرکت عملیات اکتشاف نفت در حاشیه نمایشگاه سازندهم تأکید کرد: به یمن حمایت سهامداران و همراهی‌های صندوق بازنشتی، به عنوان مالک صد درصد این شرکت و هیأت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشتی به ویژه دکتر علی احمدی، این شرکت در دوره دوازده ساله و آغازی به صندوق بازنشتی، به اهداف خود در بخش‌های نیروی انسانی روزآمد کردن فناوری و تجهیزات دست یافته و افزون بر اجرای پروژه‌های موفق در چند کشور آسیای میانه، توانسته است نزدیک به ۷۵ درصد بازار داخلی ارز نگاری را در داخل کشور برعهده گیرد.

محمدی مقدم یادآور شد: در طول تاریخ ۱۰۲ ساله حیات نفت ایران، صنعت نفت در خارج از کشور سابقه اجرای طرح‌های اکتشافی ندارد. شرکت عملیات اکتشاف از سال ۵۸ ه. ش. با صدور خدمات فنی- مهندسی بالادستی را آغاز کرد و تاکنون ۱۶ طرح را با کارنامه مثبت به پایان رسانده است. به گفته مدیر عامل شرکت عملیات اکتشاف، «پتروناس» مالزی، «زیرماکس» سوئیس، «سانتوز» استرالیا،

برگزاری نخستین همایش چشم‌انداز نفت در ۱۴۰۴

در این گنگره وزیر نفت و مدیران عامل چهار شرکت اصلی به ایراد سخن پرداختند و اهداف کیفی وزارت نفت از جمله اداره اقتصادی شرکت ملی نفت براساس اصول تجاری، صیانت از منابع هیدروکربوری، خودکفایی در صنایع بالادستی، اولویت بهره‌برداری از میادین مشترک، ارتقای سطح کیفی مدیریت پیمانکاران و... بر شمرند. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در این گنگره، کمک به قانون در جهت دستیابی به اهداف نفتی کشور را از مهم ترین دلایل برگزاری همایش اعلام کرد. عماد حسینی گفت: همایش چشم‌انداز صنعت نفت ایران در سال ۱۴۰۴ فرصتی برای نگرش دوباره به دلمشغولی‌ها و نگرانی‌های صنعت نفت و ارزیابی فرصت‌ها و چالش‌های پیش روی کشور در بخش توسعه است.



دانش‌نفت: دکتر علی احمدی مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتی نفت در حاشیه دیدار حضور یافت.

پرویز آترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

مهندس بیات خیر داد:

ایجاد هاب جدید پتروشیمی در چابهار



معاون وزیر نفت با اشاره به راه‌اندازی ۸ طرح جدید پتروشیمی در سال جاری از انعقاد قرارداد ۳۰ پروژه پتروشیمی با پیمانکاران داخلی و خارجی خبر داد و گفت: هاب جدید پتروشیمی ایران در بندر چابهار ایجاد می‌شود.

ایجاد هاب جدید در پتروشیمی اولین بار توسط مهندس پیوندی از مدیران پرسابقه صنعت پتروشیمی و دبیر کنونی انجمن صنفی کارفرمایان پتروشیمی ایران مطرح شده است. بر اساس این ایده، هاب جدید پتروشیمی در چابهار با هدف نزدیکی به بازار صادراتی ایجاد و بدین ترتیب گام مهمی به سوی پیشگامی پتروشیمی در خارج‌مانده و جهان برداشته خواهد شد. مهندس عبدالحمین بیات با بیان این که سال گذشته در مجموع ۴۰ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمی در ایران تولید شد، از فروش داخلی و خارجی ۲۴ میلیون تن محصول پتروشیمی به بازارهای مختلف خبر داد و گفت: فروش داخلی محصولات پتروشیمی ۸ درصد و فروش خارجی محصولات پتروشیمی ایران در سال گذشته بیش از ۱۶ درصد افزایش یافته است. وی ارزش کل محصولات عرضه شده پتروشیمی در بازارهای داخلی و خارجی را بیش از ۱۵۵ میلیارد دلار عنوان کرد و افزود: همچنین سال گذشته در مجموع ۱۰/۴ میلیارد دلار انواع محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های پلیمری ایران به بازارهای بین‌المللی عرضه شد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه سال گذشته ۱۷/۸ تن انواع محصولات پتروشیمی در بندر و پایانه‌ها تخلیه و بارگیری شده است، اظهار داشت: در این ۱۲ مدت طرح پتروشیمی با ظرفیت ۲۸/۷ میلیون تن تولید محصول و با سرمایه گذاری ۷۵ میلیارد دلاری در مدار بهره

ایجاد هاب جدید در پتروشیمی اولین بار توسط مهندس پیوندی از مدیران پرسابقه صنعت پتروشیمی و دبیر کنونی انجمن صنفی کارفرمایان پتروشیمی ایران مطرح شده است. بر اساس این ایده، هاب جدید پتروشیمی در چابهار با هدف نزدیکی به بازار صادراتی ایجاد و بدین ترتیب گام مهمی به سوی پیشگامی پتروشیمی در خارج‌مانده و جهان برداشته خواهد شد.

برداری قرار گرفت. معاون وزیر نفت ارزش محصولات پتروشیمی تولیدی در صنایع جدید پتروشیمی را سالانه ۷۵ میلیارد دلار اعلام کرد و یادآور شد: همچنین سال گذشته با اجرای طرح ضربتی در مجموع نزدیک به ۳ میلیارد لیتر پتروشیمی به سوی پتروشیمی در بندر چابهار قرار گرفت. مهندس عبدالحمین بیات با بیان اینکه سال گذشته کشور بومی سازی شد. این مقام مسئول با اعلام اینکه هم‌اکنون اساسنامه حاکمیتی صنایع پتروشیمی تدوین شده است، بیان کرد: همچنین در سال ۸۹ بیش از ۷۸ میلیارد دلار در صنایع پتروشیمی جذب شده، ضمن آنکه ۸۵۰ میلیارد تومان اوراق مشارکت برای ۴ طرح ملی صنعت پتروشیمی شده است. مدیرعامل شرکت ملی صنعت پتروشیمی با تأکید بر اینکه سید محصولات پتروشیمی ایران سال گذشته ۲۵ به ۸۰ درصد متنوع تر شده است، تأکید کرد: همچنین در حال حاضر ایجاد یک منطقه جدید اقتصادی پتروشیمی در بندر چابهار مراحل نهایی خود را پشت سر می‌گذارد. وی با بیان اینکه عمال در مجموع ۸ طرح پتروشیمی جدید در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرد، خاطر نشان کرد: پیش بینی می‌کند در سال جاری قرارداد ۳۰ طرح پتروشیمی به پیمانکاران داخلی و خارجی واگذار شود.

بزرگ و گازوئیل در صنایع پتروشیمی تولید شده است. این عضو ستاد تدابیر ویژه اقتصادی وزارت نفت با یادآوری اینکه هم‌اکنون پتانسیل تولید روزانه ۲۴ میلیون لیتر بزرگ در صنایع پتروشیمی وجود دارد، تأکید کرد: سال گذشته ایران برای اولین بار به جمع صادرکنندگان کود اوره شیمیایی

توسعه صنایع پایین دستی، هدف و برنامه دولت و صنعت نفت است

آمارهای می‌گوید حدود ۱۱ تا ۱۲ درصد قطعات به کار رفته خودروها، ۱۰ درصد قطعات یک ساختمان، ۱۰ تا ۱۲ درصد سید خرید روزانه یک خانوار در سال محصولات پایین دست پتروشیمی است که نشان می‌دهد ما باید به این بخش توجه کنیم. مهندس یزدانی مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در ماهشهر در حاشیه برگزاری نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی گفت: متأسفانه بر اساس سیاست‌های استراتژی که در دنیا وجود دارد، تقسیم بندی و قطب بندی مکان‌های این صنایع پتروشیمی به صورتی است که منطقه خاورمیانه را فقط برای تولید مواد پایه و اولیه، منظور قرار داده‌اند. کشورهای مثل ایران، عربستان، قطر، کویت و امارات متحده عربی با توجه به اینکه از منابع نفت و گاز برخوردار هستند به صورتی برنامه ریزی شده است که این کشورها فقط قادر به تولید مواد پایه و اولیه بوده و فقط زنجیره کار ارزش افزوده باشند. در این تقسیم بندی جهانی اروپا سهم بیشتری دارد و پلیمرهای مهندسی با ارزش افزوده بسیار بالا در این کشورها تولید می‌شوند. چنین به تپه‌ای یکی از مهم ترین بخش‌ها را به خود دارد و آن تولید کالاهای مصرفی برای خوردن و تمام دنیا است. به این ترتیب مواد پایه و اولیه از خاورمیانه به اروپا می‌رود و تبدیل به پلیمرهای مهندسی می‌شود و یا به چین می‌رود و برای کالاهای مصرفی تمام دنیا مثل کیف، کفش یا پاره می‌شود. در ضلع چهارم این مربع، که بیشترین سود را می‌برد کشورهای آمریکای شمالی، کانادا و برخی کشورهای اروپایی هستند. این کشورهای دارای تکنولوژی بالا هستند. آنها به جای تولید مواد اولیه و پایه و تولید کالاهای مصرفی، تکنولوژی را توسعه می‌دهند. در این تقسیم بندی صنایع که در اختیار کشورهای دارای ذخایر نفت و گاز قرار گرفته است، صنایعی است که بیشترین مواد پایه و اولیه تولید می‌کند که این مواد مورد نیاز زنجیره ارزش افزوده کشورهای غربی و پیشرفته است. ما باید کاری کنیم که به هر قدری که می‌توانیم این حصاری را بشکنیم تا بتوانیم هم مواد پایه و اولیه، هم مواد میانی و هم محصولات نهایی با صنایع پایین دستی که ارزش افزوده مارا زیاد می‌کند و هم به اشتغال با کمک می‌کند را تولید کنیم. در زنجیره محصولات پتروشیمی حلقه اول طراحی حلقه مورد تولید مواد پایه و اولیه و حلقه سوم صنایع مکمل با صنایع پایین دستی قرار دارند. در منطقه خاورمیانه حلقه میانی که تولید مواد پایه و اولیه است انجام می‌شود ولی نه حلقه اول که تولید تکنولوژی و ایجاد طرح‌های جدید است و نه حلقه سوم که تولید صنایع مکمل با پایین دستی که بتواند این مواد پایه و اولیه را به محصولی ارزش بیشتر تبدیل کند و وجود دارد. ما همواره گفته می‌رویم باز هم تأکید می‌کنیم با توجه به مزیت‌های فراوان توسعه صنایع میانی و پایین دستی پتروشیمی که باعث اشتغالی، تأمین مردم، افزایش ارزش افزوده، تنوع محصولات و... می‌گردد می‌بایست به توسعه این بخش‌ها اهتمام بیشتری کرد. به نظر نمونه از نظر اشتغالی برای تولید یک میلیون تن مواد پایه و اولیه پتروشیمی، ۵۰۰ فرصت شغلی ایجاد می‌شود، برای تولید همین یک میلیون تن محصول میانی ۲۰۰ هزار فرصت شغلی ایجاد می‌شود و برای تولید محصول نهایی با صنایع پایین دستی، ۲۰۰ هزار فرصت شغلی ایجاد می‌شود. هدف ما این است که صنایع بالا دستی پتروشیمی، سرمایه بر بوده و با وجود صرف پول بیشتر شغل مستقیم کمتری ایجاد می‌گردد.

افزایش قیمت اقلین در جنوب شرق آسیا در پی از کار افتادن مکرر کرکاک شل

سید شرام افجه ای کارشناس شرکت ملی صنایع پتروشیمی منابع خبری گزارش داده‌اند که در صورت ادامه خرید کاپوراز شل با احتمال افزایش قیمت منطقه اقلین در جنوب شرقی آسیا قوت خواهد گرفت. این امر دلیل تداوم قطعی‌ها می‌گردد در مجموع کرکاک شل در سنگاپور با تولید سالانه ۸۰۰ هزار تن می باشد از طرفی علیرغم برنامه‌ریزی قبلی شرکت شل موفق نشد در طول هفته گذشته مجتمع کرکاک شرقی نفتی خود را در جزیره بوکام سنگاپور راه اندازی کند و بنظر می‌رسد که این تعطیلی تا ماه می، بدلیل مشکلات فی پیش آمده ادامه پیدا خواهد نمود. دیدگانه یک کارشناس اقلین: شرکت شل برای کنترل وضعیت بازار با ادامه روند واردات ۵۲ تا ۵۳ میلیون تن نفت ماه پیش به ۱۴ میلیون سطح قیمتی یعنی ۱۳۲۰ تا ۱۴۰۰ دلار در تن (با احتساب هزینه حمل و نقل CFR) در جنوب شرقی آسیا رسید. در این حالی است که پلی پروپیلن با افزایش ۵۰۰ تا ۵۵۰ دلار در تن (CFR) در همین منطقه معامله شد. که این بالاترین رقم از اکتوبر ۲۰۰۸ بوده است. مجتمع کرکاک شل از ۱۸ مارچ تا تعطیلی های مکرر مواجه گردیده و علیرغم اینکه انتظار می‌رفت تا ۱۰ آوریل مجدداً وارد مدار گردد، اما مشکلات متعددی فی این اجازه را نداد. پیش از این تعطیلی، این مجتمع کرکاک تحت یکسری بازیستی و تعمیرات از ۲۰ فوریه تا ۱۳ مارچ قرار گرفته بود. تولیدکننده ها اعلام کردند که بدلیل طولانی شدن تعطیلی این مجتمع فشار بسیار زیادی بر روی تولید کنندگان اقلین و مونوتایلن گلاکیرول وجود دارد. بگفته بازرگانان، در صورتی که شرکت شل خواهان ادامه تعلیلت مجتمع مونوتایلن گلاکیرول با تولید ۷۵۰ هزار تن (در سال) باشد، مجبور به خرید محموله‌های بیشتری خواهد بود. بازار سوی دیگر این شرکت قراردادهایی با خریداران محموله‌های پروپیلن دارد که اگر نتواند به موقع آن را انجام دهد آنان محصولات مورد درخواست خود را از بازارهای دیگر تهیه کرده و این امر زیان شدیدی به اعتبار بین المللی شرکت شل وارد خواهد آورد. این کارکر، جزئی منفک نشدنی از مجتمع پتروشیمی شل شرقی است. SEPC، که بزرگترین و مجهزترین پالایشگاه و پتروشیمی در منطقه است و دارای ظرفیت اسمی تولید سالانه ۸۰۰ هزار تن اقلین می باشد و همچنین توان تولید سالانه ۲۵۰ هزار تن پروپیلن است. البته تمام موارد در زمانی قابل بدست آمدن خواهد بود که تمامی واحدها در مدار کامل تولید قرار داشته باشند. این مجتمع در حال حاضر پایین تر از ظرفیت اسمی خود از زمان در مدار قرار گرفتن از مارچ ۲۰۱۰ قرار دارد. مسائل فنی و مشکلات عملیاتی شل آماره سبب گردیده این مجتمع سه نوبت در آگوست سال گذشته به تعطیلی کشیده شود، و اینها مسائل هستند که شرایط موجود در بازار را تحت تأثیر قرار می‌دهند. بنا به گفته صاحب نظران بازار محصولات پتروشیمی قیمت منطقه اقلین در جنوب شرق آسیا ۲۰ دلار در تن نسبت به مجبور شده با افزایش تولید بوده است. یعنی یعنی ۱۳۲۰ تا ۱۴۰۰ دلار در تن با احتساب CFR این در حالی بود که پروپیلن با یک نرخ ثابت بین ۱۵۲۰ تا ۱۵۶۰ دلار در تن با احتساب (CFR) در همین منطقه معامله گردید.

منبع خبری: ICIS