



جبران غفلت دولت قبل در فشارافزایی پارس جنوبی

برای جبران و غلبه بر ناترازی گاز ۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برنامه‌ریزی شده که ۲۰ میلیارد دلار مربوط به فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی است

انرژی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خبر داده است که مطالعات فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی به اتمام رسیده و سناریوی آن مشخص شده که افزایش فشار از کدام منطقه خواهد بود.

محسن خجسته‌مهر افزوده است که به‌طور کلی، امروز توسعه همه میادین گازی بویژه میادین مشترک و پارس جنوبی، در صدر اولویت‌های شرکت ملی نفت قرار دارد، زیرا وضعیت میدان مشترک پارس جنوبی با اجرای طرح فشارافزایی می‌تواند به مانند روزهای اول این میدان برگردد و اجرای این طرح، نیازمند سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری است.

از میدان گازی پارس جنوبی به عنوان بزرگ‌ترین منبع گازی جهان یاد می‌شود که روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس واقع شده و اصلی‌ترین منبع انرژی ایران و قطر محسوب می‌شود.

این میدان دارای حدود ۱۸۰۰ تریلیون فوت‌مکعب (۵۱ تریلیون مترمکعب) گاز طبیعی درجا و ۵۰ میلیارد بشکه (۷٫۹ میلیارد مترمکعب) میعانات گازی است.

این میدان گازی، مساحتی حدود ۹۷۰۰

کیلومترمربع (۳۷۰۰ مایل‌مربع) را پوشش می‌دهد که از این مساحت، ۳۷۰۰ کیلومترمربع (۱۴۰۰ مایل‌مربع) آن واقع در آب‌های ایران است و ۶۰۰۰ کیلومترمربع (۲۳۰۰ مایل‌مربع) واقع در آب‌های قطر است.

برآوردهای وزارت نفت ایران حاکی از این است که ذخیره گاز در بخش ایرانی این میدان مشترک ۱۴ تریلیون مترمکعب به‌همراه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است که حدود ۷٫۵ درصد از کل گاز دنیا و نزدیک به نیمی از ذخایر گاز کشور را شامل می‌شود.

بخش قطری میدان مشترک پارس جنوبی با نام «گنبد شمالی» شناخته می‌شود. قطر نیازهای داخلی و صادراتی گاز خود را از «گنبد شمالی» تأمین می‌کند.

طبق برآوردهای صورت‌گرفته میزان ذخایر گازی بخش قطری این میدان مشترک، ۳۶ تریلیون مترمکعب است که IEA میزان قابل استحصال گاز در بخش قطری را حدود ۲۶ تریلیون مترمکعب تخمین زده است.

مخزن گازی پارس جنوبی بین دو کشور مشترک است و قسمت عمیق‌تر آن در بخش قطری قرار دارد. ساختار این مخزن نشان می‌دهد که شیب آن به سمت قطر است و هرچه قطر برداشت بیشتری داشته باشد، سیر حرکت منابع گازی و میعانات به سمت قطر بیشتر می‌شود.

قطر توسعه «گنبد شمالی» را از سال ۱۹۹۱ آغاز کرده اما ایران توسعه «پارس جنوبی» را از سال ۲۰۰۱ آغاز کرده است که در شروع به کار ۱۰ سال از قطر عقب مانده‌ایم.

در فاصله سال‌های ۱۹۹۱ تا ۲۰۰۱، قطر حدود ۲۱۰ میلیارد مترمکعب گاز از این میدان استخراج کرد که به ارزش آن زمان، حدود ۶۰ میلیارد دلار برای قطر درآمد به‌دنبال داشته است.

ایران در سال ۱۳۹۷ با رسیدن به تولید روزانه ۶۱۰ میلیون مترمکعبی، از تولید روزانه ۶۰۰ میلیون مترمکعبی قطر پیشی گرفت.

طی ۵ سال اخیر نیز ۱۰۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید روزانه ایران و حدود ۵۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید روزانه قطر افزوده شده است.

اکنون ایران با ظرفیت تولید روزانه ۷۱۰ میلیون مترمکعب نسبت به ظرفیت تولید ۶۵۰ میلیون مترمکعبی قطر، نسبت به رقیب خود، در برداشت روزانه (از نظر ظرفیت برداشت) جلو افتاده است.

گفته می‌شود که افت فشار طبیعی گاز در پارس جنوبی مشهود است و در سال‌های پیش‌رو، برآورد شده است که سالانه اندازه تولید یک فاز از تولیدات پارس جنوبی در سمت ایران به‌خاطر افت فشار، کاسته خواهد شد.

کاهش فشار طبیعی گاز و به‌تبع آن

افت تولید در میدان گازی پارس جنوبی یکی از چالش‌های مطرح و هشدار داده‌شده از سوی کارشناسان است که به‌زعم آنان در صورت رخ دادن، با یکی از جدی‌ترین بحران‌های کشور مواجه خواهیم شد؛ موضوعی که حل آن در وزارت نفت دولت سیزدهم در اولویت قرار گرفته است.

حامد صاحب‌هنر، کارشناس اقتصاد انرژی معتقد است که در مورد مسأله افت فشار میدان پارس جنوبی باید با مردم صریح و شفاف صحبت کنیم تا وضعیتی که در انتظار ماست نشان داده شود، زیرا پارس جنوبی بیش از ۷۰ درصد گاز کشور و ۵۰ درصد کل انرژی مصرفی کشور را تأمین می‌کند

و افزوده که با توجه به افت فشار و تولید تخمین زده می‌شود از سال ۱۴۰۴ حداقل سالی یک‌فاز از پارس جنوبی را از دست بدهیم و تا سال ۱۴۲۰ در خوش‌بینانه‌ترین حالت تولید این میدان از ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز نسبت به ۴۰۰ میلیون مترمکعب برسد.

برآورد بدبینانه نیز نشان می‌دهد در سال ۱۴۱۰ باید ۳۰ میلیارد دلار هزینه صرف واردات سوخت مایع و سوخت جایگزین شود که معادل ۵ میلیون بشکه نفت است و این مقدار تا سال ۱۴۲۰ به ۵۰ میلیارد دلار می‌رسد.

مرکز پژوهش‌های مجلس، در گزارشی با عنوان «مسائل راهبردی بخش انرژی در سند هفتم توسعه - ذخیره‌سازی



وزارت نفت قصد دارد ۲٫۶ میلیارد دلار در بخش ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی فشارافزایی گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی سرمایه‌گذاری کند. در آینده نیز باید حدود ۲۰ سکوی فشارافزایی گاز برای دیگر فازهای پارس جنوبی تعریف، ساخته، نصب و راه‌اندازی شود

فاز ۱۴ که سال ۹۷ افتتاح شد. پس قابل پیش‌بینی بود که ما از سال ۱۴۰۰ باید تأسیسات فشارافزایی مان وارد مدار تولید می‌شد که افت بیشتر فشار و افت بیشتر تولید را کنترل می‌کردیم.

این یک غفلت بزرگ بود. با روی کار آمدن دولت سیزدهم، پیشگیری از بحران انرژی در اولویت قرار گرفت و وزارت نفت بر آن شد با تکیه بر توان داخلی و بدون توجه به مدعیان غربی که به هر بهانه‌ای صحنه عمل را ترک می‌کنند، اقدام به برنامه‌ریزی، جذب سرمایه و سپردن کار به کارخان در حوزه تقویت فشار گاز پارس جنوبی کند.

در همین زمینه و برای جبران و غلبه بر ناترازی گاز ۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برنامه‌ریزی شده که ۲۰ میلیارد دلار مربوط به فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی است.

محسن خجسته‌مهر، معاون وزیر نفت گفته است که وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، با همکاری همه ارکان کشور این کار را پیش می‌برند. مطالعات فشارافزایی این میدان به اتمام رسیده و سناریوی آن مشخص شده که افزایش فشار از کدام منطقه خواهد بود. تا پایان امسال، اقدامات خوبی را به اطلاع مردم می‌رسانیم.

هرچند رسیدن به فشارافزایی نیاز به فناوری دارد، اما دولت سیزدهم ناامید نشده و با اعتماد به شرکت‌های ایرانی و مجموعه‌هایی که قبلاً توانمندی‌های خود را اثبات کرده‌اند، به آنها فرصت عمل داد تا آنجا که برای تداوم تولید گاز در پارس جنوبی برنامه‌های نگهداشت

توان تولید، حفاری‌های چاه جدید و فشارافزایی در مرحله طراحی و مطالعات قرار دارد و تولید دو کمپرسور در بخش خشکی با پیشرفت ۸۴ درصد و بخش دریایی ۳۰ درصد پیشرفت داشته است. معاون اول رئیس‌جمهور اعلام کرده است که در صورت تحقق سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری در پروژه فشارافزایی پارس جنوبی ۵۰۰ میلیارد دلار درآمد برای کشور از این میدان خواهیم داشت.

واقعیت این است که وزارت نفت قصد دارد ۲٫۶ میلیارد دلار در بخش ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی فشارافزایی گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی سرمایه‌گذاری کند. در آینده نیز باید حدود ۲۰ سکوی فشارافزایی گاز برای دیگر فازهای پارس جنوبی تعریف، ساخته، نصب و راه‌اندازی شود.

فراموش نکنیم که در دولت قبل، هشدارهایی از طرف کمیته نفت و انرژی مجمع تشخیص مصلحت نظام، در سال ۹۵ به وزارت نفت داده شد که نسبت به فشار افزایی اقدامات درست و به موقعی انجام دهد که این مهم صورت نگرفت و مقصر اصلی افت فشار و عدم تقویت فشارافزایی تعلل دولت قبل بوده است.

هرچند که دولت سیزدهم مصمم است با اقدامات جدی جلوی افت فشار را گرفته و فشارافزایی درپارس جنوبی را به نتیجه مطلوب برساند.

اخبار



پرشدهگی سدهای کشور به ۴۶ درصد رسید

بر اساس آخرین آمار اعلام شده از وضعیت سدهای کشور، از ابتدای سال آبی تا تاریخ ۱۲ اسفندماه، ۱۲ سد بیش از ۷۵ درصد آب دارند و میزان پرشدگی سدهای کشور ۴۶ درصد است. در حال حاضر میزان ورودی آب به سدهای کشور تا ۱۲ اسفندماه معادل ۱۱ میلیارد و ۶۸۰ میلیون مترمکعب بوده که این عدد در مقایسه با سال گذشته که عددی معادل ۱۳ میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب بوده ۱۲ درصد کاهش داشته است، همچنین میزان خروجی از مخازن سدهای کشور در این تاریخ معادل ۱۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب ثبت شده که این عدد در قیاس با سال گذشته که عددی معادل ۸ میلیارد و ۷۱۰ میلیون مترمکعب بوده بیانگر افزایش ۲۱ درصدی است. به‌گزارش چاپک آنلاین، در شرایط کنونی حجم آب موجود در مخازن ۲۲ میلیارد و ۸۸۰ میلیون مترمکعب ثبت شده که نسبت به سال گذشته ۳ درصد کمتر است و درصد پرشدگی مخازن سدهای کشور به عدد ۴۶ درصد رسیده است.

مصرف گاز به رقم ۶۴۰

میلیون مترمکعب رسید

مدیر راهبری شرکت ملی گاز گفت: مصرف گاز در روز گذشته به رقم ۶۴۰ میلیون مترمکعب رسید غلامرضا کوشکی افزود: مصرف گاز در روز گذشته به ۶۴۰ میلیون مترمکعب رسید که نسبت به روز جمعه کاهش ۲ درصدی دارد ۲٫۶ میلیارد دلار در بخش ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی فشارافزایی گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی سرمایه‌گذاری کند. او گفت: طبق پیش‌بینی انجام شده میزان مصرف تا پایان هفته رقم ۶۰۰ میلیون مترمکعب است که خواشمندیم مردم در این زمینه ما را یاری کنند.

۱۷۰۰ مگاوات نیروگاه

خودتأمین صنایع تا تابستان

وارد مدار می‌شود

مجری طرح احداث نیروگاه‌های خودتأمین صنایع از احداث بهره‌برداری از ۵ واحد نیروگاهی از سوی صنایع کشور به ظرفیت ۸۷۱ مگاوات تاکنون خبر داد. سیدزمان حسینی، با اشاره به ناترازی قابل‌ملاحظه تأمین برق در ابتدای دولت سیزدهم و امضای تفاهنامه وزارت نیرو و وزارت صمت در مهر ۱۴۰۰ مبنی بر احداث حداقل ۱۰ هزارمگاوات نیروگاه خودتأمین از سوی صنایع اظهار داشت: این تفاهنامه شامل احداث حداقل ۹ هزارمگاوات نیروگاه حرارتی و هزارمگاوات نیروگاه تجدیدپذیر است. وی نیروگاه‌های حرارتی ذکر شده را از نوع چرخه ترکیبی و با راندمان حداقل ۵۵ درصد عنوان کرد که در ۱۵ استان احداث می‌شوند. وی با اشاره به سرعت عمل ۱۱ شرکت متقاضی، از ورود ۶ هزار مگاوات نیروگاه صنایع به مرحله اجرایی خبر داد که از این میزان تاکنون عملیات اجرایی ۵ واحد نیروگاهی آلومینیوم مهدی، شهید باقری سمنان و فولاد غرب آسیا در مجموع به ظرفیت حدود ۸۷۱ مگاوات به اتمام رسیده است

که با توجه به پیشرفت عملیات اجرایی آنها، ۷ واحد نیروگاهی صنایع، تا تابستان ۱۴۰۳ ظرفیت متصل شده به شبکه سراسری نیروگاه‌های صنایع به ۱۷۰۰ مگاوات خواهد رسید.



وابستگی شمال شرق کشور به تأمین گاز از میدان گازی پارس جنوبی انجام شده است، زیرا به علت فاصله طولانی پارس جنوبی تا شمال شرق کشور، ممکن نبود در زمان اوج مصرف، این مناطق دچار آفت فشار گاز شوند.

هاشمی نژاد کمک زیادی کرد.

گفته می‌شود که ظرفیت برداشت روزانه از میدان گازی خانگیران ۶ میلیون مترمکعب افزایش پیدا کرده است.

این افزایش تولید با هدف کاهش