

افزایش سهم برداشت ایران از میدان مشترک پارس جنوبی



ماجرای زمانی جالب می شود که بدانید، ایران در حالی از قطر در تولید گاز از پارس جنوبی پیشی گرفته که سهم قطر از ذخایر گاز میدان تقریباً دو برابر ایران است. یعنی باتوجه به سهم دو کشور از ذخایر میدان، حتی اگر ایران نصف قطر نیز گاز تولید کند، تازه در رقابت با این کشور در نقطه سر به سر قرار دارد اما ما از سال ۹۷ تاکنون از قطری ها جلو افتاده ایم.

وی اظهار کرد: برخی افراد ناآگاه تلاش می کنند که دستاورد مهندسان این مرز و بوم را با ارائه اطلاعات غلط زیر سؤال ببرند و نقطه قوت کشور را به صورت نقطه ضعف نمایش دهند. با این حال کارشناسان می گویند میدان گازی پارس جنوبی از سال ۲۰۲۳، به نقطه شبیتم وارد شده و با افت فشار مواجه است، لذا به سکوهای ۲۰ هزار تنی فشارافزا و کمپرسورهای قوی جهت استمرار تولید نیاز دارد. معنای کاهش تولید فعلی به یک سوم است.

در حالی که این کاهش تولید و ابهام در تأمین مالی ۱۷ میلیارد دلاری برای پروژه های فشارافزایی تهدیدی جدی برای امنیت انرژی کشور به شمار می رود چرا که قطر با سرمایه گذاری ۴۵ میلیارد دلاری و حضور ۷ شرکت بزرگ نفتی، دوپروژه برای افزایش ۴۸ میلیون تن تولید LNG آغاز کرده است.

به همین دلیل می توان گفت فشارافزایی در پارس جنوبی می تواند علاوه بر افزایش تولید و رفع ناترازی گاز در فصول سرد، سهم برداشت گاز کشورمان را در میدان گازی پارس جنوبی نسبت به قطر تا حد زیادی ارتقا دهد.

افزایش برداشت در این خصوص زینب قیصری، رئیس فراكسیون امنیت انرژی و منابع معدنی مجلس اظهار کرد:

هم اکنون تولید گاز ایران از میدان پارس جنوبی به عنوان بزرگ ترین میدان گازی دنیا حدود روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب است، در حالی که طرف قطری با انواع تکنولوژی ها و جذب سرمایه گذاری خارجی کمتر از ۶۳۰ میلیون مترمکعب در روز از این میدان تولید می کند.

این میزان برداشت خط بطلانی بر گفته های شبکه های مجازی است که هر بار می گویند قطری ها ۱۰ برابر ایران از این میدان گاز برداشت می کنند. میدان گازی پارس جنوبی از سال ۲۰۲۳، به نقطه شبیتم وارد شده و با افت فشار مواجه است، لذا به سکوهای ۲۰ هزار تنی فشارافزا و کمپرسورهای قوی جهت استمرار تولید نیاز دارد.

خصوصاً آن که در صورت عدم اجرای پروژه های فشارافزایی، تا سال ۱۴۱۰ تولید روزانه گاز از این میدان ۲۰۰ میلیون مترمکعب کاهش خواهد یافت، که به معنای کاهش تولید فعلی به یک سوم است.

در حالی که این کاهش تولید و ابهام در تأمین مالی ۱۷ میلیارد دلاری برای پروژه های فشارافزایی تهدیدی جدی برای امنیت انرژی کشور به شمار می رود چرا که قطر با سرمایه گذاری ۴۵ میلیارد دلاری و حضور ۷ شرکت بزرگ نفتی، دوپروژه برای افزایش ۴۸ میلیون تن تولید LNG آغاز کرده است.

به همین دلیل می توان گفت فشارافزایی در پارس جنوبی می تواند علاوه بر افزایش تولید و رفع ناترازی گاز در فصول سرد، سهم برداشت گاز کشورمان را در میدان گازی پارس جنوبی نسبت به قطر تا حد زیادی ارتقا دهد.

■ افزایش برداشت

در این خصوص زینب قیصری، رئیس فراكسیون امنیت انرژی و منابع معدنی مجلس اظهار کرد:

باتوجه به روند بیشینه سرمای هوا در سراسر کشور و به تبع آن افزایش مصرف گاز، شاهد محدودیت هایی در تأمین این نعمت خدادادی در کشور هستیم. البته کارشناسان روش های مختلفی را برای افزایش تولید گاز پیشنهاد داده که یکی از مهم ترین آنها پروژه فشارافزایی در میدان گازی پارس جنوبی است.

میدان گازی پارس جنوبی به ایران این توانایی را داده که هم اکنون ۵۰ درصد از کل انرژی مصرفی خود را از آن تأمین کند.

به عبارت دیگر آمارها و داده های وزارت نفت نشان دهنده آن است که سهم تولید گاز کشورمان از این میزان عظیم در سال ۱۳۹۹ به حدود ۷۰ درصد برسد و این مهم در سال گذشته به ۷۵ درصد رسید. این در حالی است که در اوایل دهه ۸۰ تنها ۱۰ درصد گاز کشورمان از این میدان تأمین می شد.

بد نیست بدانیم میدان گازی پارس جنوبی با مساحتی ۹۷۰۰ کیلومتر مربع در خلیج فارس واقع شده و بین دو کشور قطر و ایران مشترک است که سهم ایران ۳۷۰۰ کیلومتر مربع و سهم قطری ها ۶۰۰۰ کیلومتر مربع است.

از این رو باید ظرفیت کلی برداشت ها از این میدان گازی و نفتی ۶۲ درصد سهم قطری ها بوده و ۳۸ درصد آن نیز مربوط به ایران باشد، در واقع سهم ایران از این میدان ۱۴ تریلیون مترمکعب (معادل ۸ درصد ذخایر گازی دنیا) و ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی بوده و از طرف دیگر سهم همتایان قطری ۲۵ تریلیون مترمکعب (۱،۸ برابر ایران) است.

آن طور که مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران می گوید: پارس جنوبی و منطقه عسلویه ۷۵ درصد از گاز کشور را تأمین می کند و تقریباً همه گاز تولیدی کشور در داخل مصرف می شود.