

شرکت نفت و گاز پارس ۲۰ ساله شد

# عبور از مرز تولید ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز در پاری جنوبی

**مشعل** - بعد از انجام اکتشافات اولیه روی میدان مشترک پارس جنوبی و تأیید نهایی وجود ذخایر غنی نفت و گاز در میانه مرزهای آبی ایران و قطر، اراده سیاستگذاران صنعت نفت معطوف به تأسیس نهادی در زیرمجموعه «شرکت ملی نفت ایران» بود که بتواند با همکاری شرکت‌های خارجی توسعه و بهره‌برداری از منابع موجود در میدان مزبور را به سرانجام برساند. در ابتدای راه، توسعه و بهره‌برداری از این میدان در اختیار مدیریتی با عنوان «مدیریت تولید مناطق دریایی» قرار گرفت و پس از مدتی به «شرکت نفت فلات قاره» واگذار شد. در ادامه، مدیران وقت وزارت نفت تصمیم بر واگذاری توسعه این میدان به «شرکت متن» گرفتند که نتیجه آن، انعقاد قرارداد فازهای نخستین (یک، دو و سه) با شرکت‌های ایرانی و خارجی بود. در نهایت شرکت نفت و گاز پارس، با توجه به گستردگی و وسعت عملیات اجرایی توسعه میدان پارس جنوبی، اهمیت تسریع در بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبی به عنوان بزرگترین مخزن گازی کشور و جهان که به تنهایی نیمی از ذخایر گاز طبیعی ایران را در خود جای داده است، با مسئولیت توسعه تمامی فازهای میدان گازی پارس جنوبی و توسعه میدان گازی پارس شمالی، گلشن و فردوسی در اول دی سال ۱۳۷۷ تأسیس شد که مقارن با انعقاد اولین قرارداد‌های توسعه این میدان مشترک، یعنی فاز اول تا سوم در سال ۱۳۷۶ بود.

میدان گازی پارس جنوبی، با فاصله ۱۰۵ کیلومتری از آب‌های جنوبی ایران، بزرگترین میدان گازی مستقل جهان است که به صورت مشترک، بین کشور ایران و قطر قرار دارد. مجموع ۹۷۰ کیلومتر مربع مساحت این میدان، حدود یک سوم آن در آب‌های ایران و مابقی در حوزه کشور قطر واقع شده است. این میدان گازی، حدود ۴۰ تریلیون مترمکعب گاز دارد که بیش از ۲۱ درصد گاز دنیا را شامل می‌شود. بنابراین پیش‌بینی می‌شود که ذخایر گاز این بخش از میدان پارس جنوبی به‌تسلی سهم ایران معادل ۱۴،۲ تریلیون مترمکعب به‌همراه ۱۹ میلیارد بشکه میعانات گازی باشد که حدود ۸ درصد از کل گاز دنیا و حدود ۴۷ درصد از ذخایر گاز کشور را به خود اختصاص داده و یکی از اصلی‌ترین منابع انرژی کشور به‌شمار می‌آید. چشم‌انداز شرکت نفت و گاز پارس، به عنوان متولی توسعه طرح‌های میدان

گازی پارس جنوبی، تولید روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی و یک میلیون بشکه میعانات گازی (در مجموع معادل ۷۵ میلیون بشکه نفت خام) است. بر اساس پیش‌بینی‌های صورت گرفته، با توسعه کامل فازهای پارس جنوبی و تحقق راه‌اندازی ۱۴ پالایشگاه (در مجموع ۲۹ فاز متعارف)، ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز ترش، یک میلیون بشکه میعانات گازی و ۵ هزار تن گوگرد در روز، ۱۰۵ میلیون تن اتان و ۱۲ میلیون تن گاز مایع در سال تولید می‌شود. کارشناسان اقتصادی بر این باورند که با راه‌اندازی هر فاز پارس جنوبی، یک درصد به تولید ناخالص داخلی (GDP) کشور افزوده می‌شود.

## عملکرد ۲۰ ساله

محمدمشکین فام، در آیین بزرگداشت بیستمین سالگرد تأسیس شرکت نفت و گاز پارس که روز شنبه (اول آذر) برگزار شده ضمن تشریح عملکرد ۲۰ ساله، از عزم مدیران این شرکت برای بهبود مدیریت پروژه در سال‌های آتی خبر داد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه در ۲۰ سال گذشته تلاش همه کارکنان شرکت برای اجرای اهداف و مأموریت‌های شرکت بوده است، گفت: در این سال‌ها در کنار رشد و ارتقای شرکت، تعداد زیادی از پیمانکاران و سازندگان داخلی که در پروژه‌های پارس جنوبی حضور داشته‌اند ارتقا پیدا کرده‌اند و اکنون در عرصه داخلی و بین‌المللی حرفی برای گفتن دارند. وی با اشاره به اینکه ۲۰ سال پیش، اجرای پروژه خط لوله، نصب سکو و دیگر پروژه‌ها آرزویی برای پیمانکاران به‌شمار می‌رفت، افزود: هم‌اکنون بیش از ۳ هزار کیلومتر لوله گذاری انجام شده است.

مشکین فام ادامه داد: در میدان گازی پارس جنوبی، یک طرف ما هستیم و پیمانکارانی که همراه ما رشد کرده‌اند و در طرف دیگر قطر واقع شده که دوشادوش شرکت‌های برجسته بین‌المللی کار می‌کنند و این وجود هم‌اکنون هر دو طرف در یک نقطه ایستاده‌ایم و در برداشت از میدان برابر شده‌ایم. وی در توضیح فعالیت‌های ۲۰ ساله این شرکت گفت: تا کنون در مجموع ۲۶ سکو بهره‌برداری از میدان نصب شده که ۶ سکو بین سال‌های ۸۰ تا ۸۳ و ۵ سکو از سال ۸۴ تا ۹۱ تا ۱۵ سکو نیز از آن زمان تا کنون نصب شده است. مشکین فام در مورد تعداد چاه‌های حفاری شده نیز گفت: بین سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵۶ حلقه چاه، از سال ۸۴ تا ۹۱، ۵۴ حلقه چاه و ۱۴۲ حلقه چاه نیز از سال ۹۲ تا

کنون حفر شده است.

وی میزان لوله گذاری‌های دریایی را نیز تشریح کرد و گفت: بین سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵۲۵، ۸۳ کیلومتر، از سال ۸۴ تا ۹۱، ۵۱۵، ۹۱ کیلومتر و از ۹۲ تا کنون نیز هزار و ۷۵۲ کیلومتر لوله گذاری دریایی انجام شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در مورد تعداد ردیف‌های پالایشگاهی راه‌اندازی شده در ۲۰ سال فعالیت این شرکت نیز گفت: در دوره ۸۰ تا ۸۳، ۱۰ ردیف، از ۸۴ تا ۹۱، ۸، ۹۱ تا ۹۶ تا ۲۲ ردیف پالایشگاهی وارد مدار شده است.

وی افزایش تولید گاز در دوره ۹۱ تا ۹۶ را بیشترین میزان افزایش تولید گاز در ۲۰ سال اخیر بر شمرده و گفت: در مقایسه با ۲۸۸، ۴ میلیون مترمکعب گازی که در این دوره به تولید افزوده شده، در سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۱۴۱، ۵ میلیون مترمکعب و در دوره ۸۳ تا ۹۱ نیز همین مقدار به تولید گاز کشور افزوده شده است.

## افزایش دو برابری تولید نسبت به سال ۹۲

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در ادامه با بیان این که ظرفیت تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی، از ۲۸۵ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به ۶۰۰ میلیون مترمکعب در آذر امسال رسیده است، افزود: برداشت تجمعی گاز از میدان گازی پارس جنوبی، هم‌اکنون به یک میلیارد و ۳۴۸ میلیون مترمکعب رسیده که نسبت به سال ۹۲، دو برابر شده است.

به گفته وی، در حال حاضر، ایران از میدان مشترک پارس جنوبی، روزانه ۵۸۰ میلیون مترمکعب گاز برداشت می‌کند.

## بهره‌برداری از ۴ مخزن میعانات گازی

مشکین فام افزود: تا اواسط بهمن ماه ظرفیت تولید پارس جنوبی، روزانه ۸۵ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد. وی ادامه داد: چهار مخزن میعانات گازی پارس جنوبی با ظرفیت ۲ میلیون بشکه روز شنبه (یکم دیماه) به بهره‌برداری رسید.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: با بهره‌برداری از هر یک از فازهای پارس جنوبی، تولید ناخالص داخلی به میزان یک درصد افزایش می‌یابد. این در حالی است که هیچ یک از حوزه‌های اقتصادی در سطح ملی، چنین تاثیری را بر بهبود شاخص اقتصادی کشور ندارند.