

پتروپارس

باور توانستن



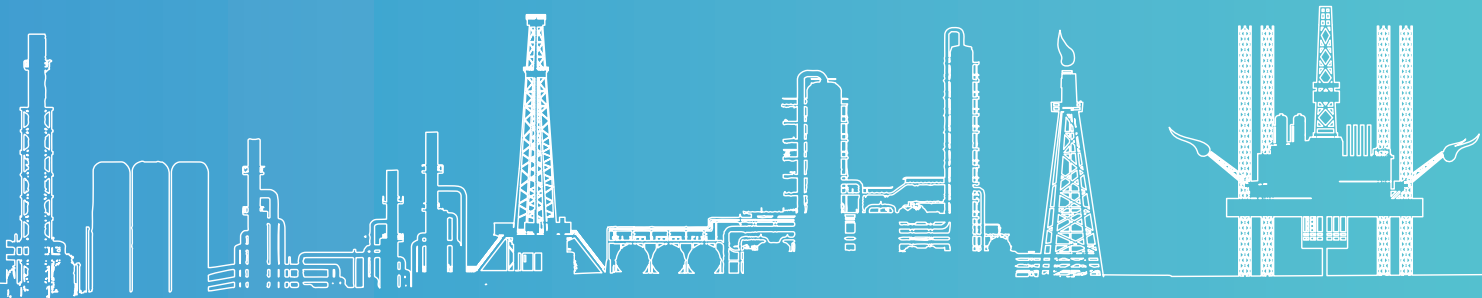


PETROPARS

پتروپارس

معتبرترین شرکت رتبه یک اکتشاف و تولید ایرانی (E&P)

نقش آفرین در توسعه پایدار و ثروت آفرینی ملی



ماموریت، چشم‌انداز و ارزش‌های محوری

ماموریت

ارزش آفرینی در صنعت نفت و گاز از طریق مدیریت و اجرای زنجیره فعالیت‌های مربوط به اکتشاف، توسعه، بهره برداری و تولید



چشم‌انداز

- تبدیل شدن به یک شرکت بین المللی اکتشاف و تولید (E & P)
- تمرکز کامل بر روی زنجیره ارزش محصولات بالادستی
- مدیریت و اجرای فعالیت‌های مربوط به اکتشاف، توسعه و تولید میدان‌های نفت و گاز در ایران و همچنین کشورهای همسایه، آفریقا و آمریکای جنوبی
- ایجاد تنوع در سبد کسب و کار خود و جذب فرصت‌های جدید در مجموعه زنجیره ارزش نفت و گاز



ارزش‌های محوری

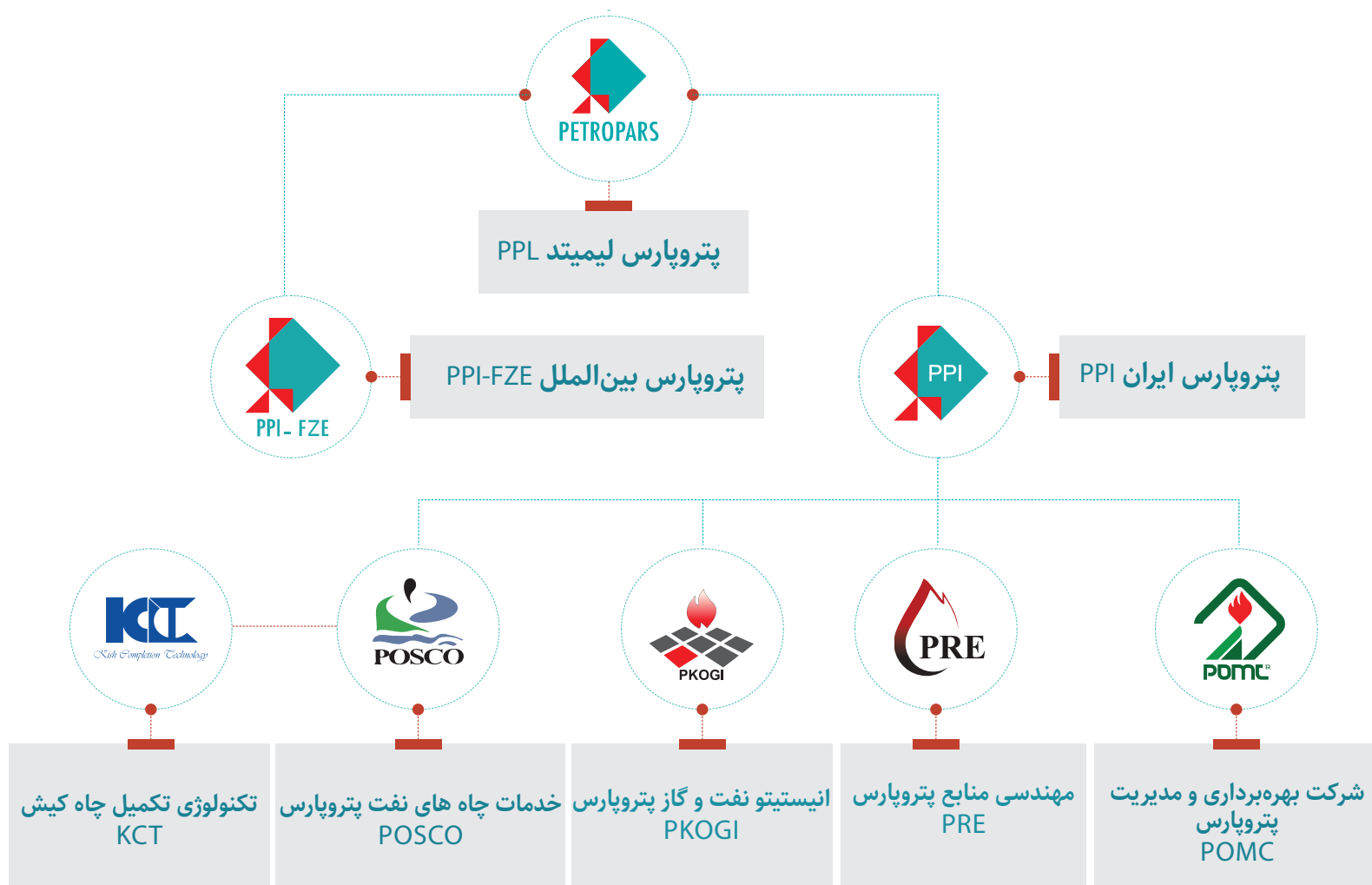
- بنگاه داری اقتصادی
- کارفرما مداری
- نتیجه گرایی
- انجام ایمن کار با رعایت اصول زیست محیطی
- کار در تراز جهانی





شرکت پتروپارس در سال ۱۳۷۶ به ثبت رسید و سهام این شرکت متعلق به شرکت نفتیران اینترترید (NYCO) از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران (NIOC) است.

ساختار گروه شرکت‌های پتروپارس

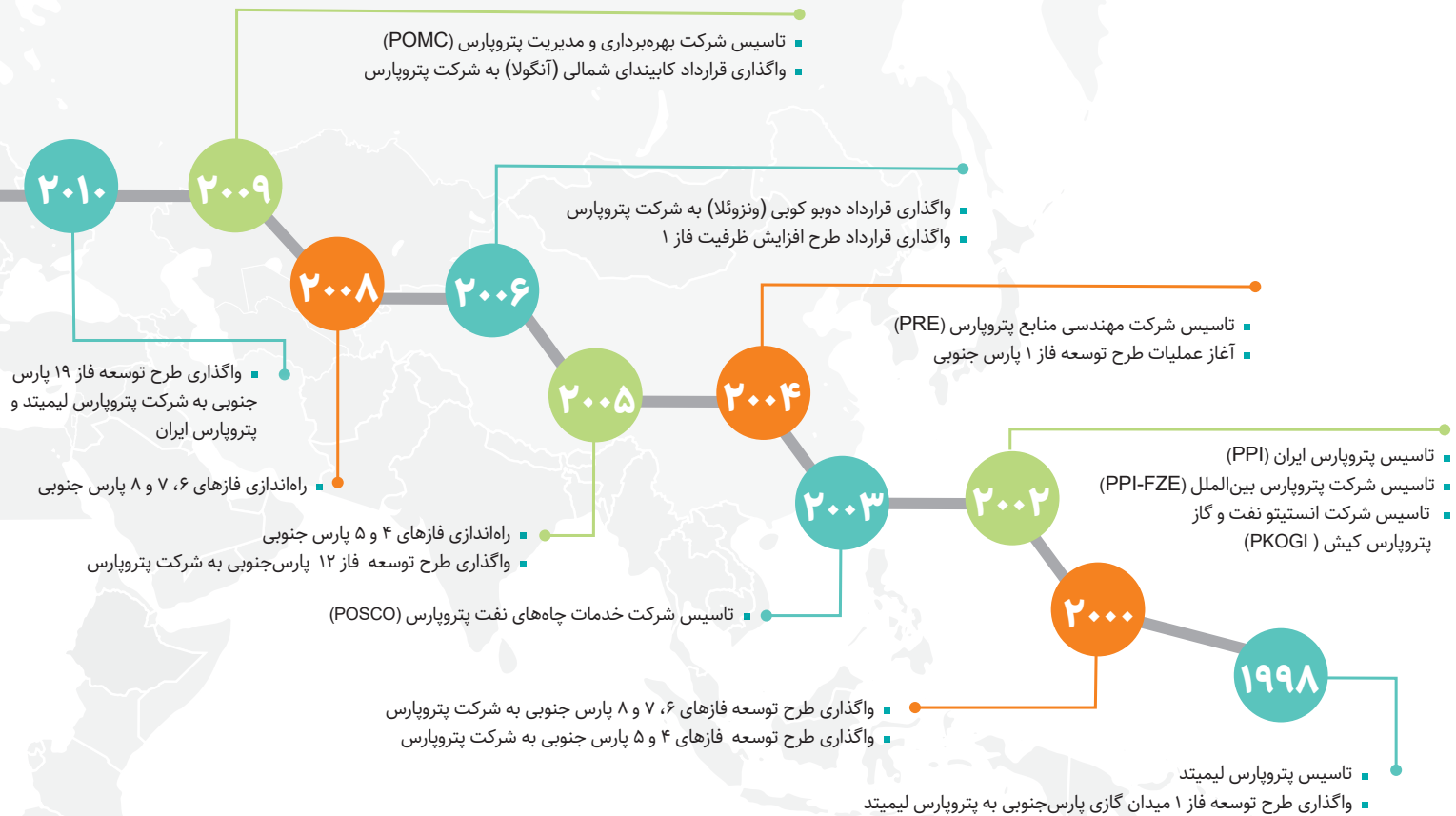


پروژه‌های انجام شده در یک نگاه

فاز	تصویر	کارفرمایان و شرکا	هزینه سرمایه‌ای (B\$)	تولیدات	
				گاز تولیدی (MMSCFD)	میعانات (Kbpd)
فاز ۱		PETROPARS	۱	۱۰۰۰	۴۰
فازهای ۴ و ۵		PETROPARS NYCO	۲	۲۰۰۰	۸۰
فازهای ۶، ۷ و ۸		PETROPARS Statoil	۲.۵	۳۰۰۰	۱۲۰
فاز ۱۲		PETROPARS	۶.۹	۳۰۰۰	۱۲۰
فاز ۱۹		PETROPARS PPI IOEC	۴.۸	۲۰۰۰	۸۰
			۱۷.۲	۱۱۰۰۰	۴۴۰



پتروپارس در یک نگاه



- افزایش ظرفیت ذخیره سازی و صادرات پایانه نفتی خوزه - ونزوئلا
- امضای قرارداد حفاری ۸ حلقه چاه درون میدانی (Infill) در میدان گازی پارس جنوبی
- واگذاری قرارداد اجرایی طرح ملی فشار افزایشی میدان مشترک گازی پارس جنوبی

- آغاز قرارداد پیمانکاری عمومی (GC) تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی
- آغاز قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان فروزان
- آغاز قرارداد طرح ساخت پتروشیمی دهدشت

۲۰۲۴

- واگذاری طرح افزایش تولید میدان چشمه خوش

۲۰۲۳

۲۰۲۲

۲۰۲۱

۲۰۲۰

۲۰۱۹

۲۰۱۸

۲۰۱۷

۲۰۱۵

۲۰۱۴

۲۰۱۱

- امضای قرارداد طرح توسعه میدان گازی فرزاد (Buy Back) B
- افتتاح مرکز نوآوری و فناوری پتروپارس (پتروپارسی نو) دانشگاه صنعتی شریف
- افتتاح مرکز سلامت گروه پتروپارس

- واگذاری قرارداد بهره‌برداری و نگهداری فاز ۱۹

- آغاز رسمی راه‌اندازی فاز ۱۲ پارس جنوبی
- آغاز **workover** پروژه میدان نفتی سلمان توسط POSCO

- آغاز قرارداد طرح توسعه میدان گازی پلال
- واگذاری قرارداد بهره‌برداری، تعمیرات و نگهداری پتروشیمی بوشهر به شرکت POMC
- واگذاری قرارداد بهره‌برداری، تعمیرات و نگهداری پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی به شرکت POMC
- واگذاری توافقنامه اولیه انجام مطالعات میدان گازی فرزاد
- واگذاری قرارداد بهره‌برداری، تعمیرات و نگهداری پالایشگاه فازهای ۲۲، ۲۳، ۲۴ پارس جنوبی به شرکت POMC
- امضای تفاهمنامه انجام مطالعات فاز دوم میدان نفتی آزادگان (توسعه بخش مرکزی)

- واگذاری HOA میدان گازی فرزاد A به پتروپارس لیمیتد
- واگذاری قرارداد SPIFON II
- واگذاری قرارداد پروژه بهره‌برداری و نگهداری فازهای ۱۵ و ۱۶

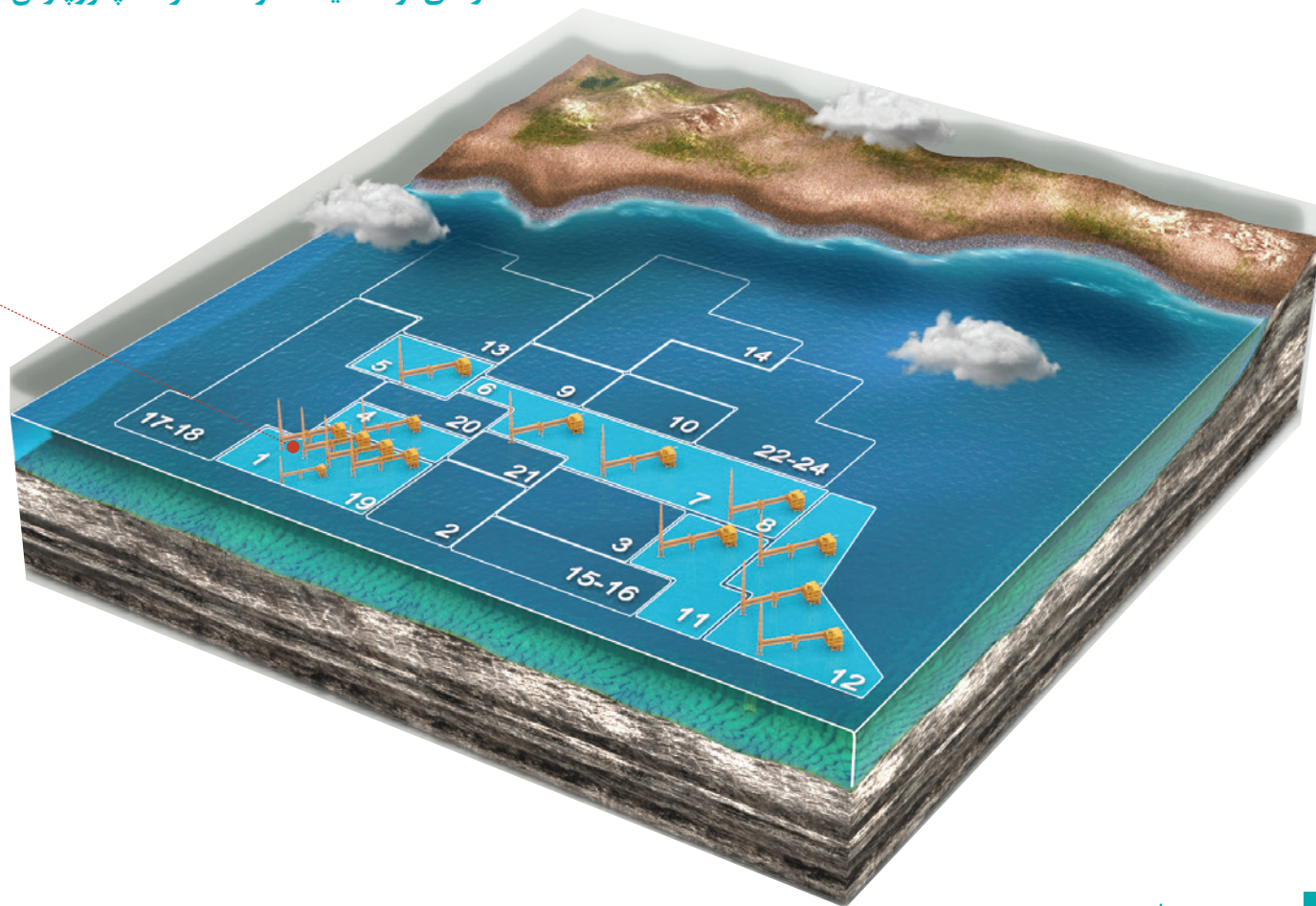
- واگذاری کامل طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی به اپراتوری پتروپارس
- واگذاری قرارداد خدمات مهندسی پالایشگاه گاز ایلام
- واگذاری قرارداد بهره‌برداری و نگهداری فاز ۱۲
- واگذاری قرارداد راه‌اندازی و بهره‌برداری فاز ۱۴
- واگذاری مدیریت طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی (MC)
- آغاز قرارداد احداث واحد فرآورش مرکزی آزادگان جنوبی (CTEP)

- افتتاح رسمی طرح توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی
- واگذاری قرارداد طرح توسعه میدان گازی فرزاد A به پتروپارس لیمیتد (MC)
- واگذاری قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ به کنسرسيوم CNPCI و توتال و پتروپارس

- آغاز پروژه بهره‌برداری و نگهداری پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی توسط POMC
- تاسیس شرکت تکنولوژی تکمیل چاه کیش (KCT)

عملکرد پتروپارس در میدان عظیم گازی پارس جنوبی

● فازهای توسعه یافته توسط شرکت پتروپارس



کار انجام شده

هزینه سرمایه ای برای
احداث تاسیسات

ارزش تولیدات گاز
و میعانات گازی

متر از حفاری
انجام شده



۶۷۳

میلیون
نفرساعت



۳۳,۱

میلیارد دلار



سالانه

۱۶ میلیارد دلار



۳۰۵

کیلومتر

برخی از کارفرمایان و شرکا



NIOC



IOOC



POGC



SPGC



PEDEC



شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت



TOTAL



CNPC

KVÆRNER™

Technip



PDVSA



Sonangol



Statoil



HYUNDAI
HEAVY INDUSTRIES CO.,LTD.

برخی از پیمانکاران



زنجیره ارزش گروه پتروپارس

مدیریت پورتفولیو، طرح، پروژه و عملیات، حلقه استراتژیک در زنجیره ارزش کسب و کار پتروپارس است که در ارتقای ارزش آفرینی پایدار در تمامی حوزه‌های کسب و کار گروه نقش کلیدی دارد.

مهندسی تحت الارض

پتروپارس به‌عنوان اولین و بزرگ‌ترین شرکت اکتشاف و تولید (E&P) ایران، مسئولیت انجام مطالعات مهندسی تحت‌الارض شامل علوم زمین، مهندسی مخزن، مهندسی حفاری و مهندسی بهره‌برداری را در بسیاری از پروژه‌های بالادستی صنعت نفت و گاز بر عهده دارد.

انجام مطالعات مهندسی تحت‌الارض، اولین گام در اکتشاف، توسعه، تولید و بهره‌برداری از منابع هیدروکربوری است که با تهیه و ارائه طرح توسعه بهینه میدان نفت و گاز، کاهش ریسک و افزایش موفقیت در انجام پروژه‌ها را در پی دارد. راهبری و نظارت بر عملیات مهندسی تحت‌الارض از دیگر فعالیت‌های این بخش در اجرای موفقیت‌آمیز پروژه‌ها می‌باشد.

توسعه تاسیسات فراساحل

مدیریت مگا پروژه‌های توسعه میدان نفت و گاز فراساحلی (جکت، عرشه، خطوط لوله زیر دریا)، شامل مهندسی، ساخت، نصب و بهره‌برداری، از قابلیت‌های منحصر به فرد و حائز اهمیت پتروپارس است. با توجه به ماهیت قراردادهای توسعه میدان نفت و گاز نسل جدید (IPC)، طرح‌های حوزه افزایش ضریب بازیافت مخازن (IOR/EOR) از جمله سکوی فشارافزایی نیز از سوی شرکت پتروپارس انجام می‌شود.

مهندسی و عملیات حفاری

یکی از مهم‌ترین مزیت‌های رقابتی شرکت پتروپارس در مقایسه با دیگر رقبای خود در ایران، تخصص در اجرای تمام فعالیت‌های مرتبط با مدیریت حفاری در دریا و خشکی است که در قالب مدیریت حفاری، مطالعات مهندسی حفاری و تکمیل چاه، تأمین تجهیزات و کالاهای مورد نیاز، مدیریت عملیات، لجستیک، پشتیبانی و غیره عمدتاً در شرکت خدمات چاه‌های نفت پتروپارس (POSCO) انجام می‌شود.

تولید و بهره برداری

تولید و بهره‌برداری به عنوان یکی از مراحل کلیدی در طرح های IPC جهت بازیافت هزینه‌ها و پاداش اجرای طرح از اهمیت اجرایی بالایی برخوردار می باشد.

از این رو، شرکت پتروپارس با استفاده از ظرفیت شرکت POMC به عنوان بهره بردار و با لحاظ اصول تولید صیانتی و با نگرش بلندمدت (ماهیت تولید در قراردادهای نسل جدید) در حوزه بهره برداری و تولید از تاسیسات فراساحل اقدام می نماید.

توسعه تاسیسات خشکی

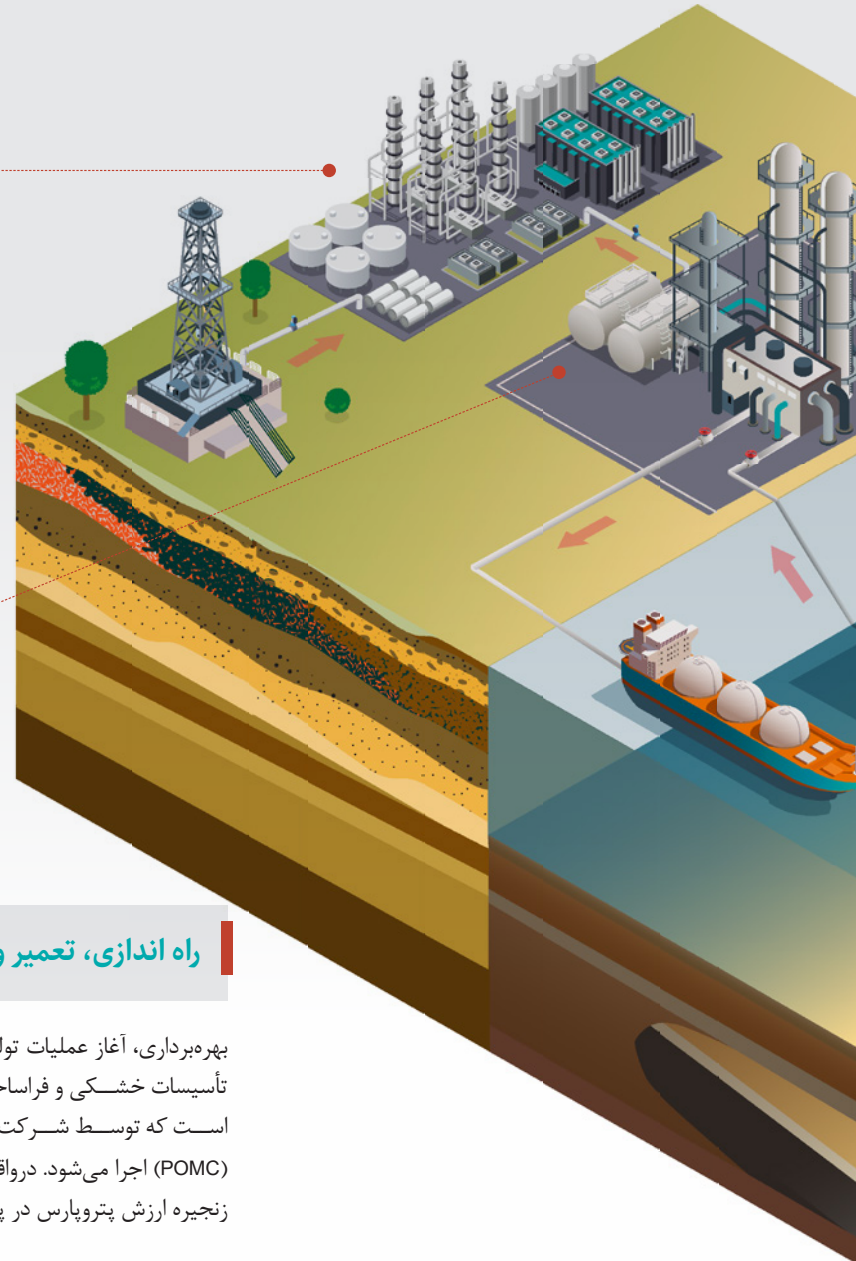
توسعه طرح‌های بزرگ ملی و اجرای مگا پروژه‌ها و پروژه‌های کلان و احداث پالایشگاه‌های گوناگون در بخش خشکی (در بالادست، میان دست و پایین دست) که شامل مهندسی، خرید، احداث، ساخت و مدیریت پروژه می‌شود جزو زمینه‌های اصلی فعالیت پتروپارس است که مدیریت این نوع فعالیت‌ها معمولاً بر عهده شرکت پتروپارس ایران (PPI) است.

تامین مالی (فاینانس)

شرکت پتروپارس نخستین شرکت اکتشاف و تولید ایرانی است که با تکیه بر توان شرکت نیکو (NICO) و بهره‌گیری از دیگر منابع، قادر است منابع مالی مورد نیاز پروژه‌ها را تأمین کند.

راه اندازی، تعمیر و نگهداری

بهره‌برداری، آغاز عملیات تولید و همچنین تعمیر و نگهداری تاسیسات خشکی و فراساحل از جمله توانایی‌های پتروپارس است که توسط شرکت بهره‌برداری و مدیریت پتروپارس (POMC) اجرا می‌شود. در واقع شرکت POMC بخش تکمیلی زنجیره ارزش پتروپارس در پروژه‌های نفت و گاز است.



طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی

محل اجرای پروژه: ۱۳۰ کیلومتری جنوب غرب عسلویه (مشترک با قطر)

کارفرما: شرکت ملی نفت ایران (NIOC)

نوع قرارداد: IPC

تاریخ شروع: ۱۳۹۶/۰۴/۲۵

اهداف: دستیابی به ۱۰۰۰ میلیون فوت مکعب در بخش 11A و ۱۰۰۰

میلیون فوت مکعب در بخش 11B

شرح کار:

- انجام اصلاحات لازم روی جکت 12E و نصب آن در موقعیت 11B
- جداسازی، جابجایی و اصلاح سکوی 12C و نصب آن در موقعیت 11B
- لوله گذاری ۱۵ کیلومتر خط لوله زیر دریا و اتصال به خط SP12C
- لوله گذاری ۱۳۰ کیلومتر خط لوله زیر دریا جهت انتقال گاز 11A به خشکی
- حفاری ۱۲ حلقه چاه در موقعیت 11B و ۱۵ حلقه در 11A با هدف دستیابی به تولید ۲ میلیارد فوت مکعب در روز (پس از راه اندازی سکوی فشار افزا)
- طراحی، ساخت، نصب و راه اندازی سکوی فشار افزا (فاز ۲)



طرح توسعه فاز اول میدان نفتی آزادگان جنوبی

محل اجرای پروژه: ۸۰ کیلومتری غرب اهواز (میدان مشترک با عراق)

کارفرما: شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)

نوع قرارداد: پیمانکاری عمومی (GC)

تاریخ شروع: ۱۳۹۹/۰۵/۲۹

اهداف: در فاز ۱، تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت و ۱۹۷ میلیون فوت

مکعب گازهای همراه

شرح کار:

- حفاری ۳۵ حلقه چاه و نصب ۵۰ عدد پمپ درون چاهی و احداث تاسیسات سرچاهی
- احداث ۱۵۴ کیلومتر خط لوله جریانی و تاسیسات سرچاهی، ۴۱ حلقه چاه واقع بر روی ۲۶ بستر سرچاهی
- طراحی، تامین و ساخت واحد تأمین آب و سیستم آبرسانی یکپارچه CTEP
- ترمیم و بهسازی بسترها، جاده‌های دسترسی اصلی و منی‌فولدها در قالب ۳ بستره شمالی، مرکزی و جنوبی
- تست و اسیدکاری ۳۰ حلقه چاه

طرح توسعه میدان گازی بلال

محل اجرای پروژه: ۳۰ کیلومتری جنوب شرقی میدان پارس جنوبی، ۹۰ کیلومتری جنوب غربی جزیره لاوان (خط مشترک مرزی با قطر)

کارفرما: شرکت نفت و گاز پارس (POGC)

نوع قرارداد: پیمانکاری عمومی (GC)

تاریخ شروع: ۱۳۹۹/۱۲/۰۵

اهداف: تولید گاز و میعانات گازی به ترتیب به میزان روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب و ۱۵ هزار بشکه و سپس انتقال آن از طریق خط لوله به پالایشگاه‌های پارس جنوبی

شرح کار:

- انجام مطالعات تحت الارضی، حفاری، مهندسی، خرید، ساخت، حمل، نصب، راه اندازی و تست عملکردی با هدف استحصال ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز طبیعی از ۸ چاه به شرح زیر:
- ۱ حلقه چاه اکتشافی/توصیفی، ۱ حلقه چاه تحدیدی و ۶ حلقه چاه توسعه‌ای
- جکت چهارپایه، عرشه و متعلقات آن
- خط لوله و کابل نوری
- انتقال گاز استحصال شده از طریق لوله های ۲۴ اینچی به طول ۱۵۰ کیلومتر به ناحیه پارس ۱



احداث واحد فرآورش مرکزی (CTEP) میدان نفتی آزادگان جنوبی

محل اجرای پروژه: ۸۰ کیلومتری غرب اهواز (میدان مشترک با عراق)

کارفرما: شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)

نوع قرارداد: EPCC- قیمت مقطوع

تاریخ شروع: ۱۳۹۸/۰۹/۱۹

اهداف: احداث و راه اندازی واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان شامل ۴ Train با ظرفیت تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه در بخش فرآورش نفت و ظرفیت عملیاتی روزانه ۱۹۷ میلیون فوت مکعب در بخش فرآورش گاز

شرح کار:

- مهندسی ، تامین تجهیزات، ساخت، نصب و راه اندازی واحد فرآورش مرکزی

هدف:

- راه اندازی سیستم های تفکیک نفت و گاز
- تراکم گاز همراه
- آب گیری و تثبیت نفت و ارسال به مخازن ذخیره
- نم زدایی گاز و ارسال آن به NGL 3200

پروژه نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی فروزان

محل اجرای پروژه: ۱۰۰ کیلومتری جنوب جزیره خارک (مشترک با میدان مرجان عربستان)

کارفرما: شرکت نفت فلات قاره ایران

نوع قرارداد: EPD – قیمت مقطوع

تاریخ شروع: ۱۳۹۹/۰۴/۰۱

اهداف: افزایش تولید روزانه نفت از میدان فروزان به میزان ۱۸۰۰۰ بشکه و نگهداشت ۸۰۰۰ بشکه در روز

شرح کار:

تحت الارض:

- حفاری ۱۲ حلقه چاه جدید
- تعمیر ۱۱ حلقه چاه (تعویض Gas Lift & Injection Valve)
- تعمیر ۳ حلقه چاه به صورت حفاری مجدد (Re-entry)

سطح الارض:

- ساخت و نصب دو سکوی دریایی جدید F19 و FX-A
- سه خط لوله دریایی به طول ۲۷ کیلومتر و کابل کشی ۴ رشته فیبر نوری به طول ۲۶ کیلومتر
- اجرای سیستم گازرانی به منظور فراآوری نفت (Early Gas Lifting)



خدمات مهندسی، تامین، ساخت و راه اندازی پتروشیمی دهدشت

محل اجرای پروژه: استان کهگیلویه و بویر احمد - شهر دهدشت

کارفرما: شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت

نوع قرارداد: EPC - قیمت مقطوع

تاریخ شروع: ۱۳۹۹/۰۲/۱۵

اهداف: تولید سالانه ۳۰۰،۰۰۰ تن پلی اتیلن سنگین

شرح کار:

- مهندسی پایه واحد یوتیلیتی و آفسایت
- مهندسی تفصیلی
- تامین
- ساخت و نصب و پیش راه اندازی
- راه اندازی و تست عملکرد واحد فرآیندی، واحد یوتیلیتی و آفسایت، ساختمان های صنعتی

طرح توسعه میدان گازی فرزاد ب

محل اجرای پروژه: ۱۰۰ کیلومتری بوشهر (مشترک با عربستان)

کارفرما: NIOC

نوع قرارداد: بیع متقابل

تاریخ شروع: ۱۴۰۲/۰۷/۱۵

اهداف: دستیابی به ۱ میلیارد فوت مکعب گاز خام در روز

شرح کار:

- یک سکوی مرکزی
- دو سکوی چاهها
- یک سکو برای استقرار نفرات
- حدود ۲۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز به تأسیسات خشکی
- ایجاد تأسیسات خشکی برای تولید گاز شیرین و میعانات



طرح توسعه میدان نفتی چشمه خوش

محل اجرای پروژه: شمال دزفول و نزدیک به جنوب شرقی لرستان، ۱۸۰ کیلومتری شمال غربی اهواز و مابین دانان و پایدار

کارفرما: شرکت ZN Vostok روسیه

نوع قرارداد: قیمت مقطوع - EPD

تاریخ شروع: ۱۴۰۱/۰۱/۲۲

اهداف: بهره‌برداری از ۲ حلقه چاه انحرافی در چاه‌های موجود در میدان چشمه خوش و سپس حفاری ۲ حلقه چاه جدید تزریقی همراه با ۲ دکل حفاری خشکی.

شرح کار:

- چاه‌های محدوده فاز اول طرح شامل ۲ حلقه چاه انحرافی در چاه‌های موجود در میدان چشمه خوش و سپس حفاری ۲ حلقه چاه جدید تزریقی همراه با ۲ دکل حفاری خشکی می‌باشد.

طرح افزایش ظرفیت ذخیره سازی و صادرات پایانه نفتی خوزه-ونزوئلا

محل اجرای پروژه: ترمینال صادراتی بندر خوزه در کشور ونزوئلا

کارفرما: شرکت نفت ونزوئلا

نوع قرارداد: EPC - قیمت مقطوع

تاریخ شروع: ۱۴۰۲/۱۱/۱۰

اهداف:

- افزایش ظرفیت بارگیری به میزان ۲۰۰ هزار بشکه در ساعت
- افزایش ظرفیت ذخیره سازی به میزان ۱/۲ میلیون بشکه (نفت خام و میعانات)
- بازیابی ظرفیت انتقال (پمپاژ) به میزان ۲۷۰ هزار بشکه در ساعت

شرح کار:

- تعمیر و بازسازی ۸ عدد بازوی بارگیری (Loading Arm) به ظرفیت هر یک ۲۵ هزار بشکه در ساعت
- بازسازی ۱ عدد تانک ذخیره ۵۰۰ هزار بشکه ای و تعمیر ۲ عدد تانک ذخیره ۳۵۰ هزار بشکه‌ای
- تعمیر و اورهال ایستگاه پمپاژ غربی متشکل از ۱۴ عدد الکتروپمپ مجموعاً به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در ساعت
- تعمیر و اورهال ایستگاه پمپاژ شرقی متشکل از ۱۳ عدد الکتروپمپ مجموعاً به ظرفیت ۶۰ هزار بشکه در ساعت

حفاری ۸ حلقه چاه درون میدانی Infill در میدان گازی پارس جنوبی

محل اجرای پروژه: سکوه‌های SDP 1, 4, 5,6

کارفرما: شرکت نفت و گاز پارس (POGC)

نوع قرارداد: قیمت مقطوع - EPD

تاریخ شروع: ۱۴۰۲/۱۰/۲۰

اهداف: حفاری ۸ حلقه چاه درون میدانی (Infill) در میدان گازی پارس جنوبی

شرح کار:

• مهندسی خرید و حفاری ۸ حلقه چاه درون میدانی در سکوه‌های

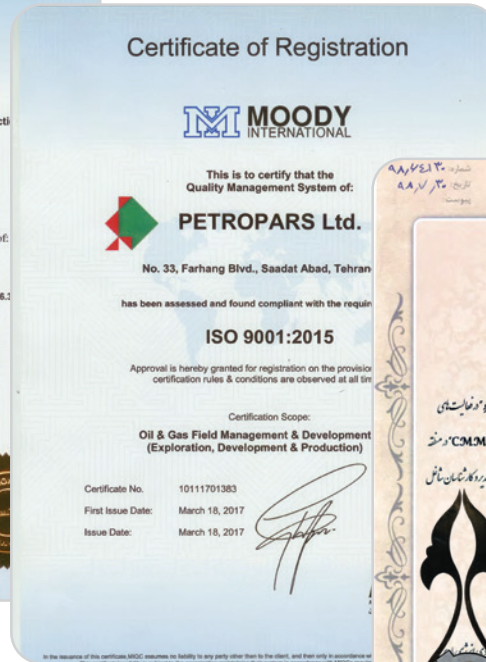
SPD1,4,5,6



IMS 2015



HSE-MS 2015



ISO 9001-2015



CMMS



تهران، سعادت آباد، بلوار فرهنگ، نبش کوچه
عرفان، شماره ۳۳ | کد پستی: ۱۹۹۷۷۴۳۸۸۱
تلفن: ۰۲۱-۲۲۳۷۲۳۴۰ | فکس: ۰۲۱-۲۳۰۳۵۸۰۰
www.petropars.com | Email: info@ppars.com