

در آیین بهره‌برداری رسمی میدان‌های سپهر و جفیر انجام شد

تأکید رهبر معظم انقلاب اسلامی نیز همواره استفاده از دانایی‌ها و توانایی‌ها برای رشد اقتصادی، رشد تولید و مهار تورم بوده است که باید نصب‌العین همه مسئولان باشد. وی با تأکید بر اینکه امروز ایران اسلامی در زمره کشورهای پیشرفته و فنآور است، گفت: ۲۴ هزار شهید خوزستانی به ما آموختند که ما می‌توانیم آنچه امروز شما رقم زدید نیز امتداد همین مسیر است.

رئیس جمهوری افزود: شما در شرایط اقلیمی دشوار خوزستان و با وجود تحریم‌های بی‌سابقه علیه کشور توانستید اراده خود را به دشمن تحمیل کنید. دشمن اراده کرد تولید و یادآور شدند: از همه واحدهای تولیدی باشد و منوبات رهبر معظم انقلاب اسلامی اجرا نشود، اما شما در میدان تقابل و جنگ اراده‌ها، اراده خود را بر او تحمیل کردید.

رئیس‌وزیر همه مسئولان و دست‌اندرکاران بخش‌های مختلف اقتصادی و تولیدی از جمله صنایع فولاد و انرژی خواست همه تلاش خود را برای رفع مشکل بیکاری و افزایش بیش از پیش تولید در خوزستان به‌کار گیرند و یادآور شدند: از همه واحدهای تولیدی و صنعتی می‌خواهم افزون بر ایجاد زمینه مشارکت و همکاری بیشتر با شرکت‌های دانش‌بنیان، موضوع ایفای مسئولیت اجتماعی را با جدیت بیش از گذشته دنبال کنند.



با اخلاص و به‌صورت شبانه‌روزی برای رفع مشکلات مردم انجام می‌شود به‌درستی تبیین، روشنگری و اطلاع‌رسانی کنید. رئیس‌وزیر در ادامه استفاده از ظرفیت جوانان بومی نخبه خوزستان در پروژه‌ها و طرح‌های بزرگ عمرانی را از جمله اقدام‌های ستودنی دانست و تصریح کرد:

ما هم از آن قدردانی‌ها شدیم و باید با جدیت دنبال شود. رئیس‌جمهوری همچنین بر ضرورت بهره‌گیری از شرکت‌های نفت و گاز در خوزستان برای ایجاد اشتغال و رفع مشکلات زیرساختی مردم این استان تأکید کرد و افزود: خواهش من از همه همکاران در دولت این است که درباره آنچه از کارهای بزرگی که

قدردانی رئیس‌جمهوری از جدیت وزارت نفت در پیشبرد طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل / روند توسعه در میدان‌های مشترک باعث خرسندی است

رئیس‌جمهوری از جدیت وزارت نفت در پیشبرد طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل قدردانی کرد و خواستار تداوم این روند شد.

به گزارش شانا به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، سیدابراهیم رئیسی بعدازظهر امروز (جمعه، ۱۸ اسفند) در ادامه برنامه‌های سفر به استان خوزستان، در آیین بهره‌برداری رسمی از طرح توسعه میدان‌های نفتی سپهر و جفیر از طریق ویدئوکنفرانس اظهار کرد: امروز شاهد بهره‌برداری از طرح‌های مهمی در عرصه اقتصاد و تولید به دست با برکت و باکفایت مهندسان، مشاواران و کارگران شریف بودیم که جا دارد از همه آنها صمیمانه قدردانی کنم.

وی با تأکید بر ضرورت پرهیز از خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده در فروش نفت و گاز کشور گفت: آنچه در میدان‌های نفت و گاز کشور به‌دست توانای مهندسان ایرانی در افزایش تولید و جلوگیری از هدررفت ثروت ملی در جمع‌آوری گازهای مشعل در حال انجام است، سبب افتخار کشور است که در هفتمین نشست سران مجمع کشورهای صادرکننده

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

۸۶ درصد ذخایر نفتی مشترک ایران در غرب کارون است



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه ۸۶ درصد ذخایر مشترک نفتی ایران در غرب کارون واقع شده است، گفت: ارزش قراردادهای میدان‌های نفتی موجود در غرب کارون به بیش از ۲۰ میلیارد دلار می‌رسد.

به گزارش خبرنگار اعزامی شانا به اهواز، محسن خجسته‌مهر بعدازظهر امروز (جمعه، ۱۸ اسفندماه) در حاشیه بازدید جواد اوجی، وزیر نفت از میدان‌های مشترک کارون و یادآور آن در منطقه غرب کارون با بیان اینکه ۱۰ درصد از ذخایر نفت خام کشور در میدان‌های مشترک قرار دارد، گفت: از کل این ذخایر مشترک ۸۶ درصد آن در منطقه غرب کارون واقع شده است. وی با تأکید بر اینکه تقریباً همه میدان‌های مشترک ایران تولیدی هستند، گفت: با احتساب قراردادهای کنونی و جدید، ارزش قراردادهای ۹ میدان موجود در غرب کارون به بیش از ۲۰ میلیارد دلار می‌رسد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر کمیبود دکل حفاری در میدان مشترک یاران، از اجرای ترک تشریفات مناقصه برای تأمین دکل حفاری سبک در این میدان خبر داد.

ضرورت افزایش دکل حفاری در میدان نفتی یاران در ادامه این بازدید ابودر شریفی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) هم با تأکید بر اینکه از شرکت نفت و گاز پرشیا به‌عنوان پیمانکار طرح توسعه میدان مشترک یاران تقاضا داریم با افزایش سرمایه‌گذاری، دکل‌های بیشتری به سمت این میدان گسیل کند، گفت: میدان یاران در مجموع یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه ذخیره نفت درجا دارد که با توجه به نرخ بازیافت در این میدان، امکان برداشت ۷ درصد از این ذخایر نفتی فراهم است.

وی با یادآوری اینکه تولید نفت در میدان مشترک یاران، باید به ۳۳ هزار بشکه در روز برسد، افزود: برای این منظور لازم است بیش از ۲۷ دستگاه پمپ درون‌چاهی در چاه‌های این میدان استفاده شود. مدیرعامل شرکت متن با اشاره به کمیبود دکل حفاری در میدان مشترک یاران، بر ضرورت تسریع در روند فعال شدن دکل بیشتر از سوی شرکت پیمانکار تأکید کرد.

قیمت طلای سیاه پس رفت

نفت خام، معاملات روز جمعه را در قیمت پایین تری به پایان برد و تحت تاثیر نگرانی بازار نسبت به دورنمای تقاضای چین، به کاهش هفتگی تن داد. به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت با ۸۸ سنت معادل ۱.۱ درصد کاهش، در ۸۲ دلار و ۸ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۹۲ سنت معادل ۱.۲ درصد کاهش، در ۷۸ دلار و ۱ سنت در هر بشکه بسته شد. نفت برنت برای اکت هفته، ۱.۸ درصد و شاخص نفت آمریکا، ۲.۵ درصد کاهش داشت.

دنیس کیسلر، نائب رئیس بازرگانی شرکت BOK FINANCIAL گفت: در حالی که با توجه به محدودیت عرضه اوپک و تحریم‌های روسیه که صادرات این کشور را کند کرده است، میزان عرضه به بازار، پایین باقی مانده است اما به نظر می‌رسد تقاضای چین ضعیف شده و تقاضا در فصل تابستان آمریکا هنوز شروع نشده است. چین هفته گذشته، هدف رشد اقتصادی حدود ۵ درصد را برای سال ۲۰۲۴ تعیین کرد که بسیاری از تحلیلگران می‌گویند بدون محرک‌های بیشتر، هدف بلندپروازانه‌ای است. داده‌های منتشره در پنجشنبه گذشته، نشان داد واردات نفت به چین در دو ماه اول سال در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۲۳، افزایش یافته است، اما نسبت به ماه‌های قبل، کمتر بوده و روند خرید کمتر توسط بزرگترین خریدار نفت در جهان، ادامه یافته است. در بخش عرضه، اعضای اوپک پلاس یکشنبه گذشته، توافق کردند کاهش تولید داوطلبانه نفت به میزان ۲.۲ میلیون بشکه در روز را در سه ماهه دوم تمدید کنند و در بجهوه نگرانی‌ها از رشد جهانی و افزایش تولید خارج از گروه، از بازار حمایت بیشتری به عمل آورند.

با این حال، بر اساس داده‌ها و تحقیقات شرکت «ریستاد انرژی»، تولید نفت در کشورهای اوپک پلاس در فوریه، ۲۱۲ هزار بشکه در روز نسبت به تولید ژانویه افزایش یافت. در همین حال شرکت خدمات انرژی بیکر میوز روز جمعه اعلام کرد شرکت‌های انرژی آمریکا در هفته گذشته، تعداد دکل‌های نفتی را که معیاری برای ارزیابی تولید آینده است، با دو حلقه کاهش، به ۵۰۴ حلقه رساندند که پایین‌ترین میزان از ۲۳ فوریه، است. بازارهای نفت، سیگنال‌هایی را در خصوص زمان کاهش احتمالی نرخ بهره در آمریکا و اتحادیه اروپا در دو روز معامله گذشته دریافت کردند. کاهش نرخ بهره می‌تواند با تقویت رشد اقتصادی، تقاضا برای نفت را افزایش دهد.

آمار رسمی نشان داد اقتصاد آمریکا در فوریه، ۲۷۵ هزار شغل جدید ایجاد کرده که فراتر از پیش‌بینی تحلیلگران از رشد ۲۰۰ هزار شغل در نظرسنجی روتیتر بود. اما نرخ بیکاری هم افزایش یافت و رشد دستمزدها کاهش یافت که نشان می‌دهد اقتصاد آمریکا ممکن است کند شود که گزینه کاهش نرخ بهره پیش‌بینی‌شده در ژوئن از سوی فدرال رزرو را روی میز نگه می‌دارد. جروم پاول، رئیس فدرال رزرو آمریکا، پنجشنبه گذشته گفت: بانک مرکزی تا کسب اطمینان از کاهش تورم به اندازه کافی برای شروع کاهش نرخ بهره، فاصله زیادی ندارد.

بر اساس گزارش روتیتر، فرانسوا ویلبروی دو گالپو، رئیس بانک مرکزی فرانسه و سیاستگذار بانک مرکزی اروپا، گفت: بانک مرکزی اروپا احتمالاً از آوریل تا ژوئن، کاهش نرخ بهره را آغاز خواهد کرد.

مفقود گردیده – نوبت اول

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب مهدی محمدی فرزند:اسداله به شماره شناسنامه ۵۹۱۹/ملی: ۱۴۶۷۱۳۰۵۳۲ صادره: اردیبهیل در مقطع: کارشناسی ارشد رشته: علوم اقتصادی صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۹۳/۰۲/۲۸- ۲۲۳۸۱۵- مفقود گردیده است. و فاقد اعتبار می باشد. از یابنده تقاضا می شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز - تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز - ساختمان اداری - اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

مفقود گردیده – نوبت اول

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب مجید بابایی غازی فرزند:محمدعلی به شماره شناسنامه ملی: ۱۳۷۵۵۶۷۱۹ صادره: تبریز در مقطع: کارشناسی ارشد رشته: معماری سیستم های کامپیوتری صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۹۵/۱۰/۱۱- ۲۸۳۰۸۳- مفقود گردیده است و فاقد اعتبار می باشد. از یابنده تقاضا می شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز - تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز - ساختمان اداری - اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

وزیر نفت طی بازدید از میدان‌های یاران و یادآور آن در غرب کارون:

میدان‌های غرب کارون با توان شرکت‌های ایرانی توسعه می‌یابد

هدف‌گذاری برای برداشت روزانه یک میلیون بشکه‌ای



وزیر نفت در بازدیدی یک روزه از روند پیشرفت پروژه‌های توسعه‌ای غرب کارون، اظهار کرد: توسعه و سرمایه‌گذاری همه میدان‌های مشترک نفتی غرب کارون در خوزستان در اختیار پیمانکاران ایرانی است و ما توسعه را شرطی نکردیم و منتظر خارجی‌ها نمائیم.

به گزارش خبرنگار اعزامی شانا به اهواز، جواد اوجی بعدازظهر امروز (جمعه، ۱۸ اسفندماه) در حاشیه بازدید از میدان‌های غرب کارون با بیان اینکه وزارت نفت دولت سیزدهم برای توسعه غرب کارون منتظر شرکت‌های خارجی نمائند است، گفت: امروز ما شاهد آن هستیم که میدان‌های مشترک در این منطقه به‌دست شرکت‌های توانمند ایرانی توسعه می‌یابد.

وی افزود: با امضای قراردادهای توسعه‌ای و راه‌اندازی پروژه‌های تازه در منطقه غرب کارون، دست شرکت ملی نفت ایران برای ایجاد اشتغال در این مناطق به‌ویژه در استفاده از نیروهای بومی بازر خواهد شد.

وزیر نفت گفت: توسعه و سرمایه‌گذاری همه میدان‌های مشترک نفتی غرب کارون در خوزستان در اختیار پیمانکاران ایرانی است و ما توسعه را شرطی نکردیم و منتظر خارجی‌ها نمائیم. اوجی ادامه داد: هم‌اکنون مقدار برداشت روزانه نفت از میدان‌های غرب کارون حدود ۴۵۰ هزار بشکه و سهم تولید در میدان‌های مشترک سه برابر میدان‌های مستقل است.

وی افزود: ملت ایران منتظر خبرهای خوبی درباره امضای قراردادهای نفت و گاز برای توسعه میدان‌های مشترک و تکمیل توسعه میدان‌های هیدروکربوری باشند. توسعه میدان‌های غرب کارون ۲۰ سال پیش مشروط به حضور خارجی‌ها بود، اما امروز هیچ مستشار خارجی در غرب کارون نیست.

وزیر نفت تأکید کرد: در دوران فعالیت دولت سیزدهم غرب کارون متحول شده است و هیچ میدان و طرحی را نداریم که قرارداد آن در این

وزیر نفت در آیین بهره‌برداری از میدان‌های سپهر و جفیر:

رشد اقتصادی بخش نفت و گاز در ۱۴۰۳ ادامه می‌یابد

سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد دلاری در گام نخست طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی

سه ماه نخست، دوم و سوم اسال به ترتیب ۱۹.۸، ۲۵.۶ و ۲۱.۸ درصد اعلام شده است و پیش‌بینی می‌شود در سه ماه چهارم، این رشد همچنان بالای ۲۰ درصد باشد، در عین حال قول می‌دهیم با همت کارکنان صنعت نفت این روند در سال ۱۴۰۳ هم ادامه یابد. وزیر نفت با اشاره به میدان‌های مشترک در غرب کارون تصریح کرد: هم‌اکنون توسعه این میدان‌ها تعیین و تکلیف شده است و از میدان‌های غرب کارون روزانه ۴۵۰ هزار بشکه نفت و ۱۳۰ میلیون فوت‌مکعب گاز در روز برداشت می‌شود که بخش اعظم آن از میدان‌های مشترک است.

اوجی با اشاره به بهره‌برداری از گام نخست طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی با سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد دلاری در نیمه نخست سال ۱۴۰۳، گفت: با بهره‌برداری از این طرح تولید روزانه در این میدان به ۲۰۰ هزار بشکه می‌رسد.

وی با یادآوری اینکه پیشرفت فیزیکی طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر در آغاز دولت سیزدهم ۱۵ درصد بود، اظهار کرد: امروز گام نخست این طرح با ظرفیت برداشت روزانه ۵۰ هزار بشکه با سرمایه‌گذاری ۴۱۴ میلیون دلاری به بهره‌برداری می‌رسد و سال آینده رقم تولید در این میدان‌ها به ۷۵ هزار بشکه خواهد رسید. وزیر نفت با اشاره به مذاکرات با شرکت گسترش انرژی پاسارگاد برای توسعه میدان پارس شمالی و طرح‌های آل‌ان‌جی (گاز طبیعی مایع‌شده) کشور گفت: تلاش می‌کنیم ظرفیت تولید نفت و گاز کشور را افزایش دهیم.

توسعه میدان سپهر و جفیر، نماد اقتصاد مقاومتی

در ادامه آیین بهره‌برداری رسمی از طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر مجید قاسمی، مدیرعامل بانک پاسارگاد با اشاره به تأکید دولت سیزدهم در ایجاد اقتصاد مقاومتی گفت: طرح توسعه میدان‌های نفتی سپهر و جفیر یکی از نموده‌های بازار اقتصاد مقاومتی است. وی توسعه پروژه‌های صنعت نفت و گاز را زمینه‌ساز اشتغال و ارزش افزوده بالا دانست و افزود: امروز نظام پولی و بانکی کشور می‌تواند با حمایت بخش خصوصی به توسعه پروژه‌های صنعت نفت کمک شایان کند.



وزیر نفت گفت: پیش‌بینی می‌شود در سه ماه چهارم ۱۴۰۲ رشد اقتصادی بخش نفت و گاز کشور همچنان بالای ۲۰ درصد باشد و قول می‌دهیم با همت کارکنان صنعت نفت این روند در سال ۱۴۰۳ هم ادامه یابد.

به گزارش خبرنگار اعزامی شانا به اهواز، جواد اوجی بعدازظهر امروز (جمعه، ۱۸ اسفندماه) در آیین افتتاح رسمی طرح توسعه میدان‌های نفتی سپهر و جفیر که از طریق ویدئوکنفرانس و با حضور سیدابراهیم رئیسی در استان خوزستان برگزار شد، گفت: در آغاز به‌کار دولت سیزدهم برداشت روزانه نفت از میدان‌های نفتی در خوزستان یک میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه میلیون بشکه بود و امروز با همت کارکنان صنعت نفت این رقم به ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه رسیده است.

وی افزود: در این دولت تاکنون ۱۳۲ پروژه ناتمام به ارزش ۲۸ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار تکمیل و ۵۰ پروژه جدید به ارزش ۴۸ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار طراحی شده و در حال اجراست.

وزیر نفت بیان کرد: در چند سالی که عمر دولت سیزدهم می‌گذرد، تولید نفت ۶۰ درصد، تولید روزانه گاز طبیعی ۵۰ میلیون مترمکعب، ظرفیت پالایش نفت روزانه ۲۱۰ هزار بشکه و ظرفیت پالایش گاز ایران روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است.

اوجی با اشاره به اینکه در آغاز به‌کار فعالیت دولت سیزدهم، تنها یک میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب گازهای همراه نفت جمع‌آوری می‌شد، اعلام کرد: این رقم هم‌اکنون به ۱۷ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب رسیده است.

وی گفت: رشد اقتصادی بخش نفت گاز کشور براساس آمارهای بانک مرکزی و مرکز آمار ایران در تولید نفت از میدان‌های نفتی سپهر و جفیر به‌عنوان جوان‌ترین میدان نفتی ایران با تکیه بر سرمایه و توان تخصصی یک شرکت اکتشاف و تولید ایرانی آغاز شد تا در گام نخست، روزانه تا ۵۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت ایران اضافه شود.

به گزارش شانا، سرانجام پس از حدود ۵۰ سال که از کشف میدان‌های نفتی سپهر و جفیر می‌گذرد، دیروز (جمعه، ۱۸ اسفندماه)، تولید نفت از آنها با تکیه بر توان شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی به صورت رسمی آغاز شد تا آغاز مسیری برای ایرانی‌شدن هر چه بیشتر صنعت نفت در کشور باشد.

از سوی دیگر، برای نخستین بار است که در قالب الگوی تازه قراردادهای نفتی ایران با همان آی‌بی‌سی، یک میدان نفتی در کشور توسعه داده شده و به تولید نفت رسیده است. از همین رو، نگاهی به روند توسعه این میدان‌های نفتی زوایای پنهان و آشکار را نشان خواهد داد. سپهر و جفیر، دو میدان مستقل نفتی هستند که در همسایگی میدان‌های مشترک غرب کارون قرار دارند. با توجه به آنکه این میدان‌ها از نظر زمین‌شناسی پیچیدگی بالایی دارند، توسعه این دو میدان از زمان کشف معطل مانده بود، اما با تدوین الگوی تازه قراردادهای نفتی و تقسیم ریسک و سود توسعه میدان‌های نفتی و گازی ایران بین پیمانکار و کارفرما، سال ۱۳۹۶ با مطالعات انجام‌شده از سوی شرکت ملی نفت ایران، ارتباط ساختاری مخازن دو میدان جفیر و سپهر و لزوم توسعه یکپارچه آنها به‌منظور حداکثر کردن ثروت ملی به اثبات رسید و از این اتفاق می‌توان به‌عنوان نخستین پروژه توسعه یک میدان نفتی با سرمایه و توان تخصصی یک شرکت اکتشاف و تولید ایرانی نام برد.

این قرارداد برای یک دوره ۲۰ ساله امضا شد و هدف از آن، حفاری ۱۳۰ حلقه چاه، دستیابی به تولید روزانه حداکثر ۱۱۰ هزار بشکه نفت و تولید تجمعی حدود یک میلیارد بشکه نفت در ۲۰ سال است.

میزان سرمایه‌گذاری برای توسعه کامل میدان سپهر و جفیر ۲ میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار پیش‌بینی شده که طبق قرارداد تاکنون بیش از ۳۳۰ میلیون دلار آن محقق شده است.

با توجه به فشار بالای این مخزن نفتی، استفاده از تجهیزات سرچاهی معمول امکان‌پذیر نبود و از همین رو در جریان توسعه میدان‌های سپهر

آغاز تولید طلای سیاه از جوان‌ترین میدان نفتی ایران

جدید نفتی بود که به تولید نفت منجر شده است تا با اجرای کامل آن، ۵۴۰ میلیون بشکه نفت قابل برداشت در اختیار ایران باشد. به گزارش شانا، میدان‌های سپهر و جفیر سال ۱۹۷۶ میلادی با حفر چاه شماره یک جفیر کشف شدند. این میدان‌ها در بخش شمالی حوزه رسوبی دشت آبادان در جنوب غربی استان خوزستان و حدود ۶۰ کیلومتری غرب اهواز و ۳۰ کیلومتری جنوب سوسنگرد واقع شده‌اند و با حدود ۲۳ کیلومتر طول و ۲۷ کیلومتر عرض حدود ۲۵۲ کیلومتر مربع مساحت دارند.



و جفیر بومی‌سازی تجهیزات تکمیل چاه با فشار ۱۰ هزار پی‌اس‌آی برای نخستین بار در کشور به انجام رسید.

در مجموع در این میدان‌ها تاکنون بیش از ۶۰ هزار متر حفاری انجام شده و با فعالیت هفت دکل حفاری هم‌زمان، رکورد حفاری ۶۱۰۰ متر در ماه به ثبت رسیده است.

کاهش مدت زمان حفاری از ۳۳۰ روز به ۹۰ روز در عمیق‌ترین چاه، نصب، اجرا و تکمیل ۵۱ کیلومتر خط لوله جرابی نفت و احداث بیش از ۲۲ کیلومتر جاده دسترسی و معابر از دیگر اقدام‌های انجام‌شده در توسعه میدان‌های سپهر و جفیر است.

با این اقدام‌ها و سرمایه‌گذاری حدود ۴۰۰ میلیون دلاری بخش خصوصی در این میدان‌ها تا اینجای کار، فتح یکی از عمیق‌ترین و پرچالش‌ترین لایه‌های نفتی ایران با اتکا بر مدیریت، دانش و سرمایه ایرانی محقق شد.

تکنه مهم در این میان آن است که میزان تولید نفت از چاه‌های میدان‌های سپهر و جفیر با تولیدی شدن چاه‌ها افزایش یافته که می‌تواند در ادامه سبب افزایش پیش‌بینی نفت قابل استحصال از این میدان‌ها باشد.

این قرارداد که با هدف تولید نفت از یکی از عمیق‌ترین و پر فشارترین لایه‌های نفتی ایران امضا شد، سرانجام نخستین قرارداد از قراردادهای