

تسریع روند ساخت و تکمیل بیمارستان نفت ستاره خلیج فارس

در نشست مشترک مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس با استاندار هرمزگان برنامه تکمیل فازهای مختلف بیمارستان نفت ستاره خلیج فارس تشریح شد. به گزارش اقتصادسمرآمد، علیرضا جعفرپور، در این نشست اظهار کرد: در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی و خدمت‌رسانی به مردم شریف استان هرمزگان، شرکت نفت ستاره خلیج فارس ساخت بیمارستان ۳۶۴ تخت خوابی مدرنی را در مجتمع آموزشی، درمانی و پژوهشی پیامبر اعظم اجرایی کرده است. این بیمارستان ۲۸۰۰ مترمربع زیربنا دارد و در ۷ طبقه به اجرا در آمده است. وی ادامه داد: مصوبات لازم برای ادامه روند ساخت بیمارستان نفت ستاره خلیج فارس کـه به کندی پیش می‌رفت به تصویب رسیده و مناقصات آن در شرف برگزاری است تا ساخت این مجموعه عظیم درمانی تسریع یابد. مهدی دوستی استاندار هرمزگان نیز در این نشست با ابراز تأسفد از کمبود شدید امکانات درمانی در استان، بر به بهره‌برداری رسیدن از فاز نخست این بیمارستان تأیید سال ۱۴۰۱ تأکید کرد. وی افزود: تسریع در ساخت و تکمیل این بیمارستان، بخش اعظمی از مشکلات حوزه درمان استان را مرتفع خواهد کرد.

عملکرد دولت و وزارت نیرو در تامین برق کشور قابل تقدیر است

عضو فراکسیون روحانیت مجلس گفت: با وجود اینکه تابستان امسال مصرف برق نسبت به سال گذشته افزایش داشت اما ما شاهد قطعی برق نبودیم که جادار از زحمات دولت و وزارت نیرو در این باره تقدیر و تشکر کنیم. به گزارش اقتصادسمرآمد، سید کاظم موسوی عضو فراکسیون روحانیت مجلس شورای اسلامی گفت: با وجود گرمای زیاد در تابستان امسال ما شاهد قطعی برق نبودیم که جادار به خاطر این موضوع از دولت و وزارت نیرو تقدیر کنیم. وی افزود: مصرف برق کشور امسال به مرز ۲۷ هزار مگاوات هم رسید اما باز هم دیدیم که باز هم قطعی برق نداشتیم. عضو فراکسیون روحانیت مجلس اظهار داشت: به طور خاص از آقای محرابیان و آقای قدیمی مدیر امور برق استان اردبیل به خاطر زحماتشان در تامین برق به کشور و استان تقدیر و تشکر می‌کنم. موسوی خاطر نشان کرد: ما در سال گذشته و در دولت قبل شاهد قطعی برق مردم در کشور بودیم که این قطعی‌های مکرر برق آسیب‌های زیادی به صنایع و حتی لوازم خانگی مردم در حوزه خانگی وارد کرد. وی افزود: این عدم قطعی نیروی نتیجه زحمات بی‌وقفه کارمندان وزارت نیروست که در پایداری شبکه نیرو و هم در افزایش تولید برق، این زحمات خود را نشان می‌دهد.

تکمیل لوله‌گذاری در بایی نخستین سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی

طبق اعلام شرکت نفت و گاز پارس، عملیات لوله‌گذاری دریایی خط انتقال گاز نخستین سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی در خلیج فارس تکمیل شد. به گزارش اقتصادسمرآمد، شرکت نفت و گاز پارس امروز اعلام کرد که عملیات لوله‌گذاری خط انتقال گاز موقعیت دریایی سکوی ۱۱ب از فاز ۱۱ پارس جنوبی که با استقرار شناور لوله‌گذار سی مسترز از ششم مردادماه آغاز شده بود، روز گذشته (۲۱ مردادماه) پایان یافت. این عملیات شامل یک رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی گاز ترش و یک رشته خط لوله ۴،۵ اینچ تزریق متانول گلایکول به طول تقریبی ۱۵ کیلومتر است که از طریق اتصال در ۱۲ کیلومتر خط لوله دریایی سکوی دریایی ۱۲ب از فاز ۱۲ پارس جنوبی، وظیفه انتقال گاز ترش سکوی ۱۱ب را به پایلگاه خشکی بر عهده دارد. هدف از اجرای این خط لوله، انتقال روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز تولیدی سکوی ۱۱ب پارس جنوبی به پایلگاه خشکی فاز ۱۲ در منطقه پارس ۲ کنگان خواهد بود. بر اساس این گزارش، افزون بر بخش لوله‌گذاری دریایی، شرح کار مرحله نخست طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، نصب چکت، انتقال و نصب عرشه سکوی ۱۲C به موقعیت ۱،۱ب حفاری و تکمیل چهار حلقه چاه است که با اجرای آن ظرفیت تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی به میزان روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

پیشرفت ۸۴ درصدی در برداشت اطلاعات مکانی تجهیزات و تأسیسات گازرسانی

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از پیشرفت ۸۴ درصدی در مرحله برداشت اطلاعات مکانی تجهیزات و تأسیسات گازرسانی در کشور تا پایان سه ماه نخست امسال خبر داد. به گزارش اقتصادسمرآمد، سیدجلال نورموسوی در این باره گفت: بدون تردید با تکمیل فاز برداشت داده (با پیشرفت کنونی ۸۴ درصد) و ورود به مرحله بهره‌برداری از داده و اصلاح فرآیندهای سازمانی بر پایه GIS، می‌توان موجب‌اترافیش بهره‌وری و چابکی سازمان و افزایش رضایت مشتریان و ذی‌نفعان را فراهم کرد. وی ادامه داد: با توجه به توسعه چشمگیر خطوط تغذیه و توزیع گازرسانی در سال‌های اخیر، اکنون بهره‌برداری از طریق حفط، نگهداشت، کنترل و مدیریت شبکه‌ها و تأسیسات و ارائه خدمات به طیف وسیع مشترکان، امری ضروری و تحقق شعار دولت الکترونیک به‌منظورافزایش بهره‌وری و چابکی شرکت‌های گاز استانی، اجتناب‌ناپذیر است.

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: سیستم GIS نیز به‌عنوان زیرساختی ضروری، مفید و کارآمد در راهبری و مدیریت یکپارچه شبکه تأمین گاز کشور مطرح می‌شود.



برای افزایش واردات گاز، در حال مذاکره با ایران هستیم

سخنگوی وزارت برق عراق گفت: واردات گاز از ایران ۴۵ میلیون متر مکعب است اما نیاز واقعی بیش از این مقدار است. به گزارش اقتصادسمرآمد از پایگاه خبری الفرات، وزارت برق عراق اعلام کرد که در حال مذاکره با طرف ایرانی برای افزایش واردات گاز به عراق برای بهره برداری از ایستگاه‌های برق این کشور است. احمد العبادی، سخنگوی وزارت نیرو برق عراق گفت: پس از پرداخت هزینه گاز ایران، درصد واردات گاز از این کشور به ۴۵ میلیون مترمکعب افزایش یافت، اما نیاز واقعی ما در حال حاضر بین ۵۰ تا ۵۵ میلیون مترمکعب است. عراق در پایان ژوئن گذشته ۱.۶ میلیارد دلار به عنوان بدهی گاز به ایران پرداخت کرده بود که پس از آن، صادرات این کشور به عراق، روزانه ۵ میلیون متر مکعب افزایش یافت.

مدیریت میزان مصرف برق در بخش‌های صنعت، کشاورزی و اداری

مدیریت مصرف برق و گذر از تابستان گرم



اصلاح تعرفه‌ها و وضع پاداش برای کم‌مصرف‌ها و جریمه برای پر مصرف‌ها

وزارت نیرو برای اینکه بتواند در حوزه مصرف بخش خانگی مدیریت مطلوب‌تری را اعمال کند. و از مصرف بیش از اندازه پر مصرف‌ها جلوگیری کند، مستند به قانون هدفمند کردن یارانه‌ها و اجرای حکم مندرج در بند (ی) تبصره (۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور، نحوه محاسبه تعرفه برای مشترکان پر مصرف میزان مصرف برق آن‌ها را به‌صورت دقیق و آنلاین رصد کند تا در صورت افزایش نامتعارف مصرف در سریع‌ترین زمان ممکن، نسبت به قطع برق آن‌ها و یا هر گونه ترتیب اثر دیگری اقدام شود.

نقش اثر گذاری داشت.

از مدت‌ها قبل به تأیید هیئت دولت رساند و با اطلاع‌رسانی قبلی و در قالب تعامل با وزارتخانه‌های چهار کشاورزی، صمت و نیز سایر دستگاه‌های دولتی وارد فاز اجرایی کرد. به‌موجب این اقدام با برنامه‌هایی منططف و متنوع تلاش شد تا میزان مصرف برق در بخش‌های مورد اشاره به‌طور مطلوب مدیریت شود. به‌طور مثال در بخش کشاورزی و در قالب تفاهم‌نامه‌های منعقد شده با کشاورزان مقرر شد تا از ساعت ۱۱ الی ۱۸ به مدت ۵ ساعت چاه‌های کشاورزی خاموش شوند. همچنین در بخش صنعت نیز به‌گونه‌ای عمل شد که از ۶۳۰ هزار مشترک صنعتی در کشور، ۵۸۰ هزار مشترک بدون هیچ محدودیت و بر برنامه مدیریت مصرف، از انرژی کامل در اوج بار سال ۱۴۰۱ استفاده کردند و برق ۴۹ هزار و ۵۵۸ مشترک صنعتی دیگر نیز که در سال گذشته به‌صورت روزانه و از ساعت ۱۱ صبح لغایت ۲۰ قطع می‌شد، امسال تنها به مدت ۱۲ ساعت در هفته طی یک روز آن هم تنها از ساعت ۱۱ تا ۲۳ قطع شد.

برای ۴۴۲ مشترک بزرگ صنعتی کشور نیز با توجه به مدیریت بازار و آسانته تولید، به‌گونه‌ای برنامه‌ریزی شد که هر کدام از این صنایع بزرگ، در سه ماه محدودیت برقی تنها یک‌ماه با مدیریت مصرف درگیر شدند و نه‌تنها انرژی در رشتان در دیگر ایام اوج بار به‌طور کامل تأمین شد، بلکه در همان یک‌ماه نیز امکان استفاده نامحدود از برق شبانه برایشان فراهم شد تا با کمترین آسیب از دوران اوج مصرف برق امسال عبور کنند.

همچنین در بخش اداری علاوه بر تغییر ساعت کاری ادارات با هدف کاهش مصرف برق در ساعات گرم بعدازظهر، شرکت‌های توزیع برق با قاطعیت به برخورد با ادارات پر مصرف اقدام کردند و در مجموع از اِیسن محل نیز صرفه‌جویی قابل‌توجهی در مصرف برق رقم خورد.

مدیریت میزان مصرف برق در بخش‌های صنعت، کشاورزی و اداری

وزارت نیرو در سال جاری و باهدف حفظ پایداری شبکه، برنامه نسبتبنا جامع و کاملی را

برگزیده انرژی

آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد

پروژه‌های سدسازی ترکیه موجب تشدید پدیده گرد و غبار در منطقه شده است



عضو کمیسیون امنیت ملی، گفت: یکی از عوامل اصلی افزایش پدیده گرد و غبار در سالهای گذشته، خشکی دشت‌های سرزمینی در عراق و سوریه بوده که در کنار تغییرات اقلیمی و آب و هوایی منطقه، پروژه‌های سدسازی ترکیه نیز موجب تشدید آن شده است به گزارش اقتصادسمرآمد، عباس گلرو عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس شورای اسلامی با اشاره به مشکلات زیست محیطی ناشی از برخی سدسازی‌ها از سوی کشورهای همسایه گفت: یکی از چالش‌های اساسی عدم توسعه و ترم بالا روبه‌روست افزایش تقاضا که موضوع مدیریت منابع آب را هم در داخل کشور و هم در حوزه همسایگان مورد اهمیت قرار داده است. در همین راستا اقدامات سال‌های گذشته ترکیه در احداث چندین سد بر روی دجله و فرات حساسیت‌هایی را علاوه بر ایران در عراق و سوریه نیز برانگیزه است. وی افزود: نمایندگان مجلس بویژه اعضای کمیسیون امنیت ملی در نشست‌های نوبه‌ای که با وزیر امور خارجه کشورمان داشته‌اند مسئله مدیریت روابط بسا ترکیه علی‌الخصوص در حوزه آب و سدسازی‌های این کشور را به عنوان یکی از مطالبه‌های اصلی مطرح کرده‌اند.عضو کمیسیون امنیت ملی مجلس با اشاره به اثرات مخرب زیست محیطی ناشی از کاهش میزان آب ورودی از دجله و فرات، گفت: بدون شک یکی از عوامل اصلی افزایش پدیده گرد و غبار در سالهای گذشته، خشکی دشت‌های سرزمینی در عراق و سوریه بوده که در کنار تغییرات اقلیمی و آب و هوایی منطقه، پروژه‌های سدسازی ترکیه نیز مزید بر علت آن شده است. گلرو گفت: از همین رو بر اساس درخواست‌ها و پیگیری‌های مجلس کمیته‌ای در وزارت خارجه تشکیل شده تا مسئله سدسازی ترکیه را مورد بررسی کارشناسی قرار دهد. مسئله‌ای که در سفر اخیر وزیر امور خارجه به ترکیه نیز مورد توجه آقای امیرعبدالهیان قرار گرفت. به گزارش تسنیم، حسین امیرعبدالهیان وزیر امور خارجه در نشست اخیریه که با اعضای کمیسیون کشاورزی مجلس داشت، با اشاره به حقایع ایران از ارس به تشکیل کمیته مشترک ای ایران و ترکیه برای اولین بار در ماه‌های گذشته اشاره کرد. وزیر امور خارجه کشورمان همچنین خطاب به نمایندگان مجلس تأکید کرد که در موضوع حقایع ایران از هیرمند و ارس، این وزارتخانه حتی از یک قطر و سه سهم ملت ایران از حقایع‌های تاریخی و مرزی نخواهد گذشت.

گزارش

زیان ۱.۵ میلیارد دلاری در اثر قطعی گاز نیروگاه‌ها



عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: در صورتی که بخواهیم به یک نقطه امنی در تأمین انرژی زمستانی کشور برسیم، باید مصرف را در حوزه‌های اصلی بهینه کنیم. به گزارش اقتصادسمرآمد، کمبود عرضه گاز برابر تقاضای آن در یک مصرف، یعنی پاییز و زمستان، کشور را در آینده نزدیک مجبور به واردات گاز خواهد کرد. این امر موجب ایجاد وابستگی ایران در یکی از مهم‌ترین نیازهای خود به خارج خواهد شد که به‌طور قطع زمینه دومین دارنده منابع گازی جهان نیست. به گفته وزیر نفت در شهریور ماه سال گذشته، کسری تراز گاز کشور در زمستان سال ۱۳۹۹ در برخی روزها ۱۵۰ تا ۱۶۰ میلیون مترمکعب در روز نیز رسیده بود و برای زمستان ۱۴۰۰ این مقدار ۲۰۰ میلیون مترمکعب کسری ثبت شد. با ادامه این روند، در سال ۱۴۰۱ مصرف بیشتر و بحران قطعی گاز نیروگاه‌ها و صنایع گسترده‌تر می‌شود. در این زمینه با هادی بیگی نژاد، عضو کمیسیون انرژی مجلس گفتگویی انجام شد که مشروح آن به شرح ذیل است.

معضل کسری گاز چه ابعدای دارد؟ و دولت تاکنون چگونه این کسری را مدیریت کرده است؟

اولین اثر کسری گاز، تصمیم‌گیری دولت در راستای تخصیص عرضه محدود خود نسبت به تقاضای بیشتر است.

دولت‌ها همواره مردم را در اولویت گازرسانی قرار می‌دهند و تلاش دارند سایر بخش‌ها را به نوعی مدیریت کنند. این رویکرد، رویکرد مردم‌گرایانه و قابل تقدیری است، اما دو بخش نیز نگاه و صنایع عمده، بخش‌هایی هستند که تحت تأثیر قرار می‌گیرند. دولت در مواجهه با نیروگاه‌ها، باید تخصیص گاز به آنها و ارائه سوخت‌های مایع جایگزین است. یعنی گازوئیل و مازوت. در سال ۱۳۹۹، مجموعاً حدود ۶.۵ میلیارد لیتر گازوئیل و ۳.۵ میلیارد لیتر مازوت در فصل سرد به نیروگاه‌های تحویل داده شده است.

آیا بر آوردی از میزان خسارت جایگزینی سوخت‌های مایع به جای گاز وجود دارد؟

سوزاندن سوخت مایع به جای گاز یعنی زیان خالص. توجه کنید که نسبت سوخت مایع و گاز طبیعی تقریباً یک به یک است. یعنی به ازای کسری هر یک مترمکعب گاز طبیعی، نیاز به ارائه یک لیتر گازوئیل خواهد بود. این در حالی است که قیمت گازوئیل، بدون دخالت دادن رشدهای قیمت نفت کنونی حاصل از جنگ در اوکراین، دو برابر بیشتر از قیمت گاز طبیعی است. از این رو به ازای کسری هر مترمکعب گاز، انگار به همان اندازه زیان خالص در آمدنی به کشور وارد می‌گردد. بدین ترتیب، با فرض گازوئیل ۰.۵ دلاری به ازای هر لیتر، در این سال بیش از ۱.۵ میلیارد دلار تنها از این محل به کشور زیان خالص در آمدنی وارد شده است. سوزاندن مازوت هم طبعاً مشکلات زیست محیطی به وجود می‌آورد و سلامت افراد را به مخاطره می‌اندازد. انتشار گازهای سمی و مواد سنگین تر هوا، ایجاد آلودگی‌های جوی و سواطت‌ها و نیترات‌ها و ایجاد باران‌های اسیدی از تبعات محتمل استفاده گسترده از مازوت در نیروگاه‌هاست.

پس از نیروگاه نوبت به صنایع عمده می‌رسد. رویکرد دولت در قبال این صنایع نیز قطع گاز است. حال اگر انکه صنایع مذکور قابلیت فرایندی و زیرساختی استفاده از سوخت‌های مایع جایگزین را نداشته باشند، عملاً منجر به توقف عملیات تولیدی آن صنعت می‌گردد. نمونه بارز این مسئله را می‌توان در صنعت پتروشیمی مشاهده کرد. این صنعت گاز طبیعی را به عنوان خوراک و سوخت خود مصرف می‌کند.

رقمی از میزان ضرر این صنایع در دسترس است؟

طبق برآورد به عمل آمده، در سال ۱۳۹۹، در حداقل آذره‌ها استفاده‌نامه، صنایع پتروشیمی کشور حدوداً با کسری عرضه ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز مواجه بوده‌اند که به واسطه کاهش تولید این صنایع، زیان بیش از ۳۰۰ میلیون دلاری به این صنعت وارد شده است. به عبارتی دیگر به ازای هر یک روز قطعی گاز صنعت پتروشیمی زبانی برابر با ۲۰ میلیون دلار به این صنعت وارد می‌گردد. در سال ۱۴۰۰ نیز حدوداً ۷۰۰ میلیون دلار به بخش صادرات فراورده‌های پتروشیمی زیان وارد شده است.

آب باران هم فشار بسیار بزرگ و قابل توجهی است.

آیا تبعات قطعی گاز فقط نیروگاه‌ها و صنایع را تحت تأثیر قرار می‌دهد؟ یا اینکه این ضرر به سایر بخش‌های اقتصاد هم سرایت می‌کند؟

وقتی چنین زبانی به صنعت وارد می‌شود، در وهله اول منجر به کاهش درآمد آن صنعت و عدم تمکن مناسب مالی در راستای سرمایه گذاری برای سال‌های آتی می‌گردد و عملاً رشد صنعت و رشد اقتصادی کشور رها می‌سازد. مسئله دوم کاهش درآمدهای دولت است. با کاهش درآمدهای صنعت پتروشیمی، درآمدهایی که دولت تحت عنوان مالیات می‌توانست اخذ کند نیز کاهش یافته و عملاً زیان مالی به خود دولت نیز وارد می‌شود.

مسئله سوم نیز اثرگذاری روی وضعیت بورس شرکت‌های مدنظر است. بدین ترتیب که این توقف در تولید، زیان انتظاری در آینده، منجر به پایین آمدن سهام شرکت‌های متضرر و زیان کار سرمایه مردم عادی می‌گردد. در واقع به صورت غیر مستقیم و در انتهای سلسله پیامدهای، زیان تحمیل شده بر صنعت پتروشیمی به دوش مردم عادی منتقل می‌گردد. پس علاوه بر ضرر هفگت صنایع، مردم هم خسارت می‌بینند. بله اگر نگاهی به سبد سهامداران بسیاری از پتروشیمی‌ها بیندازید، می‌بینید علاوه بر مردم عادی، سهم نهادهای مردمی مثل صندوق بازنشستگی کشوری نیز در آنها بسیار پررنگ است. به بیان دیگر زیان پتروشیمی‌ها منجر به زیان این صندوق‌ها شده و بدین واسطه بازهم زیان به مردم و شرش ضعیف بازنشستگان منتقل می‌گردد. علاوه بر موارد فوق الذکر، در واحدهای پتروشیمی، این زیان می‌تواند خود را در تعدیل نیرو، خصوصاً در شغل‌های غیرمستقیم و مستقیم غیررسمی در صنعت پتروشیمی، و با کاهش مزایای کارگران فعال در این صنعت ناشی از تعطیلی واحدها نیز نشان دهد، که باز وارد آمدن فشار به مردم عادی می‌شود. مشکل به کار برسی‌ها نشان می‌دهد در ۲۸ شرکت پتروشیمی فعال در بازار سرمایه، مجموعاً حدود ۲۰ هزار نیروی کار وجود دارد، که از این مقدار ۵ هزار نفر رسمی و ۲۰ هزار نفر در قالب قراردادهای موقت، مدت موقت، پیمانی یا شرکتی مشغول به کار هستند. این تعداد را باید با هزاران شغل غیرمستقیم و شاغلین در زنجیره‌های پایین دست پتروشیمی جمع کرد که این مهم امکان اثرگذاری بر تعداد زیادی از کارگران فعال در این صنایع را به خوبی روشن می‌سازد.

به نظر شما راه حل چیست؟ آیا راهی وجود دارد که هم گاز خانگی قطع نشود و هم اینکه این ضرر هفگت به صنایع وارد نشود؟

در صورتی که بخواهیم واقعاً به یک نقطه امنی در تأمین انرژی زمستانی کشور برسیم، باید مصرف را در حوزه‌های اصلی مصرف بهینه کنیم، و برای این مهم باید از همین الان به فکر زمستان باشیم. مطالعه‌ی رسمی شورای عالی انرژی حول تراز گاز نشان می‌دهد که اگر بخواهیم در فصل زمستان به حداقل کسری ممکن برسیم، باید در کنار سرمایه گذاری در تولید، به بهسازی و کاهش مصرف گاز نیز توجه ویژه کنیم. در حقیقت تمرکز به تنهایی بر تولید نمی‌تواند کاهش درازحاشیه امنیتی در حوزه تأمین انرژی قرار دهد. از این منظر تمرکز بر حوزه‌های اصلی مصرف گاز در کشور امری ضروری خواهد بود.

بزرگترین مصرف کننده گاز طبیعی در زمستان، بخش خانگی است؛ و پس از آن، بخش‌های نیروگاهی و صنعت قرار دارند. سوال مهم اینجااست که وزارت نفت و شرکت ملی گاز برای افزایش تولید گاز و بهینه سازی مصرف آن در هر بخش چه برنامه‌هایی دارند؟ مدیر پیش‌بینی ایشان از موقعیت کشور در زمستان امسال و سالهای آتی چگونه است؟ در صورتی که تمامی ارکان مرتبط با مسئله انرژی در کشور با همکاری اقدام به تدوین برنامه‌ای اجرایی و معقول نمایاند، باید منتظر عواقب بحران انرژی در کشور باشیم. مهر