

## نخستین موافقت‌نامه در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی امضاء شد؛ ۲/۲ میلیارد دلار برای توسعه‌ی چهار میدان نفتی

رضا میرمحرابی، شرکت ملی نفت ایران |

می‌رود با افزایش ضریب بازیافت افزایش یابد. هم‌اکنون ضریب بازیافت میدان یاران ۱۰ درصد، مارون بنگستان ۹/۳ درصد، کوپال بنگستان ۱۳ درصد و کوپال آسماری که وضعیت مناسب‌تری دارد ۲۰-۱۸ درصد است. بر اساس قرارداد منعقد شده، ضریب برداشت این میادین با به‌کارگیری فن‌آوری‌های جدید افزایش می‌یابد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به‌نهایی شدن اصول و محورهای اصلی قراردادی اشاره کرده و می‌گوید اجزاء این قرارداد بسیار مفصل است و پیوست‌های فراوانی دارد. امضاء این قرارداد سبب می‌شود که با سرعت وارد مرحله‌ی اجرا شویم. ضمن آنکه این تعهد برای طرفین ایجاد می‌شود که در مسیر کارهای اجرایی در روند مطالعات تسریع کنند و به‌موازات آن قرارداد نهایی و ارقام و اعداد سرمایه‌گذاری ریزتر شود.

کاردر سقف سرمایه‌گذاری نخستین قرارداد از مدل جدید را ۲/۲ میلیارد دلار اعلام کرده و می‌گوید نفت در جای این چهار میدان ۱۴/۵ میلیارد بشکه برآورد شده که رقم قابل‌برداشت آن ۲/۵ میلیارد بشکه اعلام شده است. تلاش بر اینست که با استفاده از فن‌آوری‌های روز، این رقم افزایش یابد. معاون وزیر نفت پیش‌بینی می‌کند که طی ۲۰ سال مدت قرارداد، با افزایش ضریب بازیافت نفت از میادین یاد شده، ۲۷ میلیارد دلار درآمد نصیب کشور شود. او اشاره می‌کند که در مجموع به‌عنوان قراردادی ابتدایی با برگزاری جلسه‌های کارشناسی متعدد، ابعاد لازم دیده شده و کارهای ابتدایی نهایی گردیده است. انتظار می‌رود شرکت انرژی تدبیر با سرعت عمل در حوزه‌ی مطالعه‌ی چهار میدان پیش‌گفته وارد شود و در این راه از توانمندی شرکت‌های خارجی نیز بهره‌مند گردد. به‌باور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران علاقه‌مندی دانشگاه‌ها قرار گرفتن در پیوند با شرکت‌های داخلی است. در ضمن دانشگاه‌ها می‌توانند ضمن بهره‌گیری از مشاوره‌ی دانشگاه‌های خارجی در فرآیند ارتقاء دانش و دستیابی به فن‌آروهای نوین نیز کمک کنند.



عکاس: مجتبی محسنی

تأکید کرد از میان هشت شرکت مورد تأیید و تصویب وزارت نفت در حوزه‌ی اکتشاف و تولید، شرکت توسعه‌ی صنعت نفت و گاز پرشیا با سابقه‌ی کوتاهی خود در همین مدت موفق شده ضمن توسعه‌ی میدان یاران شمالی توانمندی و کارآیی خود را به‌ویژه در دوران تحریم به اثبات رسانده و جزء شرکت‌های مورد تأیید قرار گیرد. کاردر افزایش ضریب بازیافت و برداشت نفت از مخازن را جزء سیاست‌های قطعی و جدی وزارت نفت و مورد اهتمام ویژه‌ی شرکت ملی نفت ایران می‌داند و معتقد است که انتظار وزارت نفت از شرکت نفت و گاز پرشیا توجه جدی به این موضوع است. گفتنی است که افزایش ضریب بازیافت، نیازمند نوآوری‌ها و فن‌آوری‌های جدید است که به‌طور قطع شرکت توسعه‌ی صنعت نفت و گاز پرشیا می‌تواند در این حوزه فعالیت و کار را در مسیر صحیح و مورد انتظار وزارت نفت به‌پیش ببرد. کاردر در مورد وضعیت تولید این میادین نفتی نیز می‌گوید هم‌اکنون چهار میدان یاران، مارون بنگستان، کوپال بنگستان و کوپال آسماری با ۱۸۵ هزار بشکه در حال تولید هستند که پیش‌بینی می‌شود این رقم با برنامه‌ریزی‌های انجام شده به حدود ۲۶۰ هزار بشکه برسد. اما باید گفت که انتظار ما فراتر از ۲۶۰ هزار بشکه در روز است که انتظار

شرکت ملی نفت ایران و شرکت توسعه‌ی صنعت نفت و گاز پرشیا به‌منظور افزایش ضریب بازیافت میادین یاران، مارون بنگستان، کوپال آسماری و کوپال بنگستان موافقت‌نامه‌ی HOA امضاء کردند. غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی مدیرعامل شرکت ملی نفت و ناجی سعدونی، مدیرعامل شرکت صنعت نفت و گاز پرشیا در تاریخ سیزدهم مهر ماه با حضور علی کاردر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و بیژن زنگنه، وزیر نفت در محل سالن همایش‌های شهید بهشتی وزارت نفت موافقت‌نامه‌ی افزایش ضریب بازیافت این میادین را امضاء کردند. این قرارداد که نخستین قرارداد از نوع مدل جدید قراردادهای نفتی است به‌منزله‌ی فرصتی برای شرکت‌های داخلی است که بتوانند توانمندی‌های خود را در مسیر اجرایی شدن به‌منصه‌ظهور برسانند. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در نشست امضای این قرارداد، افزایش ضریب برداشت از میادین نفتی را سیاست قطعی و جدی وزارت نفت و مورد اهتمام ویژه‌ی شرکت نفت اعلام کرد. علی کاردر معتقد است این امر فرصت مناسبی فراهم کرده تا هشت شرکت منتخب در حوزه‌ی E&P که پیش از این در حوزه‌ی EPC فعال بودند بتوانند از توانمندی‌های خود در مسیر اجرایی شدن بهره‌گیرند. وی