

معرفی	صفحه ۳
دستاوردها	صفحه ۵
کلا و ساخت داخل	صفحه ۷
گزارش تصویری	صفحه ۹



مهندس حمیدرضا گلپایگانی
مدیر عامل شرکت ملی حفاری ایران

۱۱۰ سازنده داخلی با شرکت ملی حفاری ایران همکاری دارند

صفحه ۲



مهندس حمیدپورد
مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ساخت لوله تیوبینگ چاه‌های نفت برای نخستین بار در کشور

صفحه ۲



پیام مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

نمایشگاه صنعت نفت خوزستان تجلی حماسه اقتصادی

استان زرخیز خوزستان و صنعت عظیم نفت از یک قرن پیش، به صورت توانمند، نقشی اساسی و جایگاهی راهبردی در اقتصاد ایران ایفا نموده‌اند؛ ظرفیت‌های بالفعل و بالقوه، منابع ارزشمند طبیعی، موقعیت استراتژیک و دسترسی به آب‌های آزاد و از همه مهم‌تر، تمرکز میادین بزرگ نفت کشور در این استان، موجب گردیده است تا نام خوزستان و شهر اهواز در خور عنوان پایتخت نفت جمهوری اسلامی ایران باشد. همچنین این استان به عنوان قطب انرژی کشور با وجود بخش‌های بالا و پایین دستی صنعت نفت، و نیروی انسانی آماده به کار، از ظرفیت لازم برای ایجاد بازار بزرگ کالا و تجهیزات صنعت نفت نیز برخوردار است. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت خام کشور، که خود از پیشگامان عرصه بومی سازی کالاهای صنعت نفت است، از بدو پیروزی انقلاب و خروج بیگانگان، برنامه خودکفایی و تقویت بسترهای بومی سازی کالا را در رأس برنامه‌های خود قرار داده است؛ تلاش مستمر کارشناسان، خلاقیت، ابتکار و نوآوری بخش‌های پژوهشی و مهندسی ساخت داخل بویژه در سال‌های اخیر، افق تازه‌ای به روی این صنعت عظیم گشوده است که تدوین دانش فنی و تولید انبوه قطعات حساس، ماشین‌آلات پیچیده فرآیندی، حفاری، مکانیکی، برق و ابزار دقیق و تولید مواد کیفی شیمیایی از ثمرات این تلاش است. مجموعه این اقدامات علاوه بر ایجاد وضعیت پایدار تولید، عدم وقفه در عملیات حفاری و بهره‌برداری و اجرای به موقع پروژه‌ها، رونق واحدهای صنعتی و ایجاد فرصت‌های شغلی را به همراه داشته است.

در این راستا برپایی نمایشگاه‌های تخصصی نفت، فرصتی مناسب برای ارائه نیازها، تبیین اولویت‌ها و شناسایی منابع معتبرساخت داخل است؛ لذا مشارکت و حمایت بخش دولتی نفت از این رویداد به معنای اعتماد بیشتر به توان سازندگان ایرانی، جلب همکاری آنها، و اهتمام به توسعه استان‌های نفتخیز از طریق ایجاد اشتغال مولد، با استفاده از ظرفیت بازار بزرگ کالای صنعت نفت است.

پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان با در نظر گرفتن تمام این ویژگی‌ها و لحاظ ضرورت‌های توسعه بنیادین صنعت نفت در بخش ساخت داخل در حالی در این استان برگزار می‌شود که با تدبیر مسئولان ارشد نظام و استقامت و مجاهدت متخصصان در میدان جهاد اقتصادی، امروز تحقق بسیاری از آمال و آرزوهای ملی در زمینه فتح قله‌های دانش، خودکفایی و بی‌نیازی از بیگانگان را شاهد هستیم.

موجب خرسندی و مایه مباهات است، در سالی که از سوی مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) به عنوان سال حماسه سیاسی و حماسه اقتصادی نام گذاری شده، این رویداد مهم فرهنگی، صنعتی، با حمایت بی‌دریغ وزیر محترم نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیران عامل سایر شرکت‌های تابع وزارت نفت، مشارکت فعال بخش خصوصی از جمله اعضای انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران و خوزستان، همچنین مشارکت مؤثر کلیه شرکت‌های نفتی از جمله شرکت ملی حفاری ایران، با شکوه و رونقی دوچندان برگزار می‌گردد. با امید به اینکه این نمایشگاه تجلی گاه حماسه اقتصادی و منشاء خیر و برکت برای کشور، صنعت و استان خوزستان باشد، از همکاری تمامی عزیزانی که با حضور و حمایت از این رویداد، همکاری و تعامل سازنده خویش را به اثبات رسانده‌اند؛ اعضای محترم شورای سیاستگذاری و کمیته‌های اجرایی نمایشگاه، شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی استان خوزستان و اصحاب محترم رسانه و مطبوعات که نقشی تأثیرگذار در اطلاع‌رسانی اینگونه برنامه‌ها دارند، صمیمانه قدردانی می‌نمایم.

حمیدپورد
دی ماه ۱۳۹۲

در جریان سفر ریاست جمهوری به استان خوزستان

وزیر نفت از پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان بازدید کرد



پنجمین نمایشگاه تخصصی

صنعت نفت خوزستان آغاز به کار کرد

پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان روز سه‌شنبه (۲۴ دی) در اهواز پایتخت نفت ایران آغاز به کار کرد. در آیین افتتاح این نمایشگاه مدیران عامل شرکت‌های ملی مناطق نفتخیز جنوب و ملی حفاری ایران، مدیران ارشد شرکت‌های نفتی در جنوب، مدیران و نمایندگان شرکت‌های سازنده قطعات و تجهیزات صنعت نفت حضور داشتند.

در پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت بیش از ۲۰۰ شرکت داخلی که در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات مورد استفاده در صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی و حفاری فعالیت می‌کنند، مشارکت دارند.

تعداد شرکت‌های حاضر در نمایشگاه امسال در مقایسه با سال گذشته ۳۵ درصد افزایش دارد و ۴۶ درصد از شرکت‌ها، سازندگان و صنعتگران

در این نمایشگاه از استان خوزستان هستند. این نمایشگاه از امروز تا روز جمعه ۲۷ دی پذیرای بازدید متخصصان، کارشناسان و علاقه‌مندان خواهد بود.

نمایشگاه اهواز پس از نمایشگاه بین‌المللی نفت تهران مهم‌ترین نمایشگاه در عرصه صنعت نفت کشور است و در مدت برپایی آن ضمن ارائه توانمندی‌های ساخت داخل چندین قرارداد همکاری میان شرکت‌های نفتی و سازندگان بخش خصوصی در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات مورد نیاز از جمله توربین‌های گازی، قطعات کمپرسورهای گازی، پمپ‌های فرآیندی و ابزار حفاری امضا می‌شود.

وزیر نفت و هیئت همراه سپس از غرفه‌های شرکت‌های نفتی و سازندگان تجهیزات و قطعات صنعت نفت بازدید و از نزدیک در جریان توانمندی‌ها و آخرین دستاوردهای ساخت داخل قرار گرفت. در این بازدید شماری از سازندگان داخلی نظرات و پیشنهاد‌های خود را به وزیر نفت ارائه کردند.

پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان روز سه‌شنبه (۲۴ دی) با حضور بیش از ۲۰۰ شرکت و سازنده داخلی در اهواز آغاز به کار کرد و تا روز جمعه (۲۷ دی) دایر است.

وزیر نفت بعدازظهر امروز (۲۴ دی) از پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان در محل نمایشگاه‌های بین‌المللی استان بازدید کرد.

مهندس بیژن زنگنه ظهر امروز در جریان سفر ریاست جمهوری به استان خوزستان وارد شهر اهواز، پایتخت نفت ایران شد و در بدو ورود به این نمایشگاه با حضور در محل یادمان شهدای صنعت نفت به مقام شامخ شهیدان ادای احترام کرد.





مدیر عامل شرکت ملی حفاری ایران گفت:

۱۱۰ سازنده داخلی با شرکت ملی حفاری ایران همکاری دارند

و نفت، تعامل بیشتر، کاهش هزینه‌ها و رضایتمندی سازندگان و ارتقای کمی و کیفی سطح نمایشگاه است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزایش تعداد شرکت‌های حاضر در نمایشگاه را نشان‌دهنده موفق بودن برنامه‌های حمایت از ساخت داخل و رشد فنی و تخصصی فعالان این عرصه برشمرد. وی با تأکید بر نقش تأثیر گذار دانشگاه‌ها، مراکز تحقیقاتی و پژوهشی در دستیابی به دانش فنی قطعات و تجهیزات مورد استفاده در صنعت نفت، افزود: همکاری تنگاتنگ و تعامل میان شرکت‌های نفتی، دانشگاه‌ها و سازندگان موجب ارتقاء صنایع، افزایش کیفیت محصولات، رونق اقتصادی و ایجاد فرصت‌های شغلی می‌شود. گلبایگانی با تشریح توانمندی‌ها و عملکرد شرکت ملی حفاری ایران در زمینه عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز و خدمات فنی و مهندسی مرتبط، اظهار کرد: این شرکت حضور فعال در پروژه‌های بین‌المللی را هدف گذاری و در این ارتباط کشور عراق نخستین اولویت خواهد بود.

مدیر عامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: هم اکنون ۱۱۰ شرکت فعال در عرصه ساخت قطعات و تجهیزات صنعت حفاری در کشور به طور مستقیم با این شرکت همکاری دارند. به گزارش خبرنگار شانا در مناطق نفت خیز جنوب مهندس حمید رضا گلبایگانی روز سه شنبه در آیین گشایش پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان افزود: از این تعداد ۸۵ شرکت بومی استان خوزستان هستند. وی با تشریح فعالیت‌های این شرکت در زمینه خودکفایی و بومی‌سازی قطعات و تجهیزات حفاری، اظهار کرد: به این منظور شرکت ملی حفاری در یک دهه گذشته با برپایی نمایشگاه‌های سالانه صنعت حفاری، فرصت حضور و ارائه توانمندی‌های سازندگان و صنعتگران این بخش را فراهم کرده است. گلبایگانی با بیان این که شرکت ملی حفاری یکی از شرکت‌های بالادستی زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران است که نقش اساسی در تحقق برنامه‌های تولید دارد، گفت: هدف از جمع‌بندی نمایشگاه‌های حفاری

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب خبر داد: ساخت لوله تیوبینگ چاه‌های نفت برای نخستین بار در کشور

حدود ۹ هزار میلیارد ریال فضای کار وجود دارد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به برنامه‌های راهبردی این شرکت در حمایت از سازندگان داخلی، اظهار کرد: برگزاری پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان با همکاری شرکت ملی حفاری ایران زمینه هم‌افزایی و راه‌های همکاری موثرتر میان این شرکت و سازندگان بخش خصوصی را فراهم می‌آورد. وی توضیح داد: این نمایشگاه از نظر کمی و کیفی در مقایسه با نمایشگاه گذشته رشد قابل توجهی دارد و انتظار می‌رود با توسعه فضای نمایشگاهی در شهر اهواز شاهد برپایی نمایشگاه‌های آتی در سطح بین‌المللی باشیم. پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان روز سه شنبه (۲۴ دی) در محل نمایشگاه بین‌المللی اهواز آغاز به کار کرد. این نمایشگاه تا روز جمعه (۲۷ دی) همه روزه از ساعت ۱۰ تا ۱۷ برای بازدید عموم دایر است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از ساخت لوله‌های تیوبینگ (درون چاهی) چاه‌های نفت در قطر ۴ و ۱/۲ اینچ برای نخستین بار در کشور خبر داد. مهندس حمید بورد روز سه‌شنبه (۲۴ دی) در آیین افتتاح پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان اظهار کرد: فناوری ساخت این لوله‌ها با همکاری این شرکت و گروه ملی صنعتی فولاد ایران و شرکت لوله گستر اسفراین حاصل شده است. وی با بیان این که دانش فنی ساخت لوله‌های درون چاهی پیچیده و انحصاری است، افزود: نخستین لوله ساخته شده از این نوع در نمایشگاه صنعت نفت خوزستان عرضه می‌شود. بورد همچنین به انعقاد تفاهمنامه همکاری و ساخت لوله‌های بالای ۳۶ اینچ با شرکت لوله سازی اهواز و فولاد اکسین خوزستان در این نمایشگاه اشاره کرد و گفت: مراحل تولید آزمایشی این لوله‌ها در شرکت‌های سازنده در حال انجام است و با توجه به نیاز مناطق نفت خیز جنوب

مهندس حمید بورد:

حضور ۲۰۰ شرکت و سازنده داخلی در پنجمین نمایشگاه نفت خوزستان

نمایشگاه بین‌المللی نفت تهران مهم‌ترین نمایشگاه در این عرصه در کشور است لذا از تمام دستگاه‌های اجرایی استان انتظار می‌رود در برپایی هرچه باشکوه‌تر آن مشارکت و هم‌افزایی داشته باشند. مهندس بورد خاطر نشان کرد: در پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان چند قرارداد همکاری میان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و سازندگان داخلی در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات مورد نیاز از جمله توربین‌های گازی، قطعات کمپرسورهای گازی، پمپ‌های فرآیندی و ابزار حفاری امضا می‌شود. وی گفت: برگزاری این نمایشگاه فرصت مناسبی برای شرکت‌های نفتی و سازندگان است تا با تعامل و تبادل دانش و تجربیات زمینه‌های لازم برای بومی‌سازی و خوداتکایی و توسعه کشور و استان خوزستان فراهم شود.

نفت خوزستان برگزار می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اظهار داشت: بیش از ۲۵۰ شرکت سازنده داخلی از سراسر کشور برای حضور در این نمایشگاه اعلام آمادگی کردند که به دلیل عدم فضای کافی و نبود زیرساخت‌های لازم در نمایشگاه بین‌المللی اهواز فقط ۲۰۰ شرکت امکان حضور پیدا کرده‌اند. وی با بیان این که تعداد شرکت‌های حاضر در نمایشگاه در مقایسه با سال گذشته ۳۵ درصد افزایش داشته است گفت: ۴۶ درصد از شرکت‌ها، سازندگان و صنعتگران حاضر در نمایشگاه بومی استان خوزستان هستند. مهندس بورد افزود: این نمایشگاه روز سه شنبه ۲۴ دی ماه آغاز به کار می‌کند و تا ۲۷ دی ماه پذیرای بازدید متخصمان، کارشناسان و علاقمندان است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ادامه داد: این نمایشگاه پس از

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از حضور ۲۰۰ شرکت و سازنده داخلی در پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان خبر داد. مهندس حمید بورد روز دوشنبه (۲۳ دی) در آستانه برگزاری پنجمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان اظهار داشت: خوزستان به عنوان پایتخت نفت کشور محل استقرار بزرگترین شرکت‌های بالادستی صنعت نفت است و با توجه به وجود بازار مناسب و نیاز شرکت‌های نفتی به کالا و تجهیزات، نسبت به برگزاری نمایشگاه صنعت نفت در استان خوزستان اقدام شد. عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران افزود: تا سال گذشته ۴ نمایشگاه صنعت نفت و ۱۰ نمایشگاه صنعت حفاری در استان برگزار شده بود که به منظور افزایش توانمندی‌ها و کاهش هزینه‌های شرکت‌های سازنده، این نمایشگاه‌ها ادغام و در قالب نمایشگاه تخصصی صنعت



نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی و حفاری
۲۴ الی ۲۷ دی ماه ۱۳۹۲ از ساعت ۱۰ الی ۱۷
اهواز - محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی
Oil The 5th Specialized Industry Exhibition of Khuzestan Province.
14 To 17 January 2014 Ahwaz-IRAN

پنجمین نمایشگاه تخصصی
صنعت نفت خوزستان



شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

تجلی توان ملی در تولید صیانتی نفت خام و گاز از منابع هیدروکربوری

مقدمه

اگر نفت نبود زندگی با آن چه هست تفاوت بسیار داشت. ما از نفت خام، برای اتومبیل هایمان بنزین، برای کشتی هایمان، گازوئیل، و برای هواپیماهایمان بنزین ویژه تهیه می کنیم. با استفاده از نفت نیروی برق به دست می آوریم، کارخانه ها و بیمارستان ها و ادارات خود را گرم می کنیم، و ماشین آلات را روغنکاری می کنیم. صنعت پتروشیمی برای ساخت پلاستیک، الیاف مصنوعی، پودرهای شستشو، لاستیک و بسیاری فرآورده های مورد نیاز کشاورزی، از مشتقات نفت استفاده می کند. نفت، زندگی افراد و اقتصاد کشورها را دگرگون کرده است. اکتشاف نفت ایجاد ثروت می کند، در مناطقی که زمانی فقط بیابان بود شهرهای پیشرفته صنعتی یکی پس از دیگری احداث می شود و در مناطقی که بیکاری از مشکلات عمده است، مشاغل تازه ایجاد می گردد. چنان که بحران های نفتی دهه ۷۰ در دو مورد نشان داد، امروزه نفت یکی از مسائل اساسی سیاست دنیاست. مسائلی از قبیل عرضه و تقاضای نفت، بهای نفت، مواد جایگزین نفت، و بالاخره نحوه بهره برداری صرفه جویانه از «نیرو» همواره مورد بحث و بررسی است. دولت ها بخشی از درآمدهای خود را با مالیات های دریافتی از تولید نفت خام و فروش فرآورده های نفتی تأمین می کنند. بندرت اتفاقی می افتد که موضوع نفت در صدر اخبار نباشد.

نفت بزرگ ترین منبع نیروی جهان است و نزدیک به نیمی از مجموع نیروی اولیه و اصلی مورد تقاضای جهان را تأمین می کند. سه چهارم ذخیره نفت جهان به کشورهای اوپک تعلق دارد و دو سوم این مقدار تنها در چهار کشور ایران، عراق، عربستان سعودی و کویت متمرکز شده است. در کشورهای توسعه یافته به خاطر برنامه های صرفه جویی در مصرف نیرو، تلاش در زمینه استفاده عقلانه تر از انرژی و بالاخره تهیه منابع جایگزین انرژی نفت، بالا رفتن تقاضا بعید به نظر می رسد. از طرف دیگر در کشورهای در حال توسعه به علت برنامه های صنعتی کردن و نیز افزایش جمعیت به ویژه در مناطق شهری احتمال افزایش تقاضا زیادتر است. پا به پای پهبود وضع مالی مردم، تعداد اتومبیل ها بیشتر می شود و در نتیجه تقاضا برای نفت که هنوز هم سوخت عمده وسایل حمل و نقل است افزایش می یابد.

در اوائل دهه ۱۹۷۰ این نگرانی پیش آمده بود که ممکن است ذخائر نفتی جهان رو به اتمام باشد. امروزه این نظریه دگرگون شده و باور بر این است که با توجه به تکنولوژی عصر حاضر ذخائر نفتی تا بخش زیادی از قرن آینده نیز دوام خواهد داشت.

تاریخچه و وضعیت ساختاری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

پس از یک دهه تلاش نافرجام و حفاری بی سرانجام در دشت دالکی، قشم، ماماتین و چیا سرخ، این فوران چاه شماره یک مسجد سلیمان بود که سحرگاه پنجم خرداد ۱۲۸۷ خورشیدی، سرآغاز کار صنعت نفت در خاورمیانه را رقم زد. از آن زمان تاکنون مناطق نفتخیز جنوب به عنوان زادگاه صنعت نفت ایران، کانون تحول و توسعه فناوری های جدید به منظور استخراج و تولید نفت و گاز بوده که این تحولات پس از پیروزی انقلاب اسلامی و خلع ید از پیمانکاران و کارشناسان خارجی بسیار برجسته تر گردیده است. مناطق نفتخیز تا قبل از پیروزی انقلاب اسلامی توسط دو شرکت خاص خدمات نفت ایران مشهور به اسکو (OSCO) و شرکت خدمات غیرصنعتی اداره می شد.

پس از انقلاب و آغاز جنگ تحمیلی مدیریت مناطق نفتخیز در شرکت ملی نفت ایران تشکیل شد و راهبری عملیات تولید از این مناطق را بر عهده گرفت. این مدیریت پس از جنگ تحمیلی به مدیریت تولید مناطق خشکی تغییر نام داد و حوزه فعالیت آن کل کشور را در بر گرفت. سرانجام در سال ۱۳۷۹ با توجه به سیاست ها و برنامه های وزارت نفت مبنی بر ایجاد تغییر و تحول در نحوه اداره فعالیت ها، ساختار سازمانی مناطق نفتخیز جنوب مورد بازنگری قرار گرفت و شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب شامل یک ستاد مرکزی و نه شرکت فرعی شکل گرفت.

حوزه فعالیت

این شرکت با بیش از ۴۵ میدان هیدروکربوری بزرگ و کوچک در گستره ای افزون بر ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع از استان بوشهر تا شمال خوزستان، حدود ۸۰ درصد نفت خام و ۱۶ درصد گاز کشور را تولید می کند. در این قلمرو وسیع نفتی میدان های بزرگی همچون اهواز، گچساران، مارون، آغا جاری، کرنج و پارس و بی بی حکیمه قرار دارند.

اهداف و برنامه های کلان

- تولید صیانتی از مخازن هیدروکربوری
- حفظ کیفیت نفت خام تولیدی
- مدیریت یکپارچه منابع هیدروکربوری

۴- جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت
۵- اقدامات مؤثر در جلوگیری از آلودگی محیط زیست
۶- برنامه ریزی جهت حفظ حریم تاسیسات استراتژیک
۷- تأمین وضعیت ایمن تولید نفت صادراتی و پالایشگاهی
۸- بهینه سازی تاسیسات فرآوری، کنترل و اندازه گیری
۹- انجام عملیات حفاری چاه های جدید نفت و گاز و تعمیر چاه های موجود
۱۰- استحصال حداکثر مایعات گازی و تأمین اتان مورد نیاز واحدهای پائین دستی و گاز مورد نیاز تزریق

مدیریت های ستادی

ستاد مرکزی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب دارای ۷ مدیریت به شرح زیر می باشد.

مدیریت تولید

مدیریت تولید به عنوان یکی از ارکان اصلی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب رسالت برنامه ریزی و نظارت بر تولید و صیانت از منابع نفت و گاز را برعهده داشته و نقش تعیین کننده ای در رشد شاخص های کمی و کیفی تولید را ایفا می کند.

مدیریت امور فنی

مدیریت فنی با سه معاونت مهندسی نفت، حفاری و زمین شناسی گسترشی و اداره شیمیایی و آزمایشگاه های مرکزی و بازرسی فنی و خوردگی فلزات شامل بزرگترین سازمان های تخصصی کشور است که بنا بر مسئولیت های سازمانی جایگاه و نقش زیر بنایی و مبنایی در مدیریت بهینه تولید و توسعه میادین هیدروکربوری دارد.

مدیریت امور مالی

کنترل و نظارت بر دریافت ها و پرداخت های سرمایه ای و جاری، پایش و اندازه گیری بودجه مورد نیاز شرکت از اهم وظایف مدیریت مالی می باشد.

مدیریت مهندسی و ساختمان

مدیریت مهندسی و ساختمان با معاونت های



شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون تولید کیفی نفت خام با لحاظ الزامات زیست محیطی

شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون با مرکزیت اهواز مسئولیت راهبری و تولید نفت، گاز و مایعات گازی از میدانهای واقع در شهرستان اهواز از جمله بزرگترین میدان نفت خام ایران (اهواز آسماری و بنگستان) را عهده دار است. متوسط نفت خام تولیدی این شرکت روزانه افزون بر یک میلیون بشکه است که از این میزان حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز به پالایشگاه های آبادان، تهران و تبریز ارسال و مابقی به مقصد پایانه صادراتی خارك انتقال می یابد. علاوه بر این، تولید روزانه ۵۵ هزار بشکه گاز مایع (ان. جی. ال)، کارون را به یکی از عمده منابع تأمین کننده خوراک صنایع پتروشیمی ماهشهر و بندرامام مبدل ساخته است.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سالهای اخیر با در نظر گرفتن شرایط خاص همجواری تاسیسات و چاههای نفت و گاز کارون با مناطق شهری، اجرای طرح های بزرگ زیست محیطی از جمله طرح جمع آوری گاز های همراه بنگستان (آماک)، بکارگیری دستگاه های سیار فرآورش نفت خام (MOT)، اجرای سیستم های پیشرفته تزریق پساب نمکزدایی به چاههای دفعی و توسعه فضای سبز را با موفقیت اجرا نموده است.

همچنین اجرای ۲ پروژه از طرح جامع توسعه واحدهای نمکزدایی نفت خام در جوار واحدهای بهره برداری شماره ۳ و ۵ کارون و اهواز متمرکز بیانگر توجه مناطق نفتخیز جنوب به تولید کیفی نفت خام از بزرگترین منبع تأمین نفت خام کشور (میدان اهواز) است.



شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون تولید صیانتی از پیچیده ترین مخازن نفت و گاز ایران

شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون، بهره برداری و استحصال نفت خام و گاز از میدان های نفتی غرب رودخانه مارون (جراحی) شامل میدان های مارون، کوپال و شادگان را عهده دار است. متوسط تولید نفت خام این شرکت ۶۰۰ هزار بشکه در روز است که عمدتاً به پالایشگاه نفت اصفهان ارسال و بخشی از آن به پایانه صادراتی خارك انتقال می یابد. تولید روزانه ۵۷۰ میلیون فوت مکعب گاز و افزون بر ۲۵ هزار بشکه گاز مایع و ۱۴ هزار بشکه مایعات گازی (نفتا) بخش دیگری از تولیدات این، تولید روزانه ۵۵ هزار بشکه گاز مایع (ان. جی. ال)، کارون را به یکی از عمده منابع تأمین کننده خوراک صنایع پتروشیمی مورد استفاده قرار می گیرد. وجود یکی از بزرگترین تأسیسات تزریق گاز ایران در این شرکت و تأکید بر تولید صیانتی و همچنین راهبری میدان ها و مخازنی که از حیث پیچیدگی سرآمد مخازن نفتی دنیاست، مارون را به میدان آزمون مهارت ها و تخصص های گوناگون مرتبط با نفت و گاز تبدیل کرده است. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سال های اخیر به منظور دستیابی به ذخایر ارزشمند هیدروکربوری جدید، اجرای طرح توسعه مخازن خامی را در دستور کار قرار داده و در نخستین گام، فاز اول این طرح را در مخزن خامی میدان مارون اجرا نموده است. اجرای موفقیت آمیز عملیات حفاری در این مخزن که یکی از پرفشارترین مخازن هیدروکربوری جهان به شمار می رود، به همراه دما و عمق غیر متعارف آن (فشار ۱۵ هزار پوند بر اینچ مربع، حرارت ۳۰۰ درجه سانتیگراد و فشار جریان ۶ هزار پام)، یکی از دشوارترین برنامه های توسعه ای صنعت نفت در سالهای اخیر است که بیانگر توان مهندسی و



نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی و حفاری
۲۴ الی ۲۷ دی ماه ۱۳۹۲ از ساعت ۱۵ الی ۱۷
اهواز - محل دائمی نمایشگاه های بین المللی
Oil The 5th Specialized Industry Exhibition of Khuzestan Province.
14 To 17 January 2014 Ahwaz-IRAN

پنجمین نمایشگاه تخصصی
صنعت نفت خوزستان





و شیمیایی و لوله‌های جداری به دکل‌های حفاری در بخش‌های عملیاتی، خدماتی، پروژه‌ای و صیانتی منابع نفتی فعالیت دارد.

نقش چشمگیر شرکت ترابری و پشتیبانی نفت در مهار فوران چاه‌های نفت مارون ۱۰۴ و ۲۴ نفت شهر از طریق گسیل تجهیزات و ماشین‌آلات و مشارکت در عملیات سنگین مقابله با فوران بیانگر قدرت عمل، آمادگی و توانمندی این شرکت به عنوان یکی از ارکان سازمان مهار فوران چاهها در مناطق نفتخیز جنوب است.

برخورداری از ماشین‌آلات تخصصی ویژه، کرن‌های فوق سنگین، تجهیزات انحصاری احداث و عبور خطوط لوله و انشعاب‌گیری از خطوط لوله جریان‌ی متراکم و تحت فشار (هات‌تپ) و از همه مهم‌تر نیروی انسانی کارآمد و آشنا به مقررات و الزامات ایمنی، شرکت ترابری و پشتیبانی نفت را در شمار مهمترین شرکت‌های تخصصی حمل و نقل ایران و خاورمیانه قرار داده است.



شرکت خدمات رفاهی نفت

قدیمی ترین ارائه دهنده خدمات غیر صنعتی در نفت

شرکت ملی نفت ایران با سابقه‌ای طولانی در ارائه خدمات غیر صنعتی، از نخستین شرکت‌های ایرانی است که توسعه خدمات رفاهی را با هدف افزایش بهره‌وری، پی گرفته است. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سال ۱۳۸۳ با تغییر در ساختار یکی از قدیمی ترین ادارات خود، «شرکت خدمات رفاهی نفت» را ایجاد و برنامه‌ریزی و اجرای تمامی فعالیت‌های غیر صنعتی، را در دستور کار آن قرار داد. ارائه خدمات رفاهی، فرهنگی، هنری، امور مسافرت، تعمیرات و نگهداری ساختمان‌های اداری، منازل مسکونی، تأسیسات فرهنگی/ورزشی، کتابخانه‌ها و... به کارکنان و خانواده‌های آنان و همچنین احداث، توسعه، بهسازی و نگهداشت فضای سبز ادارات و واحدهای مسکونی به منظور دستیابی به اهداف سازمان در زمینه جذب و نگهداشت نیروی انسانی متخصص و ایجاد نشاط و تعالی معنوی کارکنان، خلاصه‌ای از رسالت و عملیات اجرایی این شرکت به شمار می‌رود.

هم‌اکنون فعالیت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به عنوان بزرگترین شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران متکی به تلاش کارشناسان و متخصصان بهره‌گیری از فناوری‌های نوین و مبتنی بر استانداردهای نظام مدیریت کیفیت، مدیریت زیست‌محیطی و ایمنی است. بی‌تردید عملکرد این شرکت در بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز در سال‌های اخیر افاق روشنی را جهت رسیدن به اهداف شرکت ملی نفت ایران برای تأمین انرژی کشور ترسیم می‌کند.



شرکت پیرا حفاری ایران تعمیر و تکمیل چاههای نفت و گاز با استفاده از تجهیزات پیشرفته حفاری

اجرای عملیات تعمیر و تکمیل چاههای نفت و گاز با استفاده از دکل‌ها و ماشین‌آلات و دستگاه‌های ویژه و انجام عملیات تعمیر، ترمیم و مانده‌یابی و همچنین بازسازی و تکمیل تجهیزات سرچاهی و درون چاهی از مهمترین فعالیت‌های شرکت پیرا حفاری ایران است که از طریق بکارگیری دکل‌ها و تجهیزات پیشرفته چاه پیمایی و لوله مغزی سیار به انجام می‌رسد.

مناطق نفتخیز جنوب با اتکای به توان تخصصی نیروهای خود در معاونت حفاری و شرکت پیرا حفاری ایران، حرکت روبه رشد و سازنده‌ای را در راستای قطع وابستگی به خارج از کشور را شتاب بخشیده و در سالهای اخیر موفق به طراحی و ساخت قسمتی از دستگاه لوله مغزی سیار و دستگاه چاه پیمایی و همچنین چند نمونه شیرهای سرچاهی گردیده است که از مهمترین اقلام مورد استفاده در شرکت پیرا حفاری ایران محسوب می‌گردد.

همچنین تولید داخلی تجهیزات «رشته تکمیلی چاه‌های نفت و گاز» که اصلی ترین ابزار مورد کاربرد شرکت پیرا حفاری ایران محسوب می‌شود، از دیگر موفقیت‌های این شرکت به شمار می‌رود که با همکاری تنگاتنگ مدیریت تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به انجام رسیده است.



شرکت خدمات ترابری و پشتیبانی نفت بر خورداری از نخستین ناوگان تخصصی حمل و نقل ایران

شرکت خدمات ترابری و پشتیبانی نفت با برخورداری از ناوگان وسیع، گسترده و متنوع حمل و نقل زمینی و ماشین‌آلات سیار و ساختمانی در بخش‌های حمل و نقل سبک درون شهری و برون شهری، حمل و نقل سنگین، عملیات ویژه حفاری شامل: جابجایی دکل، حمل مواد سوختی

شرکت‌های خدماتی- تخصصی تابع مناطق نفتخیز جنوب

شروع سال ۱۳۸۳ در مناطق نفتخیز جنوب با اعمال بخش دیگری از تغییرات ساختاری همراه بوده در این سال با هدف ایجاد بنگاه‌های اقتصادی و تفکیک وظایف مرتبط با حاکمیت و راهبری از امور تصدی‌گری و اجرایی، ۴ شرکت خدماتی - تخصصی با تجدیدنظر در بخش‌هایی از مدیریت‌ها و ادارات ستادی مناطق نفتخیز جنوب به شرح زیر تشکیل شد:



شرکت خدمات مهندسی و تجهیزات صنعتی توربین جنوب میراث دار یکصد سال تجربه تعمیرات اساسی تجهیزات و تأسیسات نفتی

شرکت خدمات مهندسی توربین جنوب مسئولیت تعمیر و نگهداری و جلوگیری از بروز حوادث غیر مترقبه از طریق تعمیرات اساسی تأسیسات، تجهیزات و ماشین‌آلات فرایندی و تعمیرات دوره‌ای توربین‌های گازی مختلف مورد استفاده در صنعت نفت را عهده دار می‌باشد.

اداره و راهبری کارگاه‌های مرکزی اهواز، آغاچاری و گچساران و استمرار و ارائه خدمات مهندسی و تعمیرات اساسی توربین‌ها و تجهیزات عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت‌های تابع وزارت نفت از مهمترین وظایف شرکت خدمات مهندسی توربین محسوب می‌شود.

تعمیرات اساسی مخازن ذخیره نفت خام، تفکیک گر، برج‌ها و کوره‌های حرارتی، رادیاتورها و مبدل‌های حرارتی و اجرای تغییرات اصلاحی ماشین‌آلات و تجهیزات فرایندی بخشی از توانمندی این شرکت محسوب می‌گردد که هم‌اکنون در حوزه عملیات شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت‌های تابع وزارت نفت به مورد اجرا درآمده و در چشم‌انداز این شرکت، به تمامی شرکت‌ها و کارخانجات داخلی و خارجی قابل تعمیم و ارائه خواهد بود.

در سالهای اخیر از رهگذر تجربیات مفید متخصصان صنعت نفت در ادارات مهندسی تعمیرات و کارگاههای تخصصی توربین‌های گازی و با همت و پیگیری مدیریت تدارکات و امور کالای مناطق نفتخیز جنوب، بومی‌سازی و تولید «تیغه‌های داغ توربین» (تحقق یافت که در نوع خود تحولی مهم در بومی‌سازی فن‌آوری‌های مرتبط با صنعت نفت و مقدمه‌ای برای ورود ایران به جرگه سازندگان توربین‌های گازی محسوب می‌شود.



شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان تلاش برای استمرار تولید از قدیمی ترین میدان نفتی خاورمیانه

منطقه مسجدسلیمان با پیشینه‌ای افزون بر یکصدسال در زمینه اکتشاف و تولید نفت خام، دروازه ورود شرکت‌های نفتی جهان به خاورمیانه محسوب می‌شود. در سال ۱۳۸۷ شمسی، این فوران نفت از چاه نم‌ره ۱ میدان نفتون مسجدسلیمان بود که نگاه بزرگترین امپراتوری مسلط جهان و کارتل‌های نفتی را به ذخایر عظیم نفت خاورمیانه جلب کرد. از آن زمان تاکنون اگرچه بیش از یک قرن می‌گذرد اما نام مسجدسلیمان یا همان مختصر نشانه سه حرفی «م‌ا‌ی‌اس» یکی از آشناترین واژگان قاموس صنعت نفت جهان است که امروزه با عنوان «شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان» شناخته می‌شود. هم‌زمان با تشکیل شرکت‌های بهره‌برداری فرعی در مناطق نفتخیز جنوب با الحاق ۴ ناحیه نفتخیز لفسفید، قلعه‌نار، هفتکل و نفت‌سفید، به مسجدسلیمان، این شرکت تولد یافت تا ضمن فراهم نمودن فرصتی دوباره برای احیای زادگاه نفت ایران، راهبری تولید و بهره‌برداری از میدان‌های نفت و گاز مناطق نفتخیز جنوب واقع در شمال خوزستان را عهده‌دار شود. این شرکت با سقف مجاز تولید ۱۲۰ هزار بشکه در روز، تولید صیانتی از مخازن «مسجدسلیمان»، «پرسپاس»، «عنبل»، «کارون»، «زیلایی»، «فت‌سفید»، «هفتکل»، «قلعه‌نار»، «کبود» و «لپ‌سفید» را به عهده دارد. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان روزانه ۱۹۵ میلیون فوت‌مکعب گاز ترش از مخزن ژوراسیک تولید و پس از نم‌زدایی به مقصد پتروشیمی ماهشهر ارسال می‌کند. علاوه بر این روزانه ۱۷ میلیون و ۳۰۰ هزار فوت مکعب گاز همراه از مخزن زیلایی و ۲۰ میلیون فوت مکعب گاز از مخزن بنگستان لپ‌سفید در حوزه عملیاتی این شرکت تولید می‌شود. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سالهای اخیر به صورت توانمند طرح‌های توسعه‌ای، احداث و نوسازی تأسیسات را با هدف افزایش توان تولید از یک سو و مجموعه‌ای از طرح‌های عمرانی عام‌المنفعه را از سوی دیگر در مسجد سلیمان به مورد اجرا گذارده است.



شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری اجرای بزرگترین طرح تزریق گاز جهان در سومین قطب تولید نفت کشور

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری با مرکزیت شهرستان امیدیه، راهبری عملیات تولید از ۷ میدان نفت و گاز آغاچاری، کرنج، پارسی، رامشیر، پازنان، رگ‌سفید و بخشی از میدان مارون واقع در جنوب شرق استان خوزستان را عهده‌دار است. این شرکت روزانه افزون بر ۷۳۰ هزار بشکه نفت خام سبک و سنگین تولید می‌کند که بخشی از آن به مصرف خوراک پالایشگاه اصفهان رسیده و مابقی آن به خارگ ارسال می‌شود. تولید گاز و گازمایع در آغاچاری شامل روزانه حدود ۷۸۵ میلیون فوت مکعب گاز خشک، ۳۰ هزار بشکه گازمایع و ۷ هزار بشکه نفتاست که بخش عمده گاز تولیدی در مخازن، تزریق و گازمایع به پتروشیمی بندرامام نفتای تولیدی به پتروشیمی بوعلی ارسال می‌شود. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری در ۱۰ ساله اخیر محل آزمون طرح‌های جدید تزریق گاز مناطق نفتخیز جنوب برای افزایش تولید ثانویه و حصول به نتایج بهتر در زمینه تولید صیانتی بوده است. نخستین تجربه در این زمینه احداث و راه‌اندازی طرح تزریق به روش بازگردانی در میدان پازنان بوده است که طی آن بخشی از گاز گنبدی تولیدی از مخزن پازنان پس از جداسازی مایعات به همان مخزن تزریق می‌شود. طرح تزریق امتزاجی گاز در میدان رامشیر دومین پیش‌درآمد تزریق انبوه گاز در میادین آغاچاری است که با هدف تزریق توانان گاز خشک و مایعات گازی به مخزن اجرا و در سال ۱۳۸۱ با موفقیت در مدار عملیات قرار گرفت تا نخستین تجربه فنی مناطق نفتخیز را در این زمینه رقم بزند. پس از آن نوبت به احداث بزرگترین طرح تزریق گاز جهان در میدان آغاچاری فرا رسید تا بواسطه آن روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب از گازهای تولیدی فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی از طریق خط لوله سراسری پنجم دریافت و در اعماق مخزن آسماری میدان آغاچاری تزریق شود طرحی که از طریق آن روزانه ۵۰ هزار بشکه به تولید ۱۵۰ هزار بشکه‌ای میدان دیرپای آغاچاری افزوده می‌شود.



شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران دومین تولید کننده نفت خام مناطق نفتخیز در گستره جغرافیایی ۴ استان

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، بهره‌برداری و راهبری عملیات تولید از میدان‌های پراکنده‌ای از جمله گچساران، بی‌بی‌حکیمه، سیاه‌مکان، رگ‌سفید، پازنان، منصورآباد، نرگسی و کیلور کریم را بر عهده دارد. واقع شدن این میدان‌ها در استانهای چهارگانه کهگیلویه و بویراحمد، خوزستان، فارس و بوشهر از یک سو و قرار گرفتن تلمبه‌خانه عظیم گوره و منی‌فولد بزرگ نفت خام صادراتی ایران در حوزه عملیات این شرکت در ساحل گناوه از سوی دیگر، گچساران را به قلب نفتی ایران و یکی از مناطق پنجگانه مهم تولید و قطب صادرات نفت خام ایران تبدیل نموده است. متوسط تولید این شرکت حدود ۶۲۰ هزار بشکه در روز نفت خام، یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز خشک و ۴۵ هزار بشکه مایعات گازی از نوع نفتاست که نشان دهنده اهمیت و جایگاه این قطب نفتی در اقتصاد کشور است.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در راستای دستیابی به اهداف تولید صیانتی طرح‌های کلانی را در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه، احداث تأسیسات تزریق گاز، توسعه و احداث واحدهای نم‌زدایی و توسعه میدان‌های جدید نفتی آغاز نموده است که توسعه میدان نفتی چهاربیشه، خامی پازنان و رودک، احداث کارخانه‌های نم‌زدایی گچساران ۲، بی‌بی‌حکیمه و بینک، احداث ایستگاه جدید تزریق گاز بی‌بی‌حکیمه و گچساران و طرح جمع‌آوری گاز‌های همراه نرگسی از آن جمله است.



دستاوردهای مناطق نفت خیز جنوب از چهارمین نمایشگاه نفت خوزستان تا پنجمین نمایشگاه (بهمن ۹۱ تا دی ماه ۹۲)

کیلومتر مربع اجرا شد که با توجه به موقعیت خاص میدان و قرارگرفتن بخش قابل توجهی از آن در کلان شهر اهواز در دو بلوک اجرا گردید. این عملیات، نخستین لرزه نگاری ۳ بعدی انجام شده بر روی میدان نفتی اهواز به شمار می آید.

امضای قرارداد فاز دوم توسعه میدان نفتی منصوری با یک شرکت ایرانی

قرارداد فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی منصوری در محدوده عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب خردادماه ۱۳۹۲ در اهواز امضا شد. این قرارداد به صورت EPCF (مهندسی، تأمین کالا، ساخت و تأمین مالی) شامل مهندسی، خرید، ساخت و تأمین مالی تاسیسات تحت‌الارضی و سطح الارضی توسعه میدان نفتی منصوری است. بخش تحت الارضی طرح توسعه این میدان شامل حفاری ۲۲ حلقه چاه و پخش سطح الارضی شامل طراحی مهندسی مفهومی، پایه پیشرفته، خرید کالا و احداث تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریانی، تاسیسات پمپاژ و جداسازی، کارخانه بهره برداری و نمکزدایی، کارخانه گازمایع، کارخانه شیرین سازی گاز، ایستگاه جمع‌آوری گازهای همراه و تقویت فشار گاز، واحدهای آب و برق و خطوط عمده نفت و گاز است. در آیین امضای این قرارداد که مدیرعامل و مدیران شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و شرکت پیمانکار حضور داشتند مبلغ این قرارداد ۳۴۵ میلیون یورو و ۶ هزار و ۳۰۰ میلیارد ریال اعلام شد که به صورت فاینانس توسط شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا تأمین خواهد شد.



تعمیر اساسی ۵۴۰ دستگاه ماشین آلات فرایندی و دوار در سال ۹۱

در سال ۹۱ در مجموع ۳۷۸ تجهیز فرآیندی و ۱۶۲ دستگاه ماشین آلات دوار کارخانه ها و تاسیسات این شرکت تعمیر اساسی شد. پس از پیروزی انقلاب اسلامی و به استثنای دوران دفاع مقدس این حجم عملیات تعمیرات اساسی بی سابقه بوده است.

تعمیر اساسی کارخانه ها و تاسیسات یکی از مهمترین فعالیت های جاری برای استمرار تولید و صادرات نفت، گاز و مایعات گازی است. برای تعمیرات اساسی گفته شده، ۷ هزار و ۷۵۵ مورد آزمایش فنی و اقدامات مهندسی شامل فشار ساکن، شاخص بهره دهی و آزمایش درون چاهی انجام شد که در سال های اخیر کم نظیر است. تعمیر اساسی (اورهال) این واحدها طبق برنامه زمانبندی شده با همکاری شرکت خدمات مهندسی و تجهیزات صنعتی توربین جنوب و شرکت های بهره برداری نفت و گاز کارون، مارون، گچساران، آغاچاری و مسجدسلیمان محقق شده است.

تعمیر اساسی واحدهای فرآورشی با هدف افزایش کارایی ماشین آلات و تجهیزات در راستای پایداری و استمرار تولید و انتقال نفت، گاز و مایعات گازی انجام می گیرد و کارخانه های بهره برداری، گاز و گاز مایع (NGL)، واحدهای تقویت فشار و تزریق گاز و تلمبه خانه ها را شامل می شود. در کنار تعمیرات یاد شده که عمدتاً بر روی توربین ها، کمپرسورها، مخازن بهره برداری و تقطیک گر ها انجام شده است در برخی واحدها نیز کارهای اصلاحی از جمله تعویض و نصب شیرآلات و چندراکه ها و اصلاح خطوط لوله انجام شده است. تعمیر ۴ هزار و ۸۰۰ دستگاه انواع شیرآلات مورد استفاده در چاهها و تاسیسات سطح الارضی بخشی دیگر از این عملیات بزرگ است.



شرکت سیلندرسازی تهران رسید. در چارچوب این قرارداد شرکت سیلندرسازی تهران مته های حفاری موردنیاز مناطق نفت خیز جنوب در سایز ۱۲-۱۷ اینچ را به مدت دو سال تأمین خواهد کرد.

امضای قرارداد ساخت نخستین توربین گازی کشور

با هدف دستیابی به اولین توربین ملی ایران شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب قرارداد ساخت توربین گازی سولار سنتر را با بخش خصوصی در خرداد ماه ۱۳۹۲ امضا کرد. این قرارداد شامل دو بخش ساخت و راه اندازی و استند عملکرد است. در این قرارداد شرکت توربین ماشین خاورمیانه به عنوان پیمانکار متعهد شده است. توربین گازی سولار سنتر را به صورت یک بسته کامل و در مدت زمان ۲۴ ماه و در قالب تدوین دانش فنی و بومی سازی به شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تحویل دهد. مبلغ قرارداد امضا شده میان شرکت مناطق نفتخیز جنوب به عنوان کارفرما و ماشین توربین خاورمیانه ۴۵ میلیون یورو و ۱۲۶ میلیارد ریال برآورد شده است. از نکات برجسته این قرارداد که شامل دو بخش بومی سازی تدوین دانش فنی و ساخت توربین گازی سولار سنتر مدل T-۴۵۰۲-۱ و طراحی احداث و راه اندازی تست استند عملکرد توربین مذکور است و به طور همزمان انجام می شود، تهیه نقشه راه برای نیل به ساخت توربین ملی با توان ۵ مگاوات و کاملاً داخلی و اخذ برند ملی بر اساس مجوزهای بین المللی و با چشم انداز ایجاد بستر مناسب جهت صدور این نوع توربین به خارج از کشور می باشد.

پایان عملیات لرزه نگاری سه بعدی میدان نفتی اهواز

پروژه عملیات لرزه نگاری سه بعدی میدان نفتی اهواز در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب خرداد ماه ۱۳۹۲ پایان یافت. پروژه لرزه نگاری سه بعدی میدان اهواز با هدف تهیه نقشه های دقیق عمقی از تمام افق های مخزنی و بررسی های ویژگی های مخزنی و شناخت دقیق مخازن آسماری، بنگستان و خامی میدان اهواز از نیمه دوم سال ۱۳۹۰ آغاز شده بود. این پروژه با اعتبار اولیه ۵۵۰ میلیارد ریال در محدوده ای به وسعت ۱۵۰۰



شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگ ترین شرکت تولیدکننده نفت خام کشور، جایگاه ویژه ای در تأمین انرژی و گردش اقتصاد کشور دارد. وجود بیش از ۸۰۰ پروژه فعال در این شرکت علاوه بر ایجاد فرصت های کسب و کار و رونق اقتصادی استان های حوزه نفتخیز واقع در حوزه فعالیت، نقش مهمی در تحقق اهداف عالی نظام در زمینه پیشرفت و تعالی کشور و دستیابی به اهداف برنامه پنجم توسعه دارد. بی شک نمایشگاه صنعت نفت مهمترین رویداد اقتصادی استان خوزستان پایتخت انرژی ایران- است که فرصت مناسبی برای بررسی

قرار گرفت. پروژه تجهیز واحد نمکزدائی شماره ۲ رگ سفید با اعتباری افزون بر ۱۲۴ میلیارد ریال در حوزه عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران اجرا شده است. با راه اندازی این پروژه، ظرفیت کارخانه نمکزدایی شماره ۲ رگ سفید از ۵۵ هزار بشکه فعلی به ۱۱۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. با اجرای این پروژه افزون بر بهبود فرآیند شیرین سازی نفت، امکان تولید نفت بیشتر از مخزن رگ سفید فراهم شده است.

امضای قرارداد ساخت ماده شیمیایی مولکولارسیو با یک شرکت سازنده داخلی

قرارداد ساخت ماده شیمیایی مولکولارسیو مورد استفاده در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در هجدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با یک شرکت سازنده داخلی به امضا رسید. این قرارداد که ارزش آن ۱۲ میلیارد ریال است از سوی مدیرتدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و مدیرعامل شرکت گهرسرام امضا و مبادله شد.

میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال دیگر قراردادهای منعقد شده بود.



راه اندازی طرح توسعه واحد نمک زدایی اهواز بنگستان

طرح توسعه واحد نمک زدایی شماره یک اهواز بنگستان راه اندازی شد. با افتتاح این پروژه که یکی از ۱۲ پروژه در قالب طرح های مهر ماندگار در حوزه عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است، ظرفیت این واحد از ۱۱۰ هزار به ۱۶۵ هزار بشکه در روز افزایش یافت. پروژه توسعه واحد نمکزدائی بنگستان اهواز با اعتباری افزون بر ۱۵۶ میلیارد ریال در حوزه فعالیت شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون اجرا شده است.



راه اندازی پروژه توسعه و تجهیز واحد نمکزدایی رگ سفید ۲

پروژه توسعه و تجهیز واحد نمکزدایی رگ سفید ۲ در حوزه عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به طور رسمی راه اندازی شد. این پروژه که در ردیف طرح های مهرماندگار در صنعت نفت است روز دوشنبه (۹ بهمن) توسط وزیر نفت از طریق ویدئوکنفرانس افتتاح و در مدار عملیات



رونمایی از ۳ تجهیز راهبردی ساخت داخل در چهارمین نمایشگاه نفت خوزستان

همزمان با آغاز به کار چهارمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی خوزستان، با حضور وزیر نفت از ۳ تجهیز راهبردی ساخت داخل رونمایی شد. این تجهیزات شامل مته صخره ای (ROCK BIT) ۱۷ ۱/۲ اینچ، محفظه احتراق توربین های گازی و رشته های تکمیلی درون چاهی سایز ۷ و ۱/۲ اینچ در کلاس ۱۰ هزار پام (پی اس آی) است. ساخت مته حفاری صخره ای ۱۷ ۱/۲ اینچ در راستای خودکفایی و استفاده حداکثری از ظرفیت های ساخت داخل، برای نخستین بار در کشور در دستور کار مدیریت تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب قرار گرفت. برنامه بازرگانی و ساخت این تجهیز با نظارت کارشناسان معاونت حفاری مناطق نفت خیز جنوب از سوی یکی از شرکت های توانمند داخلی انجام شد. آزمایش میدانی این کالای راهبردی و پرمصرف صنعت نفت با موفقیت کامل انجام و برتری آن نسبت به نمونه مشابه خارجی مورد تایید قرار گرفت. محفظه احتراق به عنوان یکی از اصلی ترین بخش های توربین است که بومی سازی آن با همت متخصصان مناطق نفت خیز جنوب و مشارکت سازندگان توانمند داخلی محقق شد. رشته تکمیلی درون چاهی به عنوان یکی از اقلام کلیدی و پرمصرف صنعت نفت در بخش حفاری است که برای اولین بار در کشور از سوی مدیریت تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با نظارت کارشناسان معاونت حفاری این شرکت و مشارکت صنعتگران پرتوان تحقق یافت.



انعقاد ۶ قرارداد همکاری میان مناطق نفت خیز و سازندگان داخلی

همزمان با آغاز به کار چهارمین نمایشگاه تخصصی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی خوزستان در بهمن ۱۳۹۱، ۶ قرارداد همکاری میان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و سازندگان داخلی امضاء و مبادله شد. قرارداد همکاری در زمینه ساخت و تولید لوله های فولادی نیم اینچ و ۱۶ اینچ بدون درز به امضای مدیران عامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و گروه ملی صنعتی فولاد ایران رسید. در چارچوب توافق های به عمل آمده در قرارداد، گروه ملی صنعتی فولاد ایران در مدت ۳ سال نیازهای مناطق نفت خیز جنوب به لوله های بدون درز با قطرهای پیش گفته را به ارزش ۹۰۰ میلیارد ریال تأمین می کند. قراردادهای ساخت و خرید ۶ هزار و ۸۱۰ شاخه لوله درز جوش (ERW)، به ارزش ۳۹ میلیارد ریال با شرکت لوله سازی اهواز و ساخت ۸۵ قلم قطعات یدکی انواع پمپ های انتقال نفت به ارزش ۶ میلیارد و ۹۰۰ میلیون ریال با شرکت خدمات ویرا تهران از جمله این قراردادهاست. همچنین ۳ قرارداد ساخت کامل رتورهای توربین (TB۴۰۰۰)، ساخت ۲۸ قلم قطعات پرمصرف توربین (TB۴۰۰۰) و ساخت عایق های حرارتی توربین های رستون با شرکت توربین ماشین خاورمیانه در مجموع به ارزش ۱۴۰





اجرای طرح آزمایشی پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی با استفاده از پودر میکروبی

طرح آزمایشی پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با استفاده از روش بیولوژیکی (پودر میکروبی) با موفقیت انجام شد. در این روش با همکاری جهاد دانشگاهی دانشگاه شهید بهشتی تهران و شرکت پایانه‌های نفتی ایران، خاک‌های آلوده به مواد هیدروکربوری در اطراف کارخانه نمکزدایی شماره ۲ اهواز مورد آزمایش قرار گرفت و نتایج حاکی از عملکرد مثبت مواد مذکور بوده و موجب کاهش قابل ملاحظه آلودگی گردید. روش بیولوژیکی (پودر میکروبی) یکی از روش‌های عملی برای پاکسازی زمین‌های آلوده به مواد نفتی اطراف تاسیسات نفت و گاز و مطابق با استانداردها و معیارهای زیست محیطی است.

در این روش با پاشیدن پودرهای میکروبی بر روی خاک‌های آلوده به مواد نفتی، پس از گذشت چند روز مواد نفتی توسط باکتری‌ها تجزیه می‌شوند و میزان آلودگی‌ها را به حداقل می‌رسانند. روش استفاده از پودر میکروبی نه تنها دارای راندمان بالایی در خصوص رفع آلودگی‌های نفتی دارد بلکه به دلیل تبدیل باکتری‌های موجود به اجزای طبیعی خاک و منبع غذایی برای گیاهان، با محیط زیست سازگار بوده و هیچگونه آلودگی جنبی ایجاد نخواهد کرد.



دریافت گواهینامه مدیریت سبز اروپا توسط شرکت کارون

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون به دلیل مشارکت در طرح ریزی، ساخت و بکارگیری مداوم دستگاه فرآورش سیار نفت (MOT) به مدت ۱۰ سال، موفق به دریافت گواهینامه مدیریت سبز جامعه اروپا شد. طرح بکارگیری دستگاه فرآورش سیار نفت در شرکت کارون در چهار بعد شامل رعایت الزامات زیست محیطی، سودآوری اقتصادی، احترام به حقوق جامعه و استفاده از فناوری‌های جدید و منحصر به فرد مورد تقدیر و تایید انجمن مدیریت سبز اروپا قرار گرفته است. طرح استفاده از دستگاه MOT شرکت کارون تیرماه سال جاری با حضور نمایندگان دبیر کل جامعه مدیریت سبز اروپا، انجمن مدیریت سبز ایران و سازمان حفاظت محیط زیست کشور جهت حضور در رقابت جامعه مدیریت سبز اروپا مورد ارزیابی قرار گرفت و پس از گذشت ۶ ماه این شرکت موفق به دریافت گواهینامه این انجمن شد. طرح بکارگیری دستگاه MOT در شرکت کارون سال گذشته موفق شد از بین ۱۱ هزار طرح جهانی، جایزه بنیاد جهانی انرژی را دریافت نماید.

در میدان کرج و پارسی که در شمار ۱۴ پروژه اولویت دار این شرکت محسوب می‌شود با اعتبار ۶۰۰ میلیارد ریال اجرا شده است.



اجرای پروژه پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی با استفاده از گیاهان

یک پروژه پژوهشی با هدف پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی با استفاده از گیاهان اجرا شد. در این پروژه که با هزینه‌ای افزون بر یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون ریال از سوی گروهی از کارشناسان این شرکت و دانشگاه جندی شاپور اهواز اجرا شد روش‌های عملی جهت پاکسازی زمین‌های آلوده به مواد نفتی اطراف تاسیسات نفت و گاز مطالعه و بررسی شد. این روش به دلیل پایداری و دوام بیشتر، بهبود شرایط و ساختار خاک و بهبود جنبه‌های زیباشناختی و داشتن راندمان حذف مناسب آلاینده بیشتر مورد توجه قرار گرفته است. در این روش با استفاده از نور خورشید و بدون تغییر و آشتگی ساخته و به تولید انبوه رسیده است. این افزایش‌ها شامل افزایش کنترل کننده افت صافاب دوغاب سیمان برای آب شیرین، افزایش کنترل کننده افت صافاب دیسپرسانت سیمان در دمای بالا، افزایش دیسپرسانت جهت بهبود خواص رئولوژی دوغاب سیمان، افزایش ممانعت کننده‌ی مهاجرت گاز و افزایش سبک کننده دوغاب سیمان است. افزایش‌های سیمان یکی از پرمصرف ترین اقلام کاربردی عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز است که با تولید انبوه یکی از این افزایش‌ها هزینه صرف شده برای ساخت تمامی افزایش‌ها در مدت حدود ۲ ماه جبران می‌شود. بر اساس بررسی‌های به عمل آمده، تولید انبوه فقط «افزایش ممانعت کننده‌ی مهاجرت گاز» سالیانه بیش از ۱۶ میلیارد ریال سود و صرفه اقتصادی برای کشور خواهد داشت. این رقم حدود ۱/۲ برابر هزینه کل پروژه برای ساخت ۵ قلم افزایش می‌باشد. بر مبنای هزینه صرف شده برای تولید انبوه فقط افزایش «افزایش ممانعت کننده‌ی مهاجرت گاز» و سود و صرفه اقتصادی بدست آمده آن، شاخص برگشت سرمایه در این پروژه حدود ۲ ماه محاسبه می‌شود و این رقم از لحاظ اقتصادی پروژه بسیار قابل توجه است.

راه‌اندازی واحد تولید گازوئیل مصرفی چاه‌های نفت در مناطق نفت خیز جنوب

با تغییر سیستم فرآورش پالایشگاه گاز مایع مارون، تولید روزانه بیش از ۶۴۱ هزار لیتر گازوئیل مصرفی چاه‌های نفت در این شرکت محقق شد. این اصلاحیه به منظور تامین گازوئیل مصرفی در حفاری چاه‌های نفت و گاز و تامین بخشی از سوخت مایع مصرفی نیروگاه‌های تولید برق کشور از سوی کارشناسان این مدیریت و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری انجام شده است. خوراک این پالایشگاه از مایعات گازی مخزن مارون خامی تامین می‌شود و از فرآورش مایعات گازی علاوه بر گازوئیل خام (RG-۵۰۰)، ۱۷۳۰۰۰ لیتر بنزین طبیعی نیز تولید می‌شود که می‌تواند به پتروشیمی بندرامام ارسال گردد. بر اساس بررسی‌های به عمل آمده امکان تولید حداکثر ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر گازوئیل خام و بیش از ۶۲۵ هزار لیتر بنزین طبیعی در پالایشگاه گاز مارون وجود دارد که تحقق آن نیازمند تکمیل فاز دوم توسعه میدان مارون خامی، نصب تجهیزات جدید در قالب پروژه «ذخیره‌سازی و بارگیری محصولات پالایشگاه گاز مایع مارون» می‌باشد که مراحل اجرایی آن در دست پیگیری است. پالایشگاه گاز مارون در سال ۱۳۶۸ با هدف تولید گاز مایع خانگی (LPG) طراحی و راه‌اندازی شد و در سال‌های گذشته نیز از این پالایشگاه برش مایع مورد نیاز حفاری به صورت آزمایشی تولید شده است.



استاندارد برای فرآورش نفت و گاز هستند و از طرفی واقع شدن آنها در میان بافت مسکونی از لحاظ ایمنی و زیست محیطی مناسب نیست طرح احداث مجتمع بزرگ واحد بهره‌برداری و نمکزدایی جدید در دستور کار قرار گرفت. این مجتمع در فاصله ۲۵ کیلومتری مسجدسلیمان در منطقه هفت شهیدان باهدف جمع‌آوری و فرآورش نفت شیرین و نفت نمکی میدان‌های لالی، مسجدسلیمان، پرسپاه، زیلابی و کارون ساخته شده است.



تدوین دانش فنی و تولید پنج قلم افزایش‌های سیمان حفاری با حمایت مناطق نفت خیز جنوب

دانش فنی و تولید پنج قلم افزایش‌های سیمان حفاری در داخل کشور با حمایت این شرکت تدوین شد. این پروژه طی قراردادی به ارزش حدود ۱۳ میلیارد ریال از سوی پژوهشکده توسعه صنایع شیمیایی جهاد دانشگاهی در حال اجراست و تا کنون یکی از این افزایش‌ها ساخته و به تولید انبوه رسیده است. این افزایش‌ها شامل افزایش کنترل کننده افت صافاب دوغاب سیمان برای آب شیرین، افزایش کنترل کننده افت صافاب دیسپرسانت سیمان در دمای بالا، افزایش دیسپرسانت جهت بهبود خواص رئولوژی دوغاب سیمان، افزایش ممانعت کننده‌ی مهاجرت گاز و افزایش سبک کننده دوغاب سیمان است. افزایش‌های سیمان یکی از پرمصرف ترین اقلام کاربردی عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز است که با تولید انبوه یکی از این افزایش‌ها هزینه صرف شده برای ساخت تمامی افزایش‌ها در مدت حدود ۲ ماه جبران می‌شود. بر اساس بررسی‌های به عمل آمده، تولید انبوه فقط «افزایش ممانعت کننده‌ی مهاجرت گاز» سالیانه بیش از ۱۶ میلیارد ریال سود و صرفه اقتصادی برای کشور خواهد داشت. این رقم حدود ۱/۲ برابر هزینه کل پروژه برای ساخت ۵ قلم افزایش می‌باشد. بر مبنای هزینه صرف شده برای تولید انبوه فقط افزایش «افزایش ممانعت کننده‌ی مهاجرت گاز» و سود و صرفه اقتصادی بدست آمده آن، شاخص برگشت سرمایه در این پروژه حدود ۲ ماه محاسبه می‌شود و این رقم از لحاظ اقتصادی پروژه بسیار قابل توجه است.



پیش راه اندازی طرح افزایش توان تزریق گاز در میدان کرج و پارسی

طرح افزایش توان تزریق گاز در میدان کرج و پارسی تکمیل شد و در مرحله پیش راه‌اندازی قرار دارد. هدف از اجرای این طرح افزایش توان تزریق در مخازن کرج و پارسی به میزان حدود ۲۰۰ میلیون فوت مکعب است که با راه‌اندازی این طرح ظرفیت تزریق گاز در این میدان‌ها ۹۰۰ میلیون فوت مکعب در زمان حاضر به یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون فوت مکعب افزایش می‌یابد.

در این طرح دو ردیف کمپرسور جدید در ایستگاه‌های تزریق گاز شماره ۵۰۰ کرج و ۷۰۰ پارسی به همراه خطوط لوله و تهسیلات سرچاهی تزریق گاز نصب شده است. طرح افزایش توان تزریق گاز



تعمیر ۱۶۶ قلم کالای پرکاربرد صنعت نفت در شرکت پیراحفاری ایران

۱۶۶ قلم از تجهیزات پرکاربرد و شیرالات سرچاهی در ۳ ماهه نخست سال ۱۳۹۲ در شرکت پیراحفاری ایران تعمیر و بازسازی شد. مراحل تعمیر و آزمایش تحت فشار این قطعات در کارگاه عملیات و تعمیرات سرچاهی مدیریت خدمات فنی این شرکت انجام شده است. تعمیر این قطعات که در چاه‌های در حال حفاری و تعمیر و چاه‌های بهره‌برداری کاربرد دارند، حدود ۱۰ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی نیز به همراه داشته است.



تشکیل کمیته تخصصی سرمایه‌گذاری در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

کمیته تخصصی سرمایه‌گذاری در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در نیمه نخست سال ۱۳۹۲ تشکیل شد. این کمیته با هدف استفاده از منابع مالی به غیر از منابع داخلی جهت سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفت و گاز و لزوم تسهیل استفاده از این منابع تشکیل شده است. با توجه به این که شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگترین تولید کننده نفت و گاز کشور محسوب می‌شود این شرکت با توجه به اهداف کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت خود جذب سرمایه‌گذاری و انجام فعالیت‌های مشترک با سرمایه‌گذاران در زمینه‌های مختلف چرخه تولید نفت و گاز را در برنامه خود قرار داده است. مهمترین اهداف این کمیته تدوین دستورالعمل مربوط به ارتباط با کمیته سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران، بررسی و شناسایی پروژه‌های منتخب برای سرمایه‌گذاری و تدوین دستورالعمل و شیوه‌های اجرایی پذیرش سرمایه‌گذاری است.

تکمیل و راه‌اندازی واحد بهره‌برداری هفت شهیدان مسجدسلیمان

پروژه احداث کارخانه بهره‌برداری و نمکزدایی هفت شهیدان مسجدسلیمان به عنوان یکی از ۱۴ پروژه اولویت دار این شرکت تکمیل و راه‌اندازی شد. این کارخانه پس از طی مرحله آزمایشی و انجام تست‌های مختلف فنی و ایمنی، به طور کامل راه‌اندازی و در مدار عملیات تولید قرار گرفت. در این کارخانه نفت استحصال شده از میدان مسجدسلیمان، لالی، پرسپاه، زیلابی و کارون فرآورش و نمکزدایی و به مبادی مصرف ارسال می‌شود. این کارخانه با هدف ساماندهی تاسیسات بهره‌برداری قدیمی مسجدسلیمان احداث شد و ظرفیت فرآورش روزانه ۵۵ هزار بشکه نفت را دارد. طراحی، نظارت و اجرای این پروژه از سوی کارشناسان این شرکت و با اعتبار ۹۶۰ میلیارد ریال انجام شد. واحد بهره‌برداری و نمکزدایی هفت شهیدان با هدف ساماندهی تاسیسات بهره‌برداری قدیمی میدان نفتی مسجدسلیمان به اجرا درآمد و جزء بزرگترین پروژه‌های مناطق نفتخیز جنوب محسوب می‌شود. از آنجائیکه واحدهای بهره‌برداری مسجدسلیمان قدیمی، فرسوده و فاقد شرایط جدید



عملکرد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در زمینه مهندسی ساخت داخل

«اهم فعالیت های نه ماهه سال ۱۳۹۲ واحد مهندسی ساخت کالا»

- ۱- بومی سازی کامل پمپ نفت مازاد سانداین مدل LMV ۳۳۱
- ۲- ساخت و مونتاژ ۴۷ قلم قطعات مختلف پمپ نفت مازاد سانداین (مدل های LMV ۳۳۱-۸۰۲-۳۲۲-۳۱۱)
- ۳-ساخت کامل مجموعه قطعات پمپ های فرایندی FLOWSERVE در دو تایپ مربوط به واحد نمکزدائی ۲ گچساران با پمپاژ ۵۰ هزار بشکه نفت خام به گوره و دیگری در واحد نمکزدائی مارون ۶ که در دست اقدام است. لازم به ذکر است که از این پمپ ها هیچگونه نمونه اصلی وجود نداشته و سازنده داخلی در محل کارخانه اقدام به ابعاد برداری و نقشه کشی قطعات نموده است.
- ۴- ساخت و تحویل ۷۸ قلم انواع باتاقانهای دقیق مربوط به کمپرسور گازی البوت (بالای ۴۰۰۰ اسب بخار)
- ۵- ساخت و تحویل ۲۴۴ قلم انواع مکانیکال سیل و مهمترین آنها مکانیکال سیل راجت پمپ توربین نتوپینگون که بدلیل نایاب بودن مواد اولیه مصرفی در آن پس از مطالعات کافی بر روی جایگزینی مواد اولیه با کیفیت قابل قبول و ارزاتر این پروژه با موفقیت انجام گردید.
- ۶- بازرسی داخلی و تأیید نقشه های ساخت و نمونه های ساخته شده ۱۰۳ قلم GROOVE NUT مربوط به کمپرسورهای بوریسک
- ۷-ساخت نشت بندهای خشک (DRY GAS SEAL) کمپرسورهای نتوپینگون ایستگاه تزریق گاز آغاچاری
- ۸- ساخت و تحویل نشت بندهای کمپرسورهای دلاوال شرکت های نفت و گاز کارون و مارون، کمپرسورهای یاد شده جهت تأمین گاز پروپان و ارسال آن به واحدهای پتروشیمی ساخت، طراحی و نصب شده اند
- ۹- عقد قرارداد ساخت روتورهای کمپرسور بوریسک واحد C.S ۶۰۰ آغاچاری و کمپرسور البوت گچساران با شرکتهای داخلی
- ۱۰- انعقاد قرارداد بومی سازی و تدوین دانش فنی پمپ های فرآیندی ۳.B.B

۱۱- بومی سازی دانش فنی ساخت کلیه قطعات کمپرسورهای هوای بروم وید شامل انواع بیرینگ ها و رینگ ها، شافت ها، پیستون رادها، سوپاپ های ورودی و خروجی و قطعات جانبی کمپرسورها، رادیاتورها، پمپ روغن و واتر پمپ ها. مزید اطلاع کمپرسورهای یاد شده وظیفه تأمین هوای لازم را جهت راه اندازی وسائل و ابزار سنجش و پایش فرآیند (ابزار دقیق) را در واحدهای تولید، استخراج، فراورش را بعهده دارد.

۱۲- بومی سازی دانش فنی و ساخت انواع سوپاپ ها، رینگ های فشار و نشت بند کمپرسورهای اینگرسولرند.

۱۳- بومی سازی دانش فنی و ساخت قطعات یدکی کمپرسورهای کویلکو، پمپ یونایتد، پمپ گاینارد، گلدز، میلتون روی و بایرون جکسون. ۱۴- انعقاد قرارداد ساخت دیافراگم رینگ توربین G.E.C. محفظه احتراق توربین ورکسپور، پره های مختلف توربین های مختلف، استاتور کریر توربین کلارک، اسکرو پمپ های کمپرسورهای گازی دیماگ دلاوال.

۱۵- بومی سازی دانش فنی و ساخت روتورهای توربین رستون مدل تی بی ۴۰۰۰ شامل روتور A.C, C.T, P.T. و انعقاد قرارداد ساخت ۲۵۰ قلم قطعات یدکی قرارداد ساخت ۳۵۰ قلم قطعات یدکی توربین رستون TA۱۷۵۰. ۱۶- بومی سازی دانش فنی و ساخت روتور توربین G.E.C بهمراه ۶۹ قلم از قطعات پر مصرف.

۱۷- بومی سازی دانش فنی و ساخت کامل روتور پاور توربین، کمپرسور توربین و کمپرسور هوای سولار که P.T, A.C آن در مرحله آزمایش میدانی و کمپرسور توربین آن در مرحله تولید انبوه است. گیربکس این توربین در مرحله آزمایش میدانی است و بیش از ۲۴۰ قلم از قطعات یدکی این توربین ساخته شده است.

18- انعقاد قرارداد ساخت 500 قلم قطعات پر مصرف توربین رولز رویس و قرارداد ساخت دو دستگاه توربین کامل رولز رویس مدل AVON 1535 و پاور توربین کلارک مدل DJ160 19- انعقاد قرارداد ساخت داخلی 220 قلم از قطعات حساس و پر مصرف توربین گازی سولزر S 7.

۲۰- انعقاد قرارداد ساخت تولید و تدوین دانش فنی و تولید تعلیق شکن حوزه نفتی پازنان یک / روغن مخصوص توربو اکسپندر (رولین PG-۶۸) و مواد شیمیایی مخصوص شستشوی پره های توربین /ساخت انواع اورینگها، دیافراگم ها، نوسان گیرها، سمند پلاگها و واشراهای کاغذی مربوط به ماشین آلات فرآیندی از قبیل فلوسرو، سولزر و سولار سنتر.

- ۲۱- در بخش حفاری ساخت مته حفاری صخره ای ۸-۲/۱
- جت نازل های مته P.D.C
- مجموعه کامل OVER SHOT
- مجموعه آچارهای VERCO و BYREN JACSO
- ساخت اقلام سرچاهی شامل:
- JONK SUB 3-11/16»-21-1/4» CASING HEAD
- HOUSING , CASING HEAD SPOOL
- TUBTING HEAD SPOOL 13-5/8



چرخه اجرایی تقاضاها در اداره مهندسی ساخت کالا



شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بمنظور دستیابی به تکنولوژی ساخت قطعات مصرفی خود و تأمین نیازهای صنعت نفت از سالهای اولیه پس از انقلاب اسلامی نسبت به تأسیس واحدی با نام خودکفائی اقدام نمود که با گذشت زمان و رشد کمی و کیفی این مجموعه و با ادغام آن در مدیریت تدارکات و امور کالا تحت عنوان مهندسی ساخت کالا تاکنون در زمینه ساخت قطعات به روش مهندسی معکوس و شناسائی سازندگان توانمند داخل کشور و معرفی آنها به واحدهای خرید و بررسی منابع کالا به موفقیت های چشمگیری نائل شده است.

جایگاه و نقش مدیریت تدارکات و امور کالا

مدیریت تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب نقش تعیین کننده ای در تدارک و تأمین به موقع کالای موردنیاز عملیات تولید و بهره برداری از منابع عظیم نفت و گاز و اجرای طرحها و پروژه های صنعت نفت در جنوب کشور دارد.

این مدیریت بمنظور تحقق اهداف برنامه ریزی شده مدیریت تولید و عملیات شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، علیرغم وجود مشکلات و تنگنهای اقتصادی و محدودیتهای ارزی و ریالی و تعدد مراکز تصمیم گیری در طول زنجیره تأمین کالا، افتخار دارد کارنامه فعالیتهای یکساله خود را که حاصل تلاش و کوشش بی وقفه کارکنان این سازمان می باشد، ارائه نماید.

این مدیریت استراتژی خود را بر افزایش بازدهی و کارایی و تمرکز بر بهبود کیفیت خدمات و رضایتمندی مشتری و ارزش آفرینی معطوف داشته است.



ساختار و سازمان مدیریت تدارکات و امور کالا

مدیریت تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، از اوایل سال ۱۳۶۰ در اهواز تحت عنوان اداره کل تدارکات و امور کالا با هدف پیش بینی و تهیه و تدارکات کلیه کالاهای موردنیاز عملیات تولید نفت و پروژه های بزرگ تشکیل گردید.

این مدیریت متناسب با تغییر ساختار مناطق نفتخیز جنوب، از سال ۱۳۸۱ بعنوان مدیریت تدارکات و امور کالای مناطق نفتخیز جنوب تغییر نام داده و حوزه فعالیت آن محدوده جغرافیایی عملیاتی مناطق نفتخیز جنوب می باشد.

جایگاه و اهداف مدیریت تدارکات و امور کالا در ساخت و تأمین کالا از سازندگان داخلی

مجموعه مدیریت تدارکات و امور کالای مناطق نفتخیز خیز- به مثابه قلب طپنده مناطق نفتخیز جنوب مأموریت تدارک و تأمین به موقع کالا و رساندن آن به واحدهای عملیاتی و پروژه ها را بعهده دارد.

اهداف پیش بینی شده در پروژه ساخت داخلی کالا

■ قطع کامل رشته های وابستگی به سازندگان خارجی از طریق: ✓ شناسایی اقلام پرمصرف و حیاتی بمنظور هدفمند سازی ساخت ✓ ساخت تمامی ماشین آلات فرایندی با تشکیل کنسرسیوم هایی از سازندگان توانمند داخلی

✓ تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پر مصرف مکانیکی ✓ تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پر مصرف حفاری ✓ تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پر مصرف برق و ابزار دقیق

✓ تدوین دانش فنی و ساخت اقلام مستمر و پر مصرف شیمیایی و پلیمری

✓ شناسایی سازندگان توانمند داخلی و توسعه منابع ساخت برای تمامی کالاهای مصرفی صنعت نفت





کالا و تجهیزات

مورد نیاز شرکت

ملی مناطق نفتخیز

جنوب

کالا و تجهیزات مورد نیاز شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب را می توان در ۱۲ گروه دسته بندی کرد. این گروه ها شامل کالاهای ابزار دقیق، تجهیزات ایمنی و آتش نشانی، کالاهای برقی، کالاهای حفاظت فنی، لوله، ماشین آلات راهسازی، ساختمانی و ترابری، ماشین آلات فرآیندی، کالای مخابراتی، کالاهای آزمایشگاهی، تجهیزات فرآیندی، کالاهای حفاری و تجهیزات سرچاهی و انواع مواد شیمیایی است.

کالاهای ابزار دقیق

شامل دستگاههای گیرنده الکترونیکی (کنترل کننده، ثبت کننده و نشان دهنده)، دستگاههای الکترونیکی انتقال دهنده فشار و اختلاف فشار، سوئیچ فشار و اختلاف فشار، دستگاههای انتقال دهنده جریان نفت و گاز (از نوع التراسونیک، گردابی، مغناطیسی، توربینی و اختلاف فشار) و ... می باشد.

تجهیزات ایمنی و آتش نشانی

شامل شیلنگ های آتش نشانی، سیستمهای اطفااء حریق، دستگاههای تنفسی و کف ساز است.

کالاهای برقی

شامل باتری نیکل کادمیوم، موتورهای الکتریکی (فشار ضعیف و متوسط) از نوع ضد انفجار (EXd) و (EXe)، کنترل کننده های دور موتورهای الکتریکی، ژنراتورهای الکتریکی (فشار ضعیف و متوسط)، کلیدهای قدرت و سوئیچ گیر فشار

متوسط و ... است.

کالاهای حفاظت فنی

شامل سیستمهای حفاظت کاتدی، پوشش عایق سرجوش، ابزار پایش خوردگی داخلی و کوبینگ عایق است.

کالای لوله

شامل لولههای بدون درز و مخصوص محیطهای ترش و لولههای غیرفلزی برای مصارف فرآیندی است.

ماشین آلات راهسازی، ساختمانی و ترابری

شامل جرثقیل های زنجیری و لاستیکی، جرثقیل های لوله گذار، دیزل ژنراتور و دستگاههای هات تپ، بوریگ و مسدود کننده خط لوله (Line Stopping) می باشد.

ماشین آلات فرآیندی

از جمله این ماشین آلات کمپرسورهای هوا از نوع رفت و برگشتی و پیچشی (عاری از روغن)، کمپرسورهای فرآیندی گاز از نوع رفت و برگشتی و گریز از مرکز، پمپهای فرآیندی گریز از مرکز، پمپهای گریز از مرکز آتش نشانی (تنها دو شرکت داخلی بصورت محدود تایید شده اند) و ... می باشد.

کالای مخابراتی

شامل سیستمهای رادیویی، تجهیزات اندازه گیری مخابراتی (Test Equipment)، سیستمهای ماکروویو، سیستمهای جی پی اس و ناوبری، آنتن، فیدر و کانکتور، سیستمهای انتقال ماهواره ای، تجهیزات مالتی پلکس، مراکز تلفن و دستگاههای فاکس می باشد.

کالاهای آزمایشگاهی

شامل تجهیزات و لوازم آزمایشگاهی است.

تجهیزات فرآیندی

این تجهیزات شامل پکیج نمکزدایی،

جداکتندنده سیکلونی و کوره های مسقیم و غیرمستقیم است.

کالاهای حفاری و تجهیزات سرچاهی

از کالاها این کالاهای مسدود کننده دائمی و نگهدارنده سیمان، مته های پی دی سی، Inflatable، Packer for Coil Tubing، ساخت و تامین انواع مته های حفاری از سایز ۱/۸-۴ اینچ تا ۲۶ اینچ (انواع دندانه ای، دکمه ای و الماس مصنوعی)، انواع لوله های جداری / آستری / مغزی در اندازه های ۲-۷/۸ اینچ تا ۲۸ اینچ، انواع رشته های درون چاهی ۱۵۰۰ psi در اندازه های ۲-۷/۸ اینچ تا ۲۸ اینچ، کلیه تجهیزات تاج چاه در فشار ۱۵۰۰ psi و فرقه لوله مغزی سیار در اندازه های ۱/۲-۱ اینچ و ۳/۴-۱ اینچ است.

انواع مواد شیمیایی

شامل الف- انواع مواد شیمیایی مورد نیاز (از جمله انواع سیلیکاژل، عامل های ضد کف ANTI FOAM AGENTS)، انواع اسرامیک بال و (....) ب- روغن های صنعتی مورد مصرف در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی (شامل روغن اپروشل ۵۰۰، روغن رنولین (PG-۶۸)، روغن پرسیلیا و روغن سیاه) ج- مواد افزاینده سیمانکاری حفاری (از جمله ، EXTENDER، BENTONITE ، LOW & HIGH TEMP. CEMENT RETARDER و (....) د- مواد شیمیایی مورد مصرف در واحدهای بهره برداری (شامل: حلال آسفالتین، اسید کلریدریک ۲۸٪، افزایه های اسیدی، HYS SCAVANGER، IRON CONTROL و TCI-۱۰۴ (GELATING AGENT) است.

نمایشگاه مجازی ساخت داخلی کالا

قلم کالای مورد نیاز عکس هایی با کیفیت مطلوب به همراه اطلاعات اولیه در این نمایشگاه گنجانده شود تا سازندگان داخلی با مراجعه به آنها آمادگی و علاقه خود را برای ساخت اقلام مورد نیاز از طریق همان سایت به اطلاع برسانند و لزومی به مراجعه عملی به واحدهای مجری و تقاضا نمودن کار از آنها نباشد. این پروژه در اولین نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی استان خوزستان در سال ۱۳۸۸ بصورت آزمایشی راه اندازی شد و مورد استقبال بازدیدکنندگان و غرفه داران محترم نیز قرار گرفت. در این مدت بیش از پنجاه شرکت داخلی آمادگی خود را جهت شروع به کار اعلام کردند که پس از بررسی های لازم عملاً سه مجموعه اقلام یدکی به متقاضیان واگذار و هم اکنون در دست اجرایی می باشد.

آشنایی با اداره بررسی

منابع کالا

اداره بررسی منابع کالا جهت بهبود فرآیند تدارک و تأمین کالای مناطق نفت خیز جنوب تلاش می نماید با هماهنگی سازمانهای ذیصلاح در جهت تدوین و تعیین معیارهای ارزیابی فنی و مهندسی اقدام نموده و توان تجهیزاتی و سخت افزاری، دانش فنی و نرم افزاری کلیه منابع داخلی و خارجی را با کمک همان سازمانهای ذیصلاح و با روش های علمی و تجربی بکارگیرد تا نهایتاً اطلاعات سازندگان و تأمین کنندگان شایسته را پس از نهایی شدن در بانک اطلاعات جامع و یکپارچه منابع ثبت و نگهداری نموده و اطلاعات این بانک را بطور مداوم با بانک منابع کالا وزارت نفت تبادل نماید.

سیاست اصلی حاکم بر شناسایی منابع، استفاده از سازندگان و تولید کنندگان داخلی و تقویت و حمایت از آنها در جهت کاهش وابستگی به کشورهای خارجی می باشد. به همین منظور همواره در راستای شناخت منابع فعال با حضور در نمایشگاههای داخلی و تبادل اطلاعات با سازندگان تلاش می شود سازندگان توانمند شناسایی و با ایجاد رقابت مثبت بین آنها، کالاهای با کیفیت بهتر و قیمت مناسب تر تهیه شود. تأمین کنندگان کالا می توانند با مراجعه به تارنمای شورای عالی بررسی منابع وزارت نفت به آدرس http://kalamop.ir با توجه به ماهیت فعالیت خود در منوی پرسشنامه، نسبت به تهیه پرسشنامه سازندگان داخلی و یا پرسشنامه غیرسازندگان داخلی بصورت فرمت pdf اقدام نمایند و پس از تکمیل فرم پرسشنامه به همراه مدارک کامل درخواستی در هریک از بندهای پرسشنامه، آنرا جهت بررسی به اداره بررسی منابع کالا مناطق نفتخیز جنوب به نشانی: اهواز - کوی فدائیان اسلام بیمارستان شهید بهشتی سابق اداره کالا ساختمان ۱۱۷ ارسال نمایند. پس از بررسی مدارک توسط کارشناسان بررسی منابع، برنامه ریزی در خصوص بازدید از توانمندی های شرکت های سازنده صورت گرفته و در صورت تأیید، در بانک تأمین کنندگان کالای مناطق نفت خیز جنوب ثبت خواهد گردید. در صورت هرگونه ابهام در خصوص تکمیل پرسشنامه و مدارک مورد نیاز، لطفاً با تلفکس ۰۶۱۱-۴۴۵۹۲۶۷ تماس و یا از طریق Email-sourcing@nisoc.ir مکاتبه فرمائید.



1

نمایشگاه اول

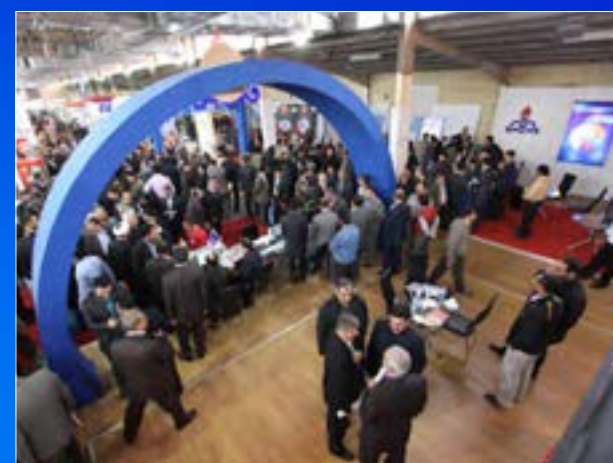
بهمن ۸۸



2

نمایشگاه دوم

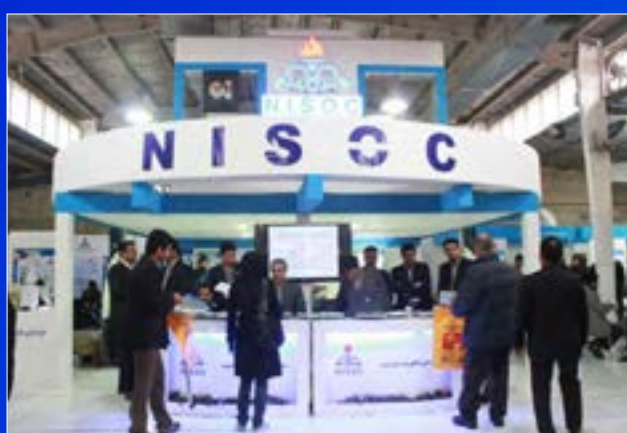
بهمن ۸۹



3

نمایشگاه سوم

بهمن ۹۰





نشریه الکترونیکی نفت خیز
 صاحب امتیاز: روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
 مدیر مسئول: عبدالحسین رضایی زاده
 سر دبیر: علیمدار متوسولی
 دبیر تحریریه: بهروز تقی محب
 اعضای تحریریه: محمد شهبازی نژاد - بهاره شافعی
 سید اقبال تراب زاده - حسین شیخ آزادی
 عکاس: حسن شمالی پور

آدرس: اهواز - خرم کوشک - روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب - تلفکس: ۲۲۶۳۰۸۵

