اقتصاد سرآمد
سه‌شنبه ۳ خرداد ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۶۱

خودروسازان تمایلی به تولید خودروی دوگانه سوز ندارند

عضو انجمن صنفی سی ان جی گفت: متاسفانه خودروسازان تمایلی به تولید خودروهای دوگانه سوز ندارند و تعداد اندکی از تولیدات آن‌ها دوگانه سوز است.به گزارش اقتصادسرآمد، آقای محمدرضا گلزار در مصاحبه اختصاصی افزود: خودروسازان با ایتکه خودروهای دوگانه سوز را ۲۰ تا ۳۰ میلیون تومان گرانتر می‌فروشند و بابت گازسوز کردن از دولت یارانه جداگانه دریافت می‌کنند، اما وی اضافه کرد: همه قطعاتی که برای گاز سوز شدن خودروها در مراکز معتبر بکار می‌روند از نظر کیفیت تایید شده اند و دارای مجوزهای سازمان ملی استاندارد هستند.گلزار گفت: شرکت‌های فعال در صنعت سی ان جی بالاترین استانداردهای کشور را در زمینه قطعات تولیدی دارند و دارای گواهینامه‌های ISO۱۵۵۰۰ و ECR۱۱۰ هستند، همه قطعات مورد نیاز برای گاز سوز کردن خودروها دارای استانداردهای لازم هستند.عضو انجمن صنفی سی ان جی تاکید کرد: برای هر خودروی دوگانه سوز یک گواهی بازرسی صادر می‌شود و چنانچه قطعه‌ای فاقد استاندارد باشد، نماینده سازمان ملی استاندارد اجازه صدور این گواهی را نمی‌دهد، همچنین مخازن سی ان جی نیز بشدت تحت نظارت سازمان ملی استاندارد قرار دارند و همه انواع مخازن دارای استاندارد هستند.

یادداشت

بحران آب کشور در کوتاه‌مدت قابل حل است

جواد جودکی

به یاد دارم از سال ۱۳۸۱ به بعد با مقالات و نوشته‌هایی د ر حد توان شرایط آبی کشور و انتقال آب بین بخشی را نقد و راهکارهای اجرایی ارائه نمودیم که متأسفانه به‌جز یک مورد، طرح جداسازی آب شرب از بهداشتی در شهر قم که خودم مجری آن بودم به مابقی پیشنهادها توجهی نش د اجرای طرح دو شبکه‌ای کردن آب قم نیز با اجرای طرح انتقال آب از سرشاخه‌های دز به قم رود کمرنگ شد هرچند معتقدم برگشت به گذشته دردی از شرایط فعلی ما دوا نخوا هد کرد ولی ادامه روند کنونی و اصرار بر آن اشتباهی بزرگ و غیرقابل‌جبران خواهد بود. پیشنهاد حل مشکل به‌صورت فور ی کم‌هزینه و اجرایی با بهره‌مندی از تجربیات کشورهای ح اشیه خلیج‌فارس که بر مشکل کم‌آبی خود غلبه نموده‌اند هر چند متأسفانه مشکل آبی ما بیشتر از آنکه به فقر منابع آبی ک شور وابسته باشد به فساد و رانت و مافیایی که منافع خود را بر هر چیزی ارجح می‌دانند وابسته است وقتی در شرکت‌های کو چک وزارت نیرو کارکنان جزء در کشورهای اروپا و کانادا و استرالیا خانه وزندگی دارند و قصدی برای ماندن در این کش ور ندارند و اینجا را صرفاً محلی برای اندوختن سرمایه و د رآمد برای خرج کردن در کشورهای مقصد می‌دانند نگاه مل ی و منافع ملی بر اجرای طرح‌ها حاکم نخواهد بود بلکه س ودآوری و هزینه‌ها و پروژه‌هایی که می‌تواند سود بیشتری نصیب آنا کند در اولویت خواهند بود درحالی‌که کشورهای اروپای شرقی و کشورهای خشک و بیابانی حوزه خلیج‌فار س با حداکثر بهره‌برداری از ظرفیت آب‌شیرین‌کن‌های بیابان های لم‌یزرع امارات و عربستان و دبی را به جنگل‌های سرسب ز تبدیل نموده‌اند و در طرحی بلند پروازانه کشور بیابانی عرب ستان با ایجاد جنگل ۵۰ میلیونی در بیابان‌های خود را به پشت وانه آب‌شیرین‌کن‌های نصب‌شده و پنلهای خورشیدی در دس تور کار قرار دارد ما به دنبال اجرای طرح‌های پرهزینه و غی رقابل درک انتقال آب از مرکز کشور به خلیج‌فارس انتقال و انتقال آب بین بخشی هستیم.

۱-کدام عقل سلیم طرح انتقال آب از شهر بهبهان شمال خوزستان به شهرهای ساحلی را می‌تواند توجیه کند طر ح انتقال آب از سد کوثر بهبهان تا حاشیه خلیج‌فارس ا ز بندر دیلم تا بندرلنگه بندر طاهری به طول ۳۱۷ کیلومتر و مابقی از طریق خط انتقال محرم درهمان زمان پیشنهاد دادی م به‌جای انتقال این‌گونه طرح‌ها چرا از روش‌های آب‌شیرین‌ک ن درهمان مناطق ساحلی استفاده نمی‌کنیم که گوش شنوایی ن بود درحالی‌که می‌توانیم با یک‌هزارم هزینه این طرح‌ها تمام ش هرهای ساحلی حتی استان‌های هم‌جوار را با بهترین کیفیت تأ مین آب نماییم منافع چه کسانی در اجرای چنین طرح‌های پره زینه خسارت‌بار و ویرانکننده انتقال آب به شهرهای ساحلی است منافع کدام مشاوران در طراحی و تائید این طرح‌هاست.

۲-طرح انتقال آب غدیر از شمال خوزستان (سد دز اندیمشک) به مناطق جنوبی خوزستان در جوار دریا ورود خروشان اروند اشتباه بزرگ و مهلک که و تداوم مشکلات آ بی خوزستان قطعاً مناطق کشاورزی شمال خوزستان را در معرض تهدید قرار خواهد داد مشکلاتی که آلارم هشدار آن ن یز هم‌اکنون به صدا درآمده. چرا به‌جای طرح‌های این‌گونه با نصب چند آب‌شیرین‌کن در جوار دریا و رودخانه خروشان ا روند مشکل آب شرب مردم خوزستان شهرهای آبادان خرمش هر سوسنگرد و حتی کشاورزی آنان را به‌راحتی حل می‌کنیم چرا از طرح‌های ملانصرالدینی مشاوران و پیمانکاران که تعار ض منافع در آن مشهود است جلوگیری نمی‌شود تا خسارات ب یشتر به منابع آبی و اعتماد مردم وارد نگردد.

۳-طرح انتقال سرشاخه‌های دز به قم رود این طرح با تونلی به طول ۳۶ کیلومتر و انتقال آب از سرشاخه های دز به قم‌رود و با انتقال ۱۸۱ میلیون مترمکعب آب شرب بر ای شهرهای خوانسار خمین گلپایگان محلات دلیجان سلفچگا ن ساوه و قم هدف‌گذاری شده است درحالی‌که در عمل ثابت کردیم که با اجرای طرح جداسازی آب شرب و بهداشتی که فاز یک آن با موفقیت در قم اجرا شد و باوجود سد ۱۵ خردا د به‌راحتی می‌توان بر مشکلات غلبه کرد.همان‌گونه که با چن د مثال عینی بیان کردیم متأسفانه به خاطر سودجویی برخی دست‌اندرکاران، منافع شخصی بر منافع ملی ارجحیت یافته، م نافع برخی مشاوران و کارفرمایان به هم گره‌خورده و برخی کارفرمایان یا شاغل به‌صورت مشاور هستند یا بعد از بازنشستگی در آنجا مشغول می‌شوند؛ و این تعارض منافع، منابع آبی کشور را به نابودی کشانده نمونه‌های آن فراوان و مستند است که در این مجال نمی‌گنجد.

پیشنهادهای اجرایی و عملیاتی

وضعیت موجود ما حاصل فساد و رانت است برخورد قاطع و انقلابی و برچیدن این وضعیت می‌تواند راه گشا باشد است فاده از نیروهای تخصصی متعهد و غیرسفارشی در مجموعه تخصصی وزارت نیرو باید سرلوحه کار قرار گیرد.آب شرب و کشاورزی تمام استان‌های ساحلی و خوزستان به‌وسیله آب‌شی رین‌کن در کمتر از سه ماه با کمترین هزینه ممکن قابل‌حل اس ت با متوقف کردن طرح‌های انتقال با هزینه‌های میلیاردی می‌ت وان برای خرید آب‌شیرین‌کن بدون هزینه اضافه به دولت اقدا م کرد تداوم طرح‌های دو شبکه‌ای کردن آب در شهرهایی که باکیفیت با مشکل کیفیت آب مواجه‌اند می‌تواند راهگشا باشد (مانند قم).واگذاری تسهیلات بلاعوض به کشاورزان در مناط ق بحرانی و الزام به استفاده از روش‌های نوین آبیاری اقدامی الزامی در بخش آب است.انتقال کارخانه‌های فولاد و صنایع آ ب‌بر مانند کاشی‌سرامیک به مناطق ساحلی در کمترین زمان ممکن می‌تواند ما را برای غلبه بر بحران آبی کشور کمک ن ماید.نظارت و بازخواست از هزینه کرد طرح‌های کاهش هد ر رفت آب شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو آب و فاضل اب که علی‌رغم گذشت ۳۰ سال همچنان در پرداخت ۳۰ درصد مانده‌اند می‌تواند کمک مؤثری در هدر رفت آب و هزینه‌های اجباری باشد.اجرای شبکه‌های جمع‌آوری فاضلا ب بازچرخانی پساب به‌طورجدی و الزام‌آور جهت کارخان ه‌ها و فضای سبز مدنظر قرار گیرد.ممنوع کردن محصولات آب بر جایگزین کشت چمن با درختان کم آب در تمام شهر ها الزامی است.

*مدرس دانشگاه و مجری طرح شبکه دوگانه آب قم

چشم امید همسایگان به برق ایران، «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

انرژی، قابلیتی که در ایران دیده نمی‌شود

گروه نفت و انرژی - موضوع صادرات نامتناسب برق در شرایطی رقم می‌خورد که وجود مرز خشکی مشترک ایران با ۷ کشور که عمدتا در تامین نیاز به انرژی برق، خود با مشکلات عدیده مواجه هستند و همچنین نوار ساحلی ۱۴۴۱ کیلومتر در شمال و جنوب ایران از دلایلی است که ظرفیت تبدیل شدن به قطب انرژی غرب آسیا را برای ایران به وجود می‌آورد.

تبدیل شدن ایران به قطب تولید و توزیع برق درمنطقه، علاوه بر اهمیت عمیق سیاست‌خارجی و مسئله تامین امنیت انرژی، نقش قابل توجهی در تامین پایدار انرژی کشور دارد، زیرا میزان اوج مصرف در ایران مرتبط با بازه زمانی خاصی در فصل تابستان است و در شرایطی که اتصال شبکه برق ایران و شبکه برق کشورهای همسایه وجود داشته باشد، این میزان اوج مصرف با استفاده از انرژی تولید سایر کشورهایی که پیک انرژی متفاوتی نسبت به ایران دارند، تامین می‌شود. علاوه بر ظرفیت جغرافیای سیاسی، در حال حاضر توسعه زیرساخت‌های شبکه برق ایران در مقایسه با کشورهای همسایه به نحوی است که امکان تبدیل کردن کشور به قطب برق منطقه را تسهیل می‌کند.

به گزارش اقتصاد سرآمد، به طور کلی شبکه تولید و توزیع برق ایران با ظرفیت نزدیک به ۹۰ هزار مگاوات در مقایسه با کشورهای منطقه از توسعه قابل توجهی بهره‌مند شده است. تا جایی که این شبکه پتانسیل تبدیل شدن به قطب توزیع انرژی برق منطقه را در اختیار داشته و می‌تواند ایران را به بازیگر اصلی منطقه در حوزه تامین برق تبدیل کند. بر اساس اطلاعات منتشر شده در سامانه کدال، میزان صادرات برق کشور در سال ۱۳۹۹ به لحاظ انرژی تنها ۳ درصد از کل انرژی به فروش رفته در کشور را تشکیل داده است. درحالی که میزان آورده مالی همین ۳ درصد برق فروش رفته معادل ۴۰ درصد کل درآمد حاصل از فروش برق در سال ۱۳۹۹ است. بیان چنین آماری و اطلاعاتی این سوال را به وجود می‌آورد که چرا کشور با وجود درآمد سرشار تنها ۳ درصد از کل برق فروش رفته خود در یک سال را صادر نمی‌کند و با گسترش آمار صادرات از منابع ارزی سرشار این محل برای توسعه اقتصادی بهره نمی‌برد؟

انرژی، قابلیتی که در ایران دیده نمی‌شود

عماد نصیری کارشناس و فعال حوزه انرژی به روزنامه اقتصادسرآمد؛ گفت: ایران ظرفیت و پتانسیل‌های بسیاری در صنعت برق دارد که همین مساله موجب شده چشم بسیاری از کشورهای همسایه به قابلیت‌های ایران در این بخش دوخته شود. اما در این بین چالش‌هایی نیز از گذشته وجود داشته که از جمله می‌توان به عدم دریافت به موقع هزینه صادرات و عدم دخالت جدی بخش‌خصوصی در این مهم اشاره کرد.

چشم امید همسایگان به برق ایران

او ادامه داد: توجه به سرمایه‌گذاری‌هایی که در صنعت برق طی سال‌های گذشته شده نشان می‌دهد، امکان تبادل انرژی ایران با تمام همسایگانی که با آنها مرز زمینی دارد فراهم شده است. بررسی روندهای گذشته صادرات برق ایران نشان می‌دهد به لحاظ آماری بیشترین رقم صادرات همواره به عراق، افغانستان و پاکستان بوده است. اما در این میان کشورهایی مانند ترکمنستان، آذربایجان، ارمنستان و ترکیه هم به‌عنوان گزینه‌های مناسب برای صادرات و واردات برق از سوی سیاست‌گذاران و صاحبان کسب‌وکار صنعت برق معرفی می‌شوند.

میزان صادرات ثبت شده کشور هیچ تطبیقی با ظرفیت‌ها ندارد

کارشناس انرژی ضمن تاکید بر ناچیز بودن رقم صادرات ایران گفت: «میزان صادرات ثبت شده کشور هیچ تطبیقی با ظرفیت‌ها ندارد و برای مثال کمتر از ۲۰ درصد صادرات برق کشوری مثل فرانسه برق صادر می‌کنیم. زمانی که به دلایل روند نامناسب تبادلات برق در کشور رجوع می‌کنیم، دلایل عمده‌ای در این حوزه مطرح می‌شود. بر همین اساس تصدی‌گری وزارت نیرو یکی از دلایل اصلی روند کند صادرات برق کشور تلقی می‌شود.

چرا صادرات نفت ایران محدود است

نصیری در تشریح یکی دیگر از دلایل محدودیت صادرات برق کشور گفت:« کشورهای همسایهٔ ما که ظرفیت صادرات برق داشته باشند، حتی برخی کشورهای همسایه هستند که پیک مصرف برق آن‌ها هزار مگاوات است در حالیکه پیک مصرف برق ما به ۶۸ هزار مگاوات می‌رسد.

با توجه به ظرفیت قابل توجه صادرات برق در کشور، اتخاذ راهکارهایی سازوکاری و ساخت و سازی می‌تواند زمینه رفع موانع یاد شده را مهیا کند. در همین راستا بازنگری در قوانین و رفع انحصار شرکت توانیر می‌تواند از جمله مهمترین راهکارهای سازوکاری برای افزایش صادرات برق تلقی شود. از سوی دیگر تعامل سازنده با کشورهای قدرتمند منطقه به واسطه تکمیل کریدورهای اتصال شبکه برق نیز از دیگر راهکارهایی است که خوشبختانه به دستور کار اولویت‌دار وزارت نیرو در دولت سیزدهم تبدیل شده است. علاوه بر این مسائل، اتکا به شیوه‌های نوین تامین مالی به منظور تکمیل اتصالات و توسعه شبکه برق در کشورهای همسایه که شبکه محدود دارند، علاوه بر ایجاد بازار جذاب برای پیمانکاران داخلی می‌تواند یک تیر و ۲ نشان تلقی شده و در کنار افزایش سطح تبادل انرژی زمینه تعمیق روابط اقتصادی – سیاسی را مهیا کند. باید بدانیم، کشور ما در بازه‌های زمانی بسیار محدودی از سال نظیر بخش کوتاهی از فصل گرم به دلیل مصرف بی‌رویه انرژی به خصوص در بخش خانگی با ناترازی تولید و مصرف برق مواجه می‌شود. به معنای دیگر کشوری که از ظرفیت نصب شده نیروگاهی نزدیک به ۹۰ هزار مگاوات بهره می‌برد، در بازه‌های زمانی کوتاه به دلایل عنوان شده توان تامین ۱۰۰ درصدی برق در کشور را نداشته و این مسئله به صورت قطعی به زندگی مردم ضربه وارد می‌کند.

برگزیده انرژی

وزیر نفت خبرداد

توافق ایران و عمان برای توسعه یکپارچه میدان مشترک هنگام

وزیر نفت از توافق برای تشکیل کمیته فنی و توسعه یکپارچه میدان مشترک هنگام در جریان سفر به کشور عمان خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد، جواد اوجی درباره دستاوردهای مذاکره با مقام‌های عمان در جریان سفر به این کشور اظهار کرد: در مذاکرات انجام‌شده با مقام‌های عمان از جمله محمد بن حمد الرمحی، وزیر نفت عمان درباره همکاری در زمینه موضوعات مختلف اقتصادی و به‌خصوص همکاری در بخش انرژی توافق‌هایی انجام شد.وی تصریح کرد: به‌عنوان محور اول توافق شد برای توسعه فازهای بعدی میدان نفتی هنگام که تنها میدان مشترک دو کشور است کمیته‌ای فنی مشترک تشکیل شود تا در قالب کارگروهی مشترک و تیم مشترک، این میدان به‌صورت یکپارچه توسعه داده شود.وزیر نفت با بیان اینکه بهره‌برداری یکپارچه که در منطقه ما بی‌سابقه است برخلاف بهره‌برداری رقابتی سبب می‌شود مخزن میدان مشترک آسیب نبیند و برداشت از مخزن به‌صورت صیانتی اتفاق بیفتد و بیشترین بهره از توسعه میدان نصیب دو کشور شود، یادآور شد: محور دوم همکاری ایران و عمان که درباره آن توافق شد صدور خدمات فنی مهندسی بود.اوجی تصریح کرد: با توجه به منابع نفتی و گازی عمان و همین‌طور توانمندی پیمانکاران و سازندگان ایرانی زمینه و ظرفیت بسیار خوبی برای صادرات خدمات فنی مهندسی ایران در بخش نفت و گاز به این کشور وجود دارد و توافق شد در بخش بالادست و پایین‌دست صنعت نفت، گاز، پالایشگاه‌ها، پتروپالایشگاه‌ها و تأسیسات گازی از توانمندی شرکت‌های ایرانی استفاده شود.وی با بیان اینکه در همین راستا به دعوت وزارت نفت ایران به‌زودی یک هیئت عالیرتبه فنی از عمان برای بازدید از تأسیسات نفتی و گازی ایران و آشنایی با توانمندی سازندگان و پیمانکاران و شرکت‌های دانش‌بنیان به ایران سفر خواهند کرد، گفت: تجارت و صادرات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی نیز محور سومی بود که مورد مذاکره قرار گرفت و توافق‌های خوبی روی آنها انجام شد.جواد اوجی صبح تهران را به مقصد عمان ترک کرد و در این سفر با همتای عمانی خود درباره توسعه همکاری ایران و عمان در بخش‌های مختلف انرژی و پروژه‌های مشترک به گفت‌وگو پرداخت.سفر جواد اوجی به کشور عمان به‌منظور توسعه دیپلماسی انرژی دولت سیزدهم و برداشتن گام‌هایی استوار و بلند در ادامه سفرهای پیشین او در چند ماه گذشته است.گفتنی است به‌منظور ایجاد زمینه‌های گسترش روابط اقتصادی و تجاری ایران و عمان، هیئتی ۵۰ نفره از تجار و فعالان اقتصادی ایران هفته گذشته به این کشور سفر کردند.

عضو کمیسیون اقتصادی مدعی شد

اقتصاد برق دچار ورشکستگی شده و باید نجات پیدا کند

یک عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه اقتصاد برق دچار ورشکستگی شده و باید نجات پیدا کند، گفت: در سالی که به نام تولید مزین شده، قطعی برق صنایعی همچون فولاد و به دنبال آن تعطیلی آنها کار درستی نیست؛ قطع برق صنایع مُسکن است و دردی را دوا نمی کند.به گزارش اقتصادسرآمد، مهدی طغیانی با اشاره به ضرورت برنامه ریزی برای افزایش تولید برق و جلوگیری از قطعی برق در صنایع مادر نظیر فولاد و سیمان، اظهار کرد: در شرایط جنگی فعلی قطعی برق بدان معناست که یک جای کار برای تولید و تامین برق اشکال دارد.وی با بیان اینکه اقتصاد برق در کشور ما بیمار است، توضیح داد: بعد از اجرای هدفمندی یارانه ها، تعرفه های برق متناسب با افزایش هزینه ها اصلاح نشد و به دنبال آن روز به روز مصرف برق افزایش پیدا کرد. همچنین تامین و تولید برق متناسب با افزایش زیادتر نشد. در چنین شرایطی باید این ما به التفاوت از بودجه برای سرمایه گذاری و پرداخت بدهی ها تامین می شد اما تا سال گذشته میزان بدهی صنعت برق از دولت به حدود ۷۰ هزار میلیارد تومان رسید، یعنی گردش مالی کافی برای شرکت های تولیدکننده، سرمایه گذاری و تولید برق وجود ندارد.این نماینده مجلس با تاکید بر لزوم اصلاح اقتصاد برق گفت: در این شرایط شاید دولت بگوید که ما به التفاوت هزینه تامین برق را پرداخت می کند اما باید پرداخت ها به گونه ای باشد که بتوان در آن سرمایه گذاری کرد.وی ادامه داد: اکنون دولت مباحثی همچون تولید ۱۰ هزار مگاوات برق توسط صنایع بزرگ را دنبال می کند اما این‌ها حل کننده مساله نیست. اینکه به صنایع گفته شود که خودشان برق را تامین کنند این سوال را به وجود می آورد که اگر ۵ سال دیگر مصرف برق خانوار افزایش پیدا کرد، تکلیف چه می شود؟ حتما آن زمان هم می خواهند برق از صنایع قرض بگیرند بعد آنها را تعطیل کنند تا پاسخ تامین برق خانگی را بدهند. این‌ها همه نشان دهنده است که باید اقتصاد برق اصلاح شده و از این وضعیت ورشکستگی فعلی نجات پیدا کند.طغیانی با تاکید بر اینکه اقتصاد برق دچار ورشکستگی است و باید نجات پیدا کند، گفت: قطعی برق صنایع مُسکن است و درد را خوب نمی کند، اقتصاد برق ما درد دارد و باید آن را تدبیری برای حل این مشکل کرد.نماینده اصفهان در مجلس تاکید کرد که قطعی برق صنایع یا شروع خاموشی ها رویه نادرستی است آن هم در سالی که به نام تولید مزین شده است.

با هدف تشویق مردم به مدیریت مصرف

وزیر نیرو طرح ملی کاهش مصرف انرژی الکتریکی را ابلاغ کرد

وزیر نیرو مصوبه طرح ملی کاهش مصرف انرژی الکتریکی، ضوابط تشویق و اعطای پاداش کاهش مصرف به مشترکان برق را ابلاغ کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، در مصوبه ابلاغی علی‌اکبر محرابیان آمده است: به‌منظور ایجاد امکان اعمال مشوق‌های مدیریت مصرف و با هدف تسهیل تامین برق به‌ویژه در اوقات اوج مصرف و همچنین افزایش مشارکت مشترکان شبکه برق کشور در تحقق این هدف از ابتدای ماه‌های گرم سال جاری، شرکت توانیر (از طریق شرکت‌های تابعه و وابسته) مکلف است امکان مشارکت مشترکان خانگی و سایر مصارف را در طرح ملی کاهش مصرف انرژی الکتریکی به‌ویژه از طریق سامانه‌های ارتباطی نظیر برق من فراهم کند.بنا بر این مصوبه، در صورتی که مشترکان مشمول طرح، میزان مصرف برق خود را طی دوره اجرای طرح نسبت به دوره مشابه سال قبل کاهش داده باشند و میزان مصرف آنها به زیر الگو برسد، برق کاهش‌یافته تا الگوی مصرف را به‌ازای هر کیلووات ۵۰۰ تومان خریداری کرده و در نخستین صورت‌حساب بعد از زمان اجرای طرح، اعمال حساب کند.مصوبه وزیر نیرو اضافه می‌کند: شرکت توانیر (علاوه بر پرداخت پاداش به مشترکان صرفه‌جو) از طریق شرکت‌های توزیع نیروی برق سازوکارهای لازم از جمله برگزاری مسابقه و اهدای جوایز در مسابقات سراسری و استانی را برای ترغیب مشترکان بخش خانگی و سایر مصارف در کاهش مصرف را فراهم کند.بنا بر مصوبه ابلاغی محرابیان، در اجرای این طرح منابع لازم برای تشویق مشترکان کاهنده مصرف، از محل منابع حاصل از تعرفه مشترکان پرمصرف تامین خواهد شد و شرکت توانیر موظف است قبل از اجرا، اطلاع‌رسانی لازم را به مشترکان مشمول طرح صورت دهد. بر اساس آنچه در ابلاغیه وزیر نیرو آمده است، مخاطبان اصلی مصوبه، مشترکان خانگی و سایر مصارف در کل کشور هستند که بتوانند در ۴ ماه گرم سال یعنی خرداد، تیر، مرداد و شهریورماه اقدام به مدیریت و مصرف بهینه برق کرده و مصارفشان را با الگوی مصرف تطبیق دهند.بر این مبنا، چنانچه مشترکان برق اولاً مصرف برق خود را کاهش داده و دوماً به زیر الگو برسانند، مشمول تخفیف و پاداش شده و پاداش در نظر گرفته شده معادل هزینه تامین برق و به عبارت دیگر ۵۰۰ تومان به‌ازای هر کیلووات‌ساعت کاهش مصرف خواهد بود و در این رابطه پاداش مشترکانی که اقدام به صرفه‌جویی کنند در قبوض برقشان آمده و بستانکاری آنها در پرداخت هزینه قبوض ماه بعد لحاظ خواهد شد.

اخبار شرکت‌ها

کمبودی برای تامین بنزین وجود ندارد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی گفت: در حال حاضر هیچ کمبودی برای تامین بنزین در کشور وجود ندارد اما باید مدیریت مصرف انجام شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، جلیل سالاری درباره اینکه چه عواملی در تامین بنزین در داخل کشور موثراند، اظهار کرد: این مساله بستگی به عرضه و کیفیت خودروها دارد، علاوه بر این شرایط حمل و نقل نیز در این مهم تاثیرگذار است.وی با بیان اینکه کلان شهرها تبدیل به پارکینگ شده اند و این مساله یک چالش عمده است، گفت: همانطور که واردات خودرو طرح موضوع شده باید کیفی سازی خودروها نیز مورد توجه قرار بگیرد، خودروهای با کیفیت که مصرف پایینی دارند را وارد کنیم ضمن اینکه باید به موضوع خودروهای فرسوده و بحث جایگزینی آن ها نیز توجه شود.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به تازگی نیز درباره تغییر قیمت بنزین به ایسنا گفت: قیمت بنزین با تغییر در راستای اصلاح نظام یارانه‌ها تغییر نمی‌کند و این مساله ارتباطی با بنزین نخواهد داشت. در شرایط فعلی صحبت و برنامه‌ای برای تغییر نرخ بنزین مطرح نشده است، قیمت بنزین با تغییر در نظام یارانه‌ها تغییر نمی‌کند و این مساله ارتباطی با بنزین نخواهد داشت.سالاری با بیان اینکه بنزین بدون تغییر قیمت توزیع خواهد شد و تغییری در نحوه توزیع بنزین در جایگاه‌های عرضه سوخت ایجاد نخواهد شد، اظهار کرد: قیمت بنزین یارانه‌ای ۱۵۰۰ تومان و بنزین آزاد نیز همچنان ۳۰۰۰ تومان خواهد بود.وی با تاکید بر اینکه سیستم سوخت رسانی مانند روال سابق خواهد بود و هیچ تغییری در برنامه‌ها ایجاد نشده است، اظهار کرد: جایگاه‌ها موظف به سوخت‌رسانی با قیمت های قبلی هستند و اگر مردم موردی مشاهده کردند باید این موضوع را به سامانه ۰۹۶۲۷ گزارش دهند. به هیچ عنوان تغییری در قیمت‌ها رخ نخواهد داد و هیچ برنامه‌ای نیز برای این مساله وجود ندارد.

استفاده از ظرفیت هوش مصنوعی برای حل چالش های صنعت آب و برق

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی ساتکاب گفت: با استفاده از ظرفیت های هوش مصنوعی و توان شرکت های دانش بنیان چالش های صنعت آب و برق را برطرف خواهیم کرد. به گزارش اقتصادسرآمد، مجتبی اکبری گفت: در چند سال اخیر تحریم ها گرفتاری هایی را برای صنعت آب و برق کشور ایجاد کرده است. در همین راستا شرکت ساتکاب با توجه به چالش های صنعت آب و برق در خصوص بحث هوشمند سازی و ارائه الگوی مصرف با استفاده از هوش مصنوعی اقداماتی را انجام داده است.به گفته مدیرعامل شرکت مادر تخصصی ساتکاب استفاده از ظرفیت شرکت های دانش بنیان برای مصرف کنندگان آب و برق مطرح شده و در این زمینه کارهای فناورانه ای برنامه ریزی شده است. تفاهم نامه‌ای بین مرکز پژوهش های توسعه و آینده نگری و شرکت سهامی مادر تخصصی مدیریت ساخت و تهیه کالای آب و برق ساتکاب وزارت نیرو به امضا رسید.بر این اساس سند ملی برای آمایش آب و برق با همکاری مرکز پژوهش های توسعه و آینده نگری سازمان برنامه و بودجه منعقد شد.

ثبت چهار رکورد جدید در پتروشیمی لردگان

پتروشیمی لردگان با افشای اطلاعاتی در کدال، از ثبت چهار رکورد جدید در حوزه تولید، فروش و صادرات خبر داد و اعلام کرد که به ۷۵ درصد ظرفیت تولید رسیده است.به گزارش اقتصادسرآمد، تولید این پتروشیمی که با نماد «شلرد» در بازار پایه فعال است، در اردیبهشت ۱۴۰۱ نسبت به مدت زمان مشابه در سال گذشته، ۵۴۰ درصد افزایش یافته است.بر اساس این اطلاعات این مجتمع به ظرفیت تولید مستمر ۷۵ درصد اسمی رسیده است.شرکت کود شیمیایی اوره لردگان، توانسته است به تولید بالای ۷۱ هزار و ۱۰۰ تن برسد و تنها در ماه اردیبهشت بیش از ۱۴۰ هزار تن محصول تحویل خریداران داخلی و خارجی داده که رکورد جدیدی برای این شرکت است.پتروشیمی لردگان همچنین رکورد ۳ هزار و ۶۰۰ تن بارگیری روزانه محصول از کارخانه به بنادر را ثبت کرده است.

بومی‌سازی بیش از ۲۷۰ قطعه و ریزقطعه در منطقه ۴ عملیات انتقال گاز

سرپرست شرکت انتقال گاز ایران از بومی‌سازی بیش از ۲۷۰ قطعه و ریزقطعه در منطقه ٤ عملیات انتقال گاز خبر داد و گفت: چرخه بومی‌سازی بیش از پیش نیازمند پویایی است.به گزارش اقتصادسرآمد، غلامعباس حسینی در حاشیه بازدید از منطقه ٤ عملیات انتقال گاز با بیان اینکه فعالیت‌های خودکفایی با هدف اتکای کمتر به کشورهای خارجی، با توجهی ویژه و متمرکزتر انجام می‌شود، اظهار کرد: با توجه به نیازهای شرکت انتقال گاز ایران، اقدام‌های مختلفی در این زمینه انجام می‌شود و در نظر است بازسازی قطعات اصلی مربوط به توربین‌ها و تعمیر به جای تعویض را در دستور کار قرار دهیم.وی با اشاره به اهمیت شرکت‌های دانش‌بنیان، بومی‌سازی و تولید داخلی، افزود: توجه به شرکت‌های دانش‌بنیان با هدف افزایش بهره‌وری در تولید، از مسائل بسیار مهم است که باید در سال پیش رو مورد توجه ویژه قرار گیرد.سرپرست شرکت انتقال گاز ایران، برنامه‌ریزی برای ساخت و بومی‌سازی قطعات مورد نیاز را کاری ارزشمند در کنار تولید دانست و بر نهادینه شدن فرهنگ خودکفایی و خوداتکایی در انجام تعمیرات اساسی تأسیسات تقویت فشار گاز و بازسازی قطعات اصلی توربین با تکیه بر توان مهندسان و متخصصان داخلی تأکید کرد.حسینی با اشاره به رشد ۲۸ درصدی انتقال گاز در سطح مناطق، تصریح کرد: ثبت رکوردهای جدید در بخش انتقال گاز به همراه مدیریت سوخت زمستانی با وجود چالش‌ها و محدودیت‌های گسترده، نماد تلاش سربازان گمنام این مجموعه برای خدمت‌رسانی به هموطنان در اقصی نقاط ایران اسلامی است.وی عمل به شعار سال و تکیه بر توان داخلی و اتکا به اقتصاد مقاومتی را از اولویت‌های سازمانی دانست و گفت: همه توان ما برای حرکت به سمت اقتصاد مقاومتی و حمایت از تولید با کیفیت داخلی خواهد بود، از این رو بسیاری از تجهیزات در حوزه انتقال گاز به‌دست متخصصان داخلی و با تکیه بر توانمندی‌های مهندسان توانا و زبردست شرکت انتقال گاز طراحی و ساخته شده که با این کار توانستیم تنها در منطقه ٤ بیش از ۲۷۰ قطعه و ریزقطعه را بومی‌سازی کنیم

پالایشگاه اصفهان تا ۲ سال آینده به صنعت سبز تبدیل می‌شود

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: این شرکت در سال‌های گذشته بیش از ۱.٤ میلیارد دلار برای پروژه‌های بهینه‌سازی که همگی در جهت حفظ محیط زیست است، هزینه کرده و امسال نیز با برنامه‌ریزی‌های ۵ ساله و ۲۰ ساله در حال حرکت در زنجیره ارزش افزوده است.به گزارش اقتصادسرآمد، محسن قدیری در این باره افزود: با توسعه کسب‌وکار صنعت پتروپالایش و دستیابی به استانداردهای زیست محیطی، تولید محصولات دوستدار محیط زیست و مطابق استانداردهای یورو ٤ و ۵، در جهت اقتصاد پایدار و اعتلای ایران اسلامی گام‌های بلندی برخواهیم داشت.وی به موضوع مصرف آب به‌عنوان تهدید جدی صنایع از جمله شرکت پالایش نفت اصفهان اشاره و اظهار کرد: در این زمینه با هدف تبدیل تهدید به نقطه قوت و حتی صادرات آب، پروژه‌های مختلفی انجام شده یا در حال انجام است.مدیرعامل پالایشگاه نفت اصفهان تأکید کرد: برای نخستین بار در ایران، پروژه ملی زیست محیطی تصفیه و استفاده صنعتی از فاضلاب شهری در شرکت پالایش نفت اصفهان با رویکرد کاهش مصرف منابع (آب شرب) با ظرفیت ۷۵۰ مترمکعب در ساعت راه‌اندازی شد. این پروژه ظرف مدت ۲٤ ماه و صرف هزینه‌ای بالغ بر ۱۰۰ میلیارد تومان در شرکت پالایش نفت اصفهان انجام شده است.قدیری در تشریح دیگر اقدام‌های زیست محیطی انجام‌شده در این شرکت گفت: پیگیری احداث واحد پیش تصفیه فاضلاب شاهین‌شهر، انجام مطالعات اولیه امکان‌سنجی ساخت کولینگ هیبریدی که محاسبه میزان صرفه‌جویی آب در کولینگ هیبریدی حدود ۵۵ درصد (به مقدار ۱۷۱٤ میلیون مترمکعب در سال) و مدت زمان بازگشت سرمایه آن به میزان ۱۰.۵ سال خواهد بود، احداث واحد ZLD در جهت بازیابی و استفاده کامل از پساب تولیدی واحد RO بر اساس مطالعات انجام شده، پروژه احداث واحد HERO به‌منظور افزایش بازدهی و راندمان واحد بازیافت (بر اساس خروجی مطالعات بازیابی آب‌های شور) از دیگر پروژه‌های اجرا شده در این شرکت است که اجرای آنها سبب کاهش بیش از نصف مصرف کنونی آب، قطع نیاز به آب‌رسانی درچه، تأمین آب موردنیاز مجموعه شهرک انرژی و در نهایت ایجاد فرصت صادرات آب می‌شود.