

فرایند سبز

فعالیت‌های زیست‌محیطی در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





- استفاده از فناوری های برتر زیست محیطی در گذر از بستر رودخانه ها (روش HDD و...)
- استفاده از آخرین استانداردهای روز دنیا در مواد و تجهیزات بکار گرفته شده در خط لوله و تلمبه خانه ها
- استفاده از فناوری های نوین در پایش زیست محیطی و خوردگی خطوط لوله (فیبر نوری، حفاظت کاتدی و...)
- مقاوم سازی مسیر خط لوله با ایجاد دیوار حائل و زهکشی محل هایی با احتمال رانش زمین
- طراحی بهینه کوره ها، مشعل ها، دیگ ها و بویلرها در جهت کاهش مصرف انرژی
- حذف مواد مخرب لایه ازن از سیستم تبرید و اطفای حریق در سطح پالایشگاه ها و تلمبه خانه ها

رویکردها

- تعامل سازمانی با سازمان محیط زیست، وزارت نیرو، شهرداری ها، ادارات کل منابع طبیعی و... جهت رعایت کلیه حریم های حفاظت شده و تحت مدیریت زیست محیطی و پیشبرد اهداف زیست محیطی شرکت
- مدیریت پسماند در کلیه طرح ها و پروژه های فعال شرکت و ساختمان های ستادی در راستای جلوگیری از اتلاف منابع و دفع بهداشتی پسماندها
- مدیریت مصرف انرژی از جمله انجام اقدامات لازم در خصوص افزایش بازدهی و کاهش مصرف انرژی و بهینه سازی و اجرای سیستم و برنامه های مدیریت انرژی و کاهش مصرف سوخت و حرکت به سمت تحقق اهداف شش گانه دستورالعمل مدیریت سبز
- مدیریت منابع طبیعی و اماکن عمومی در طرح های توسعه و احداث، به منظور حفاظت از گیاهان، جانوران، اماکن تاریخی، باستانی و...
- شناخت ظرفیت های استفاده از انرژی های تجدید پذیر در پالایشگاه ها و خطوط لوله نفت و امکان سنجی استفاده از این منابع در طراحی خطوط لوله نفت و تأسیسات مربوطه
- ارزیابی و انتخاب پیمانکاران و مشاوران طرح ها بر اساس شاخص های زیست محیطی و الزامات HSE و نظارت بر رعایت الزامات زیست محیطی در حین اجرای طرح ها و پروژه های شرکت



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح ها و پروژه ها

- طرح توسعه ظرفیت پالایشگاه آبادان (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۸۹)
- طرح احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی رفسنجان / یزد (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۰)
- طرح احداث مجموعه تلمبه خانه های پالایشگاه آبادان و مایل ۴۰ ماهشهر (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۸۸)
- طرح توسعه خطوط لوله انتقال فرآورده های نفتی (تبریز / ارومیه)، (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۵)
- طرح احداث خط لوله نائین / کاشان / ری (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۰)
- طرح احداث خط لوله جدید بندرعباس / سیرجان / رفسنجان (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۰)
- طرح احداث خط لوله نفت خام ترش سیراب / تنگ فنی / شازند / ری (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۷)
- طرح احداث خط لوله آبادان / اراک / ری (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۸۹)
- طرح احداث خط لوله رفسنجان / بیرجند / مشهد " طرح تابش " (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۱، تمدید مجوز ۱۴۰۰)
- طرح احداث انبار نفت شهید مهدوی بندرعباس (اخذ مجوز EIA در سال ۱۳۹۷)



پیشگفتار

مدیریت HSE و پدافند غیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، در راستای تحقق احکام توسعه پایدار و دستیابی به مأموریت مهم شرکت در راهبري چرخه تولید، انتقال و توزیع پایدار فرآورده‌های استراتژیک نفتی منطبق با استانداردهای زیست محیطی جهانی، همواره رعایت قوانین و مقررات بین‌المللی و ملی و همچنین استانداردها و ضوابط محیط زیستی را سرلوحه اقدامات خویش قرار داده است.

این مدیریت از طریق سیاست‌گذاری و برنامه‌ریزی‌های لازم در خصوص شناسایی و ارزیابی کلیه مؤلفه‌های مؤثر بر محیط زیست در فرایندهای عملیاتی و همچنین تعریف و اجرایی کردن اقدامات پیشگیرانه و کنترلی در حوزه‌های بهبود کیفیت منابع آب، خاک، هوا و تغییرات اقلیم، مدیریت پسماند، مصرف منابع و آموزش و فرهنگ‌سازی، با جدیت اهداف کلان زیست محیطی شرکت ملی پالایش و پخش را پیگیری می‌نماید. همچنین با نظارت مستمر بر عملکرد زیست محیطی شرکت‌های تابعه شامل ۱۰ شرکت پالایش نفت / میعانات گازی، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی (۳۷ منطقه)، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت (۱۲ منطقه) و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت (توسعه زیرساخت‌های پایین‌دستی صنعت نفت در حوزه‌های انتقال، ذخیره‌سازی، پالایش و توزیع فرآورده‌های نفتی)، اثربخشی اقدامات و فعالیت‌های انجام‌شده را مورد پایش قرار می‌دهد.

علیرضا نریمان‌نژاد
مدیریت HSE و پدافند غیرعامل



وظایف و مأموریت‌های زیست‌محیطی

پیگیری و اجرای تکالیف قانونی ملی و بین‌المللی در زمینه حفاظت محیط زیست (نظیر قانون هوای پاک، قانون مدیریت پسماند، قانون حفاظت از خاک، ابلاغیه مقام معظم رهبری در خصوص سیاست‌های کلی نظام در بخش محیط زیست، قوانین برنامه پنج‌ساله توسعه کشور و ...) و پایش عملکرد دوره‌ای و ارائه گزارش به مراجع ذیربط

- مشارکت در تدوین/ به‌روزروری قوانین، آیین‌نامه‌ها، استانداردها و دستورالعمل‌های ملی از طریق مشارکت در کمیته‌ها و کارگروه‌های تخصصی (نظیر کمیسیون زیربنایی، صنعت و محیط زیست هیئت دولت، سازمان حفاظت محیط زیست، وزارت نفت و شرکت ملی پالایش و پخش)
- تهیه/ به‌روزروری دستورالعمل‌های یکپارچه زیست محیطی در مجموعه پالایش و پخش بر اساس قوانین، دستورالعمل‌ها و الزامات ابلاغی بالادستی و پایش مستمر وضعیت استقرار آنها
- پیگیری تعریف و اجرای اهداف و برنامه‌های پروژه محور با رویکرد حذف/ کاهش انتشار آلاینده‌های زیست محیطی در مجموعه پالایش و پخش و پایش مستمر پیشرفت آنها
- تدوین/ به‌روزروری شاخص‌های عملکرد زیست محیطی شرکت ملی پالایش و پخش، پایش دوره‌ای شاخص‌ها و روند بهبود آنها و ارائه گزارش‌های آماری و تحلیلی به مراجع ذیربط
- نظارت بر استقرار و پیاده‌سازی استانداردهای آلاینده‌های هوا در سطح شرکت‌های تابعه، پایش مستمر پارامترهای آلاینده‌های هوا در بخش‌های هوای محیطی و منابع ثابت و تعریف و اجرای پروژه‌های کنترل و کاهش آلودگی هوا
- نظارت بر استقرار و پیاده‌سازی قانون مدیریت پسماند و آیین‌نامه‌های مربوطه در سطح شرکت‌های تابعه، با تأکید بر کاهش پسماند، بازیافت، استفاده مجدد و واگذاری به شرکت‌های دارای مجوز و صلاحیت دار
- پایش دوره‌ای عملکرد تصفیه پساب‌های تولیدی در سطح شرکت‌های تابعه و نظارت بر اجرای پروژه‌های احداث و توسعه تصفیه‌خانه‌های پساب صنعتی و بهداشتی و استقرار و پیاده‌سازی کامل استانداردهای آلاینده‌های پساب
- نظارت بر استقرار و پیاده‌سازی قانون حفاظت از خاک و آیین‌نامه‌های مربوطه و همچنین آئین‌نامه جلوگیری از آلودگی آب در سطح شرکت‌های تابعه
- اجرای پروژه‌های احداث شبکه پایش آب زیرزمینی و خاک و پایش مستمر پارامترهای آلاینده خاک و آب زیرزمینی و سنجش اثربخشی اقدامات کنترلی (در صورت رفع آلودگی احتمالی)



- نظارت بر فرایند ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها (EIA) در مجموعه پالایش و پخش و به‌روزرسانی دوره‌ای بانک اطلاعاتی طرح‌ها و پروژه‌ها و مشاوران EIA
- نظارت بر فرایند مدیریت مخاطرات زیست محیطی در سطح شرکت‌های تابعه از طریق پایش فرایند شناسایی و به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی در سطح شرکت‌های تابعه، به‌کارگیری روش چرخه حیات در ارزیابی اثرات زیست محیطی، برگزاری مانورهای زیست محیطی و...
- پایش وضعیت انتشار گازهای گلخانه‌ای و گازهای ارسالی به فلر در مجموعه پالایش و پخش و همچنین پیگیری اجرای اقدامات کاهش‌ی در سطح شرکت‌های تابعه
- پایش مستمر وضعیت اجرای پروژه‌های کنترل آلودگی دریا و رودخانه‌ها و تأمین تجهیزات مورد نیاز برای مقابله با آلودگی‌های احتمالی
- پایش عملکرد دوره‌ای فرایند پرداخت عوارض سبز (آلاینده‌گی) توسط شرکت‌های پالایشی و برنامه ریزی جهت استفاده مؤثر از عوارض مذکور در اجرای پروژه‌های بهبود کیفیت محیط زیست
- برنامه‌ریزی توسعه و مدیریت فضای سبز با تأکید بر نگهداشت فضای سبز موجود
- پیگیری، پایش، تعریف و اجرای پروژه‌های صرفه‌جویی و کاهش مصرف منابع نظیر مدیریت مصرف آب، سوخت، مواد اولیه و ... در سطح شرکت‌های تابعه بر اساس خروجی گزارش‌های آماری و پایش مستمر عملکرد شرکت‌های تابعه در راستای تعریف و اجرای پروژه‌های بهبود بازدید و تمیزی زیست محیطی و HSE از شرکت‌های تابعه و پیشنهاد انجام اقدامات اصلاحی مورد نیاز در شرکت‌ها؛
- ارزیابی عملکرد زیست محیطی شرکت‌های زیرمجموعه و پایش و بررسی میزان انطباق عملکرد شرکت‌ها با استانداردهای زیست محیطی و پایش مستمر وضعیت بهبود آنها
- پایش عملکرد دوره‌ای فعالیت HSE پیمانکاران بر اساس گزارش عملکرد دوره‌ای ایشان و مشارکت مؤثر در تدوین قراردادهای ستادی از منظر زیست محیطی، برگزاری دوره‌های آموزشی برای پیمانکاران و...
- ارتقاء سطح دانش عمومی و فرهنگ محیط زیست کارکنان و نیازسنجی و اجرای آموزش‌های تخصصی پرسنل محیط زیست در ستاد و شرکت‌های تابعه
- تعامل و تقویت ارتباطات درون و برون سازمانی به منظور مرتفع نمودن چالش‌ها و مشکلات زیست محیطی از طریق مشارکت فعال در کمیته‌های تخصصی سازمان حفاظت محیط زیست، کمیته تخصصی محیط زیست وزارت نفت، همایش‌ها و نمایشگاه‌ها (بویژه نمایشگاه بین‌المللی محیط زیست)، کمیته فنی ایمنی آب شرب استان تهران، کارگروه مدیریت سبز، کمیته حمایت از پایان‌نامه‌های دانشجویی، کمیته استانداردسازی و کمیته مسئولیت‌های اجتماعی (CSR) پالایش و پخش و ...
- شناسایی ظرفیت‌های داخلی و خارجی به منظور معرفی تکنولوژی‌های نوین و سازگار با محیط زیست در راستای رفع مشکلات زیست محیطی از طریق شرکت‌های دانش بنیان، مراکز آموزشی و پژوهشی، مشاوران و پیمانکاران ذیصلاح و ...

به‌منظور تحقق وظایف و مأموریت‌های فوق، هرکدام از شرکت‌های تابعه، ضمن استقرار سیستم‌های مدیریتی بویژه نظام مدیریت HSE و استاندارد مدیریت زیست محیطی ISO14001، با شناسایی کلیه جنبه‌ها و پیامدهای با شناسایی کلیه جنبه‌ها و پیامدهای زیست محیطی در زمان طراحی، ساخت و بهره‌برداری از واحدهای عملیاتی، اقدام به تعریف و اجرای پروژه‌های زیست محیطی نموده‌اند که به‌طور مختصر در این بروشور، به سرفصل‌های مهم آنها اشاره خواهد شد.

شرکت پالایش نفت آبادان

دارنده گواهینامه‌های EAST و انرژی جهانی از انجمن مدیریت سبز اروپا

www.ABADAN-REF.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۹۱
- منابع تأمین خوراک: چاه‌های نفت مستقر در اهواز، امیدیه، آغاچری، دارخوین و ...
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۶۰۰,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۴۰۰,۰۰۰
- میزان نفت خام تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۱۳۶,۹۳۶,۰۰۰
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین معمولی: ۸,۸۵۱,۰۰۰
 - نفتگاز معمولی: ۱۵,۲۷۷,۰۰۰

وسعت در اختیار
۴,۹۵۰,۰۰۰
متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

• ISO 14001:2015 • ISO 9001:2000 • IMS • HSE-MS

- گواهینامه EAST از انجمن مدیریت سبز اروپا
- گواهینامه انرژی جهانی از انجمن مدیریت سبز اروپا جهت اجراء پروژه آب مدار بسته
- گواهینامه صنعت سبز از انجمن مدیریت سبز اروپا
- گواهینامه سطح بلوغ (Mature) در پروژه نشان بلوغ HSE از انجمن مدیریت سبز ایران
- گواهینامه سطح بلوغ رشدیافته (Developed) در پروژه نشان بلوغ HSE
- گواهینامه‌های سطح ۲ و سطح ۳ تقدیر سبز از انجمن مدیریت سبز ایران
- گواهینامه سطح ۲ و سطح ۳ تعهد سبز از انجمن مدیریت سبز ایران
- کسب عنوان الگوی برتر صنعت سبز ایران از انجمن مدیریت سبز ایران
- کسب رتبه نخست واحد محیط زیست در بین شرکت‌های پالایشی در سال‌های ۱۳۹۱، ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۱۸۸
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۲۸٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی + گاز مایع) و سوخت مایع سبک
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۸۱۵,۴۱۲
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۵۲,۹۲۲



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: رودخانه‌های ارونند و بهم‌نشیر
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳۷,۰۶۸,۲۱۴
- ظرفیت تصفیه خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۴,۰۱۸,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳۷,۴۵۲,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳,۴۹۷,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۹٪
- درصد پساب برگشتی: ۹٪



مدیریت پسماند

- میزان پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۷۰۴
- میزان پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۳۶۳
- درصد مدیریت پسماند: ۱۹٪



طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- طراحی، ساخت و نصب ۲ دستگاه بویلر بازیافت حرارتی برای توربوژنراتور گازی ۶ و ۷ (در دست اجرا)
- خدمات مهندسی جهت انجام طراحی بنیادی و تهیه شرح کار EPC واحد اسید (در دست اجرا)
- پروژه پژوهشی بهینه‌سازی توأمان آب و انرژی در یوتیلیتی شرکت پالایش نفت آبادان (۱۳۹۸)
- انجام پروژه طراحی و ساخت کوره پابلوت ۶۰۰ کیلوواتی جهت بررسی سیستم احتراقی (۱۴۰۰)
- پروژه احداث واحد جدید تقطیر در اتمسفر (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید تقطیر در خلاء (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید گاز مایع (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید تصفیه نفتا (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید ایزومراسیون نفتا (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید شیرین‌سازی نفت سفید (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید شیرین‌سازی نفت‌گاز (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید تبدیل کاتالیستی (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید ایزوماکس (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید هیدروژن (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید تصفیه گازترش (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید تولید سولفور (در دست اجرا)
- پروژه احداث واحد جدید بسته‌بندی سولفور (در دست اجرا)
- پروژه از سرویس خارج کردن نیروگاه‌های آبی برق شماره ۱ و ۲ و جایگزینی آن با نیروگاه ۳ (۱۳۹۹)

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- تعریف و اجرای پروژه بازیافت و تصفیه گازهای ارسالی به مشعل‌های دوم و سوم پالایشگاه (FGRU) با هدف کاهش ضایعات، حذف آلاینده‌های ناشی از سوخت هیدروکربورها و کاهش انتشار CO_2 (۱۴۰۰)
- تعریف و اجرای پروژه بازیافت و تصفیه گازهای ارسالی به مشعل‌های پنجم پالایشگاه (FGRU) با هدف کاهش ضایعات، حذف



- آلاینده‌گی ناشی از سوخت هیدروکربورها و کاهش انتشار CO_2 (در دست اجرا)
- خرید و نصب آنالایزرهای آنلاین بر روی دودکش‌های نیروگاه ۳ به منظور پایش آنلاین گازهای خروجی از دودکش‌ها و کنترل بهینه احتراق و کاهش انتشار آلاینده‌های اتمسفری (۱۳۹۸)
- خرید و نصب آنالایزرهای آنلاین بر روی دودکش‌های واحد پنج بویلر به منظور پایش آنلاین گازهای خروجی از دودکش‌ها و کنترل بهینه احتراق و کاهش انتشار آلاینده‌های اتمسفری (در دست اجرا)

■ مدیریت آب و پساب:

- خرید، نصب و راه‌اندازی تجهیزات اندازه‌گیری آب‌خام برداشتی از رودخانه بهمنشیر (تلمبه‌خانه بهار) (۱۳۹۹)
- پروژه احداث واحد جدید تصفیه آب‌های ترش (در دست اجرا)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- بازیافت کاتالیست‌های مستعمل دوفلزی واحد تبدیل کاتالیستی (۱۳۹۸)

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- بررسی، شناسایی و بکارگیری روش‌های نوین تثبیت فلزات سنگین در خاک‌های آلوده پالایشگاه آبادان طبق استانداردهای ملی و بین‌المللی (۱۳۹۹)
- اجرای عملیات بازسازی و بهینه‌سازی کانال‌های آب سطحی نواحی شرکتی (۱۳۹۹)
- طراحی شبکه چاه پایش آب زیرزمینی، آب سطحی و خاک در شرکت پالایش نفت آبادان با همکاری دانشگاه تبریز (۱۳۹۹)
- تعمیرات اساسی مخازن و برچیدن مخازن قدیمی

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- تهیه و تدوین طرح اقتضایی مقابله با آلودگی دریا (۱۴۰۰)
- شناسایی و به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی فرایندهای پالایشگاهی
- انجام مطالعات و برگزاری دوره‌های آموزشی جهت بکارگیری روش چرخه حیات در ارزیابی اثرات زیست محیطی

سایر اقدامات و دستاوردهای جدید در حوزه میانت از محیط زیست

- تخصیص ردیف بودجه جهت انجام پروژه‌های زیست محیطی
- همکاری و ایجاد بستر مناسب بین دانشگاه‌ها (علوم و فنون و تهران) و شرکت پالایش نفت آبادان جهت بهره‌گیری از خدمات دانشگاهی

شرکت پالایش نفت امام خمینیه (شازند)

دریافت لوح تقدیر محصول سبز از سازمان حفاظت محیط زیست

www.IKORC.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۷۲
- منابع تأمین خوراک: اهواز - آسماری و دزفول شمالی
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۲۵۰,۰۰۰ بشکه در روز
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۲۶۶,۰۰۰ بشکه در روز
- میزان نفت خام تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۹۵,۴۹۹,۹۵۳
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین یورو ۴: ۱۳,۷۵۴,۱۲۹
 - بنزین معمولی: ۲۸۰,۵۶۲
 - نفتگاز یورو ۴: ۱۱,۱۹۵,۱۵۶

وسعت در اختیار

۵,۹۸۸,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

• ISO14001 • ISO 9001/2000 • EFQM • IMS • OHSAS 18001

• دریافت لوح تقدیر محصول سبز از سازمان حفاظت محیط زیست (۱۳۸۲)



فضای سبز

• میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۸۰

• درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۱۳/۴٪



انرژی مصرفی

• سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی + گاز مایع) و سوخت مایع (سبک + سنگین)

• میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۱,۰۶۰,۶۴۱

• میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۶۶,۲۹۲



مدیریت آب و پساب

• منابع تأمین آب، سد کمال صالح + چاه‌های آب پالایشگاه

• میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱۰,۷۷۱,۶۹۸

• ظرفیت تصفیه‌خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۴,۹۸۹,۰۰۰

• حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۴,۲۵۰,۰۰۰

• حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۴,۲۵۰,۰۰۰

• درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪

• درصد پساب برگشتی: ۳۶٪



مدیریت پسماند

• پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۳,۶۷۵

• پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۶,۳۰۹

• درصد مدیریت پسماند: ۴۶٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها



- انجام مطالعات ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح احداث واحد تولید کک سوزنی شامل واحدهای فرایندی (SDA, CSOS, CSOT, DCU, CCU) با هدف به صفر رساندن تولید نفت کوره فاز طراحی پایه (در حال انجام)

طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی



■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- طرح احداث تولید کک سوزنی شامل واحدهای فرایندی (SDA, CSOS, CSOT, DCU, CCU) با هدف به صفر رساندن تولید نفت کوره فاز طراحی پایه (برنامه آتی)
- اجرای طرح توسعه و افزایش ظرفیت پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) شازند و تولید بنزین با کیفیت یورو ۴ به میزان ۳۴۸ میلیون لیتر در روز و نفتگاز یورو ۴ به میزان ۳۰۰ میلیون لیتر در روز

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- نصب و راه‌اندازی سیستم‌های پایش لحظه‌ای و آنلاین آلاینده‌های زیست محیطی بر روی دودکش کوره H-101 واحد تقطیر (۱۳۹۵)
- اجرای طرح بهبود راندمان واحد گوگردسازی فاز ۲ (۱۴۰۱)
- اجرای طرح بهبود شرایط عملیاتی واحد گوگردسازی فاز ۱ بوسیله حذف IN901 (۱۴۰۱)
- اجرای طرح مدل‌سازی پراکنش آلاینده‌های هوا (۱۴۰۰-۱۳۹۸)

■ مدیریت آب و پساب:

- اجرای پروژه اسمز معکوس (RO) به منظور بازیابی پساب‌های COOLING TOWER و پساب‌های بسترهای رزینی املاح بالای تولیدی و نیز بهبود کیفیت آب ورودی به خطوط تولید آب DM (در دست اجرا)
- پروژه ارتقاء بخش API واحد بازیافت آب‌های روغنی با جایگزینی تکنولوژی‌های نوین به منظور حذف انتشار ترکیبات آلی فرار (VOCs)، مدیریت لجن‌های نفتی و همچنین بازیافت پساب‌های نفتی با راندمان ۹۹ درصدی (در دست اقدام)
- بررسی استفاده از فاضلاب شهری جهت تأمین آب مورد نیاز پالایشگاه
- اجرای پروژه مطالعاتی خنثی‌سازی و بازیافت کاستیک مستعمل جهت کنترل بوی نامطبوع و انتشار گازهای آلاینده و خنثی‌سازی و حذف پساب مربوطه

■ مدیریت پسماند:

- احداث سایت مهندسی مدیریت پسماند
- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir



■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- پاکسازی ۷۰۰۰ تن خاک آلوده به ترکیبات نفتی به روش پاکسازی زیستی (Bioremediation) (۱۳۹۸)
- طراحی و اجرای شبکه پایش آب‌های زیرزمینی از طریق حفر ۷۱ حلقه گمانه پایش آب‌های زیرزمینی (۱۳۹۵ تا ۱۳۹۹)
- اجرای فاز تکمیلی پروژه پایش آب‌های زیرزمینی (در حال اجرا)

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- شناسایی و بروزرسانی جنبه‌های زیست محیطی فرایندهای پالایشگاهی
- به‌کارگیری روش چرخه حیات در ارزیابی اثرات زیست محیطی
- برگزاری مانورهای سالانه جهت مدیریت مخاطرات زیست محیطی

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

- بررسی و امکان‌سنجی استفاده از گاز ازن (O_3) در سیستم برج‌های خنک‌کننده به منظور کاهش تخلیه زیرآب (Blow down)
- اجرای تست پایلوت جمع‌آوری بخارات برج‌های خنک‌کننده (پروژه پژوهشی)

اصفهان

شرکت پالایش نفت

صنعت سبز هلدینگ پالایشی پتروپالایش اصفهان

www.EORC.ir

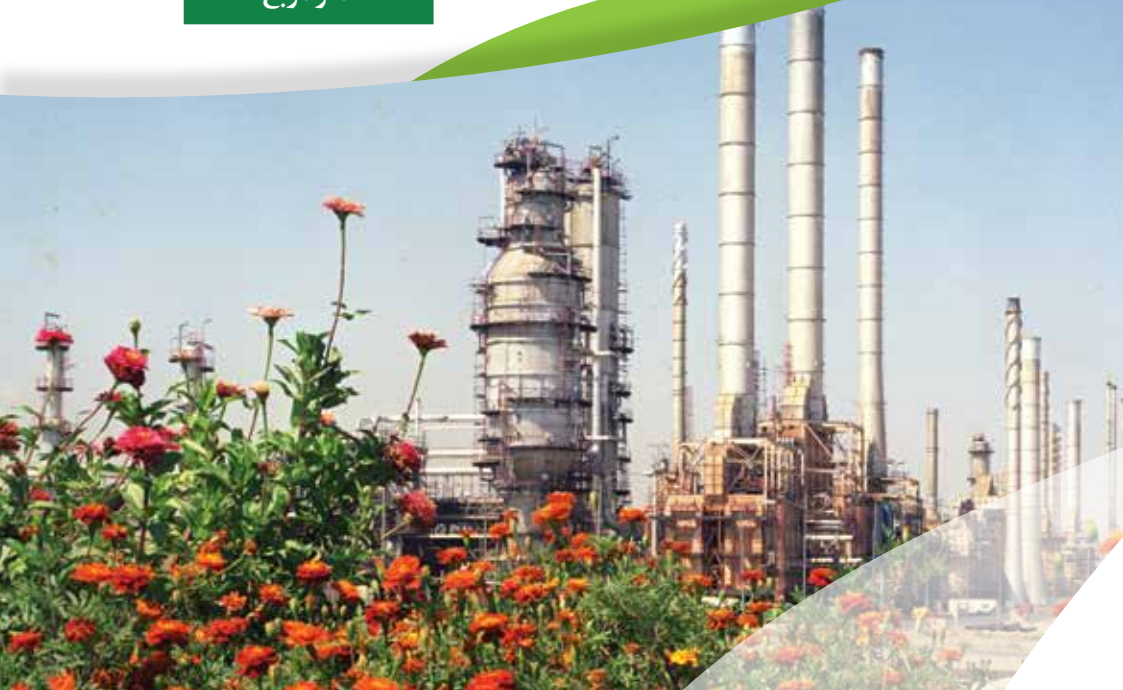
اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۵۸
- منابع تأمین خوراک: نفت خام مارون اهواز و نفت خام سنتزی
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۳۷۵,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۳۳۸,۴۵۰
- میزان نفت خام تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۱۲۳,۵۳۳,۸۹۷
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین یورو ۵: ۱۰,۲۸۴,۰۰۰ - نفتگاز یورو ۵: ۴۲۱,۰۰۰
 - بنزین یورو ۴: ۱۴۳,۰۰۰ - نفتگاز یورو ۴: ۱,۵۶۲,۰۰۰
 - بنزین معمولی: ۸۲۲,۰۰۰ - نفتگاز معمولی: ۲,۲۳۷,۰۰۰

وسعت در اختیار

۳,۴۰۰,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015 • ISO 9001:2008 • ISO 50001:2011 • ISO 45001:2018 • ISO 29001:2013 • HSE-MS
- دارای گواهینامه عدم آلایندگی برای واحدهای عملیاتی حلال‌های ویژه و تولید گوگرد گرانولی



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۱۱۵
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۳۳/۸٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی)
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۲,۰۱۷,۷۴۴
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): صفر



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: پساب شاهین شهر، تأسیسات آبرسانی درچه (چاه‌های آب)، شبکه آب شهری
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۸,۷۴۲,۴۸۰
- ظرفیت تصفیه‌خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳,۲۱۴,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۹۱۲,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۷۹۹,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۹۶٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۴۱۲/۵
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۴۱۲/۵
- درصد مدیریت پسماند: ۱۰۰٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها

- اجرای طرح ارزیابی اثرات زیست محیطی بهبود و بهینه‌سازی فرایند (۱۳۸۹)



طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- طرح احداث واحد تصفیه نفتگاز (در دست اجرا)
- طرح احداث واحد گوگردزایی از ته‌مانده برج خلأ (در دست اجرا)
- احداث واحد بنزین‌سازی به منظور تولید بنزین یورو ۴ و یورو ۵ در پالایشگاه (۱۳۹۴)
- احداث واحدهای تقطیر و گاز مایع شماره ۳ به منظور رفع تنگناهای عملیاتی و بهبود متغیرهای عملیاتی در واحدهای تقطیر و گاز مایع و کاهش گرانیوی ۱ و ۲ (۱۴۰۰)
- احداث واحدهای جانبی طرح بهبود کیفیت و بهینه‌سازی فرایند پالایشگاه جنوبی (واحدهای بازیافت آب، TGT، تولید هیدروژن، بازیافت گوگرد، تصفیه گازترش، تصفیه آب ترش و ...)

مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- پروژه خرید و نصب ۹ عدد دستگاه پایش آنلاین خروجی کوره‌ها برای ۹ کوره (در دست اجرا)
- پروژه بازیابی گازهای ارسالی به فلر (در دست اجرا)
- پروژه ساخت سامانه پایش آنلاین خروجی کوره‌ها با کمک شرکت‌های دانش بنیان (در دست اجرا)
- پروژه خرید دو دستگاه پایش کیفی هوا (در دست اجرا)
- نصب و بهره‌برداری از سیستم برخط پایش VOC
- نصب و بهره‌برداری از اکونومایزر بر روی Boiler A و Boiler B
- امکان‌سنجی نصب و بهره‌برداری از اکونومایزر بر روی سایر بویلرها (C~F)
- تکمیل و راه‌اندازی واحد تصفیه گازهای انتهایی (TGT) به منظور کاهش انتشار SO_2 خروجی به هوا
- تکمیل پروژه دبل سیل نمودن سقف شناور مخازن

مدیریت آب و پساب:

- احداث تصفیه‌خانه شاهین‌شهر با ظرفیت ۹۰۰ مترمکعب در ساعت به منظور استفاده از پساب‌های خاکستری به‌عنوان آب مورد استفاده در صنعت (۱۳۹۸)
- نصب سامانه پایش آنالایزر پساب بر روی خروجی پساب بهداشتی با امکان پایش تعداد ۱۱ پارامتر و بهره‌برداری از سامانه پایش آنلاین (۱۳۹۹)
- پروژه بهینه‌سازی واحد بازیافت آب توسط نصب سیستم کلاریفایر، RO و UF (۱۳۹۵)
- انجام مطالعات اولیه امکان‌سنجی ساخت کولینگ هیبریدی (در دست اجرا)
- امکان‌سنجی احداث واحد HERO جهت بازیابی آب‌های فوق شور (در دست اجرا)
- امکان‌سنجی احداث واحد ZLD جهت بازچرخانی دورریز واحد HERO (در دست اجرا)
- احداث پیش تصفیه فاضلاب شاهین‌شهر (در دست اجرا)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- اجرای پروژه استفاده از خاک‌های آغشته به مواد نفتی و لجن‌های نفتی در کارخانجات سیمان (از سال ۱۳۹۸)
- تعریف و اجرای پروژه پژوهشی تبدیل تترا اتیل سرب (TEL) به استبلازهای پایه سرب
- تعریف و اجرای پروژه عملیاتی تبدیل ۷۲ تن تترا اتیل سرب (TEL) به استبلازهای پایه سرب

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- اجرای طرح پایش خاک و سفره‌های آب زیرزمینی در محدوده شرکت در قالب طرح خود اظهاری
- تعمیر و بازسازی ژئوممبران‌های حوضچه متعادل سازی (در دست اجرا)
- امکان‌سنجی بازسازی و تعویض سیستم Oily Water Sewer در واحدهای قدیم
- رفع آلودگی خاک‌های منطقه قمیشلو (در دست اجرا)

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- برگزاری مانور با رویکرد مخاطرات زیست محیطی
- بازنگری جنبه‌ها و پیامدهای زیست محیطی کلیه واحدهای عملیاتی، ستادی و اداری در شرکت و بررسی صنایع هم‌جوار
- بررسی و ارزیابی خوراک، محصولات و پسماندها از منظر چرخه عمر

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

- پروژه اتصال پالایشگاه به شبکه ریلی کشور (در دست اجرا)
- استفاده از خدمات مشاوره‌ای طرح ملی مدیریت و پایش سیستمی آلاینده‌های زیست محیطی و تخصصی با استفاده از توان علمی دانشگاه‌های معتبر کشور (دانشگاه صنعتی اصفهان و دانشگاه صنعتی شریف)



شرکت پالایش نفت بندرعباس

متمرکز بر توسعه پایدار، متحد در مقابله با تغییرات اقلیمی و متعهد به حفظ توازن زیستی

www.BAORCO.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۷۶
- منابع تأمین خوراک: نفت خام سنگین صادراتی ایران (جزیره خارک) و هنگام و میعانات گازی سرخون قشم و عسلویه
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۳۴۵,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۳۲۸,۱۴۱
- میزان نفت خام و میعانات گازی تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۱۱۹,۷۷۱,۴۱۲
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین یورو ۵: ۳,۸۸۰,۰۰۰
 - نفتگاز یورو ۵: ۱۷۳,۸۰۰
 - بنزین معمولی: ۸,۰۳۷,۰۰۰
 - نفتگاز یورو ۴: ۱۰,۴۲۸,۶۰۰
 - نفت کوره: ۱۲,۴۲۱,۳۰۰
 - نفتگاز معمولی: ۶,۵۸۳,۷۰۰

وسعت در اختیار

۷,۰۰۰,۰۰۰

متر مربع





- ISO 14001:2015 • ISO 9001:2008 • OHSAS 18001:2007
- ISO 50001:2011 • ISO TS29001:2010 • ISO 22320:2018
- ISO 17025:2005 • ISO 27001:2013 • ISO 21001:2018
- IMS
- HSE-MS

- دریافت لوح صنعت سبز کشور در سال‌های ۱۳۷۹ و ۱۳۸۰
- اخذ گواهینامه "کد ملی زیست محیطی ISO 14000" از سازمان محیط زیست کشور (۱۳۸۰)
- دریافت گواهینامه عدم آلاینده‌گی از سال ۱۳۹۲ لغایت ۱۳۹۷
- دریافت جایزه سبز جهانی محیط زیست فرانسه به دلیل دستاوردهای برجسته زیست محیطی و شیوه‌های پایدار (۱۳۹۳)
- دریافت جایزه ملی مدیریت سبز از انجمن مدیریت سبز ایران در سال‌های ۱۳۹۳ (تعهد سبز) و ۱۳۹۵ (تندیس)
- دریافت جایزه جهانی انرژی آلمان (Energy Globe 2016)
- دریافت جایزه ملی مدیریت انرژی از سازمان مدیریت صنعتی ایران (تندیس برنز سال‌های ۱۳۹۴ و ۱۳۹۵، تندیس نقره ۱۳۹۸)
- دریافت گواهینامه انطباق با معیار مصرف انرژی بر اساس استاندارد ملی شماره ۱۳۳۶۹ از سال ۱۳۹۲ تاکنون
- دریافت جایزه EAST از انجمن مدیریت سبز اروپا برای پروژه افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت بنزین و نفتگاز (۱۳۹۵)
- گواهینامه صنعت سبز از انجمن مدیریت سبز اروپا
- جایزه پروژه نشان بلوغ HSE (HSE Role Modeling) از انجمن مدیریت سبز ایران (۱۳۹۵)
- کسب تندیس بلورین و بالاترین عنوان مسئولیت‌های اجتماعی در چهارمین دوره جایزه مسئولیت‌های اجتماعی و پایداری بنگاه‌های اقتصادی کشور (۱۴۰۱)
- لوح تقدیر جایزه پلاتین گزارش دهی پایداری (GRI) فرایند چهارمین دوره جایزه مسئولیت اجتماعی و پایداری بنگاه‌های اقتصادی (۱۴۰۰-۱۴۰۱)
- دریافت تقدیرنامه بیست و چهارمین جشنواره شهید رجایی هرمزگان در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی (۱۴۰۰)
- دریافت لوح سپاس از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی جهت تلاش در زمینه مسئولیت اجتماعی و تدوین و ارائه گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی شرکت (۱۳۹۹)
- کسب جایزه اهتمام سه ستاره در عرصه مسئولیت‌های اجتماعی و توسعه پایدار بنگاه‌های اقتصادی (۱۳۹۸)
- کسب رتبه برتر ایفای مسئولیت اجتماعی جشنواره شهید رجایی هرمزگان (۱۳۹۷)
- کسب لوح سپاس و تندیس نقره‌ای مسئولیت‌های اجتماعی در سومین همایش مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت (۱۳۹۶)





فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۳۵۷/۷
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۵۱/۱٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی + مایع) و سوخت مایع سنگین
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۸۴۷,۶۹۵
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۴۴,۳۹۰



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: آب دریا
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۴,۶۴۷,۸۱۹
- ظرفیت تصفیه خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۵,۴۰۲,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۷۸۴,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۷۸۴,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۱۱٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۶۸۱
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۳۲۷
- درصد مدیریت پسماند: ۴۸٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها

- اخذ مجوز بهره‌برداری زیست محیطی "اسکله نفتی فولاد" از سازمان محیط زیست استان (۱۳۹۵)
- اخذ مجوز بهره‌برداری زیست محیطی جهت "انبار ذخیره‌سازی محصولات کانی - غیرفلزی" از اداره کل محیط زیست استان (۱۳۹۶)
- ارزیابی اثرات زیست محیطی (EIA) طرح ارتقاء کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه بندرعباس (۱۴۰۰)

■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- طرح ارتقاء کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه بندرعباس با محوریت احداث واحد کک‌سازی (در دست اجرا)
- طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت بنزین و نفتگاز پالایشگاه نفت بندرعباس (۱۳۹۷)
- طرح تغییر خوراک واحد کاهش گرانی (۰۳) به نفت خام (۱۳۹۹)
- پروژه مدیریت گازهای مشعل با مشارکت شرکت PIELDS کره (۱۳۹۸)

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- اجرای طرح مبتکرانه افزایش ظرفیت ۳۰۰۰ بشکه‌ای بدون مصرف سوخت اضافی و با دستاورد زیست محیطی جلوگیری از تولید و انتشار آلاینده‌های مختلف نظیر NO_x ، CO_2 ، CO ، SO_x به میزان حدود ۸۴۸۰۰ تن در سال و کاهش میزان گوگرد فرآورده‌های تولیدی واحد غلظت شکن و همچنین کاهش و جلوگیری از مصرف سوخت به میزان سالانه ۹۸۰۱ تن گاز طبیعی در کوره‌های واحدهای تقطیر و کاهش گرانی (۱۳۹۵)
- اجرای پروژه جایگزینی گاز اطفای حریق BCF مخازن با گاز CFI با هدف حذف عوامل مخرب لایه ازن (۱۳۸۵)
- کنترل میزان انتشار آلاینده خروجی SO_x واحد SRP و رسانیدن خروجی کوره H09001 به زیر حدود مجاز استانداردهای سازمان محیط زیست با اجرای تعمیرات اساسی واحد و تغییر در نوع و چیدمان کاتالیست‌های واحد (۰۹)
- راه‌اندازی و بهره‌برداری از واحد بازیابی گوگرد SRU جهت تولید و جامدسازی (گرانول) گوگرد و ممانعت از رهاسازی گازهای اسیدی و کنترل آلودگی هوا (۱۳۹۷)
- خرید، نصب و راه‌اندازی پروژه سامانه پایش لحظه‌ای (آنلاین) با هدف پایش آنلاین آلاینده‌های خروجی از دودکش‌ها (۱۳۹۴-۱۳۹۶)

■ مدیریت آب و پساب:

- پروژه نصب آنالایزرهای آنلاین آلاینده‌های آب بر روی مسیرهای آب بازگشتی به دریا (۱۳۹۹)
- امکان‌سنجی فنی-اقتصادی تصفیه تکمیلی پساب خروجی واحد بازیافت با هدف استفاده مجدد در فرایندهای مختلف پالایشگاه (در دست اجرا)
- اجرای پروژه تولید آب صنعتی به روش MED با احداث يك دستگاه آب شیرین‌کن در پالایشگاه (۱۴۰۰)
- مطالعه و امکان‌سنجی مربوط به تأمین آب شهرک مروارید از آب تولیدی پالایشگاه یا شرکت‌های ثالث و قطع وابستگی به سیستم شبکه آب شهری (۱۳۹۵)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- ساخت Salvage اصولی و مهندسی جهت مدیریت پسماندهای خطرناک و غیرخطرناک (۱۳۹۹-۱۴۰۰)
- اجرای پروژه مدیریت پسماند کاستیک مستعمل و تزریق آن به حوضچه بازیافت با رعایت استانداردهای زیست محیطی (در دست اجرا)؛





- اجرای پروژه پاکسازی ایستگاه ذخیره‌سازی موقت پسماند گچین و انتقال به لندفیل اصولی سازمان همیاری‌ها (۱۴۰۰)
- اجرای طرح پایلوت بی‌خطر سازی پسماند پشم سنگ مستعمل پالایشگاه (۱۳۹۹)
- بهره‌برداری از دستگاه امحای لامپ‌های مهتابی مستعمل و مدیریت پسماندهای حاصل (۱۳۹۸)
- امحاء و بی‌خطر سازی ۲۵۰۰ تن پسماند آلوده به مواد نفتی به روش پیرولیز حرارتی و با اخذ مجوز سازمان محیط زیست استان (۱۳۹۹)

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- طراحی شبکه اولیه پایش جریان آب‌های زیرزمینی (۱۳۸۷)
- اجرای پروژه پایش و نمونه‌برداری از چاهک‌های آب زیرزمینی و طراحی سامانه پاکسازی آب‌های زیرزمینی و پاکسازی يك نقطه پایلوت (۱۳۹۵)
- خرید یک دستگاه Oil Water Interface Meter با هدف پایش و نمونه‌برداری از چاهک‌های آب زیرزمینی (۱۳۹۶)
- اصلاح و تکمیل شبکه پایش و بهره‌برداری از ۱۵۹ حلقه گمانه پایش آب‌های زیرزمینی (۱۳۹۸)
- اجرای پروژه ترمیم، بازسازی، حفاری و احداث چاهک‌های پایش آب زیرزمینی (۱۳۹۸)
- اجرای پروژه پژوهشی پایش و پاکسازی خاک‌های آلوده پالایشگاه نفت بندرعباس (در دست اجرا)
- اجرای پروژه پایش چاهک‌های پایش آب زیرزمینی در قالب طرح خود اظهاری سازمان محیط زیست (مستمر)
- طراحی، خرید و نصب و راه‌اندازی سیستم کنترل قطع اتوماتیک بازوهای بارگیری فرآورده‌های ویژه به منظور جلوگیری از سرریزها و نشتی‌ها
- تعبیه ساپورت‌های بتنی در زیر لاین‌های انتقال فرآورده‌های ویژه به منظور جلوگیری از نفوذ نشتی‌ها به خاک و آب‌های زیرزمینی (اجرای فازهای متعدد از سال ۱۳۹۵)
- خرید دستگاه VOC meter جهت پایش خاک (۱۴۰۰)

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- تهیه و تدوین طرح اقتضایی مقابله با آلودگی دریا (۱۳۹۳)
- اجرای پروژه بازنگری و تدوین طرح آمادگی و رویارویی با آلودگی نفتی در پایانه نفتی شرکت پالایش نفت بندرعباس (۱۴۰۰)
- اجرای مانورهای زیست محیطی با محوریت اطفاء آلودگی نفتی در دریا (مستمر سالانه)
- خریداری تجهیزات مقابله و رفع آلودگی دریا به مواد نفتی (در سال ۱۳۹۷، تکمیل یگان مقابله از سال ۱۴۰۰ در دست اجرا)
- پیاده‌سازی برنامه‌های طرح اقتضایی مقابله و اطفاء آلودگی نفتی در دریا و اسکله نفتی فولاد (در دست اجرا)
- خرید مواد نفت روب، پدهای جاذب، آهک و خاک رس به منظور اطفاء آلودگی‌های احتمالی ایجاد شده و جلوگیری از نشت به خاک و آب زیرزمینی (مستمر)

سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

- توسعه و نگهداشت فضای سبز شهرک مروارید و پالایشگاه (مستمر)
- بهسازی و پاکسازی زیست محیطی تأسیسات آب‌گیر دریا (۱۴۰۰)؛
- پروژه منظرسازی و ایجاد فضای سبز در ورودی بلوار صنعت (۱۴۰۰)
- خرید و راه‌اندازی کفکش در حوضچه آب خروجی واحد بازیافت جهت توزیع آب باغبانی (۱۳۹۵)
- انجام مطالعه جامع زیست محیطی منطقه حفاظت شده کشار با مشارکت سازمان حفاظت محیط زیست استان توسط دانشگاه شیراز (در دست اجرا)
- ممیزی انرژی کلیه سطوح فرایندی و عملیاتی کشور (سالانه)



شرکت پالایش نفت تبریز TABRIZ

با رویکرد 3Z (Zero discharge - Zero incident - Zero defect) و رتبه اول در بین شرکت های پالایشی

www.TBZREFINERY.co.ir



اطلاعات پایه

- سال بهره برداری: ۱۳۵۶
- منابع تأمین خوراک: نفت خام اهواز آسماری و نفت خام خاورمیانه
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۱۱۲,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۱۱۱,۱۱۶
- میزان نفت خام تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۴۰,۵۵۷,۰۰۰
- میزان تولید فرآورده های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین یورو ۵: ۳,۵۰۸,۱۸۱
 - نفت گاز یورو ۵: ۲,۲۸۹,۲۹۹
 - نفت کوره: ۴,۲۸۱,۶۸۵
 - نفت گاز معمولی: ۴,۹۶۴,۰۰۰

وسعت در اختیار

۲,۰۰۰,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015
- ISO 9001:2008
- OHSAS 18001:2007
- ISO 50001:2011
- EFQM
- IMS
- HSE-MS

- دریافت لوح صنعت سبز کشور در سال ۱۳۹۳
- دریافت گواهینامه عدم آلایندگی در سال ۱۳۹۲
- کسب رتبه اول در بین شرکت‌های پالایشی در سال‌های ۱۳۹۵، ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۵۸/۵
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۲۹/۳٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی)
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۳۸۸,۷۳۲
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): صفر



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: آب شهری و آب چاه
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۷۱۱,۸۷۹
- ظرفیت تصفیه‌خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۱۶۰,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (به‌داشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۵۶۵,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (به‌داشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۵۶۵,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۱۰۰٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۲,۶۸۲
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۲,۵۸۵
- درصد مدیریت پسماند: ۹۶٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها



- پیگیری اخذ مجوز ارزیابی اثرات زیست محیطی (EIA) جهت اجرای طرح جامع پالایشگاه تبریز با رویکرد کاهش تولید نفت کوره به زیر ۱۰ درصد و تولید محصولات با ارزش روز دنیا (در مرحله اخذ مجوز EIA)
- انجام مطالعات ارزیابی اثرات زیست محیطی و نظارتی در طرح‌های بهینه‌سازی پالایشگاه تبریز به منظور شناسایی، ارزیابی و تحت کنترل قراردادن منابع آلاینده‌های احتمالی محیط زیست و نظارت برنامه‌های مدیریت زیست محیطی (۱۴۰۰)



طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- احداث واحد بنزین‌سازی جدید (CCR) با هزینه‌ای بالغ بر ۲۶۵ میلیون یورو با هدف تولید بنزین منطبق با استانداردهای زیست محیطی روز دنیا (یورو ۵) (۱۳۹۲)
- تعریف و اجرای پروژه تصفیه نفتگاز (HDS) در راستای تولید محصول منطبق بر استانداردهای روز دنیا (یورو ۵) با صرف هزینه‌ای بالغ بر ۷۰ میلیون یورو (۱۳۹۷)
- تغییر کابری واحد بنزین‌سازی قدیم با هدف انطباق کل بنزین تولیدی با استاندارد (یورو ۵) (۱۳۹۷)

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- تعریف و اجرای پروژه بازیافت و تصفیه گازهای ارسالی به مشعل پالایشگاه (FGR) با هدف کاهش ضایعات، حذف آلاینده‌های ناشی از سوخت هیدروکربورها و کاهش انتشار CO_2 (۱۳۹۵)
- احداث واحد استحصال گازهای انتهایی (TGT) به منظور افزایش بازده واحد گوگرد سازی و کاهش حجم گازهای آلاینده ارسالی به آشغالسوز و کاهش انتشار SO_2 به اتمسفر و بهره‌برداری از آن (۱۴۰۱)؛
- احداث واحد گوگرد سازی جدید (SRP) با هدف کاهش انتشار آلاینده‌های زیست محیطی به هوا و بهره‌برداری از آن (۱۴۰۱)
- تعریف و اجرای پروژه گرانول سازی گوگرد تولیدی با اعتبار بالغ بر ۸۰ میلیارد ریال با هدف کاهش انتشار ریزگردها و کاهش آلودگی هوا (۱۳۹۴)
- اجرای پروژه استحصال گازهای بالاسری دی بوتانایزر واحد آیزوماکس (تبدیل به گاز مایع مصرفی) و جایگزینی گاز سوختی معادل با گاز طبیعی
- خرید و نصب آنالایزرهای آنلاین بر روی کلیه دودکش‌ها به منظور پایش آنلاین گازهای خروجی از دودکش‌ها و کنترل بهینه احتراق و کاهش انتشار آلاینده‌های اتمسفری (۱۳۹۴ تا ۱۳۹۷)
- احداث مرکز پایش زیست محیطی در پالایشگاه برای اولین بار در بین شرکت‌های پالایشی (۱۳۹۴)
- نصب آنالیزورهای آنلاین اکسیژن بر روی کلیه دودکش‌های کوره‌های فرایندی و بویلرها به منظور کنترل بهینه شرایط احتراق و مصرف انرژی
- نصب ایستگاه هواشناسی مستقل جهت پالایشگاه با امکان انتقال آنلاین داده به مرکز پایش زیست محیطی



- نصب تابلوی پایش پارامترهای هوای محیطی در پالایشگاه
- جایگزینی گاز طبیعی به جای سوخت مایع در کوره‌ها و دیگ‌های بخار و تعویض مشعل‌های جدید به نوع Low NO_x
- ایجاد مسیرهای نمونه‌گیری به روش بسته و جلوگیری از نشر هیدروکربن به محیط
- برنامه‌ریزی جهت جایگزینی مخزن نگهداری خوراک میعانات گازی به مخزنی با سیستم آب‌بندی دوبله جهت کاهش انتشار بخارات
- تغییر مسیر آب ترش درام کمپرسورهای پروژه FGR به واحد آب ترش جهت تصفیه و حذف بوی نامطبوع منتشره از این محل

■ مدیریت آب و پساب:

- تعریف و اجرای پروژه RO بمنظور به حداکثرسانی بازیافت آب‌های آلوده و کاهش مصرف و افزایش بهره‌وری آب (در دست اجرا)
- اجرا و بهره‌برداری از پروژه برج‌های خنک‌کننده جدید و اصلاح شبکه آب خنک‌کننده به منظور کاهش مصرف آب (۱۴۰۰)؛
- نصب پروژه تجهیزات پایش آنلاین در خروجی فیلترهای بازیافت آب
- عقد قرارداد با شرکت آب و فاضلاب در خصوص استفاده از پساب شهری در واحدهای صنعتی و کاهش مصرف آب خام مورد نیاز شرکت
- ساخت مخزن تثبیت‌کننده به منظور مدیریت آب‌های ترش و بودار جهت تصفیه در واحد آب ترش

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و ساماندهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- انجام مطالعات اولیه در خصوص طبقه‌بندی کلیه ضایعات پالایشگاه براساس استاندارد EPA و کدهای کنوانسیون بازل و به تبع آن جاری سازی قانون مدیریت پسماندها در شرکت به منظور مدیریت بهینه پسماند و ضایعات
- هزینه‌یابی جریان مواد (MFCA) براساس استاندارد (در قالب فرصت مطالعاتی و پژوهشی داخل کشور و استقرار استاد تمام وقت محیط زیست دانشگاه صنعتی سهند به مدت یکسال) به منظور کاهش ضایعات و انتشار آلاینده‌ها
- بهره‌برداری مستمر از پروژه آب‌گیری، هضم و تفکیک لجن‌های آهکی و نفتی - بیولوژیکی و تبدیل لجن‌های نفتی - بیولوژیکی به کود قابل استفاده در توسعه فضای سبز و ارسال پسماند آهکی به چرخه مصرف مجدد از طریق عقد تفاهم نامه با کارخانه سیمان صوفیان
- پروژه خدمات پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی به روش‌های بیولوژیکی با هدف کاهش تولید پسماند و اجرای آن (۱۳۹۸)

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- اجرای پروژه طراحی شبکه پایش آب‌های زیرزمینی و شعاع تأثیرپذیر بیرامون توسط دانشگاه تبریز (۱۳۹۳)
- احداث گمانه‌های پایش آب‌های زیرزمینی و نمونه‌برداری دوره‌ای از چاه‌های پایش به تعداد ۴۱ گمانه
- احداث حوضچه بتونی غیر قابل نفوذ برای جمع‌آوری و بازیافت مواد روغنی همراه آب‌های ارسالی به پوند تبخیر
- پاکسازی و خشک کردن حوضچه‌های تبخیر
- پروژه اصلاح و نوسازی لاینینگ و عایق‌بندی حوضچه‌های تبخیر جدید مورد استفاده در مواقع اضطراری
- پروژه بازطراحی و مدل‌سازی شبکه پایش آب‌های زیرزمینی (۱۴۰۰)



■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- شناسایی و به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی فرایندهای پالایشگاهی
- بکارگیری روش چرخه حیات در ارزیابی اثرات زیست محیطی

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی:

- اجرای پروژه ترسیم فلودیاگرام‌های زیست محیطی در راستای به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی شرکت (EFD) به منظور شناسایی و اندازه‌گیری منابع بالقوه انتشار آلاینده‌های محیطی
- استفاده از سیستم آبیاری قطره‌ای در بخش فضای سبز

شرکت پالایش نفت تهران

کسب تندیس طلایی مسئولیت اجتماعی و دارنده رتبه اول در بین شرکت‌های پالایشی

www.TORC.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۴۷
- منابع تأمین خوراک: حوزه نفتی مارون، اهواز، سراجه قم
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۲۵۰,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۲۵۰,۰۰۰
- میزان نفت خام تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۸۱,۴۴۴,۳۳۹
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - نفتگاز بیورو ۵: ۴,۰۱۸,۸۴۸
 - نفتگاز بیورو ۴: ۷,۲۴۵,۶۲۵
 - بنزین بیورو پاک: ۲,۲۵۵,۳۱۳
 - بنزین معمولی: ۳,۸۴۰,۱۲۸
 - نفتگاز بیورو: ۱۸,۱۴۰

وسعت در اختیار

۴,۰۰۰,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015
- ISO 9001:2008
- ISO 50001:2011
- ISO 17025:2005
- ISO 27001:2013
- ISO 21001:2018
- HSE-MS

- پیاده‌سازی مدل‌های تعالی EFQ؛
- پیاده‌سازی مدیریت دانش Knowledge Management؛
- کسب تندیس طلایی مسئولیت اجتماعی در چهارمین اجلاس سراسری مسئولیت‌پذیری اجتماعی با رویکرد تکریم از چهره‌های نامی صنعت و اقتصاد کشور در سال ۱۴۰۰
- کسب تندیس طلایی و رتبه نخست پایداری و مسئولیت اجتماعی صنعت نفت کشور در سال ۱۳۹۹
- کسب رتبه اول محیط زیست در بین شرکت‌های پالایشی کشور در سال ۱۳۹۸
- کسب رتبه دوم محیط زیست در بین شرکت‌های پالایشی کشور در سال ۱۳۹۷
- معرفی شرکت به عنوان برترین شرکت کشور در دوازدهمین دوره جایزه مدیریت سبز با دریافت جایزه سطح یک مدیریت در سال ۱۳۹۶
- کسب رتبه اول HSE در بین شرکت‌های پالایش نفت در مجموعه پالایش و پخش در سال ۱۳۹۶
- کسب تندیس بلورین تعالی سازمانی از سازمان مدیریت صنعتی در سال ۱۳۹۵
- معرفی شرکت به عنوان برترین شرکت کشور در یازدهمین دوره جایزه مدیریت سبز با دریافت جایزه سطح دو مدیریت در سال ۱۳۹۵



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۲۹۳/۷٪
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۷۷/۳٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی + مایع) و سوخت مایع سبک
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۸۷۲,۶۹۵
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۴۱



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: آب شهری و پساب بازیافت شده
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۷۳۷,۸۴۰
- ظرفیت تصفیه‌خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۷۷۴,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۱۱۶,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۱۱۶,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۱۰۰٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناك + غيرخطرناك) (تن در سال ۱۴۰۰): ۶۸۹۵
- پسماند مدیریت شده (خطرناك + غيرخطرناك) (تن در سال ۱۴۰۰): ۶۷۷۱
- درصد مدیریت پسماند: ۹۸٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح ها و پروژه ها

- پروژه ارزیابی اثرات زیست محیطی احداث واحد RCD جهت کاهش گوگرد از نفت کوره تولیدی پالایشگاه بر اساس استاندارد ۲۵۲۰ (در دست اقدام)
- پروژه ارزیابی اثرات زیست محیطی واحدهای CCR و کاهش بنزن
- انجام مطالعات زیست محیطی به منظور طراحی، تأمین و ساخت طرح بهبود کیفیت نفت کوره (گوگردزدایی از نفت کوره مطابق با الزامات وزارت نفت)



طرح ها و پروژه های زیست محیطی

■ طرح های بهینه سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- احداث و بهره برداری از واحد تصفیه نفتگاز (۱۳۹۰)
- احداث و بهره برداری از واحد تصفیه نفت سفید (۱۳۹۰)
- احداث و بهره برداری از واحد ایزومراسیون (۱۳۹۰)
- طراحی و مهندسی، ساخت و نصب واحد تصفیه نفتای سنگین، CCR کاهش بنزن و اتان زدائی گاز مایع (در حال اجرا)
- احداث واحد بهینه سازی و کاهش نفت کوره تولیدی (Fuel Oil Upgrading) و طرح های پتروپالایشی در راستای بهبود محصولات با ارزش افزوده بالا (طرح های آتی)

■ مدیریت آلاینده های هوا و تغییرات اقلیمی:

- احداث واحد تولید ازت برای استفاده از آن به عنوان گاز پوششی مخازن (۱۳۹۶)
- احداث خط ۶۳ کیلو ولت و اتصال نیروگاه گازی ری به پست برق پالایشگاه
- نصب سیستم پایش لحظه ای بر روی خروجی دودکش های ۱۵ کوره
- نصب ایستگاه سنجش پارامترهای هوای محیطی در باقر شهر (۱۳۹۹)
- اجرای پروژه نصب اکونامایزر بر روی دیگ های بخار در سطح پالایشگاه (۱۳۹۸)
- نصب سرامیک فایبر بر روی کوره های واحد تقطیر (۱۳۹۷)
- نصب توربین گاز دو سوخته جدید (۱۳۹۸)



■ مدیریت آب و پساب:

- ارتقاء و افزایش ظرفیت تصفیه خانه پساب از ۷۶۰۰ متر مکعب در روز به ۱۱۲۰۰ متر مکعب در روز (۱۳۹۶)
- خرید تضمینی بخشی از پساب تصفیه شده تصفیه خانه جنوب تهران در راستای صرفه جویی در برداشت آب تازه و افزایش بهره‌وری آب
- احداث واحد تصفیه خانه برای تصفیه فاضلاب خریداری شده جنوب تهران (در حال اجرا)
- ارتقاء و افزایش ظرفیت دستگاه حذف روغن از آب مقطر گرم برگشتی (Oil removal)
- کنترل اتوماتیک آب دورریز بویلرهای پالایشگاه
- نصب و راه‌اندازی آنالایزر آنلاین پارامترهای زیست محیطی بر روی خروجی پساب تصفیه شده واحد بازیافت آب
- طراحی خرید و نصب و راه‌اندازی Surge Basin

■ مدیریت پسماند:

- به‌کارگیری سانتریفیوژ با ظرفیت ۳ متر مکعب در ساعت برای بازیافت لجن‌های نفتی تصفیه خانه پساب
- استفاده از سانتریفیوژ با ظرفیت ۱۵ متر مکعب در ساعت برای بازیافت لجن‌های بیولوژیکی تصفیه خانه پساب
- استفاده از پسماندهای رستوران و فضای سبز برای تولید ورمی کمپوست
- خریداری و استفاده از ماشین‌های مکانیزه برای جمع‌آوری پسماندهای عادی
- خرید و به‌کارگیری دستگاه امحاء لامپ‌های کم مصرف و فلورسنت
- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- خدمات فنی و مهندسی و نظارتی بازیابی مواد نفتی و پاکسازی آلودگی آب زیرزمینی در منطقه تأسیسات ری (از سال ۱۳۹۸ تاکنون)
- حفر ۶۰ حلقه چاه گمانه‌زنی در زمین‌های کشاورزی ضلع غربی پالایشگاه (۱۳۹۸)
- حفر و تجهیز ۳۸ حلقه چاه استحصال و بازیابی مواد نفتی (در دست اجرا)
- پاکسازی خاک‌های آلوده با روش زیست‌پالایی (طرح آتی)
- انجام خدمات نمونه‌برداری و آنالیز چاه‌های آب اطراف پالایشگاه
- استحصال مواد نفتی از منابع آب زیرزمینی و خاک و پاکسازی منابع زیرزمینی

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- شناسایی و به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی مطابق الزامات؛ ISO 14001:2015
- ارزیابی جنبه‌های زیست محیطی و تعیین آثار مهم و تعریف پروژه‌ها و برنامه‌های بهبود
- شناسایی مخاطرات شغلی محیط زیستی با استفاده از PHA PRO
- اجرای پروژه چرخه عمر محصولات پالایشگاه

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست‌محیطی:

- انجام خدمات طراحی، خرید، نصب و راه‌اندازی چهار دستگاه آنالایزر آنلاین بر روی ۵ حلقه آب چاه باقر شهر
- پرداخت هزینه انتقال و لوله‌گذاری آب تهران به باقرشهر و روستاهای اطراف (۱۴۰۰)

...



سایر اقدامات و دستاوردهای جدید در حوزه میانات از محیط زیست

- ایجاد بستر مناسب بین دانشگاه و صنعت جهت بهره‌گیری از خدمات دانشگاهی

شرکت نفت ستاره خلیج فارس

دارنده گواهینامه بنیاد جهانی انرژی بابت تولید بنزین یورو ۵

www.PGSOC.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۹۶
- منابع تأمین خوراک: میعانات گازی عسلویه
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۳۶۰,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۴۵۴,۰۰۰
- میزان میعانات گازی تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۱۴۵,۷۰۴,۲۲۰
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین یورو ۵: ۹۲۴,۷۰۴,۸۹۶
 - نفتگاز یورو ۴: ۲۹۹,۰۸۲,۶۴۶
 - بنزین معمولی: ۱۱,۵۲۹,۳۵۱,۷۲۶
 - نفتگاز معمولی: ۴,۳۱۹,۱۷۵,۸۵۷

وسعت در اختیار

۷,۰۰۰,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015, ISO 9001:2008 • ISO 50001:2011 • ISO/ TS29001:2020
- ISO 45001:2018 • ISO 10015:2019 • HSE-MS • IMS

- اخذ گواهی الگوی تعالی HSE (۱۴۰۰)
- اخذ گواهی از انجمن مدیریت سبز ایران (۱۳۹۹)
- اخذ گواهی مدیریت سبز از سازمان مدیریت پسماند شهرداری بندرعباس (۱۴۰۰)
- اخذ گواهی از بنیاد جهانی انرژی به منظور تولید بنزین یورو ۵ (۱۳۹۹)



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۸۵
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۱۲/۱٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی + مایع) و سوخت مایع سنگین
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۱,۲۷۶,۹۰۲
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۲,۸۴۱



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: آب دریا
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۶۷۳,۸۰۸
- ظرفیت تصفیه‌خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲,۵۹۲,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۵۸۲,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۵۸۲,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۱۹٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۱۴۸
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۱۴۷
- درصد مدیریت پسماند: ۱۰۰٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها



- طرح افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی و اصلاح کریدورهای انتقال فرآورده‌ها (در مرحله اخذ EIA)؛
- انجام مطالعات ارزیابی اثرات زیست محیطی (EIA) جهت افزایش ظرفیت واحداث مخازن جدید (در مرحله اخذ EIA)

طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی



■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- تولید محصول استراتژیک بنزین، نفتگاز و دیگر فرآورده‌های نفتی منطبق با استانداردهای یورو ۴ و ۵ (۱۳۹۶)

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- راه‌اندازی و بهره‌برداری از واحد بازیابی گوگرد (Unit 09) جهت تولید و جامد سازی (گرانول) گوگرد و ممانعت از رهاسازی گازهای اسیدی و سولفیدی و کاهش فلرینگ و آلودگی هوا
- بازیابی گازهای حاصل از فرایند در واحد اکتانایزر به منظور استفاده در سیستم سوخت در راستای مدیریت سوخت و انرژی، کاهش فلرینگ و آلودگی هوا (۱۳۹۸)
- راه‌اندازی و بهره‌گیری از بازیافت حرارت هوای خروجی توربین‌های گازی مولد برق (GTG)ها جهت تولید بخار در بویلرهای بازیافت حرارت (HRSG) (۱۳۹۶)
- راه‌اندازی واحدهای بخار بازیافت حرارت در خروجی کوره‌های اکتانایزر (۱۳۹۸)
- طرح مطالعات سیالات دینامیکی در راستای بهینه‌سازی احتراق و افزایش بازده بویلرها (در دست اجرا)
- اصلاح شبکه بخار و تله بخار (Steam Trap) جهت جمع‌آوری بخار کاندنس شده برگشتی در راستای کاهش هدر رفت بخار و کاهش سوخت (بخش اول ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰؛ بخش دوم در دست اجرا)
- اضافه نمودن Air Fan در موقعیت Top DIP و Top DIH به منظور کاهش فلرینگ (۱۴۰۰)
- نصب آنالایزهای آنلاین روی خروجی دودکش منابع احتراقی (در دست اجرا)
- بهینه‌سازی شرایط عملیاتی برج جذب و لوپ احیا و کالیبراسیون ترانس‌میترها و واحدهای ۰۸ و ۵۸ به منظور افزایش ظرفیت دریافت خوراک و جلوگیری از فلرینگ واحدهای بالادستی (۱۳۹۹)
- کاهش هیدروژن موجود در خوراک واحدهای ۵۸ و ۰۸ از ۰۸٪ به ۰۴٪ به منظور افزایش ظرفیت دریافت خوراک و جلوگیری از فلرینگ واحدهای بالادستی (۱۳۹۹)
- مکان‌یابی و احداث ایستگاه سنجش هوای محیط (در دست اجرا)
- پروژه محاسبه ردپای کربن در پالایشگاه به منظور کاهش انتشار کربن (در دست اجرا)

■ مدیریت آب و پساب:

- ساخت، راه‌اندازی و بهره‌گیری از تصفیه‌خانه صنعتی و بهداشتی مجهز و مجزا از هم (۱۳۹۶)
- راه‌اندازی و بهره‌برداری از واحدهای پالایش آب ترش (Sour water stripper units) جهت استفاده مجدد از آب در واحدهای عملیاتی و جداسازی گازهای اسیدی از آن و انتقال به واحد بازیافت گوگرد (۱۳۹۶)



- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از سیستم بسته (Closed Loop) جهت بازچرخانی و خنک‌سازی آب کولینگ واحدهای عملیاتی (۱۳۹۶)
- اصلاح شبکه بخار و تله بخار (Steam Trap) جهت جمع‌آوری بخار کاندنس شده برگشتی در راستای کاهش هدر رفت بخار (بخش اول ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰؛ بخش دوم در دست اجرا)
- نصب آنالایزر آنلاین پساب جهت پایش لحظه‌ای خروجی تصفیه‌خانه مطابق با استانداردهای زیست محیطی (در دست اجرا)
- راه‌اندازی تمام ظرفیت تصفیه‌خانه بهداشتی و پذیرش فاضلاب بهداشتی جوامع همجوار در راستای مسئولیت‌های اجتماعی (در دست اجرا)
- بهره‌گیری از سیستم آبیاری قطره‌ای جهت آبیاری درختان (۱۳۹۸)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- جانمایی و طراحی محل جمع‌آوری ضایعات (Salvage) جهت تفکیک، انبارش صحیح و توزین پسماندها (در دست اجرا)
- پالایش مجدد محصولات غیراستاندارد پایین دستی به مخازن سلاپس به منظور کاهش ضایعات (۱۳۹۷)

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- طراحی، اجرا و پایش مستمر چاه‌های پایش آب‌های زیرزمینی (در دست اجرا)
- مکان‌یابی و طراحی محل جمع‌آوری و بازیابی خاک‌های آلوده به مواد نفتی (در دست اجرا)
- نصب ژئوممبران و ژئوتکستال در حوضچه‌های تبخیر واحد تصفیه فاضلاب (۱۳۹۶)
- نگهداری و حفاظت از خطوط انتقال فلزی زیرزمینی با حفاظت کاندی به منظور جلوگیری از خوردگی و نشت مواد نفتی (۱۳۹۶)
- احداث بسترهای بتنی و ایجاد منهول جهت جمع‌آوری مواد نفتی ناشی از نشت حین بارگیری (۱۳۹۸)
- آب‌بند کردن منهول‌ها، سامپ‌ها و شبکه‌های جمع‌آوری مربوط به OSW و CRW (۱۳۹۶)

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- برگزاری مانورهای زیست محیطی
- خریداری تجهیزات مقابله و رفع آلودگی دریا به مواد نفتی (۱۳۹۷؛ ۱۴۰۰؛ در دست اجرا)
- تهیه و تدوین طرح اقتضایی مقابله با آلودگی دریا (۱۴۰۰)
- برگزاری مانور مقابله با آلودگی دریا (در دست اجرا)
- ارزیابی جنبه‌های زیست محیطی فعالیت‌ها و تجهیزات پالایشگاه (۱۴۰۰)
- انجام مطالعات ارزیابی چرخه عمر (LCA) (در دست اجرا)

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی:

- انجام LCP و رسم دیاگرام آن در واحدهای مختلف پالایشگاه (۱۴۰۰)
- عقد توافقنامه همکاری با صندوق ملی محیط زیست به منظور حفاظت، احیا و مدیریت حیات وحش و زیستگاه‌های منطقه حفاظت شده و ذخیره‌گاه زیست‌کره گنو (۱۴۰۰)

شرکت پالایش نفت شیراز

تولید محصول با رویکرد استفاده از فناوری‌های نوین و دانش بنیان

www.SORC.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۵۲
- منابع تأمین خوراک: گچساران - دالان - سروستان
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۶۰,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۵۶,۰۰۰
- میزان نفت خام و میعانات گازی تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۱۷,۸۹۳,۳۸۴

وسعت در اختیار

۱,۱۴۰,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015
- ISO 9001:2008
- OHSAS 18001:2007
- ISO 50001:2018
- ISO 45001:2018
- HSE-MS

- انتخاب به عنوان صنعت برگزیده سبز (۱۳۹۰-۱۳۹۱)
- کسب مقام برتر در همایش ملی محیط زیست (۱۳۹۵-۱۳۹۶)



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۳۳۴
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۲۹۳٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی) و سوخت مایع (سبک و سنگین)
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۹۴,۶۹۸
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۴,۱۵۶



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: چاه
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۵۲۷,۳۵۹
- ظرفیت تصفیه خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱,۱۶۰,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۶۷۷,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۶۷۷,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۱۰۰٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۸/۲
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۸/۲
- درصد مدیریت پسماند: ۱۰۰٪



طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- احداث واحد ایزومریزاسیون توسط شرکت جندی شاپور (۱۳۹۹)
- احداث واحد گوگردزایی از خوراک واحد ایزومریزاسیون به وسیله شیرین‌سازی نفتا توسط پالایشگاه (۱۳۹۹)
- پروژه احداث واحد تصفیه هیدروژنی نفتگاز (کیفی‌سازی گازوئیل) توسط شرکت ODCC (در حال اجرا)

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- مدل‌سازی غلظت آلاینده‌های هوا برد توسط تیم دانشگاه شیراز
- مدل‌سازی غلظت آلاینده‌ها توسط نرم‌افزار CFD
- بهبود راندمان احتراق با نصب آنالیزور احتراق برای ۲۴ دودکش
- استفاده از مبدل Packinox در واحد تبدیل کاتالیستی
- مدیریت تله‌های بخار

■ مدیریت آب و پساب:

- پیش‌بینی نصب و راه‌اندازی واحد RO جهت تکمیل فرایند تصفیه





- ادامه تعویض خطوط آب آتش نشانی جهت جلوگیری از هدرروی آب
- استفاده از سیستم برگشتی آب های خنک کننده پمپ ها و کمپرسورها و آب مقطر
- نصب کولرهای صفحه ای در واحدهای عملیاتی به منظور کاهش مصرف انرژی

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- ایجاد فرم شناسنامه ضایعات در هنگام ورود به محوطه انبار ضایعات
- بازیابی روغن های مستعمل از کمپرسور و پمپ ها جهت جلوگیری از ریخت و پاش و تولید پسماند بیشتر

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- تکمیل فاز دوم پروژه مطالعاتی و ارزیابی آب های زیرزمینی محدوده پالایشگاه
- حفر چاه های گمانه ای در اراضی داخل و خارج شرکت با همکاری دانشگاه شیراز
- بررسی تصفیه پساب مخازن Slops و جلوگیری از آلودگی خاک به روش پیشرفته
- پروژه بهسازی سیستم Drainage واحدهای عملیاتی و مخازن شرکت با امکانات داخلی شرکت
- نصب دستگاه راداری به منظور کنترل ارتفاع فرآورده های نفتی درون مخازن
- تعمیرات اساسی مخازن خوراك و فرآورده های نفتی جهت اطمینان از عدم نشتی و لایروبی و پاکسازی لجن های نفتی
- نصب و تعویض KO DRUM مربوط به خط فلر به منظور جلوگیری از نشت و آلودگی خاک و آب های زیرزمینی
- بررسی و انجام طرح مطالعاتی اندازه گیری BTEX در آب های زیرزمینی

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- ارزیابی جنبه های زیست محیطی واحدهای پالایشگاه

■ سایر طرح ها و پروژه های زیست محیطی:

- استقرار هسته صرفه جوئی انرژی و هماهنگی اجرائی ممیزی انرژی
- ارزیابی انرژی مصرفی تجهیزات مصرف کننده با همکاری اداره تعمیرات و مهندسی

شرکت پالایش نفت کرمانشاه

دارنده عنوان صنعت سبز

www.KORC.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره‌برداری: ۱۳۱۴
- سال بهره‌برداری پالایشگاه جدید: ۱۳۴۸
- منابع تأمین خوراک: نفت شهر، اهواز - آسماری
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۱۵,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۲۰,۴۰۴
- میزان نفت خام تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۷,۴۴۷,۳۰۰
- میزان تولید فرآورده‌های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین معمولی: ۴۷۴,۰۰۰
 - نفت‌گاز: ۶۷۴,۰۰۰

وسعت در اختیار
۴۱۰,۴۶۸
متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015 • ISO 9001:2015 • ISO 50001:2011
- ISO 29001:2020 • ISO 45001:2018 • IMS
- دریافت گواهی عدم آلاینده‌گی از سازمان حفاظت محیط زیست کشور (۱۳۹۷)
- کسب عنوان صنعت برگزیده سبز (۱۳۸۷)
- کسب ۷ عنوان صنعت سبز کشوری در سال‌های ۱۳۸۰ و ۱۳۸۵ و از سال ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۰ به صورت مداوم



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۱۹/۳
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۴۷٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (طبیعی + پالایشگاهی) و سوخت مایع (سبک و سنگین)
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۴۳,۷۹۰
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۴,۷۶۵



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: رودخانه، چاه، آب شهری، آب برگشتی از کولینگ، پساب تصفیه شده
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۷۱۶,۸۵۰
- ظرفیت تصفیه‌خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۷۲۰,۰۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳۹۸,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳۹۸,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۹۷٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۴۸۹
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۴۴۰
- درصد مدیریت پسماند: ۹۷٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح ها و پروژه ها

- ارزیابی اثرات زیست محیطی پروژه کیفی سازی محصولات پالایشگاه منطبق با استاندارد یورو ۴ (اتمام فاز مطالعاتی)



طرح ها و پروژه های زیست محیطی

■ طرح های بهینه سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- پروژه مطالعاتی طراحی افزایش ظرفیت واحد تقطیر تا ۴۰۰۰۰ بشکه در روز خوراک نفت خام
- پروژه مطالعاتی طراحی پایه واحد تقطیر
- پروژه مطالعاتی طراحی پایه واحد کیفی سازی محصولات نفتگاز و بنزین
- پروژه مطالعاتی طراحی پایه واحدهای تولید گوگرد، تولید هیدروژن، تصفیه با آمین و بازیابی آب ترش

■ مدیریت آلاینده های هوا و تغییرات اقلیمی:

- نصب و راه اندازی ایستگاه پایش لحظه ای و آنلاین هوای محیطی در محوطه شرکت با همکاری اداره کل محیط زیست استان و انعقاد تفاهم نامه همکاری در این خصوص
- نصب و راه اندازی سیستم های پایش لحظه ای و آنلاین آلاینده های زیست محیطی بر روی دودکش کوره H-101
- تهیه و نصب آنالایزر اکسیژن بر روی کلیه دودکش ها
- تعویض سیل / دبل سیل کردن مخازن با هدف کاهش انتشار بخارات مواد نفتی
- تهیه و نصب سرامیک فایبر در کوره ها

■ مدیریت آب و پساب:

- نصب و راه اندازی سیستم های پایش لحظه ای و آنلاین در خروجی واحد تصفیه پساب صنعتی
- طراحی، خرید تجهیزات و اجرای آبیاری تحت فشار در محل های مورد نیاز



■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- مدیریت مناسب پسماندهای ویژه و بازیافت سوخت مایع از لجن‌های نفتی به وسیله کاتالیست برای اولین بار در کشور
- انجام خود اظهاری در پسماند توسط آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست
- تفکیک از مبدأ و جمع‌آوری لامپ‌های مستعمل و واگذاری به شرکت‌های دارای مجوز امحاء از سازمان محیط زیست
- تفکیک و واگذاری پسماندهای عادی تولیدی به شرکت بازیافت مواد جهت تهیه کود کمیوست

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- انجام پروژه پژوهشی پایش آب‌های سطحی و زیر زمینی و پایش خاک
- اجرای پروژه طراحی شبکه پایش خاک و آب زیرزمینی در پالایشگاه و حفر ۹ حلقه چاه پایش و سنجش مستمر پارامترهای مربوطه

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- برگزاری مانورهای زیست محیطی
- شناسایی و به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی با در نظر گرفتن الزامات چرخه عمر

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی:

- نصب فتوسل در تمام قسمت‌های پالایشگاه به منظور صرفه‌جویی در مصرف برق
- تهیه و نصب آبگرمکن‌های خورشیدی
- مدیریت تله‌های بخار

سایر اقدامات و دستاوردهای جدید در حوزه میان‌ت از محیط زیست

پروژه‌های پژوهشی انجام‌شده:

- پروژه بنزن‌زدایی از هگزان تولیدی پالایشگاه (مجری شرکت NPT)
- پروژه پایش آب‌های سطحی و زیرزمینی و پایش خاک (دانشگاه تبریز)
- طراحی و ساخت دستگاه نانو فتو کاتالیزوری تصفیه پساب (جهاد دانشگاهی کرمانشاه)
- استفاده از لجن نفتی مخازن پالایشگاه جهت بهبود کیفیت قیر و آسفالت (پژوهشگاه صنعت نفت)
- کاهش بنزن موجود در بنزین به روش هیدروژناسیون (دانشگاه صنعتی کرمانشاه)
- روش‌های افزایش بازدهی نیروگاه‌های تولید برق شرکت پالایش نفت کرمانشاه (دانشگاه رازی)
- مدیریت آب و پساب شرکت پالایش نفت کرمانشاه (دانشگاه رازی)
- طراحی و ساخت پایلوت جهت حذف بوی شیمیایی نامطلوب از کاستیک مصرفی واحد مراکس پالایشگاه (دانشگاه رازی)



شرکت پالایش نفت لاوان

LAVAN

تولید دانش محور = اقتصاد سبز و پویا

www.lorc.ir

اطلاعات پایه

- سال بهره برداری: ۱۳۵۵
- منابع تأمین خوراک: نفت صادراتی لاوان از سکوی سلمان (LECO)، میعانات گازی پارس جنوبی (SPC)
- ظرفیت اسمی فعلی (بشکه در روز): ۵۰,۰۰۰
- ظرفیت عملیاتی فعلی (بشکه در روز): ۵۳,۷۰۰
- میزان نفت خام و میعانات گازی تصفیه شده (بشکه در سال ۱۴۰۰): ۱۹,۳۰۰,۶۰۰
- میزان تولید فرآورده های اصلی (لیتر در روز در سال ۱۴۰۰):
 - بنزین معمولی: ۲,۰۱۶,۴۴۳ - نفتگاز یورو ۴: ۱,۹۷۹,۵۲۶
 - نفت کوره: ۱,۷۸۳,۷۶۵ - نفتگاز معمولی: ۴۶۸,۹۵۱

وسعت در اختیار

۱,۱۷۰,۰۰۰

متر مربع





گواهینامه‌های دریافت شده

- ISO 14001:2015 • ISO 9001:2015 • ISO 50001:2011
- ISO TS29001:2010 • ISO 45001:2018 • IMS
- دریافت گواهینامه نشان محصول سبز انجمن مدیریت سبز ایران و بنیاد انرژی اروپا (۱۴۰۰)
- عضویت در بنیاد جهانی انرژی از سال ۱۴۰۰
- عضویت حقوقی در انجمن مدیریت سبز ایران از سال ۱۴۰۰
- دریافت تقدیرنامه صنعت برگزیده سبز استانی (۱۳۹۷)
- دریافت تقدیرنامه واحد صنعتی قابل تقدیر کشور (۱۳۹۵)
- عدم درج نام شرکت در فهرست صنایع آلاینده کشور از سال ۱۳۸۹ تا ۱۳۹۹
- دریافت نشان محصول سبز برای فرآورده‌های LSRG و Reformat از بنیاد انرژی اروپا (۱۳۹۱)



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۶۰
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۵۱/۳٪



انرژی مصرفی

- سوخت گاز (پالایشگاهی + مایع) و سوخت مایع (سبک و سنگین)
- میزان سوخت گاز مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۵۷,۷۶۰
- میزان سوخت مایع مصرفی (تن در سال ۱۴۰۰): ۲۰,۲۹۷



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: آب دریا
- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۶۰۱,۵۲۰
- ظرفیت تصفیه خانه (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۶۰۴,۸۰۰
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۶۷,۶۵۴
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۶۷,۶۵۴
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪
- درصد پساب برگشتی: ۱۰۰٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی خطرناک + غیرخطرناک (تن در سال ۱۴۰۰): ۴۶۶
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۲۷۸
- درصد مدیریت پسماند: ۶۰٪



طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقاء کیفیت سوخت:

- بهره‌برداری از واحد گوگردزدایی نفت سفید و نفتگاز (GKHDS) با هدف تولید نفتگاز و سوخت جت با کیفیت استاندارد Euro IV (۱۳۹۵)
- بهره‌برداری از واحد تصفیه هیدروژنی و تبدیل کاتالیستی نفتای سنگین با هدف تولید بنزین با کیفیت استاندارد Euro IV (۱۳۹۲)
- انجام اصلاحات در واحد تصفیه هیدروژنی و تبدیل کاتالیستی جاری (۱۳۹۲)
- بهره‌برداری از واحد تصفیه هیدروژنی و ایزومریزاسیون نفتای سبک (۱۴۰۰)
- بهره‌برداری از واحد گوگردسازی (SRU) (۱۳۹۶)
- بهره‌برداری از واحد تصفیه گاز ترش با آمین (۱۳۹۲)

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- اجرای پروژه دریافت گازهای ترش از مشعل‌های شرکت نفت فلات قاره به‌عنوان گاز مازاد و تصفیه آنها و تأمین سوخت پاک جهت سوخت کوره‌های شرکت (۱۳۹۴)
- خرید و نصب دستگاه پایش لحظه‌ای جهت پایش آنلاین آلاینده‌های زیست محیطی (۱۳۹۵)
- دبل سیل نمودن سقف مخازن شناور با هدف کاهش بخارات ترکیبات آلی فرار (VOCs)

■ مدیریت آب و پساب:

- بهره‌برداری از تصفیه‌خانه فاضلاب صنعتی دوم (۱۳۹۶)
- بهره‌برداری از تصفیه‌خانه فاضلاب بهداشتی دوم (۱۳۹۶)
- بهره‌برداری از واحد تصفیه آب‌های ترش (۱۳۹۲)
- تهیه طرح اقتضایی و خرید تجهیزات مقابله با آلودگی دریا در شرایط اضطراری (۱۳۹۵)
- اجرای پروژه تفکیک کامل آب باغبانی از آب شرب به‌منظور جلوگیری از هدرروی منابع آب (۱۳۹۸)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- انعقاد توافق نامه با دهیاری جزیره لاوان به‌منظور مدیریت پسماندهای عادی دهکده لاوان در راستای مسئولیت‌های اجتماعی
- تعریف پروژه مشترک با پژوهشگاه صنعت نفت به‌منظور تقویت ظرفیت نهادی در مدیریت مواد شیمیایی و پسماندها در راستای



- تعهدات شرکت در اجرای کنوانسیون‌های محیط زیستی (بازل و استکهلم) در صنعت نفت (۱۳۹۹)
- استقرار و فرهنگ‌سازی سازمانی جهت پویش جمع‌آوری درب بطری‌های پلاستیکی به منظور بازیافت آنها و خرید ویلچیر برای توانخواهان نیازمند از طریق سمن‌های نیکوکاری (از سال ۱۳۹۶)
- مدیریت پسماند بطری‌های PET از طریق فشرده‌سازی توسط دستگاه پرس بطری‌های پلاستیکی و بازیافت آنها (از سال ۱۳۹۵)

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- احداث و بهره‌برداری حوضچه ذخیره لجن‌های نفتی با استفاده از لایه‌های محافظ و مقاوم در برابر نفوذ مطابق با آخرین استانداردهای ملی و بین‌المللی (۱۳۹۲)

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- برگزاری مانورهای زیست محیطی
- به‌روزرسانی جنبه‌های زیست محیطی شرکت بر اساس ارزیابی چرخه عمر (LCA) مطابق با ISO 14001:2015 (۱۳۹۸)
- تعریف و اجرای پروژه مدیریت سبز شامل ارزیابی چرخه عمر محصول، محاسبه رد پای کربن و پروژه سبز (۱۴۰۰)

سایر اقدامات و دستاوردهای جدید در حوزه میانت از محیط زیست

- حمایت از محیط زیست جزایر لاوان و شیدور با انعقاد توافق‌نامه با صندوق ملی محیط زیست و نظارت سازمان حفاظت محیط زیست (۱۴۰۰)
- احداث آبشخور برای جیبرهای جزیره لاوان (آهوهای وحشی) از بشکه‌های پلاستیکی پسماند (۱۴۰۱)



شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

امنیت، انرژی و هوای پاک با اجرای طرح های CNG و کهاب

مساحت تأسیسات

۱۱,۰۰۶,۰۰۰

متر مربع





www.NIOPDC.ir

اطلاعات پایه

- سال تأسیس و مأموریت‌های اصلی:
شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۳۰۷ (۱۹۲۸ میلادی) تأسیس شده است و حدود ۹۳ سال است که در امر تأمین و توزیع فرآورده‌های نفتی کشور فعالیت دارد.
- تعداد مناطق و ناحیه‌ها: ۳۷ منطقه و ۲۲۸ ناحیه
- تعداد انبارهای نفت: ۸۹ انبار فعال
- ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده‌های اصلی: ۱۱/۷ میلیارد لیتر در پایان سال ۱۴۰۰
- تعداد جایگاه‌های عرضه فرآورده: ۴۲۰۲ جایگاه دارای سامانه هوشمند عرضه فرآورده نفتی و ۱۰۶۰۵ مجاری عرضه فرآورده
- تعداد جایگاه‌های عرضه گاز (CNG): ۲۵۳۴ جایگاه
- تعداد جایگاه‌های سیار: ۱۷ جایگاه
- تعداد مراکز سوخت‌گیری هواپیمایی: ۵۴ مرکز
- تعداد نفتکش‌ها و گازکش‌ها: ۱۳۰۸۱ نفتکش و ۶۹۰ گازکش در پایان سال ۱۴۰۰
- تعداد اسکله‌های نفتی: ۱۸ اسکله نفتی
- تعداد محل‌های بارگیری مخزن دار راه‌آهن: ۵ محل (آب‌نیل اصفهان، ری تهران، بندرعباس، تبریز و اراک)



فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۲۸۱/۸ • درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۲۶٪



مدیریت آب و پساب

- میزان آب مصرفی (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۴,۰۰۳,۳۴۸
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۳۵۹,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۲۳۹,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۶۷٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۱۲۹۸۸
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۶۵۵۰
- درصد مدیریت پسماند: ۱۰۰٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها



- طرح احداث خط لوله دفنی ۱۶ اینچ انتقال نفت کوره از انبار شماره ۲ تا انبار Back Area ماهشهر (مجوز صادر شده)
- طرح احداث دومین مخزن ۴۰ میلیون لیتری در انبار شهید بیخوش مشهد (مطالعات EIA انجام پذیرفته، در حال اخذ مجوز)

طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- پایش مستمر هوای محیطی در محوطه تأسیسات بر اساس الزامات موجود
- تأمین سه دستگاه اندازه‌گیری آلاینده‌های آلی هوا دارای سنسور VOC، NMHC

■ مدیریت آب و پساب:

- تعریف پروژه‌های متعدد جهت کاهش حجم پساب تولیدی
- استفاده از آب خروجی پکیج‌های تصفیه پساب بهداشتی و صنعتی برای آبیاری فضای سبز
- طراحی و ساخت حوضچه‌های تفکیک بر اساس استاندارد API-114
- اجرای موفق پایلوت پروژه احداث سیستم تصفیه پساب صنعتی
- اجرای موفق پروژه احداث سیستم تصفیه پساب صنعتی در انبارهای ساری، گیلان، چالوس، همدان و آبادان، راهبری تأسیسات تصفیه‌خانه بهداشتی و صنعتی ری و اخذ مجوز احداث سیستم تصفیه پساب صنعتی برای چند منطقه دیگر بصورت خوشه‌ای
- تصفیه پساب صنعتی برخی از مناطق همجوار در تأسیسات تصفیه‌خانه ری و سیستم تصفیه پساب موجود در انبارهای نفت ساری، گیلان، چالوس و همدان و آبادان
- تعریف و اجرای پروژه نصب، احداث و بهره‌برداری از سیستم پساب صنعتی
- احداث سیستم تصفیه پساب بهداشتی در ۱۱ منطقه از مناطق ۳۷ گانه شامل آبادان (انبار ماهشهر)، اردبیل (انبار شهید بهفر)، اهواز (انبار نظامیه)، تهران (انبار ری)، ساری، فارس، قم، کرمان (انبار کرمان)، هرمزگان (انبار شهید رجایی)، همدان (انبار ایثارگران) و چالوس مجهز به سیستم ارسال پساب بهداشتی ۲ منطقه اصفهان (انبار شهید منتظری و گاز مایع) و اراک (انبار شهید آنجفی) به سیستم تصفیه پساب بهداشتی پالایشگاه‌های همجوار
- اتصال تمامی تأسیسات واقع در ۱۲ منطقه آذربایجان شرقی، بوشهر، تربت حیدریه، چهارمحال و بختیاری، سبزوار، کردستان، کرمانشاه، کهگیلویه و بویراحمد، گیلان، میاندوآب، یزد و مرکز سوخت‌گیری هواپیمایی مهرآباد به سیستم آگوی شهری
- تجهیز ۲ منطقه خراسان شمالی و گلستان به سپتیک‌تانک
- پروژه احداث سیستم تصفیه پساب بهداشتی برای مناطق ایلام، زاهدان، زنجان و انبار نفت رفسنجان (در دست اقدام)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir

• واگذاری امحاء اصولی لجن حاصل از لایروبی مخازن به پژوهشگاه صنعت نفت و احداث لندفارمینگ

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

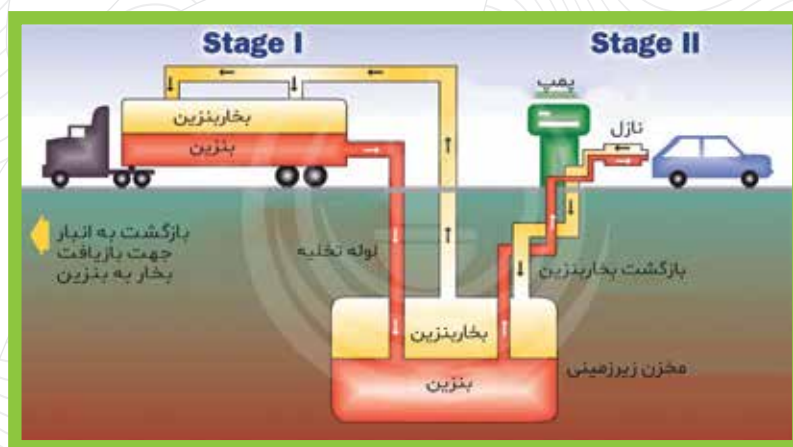
- اخذ مشاور جهت طراحی شبکه پایش آب‌های زیرزمینی در ۸ انبار نفت شامل: انبارهای شهید زین‌الدین قم، ماهشهر، ملایر، همدان، شهیدرجایی بندرعباس، زاهدان، انبار جدید ارومیه و تبریز
- اجرای طرح شبکه پایش آب زیرزمینی در انبارهای ری، اصفهان و اراک و فارس، پایش مستمر و بهره‌گیری از خدمات مشاور
- مشارکت در طراحی شبکه پایش آب زیرزمینی انبار نفت شهدای پخش منطقه تبریز به صورت یکپارچه با تأسیسات نفتی همجوار
- پایش آب زیرزمینی در مناطق اردبیل، مرکزی، اصفهان، اهواز، ایلام، بوشهر، تهران، چهارمحال و بختیاری، خراسان رضوی، خراسان شمالی، زنجان، ساری، فارس، قزوین، قم، کردستان، کرمان، کرمانشاه، کهگیلویه و بویر احمد، گیلان، لرستان، میاندوآب، هرمزگان و یزد مطابق با الزامات سازمان حفاظت محیط زیست
- پایش خاک مطابق الزامات در مناطق آذربایجان شرقی، البرز، بوشهر، تهران، فارس، همدان، هرمزگان

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- ارزیابی جنبه‌های زیست محیطی با استفاده از دستورالعمل موجود
- برنامه‌ریزی برگزاری مانورهای زیست محیطی متعدد در تأسیسات شرکت
- مدیریت حوادث زیست محیطی و ریزش‌های نفتی

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی:

- طرح کهاب: طرح کهاب (کاهش، هدایت، انتقال و بازیافت بخارات بنزین) به‌عنوان یک طرح زیست محیطی ملی و با بهره‌گیری از توان داخلی فعالیت خود را در سه حوزه تجهیز انبارهای نفت، جایگاه‌های توزیع سوخت و تانکرهای حمل سوخت سراسر کشور شروع نموده است و تاکنون در ۱۰۵ جایگاه و ۷ انبار نفت و ۵۲۹۲ نفتکش اجرا شده است.





• طرح CNG:

مجموع تجهیزات راه اندازی شده CNG تاکنون ۲۵۳۴ تجهیز بوده است. همچنین تاکنون ۱۸۵۰۰۰ خودرو براساس طرح "حمایت از تولید خوردوهای دوگانه سوز تبدیل کارخانه‌ای خودروهای بنزینی به CNG سوز" تبدیل گردیده است و در مجموع تعداد تقریبی بیش از چهار میلیون خودرو دوگانه سوز در ناوگان حمل و نقل خودروهای کشور موجود می باشد.

• سامانه هوای پاک:

شرکت ملی پخش به نمایندگی از وزارت نفت، گزارش‌های دوره‌ای مبتنی بر خودارزیابی تعهدات وزارت نفت در قبال قانون هوای پاک را از طریق سامانه مذکور در اختیار سازمان حفاظت محیط زیست (نهاد ناظر) قرار می دهد.

• استقرار مدیریت سبز در ساختمان اداری:

استقرار نظام مدیریت سبز در سطح مناطق و ساختمان ستاد

سایر اقدامات و دستاوردهای جدید در حوزه میانیت از محیط زیست

- تأمین پکیج جمع آوری فرآورده نفتی و تجهیز انبارهای نفتی فعال به تجهیزات محدودسازی و جمع آوری فرآورده جهت کاهش اثرات نامطلوب حوادث بر محیط زیست و بهره‌گیری در مواقع اضطرار در انبارهای نفت
- تجهیز اسکله‌های نفتی گیلان و بوشهر، هرمزگان، چالوس و آبادان به تجهیزات جمع آوری و مهار آلودگی نفتی در راستای مهار آلودگی نفتی احتمالی در دریا
- خرید دو دستگاه Interface Meter در راستای شناسایی آلودگی آبخوان تأسیسات نفتی مناطق و به منظور پایش و ارزیابی و اندازه‌گیری مستمر میزان فرآورده در چاه‌های موجود در انبارهای شهید منتظری اصفهان و ری

شرکت
خطوط لوله و
مخابرات نفت ایران

مسیر سبز انتقال ایمن و پایدار نفت خام و فرآورده های نفتی

مساحت تأسیسات

۶,۴۳۶,۰۰۰

متر مربع





اطلاعات پایه

- سال تأسیس و مأموریت‌های اصلی: سال ۱۳۳۶ هجری شمسی، عملیات انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی به پالایشگاه‌ها و سوخت‌رسانی به نیروگاه‌های سراسر کشور و ...
- تعداد مناطق: ۱۲ منطقه در سراسر کشور
- طول خطوط لوله: ۱۴۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله از قطر ۴ اینچ تا ۳۲ اینچ
- ظرفیت انتقال مواد نفتی: ۱۵۸۱۲۱ میلیون لیتر نفت خام، ۱۲۰۴۰۵ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی، ۱۸۱۰۵ میلیون لیتر میعانات گازی؛ انتقال مجموعاً ۲۹۶۶۳۱ میلیون لیتر مواد نفتی
- تعداد و ظرفیت مخازن نفت خام: ۴۹ مخزن با ظرفیت ۱۰۰۵۱ هزار بشکه
- تعداد و ظرفیت مخازن فرآورده: ۱۰۷ مخزن با ظرفیت ۱۵۹۴۳۷۰ متر مکعب
- تعداد مراکز انتقال نفت، ایستگاه‌های فشارشکن و تأسیسات انتهایی: مجموعاً ۱۱۷ مرکز انتقال نفت، ۹ عدد ایستگاه فشارشکن و ۵۶ تأسیسات انتهایی
- تعداد توربین‌ها و الکتروموتورهای فشار قوی: ۶۵ عدد توربین، ۳۵ عدد الکتروموتور فشار قوی و ۵۰ عدد پمپ
- تعداد تلمبه‌های اصلی تقویت فشار: ۳۰ عدد بوستر
- تعداد توربو ژنراتورها: ۱۸۳ ژنراتور برق اضطراری ثابت و ۳۵ مولد برق اضطراری موبایل
- تعداد ایستگاه‌های مخابراتی: ۲۹۶ ایستگاه مخابراتی

گواهینامه‌های دریافت شده

- استقرار سیستم مدیریت کیفیت از سال ۱۳۸۲ و حفظ و نگهداری سیستم مذکور تاکنون و دریافت گواهینامه‌های معتبر بر اساس آخرین ویرایش شامل: "OHSAS-18001"، ISO14001:2015، ISO9001:2015، IMS و ISO45001:2018 برای هر یک از مناطق دوازده‌گانه شرکت
- استقرار سیستم مدیریت انرژی از سال ۱۳۹۷، حفظ و نگهداری سیستم مذکور تاکنون و دریافت گواهینامه معتبر بر اساس استاندارد سیستم مدیریت انرژی ISO50001:2011 برای هر یک از مناطق دوازده‌گانه شرکت
- استقرار سیستم مدیریت کیفیت از سال ۱۳۸۳ و حفظ و نگهداری سیستم مذکور تاکنون و دریافت گواهینامه معتبر بر اساس آخرین ویرایش ISO45001:2018 برای هر یک از مناطق دوازده‌گانه شرکت

فضای سبز

- میزان فضای سبز موجود (هکتار): ۳۵۷/۷
- درصد فضای سبز موجود به فضای صنعتی: ۵۵/۶٪



مدیریت آب و پساب

- میزان مصرف آب (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۵,۶۲۶,۸۳۴
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱۹۰,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه شده (بهداشتی + صنعتی) (متر مکعب در سال ۱۴۰۰): ۱۱۸,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۶۲٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۵۹۰۹
- پسماند مدیریت شده (خطرناک + غیرخطرناک) (تن در سال ۱۴۰۰): ۳۳۸۷
- درصد مدیریت پسماند: ۵۷٪



ارزیابی اثرات زیست محیطی طرح ها و پروژه ها

- طرح افزایش ظرفیت ری - ساری و احداث و تغییر مسیر خط فرآورده ورسک - ساری در استان مازندران و اخذ مجوز EIA برای طرح (۱۳۹۸)
- طرح سوخت رسانی نیروگاه علی آباد استان گلستان و اخذ مجوز EIA (۱۳۹۵)
- طرح احداث خطوط لوله انتقال و تاسیسات مواد نفتی شمال کشور
- طرح احداث خط لوله کنارگذر تهران به طول ۸۱ کیلومتر
- طرح احداث خط لوله سوخت رسانی به نیروگاه چابهار به طول ۳۰ کیلومتر
- طرح تغییر مسیر خط لوله ۳۲" نفت خام مارون / اصفهان در محدوده ویلاشهر و خمینی شهر (در حال انجام مطالعات EIA)
- طرح سوخت رسانی به نیروگاه های سرو چادرملو یزد، سمنگان، تابان یزد، خرم، شریعتی، لوشان و کاشان بر اساس اولویت های مشخص شده تاکنون (در حال بررسی)





طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ مدیریت آلاینده‌های هوا و تغییرات اقلیمی:

- تغییر سوخت توربین‌های تنگ فنی و آسار و پل بابا از سوخت مایع به گاز در منطقه لرستان
- افزایش راندمان انتقال مواد نفتی با برقی‌کردن مراکز انتقال نفت اشتهارد، ابهر، ایده‌لو و قره‌چمن
- برقی‌کردن مراکز انتقال نفت سمنان و سبزوار در راستای افزایش راندمان انتقال مواد نفتی (در دست اجرا)

■ مدیریت آب و پساب:

- تصفیه اصولی پساب صنعتی از طریق ارسال آن به سیستم تصفیه پساب پالایشگاه‌ها، تأسیسات تصفیه‌خانه انبارهای نفت و بعضاً انتقال به شرکت‌های پیمانکار تصفیه پساب مورد تأیید سازمان محیط زیست
- اجرای پروژه تجهیز مرکز منطقه اصفهان و مراکز انتقال نفت شماره ۴ و ۶، مرکز انتقال نفت مغانک، مرکز منطقه جنوب شرق، مرکز انتقال نفت سبزاب، مرکز انتقال نفت قره‌چمن، مرکز ساری، مراکز انتقال نفت قطب‌آباد و مهرآران، مرکز منطقه لرستان و مراکز انتقال نفت آسار، تنگ فنی، برداسبی و دره شهر به پکیج تصفیه پساب بهداشتی (۱۴ مورد)
- اجرای پروژه خرید ۲۳ عدد سپتیک تانک جهت تصفیه پساب بهداشتی مراکز انتقال نفت مارون ۱، مارون ۲، مارون ۳ و مارون ۵، مراکز انتقال نفت یزد، نائین، کرمان و سیرجان، مراکز انتقال نفت سمنان، سبزوار و نیشابور، مراکز انتقال نفت اردبیل، ارومیه، سراب، قره‌چمن، مراغه، ابهر، اشتهارد و منازل سازمانی ایده‌لو، مراکز انتقال نفت صفری، گچساران و نورآباد و مرکز انتقال نفت پل بابا
- انتقال پساب بهداشتی تولیدی مرکز منطقه تهران و تأسیسات ری به سیستم فاضلاب شرکت ملی پخش منطقه تهران، مرکز انتقال نفت رشت به سیستم فاضلاب شرکت ملی پخش منطقه گیلان و در نهایت به آگوی شهری، مرکز منطقه شمال غرب به آگوی شهری، مرکز انتقال نفت میانه به سیستم فاضلاب شرکت ملی پخش منطقه ارومیه، مرکز انتقال نفت تبریز به سیستم تصفیه فاضلاب پالایشگاه تبریز، تأسیسات انتهایی سندج واقع در منطقه غرب به سیستم آگوی شهری و تأسیسات ازنا واقع در منطقه مرکزی به سیستم آگوی شهری جهت تصفیه پساب
- تعمیر و نگهداری و توسعه ۱۰ مورد پکیج تصفیه پساب بهداشتی جهت راه اندازی (در حال اجرا)
- توسعه و به‌روزرسانی سامانه قابل حمل تصفیه پساب ته‌کشی مخازن ایستگاه انتقال نفت مارون ۱ در امیدیه توسط پژوهشگاه صنعت نفت در منطقه اصفهان (در دست اقدام)

■ مدیریت پسماند:

- استقرار کامل سیستم یکپارچه‌سازی و کدگذاری پسماندهای تولیدی مطابق با الزامات وزارت نفت
- مدیریت و سامان‌دهی پسماندهای تولیدی شرکت و ثبت آن در سامانه Iranemp.ir
- کپسول‌سازی پسماندهای نفتی در بشکه‌های ۱۰۰۰ لیتری جهت جلوگیری از آلودگی‌های زیست محیطی
- توسعه سامانه بازیافت پسماندهای نفتی به روش پیرولیز پیشرفته توسط شرکت‌های دانش بنیان (در دست اجرا)
- تحویل زباله‌های درمانگاه‌های تابعه بصورت safety box و تحویل به مرکز امحاء زباله‌های پزشکی شهرستان‌ها
- نگهداری حدود ۱۶۵ تن انواع لجن‌های نفتی در ظروف یک متر مکعبی به منظور کاهش ریسک آلودگی زیست محیطی

■ کنترل آلودگی خاک و آب زیرزمینی:

- اجرای پروژه تعیین منشأ گستردگی آلودگی در حوضچه آبگیر چشمه سرخون، پیش‌بینی رفتار آلودگی و انجام عملیات پاکسازی (در دست اجرا)
- اجرای پروژه پاکسازی ۱۶ هزار تن خاک آلوده به ترکیبات نفتی در مرکز انتقال نفت مارون به روش بایوپایل (در دست اجرا)
- اجرای پروژه پاکسازی درجا (Insitu) خاک‌های آلوده به مواد نفتی در سطح ۴۲۰۰ متر مربع تا عمق آلوده در دره گندمکار بخش میانکوه استان چهارمحال و بختیاری، مجاور مرکز انتقال نفت مارون ۶ (در دست اجرا)
- اجرای پروژه پاکسازی آلودگی آبخوان محدوده چاه شماره ۷ پتروشیمی سازند اراک (در دست اجرا)
- اجرای پروژه تعیین مشخصات پلوم آلودگی بستر رودخانه زرینه رود منطقه شمالغرب (در دست اجرا)
- اجرای پروژه شناسایی منشأ نشت و میزان گسترش آلودگی نفتی در محدوده آبخوان تأسیسات نفتی شمال غرب تهران (اتمام یافته)
- اجرای پروژه پژوهشی استفاده از فناوری‌های نوین جهت پاکسازی و رفع آلودگی‌های هیدروکربنی از آب‌های زیرزمینی منطقه انبار نفت شمال غرب تهران (کن) (در دست اجرا)
- احداث و راه‌اندازی ۲۲ مورد سایت پاکسازی خاک‌های آلوده (لندفارم) در مراکز انتقال نفت و تأسیسات مناطق ۱۲ گانه
- اجرای پروژه پایش خاک در مناطق اصفهان، تهران، جنوب شرق، خلیج فارس، خوزستان، شمال غرب، شمال، فارس و لرستان (۱۴۰۰)
- اجرای پروژه پایش آب زیرزمینی برای مناطق اصفهان، خلیج فارس، شمال، فارس و مرکزی (۱۴۰۰) و برنامه‌ریزی اجرای پروژه مذکور برای سایر مناطق با اولویت مراکز انتقال نفت مجاور با مناطق شهری و روستایی، منابع آب و سایر صنایع (در حال پیگیری)

■ مدیریت مخاطرات زیست محیطی:

- استقرار مدیریت سبز در ساختمان‌های اداری در راستای اجرای بند (ز) ماده (۳۸) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه و استقرار نظام مدیریت سبز در سطح مناطق و ساختمان ستاد این شرکت
- شناسایی جنبه‌های زیست محیطی و ارزیابی ریسک‌های زیست محیطی
- پایل‌گذاری لوله‌های در معرض سیل و جریان‌های فصلی در منطقه جنوب شرق
- اجرای مانور مقابله با ریزش مواد نفتی و مهار آلودگی نفتی در مناطق دوازده گانه
- برگزاری دوره مقابله با آلودگی نفتی در آب رودخانه‌ها و دریا و همچنین مقابله با آلودگی نفتی در خشکی
- مدیریت حوادث زیست محیطی و ریزش‌های نفتی
- خرید تجهیزات مقابله با آلودگی دریا و رودخانه

■ سایر طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی:

- حمایت از پایان‌نامه دکتری "تصفیه پساب نفتی با روش انعقاد الکتروشیمیایی بهبود یافته با اکسیداسیون پیشرفته الکتروشیمیایی" (در دست اجرا)
- اجرای پروژه پژوهشی بررسی تأثیرات آلودگی نفتی رودخانه سرخون بر ماهیان سردآبی (۱۳۹۹)
- اجرای پروژه expose نمودن مخزن drain مرکز انتقال نفت پایطاق در منطقه غرب (۱۳۹۵)
- اجرای پروژه expose نمودن مخزن سوخت ایستگاه‌های مخابراتی چشمه سفید، سرخه دیزه و چهار زبر در منطقه غرب (۱۴۰۰)
- اجرای پروژه expose نمودن منیفولد (لاین drain، خروجی پمپ)، درین تانک و OWS مرکز انتقال نفت شهید قمری در منطقه غرب (در دست اجرا)



شرکت
ملی مهندسی
ساختمان نفت ایران

مجری طرح‌های زیربنایی و سبز صنعت پالایش و پخش





- در آغاز دهه ۱۳۴۰ خورشیدی، عضوی نوین با عنوان «مدیریت طرح‌های مخصوص» در شرکت ملی نفت ایران ایجاد شد تا با ایجاد شبکه‌های یکپارچه مدیریتی و مهندسی در اجرای طرح‌های بنیادی صنعت نفت از جمله طراحی و احداث پالایشگاه‌ها، انبارهای نفت و جایگاه‌های فروش فرآورده‌های نفتی و اجرای خطوط لوله سراسری انتقال نفت‌گاز، طراحی و از جمله احداث پالایشگاه شماره ۱ و ۲ تهران در سال‌های ۱۳۴۴ و ۱۳۵۵ نقش آفرینی نماید.
- با پایان یافتن جنگ تحمیلی در سال ۱۳۶۸ و همزمان با آغاز برنامه‌ی اول توسعه و عزم ملی جهت سازندگی کشور، مدیران صنعت نفت با آغاز عملیات طراحی، احداث و راه‌اندازی پالایشگاه اراک، اولین گام بلند در مسیر توسعه صنایع پایین دستی نفت را برداشتند.
- با توجه به گستردگی چشم‌گیر فعالیت‌های مرتبط با احداث پالایشگاه‌ها، خطوط لوله و انبارهای نفت در حوزه تولید، انتقال و توزیع سوخت و افزایش تعداد پروژه‌های مهندسی در سال ۱۳۷۲ «شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران» با مسئولیت توسعه زیرساخت‌های پایین دستی صنعت نفت در حوزه‌های انتقال، ذخیره‌سازی، پالایش و توزیع فرآورده‌های نفتی تأسیس شد تا زمینه برای برداشتن گام بلند دوم در قالب طراحی و احداث و راه‌اندازی پالایشگاه نفت بندرعباس در سال ۱۳۷۶ فراهم شود.

گواهینامه‌های دریافت شده



- ISO 9001:2015
- ISO/TS29001:2010
- ISO 21500:2012
- ISO 50001: 2011

- جایزه تعالی سازمانی
- جایزه مدیریت دانش
- جایزه سازمان برتر پروژه محور در کشور
- جایزه سطح یک پیشرو در چشم‌انداز ۱۴۰۴
- جایزه زرین مدیریت پروژه برتر در کشور
- جایزه بین‌المللی مدیریت پروژه (IPMA)
- جایزه تعهد به تعالی بر اساس مدل تعالی سازمانی اروپا (EFQM)



مأموریت‌های شرکت

- شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با بهره‌مندی از تخصص‌های خود در حوزه‌های مطالعات امکان‌سنجی، طراحی مفهومی، طراحی بنیادی و تفصیلی، تأمین کالا، ساختمان و نصب، خدمات مدیریت طرح، اجرای پروژه‌های EPC به صورت یک‌قلم و همچنین نظارت کارگاهی و راه‌اندازی قادر است مطالعه، طراحی، ساخت و راه‌اندازی طرح‌ها و پروژه‌های پالایشگاه‌های نفت و گاز، اسکله و بنادر نفتی، خطوط لوله و تأسیسات انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی، مخازن، پایانه‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی، نیروگاه





- و تأسیسات جانبی و مقاوم‌سازی تأسیسات موجود نفتی در مقابل زلزله را اجرا نماید. این شرکت بر سیاست حمایت از تولید داخلی بر اساس برنامه جامع توسعه از طریق تعامل و همکاری با سازندگان داخلی در جهت تولید محصول جدید و یا ارتقای کیفیت کالای موجود بر اساس استانداردهای روز صنعت نفت تأکید می‌نماید.
- حمایت از پروژه‌های تحقیقاتی و پژوهشی در تعامل با دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی خصوصاً پروژه‌های کاربردی و تعامل و ارتباط با دانشگاه‌ها در جهت حمایت از تحقیقات، انتقال فناوری، انتقال دانش و تحقیقات مشترک
- ارتباط و حمایت از شرکت‌های دانش بنیان به منظور توسعه اقتصاد مبتنی بر دانش و نوآوری، حمایت از کارآفرینی و تجاری‌سازی علم
- تحلیل مستمر دانش و تجربه کسب شده در طراحی و اجرای پروژه‌ها در کمیته‌های تخصصی مدیریت پروژه
- همکاری در راستای تولید دانش به منظور توسعه محصولات و بهینه‌سازی و بومی‌سازی فرایندها، بازدهی سریع سود، بهبود عملکردها و بازگشت سریع سرمایه، افزایش نیروی رقابتی در عرصه‌های داخلی و خارجی و آمادگی حضور فعال در بازارهای جهانی، ارتقاء میزان خود اتکایی، ایجاد اطمینان بیشتر در سرمایه‌گذاری در نتیجه همکاری با نهادهای علمی و ...
- پیاده‌سازی فرهنگ HSE در راستای ایجاد محیطی سالم و شرایط امن از نظر جسمی و روانی برای کارکنان
- استقرار سیستم مدیریت HSE جهت جلوگیری از بروز حوادث، کاهش خسارات مالی و جانی، حفظ منابع و محیط زیست و افزایش بازده کاری



طرح‌های در دست اجرا

■ پالایشگاهی:

- طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان
- طرح بهبود فرایند و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان، پروژه احداث واحد گوگرد زدایی از ته مانده برج‌های تقطیر پالایشگاه اصفهان، واحد RHU

■ خطوط لوله و تأسیسات جانبی:

- طرح احداث مجموعه تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید آبادان
- طرح احداث خط لوله نائین / کاشان / ری
- طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام ترش سبز آب / ری
- طرح احداث خط لوله بندرعباس / سیرجان / رفسنجان
- گستره ۱: طرح احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس / مهر آران
- گستره ۲: طرح احداث خط لوله مهر آران / رفسنجان به همراه انشعاب خط لوله سیرجان
- گستره ۳: پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های خط لوله بندرعباس / سیرجان / رفسنجان
- پروژه احداث خطوط انتقال برق و پست‌های فشارقوی مسیر بندرعباس / سیرجان / رفسنجان
- طرح افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی تبریز / خوی / ارومیه
- طرح تکمیل تأسیسات و خط لوله تبریز / خوی / ارومیه
- طرح احداث خط لوله انشعابی میعانات گازی و نفت خام بندرعباس و تأسیسات مربوطه



- طرح احداث خط لوله رفسنجان / یزد و توسعه مراکز انتقال رفسنجان و یزد
- طرح خط لوله راهبردی انتقال فرآورده‌های نفتی تابش به طول ۹۴۸ کیلومتر از رفسنجان تا بیرجند و مشهد
- طرح خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی پارس در مسیر مهرآران / فسا / شیراز (با هدف تأمین سوخت استان فارس)

■ اسکله و بنادر:

- طرح احداث اسکله ۵۰۰۰ تنی در جزیره قشم

■ مقاوم‌سازی:

- طرح مطالعات مقاوم‌سازی ساختمان‌ها و تأسیسات نفتی از جمله ساختمان‌های ستاد منطقه ساری، ستاد ناحیه دورود، بهسازی نمای ساختمان مرکزی شرکت و احداث سالن اجتماعات ساختمان مرکزی شرکت ملی مهندسی و ساختمان



طرح‌های تحویل موقت

- طرح ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر
- طرح احداث خط لوله فرآورده‌های نفتی آبادان / شازند / قم / ری
- طرح احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار
- طرح احداث خط لوله آب از رودخانه بهمنشیر تا پالایشگاه آبادان



فضای سبز

- میزان فضای سبز ایجاد شده در سال ۱۴۰۰ (مترمربع): ۹۱۰
- میزان فضای سبز واگذار شده در سال ۱۴۰۰ (مترمربع): فضای سبز ایجاد شده در طرح‌ها در حال بهره‌برداری بوده و فضای سبزی واگذار نشده است.



مدیریت آب و پساب

- منابع تأمین آب: تأسیسات آب شهری / روستایی و تأسیسات صنعتی همجوار
- میزان مصرف آب (مترمکعب در سال ۱۴۰۰): ۵۹۴۳۴
- حجم پساب تولیدی (بهداشتی + صنعتی) (مترمکعب در سال ۱۴۰۰): ۴۱,۰۰۰
- حجم پساب تصفیه‌شده (بهداشتی + صنعتی) (مترمکعب در سال ۱۴۰۰): ۴۱,۰۰۰
- درصد مدیریت پساب: ۱۰۰٪



مدیریت پسماند

- پسماند تولیدی (خطرناك + غيرخطرناك) (تن در سال ۱۴۰۰): ۸۶۱
- پسماند مدیریت شده (خطرناك + غيرخطرناك) (تن در سال ۱۴۰۰): ۸۶۱
- درصد مدیریت پسماند: ۱۰۰٪



طرح‌ها و پروژه‌های زیست محیطی

■ مهندسی سبز

- طراحی فرایندها و احداث پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی و تأسیسات جانبی مطابق با ملاحظات زیست محیطی و استفاده از آخرین فناوری‌های روز و سازگار با محیط‌زیست جهت دستیابی به اهداف صنعت سبز و پیشگیری از ایجاد و انتشار آلاینده‌ها
- احداث واحدهای گوگردزدایی، تصفیه هیدروژنی، تصفیه گازهای ترش، گوگرد سازی، افزایش تولید محصولات سبک مرغوب و... با هدف کاهش آلاینده‌های زیست محیطی با کیفیت استانداردهای Euro V و Euro IV
- امکان کنترل و مانیتورینگ میزان آلاینده‌های به محیط زیست؛ خروجی (Emission & Discharge) ناشی از فرایندهای پالایش
- بازیافت گازهای ارسالی به فلر و طراحی بر اساس Zero-Flaring/ No-flaring/ FGR
- طراحی بر اساس مدیریت پساب و استفاده مجدد از پساب در فرایندهای صنعتی و آبیاری فضای سبز
- توجه به رویکرد و الزامات مکانیم توسعه پاک (CDM) در جهت کاهش آلاینده‌ها
- جایگزینی خطوط جدید به جای خط فرسوده قبلی و کاهش آلاینده‌ها و نشت زیست محیطی
- کاهش ترانزیت جاده‌ای و حوادث زیست محیطی ناشی از ریخت و پاش مواد نفتی و تصادفات جاده‌ای



سایر اقدامات و دستاوردهای جدید در حوزه مینانت از محیط زیست

- مطالعات ارزیابی اثرات زیست محیطی در طرح‌های مشمول مطالعات EIA قبل از شروع فعالیت‌های اجرایی پروژه
- نظارت و بازرسی روند رعایت ملاحظات زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها مطابق با مصوبات سازمان حفاظت محیط زیست
- طراحی و اجرای دستگاه‌های پیش بر خط در طرح‌های پالایشگاهی با همکاری اداره کل حفاظت محیط زیست استان‌ها
- همکاری در مکان‌یابی و مسیریابی پروژه‌ها در مرحله امکان‌سنجی و طراحی بنیادین طرح‌ها و پروژه‌ها با در نظر گرفتن الزامات زیست محیطی
- طرح‌ریزی، هدایت و مدیریت طرح‌ها و پروژه‌ها بر اساس کاهش و به حداقل رساندن ضایعات و آلاینده‌های محیط زیست
- اجرای برنامه‌های مدیریت محیط زیست و برنامه کاهش اثرات زیست محیطی در حین فعالیت‌های اجرایی طرح‌ها و پروژه‌ها
- انجام مطالعات پیش محیط زیست در طرح‌ها و پروژه‌های فعال از طریق آزمایشگاه‌های معتمد سازمان حفاظت محیط زیست



FARAYAND SABZ



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
روابط عمومی



www.niordc.ir

آبان ۱۴۰۱