

شرکت مهندسی و توسعه نفت در یک نگاه



۱۰۰ کیلومتری غرب اهواز (غرب رودخانه کارون) در منطقه مرز مشترک بین ایران و عراق در جنوب غرب ایران واقع شده و عمدتاً در تالاب هورالهویزه قرار گرفته است. مساحت این میدان در حدود ۴۶۱ کیلومتر مربع در شمال دشت آزادگان میباشد. نفت در جای این میدان حدود ۵۶۹ میلیارد بشکه برآورد میشود

پیمانکار اصلی:
بخش بیع متقابل:
شرکت چینی National Petroleum Corporation International (CNPCI) China

پیمانکاران بخش منابع داخلی:
- کنسرسيوم قرارگاه سازندگی خاتم الانبياء و پالایش سبز، نوسا؛
انجام عملیات لرزه نگاری سه بعدی.
- شرکت مهندسين مشاور کاوه؛ انجام خدمات نظارت بر عملیات لرزه نگاری سه بعدی.
- شرکت مهندسين مشاور فن آوران آب سازه؛ مطالعات پایه و ارزیابی اثرات زیست محیطی.
- شرکت مهندسين مشاور زمین پاک پارس؛ مطالعه، شناسایی عمومی و فنی، طراحی، QC چشمی و تهیه نرم افزار IMSMA و انجام کنترل فرآیند جهت اجرای طرح های پاکسازی و مین زدایی.
- شرکت مهندسين مشاور هراز راه؛ خدمات طراحی، نظارت عالی، کارگاهی و آزمایشگاهی فنی و مکانیک خاک جهت احداث و ترمیم جاده های دسترسی.
- شرکت اندیشمندان جنوب؛ تأمین خدمات مورد نیاز کمپ خدمات مشاوره و مدیریت. (MCO) انجام طراحی پایه تأسیسات سطح الارضی و تحت الارضی و همچنین نظارت بر عملیات اجرایی که در مرحله برقراری نیروگاه قرار گرفته است.

ایران دومین تولید کننده نفت در کشورهای عضو سازمان ایک می باشد و با در اختیار داشتن ۱۰ درصد از کل ذخیره نفتی دنیا و همچنین ۱۸ درصد از ذخایر گاز طبیعی از جایگاه ارزشمند و بالایی درگاه جهانیان داراست. این نگاه خاص، از دیدگاه تأمین انرژی در دنیا است. نگاهی که امروز بخش قریب به اتفاق معادلات و تعاملات سیاسی و استراتژیک را ساماندهی میکند. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت؛ بر سر صعودی این جایگاه تا آن جا پیش خواهد رفت که بر اساس صادرات روزانه ۶۰۲ میلیون بشکه نفت در دو دهه ای آینده و همچنین صدور گاز به اروپا و سایر کشورهای همسایه، تأمین ۱۲ درصد از نیاز انرژی دنیا بر عهده ایران خواهد بود و این مهم برای کشور ما از ارزش بالایی در تبادلات اقتصادی و مسائل و معادلات سیاسی در منطقه خاورمیانه و در نهایت با تمامی کشورهای جهان دارا میباشد. بررسی، شناخت، بهره برداری و بهره گیری از تکنولوژی های آموزشی و مدرن با همراهی و استفاده از رهیافت های مدیریتی هزاره سوم و به خصوص مدیریت انرژی از نکات قابل توجه برای حفظ و نگهداری این جایگاه است. بالا بردن این جایگاه به حتم مهمترین وظیفه ای است که در دنیا صنعتی امروز بر عهده مدیران و نهادهای مرتبط با صنعت انرژی بوده و خواهد بود. مدیریت انرژی در دنیا امروز عنوانی است که وظایف متعدد، متنوع و چالش های جدید این صنعت را شامل می شود. مدیریت پویای صنعت نفت امروز برای ماندگاری و سربلندی در این عرصه، به همراه بکارگیری نیروهای توانمند و خیره و کارآمد داخلی، عناصر و عناوین بسیاری را سرلوحه مدیریت مدرن قرار داده و سازمان را برای نیل به بهترین جایگاه به پیش خواهد برد. شرکت مهندسی و توسعه نفت با تکیه بر تکنولوژی روز و با عقد قراردادهای بین المللی با شرکتهای مهم خارجی در عرصه این صنعت عظیم و نیز اتکا، به توان داخلی، به منظور دستیابی به اهداف و مأموریت های خود، حرکتی پویا و پیوسته را مد نظر قرار داده و در این راه تمام تلاش خود را برای برداشتن گامهای مؤثر بکار مینماید.

ظرفیت ۵۲ مگاوات و ۱۵۰۰ بشکه در روز، انجام مطالعات مقدماتی مربوط به کارهای فاز ۲، ادامه مطالعه راهکارهای افزایش بازیافت از میدان، احداث ساختمانهای اداری و رفاهی.

فاز دوم: حفاری و تکمیل ۳۹ حلقه چاه تولید نفت، یک حلقه چاه دفع آبهای هرز، توسعه و افزایش ظرفیت واحدهای جداسازی نفت و گاز، نمکزدایی و شیرین سازی و فرآورش نفت برای ۱۱۰۰۰ بشکه روز و نفت تولیدی در این فاز. سیستم فرآوری با گاز، احداث خطوط انتقال نفت (با قطر ۲۰ اینچ) و گاز (با قطر ۱۸ اینچ) هر یک بطول حدود ۱۱۰ کیلومتر به تلمبه خانه های اهواز و غرب کارون و کارخانجات گاز فاز ۲، مجموعاً به ۲۶۰ هزار بشکه نفت خام و انتقال و تصفیه آب به ترتیب با ظرفیت ۵۷ مگاوات و ۱۵۰۰ بشکه در روز، ادامه مطالعات راهکارهای افزایش بازیافت از میدان و ارائه پیشنهادات، توسعه ساختمانهای اداری و رفاهی.

لازم به ذکر است، با توجه به اهمیت میدان و به منظور ایجاد زیر ساخت مناسب جهت توسعه میدان آزادگان جنوبی، یادآور، جغیر و آزادگان شمالی مجموعه فعالیتهای بنیادین ذیل نیز در قالب منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در طرح توسعه میدان نفتی آزادگان در حال انجام می باشد.

فعالتهای بسیاری را مطالعه می کند. این مهم نیازمند استفاده از آخرین یافته های علمی و تکنولوژیکی روز دنیا در صنعت نفت و انرژی است. از جمله فعالیت های آتی ما در این عرصه، توسعه میدان قدیمی همچون میدان مسجد سلیمان و میدان نفت سنگین کشور است.

طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی (در مرحله اجرا)
اهداف طرح:
در حال حاضر پیش بینی میشود که میزان تولید روزانه میدان پس از اجرای فاز ۱ معادل ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام و ۱۱۵ میلیون فوت مکعب گاز و پس از پایان فاز ۲، مجموعاً به ۲۶۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۲۵ میلیون فوت مکعب گاز بالغ گردد.

موقعیت جغرافیایی طرح:
۸۰ کیلومتری غرب اهواز و در حاشیه مرز ایران و عراق

پیمانکار اصلی:
بخش بیع متقابل NCP/ NICO / INPEX

بخش منابع داخلی:
شرکت پترو ایران و پیمانکاران و شرکتهای تحت نظر این شرکت (مناطق نفت خیز جنوب، ... پارس، تهران افرا) به منظور تولید زود هنگام به میزان پنجاه هزار بشکه در روز

شرکتهای مشاور پارس، تکبیک، هراز راه، فرج راه شادگان، جاده سازی، شرکتهای ورج، اندیشمندان جنوب، آلودشت، احداث کمپ، شرکت ساب، چشمه خوش و آلودشت آزادگان، آمایش، امید جنوب، مارون دژ و مارون بنا، احداث کانال، امید جنوب خرمشهر، احداث هنرستان فنی، سپاه، ارتش، عمران پارس، EI، ایثارگران و : Mine Action

مین رویی، نارگان، رامپکو، تکوین صنعت پندام، مارون کاران، ایریکو و لوله سازی اهواز، احداث خط لوله ۳۶ اینچ، مشاور مدیریت؛ مشارکت مشاور پارس و پترو زاگرس شرکت سدید ارتباط؛ سیستم یکپارچه مخابرات برای چهار میدان آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، جغیر، یادآور، شرکت طرح ارتباطات؛ مشاور کارفرما در پروژه سیستم یکپارچه مخابراتی

تاریخ امضای تفاهم نامه (Grand Heads of Agreement) شهریورماه ۱۳۸۷.
تاریخ تنفیذ قرارداد (Effective Date) تیرماه ۱۳۸۸.
تاریخ پیش بینی اتمام فاز اول توسعه (مطابق برنامه زمانبندی قراردادی) تیرماه ۱۳۹۲
تاریخ برقراری اولین کمیته مشترک مدیریت طرح (MCO) مرداد ۱۳۸۸



فعلیات اجرایی طرح:
اجرای عملیات لرزه نگاری سه بعدی و نظارت بر روند اجرای آن
عملیات تحت الارضی فاز اول:
- مطالعات مهندسی تحت الارضی
- مطالعات و شبیه سازی مخزن
- مطالعات G&G (ژئوفیزیک و ژئولوژی)
- مطالعات IOREOR
- حفار ۵۸ حلقه چاه جدید

عملیات سطح الارضی - فاز اول
- مطالعات مهندسی سطح الارضی
- احداث خطوط لوله جبرایی از چاه منقوفا
- احداث منقوفاها
- احداث خطوط لوله جبرایی از چاه منقوفا
- احداث یک واحد بهره برداری به ظرفیت ۸۰۰۰۰ بشکه در روز (فاز ۱) شامل تانک های جداسازی نفت از گاز، مبدل حرارتی، سیستم نمک زدایی نفت، سیستم پایدار کننده نفت، تم زدایی و سیستم فشار افزایی گاز همراه، مخازن ذخیره نفت، پمپ های انتقال نفت خام

۱- احداث تلمبه خانه ها و سیستم آبرسانی به میادین.
۲- اجرای سیستم های مخابراتی.
۳- احداث نیروگاه به ظرفیت ۳۲۰ مگاوات و خطوط انتقال نیرو.
۴- اجرای شبکه راهها و جاده های دسترسی به طول ۸۰۰ کیلومتر.
۵- احداث خط لوله ۳۶ اینچ انتقال نفت خام از اهواز به بهرگان و تلمبه خانه های اهواز و امیدیه و تلمبه خانه معظم غرب کارون.
۶- عملیات پاکسازی اراضی، ۷۸ میلیون متر مربع.
۷- احداث هنرستان فنی.
۸- احداث سالن سرویسدهی و ۳ باب دبیرستان.
۹- انجام مطالعه یکپارچه خطوط انتقال نفت و گاز حوزه اردولان.
۱۰- احداث کمپ استقرار پرسنل کارگاهی.
۱۱- انجام مطالعات آمایش منطقه.
۱۲- درختکاری به مساحت ۹۰۰ هکتار.
۱۳- انجام مطالعات زیست محیطی و پایش و اندازه گیری فاکتورها.
۱۴- تحصیل اراضی منطقه.
زمان های کلیدی طرح:
تاریخ تنفیذ قرارداد: ۱۳۸۷/۱۲/۲۴
تاریخ خاتمه فاز ۱: ۵۲ ماه پس از ابلاغ
تاریخ آغاز فعالیتهای مربوط به بخش منابع داخلی: دی ۱۳۸۲
تاریخ فاز ۳: ۳۵ ماه پس از تصویب اجرای فاز ۲ توسط کارفرما
با توجه به تأخیرات حاصله و تغییر سهام مشارکت به نظر می رسد که تاریخ پایان مرحله اول عملیات توسعه در اواخر سال ۱۳۹۲ معتقد گردد.

طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی (در مرحله اجرا)
اهداف طرح:
توسعه میدان در فاز اول با تولید ۷۵ هزار بشکه پس از ۲۸ ماه از شروع قرار داد
توسعه میدان در فاز دوم با تولید ۷۵ هزار بشکه پس از ۴۲ ماه از شروع فاز ۲
موقعیت جغرافیایی طرح:
این میدان بخش شمالی میدان نفتی آزادگان است که در حدود

مهمترین اهداف این شرکت صادرات است از:
نظارت بر اجرای کلیه طرح های مهندسی و توسعه در قالب فعالیتهای طراحی، مهندسی، ساخت و اجرا در بخش نفت و گاز در بخش خشکی/ دریا و انجام خدمات وابسته به آنها و همچنین مطالعات و عملیات برای طرحها و پروژه های توسعه ای بمنظور اکتشاف، استخراج و بهره برداری از نفت خام، گاز طبیعی و سایر هیدروکربورهای مایع و جامد (به استثنای زغال سنگ) در جهت تأمین اهداف شرکت ملی نفت ایران با استراتژی بلندمدت شدن تکنولوژی صنعت بالادستی در مجموعه و استفاده حداکثر از توان داخلی کشور در اجرای پروژه ها.

- مدیریت منابع انسانی جهت تأمین نیروهای متخصص در داخل مجموعه صنعت نفت، جذب نیروهای تحصیل کرده و جوان، آموزش و آماده سازی کارشناسان ...

ایجاد هماهنگی و ارتباط مؤثر و منطقی به منظور مدیریت مؤثر، صحیح و بروز توسعه میادین نفت و گاز کشور میان سایر سازمان های تابعه، وزارت نفت و نیز ادارات، نهادهای کشوری و لشکری در کلیه زمینه ها در مناطق مرزی جنوب و غرب کشور.

آرمان ها:
آینده پیش روی ما است و آنچه را اخیر فروشانه به انتظاریم نشانه های از همان سر بلندی و عظمتی است که از آن ما و برای ما است. پیش بینی کارشناسان و مجموعه ای دست اندر کاران و مدیران شرکت در تولید بیش از یک میلیارد بشکه نفت، گاز ... در سال ۱۳۹۴ است. این شرکت با تمام توان فنی و نیروی انسانی خود در تلاش است تا به اهداف از پیش تعیین شده دست یابد، این خود سر آغازی از شکوه و عظمتی ماندگارتر برای ایران و فرزندان آینده ای این سرزمین ... و این سر آغاز مروهون رعایت اصول، قواعد و استانداردهای جهانی در مدیریت و بهبود آن در سطح بین المللی است. ما در تلاشیم در تمام بخش های توان خود را به کار گرفته، به بهره گیری و استفاده درست از آن، مسیر پیش رو را با کفترین هزینه های انسانی، مالی، زمانی، تولیدی، اجرایی و ... و با بالاترین کارآمدی و بهره وری در انجام رسالتی و بدیهی است که در این راستا ضمن یکپارچه سازی شرکتهای توانمند داخلی و افزایش دانش اجرایی آنها در قالب همکاری با شرکتهای بزرگ نفتی خارجی نسبت به بومی سازی دانش این صنعت و ممانعت از خروج ارز از مرزهای مملکت اسلامی اقدامات بسیار بزرگی بعمل آمده و سیاستگزاریهای کلانی در این ارتباط به وقوع پیوسته است.

سخنی از مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت:



شرکت مهندسی و توسعه نفت از سال ۱۳۷۳ با بهره گیری از بهترین، مجرب ترین و کارآمدترین مدیران، کارشناسان و نیروهای حاضر در بدنه ی شرکت ملی نفت ایران پا به عرصه ای سازندگی کشور گذاشت. آن چه از هدف اول و اصلی این شرکت می دانیم توسعه ای میادین هیدروکربوری مهم و جدید کشور به ویژه میادین مشترک نفتی و هم چنین توسعه ای بخشی از میادین درحال بهره برداری حاضر در مناطق جنوب است شرکت مهندسی و توسعه نفت تاکنون بیش از ۵۰۰ هزار بشکه در روز در قالب طرح های توسعه میادین دارخوین، سرورش، نوروژ، بلال، دروه، سیری به توان تولیدی و نفت و همچنین ۲۵ میلیون متر مکعب گاز در توسعه میدان تانکاب و نفتی گاز در کشور اضافه نموده است. ما اهداف ما مراتب بزرگتر و بالاتری را در این صنعت عظیم و حساس دنبال می کنیم. دوران دستیابی به تولید راحت و ارزان نفت و گاز سبزی شده است. امروز برای تولید نفت علاوه بر توسعه میادین جدید و مشترک نفتی به سراغ میادینی می رومیم که بهره برداری و استفاده از آنها، چالش ها و