دانش نفت

شماره ۵۹۱

حامی رسانه ای ساخت داخل

یکشنبه۱۹ شهریور ماه ۱۳۹۶ - ۱۰سپتامبر ۲۰۱۷ - سال دوازدهم | ۳۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

انجام موفقیت آمیز عملیات نصب شیرهای کنترلی در واحد استحصال اتان شرکت پتروشیمی‌پارس

صفحه۷

با امضای قرارداد ۴۲ میلیون یورویی میان شرکت ملی نفت ایران و سفره‌گس فرانسه برداشته شد؛

گام مهم ایران در عمل به تعهدات زیست محیطی

صفحه۱۶

نگرانی ایران از خرید سهام نفتی مرسک توسط توتال؛

گزینه‌های روی میز ایران

دانش نفت: مذاکرات فشرده و دامنه دار مقامات نفت کشورمان با مدیران مرسک دانمارک برای توسعه لایه نفتی پارس جنوبی تقریبا نهایی شـده بود که یک اتفاق عجیب همه رشـته های بافته شـده را پنبه کرد! به ناگاه توتال وارد گود شـد و یک شـبه صاحب بخش نفت و گاز مرسک. عجیب تر آنکه توتال توسـعه دهنده آنسـوی میدان پارس جنوبی در طرف قطری هم هسـت! معنی و مفهوم این اقدام فرانسـوی ها را شاید حالا بهتر بتوان درک کرد. آنها می خواهند کل لایه نفتی پارس جنوبی و گنبد شمالی در دو سوی ایران و قطر را راسا توسعه دهند و مال خود کنند. خوب طبیعی اسـت که ایران از این بابت ناخرسـند باشـد و از این اتفاق نگران و همینطور محتمل خواهد بود که گزینه مرسک و توتال با هم از روی میز ایران حذف شوند و تدبیرپردازان کشورمان به فکر گزینه جایگزین برای توسعه لایه نفتی پارس جنوبی باشند.

مشروح در صفحه۴

مهندس پیوندی، مدیر عامل هلدینگ تاپیکو در گفت و گوی اختصاصی با دانش نفت مطرح کرد:

پیشنهادی سازنده برای تکمیل پرسرعت پالایشگاه ستاره خلیج فارس

■ خواهش بنده این است که پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان یک پروژه ملی در اولویت اول قرار گرفته و با اختصاص تخفیف ۱۰ درصدی در خوراک میعانات گازی، اجازه دهیم این پروژه سرعت گرفته و ما بتوانیم زودتر آن را وارد بورس نماییم. این پروژه به نظر من جزو طرح‌های اقتصاد مقاومتی است چراکه اقتصاد مقاومتی به معنای تولید و جلوگیری از خام‌فروشی است

■ ماجرای جالب دزدی از خانه مهندس پیوندی!

یادداشت های تحلیلی

دستاوردهای بزرگ نفت و افق روشن آینده

■ بیژن عالیپور

صفحه۱۶

جایگاه فرهنگ سازمانی و اخلاق حرفه ای در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

■ خلیل قاسم زاده

صفحه۳

اثر متقابل بهره وری در سازمان و نیروی انسانی

■ احمد مددی

صفحه۲

پیش نیاز صنعت نفت؛ جذب سرمایه فناوری و مدیریت بهینه

■ دکتر نرسی قربان

صفحه۴

مهندسی ارزش (Value Engineering) را بهتر بشناسیم

■ سمیه حسنی

صفحه۱۲

یادداشت اول

اثر متقابل بهره وری در سازمان و نیروی انسانی

احمد مددی

بارهـا و بارها واژه بهره وری را شـنیده و خوانده ایـم و معانی متفاوتی هم درباره آن ذکر شده است. شاید بیش از هر حوزه ای، در حـوزه انرژی و صرفه جویی در مصرف برق و گاز و... واژه بهره وری را شـنیده باشـیم که معمولا در معنای آن گفته می‌شود بهره وری به معنای کـم مصرف کردن نیسـت، بلکه به معنای درسـت مصرف کردن اسـت. اما بهره وری معنایی وسیع تر دارد. بهره‌وری (که به انگیسی Productivity گفته می‌شود) از مفاهیم علـم اقتصاد و مدیریت اسـت که در تعریف کلـی آن چنین گفته اند: «مقدار کالا یا خدمات تولید شده در مقایسه با هر واحد از انرژی یا کار هزینه شده بدون کاهش کیفیت یا اثربخشی به همراه کارایی». به بیان سـاده‌تر، بهره‌وری به معنای به دسـت آوردن حداکثر سـود ممکن با بهره‌گیری و استفاده بهینه از نیروی کار، توان، استعداد و مهارت نیروی انسـانی، زمین، ماشـین، پول، تجهیزات، زمان، مکان و است که با هدف ارتقاء رفاه جامعه اسـت. و باز هم به عبارت سـاده تر، بهره‌وری، به نسبت کار انجام شده به کاری که باید انجام می‌شده اطلاق می‌شود و در واقع به معنای افزایش راندمان کاری اسـت. شـاید این پرسش در ذهن مخاطب ایجاد شود که عبارت بهره وری به مفهوم امروزی آن از چه زمانی مورد اسـتفاده قرار گرفته اسـت؟ گفته شده نخستین بار واژه «بهره‌وری» توسـط فردی به نام «کوئیزنی» در سـال ۱۷۷۶ میلادی به کار برده شـد و بیش از یک قرن بعد یعنی در سـال ۱۸۳۳ میلادی فـردی به نام «لیترِ» واژه بهره‌وری را به معنای «قدرت و توانایی تولید کردن» تعریف کرد. هرچند واژه بهره‌وری با گسـترش انقلاب صنعتی و به منظور افزایش سودمندی حاصل از نیروی کار، سرمایه و مواردی از این دسـت گسـترش یافت ولی اصطلاح بهره‌وری در سالهای اخیر معنایی ژرفتر یافته اسـت. بهره وری خود به شاخه‌های مختلفی تقسیم می‌شـود که برای آگاهی دقیق از مفهوم این واژه باید تمام شـاخه‌های آن را شـناخت تا به مفهومی‌عمیقتر از بهره وری دست یافت. طبیعتا در هر سـازمانی، مدیران آن در پی ارتقا بهره وری در سازمان هستند و از این منظر، بهره‌وری در سطح گروهی و سازمانی تعریف می‌شود. اما از آنجا که افراد و نیروی انسانی هستند که یک سازمان را تشکیل می‌دهند بهره وری در سطح فردی نیز از اهمیت خاص و بسزایی برخوردار است. می‌تـوان گفت بهره وری اثـر متقابلی بین فرد و سـازمانی که فرد در آن مشـغول فعالیت اسـت دارد. این اثر همچون معادله ای دو سـویه اسـت که از اثرات متقابلی برخوردار است. تقویت بهره وری در فرد فرد نیروی انسـانی می‌تواند تاثیرات مثبت و غیرقابل انکاری بر مجموعه و سازمانی که نیروی انسانی در آن فعال است بگذارد و بهره‌وری سازمانی را ارتقـا دهد و از سـویی دیگر، ارتقا بهره وری سـازمانی می‌تواند اثر انگیزشـی مثبتی بر نیروی انسانی داشته باشـد تا از حرکت این چرخه متقابل بین نیروی انسـانی و سـازمانی و اثرات متقابل این دو سویه بر یکدیگر، شاهد ارتقا بهره وری در برآیند کار سازمانی باشیم. وقتی یک سـازمان یا مجموعه ای بر ارتقا بهره وری نیروی انسـانی خود متمرکز می‌شـود در حقیقت به این سمت حرکت می‌کند تا هدررفت هزینه‌های آن مجموعـه را به ازای هـر نیروی کار به حداقل برسـاند. عواملی بر بهره‌وری نیروی انسـانی موثر است که حاصل آن به ارتقا بهره وری در سازمان منتهی می‌شود و همانگونه که در چرخه فوق ذکر شد، این ارتقا اثرات متقابلی دارد که با تکرار و تکرار، سـازمان و نیروی انسانی را در یک چرخه تاثیرگذار مثبت، به ارتقای بهره وری می‌رساند. بهره‌گیری از کارمنـدان کارآزموده و خلاق که خلاقیت خود را در سـازمان به کار می‌گیرنـد، بهـره گیری از عنصر تدبیر در مدیریـت، از مدیریت عالی سازمان تا مدیران زیرمجموعه‌ها که می‌تواند انگیزه را در کارکنان برای بهره وری افزایش دهد، و برنامه ریزی منسجم و استراتژیک که بتواند مسـیری روشن و هموار و تعریف شده برای نیل به بهره وری از طریق تعیین دقیق فاکتورهای موردنیـاز تبیین کند، همگی از ملزومات ارتقا بهره‌وری از طریق تاثیرگذاری بر نیروی انسانی است. در این حوزه البته شاخصه‌های دیگری نیز می‌توانند یاریگر سازمان باشند. به عنوان نمونه استفاده از پاداش‌های مالی و اولویت بندی در تخصیص منابع و سنجش عملکرد کارکنان و حمایت از نوآوری‌های آنان، از جمله عواملی اسـت کـه انگیزش را در کارکنان تقویت کـرده و افزایش بهره وری فردی و به تبع آن سـازمانی را در پی خواهد داشـت.به نظر می‌رسد در کشور ما به بهره وری صرفا به عنوان یک اصل علمی‌توجه شـده و شاهد غفلت اغلب سـازمانها بویژه سازمانهای دولتی از پیاده سازی اصول ارتقا بهره وری در مجموعه‌های مدیریتی هستیم. درحالیکه بهره وری صرفا نوشته ای روی کاغذ و داخل کتابهای مرجع اقتصاد نیست، بلکه اصلی اساسی اسـت که می‌تواند مسـیر رشد و توسعه همه جانبه کشـور را با تقویت سازمانها و نهادهای ساختارمند و و دارای اصول مشخص و تدوین شده برای تقویت بهره وری سازمانی، هموار سازد.

پروژه مقاوم‌سازی بخش زیر آب سکوی رشادت اجرا شد

دانش نفت: عملیات پروژه مقاوم‌سازی بخش زیرآب (Sub structure) سکوی R۴ رشادت در منطقه لاوان با موفقیت به پایان رسید.

بـه گزارش دانش نفت، از ویژگی‌های این پروژه می‌توان به افزایش طول عمر سازه، سـرویس‌دهی سکو برای ۲۵ سال دیگر، افزایش ظرفیت تحمل بار سـکو (Payload) به میزان ۱۰۰ تن و اضافه شدن یک تفکیک‌کننده و سیستم لوله‌کشـی همراه روی سـازه برای بهره‌برداری زودهنـگام از طرح افزایش تولید رشـادت اشاره کرد. بر اساس اعلام شـرکت نفت فلات قاره، بازرسی‌های اولیه از این سـازه در سـال ۲۰۱۱ و تجزیه و تحلیل‌ها و محاسـبات مهندسی مربوطه در سال ۲۰۱۳، از بحرانی بودن وضع سازه حکایت داشت که به این منظور و با هدف ایمن‌سازی آن، شرح کار پروژه تعمیرات و مقاوم‌سازی (SMR) تهیه و این پروژه اواخر سـال ۲۰۱۴ در مناقصه‌ای به پیمانکار واگذار شده بود. سکوی هشت پایه R۴ رشـادت یکی از قدیمی‌ترین سکوهای شرکت نفت فلات قاره است که در سال ۱۹۶۹ میلادی در فاصله ۱۱۰ کیلومتری جنوب غربی جزیره لاوان، روی کف دریا در عمق ۵۹ متری سـاخته شد. این سکوی تولیدی، اقامتی، سرچاهی افزون بر تاسیسات فرآورش اولیه و اقامتگاه، هفت حلقه چاه تولیدی فعال دارد و نقش مهمی‌در تولید و انتقال نفت میدان رشادت ایفا می‌کند.

وزیر نفت مطرح کرد:

ابهام در روابط شرکت ملی نفت و دولت

دانش نفـت: وزیـر نفت به آثـار منفی ناشـی از مغشـوش بودن رابطه بین شرکت ملـی نفت ایـران و دولت اشـاره کرد و گفت: باید با این شـرکت به گونه‌ای رفتار شـود که به عنـوان یک شـرکت دولتـی کارایی کافی داشـته باشـد؛ نه این‌که دسـتش را بست و آن را به سـمت تبدیل شدن به یک اداره کل سوق داد.

بیژن زنگنه در تشـریح روابط شرکت ملی نفـت ایـران و وزارت نفـت و برخی ابهام‌هـای موجود در ایـن زمینه گفت: در اساسـنامه شـرکت ملی نفت، رابطه دولت با شـرکت ملی نفت تعریف شـده و وزارت نفـت هـم در ارتبـاط بین ایـن ۲ بخش، نماینده دولت اسـت.وی بـا بیان این‌که به دلیل مغشوش بودن این ارتباط، در مجلس چهـارم بر لزوم اصلاح رابطه وزارت نفت با شرکت ملی نفت تاکید شد، افزود: مجلس چهارم تفسـیری در این‌باره ارائه کرد که از سوی شورای نگهبان رد شد؛ سپس مجلس ششم این رابطه را تصحیح و مجلس هفتم ایـن اصلاحیـه را حذف کرد. بنـده هم در بودجه سال ۸۴، مسیر جدیدی را مشخص کردم کـه مجلس هفتم آن را تصویب کرد و روال خوبی بود.

با نفت ۴۰ دلاری نمی‌توان شرکت ملی نفت را اداره کرد

زنگنه با اشـاره به این‌که در سال‌های بعد دوباره مسـیری که مشـخص شده بود به هـم خورد، ادامه داد: پـس از آن، این رابطه را به ترتیبی مشخص کردند که ۱۴.۵ درصـد از فروش نفـت و میعانات گازی به شرکت نفت پرداخت شـود؛ زمانی که این سـهم را به شرکت ملی نفت دادند، قیمت نفـت بالای ۱۰۰ دلار بود؛ اما با بهای نفت ۳۰ تا ۴۰ دلار نمی‌توان شـرکت ملی نفت را اداره کرد.وزیر نفت بر لزوم اصلاح ارتباط شـرکت ملی نفت و وزارت نفت تاکید کرد و گفت: فضای کشـور اکنـون در بُعد تراز بودجـه خوب نیسـت و اگر بنا باشـد برای افزایش درآمد شـرکت ملی نفت از سـهم بخش‌های دیگر کاسـته شـود، این سوال مطرح می‌شـود که از سـهم کـدام بخش می‌خواهیـم بکاهیم؟ بنابرایـن فضا برای چنین اقدامی‌مناسب نیست.وی یادآور شد: در برنامـه‌ای که برای دولـت دوازدهم به مجلس ارائه دادم، به مغشوش بودن ارتباط بین شـرکت ملی نفت و دولـت به عنوان نخسـتین چالش اشاره کردم.زنگنه با تاکید بر این‌که شـرکت ملی نفت با درآمد کنونی حتی نمی‌تواند مسـائل جـاری خود را اداره کند، افزود: این شـرکت براساس اصل ۴۴ قانون اساسـی، ۱۰۰ درصد دولتی است و دولتی می‌ماند.

شرکت ملی نفت، قوانین و قواعد ویژه‌ای می‌خواهد

وزیر نفت ادامه داد: اگر پذیرفته شـد که شـرکت ملی نفت دولتی است، باید با آن به گونه‌ای برخورد و رفتار شـود که به عنوان یک شـرکت دولتـی کارایی کافی داشـته باشـد و اگر شـرکت دولتی شد به دلیل دولتی بـودن مجازاتش نکنیم.وی با تاکید بر این‌که شـرکت ملـی نفت باید از هر نظر بتواند با شرکت‌های مشابه خود در جهـان و منطقه رقابت کنـد، اظهار کرد: اگر الزام قانون اساسـی ایـن بوده که این شرکت دولتی بماند، باید مانند یک شرکت بازرگانـی عملیـات خود را انجـام دهد نه این‌که دست آن را بست و به یک اداره کل تبدیلـش کرد؛ زیـرا اداره کل مرکز هزینه است؛ اما شرکت ملی نفت مرکز سود است. این عضـو کابینه دولت دوازدهـم با بیان این‌کـه برای شـرکت ملی نفـت، میزان سـودآوری مهم اسـت، ادامه داد: سه نوع شـرکت وجود دارد که مرکز درآمد، مرکز هزینه و یا مرکز سـود هستند؛ مرکز هزینه آموزش و پرورش و دانشـگاه‌ها هسـتند؛ مرکز سـود شرکت‌ها هستند و مرکز درآمد گمرک و سـازمان امور مالیاتی هستند که فقط درآمد دارند. بنابراین دسـت شـرکت ملـی نفت را به عنوان مرکز سـود باید باز گذاشـت تا سود خود را افزایش دهد.وی با اشـاره به این‌که با ارتباطات دولتی حداکثر کردن سـود بسـیار سـخت اسـت، ادامه داد: شرکت نفت همیشـه ادعا می‌کند که قوانیـن ویـژه می‌خواهد و بایـد از قوانین عمومی‌بـرای بخش مالی، اداره و پرداخت مستثنی شـود؛ البته هم اکنون این شرکت قواعد ویـژه‌ای دارد، اما این قواعد ویژه را محدود می‌کنند و شـرکت ملی نفت را به سـمت اداره کل می‌برند. شرکت نفت اگر تبدیل به یک اداره کل شود، نابود می‌شود.

باید نیروهای متخصص صنعت نفت را حفظ کرد

زنگنه گفت: واگذاری بخشی همانند یک مجتمع پتروشیمی‌به بخش خصوصی ممکن اسـت سخت باشـد، اما زمانی که واگذار شد دیگر در بخش خصوصی است و قواعدش تابع این بخش اسـت. اما اگر در یـک بخـش بر اسـاس مصالـح ملی الزام می‌شـود شـرکتی دولتی بماند، باید اقدام‌هایی انجام داد که سودش را حداکثر کنـد، نه این‌کـه همانند یـک اداره کل هزینـه آن را کم کرد تـا کارایی خود را از دست دهد.وزیر نفت با بیان این‌که کشور رقیب در آن سـوی خلیج فارس، کارمند متخصص نفت ما را جذب می‌کند، ادامه داد: پس بنده بایـد این نیروی متخصص را حفـظ کنم و از لحاظ حقوق، معیشـت و بهبود شـرایط زندگی وی را تامین کنم؛ صنعت نفت با بخشـی که رقیـب ندارد، متفـاوت اسـت و اگر نیـروی متخصص صنعت نفت از کشـور خارج شود، تولید و متعاقب آن، سود کاهش می‌یابد.

مخاطرات نفت شیل آمریکا برای زمین

مهندس سید شمس الدین مومنی
کارشناس ارشد انرژی

دانـش نفـت: آمریـکا بزرگترین تولید کننـده نفـت شـیل در جهان اسـت. ایـن نوع نفـت تولیـدی آمریـکا موجب تحـول منفی در اقتصاد دنیا شـده اسـت به گونـه ای که این گونه از نفت‌ها بسـیاری از اقتصادهای متکی بـه نفت را دچـار مخاطره کـرده و به تبع آن کل اقتصاد دنیا را دچار دگرگونی نموده است. نفت شـیل‌ها دارنـدگان نفت دنیـا را به چاره جویـی بـرای مقابله با ایـن پدیده واداشـته اسـت. کشـورهای عضـو اوپـک را بایسـتی بزرگترین بازندگان پس از کشـف نفت شیل آمریکا دانسـت چه اینکه پس از این کشـف، نفت دیگر روز خوش به خویش ندید و قیمت نفت پیوسـته و مسـتمر روند کاهشی داشته اسـت. در همین حال، شـاید وجود یک عزم جهانی موجب شـود که تولید نفت شیل‌ها که زیان‌هـای فراوانی برای محیط زیسـت دارد برای همیشـه متوقف شـود وگرنـه اگر تولید این نـوع نفت‌های غیـر متعارف ادامـه یابد، باید صفت دیگری برای طلای سیاه یافت!

بر این اساس، مطالعات دانشگاه‌های آمریکا نشـان می‌دهد؛ نفتی که آمریکا با عنوان شـیل تولید می‌کند، عامل تخریب محیط زیست اسـت و با شکاف‌هایی که در لایه‌هـای زیرین زمیـن ایجاد می‌کند باعث زلزله می‌شود و نفوذ مواد سمی‌نظیر آرسـنیک بـه منابع آب و خـاک بیماری سـرطان را تشـدید می‌کند. این در حالی اسـت که پیش از این استخراج نفت شیل از اعماق زمین به دلیل آسـیب رساندن به محیط زیسـت با انتقادهایـی همراه بوده است اما اکنون گفته می‌شود استخراج این نوع نفت می‌تواند با خسـارت به لایه‌های زمیـن باعث ایجاد زلزله شـود، همچنین مواد آلوده وارد آب و خاک شده و سرطان ایجاد کند. مطالعات دانشـگاه‌های آمریکا همچنین نشـان می‌دهد، ریزش‌هایی که در چاه‌های عمیق حفرشـده بدین منظور انجام می‌شـود، میزان آلودگی‌ها را بیشتر می‌کند و بر اسـاس آمارهـا روزانه دو چاه نفت شـیل در ایالت‌هـای آمریکا ریزش می‌کنـد. بر اسـاس مطالعاتی کـه هفته گذشـته توسط مؤسسه نیکلاس به عنوان «راهکار زیسـت محیطی» منتشر شد؛ در ایالت‌های کلرادو، پنسیلوانیا، نیومکزیکو و داگوتـا از سـال ۲۰۰۵ تـا ۲۰۱۴ حدود ۶۶۰۰ ریـزش داشـته اسـت. نتایج این مطالعات نشـان می‌دهد که صنایع نفت و گاز باید تقویت شوند و گزارش‌های دقیق و مرتـب درباره ریزش این چاه‌ها منتشـر شود.این گزارش‌ها همچنین می‌تواند مواد شیمیایی اسـتفاده شده در حفر این چاه‌ها را هم دربرگیرد در حالی که تولید این نوع انـرژی رو به افزایش اسـت دولت‌ها باید تلاش کنند ریسـک این نوع چاه‌ها را به حداقل برسـانند.در مدت زمان شکسـت هیدرولیکی که برای اسـتخراج نفت شیل اسـتفاده می‌شود سطح گسـترده‌ای مواد شـیمیایی و آب بـا فشـار بـه بافت‌های شـیل زیر زمیـن تزریق می‌شـود. آب با فشـار بافت‌های رسی موسـوم به شیل را می‌شکند و نفت و گاز از آن بیرون می‌آید. گفته می‌شود این روش کار حتی در ایجاد زلزله هم بی‌تأثیر نیسـت و حتی انتشـار گاز متان را بیشـتر می‌کنـد. ضمن اینکه امکان آلوده شـدن آب‌های زیرزمینی هم وجـود دارد. آمارهایی که دربـاره ریزش این چاه‌ها وجود دارد بسـیار محدود است. مواد شـیمیایی که در شکست هیدرولیکی اسـتفاده می‌شود بسـیار خطرناک هستند بعضـی مواقـع آرسـنیک و دیگـر مواد شیمیایی سمی‌هم در این روش استخراج نفت اسـتفاده می‌شـود.تحلیل‌های اخیر EPA از ۸ ایالت آمریکا نشان داد که ۴۵۷ ریـزش در فاصله ۲۰۰۶ تـا ۲۰۱۲ اتفاق افتاده اسـت. این آمار کمی‌عجیب به نظر می‌رسـد و دلیل آن این اسـت که EPA تنها مرحله شکست هیدرولیکی را بررسی کرده اسـت. در حالی که این بررسی باید شـامل مراحـل شکسـت هیدرولیکی و اسـتخراج و همچنین حمل‌ونقل را شامل بشـود.بر اسـاس مطالعاتی کـه در مجله «ساینس‌اندتکنولوژی» منتشر شد نیمی‌از ریزش‌ها بـه دلیل نگهـداری نفت و گاز برای انتقال بوده اسـت. بعلاوه تحقیقات نشـان می‌دهد که ۲۶ درصد ریزش‌های ایالـت کلـرادو و ۵۳ درصـد ریزش‌های داکوتـای شـمالی از چاه‌هایی بـوده که چندیـن بار ریزش داشـتند. در این زمینه «هاناروبزمن» از اسـاتید دانشگاه فلوریدا معتقد اسـت که بسـیاری از این ریزش‌ها در حالـی صـورت می‌گیـرد کـه امکان اصلاح آنها به سـادگی وجود دارد و عامل بیشـتر این ریزش‌ها تجهیـزات و خطوط لوله اسـت. بـه اعتقاد ویزمـن خطاهای انسـانی یا آب و هوا هـم نقش عمده‌ای در ایـن ریزش‌هـا دارد. محققان پیشـتر در منطقـه تگزاس متوجه شـدند که مواد سمی‌سـرطانزا که در شکست هیدرولیکی اسـتخراج نفت شیل اسـتفاده شده بود به درون منابع آبی راه یافته است.

> **کشورهای عضو اوپک را بایستی بزرگترین بازندگان پس از کشف نفت شیل آمریکا دانست چه اینکه پس از این کشف، نفت دیگر روز خوش به خویش ندید و قیمت نفت پیوسته و مستمر روند کاهشی داشته است**

از ابتدای امسال تاکنون؛

۲۰ پروژه ایمن‌سازی خطوط لوله نفت در شرکت آغاجاری اجرا شد

دانـش نفـت: مدیرعملیـات شـرکت بهره‌بـرداری نفـت و گاز آغاجـاری گفـت: از ابتدای امسـال تاکنون، ۲۰ پروژه ایمن‌سازی خطوط لوله جریانی چاه‌ها شـامل خطوط لوله اصلـی و صادراتـی نفت در این شـرکت اجرا شده است.

منوچهر آرزومند اظهـار کرد: عملیات نگهداری و تعمیرات حدود هفت هزار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله جریانی اصلی و صادراتی شـرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاجاری از سوی اداره نگهداری و تعمیرات خطوط لوله این شـرکت انجام می‌شـود.وی با اشاره به اهمیت خطوط لوله به عنوان شریان حیاتی در چرخـه تولید و انتقال نفـت و گاز، ادامه داد: ایمن‌سازی خطوط لوله جریانی و تزریقی چاه‌های میادین نفتی کرنج، پازنان و رامشیر افـزون بر خطوط لوله گاز ورودی و خروجی لخته‌گیر ۲۰۰۰ و شیرخانه‌های گازی پازنان تا فاصله ۱۵۰ متری از تأسیسـات، بخشی از پروژه‌های اجرا شـده در زمینه ایمن‌سازی خطوط در شـرکت بهره‌بـرداری نفت و گاز آغاجـاری اسـت.آرزومند خاطرنشـان کرد: خاکبرداری، تمیزکاری، ضخامت سـنجی، رنگ‌آمیـزی، نوارپیچـی و تعمیـرات نقاط فرسـوده خطوط لوله، از اقدام‌هایی اسـت که در اجرای پروژه‌های ایمن‌سـازی خطوط درنظر گرفته شده است.

گزارش دانش نفت از دور جدید مذاکرات نفتی تهران - برازیلیا؛

طرح توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی و مشارکت در حوزه نفتی خزر روی میز پتروبراس

دانش نفت: دور جدید مذاکرات جمهوری اسلامی‌ایران و جمهوری فدراتیو برزیل به‌عنوان بزرگ‌ترین و پرجمعیّت‌ترین کشور آمریکای جنوبی، عصر روز دوشنبه، ۱۳ شهریورماه برگزار شد.

مذاکرات نفتی ایران و برزیل در دولت تدبیر و امید از سال ۹۴ آغاز شد و امیرحسین زمانی نیا، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت میزبان آرماندو مونتیرو، وزیر توسعه، صنعت و تجارت برزیل شد در آن دیدار تهران آمادگی خود را برای همکاری با برازیلیا در زمینه ساخت تجهیزات حفاری درون چاهی و سرچاهی به‌منظور تولید در آب‌های عمیق و همچنین مشارکت در توسعه میدان‌های نفتی در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی اعلام کرد.پس از آن دیدار، بیژن زنگنه، وزیر نفت ۱۳ آذرماه ۹۵ با فرناندو کولهو فیلهو، وزیر انرژی و معادن برزیل دیدار و گفت‌وگو کرد. وزیر نفت ایران در آن دیدار، لازمه همکاری ایران و برزیل را روابط بانکی مستحکم دانسته و اظهار کرده بود: ایران و برزیل علاقه‌مند به توسعه روابط در بخش نفت و گاز هستند.زنگنه پس از آن دیدار در جمع خبرنگاران گفته بود: شرکت‌های برزیلی و به‌ویژه شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) تجربه خوبی در اکتشاف و توسعه میدان‌های نفتی در آب‌های عمیق دارند که ما به این تجربه برای حوزه خزر نیاز داریم.مشارکت برزیل در ساخت تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت در قالب ۱۰ گروه کالایی مانند تجهیزات سرچاهی، درون چاهی، ماشین دوار و... مطالعه احداث پالایشگاه مشترک نفت خام در برزیل بدون تامین مالی از سوی بخش دولتی ایران و مشارکت برزیل در توسعه میدان‌های نفتی دریایی ایران از محورهای مورد مذاکره وزیر نفت ایران در دیدار با وزیر انرژی و معادن برزیل در ۱۳ آذرماه پارسال بود.مذاکره ایران و برزیل اما به این دو دیدار ختم نشد و فروردین ماه امسال نیز امیرحسین زمانی نیا، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت با رودریگو دی آزردو سانتوس، سفیر برزیل در تهران دیدار و گفتگو کرد و دو طرف محورهای همکاری در بخش نفت و گاز را بررسی کردند. در آن دیدار، برزیلی‌ها علاقه‌مندی خود را برای خرید نفت خام ایران اعلام کرده بودند.

ذخایر نفت و گاز برزیل

اما ذخایر نفت و گاز برزیل بر اساس آخرین آمار در سال ۲۰۱۶، به ترتیب ۱۳,۲ میلیارد بشکه نفت خام و ۳۹۵.۵ میلیارد مترمکعب گاز اعلام شد و میزان تولید نفت خام این کشور بیش از ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز است.برزیل همچنین روزانه حدود ۲ میلیون بشکه نفت مصرف می‌کند، ظرفیت پالایشی برزیل نیز ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز است، این کشور آمریکای جنوبی افزون بر این که تولید کننده بزرگ نفت خام است، روزانه بیش از ۳۴۰ هزار بشکه نفت از آمریکا وارد می‌کند و حدود ۵۶۰ هزار بشکه نفت خود را به بازارهای آمریکا، هند، چین، پرتغال، انگلیس، کانادا صادر می‌کند.برزیل ۱۷ پالایشگاه نفتی دارد که مدیریت ۱۴ پالایشگاه بر عهده شرکت پتروبراس است.

وزیر جوان برزیلی

فرناندو کولهو فیلهو که از سال ۲۰۱۶ تاکنون وزیر معادن و انرژی برزیل است هم اکنون در تهران به‌سر می‌برد، وی ۳۲ سال سن دارد و در حال تحصیل در مقطع دکترای رشته MBA با گرایش مدیریت است.وی در سن ۲۲ سالگی برای نخستین بار در انتخابات سال ۲۰۰۶ ایالت پرنامبوکو برزیل شرکت و پیروز شد و بار دوم نیز در سال ۲۰۱۱ با بالاترین رای به کنگره برزیل راه یافت، وی جوانترین عضو کنگره برزیل بوده است.وزیر نفت در نخستین دیدار با این وزیر جوان برزیلی اظهار کرده بود: «شما جوان هستید و من را یاد روزهایی می‌اندازید که برای نخستین بار وزیر شدم.»

استقبال از حضور شرکت‌های برزیلی در پروژه‌های نفت و گاز

بر این اساس، وزیر نفت عصر دوشنبه (۱۳ شهریور ماه) پس از دیدار با فرناندو کولهو فیلهو، وزیر معادن و انرژی برزیل، در جمع خبرنگاران گفت: در دیدار همتای برزیلی خود، از شرکت‌های فعال در صنعت نفت برزیل برای همکاری در پروژه‌های صنعت نفت ایران دعوت کرده ایم. بیژن زنگنه تصریح کرد: نخستین محور گفت‌وگوی هیئت ایرانی و برزیلی، دعوت ایران از شرکت دولتی نفت برزیل (پتروبراس) برای حضور در پروژه‌های نفت و گاز کشور بود و همچنین درباره دیگر زمینه‌های همکاری مذاکره شد.وی افزود: پیش تر قرار بود گروهی از ایران به برزیل بروند؛ اما گفتیم سفر گروه مدیران شرکت پتروبراس به ایران برای مذاکرات درباره طرح توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی و همچنین مشارکت آنها در حوزه نفتی خزر در اولویت قرار گیرد.به گفته وزیر نفت، همکاری شرکت‌های برزیلی در زمینه ساخت تجهیزات نفت در ایران برای استفاده در بازار داخلی و صدور به بازارهای منطقه، محور دوم گفت‌وگوی وزیران دو کشور بود. زنگنه با اشاره به نظر مثبت طرف برزیلی در زمینه ساخت تجهیزات نفتی در ایران، گفت: طرف برزیلی قول داد که گروهی از پتروبراس به ایران سفر کند و در چند ماه آینده مجموعه‌ای از صنعتگران برزیلی به ایران خواهند آمد که ما هم از این موضوع استقبال و زمینه را آماده می‌کنیم.وی همچنین با اشاره به ابراز تمایل برزیل برای تأمین نفت یک پروژه پالایشگاهی در این کشور از سوی ایران، گفت: قرار شد ما یک مشاور بین‌المللی را استخدام کنیم که این موضوع را از منظر نگرانی و خواست‌هایی که ما داریم بررسی کند و در این باره نظر دهد.به گفته وزیر نفت، در پروژه پالایشی یاد شده با ظرفیت ۶۰۰ هزار بشکه در روز، یک طرف چینی هم حضور دارد که در ساخت و تأمین مالی این پروژه مشارکت خواهد کرد.

> **فرناندو کولهو فیلهو:**
> **امروز پتروبراس در عمق‌های نزدیک هفت کیلومتر در مناطق فراساحلی برزیل برای ذخایر نفت و گاز اکتشاف می‌کند؛ بنابراین ما دانش و فناوری زیادی در این زمینه‌ها داریم و امیدواریم که بتوانیم در اینجا با هم کار کنیم**

برزیل آماده همکاری با صنعت نفت ایران ست

در همین حال، وزیر معادن و انرژی برزیل پس از دیدار با وزیر نفت ایران اعلام کرد: بررسی فرصت‌ها و زمینه‌های همکاری بین تهران و برازیلیا می‌تواند به مشارکت و سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفتی کمک کند. فرناندو کولهو فیلهو، وزیر معادن و انرژی برزیل، پس از دیدار با بیژن زنگنه، وزیر نفت، با اشاره به قصد نمایندگان صنعت نفت برزیل برای حضور در ایران گفت: پس از بررسی تقاضا برای فناوری و دانش فنی شرکت‌های برزیلی در ایران، سپس نحوه گسترش همکاری‌ها را بررسی می‌کنیم.وی گفت: بی گمان حضور شرکت دولتی نفت برزیل (پتروبراس) در اینجا و بررسی راه حل‌ها می‌تواند به مشارکت در آینده و سرمایه‌گذاری بیشتر کمک کند.وزیر معادن و انرژی برزیل یادآور شد: ما می‌خواهیم ببینیم چه کمک و راه‌حلی در زمینه فناوری می‌توانیم ارائه کنیم، زیرا می‌دانیم که شرکت‌های ایرانی و دیگر شرکت‌های خارجی همچون توتال فرانسه که از شریکان راهبردی پتروبراس در سطح جهانی است، آماده سرمایه گذاری در پروژه‌های نفت و گاز ایران هستند.فیلهو همچنین با اشاره به استقبال زنگنه از تبادل تجربه شرکت پتروبراس در زمینه حفاری در آب‌های عمیق برای توسعه حوزه نفتی دریای خزر، گفت: امروز پتروبراس در عمق‌های نزدیک هفت کیلومتر در مناطق فراساحلی برزیل برای ذخایر نفت و گاز اکتشاف می‌کند؛ بنابراین ما دانش و فناوری زیادی در این زمینه‌ها داریم و امیدواریم که بتوانیم در اینجا با هم کار کنیم.

برقراری روابط بانکی ایران و برزیل طی چند ماه آینده

در همین حال، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت از برقراری روابط بانکی ایران و برزیل طی چند ماه آینده خبرداد.امیرحسین زمانی نیا در حاشیه دیدار عصر دوشنبه (۱۳ شهریورماه) بیژن زنگنه، وزیر نفت با فرناندو کولهو فیلهو، وزیر معادن و انرژی برزیل، درباره پیشنهاد توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی از سوی شرکت شرکت دولتی نفت برزیل (پتروبراس) اظهار کرد: در این باره صحبت‌هایی شده است و پتروبراس توان و فناوری توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی را دارد.وی از پتروبراس، شرکت انگلیسی-هلندی شل و پتروناس مالزی به‌عنوان شرکت‌های دارای توان توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی نام برد و گفت: پتروبراس اکنون در موقعیتی نیست که بتواند سرمایه گذاری توسعه میدان را هم انجام دهد؛ اما در شرایطی هست که بتواند در چند ماه آینده در این پروژه سرمایه‌گذاری کند.زمانی نیا به مذاکره با شرکت‌های مختلف برای توسعه میدان‌های نفتی ایران اشاره کرد و گفت: بدون شک تا پایان امسال چند قرارداد نفتی امضا خواهد شد.معاون وزیر نفت همچنین درباره زمینه‌های همکاری ایران و برزیل تصریح کرد: در بسیاری از بخش‌ها توان همکاری میان دو کشور وجود دارد اما از آنجا که تاریخچه همکاری چندانی میان دو کشور نیست بنابراین زمینه سازی برای آغاز همکاری‌ها قدری سخت است.وی با بیان این که روابط بانکی ایران و برزیل طی چند ماه آینده برقرار می‌شود، یادآور شد: تیمی‌از بانک مرکزی و بانک‌های خصوصی ایران طی چند هفته گذشته در حال آماده کردن زمینه‌های همکاری بانکی دو کشور هستند.

نگاهی اجمالی به صنعت نفت برزیل

برزیل در سال ۲۰۱۴ میلادی پس از ونزوئلا دومین تولیدکننده بزرگ نفت در قاره آمریکای جنوبی بوده است.به گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، شرکت دولتی نفت برزیل (پتروبراس) بازیگر اصلی صنعت نفت این کشور است و نقشی مهم در فعالیت‌های بالادستی، میان دستی و پایین دستی دارد. تا سال ۱۹۹۷ میلادی این شرکت انحصار فعالیت‌های نفتی برزیل را در دست داشت، اما پس از آن دولت این بخش را از انحصار خارج کرد.شرکت انگلیسی-هلندی شل نخستین شرکت خارجی بود که در برزیل نفت تولید کرد و سپس شرکت‌هایی همچون رپسول اسپانیا، شورون آمریکا، بی پی انگلیس، استات اویل نروژ، سینوپک چین و دیگران به آن ملحق شدند.مؤسسه ای ان پی (ANP) مهمترین نهاد دولتی در تعیین مقررات و نظارت بر بخش نفت برزیل است که مسئولیت صدور مجوز اکتشاف و تولید و تضمین رعایت مقررات مربوطه را به عهده دارد.طبق برآورد اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ذخایر اثبات شده نفت برزیل در سال ۲۰۱۵ میلادی ۱۵ میلیارد بشکه بوده اما برآورد مؤسسه ای ان پی نشان می‌دهد که این ذخایر در سال ۲۰۱۴ میلادی به ۱۶ میلیارد و ۲۰۰ میلیون بشکه رسیده است. این رقم، برزیل را به دارنده دومین ذخایر عمده نفت در آمریکای جنوبی تبدیل می‌کند.بیش از ۹۴ درصد از ذخایر نفت برزیل در مناطق فراساحلی قرار دارند و بیش از ۸۰ درصد این ذخایر فراساحلی در آب‌های اطراف ایالت ریو دوژانیرو این کشور واقع شده‌اند. انتظار می‌رود با ادامه عملیات اکتشاف، میزان ذخایر اثبات شده نفت برزیل افزایش یابد.تولید نفت خام برزیل در سال ۲۰۱۴ میلادی به دو میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسیده بود، بخشی عمده از تولید نفت برزیل مربوط به لایه‌های رسوبی موسوم به پریسلت (pre-salt) در دریاست و در سال ۲۰۱۵ میلادی حجم تولید نفت خام از این لایه‌ها حدود ۸۶۵ هزار بشکه در روز بوده است.مصرف نفت و دیگر سوخت‌های مایع در برزیل، همچنان از تولید آنها بالاتر است. در سال ۲۰۱۴ میلادی، تقاضای نفت و دیگر سوخت‌های مایع در برزیل بیش از سه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز بوده است. برخی پیش بینی‌ها نشان می‌داد که تولید نفت برزیل تا سال ۲۰۱۶ میلادی از مصرف آن فراتر می‌رود، اما تأثیر منفی افت قیمت نفت از یک سو و درگیری شرکت پتروبراس در پرونده‌های فساد از سوی دیگر، می‌توانند رشد تولید نفت برزیل را به چالش بکشند.

از سوی نمایندگان شرکت زاروبژنفت؛

راهکارهای افزایش ضریب بازیافت در میدان‌های آبان و پایدار غرب تشریح شد

دانش نفت: راهکارهای افزایش ضریب بازیافت نفت در میدان‌های آبان و پایدارغرب از سوی نمایندگان شرکت زاروبژنفت روسیه تشریح شد.

به گزارش دانش نفت، نمایندگان این شرکت روس صبح روز دوشنبه، ۱۳ شهریورماه در نشستی مشترک با نمایندگان معاونت توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت و کارشناسانی از شرکت نفت مناطق مرکزی، برنامه‌های مورد نظر خود را برای افزایش ضریب بازیافت نفت از میدان‌های آبان و پایدار غرب تشریح کردند.تفاهم‌نامه مطالعه این ۲ میدان مشترک، ۲۲ تیرماه پارسال میان شرکت ملی نفت ایران و زاروبژنفت روسیه امضا شده بود. سرگی کودریاشف، مدیرعامل شرکت زاروبژنفت روسیه در مراسم امضای تفاهم‌نامه اعلام کرده بود: راهبرد زاروبژنفت این است که با هدف دستیابی به نتایج مطلوب‌تر، برای هر مخزن و هر چاه متناسب با ویژگی‌های آن، رفتار منحصر به‌فردی را تعریف می‌کند.به گفته وی، این شرکت با حدود نیم قرن سابقه، فعالیت‌های گسترده‌ای در عرصه بین‌المللی دارد و به‌ویژه سال‌های زیادی در حوزه بالادستی صنعت نفت ویتنام فعالیت کرده است.میدان‌های نفتی آبان و پایدار غرب از میدان‌های مشترک ایران و عراق به شمار می‌روند که در حوزه فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی (شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب) واقع شده‌اند.بر اساس این گزارش، شرکت زاروبژنفت افزون بر امضای تفاهم‌نامه با شرکت ملی نفت ایران، ۲۶ تیرماه امسال با هدف مطالعه میدان‌های شادگان و رگ‌سفید هم تفاهم‌نامه‌ای با شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب امضا کرد.این شرکت روس در توافقنامه مشارکت و سرمایه‌گذاری سه‌جانبه توسعه میدان‌های نفت و گاز، با شرکت اکتشاف و تولید غدیر (شرکت E&P ایرانی) و شرکت یونیت اینترنشنال ترکیه نیز همکاری دارد.

یادداشت

جایگاه فرهنگ سازمانی و اخلاق حرفه ای در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

خلیل قاسم زاده
مدیر منابع انسانی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

برای تعیین میزان اهمیت اخلاق حرفه ای، بهتر است ابتدا تعریف سازمان را مرور کنیم. بطور کلی سازمان را می توان مجموعه ای از چند نفر دانست که در قالب یک ساختار منظم و برای نیل به اهداف مشخص با یکدیگر همکاری می کنند. در این تعریف، جایگاه عبارات « مجموعه»، «ساختار منظم» و «همکاری» غیرقابل انکار بوده و از این منظر اخلاق حرفه ای بعنوان مجموعه ای از ویژگیهای اخلاقی از جمله دلبستگی به کار، مشارکت، تعامل، وفاداری، مسئولیت پذیری و... اصل و اساس و لازمه تحقق سازمان بوده و بدون رعایت این جنبه‌های اخلاقی، فلسفه وجودی سازمان خدشه دار خواهد شد.

به منظور ترویج اخلاق حرفه ای، دوره‌های آموزشی در دو فصل برای کارکنان شاغل و همچنین کارآموزان جدیدالاستخدام برگزار شده است. به نظر بنده آنچه بیش از برگزاری دوره‌های آموزشی در این راستا اهمیت دارد، گسترش اخلاق حسنه از طریق الگوسازی است. بنابراین همواره لزوم توجه مدیران و مسئولان شرکت به رعایت اخلاق اداری به عنوان یکی از مباحث اساسی در جلسه‌های هماهنگی مدیران عامل با مدیران و رؤسای ستادی مکرراً مورد تأکید قرار گرفته و طی جلسات شورای فرهنگی نیز در ستاد و شرکتهای تابعه، برنامه مدونی جهت انتقال این آموزه‌ها به همکاران حاضر در جلسات در حال اجرا می باشد.چنانچه فرهنگ سازمان را مجموعه از ارزش‌ها و عقاید و هنجارهای حاکم بر سازمان بدانیم، تعریف صحیح این اصول و تلاش برای تحکیم فرهنگ سازمانی بر پایه ارزش‌هایی از جمله مردم داری، خطرپذیری، نوآوری و... لازمه و مقدمه تحقق اخلاق حرفه ای است و زمینه عمل به ارزش‌های اخلاقی موردنظر را به صورت داوطلبانه و بدون نیاز به اعمال نظارت یا به کارگیری روشهای تشویقی و تنبیهی فراهم خواهد ساخت.

همانگونه که پیامبر عظیم الشأن اسلام در حدیث معروف «انی بعثت لمکارم الاخلاق» فرموده اند، مأموریت اساسی ایشان ترویج اخلاق حسنه در جامعه بوده است و از این رو باید گفت تمامی اصول دینی، با هدف توسعه اخلاق نیکو وضع شده اند. بنابراین با توجه به مبانی محکم دین مبین اسلام در این خصوص، سازمانها می توانند با تکیه بر این مبانی، فرهنگ سازمانی مطلوب خود را با تعریف خصوصیات ظاهری و رفتاری موردنظر ترسیم کرده و با بهره گیری از تعالیم دینی و تکیه بر مدیریت اسلامی، زمینه ترویج آن را فراهم آورند. در این مسیر، اهمیت توجه به مفاهیمی چون صداقت، خوش رویی، مردم داری، عدالت و... در کنار ترویج عمل به تعالیم حوزه حجاب، نماز و سایر احکام الهی غیرقابل انکار است.

با توجه به اینکه شرکت نفت مناطق مرکزی همزمان از حضور کارکنان رسمی و غیررسمی در مناطق عملیاتی اقماری بهره می‌برد، مشکلات این همکاران براساس نوع رابطه استخدامی آنها متفاوت است. درخصوص کارکنان رسمی، خواسته‌های اولویت‌دار این عزیزان شامل ارتقای رتبه سمت‌ها در ساختار سازمانی، گسترش خدمات رفاهی در مناطق عملیاتی، افزایش سقف اضافه کاری و افزایش فوق العاده‌های مربوط به طرح اقماری است. مشکلات اصلی همکاران غیررسمی نیز مرتبط با عدم پرداخت مزایای طرح اقماری و همچنین عدم اجرای طرح طبقه بندی مشاغل برای کارکنان قرارداد مستقیم بوده است.

برای رفع مشکلات این عزیزان سعی شده تا همکاران واحد روابط کار و مددکاری اجتماعی و مدیران منابع انسانی ستاد و شرکتهای تابعه با مراجعه دوره ای به مناطق عملیاتی در جریان مشکلات همکاران اقماری قرار بگیرند و تصمیمات اجرایی در حدود اختیارات شرکت در حوزه گسترش امکانات رفاهی و ورزشی اتخاذ و روند اجرای اقدامات پیگیری شود. همچنین با توجه به تأکید معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در عملیات غیرصنعتی و به همت مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران کارگروه‌های تخصصی برای رفع دغدغه‌های کارکنان تشکیل شده و این مدیریت نیز با حضور در جلسات مربوط و انتقال مشکلات و ارائه راه‌حل‌های اجرایی رفع مسائلی را که خارج از حوزه اختیارات شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است پیگیری می‌کند ضمن اینکه سعی کرده ایم با اولویت بخشی به کارکنان اقماری و خانواده‌های آنان در اعطای مزایایی از قبیل وام اضطراری و خدمات اقامتی محمودآباد و زائرسرای مشهد مقدس، از زحمات این عزیزان قدردانی کنیم. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در قالب سه شرکت (زاگرس جنوبی، شرق، غرب) دارای ۵ منطقه عملیاتی اقماری شامل مناطق: ۱) آغار، دالان، دی و سپیدزاخور، ۲) ناروکنگان، ۳) پارسیان، ۴) نفت شهر و تنگ بیجار و ۵) چشمه خوش، دهلران، سرکان و ماله کوه بوده که در حال حاضر مجموع نیروهای رسمی و غیررسمی شاغل در این مناطق حدود شش هزار نفر می رسد.خدمات ارائه شده به این همکاران و خانواده‌های آنان، شامل خدمات ایاب و ذهاب به منطقه امکانات ورزشی ایجاد شده در مناطق، اسکان در کمپ‌های اقامتی و شهرکهای مسکونی موجود ، استفاده از خدمات باشگاه‌های نفت، برگزاری مسابقات ورزشی و فرهنگی براساس تقویم‌های مدون و سایر مزایای تصریح شده در مقررات اداری و استخدامی کارکنان صنعت نفت را شامل می شود.در پایان لازم می‌دانم دوباره تاکید کنم که جایگاه الگوسازی در ترویج اخلاق حسنه و فرهنگ متعالی اسلامی غیرقابل انکار بوده و نقش مدیران صنعت نفت در توسعه فرهنگ سازمانی شایسته نام مقدس نظام جمهوری اسلامی بی بدیل است. امیدوارم به یاری خداوند بتوانیم در سایه توجهات حضرت ولی عصر (عج) و با عمل به منویات مقام معظم رهبری (مد ظله العالی) در انجام این مهم توفیق داشته باشیم.

یادداشت

پیش نیاز صنعت نفت؛ جذب سرمایه،فناوری و مدیریت بهینه

دکتر نرسی قربان

بزرگ‌تریـن اولویـت در صنعت نفت و گاز کشور را باید در روزآمد کردن آن دانست. این صنعت به‌واسـطه مشکلات عدیده نظیر جنگ، تحریم و بسیاری دیگر، سال‌هاست که روزآمد نشـده اسـت، به نحوی که این عقب‌ماندگـی فناورانه را می‌تـوان در حدود ۳۰ سـال برآورد کرد. تمرکز بر این مهم و به دسـت آوردن فناوری روزآمد، در کنار جذب سـرمایه لازم برای تامین مالی این پروژه اولویت نخسـت مجموعه وزارتخانه نفت است.کشور برای ایجاد چنین تحولی نیازمند سرمایه‌ای بیش از ۲۰۰ میلیارد دلار اسـت. سرمایه‌گذاری هنگفتی که از طریق آن بتوان زمینه ورود بهترین شرکت‌های دنیا را مهیا کرد. نمی‌توان در کشوری با ذخایر نفت و گاز به این وسعت، بدون تعامل با شرکت‌های صاحب‌نام و تکنولوژی به نحو حداکثری از ظرفیت موجود بهره‌برداری کرد.ذخایـر عظیم نفـت و گازی که باید هرچه سـریع‌تر به حداکثر ظرفیـت تولید خـود نزدیک شـود. روند جهانی کنونـی و تمایل به کاهش مصرف انرژی‌های فسیلی، در کنار پیشرفت صنایع مرتبط با انرژی‌های پاک نظیر خودروهای برقی و... ، به ما این پیغام را می‌دهد که ضرورت دارد پیش از رسـیدن این فناوری‌ها به نقطه سربه‌سری هزینه‌ها، از همه ظرفیت کنونی بازار استفاده شود. موضوعی که البته بارها از سـوی مدیریت کنونی مجموعه وزارت نفت نیز بیان شـده و نشان از اشراف آنها بر سه پیش‌نیاز مهم آن، جذب سرمایه، فناوری و مدیریت بهینه از طریق ورود شـرکت‌های بزرگ بین‌المللی است. ضمن این که افزایش تعامل با شرکت‌های بزرگ بین‌المللی، امنیت ملی را نیز ارتقا خواهد داد و ایجاد تحریم‌های جدید علیه کشـور را با مشـکل روبه‌رو خواهد کرد و تلاش‌های آمریکا، اسرائیل و عربستان برای سنگ‌اندازی در مسیر ورود سرمایه‌گذاران خارجی را نیز تضعیف خواهد کـرد. با وجود ایـن اگر بخواهیم به صورت تفکیک‌شـده به حوزه‌های نفت و گاز بپردازیم باید موارد زیر را مورد توجه قرار دهیم.

نفت: اولویت در این بخش، افزایش برداشـت از مخازنی اسـت که به دلیل عقب‌افتادگی فناورانه دچار مشـکلات عدیده‌ای شده‌اند، به نحـوی که امروزه در کنار توسـعه میادین جدید، ازدیاد برداشـت از مخازن موجود نیز باید در زمره برنامه‌های صنعت نفت تعریف شـود. بازیابی و بازیافت ظرفیت مخازن کنونی از طریق فناوری‌های روزآمد، امکان بهره‌برداری از آنها را برای سال‌ها ممکن می‌سازد. باید دانست که یک درصد برداشت بیشـتر از مخازن، معادل حدود ۵۰۰ میلیارد دلار خواهد بود.

گاز: به دلیل برخورداری کشور از بزرگ‌ترین ذخایر گازی جهان، ضروری اسـت تا در همه بخش‌های تجارت گاز نظیر پتروشیمی‌ها، تبدیـل گاز بـه فرآورده‌های نفتـی، تبدیل گاز به مایـع و... ، جزو پیشتازان محسوب شود و تنها در بحث صادرات تولیدات خام فعالیت نکنیم. مسئله‌ای که دوباره مستلزم فناوری و ورود سرمایه است و پس از فراهم شدن ظرفیت‌های لازم، می‌توان گازرسانی به کل منطقه را مدنظر قرار داد. جنوب خلیج‌فارس احتیاج شدیدی به گاز دارد و عراق نیز مشتری بالقوه محسوب می‌شود، ضمن این که ترکیه، پاکستان و هند نیز از مشتری‌های قدیمی‌به شمار می‌آیند. تقاضای وسیعی که در صورت افزایش تولید به صورت بالفعل تبدیل خواهد شد و در سایه آن، ضریب امنیت برای کشور را نیز افزایش خواهد داد.

پتروشـیمی: به دلیل ایجاد ارزش افزوده بـه مواد خام و فراهم آوردن زمینه فعالیت نیروی‌های متخصص کشـور، ضروری اسـت تا به این بخش رسـیدگی شـود و جلو روند خام فروشـی گاز گرفته شود.

در راستای هم افزایی و توسعه همکاری‌ها صورت پذیرفت؛

امضای موافقت نامه همکاری‌های مشترک در زمینه خدمات فنی تخصصی و آموزشی میان شرکت‌های حفاری شمال و ملی حفاری

دانش نفت: شـرکت حفاری شمال و شرکت ملی حفاری در زمینه توسعه همکاری‌های مشترک در بخش‌های خدمات جانبی، سیالات و آموزش تخصصی موافقت نامه همکاری امضاء و مبادله کردند.

به گزارش روابط عمومی‌شـرکت حفاری شـمال؛ ایـن توافقنامه پس از بررسـی‌های کارشناسی از سـوی متخصصان و کارشناسان دو شرکت به امضـای مهندس حمیدرضا گلپایگانی و مهندس حیدر بهمنی مدیران عامل این شـرکت‌ها رسـید. مدیر خدمات فنی و جانبی شرکت حفاری شمال در این خصوص گفت: مسـئولان و متخصصان دو شرکت بیش از ۲۰۰ ساعت روی مفاد این موافقت نامه کار کارشناسـی کردند و قرار شد در موقعیت‌های عملیاتی که این شـرکت‌ها حضور دارنـد از خدمات فنی تخصصی یکدیگر استفاده و همپوشانی کنند. مصطفی جشن ساز در ادامه گفت: شرکت حفاری شـمال به عنوان شـرکت درجه یک بخش خصوصی داخلی در بخش‌های خدمات فنی تخصصی حفاری مانند نمودارگیری از چاه و نمودارگیری از سیال حفاری و همچنین مدیریت پسـماند توانمند بوده و ایـن موارد از نقاط قوت شرکت محسوب می‌شوند.معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری در امور فنی و مهندسی نیز گفت: در چارچوب این موافقتنامه دو شرکت در مناطق عملیاتی خشـکی و دریایی در ارتباط با خدمات فنی حفاری، خدمات و عملیات ویژه حفاری، سیمان و انگیزش چاه، سیالات و آموزش‌های تخصصی همکاری و از ظرفیت‌های یکدیگر اسـتفاده می‌کنند. علیرضا لایجی افزود: با توجه به توانمندی‌های شرکت ملی حفاری بویژه در حوزه خدمات جانبی صنعت حفاری که شامل افزون بر ۲۰ نوع خدمات جانبی است این شرکت می‌تواند در راستای همکاری‌های مشـترک این خدمات را به طرف مقابل ارائه و همسو با آن از خدمات آن شرکت نیز استفاده کند. شرکت حفاری شمال به عنوان اولین و بزرگترین شرکت تخصصی و شرکت ملی حفاری به عنوان بزرگترین و اولین شرکت حفاری ایران در زمینه حفاری نفت و گاز محسوب می‌شوند.

نگرانی ایران از خرید سهام نفتی مرسک توسط توتال؛

گزینه‌های روی میز ایران

دانـش نفت: توتال در لایـه نفتی؛ لایه نفتـی طرف قطری و لایه نفتی طرف ایرانی؟! بدترین خبر ممکن بـرای ایران خرید بخش نفت و گاز شرکت دانمارکی مرسک به توتال فرانسـه بود. مرسک شانس اول توسعه لایه نفتی پـارس جنوبی بـود، حال بـا واگذاری بخـش نفـت و گاز خویـش و فـروش آن به توتال کـه بیش از ۷ میلیـارد دلار خرج روی دسـت فرانسـوی‌ها گذاشـت، عملا مذاکره با این شـرکت راهالـه ای از ابهـام فروبرده است. اکنون بایستی تحلیل کرد که توتال که بـه تازگی فـاز ۱۱ پارس جنوبـی را با ایران قرارداد کرده است، اهدافش از خرید بخش نفت و گاز مرسک چه بوده است؟

لایه نفتی پارس جنوبی در جوار میدان گازی پارس جنوبی قرار گرفته که قطری‌ها سال‌هاسـت از این میدان به برداشت نفت مشـغول هستند. آنها سال گذشته برداشت یک میلیارد بشـکه از این حوزه را جشـن گرفتنـد در حالی که برداشـت ایـران تنها در حد چند میلیون بشـکه بوده اسـت. کار توسـعه لایه نفتی میدان در سـمت قطر را شرکت مرسک انجام داده و با حفاری افقی منافع قطر را به اوج رسـانده اسـت. پس از آن شـرکت توتال توسـعه ایـن لایه نفتی در سـمت قطـر را بر عهده گرفـت و تا به حـال میلیاردهـا دلار از تولید نفت در لایه نفتی مشـترک با ایران عاید قطری‌ها کرده اسـت. در همین حال، بـا واگذاری بخش نفت و گاز مرسک به ایران، درز اطلاعات لایه نفتی طـرف ایرانـی می‌تواند عواقب ناخوشـایندی برای ایران به همراه داشـته باشد. بر این اساس، تمام خوشبینی‌ها برای به نتیجه رسـیدن قرارداد ایران و مرسـک دانمـارک در دولت دوازدهم برای توسـعه شـتابان لایه نفتی پارس جنوبی به یکباره به بدبینی مبدل شد و برای توسعه این لایه استراتژیک وزارت نفت دوباره باید دست به کار شود تا شریک مطمئنی پیدا کند.

شرکت فرانسوی توتال در ماه گذشته میلادی بخش نفت شـرکت مرسک را به ارزش ۷,۴۵ میلیارد دلار خرید و اعلام کرد درآمدها و جریان درآمدی خود و چشم‌انداز سـود سـهامش را تقویت خواهد کرد. در واقع شرکت دانمارکی مرسک مدعی است کـه بخش نفت خود را بـه توتال فروخته تا بر دیگر فعالیت‌هـای خود نظیر تجارت کشتیرانیش تمرکز داشته باشد. این خبر از آن جهت برای ایـران مهم و حائز اهمیت بود که پیش‌تر قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را با کنسرسـیومی‌به رهبری توتال فرانسـه به امضا رسانده بود و قصد داشت قرارداد توسعه لایه نفتی پارس جنوبی را با شرکت مرسـک دانمارک که نتوانسته بود در مناقصه توسعه لایه نفتی پارس جنوبی قطر برنده شـود به امضا برساند.شـرکت مرسـک دانمارک پیش از واگذاری بخش نفت و گاز خود به توتال فرانسـه مطالعات جامعـی را روی مخزن لایـه نفتی پارس جنوبی در قسـمت ایرانـی انجام داده بود. این در حالی است که غلامرضا منوچهری معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایـران اخیرا در خصـوص آخرین وضعیت مذاکره با شرکت مرسـک دانمارک برای توسعه لایه نفتی پارس جنوبی به خبرنگار خبرگزاری فارس گفته بود: «همانطور که می‌دانید این شرکت ۲۰ سال در آن سوی مرزهای ایران و در کشـور قطر در همین لایـه نفتی فعالیت می‌کرد، اما در مناقصه جدیدی که در قطر برگزار شـد، شـرکت مرسـک ناباورانه بازنده و شـرکت توتال برنده این مناقصه شد و بر این اساس این شرکت با تجربه بسیار بالا در لایه نفتی از قطر جدا شـد و هم اکنون فعالیتی در این لایـه در آن سـوی مرز نـدارد، به همین دلیـل این موضوع موجب شـد که انگیزه بسیار بالایی داشته باشند تا بتواند در سمت ایرانـی لایـه نفتی پارس جنوبـی فعالیت کنـد. غلامرضـا منوچهـری در مصاحبه اخیر خود با خبرنـگار خبرگزاری فارس با اشـاره به آخرین جزئیات توسعه لایه نفتی پـارس جنوبی گفته بود: این میدان در دو طرف شـباهت بسـیار زیادی به هم دارد، در گذشـته تصور ما این بود که لایه نفتی در سمت ایران گسـتره محدودی دارد در صورتی که پس از مطالعات اولیه مشخص شـد حدود ۶ لایه مخزنی و با یک گستره وسـیع جغرافیایی در سمت ایران است که مـا فکرش را نمی‌کردیـم و تصور ما فقط تولید حداکثر روزانه ۳۰ هزار بشـکه نفت از این لایـه نفتی بود. این مقام مسـئول با اشـاره به اینکه بر اسـاس تصوراتی که داشتیم تولید را آغاز کردیم اظهار می‌کند: در حـال حاضـر روزانه با نوسـاناتی تولید نفت از این لایه ۲۵ هزار بشـکه است که با توجه به سـنگینی نفت با درجه API ۱۹ و API۲۰ موجب شـده اسـت که سرعت افت آن بسـیار بالا رود و باید با تزریق آب و اقداماتـی که انجام می‌دهیم مانع از افت تولید شـویم. این در حالی است که معاون مهندسـی و توسعه شرکت ملی نفت ایران بـا تأکید بـر اینکه مطالعاتی که شـرکت مرسـک انجام داد، مطالعـات جامعی بود و در کمیتـه مشـاورین عالی کـه بیش از ۲۰ مشاور عالی در آن حضور دارند، مورد تأیید قرار گرفت، اظهار می‌کند: شـرکت مرسـک پیشـنهاد داد توسـعه لایه نفتی پارس جنوبی در سـه فاز صورت گیرد که یک فاز در واقع حفـر چاه‌های تزریق آب و حفـظ همین میزان تولید و رسـاندن آن بـه حدود روزانه ۳۰ هزار بشـکه اسـت و فـاز بعد حفر چاه‌های جدید اسـت، بعد از دو سـال حفر تعداد زیادی چاه در دسـتور کار قـرار می‌گیرد و چون گسـتره میدان (لایه نفتی) بسـیار زیاد است و تقریباً همه فازهـای گازی را در بر می‌گیرد، بنابر این آنها اعلام کردند می‌توانند بعد از یک دوره تولیـد نفت را از این میـدان به ۱۲۰ هزار بشـکه و بعد به ۱۴۰ هزار بشـکه در روز برسانند. به گفته این مقام مسئول، شرکت مرسک گفته است افق‌های دیگری را که در این لایه وجود دارد باید مورد اکتشـاف و توسـعه قرار دهد، بنابـر این لایه نفتی قراردادی اسـت که بخشـی از آن توسعه و بخشـی از آن اکتشـاف و توسعه است. معاون مدیرعامل شـرکت ملی نفت ایران ادامـه می‌دهـد: تصـور کارشناسـان این اسـت که شرکت مرسـک بهترین گزینه اسـت و می‌تواند گزینه مناسـبی با توجه بـه یافته‌های ایـن شـرکت از لایه نفتی در سـمت قطر باشـد، البته این قراردادها محرمانه اسـت و آنها نمی‌توانند اطلاعات را منتقـل کنند ولی بالاخره خودشـان از این تجربه نهایت اسـتفاده را خواهند کرد. وی تصریح کرد: نوع مدل جدید قراردادی نیز خوشبختانه به گونه‌ای است که با عمر مخزن و تولیـد مرحله‌ای تطابق دارد و در واقـع تولیـد تجمعی برای ما بسـیار حائز اهمیت اسـت، ما با مشـورت وزارت نفت و دولت تصمیم‌گیری می‌کنیم که این کار به صورت ترک مناقصه باشد؛ البته تصریح می‌کنم هنوز در این زمینه تصمیمی‌گرفته نشده است. منوچهری در پاسخ به پرسشی درباره طول دوره پلاتو ارائه شـده از سوی شرکت مرسـک برای تولید از لایه نفتی، می‌گوید: مرسـک اعتقاد دارد این قرارداد باید ۴۰ ساله باشد اما قانون به ما این اجازه را نمی‌دهد و ما بیش از ۲۰ سال نمی‌توانیم با آنها قـرارداد منعقد کنیم و در طول این مدت باید تولید نفت از این لایه نفتی بین ۱۲۰ تا ۱۴۰ هزار بشکه در روز باشد.

ایران نگران است

امـا با خریـد بخش نفـت و گاز این شـرکت دانمارکی توسـط توتال فرانسـه سوال این است که آیا کار توسعه لایه نفتی پارس جنوبی در سمت ایران نیز به شرکت توتال فرانسـه واگذار خواهد شد و شرکت توتال فرانسـه یکه تازه پروژه‌های نفتی و گازی در پارس جنوبی خواهد شـد؟ پاسـخ قطعا منفی اسـت. پس از آنکه خرید بخش نفتی شرکت دانمارکی مرسک توسط توتال فرانسه قطعی شد، مقامات وزارت نفت هم به دنبال شرکت‌های دیگر بین‌المللی برای توسـعه لایـه نفتی پارس جنوبی هسـتند. این مهم در فحـوای کلام مهندس زنگنه در دیـدار با وزیر انرژی برزیل، مشـخص شـد. بیژن زنگنه، وزیـر نفت در مذاکره با فرنانـدو کولهو فیلهو، وزیـر انرژی برزیل عنوان کرد: «نخسـتین محور گفت وگوی هیات‌های ایرانی و برزیلی، دعوت ایران از شرکت دولتی نفت برزیل (پتروبراس) برای حضور در پروژه‌های نفت و گاز کشـور بود. پیـش تر قرار بود گروهی از ایران به برزیل بروند، اما گفتیم سفر گروه مدیران شرکت پتروبـراس به ایران بـرای مذاکرات درباره طرح توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی و همچنین مشـارکت آنها در حوزه نفتی خزر در اولویت قرار گیرد.»

بدیـن ترتیـب، گفته‌هـای وزیـر نفت نشـان می دهد عـلاوه بر مذاکرات معمول، بحث توسـعه لایـه نفتی پارس جنوبی به یک موضوع جدی برای وزارت نفت ایران تبدیل شـده اسـت.. زنگنه به خبرنگاران گفت: «مذاکرات در این مورد ادامـه دارد، اما خرید سـهام بخش نفتی شرکت دانمارکی مرسـک ازسوی توتال فرانسـه تا حدی ما را نگران کرده اسـت زیرا در این شـرایط این شرکت فرانسوی مجری طرح (اپراتور) سـمت قطری لایه نفتی پـارس جنوبی هم خواهد بود و این موضوع نگران کننده است.» وی در پاسخ به این پرسـش که جایگزین مرسـک در طرح توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی چه شـرکتی خواهد بـود، گفت: «وزارت نفت اعلام کرد از تعدادی شرکت‌ها مانند شـرکت دولتی نفت برزیـل (پتروبراس)، انی ایتالیا، شرکت انگلیسی-هلندی شل و پترونـاس مالزی بـرای مذاکره در این باره دعوت کنند و.... »

مذاکرات فشـرده با مرسک دانمارک در حالـی در حـال انجام بود کـه ایران با امکانات و تـوان داخلی و با بـه کارگیری شـناور فرآورشـی FPSO موفق به تولید متوسـط روزانه ۲۵ هزار بشـکه شده است اما تولید بیشتر از این میدان سخت نیازمند تکنولوژی‌هـای نویـن و حفاری‌های افقی پیشرفته است.

آنچه مبرهن اسـت اینکه نه مرسک و نه توتال دیگر قرار نیسـت که لایه نفتی پـارس جنوبـی در طرف ایرانی را توسـعه دهنـد اما نگرانی آنجاسـت که حالا توتال تمـام اطلاعات ذیقیمت لایه نفتی ایران را در اختیـار دارد و می‌تواند هـر اقدامی‌را در طرف قطری بر علیه ما به کار گیرد. به نظر می‌رسـد بهترین کار تعیین تکلیف سـریع توسعه این میدان با شرکت‌های معتبر دیگر اسـت تا بیش از این دچار خسـران و زیان نشویم.

با ابلاغیه‌ای از سوی وزیر نفت؛

تکالیف شرکت ملی نفت برای نوسازی و بازسازی تاسیسات روسطحی مشخص شد

دانـش نفت: وزیـر نفت با صـدور ابلاغیه‌ای به شـرکت ملی نفت ایران، اقدام‌های لازم را به منظور نوسـازی و بازسـازی تاسیسات روسطحی بخش تولید نفت و گاز مشخص کرد.

متن ابلاغیه بیژن زنگنه به شرح ذیل است:

«بـه اسـتناد اختیارات و وظایـف وزارت نفت ناشـی از جزءهـای ۱، ۲ و ۴ بنـد (الف) و جزء ۵ بنـد (ب) ماده ۳ قانون وظایـف و اختیـارات وزارت نفت مصوب سـال ۱۳۹۳ مجلس محترم شورای اسلامی، موارد زیر در خصوص نوسازی/بازسازی تاسیسات روسطحی بخش تولید نفت و گاز ابلاغ می‌گردد.

موضوع: نوسازی/بازسـازی تاسیسات روسطحی بخش تولید نفت و گاز با توجه به قدمت بخش عمده‌ای از تاسیسـات صنعتی موجود در آن شـرکت، به منظور تهیه طرح جامع برای نوسازی/بازسازی تاسیسات روسطحی با اولویت مناطق نفتخیز جنوب، با هدف ارتقای کارایی، بهبود شـرایط و میزان تولید و ارتقای سطح سلامت، بهداشت، ایمنی و محیط زیست، لازم است اقدامات زیر به انجام برسد:

۱)انتخاب مشاور/مشاوران ذیصلاح ایرانی و عقد قرارداد بـا آن/آن‌ها حداکثر تا تاریـخ ۱۳۹۶,۰۹.۳۰ برای تهیه گزارش کامـل از وضعیت موجود همه تاسیسـات روسـطحی مناطق نفتخیز جنوب از جمله تاسیسات سرچاهی، چندراهه‌ها، خطوط لوله جریانـی، واحدهای بهره‌بـرداری، واحدهای نمکزدایی و تاسیسـات مرتبط، واحدهای NGL، واحدهای تقویت فشـار، واحدهای تزریق گاز و تاسیسـات فرازآوری با گاز و خطوط لوله انتقال نفت و گاز در محدوده مناطق، طبق فرمت و نیز شـرح خدماتی که باید تا تاریخ ۱۳۹۶/۷/۱۵ توسـط آن شـرکت تهیه و ابلاغ شود.

تبصره ۱: گزارش‌های مشاوران صرفا باید بر پایه آخرین مسـتندات و مدارک موجود و بازدید میدانی از تاسیسـات تهیه شود.

تبصـره ۲: اطلاعات GIS تهیه شـده توسـط مدیریت اکتشاف و دیگر واحدها نیز باید در اختیار مشاوران قرار گیرد.

۲)اجرای ایـن مرحله از کار باید به نحـوی برنامه‌ریزی شـود که نتایج کار حداکثر تا تاریـخ ۱۳۹۷,۰۲.۳۰ آماده و قابل بهره‌برداری توسط مشاور مادر موضوع بند ۳ باشد.

۳) هم‌زمان با شروع اقدامات برای اجرای بند۱، باید برای انتخاب مشـاور ذی‌صلاح بین‌المللی به عنوان مشـاور مادر (با مشـارکت بالای مشـاور ایرانی به عنوان شریک)، برای انجام مطالعات مربوط به نوسـازی و در مواردی بازسـازی، اصلاح و تکمیل تأسیسـات موجود نفت در مناطق نفتخیز جنوبی، اقدام شود. (تا تاریخ ۱۳۹۶,۱۱.۳۰)

تبصره: شرح خدمات این مشاور باید تا تاریخ ۱۳۹۶,۰۷.۳۰ توسط شرکت ملی نفت ایران تهیه شود.

۴)فهرسـت بلنـد مشـاوران ایرانی و خارجـی صاحب صلاحیت باید با همکاری معاونت مهندسی وزارتخانه تهیه شود.

۵)خدمـات مشـاور مادر برای ارائه پیشـنهاد نوسـازی/بازسازی تأسیسات روسطحی نفت در مناطق مختلف عملیاتی شـامل دو بخش اصلی خواهد بود. در بخش اول برپایه دریافت گـزارش وضع موجود (موضوع یافته‌های بند ۱)، سـناریوهای مفهومـی(Conceptual Design) بـرای نوسازی/بازسـازی تأسیسات طراحی و ارائه خواهد شد و در بخش دوم کار بر پایه گزینه/گزینه‌های انتخاب شده، طراحی پایه (Basic Design) تأسیسـات انجام خواهد شـد. فاز بعدی (فاز سوم) که مهندسی (Engineering) و تهیه اسـناد مناقصه است، توسط مشاوران ایرانی به انجام خواهد رسـید. (ترجیحا با اخذ تأیید کلی مشاور خارجی مادر)

تبصره: ترجیحا باید به نحوی عمل شـود که مشاور مادر خارجی از زمان عقد قرارداد با وی، از طرف شـرکت ملی نفت ایران، نقش MC را نیز در اجرای بند ۱ برعهده بگیرد.

۶) برای سـهولت در کار در ایـن مرحله، آگاهانه فرض می‌شـود که ارقام تولید آینده در مورد واحدهـای بهره‌برداری، خطوط جریانی و دیگر تأسیسات، همان مقادیر تولید در ابتدای سال ۱۳۹۶ باشد. همچنین باید از مشاور خواسته شود که در هر مورد، چند گزینه بر پایه مقادیر تولید مورد انتظار شـرکت ملی نفت ایران ارائه نماید.

۷) واضح اسـت که در این مسیر متناسـب با یافته‌های حاصـل از مذاکرات قراردادهـای IPC، واقعیات میدانی، نتایج حاصل از مطالعات مشـاوران/مراکز پژوهشـی بالادستی طرف قرارداد و در مجموع سـیمای آینده میدان‌ها بر پایه مطالعات و یافته‌های تا آن زمان، امکان اعمال اصلاحات در گزینه منتخب طراحی مفهومی‌در پاره‌ای از میدان‌ها وجود دارد.

۸)سـازماندهی مدیریت انجام مطالعات در ستاد شرکت ملی نفت ایران و نیز در مناطق عملیاتی، فرآیند انتخاب مشاور، نظارت بر عملکرد وی، تصمیم‌گیری در خصوص فرآیند انجام و نحوه مدیریت کارفرمایی بر مطالعـات (دریافت گزارش‌های میان کار، نتایج مرحله به مرحله کار مشاوران، نحوه اظهار نظر در مـورد آن‌ها و تایید گزارش‌هـای دریافتی برای فازهای اول، دوم، سوم و فرآیند تصمیم‌گیری در خصوص طرح نهایی باید تا تاریخ ۱۳۹۶,۰۶.۳۱ توسط شرکت ملی نفت ایران پیشنهاد شود.

تبصره: بـرآورد اجمالی اعتبار مورد نیاز این مطالعات باید تا تاریخ ۳۰ توسط مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت به انجام برسد.

۹) نحوه اجرای طرح‌ها در چارچوب اصول و رعایت مفاد این ابلاغیه، متعاقبا توسـط شـرکت ملی نفـت ایران تعیین و ابلاغ خواهد شد.

۱۰) شرکت نفت فلات قاره موظف است مطالعات انجام شده برای نوسازی/بازسازی تاسیسات تحت مدیریت این شرکت را به همراه پیشـنهاد خـود برای نحوه اجـرای طرح‌ها، برای تصمیم‌گیری به شرکت ملی نفت ایران ارائه نماید.»

آزادگان روی ریل توسعه می افتد؛

رقابت جدی ۱۷ شرکت خارجی برای رسیدن به میدان نفتی آزادگان

دانش نفت: قرارداد ایران و توتال برای فاز ۱۱ پارس جنوبی این امیدواری را ایجاد کرده است که سایر پروژهای صنعت نفت نیز به سرعت تعیین تکلیف شوند. در این میان، شمارش معکوس برگزاری مناقصه میدان نفتی آزادگان با حضور ۱۷ شرکت بین‌المللی آغاز شده است.

میدان آزادگان با حدود ۳۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا، بزرگترین میدان مشترک نفت ایران به شمار می‌رود، این توسعه اصولی و بهینه آن می‌تواند منافع سرشاری برای اقتصاد ایران همراه داشته باشد. میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی قرار است به صورت یکپارچه در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی IPC توسعه یابد. حالا شمارش معکوس برای برگزاری مناقصه آزادگان آغاز شده و امید می‌رود این میدان به نقطه عطفی برای انتقال و فناوری‌های ازدیاد برداشت به داخل کشور بدل شود.تاکنون شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های بین‌المللی داخلی متعددی به منظور مطالعه این میدان مشترک نفتی تفاهم‌نامه همکاری امضا کرده است و باتوجه به ارائه نتایج مطالعاتی از سوی شرکت‌های بین‌المللی هم‌اکنون این نتایج برای سنجش شاخص‌های فنی ارائه شده و ۱۷ شرکت برای حضور در مناقصه حائز صلاحیت شدند.شرکت‌های مطالعه کننده موظفند به طور مستند در طرح‌های پیشنهادی خود برآورد کنند که با پیاده‌سازی روش‌های ازدیاد برداشت، چه میزان برداشت ثانویه از این میدان ممکن خواهد بود، چراکه توجه به آثار و تبعات اقتصادی فراوان حاصل از ازدیاد برداشت نفت و به تبع آن ریسک‌های همراه با این پروسه بسیار قابل اهمیت است. به

میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی قرار است به صورت یکپارچه در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی IPC توسعه یابد. حالا شمارش معکوس برای برگزاری مناقصه آزادگان آغاز شده و امید می‌رود این میدان به نقطه عطفی برای انتقال و فناوری‌های ازدیاد برداشت به داخل کشور بدل شود

طوری که در فعالیت‌های سطح‌الارضی صحبت چندمیلیارد دلار هزینه است اما در ازدیاد برداشت هزینه‌ها و ریسک کار به شدت افزایش پیدا می‌کند و متقابلاً یک درصد افزایش ضریب بازیافت می‌تواند صدها میلیارد دلار درآمدزایی به همراه داشته باشد.این موضوع نشان‌دهنده حساسیت و اهمیت کار است، به ویژه در میدان‌های غرب کارون که بر عکس میدان‌های شرق کارون ایران از پیچیدگی‌های مخزنی بسیاری برخوردار است و پیمانکار باید ریسک فعالیت در چنین میدان‌هایی را تقبل کند. عاملی که می‌تواند در چنین شرایطی به موفقیت در اجرای این پروژه بیانجامد، فناوری است که در قالب قراردادهای جدید نفتی جامع عمل خواهد گرفت.در طرح جامعه توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی دو فاز تعریف شده که بر مبنای آن تولید در فاز نخست توسعه به ۳۲۰ هزار بشکه در روز و در فاز دوم توسعه به ۶۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد.در آزادگان شمالی هم برای تحقق دو فاز توسعه‌ای هر یک به ظرفیت تولید ۷۵ هزار بشکه نفت در روز برنامه ریزی شده که فاز نخست آن سال ۹۵ به بهره‌برداری رسمی‌رسیده است.

حضور ۱۷ شرکت خارجی درمناقصه آزادگان

نورالدین شهنازی‌زاده مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با بیان اینکه به طور کلی ۵۱ شرکت بین‌المللی برای حضور در مناقصه‌های نفت ایران انتخاب شده‌اند، گفت: از این تعداد ۱۷ شرکت برای حضور در مناقصه میدان نفتی آزادگان اعلام آمادگی کردند.به گفته شهنازی‌زاده شرکت‌های رُس نفت از روسیه، CNPC و ساینوپک از چین، اِنی از ایتالیا، مِرسک از دانمارک، OMV از اتریش، ONGC از هند، پرتامیتا از اندونزی، پتروناس از مالزی، شل از هلند، وینترشال از آلمان، توتال از فرانسه و یک شرکت تایلندی، شرکت‌های ایرانی تَنکو و نفت و گاز پرشیا از جمله شرکت‌های بین‌المللی و داخلی حاضر در مناقصه میدان نفتی آزادگان هستند.

صفر تا صد توسعه میدان نفتی آزادگان

کشف میدان آزادگان به سال ۵۶ برمی‌گردد. حفاری نخستین چاه آن در سال ۵۷ آغاز و با وقوع جنگ تحمیلی درعمق ۸۸۱ متری متروکه شد. با این حال در سال ۷۴ عملیات لرزه نگاری تکمیلی انجام و در سال ۷۷ وجود نفت در این میدان اثبات شد.قرارداد توسعه میدان آزادگان در سال ۸۲ با اینپکس امضا و سرانجام این شرکت ژاپنی در سال ۸۵ از توسعه میدان کنار گذاشته شد. پس از آن در سال ۸۶ هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفت تا بخش شمالی میدان را به صورت بیع متقابل توسعه دهد. در حالی که تحریم‌ها علیه ایران هر روز سخت‌تر می‌شد، شرکت‌های بین‌المللی تمایل چندانی به سرمایه‌گذاری در ایران نداشتند، با این حال چینی‌ها خارج از قواعد بین‌المللی خواستار توسعه میدان آزادگان شدند و شرکت CNPCI هم برای توسعه بخش شمالی و جنوبی آزادگان با شرکت ملی نفت ایران وارد مذاکره و سپس قرارداد شد.آزادگان جنوبی از جمله میدان‌های مشترک نفتی ایران در غرب کارون است که در نزدیکی مرز عراق در ۸۰ کیلومتری غرب اهواز قرار دارد. مهرماه سال ۸۸ ، قرارداد توسعه میدان آزادگان جنوبی در قالب بیع متقابل بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی نفت چین امضا شد و با توجه به تغییرهای اعمال شده در طرح جامع توسعه میدان (MDP)، عملیات اجرایی این طرح از شهریورماه سال ۹۱ کلید خورد. اما این قرارداد به نتیجه نرسید و وقت‌کشی چینی‌ها کار را به جایی رساند که ۹ اردیبهشت‌ماه سال ۹۳ حکم خلع ید CNPCI از طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی به‌طور رسمی‌به این شرکت ابلاغ و تصمیم گرفته شد پیمانکاران ایرانی فعالیت‌های توسعه‌ای این میدان در دست گیرند. اکنون در حالی که حدود سه سال از حضور پررنگ شرکت‌های داخلی در این طرح توسعه‌ای عظیم می‌گذرد، آزادگان جنوبی تولید روزانه بیش از ۸۰ هزار بشکه نفت را تجربه می‌کند. میدانی که طی تمام سال‌هایی که از تولیدی شدن آن می‌گذشت، هیچگاه تولیدش از ۵۰ هزار بشکه نفت در روز تجاوز نکرده بود. هدف‌گذاری تولید زودهنگام میدان آزادگان جنوبی، ۱۱۰ هزار بشکه در روز است و بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده در شرکت متن، نه تنها این میزان تولید طی ماه‌های آتی محقق می‌شود، بلکه افزایش ظرفیت تولید این میدان تا ۱۴۰ هزار بشکه در روز در پایان سال ۹۶ نیز امکان‌پذیر خواهد بود.میدان آزادگان شمالی در حدود ۱۲۰ کیلومتری غرب اهواز و بیشتر در تالاب هورالهویزه قرار گرفته و با میدان مجنون عراق مشترک است. قرارداد توسعه میدان آزادگان شمالی ۱۵ تیرماه سال ۸۸ در قالب بیع متقابل به ارزش ۲ میلیارد و ۵۵۰ میلیون دلار بین طرفین تنفیذ شد.ظرفیت روزانه تولید نفت میدان آزادگان شمالی با افتتاح رسمی‌فاز نخست این طرح در آبان ماه سال ۹۵ ، به ۷۵ هزار بشکه در روز رسید. توسعه میدان آزادگان شمالی که در قالب قرارداد بیع متقابل به شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین CNPCI واگذار شده بود، با روی کار آمدن دولت یازدهم و گشایش‌های برجام سرعت بیشتری گرفت تا سرانجام و پس از هفت سال، برداشت روزانه ۷۵ هزار بشکه از این میدان محقق شد.میدان نفتی آزادگان شمالی که با میدان مجنون عراق مشترک است، در ۲ فاز با حفاری ۵۸ حلقه چاه توسعه می‌یابد. در فاز نخست تولید میدان باید به ۷۵ هزار بشکه در روز می‌رسید که محقق شد و در فاز دوم نیز تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه پیش‌بینی شده است. به این ترتیب با توسعه فاز دوم این میدان، ایران روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت از آزادگان شمالی برداشت می‌کند. برآوردهای اولیه از میزان ذخایر درجای نفت این میدان، ۶۸,۵ میلیارد بشکه و ضریب برداشت آن هم ۶ عنوان شده است. سازندهای گدوان و گژدمی‌حدود سه درصد از نفت درجای میدان آزادگان را در خود جای داده‌اند که نفت آنها سبک و درجه API بین ۳۰ تا ۳۴ درصد است. سازند سَروَک این میدان هم ۹۷ درصد از نفت درجای میدان را در خود جای داده و از نوع سنگین با درجه API ۱۷ تا ۲۰ درصد است.شروع توسعه آزادگان شمالی همزمان با تشدید تحریم‌ها علیه صنعت نفت بود، از سوی دیگر سازمان حفاظت محیط زیست برای صدور مجوزهای لازم، مدتی اجرای پروژه را متوقف کرد. اما با همه تاخیرها و محدودیتها، جلسه‌های پی در پی با پیمانکاران مؤثر واقع شد و سرانجام کمتر از سه سال پس از روی کار آمدن دولت یازدهم، فروردین

تاکنون شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های بین‌المللی داخلی متعددی به منظور مطالعه این میدان مشترک نفتی تفاهم‌نامه همکاری امضا کرده است و باتوجه به ارائه نتایج مطالعاتی از سوی شرکت‌های بین‌المللی هم‌اکنون این نتایج برای سنجش شاخص‌های فنی ارائه شده و ۱۷ شرکت برای حضور در مناقصه حائز صلاحیت شدند

ماه ۹۵ ، ایران توانست روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت از آزادگان شمالی برداشت کند. این طرح در آبان ماه همان سال به طور رسمی‌بهره‌برداری شد.مطالعات انجام شده درباره توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی حاکی از این است که نفت درجای این میدان ۳۰ درصد بیش از برآوردهای اولیه انجام شده در مطالعات اولیه برنامه جامع توسعه میدان MDP در سال ۸۷ است. این مطالعات حجم ذخایر نهایی میدان را حدود ۳,۶ میلیارد بشکه نشان می‌دهد. بی تردید متناسب با افزایش ذخایر نفت درجا، هدفگذاری‌های تولید از این میدان نیز تغییر خواهد کرد.در فاز نخست این طرح توسعه ای، ۶۷ درصد قراردادهای حفاری به شرکت‌های ایرانی و به ویژه به شرکت ملی حفاری ایران واگذار شد در صورتی که الزام بر ۵۱ درصد بود. همچنین همه قراردادهای مربوط به اجرای پروژه در بخش تحت‌الارضی، شامل قراردادهای خدماتی، سرویس‌دهی به چاه‌ها و... هم با رعایت سهم شرکت‌های ایرانی، امضا و همزمان با حفاری اجرا شدند.

یادداشت

ضرورت تغییر در چشم انداز انرژی ایران با شتاب انرژی‌های تجدیدپذیر در جهان

مهدی میرآخورلی
کارشناس حوزه نفت و گاز

یکی از محورهای اساسی توسعه و پیشرفت هر کشوری وجود زیرساخت‌های توسعه یافته و در اختیار داشتن منابع انرژی است، زیرا امروزه انرژی یکی از نیازهای اساسی برای استمرار توسعه اقتصادی، رفاه اجتماعی، بهبود کیفیت زندگی و امنیت جوامع است.

سیر تحول تاریخی انقلاب صنعتی در انگلیس نشان می‌دهد با کشف منابع جدید انرژی، اختراع‌های مشهوری مانند موتور بخار، ماشین‌های ریسندگی و پنبه بافی و فرآیندهای جدیدی برای گداختن و پالایش آهن و استیل با استفاده از زغال سنگ به جای سوخت‌های چوبی در آن زمان اتفاق افتاد.در قرن نوزدهم مهندسان، اختراع‌های قرن هجدهم را گسترش دادند، موتور بخار با اختراع راه آهن و کشتی بخار برای حمل و نقل به کار برده شد و دیگر اختراع‌ها گسترش یافتند و همین شرایط زمینه‌ساز بهار انقلاب صنعتی در انگلستان بود، به عبارتی می‌توان گفت، انقلاب صنعتی در یک فضای فرهنگی و سیاسی به وقوع پیوست که برای ابداع و نوآوری مساعد بود و قانون اساسی انگلیس ویژگی‌های بسیاری داشت که رشد اقتصادی را در خود بهبود بخشید.با توجه به تحلیل اقتصاددانان، انقلاب صنعتی نخست از آب و توان بخار برای به گردش درآوردن موتورها و مکانیزه کردن تولید بهره گرفت، انقلاب دوم از انرژی الکتریکی برای تولید انبوه استفاده کرد، انقلاب سوم، ادوات الکترونیکی و فناوری اطلاعات را برای اتوماسیون تولید به‌کار گرفت و اکنون با انقلاب صنعتی چهارم روبه‌رو هستیم که پایه‌های خود را بر انقلاب سوم بنانهاده است، در واقع انقلاب دیجیتالی که از میانه قرن گذشته به جریان افتاده و مشخصه اصلی این انقلاب، تلفیق فناوری‌های مختلف است به گونه‌ای که مرزهای میان فیزیک، دنیای دیجیتال و بیولوژی بسیار کمرنگ شده است.روند انقلاب صنعتی چهارم در حوزه انرژی همانند دیگر بخش‌ها نشان می‌دهد مسیر تولید، توسعه و رویکردهای استفاده از انرژی در جهان روز به روز در حال دگرگونی است که گواه این دگرگونی را می‌توان در رشد تولید انرژی‌های نو در کشورهای توسعه یافته از تولید برق توسط انرژی‌های تجدیدپذیر مشاهده کرد.آلایندگی‌های موجود در انرژی‌های فسیلی و ضرورت بیش از پیش توجه به محیط زیست در جهان امروز از مهمترین دلایل حرکت کشورهای توسعه یافته به سوی انرژی‌های تجدیدپذیر در دهه‌های اخیر است.درواقع به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی از انرژی‌های تجدیدپذیر به جای زغال سنگ از انتشار حدود یک کیلوگرم دی اکسید کربن جلوگیری خواهد شد، بنابراین به عنوان مثال، برای هر یک درصد انرژی متداول که توسط انرژی باد جانشین شود، حدود ۱۳ درصد انتشار این گاز کاهش خواهد یافت، همچنین، کاهش سولفور و اکسید نیترات از دیگر مزایا برای حفظ محیط زیست در اثر استفاده از انرژی پاک هستند.از مزایایی که سبب تغییر چشم انداز حوزه انرژی در کشورهای توسعه یافته شده و این حرکت را با شتاب بیشتری روبه‌رو کرده است، جلوگیری از تولید آلودگی‌های زیست محیطی، رایگان و نامحدود بودن منبع انرژی‌های تجدیدپذیر، عمر مفید بسیار طولانی، دسترسی به نسبت آسان‌تر و تجدیدپذیر بودن منابع انرژی و متنوع سازی در منابع انرژی و سرانجام کاستن از میزان اتکا به واردات نفت و سوخت‌های فسیلی از سوی بسیاری از دولت‌ها به عنوان هدف اعلام شده است.تحلیلگران حوزه انرژی معتقدند چنانچه منابع مالی مناسب برای تولید انرژی پاک از خورشید، باد و آب به کار گرفته شود و سطح تولید الکتریسیته از این روش‌ها به اندازه کافی افزایش یابد بسیاری از کشورهای متکی به نفت و گاز می‌توانند به استقلال انرژی بیشتری دست یابند.در این باره باید به این مهم توجه داشته باشیم که ایران نیز در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر دارای ظرفیت‌های بسیار بالایی است، از جمله می‌توان به این نکات اشاره داشت که در بخش باد دارای ظرفیت ۴۰ هزار مگاواتی است، اما به دلیل کمبود منابع مالی تاکنون نتوانسته‌ایم از این ظرفیت بهره‌مند شویم و در بخش انرژی خورشیدی نیز ایران دارای میانگین تابش بیش از ۵ کیلووات ساعت در مترمربع در روز است که در طول ۳۰۰ روز سال و در ۹۰ درصد خاک کشور قابل بهره برداری است.استان‌های جنوبی و شرقی کشور به دلیل داشتن روزهای آفتابی و تابش نور خورشید در بیشتر ایام سال این قابلیت را دارند که حتی خودکفا بوده و انرژی مورد نیازشان را از منابع خود استان‌ها تأمین کنند و در شمال و غرب کشور و همچنین جزایر ایرانی خلیج‌فارس نیز افزایش تعداد توربین‌های بادی می‌تواند جهش خوبی را در تولید برق کشور رقم بزند و در این مسیر با یک برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری بلندمدت می‌توان آثار مثبت آن را شاهد بود و در صورت استفاده از این انرژی‌های پاک، بدون تردید استفاده از گاز و فرآورده‌های نفتی در این مناطق کاهش قابل توجهی خواهد یافت.در اینجا اشاره به این مهم ضرورت دارد که سیاست صنعتی یکی از مقولات مهم اقتصادی است که سابقه نظریه پردازی در این باره به قرن هجدهم می‌رسد، منظور از سیاست صنعتی، نوعی از مداخلات دولت است که با هدف تغییرات ساختاری انجام می‌شود. تجربه بحران اقتصاد جهانی، محرکی بسیار قوی بود تا نگرش‌ها، نظریه و سیاست‌ها بازنگری شوند و همگی به کمک صنعت بیایند، در ایران نیز در برنامه‌های توسعه و اسناد بالادستی سیاست‌های صنعتی و نیز صنایع و فناوری‌های نو ظهور ایجاد زیرساخت‌های صنعت و فناوری، توسعه صنایع مولد و اشتغال‌زا، توجه بر اقتصاد دانش بنیان و توجه به مفاهیم نرم افزاری و دانشی، همچون توسعه دانش فنی، تمرکز بر حقوق مالکیت معنوی و حمایت از پژوهشگران و فناوران، جلب سرمایه‌های خارجی، ایجاد و توسعه پارک‌های علم و فناوری، مراکز رشد، تجاری سازی تحقیقات و تقویت ارتباط صنعت و دانشگاه صحه گذارده شده است.اما هنوز بعد از ۳۷ سال شاهد آن هستیم که خرده فرهنگ نادرست» که ایران روی دریایی از انرژی قرار دارد» هنوز در ذهن عموم مردم غالب است و این ذهنیت غلط در کنار فراوانی و ارزانی انرژی‌های فسیلی در ایران سبب شده تا کمتر به فکر استفاده از انرژی‌های نو و تجدیدپذیر باشیم، حال آن که رویکرد دنیا به سمت بهره‌گیری از انرژی‌های نو است و ما همچنان در حال استفاده بی رویه از نعمات خدادادی انرژی‌های فسیلی هستیم.این چرخه معیوب تنها با تقویت ارتباط صنعت و دانشگاه و حمایت از شرکت‌های دانش بنیان و تغییر و تسهیل قوانین برای سرمایه گذاران خارجی در بخش‌های پایین دستی صنایع ایران، از جمله صنعت پتروشیمی‌و محصولات جانبی آن باید با عزمی‌ملی و مشارکت فعال‌تر و نیز حمایت دولت جزو لاینفک اهداف توسعه کشور آورده شود تا صادرات محصولات خام پتروشیمی‌ها نیز به صدور محصولات با ارزش افزوده بیشتر تبدیل شود.همانطور که سند چشم انداز بیست ساله در افق ۱۴۰۴، اهداف مشخصی را برای صنعت پتروشیمی‌ترسیم کرده است و طبق این سند، که باید بالاترین سند توسعه‌ای در کشور و چراغ راهنمای همه دولت‌ها باشد، صنعت پتروشیمی‌باید تا سال ۱۴۰۴ به رتبه اول در منطقه خاورمیانه بر حسب ارزش تولیدات پتروشیمی‌دست یابد.طبق سند چشم‌انداز، سهم ایران باید تا سال ۱۴۰۴ از ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌در دنیا به ۶.۳ درصد برسد و سهم ۳۴ درصدی ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌خاورمیانه را به خود اختصاص دهد.در سند چشم‌انداز، ظرفیت تولید ۱۲۶ میلیون تن در سال محصولات پتروشیمی‌برای افق ۱۴۰۴ در نظر گرفته شده است، در حوزه نفت و گاز با توجه به حرکت دنیای امروز به سمت انرژی‌های نو و تلاش برای کم کردن وابستگی به انرژی‌های فسیلی پیش بینی می‌شود در ۲۰ سال آینده روز به روز رقابت برای کسب بازار خام فروشی محصولات نفتی برای کشورهای عضو اوپک بیشتر و توقع افزایش قیمت نفت خام و مشتقات نفتی نیز کمتر شود.از آنجا که صنعت پتروشیمی‌یکی از مهمترین بخش‌های اقتصاد کشور است و با توجه به کاهش قیمت نفت، اهمیت این بخش بیشتر می‌شود، زیرا صنعت پتروشیمی‌بیش از تولید نفت و گاز به ایجاد اشتغال و رشد تولید ناخالص داخلی کشور کمک می‌کند، همچنین رشد تقاضا برای محصولات پتروشیمی‌در جهان بسیار بیش از رشد تقاضا برای نفت و گاز است و در دوران کاهش قیمت نفت خام، قیمت محصولات پتروشیمی‌به میزان کاهش قیمت نفت خام، کاهش نخواهد یافت.در دولت تدبیر و امید توجه به اقتصاد دانش محور جزو اهداف اصلی در نظر گرفته شد و زمینه‌های این حرکت از طریق معاونت علمی‌و فناوری رئیس جمهوری پایه ریزی شد، اکنون ضروری است که نگرش‌ها در صنعت نفت کشور نیز به سمت و سوی تولیدات و حمایت از شرکت‌های دانش بنیان تغییر کند تا زمینه توسعه همه جانبه را فراهم شود. این در حالی است که اگر حمایت از سیاست‌های مبتنی بر تولید ارزش افزوده همانند صنایع پتروشیمی، نانو و شرکت‌های دانش بنیانی که تولید محصولاتشان وابسته به نفت خام و گاز طبیعی است در کشور دنبال شود با توجه به منابع عظیم هیدروکربوری در ایران با شکل گیری و پا گرفتن این صنایع در آینده نه چندان دور نه تنها سود سرشاری عاید می‌شود و معظل بیکاری به شکل قابل توجهی کاهش خواهد یافت، می‌توانیم در حوزه محصولات ثروت آفرین صنایع پایین دستی نفت به قطب منطقه و آسیا تبدیل شویم و دیگر نگران بالا و پایین آمدن قیمت نفت و گاز در جهان نباشیم.

اخبار گاز

با همت یک شرکت توانمند داخلی انجام شد؛

نصب و راه اندازی مکنده صنعتی در واحد بازیافت گوگرد در پالایشگاه خانگیران

کارشناس تعمیرات اساسی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از نصب و راه اندازی مکنده صنعتی در واحد بازیافت گوگرد در این مجتمع گازی خبرداد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، هادی نوروزی با اعلام این خبر افزود: برای نخستین بار در واحد بازیافت گوگرد شماره دو از دستگاه مکنده صنعتی جهت تخلیه کاتالیست‌ها استفاده شد.وی با بیان اینکه در سال‌های گذشته تخلیه کاتالیست به صورت دستی و روش سنتی انجام میگرفت و حجم بالای آلودگی ناشی از گرد و غبار در محیط کاری پراکنده می‌شد اظهارداشت: این امر سلامتی همه پرسنلی که در این واحدها مشغول به کار می‌باشند را باخطر مواجه می‌کرد، لذا با همت مسئولین ارشد پالایشگاه و در راستای حمایت از تولید کننده داخلی، این مکنده صنعتی به دست یکی از شرکت‌های داخلی در واحد بازیافت گوگرد نصب و راه اندازی شد.نوروزی در خصوص بحث‌های ایمنی و محیط زیستی استفاده از مکنده صنعتی در واحد بازیافت گوگرد بیان کرد: با نصب این مکنده صنعتی، عملیات تخلیه و بارگیری بسترهای حاوی ذرات جامد بدون نیاز به نیروی انسانی و به طور خودکار با حذف تمامی‌ریسک‌های بهداشتی و ایمنی و بدون ایجاد آلودگی میسر گردید.کارشناس تعمیرات اساسی پالایشگاه خانگیران با اشاره به اینکه این مکنده دارای قابلیت تخلیه ۲۰ تن کاتالیست در ساعت می‌باشد تصریح کرد: یکی از قابلیت‌های مهم این دستگاه امکان تخلیه همزمان دو بستر کاتالیستی می‌باشد و همچنین می‌توانیم با تغییر طراحی مخزن در سایز کوچکتر برای شارژ کاتالیست‌های نوع جدید از این دستگاه استفاده نماییم.وی خاطر نشان کرد: استفاده از این دستگاه زمان تخلیه کاتالیست‌ها نسبت به روش دستی را به یک سوم کاهش داده که این امر کوتاه شدن زمان تعمیرات اساسی واحدهای بازیافت گوگرد را بدنبال خواهد داشت.نوروزی هزینه خرید نمونه خارجی این دستگاه را ۱۰ میلیارد ریال عنوان و بیان کرد: این دستگاه با هزینه ایی بالغ بر دو میلیارد و ۶۰۰ میلیون ریال نصب و راه اندازی شده و هفت میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال صرفه جویی را بدنبال داشته است.

در جلسه میثاق کارکنان پالایشگاه خانگیران در سال ۹۶ عنوان شد؛

همدلی و همراهی کارکنان و مدیران عامل موفقیت در مسیر تعالی سازمان

جلسه میثاق مدیران و کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در سال ۹۶ در سالن آمفی تئاتر این شرکت برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، در ابتدا دبیر جلسه میثاق با تبریک دهه ولایت و امامت به کارکنان به اهداف برگزاری جلسه میثاق در طول سال اشاره کرد و گفت: این جلسات با محوریت برقراری ارتباط مستقیم مدیران و کارکنان و ایجاد همدلی و همکاری مضاعف بین آنان برگزار می‌شود و بعد از برگزاری، مصوبات هرجلسه توسط دبیر جلسه و مسئولین پیگیری و به سئوالات کارکنان پاسخ داده می‌شود.رضا رضازاده افزود: جلسات قبلی نیز پیگیری شده و نتایج فعالیت‌های انجام شده اطلاع رسانی گردیده است.همچنین مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد با تبریک اعیاد قربان و عید غدیر به کارکنان، طی سخنانی گفت: باید زندگی حضرت علی(ع) را سرلوحه زندگی مان قرار بدهیم و به عنوان الگو در پیشبرد اهداف استفاده نماییم.مهندس سید مجید منبتی با ارج نهادن به تلاش همکاران در برگزاری تعمیرات اساسی کلی سال ۹۶ بدون هیچ گونه حادثه ناتوان کننده، برای کارکنان و خانواده‌های آنان آرزوی سلامتی و خدمت به هموطنان کرد.در ادامه این جلسه جانشین مدیریت منابع انسانی گزارشی از روند فعالیت‌های این واحد تشریح کرد و بیان داشت: مدیران و کارکنان پالایشگاه خانگیران از بدو تاسیس با هدف خلق دستاوردهای جدید گام‌های موثری در راستای استراتژی‌های شرکت برداشته اند به طوری که این مجتمع گازی در سطح صنعت نفت سرآمد می‌باشد.محمد رضا به آبادی اضافه کرد: پالایشگاه خانگیران در تربیت کارکنان و مدیران و معرفی آنها با هدف خدمت رسانی به مردم در جای جای میهن عزیزمان، همچون دانشگاهی عمل کرده و فارغ التحصیلانی از این دانشگاه به صنعت معرفی شده اند که حرفی برای گفتن در سطح وزارت نفت دارند و این مجتمع گازی به عنوان یک برند شناخته شده است.در ادامه مدیران در قالب جلسه پرسش و پاسخ به سئوالات کارکنان پاسخ دادند.گفتنی است: در پایان از کارکنانی که در سال جاری با عملکرد موثر خود باعث سرآمدی هرچه بیشتر سازمان شدند تقدیر بعمل آمد و علاوه بر این از هفت نفر از فرزندان کارکنان که در جشنواره‌ها و مسابقات علمی‌و ورزشی حائز رتبه‌های برتر شده بودند نیز با اهدا جوایزی تقدیر شد.

گزارش دانش نفت از تحولات گازی ایران و پاکستان؛

تصمیم پاکستان برای احیای «پروژه ال‌ان‌جی گوادر» به جای خط لوله «آی‌پی»

دانش نفت: دولت پاکستان تصمیم گرفته است علی‌رغم فشار عربستان، پروژه ال‌ان‌جی گوادر را به جای خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان احیا کند و این خط لوله را به مرز ایران وصل کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از اکسپرس تریبیون، دولت پاکستان احتمالا با هدف تنوع‌بخشی بع منابع تامین سوخت خود و محافظت خود از تاثیرات هرگونه تحریم علیه ایران، پروژه متوقف شده خط لوله انتقال ال‌ان‌جی گوادر را به عنوان طرح جایگزین احداث خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان دوباره احیا می‌کند.پیش از این، کمیته انرژی کابینه به ریاست نواز شریف، نخست‌وزیر این پروژه خط لوله انتقال ال‌ان‌جی را متوقف کرد و به نظر می‌رسد که این اقدام به علت فشارهای عربستان صورت گرفته بود.عربستان که اخیرا روابط دیپلماتیک و اقتصادی خود را با قطر قطع کرده است به پاکستان فشار می‌آورد تا روابطش با قطر و ایران را قطع کند.با توجه به فشارهای شدید، کمیته انرژی کابینه پروژه خط لوله انتقال ال‌ان‌جی گوادر را از اولویت خارج کرده بود و معتقد بود که این اقدام از تهدید ریاض می‌کاهد.کمیته انرژی کابینه تنها هزینه بالای ۲,۳ میلیارد دلاری این خط لوله را دلیل کنار گذاشتن آن عنوان کرده بود. با این حال، به گفته مقامات، هزینه‌ها همچنین شامل ۶۰۰ میلیون دلار تعرفه و مالیات می‌شود.اکنون، شاهد خاقان عباسی، نخست‌وزیر کنونی که قبلا وزیر نفت بود، گفته است که این پروژه به علت اهمیت راهبردی آن دوباره بررسی می‌شود.وزارت انرژی این کشور به دولت اعلام کرده است که این پروژه را به کریدور اقتصادی چین پاکستان اضافه کند اما سودی نداشته است.بر اساس این طرح، یک پایانه ال‌ان‌جی در بندر گوادر برای مدیریت و انجام واردات ال‌ان‌جی تاسیس خواهد شد که می‌تواند به تقویت اقتصادی در این ساحل کمک کند.پاکستان در دسامبر ۲۰۱۴ ملزم شد تا خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان را احداث کند اما تحریم‌های بین‌المللی علیه ایران –ادعایی که تهران آن را به شدت رد می‌کند– مانع از این شد که اسلام‌آباد این طرح را پیش ببرد.اکنون، دولت پاکستان در نظر دارد درصورتی‌که محدودیت‌ها برداشته شود، خط لوله انتقال ال‌ان‌جی گوادر را به مرز ایران متصل کند.مقامات پاکستانی اصرار دارند که این پروژه حتی در صورت عدم وجود گاز ایران، امکان‌پذیر است چراکه این طرح یک پایانه ال‌ان‌جی در بندر آب‌های عمیق گوادر دارد جایی که کشتی‌های ال‌ان‌جی بر می‌تواند در آن پهلو بگیرند.مسیر این خط لوله همانند خط لوله ایران–پاکستان است که پس از طراحی مهندسی نهایی جامع و مطالعات امکان‌سنجی توسط یک شرکت مشورتی مهندسی بین‌المللی نهایی شد و بسیار دشوار است که پس از کنار گذاشته شد، تصویب شود.

دولت پاکستان احتمالا با هدف تنوع‌بخشی بع منابع تامین سوخت خود و محافظت خود از تاثیرات هرگونه تحریم علیه ایران، پروژه متوقف شده خط لوله انتقال ال‌ان‌جی گوادر را به عنوان طرح جایگزین احداث خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان دوباره احیا می‌کند

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز:

توان توربین ملی افزایش می‌یابد

دانش نفت: مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز از ارتقای ظرفیت توربین ملی خبر داد و گفت: ظرفیت این توربین‌ها به ۲۸ مگاوات می‌رسد.

سعید پاک سرشت درباره وضع تولید توربین ملی اظهار کرد: برای اجرای این پروژه، انستیتو توربین با همکاری دانشگاه علم و صنعت تشکیل شد و شرکت ملی گاز ایران با این انستیتو کار مشترک علمی–تحقیقاتی انجام داد که سبب امضای قرارداد میان شرکت ملی گاز ایران و شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) برای توسعه دانش فنی بومی‌توربین گازی شد.وی با بیان این که این پروژه یکی از پروژه‌های بزرگ تحقیقاتی وزارت نفت بود که با هدف دستیابی به دانش فنی توربین‌های ۲۵ مگاوات اجرا شد، تصریح کرد: شرکت OTC تامین‌کننده بخشی از نیاز توربین‌های گازی شرکت ملی گاز ایران است که بر اساس لایسنسی که از شرکت زیمنس گرفته بود این توربین‌ها را تولید می‌کرد اما پس از آغاز تحریم‌ها، همکاری با زیمنس قطع شد.پاک سرشت ادامه داد: از این رو شرکت ملی گاز ایران قراردادی با شرکت OTC برای دستیابی به دانش فنی توربین‌های ۲۵ مگاواتی امضا کرد.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران با اشاره به این که در طول چهار سال گذشته که این قرارداد اجرا شد، توانستیم توربین گازی را با دانش فنی ایرانی تولید کنیم، اظهار کرد: اکنون این توربین با برند IGT۲۵ تولید شده و سال ۱۳۹۵ در یک واحد عملیاتی به کار گرفته شد.وی درباره این که قرارداد امضا شده با شرکت OTC پیش از آغاز تحریم‌ها، برای تولید چند دستگاه توربین گازی بود؟ پاسخ داد: برای تامین ۱۰۰ دستگاه توربین بود که ۲۱ توربین اولیه با برند زیمنس تولید شد و از توربین ۲۲ تحت برند IGT۲۵ تولید می‌شود که بر حسب نیاز این کار انجام خواهد شد.پاک سرشت با بیان این که هم‌اکنون ما مدعی هستیم می‌توانیم توربین‌های گازی ۲۵ مگاواتی را با برند ایرانی تولید کنیم ، تصریح کرد: برای رسیدن به این دانش، ۵۹ حق ثبت اختراع را هدف‌گذاری کردیم که تاکنون بیش از ۳۰ مورد آن ثبت شده است و از این بابت یک حدنصاب تازه به شمار می‌آید.به گفته وی، توربین تولیدی ایران در سال ۱۳۹۵ برنده جایزه نخست تحقیقات کاربردی جشنواره خوارزمی‌شد که این موضوع نشان از موفقیت این پروژه دارد.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز درباره این که آیا برنامه‌ای برای ارتقای ظرفیت این توربین‌ها دارید، گفت: هم اکنون در حال برنامه‌ریزی برای ایجاد نسخه‌های مختلف IGT۲۵ و ارتقای آن هستیم؛ در گام نخست بنا داریم ظرفیت این توربین‌ها را تا ۲۸ مگاوات افزایش دهیم.وی افزود: از دیگر برنامه‌ها افزایش طول عمر توربین‌ها برای کار در مناطق گرمسیر است که باید طراحی ویژه‌ای متناسب با این شرایط داشته باشیم.

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز:

دستیابی ایران به سهم ۸ درصدی تجارت جهانی گاز نیازمند عزم ملی است

دانش نفت: مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز با تاکید بر لزوم مصرف بهینه این سوخت پاک، دستیابی ایران به سهم هشت درصدی تجارت جهانی گاز در افق ۱۴۰۴ را نیازمند عزم ملی دانست.

سعید مومنی با اشاره به این که ایران با داشتن ۳۴ هزار میلیارد مترمکعب (۳۴ تریلیون مترمکعب) ذخایر گازی، رتبه نخست دنیا را دارد و چهارمین تولیدکننده جهان به شمار می‌آید، تصریح کرد: هر چند که ایران یک درصد جمعیت جهان را دارد اما از نظر مصرف گاز، پس از روسیه و آمریکا، سومین مصرف کننده دنیاست. وی مصرف بی رویه گاز را به شدت نگران کننده خواند و افزود: با توجه به حجم بالای ذخایر گاز طبیعی و این مقدار تولید، باید سهم قابل توجهی در تجارت جهانی گاز داشته باشیم، اما منابع ارزشمند گاز را در داخل مصرف می‌کنیم یا به عبارتی هدر می‌دهیم.مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز با تاکید بر این که مشکل هدرروی گاز نه بر دوش مردم که بر عهده مسئولان است، گفت: وقتی وسیله گرمایشی مانند بخاری گازی با راندمان ۴۵ درصدی ساخته و به بازار عرضه می‌شود و یا از هر مترمکعب گاز تحویلی به نیروگاه، سه دهم آن به مصرف می‌رسد، جای تعجب نیست که این حجم عظیم از مصرف گاز را داشته باشیم.مومنی، وقوع یک انقلاب در سطوح فناوری، رفتارهای فردی و تولیدی را ضامن کنترل مصرف داخلی و گام برداشتن در مسیر افزایش سهم تجارت جهانی دانست و گفت: با بهینه شدن مصرف داخلی، زمینه افزایش صدور گاز فراهم می‌شود.به گزارش شرکت ملی گاز ایران، مومنی از صدور گاز به کشورهای همسایه به عنوان اولویت نخست صادرات نام برد و گفت: با حضور موثر در بازارهای جهانی، امنیت و اقتصاد ایران تا حد زیادی تضمین می‌شود.مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران لازمه تحقق این هدف را وقوع انقلاب یادشده دانست و گفت: در این میان شهروندان به نوبه خود می‌توانند با تغییر رفتار خود و مصرف بهینه، ضمن کمک به اقتصاد خانواده، زمینه شتاب در دستیابی به این انقلاب را فراهم کنند.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران:

فرآورش گاز امسال به سقف روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد

دانش نفت: مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران از افزایش فرآورش گاز تا سقف روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب تا پایان امسال خبر داد.

غلامرضا بهمن نیا به افزایش تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی اشاره و تاکید کرد: تا پایان سال ۹۶ به رقم‌های بالایی از تولید و فرآورش گاز خواهیم رسید.وی افزود: با توسعه‌ای که در میدان مشترک پارس جنوبی انجام گرفته است، به‌زودی ۲ پالایشگاه گازی (فازهای ۱۹و۲۰، ۲۱) نیز به مجموعه بهره‌برداری پالایشگاه‌های گاز کشور افزوده می‌شود. میدان گازی پارس جنوبی، بزرگترین میدان گازی جهان است، که در خلیج فارس و در آب‌های سرزمینی ایران و قطر واقع شده است.این میدان گازی بین ایران و قطر مشترک بوده و در کشور قطر، میدان گازی گنبد شمالی نام دارد. ایران و قطر از ابتدای برداشت از این میدان مشترک همواره در رقابت برای برتری در بهره‌برداری از منابع هیدروکربنی این میدان بودند.ایران هم اکنون بیش از ۵۳۰ میلیون مترمکعب از این میدان گازی برداشت می‌کند و با تکمیل همه فازهای این میدان، میزان برداشت ایران به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد.هم اکنون هفت پالایشگاه یک تا ۶ و همچنین نهم پارس جنوبی، گاز ترش این میدان را فرآورش و شیرین سازی می‌کنند.

ایران در ۵ ماه نخست امسال، ۵ میلیارد مترمکعب گاز صادر کرد؛

رشد ٦٤ درصدی صادرات گاز

دانش نفت: مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از افزایش ۶۴ درصدی صادرات گاز ایران در پنج ماه نخست امسال نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد و گفت: مجموع صادرات گاز ایران در پنج ماه نخست امسال به بیش از پنج میلیارد مترمکعب رسیده است.

مهدی جمشیدی‌دانا اظهار کرد: ایران در پنج ماه نخست امسال به طور میانگین ۳۴,۸ میلیون مترمکعب در روز گاز صادر کرده که این رقم در مدت مشابه پارسال، ۲۱.۳ میلیون مترمکعب در روز بوده است. وی، مجموع صادرات گاز ایران در پنج ماه نخست امسال را بیش از پنج میلیارد مترمکعب عنوان کرد و افزود: این رقم پارسال، ۳,۲ میلیارد مترمکعب بوده است.مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در باره ارسال گاز به نیروگاه‌ها نیز در همین بازه زمانی اظهار کرد: ارسال گاز به نیروگاه‌ها نیز به طور میانگین از ۲۰۴ میلیون مترمکعب در روز به بیش از ۲۱۴ میلیون مترمکعب رسیده است که رشد پنج درصدی را نشان می‌دهد.به گزارش شرکت ملی گاز ایران، جمشیدی‌دانا با بیان این که مجموع گاز تحویلی به نیروگاه‌ها در پنج ماه نخست امسال رشد قابل توجهی داشته است، تصریح کرد: مجموع گاز تحویلی به نیروگاه‌ها در پنج ماه نخست امسال ۳۳ میلیارد مترمکعب بوده است در حالی که این رقم در سال ۹۵، ۳۱,۵ میلیارد مترمکعب بوده است.وی، روند مصرف گاز در صنایع عمده را در پنج ماه نخست امسال افزایشی اعلام کرد و گفت: مصرف گاز در صنایع عمده از ۹۶,۷ میلیون مترمکعب در روز به ۱۰۰ میلیون مترمکعب رسیده است که حاکی از افزایش ۵.۳ درصدی است.

انجام موفقیت آمیز عملیات نصب شیرهای کنترلی در واحد استحصال اتان شرکت پتروشیمی‌پارس

شرکت پتروشیمی پارس (سهامی عام) P.P.C

دانش نفت: پروژه نصب شیرهای کنترلی (HIPPS Valve) ورودی «ترین» ۱و۲ واحد استحصال اتان شرکت پتروشیمی‌پارس با موفقیت به پایان رسید.

به گزارش دانش‌نفت، این پروژه در دو بخش نصب شیرهای دروازه‌ای موتوری (MOV) در هر «ترین» و نصب شیرهای نوع Axial flow valve با سیستم کنترلی HIPPS تعریف شد.

فاز اول این پروژه شامل اصلاح سیستم لوله‌کشی و نصب شیرهای دروازه‌ای موتوری در سال ۱۳۹۲ اجرا شد ولی به دلیل افزایش تحریم‌ها، قطع کانال‌های ارتباطی با شرکت MOKVELD هلند به عنوان سازنده انحصاری (مورد تایید لینده) عملاً تامین ولوها میسر نشد ولی پتروشیمی پارس تلاش‌های گسترده‌ای برای خرید ولوها به کار بست که در سال ۱۳۹۵ و با اولین فرصت ایجاد شده در فضای پساتحریم، به فوریت پیشنهاد فنی/مالی این شرکت هلندی دریافت و قرارداد خرید این ولوها منعقد شد.با وجود اینکه زمان تحویل ولوها آبان‌ماه سال جاری بود ولی پیرو هماهنگی به وجود آمده برای تعمیرات شهریورماه، از چند ماه گذشته جلسات متعددی با این شرکت هلندی و نماینده ایرانی آن (پارس ترمینال) برگزار شده و پس از پیگیری‌های مستمر، این ولوها در هفته اول شهریور وارد سایت شده و در تعمیرات نیمه اول شهریور نصب شد.

اجرای این پروژه همسو با فعالیت‌های اقتصاد مقاومتی برای صیانت از تولید ایمن و ارتقاء توانمندی پدافند غیرعامل واحد انجام شده و با عملیاتی شدن ولوها، بلوکه نمودن بخش‌های مختلف، نسبت به کم نمودن حجم گاز ذخیره شده «ترین» یک و دو در شرایط بحرانی و حوادث احتمالی اقدام شد. با این کار علاوه بر کاهش ریسک‌ها، از قطع کامل تولید جلوگیری به عمل آمده، همچنین امکان انجام کار تعمیراتی با حفظ تولید، میسر می‌گردد.

این گزارش می‌افزاید: با توجه به فشار بالا و حجم گاز در گردش و ذخیره شده بخش‌های مختلف فرایندی، لوله‌ها، برج‌ها و... ، مدت زمان مورد نیاز برای از فشار انداختن قسمت‌های مختلف بسیار طولانی بوده و به دلیل اینکه این موضوع در طراحی اولیه مورد توجه قرار نگرفته در نتیجه امکانات لازم اعم از کنترل‌ولوها، بلاک‌ولوها برای ایزوله کردن سریع بخش‌های مختلف سایت و از فشار انداختن سیستم‌های تحت فشار واحد در حداقل زمان نیز طراحی و نصب نشده است.

با توجه به نقطه ضعف اساسی یادشده، عملاً در مواقع بروز شرایط عملیاتی اضطراری مانند پاره شدن ناگهانی گسکت‌ها، بروز نشت احتمالی از تجهیزات، لوله‌ها و یا هر نیاز فرآیندی و ایمنی که نیازمند ایزولاسیون، از فشار انداختن و تخلیه سریع گازهای داخل سیستم باشد، وضعیت نگران‌کننده‌ای بوجود آمده و پتانسیل بسیار بالایی برای گسترش نشتی، منبع انفجارهای بعدی و وقوع آتش‌سوزی به وجود آمده و تبعات جبران‌ناپذیر و غیرقابل کنترلی دارد.

با توجه به موازی بودن «ترین»های ۱ و۲ واحد و در زمان بروز هرگونه حادثه‌ای، حداقل پیش‌نیاز مدیریت شرایط بحرانی فرایندی و ایمنی، ایزوله نمودن و جداسازی فوری مسیرهای پیوسته داخل واحد و بالاخص «ترین»های یک و دو بود که به دلایل گفته شده بالا در نظر گرفته نشده بود و در پروژه ولوهای جداکننده «ترین»ها این ایراد اساسی مرتفع شد.

گفتنی است، واحد استحصال اتان به عنوان یکی از واحدهای عملیاتی شرکت پتروشیمی‌پارس توسط مشارکت لینده/نارگان طراحی و در سال ۱۳۸۵ به بهره‌برداری رسیده و یکی از بزرگترین واحدهای استحصال اتان و LPG (پروپان و بوتان) خاورمیانه است. در این واحد با توجه به ظرفیت بالای خوراک گاز ورودی، دو بخش مستقل و موازی برای بازیابی C۲+ در قالب دو «ترین» کاملا موازی و مشابه در نظر گرفته شده و هر «ترین» نیز دارای تجهیزات فرایندی خاصی نظیر برج‌های متان‌زدا است. (بزرگترین برج‌های متان‌زدای ساخته شده دنیا از لحاظ حجم خوراک ورودی که هر یک ۵۰ درصد ظرفیت واحد است).

تعداد شرکت کنندگان از مرز یک‌هزار شرکت گذشت؛

میزان مشارکت در یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست رکورد شکست

دانش نفت: برای نخستین بار در طول بیش از یک دهه برگزاری نمایشگاه‌های ایران پلاست، تاکنون مشارکت بیش از یک‌هزار شرکت ایرانی و خارجی در یازدهمین دوره بزرگترین گردهمایی صنایع تکمیلی پتروشیمی‌در غرب آسیا ثبت شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، رکورد حضور شرکت‌های ایرانی و خارجی در یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست شکسته شد و تاکنون آمار ثبت نام کنندگان این گردهمایی بزرگ صنایع تکمیلی پتروشیمی‌از مرز یک‌هزار شرکت عبور کرده است.بر این اساس، یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست در چهار گروه کالایی در وسعتی بالغ بر ۳۲ هزار مترمربع (آمار نهایی شده تا به امروز) مهرماه امسال در حالی برگزار خواهد شد که حضور نمایندگانی از ۲۴ کشور جهان در این نمایشگاه تاکنون قطعی شده است.تا به امروز حضور نمایندگانی از کشورهای آلمان، چین، هند، قبرس، تایوان، فرانسه، ایتالیا، کره جنوبی، فنلاند، سوئیس، اتریش، صربستان، لوکزامبورگ، بلژیک، تایلند، جمهوری چک، یونان، دانمارک، هلند، اسپانیا، امارات متحده عربی، ژاپن، ترکیه و برخی از کشورهای حوزه خلیج فارس در نمایشگاه یازدهم ایران پلاست قطعی شده است.افزون بر این با هدف افزایش مشارکت تشکل‌های صنفی در جریان نمایشگاه ایران پلاست، برگزاری یک همایش تخصصی صدور محصولات پلاستیکی به افغانستان و عراق و کارگاه‌های تخصصی با عنوان بازیافت پلاستیک با حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌به تشکل‌های صنفی صنعت پلاستیک واگذار شده است. یازدهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست، ۲ تا ۵ مهرماه ۱۳۹۶ در محل دائمی‌نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران در چهار گروه مواد اولیه، کالاهای ساخته و نیمه ساخته شده، ماشین آلات ، تجهیزات و خدمات برگزار خواهد شد.

۹ هیئت بزرگ تجاری صنعت پلاستیک از نمایشگاه ایران پلاست بازدید می‌کنند

در همین حال، مدیران ۱۰ نمایشگاه بزرگ صنعت پلاستیک جهان و ۹ هیئت تجاری و اقتصادی مرتبط با این صنعت از یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست بازدید می‌کنند. کوروش حسن پور، رئیس تشریفات یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست یکی از سیاست‌ها و اهداف برگزاری نمایشگاه ایران پلاست را بهبود فضای کسب و کار با جذب مشتریان و شناسایی بازارهای جدید هدف صادراتی برای فعالان صنایع تکمیلی پتروشیمی‌و پلاستیک ایران عنوان و اظهار کرد: تاکنون رایزنی‌های گسترده‌ای برای بازدید هیئت‌های تجاری و بازرگانی تخصصی صنایع تکمیلی پتروشیمی‌از این نمایشگاه صورت گرفته است.وی با تاکید بر این که تاکنون بازدید دست کم ۹ هیئت تجاری و بازرگانی بزرگ مرتبط با صنعت پلاستیک از این نمایشگاه قطعی شده است، تصریح کرد: تا به امروز قرار است هیئت‌های تجاری و بازرگانی از کشورهای افغانستان، پاکستان، عراق، اقلیم کردستان عراق، هند، عمان، ارمنستان، اکراین و گرجستان با سفر به تهران و حضور در نمایشگاه ایران پلاست با فعالان و تولیدکنندگان صنایع تکمیلی پتروشیمی‌ایران دیدار و گفتگو کنند.رئیس تشریفات یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست از سفر مدیران ۱۰ نمایشگاه بزرگ پلاست جهان به تهران خبر داد و یادآور شد: تا به امروز مدیران و اعضای هیئت مدیره نمایشگاه‌های K دوسلدورف آلمان، افغان پلاست، عرب پلاست، میلان، آفریقای جنوبی، میانمار، ویتنام، کنیا و سریلانکا برای حضور در یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست اعلام آمادگی کرده‌اند.حسن پور با بیان این که علاوه بر این بازدیدکنندگانی خارج از هیئت‌های تجاری هم از کشورهای مختلف جهان از نمایشگاه ایران پلاست یازدهم بازدید خواهند کرد، گفت: تاکنون بازدیدکنندگانی از کشورهای سریلانکا، آلمان، رومانی، صربستان، فرانسه، کنیا، یونان، امارات متحده عربی، کانادا، سوریه، جمهوری آذربایجان، مالزی، ترکیه و اسلواکی با تماس با ستاد برگزاری نمایشگاه خواستار حضور در ایران پلاست یازدهم شده‌اند.وی با یادآوری این که مذاکرات و گفتگوها با سایر کشورها برای حضور هیئت‌های تجاری و اقتصادی مرتبط با صنعت پلاستیک ادامه دارد، خاطرنشان کرد: سیاست نمایشگاه ایران پلاست حضور تجار و بازرگانانی از کشورهای همسایه و منطقه به عنوان بازارهای در دسترس برای فعالان و صادرکنندگان صنایع تکمیلی پتروشیمی‌و پلاستیک است.یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست ۲ تا ۵ مهرماه ۱۳۹۶ در محل دائمی‌نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران در چهار گروه مواد اولیه، کالاهای ساخته و نیمه ساخته شده، ماشین آلات و تجهیزات و خدمات برگزار خواهد شد.

یادداشت

ضرورت تشویق سرمایه گذاران برای توسعه پتروشیمی

حسین علیمراد
مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی

کشورهای دارای منابع و ذخایر گازی همواره به دنبال بهترین راهکار کسب حداکثر درآمد از این ذخایر هستند. کشور ما نیز پس از پوشش اولویت نخست خود (یعنی تأمین مصارف خانگی) از این قاعده مستثنی نبوده و راه‌های مختلف تبدیل گاز به درآمد پایدار و بهینه از جمله صادرات (مستقیم یا به‌صورت LNG)، تولید نیروی برق برای مصرف‌کنندگان داخلی یا صادرات، تبدیل به سوخت‌های پاک (GTL) و توسعه صنعت پتروشیمی‌بر پایه خوراک گازی را مدنظر داشته است.

از طرف دیگر، روند صعودی بازار مصرف محصولات پتروشیمی‌در صنایع مختلف داخلی و در سراسر جهان به‌ویژه کشورهای چین و هندوستان، کشورهای دارنده منابع و ذخایر گازی را به سمت سرمایه‌گذاری و توسعه صنعت پتروشیمی‌با تولید محصولات راهبردی و خاص و با ارزش افزوده بالا هدایت می‌کند.به این منظور، ایران نیز به‌عنوان دارنده رتبه نخست ذخایر گازی دنیا راهبرد خود را متناسب با بازار تقاضای داخلی و بین‌المللی و کسب درآمد حداکثر و پایدار از منابع گازی خود تنظیم و تدوین کرده است. شرایط حاصل از اجرای برجام شتاب در بهره‌برداری از فازهای میدان گازی پارس‌جنوبی را در پی داشته است؛ به‌طوری که در آینده نزدیک کل فازهای پارس جنوبی به بهره‌برداری خواهد رسید. از آنجایی که حجم تولیدی گاز کشور مازاد بر مصارف خانگی و صنعتی (غیر از صنعت پتروشیمی) خواهد بود، تبدیل گاز به محصولات پتروشیمی‌خاص با فناوری‌های نو به‌عنوان سریع‌ترین راه و پرسودترین صنعت از ارجحیت ویژه‌ای در کشور برخوردار است. از سوی دیگر، لازمه دستیابی به محصولات ویژه و با ارزش افزوده بالا در صنعت پتروشیمی‌استفاده از فناوری‌های نو همراه با جذب سرمایه است. متاسفانه به دلایل متعدد بخش خصوصی و منابع بانکی و مالی داخلی طی چند سال گذشته همسو با توسعه صنعت پتروشیمی‌موفق عمل نکرده‌اند. این درحالی است که کشورهای رقیب، سرمایه‌گذاری‌های کلان و برنامه‌ریزی‌شده در صنعت پتروشیمی‌را دنبال می‌کنند و لذا جبران سرعت کم سرمایه‌گذاری‌های داخلی و کمبود منابع مالی داخلی با جذب سرمایه‌گذاری خارجی برای توسعه صنعت پتروشیمی‌کشور بر کسی پوشیده نیست.براساس گزارش نشریات معتبر بین‌المللی، با وجود ریسک‌های کسب و کار غیرفنی مرتبط با اجرای طرح‌های پتروشیمیایی در کشور (از جمله ریسک‌های حقوقی، مالی و قانونی) به‌دلیل خوداتکا بودن و وجود ثبات در جریان نقدینگی آتی حاصل از اجرای طرح‌های پتروشیمی‌از یک‌سو و مزیت‌های نسبی فراوان صنعت پتروشیمی‌ایران؛ سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی‌کشور از جذابیت ویژه‌ای برخوردار است، از جمله این مزیت‌ها می‌توان به وجود فراوان و پایدار خوراک به‌ویژه خوراک گازی، نزدیکی به بازارهای مصرف در حال رشد داخلی و کشورهای همجوار، وجود زیرساخت‌های لازم، توانمندی فنی و مهندسی و اجرایی شرکت‌های ایرانی، توانمندی و امکانات سازندگان ایرانی تجهیزات و اقلام صنعت پتروشیمی‌اشاره کرد.بنابراین برای دستیابی به اهداف برنامه ششم برای افزایش تولید به میزان ۱۲۰ میلیون تن در سال لازم است راهکارها و اقدام‌های ضروری به منظور تشویق و ترغیب سرمایه‌گذاران به‌ویژه سرمایه‌گذاران خارجی جهت حضور در صنعت پتروشیمی‌کشور اندیشیده و اجرایی شود. به این منظور و با استفاده از گشایش‌های نسبی حاصل از اجرای برجام در دولت یازدهم، راهبرد سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی‌نیز با هدف معرفی این صنعت و معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری برای سرمایه‌گذاران و شرکت‌های خارجی که مدت زیادی از فعالیت‌های این صنعت در ایران دور بوده‌اند، در دستور کار قرار داشته است. این راهبردها در قالب برنامه‌های مختلف از جمله برگزاری همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی‌ایران (IPF)، برگزاری سمینارهای معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری صنعت پتروشیمی‌ایران در داخل و خارج سعی بر این داشته است که موقعیت لازم برای جلب سرمایه‌گذاری و مشارکت خارجی را فراهم کند که در صورت تحقق این موضوع، بدون شک دیگر صنایع وابسته به صنعت پتروشیمی‌نیز از رونق مناسبی برخوردار خواهند شد. تأمین تسهیلات مالی طرح‌های در دست اجرا و طرح‌های آتی از منابع خارجی نیز از دیگر تمهیدات بوده و بدین منظور و با هدف استفاده از فضای به وجود آمده پس از برجام و استقبال بانک‌ها، موسسات مالی بین‌المللی و موسسات بیمه صادراتی به آغاز همکاری و آشنایی با طرح‌های پتروشیمی، ملاقات‌ها و نشست‌های متعددی در داخل و خارج کشور انجام پذیرفته است. در این ملاقات‌ها و نشست‌ها، آنچه به وضوح قابل لمس است، همانا خواست شرکت‌های صاحب فناوری و سرمایه‌گذار در بخش پتروشیمی‌و بانک‌ها، موسسه‌های مالی و بیمه صادراتی همسو با حرکت به سمت استفاده از فرصت‌های موجود است که سبب امضای توافقنامه‌های متعدد مطالعات اقتصادی مشترک شده است.

خط اعتباری ژاپن برای یک طرح جدید متانول ایران گشوده می‌شود

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پتروشیمی‌آپادانا خلیج فارس با بیان این که ساخت و راه اندازی طرح جدید متانول به ۴۶۲ میلیون یورو منابع مالی نیاز دارد از احتمال تامین ۲۲۰ تا ۲۳۰ میلیون یورو اعتبار مورد نیاز این طرح از طریق یوزانس خبر داد.

تورج سید ارونقی در مورد روش‌های تامین منابع مالی این طرح، گفت: قرار است بخشی از منابع مالی و اعتباری این پروژه از محل خط اعتباری (یوزانس) که توسط شرکت‌های ژاپنی برای هلدینگ خلیج فارس بازگشایی شده، تامین شود. وی با اشاره به پیشرفت حدود ۲۸ درصدی ساخت طرح پتروشیمی‌آپادانا خلیج فارس، تصریح کرد: در صورتی‌که منابع مالی تامین شود در مدت زمان کوتاهی پیشرفت این طرح با سفارش و نهایی کردن قراردادهای ساخت تجهیزات و ماشین آلات به حدود ۳۳ درصد می‌رسد.از سال گذشته تاکنون خط اعتباری یوزانس در سه مرحله و به ارزش حدود ۹۶۰ میلیون یورو برای تامین منابع مالی طرح‌های جدید پتروشیمی‌توسط شرکت‌های ژاپنی برای هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس باز شده است.عادل نژادسلیم، مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس با بیان این که تاکنون از مجموع ۹۶۰ میلیون یورو خط اعتباری حدود ۶۴۰ میلیون یوروی آن برای تکمیل و بهره برداری طرح‌های در دست اجرا هزینه شده، گفته است: ۳۲۰ میلیون یورو از این خط اعتباری باقی مانده که ژاپنی‌ها آن را به حساب هلدینگ خلیج فارس واریز کرده و قصد داریم آن را برای شتاب دهی به ساخت سایر طرح‌های پتروشیمی‌در دست اجرا هزینه کنیم.هدف از طراحی و ساخت پتروشیمی‌آپادانا خلیج فارس تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول بوده که خوراک این واحد از فازهای جدید پارس جنوبی تامین می‌شود.

گفتمان ۹
■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
■ یکشنبه ۱۹ شهریور ماه ۱۳۹۶ – شماره ۵۹۱
دانش نفت

یادداشت

سرمایه و فناوری، پاشنه آشیل پیر صد ساله!

نگاه اجمالی به تاریخ کشور حاکی از آن است که صنعت نفت با قدمت ۱۰۰ ساله همچنان نتوانسته برای توسعه کاملا روی پای خود بایستد، به‌طوریکه می‌توان گفت نیازمندی صنعت نفت به سرمایه و فناوری پاشنه آشیل این پیر صد ساله است.

پیش از آنکه تحریم‌ها سد راه توسعه بخش‌های مختلف کشور شود، صنعت نفت نیز از تعامل با خارجی‌ها بی نصیب نمانده و در سال‌های اخیر در قالب قراردادهای بیع متقابل یا از طرق دیگر از سرمایه و تکنولوژی غول‌های نفتی جهان بهره مند شده بود.می‌توان گفت صنعت نفت یکی از قربانیان اصلی تحریم‌ها بود و با اعمال تحریم‌ها علیه ایران توسعه میادین نفتی از جمله میادین مشترک که به دلیل سهیم بودن کشور دیگر از منابع این میادین از اهمیت بیشتری برخوردار هستند به دلیل نبود سرمایه کافی و فناوری مناسب مغفول ماند.پس از به سرانجام رسیدن برجام و گشایش درهای تعامل به روی کشور وزارت نفت با معرفی قراردادهای جدید نفتی جاذبه بیشتری را برای غول‌های نفتی جهان ایجاد کرده و توانست اطمینان این غول‌ها را برای سرمایه گذاری در صنعت نفت ایران جلب کند.به طوریکه اخیرا شاهد حضور و مشارکت شرکت فرانسوی توتال در توسعه فاز یازده پارس جنوبی، میدان مشترک گازی با قطر، بودیم.امضای یک قرارداد پاسخ‌گوی کثرت و گستردگی مخازن نفتی و گازی کشور نیست اما می‌تواند قدم طلایی برای آغاز یک راه روشن برای مسیر طلای سیاه ایران باشد.با این حال بیژن زنگنه، ویر نفت کشورمان بر این باور است که مهم‌ترین مشکلات کنونی صنعت نفت، کمبود سرمایه و ضعف تکنولوژیک است.به گفته وی علم و دانایی قابل خریداری نیست؛ باید زمینه تولید علم را در کشور ایجاد کنیم و درعین حال از ایستادن در کنار صاحبان علم و فناوری در سطح جهان غافل نباشیم تا فناوری و مهم‌تر از آن، دانش مدیریت به داخل کشور منتقل شود.وزیر نفت وجود سرمایه را برای توسعه میدان و ازدیاد برداشت مخازن ضروری دانست و گفت: طی سال‌های گذشته، تحریم‌ها، مشکلات موجود در تنظیم روابط مالی دولت با شرکت ملی نفت و کمبود منابع، سبب کاهش حجم سرمایه‌گذاری در صنعت نفت شده است و این چالش باید برطرف شود تا بتوانیم توسعه میدان‌های مشترک و ازدیاد برداشت از مخازن را در دستور کار قرار دهیم.صاحب نظران و نمایندگان مجلس نیز بر ای باورند که حضور شرکت‌ها و سرمایه گذاران بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت ایران بدون تردید عاملی برای توسعه و پیشرفت این صنعت است و حضور سرمایه گذاران بزرگ خارجی راه توسعه صنعت نفت و گاز کشور را هموار می‌کند.این نکته نیز همواره مورد تاکید است که حضور سرمایه گذار خارجی به معنای کنار گذاشتن اقتدار و عزت داخلی نیست، بلکه استفاده از چنین سرمایه‌هایی می‌تواند توان اقتصادی ایران را افزایش دهد.صنعت نفت و گاز ایران برای جهانی شدن، توسعه و نوسازی هرچه بیشتر نیازمند استفاده از سرمایه‌های خارجی است.حضور شرکت‌ها و سرمایه گذاران بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت ایران بدون تردید عاملی برای توسعه و پیشرفت این صنعت است.از سوی دیگر جذب سرمایه خارجی در صنعت نفت، افزون بر حفظ منافع مادی و معنوی، فناوری و دانش فنی را وارد کشور کرده و انقلاب بزرگی در صنعت نفت ایجاد می‌کند. در شرایطی که کشورهای همسایه بیش از ایران از منابع مشترک نفت و گاز بهره‌برداری می‌کنند، ورود شرکت‌های بزرگ خارجی به ایران، بدون تردید آثار مثبت اقتصادی و اشتغال‌زایی را به همراه خواهد داشت.

در پنج ماه نخست امسال؛

تولید محصولات پتروشیمی کشور ٦ درصد افزایش یافت

دانش نفت: مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌از افزایش ۶ درصدی تولید انواع محصولات پتروشیمی‌در پنج ماه نخست امسال نسبت به مدت زمان مشابه پارسال خبر داد.

علی محمد بساق زاده درباره روند تولید و صدور محصولات پتروشیمی‌اظهار کرد: تولید انواع محصولات پتروشیمی‌در پنج ماه نخست امسال با وجود انجام تعمیرات اساسی در مجتمع‌ها، در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۶ درصد افزایش یافته است.وی با بیان این که خوشبختانه امسال روند تولید با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده وضع قابل قبولی دارد، تصریح کرد: انتظار می‌رود تا پایان سال حجم تولید نسبت به سال ۹۵، حدود پنج میلیون تن افزایش یابد.مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌با اشاره به تلاش برای پر کردن چهار درصد از ظرفیت اسمی‌خالی صنعت پتروشیمی، گفت: ظرفیت تولید پارسال نسبت به ظرفیت اسمی‌حدود ۸۱ درصد بود و امسال درصدد هستیم نسبت تولید به ظرفیت نصب شده را به ۸۵ تا ۸۶ درصد برسانیم.بساق زاده به افزایش حجم صدور محصولات پتروشیمی‌در چهار ماه نخست امسال اشاره و اظهار کرد: حجم صدور این محصولات ۱۲ درصد و ارزش آن چهار درصد افزایش یافته است.وی با تاکید بر این که در کنار افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌در بخش بالادستی، توسعه صنایع پایین دستی به منظور تکمیل زنجیره ارزش یکی از برنامه‌های در حال اجرای شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌است، افزود: توسعه زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی‌افزون بر کاهش خام فروشی و ایجاد اشتغال پایدار، منجر به متنوع سازی سبد تولید محصولات پتروشیمی‌می‌شود که پیامد آن افزایش بازارهای هدف پتروشیمی‌ایران خواهد بود.این عضو هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌گفت: افزون بر مجتمع‌هایی که در حال تولید هستند، امسال چند طرح دیگر به بهره برداری می‌رسند و ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌افزایش می‌یابد، امیدوارم با مشارکت بیشتر بانک‌های داخلی و نیز جذب سرمایه خارجی بتوانیم با تامین مالی طرح‌ها، تکمیل بقیه طرح‌های نیمه کاره را نیز شتاب دهیم.

مهندس پیوندی، مدیر عامل هلدینگ تاپیکو در گفت و گوی اختصاصی با دانش نفت مطرح کرد:

پیشنهادی سازنده برای تکمیل پرسرعت پالایشگاه ستاره خلیج فارس

ضرورت نگاه ملی برای تکمیل پالایشگاه ستاره خلیج فارس

گفتگو: احمد مددی

دانش نفت: مهندس محمدحسین پیوندی مدیر با تجربه و خوشنام صنعت پتروشیمی‌کشور، این روزها با همان انرژی و شور و حرارت روزهای جوانی در هلدینگ «تاپیکو» مشغول فعالیت است. وی در ابتدای حضورش در این هلدینگ با چالش‌های متعددی چون نارضایتی نیروی انسانی، شرکت‌های ناکارآمد و... مواجه بود ولی در مدت کوتاهی توانست این هلدینگ را به نحو چشمگیری متحول کند. وی، تکمیل پروژه پالایشگاه ستاره خلیج فارس به کمک دولت از طریق اعمال تخفیف ۱۰ درصدی در قیمت میعانات گازی را راه‌حل کمک به اقتصاد کشور می‌داند و معتقد است این پالایشگاه می‌تواند ارزش افزوده فراوانی نصیب کشور نماید. طبق بند ۱۲ و ۱۳ قانون رفع موانع تولید که در تولید محصولات پالایشگاهی صراحتا این اجازه را برای خوراک میعانات گازی داده است. وی بر خلاف تصور برخی افراد ناآگاه و بعضا مغرض، دلبستگی خاصی به مال دنیا ندارد و به گفته خودش حتی یک مترمربع در کره‌زمین متعلق به او نیست! البته حضور این مدیر پرسابقه ۶۷ ساله در «تاپیکو» به مذاق همه خوش نیامده است، هرچند بدنه اصلی و پرتلاش هلدینگ تاپیکو از اقدامات مهندس پیوندی رضایت دارند. مهندس پیوندی شجاعانه در مقابل درخواست رسمی‌کردن برخی افراد سفارشی مقاومت کرده و بجای آن با بررسی سوابق کارکنان متوجه می‌شود که سزاوار این رسمی‌شدن کسانی هستند که سالهاست درجا می‌زنند که اکثریت آنها نگهبان، آبدارچی و اقشار ضعیف بدون وابستگی فامیلی و بدون سفارش در سازمان تاپیکو مشغول به فعالیتند. آنجا بود که وی با تشکیل کمیته‌ای، افرادی که سابقه کار بالایی داشتند حتی آبدارچی، نگهبان، منشی و.. را به استخدام رسمی‌این هلدینگ درآورد. گفتگو با مهندس پیوندی در آستانه عید سعید غدیر انجام شد. برای آشنایی بیشتر با فعالیت‌های این مدیر کارکشته صنعت پتروشیمی‌در هلدینگ تاپیکو، گفت‌وگویی با وی انجام داده‌ایم که در ادامه تقدیم می‌شود.

■ **جناب آقای مهندس پیوندی، نزدیک به یک سال است که جنابعالی سکان هدایت شرکت تاپیکو را بر عهده دارید، صاحبنظران می‌دانند که این شرکت با مشکلات زیادی دست‌وپنجه نرم می‌کرد که بخشی از آن به دلیل مدیریت‌های نادرست و بخش دیگر به دلیل ساختار تاپیکو بود. پرسش بنده این است که در یک سال گذشته این شرکت را چگونه مدیریت کردید و چه اقدامات و اصلاحاتی را برای رساندن این کشتی به ساحل آرامش انجام دادید؟**

عرض سلام خدمت تمام خدمتگذاران صنعت نفت و گاز و پتروشیمی کشور و عرض تبریک فرارسیدن عید غدیرخم و عید انتصاب و رهنمود شایسته سالاری به امت که این بزرگترین پیام پیامبر گرامی‌اسلام به امت خود بود.

واقعیت این است که هنگام مطرح شدن بحث حضور من در تاپیکو، سه وزیر به دلیل شناختی که از من داشتند نظر مثبتی برای حضورم در این مجموعه نشان ندادند. شخص مهندس زنگنه هم اعلام کرد این تشکیلات شش ماه یک بار روسای خود را عوض می‌کند، مهندس نعمت‌زاده نیز اصرار زیادی داشت که بنده با همکاری دکتر معظمی‌یک بخش هیدورکربوری در ایدرو را فعال‌سازی نماییم که البته بنده مقاومت کرده و اعلام کردم دلم می‌خواهد چند سال را به طور مستقل کار کنم و جناب مهندس نعمت زاده بزرگوارانه تایید و قبول کردند. آقای وزیری‌هامانه که شناخت بسیار عمیق‌تری نسبت به بنده و اخلاقم داشت و رییس هیات‌مدیره تاپیکو بود به من توصیه کرد به هیچ عنوان در این مجموعه وارد نشوم چراکه با اخلاقم سازگار نیست. ولی روزی که آقای دکتر نوربخش گفت منابع مالی اینجا حق بیمه مستمری‌بگیران سازمان تامین اجتماعی است و بنده قرار است برای جامعه بزرگ ۴۰ میلیون نفری این سازمان کار کنم، این موضوع برایم جذاب بود و انگیزه خوبی برای حضورم در این شرکت شد. بنده در مرحله نخست به این نتیجه رسیدم که باید فکری برای آینده این هلدینگ کنم. وقتی که وارد تاپیکو شدم تقریبا می‌توان گفت هیچ شناختی به جز اندکی اطلاعات که از طریق اینترنت و دوستان رسانه‌ای کسب کرده بودم از این مجموعه نداشتم. در ابتدای حضورم فهمیدم به غیر از نفت، گاز و پتروشیمی، بخش‌های حاشیه‌ای مانند صنایع سلولزی، لاستیک و تایر، همچنین پتروشیمی‌های بسیار فرسوده ولی تاریخی مانند پتروشیمی‌آبادان و... در این مجموعه وجود دارد. در ابتدا متوجه شدم ۸۴۰ نفر پرسنل شرکت چوکا به عنوان یک مجموعه بزرگ سلولزی در شمال کشور که بیشتر آنها نیروی کارگری هستند ۵ ماه است حقوق نگرفته‌اند و در حالت اعتصاب و تجمع نه تنها در داخل کارخانه بلکه در خیابان‌ها به سر می‌برند. احساس کردم راه‌حل‌هایی که در شستا و بین مدیران برای حل این مشکل ردوبدل می‌شد بر اساس بگیر و ببند بود در حالی که طبیعت بنده این‌گونه نبود. نخستین اقدام بنده تلاش در جهت پرداخت حق و حقوق این کارگران بود و بر این اساس دو ماه از ۵ ماه حقوق آنان پرداخت شد. بلافاصله خودم به منطقه رفتم و با کارگران و جامعه کارگری آنجا صحبت کردم و به آنها گفتم زمانی شما حقوق دارید که چرخ‌های این کارخانه بچرخد و رونق داشته باشد. بنده معتقدم همه آدم‌ها خوب و شریف هستند و مدیرعامل این شرکت نیز انسان شریفی بود ولی شرایط عملکرد وی باعث رسیدن کارخانه به این نقطه شده بود. همچنین در داخل کارخانه نیز عده‌ای مخالف و گروهی موافق وی بودند. با جمع‌بندی این موارد به تهران برگشتم و با خودم گفتم این سیستم نباید برنده‌ای داشته باشد چراکه این به معنای بازنده بودن گروه دیگری می‌شد. بالاخره من بیش از ۲۰ سال از عمرم را در کارخانه و ۱۰ سال را در ستاد معاونت برنامه‌ریزی پتروشیمی گذرانده و این شانس را داشته‌ام که با افراد بزرگی مانند آقایان زنگنه و نعمت‌زاده کار کنم. در زمان جنگ و بمباران نیز در جنوب کشور بودم و در همه مراحل پروژه پتروشیمی‌اراک شامل انتخاب دانش فنی، طراحی، مدیریت پروژه، مسئولیت راه‌اندازی فاز یک و بهره‌برداری آن حضور داشتم، بنابراین شناخت خوبی نسبت به نیروی کارگری دارم. شرکت چوکا زیرمجموعه یکی از هلدینگ‌های تاپیکو به نام هلدینگ سلولزی است و مدیرعامل این هلدینگ بالادست کارخانه‌هایی مانند چوکا، کاغذ کاوه، کاغذ لطیف، حریر و... قرار دارد. برای حل این مشکل، مدیرعامل هلدینگ سلولزی را با حفظ سمت به عنوان سرپرست شرکت چوکا منصوب کردم و در همان لحظه بر اساس سیاستی که نباید بازنده و برنده وجود داشته باشد مدیرعامل کارخانه را به عنوان رییس هیات مدیره هلدینگ سلولزی قرار دادم یعنی احترام ایشان را حفظ کردم تا در کارخانه کسی احساس بازنده بودن نداشته باشد. به تدریج ظرف دو سه ماه بعد بدهی حقوق کارگران را تا پایان سال به صفر رساندیم کما اینکه شب عید گذشته برنامه ما این بود که تحت هیچ شرایطی در کل شرکت‌های زیرمجموعه تاپیکو نباید کسی نه طلب حقوق و نه طلب عیدی داشته باشد و خوشبختانه این کار اجرایی شد. رفته‌رفته با همکاری هیات مدیره خودمان، هیات مدیره شستا و... مطالعه کردیم و حتی از مجموعه کاغذ مازندران نیز کمک گرفتیم. این مجموعه متعلق به دهه ۵۰ شمسی است و تکنولوژی بسیار قدیمی‌دارد و حتی جنگل شفارود که در آغاز فعالیت، نقش تامین‌کننده مواد اولیه را داشته از آن جدا کرده‌اند و همین موضوع باعث شده قیمت تمام شده محصولات و اختلاف بین ورودی و خروجی آن بالا باشد. خوشبختانه در حال حاضر کارخانه جان گرفته و در حال کار است ولی هنوز سودآور نشده است. مسئله دیگری که من با آن مواجه شدم تعیین اعضای هیات‌مدیره شرکت‌های زیرمجموعه بود. با بخشنامه اصلاح بخشی از مواد قانون تجارت که بر اساس آن هیچ کس نمی‌تواند در آن واحد در دو هیات مدیره عضو باشد، باید تعداد زیادی اعضای موظف و غیرموظف هیات‌مدیره را برای مجموعه شرکت‌های مدیریتی و غیرمدیریتی تاپیکو که حدود ۷۰ شرکت هستند تامین می‌کردیم. در طول پالایش هیات‌مدیره یک اصل را رعایت کردیم و ضمن جوانگرایی، آدم‌های تحصیلکرده و با سوادی جذب کردیم که این موضوع کارایی هیات‌مدیره‌ها را افزایش می‌دهد. بنده هم شناختی نسبت به افراد این مجموعه نداشتم و تنها بازنشستگان صنعت پتروشیمی‌و نفت را می‌شناختم که البته در ابتدا مقاومت‌هایی در این زمینه وجود داشت ولی به تدریج این موضوع جا افتاد که افراد بازنشسته می‌توانند به عنوان عضو غیرموظف به فعالیت بپردازند. در این راستا من باید حجم زیادی نیرو تامین و از سوی دیگر نباید از نیروهای پتروشیمی‌و نفت استفاده می‌کردم. در نتیجه متوجه شدم که حجم زیادی از نیروها را باید بر اساس توصیه بپذیرم. در نهایت دیدم در یک چالشی قرار گرفته‌ام که مسئولیت این آدم‌ها با بنده است. بنابراین اعلام کردم هر کس که توسط شستا به عنوان نهاد بالادست معرفی می‌شود باید توسط مدیرعامل شستا و کمیته انتصابات تایید شود. این‌ها چالش‌هایی بود که در مقوله تنظیم کردن هیات‌مدیره‌ها باید با آن مواجه می‌شدم. من به عنوان فردی که تولید حرف اول و آخر زندگی‌اش است و می‌فهمد که ثروت خود به خود و با رابطه خلق نمی‌شود بلکه با ضابطه و رعایت اصول ایجاد می‌شود، تمرکز خود را روی شرکت‌های تولیدی که طبعا بیشتر، نفت، گاز و پتروشیمی‌بودند گذاشتم و به طور پیوسته به این کارخانه‌ها سر می‌زدم. نتیجه اینکه امسال در بخش تولید، چند شرکت اصلی ما شامل خراسان، فناوران، ایرانول، پاسارگاد و غدیر در بخش نفت، گاز و پتروشیمی‌و حتی بارز افزایش تولید ۲۰ تا ۳۰ درصدی نسبت به سال گذشته دارند. البته این امر به معنای این نیست که سهم ما در همین حد است بلکه سهم برخی از شرکت‌های ما تا دو برابر هم افزایش یافته است. برای نمونه متانول از ۹۰۰ تومان به بالای ۲ هزار تومان رسیده است. البته بخشی از آن مربوط به تحولات قیمت نفت خام و بخش دیگر مربوط به مدیریت عملیاتی حرفه‌ای آنجا است چرا که مدیر این بخش هم مقیم منطقه و هم از نیروهای پتروشیمی‌است که به صورت مامور منتقل شده است. کنترل سهام تاپیکو دست سهم‌گردانی و شرکت «صبا تامین شستا» است، بنابراین با توجه به منابعی که ناشی از کاهش هزینه‌های مالی و... بدست آمده، افزایش سرمایه ۳ هزار تا ۳ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومانی خواهیم داشت که آثار آن را سال آینده خواهیم دید.

خواهش بنده این است که پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان یک پروژه ملی در اولویت اول قرار گرفته و با اختصاص تخفیف ۱۰ درصدی در خوراک میعانات گازی، اجازه دهیم این پروژه سرعت گرفته و ما بتوانیم زودتر آن را وارد بورس نماییم. این پروژه به نظر من جزو طرح‌های اقتصاد مقاومتی است چراکه اقتصاد مقاومتی به معنای تولید و جلوگیری از خام‌فروشی است

■ **چالش دیگر جنابعالی در این مدت چه بود؟**

چالش دیگر بنده پالایشگاه ستاره خلیج فارس است. ما به یکباره متوجه شدیم ۴۹ درصد بزرگترین پروژه و کارگاه کشور یعنی تقریبا نیمی‌از یک پالایشگاه ۳۶۰ هزار بشکه‌ای متعلق به هلدینگ تاپیکو است. این پروژه به دلیل اینکه حدود ۱۰ سال از عمرش می‌گذشت و مدیریت‌های مختلف را تجربه کرده بود شرایط خاصی داشت و با پروژه‌ای که امروز از صفر شروع شده و همه کارها دست خودمان است فرق می‌کند. در این پروژه هم تصمیمات خوبی گرفتیم و برای نمونه حدود ۲۰ روز پس از آمدن بنده، انتشار ۳۰۰ میلیارد تومان اوراق سلف در شهریورماه نهایی شد که با این اقدام پروژه پالایشگاه ستاره خلیج فارس تکان خورد. البته نقش وزیر نفت در پیشبرد و حرکت این پروژه غیرقابل انکار است و امیدوارم ایشان همچنان این نقش پیگیری و مطالبه خود را ادامه دهند. به هر حال فاز یک این پروژه به مرحله فعلی رسیده است. همچنین دو پروژه سنگین دیگر نیز در حال اجرا داریم که یکی پروژه مگاظرفیتی مرجان برای تولید متانول با ظرفیت یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن است که از مواهب ماست و شرکت فناوران به عنوان زیرمجموعه این هلدینگ ۳۳ درصد در آن سهم دارد. این پروژه در طول سال ۹۷ به عنوان یکی از نقاط شاخص بازار متانول در دنیا مطرح خواهد شد و یکباره ۵۰۰ هزار تن به تولید متانول مجموعه تاپیکو و یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن به تولید کشور افزوده خواهد شد. همچنین ۱۷ درصد سهام پروژه پتروشیمی‌ایلام که توسط هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس اجرا می‌شود متعلق به هلدینگ تاپیکو است. از سوی دیگر مراحل فاینانس پروژه سیراف انجام شده و اخیرا با آقای صالح‌آبادی و ۷ عضو دیگر آن مجموعه ۸ پالایشگاهی، تفاهم‌نامه‌ای با کنسرسیومی‌متشکل از چیودا ژاپن، هیوندای و دایلیم کره امضا کرده‌ایم. این فاینانس جزو اعتبار ۸ میلیارد دلاری کره‌جنوبی است که در اختیار ایران قرار داده خواهد شد. به زودی کار اجرایی پروژه پتروالفین فناوران هم که در ماهشهر است آغاز می‌شود که بر اساس آن قصد داریم متانول را به پروپیلن تبدیل کنیم. این پروژه نه تنها از دید بنگاه اقتصادی بلکه از نظر منافع ملی مورد تاکید و اصرار بنده قرار دارد چراکه کشور به شدت نیازمند پروپیلن است. بنابراین اینها مجموعه کارهایی بود که در طول اداره روزمره هلدینگ تاپیکو انجام شده است.

■ **چه برنامه‌های مدون و استراتژیکی برای توسعه هلدینگ تاپیکو مدنظر دارید؟**

بنده برنامه‌های استراتژیکی برای ایجاد هلدینگ تاپیکو با استانداردهای بین‌المللی دارم. در این راستا با مطالعه انجام شده متوجه شدیم تاپیکو پتانسیل‌ها و ظرفیت‌های بالقوه‌ای دارد که هلدینگ‌های دیگر از آن بی‌بهره هستند، بنابراین باید این ظرفیت‌ها را آزاد کرد. یکی از حسن‌های تاپیکو این است که در بخش پتروشیمی‌حتی یک بشکه خوراک مایع ندارد و مبنای همه آنها گاز است و جالب اینجاست که این هلدینگ در همه پتروشیمی‌های کشور مانند جم، مارون، مروارید، خارگ، اراک و... حضور دارد و حتی ۴.۵ درصد کل خط لوله غرب که امروز یک میلیون و ۲۰۰ هزار تن پلی‌اتیلن از اتان تولید می‌کند و ۸.۵ درصد پتروشیمی‌خلیج فارس متعلق به هلدینگ تاپیکو است. بنابراین ما به یک سبد بزرگی از محصولات دسترسی داریم و بالا و پایین رفتن قیمت محصولات مختلف آسیبی به این هلدینگ وارد نمی‌کند. بر این اساس ۵۰ تا ۶۰ درصد سود ما از شرکت‌های غیرمدیریتی است، یعنی ما با حداقل انرژی به کار برده بیشترین بهره‌وری را داریم که نعمت بسیار بزرگی است. با این اوصاف سهام تاپیکو هیچ‌گاه نمی‌تواند افت محسوسی داشته باشد ولی ما باید تلاش کنیم بهره‌وری خود را افزایش دهیم. از سوی دیگر بیزینس قیر و روغن موتور و روغن پایه همه پالایشگاه‌های کشور تحت برند ایرانول به غیر از اصفهان در اختیار ماست که موقعیت‌های بسیار بزرگی است. هرچند به نظر من مشکل اصلی ما در بخش مدیریت است و هلدینگ تاپیکو با این امکانات باید وضعیت بسیار بهتری داشته باشد. تنها جایی که ما به شدت تحت فشار قرار داریم تامین منابع پالایشگاه ستاره خلیج فارس به دلیل مدل پیچیده آن است. پروژه ستاره خلیج فارس نه یک پروژه بنگاهی بلکه یک پروژه ملی است چرا که دو مشکل کشور را حل می‌کند و هدف اصلی آن مصرف کردن ۹ فاز پارس جنوبی به عنوان خوراک به میزان ۳۶۰ هزار بشکه و از سوی دیگر برطرف کردن مشکل واردات بنزین و تولید بنزین باکیفیت یورو ۴ است. این پروژه با شرایطی که دارد و ۴۹ درصد آن متعلق به یک مجموعه سازمان تامین اجتماعی به نام هلدینگ تاپیکو است که سهامداران آن افراد تحت پوشش تامین اجتماعی هستند، بنابراین نیازمند کمک دولت است. در بند ۱۲ و ۱۳ قانون رفع موانع تولید به صراحت در مورد تولید فرآورده‌های پالایشگاهی به‌ویژه با خوراک نفت خام و میعانات گازی آمده که می‌توان تا ۱۰ درصد تخفیف برای آنان در نظر گرفت. همه پالایشگاه‌های کشور ۵ درصد تخفیف در خرید نفت خام دارند ولی این پروژه قصد دارد دو مشکل بزرگ کشور را حل کند بنابراین بر اساس این قانون باید شامل ۱۰ درصد تخفیف شود تا دو فاز باقی مانده آن را بتوان زودتر به بهره‌برداری رساند. چراکه برای تامین منابع اوراق سلف باید هزینه پرداخت شود. برای روشن شدن موضوع مثال ساده‌ای می‌زنم. بهای هر بشکه نفت خام امروز ۵۰ دلار و ممکن است فردا به ۴۵ دلار کاهش یابد. ما هم دو میلیون بشکه در روز نفت صادر می‌کنیم، بنابراین دو میلیون ۵ دلار برای شش ماه از کشور بیرون می‌رود. این موضوعی نیست که بتوان جلوی آن را گرفت و جلوی چشم خودمان درآمدمان کاسته می‌شود. حرف من این است که دولت این ۵ درصد را به مدت چند سال به خودش تخفیف دهد نه به کشورهای خارجی و آن را در پالایشگاهی بریزد که اینقدر برای کشور ارزشمند است. **بنده اصرار دارم شخص رییس‌جمهور محترم، آقای جهانگیری معاون اول، وزیر نفت، وزیر اقتصاد و... به این مساله توجه ویژه کنند چرا که راه نجات و هرچه سریع‌تر به محصول رسیدن پالایشگاه ستاره خلیج فارس همین کار است تا ما از این طریق بتوانیم منابع مورد نیاز را تامین نماییم.** البته ممکن است برخی نهادها مانند شورای نگهبان نسبت به منبع مالی این ۵ درصد سوال داشته باشند در صورتی که با این استدلال بنده مشکلی در این زمینه نخواهد بود. همانطور که می‌دانید کاندنسیت و نفت خام قیمت جهانی دارد و ممکن است هر روز افزایش یا کاهش پیدا کند بنابراین همانطور که ما در صورت کاهش قیمت‌های جهانی نمی‌توانیم اعتراضی داشته باشیم این موضوع نیز همین‌گونه است. به اضافه اینکه ۵۱ درصد این پالایشگاه متعلق به صندوق نفت و پالایش و پخش و ۴۹ درصد آن نیز مربوط به مستمری‌بگیران سازمان تامین اجتماعی است، بنابراین این پول در داخل اقتصاد کشور گردش خواهد کرد. خواهش بنده این است که پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان یک پروژه ملی در اولویت اول قرار گرفته و با اختصاص تخفیف ۱۰ درصدی در خوراک میعانات گازی، اجازه دهیم این پروژه سرعت گرفته و ما بتوانیم زودتر آن را وارد بورس نماییم. این پروژه به نظر من جزو طرح‌های اقتصاد مقاومتی است چراکه اقتصاد مقاومتی به معنای تولید و جلوگیری از خام‌فروشی است.

■ **چه پیگیری‌هایی برای تحقق این موضوع تاکنون انجام داده‌اید؟**

بنده به صراحت این موضوع را خدمت آقای زنگنه وزیر نفت عرض کرده‌ام که امیدوارم به نتیجه برسد چرا که به هر حال تکمیل پروژه ستاره خلیج فارس بدون این امر امکان‌پذیر نیست. پیشنهاد دیگرم این است که با توجه به اینکه کشور به این پالایشگاه نیاز دارد، به مدت دو تا سه سال پول خوراک را استمهال کنند به این شکل که اجاز دهند این پالایشگاه به بهره‌برداری برسد پس از آن برای بازپرداخت آن اقدام شود. به عقیده من، نباید خودمان را تحریم کنیم. ما در زمان تحریم با مشکل فروش میعانات گازی مواجه بودیم و ذخیره‌سازی آن هزینه‌های زیادی را به ما تحمیل می‌کرد. ولی الان با رفع نسبی تحریم‌ها باید از فرصت استفاده کرده و برای ایجاد ارزش افزوده برای کشور اقدام کنیم. اگر بنده موفق شوم این ایده را به عمل برسانم، پالایشگاه ستاره خلیج فارس سرعت می‌گیرد و کشور هم به اهداف و منافع خود می‌رسد چراکه قطعا منافع کشور در این است.

■ **برای اجرای خواسته‌های خود چه زیرساخت‌هایی را ایجاد کرده‌اید؟**

اواسط سال ۹۴ که آقای دکتر ربیعی و دکتر نوربخش با من صحبت کردند قرار بود آقای انصاری، مدیرعامل شستا شود که البته این اتفاق نیفتاد. در آن زمان این دو نفر از من خواسته‌هایم را پرسیدند که تنها یک چیز از آنها خواستم و آن اینکه مجوز حضور حدود ۳۰ تا ۳۵ نفر از نخبه‌های داخل دانشگاه‌های کشور صادر شود. من قصد دارم این افراد را در اختیار بگیرم و با یک سرمایه‌گذاری کوچک که آورده بسیار بزرگی برای کشور خواهد داشت به مدت دو سال روی این نخبه‌ها کار کرده و در کنار پروژه‌های در دست اجرا، تجربیاتم را منتقل کنم چراکه معتقدم اگر من امروز در این جایگاه قرار دارم نتیجه رشدم در کنار پروژه‌هاست. ما باید ابزار رشد افراد را فراهم کنیم. ابزار رشد مدیر برای آینده به‌ویژه در چارچوب کارهای تکنوکراتی و مهندسی، پروژه است. خوشبختانه با این تنها خواسته من موافقت شد. در مرحله اول با بررسی‌های انجام شده متوجه شدم این نخبه‌ها نیازمند جا هستند. ساختمان تاپیکو شرایط مناسبی ندارد همچنین ساختار سازمانی این هلدینگ در زیرمجموعه‌ها وضعیت نسبتا خوبی داشت ولی در رده‌های بالای این ساختار وضعیت مناسب نبود. من با توجه به تجربه‌ای که در شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌داشتم و ساختار این شرکت یکی از بهترین ساختارهای موجود است متوجه شدم که باید تفکیک وظایف و تفویض اختیارات انجام شود و بر این اساس چهار معاونت ایجاد کردم. معاونت برنامه‌ریزی که اصلا وجود نداشت، معاونت نظارت بر پروژه‌ها، معاونت نظارت بر اداره شرکت‌ها و معاونت منابع مالی و فایننس. همچنین مسئولیت مدیر منابع انسانی و اداری نیز مستقیم بر عهده مدیرعامل قرار گرفت و مدیر حراست، مدیر روابط عمومی‌و امور بین‌الملل، مدیر بازرسی و مدیر IT نیز در این ساختار جدید قرار گرفتند. برای جا دادن این چارت نیاز به ساختمان داشتیم که پس از بررسی‌های لازم یکی از ساختمان‌های ایرانول را که این شرکت قصد فروش آن را داشت با توجه به طلبی که از این شرکت داشتیم بدون پرداخت پول تحویل گرفتیم. در حال حاضر مشغول برگزاری یک مناقصه هستیم تا اصلاحات لازم ایمنی در این ساختمان انجام شود. بنابراین چارت جدید در این ساختمان مستقر خواهند شد و دپارتمان‌هایی مانند آموزش، مرکز اطلاعات و اسناد که وجود ندارد ایجاد خواهد شد. **این دو برنامه یعنی پیاده کردن چارت جدید و مستقر شدن در ساختمان تازه، این اجازه را به ما می‌دهد که ۳۰ تا ۳۵ نفر نیروی نخبه را به کار گرفته و آموزش آنها را آغاز کنیم. این کار را در پتروشیمی‌اراک انجام داده‌ام و خیلی خوب جواب داده است.** من جزو کسانی بودم که زمین پتروشیمی‌اراک را انتخاب کردم. در آن تاریخ ۴۰ نفر مهندس و تکنسین به من تحویل دادند که دو سال روی آنها کار کردم. این آموزش‌ها شامل کارآموزی در پالایشگاه تهران، کلاس‌های تئوری و بازآموزی مسائل فنی مانند ترمودینامیک و شیمی‌ارگانیک و تدریس اسناد پس از طراحی کارخانه بود. همچنین بر اساس قرارداد EPC که با ایتالیایی‌ها داشتیم این افراد را به مدت چهار ماه در جزیره سیسیل در شیفت‌های ۱۲ ساعته آموزش دادیم و امروز همین افراد پتروشیمی‌های کشور را اداره می‌کنند. این‌ها برنامه‌های توسعه‌ای استراتژیک من برای آینده تاپیکو است و امیدوارم در چند ماه آینده بخش آخر آن یعنی جذب نخبگان و آموزش و در اختیار قرار دادن آنها در پروژه‌ها به تناسب نیاز انجام شود.

■ **اخیرا یک بخشنامه جنجالی صادر کرده‌اید که سروصدای زیادی به پا کرده است. علت صدور این بخشنامه چه بوده و با چه رویکردی این اقدام صورت گرفته است؟**

یکی از دلایلی که من به تاپیکو آمدم مبارزه با رانت و فساد بود هرچند هنگام ورود هشدارهایی به من در این زمینه داده شده بود و این اتفاق هم افتاد. به طوری که شبنامه‌هایی مبنی بر دو تابعیتی من منتشر شده است. من با قاطعیت اعلام می‌کنم محمدحسین پیوندی یک مترمربع مالکیت بر روی کره زمین ندارد چه برسد به ایران! یکی از آقایان از من پرسید مگر می‌شود پاسخ دادم در سال ۵۸ که اوج ارزانی خانه‌ها بود و آقای خسروشاهی مالکیت را صفر و اعلام کرد متعلق به خداست، آپارتمانی در محله گیشا تهران خریدم. من در سال ۵۳ به استخدام شرکت ملی نفت درآمدم و پس از ۵ سال نوبت وام مسکن بنده شد. بنابراین با ۵۰۰ هزار تومان وام و فروش خودروی شخصی‌ام، این آپارتمان را به مبلغ ۵۷۰ هزار تومان خریداری کردم. پس از آن صندوق نفت از منابع خود امتیازاتی به کارکنان صنعت نفت می‌داد، بنابراین ما آپارتمان خود را فروختیم و در خیابان ونک خانه‌ای خریداری کردیم. متاسفانه در شب عید سال ۸۹ یکی از اتفاقات بد زندگی‌ام رخ داد و همسرم فوت کرد و به همین دلیل آن خانه را فروخته و یک آپارتمان ۱۲۳ متری در یک مجتمع مسکونی حاشیه خیابان اندرزگو خریداری کردم که الان هم در آن ساکن هستم. نصف این آپارتمان مهریه همسر مرحومم بود و نصف دیگر آن به نام دو فرزندم است. البته پس‌اندازی از حقوقم دارم که خرج تحصیل دو فرزندم را با آن تامین می‌کنم. بنابراین بنده حتی یک مترمربع خانه به نام خودم ندارم و یکی از دلایلی که می‌توانم حرفم را بزنم این است که یک ریال به غیر از حقوق مصوبی که جمهوری اسلامی‌پرداخت می‌کند وارد زندگی من نشده است. در هنگام روی کار آمدن دولت جدید زمزمه‌هایی مبنی بر جابجایی مدیران بالادست و حتی خود من شده بود که در این راستا به سرعت این بخشنامه را صادر و اعلام کردم این تصرف غیرقانونی در منابع سازمان تامین اجتماعی است و اگر حکمی‌در این زمینه ابلاغ و صادر شده باید لغو شود. این موضوع مورد سوءاستفاده قرار گرفته بود و در بعضی از واحدهای پایین دستی انتصابات فامیلی صورت گرفته بود که با این بخشنامه متوقف شد. بنده رونوشت این بخشنامه را هم به سازمان بازرسی کل کشور فرستادم. **من معتقدم رانت تنها در قیمت گاز و... نیست بلکه رانت اطلاعاتی و قوم و خویش بازی بدترین نوع رانت است. این بخشنامه در فضای مجازی کشور سروصدای زیادی ایجاد کرد و حرف‌های زیادی شنیدم ولی با همه این حرف‌ها هلدینگ را مدیریت کردم.** به دلیل پتانسیلی که تاپیکو دارد اگر بتوانم این نیروی انسانی نخبه و جوان را به سرانجام برسانم کار بسیار بزرگی انجام شده است. جوانگرایی، شوبازی کردن نیست بلکه باید معنی‌دار و عملیاتی باشد. من در دانشگاه‌های مختلف از جمله شریف، پلی‌تکنیک، امام صادق، مشهد و ... تدریس کرده‌ام و امسال نیز در خدمت بچه‌های دانشکده نفت آبادان هستم. بنابراین بنده به دنبال جاه و مقام و ... نیستم بلکه برای تربیت نیروی انسانی تلاش می‌کنم. ما روی آن ۳۰ نفر باید کار کنیم تا مدیران آینده تربیت شوند وگرنه این چرخه باطل ادامه خواهد داشت.

■ **شایعات زیادی مبنی بر جابجایی مدیرعامل شستا شنیده می‌شود که می‌تواند تاپیکو را هم تحت تاثیر قرار دهد. آیا این موضوع بر روی برنامه‌های بلندمدت جنابعالی اثر نمی‌گذارد؟**

البته این موضوع در اختیار من نیست ولی یک واقعیت وجود دارد که اگر آقای نعمت‌زاده بیاید موضوع فرق می‌کند و به نظر من کارهای زیادی را درست می‌کند، ولی اگر قرار باشد آقای نوروززاده مدیرعامل فعلی شستا برود و فردی حتی هم مدل ایشان برای نخستین بار بیاید ما زمان را از دست داده‌ایم. من آقای نوروززاده را در مجموعه کل شستا و تامین اجتماعی می‌شناختم چراکه ایشان مسئول کمیته پتروشیمی‌کمیسیون صنایع مجلس بود، بنابراین در سطحی که حرمت کاری‌ام شکسته نشود با وجود ناملایمات زیاد همکاری کردم و معتقدم اگر فرد غریبه بی‌اطلاعی نسبت به شستا قرار است جای آقای نوروززاده بیاید، قطعا ایشان بهتر است. ولی اگر آقای نعمت‌زاده قرار است بیاید، وی فردی نیست که کسی در مورد قدرت مدیریت و توسعه او بتواند حرف و حدیثی ایجاد کند. بخش عمده شستا مربوط به تاپیکو است و این هلدینگ در مورد تامین منابع حرف اول را می‌زند. صنایعی مانند سیمان، فولاد، راه‌آهن، خاک چینی، دارویی، گاوداری و ... درصد بسیار کمی‌از منابع شستا را تامین می‌کنند. بنابراین ما باید در تاپیکو تلاش کنیم که فناوران و سایر شرکت‌های مهم سر پا باشند.

■ **دغدغه اصلی شما در چهار سال فعالیت دولت دوازدهم با توجه به اینکه پروژه‌های سنگینی هم در دست اجرا دارید چیست؟**

تنها چیزی که می‌خواهم این است که به من اختیارات بدهند. دغدغه اصلی من پالایشگاه‌ها و به‌ویژه ستاره خلیج فارس است. همچنین امیدوارم پتروشیمی‌آناهیتا که ۳۳ درصد آن متعلق به تاپیکو است با این شرایط مدیریت منابع، سرانجام به نتیجه برسد. در گذشته ما وارد پروژه‌هایی مانند سلولزی شدیم که برای ما ارزشمند نبود. من زمانی فکر می‌کردم هلدینگ سلولزی را ۱۰ سال پیش ایجاد کرده‌اند ولی متاسفانه در دو سال گذشته بوجود آمده است. نکته عجیب اینکه در شرایطی که نام این تشکیلات، شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی‌است ما باید کاغذ کاوه، کاغذ لطیف و ... را هم مدیریت کنیم! هرچند پتروشیمی‌آبادان هم جزو هلدینگ تاپیکو و در حال حاضر زیان‌ده است ولی من نگاه ویژه‌ای به آن دارم و دلم می‌خواهد آن را نوسازی کنم چراکه این پتروشیمی، تاریخ پتروشیمی‌ایران و نخستین پتروشیمی‌خاورمیانه در بخش پلیمر است. این پتروشیمی‌حق مردم آبادان است و برای این منظور طراحی شده تا خوراک‌های گازی که در فلرهای پالایشگاه آبادان می‌سوخته را به یک اتیلن ناخالص تبدیل و از آن PVC تولید کند. بنابراین حق این پتروشیمی‌است که ما آن را با تکنولوژی‌های روز نوسازی کنیم. حتی اخیرا با توجه به بازدیدی که از منطقه اروند داشتم با توجه به اینکه جزو مناطق آزاد است و ما هم در این منطقه یک زمین بسیار خوب داریم که دسترسی به آب دارد به فکر ایجاد این پالایشگاه در منطقه آزاد اروند افتادم.

در حال حاضر بحث پالایشگاه ستاره خلیج فارس، افزایش سرمایه پتروشیمی‌مرجان، همچنین افزایش سرمایه تاپیکو، به پایان رساندن پتروشیمی‌ایلام و... را در پیش داریم که بسیار مهم است و به پایان رسیدن آنها می‌توانیم پالایشگاه آبادان را با تکنولوژی‌های روز با همان خوراک از شهر بیرون برده و در منطقه آزاد اروند بسازیم که این امر به کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی نیز کمک می‌کند. این‌ها جزو برنامه‌ها و دغدغه‌های من است. اگر ما در این زمینه‌ها موفق شویم به دنبال تکمیل زنجیره سوخت تا باک بنزین خودروهای مردم با ایجاد پمپ‌بنزین‌های مجهز هستیم. برند آن را هم با نام «پرسیران» که از دو کلمه پرشین و ایران تشکیل شده ایجاد و ثبت کرده‌ایم. این پمپ‌بنزین‌ها باید استانداردهای مورد نظر ما را داشته و در کلاس توتال و آجیپ باشد. ما با این کار به دنبال ایجاد فرهنگ پمپ‌بنزین‌داری مدرن با کیفیت بالا هستیم و در این راه آماده رقابت با سایر شرکت‌ها هم هستیم. زمانی که ما بنزین و گازوییل یورو ۴ و گاز مایع (شرکت «پرسیران‌گاز» در توزیع و ساخت کپسول با حدود ۴۰۰ کشنده متعلق به مجموعه تاپیکو است) در اختیار داریم، بنابراین این زنجیره را تکمیل می‌کنیم. ولی همه این موارد مستلزم آزادی عمل در مدیریت و کاهش فشار از بالا و اعتماد است. برای نمونه در سال گذشته سازمان تامین اجتماعی نیاز به منابع داشت که یکی از ایده‌های مطرح شده فروش سهام پتروشیمی‌جم بود که با مقاومت محکم بنده روبرو شد و اعلام کردیم آمادگی داریم منابع را با روش‌های دیگری، حتی با فروش سهام تاپیکو تامین کنیم.

■ **به عنوان پرسش پایانی، آیا در صورت ورود مهندس نعمت‌زاده به شستا آیا با او همکاری خواهید کرد یا ترجیح می‌دهید همین جا بمانید؟**

به نظر من در هر شرایطی گل سرسبد در ساختار شستای فعلی و آینده همین مجموعه تاپیکو است. هرچند مشکلات و چالش‌های زیادی وجود دارد ولی با توجه به اینکه کار من سازندگی و تربیت نیرو است ماندن در اینجا را ترجیح می‌دهم. من هر یک از بچه‌ها را که می‌بینم لذت می‌برم و دوست دارم تجربیاتی که مختص خودم است و در هیچ کتابی نوشته نشده را به نسل جوان منتقل کنم. من این تجربه را از کار در پتروشیمی‌اراک از ابتدای انتخاب دانش فنی تا راه‌اندازی کامل در کنار سایر نیروها بدست آورده‌ام. بنابراین اینجا برای من ارزشمندترین جاست چرا که معتقدم این کاری است که می‌توان در آن سازندگی انجام داد. انشالله اگر موفق شوم از همان شعاری که در آسانسور شرکت هست تا تربیت این ۳۰ نفر را انجام دهم برای من جذاب‌ترین و شیرین‌ترین کار است.

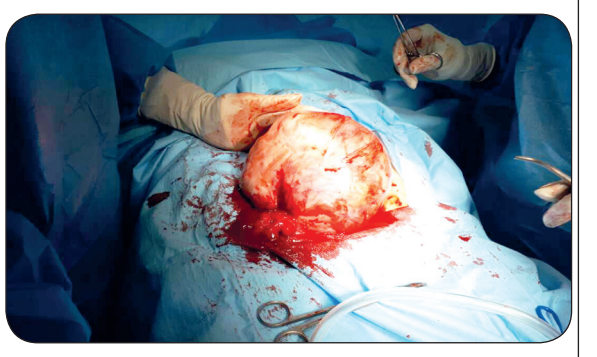
■ **جناب مهندس، از وقتی که در اختیار دانش نفت قرار دادید کمال تشکر را دارم.**

ماجرای جالب دزدی از خانه مهندس پیوندی!

مهندس پیوندی در بخشی از این مصاحبه به ماجرای دزدی از خانه‌اش اشاره کرد که به دلیل جالب بودن آن در ادامه می‌آید:

زمانی که در سال ۸۹ بازنشسته شدم یکی دو سال در بخش خصوصی کوچک برای یک پروژه کار می‌کردم و از طرف صندوق نفت به عنوان عضو هیات‌مدیره شرکت پتروشیمی‌خارگ و نماینده حقوقی این صندوق فعالیت می‌کردم. جلسه هیات مدیره این پتروشیمی‌معمولا ساعت ۷ تا ۷:۳۰ صبح در منطقه دیباجی و پاسداران تشکیل می‌شد و در پایان جلسه حدود ساعت ۱۰:۳۰ صبح یکی از خودروهای این شرکت مرا به خانه‌ام می‌برد. یکی از روزها که از جلسه برگشته و به خانه رفتم، وقتی قصد بیرون رفتن داشتم دیدم یک کیف کنار دیوار راهرو خانه است. با توجه به اینکه شب قبل، دختر بزرگ و دامادم خانه ما بودند در یک لحظه تصور کردم کیف متعلق به آنهاست ولی با دقت بیشتر متوجه شدم این کیف، فرسوده و در آن هم باز و مقداری سیم، آچار و ... درون آن است. به طور ناخودآگاه فریاد زدم، در همین لحظه فرد نقابداری که در یکی از اتاق‌ها پنهان شده بود به من حمله و با انتهای کارد دو ضربه به سر و پیشانی‌ام وارد کرد که باعث جاری شدن خون از پیشانی‌ام شد، سپس مرا به روی زمین پرتاب کرد و پایش را روی گردنم قرار داد. دقیقا در آن لحظه به یاد دو فرزندم که مادر خود را از دست داده‌اند افتادم و با خود گفتم باید از این معرکه نجات پیدا کنم. با توجه به خشونتی که از او دیدم شرایط را خطرناک احساس کردم و به آن فرد گفتم من آدم ثروتمندی نیستم ولی هر چیزی را که فکر می‌کنی به دردت می‌خورد می‌توانی ببری ولی مرا نکش. آن فرد مرا داخل دستشویی انداخت و گفت به شرطی که چهره‌ام را نبینی می‌پذیرم. وی موبایل را از من گرفت و همه راه‌های ارتباطی را قطع کرد. من هم می‌دانستم تا ۹ شب که قرار است دختر و دامادم بیایند کسی سراغی از من نخواهد گرفت. اتفاقا در ساختمان ما دوربین‌های مداربسته متعددی وجود دارد و بعدها پلیس اعلام کرد که این موضوع با چند کارگر افغانی که آن اطراف کار می‌کردند بی‌ارتباط نبوده است. همینطور که از پیشانی من خون جاری بود احساس کردم این خونریزی ممکن است جانم را به خطر اندازد. صدایش زدم و به او گفتم بدون من نمی‌توانی از اینجا بیرون بروی چراکه همه ساختمان دوربین دارد و موقع بیرون رفتن به احتمال فراوان با مشکل مواجه خواهی شد. من بر اثر شوک غیرعادی که به بدنم وارد شده بود تحت فشار بودم و یک انقباض عضلانی کامل به من دست داده بود و درد شدیدی داشتم. در همین حالت با آن فرد حرف زدم و به او گفتم اگر من همراه تو از این در بیرون بروم به تو هیچ آسیبی نخواهد رسید. باید با هم با آسانسور به پارکینگ رفته و با خودروی من بیرون برویم، فقط مرا جلوی در یک بیمارستان پیاده کن. در آن زمان شرایط بسیار بدی داشتم ولی چون تجربه حضور در شرایط بسیار سخت مانند زلزله طبس، دفن برادر و خواهرم، زمان جنگ و ... را داشتم باعث شد مقداری مقاوم شوم. خوشبختانه حرفم را پذیرفت و پس از گرفتن یک حوله روی پیشانی و گذاشتن یک کلاه بر سرم، به همراه هم وارد پارکینگ شده و سوار خودرو شدیم و به او گفتم مرا جلوی بیمارستان کسری پیاده کند. از خانه که بیرون آمدیم و در هنگام سوار شدن به خودرو همچنان یک کارد را کنار پهلوی من قرار داده بود. خلاصه اینکه آن فرد پس از تهدید من کنار تاکسی‌های میدان آرژانتین پیاده شد و من به جای بیمارستان کسری به بیمارستان طوس که کنار دفترخانه برادرم بود رفتم و خوشبختانه به سرعت اقدامات درمانی بر روی من انجام شد. پس از بررسی‌های پلیس و مراجعه ما به آگاهی، اتفاقا سرهنگ آگاهی تجریش همکاران خود را صدا زد و گفت این فردی است که معنا و ارزش زندگی را فهمیده و با درایت جلوی یک فاجعه را گرفته است. من در لحظه خطر فکر فرزندانم بودم و به همین دلیل امیدم را از دست ندادم. البته بدترین اتفاق این بود که دزد همه چیزهای مربوط به همسر مرحومم از جمله طلا و ... که بخشی از خاطرات من و فرزندانم از آن مرحوم بود را با خود برد.

عمل موفقیت آمیز جراحی کیست تخمدان یک و نیم کیلویی در بیمارستان امام خمینی (ره) صنعت نفت مسجدسلیمان



دانش نفت: عمل جراحی کیست تخمدان یک و نیم کیلویی از بدن بیمار در بیمارستان امام خمینی (ره) بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان با موفقیت خارج شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت مسجدسلیمان، بیمار ۳۳ ساله از بومیان منطقه که با علائم درد شکم به پزشک متخصص مراجعه می‌کند، در معاینات اولیه پزشک متوجه توده ای در شکم که علائم جنین ۲۲ هفته بوده است را نشان می‌دهد اما در سونوگرافی گزارش یک کیست ۲۵ ثانتی متری اعلام می‌شود ؛ کیست تخمدان سمت چپ بوده و در سونوگرافی این کیست یک کیست هموراژیک گزارش شده بود که توسط دکتر مهزاد احمدی متخصص زنان و زایمان بیمارستان مورد جراحی قرار گرفت.

دکتر احمدی متخصص زنان و زایمان بیمارستان امام خمینی (ره) بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان درباره این عمل جراحی در گفتگو با خبرنگار روابط عمومی‌این مرکز اظهار داشت: این کیست از نوع اندومتریوما بوده است که در سونوگرافی کیست هموراژیک گزارش شده است و اشاره ای به اندومتریوما و چسبندگی‌های ناشی از آن نشده بود. وی افزود: زمان جراحی به دلیل چسبندگی زیاد کیست به تخمدان‌ها بیش از یکساعت بود و خوشبختانه با مهارت کامل برای رفع چسبندگی‌های ایجاد شده به رحم و تخمدانها کیست خارج شده است و مشکلی برای باروری این خانم به وجود نیامده است.متخصص زنان و زایمان بیمارستان امام خمینی (ره) بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان در پایان با اشاره به اهمیت زمان مراجعه به موقع بیمارها به پزشک متخصص خاطر نشان کرد: در صورتی که بیمار فوق کمی‌دیر تر به پزشک مراجعه می‌کرد امکان خونریزی داخلی در شکم و مشکلات عدیده بعد از آن می‌شد و چه بسا امکان باروری فرد هم از دست میرفت لذا درخواست می‌شود بانوان در صورت هرگونه علائم غیر طبیعی به پزشک متخصص مراجعه نمایند.گفتنی است بیمار بعد از عمل جراحی و در صحت و سلامت کامل از بیمارستان مرخص شده است.

کلینیک آلرژی در بیمارستان صنعت نفت تهران افتتاح شد

دانش نفت: کلینیک آلرژی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران به طور رسمی‌و همزمان با روز پزشک، اول شهریور ماه افتتاح شد تا خدمت جدیدی را به خانواده نفت آغاز کند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، کلینیک آلرژی در پلی کلینیک تخصصی بیمارستان مرکزی نفت تهران در روزهای شنبه، دوشنبه و چهارشنبه از ساعت ۹ تا ۱۲ آماده ارائه خدمات به خانواده صنعت نفت است. به منظور افزایش رضایتمندی بیماران و کاهش تردد به بیمارستان، کلینیک آلرژی در روزهای یکشنبه از ساعت ۹ الی ۱۲ در پلی کلینیک آزادی نیز آماده خدمات رسانی به خانواده صنعت نفت است.

دکتر علیرضا خیاط زاده، فوق تخصص آسم و آلرژی و ایمونولوژی بالینی و پزشک مسئول کلینیک آلرژی در رابطه با بیماری آلرژی گفت: «در سال‌های اخیر، بیماری‌های آلرژی در دنیا افزایش چشمگیری داشته اند و آمارها نشان می‌دهند به طور متوسط حدود ۱۵ تا ۲۰ درصد افراد جامعه به نوعی دچار علائم آلرژی هستند. آلرژی‌ها ممکن است به شکل‌های مختلفی مانند آلرژی بینی و چشم، بیماری آسم، آلرژی‌های پوستی مانند کهیرو اگزما و آلرژی‌های غذایی و دارویی بروز کنند.»

وی در ادامه به چگونگی افتتاح کلینیک آلرژی در بیمارستان صنعت نفت تهران پرداخت و گفت:« در اواخر سال گذشته و با نظر مثبت دکتر حبیب الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر علی بهزادی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران ، دکتر مجید رزاقی، معاونت سازمان و با همکاری دکتر سید عباس قاسمی‌حسینی، ریاست بیمارستان نفت تهران برنامه ریزی‌هایی جهت راه اندازی کلینیک الرژی به منظور درمان مناسب بیماران مبتلا به آلرژی و نقایص ایمنی و همینطور افزایش رضایتمندی خانواده صنعت نفت انجام شد و با در نظر گرفتن فضای فیزیکی مناسب در قسمتی از پلی کلینیک تخصصی و انجام تعمیرات و بازسازی و بهسازی این فضا آرائه خدمات به بیماران آغاز شد.»

دکتر خیاط زاده در ادامه به اهداف راه‌اندازی کلینیک آلرژی اشاره کرد و افزود: « در این کلینیک بر آن هستیم تا با در نظر گرفتن موازین علمی‌و دانشگاهی، خدمات استاندارد و قابل قبولی را به صورت سرپایی و بستری ارائه کنیم که می‌توان اهداف تشخیصی و درمانی را نام برد. یکی از اهداف اصلی راه اندازی کلینیک آلرژی، تشخیص و درمان مناسب بیماری‌های آلرژی در بزرگسالان و کودکان شامل بیماری آسم، آلرژی‌های بینی و چشم، ، آلرژی‌های پوستی شامل اگزما و کهیر و آلرژی‌های غذایی و دارویی و همچنین تشخیص و پیگیری بیماریهای نقص ایمنی اولیه و ثانویه است.»

این فوق تخصص آلرژی و ایمونولوژی بالینی در رابطه با امکانات این کلینیک گفت: «تست‌های تشخیصی آلرژی مانند تست تنفسی (اسپیرومتری) و تست‌های پوستی (تست پوستی پریک و تست پوستی پاچ) با به کارگیری تجهیزات و مواد استاندارد و با کیفیت در کلینیک الرژی قابل انجام است. با استفاده از این تست‌ها می‌توان به تشخیص دقیق تری دست پیدا کرد زیرا در بسیاری از مواقع بیماران داروهای مختلفی را دریافت می‌کنند اما به دلیل عدم تشخیص صحیح، پاسخ درمانی مناسبی حاصل نمی‌شود. در این کلینیک، تجویز واکسن آلرژی جهت بیماران مبتلا به آسم و آلرژی بینی حاد که به درمان‌های دارویی پاسخ مناسبی نمی‌دهند نیز انجام می‌شود. از دیگر فعالیت‌های کلینیک الرژی می‌توان از انجام حساسیت زدایی خوراکی و حساسیت زدایی دارویی، ارائه خدمات بستری جهت بیمارانی که به علت شدت بیماری نیاز به بستری دارند و تجویز ایمونوگلوبین وریدی به بیماران نقص ایمنی را نام برد.» دکتر خیاط زاده به نقش آموزش در درمان بیماری‌های آلرژی پرداخت و تصریح کرد: «در پیشگیری و درمان مناسب بیماری‌های آلرژی، آموزش بیماران بسیار حائز اهمیت بوده و بیماران مبتلا به آلرژی باید از روند بیماری، عوامل ایجاد و تشدید کننده اطلاع پیدا کنند تا با کنترل عوامل محیطی و عوامل تشدید کننده آلرژی‌ها، کنترل بیماری سریعتر انجام شود درغیر این صورت با شکست درمانی مواجه خواهیم شد. بیماران در مراجعه به کلینیک آلرژی به شکل رو در رو آموزش دیده و پمفلت‌های آموزشی در اختیار آنها قرار می‌گیرد تا اطلاعاتشان درباره بیماری و روند درمان افزایش یابد.»

دکتر خیاط زاده در ادامه افزود:« از دیگر اهداف آموزشی کلینیک آلرژی می‌توان به آموزش پزشکان خانواده و افزایش دانش پزشکان عمومی‌در مورد بیماری‌های آلرژی و نقص ایمنی را برشمرد. در این راستا و با برنامه ریزی‌های واحد آموزش و پژوهش بهداشت و درمان صنعت نفت تهران ومسئولان ذیربط بخش پزشکان خانواده ترتیبی اتخاذ شده تا پزشکان عمومی‌به صورت دوره ای در کلینیک آلرژی حضور یافته و در کنار پزشک فوق تخصص آلرژی از نزدیک و به طورمستقیم با روند معاینه و تشخیص و درمان بیماران به کلینیک آلرژی آشنا شوند.»

دکتر خیاط زاده در مورد اهداف پژوهشی کلینیک آلرژی گفت: « در این کلینیک در نظر داریم، علاوه بر فعالیت‌های درمانی به پژوهش نیز پرداخته شود. از ابتدای سال جاری با همکاری مسئولان پزشک خانواده و طب صنعتی در ستاد سازمان و بهداشت و درمان صنعت نفت تهران طرحی پایه ریزی شد تا با استفاده از پرسش نامه‌های معتبر و استاندارد بیماران مبتلا به آسم در جمعیت تحت پوشش درمانگاه‌های خانواده و درمانگاه‌های طب صنعتی شناسایی و در ادامه به برنامه ریزی منظمی‌جهت درمان و پیگیری پرداخته شود.»دکتر خیاط زاده در پایان ضمن ابراز امیدواری از افتتاح این کلینیک گفت:« انشاءالله با بهره گیری از امکانات فوق تخصصی کلینیک آلرژی بتوانیم گامی‌مثبت در درمان مناسب و با کیفیت خانواده صنعت نفت برداریم و موجبات رضایتمندی این عزیزان را فراهم کنیم.»

پالایش و پخش

با سرمایه گذاری ۱۰۰ میلیارد ریالی در طرح تولید هگزان پلیمری؛

ایران با اجرای پروژه جدید پالایشگاه کرمانشاه از واردات یک فرآورده بی نیاز می‌شود

دانش نفت: رئیس هیئت مدیره شرکت پالایش نفت کرمانشاه با اشاره به مراحل پایانی اجرای طرح تولید هگزان پلیمری گفت: با اجرای این طرح که در واقع بنزن زدایی از هگزان است، ارزش افزوده محصولات تولیدی این پالایشگاه افزایش می‌یابد.

سهراب براندیشه گفت: شرکت پالایش نفت کرمانشاه از همان روزهای نخستین واگذاری به بخش خصوصی تاکنون، همواره درصدد این بوده است که شرایط را برای سرمایه گذاری و توسعه شرکت فراهم کند.وی افزود: نگاهی که بخش خصوصی به مجموعه پالایشگاه نفت کرمانشاه دارد، با رویکرد توسعه‌ای، همراه با کیفی سازی محصولات تولیدی است که در این راه از هرگونه سرمایه گذاری دریغ نخواهد کرد.بر اساس این گزارش، سعید مقصودی، مدیرعامل شرکت دانش بنیان نام آوران پژوهش و توسعه نیز از اجرای طرح هگزان پلیمری در پالایشگاه کرمانشاه با سرمایه‌گذاری ۱۰۰ میلیارد ریال خبر داد و گفت: شرکت دانش بنیان پژوهش و توسعه بیش از سه سال است که روی طرح تولید هگزان با گرید پلیمری و برش هگزان عاری از بنزن کار می‌کند.مقصودی با بیان اینکه شرکت این فرآیند را به صورت پایلوت انجام می‌دهد، افزود: این فرآیند به عنوان اختراع شرکت دانش بنیان نام آوران پژوهش ثبت شده است.به گفته وی، هگزان با گرید پلیمری (هگزان عاری از بنزن) در صنایع پتروشیمی‌و روغن کشی کشور کاربرد بسیاری دارد. مقصودی تصریح کرد: هم اکنون حجم مورد نیاز کشور ۳۰ هزار تن در سال است که همه آن از خارج از کشور تامین می‌شود، اما با اجرای این طرح در پالایشگاه کرمانشاه می‌توانیم سالانه حدود ۱۰ هزار تن آن را در داخل کشور تامین کنیم.مدیرعامل شرکت دانش بنیان نام آوران پژوهش و توسعه گفت: پالایشگاه کرمانشاه به دلیل داشتن واحد پنتان این قابلیت را دارد که واحد جدید به نام هگزان پلیمری نیز در داخل همان واحد راه اندازی کند.وی با بیان اینکه از ماه‌ها پیش نمونه‌هایی از هگزان پالایشگاه کرمانشاه را دریافت و در موسسه تحقیقاتی شرکت به صورت پایلوت روی آن آزمایش شده است، تاکید کرد: خوشبختانه نتایج مثبت آن را نیز دریافت کرده ایم.به گفته مقصودی، همه تلاش ما این است که این طرح را با بالاترین ظرفیت ممکن در پالایشگاه کرمانشاه اجرا کنیم و هم اکنون در مرحله طراحی مفهومی‌اجرای پروژه در پالایشگاه هستیم که پس از این مرحله وارد مراحل اجرایی کار خواهیم شد.وی با اشاره به بازه زمانی سه ساله در اجرای پروژه‌هایی از این دست، افزود: اگر منابع مالی طرح تامین شود سعی خواهیم کرد در یک بازه زمانی دو ساله این پروژه را راه‌اندازی کنیم.مقصودی درباره ارزش افزوده اجرای این طرح اظهار کرد: هگزان از مشتقات بنزین است و اگر هر لیتر بنزین بر مبنای قیمت فوب خلیج فارس حدود ۱۴۰۰ تومان است، هرکیلو هگزان پلیمری با هزینه‌ای معادل بیش از ۳۲۰۰ تومان وارد کشور می‌شود؛ بنابراین ارزش افزوده آن بیش از دو برابر بنزین خواهد بود.وی تاکید کرد: صفر تا صد اجرای این پروژه بومی‌و تولید داخل کشور خواهد بود.

تسطیح و آزادسازی ۲۸۰ کیلومتر از حریم خطوط لوله نفت در منطقه شمال

دانش نفت: معاون فنی منطقه شمال از تسطیح و آزادسازی ۲۸۰ کیلومتر از حریم خطوط لوله نفت در منطقه شمال با هدف تسهیل تردد ماشین‌آلات در مسیر خط لوله خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه شمال، حمیدرضا نجابت معاون فنی منطقه شمال با اشاره به اهمیت حفاظت و صیانت از حریم مسیر خطوط برای دسترسی آزاد و سریع به خطوط لوله به ویژه در زمان وقوع حوادث، یکی از تلاش‌های مستمر منطقه را آزادسازی و تسطیح این حریم دانست.وی گفت: از ابتدای سال ۱۳۹۵ تا پایان تیرماه امسال ۲۸۰ کیلومتر از حریم مسیر خطوط در منطقه شمال تسطیح و آزادسازی شد.به گفته نجابت بیشترین عملیات انجام شده در حریم خط ۳۲ اینچ ساری - مغانک به طول ۸۴ کیلومتر بوده است و در حریم خط ۱۲ اینچ ورسک - ساری نیز ۷۲ کیلومتر از مسیر تسطیح و آزادسازی شد.معاون فنی منطقه شمال تسطیح ۵۰ کیلومتر از مسیر خط ۸ اینچ علی آباد - گرگان، ۴۵ کیلومتر از مسیر خط ۸ اینچ علی آباد - گنبد و ۲۷ کیلومتر از مسیر خط ۱۰ اینچ شاهرود - علی آباد را از دیگر فعالیت‌های انجام شده برای تسطیح و آزادسازی حریم خطوط لوله نفت در منطقه برشمرد. نجابت انجام این حجم از عملیات تسطیح مسیر را مجموعا با تلاش ۷۵۰ نفر روز کارکنان واحدهای تعمیرات خط، ترابری، حراست و عملیات

ممکن دانست و افزود: در مجموع این اقدامات ۳۷۰ هزار متر مربع از حریم مسیر خطوط لوله نفت آزادسازی شد.وی یکی از ویژگی‌های منطقه شمال را قرار گرفتن خطوط لوله در محدوده جنگلی یا مزارع حاصلخیز دانست و خاطرنشان کرد: با توجه به قیمت بالای اراضی مجاور خط در منطقه شمال، وسوسه تجاوز به حریم اختصاصی لوله نفت از دیگر مناطق بیشتر دیده می‌شود و در نقاط جنگلی نیز رویش گیاهان و درختان خودرو در حریم خط، تردد وسایل نقلیه را با مشکل مواجه می‌کند که انجام به موقع آزادسازی و تسطیح مسیر خط شرایط را برای هرگونه عملیات فنی در زمان بحرانی یا انجام تعمیرات بر روی خطوط لوله تسهیل کرده است.

صرفه جویی ۱۰درصدی مصرف انرژی در خطوط لوله و مخابرات نفت

دانش نفت: رئیس واحد مدیریت انرژی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت از صرفه جویی ۱۰ درصدی در شدت مصرف حامل‌های انرژی در سه سال گذشته خبرداد.

سیدعلیرضا حسینی‌نسب در نشست توجیهی استقرار سامانه مدیریت انرژی مبتنی بر استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ گفت: نظام‌مند کردن مصرف انرژی در همه مراکز تابعه این شرکت، اهمیت زیادی دارد که می‌توان به مواردی مانند؛ کم کردن آلاینده‌های زیست محیطی و صرفه جویی اقتصادی به عنوان نتایج آن اشاره کرد.وی افزود: با اجرای این سامانه حجم و روش‌های متداول برای مصرف حامل‌های انرژی شامل آب، برق، گاز، بنزین، نفت‌گاز، نفت سفید و کاغذ برای رسیدن به وضع بهینه، مطلوب و استاندارد بازنگری می‌شود.به گفته حسینی نسب، این طرح پارسال به صورت نمونه و با استفاده از مشاور در منطقه تهران اجرا و مقرر شد در دیگر مناطق یازده‌گانه شرکت با بهره‌گیری از توان همکاران مناطق، عملیاتی شود.همچنین هدف از برگزاری این نشست‌ها زمینه سازی برای دریافت گواهینامه ISO ۵۰۰۰۱ سامانه مدیریت انرژی از سوی همه مناطق در سه ماه پایانی امسال اعلام شده است.با اجرای ۲۰۰ برنامه طی سه سال گذشته در مناطق تابعه شرکت، ۱۰ درصد صرفه جویی در مصرف حامل‌های انرژی ایجادشده و قرار است این میزان تا سال ۹۷ به ۱۵ درصد افزایش یابد.

یادداشت

توسعه عمودی با استفاده از ظرفیت‌های ماده ۱۲

دکتر علی وکیلی

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

سفر اخیر وزیر نفت به اهواز، دستاوردهای فراوانی را در پی داشت که مهم‌ترین آن آغاز یک حرکت عظیم برای نوسازی تاسیسات صنعت نفت است که شاید ثمرات آن بیشتر از طرح‌های توسعه‌ای در حال اجرای صنعت نفت باشد.افزایش بهره‌وری به‌ویژه در سیستم عرضه انرژی و آن هم صنعت نفت که بیش از ۹۹ درصد انرژی اولیه کشور را تامین می‌کند و خود با تلفات قابل ملاحظه‌ای دست و پنجه نرم می‌کند، اهمیتی ویژه و به نوعی راهبردی دارد.در این میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب که با بیش از ۴۵ میدان هیدروکربوری بزرگ و کوچک در گستره‌ای افزون بر ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع از استان بوشهر تا شمال خوزستان، حدود ۸۰ درصد نفت خام و ۱۶ درصد گاز کشور را تولید می‌کند یکی از بزرگترین شرکت‌های تولیدکننده نفت در دنیا به شمار می‌رود.با توجه به قدمت این شرکت، تاسیسات و تجهیزات بهره‌برداری در آن عمدتا دارای عمر کاری بسیار بالایی است که این فرسودگی مفرط، سبب کاهش بهره‌وری انرژی و راندمان‌های تولید شده است، از این رو تمرکز بر نوسازی تاسیسات یادشده و بهسازی سیستم‌های مربوطه می‌تواند تاثیری بسزا در کاهش مصرف انرژی، افزایش بهره‌وری و افزایش قابلیت اطمینان این تاسیسات داشته باشد. تجهیزات اساسی نظیر پمپ، کمپرسور، توربین، مبدل‌های حرارتی و الکتروموتورهای موجود در این صنعت، گاه با راندمان‌های بسیار پایین در حال کار هستند که خود به لحاظ کارایی انرژی، وضع نامطلوبی را ایجاد کرده است.در این میان ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام کشور، شرایط مناسبی را برای جذب سرمایه داخلی و خارجی از طریق بخش خصوصی را فراهم آورده است و در قالب این ماده قانونی با توجه به ظرفیت‌های بالای صرفه جویی انرژی در سیستم عرضه نفت، طیف وسیعی از طرح‌های نوسازی که ذاتا با ارتقای کارایی انرژی همراه است، توجیه اقتصادی خواهند داشت و سرمایه گذاری لازم از محل صرفه جویی‌های حاصله قابل استهلاک است.بر این موضوع در برنامه‌های تقدیمی‌وزیر نفت به مجلس شورای اسلامی‌نیز تاکید شده که در ماه‌های گذشته مورد توجه جدی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت قرار گرفته و مطالعات اولیه برای تعریف طرح‌های نوسازی در صنعت نفت در گام اول، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز به عنوان یکی از بزرگترین شرکت‌های تولیدکننده نفت خام، در حال نهایی سازی است تا بتوان این اقدام مهم و اساسی را در قالب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، پس از اخذ مجوزهای لازم راهبردی و اجرایی کرد.

منبع: نشریه مشعل

گزارش دانش نفت از جلسه مجمع عمومی‌عادی سالانه ایمیدرو:

سازمان‌های توسعه ای از جمله ایمیدرو باید تقویت شوند

دانش نفت: وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: سازمان‌های توسعه ای از جمله ایمیدرو باید تقویت شوند.

به گزارش دانش نفت، محمد شریعتمداری در جلسه مجمع عمومی‌عادی سالانه ایمیدرو ضمن بیان این مطلب گفت: اگر مبی خواهیم سازمان توسعه ای ایمیدرو نقش خود را در توازن صنعتی و معدنی کشور ایفا کند، باید تقویت شود تا در آن گروه از فعالیت‌های معدنی که بخش خصوصی آماده سرمایه گذاری مستقل نیست و تمایل به مشارکت دارد یا هر جا در جغرافیای ایران امکان ورود مستقل بخش خارجی وجود ندارد، بتواند با قدرت حضور یابد.وی ادامه داد: تقویت کردن ایمیدرو یکی از مهمترین وظایف مجمع عمومی‌این سازمان بشمار می‌رود و باید همه تلاش خود را بکنند تا این اتفاق بیفتد. ما در وزارت صنعت، معدن و تجارت تعدادی سازمان داریم که رسما اعلام شده اند که توسعه ای اند یا اینکه واقعا هستند و اسمشان اعلام نشده است. ایمیدرو، ایدرو، سازمان شهرک‌های صنعتی، سازمان توسعه تجارت ایران و پتروشیمی‌مراکز مهمی‌اند که دولت باید برای تقویت آنها و برای پیشتازی در عرصه‌های صنعتی و معدنی کشور توجه ویژه کند.به گفته وزیر صنعت، معدن و تجارت، اگر سازمان‌های توسعه ای را تضعیف کنیم دولت را تضعیف کرده ایم اگر حرکت اینها را کند کنیم حرکت اقتصادی دولت را کند کرده ایم. باید بدانیم بدون اینها توسعه اقتصادی ایران ممکن نیست. هر چقدر می‌توانیم در تقویت اینها تلاش کنیم.شریعتمداری با بیان اینکه رشد ۹,۳ درصدی معدن طبق برنامه تکلیف بزرگی به دوش ما است ، تصریح کرد: پیش نویس اولیه برنامه‌های پیشنهادی دولت دوازدهم به منظور توسعه بخش معدن و صنایع معدنی کشور امروز تهیه شده است. این پیش نویس در جلسات داخلی وزارتخانه و هم با بخش غیر دولتی فعال در حوزه معادن و صنایع معدنی کشور و نیز همکاران دیگر ما در مجمع عمومی‌و شورای عالی معادن مورد بحث و گفت و گو قرار گرفته و تا حداکثر یک ماه آینده باید برنامه‌هایمان را برای پیشبرد عملیات معدنی در کشور نهایی کنیم.وی ادامه داد: فعالان معدنی باید هر روز موضوع دسترسی به رشد ۹,۳ درصدی توسعه معدنی را در ذهن خود مرور کنند و نقش خود را در تحقق این مهم ارزیابی کنند.

کرباسیان از دولت درخواست کرد: انتشار اوراق مشارکت ارزی و ریالی به جای طلب ایمیدرو

در همین حال، رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: دولت اجازه دهد به جای طلبمان از محل واگذاری‌ها، اوراق مشارکت ارزی و ریالی منتشر کنیم. دکتر مهدی کرباسیان که در مجمع عمومی‌عادی سالانه ایمیدرو سخن می‌گفت، تصریح کرد: طبق قانون، باید ۷۰ درصد درآمد ناشی از واگذاری شرکت‌های تحت پوشش سازمان‌های توسعه ای به سازمان‌ها برگردد که با احتساب شرکت‌های واگذار شده در ایمیدرو، این رقم به ۳۵۰۰ میلیارد تومان می‌رسد که تنها طی سال ۹۴، ۵۷ میلیارد تومان به ایمیدرو پرداخت شد که البته ۲۰ میلیارد تومان آن به خزانه برگشت.وی ادامه داد: ایمیدرو برای توسعه بخش معدن و صنایع معدنی و سرمایه گذاری خارجی‌ها، دچار محدودیت مالی است و انتظارمان از دولت در شرایط فعلی، پرداخت پول نیست بلکه دولت حمایت کند و به اندازه ای که طلب داریم اوراق مشارکت ارزی و ریالی منتشر کنیم. این جمع بندی پذیرفته شده اما عملیاتی نمی‌شود.رئیس هیات عامل ایمیدرو با اشاره به اینکه طی دولت یازدهم برای اجرا و تکمیل طرح‌های بخش معدن و صنایع معدنی، مدل‌های مختلفی را عملیاتی کردیم، اظهار داشت: برای برخی معادن، قراردادهای ۲۰-۲۵ ساله با بخش خصوصی منعقد شد که معدن حفظ و تنها محصول برداشت می‌شود، برای برخی طرح‌ها مانند طرح‌های فولادی ۶۵درصد مشارک گرفتیم که از میان این طرح‌ها، واحد آهن اسفنجی طرح فولاد شادگان آماده افتتاح است. وی ادامه داد: طرح فولاد میانه به تولید رسیده و واحد آهن اسفنجی طرح فولاد نی ریز نیز تا پایان شهریور به بهره برداری می‌رسد.

وی ادامه داد: طرح تولید سنگ آهن کم عیار از باطله‌های معادن جلال آباد، توسط بخش خصوصی، مدلی دیگر بود که ایمیدرو اجرایی کرد. کرباسیان خاطر نشان کرد: تاکنون ۲ میلیارد یورو فاینانس برای طرح‌ها گشایش اعتبار شده است.در پایان مجمع عمومی‌عادی سالانه ایمیدرو، صورت‌های مالی منتهی به پایان سال ۱۳۹۵ این سازمان به اتفاق آرا، به تصویب رسید.

تصویب صورت‌های مالی سال ۹۵ ایمیدرو

بر پایه این گزارش، مجمع عمومی‌عادی سالانه ایمیدرو به اتفاق آرا، صورت‌های مالی منتهی به پایان سال ۱۳۹۵ این سازمان را تصویب کرد. به گزارش روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی، مجمع عمومی‌عادی سالانه ایمیدرو با حضور محمد شریعتمداری وزیر صنعت، معدن و تجارت و نیز نمایندگان وزارتخانه‌های تعاون، کار و رفاه اجتماعی، امور اقتصادی و دارایی، نیرو و سازمان مدیریت و برنامه ریزی به عنوان اعضای مجمع و سازمان حسابرسی و اعضای هیات عامل ایمیدرو برگزار شد. در این مجمع گزارش فعالیت‌های هیات عامل و همچنین گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی در مورد صورت‌های مالی برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۹۵ استماع و به تصویب اعضای مجمع رسید.در این مجمع، برای سال مالی ۱۳۹۶ ، سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی انتخاب شد. همچنین، ۲ روزنامه اطلاعات و دنیای اقتصاد به عنوان روزنامه‌های کثیر الانتشار تعیین شدند.

دکتر کرباسیان:

باید ریسک اکتشافات را با هزینه دولت کاهش داد

دانش نفت: رییس هیات عامل ایمیدرو گفت: انجام ۲۵۰ هزار کیلومترمربع کار اکتشافی در سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران طی ۴ سال گذشته باعث شد ذخایر جدیدی به ذخایر گذشته اضافه شود.

به گزارش دانش نفت، دکتر مهدی کرباسیان افزود: همچنین این اقدام منجر به کشف ذخایری از عناصر نادر خاکی شد که از دیدگاه اقتصادی دارای ارزش بسیاری هستند. ایمیدرو در همایش «یافته‌های جدید اکتشافی» دستاوردهای خود را در این عملیات به فعالان معدنی معرفی کرد. گزارش‌های ارائه شده در این همایش آینده درخشانی را برای بخش معدن پیش‌بینی می کند.

اکتشافات در اولویت

وی با بیان اینکه اکتشاف نخستین حلقه از زنجیره معدنکاری است که از ریسک بسیار بالایی برخوردار است، گفت: نتایج به‌دست آمده در این مرحله مشخص می‌کند که راه ادامه‌دار است یا خیر؟ سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) در شروع فعالیت خود در دولت یازدهم اکتشاف در کشور را جزو اولویت‌های اصلی این سازمان قرار داد؛ زیرا طی ۸۰ سال گذشته تنها ۱۰۰هزار کیلومتر مربع اکتشافات در کشور انجام شده بود؛ در حالی که ایران به دلیل در اختیار داشتن ذخایر معدنی بسیار در میان ۱۵ کشور معدنی دنیا قرار گرفته است. از سویی دیگر در ۴ سالی که گذشت با اجرا شدن برجام راه برای ورود سرمایه‌گذاران خارجی باز شد تا بتوانند سرمایه‌های خود را راهی ایران کرده و از ذخایر و ظرفیت‌های معدنی این کشور استفاده کنند. اما نکته‌ای که در این میان وجود داشت آن بود که ظرفیت‌های معدنی ایران به درستی و آنطور که باید شناسایی نشده بودند. آنها برای آنکه سرمایه‌های خود را وارد ایران کنند؛ باید اطلاعات دقیقی از ذخایر در اختیار قرار می‌دادند. با توجه به موارد یادشده، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) اکتشاف ۲۵۰هزار کیلومتر مربع را در دستور کار خود قرار داد. امروز در حالی دولت دوازدهم کار خود را شروع می‌کند که این سازمان نتایج بسیار خوبی در زمینه اکتشافات به‌دست آورده است.

سرمایه‌گذاری در ۱۰۰ پهنه دیگر

وی افزود: مایش یافته‌های جدید اکتشافی که چندی پیش در سازمان ایمیدرو برگزار شد، دستاوردهای بسیاری داشت که می‌تواند فعالان بخش معدن و سرمایه‌گذاران خارجی را نسبت به آینده این بخش امیدوار کند. درواقع این همایش فرصتی بود تا نتایج به‌دست آمده از این فعالیت ۴ساله ایمیدرو در اختیار فعالان معدنی قرار گرفته و به نوعی زمینه‌ای برای جذب سرمایه‌های داخلی و خارجی باشد. رئیس هیات عامل ایمیدرو درباره تاثیر برگزاری همایش یافته‌های جدید اکتشافی اظهارکرد: بدون شک برگزاری این همایش در جذب سرمایه‌گذاران به ویژه سرمایه‌گذاران خارجی تاثیرگذار است. کرباسیان تصریح کرد: ایمیدرو برای جذب بخش خصوصی و برخورد باز با آنها آمادگی دارد. اطلاعاتی که در این همایش مطرح شد، در سایت به همه سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی ارائه می‌شود. وی ادامه داد: اعتقاد ما به عنوان سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) بر این است که باید ریسک اکتشاف را با هزینه دولت کاهش داد. خوشبختانه این اتفاق در حال انجام است و بی‌تردید ما پس از این مرحله و با شروع یک مرحله دیگر این اطلاعات اکتشافی را در یک صحنه بین‌المللی عرضه خواهیم کرد.وی در ادامه با اشاره به برنامه‌های اکتشافی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران(ایمیدرو) برای سال ۹۷-۹۶ افزود: پیش‌بینی ما این است که کارهای اکتشافی انجام شود. در این همایش مطرح شد که ۱۰۰ پهنه دیگر را وزارت صنعت، معدن و تجارت عرضه کرده اما مورد استقبال قرار نگرفته است. در همین زمینه من به همکاران خود ابلاغ کردم به وزارتخانه رفته و این اطلاعات را دریافت کنند تا ما دوباره در این پهنه‌ها سرمایه‌گذاری کنیم.

دستاوردهای جدید در حوزه اکتشاف

وی یکی از مهمترین دستاوردهای اکتشافی در حوزه سنگ‌آهن را اضافه شدن ۴۰۰ میلیون تن ذخیره به ذخایر گذشته دانست و گفت: این موضوع گام بزرگی در تکمیل زنجیره ارزش صنعت فولاد است. البته دستاوردهای اکتشافی تنها به سنگ‌آهن ختم نمی‌شود؛ بلکه در این برنامه ۴۰۰ میلیون تن زغال‌سنگ، ۵۰ تن طلا، ۸۰ هزار تن آنتیموان و ... به ذخایر قطعی کشور افزوده شد. با توجه به اینکه عمر برخی معادن کشور رو به پایان است، این اقدام ایمیدرو می‌تواند انقلابی جدید در حوزه اکتشاف ایجاد کند. از سویی دیگر هدف‌گذاری در برخی صنایع از جمله فولاد، آلومینیوم، مس و ... بر ضرورت این کار افزوده است، به همین دلیل ایمیدرو عزم خود را برای اجرای ۲۵۰ هزار کیلومتر مربع کار اکتشافی که ۲,۵ برابر میزان اکتشافات ۸۰ سال گذشته بود جزم کرد.

نخستین پروژه صنعتی تولید کاتالیست آلومینا و بوهمایت روی میز سرمایه گذاران

دانش نفت: پروژه احداث نخستین خط تولید صنعتی کاتالیست گاما آلومینا و کاتالیست از بوهمایت، روی میز سرمایه گذاران قرار گرفت. فراخوان این طرح از امروز بر روی پایگاه اطلاع رسانی ایمیدرو قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، این طرح پس از اینکه مرکز تحقیقات کاربرد مواد معدنی آذرشهر در آذربایجان شرقی، سال گذشته موفق به تولید نیمه صنعتی بوهمایت (بوهمیت)، شد در دستور کار قرار گرفت. آن پایلوت در هفته دولت سال قبل از سوی رییس هیات عامل ایمیدرو افتتاح شده بود.مرکز تحقیقات مواد معدنی غرب با تحقق اهداف تولیدی تا ۳۰ تن و فروش تمامی‌پودر تولیدی، طی ارائه طرح توجیهی تولید پایه کاتالیست گاما آلومینا و کاتالیست از بوهمیت، به ایمیدرو و تایید اجرایی شدن آن توسط سازمان مربوطه، اینک در آستانه تحول بزرگی قرار دارد.این مرکز طی دو تاریخ در روزهای ۱۴ و ۱۶ شهریور ماه، آگهی فراخوان مناقصه عمومی‌دو مرحله ای را منتشر می‌کند که در آن عملیات طراحی و راه اندازی و انتقال دانش فنی واحد صنعتی ساخت پایه ی کاتالیست گاما آلومینا و کاتالیست را به پیمانکار واجد شرایط واگذار کند.با وقوع این مهم، مرکز تحقیقات آذرشهر اولین واحد تولید پایه کاتالیست گاما آلومینا و همچنین کاتالیست در کشور خواهد شد که برای اولین بار در ایران موفق به تولید این ماده با ارزش افزوده بسیار بالا خواهد بود.پیش از این، مرکز تحقیقات آذرشهر با مشارکت یکی از مراجع تحقیقاتی کشور، موفق به تولید محصول پایه کاتالیستی و کاتالیستی در مقیاس آزمایشگاهی شده بود.گاما آلومینا یکی از پایه‌های کاتالیستی است که به دلیل مقاومت حرارتی و مکانیکی بالای آن در صنعت بسیار مورد استفاده قرار می‌گیرد. در صنایع مختلف از جمله در پالایشگاه و پتروشیمی‌این پایه با پوشش دهی فلزات گوناگون یا ترکیبی از فلزات به طور عمده در واکنش‌های شیمیایی مورد استفاده قرار می‌گیرد.با توجه به خاص بودن فناوری و تجهیزات تولید این محصول، در حال حاضر دانش فنی آن در اختیار چند شرکت خارجی بوده است.

یادداشت

۴ اولویت توسعه بخش معدن و صنایع معدنی در دولت دوازدهم

دکتر مهدی کرباسیان

رئیس هیات عامل ایمیدرو

اولین و مهمترین موضوعی که باید در بخش معدن انجام شود، تقویت سریع حوزه اکتشاف است. در این میان، باید بخش خصوصی را ترغیب کرد تا در حوزه اکتشاف به فعالیت و همکاری بپردازد. البته ما باید ریسک‌های بخش اکتشاف را کاهش دهیم. اولویت دوم، تقویت صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت‌های معدنی است. در دولت یازدهم، سرمایه این صندوق از ۱۰ میلیارد به ۱۱۰ میلیارد تومان افزایش یافت اما این سرمایه کافی نیست و در بودجه سال ۹۷ پیشنهاد دادیم حتما صندوق‌های حمایتی مورد حمایت ویژه قرار بگیرند. پیشنهاد ما برای صندوق بیمه معدن، افزایش سرمایه آن به ۵۰۰ میلیون دلار (۱۵۰۰ میلیارد تومان) طی ۵ سال است. «اصلاح ساختاری در نهادهای معدنی و رفع موازی کاری‌ها» سومین اولویت بخش معدن در دولت دوازدهم است و در این زمینه، سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی باید تقویت شود و فعالیت‌های آن سرعت گیرد. همچنین ایمیدرو و وظایف آن تقویت شود و به بخش خصوصی نیز به عنوان همراه و همگام این سازمان، توجه ویژه ای شود. اولویت چهارم هم مسائل زیست محیطی، ایمنی و سایر مسائل ملی مرتبط با بخش معدن است که باید با همگرایی سازمان‌های مرتبط باید مرتفع شود. بر این اساس، خوشبختانه اغلب شرکت‌های سرمایه گذار معتبر خارجی به حضور در اجرای طرح‌های معدنی ایران ابراز تمایل کرده اند و بدون تردید با فراهم شدن شرایط، علاوه بر اجرای طرح‌های بخش معدن و صنایع معدنی توسط سرمایه گذاران خارجی، انتقال دانش و فناوری هم صورت خواهد گرفت. در حال حاضر، در حوزه تحقیقات معدنی، تفاهم نامه‌هایی با برخی شرکت‌های معدنی دنیا نظیر مینتک آفریقای جنوبی، مرکز تحقیقات پکن و با کشور فنلاند نیز مذاکراتی صورت گرفته است.

اخبار

شریعتمداری: پروانه‌های معدنی معطل شده، ابطال شود

وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: پروانه‌های معدنی که در مدت معقول به بهره برداری نرسیده، در اولین فرصت ممکن ابطال شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، محمد شریعتمداری ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: در حال حاضر مجوز معدن در اختیار افرادی قرار می‌گیرد که برخی از آن‌ها تنها به خرید و فروش مستقیم یا غیر مستقیم آن می‌پردازند در حالی که بهره برداری از معدن صورت نمی‌گیرد از همین رو نیاز است که با بازبینی مجوزهای واگذار شده، نظارت بیشتری در این بخش صورت گیرد.وی با تاکید بر اینکه زمان بندی روشنی برای بهره برداری باید وجود داشته باشد، ادامه داد: شورای عالی معادن در این زمینه فعال عمل کند و گام‌های جدی تری بردارد تا آن بخش از پروانه‌های صادره که با اتلاف وقت مواجه هستند یا بهره برداری از معدن انجام نمی‌شود در اولین فرصت ممکن ابطال شود. بدین ترییب مجوزها به اشخاصی که توانایی انجام این کار را دارند واگذار شود.وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه در واگذاری‌ها باید نظارت جدی صورت گیرد تا فعالیت‌های واگذاری در حوزه صنعتی و معدنی به دقت انجام شود، تصریح کرد: چنانچه می‌خواهیم تاسیس شورای عالی معادن در استان‌ها را به یک فرصت بزرگ تبدیل کنیم، باید بخشی از اختیارات شورای عالی معادن را با نظارت دقیق واگذار کنیم. وی یادآور شد: در جمهوری اسلامی‌ثابت شده چنانچه کاری بدون نظارت و پیگیری واگذار شود، نتایج مخربی به جای می‌گذارد.وی افزود: با حضور در یک واحد صنعتی خصوصی شده در اصفهان متوجه شدیم نبود نظارت سبب بروز پدیده ای ناخوشایند شده به طوری که شریک خصوصی آن، یک شرکت در بالا دست و یک شرکت دیگر در کنار آن تاسیس کرده است. مواد اولیه مورد نیاز شرکت وسط را به قیمت آ ریال خریده و با سه برابر افزایش، به شرکت وسط فروخته است. این در شرایطی است که با آن شرکت خصوصی شده با زیان انباشته و محدودیت‌های مالی مواجه شده است در حالی که شرکت دیگر هم از دسترس ما خارج است.

فراخوان سرمایه گذاری پروژه پایه کاتالیست‌های گاما آلومینا

پروژه « عملیات طراحی، نصب، راه اندازی و انتقال دانش فنی واحد صنعتی ساخت پایه کاتالیست‌های گاما آلومینا و کاتالیست در مرکز تحقیقات کاربرد مواد معدنی غرب کشور» از فردا به فراخوان سرمایه گذاری گذاشته می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، واگذاری این پروژه که در قالب مناقصه صورت می‌گیرد، همراه با «تعهد به تضمین فروش محصول» خواهد بود. از سوی دیگر این طرح علاوه بر نصب و راه اندازی، تولید صنعتی روزانه هزار کیلوگرم پایه کاتالیست را دربرمی‌گیرد.متقاضیان حضور در این مناقصه عمومی‌از فردا ۱۴ تا ۲۸ شهریور (پایان ساعت اداری) می‌توانند با مراجعه به پایگاه اینترنتی www.setadiran.ir نسبت به دریافت اسناد مناقصه اقدام کنند. مهلت تحویل اسناد حداکثر تا پایان وقت اداری (ساعت ۱۶) روز دوشنبه مورخ ۲۴مهر ماه ۹۶ در سامانه ستاد الکترونیک دولت وارد و نسخه فیزیکی اسناد را به نشانی کارفرما به دبیرخانه کمیسیون معاملات ارایه کنند. همچنین زمان بازگشایی پاکات استعلام ارزیابی کیفی روزسه شنبه مورخ۲۵ مهر ماه جاری است.

نگاه ویژه

گزارش دانش نفت از آخرین وضعیت فرزاد بی؛

گزینه‌ها همچنان روی میز است!

مهندس عباس کریمی
کارشناس ارشد انرژی

دانش نفت: بحث‌های فنی ایران و هند بر سر توسعه میدان فرزاد بی همچنان بی نتیجه مانده است اما گویی گرو کشی هندی‌ها در این باره تمامی‌ندارد.

این در حالی است که بیژن زنگنه، وزیر نفت ششم شهریورماه امسال در برنامه تلویزیونی «نگاه یک» به پرسشی درباره نتیجه مذاکره با شرکت دولتی نفت و گاز هند برای توسعه میدان فرزاد بی این‌گونه پاسخ داد: بر اساس پیشنهاد این شرکت هندی، در طول ۲۵ سال تنها ۱۰ درصد ارزش تولید میدان به ایران می‌رسد و ۹۰ درصد آن برای طرف مقابل می‌ماند. چنین پیشنهادهایی برای ما جذابیت ندارد و این مدل توسعه‌ای قابل قبول نیست؛ زیرا هدف ما تنها توسعه میدان نیست و کسب درآمد برای کشور را دنبال می‌کنیم.زنگنه در این گفت‌وگو به گزینه‌های دیگر وزارت نفت برای تعیین تکلیف این میدان مشترک نیز اشاره کرد و گفت: برای مطالعه این میدان، با یک شرکت روس تفاهم‌نامه‌ای امضا کرده‌ایم و از سوی دیگر با همکاری یک مشاور، در حال بررسی راهکار توسعه میدان فرزاد بی با استفاده از منابع داخلی و اخذ وام هستیم.وزیر نفت با اشاره به این‌که در عین حال مذاکره با هندی‌ها همچنان ادامه دارد، یادآور شده بود: این بحث به هیچ وجه سیاسی نیست؛ بلکه کاملا فنی و اقتصادی است. اما همانطور که نوشتیم، گروکشی هندی‌ها بر سر توسعه میدان فرزاد B ادامه دارد. هندی‌ها با وجود آنکه نتوانستند پیشنهاد جذابی برای خرید گاز میدان فرزاد B ارائه کنند اما سعی دارند از طریق کاهش خرید نفت، ایران را تحت فشار قرار داده تا کار توسعه این میدان مشترک را خودشان برعهده بگیرند. شاهد این مدعا از ردیابی تانکرهای هندی مشخص شده است به طوری که رویترز براساس آمار تانکرهای گرفته شده از سرویس ردیابی تانکرها رسما اعلام کرد شرکت نفتی اسار هند در ماه گذشته نسبت به مدت مشابه سال پیش ۱۸,۳ درصد نفت کمتری از ایران خریداری کرده است.ظاهرا این روند فشار به ایران باوجود آنکه که گفته می‌شود شرکت پالایش نفت اسار توسط روس‌ها خریداری شده توسط هندی‌ها ادامه دارد تا بتوانند توسعه میدان گازی فرزاد بی را برعهده بگیرند.با این وجود علی کاردر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده است مذاکره با هندی‌ها ادامه دارد و چنانچه پیشنهاد فنی و مالی مناسبی ارائه کنند توسعه میدان فرزاد B به آنها سپرده می‌شود.اما همانطور که پیشتر توسط مسئولان صنعت نفت ایران اعلام شده بود توسعه میدان فرزاد B به دلیل مشترک بودن معطل هندی‌ها نیست، مطالعات توسعه این میدان به روش EPCF ادامه دارد و اگر هندی‌ها نتوانند پیشنهاد جذابی برای خرید گاز این میدان ارائه کنند کار توسعه توسط شرکت‌های داخلی انجام خواهد شد.بر اساس این گزارش، مذاکره ایران با هند برای توسعه میدان گازی فرزاد B از مرداد ماه سال ۱۳۸۸، آغاز شد، این مذاکرات بعد از حدود ۶ سال نه تنها به نتیجه نرسید بلکه کار ایران و هند در این زمینه به گروکشیدن رسید و این میدان همچنان چشم انتظار توسعه نشسته است. حجم گاز درجای میدان گازی فرزاد B، بیش از ۲۱ تریلیون فوت مکعب برآورد شده که ۱۲,۵ تریلیون آن قابل استحصال است و طبق برنامه قرار است با توسعه میدان در فاز نخست از این میدان روزانه ۱,۱ میلیارد فوت مکعب گاز تولید شود.ظاهرا براساس اعلام مسئولان شرکت ملی نفت ایران گاز تولیدی این میدان درصورتی که شرکتهای خارجی اقدام به توسعه آن کنند تبدیل به ال ان جی شده و صادر می‌شود و اگر قرار باشد کار توسعه توسط شرکت‌های ایرانی صورت گیرد این گاز برای پالایش و مصرف به داخل کشور خواهد آمد.

> **کریم زبیدی: برای توسعه میدان فرزاد بی از طریق سه مسیر مجزا به طور موازی در حال پیگیری هستیم و هنوز هیچ گزینه‌ای قطعی نشده است**

> **مذاکره با هندی‌ها برای توسعه این میدان مشترک، اگر چه تاکنون نتایج رضایت‌بخشی نداشته، اما متوقف نشده است. همچنین مذاکرات اولیه با یک شرکت روسی صورت گرفته و در عین حال و به موازات این دو مسیر، طرح مطالعاتی توسعه میدان‌های فرزاد A و B و امکان‌سنجی تزریق گاز این میادین به آغاجاری، با همکاری یک مشاور خارجی و شرکت پتروپارس در دست اقدام است**

۳ مسیر توسعه میدان فرزاد بی به‌طور موازی در حال بررسی است

اما در خبری دیگر، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران گفت: برای توسعه میدان فرزاد بی از طریق سه مسیر مجزا به طور موازی در حال پیگیری هستیم و هنوز هیچ گزینه‌ای قطعی نشده است. کریم زبیدی اظهار کرد: مذاکره با هندی‌ها برای توسعه این میدان مشترک، اگر چه تاکنون نتایج رضایت‌بخشی نداشته، اما متوقف نشده است.وی از مذاکرات اولیه با یک شرکت روسی به عنوان مسیر دوم پیش روی توسعه میدان فرزاد بی یادکرد و گفت: در عین حال و به موازات این دو مسیر، طرح مطالعاتی توسعه میدان‌های فرزاد A و B و امکان‌سنجی تزریق گاز این میادین به آغاجاری، با همکاری یک مشاور خارجی و شرکت پتروپارس در دست اقدام است. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت اخباری مبنی بر واگذاری راهبری فرزاد بی به پتروپارس را رد کرد و ادامه داد: هر سه مسیر به موازات هم پیش می‌رود و پتروپارس هم اکنون تنها در این طرح مطالعاتی با مشاور خارجی شرکت ملی نفت ایران همکاری می‌کند.وی یادآور شد: به‌طور طبیعی اگر نتایج این طرح مطالعاتی امیدوارکننده و مثبت هم باشد، لزوما به معنای واگذاری راهبری میدان به پتروپارس نخواهد بود.

مهندسی ارزش (Value Engineering) را بهتر بشناسیم؛

روشی بسیار مهم برای مصرف بهینه بودجه تخصیص داده شده

سمیه حسنی
کارشناس ارشد مهندسی مکانیک

دانش نفت: کشورهای مختلف جهان، بویژه کشورهای توسعه یافته با بهره گیری مداوم از تکنیک مهندسی ارزش در زمینه صرفه جویی در هزینه‌ها، افزایش کارایی، اثربخشی، بهره وری و رقابت پذیری در جذب سهم بیشتر از بازار، به موفقیت‌های بزرگی دست پیدا کرده اند. با توجه به رشد روزافزون پروژه‌های زیر بنایی در کشورمان و همچنین معضلات و مشکلات پیش رو درجهت پیشبرد پروژه‌ها و آمار کم و بیش در دسترس از نتایج اجرای پروژه‌ها که اکثراً حاکی از طولانی شدن بیش از حد روند اجرای پروژه و یا عدم دستیابی به ظرفیت‌های موردنظر و همچنین عدم کارکرد صحیح پروژه پس از بهره‌برداری می‌باشد، پیاده سازی مهندسی ارزش در چهارچوب مدیریت پروژه، این امکان را فراهم می‌آورد که ضمن توجه به تمام اجزای پروژه، هیچ بخشی از پروژه مسلم و قطعی فرض نگردد و همواره زمان بهینه برای رسیدن به مرحله بهره‌برداری بدون افزودن بر هزینه و یا کاستن از کیفیت به عنوان هدف پیش‌رو باشد. البته باید توجه داشت که در برخی موارد اعمال مهندسی ارزش با توجه حصول بهبود کارآیی و کارکرد می‌تواند منجر به افزایش زمان اجرای پروژه گردد و منظور از بهینه کردن زمان به هیچ وجه کاستن زمان در تمام موارد نمی‌باشد.

تعریف مهندسی ارزش

از دیدگاه انجمن مهندسی ارزش آمریکا مهندسی ارزش روشی سیستماتیک با تکنیکهای مشخص است که کارکرد محصول یا خدمات را شناسایی و برای آن کارکرد، ارزش مالی ایجاد می‌کند به نحوی که آن کارکرد در کمترین هزینه با حفظ قابلیت اطمینان و کیفیت مورد نظر انجام گیرد. مهندسی ارزش یک روش بسیار مهم برای مصرف بهینه بودجه تخصیص داده شده است. مهندسی ارزش در چهارچوب مدیریت پروژه، ضمن اینکه به تمام اجزای طرح توجه می‌کند، هیچ بخشی از کار را قطعی و مسلم نمی‌داند. هدف مهندسی ارزش، زمان کمتر برای رسیدن به مرحله بهره‌برداری بدون افزودن بر هزینه‌ها یا کاستن از کیفیت کار است. افزایش پیوسته هزینه‌های اجرایی و توسعه روز افزون فن آوری، حذف آن بخش از هزینه‌ها را که نقشی در ارتقای کیفیت ندارند و از لحاظ اجرایی نیز غیر ضروری می‌باشند، الزامی‌ساخته است. هدف این روش، از میان برداشتن یا اصلاح هر چیزی است که موجب تحمیل هزینه‌های غیر ضروری می‌شود، بدون آنکه آسیبی به کارکردهای اصلی و اساسی طرح وارد آید.

شعار مهندسی ارزش

شعار مهندسی ارزش «همیشه یک راه بهتر و مؤثرتر برای انجام کارها وجود دارد»

مهندسی ارزش همواره به دنبال گسترش بستر بهبود طرح و همچنین امکان کاهش‌هزینه‌های غیرضروری از طریق بررسی همه‌جانبه اطلاعات، همکاری تیمی‌قدرتمند با گستره دانش و تخصص وسیع، شکستن ساختارهای فکری موجود، گذر از روش‌های عادی حل مسأله و نهایتاً ارایه ایده‌های خلاقانه و راه‌گشا برای حصول بهبودی غیرقابل تصور در طرح می‌باشد.

بیان جمله زیر از لاورنس مایلز، پایه‌گذار تفکر ارزش، خالی از لطف نیست؛

«مهندسی ارزش، سامانه‌ای است برای استفاده در مواقعی که به نتایجی بهتر از شرایط عادی نیاز داریم.»

سه واژه کلیدی در مهندسی ارزش کدامند؟

ارزش (Value): اصطلاح ارزش برای مفاهیم مختلف کاربرد دارد و ممکن است با قیمت پولی و یا هزینه مورد سوء تعبیر قرار گیرد. اگر یک محصول نیازهای کامل یک خریدار را در ارتباط با آن محصول برآورده نکند ارزش آن محصول متناسب با قیمت آن نیست. ارزش یک محصول از دیدگاه فروشنده و خریدار متفاوت است و حتی ممکن است استفاده‌کننده‌های مختلف بین مفهوم آن اختلاف‌نظر داشته باشند.

بها (Worth): در فرهنگ لغت ، بها این چنین تعریف می‌شود: ارزشِ چیزیست که با کیفیت و یا اعتباری که همراه خود دارد اندازه گیری می‌شود، به بیان دیگر کمترین هزینه‌ای که به وسیله آن عملکرد اساسی یک جزء کاری قابل دسترسی است.

هزینه (Cost): هزینه نیازمند تعیین دقیق است و عبارت است از مجموع نیروی انسانی، مواد، نگهداری و هزینه‌های غیر مستقیم موردنیاز برای تولید یک محصول و نگهداری آن در طول عمر محصول است. به عبارت دیگر، هزینه برای طول عمر یک محصول یا خدمات مدنظر است.

مفهوم مهندسی ارزش

مهندسی ارزش فرآیندی برای دستیابی به بهترین نتیجه ممکن است به گونه ای که کیفیت، ایمنی، قابلیت اطمینان و قابلیت تعمیر با هر واحد پولی که هزینه می‌گردد، بهبود یابد.

ایجاد هم‌افزایی، بهبود ارتباطات بین تهیه کنندگان طرح، مالکیت توصیه‌های حاصل از کارگاه‌های مهندسی ارزش و قابلیت استفاده از آنها در طرح‌های آتی، ایجاد بهبود کارایی، ازجمله نتایج نامحسوس مهندسی ارزش می‌باشد. بنابراین می‌توان منافع کاربرد مهندسی ارزش را به مراتب بیش از صرفه جویی تنها محسوب کرد.

value=function/cost

این فرمول ارزش است که هر یک از اجزای آن چنین تعریف می‌شوند:

(value) ارزش: کمترین هزینه‌ای که با آن می‌توان یک کارکرد را با اثربخشی و اطمینان به نحو مطلوب انجام داد. با تمرکز بر کارکرد به عنوان عامل راهبردی بهبود ارزش، چنین رابطه ای حاصل می‌شود.

(function) کارکرد: کاری که باید یک محصول انجام دهد. آنچه محصول به خاطرش فروش می‌رود، آن ویژگی که محصول بدون آن مشتری نخواهد داشت.

(cost) هزینه: مجموع پرداختهایی که برای تامین عوامل تولید و نهایی شدن یک محصول، کالا یا خدمات انجام می‌شود.

تاریخچه مهندسی ارزش به چه زمانی باز می‌گردد؟

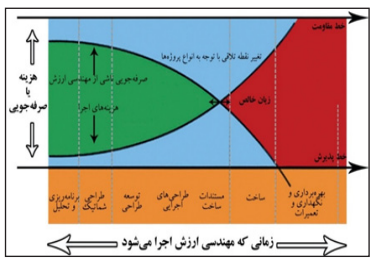
به دنبال پایان جنگ جهانی دوم (۱۹۴۵–م)، شرکت جنرال الکتریک دریافت که هزینه‌های شرکت در دوران جنگ افزایش یافته است؛ به همین دلیل مهندس ارشد این شرکت به نام لاورنس مایلز مأمور بررسی علت افزایش هزینه‌ها شد. او پس از انجام بررسی‌های لازم دریافت که در زمان جنگ به علت فشارهای مختص زمان جنگ و تنگناها و ضرورت‌های عملیاتی و زمانی، برخی مواد، مصالح و طرح‌ها جایگزین شده‌اند که از قضا دارای عملکرد بهتر با هزینه کمتر هستند؛ لذا این امر را مد نظر قرار داده و پایه‌های اولیه مهندسی ارزش را در سال ۱۹۴۷– م پایه‌گذاری کرد. به این طریق گام‌های مؤثری در جهت کاهش هزینه‌های شرکت جنرال الکتریک برداشته است.

پس از شناخت روش‌های ابداعی مهندسی ارزش به وسیله مایلز، نیروی دریایی امریکا در دهه ۱۹۵۰ در قراردادهای ساخت ناوهای جنگی خود به کارگیری مهندسی ارزش را در نظر گرفت و در پی آن در سال ۱۹۶۲– م به دستور مک نامارا وزیر دفاع اسبق آمریکا، وزارت دفاع این کشور به کارگیری مهندسی ارزش را در فعالیت‌های خود آغاز کرد و سپس در دهه ۸۰، به کارگیری مهندسی ارزش به عنوان یک اصل در کاهش هزینه‌ها در کل دولت امریکا مرسوم شد و از این طریق وزارتخانه‌های آمریکا توانستند میلیون‌ها دلار در هزینه‌های خود صرفه‌جویی کنند.

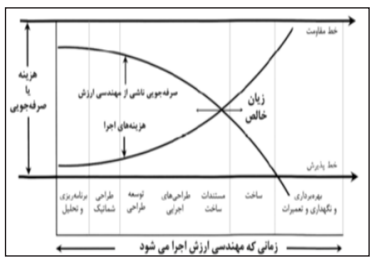
به موازات توسعه روز افزون مهندسی ارزش در آمریکا، در سال ۱۹۶۹ انجمن امریکایی مهندسی ارزش به نامSAVE را کار خود را آغاز کرد و مهندسی ارزش از طریق این انجمن در سایر کشورها شناخته شد و توسعه یافت. درحال حاضر، این انجمن به عنوان یک انجمن بین‌المللی مهندسی ارزش(Save International) مشهور شده و در سطح جهانی مسؤولیت هدایت و توسعه مهندسی ارزش را از طریق ارائه مقالات، تربیت ارزیابان، مدرسانVE، عضویت اشخاص حقیقی و حقوقی و انجمن‌های مهندسی ارزش کشورها و حمایت علمی‌از آنها، به عهده دارد.

زمان بکارگیری مهندسی ارزش چه زمانیست ؟

محدوده کار مهندسی ارزش بستگی به اندازه و پیچیدگی پروژه دارد. بالاترین میزان برگشت می‌تواند زمانی انجام گیرد که در اولین مرحله از عمر پروژه قرار داریم؛ می‌توان گفت در فاز اولیه طراحی اجرای مهندسی ارزش بسیار موثر است، چرا که نظریه‌ها هنوز به صورت مفاهیم وجود دارند. کارفرما و طراح در این مرحله در تصمیمات خود انعطاف‌پذیری بیشتری دارند و تغییرات، آثار کمتری بر برنامه زمانبندی پروژه دارد. در این مرحله که کارفرما و مشاور در حال بررسی بودجه پروژه هستند انجام مطالعه مهندسی ارزش می‌تواند برای شناسایی عناصر هزینه بر قبل از تصویب بودجه نهایی موثر باشد. مطالعات مهندسی ارزش برای پروژه‌های ساخت، زمانی انجام می‌گیرد که حدود سی‌درصد از طراحی پیش رفته باشد؛ به عبارت دیگر، طراحی نیمه‌تمام را باید مهندسی ارزش کرد. به طور کلی می‌توان گفت قبل از اینکه تصمیمات مهم در طراحی اتخاذ شود مهندسی ارزش توصیه می‌شود و در آن زمان بیشترین اثر را روی هزینه‌ها دارد.



نمودار پتانسیل صرفه‌جویی ناشی از بکارگیری مهندسی ارزش



مراحل اجرایی مهندسی ارزش

– **سازماندهی:** تجربه نشان داده است که حمایت مدیریت ارشد، در موفقیت مطالعات مهندسی ارزش اهمیت بسیاری دارد که در این زمینه باید به این پرسش‌ها پاسخ داده شود:

حدود مطالعات چیست؟ و از سوی دیگر بار مالی مطالعات چقدر است و توسط چه کسی تأمین می‌شود؟

زمان شروع، پایان، شرایط اعضا و محل اجرای پروژه، چگونه و توسط چه کسی تعیین شده است؟

– **تعیین موضوع:** ازجمله مهمترین مراحل، تعیین موضوع است که باید مباحثی که بهینه‌سازی درباره آن انجام می‌گیرد، تعیین شود؛ البته نوع موضوع و محدوده بررسی آن، جهت بیشترین نتیجه‌گیری از مهندسی ارزش بسیار حائز اهمیت است و باید درون منطقه‌ای بسیار مشخص و دارای حدود معین تعریف شود. برخی معیارهایی که دارای اهمیت بیشتر هستند، به شرح زیر می‌باشند:

۱–نیاز واقعی و مورد حمایت مدیریت باشد.
۲–ضریب اطمینان بالایی در موفقیت آن باشد.
۳–تعهد درخواست‌کننده و اعضای گروه را به همراه داشته باشد.
۴–قابلیت پاسخگویی داشته باشد.

– **انتخاب و تشکیل گروه ارزیابی:** انتخاب اعضای گروه مهندسی ارزش تحت شرایط خاصی، باید انجام شود.

مثلاً ارتباط اعضای گروه با موضوع مورد نظر باید مورد توجه قرار گیرد. اعضای گروه باید از مسؤولان و تصمیم‌گیرندگان رده سازمانی در رابطه با موضوع باشند.

– **تعیین عملکردها (Function):** در این مرحله تمامی‌عملکردهای مستقیم و غیرمستقیم مرتبط با خروجی موضوع مورد نظر، بررسی و شناسایی شده و بر اساس نمودارFAST چیدمان می‌شوند؛ به نحوی که از یک طرف، نمودار جواب‌های «چگونه» و از طرف دیگر، جواب‌های «چرا» را پاسخگو باشد.

– **شناسایی و جمع‌آوری اطلاعات:** پس از تعیین عملکردها، گروه بر اساس روش‌های مرتبط، اطلاعات مورد نیاز را شناسایی و تعیین می‌کند. سپس تمامی‌اطلاعات توسط گروه و با نظارت اعضا، گردآوری، دسته‌بندی و جمع‌بندی می‌شود، به نحوی که برای هر یک از عملکردها، ارزش عملکرد مرتبط با آن عملکرد و هزینه‌های عملیاتی مستقیم و غیرمستقیم به دست می‌آید. سپس ارزش هر یک از عملکردها از طریق یک فرمول برآورد می‌شود. این فرمول بدین شرح است:

شاخص ارزش=(عملکرد اهمیت)/هزینه

بعد از تعیین شاخص‌های ارزش، اولویت عملکردها را بر اساس میزان ارزش و هزینه مشخص می‌شود.

– **ایده‌پردازی:** پس از تهیه عملکردهای مهم و اولویت‌بندی آنها، گروه در مرحله ارتقای ارزش و تولید ایده‌های نو به روش توفان فکری قرار می‌گیرد و در اصل، بخش خلاقیت مهندسی ارزش نمایان می‌شود که باید از طرق جایگزینی گزینه‌های جدید جهت کارکردهای نیازمند بهبود فراهم شوند.

– **ارزیابی ایده‌ها:** در این مرحله که یکی دیگر از مراحل توفان فکری است، ایده‌ها مورد ارزیابی کمی‌قرار گرفته و ایده‌های مناسب دسته‌بندی شده و در پایان، از جمع‌بندی و غربال آنها راهکارها و پیشنهادهای مختلف در رابطه با بهینه‌سازی موضوع استخراج می‌شوند.

– **انتخاب راهکارها:** بعد از نهایی شدن پیشنهادها و راهکارهای مختلف، آنها را از دیدگاه تأثیر عوامل مؤثر بر موضوع مورد بررسی، تحلیل و ارزیابی کرده و راهکاری که ارزش بیشتری برای موضوع حاصل خواهد کرد، انتخاب می‌شود.

– **نتیجه نهایی:** پس از انتخاب بهترین و با ارزش‌ترین راهکار، تمامی‌نتایج مراحل کار و تصمیمات اخذ شده به وسیله گروه مهندسی ارزش مدون شده و تصمیم نهایی اخذ شده و علت اخذ آن با دلایل مستدل طی گزارشی مدون شده و جهت تصویب و اجرا ارائه می‌شود.

موانع و مزایای به کارگیری مهندسی ارزش

این حقیقت که به کارگیری مهندسی ارزش در شرکتها با مشکلاتی مواجه است، انکارناپذیر است. درک ناصحیح از مفهوم مهندسی ارزش، بیان غیرواضح اهداف کاهش هزینه، عدم انجام ارزیابی‌های کافی به ویژه در مورد هزینه‌ها از جمله عوامل بازدارندهٔ به کارگیری مهندسی ارزش هستند. علاوه براین، تفکرات غلط در مورد مهندسی ارزش نیز باعث استفاده نکردن از این روش شده است. از جمله این که مهندسی ارزش برای شرکتهای کوچک یا خدماتی کاربرد ندارد یا این که مهندسی ارزش در مورد محصولاتی که مشخصات متفاوتی در اندازه، کیفیت، کاربرد و قیمت دارند، ناکارآمد است. علاوه براین مشکلات، بعد از به کارگیری مهندسی ارزش، تغییر دادن حالات و طرز فکر حاکم بر شرکتها بسیار مشکل است؛ چرا که معمولاً نیروی انسانی و زمان کافی جهت پشتیبانی از آن موجود نمی‌باشد. اما در مقابل از مزایای به کاگیری مهندسی ارزش به صورت خلاصه، می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

–اجتناب از ریسک
–بالابردن کیفیت
–بهبود و توسعه خدمات و محصولات
–استفاده از اطلاعات مربوط به مشتریان و سازمان داخلی که باعث پاسخگویی بی درنگ به نیازهای جدید مشتریان با کیفیت بهتر خواهد شد.
–توانایی بهره جستن از مزایای بازار رقابت جهانی
–به حداقل رساندن اتلاف منابع
–کاهش پیچیدگی محصولات
–افزایش قابلیت تولید و اطمینان

در دیدار دکتر معظمی و هیاتی ازمدیران عالی شرکتهای هندی صورت گرفت؛

توافق ایدرو و شرکتهای هندی برای فعالیت مشترک تولیدصنعتی

دانش نفت: در دیدار دکتر معظمی و هیاتی ازمدیران عالی شرکتهای هندی فعال در زمینه‌های نفت انرژی، خودرو، تایرسازی، قطعه سازی و صنایع تکنولوژی نوین به همراه سفیر و ریس کنفدارسیون صنعت هند زمینه‌های همکاری‌های مشترک مورد بررسی قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، در این دیدار دکتر معظمی‌با اشاره به ظرفیت‌های فراوان همکاری مشترک در زمینه‌های فعالیتهای ایدرو به عنوان یک سازمان توسعه ای در ایران گفت: مذاکرات و تعامل ایجاد شده در زمینه سرمایه گذاری و تولید مشترک در ایران توسط کمپانی‌های بزرگ هندی می‌تواند راهگشای یک فعالیت مشترک بلند مدت باشد.رئیس هیات عامل ایدرو با اشاره به پتانسیل‌های فراوان برای تولید کالاهای صنعتی و توان متخصصین و همچنین نیروهای متخصص در ایران گفت: ایدرو با پنجاه سال تجربه در حوزه صنعت و همکاری با شرکتهای بین‌المللی و کشورهای پیشرفته صنعتی دنیا قوانین همکاری‌های بین‌المللی را به خوبی می‌داند و آمادگی دارد علاوه بر مذاکرات فعلی زمینه همکاری شرکتهای پیشرفته هندی را در زمینه صنعتی با شرکتهای خصوصی ایرانی تسهیل کند.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه هدف ما توسعه روابط بین دوکشور است گفت: ایدرو تلاش می‌کند که فرصت را برای حضور شرکتهای ایرانی در هند و شرکتهای هندی در ایران فراهم کند.سفیر کشور هندوستان آقای سانوراب کومار ، در این دیدار با اشاره به همکاری‌های قابل انجام در زمینه تولید صنعتی گفت: دولت هند برای تسریع فعالیتهای مشترک صنعتی با شرکتهای ایرانی آمادگی دارد. در این دیدار دکترنوشاد فوربز رئیس کنفدراسیون صنعت هند با اعلام آمادگی این کنفدراسیون برای همکاری با صنعتگران و شرکتهای دولتی و خصوصی ایرانی گفت: این کنفدراسیون دویست هزار شرکت زیر مجموعه دارد و زمینه‌های فعالیت مشترک فراوانی در ایران در مناطق مختلف وجود دارد و آمادگی کامل برای این امر در این کنفدراسیون وجود دارد.گفتنی است که قراردادی بین ایدرو و شرکتهای Firema ایتالیا و Titagroup هند به صورت فاینانس در زمینه ساخت واگن مسافربری در یکی از مناطق محروم کشور انعقاد گردیده که پیش از این دیدار موضوعات آن پیگیری و مطالب مورد بحث قرار گرفت.

دکتر معظمی:

احیای بافت بلوچ به توسعه صنعت استان سیستان و بلوچستان کمک می کند

دانش نفت: رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران گفت: ماشین آلات جدید ریسندگی و بافندگی که با تکنولوژی روز دنیا پس از گشایش‌های بین‌المللی که از ناحیه توافقنامه برجام اتفاق افتاده بود، سریعا سفارش و تهیه شده و در حال انتقال جهت استقرار در کارخانه بافت بلوچ است.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، منصور معظمی‌با بیان اینکه بافت بلوچ یکی از پروژه‌های بزرگ سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در راستای ماموریت نوسازی و احیای صنایع فرسوده است ، تصریح کرد: احیای دوباره این واحد نساجی علاوه بر ایجاد اشتغال نقش بسیار مهمی‌در رونق اقتصادی منطقه و مردم محروم ایرانشهر دکتر منصور معظمی‌افزود: ایجاد خط ریسندگی جدید جایگزین خطوط ریسندگی شده که در آتش سوزی سال ۸۷ از بین رفته بودو این خط می‌تواند محصولاتی تولید کند که به کشورهای منطقه صادر گردد. همچنین بازسازی سالن چاپ و تکثیر و طرح سالن بافندگی جدید سهم قابل توجهی از صنایع نساجی را به خود اختصاص می‌دهد. معظمی‌گفت: مجوز انبار اختصاصی گمرک به منظور ضد عفونی کردن پنبه‌های وارداتی هم دریافت شده است. درحال‌حاضر ۱۲۴ نفر در کارخانه بافت بلوچ فعالیت می‌کنند که با راه‌اندازی خط ریسندگی ۲۰۰ تا ۲۵۰ نفر به این تعداد افزوده می‌شود. دکتر معظمی‌در ادامه توجه به بازارهای منطقه ای را در اشتغال جوانان یادآوری کرد و گفت: صنعت نساجی اگر چه امروز در کشور ما با مشکلات فراوان روبرو است و از گذشته پرافتخار خود فاصله گرفته است ولی با وجود صنایع پتروشیمی‌در کشور و زمینه‌های تولید پنبه می‌تواند یکی از سریع ترین صنایعی باشد که برای جوانان اشتغال بیافریند به شرطی که حلقه‌های تولید آن را سریعا در داخل تکمیل کنیم.معظمی‌با اشاره به بازار مناسب افغانستان و کشورهای که از شرق با ایران در ارتباط هستند گفت توسعه صنایع در سیستان و بلوچستان و منطقه مکران که یکی از طرحهای اقتصاد مقاومتی است می‌تواند یک پایگاه استراتژیک صادراتی دیگر برای کشور ایجاد کند.

آمادگی منطقه ویژه اقتصادی گرمسار برای واگذاری زمین برای استقرار واحدهای صنعتی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت مدیریت منطقه ویژه اقتصادی گرمسار گفت: با فراهم شدن زیرساخت‌های لازم در این منطقه، واگذاری زمین به متقاضیان و به ویژه متقاضیان ایجاد واحدهای صنعتی با تکنولوژی پیشرفته شتاب می‌گیرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرونیوز، عبدالرضا نادری با بیان اینکه فرآیند واگذاری زمین به متقاضیان سرمایه گذاری برای ایجاد واحدهای صنعتی از اواخر سال ۱۳۹۵ آغاز و تا کنون حدود ۱۲ هکتار از اراضی منطقه به سرمایه گذاران واگذار گردیده است، از آمادگی منطقه ویژه برای میزبانی از صنایع با تکنولوژی پیشرفته در رشته‌های گوناگون خبر داد و گفت: اطلاعات مورد نیاز سرمایه گذاران در پایگاه اطلاع رسانی منطقه ویژه اقتصادی گرمسار به نشانی www.garmsar-sez.ir در دسترس است.نادری در خصوص اقدامات صورت گرفته در یکسال گذشته در منطقه ویژه اقتصادی گرمسار گفت: پروژه آماده سازی زمین و احداث معابر برای حدود ۷ کیلومتر از معابر سایت حدود ۸۰ درصد پیشرفت داشته و مناقصه ۱۰ کیلوتر دیگر از معابر فاز اول طرح در حال برگزاری است. همچنین پروژه آبرسانی به منطقه ویژه اقتصادی گرمسار به منظور انتقال ۶ میلیون مترمکعب آب در سال بیش از ۶۰ درصد پیشرفت داشته و انتظار می‌رود تا پایان سال تکمیل گردد.مدیرعامل شرکت مدیریت منطقه ویژه اقتصادی گرمسار افزود: پروژه برق رسانی به منطقه ویژه اقتصادی گرمسار تکمیل شده و احداث شبکه توزیع برق و روشنایی تاکنون حدود ۷۰ درصد پیشرفت داشته است. وی اظهار داشت: پروژه ساختمان اداری و گمرک منطقه ویژه که پایگاه اصلی برای مدیریت توسعه و بهره برداری از منطقه است پیشرفتی بیش از ۹۵ درصد دارد که انتظار می‌رود تا قبل از پایان شهریور ماه افتتاح و مورد بهره برداری قرار گیرد.حصار کشی، طراحی پروژه گاز رسانی به منطقه، تامین زیرساخت ارتباطی منطقه و طرح ایجاد فضای سبز در ۴۳ هکتار از دیگر اقدامات صورت گرفته در این منطقه در مدت یکسال گذشته است.واقع شدن منطقه ویژه اقتصادی گرمسار در مرکز کریدور شرق به غرب و شمال به جنوب، از طریق بزرگراه تهران- مشهد و آزاد راه گرمسار- قم، عبور خط راه آهن سراسری از داخل منطقه ، امکان تأمین انرژی از طریق خط لوله گاز و نزدیکی به پایتخت و امکان تأمین نیروی انسانی مناسب از جمله مزیت‌های این منطقه برای سرمایه گذاری است.

پیام پزشکی

مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه تهران گزارش می‌دهد:

هوش مصنوعی، نظام مراقبت سلامت را از نو طراحی خواهد کرد

دانش نفت: هوش مصنوعی پتانسیل غیر قابل تصوری در زمینه‌های گوناگون دارد و در چندین سال آینده تمامی‌حوزه‌های زندگی ما از جمله علوم پزشکی را دگرگون خواهد کرد. بطوریکه راهکارهای نوید بخش مبتنی بر هوش مصنوعی در حوزه‌های مختلف علوم پزشکی بزودی فراگیر و در دسترس خواهد بود.

با توجه به پیشرفتی که در زمینه ظرفیت ذخیره داده‌های حجیم در جریان است، روز به روز شاهد تولید داده‌های بیشتری هستیم که در فضای دیجیتال تولید و ذخیره می‌شوند. همانگونه که ما برای فهم سیستم‌ها از قوانین و فرآیندهای حاکم بر سیستم بهره می‌گیریم برای درک و دریافت دنیای داده‌های حجیم نیز، نیاز به هوش مصنوعی داریم.

(Artificial Intelligence) یا اختصاراً (AI) در حوزه سلامت می‌تواند در طرح درمان بیماران با فراهم کردن اطلاعات مفید و موثر برای تصمیم‌گیری بهتر، کمک بسیار موثری انجام دهد. در حال حاضر نمونه‌های بسیار خوبی از (AI) در زمینه‌های مختلف علوم پزشکی وجود دارد که در این مجال به معرفی سه نمونه از معروف‌ترین این سیستم‌ها خواهیم پرداخت؛

استخراج داده از پرونده‌های پزشکی:

بدیهی‌ترین استفاده از هوش مصنوعی در زمینه مراقبت سلامت، مدیریت داده‌ها است. استخراج، جمع‌آوری داده‌ها، مرتب کردن و عادی‌سازی داده‌ها اولین قدم برای تغییر سیستم‌های سلامت موجود است. اخیراً شرکت گوگل، پروژه Google Deepmind را در زمینه سلامت آغاز کرده است که برای استخراج داده‌ها از پرونده‌های پزشکی به منظور فراهم کردن سرویس‌های سلامت سریعتر و بهتر به کار می‌رود. این پروژه در فاز آغازین خود قرار دارد و در حال همکاری با بیمارستان چشم پزشکی Moorfields در زمینه شناسایی، آنالیز و تشخیص زودهنگام بیماری‌های چشمی‌که منجر به نابینایی می‌شود هستند. این شرکت همچنین توافقی را با Royal Free London NHS Foundation Trust جهت دسترسی به داده‌های بیماران چند بیمارستان در لندن بصورت ناشناس جهت تجزیه و تحلیل داده‌های سلامت مردم فراهم کرده است.

طراحی نقشه درمان:

IBM Watson برنامه مخصوص غده‌شناسی (Oncology) خود را آغاز کرده است که قادر است راهکارهای درمانی مبتنی بر شواهد ارائه دهد. IBM Watson توانایی خارق‌العاده‌ایی برای آنالیز معنا و مفهوم داده‌های پزشکی ساختار یافته و حتی داده‌های بدون ساختار دارد و قرار است در تشخیص و طرح نقشه درمان سرطان به پزشکان کمک کند.

■ کمک به کارهای تکرارشونده:

شرکت IBM کار بر روی یک الگوریتم دیگر به نام «غربالگری پزشکی» (Medical Sieve) را آغاز کرده، این پروژه اکتشافی بلند پروازانه برای ساخت نسل بعدی «دستیار ادراکی» (cognitive assistant) با توانایی استدلال، تجزیه و تحلیل است. (Medical Sieve) «غربالگری پزشکی» قرار است به عنوان دستیار تصمیم‌گیری پزشکی در تجزیه و تحلیل تصاویر رادیولوژی (Radiology) و کاردیولوژی (Cardiology) به کار گرفته شود. این دستیار قادر به آنالیز عکس‌های رادیولوژی و تشخیص سریع و مطمئن خواهد بود. رادیولوژیست‌های آینده تنها در مواردی که تشخیص بسیار پیچیده و نیاز به نظارت انسان باشد مشارکت خواهند داشت.تعداد برنامه‌های کاربردی AI که در حوزه‌های مختلف سلامت در حال توسعه هستند، بسیار زیاد است که سه مورد از معروفترین آنها که در زمینه تشخیص و طرح درمان بیماری‌ها بودند، معرفی شد، این برنامه‌ها جهت توسعه با مسائل گوناگون فنی، اخلاقی و حقوقی مواجه هستند و در صورت موفقیت، منجر به جهش بزرگی در علوم پزشکی و پیرا پزشکی خواهند شد.

منابع:
http://medicalfuturist.com/artificial-intelligence-will-redesign-healthcare
https://en.wikipedia.org/wiki/DeepMind
http://researcher.watson.ibm.com/researcher/view_group.php?id=4384
https://www.top500.org/news/watson-ai-get-spotlight-on-60-minutes/

اخبار ایدرو

در کیش اینوکس ۲۰۱۷؛

توانمندی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران معرفی می‌شود

همایش بین‌المللی معرفی توانمندی‌های سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با موضوع جذب سرمایه گذاری خارجی و داخلی در حوزه صنعت در کیش برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، هدف از برگزاری این همایش توانمندسازی داخلی از طریق جذب مشارکت‌های بین‌المللی است و برگزاری کیش اینوکس ۲۰۱۷ فرصت خوبی برای این مهم است. قرار است این همایش در روز چهارشنبه دهم آبان ماه در مرکز همایش‌های بین‌المللی جزیره کیش برگزار شود.چهارمین نمایشگاه بین‌المللی بورس، بانک، بیمه و خصوصی سازی و نهمین نمایشگاه معرفی فرصت‌های سرمایه گذاری کشور با حمایت سازمان منطقه آزاد کیش، سازمان بورس و اوراق بهادار، سازمان خصوصی سازی، سازمان سرمایه گذاری و کمک‌های اقتصادی و فنی ایران، سازمان میراث فرهنگی، صنایع دستی و گردشگری برگزار می‌شود.کیش اینوکس ۲۰۱۷ با حضور شرکت‌های داخلی و خارجی فعال در عرصه‌های گوناگون سرمایه گذاری و تامین مالی از کشورهای مختلف، و حضور شرکت‌های دانش بنیان و استارت آپها ، ۸ الی ۱۱ آبان ماه ۱۳۹۶ در مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش برگزار می‌شود.

سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران به تولید پنل‌های خورشیدی ورود می‌کند

بر اساس دستور مقام عالی وزارت صنعت، معدن و تجارت، ایدرو، مطالعات جامع امکان سنجی فنی و اقتصادی طرح تولید پنلهای خورشیدی از سیلیکون متال را انجام داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، برای اجرای این طرح با شرکت اشمید آلمان تفاهم نامه همکاری امضاء شده است و سازمان گسترش طبق مدل مشارکتی مدنظر خود در حال شناسایی سرمایه گذار است تا پس از طی مراحل نهایی در ارکان سازمان مرحله اجرایی پروژه را آغاز کند.میزان تقریبی سرمایه گذاری مورد نیاز این پروژه ۸۶۰۸ میلیارد ریال برآورد شده است. در حال حاضر در کشور هفت واحد صنعتی در زنجیره‌های نهایی تولید پنل خورشیدی(از ویفر و سلول خورشیدی) فعالیت دارند و سهم فعلی برق خورشیدی از سبد انرژی کشور حدود ۰٫۰۰۶٪ درصد است.ایران با قرار گرفتن در کمربند خورشیدی و داشتن مناطق کویری و نیز داشتن ۳۰۰ روز آفتابی در سال جزء بهترین کشورهای دنیا در زمینه پتانسیل انرژی خورشیدی است.

تک خبر

آلمان قرارداد پیش خرید متانول با ایران امضا کرد

مدیرعامل طرح پتروشیمی‌مرجان از امضای قرارداد پیش فروش متانول این طرح با یک شرکت بزرگ آلمانی خبرداد.

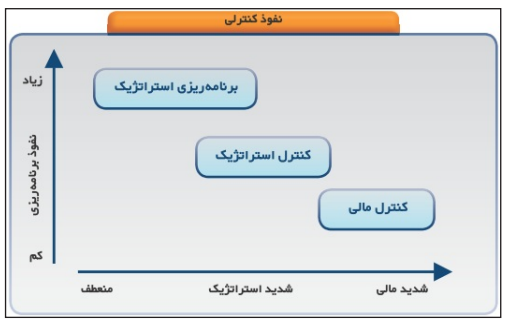
حسن بیگی از امضای نخستین قرارداد پیش فروش متانول یک طرح در دست اجرای صنعت پتروشیمی‌ایران با یک شرکت بزرگ اروپایی خبر داد و گفت: همزمان با آغاز شمارش معکوس برای بهره برداری از مجتمع پتروشیمی‌مرجان، قرارداد پیش فروش محصولات تولیدی این مجتمع با یک شرکت بزرگ آلمانی امضا شد.مدیرعامل طرح پتروشیمی‌مرجان با اعلام این که هم اکنون پیشرفت ساخت این مجتمع به بیش از ۹۶ درصد رسیده است، تصریح کرد: تولید محصول از پتروشیمی‌مرجان امسال آغاز می‌شود.وی با بیان این که در آستانه آغاز تولید در پتروشیمی‌مرجان، قرارداد پیش فروش محصول این مجتمع با شرکت آلمانی امضا شده است، اظهار کرد: با امضای این قرارداد عملا منابع مالی برای تامین و تکمیل پتروشیمی‌مرجان تامین خواهد شد.بیگی با تاکید بر این که با امضای این قرارداد عملا در مدت زمان ۲ سال کل هزینه‌های سرمایه گذاری پتروشیمی‌مرجان بازگشت داده خواهد شد، تاکید کرد: مرجان نخستین طرح پتروشیمی‌بوده که موفق شده قرارداد پیش فروش محصول با شرکت‌های اروپایی امضا کند.پتروشیمی‌مرجان در صورت بهره برداری کامل از ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول برخوردار است که خوراک این طرح توسط پالایشگاه‌های پارس جنوبی تامین خواهد شد.

دستاوردهای بی بدیل شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس به روایت آمارها و نمودارها

دانش نفت: شـرکت صنایع پتروشـیمی‌خلیج فارس متشکل از شرکت‌های تولیدی ، مهندسـی ، بازرگانی ، سـرمایه گذاری ، آموزشی و خدماتی به عنوان بزرگترین هلدینگ تخصصی پتروشـیمی‌در سال ۱۳۸۹ با مدیریت دولتی بصورت سـهامی‌عام تاسیس و در سـال ۱۳۹۲ از مدیریت دولتی به بخش خصوصی واگذار گردید.

این شـرکت طی ۴سـال گذشـته تحولات و تغییرات اساسـی و مهمی‌از جمله: اعمال مدیریت سیسـتمی، تدوین برنامه راهبردی برای خود و کلیه شرکت‌های زیر مجموعه ، تنوع و سرمایه گذاری در سبد سرمایه جهت بالا بردن ضریب سـود آوری ، تولید متنوع محصولات و فرآورده‌های شیمیایی و پتروشـیمیایی ، احداث مجتمع‌ها و طرح‌های اسـتراتژیک پتروشـیمی‌و پالایشـگاهی در مناطق مختلف کشور در راستای توسـعه پایدار با حفظ و صیانت از محیط زیست و اجرای استانداردهای بهداشت و ایمنی ، در اختیار گرفتن فروش ، صادرات و واردات محصولات بدون حضور واسطه ، اجرای طرح‌هـای فرآیندی ، فنی و توسـعه ای در مجتمع‌ها ، دسـتیابی حداکثر ظرفیت اسـمی‌تولید در مجتمع‌ها و اخذ تسهیلات مالی و فاینانس را فراهم و در حوزه‌های مختلف به اجرا درآورده است.

استراتژی ، ابتکارات و برنامه‌های عملیاتی شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس



از آنجاییکه تعامل با شرکت‌های تابعه از حساسیت بسیار بالا برخوردار است شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس با توجه به شناخت صنعت پتروشیمی، عوامل ارتباطی و نحوه تعاملات ، شناسایی گلوگاه‌ها ، شناسایی نقاط قوت، توانمندیهای و قابلیت‌های موجود شـرکت‌ها، ملحوظ نمودن سیاست عدم دخالت مسـتقیم در نحوه مدیریت شرکت‌ها و در نظر گرفتن سیاست‌های کلان مدیریتی خود با توجه به هویت مسـتقل شـرکتها جهت انجام مزیت مادری، تسهیل گری ارتباطات و ایجاد توان افزایی در این هلدینگ سبک کنترل اسـتراتژیک را که حد میانی بین برنامه ریزی اسـتراتژیک و کنترل مالی می‌باشد را جهت مدیریت شرکت‌های تابعه انتخاب نموده است.

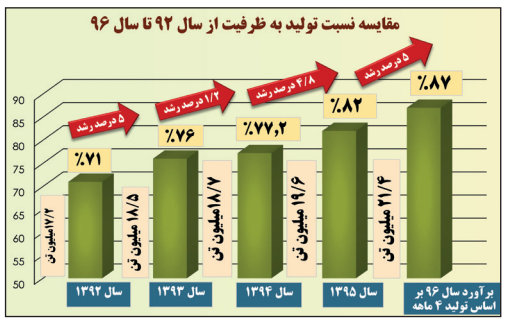
چشم انداز: "سودآور ترین هلدینگ کشور با اعتبار جهانی "

استراتژی کلی: «توسعه و ارزش آفرینی پایدار»

ارزش‌های بنیادین

–خلاقیت و نوآوری
–مسئولیت پذیری و صداقت
–شفافیت و رضایت

دستاوردهای تولید



تولیدات واحدهای موجود شـرکت‌های تابعه از سـال ۱۳۹۲ تاکنون از ۷۱ درصد ظرفیت اسـمی‌به ۸۷ درصد ظرفیت اسـمی‌در تیر ماه ۱۳۹۶ رسیده است. از مهمترین علل رشد چشمگیر تولیدات می‌توان به اجرای برنامه‌های تنظیمی‌برای رفع موانع تولید اشاره کرد که با اجرایی شدن برنامه استراتژیک محقق شـده است و ۱۶ درصد ظرفیت خالی در خط تولید قرار گرفته است و حدود ۴ میلیون تن افزایش تولید داشـته ایم. معادل ارزشـی کل افزایش تولید حدود ۲ میلیارد دلار شده است.

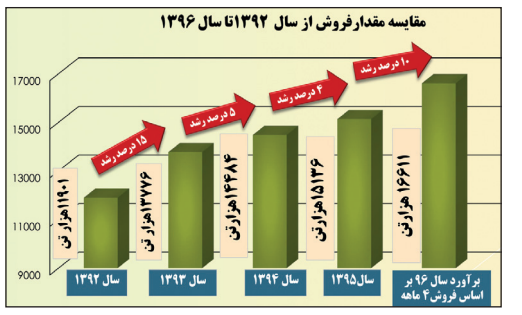
بهبود عملکرد شرکت‌های زیان ده

با اجرانمودن اهداف اسـتراتژیک شـرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس و اسـتفاده بهینه از ظرفیت‌های نصب شـده و مدیریت هزینه‌ها در رفع موانع و مشـکلات ، تعداد ۸ شـرکت زیان ده در سـال ۹۲ به ۲ شرکت در سال ۹۶ تقلیل یافته است.

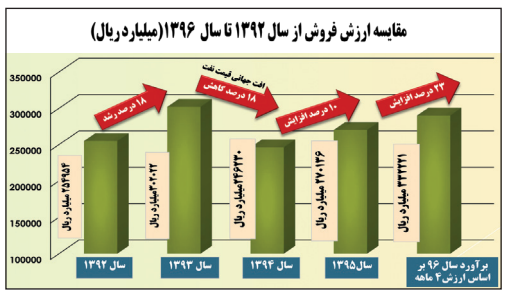
شرکت های زیان ده در سال ۱۳۹۲	شرکت های زیان ده در سال ۱۳۹۶
پتروشیمی اروند	پتروشیمی خوزستان
پتروشیمی خوزستان	شرکت فیلیپین
پتروشیمی شهید تندگویان	
پتروشیمی مبین	
پتروشیمی فجر	
شرکت عملیات غیر صنعتی ماهشهر	
شرکت فیلیپین	
شرکت کارون	

دستاوردهای اقتصادی

■ **رشد مقدار فروش از سال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۶ ۴/۷میلیون تن بوده است**



رشـد ارزش کل فروش از سـال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۶ مبلغ ۷۷ هزار میلیارد ریال بوده است.



عملکرد اقتصادی از سال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۶

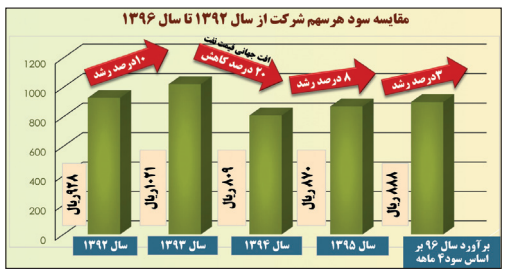
■ **سال ۱۳۹۲**

ارزش دارایی‌ها: ۳۵۷ هزارمیلیارد ریال
گردش مالی سالیانه: ۴۴۹هزار میلیارد ریال
سود خالص: ۶۱ هزار میلیارد ریال

■ **سال ۱۳۹۶**

ارزش دارایی‌ها: ۵۳۱ هزارمیلیارد ریال
گردش مالی سالیانه: ۵۸۲ هزارمیلیارد ریال
سود خالص: ۶۰ هزارمیلیارد ریال

توجه: علت کاهش سـود علیرغم افزایش تولیـد افت جهانی قیمت نفت بوده است.



جذب مشارکت‌ها

الف) فاینانس خارجی:

تامین مالی در قالب یوزانس ۳ ساله از کشور ژاپن به مبلغ ۹۶۰ میلیون یورو با گارانتی هلدینگ خلیج فارس

تامین مالی طرح لردگان به میزان ۵۰۲ میلیون یورو از کشور چین

ب) فاینانس داخلی:

تامیـن مالـی طرح پالایشـگاه گاز بید بلند به میـزان ۲/۲ میلیارد دلار از صندوق توسـعه توسط کنسرسیوم متشـکل از بانک‌های سپه ، تجارت ، ملت ، پارسیان و صنعت معدن

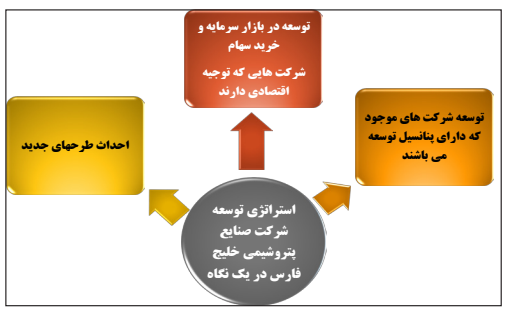
تامین مالی طرح گچساران به میزان ۲۲۰ میلیون یورو از صندوق توسعه

ب) مشارکت و سرمایه گذاری:

انجـام مطالعات اقتصادی برای مشـارکت با شـرکت‌های بزرگ و معتبر دنیا جهت اجرای طرح‌های منحصر به فرد جمعا به میزان ۸ میلیارد یورو

دستاوردهای توسعه

■ **استراتژی توسعه در هلدینگ صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس**



توسعه در بازار سرمایه و خرید سهام شرکت‌هایی که توجیه اقتصادی دارند

–خریـد ۲۰ درصد از سـهام بزرگترین تولید کننده اتیلن کشـور شـرکت پتروشـیمی‌کاویان با هدف ارتقا سـهم الفین‌ها در سبد محصولی هلدینگ خلیج فارس

–خرید ۵۰ درصد سهام پتروشیمی‌همت

–خرید ۱۶ درصد از سهام شرکت استراتژیک پایانه و مخازن پتروشیمی

–خرید ۴۰ درصد از سـهام شرکت پارس تامین مجد (مالکیت ۵۰ درصد از سهام شرکت پلیمرآریاساسول را در اختیار دارد)

–خرید ۶۵ درصد از سهام شرکت گروه سرمایه گذاری ایرانیان

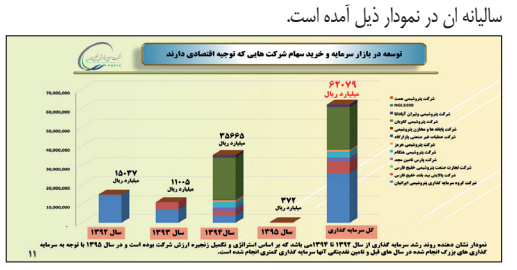
–تاسیس شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس

–عرضه موفقیت آمیز شرکت‌های پتروشیمی‌مبین و فجر در بازار بورس اوراق بهادار تهران

–خرید ۱۰۰ درصد سهام پالایش گاز یادآوران خلیج فارس (NGL۳۲۰۰)

–خرید ۹۹/۶ درصد پالایش گاز بید بلند

–کل مبلغ سـرمایه گـذاری در این دوره ۶۲۰۷۹ میلیارد ریال می‌باشـد که جزییات سالیانه ان در نمودار ذیل آمده است.



نمودار نشـان دهنده روند رشد سـرمایه گذاری از سال ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۴می‌باشد که بر اسـاس استراتژی و تکمیل زنجیره ارزش شرکت بوده است و در سال ۱۳۹۵ با توجه به سـرمایه گذاری‌های بزرگ انجام شـده در سـال‌های قبل و تامین نقدینگی آنها سرمایه گذاری کمتری انجام شده است.

شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس

شـرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس در راستای دستیابی به اهداف زیر در مرداد ماه ۱۳۹۴ تاسیس گردید:

–کاهش هزینه‌ها و افزایش حاشیه سود
–کنترل بهینه جریان نقدی
–ایجاد امکان نظارت و شفافیت بیشتر در فرآیند فروش
–تقویت جایگاه نام تجاری و طرح ریزی مسیر توسعه ی شرکت
–امکان تامین مالی براساس قراردادهای فروش محصولات
–اهم دستاوردهای شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس
–فروش بیش از هشـت و نیم میلیون تن محصول در بازارهای داخلی و صادراتی با ارزش حدود ۱۶۵ هزار میلیارد ریال
–فروش بیش از ۷ میلیون تن محصول در بازارهای صادراتی که سـهم ۳۴ درصدی از کل صادرات محصولات پتروشیمی می‌باشد.
–فروش حدود ۱/۵ میلیون تن محصول در بازارهای داخلی و با اسـتفاده از مکانیزم بورس
–توسعه ترم‌های فروش به منظور نفوذ در بازارها و افزایش حاشیه سود فروش
–گشایش دفاتر منطقه ای در شانگهای، امارات و آلمان
–توسـعه زیرسـاخت‌های مالی به منظور ارتباط بهتر با مشـتریان از طریق گشایش حسـاب در بانک‌های مختلف خارج از کشـور از جمله بانک ایران اروپا درهامبورگ، تجارت در پاریس، ملت در استانبول و یونیون در سوئیس
–بهبود ارتباط با تامین کنندگان و انعقاد قراردادهای خرید بلندمدت محصول با آنان
–توسعه بازارهای فروش و افزایش آن به حدود ۴۰ کشور دنیا
–انعقـاد ۷ قرارداد بلند مدت بـا خریداران داخلی با اسـتفاده از مکانیزم بورس برای اولین بار در ایران
–ارائه خدمات لجستیک به ذینفعان و فروش بیش از ۲۳۰ هزار تن محصول پلیمری به صورت CFR
–ارائه به روزترین گزارشات تحلیل بازار
–بهبود چشمگیر دوره وصول مطالبات
–اداره مناسب وجوه حاصل از فروش به منظور کنترل جریان نقد
–پیاده سازی سیستم‌های هوش تجاری
–مشارکت در توسعه فرهنگ عمومی‌با حمایت از رسانه‌ها و
–همچنین انتشار مطالب آموزشی در حوزه پتروشیمی‌ارتقای سلامت عمومی‌ذینفعان از طریق ایجاد امکان مشـارکت درهمکاری با موسسـات برتر مشاوره ای در زمینه توانمندسازی پرسنل و افزایش دانش از بازار

توسعه شرکت‌های موجود که دارای پتانسیل توسعه می‌باشند

■ **توسعه مجتمع‌هایی که دارای پتانسیل توسعه می‌باشند:**

–طـرح بازیافـت اتان در پتروشـیمی‌بندر امام با ظرفیت ۱۷۵۷ هزار تن در سـال و سرمایه گذاری ۵۰۲ میلیون دلار
–طرح اتیلن گلایکول در پتروشیمی‌اروند با ظرفیت ۵۵۰ هزار تن در سال و سرمایه گذاری ۴۲۷ میلیون دلار
– طرح احداث الفین بندرامام با ظرفیت ۱میلیون تن در سـال و سرمایه گذاری ۵۵۰ میلیون دلار

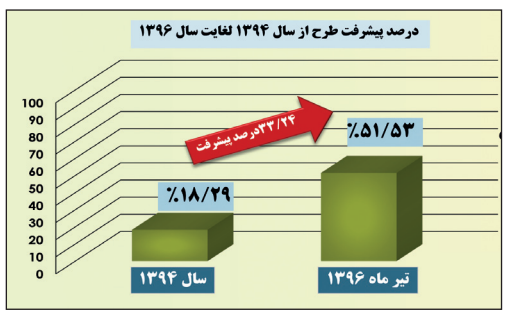
احداث طرحهای جدید

بـه منظـور پیـاده سـازی اسـتراتژی کلـی شـرکت صنایـع پتروشـیمی خلیج فارس «توسـعه و ارزش آفرینی پایدار» و همچنین متنوع سازی و بهینه‌سازی پرتفوی سـرمایه گذاری اقدام به سرمایه گذاری در طرح‌ها و شرکت‌های جدید طی سال‌های ۹۲ الی ۹۶ نموده است.

پروژه ملی پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

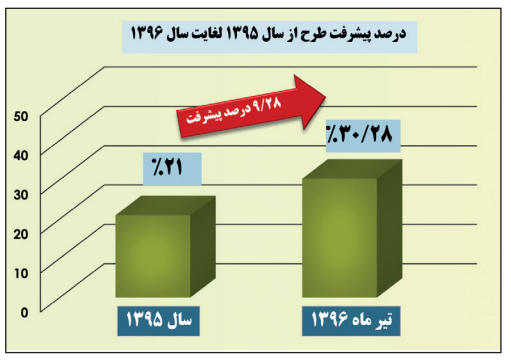
سرمایه گذاری: مبلغ۲۷۲۲ میلیون دلار و۱۱۳۳۰ میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۱۳۷۳۱ هزار تن
سود آوری: سالانه حداقل ۷۰۰ میلیون دلار سود

موثر شـدن تامین مالی طرح پالایشـگاه گاز بید بلند به میزان ۲/۲ میلیارد دلار از صندوق توسـعه توسط کنسرسـیوم متشکل از بانک‌های سـپه ، تجارت ، ملت ، پارسیان و صنعت معدن



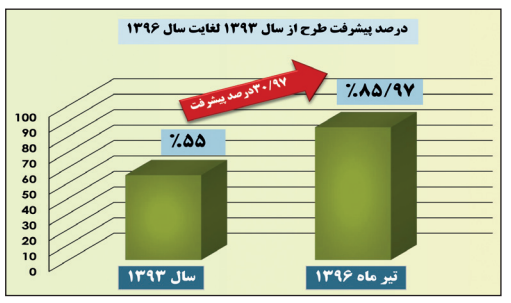
پالایش گاز یادآوران خلیج فارس(NGL۳۲۰۰)

سرمایه گذاری: مبلغ۱۳۳۸ میلیون دلار ۲۲۱۰میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۵۲۵۹ هزار تن
سود آوری: سالیانه بیش از ۳۵۰ میلیون دلار



طرح الفین پتروشیمی‌ایلام

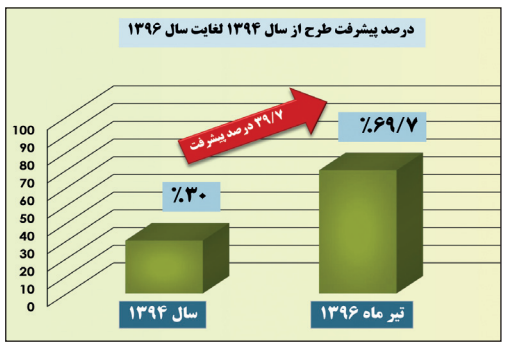
سرمایه گذاری: مبلغ۵۲۱ میلیون یورو ۶۱۸۱ میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۸۲۶ هزار تن



طرح پتروشیمی‌لردگان

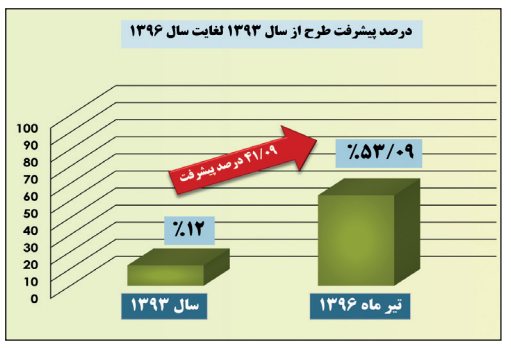
سرمایه گذاری: مبلغ۸۰۳ میلیون یورو و۳۴۰۷ میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۱۷۵۰هزار تن

تامیـن مالی طرح لـردگان در تاریخ ۹۴/۰۳/۱۱ به میـزان ۵۰۲ میلیون یورو از کشور چین



طرح شرکت شیمیایی صدف

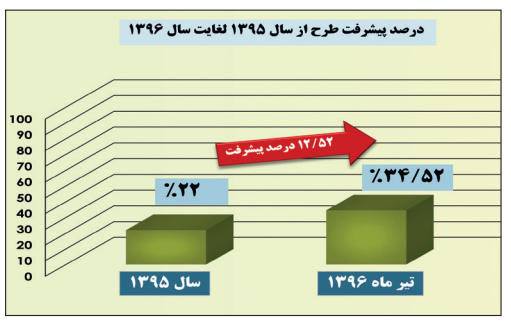
سرمایه گذاری: مبلغ۱۸۷ میلیون یورو ۵۰۱۱ میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۱۳۶ هزار تن



طرح پتروشیمی‌گچساران

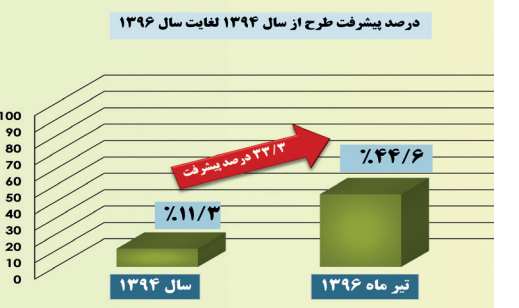
سرمایه گذاری: مبلغ۴۰۳ میلیون یورو و۸۴۰۸ میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۱۰۸۴ هزار تن

موثر شـدن تامین مالی طرح گچسـاران در تاریخ ۹۵/۲/۲۶ به میزان ۲۲۰ میلیون یورو از صندوق توسعه



طرح پتروشیمی‌هنگام

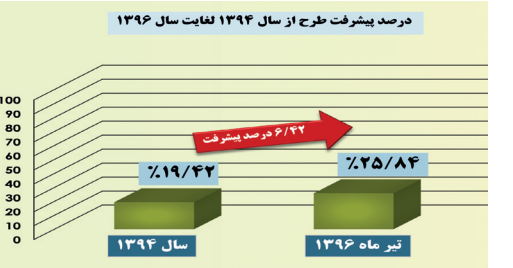
سرمایه گذاری: مبلغ۲۸۲ میلیون یورو و۷۱۷۹ میلیارد ریال
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۱۸۸۱هزار تن



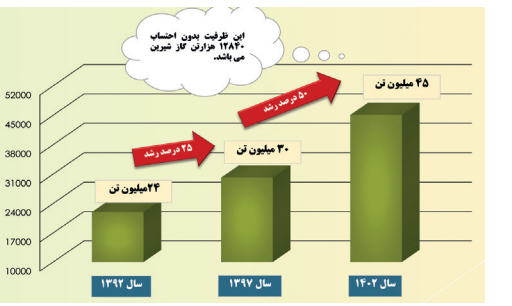
طرح پتروشیمی‌آپادانا خلیج فارس

سرمایه گذاری: مبلغ۳۵۴ میلیون یورو و۳۹۲۰ میلیارد ریال

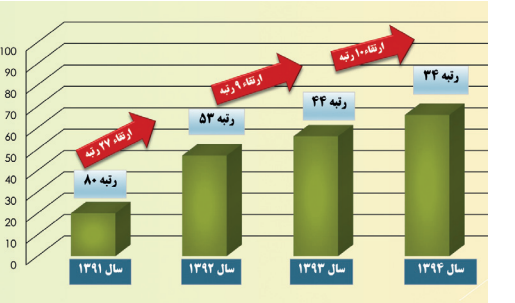
ظرفیت اسمی‌نصب شده: ۱۶۵۰ هزار تن



روند افزایش ظرفیت تولید با اتمام طرح‌های جدید



جایگاه شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس در گزارش ICIS



جایگاه شرکت در میان ۵۰۰ شرکت برتر ایران IMI-100

■ **سال ۱۳۹۲**

تعداد یک رتبه اول

–رتبه اول در بیشترین سود آوری

–رتبه دوم در شاخص فروش

–رتبه سوم دربالاترین ارزش افزوده

–رتبه ششم در رشد فروش

–رتبه سوم در رشد سود آوری

■ **سال ۱۳۹۵**

تعداد سه رتبه اول

–رتبه اول در شاخص ارزش افزوده

–رتبه اول گروه پتروشیمی

–شرکت برتر صادرات گرا

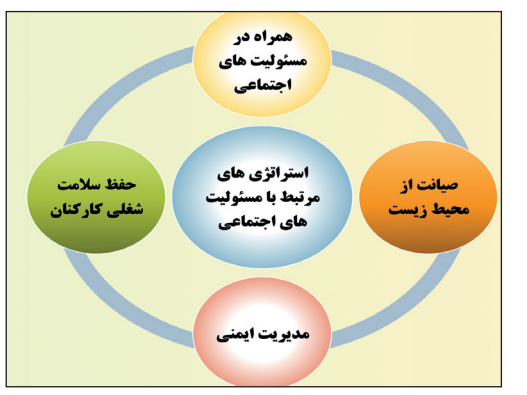
■ **کسب عنوان دومین شرکت برتر در میان ۵۰۰ شرکت برتر کشور پس از بانک ملی**

دستاوردهای اقتصاد مقاومتی

–مسئولیت‌های اجتماعی

–خرید داخل

مسئولیت‌های اجتماعی



همراه در مسئولیت‌های اجتماعی

■ **هزینه کرد: بالغ بر ۷۳۰ میلیارد ریال**

–مشـارکت در پروژه توانمند سـازی نیروهای بومی‌اسـتانهای خوزستان و بوشهر با همکاری وزارت نفت

–تقبـل بیـش از ۵۰٪ از هزینه‌های دوره کارآمـوزی و کارورزی نیروهای مستعد بومی‌مناطق هویزه ، سوسنگرد و بستان

–تقبل آموزش کارآموزی و کارورزی۱۰۰۰ نفر از جوانان جویای کار

–توانمند سازی و ایجاد بانک نیروهای بومی مستعد در منطقه

–آمـوزش عمومی‌ایمنی بیش از ۳۰۰۰ نفر از نیروهـای پیمانکاری با تقبل هزینه و اخذ گواهینامه صلاحیت نیروهای پیمانکار از وزارت کار

–مشارکت در توانمند سـازی دانش آموزان در مقاطع راهنمایی و دبیرستان غـرب کارون بـا وزارت نفت به منظور تقویت بنیـه علمی‌منطقه و پرورش نیروهای مستعد در آینده

–ساخت مدارس ۱۲ کلاسه جم – ۶ کلاسه بزباز و ۶ کلاسه بنود

–سـاخت و اجرای بلوار ورودی شـیرینو در منطقه عسلویه تکمیل و مرمت جاده ورودی چاهه عسلویه

–ساخت و تکمیل پل شهدای پتروشیمی‌جهت اتصال فاز یک و دو منطقه عسلویه

–ایجاد و ساخت سکو و ایستگاه راه آهن بندر ماهشهر

–ایجاد سیسـتم روشـنایی محور بندر ماهشـهر به چمـران جهت کاهش حوادث جاده منطقه

مدیریت ایمنی

■ **هزینه کرد: بالغ بر ۱۰۰۰میلیارد ریال**

–ایجاد ۱۱ ایسـتگاه آتشنشـانی به استعداد بیش از ۴۰ دستگاه خودرو اطفاء حریق به منظور صیانت از نیروی انسانی و تاسیسات

–پروژه در دسـت اجرای مدیریت ریسـک فرا گیر در سـطح شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس و شرکتهای تابعه با هدف:

–ایجاد فرهنگ مدیریت ریسک در سطح سازمان

–انطباق با استانداردهای روز مدیریت ریسک

– تربیت مدیران ریسک حرفه ای

–یکپارچگی و همگرائی سیستم مدیریت ریسک با سایر سیستمهای سازمان امکان مکانیزاسیون سیستم مدیریت ریسک در قالب یک بسته نرم افزاری ممیزی ایمنی از شـرکتهای تولیدی زیر مجموعـه هلدینگ خلیج فارس با استفاده از شرکتهای معتبر بین‌المللی با بودجه ای معادل ۳۰/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال (پروژه در دست اجرا)

صیانت از محیط زیست

■ **هزینـه کـرد: بالـغ بـر ۵۰۰۰ میلیـارد ریـال جهت بیش از ۱۰۰ پروژه زیسـت محیطـی برنامـه ریـزی برای جمع آوری گازهـای گلخانه ای با بودجه بیش از ۴۲۱ میلون یورو**

–طرح جمع آوری گازهای آلاینده مجتمع‌های واقع در منطقه عسلویه برای نخسـتین بار در کشور با مشارکت هلدینگ پارسیان و تبدیل به محصولات قابـل ارائه به بـازار نظیر اوره و آمونیاک به منظور کاهش ۱۲۰۰۰۰۰ تن در سـال گازهای گلخانه ای در منطقه پارس جنوبی به منظور تولید ۷۳۰۰ تن آمونیاک و ۹۳۰۰ تن اوره در روز با حجم سرمایه گذاری ۴۲۱ میلیون یورو

–تغییر نوع فلر طرح پتروشیمی‌صدف به Zero Flare و حذف آلایندگی فلرکسب جایزه جهانی Global GreenEra Award

– تغییر فرآیند واحد کلر آلکالی پتروشیمی‌بندر امام و تعویض جیوه با ممبران

– حرا کاری در خورهای ماهشـهر کاشـت ۸۰۰۰۰۰۰ نهال حرا هزینه بالغ بر ۵۰ میلیارد ریال

–دفن بهداشـتی پسـماندهای خطرناک شـرکت پتروشـیمی بندر امام و شـرکتهای منطقه منظور مدیریت زیسـت محیطی پسماندها هزینه بالغ بر ۱۵ میلیارد ریال

–اندازه گیری پراکنش آلاینده‌ها برای متوسـط زمانی ۳ ماهه بطور پیوسته در مناطق ماهشـهر و عسـلویه وتدوین راهکارهای عملی کاهش مسـتمر آلاینده‌ها

حفظ سلامت شغلی کارکنان

■ **هزینه کرد: بالغ بر ۲۶۰میلیارد ریال**

–ساخت و تجهیز درمانگاه و مرکز سلامت کار ابن سینا در منطقه عسلویه شروع ساخت اورژانس راه زینب (س) بندر امام خمینی

–خرید تجهیزات پیشرفته پزشکی جهت بیمارستان کنگان

–ایجاد پارک ۶۸ هکتاری ماهشـهر بـا اعتبار بالغ بر ۸۵ میلیارد ریال جهت رفاه کارکنان

–ایجاد پارک و فضای سبز شهدای بندر امام خمینی

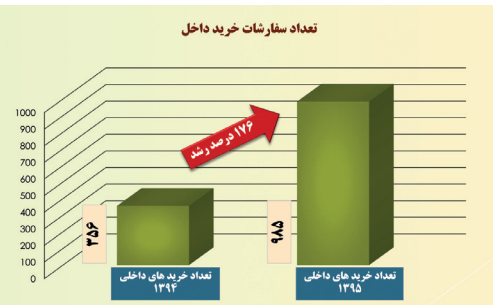
–احداث سالن چند منظوره بسیج شهرک طالقانی

– احداث مجموعه فرهنگی ورزشی اندیشه پتروشیمی‌بندر امام

–اجرای پروژه تصفیه خانه آب آشـامیدنی شـهر چمران به روش بکو جمعاً ۴۶۳ میلیون تومان

– اجرای پروژه حذف آلاینده‌های VOC از روی حوضچه‌های تصفیه خانه پتروشیمی‌فجر به روش RTO با بودجه ۷۰ میلیارد ریال

خرید داخل



دستاور دهای منابع انسانی

نظر به اینکه در سال ۱۳۹۲ شرکت صنایع خلیج فارس از دولتی به خصوصی واگذار گردید لذا جهت تغییر فضای فکری و روش‌های مدیریت از دولتی به خصوصی نیاز به برنامه ریزی وسـیعی بود که در غالب اسـتراتژی پنج ساله شرکت صنایع خلیج فارس در بخش منابع انسانی اهدافی تعریف گردید و در طول چهار سال نتایج آن به طور خلاصه به صورت ذیل می‌باشد.

–تدویـن آئین نامه‌های اجرایی در جهت تغییر فکری دولتی به خصوصی در شرکت‌های تابعه

–تقویت بنگاه داری اقتصادی مدیران ارشد از طریق برنامه آموزشی مالی و مالی به تعداد یکصد نفر

–کاهـش اختلاف پرداخت‌ها در نیروهای کار بـرای تعداد حدود هزار نفر از نیروهای کارگری

–بازنگری دسـتاوردهای آموزشـی مشـاغل مبتنی بر شایستگی (CBT) با همکاری شـرکت‌های همکار برای تعداد ۵۲۶ شـغل در سطح شرکت‌های تولیدی

–اسـتقرار نظام مدیریت دانش بمنظور اشـتراک تجارب (فاز اول: بررسـی و مطالعـه چگونگی پیاده سـازی فرایندهای KM) برای تعداد ۲۰ شـرکت زیر مجموعه

–حرکت در جهت توانمند سـازی مدیران در حوزه HSE با مشارکت شرکت IFP فرانسه به عنوان یکی از ارکان اساسی شرکت

–پیـش بینی و تدوین مجموعه آموزشـی هدفمند HSE برای پیمانکاران با هدف کاهش حوادث ضمن کار و حفظ سرمایه‌های مادی و معنوی شرکت‌ها در منطقه ماهشهر و عسلویه برای تعداد ۸۰۰ نفر نیروهای پیمانکاری

–تدوین طرح جانشـین پروری و مشارکت کلیه شـرکتها در طرح مذکور جهـت تهیه بانک اطلاعاتی افـراد با تعداد ۸۶۲ کاندیـدا برای رتبه‌های ۱۷ به بالا

نگاه ویژه

۵ چالش اصلی پیش روی شرکت‌های نفت و گاز جهان

بر طرف کردن خطرهای سرمایه گذاری همیشه یکی از چالش‌های مهم برای سـرمایه پذیران بوده است. در دنیایی که سرمایه‌ها محدود ، اما سرمایه خواهان نامحدود هستند رقابت شدیدی برای جذب سرمایه‌های جدید به وجود می‌آید. هر شرکتی که قصد سرمایه گذاری در پروژه‌های نفتی را داشته باشد پیش از هر اقدامی‌باید ریسـک‌های موجود در این صنعت را شناسـایی کند تا با دید وسـیعی در این مسـیر گام بردارد.هر گاه یک سرمایه‌گذار برای سرمایه گذاری در صنعتی جدید تصمیم می‌گیرد، بهتر اسـت نخست با ریسک‌های موجود در آن صنعت آشنا شود تا بداند در ادامه راه با چه چالش‌ها و فرصت‌های روبه‌رو خواهد شـد. ریسک‌های عمومی‌مانند ریسـک‌های مدیریتی، سهام شرکت‌ها را تحت تأثیر قرار می‌دهد اما ریسک‌هایی هستند که فقط بر برخی صنایع خاص تأثیر می‌گذارد.در این گزارش بزرگترین ریسک‌های پیش روی شرکت‌های نفت و گاز بررسی شده است:

ریسک‌های سیاسی

مهمترین راهی که سیاسـت می‌تواند در صنعت نفت تأثیر گذار باشد از طریق قانون گذاری و ایجاد موانع قانونی اسـت. به‌طور معمول هر شرکت در محلی که به اکتشاف، تولید و صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی می‌پردازد با محدودیت‌هایی روبه‌روسـت که از طریق دستگاه سیاسی و قانون‌گذار کشور وضع می‌شـود. این شرایط زمانی که گسـتره فعالیت‌های شرکت از مرزهای کشـور خود فراتر می‌رود، پیچیده تر هم شود.شـرکت‌های نفت و گاز بیشتر به دنبال کشـورهایی هسـتند که نظام‌های سیاسی با ثبات تری داشته باشند و سـابقه‌ای مشـخص از اجرای پروژه‌های بزرگ در آنها وجود داشته باشد. با این حال، بعضی از شـرکت‌ها کاری به این مسـائل ندارند و هر جا که نفت و گاز کشـف شود، به آن جا می‌روند. این کار همیشه مشکلاتی برای این نوع شـرکت‌ها در پی داشـته اسـت که از آن جمله می‌توان به ملی شدن صنعت انرژی این کشـورها که به‌طور ناگهانی رخ می‌دهد، اشاره کرد.تغییر ناگهانی سیاست‌های کلان کشور که در بسیاری مواقع رخ می‌دهد، اوضاع را دگرگون می‌کند. بر اسـاس این که ذخایر نفت و گاز در چه کشـوری واقع شده است، قرارداد شـرکت‌ها به‌طور معمول نسـبت به مدل اولیه تغییر می‌کند و یکسان باقی نمی‌ماند و همیشـه در طول اجرای پروژه تغییراتی در آن لحاظ می‌شود زیرا پس از این که پول وارد پروژه‌ای می‌شود، دولت‌ها نظرشان ناگهان تغییر می‌کند و به دنبال این خواهند بود که سود بیشتری از تولید نفت و گاز در کشور خود نصیبشان شود.ریسک‌های سیاسی در بسیاری از مواقع آشکار هستند مانند زمانی که در کشوری که حکومتی غیر دموکراتیک دارد یا این که از قبل شرایط سیاسـی آن معلوم است. شرکت‌ها برای کار در چنین کشورهایی پیش از هر کاری باید تحلیلی کامل و دقیق از شرایط آن کشور داشته باشند و با شریکان خود روابط مطلوبی برقرار کنند تا این که موفقیتشان در دراز مدت تضمین شود.

ریسک‌های زمین شناسی

بسـیاری از ذخایر متعارف نفت و گاز تا کنون توسـعه یافته یا در حال توسـعه دادن هستند. این روزها اکتشـاف از ذخایر متعارف فراتر رفته است و حتی تا مناطقی با شرایط نامناسب آب و هوایی پیش رفته است، حتی ممکن اسـت این عملیات‌ها به وسـط اقیانوس‌های بسـیار دور تر از خشکی کشیده شوند.دشـواری‌های استخراج و همین‌طور احتمال کوچکتر بودن حجم ذخایر نسـبت به برآورد از پیش انجام شـده نیز از جمله ریسـک‌های زمین شناسی به شـمار می‌آیند. همه تلاش زمین‌شناسـان فعال در صنعت نفت و گاز این است که ریسک‌های زمین شناسی را به حداقل برسانند و با انجام آزمایش‌ها و بررسـی‌های چندباره سعی می‌کنند برآوردها تا حد امکان به واقعیت نزدیک شـود. برای این کار آنها در برآوردهای خود از کلمات اثبات شـده، احتمالی و ممکن اسـتفاده می‌کنند تا سـطح اطمینان خود را از سطح ذخایر زیر زمینی نشان دهند.

ریسک قیمت

جدای از ریسک‌های زمین شناسی، قیمت نفت و گاز هم یکی از عوامل مهـم در تصمیم گیری راجع به هر گونه مشـارکت مالی در پروژه‌های نفتی اسـت. به طور کلی هر چه موانع زمین شناسی برای تولید بیشتر باشد، پروژه با ریسـک قیمتی بیشـتری روبه‌رو خواهد بود. این به آن دلیل است که تولید غیر متعارف به‌طور معمول هزینه بیشـتری نسبت به تولید متعارف نفت و گاز دارد. البته این به آن معنا نیست که شرکت‌ها تا متوجه شوند که پروژه‌ای برای آنهـا صرفه اقتصادی ندارد آن را کنار می‌گذارند. به‌طور معمول این پروژه‌ها را نمی‌توان به سـرعت متوقف کرد و کار را پس از مدتی دوباره از سر گرفت. به جای آن، شرکت‌های نفت و گاز سعی می‌کنند تا قیمت‌ها را در بازه‌های زمانی خاص پیش بینی کنند تا بتوانند درباره سرمایه گذاری بهتر تصمیم بگیرند. وقتی پروژه‌ای آغاز شود، ریسک قیمت همیشه وجود خواهد داشت.

ریسک عرضه و تقاضا

شوک‌های مربوط به عرضه و تقاضا یا به بیانی دیگر بنیادهای بازار هم یکی از مهمترین ریسـک‌های صنعت نفت و گاز به شمار می‌رود که سرمایه گذاران باید در نظر داشـته باشند. همانطور که پیش تر هم اشاره شد، اجرای پروژه‌های نفتی پر هزینه و زمانبر است و به راحتی نمی‌توان با تغییر قیمت‌ها آنها را متوقف کرد. طبیعت ناهمگون تولید هم یکی از مسائلی هست که سبب تغییر در قیمت‌های نفت و گاز می‌شود. عوامل دیگری که در این بین دخالت دارند بحران‌های مالی و عوامل اقتصاد کلان هستند که می‌توانند سبب کاهش سرمایه‌ها شوند و تولید و تقاضا را نیز با چالش روبه‌رو کنند.

ریسک‌های هزینه

همه ریسک‌هایی که تا پیش از این اشاره شد در مقابل این نوع ریسک ناچیز به شـمار می‌آیند: هزینه‌های عملیاتی. هر اندازه قوانین سرمایه‌گذاری و فعالیت در کشـورها دسـت و پا گیر باشند و هر قدر عملیات حفاری با سختی پیش رود، هزینه‌های تمام شـده بیشتر خواهد شد. همچنین به این موضوع قیمت‌های بی ثبات که از کنترل همه شرکت‌ها خارج است را اضافه کنید که همگی هزینه بر هستند. تازه این پایان ماجرا نیست. در همین حال بسیاری از شرکت‌های نفتی در پی یافتن و نگهداری کردن از نیروهای کارآمد هستند که در دوران اوج قیمت‌ها بتوانند درآمدهای بیشتری به دست آورند. این هزینه‌ها صنعت نفت و گاز را به صنعتی بسیار هزینه‌بر تبدیل کرده است که همه این موارد سـبب می‌شود روز به روز از میزان سرمایه گذاران واقعی در این صنعت کاسته شود.

سخن پایانی

بـا وجود همه این ریسـک‌ها، سـرمایه گذاری در صنعـت نفت و گاز همچنان می‌تواند سـودمند باشـد. درست اسـت که انرژی‌های تجدیدپذیر بیشـتری روز به روز در حال ورود به بازارهای انرژی جهان هسـتند اما هنوز بخش زیادی از نیاز بشر به انرژی و سوخت از محل سوخت‌های فسیلی (نفت و گاز) تامین می‌شود.

منبع: شانا

دانش نفت
نخستین هفته نامه تخصصی صنعت نفت در ایران

■ صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی
■ مدیر اجرایی: فاطمه نوری آزاد
■ دبیر تحریریه: قاسم مددی
■ مدیر هنری: هادی قهرمانی
■ مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

■ نشانی: تهران- خیابان فاطمی- خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم
■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
■ تلفن: ۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱
■ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

یادداشت

دستاوردهای بزرگ نفت و افق روشن آینده

بیژن عالیپور

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت خام کشور و مهم‌ترین بخش بالادستی صنعت نفت ایران، با قدمت و سابقه‌ای افزون بر یک قرن، تجربه‌ای کم‌نظیر در راهبری عملیات و توسعه میدان‌ها با اتکا به مجموعه دانش‌های مرتبط با تولید نفت و گاز دارد.این شرکت در جایگاه نخستین تأمین کننده انرژی و ارز کشور، تأثیری شگرف بر گردش اقتصاد ایران دارد و با اجرای هم‌زمان صدها پروژه فعال، ضمن تضمین پایداری تولید، در زمینه ایجاد فرصت‌های کسب‌وکار، دستیابی به آرمان‌های بلند اقتصادی و تأثیرگذاری بر تحولات اجتماعی استان‌های نفت‌خیز نیز نقشی کلیدی و انکارناپذیر ایفا می‌کند.با این وجود، نگاهی به عملکرد این شرکت در آستانه آغاز به کار دولت یازدهم نشان‌دهنده وضع نابسامانی است که بر اثر تحریم‌های ظالمانه پدید آمده و افزون بر کاهش تولید، توقف پروژه‌ها و انباشت بدهی‌ها، در مجموع رکود بی‌سابقه‌ای در قطب تولید نفت ایران را سبب شده بود.بی‌تردید مشابه این وضع در دیگر بخش‌های صنعت نفت از جمله مناطق در حال توسعه پارس جنوبی و میدان‌های مشترک نیز ساری و جاری بوده است؛ بنابراین خروج از تنگنای حاصل از تحریم‌ها در طلیعه برجام، به مهم‌ترین اولویت وزارت نفت دولت یازدهم بدل شد و با اعمال مدیریت منسجم، برنامه‌ریزی هدفمند و بسیج همه امکانات و استعدادهای کشور لازمه تحقق آن فراهم شد. در این میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب که همواره نقطه اتکای کشور در تولید نفت خام و ارزآوری بوده است، با اجرای یک طرح جهادی سبب شد همه نگاه‌ها به نفت و خاستگاه آن (جنوب) دوخته شود؛ دستاورد باشکوه حاصل‌شده در زمینه تبدیل تهدیدهای ناشی از تحریم به فرصت، دستیابی سریع به اهداف تبیین‌شده از سوی شرکت ملی نفت ایران و افزایش تولید نفت خام به سطح پیش از تحریم‌ها، نخستین و مهم‌ترین هدفی بود که دسترسی به آن، سبب شد بار دیگر نام مناطق نفت‌خیز جنوب مترادف با تدبیر و یادآور عزم ملی و اراده معطوف به همت، در هموار کردن راه‌های ناهموار توسعه ایران اسلامی‌باشد.دسترسی به اهداف تولید در این شرکت که در کمترین زمان و با کمترین هزینه ممکن انجام شد، مدیون و مرهون نیروی انسانی باانگیزه و متعهد بوده است؛ اما بدون شک نوع تعامل، مدیریت، شناخت وسیع و سازوکارهای فراهم‌شده از سوی وزیر محترم نفت و مدیریت شرکت ملی نفت ایران، در کسب این موفقیت و خلق این حماسه تأثیری بسزا داشته است. تمهیدات بازگشت صنعت نفت و گاز کشور به بازار جهانی در حوزه افزایش تولید نفت، در قالب طرح جهادی «آماده‌سازی تأسیسات و زیرساخت‌های تولید» به اجرا گذاشته شد.در این طرح بخش وسیعی از فعالیت‌های مهندسی و عملیاتی در دستور کار قرار گرفت؛ به نحوی که هم‌زمان با برداشتن تحریم‌ها، زمینه افزایش فوری تولید و صادرات نفت خام فراهم شد. نقطه اوج این بخش از فعالیت‌ها، نمایش توان تولید در جریان رکوردگیری آبان‌ماه ۱۳۹۴ با حضور وزیر محترم نفت بود که خود مقدمه تولید پایدار نفت در مرز سه میلیون بشکه در روز محسوب می‌شد؛ موضوعی که برخلاف پیش‌بینی کارشناسان نفتی بوده و شگفتی تحلیلگران حوزه انرژی جهان را در پی داشت.دومین گام و اقدام مهم وزارت نفت، همانا تقویت سازندگان داخلی در راستای تحقق اقتصاد مقاومتی از طریق ساماندهی به برنامه‌های پراکنده ساخت کالا بود. با دستور وزیر محترم نفت مبنی بر اجرایی‌شدن «طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه کالایی نفت»، زمینه حضور هرچه بیشتر سازندگان برتر کشور در بازار بزرگ کالای نفت فراهم شد.با اجرای این طرح که به نظر می‌رسد در مباحثات مربوط به عملکرد وزارت نفت کمتر مورد توجه قرار گرفته، شائبه تضعیف شرکت‌های داخلی پس از برداشتن تحریم‌ها به کلی برطرف شد. افزون بر این ضمن شفاف‌سازی رابطه کارفرما و پیمانکار در بخش ساخت، سودآوری سرمایه‌گذاری در بازار بزرگ کالای نفت تضمین و زمینه لازم برای تشکیل شرکت‌های دانش‌بنیان و همچنین ورود دانشگاه‌های تخصصی کشور برای طراحی و ساخت فناورانه تجهیزات این صنعت راهبردی کشور فراهم شد.سومین و راهبردی‌ترین بخش دستاوردهای وزارت نفت، با مجموعه فعالیت‌های دیپلماتیک در عرصه‌های بین‌المللی ارتباط دارد. در این راستا وزارت نفت با همکاری وزارت امور خارجه برای مقابله با آنچه در ادبیات تحریم، انزوای ایران خوانده می‌شد، مجموعه‌ای از برنامه‌ها و فعالیت‌های هدفمند را آغاز و در چهار سال گذشته توفیقات ارزشمندی در زمینه توسعه مناسبات بین‌المللی حاصل کردند.نخستین دستاورد آن پس‌گرفتن سهم ایران از تولید سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و دستیابی به بازارهای ازدست‌رفته فروش نفت خام بود. همچنین جلب و جذب سرمایه خارجی در چارچوب برنامه ششم توسعه و فراهم‌کردن زمینه ورود شرکت‌های بزرگ نفتی، بخش دیگری از اقدام‌های اساسی وزارت نفت در دوره چهارساله اخیر بود.اکنون با لحاظ سه اصل عزت، حکمت و مصلحت و درس‌آموزی از تجارب گذشته، ضمن شکستن تابوی سرمایه‌گذاری خارجی، افق روشنی فراروی صنعت دیرپای نفت جمهوری اسلامی‌ایران قرار دارد تا بخشی از ظرفیت‌های مغفول‌مانده در برنامه پنجم توسعه، در فضای تعامل و رغبت کشورها و شرکت‌های صاحب سرمایه و فناوری نوین، امکان شکوفایی بیابد. در این راستا شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، با حمایت و اعتماد وزیر محترم نفت و دریافت مجوزهای لازم از هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران، موفق به تدوین یک الگوی قراردادی در قالب قراردادهای جدید وزارت نفت شد. این شرکت تاکنون هشت تفاهم‌نامه (MOU) با شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) داخلی و خارجی امضا کرده و در آستانه امضای قرارداد برای توسعه ۶ میدان و ۹ مخزن نفتی و گازی است. بی‌تردید مجموعه این دستاوردها افق روشنی را پیش‌روی صنعت نفت کشور گشوده و امید می‌رود با تداوم تدبیر در وزارت نفت، چهار سال آینده، فصل بهبود فرایند تولید، همراه با رعایت الزام‌های زیست‌محیطی و توسعه متوازن مناطق پیرامونی باشد.

با امضای قرارداد ۴۲ میلیون یورویی میان شرکت ملی نفت ایران و سفره‌گس فرانسه برداشته شد؛

گام مهم ایران در عمل به تعهدات زیست محیطی

سهیلا زمانی

دانش نفت: اگر به مناطق نفتخیز کشور سفر کرده باشید، به محض پیاده شدن از هواپیما، احتمالاً نخستین موضوعی که توجه شما را جلب کرده، گرما و رطوبت هوا در کنار بوی گاز و گوگرد است!

ترکیبات مضری که جزیی از زندگی ساکنان منطقه شده، در حالی که تهدیدی جدی برای زندگی آنهاست. اگر باد و باران به کاهش آلودگی این مناطق کمک نکند، شاید حتی نفس کشیدن در این هوا سخت و آزاردهنده باشد. اما گذشته از نامطلوب بودن هوا، مشکل اصلی، تهدیدی است که این ذرات معلق برای سلامتی ساکنان دارند. علت این امر نیز سوختن گازهای همراه و مازاد در فلرها است. شعله‌هایی که در دیدار نخست، ممکن است زیبا و فریبنده به نظر آیند، ولی معضلی جدی برای ساکنین منطقه به شمار می‌روند.

اکنون مدت‌هاست که این همت در مسئولان شکل گرفته که گاز مشعل‌های فلر را کم و تبدیل به گاز مایع (LNG) کنند تا علاوه بر کاهش آلاینده‌ها، در حد امکان از سوختن سرمایه ملی نیز جلوگیری شود.این تلاش سرانجام به بار نشست و هفته گذشته، قراردادی۴۲ میلیون یورویی با شرکتی فرانسوی به امضا رسید تا ایران گام مهمی‌در عمل به تعهدات زیست‌محیطی خود برداشته باشد. به همین منظور، روز چهارشنبه ۱۵ شهریورماه، قرارداد پروژه بازیافت و مصرف گاز مشعل پالایشگاه دوم پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳)، با رویکرد صیانت از محیط زیست، بین شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی‌متشکل از شرکت Sofregaz فرانسه و شرکت صنعت‌سازه ثمین امضا شد. بر اساس قرارداد امضاشده و همکاری با فرانسوی‌ها، دانش فنی طرح به ایران منتقل خواهد شد.

قراردادی بس مهم که از اهم دستاوردهای این قرارداد می‌توان به جلوگیری از هدررفت ثروت ملی با بازیافت روزانه حدود نیم میلیون متر مکعب گاز مشعل، جلوگیری از انتشار مقادیر زیادی گاز دی‌اکسیدکربن، قابلیت تعمیم و استفاده از تجارب و فناوری این پروژه در دیگر فازهای پارس جنوبی، قابلیت جمع‌آوری و تزریق گاز مشعل به مخازن نفت و گاز برای افزایش برداشت و حفاظت از محیط زیست و بهبود نسبی کیفیت هوا به منظور پیشگیری و تأمین شرایط سلامت مردم و کارکنان شاغل در منطقه اشاره کرد. گزارش خبرنگار «دانش نفت» از این مراسم را پی می‌گیریم.

گام مهم ایران در عمل به تعهدات

با اجرای پروژه بازیافت و مصرف گاز مشعل پالایشگاه دوم پارس جنوبی، ایران می‌تواند در عمل به تعهدات زیست‌محیطی، به الگویی در منطقه بدل شود. «یان اوبری لوکمت»، مدیرعامل شرکت سفره‌گس فرانسه، نخستین سخنران این مراسم بود که سخنان خود را بدین گونه آغاز کرد. وی با ابراز خوشحالی از همکاری سه ساله این شرکت با شرکت‌های ایرانی، گفت: همکاری‌های دو طرف تاکنون بسیار سازنده و ثمربخش بوده است. لوکمت با بیان این که این پروژه تنها محدود به مهندسی گاز نیست، بلکه پروژه‌ای برای برای پسران و دختران ما و نسل‌های آینده است، افزود: بسیار خوشحالیم که در این پروژه که می‌تواند در کل منطقه الگو باشد، مشارکت داریم. مدیرعامل شرکت سفره‌گس فرانسه با اشاره به مزیت‌های اقتصادی و زیست محیطی این پروژه، آن را گامی‌مهم در اجرای تعهدهای ایران در چهارچوب معاهده‌های زیست محیطی پاریس و توکیو توصیف کرد. اظهار داشت که اجرای این پروژه، سودآوری اقتصادی قابل توجهی نیز دارد. وی تاکید کرد: در این طرح از فناوری‌های روز دنیا استفاده خواهد شد و بر این اساس ۹۵ درصد گاز فلر پالایشگاه‌ها بازیافت می‌شود.

انتقال تکنولوژی بطور کامل

پس از سه سال همکاری تنگاتنگ، بالاخره موفق شدیم در مراسم امضای قراردادی حضور پیدا کنیم که نخستین بازیابی گازهای فلر نام گرفته و در عین حال، انتقال تکنولوژی در آن به صورت کامل انجام می‌شود.سخنران بعدی این مراسم، کوروش آهنج، مدیرعامل شرکت صنعت‌سازه ثمین بود. وی با بیان این مطلب، اظهار داشت: این قرارداد علاوه بر این که در زمینه انتقال تکنولوژی فعالیت خوبی دارد، از شرکت تکنیپ فرانسه نیز به عنوان طراح پالایشگاه استفاده خواهد کرد که برای ما بسیار مفید فایده خواهد بود. به گفته آهنج، بر اساس این قرارداد، پروژه مورد نظر بر روی سیستم فلر پالایشگاه در حالت Live عمل خواهد کرد و با اجرای این طرح، از انتشار ۵۰۰ هزار تن گاز دی‌اکسید کربن در سال جلوگیری خواهد شد. آهنج در پایان اظهار امیدواری کرد که به زودی دیگر گازی برای سوزاندن در فلرها نداشته باشیم.

تکمیل طرح توسعه پایدار پارس جنوبی ظرف دو سال

نخستین قرارداد طرح توسعه پایدار پارس جنوبی ظرف کمتر از ۲ سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد. دکتر علی‌محمد احمدی، مجری طرح جامع توسعه پایدار پارس جنوبی، سومین سخنران مراسم امضای قرارداد پروژه بازیافت و مصرف گاز مشعل پالایشگاه دوم پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳)، بود که با بیان این مطلب، اظهار داشت: این طرح با ۵۰ زیرپروژه در هیأت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران تصویب و امروز نخستین قرارداد آن که به بازیابی و مصرف گازهای مشعل فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی مرتبط است، امضا شد. دکتر احمدی با اشاره به حدود پنج سال تلاش و پیگیری برای به ثمر رسیدن این قرارداد، از وزیران نفت پیشین و کنونی به دلیل حمایت از طرح و تفویض اختیارات به کارگروه وی به منظور پیشبرد بهتر امور قدردانی کرد و افزود: با وجود این‌که با آغاز به کار دولت یازدهم، برخی پروژه‌هایی که اولویت نداشتند به زمان دیگری موکول شدند، اما آقای زنگنه با تاکید بر ضرورت توجه به اقدامات زیست محیطی، بر تداوم اجرای این پروژه اصرار کردند. وی با اشاره به موانع پیش روی این پروژه، تصریح کرد: بخشی از مشکلات پروژه تا زمان توافق برجام معطل مانده بود که پس از حصول توافق رفع شد. ضمن آن که امیدوار هستیم این پروژه ظرف کمتر از ۲ سال آینده بطور کامل اجرایی شود.

کاهش آلاینده‌های صنعتی؛ دغدغه اصلی مسئولین

کاهش آلاینده‌های صنعتی در بیشتر اسناد بالادستی مورد اشاره قرار گرفته و از دغدغه‌های جدی مسئولان نظام است. محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس سخنران بعدی این مراسم بود که ضمن بیان این مطلب، اظهار امیدواری کرد که با ورود شرکت‌های بین‌المللی به کشور، طرح‌های جانبی باقیمانده در این منطقه تا پایان دولت دوازدهم به سرانجام برسد. مشکین‌فام بر ضرورت توسعه پایدار پارس جنوبی با محوریت محیط زیست تأکید کرد و گفت: پس از اجرایی شدن برجام، حرکت خوبی در وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران شکل گرفته که امضای این قرارداد یکی از نتایج این تلاش‌ها بوده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با ابراز امیدواری نسبت به اجرای این طرح در سایر پالایشگاه‌های ۱۳گانه پارس جنوبی، کاهش فلرینگ را از دو منظر مهم دانست و گفت: رفع آلاینده‌های زیست‌محیطی برای حفظ سلامتی مردم و کارکنان مستقر در منطقه عسلویه و تکالیفی که از بعد جهانی برعهده داریم، لزوم ورود به پروژه کاهش آلاینده‌ها را مشخص می‌کند. به گفته مشکین‌فام، ۷۵ درصد آلاینده‌های دنیا تنها از سوی ۱۰ کشور تولید می‌شود که در رتبه‌بندی جهانی، ایران رتبه سوم را کسب کرده و در خاورمیانه نیز اولین کشور است! وی یادآور شد: با توجه به شرایط تحریم و عدم همکاری شرکت‌های بین‌المللی، برای تعمیرات و اجرای پروژه‌ها دچار مشکل بودیم اما پس از برجام این مشکلات در حال رفع شدن است. مشکین فام خاطرنشان کرد: تاکنون ۷۰ میلیارد دلار در شرکت نفت و گاز پارس برای اجرای پروژه‌های مختلف هزینه شده که تا ۹۰ میلیارد دلار نیز افزایش خواهد یافت. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در پایان تاکید کرد: برای ۱۲ پالایشگاه دیگر پارس جنوبی نیز ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری می‌شود تا بحث مشکلات در منطقه عسلویه حل شود.

امضای قرارداد جمع آوری و بازیافت گازهای مشعل

پس از سخنرانی‌های انجام‌شده، قرارداد بازیافت گاز مشعل در پارس جنوبی با حضور علی‌محمد احمدی، مجری طرح جامع توسعه پایدار پارس جنوبی، یان اوبری لکومت، مدیرعامل سفره‌گس فرانسه، کوروش آهنج، مدیرعامل شرکت صنعت‌سازه ثمین ایران، غلامرضا منوچهری، معاون شرکت ملی نفت ایران در امور توسعه و مهندسی و محمد مشکین‌فام، مدیرعامل نفت و گاز پارس به امضا رسید. بنا بر این گزارش، مدت اجرای این قرارداد ۳۰ ماه در نظر گرفته شده که ۲۴ ماه مربوط به اجرای پروژه و ۶ ماه نیزمرحله تحویل به کارفرماست. هزینه اجرای این پروژه نیز ۴۲ میلیون یورو است. مطالعات پروژه را تیم مهندسی و برنامه‌ریزی طرح جامع توسعه پایدار پارس جنوبی و با استفاده از اطلاعات میدانی از منطقه و پالایشگاه فازهای ۲ و ۳ انجام داده است. قرار است در صورت موفقیت‌آمیز بودن این طرح، از تجربه بدست آمده، برای جمع‌آوری گازهای مشعل‌ها (فلر) در اهواز و همچنین مجهز کردن سایر پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی به این فناوری استفاده شود. شرکت سفره گس فرانسه در زمینه طراحی ساخت و انتقال فناوری مشارکت می‌کند و یک شرکت ایرانی نیز به عنوان شریک در این پروژه انتخاب شده است. بر این اساس، شرکت صنعت‌سازه ثمین وظیفه تأمین و ساخت تجهیزات را عهده‌دار خواهد بود.

میزان سوزاندن گاز در مشعل‌های پارس جنوبی

در همین حال، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور توسعه و مهندسی از کاهش میزان سوزاندن گاز در مشعل‌های پارس جنوبی طی سال‌های اخیر خبر داد و گفت: حجم سوزاندن گازهای مشعل از ۱۵ میلیون مترمکعب در هفته به سه میلیون مترمکعب رسیده است. غلامرضا منوچهری روز چهارشنبه، ۱۵ شهریورماه در حاشیه امضای قرارداد پروژه بازیافت و مصرف گاز مشعل پالایشگاه دوم پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در جمع خبرنگاران اظهار کرد: در میدان گازی پارس جنوبی نباید به طور مداوم سوزاندن گاز مشعل داشته باشیم؛ اما از آنجا که در سال‌های گذشته همواره مسئله جلوگیری از سوزاندن گاز مشعل را داشتیم بنابراین تلاش کردیم تا با ارتقا در بهره برداری پروژه‌ها از میزان آن بکاهیم. وی تصریح کرد: جلوگیری از سوزاندن گازهای مشعل در میدان گازی مشترک پارس جنوبی از ۱۵ میلیون مترمکعب در هفته به سه تا چهار میلیون مترمکعب رسیده است.منوچهری درباره روند اجرای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اظهار کرد: هم اکنون پیمانکاران اجرای فاز ۱۱ پارس جنوبی تجهیز شده‌اند و کار طبق برنامه و حتی جلوتر از برنامه پیش می‌رود.قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ۱۲ تیرماه امسال بین شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی‌متشکل از توتال، سی ان پی سی آی و پتروپارس امضا شد.وی درباره بازدیدی که شرکت‌های خارجی از میدان نفتی آزادگان پیش از برگزاری مناقصه این میدان داشتند، یادآور شد: شرکت‌های علاقه‌مند به حضور در میدان آزادگان به صورت انفرادی از این میدان بازدید کردند و اکنون برای تشکیل کنسرسیوم فرصت دارند، کنسرسیوم‌ها هنوز به طور رسمی‌معرفی نشده‌اند اما این کار در مهلت قانونی انجام خواهد شد.

دکتر احمدی در حاشیه مراسم امضاء قرارداد اولین پالایشگاه گازی پاک در ایران به دانش نفت گفت: امروز باید افتتاح اولین پروژه را جشن می گرفتیم!!

دکتر احمدی در حاشیه امضای قرارداد پروژه بازیافت و مصرف گاز مشعل پالایشگاه دوم پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) به خبرنگار دانش نفت گفت: بله تقدیر چنین شد که اولین قرارداد بین المللی دولت دوازدهم در اولین ماه فعالیتش مقارن با روز تولد امام‌هادی(ع) و در آستانه عید غدیر صورت پذیرد. وی تصریح کرد: امضاء قرارداد چنین طرح بی سابقه ای پس از ۵ سال مطالعات داخلی و بهره گیری از تجارب شرکتهای صاحب تکنولوژی خارجی و فراهم کردن مقدمات امر با استفاده از فرصت پسا برجام صورت گرفت. مجری طرح جامع توسعه پایدار پارس جنوبی در ادامه تصریح کرد: اجرای این پروژه زیست محیطی در چارچوب پروتکل کیوتو، وظیفه تمامی کشورها و نهادهای بین المللی است، اما مع الاسف در دقیقه نود با صدور بخشنامه دبیرکل یونیدو در اسفند سال ۱۳۹۳ (آوریل۲۰۱۵) ادامه پروژه به دلیل ممنوعیت اجرای هرگونه همکاری با ایران وکره شمالی بدون تأیید شورای امنیت سازمان ملل متحد در دوران تحریم، موجب راکد شدن آن تا امضاء برجام گردید! در حقیقت خیلی ازدستاوردهای مشابه برجام در هیاهوی غوغاسالارانی که کشور را با کاغذ پاره خواندن تحریمها و... به این روز نشاندند، مغفول مانده است. دکتر احمدی ادامه داد: در صورت عدم صدور بخشنامه فوق الذکر که تحریمی مضاعف بود، امروز بایستی بجای امضاء این قرارداد، افتتاح اولین پروژه را جشن می گرفتیم !!

وی إظهار امیدواری کرد با حمایت دولت دوازدهم از اجرای طرح ملی تگ تاب (تجمیع گازها، تزریق، افزایش برداشت) -که فاز اول آن در پارس جنوبی با عملی کردن CCS که بازیافت سالانه حدود ۴۰ میلیون تن Co۲ را در پی دارد، به اجرا در می آید- بتوانیم برداشت از مخازن نفت و گاز کشور راحداقل ده درصد افزایش دهیم. وی در پایان گفت: به استناد مصاحبه‌های جناب آقای مهندس زنگنه وزیر محترم نفت که هر درصد افزایش برداشت سیصدوپنجاه میلیارد دلار به درآمد کشوراضافه می نماید با اجرای طرح ملی تگ تاب سه هزار و پانصد دلار(دهها برابر بودجه سالیانه کل کشور!!) به درآمد ملی مان افزوده خواهد شد.

یادداشت

آثار مثبت اقتصادی و زیست محیطی بازیافت گازهای مشعل

اسدالله قره خانی

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس

مجلس از اقدام‌های مناسب وزارت نفت و دولت در زمینه بازیافت گازهای مشعل حمایت خواهد کرد چه اینکه بازیافت گازهای مشعل دارای آثار مثبت اقتصادی و زیست محیطی است. خوشبختانه با توجه به دیپلماسی فعال نفتی در دولت یازدهم و ادامه آن در دولت دوازدهم امکان به‌کارگیری فناوری‌های نو در حوزه صنایع نفت و انرژی فراهم شده است. امیدواریم امضای قرارداد جمع آوری و بازیافت گازهای مشعل بین شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی‌متشکل از شرکت SOFREGAZ فرانسه و شرکت صنعت سازه ثمین مقدمه‌ای برای حرکت‌های جدی‌تر در زمینه استفاده از این گازها باشد، زیرا سوزاندن چنین گازهایی افزون بر ضرر اقتصادی، آثار مخرب زیست محیطی نیز به همراه دارد، از این رو خوشحالیم که دولت در این بخش وارد فعالیت اجرایی جدی شده است. موضوع استفاده از گازهای مشعل در کنار اولویت‌هایی مانند برداشت از میدان‌های مشترک نفت و گاز، در برنامه ششم توسعه کشور نیز مورد توجه قرار گرفته است. سرمایه مورد نیاز در این بخش حدود پنج میلیارد دلار برآورد می‌شود، در حالی که می‌تواند سالانه حدود سه میلیارد دلار درآمد برای کشور در پی داشته باشد. جذب سرمایه خارجی در این حوزه از نظر اقتصادی بسیار با صرفه است، امیدواریم این قرارداد مقدمه‌ای برای حرکت‌های مفیدتر در این بخش باشد، مجلس نیز از اقدام‌های مناسب وزارت نفت و دولت در این زمینه حمایت خواهد کرد.