اقتصاد سرآمد
چهارشنبه ۴ اسفند ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۹۴

رویکرد کشورهای صادرکننده گاز برای عرضه بیشتر به بازار جهانی انسان دوستانه است

رئیس جمهور کشورمان تاکید کرد: رویکرد ما به‌عنوان اعضای مجمع کشورهای صادرکننده گاز، برای عرضه بیشتر گاز طبیعی به بازار جهانی، رویکردی با جنبه‌های انسان‌دوستانه است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، سید ابراهیم رئیسی در ششمین مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) در قطر ضمن تبریک به شیخ تمیم بن حَمَد آل ثانی برای ریاست بر ششمین نشست سران مجمع کشورهای صادرکننده گاز و تشکر از دولت و ملت قطر به برگزاری این نشست و مهمان‌نوازی گرم از هیات جمهوری اسلامی ایران، گفت: همچنین از جناب آقای دبیرکل و همکاران‌شان در دبیرخانه مجمع کشورهای صادرکننده گاز نیز بابت تلاش‌ها و آماده‌سازی‌های نشست سران، قدردانی می‌کنم.رئیس جمهور تصریح کرد: امیدوارم به یاری خداوند این اجلاس بتواند زمینه‌ها و افق‌های همکاری بیشتر بین اعضا را برای حفظ و صیانت از گازطبیعی که سرمایه ملی خدادادی آن‌هاست، بیش از گذشته تقویت کند. رئیسی خاطر نشان کرد: برگزاری شش دوره اجلاس سران مجمع کشورهای صادرکننده گاز در طول عمر این سازمان بین‌الدولی نوپا، بیش از هر واقعیتی، نشانه‌ای قوی از همگرایی، همبستگی و عزم اعضای آن برای پیگیری اهداف مجمعی است که پایه‌های اولیه‌ی آن با ابتکار تهران در سال ۲۰۰۱، بنا گذاشته شد.

تولیدبیوگاز، راه حلی برای چالش مدیریت پسماند شهری؛ «اقتصادسرآمد» گزارش می دهد

رویکرد جهانی به تولید انرژی تجدیدپذیر از پسماند

گروه انرژی - چالش‌های زیست‌محیطی باعث شده تا محققان روی به تولید انرژی پاک از موز با فرآیند پیرولیز بیاورند. این روش یکی از عجیب‌ترین راه‌های تولید انرژی پاک محسوب می‌شود که اخیرا یافت شده است. امروزه تولید انرژی تجدیدپذیر به صورت‌های مختلفی انجام می‌شود که یکی از راه‌های عجیب آن تولید انرژی تجدیدپذیر و پاک از جداسازی پوست موز با فلاش نور پرقدرت است. منفجر کردن موز با نور می‌تواند راه را برای زیست توده دوستدار با محیط زیست هموار کند. دانشمندان کشف کرده‌اند پوست موز که با یک لامپ قدرتمند جدا می‌شود، می‌تواند فوراً به انرژی تجدیدپذیر تبدیل شود. این روش جدید استخراج هیدروژن که همچنین برای چوب ذرت، دانه‌های قهوه و پوسته نارگیل نیز امکان‌پذیر است، می‌تواند روش قابل توجهی برای افزایش ذخایر گاز از زیست توده باشد.

به گزارش اقتصادسرآمد، این درحالی است که اروپا اقتصاد هیدروژنی خود را در مسیر بدون کربن تا سال ۲۰۵۰ افزایش می‌دهد. با توجه به سیاست‌های مربوط به هیدروژن اتحادیه اروپا، هیدروژن «تجدیدپذیر» را می‌توان از زیست توده (مواد گیاهی و حیوانی) به شرط رعایت معیارهای پایداری خاص تهیه کرد. یکی از نگرانی‌های اصلی زیست توده این است که در واقع می‌تواند CO_2 بیشتری را برای نیروگاه‌های سوخت آزاد کند، به عنوان مثال در جایی که جنگل‌ها تسطیح شده‌اند.

در حال حاضر دو مسیر اصلی برای تبدیل کردن زیست توده‌ها به صورت شیمیایی با استفاده از گرما وجود دارد: گازی شدن و تجزیه در اثر حرارت یا پیرولیز. گازی شدن، مواد آلی را تا دمای ۱۰۰۰ درجه سانتیگراد منفجر می‌کند و آن را به گاز سنتز که ترکیبی از هیدروژن، متان، مونوکسید کربن، دی‌اکسید کربن است، تبدیل می‌کند که به عنوان سوخت زیستی استفاده می‌شود. بقایای جامد کربن که به نام «بیوچار» یا زغال نوعی کود طبیعی سیاهرنگ شناخته می‌شود، باقی می‌ماند. اکنون یک روش ساده‌تر به شکل فوتوپیرولیز با استفاده از یک لامپ زنون در دسترس است که نور سفید درخشانی از خود ساطع می‌کند، مانند همان نوری که در دوربین عکاسان دیده می‌شود. یک شات قدرتمند با لامپ می‌تواند تغییر صورت زیست توده را تنها در چند میلی‌ثانیه ایجاد کند. ابتدا پوست موز باید در دمای ۱۰۰ درجه سانتیگراد به مدت ۲۴ ساعت خشک شود، سپس قبل از قرار دادن در راکتور فولاد ضد زنگ، غربال شود تا به صورت پودر ریز درآید.

امیر زارع کارشناس انرژی سبزکشورمان در اینباره به اقتصادسرآمد، گفت: براساس آمار روزانه بین ۳،۵ الی ۴ میلیون تن زباله درسراسر دنیا تولید می شود، که متوسط جهانی موادقابل تجزیه بیولوژیکی درزباله ۴۰٪ است. درحالی که این مواد درزباله های ایران به طور متوسط ۶۰ الی ۷۰درصد است. با توجه به درصد بالای پسماند تجدید پذیر یا به عبارتی پسماند تر در کشور، باید به دنبال شیوه های نوین مدیریت این زائدات باشیم.

صنعت انرژی های تجدیدپذیر در ایران رشد سریعی را تجربه می کند

وی در ادامه با اشاره به این که، .هم اکنون بسیاری از کشورهای توسعه یافته بارویکردی هدفمند اقدام به اجرای برنامه های بازیافت و مدیریت زائدات تر و تفکیک آن ها از زباله شهری می کنند، افزود: صنعت انرژی های تجدیدپذیر در ایران رشد سریعی را تجربه می کند، انتظار می رود ظرفیت تولید انرژی های تجدید پذیر تا ۵ سال آینده حداقل ۷ برابر شود.

مدیریت پسماند شهری یکی از چالش‌های عمده شهرهای بزرگ

او تصریح کرد: مدیریت پسماند شهری همواره یکی از چالشهای عمده شهرهای بزرگ بوده است. تولید انرژی بصورت بیوگاز، راه حلی قابل قبول و شناخته شده است. بیوگاز یکی از محصولاتی است که در طبیعت و در اثر فرآیند تجزیه مواد آلی به وجود می‌آید. با در اختیارگرفتن وکنترل منابع تجزیه پذیر قابلیت تولید بیوگاز و امکان استفاده از آن به عنوان یکی از منابع سوختی و تبدیل به شکل های مختلف انرژی وجود دارد. خوشبختانه ظرفیت تولید آن نیز در ایران به وفور یافت می‌شود.

گزینه‌های اصلی برای تامین انرژی‌های تجدیدپذیر

زارع گفت: بیوگاز یا انرژی تجدیدپذیربه عنوان یکی از گزینه های اصلی برای تامین انرژی های تجدیدپذیر در دنیا مطرح است که نسبت به سایر آن ها از مزایای بسیاری برخوردار است.

هر کیلوگرم زیست توده خشک می‌تواند حدود ۱۰۰ لیتر هیدروژن و ۳۳۰ گرم بیوچار تولید کند که تا ۳۳ درصد وزن توده پوست موز خشک شده اصلی را تشکیل می‌دهد. این شکافت زیست توده طبیعی به گاز و زغال چوب به عنوان یک راه‌حل «هوشمند، سریع و سازگار با محیط‌زیست» برای تولید هیدروژن ارائه می‌شود. زغال نیز ارزشمند است زیرا می‌توان آن را برای بهبود سلامت گیاهان به خاک اضافه کرد یا به عنوان یک استراتژی جذب کربن ذخیره کرد.

در مرحله بعد، دانشمندان امیدوارند که روش آنها بتواند رشد کند و در پسماندهای صنعتی مانند تایرها اعمال شود. حتی می‌تواند راه را برای پیرولیز خورشیدی هموار کند که انرژی خورشید را برای پایداری بیشتر کنترل کند. به کارگیری منابع انرژی سنتی و یا استفاده از تکنولوژی های جدید جهت تولید انرژی نظیر انرژی هسته ای بحث آلودگی های محیط زیست را مطرح می کند. امروزه زباله های اتمی و نفتی، توجه بشر را به استفاده از سوخت های تجدید پذیر معطوف کرده است. بنابراین تلاش دولتها همواره توسعه ی تحقیقات و به کارگیری تکنولوژی های جدید جهت مدیریت پایدار در این زمینه بوده است . در این میان بیوموس یا زیست توده مهم‌ترین منبع تجدید پذیر جهت تولید انرژی و کاهش آلودگی های ناشی از مصرف سوخت های فسیلی محصوب می شود.

برگزیده انرژی

با تامین مناسب سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های حرارتی

زمستان امسال با تامین سوخت نیروگاه‌ها، بدون خاموشی سپری شد

مدیرعامل شرکت مادرتخصصی برق حرارتی گفت: پیک مصرف زمستان امسال با تامین مناسب سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های حرارتی و تولید برق پایدار و بی‌وقفه در این واحدها بدون خاموشی برنامه‌ریزی شده در بخش خانگی و تجاری سپری شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، «محسن طرزطلب» افزود: در فصول سرد سال همزمان با کاهش دما در نقاط مختلف کشور، اولویت تامین گاز با مشترکان خانگی و تجاری است. در این بازه زمانی برای تامین مصارف مشترکان این بخش میزان گاز تحویلی به نیروگاه‌های حرارتی به عنوان اصلی‌ترین واحدهای تولید کننده برق کشور دچار محدودیت می‌شود. وی ادامه داد: همین مسئله موجب شده بود تا در طی چند سال اخیر محدودیت در تامین گاز نیروگاه‌ها و کسری مخازن سوخت مایع این واحدها در فصول سرد سال باعث شود تا تعدادی از واحدهای نیروگاهی به دلیل کمبود سوخت در زمستان از مدار خارج شده و شاهد قطعی برق در برخی از مناطق کشور باشیم.مدیرعامل برق حرارتی خاطرنشان کرد: امسال با همکاری و هماهنگی مناسب میان وزارتخانه‌های نفت، نیرو، راه و شهرسازی، سازمان محیط‌زیست، دادستانی و نهادهای امنیتی و اطلاعاتی، سوخت زمستانی تمام نیروگاه‌های کشور به خوبی تامین شده و کمبود گاز این واحدها برای تولید برق را از طریق سوخت مایع جبران شد.طرزطلب گفت: طی نیمه دوم امسال با توجه به محدودیت‌های موجود برای تامین سوخت نیروگاه‌ها جلسه های منظم و هفتگی کمیته سوخت در سطح معاونان وزیر و مدیران میانی سازمان‌ها و نهادهای یاد شده برگزار شد تا موضوع کمبود سوخت هر نیروگاه و نحوه تامین مصارف مورد نیاز آن به صورت دقیق مورد بررسی و رسیدگی قرار بگیرد.وی ادامه داد: طی یک ماه اخیر میزان سوخت مصرفی نیروگاه‌های حرارتی ۱۰ درصد نسبت به نیاز اعلامی کاهش یافته است و با وجود اینکه در سه ماه ابتدایی امسال نیروگاه اتمی بوشهر را در اختیار نداشتیم، اما واحدهای این مجموعه در روزهای اوج مصرف زمستان امسال در مدار قرار گرفت و به کمک شبکه سراسری برق کشور آمد که همین مسئله در کنار استفاده حداکثری از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، انجام مدیریت مصرف و استفاده حداقلی از نیروگاه‌های برقابی و تجدیدپذیر موجب کاهش مصرف سوخت واحدهای نیروگاهی شده است.مدیرعامل برق حرارتی افزود: مصرف سوخت مایع در نیروگاه‌ها سیر نزولی به خود گرفته است، طی ۲۰ روز نخست بهمن‌ماه حدود ۴۵ درصد سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها از طریق گاز طبیعی و مابقی توسط سوخت مایع (گازوئیل و نفت‌کوره) تامین شده، ولی در ۱۰ روز اخیر همزمان با گرم‌شدن هوا و کاهش مصرف مشترکان بخش خانگی و تجاری، میزان گاز تحویلی به نیروگاه‌ها نیز افزایش یافته و ۶۵ درصد سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها از طریق گاز طبیعی تامین شده است.

نیروگاه‌های چابهار و کنارک گازدار می‌شوند

هشت پروژه فعال خط لوله گاز در سیستان و بلوچستان در دست اجراست

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: اکنون هشت پروژه فعال خط لوله گاز در استان سیستان و بلوچستان در دست اجرا است که پروژه احداث خط لوله گاز «ایرانشهر به چابهار و کنارک» به طول ۲۹۰ کیلومتر یکی از مهمترین آنها به شمار می‌آید. به گزارش اقتصاد سرآمد ، «رضا نوشادی» افزود: این پروژه در قالب چهار قطعه مجزا در اندازه‌های مختلف، هر یک به طول ۲۵، ۴۵، ۲۰ و ۲۰۰ کیلومتری و قطرهای ۱۶، ۲۰، ۴۲ و ۵۶ اینچی با بهره مندی از توانایی چهار پیمانکار به‌طور همزمان در حال پیشرفت است.وی درباره مزیت‌های واگذاری پروژه خط لوله گاز ایرانشهر به چابهار و کنارک به چهار پیمانکار مختلف، گفت: پروژه‌ای با این گستردگی که ۲۰۰ کیلومتر آن ۵۶ اینچ و اجرای آن با صعوبت شرایط جغرافیایی منطقه، حجم عظیم عملیات مسیرسازی و مشکلات تأمین کالا مواجه است، توسط یک پیمانکار با ریسک بالایی روبه‌رو می‌شد.نوشادی، از پیشرفت حدود ۹۳ درصدی این پروژه خبر داد و گفت: مایه خرسندی است که با اجرای این پروژه، نیروگاه‌های چابهار و کنارک که در حال حاضر از سوخت مایع استفاده می‌کنند، از نعمت انرژی پاک برخوردار می‌شوند و علاوه بر صرفه جویی قابل توجهی که در این بخش عاید کشور می شود، خوراک صنایع مکران نیز از طریق این پروژه تامین خواهد شد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، پروژه «خوشه – خاش» را از دیگر پروژه‌های در دست اجرا در استان سیستان و بلوچستان عنوان کرد و افزود: این پروژه با انشعاب از خط هفتم و در قالب دو گستره تعریف شده که عملیات اجرایی گستره اول شامل ۱۰۴ کیلومتر خط ۲۰ اینچ «ایرانشهر – پالیزان» و ۴۲ کیلومتر خط ۱۶ اینچ «پالیزان – خاش» با پیشرفت ۸۸ درصد است.وی ادامه‌داد: پروژه «خاش – میرجاوه» به‌عنوان گستره دوم به طول ۱۰۷ کیلومتر وقطر ۱۰ اینچ با پیشرفت ۹۷ درصد است که علاوه بر شهرهای خاش و میرجاوه، کارخانه سیمان خاش و شهرک های صنعتی اطراف شهرها را از نعمت گاز بهره‌مند خواهند کرد.نوشادی گفت: فاز دوم پروژه «خوشه – خاش» نیز با انشعابی که از سه راهی پالیزان گرفته شده آغاز و اهالی شهرهای پسکوه، زابلی، سوران، جالق، هیدوج وسیرکان را از نعمت گاز برخوردار می‌کند که پس از انجام طراحی پایه این توسط این طرح، اجرای آن به طرح دیگری در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران واگذار شد.

در راستای گسترش دیپلماسی انرژی صورت می گیرد

آمادگی بخش خصوصی برای اتصال شبکه برق ایران و قطر

نایب رئیس فدراسیون صادرات انرژی گفت:با توجه به ناترازی که اکنون در شبکه برق موجود است و موجب قطعی و محدودیت برق صنایع می‌شود، مفهوم تبادل که اعم از واردات و صادرات انرژی است اهمیت پیدا می‌کند. به گزارش اقتصادسرآمد،علیرضا غفوری فرد، با بیا ن اینکه بر اساس این تبادل قیمت تمام شده برق داخلی و وارداتی را منطقی‌تر کرد به مهر افزود: صادرات برق و حامل‌های انرژی زمینه‌ساز صادرات خدمات فنی مهندسی به این کشورها را فراهم می‌کند و این یکی دیگر از جنبه‌های گسترش دیپلماسی انرژی است. برق همیشه پیشتاز در زمینه صادرات خدمات فنی مهندسی بوده و ما تا پنج میلیارد دلار رکورد صادرات خدمات فنی مهندسی هم داشتیم که این رقم اکنون به زیر ۵۰۰ میلیون دلار رسیده است.

وی با انتقاد از دولتی بودن صادرات برق تصریح کرد: بخش خصوصی حتی آمادگی این را دارد که در برخی نقاط مرزی نسبت به توسعه ظرفیت اقدام کند و با توجه به در اختیار داشتن خطوط انتقال توسط دولت، نسبت به توسعه خطوط در قالب BOT اقدام کند. یعنی برق را از این خطوط ترانزیت کند و هزینه اش را هم بپردازد ولی هنوز توجهی نشده است.غفوری فرد خاطرنشان کرد: بخش خصوصی آمادگی انتقال شبکه برق و احداث خطوط انتقال به کشورهای مختلف، از جمله قطر را دارد. در گذشته هم اگر چنین اقدامی صورت می گرفت دولت با پیمانکاری بخش خصوصی انجام می‌داد ولی امروز پیشنهاد می‌دهیم که این را به بخش خصوصی بسپارید و از قالب قراردادهای BOT استفاده کنید. تجربه این خطوط در برخی از پروژه‌های فرا ساحلی کشور وجود دارد و در بحث فناوری می توان گفت، امکان اتصال این شبکه از طریق کابل دریایی با استفاده از ظرفیت داخلی کشور به طور کامل وجود دارد.وی افزود: بر اساس گفته متولیان صنعت برق قطر، این کشور قصد صادرات برق به کشورهای همسایه از طریق شبکه برق ایران را دارد. ما باید از خود بپرسیم چرا کشوری با ظرفیت کمتر ۱۲ درصد ظرفیت برق ایران می خواهد نسبت به تأمین برق همسایگان ما نظیر پاکستان، افغانستان و عراق اقدام کند اما ما با توانمندی از چنین فرصت‌های بکری بهره نمی گیریم.نایب رئیس فدراسیون صادرات انرژی در پاسخ به سوالی مبنی بر وضعیت فعلی دیپلماسی انرژی کشور گفت: متأسفانه با روند فعلی و اقداماتی که در گذشته انجام شده است، چشم‌انداز دیپلماسی انرژی کشور در حوزه برق مناسب نیست.

گزارش

چهار اقدام راهبردی برای تقویت نقش ایران در مجمع صادرکنندگان گاز

ایران با توجه به موقعیت جغرافیایی ممتاز خود می‌تواند نقش کنترلی را در بازار گاز در هر دو حوزه خط لوله و ال.ان.جی ایفا کند؛ بنابراین ایجاد نظم در بازار با همکاری دو کشور قطر و روسیه و نظارت‌گری مستمر بر عملکرد آنها ضروری است.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، پژوهشکده مطالعات انرژی موسسه مطالعات بین المللی انرژی وزارت نفت در گزارشی با اشاره به سفر رئیس جمهور ایران به قطر برای حضور در مجمع صادرکنندگان گاز درباره اهمیت این جایگاه و نقش‌آفرینی ایران عنوان کرد: تقاضای روزافزون انرژی و اداره سنتی بازار جهانی گاز طبیعی و خرید و فروش آن بر مبنای توافق‌های دوجانبه خریدار و فروشنده، بدون توجه به وضعیت بازار، سبب شده است که کشورهای تولیدکننده گاز در مذاکرات خود با خریداران، در مورد مقدار عرضه و قیمت با چالشی جدی روبرو شوند. از این رو مجمع کشورهای صادرکننده گاز می‌تواند ضامن همکاری بین کشورهای تولیدکننده گاز بوده و از رقابت‌های ناسالم جلوگیری کند.

همچنین همکاری کشورهای تولیدکننده گاز، پایه‌گذار رقابتی سازنده بین آنها بوده و استفاده معقول از ذخایری را که این کشورها در اختیار دارند، به دنبال خواهد داشت و می‌تواند موقعیت استراتژیک کشورهای عضو را در سطح جهانی افزایش بدهد.

ایجاد شفافیت در بازار گاز می‌تواند موجب شود که خریداران گاز مجبور به پرداخت قیمت رقابتی باشند و این خود موجب بهبود قیمت رقابتی گاز می‌شود که از اثرات مثبت ایجاد مجمع گازی است. افزایش قدرت تاثیرگذاری بر قیمت گاز و در دست گرفتن بازار رو به گسترش، از جمله مهمترین اهدافی بوده است که کشورهای عرضه‌کننده گاز با تشکیل مجمع گازی به دنبال آن بوده‌اند.

تشکیل سازمانی همانند اوپک برای گاز، نخستین بار میان روسیه و ایران مطرح شد. اولین دلیل قابل توجه از سوی این دو کشور برای لزوم تشکیل چنین سازمانی، روند رو به رشد جایگزینی گاز به جای نفت در صنایع و به تبع آن تأثیر گاز در اقتصاد جهان بود. از سوی دیگر پدیدار شدن بازارهای رقابتی ناسالم ناشی از عدم حضور یک مرجع قیمت‌گذار بین‌المللی منجر به کاهش بهره‌وری اقتصادی برای کشورهای صادرکننده گاز می‌شود.سه کشور ایران، روسیه و قطر که بر روی هم ۵۰،۱ درصد ذخایر گازی جهان را در اختیار دارند، در نتیجه نقش اصلی را در معادلات آینده بازار جهانی انرژی بر عهده خواهند داشت. روسیه با در اختیار داشتن بیش از ۱۹،۹ درصد ذخایر گازی، بیشترین ذخایر گاز طبیعی دنیا را در اختیار دارد. جمهوری اسلامی ایران و قطر پس از روسیه در جایگاه دومین و سومین کشورهای دارنده ذخایر گاز طبیعی دنیا قرار دارند.

روسیه یکی از عمده‌ترین صادرکنندگان گاز طبیعی در جهان است که به دلیل تأمین بخش قابل ملاحظه‌ای از گاز مورد نیاز جهان، حق حاکمیت خود بر منابع انرژی را به رسمیت شناخته و قیمت‌گذاری بر حامل‌های انرژی را به رأی و سلیقه خود انجام می‌دهد. در این میان قطر، دقیقاً در نقطه مقابل روسیه قرار دارد به طوری که با کم‌ترین مقاومت، راهکارهای ارائه شده از سوی قدرت‌ها را برای فروش و واگذاری گاز تولیدی خود به کمترین قیمت می‌پذیرد.از سوی دیگر، ایران است که باید علاوه بر تأمین بخشی از نیاز اقتصادی خود از طریق فروش گاز، بازارهای مناسبی را نیز بیابد تا مانند قطر، گاز خود را با قیمتی بسیار پایین‌تر از ارزش واقعی آن ارائه نکند. این سه قطب مطرح تأمین گاز هر یک با اعمال شیوه‌های خاصی، بر قیمت‌گذاری گاز تأثیر می‌گذارند.

حال آن‌که صادرکنندگان گاز به دلیل نقش کمرنگ خود در تأمین گاز مورد نیاز جهان، بسیار منفعلانه عمل می‌کنند و بیشتر پیرو روند قیمت‌گذاری با طرفین خود هستند. این ناهمگنی تاکنون نتیجه‌ای جز آشفتگی بازارهای جهانی گاز نداشته است و در این میان به نظر می‌رسد کارکرد سازمانی برای قیمت‌گذاری و نظارت بر عرضه گاز، می‌تواند بسیار راهگشا باشد.با توجه به همکاری دو کشور روسیه و قطر در عرصه صادرات گاز طبیعی و رقابت آنها با ایران، سیاستگذاران انرژی کشور می‌بایست سیاست‌های این دو کشور را در حوزه صادرات گاز به دقت دنبال کرده و زمینه‌های تعامل و همکاری با این دو صادرکننده بزرگ مجمع و بازار جهانی را فراهم سازند.این مسئله زمانی اهمیت می‌یابد که شواهد تاریخی نشان میدهد کشور روسیه شریک و همکار مناسبی برای ایران در سطح منطقه و جهان نبوده و همواره منافع خود را دنبال کرده است. از بین کشورهای عضو مجمع تنها کشورهای قطر و روسیه می‌توانند در شرایط موجود نقش ناظم بازار را ایفاء کنند.کشور روسیه می‌تواند به دلیل دسترسی به بازار بزرگ اروپا سیاست‌های کنترلی را در بخش خط لوله اتخاذ کند و کشور قطر نیز با توجه به زیرساخت‌های صادرات ال.ان.جی این کشور امکان کنترل بازار را با هدف تامین منافع کشورهای عضو مجمع در بخش ال.ان.جی دارد.در این میان کشور ایران با توجه به ذخایر عظیم گاز طبیعی، دسترسی به بازارهای بزرگ مصرفی در شرق و غرب کشور به ویژه اروپا، هند، پاکستان، افغانستان، عراق، چین و ... (در واقع کشور ایران در مرکز بازارهای بزرگ مصرفی قرار دارد) و همچنین دسترسی به آب‌های آزاد، می‌تواند نقش کنترلی را در بازار جهانی گاز در هر دو حوزه خط لوله و ال.ان.جی ایفا کند. بنابراین در راستای ایجاد نظم در بازار باید با هر دو کشور قطر و روسیه همکاری توام با نظاره‌گری مستمر برقرار نمود.

اخبار شرکت‌ها

ایران و ونزوئلا تفاهم‌نامه همکاری نفتی امضا کردند

ایران و ونزوئلا با هدف گسترش همکاری در بخش‌های مختلف صنعت نفت تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، این تفاهم‌نامه با حضور ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری، در بخش صدور خدمات فنی، انتقال فناوری، ارائه خدمات آموزشی، آموزش نیروی انسانی و همکاری در بخش توسعه صنعت پالایش به امضای جواد اوجی، وزیر نفت و فلیکس پلاسنسیا گونسالس، وزیر امور خارجه ونزوئلا رسیده است. طبق اعلام وزارت نفت، رئیس‌جمهوری در رأس هیئتی عازم دوحه شده بود، در ششمین نشست سران مجمع کشورهای صادرکننده گاز حضور یافت.تهران و دوحه با حضور رئیس‌جمهوری و امیر قطر ۱۴ سند همکاری امضا کردند.

فشرده‌ترین تعمیرات دوره‌ای پتروشیمی غدیر بدون حادثه تکمیل شد

فشرده‌ترین عملیات تعمیرات دوره‌ای و عملیات نگهداری پتروشیمی غدیر بدون توقف و کاهش تولید و با حداکثر بهره‌وری و بدون حادثه انجام شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، بزرگترین تعمیرات اساسی این شرکت در همه واحدهای فرآیندی مجتمع، با هدف افزایش بهره‌وری و بدون کاهش تولید و در کمترین زمان پایان یافت.از اهداف برگزاری تعمیرات اساسی این مجتمع، می‌توان به رفع گلوگاه‌های تولید و دستیابی به تولید پایدار، کاهش ریسک عملیاتی در دوره بهره‌برداری واحدها و از همه مهمتر، افزایش ظرفیت تولید اشاره کرد.نقطه حائز اهمیت در اجرای این پروژه، توجه به ضرورت پیاده‌سازی دقیق ضوابط ایمنی و اچ‌اس‌ئی بود؛ دوره تعمیراتی که تلاش شد بدون کوچکترین حادثه انسانی و مالی، با موفقیت در زمان‌بندی تعیین شده به پایان برسد.نکته متمایز این پروژه، حضور مدیران شرکت به‌صورت ۲۴ ساعته و تمام وقت در طول مدت تعمیرات اساسی بود که با توجه به فراگیری ابتلا به اُمیکرون و ابتلای تعدادی از کارکنان عملیاتی شرکت با رعایت پروتکل‌های بهداشتی در محل کار خود قرنطینه شده و از طریق سیستم‌های ارتباطی، فعالیت‌ها را رصد و پیش می‌بردند تا کوچکترین توقف متوجه کار و عملیات تعمیرات نشود. از دیگر شاخصه‌های مهم این تعمیرات اساسی، ایجاد فرصتی بود تا واحد تعمیرات به انجام بعضی از فعالیت‌ها، از جمله آزمون تنظیم رله‌های برق، سرویس‌رسانی به موقع به نیروها، تمیزکاری الکتروموتورها، تعویض، کابل‌کشی جدید و تمیزکاری و آچارکشی فیدرها و... بپردازد. در این تعمیرات فشرده بیش از ۷۰۰ عدد پرمیت سرد و گرم و فضای بسته از سوی واحد بهره‌برداری همزمان در هر سه واحد مختلف با بیش از ۶۰ فعالیت اصلی صادر شد که از مهمترین آنها می‌توان به تعویض مبدل‌های EA_۳۱۴ (که برای نخستین بار پس از راه‌اندازی مجتمع تعویض شده بود) اشاره کرد. تعویض مبدل‌های حساس و به دنبال آن عملیات کوره کراکر، بیرون کشیدن ۱۷ عدد گان کوئینچر، تمیزکاری ۵۱ عدد نازل و همچنین اصلاح بیش از ۳۰ عدد از کنترل ولوهای واحدها با ارسال به کارگاه برای سرویس و تعویض قطعات و... انجام شد.

پیشروی جدی طرح کهاب در پمپ بنزین‌ها

مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی گفت: طرح کهاب از چند بخش تشکیل شده و در حال اجراست و ما نیز ساز و کار را طبق برنامه مشخص شده و سیاست‌های تنظیم شده تبیین می‌کنیم و ان شاءالله این طرح را در بخش‌های مختلف جایگاه‌های عرضه سوخت و ناوگان حمل و نقل پیش ببریم. به گزارش اقتصاد سرآمد ِکرامت ویس کرمی ، با بیان اینکه ناوگان جدیدی که نوسازی می‌شود، به سیستم کهاب مجهز خواهد بود، اظهار کرد: ناوگان جدیدی که وارد مجموعه شرکت می‌شود و یا جایگاه جدیدی که احداث و به سیستم سوخت‌رسانی کشور اضافه می‌شود، حتما باید طرح کهاب را داشته باشد و این مساله جزو مصوبات است.وی با اشاره به طرح نوسازی پمپ بنزین‌ها و ارتباط آن با اجرای طرح بنزین یارانه‌ای برای همه، تاکید کرد: بحث‌های نوسازی، افزایش تعداد جایگاه‌ها برای عرضه سوخت، همیشه مورد توجه بوده است، استانداردسازی و رفع نواقص با بازدیدهایی که انجام می‌شود، مورد بررسی قرار می‌گیرد، چراکه جایگاه‌های سوخت جزو مکان‌هایی هستند که به صورت ۲۴ ساعته فعالیت خطیر سوخت‌رسانی را انجام می‌دهند.مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی با بیان اینکه بحث نوسازی و بازسازی همیشه مورد توجه است، گفت: جایگاه فرسوده زیادی در کشور نداریم اما ممکن است یک جایگاه دچار نقصی باشد که تعمیرات اساسی آن طبق برنامه و هماهنگی که با شرکت ملی پخش انجام می‌شود، پیش می‌رود.

توان صادراتی پایانه خارک افزایش می‌یابد

مدیرعامل پایانه‌های نفتی ایران از بهسازی پهلوگاه شماره ۹ و ۱۰ اسکله شرقی پایانه خارک با اعتبار حدود ۲۵۰ میلیارد ریال خبر داد و گفت: توان صادراتی نفت خام و فرآورده‌های نفتی با تعمیرات اساسی و نوسازی اسکله‌ها افزایش می‌یابد. به گزارش اقتصاد سرآمد، عباس اسدروز اظهار کرد: شرکت پایانه‌های نفتی ایران با توجه به مسئولیت خود در زمینه ذخیره سازی، اندازه‌گیری و صادرات نفت خام و با توجه به نقش مهم در زنجیره ارزش شرکت ملی نفت ایران، همواره حفظ پایداری تولید و ارتقای توانمندی‌های خود در زمینه روزآمد کردن تجهیزات و آماده‌سازی شرایط عملیاتی برای افزایش تولید و صادرات نفت خام را همسو با سیاست‌های صنعت نفت در دستور کار خود قرار داده است.وی با بیان اینکه اصول هر صنعتی حفظ تأسیسات با انجام تعمیرات به موقع است، تصریح کرد: با توجه به جامعیت موضوع و مشارکت مسائل مالی، بازرسی فنی، تدارکات کالا، منابع انسانی و... موضوع با عنوان مدیریت دارایی‌های فیزیکی مطرح شده است که عملیات تعمیرات و نوسازی اسکله‌های صادراتی را می‌توان به‌عنوان یک از دارایی‌های راهبردی در این حوزه برشمرد.مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تصریح کرد: در این زمینه پروژه بهسازی پهلوگاه شماره ۹ و ۱۰ (از محور ۱۰۱ تا ۱۲۱) اسکله شرقی پایانه خارک با اعتبار حدود ۲۵۰ میلیارد ریال در دستور کار قرار گرفت که عملیات اجرایی آن از سوی پیمانکار شروع شده است.

امضای تفاهم‌نامه پتروشیمی خوزستان، اروند و شهید تندگویان با شرکت‌های ایرانی

در اولین روز از برگزاری نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی شرکت‌های پتروشیمی خوزستان، اروند و شهید تندگویان تفاهم‌نامه‌های همکاری با خودکارهای ایرانی امضا کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد، در اولین روز از برگزاری این نمایشگاه چهار تفاهم‌نامه همکاری بین شرکت پتروشیمی خوزستان به‌عنوان کارفرما و شرکت‌های طاها قالب توس، فدکو، رایمون سورین پارت، گسترش فناوری خوارزمی به عنوان سازندگان داخلی به امضا رسید.در این تفاهم‌نامه‌ها بر امکان طراحی و ساخت انواع مبدل‌های حرارتی، سانتریفیوژها و دیگر تجهیزات مورد نیاز پتروشیمی و همچنین انواع کاتالیست‌ها پیش بینی شده است.مدیرعامل پتروشیمی اروند در آئین امضای تفاهم‌نامه های همکاری با شرکت‌های داخلی در نمایشگاه حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی گفت: آنچه در این سال‌ها به عنوان تفاهم‌نامه با شرکت‌های ایرانی امضا کردیم، به مرحله قرارداد و تولید رسیده است و امروز شاهد تولید پی‌وی‌سی کاملا ایرانی توسط پتروشیمی اروند هستیم که علاوه بر نیاز داخل، به کشورهای دیگر صادر می‌شود.حسن نشان زاده مقدم ادامه داد: خرسندیم اعلام کنیم تفاهم نامه‌هایی که در نمایشگاه سال ۱۳۹۸ به امضا رساندیم نه تنها به قرارداد تبدیل شده، بلکه به کالا و مواد شیمیایی تبدیل و زنجیره پی‌وی‌سی اروند را به پی‌وی‌سی تماما ایرانی با ۳۶ کاتالیست و مواد شیمیایی ساخت داخل رسانده است.معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس خاطر نشان کرد: داخلی سازی پوشش دهی آند و کاتد، تجهیزات فناوری برتر، تامین قطعات برج‌ها و کمپرسورها بخشی از تفاهم نامه‌هایی بود که اینجا امضا شد و امروز به کالا تبدیل شده است و امیدواریم تفاهم‌نامه‌هایی که امروز امضا می‌کنیم نیز به زودی به قرارداد و کالا تبدیل شود.