

## طرح توسعه میدان گازی کیش

### ساخت سازه فلزی دکل حفاری توسط متخصصان ایرانی:

برای اولین بار در ایران دستگاه PONY BASE (سازه فلزی که دکل حفاری بر روی آن قرار می‌گیرد) توسط متخصصین ایرانی ساخته و به‌زودی در طرح حفاری خشکی میدان گازی کیش و توسط شرکت متن مورد استفاده قرار می‌گیرد. به گزارش روابط عمومی مهندسی و توسعه نفت، مهندس اورکی‌جات، مجری طرح حفاری خشکی کیش گفت: اولین چاه، در میدان گازی کیش توسط شرکت OSCO در سال ۱۹۶۸ میلادی تا عمق ۲۲۰۰ متر حفاری شد. بار دیگر در سال ۲۰۰۵ دومین چاه این میدان توسط شرکت مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، حفاری شد و با توجه به آزمایشات انجام شده وجود گاز در این میدان محرز گردید.

مهندس اورکی‌جات افزود: هدف از توسعه فاز اول این میدان رسیدن به تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز است که از طریق ۱۲ حلقه چاه توسعه‌ای جدید و تعمیر یک حلقه چاه موجود قابل استحصال می‌گردد. قرارداد به صورت EPD بوده و از طریق مناقصه عمومی به شرکت ملی حفاری ایران واگذار گردیده است. حفاری این پروژه ۲۶ ماه به طول می‌انجامد که قبل از عملیات حفاری کالاهای و مواد مورد نیاز تهیه خواهد گردید. وی در مورد میزان گاز موجود در این میدان تصریح کرد: براساس مطالعه اولیه، میزان گاز این میدان ۴۸ تریلیون فوت مکعب تخمین زده شده است و اطلاعاتی که از چاه توصیفی به دست می‌آید نشان‌دهنده میزان واقعی گاز در این میدان است. شایان ذکر است این میدان از مخازن دالان پایین، دالان بالا، نار و کنگان تشکیل شده است. مهندس اورکی‌جات با اشاره به اینکه طرح حفاری خشکی کیش به دو بخش تقسیم شده است، گفت: پروژه اول و اصلی‌ترین پروژه ما توسط شرکت ملی حفاری ایران به انجام خواهد رسید. عملیات حفاری در دو موقعیت A و B و به صورت کلاستری انجام می‌شود. به دلیل توریستی بودن جزیره کیش و حساسیت آن، در زمینی با مساحت کم و با در نظر گرفتن صرفه اقتصادی بسیار آن، دو دستگاه سازه فلزی (PONY BASE) جهت سهولت حرکت دکل حفاری به روی آن و کاهش زمان حفاری ساخته شده است.

وی اضافه کرد: به همین منظور برای اولین بار در ایران صنعت‌گران ایرانی به تکنولوژی ساخت دستگاه (PONY BASE) دست یافتند و هم‌اکنون شرکت صنایع فلزی کوشا موفق به ساخت و نصب آن در کلاسترها گردیده است. مجری طرح حفاری خشکی کیش یادآور شد: پیش از این، نمونه این دستگاه در خارج از کشور ساخته و توسط شرکت توتال در طرح توسعه میدان درود در جزیره خارگ مورد استفاده قرار گرفته بود. وی به مزیت‌های این دستگاه نیز اشاره داشت و گفت: این دستگاه ریلی همانند قطار عمل می‌کند و علاوه بر اینکه بر سرعت عملیات می‌افزاید، هزینه‌ها را نیز کاهش می‌دهد. این در حالی است که در سیستم سنتی چنین قابلیت وجود نداشت و بعد از حفاری یک چاه باید دکل برچیده و جهت حفاری در موقعیت بعدی برافراشته می‌گردید. وی با توجه به هزینه‌های این طرح تصریح کرد: در حال حاضر هزینه‌های این طرح از طریق منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تأمین شده است اما مد نظر داریم، کل پروژه را حداقل برای فاز اول به صورت فاینانس و یا بیع‌مقابل به انجام برسانیم. مهندس اورکی‌جات گفت: براساس کتابچه مطالعات جامع گاز شرکت ملی نفت ایران گاز این میدان به یکی از خط‌های سراسری داخل کشور متصل می‌شود. این در حالی است که بعضی از کشورهای خلیج فارس از جمله عمان علاقه خاصی به گاز این میدان دارند.



### پروژه توصیفی و مطالعاتی میدان گازی کیش:

حفر یک یا دو حلقه چاه دریایی تحدیدی-توصیفی در شش کیلومتری جنوب غربی کیش، جمع‌آوری و بررسی و آنالیز اطلاعات موجود در میدان، مطالعه زمین‌شناسی و تعیین مشخصات مخزن، ساختن مدل استاتیکی-دینامیکی جامع شبیه‌ساز مخزن، پیش‌بینی شرایط و سناریوهای مختلف تولید و بررسی و ارزیابی تأسیسات سطح‌الارضی مورد نیاز، مطالعات امکان‌سنجی و اقتصادی و تهیه طرح توسعه میدان گازی کیش در دستور کار می‌باشد.

### اهداف طرح:

تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز در فاز یک طرح با حفاری ۱۲ حلقه چاه توسعه‌ای و تعمیر یک حلقه چاه موجود در منطقه خشکی و انتقال گاز تولیدی میدان از طریق خطوط لوله زمینی و دریایی گاز ترش به پالایشگاه گاز واقع در سرزمین اصلی و فرآورش گاز ترش در پالایشگاه گاز جهت تولید روزانه ۹۷۰ میلیون فوت مکعب گاز سبک، ۱۵۰۰۰ بشکه میعانات گازی ترش تثبیت شده و ۴ تن گوگرد جامد. لازم به ذکر است با حفر چاه توصیفی میدان مشخصات کامل مخزن و پتانسیل تولید آن مشخص خواهد شد.

### پروژه حفاری خشکی:

حفاری ۱۲ حلقه چاه به اضافه تعمیر یک حلقه چاه خشکی و طراحی و خرید کالا و مواد حفاری جهت ۱۹ حلقه چاه دریایی در دستور کار می‌باشد.

## طرح توسعه میدان نفتی جفیر



### اهداف طرح:

تولید ۲۵ هزار بشکه نفت در روز طی سه مرحله:  
تولید زود هنگام شش هزار بشکه در روز پس از ۱۳ ماه از مؤثر شدن قرارداد.

فاز اول ۱۵ هزار بشکه در روز پس از ۱۳/۵ ماه از مؤثر شدن قرارداد.  
فاز دوم ۲۵ هزار بشکه در روز پس از ۶۳ ماه از مؤثر شدن قرارداد.

### موقعیت جغرافیایی طرح:

میدان جفیر در جنوب غربی ایران (۵۰ کیلومتری غرب اهواز) و در فاصله ۳۰ کیلومتری شرق میدان آزادگان قرار دارد.

### پیمانکار اصلی:

طرح توسعه میدان نفتی جفیر به صورت قرارداد بیع متقابل به مشارکت شرکت پتروایران و بلاروس نفت واگذار شده است.

لازم به ذکر است که پروژه‌های پاک‌سازی منطقه از مین و مواد عمل نکرده، احداث ۱۰ محل چاه (سلر)، مطالعات زیست‌محیطی جهت اخذ مجوز سازمان محیط زیست با استفاده از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است.

### فعالیت‌های اجرایی طرح:

در بخش بیع متقابل:

حفر ۱۳ حلقه چاه جدید و تعمیر چهار حلقه چاه موجود. (۱۵ حلقه تولیدی نفت و ۲ حلقه دفع آب‌های زاید)

ایجاد واحد بهره‌برداری نمک‌زدایی و گوگردزدایی به ظرفیت ۳۰ هزار بشکه در روز و خط لوله ۱۲ اینچ انتقال نفت به طول ۱۰۰ کیلومتر.

احداث نیروگاه برقی به ظرفیت ۲۰۸ مگاوات

احداث ساختمان‌های مسکونی و صنعتی

### آغاز تولید زود هنگام میدان نفتی جفیر تا پایان سال جاری

تولید روزانه شش هزار بشکه در روز از طریق حفر یک حلقه چاه جدید (که هم‌اکنون در حال حفاری است) و تعمیر سه حلقه از چاه‌های موجود در میدان محقق خواهد شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، مهندس دانش مولایی با اعلام این خبر افزود: پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال به این میزان از تولید دست یابیم.

مجری طرح میدان نفتی جفیر ادامه داد: طبق برنامه، حداقل میزان تولید ۳۵۰۰ بشکه در نظر گرفته شده است اما برنامه‌ریزی طرح بر روی تولید روزانه ۶۰۰۰ بشکه پایه‌ریزی شده است.

مولایی در خصوص نفت حاصل از تولید زود هنگام توسعه این میدان گفت: طبق برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته قرار است در فاز تولید زود هنگام، نفت تولید شده از طریق خط لوله تولید زود هنگام آزادگان جهت فرآورش به واحد بهره‌برداری شماره سه اهواز منتقل شود.

بر پایه این گزارش بیشترین نفت تولید شده از این میدان از مخزن ایلام است. نفت این میدان نسبتاً سنگین (۳۳API) است.

وی با اشاره به فاز اول این طرح گفت: میزان سرمایه‌گذاری برای توسعه فاز اول این میدان از طریق برگزاری مناقصات تعیین خواهد شد و هم‌اکنون

نیز در حال انجام است و پیش‌بینی می‌شود تا سه ماه آینده (اواخر دی ماه سال جاری) فرآیند انجام مناقصات نیز به اتمام برسد و میزان سرمایه‌گذاری از طریق مناقصات انجام شده مشخص و سپس جهت تأیید به شرکت ملی نفت ایران ارسال می‌شود.

وی می‌افزاید: در فاز اول از طریق حفاری شش حلقه چاه به تولید روزانه ۱۵ هزار بشکه دست پیدا خواهیم کرد که جهت بهره‌برداری به واحد بهره‌برداری داروخین منتقل می‌شود.

مجری طرح توسعه میدان نفتی جفیر در بخش دیگری از سخنان خود به فعالیت‌های صورت پذیرفته اشاره و تصریح کرد: در بخش استفاده از منابع داخلی، پاک‌سازی میدان به صورت کامل به انجام رسیده است.

همچنین احداث ۱۰ حلقه سلر جهت استقرار دکل حفاری به پیشرفت ۹۹ درصد رسیده است.

همچنین گزارش نهایی مطالعات زیست‌محیطی نیز توسط مشاور به اتمام رسیده و جهت اظهار نظر به سازمان محیط زیست کشور ارسال شده است.

در بخش بیع متقابل نیز مطالعات مهندسی پایه توسط مشاور ایرانی در حال انجام است و حدود ۸۰ درصد پیشرفت داشته است.

میدان نفتی جفیر در دو بخش استفاده از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران و بخش بیع متقابل با مشارکت شرکت پتروایران و بلاروس نفت در حال انجام است.