



مهندس توکلی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبر داد:
**ساخت پیگ هوشمند ۵۶ اینچ
در دستور کار**

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نفت

حمایت از کالای ایرانی

۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم



مهندس زنگنه خبر داد:
**مجوز سران قوا برای عرضه
۳ میلیون بشکه نفت در بورس**

شنبه ۸ دی ماه ۱۳۹۷ - ۲۹ دسامبر ۲۰۱۸ - سال سیزدهم

- یادداشت های تحلیلی**
- دست و پا زدن
بهبوده در بازار
ترسناک نفت جهان**
■ احمد مددی
 - رعایت الزام های
اچ اس ای
در عملیات حفاری**
■ سیدعبدالله موسوی
 - اولویت های
بزهشی شرکت ملی
نفت ایران**
■ ابراهیم طالقانی
 - آغاز مرحله دوم
ارزیابی شرکت های
اکتشاف و تولید
ایرانی؛ خرداد ۹۸**
■ امید شاکری
 - پاسخ به اتهامات
در باره توافقنامه
پاریس**
■ مجید شفیق پور
 - تخصیص از مدارک
دانشگاهی
سبقت می گیرد**
■ جعفر توفیقی

گزارش دانش نفت از واگذاری شتاب زده پتروشیمی بیستون؛

آقای خاص

مالک پالایشگاه و پتروشیمی بیستون کرمانشاه؟!

ناظران معتقدند؛ دکتر دژبند، وزیر اقتصاد دستور توقف مجدد یا ابطال فرایند واگذاری پتروشیمی بیستون را به دلیل اتهامات فراوان این مزایده صادر خواهد کرد



گزارش دانش نفت از بودجه ۹۸ دولت؛

**انتشار ۳۵۰۰ میلیارد تومان اوراق مالی اسلامی
برای اجرای طرح های وزارتخانه های نفت و صنعت**



شرکت بازرگانی پتروشیمی
Petrochemical Commercial Co.

PCC

**BEST BRAND
BEST TRADE**

تجارت برتر

برند برتر

www.petrochem-ir.net

یادداشت اول

۲۰۱۸: سال ناامیدی برای نفت؟

دست و پا زدن بیهوده در بازار ترسناک نفت جهان



احمد مددی

قیمت نفت در آستانه ورود به کانال ۴۰ دلاری، تولیدکنندگان بزرگ طلای سیاه را نگران کرده است. به باور تحلیلگران، کاهش مداوم قیمت نفت در بازارهای جهانی پیام روشنی به اوپک است که گویی آنان در اوپک ۱۷۵ عاقلانه عمل نکرده‌اند. اوپک و روسیه در اجلاس ۱۷۵ تنها به کاهش یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه ای نفت بسنده کردند. توافقی که مدت زمان آن شش ماهه است اما از اکنون مشخص است که این تصمیم اوپک نتوانسته نوسان بازار نفت را مدیریت کند. وزیران نفت و انرژی ۱۴ کشور عضو اوپک در صدها هکتاد و پنجمین نشست عادی خود پس از ۲ روز مذاکرات فشرده (ششم و هفتم دسامبر) توافق کردند تولید خود را برای یک دوره ۶ ماهه (از ابتدای سال ۲۰۱۹ میلادی) ۸۰۰ هزار بشکه در روز کاهش دهند؛ پیرو آن وزیران نفت و انرژی ۱۰ تولیدکننده غیرعضو اوپک نیز تصمیم گرفتند همگام با اوپک برای کمک به کاهش مازاد عرضه و بهبود قیمت‌های جهانی نفت خام ۴۰۰ هزار بشکه از تولید خود بکاهند. بر این اساس زرمه احتمال نشست فوق‌العاده تولیدکنندگان نفت به گوش می‌رسد. وزیر انرژی امارات به تازگی اعلام کرده که اگر کاهش تولید نفت کافی نباشد، تولیدکنندگان نفت نشست فوق‌العاده برگزار می‌کنند. سهیل المزروعی در حاشیه نشست سازمان کشورهای عرب صادرکننده نفت (اوپک) گفت: اگر کاهش تولید روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت کافی نباشد، اوپک (سازمان کشورهای صادرکننده نفت) و متحدانش نشست فوق‌العاده برگزار می‌کنند و اقدام لازم برای توازن بازار را انجام می‌دهند.

در همین حال، تحلیلگران اظهار کردند: ریزش قیمت‌های نفت نشان می‌دهد که بازار نسبت به رکود در سال ۲۰۱۹ نگران است. شاخص‌های قیمت‌های نفت پس از این که در ابتدای اکتبر به بالاترین حد چهار سال گذشته صعود کردند، حدود ۴۰ درصد از ارزش خود را در مدت سه ماه از دست داده‌اند و تحلیلگران با ادامه ریزش قیمت‌ها در بازار نفت، نشانه‌های ضعیف شدن رشد تقاضای جهانی را می‌بینند. هلیما کرافت، مدیر استراتژی کالای جهانی شرکت «ار بی سی کپیتال مارکتس» به شبکه سی ان بی سی گفت: تصور می‌کنم ما در نفت یک نگرانی بزرگ نسبت به رکود احتمالی در سال ۲۰۱۹ مشاهده می‌کنیم. اظهارات وی منعکس کننده دیدگاه وال استریت درباره کندی رشد اقتصادی و ضعیف‌تر شدن بیش از حد تقاضا است که بازار نفت را دچار روند نزولی کرده است. روند کاهش قیمت‌های نفت با وجود توافق ماه جاری میان تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک برای کاهش تولید به میزان ۱.۲ میلیون بشکه در روز در شش ماه نخست سال ۲۰۱۸ ادامه پیدا کرده است. افزایش تولید از سوی آمریکا، عربستان سعودی و روسیه یکی از عوامل اصلی کاهش قیمت‌های نفت بوده است اما کرافت می‌گوید شدت این کاهش بیانگر انتظارات برای رشد اقتصادی کمتر و تیره شدن چشم انداز تقاضا است. البته کرافت رکود را پیش‌بینی نمی‌کند و نشانه‌های معدودی وجود دارد که چشم انداز دوره رکود اقتصادی به چشم می‌خورد اما نظرسنجی‌ها حاکی از آن است که مدیران نگرانی تجاری فزاینده‌ای نسبت به چپن چشم اندازی پیدا کرده‌اند. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرده تقاضا برای نفت در سال ۲۰۱۹ به میزان ۱.۴ میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد در حالی که اداره اطلاعات انرژی آمریکا بر این باور است که جهان در سال میلادی آینده ۱.۵ میلیون بشکه در روز نفت بیشتری مصرف خواهد می‌کند. پیش‌بینی اوپک از میزان رشد تقاضا در سال میلادی آینده ۱.۳ میلیون بشکه در روز است که واقع‌گرایانه‌تر به نظر می‌رسد. بانک جی بی مورگان دورنمای تیره‌تری داشته و پیش‌بینی کرده تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۱۹ تنها ۱.۱ میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد. بر این اساس، تحلیلگران دوران کنونی نفت ارزان را ترسناک توصیف می‌کنند. در همین خصوص یکی از مسئولان پیشین شرکت شل اعلام کرده که قیمت کنونی نفت، آینده بازار آن را ترسناک می‌کند. جان هوفمیستر، رئیس پیشین بخش نفتی شرکت شل اعلام کرد که سقوط قیمت نفت آمریکا که اکنون به حدود ۴۵ دلار نزدیک شده، ترسناک است. وی گفت: این (قیمت) به نقطه‌ای ترسناک می‌رسد. اگر به کمتر از ۴۰ دلار برسیم، شاهد توقف فوری عملیات حفاری خواهیم بود، زیرا شرکت‌ها دیگر استطاعت آن را نخواهند داشت. این مدیر پیشین نفتی همچنین اعلام کرد افت قیمت نفت نشانه‌ای هشدارآمیز برای اقتصاد جهانی است.

اما فاتح بیرونی، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی در خبری عجیب اعلام کرد که تولید نفت آمریکا تا سال ۲۰۲۵ میلادی با مجموع تولید نفت روسیه و عربستان برابر خواهد شد. تولید نفت آمریکا در سال‌های اخیر به دلیل افزایش برداشت از میدان‌های غیرمتعارف نفت، رشد چشمگیری داشته است و همین موضوع موجب به هم خوردن عرضه و تقاضا در بازار نفت شده است. در این وانفسا که همگان نگران کاهش‌های دامنه دار قیمت نفت هستند، اتاق فکر مستقل سعودی (مرکز مطالعات و تحقیقات سوخت ملک عبدالله) در ریاض مدعی شده که بدون وجود سازمان کشورهای صادرکننده سوخت(اوپک) و همکاری روسیه با این سازمان، جهان احساس ایمنی از اختلالات در عرضه نفت و شوک‌های دیگر تهدیدکننده تثبیت بازار را، از دست خواهد داد. طبق ادعای اتاق فکر مستقل سعودی، بدون وجود سازمان کشورهای صادرکننده سوخت(اوپک) و همکاری روسیه با این سازمان، جهان احساس ایمنی از اختلالات در عرضه نفت و شوک‌های دیگر تهدیدکننده تثبیت بازار را از دست خواهد داد و قیمت‌ها تا ۳۰۰ دلار هم نوسان خواهد کرد. آدم سمینسکی، رئیس مرکز تحقیقات و مطالعات ملک عبدالله، با تاکید بر اهمیت اقداماتی که اوپک انجام داده است، به روزنامه‌نگاران در ریاض گفت: تحقیقات ما نشان می‌دهد در سال‌های ۲۰۱۱-۲۰۱۲ که لیبی با اختلال شدید در عرضه خود روبرو شد، قیمت نفت خام می‌توانست تا ۲۰۰ دلار در هر بشکه هم بالا برود. این اتفاق آن موقع می‌توانست رخ دهد و حالا هم امکان روی دادن آن وجود دارد. سمینسکی، ادامه می‌دهد: اگر به خاطر تصمیماتی که روسیه و عربستان سعودی، به عنوان بخشی از همکاری‌های اوپک، پلاس، اتخاذ کردند، نبود در سال ۲۰۱۸ هم ما به راحتی می‌توانستیم شاهد بالا رفتن قیمت نفت تا ۳۰۰ دلار باشیم. این مقام سعودی با تاکید بر این که حدود ۷۰ درصد از ظرفیت‌های اضافه شده اوپک، توسط عربستان سعودی انجام شده است، گفت: این سازمان یکی از مهم‌ترین نهادهایی است که به عنوان عرضه‌کننده نهایی عمل می‌کند. مرکز مطالعات و تحقیقات سوخت ملک عبدالله در ریاض، بر تحقیقات مستقل در زمینه اقتصاد سوخت جهان تمرکز دارد. ماه گذشته وال استریت ژورنال گزارش داد که این اتاق فکر، در مورد تاثیر احتمالی فروپاشی سازمان ۶۰ ساله اوپک، بر بازارهای نفت، تحقیق می‌کند. به هر تقدیر، ناظران معتقدند که سال ۲۰۱۸ سال پرتلاطمی برای صنعت نفت بوده است، سالی که طی آن قیمت نفت برنت از ۶۶.۸۷ دلار در نخستین روز سال به رکورد ۸۶.۲۹ دلار در اوایل اکتبر صعود کرد و سپس در اواسط نوامبر تا مرز ۶۶.۲۸ دلار عقب نشست و در واقع به نقطه اول خود بازگشت و پیش از کریسمس در سطح نامیدکننده ۵۴.۱۰ دلار در هر بشکه بسته شد. و اما کلام پایانی اینکه: علیرغم ادعای برخی آژانس‌ها و موسسات بین‌المللی انرژی و پیش‌بینی آنان از نفت ۸۰ دلاری در سال ۲۰۱۹ میلادی اما در عالم حقیقت فعلا این عدد در کانال ۵۰ دلاری دست و پا می‌زند.

رئیس جمهوری در جلسه هیئت دولت:

یارانه بخش انرژی ادامه می‌یابد



نفت رئیس جمهوری گفت: دولت در بخش آب، برق، نفت، بنزین، گازوئیل و خدمات آموزشی و بهداشتی، یارانه‌های بسیار بالایی پرداخت می‌کند و قصد ندارد آنها را حذف کند. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، پنجم دی‌ماه در جلسه هیئت دولت گفت: امروز باید در اقتصاد راهی را در پیش بگیریم که با زلزله تحریم و فشار دشمنان، آسیبی نبینیم. از این رو هر آنچه لازم باشد در دولت

شرایط بهداشتی و درمان و تحول سلامت را ادامه می‌دهیم و حقوق کارکنان، شاغلان، مستمری‌بگیران و بازنشستگان را حدود ۲۰ درصد افزایش خواهیم داد. وزیران و مسئولان را به ارائه گزارش شفاف از اقدام‌ها و فعالیت‌های خود به مردم توصیه کرد و گفت: وزرا باید اقدام‌هایی را که قصد دارند در حوزه‌های مختلف مسئولیت‌شان در سال آینده انجام دهند، با شفافیت و وضوح و طی هفته‌های آینده به مردم گزارش دهند.

وزیر نفت:

سیاست کلان کشور کاهش وابستگی بودجه به درآمدهای نفتی است



نفت وزیر نفت گفت: اگرچه در میان کشورهای صادرکننده نفت، بودجه ایران کمترین وابستگی را به نفت و در مقایسه با کشورهای همسایه وضع خوبی دارد، اما سیاست کلان کشور کاهش وابستگی بودجه به درآمدهای نفتی است. بیژن زنگنه با اشاره به وضع نفت در لایحه بودجه سال ۹۸ کل کشور گفت: دولت به دنبال کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی در بودجه است، به همین دلیل مالیات‌ها در سال آینده افزایش یافته است. وزیر نفت با تاکید بر این‌که شرایط کنونی فرصتی است که ما از آن به‌درستی استفاده خواهیم کرد، در بخش هزینه‌های بودجه باید تحولاتی ایجاد شود و براساس صحبت‌های رئیس جمهوری، باید با اصلاح ساختار به دنبال کاهش هزینه‌ها باشیم.

باید با همت و اراده قوی کشور را از شرایط خطیر کنونی خارج کنیم تا دشمنان به اهداف خود نرسند. زنگنه در پاسخ به این پرسش که با اصلاحات انجام گرفته بر لایحه بودجه، آیا وابستگی به نفت کاهش یافته است، عنوان کرد: این بخش تغییر چندانی نداشت، اما هزینه‌ها تا حدودی کاهش یافت. وی با اشاره به این‌که قیمت هر بشکه نفت در لایحه بودجه سال آینده ۵۴ دلار برای هر بشکه است، ادامه داد: در برخی موارد قیمت برآورد شده در بودجه سالانه تغییر می‌کند، برای نمونه‌امسال هر بشکه نفت بیش از ۷۰ دلار به ازای هر بشکه به فروش می‌رسد در حالی که در بودجه ۵۵ دلار برای هر بشکه در نظر گرفته شده بود، اما ۵۴ دلار برآورد شده برای سال آینده متعارف است.

مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی خبر داد:

برگزاری کارگاه آموزشی استاندارد در نفت مناطق مرکزی



نفت کارگاه آموزشی آشنایی با الزام‌های استاندارد ISO ۵۰۰۱ با هدف ایجاد سیستم‌ها و فرآیندهای لازم در سازمان‌ها به منظور بهبود عملکرد انرژی، بهره‌برداری و مصرف بهینه آن در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی، غلامرضا نصیری، مدیرتولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره نتایج اجرایی شدن این استاندارد بین‌المللی در سازمان‌ها گفت: پیاده‌سازی این استاندارد سبب کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، آثار زیست محیطی و هزینه‌های انرژی از طریق مدیریت نظام‌مند مصرف انرژی می‌شود. افزود: این استاندارد بین‌المللی الزام‌های پیاده‌سازی سامانه مدیریت انرژی (EN MS) را مشخص کرده تا بر اساس آن یک سازمان،

خطمشی انرژی باید مستندسازی شود و به تمام سطوح سازمان انتقال یابد و به‌طور مرتب بازنگری و در صورت لزوم روزآمد شود. تصمیم‌گیری درباره الزام‌های سامانه مدیریت انرژی اظهار کرد: این الزام‌ها شامل الزام‌های عمومی، مسئولیت مدیریت، خطمشی انرژی، طرح‌ریزی انرژی، اجرا و عملیات، بررسی و بازنگری مدیریت است. نصیری درباره مولفه‌های شناسایی ریسک، اتلاف یا شکست انرژی در سازمان مدیریت انرژی افزود: این فرآیند با سه نحوه ممیزی‌های عبوری، تخصصی و فنی بررسی می‌شود که ممیزی عبوری بر اساس مشاهدات عینی، ممیزی تخصصی براساس نظر جمعی کارگروه انرژی و ممیزی فنی با استفاده از وسایل و تجهیزات اندازه‌گیری می‌شود.

کارگاه آموزشی آشنایی با الزام‌های استاندارد ISO ۵۰۰۱ با هدف ایجاد سیستم‌ها و فرآیندهای لازم در سازمان‌ها به منظور بهبود عملکرد انرژی، بهره‌برداری و مصرف بهینه آن در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برگزار شد

شامل برنامه‌ریزی، اجرا، بررسی و اقدام کنترل می‌شود. مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره سامانه مدیریت انرژی تصریح کرد: این سامانه مجموعه‌ای از عناصر به هم وابسته یا در تعامل برای ایجاد یک خطمشی

توانایی توسعه و پیاده‌سازی خطمشی انرژی، ایجاد اهداف کلان و خرد و برنامه‌های اجرایی را که با الزام‌ها و اطلاعات قانونی بهره‌برداری انرژی مرتبط است، داشته باشد. همچنین این استاندارد بر اساس چرخه بهبود مستمر شامل برنامه‌ریزی، اجرا، بررسی و اقدام کنترل می‌شود. مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره سامانه مدیریت انرژی تصریح کرد: این سامانه مجموعه‌ای از عناصر به هم وابسته یا در تعامل برای ایجاد یک خطمشی

رویکرد زیست محیطی شرکت نفت فلات قاره در شناور فرآورش کوروش

به حادته برخورد با تانکر در چند ماه گذشته اشاره کرد و گفت: به همت گروه‌های فنی و پشتیبانی شرکت نفت فلات قاره در بازه زمانی سه ماه و با حداقل هزینه و همچنین مطابق با استانداردهای شرکت DNV آسیب‌دیدگی به وجود آمده رفع شد. طرح مستقل لایه‌های نفتی پارس جنوبی از معدود طرح‌های توسعه‌ای است که به‌صورت مستقیم از سوی شرکت ملی نفت ایران اجرایی شد. این طرح ابتدا به عنوان یکی از طرح‌های زیرمجموعه شرکت نفت و گاز پارس در سال ۱۳۹۳ آغاز به کار کرد و مطابق برنامه زمان‌بندی اولیه قرار بود در طول ۱۹ ماه به بهره‌برداری برسد که

زیست محیطی در این منطقه اشاره کرد و گفت: کاهش آلودگی پساب‌های صنعتی به کمتر از حد استاندارد (۱۰ ppm)، اصلاح رینگ آب آتش‌نشانی، تثبیت فشار بدون بهره‌برداری و بهینه‌سازی سامانه فرایندی می‌شود، از ۲۶۰ مورد به کمتر از ۱۰۰ مورد کاهش یافته است. رئیس منطقه عملیاتی کیش تصریح کرد: یکی دیگر از اقدام‌های انجام شده، به کارگیری استارت بویلرهای موتورخانه با استفاده از نفت خام موجود در شناور پالایشگاهی کوروش است که به جای سوخت دیزل استفاده می‌شود و سبب صرفه‌جویی ۶۰ تنی گازوئیل خواهد شد. ارزش در ادامه

نفت رئیس منطقه عملیاتی کیش شرکت نفت فلات قاره ایران درباره اقدام‌هایی که در بخش فنی و نگهداشت تولید و بخش شناور فرآورش (FPSO) کوروش انجام شده است، توضیحاتی ارائه داد. شهسوار ارغش گفت: از زمان واگذاری کامل راهبری شناور فرآورش کوروش به شرکت نفت فلات قاره ایران، با تمرکز بر رفع مشکلات موجود و برگزاری جلسات کارشناسی مستمر، توانستیم اقدام‌های خوبی را هم در بخش فنی و نگهداشت تولید و هم در بخش محیط زیست انجام دهیم. رئیس منطقه عملیاتی کیش به اقدام‌های

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

سیان‌پی‌سی خروج از طرح توسعه فاز ۱۱ را اعلام نکرده است

۲۵۰ میلیارد دلار عایدات محصولات

پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره میزان تولید میعانات گازی پارس جنوبی هم که پرسش یکی از خبرنگاران بود، گفت: میانگین تولید روزانه میعانات گازی پارس جنوبی ۶۰۰ هزار بشکه در روز است و تا کنون هم مشکلی بابت تولید میعانات گازی نداشته‌ایم. همچنین درباره توسعه لایه نفتی پارس جنوبی، با اشاره به این که از زمانی که مرسک در توتال ادغام شد، به دلیل حضور توتال در طرف قطری مذاکرات خود را با این شرکت متوقف کردیم، تصریح کرد: در حال حاضر برای توسعه لایه‌ها، با چند شرکت ایرانی در حال مذاکره هستیم و امیدواریم به‌زودی به نتیجه خوبی برسیم. مشکین‌فام درباره هزینه توسعه پارس جنوبی و ارزش محصولات آن از ابتدا تاکنون هم که پرسش یکی از خبرنگاران بود، اظهار کرد: می‌توانیم تولید گاز و در پی آن میعانات گازی داشته باشیم و اگر در برخی موارد، از برنامه تولید اندکی عقب هستیم، علت آن بدی آب و هوا است که در کمترین زمان ممکن جبران می‌شود؛ به این ترتیب ما تکلیفی برای کاهش تولید گاز نداریم. وی به این پرسش که چه برنامه‌ای برای گاز میدان فرزند بی دارید، پاسخ داد: با توجه به این که گاز این میدان ۲۱ درصد ناخالصی دارد، بنابراین برای پروژه‌هایی مانند آل‌ان‌جی‌سی کارایی ندارد. تزریق به شبکه سراسری و میدان‌های نفت برنامه‌ای است که برای استفاده از گاز این میدان پیش‌بینی شده و مطالعات آن در حال انجام است. به گفته مشکین‌فام، مذاکره با شرکت اوان‌جی‌سی هند برای توسعه میدان گازی فرزند بی که MDP آن تکمیل شده، اگرچه کند، اما در حال انجام است. البته خردمان هم به صورت موازی طرح را دنبال می‌کنیم که مطالعات آن تکمیل شده است.



است و شرایط برگشت تحریم شفاف توافق و تاکنون مژ قرارداد دنبال شده و خلاف آن انجام نشده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به این سوال که آیا در قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی جریمه لحاظ شده است، جواب منفی داد و تاکید کرد: جریمه از محل تأخیر در اجرای پروژه است، یعنی هرچه پیمانکار دیرتر به تولید برسد به ضررش است و در واقع بهترین جریمه برای پیمانکار است. این رویه در آ‌ی‌سی‌سی و ب‌ای‌بک به همین صورت بوده، بنابراین پیمانکار همواره به دنبال تولید و بازپرداخت سرمایه بوده است. وی با بیان این که تأخیر در توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به ضرر توتال خواهد بود، درباره میزان سرمایه‌گذاری این شرکت هم اظهار کرد: توتال ۴۵ میلیون دلار برای توسعه فاز ۱۱ هزینه کرده است که این سرمایه با خروج این شرکت تا زمان به تولید نرسیدن این فاز در ایران می‌ماند.

برنامه‌ای برای کاهش تکلیفی گاز نداریم

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره این که با توجه به کاهش مشتریان

تکت مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، تأخیر در اجرای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را به ضرر توتال دانست و گفت: شرکت سیان‌پی‌سی خروج از توسعه این فاز را هنوز به‌طور رسمی اعلام نکرده است. محمد مشکین‌فام روز شنبه، اول دی‌ماه در یک نشست خبری، پس از تشریح دستاوردهای شرکت نفت و گاز پارس از زمان تأسیس این شرکت تا کنون، به سوالات اصحاب رسانه پاسخ داد.

رسانه‌ها می‌گویند سیان‌پی‌سی نمی‌آید

وی در پاسخ به نخستین سوال درباره پرداخت رشوه از سوی شرکت توتال، با یادآوری این که ماجرای پرداخت از سوی این شرکت فرانسوی مربوط به سال ۱۹۹۷ میلادی و فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی است، اظهار کرد: هنوز مستندی در این زمینه وجود ندارد، البته کشور فرانسه این موضوع را پیگیری و صحت آن را تایید کرده، اما شرکت نفت و گاز پارس به صورت مکتوب نامه‌ای در این زمینه دریافت نکرده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی هم با اشاره به این که قرارداد توسعه این فاز تیرماه ۱۳۹۶ با کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه، سیان‌پی‌سی چین و پتروپارس ایران به‌امضا رسید، افزود: توتال به دلایل شرایط تحریم عدم توانایی خود را برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی مطابق با مفاد قرارداد اعلام کرد و فرآیند انتقال مسئولیت توسعه این فاز از توتال به سیان‌پی‌سی در مراحل پایانی است. مشکین‌فام درباره اعلام خروج شرکت سیان‌پی‌سی از توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اظهار کرد: این شرکت هنوز به صورت رسمی خروج خود را از توسعه فاز ۱۱ اعلام نکرده و آنچه بیان می‌شود مربوط به رسانه‌هاست.

طراحی اولیه سیستم تقویت فشار در اختیار ایران است

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با

آغاز مرحله دوم ارزیابی شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی؛ خرداد ۹۸



امیدشاکری
مدیرکل نظام فنی و اجرایی و
ارزشیابی طرح‌های
وزارت نفت

با توجه به انقضای تدریجی گواهی شرکت‌های ایرانی صاحب‌صلاحیت برای تبدیل شدن به شرکت‌های اکتشاف و تولید در سال آینده، فرایند ارزیابی این شرکت‌ها به منظور تمدید گواهی‌های اخذ شده، از خرداد ماه سال آغاز می‌شود. ارزیابی مشاوران و پیمانکاران صنعت نفت، از وظایف تعریف شده این اداره کل است و با توجه به نزدیکی زمان انقضای گواهی صلاحیت شرکت‌های E&P ایرانی، برای ارزیابی این شرکت‌ها در مرحله بعدی برنامه‌ریزی‌های لازم در دست اقدام است. با ارزیابی‌های انجام شده در این اداره کل، در مجموع ۱۷ شرکت به‌عنوان شرکت‌های صاحب‌صلاحیت برای تبدیل شدن به شرکت‌های اکتشاف و تولید شناسایی شدند. مرحله دوم ارزیابی با در نظر گرفتن الزامات سختگیرانه‌تری اجرایی می‌شود و شرکت‌ها باید برای تمدید گواهی خود مطابق معیارهای مدنظر عمل کنند. به‌طور نمونه، یک هلدینگ که مجوز فعالیت در قالب اکتشاف و تولید را اخذ کرده، از آنجا که قاعدتاً قرار نیست تمام فعالیت‌های خود را صرفاً بر این حوزه متمرکز کند، باید شرکت اکتشاف و تولید مجزایی تأسیس و معیارهایی را که بر مبنای آن موفق به اخذ گواهی تأیید صلاحیت شده، به آن شرکت منتقل کند.

البته بسیاری از الزامات از قبل هم بوده است، اما تلاش ما این است که رعایت این الزامات را در مرحله بعدی ارزیابی با جدیت بیشتری پیگیری کنیم. بر این اساس، توانمندسازی شرکت‌های ایرانی برای ارائه خدمات کیفی به صنعت نفت مورد تاکید است. شرکت‌های ایرانی باید در خارج از کشور نیز خدمات ارائه دهند. حال آن‌که متأسفانه در هدف‌گذاری اولیه برخی شرکت‌ها، هیچ نشانی از ورود به بازارهای منطقه دیده نمی‌شود. در همین حال، پیگیری سختگیرانه این الزامات برای شرکت‌های اکتشاف و تولید ضرورتی دارد. هدف اصلی از ارزیابی و انتخاب شرکت‌های مستعد برای فعالیت در قالب E&P، توانمندسازی صنعت نفت در حوزه اکتشاف و تولید بوده و منطقی نیست اگر این هدف را به دلایلی از جمله آثار ناشی از تحریم دنبال نکنیم. چنان‌که این ۱۷ شرکت در فهرست بلند مناقصات بسته‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان‌های نفتی (EPC/EPD) قرار دارند و برخی برنده مناقصات نیز شده‌اند. بازنگری در مدل‌های کسب‌وکار می‌تواند به افزایش بهره‌وری کار در صنعت نفت منتهی شود، اگرچه نمی‌توان مشکلات مالی مبتلابه صنعت نفت را نادیده گرفت، اما بهره‌مندی از فناوری‌های روزآمد، نیاز اولویت‌دارتری برای صنعت نفت است و دستیابی به فناوری نیز راهکارهای مختلفی دارد که باید مدنظر قرار گیرد. البته در حال حاضر، برنامه‌ای برای اعلام فراخوان جدید برای ثبت‌نام شرکت‌هایی که متقاضی تبدیل شدن به شرکت‌های E&P باشند، در دستور کار نیست. بر این اساس، پنجم آذرماه سال ۹۴، شیوه‌نامه تعیین صلاحیت شرکت‌های اکتشاف و تولید از میدان‌های نفت و گاز کشور از سوی وزیر نفت ابلاغ و در آن تصریح شد: «در شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای جدید بالادستی نفت، پیش‌بینی شده است که افزودن بر استفاده حداکثری از ظرفیت‌های سازندگان داخلی برای تأمین تجهیزات و کالاهای مورد نیاز پروژه‌ها و نیز بهره‌گیری از ظرفیت‌های پیمانکاران داخلی برای اجرای پروژه‌های نفتی و انجام عملیاتی مانند حفاری و تکمیل چاه‌ها در دریا و خشکی، از اهرم و امکان امضا و اجرای این نوع از قراردادهای برای تأسیس و تقویت ظرفیت‌های مدیریتی و فناوری کشور برای اجرای پروژه‌های بزرگ نفتی در حوزه اکتشاف و تولید حداکثر بهره‌مکن گرفته شود؛ از این رو تأسیس شرکت‌های E&P در بندهای متعدد شرایط و الگوی جدید قراردادهای نفتی مورد توجه و اهتمام قرار گرفته است.» به دنبال این شیوه‌نامه، فراخوان شناسایی و ارزیابی شرکت‌های ایرانی متقاضی فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید نیز ۲۸ اردیبهشت ماه سال ۹۵ اعلام و در آن تصریح شد: «شناسش کیفی شرکت‌ها در سه مرحله و به صورت پلکانی شامل غربالگری اولیه و تهیه فهرست بلند، پیش ارزیابی و ارزیابی کیفی صلاحیت انجام می‌شود». وزارت نفت پس از این فراخوان، صلاحیت ۳۷ شرکت را بررسی و در تیرماه سال ۹۵، صلاحیت ابتدایی هشت شرکت شامل شرکت‌های پتروپارس، مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC)، انرژی دانا، توسعه پتروایران، گروه مینا (شرکت نفت و گاز مینا)، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران) و ستاد اجرایی فرمان امام (ره) (شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا) را تایید کرد. معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت تیر ماه همان سال، از افزوده شدن شرکت‌های سرمایه‌گذاری غدیر و گسترش انرژی پاسارگاد به مجموع شرکت‌های ایرانی مستعد برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید (E&P) خبر داد و در نهایت با اضافه شدن شرکت‌های مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران، کیسون، توسعه صنعت ایران افق، شرکت مهندسی و خدمات پارس پترواگرس، گلوبال پتروتک کیش و حفاری شمال (هلدینگ انرژی گستر سینا) به این فهرست در مرداد ماه سال ۹۶، تعداد شرکت‌های ایرانی دارای مجوز فعالیت در این حوزه به ۱۷ شرکت رسید؛ شرکت‌هایی که قرار است از سال آینده، در مرحله دوم ارزیابی قرار گیرند.

تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت خبر داد:

۳۵ حلقه چاه جدید نفت وارد مدار می‌شود



طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی از جمله بزرگ‌ترین طرح‌های توسعه‌ای نفتی کشور بشمار می‌رود که از محل منابع داخلی تأمین بودجه می‌شود

بزرگ‌ترین طرح‌های توسعه‌ای نفتی کشور بشمار می‌رود که از محل منابع داخلی تأمین بودجه می‌شود. وی همچنین گفت که انجام احداث دو واحد سطح الارضی تفکیک‌گر نفت و گاز در ماه‌های گذشته به مراحل پایانی خود رسیده است که

برسانیم؛ همانطور که طی سال گذشته با تلاش همکاران در شرکت متن، توانستیم با افزایش ۵۰ حلقه چاه، ظرفیت تولید را از ۳۰ هزار بشکه در روز به حدود ۱۰۰ هزار بشکه برسانیم. دهقانی افزود: طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی از جمله

تکت ۳۵ حلقه چاه جدید طی دو ماه آینده، در میدان نفتی آزادگان جنوبی وارد مدار تولید شده و حدود ۵۰ هزار بشکه نفت در روز به ظرفیت تولید این میدان افزوده خواهد شد.

تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت، با بیان این که احداث، واحد فرآورش سیار برای نخستین بار در ایران از جمله مهم‌ترین اقدامات توسعه‌ای، در میدان نفتی آزادگان جنوبی است، اظهار کرد: انجام این فعالیت هم‌اکنون توسط یک شرکت خارجی در مرحله نصب و راه‌اندازی قرار دارد و بر این اساس طی دو ماه آینده ۳۵ حلقه چاه جدید وارد مدار تولید خواهد شد و حدود ۵۰ هزار بشکه نفت در روز به ظرفیت تولید این میدان افزوده خواهد شد. او ادامه داد: با احتساب این موضوع، امیدواریم تا پایان سال جاری، ظرفیت تولید از این میدان را به ۱۵۰ هزار بشکه در روز

تصویب ۷۱ عنوان پروژه تحقیقاتی در شرکت نفت مناطق مرکزی



محتوا و قالب سایت جدید اداره پژوهش و توسعه دانست.

شده است. همچنین ۶۱ نخبه دانشگاهی در قالب امریه شرکت نفت مناطق مرکزی مشغول خدمت نظام وظیفه بوده‌اند. ضیایی فعالیت‌های آینده اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی را انعقاد قرارداد پروژه‌های مصوب، سازماندهی پایان‌نامه دانشجویی و پروژه‌های نخبگان، ارتباط سازنده با دانشگاه‌ها و مراکز دانش‌بنیان و تحقیقاتی کشور، ایجاد کرسی‌های دوجانبه در دانشگاه و صنعت، فراگیر کردن فرهنگ پژوهشی در سازمان به عنوان یک بازوی پشتیبان قوی، ایجاد سامانه اطلاع‌رسانی و پورتال داخلی پژوهش و تکمیل و به‌روز نگه‌داشتن

فعالیت اداره پژوهش و توسعه است. وی افزود: تعداد کل پروژه‌های مصوب اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ۷۲ مورد است که از این تعداد ۷۱ مورد آن به مبلغ ۱۴۰ میلیارد ریال تصویب شده است. رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره حمایت از پایان‌نامه تحصیلات تکمیلی، تعداد آنها و خلاصه وضعیت نخبگان وظیفه اظهار کرد: از ابتدای سال ۸۱ تاکنون تعداد ۵۱۹ پایان‌نامه تحصیلات تکمیلی به این شرکت ارائه شده که هم‌اکنون ۱۰۷ مورد پایان‌نامه در مرحله اجرایی قرار دارد و ۴۸ مورد امسال مصوب

تکت رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از تصویب ۷۱ پروژه تحقیقاتی به مبلغ ۱۴۰ میلیارد ریال در این شرکت خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدعباس ضیایی گفت: شناسایی، اولویت‌بندی و اجرای پروژه‌های تحقیقاتی کاربردی، حمایت از پایان‌نامه‌های تحصیلات تکمیلی، استفاده از نخبگان وظیفه برای رفع مشکل ادارات مختلف شرکت، حمایت از ارائه مقاله‌های پژوهشی و ارتباط منسجم‌تر و اثربخش‌تر با دانشگاه‌ها و مراکز علمی از مهم‌ترین محورهای

اولویت‌های پژوهشی شرکت ملی نفت ایران



ابراهیم مالقاتنی
سرپرست پژوهش و فناوری
شرکت ملی نفت ایران

پژوهشگران می‌توانند برای انجام پژوهش و تحقیق در حوزه فعالیت‌های این شرکت، مطابق با اولویت‌های تعیین شده اقدام کنند. به این منظور، از شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران خواستیم چالش‌های ۱۰ سال آینده خود را اعلام کنند و سپس با دعوت از کارشناسان و برگزاری جلسات کارشناسی مستمر، این اولویت‌ها جمع‌آوری، بررسی و غربالگری شد. سرانجام ۷۹ اولویت پژوهشی شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابع در قالب ۱۱ دسته مشخص شد و امیدواریم پژوهش‌های آتی به رفع تدریجی هر یک از این چالش‌ها کمک کند. این ۱۱ دسته مشتعل بر ازدیاد برداشت نفت، تولید و بهره‌برداری، مدل‌سازی و کنترل و مدیریت مخازن، نگهداشت تخصصی تولید، ارتقای فناوری در عملیات و سرویس‌های حفاری، اکتشاف و علوم زمین، ساخت تجهیزات و مواد، حفاظت صنعتی و محیط زیست، مطالعات راهبردی و زیرساختی و بهره‌وری، بهینه‌سازی مصرف انرژی و تولید بانک اطلاعاتی یکپارچه است که در هر دسته به چالش‌های مشخصی پرداخته شده است. به طور مثال، در بخش ازدیاد برداشت نفت، به چالش‌هایی از جمله عدم بهره‌گیری از فناوری‌های نوین چاه‌محور (IOR)، عدم شناخت دقیق روش‌های EOR متناسب با میدان‌های ایران و بازده کم عملیات تزریق آب به روش‌های مرسوم مطرح است و در بخش تولید و بهره‌برداری، چالش‌هایی مانند راندمان پایین تجهیزات و فرآیندهای بهره‌برداری، ناکارآمدی عملیات اسیدکاری در برخی موارد برای انگیزش چاه، افزایش HYS در چاه‌های تولیدی نفت و گاز، تغییر مشخصات نفت و گاز تولیدی و تولید ماسه در چاه‌ها مورد اشاره شده است. در بخش مدل‌سازی، کنترل و مدیریت مخازن نیز چالش‌هایی از جمله فقدان بهره‌گیری از روش‌های نوین مدل‌سازی مخازن شگاف‌دار و نبود مدل ژئومکانیکی جامع برای محاسبه فشار تزریق و عملیات شکست هیدرولیکی و حفاری و کنترل ذرات سازندی عنوان شده و در بخش نگهداشت تخصصی تولید، چالش‌هایی مثل افزایش نسبت آب به نفت و کاهش بهره‌دهی چاه‌ها خوندنایی می‌کنند. قدیمی بودن دستگاه‌های نمودارگیری و ادوات رشته‌های تکمیلی ساخته شده داخلی، نشتی از لوله‌های مغزی و محدود بودن دانش و تجربه در حفاری آب‌های عمیق نیز از جمله چالش‌هایی به شمار می‌رود که در بخش ارتقای فناوری در عملیات و سرویس‌های حفاری بر آن تأکید شده است. در بخش اکتشاف و علوم زمین به چالش‌هایی مانند عدم به‌کارگیری فناوری‌های نوین در پردازش اطلاعات لرزه‌ای، عدم توسعه فناوری بهبود تصویرسازی زیرسطحی در اکتشاف منابع هیدروکربوری، شناخت کم ساختارهای زمین‌شناسی و ناشناخته بودن بسیاری از مسائل مربوط به شیل‌های نفتی و گازی اشاره شده است. در بخش ساخت تجهیزات و مواد، چالش قدیمی و فرسوده بودن برخی واحدهای بهره‌برداری و تجهیزات سطح‌الارضی، در بخش حفاظت صنعتی و محیط زیست چالش انتشار گازهای همراه نفت، مصرف بالای مواد شیمیایی و مقاوم نبودن برخی تاسیسات در برابر زلزله و دیگر بلایای طبیعی و در بخش بهینه‌سازی مصرف انرژی، مشکلات ناشی از فقدان بازار بهینه‌سازی مصرف و فقدان سازوکارهای مناسب برای گسترش فعالیت شرکت‌های خدمات انرژی آمده است. چالش‌هایی مانند کمبود مدیریت تعمیرات و نگهداری دارایی‌های فیزیکی و کمبودها در حوزه مدیریت پروژه در بخش مطالعات راهبردی و زیرساختی و بهره‌وری و نبود نرم‌افزارهای بومی و استفاده نکردن از فناوری‌های نوین در مدیریت میدان‌های نفت و گاز در بخش تولید بانک اطلاعاتی یکپارچه مدنظر قرار گرفته است.

وام کم بهره برای احداث مزارع خورشیدی



کیوان پورکیان
عضو هیئت مدیره کارگروه بودجه
و مجلس انجمن انرژی‌های
تجدیدپذیر اتاق بازرگانی

دولت به جای اعطای یارانه و حق نکاشت باید وام‌های با بهره کم و بدون آورده برای احداث مزارع خورشیدی و بادی برای کشاورزان در نظر بگیرد. مساحت استان اصفهان برابر ۱۰۰ هزار کیلومتر مربع و دو برابر مساحت کشور هند است. این استان با دارا بودن بیش از ۳۰۰۰ ساعت آفتابی در طول سال دارای پتانسیل فراوان خورشیدی است، اما تاکنون فقط یک نیروگاه ۱۰ مگاواتی در منطقه جرقویه، یک نیروگاه یک مگاواتی در کاشان نصب شده است. وضعیت کشاورزی در این زمین‌ها سال به سال وخیم‌تر می‌شود و دیگر کشاورزی به دلیل کمبود آب امکان پذیر نیست؛ دولت برای کشاورزان این منطقه یارانه یا همان حق نکاشت در نظر گرفته است که جوابگوی زندگی کشاورزان نیست. یکی از راه حل‌ها برای بحران کشاورزان استان اصفهان، احداث مزارع خورشیدی در زمین‌های کشاورزی است؛ اگر دولت بتواند وام مناسب در اختیار کشاورزان قرار دهد، این مزارع خورشیدی روی همان زمین‌هایی که کشاورزی دیگر امکان پذیر نیست، احداث شده و برای ۲۰ سال برق تولید می‌کنند و برای کشاورز درآمد دارد. دولت نیز از برق تولید شده استفاده می‌کند. در ضمن، دولت برای ۲۰ سال مطمئن است که برای کشاورزی در این منطقه دیگر آبی مصرف نمی‌شود و سفره‌های زیرزمینی برای ۲۰ سال فرصت دارند که به سطح اولیه باز گردند و این از لحاظ استراتژیک برای کشور بسیار مهم است. دولت بجای اعطای یارانه و حق نکاشت، می‌باید، وام‌های با بهره کم و بدون آورده برای احداث مزارع خورشیدی و بادی برای کشاورزان در نظر بگیرد و نیز منابع جدید برای خرید برق تجدیدپذیر تأمین کند.

دانش نفت از گردهمایی فصلی کمیته ملی انرژی جمهوری اسلامی گزارش می‌دهد؛

خلاء سیاست‌ها و راهبردهای انرژی در کشور



نفت گردهمایی فصلی کمیته ملی انرژی جمهوری اسلامی ایران با عنوان «دیپلماسی انرژی در شرایط تحریم» با حضور تنی چند از کارشناسان انرژی کشور برگزار شد.

غلامحسین حسن تاش در این گردهمایی، حامل‌های انرژی به ویژه نفت را از سیاسی‌ترین کالاها در جهان عنوان کرد و گفت: دیپلماسی عمدتاً یک ابزار گفت‌وگو و تعامل برای تحقق اهداف سیاست خارجی است که می‌تواند اهداف یک کشور را در زمینه انرژی محقق کند. حسن تاش تصریح کرد: دیپلماسی انرژی می‌تواند به تدوین سیاست‌های انرژی کمک کند، اما عمدتاً در جهت تحقق سیاست‌ها و راهبردهای انرژی است و در کشور که با خلأ در سیاست‌ها و راهبردهای انرژی روبه‌رو است این ابزار می‌تواند در تدوین سیاست‌ها و حتی در امنیت ملی به ما کمک کند. ادامه داد: به کمک دیپلماسی می‌توان مشخص کرد آیا کشورها در صادرات انرژی و تعامل با ما جدی هستند یا آن را برای ایجاد فرصتی جدید و امتیازگیری پیگیری می‌کنند. وی با تأکید بر اهمیت تعامل نزدیک دستگاه دیپلماسی کشور با بخش انرژی، حضور فعال در مجامع بین‌المللی انرژی و فرصت‌سازی و استفاده از جایگاه بلامنازع بخش انرژی کشور برای تحقق اهداف سیاست خارجی را حائز اهمیت و نیازمند بازنگری دانست. حسن تاش، رها کردن

عرصه‌هایی که ربطی به تحریم ندارد را غیرقابل قبول دانست و با توجه به انزوای آمریکا و اجماع جهانی برای تعامل با ایران، حضور فعالانه دستگاه دیپلماسی در این عرصه را حائز اهمیت دانست. در این گردهمایی، مصطفی توانپور دبیر هیأت اجرایی کمیته ملی انرژی به مرور تاریخچه هژمونی دلار از ۱۹۱۸ میلادی تاکنون و اوج این هژمونی به عنوان دستاورد دیپلماسی در پایان جنگ جهانی دوم پرداخت. وی با اشاره به گذشت شش سال از تصویب قانون بهینه‌سازی مصرف سوخت، عدم اجرای این قانون و عدم پرداخت معادل سوخت یا برق صرفه‌جویی شده برای بهبود مصرف انرژی به ویژه در بخش خانگی را مورد انتقاد قرار داد. در ادامه این گردهمایی، میزخانگی



دیپلماسی انرژی می‌تواند به تدوین

سیاست‌های انرژی کمک کند، اما

عمدتاً در جهت تحقق سیاست‌ها و

راهبردهای انرژی است، در کشور

ما با خلأ در سیاست‌ها و راهبردهای

انرژی روبه‌رو هستیم



نکردیم. وی از جمله اقدامات و برنامه‌هایی که در جهت دیپلماسی انرژی در دستور کار قرار دارد را سنکرون شبکه برق ایران و روسیه از دو مسیر آذربایجان و ارمنستان و گرجستان عنوان کرد و با اشاره به اهمیت حمایت فکری و پشتیبانی وزارت نیرو در این عرصه اظهار داشت: وزیر نیرو نسبت به این مسأله اهتمام خاص دارند و به نظر می‌رسد با اتصال شبکه برق دو کشور در بازه زمانی کوتاه و تبدیل کشور به‌هاب انرژی الکتریکی در منطقه، بتوانیم دیپلماسی انرژی در این بخش را فعال کنیم. میزخانگی با اشاره به‌امادگی روسیه برای سرازیر شدن بخشی از سرمایه‌های این کشور به ایران، دیپلماسی گاز، دیپلماسی گندم و دیپلماسی

از سوی وزیر نفت؛

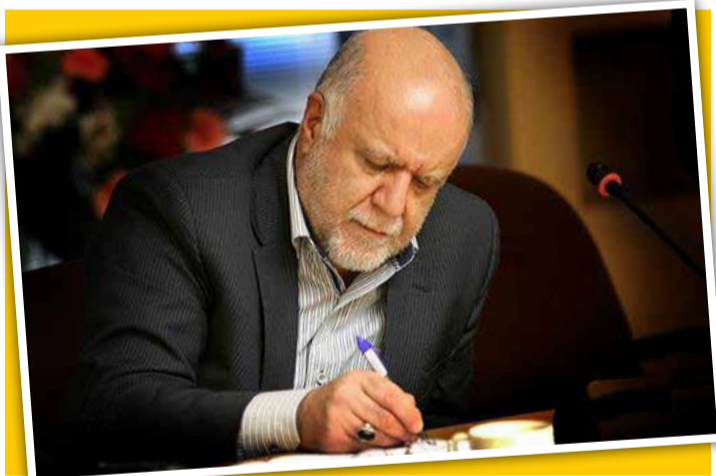
شیوه‌نامه نحوه انجام تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار ابلاغ شد

بهره‌برداری و نگهداشت (O&M)، مورد تأکید بوده و شرکت‌ها الزاماً از این روش‌ها استفاده نمایند. توضیح آن که در مورد سامانه‌هایی که ماشین‌های دوار در آنها نقش تعیین‌کننده دارند، مانند ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، ایستگاه‌های تزریق گاز، تلمبه‌خانه‌های نفت، از ابتدا و به هنگام برگزاری مناقصه برای انتخاب سازندگان تجهیزات و پیمانکاران باید در اسناد قید شود که نگهداری و بهره‌برداری از تاسیسات نیز طبق قرارداد برای مدت طولانی برعهده طرف قرارداد خواهد بود. (از جمله شامل تأمین قطعات یدکی و انجام تعمیرات مورد نیاز) بدین ترتیب این بخش از کار برون‌سپاری خواهد شد.

(ب) معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری موظف است:

ب- فهرست شرکت‌های ایرانی صاحب صلاحیت برای انجام خدمات موضوع این شیوه‌نامه را با همکاری شرکت‌های تابعه و با رعایت قوانین و مقررات مربوطه، تهیه و ابلاغ نموده و فهرست شرکت‌های پیش‌گفته را همراه با کارهای در دست اجرا و ظرفیت ارجاع کار به آنها، در پایگاه‌های اطلاع‌رسانی از جمله تارنمای معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری، اعلام و مرتباً به‌روز نماید. ب- اسناد و رویه‌های اجرایی برای پیاده‌سازی این شیوه‌نامه، مشتمل بر کلیات شرح خدمات، الگوی هسمن قرارداد تعمیراتی، فرآیندهای ارجاع کار و فهرست‌بهای تعمیرات را با همکاری شرکت‌های تابعه، تهیه و جهت اجرا به شرکت‌های اصلی و فرعی تابعه ابلاغ نماید. تبصره- ابلاغ اسناد موضوع این بند با هدف تسهیل و انضباط کار شرکت‌ها صورت می‌گیرد و لذا عدم ابلاغ این اسناد، مانع اجرای این شیوه‌نامه نخواهد بود.

ب- نسبت به برگزاری جلسات لازم و توجیه کارفرمایان و نیز فعال کردن شرکت‌های ذی‌صلاح اقدام نموده و در مجموع مقدمات و زیرساخت‌های لازم برای اجرای این شیوه‌نامه را فراهم آورد. ب- نظارت مستمر بر عملکرد شرکت‌های اصلی و فرعی تابعه را در رابطه با پیاده‌سازی مفاد این شیوه‌نامه، انجام دهد و هر ۶ ماه گزارش عملکرد شرکت‌های تابعه را به وزیر ارائه نماید.



خارجی تأیید صلاحیت شده انجام پذیرد. الف-۵- از هر گونه خرید مستقیم و انبار کردن قطعات یدکی مربوط به ماشین‌های دوار اکیدا خودداری کنند.

تبصره - قطعات و مواد مصرفی جاری برای بهره‌برداری نظیر فیلترهای هوا و روغن که جزو عملیات نگهداشت دستگاه‌ها محسوب می‌شود، از این قاعده مستثنی است.

الف-۶- فهرست موجودی قطعات یدکی خود را به صورت فایل‌های الکترونیکی در اختیار مدیریت‌های ذی‌ربط (کالا و بازرگانی) شرکت‌های اصلی قرار دهند و در صورت نیاز سایر شرکت‌های تابعه، در ازای دریافت قیمت روز به فروش برسانند. الف-۷- پیمانکاران طرف قراردادهای تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار باید ملزم شوند قطعات و کالاهای مورد نیاز تعمیرات قابل تأمین از داخل کشور را از تولیدکنندگان داخلی به‌ویژه اقلام مندرج در سامانه تأمین الکترونیکی کالای صنعت نفت (EP) خریداری نمایند.

تبصره- در مواردی که هنوز قطعه یا کالای مورد نیاز تعمیرات ماشین‌های دوار امکان ساخت داخلی ندارد، با پیشنهاد پیمانکار تعمیراتی و با تأیید و مسئولیت هیئت‌مدیره شرکت تابعه، خرید خارجی از طریق پیمانکار تعمیراتی امکان‌پذیر خواهد بود. الف-۸- واگذاری کار مطابق مدل‌های جدید برون‌سپاری مانند نگهداری و تعمیرات (M) یا

تابعه دارای قطعات یدکی مربوط به ماشین‌های پیش‌گفته از محل خریدهای قبلی در انبارهای خود می‌توانند اینگونه قطعات را با قید در قرارداد فیمابین، در اختیار شرکت تعمیراتی طرف قرارداد خود بگذارند.

تبصره ۲- نحوه تعیین صلاحیت شرکت‌ها در بخش «ب» آمده است.

الف-۳- از ایجاد، شراکت و توسعه هرگونه ظرفیت تعمیراتی مرتبط با این شیوه‌نامه از طریق سرمایه‌گذاری مستقیم یا غیرمستقیم شرکت‌های دولتی تابعه خودداری نمایند و نیز از ارجاع تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار خود به صورت امانی/ شبه‌امانی به تعمیرگاه‌های متعلق به شرکت‌های تابعه خودداری نمایند. ظرف مدت یک سال باید این گونه کارگاه‌ها از جمله تعمیرگاه آغازجاری تعیین تکلیف شوند.

تبصره- شرکت ملی نفت ایران مکلف است تا پایان دی ماه ۱۳۹۷، نحوه استفاده از تعمیرگاه توربین آغازجاری را به نحوی که سازگار با این شیوه‌نامه باشد، ارائه نماید.

الف-۴- از واگذاری تعمیرات ماشین‌های پیش‌گفته توسط شرکت‌های تابعه وزارت نفت به شرکت‌های خارجی معنات کنند. در مواردی استثنایی که ماشین دوار باید برای تعمیر یا بهینه‌سازی الزاماً به خارج از کشور ارسال شود، این کار باید از طریق شرکت‌های ایرانی با ایرانی-تبصره ۱- در مواردی که شرکت‌های

مهندس زنگنه خبر داد؛

مجوز سران قوا برای عرضه ۳ میلیون بشکه نفت در بورس

نفت وزیر نفت، روز چهارشنبه گذشته با بیان اینکه شاید هفته آینده (هفته جاری) عرضه مرحله سوم نفت در بورس انجام شود، گفت: سران قوا مجوز دادند سه میلیون بشکه نفت در بورس عرضه شود و امکان خرید صد درصد ریالی آن نیز فراهم شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از خانه ملت، بیژن نامدار زنگنه با اشاره به فروش دو مرحله ای نفت در بورس، گفت: گزارش این دو مرحله فروش به شورای عالی اقتصادی قوای سه گانه ارائه و مجوز جدید از سران سه قوه برای مرحله جدید فروش نفت در بورس اخذ شد. وزیر نفت با بیان اینکه به زودی اطلاعیه ای درباره مرحله سوم فروش نفت در بورس صادر می شود که شاید هفته آینده (هفته جاری) این عرضه رخ دهد، افزود: در این راستا مجوز لازم از سران سه قوه اخذ شده تا ۳ میلیون بشکه نفت در بورس به صورت صد درصد ریالی با ارز ثنا به فروش برسد.

خریداران نفت در بورس توانسته اند طلای سیاه را صادر کنند

زنگنه گفت: اگر فردی به خرید ارزی نفت در بورس تمایل داشت نفت به صورت ارزی به این شخص ارائه و اگر فردی به خرید ریالی نفت تمایل داشت عرضه به صورت ریالی انجام می شود. عضو کابینه دولت دوازدهم، با اشاره به وضعیت فروش نفت های خریداری شده در بورس، تصریح کرد: خریداران نفت در بورس توانسته اند طلای سیاه را صادر کنند و مشکلی در این

زمینه وجود نداشته است.

جزئیات سومین مرحله عرضه نفت خام در بورس

بیش از یک ماه از آخرین عرضه نفت خام در بورس که در دو مرحله صورت گرفت، می گذرد و آخرین اخبار حاکی است که احتمالاً در هفته جاری بورس برای بار سوم، میزبان نفت خام



می شود. ششم آبان ماه امسال، برای نخستین بار یک میلیون بشکه نفت خام سبک در بورس انرژی عرضه شد که در نهایت سه خریدار ۲۸۰ هزار بشکه نفت به قیمت هر بشکه ۷۴ دلار و ۸۵ سنت را معامله کردند. دومین عرضه اما در بیستم آبان ماه صورت گرفت و ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام سبک ایران، به

اگر فردی به خرید ارزی نفت در بورس تمایل داشت نفت به صورت

ارزی به این شخص ارائه و اگر فردی به خرید ریالی نفت تمایل

داشت عرضه به صورت ریالی انجام می شود

معاملات نفت خام شود. در این راستا، چند روز پیش، شاپور محمدی - رئیس سازمان بورس اوراق بهادار - درباره احتمال عرضه مجدد نفت در بورس انرژی اعلام کرد که «با وزارت نفت در این مورد وارد مذاکره شده ایم که نفت به صورت کاملاً ریالی در بورس عرضه شود. هر زمان که وزارت نفت بگوید ما آماده عرضه نفت در بورس هستیم». محمدی در حالی از احتمال عرضه نفت خام در بورس خبر داد که وزیر نفت، با بیان این که شاید هفته جاری عرضه مرحله سوم نفت در بورس رخ دهد، به خانه ملت گفته است: خریداران نفت در بورس توانسته اند طلای سیاه را صادر کنند و مشکلی در این زمینه وجود نداشته است.

یادداشت

صدور مجوز فروش ۱۰۰ درصد ریالی نفت در بورس



محمد رضای پورنازی
رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس

درباره جزئیات مصوبه جدید شورای عالی هماهنگی اقتصادی درباره عرضه نفت خام در بورس بایستی گفت: قرار است ۳ میلیون بشکه نفت در بورس عرضه شود و وزارت نفت اختیار دارد صد درصد ریالی

تسویه وجوه را انجام دهد. درباره مصوبه جدید این شورا درباره عرضه نفت خام در بورس نیز بایستی گفت: خوشبختانه این مساله مورد توافق سران قوا قرار گرفت. ما هم در این جلسه نظر مثبتمان را اعلام کردیم. بر اساس این مصوبه شورای عالی هماهنگی اقتصادی، قرار است بحث عرضه نفت در بورس انرژی استمرار پیدا کند. همچنین شرایط قبلی که بخشی از آن ارزی و بخش از آن ریالی بود تسهیل می شود. براین اساس تقریباً حتی تا صد درصد ریالی هم می تواند انجام شود. البته این اختیاری است که به وزارت نفت داده شده است تا بتواند حتی تا سقف صد درصد هم به صورت ریالی تسویه کند. لذا این مساله حتماً بر ساختار بورس نفت و ظرفیت بورس انرژی اثر مثبت خواهد داشت. بر این اساس، در فاز اول تا ۳ میلیون بشکه توافق شده است و انشاءالله در روزهای بعدی به این حجم اضافه می شود. بعد از اتمام حجم مذکور، مجدداً باید شورای عالی هماهنگی اقتصادی مصوبه جدیدی در این زمینه داشته باشد، البته به دلیل اینکه لازم بود شورا نتیجه را دریافت کند و بعد ارزیابی بکند، طبیعتاً اگر نتیجه مثبت باشد مثل همان شرایط ارزی در ریالی هم می تواند این استمرار داشته باشد. در همین حال، شایعه نبود خریدار برای نفت عرضه شده در بورس واقعیت ندارد چه اینکه ما در جلساتی که با مدیران بازار سرمایه به ویژه بورس انرژی داشتیم، آنها اعلام کردند اخیراً نمایندگان از طرف سفارتخانه ها، حتی سفرای کشورهای مهم اقتصادی، اعلام آمادگی کردند و دارند کارها را می کنند.

یادداشت

دولت برای خرید تضمینی برق و مشکل انرژی های تجدیدپذیر راه حل بدهد



مجتبی علیاری
رئیس اداره اجرائی طرح های اشتغال کمیته اماد

دولت و وزارت نیرو باید به دنبال راه حل جدید در راستای رفع معضل افزایش نرخ ارز، کاهش قیمت تجهیزات و افزایش نرخ خرید تضمینی برق باشد. سامانه های انرژی خورشیدی یک فرصت آینده ال برای مددجویان کمیته اماد خواهد

بود، گفت: احداث سیستم های خورشیدی برای مددجویان، یک فرصت ایده آل است و درآمد پایدار برای مددجو ایجاد و مددجو تبدیل به یک تولید کننده برق می شود. مواردی داشته ایم که نصب سیستم های خورشیدی ۵ کیلوواتی برای زنان سرپرست خانوار، یک تحول در زندگی شان ایجاد کرده است. بنابراین کمیته اماد امام خمینی توانسته است با اجرای سیستم های خورشیدی برای خانواده های نیازمند اشتغال و مددجویان تحت حمایت، برای آنها درآمد پایدار کسب کند. با توجه به افزایش نرخ ارز در ماه های اخیر، برای این که طرح های خورشیدی اقتصادی شوند، باید تلاش کرد، مددجویان مشمول معافیت های مالیاتی و معافیت از عوارض گمرکی شوند. متأسفانه با توجه به تغییرات اخیر نرخ ارز و به تبع آن افزایش قیمت های تجهیزات مورد نیاز در این طرح این طرح ها توجیه اقتصادی خود را از دست داده و روند انجام آنها کندتر و در بعضی موارد متوقف شده است. در سال ۱۳۹۴ طرح مولدهای خورشیدی (فتوولتائیک) ۵ کیلوواتی در قالب طرح برکت آفتاب از طریق شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی به کمیته اماد امام خمینی (ره) آن استان معرفی شد و ضمن اجرای تعدادی از طرح های مذکور به عنوان پایلوت، پس از اطمینان از عملکرد و موفقیت آن به سایر استان های دیگر معرفی گردید و تا کنون تعداد ۱۱۶۹ واحد ۵ کیلوواتی در ۱۳ استان اجرا و متصل به شبکه برق سراسری بوده و ۹ استان دیگر هم در حال بررسی و انجام اقدامات اولیه طرح هستند. اخیراً استفاده از تسهیلات اشتغال پایدار روستایی و عشایری منوط به برخورداری از یک سال دوره تنفس و شش سال زمان بازپرداخت اقساط شده و سقف سرمایه گذاری اولیه طرح تا ۳۵۰ میلیون ریال افزایش یافته است. بنابراین باید به دنبال راه حل جدید در راستای رفع معضل افزایش نرخ ارز، کاهش قیمت تجهیزات و افزایش نرخ خرید تضمینی برق باشیم. ذکر این نکته قابل توجه است که از ابتدا گروه هدف برای اجرای این طرح افراد کم توان، زنان سرپرست خانواده و افرادی که توانایی اجرای طرح های دیگر را ندارند و قشر نیازمند جامعه بوده است و به همین منظور اکثر طرح های اجرا شده در مناطق روستایی بسیار محروم ایجاد شده است. اگر سایر دستگاه های ذیربط مثل وزارت صنعت، وزارت اقتصاد و وزارت نیرو همکاری لازم را داشته باشند، کمیته اماد بهتر و مناسب تر می تواند در ایجاد اشتغال و کسب درآمد پایدار از طریق اجرای طرح های مذکور برای خانواده های تحت حمایت خود اقدام کند.

نگاه تحلیلی

اعتراف بنیاد دفاع از دموکراسی ها به شکست تحریم ها با فروش نفت ایران در بورس

این کشور دو محموله با حجم بیش از ۷۰۰ هزار بشکه در بورس انرژی تهران به فروش رسید. این بورس شریایی فراهم کرده است که خریداران نفت ایران می توانند در قالب آن گننام بمانند. فروش نفت در بورس انرژی یک پیروزی برای ایران بود و راه دور زدن تحریم های آمریکا را به جهان نشان داد.



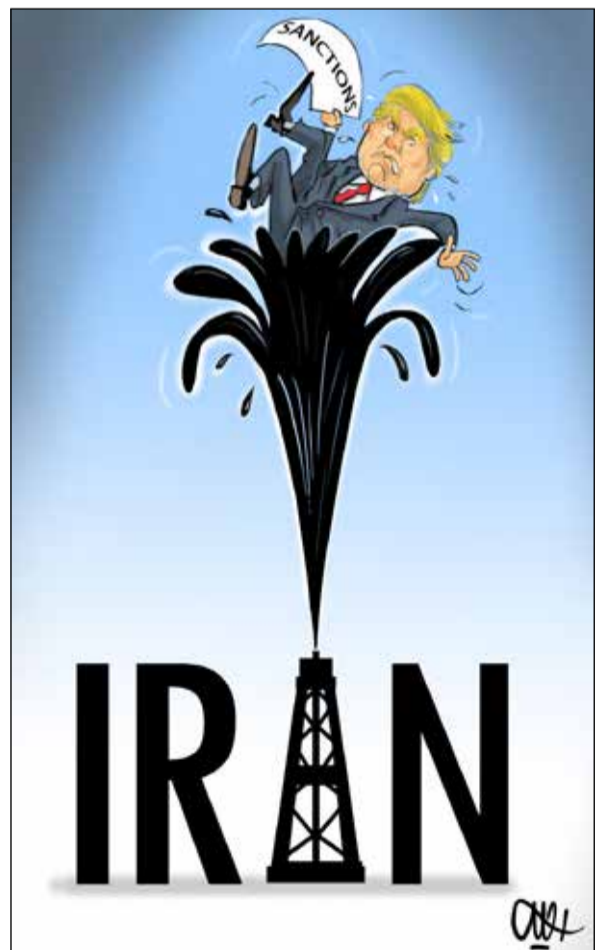
باید توجه داشت که اعتراف به شکست تحریم های نفتی آمریکا در صورت تداوم عرضه نفت در بورس توسط مشاور موسسه ای مطرح شد که بررسی رپورکرد آن از جهاتی حائز اهمیت است. بنیاد دفاع از دموکراسی ها (Business for Defense of Democracies) یا به اختصار، افدی دی یک اندیشکده که تمرکز آن بر امنیت ملی و سیاست خارجی است. گرایش های سیاسی آن غیر حزبی توصیف شده است و این نهاد خواهان تحریم نهادهای مختلف ایران از جمله بخش انرژی، بانک مرکزی و سوئیفت بوده است. باید دید که پس از مصوبه جدید شورای عالی هماهنگی اقتصادی مبنی بر تداوم عرضه نفت در بورس، این وزارتخانه چه زمانی گام بعدی برای اجرای این راهکار ضدتحریمی را بر خواهد داشت و شاهد عرضه مجدد نفت در بورس انرژی خواهیم بود؟

مشاور بنیاد دفاع از دموکراسی ها در آمریکا گفت: بورس انرژی شریایی فراهم کرده که خریداران نفت ایران می توانند در قالب آن گننام بمانند. فروش نفت در این بورس یک پیروزی برای ایران بود و راه دور زدن تحریم های آمریکا را به جهان نشان داد.

با قیمت ۶۴،۹۷ دلار توسط شرکت های داخلی و خارجی خریداری شد. بدین ترتیب اجرای این راهکار در فاز آزمایشی با موفقیت همراه شد.

اعتراف موسسات آمریکایی به اهمیت بورس در بی اثر کردن تحریم های نفتی

در حالی این راهکار پس از عرضه آزمایشی با توقف مواجه شده است که علاوه بر تاکید کارشناسان داخلی بر نقش تاثیرگذار اجرای این راهکار در بی اثر کردن تحریم های نفتی، موسسات مطالعاتی آمریکایی نیز اجرای این راهکار را گام مهم ایران برای مقابله با تحریم های نفتی آمریکا عنوان کردند. به عنوان مثال، سعید قاسمی نژاد، مشاور بنیاد دفاع از دموکراسی ها در آمریکا که اتفاقاً یکی از اهداف این بنیاد اعمال هر چه سخت تر تحریم ها علیه ایران است، در مقاله ای در businessinsider با عنوان Trump's Iran sanctions aren't working as planned عدم کارایی تحریم های نفتی آمریکا با وجود عرضه نفت در بورس انرژی ایران پرداخت و گفت (عکس زیر): «در ماه نوامبر و با گذشت کمتر از دو هفته از آغاز اعمال تحریم آمریکا علیه



سازوکار مشخص شده در اطلاعیه بورس انرژی، اقدام به خرید نفت ایران می کنند. در این روش نفت ایران توسط عرضه کنندگانی از بخش خصوصی در بازارهای خاکستری منطقه به فروش می رسد و با ایجاد شبکه ای مویری از تجار نفتی امکان شناسایی محموله های نفت ایران توسط آمریکا به شدت کاهش می یابد. پس از ارائه و بررسی این طرح در محافل کارشناسی، طرح عرضه نفت در بورس به صورت

نفت راهبرد تنوع سازی روش ها یک راهبرد معقول و منطقی برای جلوگیری از ضربه پذیری اقتصاد و افزایش امنیت انرژی کشور است که با توجه به رویکرد خصمانه برخی کشورها علیه ایران، اجرای آن از اهمیت بیشتری نیز برخوردار است. غفلت از این راهبرد باعث شده است که بعد از خروج آمریکا از برجام و بازگشت تحریم های نفتی، صادرات نفت کشور با چالش های جدی مواجه شود؛ چالش هایی که در تجربه ای قبلی در اوایل دهه ۹۰ منجر به بروز شوک اقتصادی در داخل کشور شد.

کارشناسان معتقدند که دلیل اصلی اثرگذاری تحریم های نفتی به مدل سنتی فروش نفت ایران ارتباط دارد. در این مدل نفت کشور تنها از یک مسیر به فروش می رسد بدین صورت که امور بین المللی شرکت ملی نفت، نفت خام ایران را در قالب محموله های بزرگ (یک میلیون بشکه ای) به تعداد محدودی پالایشگاه مشخص به فروش می رساند. طبیعتاً رهگیری و شناسایی این فرآیند برای آمریکا بسیار آسان بوده و به راحتی می تواند مانع صادرات نفت ایران از این سازوکار سنتی شود. در این بین راهبرد تنوع سازی اقتضاء می کند که نفت کشور از کانالی به فروش برسد که بازیگران بیشتری وارد این عرصه شده و بدین صورت با ایجاد تنوع و تعدد در عرضه کننده و خریدار امکان شناسایی محموله های نفتی ایران کاهش یابد. یکی از بسترهای موجود برای تحقق این امر با عرضه نفت در بورس و مشارکت شرکت های خصوصی داخلی و خارجی در صادرات نفت فعال می شود. در این سازوکار نفت خام ایران در بورس انرژی عرضه می شود و شرکت های خصوصی داخلی و خارجی که توانمندی و تخصص کافی برای دور زدن تحریم های نفتی و فروش نفت کشور را دارند در

مهندس توکلی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبر داد:

ساخت پیگ هوشمند ۵۶ اینچ در دستور کار

ارزیابی‌های فنی و کیفی این پروژه انجام شده و امیدواریم با امضای قرارداد، دانش فنی پیگ هوشمند را نیز تا پنج سال آینده به دست بیاوریم و شاهد ساخت پیگ بومی باشیم



قرارداد ساخت پیگ هوشمند بومی ۵۶ اینچ به عنوان یکی از مهم‌ترین اهداف سال ۹۷ در دستور کار قرار گرفته و هم اکنون نیز در مرحله پیمان‌سپاری است. وی افزود: ارزیابی‌های فنی و کیفی این پروژه انجام شده و امیدواریم با امضای قرارداد، دانش فنی پیگ هوشمند را نیز تا پنج سال آینده به دست بیاوریم و شاهد ساخت پیگ بومی باشیم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تاکید کرد: ساخت نخستین دستگاه HOT TAP بومی کشور از سوی کارشناسان منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران نیز از دیگر فعالیت‌های مهم این شرکت به شمار می‌آید. توکلی با اشاره به بهره‌گیری از توان تولیدکنندگان داخلی در تاسیسات تقویت فشار گاز گفت: توربین به عنوان مهم‌ترین تجهیز مورد استفاده در تاسیسات تقویت فشار گاز، بومی‌شده است. وی با بیان این‌که فرآیند ساخت داخل به چند عامل بستگی دارد، افزود: نخست، بازار است و باید برای تولیدکنندگان بازاری مطمئن ایجاد کنیم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران ادامه داد: پایداری بازار، توان کسب دانش فنی، انتقال تکنولوژی، تایید و تست عملکرد

برای نخستین بار در ایران انجام پروژه پژوهشی بهبود تکنولوژی تولید آندهای جریان تریبی به منظور بهبود مقاومت به خوردگی، سطح خوردگی، خواص مکانیکی، گسیختگی اتصال و چگالی جریان با هدف افزایش عمر خطوط لوله در شرکت انتقال گاز ایران انجام شده است. وی یادآور شد: تهیه و تدوین نقشه ارتباطات اساسنامه شرکت با مسائل راهبردی و فرآیندها، آغاز پروژه استقرار سیستم اطلاعات مدیریتی MIS در این شرکت، دستیابی به دانش تعمیر ترانسیدوسرهای متریکس در

منطقه ۸، آغاز توسعه نرم‌افزار به تجهیزات حمل‌ونقل و مخبرات، انجام چند پروژه بهینه‌سازی برنامه‌های نگهداری و تعمیرات با روش‌های PMO و RCM در مناطق، نصب RTU با ویژگی اعلام فشار خط افزون بر اعلام وضعیت شیر برای نخستین بار در سطح کشور در منطقه ۷ از دیگر اقدام‌های این شرکت در سال ۹۷ به شمار می‌آید. گفته توکلی، در فاز کوتاه مدت الزام کردیم که بر اساس دستورعمل هیئت دولت، تحت هیچ شرایطی کالای خارجی که دارای نمونه داخلی است، خریداری نشود. وی با بیان این‌که در فاز میان‌مدت، اقدام‌های قابل تأملی به‌ویژه در زمینه خودتکایی انجام شده است، گفت: در این حوزه، شرکت‌های زیادی را در سطح کشور شناسایی کرده‌ایم و قطعاتی را نیز به روش مهندسی معکوس ساخته‌ایم. همچنین تست‌های بهره‌برداری و عملکرد را نیز انجام داده‌ایم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران یادآور شد: این موارد آغاز و به نوعی برای تجهیزات ساخته شده استاندارد داخلی تعریف شده است.

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران:

آمار گازرسانی در سال‌های اخیر با جهش قابل توجهی همراه بوده است

توجه به دیگر مدیرانی که در اطراف آن رهبر هستند بررسی می‌کنند که روشی نوین و تفکر واژگون است. در روش یاد شده، افراد به چهار گروه تقسیم می‌شوند: گروه نخست کارکنانی هستند که روشی جز اطاعت کردن از رهبر ندارند. گروه دوم کارکنان همیشگی مخالف و گروه سوم کارکنان بی‌تفاوت هستند؛ گروه چهارم نیز کارکنانی هستند که در هدف با رهبر و سازمان اشتراک دارند، اما در راهبردها و روش‌ها صاحب‌نظر هستند. مدیرعامل پیشین شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: طبق تحلیل‌هایی که درباره میزان پایداری، پویایی و خلاقیت سازمانی انجام شده، تنها سازمانی پایدار است که در آن، رهبر فضای لازم را برای اظهارنظر، فعالیت، اعتراض و انتقاد کارکنان فراهم کرده باشد. خوشبختانه این فضا در شرکت ملی گاز ایران وجود دارد که سبب موفقیت صنعت گاز شده است.

حمایت از سازندگان داخلی و کالای ایرانی

رضا خیامیان، رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت نیز در این آیین گفت: حمایت از سازندگان داخلی و توان پیمانکاران ایرانی یکی از بارزترین ویژگی‌های مدیرعامل پیشین شرکت ملی گاز ایران بود. وی تاکید بر استفاده از کالای ایرانی در اجرای طرح‌های گازرسانی شهری و روستایی که منتهی به تحول بزرگی برای پیمانکاران و سازندگان ایرانی شد را از دیگر رویکردهای مدیریتی شرکت ملی گاز ایران در سال‌های اخیر عنوان کرد و ادامه داد: زمانی که همه کاتالیست‌ها از خارج کشور خریداری می‌شد، آقای عراقی نخستین کسی بود که اجازه داد از کاتالیست داخلی استفاده شود. این اقدام اکنون داخلی‌سازی ۵۰ کاتالیست را رقم زده است. به گفته رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت، تعامل با سازندگان داخلی، اصلاح قراردادها، تشکیل فن بازار تخصصی صنعت گاز و ... از دیگر رویکردهای مثبت مدیرعامل پیشین شرکت ملی گاز بوده است.



۲ قانون بودجه سال ۹۳، مدیریت گازرسانی در مواقع بحران مانند زلزله کرمانشاه و حضور مدیرعامل در مناطق آسیب‌دیده که سبب شد در مدت ۴۸ ساعت گاز شهرها و روستاهای زلزله‌زده وصل شود و شرکت ملی گاز مورد تقدیر استاندار کرمانشاه قرار گیرد، همگی از کارهای شاخص در این مدت محسوب می‌شوند. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: همچنین از وزیر نفت سیاست‌گذارم که دوباره به مجموعه داخلی شرکت ملی گاز ایران اعتماد کردند و شخصی که سال‌ها در بخش‌های مختلف صنعت گاز شاغل بوده به عنوان مدیرعامل جدید انتخاب شده است. انتخاب آقای تربتی به عنوان مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران نوبدبخش آن است که حتی یک کارشناس ساده از نقاط مرزی کشور می‌تواند با همت و تلاش و تخصص به جایگاه مدیرعاملی شرکت ملی گاز ایران دست یابد. حمیدرضا عراقی نیز در این نشست عنوان کرد: اکنون مدیریت و رهبری را با ارزیابی

تفت مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از رشد قابل توجه آمار گازرسانی شهری و روستایی طی سال‌های اخیر خبر داد و گفت: گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع و تامین منابع مالی طرح‌ها از اقدام‌های شاخص در این مدت بوده است.

عصر روز چهارشنبه (۲۸ آذرماه)، آیین تجلیل از زحمات حمیدرضا عراقی، مدیرعامل پیشین شرکت ملی گاز ایران در ساختمان این شرکت با حضور حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، مدیران ارشد صنعت گاز و مدیران عامل سابق این شرکت برگزار شد. در این آیین، سعید مومنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، صمیمیت، صداقت، صبوری و صراحت را از ویژگی‌های بارز عراقی عنوان کرد و گفت: اولویت ندانن به منافع شخصی در برابر منافع سازمانی، اقدام‌های منحصر به فردی را در دوران مسئولیت ایشان رقم زد. وی افزود: در این مدت، ۱۲۷ شهر گازرسانی شد، همچنین روستاهایی که در این دوره گازرسانی شدند معادل عملکرد ۵۰ ساله شرکت ملی گاز ایران بود، به گونه‌ای که تعداد روستاهای گازرسانی شده از ۱۴ هزار روستا به بیش از ۲۷ هزار و ۲۰۰ روستا افزایش یافت. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان این‌که از سال ۹۳ در هر روز کاری ۱۰ روستا گازرسانی شده است، اظهار کرد: امسال شرایط تامین منابع مالی برای شرکت ملی گاز ایران، شرایطی بسیار ویژه بود که خوشبختانه با حمایت ایشان این شرایط را به خوبی پشت سر گذاشتیم. به گفته وی، گازرسانی نیروگاهی به گونه‌ای که اکنون همه نیروگاه‌های کشور غیر از یک نیروگاه از گاز طبیعی استفاده می‌کنند به همراه صرفه اقتصادی که این طرح در پی داشته است از دیگر اقدام‌های مهم طی سال‌های اخیر به شمار می‌رود. مومنی تصریح کرد: تامین گاز مورد نیاز صنایع و مصوبات آن به همراه تمدید زمان استفاده از بند «ق» تبصره

بحران کمبود CNG در کراچی همزمان با معطلی پروژه صادرات گاز ایران به پاکستان

پاکستان کشوری با بیش از ۲۰۰ میلیون نفر جمعیت می‌باشد که حدود ۸۵ درصد از گاز مورد نیاز خود را در داخل تولید می‌کند. برآوردها اما نشان از کاهش تولید بسیار شدید، در عین نیاز روزافزون این کشور به این منبع انرژی دارد؛ به طوری که طبق اعلام رسانه‌های پاکستانی تا سال ۲۰۲۰ پاکستان تنها قادر به تامین یک چهارم گاز مورد نیاز خود خواهد بود.

در حال حاضر نیاز واقعی کشور پاکستان بیش از مصرف اش است. این امر را از قطعی سوخت جایگاه‌های CNG و توقف گازرسانی به کارخانه‌های تولیدی و صنعتی این کشور، برای تامین نیازهای ضروری مردم در گرمایش خانگی و تامین برق می‌توان دریافت. پدیده‌ای که عمدتاً در ایام سرد زمستان هرسال رخ داده و باعث نارضایتی صاحبان صنایع و تأثیر منفی بر صادرات کالاهای دارای مزیت پاکستان شده است.

گزینه‌های مختلف پاکستان برای واردات گاز

مسیرهای گوناگونی پیش روی پاکستان برای تامین گاز خود است. واردات از ایران در غرب خود، واردات از ترکمنستان از طریق افغانستان در شمال خود و واردات ال ان جی در سواحل جنوبی خود، واردات ال ان جی یکی از گزینه‌های پرهزینه برای دولت پاکستان است که به اجبار به آن روی آورده است. در سال ۲۰۱۶ دولت پیشین پاکستان قرارداد واردات ال ان جی با قطر به مدت ۱۵ سال منعقد کرد که به علت قیمت بالای گاز، مورد اعتراض دولت جدید قرار گرفته است. در پایانه‌های وارداتی ال ان جی نیز دولت از پس هزینه‌های عملیاتی راه‌اندازی آنها برنیامده و در تلاش است این مسئولیت را از دوش خود افکنده و بخش خصوصی واگذار کند. تمام این مسائل، مشکلات پاکستان در واردات ال ان جی می‌باشد که ال ان جی را به یک گزینه نامناسب برای افزایش واردات گاز تبدیل می‌کند. واردات از ترکمنستان از طریق خط لوله تابی گزینه دیگر پاکستان برای واردات می‌باشد که با پیگیری مجدانه ترکمنستانی‌ها در حال پیشرفت است. ترکمنستان با توافقاتی که با عربستان داشته است توانسته مشکل سرمایه‌گذاری در این خط لوله را حل کند و همچنین طالبان را که به تامین این مزاحم عملیات احداث این خط لوله بود، تبدیل به تامین‌کننده امنیت خط لوله تابی کند. واردات گاز از ایران از طریق خط لوله آی بی (IP)، با توجه به مزیت‌های مختلفی که برای دو طرف دارد، از مدتها پیش مورد تایید دو طرف بوده است. قرارداد این خط لوله در خرداد سال ۸۸ نهایی شد و در زمستان سال ۹۳ بایست اجرایی می‌شد. فشارهای آمریکا بر مسئولین پاکستانی را بزرگترین مانع در مقابل پیشرفت این پروژه می‌توان بیان کرد؛ چرا که با تحقق صادرات گاز ایران به پاکستان، امنیت انرژی پاکستان به ایران گره خورده و آمریکا متحد استراتژیک خود در منطقه را از دست خواهد داد. در این بحبوحه، این ایران است که بایستی با دیپلماسی فعال و مزیت گاز خود برای پاکستان، از رقب خود ترکمنستان پیشی بگیرد و خط لوله آی بی را پیش از تابی به سرانجام برساند. دولت جدید پاکستان، مانند حزب حاکم پیشین، همسو با سیاستهای آمریکا نیست و نگاهی واقعی‌تر به مسائل پاکستان دارد به طوری که در مدت کوتاهی که عمران خان در پاکستان بر سر کار آمده بارها واردات گاز طبیعی از ایران و گسترش همکاری‌ها را تاکید کرده است. بحران انرژی یکی از بزرگترین چالش‌های پاکستان می‌باشد که دولت جدید به دنبال آن است تا به دور از زورگویی آمریکا درمورد آن تصمیم بگیرد. در چنین شرایطی تلاش‌های ایران برای تحقق خط لوله آی بی پیش از گذشته مثمر ثمر خواهد بود.

مدیر مالی و ذیحساب شرکت ملی گاز ایران:

بیش از ۹۵ درصد تعهدهای شرکت ملی گاز به‌آموزش و پرورش پرداخت شده است

تفت مدیر مالی و ذیحساب شرکت ملی گاز ایران گفت: بیش از ۹۵ درصد از تعهدهای این شرکت به وزارت آموزش و پرورش طی سال‌های ۹۴ تا پایان آذرماه ۹۷ انجام و مبلغ ۱۱۶۴ میلیارد تومان به این وزارتخانه برای نوسازی و تجهیز مدارس به سامانه‌های گرمایشی پرداخت شده است.

سیدمحمدحسین حسینی، در این باره گفت: مطابق با قوانین، شرکت ملی گاز ایران باید از محل وصول عوارض گازرسانی، ۲۰ درصد از این عوارض را به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیزات مدارس کشور پرداخت کند که اکنون به‌طور کامل به تعهدهای خود عمل کرده است. وی افزود: طی سال‌های ۹۴ تاکنون از مجموع ۱۳۲۰ میلیارد تومان سهم عوارض مدارس، مبلغ ۱۱۶۴ میلیارد تومان که معادل بیش از ۹۵ درصد تعهدهاست به وزارت آموزش و پرورش پرداخت شده است. مدیر مالی و ذیحساب شرکت ملی گاز ایران با بیان این‌که ۵ درصد باقی‌مانده نیز عمدتاً به دلیل پرداخت نشدن برخی مطالبات شرکت توسط مشترکان عمده است، تصریح کرد: این مبالغ و مطالبات که به‌طور معمول در هر سال مالی وجود داشته، به سال آینده موکول می‌شود که مبلغ یادشده نیز پس از وصول مطالبات، به سرعت پرداخت خواهد شد. حسینی ادامه داد: از ابتدای سال ۹۷ تاکنون نیز در مجموع، مبلغ ۲۱۲ میلیارد تومان به وزارت آموزش و پرورش پرداخت شده که ۱۸۶ میلیارد آن مربوط به‌امسال و باقی‌مانده آن، بدهی پارسل بوده که‌امسال تسویه می‌شود. وی گفت: موضوع کمک به‌آموزش و پرورش و توسعه و تعالی این سازمان که تربیت‌کننده نسل آینده است، از اولویت‌های وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران بوده و بر همین مبنا، با اتخاذ رویکردهای مالی مناسب، این شرکت به تمام تعهدات خود مطابق قانون عمل کرده است. مدیر مالی و ذیحساب شرکت ملی گاز ایران با ابراز تأسف از حادثه آتش‌سوزی کلاس درس در زاهدان و جان باختن تعدادی از فرزندان عزیز این مرز و بوم، تصریح کرد: امیدواریم که وزارت آموزش و پرورش با بهره‌گیری از این منابع مالی و سایر منابع برنامه‌ریزی شده، بتواند زمینه تحصیل، تعلیم و تعلم بی‌غدغه فرزندان ایران را بیش از گذشته فراهم آورد و در عین حال، ضمن رفع زمینه‌های خطر و ارائه‌آموزه‌های لازم به دانش‌آموزان، زمینه اعتلای فرهنگ استفاده صحیح، ایمن و بهینه از منابع و تجهیزات و وسایل نفتی و گازی و ... را ایجاد کند تا در آینده، دیگر شاهد بروز این حوادث نتابیم.

بازدید دانشجویان دانشگاه بجنورد از واحدهای عملیاتی پالایشگاه گاز هاشمی نژاد

بیشتر صنعت با دانشگاه عنوان و تصریح کرد: کلیه متون درسی که دانشجویان در دانشگاه‌ها فرا می‌گیرند برای راهبری در پروژه‌های دانشجویی موثر خواهد بود. عضو هیات علمی دانشگاه بجنورد با بیان اینکه ایران اسلامی رتبه دوم را در بحث مخازن گازی داراست تاکید کرد: تحصیل جوانان به خصوص در حوزه نفت و گاز و سرمایه‌گذاری بر روی این عزیزان، آینده ایران اسلامی را تضمین خواهد کرد. گرم رودی خاطر نشان ساخت: بیشتر پروژه‌هایی که این دانشجویان فرا می‌گیرند مربوط به کاربردهای نوین گوگرد و شیبه سازی واحدهای تصفیه گاز پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد می‌باشد. معاونت دانشکده مهندسی دانشگاه بجنورد یادآور شد: با توجه به اینکه این دانشگاه در استان خراسان شمالی قرار دارد و ما در مجاورت پتروشیمی خراسان قرار داریم یکی از محصولات پتروشیمی (اوره) است که این دانشجویان مطالعاتی در زمینه اوره گوگردی دارند که امیدواریم از گوگرد محصولات دیگری تولید شود.



بازدید گفت: دانشگاه بجنورد در حوزه مهندسی شیمی دو گروه آقایان و بانوان نسبت به پذیرش دانشجو اقدام می‌نمایند و دانشجویانی که‌امروز از

تفت جمعی از دانشجویان مهندسی شیمی و فرآیندهای گاز دانشگاه بجنورد از واحدهای عملیاتی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد بازدید و از نزدیک با روش‌های فرآورش گاز طبیعی آشنا شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، کارشناس روابط عمومی پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد با بردش‌مردن جایگاه این مجتمع کاری گفت: این پالایشگاه به عنوان تنها تامین‌کننده گاز طبیعی در شمال شرق کشور به شمار می‌رود و روزانه ۶۰ میلیون گاز طبیعی در این مجتمع تولید می‌شود. هادی مهاجر با بیان اینکه برای تامین یک متر مکعب گاز طبیعی زحمات فراوانی از سوی متخصصان داخلی در صنعت نفت و گاز انجام می‌شود اظهار داشت: از دانشجویان تقاضا داریم در استفاده بهینه از گاز طبیعی به خصوص در فصل سرد سال صرفه جویی نمایند. وی بیان داشت: این مجتمع گازی به عنوان بزرگترین تولیدکننده گوگرد کشور به شمار می‌رود. همچنین معاونت دانشکده مهندسی دانشگاه بجنورد در این

گزارش دانش نفت از آیین تجلیل از خدمات رضا نوروززاده، مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی؛

مهندس محمدی: پیش نویس عرضه اوراق مشارکت طرح‌های پتروشیمی تهیه شد

نفت آیین تجلیل از خدمات رضا نوروززاده، مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در آیین تجلیل از خدمات رضا نوروززاده، مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان این که به این کهنه چهره چهاردهمین مدیرعامل این شرکت پس از پیروزی انقلاب اسلامی هستیم، اظهار کرد: این سمت‌ها ماندگار نیستند و محل گذرند، اما آنچه مهم است اثر مثبت در اجرای مسئولیت و از آن مهم‌تر اخلاق حرفه‌ای در کار است. وی با اشاره به این که در حکم مدیرعاملی اش از سوی وزیر نفت به جهش دوم صنعت پتروشیمی تأکید شده است، افزود: این جهش دوم باید به‌طور کامل تفسیر شود و نباید تنها به صورت شعارگونه باشد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با بیان این که جهش دوم صنعت پتروشیمی قابلیت تعریف در چهار حوزه را دارد، ادامه داد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم‌اکنون مانند گذشته سکان‌دار این صنعت نیست، اما می‌تواند محرک بسیار خوب برای توسعه و پیشرفت صنعت پتروشیمی باشد.

محمدی نخستین گام جهش دوم صنعت پتروشیمی کشور را تهیه نقشه راه این صنعت دانست و تصریح کرد: نقش شرکت ملی صنایع پتروشیمی راهبردی است و می‌تواند نقش جدید این شرکت را پس از واگذاری پتروشیمی‌ها به بخش خصوصی در صنعت به خوبی نشان دهد.

بازآفرینی جایگاه توسعه‌ای شرکت ملی

صنایع پتروشیمی

وی بازتعریف و بازآفرینی جایگاه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در توسعه صنعت پتروشیمی کشور را دومین گام برای

جهش دوم این صنعت عنوان و اظهار کرد: به سرانجام رساندن طرح‌های نیمه‌کاره و در دست اجرای پتروشیمی است که باید نگاه ویژه‌ای به آنها داشت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد: در سومین گام، ما در این شرکت وظیفه داریم راه را برای تکمیل و انجام طرح‌های نیمه‌کاره پتروشیمی باز کنیم. محمدی گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای کمک به رفع بخشی از مشکلات مالی طرح‌های نیمه‌کاره پتروشیمی در حال تهیه پیش‌نویس اولیه برای دریافت مصوبه دولت برای فروش اوراق مشارکت ارزی و ریالی است. وی ادامه داد: نشست‌های مختلفی در این باره در وزارت نفت انجام شده و در حال رسیدن به جمع‌بندی هستیم. معاون وزیر نفت، چهارمین گام از جهش دوم صنعت پتروشیمی را افزایش انرژی سازمانی و شوق سازمانی در مجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی برشمرد و افزود: سطح انرژی سازمان باید رشد کند و نگاه‌ها مانند هلدینگ‌های پتروشیمی، عملیاتی‌تر و اجرایی‌تر شود که این مهم با افزایش روابط دوطرفه میان مدیریت و همکاران شرکت محقق می‌شود.



گردش مالی ۷۶ هزار میلیارد تومانی

پتروشیمی برای کشور

مهندس محمدی با اشاره به این که صنعت پتروشیمی ایران اولویت اقتصاد کشور است، تصریح کرد: حدود ۷۶ هزار میلیارد تومان گردش مالی صنعت پتروشیمی کشور در سال ۹۵ است که نسبت به فرآورده‌های نفتی، خودرو و صنایع دیگر رتبه نخست را در بحث توسعه اقتصادی کشور دارد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به ۶۴ میلیون تن ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی در سال ۹۶ اشاره و اظهار کرد: از این میزان ظرفیت، ۵۳۶ میلیون تن به تولید رسید که معادل ۸۴ درصد عملکرد تولید این صنعت در سال ۹۶ بوده است. وی ادامه داد: از ۵۳۶ میلیون تن محصول پتروشیمی تولید شده، ۳۰۷ میلیون تن محصول قابل فروش به بورس و صادرات بوده است که مابقی نیز به صورت بین‌مجموعه‌ای و درون‌مجموعه‌ای مصرف شده است. به گفته معاون وزیر نفت، پارسال ۲۲،۴ میلیون تن محصول پتروشیمی صادر شد که از این میزان ۱۲ میلیارد دلار ارزش وارد کشور شده است. ۸،۳ میلیون تن محصول پتروشیمی به ارزش ۵ میلیارد دلار نیز در بازار داخلی به فروش

تحکیم جایگاه توسعه‌ای شرکت ملی صنایع پتروشیمی

مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم بر تحکیم جایگاه این شرکت به عنوان سازمان توسعه‌ای تأکید کرد. سیدرضا نوروززاده در این آیین که به مناسبت تجلیل از خدمات وی در دوران حضور در شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، گفت: عملکرد صنعت پتروشیمی در مدت حضورم در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرون تلاش مجموعه کارکنان صنعت و به‌ویژه همکارانم در واحدهای فنی و عملیاتی است. نوروززاده، مهم‌ترین دلیل پذیرفتن سمت معاونت وزیر نفت در امور پتروشیمی را احیای جایگاه سازمان‌های توسعه‌ای مانند شرکت ملی صنایع پتروشیمی عنوان کرد و افزود:

رسیده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: طرح پتروشیمی متانول کاوه با ۹۹،۶ درصد پیشرفت در مرحله راه‌اندازی است.

قانون منع به کارگیری بازنشستگان فرصت بسیار مناسبی برای استفاده از نیروهای جوان است. وی یادآور شد: هنوز بر این باورم که این کشور توسعه نمی‌یابد مگر این که سه سازمان توسعه‌ای یعنی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ایدرو و ایمیدرو در جایگاه واقعی خود قرار گیرند، زیرا در درون و ساختار این سه شرکت، اعتبار، منابع و ظرفیت‌های بسیاری نهفته است که می‌تواند سرمایه‌های سرگردان جامعه را به سمت توسعه کلان سوق دهند. نوروززاده با تأکید بر این که بخش خصوصی و نیمه‌خصوصی با همکاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌توانند مشکلات پیش روی این صنعت را پشت سر گذارند، اظهار کرد: توانمندی‌های بالای موجود در شرکت ملی صنایع پتروشیمی اصلی‌ترین دلیل مذاکره شرکت‌های خارجی به منظور سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران است. آیین تجلیل از خدمات سیدرضا نوروززاده، مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی، صبح امروز (دوشنبه سوم دی‌ماه) با حضور بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، مدیران عامل هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی برگزار شد.

حداث واحدهای پتروشیمی مناسب با نیاز بازار

وی با اشاره به این که با تکمیل طرح‌های نیمه‌کاره پتروشیمی، در پایان سال ۱۴۰۰ تولید ۵۳۶ میلیون تنی در سال ۹۶ به ۸۰ میلیون تن خواهد رسید، تصریح کرد: در صورت تحقق این هدف، بیش از ۲۴ میلیارد دلار از فروش این مقدار تولید کسب خواهد شد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به اهمیت آینده‌نگری در ایجاد واحدهای پتروشیمی تأکید کرد و گفت: در احداث واحدها باید برنامه‌ریزی دقیق براساس نیاز بازار و متناسب با وضع دنیا انجام شود. محمدی در پایان با اشاره به اهمیت پژوهش و فناوری در صنعت پتروشیمی گفت: شرکت‌ها و هلدینگ‌های پتروشیمی باور داشته باشند که آنچه در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی رخ می‌دهد، می‌تواند به صنعت پتروشیمی کمک کند و مولد باشد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی مطرح کرد:

منطقه اقتصادی پاریسیان هاب سوم پتروشیمی کشور



توجه به نزدیکی منطقه ویژه اقتصادی پاریسیان به عسلویه و مجاورت با خط انتقال خوراک پتروشیمی از سوی وزیر

ساخت‌های امیدوارکننده‌ای همچون بندر پاریسیان و موجزهای خوب اخذ شده در این منطقه از سوی دیگر می‌توان امیدوار بود در آینده‌ای نزدیک این منطقه به عنوان قطب صنایع پتروشیمی فعالیت کند

جامع توسعه منطقه در حوزه‌های مختلفی از جمله تامین خوراک کمک‌های لازم را به این منطقه انجام داده و به یک اجماع مناسب برای توسعه همه جانبه این منطقه ویژه اقتصادی برسیم. در ابتدای این نشست حسن شاهرخی، مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی پاریسیان ضمن تبریک انتصاب محمدی به این سمت گزارشی از روند پیشرفت مراحل مختلف کار در این منطقه ارائه داد. وی با اشاره به موجزهای اخذ شده و تسریع احداث زیرساخت‌های لازم گفت: زیرساخت‌هایی همچون آب، برق، گاز، جاده و غیره فراهم شده است و با آغاز احداث بندر می‌توانیم بگوییم در حوزه تامین زیرساخت‌ها از سرمایه‌گذاران منطقه جلودتریم. با هماهنگی‌های صورت‌گرفته قبل از پایان سال احداث صنایع آب شیرین کن نیز در منطقه آغاز می‌شود. شاهرخی تصریح کرد: نقش جناب‌عالی به عنوان مسئول مستقیم حوزه

نفت مهندس بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در اولین سفر کاری خود پس از انتصاب، با حضور در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پاریسیان ضمن بازدید از بخش‌های مختلف این منطقه در نشست دو جانبه با مدیرعامل و معاونین این منطقه ویژه اقتصادی و همچنین فرماندار شهرستان پاریسیان ظرفیت‌های همکاری مشترک را بررسی کرد.

بهزاد محمدی در این بازدید چهار ساعته به همراه علوی عضو هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، معاونین، مشاورین و برخی مدیران ارشد صنعت نفت با حضور در فازهای مختلف منطقه ویژه از بخش‌های استقرار صنایع پتروشیمی بازدید کرد. وی همچنین با حضور در اسکله در حال احداث فاز اول بندر پاریسیان از نزدیک در جریان چگونگی روند ساخت این بندر قرار گرفت. معاون وزیر نفت با تمجید از اقدامات خوب صورت‌گرفته در این منطقه، روند زمانی ساخت بندر پاریسیان را بسیار مناسب ارزیابی و از مدیر منطقه و کلیه کارکنان به خاطر توجه به سرعت بالای پروژه‌ها تشکر کرد. پس از این بازدید، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در نشست مشترک با مدیرعامل و معاونین منطقه ویژه اقتصادی پاریسیان گفت: این اولین سفر عملیاتی من در این جایگاه است و احساس بسیار خوبی از این سفر دارم. ما در وزارت نفت و در بخش پتروشیمی به دنبال ایجاد هاب‌های منطقه‌ای هستیم که ماهشهر و عسلویه به عنوان اولین و دومین هاب پتروشیمی کشور قرار گرفته که طرح‌های مختلف در آن عملیاتی شده‌اند. مدت‌ها بود به دنبال ایجاد هاب سوم در این حوزه بودیم تا بتوانیم حمایت‌های ویژه‌ای را در آن متمرکز کنیم و به همین منظور مناطق بسیاری را در کشور رصد کردیم که امروز در این بازدید محاسن قابل توجه

نیروگاه خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ساخته می‌شود

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی از ساخت یک نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی خورشیدی از سوی این سازمان خبر داد که هم‌اکنون در مرحله طراحی و مطالعه است.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، امید شهبیدی‌نیا در حاشیه آیین افتتاحیه ممیزی و استقرار نظام مدیریت انرژی، گفت: مدیریت انرژی یکی از مسائل مهمی است که هم در بعد اقتصادی و هم عملیاتی در عملکرد سازمان حائز اهمیت است. وی با اشاره به این که رویکرد ISO ۱۴۰۱۱:۲۰۱۱:۵۰۰۰ باید در کل کشور دنبال و فرهنگ کنترل و مدیریت انرژی در همه سطوح پیاده‌سازی شود، افزود: ما در دو سال گذشته در سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی تلاش کردیم فرهنگ استفاده مناسب از انرژی را نهادینه کنیم و در این زمینه فعالیت‌هایی نیز برای کنترل مصرف انرژی انجام شده است. خوشبختانه تاکنون در زمینه رفع اشکالات اولیه در سازمان خود موفقیت‌های خوبی کسب کرده‌ایم. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با بیان این که سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در بحث انرژی‌های تجدیدپذیر که به عنوان یک راهبرد اصلی در کشور دنبال شده و می‌تواند جایگزین انرژی‌های فسیلی شود، حرکت خوبی را آغاز کرده است، ادامه داد: چند ماه پیش یک نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ کیلووات ساعت را به صورت آزمایشی ایجاد کردیم که هم‌اکنون فعال است و برق تولیدی آن را به شبکه سراسری برق انتقال می‌دهیم. شهبیدی‌نیا اظهار کرد: با توجه به شرایط اقلیمی و استعدادی که استان خوزستان دارد، انرژی خورشیدی دارای ظرفیت توسعه بالایی است. وی با اشاره به این که سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ایجاد یک نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی خورشیدی را در مرحله طراحی و مطالعه دارد، تصریح کرد: امیدواریم در فاز بعدی این نیروگاه را به‌عنوان یک طرح آزمایشی برای کاربردهای صنعتی به شرکت‌های منطقه معرفی کنیم تا آنها هم به نوعی برای تبدیل انرژی خورشیدی به نیروی برق تشویق شوند.

تدوین برنامه جامع توسعه پتروشیمی با هدف تنوع زنجیره ارزش

رییس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، از تدوین برنامه توسعه خبر داد و گفت: در این برنامه، به جز تمرکز بر اجرای پروژه‌ها، دریافت خوراک، تولید و صادرات، نگاه ویژه‌ای ایجاد تنوع در زنجیره ارزش است.

مهندس بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، افزود: در حال حاضر ۵۹ طرح پتروشیمی در دست اجرا است که از این تعداد، ۳۳ طرح بیش از ۲۰ درصد پیشرفت فیزیکی را به خود اختصاص داده‌اند، بنابراین تمام تلاش ما انتخاب راهبردهای مناسب با هدف تسریع در اجرای پروژه‌ها خواهد بود. رییس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در خصوص توسعه از نگاه پتروشیمی تأکید کرد: توسعه این صنعت تاکنون در دو هاب ماهشهر و عسلویه بوده است که این توسعه در هاب منطقه عسلویه در دو فاز انجام و رو به گسترش است. البته بخشی از توسعه صنعت پتروشیمی در این منطقه که شامل چهار طرح می‌شود، در منطقه دیر به دلیل نزدیکی به آب متمرکز شده است که می‌توان به پروژه متانول کاوه به عنوان بزرگترین طرح متانولی جهان اشاره کرد. وی افزود: معتمد آهنگ توسعه پتروشیمی با رفع مشکلات و مسائل طرح‌های در دست اجرا و بهره‌برداری از آنها، شتاب بیشتری خواهد گرفت و به دستاوردهای خوبی در آینده نزدیک خواهیم رسید. بهزاد محمدی از تدوین برنامه توسعه صنعت پتروشیمی خبر داد و گفت: در این برنامه، به جز تمرکز بر اجرای پروژه‌ها، دریافت خوراک، تولید و صادرات، نگاه ویژه‌ای ایجاد تنوع در زنجیره ارزش و تولید محصولاتی است که هم‌اکنون از طریق واردات تامین می‌شود. وی یکی از سیاست‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی را در بخش کاهش واردات، استفاده حداکثری از توان و دانش فنی داخلی دانست و گفت: در این زمینه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی یکی از شرکت‌های داخلی است که در زمینه تامین و تولید کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی گام‌های بزرگی برداشته است و ما تلاش داریم که پل ارتباطی این شرکت با صنایع و طرح‌های در دست اجرا را هموارتر و نزدیک‌تر نماییم.

پتروشیمی زاگرس موفق به دریافت گواهینامه ISO ۵۰۰۰۱ شد

گواهینامه استقرار سیستم مدیریت انرژی مبتنی بر استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ از سوی ممیزین شرکت DQS آلمان به شرکت پتروشیمی زاگرس اعطا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی زاگرس، ممیزین شرکت DQS آلمان، ۲۶ و ۲۷ آذرماه‌مسال به انجام ممیزی از واحدها و ادارات مختلف این شرکت پرداختند که سرانجام انطباق پیاده‌سازی سیستم مدیریت انرژی مبتنی بر استاندارد ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۱ بر این سیستم ممیزین تأیید و این شرکت موفق به کسب این گواهینامه بین‌المللی شد. محمدرضا میراحمدی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی زاگرس در جلسه اختتامیه این ممیزی اظهار کرد: در نظام پیشنهادها باید به پیشنهادهای ارائه شده کارکنان در حوزه مدیریت انرژی، اهمیت بیشتری داده شود و مسائل مربوط به این حوزه در اولویت پیگیری قرار گیرد. وی افزود: با همکاری بیش از ۲۰۱۸ نفر در سال آتی، پتروشیمی زاگرس به‌سوی اخذ ویرایش سال ۲۰۱۸ این استاندارد پیش خواهد رفت. شرکت پتروشیمی زاگرس پیش از این گواهینامه استاندارد‌های: OHSAS ۱۸۰۰۱، ISO ۱۴۰۰۱، ISO ۹۰۰۱، ISO ۱۰۰۰۲، ISO ۱۰۰۰۳ و HSE-MS را اخذ کرده است.

رعایت الزام‌های اچ‌اس‌بی در عملیات حفاری



سید عبدالموسوی
مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

شرکت ملی حفاری از شرکت‌های بالادستی نفت است که در ابتدای فرآیند تولید قرار دارد و بر رعایت الزام‌ها و ضوابط اچ‌اس‌بی در عملیات حفاری به عنوان اولویت نخست کار تأکید می‌کند. شرکت ملی حفاری ایران با توجه به توانمندی‌ها و ظرفیت‌های موجود از نظر نیروهای مجرب و تجهیزات عملیاتی و خدمات جانبی، مجموعه خدمات را به صورت یکپارچه ارائه می‌دهد که با توجه به پرخطر بودن کار، اهتمام به مقررات ایمنی، بهداشت و محیط زیست با حساسیت زیادی دنبال می‌شود. شرکت ملی حفاری ایران با توجه به گستردگی کار و انجام آن در چارچوب استانداردهای بین‌المللی باید مسائل مربوط به مقوله‌های اچ‌اس‌بی را به طور مستمر پیگیری کند و در بخش‌های مختلف به کار گیرد. نیروی انسانی مهم‌ترین سرمایه شرکت و سلامت آنان مقدم بر کار است و در همین حال داری‌های فیزیکی اعم از دستگاه‌های حفاری، تجهیزات، تاسیسات و ابنیه نیز به عنوان سرمایه ملی باید محفوظ بمانند و با حفظ نکات ایمنی در نگهداشت آن کوشا باشیم. این شرکت به لحاظ توجه به نهادینه کردن فرهنگ ایمنی، آموزش‌های مستمر و هماهنگی بخش‌های عملیاتی و خدمات جانبی با مسئولان ذی‌ربط در مدیریت اچ‌اس‌بی در صنعت نفت پیشرو ارزیابی می‌شود و تلاش مجموعه کارکنان سازمان بر محورهای ایمنی، بهداشت و محیط زیست در مناطق عملیاتی بخش‌های خشکی و دریایی متمرکز است، اما در همین حال با توجه به برنامه‌های توسعه‌ای و اهداف کلان برای حضور در بازارهای منطقه، توجه بیش از پیش مورد تأکید است. در همین حال، با ارزیابی عملکرد در این حوزه و بررسی نکات قوت و ضعف می‌توان با تقویت داشته‌ها، مجموعه را از نظر استانداردها به طور کامل روزآمد کرد.

تخصی از مدارک دانشگاهی سبقت می‌گیرد



جعفر توفیقی
رئیس پژوهشگاه صنعت نفت

امروزه در دنیا به‌تدریج ارزش مدارک رسمی دانشگاهی کم‌رنگ‌تر و مدارک کوتاه‌مدت تخصصی با اهمیت‌تر می‌شود، زیرا این مدارک با مهارت‌ها و آموزش‌های تخصصی که به‌طور مستقیم مسائل را حل‌وفصل می‌کنند در ارتباط است.

همانطور که بر آموزش عمومی تأکید می‌شود، باید بر گسترش آموزش عالی نیز اهتمام ورزید و همواره در بخش‌های دولتی و خصوصی شرایطی را فراهم ساخت که همه افراد از آن بهره‌مند شوند. آموزش مهم‌ترین ابزار توانمندسازی است و نقشی بسزا در رشد و شکوفایی استعدادها دارد، از این رو مهم‌ترین وظیفه دولت و وزارت علوم ایجاد زمینه‌ای مناسب برای دسترسی همگان به این مقوله مهم است. عدالت اجتماعی به معنای ایجاد فرصت برابر برای شهروندان به منظور دسترسی به فرصت‌های اجتماعی، اقتصادی، سیاسی و فرهنگی است و این مهم تنها از مسیر آموزش محقق خواهد شد و افراد تنها از طریق عدالت آموزشی می‌توانند استعدادها و ظرفیت خود را پرورش و گسترش دهند. خوشبختانه زیرساخت‌های مناسبی برای مسائل آموزشی در پژوهشگاه صنعت نفت وجود دارد و امکانات این مجموعه از نظر کیفی و کمی در سطح مناسبی است و می‌تواند دوره‌های کوتاه‌مدت تخصصی مورد نیاز پژوهشگران و کارکنان را به نحوی شایسته برگزار کند.

اهداف توافق‌نامه پاریس محقق می‌شود؟

رضا مدیرفمی

معاون سابق اوپک

معتقد کشور ما نمی‌تواند به اهدافی که در توافق نامه پاریس مشخص شده برسد ولی با این وجود در دل این توافق نامه اهدافی است که بهتر است آن‌ها را به صورت ملی دنبال کنیم. سازمان‌های مختلف از جمله وزارت نیرو، وزارت صنعت معدن و تجارت و وزارت نفت در مورد توافق‌نامه پاریس بر این باورند که این توافق‌نامه یک تعهد است و ما با توجه به ساختار فعلی کشور ناتوان از اجرای این تعهد هستیم، همچنین دستگاه‌های مختلف اعتقاد دارند که ما نه تنها نمی‌توانیم انتشار گازهای گلخانه‌ای در کشور را کم کنیم بلکه ممکن است در آینده انتشار این گازها رشد داشته باشد. رند ۲۰ و ۳۰ ساله اخیر کشور گویای این موضوع است. برخی همکاران تأکید دارند که توافق‌نامه پاریس تعهد نیست. در حالیکه بسیاری از افراد دولت معتقدند که توافق نامه پاریس عاقبتی مانند بحث‌های انرژی هسته‌ای دارد. جزو کشورهای صادر کننده نفت و در آینده گاز هستیم و بر اساس توافق‌نامه پاریس تقریباً سه چهارم ذخایر زغال سنگ فعلی دنیا، نصف ذخایر نفت دنیا و یک سوم ذخایر گازی دنیا باید زیرزمین بماند و استحصال نشود تا دمای کره زمین افزایش نیابد. این در حالی است که گاز و نفت ارتباط مستقیمی با رشد اقتصادی ما دارد. با وجود اینکه من معتقد کشور ما نمی‌تواند طی ۱۰ یا ۲۰ سال آینده به اهدافی که در توافق نامه پاریس مشخص شده برسد ولی در دل این توافق نامه اهدافی است که اگر بتوانیم آن را به صورت ملی دنبال کنیم بسیار کار خردمندانه‌ای کرده‌ایم.



گزارش دانش نفت از واگذاری

مالک پالایشگاه و پتروشیمی آقایی

و بنزن خود را بیشتر از پالایشگاه‌های کرمانشاه و آبادان تأمین می‌کند. تولیدات پتروشیمی بیستون هم شامل LAB (الکیل بنزن خطی)، H.A.B (الکیلات سنگین) و حلال‌های صنعتی است که به پالایشگاه کرمانشاه برگشت داده می‌شود.

در واگذاری پتروشیمی بیستون است، منظور از تخلف هم طی نشدن روند اداری نیست، بلکه قیمت پایه اعلام شده دقیق نبوده و در زمان واگذاری توجه لازم به نواسات بازار و شرایط روز نشده است. نماینده مردم سنقر در مجلس ادامه داد: اشکالی که به سازمان‌های نظارتی داریم این است که چرا وقتی قیمتی در خصوص واگذاری‌ها

پتروشیمی بیستون برگزار می‌کند که البته توفیقی در این واگذاری حاصل نمی‌شود و بیستون بدون مشتری می‌ماند. پس از آن بود که مدیران بانک ملت، سهام این پتروشیمی را در فرابورس عرضه می‌کنند که در این واگذاری، گروه توسعه صنعتی ماهان سپاهان برنده ۶۸،۰۹ درصد سهام این پتروشیمی می‌شود. اما خروجی این واگذاری ناموفق است و سرنوشت تلخی پیدا می‌کند و به دلیل آنچه که عملی نشدن بندهای قرارداد واگذاری اعلام می‌شود، در محاق ابهام فرو می‌رود. آخرین خبرها حکایت از آن دارد که رای پرونده ۱۶۰ جلدی گروه توسعه صنعتی ماهان سپاهان در بهار ۹۷ صادر شده و از شهریور ماه هم برای فرجام خواهی به دیوان عالی کشور رفته است.

اما در کنار خلاء مدیریتی حاکم بر پتروشیمی بیستون، بدهی این پتروشیمی نیز سنگین تر می‌شود و بر اساس آخرین یافته‌ها، این بدهی از ۷۸۹ میلیارد تومان بدهی ثبت شده در واگذاری سال ۹۱ به بیش از ۷۸۰ میلیارد تومان افزایش می‌یابد. موضوع واگذاری پتروشیمی بیستون مسکوت می‌ماند تا اینکه در اواخر آذرماه سال جاری، خبری دال بر دستور توقف خصوصی سازی پتروشیمی بیستون از سوی دکتر فرهاد دژپسند، وزیر اقتصاد و خیرگزاری‌ها دست به دست می‌چرخد.

در این باره رئیس مجمع نمایندگان کرمانشاه از توقف واگذاری مزایده سهام پتروشیمی بیستون توسط وزیر اقتصاد خبر داده و گفته: به دلیل دقیق نبودن قیمت پایه واگذاری پتروشیمی بیستون، تخلف در مزایده محرز است. بر این اساس، زمان واگذاری بلوک ۶۸،۰۹ درصدی شرکت پتروشیمی بلوک شامل ۳۴۰ میلیون و ۴۹۷ هزار و ۲۵ سهم این شرکت که قرار بود در روز بیستم آذرماه امسال توسط سازمان خصوصی‌سازی از طریق مزایده انجام شود، به روز بیست و هشتم این ماه در حالی تغییر کرده بود، که این واگذاری باز هم به روز دیگری موکول شد. بر این اساس سازمان خصوصی‌سازی با صدور اطلاعیه‌ای اعلام کرده مزایده سهام شرکت پتروشیمی بیستون به تاریخ ۵ دیماه تغییر یافته است.

در این خصوص، حجت‌الاسلام سید

هفته ای ۵۰۰ نیرو و کارگر و ضرر چندین میلیارد تومانی به شرکت می‌شد. پالایشگاه کرمانشاه مدعی است که «۶۵ میلیارد تومان» از پتروشیمی بیستون طلبکار است و همین موضوع سبب شده که دست و پای این شرکت را ببندد. اما آنچنان که مدیرعامل شرکت پتروشیمی بیستون روز ۲۸ آذر گفت، ظاهراً پالایشگاه از ادامه فشارها کوتاه آمده است. آیت‌جوشن در گفت و گو با ایرنا عنوان کرد: مخازن این شرکت هم اکنون باز است و امکان تولید و فروش محصولات آن وجود دارد. به گفته او، طلب ۶۵ میلیارد تومانی پالایشگاه کرمانشاه از پتروشیمی بیستون یک ادعا است و باید در دادگاه اثبات شود و هدف از صدور حکم پلمب هم تأمین سرمایه پیش از رای نهایی دادگاه بوده است.

پالایشگاه کرمانشاه در شرایطی طی ماه‌های اخیر پتروشیمی بیستون را در فشار مالی گذاشته که اکنون به اصلی ترین خریدار آن هم تبدیل شده است!! اگر این پالایشگاه، شرکت پتروشیمی بیستون را به چنگ آورد با یک تیر ۲ نشان زده است؛ هم طلب ادعایی خود را در صورت اثبات زنده می‌کند و هم صاحب یک برند مشهور و قدیمی کشور می‌شود. در واقع در صورت اثبات طلب ۶۵ میلیارد تومانی پالایشگاه کرمانشاه در دادگاه، خریدار فقط ۱۱۰ میلیارد تومان برای خرید پتروشیمی بیستون می‌پردازد. البته سازمان خصوصی‌سازی ۲۴ آذر در اطلاعیه‌ای اعلام کرد که برنده مزایده متعهد است کلیه وجوه پرداختی خریدار قبلی به این سازمان به مبلغ ۲۰ میلیارد و ۶۴۴ میلیون تومان را علاوه بر مبلغ پیشنهادی (۱۷۵ میلیارد تومان) و به عنوان بخشی از بهای معامله به سازمان خصوصی سازی پرداخت کند. گفته می‌شود مالک پالایشگاه کرمانشاه «شرکت پخش تجارت گستر بیستون» است. این شرکت در دی ماه سال ۹۵ موفق شد در یک واگذاری جنجالی، پالایشگاه ۶۰ هکتاری شهر کرمانشاه در مرکز شهر را به قیمت ۲۱۰ میلیارد تومان بدست آورد. قیمت پایین این واگذاری اعتراض‌های زیادی را به دنبال داشت و هنوز هم بخشی از مخالفان پیگیر به نتیجه راندن بررسی کمیته تحقیق و تفحص مجلس در این باره هستند. برخی اعتراض‌ها به شیوه واگذاری پتروشیمی بیستون هم به دلیل ارتباط آن با پالایشگاه کرمانشاه است، چنانچه سیدقاسم جاسمی، نماینده مردم کرمانشاه در مجلس شورای اسلامی روز ۲۵ آذر گفت: مگر می‌شود کالاهای استراتژیکی همچون نفت

و گاز و پتروشیمی در این سطح در اختیار یک فرد خاص باشد. اما گویی نگرانی دلسوزان کشور صحت داشته است، چه اینکه شنیده شده است، در واگذاری روز چهارشنبه ۵ دی ماه گذشته کسی که برنده مزایده خریدار شرکت پتروشیمی بیستون شده است، ظاهراً این شرکت را پای طلبش طاق خواهد زد!! میرعلی اشرف عبدالله پوری حسینی، رئیس سازمان خصوصی سازی، روز پنج شنبه گذشته در گفتگو با دانش نفت اظهار داشت: پاکت‌های مزایده قیمت پیشنهادی خریداران برای سهام ۶۸،۹ درصدی شرکت پتروشیمی بیستون ساعت ۱۴ روز چهارشنبه گذشته باز و صورتجلسه شد و چند نفر شرکت کننده هم داشت و برنده آن هم مشخص شد. وی از اعلام شخص برنده مزایده امتناع کرد و گفت: ما پس از پاسخ استعلام‌هایمان و تشریفات قانونی و اهلیت فرد برنده در چند روز آینده، برنده مزایده را ابلاغ خواهیم کرد. وی افزود: قیمت پیشنهادی سازمان خصوصی سازی برای واگذاری بیش از ۱۷۰ میلیارد تومان اعلام شده بود که سه نفر از خریداران بیش از ۳۰۰ میلیارد تومان را اعلام کرده بودند که در نهایت یک نفر بالاترین قیمت را داده بود که برنده شد.

اما شنیده‌های دانش نفت حکایت از آن دارد که مزایده واگذاری بلوک ۶۸،۰۹ درصدی شرکت پتروشیمی بیستون به بالاترین مبلغ پیشنهادی حدود ۵۰۳ میلیارد تومان واگذار شده است. مبلغ کل پایه این بلوک ۶۸،۰۹ درصدی، ۱۷۵ میلیارد و ۴۹ میلیون و ۵۲۰ هزار و ۵۵۲ تومان اعلام شده بود و شامل ۳۴۰ میلیون و ۴۹۷ هزار و ۲۵ سهم به قیمت هر سهم پنج هزار و ۱۴۱ ریال است که به وکالت از سوی سهامداران عمده روی میز فروش قرار گرفت. سازمان خصوصی سازی نام پیشنهاد دهنده قیمت ۵۰۳ میلیارد تومانی برای پتروشیمی بیستون را اعلام نکرده زیرا قطعی شدن این واگذاری احتمالاً حدود ۲ هفته زمان نیاز دارد. در این مدت استخدام‌های لازم در باره خریدار و مراحل تشریفات قانونی طی می‌شود. بر این اساس، ناظران معتقدند؛ در تعیین قیمت پیشنهادی مزایده بلوک ۶۸،۰۹ درصدی شرکت پتروشیمی بیستون از سوی سازمان خصوصی سازی، کارشناسی دقیقی صورت نگرفته است که خریداران ۳ برابر قیمت کارشناسی را پیشنهاد داده اند.

اما شنیده شده است که خریدار اصلی

با حضور مهندس تقی‌پور، مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام در منزل علی هاشمی، قهرمان وزنه‌برداری جهان:

دیدار «صنعت» و «ورزش» رقم خورد



در ادامه این دیدار علی هاشمی قهرمان دو دوره وزنه‌برداری جهان ضمن خیر مقدم به مهندس تقی پور و هیات همراه گفت: پتروشیمی ایلام علی‌رغم نداشتن مسئولیت در ورزش اما حمایت‌های زیادی را از ورزشکاران منطقه داشته است که جای تقدیر دارد. وی ادامه داد: افتخار یک ورزشکار این است که پرچم جمهوری اسلامی ایران را در میدان ورزشی به اهتزاز درآورد.

هاشمی افزود: استعدادهای ورزشی فراوانی در استان وجود دارد و در صورت حمایت مسئولین استان موفقیت آنها دور از دسترس نیست. این قهرمان جهان با تحسین اطلاعات کافی و شناخت بسیار خوب مهندس تقی‌پور از ورزشکاران و قهرمانان ادامه داد: تمام تلاش خود را در مسابقات پیش‌رو و بویژه المپیک توکیو ژاپن و کسب مدال المپیک برای نخستین بار در تاریخ استان به کار خواهد گرفت تا برای کشور عزیز ایران و استان ایلام افتخار آفرینی کند.

در پایان این دیدار مهندس تقی‌پور با اهدای لوح تقدیر و هدیه نقدی از افتخار آفرینی این فرزند برومند استان ایلام و بخش چوار تقدیر کرد.

یولادین، فیزیک بدنی ایده‌آل، تغذیه مناسب و شرایط زندگی در اردبیل عنوان می‌کند و می‌افزاید: این قهرمان وزنه‌برداری جهان الگوی بسیار خوبی برای ورزشکاران و وزنه‌برداران کشور بود. مدیر عامل پتروشیمی ایلام که در خصوص نحوه‌ی تغذیه و تمرین‌های ورزشی با علی هاشمی سخن می‌گفت افزود: استفاده صحیح و درس از پروتئین، کربوهیدرات‌ها و چربی‌ها و تمرینات حرفه‌ای تاثیر مهمی در شکل‌گیری عضلات مستحکم و قدرتمند برای حضور مستمر در سطح اول رقابت‌های جهانی و المپیک دارد.

مهندس تقی‌پور با تمجید از عزم و اراده‌ی راسخ علی هاشمی بویژه در مهارت وزنه‌های ارزشمند و استقامت وی در مقابله با پولاد سر در آن‌هایم آمریکا یادآور شد: علی هاشمی به خوبی رسم پهلوانی و قهرمانی را در این مسابقات مهم به جا آورد و مایه مباهات و افتخار مردم ایران و استان و کارکنان پتروشیمی ایلام شد. مدیر عامل پتروشیمی ایلام ادامه داد: پتروشیمی ایلام در آستانه‌ی بهره‌برداری از دو پروژه بزرگ است و پس از راه‌اندازی این پروژه‌ها، بیش از پیش در مسئولیت‌های اجتماعی بویژه در بخش ورزش مشارکت خواهد داشت.

بسیار خوبی در حوزه ورزش دارد، دوران تمرین‌های سخت و سنگین حسین‌رضازاده قهرمان ارزنده‌ی محروم برمی‌خیزد و برای کشور افتخار آفرینی می‌کند و پرچم مقدس ایران را در سکوی جهانی به اهتزاز در می‌آورد. به تدریج بحث در مورد نحوه‌ی قهرمانی علی هاشمی و روند تمرینات، تغذیه و آماده‌سازی آغاز می‌شود. مهندس تقی‌پور که اطلاعات



تقی‌پور مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام با حضور در منزل پهلوان علی هاشمی؛ قهرمان وزنه‌برداری جهان، از افتخار آفرینی این ورزشکار ارزنده‌ی استان ایلام تقدیر کرد و برای وی در میادین پیش‌رو بویژه المپیک ۲۰۲۰ توکیو ژاپن آرزوی موفقیت کرد.

مقصد از قبل مشخص و منزل پهلوان و قهرمان وزنه‌برداری جهان است. روستای مورت در چوار؛ روستایی که تا قبل از افتخار آفرینی علی هاشمی شاید کمتر کسی از آن خبر داشت. اما پس از قهرمانی‌های پی در پی علی هاشمی در مسابقات آسیایی و جهانی امروز همه از این روستای قهرمان‌خیز با افتخار نام می‌برند. همه‌چیز برای دیدار صنعت و ورزش مهیا و فراهم شده است. به همراه مهندس تقی پور مدیرعامل پتروشیمی ایلام به درب منزل علی هاشمی می‌رسیم. علی را مثل همیشه و دیگر دیدارهای قبل ساده و صمیمی و پهلوان می‌بینیم و پس از سلام و احوالپرسی وارد منزل این قهرمان جهان می‌شویم. علی هاشمی به رسم مهمان‌نوازی ایلامی‌ها و ادب پهلوانی آخرین نفری است که وارد خانه می‌شود. منزل علی هاشمی به مانند تمام

امضای قرارداد همکاری پژوهشی بین مناطق نفت‌خیز جنوب و دانشگاه چمران اهواز

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و دانشگاه شهید چمران اهواز هم‌زمان با گرامیداشت هفته پژوهش یک قرارداد همکاری پژوهشی امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، این قرارداد با موضوع «تدوین دانش فنی و تهیه نرم‌افزار طراحی مجموعه کامل پمپ‌های میله‌ای مکشی با کورس بلند (LONG STROKE SRP) و راستی‌آزمایی نرم‌افزار طراحی شده» روز چهارشنبه (۲۸ آذرماه) بین احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و علی حقیقی، معاون پژوهش و فناوری دانشگاه شهید چمران اهواز امضا و مبادله شد. مبلغ این قرارداد ۸۰ میلیارد ریال و مدت زمان اجرای آن ۲۰ ماه پیش‌بینی شده است.

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب مراکز پژوهشی بومی را تقویت می‌کند

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: این شرکت برای تحقق برنامه‌های خود در حوزه پژوهش، تقویت مراکز تحقیقاتی بومی را به عنوان یک تصمیم عمده هدف‌گذاری کرده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، باقر پورقاسم، روز چهارشنبه در آیین بزرگداشت هفته پژوهش گفت: یکی از چالش‌های حوزه پژوهش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب مربوط به مراکز علمی بومی است که به منظور رفع آن، تقویت مراکز علمی و تحقیقاتی و شرکت‌های دانش بنیان بومی و همچنین اعطای امتیاز در واگذاری پروژه‌ها به آنها را در نظر گرفته‌ایم. وی افزود: انتظار داریم با این اقدام در دو تا سه سال آینده قطب‌های علمی بومی در استان‌های حوزه فعالیت مناطق نفت‌خیز جنوب تقویت شود. رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تاکید کرد: در این زمینه می‌خواهیم مراکز علمی را به سمت همکاری دعوت کنیم تا قطب‌های علمی با مشارکت چند مرکز تحقیقاتی و پژوهشی تشکیل شود.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حکمی، حمید کاویان را به عنوان مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون منصوب کرد.

احمد محمدی در این حکم از زحمات و تلاش‌های جهانبگیر پورهنگ در مدت تصدی این مسئولیت قدردانی و تشکر کرد. وی همچنین در حکم جداگانه‌ای از زحمات رضا عباسی در مدت تصدی سرپرستی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون قدردانی کرد. حمید کاویان، دانش‌آموخته مهندسی شیمی از دانشگاه صنعت نفت و کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی گرایش استراتژیک است و از سال ۱۳۷۳ تاکنون در مارون فعالیت می‌کنند. وی پیش از این انتصاب در سمت رئیس مهندسی تولید شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون فعالیت می‌کرد.

برای نخستین بار در ایران محقق شد؛ ساخت گل حفاری فوق سنگین به همت متخصصان مناطق نفت‌خیز جنوب

گل حفاری فوق سنگین با تلاش متخصصان معاونت حفاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای نخستین بار در ایران ساخته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این باره توضیح داد: به دلیل افزایش فشار نامتعرف یکی از چاه‌های تحت راهبری در میدان بی‌بی حکیمه، راهکارهای مختلف برای کنترل و مهار چاه بررسی و سرانجام گل فوق سنگین به وزن ۱۶۴pcf طراحی و ساخته شد. وی افزود: سنگین‌ترین گل موجود، ۱۶۴pcf است و ما برای مهار این فشار باید گلی سنگین‌تر را تزریق می‌کردیم تا بتواند فشار بیش از ۲۴۰۰ Psi چاه را مهار کند و مانع فوران آن شود. به گفته مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، محاسبه وزن گل باید دقیق باشد که افزون بر جلوگیری از فوران چاه به درون سازند نیز نفوذ نکند. بر این اساس ماده‌ای به نام «سی وای مکس» تهیه و گل مورد نظر با وزن ۱۷۴pcf آماده شد که توانستیم با استفاده از آن بر جریان چاه غلبه و آن را مهار کنیم. محمدی ساخت گل حفاری فوق سنگین را از جمله دستاوردهای بزرگ معاونت حفاری این شرکت دانست و گفت: آمادگی داریم تا دانش ساخت و تزریق این گل فوق سنگین را در اختیار دیگر شرکت‌های ایرانی و خارجی که دارای مخازن پر فشار هستند، قرار دهیم.

کنترل فوران چاه در مناطق نفت‌خیز جنوب بومی‌سازی می‌شود

رئیس امور آموزش حفاری مناطق نفت‌خیز جنوب از بومی‌سازی کنترل فوران چاه در این مناطق خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، محمدرضا پسند به آغاز دوره تربیت مدرس در زمینه کنترل فوران چاه بر مبنای انجمن بین‌المللی کنترل فوران چاه (IWCF) اشاره کرد و گفت: با پایان این دوره که ۵۰ روز به طول می‌انجامد، کنترل فوران چاه در کشور بومی‌سازی می‌شود. وی افزود: در این دوره آموزشی ۱۲ نفر از متخصصان، کارشناسان و کارشناسان ارشد اداره مهندسی و عملیات حفاری با فراگیری مباحث مختلف تئوری و عملی، مهارت‌های لازم برای بومی‌سازی فوران چاه را دریافت خواهند کرد. رئیس امور آموزش حفاری مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: اطلاعات عمومی، کنترل فوران، معادلات فشار حاکم بر چاه، روند مرحله به مرحله کنترل چاه، ابزارآلات تجهیزات کمکی، فرم‌های کنترل و کشتن چاه، مشکلات چاه هنگام فوران، کار با دستگاه حفار کردن با تغییر پارامتر و آشنایی و نحوه فعالیت با دستگاه شبیه‌ساز از مهم‌ترین مسائل این دوره آموزشی است. پسند با اشاره به این که فرصت مطالعاتی و حضور در مناطق عملیاتی از دیگر برنامه‌های این دوره آموزشی است افزود: با برگزاری این دوره برای نخستین بار کنترل فوران چاه در سطح کشور بومی‌سازی می‌شود.

نصب پکیج هیدروژن پتروشیمی ایلام در مدت ۴ ماه



رسید و تحویل گروه عملیات شد. مهندس شریفی با اشاره به اینکه عملیات نصب پکیج هیدروژن در شرایطی ظرف مدت ۴ ماه به اتمام رسید که لایسنس هیچ گونه همکاری با مجتمع پتروشیمی ایلام نداشت و مستندات نیز برای عملیات اجرایی در دسترس نبوده، افزود: کلیه اقدامات مهندسی، نصب، طراحی و اجرای خطوط و لوله‌گذاری بدون حضور لایسنس و مهندس مشاور توسط کارشناسان مجتمع انجام شد. وی ادامه داد: کمپرسورهای ۴۵۱B و ۴۵۲B پس از ترخیص از گمرک وارد سایت شد و به علت نبود «بوندور» با تلاش کارشناسان مجتمع، دستگاه نظارت و به همراه پیمانکار مورد بازرسی و در برنامه نصب قرار گرفت. یوسف شریفی افزود: کمپرسور ۴۵۱B به سرعت و پس از بازرسی سوم دی‌ماه در محل خود در واحد هیدروژن نصب شد و نصب کمپرسور ۴۵۲B و ۹۴۱B نیز در برنامه کاری این مجتمع قرار گرفت و به زودی نصب خواهد شد.



تقی‌پور یوسف شریفی، معاون اجرایی مجتمع پتروشیمی ایلام گفت: مهندسی، طراحی و نصب واحد «هیدروژن» ظرف مدت چهار ماه یک افتخار و رکورد برای مجتمع پتروشیمی ایلام محسوب می‌شود. به گزارش روابط عمومی مجتمع پتروشیمی ایلام، مهندس شریفی با بیان اینکه این واحد در بالاترین سرعت و سطح کیفیت بدون حضور لایسنس و مهندس مشاور نصب و اجرایی شده است افزود: با تلاش کارشناسان و نیروهای تلاشگر این شرکت مبلغ بسیار قابل توجهی صرفه‌جویی مالی و اقتصادی صورت گرفت. وی افزود: واحد هیدروژن برای تولید و تامین هیدروژن واحد SRU خریداری شد و بلافاصله پس از ترخیص در گمرک و در کمترین زمان ممکن در دستور کار پیمانکار قرار گرفت. معاون اجرایی مجتمع پتروشیمی ایلام ادامه داد: عملیات اجرایی و نصب قطعات و تجهیزات از اوایل شهریور آغاز و پایان آذرماه به پایان

Outcome of Gas, Petchem Development Visible: Rouhani

Iranian President Hassan Rouhani said the outcome of self-sufficiency in oil and petrochemical sectors was visible in various parts of the country.

Addressing the Iranian Parliament on Tuesday, the President referred to the US sanctions on Iran's oil and gas sector, saying, "the sanctions do impact people's lives, but the US would be the loser in imposing the sanctions." "The



main goal of the United States by directly exerting pressure on the Iranian nation, the regional people and commercial companies, which is against all international conventions, is to bring the powerful establishment of the Islamic Republic to its knees," he said. He said Iran was now self-sufficient in gasoil production and would soon become self-sufficient in gasoline production. "We are

a country that could create a major movement in procurement of staple commodities like steel and petrochemicals and become self-sufficient in natural gas." "Our oil sector is very capable and many assume the same credibility for the sector as they assume for the administration, he added. "Even though the US has blocked investment in the sector, the path to domestic investment is open."

Hydrogen Unit of Ilam Petchem Plant Online

The executive deputy of Ilam Petrochemical Plant said the facility's hydrogen unit was successfully designed and installed by local experts. According to the plant, Yousef Sharifi said the unit's design and installation took four months by Iranian experts and engineers. He said the unit was installed and implemented at the highest speed and quality level without the presence of the licensor and consultant engineer, adding that financial and economical savings had been substantial in the project. Sharifi said the unit was purchased for production and supply of hydrogen for the SRU unit of the plant. Installation of the unit was carried out domestically while the licensor refrained from providing any support for the project, he noted.

No Shortage in Petchem Feedstock Supply for Winter: Official

An official with the National Petrochemical Company (NPC) said there would be no feedstock shortage in the winter for petrochemical consumers. Given increased gas production from various phases of the supergiant South Pars gas field, the required feedstock consumed by petrochemical plants would be supplied during winter without any limitations, said Ghodrattollah Farajpour, director of production control at NPC. In the previous winters, numerous petrochemical facilities were forced to stop production due to feedstock shortages, but this year, "there will be no restrictions in feedstock supply in the petrochemical industry," he said. The supply of ethane needed for petrochemical complexes this year has improved dramatically from last year, he added.

NPC Preparing to Issue Bonds for Petchem Projects

Iran's National Petrochemical Company (NPC) is preparing to issue bonds for financing petrochemical projects, NPC CEO said.

Speaking on Monday, Behzad Mohammadi said that NPC was preparing a preliminary draft for issuance of bonds in foreign currencies and rials to be approved by the government in a bid to help resolve some of the financial problems of under-construction petrochemical projects. "There have been various meetings on this issue with the Ministry of Petroleum and we are about to reach a final decision," he added. Mohammadi pointed out that Iran's petrochemical industry was a priority of



the country's economy, said: «About Rls. 760 trillion was the petrochemical industry's turnover back

in 2016, which is the first priority in the country's economic development in relation to other industries including petroleum products, automobiles and other industries." The NPC CEO further pointed to 64 million tons/year of installed capacity in Iran's petrochemical industry in 2017, adding 53.6 million tons was produced in that the calendar year of 1396 which ended on March 20 2017 which was equivalent to 84 percent of the production capacity of the sector. Of the 53.6 million tons of petrochemicals produced in that year, 30.7 million tons were sold on the stock exchanges or were exported, and the rest were exchanged between domestic petrochemical plants.

نوبت اول

فراخوان مزایده عمومی

مزایده شماره ۱۸۶

(فروش حدود ۹۳۷۲۰ لیتر آمین کهنه ی ضایعاتی)



شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد
(خانگیران)
(سهامی خاص)

موضوع: شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در نظر دارد « حدود ۹۳۷۲۰ لیتر آمین کهنه ی ضایعاتی » خود را از طریق مزایده عمومی به فروش برساند.

روش و زمان تحویل اسناد: متقاضیان می توانند حداکثر تا تاریخ ۹۷/۱۰/۱۹، جهت دریافت اسناد مزایده به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، اداره پشتیبانی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، طبقه سوم، اتاق ۳۰۵، دفتر کمیسیون مناقصات مراجعه نموده، یا اینکه تقاضای کتبی خود را (به همراه اعلام یک شماره نمابر) به ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴ فکس نمایند تا اسناد مزایده از طریق نمابر برای ایشان ارسال گردد. همچنین اسناد مزایده از طریق وب سایت شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (بخش مناقصه ها و مزایده ها) ← مزایده ها) به آدرس زیر قابل دریافت است.

www.nigc-khangiran.ir

محل تحویل اقلام مزایده: کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد - سرخس، پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد (لازم به ذکر است، تفکیک کالاها، بارگیری، حمل و سایر اقدامات لازم دیگر برای انتقال کالاها موضوع مزایده بر عهده و به هزینه و با مسئولیت خریدار (برنده مزایده) می باشد).

سایر موارد: متقاضیان می توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر از ساعت ۷:۳۰ الی ۱۴:۳۰ روزهای شنبه لغایت چهارشنبه با شماره تلفن ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴ تماس حاصل نمایند. همچنین لازم به ذکر است در صورت نیاز برای بازدید از اقلام موضوع مزایده، جهت هماهنگی تا یک روز قبل از آخرین مهلت تحویل پیشنهاد (اشاره شده در بند ۵ فراخوان این مزایده) با شماره مستقیم ۰۲۱۰۰۳۳۰۰۵۱، داخلی های ۲۱۴۰ و یا ۲۱۴۴ تماس حاصل نمایند.

روابط عمومی

شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۷/۵۱۰۳



همزمان با آغاز تحریم‌های آمریکا صورت گرفت؛

بی‌نیازی از واردات بنزین با استفاده از کاتالیست ۱۰۰ درصد ایرانی



نفت همزمان با آغاز تحریم‌های غیرقانونی آمریکا، جمهوری اسلامی ایران به‌طور کامل از واردات بنزین بی‌نیاز شد و حتی پیش‌بینی می‌شود با بهره‌برداری کامل از فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس و اجرای طرح‌های جدید مدیریت مصرف، زمینه صادرات بنزین هم فراهم شود.

در شرایط فعلی با توسعه فازهای پارس جنوبی ظرفیت تولید روزانه میعانات گازی از این میدان مشترک گازی به حدود ۶۰۰ تا ۶۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته که از محل این افزایش تولید امکان تامین خوراک پالایشگاه ستاره خلیج فارس به‌عنوان بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان فراهم شده است. آمارهای رسمی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی حاکی از آن است که هم اکنون ظرفیت تولید روزانه بنزین کشور با بهره‌برداری کامل از دو فاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مرز ۱۰۰ میلیون لیتر در روز رسیده که با بهره‌برداری قریب الوقوع از سومین فاز این پالایشگاه این ظرفیت از مرز ۱۰۵ میلیون لیتر در روز هم عبور می‌کند. همسو با افزایش ظرفیت تولید بنزین و آغاز شمارش معکوس راه‌اندازی و بهره‌برداری کامل از سومین فاز پالایشگاه خلیج فارس، شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی هم از توقف واردات بنزین به کشور خبر داده است. بر این اساس، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران اخیراً اعلام کرده است که متوسط واردات بنزین ایران در نیمه نخست امسال حدود پنج میلیون لیتر در روز بوده و از اواخر مهرماه امسال واردات بنزین به طور کامل متوقف شده

است. **خودکفایی از واردات بنزین با کاتالیست ۱۰۰ درصد ایرانی**

در آستانه چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب، صنعت نفت درحالی خود را آماده برگزاری جشن خودکفایی از واردات بنزین به عنوان یک محصول استراتژیک و پرطرفدار نفتی کرده که در کنار این بی‌نیازی برای نخستین بار کشور در طراحی و ساخت انواع کاتالیست‌های واحدهای فرآیندی پالایشگاهی و به ویژه واحدهای بنزین‌سازی هم به خودکفایی رسیده است. در این راستا، تاکنون در دو فاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس از کاتالیست‌های ساخت داخل استفاده شده و در مراحل راه‌اندازی سومین فاز این پالایشگاه میعانات گازی هم از کاتالیست‌های صد درصد ایرانی استفاده شده است. در همین حال، محمدعلی دادور مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس با بیان اینکه ساخت کاتالیست‌های واحدهای بنزین‌سازی پالایشگاه‌های کشور همواره در انحصار تعداد معدودی از شرکت‌های انگلیسی، فرانسوی و آمریکایی قرار داشت، گفته است: این شرکت‌ها به هیچ‌عنوان اجازه نمی‌دادند تا دیگر کشورها به دانش ساخت آن دست یابند اما با وجود اعمال تحریم‌ها، ایران از وابستگی به واردات کاتالیست بی‌نیاز شده است. بر این اساس، برای نخستین بار با حمایت شرکت طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی (اسپک) از شرکت‌های دانش بنیان ایرانی امکان ۱۰۰ درصدی کاتالیست‌های مورد نیاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس فراهم شده است. اکبر زمانیان

رئیس پردیس پایین‌دستی پژوهشگاه صنعت نفت هفته گذشته با اشاره به طراحی و آغاز تولید تجاری کاتالیست‌های ریفرمینگ نفتا و آروماتیک‌سازی توسط شرکت دانش بنیان اکسیر نوین فرآیند، تاکید کرده است: این دو کاتالیست از شرکت‌های خارجی خریداری می‌شد که با ساخت این کاتالیست‌ها وابستگی‌ها قطع شده و نخستین نمونه صنعتی کاتالیست ریفرمینگ نفتا سال ۹۶ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس بارگذاری شده که تاکنون نیز در حال فعالیت است. **ساخت چهارمین فاز پالایشگاه خلیج فارس کلید خورد**

با دستیابی صنعت نفت به دانش فنی طراحی و تولید تجاری انواع کاتالیست‌های مورد نیاز واحدهای بنزین‌سازی، ساخت

همزمان با آغاز تحریم‌های نفتی آمریکا، واردات بنزین ایران به طور کامل متوقف شده و برای نخستین بار امکان خودکفایی در تامین بنزین با استفاده از کاتالیست‌های صد درصد ایرانی فراهم شده است

مورد نیاز فاز چهار این پالایشگاه هم تامین شود. علاوه بر این، با توجه به بومی‌سازی و تولید تجاری انواع کاتالیست‌ها، حتی در صورت استمرار شرایط تحریم هم مشکل و محدودیتی در تامین کاتالیست فاز چهار پالایشگاه ستاره خلیج فارس وجود نخواهد داشت. پالایشگاه‌سازی درحالی در صنعت نفت ایران دوباره شتاب و رونق گرفته که پیش‌بینی می‌شود همسو با افزایش ظرفیت تولید بنزین و گازوئیل با کیفیت بورو ۴ و ۵ qt آن هم رسیده که با مدیریت بیشتر مصرف سوخت با اجرای طرح‌های جدیدی همچون سه‌میه‌بندی و استفاده از ظرفیت‌های عرضه کارتی از یک طرف و کاهش شدت مصرف سوخت خودروهای ساخت داخل، زمینه تبدیل ایران به یکی از کشورهای بزرگ صادرکننده بنزین و گازوئیل هم فراهم شود.

امکان تغییر هویت مالک کارت سوخت در فرآیند فروش خودرو

چه می‌شود؟

در این راستا، زیبا اسماعیلی - سخنگوی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی - به ایسنا توضیح داد: امکان ویرایش اطلاعات ثبت شده برای کارت سوخت همواره فراهم است و زمانی که فردی خودرویی را که نوشماره نیست، خریداری می‌کند، می‌تواند با همکاری مالک پیشین به سایت WWW.MOB.GOV.IR مراجعه کرده و نسبت به ویرایش اطلاعات و تغییر هویت مالک خودرو و کارت سوخت اقدام کند. بر اساس این گزارش، طبق آخرین آمار ارائه شده، حدود سه میلیون نفر برای دریافت کارت سوخت ثبت‌نام کرده‌اند که از این تعداد بیش از دو میلیون و ۴۰۰ هزار نفر به‌صورت غیرحضور و بیش از ۵۰۰ هزار نفر به صورت حضوری برای دریافت کارت سوخت المثنی ثبت‌نام موفق داشته‌اند. البته از این تعداد، ۲۶۰ هزار نفر صاحب کارت سوخت بودند اما کارت سوخت آن‌ها در شرکت پست جا مانده بود که برایشان ارسال خواهد شد.



مصل کرده، چنانچه به فروش خودرو اقدام کند، تکلیف کارت سوختی که برای این خودرو ثبت شده

نفت مالکان خودرو و موتورسیکلی که فاقد کارت سوخت بودند، از سوم آذر تا اول دی‌ماه فرصت داشتند که برای ثبت‌نام کارت سوخت المثنی، اقدام کنند و به ثبت‌نام، کارت سوخت را به کارت بانکی خود متصل کنند. اگرچه مهلت ثبت‌نام به پایان رسیده اما خرید و فروش خودرو ادامه دارد و افرادی هستند که خودرو خریداری کردند اما کارت سوخت خودرو به‌عبارت‌مالک صاحب قبلی خودرو متصل است. در این شرایط، تدابیری برای انتقال کارت سوخت فراهم شده است. هرچند زمان استفاده از کارت سوخت هنوز مشخص نشده اما این قانون به‌صورت قطعی در سراسر ایران اجرایی خواهد شد و همه مالکان خودرو و موتورسیکلت باید با کارت سوخت خود به سوخت‌گیری اقدام کنند. در این راستا، افرادی که فاقد کارت سوخت بودند، طی حدود یک ماه فرصت داشتند برای ثبت‌نام اقدام کنند و کارت سوخت آن‌ها به کارت بانکی‌شان متصل شد. یکی از ابهامات موجود در این زمینه، این است

استحصال باران برای صرفه جویی در تامین آب آتش نشانی مرکز انتقال نفت امام تقی

روش‌های استحصال آب باران از جمله روش‌های مدیریتی به منظور مقابله و سازگاری با شرایط کم آبی و البته صرفه جویی در مصرف این مایه حیاتی است. به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال‌شرق، رئیس مرکز انتقال نفت امام تقی با اعلام خبر بالا گفت: مبنای روش‌های استحصال آب‌های سطحی، اختصاص سطوحی از زمین به منظور جمع آوری بارش‌های فصلی، ذخیره سازی و استفاده مجدد از آن‌ها برای اهداف از پیش طراحی شده در زمان مورد نیاز می‌باشد. محمد سعادت افزود: ایجاد آبراه و هدایت و جمع آوری آب‌های سطحی ناشی از بارندگی در محوطه صنعتی و غیر صنعتی این مرکز باعث خواهد شد تا خسارت‌های ناشی از بارش‌های شدید را به حداقل رسانده و استفاده بهینه از آب جمع شده، میسر گردد. سعادت تاکید کرد: مقایسه نیاز آبی فضای سبز و استخر ذخیره آب آتش نشانی این مرکز با بارش نزولات جوی در این منطقه، نشان می‌دهد: انتقال آب‌های سطحی جمع آوری شده از حوضچه تبخیری به استخرهای ذخیره آب ضمن صرفه جویی در هزینه خرید آب، دست نیروهای ایمنی این مرکز برای استفاده از آب بیشتر در شرایط بحرانی را باز خواهد گذاشت.

صرفه جویی انرژی و ریالی با تعمیرات اساسی ترانس ایستگاه جدید حفاظت کاندی شمش منطقه جنوب شرق

با اضافه شدن قابلیت جریان ثابت در ترانس رکتی فایر ایستگاه شمش، ۱۴۰ مایل مسیر رفسنجان-یزد، صرفه جویی قابل توجه در مصرف انرژی و هزینه‌ها شد. به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه جنوب شرق، محمدجواد یزدانپناه، رئیس واحد نگهداری و تعمیرات برق منطقه با اشاره به این خبر اظهار داشت: در راستای حفاظت کاندی خطوط لوله ۱۶ و ۲۰ اینچ کیلومتر ۱۴۰ مسیر رفسنجان-یزد، عملیات برق‌رسانی به ایستگاه شمش به اتمام رسید، در این پروژه از ترانس رکتیفایر حفاظت نوع ۱۰۰ امپر ۱۰۰ ولت استفاده شد. یزدانپناه در ادامه با اشاره به نقطه عطف این اقدام، افزود: در این پروژه یک ترانس حفاظت کاندی معیوب و خارج از سرویس، توسط همکاران متخصص واحد دمو، پس از اقدامات اساسی و با تعویض بورد کنترلی، قابلیت جریان ثابت به ترانس رکتیفایر اضافه شد که این قابلیت با ثابت نگه داشتن جریان تزریقی به تجهیزات تحت حفاظت کاندی، نیاز به سرکشی مداوم به ایستگاه را برای تنظیم پتانسیل خط کاهش می‌دهد و همچنین با توجه به ثابت ماندن جریان تزریقی در انرژی مصرفی نیز صرفه جویی می‌شود. وی تصریح کرد: علاوه بر آن تهیه و خرید ترانس برای منطقه هزینه ۱۵۰ میلیون ریالی دربرداشت که با تلاش این واحد با هزینه‌ای کمتر از ۲۰ میلیون ریالی کار تعمیر آن انجام شد.

یادداشت تحلیلی

جزئیات طرح توسعه پتروپالایشگاه‌ها

صادرات فرآورده های نفتی بدون قید و شرط و دوم مجوز واردات نفت خام در جایی که دوره تنفس خوراک تمام می‌شود. بر این اساس دیگر برای سرمایه گذار بخش خصوصی قید و شرط نمی‌گذاریم که حتماً باید فرآورده اش را در داخل کشور بفروشد؛ یا اینکه اجبار کنیم که بخش خصوصی باید خوراک پالایشگاهش را از شرکت ملی نفت تامین کند، هرچند که ما به شرکت ملی نفت تکلیف کرده‌ایم که این خوراک را تامین کند، اما این محدودیت را بعد از دوره تنفس خوراک برداشتم که اگر سرمایه گذار خواست خوراک را وارد کند، برایش مقدور باشد. همچنین در ماده ۶ هم آیین نامه اجرایی را تکلیف کردیم که در تصویب دولت برسد. مواردی که اشاره شد متن مصوبه ای است که کمیسیون انرژی تصویب کرده است و مصوبه سران قوا طرح دیگری است که در جریان آن نیستیم. در حال حاضر هم جزئیات این طرح در کمیسیون تصویب شده، ضمن آنکه پیش تر هم در کمیسیون برنامه و بودجه به تصویب اعضا رسیده بود.

سازای جزوه سیاست‌های کلی کشور است و در قانون برنامه ششم هم لحاظ شده است. بنابراین اگر ما می‌خواهیم به اهداف قانون برنامه ششم دست پیدا کنیم، باید به دنبال تاسیس پالایشگاه باشیم. براین اساس طرح مذکور تمام نگاه های اقتصادی کشور را فعال می‌کند. در ماده چهار هم شرایط تامین مالی طرح‌ها عنوان شده که بسیار دقیق است.

تجربه تلخ موسسات مالی تکرار نمی‌شود
با توجه به اینکه در نتیجه سرمایه گذاری مردم در موسسات مالی و اعتباری مشکلاتی ایجاد شد، ما در این ماده تکالیف مشخصی را نوشتیم که از طریق سازمان بورس عملیاتی می‌شود و تعیین کردیم که کار به چه صورت انجام شود و تضمین سرمایه‌ها بر عهده کیست، تا احتمال جمع آوری سرمایه مردم به اسم ساخت پالایشگاه و سپس خروج سرمایه از کشور و سرریز مشکلات بر حاکمیت، اتفاق نیفتد. ماده پنجم هم وزارت نفت را موظف کرده است که مشخصاً دو مجوز صادر کند: یکی مجوز

است از جمله: تعریف طرح، مجوز، شرکت مجری طرح، تنفس خوراک، ما در نظر داریم بر طبق این طرح پالایشگاه و پتروپالایشگاه، چه آنهایی که مانده و چه موارد نیمه تمام مانند سیراف و آناهیتا، را فعال سازی کنیم. همچنین بر مبنای این طرح، ایجاد پتروپالایشگاه جدید نیز فعال می‌شود. با توجه به جذابیت‌هایی که به این موضوع افزودیم، می‌توان گفت طرح مذکور از طرح‌های جذابی است که مردم نسبت به سرمایه‌گذاری در آن ترغیب خواهند شد. طبق ماده دو، این طرح دولت را مکلف کرده است که از طریق وزارت نفت نسبت به صدور و بازنگری طرح‌ها تا سقف ۲ میلیون بشکه در روز، از سرمایه گذاران بخش غیر دولتی برای جذب سرمایه گذاری نقدی حمایت کند. ماده سوم هم به شرایط تنفس خوراک تخصیصی مربوط است. این شرایط به شکلی است که تنفس خوراک، به منابع شرکت ملی نفت و دولت آسیمی وارد نمی‌کند. بلکه صرفاً از منابع صندوق توسعه ملی هزینه تنفس خوراک پالایشگاه‌ها پرداخت می‌شود. پالایشگاه



علی‌بختیار
عضو کمیسیون حقوقی و قضایی مجلس شورای اسلامی

نفت نتیجه جلسات بسیار فشرده ای که میان بانک مرکزی، سازمان بورس، سازمان برنامه و بودجه، وزارت نفت، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی و مرکز پژوهش های مجلس به عنوان بخش‌های مختلف درگیر در رابطه با قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه مردمی، برگزار شد، این بود که اصلاحات مورد نیاز و نقطه نظرات بخش‌های مختلف به آن اضافه شد. براین اساس طرح مذکور ۶ ماده دارد. ماده یک شامل تعاریف

