

فرصت‌های سرمایه‌گذاری

صنایع پالایش نفت کشور

اردیبهشت ۱۴۰۳

ماموریت:

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با سیاست‌گذاری و راهبری نظام‌های تولید، تامین، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی به صورت ایمن، پایدار و بهره‌ور با بکارگیری فناوری‌های نوین و رعایت استانداردهای ملی و بین‌المللی در بازارهای داخلی، منطقه‌ای و جهانی با تمرکز بر خلق ارزش برای ذی‌نفعان ایفای نقش می‌نماید.

چشم‌انداز:

دستیابی به جایگاه اول منطقه در ظرفیت بهینه پالایشی، تولید و عرضه پایدار و بهره‌ور فرآورده‌های نفتی با رعایت استاندارد جهانی

پتروپالایشگاه شهید سلیمانی

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
بندر عباس	موقعیت جغرافیایی
۳۰۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۹ میلیارد دلار	میزان برآورد طرح
۰,۲۷٪	پیشرفت فیزیکی طرح
۲۳,۳۹٪	نرخ بازگشت سرمایه
مطالعات امکان‌سنجی - طراحی بنیادی	آخرین وضعیت
تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده افزایش ۶,۵ میلیون لیتر بنزین در روز افزایش ۱۸ میلیون لیتر نفتگاز در روز ایجاد اشتغال و رونق تولید در منطقه	آثار اجرا و بهره برداری طرح

بخش ۲ فاز ۲ طرح توسعه و تثبیت پالایشگاه آبادان

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
آبادان	موقعیت جغرافیایی
۲۱۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۱,۸ میلیارد یورو	میزان برآورد طرح
%۰	پیشرفت فیزیکی طرح
%۲۵,۱۸	نرخ بازگشت سرمایه
مطالعات امکان‌سنجی	آخرین وضعیت
<p>تثبیت ظرفیت پالایشی به ۳۶۰ هزار بشکه در روز و فرصت افزایش توان پالایشی و کمک به ناترازی بنزین با ظرفیت عملیاتی ۵۰۰ هزار بشکه در روز</p> <p>افزایش ۵ میلیون لیتر بنزین در روز</p> <p>افزایش ۱,۴ میلیون لیتر نفتگاز در روز</p>	آثار اجرا و بهره‌برداری طرح

پالایشگاه مروارید مکران

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
جاسک	موقعیت جغرافیایی
۳۰۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۶,۶ میلیارد یورو	میزان برآورد طرح
۶,۱٪	پیشرفت فیزیکی طرح
۱۲,۹٪	نرخ بازگشت سرمایه
طراحی پایه	آخرین وضعیت
تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده افزایش ۱۸ میلیون لیتر بنزین در روز افزایش ۱۹,۴ میلیون لیتر نفتگاز در روز	آثار اجرا و بهره برداری طرح

پالایشگاه خوزستان

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
آبادان	موقعیت جغرافیایی
۱۸۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۵ میلیارد یورو	میزان برآورد طرح
%۰	پیشرفت فیزیکی طرح
%۲۳,۱	نرخ بازگشت سرمایه
مطالعات امکان‌سنجی انتخاب الگوی فرآیندی	آخرین وضعیت
تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده تامین سوخت مورد نیاز صنعت بانکرینگ	آثار اجرا و بهره‌برداری طرح

پالایشگاه میعانات گازی مهر خلیج فارس

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
هرمزگان	موقعیت جغرافیایی
۱۲۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۴۴۶ میلیون یورو	میزان برآورد طرح
۶۳٪	پیشرفت فیزیکی طرح
۱۸,۵۴٪	نرخ بازگشت سرمایه
اجرای طرح	آخرین وضعیت
تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده افزایش ۱۲ میلیون لیتر بنزین در روز افزایش ۲,۸ میلیون لیتر نفتگاز در روز	آثار اجرا و بهره برداری طرح
مطابق بند ۱ تبصره ۱ قانون بودجه شرکت ملی نفت مکلف به تأمین ۵۰۰ میلیون یورو از طریق تهاتر نفت خام و میعانات گازی به پالایشگاه مهر خلیج فارس می باشد که تاکنون ۱۳۰ میلیون دلار تزریق گردیده است.	توضیحات تکمیلی

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه بندرعباس

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش مقدار نفت کوره تولیدی به کمتر از ۱۰٪ و تولید کک اسفنجی برای صنایع آلومینیوم کشور	هدف طرح
پالایشگاه بندرعباس	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت بندرعباس	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۵۵ هزار بشکه در روز	ظرفیت
VR (Vacuum Residue)+HEAVY SLOPS	خوراک
۲۲۰۰ میلیون یورو	میزان برآورد طرح
۶,۳۲٪ پیشرفت فیزیکی تا اسفندماه ۱۴۰۲	آخرین وضعیت
منع واردات کک اسفنجی افزایش ۰,۶ میلیون لیتر بنزین در روز افزایش ۱,۴ میلیون لیتر نفتگاز در روز تولید روغن پایه گرید ۲ و ۳	آثار اجرا و بهره برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه آبادان

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش مقدار نفت کوره تولیدی به کمتر از ۱۰٪	هدف طرح
پالایشگاه آبادان	موقعیت جغرافیایی
شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۶۷ هزار بشکه در روز	ظرفیت
VR	خوراک
۳۰۰۰ میلیون دلار	میزان برآورد طرح
مطالعات امکان‌سنجی	آخرین وضعیت
تولید محصولات با میزان گوگرد کمتر کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی	آثار اجرا و بهره‌برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه تبریز

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش مقدار نفت کوره تولیدی به کمتر از ۱۰٪	هدف طرح
پالایشگاه تبریز	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت تبریز	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۳۰,۸ هزار بشکه در روز	ظرفیت
VR	خوراک
۱۷۰۰ میلیون دلار	میزان برآورد طرح
۱۰,۲۹٪ پیشرفت فیزیکی تا اسفند ماه ۱۴۰۲	آخرین وضعیت
تولید روغن پایه گروه ۲ و ۳ جلوگیری از واردات روغن‌های پایه کاهش نفت کوره	آثار اجرا و بهره برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه تهران (واحدهای RCD+RFCC)

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش مقدار نفت کوره تولیدی به کمتر از ۱۰٪	هدف طرح
پالایشگاه تهران	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت تهران	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۶۴ هزار بشکه در روز	ظرفیت
Crude Oil Residue	خوراک
۱۵۰۰ میلیون دلار	میزان برآورد طرح
مطالعات امکان سنجی	آخرین وضعیت
تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده کاهش تولید فرآورده های سنگین	آثار اجرا و بهره برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه اصفهان

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
ارتقای کیفیت نفت کوره تولیدی	هدف طرح
پالایشگاه اصفهان	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت اصفهان	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۸۱ هزار بشکه در روز	ظرفیت
Crude Oil Residue	خوراک
۸۴۳ میلیون دلار	میزان برآورد طرح
۵۲,۵٪ پیشرفت فیزیکی تا بهمن ماه ۱۴۰۲	آخرین وضعیت
تولید نفت کوره ۰,۵ درصد گوگرد جهت صنعت بانکرینگ، کمک به تأمین کامل سوخت مورد نیاز صنعت کشتیرانی	آثار اجرا و بهره برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه شیراز

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش مقدار نفت کوره تولیدی به کمتر از ۱۰٪	هدف طرح
پالایشگاه شیراز	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت شیراز	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۲۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
Crude Oil Residue	خوراک
۶۴۴ میلیون دلار	میزان سرمایه‌گذاری برآورد شده
مطالعات امکان‌سنجی	آخرین وضعیت
تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده کاهش تولید فرآورده‌های سنگین	آثار اجرا و بهره‌برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه پالایشگاه امام خمینی(ره)شازند

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش تولید نفت کوره و افزایش تولید فرآورده های باارزش افزوده بالا و تولید کک سوزنی مورد نیاز صنایع فولاد	هدف طرح
پالایشگاه امام خمینی(ره) شازند	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت امام خمینی(ره) شازند	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۴۱,۲ هزار بشکه در روز	ظرفیت
Vacuum Bottom+CSO	خوراک
۴۵۰ میلیون یورو	میزان برآورد طرح
۵٪ پیشرفت فیزیکی تا اسفندماه ۱۴۰۲	آخرین وضعیت
قطع واردات کک سوزنی و خروج ارز از کشور افزایش ۱,۱ میلیون لیتر نفتگاز در روز	آثار اجرا و بهره برداری طرح

طرح ارتقاء کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه لاوان

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
کاهش تولید فرآورده‌های سنگین	هدف طرح
پالایشگاه لاوان	موقعیت جغرافیایی
شرکت پالایش نفت لاوان	مجری طرح
۴ سال	دوره ساخت
۱۲ هزار بشکه در روز	ظرفیت
AR(Atmospheric Residue)	خوراک
۳۹ میلیون دلار	میزان برآورد طرح
۲۳,۷۶٪ پیشرفت فیزیکی تا بهمن ماه ۱۴۰۲	آخرین وضعیت
تولید محصولات میان تقطیر کاهش فرآورده های سنگین	آثار اجرا و بهره برداری طرح

طرح احداث خط لوله کنارگذر تهران

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
۲۳۷ میلیون یورو	میزان برآورده طرح
نفت خام + فرآورده های نفتی	خوراک
۱۲۷ هزار بشکه برای نفت خام ۳۰۰ هزار بشکه در روز برای فرآورده ۲۱۵ هزار بشکه در روز برای فرآورده	ظرفیت
۲۰ اینچ برای نفت خام و ۲۶ اینچ برای فرآورده	قطر خط لوله
۳۵۳ کیلومتر	طول خط لوله
کاهش حمل و نقل جاده ای کاهش آلودگی ها و مخاطرات زیست محیطی افزایش ضریب ایمنی	آثار اجرا و بهره برداری طرح

احداث خط لوله فرآورده نفتی مهر آران / فسا / شیراز (طرح پارس)

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
۱۰۶ میلیون یورو	میزان برآورده طرح
بنزین + نفت گاز + نفت سفید	خوراک
۷۵ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۱۴ اینچ	قطر خط لوله
۴۰۰ کیلومتر	طول خط لوله
کاهش تردد نفتکش‌های جاده پیمان (۴۰۰ تانکر) صرفه جویی ۷۰ میلیون لیتر نفتگاز در سال درآمد ۵۰ میلیون یورویی در سال	آثار اجرا و بهره برداری طرح

احداث خط لوله افزایش انتقال فرآورده رفسنجان/بیرجند/مشهد (تابش)

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
۳۷۲ میلیون یورو	میزان برآورده طرح
بنزین + نفت گاز + کروسین	خوراک
۱۵۰ هزار بشکه در روز	ظرفیت
۲۲ - ۱۸ اینچ	قطر خط لوله
۹۵۰ کیلومتر	طول خط لوله
<p>کاهش تردد نفتکش های جاده پیمان (۸۰۰ نفتکش)</p> <p>صرفه جویی سالانه ۳۱۰ میلیون لیتر نفت گاز</p> <p>درآمد سالانه ۲۲۰ میلیون دلار</p> <p>ممانعت از قاچاق سوخت</p> <p>افزایش سرعت تامین سوخت و قابلیت اطمینان</p> <p>تسهیل در صادرات فرآورده های نفتی به کشورهای همسایه</p>	آثار اجرا و بهره برداری طرح

انبار ذخیره‌سازی شهید مهدوی

مشخصات	شاخص‌های کلیدی
بندرعباس	موقعیت جغرافیایی
۹۰ میلیون دلار	میزان برآورد طرح
۲۶۰ میلیون لیتر بنزین ۳۴۰ میلیون لیتر نفت‌گاز	ظرفیت
افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی در جنوب کشور و کمک به تاب‌آوری در مواقع ضروری	آثار اجرا و بهره‌برداری طرح