

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مسئولیت تأمین و توزیع فرآورده های نفتی در ایران را برعهده دارد. این مهم از طریق هماهنگی و نظارت بر تولید ۱۰ پالایشگاه دولتی یا واگذار شده به بخش خصوصی و ۳ شرکت تابعه شامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به انجام می‌رسد. این شرکت به همراه شرکت‌های زیرمجموعه علاوه بر فعالیت در حوزه های تولید، انتقال و ارائه خدمات توزیع فرآورده های نفتی، در عرصه طراحی، اجرا و ساخت پالایشگاه های نفت، احداث خطوط لوله، احداث انبارهای نفت و سایر فعالیت‌های پایین دستی نیز فعال است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت‌های زیرمجموعه در راستای تداوم فعالیت‌های خود در صدد هستند در زمینه اجرای طرح‌ها و پروژه های جدید پالایشی، پتروپالایشی، خطوط انتقال و مخازن فرآورده‌های نفتی با جذب سرمایه گذاری‌های خارجی و داخلی، صفحات نوینی را در تاریخ فعالیت‌های خود بگشایند. بدین منظور در ادامه به برخی فرصت‌های سرمایه گذاری در طرح‌ها و پروژه ها صنایع پالایش نفت پرداخته می‌شود.



احداث پالایشگاه / پتروپالایشگاه :

- پترو پالایشگاه شهید سلیمانی با برآورد ۹ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام
- پترو پالایشگاه نگین لوان با برآورد ۷,۱ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام
- پترو پالایشگاه نگین مکران (شستان) با برآورد ۵,۶ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام
- پالایشگاه نفت آناهیتا با برآورد ۴,۷ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام
- پالایشگاه انتخاب جاسک با برآورد ۷,۱ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام
- پالایشگاه نفت غدیر جاسک با برآورد ۵,۶ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام
- پالایشگاه نفت مروارید مکران با برآورد ۶,۶ میلیارد یورو و ظرفیت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام

- پالایشگاه نفت خوزستان با برآورد ۴,۹ میلیارد یورو و ظرفیت روزانه ۱۸۰ هزار بشکه نفت خام

تفاهم نامه تامین مالی احداث پالایشگاه مروارید مکران در یک نگاه



احداث پالایشگاه میعانات گازی:

- پالایشگاه پیشگامان سیراف با برآورد ۴۱۰ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۶۰ هزار بشکه
- پالایشگاه ستاره سبز سیراف با برآورد ۷۵۰ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۱۲۰ هزار بشکه
- پالایشگاه جاوید انرژی پرتو با برآورد ۶۳۸ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۶۰ هزار بشکه
- پالایشگاه مهر خلیج فارس با برآورد ۴۴۶ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۱۲۰ هزار بشکه

مروری بر آغاز عملیات اجرایی طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه بندرعباس

در دو پکیج واحدهای یوتیلیتی و واحدهای فرآیندی



ویژگی های طرح

استفاده از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت برای واحدهای فرآیندی از جمله کک تأخیری -طراحی واحدهای فرآیندی از سوی نیروهای بومی برای نخستین بار در کشور

اشتغالیابی

ایجاد اشتغال برای ۸۰۰۰ نفر

محوریت طرح

تولید کک اسفنجی به میزان ۳۰۰ هزار تن در سال

اهداف طرح

کاهش میزان تولید گوگرد و نفت کوره پالایشگاه بندرعباس و تولید کک اسفنجی

دیگر فرآورده های طرح:

تولید روزانه ۱/۵ میلیون لیتر روغن گریدهای ۳ و ۲

تولید روزانه ۴ میلیون لیتر فرآورده های ویژه

تولید روزانه ۵ میلیون لیتر نفت گاز



میزان سرمایه گذاری: ۲/۲ میلیارد یورو

طرح های بهینه سازی و ارتقای کمی و کیفی فرآورده :

- کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه اصفهان با برآورد ۸۴۳ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۸۱ هزار بشکه Crude Oil Residue
- کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه بندرعباس با برآورد ۲,۲ میلیارد یورو و ظرفیت روزانه ۵۵ هزار بشکه VR+HEAVY SLOPS
- کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه تبریز با برآورد ۱,۷ میلیارد یورو و ظرفیت روزانه ۳۰,۸ هزار بشکه VR
- کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه تهران (واحدهای RCD+RFCC) با برآورد ۱,۵ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۶۴ هزار بشکه Crude Oil Residue
- کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه آبادان (فاز ۴) با برآورد ۳ میلیارد دلار و ظرفیت روزانه ۶۷ هزار بشکه VR
- کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه شیراز با برآورد ۶۴۴ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۲۰ هزار بشکه Crude Oil Residue
- کاهش نفت کوره و تولید کک سوزنی در پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند با برآورد ۴۵۰ میلیون یورو و ظرفیت روزانه ۴۱,۲ هزار بشکه Vacuum Bottom + CSO
- واحد تقطیر در خلأ جدید پالایشگاه لوان با برآورد ۳۹ میلیون دلار و ظرفیت روزانه ۱۲ هزار بشکه AR(Atmospheric Residue)

احداث خطوط لوله انتقال و مخزن فرآورده:

- خط لوله کنار گذر تهران با برآورد ۲۳۷ میلیون دلار و ظرفیت روزانه انتقال ۳۰۰ هزار بشکه
 - خط لوله رفسنجان/ تربت حیدریه (تابش) با برآورد ۳۷۲ میلیون دلار و ظرفیت روزانه انتقال ۱۵۰ هزار بشکه
 - خط لوله فسا/ سیرجان/ شیراز (پارس) با برآورد ۱۰۶ میلیون دلار و ظرفیت روزانه انتقال ۷۵ هزار بشکه
 - مخزن‌نگاه شهید مهدوی با برآورد ۹۰ میلیون دلار و ظرفیت ۶۰۰ میلیون لیتر فرآورده
- ظرفیت قانونی بند ق ماده ۱۲ قانون بودجه :

به کلیه وزارتخانه‌ها به‌ویژه نفت و نیرو و شرکت های تابعه و وابسته به آن ها و سازمان‌ها و مؤسسات دولتی و کلیه دارندگان عنوان و ردیف در قوانین بودجه کل کشور اجازه داده می‌شود سالانه تا سقف یکصد میلیارد (۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار به‌صورت ارزی و پانصد هزار میلیارد (۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به‌صورت ریالی که هر ساله تا سقف نرخ تورم سال قبل تعدیل می‌گردد، در موارد مربوط به بندهای ذیل این ماده که سرمایه‌گذاری یا اقدام اشخاص حقیقی یا حقوقی خارجی یا داخلی با اولویت بخش‌های خصوصی یا تعاونی به تولید، صادرات، ارتقای کیفیت، صرفه‌جویی یا کاهش هزینه در تولید کالا یا خدمت و زمان و بهبود کیفیت محیط زیست و یا کاهش تلفات جانی و مالی می‌انجامد برای نفت و گاز و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و کالاهای و خدمات قابل صادرات یا واردات به قیمت‌های صادراتی یا وارداتی به نرخ روز ارز بازار آزاد یا معادل ریالی آن با احتساب حقوق دولتی و عوارض قانونی و سایر هزینه‌های متعلقه و برای سایر موارد با قیمت‌های غیرارانه‌ای با احتساب حقوق دولتی و عوارض قانونی و سایر هزینه‌های متعلقه قرارداد منعقد کنند.

۱. جایگزینی ۱۷۰۰۰ اتوبوس شهری فرسوده دیزلی با اتوبوس‌های گازسوز (CNG)
۲. جایگزینی ۱۲۹۰۰۰ تاکسی فرسوده با تاکسی پایه گازسوز هیبریدی و برقی با پیمایش بالا
۳. توسعه حمل و نقل ریالی
۴. توسعه حمل و نقل مسافر با قطار شهری در تهران و ۸ کلانشهر
۵. طرح تولید قوای محرکه کم مصرف در خودروهای داخلی و جایگزینی با خودروهای فرسوده
۶. برقرار کردن چاه‌های کشاورزی دیزلی
۷. جایگزینی و اسقاط یک میلیون دستگاه بخاری مرسوم (گازی و نفتی) با بخاری‌های گاز سوز دودکش دار راندمان بالا (هرمتیک هوشمند)