

اقتصاد سرآمد

چهارشنبه ۱۳۰۰شهریور ۱۳۰۰-شماره ۱۱۵۰

گزارش

نیروگاه برای استفاده از میعانات گازی ۵ماه زمان نیاز دارد

با توجه به زمان ۵ ماهه مورد نیاز برای مهیا کردن شرایط استفاده از میعانات گازی در نیروگاه، متولیان انرژی کشور باید هرچه سریعتر مقدمات قانونی این مسئله را فراهم کنند.به گزارش اقتصادسراسر آمد از فارس، استفاده از میعانات گازی به عنوان سوخت مورد استفاده در نیروگاههای کشور مدتی است که به عنوان یکی از پیشنهادات حل چالش خاموشی زمستان مطرح می‌شود.در این بین یکی از مهمترین مسائل مطرح شده پیرامون استفاده از میعانات گازی در واحدهای نیروگاه الزامات فنی پیرامون این مسئله است.با توجه به اینکه شرکت‌های بزرگ نظیر آلستوم و زیمنس در سال‌های گذشته راه‌اندازی واحدهای نیروگاهی با استفاده از میعانات گازی را در دستور کار داشتند، لذا به نظر می‌رسد، الزامات و چالش‌های فنی این حوزه راه حل عملیاتی دارد، اما با توجه به اینکه میعانات گازی پیرامون چالش‌های فنی پیش رو از اهمیت قابل توجهی برخوردار است.

«راه حل چالش‌های فنی استفاده از میعانات گازی در نیروگاه چیست؟

در همین راستا به اذعان بسیاری از کارشناسان صنعت برق، عمده‌ترین چالش‌های فنی مربوط به میعانات گازی و سوخت‌های مشابه مربوط به بالابودن فشار بخار و کم‌بودن ویسکوزیته سوخت است.فشار بخار بالا ممکن است، به ویژه در فشارهای استاتیکی پایین باعث کاویتاسیون در پمپ‌ها شود. به همین دلیل ضروری است تا پمپ‌هایی با فشار مثبت مکش خاص مناسب و همچنین ضد انفجار برای افزایش ایمنی و جلوگیری از کاویتاسیون استفاده شود. فشار بخار بالا همچنین میزان نشی را افزایش می‌دهد و به همین دلیل آب‌بندی‌های لازم جهت جلوگیری از آن لازم است. ویسکوزیته پایین سوخت نیز باعث افزایش سایش اصطکاکی بین صفحات مکانیکی می‌شود. این امر به خصوص در نواحی غیرهیدرودینامیکی و در سرعت‌های دورانی پایین اتفاق می‌افتد. به همین دلیل ممکن است، استفاده از افزودنی‌های مناسب در برخی مواقع ضروری باشد.به استناد نکات بیان شده چالش‌های فنی استفاده از میعانات گازی در سیستم تبدیل انرژی به برق با راهکارهایی یاد شده قابل حل تلقی شده و ارتقا سیستم واحدهای نیروگاهی به منظور استفاده از میعانات گازی در بازه زمانی کوتاه مدت ممکن است.

«هزینه ساخت مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی چقدر است؟

با وجود اینکه تغییرات لازم به منظور استفاده از میعانات گازی در واحدهای نیروگاهی امکان‌پذیر تلقی می‌شود، اما ساخت مخازن ذخیره‌سازی میعانات واقع در نیروگاه می‌تواند زمان قابل توجهی را به خود اختصاص دهد. به گزارش فارس، بالابودن فشار بخار باعث می‌شود تا توان از مخازن معمولی برای ذخیره‌سازی سوخت استفاده کرد. به همین دلیل لازم است تا از مخازن شناور استفاده شود.بر این اساس مخازن ذخیره‌سازی گازوئیل در واحدهای نیروگاهی نمی‌توانند زمینه ذخیره‌سازی میعانات گازی را فراهم کرده و نیاز به ساخت زیرساخت ذخیره‌سازی مناسب جزء لاینفکی از پروژه است.بر اساس برآوردهای صورت گرفته از هزینه ساخت مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی، متوسط هزینه احداث این مخازن برابر با ۱۲،۵۴ دلار به ازای هر بشکه ذخیره محاسبه می‌شود. لازم به ذکر است، ۵۰ الی ۵۵ درصد از هزینه یاد شده مرتب با هزینه کالا، ۳۵ الی ۴۰ درصد مرتبط با هزینه اجرای و الی ۱۰ درصد نیز به منظور تامین هزینه مدیریت و نگهداری برآورد شده است.بر این اساس، ساخت مخازن ذخیره ۱۸۰ هزار بشکه‌ای به منظور تامین سوخت ۳۰۰ روز و یک واحد ۱۶۰۰ مگاواتی تولید برق معادل ۲،۲۵ میلیون دلار هزینه دارد.

به طور کلی با توجه به نظرات کارشناسان این حوزه، هزینه تغییر از سوخت متداول گازوئیل به میعانات گازی شامل مخازن ذخیره‌سازی، پمپ‌های سوخت‌رسان، سیستم‌های کنترلی و محفظه احتراق نیازتای معادل ۱۵ درصد از هزینه ساخت یک نیروگاه خواهد بود.با توجه به اینکه هزینه ساخت یک نیروگاه گازی در داخل کشور معادل ۵۰ میلیون دلار بر مگاوات است، آنگاه حداکثر هزینه برای تغییر سوخت برای یک نیروگاه ۱۶۰ مگاواتی برابر ۱۲ میلیون دلار برآورد می‌شود.

«تصمیم‌گیری پیرامون استفاده از میعانات تسریع شود علاوه بر هزینه ساخت مخازن ذخیره‌سازی نیروگاهی و همچنین هزینه آماده‌سازی توربین به منظور استفاده از میعانات، زمان تقریبی عملیات یاد شده معادل ۵ الی ۶ ماه برآورد می‌شود.در شرایطی که سایه خاموشی فصل زمستان می‌تواند از دهه سوم دی ماه بر کشور سایه بيفکند، لذا زمان در دسترس برای حل کردن چالش‌های فنی نیروگاه‌های کشور کمتر از ۵ ماه زمان وجود دارد. در همین رابطه به مقدمات استفاده از میعانات گازی به منظور متنوع‌سازی سبد سوخت کشور و با هدف کاهش خاموشی فصل زمستان باید در اسرع وقت در دستور کار وزارت نفت و وزارت نیرو قرار گرفته تا واحدهای نیروگاهی بتوانند مشکلات خاموشی ناشی از کمبود سوخت در زمستان را کاهش دهد، اما تصمیم‌گیری در این رابطه باید به سرعت انجام شود زیرا استفاده از نیروگاه الزاماتی نظیر احداث مخازن ذخیره دارد.» به گزارش فارس، استفاده از میعانات گازی علاوه بر حل مسئله خاموشی زمستان می‌تواند زمینه‌آزاد کردن ظرفیت گازوئیل مورد استفاده در نیروگاههای کشور را فراهم کند. بر این اساس با توجه به اینکه امکان صادرات گازوئیل در مقایسه با امکان صادرات میعانات از شرایط بهتری برخوردار است، لذا این مسئله می‌تواند زمینه ارتقا منابع ملی را نیز فراهم کند.



گروه نفت و انرژی - با نهایی شدن

تعهدات ملی برای برگزاری نشست‌های جهانی پیرامون آب و هوا که در پاییز امسال در گلاسکو برگزار می‌شود، تمرکز بر نیاز فوری به پیشرفت‌های حوزه فناوری خواهد بود که می‌توانند هزینه‌های دور شدن از سوخت‌های فسیلی را کاهش دهند. اخبار قابل توجهی در مورد این موضوع در راه است. اروپا به واسطه یک برنامه راه‌پشتیبانی می‌کند. چهاردهمین برنامه پنج ساله چین نیز بر صنعت سبز تکیه دارد. به نظر می‌رسد که لایحه زیرساختی ۵۵۰ میلیارد دلاری آمریکا نشان می‌دهد که اقتصادهای بزرگ، بازی خود را پیش خواهند برد اما آیا اقدام‌دلیلی برای خوش‌بینی وجود دارد؟ به گزارش اقتصادسراسر آمد، به گفته «آژانس بین‌المللی انرژی» (IEA)، و به نقل از ادونسد-پائینس ارائه نسل بعدی فناوری‌های کرین پایین تا سال ۲۰۵۰، به پژوهش بیشتری در زمینه انرژی پاک نیاز دارد. هم‌چنین این کار، نیازمند بودجه ۹۰ میلیارد دلاری در پروژه‌هایی است که طی آن، فناوری‌های جدید را می‌توان در محیط‌های مصرف‌کننده مورد بررسی قرار داد. بدون هزینه‌های هنگفت، دی‌اکسید کرین جهان تا سال ۲۰۵۰ به صفر نخواهد رسید.

پای بررسی جامع در مورد هزینه‌های عمومی و توسعه نشان می‌دهد که اقتصادهای بزرگ در حال کاهش دادن هزینه‌های بالای نوآوری در انرژی پاک و کاهش دادن هزینه‌های مربوط به فناوری‌های سوخت‌های فسیلی هستند. هزینه انرژی پاک جهانی بین سال‌های ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۸ چهار برابر شده اما از سال ۲۰۱۰، به طور متوسط ۱۱۲ میلیارد دلار بوده است. تنها تعداد انگشت‌شمساری از کشورهای از جمله چین، آلمان، کره جنوبی و انگلیس پس از ارائه محرک اقتصادی، سطح بالاتری از هزینه‌ها را تأمین کردند. نظر سنجی نشان می‌دهد که تعهد مالی کنونی نه تنها بسیار کم است، بلکه نمی‌تواند از تلاش‌های سنتی متمکز بر فناوری‌هایی که هزینه‌های تولید و استفاده از سوخت‌های فسیلی را کاهش می‌دهند، دور شود.

سرمایه عمومی صرف‌شده در فناوری‌های انرژی پاک در روزنامه اقتصادسراسر آمد، گفت: بر اساس توافقنامه اقلیمی پاریس که در سال ۲۰۱۵ میلادی بین ۱۸۸ کشور منعقد شده است، کشورهای جهان متعهد شدند که به صورت داوطلبانه برنامه‌ای برای کاهش میزان تولید گازهای گلخانه‌ای و مصرف سوخت‌های فسیلی در دستور کار قرار دهند.

کره جنوبی و انگلیس پس از ارائه محرک اقتصادی، سطح بالاتری از هزینه‌ها را تأمین کردند. نظر سنجی نشان می‌دهد که تعهد مالی کنونی نه تنها بسیار کم است، بلکه نمی‌تواند از تلاش‌های سنتی متمکز بر فناوری‌هایی که هزینه‌های تولید و استفاده از سوخت‌های فسیلی را کاهش می‌دهند، دور شود.

معاون شرکت برق حرارتی کشور لزوم همکاری نفت و نیرو برای تأمین سوخت زمستانه نیروگاه‌ها



معاون شرکت برق حرارتی کشور با اشاره به تسریع روند تکمیل مخازن سوختی نیروگاه‌ها گفت: استفاده از میعانات گازی بعنوان سوخت جایگزین نیروگاه‌ها در فصل سرما مستلزم احداث واحد «مرکاپتان زدایی» است.به گزارش اقتصادسراسر آمد، ناصر اسکندری با اشاره به تأمین بخش عمده‌ای از برق کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی گفت: لازمه تأمین پایدار برق بخش خانگی و صنعتی، تأمین پایدار سوخت نیروگاه‌هاست و ما در نیروگاه‌ها سه سوخت گاز، نفت و نفت کوره استفاده می‌کنیم.

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی افزود: سعی بر این است که با هماهنگی کامل میان دیپسایپینگ گاز و شرایط فنی برق، بخش عمده‌ای از سوخت نیروگاه‌ها از طریق گاز طبیعی و شرکت ملی گاز تأمین شود.وی گفت: با توجه به افزایش مصرف گاز خانگی در زمستان، طبیعی است تأمین گاز نیروگاه‌ها در فصل زمستان با محدودیت مواجه شود و برای جبران این کمبود، مصرف سوخت نیروگاه‌ها به سمت گازوئیل و در مرحله بعد به مصرف نفت کوره (مازوت) می‌رود.اسکندری ادامه داد: برای تأمین این سوخت‌ها مخازنی در کنار نیروگاه‌ها تعبیه شده تا در فصل زمستان که گاز نیروگاه‌ها محدود می‌شود از ذخایر این مخازن استفاده شود و البته سوخت مایع به طور مداوم توسط شرکت پالایش و بخش تأمین می‌شود.معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی تصریح کرد: در فصل زمستان با توجه به برودت هوا تأمین گازوئیل نیز مخصوصا در نواحی شمال، به سختی انجام می‌شود و بایستی از همین آلآن، یعنی بعد از پیک تابستانه برق، تکمیل مخازن این سوخت آغاز شود.وی ادامه داد: خوشبختانه اسمال با تأکید دو وزیر نفت و نیرو، هماهنگی کاملی که میان دو وزارتخانه شکل گرفته است؛ با این وجود به همکاری و صرفه جویی مردم در مصرف برق و گاز نیاز داریم.اسکندری در پاسخ به سوالی مبنی بر امکان استفاده از میعانات گازی بعنوان سوخت نیروگاه‌ها در فصل سرما گفت: با اعمال تغییراتی امکان استفاده از میعانات گازی در نیروگاه‌ها وجود دارد ولی مسائل زیست‌محیطی استفاده از آن را محدود می‌کنند.وی با اشاره به تجربه استفاده از این سوخت در نیروگاه‌های مینا ادامه داد: در صورتی که مرکاپتان این میعانات گرفته شود بی‌نامطوبی منتشر نمی‌کند و مشکلی ندارد. که این اقدام نیازمند احداث واحد «مرکاپتان زدایی» در نیروگاه‌هاست.معاون تولید شرکت برق حرارتی کشور تصریح کرد: همچنین اگر گوگرد نفت کوره گرفته شود می‌توان از آن هم استفاده کرد، کما اینکا ما در برخی نیروگاه‌ها که خارج از مناطق مسکونی است به صورت محدود استفاده می‌کنیم.

سرمایه گذاری ۳۰۵ میلیون دلاری پاکستان در نفت خاورمیانه

امارات متحده عربی برای نخستین بار یک امتیاز نفتی را به کنسرسیومی از شرکتهای پاکستانی اعطا کرد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، شرکت ملی نفت ابوظبی (ادنوک) اعلام کرد گروهی از شرکتهای پاکستانی که در راس آنها شرکت دولتی پاکستان پترولیوم قرار دارد، حدود ۳۰۵ میلیون دلار برای اکتشاف نفت و گاز طبیعی در آبهای سرزمینی امارات متحده عربی در خلیج فارس سرمایه گذاری خواهند کرد.در راستای برنامه ابوظبی برای افزایش ۲۵ درصدی ظرفیت تولید به پنج میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۳۰، ادنوک در حال توسعه شرکای میدانی خود و دعوت از آنها برای توسعه و بهره برداری از ذخایر جدید است. برای پاکستان که پنجمین کشور پرجمعیت جهان است، این توافق می‌تواند به تأمین انرژی مورد نیاز برای تأمین تقاضای فزاینده کمک کند.ابوظبی برخلاف عربستان سعودی و اکثر کشورهای عضو اوپک منطقه خلیج فارس در میداین نفت و گاز خود شرکتهای بین المللی را به عنوان سرمایه گذار دارد. بزرگترین امیرنشین امارات متحده عربی طی یک دهه گذشته شرکتهایی را از آسیا جذب کرده که مهمترین منطقه مصرف کننده نفت در جهان به شمار می‌رود. شرکتهای چینی، کره جنوبی و هند همگی در بلوکهای تولید و اکتشاف سهم دارند.

چرا اکثر کشور هادر مسیر تحقق اهداف توافقنامه پاریس حرکت نمی کنند، «اقتصادسراسرآمد» برسی می‌کند

توافقنامه پاریس مانع یاراهگشای حذف سوخت فسیلی



تاکنون موفقیت‌آمیز بوده است و دولت‌ها باید برای تسریع در پیشرفت، به نحوه استفاده از این موفقیت بیشتر توجه داشته باشند.

توافقنامه پاریس مانع یاراهگشای حذف سوخت فسیلی
نرسی قریان، کارشناس ارشد حوزه انرژی در این باره به روزنامه اقتصادسراسر آمد، گفت: بر اساس توافقنامه اقلیمی پاریس که در سال ۲۰۱۵ میلادی بین ۱۸۸ کشور منعقد شده است، کشورهای جهان متعهد شدند که به صورت داوطلبانه برنامه‌ای برای کاهش میزان تولید گازهای گلخانه‌ای و مصرف سوخت‌های فسیلی در دستور کار قرار دهند.

کره جنوبی و انگلیس پس از ارائه محرک اقتصادی، سطح بالاتری از هزینه‌ها را تأمین کردند. نظر سنجی نشان می‌دهد که تعهد مالی کنونی نه تنها بسیار کم است، بلکه نمی‌تواند از تلاش‌های سنتی متمکز بر فناوری‌هایی که هزینه‌های تولید و استفاده از سوخت‌های فسیلی را کاهش می‌دهند، دور شود.

سرمایه عمومی صرف‌شده در فناوری‌های انرژی پاک در روزنامه اقتصادسراسر آمد، گفت: بر اساس توافقنامه اقلیمی پاریس که در سال ۲۰۱۵ میلادی بین ۱۸۸ کشور منعقد شده است، کشورهای جهان متعهد شدند که به صورت داوطلبانه برنامه‌ای برای کاهش میزان تولید گازهای گلخانه‌ای و مصرف سوخت‌های فسیلی در دستور کار قرار دهند.

وی افزود: ما اهداف در نظر گرفته شده در این توافق بسیار دور از واقعیت است و با برنامه‌هایی که دولت‌ها برای سالی‌های آتی خود در نظر گرفته‌اند، اجرایی شدن آن بسیار دور از انتظار است. اکنون بیش از ۳ سال از انعقاد توافقنامه پاریس می‌گذرد و در این مدت

مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس:

برنامه‌ریزی برای شناسایی ذخایر جدید گاز در پارس جنوبی



مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس تلاش برای شناسایی بخش‌های توسعه‌نیافته میدان گازی پارس جنوبی برای حفظ و نگهداشت تولید از این میدان مشترک خیر داد و گفت: جبران کاهش تولید گاز، از طریق حفاری چاه‌های جدید در دستور کار قرار دارد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، علیرضا ماجدبا اشاره به رسالت مدیریت مهندسی نفت و گاز این شرکت برای حفظ و نگهداشت تولید از میدان گازی پارس جنوبی و حفظ ایمنی و یکپارچگی چاه‌های تولیدی از این میدان، گفت: فرآیندهای مقدماتی لازم برای افزایش ظرفیت تولیدی توصیفی در بخش شمالی این میدان انجام شده است و انتظار می‌رود عملیات اجرایی آن تا پایان شهریورماه آغاز شود.وی ادامه داد: به منظور تسریع در فرآیندهای مقدماتی لازم برای افزایش ظرفیت تولیدی در چاه‌ها، شناسایی چاه‌های دارای مشکل تولید، تعریف و اجرای برنامه‌های عملیاتی مورد نیاز با هدف بهبود توان مهم‌ترین وظایف مدیریت مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس برشمرد و اظهار کرد: در همین زمینه، عملیات میکش کاری لایه ۸K در ۱۳ حلقه چاه، اسیدکاری گسترده در ۱۸ حلقه چاه تولیدی و تعمیر چاه شماره ۲ سکوی SPD۵۸ در سال‌های گذشته انجام شد که در نتیجه دوره پایدار تولید سکوی SPD۵۸ و SPD۸ بیش از ۲ سال افزایش یافت.مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس همچنین از تکمیل عملیات ایمن‌سازی، تعمیر و تولید دوباره چاه شماره ۸ سکوی SPD۱۸۸ خبر داد و گفت: پس از دریافت مجوزهای لازم از هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران، در فروردین‌ماه اسمال با استقرار یک حفاری در موقعیت سکوی SPD۱۸۸ واقع در خلیج فارس، عملیات تعمیر چاه شماره ۸ این سکو آغاز شد و در مدت زمان ۵۰ روز با موفقیت پایان یافت.ماجد با بیان اینکه وجود نشتی گاز در افزایش فشار، این خطی در برترین فضای حلقوی چاه شماره ۸ سکوی SPD۱۸۸، بیرونی‌ترین فضای حلقوی چاه شماره ۸ سکوی SPD۱۸۸، تعمیر چاه را از منظر فنی با چالش‌های پرشماری روبه‌رو کرده بود، یادآور شد: بین آن می‌رفت که نشت گاز از لوله‌های جداری این چاه، خطرهای تعمیر بر برقراری دوباره تولید از چاه را به حدی بالا برده باشد که راهی جز رها سازی و ترک دائمی چاه مورد اشاره باقی نگذارد، اما با انجام تعمیرات جامع روی چاه یادشده، ضمن قرار گرفتن سطح ایمنی و یکپارچگی، روزانه ۲ میلیون مترمکعب افزایش یافت.

اخبار شرکت‌ها

چاره‌اندیشی برای تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها

نخستین جلسه کمیته گذر از پیک زمستان سال ۱۴۰۰ با موضوع بررسی وضعیت تأمین سوخت نیروگاه‌ها در زمستان پیش رو برگزار شد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، با توجه به گزارش پیش‌بینی وضعیت شبکه برق کشور در زمستان ۱۴۰۰ و وضعیت فعلی سوخت نیروگاه‌ها، در این جلسه پس از بحث و تبادل نظر توسط حاضران، مقرر شد. برای تأمین پایدار سوخت نیروگاه‌ها، از طریق تعامل با مراجع ذی‌صلاح، بر برنامه زمانبندی ششده سوخت‌رسانی تدوین و همچنین در مسئله مدیریت مصرف علاوه بر تشویق به صرفه‌جویی، از مشارکت صنایع بر اساس یک برنامه زمانبندی مصرف انرژی استفاده شود.همچنین تصمیم بر آن شد تا در جلسات آتی ضمن بررسی دقیق‌تر موارد، در خصوص برنامه تعمیرات نیروگاه‌ها با توجه به شرایط زمستان تصمیم‌گیری شود. در این جلسه که با حضور اعضای کمیته گذر از پیک زمستان بر گزار شد، اهم موارد مرتبط با شرایط و نیازمندی‌های عبور موفق از زمستان سال ۱۴۰۰ مورد بررسی قرار گرفت.چندی پیش میثم جعفرزاده-مدیرکل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو گفت: با توجه به تجربه زمستان سال گذشته، در صورت عدم تأمین سوخت برای نیروگاه‌ها در اواخر پاییز و زمستان اسمال در تولید برق دوباره زیادی خواهیم داشت و باید از هم‌اکنون به فکر تمهیدات لازم برای زمستان ۱۴۰۰ باشیم.به گفته وی در حال حاضر با توجه به اینکه در نیروگاه‌ها شاهد کاهش ذخیره سوخت مایع نسبت به سال گذشته هستیم، وضعیت مخازن سوخت مذکور از اهمیت بسزایی برخوردار است. مصرف بالای سوخت گاز توسط مشترکان عمومی در زمستان باعث می‌شود که گاز کمتری به نیروگاه‌ها داده شود و ذخیره مخازن سوخت بخصوص در کریدور شمال کشور به علت محدودیت انتقال برق از جنوب به شمال بسیار حائز اهمیت است.

داخلی‌سازی ۳ماده شیمیایی و کاتالیست مهم در پتروشیمی بندرامام

کارشناسان پتروشیمی بندرامام موفق شدند از ابتدای سال ۱۴۰۰ تاکنون، سه ماده شیمیایی و کاتالیست مهم و باارزش صنعت پتروشیمی را داخلی‌سازی کنند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، از سال ۱۳۹۷ کمیته ساخت داخل در بندرامام با رویکردی جدید و نقش راهی روشن به‌منظور بهره‌مندی از همه ظرفیت‌ها برای تحقق اهداف کلان سازمان و خودکفایی هرچه بیشتر مجموعه تشکیل شد و با راهبرد «توسعه روابط با شرکت‌های دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های معتبر داخلی، توسعه سیستم‌های ایجاد رقابت‌های سالم، توسعه حق مالکیت معنوی، توسعه رقابت با شرکت‌های منطقه به‌منظور دستیابی به اهداف مشترک، توسعه بلندمدت و سودآور با سازندگان معتبر داخل کشور، تقویت و توسعه زیرساخت‌های مرتبط با فرآیند ساخت داخل در محیط داخلی شرکت، توسعه روابط با منابع بزرگ داخلی با هدف تقویت ایده‌های نوآورانه در ساخت قطعات یدکی، کاتالیست و کمیکال‌ها» آغاز به فعالیت کرد. در چند سال گذشته کمیته ساخت داخل پتروشیمی بندرامام در بخش داخلی‌سازی مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها، مواد مختلفی را داخلی‌سازی کرده است و با ادامه همین مسیر در سال ۱۴۰۰ موفق شد با تلاش کارشناسان و متخصصان خود و مشارکت و همراهی شرکت‌های دانش‌بنیان، مواد شیمیایی مهم به‌مثابه کاتالیست، روغن پلاتینر (Plunger) را داخلی‌سازی کند. ماده ۳۲۲ به‌عنوان آغازگر فرآیند تولید پلی‌اتیلن سبک است که در سال ۹۹ پتروشیمی بندرامام به‌منظور ساخت این کاتالیست، با یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی تفاهم‌نامه ساخت آن را امضا کرد. آغازگر ۳۲۲ پیش از این از سوی کشورهای خارجی تأمین می‌شد و کارشناسان پتروشیمی بندرامام و متخصصان کشور با داخلی‌سازی این کاتالیست حرکت بسیار مؤثری را در تولید پلی‌اتیلن سبک کشور اجرایی کردند.پتوشیمی بندرامام در سال ۹۹ با یکی دیگر از شرکت‌های دانش‌بنیان کشور تفاهم‌نامه ساخت روغن پلاتینر را امضا کرد و کارشناسان شرکت موفق شدند در ۶ ماه گذشته مراحل داخلی‌سازی و تولید این روغن ویژه را که پیش از این وارداتی بود اجرایی کنند.در اقدامی دیگر، یکی از حل‌ال‌های مصرفی در واحد VC پتروشیمی بندرامام یعنی حلال Solvesso ۱۰۰ که نقشی بسیار اساسی در کنترل آلانده‌های زیست محیطی در این واحد به‌عهده دارد، به دست کارشناسان پتروشیمی بندرامام و متخصصان کشور داخلی‌سازی شد.اکنون بیش از ۵۵ درصد از مواد شیمیایی و کاتالیست‌های مورد استفاده در پتروشیمی بندرامام از سازندگان داخل تهیه و تأمین می‌شود. شایان‌ذکر است کارشناسان و متخصصان پتروشیمی بندرامام پروژه داخلی‌سازی سه ماده شیمیایی و کاتالیست دیگر را آغاز کرده و به مرحله آزمون عملیاتی رسانده‌اند که در آینده نزدیک مجتمع پتروشیمی بندرامام را از واردات این سه ماده بی‌نیاز می‌کند.

قیمت گاز در اروپا از ۵۹۰ دلار عبور کرد
اطلاعات بورس لندن نشان می‌دهد که قیمت گاز در اروپا هم‌اکنون از ۵۹۰ دلار عبور کرده است.به گزارش اقتصادسراسر آمد از راشاتودی، اطلاعات بورس لندن حاکی از آن است که قیمت گاز در بازار اروپا از ۵۹۰ دلار به ازای هر هزار مترمکعب عبور کرده است. در معاملات اخیر قیمت هر هزار مترمکعب گاز برای تحویل در ماه اکتبر در هلند به ۵۹۲ دلار رسیده است. البته پس از ساعتی قیمت گاز کمی کاهش یافت اما هنوز هم بالاتر از بیشینه ۵۸۰ دلاری است که هفته گذشته ثبت کرده بود.طی هفته‌های گذشته قیمت گاز در اروپا به شدت افزایش یافته بود اما اخیر شروع قریب‌الوقوع صادرات گاز روسیه به اروپا از طریق خط لوله نورد‌استریم ۲ باعث شد تا قیمت گاز ۱۰۰ دلار به ازای هر هزار مترمکعب کاهش یابد.این خط لوله قرار است سالانه ۵۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی را از روسیه و با عبور از دریای بالتیک به آلمان و به طور کلی اروپا برساند.هفته گذشته ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه گفته بود که فقط ۱۵ کیلومتر از لوله‌گذاری این خط لوله باقی مانده و کارشناسان نیز برآورد می‌کنند تا پایان سال جاری صادرات گاز از طریق آن آغاز شود.

ساعدی: برای شفافیت در امور نیازمند یک تقویم اجرایی هستیم

نائب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: برای شفافیت در امور نیازمند یک تقویم اجرایی هستیم و باید تکمیل هر پروژه و ارائه خدمات به مردم در این تقویم اجرایی به‌طور دقیق مشخص باشد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، قاسم ساعدی نایب‌مردم دشت آزادگان در مجلس شورای اسلامی در گفت‌وگو با خبرنگار پارلمانی خبرگزاری فارس، با اشاره به فرمایشات اخیر مقام معظم رهبری در دیدار اعضای هیأت دولت با ایشان مبنی بر تعیین روزشمار برای انجام کارها و اقدامات دولت گفت: ما برای شفافیت در امور نیازمند یک تقویم اجرایی هستیم تا در زمان اجرای هر پروژه، به نتیجه رسیدن هر کار و اقدام براساس این تقویم اجرایی به مردم اعلام شود.وی افزود: ما نیازمند شفافیت بین دولت و ملت هستیم و این شفافیت به توسعه کشور کمک می‌کند و توجه به آن امری ضروری است. نماینده مردم دشت‌آزادگان اظهار داشت: یکی از مسائل مورد تأکید و توجه رهبر معظم انقلاب و ملت و همچنین دولت آقای رئیسی، بحث مبارزه با فساد است که به ویژه در شرایط فعلی امری ضروری است و ما باید به‌طور جد با فساد در بخش‌های مختلف مبارزه کنیم و جلوی آن بایستیم. ساعدی خاطرنشان کرد: دولت باید بر زنجیره تأمین و توزیع کالا در کشور نظارت دقیق داشته باشد و کسانی که در این فرایند مشغول هستند، باید همیشه بیشتر سنگین دولت بر امورات خود را حس کنند و در سایه این نظارت دقیق است که می‌توان بازار را کنترل کرد.

وی افزود: مردم نیازمند باحث نظارت معامله شوند، چرا که این مردم به این دولت اعتماد کردند و حال باید پاسخ اعتماد آنها داده شود.

وی اظهار داشت: گرچه مردم به دولت آقای رئیسی برای رفع مشکلات امید دارند و این امید در جامعه مشهود و ملموس است، اما باید دولت با انجام اقدامات لازم در بحث شفافیت، نظارت بر بازار و مبارزه با فساد موجبات اعتماد بیشتر مردم را فراهم کند و باعث شود که مردم بیش از پیش به مسئولان اعتماد داشته باشند.