

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی

دریك نگاه



www.pidmco.ir

۱۴۰۳

به نام خدا



شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی

دریک نگاه

www.pidmco.ir

فهرست

۴	مقدمه
۵	چشم انداز
۵	بیانیه مأموریت
۶	ارزش های بنیادین
۶	اهداف کلان
۶	حوزه کلان فعالیت
۷	دستاوردها
۸	عملکرد مسئولیت اجتماعی شرکتی
۱۰	نیروی انسانی شرکت بر اساس مدرک تحصیلی
۱۱	ساختار سازمانی
۱۲	اهم توانمندی ها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی
۱۳	راهکارهای بهبود اجرایی پروژه ها
۱۴	خدمات مدیریت طرح
۱۴	ارزش پیشنهادی مدیریت طرح
۱۴	خدمات مجری طرح
۱۵	مدیریت مهندسی پایه طرح
۱۵	ارزش پیشنهادی مجری طرح
۱۶	خدمات تامین تجهیزات و کالا
۱۶	ارزش پیشنهادی خدمات تامین تجهیزات
۱۸	شیرین سازی برش سنگین پتروشیمی نوری
۱۹	بازیابی گاز ترش فلر و تولید سولفات آمونیوم
۲۰	واحد الفین پتروشیمی گجساران
۲۰	واحد HDPE پتروشیمی گجساران
۲۱	پلی آلومینیوم پتروشیمی ارومیه
۲۱	HYCO پتروشیمی کارون
۲۲	بازیابی اتان پاروشیمی بندر امام
۲۲	خط لوله اتان، اتان پروپان و بوتان پتروشیمی بندر امام
۲۳	تصفیه خانه مرکزی مجتمع
۲۳	آفسایت تصفیه خانه مرکزی پتروشیمی بندرامام
۲۳	کلرآلکالی پتروشیمی بندر امام
۲۴	واحد متانول پتروشیمی آبادانا خلیج فارس
۲۴	مخازن متانول
۲۵	پروژه آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام
۲۶	واحد پلی پروپیلن
۲۶	احداث استایرن بوتادین
۲۶	گاز و گاز مایع NGL 3100
۲۷	واحد الفین
۲۷	واحد های پایین دستی مجتمع
۲۷	خط لوله انتقال C2+ از NGL3100 به NGL3200
۲۸	واحد HDPE و سرویس های جانبی
۲۹	تصفیه پساب واحد انیدریک فتالیک با استحصال فیوماریک
۲۹	واحد الفین و پلی الفین
۳۰	واحد HDPE و سرویس های جانبی
۳۰	اتیلن اکساید خالص و محصولات پائین دست
۳۱	کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰
۳۱	خطوط لوله انتقال آب نمک
۳۲	پروژه های خاتمه یافته

چشم انداز

شرکتی دانش پایه و منتخب کارفرمایان در راهبری و اجرای موفق پروژه‌های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی

بیانیه مأموریت

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با تکیه بر اعتبار و تجارب ارزنده خود در اجرای پروژه‌های فرایندی و زیربنایی در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور؛ استفاده از توان فنی، دانش و مشارکت نیروهای متخصص و کارآمد، بهره‌گیری از حمایت و همراهی شرکا، سرمایه‌گذاران و ذی‌نفعان کلیدی و به‌کارگیری به‌روزترین فناوری‌ها، روش‌ها و استانداردها بر آن است تا افزایش و استمرار سودآوری و ارزش‌آفرینی را از طریق ارائه خدمات پیمانکار عمومی، مدیریت طرح، مشاوره، تأمین کالا و تجهیزات در بازارهای داخلی، منطقه‌ای و جهانی با اولویت توسعه و بازسازی صنایع پتروشیمی و پروژه‌های وابسته محقق سازد.

اولویت‌های اصلی شرکت، به‌کارگیری کارآمدترین ابزارها به‌منظور ارائه خدمات در بهترین کیفیت، کوتاه‌ترین زمان ممکن، هزینه بهینه و با رعایت الزامات زیست‌محیطی، ایمنی و بهداشت حرفه‌ای برای کسب رضایت ذی‌نفعان به‌شمار می‌آیند که تحقق این اولویت‌ها مستلزم ایجاد سازمانی پویا، دانش پایه، نوآور و محیطی پرانگیزه برای کارکنان است.

مقدمه

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به منظور اجرای طرح‌های توسعه ای صنعت پتروشیمی و بهره‌گیری از تجربیات حاصل از اجرای مراحل مختلف طرح‌ها از جمله مهندسی، تدارکات، ساختمان و نصب، راه‌اندازی و مدیریت پروژه در حوزه‌های صنعتی و زیربنایی، در بهمن ماه ۱۳۷۳ به عنوان یک شرکت دولتی تأسیس و در جریان خصوصی سازی در صنعت پتروشیمی در سال ۱۳۹۲، در قالب یکی از شرکت‌های زیر مجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ) به بخش خصوصی واگذار شد.



دستاوردها



- کسب گواهینامه رتبه یک صلاحیت خدمات مدیریت طرح (MC)، در حوزه تخصصی واحدهای پالایشگاه نفت، گاز و صنایع پتروشیمی از سازمان برنامه و بودجه کشور
- دریافت گواهی اولین ممیزی نظارتی - مراقبتی منطبق بر استانداردهای
- ISO9001:2015 , ISO14001:2015 , ISO45001:2018 , ISO10015:2019 از شرکت ALLIANCE
- قرار گرفتن در فهرست چهار PMO برتر قاره آسیا در مسابقات PMO Global Awards 2021



ارزش های بنیادین



حوزه کلان فعالیت

- صنایع پتروشیمی
- صنایع نفت و گاز
- صنایع پایین دستی پتروشیمی
- خطوط لوله
- زیرساخت های صنعتی و شهری
- پژوهش، مشاوره و آموزش مدیریت پروژه

اهداف کلان

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، اهداف کلان زیر را مد نظر داشته و در اجرای استراتژی های خود به دنبال تحقق آن ها می باشد:

اهداف کلان بلند مدت ۵ ساله:

- افزایش محدوده خدمات جهت بهره برداری از فرصت ها
- افزایش توان استفاده از فرصت های بازار بزرگتر
- کاهش ریسک ناشی از محدودیت ظرفیت

اهداف کلان میان مدت ۳ ساله:

- افزایش سهم بازار رقابتی در جهت تقویت توان مالی
- کاهش ریسک ناشی از محدودیت ارائه خدمات
- کاهش ریسک ناشی از محدودیت بازار





عملکرد مسئولیت اجتماعی شرکتی (CSR)

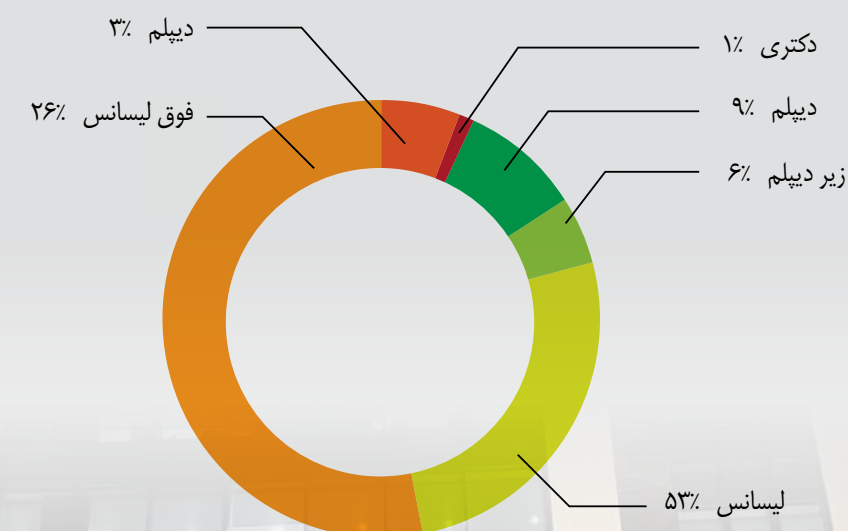
با استقرار و پیاده سازی موفق استانداردهای ISO14001، بهداشت، ایمنی، کنترل کاهش آلاینده های زیست محیطی و مدیریت و پایش کیفیت، بر ارتقاء کیفیت کار و بهبود کیفیت زندگی کارکنان، خانواده هایشان، بهبود شرایط زیستی جامعه محلی، ایجاد، توسعه خدمات اجتماعی و مشارکتهای فرهنگی و نیز توانمندسازی نیروهای بومی و اشتغال زایی در مناطق عملیاتی در جهت رفع محرومیت جامعه گام بر می دارد. از این رو در این راستا برخی از فعالیتهای اجرایی، عمرانی و مسئولیت اجتماعی شرکت به شرح ذیل بیان شده است.

- پرورش و آموزش بیش از ۶۴۰۰۰ نفر نیروهای ماهر بومی در جهت توانمند سازی نیروهای بومی و اشتغال زایی
- مشارکت و کمک های نقدی و غیر نقدی به آسیب دیدگان زلزله کرمان، گیلان غرب، کرمانشاه
- مشارکت و کمک های نقدی و غیر نقدی به هم وطنان سیل زده استانهای خوزستان، گلستان، لرستان و هرمزگان
- ترجمه و تالیف بیش از پنجاه جلد کتاب مدیریت پروژه و توزیع آن در بین همکاران مدیریت پروژه صنعت و کشور
- تهیه کتاب خانه الکترونیک مدیریت پروژه (قابل دسترسی برای تمامی دست اندرکاران مدیریت پروژه کشور)
- تهیه و تدوین نظام مبتنی بر شایستگی برای صنعت پتروشیمی
- انجام بیش از چهار پروژه تحقیقاتی در حوزه مدیریت پروژه و حمایت از پایان نامه های دانشجویان کارشناسی ارشد و دکترا
- تهیه مدل جامع بلوغ مدیریت پروژه برای صنعت
- خرید تجهیزات پزشکی و لوازم بهداشتی جهت موسسه خیریه آسایشگاه کهریزک
- حمایت از مدافعان سلامت با تامین و اهدای اقلام بهداشتی و حفاظتی در مراکز درمانی و بیمارستان های تهران در دوران بیماری کرونا

ساختار سازمانی



نیروی انسانی شرکت بر اساس مدرک تحصیلی



- دکترا ۲۱ نفر
- فوق لیسانس ۴۴۶ نفر
- لیسانس ۷۸۳
- فوق دیپلم ۷۵
- دیپلم ۱۱۱



قابلیت ها، ظرفیتها و مزیت های نسبی و رقابتی

- دانش، تجربه و توانمندی لازم در ارائه خدمات مجری طرح و مدیریت طرح (MC)
- گواهینامه رتبه پایه ۱ حوزه مدیریت طرح در تخصص واحدهای پالایشگاه، نفت، گاز و پتروشیمی
- تجربه مدیریت توسعه طرح های پتروشیمی در بخش دولتی به عنوان بازوی اجرایی NPC و توانمندی جهت GC یا مشاور مهندسی
- توانمندی مدیریت قراردادهای صنعت پتروشیمی
- توانمندی و تجربه در حکمیت و حل و فصل مشکلات و چالش های قراردادی
- برخورداری از ارتباطات مؤثر با صاحبان دانش فنی (لیسانس)، پیمانکاران و مشاوران در صنایع پتروشیمی
- توانمندی مناسب در شناسایی فناوری های به روز و مدرن در فرایند برگزاری مناقصات خرید دانش فنی (لیسانس)
- توانمندی ارائه خدمات اجرای طرح های بهبود و افزایش ظرفیت به مجتمع های تولیدی با توجه به تجربه های عملیاتی و پروژه های شرکت
- پایش مستمر توانمندی های داخلی و ارزیابی سازندگان، پیمانکاران و مشاوران
- ظرفیت مناسب ارائه آموزش های تخصصی مدیریتی، مدیریت پروژه های و فنی



راهکارهای بهبود اجرایی پروژه ها

پیاده سازی الگو های نوین در مدیریت پروژه از جمله:

- پیاده سازی مدل جامع بلوغ مدیریت پروژه CPM3
- جاری سازی سیستم یکپارچه جامع مدیریت پروژه به صورت مکانیزه
- تولید و اسناد مدارک بازسازی و مقاوم سازی تجهیزات سنگین از جمله راکتور ها
- اعمال تعمیرات و تغییرات در تجهیزات و تطابق آن ها با استاندارد های جدید و شرایط منطقه مانند سیستم HVAC و طراحی مجدد فونداسیون ها براساس لرزه خیزی کشور و منطقه
- اجرای بهتر پروژه ها با اجرای اقداماتی از جمله :
 - تجمیع فلرها در راستای کاهش هدر رفت منابع انرژی و افزایش بهره وری
 - تدوین استراتژی برون سپاری و شکست فعالیت ها
 - انجام عملیات OPI در راستای کاهش هزینه ها و تسریع عملیات اجرایی
 - استفاده از مواد دور ریز برای ساخت ساپورت ها
 - تدوین دستور العمل های یکپارچه برای کلیه فازهای اجرایی پروژه ها
 - استفاده از دانش مدیریت ریسک قبل از وقوع حادثه
- بکارگیری مهندسی ارزش به منظور بهبود فرآیندهای اجرایی از جمله:
 - بازیابی آب خنک کننده مورد استفاده در sample coolers
 - دسترسی همزمان به شیرهای مسیر ON, OFF
 - اصلاح مبنای درصد خلوص محصول هیدروژن
 - اجرای مدیریت دانش با استفاده از سامانه جامع (پیوند) و اجرای اقداماتی از قبیل:
 - نشر اطلاعات برای استفاده در سایر بخش ها
 - پایش و دسته بندی اطلاعات و درس آموخته ها
 - استفاده از ابزار های کاربردی در فن آوری و تکنولوژی از جمله:
 - استفاده از نرم افزار های تخصصی در طراحی و اجرای سیستم EDM, PDMS
 - ارسال آنلاین دیتاهای آنالایزر به سازمان محیط زیست از فضای امن مستقل از DCS
 - تحول در مدیریت پروژه ها با BIM تکنولوژی تگ های هوشمند
- انعقاد تفاهم نامه با سازندگان داخلی تجهیزات و همکاری با پیمانکاران صاحب صلاحیت ایرانی در زمینه مهندسی پایه و انتقال دانش فنی و طراحی و نصب تجهیزات حساس با حضور متخصصان ایرانی و اجرای مهندسی معکوس در راستای تامین قطعات یدکی در شرایط تحریم

مدیریت مهندسی پایه طرح

- برگزاری مناقصه و عقد قرارداد با مشاوران، پیمانکاران و سازندگان به نیابت از کارفرما
- انجام مهندسی، تامین، اجرا و راه اندازی پروژه با شبکه مشاوران، پیمانکاران و سازندگان طرف قرارداد و به نمایندگی کارفرما
- مدیریت تشکیل دارایی های طرح در ساختار مورد نظر کارفرما
- همکاری با سازمان های موثر در تامین مالی طرح از ابتدای فاز توسعه تا اختتام پروژه
- اختتام قراردادهای و دعاوی فنی و اجرایی طرح به نیابت از کارفرما

ارزش پیشنهادی مجری طرح

- پذیرش و مدیریت کلیه ریسک های اجرایی و فنی طرح توسط مجری
- بهره مندی از دانش و تجربه اندوخته مجری طرح
- مسئولیت کامل مجری طرح در مدیریت دعاوی فنی و اجرایی
- عدم اشتغال کارفرما در فعالیتهای و مشکلات روزمره اجرایی و فنی طرح
- مدیریت بهینه هزینه های طرح با اتکا بر تجارب طرح های گذشته

خدمات مدیریت طرح

- تهیه اسناد مناقصه EPC و انجام فرآیند جذب پیمانکاران طرح
- برنامه ریزی فنی، اجرایی و مالی پروژه با در نظر گرفتن ریسک ها
- مدیریت مهندسی، تامین و تدارکات پروژه
- مدیریت قراردادهای پیمانکاران، سازندگان، مشاوران تا انتهای پروژه
- مدیریت اجرای طرح شامل بخش های ساختمانی، نصب تجهیزات، مدیریت فصول مشترک و ...
- مدیریت فرآیند راه اندازی، تحویل طرح به بهره بردار، اختتام قراردادهای و دعاوی طرح

ارزش پیشنهادی مدیریت طرح

- پشتیبانی تامین تجهیزات داخلی و خارجی در شرایط محدودیت های خارجی
- مستندسازی در مراحل مختلف طرح جهت تسهیل فرآیند دعاوی و اختتام قراردادهای
- ارزیابی مستمر عملکرد پیمانکاران، مشاوران و سازندگان طرح در طول اجرا، متناسب با اهداف کارفرما
- پیش بینی مدیریت ریسک مراحل مختلف و در نظر گرفتن الزامات و محدودیت های تامین مالی پروژه و ارایه راهکار

خدمات مجری طرح

در خدمات مجری طرح شرکت مدیریت توسعه به نمایندگی از کارفرما کلیه خدمات اجرای طرح را با عقد قرارداد با پیمانکاران، مشاوران و سازندگان و با پذیرش کلیه مسئولیت های اجرایی و فنی به انجام می رساند. مسئولیت تامین مالی طرح بر عهده کارفرما می باشد و شامل خدمات زیر علاوه بر مدیریت طرح (MC) می باشد. همکاری در فاز توسعه پروژه شامل مدیریت مطالعات امکان سنجی، اخذ مجوزات، تامین زمین، قرارداد خوراک و ...



خدمات تامین تجهیزات و کالا

- تهیه برنامه یکپارچه تأمین کالا و تجهیزات پروژه شامل تهیه اسناد مناقصه و سفارشات خرید مبتنی بر مایلستون ها، پیش بینی مسیر بحرانی پروژه ها، ماتریس ردیابی الزامات، ریسک و عوامل محیطی، فرآیند نظارت بر عملکرد قرارداد، پیگیری مراحل ساخت و حمل و تحویل کالا به سایت.
- شناسایی و به روز رسانی لیست سازندگان و تأمین کنندگان کالا و تجهیزات با اولویت استفاده حداکثری از توانمندی های داخلی.
- رعایت کامل ضوابط ارزیابی و استفاده از معیارهای مناسب در سنجش و رتبه بندی پیشنهادات مناقصه گران.
- برقراری و کنترل رویه های مدیریت کیفیت شامل بازرسی مواد اولیه و حین ساخت و تحویل و اختتام سفارش خرید.

ارزش پیشنهادی خدمات تامین تجهیزات

- پایش مستمر منابع، کنترل و نظارت مؤثر بر ساخت و حمل
- مدیریت هزینه های تأمین از طریق صرفه جویی ناشی از قیاس
- تأمین تجهیزات و متریاال خاص با در نظر گرفتن محدودیت ها
- اطمینان از کیفیت عملکردی تجهیزات و کالای پروژه



طرح های در دست اجرای شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی

www.pidmco.ir

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «شیرین سازی برش سنگین» در سال ۱۳۹۹ و به منظور کاهش میزان سولفور موجود (حداکثر ۱۰ ppm وزنی) یکی از محصولات ترکیبات سنگین (Heavy End + C10) پتروشیمی نوری است. برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

شیرین سازی برش سنگین پتروشیمی نوری

محققان دانش فنی

Axens فرانسه

محصولات

Hydro treated, Heavy End

Stabilized Naphtha

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «بازیابی گاز ترش فلر و تولید سولفات آمونیوم» که به منظور جلوگیری از هدر رفت منابع، کاهش آثار مخرب زیست محیطی و ارزش افزایی بیشتر، پروژه ای متشکل از دو واحد شیرین سازی گاز ترش و تولید سولفات آمونیوم) پتروشیمی نوری تعریف شده، برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است. در فرایندهای شیرین سازی واحدهای ۲۵۰، ۹۵۰ و واحد جدید در حال احداث پتروشیمی نوری (واحد ۲۷۰)، گازهای ترش تولیدی جهت سوزانده شدن به خط فلر ارسال می شوند. محل احداث این پروژه در مجتمع پتروشیمی نوری و ظرفیت تولید ۲۳۸ تن در روز حاصل از خوراک دریافتی از واحدهای فرایندی فوق می باشد.



پتروشیمی گچساران

واحد الفین

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی احداث «واحد الفین» پتروشیمی گچساران به منظور تولید سالیانه ۱۰۰۰ هزار تن اتیلن در سال در نظر گرفته شده و مشتمل بر احداث یک واحد الفین و واحدهای تامین کننده سرویس های جانبی و آفسایت خواهد شد.

واحد الفین پتروشیمی گچساران

صاحبان دانش فنی	تکنیپ فرانسه (لیسانس مرجع)
محصولات	اتیلن پلیمر گرید و C3+

واحد HDPE

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی احداث «واحد پلی اتیلن سنگین» پتروشیمی گچساران به منظور تولید سالیانه ۳۰۰ هزار تن انواع محصول HDPE شهرستان گچساران منطقه کلاچو در نظر گرفته شده و مشتمل بر احداث یک واحد تولید HDPE و واحدهای تامین کننده سرویس های جانبی و آفسایت خواهد شد. این شرکت به منظور مدیریت بر اجرای طرح مذکور طی قراردادی مدیریت طرح (MC) را در سال ۱۳۹۴ به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار نموده است.

واحد HDPE پتروشیمی گچساران

صاحبان دانش فنی	شرکت لیوندل بازل (Lyondell basell)
محصولات	پلی اتیلن سنگین



پتروشیمی ارومیه

پلی آلومینیوم کلراید

هدف از اجرای طرح احداث واحد تولید پلی آلومینیوم کلراید (PAC) جامد به ظرفیت ۲۳۰۰۰ تن در سال در شرکت پتروشیمی ارومیه واقع در استان آذربایجان غربی در زمینی به مساحت ۱۳۵۰۰ متر مربع می باشد خوراک این طرح شامل اسید کلریدریک ۳۲٪ و آلومینیوم هیدروکسید می باشد که اسید کلریدریک از خود پتروشیمی ارومیه و آلومینیوم هیدروکسید از شرکت آلومینای ایران- جاجرم / واردات ، تامین می گردد.

پتروشیمی کارون

HYCO پتروشیمی کارون

واحد تولید هیدروژن به مقدار (MTPY) as pure Hydrogen) و ۸۹۱۱ و مونوکسید کربن به مقدار (HYCO) - (MTPY ۳۵۰۰۰ جهت تامین خوراک واحد فسژن کارون



بازیابی اتان

مدیریت اجرای طرح (MC)، پروژه بازیابی اتان پتروشیمی بندر امام که به منظور بازیافت حداکثری اتان موجود دریافتی از NGL3200 و استفاده از آن به عنوان خوراک احد الفین، برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است

خط لوله اتان، اتان پروپان و بوتان

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «احداث خط لوله اتان و پروپان بوتان»، حذف فصل تاسیسات ماهشهر شرکت پالایش گاز بیدبلند تا پتروشیمی بندر امام خمینی برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است

تصفیه خانه مرکزی مجتمع

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «تصفیه خانه مرکزی»، فاضلاب های بهداشتی در جهت حفظ محیط زیست مجتمع پتروشیمی بندر امام بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

آفسایت تصفیه خانه مرکزی پتروشیمی بندر امام

تامین کالا و اجرای عملیات مربوط به آفسایت تصفیه خانه مرکزی پتروشیمی بندر امام بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

واحد کلر آلکالی پتروشیمی بندر امام

احداث واحد کلر آلکالی به صورت Grass Root بر مبنای تکنولوژی سل های الکترولیز ممبراین با هدف حفظ و صیانت از محیط زیست، رعایت پروتکل های بین المللی از جمله معاهده میناماتای ژاپن، دستیابی به منبع کلر پایدار و مطمئن برای واحدهای پایین دستی و تداوم تولید زنجیره PVC، عدم وابستگی به دریافت کلر از سایر شرکت های

پتروشیمی، کاهش مصرف انرژی، کاهش زمین اختصاص یافته



پتروشیمی آپادانا خلیج فارس

واحد متانول

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «متانول آپادانا خلیج فارس» در سال ۱۳۹۱ که یک واحد تولید متانول از گاز طبیعی به ظرفیت ۵۰،۰۰۰ تن در روز تولید خواهد کرد، بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است. واحد مذکور مشتمل بر چهار بخش تولید گاز سنتز، تبدیل گاز سنتز به متانول، عملیات تقطیر و جداسازی متانول و نهایتاً بخش تولید بخار از حرارت مازاد می باشد.

واحد متانول پتروشیمی آپادانا خلیج فارس

صاحب لیسانس پروژه	شرکت گاز اله سوئیس
محصولات	متانول: ۵۰،۰۰۰ تن در روز

مخازن متانول

پیمانکار اجرای طرح (EPC)، پروژه «طراحی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب و پیش راه اندازی دو دستگاه مخزن متانول» هریک به ظرفیت ۶۰،۰۰۰ متر مکعب در محل سایت شرکت مخازن سبز پتروشیمی عسلویه واقع در فاز دو پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.



پتروشیمی هنگام

پروژه آمونیاک واوره

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «آمونیاک واوره پتروشیمی هنگام» در سال ۱۳۹۴ واقع در منطقه ویژه اقتصادی پارس (منطقه عسلویه- فاز ۲) بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است. این طرح پس از بهره برداری تولید ۷۲۶ هزار تن آمونیاک و ۱۱۵۵ تن واوره در سال تولید خواهد کرد.

پروژه آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام

صاحبان لیسانس	شرکت هالدور تاپسو دانمارک (آمونیاک) شرکت سایپم اسنام پروجتی ایتالیا (اوره)
محصولات	آمونیاک: ۷۲۶ هزار تن در سال اوره: ۱۱۵۵ هزار تن در سال



پتروشیمی مدف خلیج فارس

احداث استایرن بوتادین

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «احداث استایرن بوتادین» که با هدف اجرا و بهره‌برداری از واحد پتروشیمی تولید لاستیک مصنوعی استایرن-بوتادین به روش امولسیون ESBR با چشم‌انداز تأمین خوراک بالادستی صنایع تولید تایر و قطعه‌سازان (محصولات لاستیکی) است بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

پتروشیمی ارغوان گستر ایلام

واحد پلی پروپیلن

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه «واحد پلی پروپیلن ایلام» برای تولید انواع پلی پروپیلن با گریدهای همو پلیمر، کوپلیمر تصادفی و بلاک کوپلیمر در ضلع جنوبی مجتمع پتروشیمی ایلام بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

پترو پالایش دهلران

گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ NGL

مدیریت اجرای طرح (MC)، پروژه احداث «گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ NGL» در سال ۱۳۹۰ در زمینی به مساحت ۱۰۰ هکتار و با هدف جلوگیری از سوزاندن گاز با ارزش همراه نفت میادین دهلران، دانان، آذر، چشمه خوش و پایدار غرب و تأمین خوراک پتروشیمی به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد. خوراک کارخانه از میادین ذکر شده تأمین و به محصول با ارزش تبدیل خواهد شد. پروژه، علاوه بر کارخانه گاز و گاز مایع شامل احداث ۹ خط لوله انتقال خوراک و محصول به همراه ۷ ایستگاه شیرآلات بین راهی و احداث پست اصلی برق و خط انتقال برق از نیروگاه اختصاصی نیز می باشد.



پتروشیمی دهلران

واحد الفین

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه احداث «الفین» با هدف تولید هیدروژن خالص، بنزین پیرولیز و نفت کوره محصول نفت کوره به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد.

واحدهای پایین دستی مجتمع

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه احداث «پروژه های پایین دستی» مجتمع پتروشیمی دهلران در راستای توسعه واحد الفین به طرح واحد الفین به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد موقعیت قرارگیری پروژه های HDPE, LLDPE, HDPE & PP واقع در شهر دهلران استان ایلام است.

خط لوله انتقال C۲ از NGL ۳۱۰۰ به NGL ۳۲۰۰

پروژه احداث خط لوله ۱۰ اینچ از NGL ۳۱۰۰ تا NGL ۳۲۰۰ شامل احداث یک رشته خط لوله ۱۰ اینچ به طول ۱۸۰ کیلومتر به اضافه احداث تأسیسات لانچر و رسیور، ایستگاههای شیر بین راهی (LBV)، ایستگاههای حفاظت کاتدیک، عملیات برق رسانی، مخابرات و انجام کلیه فعالیتهای مورد نیاز جهت اتصال خط در فاصله NGL ۳۱۰۰ و NGL ۳۲۰۰ می باشد.



پتروشیمی فارابی

تصفیه پساب واحد انیدریک فتالیک با استحصال فیوماریک

مدیریت طرح (MC) پروژه «تصفیه پساب واحد انیدریک فتالیک با استحصال فیوماریک اسید» علاوه بر حذف آلاینده های زیست محیطی تولید فیوماریک اسید به ظرفیت ۱۴۰۰ تن در سال خواهد داشت به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شده است.

پتروشیمی الماس ماهشهر

واحد الفین و پلی الفین

مدیریت طرح (MC) پروژه های «الفین و پلی الفین» ماهشهر با هدف استفاده از گازهای اتان، بوتان، پروپان و پنتان پلاس مازاد پتروشیمی بندر امام، پالایشگاه های بیدبلند و یادآوران به عنوان یکی از مگا پروژه های برنامه ریزی شده کشور بر عهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.



پتروشیمی دهدشت

واحد HDPE و سرویس های جانبی

مدیریت اجرای طرح (MC) و نظارت کارگاهی پروژه احداث «واحد HDPE و سرویس های جانبی» دهدشت در سال ۱۳۹۷ و به منظور تولید سالیانه ۳۰۰ هزار تن انواع محصول HDPE شهرستان دهدشت منطقه کلاچو به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد. این طرح در زمینی به مساحت ۱۰۲ هکتار و مشتمل بر احداث یک واحد تولید HDPE و واحد های تامین کننده سرویس های جانبی و آفاسایت خواهد شد.

واحد HDPE و سرویس های جانبی

شرکت لیوندل بازل (Lyondell basell)

صاحب لیسانس پروژه

انواع گریدهای HDPE به ظرفیت کلی ۳۰۰ هزار تن در سال

محصولات



پتروشیمی هرمز خلیج فارس

واحد HDPE و سرویس های جانبی

مدیریت طرح (MC) مگا پروژه «الفین» شامل دوفاز و در دو زمین مجزا و در فاز دو منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در عسلویه برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی می باشد

هر فاز اتیلن و بوتان را به محصولات با ارزشی چون اتیلن، پروپیلن و بنزین پیرولیز تبدیل می نماید که محصول اتیلن و پروپیلن در واحدهای پایین دستی به محصول نهایی تبدیل می شوند. فاز یک این طرح شامل واحدهای الفین - PGH بوتادین - پلی پروپیلن - دو واحد HDPE- یک واحد LDPE و LL/HDPE می باشد.

پتروشیمی ابن سینای اندیمشک

اتیلن اکساید خالص و محصولات پائین دست

مدیریت طرح (MC) «پروژه تولید اتیلن اکساید خالص و محصولات پائین دست» در شهرستان اندیمشک استان خوزستان برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی می باشد. محصولات شامل اتیلن اکساید، اتوکسیلات، گلایکول اتر و اتانول آمین است.



پالایش گاز هویزه خلیج فارس

کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰

کارگزار خرید و تامین کالا پروژه احداث «کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰» در جنوب غربی شهر اهواز و غرب رودخانه کارون، به منظور جمع آوری گازهای همراه حاصل از فرآورش نفت میادین حوزه غرب کارون، شامل میادین نفتی (دارخوین، یادآوران، آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، یاران جنوبی و یاران شمالی) برعهده شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی می باشد.

هدف از احداث این مجتمع تامین خوراک مجتمع های پتروشیمی بندر امام می باشد، گازهای سبک و تصفیه شده نیز برای تامین گاز کشور به شبکه سراسری گاز ارسال می گردد همچنین گوگرد گرانول شده نیز از تولیدات کارخانه خواهد بود که می تواند در صنایع شیمیایی و کشاورزی مورد استفاده قرار گیرد.

پتروشیمی اروند

خطوط لوله انتقال آب نمک

مجری طرح (EPC) «خطوط لوله انتقال آب نمک» کیلومتر هفت جاده بندر امام خمینی (ره) آبادان به مجتمع پتروشیمی اروند شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی می باشد.

هدف از اجرای این خطوط انتقال آب نمک غلیظ از دریاچه به موقعیت پتروشیمی و برگشت آب نمک رقیق به کارخانه شستشو می باشد. انتقال آب نمک به واحد پتروشیمی باهدف تامین خوراک واحد کلر آلکالی این مجتمع است.



طرح های زیربنایی و ساختمانی

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی خدمات متعددی در زمینه طراحی، اجرا و نظارت بر طرح ها و پروژه های ساختمانی و زیر بنایی مختلفی از جمله راه و راه آهن، پل و تونل ها، فرودگاه، اسکله، خطوط انتقال و تاسیسات مربوطه، سیلو، ابنیه سنگین فلزی و بتونی، مجتمع های صنعتی و پالایشگاه و نیروگاه، تصفیه خانه، مجتمع های مسکونی، بهسازی و اصلاح اراضی و سایر طرح های زیربنایی به ویژه در صنعت پتروشیمی را با کیفیت مطلوب و متناسب با استانداردها و الزامات ملی و بین المللی در گستره جغرافیای کشور به اتمام رسانده است که برخی از آنها شامل:

- اجرای فاز یک ساختمان رستوران پردیس جم
- طرح بازسازی ستاد اداری و پشتیبانی شرکت پتروشیمی شهید تندگویان
- تسطیح و دیوارکشی محوطه سایت ۹۰۵ هکتاری بیدخون پتروشیمی نوری



پروژه های پتروشیمیایی خاتمه یافته اخیر شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی

اجرای پروژه بازسازی و نوسازی واحد ۸۰۰ و مخزن 2001C، پس از حادثه آتش سوزی به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار گردیده است. دو پروژه شامل پروژه بازسازی واحد ۸۰۰ و پروژه پاکسازی و تولید محصول جایگزین ریفورمیت، جهت بازگرداندن مجتمع به وضعیت نرمال تعریف گردید.

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی مجری طرح احداث « واحد شیرین سازی جریان برش سبک نفتا » تولیدی خود و جداسازی LPG را بر عهده دارد. طی قراردادی مدیریت طرح (MC) را در سال ۱۳۹۲ به واگذار نمود. هم اکنون شرکت مدیریت توسعه با عقد قرارداد جدید (تغییر قرارداد ارائه خدمات مدیریت طرح به مجری) نقش جدی تری در اجرای این طرح بر عهده گرفته است.



شرکت پتروشیمی ایلام مشتمل بر واحدهای یوتیلیتی، پلی اتیلن سنگین (فاز یک) و واحدهای شیرین سازی خوراک، الفین و هیدروژن (پروژه های فاز دو) میباشد. مدیریت طرح (MC) طرح این پروژه در سال ۱۳۹۵ به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار گردید. طی این دوره، پروژه هایی جهت تعمیرات و اصلاحات لازم جهت خطوط انتقال اتیلن و خطوط سه گانه خوراک از پالایشگاه گاز ایلام انجام گردیده است. همچنین به منظور رعایت اصول زیست محیطی پروژه فلر متمرکز با سازه های به ارتفاع ۱۳۵ متر و دو تیپ مجزا برای گازهای ترش و شیرین برای کلیه واحدهای مجتمع نیز تعریف گردید. در حال حاضر از پروژه های فاز دو واحدهای هیدروژن، فلر مجتمع و شیرین سازی خوراک به بهره برداری رسیده و تعمیرات خط لوله اتیلن (به طول ۱۳۲ کیلومتر) و خطوط خوراک (به طول مجموع ۲۵ کیلومتر) نیز تکمیل شده و در حال بهره بردار می باشد. پروژه واحد الفین نیز در مرحله پیش راه اندازی می باشد.



تعویض خط لوله های GRP با لوله های کربن استیل در واحد آبگیر پتروشیمی مبین

۳۷

مدیریت طرح (MC) پروژه « تعویض خط لوله های GRP با لوله های کربن استیل در واحد آبگیر پتروشیمی مبین » که با توجه به ایجاد شکستگی های متعدد در خطوط لوله GRP انتقال آب دریا و طولانی و سخت بودن تعمیرات این خطوط و همچنین خسارتهای مالی فراوان به مجتمع های مصرف کننده، را به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد.

پتروشیمی مبین به عنوان بزرگترین واحد یوتیلیتی متمرکز در سال ۱۳۸۵ بهره برداری شده است. در بخش آبرسانی، این مجتمع مسئولیت تأمین آبهای صنعتی از آب دریا جهت واحدهای پتروشیمی پارس، جم، پردیس، آریاساسول و زاگرس را بر عهده دارد که آبهای مورد نظر پس از اعمال برخی فرایندها توسط خطوط لوله GRP به مجتمع های مذکور ارسال می شوند.



احداث واحد شیرین سازی خوراک شرکت پتروشیمی ایلام

خوراک C3+ و C5+ دریافتی از پالایشگاه گاز ایلام حاوی ترکیبات گوگردی بالایی می باشد که مناسب واحد الفین نبوده و از آنجائی که امکانات لازم جهت شیرین سازی این محصولات در پالایشگاه ایلام وجود ندارد، شرکت پتروشیمی ایلام به منظور تصفیه خوراک های مایع واحد الفین، ساخت واحد شیرین سازی خوراک (SRU) جهت حذف ترکیبات گوگردی از این خوراک ها در برنامه قرار گرفت.

به منظور ساخت واحد SRU مناقصه انتخاب پیمانکار EPCC برگزار و در مهرماه ۹۴ قرارداد مذکور به پیمانکار منتخب واگذار و عملیات اجرایی از اردیبهشت ۹۵ آغاز و در مهر ماه ۹۸ به بهره برداری رسید.



مدیریت اجرای طرح (MC) در جریان واگذاری طرح احداث پالایشگاه گاز بید بلند ۲ به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال ۱۳۹۴ به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد.

این طرح با هدف استفاده حداکثری از ذخایر راهبردی نفت و گاز کشور و تاکید بر حفظ و توسعه ظرفیت های تولید و افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز، مطرح گردید و مشتمل بر پروژه های احداث پالایشگاه، خطوط انتقال خوراک از NGL ها به پالایشگاه و محصولات به تاسیسات ذخیره سازی، احداث تاسیسات ذخیره سازی در ماهشهر، تامین یوتیلیتی و سرویس های جانبی و همچنین ساختمان های غیرصنعتی می باشد.

احداث پالایشگاه گاز بید بلندخلیج فارس

مسابق لیسانس پروژه Prosernat HOLDOR TOPSOE RIPI

محصولات

متان: ۸۰۷۰۰ هزار تن در سال
اتان: ۱۰۵۰۰ هزار تن در سال
پروپان: ۱۰۰۰۵ هزار تن در سال
بوتان: ۴۰۹۰۰ هزار تن در سال
میعانات: ۴۰۰ هزار تن در سال
گاز اسیدی: ۹۲۲ هزار تن در سال

مدیریت اجرای طرح (MC) در طرح «بهسازی و تاسیسات جمع آوری گازهای فلر» شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال ۱۳۹۸ و در راستای پروژه های شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس، به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی واگذار شد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، طرح فوق الذکر را در راستای اجرای دستور ریاست محترم جمهور مبنی بر جمع آوری و ارسال گازهای مشعل جهت جلوگیری از گازسوزی و صیانت از محیط زیست، حفظ منافع ملی و تامین خوراک مورد نیاز خود به عنوان سرمایه گذار و مجری پروژه های بهسازی و تاسیسات جمع آوری گازهای فلر، در حوزه های عملیاتی مارون، رامشیر، رگ سفید، آغاچاری، پازنان و همچنین بهسازی ایستگاه های بهره برداری میادین گچساران، بی بی حکیمه و کرنج پارسی تعریف و در دستور کار قرار داد.

بهسازی و تاسیسات جمع آوری گازهای فلر پالایشگاه گاز بید بلندخلیج فارس

خوراک	گازهای مشعل موجود در منطقه
محصولات	گازهای نم زدایی و فشرده شده

احداث بارگیری LPG پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس

پیمانکار (EP) طرح «احداث بارگیری» LPG با هدف طراحی و تامین تجهیزات سیستم بارگیری و متعلقات آن مربوط به محصول LPG تولیدی پالایشگاه شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است



آدرس: تهران، خیابان ملاصدرا، بعد از تقاطع شیخ بهایی، شماره ۱۷۱ و ۱۷۳

شماره تماس: ۰۲۱۴۱۹۹۸۰۰۱

برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی

PR.PIDMCO

WWW.PIDMCO.IR

طرح LTES شرکت پتروشیمی نوری

مدیریت طرح (MC) نظارت عالیه و نظارت کارگاهی پروژه « LTES شرکت پتروشیمی نوری » که يك واحد صرفاً پالایشگاهی بوده و جهت جداسازی محصول LTE واحد سولفورزدایی به کار گرفته می شود.

