editor@smtnews.ir

# بهینه‌سازی مصرف گاز از مسیری نو



**ناترازی گاز در ماه‌های سرد سال، بار دیگر ضرورت عبور از راهکارهای مقطعی و حرکت به سمت مدیریت پایدار مصرف را برجسته کرده است؛ ضرورتی که در کنار توسعه ظرفیت تولید، به اصلاح الگوی مصرف و کاهش اتلاف انرژی وابسته است. در این میان، طرح کارور گاز با تکیه بر مشارکت بخش خصوصی تلاش می‌کند بخشی از بار بهینه‌سازی را به شرکت‌های تخصصی خدمات انرژی بسپارد؛ شرکت‌هایی که با ممیزی انرژی، اصلاح تجهیزات احتراقی، نصب سامانه‌های کنترل هوشمند و عایق‌کاری موتورخانه‌ها می‌توانند مصرف گاز در ساختمان‌ها و صنایع را کاهش دهند و میزان صرفه‌جویی را به‌طور مستمر پایش کنند. سازوکار این طرح بر بهره‌مندی کاروران از ارزش گاز صرفه‌جویی‌شده استوار است تا انگیزه اقتصادی لازم برای سرمایه‌گذاری و اجرای پروژه‌ها فراهم شود. آمارهای اعلام‌شده از دریافت اعتبار موقت فعالیت کاروری گاز از سوی ۸۵ شرکت و انعقاد ۸۸ قرارداد میان شرکت‌های گاز استانی و کاروران در ۲۹ استان حکایت دارد. برآورد شرکت ملی گاز نیز نشان می‌دهد در صورت اجرای کامل برنامه‌های پیش‌بینی‌شده و قراردادهای نوع ۲، امکان صرفه‌جویی حدود ۹۸۰ میلیون مترمکعب گاز تا پایان امسال وجود دارد؛ ظرفیتی که می‌تواند به کاهش فشار بر شبکه و مدیریت ناترازی کمک کند. این الگو منافع مشترک را دنبال می‌کند.**

بررسی ساختار مصرف انرژی در کشور نشان می‌دهد که بهره‌وری انرژی در بخش‌های مختلف اعم از خانگی، تجاری، عمومی و صنعتی همواره یکی از چالش‌های ساختاری اقتصاد ملی بوده است. در شرایطی که شدت مصرف انرژی در ایران چندین برابر استانداردهای جهانی است، اتلاف منابع ارزشمند ملی به یکی از موانع اصلی توسعه پایدار تبدیل شده است. به گزارش مهر، گاز طبیعی به‌عنوان شریان اصلی تأمین انرژی کشور سهم عمده‌ای از سبد مصرفی را به خود اختصاص داده و در فصول سرد سال، بار سنگینی بر دوش شبکه سراسری انتقال گاز قرار می‌گیرد. ناترازی تولید و مصرف در ماه‌های اوج مصرف، ضرورت اتخاذ راهبردهای نوین، عملیاتی و دور از روش‌های سنتی را بیش‌ازپیش آشکار ساخته است. طرح «کارور گاز» به‌عنوان یکی از مترقی‌ترین مدل‌های مشارکت عمومی و خصوصی، پاسخ ساختاری به این نیاز مبرم است که با تکیه بر توانمندی شرکت‌های تخصصی خدمات انرژی (ESCO) طراحی و وارد فاز عملیاتی شده است.

### ▣ گسترش همکاری‌های راهبردی و زیرساخت‌های اجرایی

توسعه همکاری با بخش خصوصی و استفاده از ظرفیت شرکت‌های کارور، فرصت مناسبی برای مدیریت و بهینه‌سازی مصرف انرژی و شتاب‌بخشی به اجرای طرح‌های کاهش مصرف در کشور فراهم کرده است. شرکت‌های کارور انرژی ظرفیت قابل‌توجهی برای مدیریت، بهینه‌سازی و کنترل مصرف انرژی در کشور ایجاد کرده‌اند و باید از این ظرفیت برای تحقق اهداف بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی به بهترین نحو استفاده کرد.

وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران با تدوین دستورالعمل‌ها و بسته‌های کاری متنوع، بستر لازم را برای ورود شرکت‌های واجد صلاحیت به این عرصه فراهم کرده‌اند تا فرآیند بهینه‌سازی در بخش‌های مختلف با سرعت و دقت بیشتری دنبال شود. این رویکرد ساختاری نشان‌دهنده اراده جدی صنعت گاز برای بهره‌گیری از سرمایه‌ها و تخصص‌های غیردولتی در راستای غلبه بر ناترازی‌های فصلی است.

### ▣ نقش کلیدی شرکت‌های کارور در مدیریت و پایش مصرف

سعید توکلی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، با تأکید بر جایگاه ویژه شرکت‌های کارور تصریح کرد که این مجموعه‌ها نقش تعیین‌کننده‌ای در ممیزی انرژی، اصلاح تجهیزات احتراقی، نصب سیستم‌های کنترل هوشمند، عایق‌کاری حرارتی موتورخانه‌ها و ارتقای بهره‌وری در صنایع و ساختمان‌ها بر عهده دارند.

شرکت‌های کارور در واقع به‌عنوان بازوان اجرایی تخصصی عمل می‌کنند که با پایش مستمر و هوشمند مصرف، اطمینان حاصل می‌کنند که کاهش مصرف به صورت پایدار و قابل اندازه‌گیری رخ دهد.

نکته حائز اهمیت در این مدل مشارکتی این است که شرکت‌های کارور از محل ارزش گاز صرفه‌جویی‌شده در بلندمدت منتفع می‌شوند؛ مدلی کارآمد که منافع دولت، بخش خصوصی و مصرف‌کنندگان را به‌طور هم‌زمان تامین کرده و یک ساختار کاملا برد-برد ایجاد می‌کند.

### ▣ گسترش چشمگیر قراردادها و استقبال بی‌نظیر بخش خصوصی

روند جذب و توسعه فعالیت شرکت‌های کارور با شتاب مطلوبی در سراسر کشور ادامه دارد. تاکنون ۸۵ شرکت متقاضی موفق به دریافت اعتبار موقت فعالیت کاروری گاز شده‌اند که این اقدام گامی مهم در مسیر توسعه فعالیت شرکت‌های کارور در حوزه بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی و تسریع در اجرای طرح‌های کاهش مصرف به شمار می‌رود.

علاوه بر این، تا این لحظه ۸۸ قرارداد میان شرکت‌های گاز استانی و شرکت‌های کارور در ۲۹ استان کشور منعقد شده است. با توجه به استقبال چشمگیر بخش خصوصی از قراردادهای نوع ۲ و وجود مشوق‌های مالی و قانونی مناسب، روند انعقاد قراردادها همچنان در حال افزایش است و چشم‌انداز روشنی برای پوشش سراسری این طرح در اقصی نقاط کشور ترسیم شده است. این آمارها بیانگر اعتماد متقابل میان حاکمیت و فعالان اقتصادی غیردولتی است.

### ▣ صرفه‌جویی ۹۸۰ میلیون مترمکعبی؛ دستاورد بزرگ تا پایان امسال

یکی از برجسته‌ترین و ملموس‌ترین دستاوردهای پیش‌بینی‌شده در این طرح، حجم عظیم صرفه‌جویی انرژی است که آثار مثبت آن به‌طور مستقیم در پایداری شبکه گاز کشور نمایان خواهد شد. به گفته معاون وزیر نفت در امور گاز، براساس برآوردهای دقیق کارشناسی و طرح‌های در دست اجرا، در صورت اجرای کامل برنامه‌های پیش‌بینی‌شده از سوی شرکت‌های کارور، تا پایان امسال حدود ۹۸۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در کشور صرفه‌جویی خواهد شد.

این رقم چشمگیر، نقش بسیار مؤثری در مدیریت مصرف، کاهش فشار بر خطوط انتقال، جلوگیری از اتلاف منابع و کمک به پایداری شبکه گاز کشور در فصول سرد سال ایفا خواهد کرد. تحقق این حجم از صرفه‌جویی علاوه بر مهار ناترازی، از بروز خسارت‌های سنگین اقتصادی جلوگیری کرده و منابع مالی ارزشمندی را برای توسعه زیرساخت‌های کشور آزاد می‌سازد.

### ▣ ضرورت هم‌افزایی همه‌جانبه در مواجهه با جنگ انرژی

توکلی با تأکید بر ضرورت هم‌افزایی همه‌جانبه میان تمام بخش‌های صنعت گاز تاکید کرد: همه دغدغه‌مندیم و هیچ تفاوتی میان ارکان مختلف صنعت وجود ندارد؛ انتظار این است که با هم‌افزایی و پذیرش مسئولیت‌های فردی و جمعی، اجازه دهیم دستگاه متولی کار خود را به بهترین نحو انجام دهد.

وی با صراحت اعلام کرد که امروز شرایط کشور و جهان به‌گونه‌ای است که «جنگ، جنگ انرژی است».

در شرایطی که بحران انرژی به خط مقدم رقابت‌های اقتصادی و سیاسی تبدیل شده است، همه بخش‌های صنعت باید با درک متقابل، همبستگی و هم‌افزایی، برای عبور از چالش‌های پیش رو و حفظ پایداری شبکه در کنار یکدیگر باشند. بر همین اساس مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد که جنگ انرژی، میدان رقابت و آزمون توانمندی است و هرچه در این مسیر هماهنگ‌تر، منسجم‌تر و مسئولانه‌تر عمل شود، نتایج درخشان‌تری حاصل خواهد شد.

## سخن پایانی

طرح کارور گاز زمانی می‌تواند به یکی از ابزارهای مؤثر مدیریت ناترازی تبدیل شود که آمار قراردادها و برآوردهای صرفه‌جویی، در عمل به کاهش پایدار مصرف منجر شود. صدور اعتبار موقت برای ۸۵ شرکت و امضای ۸۸ قرارداد در ۲۹ استان، از شکل‌گیری زیرساخت اولیه برای حضور بخش خصوصی حکایت دارد؛ اما معیار اصلی موفقیت، تعداد شرکت‌ها و قراردادها نیست، بلکه میزان گاز صرفه‌جویی‌شده، دوام نتایج و امکان راستی‌آزمایی آنهاست. برای رسیدن به این هدف، باید فرآیند ممیزی، تعیین خط پایه مصرف، اندازه‌گیری و تأیید صرفه‌جویی با شفافیت و دقت دنبال شود و شرکت‌های کارور نیز به تجهیزات، داده‌های قابل اتکا و سازوکارهای روشن پرداخت دسترسی داشته باشند. از سوی دیگر، تداوم مشوق‌های اقتصادی و ثبات مقررات می‌تواند سرمایه‌گذاری بخش خصوصی را تقویت کند و مانع توقف پروژه‌ها در میانه راه شود. برآورد صرفه‌جویی ۹۸۰ میلیون مترمکعبی تا پایان سال، هدفی قابل توجه است، اما تحقق آن به اجرای کامل قراردادهای نوع ۲ و هماهنگی شرکت‌های گاز استانی، کاروران و مشترکان وابسته خواهد بود. بهینه‌سازی مصرف نباید اقدامی مقطعی یا صرفا تبلیغاتی تلقی شود. موفقیت این طرح در گرو آن است که صرفه‌جویی از یک عدد پیش‌بینی‌شده به نتیجه‌ای واقعی، قابل سنجش و ماندگار در شبکه گاز کشور تبدیل شود.

## شرکت نصر فریمان با تأمین مالی ۱۰۰۰ شغل می‌سازد



عبدالرحیم مطهری، مدیرعامل شرکت داروسازی نصر فریمان، در مراسم افتتاح طرح توسعه و خط تولید جدید این شرکت، با مرور مسیر سه‌دهه‌ای مجموعه، از آمادگی برای ایجاد هزار شغل و افتتاح دو شرکت زایشی در صورت تأمین مالی خبر داد و بر کیفیت تولید داخلی، صادرات و توسعه زنجیره‌ای فعالیت‌ها تأکید کرد.

در جریان افتتاح فاز عملیاتی طرح توسعه و خط تولید جدید داروهای غیرتزریقی دامی شرکت داروسازی نصر فریمان، عبدالرحیم مطهری با اشاره به تاریخچه فعالیت این مجموعه گفت: نصر فریمان از سال ۱۳۷۵ با تولید داروهای تزریقی آغاز به کار کرد و امروز به یکی از تولیدکنندگان مطرح داروهای دامپزشکی در کشور و منطقه تبدیل شده است.

وی با تأکید بر کیفیت و تولید داخلی افزود: بخشی از محصولاتی که پیش‌تر با هزینه بالا از خارج تأمین می‌شد، اکنون در داخل و با رعایت استانداردهای لازم تولید می‌شود. به گفته مطهری، محصولات این شرکت علاوه بر بازار داخلی به کشورهای مختلف صادر می‌شود و این ظرفیت نیازمند نگاه صنعتی و حمایت ویژه است.

مدیرعامل نصر فریمان همچنین از توسعه زنجیره‌ای فعالیت‌های مجموعه خبر داد و گفت: توسعه این شرکت به داروهای دامپزشکی محدود نمانده و مجموعه‌ای فعال در حوزه داروهای انسانی نیز شکل گرفته که تولید محصولاتی مانند قطره‌های چشمی را دنبال می‌کند.

مطهری در بخش دیگری از سخنان خود خطاب به وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: در صورت تأمین مالی به صورت تسهیلاتی، زمینه اشتغال حدود یک هزار نفر فراهم می‌شود و دو شرکت زایشی مجموعه در دهه فجر افتتاح خواهد شد.

این اظهارات در جریان بازدید و افتتاح طرح توسعه شرکت داروسازی نصر فریمان مطرح شد؛ طرحی که با هدف افزایش ظرفیت تولید داروهای غیرتزریقی دامی و تنوع‌بخشی به سبد محصولات این مجموعه اجرا شده است. نصر فریمان با مساحتی بالغ بر ۳۳،۰۰۰ متر مربع، بزرگ‌ترین تولیدکننده داروهای استریل تزریقی دامپزشکی در ایران است و با رعایت الزامات GMP و استانداردهای USP، BP و EP، توانایی تولید روزانه بیش از ۱۰۰،۰۰۰ واحد داروی استریل تزریقی را داراست.

معاون وزیر راه‌وشهرسازی تأکید کرد:

## پدافند غیرعامل، ضامن تداوم فعالیت بنادر در شرایط جنگی

### لزوم بازنگری در برنامه‌های پدافند غیرعامل متناسب با تجربه‌های جنگ‌های اخیر



معاون وزیر راه و شهرسازی و مدیرعامل سازمان بنادر و دریانوردی با اشاره به اجرای تمهیدات پدافند غیرعامل در بنادر کشور اعلام کرد: با وجود حملات صورت‌گرفته در جنگ‌های اخیر، خدمات تخلیه و بارگیری کالا در بنادر بدون وقفه ادامه یافت.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی سازمان بنادر و دریانوردی، محمد شکیبی‌نسب در مراسم گرامیداشت هفته پدافند غیرعامل با شعار «پدافند مردم‌محور؛ ایران پایدار»، با تأکید بر اهمیت راهبردی بنادر در تجارت خارجی و تأمین کالاهای اساسی گفت: سهم بیش از ۹۰ درصدی حمل‌ونقل دریایی در تجارت خارجی کشور، ضرورت حفاظت از زیرساخت‌های بندری و کاهش آسیب‌پذیری آن‌ها را دوچندان می‌کند.

وی با اشاره به درس‌آموخته‌های جنگ‌های اخیر افزود: پراکنده‌سازی تجهیزات راهبردی، شناسایی نقاط آسیب‌پذیر و پیش‌بینی ظرفیت‌های جایگزین، از جمله اقدامات مؤثر سازمان بنادر برای افزایش تاب‌آوری و استمرار فعالیت‌های بندری بوده است.

### ▣ صیانت از زیرساخت‌های حیاتی و تداوم خدمات

مدیرعامل سازمان بنادر و دریانوردی، تداوم عملیات بندری در شرایط جنگی را حاصل برنامه‌ریزی پیشینی، آمادگی عملیاتی و تلاش کارکنان دانست و اظهار کرد: حفاظت از زیرساخت‌های حیاتی، سامانه‌های اطلاعاتی و داده‌ها، تأمین انرژی پشتیبان و پیش‌بینی راهکارهای جایگزین، از الزامات اساسی پدافند غیرعامل در بنادر است.

شکیبی‌نسب با اشاره به مطالعات انجام‌شده برای شناسایی زیرساخت‌های حساس و نقاط آسیب‌پذیر بنادر تصریح کرد: این اقدامات، زمینه تصمیم‌گیری سریع‌تر در شرایط بحران و کاهش اختلال در فعالیت‌های عملیاتی را فراهم کرده است.

وی همچنین از تأمین و تجهیز بنادر به ژنراتورهای برق به‌عنوان یکی از اقدامات پشتیبان برای استمرار خدمات یاد کرد و بر ضرورت ارزیابی مستمر آمادگی تجهیزات و زیرساخت‌های حیاتی تأکید کرد.

### ▣ ضرورت بازنگری در برنامه‌های پدافند غیرعامل

معاون وزیر راه و شهرسازی با تأکید بر لزوم بازنگری در برنامه‌های پدافند غیرعامل متناسب با تجربه‌های جنگ‌های اخیر گفت: مدیران بنادر باید ضمن بررسی مجدد برنامه‌های تداوم کسب‌وکار، نیازهای عملیاتی و نقاط نیازمند بهبود را شناسایی و برای رفع کاستی‌ها اقدام کنند.

وی تقویت هماهنگی با دستگاه‌های مسئول در استان‌های ساحلی، برگزاری مانورهای مشترک و ارتقای آمادگی کارکنان را از دیگر الزامات مدیریت بحران برشمرد و افزود: برنامه‌های پدافند غیرعامل باید به افزایش آمادگی عملیاتی، کاهش آسیب‌پذیری و استمرار خدمات در شرایط اضطراری منجر شود.

شکیبی‌نسب همچنین با اشاره به اهمیت بنادر در تأمین امنیت غذایی و پشتیبانی از زنجیره لجستیک کشور، بر ضرورت توجه به ملاحظات پدافندی در جانمایی زیرساخت‌های راهبردی و بررسی آسیب‌پذیری تأسیسات بندری و مناطق پیرامونی آن‌ها تأکید کرد.

وی در پایان، نیروی انسانی متخصص و مسئولیت‌پذیر را یکی از ارکان اصلی تاب‌آوری بنادر دانست و خواستار بهره‌گیری از تجربه‌های اخیر برای تقویت حفاظت از زیرساخت‌های حیاتی و تضمین استمرار فعالیت بنادر کشور شد.

در این مراسم همچنین، محمد ذوالقدر، معاون امور زیربنایی سازمان پدافند غیرعامل کشور، نیز با اشاره به اهمیت تخلیه سریع کالاهای اساسی از بنادر، خواستار تدوین طرحی برای هماهنگی هرچه بیشتر دستگاه‌های ذیربط در زمینه زنجیره لجستیک و تامین شد.

ذوالقدر با تمجید از مطالعات تطبیقی و انجام رزمایش‌های متعدد در بنادر جنوب و شمال کشور، تاکید کرد: با توجه به تجربیات به دست آمده از دو جنگ اخیر و تغییر تهدیدات، لازم است در رویکردها و برنامه‌های پدافند سازمان بنادر نیز مطالعات و راهبردهای جدید جایگزین شود.

در این مراسم، علیرضا خجیته، مدیر ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE)، مدیریت بحران و پدافند غیرعامل سازمان بنادر و دریانوردی نیز گزارشی از عملکرد یک سال گذشته این سازمان در حوزه پدافند غیرعامل ارائه کرد و از به‌روزسازی مطالعات و برنامه‌های آموزشی خبر داد.


## آگهی فراخوان مناقصه عمومی دو مرحله ای

نوبت اول
شناسه ۳۲۱۴۹۲۵

شرکت ملی گاز ایران
شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی

**شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی (پالایشگاه دوازدهم)** در نظر دارد اقلام مورد نیاز خود را با شرایط ذیل بصورت برگزاری مناقصه عمومی دومرحله‌ای همزمان با ارزیابی کیفی بصورت یکپارچه از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) تامین نماید:

| | |
|---|---|
| شماره فراخوان در سامانه ستاد ایران | ۲۰۰۵۰۹۷۱۶۴۰۰۰۰۱۴ |
| شماره مناقصه و تقاضا | تقاضای R12-22-0440068-AHA مناقصه شماره R12-05/005 |
| موضوع مناقصه/ شرح مختصر اقلام درخواستی | خرید Air Filter Regulator – Bifold |
| مبلغ تضمین شرکت در فرایند ارجاع کار | ۷.۴۹۹.۹۴۰.۰۰۰ ریال |
| نوع تضمین شرکت در فرایند ارجاع کار | تضمین شرکت در فرایند ارجاع کار بصورت یکی از تضامین قابل قبول وفق آیین‌نامه تضمین شماره ۱۲۳۴۰۲/ت۵۰۶۵۹ مورخ ۹۴/۰۹/۲۲ هیات وزیران می‌باشد. |
| مبلغ برآوردی مناقصه | ۱۴۹.۹۹۸.۸۰۰.۰۰۰ |
| تاریخ ارسال اسناد ارزیابی کیفی و اسناد مناقصه به صفحه اعلان عمومی سامانه ستاد | اولین روز پس از درج نوبت دوم آگهی مناقصه در روزنامه کثیرالانتشار |
| آخرین مهلت دریافت اسناد ارزیابی کیفی و اسناد مناقصه از سامانه ستاد توسط مناقصه گران | ۵ روز پس از تاریخ ارسال اسناد ارزیابی کیفی و اسناد مناقصه به صفحه اعلان عمومی سامانه ستاد |
| آخرین مهلت بارگذاری اسناد ارزیابی کیفی، پاکات الف و ب و ج (ضمانتنامه، پیشنهاد فنی بازرگانی و مالی) در سامانه ستاد توسط مناقصه گران | ظرف مدت حداقل دو هفته پس از انقضای مهلت دریافت اسناد از سامانه ستاد می‌باشد. (ضمناً برنامه زمانی گشایش پاکات مناقصه از طریق سامانه ستاد اعلان می‌گردد) |
| آدرس مناقصه گزار | استان بوشهر – شهرستان کنگان – شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی – پالایشگاه دوازدهم (فازهای ۲۴&۲۳) – ساختمان امور کالا – اداره خرید – شماره تماس ۰۷۷۳۲۳۱۷۲۷۳ |

بدیهی است کلیه فرآیند برگزاری مناقصه الکترونیکی از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) به نشانی: WWW.SETADIRAN.IR انجام می‌پذیرد و به پیشنهادهای خارج از سامانه ستاد هیچگونه ترتیب اثری داده نخواهد شد و مناقصه‌گران بایستی نسبت به ثبت‌نام در سامانه ستاد و دریافت گواهی امضاء الکترونیکی اقدام نمایند. مناقصه‌گران می‌توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر به سایت WWW.SPGC.IR مراجعه و یا با شماره تلفن کارشناس خرید (۰۷۷۳۲۳۱-۷۷۷۳-۷۳۴۴-۷۷۷۳) تماس حاصل فرمایند.

تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۵/۰۸/۱۱ تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۴۰۵/۰۸/۱۲

روابط عمومی شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی