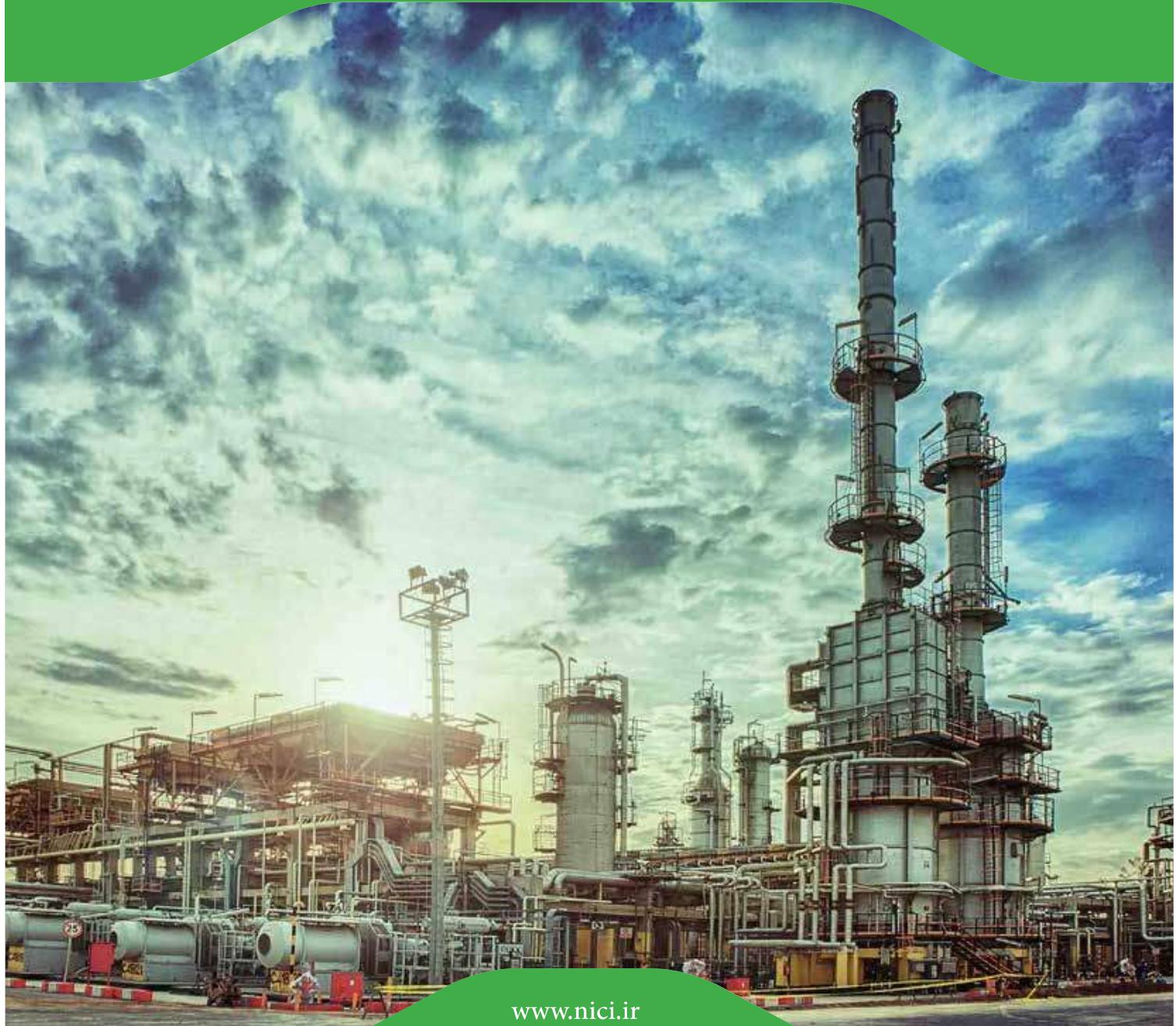




شرکت سرمایه‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هلدینگ»

گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران

شماره هفتم ۱۴۰۰/۰۴/۱۹



گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران



سرمایه‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌لینگ»

شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

اطلاعات کلی شرکت

۱۰۳۹۱	سود برآورده هرسهم (ریال) سال ۱۴۰۰	نام شرکت
۶,۶	آینده نگرسهم P/E	پالایش نفت تهران
۷۵	تعداد سهم (میلیارد)	شترازنماد
%۲۶	درصد شناوری	سال تأسیس ۱۳۴۴
۷۴۹,۰۰۰	ارزش بازار (میلیارد ریال)	قیمت سهم (ریال) (۱۴۰۰/۰۴/۱۹) ۹,۳۹۰
۱۴۰۰/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به	EPS TTM (ریال) ۱,۰۴۹
		گذشته نگرسهم P/E ۸,۹۵

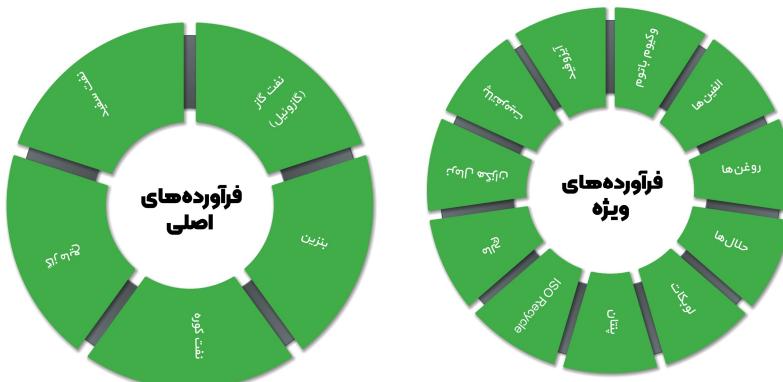
ترکیب سهامداران

درصد مالکیت	تعداد سهام	سهامداران
%۳۹,۷۱	۲۹,۷۸۰,۱۸۳,۳۱۲	سرمایه‌گذاری‌های استانی (مالکیت بالای ۱%)
%۵,۲۵	۳,۹۳۸,۹۸۰,۳۷۶	بانک صادرات
%۴,۷۶	۳,۵۷۱,۷۹۵,۸۸۴	باتک تجارت
%۵۰,۲۸	۳۷,۷۰۹۰۴۰,۴۲۸	ساپرسه‌امداران
۱۰۰%	۷۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

* عمده مالکیت پالایش نفت تهران متعلق به سرمایه‌گذاری‌های استانی (سهام عدالت) است.

صنعت پالایشگاهی کشور در یک نگاه

ماده اولیه اصلی پالایشگاه‌ها، نفت و میانگانات گازی و محصولات شرکت‌های پالایشی در ۴ دسته اصلی: (۱) فرآورده‌های اصلی و (۲) فرآورده‌های ویژه قرار می‌گیرند.



فرآورده‌های اصلی مطابق تعریف‌های اعلانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نرخ‌گذاری می‌شود، در حالی که نرخ‌گذاری فرآورده‌های ویژه براساس مکانیزم عرضه و تقاضا و عمدهاً در بورس تعیین می‌شود.

گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران

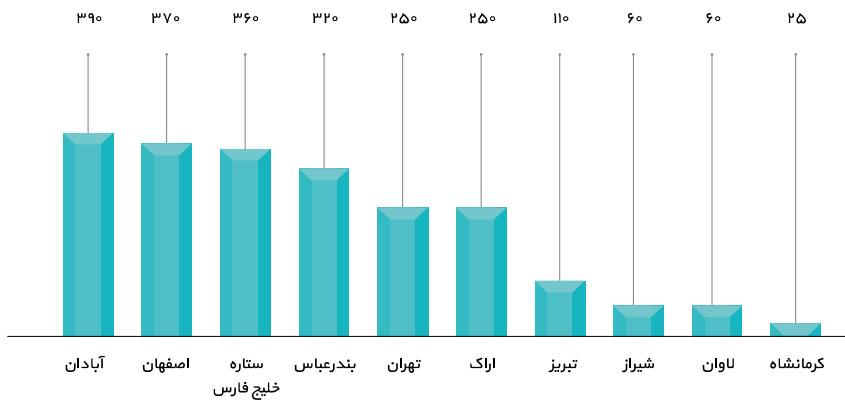


سهامی‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌نیک»

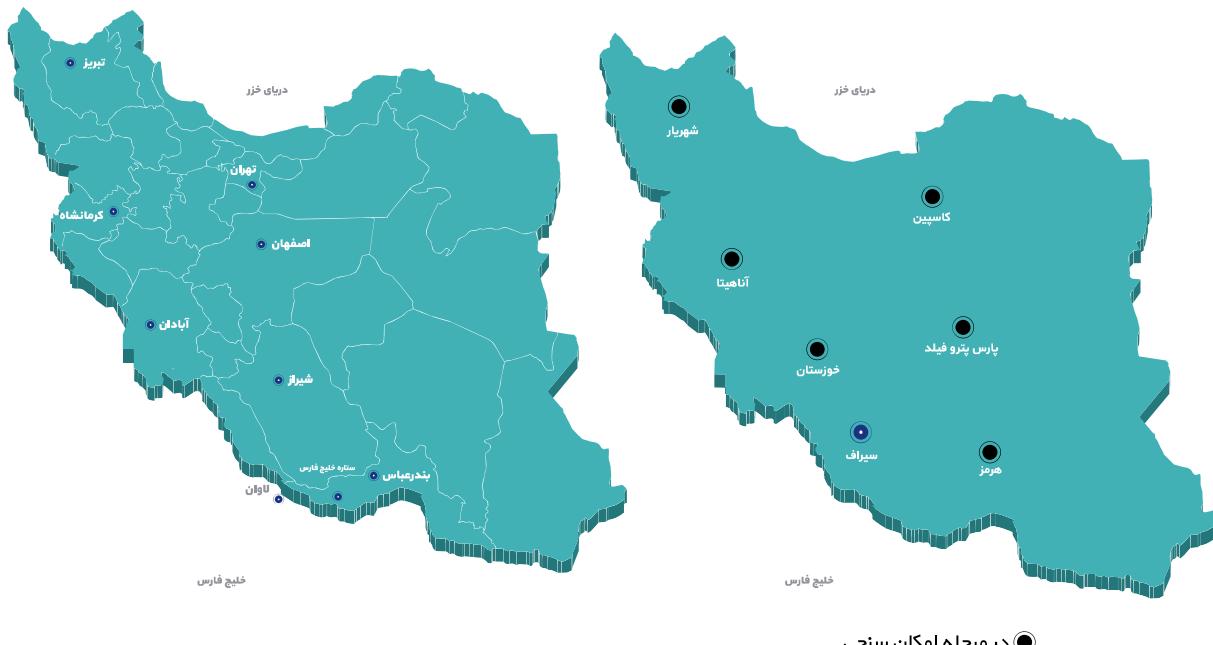
شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

مقایسه ظرفیت اسعی پالایشگاه‌ها (هزار بشکه در روز)

ظرفیت پالایش بشکه‌های نفتی در ایران ۲,۱۹۵ هزار بشکه در روز است. در میان پالایشگاه‌ها، ستاره خلیج فارس تنها شرکتی است که ماده اولیه آن میعانات گازی است و سایر شرکت‌ها غالباً از نفت در فرآیند خود استفاده می‌کنند.



شرکت‌های پالایشگاهی باید از دسترسی مناسبی به میادین نفتی و بازار هدف برخوردار باشند. چنان‌ماهی ساختاری ایجاد کردن می‌تواند این شرکت‌ها را قادر سازد تا در بازار نفتی ایران حضور قوی داشته باشند.



گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران



سهامی‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌نیک»

شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

قیمت جهانی نفت

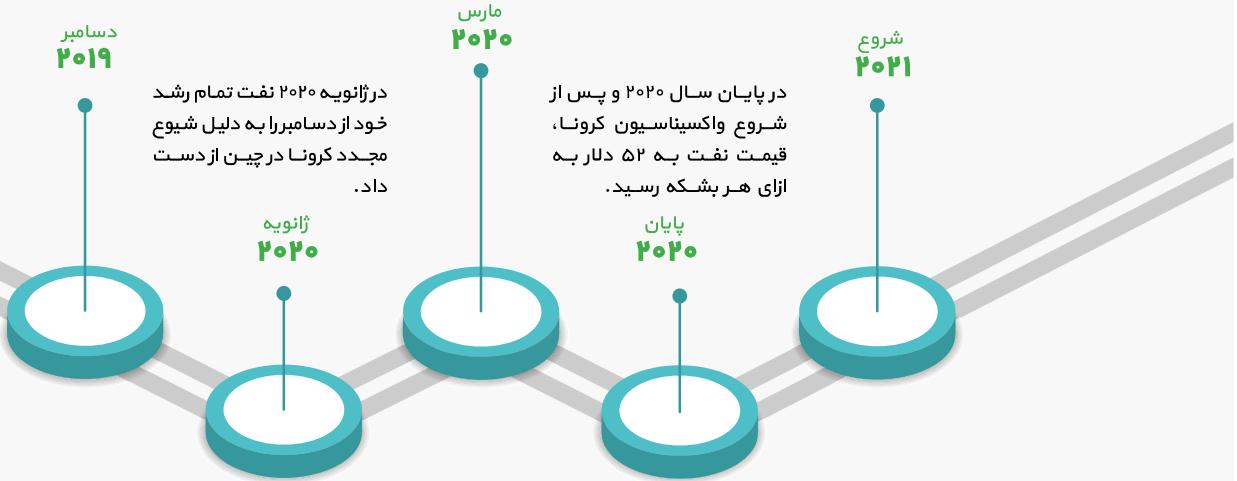
براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، نرخ نفت برنت در سال ۲۰۲۱، به طور متوسط برابر با ۶۵,۱۹ دلار و در سال ۲۰۲۲ به ازای هر بشکه، ۶۷,۴۹ دلار پیش‌بینی شده است. این رقم بسیار فراتر از عدد ۴۱,۶۹ دلاری هر بشکه نفت، در سال ۲۰۱۹ است.

سلسله عوامل موثر بر قیمت نفت: (۲۰۲۱ تا ۲۰۱۹)

در دسامبر ۲۰۱۹ قیمت نفت برنت به ازای هر بشکه رسید. اقتضادی نسبت به سال گذشته ۱۰ دلار رشد کرد و به ۶۷ دلار به دلیل خوش‌بینی به شرایط اقتصادی اتفاق افتاد.

در مارس ۲۰۲۰ به دلیل عدم توافق در جلسه سران اوپک به منظور کاهش تولید نفت و در پی آن شروع جنگ قیمتی دو غول تولید کننده نفت (روسیه و عربستان)، قیمت نفت سقوط کرد و در آپریل به ۱۹ دلار به ازای هر بشکه رسید.

در سال ۲۰۲۱ با ادامه روند واکسیناسیون و چشم انداز مثبت نسبت به آینده اقتصاد جهانی، نفت روند صعودی گرفت و در مارس به ۶۹,۹۵ دلار رسید. طوفان تکزاں دیگر عامل افزایش نرخ نفت بود.



پیش‌بینی قیمت نفت توسط ۴ مرجع رسمی



گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران



سهامی‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌لینگ»

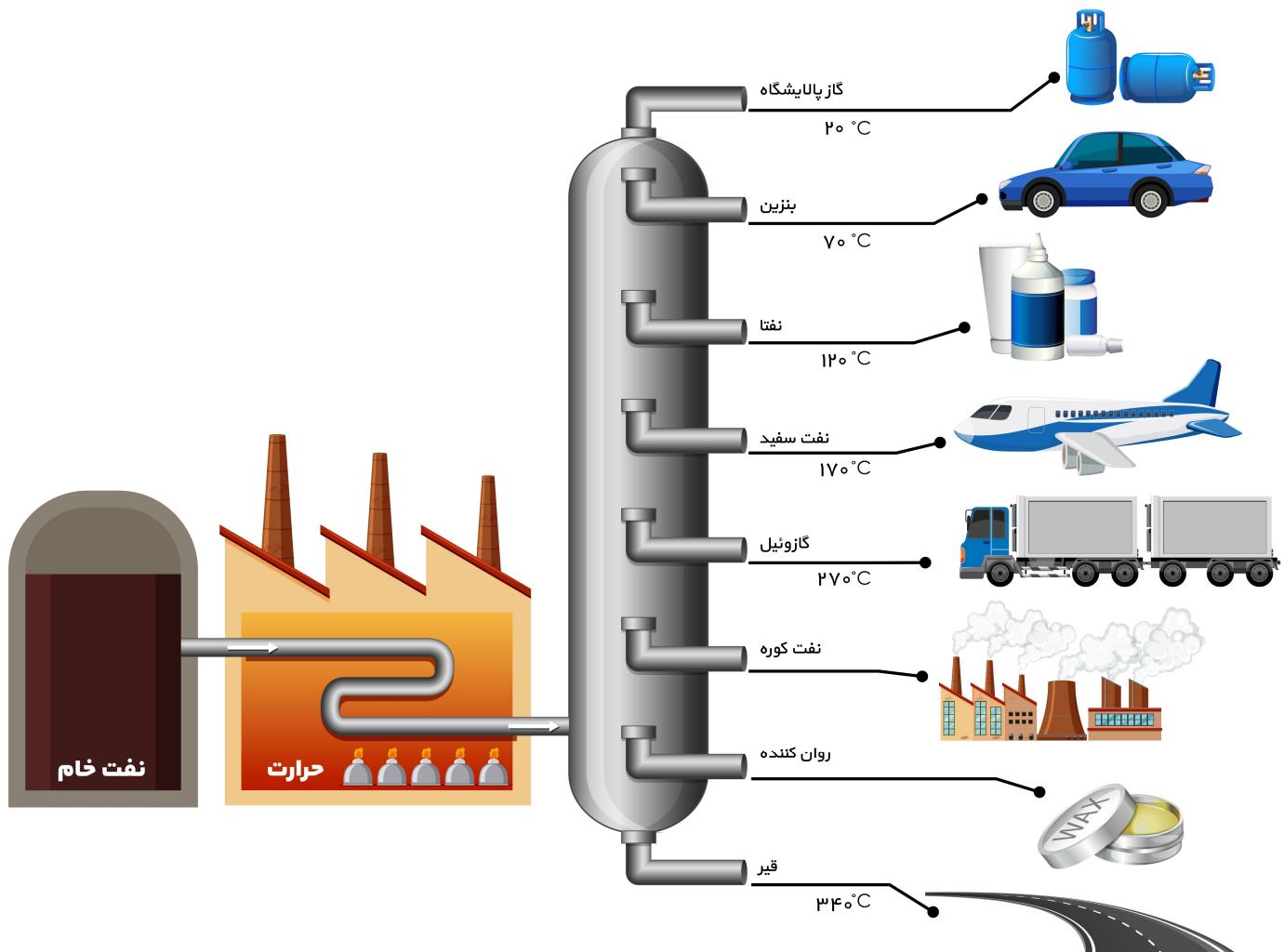
۵

شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

فرآیند تولید

به طور ساده می‌توان چنین گفت که نفت خام دریافتی وارد برج‌های تقطیر می‌شود و فرآورده‌های متعددی برای مصارف گوناگون تولید می‌کند.

پالایش نفت خام در برج تقطیر



گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران



سهامی‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌نیک»

شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

مقدار تولید و فروش

به منظور سهولت برآورد، فرآورده‌های نفتی شرکت به ۴ دسته: (۱) فرآورده‌های سبک (فرآورده‌هایی که عموماً در سطوح قیمتی بالاتری از نفت قرار دارند) و (۲) فرآورده‌های سنگین (فرآورده‌هایی که عموماً در سطوح قیمتی پایین‌تری از نفت قرار دارند) تقسیم شده است. در جدول ذیل برخی از مهم‌ترین فرآورده‌های سبک و سنگین ذکر شده است.

فرآورده‌های سنگین نفتی		فرآورده‌های سبک نفتی	
درصد حجمی در سال ۹۹	نام محصول	درصد حجمی در سال ۹۹	نام محصول
%۱۷	نفت کوره (مالج)	%۳۹	نفت گاز (گازوئیل)
%۸	وکیوم باتوم	%۱۹	بنزین موتور
%۶	آیزو ریسايكل	%۱	نفت سفید

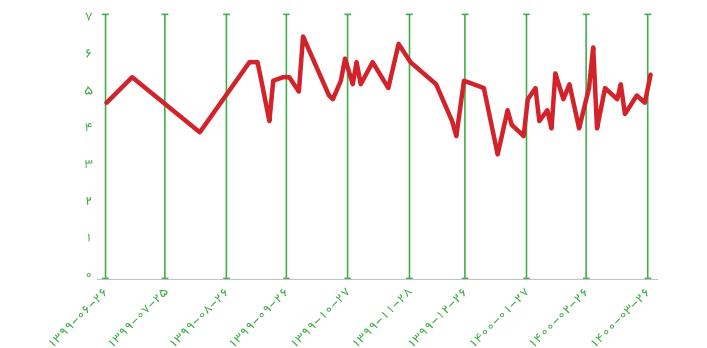
یکی از ضعف‌های اساسی پالایشگاه‌های ایران، وزن بسیار بالای نفت کوره در ترکیب محصولات این شرکت‌ها است. مطابق با اطلاعات موجود در صورت‌های مالی سال‌ها گذشته شرکت، وزن فرآورده‌های نفتی سبک ۷۱٪ و وزن فرآورده‌های سنگین ۲۹٪ برآورد شده است.

واحد (مترمکعب)	کارشناسی ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۶	مقدار تولید
۹,۱۴۲۰,۵۶۲	۹,۱۰۵,۶۵۸	۹,۱۴۷,۵۰۰	۹,۷۶۶,۸۰۲	۹,۸۴۰,۱۰۳	۹,۷۶۶,۸۰۲	فرآورده‌های سبک
۳,۸۸۳,۹۸۳	۳,۷۵۴,۳۵۹	۳,۸۹۵,۵۹۹	۴,۰۰۵,۶۱۰	۴,۲۳۰,۹۴۰	۴,۰۰۵,۶۱۰	فرآورده‌های سنگین
۱۳,۳۵۴,۰۳۴	۱۲,۸۶۰,۰۱۷	۱۳,۳۴۳,۰۹۹	۱۳,۷۴۷,۴۰۳	۱۴,۰۷۱,۰۴۳	۱۲,۸۶۰,۰۱۷	جمع

* مقدار فروش و تولید شرکت به منظور برآورد فروش سال ۱۴۰۰ شرکت برابر در نظر گرفته شده است.

نرخ و مبلغ فروش

نرخ فروش فرآورده‌های اصلی شرکت براساس اعلامیه‌های دریافتی از سوی شرکت ملی پالایش و پخش تعیین می‌شود. مبنای محاسبه قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیمایی، متوسط وزنی ماهانه قیمت فروش صادراتی و زمینی ایران است.



رونده کرک اسپرد پالایشگاه‌های ایران (پشکه/دلار)

گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران

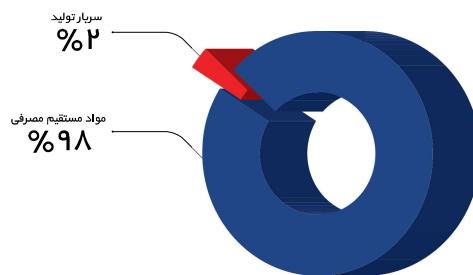


سهامی‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌نیک»

شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

اجزایهای تعام شده

مواد مستقیم ۹۸٪ بهای کالای فروش رفته شرکت را تشکیل می‌دهد. اصلی‌ترین قلم مواد مستقیم شرکت، نفت است. نرخ نفت دریافتی شرکت براساس میانگین ماهانه محموله‌های صادراتی نفت ایران محاسبه می‌شود.



مفروضات برآورد سود

سال	مفروضات
۱۴۰۰	متوجه نرخ دلار (ریال)
۱۲۵,۰۰۰	متوجه نرخ دریافتی پالایشگاه (بشکه/دلار)
۵۶	نرخ نورم (%)
%۳۰	نرخ افزایش دستمزد (%)
%۳۵	قیمت نفت پایان دوره دریافتی پالایشگاه (بشکه/دلار)
۶۰	نرخ دلار پایان دوره (ریال)
۱۵۵,۰۰۰	اسپرد فرآورده‌های نفتی (دلار/بشکه)
۱۴,۵	

*محوطه مخازن ISLOPS این شرکت با ظرفیت ۷۷,۰۰۰ بشکه به همراه حدود ۳۶,۰۰۰ بشکه مایعات نفتی داخل آن در تاریخ دوازدهم خرداد ماه سال جاری، دچار حريق شد. پس از این رویداد شرکت اعلام کرد از پوشش بیمه‌ای مناسب برخوردار است و هماهنگی‌های لازم با بیمه‌گذاری برای جبران خسارت به عمل آمده است.

** در سال‌های گذشته، شرکت عموماً به علت اجرای طرح‌های بهسازی سود اندازی تقسیم کرده است. از این رو در مجموع پیش‌رو تقسیم سود در محدوده ۱۰% تا ۳۰% پیش‌بینی می‌شود. همچنین نسبت E/P آینده نگر شرکت با فرض تقسیم سود پیست در مصدى در سال مالی ۹۹ محاسبه شده است.

گزارش تحلیلی پالایش نفت تهران



سهامی‌گذاری ملی ایران (سهامی عام)
«هله‌نیک»

شماره هفتم
۱۴۰۰/۰۴/۱۹

صورت سود و زیان پیش‌بینی شده

دوره مالی	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	کارشناسی
فروش	۳۶۷,۹۹۴,۱۹۸	۵۶۱,۷۲۸,۱۷۰	۶۴۵,۷۹۴,۶۷۱	۱,۱۰,۲۴۰,۴۹۷
بهای تمام شده کالای فروش رفته	(۳۳۰,۳۶۶,۳۰۰)	(۵۲۲,۳۰۶,۳۲۳)	(۵۸۳,۴۹۰,۱۱۱)	(۹۸۷,۴۳۰,۹۳۵)
سود (زیان) ناخالص	۳۷,۷۲۷,۸۸۸	۳۹,۴۲۳,۹۳۷	۶۲,۳۰۴,۵۶۰	۱۱۳,۸۰۹,۵۶۲
هزینه‌های عمومی، اداری و تشکیلاتی	(۱۴,۳۰۸,۷۰۶)	(۱۳,۷۱۰,۹۵۱)	(۵,۰۰۰,۴۳۳)	(۶,۳۷۱,۵۰۷)
خالص سایردرآمدها (هزینه‌های عملیاتی)	۳,۸۰۸,۴۹۹	۸,۳۶۳,۶۹۴	۱۹,۳۳۳,۰۰۵	۸,۴۰۳,۸۹۳
سود (زیان) عملیاتی	۳۷,۲۲۷,۶۸۱	۲۷,۳۴۷,۳۹۲	۷۶,۶۳۵,۳۳۰	۱۱۵,۹۴۱,۹۴۸
هزینه‌های مالی	(۶۳,۹۱۴)	(۹۱,۱۳۶)	۰	(۳۵۴,۵۵۷)
خالص سایردرآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۳۳,۵۰۶,۳۱۴	۱۱,۵۱۰,۸۹۲	۱۷,۴۲۳,۱۰۰	۱۱۶,۶۹۴,۸۸۲
سود (زیان) قبل از مالیات	۴۰,۵۷۰,۰۷۱	۳۸,۷۶۷,۰۴۸	۹۴,۰۵۸,۴۳۰	۱۱۴,۰۳۸۲,۲۷۳
مالیات	(۵,۱۹۸,۴۳۲)	(۶,۰۱۱,۷۸۲)	(۱۵,۳۸۳,۴۷۳)	(۱۶,۰۷۶,۴۵۵)
سود (زیان) خالص	۳۳,۳۷۱,۴۳۹	۳۲,۷۵۵,۳۵۶	۷۸,۶۷۴,۹۵۷	۱۰۴,۳۰۵,۸۱۸
سود هر سهم پس از کسر مالیات	۸۰۴	۴۳۷	۱,۰۴۹	۱,۱۳۹
سرمایه	۴۴,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰
حاشیه سود ناخالص	۱۰%	۱۰%	۷%	۱۰%
حاشیه سود عملیاتی	۱۱%	۱۱%	۵%	۱۰%
حاشیه سود خالص	۹%	۱۱%	۶%	۱۰%

* سایردرآمد‌های عملیاتی شرکت با بت سود حاصل از نگهداری نفت در مخازن شرکت پالایش نفت تهران است.

** سایردرآمد‌های غیرعملیاتی شرکت مربوط به سود سپرده‌های بانکی شرکت است.

تحلیل حساسیت سود

سودآوری شرکت پالایشگاه تهران متأثر از ۲ عامل: (۱) کرک اسپرید فرآورده‌های نفتی و (۲) قیمت نفت خام در پایان دوره است. افزایش نرخ هریک از این ۲ عامل سبب ارتقاء سود برآورده شرکت می‌شود.

کرک اسپرید محصولات سبک (بشکه / دلار)

۸	۷	۶	۵	۴	۳	۲	۱	۰
۱,۹۳۷	۱,۷۳۴	۱,۵۳۱	۱,۳۲۷	۱,۱۲۴	۹۲۱	۷۱۸	۵۱۴	۳۰
۱,۹۹۷	۱,۷۹۴	۱,۵۹۱	۱,۳۸۷	۱,۱۸۴	۹۸۱	۷۷۷	۵۷۴	۴۰
۲,۰۵۷	۱,۸۵۴	۱,۶۵۰	۱,۴۴۷	۱,۲۴۴	۱,۰۴۰	۸۳۷	۶۳۴	۵۰
۲,۱۱۷	۱,۹۱۳	۱,۷۱۰	۱,۵۰۷	۱,۳۰۳	۱,۱۰۰	۸۹۷	۶۹۴	۴۰
۲,۱۷۶	۱,۹۷۳	۱,۷۷۰	۱,۵۶۷	۱,۳۶۳	۱,۱۶۰	۹۵۷	۷۵۳	۷۰
۲,۲۳۶	۲,۰۳۳	۱,۸۳۰	۱,۶۲۶	۱,۴۲۳	۱,۲۲۰	۱,۰۱۶	۸۱۳	۸۰

نرخ
سپرید
پایان دوره

توضیح مهم:

آنچه در این گزارش مطالعه می کنید، تحلیل آخرین وضعیت شرکت است و برای اتخاذ تصمیم سرمایه گذاری کافی نیست. این گزارش سعی دارد فرهنگ تحلیل را در سطح بازار سرمایه افزایش دهد و همچنین به هیچ وجه توصیه ای برای خرید و فروش سهام نیست.

تهران ، خیابان کریم خان زند ، خیابان شهید عضدی (آیان جنوبی) ، شماره ۱۱ ، ساختمان شهید بهمن محمودپور
تلفن : ۰۲۱-۸۸۹۱۹۶۷۶ فکس : ۰۲۱-۸۸۹۰۳۲۹۳