

خیام، میدان دلاوران، میدان مهر، میدان سامان، میدان سپهر، میدان سهراب، میدان دهلران، میدان بیستون، میدان خارتنگ، میدان خسرو، میدان یادمان، میدان پازنان، میدان دوستکو، میدان دونگ، میدان چارک، میدان شهیدان، میدان سراب و میدان آریا در خلیج فارس، دیگر میدان‌های نفتی و گازی هستند که از ابتدای انقلاب تاکنون کشف شده‌اند.

■ توسعه پارس جنوبی، کلیدی به سوی امنیت انرژی

پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان است که در سه دهه اخیر همواره سرخط خبرها بوده است. این میدان گازی البته بین ایران و قطر مشترک است و این به معنای آن است که هر کدام از دو طرف به دنبال برداشت بیشتر گاز هستند. البته شریکی که شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا به او برای برداشت کمک می‌کنند، بیشتر رقیب است تا شریک! اما کارکنان صنعت نفت طی یک دهه اخیر با وجود همه محدودیت‌ها با تکیه بر توانمندی خود دیگر اجازه ندادند رقیب بیشتر از ما برداشت گاز داشته باشد و حتی سهم برداشت روزانه ایران در سال‌های اخیر از قطر بیشتر بوده است.

پارس جنوبی، داستانی از ایمان و اراده‌ای است که در دل خروشان آب‌های خلیج فارس نهفته است. تلاش شبانه‌روزی مردان و زنان شرکت نفت و گاز پارس و پیمانکاران تحت مدیریتش به ما در این سه دهه آموخت که گاز یا میعانات گازی که از دل دریا برمی‌آید، یک تاریخ نهفته است. پارس جنوبی در سه دهه اخیر تنها یک میدان گازی نبود، بلکه کلیدی به سوی استقلال و امنیت انرژی بوده است. با هر فازی که از این میدان به بهره‌برداری می‌رسید، ایران یک گام به سوی اقتصادی پایدار و قدرتمند جلوتر می‌رفت. هم‌اکنون این میدان با تأمین بیش از ۷۰ درصد گاز و خوراک مورد نیاز ۴۰ درصد بنزین کشور به معنای واقعی کلمه، رگ حیاتی اقتصاد کشور است و طی یک دهه آینده با راه‌اندازی طرح فشارافزایی، این گنج نه فقط برای امروز که برای نسل‌های آینده نیز خواهد ماند؛ برای آنانی که با غرور از صنعت نفت سرزمین خود یاد خواهند کرد.

اگرچه برگ‌های درخشان صنعت نفت پس از پیروزی انقلاب اسلامی بسیار زیاد است اما شاه‌بیت شکل‌گیری صنعت نفت و گاز ایران در نظام مقدس جمهوری اسلامی، شناسایی میدان مشترک پارس جنوبی است؛ جایی که از ۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع میدان مشترک، ۳ هزار و ۷۰۰ کیلومتر آن متعلق به ایران است، ضمن اینکه از یک هزار و ۳۱۰ تریلیون فوت مکعب ذخایر گاز طبیعی، ۴۱۰ تریلیون فوت مکعب به ایران اختصاص دارد. آمارهای وزارت نفت نشان می‌دهد از ۴۹ میلیارد بشکه ذخیره میعانات گازی منطقه مشترک پارس جنوبی بین ایران و قطر، ۱۶ میلیارد بشکه سهم ایران است.

بر اساس داده‌های رسمی، حدود ۵۵ درصد میعانات تولیدشده در پارس جنوبی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس ارسال و به ۷۰ میلیون لیتر فرآورده در روز شامل ۴۵ میلیون لیتر بنزین تبدیل می‌شود، به گونه‌ای که ۴۰ درصد تولید بنزین کشور از محل محصولات تولیدی میدان پارس جنوبی است. همچنین ارزش این مقدار گاز تولیدی از پارس جنوبی

بر اساس داده‌های رسمی،

حدود ۵۵ درصد میعانات تولیدشده

در پارس جنوبی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس ارسال

و به ۷۰ میلیون لیتر فرآورده در روز شامل ۴۵ میلیون لیتر بنزین

تبدیل می‌شود، به گونه‌ای که ۴۰ درصد

تولید بنزین کشور از محل محصولات تولیدی

میدان پارس جنوبی است

و ۲۰۰ (۲۰۰)، تعمیرات اساسی سکویهای گازی میدان پارس جنوبی در شرایط ایمن، تعویض ۱۳ عدد شیر ۳۲ اینچ ESDV و MOV، تعویض ۷ عدد زانوی خروجی (Bend) و عملیات رادیوگرافی خطوط لوله، هم‌فشارسازی چاه‌های پنج سکو و رفع گرفتگی خط پایلوت مشعل ۸ سکو و نصب جرقه‌زن در سکوی شماره ۷ به صورت کاملاً ایمن از جمله مهمترین اقدام‌ها در این زمینه بوده است.

■ فشارافزایی از نان شب واجب‌تر

تمرکز جدی بر اجرای طرح فشارافزایی پارس جنوبی به عنوان یکی از راهبردی‌ترین طرح‌های وزارت با استفاده حداکثری از توان تخصصی، مدیریتی و زیرساختی کشور در اولویت وزارت نفت قرار دارد. این طرح با اهدافی همچون نگهداشت

که بیش از ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور را تأمین می‌کند معادل ۴ میلیون بشکه نفت در روز است. از ابتدای برداشت گاز از این میدان مشترک تا پایان ۱۴۰۲ روند تولید سالانه و تجمیعی گاز غنی شده از میدان مشترک پارس جنوبی بیش از ۲ هزار و ۷۳۸ میلیارد مترمکعب به ارزش ۸۵۰ میلیارد دلار (با احتساب هر مترمکعب گاز ۳۳ سنت) برآورد شده است.

اکنون با بهره‌گیری از ۱۳ پالایشگاه با ۳ هزار و ۲۰۰ خط لوله دریایی ۳۲ اینچ، ۲۹ سکو بهره‌برداری و ۳۳۶ حلقه چاه، روزانه بیش از ۷۱۰ میلیون مترمکعب تولید در میدان گازی پارس جنوبی انجام می‌شود. این در حالی است که روزانه هر پالایشگاه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شبکه، ۴۰۰ تن گوگرد، ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی، یک هزار و ۸۰۰ تن بوتان، یک هزار و ۱۰۰ تن پروپان، ۲ هزار و ۷۵۰ تن اتان و در مجموع محصولات به ارزش ۱۰ میلیون دلار در روز معادل ۳۰۵ میلیارد دلار در سال تولید می‌کند. همچنین بر اساس آمارها، در مجموع ۲۹ میلیون تن اتان، پروپان و بوتان از تأسیسات پارس جنوبی استحصال و به عنوان خوراک به واحدهای پتروشیمی تحویل و یا صادر می‌شود.

وانگهی دولت چهاردهم در حوزه توسعه میدان گازی پارس جنوبی اقدام‌ها و دستاوردهای زیادی در پنج ماهه استقرار خود داشته که افزایش تولید پارس جنوبی بیش از برنامه مصوب و تا سقف توان تولید تأسیسات سکوها و ظرفیت دریافت پالایشگاه‌ها، راه‌اندازی چاه‌های ۵، ۶ و ۷ سکوی B11 میدان گازی پارس جنوبی، برنامه‌ریزی برای حفاری و تکمیل چاه شماره (۸) سکوی B11 میدان گازی پارس جنوبی، تحقق تولید حدود ۲۰ میلیون مترمکعب در روز گاز خام از فاز ۱۱ پارس جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۳، راه‌اندازی چهار چاه تعمیری در سکوی ۱۳A در سال ۱۴۰۳ که چهارمین چاه بادویی ۱۰۵ میلیون مترمکعب در روز در دولت چهاردهم بوده، اسیدکاری و تکمیل چاه‌های تولیدی میدان پارس جنوبی به مقدار ۳ میلیون مترمکعب در روز، بهره‌برداری از نخستین چاه اینفیل میدان گازی پارس جنوبی، شتاب گرفتن عملیات حفاری چاه‌های اینفیل در فازهای یک، ۱۲، ۱۵ و ۱۹ پارس جنوبی با تأمین ۴ دکل، استقرار دکل و شروع حفاری در دو موقعیت فاز یک (دکل ول تارگت ۱) و فاز ۱۲B (دکل DCI)، استقرار دو دکل جدید برای دو موقعیت بعدی در فازهای ۱۵ و ۱۹ (دکل‌های سحر

