

چهار سال محدودیت انرژی؛ فولاد خوزستان، ظرفیت دارد اما برق ندارد

فولاد خوزستان روشن‌ترین مصداق این واقعیت است. این شرکت با برخورداری از بزرگ‌ترین مگامول تولید آهن اسفنجی کشور، زیرساخت‌های گسترده، دسترسی هم‌زمان به حمل‌ونقل ریلی، جاده‌ای و دریایی و نزدیکی به بنادر صادراتی، همه پیش‌نیازهای توسعه را در اختیار دارد، اما محدودیت انرژی اجازه استفاده کامل از این ظرفیت‌ها را نمی‌دهد.

اهمیت این موضوع زمانی بیشتر آشکار می‌شود که بدانیم کاهش تولید در فولاد خوزستان، تنها به یک شرکت محدود نمی‌شود. مواد اولیه واحدهایی مانند گروه ملی صنعتی فولاد ایران، فولاد اکسین خوزستان، نورد و لوله اهواز، نورد کاپوان و دیگر صنایع پایین‌دستی به عملکرد این شرکت وابسته است. هر تن کاهش تولید، به معنای کاهش خوراک زنجیره‌ای است که از کارخانه‌های نورد تا پروژه‌های عمرانی، خودروسازی و بازارهای صادراتی امتداد دارد.

در واقع، مسئله امروز صنعت فولاد ایران، کمبود امکان تولید است، نه کمبود توان تولید. زمانی که ظرفیت وجود دارد اما برق نیست، راه‌حل دیگر ساخت کارخانه جدید نیست؛ بلکه اصلاح سیاست‌های تأمین انرژی و بهره‌برداری از سرمایه‌گذاری‌های موجود است. در شرایطی که کشورهای جهان همچنان با نگاه راهبردی در حال توسعه صنعت فولاد هستند، محدودیت‌های انرژی در ایران به بزرگ‌ترین مانع استفاده از ظرفیت‌های ایجادشده تبدیل شده

در نگاه نخست، فولاد خوزستان یک شرکت بزرگ فولادی است؛ اما در واقع، یکی از ستون‌های اصلی زنجیره ارزش فولاد ایران به شمار می‌رود. مجموعه‌ای که طی بیش از چهار دهه فعالیت، به دومین قطب تولید فولاد کشور، بزرگ‌ترین عرضه‌کننده شمش فولادی ایران و تأمین‌کننده مواد اولیه بخش مهمی از صنایع پایین‌دستی تبدیل شده است. با این حال، مهم‌ترین چالش امروز این مجموعه، نه کمبود ظرفیت تولید، بلکه محدودیت در بهره‌برداری از ظرفیت‌هایی است که با میلیاردها تومان سرمایه‌گذاری ایجاد شده‌اند.

فولاد خوزستان با ظرفیت اسمی چهار میلیون تن فولاد در سال، در سال‌های اخیر به دلیل محدودیت‌های برق و گاز، نتوانسته از ظرفیت واقعی خود استفاده کند و تولید آن به کمتر از سه میلیون تن رسیده است. این کاهش، نه ناشی از کمبود مواد اولیه است، نه ضعف فناوری و نه نبود بازار؛ تنها نتیجه ناترازی انرژی است.

این تصویر، تنها به فولاد خوزستان محدود نمی‌شود. آمارهای چهار سال اخیر نشان می‌دهد از سال ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳، صنعت فولاد ایران به دلیل محدودیت‌های انرژی حدود ۲۶ میلیون تن تولید خود را از دست داده است؛ رقمی که ارزش اقتصادی آن حدود ۱۴ میلیارد دلار برآورد می‌شود. این ارقام نشان می‌دهد مسئله امروز صنعت فولاد، کمبود ظرفیت نیست؛ بلکه محرومیت از بهره‌برداری از ظرفیت‌های موجود است.

است. هم‌زمان، افزایش هزینه حامل‌های انرژی نیز فشار مضاعفی بر تولیدکنندگان وارد کرده و بازده اقتصادی واحدهای فولادی را کاهش داده است.

اهمیت این مسئله پس از حملات اخیر دوجندان شده است. فولاد خوزستان علاوه بر محدودیت‌های چندساله انرژی، اکنون بخشی از ظرفیت‌های آسیب‌دیده خود را نیز بازسازی می‌کند. در چنین شرایطی، تولید فقط یک شاخص اقتصادی نیست؛ منبع تأمین مالی بازسازی، حفظ اشتغال، استمرار فعالیت صنایع پایین‌دستی، تداوم صادرات و ارزآوری کشور است. فولاد خوزستان با ۱۷ هزار نیروی انسانی و حدود ۵۰ هزار شغل مستقیم و غیرمستقیم، یکی از مهم‌ترین پیشران‌های اشتغال و اقتصاد جنوب کشور محسوب می‌شود. از همین رو، تأمین پایدار برق برای این مجموعه، صرفاً حمایت از یک شرکت نیست؛ حمایت از زنجیره ارزش فولاد، اقتصاد ملی و سرمایه‌ای است که طی بیش از چهار دهه شکل گرفته است.

شاید امروز مهم‌ترین پرسش این باشد؛ آیا می‌توان میلیاردها دلار برای ایجاد ظرفیت فولاد سرمایه‌گذاری کرد، اما به دلیل کمبود برق، بخشی از همان ظرفیت را بلااستفاده گذاشت؟ اگر پاسخ منفی است، باید پذیرفت که مهم‌ترین نیاز امروز فولاد خوزستان و صنعت فولاد ایران، نه کارخانه جدید، بلکه برق پایدار برای بهره‌برداری از ظرفیت‌های موجود است.



وقتی مهندسان ایرانی معادلات صنعت را تغییر می‌دهند؛ بومی‌سازی

موفقیت آمیز «پمپ عمودی اسکیل‌پیت» ریخته‌گری فولاد هر مزگان

احسان کریم‌زاده، رئیس دفتر فنی و برنامه‌ریزی تعمیرات شرکت فولاد

هرمزگان نیز در همین زمینه گفت: پمپ عمودی اسکیل‌پیت یکی از تجهیزات سیستم خنک‌کاری و گردش آب واحد ریخته‌گری مداوم است که وظیفه انتقال آب حاوی ذرات اکسید آهن (Scale)، لجن و سایر ذرات ساینده را از حوضچه اسکیل‌پیت به مدار تصفیه و بازیافت آب بر عهده دارد به گفته وی، این تجهیز به‌صورت مداوم در شرایط سخت عملیاتی فعالیت می‌کند و عملکرد صحیح آن نقش تعیین‌کننده‌ای در پایداری فرایند تولید، جلوگیری از سرریز حوضچه‌ها، حفظ راندمان سیستم خنک‌کاری و جلوگیری از توقفات ناخواسته خطوط تولید دارد. ازاین‌رو، قابلیت اطمینان و آماده‌به‌کاری این پمپ از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

ضرورت اجرای پروژه

کریم‌زاده از پمپ عمودی اسکیل‌پیت به‌عنوان یکی از تجهیزات راهبردی واحد ریخته‌گری یاد و اضافه کرد: خرابی یا خروج این پمپ از مدار می‌تواند فرایند جمع‌آوری و انتقال آب حاوی اسکیل را مختل کند و بر تداوم تولید اثر بگذارد؛ ازاین‌رو دست‌یابی به دانش فنی طراحی، ساخت و تأمین قطعات این تجهیز، علاوه بر کاهش وابستگی به منابع خارجی و صرفه‌جویی ارزی، موجب افزایش قابلیت اطمینان خطوط تولید، کاهش زمان توقفات تعمیراتی و ارتقای توان پاسخ‌گویی در شرایط اضطراری خواهد شد.

مهندسی معکوس؛ فراتر از ساخت یک تجهیز

رئیس دفتر فنی و برنامه‌ریزی تعمیرات شرکت فولاد هرمزگان خاطرنشان کرد: تنها هدف این پروژه ساخت مجدد قطعات نبود؛ بلکه ابتدا عملکرد تجهیز به‌صورت کامل مورد مطالعه قرار گرفت و تمامی اجزا از منظر عملکرد هیدرولیکی، مکانیکی و بهره‌برداری تحلیل شد.

وی در تشریح مهندسی معکوس این تجهیز ادامه داد: پس از انجام اندازه‌برداری‌های دقیق، مدل‌سازی سه‌بعدی، تهیه نقشه‌های ساخت، تحلیل عملکردی و انتخاب مواد مناسب، مستندات مهندسی پروژه تدوین و فرایند ساخت آغاز شد.

کریم‌زاده خاطرنشان کرد: بازطراحی برخی جزئیات به‌منظور انطباق بهتر با امکانات ساخت داخل، بدون ایجاد هیچ‌گونه تغییر در عملکرد تجهیز، از دیگر دستاوردهای ارزشمند این پروژه بود.

پیچیدگی‌های فنی پروژه

رئیس دفتر فنی و برنامه‌ریزی تعمیرات شرکت فولاد هرمزگان در خصوص پیچیدگی‌های فنی این پروژه نیز گفت: پمپ عمودی اسکیل‌پیت به‌دلیل ابعاد بزرگ، شرایط کاری بسیار سخت و الزامات عملکردی، یکی از پیچیده‌ترین تجهیزات دوار صنعت فولاد به شمار می‌رود. این تجهیز با ظرفیت حدود ۱۲۰۵ مترمکعب بر ساعت، به ۴۵ متر و توان ۲۲۰ کیلووات، به‌صورت پیوسته، سیالی حاوی ذرات بسیار ساینده را انتقال می‌دهد؛ موضوعی که طراحی و ساخت آن را با چالش‌های متعددی همراه می‌کند. یکی از مهم‌ترین چالش‌های پروژه، ساخت مجموعه‌ای عمودی با طول بیش از ۱۰ متر بود. در چنین ساختاری، انتقال توان از موتور به پروانه از طریق شفت بلند و چندیختی، نیازمند کنترل بسیار دقیق هم‌محوری، بالانس دینامیکی، ترازنس‌های ماشین‌کاری و کیفیت ممتاز است. کوچک‌ترین انحراف در

هم‌راستایی مجموعه می‌تواند موجب افزایش ارتعاشات، ایجاد خشم در شفت، کاهش راندمان هیدرولیکی، افزایش استهلاک یاتاقان‌ها و در نهایت توقف خط تولید شود. علاوه‌براین، طراحی مجموعه پروانه، کاسه پمپ (Bowl+sembly)، یاتاقان‌های میانی، پوش‌ها، کنترل لقی‌های عملکردی و آب‌بندی مناسب، از حساس‌ترین بخش‌های این پروژه به شمار می‌رفت.

انتخاب مواد؛ رمز ماندگاری تجهیز

وی با اشاره به اینکه شرایط بهره‌برداری این پمپ، انتخاب مواد را به یکی از مهم‌ترین بخش‌های پروژه تبدیل کرده بود، عنوان کرد: عبور مداوم آب همراه با اسکیل، ذرات ساینده و لجن، موجب می‌شود قطعات در معرض سایش شدید، خوردگی و تنش‌های مکانیکی قرار گیرند. به همین دلیل، در ساخت قطعات از آلیاژهای مقاوم به سایش و خوردگی و در ساخت شفت‌ها، ایمپلر و کاسه پمپ از فولاد زنگ‌نزن استفاده شد تا ضمن حفظ استحکام مکانیکی، مقاومت لازم در برابر خوردگی، خشکسگی و سایش نیز تأمین شود

کنترل کیفیت؛ تضمین عملکرد مطمئن

هادی رهنما، کارشناس بومی‌سازی مهندسی قطعات و تجهیزات شرکت فولاد هرمزگان هم با تأکید بر اینکه با توجه به حساسیت تجهیز، کنترل کیفیت در تمامی مراحل ساخت با دقت ویژه انجام شد، اظهار کرد: ازجمله مهم‌ترین اقدامات انجام‌شده می‌توان به مواردی همچون کنترل ابعادی دقیق قطعات، آزمون‌های غیرمخرب (NDT)، کنترل کیفیت مواد اولیه، ماشین‌کاری دقیق مطابق ترازنس‌های طراحی، کنترل هم‌محوری شفت و مجموعه دوار، بالانس دینامیکی، بازرسی‌های حین ساخت و آزمون عملکرد نهایی پیش از بهره‌برداری اشاره کرد. اجرای این مراحل، عملکرد پایدار و قابلیت اطمینان تجهیز را در شرایط بهره‌برداری تضمین کرد.

دستاوردهای پروژه

وی تصریح کرد: اجرای موفق این پروژه دستاوردهای ارزشمندی برای شرکت به همراه داشت که مهم‌ترین آن‌ها عبارت‌اند از: کاهش قابل‌توجه خروج ارز، کاهش وابستگی به تأمین‌کنندگان خارجی، کوتاه شدن زمان تأمین تجهیزات و قطعات یدکی، افزایش سرعت پاسخ‌گویی به نیازهای تعمیراتی، ارتقای توان سازندگان داخلی، توسعه دانش فنی مهندسی معکوس و طراحی تجهیزات دوار، افزایش قابلیت اطمینان تجهیزات راهبردی، کاهش ریسک توقف خطوط تولید، ایجاد زیرساخت لازم برای بومی‌سازی تجهیزات مشابه و تداوم الگویی موفق از هم‌افزایی دانش و صنعت.

رهنما افزود: پروژه بومی‌سازی پمپ عمودی اسکیل‌پیت، نمونه‌ای موفق از تعامل مؤثر میان کارشناسان شرکت، واحدهای مهندسی، سازندگان داخلی و مجموعه‌های تخصصی کشور است. نتیجه این همکاری، تنها ساخت یک تجهیز نبود؛ بلکه شکل‌گیری دانش فنی، ایجاد تجربه مهندسی ارزشمند و توسعه ظرفیت‌های ساخت داخل برای تجهیزات پیشرفته صنعت فولاد بود.

کارشناس مهندسی قطعات و تجهیزات شرکت فولاد

هرمزگان در پایان گفت: این تجربه ارزشمند نشان داد که با برنامه‌ریزی

دقیق، مدیریت مهندسی، حمایت از تولیدکنندگان داخلی و اتکا به دانش

متخصصان ایرانی، می‌توان پیچیده‌ترین تجهیزات راهبردی صنعت را با

کیفیتی قابل‌رقابت طراحی و تولید کرد.

جهان اقتصاد

WWW.JAHANEGHTESAD.COM

صنعت و معدن

• دوشنبه ۵ مرداد ماه ۱۴۰۵

• سال سی‌ودوم • شماره ۹۰۴۴

یادداشت

اقتصاد در محاصره نااطمینانی؛

بورس قربانی نخست تنش‌های سیاسی

مهدی کریمی _ روزنامه نگار

اقتصاد ایران در مقطع کنونی بیش از آنکه با متغیرهای کلاسیک اقتصادی دست‌وپنجه نرم کند، تحت تأثیر ریسک‌های غیراقتصادی قرار گرفته است. تشدید تنش‌های منطقه‌ای، تداوم نااطمینانی در سیاست خارجی، محدودیت‌های ناشی از تحریم‌ها و کاهش قابلیت پیش‌بینی تصمیمات اقتصادی، فضایی را ایجاد کرده که در آن اعتماد سرمایه‌گذاران به پایین‌ترین سطح خود در سال‌های اخیر رسیده است. در چنین شرایطی، بازار سرمایه به ذاتاً بازاری آینده‌نگر است نخستین بخشی محسوب می‌شود که آثار این نااطمینانی را در قالب افت ارزش معاملات، خروج سرمایه و کاهش تمایل به سرمایه‌گذاری منعکس می‌کند.

بازارهای مالی زمانی کارکرد اصلی خود را در تجهیز منابع و هدایت سرمایه به سمت فعالیت‌های مولد ایفا می‌کنند که متغیرهای کلان اقتصادی از ثبات نسبی برخوردار باشند. هرچه ریسک‌های سیستماتیک افزایش یابد سرمایه‌گذاران به سمت دارایی‌های کم‌ریسک‌تر یا بازارهای موازی حرکت می‌کنند و این جابجایی سرمایه، کارایی بازار سرمایه را کاهش می‌دهد. تجربه اقتصادهای مختلف نیز نشان داده است که در دوره‌های افزایش تنش‌های سیاسی و امنیتی، نخستین واکنش سرمایه‌گذاران، افزایش احتیاط، کاهش افق سرمایه‌گذاری و خروج نقدینگی از بازارهای مولد است در اقتصاد ایران این وضعیت با مشکلات ساختاری چند دهه اخیر نیز هم‌زمان شده است. کسری مزمن بودجه، رشد مستمر پایه پولی، افزایش حجم نقدینگی، ناترازی نظام بانکی، محدودیت منابع ارزی و کاهش سرمایه‌گذاری، مجموعه‌ای از چالش‌هایی هستند که به تضعیف بنیان‌های اقتصاد کلان انجامیده‌اند. تأمین مالی کسری بودجه از مسیر استقراض از سیاست‌های پولی انبساطی، اگرچه ممکن است در کوتاه‌مدت بخشی از مشکلات دولت را کاهش دهد، اما در میان‌مدت خود را به شکل تورم مزمن، کاهش ارزش پول ملی و افت قدرت خرید خانوارها نشان می‌دهد روندی که آثار آن مستقیماً بر تصمیمات سرمایه‌گذاران نیز منعکس می‌گردد.

یکی از مهم‌ترین ویژگی‌های بازار سرمایه ایران در ماه‌های اخیر کاهش همبستگی سنتی میان نرخ ارز و شاخص بورس بوده است. در گذشته، افزایش نرخ ارز معمولاً به رشد اسمی سودآوری شرکت‌های صادرات‌محور و در نتیجه افزایش شاخص‌های بورسی منجر می‌شد، اما اکنون وزن ریسک‌های سیاسی و نااطمینانی اقتصادی به اندازه‌ای افزایش یافته که حتی رشد نرخ ارز نیز نتوانسته محرک قدرتمندی برای رونق بازار سرمایه باشد. این موضوع نشان می‌دهد که سرمایه‌گذاران، بیش از آنکه به متغیرهای بنیادی شرکت‌ها توجه داشته باشند، نسبت به آینده اقتصاد و ثبات محیط کسب‌وکار دغدغه دارند.

از سوی دیگر، افت محسوس ارزش معاملات خرد و استمرار خروج سرمایه حقیقی، از مهم‌ترین نشانه‌های کاهش اعتماد عمومی به بازار سرمایه است. کاهش نقدشوندگی بازار، افزایش رفتارهای هیجانی و کاهش افق سرمایه‌گذاری، همگی بیانگر آن هستند که بورس در شرایط کنونی با کمبود سرمایه جدید و ضعف تقاضای مؤثر مواجه است. تا زمانی که جریان پایدار نقدینگی به بازار بازنگردد و انتظارات سرمایه‌گذاران نسبت به آینده بهبود نیابد، نمی‌توان انتظار داشت بازار سرمایه وارد یک روند صعودی پایدار شود.

در کنار عوامل بیرونی، بخشی از مشکلات بازار سرمایه به سیاست‌گذاری داخلی بازمی‌گردد. اقتصاد دستوری، قیمت‌گذاری‌های تکلیفی، تغییرات مکرر مقررات، سیاست‌های ارزی غیرشفاف، مداخلات گسترده در بازارها و نبود ثبات در تصمیم‌گیری، هزینه سرمایه‌گذاری را افزایش داده و قابلیت پیش‌بینی فعالیت‌های اقتصادی را کاهش داده است. سرمایه‌گذار، چه داخلی و چه خارجی، بیش از هر چیز به ثبات قوانین، امنیت حقوق مالکیت و امکان برنامه‌ریزی بلندمدت نیاز دارد؛ موفقهایی که در سال‌های اخیر با چالش‌های جدی مواجه بوده‌اند.

همچنین ناترازی گسترده در شبکه بانکی، افزایش مطالبات غیرجاری، محدودیت منابع مالی و تحمیل تسهیلات تکلیفی، توان نظام بانکی را در حمایت از تولید و تأمین مالی نیازگاه‌های اقتصادی کاهش داده است. در نتیجه، بسیاری از واحدهای تولیدی با کمبود سرمایه در گردش، افزایش هزینه‌های تأمین مالی و کاهش ظرفیت توسعه روبه‌رو شده‌اند. استمرار این وضعیت نه‌تنها بر سودآوری شرکت‌های بورسی اثر منفی می‌گذارد، بلکه رشد اقتصادی و اشتغال را نیز با محدودیت مواجه می‌کند. برون‌رفت از این شرایط، مستلزم مجموعه‌ای از اصلاحات هماهنگ در حوزه سیاست‌گذاری اقتصادی و حکمرانی است. کاهش ریسک‌های سیاسی، تلاش برای گسترش تعاملات اقتصادی بین‌المللی، اصلاح ساختار بودجه، کنترل پایدار تورم، تقویت استقلال سیاست‌های پولی، اصلاح نظام بانکی، کاهش مداخلات دستوری، ارتقای شفافیت و مبارزه مؤثر با فساد، از مهم‌ترین اقداماتی هستند که می‌توانند زمینه بازگشت اعتماد به اقتصاد و بازار سرمایه را فراهم کنند. بدون اجرای این اصلاحات، افزایش مقطعی نرخ ارز یا رشد اسمی سود شرکت‌ها نمی‌تواند به تنهایی موتور محرک بازار سرمایه باشد. در نهایت، باید پذیرفت که سرمایه بیش از هر چیز به اعتماد واکنش نشان می‌دهد. هر اندازه فضای اقتصادی قابل پیش‌بینی‌تر، ثبات پایدارتر و روابط اقتصادی کشور با جهان باثبات‌تر باشد تمایل سرمایه‌گذاران برای حضور در بازارهای مولد افزایش خواهد یافت. اقتصاد ایران امروز بیش از هر زمان دیگری به بازسازی سرمایه اجتماعی، ثبات در سیاست‌گذاری و کاهش ریسک‌های سیستماتیک نیاز دارد. در غیر این صورت تداوم نااطمینانی نه‌تنها بازار سرمایه بلکه تولید، اشتغال، سرمایه‌گذاری و رشد اقتصادی را نیز در معرض چالش‌های عمیق‌تر قرار خواهد داد چالش‌هایی که هزینه عبور از آنها با گذشت زمان به‌مراتب سنگین‌تر خواهد شد

سنکرون موفق نخستین نیروگاه زمین‌گرمایی ایران در سبلان

گامی راهبردی در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

کشور را در یکی از سخت‌ترین شرایط عملیاتی صنعت برق ایران با موفقیت به انجام برسانند. ثبت این موفقیت در ارتفاعات سبلان، تنها یک دستاورد فنی نیست؛ بلکه نمادی از اراده، تخصص و توان مهندسان ایرانی در غلبه بر محدودیت‌های طبیعی و اجرای پروژه‌های راهبردی در سخت‌ترین شرایط اقلیمی کشور است.

نیروگاه زمین‌گرمایی سبلان با بهره‌گیری از انرژی حرارتی اعماق زمین، بدون اتکا به سوخت‌های فسیلی در فرایند تولید برق، گامی مؤثر در کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی، کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی، افزایش امنیت انرژی و توسعه پایدار کشور محسوب می‌شود. استفاده از منبعی پایدار و تجدیدپذیر، ضمن کاهش هزینه‌های سوخت، مزیت‌های اقتصادی و زیست‌محیطی قابل توجهی را در بلندمدت برای صنعت برق کشور به همراه خواهد داشت. سنکرون موفق این نیروگاه، تنها راهاندازی یک واحد تولید برق نیست؛ بلکه نماد اراده، تخصص، همدلی و توانمندی مهندسان ایرانی در عبور از دشوارترین شرایط اجرایی و دستیابی به فناوری‌های پیشرفته جهان است. این موفقیت ارزشمند، زمینه‌ساز توسعه نیروگاه‌های زمین‌گرمایی در سایر نقاط مستعد کشور و در ادامه آن به وجود آمدن گرین شهرها (شهر سبز) در سراسر ایران خواهد بود

کشور است که پس از طی مراحل متعدد طراحی، نصب، راهاندازی، آزمایش‌های فنی و بهره‌برداری آزمایشی، با موفقیت به شبکه سراسری برق کشور سنکرون شد و بدین ترتیب، نخستین سنکرون موفق فناوری نیروگاه زمین‌گرمایی در جمهوری اسلامی ایران به ثبت رسید.

این پروژه ملی که به کارفرمایی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و سوپروایزری و راه اندازی شرکت سرویس نیروگاهی مینا در دامنه ارتفاعات باشکوه رشته‌کوه سبلان، در شهرستان مشگین‌شهر استان اردبیل اجرا شده است، نقطه عطفی در تاریخ صنعت برق کشور و آغاز فصل نوینی در بهره‌برداری از انرژی‌های تجدیدپذیر به شمار می‌رود.

راه اندازی و بهره برداری این پروژه با همت و تخصص مهندسان و کارکنان شرکت سرویس نیروگاهی مینا ۵۱ نظارت و پایش مستقیم نیروگاه سیکل ترکیبی سه‌ند بناب» به ثمر نشست؛ هدایت، برنامه‌ریزی و مدیریت مستمر مهندس نعمت زینال‌زاده نیز نقش مؤثری در پیشبرد موفق مراحل اجرایی و دستیابی به این موفقیت ملی ایفا کرد.

نیروگاه زمین‌گرمایی سبلان، نخستین نیروگاه زمین‌گرمایی

صعود فولاد غدیر نی‌ریز به فینال

سوپر لیگ والیبال استان فارس



نماینده نی‌ریز به پایان برس.

فولاد غدیر نی‌ریز با این پیروزی ارزشمند، بدون شکست در رقابت‌های سوپرلیگ والیبال استان فارس، مقتدرانه به دیدار نهایی صعود کرد و بار دیگر شایستگی و آمادگی بالای خود را به نمایش گذاشت.

تیم فولاد غدیر نی‌ریز در دیدار فینال برای کسب عنوان قهرمانی سوپرلیگ والیبال استان فارس، برابر تیم هیئت والیبال شیراز به میدان خواهد رفت؛ دیداری حساس که تکلیف قهرمان این دوره از رقابت‌ها را مشخص خواهد کرد.

تیم والیبال فولاد غدیر نی‌ریز با برتری ۳ بر ۱ مقابل تیم انقلاب نوین کازرون در دیدار برگشت مرحله نیمه‌نهایی سوپر لیگ والیبال استان فارس، ضمن حفظ رکورد شکست‌ناپذیری، مقتدرانه جواز حضور در دیدار نهایی این رقابت‌ها را کسب کرد.

دیدار برگشت مرحله نیمه‌نهایی سوپرلیگ والیبال استان فارس، به میزبانی شهر کازرون، با حضور تیم‌های فولاد غدیر نی‌ریز و انقلاب نوین کازرون برگزار شد که در پایان، نماینده نی‌ریز با ارائه نمایشی درخشان و حساب شده، با نتیجه ۳ بر ۱ به پیروزی رسید و راهی فینال مسابقات شد.

فولاد غدیر نی‌ریز در ست نخست با نتیجه ۲۵ بر ۲۰ حریف خود را شکست داد و در ست دوم نیز پس از رقابتی نزدیک و تماشایی، ۲۸ بر ۲۶ به برتری رسید. هرچند تیم انقلاب نوین کازرون در ست سوم با نتیجه ۲۵ بر ۲۱ پیروز شد، اما شاگردان فولاد غدیر در ست چهارم با ارائه عملکردی منسجم، ۲۵ بر ۲۳ پیروزی رسیدند تا این دیدار با نتیجه نهایی ۳ بر ۱ به سود

معاون وزیر نفت:

۷۶ درصد از منابع گازی کشور در دریا قرار دارد

معاون وزیر نفت با بیان اینکه ۷۶ درصد از منابع گازی کشور در دریا قرار دارد، گفت: تاکنون در ۱۱۰ کیلومتر از سواحل دریا استحصال گاز انجام شده است. سعید توکلی در نشست آغاز فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی خراسان رضوی اظهار کرد: با وجود اینکه از سال ۱۴۰۳ کشور درگیر ناترازی انرژی شد، دوران سختی را پشت سر گذاشتیم اما فرصت ارزشمندی نیز شکل گرفت و در همه مردم نسبت به این موضوع حساسیت ایجاد شد. معاون وزیر نفت بیان کرد: استانهایی مانند خراسان رضوی از قبل اقداماتی را به صورت پراکنده در خصوص بهینه سازی مصرف انرژی انجام داده بودند اما برخی استانهای دیگر دچار توهم فراوانی انرژی بوده و حتی برخی از مسوولان و نمایندگان مجلس شورای اسلامی می گفتند که «وقتی کشوری دارنده دومین مخازن گاز دنیا است، چرا وضعیت گاز مطلوب نیست».

وی با بیان اینکه ۷۶ درصد از منابع گازی کشور در دریا قرار دارد، گفت: تاکنون در ۱۱۰ کیلومتر از سواحل دریا استحصال گاز انجام شده اما ۸۰ درصد از کل مصرف گاز کشور مربوط به نیمه شمالی است که گاه به ۹۵ درصد نیز می رسد، این موضوع به نوعی ناترازی در مصرف گاز است.

توکلی با اشاره به اینکه شرایط اجتماعی و اقلیمی کشور، تجمع جمعیت را به سمت شمال سوق داده است، افزود: به طور طبیعی هر گونه افزایش تولید گاز در بالادست نیاز به سرمایه دارد، تاکنون نیز سرمایه گذاری داخلی و خارجی زیادی در حوزه گاز انجام گرفته است.

معاون وزیر نفت اضافه کرد: نوع گازرسانی به بخشهای مختلف کشور باعث شده است که گاز ۷۳ درصد از سید انرژی اش را به خود اختصاص دهد که در هیچ جای دنیا این گونه نیست از سوی دیگر نیروگاه های حرارتی کشور نیز بیش از ۸۳ درصد از مصرف انرژی خود را محدود به گاز کرده اند، صنایع نیز حدود ۳۰ درصد از کل گاز کشور را در طول سال مصرف می کنند.

وی با اشاره به وجود انرژی پاک فراوان در کشور اظهار کرد: متأسفانه به صنایع برنامه درستی ندادیم تا یکی از مهمترین پارامترهای خود در واحدهایشان را قیمت انرژی قرار دهند، از سوی دیگر ملاحظاتی در هر دوره نسبت به افزایش قیمت انرژی صورت گرفته و همه اینها باعث شده که ناترازی ها از ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب در اوج مصرف عبور کند و در زمستان مجبور شویم علی رغم میل باطنی، محدودیتهایی در مصرف انرژی بخشهای مولد کشور ایجاد کنیم. توکلی راه برون رفت از این ناترازی را شرکتهای کارور گاز طبیعی ذکر و بیان کرد: استفاده از این روش که در دنیا نیز امتحان شده است، مصوبه هیات وزیران بوده و همراهی شرکتهای معدنی و صنعتی را نیاز داشته که تاکنون همراهی خوبی هم داشته اند.

«جهان اقتصاد» گزارش می دهد
بازگشت کابوسی ۲۰۰۸ به بازار نفت

دوش مصرف کننده می‌افتد. البته باید میان «سناریوی تنش» و «سناریوی جنگ فراگیر» تفاوت گذاشت. بازار در سناریوی نخست ممکن است چند هفته یا چند ماه با شوک‌های شدید روبه‌رو شود، اما در سناریوی دوم، دیگر بحث فقط جهش قیمت نیست؛ بلکه تغییر کامل رفتار بازار است. اگر جنگی گسترده، پایدار و منطقه‌ای شکل بگیرد و چند مسیر مهم هم‌زمان از دسترس خارج شوند، آنگاه صحبت از بازگشت به قیمت‌های بالای ۱۲۸ دلار یا حتی فراتر رفتن از رکورد ۱۴۸ دلاری سال ۲۰۰۸، دیگر اغراق‌آمیز نخواهد بود. با این حال، رسیدن به چنین سطحی وابسته به مجموعه‌ای از متغیرهاست: دامنه درگیری، میزان آسیب به زیرساخت‌ها، واکنش تولیدکنندگان بزرگ و توان بازار برای جایگزین‌سازی مسیرها.

نکته قابل توجه دیگر، وضعیت عربستان سعودی و سایر تولیدکنندگان حاشیه خلیج فارس است. این کشورها از یک سو ناچارند صادرات خود را حفظ کنند و از سوی دیگر باید بین مسیرهای دریایی و خطوط لوله‌ای، آن هم با محدودیت‌های فنی و هزینه‌ای، جابه‌جا شوند. استفاده از مسیرهای جایگزین شاید در کوتاه‌مدت بخشی از فشار را کم کند، اما در بلندمدت به‌تنهایی پاسخ‌گو نیست. چرا که نفت بازار جهانی به سادگی با جابه‌جایی مسیرها آرام نمی‌شود؛ امنیت پایدار می‌خواهد، نه صرفاً انحراف موقت. در مجموع، بازار نفت امروز بیش از هر چیز درگیر «اضطراب ژئوپلیتیکی» است. قیمت‌ها فقط بازتاب عرضه و تقاضا نیستند؛ بلکه بازتاب ترس از آینده‌اند. این ترس، اگر با چند حادثه دیگر در گلوگاه‌های حساس همراه شود، می‌تواند نفت را به سطوحی برساند که سال‌هاست دیده نشده است. با این حال، اگر فشارها مهار شوند و مسیرهای کشتیرانی دوباره به ثبات نسبی برسند، بازار نیز احتمالاً بخشی از هیجان خود را از دست می‌دهد. اما تا آن روز، هر بشکه نفت نه فقط یک کالا، بلکه یک پیام سیاسی و امنیتی است: پیامی که می‌گوید جهان هنوز از وابستگی به مسیرهای پرخطر انرژی رها نشده است.

جنوب آسیا تا اروپا و از سواحل آفریقا تا بازارهای جهانی فراز‌نچیره‌ای از اثرات را ایجاد می‌کند. کشتی‌هایی که پیش‌تر مسیر کوتاه‌تر و ارزان‌تر را انتخاب می‌کردند، حالا ناچارند به مسیرهای طولانی‌تری تن بدهند؛ مسیرهایی که هم هزینه بیمه را بالا می‌برند و هم زمان تحویل را افزایش می‌دهند. در اقتصاد نفت، هر روز تأخیر یعنی پول بیشتر، و هر کیلومتر اضافه یعنی فشار بیشتر بر قیمت نهایی. نکته مهم اینجاست که بازار نفت فقط از کمبود واقعی ضربه نمی‌خورد، بلکه از ترس کمبود نیز به‌شدت واکنش نشان می‌دهد. به همین دلیل است که حتی پیش از آنکه عرضه واقعا مختل شود، قیمت‌ها بالا می‌روند. معامله‌گران در چنین شرایطی آینده را قیمت‌گذاری می‌کنند، نه امروز را. یعنی هر حمله به یک نفتکش، بر بسته شدن موقت یک مسیر دریایی و هر تهدید تازه علیه یک تاسیسات یا بندر، به‌سرعت در تابلوهای معاملاتی انعکاس پیدا می‌کند. نتیجه این می‌شود که بازار، پیش از آنکه نفتی کم شود، خود را برای کمبود آماده می‌کند.

در این میان، روسیه و اوکراین نیز به‌نوعی بازار جهانی

ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی از مرز ۷۹ هزار مگاوات گذشت

توسعه مدیریت شرکت برق حرارتی ادامه داد: همچنین واحدهای گازی با ظرفیت ۲۵۰۸۷ مگاوات و نیروگاه‌های بخاری با ظرفیت ۱۵۸۲۸ مگاوات جایگاه‌های بعدی را در سید تولید برق کشور به خود اختصاص دادند. صیفریان‌پور تأکید کرد: در حال حاضر ۶۴۸ واحد تولید برق حرارتی در قالب ۱۵۱ نیروگاه حرارتی کشور وظیفه تأمین سهم عمده برق کشور را بر عهده دارند که بیش از ۶۹ درصد این ظرفیت در اختیار بخش خصوصی و غیر دولتی است.

گازی بخش توسعه نیروگاه خرم‌آباد و بهره‌برداری از نخستین نیروگاه زمین‌گرمایی کشور در مشگین‌شهر، مجموع ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی به بیش از ۷۹ هزار مگاوات رسید. وی با اشاره به اینکه بیش از ۷۸ درصد کل ظرفیت نیروگاهی کشور در اختیار واحدهای تولید برق حرارتی است، گفت: در این میان واحدهای سیکل ترکیبی با مجموع ظرفیت ۲۸۲۳۷ مگاوات بیشترین سهم را در تأمین برق مورد نیاز شبکه سراسری به خود اختصاص می‌دهند. معاون برنامه‌ریزی و

معاون برنامه‌ریزی و توسعه مدیریت شرکت برق حرارتی گفت: ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور با بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی جدید به بیش از ۷۹ هزار مگاوات رسیده است.

حامد صیفریان‌پور- معاون برنامه‌ریزی و توسعه مدیریت شرکت برق حرارتی- اظهار کرد: در یک‌هفته گذشته با بهره‌برداری از ۳۴۸ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی در قالب راه‌اندازی سومین واحد بخار نیروگاه فردوسی مشهد، واحد دوم

مراسم تودیع و معارفه سرپرست شرکت شهرک‌های صنعتی استان گلستان برگزار شد

مراسم تودیع و معارفه سرپرست شرکت شهرک‌های صنعتی استان گلستان با حضور مسئولان ملی و استانی، مدیران دستگاه‌های اجرایی و فعالان اقتصادی برگزار شد.

در این مراسم، طی حکمی از سوی طهمورث لاهوتی اشکوری، معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت و مدیرعامل سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران، رامین نورقلی‌پور، عضو هیئت‌مدیره این سازمان، به عنوان سرپرست شرکت شهرک‌های صنعتی استان گلستان معرفی شد.



