آسیب به تأسیسات پارس جنوبی، فشار بر شبکه گاز را افزایش داده است

بسته عبور از ناترازی گاز

گزارش

گروه اقتصادی

کشور پیش از رخدادهای سال ۱۴۰۵ نیز در تأمین برخی حامل‌های انرژی از جمله برق، گاز طبیعی، بنزین و گازوئیل با ناترازی روبه‌رو بود؛ اما آسیب دیدن بخشی از زیرساخت‌های انرژی، شرایط تأمین سوخت را پیچیده‌تر کرده و فشار بیشتری بر شبکه وارد کرده است. مرکز توسعه پایدار انرژی در گزارشی، وضعیت ناترازی انرژی کشور در سال ۱۴۰۵ را بررسی کرده و با ارزیابی اثرات جنگ بر زیرساخت‌های انرژی، وضعیت ناترازی حامل‌های مختلف انرژی، به‌ویژه گاز طبیعی را مورد بررسی قرار داده است. این گزارش همچنین شش اقدام پیشنهادی برای مدیریت ناترازی گاز در زمستان ۱۴۰۵ ارائه می‌کند. بر اساس این گزارش، آسیب به سه پالایشگاه گازی در منطقه پارس جنوبی، ظرفیت بالقوه عرضه گاز کشور را بین ۲۰۰ تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز کاهش داده است. میزان افت واقعی گاز تحویلی به شبکه، البته به سرعت بازسازی تأسیسات، وضعیت خطوط انتقال و امکان جبران تولید از دیگر واحدها وابسته خواهد بود. این کاهش ظرفیت در شرایطی رخ داده که تولید برخی میدان‌های گازی به‌طور طبیعی در حال افت است و مصرف نیز روندی افزایشی دارد. مجموع این عوامل می‌تواند تأمین گاز در زمستان ۱۴۰۵ را با چالش روبه‌رو کند. به همین دلیل، راهکارهای پیشنهادی از مدیریت مصرف و استفاده از سوخت‌های جایگزین تا بهره‌گیری از ظرفیت برق، واردات گاز، جمع‌آوری گازهای همراه نفت و بازسازی سریع تأسیسات آسیب‌دیده را دربر می‌گیرد.

وضعیت انرژی کشور پس از آسیب زیرساخت‌ها

در حالی که بخش انرژی کشور پیش از این نیز با چالش ناترازی دست‌وپنجه نرم می‌کرد، رخدادهای سال ۱۴۰۵ شرایط را وارد مرحله تازه‌ای کرد. آسیب دیدن بخشی از زیرساخت‌های تولید انرژی به‌ویژه در پارس جنوبی، تنها به کاهش ظرفیت تولید محدود نماند، بلکه توازن میان عرضه و تقاضا را بیش از گذشته برهم زد. بر اساس ارزیابی مرکز توسعه پایدار انرژی، سه پالایشگاه گازی مستقر در منطقه پارس جنوبی در جریان جنگ آسیب دیدند؛ اتفاقی که ظرفیت بالقوه تولید گاز خام کشور را روزانه ۲۰۰ تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب کاهش داد. همزمان، بخشی از تأسیسات تولید برق صنایع پتروشیمی و نیروگاه‌های اختصاصی برخی مجتمع‌های فولادی نیز از مدار خارج شدند که در مجموع، بیش از چهار هزار مگاوات از ظرفیت تولید برق کشور را کاهش داد. در کنار این آسیب‌ها، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی می‌تواند بخشی از فشار وارد بر شبکه برق را کم کند. پیش‌بینی می‌شود حدود هزار و ۵۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق خورشیدی افزوده شود؛ هرچند این ظرفیت به‌تنهایی پاسخگوی کاهش بیش از چهار هزار مگاواتی تولید برق نیست و به‌ویژه در ساعات شب، اثر مستقیمی بر اوج مصرف گاز در بخش گرمایش نخواهد داشت. با این حال، همه تحولات یک سال گذشته به افزایش ناترازی ختم نشده است. همزمان با کاهش بخشی از ظرفیت تولید، مجموعه‌ای از سیاست‌های مدیریت مصرف نیز اجرا شد که توانست تا حدی از شدت فشار بر شبکه انرژی بکاهد. اصلاح سازوکار سهمیه‌بندی بنزین، کاهش سقف ذخیره سهمیه، اجرای نظام چندسطحی عرضه سوخت و همچنین توسعه نیروگاه‌های خورشیدی، از جمله اقداماتی است که آثار آن در آمار مصرف نمایان شده است. بزرگ‌ترین نگرانی اما همچنان به گاز طبیعی مربوط می‌شود؛ جایی که کاهش ظرفیت تولید با رشد مصرف همزمان شده است. برآورد این گزارش نشان می‌دهد اگر شرایط به سناریوی بدبینانه نزدیک شود، ناترازی گاز در زمستان امسال می‌تواند به ۴۰۰ تا ۵۵۰ میلیون مترمکعب در روز برسد؛ رقمی که تقریباً دو برابر ناترازی سال‌های گذشته است و تأمین گاز مورد نیاز کشور را با دشواری جدی روبه‌رو می‌کند. اهمیت این موضوع زمانی بیشتر آشکار می‌شود که گاز طبیعی تنها سوخت بخش خانگی نیست. این حامل انرژی، خوراک صنایع، سوخت اصلی نیروگاه‌ها و یکی از ارکان فعالیت بسیاری از واحدهای تولیدی کشور به شمار می‌رود. از همین رو، هرگونه محدودیت در عرضه آن، زنجیره‌ای از پیامدها را در بخش‌های مختلف اقتصاد به دنبال خواهد داشت. بر اساس این برآوردها، در صورت تحقق سناریوی بدبینانه، توان شبکه گاز کشور در زمستان تنها پاسخگوی حدود نیمی از تقاضای موجود خواهد بود. در چنین شرایطی، ادامه روند سال‌های گذشته یعنی قطع یا محدودسازی گاز صنایع به تنهایی پاسخگو نخواهد بود و احتمال اعمال محدودیت برای سایر بخش‌های مصرف نیز دور از انتظار نیست. بر اساس این ارزیابی‌ها، در صورت تحقق سناریوی بدبینانه، ادامه روش سال‌های گذشته، یعنی محدودسازی گاز صنایع، به تنهایی پاسخگوی کسری نخواهد بود و احتمال اعمال محدودیت برای دیگر بخش‌های مصرف نیز دور از انتظار نیست.

> برآوردها نشان می‌دهد با تحقق ۱۰ درصد صرفه‌جویی در مصرف گاز، روزانه حدود ۷۰ میلیون مترمکعب از تقاضا کاسته می‌شود؛ رقمی که تقریباً معادل تولید یک فاز بزرگ پارس جنوبی است

راهکارهایی برای عبور از زمستان پیش‌رو

اگرچه بخشی از ناترازی انرژی به کاهش ظرفیت تولید بازمی‌گردد، اما ارزیابی‌های کارشناسی نشان می‌دهد همه راه‌حل‌ها در افزایش تولید خلاصه نمی‌شود. دست‌کم در کوتاه‌مدت، سرعت اجرای طرح‌های جدید با سرعت رشد مصرف همخوانی ندارد و به همین دلیل، مدیریت تقاضا نخستین و در دسترس‌ترین ابزار برای کاهش فشار بر شبکه گاز است. برآوردها نشان می‌دهد با تحقق ۱۰ درصد صرفه‌جویی در مصرف گاز، روزانه حدود ۷۰ میلیون مترمکعب از تقاضا کاسته می‌شود؛ رقمی که تقریباً معادل تولید یک فاز بزرگ پارس جنوبی است. اصلاح الگوی مصرف، افزایش آگاهی عمومی و اجرای سیاست‌های تشویقی می‌تواند دستیابی به این میزان صرفه‌جویی را ممکن کند. در یک سناریوی «حداکثری»، کاهش ۳۰ تا ۴۰ درصدی مصرف می‌تواند روزانه بین ۲۱۰ تا ۲۸۰ میلیون مترمکعب صرفه‌جویی ایجاد کند. با این حال، تحقق چنین سطحی از کاهش مصرف در کوتاه‌مدت دشوار است و به تغییر گسترده در تجهیزات گرمایشی، عایق‌بندی ساختمان‌ها، تعرفه‌ها و رفتار مصرفی خانوارها نیاز دارد. البته مدیریت مصرف نیز الزاماً به معنای کاهش رفاه خانوارها نیست. بخش قابل توجهی از مصرف فعلی ناشی از پایین بودن بهره‌وری ساختمان‌ها، تجهیزات گرمایشی و الگوی مصرف است. اصلاح تعرفه‌ها، توسعه بازار بهینه‌سازی انرژی و ایجاد مشوق برای کاهش مصرف می‌تواند بدون افت محسوس سطح رفاه، بخشی از تقاضای گاز را کنترل کند. در کنار مدیریت مصرف، استفاده از سایر حامل‌های انرژی نیز می‌تواند بخشی از فشار وارد بر شبکه گاز را کاهش دهد. یکی از این گزینه‌ها، بهره‌گیری از ظرفیت مازاد شبکه برق در فصل زمستان است. برخلاف تابستان که مصرف برق به اوج می‌رسد، در ماه‌های سرد بخشی از ظرفیت نیروگاه‌ها بلااستفاده می‌ماند. استفاده از تجهیزات گرمایشی برقی با راندمان بالا، در صورت تأمین تجهیزات و اعمال سیاست‌های تشویقی، می‌تواند معادل حدود ۷۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز از نیاز بخش گرمایش بکاهد. گاز مایع یا LPG نیز از دیگر گزینه‌هایی است که می‌تواند در کوتاه‌مدت بخشی از کمبود گاز را جبران کند. برآوردها نشان می‌دهد با مدیریت عرضه این حامل، امکان جایگزینی معادل حدود ۳۲ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز وجود دارد. استفاده از LPG و دیگر سوخت‌های جایگزین در برخی بخش‌ها به تأمین تجهیزات، توزیع ایمن و تمهیدات اجرایی نیاز دارد، اما در روزهای اوج مصرف می‌تواند یکی از ابزارهای مدیریت ناترازی باشد. گزارش مرکز توسعه پایدار انرژی همچنین بر نقش دیپلماسی انرژی تأکید دارد. استفاده از ظرفیت واردات گاز از کشورهای همسایه، به‌ویژه ترکمنستان، از گزینه‌هایی است که می‌تواند بخشی از نیاز زمستان را پوشش دهد. اگرچه این مسیر با ملاحظات سیاسی، تجاری و قراردادی همراه است، اما زیرساخت‌های لازم برای افزایش واردات وجود دارد و در صورت فراهم شدن شرایط، ظرفیت واردات می‌تواند به حدود ۴۰ میلیون مترمکعب در روز برسد. از سوی دیگر، سرعت گرفتن طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نیز می‌تواند بخشی از کسری را جبران کند. وزارت نفت در سال گذشته قراردادهایی برای جمع‌آوری گازهای همراه نفت منعقد کرده است و در صورت پیشرفت این طرح‌ها، امکان تزریق حدود ۲۰ میلیون مترمکعب گاز در روز به شبکه سراسری تا پایان سال وجود خواهد داشت. این ظرفیت به‌تنهایی پاسخگوی ناترازی نیست، اما در کنار دیگر اقدامات نقش قابل توجهی در کاهش فشار بر شبکه ایفا می‌کند. یکی دیگر از اولویت‌های فوری، بازسازی پالایشگاه‌های گازی آسیب‌دیده است. اگر دست‌کم یکی از این پالایشگاه‌ها پیش از آغاز فصل سرما دوباره وارد مدار تولید شود، بخشی از کاهش ظرفیت عرضه جبران خواهد شد. تحقق این هدف مستلزم تأمین سریع منابع مالی، تصمیم‌گیری به‌موقع و اجرای فشرده عملیات بازسازی است؛ زیرا بازسازی چنین تأسیساتی در شرایط عادی نیز زمان‌بر است. بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده، مدیریت مصرف، استفاده هدفمند از برق و LPG و افزایش واردات، راهکارهای فوری‌تر برای زمستان پیش رو هستند. در مقابل، جمع‌آوری گازهای مشعل، بهینه‌سازی مصرف در ساختمان‌ها و اجرای طرح‌های فشارافزایی پارس جنوبی، مسیرهای میان‌مدت برای کاهش ریشه‌ای کسری گاز در زمستان امسال به شمار می‌روند. اگر این اقدامات همزمان و با اولویت‌بندی مناسب دنبال شوند، می‌توان امیدوار بود زمستان پیش رو با کمترین تبعات برای بخش خانگی و تولید سپری شود. در غیر این صورت، ناترازی گاز همچنان مهم‌ترین چالش پیش روی اقتصاد انرژی کشور باقی خواهد ماند.

برش

ناترازی، مسأله‌ای که سال به سال بزرگ‌تر شد

آمارها نشان می‌دهد بخش انرژی پیش از جنگ نیز با کسری قابل توجهی روبه‌رو بود. در حوزه سوخت‌های مایع، ظرفیت عرضه بنزین حدود ۱۱۰ میلیون لیتر در روز برآورد می‌شود، در حالی که مصرف روزانه از مرز ۱۳۰ میلیون لیتر عبور کرده است. همین شکاف سبب شد ایران که سال‌ها صادرکننده بنزین بود، از سال ۱۴۰۲ دوباره به واردات این فرآورده روی بیاورد. در تعطیلات نوروز و شهریور نیز مصرف معمولاً حدود ۱۰ درصد بیشتر از میانگین سالانه افزایش پیدا می‌کند و مدیریت عرضه را دشوارتر می‌سازد. در بخش گازوئیل نیز رشد حمل‌ونقل، توسعه فعالیت‌های صنعتی و افزایش تقاضا باعث شده مصرف از ظرفیت عرضه پیشی بگیرد و بخشی از نیاز کشور از طریق مدیریت مصرف و واردات جبران شود. همزمان، شبکه برق در سال‌های اخیر با کمبود تولید در فصل گرم مواجه بوده و برآوردها از ناترازی ۲۰ تا ۳۰ هزار مگاواتی در روزهای اوج مصرف حکایت دارد. اما در میان همه حامل‌های انرژی، گاز طبیعی جایگاه متفاوتی دارد. بیش از ۷۰ درصد گاز کشور از میدان مشترک پارس جنوبی تأمین می‌شود؛ میدانی که با افت طبیعی فشار مخزن روبه‌روست و در صورت تأخیر در اجرای طرح‌های نگهداشت تولید و فشارافزایی، ظرفیت تولید آن در سال‌های آینده کاهش خواهد یافت. در کنار این مسأله، رشد مصرف خانگی، توسعه شبکه گازرسانی و افزایش تقاضای صنایع باعث شده فاصله میان عرضه و تقاضا هر سال بیشتر شود. برآوردها نشان می‌دهد کسری متوسط روزانه گاز در طول سال حدود ۵۰ میلیون مترمکعب است، اما این شکاف در زمستان و همزمان با افزایش مصرف بخش خانگی، به ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. تاکنون این کسری عمدتاً با محدود کردن گاز صنایع، استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها و اعمال محدودیت برای برخی مشترکان بزرگ مدیریت شده است؛ راهکاری که اگرچه از قطع گسترده گاز خانگی جلوگیری کرده، اما هزینه‌های اقتصادی و زیست‌محیطی قابل توجهی برای صنایع، نیروگاه‌ها و شهرهای اطراف آنها به همراه داشته است.

CH2=CH2 CH2=CH2 CH2=CH2 CH2=CH2 CH2=CH2 CH2=CH2

شرکت پتروشیمی بندرامام (سهامی عام) B.I.P.C

آگهی ابلاغ تخلف اداری

جناب آقای محمد عباسی فرزند عبدالعلی

به‌شماره ملی ۵۴۱۸۹۶۶۱۳۸

نظر به اینکه اتهام منتسب به جنابعالی دائر بر غیبت غیر موجه طولانی مدت در کمیته انضباط کار پتروشیمی بندرامام مطمح رسیدگی می‌باشد و با عنایت به عدم دسترسی و نامعلوم بودن محل اقامت شما بدین‌وسیله به جنابعالی ابلاغ می‌گردد، حداکثر ظرف مدت ۳۰ روز از تاریخ انتشار این آگهی نسبت به ارائه و تحویل لایحه دفاعیه خود به‌همراه مدارک مثبته به کمیته انضباط کار شرکت پتروشیمی بندرامام واقع در استان خوزستان- بندرامام خمینی (ره)- منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی- پتروشیمی بندرامام اقدام لازم به‌عمل آورید.
بدیهی است پس از خاتمه مهلت مذکور، کمیته انضباط کار رأسا به‌عنوان اتهامی رسیدگی و تصمیم مقتضی اتخاذ خواهد نمود.

کمیته انضباط کار شرکت پتروشیمی بندرامام

شرکت مادر تخصصی بازرگانی دولتی ایران

فراخوان تجدید مناقصه عمومی یک مرحله‌ای هم‌زمان با ارزیابی کیفی (فشرده) نوبت دوم

۱- مناقصه‌گزار: شرکت مادر تخصصی بازرگانی دولتی ایران به نشانی تهران میدان جهاد شماره ۱۲ به‌شماره ثبت: ۲۵۵۲۰ و شناسه: ۱۰۱۰۰۷۰۹۸۲۶
۲- موضوع مناقصه: تخلیه و بارگیری ۱،۵۰۰،۰۰۰ تن کالای فله در بندرعباس
۳- زمان، مهلت و نشانی دریافت اسناد: متقاضیان می‌توانند اسناد مناقصه را از تاریخ بارگذاری و همچنین انتشار آگهی تا مورخ ۱۴۰۵/۶/۱۱ از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت به نشانی www.setadiran.ir دریافت نمایند.
۴- هزینه تهیه اسناد: واریز مبلغ ۵۰۰/۰۰۰ ریال به‌حساب بانک مرکزی به‌شماره شبا IR ۷۵۰۱۰۰۰۰۴۰۰۱۰۵۸۲۰۴۰۰۵۹۱۱ و شناسه ۳۹۷۰۵۸۲۸۲۲۹۴۲۱۰۰۵۵۹۱۰۰۰۰۰۰۰۰۰ قابل واریز در کلیه شعب بانک‌ها به‌صورت پایا.
۵- مدت اعتبار پیشنهادها: سه ماه از تاریخ بازگشایی پیشنهاد مالی می‌باشد.
۶- مبلغ و نوع تضمین شرکت در مناقصه: واریز وجه نقد به مبلغ ۶۳،۰۳۰،۰۰۰،۰۰۰ ریال به‌عنوان سپرده شرکت در مناقصه به‌حساب شماره IR ۳۹۰۱۰۰۰۰ ۴۰۰۱۰۵۸۲۰۶۳۷۳۷۴۷ خزانه نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به‌نام شرکت مادر تخصصی بازرگانی دولتی ایران و یا ضمانت‌نامه بانکی بلاقید و شرط با تمدید اعتبار ۳ ماهه.
۷- زمان و محل گشایش پیشنهادها: ساعت ۱۰ روز شنبه مورخ ۱۴۰۵/۶/۲۸ در محل شرکت به نشانی: تهران- خیابان فاطمی- نبش حجاب- شماره ۲۲۵- شرکت مادر تخصصی بازرگانی دولتی ایران (ساختمان شماره ۲)- طبقه دوم سالن جلسات خواهد بود.
۸- نحوه تکمیل و تنظیم پاکات مناقصه: مناقصه‌گران می‌بایست بر طبق شرایط و دستورالعمل شرکت در مناقصه نسبت به تکمیل و تنظیم و ارسال پاکات اقدام نمایند.
۹- زمان و نحوه ارسال پاکات مناقصه: مناقصه‌گران می‌بایست اسناد مناقصه شامل پاکت‌های ارزیابی کیفی، الف، ب و ج را در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت به آدرس www.setadiran.ir درج و در عین حال فیزیک پاکت‌های ارزیابی کیفی و الف را ظرف مدت دو هفته از آخرین روز دریافت اسناد تا پایان وقت اداری روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۵/۶/۲۵ به نشانی تهران- میدان جهاد- شماره ۱۲- شرکت مادر تخصصی بازرگانی دولتی ایران - طبقه هفتم - دبیرخانه محرمانه حراست تحویل و رسید دریافت نمایند.
۱۰- مناقصه‌گران درصورت عدم عضویت قبلی در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت می‌بایست مراحل ثبت‌نام در سایت www.setadiran.ir را انجام و گواهی امضای الکترونیکی دریافت نمایند.
۱۱- متقاضیان شرکت در مناقصه درصورت نیاز به‌اطلاعات بیشتر می‌توانند به‌شماره تلفن ۸۴۳۹۹۷۴۲ تماس و همچنین آگهی فراخوان را از طریق نشانی اینترنتی www.gtc-portal.com ملاحظه نمایند. ضمناً اطلاعات تماس سامانه ستاد جهت انجام مراحل عضویت در سامانه به‌شرح زیر می‌باشد. مرکز تماس: ۴۱۹۳۴-۰۲۱-دفتر ثبت‌نام: ۸۸۹۶۹۷۳۷ و ۸۵۱۹۳۷۶۸-اطلاعات تماس دفاتر ثبت‌نام سایر استانها، در سایت سامانه بخش «ثبت‌نام/ پروفایل تأمین‌کننده / مناقصه‌گر» موجود است.

شرکت مادر تخصصی بازرگانی دولتی ایران

آگهی دعوت به مجمع عمومی عادی به‌طور فوق‌العاده صاحبان سهام
شرکت مهندسی و ساخت پرداس انرژی (مسؤولیت محدود)
شماره ثبت: ۲۹۰۳۶۴ و شناسه ملی ۱۰۱۰۳۲۷۲۵۰۵
بدین‌وسیله از کلیه سهامداران شرکت مهندسی و ساخت پرداس انرژی دعوت می‌گردد تا در جلسه مجمع عمومی فوق‌العاده صاحبان سهام این شرکت که رأس ساعت ۰۹:۰۰ مورخه ۱۴۰۵/۰۶/۱۷ در محل شرکت واقع در تهران- جنت آباد جنوبی - نبش کوچه ششم پلاک ۶۰ طبقه دوم واحد ۸ تشکیل می‌گردد حضور بهم رسانند.
دستور جلسه:
الف) تغییرات و انتخاب اعضای هیأت‌مدیره، ب) سایر مواردی که در صلاحیت مجمع عمومی فوق‌العاده باشد.
مدیرعامل

آگهی تغییرات شرکت سهامی خاص سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران
به شناسه ملی ۱۰۱۰۲۱۵۸۰۲۲ و به‌شماره ثبت ۱۷۳۳۸۸ به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۳۱ تصمیمات ذیل اتخاذ شد ترازنامه و حساب سود و زیان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ تصویب شد.
شناسه ۲۲۶۳۴۶۰
سازمان ثبت اسناد و املاک کشور اداره ثبت شرکت‌ها و مؤسسات غیرتجاری تهران

SKS South Kaveh Steel Co. شرکت فولاد کاوه جنوب کیش (سهامی عام)

آگهی مناقصه عمومی
انجام تعمیر اساسی یک دستگاه کمپرسور واحد آهن‌سازی
شرکت فولاد کاوه جنوب کیش (سهامی عام)
آگهی شماره T-1405131528 نوبت دوم
شرکت فولاد کاوه جنوب کیش(سهامی عام) در نظر دارد جهت انجام خدمات تعمیر اساسی یک دستگاه کمپرسور واحد آهن‌سازی (AERZEN Compressor GQa 22.23)، (مطابق موارد مندرج در اسناد) از طریق مناقصه عمومی دو مرحله‌ای از پیمانکاران واجد شرایط و توانمند دعوت نماید. متقاضیان می‌توانند برای اطلاع از شرایط مناقصه و خرید اسناد مناقصه از تاریخ چاپ آگهی تا پایان وقت اداری روز سه‌شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۶/۱۷ به وب‌سایت شرکت فولاد کاوه جنوب کیش به نشانی WWW.SKSCO.IR (قسمت خرید و فروش بخش مناقصه‌های جاری) مراجعه نمایند. ۱۴۰۵/۱۴۸
جدول زمانی انجام مناقصه:

تاریخ شروع فروش اسناد	تاریخ پایان فروش اسناد	آخرین مهلت تحویل پاکت‌های مناقصه
۱۴۰۵/۰۶/۰۵	۱۴۰۵/۰۶/۱۷	۱۴۰۵/۰۶/۲۲

روابط عمومی شرکت فولاد کاوه جنوب کیش (سهامی عام)

SKS South Kaveh Steel Co. شرکت فولاد کاوه جنوب کیش (سهامی عام)

آگهی مناقصه عمومی
انجام تعمیرات اساسی کمپرسور
شرکت فولاد کاوه جنوب کیش (سهامی عام)
آگهی شماره T-1405129733 نوبت دوم
شرکت فولاد کاوه جنوب کیش(سهامی عام) در نظر دارد جهت انجام تعمیرات اساسی کمپرسور مدل VRA 537 L و گیربکس آن (Gearbox VGS 32.0 / Compressor VRa 537 L)، (مطابق موارد مندرج در اسناد) از طریق مناقصه عمومی دو مرحله‌ای از پیمانکاران واجد شرایط و توانمند دعوت نماید. متقاضیان می‌توانند برای اطلاع از شرایط مناقصه و خرید اسناد مناقصه از تاریخ چاپ آگهی تا پایان وقت داری روز سه‌شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۶/۱۷ به وب‌سایت شرکت فولاد کاوه جنوب کیش به نشانی WWW.SKSCO.IR (قسمت خرید و فروش بخش مناقصه‌های جاری) مراجعه نمایند. ۱۴۰۵/۱۴۷
جدول زمانی انجام مناقصه:

تاریخ شروع فروش اسناد	تاریخ پایان فروش اسناد	آخرین مهلت تحویل پاکت‌های مناقصه
۱۴۰۵/۰۶/۰۵	۱۴۰۵/۰۶/۱۷	۱۴۰۵/۰۶/۲۲

روابط عمومی شرکت فولاد کاوه جنوب کیش (سهامی عام)

جمهوری اسلامی ایران
وزارت صنعت، معدن و تجارت
هفته دولت گرامی باد
۲
۱۴ اقدام برجسته ایمیدرو در دولت چهاردهم
بهره برداری از طرح‌های راهبردی ملی همچون تیتانیوم کهنوج، الکترود گرافیتی، سرب و روی مهدی‌آباد و طرح‌های فولاد استانی با مشارکت و سرمایه‌گذاری بخش خصوصی.
م الف ۱۷۹۵- شناسه ۲۲۶۳۶۹۴
از دل معدن تا اوج اقتدار
IMIDRO
IRANIAN MINES AND MINING INDUSTRIES DEVELOPMENT AND RENOVATION ORGANIZATION
سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران
@imidro
www.imidro.gov.ir