

مدیر مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران تاکید کرد:

امضای قرارداد اجرایی ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی پارس جنوبی



میدان گازی مشترک پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان و مهم‌ترین منبع تأمین انرژی کشور می‌باشد و ۷۰ درصد از گاز مصرفی بخش‌های مختلف خانگی، صنعتی، نیروگاهی و بیش از ۴۰ درصد بنزین مصرفی کشور از محل تولید گاز و میعانات گازی این میدان تأمین می‌شود. با توجه به سه دهه استخراج گاز غنی از سوی ایران و قطر، این میدان دچار افت فشار طبیعی شده است به همین دلیل کارشناسان می‌گویند برای افزایش تولید و رفع ناترازی باید طرح فشارافزایی این میدان گازی هر چه سریع‌تر به ورطه اجرا برسد، از این رو برای بررسی آخرین وضعیت طرح فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی به سراغ رضا دهقان، مدیر مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران آمده‌ایم.

کامل ریل گذاری شده و آماده اجرا است. در مجموع سرمایه‌گذاری ۱۷ میلیارد دلاری برای اجرای طرح فشارافزایی پارس جنوبی لازم است که با اجرای این طرح و تا سال ۱۴۳۰، از محل تولید گاز، میعانات گازی و سایر محصولات جانبی، با احتساب گاز ۳۳ سنتی و میعانات گازی ۷۰ دلاری، حدود ۷۸۰ میلیارد دلار تا سال ۱۴۳۰ برای کشور ایجاد می‌شود و با توجه به بهره‌مندی تمام اقشار مردم ایران از عواید حاصل از آن، منجر به ارتقای سطح رفاه کشور خواهد شد.

■ طرح فشارافزایی کی به بهره‌برداری می‌رسد؟

بهره‌مندی تمام اقشار مردم ایران از عواید حاصل از آن منجر به ارتقای سطح رفاه کشور می‌شود، انتظار می‌رود نخستین بهره‌برداری از تأسیسات فشارافزایی تا پایان سال ۱۴۰۷ صورت پذیرد و در آن زمان نخستین گاز تولیدی به شبکه تزریق شود.

پیمانکاران اصلی طرح شرکت‌های ایرانی پتروپارس، اوپک، مپنا و قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا (ص) هستند، تمام این پیمانکاران دارای تجربه اجرایی موفق در توسعه میدان گازی پارس جنوبی بوده و از توانمندی لازم برای پیشبرد اهداف طرح برخوردارند.

با اجرای این طرح سطح بالاتری از دانش و فن‌آوری توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های گازی به‌ویژه در بخش ارتقای دانش طراحی و ساخت سکوها و ویژه فشارافزایی و یاردهای ساخت سکواز سوی این شرکت‌ها در داخل کشور نهادینه شده است و در ادامه در همین میدان و سایر میدان‌های گازی کشور به‌کار گرفته خواهد شد. وزن سازه تجهیزات و تأسیسات همراه در هر هاب را بالغ بر ۶۰ هزار تن

با تلاش مدیران و کارشناسان شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت و گاز پارس و همراهی پیمانکاران اصلی، برنامه جامع اجرایی کل میدان گازی پارس جنوبی به‌طور یکپارچه و کامل تدوین و براساس آن طراحی و مهندسی پایه انجام و مدارک مهندسی لازم با جزئیات کافی برای واگذاری کار به پیمانکاران تهیه شد. همچنین ساختار سازمانی اجرا راهبردی و واگذاری قراردادهای مشخص شده است، در این مدت، منابع و روش تأمین مالی طرح نیز تعیین تکلیف شد. همچنین کل میدان به هفت ناحیه یا هاب مجزا تقسیم و تمام پیمانکاران اجرایی اصلی انتخاب شدند.

■ تأمین مالی طرح فشارافزایی از چه طریق صورت می‌گیرد؟

با آغاز دولت چهاردهم با توجه به دستورات رئیس‌جمهوری و وزیر نفت در خصوص تعریف اقدام‌های ویژه اجرایی به منظور رفع ناترازی گاز در کمترین زمان ممکن همه قراردادهای اجرایی طرح به ارزش تقریبی ۱۷ میلیارد دلار شامل یک الحاقیه به قرارداد IPC فازهای ۱۱ و ۱۲ برای هاب یک و شش قرارداد EPCI با قیمت ثابت برای هاب‌های ۲ تا ۷ تهیه شد و آماده امضا با پیمانکاران اصلی طرح است. برای تأمین منابع مالی، طرح قرارداد تأمین مالی شش پیمان EPCI ذکر شده (هاب ۲ تا ۶) تا سقف ۱۵ میلیارد دلار با صندوق توسعه ملی مذاکره انجام شده و پیش‌نویس آن در حال تهیه است که به‌زودی امضای می‌شود.

در آستانه سالروز پیروزی انقلاب اسلامی تولدی دیگر برای پارس جنوبی اتفاق افتاده و طرح عظیم فشارافزایی میدان گازی مشترک پارس جنوبی به‌طور

■ به‌عنوان سؤال ابتدایی آیا در سال‌های آینده و در صورت عدم اجرای طرح فشارافزایی پارس جنوبی از تولید گاز در این میدان کاسته خواهد شد؟

با توجه به سه دهه استخراج گاز غنی از سوی ایران و قطر، این میدان دچار افت فشار طبیعی شده است و طبق مطالعات اخیر پیش‌بینی می‌شود از سال ۱۴۰۶ سالانه معادل تولید یک فاز پارس جنوبی (۲۸ میلیون مترمکعب در روز) و از سال ۱۴۰۸ سالانه معادل تولید ۱.۵ فاز پارس جنوبی (۴۲ میلیون مترمکعب در روز) از تولید آن کاسته شود.

این افت فشار، در صورت نبود اقدام به موقع می‌تواند پیامدهای جدی امنیت انرژی و اقتصادی به دنبال داشته باشد، بنابراین طرح فشارافزایی میدان گازی مشترک پارس جنوبی با هدف حفظ تولید، مهم‌ترین طرح راهبردی وزارت نفت به حساب می‌آید.

باید در کوتاه‌ترین زمان ممکن و با اولویت بلوک‌های مرزی با کشور قطر، طرح فشارافزایی در پارس جنوبی اجرا شود، به طوری که با اجرای این طرح می‌توان افت فشار و کاهش تولید را تا حد زیادی جبران و از ناترازی گاز و بنزین کشور جلوگیری کرد.

■ هدف اصلی اجرای این طرح را شرح دهید؟

اهداف اصلی اجرای این طرح را شامل مدیریت تراز گازی کشور از طریق تأمین بخش قابل توجهی از گاز و بنزین مورد نیاز و نگهداشت فشار و تولید میدان گازی پارس جنوبی و جلوگیری از مهاجرت گاز است به طوری که از ابتدای سال گذشته، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور دستیابی به این اهداف و با درک درست اهمیت این طرح راهبردی، نسبت به انتقال و ارتقای مدیریت آن به ستاد شرکت اقدام و مطالعات فنی و مهندسی آن را تحت مدیریت خود آغاز کرد.