

بازار انرژی

خروج بدون باز گشت ۱۸۰ میلیون بشکه نفت

وزارت انرژی آمریکا هفته گذشته درخواست عرضه سه میلیون بشکه نفت برای پر کردن ذخایر نفت استراتژیک ار رد کرد.به گزارش ایسنا، دولت بایدن اوایل هفته گذشته، نخستین پیشنهاد فروش از سوی شرکت‌هایی که پیشنهاد کردند نفت برای پر کردن ذخایر نفت استراتژیک این کشور را بفروشند را رد کرد. این پیشنهاد فروش پس از برداشت کم‌سابقه ۱۸۰ میلیون بشکه نفت تا پایان سال ۲۰۲۲ مطرح شد و ۱۸۰ میلیون بشکه نفت ممکن است هرگز به ذخایر نفت استراتژیک برنگردد.وزارت انرژی آمریکا در بیانیه‌ای اعلام کرد وزارت انرژی تنها پیشنهادهای خریدی را انتخاب خواهد کرد که مطابق با مشخصات نفت مورد نیاز بوده و در قیمتی هستند که فرارزاد خوبی برای مالیات‌دهندگان محسوب می‌شود.این بیانیه منعکس‌کننده نگرانی است که عده زیادی سال گذشته پس از اعلام نخستین دوره فروش نفت از ذخایر نفت استراتژیک توسط دولت بایدن که با هدف پایین بردن قیمت بنزین انجام شد، ابراز کردند. نخست مسئله کیفیت نفت مطرح است. هنگامی که دولت آمریکا نفت از ذخایر نفت استراتژیک برداشت کرد، هیچ اشاره‌ای به کیفیت نفت وجود نداشت. تنها موضوع مهم حجم نفت بود و در آن زمان منتقدان خاطر‌نشان کردند که ذخایر نفت استراتژیک عمدتا حاوی نفت شیرین و سبک است. برداشت ۱۸۰ میلیون بشکه از این گرید نفتی تفاوت چندانی در قیمت بنزین نخواهد کرد زیرا بنزین آمریکا با ترکیب کردن نفت سبک با نفت سنگین تولیدی می‌شود.با این حال، بازار نفت به شکل عجیبی حرکت می کند و گاهی کافیس‌ت تا چند میلیون بشکه نفت به بازار عرضه شود تا معامله گران را متقاعد کند نفت بیشتری در جایی که این نفت از آن می آید، وجود دارد. قیمت سوخت در آمریکا کاهش پیدا کرده؛ به خصوص که این برداشت از ذخایر با تورم بالایی مصادف شد که میزان مصرف را کاهش داد.بود.ثانیا، مسئله قیمت مطرح است. وزارت انرژی آمریکا در پایان سال گذشته اعلام کرد تنها زمانی خرید نفت برای ذخایر نفت استراتژیک را آغاز خواهد کرد که قیمت وست تگزاس اینترمدیت حدود ۶۷ تا ۷۰ دلار در هر بشکه باشد.در حال حاضر وست تگزاس حدود ۷۵ دلار معامله می‌شود. این قیمت به اندازه کافی برای وزارت انرژی آمریکا اندک به نظر نمی‌رسد و این یک مشکل است زیرا مجموع نفتی که از ذخایر نفت استراتژیک برداشت شده، ۱۸۰ میلیون بشکه نبوده بلکه بیش از ۲۲۰ میلیون بشکه نفت از این ذخایر آزاد شده است.این مسئله به چندین دلیل مشکل‌زا است. نخست این که ذخایر نفت استراتژیک در پایین‌ترین سطح خود از اوایل دهه ۱۹۸۰ قرار دارند و هم‌اطور که بعضی از تحلیلگران اشاره کرده‌اند، دولت نفت استراتژیک برای استفاده در مواقع اضطراری ایجاد نشده. بنابراین اگر شرایط اضطراری پیش بیاید، ذخایر نفت استراتژیک بسیار پایین تر از سطحی که باید باشند، خواهند بود. گفته مدیران صنعتی، تولید اکنون برای اکثر شرکت‌های نفت در آمریکا پر هزینه تر شده است. هر چند خوشبینی در صنعت نفت وجود دارد اما طبق جدیدترین نشانه‌سنجی انرژی بانک فدرال رزرو دالاس، محاطانه و اندک است.هیچ کس جلعه‌ای برای افزایش تولید در قیمت نفت فعلی ندارد. این موضوع تعجب آور نیست. تولیدکنندگان نفت آمریکا هنگامی که قیمت به میزان قابل توجهی بالاتر است، تولیدشان را افزایش نمی‌دهند. اما یک مشکل بزرگتر این است که آیا وزارت انرژی می تواند از عهده هزینه پر کردن مجدد ذخایر نفت استراتژیک بیاید.در مقاله جینجو لی در روزنامه وال استریت ژورنال آمده است: پاسخ به این پرسش ممکن است منفی باشد. طبق گزارش کلیف وریو انرژی پارتنر، فروش ۱۸۰ میلیون بشکه نفت از ذخایر نفت استراتژیک در سال میلادی گذشته احتمالاً حدود ۱۷٫۳ میلیارد دلار یایدی با میانگین قیمت ۹۶ دلار در هر بشکه داشت اما از این ۱۷٫۳ میلیارد دلار، ۱۲٫۵ میلیارد دلار برای استفاده توسط نگره در جدیدترین لایحه بودجه برای پر کردن شکاف ناشی از لغو برنامه قبلی فروش نفت ذخایر نفت استراتژیک در فاصله سال ۲۰۲۴ تا ۲۰۲۷ استفاده خواهد شد. در نتیجه، برای وزارت انرژی آمریکا تنها ۴٫۸ میلیارد دلار برای پر کردن مجدد ذخایر نفت استراتژیک باقی می‌ماند. با این رقم تنها می توان ۷۰ میلیون بشکه نفت در قیمت ۷۰ دلار در هر بشکه نفت تگزاس اینترمدیت خریداری کرد که کمتر از نصف میزان نفتی است که سال میلادی گذشته از این ذخایر برداشت شد.حتی اگر وزارت قیمت وست تگزاس اینترمدیت افت بیشتری پیدا کند و وزارت انرژی خرید نفت را دیر یا زود آغاز کند، همین اقدام به خرید نفت برای ذخایر نفت استراتژیک ممکن است قیمت‌ها را بسیار بالا تر بکشد و قدرت خرید دولت را به میزان بیشتری کاهش دهد.ان چه استدلال‌هایی مذکور نشان می‌دهد این است که پر کردن ذخایر نفت استراتژیک ممکن است بسیار دشوارتر از برداشت از این ذخایر برای کاهش قیمت سوخت باشد. بعضی تحلیل‌گران استدلال کردند که ذخایر نفت استراتژیک این روزها و در این دوران استیل‌گران اندراند اما بخش آن‌ها تأکید دارند که این ذخایر به دلیلی ذخایر استراتژیک نام گرفتند که دلیل بسیار خوبی بوده است.بر اساس گزارش اوپن پرایس، ذخایر نفت استراتژیک همچنان پایین تر از سطح معمول خواهد بود. نه به خاطر اینکه وزارت انرژی پیشنهاد خرید غیرقابل جذابی به تولیدکنندگان می‌دهد بلکه به دلیل این که صادرات نفت و سوخت آمریکا به اروپا افزایش پیدا کرده و پس از پنج دهه از تحریم اتحادیه اروپا علیه واردات سوخت روسیه اجرا می‌شود، رشد بیشتری پیدا خواهد کرد.

افزایش استفاده از نفتکش‌های روسی برای دور زدن تحریم‌ها

روسیه از زمان آغاز تحریم‌های اتحادیه اروپا، مجبور شده است برای تحویل نفت به خریداران، از نفتکش‌های خود بیشتر استفاده کند.به گزارش ایسنا، بولومبرگ نیوز در گزارشی نوشت: روسیه تعداد نفتکش‌های خود که از آنها برای تحویل نفت به خریداران استفاده می‌کند را افزایش داده است.اتحادیه اروپا در واکنش به جنگ در اوکراین، تحریم‌های سخت‌تری علیه روسیه وضع کرده و واردات نفت خام روسیه به کشورهای اتحادیه اروپا که از طریق دریا حمل می‌شود، از پنجم دسامبر ممنوع شده است. بعلاوه، خریداران نفت دربارد روسیه در گروه هفت، اگر می‌خواهند از خدمات کشتیرانی یا بیمه اروپایی استفاده کنند، باید نفت روسیه را در قیمت ۶۰ دلار در هر بشکه یا پایینتر از آن خریداری کنند. این تحریم‌ها به کاهش حمل محموله‌های نفتی توسط نفتکش‌های اروپایی از بنادر غربی روسیه منجر شده است. از پنجم دسامبر، حدود ۳۰ درصد از همه محموله‌های ارسال شده از بنادر غربی در روسیه توسط نفتکش‌های اروپایی حمل شدند که کمتر از ۵۰ درصد پیش از اجرای تحریم‌ها بوده است. در مقابل، فعالیت نفتکش‌های روسی افزایش پیدا کرده و ۳۵ درصد از نفت خام از بنادر غربی روسیه توسط نفت‌کش‌های روسی حمل شده اند که بالاتر از ۲۲ درصد پیش از آغاز تحریم‌ها بوده است.اگرچه واردکنندگان اتحادیه اروپا دیگر نمی‌توانند نفت روسیه که از طریق دریا حمل می‌شود را خریداری کنند اما سوخت‌رهای گروه هفت به شرطی که خرید نفت تحت مکانیزم سقف قیمت انجام شود، می‌توانند همچنان به خریدشان ادامه دهند. اما تا جمعه گذشته، گرید نفتی اورال روسیه پایین سقف قیمت تعیین شده، در ۳۸ دلار در هر بشکه معامله شد.کرملین هفته گذشته اعلام کرد که هنوز هیچ مورد سقف قیمت تحویل‌شده برای نفت خام روسیه را طی ماه گذشته مشاهده نکرده است.اولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه، ماه گذشته با افضای فرمانی فروش نفت و فرآورده‌های نفتی به کشورهایی که از مکانیزم سقف قیمت گروه هفت پیروی می‌کنند را از اول فوریه به مدت پنج ماه، ممنوع اعلام کرد.

واردات جهانی LNG به بالاترین سطح خود رسید

واردات گاز طبیعی مایع (LNG) توسط مصرف کنندگان جهانی در سال ۲۰۲۲ در مجموع ۴۰۹ میلیون تن شد، در حالی‌که این رقم در سال گذشته ۳۷۹٫۶ میلیون تن بود.به گزارش ایلنا از راشاتوتی، بر اساس داده‌های Refinitiv، واردات گاز طبیعی مایع (LNG) توسط مصرف کنندگان جهانی در سال ۲۰۲۲ در مجموع ۴۰۹ میلیون تن شد، در حالی‌که این رقم در سال گذشته ۳۷۹٫۶ میلیون تن بود.گزارش‌ها حاکی از آن است که این حجم رکورد به دلیل افزایش تقاضا، به ویژه از سوی اتحادیه اروپا بوده است. تخمین زده می‌شود که این منطقه حدود ۲۵ درصد از کل LNG مصرف‌شده در سال ۲۰۲۲ را خریداری کرده و در رقابت با مصرف کنندگان آسیایی موفق بوده است.سال گذشته، واردات LNG اتحادیه اروپا به ۱۰۱ میلیون تن رسید که نشان دهنده رشد ۵۸ درصدی نسبت به سال ۲۰۲۱ است. بیشتر خرید LNG روسیه به دلیل کاهش تقاضا در آسیا افزایش یافته است، که چین کاهش غیرمعمول مصرف انرژی به دلیل کووید ۱۹ ثبت کرده است. در همین حال، بیشتر کشورهای جنوب و جنوب شرقی آسیا به دلیل واردات رو به رشد اتحادیه اروپا قادر به تحمل افزایش قیمت‌های لحظه‌ای گاز نبودند.تجلیل اتحادیه اروپا برای پر کردن تأسیسات ذخیره‌سازی گاز خود در آستانه فصل سرما و همچنین برخی ناآگاهی‌ها منطبق به سمت سوخت مایع، موج‌های بزرگی را در بازار جهانی LNG ایجاد کرد.

گروه اقتصادی – عباس قاری: ماندگاری هوای سرد در کشور از سویی و مصرف بالای گاز توسط مشترکان از سویی دیگر شرایط بسیار ناپایداری را برای شبکه تامین انرژی و بخصوص گاز رسانی کشور بوجود آورده است بطوریکه رنگ هشدار جدی در وزارت نفت به صدا درآمده و برخی استانها و شهرستانهای انتهایی شبکه در مناطق شمالی و شرقی کشورشاهد قطع شدن گاز در ساعاتی از شبانه روز هستیم.به گفته رییس راهبری شرکت ملی گاز گستردگی سرما در کشور باعث شد که طی روزهای گذشته موازنه تولید و مصرف به خصوص در استان‌های شمالی و شمال شرق کشور که سرمای بی سابقه ای داشتند منفی باشد، به گونه ای که در برخی شهرهای استان دما به منفی ۲۸ درجه نیز رسید.کوشکی در این خصوص گفت : افزایش مصرف موجب شده در برخی شهرها و اصلاخا سرشاخه‌ها شاهد افت فشار باشیم، در برخی شهرها قطع گاز مقطعی هم داریم.

تهران، خراسان رضوی، اصفهان و آذربایجان شرقی پرمصرف‌ترین استان‌ها
همچنین سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به کاهش مصرف گاز در بخش خانگی نیز، گفت: میزان مصرف گاز در بخش خانگی ۶۶۳ میلیون مترمکعب است و این درحالی است که این عدد می‌توانست به ۶۹۰ میلیون مترمکعب نیز برسد و در برخی استان‌ها که تعطیلی اتفاق افتاده شاهد کنترل مصرف هستیم، به ترتیب استان تهران با ۱۲۶ میلیون متر مکعب، استان خراسان رضوی با ۶۳میلیون میلیون متر مکعب، استان اصفهان ۴۶ میلیون متر مکعب، آذربایجان شرقی نیز با ۴۲ میلیون متر مکعب به ترتیب پرمصرف ترین استان‌ها هستند.به گفته عباس اعظمی‌با تعطیلی تهران حدود شش میلیون متر مکعب در مصرف گاز صرفه جویی شد. اما باید توجه داشت که همچنان در نقطه هشدار و نیازمند همکاری بیشتر مشترکان هستیم. پس از بارها تأیید و تکذیب قطعی گاز حالا خبر آمده گاز در برخی از شهرهای خراسان رضوی روز شنبه قطع شده است و مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی در رابطه با وضعیت گاز رسانی به این استان گفت: از صبح روز یکشنبه در شهرستان‌های کشمر، نیشابور، سبزوار، بردسکن و تربت جام قطعی گاز ناشی از افت فشار داریم.به گفته این مقام مسئول در تمامی نقاط استان دچار افت شدید گاز شده اند، همچنین به دنبال سوخت جایگزین گاز هستیم تا حد اقل مشکلات را داشته باشیم اما سعی شده با تدابیر در نظر گرفته شده سوخت جایگزین را توزیع کرده و در تلاشی تا از گسترش قطعی گاز جلوگیری کنیم.

توزیع رایگان نفت سفید و کپسول ال پی جی در تربت جام

وزیر نفت بعد از سفری که روز گذشته به مناطق شرقی داشت گفت: با قطعی گاز از روز شنبه نفت سفید و کپسول گاز مایع توزیع شدد وهمچنین نزدیک به ۱۷ هزار بخاری برقی و نفتی از سوی شرکت ملی گاز تدارک دیده شده و توزیع می‌شود.جواد اوجی، وزیر نفت گفت: در این سفر روند گاز رسانی در جنوب خراسان رضوی که روز شنبه برخی از شهرستان‌ها را دچار مشکل کرده بود را دنبال کردیم و الحمدلله خوشبختانه شبکه گاز در سراسر کشور پایدار است و تنها شهرستان تربت جام که نزدیک به ۱۷ هزار مشترک ما از نعمت گاز بی بهره شدند از شبیه تا کمک همکاران در شرکت ملی گاز و شرکت پالایش و پخش تمام توان خود را به کار گرفته‌اند.

وی ادامه داد: نزدیک به ۲۶ هزار و ۲۶۵ هزار روستا بالغ بر ۱۲۲۴ شهر در کشور داریم که گستره شبکه گاز رسانی ما نزدیک به ۴۸۰ هزار کیلومتر است که شبکه گاز رسانی بی نظیری در دنیا است.وزیر نفت خاطر نشان کرد: خوشبختانه در چند روز اخیر با توجه به سرمای شدید که در کشور وجود داشت این مساله مدیریت شد و در حال حاضر تنها تربت جام مشکل گاز دارد که با حضور استاندار

افت فشار و قطع مقطعی گاز در برخی از شهرها مصرف گاز در کشور آمپر چسباند



و فرماندار این شهر پیگیر این مساله هستیم همچنین از روز گذشته که قطعی گاز اتفاق افتاد، خوشبختانه نفت سفید و کپسول گاز توزیع شد وهمچنین نزدیک به ۱۷ هزار بخاری برقی و نفتی از سوی شرکت ملی گاز تدارک دیده شده است و امروز توزیع می‌شود و قول داده‌ایم خط تقویت انقال از فریمان یا مشهد برای این کشور در نظر گرفته شود تا سال آینده با مشکل مواجه نشویم. در تهران با بهینه مصرف کردن روزانه ۴ تا ۵ میلیون گاز صرفه جویی شده است و در خراسان رضوی ۲ میلیون متر مکعب صرفه جویی شده است.

آبفای تهران هم هشدار داد

اما موضوع تنها قطعی گاز مساله مورد بحث نیست بلکه یخ زدگی نیروگاهها و کنترول‌های گاز مسأله‌ای است که جای تأمل دارد و در خصوص یخ زدگی نیروگاهها علاوه بر قطعی گاز باید در انتظار خاموشی‌ها باشیم سید اعتضاد میمنی، مدیرکل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو در رابطه با این موضوع گفت: در شرایط فعلی، محدودیت شدید سوخت برای نیروگاه‌ها مواجه هستیم، در حوزه برق رسانی مشکل جدی وجود ندارد، در حوزه آب و مدیریت منابع آب و احتمال یخ‌زدگی کنتور آب در برخی مناطق نسبت به استان تهران طی امشب و روزهای آینده هشدار داد. در این اطلاعیه آمده بود عایق‌بندی کنتور و لوله‌های آب‌رسانی در پیش‌گیری از یخ‌زدگی مؤثر است و توصیه می‌شود با قرار دادن پوشش‌دهنده، گونی کنفی و پوشال در محفظه کنتور و عایق کردن لوله‌های سطحی از یخ‌زدگی انشعاب و کنتور جلوگیری کرد.

قطعی گاز به شهرک‌های صنعتی رسید

عضو کمیسیون صنایع اتاق بازرگانی ایران خاطر نشان کرد: قطعی گاز به برخی از شهرک‌های صنعتی رسیده اما این موضوع کمتر از صنایع بزرگ است و هرچه هوا سردتر شود این احتمال وجود دارد که در استان‌های سردسیر روند قطعی گاز صنایع تشدیدتر شود تا بتوان گاز بخش خانگی را تامین کنند.عباس جبال‌بازری در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، با بیان اینکه روند قطعی گاز صنایع بزرگ (شرکت‌های فولادی و پتروشیمی) از یک ماه پیش آغاز شد، گفت: قطعی گاز به برخی از شهرک‌های صنعتی رسیده اما این موضوع کمتر از صنایع بزرگ است و هر چه هوا سردتر شود این احتمال وجود دارد که در استان‌های سردسیر روند قطعی گاز صنایع تشدیدتر شود تا بتوان گاز بخش خانگی را تامین کنند.عباس جبال‌بازری در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، با بیان اینکه روند قطعی گاز صنایع بزرگ (شرکت‌های فولادی و پتروشیمی) از یک ماه پیش آغاز شد، گفت: قطعی گاز به برخی از شهرک‌های صنعتی رسیده اما این موضوع کمتر از صنایع بزرگ است و هر چه هوا سردتر شود این احتمال وجود دارد که در استان‌های سردسیر روند قطعی گاز صنایع تشدیدتر شود تا بتوان گاز بخش خانگی را تامین کنند.وی با اشاره به تأثیرات قطعی گاز بر روند تولید

دوشنبه ۲۶ تی ۱۴۰۱ – ۲۳ جمادی‌الثانی ۱۴۴۴ – ۱۶ ژانویه ۲۰۲۳ – سال بیست‌ودوم – شماره ۵۹۰۸

مقطعی گاز و برق فولادی‌ها چه تأثیری در میزان تولید می‌گذارد؟ خاطر نشان کرد: به نظر می‌رسد که قطعی گاز و برق در صنعت فولاد، کاهش ۲ میلیون تنی فولاد را به همراه بیاورد؛ البته کاهش تولید تأثیری در روند صادرات فولاد نخواهد گذاشت چراکه ما مازاد نیساز داخل فولاد صادر می‌کنیم.وی مشکل کمبود گاز در ایران را ادامه‌دار دانست و افزود: مثال آینده این چالش شدیدتر خواهد شد و اگر همین رویه ادامه داشته باشد در میزان تولید همه صنایع تأثیر ملموس خواهد گذاشت. به نظر من افرادی که مسکن‌دار وزارت نفت شده‌اند در قد و قواره این جایگاه نیستند از این‌رو ما شاهد نابه‌سامانی در همه زمینه‌ها باشیم.

غفلت ایران از تنوع بخشی منابع انرژی و ذخیره‌سازی سوخت
یک کارشناس حوزه انرژی گفت: در طول سال‌های گذشته به موضوع تنوع بخشی سبد انرژی و ذخیره‌سازی سوخت آنطور که باید توجه شده است، شرایط حال حاضر نیز به همین دلیل است و باید توجه داشت که در شرایط فعلی چاره ای جز مدیریت مصرف وجود ندارد.مرتضی بهروزی فر با بیان اینکه برای بررسی مساله سوخت باید به چهار برده قبل بازگردیم، اظهار کرد: در دهه ۶۰ مساله این بود که برای گرمایش قسمت عمده مصرف خانگی و تجاری کوچک از نفت سفید استفاده شود و یا برخی مکان‌ها از گازوئیل استفاده می‌شد؛ با توجه به اینکه ایران یک کشور صادرکننده نفت است و دنبال این بود که حجم بیشتری از نفت را در اختیار داشته باشد، از آن طرف هم مشکل توزیع وجود داشت، سیاست بر این اصول استوار شد که ایران با توجه به اینکه ظرفیت بالایی در حوزه گاز دارد و آن زمان هم به صادرات آن توجه نمی‌شد، گاز محور اصلی مصرف داخلی قرار بگیرد.

وی بسا بیان اینکه آن زمان ۹۰ درصد صادرات از طریق خط لوله صورت می‌گرفت و قیمت گاز هم به شدت ارزان بود، گفت: سیاست بر این اساس قرار گرفت که گاز را به مصارف داخلی اختصاص دهند و در حد امکان نفت برای صادرات آزاد شود، باید به این مساله نیز توجه داشت که در ایران مانند کشورهای اروپایی ذخایر ذغال سنگ نداریم، چین که ۷۰ درصد مصرف خود را به ذغال سنگ اختصاص داده بزرگ‌ترین تولیدکننده ذغال سنگ دنیا است ولی ما در کشورمان ذغال سنگ نداریم.این کارشناس حوزه انرژی در گفت و گویی با ایسنا افزود: اگر قرار باشد از ذغال سنگ استفاده کنیم صرفا باید به واردات متکی شویم که غیرمنطقی است، به نظر من سیاست درستی بود که اقتصاد کشور را گازسوز کرد اما اشتباه این بود که نتوانستیم مصرف را بهینه کنیم، اگر مصرف گاز توسعه پیدا نمی‌کرد و تأمین نیاز قرار بود با فرآورده‌های نفتی صورت بگیرد، کل تولید نفت ایران نمی‌توانست مصرف داخلی را تأمین کند. بهروزی فر با اشاره به اهمیت مدیریت مصرف در کشور، گفت: نتوانستیم مصرف را بهینه کنیم و مناسب با ذخایر میزان تولید را افزایش دهیم یعنی به خاطر تحریم‌هایی که وجود داشت امکان جذب سرمایه و تکنولوژی نبود که بتوانیم افزایش تولید داشته باشیم. از سوی دیگر صنایعی که در ایران نیز تعریف کردیم عمدتا انرژی بر بود، حداقل در دهه ۷۰ و ۸۰ بحث بر این بود که ما به عنوان کشوری با ذخایر عظیم گاز ارزان قیمت، صنایع را بر اساس مصرف بالای گاز طبیعی طراحی کردیم.

وی بسا تأکید بر اینکه اگر بهینه سازی مصرف صورت می‌گرفت و در کنار آن هم افزایش تولید متناسب با ذخایر عملی می‌شد به هیچ عنوان دچار مشکل نمی‌شدیم و به عنوان بزرگترین صادرکننده گاز دنیا مطرح می‌شدیم، تأکید کرد: در صنایع بزرگ که حجم بالای مصرف انرژی دارند، شما می‌توانید تصور کنید که چندانکه سوز باشند، به طور مثال یک نیروگاه بزرگ و یا صنعت فولاد از چند منبع سوخت استفاده کند اما در بخش خانگی نمی‌توانید همزمان چند منبع انرژی تأمین کنید، باید زیرساخت‌ها مناسب باشد تا دچار مشکل نشویم.



طبق برآورد شرکت تحلیلی ورتسکا، واردات نفت چین از ایران در دسامبر، به رکورد ۱.۲ میلیون بشکه در روز رسید که ۱۳۰ درصد مقایسه با مدت مشابه سال گذشته افزایش داشت.عمده این واردات به شاندونگ رفت که محل فعالیت پالایشگاههای خصوصی چینی است. در دسامبر سال ۲۰۲۲ با افت تقاضای داخلی و ضعیف شدن حاشیه سود پالایش، متقاضی خرید گریدهای نفتی ارزان بوده اند.واحد مطبوعات وزارت خارجه چین در

پیش‌بینی بازارهای جهانی طلا

قیمت طلای جهانی به ۲۰۰۰ دلار می‌رسد؟

بالاتر می‌بیند زیرا روندهای کوتاه مدت و میان‌مدت به طور قطعی افزایش یافته است. با این‌حال، او افزود که سرمایه‌گذاران باید دقت کنند زیرا طلا می‌تواند به سرعت اصلاح شود. او گفت که کلید حرکت کوتاهمدت طلا، دلار آمریکا خواهد بود که به گفته او بیش از حد فروخته شده است.بر اساس گزارش کیتکو، مارک چندلر، مدیر عامل Bannockburn Global Forex، گفت که اگرچه تورم در حال کاهش است اما انتظار نمی‌رود که فدرال رزرو همچنان نرخ‌های بهره را افزایش دهد که می‌تواند به توقف حرکت نزولی دلار کمک کند. اقتصاددانان همچنین اظهار کردند که سرمایه‌گذاران باید مراقب تصمیم سیاسی پولی بانک مرکزی زاین باشند زیرا این امر می‌تواند حرکت صعودی را برای دلار آمریکا ایجاد کند که به نوبه خود بر طلا تأثیر می‌گذارد.

نامه‌ای به کنگره ارسال کرد و به قانونگذاران هشدار داد که دولت ممکن است در ۱۹ ژانویه به سقف بدهی خود برسد. ادوارد مویا، تحلیلگر ارشد بازار در OANDA می‌گوید: ما می‌دانستیم که مشکل بدهی در سال ۲۰۲۳ یک مشکل خواهد بود اما انتظار نداشتیم که به این زودی برچسته شود. مویا اضافه کرد که اگرچه تقاضای پناهگاه امن در کوتاهمدت باید به حمایت از قیمت طلا ادامه دهد، عوامل بسیار بزرگ‌تری بر بازار طلا تأثیر می‌گذارند. مویا گفت که او برای طلا، مقاومت ۱۹۵۰ دلار در هر اونس را می‌بیند و اگر در این مقاومت شکسته شود، نمی‌تواند مانع از افزایش مجدد بازار به ۲۰۰۰ دلار در هر اونس شود. او اظهار کرد که در حال حاضر، تحرک زیادی در بازار وجود دارد و من فکر می‌کنم ۲۰۰۰ دلار یک هدف است، فقط یک سوال این است که چه زمانی به آنجا می‌رسیم.

بازار