دانش نفت

شماره ۶۱۵

حامی رسانه ای ساخت داخل

شنبه۵ اسفند ماه ۱۳۹۶ -۲۴ فوریه۲۰۱۸ - سال سیزدهم | ۳۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

گزارش دانش نفت از یک افتتاح مهم در پژوهشگاه صنعت نفت؛

خلق ثروت از منابع گازی کشور هدف اصلی انستیتو فرآورش گاز

صفحه ۴

دانش نفت بررسی کرد؛

مصوبات گازی خانه ملت برای تسریع گازرسانی و تکمیل پروژه‌ها

صفحه۶

نگاه تحلیلی دانش نفت به واگذاری‌های شتابزده و چرایی عدم وصول مطالبات دولت از شرکت بازرگانی پتروشیمیPCC؛

دست‌های پشت پرده چه کسانی هستند؟!

واگذاری‌های شتابزده و بعضا مساله دار در دولت قبل به حدی بود که بعدها صدای اعتراض مهندس زنگنه و معاون وقتش را بلند کرد

صفحه۷

مهندس شاهرخی، در گفتگو با دانش نفت تبیین کرد:

منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان قطب جدید استقرار صنایع پتروشیمی ایران

گستره‌ی منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان ۱۰ هزار هکتار است و اگر بخواهم از نظر ذهنی شما را با مساحت این منطقه آشنا کنم باید عنوان کنم که این منطقه هزار هکتار از کیش بزرگتر است!

صفحه۵

دانش نفت از برترین شرکت‌های ایران در همایش IMI100 گزارش می‌دهد؛

غول‌های اقتصادی ایران را بشناسید

شرکت‌ها علاوه بر شاخص «میزان فروش» براساس ۳۲ شاخص دیگر مقایسه و رتبه بندی شدند

صفحات ۸ و ۹

یادداشت های تحلیلی

دود بی تدبیری چشمان نفت را آزار خواهد داد!

■ احمد مددی

صفحه۲

تلاش برای تثبیت جایگاه تجارت بین‌المللی گاز ایران

■ حسن منتظر تربتی

صفحه۱۶

جزئیات ساخت ساختمان‌های جدید وزارت نفت

■ محسن امیریان

صفحه۱۱

جذب سرمایه خارجی کامل‌ترین شیوه برای توسعه صنعت نفت

■ علیرضا سلطانی

صفحه۳

هلدینگ خلیج فارس پرچم دار توسعه صنعت پتروشیمی کشور

■ وحید شاهرضائی

صفحه۷

یادداشت اول

نگاهی به دو چالش مهم انسانی و تاسیساتی در صنعت نفت؛

دود بی تدبیری چشمان نفت را آزار خواهد داد!

احمد مددی

برای صنعتی که ۱۰۹ سال دارد، زیبنده نیست که هنوز از برخی چالش‌ها رنج ببرد، شوربختانه این چالش‌ها تنها معطوف به تجهیزات فرسوده و تاسیسات مستهلک نمی‌شود -که بنابر آخرین اظهارات وزیر نفت به ۱۰ میلیارد دلار بودجه نیاز دارد- بلکه در حوزه منابع انسانی نیز شاهد تنگ نظری‌هایی هستیم که بیشتر از بیرون صنعت نفت به آن تحمیل می‌شود.

البته صنعت نفت با چالش‌های متعدد دیگری چون کمبود سرمایه، نبود فناوری‌های مدرن و کارا، ضعف در مدیریت و مهندسی اجرا و... مواجه است اما تجهیزات فرسوده در صنعت نفت و سایر صنایع مرتبط، تهدیدی بالقوه است که سایه آن بر سر نفت بدجوری سنگینی می‌کند و باید امیدوار باشیم به فعلیت نرسد که اگر برسد، بی شک آثار پشیمانی بر صورت تدبیرپردازان کافی نخواهد بود چه اینکه به فعل رسیدن سوانح احتمالا با فجایع انسانی همزمان خواهد بود. بر این اساس، به اعتقاد نگارنده، اولین و مهمترین اولویت برای بازسازی و نوسازی تجهیزات نفتی فرسوده، اولویت بندی و تعیین بودجه اولیه مورد نیاز برای موارد دارای اولویت است. بی‌تردید اگر دولت خواستار تداوم نقش آفرینی نفت در اقتصاد کشور است، باید هزینه‌های آن را هم بپردازد و تخصیص بخشی از منابع حاصل از فروش نفت به نوسازی تجهیزات نفتی، گام مهمی‌در این راستا ارزیابی می‌شود. اما نکته‌ای که باید مورد توجه قرار گیرد، فوریت ضرورت نوسازی در صنعت نفت است که در صورت تاخیر در این موضوع، علاوه بر زیانهای فراوان مالی، خطرات جانی هم در پی خواهد داشت. اگر ضرورت تامین منابع مالی موردنیاز برای نوسازی تجهیزات نفت جدی گرفته نشود، آنگاه ممکن است با زیانهای بیشتری مواجه شویم که در صورت تهدید جانی کارکنان صنعت نفت، هیچگاه قابل جبران نخواهد بود.

اینک به چالش دوم که چالشی انسانی است اشاره می‌کنم. این چالش پس از آن شکل گرفت که کمیسیون تلفیق مجلس برای پاداش بازنشستگی کارکنان نفت سقف تعیین کرد و مجلس هم مُهر تایید بر آن زد! بر این اساس، پاداش سنوات پایان خدمت و تصویب طرحی درباره چگونگی محاسبه آن در مجلس شورای اسلامی، به مثابه پتکی بزرگ بر فرق سرکارکنان و تدبیرپردازان صنعت نفت فرود آمد و کارکنان نفت را در شوک فرو برد. در این باره صاحبنظران معتقدند؛ با تصویب نهایی این طرح و گسترش این طرح به کلیت صنعت نفت، شرایط این صنعت احتمالا دچار دگرگونی خواهد شد تا جایی که شاید شاهد ریزش شدید هزاران کارکنان متخصص و مهاجرت آنان به دیگر کشورهای نفتخیز رقیب باشیم. به اعتقاد آنان، صنعت نفت کشور با کاهش پاداش سنوات پایان خدمت که افت خیره کننده ای خواهد داشت، به شرایط نگران‌کننده‌ای خواهد رسید. بررسی‌های میدانی دانش نفت نشان می‌دهد که با تصویب این طرح موجی از اعتراض همراه با ناامیدی کارکنان صنعت نفت را فرا گرفته است. اما این طرح چیست که چنین زلزله ای در نفت به راه انداخته است؟

نمایندگان مردم در مجلس شورای اسلامی، سقف پاداش پایان خدمت بازنشستگان را اینچنین مشخص کردند؛

نمایندگان در نشست علنی عصر روز چهارشنبه دوم اسفندماه مجلس شورای اسلامی‌در جریان بررسی جزییات بخش هزینه‌ای لایحه بودجه سال ۹۷ با جزء الحاقی ۳ بند الف تبصره ۱۲ ماده واحده این لایحه با ۱۴۱ رای موافق، ۴۶ رای مخالف و ۷ رای ممتنع از مجموع ۲۰۴ نماینده حاضر در جلسه موافقت کردند. در جزء الحاقی ۳ بند الف تبصره ۱۲ آمده است: پاداش پایان خدمت موضوع قانون «پرداخت پاداش پایان خدمت و بخشی از هزینه‌های ضروری کارکنان دولت مصوب ۲۶/۲/۱۳۷۵» و اصلاحات آن و پاداش‌های مشابه به مقامات، روسا و مدیران و کارکنان کلیه دستگاه‌های اجرایی موضوع ماده (۲۹) قانون برنامه ششم توسعه جمهوری اسلامی‌ایران و موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری و همچنین وزارت اطلاعات، نیروهای مسلح و سازمان انرژی اتمی‌حداکثر معادل هفت برابر حداقل حقوق و مزایای موضوع ماده (۷۶) قانون خدمات کشوری در ازای هر سال خدمت تا سقف سی سال که از لحاظ بازنشستگی و وظیفه ملاک محاسبه قرار می‌گیرد، خواهد بود و هرگونه پرداخت خارج از ضوابط این قانون تحت این عنوان و عناوین مشابه در حکم تصرف در اموال عمومی‌است.

در حقیقت آنچه این طرح می‌گوید این است؛ «در محاسبه پاداش پایان خدمت (پاداش سنوات) همه کارکنان دولت (نه فقط مدیران)، پاداش پایان خدمت حداکثر می‌تواند هفت برابر حداقل پاداش پایان خدمت شاغلین در کل دستگاه‌های اجرائی کشور باشد و مبلغ آن در هیچ صورتی نباید از ۲۵۰ میلیون تومان بیشتر باشد و هرگونه مازاد بر آن تصرف در اموال عمومی تلقی می‌شود. این طرح کلیه وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها و نهادها از جمله وزارتخانه‌هایی مانند وزارت نفت که تابع قانون مدیریت خدمات کشوری نیستند را شامل می‌شود». بر این اساس، کارشناسان معتقدند؛ در صورت اجرای این طرح در وزارت نفت، پاداش سنوات همه شاغلین صنعت نفت از جمله کارکنان در تمام نواحی سخت عملیاتی به شدت و تا حدود ۶۰ درصد نسبت به وضعیت کنونی کاهش خواهد یافت. به اعتقاد کارشناسان، به احتمال قریب به یقین شرکت ملی نفت ایران به‌صورت ناگهانی با تعداد قابل‌توجهی تقاضای بازنشستگی پیش از موعد کارشناسان و کارکنان برای ترک شرکت مواجه خواهد شد و اگر بالاترین مقام صنعت نفت، با این تقاضاها برای بازنشستگی پیش از موعد موافقت نکند، سوال این است که آیا این نیروهای صنعت نفت دیگر انگیزه ای برای کار کردن و خدمت خواهند داشت؟

نکته تاسف بار و ناراحت کننده این طرح این است که همه کارکنان شرکت ملی نفت ایران از پایین‌ترین سطوح سازمانی تا بالاترین رده سازمانی در رده‌های مختلف فنی، عملیاتی، اداری، اجرائی و مدیریتی و خصوصاً کارکنانی که در نقاط دورافتاده و محروم و بد آب‌وهوا مانند شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پارس جنوبی مشغول به خدمت هستند، مشمول این طرح هستند و از این بابت دچار خسران و ضرر و زیان شدیدی خواهند شد و پاداش سنوات خدمتی آنان دچار افت فاحشی خواهد گردید. در همین حال، طرح مذکور در مغایرت جدی با سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری در سال ۱۳۸۹ است که می‌توان به مواردی چون؛ زمینه‌سازی جذب و نگهداری نیروهای متخصص در استان‌های کمتر توسعه‌یافته و مناطق محروم، حفظ کرامت و عزت و تأمین معیشت بازنشستگان و مستمری‌بگیران و بهره‌گیری از نظرات و تجارب مفید آن‌ها، تنظیم روابط و مناسبات اداری بر اساس امنیت روانی، اجتماعی، اقتصادی، بهداشتی، فرهنگی و رفاه نسبی آحاد جامعه، حفظ حقوق مردم و جبران خسارت‌های وارد بر اشخاص حقیقی و حقوقی در اثر قصور یا تقصیر در تصمیمات و اقدامات خلاف قانون و مقررات در نظام اداری اشاره کرد. شوربختانه آنچه که نمایندگان مجلس به آن بی توجه بودند این است که؛ کارکنان صنعت نفت ماهانه مبلغی را به عنوان پاداش بازنشستگی به صندوق‌های بازنشستگی پرداخت می‌کنند و در واقع مبلغی که این عزیزان به صندوق غیردولتی واریز می‌کنند، پس‌انداز می‌شود و پس از یک دوره ۳۰ تا ۳۵ ساله جمع شده و به خودشان بازگردانده می‌شود و بنابراین انصاف نیست که برای آن سقفی تعیین شود. نمایندگان مجلس می‌دانند که صنعت پر افتخار نفت، نقش کلیدی در مسائل سیاسی، اقتصادی و اجتماعی کشور دارد و تولید میلیون‌ها بشکه نفت، مقدار زیادی گاز و تامین سوخت به منظور گرداندن چرخ صنعت و اقتصاد کشور، در شرایط کنونی از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. کارکنان صنعت نفت، در راستای نیل به اهداف مقدس نظام جمهوری اسلامی‌ایران فارغ از چنین مسائلی، به وظایف خود به درستی عمل می‌کنند، اما چنین مصوبه ای، که کار بزرگ متخصصان با تجربه کوچک شمرده می‌شود، می‌تواند پیامدهایی را به دنبال داشته باشد و این موضوع می‌تواند ماموریت بزرگ صنعت نفت را تحت تاثیر قرار دهد و زمینه‌ساز مهاجرت ناخواسته نخبگان به کشورهای نفتخیز باشد. نکته مهم آن است که؛ برخلاف قوانین بازنشستگی کارکنان سایر ارگان‌های کشور که پس از ۳۰ سال اتفاق می‌افتد، تلاشگران عرصه نفت و گاز با توجه به شرایط سنی عمدتا با سن ۶۰ تا ۶۵ سال بازنشست می‌شوند که سوابقی حدود ۴۰ تا ۴۵ سال را به همراه دارد، بنابراین اتخاذ میزان بازنشستگی مشابه برای ارگان‌های مختلف منطقی به نظر نمی‌رسد.

کلام پایانی اینکه؛ نوسازی و بازسازی تاسیسات صنعت نفت دیر یا زود با پول و منابع مالی حل و مرتفع خواهد شد اما ریزش شدید منابع انسانی متخصص نفت و احتمالا مهاجرت آنان به کشورهای نفتخیز و بعضا رقیب با کشورمان که نشات گرفته از تعیین سقف برای بازنشستگی است، به هیچ روی با پول و منابع مالی قابل جبران نخواهد بود و دود بی تدبیری و بی توجهی به کارکنان متخصص صنعت نفت در آتیه ای نزدیک چشمان نفت را آزار خواهد داد.

شوربختانه آنچه که نمایندگان مجلس به آن بی توجه بودند این است که؛ کارکنان صنعت نفت ماهانه مبلغی را به عنوان پاداش بازنشستگی به صندوق‌های بازنشستگی پرداخت می‌کنند و در واقع مبلغی که این عزیزان به صندوق غیردولتی واریز می‌کنند، پس‌انداز می‌شود و پس از یک دوره ۳۰ تا ۳۵ ساله جمع شده و به خودشان بازگردانده می‌شود و بنابراین انصاف نیست که برای آن سقفی تعیین شود

نوسازی و بازسازی تاسیسات صنعت نفت دور یا زود با پول و منابع مالی حل و مرتفع خواهد شد اما ریزش شدید منابع انسانی متخصص نفت و احتمالا مهاجرت آنان به کشورهای نفتخیز و بعضا رقیب با کشورمان که نشات گرفته از تعیین سقف برای بازنشستگی است، به هیچ روی با پول و منابع مالی قابل جبران نخواهد بود و دود بی تدبیری و بی توجهی به کارکنان متخصص صنعت نفت در آتیه ای نزدیک چشمان نفت را آزار خواهد داد

رئیس جمهوری در دیدار با نخست‌وزیر هند:

ایران می‌تواند انرژی مورد نیاز هند را با قراردادهای راهبردی بلندمدت تامین کند

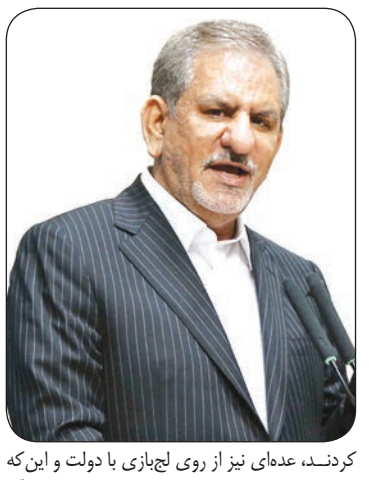
دانش نفت: رئیس جمهوری در دیدار با نخست وزیر هند با بیان این‌که ایران می‌تواند انرژی مورد نیاز این کشور را در قالب قراردادهای راهبردی بلندمدت تامین کند، گفت: این قراردادها در حوزه‌های انرژی و حمل و نقل، دو کشور را به شرکای راهبردی و مطمئن تبدیل می‌کند.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، دکتر حسن روحانی روز شنبه (۲۸ بهمن‌ماه) در دیدار نارندرا داموردراس مودی با ابراز خرسندی از روند رو به توسعه روابط تهران-دهلی نو اظهار کرد: روابط ایران و هند به ضرر هیچ کشوری نیست و ظرفیت‌های گسترده‌ای برای توسعه و تعمیق روابط ایران و هندوستان وجود دارد که باید از همه این ظرفیت‌ها برای منافع و آینده‌ای بهتر برای دو ملت و منطقه، بیش از پیش بهره گرفت.وی حوزه‌های مرتبط با انرژی و حمل‌ونقل را دو ظرفیت مهم برای همکاری راهبردی ایران و هند برشمرد و افزود: بندر چابهار به عنوان پل ارتباطی هند به افغانستان و آسیای مرکزی و اروپای شرقی، می‌تواند روابط تاریخی دو کشور و منطقه را مستحکم‌تر سازد. همچنین روابط ترانزیتی دو کشور ظرفیت‌های چندجانبه و منطقه‌ای با مجموعه کشورهای منطقه ایجاد خواهد کرد و ما آماده قراردادهای سه جانبه و چندجانبه‌ایم تا این مسیر ترانزیتی از چابهار، به مسیر راهبردی برای استحکام روابط منطقه‌ای تبدیل شود.رئیس جمهوری همچنین با بیان این‌که ایران می‌تواند انرژی مورد نیاز هند را در قالب قراردادهای راهبردی بلندمدت تامین کند، گفت: این قراردادها در حوزه‌های انرژی و حمل و نقل، دو کشور را به شرکای راهبردی و مطمئن بدل خواهد کرد.روحانی در ادامه با اشاره به علاقه‌مندی شرکت‌های هندی برای توسعه فعالیت‌های‌شان در ایران گفت: این شرکت‌ها می‌توانند در حوزه‌های انرژی، تاسیسات شیرین‌سازی آب، کشاورزی و ایجاد شهرک‌های فناوری و انرژی خورشیدی فعال شوند.وی، تروریسم را معضلی نه تنها برای منطقه، بلکه برای جهان دانست و با تاکید بر ضرورت تقویت همکاری کشورها در این عرصه، گفت: باید با ریشه‌های تروریسم که عمدتا فکری و فرهنگی و ناشی از ترویج اندیشه‌های افراطی و مروج خشونت است، مبارزه کرد و ما آماده همکاری فرهنگی در این زمینه با کشورهای دوست ازجمله هند هستیم. نخست‌وزیر هند نیز در این دیدار روند توسعه روابط دو کشور را رضایت‌بخش اعلام و تاکید کرد که کشورش مصمم به توسعه همه‌جانبه روابط با ایران است و باید از ظرفیت‌های گسترده‌ای که در روند توسعه این مناسبات وجود دارد، بهره‌برداری کرد. مودی گفت: با برداشته شدن بسیاری از موانع بر سر راه توسعه همکاری اقتصادی ایران و هند، عمده سرمایه‌گذاری‌های دوجانبه به نتیجه رسیده و به روند توسعه مناسبات تهران - دهلی‌نو شتاب داده است.وی با بیان این‌که هند آماده همکاری‌های درازمدت با ایران در همه زمینه‌های مورد علاقه دو کشور است، تصریح کرد: شرکت‌های هندی آماده‌اند سرمایه‌گذاری‌های خود را در حوزه‌های همکاری از جمله نفت و گاز توسعه دهند.نخست وزیر هند همچنین به اهمیت و جایگاه ویژه بندر چابهار برای توسعه همکاری‌های منطقه‌ای اشاره کرد و با تاکید بر این‌که «چابهار می‌تواند بازی مناسبات تجاری در منطقه و جهان را عوض کند»، گفت: ما هم اکنون صدور محصولات خود از جمله گندم را از طریق بندر چابهار به افغانستان آغاز کرده‌ایم.وی همچنین پیشنهاد داد که در آینده نزدیک سمیناری متشکل از نمایندگانی از کشورهای منطقه از جمله روسیه و کشورهای اوراسیا در چابهار برگزار شود. مودی تروریسم و گسترش آن را موجب نگرانی همه کشورهای منطقه از جمله هند برشمرد و گفت که کشورش آماده همکاری با ایران در مبارزه با تروریسم است.

معاون اول رئیس جمهوری:

عده‌ای از روی لج‌بازی با دولت، مخالف قراردادهای جدید نفتی بودند

دانش نفت: معاون اول رئیس جمهوری با بیان این‌که برخی از سر دلسوزی گمان می‌کردند قراردادهای جدید نفتی، قرارداد خوبی نیست و با آن مخالفت کردند، گفت: عده‌ای نیز از روی لج‌بازی با دولت و این‌که چرا چنین طرح‌های جدیدی مطرح می‌شود با قراردادهای جدید نفتی مخالفت کردند.



به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول ریاست جمهوری، اسحاق جهانگیری در گفت‌وگو با روزنامه فایننشال تایمز، با بیان این‌که در ایران هیچ فردی مخالف سرمایه‌گذاری خارجی نیست، گفت: سرمایه‌گذاری خارجی سیاست کلی اعلام شده از سوی رهبر معظم انقلاب است، بنده نیز به عنوان مسئول اقتصاد مقاومتی، جذب منابع و سرمایه خارجی را پیگیری کرده‌ام.وی افزود: در جهت‌گیری قراردادها تغییر جدی انجام شده است. نفت تنها یک موضوع اقتصادی نیست، بلکه موضوعی سیاسی نیز به شمار می‌آید، وزارت نفت الگوی جدیدی برای قراردادهای توسعه میدان‌های نفت و گاز تدوین کرد، در این قرارداد منابع مالی ازسوی شرکت‌های خارجی تامین می‌شود و مسئولیت بهره‌برداری از منابع نفتی نیز با این شرکت‌هاست، همچنین از هر بشکه نفتی که برداشت می‌کنند به ازای آن رقمی‌به آنها پرداخت می‌شود.معاون اول رئیس جمهوری تصریح کرد: برخی از سر دلسوزی گمان می‌کردند که این نوع قرارداد نفتی، قرارداد خوبی نیست و با آن مخالفت کردند، عده‌ای نیز از روی لج‌بازی با دولت و این‌که چرا چنین طرح‌های جدیدی مطرح می‌شود با آن مخالفت کردند.جهانگیری با اشاره به این‌که موضوع قراردادهای جدید نفتی در ستاد اقتصاد مقاومتی بررسی شد، تصریح کرد: رئیس جمهوری در این باره جلسه‌ای برگزار کرد که مخالفان قراردادهای جدید نفتی نیز حضور داشتند. در این نشست‌ها اشکال‌هایی مطرح شد و ما نیز اشکال‌های مورد نظر را اصلاح کردیم، پس از اصلاحات، این قرارداد ازسوی رئیس مجلس شورای اسلامی‌و برخی دیگر مشاهده، بررسی و تایید شد.وی ادامه داد: شرکت فرانسوی توتال بر مبنای همین قراردادها برای توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی وارد مذاکره با ایران شد، دیگر شرکت‌ها نیز برهمین مبنا خواهند آمد.معاون اول رئیس جمهوری با بیان این‌که مخالفان دولت و قراردادهای جدید نفتی پس از تایید نهایی آن، با این پروژه ملی مخالفت نکردند، افزود: توتال هم اکنون فعالیت خود را انجام می‌دهد، دولت در حوزه اقتصاد هر اراده‌ای را می‌تواند عملیاتی کند، برخی شرکت‌های داخلی در بخش نفت و راه فعالیت‌های خوبی انجام داده‌اند و برخی نیز موفق نبودند و خلع ید شدند، به هر حال این نهادها یک امکان و ظرفیتی برای کشور دارند، ما نمی‌توانیم بگوییم از این ظرفیت استفاده نکنیم.جهانگیری با اشاره به این‌که بخش خصوصی در اقتصاد ایران باید میدان‌دار اصلی اقتصاد باشد، عنوان کرد: اقتصاد ایران باید به سمتی حرکت کند که بنگاه‌هایی که در اختیار دولت است به بخش خصوصی واگذار شوند.معاون اول رئیس جمهوری در ادامه به برخی تخلفات اقتصادی در دولت گذشته همچون تخلفات نفتی اشاره کرد و گفت: در دولت گذشته برخی تخلفات اتفاق افتاد که ذهن مردم را درگیر کرد که آیا می‌شود کسی ۲,۷ میلیارد دلار پول نفت را بگیرد و پس ندهد؟وی با بیان این‌که اراده جدی در رأس حکومت برای مقابله با فساد وجود دارد، افزود: اگر ما به این نتیجه برسیم که در نهادی فسادی وجود دارد، با قاطعیت دنبال می‌کنیم.

در کمیته مشاوران مدیریت مخازن شرکت ملی نفت ایران؛

نتایج مطالعات میدان‌های بندکرخه، سپهر و جفیر بررسی شد

دانش نفت: کمیته مشاوران مدیریت مخازن شرکت ملی نفت ایران در ۲ نشست اخیر خود، نتایج مطالعات انجام شده روی میدان‌های بندکرخه، سپهر و جفیر را بررسی کرد.

معاونت بررسی طرح‌های منابع هیدورکربوری مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: یکصد و چهل و نهمین نشست کمیته مشاوران مخازن این شرکت به بررسی نتایج مطالعات شرکت OMV اتریش روی میدان بندکرخه اختصاص یافت و این کمیته در یکصد و پنجاهمین نشست خود، نتایج مطالعات شرکت‌های گسترش‌انرژی‌پاسارگاد و سرمایه‌گذاری غدیر روی میدان‌های سپهر و جفیر را بررسی کرد. بر اساس این گزارش، میدان‌های سپهر و جفیر در شمال‌شرقی دشت آزادگان و به فاصله ۵۰ تا ۶۰ کیلومتری جنوب غربی شهر اهواز قرار دارند. میدان نفتی سپهر در سال ۱۳۹۱ با حفاری چاه سپهر-۱ و میدان جفیر در سال ۱۳۵۵ با حفاری چاه جفیر-۱ کشف شد. فعالیت میدان جفیر که واحد فرآورش ۱۶۵ هزار بشکه‌ای در آن احداث شده به حفر چاه و اتصال لوله به این واحد فراورشی محدود می‌شود و میدان سپهر که نزدیک‌ترین میدان به جفیر است بیش از ۸۰۰ میلیون بشکه ذخیره نفت درجا دارد.میدان بندکرخه نیز در جنوب غرب ایران و شمال غربی میدان اهواز قرار دارد. ساختمان میدان بندکرخه تاقدیسی و روند گستردگی آن شمال غرب- جنوب شرق و به ابعاد طولی ۳۵ کیلومتر و عرض ۵ کیلومتر است. وجود ذخایر هیدروکربوری در میدان بندکرخه در سال ۲۰۰۵ ازسوی شرکت OMV محرز شده بود. این میدان دارای ۲ چاه اکتشافی و یک چاه ارزیابی است و ظرفیت تولید نفت در لایه سروک و ایلام آن مشاهده شده است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت:

ظرفیت تولید نفت در غرب کارون امسال به ۳۵۰ هزار بشکه در روز می‌رسد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: طبق برنامه، ظرفیت تولید نفت در میدان‌های مشترک غرب کارون تا پایان امسال به حدود ۳۵۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.

نورالدین شهنازی‌زاده افزود: هم‌اکنون بیش از ۳۰۰ هزار بشکه نفت از این میدان‌ها برداشت می‌شود و روند افزایش ظرفیت تولید با جدیت ادامه دارد. وی به طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام غرب کارون که در آستانه بهره‌برداری رسمی‌قرار دارد، اشاره کرد و گفت: این طرح، امکان ارسال مجزای نفت سبک و سنگین غرب کارون را به مبادی صادراتی فراهم می‌کند.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت افزود: ظرفیت این طرح، انتقال ۵۵۰ هزار بشکه نفت سبک و سنگین در فاز نخست است که این رقم در فاز دوم به بیش از یک میلیون بشکه می‌رسد.وی با اشاره به افزایش ظرفیت تولید نفت در میدان آزادگان به حدود ۱۱۰ هزار بشکه گفت: هم‌اکنون برای فرآورش این نفت از ظرفیت خالی واحد فرآورش جفیر استفاده می‌شود، در این حال قرارداد احداث واحد فرآورش مرکزی این میدان امضا و ابلاغ شده و به موازات آن، قراردادی نیز به منظور تامین دستگاه‌های فرآورش سیار با ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز امضا شده است تا با توجه به برنامه افزایش پلکانی تولید در آزادگان جنوبی، امکان فرآورش نفت تولیدی تا پیش از آماده شدن واحد فرآورش مرکزی فراهم شود.

آمادگی زیرساخت‌ها برای افزایش تولید نفت در یاران جنوبی

شهنازی‌زاده درباره میدان یاران جنوبی نیز عنوان کرد: این میدان با ظرفیت تولید روزانه ۱۰ هزار بشکه نفت در مدار است و حدود ۷۰ درصد زیرساخت‌های عملیاتی به منظور افزایش تولید میدان به ۲۵ هزار بشکه نیز آماده است.به گفته وی، در مجموع بر اساس طرح اولیه توسعه میدان یاران جنوبی، باید ۱۸ حلقه چاه حفاری شود که حفاری‌ها به طور کامل انجام و بسیاری از چاه‌ها تجهیز نیز شده است. منیفولد (واحد جمع‌آوری مرکزی یا چندراهه) نیز آماده است و با تامین تلمبه‌ها به منظور افزایش ظرفیت انتقال نفت، ظرفیت تولید این میدان افزایش می‌یابد.

میدان یاران جنوبی با ظرفیت تولید روزانه ۱۰ هزار بشکه نفت در مدار است و حدود ۷۰ درصد زیرساخت‌های عملیاتی به منظور افزایش تولید میدان به ۲۵ هزار بشکه نیز آماده است

امضای قرارداد الحاقیه توسعه یادآوران در بهار ۹۷

شهنازی‌زاده در ادامه به میدان یادآوران اشاره و با بیان این‌که این میدان نیز در برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت غرب کارون تا پایان امسال سهمی‌خواهد داشت، ابراز امیدواری کرد قرارداد الحاقیه توسعه یادآوران در فاز دوم توسعه حداکثر تا پایان اردیبهشت ماه سال ۹۷ با ساینوپک چین امضا شود.وی با بیان این‌که توسعه این میدان در قالب قراردادهای جدید نفتی نیز طبق روال پیگیری می‌شود، یادآور شد: آنچه در درجه نخست، امضای قرارداد جدید نفتی را در میدانی مانند یادآوران برای ما حائز اهمیت می‌کند، افزایش تولید میدان نیست، بلکه انتقال فناوری و افزایش ضریب بازیافت است که این مهم در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی دنبال خواهد شد.این مقام مسئول درباره میدان آذر اظهار کرد: این میدان مشترک همچنان با تولید روزانه بیش از ۳۰ هزار بشکه نفت در مدار است و امیدواریم با ادامه این روند، شاهد تکمیل فاز نخست توسعه آن با تولید ۶۵ هزار بشکه نفت در روز باشیم.بر اساس این گزارش، میدان‌های مشترک غرب کارون از ابتدای دولت یازدهم به عنوان یکی از اولویت‌های توسعه‌ای در شرکت ملی نفت ایران مطرح شد و در نتیجه این اولویت‌بخشی، ظرفیت تولید این میدان‌ها (آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، یادآوران، یاران جنوبی و یاران شمالی) که از ۷۰ هزار بشکه در روز فراتر نمی‌رفت، امروز به بیش از ۳۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

آغاز ساخت خط لوله‌های پایانه جاسک

مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت ضمن تشریح اقدامات صورت گرفته برای صادرات نفت میادین غرب کارون از آغاز ساخت خط لوله‌های پایانه جاسک خبر داد. سیدنورالدین شهنازی زاده با اشاره به اینکه تولید از میادین نفتی غرب کارون به یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه می‌رسد که شامل نفت سبک و نفت سنگین می‌شود، اظهار کرد: این نفت باید از غرب کارون به مبادی صادرات و مصرف برسد. این انتقال به واسطه دو تلمبه‌خانه‌ای که اخیرا ساخته شده صورت می‌گیرد. در حال حاضر تلمبه‌خانه غرب کارون با ظرفیت ۷۵۰ هزار بشکه در روز و تلمبه‌خانه امیدیه در سرویس قرار گرفته‌اند. وی از توسعه تلمبه‌خانه غرب کارون خبر داد و افزود: ظرفیت این تلمبه خانه تا سقف یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت. کارهای مطالعاتی و طراحی آن در دست اقدام است. در آینده با اجرای طرح‌های توسعه این تلمبه‌خانه‌ها و خطوط لوله انتقال امیدوارم بتوانیم در جزیره خارک نفت خام سبک و سنگین و در بهره‌گان نفت خام سنگین را صادر کنیم. این توسعه به موازات توسعه میادین نفت صورت می‌گیرد.مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت ادامه داد: کار مهم دیگر در دست اقدام فراهم کردن امکانات صادرات نفت از منطقه جاسک است. در این راستا خط لوله‌ای را از گوره به طول حدود ۱۱۰۰ کیلومتر با پنج تلمبه‌خانه نفت خام به مبادی صادرات جاسک خواهد رسید و برنامه‌ریزی شده در جاسک ترمینال، مخازن، اسکله و غیره ساخته شود که بتواند نفت انتقالی را صادر کنند. شهنازی زاده با بیان اینکه اقدامات مربوط به طراحی پایانه جاسک تمام شده است، تصریح کرد: پیمانکار برای خرید و ساخت لوله‌های انتقال از منابع داخلی صورت گرفته و منابع فروش را پیدا کرده‌ایم. کار به آنها ابلاغ شده و در حال آغاز ساخت لوله‌ها هستند. همزمان پیمانکاران اجرای خطوط انتقال را انجام می‌دهیم البته قبل از آن مساله تحصیل اراضی ۱۱۰۰ کیلومتر در دست اقدام است و اجرای خط هم طوری برنامه‌ریزی شده که تا زمان رسیدن لوله، که شاید یک سال آینده اولین محموله لوله آماده شود، کار سرعت بخشد. این خطوط لوله در چهار گستره ۲۵۰ کیلومتری تقسیم شده‌اند و چهار مناقصه جداگانه برگزار شده و چهار پیمانکار قوی شروع به کار می‌کنند.

در نشست عالی‌پور و طیبی مطرح شد؛

حمایت همه‌جانبه از سازندگان داخلی، هدف شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب است

دانش نفت: رییس جهاد دانشگاهی و مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در نشستی مشترک که با حضور مدیران دو مجموعه برگزار شد، به بررسی راهکارهای توسعه همکاری‌های مشترک پرداختند.

مهندس بیژن عالی‌پور، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در این نشست، گفت: بمن و دیگر همکاران در مجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به نظام جمهوری اسلامی‌و کشورمان ایران تعصب داریم و حمایت از ساخت داخل و همکاری با جهاد دانشگاهی را وظیفه خود می‌دانیم.وی افزود: در استفاده از ظرفیت‌های فناورانه کشور، به‌ویژه توانمندی‌های جهاد دانشگاهی باید جدیت داشته باشیم و مغلوب خارجی‌ها، مخصوصا چینی‌ها نشویم. در برخورد با شعار سال و موضوع اقتصاد مقاومتی، نباید به صورت شعاری اقدام شود، بلکه باید در عمل و کار بتوانیم نیازهای صنعت را با استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های فناورانه جهاد دانشگاهی بومی‌کنیم.عالی‌پور گفت: حمایت همه‌جانبه از سازندگان و فناوران داخلی، هدف شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است و می‌توانیم پروژه‌های فناورانه بزرگ و پیچیده را با کمک جهاد دانشگاهی به شکلی مطلوب اجرایی کنیم؛ تا به حال نیز هر پروژه‌ای را با کمک جهاد دانشگاهی اجرا کرده‌ایم، جهاد دانشگاهی موفق و سربلند بوده است. وی ادامه داد: شخصا مسئولیت استفاده از توانمندی‌های سازندگان داخلی تجهیزات صنعت نفت، به‌ویژه جهاد دانشگاهی را بر عهده می‌گیرم و اعتقاد دارم جهاد دانشگاهی در بومی‌سازی فناوری همیشه موفق است؛ به همین دلیل از همکاران در شرکت نفت می‌خواهم که از توانمندی جهاد دانشگاهی در اجرای پروژه‌ها استفاده کنند، زیرا برای ایجاد اشتغال و بومی‌سازی فناوری، باید از ظرفیت سازندگان داخلی حمایت کنیم.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: سازندگان داخلی و جهاد دانشگاهی باید اجازه حضور در پروژه‌ها را داشته باشند و مطمئن هستیم که سازندگان داخلی مانند جهاد دانشگاهی از بسیاری از شرکت‌های خارجی در اجرای پروژه‌ها موفق‌تر هستند. بر اساس این گزارش، دکتر حمیدرضا طیبی، رییس جهاد دانشگاهی نیز در این دیدار ضمن ارائه گزارش فعالیت‌های در حال اجرا در جهاد دانشگاهی، از آمادگی این نهاد در زمینه توسعه همکاری‌ها با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد.

مهندس عالی پور: شخصا مسئولیت استفاده از توانمندی‌های سازندگان داخلی تجهیزات صنعت نفت، به‌ویژه جهاد دانشگاهی را بر عهده می‌گیرم

سازندگان داخلی و جهاد دانشگاهی باید اجازه حضور در پروژه‌ها را داشته باشند و مطمئن هستیم که سازندگان داخلی مانند جهاد دانشگاهی از بسیاری از شرکت‌های خارجی در اجرای پروژه‌ها موفق‌تر هستند

در دهمین نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر تاکید شد؛

لزوم توجه بیشتر دولت به انرژی‌های تجدیدپذیر

دانش نفت: نمایشگاه‌های بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر، صرفه‌جویی انرژی و محیط زیست صبح روز چهارشنبه با حضور معاونان وزیر نیرو، سازمان حفاظت محیط زیست و صنعت، معدن و تجارت در محل دائمی‌نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران آغاز به کار کرد.

با توجه به اهمیت و جایگاه انرژی‌های نو در کشور و لزوم اجرای راهکارهای بهینه‌سازی و صرفه‌جویی انرژی که به توسعه صنعت انرژی‌های پاک کمک می‌کند، نمایشگاه امسال انرژی‌های تجدیدپذیر به صورت همزمان با نمایشگاه محیط زیست برگزار می‌شود.این نمایشگاه به عنوان مهمترین رویداد صنعتی و تجاری ایران در این حوزه که سالانه با حضور جمع کثیری از شرکتهای داخلی و خارجی در زمینه صنایع مرتبط با انرژی‌های نو و صرفه‌جویی انرژی برپا می‌شود، فرصت مناسبی است تا شرکت‌های فعال در این صنعت دستاوردها و محصولات خود را در معرض بازدید دست‌اندرکاران و متخصصان این صنعت قرار دهند و با در نظر گرفتن روند تقاضای بازارها و سمت و سوی رشد این صنعت، فعالیت‌ها و نوآوری‌های آتی خود را هدایت کنند.در نمایشگاه امسال ۳۷ شرکت خارجی از کشورهای کره جنوبی، اتریش، ترکیه، سوییس، آلمان، نروژ، چین، یونان، تایوان، ایتالیا، امارات متحده عربی و کانادا و بیش از ۲۰۰ شرکت داخلی حضور دارند.با توجه به اهمیت مدیریت انرژی و واقعی‌سازی قیمت‌ها درحوزه انرژی عملا مسائل مرتبط با استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و افزایش بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی از مهم‌ترین مسائل روزحوزه انرژی است. اقبال شرکت‌های فعال در این حوزه و حمایت همه جانبه دولت در خصوص حرکت به سمت بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی و جایگزینی انرژی‌های نو و تجدیدپذیر به جای سوخت‌های فسیلی از جمله ویژگی‌هایی است که اهمیت این رویداد را بیش از پیش مشخص می‌کند.در مراسم افتتاحیه، محمد صادق زاده، معاون وزیر نیرو و رییس سازمان ساتبا، کاوه مدنی، معاون بین‌الملل، نوآوری و مشارکت فرهنگی – اجتماعی سازمان حفاظت محیط زیست و اسفهبدی، معاون وزیر صنعت و مدیرعامل شرکت سهامی‌نمایشگاه‌ها حضور داشتند.دهمین دوره این نمایشگاه بین‌المللی از دوم اسفند آغاز شده و تا امروز (پنجم اسفندماه) در محل دائمی‌نمایشگاه بین‌المللی تهران دایر است.

در همین حال، معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت تاکید کرد: با توجه به شریط فعلی کشور لازم است که مسوولان توجه بیشتری به ارتقای محیط زیست و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر داشته باشند. حسین اسفهبدی، در حاشیه دهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی، در جمع خبرنگاران با اشاره به اهمیت توسعه تجدید پذیرها در کشور اظهار کرد: شرایط فعلی ایران اقتضا می‌کند که برنامه‌های دولت در راستای حمایت از تجدیدپذیرها تدوین و برای بهبود شرایط محیط زیستی نیز لازم است گام‌های مهمی‌در حوزه‌های مختلف برداشته شود.وی با بیان اینکه باید وقت بیشتری برای این مهم در نظر گرفته شود، اعلام کرد: اگرچه تاکنون اقدامات خوبی در این حوزه برداشته شده اما شرایط به گونه‌ای است که باید گفت هرچه برای این کار وقت صرف شود کم است و مسوولان باید تدابیر بیشتری را برای این مساله در نظر بگیرند.مدیرعامل شرکت سهامی‌نمایشگاه‌های بین‌المللی درباره نحوه و لزوم برگزاری چنین نمایشگاه‌هایی گفت: قطعا برگزاری چنین نمایشگاه‌هایی می‌تواند تاثیرات مهمی‌در ارتقاء و توسعه تجدیدپذیرها و در گرو آن بهبود وضعیت زیست محیطی کشور داشته باشد.

یادداشت

جذب سرمایه خارجی کامل‌ترین شیوه برای توسعه صنعت نفت

علیرضا سلطانی

کارشناس اقتصاد انرژی

استفاده از اوراق مشارکت ارزی در شرایط کنونی طرح خوبی است، اما جای خالی سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت را پر نمی‌کند. صنعت نفت در شرایط کنونی نیازمند جذب سرمایه‌گذار خارجی است. درباره دلایل استفاده وزارت نفت از اوراق مشارکت ارزی که قرار است به ارزش ۵ میلیارد دلار عرضه شود، بایستی گفت: یکی از چالش‌هایی که امروز وزارت نفت با آن روبه‌روست، مسئله تامین منابع مالی برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای به‌ویژه در طرح‌های بالادستی است. طرح‌های بالادستی صنعت نفت به حجم بالای منابع مالی نیاز دارد و این صنعت برای تامین منابع با مشکلات و چالش‌هایی روبه‌روست. مسئله تامین منابع مالی در سال‌های اخیر به‌ویژه در دوره تحریم‌ها، فشار زیادی را به صنعت نفت وارد کرد، اکنون هم که برجام به مرحله اجرایی رسیده، بدون فرض این‌که چه اتفاقی برای برجام در آینده می‌افتد، مسئله تامین منابع مالی برای طرح‌های توسعه‌ای صنعت نفت همچنان مسئله‌ساز است. یکی از منابع مهم برای حل این مسئله استفاده از سرمایه خارجی است و به نظر استفاده از سرمایه‌های خارجی بهترین، کامل‌ترین و جامع‌ترین شیوه به شمار می‌آید. هم اکنون صنعت نفت به حدود ۱۵۰ تا ۲۰۰ میلیارد دلار منبع مالی نیاز دارد تا بتواند به یک شرایط باثبات، پایدار و پویا و رقابتی تبدیل شود و در عرصه جهانی با رقبای بزرگ و قدرتمند رقابت کند و هم این‌که شرایط اقتصادی خود را داشته باشد. این بدان معناست که از منابع نفت و گاز و همچنین از سرمایه‌گذاری‌هایی که در صنایع پایین‌دستی انجام می‌شود، بیشترین بهره را ببرد تا ارزش افزوده پایداری برای اقتصاد ایران ایجاد کند، بنابراین، مسئله تامین مالی در ایران جدی است. این در حالی است که از اجرایی شدن برجام حدود ۲ سال می‌گذرد و به دلیل مشکلات و چالش‌هایی که دولت آمریکا ایجاد کرده، در عمل هنوز مسیر راحت و آسانی برای جذب سرمایه‌های خارجی فراهم نشده است. جدای استفاده از منابع خارجی برای توسعه صنعت نفت و گاز، استفاده از منابع داخلی یکی دیگر از راهکارهای موجود برای جبران تامین منابع مالی در این صنعت است. این منابع داخلی به ۲ دسته صندوق توسعه ملی و استفاده از منابع در سطح جامعه تقسیم می‌شود، برای استفاده از صندوق توسعه ملی مسیر سختی باید طی شود، زیرا در اساسنامه صندوق توسعه ملی و قانون، منابع این صندوق اگرچه بخش عمده‌اش از نفت و درآمدهای نفتی به دست می‌آید، اما مجموعه‌های دولتی صنعت نفت امکان استفاده از این منابع را ندارند، بنابراین باید از روش دیگر که استفاده از منابع در سطح جامعه یا همان اوراق مشارکت است، استفاده کنیم.

یکی از راه‌هایی که از گذشته نیز مورد استفاده بوده، بهره‌گیری از نقدینگی‌های سرگردان است، با استفاده از این روش، از بروز چالش‌های اقتصادی جلوگیری می‌شود و همچنین این منابع به بخش‌هایی هدایت می‌شود که می‌تواند ارزش افزوده زیادی برای کشور داشته باشد. در شرایط کنونی استفاده از این روش بهترین اقدام است، البته اجرای این طرح خود با مشکلات و چالش‌هایی روبه‌روست، باوجود این‌که می‌تواند بخشی از مشکلات صنعت نفت را به لحاظ مالی و اقتصادی حل کند، اما بدون توجه به جذب فناوری و مدیریت پروژه ناقص است. وقتی شما از سرمایه خارجی استفاده می‌کنید، افزون بر تامین منابع مالی، فناوری نیز با خود به همراه می‌آورید، ضمن این‌که مدیریت پروژه نیز با شرکت سرمایه‌گذار خارجی است، در واقع با سرمایه‌گذاری خارجی با یک تیر سه نشان می‌زنید؛ هم جذب سرمایه می‌کنید، هم فناوری به همراه می‌آورید و هم نظام‌های مدیریت پروژه را دارید. در خصوص مسئله تامین مالی از طریق اوراق مشارکت این ۲ موضوع دیده نشده است، بایستی گفت: شاید به همین دلیل تاکنون به این موضوع به طور جدی توجه نشده است و به‌تازگی که دولت طرحی برای مدیریت بازار ارز و جلوگیری از یکه‌تازی نقدینگی‌های سرگردان در بازار داشته است، مورد توجه واقع شده که امیدواریم بتواند هم بخشی از کمبود منابع مالی صنعت نفت را جبران کند و هم از چالش‌های و مشکلات نقدینگی‌های سرگردان که عمدتا به بازار ارز تسری پیدا کرده جلوگیری کند. البته ناگفته نماند که هنوز مشخص نیست کدام یک از بخش‌های اقتصادی میزبان یا بهره‌مند از منابع حاصل از انتشار و فروش اوراق مشارکت ارزی است؟ در طرحی که بانک مرکزی ارائه کرده است، صحبتی از صنعت یا وزارت نفت نیست و این برداشت رسانه‌هاست. با توجه به ۲ نکته می‌توان پیش‌بینی کرد صنعت نفت می‌تواند یکی از حوزه‌هایی باشد که منابع حاصل از انتشار و فروش اوراق ارزی به سمت آن حرکت کند. نخست این‌که اوراق باید برای خریدار جذاب باشند و خریدار بدون بررسی و پشتوانه اقدام به خرید این اوراق نخواهد کرد، اگر مطمئن باشد که این اوراق در جاهایی استفاده می‌شود که سودآوری لازم را دارد، خریداری می‌کند، نکته دوم در این زمینه بحث سود تضمینی این اوراق است. از آنجایی که این اوراق قرار است با سود متعارف خوبی فروخته و در موعد مقرر بازخرید شود، از این نظر، با توجه به سود متعارفی که در نظر گرفته شده، باید در جاهایی قرار بگیرد که دارای سودآوری خوبی هم باشد. یکی از حوزه‌هایی که می‌تواند در انتقال و هدایت این منابع حاصل از فروش اوراق مشارکت ارزی مورد توجه باشد، صنعت نفت است، زیرا سودآوری، پویایی و تحرک خوبی دارد و می‌تواند به نوعی سود تضمینی لازم را داشته باشد. باید به این نکته نیز توجه داشت که مسئله صنعت نفت تنها موضوع مالی نیست و باید ۲ چرخ دیگر یعنی فناوری و مدیریت پروژه نیز باشند تا بتوانند در کنار چرخ سرمایه صنعت نفت را به حرکت دربیایند. این سه باید هماهنگ با هم حرکت کنند تا زمینه تحرک در صنعت نفت ایجاد و در کنار آن، سود لازم عاید کشور شود. اوراق مشارکت می‌تواند مورد توجه باشد، اما جای خالی سرمایه خارجی را پر نمی‌کند. صنعت نفت در شرایط کنونی در درجه نخست به سرمایه خارجی نیاز دارد، زیرا یک صنعت جهانی است و وجود سرمایه‌گذاری خارجی فقط بحث تامین منابع مالی نیست و به نوعی تضمین‌کننده بازارهای بین‌المللی، ایجادکننده فضا برای رقابت با شرکت‌ها و قدرت‌های نفتی دیگر و جذب سرمایه و فناوری‌های روز دنیا و بحث تضمین بازارهای فروش، جذب نظام‌های مدیریت پروژه و موارد متعدد دیگری است که صنعت نفت به همه اینها نیازمند است و اوراق مشارکت می‌تواند بخش کوچکی از مشکلات صنعت نفت در شرایط فعلی را جبران کند. در شرایط فعلی بهترین طرحی که می‌توانست مورد توجه قرار بگیرد، این طرح بود تا با ایجاد فضایی از اعتماد برای جذب سرمایه‌های سرگردانی که وجود دارد و متمایل به بحث ارز است، تا حدی از این التهاب بازار ارز بکاهد و شرایط را به مرحله باثباتی برساند. البته این تنها راه نمی‌تواند باشد و باید سیاست‌های اعتمادساز دیگری نیز در حوزه سیاست خارجی، داخلی و اقتصادی در پیش گرفته شود تا آن فضای اصلی که می‌تواند به تثبیت شرایط اقتصادی به‌ویژه در حوزه بازار ارز کمک کند، به جود آید.

گزارش دانش نفت از یک افتتاح مهم در پژوهشگاه صنعت نفت؛

خلق ثروت از منابع گازی کشور، هدف اصلی انستیتو فرآورش گاز

سهیلا زمانی

دانش نفت: گاز طبیعی منبع پاک و مطمئن انرژی برای توسعه پایدار جهانی است، ضمن آن که نمی‌توان از اهمیت گاز در بهبود امنیت انرژی جهان، ثبات بازار گاز، امنیت عرضه و تقاضا نیز غافل شد. این که چه تضمینی لازم است تا سرمایه‌گذاری کافی در همه بخش‌های زنجیره ارزش گاز طبیعی در زمان مناسب برای تأمین نیاز روزافزون جهانی انجام شود، نیاز به همکاری بیشتر و هماهنگی تلاش‌های انجام شده میان تمامی‌کشورها برای توسعه پژوهش، تبادل اطلاعات، انتقال دانش و فناوری و اشتراک بهترین رویه‌ها در صنعت گاز دارد که خود، از اهمیت بسزایی برخوردار است. گاز طبیعی در واقع، یکی از پاک‌ترین، امن‌ترین و کارآمدترین شکل‌های انرژی برای مصارف روزمره است و کارشناسان انرژی به دفعات تأکید کرده‌اند استفاده از گاز طبیعی به جای سوخت فسیلی از نظر اقتصادی مقرون به‌صرفه‌تر است و آلاینده‌های کمتری را وارد جو می‌کند. نمونه‌ای از این کارآمدی در بازدهی مضاعف توربین‌های گازی در مقایسه با انواع نفتی آن قابل مشاهده است. در واقع، بر اساس آخرین تحقیقات انجام گرفته در این زمینه که از سوی دانشگاه استنفورد آمریکا نیز منتشر شده، با توجه به توسعه میدان نفتی پارس جنوبی، صنعت گاز ایران به یک پارادایم جدید دست یافته است. بر این اساس، میزان تولیدات گاز طبیعی از سال ۲۰۰۰ تاکنون، از ۲۳۰ به ۷۵۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته و احتمال دارد در سال ۲۰۲۰ این رقم به ۹۲۰ میلیون مترمکعب و در سال ۲۰۴۰ نیز، به ۱۱۵۰ میلیون مترمکعب در روز برسد که البته برای ایران اخبار بسیار خوشی است، به شرط آن که راه استفاده درست از این منبع لایزال الهی نیز به درستی فرهنگ سازی شود.شاید از همین روست که مدت‌هاست وزارت نفت مصمم شده تا برای استفاده بهینه از این منبع انرژی پاک و به منظور توسعه اقتصادی و مولد کشور، روی فناوری‌های کلیدی این حوزه سرمایه‌گذاری کند.در این راستا با محوریت دانش‌بنیان کردن صنعت نفت، از طریق برنامه‌ریزی نظام صحیح ارتباط صنعت نفت و مراکز پژوهشی – دانشگاهی در حوزه‌های مختلف، ۱۲ انستیتو در صنایع پایین‌دستی نفت تأسیس شده است. در این میان، افتتاح انستیتوی فرآورش گاز که روز چهارشنبه دوم اسفندماه سال جاری در پژوهشگاه صنعت نفت و با حضور مهندس حبیب الله بیطرف، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت و جمعی از مدیران و رؤسای این مجموعه، مهندس حمیدرضا عراقی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و برخی از اعضای هیأت‌مدیره این شرکت، دکتر جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و جمعی از مدیران و رؤسای این مجموعه صورت گرفت، از جمله این انستیتوهاست که پروژه آن با کارفرمایی شرکت ملی گاز ایران به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شد و هدف از تأسیس آن، توسعه و تأمین دانش فنی مورد نیاز برای فرآیندها، مواد شیمیایی پرمصرف و خدمات فناورانه صنعت گاز کشور ذکر شده است.گزارش خبرنگار «دانش نفت» از این مراسم افتتاحیه را با هم پی می‌گیریم. بر اساس گزارش‌های موجود، این انستیتو (فرآورش گاز) در دو فاز اجرا می‌شود. هدف فاز اول که از ابتدای سال ۹۶ آغاز و هم اکنون به پایان رسیده، تهیه و ایجاد زیرساخت‌های لازم، سازوکارهای اجرایی مناسب، تخصیص و تجهیز فضای اداری- آزمایشگاهی و تهیه برنامه جامع اجرایی انستیتو بوده است.فاز دوم نیز به اجرای پروژه‌ها و طرح‌های تحقیقاتی متناسب با نیاز صنعت گاز کشور تخصیص یافته که در حوزه‌های شیمی، بازیافت گوگرد و گازهای ارسالی به فلر و آلاینده‌ها، فعالیت‌های تحقیقاتی خود را دنبال خواهد کرد.به گفته متولیان امر، انستیتو فرآورش گاز، انجام پژوهش‌های کاربردی را از طریق شبکه‌سازی تحقیق و پژوهش در کشور پیش خواهد برد. شبکه تحقیق و پژوهش مورد نظر شامل دانشگاه‌های همکار، مراکز پژوهشی داخلی و خارجی و شرکت‌های مهندسی مشاور داخلی و خارجی می‌شود.این مراسم که بیشتر همانند افتتاحی رسمی‌و بدون سخنرانان اصلی برگزار شد، پس از بریدن روبان افتتاحیه، بازدید مدیران از این انستیتو، سوله‌های مختلف گوگردزدایی، شیرین سازی و دیگر بخش‌های مختلف را در پی داشت تا آن که خبرنگاران از معاونین وزیر نفت خواستند تا در جمعی دوستانه و صمیمی، پاسخگوی پرسش‌های آنان هم در زمینه مورد نظر افتتاح و هم در دیگر زمینه‌ها باشند.

خلق ثروت جدید و ارزش افزوده

انستیتو فرآورش گاز یکی از ۱۲ انستیتویی است که در قالب قراردادهای پژوهشی بخش پایین‌دست صنعت نفت ایجاد می‌شوند و هدف از تأسیس این انستیتوها، به‌کارگیری ظرفیت‌های علمی‌و پژوهشی، توسعه فناوری و کسب دانش فنی در حوزه‌های مختلف بخش پایین‌دست صنعت نفت است.حبیب‌الله بیطرف، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت نخستین معاون وزیری بود که در جمع خبرنگاران با این جمله، سخنان خود را آغاز کرد.وی در ادامه و با بیان این مطلب، اظهار داشت: این انستیتو ساختار ویژه‌ای دارد، از هیأت علمی‌و پژوهشی پژوهشگاه صنعت نفت استفاده می‌کند و دارای شبکه‌ای از همکاران دانشگاهی داخلی و خارجی و مشاوران ایرانی خواهد بود.بیطرف با بیان این که مجموعه ظرفیت‌های موجود به کار گرفته می‌شود تا ضمن دستیابی به دانش فنی مورد نیاز در حوزه فرآورش گاز، زنجیره ارزش در این حوزه نیز تکمیل شود، گفت: باید دانش خود را به منظور ابداع برش‌های جدیدی از هیدروکربور و خلق ثروت جدید و ارزش افزوده به کار گیریم.

استفاده حداکثری و درست از منابع خدادادی

وی در ادامه با اشاره به تنوع فرآورده‌های هیدروکربوری در ایران افزود: وظیفه فعلی ما استفاده حداکثری و درست از منابع خدادادی هیدروکربوری و در عین حال زمینه‌سازی برای استفاده نسل‌های بعدی از این منابع است.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت در ادامه توضیحات خود و در پاسخ به پرسش یکی از خبرنگاران، اظهار داشت: انستیتو فرآورش گاز پژوهشگاه صنعت نفت، پیرو قرارداد پژوهشی امضا شده بین شرکت ملی گاز ایران و پژوهشگاه صنعت نفت با هدف همکاری پژوهشی در حوزه تصفیه و شیرین‌سازی گاز افتتاح شد، ضمن آن که ۱۲ قرارداد پژوهشی حوزه پایین‌دست صنعت نفت، درست حدود یک سال پیش (نهم اسفندماه) میان سه شرکت اصلی وزارت نفت و ۷ دانشگاه و ۲ مرکز تحقیقاتی کشور امضا شد که در این میان، یکی از قراردادها با هدف همکاری پژوهشی در حوزه تصفیه و شیرین‌سازی گاز بین شرکت ملی گاز ایران و پژوهشگاه صنعت نفت بوده است.بیطرف همچنین در ادامه، توضیح داد: بر همین اساس، نخستین انستیتو در قالب قراردادهای پژوهشی پایین‌دست صنعت نفت، انستیتو متانول دانشگاه شیراز بود که اردیبهشت ماه امسال به بهره‌برداری رسید و امروز (دوم اسفندماه) نیز انستیتو فرآورش گاز در پژوهشگاه صنعت نفت افتتاح شد.به گفته بیطرف، این انستیتو در ۲ فاز اجرا می‌شود؛ فاز نخست که امروز به نتیجه رسید با هدف تهیه و ایجاد زیرساخت‌های لازم، سازوکارهای اجرایی مناسب، تخصیص و تجهیز فضای اداری- آزمایشگاهی است و در فاز دوم، اجرای پروژه‌ها و طرح‌های تحقیقاتی مناسب با نیاز گاز کشور در دستور کار قرار می‌گیرد. وی ادامه داد: در این فاز، فعالیت‌های تحقیقاتی در حوزه‌های شیرین‌سازی، بازیافت گوگرد و گازهای ارسالی به مشعل و آلاینده‌ها دنبال می‌شود. انستیتو فرآورش گاز، انجام پژوهش‌های کاربردی را از طریق شبکه‌سازی تحقیق و پژوهش در کشور به پیش می‌برد. این در حالی است که به گفته بیطرف، ۱۲ قرارداد پژوهشی پایین‌دست صنعت نفت مشتمل بر چهار قرارداد بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌ایران با دانشگاه‌های شیراز، صنعتی امیرکبیر، تربیت مدرس و پژوهشگاه شیمی‌و مهندسی شیمی‌ایران، پنج قرارداد بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با دانشگاه‌های تهران، شیراز، صنعتی امیرکبیر، صنعتی شریف و صنعتی اصفهان و سه قرارداد بین شرکت ملی گاز ایران با دانشگاه‌های تهران و علم و صنعت ایران (شرکت OTC به عنوان همکار دانشگاه علم و صنعت) و پژوهشگاه صنعت نفت می‌شود.

توتال و بانک اطلاعاتی گسترده پیمانکاران و سازندگان ایرانی

در ادامه، بیطرف در پاسخ به پرسشی در خصوص انتقاد برخی سازندگان ایرانی در عدم استفاده توتال از ظرفیت‌های داخلی در فازهای پارس جنوبی، گفت: در قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال فرانسه، استفاده حداکثری از ظرفیت‌های ایرانی در بخش پیمانکاران و

> **رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در پاسخ به پرسش خبرنگار دانش نفت در خصوص مشارکت شرکت‌های خارجی در این طرح و نیز چگونگی مشارکت آنان، اظهار داشت: براساس قراردادهای امضاء شده، برای شکل‌گیری این انستیتو، همکاران دانشگاهی داخلی و خارجی، هر دو مشارکت دارند و باز بر همین اساس، شرکت‌های داخلی و خارجی در قالب امضای تفاهمنامه‌هایی همکار پروژه‌های این انستیتو خواهند شد.**

سازندگان تجهیزات پیش‌بینی شده و بر همین اساس، توتال با هدف استفاده حداکثری از ظرفیت‌های ایرانی در توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، بانک اطلاعاتی گسترده‌ای از پیمانکاران و سازندگان ایرانی تهیه کرده است.معاون وزیر نفت در ادامه و با اشاره به انتقاد برخی سازندگان در این زمینه، اظهار داشت: روش به‌کارگیری پیمانکاران و تامین تجهیزات بر مبنای مناقصه است. برخی شرکت‌های لوله‌سازی در ایران در این زمینه ابراز نگرانی کرده و با ما مکاتبه داشته اند اما مشکلی وجود ندارد و وزارت نفت این موضوع را پیگیری می‌کند.وی با تأکید بر اینکه سازندگان ایرانی باید هولوگرام معتبر تولید و کیفیت محصول را داشته باشند، افزود: اگر محصولات سازندگان داخلی دارای هولوگرام نباشد، قرار است که گواهی کیفیت محصول خود را از نهاد صدور گواهینامه کیفیت محصول که در انجمن نفت ایران ایجاد شده، تهیه کنند.

مأموریت‌های ویژه انستیتو فرآورش گاز

بیطرف در ادامه و در پاسخ به پرسشی درباره مأموریت ویژه این انستیتو، گفت: تدوین دانش فنی در زمینه‌های مختلف را از مأموریت‌های این انستیتو نام برد و یادآور شد: در این انستیتو تلاش می‌شود تا زنجیره ارزش در بخش هیدروکربور ایران در حوزه گاز ایجاد شود.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت با تأکید بر تنوع محصولات در بخش هیدروکربوری گاز و نفت گفت: تنوع محصولات در این حوزه روز به روز در حال افزایش است، از این رو هر چه دانش بشر در این زمینه افزایش یابد، می‌تواند محصولات جدیدی را ابداع کرده و منجر به خلق ثروت شود. بیطرف بار دیگر با بیان اینکه نسل فعلی در کشور باید از این منابع خدادادی حداکثر استفاده را کند، تأکید کرد: علاوه بر آن، باید زمینه استفاده بیشتر در نسل‌های آتی فراهم شود که این انستیتو گام مهمی‌را در این زمینه برخواهد داشت. وی با تاکید بر اینکه این انستیتوهای تحقیقاتی در ۱۲ دانشگاه و پژوهشگاه کشور راه‌اندازی می‌شود، اظهار کرد: در حال حاضر در دانشگاه تهران، شریف و علم و صنعت راه‌اندازی شده است و به تدریج بر تعداد آن‌ها افزوده می‌شود. بیطرف اضافه کرد: معاونت مهندسی و پژوهش وزارت نفت چک‌لیستی را آماده کرده است و برای هر یک از دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌ها که بر اساس این چک‌لیست، زیرساخت‌های لازم را فراهم کرده باشند، اقدام به برگزاری مراسم افتتاحیه خواهد کرد.

حرکت از کپی‌برداری به نوآوری و خلاقیت

سرانجام با تلاش و پشتکار فراوان، انستیتو فرآورش گاز در پژوهشگاه صنعت نفت با هدف انجام پژوهش‌های کاربردی راه‌اندازی شد و ما امروز شاهد افتتاح انستیتو فرآورش گاز در این پژوهشگاه هستیم، ضمن آن که قرار است انستیتوهایی نیز در دانشگاه علم و صنعت و دانشگاه تهران فعالیت خود را آغاز کنند.مهندس حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، دومین معاون وزیری بود که در حلقه خبرنگاران مشتاق قرار گرفت و چنین آغاز سخن کرد و ادامه داد: بر اساس تفاهمنامه‌های امضا شده، همکاری با دانشگاه تهران در زمینه فناوری «مینی ال‌ان‌جی» و همکاری با دانشگاه علم و صنعت در زمینه توربین‌ها و اندازه‌گیری هوشمند گاز با استفاده از رویکردهایی از جمله اینترنت اشیا صورت خواهد گرفت.وی در ادامه با بیان اینکه شرکت ملی گاز، ۵۰ سال نخست فعالیت‌های خود شامل افزایش تولید و گازرسانی حداکثری به شبکه خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها را پشت سر گذاشته است، افزود: در ۵۰ سال نخست توانستیم ایجاد شبکه‌های گازرسانی در سطح کشور را به پایان برسانیم، به گونه‌ای که در حال حاضر بیش از ۱۲۰۰ شهر به این شبکه متصل شده‌اند و اکنون در ۵۰ سال دوم، این شرکت در راستای تأمین گاز داخل و جایگزینی گاز به جای سوخت‌های میان تقطیر و نیز حرکت به سمت افزایش کیفیت عملکرد، ایجاد ارزش افزوده بیشتر و استفاده از روش‌های بهینه‌تر صرفه‌جویی گام برمی‌دارد. به گفته مهندس عراقی، بر این اساس، یکی از اهداف این شرکت، حرکت از کمیت به سوی کیفیت و از کپی‌برداری به نوآوری و خلاقیت است که باید در این راستا نیز اقدام شود.معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به فرآورده‌های این حوزه با ارزش افزوده بسیار، اظهار کرد: در پالایشگاه‌ها، فرآورده‌های بسیاری به دست می‌آید که می‌تواند با کیفیت بسیار بالاتر و با ارزش افزوده بیشتر تولید شده و مورد استفاده قرار گیرد.

بزرگ‌ترین مخزن گازی و بیشترین مصرف!

مهندس عراقی ایران را دارای یکی از بزرگ‌ترین مخازن گازی در دنیا عنوان کرد و ادامه داد: به رغم آن که ایران یکی از بزرگ‌ترین مخازن گازی دنیا را دارد، ولی متأسفانه در زمینه مصرف نیز یکی از بیشترین آمارها را به خود اختصاص داده که از این رو، باید راهکارهایی برای برون‌رفت از این چالش اتخاذ شود.مدیرعامل شرکت ملی گاز، سه ویژگی اصلی فعالیت انستیتو فرآورش گاز را فعالیت در حوزه بازیافت گوگرد، شیرین‌سازی گاز و کاهش آلاینده‌های گازی برشمرد و گفت: مجموعه فعالیت‌های پژوهشی که با همکاری شرکت ملی گاز ایران و دانشگاه‌ها دنبال می‌شود، با هدف تکمیل زنجیره ارزش گاز از تولید تا مصرف است.وی در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به اینکه تولید محصولات پایین دست از عهده دانشگاه و شرکت گاز برنمی‌آمد و باید برای آن راه حلی پیدا می‌شد، افزود: برای این مهم، می‌بایست هم علم دانشگاه و هم تجربه شرکت ملی گاز با هم تلفیق می‌شد که این مهم رخ داد و به نظر من، این بهترین نوع همکاری میان دانشگاه‌ها و شرکت ملی گاز ایران بود.

تکنولوژی‌های نو در شرکت ملی گاز ایران

وی در ادامه و در پاسخ به پرسش یکی از خبرنگاران در خصوص تکنولوژی «مینی ال‌ان‌جی»، اظهار داشت: شرکت ملی گاز ایران با همکاری دانشگاه تهران برای تکنولوژی «مینی ال‌ان‌جی» قرارداد منعقد کرده تا بتواند کامیون‌ها و اتوبوس‌ها را به سیستم استفاده از «مینی ال‌ان‌جی» مجهز کند، ضمن آن که در انستیتو علم و صنعت نیز توربین و اندازه‌گیری هوشمند گاز را داریم که کنتورهای هوشمند یکی از روش‌های دیگر حرکت از کمیت به کیفیت است و در این زمینه نیز می‌تواند ما را مجهزتر کند؛ تکنولوژی جدیدی است که بر مبنای IOT انجام می‌شود. عراقی در ادامه به انستیتو فرآورش گاز نیز اشاره کرد و گفت: این انستیتو با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت اجرا خواهد شد و این امر باعث می‌شود بتوانیم از تجربه دانشگاه‌های خارج از کشور و پژوهشگاه استفاده کرده و در آینده شاهد تکنولوژی‌های نو در شرکت ملی گاز ایران بوده و نیز با توجه به سابقه طولانی همکاری شرکت ملی گاز با این پژوهشگاه، بتوانیم گام‌های موثری در حوزه فرآوری گاز برداریم.

تجهیز ایستگاه‌های گاز تهران به سیستم قطع خودکار

معاون وزیر نفت در امور گاز در ادامه و در پاسخ به پرسش خبرنگار دیگری در خصوص نصب سیستم‌های قطع خودکار گاز در ایستگاه‌های گاز در شرایط بحرانی، توضیح داد: در حال حاضر ۱۵۰ ایستگاه گاز در تهران مجهز به سیستم‌های قطع خودکار گاز در شرایط بحرانی مثل زلزله و سیل شده‌اند. وی با بیان اینکه این سیستم‌ها قادرند در صورت بروز بحران، اقدام به قطع گاز کنند، اظهار کرد: این سیستم‌ها در زمان وقوع زلزله بر اساس نوع و شدت زلزله، اقدام به قطع گاز خواهند کرد.عراقی با تأکید بر اینکه تجهیز ایستگاه‌های گاز به سیستم‌های قطع خودکار در مرحله پایلوت و آزمایشگاهی است، تصریح کرد: در صورت تأیید نهایی، تمام ایستگاه‌های گاز مجهز به این سیستم خواهند شد.

خلق ثروت از منابع گازی کشور

انستیتو فرآورش گاز با هدف رفع نیازمندی‌های شرکت ملی گاز و صنعت گاز در حوزه‌های دانش و فناوری تاسیس شده و مهم‌ترین وظیفه آن تولید فناوری‌های مورد نیاز در صنعت گاز با ایجاد ارزش افزوده بالاتر و بهینه‌سازی فرآیندهای موجود در خلق ثروت از منابع گازی کشور است.به موازات طرح پرسش‌های عدیده خبرنگاران، کاروان مدیران به سمت بازدید از مناطق و آزمایشگاه‌های مختلف در حرکت بود. ولی این حرکت با در میان جمع قرار گرفتن دکتر جعفر توفیقی، رییس جدید پژوهشگاه صنعت نفت از سوی خبرنگاران، بار دیگر مجبور به توقف شد! توفیقی سخنان خود را با جملات بالا آغاز کرد

> **انستیتو فرآورش گاز، انجام پژوهش‌های کاربردی را از طریق شبکه‌سازی تحقیق و پژوهش در کشور پیش خواهد برد. شبکه تحقیق و پژوهش مورد نظر شامل دانشگاه‌های همکار، مراکز پژوهشی داخلی و خارجی و شرکت‌های مهندسی مشاور داخلی و خارجی می‌شود**

و ادامه داد: پژوهشگاه صنعت نفت فعالیت‌های خود را در حوزه گاز با احتساب این انستیتو آغاز نکرده بلکه این پژوهشگاه سابقه زیادی در حوزه فرآورش گاز دارد و تاکنون پروژه‌های زیادی را اجرایی کرده است.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: در این انستیتو در سه محور اصلی فعالیت خواهد شد که شیرین‌سازی گاز از جمله محورهای فعالیت انستیتو است؛ بدین معنی که هر چه روند حل شدن اسید گاز ترش سریع تر و بالمآل بیشتر باشد، ارزش افزوده آن نیز بالطبع افزایش خواهد یافت و در نتیجه، استفاده از گازهای شیرین در صنایع وابسته مزایای بیشتری را به همراه خواهد داشت.وی گوگردزدایی را محور دوم فعالیت این انستیتو عنوان کرد و افزود: یکی از مهمترین موضوعات صنعت گاز، گوگردزدایی و یا همان روش‌های حذف ترکیبات گوگرددار از نفت خام و تبدیل آن به فرآورده‌های مهم با ارزش افزوده بالاتر است که در این راستا پروژه‌هایی نیز اجرایی شده و می‌شود.دکتر توفیقی جمع آوری گازهای فلر را از دیگر فعالیت‌های انستیتو برشمرد و افزود: یکی از مسایل جدی صنعت نفت در حال حاضر، توجه به کاهش گازهای فلر است که در حال حاضر به دلیل هدررفت گاز در فلرها، زیان‌های اقتصادی بسیاری در این راستا به کشور تحمیل شده، ضمن آن که آثار زیست محیطی و افزایش آلایندگی را نیز در پی دارد.

لزوم توجه به تکمیل زنجیره گاز در انستیتو

وی در ادامه یادآور شد: در جلسه امروز همچنین بر لزوم توجه به تکمیل زنجیره گاز در انستیتو تأکید بسیار شد.رییس پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه گاز مخلوطی از هیدروکربن‌های متنوع است، اظهار داشت: هر کدام از این عناصر کاربردهای زیادی دارند که اگر به درستی تفکیک شوند، ارزش افزوده بالایی خواهند داشت. بنابراین امیدواریم با راه‌اندازی این انستیتو بتوانیم به عنوان نهاد توسعه‌دهنده تکنولوژی مورد اعتماد صنایع گاز قرار گرفته و نیازهای دانشی و فناوری صنعت گاز را برطرف کنیم.توفیقی در ادامه تولید حلال ویژه برای صنعت گاز با فرمولاسیون این پژوهشگاه را از جمله دستاوردهای این پژوهشگاه برشمرد و گفت: این حلال در حال حاضر در بخشی از پالایشگاه‌های کشور به بهره‌برداری رسیده، ضمن آن که در خصوص طرح مرکاپتان‌زدایی نیز باید بگویم که این واحد نیز در بندرعباس احداث شده و به بهره‌برداری رسیده است.دکتر توفیقی تصریح کرد: در حوزه گوگردزدایی نیز پژوهش‌های زیادی انجام شده که امیدواریم با راه‌اندازی انستیتو فرآورش گاز به طور عمیق‌تر در جهت رفع نیازهای صنعت گاز گام برداریم.وی با بیان اینکه صنعت گاز انتظار اثربخشی بسیار بالایی را از فناوری‌های تولیدشده در این انستیتو دارد، ابراز امیدواری کرد، فناوری‌هایی که در این انستیتو تولید می‌شود، با اطمینان و استاندارد بالا در صنعت مورد استفاده قرار گیرد و آسیبی به صنایع فعلی وارد نکند.

اعتبارات انستیتو فرآورش گاز

دکتر توفیقی در پاسخ به پرسشی در خصوص اعتبارات پژوهشگاه درباره این انستیتو گفت: اتفاقاً یکی از موارد مورد بحث در جلسه امروز، در خصوص اعتبارات سال ۹۷ انستیتو بود که به تصویب رسید و بر آن اساس، حدود ۱۰ میلیارد تومان و نیز ۶۵ هزار یورو که متناسب با اجرای پروژه‌های سال ۹۷ است، تعیین شد. این اعتبارات از سوی شرکت ملی گاز ایران تأمین می‌شود و کارفرما نیز شرکت ملی گاز ایران است.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت همچنین در پاسخ به پرسش خبرنگار دانش نفت در خصوص مشارکت شرکت‌های خارجی در این طرح و نیز چگونگی مشارکت آنان، اظهار داشت: براساس قراردادهای امضاشده، برای شکل‌گیری این انستیتو، همکاران دانشگاهی داخلی و خارجی، هر دو مشارکت دارند و باز بر همین اساس، شرکت‌های داخلی و خارجی در قالب امضای تفاهمنامه‌هایی همکار پروژه‌های این انستیتو خواهند شد.وی در ادامه افزود: براساس پروژه‌هایی که متعهد به اجرای آن شدیم، کمیته راهبری نیز تصویب شده و به این ترتیب، پروژه‌ها به زیر پروژه‌های مختلف شکسته می‌شوند؛ ضمن آن که تا جایی که مقدور باشد، از توانمندی‌های داخلی استفاده می‌شود.توفیقی در ادامه تأکید کرد: در مواردی که برای توسعه دانش و فناوری نیاز به همکار خارجی داشته باشیم در قالب تفاهمنامه‌هایی از توانمندی‌های شرکت‌ها و دانشگاه‌های خارجی استفاده می‌شود، این در حالی است که تاکنون نیز از شرکت‌هایی از کشور فرانسه و کره جنوبی برای اجرای پروژه‌ها دعوت شده است. همچنین در بخش دانشگاه‌های داخلی نیز برحسب اینکه چه پروژه‌ای را اجرا خواهیم کرد، از دانشگاه‌هایی که دارای نقطه قوت هستند، دعوت به همکاری خواهیم کرد.ادامه مراسم به بازدید از بخش‌های مختلف این انستیتو و واحدهای مربوطه در زمینه گوگردزدایی، شیرین سازی و.... گذشت و صحبت‌ها و توضیحات مسئولین این واحدها که انشاءالله به تدریج در این نشریه، به آنها پرداخته خواهد شد.

مهندس شاهرخی، در گفتگو با دانش نفت تبیین کرد:

منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان قطب جدید استقرار صنایع پتروشیمی ایران

گفتگو: احمد مددی

دانش نفت: در آبان ماه سال جاری که مهندس زنگنه، وزیر نفت از منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان به بعنوان مناسب ترین منطقه برای سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی‌یاد کرد، نظر سرمایه گذاران و فعالان صنعتی به این منطقه بیشتر معطوف شد. چراغ سبز زنگنه برای حمایت از این منطقه پس از آن ابراز شد که او در بازدید خویش از اقدامات صورت گرفته در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان ابراز رضایت کرد و گفت: «در حال حاضر می‌توان گفت که این منطقه از بن بست‌های قبلی رها شده و مشخص است که اخیرا در این منطقه تحولات مثبتی رخ داده است». وزیر نفت همچنین از تامین گاز این منطقه توسط وزارت نفت نیز خبر داد و ضمن استقبال از فعالیت‌های پتروشیمی‌در منطقه ویژه اقتصادی پارسیان گفت: «توسعه صنعت پتروشیمی‌به عنوان یکی از محورهایی است که دولت همواره آن را دنبال می‌کند». آنچه مبرهن است؛ سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) به عنوان متولی توسعه منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان تلاش وصف ناپذیری را برای برون رفت این منطقه از رکود از خود بروز داده و همکاری‌های وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌با ایمیدرو برای توسعه و سرعت بخشیدن به امر توسعه در همین راستا ارزیابی می‌شود. دکتر مهدی کرباسیان، رییس هیات عامل ایمیدرو برای اینکه نشان دهد در توسعه این منطقه جدی است، مدیر و شرکتی مجزا را برای رتق و فتق امور این منطقه منصوب و تاسیس کرده است. مهندس حسن شاهرخی، مدیر جوان و در عین حال باتجربه و سختکوش منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان است که از زمان انتصاب تاکنون اقدامات موثری را برای رونق این منطقه به کار گرفته است. یکی از اقدامات زیربنایی که در سال جاری به منصه ظهور رسیده است، بندر پارسیان است که اقدامات اولیه برای ایجاد چنین بندر استراتژیکی صورت پذیرفته است. برای آگاهی از آخرین فعالیت‌ها و اقدامات صورت گرفته، با مهندس شاهرخی، مدیر عامل شرکت توسعه صنایع انرژی بر پارسیان گفت و گویی انجام داده ایم که از نظر خوانندگان گرامی‌می‌گذرد. مهندس حسن شاهرخی دارای بیست سال سابقه در صنعت بوده و در حوزه‌های خودروسازی، فولاد، پتروشیمی و ... مدیریت کرده است.

■ لطفا در ابتدا سابقه ای از فعالیت خویش در شرکت بفرمائید و گستره ی فعالیت‌های شما در چه حوزه ای است؟

حسن شاهرخی هستم و مدت ۲ سال است که در این مجموعه مشغول به فعالیت هستم. اصل فکر احداث منابع انرژی بر و ایجاد یک منطقه ی اقتصادی خاص برای اینگونه صنایع از سال ۱۳۷۷ مطرح شد، زیرا این بحث در مجموعه‌های دولتی مانند شرکت نفت و گاز پارس و سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور مطرح بود و در آن زمان به این نتیجه می‌رسند که از بین مکانهای مختلفی که مطرح بوده است، دو منطقه از لحاظ مسائل مختلف اجتماعی، فرهنگی و اقتصادی مناسب ترین مکان‌ها می‌باشد و بدین ترتیب دو منطقه‌ی ویژه‌ی اقتصادی انرژی بر لامرد و منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان برای استقرار «صنایع انرژی بر» انتخاب و نهایی شدند و در سال ۱۳۸۸ و ۱۳۸۹ مصوبه ی هیئت دولت و مجلس در خصوص این مناطق ویژه تصویب و به لحاظ قانونی کار آغاز شد و مطالعات طرح جامع و بحث تملک این اراضی در همان ابتدا شروع شد.

همچنین مجوزهای محیط زیست برای استقرار این صنایع در منطقه ی لامرد و پارسیان انجام شد و اگر بخواهم به صورت اختصاصی در مورد منطقه ی پارسیان که موضوع اصلی این جلسه است، صحبت کنم، باید بگویم که این منطقه ی ویژه در حال حاضر مستعد استقرار صنایع پتروشیمی‌به عنوان یکی از مهمترین صنایع انرژی بر و مراجعات سرمایه گذاران خارجی به خصوص پس از بحث برجام است. البته سرمایه گذاران خارجی هنوز نتوانسته اند در این منطقه حضور و سرمایه گذاری داشته باشند، اما سرمایه گذاران داخلی با اهدای زمین و پیگیری مجوزات دیگر از جمله خوراک و موافقت از NPC موفق به حضور در این منطقه شده اند. از طرفی شرکت توسعه صنایع انرژی بر پارسیان به عنوان متولی منطقه ی ویژه، بحث احداث بندر پارسیان را از تیرماه سال جاری آغاز کرده است و همچنین درباره ی موضوعات برق و آب نیز فرخوان جذب سرمایه گذار داده ایم و اکنون در فرآیند جذب سرمایه گذار هستیم که امیدوارم از سال آینده این موضوعات حل و فصل شود. بنابراین منطقه‌ی ویژه‌ی اقتصادی پارسیان منطقه ای است که مزایا ونقاط قوت فراوانی دارد و سرمایه گذاران می‌توانند از این نظر با خیال آسوده از امکانات استفاده کنند. در آخرین جلسه ای که خدمت وزیر نفت جناب آقای مهندس بیژن زنگنه بودیم، ایشان ضمن تقدیر از ما اعلام کردند که در حال حاضر بهترین مکان برای استقرار صنایع پتروشیمی‌در ایران، منطقه ی ویژه ی پارسیان می‌باشد.

■ منطقه ی ویژه ی اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان از نظر موقعیت مکانی در کجا واقع است و سهامداران شرکت انرژی بر پارسیان چه کسانی هستند؟

به لحاظ مکانی این منطقه در ۴۰ کیلومتری منطقه ی پارس، عسلویه و ۱۷ کیلومتری فرودگاه عسلویه می‌باشد. همان طور که می‌دانید صنایع انرژی بر لزوما صنایع پتروشیمی‌نیستند و هر صنعتی که انرژی در آن سهم بزرگی داشته باشد، صنعت انرژی بر به حساب می‌آید. بنابراین صنایع فولاد و آلومینیوم نیز در زمره ی اینگونه صنایع شناسایی شدند و در طرح جامع این منطقه امکان استقرار صنایع فولاد و آلومینیوم هم وجود دارد، لیکن به جهت اینکه مخاطب ما در بخش سرمایه گذاری عمدتا سرمایه گذاران پتروشیمی‌هستند، محور موضوع سرمایه گذاری ما عمدتا صنایع پتروشیمی‌هستند. بنابراین با عنایت به اینکه استقرار صنایع فولاد و آلومینیوم در این منطقه مد نظر طراحان بوده است، برای تصویب در مجلس و دولت با این احتساب اداره ی این منطقه را به وزارت صنایع سپس به سازمان توسعه صنایع و معادن واگذار کردند و سهامدار صد درصدی این شرکت در حال حاضر در همین منطقه ایمیدرو است و بنده نیز حکم فعالیتم را از آقای دکتر کرباسیان دریافت نموده ام.

■ وسعت منطقه ی ویژه پارسیان چند هکتار است و شما آینده ی این منطقه را چگونه پیش بینی می کنید؟ چالش‌های این منطقه در حال حاضر چه می‌باشد؟

گستره ی این منطقه ۱۰ هزار هکتار است و اگر بخواهم از نظر ذهنی شما را با مساحت منطقه ی انرژی بر پارسیان آشنا کنم باید عنوان کنم که این منطقه هزار هکتار از کیش بزرگتر است! موقعیت مکانی این منطقه استثنایی است. زیرا نزدیک مخزن مشترک گاز ایران و قطر و نزدیک منطقه ی ویژه ی پارس و عسلویه است. همچنین به عنوان یکی از تامین کننده‌های خوراک می‌تواند مفروض باشد و فرودگاه هم در نزدیکی این منطقه وجود دارد. دارای ۱۴ کیلومتر دریا است؛ اگر بندر هم در این منطقه احداث شود، به آبهای آزاد برای صادرات دسترسی پیدا می کند و باید عنوان کنم که منطقه ی پارسیان با این موقعیت در دنیا منحصر به فرد است. زیرا در دنیا کشورهای محدودی هستند که دارای گاز و دریا و توان صادرات می‌باشند و این موقعیت استثنایی را برای سرمایه گذاران داخلی و خارجی فراهم می کند. اما برای حضور سرمایه گذاران باید یک مقدماتی صورت گیرد و آب، بندر و گاز مقدمات کار و شرایط تامین منابع مالی این نوع پروژه‌ها می‌باشد که سیاست ما با توجه به اینکه دولت در شرایطی وجود ندارد که بتواند این سرمایه گذاری را انجام دهد این است که همین بخش‌ها را هم به سرمایه گذاران واگذار کنیم.

■ میزان سرمایه ی مورد نیاز این بخش برای تامین آب و برق و ... از نظر ارزی چه مقدار است؟

پیش بینی می‌شود این منطقه برای بخش خصوصی یا دولتی حدود ۵۰ میلیارد دلار مستعد سرمایه گذاری باشد. ما به لحاظ ریالی حداقل باید ۴ هزار میلیارد تومان سرمایه گذاری کنیم تا سرمایه گذاران دیگر انگیزه پیدا کنند و در بخش صنایع انرژی بر ورود پیدا کنند. البته فکر می کنم که اگر در بخش آب و برق را هم بتوانیم برای سرمایه‌گذاران جذاب کنیم و ریسک‌های این بخش را دولت بپذیرد، آنها ورود پیدا خواهند کرد. به عنوان مثال اگر سرمایه گذاران بخش آب و برق، خرید تضمینی داشته باشند و دولت تضمین خرید بدهد، این مهم می‌تواند راهگشا باشد و شاهد ورود سرمایه گذاران خواهیم بود.

■ در حال حاضر اقدامات شما برای جذب صنایع پتروشیمی در این منطقه چیست و چه تعاملی بین شما و صنعت نفت ایجاد شده است؟

طی ابتکاری که دکتر کرباسیان، رییس محترم هیات عامل ایمیدرو انجام دادند، کمیته ی مشترکی بین ایمیدرو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی(NPC) به وجود آمده است تا مباحث مربوط به استقرار صنایع پتروشیمی‌در منطقه ویژه پارسیان در این کمیته بررسی و موانع برطرف و از بوروکراسی‌ها خارج شود. این کمیته تشکیل شده است و به صورت ماهیانه جلسات خود را برگزار می کند؛ مباحث ما به آنجا می‌رود و از تجربیاتی که آنها در صنعت پتروشیمی‌دارند، استفاده می کنیم و سپس تصمیمات اجرایی می‌شود.

■ با توجه به اینکه منطقه ی عسلویه هم اکنون از نظر زمین صنعتی دچار کمبود شده است، به نظر می رسد منطقه ی پارسیان خیلی بکر و بهترین مکان برای استقرار صنایع انرژی بر باشد، شما به عنوان متولی این منطقه بفرمایید، چه باید کرد که این منطقه ی طعم رونق را با سرعت بیشتری بچشد؟

همان طور که فرمودید، در منطقه ی ویژه ی پارس و عسلویه دیگر جایی به منظور استقرار صنایع پتروشیمی‌نداریم و مناسب‌ترین و نزدیکترین مکان به این منطقه، پارسیان می‌باشد. البته در بخش نفت و در بحث موافقت‌ها برای خوراک، تدبیرپردازان صنعت نفت باید راحت تر بگیرند و با توجه به اینکه منابع بی نظیری در بخش اشتغال، مسائل اجتماعی، فرهنگی، امنیتی و سیاسی در اینگونه سرمایه گذاری‌ها به وجود خواهد آمد، به نظر می‌رسد که دولت باید در بخش تخصیص منابع به منطقه ی ویژه ی پارسیان از طریق سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، با سخاوت بیشتری اقدام نماید که اگر چنین باشد، قطعا برکات آن برای توسعه کشور چشمگیر خواهد بود.

■ هم اکنون در منطقه ی ویژه پارسیان چه تعداد نیرو در حال فعالیت و کار هستند؟

از دو سال گذشته حدود ۴۰ نفر مشغول فعالیت بودند، اما هم اکنون بالغ بر ۴۰۰ نفر در آن منطقه مشغول به فعالیت هستند و پیش بینی ما این است که تا سال آینده ۱۰۰۰ نفر مشغول به کار شوند. بنده به عنوان یک کارشناس بخش صنعت با ۲۰ سال سابقه ی فعالیت باید عنوان کنم که منطقه ی ویژه ی پارسیان در ایران بی‌نظیر است و در کل دنیا به خاطر موقعیت جغرافیایی و وجود گاز در دسترس و دسترسی به دریا کم نظیر است. همچنین این منطقه از تمام مجوزها برخوردار است. منطقه ویژه پارسیان تمام مجوزهای مربوط به گمرک، مرز مجاز دریایی و محیط زیست را دارد. خط لوله ی هفتم سراسری گاز هم از چند متری آنجا عبور می کند.

منطقه ویژه ای که شبیه پارسیان باشد، منطقه ی مکران است که حداقل ۳۰۰ کیلومتر از خط لوله سراسری گاز فاصله دارد. ما باید در کشور چند نمونه از این مناطق ویژه را درست کنیم و باید جمعیت را از مرکز به کنار دریا ببریم. در همه جای دنیا جمعیت در کنار آب است و تمدن‌ها در کنار آب‌ها شکل گرفته است. هم اکنون که جمعیت ایران از ۲۰ میلیون نفر به ۸۰ میلیون نفر افزایش پیدا کرده است؛ طبیعت بر اساس این استقرار جمعیت جوابگو نیست و ما باید مثل دیگر کشورها از جمله استرالیا و مصر که خشکی و بیابان و کم آبی دارند، جمعیت را به کنار دریا ببریم؛ اگر به غیر از این باشد، در آینده دچار مشکل می‌شویم. صنایعی هم که در کشور وجود دارد، عمدتا انرژی بر و آب بر می‌باشند و ضرورت دارد که این صنایع در منطقه ویژه پارسیان جانمایی و استقرار یابند.

موقعیت مکانی این منطقه استثنایی است، زیرا نزدیک مخزن مشترک گاز ایران و قطر و نزدیک منطقه‌ی ویژه‌ی پارس و عسلویه است. همچنین به عنوان یکی از تامین کننده‌های خوراک می‌تواند مفروض باشد و فرودگاه هم در نزدیکی این منطقه وجود دارد

گستره ی منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان ۱۰ هزار هکتار است و اگر بخواهم از نظر ذهنی شما را با مساحت این منطقه آشنا کنم باید عنوان کنم که این منطقه هزار هکتار از کیش بزرگتر است!

طی ابتکاری که دکتر کرباسیان، رییس محترم هیات عامل ایمیدرو انجام دادند، کمیته ی مشترکی بین ایمیدرو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی(NPC) به وجود آمده است تا مباحث مربوط به استقرار صنایع پتروشیمی‌در منطقه ویژه پارسیان در این کمیته بررسی و موانع برطرف و از بوروکراسی‌ها خارج شود

منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان دارای ۱۴ کیلومتر دریا است؛ اگر بندر هم در این منطقه احداث شود، به آبهای آزاد برای صادرات دسترسی پیدا می کند و باید عنوان کنم که منطقه ی پارسیان با این موقعیت در دنیا منحصر به فرد است

دولت باید در بخش تخصیص منابع به منطقه ی ویژه ی پارسیان با سخاوت بیشتری اقدام نماید که اگر چنین باشد، قطعا برکات آن برای توسعه کشور چشمگیر خواهد بود

نگاه

نگاهی به منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان

بر اساس سیاست‌های برنامه چهارم توسعه از سال ۱۳۸۴ مطالعات مکان یابی استقرار صنایع انرژی بر در راستای جلوگیری از خام فروشی گاز طبیعی، تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر، تکمیل زنجیره تولید پتروشیمی‌و فولاد از مواد اولیه تا محصولات نهایی و افزایش صادرات غیرنفتی آغاز شد. صنایع انرژی بر به آن گروه از صنایع اطلاق می‌شود که سهم انرژی مصرفی آنها در هزینه‌های تمام شده محصول نهایی، نسبت به دیگر عوامل تولید در مقایسه با صنایع دیگر بالا بوده و نقش تعیین کننده ای در قیمت نهایی محصول آنها داشته باشد، از قبیل صنایع پتروشیمی، فولاد و آلومینیوم. لذا از این رو منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با مساحتی قریب به ۱۰ هزارهکتار در ۳۰ کیلومتری شرق عسلویه، در منتهی الیه غربی استان هرمزگان و مرز سه استان هرمزگان، بوشهر و فارس به عنوان گزینه‌های محل استقرار صنایع انرژی بر انتخاب گردید و متعاقبا در سال ۱۳۸۹ این منطقه ویژه اقتصادی به تصویب هیئت محترم وزیران و نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی‌رسید.طرح ایجاد منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان بر اساس موافقتنامه شماره ۴۰۳۰۱۰۰۴ از جمله طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه ای است که از سال ۱۳۸۴ موافقتنامه آن فی مابین سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور و سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران به عنوان دستگاه اجرایی این طرح مبادله گردید. منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با هدف استقرار و تولید ۴ میلیون تن فولاد، ۱۸ میلیون تن محصولات پتروشیمی، ۱,۲ میلیون تن آلومینیوم، ۶ هزارمگاوات برق در سال و احداث بندر پارسیان با ظرفیت تخلیه و بارگیری سالانه ۴۰ میلیون تن و تاسیسات آب شیرین کن که نیاز به سرمایه گذاری بالغ بر ۳۷,۴ میلیارد دلار در بخش غیردولتی که حدودا معادل ۱۴۰۰۰۰ میلیارد تومان خواهد داشت، تا کنون در منطقه دو واحد پتروشیمی‌با مجموع سرمایه گذاری ۴,۲ میلیارد دلار شروع به کار نموده اندکه در نهایت اشتغال مستقیم برای ۷۵ هزار نفر و اشتغال غیر مستقیم برای حدود ۲۷۰ هزارنفر ایجاد می‌کند.

مزایا ونقاط قوت

– نزدیکی به مخزن گازی پارس جنوبی (شعاع ۱۵۰ کیلومتری)
– دسترسی به خطوط حمل ونقل دریایی
– وجود گاز شیرین به میزان قابل برداشت بالاتراز ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز (حوزه‌های تابناک، شانول، وراوی و هما) در مجاورت منطقه
– دسترسی به امکانات زیر بنایی موجود در سایت‌های پارس ۱و۲
– ایجاد قطب جدید توسعه در کنار سایت‌های ۱و ۲ پارس
– استفاده از ظرفیت‌های استان‌های هرمزگان، بوشهر و فارس برای توسعه
– افزایش توانمندی‌های هم زمان کرانه و پس کرانه با استفاده از ظرفیت‌های توسعه ساحلی
– مردم و مسئولین حمایتگر
– دسترسی به منابع آب

اهداف کمی‌توسعه صنایع انرژی بر در منطقه

ایجاد و توسعه منطقه ویژه استقرار صنایع انرژی‌بر، ظرفیت مناسب و جدید صنعتی را در کنار بزرگ‌ترین مخزن گازی جهان (پارس جنوبی) در اختیار کشور قرار می‌دهد که می‌تواند به یک مرکز بزرگ و جاذب صنعتی–اقتصادی تبدیل شود. عمق مناسب دریا، فضاهای زیستگاهی مناسب و دسترسی به فرودگاه و شبکه‌های حمل ونقل زمینی، شرایط بسیار مناسبی را برای توسعه صنایع انرژی بر در سایت‌های پارسیان و لامرد فراهم کرده است. تعیین اهداف کمی‌تولیدی برای منطقه در این مرحله با نگاه به هدف‌های توسعه صنعتی کشور و به منظور ایجاد و تجهیز زیربناها و تخصیص اراضی صورت گرفته و حسب ضرورت و نیاز قابل تغییر و تطبیق است.

■ فولاد

هدف تعیین شده برای تولید فولاد در سایت صنایع انرژی بر پارسیان–لامرد برابر۴ میلیون تن فولاد در سال است

■ آلومینیوم

سند چشم انداز ۲۰ ساله کشور صنعت آلومینیوم را از زمره صنایع پیش برنده توسعه صنعتی کشور قراردادهو توسعه آن‌را درمناطق ویژه‌صنایع‌انرژی بر توصیه‌کرده است. هدف تعیین شده برای تولید آلومینیوم در سایت پارسیان برابر۱/۲ میلیون تن در سال است.

■ صنایع پتروشیمی

سایت صنایع انرژی‌بر به جهت نزدیکی به مجموعه پارس جنوبی (سایت ۱و ۲)، یکی از سایت‌های ممتاز برای استقرار صنایع بالادست و پایین‌دست‌پتروشیمی‌است.

ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌حدود ۱۸ میلیون تن، پیش‌بینی شده است.

■ آلومینا

با توجه به هدف تعیین شده برای تولید آلومینیوم، ظرفیت کارخانه تولید آلومینا ۴ میلیون تن در سال درنظر گرفته شده است.

■ صنایع پایین دستی

علاوه بر صنایع اصلی، انتظار می‌رود که با راه افتادن صنایع پایه، شماری واحدهای تولیدی پایین دستی صنایع فوق، در منطقه ایجاد شود.

تسهیلات منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان

– آماده واگذاری ۲۵۰۰ هکتار زمین به سرمایه گذاران
– تامین زیرساختها آب، برق، گاز و مخابرات توسط منطقه
– استفاده از معافیت‌های گمرکی برای واردات تجهیزات
– جذب شریک داخلی برای سرمایه گذاری خارجی
– حمایت برای اخذ وام از طریق منابع داخلی و خارجی
– مشاوره در تمام مراحل اجرای پروژه
– انجام عملیات اخذ مجوز اشتغال برای کارکنان خارجی سرمایه گذاران

مزایا و تسهیلات سرمایه گذاری در منطقه

■ مزایای اختصاصی منطقه

– دسترسی آسان به آبهای آزاد
– نزدیکی به بزرگترین منبع گاز جهان و پالایشگاه گاز در منطقه ویژه انرژی پارس
– زیر ساختهای هوایی: دسترسی آسان به فرودگاه بین المللی خلیج فارس
– زیر ساختهای دریایی: طرح ایجاد بندر پارسیان با ظرفیت ۴۰ میلیون تن و امکان استفاده از ظرفیت خالی بندر جامع پارس
– طرح احداث کارخانجات آب شیرین کن
– اخذ مصوبه دولت جهت اختصاص گاز با ظرفیت ۲۰ میلیون مترمکعب در روز به منطقه
– طرح احداث نیروگاه با ظرفیت ۴ هزار مگاوات
– اخذ مصوبه از سازمان محیط زیست.

یادداشت

استفاده از اینترنت اشیا در کنتورهای هوشمند گاز

سعید مومنی
مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز

در اجـرای طرح کنتورهـای هوشمند گـاز از فنـاوری پیشـرفته اینترنـت اشیـا استفاده می‌شود. درباره روند پیشرفت نصب کنتورهـای هوشمند گاز بایستی گفت: برای راه‌انـدازی کنتورهـای هوشمنـد در ایران همانند کشورهای صنعتی و پیشرفته جهان از فناوری اینترنت اشیا(IOT)، برای هوشمندسازی استفاده می‌کنیم. از پارسال که برای نصب کنتورهای ارتقایافته اقدام کردیم، مطالعات اجرای طـرح کنتورهای هوشمند نیز انجام شـد و اکنون در مرحله آزمایش قرار دارد کـه در قالب دو بخش اجرایی می‌شود. در بخش نخسـت سـراغ کنتورهای قدیمی‌با مدت عمـر طولانی رفتیم و در فناوری و مـواد مصرفی آنها تغییراتی ایجـاد کردیم تا میزان دقت سامانه‌هـای اندازه‌گیری افزایش یابد. با این کار نه شرکت ملی گاز به عنـوان ارائه‌دهنده خدمات دچار خسارت می‌شود، نه مشـترکان بـه عنوان مصرف‌کننده. افزایش دقـت کنتورها در نصب و استفاده از کنتورهـای ارتقایافته محقق شده است و بیش از یک سال طول کشید تا در جلساتی که با سازندگان و تولیدکنندگان داخلی داشتیم، استفـاده از کنتورهـای ارتقایافته مصوب شـود و اکنون حدود یک میلیـون کنتور ارتقایافته در سراسر کشـور در حال نصب و استفاده اسـت.در همیـن حال، بخـش دوم این طرح بحـث خدمات‌رسانی است، بر این اسـاس، در فراخوان پارسال جـذب پیمانکار، تعدادی از شرکت‌هـای داخلی و خارجی برای اجـرای طرح، اعلام آمادگی کردنـد. بخش‌هایی از این فنـاوری در این کنتورهـا خارجی است که اکنـون در مرحله بومی‌سازی از سـوی شرکت‌های داخلی قرار دارد و در صورتـی کـه پیمانکار خارجی متقاضی اجـرای آن باشد لازم اسـت با یک شرکت ایرانی همراه شود تا به صورت مشـترک ایـن اقـدام را انجام دهند. بر این اساس، در طـرح پایلوت، تعدادی کنتور هوشمند در شهر مشـهد نصب شده و همـواره تحت کنترل هستنـد و اجرای نهایی ایـن طرح به برنامه‌ریـزی، بودجه و منابع مالی مشـخص احتیاج دارد که این موضـوع در قانون بودجه سال ۹۷ نیز مطـرح شده و در انتظار بررسـی و تصویب مجلس شورای اسلامی‌اسـت تا بتوانیم با یک برنامه مشـخص بیش از ۲۰ میلیون مشـترک خانگی را پوشش‌دهیم، البته این موضوع بیش از ۱۰ سال طول خواهد کشـید و اگر این اتفاق رخ دهد، جزو کشورهای پیشرو در زمینـه نصب کنتورهـای هوشمند خواهیم بود. همه مشـترکان جدید گاز از کنتورهای ارتقایافته استفاده می‌کنند و هزینه نصب این کنتورهـا فعلا برعهده شرکت ملی گاز اسـت، اما تامین هزینه‌های نصب این کنتورها به منابع مالی نیاز دارد که باید از سوی دولت در خصوص آن تصمیم‌گیری شود و بخشـی از هزینه‌ها را دولت تامین کنـد، بنابراین راهکارهای تامین منابع مالـی نیازمند ابلاغ از سوی مسئولان مربوط است. با توجه به این‌که توسعه گازرسانی در کشور مـا در مقایسه با بسیاری از کشـورهای جهـان بی‌نظیر است، لازم اسـت به فناوری روزآمد دنیا در زمینـه قرائت کنتور و سایر خدمات مانند تعمیرات و امداد مجهـز شویم تا افزون بر افزایش سطح رفاه مردم، گامی‌در جهت حفظ منافع ملی کشـور برداریم. اینترنت اشیاء (IOT: Internet Of Things)، بـه بسیاری از اشیا و وسایل محیط پیرامون‌مـان که بـه شبکه اینترنت متصل شونـد اشاره می‌کند که می‌توان آنها را به وسیله اپلیکیشن‌های موجود در تلفن‌های هوشمند و تبلـت مدیریت کرد. اینترنت اشیـا به زبان ساده، ارتباط سنسورها و دستگاه‌هـا با شبکه‌ای است کـه از طریق آن می‌توانند با یکدیگر و کاربران‌شـان تعامل برقرار کنند. این مفهـوم می‌تواند به سادگی ارتباط یک گوشی هوشمند با تلویزیون باشد یا به پیچیدگی نظارت بـر زیرساخت‌های شهری و ترافیک. اتحادیـه بین‌المللی مخابرات، اینترنـت اشیـا را «زیرساختی جهانی برای جامعـه اطلاعاتی که بر اساس فناوری‌های ارتباطی و اطلاعاتی دارای قابلیت تعامل‌پذیری از پیـش موجود و رو به رشد از طریق اتصـال (فیزیکی و مجازی) چیزها خدمات پیشرفته‌ای را ممکن می‌سازد» تعریف کرده است.

تک‌خبر

مشعل گاز ۶ روستای رامسر با حضور معاون رئیس‌جمهوری روشن شد

طـرح گازرسـانی بـه ۶ روسـتای رامسـر با حضـور معاون رئیس‌جمهـوری و رئیس سـازمان میـراث فرهنگـی، صنایع دسـتی و گردشگری افتتاح شد.

بجعفر احمدپـور، مدیرعامل شرکت گـاز استان مازنـدران در حاشیه آیین بهره‌برداری از این طرح که با حضور علی‌اصغر مونسان، معاون رئیـس جمهوری و رئیس سازمان میـراث فرهنگی، صنایع دستی و گردشگری، محمـد آزاد، فرماندار رامسر و محمد اسلامی، استاندار مازنـدران برگزار شد، گفت: با افتتاح این طرح، ۳۰۰ خانوار ساکن در روستاهای لیماکش، کلک، مازولنگه، اسالم دشت، سیاسان و دراز پشـته از نعمت گـاز طبیعی بهره‌مند شدنـد.وی افزود: برای گازرسانـی به این ۶ روستا اعتباری بالغ بـر ۳۳ میلیارد ریال هزینه شـده است.احمدپور با بیان این‌که گازرسانـی به مناطق سخت‌گذر رامسـر همچنان در دستور کار شرکـت گاز قرار دارد، افزود: توسعه، رفـاه و حفاظت از محیط‌زیست مهم‌ترین عامل تسریع در گازرسانی به روستاهای کوهستانی و سخت‌گذر این شهرستان است.مدیرعامل شرکـت گاز مازندران با بیان این‌کـه اداره گاز شهرستان رامسر ۳۵ هزار و ۵۰۰ مشـترک دارد، تصریح کرد: با گازرسانی به روستاهای جنگلـی و تغییر سوخت مصرفـی مردم به گـاز، دسترسی آسان و افزایش آسایش می‌تواند به کاهش تقاضای هیزم درختان جنگلی و برطرف شدن یکی از علل تهدید جنگل‌ها منجر شود.

دانش نفت بررسی کرد؛

مصوبات گازی خانه ملت برای تسریع گازرسانی و تکمیل پروژه‌ها

تهیه و تنظیم: محسن آقایی

دانـش نفت: هفته گذشـته، نماینـدگان مجلس شورای اسلامی مصوبـات گازی مختلفی را بـا هـدف تسـریع در گازرسـانی و تکمیـل پروژه‌هـای گازی از تصویـب گذراندنـد. آن چه در پی می‌آید، نگاهی اسـت به تصمیمات پارلمان نشینان درباره شرکت ملی گاز ایران.

تنخواه ۵ هزار میلیاردی

نمایندگـان مجلس شورای اسلامی‌با اختصـاص ۵ هـزار میلیـارد تومـان برای تسریـع گازرسانـی به روستاهـا و تکمیل پروژه‌های گازرسانی بـه روستاها در قالب تنخواه شرکت ملی نفت به شرکت ملی گاز موافقت کردند. نمایندگان در نشست علنی روز شنبـه، ۲۸ بهمن‌مـاه مجلس شورای اسلامی‌در جریان بررسـی جزئیات لایحه بودجـه سال ۹۷ کل کشـور، با الحاق یک بند به تبصره یک ماده واحده این لایحه با ۱۲۵ رای موافق، ۵۵ رای مخالف و ۷ رای ممتنـع از مجموع ۲۱۸ نماینـده حاضر در جلسه موافقت کردنـد. در بند الحاقی آمده کـه شرکت ملی نفت ایـران مجاز است با

بانک‌ها مجاز هستند با تضمین وزارت نفت تا مبلغ ۵۰ هزار میلیارد ریال تسهیلات به شرکت ملی گاز برای اجرای خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با بازپرداخت پنج‌ساله اقدام کنند

توافق با شرکت ملی گاز در اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور به منظور تسریع گازرسانی به روستاها و تکمیـل پروژه‌های نیمه‌تمام گازرسانـی بـه روستاها تا مبلـغ ۵۰ هزار میلیارد ریال در قالب تنخواه به شرکت ملی گاز ایران پرداخت کند. تسویه تنخواه مزبور از محـل جایگزین گاز یا سایر فرآورده‌های نفتـی مطابق سازوکار مذکـور در ماده ۱۲ قانون رفع موانـع تولید رقابت‌پذیر تا پایان سال انجام خواهد شد.

نمایندگان خانه ملت در مصوبه‌ای مقرر کردند که حداقل مبلغ ۲۰۰۰ میلیارد تومان از اوراق مالی و اسلامی‌برای تامین مالی ایستگاه‌های تقویت فشار خطوط لوله گاز طبیعی اختصاص یابد

۲۰۰۰ میلیارد تومان اوراق برای ایجاد ایستگاه‌های تقویت فشار گاز

در رویدادی دیگر، نمایندگان مجلس شورای اسلامی‌در مصوبـه‌ای مقرر کردند که حداقـل مبلغ ۲۰۰۰ میلیـارد تومان از اوراق مالـی و اسلامی‌بـرای تامیـن مالی ایستگاه‌های تقویت فشـار خطوط لوله گاز طبیعی اختصاص یابد. نمایندگان در جلسه علنـی روز یکشـنبه، ۲۹ بهمن‌ماه مجلس شورای اسلامـی‌در جریان بررسی جزئیات لایحـه بودجه سـال ۹۷ کل کشـور، بند (ط) تبصـره پنج این لایحـه را به تصویب رساندند. بر اساس ایـن مصوبه، به منظور سرمایه‌گـذاری در طرح‌هـای نفت و گاز با اولویـت میدان‌های مشـترک وزارت نفت و طرح‌هـای زیربنایـی و توسعه‌ای وزارت صنعت، معـدن و تجـارت، وزارتخانه‌های مذکور می‌توانند از طریق شرکت‌های تابع ذی‌ربط و با تصویب شورای اقتصاد، اوراق مالـی اسلامی(ریالی یا ارزی) در سقف ۳۵ هزار میلیارد ریال منتشر و بازپرداخت اصل و سود این اوراق ازسوی شرکت‌های مذکور را از محـل افزایش تولیـد همان میدان‌ها (برای طرح‌هـای وزارت نفـت) و عایدات طرح (برای طرح‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت) تضمین کننـد. حداقل مبلغ ۲۰ هـزار میلیارد ریـال از اوراق منتشـر شده ازسوی شرکت ملی نفت ایران برای تامین مالـی زیرساخت‌هـای لازم و تاسیسات و ایستگاه‌هـای تقویت فشـار خطـوط لوله مایعات گازی (NGL) اختصاص می‌یابد.

تسهیلات بانک‌ها برای گازرسانی به شهرها و روستاهای فاقد گاز

همچنین نمایندگـان مجلس شورای اسلامی‌شرایـط گازرسانـی بـه روستاها و شهرهـای فاقد گـاز را مشـخص کردند. نمایندگان در نشـست علنی روز شنبه، ۲۸ بهمن‌ماه مجلس شورای اسلامی‌در جریان بررسی جزئیات لایحه بودجه سال ۹۷ کل کشـور، با بند الحاقی ۳ تبصـره یک ماده واحده ایـن لایحه بـا ۱۶۰ رای موافق، ۸ رای مخالف و ۶ رای ممتنع از مجموع ۲۰۷ نماینده حاضـر در جلسه موافقت کردند. بر اساس بند الحاقی ۳ تبصره یک این لایحه، بانک‌ها مجاز هستند با تضمین وزارت نفت تا مبلـغ ۵۰ هزار میلیارد ریـال تسهیلات بـه شرکت ملـی گاز برای اجـرای خطوط گازرسانی بـه روستاها و شهرهای فاقد گاز با بازپرداخت پنج‌ساله اقدام کنند و گزارش عملکرد هـر سه ماه را بـه کمیسیون‌های انرژی و برنامه و بودجه مجلس ارائه دهند.

ارجاع طرح بازسازی خطوط لوله گازرسانی به کمیسیون تلفیق

در اقدامی‌دیگـر، نمایندگـان مجلـس شورای اسلامی، تصمیم‌گیری برای بازسازی و مقاوم سازی خطوط لوله گازرسانی شهرها و روستاها را به کمیسیون تلفیق ارجاع دادند. نمایندگان در نشـست علنـی روز شنبه، ۲۸ بهمن‌ماه مجلس شـورای اسلامی‌در جریان بررسی جزئیات لایحـه بودجه سال ۹۷ کل کشـور، با بند (د) تبصره یک ماده واحده این لایحـه موافقـت کردند که ایـن موضوع به کمیسیـون تلفیق ارجاع داده شود. در بند (د) تبصره یک این لایحه آمده است: به شرکت ملـی گاز ایران اجـازه داده می‌شود علاوه بر تکالیـف مندرج در بند (الف) ماده (۶۵) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشـی از مقررات مالی دولـت، مصوب ۰۴/۱۲/۱۳۹۳ نسبـت به بازسـازی و مقاوم‌سـازی خطوط لولـه گازرسانی به شهرها و روستاها از محل عـوارض موضـوع بنـد یادشده اقـدام کند. موضوع بازسـازی و مقاوم‌سازی خطوط لوله گازرسانـی بـه شهرها و روستاهای کشـور، بـرای دومین بار در صحـن مجلس شورای اسلامی‌مطـرح شد، اما بـه دلیل این‌که رای

نمایندگان مجلس، شرکت ملی گاز ایران را مکلف کردند گازرسانی به شهرها و روستاهای سیستان و بلوچستان، هرمزگان، جنوب کرمان و خراسان جنوبی را ادامه دهد

کافی را کسب نکرد، برای بررسی بیشـتر به کمیسیون تلفیق ارجاع داده شد.

شرکت گاز در استان‌های شرقی و جنوب شرقی خطوط فشار قوی احداث می‌کند

در همین حـال، نمایندگـان مجلس شـورای اسلامـی، شرکت ملی گـاز ایران را مکلـف کردنـد گازرسانی بـه شهرها و روستاهای سیستان و بلوچستان، هرمزگان، جنوب کرمـان و خراسان جنوبـی را ادامه دهد. نمایندگان مجلس شـورای اسلامی، روز شنبه، ۲۸ بهمن‌ماه در ادامه رسیدگی به

نمایندگان مجلس با اختصاص ۵ هزار میلیارد تومان برای تسریع گازرسانی به روستاها و تکمیل پروژه‌های گازرسانی به روستاها در قالب تنخواه شرکت ملی نفت به شرکت ملی گاز موافقت کردند

جزییات لایحه بودجه سال ۹۷ کل کشـور، شرکـت ملی گاز ایـران را مکلـف کردند گازرسانی بـه شهرها و روستاهای سیستان و بلوچسـتان، هرمزگان، جنـوب کرمان و خراسـان جنوبی را ادامه دهد. به پیشـنهاد کمیسیـون اقتصـادی مجلـس شـورای اسلامی، بنـد الحاقی یک بـه تبصره یک لایحه بودجه سال آینده به این شرح الحاق شـد: به منظور تداوم گازرسانی به شهرها و روستاهای استان‌های سیستان و بلوچستان، هرمزگان، جنوب کرمان و خراسان جنوبی، شرکت ملی گاز ایران مکلف است در قالب قراردادهـای بند (ق) تبصره ۲ قانون بودجه سـال ۹۳ مصـوب ۰۶/۱۲/۹۲ و مـاده ۱۲ قانـون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشـور مصوب ۰۱/۰۲/۹۳ اقدام لازم را به عمل آورد. غلامرضا تاجگردون، رئیس کمیسیـون تلفیق بودجـه سال ۹۷ کل کشـور، در دفاع از پیشـنهاد کمیسیون اقتصادی بـرای الحاق یـک بند به بخش هزینه‌ای تبصره یـک لایحه بودجه گفت: از سـال ۹۳ بند (ق) به قانون بودجه اضافه شد که بر احکام دائمی‌نیز به تصویب رسید. وی افزود: هم اکنون همه استان‌های کشور به جز شرق کشـور سه خط فشار قوی گاز دارند و به تازگی خط فشـار قوی به مناطق شرقی کشور رسیده است. تاجگردون ادامه داد: در بنـد الحاقـی یک بـه تبصره یک لایحـه بودجه، بحث این است که به شرق کشـور به‌ویژه سیستـان و بلوچستان که از محروم‌ترین استان‌های کشـور است، اجازه دهیم براساس سازوکار بند (ق)، خط فشـار قوی گاز داشته باشند.

تجلیل وزیر صنعت از شرکت‌های تابع شرکت ملی گاز ایران

دانـش نفـت: وزیـر صنعـت، معـدن و تجـارت در نوزدهمین همایش ملی سـبز در تجلیل از ۱۵ شرکت تابع شـرکت ملـی گاز گفت: امروزه حرکت در مسـیر توسـعه سبز، یک انتخاب نیست، یک اجبار است و ما باید بتوانیم در این جهت حرکت کنیم.

محمد شریعتمداری، وزیر صنعت، معدن و تجارت در نوزدهمیـن همایش ملی سبز کـه روز دوشنبه (۳۰ بهمن‌مـاه)، در سالن همایش‌هـای بین‌المللی سازمان حفاظت محیط زیست و با حضور برگزیدگان واحدهای صنعتـی و خدماتی سبـز در سطح کشـور برگزار شد، گفت: توسعه صنعتی بایـد بر پایه عقل و منطق و علم و فناوری روزآمد دنیـا باشد و امیدوارم صاحب‌نظران و فعالان صنعتـی و محیط زیسـت، همکاری‌های لازم را در ایـن باره، بـا یکدیگـر داشته باشنـد.وی افزود: توسعه، گسترش و پایداری تولید بدون توجه به مسائل زیست‌محیطـی غیرممکـن و توجه به ایـن مسئله در ایران و جهان، بسیار حائـز اهمیت است.شریعتمداری، بر لزوم مکان‌یابی مناسب صنایع بر پایه ملاحظات سبز تاکیـد کرد و افـزود: در نظر داشتن قوانیـن بازیافت و شیوه‌های کاهش مصـرف انرژی در محیط‌های کسب و کـار صنعتی از مهم‌ترین توصیه‌ها در این زمینه است تا به مشـکلات زیسـت محیطی بعدی مبتلا نشـویم. وزیر صنعـت، معدن و تجـارت تصریح کـرد: کاهش شـدت انرژی در فعالیت‌های صنعتـی، کاهش استفاده از منابـع طبیعی در ایـن فعالیت‌ها، کاهش آلایندگی‌ها برپایه استفاده از فناوری‌های نو، هوشمندسازی تولید و توزیع در کشور و به‌کارگیری اینترنت اشیا باید در دستور کار توسعـه صنعتی قرار گیرد.وی تصریـح کرد: امروز مصرف سرانه انرژی کشـور دو برابـر میانگین جهانی و بیش از ۳ تـن معادل نفت خـام است.شریعتمداری، سرانه بالای انتشار دی‌اکسید کربن به میزان ۶۶ درصد بالاتر از میانگین جهانی را از جمله مشـکلات صنعتی کشـور دانست و افـزود: حرکت در مسیـر توسعه سبز یـک اجبار و نه یک انتخاب اسـت، زیرا جهان هر روز در حال فاصلـه گرفتن از اقتصـاد کربن‌محور است.در ادامه این آیین، عیسی کلانتری، معاون رئیس‌جمهوری و رئیـس سازمان حفاظـت محیط زیست نیـز با بیان این که امـروز ۸۰ درصد آلاینده‌هـا، مربوط به وسایل نقلیه اسـت، گفت: اگر سوخت‌هـای غیرفسیلی نیز به مرور وارد صنعت سبز نشـود، ما هـوای پاک نخواهیم داشـت، ضمن آن که موضوع مهـم «توسعه» در سایه حفظ محیط زیست، معنـا پیدا می‌کند.شایان ذکر است در این همایـش ۴۳ شرکت تابع وزارت نفت مفتخر به کسب عنوان واحد صنعتی یا خدماتی سبز شدند. از این تعداد ۱۵ عنوان (۳۵ درصد) را شرکت‌های تابع شرکت ملی گاز به خود اختصاص دادند. واحد خدماتی برگزیده سبـز (زرین)؛ منطقه ۵ عملیات انتقال گاز ایران (استان فارس)، واحدهـای خدماتی سبز (سیمین)؛ شرکت‌های گـاز استانی ایـلام، بوشهر، تهران، فـارس، کردستان، چهارمحال و بختیاری، یزد، منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران، واحدهای خدماتی قابـل تقدیر؛ شرکت‌های گاز استانی اصفهـان، آذربایجان شرقی و منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران، واحد صنعتی سبز (سیمین)؛ پالایشگاه پارسیان و پالایشـگاه شهیدهاشمی‌نژاد و واحد صنعتی قابل قدردانی؛ پالایشـگاه سرخون و قشـم هستند که موفق به کسب عنوان واحد صنعتی سبز شده‌اند.

مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی:

امسال ۲۰۰ میلیارد تومان برای گازرسانی به مازندران اختصاص یافت

دانـش نفت: مشـاور وزیر نفـت در امور گازرسـانی گفـت: سـال گذشـته ۳۰۰ میلیـارد تومان و امسـال ۲۰۰ میلیارد تومان صرف گازرسـانی به اسـتان مازندران شـده است.

محمود آستانه، مشـاور وزیر و نماینده وزارت نفت در طرح‌های بیع‌متقابل گازرسانـی در آیین بهره‌برداری از گازرسانی به ۱۱ روستای هزارجریب شهرستان نکا در شـرق مازندران گفت: پارسال دولـت برای گازرسانی در این استان بیـش از ۳۰۰ میلیارد تومان هزینه کرده بود. وی بـا بیان این که ۱۵۱ روستای مازندران تا پایان سال آینـده به شبکه گاز می‌پیوندند، گفت: برای گازرسانی به این روستاها بیش از ۲۵۰ میلیـارد تومان بودجه در نظر گرفته شده است.آستانه، تامین سوخت پاک برای ساکنان شهرها و روستاهـا از طریق توسعه گازرسانی را از جمله برنامه‌هـای وزارت نفت اعلام کرد و ادامه داد: گازرسانی بـه روستاهای بالای ۲۰ خانـوار از جمله طرح‌های مهم بـرای تحقق این برنامه‌هاست که با قوت در دولت تدبیر و امیـد ادامه دارد.وی تصریح کـرد: وزارت نفت با توجه ویـژه به رفاه اجتماعی، محیـط زیست و رشد اقتصادی، گام‌هـای بزرگی در گازرسانی بـه روستاهای بالای ۲۰ خانوار برداشته است و اکنون برای اصلاح ساختار انرژی، نیازمند همراهی مجلس و دولت هستیم.مشاور وزیر نفت خطاب به نمایندگان مجلس گفت: انتظار داریم نمایندگان مجلس با وضع قوانین، درآمد کشـور را افزایش دهند تا خدمات بیشتری به مردم ارائه شود.نماینده وزارت نفت در طرح‌های بیع متقابل گازرسانی بر ضرورت مصرف بهینه گاز تاکید کرد و افزود: متاسفانه آمار خوبی در مصرف گاز نداریـم و همان طور که تـلاش مفیدی برای گازرسانی انجام می‌شود باید در مصرف بهینه از سوی مشترکان هم تلاش شود، از این رو برای اصلاح ساختار انرژی، نیازمند

کمک مجلس و دولت هستیـم.وی ادامه داد: هم‌اکنون سالانه ۶ میلیارد مترمکعب گاز در استان مازندران مصرف می‌شود و در این بخش نیازمند صرفه‌جویی هستیم.

نگاه تحلیلی دانش نفت به واگذاری‌های شتابزده و چرایی عدم وصول مطالبات دولت از شرکت بازرگانی پتروشیمی PCC؛

دست‌های پشت پرده چه کسانی هستند؟!

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

دانش نفت: اواخر دهه ۸۰ و اوایل دهه ۹۰ شمسی را بایستی نقطه تاریک صنعت پتروشیمی‌در ایران به حساب بیاوریم، چه اینکه در این سالهای تیره و تار، صنعتی که قرار بود ارزش آفرینی مضاعفی برای کشور داشته و در منطقه خاورمیانه برند اول باشد، از مسیرش انحرافی اساسی کرد و از تمام شاخص‌ها و اعداد و ارقام توسعه‌ای خویش فاصله ای بعید گرفت. بی‌تردید متهم اول این اتفاق ناگوار، خصوصی سازی‌ها و شاید خصوصی بازی‌هایی بود که در واگذاری مجتمع‌های پتروشیمی‌رخ داد. این در حالی است که بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی، قرار بود شرکت‌های دولتی بر اساس معیارها و شاخص‌های متقن به اهلش واگذار شود.

واگذاری‌های شتابزده و بعضا مساله دار در دولت قبل به حدی بود که بعدها صدای اعتراض وزیر فعلی نفت و معاون وقتش در اوایل دهه ۹۰ را بلند کرد تا جاییکه عباس شعری مقدم، معاون وقت وزیر نفت در امور پتروشیمی‌صراحتا واگذاری‌ها را با اصلاحات ارضی مقایسه کرد. بسیار بجاست که اصل گفته ایشان را یکبار دیگر بخوانیم؛ او در تاریخ ۲۹ فروردین ماه ۱۳۹۳ می‌گوید: « مجریان، خصوصی سازی را در ایران پخته و فکر شده انجام ندادند. اشتباهات اصلاحات ارضی در پتروشیمی‌تکرار شد، در اصلاحات ارضی زمینهای بزرگ را به قطعات کوچک تقسیم کردند که به یک معضل بزرگ بدل شد. این اتفاق یک بار در پتروشیمی‌تکرار شد و صنعت پتروشیمی‌را تکه تکه کردند و به گروهی از افراد واگذار کردند که تنها دنبال اهداف کوتاه مدت و سود بیشتر بودند. هم‌اکنون مجموعه یکپارچه پتروشیمی‌به هم ریخته و دچار مشکل اعتبار است». زنگنه وزیر نفت هم که از این روند بسیار ناراضی بود، قفل صدایش را بالاخره در دوم دی ماه ۹۴ شکست و در سخنانی صریح به شیوه غلط واگذاری‌ها در پتروشیمی‌تاخت. صحبت‌های صریح و بی پرده وزیر نفت با اعضای اتاق بازرگانی تهران در این تاریخ نشان داد که وزیر نفت تا چه حد از این شیوه خصوصی سازی عصبانی بوده است. او در این تاریخ از انحصار و رانت در جریان خصوصی سازی گفت و گفت: «تمام متانول و کود اوره کشور دست یک نفر است و این فرد بر اساس توانمندی خود به چنین جایگاهی نرسیده است بلکه با حکم یک وزیر توانسته به این انحصار دست پیدا کند ... . » او در ادامه می‌گوید: «نمونه دیگر آنکه شرکت بازرگانی پتروشیمی‌به یک نفر واگذار شده است و کسی حاضر نیست با این بخش کار کند چرا که مرتب نگران است که این فرد پول او را برنگرداند».

زنگنه به خسارت‌های سنگینی که به صنعت پتروشیمی‌وارد شده است هم اشاره کرده و می‌افزاید: «در تمام دنیا این گونه صنایع تجمیع می‌شوند تا حجم فعالیت آنها گسترش پیدا کند، اما صنعت پتروشیمی‌ایران در دولت گذشته به ۷ تکه تقسیم شده و یک رقابت ناسالم در این حوزه پدید آمده است. این معضل با دستور حل نمی‌شود. با همه بزرگی که در این بخش داریم اما در جهان بسیار کوچک هستیم».

آری! با دستان نابخردان و بی‌تجربگان، بزرگی پتروشیمی را خوار و ذلیل کرده و قاطبه پتروشیمی‌ایران با آن شکوه و جلالش به بهانه خصوصی سازی به افرادی فاقد صلاحیت لازم سپرده شد.

اما ماجرای غم بار و حزن انگیز پتروشیمی‌به همینجا ختم نمی‌شود و این ماجرا سر دراز دارد! متاسفانه در جریان واگذاری‌های شتابزده و نابخردانه در سالهای مورد اشاره، خریداران صاحب نفوذ به «ثمن بخس» و البته با وام‌ها و تعهدات و تضامین دولتی صاحب و مالک مجتمع‌های پتروشیمی‌ها شدند و به قول معروف «آش را با جایش» صاحب شدند و آن را سر کشیدند!خریداران جدید آنقدر به خود مطمئن هستند که حتی حاضر نیستند بدهی‌های سرسام آور و انباشت شده خود را بپردازند و جالب آنکه متولیان دولتی نیز اندک تلاشی برای وصول مطالبات دولت از خود بروز نمی‌دهند. به عنوان مثال، بر اساس آخرین مستندات، حجم طلب دولت تنها از شرکت بازرگانی پتروشیمی PCC که وزیر نفت هم صراحتا از واگذاری آن انتقاد کرده بود، بالغ بر ۵ هزار میلیارد تومان برآورد می‌شود که مالکان جدید این شرکت تاکنون اقدام روشنی برای بازپرداخت بدهی‌های خویش صورت نداده‌اند. بر این اساس بود که با پیگیری شجاعانه و قهرمانانه برخی افراد دلسوز صنعت پتروشیمی، وزیر نفت دستور به توقف فروش محصولات به این شرکت و تاسیس شرکت «تجارت صنعت پتروشیمی» در هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس را داد تا از زیان‌ها و خسران‌های بیشتر دولت جلوگیری شود. در اینجا سوال جدی این است که آیا دست‌های پشت پرده‌ای وجود دارد که مانع از وصول مطالبات دولت از شرکت بازرگانی پتروشیمی PCC می‌گردد؟ و اگر این دست‌های نامریی وجود دارند، این بی‌ارادگی در عدم پیگیری مطالبات به حق دولت، نشات گرفته از چیست؟!

در همین حال با وجود قریب به سه سال از عدم بازگشت مطالبات پتروشیمی‌ایران از شرکت بازرگانی پتروشیمی PCC سوال مشخص و اساسی از مدیر عامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس این است که چه اقدام بایسته و پیگیرانه برای دریافت طلبهای پتروشیمی‌از PCC انجام داده است. این مهم در شرایطی است که عمده پروژه‌ها و طرح‌های هلدینگ خلیج فارس از جمله پتروشیمی‌های صدف، آپادانا، هنگام، دهدشت، هرمز و ... از کمبود شدید منابع مالی، در رکود و بیکاری محض قرار دارند.در شماره‌های آینده به ابعاد دیگری از مطالبات قانونی دولت از مجتمع‌های پتروشیمی‌واگذار شده خواهیم پرداخت.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی:

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌با ۱۲ شرکت معتبر دنیا همکاری می کند

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌از همکاری با ۱۲ شرکت معتبر پتروشیمی‌دنیا خبر داد و گفت: این همکاری‌ها در قالب فروش دانش فنی، انتقال دانش فنی به داخل کشور و دستیابی به دانش فنی برتر خواهد بود.

اسماعیل قنبری درباره برنامه‌های سال آینده شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌گفت: عمده برنامه‌های این شرکت در سال ۹۷ پیرامون سه محور همکاری مشترک با صنعت؛ فعالیت‌های صنعت محور و تقاضا محور در بخش‌های فرآیند، کاتالیست و موادشیمیایی و خدمات فنی پژوهشی و ادامه فعالیت‌های پژوهشی در توسعه و گسترش مرزهای دانش به منظور دستیابی به دانش‌های فنی جدید، ارتقا و بهبود دانش‌های فنی مهندسی موجود خواهد بود. وی به قرارداد تجاری‌سازی کاتالیست SAC۵۰۰ با شرکت پتروشیمی‌شازند اشاره کرد و افزود: همسو با این قرارداد، با شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس نیز مذاکراتی آغاز شده و به‌زودی شاهد امضای قراردادهای جدید همکاری خواهیم بود. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌ادامه داد: ۳۰ درصد از فعالیت سال آینده این شرکت به طرح‌های صنعت‌محور اختصاص خواهد داشت. قنبری به نتیجه رساندن فعالیت‌هایی که از گذشته در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌آغاز شده تأکید کرد و گفت: طرح‌های پژوهشی با توجه به پیچیدگی‌ها و دانش فنی هدف‌گذاری شده به زمان مطلوب خود نیاز دارد و بعضی از طرح‌ها ممکن است به چند سال بررسی و آزمایش نیاز داشته باشند. وی تعریف طرح‌های جدید دانشی را از عمده‌ترین اقدام‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌برشمرد و تصریح کرد: این شرکت افزایش همکاری با مراکز پژوهشی دانشگاهی را در برنامه دارد. البته تا پایان امسال فاز یک این همکاری یعنی پایش فناوری و دانش‌های هدف‌گذاری شده با انستیتو تحقیقاتی چهارگانه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌به پایان می‌رسد و در سال آینده فاز دوم این همکاری آغاز می‌شود. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌درباره همکاری این مجموعه با شرکت‌های خارجی افزود: همکاری‌ها با ۱۲ شرکت معتبر پتروشیمی‌بین‌المللی در دستورکار این شرکت قرار گرفته که این همکاری‌ها در قالب فروش دانش فنی، عرضه دانش فنی به گیرندگان داخلی و همکاری‌های مشترک دانشی همسو با دستیابی به دانش فنی برتر است.

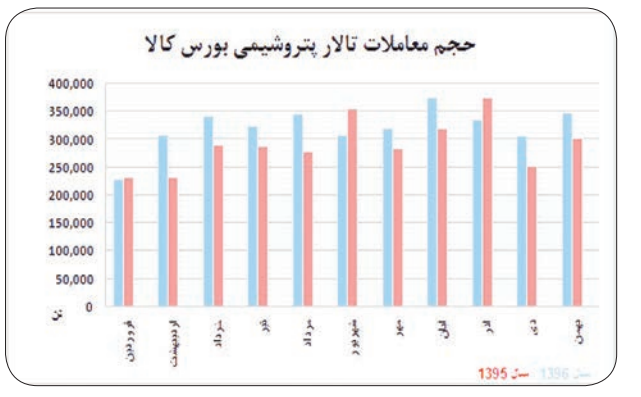
همکاری‌ها با ۱۲ شرکت معتبرپتروشیمی‌بین‌المللی در دستورکار این شرکت قرار گرفته که این همکاری‌ها در قالب فروش دانش فنی، عرضه دانش فنی به گیرندگان داخلی و همکاری‌های مشترک دانشی همسو با دستیابی به دانش فنی برتر است

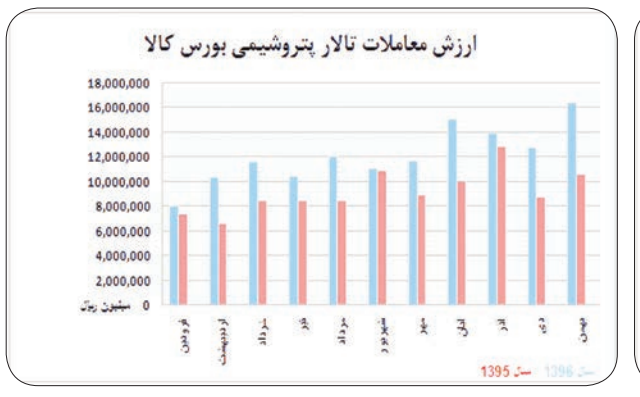
عمده برنامه‌های این شرکت در سال ۹۷ پیرامون سه محور همکاری مشترک با صنعت؛ فعالیت‌های صنعت محور و تقاضا محور در بخش‌های فرآیند، کاتالیست و موادشیمیایی و خدمات فنی پژوهشی و ادامه فعالیت‌های پژوهشی در توسعه و گسترش مرزهای دانش به منظور دستیابی به دانش‌های فنی جدید، ارتقا و بهبود دانش‌های فنی مهندسی موجود خواهد بود

افزایش ارزش معاملات پتروشیمی‌با اهرم دلار

دانش نفت: حجم معاملات تالار پتروشیمی‌بورس کالا در بهمن‌ماه با افزایش ۴۲ هزار و ۷۵۴ تنی به ۳۸۴ هزار و ۳۴۶ تن رسید، در همین حال ارزش معاملات تالار پتروشیمی‌در بهمن ماه، بیشترین رقم در سال ۹۶ را تجربه کرد.

بررسی آمارهای رسمی‌سازمان بورس کالا نشان می‌دهد ارزش معاملات تالار پتروشیمی‌در بهمن ماه به ۱۶ هزار و ۴۱۳ میلیارد و ۳۸۵ میلیون ریال رسیده است، این در شرایطی است که ارزش معاملات تالار پتروشیمی‌در بهمن ماه پارسال ۱۰ هزار و ۶۸۸ میلیارد و ۳۰۰ میلیون ریال بوده است. همچنین بررسی آمارهای رسمی‌سازمان بورس کالا بیانگر آن است که بیشترین حجم معاملات در تالار پتروشیمی‌در ۱۱ ماه سال برای آبان‌ماه با ۳۷۵ هزار و ۷۲۸ تن و کمترین حجم معاملات برای فروردین با ۲۲۸ هزار و ۸۷۴ تن ثبت شده است.کارشناسان معتقدند افزایش حجم و ارزش معاملات محصولات پتروشیمی۲ دلیل مهم دارد؛ نخستین دلیل به افزایش قیمت دلار در بازار برمی‌گردد، دلار در بهمن ماه روزهای پرنوسان و البته صعودی را تجربه کرد. نوسان‌های ارزی سبب شد نگرانی‌هایی درباره آینده بازار ارز به وجود آید و سرانجام همین نوسان‌ها به افزایش حجم تقاضا و بالا رفتن ارزش معاملات محصولات پتروشیمی‌منجر شد.دومین دلیل که همه ساله سبب افزایش حجم معاملات محصولات پتروشیمی‌می‌شود، افزایش تقاضا در ماه‌های پایانی سال است، به طوری که پارسال نیز حجم معاملات در بهمن ماه با افزایش حدود ۵۰ هزار تنی به بیش از ۳۰۱ هزار تن رسید، اما با آغاز سال ۹۶ حجم معاملات کاهش قابل توجهی را تجربه کرد و به کمتر از ۲۳۰ هزار تن رسید.نمای کلی بازار نشان می‌دهد در ۱۱ ماه امسال حجم معاملات محصولات پتروشیمی‌روند رو به رشدی داشته و در مجموع با افزایش حدود ۱۰ درصدی در مقایسه با ۱۱ ماه پارسال، به ۳ میلیون و ۵۳۹ هزار و ۴۵۷ تن رسیده است.





یادداشت

هلدینگ خلیج فارس پرچم دار توسعه صنعت پتروشیمی کشور

وحید شاهرضائی

کارشناس صنایع پتروشیمی

یکی از بخش‌های مهم و تاثیرگذار صنعت نفت، پتروشیمی‌می‌باشد. که تمرکز آن بر روی صادرات غیر نفتی بوده و از ارزش افزوده بسیار بالاتری برخوردار می‌باشد. در یک معنا توسعه این صنعت یعنی عمل به اقتصاد مقاومتی، تکیه بر دانش بومی، توسعه اقتصادی کشور، بومی‌کردن فناوری، توسعه صنایع پایین دستی و از همه مهمتر ایجاد اشتغال و کاهش رکود و ... .

شواهد امر نشان می‌دهد کشورهایی که از موهبت خدادادی نفت برخوردارند برای کسب ارزش افزوده هر چه بیشتر و کسب درآمد حساب ویژه ای روی صنعت پتروشیمی‌باز کرده‌اند. در منطقه خاورمیانه که این روزها به شدت تحت تاثیر مسائل سیاسی از شرایط بی ثباتی برخوردار شده و حال و روز خوشی ندارد، رقابت سنگینی بین ایران و عربستان به عنوان قدرت‌های مهم منطقه به وجود آمده و کشور ما علیرغم چهار دهه تحریم با تکیه به توان داخلی با افتخار همچون نگینی در منطقه خاورمیانه می‌درخشد.

در شرایطی که به قول کارشناسان و صاحب نظران، کشور در اجرای برنامه‌های خصوصی سازی موفق نبوده ولی پتروشیمی‌خلیج‌فارس که به عنوان بزرگترین هلدینگ صنعت پتروشیمی‌در راستای اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی به بخش خصوصی واگذار گردیده، در حال حاضر به تعبیری قلب تپنده صنعت پتروشیمی‌ایران بوده و هم اکنون در ردیف شرکت‌های موفق در مسیر اجرای این اصل قرار دارد. این شرکت با تدوین برنامه کامل استراتژیک و همچنین بهره گیری از خرد جمعی و کار گروهی در جهت رسیدن به اهداف تعالی سازمان خود گام برداشته است. اهدافی که شاخصه‌های این شرکت موفق را در خود دارند به طور خلاصه عبارتند از توسعه پایدار، صیانت از محیط زیست، سودآوری، رضایت مندی سهامداران، افزایش تولید، توجه خاص به نیروی انسانی و دستیابی به سازمان یادگیرنده و دانش بنیان و.... هلدینگ خلیج فارس علاوه بر رسیدن به اهداف تدوین شده برنامه پنج ساله، اهداف بالاتری را نیز در دست تدوین دارد. این شرکت افق‌های روشنی برای خود ترسیم نموده و به دنبال حضور موفق و پررنگ در بازارهای جهانی و صادرات محصولات پتروشیمی می‌باشد که این خود مصداق بارز عمل به اقتصاد مقاومتی است.هم اکنون این شرکت دومین شرکت بزرگ پتروشیمی‌در خاورمیانه و سی و چهارمین شرکت بزرگ پتروشیمی‌در رتبه بندی جهانی می‌باشد، در زمینه تولیدات ۴۲٪ از تولیدات کل پتروشیمی‌ایران را به خود اختصاص داده و با توجه به تاکید مدیر عامل شرکت، تلاش دارد در سال ۱۳۹۷ تولید مجتمع‌های تحت مدیریت خود را به ۱۰۰٪ ظرفیت اسمی‌برساند.از اهداف دیگر این سازمان افزایش حجم فعالیت‌ها از جمله اجرای پروژه‌های بزرگ می‌باشد. از اجرای طرح پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس که از مهمترین و استراتژیک‌ترین پروژه‌ها در سطح ملی می‌باشد و پالایش گاز یادآوران (NGL ۳۲۰۰) گرفته تا طرح‌های پتروشیمی‌لردگان، ایلام، هنگام، آپادانا که راه‌اندازی آن‌ها جهش اساسی و بی نظیر در افزایش تولیدات پتروشیمی‌را به همراه داشته و برگ زرین دیگری بر افتخارات کشور اضافه خواهد کرد. وحدت و همدلی را باید یکی از سرمایه‌های سازمانی نفت و پتروشیمی‌دانست تا جایی که اتحاد و انسجام سازمانی موجب افزایش روحیه تعلق سازمانی در کارکنان این مجموعه‌ها شده و همه با هم برای تحقق شعار «ما می‌توانیم» تلاش کرده، رسیدن به اهداف عالیه که همانا سرمایه گذاری‌های باثبات و ارزش آفرینی پایدار می‌باشد را سرلوحه کار خود قرار دهند.

تک خبر

آزمایشگاه کنترل کیفیت پتروشیمی‌جم گواهینامه بین‌المللی گرفت

آزمایشگاه کنترل کیفیت پتروشیمی‌جم موفق به کسب گواهینامه تأیید صلاحیت بین‌المللی از موسسه تایید صلاحیت آلمان (DAKKS) شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌پتروشیمی‌جم، این گواهینامه پس از حضور ارزیابان موسسه دولتی تایید صلاحیت آلمان در دو مرحله در تابستان امسال در محل آزمایشگاه کنترل کیفیت پتروشیمی‌جم و تکمیل اطلاعات برای تامین الزامات استاندارد ISO/IEC ۱۷۰۲۵ صادر شد. موسسه DAKKS آلمان یک موسسه بین‌المللی برای ارزیابی صلاحیت آزمایشگاه‌ها و بررسی صحت نتایج آزمایش‌هاست. آزمایشگاه پتروشیمی‌جم نخستین مجموعه‌ای است که پس از کاهش محدودیت‌های بین‌المللی موفق به دریافت این گواهینامه در ایران شده است. دامنه کاری این گواهینامه مشتمل بر ۷۵ روش استاندارد اندازه‌گیری و نمونه‌برداری است که در نوع خود بزرگ‌ترین دامنه کاری تایید صلاحیت شده از سوی این نهاد معتبر در سطح کشورمان محسوب می‌شود. بنا بر این گزارش، از مهم‌ترین دستاوردهای این گواهینامه بی‌نیازی به آنالیز مجدد محصولات صادراتی ازسوی آزمایشگاه‌های ثالث است، زیرا براساس معاهده ILAC، اتحادیه بین‌المللی تایید صلاحیت آزمایشگاه‌ها که یکی از سازمان‌های فرعی و وابسته به سازمان تجارت جهانی است، نتایج صادره از آزمایشگاه‌های تایید صلاحیت شده از سوی مراجع بین‌المللی، از نظر اصالت و صحت مورد قبول همه خواهد بود. از این رو کسب این گواهینامه نشانگر توانمندی و کارکرد این آزمایشگاه در عرصه جهانی و اعتبار بالای شرکت متبوع در بین مشتریان و رقبا خواهد بود.

دانش نفت از برترین شرکت‌های ایران در همایش IMI100 گزارش می‌دهد؛

غول‌های اقتصادی ایران را بشناسید

شرکت‌ها علاوه بر شاخص «میزان فروش»، براساس ۳۲ شاخص دیگر مقایسه و رتبه بندی شدند

دانش نفت: بیستمین دوره رتبه بندی شرکت‌ها و غول‌های اقتصادی ایران در همایش IMI۱۰۰ معرفی شدند. این همایش هر ساله به ابتکار سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود و به اعتقاد ناظران می‌تواند دروازه ای به سوی فورچون ۵۰۰ باشد. بدین ترتیب ۵۰۰ غول اقتصاد ایران معرفی شدند. مطابق اعلام سازمان مدیریت صنعتی، میزان فروش صد شرکت اول سال ۹۶ براساس اطلاعات مالی سال گذشته، ۵۴۹ هزار میلیارد تومان بوده که نسبت به کل فروش همین صد شرکت در سال قبل، ۱۷/۷ درصد رشد فروش را نشان می‌دهد. ۱۰ شرکت ابتدای فهرست، فروشی معادل ۱۸ برابر فروش ۱۰ شرکت انتهای فهرست دارند. ۱۵ شرکت بالای فهرست نیز ۴۹/۹ درصد جمع فروش صد شرکت را شکل می‌دهد که نشان‌دهنده درجه تمرکز در وضعیت شرکت‌های بزرگ ایران است. در این رتبه‌بندی، شرکت‌ها علاوه‌بر شاخص «میزان فروش»، براساس ۳۲ شاخص دیگر مقایسه می‌شوند.

۵۰۰ شرکت برتر و بزرگ ایران که از آنها به‌عنوان موفق‌ترین بنگاه‌های تجاری و صنعتی یاد می‌شود، روز یکشنبه گذشته با حضور وزیر صنعت، معدن و تجارت، رییس هیات عامل ایدرو و دیگر معاونان وی معرفی شدند. با توجه به رتبه‌بندی امسال، ۱۰ شرکت اول رتبه‌بندی به ترتیب بانک ملت (هلدینگ)، شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، شرکت ایران خودرو (هلدینگ)، بانک پارسیان (هلدینگ)، شرکت پالایش نفت اصفهان، بانک تجارت، شرکت سایپا (هلدینگ)، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (هلدینگ)، بانک رفاه کارگران (هلدینگ) و بانک آینده (هلدینگ) هستند.

متولیان رتبه‌بندی شرکت‌ها این موضوع را نیز یادآوری می‌کنند که در اقتصاد ایران، مانند بسیاری از اقتصادهای در حال توسعه، قیمت‌ها منعکس‌کننده تمامی‌واقعیات اقتصادی نیستند. وجود یارانه‌های مختلف، دخالت‌های دولت در کنترل قیمت‌ها و مواردی از این قبیل، موجب انحراف قیمت‌ها می‌شود و لذا قیمت‌ها قادر نیستند وضعیت واقعی رشد یک شرکت را نشان دهند. مثلا رشد فروش یک شرکت در یک اقتصاد سالم نشان‌دهنده افزایش قیمت محصول فروش‌رفته و مقدار عددی محصولات فروخته‌شده است. از آنجا که افزایش قیمت اساسا ناشی از افزایش کیفیت محصولات تولیدی است، در این صورت افزایش فروش، نشان‌دهنده رشد واقعی و سالم این شرکت‌ها است. در حالی که در اقتصاد ایران بخشی از تغییر قیمت‌ها یا ناشی از وجود بازارهای انحصاری یا ناشی از دخالت‌های دولت در تعیین قیمت محصولات شرکت‌های تولیدی است؛ بنابراین باید در مقایسه فروش شرکت‌ها و رتبه‌بندی آنها از نظر فروش این مقوله را در نظر داشت. مشکل انحرافات قیمتی نه‌تنها مشکل فهرست رتبه‌بندی IMI–۱۰۰ است، بلکه در هر نوع آمار اقتصادی خود را نشان می‌دهد. حساب‌های ملی، سبد مصرف خانوار، بودجه دولت و آمارهای مشابه همه انحرافات قیمتی را در خود دارند و تمامی‌واقعیت‌های اقتصادی را منعکس نمی‌کنند. در این میان، طبیعی است که با کاهش دخالت‌های دولت و آزاد شدن تجارت، قیمت‌ها به سمت شفافیت و سلامت بیشتری حرکت خواهند کرد. با توجه به عمومیت فهرست شرکت‌های برتر ایران و وجود انواع شرکت‌های تولیدی، خدماتی، بیمه‌ای، سرمایه‌گذاری و بانک‌های شرکت‌کننده در این رتبه‌بندی، برای همگن کردن رقم فروش این شرکت‌ها، مجموع درآمدهای عملیاتی شرکت لحاظ شده است. در مورد بانک‌ها از مجموع درآمدهای مشاع و غیرمشاع آنها استفاده می‌شود و مجموع درآمدهای بیمه‌ای و درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها نیز درمورد شرکت‌های بیمه‌ای لحاظ می‌شود. پس از گزینش و رتبه‌بندی شرکت‌ها بر اساس شاخص «میزان فروش»، این شرکت‌ها بر اساس میزان فروش به دسته‌های صدتایی تقسیم می‌شوند و شرکت‌های هر دسته بر اساس ۳۲ شاخص دیگر مقایسه و رتبه‌بندی می‌شوند. به این نحو، شرکت‌هایی با هم مقایسه می‌شوند که از نظر اندازه تا حدودی به هم نزدیک هستند. دسته‌بندی شاخص‌ها شامل «شاخص‌های اندازه و رشد شرکت»، «شاخص‌های سودآوری و عملکرد»، «شاخص‌های بهره‌وری»، «شاخص‌های صادرات»، «شاخص‌های نقدینگی»، «شاخص‌های بدهی» و «شاخص‌های بازار» است.

باید به سمت تشکیل شرکت‌های بزرگ صادراتی حرکت کنیم

وزیر صنعت، معدن و تجارت در این همایش، فعالیت‌های ۲۰ ساله سازمان مدیریت صنعتی در ارزیابی شرکت‌ها را مثبت ارزیابی کرد که سال به‌سال نتایج ارزشمندتری را از خود بروز می‌دهد. محمد شریعتمداری ابتکار عمل و الگوبرداری از جوامع توسعه‌یافته در برنامه‌ها را از مهم‌ترین پارامترهای رتبه‌بندی در شرکت‌های داخلی دانست. وی در ادامه سخنان خود به تشریح وضعیت فعلی اقتصاد کشور و به‌ویژه بخش صنعت پرداخت. به اعتقاد شریعتمداری، کشور در حال برداشتن گام‌های بلند در بخش اقتصاد است، اما در این میان چرا برخی بذر یاس و ناامیدی در جامعه می‌کارند، در حالی که علامت‌ها از روند رو به رشد و توسعه حکایت دارند؟ وی در ادامه به برخی از داده‌های آماری، همچنین نوسانات چند وقت اخیر ارز در کشور اشاره کرد. وی تاکید کرد: سالانه ۱۰۰ میلیارد دلار درآمد ارزی کسب می‌شود که از این میزان ۷۵ میلیارد دلار صرف هزینه‌های کشور می‌شود، بنابراین با میزان قابل‌توجهی مازاد ارزی، کنترل بازار ارز با سیاست‌های معقول به راحتی ممکن است. شریعتمداری با بیان اینکه رشد منفی ۱۰ درصدی صنعتی کشور متوقف و مثبت شده است، گفت: در سال‌های اخیر حدود ۵ تا ۶/ ۵ درصد رشد صنعتی رقم خورده که نشان می‌دهد قطار توسعه کشور در حوزه صنعت بر ریل خود قرار گرفته است و تنها باید سرعت این قطار به‌سمت مقصد افزایش یابد که این مهم به دست اندیشمندان ایرانی به‌راحتی قابل انجام خواهد بود. شریعتمداری با اشاره به تصویب ۹/ ۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در بخش صنعت، معدن و تجارت در فضای پسابرجام، اظهار کرد: حدود ۲ میلیارد دلار از این سرمایه‌گذاری در حوزه صنعت بوده است و در این مدت ۲۲۴ واحد جواز تاسیس با سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی گرفتند که ۴۰ درصد آن در مراحل مختلف اجرا قرار دارد و ۵۰ واحد آن به بهره‌برداری رسیده است. وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه در دولت‌های یازدهم و دوازدهم بیش از ۳۰ هزار میلیارد تومان (سه برابر گذشته) برای توسعه عمرانی کشور آورده شده است، گفت: در بودجه ۹۷، علاوه بر ۴۰ هزار میلیارد تومان منابع برای مجموعه فعالیت‌های عمرانی، برای توسعه فعالیت‌های عمرانی با روش مشارکت بخش‌عمومی– خصوصی منابع قابل‌ملاحظه‌ای با مشارکت صندوق توسعه ملی، دولت و بخش‌خصوصی نیز پیش‌بینی شده که مجموعه فعالیت‌های عمرانی و سازندگی کشور را حدود ۳۶۰ درصد رشد می‌دهد. شریعتمداری در ادامه با اشاره به فرآیند انتخاب شرکت‌های برتر در اقتصاد ایران، گفت: براساس صورت‌های مالی، میزان فروش و درآمد مجموعه ۱۰۰ واحد برتر معرفی شده است، اما به سایر نقاط قوت و ضعف واحدها نیز پرداخته شد که یکی از آنها حضور و فعالیت این واحدها در موضوع صادرات بود که سهم ارزش‌گذاری برای حضور شرکت‌های ایرانی در بازارهای جهانی باید بیشتر شود و توجه به توسعه بازارها و تنوع صادراتی نیز با اهمیت بیشتری دنبال شود. وی با اعلام اینکه صادرات صنعتی ۱۷ درصد از کل صادرات کشور را به خود اختصاص داده است، گفت: این شاخص قابلیت افزایش تا ۲۵ درصد را دارد که باید به افزایش سهم صادرات صنعتی کشور، افزایش صادرات غیرنفتی، تنوع بازارهای صادراتی توجه جدی کنیم.

شریعتمداری به موضوع افزایش بهره‌وری در صنعت پرداخت و گفت: بالا بودن قیمت تمام شده کالاها و خدمات ایرانی یکی از مشکلات در بازارهای داخلی و خارجی است که باید به سمت بهره‌وری حرکت کنیم. البته در کشور با محدودیت آب و ارزان بودن انرژی مواجه هستیم. به‌گفته وی برای افزایش مقیاس واحدهای صنعتی، باید به سمت ادغام شرکت‌ها و تشکیل شرکت‌های بزرگ، تقویت تشکل‌های صادراتی فراگیر و حمایت از تشکیل شرکت‌های بزرگ صادراتی در کشور حرکت کرد. وی بر مشارکت بنگاه‌ها در زنجیره ارزش افزوده جهانی تاکید کرد و گفت: بخش قابل ملاحظه‌ای از صادرات با تکیه بر مواد اولیه خدادادی است؛ ایران یکی از مهم‌ترین تولیدکنندگان مواد اولیه و کالاهای واسطه‌ای جهان بوده و ۶۵ درصد از صادرات غیرنفتی کشور مواد اولیه و واسطه‌ای است که باید به سمت ایجاد ارزش‌افزوده حرکت کنیم و خود را از طبقات پایین زنجیره ارزش جهانی به طبقات بالا نزدیک‌تر کنیم. به گفته شریعتمداری، حرکت به سمت جهانی شدن، فعالیت‌های مشترک در حوزه R&D و سرمایه‌گذاری‌های مشترک باید مورد توجه واقع شود.

با توجه به رتبه‌بندی امسال، ۱۰ شرکت اول رتبه‌بندی به ترتیب بانک ملت (هلدینگ)، شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، شرکت ایران خودرو (هلدینگ)، بانک پارسیان (هلدینگ)، شرکت پالایش نفت اصفهان، بانک تجارت، شرکت سایپا (هلدینگ)، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (هلدینگ)، بانک رفاه کارگران (هلدینگ) و بانک آینده (هلدینگ) هستند

شرکت‌های ایرانی کوچک هستند و ...

در همین حال، رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) در بیستمین دوره همایش شرکت‌های برتر ایران، وضعیت اقتصاد ایران را با توجه به اینکه ترکیبی از بخش دولتی، خصوصی و خصولتی است، مورد بررسی قرار داد. دکتر منصور معظمی‌گفت: ترکیب فعلی اقتصاد کشور باعث شده است که برخی شاخص‌ها کمی‌با واقعیت متفاوت باشند. وی اعلام کرد که سال آینده باید به‌سمتی تغییر جهت داد که در انتخاب صد شرکت برتر ایران، ارزیابی‌ها از شرکت‌های کاملا خصوصی صورت بگیرد. معظمی‌همچنین در مورد نظام ارزیابی ۱۰۰ شرکت برتر ایران، گفت: جمع‌بندی ارزیابی سازمان مدیریت صنعتی نشان می‌دهد هر سال بین ۱۰ تا ۱۵ شرکت بزرگ با تغییرات یک یا دو درجه‌ای رنکینگ‌شان تغییر می‌کند، البته این روند در کل دنیا هم به همین شکل است. رئیس هیات عامل ایدرو تاکید کرد: واقعیت این است که شرکت‌های ایرانی کوچک هستند و باید در سال‌های آینده به سمت بزرگ شدن حرکت کنند. وی گفت: میزان فروش نخستین شرکت برتر کشور ۸/ ۷ میلیارد دلار در سال است، درصورتی که اولین شرکت برتر در دنیا سالانه ۴۸۶ میلیارد دلار درآمد دارد. رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در ادامه به ۸۵ هزار واحد صنعتی در کشور اشاره کرد که از این تعداد تنها ۲ هزار واحد صنعتی در زمره شرکت‌های بزرگ قرار دارند. معظمی‌در ادامه گفت: ارزیابی این داده‌ها نشان می‌دهد که باید به سمت تشکیل بنگاه‌های صنعتی بزرگ حرکت کرد تا بتوان قدرت رقابت را افزایش داد. معظمی‌در پاسخ به افرادی که می‌گویند فضای کسب‌وکار مانع بزرگی بر سر راه شکل‌گیری واحدهای بزرگ است، گفت: آمارها نشان می‌دهد ۶۲ درصد واحدها در شهرک‌های صنعتی فعال هستند، اگرچه درصد استفاده از ظرفیت‌ها یکی نیستند. از سوی دیگر، حدود ۱۴ هزار تقاضا برای سرمایه‌گذاری در ۱۰ ماه منتهی به دی امسال ثبت شده که نشان از ارسال علامت‌های خوب به اقتصاد و پیگیری بخش‌خصوصی برای سرمایه‌گذاری و توسعه در کشور است. وی تصریح کرد: نتیجه ارزیابی این روند نشان می‌دهد که ایجاد فضای آرام، امیدبخش و شاد به‌راحتی می‌تواند به توسعه بهره‌وری کمک شایانی کند و گلایه از شرایط، کاری از پیش نمی‌برد. رئیس هیات عامل ایدرو در ادامه افزود: مشکلات اقتصادی به‌وجود آمده تنها از طریق دولت قابل حل نیست و هیات دولت نمی‌تواند حلال همه چالش‌ها باشد. وی مشکلات اقتصادی کشور را نسبی توصیف کرد و از مدیران صنعتی خواست به‌عنوان متولیان تولید کشور در حل مشکلات دخالت کنند. معظمی‌کلید موفقیت مدیران داخلی را پیگیری و سماجت در کارها دانست. وی ورود به فضای بین‌المللی را کمی‌سخت توصیف کرد، اما تاکید کرد: می‌توان با تلاش، تدبیر و مدیریت کارآمد در لایه‌های بین‌المللی نفوذ کرد تا ایران نسبت به نقشی که در گذشته در جوامع بین‌المللی داشته، پررنگ‌تر به ایفای نقش بپردازد.

شرکت‌های برتر، لکوموتیو اقتصادی کشور

در همین حال، رئیس سازمان مدیریت صنعتی، شرکت‌های برتر را لکوموتیو اقتصادی کشور در دستیابی به رشد اقتصادی دانست. دکتر محمدعلی محمدی در بیستمین همایش معرفی ۱۰۰ شرکت برتر، گفت: در هفت گروه شاخص‌های ۳۳گانه در انتخاب شرکت‌های برتر شاخص فروش مورد بررسی قرار گرفت و ما متناسب با اقتضائات جامعه شاخص‌های بهره‌وری را به شاخص‌های بررسی اضافه کردیم. وی افزود: برای قرار گرفتن در رتبه نخست اقتصادی منطقه باید به رشد ۸ درصد دست یابیم. محمدی افزود: برای رسیدن به رشد اقتصادی در نظر گرفته شده باید در بهره‌وری رشد داشته باشیم که به سرمایه‌گذاری بیشتری نیاز دارد. وی گفت: برای بهره‌وری باید کارآیی و اثربخشی را مورد توجه قرار دهیم تا بگوییم بنگاه‌ها بهره‌ور شده است. رئیس سازمان مدیریت صنعتی در ادامه اظهار کرد: برآوردی که می‌شود این است که ۸۰ درصد منابع در اقتصاد بخش‌های دولتی و نیمه دولتی است، مشکل ما این است که عملکرد ناکارآمد دولتی می‌تواند منابع را تلف کند. وی افزود: امروز عمده بنگاه‌های بزرگ اقتصادی ظرفیت خالی دارند و بهره‌ور نیستند، در این میان تزریق منابع نفت جبران ناکارآمدی بهره‌وری را در کوتاه‌مدت پوشش می‌دهد ولی در بلندمدت با مشکل برخورد خواهیم کرد و از آن به بعد روند نزولی رشد بهره‌وری شروع می‌شود. رئیس سازمان مدیریت صنعتی رشد بهره‌وری را در گرو ایجاد فضای کسب‌وکار مطلوب که در آن رقابت شکل بگیرد، دانست و اظهار کرد: باید اطلاعات به‌صورت شفاف در اختیار همه قرار گیرد، همچنین بهبود مدیریت امکان استفاده از فرصت‌ها را فراهم می‌کند. امروز پاشنه آشیل بسیاری از بنگاه‌های کشور، مدیریت است. وی افزود: امروز با چالش‌های زیادی در حوزه‌های مختلف اقتصادی مواجهیم و اگر نظام مدیریت صحیح ایجاد نکنیم که منجر به خلق و درک ارزش نشود، نمی‌توانیم از این شرایط خارج شویم. محمدی در ادامه گفت: باید در کنار سرمایه داخلی به جذب سرمایه خارجی بپردازیم.

۱۰ شرکت پیشرو

در رتبه‌بندی امسال ۱۰ شرکت پیشرو انتخاب شدند. معیار اصلی در انتخاب شرکت‌های پیشرو تغییر رتبه فروش شرکت‌های فهرست صد شرکت برتر طی چهار سال اخیر است. فهرستی که بر اساس معیار اصلی فوق‌الذکر تهیه می‌شود، با توجه به معیارهای دیگری پالایش می‌شود. این معیارها عبارتند از: وجود اطلاعات شرکت در رتبه‌بندیIMI – ۱۰۰ برای حداقل سه سال اخیر، منفی نبودن تغییر رتبه فروش شرکت در سال اخیر و زیان‌ده نبودن شرکت. پس از انجام مراحل فوق، فهرست به‌دست آمده از سوی کمیته‌ای از خبرگان صنعت و محیط کسب و کار مورد بررسی قرار گرفته و ۱۰ شرکتی که بهترین نتایج را کسب کرده باشند، به‌عنوان شرکت‌های پیشرو شناسایی و معرفی می‌شوند. در انتخاب شرکت‌های پیشرو، این کمیته به سطح بلوغ شرکت‌ها توجه ویژه‌ای دارد. در مورد شرکت‌های بالغ، تغییر مثبت رتبه فروش یا حتی حفظ جایگاه، دارای اهمیت بیشتری است. ۱۰ شرکت پیشرو در رتبه‌بندی سال ۹۶ شامل شرکت ایرانیان اطلس، بانک آینده، شرکت پرداخت اول کیش، بانک رفاه کارگران، شرکت سایپا، بانک سینا، بانک کارآفرین، شرکت گروه توسعه اقتصاد ملل، شرکت گروه فن‌آوران هوشمند بهسازان فردا و بانک ملت است.

۱۰ شرکت برتر صادرات‌گرا

در رتبه امسال ۱۰ شرکت برتر صادرات‌گرا نیز بر اساس «شاخص ترکیبی صادرات» مشخص می‌شوند. این شاخص از ترکیب سه شاخص صادرات، رشد صادرات و نسبت صادرات به فروش به‌دست می‌آید. بنابراین، شرکت‌هایی که در سال ۹۵ صادرات داشته‌اند، بر اساس شاخص ترکیبی صادرات رتبه‌بندی شده‌اند و ۱۰ شرکت اول فهرست، به‌عنوان شرکت‌های صادرات‌گرا شناخته می‌شوند. بر این اساس ۱۰ شرکت برتر صادرات‌گرا شامل شرکت بازرگانی پتروشیمی، شرکت پتروشیمی‌خارک، شرکت پتروشیمی‌زاگرس، شرکت پتروشیمی‌نوری (برزویه)، شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبا نور، شرکت جی پورنر پارس، شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج‌فارس، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، شرکت مادر تخصصی توسعه معادن و صنایع معدنی خاورمیانه و شرکت ملی صنایع مس ایران است.

بیشترین صعود رتبه

در رتبه‌بندی ۹۶، شرکت گروه توسعه اقتصاد ملل (هلدینگ) بیشترین صعود رتبه را داشته است؛ به‌طوری که رتبه فروش این شرکت با ۱۱۰ پله تغییر از ۱۶۹ به ۵۹ رسیده است. بعد از آن شرکت ایرانیان اطلس (هلدینگ)، شرکت فروشگاه‌های زنجیره‌ای افق کوروش، شرکت شبکه الکترونیکی پرداخت کارت شاپرک، شرکت پارس خودرو (هلدینگ)، شرکت فراب (هلدینگ)، شرکت فولاد هرمزگان جنوب، شرکت سرمایه‌گذاری توکا فولاد (هلدینگ)، بانک گردشگری (هلدینگ) و شرکت فروشگاه‌های زنجیره‌ای اتکا بیشترین صعود رتبه را ثبت کرده‌اند. البته رتبه‌های سال ماقبل لحاظ‌شده در گزارش، بر اساس اطلاعات تجدید ارائه شده در صورت‌های مالی سال جاری شرکت‌ها است و در نتیجه، در مورد بعضی از شرکت‌ها ممکن است رتبه سال ماقبل آنها با آنچه در گزارش سال گذشته آمده است اندکی متفاوت باشد.

شرکت‌های تازه وارد

در رتبه‌بندی امسال، شرکت‌های تازه واردی که به فهرست صد شرکت اول راه یافته‌اند شامل گروه توسعه اقتصاد ملل (هلدینگ)، شرکت ایرانیان اطلس (هلدینگ)، شرکت فروشگاه‌های زنجیره‌ای افق کوروش، شرکت شبکه الکترونیکی پرداخت کارت شاپرک، شرکت پرداخت اول کیش و شرکت بیمه کارآفرین (هلدینگ) است.

بیشترین رشد فروش

بر اساس اطلاعات سازمان مدیریت صنعتی بیشترین رشد فروش برای شرکت‌های گروه توسعه اقتصاد ملل (هلدینگ)، شرکت ایرانیان اطلس (هلدینگ)، شرکت فروشگاه‌های زنجیره‌ای افق کوروش، شرکت پارس خودرو (هلدینگ) و شرکت شبکه الکترونیکی پرداخت کارت شاپرک ثبت شده است.

بالاترین ارزش افزوده

بالاترین ارزش افزوده در رتبه‌بندی امسال به شرکت‌های صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، شرکت مخابرات ایران (هلدینگ)، شرکت سایپا (هلدینگ)، شرکت ایران خودرو (هلدینگ)، شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ)، بانک آینده (هلدینگ)، بانک ملت (هلدینگ)، شرکت ارتباطات سیار ایران (هلدینگ)، شرکت گروه مپنا (هلدینگ) و شرکت ملی صنایع مس ایران (هلدینگ) اختصاص داشته است.

بیشترین دارایی

در لیست بیشترین دارایی در رتبه‌بندی امسال نیز بانک ملت (هلدینگ)، بانک تجارت، بانک آینده (هلدینگ)، بانک کشاورزی، بانک پارسیان (هلدینگ)، بانک رفاه کارگران (هلدینگ)، بانک شهر (هلدینگ)، شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، بانک مهراقتصاد (هلدینگ) و بانک صنعت و معدن (هلدینگ) قرار دارند.

بالاترین اشتغال‌زایی

در رتبه‌بندی امسال شرکت ایران خودرو (هلدینگ)، شرکت سایپا (هلدینگ)، بانک ملت (هلدینگ)، شرکت مخابرات ایران (هلدینگ) و شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ) بالاترین اشتغال‌زایی را ثبت کرده‌اند.

بیشترین سودآوری

اطلاعات سازمان مدیریت صنعتی حاکی از این است که بیشترین سودآوری نیز به شرکت‌های صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، شرکت مخابرات ایران (هلدینگ)، شرکت ارتباطات سیار ایران (هلدینگ)، شرکت پتروشیمی‌پارس و شرکت گروه مپنا (هلدینگ) اختصاص داشته است.

بیشترین بازده فروش

شرکت ایرانیان اطلس (هلدینگ)، شرکت گروه مدیریت سرمایه‌گذاری امید (هلدینگ)، شرکت خدمات انفورماتیک (هلدینگ)، شرکت پلیمر آریا ساسول و شرکت پتروشیمی‌پارس در لیست بیشترین بازده فروش قرار دارند.

بیشترین صادرات

مطابق اطلاعات در رتبه‌بندی امسال شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (هلدینگ)، شرکت پتروشیمی‌نوری (برزویه)، شرکت توسعه خدمات مدیریت اهداف (هلدینگ) و شرکت ملی صنایع مس ایران (هلدینگ) رتبه اول تا پنجم در صادرات را ثبت کرده‌اند.

بالاترین ارزش بازار

بالاترین ارزش بازار نیز مربوط به شرکت‌های صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس (هلدینگ)، شرکت ارتباطات سیار ایران (هلدینگ)، شرکت پتروشیمی‌مارون (هلدینگ)، شرکت مخابرات ایران (هلدینگ) و شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ) است.

شرکت‌های برتر از نظر رشد سریع

در طبقه‌بندی ۵۰۰ شرکت برتر ایران ۵ شرکت برتر از نظر رشد سریع بین صد شرکت دوم نیز معرفی شده‌اند که شامل شرکت احداث و توسعه نیروگاه‌های مپنا–توسعه یک، شرکت بیمه ما، شرکت پرداخت الکترونیک سامان کیش، شرکت داروسازی دکتر عبیدی و شرکت کارت اعتباری ایران کیش است. معیار اصلی در انتخاب شرکت‌های برتر از نظر رشد سریع تغییر رتبه فروش شرکت‌های فهرست صد شرکت دوم طی چهار سال اخیر است. ۵ شرکت برتر از نظر رشد سریع بین صد شرکت سوم شامل شرکت آهنگری تراکتورسازی ایران، شرکت تامین سرمایه لوتوس پارسیان، شرکت توسعه و تجارت ماتریس، شرکت حفاری مپنانور کیش و شرکت لوله گسترخادمی‌است. ۵ شرکت برتر از نظر رشد سریع بین صد شرکت چهارم نیز شامل شرکت افرانت، شرکت ریل پرداز سیر، شرکت سازآب کیان پاد، شرکت گروه داده‌پردازی بانک پارسیان و شرکت نگار نصر سهم است.

۳۱ گروه صنعتی

در همایش امسال همانند دوره قبل، شرکت‌ها به ۳۱ گروه صنعتی نیز تقسیم‌بندی شده‌اند. سه گروه صنعتی از نظر میزان فروش (درآمد) شامل گروه بانک‌ها و موسسات اعتباری با ۳۰درصد سهم، گروه پتروشیمی‌با ۱۲درصد سهم و گروه فرآورده‌های نفتی با ۱۰درصد سهم است. کمترین سهم فروش نیز مربوط به گروه کشاورزی، دامپروری و خدمات وابسته است. سه گروه اول صنعتی از نظر سودآوری شامل گروه پتروشیمی‌با ۲۷درصد سهم، گروه فرآورده‌های نفتی با ۱۲درصد سهم و گروه ارتباطات و مخابرات با ۱۰درصد سهم است. سه گروه صنعتی اول از نظر ارزش افزوده نیز مربوط به گروه بانک‌ها و موسسات اعتباری با ۱۷درصد سهم، گروه پتروشیمی‌با ۱۵درصد سهم و گروه وسایط نقلیه و قطعات خودرو با ۹ درصد سهم است. سه گروه صنعتی از نظر دارایی‌ها نیز شامل گروه بانک‌ها و موسسات اعتباری با ۵۶درصد سهم، گروه پتروشیمی‌با ۸ درصد سهم و گروه شرکت‌های چندرشته‌ای صنعتی با ۶ درصد سهم است. سه گروه صنعتی اول از نظر بازدهی فروش (حاشیه سود) نیز به ترتیب به گروه‌های سرمایه‌گذاری‌های مالی با ۸۸درصد، گروه واسطه‌گری‌های مالی با ۶۵درصد و گروه انرژی با ۳۵درصد اختصاص داشته است. میانگین بازده فروش ۳۱گروه صنعتی نیز ۱۱درصد است. سه گروه صنعتی اول از نظر اشتغال‌زایی (تعداد کارکنان) نیز به ترتیب مربوط به گروه‌های بانک‌ها و موسسات اعتباری با ۹/۱۷ درصد سهم، گروه وسایط نقلیه و قطعات خودرو با ۷/۱۷ درصد سهم و گروه فلزات اساسی با ۹درصد سهم است.

سه گروه صنعتی اول از نظر صادرات نیز گروه پتروشیمی‌با ۴۸درصد سهم، گروه فرآورده‌های نفتی با ۱۶درصد سهم و گروه فلزات اساسی با ۱۵درصد سهم است. سه گروه صنعتی اول از نظر شاخص بهره‌وری کل نیز شامل گروه سرمایه‌گذاری‌های مالی با ۴ واحد، گروه واسطه‌گری‌های مالی با ۵/۲ واحد و گروه انرژی با ۵/۱ واحد است. سه گروه صنعتی اول از نظر شاخص بهره‌وری کل عوامل نیز گروه سرمایه‌گذاری‌های مالی با ۱۵/۳ واحد، گروه واسطه‌گری‌های مالی با ۰۸/۳ واحد و گروه پتروشیمی‌با ۹۵/۲ واحد است. سه گروه صنعتی اول از نظر شاخص بهره‌وری نیروی انسانی شامل گروه سرمایه‌گذاری‌های مالی با ۵۵ واحد، گروه واسطه‌گری‌های مالی با ۱۵ واحد و گروه انرژی با ۱۴ واحد است. سه گروه صنعتی اول از نظر شاخص بهره‌وری سرمایه نیز شامل گروه خدمات فنی و مهندسی با ۱۸ واحد، گروه پتروشیمی‌با ۹/۴ واحد و گروه لاستیک و پلاستیک با ۶/۴ واحد است. اگر پراکندگی استانی ۵۰۰ شرکت بزرگ ایران را بر اساس محل ثبت شرکت‌ها نیز مورد لحاظ قرار دهیم، استان تهران (با ۲۴۷شرکت) در ردیف اول قرار دارد. پس از آن استان‌های اصفهان (با ۳۷ شرکت) و خوزستان (با ۲۲ شرکت) در ردیف دوم و سوم قرار دارند.

رتبه بندی ۱۰۰ شرکت بزرگ ایران از نظر میزان فروش/ درآمد(میلیارد ریال)

رتبه ۱۳۹۵	نام شرکت	فروش ۱۳۹۵	فروش ۱۳۹٤
۱	بانک ملت (هولدینگ)	۲۸۴۱۳۰.۵	۲۴۰۹۶۴.۵
۲	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هولدینگ)	۲۶۵۰۹۰.۶	۲۵۰۴۵۲.۴
۳	شرکت ایران خودرو (هولدینگ)	۲۵۲۴۲۳.۲	۱۹۵۵۵۷.۸
۴	بانک پارسیان (هولدینگ)	۲۴۵۲۳۲.۴	۱۹۴۹۲۱.۹
۵	شرکت پالایش نفت اصفهان	۱۹۵۹۷۴.۵	۱۹۵۴۲۸.۸
۶	بانک تجارت	۱۸۰۶۹۵.۷	۱۴۸۰۱۰.۹
۷	شرکت سایپا (هولدینگ)	۱۷۷۰۴۸.۷	۱۰۸۷۰۶.۶
۸	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (هولدینگ)	۱۶۸۷۶۲.۲	۱۸۸۷۶۱.۳
۹	بانک رفاه کارگران (هولدینگ)	۱۶۱۶۰۱.۵	۱۱۳۸۶۳.۳
۱۰	بانک آینده (هولدینگ)	۱۵۶۶۳۲.۳	۹۶۳۵۴.۵
۱۱	شرکت مخابرات ایران (هولدینگ)	۱۴۴۹۲۲.۱	۱۲۱۳۴۶.۰
۱۲	شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هولدینگ)	۱۳۶۰۲۲.۳	۱۰۰۴۶۱.۸
۱۳	شرکت پالایش نفت تهران	۱۳۱۳۶۴.۹	۱۲۱۲۶۷.۵
۱۴	بانک کار آفرین (هولدینگ)	۱۲۴۳۸۴.۳	۶۷۴۲۶.۱
۱۵	شرکت توسعه خدمات مدیریت اهداف (هولدینگ)	۱۱۸۴۲۰.۲	۱۶۴۶۷۰.۱
۱۶	بانک انصار (هولدینگ)	۱۱۶۰۰۸.۴	۷۸۴۸۶.۲
۱۷	بانک مهر اقتصاد (هولدینگ)	۱۱۰۹۶۱.۸	۱۲۶۲۵۴.۶
۱۸	بانک کشاورزی	۱۰۵۱۲۱.۸	۸۶۸۹۴.۸
۱۹	شرکت ارتباطات سیار ایران (هولدینگ)	۱۰۲۶۵۵.۹	۸۸۹۷۷.۹
۲۰	بانک سامان (هولدینگ)	۸۷۱۰۱.۵	۷۸۸۴۷.۰
۲۱	بانک سینا (هولدینگ)	۸۵۰۸۶.۹	۴۰۳۶۳.۶
۲۲	شرکت پتروشیمی نوری (برزویه)	۷۸۹۷۳.۵	۶۰۳۸۲.۸
۲۳	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (هولدینگ)	۷۳۱۴۱.۰	۶۸۸۱۷.۴
۲۴	شرکت گروه مپنا (هولدینگ)	۷۲۱۳۰.۸	۶۷۳۸۶.۵
۲۵	شرکت ملی صنایع مس ایران (هولدینگ)	۶۹۲۳۴.۲	۳۵۹۳۳.۴
۲۶	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (هولدینگ)	۶۸۰۸۴.۹	۹۵۴۰۶.۰
۲۷	بانک شهر (هولدینگ)	۶۴۷۳۳.۰	۴۸۴۱۶.۰
۲۸	بانک اقتصاد نوین (هولدینگ)	۶۰۶۹۹.۸	۶۸۹۴۱.۴
۲۹	شرکت پتروشیمی جم (هولدینگ)	۵۵۹۱۳.۰	۵۰۴۲۷.۳
۳۰	شرکت پتروشیمی بندر امام	۵۵۴۵۴.۵	۵۱۱۴۹.۵
۳۱	شرکت مهندسی و مشاور سازه گستر سایپا	۵۰۶۰۸.۸	۳۳۷۵۱.۲
۳۲	شرکت پتروشیمی پارس	۵۰۵۹۱.۲	۴۲۳۸۵.۰
۳۳	شرکت فولاد خوزستان (هولدینگ)	۴۸۲۳۱.۷	۴۲۱۹۷.۰
۳۴	شرکت پتروشیمی مارون (هولدینگ)	۴۷۶۱۵.۰	۴۸۳۴۱.۲
۳۵	شرکت پارس خودرو (هولدینگ)	۴۴۱۱۸.۸	۱۶۲۶۸.۲
۳۶	سازمان اتکا (هولدینگ)	۳۹۰۵۳.۸	۳۷۰۵۴.۳
۳۷	شرکت پتروشیمی مبین	۳۶۹۱۱.۳	۳۶۲۲۳.۶
۳۸	شرکت معدنی و صنعتی گل گهر (هولدینگ)	۳۵۸۴۸.۳	۲۲۲۳۷.۸
۳۹	شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران (هولدینگ)	۳۵۴۹۵.۲	۳۷۳۰۸.۸
۴۰	بانک صنعت و معدن (هولدینگ)	۳۳۹۹۷.۵	۲۶۶۹۵.۰
۴۱	شرکت بیمه آسیا	۳۳۸۶۸.۰	۲۸۴۹۰.۴
۴۲	شرکت سرمایه گذاری ایران (هولدینگ)	۳۳۳۸۸.۰	۴۲۱۴۳.۰
۴۳	شرکت پلیمر آریا ساسول	۳۲۷۵۴.۰	۳۱۴۱۸.۲
۴۴	شرکت بازرگانی پتروشیمی (هولدینگ)	۳۲۱۱۰.۲	۳۵۰۵۹.۷
۴۵	شرکت پالایش نفت شیراز	۳۲۰۵۵.۱	۲۹۸۸۴.۶
۴۶	شرکت پتروشیمی زاگرس	۳۱۹۹۵.۲	۲۵۶۳۴.۲
۴۷	شرکت توسعه صنایع بهشهر (هولدینگ)	۳۱۹۶۰.۲	۲۹۶۴۱.۸
۴۸	شرکت آسان پرداخت پرشین	۲۹۸۵۴.۳	۲۲۴۸۱.۷
۴۹	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (هولدینگ)	۲۸۸۰۲.۷	۳۰۱۳۵.۶
۵۱	موسسه اعتباری کوثر مرکزی (هولدینگ)	۲۶۹۴۸.۵	۳۲۷۵۷.۲
۵۲	شرکت پتروشیمی امیر کبیر	۲۵۶۲۴.۰	۲۰۹۵۵.۲
۵۳	شرکت بیمه دانا	۲۴۹۸۴.۳	۱۷۷۹۲.۳
۵۴	شرکت مادر تخصصی گسترش صنایع غذایی سینا (هولدینگ)	۲۳۶۱۵.۰	۲۳۶۷۶.۰
۵۵	بانک گردشگری (هولدینگ)	۲۳۴۹۱.۷	۱۴۲۸۸.۹
۵۶	شرکت بیمه البرز	۲۱۸۲۹.۲	۱۹۶۹۷.۸
۵۷	شرکت معدنی و صنعتی چادرملو (هولدینگ)	۲۱۷۴۰.۲	۱۵۲۳۳.۴
۵۸	شرکت پخش رازی	۲۱۲۱۴.۲	۱۷۷۱۲.۸
۵۹	شرکت گروه توسعه اقتصاد ملل (هولدینگ)	۲۱۰۰۴.۳	۳۴۹۱.۶
۶۰	شرکت گروه بهمن (هولدینگ)	۲۰۳۸۱.۴	۱۶۱۷۳.۵
۶۱	شرکت سرمایه گذاری توکا فولاد (هولدینگ)	۲۰۱۱۰.۶	۱۲۵۱۷.۱
۶۲	شرکت بیمه پارسیان (هولدینگ)	۱۹۷۹۶.۸	۱۶۱۱۷.۳
۶۳	شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	۱۹۰۱۸.۸	۲۱۳۶۴.۶
۶۴	شرکت فراب (هولدینگ)	۱۸۵۶۱.۵	۱۰۹۲۴.۵
۶۵	شرکت نفت بهران (هولدینگ)	۱۸۴۵۹.۹	۱۵۰۲۳.۷
۶۶	شرکت گروه مدیریت سرمایه گذاری امید (هولدینگ)	۱۷۵۳۹.۴	۱۵۵۸۰.۳
۶۷	شرکت تهیه و توزیع قطعات و لوازم یدکی ایران خودرو – ایساکو (هولدینگ)	۱۷۰۶۶.۱	۱۵۱۷۸.۷
۶۸	شرکت پتروشیمی پردیس	۱۶۹۵۸.۰	۱۸۱۳۲.۲
۶۹	شرکت فروشگاه های زنجیره ای افق کوروش	۱۶۴۴۰.۵	۵۵۴۴.۷
۷۰	شرکت گروه فن آوران هوشمند بهسازان فردا (هولدینگ)	۱۶۲۶۶.۶	۱۲۵۵۹.۱
۷۱	شرکت سرمایه گذاری سیمان تامین (هولدینگ)	۱۶۰۸۴.۰	۱۵۸۸۱.۱
۷۲	شرکت اقتصادی و خودکفایی آزادگان (هولدینگ)	۱۵۳۷۶.۰	۱۶۹۵۶.۰
۷۳	شرکت پخش هجرت	۱۵۲۸۶.۱	۱۴۵۲۳.۴
۷۴	شرکت پتروشیمی شهید تندگویان	۱۵۱۹۸.۵	۱۳۷۲۲.۷
۷۵	شرکت فروشگاه های زنجیره ای اتکا	۱۵۱۸۷.۴	۱۰۵۴۵.۵
۷۶	شرکت فولاد هرمزگان جنوب	۱۵۱۳۴.۰	۱۰۱۳۰.۰
۷۷	شرکت پتروشیمی فجر	۱۴۹۲۰.۶	۱۵۸۹۶.۹
۷۸	شرکت خدمات انفورماتیک (هولدینگ)	۱۴۹۱۹.۰	۱۱۴۰۲.۹
۷۹	شرکت گروه ارزش آفرینان پاسارگاد (هولدینگ)	۱۴۵۸۸.۵	۱۶۴۰۵.۹
۸۰	شرکت مادر تخصصی توسعه معادن وصنایع معدنی خاورمیانه (هولدینگ)	۱۴۵۴۴.۷	۱۰۱۵۶.۷
۸۱	شرکت بیمه پاسارگاد(هولدینگ)	۱۳۹۹۰.۰	۱۰۴۸۴.۲
۸۲	شرکت ایرانیان اطلس (هولدینگ)	۱۳۹۳۱.۸	۴۰۵۰.۰
۸۳	شرکت پتروشیمی لاله	۱۳۸۷۵.۹	۱۴۲۴۷.۲
۸۴	شرکت کشتیرانی حافظ دریای آریا	۱۳۸۴۶.۳	۱۰۵۳۹.۴
۸۵	شرکت نفت پاسارگاد (هولدینگ)	۱۳۵۵۹.۲	۱۳۶۹۳.۱
۸۶	شرکت پخش البرز	۱۳۴۶۵.۳	۱۱۶۸۲.۰
۸۷	شرکت شبکه الکترونیکی پرداخت کارت شاپرک	۱۳۳۰۶.۵	۵۹۸۹.۴
۸۸	شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران (هولدینگ)	۱۳۲۴۷.۸	۱۲۲۱۶.۳
۸۹	شرکت به پخش (هولدینگ)	۱۳۰۳۸.۰	۱۳۰۲۱.۰
۹۰	شرکت نفت سپاهان (هولدینگ)	۱۲۶۴۹.۵	۱۱۸۳۱.۵
۹۱	شرکت بیمه کوثر	۱۲۴۷۳.۵	۱۰۰۰۲.۴
۹۲	شرکت سیمان فارس و خوزستان (هولدینگ)	۱۱۹۶۵.۶	۱۱۷۹۸.۲
۹۳	شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا-توگا	۱۱۹۱۸.۷	۹۴۹۳.۷
۹۴	شرکت پرداخت اول کیش	۱۱۸۷۳.۹	۸۷۸۴.۹
۹۵	شرکت پتروشیمی خارگ	۱۱۶۶۷.۶	۱۰۴۰۹.۱
۹۶	شرکت سرمایه گذاری خوارزمی (هولدینگ)	۱۱۴۵۱.۷	۱۵۵۸۷.۳
۹۷	شرکت نفت ایرانول (هولدینگ)	۱۱۱۱۵.۳	۱۱۳۷۷.۸
۹۸	شرکت بیمه معلم	۱۱۰۲۵.۳	۹۳۲۰.۰
۹۹	شرکت بیمه کار آفرین (هولدینگ)	۱۰۹۶۰.۰	۹۰۷۹.۲
۱۰۰	شرکت پتروشیمی رازی (هولدینگ)	۱۰۶۲۶.۹	۱۲۷۳۱.۴

دکتر ناصر مظفری، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آغاجاری در گفتگو با دانش نفت تاکید کرد؛

نیازمند رفع چالش‌ها و نگاهی ویژه تر برای خدمت رسانی شایسته هستیم

گفتگو: الهه طائمه

دانش نفت: آغاجاری بی شک یکی از قطب‌های اصلی تولید نفت ایران به شمار می‌رود. شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری به عنوان متولی تولید نفت در این منطقه، یکی از پنج شرکت بهره برداری تابع شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است که راهبری عملیات تولید ، فرآورش و انتقال نفت و گاز را با رعایت اصول صیانت از مخازن با فعالیت مستمر در ۴۵ واحد عملیاتی از هشت میدان نفتی (آغاجاری، کرنج، پرنج ، پارسی ، رامشیر، رگ سفید۱، پازنان۱ و مارون) را با فعالیت ۱۲ واحد بهره برداری، ۸ کارخانه گاز و گاز مایع ،۱۸ ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز، ۴ واحد نمکزدایی را بر عهده دارد. اهمیت این منطقه آنجاست که ۲۵ درصد نفت مناطق نفتخیز جنوب در منطقه آغاجاری تولید می شود، این عدد یعنی حدود۲۰ درصد کل تولید نفت کشور. این منطقه نفتخیز به مرکزیت شهر امیدیه در استان خوزستان در جنوب غربی کشور واقع شده است و ساکنان آن علاوه بر بومیان منطقه، اکثرا مهاجرینی هستند که قبل از سال ۱۳۱۷ در پی کشف نفت، به این منطقه مهاجرت کرده و در آنجا ماندگار شده اند. منطقه ی آغاجاری با ذخیره گاه بالغ بر ۲۹ میلیارد بشکه نفت، یکی از بزرگترین مناطق نفتخیز جهان نیز به حساب می‌آید. در کنار تولید نفت، بهداشت و درمان صنعت نفت آغاجاری به عنوان بازو و پشتیبان بهداشتی – درمانی کارکنان صنعت نفت، نقشی بی بدیل در آرامش روحی و روانی آنان در سالهای طولانی تولید نفت در این منطقه ایفا نموده است. این مرکز بهداشتی و درمانی همچنین خدمات ویژه ای را به بومیان منطقه ارائه می‌کند و از حیث ارائه خدمات پزشکی و بهداشتی در منطقه جنوب کشور پیشرو می‌باشد. برای آگاهی از آخرین عملکرد و فعالیتهای بهداشت و درمان صنعت نفت آغاجاری، با دکتر ناصر مظفری، رئیس این منطقه به گفتگو نشستیم. خواندن این گفتگو را به خوانندگان فهیم نشریه توصیه می‌کنیم.

■ جناب دکتر، لطفا تاریخچه ای از فعالیت بیمارستان تخصصی صنعت نفت آغاجاری ارائه بفرمائید؟

در ابتدا شهادت حضرت زهرا سلام الله علیها و عروج جانسوز ۶۶ مسافر هواپیمای تهران–یاسوج را به همه ی هموطنان تسلیت عرض می‌کنم. عملیات حفاری نفت در سال ۱۳۰۵ در این منطقه آغاز شد و چاه شماره ی ۳ آن در سال ۱۳۱۷ به نفت رسید و نخستین محموله ی نفتی آن در سال ۱۳۲۳ به وسیله ی خط لوله به آبادان فرستاده شد. این شرکت در آن ایام با ۵ هزار و ۹۷۷ کارمند که ۱۷۵ نفر از آنها انگلیسی بودند و با امکانات رفاهی از قبیل یک بیمارستان ۵۰ تختخوابی، ۳ درمانگاه، استخر، زمینهای ورزشی، گلف و دیگر تاسیسات عمومی، منطقه ای مهم و آباد به شمار می‌رفت.

بیمارستان نفت آغاجاری در سال ۱۳۴۵ تاسیس شد و شهر امیدیه هم اکنون با بیش از ۹۰ هزار نفر جمعیت محل استقرار ستاد شرکتهای بهره برداری نفت و گاز آغاجاری، منطقه ی یک انتقال گاز و قسمت اعظم اداری و مسکونی پالایشگاه گاز بید بلند می‌باشد.

بیمارستان صنعت نفت منطقه به تازگی توسط شرکت ملی نفت بازسازی و به ساختمان جدید که یکی از بیمارستانهای زیبا و ایمن می‌باشد منتقل شده است.

> **در بیمارستان صنعت نفت امیدیه روزانه و طی سه شیفت و در کلینیک‌ها روزانه به طور متوسط ۱۳۰۰ نفر بیمار مراجعه و مورد پذیرش قرار می‌گیرند. با توجه به اینکه منطقه ی آغاجاری یک قطب صنعتی مهم در صنعت نفت محسوب می‌شود، ۲ مرکز خانواده و ۶ درمانگاه صنعتی فعال در این منطقه زیر نظر بهداشت و درمان صنعت نفت فعال می‌باشد**

■ در حال حاضر چند درمانگاه زیر نظر این بهداشت و درمان فعالیت می‌کند و هر کدام از درمانگاه‌های زیر نظر شما چه خدماتی به خانواده‌های صنعت نفت ارائه می‌دهند؟

در حال حاضر ۲ درمانگاه خانواده , یکی به فاصله ی ۱ کیلومتری بیمارستان و دیگری به فاصله ۷ کیلومتری و در شهرک میانکوه در قالب درمانگاه مرکزی و پزشکی خانواده به بیماران خدمات سلامت را ارائه می‌دهند و وضعیت پرسنل صنعت نفت و خانواده‌های آنها را از نظر بیماری‌های غیر واگیر بررسی می‌کنند و برای جلوگیری از ابتلا به بیماری‌های مزمن، سلامت این افراد را به صورت ماهیانه بررسی می‌کنند. البته ۶ مرکز درمانی طب صنعتی فعال و ۱ مرکز سلامت کار در این منطقه نیز وجود دارد که خدماتی همچون معاینات دوره ای و خاص، معاینات بدو استخدام و مجوزهای رانندگی و معاینات شغلی مانند؛ دیابت و فشارخون اسکرین می‌شوند، سپس غربالگری سلامت کار انجام می‌شود. یکی از این ۶ مرکز طب صنعتی در پالایشگاه گاز بیدبلند و یکی هم در محدوده منطقه یک عملیات انتقال گاز و ۴ تای دیگر در محدوده شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری فعالیت می کنند.

همچنین ۳ درمانگاه عملیاتی دیگر نیز در آینده در مناطق عملیاتی از جمله منطقه رگ سفید ۱ راه اندازی می‌شود.

■ در این بیمارستان و در واحد روانشناسی و دندانپزشکی چه اقدامات ویژه‌ای انجام می‌شود و در مجموع چند یونیت فعال در بخش دندانپزشکی دارید؟

واحد روانشناسی ما دارای مرکزی مجهز است. در واحد روانشناسی و مشاوره خانواده یک پزشک با چند کارشناس و ... به بیماران و خانواده‌های صنعت نفت خدمات مورد نظر را ارائه می‌دهند. همچنین مشاوره ی پیش از ازدواج به افراد مورد نظر داده می‌شود و کنفرانسهایی که ممکن است برای بیماران لازم باشد را به صورت دوره ای برگزار می‌کنند. در بخش دندانپزشکی، بیمارستان دارای ۵ یونیت فعال است؛ یک یونیت هم در مرکز سلامت کار ودر ناحیه صنعتی موجود است.

در بخش دندانپزشکی نیز به کودکان و مابقی افراد براساس تفکیک سنی، آموزش‌های پیشگیرانه داده می‌شود.

■ روزانه و به طور متوسط به چند بیمار در درمانگاه‌های زیر نظر شما خدمات ارائه می‌شود؟

در بیمارستان صنعت نفت امیدیه روزانه و طی سه شیفت و در کلینیک‌ها روزانه به طور متوسط ۱۳۰۰ نفر بیمار مراجعه و مورد پذیرش قرار می‌گیرند. با توجه به اینکه منطقه ی آغاجاری یک قطب صنعتی مهم در صنعت نفت محسوب می‌شود، ۲ مرکز خانواده و ۶ درمانگاه صنعتی فعال در این منطقه زیر نظر بهداشت و درمان صنعت نفت فعال می‌باشد. البته در مرکز بهداشتی درمانی امام رضا (ع) که یکی از درمانگاههای خانواده ی صنعت نفت محسوب می‌شود و در امیدیه قرار دارد، روزانه و طی دو شیفت صبح و عصر ۳۰۰ تا ۴۰۰ نفر مراجعه کننده دارد. در درمانگاه میانکوه نیز روزانه در سه نوبت صبح و عصر ۵۰ تا ۱۰۰ بیمار مراجعه می‌کنند.

■ چند درمانگاه طب فعال دارید و در این درمانگاه‌ها چه خدماتی ارائه می‌شود؟

یک مرکز اصلی سلامت کار در شهر امیدیه و در شرکت نفت و گاز آغاجاری وجود دارد، زیرا در این نقطه بیشترین جمعیت طب کار مشغول فعالیت هستند. این مرکز شامل واحدهای بهداشت محیط، بهداشت حرفه ای، دو پزشک و دو پرستار صنعتی که خدمات مرکز سلامت کار از جمله معاینات دوره ای و معاینات خاص پیش از بازنشستگی، معاینات بدو استخدام، معاینات خاص مربوط به حمل سلاح برای نیروهای حراستی و مجوزهای رانندگی برای کارکنان نفت را به شاغلین در این حوزه‌ها ارائه می‌دهند. به علاوه اینکه در معاینات شغلی که انجام می‌شود، موارد خیلی خاص در نظر گرفته می‌شود تا اگر احیانا بیماران دچار بیماری‌های مزمن مانند؛ دیابت، فشار خون و بیماری‌های قلبی هستند مجدد در این قسمت، علاوه بر خدماتی که برای خانواده‌ها در مرکز سلامت خانواده ارائه می‌شود؛ این افراد هم تست اسکرین شوند و غربالگری دندانپزشکی هم در مرکز سلامت کار انجام می‌شود. همچنین یک مرکز سلامت کار در پالایشگاه گاز بید بلند در فاصله ی ۳۵ کیلومتری امیدیه واقع است و ۴ مرکز فرعی سلامت کار در مناطق عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری دایر می‌باشد که در موارد اورژانسی و فوریتهای پزشکی وارد عمل می‌شوند و حداقل فاصله ی آنها تا منطقه ی آغاجاری ۲۰ کیلومتر و حداکثر تا ۶۰ کیلومتر است و شامل مراکز درمانی کرنج، پارسی کلاستر یا مرکز امام حسین(ع)، مرکز تزریق گاز آغاجاری یا یونیت ۴ ، مرکز رگ سفید۱ که به تازگی در حال احداث است و مرکز NGL۱۰۰۰ یا گاز مایع ۱۰۰۰ است که در دو مراکز یاد شده، بخش سوانح سوختگی هم فعال می‌باشد. یک مرکز درمانی دیگر هم مرکز تقویت فشار گاز تنگ پیرزاد وابسته به منطقه ی یک انتقال خطوط لوله ی گاز می‌باشد که از نظر جغرافیایی در کهگیلویه و بویراحمد واقع شده است حدود ۲۰۰ کیلومتر با ستاد بهداشت و درمان فاصله دارد و جزو مواردی است که به نیروهای شرکت انتقال گاز کمک رسانی می‌کند.

> **باتوجه به تغییرات اپیدمیکی که در کل کشور به وجود آمده است، به سمت بیماری‌های مزمن و غیرواگیر پیش رفته ایم، البته در چند سال اخیر به ویژه با بارانهای اسیدی و گردو خاکی که در این منطقه وجود دارد، مشکلات تنفسی هم به این بیماری‌ها اضافه شده است**

■ آیا به مردم بومی‌منطقه هم خدمات پزشکی ارائه داده می‌شود و این خدمات شامل چه نوع خدماتی است؟

بله، معمولا خدمات بستری و اورژانس و خدمات سرپایی و کلینیکهای تخصصی و در حد توانمان در پارکلینیکها براساس نوبتهایی که داده می‌شود، به مردم بومی‌منطقه سرویس می‌دهیم. البته مردم بومی‌بیشتر از خدمات بستری استفاده می‌کنند که با تعرفه ی دولتی برای آنها محاسبه می‌شود و در موارد اورژانس نیز همه ی افراد را می‌بینیم و تمام خدماتی که لازم است به بیماران اورژانسی داده می‌شود.

■ این بیمارستان دارای چند تختخواب است و در مجموع به چند نفر از کارکنان صنعت نفت در این منطقه خدمات پزشکی ارائه می‌شود؟

بیمارستان صنعت نفت امیدیه دارای ۸۰ تختخواب است . جمعیت طبی ما که مربوط به شرکت نفت و گاز آغاجاری و شرکت پالایش گاز بید بلند و منطقه ی ۱ انتقال گاز است، مجموعا ۲۰ هزار و ۱۱۵ نفر هستند که از این افراد ۱۲ هزار و ۵۰۰ نفر شاغلین و خانواده‌های آنها و ۷ هزار و ۶۸۰ نفر جزو بازنشسته‌های این صنعت می‌باشند که از خدمات بهداشتی و درمانی استفاده می‌کنند. افراد بازنشسته و شاغل صنعت نفت در سه منطقه ی امیدیه، شهرک آغاجاری در فاصله ی ۱۸ کیلومتری و در بهبهان در فاصله ی ۶۵ کیلومتری اسکان دارند.

■ لطفا آخرین آمار ۶ ماهه ی پذیرش بیماران اعم از بومی و خانواده صنعت نفت را به تفکیک در این منطقه بیان بفرمائید؟

پذیرش بیماران خانواده ی صنعت نفت شامل سرپایی و بستری می‌باشد که حدود ۷۵۷ هزار و ۸۲۴ مورد مراجعه در ۶ ماهه ی نخست سال است. برای نیروهای غیر شرکتی یا بومیان منطقه چون بیشتر خدمات بستری ارائه می‌شود، حدود ۷۸ هزار و ۹۵۸ نفر می‌باشند. البته در کنار ما بیمارستان دولتی امام رضا ع هم مشغول به فعالیت است که به بیماران بومی‌منطقه خدمات ارائه می‌دهد.

■ در بخش پزشک زنان و خانواده‌های صنعت نفت چه فعالیتهایی در بیمارستان صورت می گیرد؟

متخصص زنان در درمانگاه‌ها و بیمارستان صنعت نفت خدمات پیشگیرانه و آموزشی و درمانی را برای خانواده‌های صنعت نفت برگزار می‌کند. بخش زنان بیمارستان امیدیه یکی از بخشهای بسیار ویژه است. یک قسمت از بخش مامایی بیمارستان زیر مجموعه ی سلامت خانواده فعالیت می‌کند و در آنجا کارهای پیشگیرانه را برای بانوان در سنین مختلف ارائه می‌دهند. در کلینیک زنان هم معمولا بانوان بیمار مراجعه می‌کنند و خدمات مورد نظر خود را می‌گیرند. اورژانس زنان ما هم فعال است و اگر اتفاقی رخ بدهد، بانوان می‌توانند به اورژانس مراجعه کنند و توسط ماما مورد معاینه و اگر مشکل جدی باشد، به متخصص زنان منطقه ارجاع داده می‌شوند و بر حسب مورد بررسی می‌شوند. کلینیک زنان هفته ای سه روز برگزار می‌شود و هر روز ۳۰ تا ۴۰ نفر مراجعه کننده دارد که در یک هفته ۱۲۰ نفر مراجعه کننده ی سرپایی صرفا در کلینیک تخصصی زنان وجود دارد.

■ شایع ترین بیماری‌ها در این منطقه چیست و چه اقداماتی برای درمان آنها صورت پذیرفته است؟

باتوجه به تغییرات اپیدمیکی که در کل کشور به وجود

> **واحد روانشناسی ما دارای مرکزی مجهز است. در واحد روانشناسی و مشاوره خانواده یک پزشک با چند کارشناس و ... به بیماران و خانواده‌های صنعت نفت خدمات مورد نظر را ارائه می‌دهند. همچنین مشاوره ی پیش از ازدواج به افراد مورد نظر داده می‌شود و کنفرانسهایی که ممکن است برای بیماران لازم باشد را به صورت دوره ای برگزار می‌کنند**

آمده است، به سمت بیماری‌های مزمن و غیرواگیر پیش رفته ایم و معمولا بیماری‌هایی که در شهرهای دیگر شایع است، در این منطقه شاید به میزان بیشتری به دلیل وضعیت خاص منطقه وجود دارد و شامل بیماری‌هایی مانند؛ فشار خون، قلبی – عروقی، دیابت و پوکی استخوان می‌باشد. البته در چند سال اخیر به ویژه با بارانهای اسیدی و گرد و خاکی که در این منطقه وجود دارد، مشکلات تنفسی هم به این بیماری‌ها اضافه شده است به طوری که در فصل پاییز با بارانهای پاییزی به دلیل آلودگی زیاد و مشکلات آلودگی هوا گاها ممکن است در ۲۴ ساعت بیش از ۴۰۰ نفر مراجعه کننده ی تنفسی به اورژانس داشته باشیم. بیماری‌های ویروسی نیز در این منطقه شایع است، زیرا امیدیه به خاطر فاصله ی نزدیکی که به اهواز دارد، هر گرد و خاکی که به وجود می‌آید، این شهر را هم با غلظت بالا فرا می‌گیرد و مشکلات تنفسی را تشدید می‌کند. ۷۰۰ هزار بشکه ی نفت کشور از این منطقه تولید و صادر می‌شود و شرکت پالایش گاز بید بلند هم یکی از پالایشگاهای بزرگ کشور است که بخش اعظمی‌از تولیداتش هم در کشور و هم در صادرات به لوله ی گاز سراسری متصل است، به این خاطر آلودگی‌های محیطی هم وجود دارد که گریبانگیر مردم بومی‌منطقه و نیروهای صنعت نفت را گرفته است.

> **بیمارستان امیدیه با توجه به اینکه در یک منطقه ی عملیاتی واقع شده است، یک بیمارستان ویژه می‌باشد و در واقع مانند نیروهای آتش نشانی، ما همیشه آماده هستیم که اگر اتفاقی در مناطق عملیاتی افتاد، سریعا سیستم بحران را فعال کنیم و به کمک نیروهای آسیب دیده بشتابیم**

■ وجه تمایز بیمارستان آغاجاری نسبت به سایر بیمارستانهای صنعت نفت از نگاه جنابعالی چیست؟

بیمارستان امیدیه با توجه به اینکه در یک منطقه‌ی عملیاتی واقع شده است، یک بیمارستان ویژه می‌باشد و در واقع مانند نیروهای آتش نشانی، ما همیشه آماده هستیم که اگر اتفاقی در مناطق عملیاتی افتاد، سریعا سیستم بحران را فعال کنیم و به کمک نیروهای آسیب دیده بشتابیم. طوری که در این زمینه مانورهای متعددی را برگزار کرده ایم. اولین مصدومین و شهدای حادثه ای که چندی پیش در رگ سفید ۲ رخ داد، به این منطقه منتقل شدند و به این خاطر عنوان می‌کنم که با توجه به شرایط خاصی که این منطقه دارد و یک پنجم نفت کشور را تامین می‌کند، باید توجه ویژه ای به این منطقه استراتژیک صورت گیرد.

■ عمده چالش‌های بیمارستان تحت مسئولیت جنابعالی چیست و راهکارهای حل آن را چگونه ارزیابی می کنید؟ انتظار شما از تدبیر پردازان صنعت نفت و ریاست محترم سازمان چیست؟

با توجه به ویژه بودن و محرومیت منطقه، یکی از مهمترین چالشهای پیش روی ما جذب پزشک عمومی، متخصص و دندانپزشک است، طوری که اگر در تهران بخواهیم یک پزشک را جذب کنیم؛ ممکن است با یک واحد حاضر به همکاری شود، اما در این منطقه اگر ۲ تا ۳ برابر حقوقی که در تهران می‌گیرد را ندهیم، شاید شروع به کار نکند. این یک مشکل جدی محسوب می‌شود و نیاز به بودجه و توجه بیشتری دارد. اگر سازمان بتواند این منطقه را با کمک تدبیرپردازان و مدیران ارشد صنعت نفت پوشش درمانی کامل بدهد و پزشکانی را به صورت پروازی از مناطق برخوردار موظف کند که این منطقه را پوشش درمانی بدهند، یا اینکه بودجه ی خاص برای این مناطق اختصاص بدهند که بتوانند به نیروهای صنعت نفت در این مناطق که در گرمای بالای ۵۰ درجه ی سانتیگراد و آلودگی‌های محیطی خدمت می‌کنند، بسیار مناسب و مطلوب خواهد بود. قطعا انتظار ما از مسئولان محترم نگاه ویژه تر به این منطقه است، زیرا منطقه عملیاتی می‌باشد و نیاز به نگاه ویژه دارد تا چالشهای درمانی منطقه هر چه زودتر برطرف شود. یعنی اگر یک متخصص رادیولوژی در تهران ممکن است با ماهی ۱۰ میلیون شروع به فعالیت کند، در این منطقه با ماهی ۵۰ میلیون تومان هم حاضر نیست فعالیت کند، به دلیل اینکه منطقه ی محروم است و کسی هم که وارد منطقه ی محروم می‌شود، قطعا اولین اولویتش برطرف کردن نیازهای مالی خودش است. البته در حال حاضر پزشکان مورد نظر را داریم که به طور پاره وقت فعالیت می‌کنند، اما جذب این پزشکان ساده نیست و باید آنها را تامین کنیم تا در این منطقه ماندگار باشند.

■ در پایان اگر نکته ای باقی مانده است بفرمائید؟

از مدیران محترم ارشد وزارت نفت و کلیه زحمتکشان عرصه صنعت نفت و مدیرعامل محترم سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و سایر مدیران و همکاران و ستاد سازمان بابت همکاری در احداث و راه اندازی ساختمان جدید بیمارستان نفت تشکر می‌کنم .از مدیران و کارکنان شریف صنعت نفت منطقه آغاجاری بابت تعامل و همکاری بسیار خوبشان تشکر می‌کنم. همچنین از لطف و محبت مجموعه ی هفته نامه ی وزین دانش نفت سپاسگزارم زیرا این هفته نامه را مطالعه می‌کنم به ویژه مطالب خاصی که سردبیر به رشته ی تحریر در می‌آورد بسیار مورد توجه است. ممنونم از اینکه به این منطقه ی محروم توجه دارید.

در دیدار با معاون سازمان گردشگری، نمایندگان تشکل‌های معدنی و سازمان زمین شناسی تاکید شد؛

دکتر کرباسیان: کارگروهی برای توسعه گردشگری معدنی ایجاد شود

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: کارگروهی برای توسعه گردشگری معدنی و نیز ایجاد انسجام برای جلوگیری از دوباره کاری‌ها میان نهادهای ذیربط تشکیل شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان در نشستی که با حضور معاون گردشگری سازمان میراث فرهنگی، مدیران سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی و تشکل‌های معدنی برگزار شد، ضمن بیان این مطلب گفت: موضوع گردشگری معدنی به سال‌های قبل بر می‌گردد اما طی این سال‌ها کار جدی صورت نگرفته بود و خانه معدن کارهایی را شروع کرد. خوشبختانه ایمیدرو و سایر سازمان‌ها و بخش خصوصی به دلیل ایجاد اشتغال این حوزه، به امر گردشگری علاقه مندند و کمک کننده هستند.وی ادامه داد: گردشگری و آموزش‌های آن موجب می‌شود تا موضوع معدن در میان خانواده‌ها مطرح شود و در نتیجه دانشجویان با دانش بالاتری وارد این حوزه شوند. ایمیدرو اخیرا شرایط لازم را برای منطقه معدنی پتاس خور و بیابانک فراهم کرد که خوشبختانه علاوه بر ایجاد اشتغال ۶۰۰ نفری در کارخانه، تاکنون بیش از ۴۰ هزار نفر گردشگر از این منطقه دیدن کرده اند.

هسته‌های سرمایه گذاری

رئیس هیات عامل ایمیدرو با بیان اینکه می‌توانیم با کمک بخش خصوصی هسته‌های سرمایه گذاری در حوزه گردشگری معدن ایجاد کنیم، تصریح کرد: در این میان، موضوعاتی نظیر ایمنی معادن، آموزش افراد مرتبط با گردشگری نظیر آژانس‌ها و غیره باید مد نظر قرار گیرد.وی ادامه داد: برای نتیجه گیری بهتر، روی تعدادی از معادن مشخص متمرکز شویم و شرایط مورد نیاز را فراهم کنیم. مسئولان و مدیران استانی نیز در این زمینه کمک کنند.

آماده همکاری برای رونق گردشگری معدن

محمد محب خدایی، معاون گردشگری سازمان میراث فرهنگی، صنایع دستی و گردشگری در این جلسه با بیان اینکه حوزه گردشگری، حوزه ای فرابخشی است، گفت: این حوزه به عنوان یک مزیت اقتصادی مطرح است و به اشتغال کمک می‌کند. گردشگری در همه حوزه‌ها ورود پیدا کرده است.وی ادامه داد: ما آماده هستیم به عنوان محصول ویژه فضا را آماده کنیم تا با تبادل نظر و هم اندیشی فضای مناسبی برای رونق گردشگری در حوزه معدن ایجاد کنیم.محب خدایی تصریح کرد: ساختار یکپارچه برای برنامه ریزی سیستم گردشگری ایجاد شود. موضوع ژئوپارک مصوبه دولت است و به سرعت می‌توان این کار را شروع کرد.وی ادامه داد: می‌توانیم از فارغ التحصیلان بخش معدن به عنوان تور اپراتورهای گردشگری استفاده کنیم. همچنین می‌توان با اختصاص جایزه، گردشگران را به سمت معادن هدایت کنیم.

گردشگری در ایران به مثابه دانشگاه

نادعلی اسماعیلی، رئیس سازمان نظام مهندسی معدن در این جلسه با بیان اینکه ژئوتوریسم در همه کشورهای معدنی مطرح است، گفت: باید از احساس مسئولیت آقای نعمت زاده تقدیر کنیم که دنبال کار و توسعه در کشور است. در طرحی که ارائه دادم، معتقد هستم برای توسعه گردشگری معدنی، ۳ ضلع وزارت صنعت، معدن و تجارت، وزارت امور خارجه و سازمان گردشگری باید با همدیگر وارد میدان شوند.وی ادامه داد: در هر استان اعضای سازمان نظام مهندسی معدن افراد توانمند هستند و می‌توانیم آن را سازماندهی کنیم و اجرای آن را به بخش خصوصی توانمند بسپاریم. ایران در زمینه گردشگری به عنوان دانشگاه محسوب می‌شود و گردشگری در معدن قابل مقایسه با سایر گردشگری‌ها نیست.

آمادگی برای ارائه اطلاعات لازم برای موزه معدن

محمدرضا بهرامن، رئیس خانه معدن ایران ضمن اشاره به تاریخچه فعالیت این تشکل معدنی در حوزه گردشگری در سال ۸۲، گفت: با توجه به اینکه جامعه ما از مزایای موزه معدن به معنای واقعی خود آشنا نیست، طی این مدت، انگیزه چندانی برای شکل گیری موزه معدن ایجاد نشد.وی ادامه داد: بازدیدکنندگان موزه معدن در همه جای دنیا خارجی‌ها هستند. ما آمادگی داریم اطلاعات لازم را برای ایجاد موزه معدنی در اختیار علاقه مندان بگذاریم.

ظرفیت‌های خاموش

بهرام شکوری، رییس کمیسیون معادن و صنایع معدنی اتاق بازرگانی، صنایع و معادن ایران ضمن تشکر از آقای کرباسیان به عنوان پیش قدم در حوزه معدن گفت: ما به عنوان بخش خصوصی، باید روی ظرفیت‌های خاموش حوزه گردشگری کار کنیم و آن را به عموم مردم بشناسانیم.وی افزود: می‌توانیم با تبلیغات روی این بخش و جاذبه یابی، درآمد ایجاد کنیم و گردشگران خارجی را به این سمت هدایت کنیم.

ژئوپارک به جای ژئوتوریسم

جدیدی، کارشناس سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی با بیان اینکه از سال ۷۶ موضوع ژئوتوریسم در این سازمان شکل گرفت، به بیان نظرات آن سازمان پرداخت و گفت: با بررسی‌های انجام شده، ژئوتورسیم به دلیل تک بعدی بودن آن، توجیه اقتصادی ندارد و ژئوپارک را پیشنهاد می‌دهیم. دنیا هم روی آن نظر مثبت دارد و برنامه علمی‌یونسکو نیز به آن اهمیت می‌دهد.وی ادامه داد: ژئوپارک طبق تعریف یونسکو گستره‌ای است با مرزهای کاملاً آشکار و پهنه کافی که دربرگیرنده چند پدیده زمین‌شناسی کمیاب و برجسته است که در آن گستره جاذبه‌های طبیعی، تاریخی و فرهنگی ارزشمند نیز یافت شود. این گستره باید از برنامه‌های مدیریت گسترش و بهره‌برداری و طرح‌های حفاظتی برخوردار باشد و توان بالا بردن سطح اقتصادی جامعه محلی و جلب همکاری‌های مردمی‌را دارا باشد. جدیدی به الزامات ایجاد ژئوپارک اشاره کرد و گفت: مشارکت و همکاری جامعه محلی در امور جغرافیایی راهبردهای مدون برای آموزش، حفاظت و بهره برداری، توانمندی مردم محلی، توسعه اقتصادی، احیای فرهنگ و سنت، برنامه ریزی برای خودکفایی اقتصادی و بی نیاز شدن از بودجه دولتی، از جمله این الزام‌ها است.وی ادامه داد: مزایای ژئوپارک نسبت به گردشگری معدن شامل توسعه گردشگری و تبادلات فرهنگی و اجتماعی در جامعه محلی، بهره‌مندی از امکانات رفاهی در کل منطقه، امکان برنامه‌ریزی برای فعالیت‌های آموزشی، فرهنگی و ترویجی و غیره است.

تعیین الزامات گردشگری

سمیه خلوصی، مدیر برنامه ریزی و نظارت راهبردی ایمیدرو گفت: برای توسعه گردشگری، الزاماتی همچون ایمنی و آموزش لیدرهای گردشگران ضروری است.وی ادامه داد: برای این منظور، تیمی‌متشکل از ایمیدرو و تشکل‌های معدنی تشکیل شود تا الزامات را مشخص کند و معادن موجود را شناسایی و سپس جاذبه‌های زمین شناسی را مطرح سازد.

تلاش برای ایجاد نخستین معدن گردشگری

سیدجواد میرمعینی، عضو هیات مدیره شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران در این جلسه با اشاره به اینکه برای بررسی گردشگری معدنی کمیته ای در این شرکت تشکیل شد، گفت: برای این منظور، ابتدا از معادن تحت پوشش شرکت تهیه و تولید مواد معدنی نظیر نخلک، سرب و روی انگوران و پتاس و خور و بیابانک شروع کردیم.وی ادامه داد: اکنون برای معدن خورو بیابانک فراخوان داده ایم و سرمایه گذار نیز آمده است و امیدواریم بتوانیم نخستین معدن گردشگری را آغاز کنیم.

معادن زیرزمینی برای گردشگری

سعید صمدی، دبیر انجمن زغال سنگ با بیان اینکه معادن رو زمینی بزرگ مثل اروپا با قدمت زیاد نداریم، گفت: برای ایجاد جذابیت در معادن، باید به سمت معادن زیرزمینی برویم و در هر مرحله که حرکت می‌کنیم موضوع اقتصادی بسیار مهم است.وی ادامه داد: باید سراغ معادنی برویم که با داشتن جاذبه، انگیزه لازم را برای گرشگران ایجاد کنند. در کنار این موضوع، گردشگری این حوزه باید به سایر قشرهای جامعه نیز تسری یابد و از گستره دانشجویان فراتر رود.

۲۰ برنامه تلویزیونی

زینال زاده، کارشناس اکتشاف وزارت صنعت، معدن و تجارت نیز گفت: آمادگی ارائه همه داده‌ها و اطلاعات تولید شده را به علاقه مندان برای پرهیز از تکرار موازی کاری‌ها و اتلاف هزینه داریم.وی ادامه داد: برای ۲۰ معدن برنامه تلویزیونی تهیه کردیم که از جمله آنها معدن پتاس خور و بیابانک بود که با بازخورد بالایی مواجه شد.

ملاطاهری در نشست مطبوعاتی از برنامه همکاری با صندوق بیمه معدنی خبر داد:

تبدیل دانش به فناوری، اولویت مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران

دانش نفت: رئیس مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران اعلام کرد: مرکز تحقیقات و فرآوری مواد معدنی ایران طی یکسال و نیم اخیر تمرکز خود را روی دانش گذاشته است به طوری که تبدیل دانش به فناوری در اولویت برنامه‌های این مرکز قرار دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌ایمیدرو، غلامرضا ملاطاهری در برنامه بازدید و نشست خبری مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران که در محل آن مجموعه برگزار شد، افزود: این مرکز برنامه تبدیل دانش به تکنولوژی و تبدیل آن به تجاری سازی را پیگیری می‌کند به طوری که در نهایت، توسعه کارآفرینی ایجاد شود.وی با بیان سالانه ۱۵ پروژه در بخش آزمایشگاه و پایلوت مهندسی معکوس در این مرکز صورت گرفته است، افزود: توسعه فناوری‌های جدید برای بهینه سازی مصارف انرژی و استفاده از باطله‌ها، در اولویت برنامه‌های این مرکز قرار دارد.

طرح پژوهشی برتر

ملاطاهری گفت: این مرکز در سه دوره متوالی به عنوان برترین طرح پژوهشی ایمیدرو در سال ۹۴ پروژه آنتیموان، سال ۹۵ پروژه عناصرنادر خاکی و سال جاری در طرح توسعه فرآوری سیار به روش ثقلی انتخاب شد.رئیس مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران با اعلام اینکه توانستیم برترین طرح پژوهشی را به ایمیدرو اختصاص دهیم اعلام کرد: در رویکرد جدید این مرکز می‌خواهیم از حوزه دانش فراتر رفته و در جهت تبدیل فن‌آوری به تجاری سازی اقدام کنیم.

عناصر نادرخاکی

وی افزود: در بخش عناصر نادرخاکی با توجه به اینکه تنها ۲ سال است وارد این پروژه شده ایم اما توانسته ایم نتایج خوبی را بدست آوریم. و در تلاش هستیم با سرعت بخشی به دانش عناصر نادر خاکی عقب ماندگی‌ها را جبران کنیم.ملاطاهری افزود: ما در بعد فن آوری بهینه با کمترین مصرف انرژی بخصوص در مصرف آب تحقیقات لازم را انجام داده‌ایم و در این خصوص نیز پیش بینی‌های لازم را انجام داده ایم.

بهبود ارتباطات بین‌المللی

وی گفت: یکی از شاخصه‌های فن آوری بهبود ارتباطات بین‌المللی است که در این راستا برای اولین بار سال گذشته یک دوره آموزشی در آفریقای جنوبی برگزار شد و این ارتباطات ادامه خواهد داشت.رئیس مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران از نخستین مرحله تست استحصال عناصر خاکی در سال ۹۷ خبر داد و ادامه داد: بعد از این مرحله وارد فاز صنعتی و جذب سرمایه گذار خواهیم شد.

تفاهمنامه همکاری با صندوق بیمه سرمایه گذاری

ملاطاهری گفت: در جهت تامین مالی پروژه‌های تحقیقاتی قرار است تفاهمنامه همکاری با صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت‌های معدنی به امضا برسانیم.

رشد تولید ۱۰ ماهه؛ آهن اسفنجی ۱۴درصد، گندله ۲۵درصد

دانش نفت: میزان تولید گندله آهن شرکت‌های بزرگ سنگ آهن طی ۱۰ ماهه ۹۶، ۲۵ درصد افزایش یافت. در این مدت تولید آهن اسفنجی نیز ۱۴درصد رشد یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، ۵ شرکت بزرگ تولیدکننده از ابتدای فروردین تا پایان دی امسال، ۲۶ میلیون و ۴۴۸ هزار و ۹۱۷ تن گندله سنگ آهن تولید کردند.از این میزان، شرکت‌های گل گهر ۹ میلیون و ۱۷۱ هزار و ۹۸۷ تن، فولاد مبارکه ۶ میلیون و ۳۳۰ هزار و ۳۷۴ تن، فولاد خوزستان ۵ میلیون و ۳۷۰ هزار و ۲۳۳ تن، چادرملو ۲ میلیون و ۸۹۳ هزار و ۷۹۷ تن و هلدینگ خاورمیانه ۲ میلیون و ۶۸۲ هزار و ۵۲۶ تن تولید کردند.میزان تولید این شرکت‌ها در ماه دی، ۲ میلیون و ۸۲۰ هزار و ۹۰ تن بود که در مقایسه با آمار مدت مشابه سال گذشته، ۲۱ درصد رشد نشان می‌دهد.

رشد ۱۴ درصدی تولید آهن اسفنجی

۱۰ شرکت تولیدکننده آهن اسفنجی شامل فولاد مبارکه، فولاد خوزستان، فولاد کاوه جنوب، فولاد هرمزگان، فولاد خراسان، سبا، فولاد سفید دشت، آهن و فولاد غدیر، ذوب آهن اصفهان و هلدینگ خاورمیانه طی ۱۰ ماهه امسال، ۱۵ میلیون و ۸۴۰ هزار و ۸۸۳ تن آهن اسفنجی تولید کردند که در مقایسه با آمار مدت مشابه سال گذشته، ۱۴ درصد رشد نشان می‌دهد.این شرکت‌ها در ماه دی، یک میلیون و ۵۲۰ هزار و ۱۲۴ تن آهن اسفنجی تولید کردند که نسبت به آمار مدت مشابه سال گذشته، ۱۱ درصد رشد یافت.۶ شرکت بزرگ تولید کننده کنسانتره آهن کشور از ابتدای فروردین تا پایان دی امسال، ۳۱ میلیون و ۱۸۱ هزار و ۴۸۵ تن کنسانتره تولید کردند که در مقایسه با میزان تولید مدت مشابه سال گذشته، ۱۶ درصد افزایش نشان می‌دهد.

یادداشت

جزئیات ساخت ساختمان‌های جدید وزارت نفت

محسن امیریان

مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز

نوسازی و جایگزینی ساختمان‌های فرسوده و ناایمن زیرمجموعه‌های وزارت نفت برعهده مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز است و تخریب، جابه‌جایی و ساخت ساختمان‌های جدید در محل کنونی ساختمان‌های مرکزی قدیم و جدید وزارت نفت پیش‌بینی شده که از سال آینده این طرح آغاز می‌شود. از سال ۱۳۹۴ با ابلاغ رسمی‌وزیر نفت، مسئولیت مقاوم‌سازی و اظهارنظر درباره مدیریت ساختمان‌های نفت با مجموعه مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز است و بر این اساس، از همه مدیران صنعت نفت در حوزه‌های مختلف خواستیم موارد لازم برای بررسی ایمنی و جابه‌جایی را به ما اعلام کنند. این بررسی از طریق مجموعه‌های تخصصی انجام می‌شود.

ساختمان‌هایی که مرز هشدار را گذرانده‌اند

هم‌اکنون در چند نقطه با اولویت احساس خطر کرده‌ایم؛ مرکز آموزش زبان که هم‌اکنون تخلیه شده است، ساختمان مرکزی هشتم که امنیت آن را تائید نمی‌کنیم و بارها به این مجموعه و مراجع مربوط اخطار داده‌ایم، همچنین ساختمان شماره ۲ سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در خیابان به‌آفرین و بیمارستان نفت مسجدسلیمان نیز از جمله این موارد به شمار می‌آیند. درباره این ساختمان‌ها به معاونت امور پشتیبانی شرکت ملی نفت هشدارهای لازم را داده‌ایم تا هر چه زودتر درباره جابه‌جایی این مجموعه‌ها و تخلیه ساختمان‌ها اقدام کنند. البته معاونت امور پشتیبانی شرکت ملی نفت هم برای جابه‌جایی این مجموعه‌ها و خرید ساختمان‌های جدید برنامه‌هایی در نظر دارد. هفت نفر از متخصصان این حوزه در گروه ارزیابی حضور دارند و در این حال، شرکتی (در صورت ضرورت) به عنوان مشاور، ارزیابی‌های ما را رصد می‌کند و همه موارد را به طور مکتوب و مستند به مراجع مربوطه اطلاع می‌دهیم.

پیشگیری پیش از حادثه برای ساختمان‌های حساس

دو ساختمان مرکزی وزارت نفت و مرکزی چهارم جزو موارد مهم در برنامه نوسازی و تخریب هستند و در توضیح بیشتر بایستی گفت: این دو ساختمان حداقل ۶۰ سال قدمت دارند و در برابر زلزله‌های شدید مقاوم نیستند و با ارزیابی‌های فنی انجام شده، امکان مقاوم‌سازی هم وجود ندارد. ساختمان‌های صنعت نفت جزو ساختمان‌های حساس و حیاتی هستند که باید در زمان وقوع زلزله برپا و آماده خدمات باشند؛ این ساختمان‌ها همچنین به‌واسطه موقعیت امنیتی آن باید در محل و موقعیتی امن قرار داشته باشند تا بتوانند در زمان حادثه برای موارد مختلف دستورهای لازم را ابلاغ کنند. محل جدیدی که برای ساختمان اصلی وزارت نفت در نظر گرفته می‌شود باید از نظر موقعیت و امنیت موارد مهمی‌در آن لحاظ شود. به عنوان نمونه نباید زیر ساختمان، پارکینگ یا فضای خالی وجود داشته باشد و به همین دلیل نمی‌توان بسیاری از ساختمان‌های موجود را به عنوان محل جدید وزارت نفت انتخاب کرد و باید ساختمان جدیدی مطابق با استانداردهای خود بسازیم.

ساختمانی جدید و مدرن جای ساختمان مرکزی قدیم و جدید وزارت نفت

بر طبق توافق انجام شده در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران سال آینده ابتدا ساختمان شماره چهارم نفت تخلیه و به ساختمان دیگری منتقل و عملیات تخریب آغاز می‌شود. همزمان با این کار، فضای پارکینگ شیراز – جنب ساختمان مرکزی چهارم – و املاک جنب آن مجموعه (خیابان طالقانی تا خیابان رودسر) به مساحت ۳۸ هزار متر تخلیه، تملک یا آزادسازی می‌شود تا کار احداث ساختمان جدید مرکزی وزارت نفت آغاز شود. طبق توافق با شهرداری تهران، این ساختمان در ۱۶ یا ۲۰ طبقه ساخته می‌شود و در فضای کنار آن نیز پارکینگ طبقاتی زیرزمینی برنامه‌ریزی شده است. هم اکنون مسابقه طراحی و ساخت مدرن‌ترین ساختمان برای وزارت نفت در حال انجام است و هشت شرکت در حال رقابت هستند و برترین معماران داخلی داوری آن را بر عهده دارند، ضمن این‌که ۶ داور جهانی با این گروه همکاری می‌کنند. امیدواریم تا فروردین سال ۹۷ طرح اولیه نهایی شده و برنده این مسابقه اعلام و از اواخر سال ۹۷، ساخت ساختمان جدید در مدت ۳۰ ماه آغاز شود. ۶۰۰ پارکینگ را هم در سه طبقه زیرهمکف برای این مجموعه آماده می‌کنیم. در خصوص برنامه‌ریزی برای دو ساختمان مرکزی قدیم و جدید وزارت نفت بایستی گفت: در این محدوده مجوز ساخت در ۷۰ هزار متر مربع را داریم و می‌خواهیم پیش از وقوع حادثه‌ای ناگوار همچون ساختمان پلاسکو، آنها را تعیین تکلیف کنیم. از حدود ۱۵ سال پیش برای جابه‌جایی این دو ساختمان و ساختمان‌های دیگر نفت تصمیم‌گیری شده و نامه‌های مربوط به این تصمیم هم مربوط به دو سال پیش از وقوع حادثه پلاسکو است، اما قبول داریم که وقوع این حوادث در اهتمام برای این تغییر اثرگذار بوده است. این برنامه زمانبندی دارد و تکمیلش به این دوره از وزارت نمی‌رسد، با این حال آقای زنگنه به فکر آینده این مجموعه است. دولت‌های پیش در مصوبه‌ای اعلام کردند از آنجا که وزارت نفت پس از پیروزی انقلاب اسلامی‌تاسیس شده، می‌توان برای ساختمان جدید اقدام کند و هزینه آن را از محل فروش دارایی‌های خود تامین کند. اعتبار مورد نیاز برای کل این اقدام‌ها یکهزار و ۶۰ میلیارد تومان است و ما حدود یکهزار و ۱۰۰ میلیارد تومان ساختمان برای فروش ضمیمه کرده‌ایم.

فروش املاک غیر ضروری در دستور کار

در قالب این برنامه، املاک و زمین ساختمان‌های زیادی از جمله ساختمان‌های سازمانی ASP بسیاری از ساختمان‌های سازمانی در شمال تهران و انبارهای ری فروخته می‌شوند، زیرا در تهران نیازی به خانه سازمانی نداریم، اما این موارد شامل مجموعه‌های رفاهی نمی‌شود. بیمارستان فوق تخصصی مرکزی صنعت نفت تهران هم وضع نگران کننده‌ای دارد، وضع این مجموعه از نظر بهداشتی و ایمنی در برابر زلزله قابل تائید نیست، البته مشکل قانونی سند زمین خریداری شده در میرداماد به منظور احداث بیمارستان فوق مدرن نفت برطرف و سند تک برگ آن نیز تهیه شده است، همچنین مجوز وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی را دریافت کرده‌ایم و برای احداث این بیمارستان توافق شده است. وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی شرطی گذاشته است که برای دسترسی خودروهای مراجعان به این بیمارستان تونلی ایجاد کنیم و ما این شرط را قبول کرده‌ایم و در این باره در حال مذاکره با شهرداری تهران هستیم. برنامه ما این است که از مجموع ۵ هزار پارکینگی که در محوطه حقانی در حال ساخت است، تعدادی را برای مراجعان بیمارستان خریداری کنیم و مراجعان با خودروهای برقی از آنجا به بیمارستان منتقل شوند.

آغاز عملیات اجرایی احداث بیمارستان فوق مدرن تهران در سال ۹۷

اسناد مدیریت این پروژه (عملیات اجرایی احداث بیمارستان فوق مدرن تهران در سال ۹۷) اکنون توزیع شده است و از ابتدای سال ۹۷ مدیریت پروژه اعلام و فعالیتش آغاز می‌شود و امیدواریم همزمان با عملیات اجرایی ساختمان وزارت نفت در نیمه دوم سال ۹۷، عملیات اجرایی ساختمان بیمارستان فوق مدرن نفت در میرداماد نیز اجرایی شود. طبق مصوبات هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران یک درصد از اعتبارات جاری برای ساخت بیمارستان و تعمیرات اختصاص می‌یابد، اما طبق مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت این یک درصد برای بیمارستان نفت در میرداماد اختصاص می‌یابد. در عین حال ساختمان و تجهیزات بیمارستان فوق تخصصی مرکزی صنعت نفت تهران در خیابان سرهنگ سخایی فروخته و صرف همین پروژه می‌شود.

خانه هوشمند و تاثیر آن در صرفه جویی انرژی؛

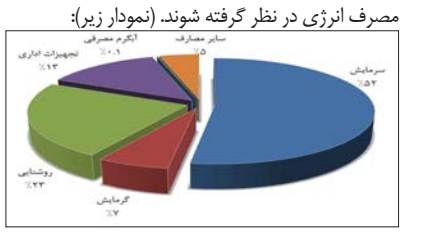
طراحی نادرست در سبک شهرسازی، علت اصلی هدررفت انرژی در خانه‌ها

حسین سلیمانی

کارشناس ارشد فناوری اطلاعات و فعال حوزه انرژی در شرکت فراسکو عسلویه

دانش نفت: یکی از اصلی‌ترین مسائلی کـه در سال‌های اخیر مورد توجه بیشـتر کشـورهای پیشرفته صنعتی می‌باشد، موضوع صرفه‌جویی در انرژی است.

این موضوع باتوجه به نقشی که نفت در صنعت و تولید داشته، اهمیت پیدا کرده است. باتوجه به اینکه منابع نفتی درحال کم شـدن هستند ونیز گـران می‌باشند، بشـر به دنبال راهکارهایی برای حفظ وجلوگیری از هدر دادن این انرژی است. براساس آمارهای ارائه شده توسط بانک مرکزی و شرکت ملی پخش فرآورده‌هـای نفتی ایران در ارتباط با وضعیـت مصرف و تولید انـرژی در ایران طی سال‌های ۱۳۵۰ تـا پایان سال ۱۳۸۶، میزان مصرف ۱۲,۷ و میزان تولید ۲,۹ برابر شده است]۱[و از سوی دیگر علت اصلی هدررفتن انرژی در خانه‌ها، طراحی نادرست در سبک شهر سازی می‌باشد. علاوه بر طراحی اجزای داخلی یک خانه نحـوه قرار گیـری بناها در کنار هم نیـز در جلوگیری از اتلاف انرژی بسیار مهم می‌باشد. [۲] در ایران و در فصل تابستان در حدود ۲۵ درصد مصرف برق توسط کولرهای آبی و گازی و خانگـی می‌باشد و همچنین طبق آخرین آمارخانه‌های ایرانی به طور متوسط ۵ درصد تا ۱۰ درصد انـرژی را به شکل‌های گوناگون هدر می‌دهند.[۳] انرژی بـالای مورد نیاز لوازم خانگی، تهویه مطبوع و نورپردازی باعث می‌شود که خانه‌ها به عنوان یکی از مهم ترین موارد مصرف انرژی در نظر گرفته شوند. (نمودار زیر):



راهکارهـای گوناگونی برای حفـظ منابع انرژی وجود دارد.یکی از موثرترین راهکارها برای حفظ انرژی عبارتست از: استفاده از امکانات فناوری‌های نوین که فناوری خانه هوشمند از این جمله اند. فناوری خانه هوشمند فقط یک انتخاب برای افرادی که خواستار امنیت وآسایش هستند نیست، بلکه یک انتخاب درجهت صرفه جویی در مصرف انرژی می‌باشد.

خانه هوشمند چیست؟

خانـه هوشمند شامل شبکـه داخلی و کنترل هوشمند بـر سرویس‌های خانگـی مختلف می‌باشـد. شبکه خانگی می‌تواند به صورت بی سیم یا باسیم بین سنسورها و عملگرها ایجـاد شود. کنترل هوشمند بدیـن معنی است که کل خانه به وسیله سرویس‌های اینترنتی تحت نظارت یامدیریت قرار بگیرنـد [۴]. به عبارت دیگر، خانه هوشمند، خانه ای است کـه کلیه اجزای داخلی آن به وسیله ی سیستمی‌هماهنگ و سازگار با محیط اداره می‌شود. خانه هوشمند به معنی یکپارچه سازی فنـاوری و و سرویس‌ها از طریـق شبکه کردن خانه برای دست یابی به سطح استفاده بالاتری از انرژی می‌باشد. سیستم مدیریت هوشمند خانه با استفاده از آخرین فناوری‌ها بـه دنبال آن است که شرایط مصرف بهینه انرژی در خانه‌ها را پدید آورد. درخانه‌های هوشمند بسیاری ازکارهایی که افراد بصورت دستی انجام می دهنـد، توسط سیستمهای هوشمند انجام می گیـرد که باعث صرفه جویی در زمان و هزینه و انرژی می شود. افزایش توانایی این فناوری و پیشـرفت در تجهیزات و امکانـات یکی از دغدغه‌های مهندسین فناوری اطلاعات می‌باشد.

مزایای خانه هوشمند

مزایای خانه هوشمند به طور کلی عبارتند از:

۱.صرفه جویی و نظارت در مصرف انرژی

۲.افزایـش عمـر مفید تجهیـزات که باعـث کاهش هزینه‌های نگهداری و تعمیرات لوازم خانگی می‌شود. هزینه پیـاده سازی خانه هوشمند ممکن است زیاد به نظر برسد اما درنهایت، باعث بازگشت سرمایه خواهد داشت.

۳.افزایش بازدهی افراد خانه

۴.کنترل لوازم منزل از راه دور

۵.برنامه ریزی زمانی

۶.بـا توجه به یکپارچـه سازی مدیریـت تاسیسات و سیستم‌هـای مختلـف در خانه، تمام لـوازم خانگی بصورت هماهنگ کار کرده و امکان تداخل از بین می‌رود.

۷. راحتـی ساکنـان خانه: خانه هوشمند بـا استفاده از امکانات کنترل خودکار لوازم و تجهیزات منزل، راحتی بیشتر بـرای ساکنین خود به ارمغان می‌آورد. کار با نرم افزار کنترل در خانه هوشمند ساده است.

۸.ایمنی: در صورت وقوع بحران مانند آتش سوزی، آب گرفتگی و سرقـت، سیستم خانه هوشمند اخطارهایی اعلام می کند کـه می تواند سهم بسزایی در پیشـگیری از وقوع خرابی یا سرقت داشته باشد.

۹. انعطـاف پذیری: یکـی از ویژگی‌های فناوری خانه هوشمند انعطاف پذیری در اجرا است. با استفاده از ابزاری که این فناوری در اختیار ما قرار میدهد، نیاز به سیم کشی مجدد و تعویض تجهیزات موجود درخانه نیست. استفاده از کلیدها و صفحات نمایش هوشمند برای برنامه ریزی و اجرا دستورات، امکان کنترل با استفاده از ریموت کنترل کننده در داخل خانه و یـا با تلفن همراه و اینترنت، همه افراد را برای دسترسی به لوازم خانه کمک می‌کند.

۱۰.قابلیت اعتماد: سیستم خانه هوشمند، یک سیستم کامـلاً قابل اعتماد است و بسیار دقیق عمل می‌کند. به این ترتیب که بر عملکرد کل شبکه نظارت نموده و از مصرف بی رویه انرژی جلوگیری می‌نماید.

تاثیر خانه هوشمند در صرفه جویی انرژی

یکـی از مزایای اصلی خانه‌های هوشمند برای مصرف کنندگـان، توانایی آنها در کاربـرد مدیریت صحیح انرژی از طریق روشنایی، سرمایشـی، گرمایی، تهویه مطبوع و لوازم خانگی است.

■ **الف.روشنایی**

بیشترین مصرف انرژی در ساختمان به وسیله سیستم روشنایـی ایجاد می‌شـود. درنتیجه با هوشمنـد سازی این سیستـم می‌توانیم از هدردادن انرژی تا حد زیادی جلوگیری کنیم. این کار با ترکیب روشنایی روز و روشنایی مصنوعی و خامـوش کردن چراغها در زمان بدون مصرف بوجود می‌آید. چراغهـا در یک خانه هوشمند می‌تواننـد به طور خودکار به وسیله حسگر روشن و خاموش شوند. به عنوان مثال، زمانی که یک فرد در روز وارد اتاق می‌شود، سیستم به جای روشن کردن چراغها، پرده‌ها را باز می‌کند، اما در شب چراغها روشن می‌شونـد و هنگامی‌که هیچ کس در اتـاق نیست، چراغها خاموش می‌شود، بنابراین انرژی می‌تواند حفظ شود.

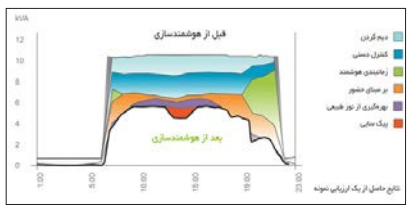
■ **ب. تهویه مطبوع**

با بکارگیـری مناسـب سنسورهای دمـا و استفاده از تایمرهـای گرم کننده و خنک کننـده می‌توان انرژی مورد استفـاده را کاهـش داد. بنابراین صرفه جویـی در هزینه و انرژی داریم. همچنین زمانی که هیچ کس در اتاق قرار ندارد، سیستم، تهویه مطبوع را خاموش می‌کند.

■ **پ. لوازم خانگی**

خانه‌های هوشمند می‌توانند با پیگیری استفاده از انرژی هر یـک از لوازم خانگی از طریق مدیریت انرژی بیشـتر از هدر دادن انـرژی جلوگیری کنند. کنتـرل کننده‌های خانه هوشمند می‌توانند عملیات دستگاه‌هایی بامصرف انرژی بالا (مانند ماشین‌های ظرفشـویی و آبگرمکن‌های الکتریکی) را بـرای حداکثر بهره بـرداری از حداقل نرخ برق در زمان‌های مشخص برنامه ریزی کنند.

در نمودار زیر تغییر روند استفاده از انرژی قبل و بعد از هوشمند سازی مشخص شده است.



نمونه صرفه جویی انرژی

با ذکـر دو مثال کاربـردی، طریقه صرفـه جویی در مصرف انرژی را شرح می‌دهیم:

۱.در اکثـر خانه‌ها، افراد بـرای مصرف صحیح انرژی اهمیتـی قائل نیستند مثلاً وقتی فردی خانه را ترک می‌کند حتی اگر بازگشت او زمان زیادی طول بکشد، سیستم تهویه و روشنایـی خود را همچنان روشن می‌گذارد. در حالی که در ساختار خانه هوشمنـد در صورت خروج فرد از خانه بصورت خودکار و پس از طی زمانی، سیستم به حالت حداقل مصرف تغییرمی‌کند تا دوباره شخص به خانه خود بازگردد.

۲.دردستگاه تهویه هوا ممکن است بدون اینکه نیاز به فعالیت هواساز باشد، بتوان دمای مطلوب را از هوای محیط بیـرون تامین نمود. اما اگر مدیریـت و کنترل وجود نداشته باشد، با اینکه هوای محیط بیرون می‌تواند جوابگوی سیستم می‌باشـد ولی همچنـان دستگاه تهویه هوا نیـز در حال‌کار می‌باشد که در نتیجه عدم استفاده صحیح از انرژی می‌باشد.

نتیجه گیری:

امـروزه، خانه هوشمنـد، تبدیل به یکـی از مهمترین راهکارهـای جلوگیری از هدر رفتن انـرژی شده است. این فناوری با برخـورداری از مزایایی چون کاهش هزینه، راحتی ساکنان خانه، ایمنی خانه، انعطاف پذیری، قابلیت اعتماد و... زمینـه استفـاده مطلوب و بهینه از انـرژی را فراهم آورده است. همچنین با توجه به کمبود منابع انرژی در سطح جهان، اهمیـت مصرف بهینه سوخت و انـرژی بیش از پیش مورد توجه است که با بکار گیری این سیستم ممکن می‌شود.

منابع:

۱. شـاه چراغـی آزاده، ۱۳۸۳، نگاهی بـر شهرسازی معاصر ایران و اتلاف انرژی درساختمان‌ها، چهارمین همایش بهینه سازی مصرف سوخت در ساختمان.

۲. اسکویـی مهندس رضـا اتفاقی، خبـازی مهندس غلامرضا , ۱۳۸۳ , طراحی و ساخت تابلوی کنترل و فرمان اتوماتیک تجهیزات موتورخانه بمنظور کاهش مصرف انرژی در تاسیسات حرارتی و برودتی ساختمان.

۳. امانـی حسیـن، مقدسـی عبدالرضا،جودکی عزت الله،»بهینه سازی مصرف انرژی در ساختمان‌های هوشمند»، دانشگاه اراک، گروه مهندسی شیمی.

4. Eng. Inji Ibrahim Attia Prof. Dr. Hamdy Ashour,» Energy Saving Through Smart Home», The Online Journal on Power and Energy Engineering (OJPEE), Vol. (2) – No. (3).

۵. منتظر حسین، حاج سقطـی، «صرفه جویی انرژی در سیستم‌های گرمایشی سرمایشی روشنایی»، دوره مدیریت انرژی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی وزارت نفت.

۶. محبعلی پرویـز، «اتلاف انـرژی در ساختمان‌ها»، نشریه شماره ۴۰،انتشارات استاد، ۱۳۶۸.

رییس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تشریح کرد:

جذب سرمایه گذاری داخلی و خارجی، اولویت ایدرو

دکتر منصور معظمی: رکورد تولید را در برخی حوزه‌ها شکستیم

دانش نفت: رییس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران از شکستن رکورد تولید برخی حوزه‌های صنعتی در سال ۹۵ و افزایش تولید در سال جاری خبر داد.

دکتر منصور معظمی در گفت و گو با شاتا افزود: دستیابی به رکورد تولید ۶۳ هزار تن انواع محصولات فولادی در مجتمع صنعتی اسفراین با رشد ۵۰ درصدی نسبت به سال ۹۴ در شروع دولت دوازدهم امکان پذیر شد. وی اضافه کرد: همچنین دستیابی به رکورد تولید با رشد ۱۰۰ درصدی در تولید ۲۵ هزار تن انواع لوله‌های جداری چاههای نفت در لوله گستر اسفراین نیز رکورد قابل توجهی بود که به آن دست یافتیم و در این زمینه توانستیم به رشد بیش از ۱۰۰ درصدی فروش لوله‌های مصرفی صنعت نفت و گاز در ده ماهه ابتدای سال جاری نسبت به مدت مشابه سال قبل برسیم. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت به پروژه‌ها و اقدامات در دست اجرا اشاره کرد و گفت: پیگیری پیشبرد ۲۰ طرح سرمایه گذاری صنعتی با حجم سرمایه گذاری حدود ۱۰۰ هزار میلیارد ریال و نیز برنامه ریزی برای افزایش اشتغال مستقیم حدود ۱۵ هزار نفر در حوزه‌های طرحها و شرکتهای سازمان و پیگیری و عملیاتی شدن بیش از ۲۰ تفاهم نامه، موافقت نامه و قرار داد همکاری با شرکتهای بین‌المللی در حوزه‌های مختلف صنعتی در طی دولت یازدهم و دوازدهم از ماموریتهای ایدرو است. معظمی‌ادامه داد: با شروع دولت دوازدهم توانستیم به برخی اهداف صنعتی دست یابیم که بازنگری قانون توسعه و حمایت از صنایع دریایی و تدوین برنامه‌های عملیاتی مبتنی بر سند راهبردی صنایع دریایی، برگزاری مناقصه تولید ۶۳۰ دستگاه واگن مترو و تحقق بیش از ۷۷ درصد پیشرفت فیزیکی پروژه فاز ۱۴ پارس جنوبی تا انتهای دیماه از آن جمله اند. وی اظهار کرد: همچنین تأسیس شرکت توسعه صنایع نفت و گاز گسترش ایرانیان و آغاز عملیات اجرایی پروژه E&P در بخش نفت و گاز و نیز امضای قرارداد مطالعات میدان نفتی سوسنگرد میان شرکت توسعه صنایع نفت و گسترش ایرانیان و HOT ENG اتریش در آذر ماه سال جاری از دیگر برنامه‌هایی بود که ایدرو در سال جاری به انجام رساند. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت در ادامه گفت و گو ضمن اشاره به آغاز برخی پروژه‌ها از سوی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران یاد آور شد: با شروع دولت تدبیر و امید برنامه‌هایی توسعه ای را در ایدرو آغاز کردیم که آغاز بهره برداری از فازهای۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی توسط کنسرسیومی‌به رهبری ایدرو و به ارزش بیش از ۴ میلیارد دلار در فروردین ۹۶ از آن جمله بود که توسط رییس جمهورمحترم افتتاح شد. موفقیت در دستیابی به دانش فنی تولید در مقیاس صنعتی انواع غشاء و ماژولهای ممبران و تجاری سازی آن برای استفاده در صنعت تصفیه و شیرین سازی آب، اجرای طرح نوسازی قند درفول و تحویل به مالک بخش خصوصی در دولت یازدهم و راه اندازی واحد در آذر ماه سال جاری وتولید حدود ۱۰۳ میلیون دستگاه خودرو در سال ۹۵ و نیز افزایش ۳۸ درصدی نسبت به سال ۹۴ و از سویی دستیابی به رشد ۱۷ درصدی تولید خودرو طی ۱۰ ماهه اول سال جاری برنامه‌هایی است که به گفته معظمی‌از سوی ایدرو صورت گرفته است. رییس هیأت عامل ایدرو یادآور شد: تکمیل و بهره برداری از طرح حوض‌های خشک کشتی سازی بندر عباس با ظرفیت تعمیر سالانه ۱۲۰ هزار تن انواع کشتی در منطقه ویژه اقتصادی کشتی سازی خلیج فارس نیز در دولت دوازدهم به وقوع پیوست. قراردادهای منعقد شده برای اجرای طرحهای صنعتی دیگر موضوع مورد اشاره معظمی‌بود، وی گفت: انعقاد قرار داد چارچوب همکاری تولید مشترک خودرو با مشارکت ایدرو، رنو و شریک ایرانی بخش خصوصی به ارزش ۶۶۰ میلیون یورو و امضای قرارداد تولید مشترک واگن با مشارکت شرکتهای داخلی و خارجی واگن ساز (آلستوم فرانسه و ترنس مش هولدینگ روسیه) مرداد ماه سال جاری از فعالیتهای شاخص حوزه قراردادهای صنعتی محسوب می‌شوند. وی با اشاره به قراردادهای امضا شده در حوزه کشتی سازی تصریح کرد: با انعقاد قرار داد تولید و تعمیر کشتی‌های پهن پیکر با مشارکت ایدرو و شرکتهای ملی نفتکش و کشتیرانی جمهوری اسلامی‌ایران و اجرای طرح بر اساس ساختار ۲۰ درصدی مشارکت ایدرو، ۴۰ درصدی شرکت ملی نفتکش و ۴۰ درصدی کشتیرانی، اعتماد به توان داخلی قوت بیشتری یافت. معظمی‌افزود: درکنار این قراردادها توانستیم با جلب مشارکت شرکت پانچ بلژیک برای تولید سالانه ۱۶۰ هزار دستگاه گیربکس اتوماتیک با سرمایه گذاری ۳۵ میلیون یورو به توافق برسیم و این مشارکت از اسفند ماه سال گذشته آغاز شد. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه یکی از اولویتهای سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران جذب سرمایه گذاری داخلی و خارجی است افزود: ایدرو متولی سه شهرک و منطقه ویژه اقتصادی گرمسار، جهرم و کاوش است و همزمان با واگذاری زمین‌های منطقه بر ایجاد و تجهیز زیر ساختهای مورد نیاز تاکید دارد. به گفته وی واگذاری ۱۳ هکتار از زمینهای منطقه ویژه اقتصادی گرمسار به سرمایه‌گذاران، اجرای پروژه‌هایی برای تامین زیر ساختهای حیاتی منطقه ویژه اقتصادی جهرم و ساخت ساختمان گمرک، تهیه طرح تفصیلی و نقشه توپوگرافی بزرگ مقیاس اراضی محل احداث واحدهای کارگاهی و نیز تهیه اسناد مناقصه احداث این واحدها در شهرک تحقیقاتی کاوش از اقدامات این سازمان برای توسعه فعالیتهای سرمایه گذاری در این مناطق بوده است. معظمی‌تاکید کرد: این سازمان برای توسعه مدیریت در صنعت نیز برنامه‌هایی را در دست اجرا دارد و اجرای طرح پرورش مدیران در کلاس جهانی و برگزاری ۲۰۵ میلیون نفر ساعت آموزش طی ده ماهه سال جاری از آن جمله است.

با انعقاد قرار داد تولید و تعمیر کشتی‌های پهن پیکر با مشارکت ایدرو و شرکتهای ملی نفتکش و کشتیرانی جمهوری اسلامی‌ایران و اجرای طرح بر اساس ساختار ۲۰ درصدی مشارکت ایدرو، ۴۰ درصدی شرکت ملی نفتکش و ۴۰ درصدی کشتیرانی، اعتماد به توان داخلی قوت بیشتری یافت

دستیابی به رکورد تولید ۶۳ هزار تن انواع محصولات فولادی در مجتمع صنعتی اسفراین با رشد ۵۰ درصدی نسبت به سال ۹۴ در شروع دولت دوازدهم امکان پذیر شد

تأسیس شرکت توسعه صنایع نفت و گاز گسترش ایرانیان و آغاز عملیات اجرایی پروژه E&P در بخش نفت و گاز و نیز امضای قرارداد مطالعات میدان نفتی سوسنگرد میان شرکت توسعه صنایع نفت و گسترش ایرانیان و HOT ENG اتریش در آذر ماه سال جاری از دیگر برنامه‌هایی بود که ایدرو در سال جاری به انجام رساند

ایدرو متولی سه شهرک و منطقه ویژه اقتصادی گرمسار، جهرم و کاوش است و همزمان با واگذاری زمین‌های منطقه بر ایجاد و تجهیز زیر ساختهای مورد نیاز تاکید دارد

سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌کند:

پانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی

دانش نفت: پانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۷ اسفند ماه ۹۶ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما برگزار می‌شود.

به گزارش روابط عمومی‌سازمان مدیریت صنعتی، در این همایش، ضمن معرفی و تقدیر از سازمان‌های سرآمد کشور، تجربیات موفق مدیریتی آن‌ها ارائه می‌شود.

سازمان‌ها و شرکت‌های ایرانی در ۵ بخش ساخت و تولید، خدمات، سلامت، آموزش و بخش عمومی، که پس از انجام خودارزیابی بر اساس الگوی تعالی سازمانی و به اجرا گذاردن برنامه‌های بهبود متقاضی جایزه ملّی تعالی سازمانی شده و مورد ارزیابی قرارگرفته اند، تقدیر خواهند شد.

در ۱۵ سال گذشته بیش از ۱۴۰۰ سازمان ایرانی از نزدیک و توسط ارزیابان تعالی سازمانی مورد ارزیابی قرار گرفته اند و نقاط قوت و زمینه‌های قابل بهبود نظام‌های مدیریتی آن‌ها شناسایی شده و بهبود یافته است.در ۵ سال اخیر برگزاری جایزه ملی تعالی سازمانی (۹۱-۹۵)، تعداد سازمان‌های حاضر در فرایند جایزه ملی تعالی سازمانی از لحاظ نوع مالکیت ۶۸ درصد از بخش خصوصی و ۳۲ درصد از بخش دولتی و عمومی‌بوده اند.

از لحاظ ابعاد سازمانی، ۶۸ درصد متقاضیان جایزه ملی تعالی سازمانی، سازمان‌های بزرگ (بالای ۱۵۰ نفر)، ۲۲ درصد سازمان‌های با ابعاد متوسط (بین ۵۰ تا ۱۵۰ نفر) و ۱۰ درصد سازمان‌های کوچک (زیر ۵۰ نفر) بوده اند.

با توجه به بخش بندی‌های جایزه ملی تعالی سازمانی، در حوزه ساخت و تولید ۳۸ درصد و در حوزه خدمات ۵۸ درصد و ۴ درصد مجموعا در حوزه‌های آموزش و سلامت و بخش عمومی‌در فرایند جایزه ملی حاضر بوده اند. امسال نیز ۱۶ سازمان در سطح تندیس، ۳۵ سازمان در سطح تقدیرنامه برای تعالی، ۱۸ سازمان برای گواهی تعهد به تعالی از میان شرکت بزرگ و معتبر کشور متقاضی جایزه ملّی تعالی سازمانی بوده اند.

جایزه ملّی تعالی سازمانی از سال ۱۳۸۲، در چارچوب برنامه‌های توسعه کشور و با هدف ارتقای بهره‌وری و توسعه نظام‌های مدیریت در شرکت‌ها و سازمان‌های کشورمان، معرفی شد. دستیابی به رشد اقتصادی از طریق توسعه قابلیت‌های سازمانی و ارتقائ سطح بهره وری، از مهمترین اهداف اقتصادی کشور به شمار می‌آید و سازمان مدیریت صنعتی با اعطای جایزه ملّی تعالی سازمانی بدنبال کمک به توسعه فضای رقابتی و مسابقه ای سالم برای اثبات قابلیت و شایستگی سازمان‌های ایرانی از طریق ارزیابی و معرفی سازمان‌هایی است که در تحقق اهداف مهم توسعه اقتصادی اجتماعی در کشور می‌کوشند.

استاندار خراسان جنوبی در دیدار با رئیس هئیت عامل ایدرو:

ایدرو کمک کند تا استان خراسان جنوبی شتاب توسعه اش بیشتر شود

دانش نفت: استاندار خراسان جنوبی با اشاره به نقش تسهیل گری ایدرو ابراز امیدواری کرد: کمک کند تا استانی مثل استان خراسان جنوبی شتاب توسعه اش بیشتر شود.

استاندار خراسان جنوبی پس از دیدار با دیدار رئیس هیئت عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در گفتگو با ایدرونیوز گفت: ایدرو و ایمیدرو سازمان‌های توسعه گر بسیار با ارزشی هستند که فلسفه وجودیشان توسعه گری در مناطق کمتر توسعه یافته کشور است. محمدمهدی مروج الشریعه گفت: این دو سازمان توسعه ای بعنوان دو سازمان تاثیرگذار در مناطق کمتر توسعه یافته از جمله خراسان جنوبی نقش بسیار موثری دارند که برخی پروژه‌ها را اجرا و در بعضی پروژه‌های دیگر در حال تحقیق و مطالعه هستند.وی گفت: مطمئناً هر چقدر دولت و مجلس شورای اسلامی، برای این دو سازمان کمک‌های تسهیل گرانه در نظر بگیرند، قطعاً درجه توسعه یافتگی و شتاب توسعه یافتگی کشور با سرعت بسیار بیشتری پیش خواهد رفت.محمدمهدی مروج الشریعه با اشاره به نقش تسهیل گری ایدرو ابراز امیدواری کرد: برای اجرایی شدن پروژه‌ها در حوزه‌های صنایع فلزی، صنایع قطعه سازی خودرو، صنایع«های‌تک» و دانش بنیان، در استان خراسان جنوبی تلاش می‌کنیم و امیدواریم ایدرو کمک کند تا استانی مثل استان خراسان جنوبی شتاب توسعه‌اش بیشتر شود.

اخبار ایدرو

ایدرواویل برای مطالعه سوسنگرد با زاروبژنفت روسیه تفاهم‌نامه امضا کرد

دانش نفت: شرکت توسعه صنایع نفت و گاز گسترش ایرانیان (ایدرواویل) و شرکت زاروبژنفت روسیه برای همکاری و مشارکت در توسعه میدان نفتی سوسنگرد تفاهم‌نامه امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)، نصراله زارعی، مدیرعامل ایدرو اویل اعلام کرد: پس از امضای تفاهم‌نامه مطالعه توسعه میدان نفتی سوسنگرد با مشارکت شرکت ملی نفت ایران و دریافت اطلاعات فنی، مطالعات بالادستی میدان ازسوی کارشناسان ایدرو اویل و شرکت اتریشی HOT ENGINEERING به عنوان مشاور در تهیه طرح جامع توسعه (MDP) میدان در دستور کار قرار گرفت.به گفته وی، با اقدام‌های انجام شده در میدان نفتی سوسنگرد، پیش‌بینی می‌شود ایدرواویل اوایل اسفند امسال پیشنهاد فنی توسعه این میدان را به شرکت ملی نفت ایران ارائه دهد. مدیرعامل ایدرو اویل در ادامه با اشاره به ضرورت جذب سرمایه‌گذار و انتخاب شریک معتبر خارجی افزود: در ماه‌های گذشته شرکت ایدرو اویل با شرکت‌های متعددی مذاکره کرده و نتیجه مذاکرات اولیه به امضای تفاهم‌نامه همکاری و مشارکت با زاروبژنفت روسیه انجامیده است.به گفته زارعی، بر اساس مذاکرات انجام شده بین ایدرو اویل و زاروبژنفت توافق شد کارگروه تخصصی مشترک در سریع‌ترین زمان تشکیل شود و در صورت جمع‌بندی و توافق نهایی دو شرکت برای مذاکره و دریافت قرارداد توسعه با شرکت ملی نفت ایران اقدام کنند.زارعی درباره مشخصات میدان نفتی سوسنگرد و توان تولید آن گفت: میدان نفتی سوسنگرد در ۴۵ کیلومتری شهر اهواز و جزو میدان‌های اکتشافی جدید است که بر اساس برآوردهای اولیه، توان تولید حدود روزانه ۳۰ هزار بشکه را در دو فاز توسعه خواهد داشت.وی حجم سرمایه‌گذاری مورد نیاز در این میدان را ۹۰۰ میلیون دلار برآورد کرد.

بر اساس مذاکرات انجام شده بین ایدرو اویل و زاروبژنفت توافق شد کارگروه تخصصی مشترک در سریع‌ترین زمان تشکیل شود و در صورت جمع‌بندی و توافق نهایی دو شرکت برای مذاکره و دریافت قرارداد توسعه با شرکت ملی نفت ایران اقدام کنند

برگزاری مجمع عمومی‌عادی فوق العاده طرح تملک دارایی‌های سرمایه ای ایدرو

مجمع عمومی‌عادی به طور فوق العاده ایدرو مربوط به طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای منتهی به ۳۰ اسفند ۹۵ مشتمل بر عملیات تا تاریخ ۹۶/۶/۳۱ برگزار شد.

این مجمع به ریاست معاون توسعه مدیریت، منابع و امور استان‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت و حضور رئیس هیات عامل سازمان، معاونین، مدیران، نمایندگان سازمان حسابرسی و همچنین نمایندگان تعضای مجمع ایدرو مشتمل بر سازمان برنامه و بودجه، تعاون، کار و رفاه اجتماعی، وزارت امور اقتصادی و دارایی، وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، وزارت نیرو، وزارت علوم، تحقیقات و فناوری در محل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران برگزار شد.در این جلسه، گزارش‌های مربوط به عملکرد طرح‌های «ایجاد و توسعه مجتمع‌های تولیدی صادرات گرا در سواحل جاسک-گواتر» و همچنین «شرکت گسترش صنایع بافت بلوچ» و منطقه ویژه اقتصادی گرمسار به همراه توضیحات تکمیلی توسط مجریان ذیربط، ارائه و به پرسش‌های مطروحه از جانب نمایندگان اعضای مجمع پاسخگویی لازم صورت پذیرفت. سپس گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، قرائت و در پایان یونس الستی، معاون توسعه مدیریت، منابع و امور استان‌های وزارت صمت از ارائه گزارش‌های شفاف سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران قدردانی کرد.

با حضور مشاور عالی رئیس جمهور در ایدرو برگزار شد:

بررسی چالش‌ها و راهکارهای جایگزینی خودروهای فرسوده

در جلسه ای با حضور مسئولان مرتبط، چالش‌ها و راهکارهای جایگزینی خودروهای فرسوده بررسی شد.

در این جلسه که با حضور مشاور عالی رئیس جمهور، معاونان وزیر صنعت، معدن و تجارت، فعالان صنعت خودرو، نمایندگان سازمان‌ها و بانک برگزارشد، درباره موضوعاتی همچون نیازمندی‌های اولیه اجرای طرح، نحوه تامین خط اعتباری و چگونگی اسقاط خودروهای سنگین تبادل نظر شد. اکبر ترکان، مشاور عالی رئیس جمهور در این جلسه با اشاره به استانداردهای در نظر گرفته شده برای طرح نوسازی خودروهای سنگین گفت: با فراهم آوردن تسهیلات و بازنگری درست قوانین و ضوابط و تعدیل نمودن برخی موارد می‌توانیم به اجرایی شدن طرح سرعت بیشتری ببخشیم. رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران نیز در این جلسه گفت: اجرای طرح را باید با نگاه کلان تری بررسی کردو اشتیاق لازم برای جایگزینی خودروها را با قوانین اصولی و درست فراهم آوریم. منصور معظمی‌افزود: پیشنهاد حذف مالیات بر ارزش افزوده برای نوسازی خودروهای فرسوده را به طور جدی پیگیری نماییم تا بتواند یکی از مشوق‌های رانندگان برای همکاری در این طرح باشد. اجرای طرح نوسازی ناوگان فرسوده در راستای کاهش آلودگی هوای کلان شهرها و همچنین صرفه‌جویی در مصرف سوخت از جمله اقداماتی است که در روزهای اخیر رئیس جمهور و مسئولان وزارت صنعت آن را مطرح کرده اند و قرار است با تأمین منابع مالی ارزی و ریالی طی ۳ تا ۴ سال اجرایی شود. پیش بینی می‌شود با اجرای این طرح ۲۰۲ هزار دستگاه خودرو سنگین فرسوده در کشور نوسازی شود. در این طرح، نوسازی انواع کامیون، اتوبوس درون شهری و بین شهری، مینی بوس، میدل باس و کامیونت با اعتبار ۹ میلیارد دلاری مدنظر قرار دارد و از ارزان‌ترین روش‌های تامین منابع ریالی و ارزی از سیستم بانکی و همچنین ذخایر ارزی استفاده خواهد شد.

گزیده

مشاور وزیر در امور بانوان وزارت نفت مطرح کرد؛

توسعه مشارکت زنان از ماموریت‌های صنعت نفت است

مشاور وزیر در امور بانوان وزارت نفت بر توسعه و ارتقای سطح مشـارکت زنـان در صنعـت نفت تاکید کـرد و این موضـوع را یکی از اهداف و برنامه‌های صنعت نفت برشمرد.

به گـزارش دانش نفت به نقل از روابـط عمومی‌شرکت ملی پخـش فرآورده‌های نفتی، فاطمه تندگویان در نشـستی با مدیران و مسئـولان شرکت ملی پخش فرآورده‌هـای نفتی به ماموریت‌ها و اهدافـی کـه امور بانوان صنعت نفت دنبـال می‌کند اشاره کرد و گفت: اصلاح نگرش‌های فرهنگی نسبت به زنان در صنعت نفت و تحکیـم بنیان خانواده از مهم‌ترین اهداف این امور است.وی اظهار کرد: تحکیم بنیان خانواده امری مقدس است و با توجه به تحولاتی که در خانواده‌ها در سطح جهانی و ملی به وقوع پیوسته باید بیش از پیـش به چالش‌های پیش رو توجه کنیم.تندگویان، طراحی ساختار مناسـب در صنعت نفت برای امور زنـان و تحکیم بنیان خانواده را از دیگـر اهداف امور بانوان صنعت نفـت بیان کرد و گفت: صنعت نفـت جزو معدود سازمان‌هایی است که در این زمینه سند راهبردی دارد. وی بر ارتقای جایگاه زنان در خانواده، توزیع نقش‌ها و برابری جنسیتی تاکید کرد و گفت: خوشبختانه در سند چشـم‌انداز ۲۰ ساله و در هـر یک از قانون‌های پنـج ساله که تدوین می‌شود موادی به همـه نکات بالا اشاره دارد و افـزون بر آن، طراحی ساختار مناسب دستگاه‌هـای اجرایی نیز باید به موضوع مشـارکت زنان و تحکیم بنیان خانواده بپردازد.تندگویان افزود: در پنج سال گذشته در صنعت نفت، بـرای نخستین بار شیوه‌های برقراری عدالت جنسیتی مطرح و برای برنامه ششـم پیشـنهاد شد که خوشبختانه امروز به عنوان یکی از ماموریت‌های وزارت نفت، تا پایان برنامه ششـم و تا زمان تحقق آن مورد توجه است.مشـاور وزیر در امور بانوان در بخشـی از سخنـان خود گفت: با توجه به فعالیـت امور زنان صنعت نفت و شبکه مشـاوران شرکت‌های اصلی و تابع، سـال گذشته در هفته دولـت به عنـوان سازمان برتـر انتخاب شدیـم و سبب خرسندی است که در این عرصه نیز به عنوان سازمان پیشـرو هستیم.وی از تشـکیل کارگروه‌هایی از کارشناسان پژوهش، آموزش، بازنگری و تدوین مقررات، سلامت، ورزش و فرهنگی خبر داد و آن را از دیگر دستاوردهای امور بانوان معرفی کرد.

معرفی برترین‌های نوزدهمین همایش ملی صنعت و خدمات سبز

نوزدهمیـن همایـش ملـی صنعـت و خدمـات سـبز بـا معرفی برترین‌ها در سـالن همایش‌هـای بین‌المللی سـازمان حفاظت محیط زیست به کار خود پایان داد.

به گـزارش روابط عمومی‌شرکـت خطوط لولـه و مخابرات نفـت ایران، محمد شریعتمداری وزیر صنعـت، معدن و تجارت در این همایـش گفت: کاهش شدت انـرژی در فعالیت‌های صنعتی، کاهـش استفاده از منابع طبیعی در این فعالیت‌ها، کاهش آلایندگی بر پایه استفاده از فناوری‌هـای نوین، هوشمندسازی تولید و توزیع در کشـور و بکارگیری اینترنت اشیـاء را از جمله مواردی است که باید در دستور کار توسعه صنعتی کشـور قرار گیرد. در این همایش از تأسیسـات انتهایی شهید شفیع کوگانی(دره شهر) و مراکز انتقال نفت شهـدای تنگ فنی، شهیـد سیفی(آسار)، شهیـد قلندری(پل باباحسیـن) در منطقه لرسـتان و مرکز انتقال نفـت شهید صفری نـژاد منطقه فارس به عنـوان واحد خدماتی سبـز تقدیر و تجلیل شد.همچنیـن مرکـز انتقال نفت شهید اکبـرزاده زنگنه(سبزآب) از منطقـه خوزسـتان و مرکز انتقال نفت برداسپـی از منطقه لرستان به عنوان واحدهای خدماتـی قابل تقدیر معرفی شدند.گفتنی است ایـن همایش با معرفی و انتخاب ۶۷ واحد صنعتی سبز و ۲۲ واحد خدماتی سبز و با حضور رئیس سازمان حفاظت محیط زیست، وزیر صنعـت، معدن و تجارت، نماینده مقیم سازمان توسعه صنعتی ملل متحـد در ایران، نماینـده یونیدو، نماینده GIZ آلمـان و جمعی از صاحبان صنایع سبز برگزار شد.

میزان مصرف ۱۱ ماهه بنزین و گازوئیل کشور اعلام شد

میانگین مصرف بنزین کشـور از ابتدای سـال تـا ۳۰ بهمن ماه ۸۰ میلیون و ۲۰۰ هزار لیتر بوده است که نسبت به مدت مشابه سال گذشته (۷۴ میلیون و ۳۰۰ هزار لیتر) ۸ درصد رشد داشته است.

بر اساس آخرین آمار، میانگین مصرف بنزین از ابتدا تا انتهای بهمـن ماه ۷۷ میلیـون و ۹۰۰ هزار لیتر بـوده است که نسبت به مدت مشـابه سال گذشته که ۷۱ میلیون و ششـصد هزار لیتر بوده حدود ۸.۵ درصـد رشد داشته است.بر اساس این گزارش، بالاترین میـزان مصرف بنزین در ۲۱ بهمن ماه به میزان ۹۱ میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر و کم ترین میزان در ۲۷ بهمن ماه به میزان ۶۳ میلیون و ۷۰۰ هزار لیتر بوده است.به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتـی، میزان مصرف نفت گاز در بهمن ماه ۹۵ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته (۱۰۰ میلیون و ۹۰۰ هـزار لیتر) پنج درصد کاهش داشته است.میانگین مصرف نفت گاز از ابتـدای سال ۹۶ تا انتهای بهمن ماه ۸۲ میلیون و ۷۰۰ هزار لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته(۷۹ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر) ۳.۶ درصد رشد داشته است.

دانش نفت بررسی کرد؛

نگاهی به فعالیتهای شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در مناطق مختلف کشور

تهیه و تنظیم: مهدی فتحی

دانش نفـت: آنچه در پی می‌آید نگاهی اسـت بـه فعالیتهای شـرکت خطوط لولـه و مخابرات نفت ایران در مناطق مختلف کشور.

منطقه خوزستان پیشگام در حمایت از جوانان مبتکر کشور

جلسـه بررسی طرح توربین‌های بادی با حضور جوانان و مسئولین منطقه خوزسـتان برگزار شد. به گزارش دانش نفـت به نقـل از روابـط عمومی‌شرکت خطـوط لوله و مخابرات نفت ایـران منطقه خوزستان، در این جلسه ای که با حضـور مدیر و معاونیـن و همچنین اعضا شورای پژوهشـی منطقـه واعضا یـک شرکت داخلـی سازنده توربین‌های بادی برگزار گردید، شرکت مذکور به تشریح طـرح و موضوع نقش توربین‌های بادی در مراکز انتقال نفت پرداختند.دراین جلسـه یکی از اعضا شرکت داخلی مذکـور با بیان اینکه یکی از کاربردهای انرژی باد، تولید الکتریسیته توسط توربین‌های بادی می‌باشدگفت:طراحی توربین‌هـای مذکور به گونه ای می‌باشد که تولید برق از انـرژی باد ملایـم نیز امکـان پذیر می‌باشـد.وی عدم وابستگـی به جهت باد، توانایی عملکرد در طیف وسیع و متفـاوت شرایط باد،نویـز کم و وجود سنسـور و کنترل کننده‌هـا را از جمله مزایای این توربین‌های بادی عنوان کـرد. در پایان این جلسه مدیر منطقـه خوزستان ضمن تقدیر از پژوهشـگران گفـت: لازمه رسیدن و استفاده از تکنولوژی‌هـای بـه روز در حوزه نفت و گـاز استفاده از ظرفیت علمی‌جوانان نخبه در داخل کشـور و حمایت از شرکت‌های داخلی و طرح‌های دانش بنیان کارآمد در این حوزه است. کیهان پور خاطر نشـان کـرد: امکان بیان و ابـراز ایده به مبتکرین این اجازه را می‌دهد تا در کار خود جدیـت و هدفمند قدم بردارند تـا بتوانند به نظام مقدس جمهوری اسلامی‌ایران خدمت کنند.

افزایش ۷۰ درصدی ظرفیت انتقال سوخت از منطقه تهران به فرودگاه امام

در همین حـال، با طراحی، نصـب و راه اندازی منیفولـد بوسترپمپ‌هـای ری در مرکـز انتقـال نفت اقماری، ظرفیت انتقال سوخت به فرودگاه امام خمینی (ره) بـه میزان ۷۰ درصد افزایـش پیدا کرد. به گزارش دانـش نفت بـه نقـل از روابط عمومی‌منطقـه تهران، مهـدی زارع کارشنـاس تعمیـرات خطـوط در اینباره گفت: با توجه به درخواستهای شرکت سوخت رسانی و خدمات فرودگاهی در خصوص استمرار خدمات سوخت رسانی به فرودگـاه امام به صورت ۲۴ ساعته، لازم به برخورداری از بوسترپمپهای جداگانه ای برای تأمین این نیاز بودیم که از سـال گذشته این پروژه در دستور کار قـرار گرفت. وی ضمن با اهمیت برشمردن این طرح و پایان عملیات پایپینگ افزود: با اجرای این پروژه میزان انتقال سوخت به فرودگاه امام از ۰۰۰ / ۸۰۰ / ۳ لیتر در روز به ۰۰۰ / ۵۰۰ / ۶ لیتر افزایش می‌یابد. وی با اشاره به جداسازی مرکـز انتقال نفت مهرآباد از فرودگاه امام خاطرنشان ساخت: طراحی و اجرای این پروژه در حالی به طور کامل توسط واحدهای فنی منطقه انجام گرفت که خطوط انتقال سوخت این دو فرودگاه از هم تفکیک شد. مسئول پروژه پایپینگ درباره شیوه انجام این طرح تصریح داشت: علاوه بر لوله کشـی ۱۴ اینچ از سمت مخازن پخش تـا بوسترهای جدید، منیفول قدیمی‌که دارای لوله‌هـای ۶ اینچ بود جمع آوری و سایز ۱۰ اینچ با کـلاس ۶۰۰ و اجرای ۱۳ مورد بـرش جایگزین آن شد. وی در خصوص موانع موجود اضافه کرد: تنها مانع در اجرای عملیات، وجود ژنراتور برق متعلق به شرکت پخش در مسیر لوله کشـی بود که با هماهنگی‌های به عمل آمده این ژنراتور جابه جا شد.

آغاز پروژه تعویض پوشش ۱۰ کیلومتر از خط لوله نفت خام مارون اصفهان

همچنین، پروژه تعویض پوشش ۱۰ کیلومتر خط لولـه ۳۲ اینچ نفت خام مـارون ـ اصفهان در محدوده شهـر تیران استان اصفهان آغـاز شد.به گزارش دانش نفت بـه نقل از روابـط عمومی‌شرکت خطـوط لوله و مخابـرات نفت ایـران ـ منطقه اصفهـان، رحمت الله مصباح؛ رئیس واحد حفاظت از خوردگی منطقه گفت: بر اساس نتایج پیگرانی هوشمند در محدوده کیلومتر ۳۸۲ الی ۳۹۲ خـط لوله نفت خام مارون به اصفهان چندین مـورد عیب شناسایی شد.وی ادامه داد: بر اساس اندازه گیری پتانسیل خط در این محدوده اطمینان حاصل شد که پوشش پلی اتیلن سه لایه سرد که حدود چهار دهه قبل بر روی آن اعمال شده بود کارایی لازم را از دست داده و بـه منظور کنترل خوردگـی و ایمن سازی خط لولـه در این خصوص اجرای پروژه ای تعویض پوشش آغاز شد. در ادامه اسـد اله رضایی؛ مهندس حفاظت از خوردگی بـا اشاره به نوع پوشش جدیـد در این پروژه گفـت: استفاده از نوع پوشش اپوکسی صد در صد جامد ویژه پوشش‌های زیـر زمینی برای نخستین بار در این پروژه اجرا می‌شود.وی افـزود: پیش بینی می‌شود این پروژه حداکثر طی یک سال به اتمام برسد که در پی آن نقاط دارای عیب متوقف و تحت کنترل قرار می‌گیرد.

مسئولیت اجتماعی منطقه خوزستان در خدمت رسانی به هموطنان

در همیـن حال، عملیات اطفاء حریق یک دستگاه تانکـر حامل سوخت به همت تیـم ایمنی مرکز انتقال نفت شهیـد یوسـف زاده باغبان(بیدرویـه) با موفقیت انجـام شد.به گـزارش دانش نفـت به نقـل از روابط عمومی‌شرکـت خطـوط لوله و مخابـرات نفت منطقه خوزسـتان، رئیس مرکز انتقـال نفت شهید یوسف زاده باغبان با اعلام این خبر گفت: یک دستگاه تانکر حامل سوخت در ساعت حدود ۱۲ نیمه شب در مکان عوارضی آزادراه پل زال– اندیمشـک دچـار حریق شد و پس از اطـلاع از این حادثه، تیـم HSE مرکز مذکور با حضور بـه موقع و واکنش سریـع در همان لحظات ابتدایی، از انفجار این تانکر جلوگیری کردند.طافی در ادامه افزود: ایـن عملیات با فرماندهی فریـدون قلاوند از همکاران خـدوم این مرکز انجام و از ایجاد خسارات جانی و مالی جلوگیری به عمل آمـد. وی در ادامه این فعالیت را در جهت مسئولیت اجتماعی و خدمت رسانی به هموطنان عنوان کرد و گفت: کارکنان منطقه خوزستان و به ویژه مرکز انتقـال نفت شهید یوسـف زاده باغبان(بیدرویه) در سـال جاری در جهت مسئولیـت اجتماعی گام‌های اساسی را برداشتند کـه میتوان به اعزام تیم به مناطق زلزله زده سرپل ذهاب استان کرمانشـاه و اطفاء حریق جنگلهاو مراتع شمالی استان خوزستان اشاره کرد.

اجرای ۲۱۵ کیلومتر پیگرانی هوشمند در منطقه شمال

در همیـن حال، رئیس حفاظت از خوردگی منطقه شمال از اجرای ۲۱۵ کیلومتـر پیگرانی هوشمند در ۱۱ ماه سـال ۱۳۹۶ در خطوط لولـه ۳۲ و ۱۶ اینچ منطقه شمـال خبر داد. به گـزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکـت خطوط لولـه ومخابرات نفـت ایران – منطقـه شمـال، سیدمحمد موسوی رئیـس حفاظت از خوردگـی منطقـه از اجـرای ۲۱۵ کیلومتـر پیگـرانی هوشمنـد در خطـوط لوله ۳۲ اینچ سـاری – مغانک و ۱۶ اینـچ نکا – سـاری در ۱۱ ماهه سـال ۱۳۹۶ خبر داد و افـزود: در این مدت نقـاط خوردگی برای تعمیر و جوشکاری تعیین و به واحدهـای مرتبط اعلام شد.وی از انجـام عملیـات رنگ‌آمیـزی مخـازن و منیفولد در فشـارشکن علی‌آباد و تاسیسات نکا مجموعا به متراژ ۲ هزار متر مربع خبر داد و گفت: اجرای ۲ پروژه سرمایه‌ای تعویض پوشش در مسیر علی‌آبـاد – گرگان و علی‌آباد –گنبـد جمعا به طول ۱۳ کیلومتر همچنین اجرای ۶۵۰ متـر عملیات تعویض پوشش به صورت مقاطعه‌کاری از دیگـر اقدامات واحد حفاظـت از خوردگی منطقه شمال اعـلام کرد.به گفتـه موسوی نصب سیستـم حفاظت کاتدیـک در مخازن جدیدالاحـداث تعادلی و آب مرکز انتقال نفت ساری با ۴۰درصد پیشـرفت کار، نصب پنج جعبـه آزمایش در تقاطع خـط ۳۲ اینچ نفت خام با لوله ۴۲ اینچ شرکت گاز برای جلوگیری از تداخل الکتریکی، پوشش بتنی ۷۴ متر لوله ۸، ۹ و ۱۰ اینچ در خطوط لوله شاهرود – علی‌آباد، علی‌آباد – گرگان و علی‌آباد – گنبد در تقاطـع با رودخانه‌ها برای افزایش ایمنی خطوط لوله در برابر سیلاب و طغیان رودخانه‌ها از مهمترین اقدامات این واحد در مدت یاد شده بوده است.

تقدیر استانداری از اقدامات پدافند غیر عامل منطقه لرستان

استانـداری استـان لرستان هم با اهـدا ۶ لوح از اقدامـات منطقه لرستان در حوزه‌هـای پدافند غیرعامل تقدیـر کـرد. به گزارش دانـش نفت به نقـل از روابط عمومی‌شرکـت خطـوط لولـه و مخابرات نفـت ایران منطقـه لرستان، رییس HSE و پدافنـد غیر عامل این منطقه گفـت: این لوح‌ها در حوزه‌هـای مختلف شامل مدیریت، معاونت‌های عملیاتی، فنی، حراست و HSE به منطقه لرستان اهدا شد. محمد نوریزدان افزود: برگزاری مانورهـای مختلف در زمینه‌های پدافند غیرعامل، امداد و نجـات و اطفا حریق، پارگی فیبـر نوری، پارگی خط، زلزله، برگزاری آموزش‌های اطفا حریق، مدیریت بحران، مدیریـت ریسک و همچنیـن تقویـت زیرساخت‌های مراکز در حوزه‌های مختلـف فنی، عملیاتی و مخابراتی از جملـه اقداماتی است که مورد توجه پدافند غیر عامل استانداری لرستان قرار گرفته است.

برگزاری مانور مشترک بحران در مناطق شمالغرب و تهران

در همین حـال، مانور بحران با سناریو وقوع زلزله با محوریت منطقه شمالغرب به عنوان منطقه معین برای محار حادثه و امداد رسانی به منطقه تهران در مسیر خط ۱۶ اینچ ری– تبریـز و۱۸ اینـچ ری–قزوین برگـزار شد. به گزارش دانـش نفت به نقـل از روابط عمومی‌شرکـت خطوط لوله ومخابـرات نفت ایران منطقه شمالغرب، این مانور به منظور سنجـش میزان آمادگی نفرات مناطق شمالغرب و تهران در مدیریت بحران و واکنش در شرایط اضطراری برگزار گردید. گفتنی است پایـداری عملیات انتقال مواد نفتی و جلوگیری از اختـلال در ارائـه خدمات، بکارگیـری طرح‌های واکنش در شرایـط اضطراری و ارزیابـی آن، افزایش آگاهی پرسنل و بهبـود مهارتی کارکنان در مواجه بـا شرایط اضطراری و مدیریـت بحـران، شناسایی و تشـخیص خلاءهای موجود در برنامه‌های واکنشـی، بررسی عملکرد سیستم فرماندهی حادثـه و ارزیابی مدت زمان پیش بینی شده از جمله اهداف در نظرگرفته شده بـرای این مانور بود. شایان ذکر است در ایـن مانور که با حضور مدیریت و معاونین منطقه شمالغرب و منطقه تهـران برگزار گردید، واحدهـای HSE، تعمیرات خط، ترابری، حراست، مخابرات، امور اداری، بسیج و روابط عمومی‌هردو منطقه مشارکت و حضور فعال داشتند.

شن‌ریزی ۴ کیلومتر از مسیر خط لوله نفت خام در منطقه شمال

رئیـس تعمیرات و نگهداری خطـوط لوله منطقه شمـال هم از شن‌ریزی و تسطیح ۴ هزار و ۳۰۰ متر از مسیـر خط ۳۲ اینچ ساری – اوریم خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران – منطقه شمال، اسحاق اردشیری رئیس تعمیرات و نگهداری خط منطقه از تسطیح مسیر و شن‌ریـزی ۴ هزار و ۳۰۰ متـر از مسیر خط ۳۲ اینچ انتقال نفت خام ساری – اوریم خبر داد. وی افزود: این عملیات برای افزایش سهولت در دسترسی به مسیر خط و ونت‌ولوهـا همچنین دسترسی فوری به مسیر خط در زمان بروز حـوادث احتمالی انجام شده است و طی آن یـک هزار و۳۰۰ متر از مسیر جنگلی خط ساری – گل پل و سه کیلومتر از مسیر خط گل پل – اوریم تسطیح و شن‌ریـزی شد. اردشیری مراحـل انجام این پروژه را لجن‌بـرداری، شیب‌بندی، ساخـت آب‌روها، شن‌ریزی، تسطیـح و کوبیـدن بستر اعـلام و خاطرنشـان کرد: عملیات شن‌ریزی در نیمـه دوم سال به دلیل بارندگی و شرایـط نامساعد جوی همواره با موانع و مشـکلاتی همراه است که این پروژه بـا تلاش کارکنان تعمیرات خط و همکاری واحد خدمات ترابری اجرا شده است.

انتقال بیش از ۸ میلیارد لیتر فرآورده نفتی از مرکز انتقال نفت شازند

همچنیـن، در ۱۰ ماهـه نخست سـال ۹۶ بیش از ۸ میلیـارد لیتر انـواع فراورده‌های نفتـی از مخازن پالایشگاه، انبار نفت و مرکز انتقال نفت شازند به سایر نقاط کشـور ارسال شد.به گـزارش دانش نفت به نقل از روابـط عمومی‌شرکت خطوط لولـه و مخابرات نفت ایران – منطقه مرکزی، رئیس مرکز انتقال نفت شازند گفـت: به همت کارکنان ایـن مرکز، روزانه ۲۸ میلیون لیتر فراورده‌های نفتی از مخازن مرکز انتقال نفت شازند از طریـق این مرکز و با بستر خطـوط لوله انتقال نفت به تهران، قم، ملایـر و همدان منتقل می‌شود.محمد سلیمی‌پناه گفت: از مجموع ۸میلیارد و ششـصد میلیون لیتر فراورده انتقالی از مرکز انتقال نفت شازند، حدود ۴ میلیارد لیتر بنزین یورو ۴، مقدار ۲ میلیارد لیتر نفت گاز و ۲ میلیارد لیتر فراورده‌های بنزین معمولی، نفت سفید، نفت جت و بنزین سوپر از مخازن یاد شده به شهرهای ذکر شده منتقل شده است.سلیمی‌پناه ادامه داد: حدود۲ میلیـارد لیتـر فراورده‌های ارسالـی از خطوط ۱۰ و ۱۶ اینـچ جنوب نیـز در مخازن تعادلی ایـن مرکز رسید و ذخیره شده و طی برنامه‌های ابلاغی به مبادی مصرف انتقال یافته است.وی ادامه داد: بخشی از مصرف بنزین معمولی شهرهای کوچک استان مرکزی نیز توسط این مرکـز تحویل پخش گردیـده است.رییس مرکز انتقال نفـت شازند گفت: در مدت ۱۰ ماهه ابتدای سال جاری تعـداد ۱۷۰۰ مخزن نفت خام و فـراورده توسط مرکز انتقال نفت شازند تحویل شده است که نشـان از حجم بـالای عملیات بهره بـرداری در این مرکـز می‌باشد. وی افـزود: ۸۰ درصد فراورده‌هـای اصلی استحصالی پالایشـگاه امام خمینـی(ره) توسط این مرکـز انتقال می‌یابد.سلیمی‌پناه تصریح کـرد: در برخی اوقات تعداد خطـوط فعال فراورده و نفت خـام در مرکز انتقال نفت شازند به ۸ خط لوله اصلی و ۴ خط لوله فرعی می‌رسد. وی خاطر نشـان کرد: این مرکز در حال حاضر دارای ۳ مرکز انتقال فراورده، ۲ ایستگاه فشارشکن نفت خام و ۲ ایستگـاه رسید فراورده از خطوط جنوب بوده و دارای ۶ مخـزن ۴۰ میلیون لیتری فـراورده است.وی اضافه کـرد: مرکز انتقـال نفت یورو۴ مرکـز شازند به عنوان چهارمیـن مرکز انتقال مـواد نفتی با هـدف بالابردن ضریب ایمنی بهره برداری به زودی راه اندازی می‌شود.

گزارش دانش نفت از برگزاری نمایشگاه اینترپلاستیکا در مسکو؛

شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس به دنبال گسترش فعالیتهای تجاری

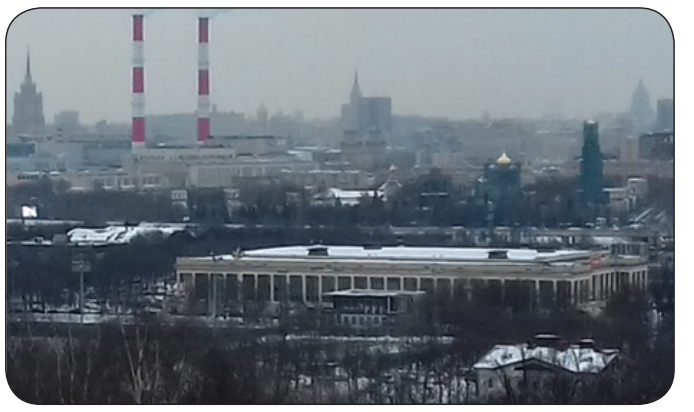
تهیه کننده: اشرف ساداتی
کارشناس ارتباطات روابط عمومی
شرکت هلدینگ خلیج فارس

دانش نفت: برگزاری نمایشگاه اینترپلاستیکا فرصتی بود تا از نزدیک با فضای این کشور و مباحث مربوط به سرمایه گذاری و بازاریابی در بخش پتروشیمی آشنا شوم و بتوانم در زمانی کوتاه شهر مسکو را از نزدیک ببینم کشوری که پس از گذر از صدها سال دوران پادشاهی و تحمل سالها فشار در زیر سایه کمونیسم پس از دوران جنگی سرد از هم فروپاشید و حالا دارد ذره ذره از کمونیسم فاصله می‌گیرد. حدود پنج روز را در شهر مسکو گذراندیم و فقط یک روز از آن چند روز توانستیم چند جای دیدنی شهر را بازدید کنیم روسیه را زیبا دیدم زیباتر از آنچه که فکرش را میکردم با مردمی به ظاهر سرد ولی عمیقاً مهربان که در عمق صد متری زمین هم کتاب را از خود جدا نمی‌کردند و ساعت‌ها در صف موزه‌ها به انتظار می‌ایستادند. طبق برنامه تنظیمی طول دوره سفر از ۲ الی ۷ بهمن ماه ۹۶ بود گروه شرکت کننده در نمایشگاه ۱۷ نفر بودند که ۱۰ نفر آنها از شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس آمده بودند. پرواز ساعت ۵ بامداد با هواپیمائی ترکیش به مقصد استانبول بود ساعت ۸ بامداد به استانبول رسیدیم بعد از یک ساعت معطلی در فرودگاه، استانبول را به مقصد مسکو ترک کردیم حدودهای ساعت ۱۲ در فرودگاه مسکو فرود آمدیم. از آسمان زیر پایمان هرچه می‌دیدیم، سفید بود در فرودگاه برنامه‌های کنترل و بازرسی راحت و سریع صورت گرفت. یک دستگاه اتوبوس به همراه راهنمای گروه برای انتقال میهمانان به هتل آماده شده بود حدود ۳ بعد از ظهر پس از عبور از ترافیکی بسیار سنگین و باور نکردنی به هتل رسیدیم.

هتل ما در مرکز شهر مسکو واقع بود همین که به هتل رسیدیم، بعد از یک استراحت مختصر به اتفاق همکاران و لیدر برای تبدیل دلار به روبل و سپس صرف ناهار به بیرون از هتل رفته و از همانجا مسکو گردی را شروع کردیم. برای صرف ناهار به خیابانی که نزدیک هتل بود و به شانزلیزه مسکو معروف بود، رفتیم. «خیابان آربات» یا «شانزلیزه مسکو» زیباترین خیابان مسکو است که تار و پودش را با هنر بافته اند. خیابانی سنگفرش با ساختمانهای قدیمی‌زیبا و گاهی عجیب و غریب. در آن خیابان فروشگاههایی وجود دارد که صنایع دستی و عمدتاً عروسکهای زیبائی که سوغات و سمبل روسیه به حساب می‌آیند به نام «ماتروشکا» را در اندازه‌ها و طرحهای گوناگون به فروش می‌رسانند.

ویژگی ممتاز این خیابان هم خانه الکساندرپوشکین، شاعر معروف روسیه است که امروز تبدیل به موزه شده در انتهای خیابان آربات یکی از ساختمانهای زیبایی که به هفت خواهران معروفند وجود دارد و ساختمانهای زیبا و عجیب و غریبی که آدم را به دنیای قصه‌ها می‌برند. حدودهای ساعت ۶ بعد از ظهر که هوا کاملاً تاریک شده بود و از سرمای زیاد دستهایمان سر شده بود از ادامه گردش در شهر منصرف شده و آربات را با همه زیباییهاش، با سنگفرشی که با برف و یخ پوشیده شده بود، با کافه‌های زیبایش ترک کرده و دوباره به هتل برگشتیم.

نمایشگاه اینترپلاستیکا ۲۰۱۸ با حضور بیش از ۶۵۰ شرکت از ۳۰ کشور دنیا از جمله استرالیا، چین، آلمان، ایتالیا و... برگزار شد. در این نمایشگاه شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس به نمایندگی هلدینگ خلیج فارس برای اولین بار در این نمایشگاه شرکت کرده و مذاکرات خوبی با خریداران محصولات پتروشیمی حاضر در نمایشگاه انجام داد



درباره نمایشگاه اینترپلاستیکا ۲۰۱۸

نمایشگاه اینترپلاستیکا یکی از مهم ترین رویدادهای تجاری کشور روسیه و کشورهای مشترک منافع می‌باشد که هرساله در مرکز نمایشگاهی در پرسنیا Presnya مسکو، روسیه برگزار می‌شود. این نمایشگاه یکی از مهم ترین نمایشگاه‌های صنعت پلاستیک و همچنین یکی از فرصت‌ها و راه‌های برقراری ارتباط با بازارهای کشورهای دیگر برای توسعه صادرات صنعت پلاستیک برای روسیه و منطقه است. مخاطبان اصلی این نمایشگاه را تولیدکنندگان مواد اولیه، تولیدکنندگان پلاستیک و محصولات لاستیکی تشکیل می‌دهند. در این نمایشگاه همچنین گروه‌های دیگری شامل تولیدکنندگان پلاستیک و محصولات لاستیکی شامل صنایع شیمیایی، تولیدکنندگان ماشین، صنعت بسته بندی، صنعت خودرو، هوافضا، برق، الکترونیک، ساخت و ساز و مسکن، تکنولوژی پزشکی، مهندسی دقیق، اپتیک، فناوری انرژی، فتوولتائیک، کشاورزی نیز برای عرضه محصولات به بازاریابی و جلب مشارکت شرکت می‌کنند.

حضوردر نمایشگاه :

نمایشگاه اینترپلاستیکا ۲۰۱۸ با حضور بیش از ۶۵۰ شرکت از ۳۰ کشور دنیا از جمله استرالیا، چین، آلمان، ایتالیا و... برگزار شد. در این نمایشگاه شرکت تجارت صنعت خلیج فارس به نمایندگی هلدینگ خلیج فارس برای اولین بار در این نمایشگاه شرکت کرده و مذاکرات خوبی با خریداران محصولات پتروشیمی‌حاضر در نمایشگاه انجام داد.

به دلیل موقعیت شهر مسکو اکثر بازدیدکنندگان از کشورهای CIS و اروپای شرقی و ترکیه بودند و نمایشگاه اینترپلاستیکا را مقصدی برای مذاکرات می‌دانستند، هلدینگ خلیج فارس با چشم انداز بلند مدت توسعه بازارهای خود در روسیه و کشورهای حوزه CIS در این نمایشگاه حضور یافته تلاش داشت، به صورت مستقیم با مصرف کنندگان نهایی ارتباط برقرار کرده و روابط تجاری خود را استوار نماید. هدف ازحضور هلدینگ خلیج فارس در این نمایشگاه در وهله نخست، شناسایی و اعتبار سنجی کشورهای مختلف، شناخت رقبا و شرکای تجاری خود، تحلیل وضعیت بازار کشور روسیه، شناسایی مشتریان و تامین مستمر نیازهای موجودشان، معرفی محصولات تولیدی، به نمایش گذاشتن توانمندی خود و شناخت ظرفیت‌های تولیدی بود.

نمایشگاه اینترپلاستیکا یکی از مهم ترین رویدادهای تجاری کشور روسیه و کشورهای مشترک المنافع می‌باشد که هرساله در مرکز نمایشگاهی در پرسنیا Presnya مسکو، برگزار می‌شود. این نمایشگاه یکی از مهم ترین نمایشگاه‌های صنعت پلاستیک و همچنین یکی از فرصت‌ها و راه‌های برقراری ارتباط با بازارهای کشورهای دیگر برای توسعه صادرات صنعت پلاستیک برای روسیه و منطقه است

گفتگو با تعدادی از مدیران حاضر در نمایشگاه و مقام‌های بازدیدکننده از غرفه هلدینگ خلیج فارس

در این چند روز نمایشگاه فرصت را مغتنم شمرده و در خصوص نمایشگاه اینترپلاستیکا و چشم انداز بازار پتروشیمی‌ایران در کشور روسیه، ارزیابی چشم انداز آینده بازار پتروشیمی‌و اینکه از چه طریقی می‌توانیم روابطمان را با کشورهای CIS توسعه دهیم. با برخی مدیران حاضر در نمایشگاه و دو رایزن کشورمان در روسیه گفتگوهایی داشتیم « آقای حسین پیررسول‌زاده، مدیرصادرات پلیمری شرکت تجارت صنعت هلدینگ خلیج فارس، آقای فرهاد دانشی ممقانی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی‌ایلام، آقای داود میرزاخانی، رایزن اقتصادی ایران در روسیه و آقای فرهاد پرند، رایزن بازرگانی ایران در کشور روسیه از جمله افرادی بودند که گفتگوهایی انجام شده به نکاتی از نقطه نظرات آنها اشاره می‌شود.

آقای حسین پیررسول زاده در مورد حضور هلدینگ خلیج فارس در نمایشگاه اظهار داشت ما از نظر موقعیت جغرافیایی در جایگاه خوبی قرار داریم از طریق دریایی، زمینی و راه آهن به این کشورها متصل هستیم. طبیعتاً می‌توانیم یکی از گزینه‌های آنان برای تامین نیازمندیهای محصولات پتروشیمی‌باشیم. اگر بتوانیم از این مزیت به طور کامل استفاده کنیم در آینده حضور قویتری در بازارهای این منطقه و به دنبال آن سایر مناطق جهان خواهیم داشت.

آقای داود میرزاخانی، رایزن اقتصادی کشورمان در روسیه به این نکته اشاره کرد که برگزاری نمایشگاه‌های تخصصی فرصت بسیار بزرگی است، مخصوصاً برای هلدینگ خلیج فارس که می‌تواند توانمندی‌های خود را به نمایش بگذارند و شرکای تجاری خود را پیدا کرده، محصولات خود را معرفی کنند. یکی از نقاط ضعف ما عدم شناخت ظرفیت‌های تولیدی ما می‌باشد که شرکت‌های خارجی کمتر از آن شناخت دارند، این نمایشگاههای تخصصی از این جهت می‌تواند خلأ موجود را پر کند. آقای فرهاد دانشی ممقانی، مدیرعامل پتروشیمی‌ایلام هم تاکید کرد: ما با حضور در منطقه با ایجاد دفتر یا حضور در نمایشگاه‌ها و شناسایی مشتریان می‌توانیم اعتماد آنان برای تامین مستمر نیازهای موجودشان را جلب نماییم، البته روی فروش‌های مقطعی خیلی نباید حساب کرد و مشتریانی که علاقمند به همکاری هستند، می‌خواهند که این روابط سالها استمرار داشته باشد، لذا نیاز به حضور قویتری می‌باشد. مسلماً با ایجاد دفترهایی که مشتریان بتوانند ارتباط حضوری داشته و در صورت بروز داشتن هرگونه مشکل یا سوال بتوانند نیازهای خود را برطرف کنند در این کار بسیار موثر خواهد بود.

آقای فرهاد پرند، رایزن بازرگانی کشورمان در روسیه نیز به این نکته اشاره داشتند: هلدینگ خلیج فارس مجموعه شناخته شده ای می‌باشد و بازار روسیه بازار بسیار خوبی است اگر در این بازار تمرکز کرده و وارد مذاکرات تجاری شوند، می‌توانند به نتایج مثبتی دست پیدا کنند.

گفتمان

معاون طرح‌های راه و ساختمان مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خبر داد:

احداث سالانه ۲۵۰ جاده دسترسی به چاه و موقعیت حفاری در مناطق نفتخیز جنوب

دانش نفت: معاون طرح‌های راه و ساختمان مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: بر اساس برنامه، برای توسعه ۲۷ مخزن که زیربنای اصلی آن حفاری چاه‌های توسعه‌ای و تعمیری است شرح کار احداث موقعیت‌های حفاری و جاده‌های آن آغاز شده و برای برخی موقعیت‌ها در مرحله انتخاب پیمانکار هستیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، دلاور سلجوقی با بیان این‌که طرح‌های آماده‌سازی محل چاه‌های توسعه‌ای و تعمیری، احداث جاده‌های دسترسی و خدمات‌رسانی به دکل‌های حفاری، نقشی مستقیم در تولید نفت و گاز دارند، گفت: هرگونه تأخیر در اجرای این طرح‌ها، ضمن اخلال در برنامه حفاری و تولید برنامه، سبب توقف و انتظار دکل‌های حفاری می‌شود و هزینه‌های زیادی به شرکت وارد می‌کند. سلجوقی افزود: برای پیشرفت مطابق برنامه این طرح‌ها، همکاران این معاونت شبانه‌روز تلاش می‌کنند و بسیاری از کارکنان برای رفع مشکلات احتمالی، روزهای تعطیل نیز در محل کارشان حضور دارند.وی با بیان این که هم‌اکنون حدود ۳۰ دکل توسعه‌ای و ۲۳ دکل تعمیراتی برای مناطق نفتخیز جنوب مشغول حفاری هستند، اظهار کرد: افزون بر احداث جاده و موقعیت چاه، تمام کارهای زیربنایی برای این دکل‌ها از جمله احداث محل اردوگاه، احداث خطوط لوله آبرسانی، احداث جایگاه پمپ‌های آب و خدمات پشتیبانی مانند بازسازی ابنیه و تاسیسات تا آخرین روز استقرار دکل انجام می‌شود.

احداث سالانه ۲۵۰ جاده دسترسی به چاه و لوکیشن در مناطق نفتخیز جنوب

سلجوقی گفت: هر دکل در طول سال بیش از یک حلقه چاه حفاری می‌کند و این معاونت سالانه ۲۰۰ تا ۲۵۰ جاده دسترسی به چاه و موقعیت حفاری (لوکیشن) احداث یا بازسازی کرده که در نوع خود رقم قابل توجهی است.وی تاکید کرد: آغاز تولید نفت از احداث راه‌های دسترسی به چاه و ساخت موقعیت‌های حفاری شروع می‌شود، بنابراین فعالیت‌های این معاونت در صدر فعالیت‌های توسعه‌ای مناطق نفتخیز جنوب قرار دارد.

میانگین ساخت لوکیشن در مناطق نفتخیز جنوب ۶ ماه است

مجری طرح‌های پشتیبانی حفاری معاونت طرح‌های راه و ساختمان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب نیز درباره فرآیند ساخت یک موقعیت حفاری (لوکیشن) توضیح داد: لوکیشن‌ها برمبنای برنامه‌ای که مهندسی نفت برای حفاری چاه‌های توسعه‌ای و تعمیری تهیه می‌کند ساخته می‌شوند. بر این اساس، پس از تعیین مختصات چاه‌ها، برای احداث راه‌های دسترسی به موقعیت‌ها و ساخت لوکیشن اقدامی‌شود.عزیز نسیم افزود: برای حفاری چاه‌های توسعه‌ای به طور کلی دو نوع لوکیشن در مناطق نفتخیز جنوب احداث می‌شود که از نظر ابعاد با هم تفاوت دارند. لوکیشن‌های بزرگ در ابعاد ۲۰۰ در ۱۰۰ متر و لوکیشن‌های معمولی در ابعاد ۱۴۰ در ۸۰ متر ساخته می‌شوند. نسیم اظهار داشت: در موقعیت‌های نزدیک به مناطق مسکونی یا زیستگاه‌های طبیعی، رودخانه‌ها و اراضی جنگلی که به لحاظ رعایت استانداردهای زیست محیطی حائز اهمیت هستند، لوکیشن‌های بزرگ احداث می‌شود، زیرا در این لوکیشن‌ها دکل‌هایی برای حفاری به کار گرفته می‌شود که دارای تجهیزات مدیریت پسماند هستند و به فضای زیادی نیاز دارند.وی ادامه داد: در مجاورت هر نوع لوکیشن یک استخر در اندازه ۱۰۰ در ۱۰۰ متر برای تخلیه پسماندهای آب و گل با رعایت تمام ملاحظات زیست محیطی احداث می‌شود.وی میانگین زمان احداث یک موقعیت جدید حفاری در مناطق نفتخیز جنوب را ۶ ماه عنوان کرد و اظهار کرد: در مناطق کوهستانی نظیر گچساران، رگ سفید، بی‌بی حکیمه، هفتکل و مسجد سلیمان به دلیل سنگ‌بری و استفاده از تجهیزات ویژه، احداث یک لوکیشن به زمان زیادی نیاز دارد و ممکن است تا ۱۰ ماه طول بکشد؛ در نواحی مسطح مانند اهواز، مارون و کوپال ساخت یک موقعیت حفاری حداقل پنج ماه زمان می‌برد.وی گفت: برای چاه‌های تعمیری به دلیل این که از لوکیشن موجود استفاده می‌کنیم کار عمده شامل بتن‌ریزی و توسعه موقعیت فعلی است که زمان کمتری نسبت به ساخت موقعیت جدید نیاز دارد و به طور میانگین سه ماه طول می‌کشد.نسیم تصریح کرد: در مواقع اضطراری و شرایط خاص عملیاتی، با بسیج نیروها و افزایش نوبت‌های کاری و اعزام تعداد زیادی تجهیزات و ماشین‌آلات زمان احداث یک موقعیت چاه را کوتاه می‌کنیم که نمونه آن را آبان ماه امسال در عملیات مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید مشاهده کردیم.

رکورد سریع‌ترین زمان ساخت لوکیشن در رگ سفید۱۴۷ به ثبت رسید

مجری طرح‌های پشتیبانی حفاری شرکت افزود: برای مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید ۲ لوکیشن برای انجام عملیات حفاری امدادی در مدت ۱۴ روز احداث شد که پیش از آن و در شرایط عادی در مدت هفت ماه تحقق یافته و رکورد کم‌نظیری محسوب می‌شود.وی گفت: موقعیت کوهستانی و پوشیده از سنگ ۲ چاه امدادی رگ سفید، کار را دشوار کرده بود، اما با پشتکار و تلاش شبانه‌روزی و استفاده از ۲۸ پیمانکار محلی برای تامین دستگاه‌های سنگین و امکانات مورد نیاز رکورد تازه‌ای در صنعت نفت ثبت کردیم.نسیم افزود: فعالیت‌هایی که برای پشتیبانی مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید انجام دادیم بی‌نظیر بود و سخت‌ترین شرایط را تجربه کردیم؛ برای ساخت لوکیشن‌ها، لوله‌های انتقال آب و استخرهای ذخیره آب در این عملیات، تکه تکه سنگ از دل کوه جدا کردیم.وی گفت: در رگ سفید ۱۴۷ همزمان با ساخت ۲ موقعیت چاه، ساخت هشت جاده جدید دسترسی به چاه‌ها و کمپ‌ها در مدت پنج روز، ۲۵۳ کیلومتر خط لوله انتقال آب در پنج روز، ۲ استخر ۱۳۰ هزار و ۷۰ هزار بشکه‌ای ذخیره آب در هفت روز، محوطه‌سازی کمپ‌ها در ۱۰ روز، محوطه‌سازی پارکینگ در پنج روز، محوطه‌سازی مخازن گل در شش روز و ساخت ۲ دستگاه باند هلی‌کوپتر سه روز انجام شد که هر کدام رکورد تازه‌ای محسوب می‌شوند و بدون سختکوشی و تلاش شبانه‌روزی همکاران ناممکن بود.مجری طرح‌های پشتیبانی حفاری معاونت طرح‌های راه و ساختمان مناطق نفتخیز جنوب تاکید کرد: یکی از عوامل کلیدی در افزایش سرعت عملیات مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید، احداث زیرساخت‌ها و محل‌های حفاری در کوتاه‌ترین زمان ممکن بود و هرگونه تاخیر در ایجاد زیرساخت‌ها موجب تاخیر در عملیات حفاری چاه‌های امدادی شده و زمان مهار را طولانی می‌کرد.وی گفت: در سال جاری همچنین موقعیت حفاری چاه ۱۲۳ اهواز که از نوع چاه‌های تعمیراتی است در مدت ۲۱ روز آماده شد که این مورد هم یک رکورد دیگر در خصوص احداث موقعیت محسوب می‌شود.نسیم با تاکید بر این که در احداث جاده‌های دسترسی و موقعیت چاه‌ها همواره از برنامه جلوتر هستیم، گفت: با سازماندهی و برنامه‌ریزی منسجم برای ایجاد زیرساخت‌های موردنیاز برای حفاری هر چاه آمادگی کامل داریم.

فرآیند دریافت مجوز از سازمان‌های بیرونی عامل تاخیر در پروژه‌های لوکیشن‌سازی است

وی اظهار کرد: مهم‌ترین عاملی که سبب تاخیر در پروژه‌های ما می‌شود طولانی شدن فرآیند صدور مجوز از سازمان‌های ذی‌ربط مانند منابع طبیعی و محیط زیست است که انتظار داریم درخواست‌های مناطق نفتخیز جنوب از این سازمان‌ها با اولویت مورد بررسی قرار گیرد.مجری طرح‌های پشتیبانی حفاری معاونت طرح‌های راه و ساختمان مناطق نفتخیز جنوب تصریح کرد: فعالیت‌های پشتیبانی حفاری شبانه‌روزی است و حتی روزهای تعطیل مانند ایام نوروز همکاران ما در محل کار حضور دارند. تا موقعیت و راه دسترسی به چاه آماده نباشد که هیچ سازمانی نمی‌تواند کاری از پیش ببرد؛ به بیان دیگر سایر سازمان‌ها پشت سر ما حرکت می‌کنند. وی با اشاره به این که برای دسترسی به موقعیت چاه‌های جدید با مناطق ناشناخته سروکار داریم، گفت: در برخی مناطق به دلیل نبود جاده‌های دسترسی برای رسیدن به موقعیت‌های تعیین شده از سوی مهندسی نفت و برآوردهای لازم حدود ۱۰ تا ۱۵ کیلومتر در مناطق سخت‌گذر، پیاده‌روی داریم، از این رو حوادث تلخ و شیرین زیادی تجربه می‌کنیم. در مناطق نفتخیز جنوب حفاری چاه‌های توسعه‌ای و تعمیری عمده‌ترین فعالیت برای نگهداشت تولید نفت و گاز محسوب و حجم زیادی از منابع مالی نیز در این بخش هزینه می‌شود. بر این اساس تحقق برنامه‌های حفاری، به طور مستقیم برنامه تولید سالانه را تحت تاثیر قرار داده و کاهش یا افزایش تولید را به همراه دارد. پس از تدوین برنامه حفاری و تعیین موقعیت چاه‌ها، اجرای این برنامه به عوامل متعددی از جمله تامین دستگاه‌های حفاری مورد نیاز و مواد مصرفی حفاری وابسته است، اما عامل مهمی که کمتر به چشم می‌آید و از درجه اهمیت بالایی برخوردار است احداث راه‌های دسترسی به محل حفاری و آماده‌سازی موقعیت‌های حفاری است. این فعالیت مهم در گستره وسیع عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با بیش از ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع مساحت برعهده معاونت طرح‌های راه و ساختمان مدیریت مهندسی و ساختمان این شرکت است که به صورت شبانه‌روزی و بدون وقفه در تمام روزهای سال انجام می‌شود.

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
■ دبیر سرویس ترجمه: مژگان ولدخانی
■ 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

اخبار نفت

۳۸ پروژه نگهداشت تولید در دستور کار نفت و گاز کارون

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون گفت: ۳۸ پروژه سرمایه‌ای با هدف نگهداشت و پشتیبانی از تولید، با اعتبار مالی ۲ هزار میلیارد ریال در دستور کار این شرکت قرار دارد.

محسن دهانزاده در نشست پیش‌بینی پنج ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت و تولید، توزیع و تزریق گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون که با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برگزار شد، اظهار کرد: برنامه افزایش تولید شرکت نفت و گاز کارون از ابتدای امسال تاکنون به مقدار ۱۰۹,۲ درصد محقق شد که به طور میانگین تولید نفت به میزان ۱۳۵ هزار بشکه در روز افزایش یافت. وی میانگین تولید نفت خام این شرکت در ۱۱ ماه ابتدای امسال را یک میلیون و ۵۰ هزار بشکه عنوان کرد و گفت: در این مدت، ۶۹ هزار مورد عملیات بازرسی و ضخامت‌سنجی انجام شد و برای استمرار فرآیند تولید، ۲۲ هزار و ۸۵۰ مورد کار تعمیراتی و ۴۰۵ مورد اورهال و تعمیرات اساسی ماشین‌آلات فرآیندی صورت گرفت.

بومی‌سازی ۱۸۹ قلم کالای راهبردی

دهانزاده تاکید کرد: با هدف قطع وابستگی و استفاده از توان داخلی، در شرکت نفت و گاز کارون ۱۸۹ قلم کالای راهبردی به ارزش ۳۲ میلیارد ریال با همکاری سازندگان داخلی بومی‌سازی شد که همه این اقلام در تاسیسات مورد استفاده قرار گرفت. این مقام مسئول، حجم عملیات تعمیری روی چاه‌ها به وسیله لوله مغزی سیار را هزار و ۱۸۰دکل روز عنوان کرد و گفت: امسال به طور میانگین روزانه چهار عملیات لوله مغزی روی چاه‌ها انجام شد که نشان می‌دهد برای تحقق برنامه تولید، بدون وقفه کار کرده‌ایم. دهانزاده افزود: برای اجرای عملیات لوله مغزی سیار حتما باید دستگاه فرآورش سیار باشد تا از آلودگی محیط زیست جلوگیری شود. امسال با استفاده از این دستگاه از سوزاندن بیش از یکهزار و ۳۰۰ بشکه نفت ممانعت شد که استحصال این مقدار نفت، اثر قابل توجهی در عملکرد تولید این شرکت و همچنین پیشگیری از آلودگی محیط زیست داشته است.وی گفت: در حوزه ایمنی نیز امسال بیش از ۱۳ هزار پروانه عملیات گرم و هزار و ۵۰۰ پروانه انجام عملیات سرد صادر شد که نشان‌دهنده حجم بالای فعالیت‌ها برای نگهداشت تولید و نظارت دقیق واحد ایمنی برای اطمینان از سلامت کارکنان و تاسیسات است. بیژن عالیپور، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب نیز در این نشست، برگزاری جلسات پیش‌بینی تولید را از مهم‌ترین رویدادهای این شرکت برشمرد و تاکید کرد: نتایج و دستاوردهای این نشست‌ها به عنوان برنامه تولید در شرکت ملی نفت ایران مصوب می‌شود.وی با قدردانی از تلاش‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون برای تحقق برنامه‌های تولید، اظهار کرد: راه‌اندازی فاز نخست نمکزدایی ۲۲۰ هزار بشکه‌ای اهواز متمرکز در حوزه عملیاتی این شرکت، از کاهش تولید نفت در این شرکت جلوگیری کرده است.

اردیبهشت ماه سال آینده؛

دومین المپیاد علمی، پژوهشی مهندسی نفت برگزار می‌شود

دانشگاه صنعتی شریف، با حمایت وزارت نفت و ستاد توسعه فرهنگ علم، فناوری و اقتصاد دانش بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در نظر دارد دومین المپیاد علمی، پژوهشی مهندسی نفت کشور (اویلمپیک) را در اردیبهشت ماه سال ۹۷ برگزار کند.

نخستین جلسه کمیته راهبری این المپیاد با موضوع توسعه فرهنگ ایده و کارآفرینی، بررسی اهداف کلان و آیین‌نامه این رویداد، با دعوت از بیش از ۵۰ مدیر و کارشناس صنعت نفت، دوم اسفندماه امسال برگزار می‌شود. بخش پژوهشی این المپیاد با الهام از رقابت‌های مورد حمایت شرکت‌های بین‌المللی برای نخستین بار در صنعت نفت کشور و به صورت فراخوان عمومی‌مشکلات شرکت‌های فعال در این صنعت و جذب پروپوزال از صاحبان ایده است.

یادداشت تحلیلی

تلاش برای تثبیت جایگاه تجارت بین‌المللی گاز ایران

حسن منتظر تربتی

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز

دانش نفت: خطوط انتقال گاز در دل خاک پنهان می‌شوند، اما زمینه‌ساز توسعه داخلی و پیشرفت کشور در عرصه جهانی هستند. ایران به عنوان صاحب بزرگ‌ترین مخزن اثبات شده ذخیره گاز جهان تلاش کرده از این نعمت ارزشمند، برای ارزآوری، رشد و توسعه رفاه عمومی‌مردم از یک سو و افزایش سهم کشور در تجارت جهانی گاز از سوی دیگر، بهره‌مند شود. دستیابی به این هدف، به مدیریت آگاهانه، برخورداری از دانش روز، تامین منابع مالی، همت متخصصان و کارکنان، به روزرسانی تجهیزات و تاسیسات صنعت گاز و نیز تعامل تجاری سازنده با دیگر کشورها برای صادرات گاز وابسته است.

گسترش تجارت جهانی گاز

با تکمیل شبکه انتقال گاز در سراسر کشور، زمینه گسترش تجارت گاز در سطح جهان برای ایران فراهم می‌شود. زیرساخت‌های اساسی شبکه انتقال شرکت ملی گاز شکل گرفته است و ما خطوط لوله فشار قوی گاز را در کل کشور توسعه داده‌ایم. از آنجا که ایران دارای بزرگ‌ترین مخزن ذخیره گاز جهان و یکی از تولیدکنندگان گاز است و همچنین از لحاظ جغرافیایی به کشورهای تولیدکننده و مصرف‌کننده نزدیک است، موقعیتی بسیار مناسب در اختیار دارد تا بتواند به قطب بزرگ تجارت گاز تبدیل شود.اکنون طرح‌های مختلفی در حال اجراست که برخی از آنها آماده بهره‌برداری و برخی دیگر در آغاز راه هستند. به عنوان نمونه، خط انتقال گاز ششم سراسری به عنوان راهبردی‌ترین خط انتقال گاز کشور در کریدور غرب، آماده بهره‌برداری است، همچنین خط لوله نهم و خط لوله یازدهم از جمله خطوطی هستند که پس از خط ششم باید مراحل احداث و توسعه را طی کنند. در طول برنامه ششم توسعه، شبکه گازرسانی و انتقال گاز شرکت ملی گاز از دو بعد کامل خواهد شد، یکی از بعد تامین گاز پایدار و مطمئن در داخل کشور و دوم این‌که، با تکمیل مراحل احداث شبکه گاز ترسیم شده، صنعت گاز ایران قابلیت مرکزیت یافتن (تبدیل شدن به‌هاب) در سطح جهان را پیدا می‌کند.بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، شبکه گاز کشور تا پنج سال آینده تکمیل و فضای مطلوبی برای فعالیت‌های تجاری گاز کشور فراهم می‌شود. اگر لازم باشد با سهولت می‌توانیم از کشورهای دارنده گاز در اطراف‌مان مانند ترکمنستان، آذربایجان و قطر گاز دریافت کنیم و در مقابل امکان صادرات گاز به همه کشورهای همسایه مثل افغانستان، پاکستان، کویت، عراق و ترکیه یا صادرات گاز تولیدی ایران به اروپا از مسیر ترکیه را داریم. هدف از این اقدامات، صادرات گاز تولید شده در کشور و تبدیل شدن ایران به مرکز تجارت گاز در سطح جهانی است، چه از طریق خرید و فروش و چه از طریق سوآپ، به هر حال زمینه تجارت گاز در کشور فراهم شده است.

ایران و صادرات گاز به کشورهای همسایه

ایران آماده صادرات گاز به کشورهای همسایه و افزایش مقدار فروش به مشتریان کنونی است. صادرات گاز به بغداد از نفت‌شهر بی‌وقفه ادامه دارد و همانطور که پیش از این اعلام شد، ایران آماده صادرات گاز به بصره است، زیرا گاز تا مرز شلمچه رفته و تنها در انتظار ورود به خاک عراق است. شبکه انتقال گاز به بصره به‌زودی کامل می‌شود، سختی کار مانند احداث زیرگذر از بستر رودخانه از دلایل طولانی شدن احداث این شبکه به شمار می‌آید که در آینده‌ای نزدیک پایان می‌یابد. با بهره‌برداری کامل از خط ششم سراسری انتقال گاز، مقدار صادرات گاز به عراق از کریدور غرب کشور به ظرفیت کامل می‌رسد.شبکه انتقال گاز در سراسر خاک ایران گسترده شده و ما آماده صادرات گاز به کشورهای همسایه هستیم، در شمال کشور نیز خطوط انتقال گاز، ظرفیت افزایش میزان صادرات به ارمنستان را دارند. صادرات گاز به ارمنستان مانند صادرات گاز به عراق بی‌وقفه ادامه دارد که در مقابل آن از ارمنستان برق دریافت می‌کنیم، اما افزایش مقدار صادرات گاز به این کشور، به کشش شبکه گاز ارمنستان بستگی دارد.خوشبختانه امسال و پارسال دو اتفاق خوب در حوزه تامین گاز بخش‌های شمالی کشور رخ داد؛ نخست، احداث خط لوله رشت-سنگر بود که با استفاده از آن توانستیم پارسال قطعی گاز ترکمنستان را جبران کنیم و هیچ اتفاق بدی در شمال کشور رخ نداد، سپس احداث خط لوله دامغان-کیاسر-ساری-نکا بود که همه نیازهای شمال کشور را تامین می‌کند و اکنون دیگر از لحاظ تامین گاز شمال کشور هیچ نیازی به ترکمنستان نداریم و روابط‌مان تنها در حد تجارت گاز است.افزون بر کشورهای مقصد کنونی، زمینه صادرات گاز ایران به پاکستان ازسوی ایران فراهم شده است، خط هفتم سراسری انتقال گاز را تا منطقه شرق کشور امتداد داده‌ایم و اکنون نیز گازرسانی به مکران و چابهار انجام می‌شود و همچنان برای تامین نیازهای داخلی در حال تکمیل احداث شبکه شرق هستیم. زمانی که پاکستان آمادگی خود را برای دریافت گاز ایران اعلام کند تنها با یک خط لوله کوچک صادرات را آغاز می‌کنیم که به زمان و زیرساخت‌های سنگین نیاز ندارد و در ۶ ماه این زمینه آماده می‌شود، زیرا اکنون شرایط صادرات را بر مبنای نیازهای داخلی فراهم می‌کنیم.

توسعه شبکه انتقال گاز کشور

در دولت دوازدهم زیرساخت‌های خطوط نهم و یازدهم انتقال گاز به پایان می‌رسند و سالانه هزار تا ۱۲۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال گاز در کشور احداث می‌شود. در چهار سال آینده بیشتر دستاوردهای ما آخرین‌ها خواهد بود، مانند متصل کردن آخرین شهرها و روستاها به شبکه گازرسانی کشور، بر این اساس تا پنج سال آینده توسعه گازرسانی در کشور پایان می‌یابد. برای اجرای این طرح‌ها به توان و نیروی فراوانی در کنار تجربه و منابع مالی کافی نیاز داریم. خوشبختانه به سبب اجرای طرح‌های عظیم خطوط انتقال گاز در سراسر کشور و راه‌اندازی تاسیسات این خطوط، اکنون در این زمینه تجربه کافی داریم، با این حال تامین منابع مالی اهمیت بسیاری دارد، در صورتی که بودجه مورد نیاز در اختیار سازندگان قرار گیرد، اجرای این پروژه‌ها سخت و پیچیده نیست. اجرای پروژه‌های شرکت ملی گاز در سراسر کشور، مهم‌ترین رسالت شرکت مهندسی و توسعه گاز است، به این معنا که مسئولیت اجرای زیرساخت‌های تامین گاز کشور در بخش‌های پالایشگاهی، خطوط لوله و ایستگاه‌های تقویت و تقلیل فشار و برخی دیگر از تجهیزات و تاسیسات گاز بر عهده این شرکت است. با راه‌اندازی شبکه انتقال گاز به همراه تاسیسات مربوط به آن، عملیات انتقال گاز از بخش تولید تا پالایشگاه‌های گاز و نیز تا ورودی شهرها به درستی انجام می‌شود. احداث شبکه انتقال گاز در داخل شهرها نیز از سوی شرکت‌های گاز استانی انجام می‌شود. هم اکنون ۳۶ هزار کیلومتر خط لوله انتقال گاز فشار قوی در کریدورهای مختلف کشور به بهره‌برداری رسیده‌اند که بر اساس چشم‌انداز شرکت ملی گاز، این میزان از خطوط لوله در افق ۱۴۰۴ با ۲۶ درصد افزایش به ۴۵ هزار کیلومتر خواهد رسید، همچنین تعداد مراکز بهره‌برداری از ۴۰ مرکز کنونی به ۷۴ مرکز و تعداد ایستگاه‌های تقویت فشار از ۷۹ ایستگاه کنونی به ۱۳۰ ایستگاه تقویت فشار می‌رسد که همه این بخش‌ها به همت شرکت مهندسی و توسعه گاز احداث شده است.

راه‌اندازی خط ششم سراسری

خوشبختانه روند احداث خط ششم سراسری، با پشت سر گذاشتن چالش‌های فراوان، به سرانجام رسید و اکنون آماده بهره‌برداری است. احداث این خط از جمله طرح‌های سخت و پیچیده گازی بود که اکنون با موفقیت به اتمام رسیده و به بهره‌برداری خواهد رسید.خط ششم از بستر رودها و کوه‌های بزرگ با سختی فراوان عبور کرد و در مسیر پیشرفت خود با موانع فراوان روبه‌رو شد. عبور خط لوله از بستر رودخانه کار بسیار دشواری است، اما برای رسیدن به هدف، مجبور شدیم برای نخستین بار در کشور با احداث پل روگذر این خط را از رود کارون عبور دهیم که بر اساس نظر کارشناسان و مجریان طرح، تاکنون در ایران این حجم از کار در چنین شرایطی تجربه نشده است. در اجرای طرح‌های احداث خطوط لوله، زمانی که خط به رودخانه می‌رسد حق عبور از آب شیرین را ندارد، وجود مشکلاتی از این قبیل سبب طولانی و دشوار شدن احداث خط ششم سراسری شده بود، با وجود این توانستیم احداث این خط را به سرانجام رسانیم.

طرح‌های آتی شرکت مهندسی و توسعه گاز

پس از راه‌اندازی خط ششم سراسری، عملیات احداث خطوط نهم و یازدهم نیز آغاز می‌شود تا شبکه گاز کشور برای انتقال گاز تولیدی پالایشگاه‌ها، کامل شود. ۳۶ هزار کیلومتر خط لوله انتقال گازی که در کشور داریم نیاز کنونی را پاسخ می‌دهد، اما این شبکه انتقال را باید کامل کنیم. در صورتی که صادرات گاز به افغانستان و پاکستان در برنامه‌های شرکت ملی گاز قرار بگیرد، لازم است که شبکه انتقال گاز کشور کامل شود، بنابراین خط لوله نهم و یازدهم نیز اهمیت بالایی دارد.احداث خط نهم سبب ایجاد توازن در انتقال گاز می‌شود، زیرا شبکه گاز متناسب با میزان تولید گاز در کشور تعریف می‌شود؛ پس از راه‌اندازی خط ششم، تولید امروز تا سه سال آینده گاز کشور به خوبی در شبکه منتقل می‌شود، اما به مرور زمان با برنامه‌ریزی‌هایی که در زمینه صادرات گاز به عراق، ترکیه و اروپا انجام شده، لازم است شبکه غرب کشور دو خط انتقال سراسری داشته باشد؛ یعنی خط نهم در کنار خط ششم قرار گیرد تا ظرفیت تولیدی افزایش یافته در عسلویه را به خوبی منتقل کند.شرکت ملی گاز به عنوان بخش دولتی وارد پروژه‌های احداث و اجرا نمی‌شود، بلکه احداث خطوط انتقال گاز و تاسیسات برعهده پیمانکاران است. در بخش خطوط لوله و ایستگاه‌های تقویت فشار به طور کامل از توان نیروهای داخل استفاده می‌کنیم، همچنین ساخت تجهیزاتی مانند توربوکمپرسورها نیز برعهده شرکت‌های داخلی است. ساخت پالایشگاه‌های جدید گاز نیز به افزایش میزان تولید و همچنین کشف مخازن گازی جدید وابسته است، اما اکنون اولویت با توسعه پالایشگاه‌ها در پارس جنوبی است. افزون بر این، طرح توسعه پالایشگاه ایلام را در حال انجام داریم. هم‌اکنون فاز یک این پالایشگاه فعال است و برای افزایش ظرفیت، باید فاز ۲ این پالایشگاه نیز راه‌اندازی شود. شرکت مهندسی و توسعه گاز در منطقه پارس جنوبی به احداث خطوط لوله گاز و احداث واحد ماده بودارکننده گاز می‌پردازد.

گازرسانی به شهرهای کشور

مطابق سیاست‌های دولت، گازرسانی به همه شهرهای کشور به صورت صددرصدی انجام می‌شود که بر این اساس، در سال‌های آینده به ۹۶ درصد روستاهای کشور گازرسانی می‌شود. توسعه فقط در بهره‌مندی از تازه‌ترین دستاوردهای فناوری نیست، بلکه توسعه فرهنگی نیز در کنار توسعه اقتصادی اهمیتی ویژه دارد. فرهنگ صرفه‌جویی در بین مردم کم‌رنگ شده و باید مدیران کشور دوباره این فرهنگ را ترویج کنند، زیرا پایداری و افزایش تاب‌آوری در شبکه تأمین گاز کشور برای ما اهمیت دارد.اجرای پروژه‌های گازرسانی بسیار سخت است. در این طرح‌ها تامین منابع مالی حرف نخست را می‌زند و خوشبختانه دولت توانسته منابع آن را فراهم کند. با تمهیداتی که اندیشیده شده، در دولت دوازدهم شاهد آن خواهیم بود که همه شهرها و روستاهای بالای ۲۰ هزار خانوار از نعمت گاز برخوردار شوند، همچنین در چند سال آینده با توجه به سیاست‌های دولت، ۱۰۰درصد شهرها و ۹۶ درصد روستاهای کشور از نعمت گاز بهره‌مند خواهند شد و امیدواریم در دولت دوازدهم بتوانیم بهترین خدمات را به مردم عرضه کنیم.

توان صدور دانش و خدمات

ساخت خطوط انتقال گاز در ایران سبب توانمندی بخش دولتی و پیمانکاران شده و ما اکنون آماده صدور دانش و خدمات در سطح بین‌المللی هستیم. ایران و عراق در زمینه گاز و انرژی، همکاری‌های گسترده و مناسبی با یکدیگر دارند، به طوری که عراق اکنون یکی از مشتریان پایدار گاز ایران برای نیروگاه‌های بغداد و بصره است. در آخرین بازدید هیئت عراقی از فعالیت‌های صنعت گاز کشورمان و دیداری که با مقامات شرکت ملی گاز داشتند، از سوی مسئولان عراق از شرکت ملی گاز ایران درخواست شد تا از تجربه، توان و دانش ایران در توسعه شبکه گاز عراق استفاده شود و ایران نیز در این زمینه اعلام آمادگی کرده است. تاکنون پیمانکاران ایرانی در زمینه توسعه شبکه خطوط انتقال گاز در داخل و خارج از کشور تجربه و مهارت فراوانی کسب کرده‌اند، در عراق نیز شاهد حضور موفقیت‌آمیز پیمانکاران ایرانی بوده‌ایم، به همین سبب عراق خواستار دریافت دانش و تجربه صنعت گاز ایران است.ساخت خطوط لوله انتقال گاز به ویژه از ابتدای دولت یازدهم در سراسر کشور موجب شده تا هم بخش دولتی و هم بخش خصوصی در این زمینه توانمند شوند، دانش خود را ارتقا دهند و با اثبات امنیت و سلامت شبکه گاز کشور، در سطح بین‌المللی نیز به خوبی بدرخشند. اکنون ما سه کارخانه بزرگ لوله‌سازی در کشور داریم که توان و ظرفیت خوبی برای ساخت لوله‌های مورد نیاز جهت گسترش شبکه انتقال گاز کشور را دارند، افزون بر این، توان ساخت دو توربوکمپرسور بزرگ را در کشور داریم، همچنین بسیاری از تجهیزات شبکه انتقال گاز کشور داخلی‌سازی شده‌اند. در پی تلاش‌ها برای بومی‌سازی تجهیزات در این چند سال، پیمانکاران و مشاوران خوبی در کشور رشد کرده‌اند.باید به این موضوع توجه داشته باشیم زمانی که شبکه انتقال گاز کشور دوره تکمیلی خود را طی کند، ممکن است دانش و تجربه پیمانکاران در سطح ملی بدون‌استفاده بماند و دیگر از توان پیمانکاران استفاده نشود، بنابراین یکی از اهداف مهم در سطح صنعت گاز کشور، ایجاد فضایی است که بتوانیم ضمن توانمندسازی پیمانکاران به عنوان زنجیره صنعت گاز کشور، آنها را در زمینه بازاریابی در سطح منطقه‌ای و بین‌المللی یاری رسانیم تا به صدور خدمات فنی بپردازند. لازم است از توانی که در کشور ایجاد شده برای ورود به دیگر کشورها استفاده کنیم و با ورود به بازار توسعه شبکه گاز آنها، اجرای پروژه‌های بزرگ کشورهای هدف را برعهده بگیریم و توانمندی‌های‌مان را به شایستگی معرفی کنیم. این موضوع باید به عنوان یک راهبرد برای صنعت گاز کشور و پیمانکارانش در نظر گرفته شود.

چشم‌انداز شرکت ملی گاز

همه برنامه‌ریزی‌های لازم برای اجرا و احداث ۹ هزار کیلومتر خط لوله انجام شده و از این لحاظ هیچ نگرانی نداریم و اکنون در حال تلاش برای تامین منابع مالی طرح‌ها هستیم. هم‌اکنون ۳۶ هزار کیلومتر خطوط لوله انتقال گاز در سراسر کشور به بهره‌برداری رسیده که در افق ۱۴۰۴ طول آن به ۴۵ هزار کیلومتر می‌رسد. افزایش ۹ هزار کیلومتری شبکه انتقال گاز در ایران مزایای فراوانی دارد، به‌طوری که از یک سو قابلیت توزیع گاز به همه نقاط کشور را خواهیم داشت و از سوی دیگر، شبکه کنونی را با خطوط جدید تاب‌آور می‌کنیم، به این معنا که سطح پایداری شبکه انتقال گاز ارتقا می‌یابد. با افزایش طول خطوط فشار قوی انتقال گاز به ۴۵ هزار کیلومتر، افزون بر بهبود کیفیت توزیع گاز در کشور و ارتقای تاب‌آوری شبکه گاز، جایگاه تجارت بین‌المللی گاز ایران تثبیت می‌شود.تاب‌آور کردن شبکه یا همان بالابردن سطح پایداری، اهمیت فراوانی دارد، زیرا تامین ۷۰ درصد از انرژی کشور برعهده شبکه گاز است و بی‌شک تامین امنیت و استانداردهای لازم در شبکه انتقال گاز، موضوعی مهم و حیاتی به شمار می‌رود. افزون بر این، ارتقای جایگاه ایران در تجارت گاز از دیگر مزایای افزایش حجم خطوط انتقال گاز است. با توجه به موقعیت جغرافیایی و راهبردی ایران، افزایش حجم خطوط انتقال گاز، قابلیت ترانزیت، سوآپ، تجارت و صادرات گاز کشور را افزایش می‌دهد. اکنون شبکه انتقال گاز کشور با ۳۶ هزار کیلومتر خط لوله، توان انتقال روزانه ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز را دارد، اما با افزایش آن به ۴۵ هزار کیلومتر، حجم انتقال به حدود یک میلیارد تا یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. در پی افزایش طول خطوط انتقال، شبکه تقویت فشار نیز افزایش می‌یابد، به طور تقریبی در هر ۱۰۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز ۵۶ اینچ بدون ایستگاه تقویت فشار، ۵۰ میلیون مترمکعب گاز منتقل می‌شود و با احداث ایستگاه تقویت فشار، به ۱۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد.همچنین، تعداد مراکز بهره‌برداری از ۴۰ مرکز کنونی به ۷۴ مرکز و تعداد ایستگاه‌های تقویت فشار از ۷۹ ایستگاه کنونی به ۱۳۰ ایستگاه افزایش می‌یابد. بر این اساس، میزان انتقال گاز نسبت به تعهد امسال (بالغ بر ۲۴۰ میلیارد مترمکعب) به ۴۰۰ میلیارد مترمکعب در افق ۱۴۰۴ خواهد رسید. برای ساخت هزار کیلومتر خط لوله ۵۶ اینچی انتقال گاز همراه با ایستگاه، ۳ میلیارد دلار سرمایه در نظر گرفته می‌شود. شرکت ملی گاز ایران مطابق چشم‌انداز تعریف شده خود، برای توسعه شبکه انتقال گاز در سطح کشور برنامه‌ریزی کرده تا هر سال هزار و ۲۰۰ کیلومتر خط لوله جدید احداث کند. برای این میزان از خطوط سالانه ۷ ایستگاه تقویت فشار نیز احداث می‌شود که ۳ تا ۴ هزار میلیارد تومان سرمایه نیاز دارد.بخشی از این سرمایه از منابع داخلی گاز تامین می‌شود، اما در بخش جذب سرمایه‌های بخش خصوصی طی سال‌های اخیر نیز تجربه‌های بسیار خوبی داشته‌ایم. به عنوان مثال خط لوله ششم از طریق سرمایه‌گذاری بخش خصوصی احداث می‌شود و برنامه‌ریزی ما نیز بر این مبناست که بخش زیادی از طرح‌ها از طریق سرمایه‌گذاری بخش خصوصی احداث شوند. هزینه احداث و اجرای خطوط لوله انتقال گاز به شرایط گوناگونی بستگی دارد، طول خطوط، پیمانکار اجرای طرح، استفاده از تجهیزات، قطر خطوط و مواردی از این قبیل، تعیین کننده هزینه نهایی کار هستند، اما به طور معمول برای اجرای هر هزار کیلومتر خط لوله ۵۶ اینچ بدون در نظر گرفتن ساخت ایستگاه‌ها، حدود یک و نیم میلیارد دلار سرمایه در نظر گرفته می‌شود که این میزان با در نظر گرفتن احداث ایستگاه‌های تقویت فشار به هزینه‌ای حدود ۳ میلیارد دلار در هزار کیلومتر می‌رسد.

ذخیره‌سازی گاز

از آنجا که حجم ذخیره‌سازی بر اساس مقدار مصرف گاز تعریف می‌شود، پنج مخزن جدید پس از مطالعه و بررسی به جمع مخازن کنونی ذخیره‌سازی گاز اضافه می‌شود. اکنون ذخیره‌سازی گاز در دو مخزن سراجه و شوریجه انجام می‌شود، اما ایران قابلیت لازم را برای ذخیره‌سازی حجم بیشتری از گاز دارد.افزون بر سراجه و شوریجه، پنج مخزن دیگر در نقاط مختلف کشور در نظر گرفته شده‌اند که پیش‌بینی می‌کنیم برای ذخیره گاز مناسب باشند. این مخازن اکنون در اختیار شرکت ملی گاز هستند تا مطالعات لازم روی آنها پایان یابد. در این مطالعات، همه قابلیت‌ها و ظرفیت مخازن شناسایی و بررسی می‌شود. افزون بر مخازن نفتی، مخازن آبی و نمکی نیز در مرحله مطالعه قرار دارند. یکی از این مخازن، گنبد نمکی کاشان است که اکنون در مرحله ارزیابی قرار دارد. نمونه‌برداری‌ها از این گنبد پایان یافته است و پس از انجام آزمایش‌های لازم، نتیجه کار اعلام می‌شود. مخازن پراکنده دیگری از جنس مخازن نفتی نیز هستند که بعضی از آنها کشف شده‌اند، اما به دلیل حجم کم نفت برای تولید، مناسب ذخیره‌سازی گاز شناخته نشده‌اند. افزون بر این، مخازن دیگری نیز هستند که طبق استاندارد جهانی، نفت یا گاز آنها تخلیه شده و برای ذخیره سازی گاز استفاده می‌شوند که شوریجه و سراجه از نوع همین مخازن هستند. میزان ذخیره‌سازی گاز در دو مخزن سراجه و شوریجه ۴ تا ۵ میلیارد مترمکعب در نظر گرفته شده که البته این حجم ذخیره‌سازی به مقدار مصرف گاز در کشور بستگی دارد و گاهی کمتر از این مقدار در دو مخزن ذخیره می‌شود. به طور معمول در حد ۱۰ درصد مصرف یک سال گاز کشور را باید در مخازن ذخیره کنیم. به عنوان نمونه، زمانی که به مصرف ۴۰۰ میلیارد مترمکعب در سال برسیم باید ۴۰ میلیارد مترمکعب ذخیره سازی گاز در کشور داشته باشیم، بنابراین استفاده از مخازن جدید برای ذخیره گاز موضوعی مهم و قابل توجه است.

بازسازی و نوسازی شبکه انتقال گاز

نوسازی و بازسازی خطوط لوله به معنای تعویض کامل یک خط نیست، بلکه تنها در بخش‌های کهنه و فرسوده، عملیات نوسازی انجام می‌شود، بخشی از بحث نوسازی خطوط نیز به شبکه‌های درون‌شهری مربوط است که با هدف مقاوم‌سازی در برابر زلزله و حوادث انجام می‌شود. باید به این نکته دقت داشته باشیم که هر چقدر هم از خطوط انتقال گاز به خوبی محافظت کنیم، به هرحال پس از گذشت سال‌ها و در طولانی مدت، این خطوط به نوسازی نیاز پیدا می‌کنند. در مسیر هر خط لوله بنا بر عمر آن و کارکردی که داشته، گاهی به بازسازی یا نوسازی احتیاج دارد، زیرا خط لوله، سال‌ها در خاک پنهان بوده است. مرمت و حفاظت از خطوط لوله نیازمند تامین منابع مالی است. برای نوسازی خطوط باید صرفه اقتصادی در نظر گرفته شود. اگر لازم و به لحاظ اقتصادی نیز به صرفه باشد نوسازی می‌کنیم، اما اگر از لحاظ اقتصادی به صرفه نباشد، به مرور خط را از رده خارج و خط جدید را جایگزین می‌کنیم که این موضوع تاکنون در ایران اتفاق نیفتاده است، زیرا شبکه انتقال گاز ایران هنوز یک شبکه جوان به شمار می‌آید و فعلا به این مقدار نوسازی نیازی نیست، اما این‌که نوسازی و بازسازی خطوط، برعهده شرکت بهره‌بردار است یا شرکت مهندسی و توسعه گاز، به حجم کار بستگی دارد. اگر حجم نوسازی خطوط، بالا باشد طرح به شرکت مهندسی و توسعه گاز واگذار می‌شود، اما اگر در سطح تعمیرات معمول باشد شرکت بهره‌بردار (شرکت انتقال گاز) اجرای کار را برعهده می‌گیرد. افزون بر این، حفظ و حراست از حریم خطوط لوله نیز پس از بهره‌برداری با شرکت انتقال گاز است.از میان خطوط انتقال گاز ایران، خط نخست سراسری انتقال گاز، قدیمی‌ترین خط لوله انتقال گاز کشور به شمار می‌آید که از سال ۱۳۴۹ به بهره‌برداری رسیده است و همچنان مورد استفاده قرار دارد، اما به این دلیل که همواره مورد حفاظت و تعمیرات به موقع قرار گرفته، اکنون پس از گذشت ۴۷ سال هنوز نیازی به نوسازی کامل ندارد.برای تعیین عمر مفید خطوط لوله گاز، رقم دقیقی وجود ندارد، اما این موضوع به نحوه نگهداری از خطوط، انجام پیگرانی، تعمیرات اساسی و حفظ حریم خطوط بستگی دارد و بر اساس میزان رعایت این شرایط، عمر خطوط مشخص می‌شود. اگر خطوط لوله به خوبی نگهداری و به‌موقع تعمیر شود، عمری بسیار طولانی خواهد داشت و ممکن است تا بیش از ۵۰ سال نیز عمر مفید داشته باشد. امسال همانند سال‌های گذشته در دولت‌های یازدهم و دوازدهم، روند توسعه شبکه انتقال گاز و در پی آن، گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور شتاب خوبی گرفته است. شاید فعالیت شرکت مهندسی و توسعه گاز چندان به چشم نیاید، زیرا خطوط لوله در دل خاک پنهان می‌شوند، ولی زمانی که ما می‌دانیم با اجرای پروژه‌ها جایگاه ایران در منطقه و جهان رشد می‌کند و با رسیدن گاز به هر شهر و روستایی لبخند رضایت بر لبان هم‌وطنان‌مان می‌نشیند، احساس رضایت می‌کنیم و خستگی از تن‌مان به در می‌شود.به عنوان مثال، راه‌اندازی خط انتقال گاز دامغان - کیاسر - ساری - نکا باعث شد مردم شمال کشور نگران قطعی گاز نباشند. گاز، روشن‌کننده مشعل خانه‌ها تا کارخانه‌ها است و برای مردم آرامش، سلامتی و اشتغال به همراه دارد. مجموعه صنعت گاز کشور نیز تلاش کرده تا طرح‌های گاز را متناسب با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، اجرایی کند و امید است به زودی شاهد بهره‌مندی همه هم‌وطنان از نعمت گاز باشیم.