



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از برنامه افزایش تولید گاز در میداین خشکی کشور و توسعه چند میدان جدید برای جبران افت تولید خبر داد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، پیمان ایمانی با اشاره به مأموریت این شرکت در تولید گاز در مناطق خشکی کشور گفت: این مجموعه حدود ۲۵ تا ۳۰درصد گاز کشور را تأمین می‌کند و فعالیت‌های عملیاتی آن اکنون در ۱۴ استان جریان دارد که با اجرای طرح‌های توسعه‌ای می‌تواند به ۱۸ استان افزایش یابد.

وی با اشاره به نقش این شرکت در جبران کاهش ظرفیت تولید در میدان پارس جنوبی و برخی پالایشگاه‌ها افزود: به دلیل گستردگی جغرافیایی فعالیت‌های تولید، بهره‌برداری و انتقال گاز در سطح کشور، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران می‌تواند در شرایط خاص نقش مهمی در تأمین گاز ایفا کند.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هدف گذاری این شرکت برای جبران کاهش ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی را بیش از ۱۲ میلیاردمترمکعب به‌صورت تجمعی در سال جاری نسبت به سال گذشته اعلام کرد و گفت: با راه‌اندازی پروژه‌های جدید، تولید گاز خام امسال روزانه ۱۵ میلیون و ۷۰۰هزار مترمکعب بیش از برنامه‌های قبلی خواهد بود.ایمانی افزود: فهرست میدان‌هایی که قابلیت توسعه و تولید زود هنگام دارند در قالب گزارش‌ی به مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ارائه شده است و در صورت تأمین منابع مالی و تجهیزات مورد نیاز از جمله دکل حفاری، ظرفیت مناسبی برای افزایش تولید گاز فراهم خواهد شد.

وی با اشاره به اجرای طرح‌های ضربتی برای افزایش تولید گاز گفت: در برنامه دو ساله این شرکت افزایش حدود ۲۰ میلیون متر مکعب در روز از محل میدان‌های توسعه‌نیافته پیش‌بینی شده و مذاکراتی نیز برای جذب سرمایه‌گذاران در قالب مدل‌های قراردادی مختلف در حال انجام است.

تصویب آیین‌نامه جدید رفع موانع احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر



ساتبا اعلام کرد: تکالیف دستگاه‌ها برای افزایش ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا ۳۰هزار مگاوات ابالغ شد. به گزارش اقتصاد سراسرآمد، به پیشنهاد وزارتخانه‌های نیرو و جهاد کشاورزی و در اجرای اصل ۱۳۸ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، «آیین‌نامه رفع موانع احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر» را با هدف تسهیل فرآیند سرمایه‌گذاری، تأمین مالی، تأمین تجهیزات، واگذاری اراضی و توسعه بازار برق سبز به تصویب رساند.

بر اساس این آیین‌نامه، واگذاری اراضی ملی و دولتی برای احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر تنها یکبار و پس از احراز اهلیت متقاضی، دریافت تضمین لازم و براساس زمان‌بندی تعیین‌شده از سوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) انجام خواهد شد. همچنین در صورت عدم پیشرفت طرح ظرف یک سال از زمان تحویل زمین، قرارداد واگذاری فسخ شده و متقاضی تا پنج سال از دریافت مجدد اراضی ملی و دولتی برای اجرای طرح‌های تجدیدپذیر محروم می‌شود.

مطابق این مصوبه، وزارت نیرو از طریق ساتبا و شرکت‌های برق منطقه‌ای موظف شده است به‌صورت مستمر بر روند اجرای پروژه‌ها نظارت کرده و گزارش پیشرفت فیزیکی آن‌ها را هر شش ماه یک‌بار به هیئت نظارت ذی‌ربط ارائه کند.

در بخش دیگری از این آیین‌نامه تأکید شده است که اراضی واگذار شده در مالکیت دولت باقی مانده و صرفا در دوره احداث و بهره‌برداری نیروگاه‌ها به‌صورت اجاره در اختیار سرمایه‌گذاران قرار می‌گیرد. همچنین اجاره‌بهای اراضی در دوره ساخت نیروگاه، معادل ۲۰درصد ارزش معاملاتی یا قیمت منطقه‌ای تعیین خواهد شد.

هیئت وزیران همچنین با هدف تسریع در صدور مجوزها، تمامی مراحل تغییر کاربری و واگذاری اراضی ملی و دولتی برای احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر را منوط به انجام از طریق «سامانه پنجره واحد زمین» دانسته و مهلت پاسخگویی دستگاه‌های استعلام‌شونده را دو هفته تعیین کرده است؛ به گونه‌ای که عدم پاسخ در مهلت مقرر، به منزله موافقت تلقی خواهد شد.



این پایانه در سواحل دریای عمان و خارج از محدوده خلیج فارس قرار دارد؛ موقعیتی که امکان صادرات نفت بدون عبور از تنگه هرمز را فراهم می‌کند. در سال‌های گذشته بخش عمده صادرات نفت ایران از پایانه خارک انجام می‌شد، اما راه‌اندازی جاسک عملا یک مسیر جایگزین راهبردی در اختیار کشور قرار داده است. به همین دلیل بسیاری از تحلیلگران انرژی، جاسک را مهم‌ترین پروژه توسعه‌ای صنعت نفت ایران پس از توسعه میادین مشترک پارس جنوبی می‌دانند.

حلقه پایانی زنجیره؛ پایانه در یابی جاسک
همزمان با اجرای موفق طرح افزایش ظرفیت انتقال نفت،

«اجرای موفق طرح ضربتی حداکثر سازی انتقال نفت خام از گوره به جاسک در شرایط جنگی، بار دیگر اهمیت تنها پایانه صادراتی نفت ایران خارج از خلیج فارس را آشکار کرد؛ مسیری که علاوه بر تضمین امنیت انرژی کشور، نقش تعیین‌کننده‌ای در توسعه سواحل مکران و ارتقای جایگاه ژئوپلیتیکی ایران در منطقه دارد.

روند توسعه بخش فراساحلی پایانه نفتی جاسک نیز ادامه دارد. طرح دهقانی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، پیش‌تر اعلام کرده بود که بخش فراساحلی این طرح از پیشرفت مطلوبی برخوردار است و پیش‌بینی می‌شود با نصب و راه‌اندازی تجهیزات باقی‌مانده در یابی تا پایان سال، پروژه به بهره‌برداری کامل برسد. این بخش شامل خطوط لوله دریایی، گوی‌های شناور صادرات نفت، سامانه‌های اندازه‌گیری و تجهیزات جانبی است که امکان بارگیری نفت توسط نفتکش‌های اقیانوس پیما را فراهم می‌کند.

به گفته دهقانی، بخش خشکی پروژه نیز شامل سامانه‌های میترینگ، ساختمان‌های صنعتی، اتاق کنترل و تأسیسات پشتیبانی است که تکمیل آن‌ها می‌تواند ظرفیت عملیاتی پایانه را به سطح طراحی شده برساند.

«سراسرآمد» بررسی می‌کند؛

گوره –جاسک خط راهبردی پایداری صادرات نفت ایران

گروه انرژی –حمید عباسی –
موفقیت در اجرای طرح ضربتی حداکثرسازی انتقال نفت خام از گوره به جاسک در شرایطی که منطقه با تنش‌های امنیتی و شرایط ویژه ناشی از جنگ مواجه بود، بار دیگر اهمیت یکی از راهبردی‌ترین پروژه‌های صنعت نفت ایران را برجسته کرد؛ پروژه‌ای که از زمان طراحی تاکنون به‌عنوان نماد تنوع بخشی به مبادی صادرات نفت خام کشور و کاهش وابستگی به تنگه هرمز شناخته می‌شود. نصرالله زارعی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، با اعلام موفقیت این عملیات تأکید کرد که ظرفیت تنها سه هفته و با اجرای یک برنامه فشرده عملیاتی، ظرفیت بهره‌برداری از خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک به حداکثر ممکن افزایش یافت؛ اقدامی که در شرایط حساس منطقه‌ای، نقش مهمی در حفظ پایداری صادرات نفت ایران ایفا کرد.

به گفته وی، گروه‌های فنی خطوط لوله، تلمبه‌خانه‌ها، سامانه‌های کنترل، پایانه صادراتی مکران و واحدهای پشتیبانی به‌صورت شبانه‌روزی و هماهنگ در این عملیات حضور داشتند و بسیاری از تصمیمات اجرایی به‌صورت میدانی و در لحظه اتخاذ شد.

پروژه‌ای فراتر از یک خط لوله

خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های زیرساختی صنعت نفت ایران در دهه‌های اخیر به شمار می‌رود. این پروژه با هدف انتقال نفت خام از منطقه گوره در استان بوشهر به سواحل مکران در دریای عمان طراحی شد تا کشور بتواند بخشی از صادرات نفت خود را بدون عبور از تنگه هرمز انجام دهد. این طرح شامل بیش از هزار کیلومتر خط لوله، چندین تلمبه‌خانه، تأسیسات ذخیره‌سازی و پایانه صادراتی در جاسک است و از زمان آغاز بهره‌برداری به یکی از مهم‌ترین دارایی‌های راهبردی صنعت نفت کشور تبدیل شده است.

کارشناسان حوزه انرژی معتقدند اهمیت این پروژه تنها در انتقال نفت خلاصه نمی‌شود، بلکه ایجاد یک کریدور جدید صادرات انرژی در سواحل دریای عمان، جایگاه ایران را در معادلات ژئوپلیتیکی منطقه ارتقا داده است.

آزمون موفق در شرایط بحرانی

اجرای طرح ضربتی افزایش ظرفیت انتقال نفت در ماه‌های اخیر را می‌توان نخستین آزمون جدی این زیرساخت در شرایط بحرانی ارزیابی کرد.

داخلی در اجرای آن بوده است.

زارعی تأکید کرده است که در شرایط تحریم، مهندسان، سازندگان و پیمانکاران ایرانی نقش اصلی را در تأمین تجهیزات و اجرای عملیات ایفا کردند و بخش عمده نیازهای پروژه از طریق توان فنی داخل کشور تأمین شد.

در واقع، گوره –جاسک را می‌توان یکی از بزرگ‌ترین نمونه‌های بومی سازی فناوری در صنعت نفت ایران دانست؛ پروژه‌ای که در آن طراحی، ساخت، نصب و بهره‌برداری بسیاری از تجهیزات راهبردی بسا تکیه بر ظرفیت شرکت‌های ایرانی انجام شده است.

جاسک: دروازه جدید صادرات انرژی
اهمیت پایانه نفتی جاسک زمانی بیشتر نمایان می‌شود که موقعیت جغرافیایی آن مورد توجه قرار گیرد.

سرپرست مدیریت انرژی و سامانه‌های کنترل آبفا کشور: توزیع پایدار وعادلانه آب با اجرای طرح هوشمندسازی شبکه‌های آبرسانی



سرپرست مدیریت انرژی و سامانه‌های کنترل آبفا کشور با تأکید بر اینکه هوشمندسازی شبکه آبرسانی با بهره‌گیری از هوش مصنوعی، مسیری مرحله‌ای برای ارتقای زیرساخت‌های کشور است، گفت: با جایگزینی روش‌های سنتی و استقرار مرکز ملی پایش، امکان پیش‌بینی دقیق سناریوهای مصرف و مدیریت هوشمند فشار فراهم

شده که نتیجه آن توزیع عادلانه و پایدار آب برای تمامی مشترکین خواهد بود.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، مهدی دوستی با اشاره شعار روز ششم (تحولات فناوریانه و هوش مصنوعی) به ایستنا اظهار کرد: برنامه استقرار هوش مصنوعی با هوشمند سازی شبکه از تأسیسات آب و فاضلاب از چندین سال قبل در حال اجرا و پیاده سازی است و در چند شهر شبکه هوشمند است. سرپرست مدیریت انرژی و سامانه های کنترل شرکت آب و فاضلاب کشور افزود: شبکه آب و فاضلاب تعدادی از شهر ها هوشمند است و تعدادی هم در حال اجرا است. برای هوشمندسازی شبکه نیز طیف گسترده‌ای تجهیزات و زیرساختی باید فراهم شود بنابراین برنامه هوشمندسازی به صورت مرحله‌ای است و شاید چند سال زمان ببرد که شبکه هوشمند شود. در حال حاضر اکثر شهرهای کشور از شبکه «اسکادا» (SCADA) بهره‌مندند و سامانه‌های مربوطه با بهره‌گیری از تجهیزات اندازه‌گیری، به رصد و کنترل مستمر شبکه می‌پردازند. این زیرساخت‌ها، ستون فقرات هوشمندسازی تأسیسات آبی کشور محسوب می‌شوند. وی درباره اهداف کلان این طرح گفت: هوشمندسازی تأسیسات، با هدف اصلی توزیع عادلانه آب با فشار مناسب و پایدار برای مشترکین در دستور کار قرار گرفته است. با هوشمند شدن شبکه، اندازه‌گیری لحظه‌ای جریان آب در منابع تولید، مخازن و همچنین در محل مصرف مشترکین امکان‌پذیر شده که این امر به حفظ استمرار جریان و فشار یکنواخت آب کمک شایانی می‌کند. سرپرست مدیریت انرژی و سامانه‌های کنترل شرکت آب و فاضلاب کشور، پایش پارامتری کیفی آب به‌صورت لحظه‌ای و مدیریت بهینه مصرف انرژی را از دیگر مزایای این طرح دانست و افزود: با هوشمندسازی شبکه، امکان برنامه‌ریزی دقیق بر اساس شرایط مصرف انرژی فراهم می‌شود تا بهره‌برداری از منابع به گونه‌ای مدیریت شود که تا حد امکان از ظرفیت‌های بدون پمپاژ استفاده شود.