

## تبلور اعتماد و حمایت شرکت نفت از شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی با امضای قرارداد طرح توسعه میدان‌های پارسی و پرنج

رضا میرمحرابی، شرکت ملی نفت ایران



است؛ نخستین قرارداد، فاز ۱۱ پارسی جنوبی، دومین قرارداد، آبان و پایدار غرب، سومین قرارداد سپهر و جفیر و چهارمین قرارداد پایدار شرق، چشمه‌خوش و دالپری بوده است. این قرارداد از نوع الگوی جدید قراردادهای نفتی است و مقداری هم خوزستانی شده است، اما ماهیت و محتوای این قرارداد همان الگوی جدید قراردادهای نفتی و مصوبه هیأت وزیران است.»

بیژن زنگنه با اشاره به اینکه بحث‌های حقوقی، مهندسی و قراردادی زیادی در این مسیر انجام شده و نهایتاً به نتیجه رسیده است، تصریح کرد: «نکته مهم در این قرارداد پس از موضوع فناوری، به دلیل پیچیدگی میدان، سرمایه‌گذاری و تامین مالی است. در طول مدت قرارداد،

جدی شرکت ملی نفت ایران از سازندگان و تولیدکنندگان داخلی، افزود: «از این پس شاهد یک جهش در اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت خواهیم بود، زیرا در اجرای این طرح عمدتاً بحث تجهیز امکانات و منابع مطرح بود که خوشبختانه هم‌اکنون افزون بر ۸۰ درصد از تجهیزات مورد نیاز از داخل تامین می‌شود.» وزیر نفت نیز در این مراسم با بیان اینکه خوشبختانه ایده‌ای که درباره شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) داشتیم، جا افتاده است، تصریح کرد: «در شرایط تحریم باید به‌طور حتم بتوانیم شرکت‌های ایرانی را در قراردادهای بالادستی صنعت نفت فعال کنیم.» وی افزود: «این پنجمین قراردادی است که از نوع الگوی جدید قراردادهای نفتی در این سال‌ها امضا شده

قرارداد طرح بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره‌برداری از میدان‌های پارسی و پرنج، ۱۹ بهمن‌ماه ۱۳۹۸ با حضور وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیرعامل گروه مپنا امضا شد.

این قرارداد به ارزش بیش از یک میلیارد و ۳۸۰ میلیون دلار میان احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران و عباس علی‌آبادی، مدیر گروه مپنا، در محل سالن همایش‌های شهید بهشتی وزارت نفت امضا شد.

در این مراسم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، قرارداد امضا شده را نتیجه اعتماد و حمایت شرکت نفت از شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی خواند. مسعود کرباسیان با اشاره به حمایت‌های

۱۲۱ میلیون بشکه افزایش برداشت از میدان پرنج و پارسی انجام خواهد شد، این رقم بزرگی است، یعنی به طور ناخالص ۶ میلیارد دلار با قیمت ۵۰ دلاری (هر بشکه نفت) درآمد یا ثروت در کشور ایجاد خواهد شد.»

زنگنه مدت قرارداد میدان‌های پارسی و پرنج را ۱۰ سال عنوان کرد و با بیان اینکه پیمانکار در اجرای این پروژه به نحوی از بهره‌برداری پشتیبانی می‌کند و در بهره‌برداری حضور مستقیم ندارد، اظهار کرد: «یکی از تفاوت‌های این قرارداد با بقیه قراردادهای آی‌پی‌سی همین موضوع است.»

وزیر نفت با بیان اینکه حجم سرمایه‌گذاری مستقیم در این طرح، ۸۷۰ میلیون دلار و به معنای اجرای کار در داخل کشور است، افزود: «شرکت مپنا باید به‌عنوان پیمانکار اصلی این پروژه به موازات تولید نفت به استفاده از ظرفیت داخلی و استفاده از کالای ایرانی توجه خاص داشته باشد. امیدوارم شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت ملی نفت ایران برای گرفتن مجوزهای لازم این قرارداد تلاش کنند تا هر چه سریع‌تر تنفیذ شود و شرکت مپنا تا زمانی که این قرارداد مراحلش تمام شود، معطل تنفیذ نشود. خیلی از کارها همانند برگزاری مناقصه را می‌تواند انجام دهد. اگر ریسکی هم بود ما ریسک آن را می‌پذیریم.»

شایان ذکر است با توجه به سیاست‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در راستای استفاده از ظرفیت شرکت‌های

اکتشاف و تولید ایرانی و ارتقای توانمندی آنها، مقرر شده در برخی از میدان‌های کشور از جمله پارسی و پرنج، شرکت‌های E&P تایید صلاحیت شده ایرانی به عنوان پیمانکار اصلی (اپراتور) در توسعه و بهره‌برداری این میدان‌ها و در قالب قراردادهای جدید نفتی مدل مناطق نفت‌خیز جنوب، ایفای نقش کنند.

با هدف مطالعه طرح توسعه میدان‌های پارسی و پرنج، اسفندماه ۱۳۹۵ شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران با گروه مپنا تفاهم‌نامه و سپس در مردادماه ۱۳۹۷ توافق‌نامه رئوس قراردادی (HOA) امضا کرد که پس از دریافت نتایج مطالعات و مدل فنی و مالی و انجام بررسی‌های لازم در بخش‌های مختلف، پیشنهاد شرکت مپنا برای توسعه این دو میدان مورد تایید شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت. سپس مذاکرات قراردادی بر اساس مدل جدید قراردادهای نفتی مناطق نفت‌خیز جنوب با این شرکت آغاز و پس از مذاکرات فشرده، نهایی شد.

در نتیجه این مذاکرات و بر مبنای طرح مورد توافق برای توسعه و بهره‌برداری یکپارچه از دو میدان پرنج و پارسی، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و گروه مپنا، ۱۹ بهمن‌ماه قراردادی ۱۰ ساله با هدف دستیابی به تولید روزانه حداکثر ۸۵ هزار بشکه نفت و تولید تجمعی اضافی حدود ۱۲۱ میلیون بشکه با برآورد هزینه‌های سرمایه‌ای مستقیم معادل ۸۷۶.۵ میلیون دلار و هزینه‌های غیرمستقیم معادل

۲۳۵.۳ میلیون دلار به امضا رساندند. هزینه بهره‌برداری در قرارداد مزبور ۲۶۹ میلیون دلار برآورد شده است.

شرح کار این قرارداد شامل بهسازی و احداث تاسیسات سطح‌الارضی (واحد بهره‌برداری، نمک‌زدایی، تاسیسات جمع‌آوری و تقویت فشار گاز، تاسیسات تزریق گاز، خطوط لوله جریانی و انتقال و سایر تاسیسات مرتبط)، حفاری چاه‌های جدید و تعمیر چاه‌های موجود، عملیات لایه شکافی، فراآوری مصنوعی (فرازآوری با گاز و پمپ‌های درون چاهی)، انجام مطالعات مخزنی و ازدیاد برداشت، اجرای پایلوت طرح ازدیاد برداشت، آموزش نیروی انسانی، انتقال تکنولوژی و پژوهش و توسعه است.

با اجرای کامل این طرح ضمن افزایش ظرفیت تولید نفت‌خام کشور، زمینه‌های اشتغال گسترده در استان خوزستان ایجاد شده و فرصت‌های شغلی قابل ملاحظه‌ای ایجاد خواهد شد، با اجرای کامل قرارداد، شرکت مپنا می‌تواند با اعمال مدیریت مناسب پروژه، زمینه جذب سرمایه و تکنولوژی‌های لازم در بخش‌های افزایش بازیافت، شیوه‌ی نوین حفاری و همچنین سایر بخش‌های ذیربط را فراهم و در راستای پیاده‌سازی آن تلاش کند.

میدان نفتی پارسی در فاصله ۱۲۵ کیلومتری اهواز واقع شده است. میدان پرنج نیز در بین میدان‌های کرنج و پارسی و در امتداد جنوب شرق - شمال غرب در ۷۵ کیلومتری شهر بهبهان و ۴۰ کیلومتری شهر رامهرمز قرار دارد. ■