

تریبون

پایداری شبکه گاز به همت نیروهای عملیاتی



بازگرداندن بخشی از ظرفیت‌های از دست‌رفته تولید گاز پس از آسیب به تأسیسات فرآورشی کشور، بار دیگر اهمیت نقش کارکنان عملیاتی صنعت گاز در استمرار تولید و تأمین پایدار انرژی را نمایان کرد.

صنعت گاز به‌عنوان یکی از مهم‌ترین ارکان تأمین انرژی کشور، نقشی راهبردی در تأمین نیاز بخش‌های خانگی، صنعتی و نیروگاهی دارد. گسترده‌گی شبکه تولید، انتقال و توزیع گاز در ایران سبب شده است حفظ پایداری این شبکه نیازمند مدیریت مستمر و حضور شبانه‌روزی نیروهای عملیاتی در بخش‌های مختلف صنعت گاز باشد.

کارکنان عملیاتی در مراکز بهره‌برداری، ایستگاه‌های تقلیل فشار، خطوط انتقال و تأسیسات گاز، مسئولیت پایش مداوم شبکه، کنترل تجهیزات، انجام تعمیرات ضروری و مدیریت شرایط اضطراری را به عهده دارند. نقش این نیروها زمانی پررنگ‌تر می‌شود که شبکه با شرایط غیرعادی و چالش‌های عملیاتی روبه‌رو شود.

نقش نیروهای عملیاتی در حفظ تولید

آسیب به بخشی از تأسیسات فرآورشی کشور در حملات دشمن علیه زیرساخت‌های انرژی کشور، از موانع مهم برای صنعت گاز بود. در چنین شرایطی، حفظ جریان تولید و جلوگیری از اختلال در تأمین گاز، نیازمند واکنش سریع، هماهنگی فنی و حضور میدانی نیروهای عملیاتی بود.

کارکنان عملیاتی در نخستین ساعات پس از وقوع حادثه، با ایمن‌سازی تأسیسات، ارزیابی خسارت‌ها، انجام اقدام‌های فنی و اجرایی برنامه‌های اضطراری، زمینه مدیریت شرایط و استمرار فعالیت شبکه را فراهم کردند. این عملکردها سبب شد روند تأمین گاز در بخش‌های مختلف کشور بدون اختلال گسترده ادامه یابد.

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، با اشاره به روند احیای ظرفیت‌های تولید اعلام کرد: ۳۰ میلیون مترمکعب از ۲۳۰ میلیون مترمکعب ظرفیت روزانه فرآورشی که در حمله‌های دشمن آمریکایی - صهیونیستی از دست رفته بود، دوباره وارد چرخه تولید شد و این روند با سرعت مطلوبی ادامه دارد.

بازگرداندن ۳۰ میلیون مترمکعب گاز به شبکه

در ادامه این روند، سعید توکلی، معاون وزیر نفت در امور گاز، گفت: با مدیریت یکپارچه وزارت نفت و اجرای اقدام‌های مهندسی و فرایندی در قالب برنامه‌های کوتاه‌مدت، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب از تولید روزانه گاز شیرین به شبکه بازگردانده شد.

وی یادآور شد: این عملکردها پس از عملیات آواربرداری، ارزیابی خسارت‌های واردشده و برنامه‌ریزی دقیق فنی انجام شده و هم‌زمان برنامه‌های بازسازی بلندمدت برای بازیابی کامل ظرفیت‌ها در حال اجراست.

بازگرداندن بخشی از ظرفیت تولید در مدت‌زمانی کوتاه، نشان‌دهنده هماهنگی میان بخش‌های مختلف صنعت نفت و گاز و همچنین توان فنی و تخصصی نیروهای عملیاتی است. این نیروها در کنار تیم‌های مهندسی و تعمیراتی، نقش مستقیمی در بازگرداندن واحدهای آسیب‌دیده به چرخه تولید و تثبیت شرایط عملیاتی ایفا کردند.

تلاش میدانی برای استمرار خدمت‌رسانی

تجربه اخیر بار دیگر نشان داد که پایداری شبکه گاز فقط به تجهیزات و زیرساخت‌ها وابسته نیست، بلکه نیروی انسانی متخصص و متعهد مهم‌ترین پشتوانه این صنعت به شمار می‌رود.

کارکنان عملیاتی در شرایط مختلف، از بهره‌برداری روزمره تا مدیریت بحران، مسئولیت حفظ جریان پایدار انرژی را به عهده دارند و نقش مهمی در تداوم خدمت‌رسانی به میلیون‌ها مشترک ایفا می‌کنند.

بازگرداندن بخشی از ظرفیت‌های آسیب‌دیده تولید گاز و تداوم فعالیت شبکه، نتیجه مدیریت یکپارچه، برنامه‌ریزی فنی، استفاده از توان تخصصی داخلی و تلاش شبانه‌روزی کارکنانی است که در خط مقدم صنعت گاز، مسئولیت تأمین یکی از مهم‌ترین نیازهای کشور را به عهده دارند.

اتصال ۲۰ ایستگاه شیر خودکار به سامانه مانیتورینگ در منطقه ۳ انتقال گاز



منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران با بهره‌گیری از توان متخصصان داخلی و بدون نیاز به پیمانکار، بیست ایستگاه شیر خودکار را از طریق نصب دستگاه‌های RTU که مصرف به سامانه مانیتورینگ برخط متصل کرد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، رضا امامی گفت: این پروژه که خرداد امسال با مشارکت واحدهای ICT، IOC و معاونت خطوط لوله به بهره‌برداری رسید، گامی مهم در مسیر هوشمندسازی فرایندهای عملیاتی منطقه است.

امامی با تأکید بر اهمیت فناوری‌های روز در مدیریت شبکه، افزود: اجرای این پروژه امکان پایش برخط وضعیت تجهیزات و دریافت داده‌های لحظه‌ای از نقاط مختلف شبکه را فراهم کرده است.

وی با بیان اینکه تمامی مراحل از طراحی و آماده‌سازی زیرساخت‌ها تا نصب، راه‌اندازی، پیکربندی نرم‌افزاری و ایجاد سامانه مانیتورینگ متمرکز توسط نیروهای متخصص منطقه انجام شد، گفت: این رویکرد افزون‌بر تسریع در اجرا، سبب صرفه‌جویی قابل توجه در هزینه‌ها و بهره‌گیری حداکثری از توان داخلی شد.

مدیر منطقه ۳ عملیات انتقال گاز در پایان با اشاره به اینکه توسعه سامانه‌های پایش و کنترل، نقش کلیدی در افزایش آمادگی عملیاتی و مدیریت بهینه دارایی‌های فیزیکی دارد، یادآور شد: نتایج این پروژه افزون‌بر افزایش سطح نظارت، زمینه را برای توسعه بیشتر زیرساخت‌های هوشمند در منطقه فراهم می‌کند.

با تأیید وزیر نفت بر افزایش تولید و بهره‌گیری از ظرفیت‌های موجود؛

نقشه راه اجرای طرح ضربتی افزایش تولید گاز در نفت مناطق مرکزی ایران رونمایی شد



با اعلام کلیدخوردن طرح ضربتی افزایش تولید گاز از سوی وزیر نفت، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با بیان جزئیات این طرح برای جبران بخشی از کاهش ظرفیت پالایشگاهی گاز پارس جنوبی گفت: پیش از زمستان امسال چاه‌های تکمیلی جدید میدان‌های دی، توس و خارتنگ وارد شبکه سراسری گاز کشور خواهند شد.

پیمان ایمانی در گفت‌وگو با شانا با اشاره به مأموریت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌عنوان متولی تولید گاز در پهنه خشکی کشور و تعهد ۲۵ تا ۳۰ درصدی در تأمین گاز بیان کرد: اکنون فعالیت‌های عملیاتی این شرکت در چهارده استان انجام می‌شود که با فعالیت‌های توسعه‌ای آینده به هجده استان قابل افزایش است.

پیمان ایمانی در گفت‌وگو با شانا با اشاره به مأموریت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌عنوان متولی تولید گاز در پهنه خشکی کشور و تعهد ۲۵ تا ۳۰ درصدی در تأمین گاز بیان کرد: اکنون فعالیت‌های عملیاتی این شرکت در چهارده استان انجام می‌شود که با فعالیت‌های توسعه‌ای آینده به هجده استان قابل افزایش است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هدف‌گذاری این شرکت برای جبران کاهش ظرفیت پالایشگاهی و تولید گاز پارس جنوبی را بیش از ۱۲ میلیارد متر مکعب (تجمعی) در سال جاری نسبت به پارسال ذکر کرد و افزود: با راه‌اندازی و بهره‌برداری پروژه‌های جدید، امسال ۱۵ میلیون و ۷۰۰ هزار مترمکعب گاز خام بیش از برنامه‌ریزی‌های قبلی تولید خواهد داشت.

ایمانی افزود: در همین زمینه فهرست همه میدان‌هایی که قابلیت توسعه و تولید زود هنگام آن‌ها از سوی این شرکت امکان‌پذیر است، در قالب گزارشی مدون به مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ارائه و بررسی‌های خوبی انجام شده است که امیدواریم با تصویرسازی و تخصیص منابع مالی و تجهیزات از جمله دکل حفاری، ظرفیت مناسبی برای افزایش تولید گاز در اختیار کشور قرار گیرد.

وی با برشمردن طرح‌های ضربتی در برنامه ۲ ساله با ظرفیت حدود ۲۰ میلیون مترمکعب گاز در روز از محل میدان‌های توسعه‌نیافته، گفت: مذاکرات متعددی

اشاره به موفقیت‌ها و رکوردهای اخیر شرکت نفت مناطق مرکزی در توسعه میدان‌های گازی جدید گفت: میدان‌های دی، توس و خارتنگ با اتکا به توان فنی و مهندسی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران توسعه یافته‌اند. میدان دی در زمستان سال ۱۴۰۳ و میدان‌های توس و خارتنگ در زمستان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری اولیه رسیدند که برنامه‌هایی برای افزایش تولید از این میدان‌ها در دست اجراست.

ایمانی یادآور شد: در دوران جنگ نیز فعالیت‌های توسعه‌ای نفت مناطق مرکزی ایران متوقف نشد و این شرکت موفق شد در اسفندماه و حیوچه جنگ تحمیلی سوم میدان خارتنگ را به مرحله بهره‌برداری برساند.

وی با اشاره به دیگر اقدام‌های مؤثر برای افزایش تولید گاز در یک سال و نیم گذشته، افزون‌بر وارد چرخه شدن میدان‌های دی، توس و خارتنگ، از اجرای برنامه‌های گسترده برای احیای چاه‌های غیرفعال نیز خبر داد و گفت: طی یک سال و نیم گذشته با بازگرداندن چاه‌های رهاشده و خارج از سرویس به چرخه تولید، روزانه حدود ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار مترمکعب گاز و ۶ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام به تولید کشور افزوده شده است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: این اقدام در میدان‌های گازی نثار، وراوی، کنگان، شانول، هما و تنگیبجار و در میدان‌های نفتی دانان، دهلران، ماله‌کوه و خشت نتایج قابل توجهی به همراه داشته است.

برنامه‌ریزی برای توسعه ۶ میدان جدید ایمانی در ادامه با اشاره به اینکه طرح ضربتی تولید گاز شامل همه میدان‌های توسعه‌ای و جدید این شرکت می‌شود، افزود: براساس برنامه‌های میان‌مدت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در یک بازه زمانی ۲ ساله، روزانه حداقل ۲۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز کشور افزوده خواهد شد.

وی توسعه اولیه و تولید زود هنگام میدان‌های مدنظر در برنامه میدان‌مدت را شامل سفید زاخور، سفید باغون، گشوی جنوبی، باباقیر، سرخون خامی و توسعه فاز ۲ خارتنگ اعلام کرد و گفت: افزون بر این موارد، در افق بلندمدت و توسعه میدان‌های جدید در قالب طرح ضربتی تولید گاز، افزایش ۱۰۰ تا ۱۴۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز در حوزه خشکی کشور هدف‌گذاری شده است.

مهندس فرزاد کوهنژاد مدیرعامل شیر پاستوریزه پگاه گیلان:

سلامت محوری در تولید و رعایت استانداردهای ملی و توسعه صادرات خصوصاً ایجاد رضایتمندی مشتری در الویت کار ما قرار دارد

چون این خواست د کتر باروتکوب مدیرعامل کاردان شیر پگاه ایران است



کنیم همچنین محصولات پگاه گیلان در شلف فروشگاه کشورهای همسایه مورد استقبال مردم قرار گیرد.

گفتنی است که در سال گذشته ماهانه ۱۵۰ تا ۱۶۰ تن انواع محصولات فرآورده‌های لبنی را به کشورهای عراق، جمهوری آذربایجان، افغانستان، پاکستان صادر داشته‌ایم و با این رویکرد صادراتی محصولات پگاه گیلان متأثر از کیفیت فرآورده‌های لبنی است.

قابل ذکر است صادرات خامه پگاه گیلان به کشورهای عراق، افغانستان و جمهوری آذربایجان همچنان تقاضای کشور پاکستان نیز در خصوص پنیر سیاه‌مژگی که از محصولات بومی شرکت پگاه گیلان است که خط تولید آن در سال‌های اخیر با ماشین‌آلات ساخت داخل راه‌اندازی شده است که در حال حاضر ماهانه ۲۰ تن این فرآورده لبنی به آذربایجان صادر می‌شود.

مهندس کوهنژاد ضمن اشاره به تقاضای محصولات فرآورده‌های لبنی پگاه گیلان در بازار روسیه گفت: هم‌اکنون خامه و کره و سایر محصولات پگاه گیلان جهت ورود به بازار روسیه منقاضی زیاد دارد که پس از اخذ کد صادراتی وارد بازار روسیه می‌شود.

رشت - سید اکبر خوشحال

آری صنایع شیر پگاه ایران با بیش از ۷۰ سال قدمت و تلاش بر اهمیت سلامت محوری در تولید، رعایت استانداردهای ملی و توسعه صادرات از واحدهای شاخص استان است که عملکرد این

مجموعه در بازارهای داخلی و بین‌المللی نشان می‌دهد که استاندارد سازی دقیق و سلامت‌محوری، پایه موفقیت صادراتی صنایع شیر پگاه می‌باشد.

مدیرعامل پگاه گیلان همچنان نقش و جایگاه پگاه در اقتصاد استان اشاره داشت و گفت: راه‌اندازی خط جدید تولید کره در اوزان ۵۰، ۲۵، ۱۰۰ گرمی و صادرات محصولات باکیفیت نشان دهنده ظرفیت بالای این مجموعه در مسیر توسعه می‌باشد.

مهندس کوهنژاد همچنان افزود در شرایط سخت اقتصادی، حمایت از واحدهای تولیدی بسیار ضروری است اما در کنار این حمایت‌ها نظارت هوشمند، حذف بخشنامه‌های موزای و ایجاد فضای مناسب برای رشد شرکت‌های تولیدی نیز باید مورد توجه قرار گیرد.

مهندس کوهنژاد همچنان به گوشه‌های از فعالیت‌ها و توسعه خطوط تولید و دستاوردهای جدید مجموعه پگاه گیلان اشاره کرد و گفت

خبر

آخرین واحد بخار نیروگاه عسلویه به شبکه پیوست



سومین و آخرین واحد بخار نیروگاه عسلویه با موفقیت برای نخستین بار به شبکه سراسری برق کشور ستکرون شد و به مدار تولید پیوست؛ اقدامی که افزون‌بر افزایش ظرفیت این نیروگاه به حدود ۱۵۰۰ مگاوات، سالانه میلیون‌ها مترمکعب صرفه‌جویی سوخت برای کشور به همراه خواهد داشت.

به گزارش شانا به نقل از وزارت نیرو، معاون برق و انرژی وزارت نیرو اعلام کرد: آخرین واحد بخار نیروگاه عسلویه با ظرفیت ۱۶۰ مگاوات، شب گذشته به بهره‌برداری رسید. نیروگاه عسلویه پیش از این با ۶ واحد گازی و دو واحد بخار، در مجموع با ظرفیت ۱۳۳۰ مگاوات فعالیت می‌کرد که با تکمیل سومین واحد بخار، توان تولیدی آن به حدود ۱۵۰۰ مگاوات رسید. به گفته وی، راه‌اندازی واحد سوم بخار این نیروگاه سالانه حدود ۲۸۰ میلیون مترمکعب صرفه‌جویی سوخت ایجاد خواهد کرد. همچنین، مجموع سه واحد بخار افزوده‌شده، راندمان نیروگاه را به حدود ۵۰ درصد می‌رساند و سبب صرفه‌جویی سالانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب سوخت در کشور می‌شود.

نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه در کیلومتر ۲۵ جاده عسلویه به پارسیان در استان بوشهر قرار دارد و یکی از پروژه‌های مهم تأمین پایدار برق در جنوب کشور به شمار می‌رود.

۴۵ هزار بخاری با بازده بالا جایگزین

بخاری‌های فرسوده می‌شود



مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی از اجرای طرح جایگزینی ۴۵ هزار دستگاه بخاری با بازده بالا با بخاری‌های قدیمی در سال ۱۴۰۵ خبر داد و گفت: این طرح با هدف کاهش مصرف گاز طبیعی، بهبود بهره‌وری انرژی، افزایش ایمنی مشترکان و کمک به رفح ناترازی گاز در حال اجراست.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن افتخاری گفت: طرح تأمین و جایگزینی بخاری‌های فرسوده با بخاری‌های با بازده بالا یکی از پروژه‌های مصوب شورای اقتصاد برای مدیریت مصرف انرژی و کاهش هدررفت گاز طبیعی در بخش خانگی است که در سطح استان توسط شرکت‌های مجری با سرعت در حال اجراست.

وی با بیان اینکه تجهیزات گرمایشی فرسوده به دلیل بازده پایین، بخشی قابل توجهی از انرژی را هدر می‌دهند، افزود: بخاری‌های با بازده بالا با بهره‌گیری از فناوری‌های روز، با کاهش مصرف گاز، گرمایی یکنواخت‌تر، ایمن‌تر و اقتصادی‌تر برای خانوارها فراهم می‌کنند و می‌توانند نقش مهمی در اصلاح الگوی مصرف داشته باشند.

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی تصریح کرد: براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، در سال ۱۴۰۵ تعداد ۴۵ هزار دستگاه بخاری راندمان بالا جایگزین بخاری‌های قدیمی می‌شود و به‌طور میانگین ماهانه حدود ۴ هزار دستگاه در سطح استان نصب و بهره‌برداری می‌شود.

افتخاری ادامه داد: اجرای این پروژه افزون‌بر کاهش هزینه‌های انرژی خانوارها، نقش مؤثری در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، حفظ منابع طبیعی و ارتقای ایمنی مشترکان دارد و می‌تواند گامی مؤثر در مسیر توسعه پایدار و استفاده بهینه از منابع انرژی کشور به شمار آید.

وی با اشاره به اولویت‌بندی اجرای این طرح گفت: مرحله نخست این برنامه، ویژه خانوارهای تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی و مدارس است تا در گام نخست، اقشار هدف و اماکن آموزشی از مزایای بخاری‌های کم‌مصرف و ایمن بهره‌مند شوند.

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی یادآور شد: اجرای این طرح در شرایطی انجام می‌شود که خراسان رضوی پس از تهران، بیشترین تعداد مشترک گاز طبیعی را در کشور دارد و همین موضوع اهمیت مدیریت مصرف و ارتقا بهره‌وری انرژی را در این استان دوچندان می‌کند.

افتخاری تأکید کرد: توسعه استفاده از تجهیزات استاندارد و کم‌مصرف، است تا در گام نخست، اقشار هدف و اماکن آموزشی از مزایای بخاری‌های و رفاه مشترکان، سهم مؤثری در مدیریت پایدار انرژی کشور داشته باشد.

آمادگی کامل منطقه فارس برای فصل تابستان

واریعین

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس بر ضرورت بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت شبکه حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی به‌منظور تأمین و توزیع پایدار سوخت در فصل تابستان و ایام اربعین حسینی تأکید کرد و گفت: تمامی ظرفیت‌های موجود در منطقه فارس برای تضمین سوخت‌رسانی پایدار و مطلوب به کار گرفته خواهد شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس، اکبر ذاکری‌مهر در نشست تجلیل از شرکت‌های حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی و رانندگان نفتکش، ضمن قدردانی از تلاش‌های ارزشمند و مسئولانه فعالان این حوزه، نقش شبکه حمل‌ونقل را در پایداری چرخه سوخت‌رسانی استان بسیار مهم و اثرگذار دانست.

وی با اشاره به افزایش مصرف سوخت در فصل گرم سال و ضرورت آمادگی برای ایام اربعین حسینی، بیان کرد: تمامی ظرفیت‌های موجود در شبکه حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی منطقه فارس برای تضمین سوخت‌رسانی پایدار و مطلوب به کار گرفته خواهد شد.مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس هدف از برگزاری این نشست را قدردانی از تلاش‌های صادقانه و بی‌ادای شرکت‌های حمل‌ونقل و رانندگان بر تلاش نفتکش‌ها، بررسی مسائل موجود در حوزه حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی و ارائه راهکارهای اجرایی برای بهره‌برداری حداکثری از ناوگان حمل‌ونقل استان دانست و افزود: رفع موانع و مشکلات ناوگان حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی از اولویت‌های منطقه فارس است و تحقق این مهم نقش بسزایی در افزایش بهره‌وری، ارتقای کیفیت خدمات و استمرار سوخت‌رسانی ایمن و پایدار خواهد داشت.