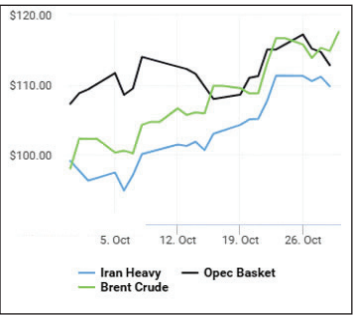


نفت در آستانه چهارمین افزایش قیمت ماهانه



قیمت نفت در معاملات روز جمعه بازار جهانی افزایش یافت و در مسیر ثبت چهارمین افزایش ماهانه متوالی قرار دارد. به گزارش ایسنا، بهای معاملات آتی نفت خام برنت برای ماه دسامبر که روز جمعه منقضی می‌شود، با یک دلار و ۲۰ سنت یا ۰.۰۴ درصد افزایش، به ۱۱۶ دلار و ۸ سنت در هر بشکه رسید. قراردادهای ترانزویه یک دلار و ۳۹ سنت افزایش یافت و به ۱۱۲ دلار و ۱۹ سنت رسید. قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا (WTI) با یک دلار و ۲۷ سنت یا ۱.۳۴ درصد افزایش، به ۱۰۳ دلار و ۲۷ سنت در هر بشکه رسید. در اکتبر، نفت برنت نزدیک به ۱۱ درصد و وست تگزاس اینترمدیت ۱۴ درصد رشد قیمت داشته است. سازمان عملیات تجارت دریایی بریتانیا (UKMTO) روز جمعه، از وقوع حادثه برای یک نفتکش در تنگه هرمز – که مسیر دریایی کلیدی برای صادرات نفت و سوخت منطقه خلیج فارس است – خبر داد.

سائول کاونیکو، رییس بخش تحقیقات انرژی در شرکت «ام‌اس‌تی مارکی» گفت: «دامه اقدامات نظامی در اطراف تنگه هرمز باعث شده است قیمت نفت بالا بیاید.»

بر اساس گزارش رویترز، دو منبع آگاه گفتند که در پی نگرانی‌های امنیتی در خاورمیانه، شرکت‌های «کسون‌مویل» و «شورون» برنامه‌های سفر مدیران خود به بزرگ‌ترین نمایشگاه نفت امارات متحده عربی در هفته آینده را لغو کرده‌اند. «ولفه هانسن»، رییس بخش استراتژی کالا در «ساکسو بانک»، روز گذشته در یک نشست خبری در سنگاپور اظهار کرد افزایش عدم قطعیت، پیش‌بینی قیمت‌ها را دشوار کرده است. با این حال، او انتظار دارد که حتی پس از پایان درگیری‌ها، بهای نفت خام در بازای بالاتر – بین ۷۰ تا ۹۰ دلار در هر بشکه – نوسان کند؛ این در حالی است که پیش از آغاز جنگ تحمیلی علیه ایران، قیمت‌ها در محدوده ۶۰ تا ۷۰ دلار قرار داشتند.

خبر

رییس سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی:

سیاست دولت مازوت‌سوزی نیست

رییس سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی با تأکید بر اینکه سیاست دولت جلوگیری از مازوت‌سوزی در نیروگاه‌است، گفت:تعیین تکلیف این موضوع در زمستان امسال به‌میزان صرفه‌جویی مردم و صنایع و همچنین امکان واردات انرژی بستگی دارد؛بااین حال دولت:برای شرایط احتمالی و استفاده از گزینه‌های جایگزین، سناریوهای مختلفی را در نظر گرفته است. اسماعیل سقاب اصفهانی- رییس سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی- در گفت‌وگو با ایسنا، در پاسخ به پرسشی درباره احتمال افزایش مازوت‌سوزی در نیروگاه‌ها طی زمستان امسال، با توجه به شرایط پیش‌آمده، گفت: دولت مازوت‌سوزی به مازوت‌سوزی ندارد و تصمیم‌گیری درباره این موضوع، دو عامل تأثیرگذار دارد.وی ادامه داد:عامل نخست این است که مردم و صنایع تاچه اندازه مصرف خود را کاهش دهند تا نیاز به مازوت‌سوزی نباشد و بتوان نیاز انرژی را با سایر نهاده‌ها تأمین کرد.اگر همکاری لازم صورت نگیرد، ممکن است ناچار به استفاده از مازوت شویم. سقاب اصفهانی با تأکید بر اینکه سیاست دولت، مازوت‌سوزی نیست، اظهار کرد: دولت نه‌از نظر زیست‌محیطی و نه‌از نظر اقتصادی علاقه‌ای به انجام این کار ندارد؛اما میان خاموش کردن برق صنایع و ایجاد اختلال در زندگی مردم، ترجیح دولت این است که زندگی مردم به‌خطر نهد و نشود و چرخ صنعت نیز از حرکت نایستد. وی افزود: برای جلوگیری از این اتفاق، دولت با کمک مردم و از طریق سیاست‌های تشویقی، تغییر تعرفه مشترک مازوت مصرف و سایر سیاست‌ها، در تلاش است میزان نیاز انرژی را مدیریت کند. واردات نیز یکی از ابزارهایی است که برای تأمین نیاز مورد استفاده قرار می‌گیرد. سقاب اصفهانی با اشاره به اینکه دولت برای شرایط مختلف سناریوهای نظر گرفته، گفت:اگر مردم همکاری کنندو مصرف مازوت‌سوزی متفی خواهد شد. در سناریوهای دیگر نیز میزان صرفه‌جویی مردم و امکان واردات انرژی در نظر گرفته می‌شود.اگر مردم به میزان کافی همکاری نکنندو امکان واردات نیز پاسخ‌گوی نیاز نباشد، باید از گزینه‌های جایگزین استفاده کنیم. بنابراین، در حال حاضر نمی‌توان پاسخ قطعی درباره میزان مازوت‌سوزی در زمستان امسال ارائه کرد؛ چراکه این موضوع به شرایط و میزان تحقق عوامل مختلف بستگی دارد. رییس سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی تأکید کرد: تمام تلاش دولت و سیاست ابلاغی رییس‌جمهور این است که مازوت‌سوزی انجام نشود، اما باید برای همه سناریوهای نیز آماده باشیم.اگر در نهایت ناچار به مازوت‌سوزی شویم، برنامه‌هایی برای کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی و انسانی آن در نظر گرفته خواهد شد. در این چارچوب، پیشنهادهایی از جمله ملاحظات زیست‌محیطی، تعیین محدودیت‌ها در برخی استان‌ها و مدیریت زمان استفاده از سوخت در نیروگاه‌ها مطرح است که در صورت ضرورت، آثار منفی آن کاهش یابد. سقاب اصفهانی در پایان ابراز امیدواری کرد که شرایط به گونه‌ای پیش برود که نیازی به اجرای این سناریو نباشدو گفت تحقق این هدف به همکاری مردم، صاحبان صنایع و استفاده از ابزارهایی مانند واردات بستگی دارد.

نفت و انرژی

گزارش «تعادل» از معمای سوخت‌های میان تقطیر

نفتکش‌های خالی و بازارهای تشنه

گلناز بر توئی مهر |

بازار جهانی انرژی مدت‌هاست که از الگوهای سنتی تعادل میان عرضه و تقاضا فاصله گرفته‌است. در میانه نوسانات نفت خام، توجه محافل اقتصادی بیش از آنکه به قیمت‌هر بشکه طلای سیاه جلب‌شود، به محصولی راهبردی معطوف شده که نیز حمل‌ونقل کالا، صنایع سنگین، کشاورزی و گرمایش نیم کره شمالی را تنظیم می‌کند: «نفت گاز» یا همان گازوئیل. رصداوند‌های جاری‌نشان می‌دهد کمبود جهانی این فراورده کلیدی، دیگر یک نوسان فصلی با اختلال موقت نیست، بلکه به یک چالش ساختاری عمیق بدل شده که سایه سنگین آن حداقل تا فراتر از سال ۲۰۲۷ بر سر اقتصاد بین‌الملل باقی خواهد ماند. ریشه اصلی وضعیت کنونی را باید در افت هم‌زمان ظرفیت‌های فراورش در دو کانون عمده تأمین فراورده جهان جست‌وجو کرد: خاورمیانه و روسیه. تجاوزات نظامی و تنش‌های گسترده در منطقه خلیج فارس، تأسیسات پالایشی حیاتی را مستقیماً زیر ضربه برد. اگر چه نفت خام همچنان با کمبودی از ابراهای استراتژیک عبور می‌کند، اما ماجرای فراورده‌های پالایشی کاملاً متفاوت است. خطرات ناشی از اشتعال پذیری بالاتر محموله‌های سوختی در مقایسه با نفت خام و تکیه بر نفتکش‌های سبک تر و آسیب‌پذیرتر، عملاً زنجیره توزیع دریایی را دچار فرسایش شدید کرده است. تعطیلی طولانی مدت قطب‌های عطشی نظیر پالایشگاه جیزان در حاشیه دریای سرخ با ظرفیت روزانه ۴۰۰ هزار بشکه، دکنار فعالیت با ظرفیت ناکامل تأسیساتی چون پاپکو، حفره‌ای بزرگ در تراز تولید گازوئیل منطقه ایجاد کرده است. هم‌زمان در جبهه شرقی، حملات عمیق به زیرساخت‌های پالایشی روسیه موجب خروج بیش در خورتوجهی از ظرفیت تقطیر این کشور از مدار شد.، خدادی که کرملین را ناچار به اولویت‌بخشی به نیازهای داخلی و مسدودسازی صادرات کرد. برهم کنش این دو گسل ژئوپلیتیک، تعادل شکننده بازار تقطیر متوسط را به کلی فروپاشاند و جهان را با واقعیتی تلخ روبرو ساخت: تقاضا وجود دارد، اما ظرفیت پالایش و انتقال، مفقود است. در مواجهه با این کسری تاریخی، (پنجشنبه هفتم مهر ۱۴۰۵) در اقصی نقاط جهان- به‌ویژه در آمریکای شمالی و آسیا- تلاش کردند بازارهای نرخ بهره بر داری به حد اکثر توانی، خلأ موجود را پر کنند. با این حال، قوانین مهندسی فرایند محدودیت‌های خود را بر محدودیت‌های تجاری تحمیل می‌کند. پالایشگاه‌ها در ماه‌های گذشته با یک قمل فنی بر خط، دوره‌های اورهال و تعمیرات اساسی دوره‌ای را پی‌در پی به تعویق انداخته‌اند تا هر

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به افزایش حدود ۳۰ درصدی مصرف گاز بر ضرورت مدیریت مصرف، رعایت دمای آسایش ۲۰ درجه و همکاری مشترک آن برای پایداری شبکه در روزهای سرد پیش‌رو تأکید کرد. به گزارش مهر به نقل از وزارت نفت، سعید توکلی امروز (پنجشنبه هفتم مهر ۱۴۰۵) با حضور در برنامه تلویزیونی، با اشاره به روند افزایشی مصرف گاز هم‌زمان با کاهش دمای هوا تصریح کرد: در پنج روز گذشته، مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع کوچک حدود ۷۰ میلیون مترمکعب، معادل ۳۰ درصد، افزایش یافته است. با توجه به پیش‌بینی‌های هواشناسی و بارندگی مناسب در مناطق غربی و شمال غربی کشور، انتظار می‌ود با کاهش دما، استفاده از سامانه‌های گرمایشی در مصرف گاز افزایش یابد. وی افزود: با حرکت به سمت روزهای سرد سال، مقدار مصرف گاز به‌ویژه در بخش خانگی، تجاری و صنایع کوچک افزایش می‌یابد؛ به گونه‌ای که در اوج مصرف، به ازای هر یک درجه کاهش دما، حدود ۷۵ میلیون مترمکعب معادل یک فاز پارس جنوبی به مصرف گاز کشور افزوده می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به پوشش امسال با شعار ۲۰ درجه سانتی‌گراد، اجرای این پوشش را راهکاری موثر برای مدیریت مصرف خواند و با تأکید بر اهمیت اصلاح الگوی مصرف گاز بیان کرد: دمای ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد، محدوده متعارف دمای آسایش است و تنظیم دمای محیط‌روی ۲۰ درجه، بدون ایجاد آسیب در شرایط آسایشی، خلواوراهمی‌تواند نقش موثری در کاهش مصرف داشته باشد. توکلی ادامه داد: اگر همه مشترکان خانگی، تجاری و صنایع کوچک در روزهای اوج مصرف، دمای محیط را یک درجه کاهش دهند، حدود ۷۵ میلیون مترمکعب و در صورت کاهش دو درجه‌ای، حدود ۵۰ میلیون مترمکعب گاز در مصرف روزانه صرفه‌جویی می‌شود؛ البته تحقق این ظرفیت به مشارکت همه مشترکان بستگی دارد. وی با اشاره به شرایط ویژه امسال و محدودیت‌های ناشی از آسیب‌های وارد شده به زیرساخت‌های گازی کشور گفت: امسال سالی استثنایی و دشوار برای صنعت گاز است و در چنین شرایطی، هم‌اگرایی، مدیریت مصرف و اصلاح رفتار مصرف‌کنندگان می‌تواند به کاهش تنش در شبکه و تأمین پایدار گاز مشترکان کمک کند. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اقدام‌های اجران آسیب‌ها وارد شده به تأسیسات گازی کشور تصریح کرد: در پی آسیب‌دیدن بخشی از زیرساخت‌های گازی ۲۷ اسفند سال گذشته، حدود ۲۳۰ میلیون مترمکعب ظرفیت مرتبط با این تأسیسات تحت تأثیر

اروپا ۴۲ میلیون بشکه نفت آزادی کند

رولان لسکور، وزیر اقتصاد فرانسه، روز پنجشنبه اعلام کرد که اروپا طی سه ماه آینده ۴۲ میلیون بشکه از ذخایر اضطراری نفت خود را- که نیمی از آن گازوئیل است- به بازار عرضه خواهد کرد. به گزارش ایسنا، سهم فرانسه شامل ۱۰ میلیون بشکه گازوئیل است که به گفته لسکور، عرضه آن به بازار از روزهای آینده آغاز خواهد شد. این سوخت به قیمت تمام‌شده عرضه می‌شود و لسکور پیش‌بینی می‌کند که قیمت‌ها تا ۱۲ تا ۱۸ سنت در هر لیتر کاهش یابد. او انتظار دارد که بازار به این اقدام واکنش نشان دهد و تغییر قیمت‌ها حتی از هفته آینده محسوس باشد. در سطح اروپا، این عرضه معادل حدود ۴۶۰ هزار بشکه در روز طی یک دوره سه ماهه

شنبه ۹ آبان ۱۴۰۵ | ۲۰ جمادی الاول ۱۴۴۸ | سال سیزدهم | شماره ۲۴۴۹ | Sat, Oct 31, 2026

نفت و انرژی

گزارش «تعادل» از معمای سوخت‌های میان تقطیر

نفتکش‌های خالی و بازارهای تشنه

نفت در آستانه چهارمین افزایش قیمت ماهانه



پایین (ULSD) به بازاری که روزانه میلیون‌ها بشکه گازوئیل مصرف می‌کند، همانند ریختن قطره‌ای در اقیانوس است. واقعیت آن است که چنین وصله‌های نامتوازی، تاوان از مهر روند افزایشی بهای سوخت هستند. حتی تدابیری چون تعلیق مالیات‌های ایالتی بر سوخت و فعال‌سازی ابزارهای مداخله‌ای دولت‌ها نیز نتوانسته‌اند اقام تابلوهای جایگاه‌ها را مهار کنند. باقی ماندن بنزین در کانل بیش از ۴ دلار و گازوئیل در سطوح تاریخی بالای ۶ دلار در هر گالن در آستانه رویدادهای سرنوشت‌ساز سیاسی در غرب، گواهی است بر اینکه فشارهای ژئوپلیتیک و نقص فیزیکی عرضه، فراتر از اراده سیاست‌مداران عمل می‌کند. قرار گرفتن در آستانه زمستان، چرخش ماجرا را دوچندان می‌کند. با سرد شدن هوا در نیم کره شمالی، رقابت تنگاتنگی میان بخش حمل‌ونقل و سامانه‌های گرمایشی برای بلعیدن فراورده تقطیری میانی شکل می‌گیرد. در غیاب عرضه شتابان کافی، ذخایر استراتژیک در سراسر جهان توان محدودی برای ضربه‌گیری دارند. اگر چه گرازه‌هایی چون گازر به ناوگان تجاری گازر، سو، برق، رسانی به حمل‌ونقل عمومی

مصرف گاز بخش خانگی و تجاری ۳۰ درصد افزایش یافت

مصبوب، تاکنون حدود ۱۸۰ هزار بخاری تعویض شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، سربوس و نگهداری تجهیزات گرمایشی، رسوب‌زدایی یکپچ‌ها، تنظیم مشعل‌ها و استفاده از تجهیزات دارای راندمان بالا را از دیگر راهکارهای کاهش مصرف بر شمر د و گفته تنظیم دمای یکپچ در محدوده ۵۵ تا ۶۰- درجه سانتی‌گراد، متناسب با نوع دستگاه و نیاز مصرف‌کننده، می‌تواند ضمن تأمین آب گرم مورد نیاز، به کاهش مصرف انرژی و افزایش عمر تجهیزات کمک کند. توکلی با اشاره به ظرفیت صرفه‌جویی در بخش خانگی از مسیر بیش از ۱۰۰ شرکت کارور موجود در کل کشور بیان کرد: برآورد شرکت ملی گاز ایران نشان می‌دهد بیش از یک‌سوم مشترکان خانگی، قابلیت کاهش مصرف دارند. از آنجا که بخش عمده گاز مصرفی در منازل صرف گرمایش محیط می‌شود، توجه به عایق کاری ساختمان، پنجره‌های دوجداره، برچسب انرژی تجهیزات و اجرای میحبت ۹۹- مقررات ملی ساختمان می‌تواند نقش مهمی در کاهش مصرف داشته باشد. وی همچنین بر اقدام‌های ساده‌ای مانند درزبندی پنجره‌ها، استفاده از پرده‌های ضخیم، بستن دریچه‌های کولر در فصل سرد، گرم کردن فضاها با استفاده از منابع گرم‌اتاق‌ها و بافت‌های شیری محیط در ساعات شب در قالب اصلاح رفتاری تأکید کرد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اقدام‌ها برای شناسایی انشعاب‌های غیرمجاز گفت: در برخی مناطق، به‌ویژه محدوده‌های خارج از بافت‌های شهری و روستایی و مناطق خوش‌نشین، احتمال استفاده غیرمجاز از گاز وجود دارد. وی با اشاره به شناسایی و جمع‌آوری حدود ۸۰۰ کیلومتر از خطوط لوله توزیع از شهروندان اعلام کرد: مشکوک به سرقت گاز را از طریق شماره ۱۹۴، گزارش کنند و افزود: شرکت ملی گاز ایران در چهارچوب مسئولیت‌های خود، موضوع را پیگیری می‌کند و در موارد احراز شده، با همکاری دستگاه‌های مسئول، اقدامات لازم برای جمع‌آوری انشعاب غیرمجاز و برخورد قانونی انجام می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اعلام اینکه برخورد قانونی با سرقت گاز صرفاً وظیفه صنعت گاز نیست، گفت: سرقت گاز توسط افرادی اتفاق می‌افتد که عمدتاً فنی بوده‌اند. توکلی همچنین به کشف یک مجموعه استخراج مزار در اشتهارد در ۳۴۲ دستگاه مانیر اشاره کرد و گفت: در این مورد، از انشعاب غیرمجاز گاز برای تأمین انرژی مورد نیاز تجهیزات استفاده شده بود که این انشعاب با نشت همراه بود و با لودمورد برق اضطراری گاز را به سرعت می‌برد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به وضع تأمین گاز صنایع و نیروگاه‌ها تصریح

نیز شاهد قیمت‌های بی‌سابقه‌ای برای این سوخت است. در ماه سپتامبر، قیمت معاملات آتی گازوئیل در اروپا از مرز ۲۰۰ دلار برای هر بشکه گذشت. افزایش محموله‌های نفت خام از خلیج فارس نیز نتوانسته است به‌پسوند متناسبی در صادرات فراورده‌های نفتی نهایی منجر شود. سیاست‌گذاران اروپایی همچنین در حال بازنگری در استراتژی پالایشگاهی خود هستند؛ راهبردی که طی دو دهه گذشته عمدتاً بر تعطیلی پالایشگاه‌ها متمرکز بود. دن یورگنسن، کمیسر انرژی اتحادیه اروپا، روز چهارشنبه- پیش از نشست وزرای انرژی در لوکزامبورگ- این تعطیلی‌ها را یک اشتباه خواند. یکی از پیشنهادهای مطرح‌شده، تسهیل الزامات فنی است تا پالایشگاه‌های باقی‌مانده بتوانند سطح تولید خود را افزایش دهند. بر اساس گزارش اوئل پرایس، این دور از عرضه ذخایر، پس از ماه‌ها برداشت به‌طور غیرمعمولی زیاد، موجودی‌ها صورت می‌گیرد. مدیران صنعت نفت در اوایل اکتبر هشدار داده بودند که ذخایر جهانی نفت چنان کاهش یافته است که هر گونه اختلال عمده دیگر در عرضه می‌تواند باعث جهش شدید قیمت‌ها شود. اگر چه ذخایر اضطراری اروپا می‌تواند به سرعت گازوئیل را وارد بازار کند، اما ظرفیت پالایش داخلی همچنان برای پاسخگویی به تقاضا کافی نیست و این قاره را همچنان به واردات سوخت وابسته نگه می‌دارد.

رویداد

عبور از زمستان با صرفه جویی ۱۵ درصدی مردم در مصرف برق

معاون وزیر نیرو از مردم خواست با کاهش ۱۰ تا ۱۵ درصدی مصرف برق، به عبور از شرایط زمستان کمک کنند. به گزارش تسنیم، مصطفی رجبی مشهودی درباره وضعیت تأمین سوخت زمستانی گفت: بخشی از گاز کشور و بخشی از ظرفیت‌های مربوط به آن را در جریان جنگ تحمیلی-سوم از دست داده‌ایم، اما تلاش می‌شود با ذخیره‌سازی سوخت مایع، شرایط تأمین انرژی بهبود یابد. وی با تأکید بر اینکه تأمین انرژی در زمستان امسال با دشواری بیشتری همراه خواهد بود، گفت: همراهی مردم در مدیریت مصرف برق اهمیت ویژه‌ای دارد. رجبی مشهودی افزود: کاهش ۱۰ تا ۱۵ درصدی مصرف برق از سوی مشترکان می‌تواند به بهبود شرایط تأمین انرژی و عبور موفق از زمستان پیش‌رو کمک کند.

ادامه از صفحه اول

مکت‌های مقطعی در مسیر بلندمدت اقتصاد

انگیزه سرمایه‌گذاران برای انتقال بخشی از دارایی‌های خود به بازارهای مختلف را افزایش می‌دهد. در چنین فضایی بازارهایی مانند ارز، طلا، سهام و املاک می‌توانند در دوره‌های مختلف با افزایش تقاضا مواجه شوند؛ هر چند شدت و زمان‌بندی رشد آنها یکسان نیست و هر بازار، علاوه بر تورم، از عوامل اختصاصی خود نیز تأثیر می‌پذیرد. برای مثال سودآوری شرکت‌ها، سیاست‌های دولت، نرخ بهره، وضعیت صادرات و واردات، میزان نقدشوندگی و ارزش‌گذاری دارایی‌ها همگی می‌توانند مسیر حرکت بازار سهام را از سایر بازارها متمایز کنند. از این منظر، ثبت سقف‌های قیمتی جدید در برخی بازارها را می‌توان در چارچوب ترکیبی از تورم، تغییر انتظارات و جابه‌جایی نقدینگی تحلیل کرد. البته این موضوع به معنای رشد پیوسته و بدون وقفه همه بازارها نیست، بلکه نشان می‌دهد در یک اقتصاد تورمی، احتمال تداوم رشد اسمی قیمت برخی دارایی‌ها در افق بلندمدت وجود دارد، حتی اگر این مسیر با اصلاح‌های عمیق، دوره‌های رکودی و نوسانات قابل توجه همراه باشد. نکته مهم آن است که افزایش قیمت یک دارایی، به تنهایی به معنای کسب بازدهی واقعی با حفظ قدرت خرید سرمایه‌گذار نیست. برای ارزیابی عملکرد هر بازار، باید بازدهی آن را در مقایسه با تورم، هزینه‌های معاملاتی، ریسک سرمایه‌گذاری و فرصت‌های جایگزین سنجید. یکی از ویژگی‌های مهم بازارهای مالی، حرکت آنها در قالب دوره‌های متناوب رشد، اصلاح و تثبیت است. این اصلاح‌ها گاهی به شکل کاهش قیمت و گاهی به صورت توقف طولانی مدت روند صعودی ظاهر می‌شوند. در حالت دوم، بازار ممکن است برای چندین ماه

رکود؛ در محدوده‌ای مشخص نوسان کند، بدون آن‌که افت قابل توجهی در سطح نقدشوندگی دهد. وضعیت می‌توان آن را نوعی اصلاح زمانی دانست. برای نمونه، مکت‌های طولانی شاخص کل بورس ایران یا دوره‌های تثبیت و نوسان محدود نرخ ارز را می‌توان از منظر رفتار بازار و تغییر انتظارات بررسی کرد. در چنین دوره‌هایی، ممکن است بخشی از سرمایه‌گذاران به دلیل نااطمینانی از ورود خودداری کنند، در حالی که گروهی دیگر این زمان برای بررسی فرصت‌های ارزش‌گذاری درای‌ها، شناسایی فرصت‌های مناسب‌تر و بازتنظیم سبد سرمایه‌گذاری خود استفاده می‌کنند. با این حال، برای اصلاحی‌را بنیاد به‌طور خودکار فرصتی برای خرید تلقی نمی‌شود؛ تشخیص فرصت مناسب، به بررسی عوامل بنیادی، وضعیت نقدینگی، ارزش‌گذاری، روند تکنیکال و نسبت بازده مورد انتظار به ریسک بستگی دارد. گاهی اصلاح قیمت می‌تواند زمینه‌ساز در سطوح جدید باشد، اما فراهم کند و گاهی نیز نشانه تغییر در متغیرهای بنیادی و آغاز یک روند نزولی طولانی‌تر باشد. بنابراین، رویکرد منطقی آن است که سرمایه‌گذار به جای تصمیم‌گیری بر مبنای احساسات، نیاز برای پیش‌بینی دقیق کف و سقف بازار، از دوره‌های رکود و اصلاح برای ارزیابی مجدد فرصت‌ها استفاده کند. ورود تدریجی، تنوع‌بخشی به دارایی‌ها، توجه به بلنکه تعادل سرمایه‌گذاری و حفظ نقدشوندگی متناسب با شرایط فردی، می‌توانند به مدیریت بهتر ریسک کمک کنند. در نهایت، برای تحلیل چشم‌انداز اقتصاد کشور باید مدام به عوامل رفتارهای اقتصادی در افق بلندمدت و تأثیرات کلان‌مدتی آن توجه کرد. با این حال، برای تصمیم‌گیری بر مبنای احساسات، نیازمند بررسی و تصمیم‌گیری درمراجه‌ای صلاح است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به تلاش کارکنان صنعت گاز در بخش‌های مختلف زنجیره تأمین تصریح کرد: با وجود دشواری‌های امسال، همکاری ما در سکوها گازی، پالایشگاه‌ها، شبکه انتقال و شبکه توزیع به تمام توان برای حفظ پایداری گازرسانی تلاش کرده‌اند. توکلی از مردم خواست با رعایت الگوی مصرف، به تأمین پایدار گاز در روزهای سرد کمک کنند و افزود: انتظاری‌م‌ود با همدلی و مشارکت عمومی، پوشش کاملاً انسانی شرایطی فراهم شود که خانوارهای ساکن مناطق سردسیر کشور در اوج سرما با مشکل تأمین گاز مواجه نشوند.

فرصت‌ها می‌تواند، در صورت شناسایی درست فرصت‌ها می‌تواند، در صورت شناسایی درست بازارها فراهم کنند؛ اما بهره‌گیری از این فرصت‌ها مستلزم تحلیل، صبر و پرهیز از تصمیم‌گیری‌های هیجانی است. در یک اقتصاد تورمی، حفظ ارزش سرمایه به تصمیم‌گیری آگاهانه و مدیریت مستمر سبد دارایی‌ها نیاز دارد. از این رو می‌توان اصلاح‌های مقطعی بازارها را به قاطعانه دیدن روندهای بلندمدت، بلکه نگاهتی برای بازنگری در استراتژی سرمایه‌گذاری دانست؛ البته به شرط آنکه هر تصمیم بر پایه شواهد و ارزیابی دقیق ریسک‌ها اتخاذ شود، نه صرفاً با این فرض که قیمت‌ها در آینده حتماً افزایش خواهند یافت.