



متخصصان نفت فلات قاره ایران با وجود شرایط سخت اقلیمی، عملیات پیچیده جداسازی و اتصال شیلینگ‌های بارگیری نفت در پایانه شاور لاوان را تکمیل کردند.

به گزارش اقتصادسرآمد از شرکت نفت فلات قاره ایران، کارکنان منطقه عملیاتی لاوان با همکاری شرکت پالایش نفت لاوان، موفق شدند عملیات همزمان جداسازی و انتقال بازوهای بارگیری اسکله نفتی و اتصال شیلینگ‌های بارگیری نفت خام صادراتی در پایانه شناور (SBM) را با موفقیت و بدون حادثه به پایان برسانند.

این عملیات تخصصی که با هدف حفظ آمادگی عملیاتی تأسیسات صادراتی، ارتقای ضریب ایمنی و اطمینان از تداوم فرآیند انتقال نفت‌خام انجام شد، در شرایط محیطی دشوار منطقه به‌دامی بالای ۵۰ درجه سانتی‌گراد و رطوبت ۸۰ درصد به اجرا درآمد.

در جریان این فرآیند، بازوهای بارگیری جهت انجام تعمیرات و آماده‌سازی از اسکله جدا و به محل موردنظر منتقل شدند. همزمان، شیلینگ‌های بارگیری نفت‌خام صادراتی نیز با نظارت دقیق واحدهای عملیات دریایی و تعمیرات زیر آب آماده‌سازی و متصل شد.

اجرای موفق این مأموریت حساس در شرایط اقلیمی سخت، نشان‌دهنده توانمندی نیروهای عملیاتی منطقه لاوان در نگهداری، پایبندی و حفاظت از زیرساخت‌های صادراتی صنعت نفت کشور است.

تجهیز ۱۲ هزار مدرسه به نیروگاه‌های خورشیدی ۵ کیلوواتی تا پایان شهریور



رئیس گروه توسعه و نظارت بر احداث طرح‌های مقیاس کوچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) از اجرای طرح تجهیز ۱۲ هزار مدرسه کشور به نیروگاه‌های خورشیدی ۵ کیلوواتی خبر داد و گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، این طرح تا پایان شهریورماه به بهره‌برداری خواهد رسید.

به گزارش اقتصادسرآمد، ربابه عبداللهی با اشاره به اجرای طرح توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در مدارس کشور اظهار کرد: در حال حاضر حدود ۸۲ هزار مدرسه در کشور ظرفیت نصب نیروگاه خورشیدی را دارند که در فاز نخست، تجهیز ۱۲ هزار مدرسه به نیروگاه‌های خورشیدی ۵ کیلوواتی در دستور کار قرار گرفته است.

وی افزود: تجهیزات مورد نیاز فاز نخست این طرح به تمامی استان‌های کشور ارسال شده و عملیات نصب نیروگاه‌های خورشیدی در مدارس آغاز شده است.

رئیس گروه توسعه و نظارت بر احداث طرح‌های مقیاس کوچک ساتبا ادامه داد: بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، تا پایان شهریورماه، ۱۲ هزار نیروگاه خورشیدی با مجموع ظرفیت ۶۰ مگاوات در مدارس کشور به بهره‌برداری خواهد رسید.

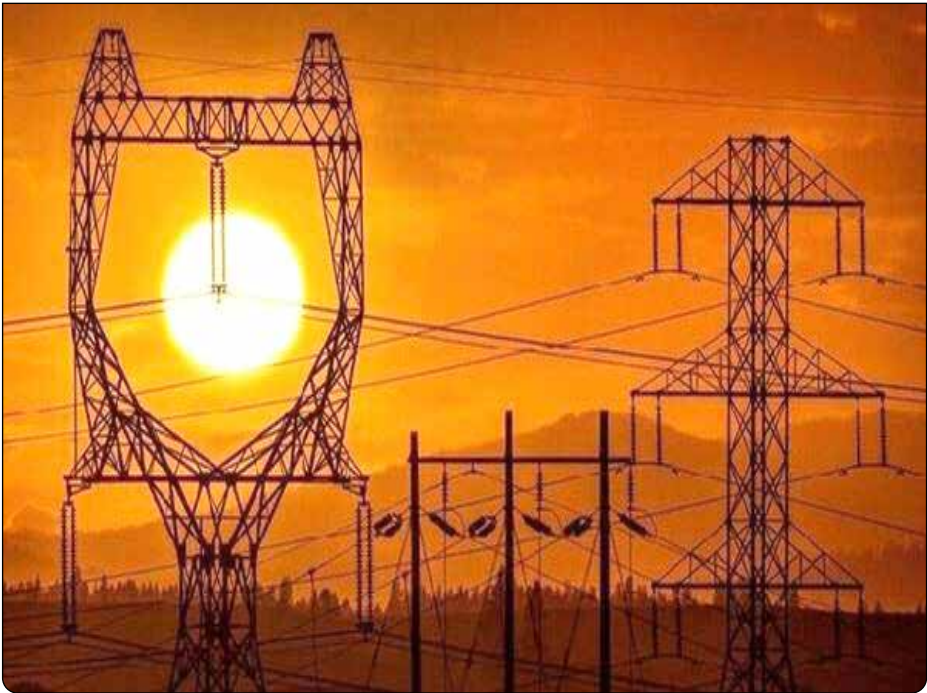
عبداللهی با بیان اینکه ظرفیت توسعه این طرح فراتر از فاز نخست است، تصریح کرد: در مجموع، حدود ۸۲ هزار مدرسه در کشور قابلیت تجهیز به نیروگاه‌های خورشیدی را دارند و توسعه این طرح در مراحل بعدی، با تأمین منابع و حمایت‌های لازم، دنبال خواهد شد.

باشما هستیم

باتحلیل‌های اقتصادسرآمد

تلفن: ۰۲۱-۸۸۷۶۹۲۲۷

همراه: ۰۹۱۹۸۵۴۳۹۹۶



در نهایت، بازسازی سریع و اضطرابی دست کم یکی از سه پالایشگاه آسیب‌دیده پارس جنوبی تا اواسط پاییز سال آینده، نقشی تعیین‌کننده در کاهش ناترازی خواهد داشت. هرچند بازگشت کامل این پالایشگاه‌ها، مستلزم سرمایه‌گذاری کلان و صرف زمان چند ساله است، اما راه اندازی موقت یکی از واحدها، می‌تواند حدود ۵۰ تا ۷۰ میلیون مترمکعب به عرضه روزانه بیفزاید و از وقوع فاجعه خاموشی گسترده در زمستان ۱۴۰۵ جلوگیری کند.

جمع‌بندی نهایی از این معادله پیچیده، ما را به توصیه‌هایی اجرایی و فوری رهنمون می‌شود. با توجه به اینکه آسیب به پالایشگاه‌ها، ظرفیت عرضه گاز را بین ۲۰۰ تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز کاهش داده و ناترازی زمستان ۱۴۰۵ را به ۴۰۰ تا ۵۵۰ میلیون مترمکعب در روز رسانده است، ضروری است که سه سطح اقدام به صورت هماهنگ دنبال شود. در سطح اول، اجرای سیاست‌های بهینه‌سازی و اصلاح تعرفه‌ها با صرفه جویی ۱۰ تا ۴۰ درصدی قرار دارد. در سطح دوم، توسعه زیرساخت‌های گرمایش برقی و توزیع LPG برای جایگزینی معادل ۱۰۷ میلیون مترمکعب گاز در دستور کار قرار می‌گیرد. در سطح سوم، افزایش واردات از ترکمنستان، جمع‌آوری گازهای مشعل و بازسازی پالایشگاه باید به صورت موازی پیگیری شوند تا ناترازی از محدوده بحرانی به سطح قابل کنترل تقلیل یابد.

آنچه در این میان نباید مغفول بماند، ضرورت نگاه سیستمی به مقوله انرژی است؛ نگاهی که در آن ناترازی گاز، برق و سوخت‌های مایع نه سه بحران مجزا، که وجوه یک بحران واحد با ریشه‌های مشترک در سیاست‌های قیمتی، الگوی مصرف و اعطاف ناپذیری زیرساخت‌ها تلقی می‌شود. ارتباط تنگاتنگ امنیت انرژی با امنیت ملی، ایجاب می‌کند که مدیریت این بحران به سطح یک اولویت راهبردی در بالاترین رده‌های تصمیم‌گیری ارتقا یابد.

ا ف ۱۴۰۵، هرچند آکنده از چالش‌های بی‌سابقه است، اما اگر با هوشیاری و عزم ملی همراه شود، می‌تواند نقطه عطفی برای گذار به سوی مدلی نوین از حکمرانی انرژی باشد؛ مدلی که در آن کارایی، پایداری و عدالت، سه رکن اساسی سیاست‌گذاری را تشکیل می‌دهند. راهکارهای پیشنهادی، زنجیره‌ای به هم پیوسته را می‌سازند که هر حلقه آن، برای استحکام حلقه دیگر ضروری است. اکنون زمان آن فرا رسیده که فراتر از عددها و سناریوها، با درکی عمیق از پیوند سرنوشت انرژی با زیست‌روزمز میلیون‌ها انسان، به بازطراحی اساسی این منظومه‌بپردازیم و با تدبیر و همدستگی، از این گردنه تاریخی عبور کنیم.

معادل ۲۸۰ میلیون مترمکعب در روز کاهش مصرف است. تحقق این هدف، مستلزم یک عزم ملی فراگیر است که در آن رسانه‌ها، نهادهای آموزشی و صنایع بزرگ نقش هماهنگی را ایفا کنند.

دومین محور راهبردی، تأمین بخشی از گرمایش فضا‌های مسکونی و تجاری از طریق برق است. در ماه‌های سرد، حدود ۱۵ گیگاوات از ظرفیت نیروگاهی کشور که در تابستان برای پاسخگویی به پیک مصرف مورد استفاده قرار می‌گیرد، به دلیل کاهش تقاضای سرمایشی، بلا استفاده باقی می‌ماند. این ظرفیت هفتمه، می‌تواند با ترویج استفاده از گرمایش‌های برقی کارآمد مانند پمپ‌های حرارتی، به جایگزینی معادل ۷۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز بینجامد. این راهکار، فشار بر شبکه گاز را کاهش می‌دهد و بازدهی اقتصادی تولید برق را نیز بهبود می‌بخشد.

سومین رویکرد، بازگشت به سوخت‌های جایگزین مانند LPG است که قابلیت حمل و نقل و ذخیره‌سازی آسان تری نسبت به گاز طبیعی دارد و می‌تواند معادل ۳۲ میلیون مترمکعب در روز از نیاز گاز را پوشش دهد. با این حال، استفاده گسترده از این سوخت، به ویژه در مناطق سردسیر و صعب‌العبور، با چالش‌هایی نظیر کمبود مخازن ذخیره و نبود شبکه توزیع کافی مواجه است. همچنین به کارگیری مازوت چهارمین و شاید هوشمندانه‌ترین محور مداخله، به کارگیری شبکه توزیع کافی مواجه است. همچنین به کارگیری مازوت و گازوئیل در نیروگاه‌ها، هرچند اجتناب‌ناپذیر می‌نماید، اما باید با درک کامل پیامدهای زیست‌محیطی آن صورت‌پذیرد. چهارمین و شاید هوشمندانه‌ترین محور مداخله، به کارگیری ظرفیت‌های دیپلماسی انرژی در همسایگی است. جمهوری ترکمنستان، به عنوان یکی از دارندگان بزرگ ذخایر گاز، همواره شریک بالقوه‌ای برای ایران بوده است. در حال حاضر، حجم واردات گاز از این کشور به حدود ۷.۶ میلیون مترمکعب در روز محدود شده است، در حالی که زیرساخت‌های خطوط لوله امکان افزایش این رقم تا مرز ۴۰ میلیون مترمکعب در روز را فراهم می‌آورد. فعال‌سازی این ظرفیت خاموش، با تقویت تناسب منطقه‌ای و تثبیت جایگاه ایران به عنوان کربلور انرژی، منافع فراتر از رفع بحران فوری به همراه خواهد داشت.

پنجمین اقدام فوری، تسریع در اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در پالایشگاه‌ها و میادین نفت و گاز است. برآوردها حاکی از آن است که با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین، می‌توان روزانه تا ۲۰ میلیون مترمکعب از این گازهای هدر رفته را بازیافت و به شبکه سراسری تزریق کرد. این اقدام، افزون بر کاهش ناترازی، به معنای کاهش چشمگیر آلودگی زیست‌محیطی در مناطق نفت‌خیز جنوب است.

«سرآمد» بررسی می‌کند؛

واکاوی ناترازی انرژی در ۱۴۰۵

گروه نفت و انرژی - امید ایرانی - در عرصه مدیریت کلان انرژی ایران، واژه «ناترازی» دیگر نه یک هشدار آینده‌نگرانه، که واقعیتی عریان و ملموس است که در لایه‌های مختلف تأمین، توزیع و مصرف سوخت‌های فسیلی و برق ریشه دوانده است. آنچه در آغاز دهه ۱۴۰۰ شمسی به عنوان کسری مزمن در موازنه عرضه و تقاضا نمود یافت، اکنون با عبور از بحران‌های ژئوپلیتیک و مخاصمات تحمیلی، به معمای پیچیده با دامنه‌ای گسترده‌تر بدل شده که حل آن، فراتر از اقدامات فنی، نیازمند بازتعریف بنیادین در سیاست‌گذاری انرژی و بازآفرینی فرهنگ مصرف است.

در سال‌های منتهی به ۱۴۰۵، پیش از آنکه آتش تعارضات نظامی به تأسیسات حیاتی انرژی آسیب برساند، اقتصاد ایران با ناترازی فزاینده‌ای در سه حوزه سوخت‌های مایع، برق و گاز طبیعی دست و پنجه نرم می‌کرد. این ناترازی نه از جنس کمبود مطلق منابع، که حاصل رشد پرشتاب مصرف در سایه پارانه‌های پنهان، ناکارآمدی زیرساخت‌های انتقال و توزیع، و کم‌توجهی به بهره‌وری انرژی بود. در عرصه سوخت‌های مایع، حداکثر ظرفیت پالایشی و تأمین کشور به رقم ۱۱۰ میلیون لیتر در روز محدود می‌شد، در حالی که تقاضای روزانه برای گازوئیل از مرز ۱۲۰ میلیون لیتر عبور کرده بود و بنزین نیز با تقاضایی بیش از ۱۳۰ میلیون لیتر در روز، سپردفاعی ذخایر استراتژیک را به چالش کشیده بود. این فاصله ۲۰ تا ۳۰ میلیون لیتری در هر دو فرآورده، باعث شد که از سال ۱۴۰۲، ایران برای نخستین بار در دهه‌های اخیر، به واردکننده خالص بنزین و گازوئیل تبدیل شود. در ایام تعطیلات نیز الگوی مصرف با جهشی حدود ده درصدی نسبت به میانگین سالانه، فشار مضاعفی بر شبکه توزیع وارد می‌آورد.

بخش برق، اما صحنه پیچیده‌تری از ناترازی را به تصویر می‌کشید. با رشد مصرف خانگی، تجاری و صنعتی، به ویژه در ماه‌های گرم سال، شکاف میان تولید و مصرف به محدوده ۲۰ تا ۳۰ گیگاوات در پیک بار تابستانی می‌رسید. این کسری عظیم، صنایع انرژی بر را تهدید به تعطیلی می‌کرد و کیفیت زندگی شهری را با خاموشی‌های مکرر، با مخاطره و روبرو می‌ساخت. اما شاید عمیق‌ترین و دشوارترین ناترازی، در بخش گاز طبیعی خودنمای می‌کرد. میدان پارس جنوبی به عنوان قلب تپنده تأمین انرژی کشور، با افت سالانه‌ای بین پنج تا ده درصد در فشار مخازن و تولید روزانه مواجه بود. این پدیده طبیعی زوال مخازن، همراه با افزایش بی‌رویه مصرف در بخش خانگی، تجاری و نیروگاهی، ناترازی سالانه را به رقم ۵۰ میلیون مترمکعب در روز رسانده بود، که در فصل سرد سال به فاصله هولناک ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب در روز میان تولید و تقاضا تبدیل می‌شد. مدیریت این شکاف عظیم، تنها از مسیر اعمال محدودیت بر صنایع عمده و جایگزینی گاز با مازوت و گازوئیل در نیروگاه‌ها میسر می‌شد؛ جایگزینی که با بار سنگین آلاینده‌های زیست‌محیطی همراه بود.

با وقوع جنگ تحمیلی سوم و حمله به تأسیسات راهبردی انرژی، این ناترازی مزمن به یک شوک بیرونی و عمیق با

معاون برق و انرژی وزارت نیرو:

کاهش ۳۰ درصدی ناترازی نسبت به پارسال



یافته و خاموشی‌ها ۲ ماه دیرتر آغاز شده است. امیدواریم طی هفته‌های آینده تمام محدودیت‌های صنایع برطرف شود.

به گزارش اقتصادسرآمد، مصطفی رجبی مشهدی، معاون برق و انرژی وزارت نیرو، با اشاره به ریشه‌های تاریخی ناترازی برق در کشور، گفت: ناترازی برق به دو دهه قبل مربوط است و دو قانون در این زمینه تأثیرگذار بوده است؛ یک قانون بد و یک قانون خوب که بد اجرا شد.

وی افزود: قانون بد، قانون تثبیت قیمت‌ها بود که باعث شد قیمت برق ۴ سال ثابت بماند در حالی که هزینه‌ها افزایش پیدا می‌کرد. این موضوع باعث کاهش سرمایه‌گذاری در این حوزه شد و به مصرف‌کننده علامت داد که برق را با قیمت کمتر مصرف کند. قانون دوم، قانون خوب هدفمندی یارانه‌ها بود که تنها یک سال اجرا شد و تأثیر آن ۱۰ درصد کاهش مصرف انرژی در سال اول بود. با استمرار آن می‌توانست صنعت برق را از ناترازی نجات دهد.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: قیمت‌های ابلاغی در این دو دهه، بسیار پایین‌تر از قیمت تمام‌شده بود و باعث کاهش سرمایه‌گذاری شد، چراکه سرمایه‌گذار امکان فروش برق تولیدی را با قیمت مناسب نداشت. تا ابتدای دولت چهاردهم این روند ادامه داشت تا اینکه تابلوی برق سبز و آزاد ایجاد شد و سرمایه‌گذاران امکان فروش نقدی برق را پیدا کردند. این سازوکار ۲ سال است که رونق گرفته و روند خوبی دارد. رجبی مشهدی با اشاره به اینکه برخلاف باور برخی، اوج بار صنعت برق در روز است، گفت: گسترش انرژی‌های خورشیدی برای کاهش اوج بار روز به‌ترین گزینه است، چراکه این نیروگاه‌ها در کمترین زمان احداث می‌شوند و حداکثر توان تولیدی آنها در زمان مصرف کشور تولید می‌شود. امسال ۳۰ درصد کاهش ناترازی نسبت به سال قبل تجربه شد که بخش عمده آن ناشی از گسترش انرژی‌های تجدیدپذیر است.

جدول ۵۷۶

فقی:

۱- قطب منفی باتری - استر

ترس و وحشت

۲- از لوازم التحریر - روان

شدن دستگاه‌ها و قطعات

موتور خودروی نو

۳- نگهبانی - پسر کاوه

آهنگر - چراغ

۴- تباه‌کننده - هنر پر تاب

نیر - پرندهای شکاری

۵- عددی‌مقد - جهان - جریان

متابرق - اشاره به دور

۶- تنگدستی - سرور و آقا-

جامه گشاد مردانه قدیم

۷- پروفیل فلزی به شکل

زاویه قائمه - ریسیدن - هر

ناروی افزایش تحرک

دستگاه گواش

۸- کتابی بر فروش در سطح

بین‌الملل نوشته گابریل

گارسیمارکز

۹- خوب- گرو گذاشته‌شده-

جویی مدام مخصوص طراحی

۱۰- کبد - تخم ماهی -

وشتاری

۱۱- نشانه جمع - دل‌تنگ -

پا همه - ایر نزدیک زمین

۱۲- قوم حضرت موسی(ع) -

نوعی طاق در فضای معماری

- تندریست

۱۳- از مهم‌ترین رنگ‌های

قالسی ایرانی - مرطوب -

تکنوازی

۱۴- کمک‌کننده - کوهی در

داخل شهر مکه

۱۵- پراکنده کردن دشمن -

چرخه - واحد پول بنگلادش

عمودی:

۱- اردوگاه - وسیله تزریق

۲- آمبول - جهاز غروب

۳- دنباله - لحظه مناسب و

حساس - حرص و طمع

۴- دریغ و اندوه - ایلات - آب-

مناسب‌استحمام

۴- حیوان وحشی - داستانی

نوشته جک لندن - همیشه

۵- قدردانی کردن - ماه دهم

قمری - گنج

۶- کلمه پرشی - پول خرد

گرچستان - عصیان کردن

۷- همبازی لسول - از

غذاهای محلی پوشهر

۸- غریبه نیست -

همسرگزیده - راهایی‌بخش

۹- نویسنده کتاب تاریخ

تحولات اجتماعی ایران

رسول

۱۰- نوعی شیرینی شبیه

ژله - هر عمل زشت و ناپسند

-میان برنامه تلویزیونی

۱۱- اسفنج مصنوعی - افسانه‌گو -

درختی جنگلی

۱۲- پاینده - تیزپرواز - لنگه در

و پنجره

۱۳- تکه‌آور - بین‌المللی - از

بخش‌های اوستا

۱۴- شمردن - شایستگی - برده

۱۵- ماکزیم - نام خداوند در دین

یهود - پشت سر