

توسعه صنعت حفاری

حفاری مبنای توسعه صنعت نفت است

رئیس هیات‌مدیره شرکت عملیات اکتشاف نفت با بیان اینکه وزیر نفت چهاردهم باید افزایش تولید از میدان‌های مشترک را به عنوان بزرگترین اولویت مدنظر قرار دهد، گفت: با توسعه صنعت حفاری، آمادگی کامل برای توسعه و ازدیاد برداشت از میدان‌های مشترک وجود دارد.

به گزارش گروه اقتصاد گزارش خبرآنرژزی، از وزارت نفت، «هدایت‌الله خادمی» حفاری را مبنای توسعه صنعت نفت و به تبع آن اقتصاد کشور قلمداد کرد و افزود: تعامل هرچه بیشتر با کارفرمایان در راستای رفع موانع موجود در اولویت است.

وی، شرکت عملیات اکتشاف نفت را شرکتی در حال توسعه معرفی کرد و گفت: با توجه به حسن اعتماد کارفرمایان و فعال بودن هر هشت دستگاه حفاری ملکی، در حال توسعه و تجهیز ناوگان شرکت برای تامین نیازهای مشتریان جدید هستیم و می‌توان گفت که نیمه دوم سال ۱۴۰۳، فصل نوین فعالیت عملیات اکتشاف در عرصه حفاری کشور خواهد بود.

رئیس هیات‌مدیره شرکت عملیات اکتشاف نفت با بیان اینکه وزیر نفت دولت چهاردهم باید افزایش تولید از میدان‌های مشترک را به عنوان بزرگترین اولویت مدنظر قرار دهد، ادامه داد: آمادگی کامل برای توسعه و ازدیاد برداشت از میدان‌های مشترک وجود دارد.

خادمی خاطر نشان کرد: با توجه به پتانسیل‌های موجود در بخش سرمایه انسانی و کیفیت قابل قبول، اگر قراردادهای طولانی‌مدت با شرکت ملی نفت داشته باشیم این شرکت آمادگی دارد که با همکاری دیگر شرکت‌های نفتی ایرانی و در صورت لزوم به‌کارگیری کارشناسان خارجی، مسئولیت توسعه بعضی از میدان‌های مشترک را برعهده گیرد تا سهم ایران را از برداشت در میداین مشترک به منظور دفاع از منافع ملی و رفع کمبود افزایش پیدا کند.

وی، آموزش مستمر و حرفه‌ای کارکنان جوان در داخل و خارج از کشور را از عوامل تاثیرگذار بر دستاوردهای این شرکت برشمرد و گفت: تجربه افراد با سابقه نیز باعث بالا رفتن سطح اطمینان در تصمیم‌گیری‌های کلان سازمان بوده است.

رئیس هیات‌مدیره شرکت عملیات اکتشاف نفت با اشاره به عملکرد این شرکت در سال ۱۴۰۲ و نیمه نخست سال ۱۴۰۳، گفت: راندمان ۱۰۰ درصدی اجرای پروژه‌ها افزون بر کسب حدود سه هزار میلیارد تومان درآمد، حدود سه هزار میلیارد ریال سود خالص برای شرکت به همراه داشته است.

کاهش زمان حفاری چاه‌ها در میدان‌های مشترک نفتی

در این زمینه، «محمدمعین پورحسینی» معاونت عملیات شرکت عملیات اکتشاف نفت، نقاط قوت این شرکت را هم‌افزایی، همسویی، تجربه و جوانی ناوگان حفاری و تیم مدیریت در پروژه‌های حفاری معرفی کرد و گفت: در پروژه‌های انجام‌شده از قبیل حفاری سه حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان ۳۱ روز و در پروژه حفاری دو حلقه چاه در میدان نفتی بی‌بی حکیمه ۷۰ روز و در پروژه حفاری یک حلقه چاه در میدان منصورآباد در حدود ۴۵ روز زودتر از موعد برنامه‌ریزی‌شده در پروژه حفاری چاه‌ها به اتمام رسید.

وی با بیان اینکه از این محل، بیش از یک هزار و ۴۰۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی برای کارفرمایان دولتی و خصوصی ایجاد شد، افزود: این مهم افزون بر صرفه‌جویی و بهینه‌شدن هزینه‌های کارفرمایان، یک مزیت رقابتی و قابل توجه برای شرکت عملیات اکتشاف نفت ایجاد کرده است، که می‌توان آن را به عنوان یک رکورد برای شرکت‌های حفاری محسوب کرد.

معاونت عملیات شرکت عملیات اکتشاف نفت اظهار داشت: روحیه کار تیمی، برنامه‌ریزی و مدیریت بهینه منابع، نگهداری و تعمیرات به هنگام و با کیفیت، تصمیم‌گیری صحیح و به‌موقع در سطوح کلان و خرد و بهره‌مندی از تیم فنی و عملیات جوان در کنار افراد باسابقه را می‌توان به عنوان عوامل اصلی موفقیت شرکت معرفی کرد.

پورحسینی افزود: در حال حاضر چهار دستگاه حفاری فعال در مناطق نفتخیز جنوب، دو دستگاه حفاری فعال در پروژه‌های ۲۸ مخزن و دو دستگاه حفاری فعال در پروژه EPD میدان مشترک نفتی آزادگان جنوبی را راهبری می‌کنیم که طبق برنامه و بدون وقفه در حال فعالیت هستند.

وی ارائه خدمات جانبی حفاری و بهره‌برداری را یکی دیگر از مزایای رقابتی قابل‌توجه شرکت عملیات اکتشاف نفت دانست و گفت: این مزیت، ما را پس از شرکت ملی حفاری ایران به بزرگترین شرکت دارای دستگاه حفاری و ارائه دهنده خدمات جانبی حفاری در خشکی تبدیل کرده است.

معاونت عملیات شرکت عملیات اکتشاف نفت تاکید کرد: توانمندی یاد شده به همراه کیفیت مناسب خدمات، منجر به افزایش تمایل کارفرمایان جهت همکاری به صورت یکپارچه با شرکت عملیات اکتشاف نفت شده است.

پورحسینی لوله‌گذاری مغزی‌سیار، اسیدکاری، فرازآوری با نیتروژن، چاه‌پیمایی و خدمات سرچاهی، آزمایش سطحی و درون‌چاه، لایه‌آزمایی، راندن لوله‌جداری و مغزی، سیمان‌کاری، حفاری انحرافی جهت لوله‌گذاری، مغزه‌گیری و آزمایش چاه با دستگاه MPFM را از مهمترین خدمات جانبی حفاری و بهره‌برداری این شرکت یاد کرد و افزود: هریک از این سرویس‌ها با بالاترین کیفیت به لحاظ عملیاتی و پشتیبانی ارائه می‌شود.

حفاری ۶ حلقه چاه جدید در میدان مشترک آزادگان جنوبی

«رشید انصاری» رئیس مهندسی حفاری شرکت عملیات اکتشاف نفت نیز یکی از عوامل موفقیت این شرکت را مدل قرارداد حفاری معرفی کرد و گفت: ما با یک رویکرد مشخص و مطالعه‌شده، جابه‌جایی دستگاه حفاری را شاخص عملیات قرار دادیم، بدین معنی که کلیه برنامه‌ها برای مقاطع پیش، در حین و پس از جابه‌جایی دستگاه‌های حفاری زمان‌بندی شد.

وی افزود: به عنوان نخستین شرکت، بدنه قدیمی قراردادها را با مدل قراردادی عملیات اکتشاف به صورت برد-برد جابه‌جا کردیم، که تأیید شد و همین مورد بر سود و عملکرد شرکت تأثیر مثبتی گذاشت و باعث شد تا راندمان حفاری در سال ۱۴۰۲ و نیمه نخست سال جاری بین ۹۸ تا ۱۰۰ درصد باشد.

رئیس مهندسی حفاری شرکت عملیات اکتشاف نفت، پروژه توسعه میدان آزادگان جنوبی را یک پروژه موفق دانست و اظهار داشت: در فاز اول از اسفند ۱۴۰۱، تحت مدل قراردادی جدید، تعمیر، تکمیل و فراآوری به همراه تامین مواد و کالای ۱۰ حلقه چاه افزون بر حفاری شش حلقه چاه را به اتمام رساندیم و اکنون حفاری یک حلقه چاه، تعمیر و تکمیل چهار حلقه چاه دیگر را برای فاز دوم آغاز کردیم.

انصاری در پایان یادآور شد: ریشه‌یابی مسائل حفاری یکی از مهمترین رویکردها در بررسی و رفع موانع عملیات است؛ در کنار طراحی و برآورد کامل برنامه‌ها، ریشه‌یابی مهمترین بخش در تصمیم‌گیری و تهیه دستورالعمل‌های حفاری در یک پروژه کلان به‌شمار می‌آید.