

### قیمت گاز در اروپا همچنان رکورد می‌زند

گاز پروم روسیه اعلام کرد که قیمت گاز در اروپا همچنان می‌تواند رکوردهای تازه‌ای از خود به جا گذارد.

الکسی میلر، مدیرعامل شرکت گازپروم روسیه، روز جمعه (۲۶ شهریورماه) اعلام کرد که قیمت‌های گاز طبیعی در اروپا – که هم‌اکنون بسیار بالاست – می‌تواند به‌دلیل پایین بودن سطح ذخیره‌سازی‌ها رکوردهای تازه‌ای را ثبت کند.

وی همچنین در همایشی آنلاین گاز طبیعی را سوختی پاک نامید و گفت: تقاضای گاز طبیعی در حال افزایش است و این مسئله می‌تواند در انتقال به سوی انرژی‌های سبز کمک کند.

مدیرعامل گازپروم افزود: ذخیره‌سازی گاز اروپا اکنون ۲۲ میلیارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب کمتر از سطح نرمال است و اروپا با کمبود ذخیره‌سازی زیرزمینی وارد دوره پاییز/زمستان می‌شود.

قیمت شاخص گاز تی‌تی‌اف (TTF) هلند، شاخصی اروپایی، امسال به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافته و با بیش از سه برابر شدن، سبب بالا رفتن قیمت برق شده است.

مدیر خط لوله نورد استریم-۲ تأکید کرد که گازپروم به‌طور کامل به تعهدهای خود در زمینه عرضه پایبند است و این شرکت آماده است که در صورت نیاز گاز بیشتری به اروپا ارسال کند.

گازپروم هفته گذشته اعلام کرده بود که عملیات ساخت خط لوله نورد استریم-۲ به پایان رسیده است. با آغاز فعالیت این خط لوله، ظرفیت انتقال گاز روسیه به اروپا از طریق دریای بالتیک دوبرابر می‌شود.

گازپروم تصریح کرده بود که برای انتقال گاز با این خط لوله، منتظر چراغ سبز آلمان است.

نورد استریم –۲ با تحریم‌های ایالات متحده و انتقاد دیگر کشورها از اتحادیه اروپا به‌دلیل افزایش وابستگی به واردات انرژی از روسیه روبه‌رو شده است.

## انزوی معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش برنامه‌های زیر ساختی و تکمیل زنجیره انتقال در صنعت پالایش تشریح شد

**مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مسائل مربوط به هدف‌گذاری و برنامه‌ریزی زیرساختی و تکمیل زنجیره انتقال برای توسعه پروژه های کشور را تشریح کرد.**

جلیل سالاری روز شنبه (۲۷ شهریورماه) با مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت ملی مهندسی و ساختمان ایران در ساختمان ستادی این شرکت دیدار کرد.

سعد ستاری یثیانی، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در این دیدار گزارشی از فعالیت‌های این شرکت ارائه کرد.

معاون وزیر در امور پالایش و پخش نیز در این دیدار به تشریح مسائل مربوط به هدف‌گذاری و برنامه‌ریزی زیرساختی و تکمیل زنجیره انتقال برای توسعه پروژه های کشور پرداخت.

## خط لوله حدفاصل مخازن ۱۶ تا ۱۸ پایانه خارک نوسازی شد

**خط لوله ۱۴۲ اینچ حدفاصل مخازن ۱۶ تا ۱۸ ذخیره‌سازی نفت خام پایانه نفتی خارک تعویض و نوسازی شد.**

عباس اسدروز، مدیرعامل این شرکت با اشاره به ماموریت پایانه‌های نفتی در انجام عملیات دریافت، ذخیره‌سازی و صادرات نفت خام کشور به‌صورت ایمن گفت: هدف اصلی ما انجام ماموریت‌ها به‌صورت ایمن و پایدار و با کمترین هزینه است که لازمه انجام این ماموریت‌ها فراهم کردن زیرساخت‌های راهبردی و حیاتی در بهترین و ایمن‌ترین حالت ممکن است. وی با بیان اینکه یکی از نقاط قوت شرکت پایانه‌های نفتی ایران در حوزه بهسازی و ایمن‌سازی تأسیسات نفتی، توان عملیاتی فوق‌العاده است، افزود: با ارزیابی ریسکی که از سوی متخصصان این شرکت انجام شد، خطوط لوله ورودی، مخازن ۱۶ تا ۱۸ پایانه نفتی خارک با توجه به قدمت و فرسودگی و عمر بالا، نیاز به تعویض و نوسازی تشخیص داده شد.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران ادامه داد: این خط لوله ۱۴۲ اینچ با استفاده از توان داخلی شرکت و ماشین‌آلات و کالای موجود در انبارهای شرکت تعویض و نوسازی شد. اسدروز تصریح کرد: در این پروژه عملیات حفاری، خاکبرداری و تسطیح با حجم حدود ۱۰ هزار مترمکعب با استفاده از امکانات داخلی شرکت انجام و در ادامه عملیات پرشکاری، چوشکاری، مونتاژ، تعویض خط لوله، هیدروتست و عملیات بلاست و رنگ‌آمیزی انجام شد که با توجه به انجام کار با استفاده از توان داخل صرفه‌جویی حدود ۲۵ میلیارد ریالی در بر داشت.

## چین، آمریکا و فروش بخشی از ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت

**با وجود تنش‌های ژئوپلیتیک موجود بین چین و آمریکا در سال‌های اخیر، این دو ابرقدرت اقتصادی جهان از منظر مصرف مواد خام شباهت زیادی به هم دارند.**

**حداقل در بازار نفت وجه تشابه آنها بسیار بیشتری از وجه افتراق آنهاست. برنامه افزایش تولید روزانه ۴۰۰هزار بشکه‌اویک پلاس برای مدیریت قیمت نفت در ماه‌های اخیر کافی نبوده و تورم را در چین و آمریکا افزایش داده است.**

مقام‌های دولت چین و آمریکا تصمیم گرفته‌اند در واکنش به شرایط تورمی پیش آمده که ریشه در افزایش قیمت کالاهای خام دارد، بخشی از ذخیره‌سازی راهبردی نفت خود را آزاد کنند، چین و آمریکا هر یک اعلام کرده‌اند که ۲۰ میلیون بشکه از ذخایر نفت خود را در ماه‌های پیش‌رو می‌فروشند.

چین برای نخستین بار یک ساختار عمومی را برای فروش ذخایر یادشده ایجاد کرده و

جزئیات مزایده فروش ۲۲ میلیون بشکه در روز را اعلام کرده است؛ اقدامی که در گذشته

به‌طور معمول به صورت غیررسمی از سوی دولت چین انجام می‌شد.

آمریکا نیز تصمیم دارد ۲۰ میلیون بشکه نفت خام ترش ذخیره‌شده در گنبد‌های نمکی واقع در سواحل خلیج مکزیک را در سه ماه چهارم وارد بازار کند. سینوپک اعلام کرده که ۴ میلیون بشکه از نفت ذخیره‌سازی‌های راهبردی آمریکا را می‌خرد و به چین منتقل می‌کند. رویکرد دولت‌های چین و آمریکا در قابل فرآیند فروش ذخیره‌سازی‌های راهبردی متفاوت است. با وجود آنکه آمریکا به‌طور معمول رویکردی شفاف دارد و برندگان مزایده را اعلام می‌کند، چین به‌طور معمول شرکت‌های برنده در مزایده را به صورت محرمانه نگه می‌دارد.

اما در عین حال، آنچه سبب اتخاذ سیاست فروش ذخیره‌سازی‌های راهبردی شده برای هر

دو کشور یکسان است.

کاهش قیمت نفت و تأثیرگذاری آن بر احواء اقتصادی مهمترین دغدغه این کشورها در شرایط کنونی است. با وجود اینکه مقام‌های چینی بسیار شفاف درباره تهدید تورم ناشی از قیمت کالاهای خام اظهار نظر کرده‌اند، دولت آمریکا رفتاری مبهم را در پیش گرفته است.

بر اساس مصوبه کنگره بخشی از فروش ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت خام آمریکا برای تأمین مالی بودجه فدرال باید مورد استفاده قرار گیرد، اما با توجه به تصمیم فروش این ذخایر پس از واکنش رئیس جمهوری به تصمیم اوپک پلاس برای افزایش بیشتر عرضه نفت و پایین آوردن بیشتر قیمت‌ها، نشان می‌دهد که برنامه راهبردی چین به برنامه‌های راهبردی نیز با هدف کنترل تورم در آمریکا تصمیم‌گیری شده است.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا تصمیم گرفته ۱۲ میلیون بشکه از ۳۰ میلیون بشکه فروش ذخیره‌سازی راهبردی که از سوی کشور در سال ۲۰۱۸ مصوب شده بود فقط به سال ۲۰۲۲ اختصاص دهنه؛ به جای آنکه آن را به‌طور مساوی بین سال‌های ۲۰۲۲ تا ۲۰۲۵ تقسیم کند. تغییر در رویکرد کشور‌های دارای ذخایر استراتژیک نسبت به فروش آنها واکنشی به مدیریت آثار تورمی قیمت نفت در این کشورهاست، اما باید به این موضوع توجه داشت که این موضوع نمی‌تواند آثار بلندمدتی نیز نداشته باشد. کاهش واردات نفت آمریکا در شرایطی اتفاق افتاده که این کشور در شرایط کنونی ۶۲۰ میلیون بشکه ذخیره‌سازی راهبردی نفت دارد. بر اساس محاسبات آگوس، اگر آمریکا سطح ذخیره‌سازی‌های راهبردی خود را به یک دهم ذخیره‌سازی‌های راهبردی کنونی هم برساند، همچنان به مقررات آژانس بین‌المللی انرژی مبنی بر ذخیره‌سازی معادل ۹۰روز از واردات‌خالص پایبند بوده است. بنابراین باید به این موضوع توجه داشت که چشم‌انداز اوج تقاضای نفت و کاهش وابستگی آمریکا به نفت خام وارداتی سبب خواهد شد که این کشور به تدریج ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت خود را تبدیل به دارایی‌های مالی کرده و برای تأمین مالی بودجه فدرال از آنها استفاده کند. امری که در بلندمدت می‌تواند بر قیمت‌نفت در بازار تأثیر کاهشی داشته باشد.

## نفت و انرژی

## کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران

## کمبود گاز در زمستان؛ پای روسیه در میان است!؟

**صالحی با اشاره به واگذاری میدان گازی خزر به روسیه، ادامه داد: با توجه به اینکه نگاه وزرای مختلف نفت به حوزه گاز نگاه درستی نبوده و همواره آن‌ها معتقد به عدم توانایی ایران در زمینه سرمایه‌گذاری در حوزه گاز و افزایش صادرات بودند، بر همین اساس با توجه به ظرفیتی که روسیه در حوزه گاز دارد، سرمایه‌گذاری در حوزه گاز را به صلاح نمی‌دانستند، زیرا نمی‌خواستند ایران به عنوان یک رقیب برای روسیه در حوزه گاز مطرح شود.**

فرارو – جواد اوچی، وزیر نفت خیزر از کمبود گاز طبیعی برای مصرف خانگی در فصل زمستان داده است. اوچی گفته است که با روند کنونی مصرف گاز طبیعی در کشور، پیش‌بینی می‌کنیم که وزی حدود ۲۰۰ میلیون مترمکعب کسری گاز در فصل سرما داشته باشیم.

در ابتدای شهریور کشورمان از یک میدان گازی بزرگ در آب‌های دریای خزر رونمایی کرد. میدان گازی "چالوس" قرار است با هدف ایجاد یک قطب جدید گازی در شمال ایران برای تکمیل قطب جنوبی گاز با محوریت میدان عظیم پارس جنوبی احداث شود. توسعه‌دهنده اصلی میدان گازی چالوس، شرکت نفت خزر (KEPCO) است، اما کمک‌های فنی و مالی نیز از روسیه و چین دریافت می‌شود.

اگر برآوردهای اولیه از ذخایر گاز موجود در میدان چالوس درست باشد، گاز ایران قادر خواهد بود حداقل ۲۰ درصد گاز مورد نیاز اروپا را تأمین کند. با این حال، میزان صادرات، قیمت و مقصد این گاز با روسیه هماهنگ می‌شود و این موضوع بر تسلط مسکو بر اروپا در زمینه انرژی که در زمان حاضر یکی از موضوعات اصلی اختلاف بین اروپا و شریک خود در ناتو یعنی ایالات متحده است، می‌افزاید.

چرا در حوزه گاز به این روز افتاده‌ایم؟

## نگاهی به سبب سوخت نیر وگاهی فصل زمستان راه‌حل کاهش آلودگی مازوت چیست؟

تعیین‌شده باشد، قطعی گاز مشترکان خانگی، صنعتی و دیگر اتفاق نخواهد افتاد، از طرفی واحدهای نیروگاهی به‌عنوان یکی از مشتریان بزرگ گاز کشور نیز با محدودیت سوخت مواجه نشده و قطع برق نیز اتفاق نمی‌افتد.

**چرا در زمستان با مثلث شوم قطعی برق، قطعی گاز و آلودگی هوا روبه‌رو می‌شویم؟**
در شرایطی که گاز طبیعی مورد نیاز نیروگاه نیز تأمین شود، الزامی به استفاده از سوخت مایع در واحدهای نیروگاهی نبوده و در نهایت مشکلات آلودگی هوا ناشی از مصرف سوخت مایع در واحدهای نیروگاهی تشدید نخواهد شد. دسترسی به شدت غلط در طول سال‌های اخیر به سبب حکمرانی به‌شدت عادی در حوزه انرژی در قالب مولدی از جمله بی‌توجهی نسبت به مدیریت مصرف انرژی از طریق بهینه‌سازی مصرف و کاهش اتلاف شبکه، تعرفه‌گذاری غلط، عدم توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و بی‌توجهی نسبت به مخازن انرژی کشور به مسئله‌ای غیرمعمک بدل شده است.

**جزئیاتی از تأمین سوخت نیروگاهی در زمستان سال ۱۴۰۰**
بر همین اساس امسال به استناد اظهارات متولیان انرژی کشور، در شرایطی که نیروگاه‌های کشور در فصل زمستان به ۲۲۷ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در طول روز نیاز دارند، اما صنعت گاز کشور در فصل سرد تنها توان تأمین ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی را دارد و عملاً ۵۲ درصد از نیاز نیروگاهی کشور برای تأمین اوج بار زمستان ۱۴۰۰ تأمین نخواهد شد. صورت دیگر مسئله یادشده در تأمین نشدن سوخت نیروگاهی به این معناست که نیمی از نیاز مصرف پیش‌بینی شده ۴۳ هزار مگاواتی در فصل زمستان معادل نزدیک به ۲۳ هزار مگاوات ناترزی در تأمین برق به‌وجود خواهد آمد.

توانایی در تولید نیمی از نیاز به مصرف برق در فصل زمستان در شرایطی که فشار قطعی برق در تابستان گذشته زمینه نارضایتی بسیاری از مشتریان به‌خصوص در بخش صنعتی را مهیا کرد، موضوعی غیرقابل‌پذیرش است.



مصرف داخلی می‌رسد.

صالحی با اشاره به اینکه مصرف گاز در ایران بسیار بیشتر از متوسط جهانی است، گفت: این موضوع نیز به دلیل نرخ گذاری دستوری و نبودن رگولاتوری در صنعت است، همان مشکلی که آب و برق نیز با آن روبه رو هستند، از سویی در حالیکه ایران دومین منابع گازی را در منطقه دارا است، اما متأسفانه به دلیل نوع سیاستگذاری غلطی که در گذشته انجام شده، ما عملاً در صنعت گاز توانایی سرمایه‌گذاری

و افزایش تولید را نداریم و به همین خاطر است که ما تنها می‌توانیم نیاز داخل را برطرف کنیم و عملاً صادراتی در این حوزه انجام نمی‌شود.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران با تأکید بر اینکه پرداخت یارانه حامل‌های انرژی نیاز به تجدیدنظر فوری دارد، اضافه کرد: اگر ما به صورت اصولی یارانه‌های انرژی را اصلاح می‌کردیم، وضعیت

### رویترز گزارش داد

### رونق صادرات سوخت و پتروشیمی ایران در دوران تحریم‌ها



است. در حالی که اکثر نقاط جهان تولید پایاشگاهی را در دوران همه گیری کووید ۱۹ کاهش دادند اما طبق اعلام کمپرک، صادرات بنزین ایران در سال ۲۰۲۰ به میزان ۶۰۰ درصد رشد کرد و به هشت میلیون تن معادل ۱۸۰ هزار بشکه در روز رسید در حالی که ایران تا سال ۲۰۱۸ واردکننده بنزین بود. به گفته حسینی، درآمد ایران از صادرات بنزین سه میلیارد دلار در سال ۲۰۲۲ برآورد می شود.

یک منبع آگاه در وزارت نفت به رویترز گفت: تولید نفت ایران اکنون بین دو تا ۲.۵ میلیون بشکه در روز است و حدود دو میلیون بشکه به پالایشگاه‌های داخلی و حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز به صادرات اختصاص یافته است. اگر تحریم‌ها رفع شوند ایران می تواند در مدت دو تا سه ماه تولید نفت را دو میلیون بشکه در روز افزایش دهد. تا پیش از وضع تحریم‌ها، صادرات نفت منبع اصلی درآمد ایران بود که در سال ۲۰۱۸ به دو تا ۲.۸ میلیون بشکه در روز می رسید.

رویترز به نقل از یک منبع آگاه در وزارت نفت ایران مدعی شد بنزین با کامیون به افغانستان و پاکستان حمل شده و از آنجا به امارات متحده عربی منتقل می شود.

صادرات سوخت ایران به افغانستان در اوت به درخواست طالبان ازسرگرفته شد. بازرگانان می گویند عراق و بعضی از کشورهای آفریقایی هم بنزین ایران را خریداری می کنند در حالی که چند محموله بنزین هم به ونزولائا ارسال شده که مانند ایران عضو اوپک است.

## پیشنهاد توانیر برای جلوگیری از استخراج غیرمجاز رمزارزها

که در اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ برنامه وسیع جمع‌آوری، خانگی و صنعتی مشخص است، بنابراین هرگونه رشد غیرمتعارف مصرف در بازه فوق به عامل مصرف کننده خارج از این مصارف متعارف مربوط می‌شود.

دلایل رشد شدید استخراج رمز ارزها طی ماه‌های اخیر در ایران با اعلام شرکت خودروسازی تسلا در زمستان پارسل مبنی بر سرمایه گذاری یک و نیم میلیارد دلاری در بازار بیت کوین، ارزش این رمز ارز به یکباره روند صعودی بسیار شدیدی گرفت و در عرض کمتر از ۵ ماه با ۲۰۰ درصد رشد مواجه شد.

همزمانی این اتفاق با ریزش کم سابقه شاخص بورس در کشورمان و وجود نقدینگی سرگردان خارج شده از بازار سرمایه موجب شد تا میلیون‌ها ایرانی (طبق برآورد اتاق بازرگانی ایران) بخشی از سرمایه خود را در رمز ارزها سرمایه گذاری کنند.

از آنجایی که برق در ایران با قیمت یارانه‌ای در دسترس فعالان اقتصادی بوده و این قیمت در مقایسه با هزینه تمام شده آن (اعم از هزینه سوخت مصرفی در نیروگاه و هزینه تبدیل آن به برق) به طور عملی ناچیز است، تعداد قابل توجهی از افراد نیز به جای خرید رمز ارزها به خرید دستگاه‌های استخراج رمز ارز و استفاده غیرقانونی از برق برای به دست آوردن رمز ارزها زدند که اثرات بسیار زیان‌باری بر تأمین برق و گاز سایر شهروندان و همچنین بر اقتصاد کشور دارد.

تاکنون ۵هزار و ۳۸۰ مرکز با تعداد ۲۱۷ هزار و ۳۵۶ دستگاه به ظرفیت ۶۱۳ هزار و ۷۱۵ کیلووات در کشور کشف و جمع آوری شده است.

شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران گفت: سه میلیارد تومان پاداش به معرفی‌کنندگان مراکز استخراج غیرمجاز رمز ارز پرداخت شده است.