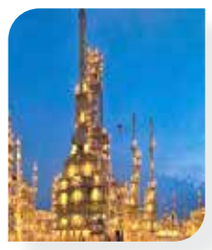
اقتصاد سرآمد
سه‌شنبه ۲ اسفند ۱۴۰۱ - شماره ۱۵۸۱



حذف عرضه ارز پتروشیمی‌ها در سامانه نیما از امروز

عرضه ارز پتروشیمی‌ها در سامانه نیما حذف شده و کشف قیمت از طریق مزایده در مرکز مبادله صورت خواهد گرفت. ارز ۲۸ هزار و ۵۰۰ تومانی نیز تنها به اقلامی مانند دارو و نهاده‌های دامی تعلق خواهد گرفت.به گزارش اقتصادسرآمد، احمد مهدوی ابهری، اعلام کرد: عرضه ارز پتروشیمی‌ها در سامانه نیما حذف شده و کشف قیمت از طریق مزایده در مرکز مبادله صورت خواهد گرفت، در نتیجه این اقدام باعث کاهش رانت و فساد در بازار ارز خواهد شد. ارز ۲۸ هزار و ۵۰۰ تومانی نیز تنها به اقلامی مانند دارو و نهاده‌های دامی تعلق خواهد گرفت دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی عنوان کرد: بند ۲ ابلاغ نظر مصوبه جلسه ۲۷ آذر ماه تصمیمات جلسه بازار ارز، در خصوص تصمیمات ارزی و وجوه حاصل از آن، شرکت‌های دولتی، شبه دولتی و صندوق‌های سرمایه‌گذاری بازنشستگی از جمله تولیدکنندگان پتروشیمی، قیر و روانکار را ملزم کرده بود که ارز حاصل از صادرات خود را به داخل کشور بیاورند. این مصوبه دارای ابهام بوده و صادرکنندگان مد نظر را در بلاتکلیفی قرار داده است؛ در مجموع راهکار بینابین عملیاتی و مقدور، عرضه ارز صادراتی در بازار متشکل ارزی است که از فردا اجرایی خواهد شد.

از منطق انرژی تا رفیق استراتژیک، «اقتصادسرآمد» تحلیل می دهد

چین و روسیه متعهد استراتژیک مانیستند

گروه نفت و انرژی – حمزه رستمی

نیا – توسعه پروژه فاز یازده پارس جنوبی متوقف شد؛ زیرا روسیه نتوانست اوکراین را یک هفته ای شکست دهد. یک هفته پوتین مانند یک هفته ای صدام، دارد می رود برای هشت سال! آن هم معلوم نیست که روسیه از گرداب اوکراین خارج شود یا نه. اما بازنده ایران است که توسعه پارس جنوبی اش را از دست داد؛ زیرا روسیه می بیند که اگر آن منطقه توسعه پیدا کند، بازار گاز خودش می خوابد.

بر اساس این تحلیلی اقتصادسرآمد، چین هم با بهانه تحریم ها میادین گازی را رها و حتا دست از ساخت آزادراه شمال کشید و رفت. اما این روزها برای طرح خودش به نام «کمربند راه» می خواهد برگردد؛ زیرا کمربندراه چینی، چین را به دنیا وصل می کند. حال که نفع خودش در میان است، با ترفندهی گوناگون به سوی ایران می آید، بی آن که به تحریم ها توجه کند.

هم زمان، نفت روسیه را دارد به بهایی کمتر از نفت ایران می خرد و بازار ایران را تا حد زیادی رها کرده است. بهای نفت تحریمی ایران گویا فقط ۳۰ درصد بهای نفت در بازار است و حال روسیه، با بهایی کمتر از ۳۰درصد می فروشد! عجیب نیست که دو رفیق استراتژیک و دو شریک راهبردی ایران، هر دو خنجر از چپ و راست می زنند؟

خط لوله «نورد استریم ۲» برای انتقال نفت روسیه به جنوب اروپا مد نظر پوتین بود. اوکراین را بر سر راه داشت و با خود اندیشید، یک هفته ای اکراین را می گیریم و مسیر نوردستریم ۲ را با مالکیت تام و تمام راه می اندازیم؛ اما اوکراین آن تپه دست یافتنی نبود و شد قله قاف نایافتنی. این سیاست روسیه را تغییر داده است. منافع روسیه اکنون بر آن است که ایران را دور بزند و بازار گازی ایران را تحت الشعاع قرار دهد.

میدان گازی پارس جنوبی

بعد از خروج امریکا از طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی، روسیه با ولع وارد شد. پوتین به عقد قراردادهای متعدد با ایران با اشتیاق وارد شد و به سرعت شروع به فعالیت کرد. چین نیز وارد عرصه شد؛ اما هر دو عقب نشستند. یکی به بهانه جنگ اوکراین و دیگری به بهانه تحریم؛ اما هر دو یک نظر داشتند: تنگنای ایران برای کاهش قیمت نفت و گاز و از آن سو، بهره برداری بیشتر از کشورهایی مانند قطر و امارات و عربستان. فقط سر ایران بی کلاه ماند.

پارس جنوبی قسمتی از یک میدان دو بخشی است که مساحت کل آن بالغ بر ۹۷۰۰ کیلومتر است؛ یعنی، بزرگ ترین میدان گازی درجهان.

مجموع ذخایر گازی این میدان بالغ بر ۵۱ تریلیون متر مکعب (تی سی ام) گاز طبیعی و ۵۰ میلیارد بشکه میعانات گازی است. بخش متعلق به قطر با مساحت بالغ بر ۶۰۰۰ کیلومتر موسوم به «گنبد شمالی» یا میدان شمالی تامین کننده خوراک مورد نیاز گاز طبیعی مایع صادر شده توسط امارات به عنوان بزرگ ترین صادر کننده جهانی گاز مایع است.

بخش متعلق به ایران نیز با مساحت ۳۷۰۰ کیلومتر با تخمین ذخایر ۱۴.۲ تی.سی.ام به علاوه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است. تخمین زده می شود که ۴۰ درصد از ذخایر ۳۳۸ تریلیون متر مکعبی ایران را در خود جای داده و بیش از ۸۰ درصد تولید گاز ایران را تامین کند.

اشتیاق روسیه و چین

بعد از رفتن امریکا و سپس فرانسه از قراردادهای خود در صنعت گاز ایران، روسیه و چین شتابان سررسیدند و تفاهم نامه هایی امضا کردند و در مواردی هم به قرارداد رسیدند؛ اما هر دو به بهانه های مختلف از زیرکار شانه خالی کردند. قرارداد ۴۰میلیارددلاری بین ایران و گازپروم روسیه یکی از آن ها بود. تفاهم نامه ۱۵ میلیارددلاری توسعه پارس جنوبی نیز امضا شد. با شروع جنگ روسیه علیه اوکراین، پوتین به راحتی و بدون هیچ عذرخواهی یا تاوانی گفت: روسیه اکنون چیزی برای ایران ندارد! جز اس ۳۰۰ و سوخو ۳۵ که بیشتر برای روسیه ارزآوری داشت.

چین نیز به قراردادها خود عمل نکرد و سمت و سوی قطر و عربستان را پیش گرفت. دلیل روشن است، این انرژی است که سیاست ها را می چیند. تا منطق انرژی بر دنیای امروز حاکم است، هیچ کشوری، رفیق استراتژیک کشور دیگر نیست؛ بلکه فقط و فقط رفیق استراتژیک خودش است. کشورهایی مانند چین و روسیه اگر رفاقتی داشته باشند با منافع ملی و انرژی ارزان است نه چیز دیگر.

اکنون توسعه پارس جنوبی در حالی راکد است که قطر دارد از این منبع مشترک، بیشترین بهره برداری را می کند و ما چشم انتظار رفاقت کسانی هستیم که رفاقت با انرژی را می شناسند نه با ما.

امریکا – فرانسه – روسیه – چین: تفاوت در کجاست؟

قبل از تحریم ها، امریکا و فرانسه در توسعه نفت و گاز ایران حضور پر رنگی داشتند. بعد از تحریم ها، جای خود را به روسیه و چین دادند.

امریکا وضعیت مشخصی دارد و بنا به دشمنی ریشه ای جمهوری اسلامی با آن کشور، هر گونه رفتار امریکایی علیه ایران امروز، امری بدیهی است؛ اما فرانسه و روسیه و چین چه تفاوتی با امریکا یا روسیه و چین چه تفاوتی با فرانسه دارند؟

چین و روسیه رقیب سرسخت امریکا هستند. چین از نقطه نظر اقتصادی و روسیه از نقطه نظر نظامی. رقابت چین و روسیه با امریکاست نه از سر دوستی با ایران. چیزی که برای همه آن ها یک معنا دارد «انرژی» است نه دوستی و رفاقت.

انرژی تعیین کننده سیاست ها

ایران کشوری است دارای انرژی. این یک حرف روشن و بدیهی است. کشورهای بزرگ اقتصادی برای رسیدن به انرژی ایران، به دنبال تفاهم و قرارداد هستند نه چیز دیگر. حال اگر منافع و انرژی آن ها از جای دیگری تامین شود، به همان سمت خواهند رفت؛ همان طور که چین به سراغ عربستان رفت و روسیه بازار گاز ایران را به هم ریخت.

بنابراین این انرژی است که قانون است؛ نه چیز دیگر. شعارهای سطحی سیاسی و دم زدن از رفاقت استراتژیک، فقط از روی استیصال، سواد ناکافی و نبود اعتمادبه نفس است. وقتی چیزی برای رو کردن نداشته باشی، به دشمن ایدئولوژیکی خود می گویی رفیق استراتژیک!

برگزیده ها

چرا باید برق هسته‌ای تولید کنیم

در آینده باید درصد معقولی را به تولید برق هسته‌ای اختصاص دهیم

سرآمد عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: در حال حاضر ما ۱۰۰۰ مگاوات تولید برق از نیروگاه اتمی بوشهر داریم و در آینده باید درصد معقولی را به تولید برق هسته‌ای اختصاص دهیم و گاز را کمتر مصرف کنیم.به گزارش اقتصادسرآمد، فریدون عباسی ، درباره لزوم احداث نیروگاه هسته‌ای در کشور اظهار داشت: سبد انرژی هر کشوری باید متنوع باشد تا ایمن و اطمینان‌بخش باشد، یعنی برای اینکه کشورها تولید انرژی پایدار داشته باشند باید مطمئن باشند که از منابع خود چطور می‌توانند استفاده کرده و تولید برق پایدار داشته باشند. کشور ما در سال‌های اخیر پیشرفت‌های خوبی در این حوزه داشته است.وی افزود: پیش‌نیاز پیشرفت در هر کشوری انرژی برق است یعنی اگر نیروی برق در اختیار باشد همه صنایع حتی صنعت نفت به کار می‌افتد، بنابراین سرمایه‌گذاری برای تولید برق در کشور طی سال‌های گذشته صورت گرفته زیرا تنوع انرژی مدنظر بوده است. اکنون دنیا به سمت انرژی تجدیدپذیر می‌رود و از باد و خورشید برای تولید برق استفاده می‌کند، بنابراین در صورتی که فناوری‌ها پیشرفت کنند و استفاده از این منابع انرژی مقرون به صرفه باشد، ما نیز باید روی این حوزه متمرکز شویم و علاوه بر آن نیروگاه‌های دیگر را نیز همپای آنها توسعه دهیم. تا زمانی که این منابع در دسترس نیستند مثل زمان تاریکی و یا زمانی که وزش کافی باد نداریم، جایگزین باشند، در صورتی که فناوری‌ها را بروز کنیم برق هسته‌ای نیز یکی از منابعی است که می‌توان به آن اطمینان کرد.عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: خوشبختانه کشور ما به شرایطی رسیده که می‌تواند درصد خوبی از فناوری را در داخل کشور داشته باشد یعنی در حدی هستیم که می‌توانیم چرخه سوخت و طراحی راکتور را داشته باشته باشیم. اکنون از ایمنی بالایی در صنایع برخورداریم، مجموع اینها این امکان را فراهم می‌کند که به سمت هسته‌ای شدن بیشتر برق حرکت کنیم.وی تاکید کرد: در حال حاضر ۱۰ سال از راه‌اندازی واحد یک نیروگاه بوشهر می‌گذرد و این باعث شده که ما متخصصان لازم جهت تعمیرات، بهره‌برداری و طراحی را در کشور داشته باشیم، از این رو می‌توانیم با بهره‌گیری از امکانات موجود در جهان سرمایه‌گذاری لازم را داشته و انرژی هسته‌ای را توسعه داده و آینده کشور را در حوزه برق تضمین کنیم.این دانشمند هسته‌ای کشورمان گفت: در حال حاضر ما ۱۰۰۰ مگاوات تولید برق از نیروگاه اتمی بوشهر داریم و در آینده باید درصد معقولی را به تولید برق هسته‌ای اختصاص دهیم و گاز را کمتر مصرف کنیم، بعضا گفته می‌شود چون کشور ما گاز ارزان در اختیار دارد نیازی به دیگر منابع تولید انرژی ندارد در حالی که باید گاز تبدیل به محصولات دیگر شود.

یک کارشناس حوزه آب

خطر برهم خوردن تعادل آب شور و شیرین در حوضه دریاچه خزر

سرآمد یک کارشناس حوزه آب گفت: در جنوب دریای خزر بنادری مثل امیرآباد، نوشهر و انزلی را داریم که با کاهش سطح آب کارایی آنها نیز کاهش پیدا می‌کند، عمق آبخور کشتی‌ها پایین می‌رود و اجبارا باید رسوبات حذف شود که هزینه هنگفتی را تحمیل می‌کند.به گزارش اقتصادسرآمد، داودرضا عرب درباره دلیل پایین رفتن سطح تراز دریای خزر و پیامدهای آن به ایلنا اظهار داشت: پایین رفتن سطح آب دریای خزر سابقه تاریخی دارد، برای نمونه سال ۵۶ از همین میزانی که اکنون است پایین‌تر رفت و اوایل دهه ۷۰ هم آب بالا آمده بود، به طوری که ویلاهای اطراف دریاچه دچار آسیب شدند. برخی دلیل آن را به حرکات تکتونیکی کف دریای خزر ربط می‌دهند، در سال‌هایی که خلیج قره‌بوغاز در شرق دریاچه بسته می‌شود که سطح تبخیر بالا برود تا نمک برداشت شود، منجر به بالا و پایین رفتن سطح آب می‌شود. اما علت اصلی به آب و هوا و بارندگی و آوردهای رودخانه‌ها مربوط است حدود ۸۰ درصد آورد از شمال خزر و ولگا است که علت کم شدن سطح ورودی آب از این رود و روند و فرایند آن مشخص نیست، برخی معتقدند باید باتوجه به گرم شدن دمای هوا سطح آب ولگا بیشتر شده باشد بنابراین پایین رفتن آب دریاچه محل سوال است. وی افزود: نظریه غالب اینکه بالا و پایین رفتن آب سابقه دارد و به صورت سینوسی تغییر می‌کند و ممکن است در سال‌های آینده بالا بیاید، اما در هر صورت زندگی مردم تحت تاثیر قرار می‌گیرد و اثرات آن اینکه جنوب شرقی دریاچه خلیج گرگان دچار مشکل می‌شویم به طوری که با پایین رفتن سطح آب علاوه بر اینکه صیادی و درآمد مردم کاهش پیدا کرده، باعث شده تنوع زیستی و اکوسیستم دچار اختلال و تالاب میانکاله آسیب شود. به تبع آن وقتی سطح آب کاهش پیدا می‌کند تجاوز به حریم دریا و تالاب افزایش پیدا می‌کند و این نگرانی وجود دارد که ارتباط بین خلیج گرگان و دریای خزر قطع شود و این باعث بوی نامطبوع از دریاچه شده به مردم آسیب می‌رساند.این کارشناس حوزه آب تصریح کرد: بخش دیگر آسیب‌ها اینکه در جنوب دریای خزر بنادری مثل امیرآباد، نوشهر و انزلی را داریم که با کاهش سطح آب کارایی آنها نیز کاهش پیدا می‌کند و عمق آبخور کشتی‌ها پایین می‌رود و اجبارا باید رسوبات حذف شود که هزینه هنگفتی را تحمیل می‌کند، به طوری که اکنون سازمان بنادر و دریانوردی بنادر شمال کشور با این مسئله مواجه است، یکی از مشکلات دیگر اینکه وقتی سطح آب دریا کم می‌شود، سطح آب زیرزمینی منطقه هم کاهش پیدا می‌کند و تعادل آب شور و شیرین بهم خورده و مشکل ایجاد می‌کند.

مقام مسئول شرکت آب و فاضلاب کشور

شیرین‌سازی آب دریا با سرمایه‌گذاری بیش از ۳۸ هزار و ۶۰۰ میلیارد ریالی

سرآمد معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آب و فاضلاب کشور گفت: ۹۵ پروژه آب‌شیرین‌کن به ظرفیت ۶۳۸ هزار مترمکعب در شبانه‌روز با سرمایه‌گذاری بیش از ۳۸ هزار و ۶۰۰ میلیارد ریال در دست ساخت و بهره‌برداری است.به گزارش اقتصادسرآمد، هاشم امینی با اشاره به نقش پررنگ پساب در شرایط کم‌آبی، بیان کرد: تصفیه و استفاده مجدد از پساب می‌تواند زمینه‌ساز تأمین نیازهای آبی در بخش‌های مختلف باشد و این مهم در دنیا به عنوان یک راهکار و فرصت مطرح است.وی با بیان اینکه آمار جهانی نشان می‌دهد که استفاده از پساب در انحصار کشورهای ثروتمند است، تأکید کرد: با توجه به نوع اجرا و هزینه‌بر بودن آن بکارگیری این مهم در مناطقی که ارزش آب بالاست توجیه منطقی دارد، بنابراین هر کشوری در این زمینه ورود نمی‌کند.وی قیمت بالای تولید پساب را به عنوان یکی از مهم‌ترین مشکلات این طرح برشمرد و اضافه کرد: برای سرزمین‌هایی که منابع آبی کم دارند و از کم‌آبی و خشکسالی‌های مکرر رنج می‌برند، نگه‌داشت منابع آبی درون سرزمینی و استفاده مجدد و بازچرخانی آب حائز اهمیت است.معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آب و فاضلاب کشور درباره آخرین وضعیت احداث تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در کشور بیان کرد: در حالی ۲۵۲ تصفیه‌خانه فاضلاب به ظرفیت ۵ میلیون و ۷۰۶ هزار مترمکعب در ایران در مدار بهره‌برداری قرار دارد که این تعداد در اوایل ایجاد شرکت‌های آب و فاضلاب ۱۵ تصفیه‌خانه بوده است.به گفته امینی، در حال حاضر ۵۳ درصد جمعیت، معادل ۳۶ میلیون نفر تحت پوشش تأسیسات فاضلاب قرار دارند و ظرفیت تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در مدار بهره‌برداری بالغ بر ۵،۷ میلیون مترمکعب در روز است.وی طول خطوط انتقال و شبکه‌های جمع‌آوری فاضلاب را ۷۱ هزار و ۱۱۴ کیلومتر عنوان کرد و افزود: بالغ بر ۸ میلیون و ۵۶۵ هزار خانوار از خدمات فاضلاب بهره‌مند هستند.وی با اشاره به تعداد تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در حال احداث، بیان کرد: ۸۷ تصفیه‌خانه با ظرفیت یک میلیون و هفتصد و سی و نه هزار متر مکعب در دست ساخت قرار دارد.معاون بهره‌برداری شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور میزان پساب تولیدی حاصل از تاسیسات فاضلاب در انتهای سال ۱۴۰۰ را بالغ بر ۱،۴۹ میلیارد مترمکعب در سال عنوان کرد و افزود: از این میزان ۷۱۷،۳۰ میلیون متر مکعب در بخش کشاورزی و ۷۰،۱۸ میلیون مترمکعب در بخش صنعت مورد استفاده قرار گرفته است.امینی افزود: امروز مدیران صنعتی به خوبی می‌دانند که ارزش آب بسیار بالاست و باید در راستای استفاده از این ظرفیت بی‌بدیل گام بردارند.

نفت و گاز

ایران؛ چهارمین مصرف‌کننده گاز در دنیا

ایران اکنون چهارمین مصرف‌کننده عمده گاز در جهان پس از کشورهای آمریکا، روسیه و چین است و به‌ترتیب کشورهای کانادا، قطر، ترکمنستان و نروژ در جایگاه‌های بعد قرار دارند.

به گزارش اقتصادسرآمد، بر اساس تازه‌ترین آمارهای رسمی منتشرشده، ایران با دارا بودن حدود ۳۲/۶ تریلیون مترمکعب گاز طبیعی، حدود ۱۸ در صد از کل ذخایر اثبات‌شده گاز جهان را به خود اختصاص داده و از این نظر به‌عنوان دومین دارنده ذخایر گاز جهان شناخته می‌شود. وجود این ذخایر عظیم در ایران، سیاست‌گذاران بخش انرژی کشور را به سمت برنامه‌ریزی برای توسعه زنجیره ارزش صنعت گاز و سرمایه‌گذاری در حوزه‌های تولید و پالایش، انتقال، ذخیره‌سازی و توزیع گاز طبیعی در اقصی نقاط ایران با هدف جایگزینی گاز با دیگر فرآورده‌های نفتی در سبد انرژی سوق داده است تا افزون بر بهره‌مندی از این سوخت پاک، از افزایش سریع مصرف فرآورده‌های نفتی که صادرات یا کاهش واردات آنها می‌تواند سبب درآمدزایی و رونق اقتصادی کشور شود، جلوگیری کند.

بنابر گزارش ایسنا، رونق اقتصاد جهان نیازمند منابع انرژی است و مطالعات مختلف نشان می‌دهد منابع هیدروکربوری تا سال ۲۰۵۰ میلادی همچنان به‌عنوان عمده‌ترین منابع تأمین انرژی باقی خواهند ماند. بر این اساس، بررسی روند این منابع و توزیع جغرافیایی آنها نشان می‌دهد تا افق ۲۰۲۵ میلادی تنها پنج کشور حوزه خلیج فارس شامل ایران، عربستان، کویت، عراق و امارات متحده عربی به‌عنوان عمده‌ترین تولیدکنندگان نفت و کشورهای ایران، روسیه، قطر، عربستان سعودی و امارات متحده عربی پنج تولیدکننده اصلی گاز در آن زمان خواهند بود.

ایران اکنون به‌ترتیب دارای رتبه دوم از نظر ذخایر گاز، رتبه سوم از نظر تولید و رتبه چهارم از نظر مقدار مصرف جهانی است که بدون در نظر گرفتن تناسب میان این سه رتبه، جایگاه مناسبی است، اما در بخش داخلی، هم‌اکنون گاز طبیعی حدود ۷۴ درصد سبد سوخت‌های هیدروکربوری و ۷۰ درصد انرژی کشور را تأمین می‌کند که این نیز جایگاه شایسته‌ای است، اما نکته اصلی لزوم حفظ تراز تولید، پالایش، انتقال و مدیریت مصرف در داخل است که برنامه‌ریزی و اجرای آن برای رشد متوازن در همه بخش‌ها را دارای اهمیت زیادی می‌کند. با این تفاسیر مصرف درست و اصلاح الگوهای جاری مصرف در شرایط کنونی است که کلید حفظ این جایگاه‌ها و به عبارتی حفظ توازن مورد نظر است.

به‌طور طبیعی در شرایط عادی، مقدار استفاده از انرژی می‌تواند یکی از شاخص‌های مثبت در امر تولید و ایجاد ارزش و حداقل رشد اقتصادی باشد، اما تقسیم مصرف بخشی در ایران در شرایط کنونی نشان‌دهنده الزام به بازنگری برای استفاده بهینه و افزایش سهم بخش‌های مربوط به صنعت و تولید و حرکت به سمت بهینه‌سازی مصرف در همه بخش‌ها به‌ویژه در بخش خانگی و تجاری است. کما اینکه لزوم بهینه‌سازی مصرف انرژی در دیگر بخش‌های عمده مصرف‌کننده انرژی در کشور نیز لازم است سرلوحه برنامه‌های مربوط به مصرف قرار گیرد.

از سویی از جمله شاخص‌های مهم دیگر در بخش مصرف گاز ضریب شدت انرژی است که به زبان ساده نشان‌دهنده مقایسه نسبت بین ارزش حاصل شده و انرژی مصرف‌شده است، به عبارتی در کشور ایران اگر ارزش ایجادشده بر پایه ریال و واحد مترمکعب برای مصرف گاز طبیعی را در نظر بگیریم این ضریب در مقایسه با دیگر کشورها جهان (میانگین جهانی) عدد ۳ و در مقایسه با کشورهای بسیار پیشرفته بسیار بیشتر از این عدد است، یعنی در سطح جهانی اگر یک مترمکعب گاز مصرف کنند سه برابر کشور ما ارزش کالا یا خدمات تولید می‌کنند که در قیمت بالای تمام‌شده آن بخشی که به مصرف انرژی مربوط است و باید موردتوجه جدی قرار بگیرد، بهینه‌سازی مصرف است.

البته شاخص‌های دیگری مانند بهره‌وری در تولید هم ممکن است در قیمت تمام‌شده تأثیرگذار باشد که در جای خود قابل بحث است، اما آنچه مرتبط با مصرف گاز طبیعی در کشور در تمام بخش‌ها قابل‌طرح است، قیمت بسیار کم گاز طبیعی مصرف‌شده در داخل کشور در همه بخش‌های مصرفی است که در کنار بی‌توجهی یا کم‌توجهی برای الگوهای مصرفی جاری در همه بخش‌ها قابل توجه است که باید به طور جدی مورد توجه قرار گیرد.

آنطور که وزارت نفت اعلام کرده، واقعیت موجود در ایران این است که با شیوه کنونی مصرف انرژی به‌ویژه گاز طبیعی در کشور، نه‌تنها نسل‌های آینده از این ثروت ملی محروم می‌شوند، بلکه هیچ بعید نیست که همین نسل کنونی نیز با کمبود انرژی روبه‌رو شود، زیرا تولید و مصرف انرژی در کشور در حال سربه‌سر شدن است و این یعنی محرومیت از صادرات، خالی شدن و افت تولید گاز طبیعی در مخازن کنونی کشور و نیاز به سرمایه‌گذاری برای حفظ شرایط تولید، همچنین لزوم توجه به اصلاح الگوی مصرف برای جلوگیری از بحران کمبود انرژی در کشور که امری اجتناب‌ناپذیر و الزامی ملی است.هرچند یکی از دلایل بالا بودن مصرف داخلی، پایین بودن قیمت آن است از جمله دلایل دیگر بالا بودن مصرف سوخت در داخل، پایین بودن بازده و بهره‌وری بیشتر بخش‌های مصرف‌کننده گاز طبیعی به‌عنوان سوخت غالب در کشور است که به‌دلیل استاندارد نبودن تأسیسات، بناها، سامانه‌های گرمایشی و رعایت نکردن مقررات، اتلاف انرژی در ایران را چند برابر متوسط جهانی کرده است، بنابراین باید بیش از همیشه به بهسازی این مسائل توجه و برای آنها اقدام کرد.

اخبار

اعمال محدودیت در کارت‌های سوخت آزاد مشکل جدید جایگاه‌ها

عضو هیات مدیره کانون جایگاه‌داران سوخت کشور گفت: اعمال محدودیت در کارت‌های سوخت آزاد جایگاه‌ها مشکلات بسیاری را در بحث ترافیکی در جایگاه‌ها به وجود آورده و سوخت‌گیری را زمانبر کرده است.به گزارش اقتصادسرآمد، ابراهیم الباجی به ایسنا، اظهار کرد: بخشنامه‌ای که برای اعمال محدودیت در کارت‌های سوخت آزاد جایگاه‌ها صادر شده، مشکلات بسیاری را در بحث ترافیکی در جایگاه‌های سوخت به وجود آورده است.وی افزود: در گذشته در هر مرحله کاربر می‌توانست با وارد کردن کارت سوخت آزاد جایگاه ۶۰ لیتر بنزین بزند اما اکنون با محدودیت اعمال شده در هر مرحله فقط می‌توان ۳۰ لیتر بنزین زد و این مساله در جایگاه‌ها کار سوخت‌گیری خودروهایی که با کارت آزاد جایگاه اقدام به دریافت سوخت می‌کنند را بسیار زمانبر کرده است. عضو هیات مدیره کانون جایگاه‌داران سوخت کشور گفت: با توجه به اینکه بخشی از سامانه‌های هوشمند جایگاه‌های سوخت با مشکلاتی مواجه هستند این مساله نیز می‌تواند باعث بالا رفتن استهلاک این سامانه‌ها شود و روند سوخت‌گیری را با مشکل بیشتری مواجه کند.الباجی عنوان کرد: تصمیم اعمال محدودیت برای کارت‌های سوخت آزاد جایگاه‌های سوخت نادرست است و برای مردم و جایگاه‌ها مشکلاتی را ایجاد کرده است و باید در آن تجدیدنظر شود.وی بیان کرد: نکته‌ای دیگر در این خصوص آن است که گفته شده در هر سکوی جایگاه باید فقط یک کارت سوخت آزاد وجود داشته باشد که این مساله نیز می‌تواند به افزایش زمان سوخت‌گیری و ترافیک جایگاه‌ها دامن بزند و مشکل‌ساز شود.عضو هیات مدیره کانون جایگاه‌داران سوخت کشور گفت: امیدواریم مسئولان تصمیم‌گیرنده در این خصوص با مشاهده شرایط و بررسی وضعیت، نسبت به این تصمیم اتخاذشده تجدیدنظر کنند.

امضای ۲۱ تفاهم‌نامه و قرارداد برای حمایت از «ساخت داخل» در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس گفت: شرکت‌های زیرمجموعه این شرکت ۲۱ تفاهم‌نامه و قرارداد با شرکت‌های ایرانی و دانش بنیان در نمایشگاه «حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی» امضا کردند.به گزارش اقتصادسرآمد، رشید قانعی اظهار کرد: در نمایشگاه «حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی» تفاهم‌نامه‌هایی به امضا رسید که مقدمات اجرای آن نیز فراهم است.وی افزود: علاوه بر این، امسال برای نخستین بار در نمایشگاه حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی، به شکل ویژه‌ای به بخش پایین دستی توجه شد و حتی یکی از ۳ ناحیه نمایشگاه به این موضوع اختصاص یافت. گفتنی است، در میان زیرمجموعه‌های پترول، شرکت کود شیمیایی اوره لردگان ۷ تفاهم‌نامه به ارزش بالغ بر ۳۷ هزار میلیارد ریال در زمینه حمایت از ساخت داخل امضا کرد؛ از جمله کالاهای ساخت داخل مورد حمایت این شرکت می‌توان به کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی اشاره کرد. همچنین پتروشیمی ایلام ۸ تفاهم‌نامه با شرکت‌های ایرانی و دانش بنیان‌ها امضا کرد که ارزش آن معادل ۱۵ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار، به علاوه ۱۰ میلیون یورو بود.پتروشیمی ارغوان گستر ایلام نیز ۴ تفاهم‌نامه و قرارداد در زمینه حمایت از ساخت داخل منعقد کرد که ارزش آن‌ها معادل ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار یورو است. شرکت پتروشیمی صدف خلیج فارس نیز ۲ تفاهم‌نامه و قرارداد امضا کرد که ارزش آن معادل ۸۴۰ میلیارد ریال است.

ایرانی سازی به سبک هلدینگ خلیج فارس

در چهارمین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل و دانش بنیان در صنعت پتروشیمی، پالایش و پتروپالایشی، بیش از ۲۰۰ تفاهم نامه، موافقت نامه و قرارداد به ارزش بیش از ۲۰ هزار میلیارد تومان امضاء شد.به گزارش اقتصادسرآمد، دبیر اجرایی چهارمین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل و دانش بنیان در صنعت پتروشیمی، پالایش و پتروپالایشی گفت: در این رویداد سه روزه ، ۲۰ هزار میلیارد تومان سند، برای ایرانی‌سازی صنعت نفت به امضاء رسید.به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مهرداد عظیمی گفت: در چهارمین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل و دانش بنیان در صنعت پتروشیمی، پالایش و پتروپالایشی، بیش از ۱۸۰ تفاهم‌نامه، موافقتنامه و قرارداد به ارزش ۱۳ هزار میلیارد ریال با هلدینگ خلیج فارس منعقد شد.دبیر اجرایی نمایشگاه چهارم افزود:میزان ریالی و ارزی تعدادی از این تفاهم‌نامه، موافقتنامه و قراردادها با هلدینگ هنوز محاسبه نشده است.به گفته وی، در این رویداد سه روزه، همچنین دهها قرارداد فی مابین شرکتهای داخلی، بانکها، مؤسسات علمی و تحقیقاتی معتبر که حضور داشتند، منعقد شده است.عظیمی گفت: ارزش تفاهم‌های منعقد شده در نمایشگاه پارسال حدود هفت هزار میلیارد تومان بوده و امسال ارزش تفاهم‌ها و قراردادهای شرکت‌های تولیدی و طرح‌ها با شرکت‌های ایرانی به ۱۳ هزار میلیارد تومان رسیده است.به گفته وی، در کنار مقولاتی چون استقبال و حضور بی سابقه مدیران و و کارشناسان صنعت پتروشیمی، پالایش و پتروپالایشی و فعالان بانکی و بازار سرمایه، ایجاد پارک فناوری پردیس، برجسته سازی اهمیت شرکت های دانش بنیان، انعقاد تفاهم نامه ها، موافقت نامه ها، و قراردادها، ایرانی‌سازی دانش ساخت ده‌ها تجهیز پیچیده از کمپرسورهای رفت و برگشتی، پمپ‌های کرایوژنیک، کاتالیست‌ها، از دستاوردهای نمایشگاه چهارم حمایت از ساخت داخل است.دبیر اجرایی نمایشگاه چهارمین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل و دانش بنیان در صنعت پتروشیمی، پالایش و پتروپالایش با بیان اینکه امتیاز ویژه این دوره از نمایشگاه و همایش تخصصی، حضور فعال و متمایز صنایع پایین دستی پتروشیمی و شرکت‌های دانش بنیان است،تأکید کرد: بیش از ۱۸۰ شرکت دانش بنیان در ۳۰۰ پروژه با هلدینگ خلیج فارس همکاری می‌کنند و حضور بیش از ۳۰۰ شرکت ایرانی در نمایشگاه امسال در زمینی به مساحت ۲۲ هزار مترمربع، نشانه‌ای دیگر از اهمیت دادن به شرکت‌های داخلی و تحقق شعار راهبردی امسال است.

ورود پتروشیمی‌ها به عرصه تولید هیدروژن

شرکت‌های پتروشیمی برای تولید هیدروژن در ایران همسو با روند جهانی تولید این سوخت سرمایه‌گذاری می‌کنند.به گزارش اقتصادسرآمد، نشست توسعه فناوری‌های مبتنی بر انرژی هیدروژن با حضور عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، محمدرضا کریمی، مدیرعامل پتروشیمی اروند و رشید قانعی، مدیرعامل پترول برگزار و کارگروهی به‌منظور آینده‌پژوهی انرژی در سطح بین‌المللی تشکیل و بر ضرورت توسعه پاک‌ترین سوخت جهان یعنی هیدروژن تأکید شد.رشید قانعی، مدیرعامل پترول و دستیار مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در توسعه صنایع دانش‌بنیان و پایین‌دستی پتروشیمی در این نشست تأکید کرد: بسیاری از کشورهای جهان توسعه انرژی‌های پاک به‌ویژه هیدروژن را در دستور کار قرار داده‌اند و ضرورت دارد ما نیز به این عرصه ورود کنیم و به دانش و توان فنی آن دست یابیم.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت نیز با اشاره به اینکه ویژگی‌های انرژی هیدروژن، آن را به یک گزینه سوخت جذاب برای کاربردهای حمل‌ونقل و تولید برق تبدیل کرده است، گفت: می‌توان از این سوخت در اتومبیل‌ها، خانه‌ها، تولید برق قابل حمل و در بسیاری از کاربردهای دیگر استفاده کرد.محمدرضا کریمی، مدیرعامل پتروشیمی اروند نیز بیان کرد: می‌خواهیم از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور در زمینه توسعه انرژی هیدروژن در ایران بهره ببریم.