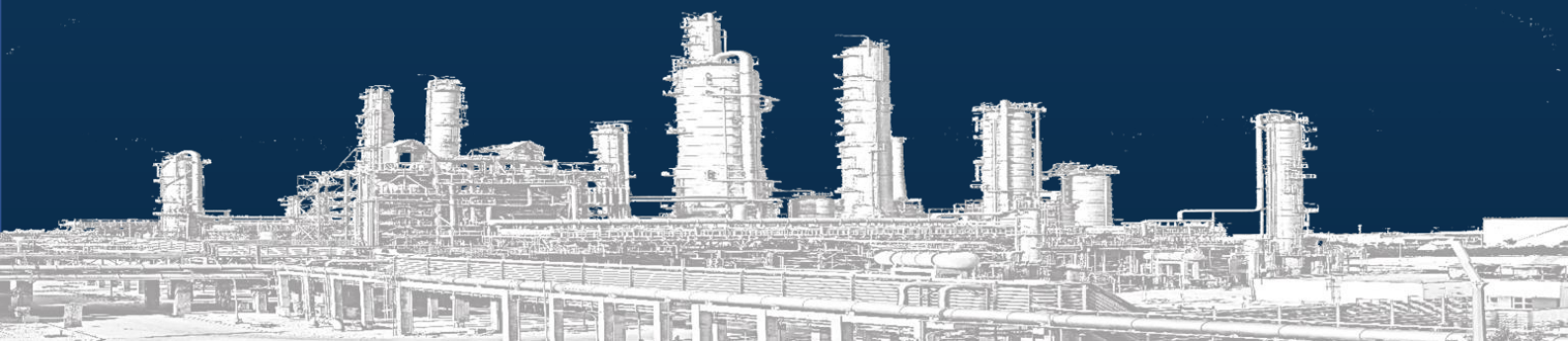




## گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲





تاریخ:  
شماره:  
پیوست:

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت  
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان محترم سهام

با سلام،

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار، بدین وسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد:

این گزارش به عنوان یکی از گزارش‌های سالانه هیات مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی و سایر اطلاعات در دسترس طی سال مالی تا تاریخ این گزارش بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد و برنامه‌های هیات مدیره فراهم می‌آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۷/۱۰ به تایید هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	بیژن چگنی	رئیس هیات مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی	عبدالعلی علی عسکری	نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل	
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صباچم‌کنگان	ولی اله حاجی‌پور	عضو هیات مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان آذربایجان غربی	محمدرضا مهرافشان	عضو هیات مدیره	
شرکت توسعه نفت و گاز صباکارون	حسن تقوی‌گنجی	عضو هیات مدیره	

## فهرست مطالب

۴	گزیده اطلاعات مالی
۴	شرکت اصلی
۵	تلفیقی گروه
۶	پیام هیات مدیره
۷	کلیاتی درباره شرکت
۷	تاریخچه
۸	موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه
۱۰	فعالیت شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۰	فعالیت شرکت‌های وابسته
۱۱	ساختار سازمانی شرکت
۱۵	تغییرات سرمایه شرکت
۱۶	ترکیب سهامداران
۱۷	شرکت از منظر بورس اوراق بهادار
۱۷	وضعیت معاملات و قیمت سهام
۱۸	وضعیت بازدهی سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۹	وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت
۲۰	رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکتهای بورسی
۲۰	جایگاه شرکت در صنعت
۲۱	جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمیایی جهان و خاورمیانه از نظر محصول
۲۲	جایگاه شرکت در میان شرکتهای برتر ایرانی (گزارش ۱۰۰-IMI)
۲۵	عملکرد مالی شرکت
۲۵	وضعیت سرمایه‌گذاری
۲۶	مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت‌های گروه
۲۷	صورت سود و زیان تلفیقی
۳۰	تغییرات در دارایی‌های ثابت مشهود - اصلی
۳۱	سرمایه‌گذاری گروه در شرکت‌های وابسته
۳۳	سرمایه‌گذاریهایی شرکت اصلی
۴۱	صورت جریان های نقدی شرکت اصلی
۴۲	نظام راهبردی شرکت
۴۲	مشخصات اعضای هیات مدیره
۴۳	اطلاعات کمیته‌های تخصصی هیات مدیره
۴۶	برنامه راهبردی شرکت
۴۶	فلسفه وجودی شرکت
۴۶	چشم‌انداز شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۴۷	ارزش‌های بنیادین
۴۷	اهداف سازمانی
۴۷	استراتژی‌های سازمان

۴۷	راهبردهای آتی
۴۸	خلاصه اقدامات واحد حاکمیت شرکتی گروه:
۵۱	۹) تحلیل عوامل اصلی موثر بر فعالیت اقتصادی شرکت
۵۱	بررسی وضعیت قیمت نفت در سال ۱۴۰۱ و سه ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۲ و تحلیل علل اصلی تغییرات عمده
۵۵	۱۰) تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۵۹	۱۱) عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به ۳۱/۰۳/۱۴۰۲
۶۷	۱۲) اطلاعات طرح‌های توسعه شرکت
۶۷	ظرفیت آتی تولید شرکت
۶۸	۱۳) برنامه‌های آینده شرکت
۷۲	۱۴) مقدار تولید و فروش در بودجه سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲
۷۳	۱۵) پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود
۷۴	۱۶) اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع سال مالی منتهی به ۳۱/۰۳/۱۴۰۱
۷۷	۱۷) اطلاعات تماس شرکت

## ۱) گزیده اطلاعات مالی

### شرکت اصلی

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	
			<b>الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):</b>
۳۹۲,۸۵۱,۰۰۱	۵۲۴,۹۷۹,۷۷۶	۵۵۲,۸۴۶,۸۲۰	درآمد خالص
۳۹۰,۸۵۱,۵۲۷	۵۲۲,۳۴۳,۶۹۶	۵۴۷,۵۸۰,۵۵۷	سود عملیاتی
۱۸,۴۸۸,۵۷۲	۷۴,۶۱۱,۴۵۸	۱۸۷,۸۱۵,۸۴۹	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵	سود خالص - پس از کسر مالیات
۵۲,۴۲۶,۵۱۳	۲۶۳,۵۸۲,۷۷۸	۲۹۹,۲۶۶,۱۹۴	جریان خالص ورود (خروج) وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
			<b>ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال):</b>
۱,۱۰۶,۲۹۱,۰۷۵	۱,۳۷۴,۹۳۴,۲۷۹	۱,۶۸۸,۹۴۸,۲۱۱	جمع دارایی ها
۳۷۱,۶۶۵,۴۰۸	۲۶۳,۸۲۲,۱۷۷	۱۴۶,۸۰۴,۳۸۱	جمع بدهی ها
۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۷۳۴,۶۲۵,۶۶۷	۱,۱۱۱,۱۱۲,۱۰۲	۱,۵۴۲,۱۴۳,۸۳۰	جمع حقوق مالکانه
			<b>ج) نرخ بازده (درصد):</b>
%۳۵	%۴۱	%۴۰	نرخ بازده دارایی ها
%۵۳	%۵۰	%۴۴	نرخ بازده حقوق مالکانه
			<b>د) اطلاعات مربوط به هر سهم:</b>
۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۵,۴۸۸,۰۹۲,۸۷۸	۴۸۵,۰۰۱,۴۵۷,۳۸۷	میانگین موزون تعداد سهام عادی
۷۹۰	۱,۱۴۸	۱,۴۱۰	سود واقعی هر سهم - ریال
۶۰۰	۵۰۰	-	سود نقدی هر سهم - ریال
۹,۸۳۰	۸,۵۷۰	۱۳,۸۸۰	آخرین قیمت هر سهم - ریال
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش اسمی هر سهم - ریال
۱۲.۴۴	۷.۴۷	۹.۸۴	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
			<b>ه) سایر اطلاعات</b>
۳۱۲	۳۲۰	۳۷۸	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

## تلفیقی گروه

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	
			<b>الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):</b>
۱,۳۲۸,۱۸۲,۱۹۲	۲,۶۶۷,۵۵۰,۴۶۹	۳,۷۰۴,۴۷۲,۹۴۴	درآمد خالص
۴۷۰,۲۲۱,۶۰۳	۷۴۷,۴۶۷,۶۷۷	۷۲۱,۴۳۳,۹۱۴	سود عملیاتی
۱۳۵,۴۷۲,۰۸۴	۱۷۷,۸۳۰,۴۶۵	۳۵۰,۷۰۰,۸۳۹	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۶۷۳,۷۹۴,۹۴۷	۹۴۷,۸۷۶,۹۰۷	۱,۰۲۳,۴۳۳,۳۹۱	سود خالص - پس از کسر مالیات
۵۵۷,۶۶۹,۷۶۰	۵۶۱,۱۰۵,۴۸۳	۸۲۴,۹۴۰,۴۱۶	جریان خالص ورود (خروج) وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
			<b>ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال):</b>
۳,۰۳۰,۸۹۲,۵۱۰	۴,۲۸۸,۶۲۲,۰۴۸	۵,۸۷۹,۸۳۱,۷۲۶	جمع دارایی ها
۲,۰۰۰,۹۶۳,۰۱۱	۲,۷۱۰,۸۵۲,۲۱۴	۳,۷۷۳,۰۶۲,۳۵۸	جمع بدهی ها
۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۱,۰۲۹,۹۲۹,۴۹۹	۱,۵۷۷,۷۶۹,۸۳۴	۲,۱۰۶,۷۶۹,۳۶۸	جمع حقوق مالکانه
			<b>ج) نرخ بازده (درصد):</b>
%۲۲	%۲۲	%۱۷	نرخ بازده دارایی ها
%۶۵	%۶۰	%۴۹	نرخ بازده حقوق مالکانه
			<b>د) اطلاعات مربوط به هر سهم:</b>
۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۳,۸۱۷,۷۱۹,۷۱۹	۴۸۲,۳۰۴,۸۹۸,۰۳۲	میانگین موزون تعداد سهام عادی
۱,۰۵۷	۱,۴۴۵	۱,۶۱۱	سود واقعی هر سهم - ریال
۹,۸۳۰	۸,۵۷۰	۱۳,۸۸۰	آخرین قیمت هر سهم - ریال
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش اسمی هر سهم - ریال
-	-	-	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
			<b>ه) سایر اطلاعات</b>
۲۳,۵۸۳	۲۴,۱۳۳	۲۴,۷۵۶	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

## ۲) پیام هیات مدیره

با استعانت از درگاه خداوند متعال و با همراهی و حمایت شما سهامداران محترم، چکیده کار و تلاش یک ساله مدیران و کارکنان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس را در مجمع محترم عمومی عادی سالانه صاحبان سهام تقدیم حضورتان می‌کنیم. علی‌رغم شدیدترین تحریم‌های ظالمانه علیه کشور و شرکت‌های پتروشیمی و اثرات ناشی از تغییرات قیمت نفت و کاهش تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی به دلیل شیوع ویروس کرونا، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس توانسته است با برنامه‌ریزی دقیق و منسجم از همه امکانات و توانمندی‌های موجود به نحوه شایسته استفاده و عملکرد خود را به نحوه مطلوب مدیریت نماید، به گونه‌ای که براساس آخرین گزارش سازمان مدیریت صنعتی در مورد شرکت‌های برتر ایرانی (گزارش ۱۰۰-IMI)، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان ۱۰۰ شرکت برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه اول کشور از نظر میزان فروش و درآمد، ارزش افزوده، صادرات و ارزش بازار شده است.

اهم سایر دستاوردهای شرکت برای سال مالی مورد گزارش به شرح زیر می‌باشد:

- افزایش ۲۶ درصدی سود قبل از مالیات شرکت اصلی و ۱۰ درصدی سود قبل از مالیات تلفیقی نسبت به سال مالی گذشته،
- افزایش ۴۷ درصدی سرمایه در گردش شرکت نسبت به سال مالی گذشته،
- اخذ مبلغ ۲۲۸ هزار میلیارد ریال تسهیلات بلندمدت از سیستم برای پروژه‌های در دست اجرا هلدینگ و بازپرداخت تسهیلات اعتباری شرکت‌های زیرمجموعه
- گشایش اعتبارات اسنادی داخلی به مبلغ ۷۱ هزار میلیارد ریال جهت پروژه‌های در دست اجرای هلدینگ و خرید خوراک شرکت زیرمجموعه
- اخذ مصوبه ۲۰ میلیون دلار تسهیلات ارزی از سیستم بانکی جهت شرکت‌های زیرمجموعه،
- گشایش اعتبارات اسنادی خارجی به میزان ۵۷ میلیون دلار و اخذ تسهیلات مشارکت مدنی ارزی به مبلغ ۵۵ میلیون دلار بابت طرح‌های در دست اجرای هلدینگ
- بازپرداخت اصل اقساط معوق تسهیلات ارزی دریافتی از شرکت‌های ماروبنی و ایتوچو به میزان ۲۷۶ میلیون دلار و جلوگیری از تحمیل جریمه دیرکرد بیشتر و همچنین زیان تسعیر ۲۷ هزار میلیارد ریالی به شرکت
- دستیابی به تولید به مقدار ۲۳/۴ میلیون تن معادل ۷۸٪ ظرفیت و ۹۲٪ برنامه و افزایش ۳٪ نسبت به دوره مشابه قبل
- تصویب افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۴۸۹،۵۰۰ میلیارد ریال به مبلغ ۷۵۰،۰۰۰ میلیارد ریال،
- بازگشت حداکثری ارز ناشی از صادرات شرکت‌های تابعه به کشور از طریق سامانه نیما،
- انجام کلیه اقدامات مورد نیاز خرید ۱۰٪ سهام شرکت کارگزاری جهت تعمیق نقش گروه در بازار.
- انجام اقدامات اجرایی مورد نیاز برای تبدیل شرکت سرمایه‌گذاری مدبران اقتصاد به گروه مالی خلیج فارس.
- بازدهی مناسب هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تابعه با مکانیسم بازارگردانی توسط صندوق بازارگردانی خلیج فارس (بازدهی هلدینگ ۶۸٪، بازدهی شاخص کل ۴۱٪)

در پایان لازم می‌دانیم از حمایت‌های بی‌دریغ شما سهامداران عزیز و همچنین مدیران و کارکنان سخت‌کوش و متعهد مجموعه هلدینگ خلیج فارس صمیمانه تشکر و قدردانی نماییم.

## ۳) کلیاتی درباره شرکت

### تاریخچه

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) یکی از بزرگترین شرکت‌های فعال در صنعت پتروشیمی ایران است که نقش چشم‌گیری در تولید محصولات متنوع پتروشیمی، صادرات غیرنفتی، ارزآوری و اشتغالزایی کشور دارد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان شرکت اصلی، چندین شرکت فرعی را در اختیار دارد که مجموعاً گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس را تشکیل می‌دهند. سوابق و مصوبه‌های مربوط به تشکیل، تغییرات و نوع فعالیت گروه و شرکت اصلی به شرح زیر است:

الف- شرکت بازرسی فنی بازرگانی پتروشیمی (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۷۰/۱۲/۲۷ تحت شماره ۸۹۲۴۳ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. در تاریخ ۱۳۷۲/۰۷/۲۴ نام شرکت به بازرسان فنی ایران (سهامی خاص) و در تاریخ ۱۳۸۳/۰۹/۲۴ نام شرکت به پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) تغییر نمود. شرکت در تاریخ ۱۳۸۹/۰۳/۳۰ به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۹/۰۲/۱۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۷ در بورس اوراق بهادار پذیرفته شد. همچنین مرکز اصلی شرکت در تهران، خیابان کریم‌خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، ساختمان شماره ۳۸ واقع شده است.

ب- در اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، به موجب تصویب‌نامه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۴ هیات وزیران، شرکت در فهرست شرکت‌های مشمول واگذاری قرار گرفت. براساس نامه معاونت حقوقی امور مجلس، استان‌ها و تفریح بودجه، به شرکت صنایع پتروشیمی اعلام شد که وفق بند «ج» ماده ۷ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران مصوب سال ۱۳۸۳ و بند ۳ ماده ۱۸ قانون اصلاح مآخذ قانونی فوق‌الذکر و اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی مصوب سال ۱۳۸۷، اسامی شرکت‌های دولتی که در فهرست واگذاری قرار دارند صرفاً در مدت قانونی واگذاری از مقررات حاکم بر شرکت‌های دولتی مستثنی می‌باشند، که در این رابطه طبق جدول پیوست بند ۳ تصویب‌نامه هیات واگذاری، در تاریخ ۱۳۸۷/۰۹/۰۶ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) مشمول واگذاری اعلام شده و مقرر گردید بر اساس بند (ح) ماده ۱۹ قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه، اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران انجام شود.

ج- به استناد مفاد بند ۳ مصوبه شماره ۱۴۸۸۷۱/۱۱۰/۲/۸۸ هـ- مورخ ۱۳۸۸/۰۹/۰۴ و بند یک مصوبه شماره ۱۵۵۹۷۸/۲۲۲/۲/۸۹ هـ مورخ ۱۳۸۹/۰۸/۱۹ هیات واگذاری موضوع فصل هفتم قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، مقرر گردید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) با انتقال سهام شرکت‌های پتروشیمی ره‌آوران، مبین، نوری، بندر امام، بوعلی، فجر، پارس، خوزستان، اروند، تندگویان و شرکت‌های عملیات غیرصنعتی، بازرگانی پتروشیمی، مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، ان‌پی‌سی اینترنشنال و عملیات غیرصنعتی بازارگاد متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبدیل به هلدینگ گردد و ۵ درصد سهام هلدینگ نیز از طریق بورس اوراق بهادار واگذار شود.

در همین خصوص به موجب مصوبه هیات‌مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اجرای طرح الفین دوازدهم توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس منتفی گردید و همچنین به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۱ صاحبان سهام ضمن تصویب اساسنامه جدید شرکت، نام شرکت به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و نوع آن به سهامی عام تغییر یافت. اساسنامه فوق به تایید سازمان بورس و اوراق بهادار رسیده و تغییرات اساسنامه شرکت در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران ثبت شده است.

در اجرای تصمیمات متخذه در جلسه ۱۴۴ مورخ ۱۳۸۹/۰۹/۰۸ هیات واگذاری سازمان خصوصی‌سازی، مالکیت سهام ۱۵ شرکت فرعی فوق‌الذکر پس از طی مراحل قانونی در پایان شهریورماه سال ۱۳۹۰ و به ارزش‌های دفتری به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) منتقل گردید. جدول زیر بیانگر تعداد و درصد سهام انتقال یافته مزبور است.



## جدول ۱- تعداد و درصد سهام انتقال یافته

ردیف	اسامی شرکت‌های سرمایه پذیر	تعداد کل سهام شرکت‌های سرمایه پذیر در زمان تحصیل	مالکیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (درصد)	تعداد سهام انتقال یافته به پتروشیمی خلیج فارس
۱	بندر امام	۱۳,۱۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۶۹/۳	۹,۰۷۶,۶۵۸,۲۴۱
۲	پارس	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	مبین انرژی	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	نوری	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۶/۶	۲,۲۹۶,۵۰۰,۰۰۰
۵	فجر انرژی	۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۱,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	خوزستان	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۲۵۲,۰۰۰,۰۰۰
۷	بوعلی سینا	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۸	شهید تندگویان	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۵	۳,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۹	اروند	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۹	۳۱۶,۰۰۰,۰۰۰
۱۰	مدیریت توسعه	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۱	بازرگانی پتروشیمی	۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۴۵	۱۱,۲۴۸,۰۰۰
۱۲	ان پی سی اینترنشنال	۸۰,۰۰۰	۱۰۰	۸۰,۰۰۰
۱۳	عملیات غیر صنعتی	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰	۱۰۰	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰
۱۴	پازارگاد	۲,۵۲۸,۵۰۰	۱۰۰	۲,۵۲۸,۵۰۰
۱۵	ره آوران	۵,۰۰۰	۱۰۰	۵,۰۰۰

## موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه

موضوع فعالیت شرکت به موجب ماده ۳ اساسنامه مصوب مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۳۰ که به تایید سازمان بورس اوراق بهادار تهران رسیده به شرح زیر است.

## موضوع فعالیت‌های اصلی

۱- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کند:

- تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آن‌ها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن‌ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی به‌دست می‌آیند.

۲- انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱ فوق:

۲-۱- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین‌آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،

- ۲-۲- خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه‌ها برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- ۳-۲- انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- ۴-۲- تامین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه‌پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تأمین وثیقه یا تضمین بازپرداخت،
- ۵-۲- تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- ۶-۲- شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- ۷-۲- ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- ۳- سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم‌الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رأی آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصرأ به اشخاص سرمایه‌پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند،
- ۱-۳- خدمات موضوع بند ۲ فوق،
- ۲-۳- حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات،

## موضوع فعالیت‌های فرعی

- ۱- سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران‌بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و موسسات مالی اعتباری مجاز،
- ۲- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی شرکت‌ها، موسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌گذاری سرمایه‌پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه‌پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید.
- ۳- سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رأی نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهد.

۴- سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛

۵- ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:

۱-۵- پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛

۲-۵- تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛

۳-۵- مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛

۴-۵- تضمین نقد شوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛

۵-۵- امکان مشارکت در تأسیس نهاد مالی؛

۶- شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده، در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی نماید یا اسناد اعتباری بانکی افتتاح کند و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشند و انجام آن‌ها در مقررات منع نشده باشند.

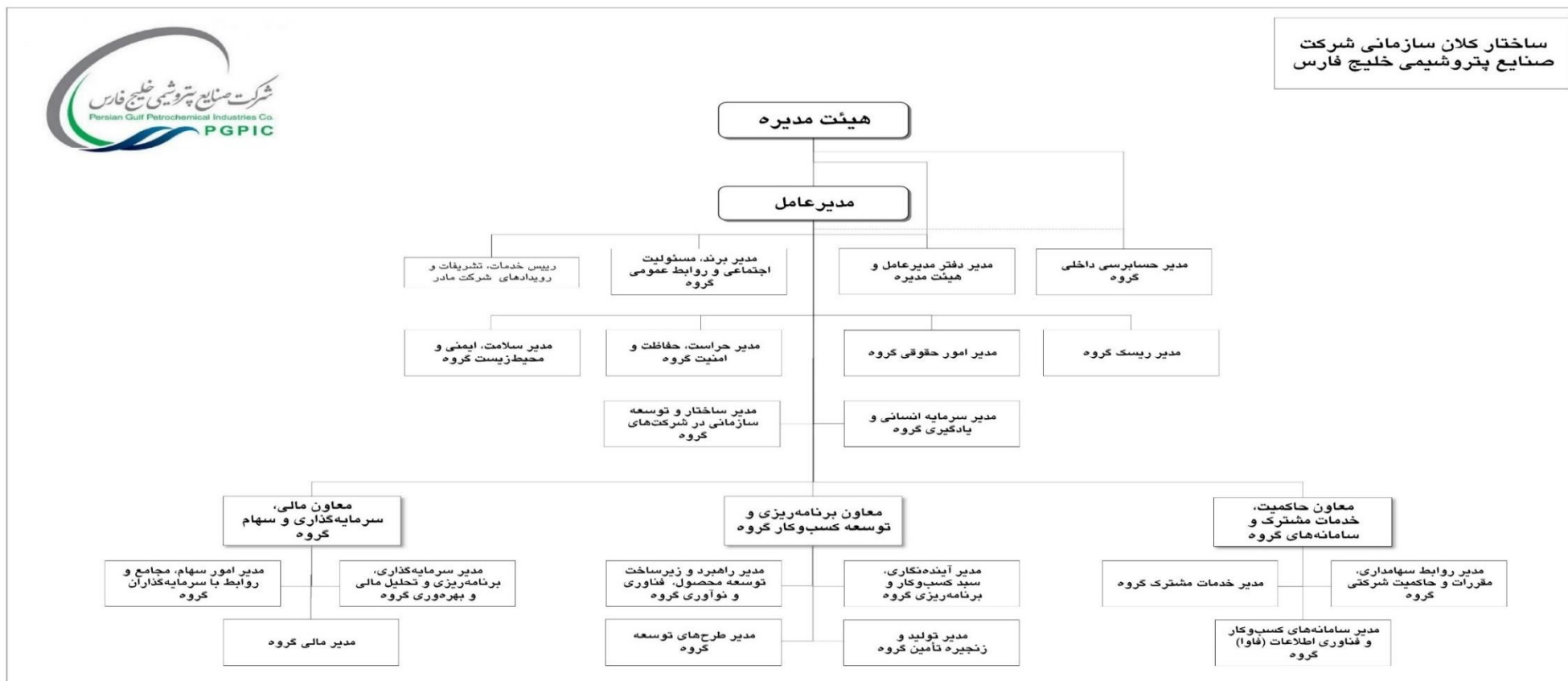
## فعالیت شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

محصولات و فعالیت اصلی
تاسیس و به کار انداختن کارخانه‌ها برای تولید و ذخیره نمودن، حمل و نقل و فروش مواد شیمیایی پتروشیمی
تولید و فروش PET و PTA
تولید و فروش استایرن، استایرن منومر، پروپان و بوتان، پنتان پلاس
تولید و فروش سرویس‌های جانبی
تولید و فروش بنزن، ارتوزایلن، پارازایلن، برش سنگین، HTN، رافینت، ریفورمیت و تولوئن
تولید و فروش PVC، EDC، VCM، کاستیک
اداره امور شرکت‌های عملیات غیرصنعتی
نظارت، هماهنگی و کنترل طرح‌ها و پروژه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی
فعالیت بازرگانی و اقتصادی (صنعتی، تولیدی، خدماتی)
تامین مالی از طریق بانک‌های خارجی جهت اجرای طرح‌های پتروشیمی
برنامه‌ریزی، طراحی و برگزاری دوره‌های آموزشی، تخصصی، فنی اداری و مالی و مهندسی برای کارکنان شرکت و شرکت‌های تابعه
تولید و فروش متانول، اوره و آمونیاک
تولید و فروش اپوکسی رزین مایع، اپوکسی رزین جامد، پلی کربنات
تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌اتیلن سنگین تزریقی، اتیلن و پروپیلن
متان، اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا
سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشکره واحدهای سرمایه‌گذاری، صندوق‌ها و سایر اوراق بهادار و بازارگردانی سهام شرکت و شرکت‌های تابعه
تولید و فروش آب ژاول، MDI و TDI
متان و C <sub>۲</sub> پلاس
اتیلن اکساید و مشتقات
کریستال ملامین، سولفات آمونیوم اسید سولفوریک سولفات پتاسیم، اسیدکلریدریک
فرآوری گازهای فلر مجتمع‌های پتروشیمی عسلویه

## فعالیت شرکت‌های وابسته

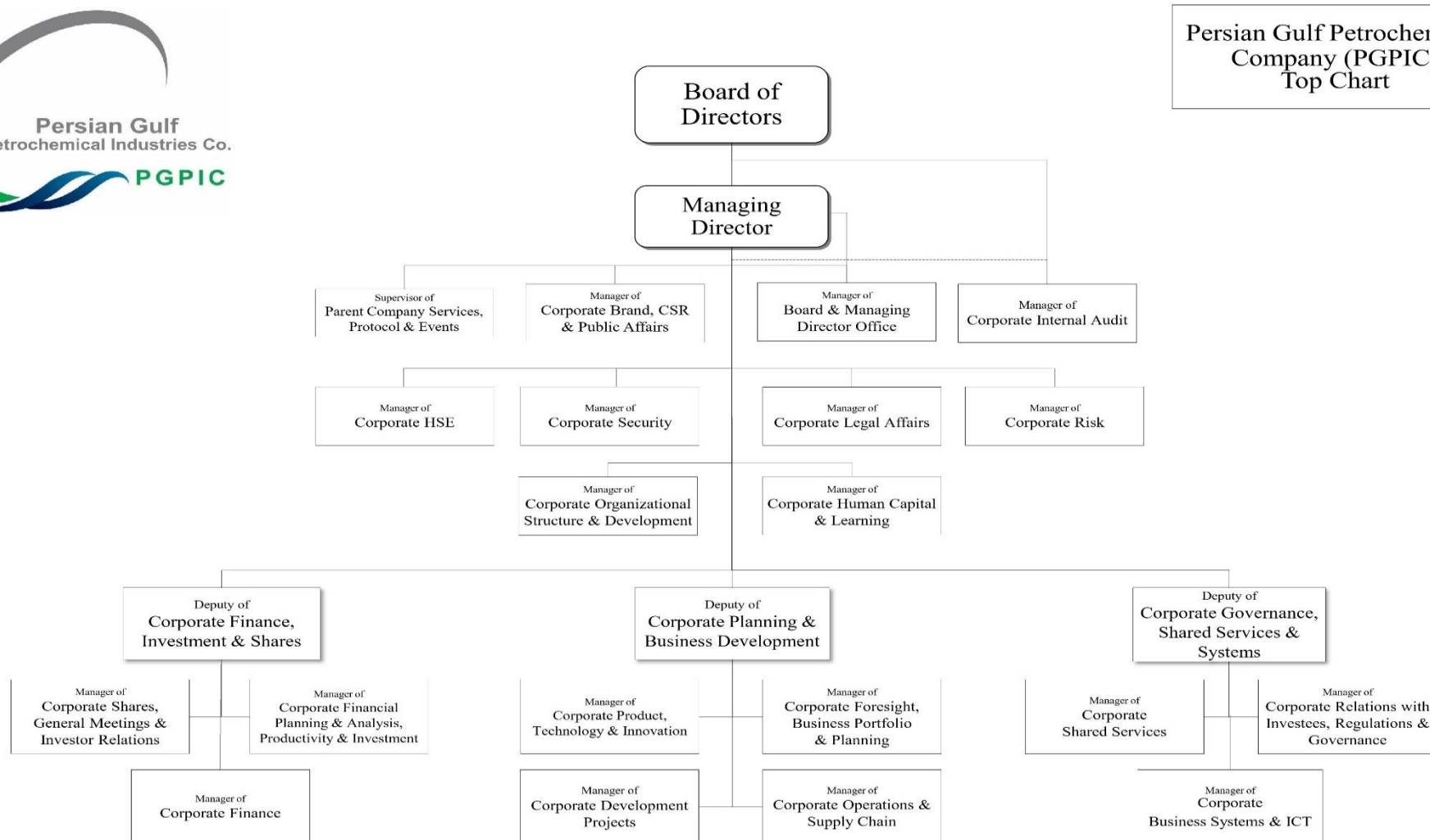
محصولات و فعالیت اصلی
انجام هر گونه فعالیت بازرگانی برای شرکت‌های گروه
احداث، راه اندازی و بهره‌برداری کارخانجات اصلی به منظور تولید و فروش خدمات جانبی شامل: آب، اکسیژن، نیتروژن و بخار گاز طبیعی در منطقه عسلویه
تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، پلی‌اتیلن میانی، پلی‌اتیلن سنگین و اتیلن
سرمایه‌گذاری در احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی
تولید و فروش اوره و آمونیاک
تولید و فروش محصول پتروشیمی

## ساختار سازمانی شرکت



ساختار سازمانی تعیین کننده روابط رسمی و نشان دهنده سطوحی است که در سلسله مراتب اداری وجود دارد و حیطه کنترل مدیران را مشخص می کند. همچنین ساختار سازمانی دربرگیرنده طرح سیستم هایی است که بوسیله آنها همه واحدها هماهنگ و یکپارچه می شوند و در نتیجه ارتباط موثر در سازمان تضمین خواهد شد. ساختار سازمانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان شرکت مادر گروه (مجموعه شرکت مادر و شرکت های تابعه)، در راستای تحقق منشور سازماندهی گروه به صورت زیر بازطراحی شده است

Persian Gulf Petrochemical Company (PGPIC)  
Top Chart



## تغییرات سرمایه شرکت

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال منقسم به ۱,۰۰۰ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی بوده که در چند مرحله به مبلغ ۴۸۹,۵۰۰ میلیارد ریال منقسم به ۴۸۹,۵۰۰ میلیون سهم ۱,۰۰۰ ریالی افزایش یافته است. در جدول زیر می توان تغییرات سرمایه شرکت را مشاهده نمود.

جدول ۲- تغییرات سرمایه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از بدو تأسیس تا تاریخ تهیه گزارش حاضر

محل افزایش سرمایه	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	تعداد سهام	سرمایه جدید (میلیون ریال)	سرمایه قبلی (میلیون ریال)	تاریخ
آورده نقدی	۱۰.۰۰۰	۱.۰۰۰	۱۰	۱۰	۱۳۷۰/۱۲/۲۷
مطالبات	۱۰.۰۰۰	۵.۰۰۰	۵۰	۱۰	۱۳۷۳/۰۶/۳۰
مطالبات	۱۰.۰۰۰	۸۰.۰۰۰	۸۰۰	۵۰	۱۳۷۴/۱۰/۰۴
مطالبات	۱۰.۰۰۰	۲۳۰.۰۰۰	۲.۳۰۰	۸۰۰	۱۳۷۶/۱۱/۲۹
مطالبات	۱۰.۰۰۰	۶.۰۰۰.۰۰۰	۶۰.۰۰۰	۲.۳۰۰	۱۳۸۶/۱۲/۲۸
تغییر ارزش اسمی هر سهم	۱.۰۰۰	۶۰.۰۰۰.۰۰۰	۶۰.۰۰۰	۶۰.۰۰۰	۱۳۸۹/۰۳/۰۹
تحصیل سرمایه شرکت های سرمایه پذیر	۱.۰۰۰	۲۴.۷۸۸.۶۱۳.۹۴۰	۲۴.۷۸۸.۶۱۴	۶۰.۰۰۰	۱۳۹۰/۱۲/۲۵
از محل سود انباشته	۱.۰۰۰	۵۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۲۴.۷۸۸.۶۱۴	۱۳۹۴/۰۸/۲۰
از محل سود انباشته	۱.۰۰۰	۹۱.۵۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۹۱.۵۰۰.۰۰۰	۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۳۹۷/۰۷/۲۹
از محل سود انباشته	۱.۰۰۰	۱۴۳.۵۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۳.۵۰۰.۰۰۰	۹۱.۵۰۰.۰۰۰	۱۳۹۹/۰۲/۰۳
از محل اندوخته و سود انباشته	۱.۰۰۰	۲۸۷.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۲۸۷.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۳.۵۰۰.۰۰۰	۱۳۹۹/۱۰/۱۳
از محل سود انباشته	۱.۰۰۰	۴۸۹.۵۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۴۸۹.۵۰۰.۰۰۰	۲۸۷.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۰۱/۰۵/۲۹

## ترکیب سهامداران

شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین از جمله سهامداران عمده شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس محسوب می‌شوند. در جدول زیر ترکیب سهامداران شرکت قابل مشاهده است.

جدول ۳- ترکیب سهامداران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

۱۴۰۱/۰۳/۳۱		۱۴۰۲/۰۳/۳۱		سهامدار
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۲۶.۳۳	۱۲۸,۸۷۶,۷۹۲,۲۴۵	۲۶.۳۳	۱۲۸,۸۷۶,۷۹۱,۹۳۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۳.۱۱	۱۱۳,۱۱۰,۱۵۹,۴۳۴	۲۳.۱۱	۱۱۳,۱۱۰,۲۳۵,۳۶۷	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت
۱۴.۷۴	۷۲,۱۶۰,۳۵۰,۲۵۲	۱۴.۷۴	۷۲,۱۶۰,۳۵۰,۱۳۰	مشمولین سهام عدالت که روش مستقیم را انتخاب کرده‌اند.
۰.۰۰	-	۱۲.۰۰	۵۸,۷۴۰,۰۱۹,۷۴۳	شرکت سرمایه‌گذاری اهداف
۱۸.۷۵	۹۱,۷۶۳,۱۵۰,۵۷۹	۶.۷۵	۳۳,۰۲۳,۱۵۰,۳۵۶	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۷.۶۱	۳۷,۲۷۳,۸۶۲,۵۳۰	۷.۶۷	۳۷,۵۴۶,۳۲۸,۲۰۹	سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین
۷.۸۴	۳۸,۳۸۹,۶۰۱,۰۳۴	۷.۸۵	۳۸,۴۴۴,۸۸۲,۶۰۳	سایر- عرضه شده از طریق بورس
۱.۰۱	۴,۹۲۱,۶۶۲,۹۷۲	۱.۰۱	۴,۹۲۱,۶۶۲,۹۷۲	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت- استان آذربایجان غربی
۰.۳۹	۱,۹۰۳,۴۴۹,۷۷۴	۰.۳۹	۱,۹۰۳,۴۴۹,۷۷۴	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت- استان خراسان جنوبی
۰.۲۲	۱,۱۰۰,۸۵۰,۹۸۹	۰.۱۶	۷۷۳,۰۰۸,۷۲۵	سهام ترجیحی کارکنان
۰.۰۰	۵۱,۷۹۱	۰.۰۰	۵۱,۷۹۱	شرکت مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۰.۰۰	۵۱,۷۹۱	۰.۰۰	۵۱,۷۹۱	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
کمتر از ۱٪	۱۶,۶۰۹	کمتر از ۱٪	۱۶,۶۰۶	سهام وثیقه
۱۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

## ۴) شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

### وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۹۱/۱۲/۰۱ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه محصولات شیمیایی با نماد فارس درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۷ مورد معامله قرار گرفته است.

جدول ۴- وضعیت معاملات سهام شرکت طی ۴ سال اخیر

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده (میلیون ریال)	روزهایی که نماد معامله شده است	درصد سهام شناور آزاد	ارزش بازار (میلیون ریال)	قیمت سهم (ریال)	سرمایه * (میلیون ریال)
۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۱,۰۳۶,۷۰۶,۸۵۸	۱۰۴,۷۲۱,۰۰۵	۲۲۶	۲۷٪	۶,۷۹۴,۲۶۰,۰۰۰	۱۳,۸۸۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰
۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۶,۴۲۱,۴۷۶,۲۹۲	۶۹,۹۷۸,۶۵۹	۲۰۹	۲۶٪	۴,۱۹۵,۰۱۵,۰۰۰	۸,۵۷۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰
۱۴۰۰/۰۳/۳۱	۴۹,۰۶۲,۲۸۶,۴۰۳	۳۰۱,۹۲۵,۸۰۷	۲۲۹	۲۵,۸٪	۲,۸۲۱,۲۱۰,۰۰۰	۹,۸۳۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۳۱	۸,۱۸۹,۳۴۰,۳۲۷	۷۹,۵۸۱,۳۲۱	۲۲۴	۸,۵۶٪	۲,۴۷۵,۳۷۵,۰۰۰	۱۷,۲۵۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰

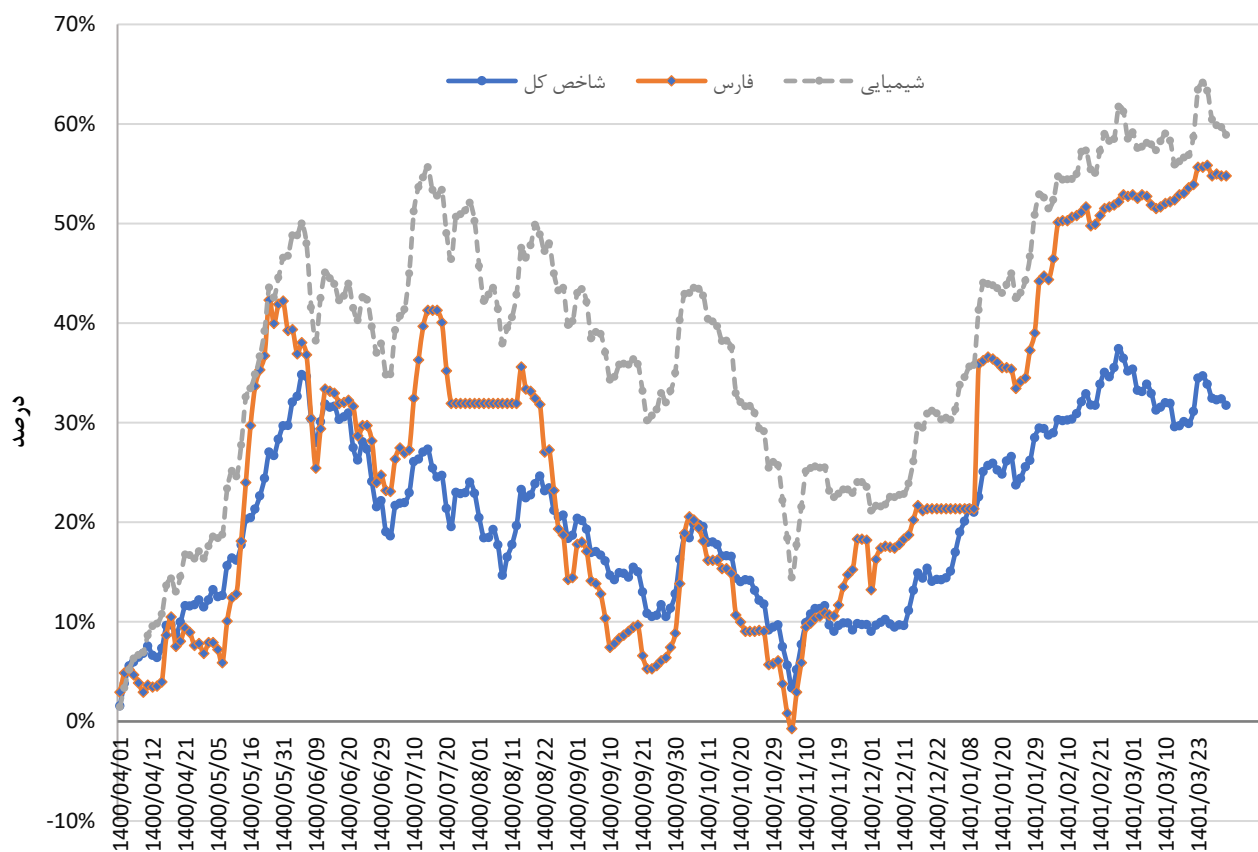
جدول ۵- وضعیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲:

نام شرکت	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
نماد	فارس
سرمایه (میلیارد ریال)	۴۸۹,۵۰۰
قیمت هر سهم	۱۳,۸۸۰
ارزش بازار فارس (میلیارد ریال)	۶,۷۹۴,۲۶۰
ارزش بازار بورس (میلیارد ریال)	۷۹,۸۸۰,۲۲۴
رتبه در صنعت شیمیایی	یک



## وضعیت بازدهی سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

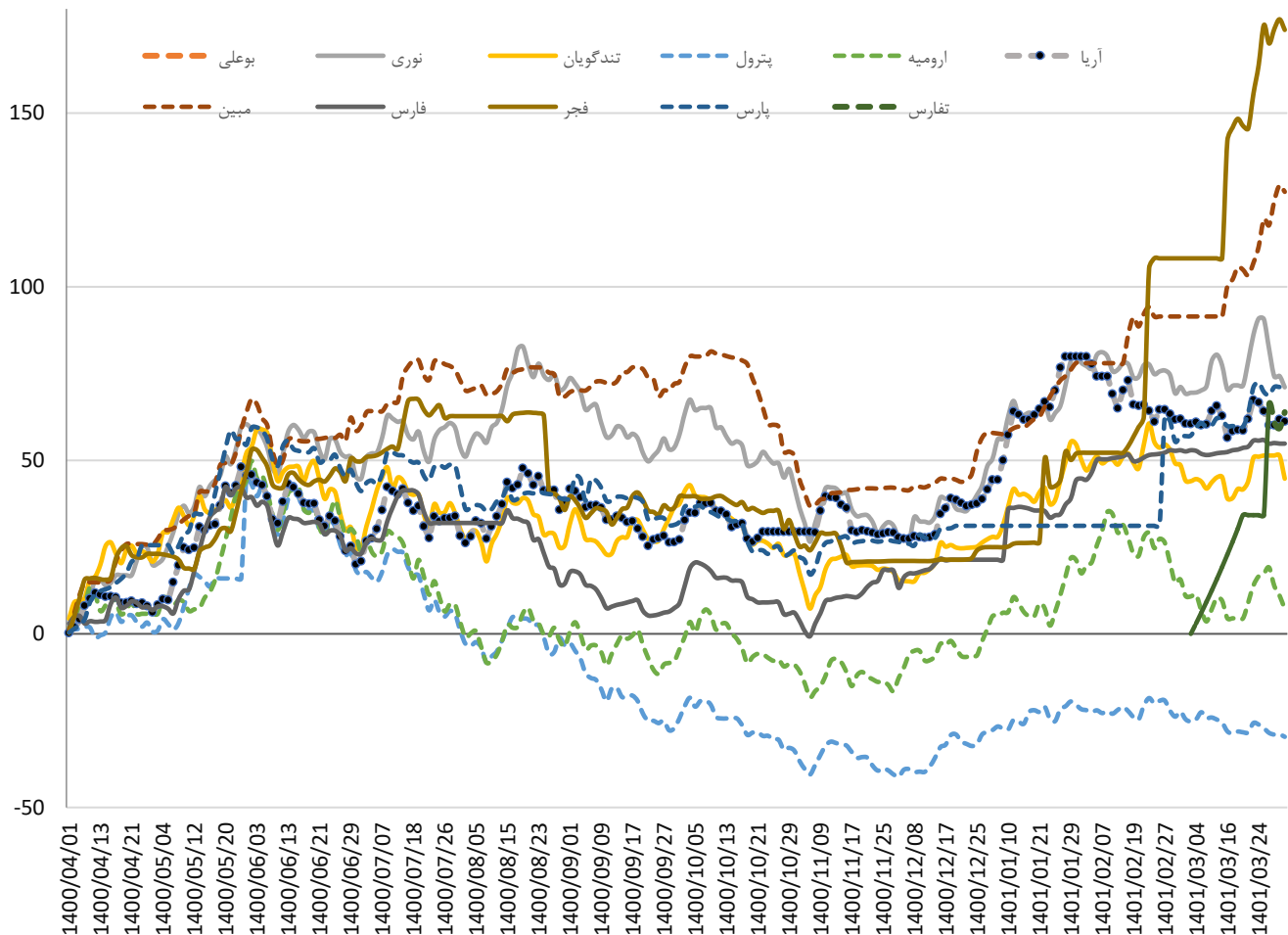
نمودار ۱- مقایسه بازدهی سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مقایسه با شاخص کل و شاخص شیمیایی



جدول ۶- بازدهی هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های بورسی زیرمجموعه از ۱ تیرماه ۱۴۰۰ الی ۳۱ خردادماه ۱۴۰۲- ارقام به درصد

نوری	پارس	فارس	پترول	مبین	فجر	شگوبا	آریا	بوعلی	شاروم	تفارس	گلستان	شیمیایی
۲۳٪	۱۴٪	۶۸٪	۵۷٪	۲۵٪	۳۶٪	۵۲٪	۲۱٪	۱۴۲٪	۱۷۲٪	۱۷٪	۲۱۷٪	۴۵٪

نمودار ۲- بازدهی هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های بورسی زیرمجموعه از ۱ تیرماه ۱۴۰۰ الی ۳۱ خردادماه ۱۴۰۱ - ارقام به درصد



### وضعیت نقد شونگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت

وضعیت رتبه‌بندی شرکت از لحاظ نقدشوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات در سال مالی منتهی به ۳۱/۰۳/۱۴۰۲ براساس سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح زیر بوده است:

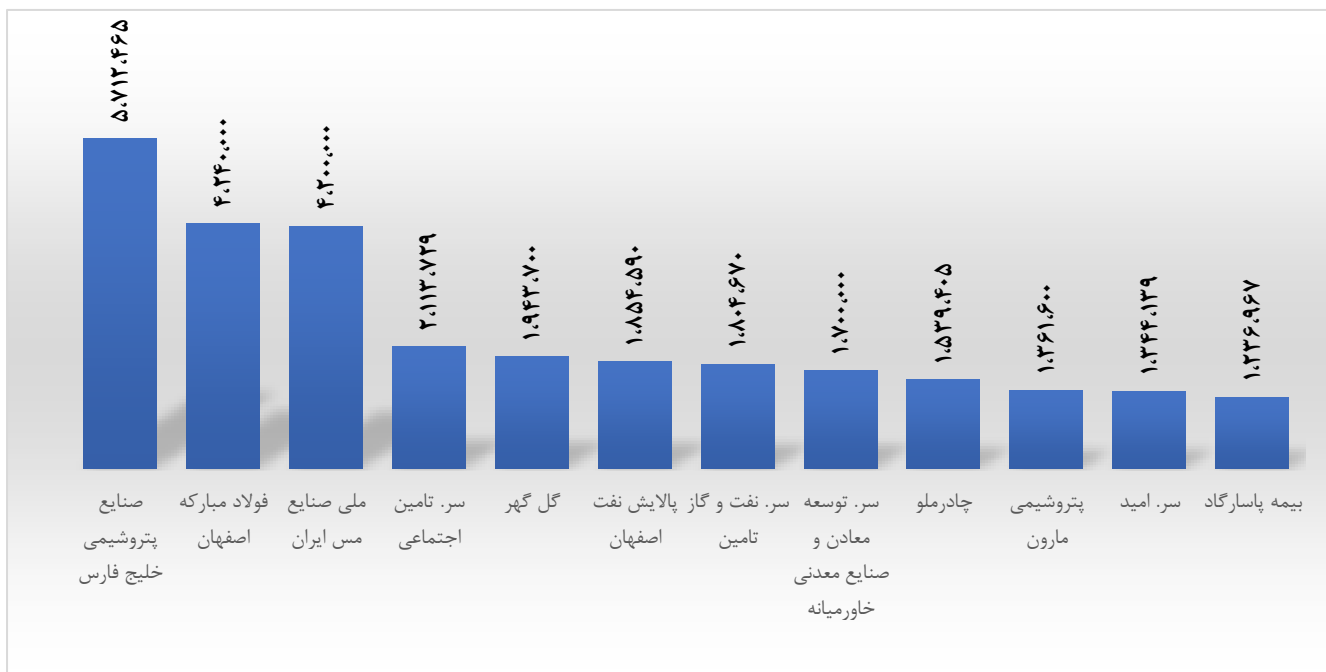
جدول ۷- رتبه بندی شرکت از لحاظ نقدشوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	شرح
۲۲۹	۲۰۹	۲۲۶	تعداد روزهای معاملاتی
٪۲۵/۸	٪۲۶	٪۲۷	درصد سهام شناور آزاد
٪۲۰.۵	٪۲۲	٪۲۳	نسبت حجم معاملات به میانگین
۲۵	۵۸	۹۵	رتبه نقد شونگی

## رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت‌های بورسی

با توجه به قیمت بازار سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ تأیید این گزارش ۱۴۰۲/۰۷/۱۰ ارزش بازار شرکت معادل ۵,۷۱۲,۴۶۵ میلیارد ریال بوده که رتبه اول شرکت‌های بورسی و فرابورسی را به خود اختصاص داده است.

### نمودار ۳- ارزش بازار بزرگ‌ترین شرکت‌های بورسی و فرابورسی ایران



## (۵) جایگاه شرکت در صنعت

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمیایی کشور بوده و با در اختیار داشتن زیرساخت‌های مالی، فنی و نیروی انسانی لازم جهت توسعه همه جانبه، دستیابی به جایگاه سودآورترین هلدینگ کشور با اعتبار جهانی را به عنوان چشم انداز خود قرار داده است. این شرکت با حدود ۳۱ میلیون تن ظرفیت تولید محصولات متنوع پتروشیمیایی، شامل خوراک و سوخت، کود و سموم، آروماتیکی، پلیمری، پایه و مواد شیمیایی بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده محصولات پتروشیمی در کشور محسوب شده و حدود ۳۸ درصد ظرفیت محصولات پتروشیمی کشور را در اختیار دارد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با در اختیار داشتن مالکیت تامین کنندگان اصلی سرویس‌های جانبی در مناطق ماهشهر و عسلویه توسط شرکت‌های فجر انرژی خلیج فارس و مبین انرژی خلیج فارس در مجموع ظرفیت ۲,۴۵۰ مگاوات تولید برق و ۴,۶۵۰ تن بر ساعت تولید بخار در اختیار دارد. که با اجرای طرح توسعه نیروگاه شرکت مبین انرژی خلیج فارس ظرفیت تولید برق به حدود ۲,۶۰۰ مگاوات برق و ظرفیت تولید بخار به ۵,۰۰۰ تن بر ساعت بخار خواهد رسید.

جدول ۸- مقایسه ظرفیت تولید محصولات اصلی هلدینگ نسبت به کل کشور

نام محصول	ظرفیت کل	ظرفیت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	درصد سهم (%)
پاراایلین	۱,۳۷۴	۱,۳۳۰	۹۷٪
پلی اتیلن ترفتالات	۸۸۸	۸۸۸	۱۰۰٪
SBR	۷۰	۴۰	۵۷٪
LPG	۸,۰۱۵	۵,۰۴۳	۶۳٪
برش سبک	۱,۱۱۷	۱,۰۳۰	۹۲٪
برش سنگین	۲,۵۵۹	۲,۴۸۸	۹۷٪
بنزن	۹۵۰	۸۳۹	۸۸٪
اتیلن	۷,۸۵۲	۱,۹۷۰	۲۵٪
استایرین منومر	۶۹۵	۶۰۰	۸۶٪
ارتوزایلین	۱۵۲	۱۳۰	۸۶٪
MTBE	۵۹۰	۵۰۰	۸۵٪
PVC	۷۸۵	۵۱۵	۶۶٪
پلی کربنات، TDI,MDI	۱۰۵	۱۰۵	۱۰۰٪
اوره	۸,۶۹۲	۱,۰۷۵	۱۲٪
C۵+	۲,۴۴۴	۱۳۰۰	۵۳٪

## جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمیایی جهان و خاورمیانه از نظر محصول

در حال حاضر، گازمایع (LPG) یکی از مهم‌ترین محصولات صادراتی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس می‌باشد. براساس گزارش موسسه آرگوس، تولید جهانی گازمایع در سال ۲۰۲۲ حدود ۳۴۴ میلیون تن بوده است. میزان تولید شرکت‌های زیرمجموعه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این محصول حدود ۲/۹ میلیون تن می‌باشد. تقاضای جهانی برای واردات این محصول در سال ۲۰۲۲ بالغ بر ۱۴۱ میلیون تن بوده که سهم شرکت‌های زیرمجموعه از تامین این تقاضا حدود ۲ درصد است.

اتیلن نیز به عنوان یکی از مهم‌ترین مواد میانی تولیدی شرکت‌های زیرمجموعه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. در سال ۲۰۲۲، ظرفیت جهانی تولید اتیلن حدود ۲۱۷ میلیون تن و در خاورمیانه حدود ۳۵ میلیون تن بوده است. گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با مجموع ظرفیت تولید ۲ میلیون تن، به ترتیب حدود ۱ درصد از سهم ظرفیت جهانی و ۶ درصد از سهم ظرفیت خاورمیانه را در اختیار دارد.

مجموع ظرفیت تولید پلی اتیلن، پلی وینیل کلراید و پلی اتیلن ترفتالات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال ۲۰۲۲ حدود ۲/۶ میلیون تن می‌باشد. ظرفیت جهانی این محصولات بالغ بر ۲۳۸ میلیون تن و در خاورمیانه بیش از ۲۸ میلیون تن است و سهم



شرکت از ظرفیت جهانی حدود ۱ درصد و از خاورمیانه حدود ۹ درصد می‌باشد. لازم به ذکر است که حدود ۱۷ میلیون تن از کل تولید این محصولات در خاورمیانه، صادر شده که سهم شرکت از این میزان صادرات حدود ۰/۶۷ میلیون تن بوده است.

محصول اوره در سال ۲۰۲۲ در جهان ظرفیتی در حدود ۲۳۴ میلیون تن داشته که این مقدار در خاورمیانه بالغ بر ۲۷ میلیون تن بوده است. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با سهم حدود ۰/۵ درصد از جهان و ۴ درصد از خاورمیانه در سال ۲۰۲۲، ظرفیتی به میزان حدودی ۱/۱ میلیون تن را در اختیار داشته است. این نکته حائز اهمیت است که میزان صادرات خاورمیانه حدود ۱۹ میلیون تن بوده که سهم شرکت از این میزان، در حدود ۰/۳ میلیون تن بوده است.

مجموع ظرفیت جهانی محصولات آروماتیکی شامل بنزن، پارازیلین، ارتوزایلین و استایرن در سال ۲۰۲۲ بالغ بر ۱۸۵ میلیون تن و در خاورمیانه حدود ۱۵ میلیون تن بوده است. شرکت با مجموع ظرفیت ۳ میلیون تن، بیش از ۱/۵ درصد سهم ظرفیت جهان و حدود ۲۰ درصد سهم خاورمیانه را به خود اختصاص داده است. شایان ذکر است، از این میزان تولید در خاورمیانه، حدود ۶ میلیون تن صادر شده که سهم شرکت از این میزان صادرات در حدود ۰/۳۲ میلیون تن بوده است.

## جایگاه شرکت در میان شرکتهای برتر ایرانی (گزارش ۱۰۰-IMI)



### رتبه ۱ کشور از نظر فروش، سودآوری، صادرات و خلق ارزش افزوده

سازمان مدیریت صنعتی پس از گزینش و رتبه‌بندی شرکتهای برتر ایران براساس شاخص «میزان فروش»، این شرکتهای براساس میزان فروش به دسته‌های صدتایی تقسیم می‌کند و شرکتهای هر دسته براساس ۳۳ شاخص دیگر، که در ۷ گروه «اندازه و رشد شرکت»، «سودآوری و عملکرد»، «بهره وری»، «صادرات»، «نقدینگی»، «بدهی»، «بازار» تقسیم بندی شده اند، مقایسه و رتبه‌بندی می‌شوند. این سازمان تلاش نموده است تصویری سالانه و متکی به آمارهای کمی قابل اعتماد از چگونگی تغییرات در آرایش بنگاه‌های بزرگ کشور و صنایع و فعالیتهای اقتصادی مختلف در کنار یکدیگر ارائه دهد. از این رو، براساس آخرین گزارش ارائه شده توسط این سازمان، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکتهای برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه‌های ذیل گردیده است.

رتبه اول: از نظر میزان فروش/درآمد

رتبه دوم: در شاخص بالاترین ارزش افزوده

رتبه دوم: در بیشترین سودآوری

رتبه اول: در بیشترین صادرات

رتبه اول: در بالاترین ارزش بازار

رتبه پنجم: بیشترین دارایی

جدول ۹- رتبه بندی بر اساس میزان فروش و درآمد

فروش ۱۴۰۰ (میلیارد ریال)	فروش ۱۳۹۹ (میلیارد ریال)	رتبه ۱۴۰۰	رتبه ۱۳۹۹	نام شرکت
۲,۷۰۴,۵۳۶	۱,۴۶۸,۷۴۷	۱	۱	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ)
۲,۴۲۷,۴۸۸	۱,۲۷۶,۵۰۷	۲	۲	شرکت نفت ستاره خلیج فارس
۱,۹۸۴,۲۶۹	۹۵۳,۳۴۴	۳	۴	شرکت پالایش نفت بندر عباس
۱,۸۶۰,۸۶۰	۱,۰۱۰,۷۶۰	۴	۳	شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ)
۱,۵۸۹,۴۷۱	۷۴۸,۴۳۸	۵	۶	شرکت سرمایه گذاری غدیر (هلدینگ)

جدول ۱۰- رتبه بندی بر اساس شاخص بالاترین ارزش افزوده

ارزش افزوده ۱۴۰۰ (میلیارد ریال)	ارزش افزوده ۱۳۹۹ (میلیارد ریال)	رتبه ۱۴۰۰	رتبه ۱۳۹۹	نام شرکت
۱,۲۷۰,۲۳۵	۷۱۸,۶۸۱	۱	۲	شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ)
۱,۲۰۹,۹۳۸	۷۹۲,۴۶۶	۲	۱	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ)
۵۷۷,۹۱۵	۸۴۰,۲۳۰	۳	۱۳	شرکت سرمایه گذاری غدیر (هلدینگ)
۵۶۶,۸۳۴	۲۹۷,۶۵۴	۴	۶	شرکت ملی صنایع مس ایران (هلدینگ)
۳۷۹,۹۸۴	۱۴۳,۱۲۰	۵	۱۸	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (هلدینگ)

جدول ۱۱- رتبه بندی بر اساس بیشترین سودآوری

سود قبل از کسر مالیات ۱۴۰۰ (میلیارد ریال)	سود قبل از کسر مالیات ۱۳۹۹ (میلیارد ریال)	رتبه ۱۴۰۰	رتبه ۱۳۹۹	نام شرکت
۱,۱۴۸,۴۶۷	۶۳۴,۱۵۴	۱	۲	شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ)
۱,۰۱۲,۴۱۴	۶۸۹,۸۲۸	۲	۱	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ)
۵۲۱,۴۳۴	۲۷۱,۲۵۳	۳	۴	شرکت ملی صنایع مس ایران (هلدینگ)
۴۹۱,۲۵۰	۱۸۰,۲۹۳	۴	۱۰	شرکت سرمایه گذاری غدیر (هلدینگ)
۳۴۱,۶۳۸	۱۱۴,۲۴۸	۵	۲۰	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (هلدینگ)

جدول ۱۲- رتبه بندی بر اساس بیشترین صادرات

نام شرکت	رتبه ۱۳۹۹	رتبه ۱۴۰۰	صادرات ۱۳۹۹ (هزار دلار)	صادرات ۱۴۰۰ (هزار دلار)
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ)	۱	۱	۲,۶۴۶,۲۷۰	۴,۶۸۶,۴۱۶
شرکت نفت ستاره خلیج فارس	۲	۲	۲,۳۶۵,۱۸۳	۲,۰۹۴,۹۲۳
شرکت ملی صنایع مس ایران (هلدینگ)	۴	۳	۸۸۸,۹۴۲	۱,۶۵۹,۴۹۶
شرکت پتروشیمی نوری (هلدینگ)	۳	۴	۹۰۹,۷۷۳	۱,۶۱۲,۹۱۰
شرکت پالایش نفت بندرعباس	۷	۵	۷۴۸,۴۸۲	۱,۵۴۳,۰۵۳

جدول ۱۳- رتبه بندی بر اساس بیشترین ارزش بازار

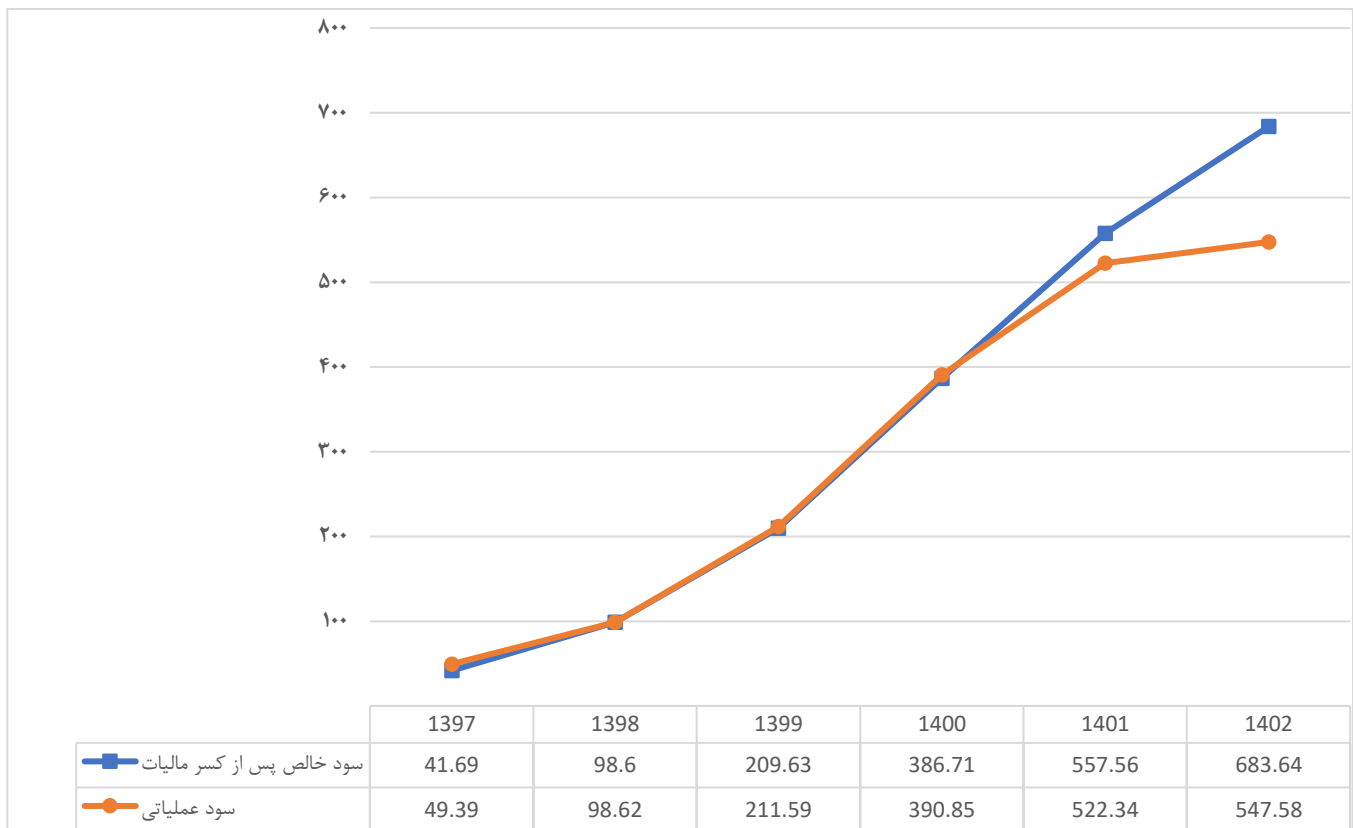
نام شرکت	رتبه ۱۳۹۹	رتبه ۱۴۰۰	ارزش بازار ۱۳۹۹ (میلیارد ریال)	ارزش بازار ۱۴۰۰ (میلیارد ریال)
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ)	۱	۱	۳,۰۵۰,۸۱۰	۵,۵۵۵,۸۲۵
شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هلدینگ)	۲	۲	۲,۹۲۳,۹۱۰	۳,۲۲۸,۸۶۰
شرکت ملی صنایع مس ایران (هلدینگ)	۳	۳	۲,۶۹۸,۰۰۰	۲,۹۶۰,۰۰۰
شرکت مادر تخصصی توسعه معادن و صنایع معدنی خاورمیانه (هلدینگ)	۵	۴	۱,۴۱۸,۳۷۶	۲,۷۳۱,۸۰۰
شرکت معدنی و صنعتی چادرملو (هلدینگ)	۴	۵	۱,۵۰۲,۸۸۰	۱,۹۰۹,۹۰۵

## مزیت رقابتی

- در اختیار داشتن حدود ۱۳.۵ درصد ارزش بازار سرمایه توسط گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (فارس، مبین انرژی خلیج فارس، فجر انرژی خلیج فارس، پارس، نوری، تندگویان، بوعلی سینا، آریا ساسول، گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی خلیج فارس، تأمین سرمایه خلیج فارس و سایر شرکت های زیرمجموعه آن) در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ و قابلیت پذیرش سهام سایر شرکت های زیرمجموعه در بازار بورس یا فرابورس
- سرمایه گذاری در بیش از ۱۲۵ شرکت فعال در صنایع پتروشیمی بصورت مستقیم و غیرمستقیم
- تنوع فعالیت در شرکت های زیرمجموعه (تولیدی، یوتیلیتی، بازرگانی، مهندسی ساخت و توسعه، خدماتی و آموزشی)
- مشارکت در ساخت و راه اندازی طرح های توسعه ای در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- تولید محصولات و گریدهای جدید با توجه به نیاز بازار
- جانمایی اغلب مجتمع های پتروشیمی هلدینگ در حاشیه دریایی خلیج فارس با امکان دسترسی آسان به خوراک و منابع اولیه مورد نیاز
- دسترسی آسان به بازارهای جهانی و مبادی صادرات و واردات
- در اختیار داشتن نیروی انسانی متخصص و کارآمد

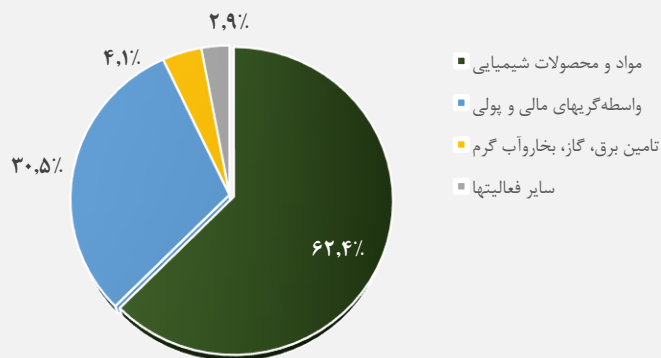
## عملکرد مالی شرکت

نمودار ۴- روند سود عملیاتی و سود خالص پس از کسر مالیات - ارقام به هزار میلیارد ریال

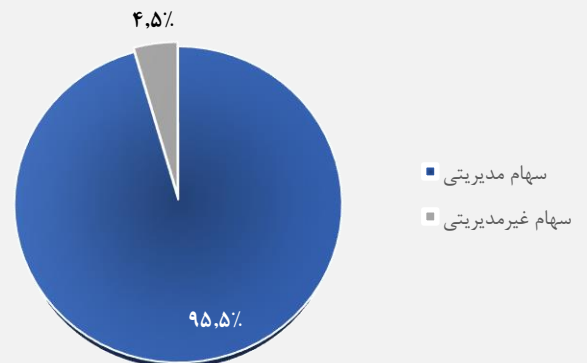


## وضعیت سرمایه‌گذاری

نمودار ۶- سرمایه‌گذاری در صنایع مختلف



نمودار ۵- سرمایه‌گذاری در سهام مدیریتی و غیر مدیریتی





## ۶) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت‌های گروه

### صورت سود و زیان شرکت اصلی

درصد تغییرات	سال منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	سال منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	شرح
	میلیون ریال	میلیون ریال	
			عملیات در حال تداوم
%۵	۵۲۴,۹۷۹,۷۷۶	۵۵۲,۸۴۶,۸۲۰	درآمدهای عملیاتی
%۱۰۰	(۲,۶۳۶,۰۸۰)	(۵,۲۶۶,۲۶۳)	هزینه‌های اداری و عمومی
			سود عملیاتی
%۵	۵۲۲,۳۴۳,۶۹۶	۵۴۷,۵۸۰,۵۵۷	هزینه مالی
(/۰.۳۲)	(۲۵,۳۰۲,۵۰۶)	(۱۷,۲۶۸,۷۱۳)	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
%۱۵۲	۷۴,۶۱۱,۴۵۸	۱۸۷,۸۱۵,۸۴۹	سود خالص قبل از مالیات
%۲۶	۵۷۱,۶۵۲,۶۴۸	۷۱۸,۱۲۷,۶۹۳	هزینه مالیات بر درآمد
%۱۴۵	(۱۴,۰۹۲,۰۲۶)	(۳۴,۴۸۹,۸۹۸)	سود خالص
<b>%۲۳</b>	<b>۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲</b>	<b>۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵</b>	
			سود پایه هر سهم:
			عملیاتی (ریال)
%۵	۱,۰۷۶	۱,۱۲۹	غیرعملیاتی (ریال)
%۲۸۵	۷۳	۲۸۱	سود پایه هر سهم (ریال)
<b>%۲۳</b>	<b>۱,۱۴۹</b>	<b>۱,۴۱۰</b>	

## صورت سود و زیان تلفیقی

شرح	سال منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
	میلیون ریال	میلیون ریال	درصد
<b>عملیات در حال تداوم</b>			
درآمدهای عملیاتی	۳,۷۰۴,۴۷۲,۹۴۴	۲,۶۶۷,۵۵۰,۴۶۹	%۳۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۲,۶۳۴,۷۶۵,۱۴۳)	(۱,۷۱۷,۹۶۹,۷۶۳)	%۵۳
<b>سود ناخالص</b>	۱,۰۶۹,۷۰۷,۸۰۱	۹۴۹,۵۸۰,۷۰۶	%۱۳
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۲۷۳,۸۴۰,۰۹۳)	(۱۶۷,۲۰۳,۲۳۸)	%۶۴
سود ناشی از خرید زیر قیمت	۱۱,۶۲۶,۳۳۱	.	
سایر درآمدها	۹,۱۴۵,۵۷۹	۱۳,۹۷۷,۳۹۷	(%۳۵)
سایر هزینه‌ها	(۹۵,۲۰۵,۷۰۴)	(۴۸,۸۸۷,۱۸۸)	%۹۵
<b>سود عملیاتی</b>	۷۲۱,۴۳۳,۹۱۴	۷۴۷,۴۶۷,۶۷۷	(%۳)
هزینه‌های مالی	(۱۲۷,۱۹۵,۴۴۰)	(۶۸,۸۵۳,۶۹۳)	%۸۵
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۳۵۰,۷۰۰,۸۳۹	۱۷۷,۸۳۰,۴۶۵	%۹۷
سود قبل از کسر مالیات	۹۴۴,۹۳۹,۳۱۳	۸۵۶,۴۴۴,۴۴۹	%۱۰
سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته	۱۷۱,۲۶۸,۹۳۴	۱۵۵,۹۶۹,۶۳۹	%۱۰
سود عملیات قبل از مالیات	۱,۱۱۶,۲۰۸,۲۴۷	۱,۰۱۲,۴۱۴,۰۸۸	%۱۰
هزینه مالیات بر درآمد	(۹۲,۷۷۴,۸۵۶)	(۶۴,۵۳۷,۱۸۱)	%۴۴
<b>سود خالص</b>	۱,۰۲۳,۴۳۳,۳۹۱	۹۴۷,۸۷۶,۹۰۷	%۸
قابل انتساب به			
مالکان شرکت اصلی	۷۷۶,۸۵۶,۶۶۷	۶۹۹,۲۳۸,۲۴۶	%۱۱
منافع فاقد حق کنترل	۲۴۶,۵۷۶,۷۲۴	۲۴۸,۶۳۸,۶۶۱	(%۱)
	۱,۰۲۳,۴۳۳,۳۹۱	۹۴۷,۸۷۶,۹۰۷	%۸
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۱,۰۴۱	۱,۰۶۷	(%۲)
عملیاتی (ریال)	۵۷۰	۳۷۸	%۵۱
غیر عملیاتی (ریال)	۱,۶۱۱	۱,۴۴۵	%۱۱
سود پایه هر سهم (ریال)			

## دارایی‌های ثابت تلفیقی

جمع	اقلام سرمایه‌ای در انبار	پیش‌پرداخت‌های سرمایه‌ای	دارایی‌های در جریان تکمیل	جمع	سایر	اثاثه و منصوبات	وسایل نقلیه	ابزارآلات و قالب‌ها	ماشین‌آلات	تاسیسات	ساختمان	زمین
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۱,۹۱۷,۹۹۳,۴۲۴	۲,۵۴۵,۹۹۷	۱۸۰,۵۸۹,۵۶۴	۷۷۸,۹۲۸,۲۶۷	۹۵۵,۹۲۹,۵۹۶	۳,۹۱۵,۹۴۱	۵,۲۵۲,۳۲۲	۱,۸۲۲,۵۰۵	۱۶,۰۲۷,۲۰۰	۲۰۸,۰۴۷,۸۵۰	۶۱۴,۱۷۲,۴۹۱	۱۰۱,۲۱۱,۳۸۹	۵,۴۷۹,۸۹۸
۱۶۵,۶۱۲,۳۱۴	.	.	۱۶۵,۶۱۲,۳۱۴	.	.	.	.	.	.	.	.	.
۲,۰۸۳,۶۰۵,۷۳۸	۲,۵۴۵,۹۹۷	۱۸۰,۵۸۹,۵۶۴	۹۴۴,۵۴۰,۵۸۱	۹۵۵,۹۲۹,۵۹۶	۳,۹۱۵,۹۴۱	۵,۲۵۲,۳۲۲	۱,۸۲۲,۵۰۵	۱۶,۰۲۷,۲۰۰	۲۰۸,۰۴۷,۸۵۰	۶۱۴,۱۷۲,۴۹۱	۱۰۱,۲۱۱,۳۸۹	۵,۴۷۹,۸۹۸
۳۹۷,۸۶۵,۶۳۱	۵۵۲,۱۷۷	۹۶,۴۸۵,۹۶۰	۲۶۰,۱۱۷,۰۴۱	۴۰,۷۱۰,۴۵۳	۶۰۳,۷۸۴	۲,۶۱۸,۱۷۷	۲۶۷,۴۳۱	۵۵۳,۵۷۶	۱۲,۹۰۲,۵۹۲	۱۵,۵۶۴,۹۱۵	۶,۵۳۴,۵۷۹	۱,۶۶۵,۳۹۹
(۶۰۱,۲۴۲)	.	(۶۲۲,۸۱۸)	(۴۶۴,۸۱۶)	۴۸۶,۳۹۲	.	(۴,۰۶۵)	(۷,۶۹۲)	(۱۷۱)	۲۱۹,۲۰۳	۳۷۹,۶۸۰	۶۷,۴۳۷	(۱۶۸,۰۰۰)
(۷۹,۳۷۱,۹۰۲)	(۴۷۰,۰۵۰)	(۸۰,۴۷۳,۹۹۰)	(۲۰۷,۸۶۴,۷۶۰)	۲۰۹,۴۳۶,۸۹۸	۱,۰۷۲,۶۵۱	۹۲۹,۵۵۲	۴۵۴,۵۷۴	۴,۱۶۰,۳۵۰	۳۹,۶۱۴,۴۳۱	۱۵۳,۲۵۵,۳۴۶	۷,۹۱۸,۱۶۴	۲,۰۳۱,۸۳۰
۲,۴۰۱,۴۹۸,۲۲۵	۲,۶۲۸,۱۲۴	۱۹۵,۹۷۸,۷۱۶	۹۹۶,۳۲۸,۰۴۶	۱,۲۰۶,۵۶۳,۳۳۹	۵,۵۹۲,۳۷۶	۸,۷۹۵,۹۸۶	۲,۵۳۶,۸۱۸	۲۰,۷۴۰,۹۵۵	۲۶۰,۷۸۴,۰۷۶	۷۸۳,۳۷۲,۴۳۲	۱۱۵,۷۳۱,۵۶۹	۹,۰۰۹,۱۲۷
۵۵۷,۶۴۲,۸۷۳	۱,۴۵۰,۰۰۳	۸۱,۶۶۹,۳۳۷	۴۰۲,۷۲۲,۹۶۱	۷۱,۸۰۰,۵۷۲	۲,۷۸۶,۷۷۱	۴,۲۳۵,۱۴۴	۱,۲۳۳,۴۷۳	۳۰۶,۴۷۰	۴۸,۳۹۱,۶۷۳	۷,۲۸۸,۲۰۶	۶,۶۱۳,۶۵۸	۹۴۵,۱۷۷
(۸۹,۱۷۴)	.	(۴,۰۶۶)	.	(۸۵,۱۰۸)	.	(۱۶,۳۷۱)	(۱,۱۵۹)	(۶,۰۶۳)	.	(۵۶,۶۸۴)	(۶۹۱)	(۴,۲۴۰)
۳۰۱,۳۱۸,۰۷۱	(۱,۵۶۲,۵۰۳)	(۵۳,۳۳۴,۷۹۷)	(۱۵۸,۸۵۰,۲۲۵)	۵۱۵,۰۶۵,۵۹۶	۵۷۲,۶۳۳	۱,۰۸۵,۱۶۳	۳۴۶,۴۷۴	(۲۷۴,۳۲۶)	۳۷۷,۷۶۳,۸۷۲	۱۳۷,۲۳۹,۴۵۴	(۱,۸۶۴,۰۶۹)	۱۹۶,۳۹۵
۳,۲۶۰,۳۶۹,۹۹۵	۲,۵۱۵,۶۲۴	۲۲۴,۳۰۹,۱۹۰	۱,۲۴۰,۲۰۰,۷۸۲	۱,۷۹۳,۳۴۴,۳۹۹	۸,۹۵۱,۷۸۰	۱۴,۱۰۰,۰۲۲	۴,۱۱۵,۶۰۶	۲۰,۷۶۷,۰۳۶	۶۸۶,۹۳۹,۶۲۱	۹۲۷,۸۴۳,۴۰۸	۱۲۰,۴۸۰,۴۶۷	۱۰,۱۴۶,۴۵۹

بهای تمام شده:

مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱

تعدیلات تلفیقی

مانده بعد از تعدیلات تلفیقی

افزایش

واگذار شده

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱

افزایش

واگذار شده

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

زمین	ساختمان	تاسیسات	ماشین آلات	ابزار آلات و قالب ها	وسایل نقلیه	اثاثه و منصوبات	سایر	جمع	دارایی های در جریان تکمیل	پیش پرداخت های سرمایه ای	اقلام سرمایه ای در انبار	جمع
مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۵,۵۷۹,۳۹۱	۱۰۰,۴۹۳,۴۶۱	۱۳,۶۰۰,۷۳۰	۱,۸۱۷,۷۶۰	۵۵۵,۰۰۶	۲,۲۹۹,۸۴۸	۲,۶۳۷,۱۱۷	۱۲۶,۹۸۳,۳۱۳				۱۲۶,۹۸۳,۳۱۳
استهلاک واگذار شده	۴,۸۴۴,۳۵۳	۳۸,۷۵۰,۲۰۷	۱۶,۸۹۲,۰۰۹	۲,۵۵۶,۹۱۰	۳۱۳,۲۵۸	۱,۱۲۰,۶۱۹	۴۱۶,۴۶۴	۶۴,۸۹۳,۸۲۰				۶۴,۸۹۳,۸۲۰
سایر نقل و انتقالات و تغییرات	(۲,۵۲۹)	(۵,۱۱۸)	۰	(۱۱۵)	(۷,۶۹۱)	(۴,۰۶۵)	۰	(۱۹,۵۱۸)				(۱۹,۵۱۸)
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۰,۴۰۴,۸۲۵	۱۳۹,۲۳۸,۴۶۵	۳۰,۴۹۴,۳۹۳	۴,۳۷۴,۴۱۹	۸۵۸,۹۴۳	۳,۴۱۱,۶۰۹	۳,۰۵۳,۵۸۱	۱۹۱,۸۳۶,۲۳۵				۱۹۱,۸۳۶,۲۳۵
استهلاک واگذار شده	۶,۵۹۷,۴۲۱	۴۹,۷۶۷,۸۵۳	۳۶,۴۵۵,۷۷۱	۳,۳۶۶,۹۴۷	۵۱۷,۰۴۸	۱,۸۹۱,۳۶۴	۶۸۹,۰۴۷	۹۹,۲۸۵,۴۵۱				۹۹,۲۸۵,۴۵۱
سایر نقل و انتقالات و تغییرات	(۲,۷۲۳)	(۱۳,۲۳۳)	۰	(۵,۰۱۵)	(۱,۱۱۷)	(۷,۲۵۷)	۰	(۲۹,۳۴۵)				(۲۹,۳۴۵)
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۶,۹۹۹,۵۲۳	۱۸۸,۹۹۳,۰۸۵	۴۷,۹۸۰,۷۴۷	۷,۷۳۶,۳۵۱	۱,۳۷۳,۹۵۹	۵,۲۹۵,۰۱۴	۳,۷۴۲,۶۲۸	۲۷۲,۱۲۱,۳۰۷				۲۷۲,۱۲۱,۳۰۷
مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۰,۱۴۶,۴۵۹	۷۳۸,۸۵۰,۳۳۳	۶۳۸,۹۵۸,۸۷۴	۱۳,۰۳۰,۶۸۵	۲,۷۴۱,۶۴۷	۸,۸۰۵,۰۰۸	۵,۲۰۹,۱۵۲	۱,۵۲۱,۲۲۳,۰۹۲	۱,۲۴۰,۲۰۰,۷۸۲	۲۲۴,۳۰۹,۱۹۰	۲,۵۱۵,۶۲۴	۲,۹۸۸,۲۴۸,۶۸۸
مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۹,۰۰۹,۱۲۷	۱۰۵,۳۲۶,۷۴۴	۶۴۴,۱۳۳,۹۶۷	۲۳۰,۲۸۹,۶۸۳	۱,۶۷۷,۸۷۵	۵,۳۸۴,۳۷۷	۲,۵۳۸,۷۹۵	۱,۰۱۴,۷۲۷,۱۰۴	۹۹۶,۳۲۸,۰۴۶	۱۹۵,۹۷۸,۷۱۶	۲,۶۲۸,۱۲۴	۲,۲۰۹,۶۶۱,۹۹۰

استهلاک انباشته:

مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱

استهلاک

واگذار شده

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱

استهلاک

واگذار شده

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱

درصد تغییرات	٪۱۳	٪۲-	٪۱۵	٪۱۷۷	٪۲۰-	٪۶۳	٪۶۴	٪۱۰۵	٪۵۰	٪۲۴	٪۱۴	٪۴-	٪۳۵
--------------	-----	-----	-----	------	------	-----	-----	------	-----	-----	-----	-----	-----

## تغییرات در دارایی های ثابت مشهود - اصلی

وسایل نقلیه	اثاثه و منصوبات	جمع	دارایی های در جریان تکمیل	پیش پرداخت های سرمایه ای	جمع
۱,۴۸۱	۱۴۴,۶۹۸	۱۴۶,۱۷۹	۰	۱,۱۱۷,۵۷۷	۱,۲۶۳,۷۵۶
۰	۷۴,۹۹۷	۷۴,۹۹۷	۰	۱۹۶,۲۳۸	۲۷۱,۲۳۵
۱,۴۸۱	۲۱۹,۶۹۵	۲۲۱,۱۷۶	۰	۱,۳۱۳,۸۱۵	۱,۵۳۴,۹۹۱
۱۱,۴۸۸	۱۰۴,۴۹۳	۱۱۵,۹۸۱	۲۶۰,۶۲۵	۴۶,۲۲۱	۴۲۲,۸۲۷
۴,۰۶۶	۰	۴,۰۶۶	۰	۴,۰۶۶-	۰
۱۷,۰۳۵	۳۲۴,۱۸۸	۳۴۱,۲۲۳	۲۶۰,۶۲۵	۱,۳۵۵,۹۷۰	۱,۹۵۷,۸۱۸
۱,۳۰۸	۳۳,۹۰۵	۳۵,۲۱۳	۰	۰	۳۵,۲۱۳
۴۳	۴۷,۹۷۰	۴۸,۰۱۳	۰	۰	۴۸,۰۱۳
۱,۳۵۱	۸۱,۸۷۵	۸۳,۲۲۶	۰	۰	۸۳,۲۲۶
۹۰	۸۱,۰۳۷	۸۱,۱۲۷	۰	۰	۸۱,۱۲۷
۱,۴۴۱	۱۶۲,۹۱۲	۱۶۴,۳۵۳	۰	۰	۱۶۴,۳۵۳
۱۵,۵۹۴	۱۶۱,۲۷۶	۱۷۶,۸۷۰	۲۶۰,۶۲۵	۱,۳۵۵,۹۷۰	۱,۷۹۳,۴۶۵
۱۳۰	۱۳۷,۸۲۰	۱۳۷,۹۵۰	۰	۱,۳۱۳,۸۱۵	۱,۴۵۱,۷۶۵
%۱۱۸۹۵	%۱۷	%۲۸	-	%۳	%۲۴

### بهای تمام شده :

مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱  
افزایش

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱  
افزایش

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

### استهلاک انباشته :

مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱  
استهلاک

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱  
استهلاک

مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱

درصد تغییرات

سرمایه گذاری گروه در شرکت های وابسته

درصد تغییرات	۱۴۰۱/۰۳/۳۱		۱۴۰۲/۰۳/۳۱		درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام		
	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری				
درصد	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	درصد	سهام		
٪۱۰	-	۲۸,۹۴۳,۵۲۰	-	۳۱,۷۶۹,۶۴۹	۳۱,۷۶۹,۶۴۹	۱۹.۷۸	۱,۵۸۲,۰۳۹,۴۶۴	کاویان
٪۱	-	۱۳,۸۰۳,۹۶۴	-	۱۳,۸۷۷,۲۴۲	۱۳,۸۷۷,۲۴۲	۴۰	۱,۷۶۰,۰۴۰,۰۰۰	پارس تامین
٪۲۶	-	۱۵,۷۵۵,۴۱۳	-	۱۹,۸۵۱,۶۱۰	۱۹,۸۵۱,۶۱۰	۴۷	۴,۳۰۹,۳۷۹,۸۵۸	الفین نهم
٪۳۵	-	۱۷,۸۷۹,۳۱۱	-	۲۴,۰۹۸,۵۸۳	۲۴,۰۹۸,۵۸۳	۲۹.۸۰	۴,۰۲۲,۶۸۶,۸۰۰.۰۰	دماوند
٪۳۹	۵۰,۲۶۹,۵۸۳	۱۰,۸۹۰,۷۰۳	۴۶,۶۱۶,۴۵۲	۱۵,۱۰۹,۱۶۵	۱۵,۱۰۹,۱۶۵	۲۲.۱۲	۷۸۰,۵۸۳,۵۸۷	کرمانشاه
٪۱۷۳	-	۶,۲۷۸,۹۱۳	-	۱۷,۱۵۶,۸۰۵	۱۷,۱۵۶,۸۰۵	۴۰	۲۵,۶۳۲	مهر
٪۶۱	۱۳۵,۰۱۴,۶۴۴	۲۷,۴۹۸,۷۳۸	۱۳۰,۷۰۰,۴۶۳	۴۴,۲۴۹,۰۰۱	۴۴,۲۴۹,۰۰۱	۳۴.۲۵	۱,۷۴۶,۶۳۱,۸۷۶	شیراز
٪۰	-	۱,۴۵۶,۴۴۵	-	۱,۴۵۶,۴۴۵	۱,۴۵۶,۴۴۵	۴۹	۴,۶۰۵,۶۹۵	ونیران
٪۸-	-	۱۲۶,۰۱۹	-	۱۱۶,۳۵۲	۱۱۶,۳۵۲	۱۶	۴۳,۲۰۰,۰۰۰	پایانه‌ها و مخازن
٪۰	-	-	-	-	-	۴۵	۱,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	بازرگانی پتروشیمی
٪۳۷	۱۸۵,۲۸۴,۲۲۷	۱۲۲,۶۳۳,۰۲۶	۱۷۷,۳۱۶,۹۱۵	۱۶۷,۶۸۴,۸۵۲	۱۶۷,۶۸۴,۸۵۲			جمع

## سهام گروه از خالص دارایی‌های شرکت‌های وابسته

جمع	ونیران	پایانه ها و مخازن	کاو بیان	شیراز	کرمانشاه	پارس تامین	مهر	الفین نهم	بازرگانی پتروشیمی	دماوند	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۲۲,۶۳۳,۰۲۶	۱,۴۵۶,۴۴۵	۱۲۶,۰۱۹	۲۸,۹۴۳,۵۲۰	۲۷,۴۹۸,۷۳۸	۱۰,۸۹۰,۷۰۳	۱۳,۸۰۳,۹۶۴	۶,۲۷۸,۹۱۳	۱۵,۷۵۵,۴۱۳	-	۱۷,۸۷۹,۳۱۱	مانده ابتدای سال ۱۴۰۱
۱,۱۲۵,۷۲۹	.	.	.	.	.	.	.	۱,۱۲۵,۷۲۹	.	.	تحصیل شده طی سال
(۱۸,۶۴۶)	.	-	-	(۳,۱۴۶)	(۱۵,۵۰۰)	-	-	.	-	-	واگذار شده طی سال
(۱۲۷,۳۲۴,۱۹۱)	.	-۵۳,۳۵۲	-۲۶,۸۹۶,۳۷۱	(۲۲,۸۷۶,۵۳۹)	(۶,۵۰۳,۹۴۷)	-۲۰,۹۴۴,۴۷۶	.	-۴۸,۹۵۱,۳۱۱	-	-۱,۰۹۸,۱۹۵	سود سهام دریافتی یا دریافتی طی سال
۱۷۱,۲۶۸,۹۳۴	.	۴۳,۶۸۵	۲۹,۷۲۲,۵۰۰	۳۹,۶۲۹,۹۴۸	۱۰,۷۳۷,۹۰۹	۲۱,۰۱۷,۷۵۴	۱۰,۸۷۷,۸۹۲	۵۱,۹۲۱,۷۷۹	-	۷,۳۱۷,۴۶۷	سهام از سود خالص شرکت‌های وابسته
۱۶۷,۶۸۴,۸۵۲	۱,۴۵۶,۴۴۵	۱۱۶,۳۵۲	۳۱,۷۶۹,۶۴۹	۴۴,۲۴۹,۰۰۱	۱۵,۱۰۹,۱۶۵	۱۳,۸۷۷,۲۴۲	۱۷,۱۵۶,۸۰۵	۱۹,۸۵۱,۶۱۰	.	۲۴,۰۹۸,۵۸۳	جمع
%۳۷	%۰	%۸-	%۱۰	%۶۱	%۳۹	%۱	%۱۷۳	%۲۶	%۰	%۳۵	درصد تغییرات

درصد تغییرات مبلغ دفتری	۱۴۰۱/۰۳/۳۱		۱۴۰۲/۰۳/۳۱		درصد سرمایه گذاری	نام شرکت
	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری		
درصد	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	درصد	
						<b>شرکت های فرعی:</b>
۶٪	.	۹۶,۳۰۳,۶۹۸	.	۱۰۱,۸۰۱,۴۸۷	۹۹.۹۶	مدیران
۱۰۰٪-	.	۵,۴۹۷,۷۸۹	.	.	۰.۰۰	حق تقدم - شرکت سرمایه گذاری مدیران اقتصاد
۰٪	.	۴۹,۵۳۲,۲۹۹	.	۴۹,۵۳۲,۲۹۴	۹۹.۶۴	بید بلند
۰٪	۱۰۷,۱۷۸,۳۵۵	۳۲,۱۱۲,۱۷۷	۱۶۷,۳۷۶,۸۳۷	۳۲,۲۷۲,۱۱۵	۷۰.۶۲	پترول
۰٪	.	۱۵,۸۸۴,۱۵۰	.	۱۵,۸۸۴,۱۵۰	۶۹.۳۰	بندر امام
۰٪	.	۱۰,۸۸۹,۹۹۰	.	۱۰,۸۸۹,۹۵۷	۹۹.۰۰	هرمز
۰٪	۱۱۳,۱۱۱,۷۶۱	۹,۹۵۲,۱۸۵	۱۱۳,۱۱۱,۷۶۱	۹,۹۵۲,۱۸۴	۶۰.۰۱	فجر
۰٪	.	۷,۴۳۵,۱۳۱	.	۷,۴۳۵,۱۳۱	۴۶.۳۷	گچساران
۰٪	۹,۱۳۸,۶۹۲	۵,۰۰۸,۱۲۲	۲۲,۸۸۱,۵۶۱	۵,۰۰۸,۱۲۲	۶۹.۱۷	دهدشت
۰٪	.	.	.	۴,۵۱۵,۰۰۰	۶۰.۲۰	گلستان
۰٪	۷۳۷,۱۶۲,۵۴۹	۴,۴۰۶,۶۵۲	۸۲۰,۷۹۲,۹۷۸	۴,۴۱۱,۳۸۹	۶۸.۶۷	نوری
۰٪	۷۶۲,۱۴۶,۷۴۸	۴,۲۷۹,۲۲۸	۷۹۹,۶۲۳,۷۴۰	۴,۲۸۴,۴۰۱	۵۳.۵۵	پارس
۰٪	۵۴۰,۲۳۰,۷۰۲	۳,۷۷۰,۴۰۸	۵۶۸,۴۷۹,۱۵۱	۳,۷۷۵,۴۱۴	۸۲.۵۹	مبین
۰٪	۱۳۸,۴۰۷,۵۷۱	۴,۳۳۷,۳۳۸	۱۹۳,۴۹۲,۰۱۱	۴,۳۳۷,۳۳۸	۵۲.۸۶	تندگویان
۰٪	۱۹۳,۶۷۶,۵۷۴	۴,۲۴۳,۷۰۱	۴۴۷,۷۹۱,۹۲۷	۴,۲۴۸,۶۵۹	۵۷.۱۷	بوعلی
۰٪	.	۳,۰۷۵,۴۶۶	.	۳,۰۷۵,۴۵۵	۵۵.۹۴	بروجن
۰٪	.	۹,۴۷۹,۹۹۹	.	۹,۴۷۹,۹۹۷	۷۹.۰۰	اروند
۷٪	.	۲,۲۱۸,۲۰۷	۸,۱۸۲,۴۹۹	۲,۳۸۳,۶۹۲	۴۵.۰۱	شرکت تامین سرمایه خلیج فارس
۰٪	.	۷۹۹,۹۹۶	.	۷۹۹,۹۹۶	۱۰۰.۰۰	پازارگاد
۰٪	.	۵۹۷,۵۵۸	.	۵۹۷,۵۵۸	۱۰۰.۰۰	عملیات غیرصنعتی
۰٪	.	۲۵۲,۰۰۰	.	۲۵۱,۹۹۸	۷۰.۰۰	خوزستان
۰٪	.	۷۹۹,۹۷۲	.	۷۹۹,۹۶۰	۱۰۰.۰۰	مدیریت توسعه
۰٪	.	۵۳,۹۲۳	.	۵۳,۹۲۳	۹۹.۹۹	پلیمر گچساران
۰٪	.	۲,۹۹۷,۹۰۰	.	۲,۹۹۷,۹۰۰	۹۹.۹۳	کارگزار فروش
۰٪	.	۱۰,۰۰۰	.	۱۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	هویزه
۰٪	.	۱۰,۱۹۶,۰۰۰	.	۱۰,۱۹۶,۰۰۰	۵۰.۹۸	الماس
۱۰۰٪-	.	۴,۸۰۰	.	.	۰.۰۰	همت
۰٪	.	۲۶,۹۳۷,۰۲۰	.	۲۶,۹۳۷,۰۰۰	۹۹.۸۰	ابن سینا
۰٪	.	۹۸۰	.	۹۸۰	۹۸.۰۰	شمال
۰٪	.	۲۱۴	.	۲۱۴	۱۰۰.۰۰	اینترنشنال
۴٪-	.	۱۰۰	.	۹۶	۱۰۰.۰۰	تفتان آریا
۰٪	.	۵	.	۵	۱۰۰.۰۰	ره آوران
۲٪	۲,۶۰۱,۰۵۲,۹۵۲	۳۱۱,۰۷۷,۰۰۸	۳,۱۴۱,۷۳۲,۴۶۵	۳۱۵,۹۳۲,۴۱۵		<b>جمع کل</b>



درصد تغییرات	۱۴۰۱/۰۳/۳۱		۱۴۰۲/۰۳/۳۱		درصد سرمایه گذاری	شرکت های وابسته نام شرکت
	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری		
<b>شرکت های وابسته:</b>						
%۰	-	۹,۳۷۸,۱۴۱	-	۹,۳۷۸,۱۴۱	۲۹.۸۰	دماوند
%۰	-	۱,۷۶۰,۰۴۰	-	۱,۷۶۰,۰۴۰	۴۰.۰۰	پارس تامین
%۰	-	۱۱۲,۵۷۰	-	۱۱۲,۵۷۰	۱۶.۰۰	پایانه ها و مخازن
%۰	-	۱۱,۲۵۰	-	۱۱,۲۵۰	۴۵.۰۰	بازرگانی پتروشیمی
۰.۰۰		۱۱,۲۶۲,۰۰۱		۱۱,۲۶۲,۰۰۱		
<b>سایر شرکت ها:</b>						
%-۳	-	۸,۰۴۳,۲۲۲	-	۷,۸۱۴,۵۷۳		پیش پرداخت سرمایه گذاری اینترنشنال
%۰	-	-	-	۲,۵۱۰,۰۰۰		پیش پرداخت سرمایه گذاری در شرکت در شرف تاسیس پارک های افق پتروشیمی افق خلیج فارس
%۰	-	-	-	۲,۱۰۰,۰۰۰		پیش پرداخت سرمایه گذاری در شرکت پتروپالایشگاه شهید سلیمانی
%۰	-	-	-	۳۰۰,۰۰۰		پیش پرداخت سرمایه گذاری در شرکت در شرف تاسیس همکاری های مالی بازرگانی بین الملل سورین
%۰	-	۳۳۰,۸۲۰	-	۳۳۰,۸۲۰	۱۶.۵۰	صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت
%۰	۱۰,۲۸۲,۵۳۲	۱,۸۸۶,۸۰۵	۱۰,۲۸۲,۵۳۲	۱,۸۸۶,۸۰۴	۱.۱۹	جم
%۰	۱۹,۴۳۸,۷۷۳	۱,۴۰۲,۲۱۴	۲۲,۵۴۹,۴۸۰	۱,۴۰۲,۲۱۴	۴.۹۳	شیراز
%۰	۳,۴۱۳,۲۰۰	۲۷۱,۷۲۰	۳۷۰,۴۷۰	۲۷۱,۷۲۰	۱.۵۰	کرمانشاه
%۰	۱,۹۷۶,۵۶۲	۷۰۸,۱۳۲	۱,۸۰۳,۶۳۶	۷۰۸,۱۳۲	۲.۰۷	لردگان
%۰	۰	۱۰,۰۴۶	۰	۱۰,۰۴۶	۰.۰۰	ساسول
%۰	۲۶۴	۴۱۶	۷۲	۴۱۶	۰.۰۰	نهاد های مالی بورس اوراق بهادار
%۰	۵۱۱,۵۰۰	۳۸۲,۶۲۲	۴۵۲,۹۸۰	۳۸۲,۶۲۲	۰.۴۴	نهاد های مالی بورس کالای تهران
%۰	۰	۱۸۱,۹۸۰	۰	۱۸۱,۹۸۰	-	اوراق اجاره به شرط تملیک - شرکت پارس
%۳۵	۳۵,۶۲۲,۸۳۱	۱۳,۲۱۷,۹۷۷	۳۵,۴۵۹,۱۷۰	۱۷,۸۹۹,۳۲۷		
<b>سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار:</b>						
%۰	-	۴۰۶,۷۵۰	-	۴۰۶,۷۵۰	-	صندوق اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس - ممتاز
%۳	۲,۶۳۶,۶۷۵,۷۸۳	۳۳۵,۹۶۳,۷۳۶	۳,۱۷۷,۱۹۱,۶۳۵	۳۴۵,۵۰۰,۴۹۰		<b>جمع کل</b>

تغییرات حقوق مالکانه شرکت اصلی

جمع کل	سود انباشته	سایر اندوخته ها	اندوخته قانونی	صرف (کسر) سهام خزانه	سهام خزانه	سرمایه	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۷۳۴,۶۲۵,۶۶۷	۳۷۲,۶۴۱,۹۷۶	۵۹,۲۸۳,۴۱۵	۲۸,۷۰۰,۰۰۰	۷,۷۲۶	(۱۳,۰۰۷,۴۵۰)	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۰/۰۴/۰۱
-	-	-	-	-	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱
۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	-	-	-	-	-	سود خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱
(۱۷۲,۲۰۰,۰۰۰)	(۱۷۲,۲۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-	-	سود سهام مصوب
-	(۲۰۲,۵۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-	۲۰۲,۵۰۰,۰۰۰	افزایش سرمایه
(۱۴,۶۶۷,۴۳۲)	-	-	-	-	(۱۴,۶۶۷,۴۳۲)	-	خرید سهام خزانه
۵,۷۹۳,۲۴۵	-	-	-	۲,۱۵۶,۵۵۲	۳,۶۳۶,۶۹۳	-	فروش سهام خزانه
-	(۲۰,۲۵۰,۰۰۰)	-	۲۰,۲۵۰,۰۰۰	-	-	-	تخصیص به اندوخته قانونی
-	(۹۰,۴۳۱)	۹۰,۴۳۱	-	-	-	-	تخصیص به سایر اندوخته ها
۱,۱۱۱,۱۱۲,۱۰۲	۵۳۵,۱۶۲,۱۶۷	۵۹,۳۷۳,۸۴۶	۴۸,۹۵۰,۰۰۰	۲,۱۶۴,۲۷۸	(۲۴,۰۳۸,۱۸۹)	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۱/۰۳/۳۱
-	-	-	-	-	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱
۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵	۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵	-	-	-	-	-	سود خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲
(۲۴۴,۷۵۰,۰۰۰)	(۲۴۴,۷۵۰,۰۰۰)	-	-	-	-	-	سود سهام مصوب
-	-	-	-	-	-	-	افزایش سرمایه
-	-	-	-	-	-	-	افزایش سرمایه در جریان
(۸,۸۵۰,۲۶۰)	-	-	-	-	(۸,۸۵۰,۲۶۰)	-	خرید سهام خزانه
۱,۰۹۳,۷۲۹	-	-	-	-	۱,۰۹۳,۷۲۹	-	فروش سهام خزانه
(۹۹,۵۳۶)	-	-	-	(۹۹,۵۳۶)	-	-	سود (زیان) حاصل از فروش سهام خزانه
-	(۴۶۹,۰۹۳)	۴۶۹,۰۹۳	-	-	-	-	تخصیص به سایر اندوخته ها
۱,۵۴۲,۱۴۳,۸۳۰	۹۷۳,۵۸۰,۸۶۹	۵۹,۸۴۲,۹۳۹	۴۸,۹۵۰,۰۰۰	۲,۰۶۴,۷۴۲	(۳۱,۷۹۴,۷۲۰)	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۲/۰۳/۳۱
%۳۹	%۸۲	%۱	%۰	%۵-	%۳۲	%۰	درصد تغییرات

تغییرات حقوق مالکانه تلفیقی											
سرمایه	صرف سهام	اندوخته قانونی	سایر اندوخته‌ها	خزانه شرکت فرعی	آثار معاملات سهام	آثار معاملات با	سود انباشته	سهام خزانه	حقوق مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع حقوق مالکانه
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مانده در ۱۴۰۱/۰۴/۰۱	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۲۲۳	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	(۷,۰۲۳,۰۴۳)	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	۳۳۹,۷۱۳,۹۱۶	(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	۸۱۱,۲۲۳,۴۷۱	۲۱۸,۷۰۶,۰۲۷	۱,۰۲۹,۹۲۹,۴۹۸
تعدیلات تلفیقی	-	-	-	-	-	-	۲۹۶,۱۰۵,۱۵۷	-	۲۹۶,۱۰۵,۱۵۷	(۱۳۰,۴۹۲,۸۴۳)	۱۶۵,۶۱۲,۳۱۴
مانده بعد از تعدیلات تلفیقی در ۱۴۰۱/۰۴/۰۱	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۲۲۳	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	(۷,۰۲۳,۰۴۳)	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	۶۳۵,۸۱۹,۰۷۳	(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	۸۸,۲۱۳,۱۸۴	۱,۱۹۵,۵۴۱,۸۱۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سود خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲	-	-	-	-	-	-	۶۹۹,۲۳۸,۲۴۶	-	۶۹۹,۲۳۸,۲۴۶	۲۴۸,۶۳۸,۶۶۱	۹۴۷,۸۷۶,۹۰۷
سود سهام مصوب	-	-	-	-	-	-	(۱۷۲,۲۰۰,۰۰۰)	-	(۱۷۲,۲۰۰,۰۰۰)	(۱۵۲,۷۸۳,۸۲۷)	(۳۲۴,۹۸۳,۸۲۷)
خرید سهام خزانه توسط شرکت فرعی	-	-	-	(۳,۷۲۶,۹۹۶)	-	-	-	-	(۳,۷۲۶,۹۹۶)	(۱۰,۳۸۰,۶۷۵)	(۱۴,۱۰۷,۶۷۱)
خرید سهام خزانه	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(۴۵,۰۰۰,۰۰۰)
فروش سهام خزانه	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(۴۵,۰۰۰,۰۰۰)
افزایش منافع در شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	(۲,۰۲۰,۵۰۰,۰۰۰)	-	-	(۲,۰۲۰,۵۰۰,۰۰۰)	-	(۲۶,۲۶۶,۷۶۴)
تغییرات منافع فاقد حق کنترل	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(۲۶,۲۶۶,۷۶۴)
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۶,۹۵۸,۰۸۱
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۶,۹۵۸,۰۸۱
مانده در ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۳,۲۶۴,۶۶۲	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	(۷,۰۲۳,۰۴۳)	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	۸۸,۲۱۳,۱۸۴	۱,۱۹۵,۵۴۱,۸۱۲
تعدیلات تلفیقی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
مانده بعد از تعدیلات تلفیقی در ۱۴۰۱/۰۴/۰۱	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۳,۲۶۴,۶۶۲	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	(۷,۰۲۳,۰۴۳)	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	۶۳۵,۸۱۹,۰۷۳	(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	۸۸,۲۱۳,۱۸۴	۱,۱۹۵,۵۴۱,۸۱۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سود خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲	-	-	-	-	-	-	۷۷۶,۸۵۶,۶۶۷	-	۷۷۶,۸۵۶,۶۶۷	۲۴۶,۵۷۶,۷۲۴	۱,۰۲۳,۴۳۳,۳۹۱
سود سهام مصوب	-	-	-	-	-	-	(۲۴۴,۷۵۰,۰۰۰)	-	(۲۴۴,۷۵۰,۰۰۰)	(۲۱۵,۱۵۴,۸۳۵)	(۴۵۹,۹۰۴,۸۳۵)
خرید سهام خزانه توسط شرکت فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(۲۱,۰۶۸,۲۴۶)
خرید سهام خزانه	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(۷,۸۴۲,۸۲۶)
فروش سهام خزانه	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(۷,۸۴۲,۸۲۶)
کاهش منافع در شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	(۳,۸۰۵,۷۳۴)	-	-	(۳,۸۰۵,۷۳۴)	۷۰۵,۳۴۷	(۲۷,۴۱۲,۹۹۴)
تغییرات منافع فاقد حق کنترل	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۶,۴۰۴,۰۳۳
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۶,۴۰۴,۰۳۳
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۶,۴۰۴,۰۳۳
مانده در ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۹,۶۸۲,۹۱۸	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	(۷,۰۲۳,۰۴۳)	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	۸۸,۲۱۳,۱۸۴	۱,۱۹۵,۵۴۱,۸۱۲
تعدیلات تلفیقی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
مانده در ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۹,۶۸۲,۹۱۸	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	(۷,۰۲۳,۰۴۳)	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	۱,۱۰۷,۳۲۸,۶۲۸	۸۸,۲۱۳,۱۸۴	۱,۱۹۵,۵۴۱,۸۱۲
درصد تغییرات	%۰	%۱۹۵	%۰	%۲۰	%۸۰	%۱۸-	%۳۸	%۲۰	%۲۲	%۳	%۲۰

## بدهی های بلندمدت

### بدهی های بلندمدت - تلفیقی

درصد تغییرات	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	
%۱۱۲	۹۹,۴۵۷,۳۴۲	۱۵۵,۰۵۳,۲۱۹	پرداختنی های بلندمدت
%۳۴	۱,۰۲۶,۹۳۶,۸۵۹	۱,۲۰۳,۰۷۲,۳۴۹	تسهیلات مالی بلندمدت
%۹۸	۲۵,۱۱۱,۴۶۳	۳۷,۴۵۵,۱۳۵	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
<b>%۴۲</b>	<b>۱,۱۵۱,۵۰۵,۶۶۴</b>	<b>۱,۳۹۵,۵۸۰,۷۰۳</b>	<b>جمع بدهی های غیر جاری - میلیون ریال</b>

### بدهی های بلندمدت - اصلی

درصد تغییرات	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	
(%۱۳۵)	۳۳,۱۰۰,۱۱۴	۱۰,۶۹۰,۷۰۰	پرداختنی های بلندمدت
(%۱۷)	۳۳,۹۶۳,۱۲۶	۳۱,۰۷۸,۴۶۹	تسهیلات مالی بلندمدت
%۵۹	۸۴۶,۷۹۶	۱,۰۹۷,۰۰۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
<b>(%۷۴)</b>	<b>۶۷,۹۱۰,۰۳۶</b>	<b>۴۲,۸۶۶,۱۶۹</b>	<b>جمع بدهی های غیر جاری - میلیون ریال</b>

## کیفیت سود شرکت اصلی:

(کلیه مبالغ به میلیون ریال)

نسبت جریان نقدی عملیاتی به سود(زیان) عملیاتی	سود(زیان) حاصل از منابع غیر عملیاتی	سود(زیان) حاصل از منابع عملیاتی	سود(زیان) خالص	سال مالی منتهی به
۵۵%	۱۳۶,۰۵۷,۲۳۸	۵۴۷,۵۸۰,۵۵۷	۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
۵۰%	۳۵,۲۱۶,۹۲۶	۵۲۲,۳۴۳,۶۹۶	۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	۱۴۰۱/۰۳/۳۱
۱۳%	(۴,۱۳۷,۵۹۸)	۳۹۰,۸۵۱,۵۲۷	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	۱۴۰۰/۰۳/۳۱

نسبت‌های مالی تلفیقی				
۱۴۰۱	۱۴۰۲	فرمول محاسبه	شرح نسبت	
<b>۱ نسبت‌های سودآوری :</b>				
۳۵.۶ %	۲۸.۹ %	سود ناخالص فروش	نسبت سود ناخالص	۱-۱
۲۸.۰ %	۱۹.۵ %	سود عملیاتی خالص فروش	نسبت سود عملیاتی	۱-۲
۳۵.۵ %	۲۷.۶ %	سود خالص فروش	حاشیه سود (بازده فروش)	۱-۳
۶۰.۱ %	۴۸.۶ %	سود خالص حقوق صاحبان سهام	بازده ارزش ویژه (ROE)	۱-۴
۲۵.۹ %	۲۰.۱ %	سود خالص میانگین کل دارائیه‌ها	بازده دارایی (ROA)	۱-۵
<b>۲ نسبت‌های ساختاری :</b>				
۳۶.۸ %	۳۵.۸ %	حقوق صاحبان سهام کل دارائیه‌ها	نسبت مالکانه	۲-۱
۱.۸۲	۴۷.۸ %	دارایی‌های جاری میانگین کل دارائیه‌ها	نسبت دارائیه‌های جاری به کل دارائیه‌ها	۲-۲
<b>۳ نسبت‌های فعالیت :</b>				
۷۲.۹ %	۷۲.۹ %	خالص فروش میانگین کل دارائیه‌ها	گردش دارائیه‌ها - مرتبه	۳-۱
۱.۵۲	۱.۴۳	خالص فروش میانگین دارائیه‌های ثابت	گردش دارائیه‌های ثابت - مرتبه	۳-۲
۷.۵۵	۶.۷۰	بهای تمام شده کالای فروخته شده میانگین موجودی	گردش موجودی	۳-۳
۱۰۷.۲۱	۱۰۰.۴۶	حسابهای دریافتی ۳۶۰ / فروش	دوره وصول مطالبات - روز	۳-۴
<b>۴ نسبت‌های نقدینگی :</b>				
۱.۱۷	۱.۰۲	دارایی جاری بدهی جاری	نسبت جاری	۴-۱
۹۶.۱ %	۸۲.۸ %	موجودی - دارایی جاری بدهی جاری	نسبت سریع (آنی)	۴-۲
<b>۵ نسبت‌های اهرمی :</b>				
۱.۷۲	۱.۷۹	کل بدهی‌ها حقوق صاحبان سهام	نسبت کل بدهی‌ها	۵-۱
۶۳.۲ %	۶۴.۲ %	کل بدهی‌ها کل دارائیه‌ها	نسبت بدهی	۵-۲
۷۱.۴ %	۷۰.۵ %	حقوق صاحبان سهام دارائیه‌های ثابت	حقوق صاحبان سهام به دارائی ثابت	۵-۳
<b>۶ سایر نسبت‌ها :</b>				
۱۳.۴۴	۸.۴۳	سود قبل از کسر هزینه مالی و مالیات هزینه‌های مالی	پوشش هزینه‌های مالی - مرتبه	۶-۱
۶۴.۴ %	۷۱.۱ %	بهای تمام شده کالای فروش شده خالص فروش	نسبت بهای تمام شده کالای فروش رفته به فروش	۶-۲

### نسبت‌های مالی شرکت اصلی

۱۴۰۱	۱۴۰۲	فرمول محاسبه	شرح نسبت	
<b>۱ نسبت‌های سودآوری :</b>				
۹۹.۵ %	۹۹.۰ %	سود عملیاتی خالص فروش	نسبت سود عملیاتی	۱-۱
۱.۰۶	۱.۲۴	سود خالص فروش	حاشیه سود (بازده فروش)	۱-۲
۵۰.۲ %	۴۴.۳ %	سود خالص حقوق صاحبان سهام	بازده ارزش ویژه (ROE)	۱-۳
۴۴.۹ %	۴۴.۶ %	سود خالص میانگین کل دارائیه‌ها	بازده دارایی (ROA)	۱-۴
<b>۲ نسبت‌های ساختاری :</b>				
۸۰.۸ %	۹۱.۳ %	حقوق صاحبان سهام کل دارائیه‌ها	نسبت مالکانه	۲-۱
۸۳.۵ %	۸۷.۵ %	دارایی‌های جاری میانگین کل دارائیه‌ها	نسبت دارائیه‌های جاری به کل دارائیه‌ها	۲-۲
<b>۳ نسبت‌های فعالیت :</b>				
۴۲.۳ %	۳۶.۱ %	خالص فروش میانگین کل دارائیه‌ها	گردش دارائیه‌ها - مرتبه	۳-۱
۳۹۱.۷۳	۳۴۰.۷۱	خالص فروش میانگین دارائیه‌های ثابت	گردش دارائیه‌های ثابت - مرتبه	۳-۲
<b>۴ نسبت‌های نقدینگی :</b>				
۵.۲۹	۱۲.۹۰	دارایی جاری بدهی جاری	نسبت جاری	۴-۱
۵.۲۹	۱۲.۸۹	موجودی - دارایی جاری بدهی جاری	نسبت سریع (آنی)	۴-۲
<b>۵ نسبت‌های اهرمی :</b>				
۲۳.۷ %	۹.۵ %	کل بدهی‌ها حقوق صاحبان سهام	نسبت کل بدهی‌ها	۵-۱
۱۹.۲ %	۸.۷ %	کل بدهی‌ها کل دارائیه‌ها	نسبت بدهی	۵-۲
۷۶۵.۳۵	۸۵۹.۸۷	حقوق صاحبان سهام دارائیه‌های ثابت	حقوق صاحبان سهام به دارائی ثابت	۵-۳
<b>۶ سایر نسبت‌ها :</b>				
۲۳.۵۹	۴۲.۵۹	سود قبل از کسر هزینه مالی و مالیات هزینه‌های مالی	پوشش هزینه‌های مالی - مرتبه	۶-۱

## صورت جریان های نقدی تلفیقی

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
	میلیون ریال	میلیون ریال	
<b>جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی</b>			
نقد حاصل از عملیات	۸۶۷,۳۷۱,۹۵۸	۵۷۳,۱۸۸,۷۷۰	%۵۱
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۴۲,۴۳۱,۵۴۲)	(۱۲,۰۸۳,۲۸۷)	%۲۵۱
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۸۲۴,۹۴۰,۴۱۶	۵۶۱,۱۰۵,۴۸۳	%۴۷
<b>جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:</b>			
دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود	۴۳۷,۴۹۸	۳۳۹,۹۲۹	%۲۹
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۳۷۰,۰۵۷,۶۷۵)	(۲۱۹,۷۲۵,۷۵۹)	%۶۸
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی نامشهود	(۱,۱۴۹,۲۳۹)	(۴,۹۹۶,۸۰۹)	(%۷۷)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت	(۳۳۳,۵۲۷,۵۷۷)	۲۰,۵۳۰,۹۴۲	(%۱,۷۲۵)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت	(۳۰,۲۲۶,۱۸۶)	(۱۵,۴۹۴,۲۴۴)	%۹۵
دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۲۰۶,۳۹۹,۷۶۵	۴۱,۴۹۷,۴۲۲	%۳۹۷
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۵۲۸,۱۲۳,۴۱۴)	(۱۷۷,۸۴۸,۵۱۹)	%۱۹۷
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۲۹۶,۸۱۷,۰۰۱	۳۸۳,۲۵۶,۹۶۴	(%۲۳)
<b>جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی</b>			
دریافت های نقدی از حاصل از افزایش سرمایه شرکت های فرعی - سهم منافع فاقد حق کنترل	.	۲۴,۶۸۸,۱۷۲	(%۱۰۰)
پرداخت های نقدی ناشی از تحصیل منافع فاقد حق کنترل	(۲۷,۴۱۲,۹۹۴)	(۱,۸۰۷,۱۴۲)	%۱,۴۱۷
دریافت نقدی بابت فروش سهام خزانه	۶,۴۰۴,۰۳۳	۳,۲۶۴,۶۶۲	%۹۶
پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه	.	.	%
دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات بانکی	۳۹۲,۸۹۲,۸۴۱	۲۵۱,۲۵۷,۲۸۶	%۵۶
پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق تبعی	.	(۹,۷۰۰,۷۷۵)	(%۱۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق تبعی	.	(۱,۵۱۹,۰۱۵)	(%۱۰۰)
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات بانکی	(۳۳۵,۸۹۳,۵۹۴)	(۱۵۷,۶۶۱,۵۰۶)	%۱۱۳
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات بانکی	(۱۰۱,۲۷۹,۹۳۰)	(۳۷,۴۴۷,۱۴۶)	%۱۷۰
پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق مشارکت	.	(۱۰,۰۰۰,۰۰۰)	(%۱۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره	(۴,۳۸۴,۰۶۱)	(۵,۸۰۶,۹۳۶)	(%۲۵)
پرداختی های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی	(۲۳۹,۶۶۳,۳۰۳)	(۱۶۶,۵۵۶,۰۸۷)	%۴۴
پرداختی های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل	(۱۹۷,۳۶۲,۳۳۹)	(۱۹,۴۶۰,۲۱۷)	%۹۱۴
دریافت های نقدی حاصل از فروش شرکت های فرعی	.	۱,۰۱۰,۰۵۳	(%۱۰۰)
جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۵۰۶,۶۹۹,۳۴۷)	(۱۲۹,۷۳۸,۶۵۱)	%۲۹۱
خالص افزایش در موجودی نقد	(۲۰۹,۸۸۲,۳۴۶)	۲۵۳,۵۱۸,۳۱۳	(%۱۸۳)
مانده موجودی نقد در ابتدای دوره	۵۷۶,۲۶۴,۲۴۵	۳۲۵,۷۸۵,۳۲۵	%۷۷
تاثیر تغییرات نرخ ارز	۵۵,۸۱۷,۸۳۳	(۳,۰۳۹,۳۹۳)	(%۱,۹۳۶)
<b>مانده موجودی نقد در پایان دوره</b>	<b>۴۲۲,۱۹۹,۷۳۳</b>	<b>۵۷۶,۲۶۴,۲۴۵</b>	<b>(%۲۷)</b>
معاملات غیرنقدی	۹,۵۱۷,۵۷۰	۸۲,۱۹۸,۳۷۰	(%۸۸)

## صورت جریان های نقدی شرکت اصلی

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
	میلیون ریال	میلیون ریال	
<b>جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی:</b>			
نقد حاصل از عملیات	۳۱۲,۱۹۵,۰۲۳	۲۶۹,۷۶۱,۵۵۴	٪۱۶
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۱۲,۹۲۸,۸۲۹)	(۶,۱۷۸,۷۷۶)	٪۱۰۹
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۲۹۹,۲۶۶,۱۹۴	۲۶۳,۵۸۲,۷۷۸	٪۱۴
<b>جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:</b>			
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۴۲۲,۸۲۷)	(۲۸۱,۰۹۰)	٪۵۰
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۴۸,۵۵۷)	(۱۳,۱۵۱)	٪۲۶۹
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۴۷۱,۳۸۴)	(۲۹۴,۲۴۱)	٪۶۰
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۲۹۸,۷۹۴,۸۱۰	۲۶۳,۲۸۸,۵۳۷	٪۱۳
<b>جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی:</b>			
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه	(۷,۸۵۶,۰۶۷)	-	٪
دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۳۳۳,۰۰۰	٪۵۰
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات	(۵۳,۳۲۰,۰۸۶)	(۶۵,۰۳۱,۵۰۸)	(٪۱۸)
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۱۲,۸۸۴,۶۵۲)	(۱۷,۹۴۲,۶۱۷)	(٪۲۸)
پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق تبعی	-	(۹,۷۰۰,۷۷۵)	(٪۱۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق تبعی	-	(۱,۵۱۹,۰۱۵)	(٪۱۰۰)
پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق اجاره	-	(۱۰,۰۰۰,۰۰۰)	(٪۱۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره	(۴,۳۸۴,۰۶۱)	(۵,۸۰۶,۹۳۶)	(٪۲۵)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۲۳۹,۶۶۳,۳۰۳)	(۱۶۶,۵۵۶,۰۸۷)	٪۴۴
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۲۹۸,۱۰۸,۱۶۹)	(۲۶۳,۲۲۳,۹۳۸)	٪۱۳
خالص افزایش در موجودی نقد	۶۸۶,۶۴۱	۶۴,۵۹۹	٪۹۶۳
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۳۳,۶۱۰,۷۳۹	۳۳,۵۱۳,۰۹۹	٪
تاثیر تغییرات نرخ ارز	۴۲۷,۹۴۰	۳۳,۰۴۱	٪۱,۱۹۵
<b>مانده موجودی نقد در پایان سال</b>	<b>۳۴,۷۲۵,۳۲۰</b>	<b>۳۳,۶۱۰,۷۳۹</b>	<b>٪۳</b>
معاملات غیرنقدی	-	۶۷,۶۷۴,۸۹۷	(٪۱۰۰)



## ۷) نظام راهبردی شرکت

### مشخصات اعضای هیات مدیره

جدول ۱۴- مشخصات اعضای هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

تاریخ عضویت در هیئت مدیره	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	سمت	نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)
۱۴۰۰/۱۰/۲۸	کارشناسی مهندسی شیمی و پتروشیمی	رئیس و عضو هیأت مدیره غیر موظف	بیژن چگنی (شرکت ملی صنایع پتروشیمی)
۱۴۰۰/۱۰/۲۸	دکتری مهندسی صنایع مدیریت سیستم و بهره‌وری	نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل موظف	عبدالعلی علی‌عسکری (شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی)
۱۴۰۰/۱۱/۰۲	دکتری مدیریت کسب و کار با گرایش حسابداری	عضو هیأت مدیره غیرموظف	ولی‌اله حاجی‌پور (شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صباجم کنگان)
۱۴۰۰/۱۱/۰۲	کارشناسی مهندسی شیمی و پتروشیمی	عضو هیأت مدیره موظف	حسن تقوی‌گنجی (شرکت توسعه نفت و گاز صباکارون)
۱۴۰۰/۱۰/۲۸	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی - DBA انرژی	عضو هیأت مدیره غیرموظف	محمد رضا مهرافشان (شرکت سرمایه‌گذاری استان آذربایجان غربی)

جدول ۱۵- تعداد جلسات هیات مدیره و حضور اعضای در جلسات

تعداد کل مصوبات	تعداد جلسات برگزار شده
۱۵۳	۳۸

## اطلاعات کمیته‌های تخصصی هیات مدیره

### کمیته انتصابات

اعضا:

- ۱- آقای بیژن چگنی (رییس هیات مدیره)،
- ۲- آقای عبدالعلی علی عسکری (مدیرعامل و نایب رییس هیات مدیره)،
- ۳- آقای حسن تقوی گنجی (عضو هیات مدیره)،
- ۴- آقای محمدرضا مهرافشان (عضو هیات مدیره)،
- ۵- آقای مهدی قربانی (معاونت حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه‌های گروه)،

**شرح وظایف:** بررسی صلاحیت حرفه‌ای و تخصصی و پیشنهاد انتصاب مدیران ارشد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و اعضای هیات مدیره شرکت‌های زیرمجموعه به هیات مدیره شرکت

### کمیته ریسک

اعضا: آقایان بیژن چگنی، حسین پناهیان، حسن نشان زاده مقدم و مهدی تشکری

شرح وظایف:

- ترویج فرهنگ مدیریت ریسک در شرکت مادر و شرکت‌های تابعه
- حصول اطمینان از هم‌راستا بودن مدیریت ریسک با اهداف و استراتژی‌های شرکت مادر
- ارائه پیشنهاد به هیات مدیره در خصوص سطوح اشتباهی ریسک برای اهداف تعیین شده شرکت مادر
- حصول اطمینان از روند منطقی برنامه‌های عملیاتی به منظور مدیریت ریسک‌های حیاتی و با اهمیت در سطح گروه
- کسب اطمینان از تاثیر فرایندهای مدیریت ریسک در سطح شرکت مادر و شرکت‌های تابعه
- تایید گزارش فعالیت سالانه مدیریت ریسک شرکت مادر شامل فعالیت‌های انجام شده، دستاوردها و برنامه‌های آتی جهت درج در گزارش فعالیت هیات مدیره به مجمع عمومی سالانه شرکت مادر

### کمیته حسابرسی

شرح وظایف: به شرح مندرج در منشور کمیته حسابرسی مصوب هیات مدیره

تعداد کل مصوبات	تعداد جلسات برگزار شده
۵۶	۱۷

اعضا: آقایان ولی اله حاجی پور، بیژن چگنی، بهرام نامدار، ناصر رزاق و خانم معصومه کوشا



نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت‌ها	خلاصه سوابق
ولی اله حاجی پور	رئیس کمیته	DBA	۱۴۰۱/۰۹/۲۶	۱۳		عضو جامعه حسابداران رسمی ایران، کارشناس رسمی دادگستری، سرپرست ارشد سازمان حسابرسی، عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری اهداف، ریاست هیات مدیره شرکت های فایرا و وبشهر، قائم مقام و معاونت امور شرکتهای وبانک، معاونت اقتصادی و سرمایه گذاری گروه اقتصادی مهرگان، عضو هیات مدیره شرکتهای کارگزاری و..
بیژن چگنی	عضو کمیته	DBA	۱۴۰۱/۰۹/۲۶	۱		مدیر کنترل تولید، کارشناس ارشد خوراک به مدت ۵ سال، سرپرست گروه فرآیند الفین، دبیر هیات مدیره، مشاور و سرپرست دفتر معاون وزیر نفت و مدیر عامل به مدت ۳ سال در شرکت ملی صنایع پتروشیمی - کارمند ارشد عملیات به مدت ۲ سال و رئیس مرکز انتقال نفت به مدت ۳ سال در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت
معصومه کوشا	عضو کمیته	کارشناسی	۱۴۰۱/۰۹/۲۶	۱۳		مدیر و مدیر ارشد حسابرسی در سازمان حسابرسی به مدت ۳۳ سال - عضو جامعه حسابداران رسمی و انجمن حسابرسان داخلی ایران - عضو کمیته حسابرسی شرکت های گروه توسعه ملی، پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و شرکت اقتصادی نگین گردشگری ایرانیان - مشاور حسابرسی داخلی شرکت ملی نفت ایران
ناصر رزاق	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۹/۲۶	۱۳		معاونت مالی و اداری شرکت جهان کوثر به مدت ۳ سال - انجام خدمات حسابرسی در موسسات و سازمان حسابرسی به مدت ۱۳ سال - عضو هیات مدیره و مدیر نظارت حرفه ای جامعه حسابداران رسمی به مدت ۳ سال - عضو هیات مدیره و شریک موسسه رهنمودگران کردان به مدت ۱۵ سال، -مدیرعامل و عضو هیات مدیره و شریک موسسه رهنمودگران کردان
بهرام نامدار	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۹/۲۶	۱۳		مدیر فنی در سازمان حسابرسی به مدت ۱۰ سال، عضویت در کمیته حسابرسی شرکت نفت سپاهان و شرکت تاسیسات دریایی، عضو انجمن حسابرسان داخلی ایران، کارشناس رسمی قوه قضاییه

- آقای محمدرضا مهر افشان از مرداد ماه ۱۴۰۲ جایگزین آقای بیژن چگنی در کمیته حسابرسی شده است.

اهم مصوبات کمیته حسابرسی:

- ۱) بررسی و تایید برنامه حسابرسی سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ و ۱۴۰۳/۰۳/۳۱،
- ۲) بررسی و ارزیابی عملکرد کمیته های حسابرسی شرکتهای تابعه (۲۳ شرکت) در مقاطع شش ماهه و سالیانه،
- ۳) بررسی صورتهای مالی شرکت اصلی و تلفیقی در دوره های شش ماهه و سالیانه و ارائه اصلاحات لازم،
- ۴) بررسی و تایید موارد ۱۹ گانه خودارزیابی پروژه های پیشرانان پیشرفت ایران،
- ۵) بررسی نامه مدیریت شرکت اصلی و شرکتهای تابعه و پیگیری اقدامات مدیریت در پاسخ به آن،
- ۶) بررسی پیش نویس گزارش حسابرس و بازرس قانونی نسبت به صورتهای مالی در مقاطع شش ماهه و سالیانه،
- ۷) بررسی بودجه سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس،
- ۸) بررسی عملکرد شرکت اصلی و شرکتهای تابعه در دوره های یک ماهه،
- ۹) بررسی گزارشات حسابرسی شرکتهای تابعه،
- ۱۰) بررسی تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه،
- ۱۱) بررسی بودجه جریانهای نقدی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس،
- ۱۲) بررسی عملکرد موسسات حسابرسی در شرکت های تابعه.
- ۱۳) پیگیری نحوه اجرای مصوبات هیات مدیره شرکت،

برنامه های آتی حسابرسی داخلی در پنج محور به شرح زیر تدوین شده است:

- ۱) ارزیابی اثربخشی فرآیندهای نظام راهبردی، مدیریت ریسک، کنترل های داخلی و حفاظت از دارایی شرکت اصلی و شرکتهای تابعه، شامل:
  - فرآیند فروش های گروه،
  - فرآیند خرید تجهیزات گروه،
  - فرآیند خرید خوراک گروه،
  - فرآیند تولید و بهای تمام شده گروه،
  - نگهداری و تحویل کالای گروه،
  - فرآیند تعمیرات و نگهداری گروه،
  - فرآیند امور حقوقی و قراردادهای گروه،
  - فرآیندهای واحد سرمایه گذاری، برنامه ریزی و تحلیل مالی و بهره وری گروه،
  - فرآیندهای واحد طرح های توسعه گروه،
  - فرآیندهای تامین مالی گروه،
  - ارزیابی نحوه اعمال اصول حاکمیت شرکتی،
  - پایش رعایت مصوبات هیات مدیره.

- ۲) اطمینان از سلامت اطلاعات مالی و غیرمالی با اهمیت شرکت اصلی و شرکت‌های تابعه،
- ۳) اطمینان از رعایت قوانین، مقررات، آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های لازم الاجرا در شرکت اصلی و شرکت‌های تابعه، مصوبات مجمع عمومی و هیئت مدیره شرکت،
- ۴) نظارت و پایش فعالیت‌ها و عملکرد کمیته‌ها و واحدهای حسابرسی داخلی شرکت‌های تابعه،
- ۵) نظارت و پایش فعالیت‌ها و عملکرد حسابرس مستقل و بازرسان قانونی شرکت اصلی.

#### بررسی معاملات با اشخاص وابسته:

معاملات با اشخاص وابسته به شرح یادداشت ۳-۴۲ صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خردادماه ۱۴۰۲ مورد بررسی کمیته حسابرسی شرکت قرار گرفته است. در این راستا عمده موارد مندرج در معاملات با اشخاص وابسته مرتبط با دریافت و پرداخت و پرداخت هزینه از طرف اشخاص وابسته بوده است. لذا کمیته حسابرسی به معاملاتی که (اشخاص وابسته) با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی داشته باشد برخورد ننموده است.

#### حسابرس مستقل و بازرس قانونی

با توجه به مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۲۷ سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱ انتخاب گردید.

#### ۸) برنامه راهبردی شرکت

##### فلسفه وجودی شرکت

- تولید پایدار محصولات شیمیایی و پتروشیمی با ارزش افزوده بیشتر، از منابع به ودیعه گذاشته شده در سرزمین ایران
- تکمیل زنجیره ارزش با تولید محصولات جدید و ارائه راهکارهای تخصصی / مهندسی به مشتریان
- حداکثر کردن ثروت خانواده بزرگ سهامداران
- مشارکت موثر در رقابت‌پذیری و توسعه پایدار ایران در ابعاد محیط زیستی، اقتصادی و اجتماعی
- تولید ثروت و اشتغال با هدف آبادانی سرزمین ایران

##### چشم‌انداز شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- منتخب مشتریان
- منتخب کارکنان
- سرآمد در افزایش ثروت سهامداران
- برند پتروشیمی رقابت‌پذیر و صاحب نام در سطح بین‌المللی

## ارزش‌های بنیادین

- شفافیت
- درستکاری و اخلاق مداری
- مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی به ذینفعان
- نگرش ایمنی، سلامت و احترام به محیط زیست
- مشتری محوری
- وفاداری
- حرفه‌ای‌گرایی و روحیه کار تیمی

## اهداف سازمانی

- ارتقاء رضایت‌مندی و وفاداری ذینفعان
- توسعه سرمایه‌گذاری و شراکت‌های داخلی و خارجی
- افزایش کمی و کیفی سبد سرمایه
- افزایش سهم بازار
- دستیابی به سازمانی یادگیرنده و دانش‌بنیان
- توسعه زنجیره ارزش با صیانت از محیط زیست

## استراتژی‌های سازمان

- مالی و اقتصادی: سودآوری
- ذینفعان: ارزش‌آفرینی مستمر
- فرآیندها: توسعه متوازن و اقتصادی فرآیندها
- مسئولیت اجتماعی: همراه در مسئولیت اجتماعی
- یادگیری و رشد: توسعه مدیریت علمی

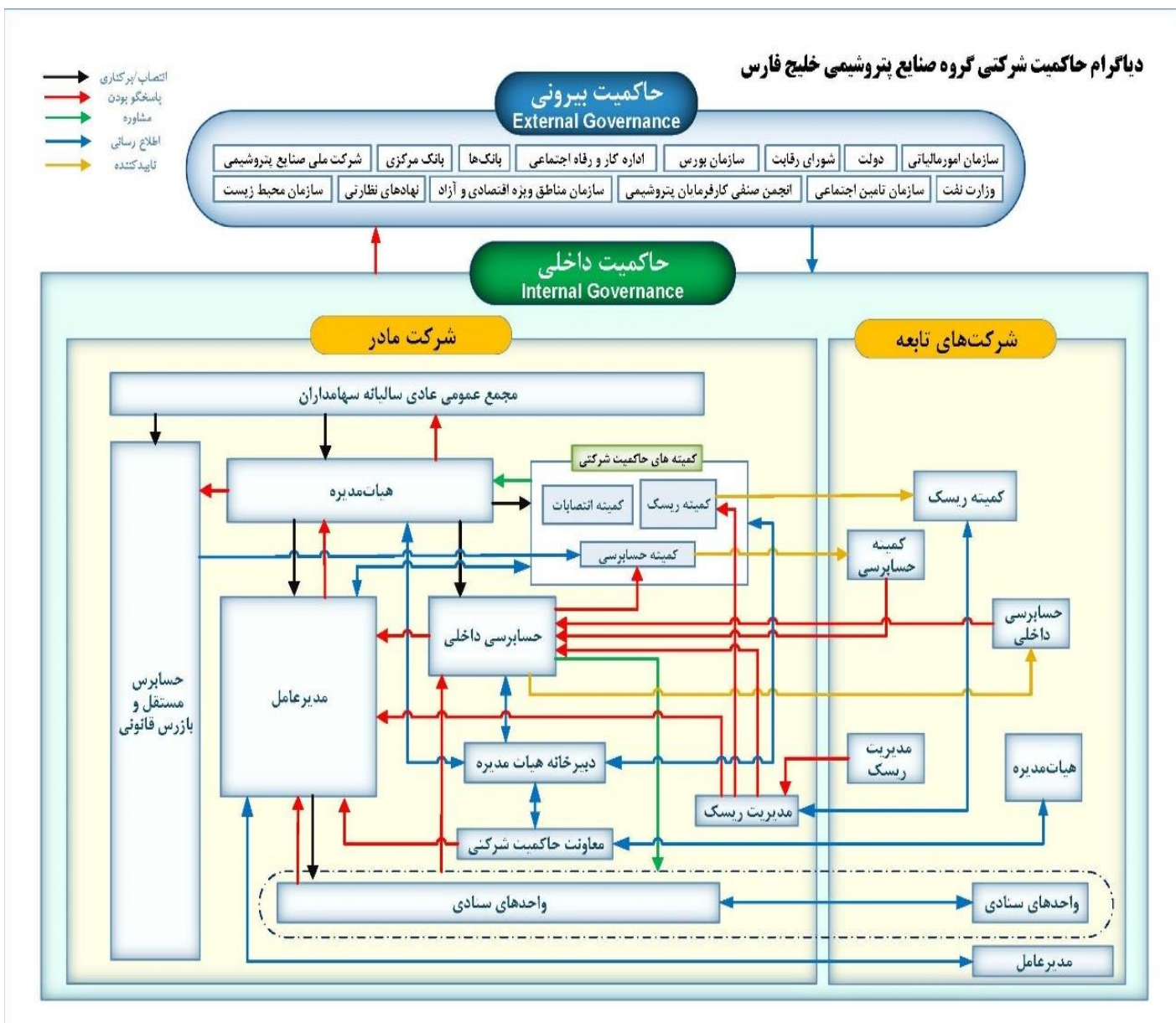
## راهبردهای آتی

- سرمایه‌گذاری و ورود به حوزه بالادست
- توسعه تجارت و ورود به بازارهای جدید
- بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت و توان سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان

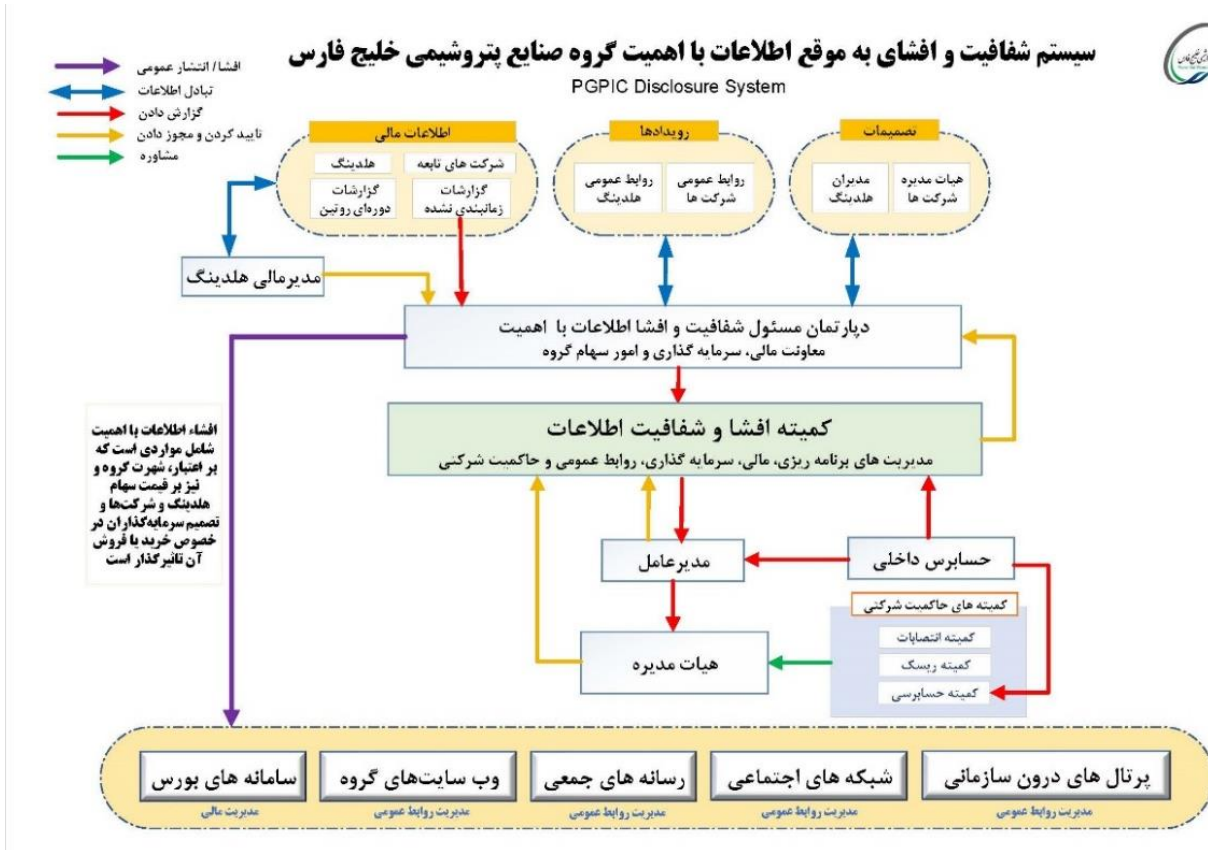
- توسعه کسب و کارها و تکمیل زنجیره ارزش
- شناسایی فرصت‌های کسب و کاری نوظهور و جذاب آتی
- مدیریت هزینه تولید و بهای تمام شده
- افزایش بهره‌وری و رفع موانع تولید

## خلاصه اقدامات واحد حاکمیت شرکتی گروه:

(۱) طراحی مدل حاکمیت شرکتی گروه بر اساس مطالعات شرکت‌های معتبر جهانی بخصوص هلدینگ‌های پتروشیمی



۲) طراحی سیستم شفافیت و افشای به موقع اطلاعات با اهمیت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

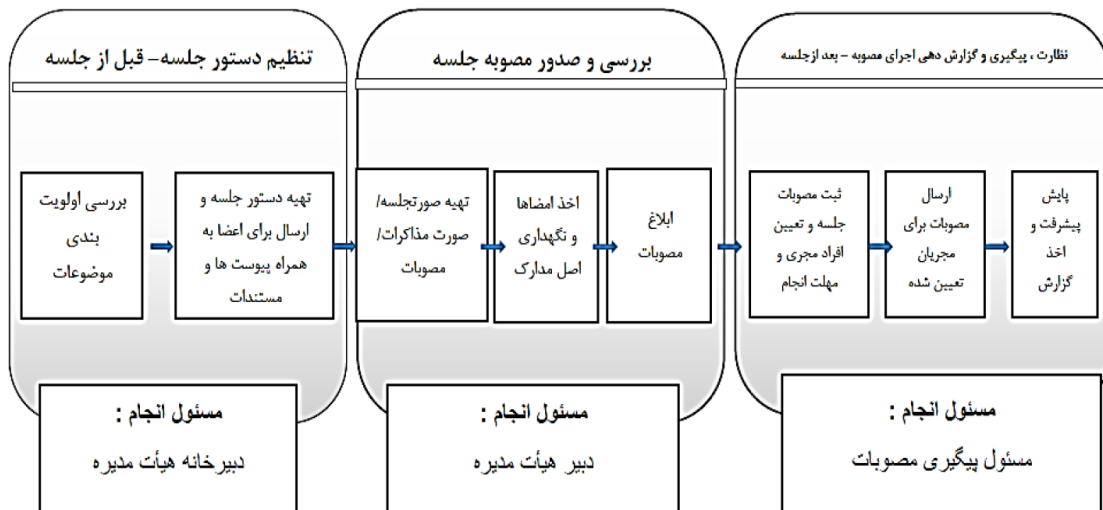


۳) طراحی سیستم ارزیابی عملکرد/ رعایت الزامات حاکمیت شرکتی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

Corporate governance performance evaluation system

۴) تشکیل دبیرخانه هیات مدیره برای کلیه شرکت های تابعه، ارزیابی فعالیت آنها و پرداخت پاداش عملکرد به آنها

۵) تصویب و ابلاغ منشور هیات مدیره و منشور دبیرخانه هیات مدیره به شرکت های تابعه





۶) تشکیل کمیته های تخصصی زیر مجموعه هیات مدیره در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به شرح ذیل تشکیل و تعداد اعضا و جلسات ارائه می گردد .

۷) انجام مطالعات و تهیه بانک اطلاعاتی از مهمترین استانداردهای جهانی در خصوص حاکمیت شرکت شامل:

- OECD
- IFC
- Centre of Expertise for Local Government Reform
- Basel Committee on Banking Supervision
- County Corporate Governance Codes
- ASX Corporate Governance Council
- ISO۳۷۰۰۰
- World Bank Group
- Bank for International Settlements / BIS
- Deloitte
- KPMG
- PWC

۸) تهیه گزارش مستمر ماهیانه از آخرین وضعیت اطلاعات سهامداری، هیات مدیره ها و سبد سرمایه گذاری

۹) ارائه مدل تعیین ترکیب تخصص اعضای هیات مدیره شرکتهای

۱۰) طراحی و تدوین مکانیزم بررسی و تحلیل صورتجلسات هیات مدیره شرکت ها

۱۱) نیاز سنجی و اولویت بندی سرفصل های آموزشی و برنامه ریزی برگزاری جلسات

۱۲) ارزیابی عملکرد سالیانه اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه و پاداش عملکرد آنها

۱۳) تهیه گزارش بودجه و هزینه های صورت گرفته در ارتباط با مسئولیت های اجتماعی شرکت های تابعه

۱۴) تهیه گزارش جرائم زیست محیطی شرکت های تابعه و پیگیری کاهش آنها

۱۵) برگزاری دوره آموزشی حاکمیت شرکتی برای دبیران هیات مدیره و نمایندگان حاکمیت شرکتی شرکت های تابعه

۱۶) برگزاری دوره آموزشی برای اعضای جدید هیات مدیره شرکت های تابعه در خصوص آیین نامه معاملات هلدینگ خلیج فارس

۱۷) تهیه گزارش و ارسال ماهیانه جهت بروزآوری بیمه مسئولیت مدنی اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه

۱۸) تحلیل کمی و کیفی صورتجلسات هیات مدیره شرکت های تابعه و ارائه بازخورد مصوبات در جلسات هیات مدیره شرکت های تابعه

۱۹) برگزاری جلسات مشترک با مدیرعامل و دبیران هیات مدیره شرکت های تابعه در منطقه عملیاتی ماهشهر و عسلویه

۲۰) برگزاری جلسات مشترک با اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه در خصوص اهمیت و جایگاه هیات مدیره از منظر حاکمیت

شرکتی بر اساس آخرین مطالعات منابع معتبر داخلی و بین المللی

۲۱) بررسی و پیشنهاد افزایش حق حضور اعضای هیات مدیره شرکت ها

## ۹) تحلیل عوامل اصلی موثر بر فعالیت اقتصادی شرکت

### بررسی وضعیت قیمت نفت در سال ۱۴۰۱ و سه ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۲ و تحلیل علل اصلی تغییرات عمده

بازار نفت سال ۱۴۰۱ را با شوک ناشی از جنگ روسیه و اوکراین در پایان سال ۱۴۰۰ آغاز نمود. نگرانی از اختلال در عرضه نفت روسیه در بازار سبب شد قیمت نفت رشد شدیدی را تجربه نماید و نفت برنت در سال ۱۴۰۱ به سطوح بالای ۱۲۰ دلار بر بشکه برسد. در این میان، کشورهای عضو آژانس بین‌المللی انرژی و ایالات متحده تلاش نمودند با آزادسازی نفت از ذخایر موجود، شوک‌های وارد شده بر بخش عرضه را جبران نموده و آرامش را به بازار نفت بازگردانند. در همین راستا، ایالات متحده آزادسازی تدریجی ۱۸۰ میلیون بشکه نفت از ذخایر استراتژیک خود را به تصویب رساند و کشورهای عضو آژانس بین‌المللی انرژی به آزادسازی ۱۲۰ میلیون بشکه متعهد شدند. همچنین اوپک پلاس برنامه‌های افزایش تولید را در دستور کار خود قرار داد. مجموعه این عوامل سبب شد قیمت نفت به زیر ۱۰۰ دلار بر بشکه نیز برسد.

در حالی که نفت روند نزولی به خود گرفته و بازار در تلاش برای رسیدن به آرامش بود، با وجود تمام نگرانی‌ها از امنیت و پایداری عرضه نفت، کشورهای اروپایی و ایالات متحده تحریم‌های مختلفی علیه نفت روسیه و مشتقات نفتی آن به تصویب رساندند. از جمله مهم‌ترین این تحریم‌ها می‌توان به بسته شدن ششم تحریمی غرب اشاره نمود که علیرغم مخالفت‌های اسلواکی و مجارستان به تصویب رسید. بر مبنای این تحریم‌ها، واردات نفت روسیه از اواسط آذر و واردات مشتقات نفتی آن از اواسط بهمن ۱۴۰۱ ممنوع اعلام گردید. همزمانی این امر با رفع تدریجی قرنطینه‌های چین سبب شد مجدداً قیمت نفت تا نزدیکی ۱۲۰ دلار بر بشکه صعود نماید. اقدامات تحریمی غرب به اینجا محدود نشد و کشورهای عضو G۷ در تابستان ۱۴۰۱ برنامه سقف قیمتی برای نفت و مشتقات نفتی روسیه را مطرح نمودند. هدف از این طرح، کاهش درآمدهای مسکو بدون حذف کامل محصولات آن از بازار بود. طرح ارائه شده پس از کش و قوس‌های فراوان در اوایل آذر ۱۴۰۱ به تصویب رسید. بر مبنای این طرح سقف قیمت مبادله برای نفت روسیه ۶۰ دلار بر بشکه، برای مشتقات نفتی ارزشمندتر از نفت نظیر دیزل

۱۰۰ دلار بر بشکه و برای مشتقات کم ارزش‌تر از نفت نظیر نفت کوره ۴۵ دلار بر بشکه تعیین گردید. بدین ترتیب، شرکت‌ها از ارائه خدمات مالی و کشتیرانی برای معاملات بالاتر از این قیمت‌ها منع شدند.

مجموعه اقدامات صورت گرفته در این حوزه سبب شد مسیر مبادلات نفت تغییرات اساسی پیدا کند. نفت روسیه در مقابله با اقدامات غرب، کشورهای چین و هند را هدف قرار داده و با ارائه تخفیف‌های چشمگیر سهم خود در این بازارها را گسترش داد. پایداری نفت روسیه در بازار سبب شد هیجانانگیزی قیمتی ابتدای جنگ کاهش یابد و اوپک پلاس در واکنش به قیمت‌های کاهش یافته بازار، در پاییز ۱۴۰۱ کاهش تولیدهای متوالی ۱۰۰ هزار و ۲ میلیون بشکه در روز را در نظر گرفت تا بر نقش موثر خود در کنترل قیمت‌ها تاکید ورزد.

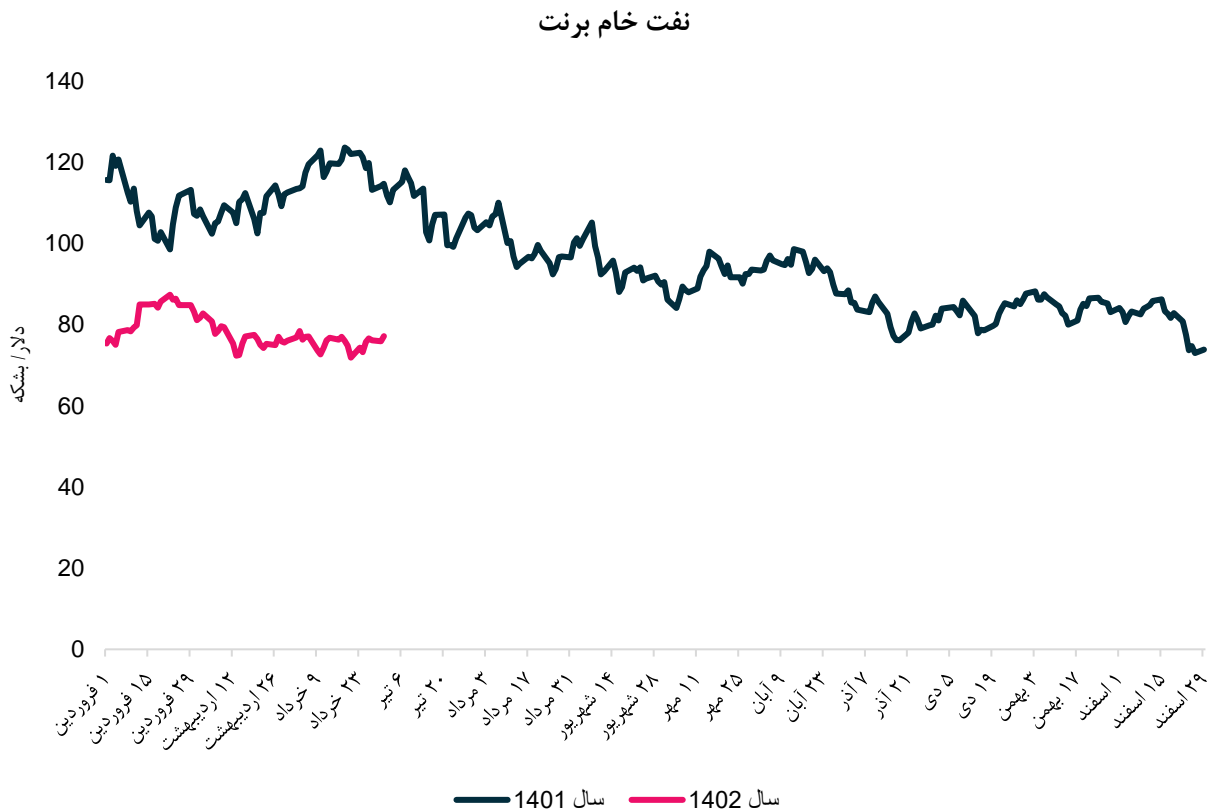
در سمت تقاضا، نگرانی از وضعیت اقتصادی جهان در سال ۱۴۰۱ بر بازار نفت سایه انداخت. کشورهای مختلف دنیا در دوران پساکرونا عمدتاً با تورم افسارگریخته مواجه شدند. این امر بانک‌های مرکزی را بر آن داشت تا با اتخاذ سیاست‌های انقباضی، درصد



کنترل شرایط موجود برآیند. در طی یکسال گذشته، نرخ بهره فدرال رزرو آمریکا با ۴.۲۵ درصد رشد به ۴.۷۵ درصد رسید. این اقدامات سبب شد دو بانک سیلیکون ولی و Signature ایالات متحده در پایان سال اعلام ورشکستگی نمودند. همچنین، بانک مرکزی اروپا نیز در اقدامی بی سابقه، میزان نرخ بهره را از صفر درصد به سه درصد افزایش داد که نگرانی از رخ دادن رکود اقتصادی در این منطقه را تقویت نمود. در نتیجه قیمت نفت افت شدیدی را تجربه نمود.

در سال ۱۴۰۲ و به دنبال ورشکستگی بانک‌های یاد شده در ایالات متحده، عدم اطمینان از سلامت بانکی این کشور موجب نگرانی سرمایه‌گذاران گردید و نفت خام برنت سطوح ۷۰ دلار بر بشکه را نیز تجربه نمود. در اوایل اردیبهشت ۱۴۰۲ به دنبال انتشار آمار مثبت کنترل تورم در ایالات متحده و افزایش قابل توجه واردات نفت خام چین بازار نفت بار دیگر حمایت شد و قیمت نفت خام برنت به میانه ۸۰ دلار بر بشکه بازگشت. اما دیری نپایید که به دلیل نگرانی از وضعیت اقتصادی در سراسر جهان و سرعت پایین‌تر از انتظار بازیابی وضعیت اقتصاد چین پس از سیاست کووید صفر، قیمت نفت اصلاح گردید و نفت خام برنت نوسانات خود در محدوده ۷۰ دلار بر بشکه را حفظ نمود. شکل زیر قیمت نفت خام برنت طی سال ۱۴۰۱ و سه ماهه اول سال ۱۴۰۲ را نشان می‌دهد.

نمودار ۷- قیمت نفت ICE برنت (دلار بر بشکه) طی سال ۱۴۰۱ و سه ماهه اول سال ۱۴۰۲



منبع: نشریه Platts



به طور کلی مهم ترین عوامل موثر در بازار نفت در ادامه سال ۱۴۰۲ را می توان به تصمیمات فدرال رزرو و روند رشد اقتصادی در جهان (به خصوص ایالات متحده و چین)، اقدامات اوپک پلاس و توافق ایران و ایالات متحده مرتبط دانست. لازم به ذکر است که هرگونه تغییر جدی در شرایط جنگ روسیه و اوکراین و یا حصول صلح احتمالی می تواند تاثیرات بسزایی در بازار نفت داشته و جهت گیری بازار را تغییر دهد.

همان طور که بیان شد، از سال گذشته تاکنون بازار نفت همواره با عدم اطمینان در وضعیت اقتصادی مواجه بوده است، که چشم انداز تقاضا را تحت تاثیر قرار می دهد. داده های اقتصادی چین نشان می دهد که مشکلات در بخش املاک و مستغلات این کشور (به عنوان بزرگترین اهرم رشد اقتصادی) بسیار زیاد بوده و اقدامات دولت برای بهبود در این بخش تاکنون کافی نبوده است. پیش از این انتظار می رفت وضعیت اقتصادی چین در تابستان و پاییز ۱۴۰۲ شرایط بهتری را تجربه نماید اما به نظر می رسد تاکنون چین از اهداف خود بسیار عقب تر باشد. این امر تقاضای بزرگترین واردکننده نفت خام جهان را تحت تاثیر قرار داده است. در صورتی که چین بتواند با اقدامات حمایتی مناسب سرعت رشد اقتصادی را بهبود بخشد، تقاضای نفت حمایت خواهد شد. در سمت دیگر، به نظر می رسد سیاست های انقباضی فدرال رزرو موفقیت آمیز بوده و ضمن کنترل تورم، بازار کار این کشور همچنان قوی باقی مانده است. این بدان معنی است که احتمالاً این کشور قادر خواهد بود با اجتناب از رکود اقتصادی، فرودی نرم را تجربه نماید. در این صورت، بازار نفت می تواند به مثبت ماندن تقاضا برای ادامه سال ۱۴۰۲ امیدوار باقی بماند. در سمت عرضه، اقدامات اوپک پلاس در جهت کنترل قیمت نفت از تیر ۱۴۰۲ شکل جدی تری به خود گرفته است. برنامه های کاهش تولید داوطلبانه از سوی عربستان و روسیه سبب شده نگرانی از کمبود عرضه نفت در بازار قوت گیرد. این در حالی است که از سوی دیگر، به نظر می رسد تحریم های نفتی ایران و ونزوئلا کاهش یافته و صادرات این دو کشور شرایط بهتری را تجربه می نماید. با توجه به نقش مهم عربستان در عرضه نفت و پتانسیل تغییر برنامه تولید حدود ۴ میلیون بشکه/روز این کشور، نوسانات بخش عرضه می تواند بسیار قابل توجه باشد. این امر تخمین وضعیت عرضه را دشوار خواهد نمود و شرایط بخش عرضه، وابستگی زیادی به تصمیمات عربستان خواهد داشت. انتظار می رود در ادامه سال ۱۴۰۲ با توجه به کمبود عرضه در بازار، برداشت از ذخایر نفت بیشتر شود و پس از آن در اوایل سال ۱۴۰۳ بخشی از این ذخایر بازسازی گردند. لازم به ذکر است که در مهرماه ۱۴۰۲ سررسید بخش تحریم های موشکی برجام به وقوع خواهد پیوست. هرگونه تغییر در وضعیت توافق ایران و ایالات متحده می تواند بازار نفت را تحت تاثیر قرار دهد. در صورت شدت یافتن تحریم ها و کاهش صادرات نفت، کمبود نفت در بازار فیزیکی افزایش خواهد یافت. از سوی دیگر، حصول توافق میان ایران و ایالات متحده می تواند راه ورود نفت ایران به بازار را هموارتر نموده و بخشی از کاهش عرضه عربستان را جبران نماید.

جدول ۱۶- وضعیت ظرفیت و تقاضای محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران در سال ۲۰۲۲

(ارقام به میلیون تن)

محصول	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۲)				درصد رشد تقاضای جهانی	درصد رشد تقاضای جهانی ۲۰۲۲-۲۰۲۷
			جهانی	خاورمیانه	ایران	هدینگ خلیج فارس		
متانول	گاز طبیعی، زغال سنگ و مایعات سنگین	فرمالدهید، اسید استیک، MTBE/TAME، دی متیل اتر، حلال، MTP/MTO و بیو دیزل	۱۳۹	۲۲	۱۴	۰	۹۴	۱۶
اتیلن	نفت گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، اتیلن اکساید، اتیلن دی کلراید، اتیل بنزن، آلفا الفین و وینیل استات	۲۱۷	۳۵	۷/۸	۲	۱۷۲	۲۱
پروپیلن	نفت گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، اکریلونیتریل، کیومن، اکریلیک اسید، ۲- اتیل هگزانول، بوتانول، ایزوپروپانول و الیگومرها	۱۶۴	۱۵	۱	۰/۲	۱۱۶	۲۴
اوره	دی اکسید کربن و آمونیاک	کود شیمیایی، اوره، آمونیوم نیترات، NPKS، اوره فرمالدهید، فرمالین و سوخت‌های زیستی	۲۳۴	۲۷	۸/۷	۱/۱	۱۸۸	۵
آمونیاک	گاز طبیعی و هوا	کودهای مایع و جامد، آمونیوم نیترات، دی آمونیوم فسفات، اسید نیتریک، آمونیوم سولفات، اکریلونیتریل، کاپرولاکتام، آنیلین و مواد منفجره	۲۳۹	۳۰	۵/۹	۰/۶۸	۱۹۰	۷
بنزن	بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولون و زغال سنگ	اتیل بنزن، نیترو بنزن، سیکلوهگزان، حلال در صنایع شیمیایی و رنگ سازی و غیره	۷۲	۶	۰/۹۵	۰/۸۴	۵۲	۱۲
پاراازایلین	بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولون و زغال سنگ	ترفتالیک اسید، دی متیل ترفتالیک، حلال در صنایع شیمیایی و رنگ سازی	۷۰	۶	۱/۴	۱/۳	۵۱	۲۰
بوتادین	برش چهار کربنه	پلی بوتادین، ای- استایرن بوتادین، اس- استایرن و اکریلونیتریل بوتادین استایرن	۱۷	۰/۵	۰/۲۴	۰/۰۳	۱۲	۱۱
پلی اتیلن سنگین	اتیلن	ساخت لوله، کابل، کیسه‌های پلاستیکی، بشکه-های حمل مواد غذایی و شیمیایی و لوازم منزل	۶۴	۱۲	۲/۷	۰/۷۵	۵۱	۲۰
پلی اتیلن سبک	اتیلن	روکش کابل، انواع فیلم نایلونی، کیسه پلاستیکی، ظروف و لوازم منزل، لوله‌های آبیاری، لوازم ورزشی و آزمایشگاهی، صنایع بسته بندی و اسباب بازی	۳۰	۴/۵	۱/۳	۰/۴	۲۵	۱۴
پلی اتیلن سبک خطی	اتیلن، بوتن-۱ و هیدروژن	مخازن مایعات، کیسه‌های خرید، انواع پلاستیک مانند روکش کابل و تهیه انواع فیلم‌های کشاورزی و ظروف و لوله	۵۰	۷/۵	۰/۹	۰	۳۹	۲۲
پلی پروپیلن	پروپیلن	وسایل غذاخوری و آشپزخانه، لوازم التحریر، اسباب بازی، بسته‌بندی مواد غذایی، قطعات ماشین، بطری، فرش و غیره	۹۶	۱۰	۱/۱	۰	۷۷	۲۴
پلی وینیل کلراید	وینیل کلراید مونومر	صنایع پلاستیکی، لوله سازی، روکش کابل، لوله و اتصالات، پروفیل‌های درب و پنجره، صنعت کفش، صنعت الکترونیک و غیره	۶۲	۱/۳	۰/۸	۰/۵۲	۴۹	۱۹

\*مواردی که با خط فاصله نشان داده شده است، اطلاعات در دسترس نبوده است.

## ۱۰) تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مدیریت ریسک پرتفوی دارائی‌های خود را به شکل فعال بانجام می‌رساند. بطوری که در سطح گروه به شناسایی، تحلیل و ارزشیابی مهم ریسک‌ها پرداخته و همچنین با محوریت مالکین ریسک در شرکت‌های تابعه اقدامات پوششی ممکن تعریف و در حال اجرا می‌باشد. حمایت از تولید داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان راهکار راهبردی شرکت در پوشش ریسک‌های تأمین قطعات، تجهیزات، کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی می‌باشد. علاوه بر آن شرکت مادر به همراه شرکت‌های تابعه تلاش دارند که گروه گسترده‌تری از تأمین‌کنندگان را مورد ارزیابی قرار داده و آنها را در زنجیره تأمین خود وارد نمایند. تأمین پایدار خوراک نیز هنوز به عنوان اصلی‌ترین ریسک میان مدت و بلند مدت در سطح گروه و عاملی مهم در تداوم تولید در زنجیره ارزش گروه محسوب می‌گردد. شرکت سعی دارد که با تعریف پروژه‌هایی متعدد به اطمینان از تداوم کسب و کار و افزایش تاب‌آوری حوزه خوراک در زنجیره ارزش خود دست یابد.

شرکت مادر با هدف تکمیل زنجیره ارزش، تملک و احداث مجتمع‌های پایین دستی را در دستور کار قرار داده است. این اقدام ریسک تأمین خوراک بین مجتمعی و همچنین ریسک فروش محصولات (به دلیل افزایش تنوع در محصولات تولیدی) را کاهش خواهد داد. از طرفی کاهش آلاینده‌گی ناشی از پساب مجتمع‌ها با هدف مدیریت ریسک‌های زیست‌محیطی در مجموعه اقدامات شرکت مادر قرار دارد و با توجه به اقدامات مذکور، ریسک‌ها در پایین‌ترین سطح ممکن قرار دارند.

شرکت به منظور مدیریت ریسک تأمین مالی طرح‌های توسعه‌ای گروه، شبکه‌ی ارتباطی قابل اتکایی با بانک‌های کشور توسعه داده و همچنین از توانمندی‌های درون گروهی نیز بهره‌برداری نموده تا به این ترتیب ریسکی، اتمام به موقع و در نتیجه شاخص‌های سودآوری طرح‌ها را تهدید نکند. شرکت با انجام ممیزی‌ها نقاط آسیب‌پذیر سامانه‌های نرم افزاری کسب و کار را شناسایی می‌کند و جهت حصول اطمینان از تداوم کسب و کار اقدامات اصلاحی مقتضی را اجرا می‌نماید. همچنین بر پیامدهای ناشی از اختلال سیستم‌های نرم افزاری و انواع حملات سایبری ممکن واقف بوده و برنامه‌های اقتضایی مرتبطی برای هر یک از این تهدیدات در نظر دارد. همچنین شرکت در چهارچوب قانون تجارت و مقررات و دستورالعمل‌های سازمان بورس در جهت حمایت از نمادهای تحت مالکیت خود در بازار سرمایه حضور فعال دارد و از سرمایه‌ی سهامداران حفاظت می‌کند. با لحاظ ارزیابی‌های صورت گرفته در حوزه مدیریت ریسک، هیچ ریسک حیاتی و با اهمیتی که تداوم تولید و تاب‌آوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس دستخوش چالش‌های شدید نماید وجود ندارد. با این حال پس از مدیریت ریسک‌ها نیز هنوز ریسک‌های باقیمانده‌ای (residual Risk) وجود دارد که همگی آنها بطور کامل قابل به پوشش دهی نیستند.

### الف) ساختار سازمانی فرایند مدیریت ریسک در گروه:

یکی از ارکان اصلی حاکمیت شرکتی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیریت ریسک می‌باشد. هدف مدیریت ریسک گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حصول اطمینان از شناسایی و مدیریت ریسک‌هایی است که دستیابی به اهداف گروه را تهدید می‌کنند و مانع از دستیابی به بالاترین سطح از خلق ارزش برای سهامداران می‌شوند. از طرف دیگر لازمی هدایت هماهنگ و یکپارچه‌ی جهت‌گیری‌های راهبردی، برنامه‌ها، تصمیم‌گیری‌ها و اقدامات در سطح گروه، مدیریت ریسک یکپارچه و اصولی بر مبنای شناسایی نیازها و انتظارات ذی‌نفعان و لحاظ توانمندی‌ها و محدودیت‌های درون گروهی و نیز فرصت‌ها و تهدیدات برون‌سازمانی است. تعریف شرکت مادر از ریسک عبارت است از: تاثیر عدم قطعیت بر موفقیت استراتژی‌ها، دستیابی به اهداف کسب و کار، تداوم فعالیت و همچنین تاب‌آوری سازمان. اثر عدم قطعیت بر هر یک از موارد یاد شده می‌تواند، مثبت یا منفی بوده و بطور کلی این عدم قطعیت، انحراف از آنچه که مورد انتظار است تعریف شود.

ساختار نظام مدیریت ریسک یکپارچه در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس



واحد مدیریت ریسک هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس با نظارت مستقیم کمیته ریسک و مدیریت عامل شرکت در چارچوب مدون مدیریت ریسک یکپارچه و در قالب کارگروه‌های ریسک‌های تطبیق، ریسک‌های استراتژیک، ریسک‌های عملیاتی و ریسک‌های گزارشگری با همکاری شرکت‌های تابعه مطابق با استاندارد بین‌المللی ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ به مدیریت ریسک‌های شرکتی می‌پردازد.

**ب) خلاصه اقدامات انجام شده طی سال گذشته:**

اهم فعالیت‌های واحد مدیریت ریسک طی سال مالی گذشته بدین شرح است:

با هدف ایجاد الگوهای موفق در استقرار سیستم مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی در سطح گروه، طی سال مالی ۱۴۰۱ دو شرکت پتروشیمی شهید تندگویان در منطقه ماهشهر و شرکت پتروشیمی نوری در منطقه عسلویه بصورت پیلوت انتخاب شده و از طریق برگزاری جلسات متعدد حضوری و مجازی، آموزش‌های مستمر، تشکیل کمیته ریسک، تهیه و تصویب و پیاده‌سازی منشور کمیته ریسک، نظامنامه ریسک و سایر روش‌های اجرایی مرتبط، تشکیل کارگروه‌های تخصصی (استراتژی، عملیات، تطبیق و گزارشگری)، ممیزی داخلی و در نهایت ممیزی شخص ثالث، موفق به دریافت گواهینامه مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی مبتنی بر استاندارد ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ گردیده‌اند.

همچنین ممیزی‌های داخلی با هدف بررسی موانع و مشکلات پیاده‌سازی مدیریت ریسک یکپارچه در محل سایر شرکت‌های تابعه برگزار گردید و با حمایت و مشاوره واحد مدیریت ریسک شرکت مادر، کمیته‌های ریسک در اکثر شرکت‌های تابعه زیر نظر هیئت مدیره آنها شکل گرفته است. این کمیته‌ها به هیئت‌های مدیره در مسئولیت‌های نظارتی و حصول اطمینان از استقرار سیستم مدیریت ریسک و اجرای مناسب آن یاری می‌رسانند. مدیریت ریسک گروه جهت برنامه‌ریزی، هدایت، تسهیل و ایجاد هماهنگی و همکاری برای حصول اطمینان از تداوم کسب و کار، تاب‌آوری سازمانی و مدیریت صحیح ریسک‌ها، از طریق پایش گزارش‌های ماهانه شرکت‌های تابعه و برگزاری جلسات حضوری و آنلاین با شرکت‌های تابعه نسبت به بررسی ریسک‌های گزارش شده و ابتکارات تعریف شده ایشان اقدام می‌نمایند.



جدول ۱۷- عمده ریسک‌های شرکت، دلایل و ریشه‌های رخداد و یا احتمال رویداد و شماری از اقدامات مدیریت ریسک

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
دارائی‌های فیزیکی	تجهیزات و تأسیسات از جمله دارائی‌های فیزیکی می‌باشند که دچار استهلاک و خرابی می‌شوند. در این حوزه ریسک‌های دارائی‌های فیزیکی تحت تاثیر کیفیت نگهداری و تعمیرات نقشی اساسی قرار دارد.	پیاده سازی و بروزرسانی سامانه CMMS در شرکت‌های تولیدی، پایش عملکرد تجهیزات، استفاده و تقویت توان شرکت‌های داخلی در ساخت قطعات و تجهیزات مورد نیاز، به روز رسانی سیستم‌های کنترلی، برنامه‌ریزی و انجام تعمیرات دوره‌ای و اساسی از جمله اقدامات پوششی بوده که در شرکت‌های تابعه طبق برنامه‌های مشخص بر اساس اولویت پوشش ریسک‌های حیاتی و بالا انجام می‌پذیرد.
ایمنی، بهداشت و محیط زیست	در معرض خطر بودن دائمی سرمایه‌های انسانی و اثرات محیط زیستی ناشی از عملیات به دلیل اختلال در فرایند بازرسی، تأخیر در شناسایی، مستندسازی و ارزیابی مدیریت ایمنی فرآیندهای شرکت‌ها و ضعف در آموزش‌های لازم ریسک‌هایی هستند که افراد، تجهیزات و سودآوری و اهداف شرکت را تهدید می‌کنند.	انجام پروژه‌های بهبود، باعث شده سطح ریسک‌های این حوزه تقلیل یابد. از جمله موارد انجام شده و یا در حال اجرا می‌توان به مطالعات Gap analysis، مدیریت ایمنی فرایند (PSM) در شرکت‌های تولیدی تابعه، اندازه‌گیری عوامل زیان‌آور محیط کار، بازرسی ایستگاه آتش نشانی، حمایت از جنگل حرا و گونه‌های جانوری اشاره کرد.
تحقیق و توسعه و نوآوری	واحدهای تحقیق و توسعه و نوآوری شرکت‌های تابعه با صرف هزینه برای منابع تحقیقاتی و آزمایشی منجر به حفظ سهم بازار می‌شوند. ضعف در بخش‌های تحقیق و نوآوری باعث می‌گردد که احتمالاً در دراز مدت شرکت در رقابت و نیز در تحقق زنجیره ارزش کارآمد با مشکل مواجه شود.	شرکت مادر اقدام به تقویت ساختار واحدهای تحقیق و توسعه در سطح گروه نموده و با تخصیص بودجه و تقویت نیروی انسانی تخصصی جهت استفاده حداکثری از ظرفیت‌های موجود در سطح گروه و کشور گام برداشته است. گسترش همکاری با شرکت‌های دانش بنیان و استفاده از ظرفیت آنان جهت رفع تنگناهای تولید، بومی‌سازی مواد شیمیایی، کاتالیست، فناوری‌های تولید و توسعه محصولات، با نگاه ویژه به توسعه صنایع پایین دستی، از دیگر اقدامات می‌باشد.
طرح‌ها و پروژه‌ها	اهم ریسک‌های این حوزه عبارتند از: -تأخیر در اجرای پروژه‌ها به دلیل مشکلات مربوط به پرداخت‌های بانکی ارزی، تغییر قوانین و مقررات گمرکی و تأثیر متقابل تأخیر در تکمیل پروژه‌های بالا و پایین دست. -افزایش هزینه‌ی تمام شده پروژه به دلیل تورم و نوسانات نرخ ارز و دوباره کاری به دلیل کیفیت نامنطبق در عملیات پیمانکاری. -افزایش هزینه‌های راه اندازی و بهره‌برداری به دلیل عدم اطمینان از کیفیت تجهیزات، عدم	شرکت مادر با مداخله‌ی مؤثر جهت رفع مشکلات مربوط به تأمین مالی و پرداخت‌های ارزی از بروز ریسک‌های مرتبط با تأمین مالی و تأخیر در پروژه جلوگیری می‌کند. همچنین شرکت مادر با سیاست‌گذاری‌های متمرکز و حفظ مالکیت زنجیره ارزش طرح‌های در دست اجرا، از توسعه متوازن زنجیره ارزش در بالادست و پایین دست اطمینان حاصل می‌کند. گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تکیه بر بنیاد دانشی و تجربه‌ی گسترده‌ی خود در زمینه طراحی، اجرا و بهره‌برداری طرح‌ها و مگا پروژه‌های پتروشیمیایی و نیز پایش عملکرد مستمر و توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان داخلی طرف قرارداد، از دستیابی به اهداف کیفیتی در اجرای پروژه‌ها اطمینان حاصل می‌کند.





	<p>پشتیبانی لایسنسورهای خارجی و کیفیت پایین اجرای پروژه.</p>	
<p>استفاده از ظرفیت‌های هر دو بازار پولی و سرمایه برای تأمین مالی، ایجاد تعاملات سازنده با بانک‌های داخلی در تأمین مالی پروژه‌ها، تسهیل تأمین مالی شرکت‌های تابعه از طریق شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس، تعدیل نوسانات شدید در قیمت سهام از طریق فعالیت‌های شرکت مدبران اقتصاد، صندوق سرمایه‌گذاری و بازارگردانی سید سهام، استفاده از ظرفیت‌های داخل کشور در جهت تأمین شمار زیادی از تجهیزات، قطعات و کاتالیست‌ها و سایر موارد نیازمند ارز به منظور کاهش تاثیر نوسانات نرخ ارز، جایگزینی منابع تأمین شده با منابع استقراری کم‌بهره‌تر، پوشش ریسک نقدینگی بوسیله استفاده از ظرفیت‌های درون گروهی، تسهیلات و اعتبارات بانکی از اقدامات جاری شرکت برای پوشش ریسک‌های نرخ ارز، نرخ بهره و ریسک نقدینگی است.</p>	<p>ریسک نقدینگی، عدم قطعیت و نوسانات قیمت سهام شرکت مادر و شرکت‌های تابعه، نوسانات نرخ ارز و نوسانات نرخ بهره ریسک‌های اصلی به حساب می‌آیند.</p>	<p>مالی شامل ریسک نوسانات نرخ ارز، نرخ بهره و ریسک نقدینگی</p>
<p>یکی از مهم‌ترین ریسک‌های زنجیره تأمین محدودیت دسترسی به خوراک موردنیاز شرکت‌های پتروشیمی است، به طوری که براساس گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بیش از ۵۰ درصد علل توقفات تولید کل پتروشیمی‌های کشور به دلیل کمبود خوراک می‌باشد. صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف مدیریت این ریسک و دسترسی به انواع خوراک گازی و مایع در بخش بالادستی پتروشیمی حضور فعال داشته که از جمله آن می‌توان به این موارد اشاره کرد: احداث پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس با هدف فرآورش گازهای همراه منطقه شرق کارون و تولید مستمر اتان، LPG و پنتان پلاس برای واحدهای الفین گچساران و الماس ماهشهر/ احداث پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس با هدف فرآورش گازهای همراه منطقه غرب کارون و تولید مستمر اتان، LPG و پنتان پلاس برای واحدهای الفین بندرامام و الماس ماهشهر/ انجام تعمیرات کارخانه NGL ۱۲۰۰ توسط پتروشیمی بندرامام با هدف افزایش خوراک دریافتی از واحدهای NGL. علاوه بر این اقدامات، در همین راستا طرح‌هایی نیز توسط شرکت در دستور کار می‌باشد: طرح جمع‌آوری روزانه ۴۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه منطقه شرق کارون توسط پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس/ طرح احداث واحد پیش‌تفکیک واحد آروماتیک پتروشیمی بندرامام با هدف تنوع‌بخشی به خوراک ورودی واحد آروماتیک/ طرح هایکو پتروشیمی کارون با هدف جلوگیری از کاهش فشار هیدروژن و منوکسید کربن این مجتمع و همچنین تأمین هیدروژن</p>	<p>تأمین پایدار خوراک، تأمین قطعات، تجهیزات و کاتالیست قابلیت تأثیر گذاری مستقیم بر تداوم کسب و کار و سودآوری را دارند.</p>	<p>زنجیره تأمین و خوراک</p>

<p>پتروشیمی شهید تندگویان/ طرح بازسازی واحد پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا با هدف تامین خوراک پارازایلین پتروشیمی شهید تندگویان. همچنین پتروشیمی بوعلی سینا با وجود کمبود میعانات دریافتی از میدان پازنان، اقدام به تامین خوراک از سایر منابع مانند پالایشگاه‌های پارسیان، فجر جم و پارس جنوبی کرده است به طوری که میزان تامین خوراک این مجتمع به بیش از ظرفیت طراحی آن رسیده است. پتروشیمی شهید تندگویان نیز با وجود محدودیت در تامین کاتالیست پالادیوم که ناشی از تحریم‌ها بوده، خرید و تعویض کاتالیست مذکور را انجام داده است. یوتیلیتی موردنیاز مجتمع‌های تولیدی مستقر در عسلویه و ماهشهر به ترتیب از شرکت‌های مبین انرژی خلیج فارس و فجر انرژی خلیج فارس تامین می‌گردد که این دو شرکت از شرکت‌های تابعه محسوب گردیده فلذا از منظر دسترسی به یوتیلیتی ریسک بااهمیتی در شرکت‌های تابعه مستقر در عسلویه و ماهشهر شناسایی نگردیده است.</p>	
---	--

## ۱۱) عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به

۱۴۰۲/۰۳/۳۱

### حوزه مالی

- افزایش ۲۶ درصدی سود قبل از مالیات شرکت اصلی و ۱۰ درصدی سود قبل از مالیات تلفیقی نسبت به سال مالی گذشته،
- افزایش ۴۷ درصدی سرمایه در گردش شرکت نسبت به سال مالی گذشته،
- بهبود در ساختار مالی و افزایش قابل ملاحظه در سودآوری شرکت‌های، مدیریت توسعه، ارون، بوعلی سینا، مدیران اقتصاد و شهید تندگویان
- اخذ مبلغ ۲۲۸ هزار میلیارد ریال تسهیلات بلندمدت از سیستم برای پروژه‌های در دست اجرا هلدینگ و بازپرداخت تسهیلات اعتباری شرکت‌های زیرمجموعه
- گشایش اعتبارات اسنادی داخلی به مبلغ ۷۱ هزار میلیارد ریال جهت پروژه‌های در دست اجرای هلدینگ و خرید خوراک شرکت زیرمجموعه
- پذیرش تعهد ضمانت‌نامه گمرکی به مبلغ ۲ هزار میلیارد ریال
- اخذ مصوبه ۲۰ میلیون دلار تسهیلات ارزی از سیستم بانکی جهت شرکت‌های زیرمجموعه،
- گشایش اعتبارات اسنادی خارجی به میزان ۵۷ میلیون دلار و اخذ تسهیلات مشارکت مدنی ارزی به مبلغ ۵۵ میلیون دلار بابت طرح‌های در دست اجرای هلدینگ



- بازپرداخت اصل اقساط معوق تسهیلات ارزی دریافتی از شرکت‌های ماروبنی و ایتوچو به میزان ۲۷۶ میلیون دلار و جلوگیری از تحمیل جریمه دیرکرد بیشتر و همچنین زیان تسعیر ۲۷ هزار میلیارد ریالی به شرکت
- رفع نواقص و بهبود کلیه سامانه‌های حوزه مالی راه‌اندازی شده به صورت یکپارچه و تحت وب در هلدینگ و کلیه شرکت‌های تابعه،
- کاهش اصل مالیات و بخشودگی جرایم مالیاتی بابت سال‌های مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹، جمعاً بالغ بر مبلغ ۳۲،۶۰۰ میلیارد و برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰، مبلغ ۶،۱۰۰ میلیارد ریال (در مرحله هیات بدوی) نسبت به برگ تشخیص صادره.
- اخذ گزارش حسابرسی مقبول جهت صورتهای مالی میان دوره ای تلفیقی سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت برای نخستین بار
- بهبود مدیریت نقدینگی و افزایش ۳۸ درصدی سود سپرده‌های بانکی گروه و ۵۱ درصدی شرکت اصلی نسبت به سال مالی گذشته، علی‌رغم افزایش دریافت تسهیلات و اعتبارات از سیستم بانکی و کاهش نرخ سود سپرده های بانکی،
- بازگشت حداکثری ارز ناشی از صادرات شرکت‌های تابعه به کشور از طریق سامانه نیما

### حوزه سرمایه‌گذاری

- رفع موانع و محدودیت‌های موجود و خرید ۶۰٪ سهام شرکت پتروشیمی گلستان از طریق مکانیسم افزایش سرمایه از طریق صرف سهام به شیوه سلب حق تقدم. (بهای تمام شده هر سهم در زمان افزایش سرمایه ۱،۵۰۰ ریال، در تاریخ تهیه گزارش ۸،۷۴۰ ریال)
- انجام کلیه اقدامات مورد نیاز خرید ۱۰۰٪ سهام شرکت کارگزاری جهت تعمیق نقش گروه در بازار.
- انجام اقدامات اجرایی مورد نیاز برای تبدیل شرکت سرمایه‌گذاری مدبران اقتصاد به گروه مالی خلیج فارس.
- افزایش ارزش بازار هلدینگ و شرکت‌های تابعه از مبلغ ۹۷۶ هزار میلیارد ریال به مبلغ ۱،۳۵۰ هزار میلیارد ریال و حفظ جایگاه بزرگترین شرکت در بازار سرمایه.
- بازدهی مناسب هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تابعه با مکانیسم بازارگردانی توسط صندوق بازارگردانی خلیج فارس (بازدهی هلدینگ ۶۸٪، بازدهی شاخص کل ۴۱٪)
- حفظ جایگاه بزرگترین صندوق بازار به ارزش ۱۹.۵ هزار میلیارد ریال توسط صندوق بازارگردانی خلیج فارس.
- انجام اقدامات اجرایی مورد نیاز جهت تأسیس نخستین صندوق تکمیلی بازنشستگی در بازار سرمایه.
- افزایش سرمایه ثبت شده به میزان ۱۴۵،۳۵۰ میلیارد ریال برای شرکت‌های پتروشیمی بوعلی سینا، پترول و مدبران اقتصاد و افزایش سرمایه در حال انجام به میزان ۵۸،۵۱۶ میلیارد ریال برای شرکت‌های تأمین سرمایه خلیج فارس، عملیات غیرصنعتی ماهشهر، پتروشیمی خوزستان، و مبین انرژی خلیج فارس، جهت تأمین منابع مالی برای طرح‌های توسعه‌ای و اصلاح ساختار سرمایه.

### حوزه تولید

- دستیابی به تولید به مقدار ۲۳/۴ میلیون تن معادل ۷۸٪ ظرفیت و ۹۲٪ برنامه و افزایش ۳٪ نسبت به دوره مشابه قبل

- افزایش خوراک شرکت پتروشیمی بندرامام با راه اندازی فاز یک پالایشگاه گاز هویزه
- برگزاری چهارمین نمایشگاه و همایش حمایت از ساخت داخل به منظور تشویق شرکت‌های پتروشیمی به استفاده حداکثری از توانمندی شرکت‌های داخلی در تامین اقلام مصرفی و قطعات یدکی مورد نیاز و با هدف کاهش وابستگی با حضور شرکت‌های برتر دانش بنیان در جزیره کیش و امضا بیش از ۱۵۰ تفاهم نامه به ارزش تقریبی ۱۰۰ هزار میلیارد ریال در زمینه‌های مختلف ساخت داخل و ارائه دانش فنی انواع کاتالیست و مواد شیمیایی مصرفی پتروشیمی‌ها و طرح‌های زیر مجموعه، ساخت پمپ، کمپرسورها و تجهیزات حساس، ساخت تجهیزات برق و ابزار دقیق و ... در اثنای برگزاری این رویداد.
- تامین به موقع کاتالیست، مواد شیمیایی و قطعات مورد نیاز شرکت‌های زیر مجموعه که منجر به جلوگیری از توقفات مجتمع‌ها شده است.
- پیگیری داخلی سازی کاتالیست واحد پلی اتیلن سنگین پتروشیمی ایلام توسط شرکت پژوهش و فن آوری
- بررسی اقتصادی و تصمیم گیری در خصوص مایع سازی اتان بیدبلند خلیج فارس و استفاده در پتروشیمی ایلام به عنوان جبران کمبود خوراک واحد الفین

### حوزه طرح‌ها

- پیگیری حمایت حداکثری از ساخت داخل و افزایش ساخت داخلی تجهیزات پروژه‌ها تا هفتاد درصد
- تهیه و تکمیل مدارک انجام فرایند مناقصه EPC طرح PDH/PP شرکت پتروشیمی پارس
- تهیه و تکمیل مدارک انجام فرایند مناقصه EPC طرح PDH/PP شرکت پالایش گاز بیدبلند
- تکمیل عملیات راه اندازی فاز یک شرکت پالایش گاز هویزه
- تکمیل عملیات نصب مکانیکی پتروشیمی گچساران
- پیگیری تکمیل عملیات نصب مکانیکی فاز یک پتروشیمی هنگام
- انجام فرایند مناقصه و انتخاب پیمانکار EPC شرکت پتروشیمی اندیمشک
- تکمیل عملیات راه اندازی ایستگاه ۹۰۰ و ۱۰۰۰ پروژه جمع آوری گاز های مشعل

### حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول

- برگزاری همایش پتروفن ۱۴۰۱ با رویکردی جدید در حمایت از شرکت‌های دانش بنیان و با هدف رفع نیازهای فناورانه شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس با حضور بیش از ۱۵۰ شرکت دانش بنیان و دریافت ۳۷۲ طرح پیشنهادی از دانش بنیان‌ها برای رفع نیازها و تقدیر از شرکت‌های برتر حوزه نوآوری.
- احصای ۲۳۰ نیاز فناورانه شرکت‌های گروه در ۷ حوزه تخصصی تجهیزات ثابت و دوار، برق و ابزار دقیق، بهبود و تحول در فرایند، آب، انرژی و محیط زیست، دانش فنی فرایندی و توسعه محصول، مواد شیمیایی و کاتالیست و دیجیتالیزاسیون جهت برگزاری همایش پتروفن ۱۴۰۲.

- مطالعه راهبردی طراحی و اجرای پارک‌های شیمیایی با بهره‌گیری از تجارب موفق جهانی به منظور بررسی اهداف و جهت‌گیری‌های پارک‌های شیمیایی و شناسایی عوامل مهم در عملکرد و موفقیت پارک‌های شیمیایی.
- مطالعه و بررسی آثار و پیامدهای توسعه بازار LNG رقبای ایران در خاورمیانه با هدف بررسی وضعیت موجود و چشم‌انداز بازار LNG و شناسایی تکنولوژی‌های LNG.
- پایه‌گذاری استفاده از دانش‌های فنی بومی سازی شده با ارزیابی میدانی دانش فنی تولید پلی‌الفین‌ها در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به منظور بهره‌مندی از آن در طرح‌های توسعه‌ای هلدینگ و حمایت از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های داخلی
- تدوین و ابلاغ دو دستورالعمل ارزیابی عملکرد فناوری و نوآوری شرکت‌های تابعه و دستورالعمل جامع اجرای مدیریت فناوری، نوآوری و توسعه محصول به شرکت‌های تابعه در راستای فرهنگ‌سازی و ترویج نوآوری.
- تدوین آیین‌نامه مالکیت فکری دانش فنی و فناوری در هلدینگ خلیج فارس در خصوص حفظ حقوق و منافع هلدینگ در دستاوردهای فناورانه خلق شده با همکاری سایر شرکت‌های دانش بنیان و فناوری

### حوزه منابع انسانی

- برنامه‌ریزی و برگزاری آزمون‌های استخدامی که تاکنون تعداد ۲۰۸۸ نفر پس از فرآیند جذب، کارآموزی و کارورزی در شرکت‌های گروه اشتغال یافته‌اند، این مدیریت جهت تامین نیازمندی نیروی انسانی طرح‌های گروه آزمون‌های استخدامی به شرح جدول زیر را برگزار نموده است:

شرکت پتروشیمی آبادانا خلیج فارس	شرکت پتروشیمی هنگام	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
شرکت پتروشیمی گچساران	شرکت پالایش گاز یادآوران خلیج فارس	شرکت پتروشیمی بندرامام
شرکت پتروشیمی پارس	شرکت مبین انرژی خلیج فارس	شرکت کود شیمیایی اوره لردگان

- اجرای طرح جامع طبقه‌بندی مشاغل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به منظور برقراری عدالت مزدی برای کارکنان تابع صندوق تامین اجتماعی هلدینگ و شرکت‌های زیرمجموعه.
- برگزاری دوره‌های آموزشی برای شرکت‌های مستقر در مناطق ماهشهر، عسلویه و سایر مناطق به منظور اجرای صحیح دستورالعمل جامع جبران خدمات گروه؛
- راه‌اندازی خدمات پترو کارت به کارکنان رسمی، قراردادی و پیمانکاری جهت نظام‌مند کردن پرداخت‌های فرهنگی، ورزشی و رفاهی (خدمات باشگاهی و رستورانی)؛
- تبدیل وضعیت کارکنان ایثارگر و خانواده ایشان برابر دستورالعمل مصوب داخلی به تعداد ۲۱۰۷ نفر؛

### حوزه مدیریت سامانه‌های کسب و کار و فناوری اطلاعات و ارتباطات

- راه‌اندازی سامانه PAM جهت بهبود موارد ذیل:

✓ کنترل دسترسی پیمانکاران

✓ جلوگیری از خروج فایل‌های غیر مجاز از سرورها

- ✓ دارای قابلیت مدیریت زمان دسترسی
- ✓ تصویر برداری از فعالیت پیمانکاران بر روی سرورها
- تدوین چارچوب قیمت گذاری پروژه فاز مطالعاتی ERP در هلدینگ
- تدوین شرح کار خدمات تیم عملیات سیستم مدیریت امنیت اطلاعات و حکمرانی داده ها
- تدوین و نهایی سازی ERP معماری داده ها
- تدوین شرح کار و خدمات عملیات مهندسی اطلاعات و توسعه سامانه های کسب و کار
- ارائه گزارش و ارزیابی سطح امنیت و پیاده سازی الزامات امن سازی پست الکترونیک در شرکتهای تابعه

## حوزه بازرگانی

### دستاوردها در بخش صادرات:

- ثبت رکورد بالاترین ارزش فروش صادراتی در تاریخ شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس
- صادرات بیش از ۷.۵ میلیون تن محصولات پتروشیمی در سال ۱۴۰۱
- صادرات به بیش از ۳۰ منطقه جغرافیایی در پی تعامل با بیش از ۱۵۰ مشتری
- رشد حدود ۶ درصدی ارزش فروش صادراتی در مقایسه با سال قبل
- رشد حدود ۴ درصدی تناژ فروش صادراتی در مقایسه با سال قبل
- تحقق ۹۴ درصدی برنامه فروش صادراتی سال ۱۴۰۱ از منظر تناژ
- تحقق ۹۷ درصدی برنامه فروش صادراتی سال ۱۴۰۱ از منظر ارزش
- تنوع بخشی به سبد مشتریان (جذب ۵۰ مشتری جدید صادراتی)

### دستاوردها در بخش داخلی :

- فروش داخلی در بازار بورس کالا و انرژی بالغ بر ۲ میلیون تن محصولات پتروشیمی
- رشد بیش از ۳۳ درصدی ارزش ریالی فروش داخلی (بورس کالا و انرژی) در مقایسه با سال قبل
- رشد ۱۱ درصدی تعداد مشتریان داخلی محصولات پتروشیمی در مقایسه با سال قبل
- تحقق ۹۹ درصدی برنامه فروش داخلی در سال ۱۴۰۱ از منظر تناژ
- افزایش متوسط قیمت فروش محصولات در سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل
- تحویل فراورده های سوختی مورد نیاز شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران به میزان بیش از ۱.۷ میلیون تن

## حوزه امور حقوقی و قراردادهای

- مدیریت تمامی اقدامات حقوقی و کیفری لازم به همراه مذاکرات و پیشبرد داوری مطروحه در دیوان بین المللی داوری در خصوص شرکت پتروشیمی مهر و اختلافات فی مابین سهامداران آن (شرکت پتروشیمی بین الملل و شرکت API)



- مدیریت مسایل مربوط با نرخ گذاری سرویس های جانبی در ارتباط با شرکت های فجر و مبین با شورای رقابت و مدیریت دعاوی مطروحه در خصوص مصوبات ۴۷۶ و ۴۷۸ شورای رقابت در دیوان عدالت اداری و مدیریت دعاوی مربوط به شرکت های فجر و مبین با شرکت های دریافت کننده سرویس های جانبی (زاگرس، پردیس و ...)
- مدیریت دعاوی مربوط به مالیات سالانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های تابعه و اخذ دادنامه از دیوان عدالت اداری به نفع شرکت

### حوزه امور مسئولیت های اجتماعی و روابط عمومی

- ارسال آیین نامه و دستورالعمل بالادستی برای منسجم شدن فعالیت های رسانه ای و اجرایی شرکت های تابعه
- برگزاری و حضور فعال در چند رویداد مهم از جمله چهارمین نمایشگاه حمایت از ساخت داخل، بیست و هفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، شانزدهمین و هفدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست، ایران اکسپو ۲۰۲۳، کیش اینوکس، بیستمین نمایشگاه محیط زیست، چهاردهمین همایش صنعت پتروشیمی ایران (IPF)، مجامع عادی و فوق العاده و ...
- تشریح موفقیت ها و دستاورد های هلدینگ از جمله ارتقای رتبه های جهانی با تهیه و انتشار بیش از ۶۵۰ محصول رسانه ای شامل خبر، گزارش تولید و موضوعی، مصاحبه، تیزر، کلیپ، موشن گرافی، اینفو گرافی در رسانه های مختلف کشور از جمله بخش های خبری صداوسیما، وبسایت ها، پلتفرم های اجتماعی و ...
- انتشار نشریه "فارس ما"
- راه اندازی سامانه پیامکی جهت انتشار لحظه ای اخبار و رویدادها
- انجام اقدامات رسانه ای و اجرایی مجامع ستاد و شرکت های تابعه (۸۰ مورد) جریان سازی رسانه ای ویژه برای عملیات راه اندازی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس و تدوین پیوست رسانه ای برای پوشش مراسم آغاز عملیات راه اندازی الفین گچساران
- انجام تکالیف ابلاغی در حوزه مسئولیت اجتماعی و اقدامات عمرانی، اقتصادی، فرهنگی، اجتماعی و عام المنفعه به ارزش ۳۷۲ میلیارد تومان در مناطق ماهشهر و پارس جنوبی (از جمله احداث سد، بهسازی مسیرهای مواصلاتی، احداث و نوسازی اماکن آموزشی، علمی و تحقیقاتی، آموزشگاه های فنی و حرفه ای، مراکز بهداشتی و درمانی، ساختمان و تجهیزات زندانها و کمک به آزادی زندانیان، حمایت از افراد تحت پوشش نهادهای حمایتی و...)
- اجرای موفق "طرح تحکیم و تعالی خانواده" با هدف تثبیت کانون خانواده و تسهیل امر ازدواج، ازدواج آگاهانه، تشویق به فرزند آوری و کاهش مشکلات خانواده های تحت پوشش با تأسیس ۳۲ کانون تخصصی آموزشی (برای ۳۷۰۰ نفر در شهرستان بندر ماهشهر) و ۲۱ کانون تخصصی آموزشی (برای ۲۸۰۰ نفر در منطقه پارس جنوبی) با ارائه خدمات شش گانه آموزش و مشاوره، تجهیز کانون های به ابزار آموزشی، همایش ها، هدیه به نومزدوجین و مسابقات
- ارتقای سطح علمی دانش آموزان در امتحانات نهایی و کنکور سراسری با اجرای "طرح توانمند سازی حمایتی" آموزشی دانش آموزان مستعد کم بضاعت" به تعداد ۸۱۷ نفر (شهرستان بندر ماهشهر ۵۳۶ نفر و

اجرای کلاس های تقویتی به تعداد ۱۵۴۳ نفر و منطقه پارس جنوبی ۲۸۱ نفر و اجرای کلاس های تقویتی به تعداد ۲۰۸۰ نفر)

### حوزه حاکمیت، خدمات مشترک

- ارائه مدل قیمت گذاری خدمات رفاهی و مبانی توافقنامه سطح خدمات شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد و نهایی سازی قراردادهای این شرکت در سال ۱۴۰۱ در حوزه های مختلف عملیاتی شرکت
- تدوین چارچوب سند کنترل کیفی QC plan خدمات حوزه رفاهی و منابع انسانی
- طراحی مدل بهینه سازی مبتنی بر کیفیت جهت بهره برداری در قیمت گذاری خدمات ارائه سرویس های جانبی و خدمات حیاتی صنعتی (بیوتیلیتی)
- تدوین سند نیازمندی CRM و SRM جهت پیاده سازی پلتفرم های مورد نیاز در سطح شرکت های خدمات دهنده گروه
- طراحی مدل مدیریت خوراک و محصول در منطقه ویژه بندر امام خمینی در سطح شرکت های تابعه گروه
- تدوین مدل حاکمیتی و چارچوب پیاده سازی خدمات کسب و کار سراسری (GBS)GLOBAL BUSINESS (SERVICE)
- تدوین مدل و مبانی نحوه قیمت گذاری فروش محصول بین مجتمعی به منظور ایجاد ارزش افزوده بیشتر.
- تدوین سند خدمات مرتبط با شایستگی و کانون ارزیابی گروه، مدیریت استعداد و جانشین پروری با همکاری مدیریت منابع انسانی
- نهایی سازی قرارداد جمع آوری و انتقال گازهای همراه مشعل واحدهای بهره برداری غرب کارون و دارخوین شرکت پالایش گاز هویره خلیج فارس با شرکت نفت و گاز اروندان

### حوزه مجامع و سهام

- برگزاری به موقع بیش از ۶۰ جلسه مجمع عمومی برای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های زیرمجموعه
- آزادسازی کامل سهام ترجیحی کارکنان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

### حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

- کربن زدایی با کمک به حفظ تنوع زیستی با احداث بیش از ۲۵۰ هکتار فضای سبز
- اجرای سیستم ایمنی فرایند PSM و حصول اطمینان از پیاده سازی بهتر استانداردها و الزامات ملی و بین المللی ایمنی و سلامت



- ارزیابی الزامات HSE طرح ها با تدوین روش اجرایی PHSER
- ممیزی ایمنی و پیگیری کاهش عدد ریسک های حاصل از این ممیزی بین المللی
- اجرای برنامه های حفاظت تنفسی و حفاظت شنوایی انجام اقدامات کنترلی در مجتمع های گروه

### حوزه ریسک

- با هدف ایجاد الگوهای موفق در استقرار سیستم مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی (ERM) در سطح گروه طی سال مالی ۱۴۰۱، دو شرکت تولیدی زیرمجموعه که در نهایت با حضور میدانی، آموزش، ممیزی و همکاری مستمر و تنگاتنگ کارشناسان مدیریت ریسک گروه موفق به دریافت گواهینامه مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی مبتنی بر استاندارد ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ گردیدند.
- تشکیل کمیته های ریسک زیر نظر هیئت مدیره و کارگروه های ۴ گانه در اکثر شرکت های تابعه
- مشارکت در تدوین بیانیه اشتباهی ریسک در سه شرکت تابعه
- ترویج و ارتقاء فرهنگ ریسک در شرکت های تابعه، پروژه ها و طرح های در دست احداث
- کمی سازی ریسک های بعضی از شرکت های تابعه

## ۱۲) اطلاعات طرح‌های توسعه شرکت

اطلاعات لازم در خصوص وضعیت طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل می‌باشد.

جدول ۱۸- اطلاعات مربوط به طرح‌های در دست اجرای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

بودجه سرمایه‌گذاری		پیشرفت فیزیکی (%)		ظرفیت اسمی	طرح
ریالی	ارزی	واقعی	برنامه	(میلیون تن)	
(میلیارد ریال)	(میلیون یورو)				
۶۴,۴۰۲	۲۳۸	۸۷.۶۶	۹۷.۹	۱.۶۵	متانول آپادانا
۱۴,۲۸۵	۳۷۲	۹۷.۷۴	۱۰۰	۷۲۶	آمونیاک هنگام
		۷۸.۶۸	۹۲.۲۵	۱,۱۵۵	اوره هنگام
۳۵,۲۶۶	۲۲۹	۸۲.۹۱	۸۵.۸۹	۰.۱۳۶	لاستیک استارین بوتادین صدف عسلویه
۱۰۷,۶۱۰	۶۱۰	۹۵.۶۹	۹۷.۶۱	۱.۰۸۴	اتیلن گچساران
۱۷,۵۵۰	۵۱	۸۳.۸۳	۸۴.۵۵	۰.۱۷	پلی پروپیلن ارغوان گستر
۲۶,۲۴۷	۱۲۸	۳۴.۲۴	۱۰۰	۰.۳	پلی اتیلن سنگین دهدشت
۱۹,۲۴۷	۱۳۷	۲۰.۳۳	۹۵.۱	۰.۳	پلی اتیلن سنگین پلیمر گچساران
۴۶,۰۰۰	۲,۶۱۲	۱.۶۹	۱.۷۸	۴۰.۴۵	پلی الفین، اتیلن گلایکول الماس ماهشهر
۱۴۶,۶۴۸	۳,۳۹۲	۱۰۰.۰۲	۱۵.۴۳	۶.۵۴۲	الفین و پلی الفین هرمز
۱۴,۰۰۰	۲۷۶	-	-	۰.۳۰۸	اتیلن اکساید اندیمشک
۹,۰۴۱	۱۵	۴۴.۱۱	۱۰۰	۰.۰۲۲۶	متیل آمین سنقر
۴,۵۱۰	۲۵	۴۹.۰۹	۹۷	۰.۰۳	کریستال ملامین پتروآرمنند لردگان
۱,۹۶۳	۴	۶.۴۵	۸۲.۵	۰.۰۴۵	کاستیک پترو پرک
۰	۵۱۰	۰	۰	۱.۷	اوره و آمونیاک گلستان

## ظرفیت آتی تولید شرکت

با به بهره برداری رسیدن طرح‌های در دست اجرا و مهندسی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ظرفیت تولید این شرکت به حدود ۵۵ میلیون تن رسیده و سهم تولید هر یک از گروه محصولات در سبد محصولات شرکت‌های گروه هلدینگ خلیج فارس به شرح زیر خواهد بود.

جدول ۱۹- ظرفیت آتی تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

سهم	شرح
۳۴٪	خوراک و سوخت
۷٪	آروماتیک
۳۰٪	مواد شیمیایی
۱۶٪	پلیمر
۱۳٪	کود و سموم

## ۱۳ برنامه‌های آینده شرکت

### حوزه تولید و زنجیره تامین

- انجام ارزیابی دوره‌ای از وضعیت مدیریت دارایی‌های فیزیکی در سطح شرکت‌های گروه و پیگیری استقرار استاندارد ایزو ۵۵۰۰۰
- یکسان‌سازی کد طبقه‌بندی کالا در سطح شرکت‌های گروه و اجرایی کردن سامانه انبار مجازی

### حوزه سرمایه‌گذاری

- ایجاد نهایی گروه مالی خلیج فارس
- انجام اقدامات لازم جهت حفظ جایگاه هلدینگ خلیج فارس بعنوان بزرگترین شرکت در بازار سرمایه و کسب بازدهی مناسب هلدینگ و شرکت‌های تابعه
- افزایش سرمایه هلدینگ خلیج فارس
- انجام اقدامات جهت افزایش سرمایه شرکت‌های زیرمجموعه
- پذیرش و عرضه اولیه شرکت‌های تابعه در بازار سرمایه

### حوزه طرح‌ها

- تکمیل عملیات راه اندازی و بهره برداری از واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام
- تکمیل عملیات نصب مکانیکی طرح هایکو پتروشیمی کارون
- تکمیل و راه اندازی بخشی از ایستگاه‌های پروژه جمع آوری گازهای مشعل
- پیگیری برای اتمام عملیات نصب مکانیکی پتروشیمی صدف
- پیگیری برای اتمام عملیات نصب مکانیکی پتروشیمی ارغوان گستر ایلام
- پیگیری روند اجرای واحد کلر آلکالی بندر امام
- انجام فرآیند مناقصه و انتخاب پیمانکار EPC واحد PVC شرکت پتروشیمی اورند
- انجام فرآیند مناقصه و انتخاب پیمانکار EPC طرح پیش تفکیک شرکت پتروشیمی بندر امام
- انجام فرآیند مناقصه و انتخاب پیمانکار EPC شرکت پتروشیمی گلستان

### حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول

- مطالعه جامع فرصت‌های نوآوری در مدل‌های کسب و کار شرکت مادر و شرکت‌های گروه در راستای شناسایی ساز و کارهای نوین خلق ارزش افزوده، ایجاد و توسعه کسب و کارهای جدید.
- تجاری‌سازی دستاوردهای پژوهشی، فناورانه و نوآورانه به منظور افزایش سودآوری و درآمدزایی پروژه‌های تحقیقاتی و توسعه فناوری.

- برگزاری جایزه سالانه فناورانه و نوآورانه با هدف ایجاد رقابت در سطح صنعت پتروشیمی با ارزیابی عملکرد آن‌ها. (پتروفن ۱۴۰۲)
- توسعه فناوری‌های مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر و استفاده از سوخت‌های پاک به منظور صیقلیت از محیط‌زیست و استفاده حداکثری از منابع طبیعی هیدروکربوری در زنجیره‌های ارزش شیمیایی و پتروشیمیایی به جای مصارف سوختی
- ایجاد یک مرکز فناوری محور ذیل مدیریت فناوری و نوآوری گروه به منظور جمع‌بندی و ثبت دانش‌های فنی استخراج شده و بومی‌سازی شده

## حوزه تجارت و بازرگانی

- تنوع‌بخشی به بازارهای هدف و مشتریان
- تنوع‌بخشی به ترم‌های فروش
- بهبود روابط با خریداران محصولات
- توسعه سامانه‌های یکپارچه بازرگانی

## حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

### الف) بهداشت:

- تدوین و استقرار نظام جامع سلامت
- ارزیابی جامع عوامل زیان آور محیط کار
- ارزیابی جامع ریسک‌های بهداشتی HRA.
- استقرار نظام مدیریت بحران‌های بهداشتی با تاکید بر بیماری‌های همه‌گیر، بلایای طبیعی، تغذیه در بحران و ...
- تدوین سند یکپارچه مدیریت بیماری‌های غیرواگیر مزمن.
- تدوین برنامه‌های جامع ارتقاء سطح سلامت روان همکاران و خانواده‌های کارکنان.
- بومی‌سازی آیین‌نامه‌ها، دستورالعمل‌ها و راهنماهای بهداشت صنعتی در سطح مناطق هلدینگ خلیج فارس.

### ب) محیط زیست:

- مشارکت در پروژه‌ها و برنامه‌های هفتم توسعه در خصوص SEA، کاهش مصرف آب، اصلاح نظام ارزیابی زیست محیطی ایران و طرح آمایش سرزمین با مشارکت سازمان حفاظت محیط زیست، وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در قالب کارگروه.
- اجرای پروژه ارزیابی راهبردی محیط زیستی و مکان‌یابی (SEA) کلیه طرح‌های مصوب و پارک‌های شیمیایی
- ارزیابی و تدوین استراتژی آب و پساب در کلیه طرح‌ها و شرکت‌های تولیدی براساس مصوبه پیشرو در خصوص بالارفتن قیمت آب
- انجام محاسبات آب مصرفی بازا هر محصول براساس طراحی با هدف بهینه‌سازی مصرف اجرای استراتژی مدیریت کربن شرکت ملی صنایع پتروشیمی در جهت مقابله با ریسک‌های مالیات کربن در صادرات محصول
- اخذ اعتبار کربن دو مگا پروژه بیدبلند و هویزه جهت استفاده در صادرات محصول در آینده‌ای نزدیک

- اجرا و امکان سنجی پروژه های شناسایی شده کاهش کربن در استراتژی NPC
- شناسایی پتانسیل های ممکن در خصوص اجرای پروژه های کلان تولید آمونیاک و هیدروژن آبی و سبز جهت کاهش کربن محصولات صنایع پتروشیمی خلیج فارس

### ج) ایمنی و آتش نشانی

- ارزیابی جامع ایستگاه های آتش نشانی به عنوان یک برنامه با اولویت بالا در سطح مجتمع ها.
- تدوین و ابلاغ دستورالعمل های مصوب شده در کمیته فنی تعیین الزامات و ملزومات تجهیزات ثابت و متحرک ایمنی و آتش نشانی
- ایمنی فرآیند (PSM): استقرار و ارتقاء سیستم مدیریت ایمنی فرآیند با هدف جلوگیری و یا به حداقل رساندن عواقب ناشی از رهاش مواد شیمیایی پرخطر و پیشگیری از وقوع انفجار و آتش سوزی با تشکیل و آموزش تیم های تخصصی و Gap Analysis در شرکت های تابعه و حصول اطمینان از آمادگی شرکت ها در استقرار الزامات ایمنی این مهم

### حوزه مدیریت ریسک :

- تداوم حرکت در جهت راهبرد شماره یک مدیریت ریسک گروه یعنی کسب جایگاه برتر مدیریت ریسک یک پارچه سازمانی (ERM) گروه پتروشیمی خلیج فارس در کشور و منطقه
- تداوم پیاده سازی نظام مدیریت ریسک یک پارچه (ERM) در سطح شرکت های تابعه از طریق حضور میدانی، ممیزی های دوره ای، برگزاری دوره های آموزشی و اخذ گواهینامه های بین المللی در این رابطه
- تصویب و پیاده سازی روش های اجرائی یکسان مدیریت ریسک در سطح گروه
- یکسان سازی نحوه فعالیت و گزارش دهی کارگروه های تخصصی شرکت های تابعه
- بررسی تاثیر متقابل ریسک ها

### حوزه مجامع و سهام

- آماده سازی و تدوین محتوای "مجموعه ابزارهای روابط با سرمایه گذاران" (Investor Relations Toolkit) به منظور توسعه محتوایی و مدیریت وبگاه روابط با سرمایه گذاران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

### حوزه مسئولیت های اجتماعی و روابط عمومی

- تدوین برند بوک و اسناد هویت بصری گروه
- تدوین استراتژی مسئولیت اجتماعی با محوریت:
  - مشارکت در ریشه کنی فقر با همکاری نهادهای حمایتی (هدف گذاری کاهش ۴۰ درصدی فقر)
  - ایجاد اشتغال غیر صنعتی با پیش خرید محصولات تولیدی شرکت های مستقر در استانهای خوزستان، بوشهر و ...، و حمایت از طرح های تعطیل و نیمه تعطیل برای بازگشت به چرخه تولید و اشتغال

- هدف گذاری برای کاهش ۵۰ درصدی افراد تحت پوشش کمیته امداد در چهار شهرستان جنوبی استان بوشهر و شهرستان ماهشهر در افق ۱۴۰۴
- تحقق استراتژی های توانمندسازی جوامع محلی از طریق آموزش و ارتقاء مهارت، عدالت اقتصادی در جامعه، حمایت از کسب و کارهای محلی
- حمایت از سازمان های مردم نهاد و افزایش رفاه جامعه، رویکرد حمایت از کسب و کارهای فعال جوامع پیرامونی
- اولویت دادن به رویکرد حمایت از نوآوری در بین جامعه، توسعه زیرساخت های دارای منافع مشترک با جامعه، حمایت از عدالت اجتماعی در بین جامعه، حمایت از تولیدکنندگان و خدمات دهندگان محلی و افزایش سطح رفاه جامعه
- حذف مدارس سنگی و کانکسی استان های هدف با هدف حمایت از عدالت اجتماعی، آموزش و مهارت و شاخص جلوگیری از بازنماندن از تحصیل
- تشکیل شورای اطلاع رسانی ستاد
- نیازسنجی از شرکت های تابعه جهت بروز شدن آموزش ها و مهارت های لازم متناسب با تغییرات تکنولوژیکی و...
  - تدوین تقویم مبتنی بر چشم اندازها، اهداف و مقاصد استراتژیک جهت جریان سازی مستمر در طول سال
  - تدوین گزارش های مصور و تیزرهای معرفی شرکت مادر و شرکت های تابعه به زبان های فارسی و انگلیسی

## حوزه مدیریت خدمات مشترک

- اجرای فاز توسعه پلنفرم ابزار مدیریت خوراک و محصول
- تدوین و پیاده سازی دستورالعمل ارزیابی عملکرد و محاسبه کارانه شرکت های خدمات مشترک گروه
- اجرایی شدن پروژه مطالعات راهبردی تامین آب پایدار و تصفیه پساب منطقه ماهشهر به شرکت فجر انرژی
- تدوین مدل حاکمیتی و آیین نامه حدود وظایف و اختیارات شرکت های خدمات مشترک بر اساس منشور سازمانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- اجرایی شدن فازهای سند تحول دیجیتال گروه بر مبنای مدل ارائه خدمات مشترک فناوری اطلاعات بین شرکت های گروه
- ارائه سند کنترل کیفی خدمات مشترک در حوزه های مختلف خدماتی و راهبردی

## ۱۴) مقدار تولید و فروش در بودجه سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲

پیش‌بینی مقادیر تولید برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۳ توسط شرکت‌های گروه در مقایسه با ظرفیت اسمی به صورت زیر

جدول ۲۰- پیش‌بینی مقدار تولید برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳

است:

شرکت	واحد	ظرفیت اسمی	بودجه تولید
بندرامام	تن	۶,۵۲۶,۰۰۰	۴,۶۳۵,۳۳۷
پارس	تن	۴,۲۳۵,۰۰۰	۴,۲۲۵,۰۰۰
نوری	تن	۴,۴۷۹,۰۰۰	۴,۴۵۸,۰۰۰
بوعلی	تن	۱,۷۴۰,۱۷۵	۱,۵۹۷,۳۹۴
اروند	تن	۲,۸۳۴,۲۰۰	۲,۴۳۴,۵۶۳
تندگویان	تن	۱,۵۸۷,۷۰۰	۱,۴۱۵,۶۸۳
خوزستان	تن	۶۵,۰۰۰	۴۷,۸۰۰
پترول تلفیقی	تن	۳,۰۵۹,۰۰۰	۲,۳۲۴,۱۹۱
بیدبلند	تن	۳,۳۹۱,۰۰۰	۲,۳۹۰,۱۶۰
کارون	تن	۳۶۸,۶۱۸	۲۹۶,۸۵۴
هویزه	تن	۹۹۸,۰۰۰	۴۱۵,۳۲۰
هنگام	تن	۴۷۹,۰۰۰	۲۸۷,۶۱۵
الفین نهم	تن	۱,۸۰۳,۵۶۵	۱,۸۲۵,۷۷۰
جمع	تن	۳۱,۵۷۰,۲۵۸	۲۶,۴۷۶,۸۵۹

پیش‌بینی مقادیر فروش برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۳ توسط شرکت‌های گروه به صورت زیر است:

جدول ۲۱- پیش‌بینی مقدار فروش برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳

شرکت	واحد	مقدار
بندرامام	تن	۲,۴۹۸,۵۲۰
پارس	تن	۳,۵۸۰,۰۰۰
نوری	تن	۴,۴۵۸,۰۰۰
بوعلی	تن	۱,۵۹۷,۳۹۴
اروند	تن	۱,۲۴۲,۸۲۷
تندگویان	تن	۷۶۵,۹۳۳
خوزستان	تن	۲۸,۹۴۹
پترول تلفیقی	تن	۱,۳۹۸,۴۷۵
بیدبلند	تن	۲,۳۹۰,۱۶۰
کارون	تن	۲۰۹,۱۲۰
هویزه	تن	۴۱۵,۳۲۰
هنگام	تن	۲۸۷,۶۱۵
الفین نهم	تن	۱,۰۹۶,۲۵۰
جمع	تن	۲۰,۱۰۷,۰۲۶

## ۱۵) پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

### میزان سود قابل تخصیص:

سود سهام پیشنهادی: پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود، ۱۰ درصد سود خالص دوره است.



## ۱۶) اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع سال مالی منتهی به ۳۱/۰۳/۱۴۰۱

تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه			
اقدامات انجام شده			
مطالبات از شرکت بازرگانی پتروشیمی که در بند ۵ گزارش حسابرس مستقل درج شده به تفکیک شرکتهای زیرمجموعه به شرح زیر می باشد:			
خواهان	خوانده	خواسته	آخرین وضعیت
هلدینگ خلیج فارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی و ریالی ۱,۲۷۷,۱۷۸,۷۹۲,۹۰۹ ریال و ۷۱,۷۱۲,۳۳۱ دلار	در مرحله بدوی صدور حکم به نفع این شرکت مبنی بر محکومیت شرکت بازرگانی پتروشیمی به پرداخت ۵۴,۱۳۵,۴۵۹ دلار آمریکا و ۱,۲۷۷ میلیارد ریال و خسارت تاخیر تادیه از تاریخ تقدیم دادخواست تا اجرای حکم و پرداخت هزینه دادرسی و حق الوکاله وکیل لکن پرونده هم‌اکنون در شعبه تجدیدنظر در حال رسیدگی است.
هلدینگ خلیج فارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه سود سهام ۴,۰۲۶,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال و پاداش هیاتمدیره ۴۲۸,۵۷۱,۴۲۹ ریال	علی‌رغم صدور نظریه هیات پنج نفره کارشناسی به نفع شرکت، دادگاه بدوی علیه این شرکت مبادرت به صدور رای مبنی بر بی‌حقی شرکت نموده است لکن با اعتراض صورت گرفته توسط این شرکت پرونده در شعبه تجدیدنظر در حال رسیدگی است.
شرکت پتروشیمی نوری	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی ۶۵,۹۴۵,۹۵۶ یورو	صدور رای به نفع شرکت پتروشیمی نوری، در مرحله اجرای رای داور، لکن با درخواست ابطال در مرجع قضایی از سوی بازرگانی پتروشیمی پرونده هم‌اکنون در شعبه ۸۲ بدوی در حال رسیدگی است.
شرکت پتروشیمی نوری	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه ارزی ۸۴,۹۳۶,۷۷۷ یورو	رای دادگاه بدوی به نفع شرکت پتروشیمی نوری به مبلغ ۸۴,۹۳۶,۷۷۷ یورو و پرداخت خسارت تاخیر از تاریخ تقدیم دادخواست تا تاریخ اجرا حکم و پرداخت هزینه دادرسی و حق الوکاله وکیل صادر شده، لیکن به دلیل اعتراض شرکت بازرگانی موضوع در مرحله تجدیدنظر شعبه ۷۹ می باشد.
شرکت پتروشیمی بندرامام	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی ۱۴۹,۵۱۰,۱۵۱ دلار و ۸,۴۰۲,۷۹۹ درهم	رای داور دادگاه علیه شرکت پتروشیمی بندرامام صادر و مورد اعتراض شرکت یادشده در دادگاه قرار گرفته و رای بدوی به نفع شرکت بندرامام مبنی بر ابطال رای داور صادر شده لیکن در دادگاه تجدیدنظر رای داور مجدداً مورد تأیید قرار گرفته است. در حال حاضر مقرر گردید شرکت در راستای ماده ۴۷۷ آیین دادرسی کیفری اعتراض نماید.
شرکت پتروشیمی پارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه بابت کرایه حمل ۲۶,۷۰۸,۶۴۶ دلار	تأیید مبلغ ۲۲,۵۷۳,۱۰۲ دلار از مطالبات ادعایی شرکت پارس بابت هزینه حمل در مرحله دادگاه بدوی لکن با درخواست تجدیدنظر توسط این شرکت در مقدار باقیمانده و شرکت بازرگانی پتروشیمی پرونده هم‌اکنون در شعبه ۷۹ تجدیدنظر در حال رسیدگی است.



اقدامات انجام شده			تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه	
رای داوری به نفع شرکت پتروشیمی پارس صادر گردید، شرکت بازرگانی پتروشیمی ابطال رای داوری را از مرجع قضایی درخواست نمود که در مرحله بدوی رای مبنی بر تایید رای داوری به میزان ۱۰۵ میلیون دلار از سوی مرجع قضایی صادر گردید لکن با اعتراض شرکت بازرگانی پتروشیمی مبنی بر ابطال رای داوری به میزان ۱۰۵ میلیون دلار و اعتراض شرکت پتروشیمی پارس برای باقیمانده مبلغ وجه مطالبه شده ( ۱۰ میلیون دلار) و ارجاع موضوع به مرجع تجدید نظر رای مبنی بر ابطال رای داوری صادر گردید که در حال حاضر مقرر گردید شرکت پتروشیمی پارس در راستای ماده ۴۷۷ آیین دادرسی کیفری به رای مذکور اعتراض نماید.	مطالبه وجه ارزی به مبلغ ۱۱۵ میلیون دلار	شرکت بازرگانی پتروشیمی	شرکت پتروشیمی پارس	
هیات داوری به اکثریت با ارجاع به کارشناس از مطالبات ریالی به میزان ۳۴۰,۹۳۱,۱۴۶,۹۰۹ ریال به علاوه جریمه ۵ در هزار به نفع پتروشیمی تندگویان رای صادر شده است. درخصوص مطالبات ارزی هیات داوری به میزان ۸۵۰,۱۴۳ درهم و نیز ۴۸۲,۸۶۰ یورو به انضمام ۵ در هزار جریمه قراردادی رای به نفع تندگویان صادر شده است. درخصوص مطالبه رقم ۴,۶۷۱,۸۵۴ درهم هیات داوری رای به عدم صلاحیت خود داده است. با اعتراض شرکت بازرگانی پتروشیمی و نیز پتروشیمی تندگویان، پرونده در دادگاه بدوی مجتمع قضایی صدر در حال رسیدگی است.	مطالبه وجه ۵۱۲,۵۳۳,۴۸۷,۹۱۰ ریال ۸۵۰,۱۴۳ درهم ۴۸۲,۸۶۰ یورو ۴,۶۷۱,۸۵۴ درهم	شرکت بازرگانی پتروشیمی	شرکت پتروشیمی تندگویان	
پیگیری لازم در خصوص پیشرفت فیزیکی سریع تر پروژه های دردست اجرا باتوجه به منابع مالی در اختیار این شرکت توسط مدیریت عالی صورت پذیرفته که خلاصه نتایج وضعیت پیشرفت فیزیکی طرحها در جدول شماره ۱۸ این گزارش نیز آمده است.			در خصوص بند (۶) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، با توجه به اهمیت بالای پروژهها و لزوم پایش دقیق آنها مقررگردید پیگیری و اقدامات لازم جهت تسریع در عملیات اجرایی پروژهها با اولویت، طبق برنامه زمانبندی با لحاظ کردن وضعیت مقدمات ضروری (از جمله خطوط انتقال خوراک و کسب مجوزهای لازم) در جهت بهره برداری در تاریخ برنامه ریزی شده صورت پذیرد و گزارش جامع آن شامل پیشرفت فیزیکی طرحها تاریخ بهره برداری، مخارج متحمل شده و مخارج تکمیل باقی مانده به تفکیک ارزی و ریالی به همراه برنامه تامین منابع مالی آنها هر سه ماه یکبار به سهامداران عمده ارائه گردد.	



اقدامات انجام شده	تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه
<p>اقدامات شرکت NPCI:</p> <p>در خصوص بند ۷ گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، به اطلاع می‌رساند بعد از گزارش کارشناسی شماره ۱۵۹۶/۱۴۰۱-۲۱ ص پ مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۰۲ شرکت NPCI که مشتمل بر دو گزینه (۱) صدور حکم ورشکستگی از طرف دادگاه بر اساس دادخواست طلبکاران و (۲) برداشت تجهیزات و واگذاری سهام و خروج از مشارکت، از طریق مدیرعامل محترم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت طرح و اتخاذ تصمیم مقتضی به هیئت مدیره محترم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ارائه گردید.</p> <p>هیئت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مصوبه شماره ۳۷۸۱۶۰۲-۱۴۰۱-۶ را در جلسه ۳۷۸ صادر و بودجه لازم جهت تداوم وضعیت موجود شرکت پتروشیمی فیلیپین را تا زمان اتخاذ تصمیم مقتضی تصویب نمود و دستور ارزیابی گزینه‌های موجود شامل انحلال شرکت، فروش سهام ۶۰ درصدی به شریک فیلیپینی، خرید سهام ۲۰٪ از شریک فیلیپینی و انتقال تجهیزات به ایران و غیره بر اساس مشارکتنامه و قوانین مربوطه صادر کرد. در این راستا مدیرعامل شرکت با شریک خارجی به منظور حفظ و نگهداری تاسیسات و انتقال تجهیزات و یا انحلال شرکت در حال مذاکره می‌باشد که تا کنون به نتیجه نرسیده است.</p>	<p>در خصوص بند (۷) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید با رعایت صرفه و صلاح شرکت نسبت به تعیین تکلیف وضعیت شرکت پتروشیمی ایانس (فیلیپین) از طریق یکی از روش‌های واگذاری سهام، انتقال تجهیزات، انحلال و ورشکستگی و یا سایر روش‌های دیگر پیگیری و اقدامات لازم بعمل آید. همچنین مقرر گردید پس از تعیین تکلیف وضعیت شرکت، در صورت نیاز نسبت به اخذ ذخایر لازم اقدام گردد. همچنین گزارش پیگیری های صورت پذیرفته در مقاطع ۶ ماهه به سهامداران عمده ارائه گردد.</p>
<p>در خصوص بند ۱۳ گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، امور مالی نسبت به رعایت و اجرای کلیه ضوابط و مقررات و الزامات سازمان بورس و اوراق بهادار اقدامات لازم را انجام داده است.</p>	<p>در خصوص بند (۱۳) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، رعایت و اجرای ضوابط و مقررات و الزامات سازمان بورس و اوراق بهادار مورد تاکید مجمع قرار گرفت.</p>
<p>در خصوص اجرای ماده ۳۳ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی، کلیه مفاد قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه و دستورالعمل‌های اجرایی انجام پذیرفته است.</p>	<p>در اجرای ماده ۳۳ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی، رعایت کامل مفاد قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه و دستورالعمل‌های اجرایی مرتبط مورد تاکید مجمع قرار گرفت.</p>

## ۱۷) اطلاعات تماس شرکت

### اطلاعات تماس با شرکت

آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیک و سایت اینترنتی شرکت:

تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، پلاک ۳۸

تلفن: ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰-۷۴

فکس: ۰۲۱-۸۸۸۲۲۰۸۳

پست الکترونیک: [webmaster@pgpic.ir](mailto:webmaster@pgpic.ir)

وب سایت: [pgpic.ir](http://pgpic.ir)

### اطلاعات تماس با امور سهام شرکت

الف) آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیک واحد امور سهام شرکت:

تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، پلاک ۳۸، طبقه اول

تلفن: ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰، داخلی ۲۱۰۰

فکس: ۰۲۱-۸۸۸۱۳۰۲۴

پست الکترونیک: [saham@pgpic.ir](mailto:saham@pgpic.ir)

ب) اشخاص مسئول پاسخگویی به سوالات سهامداران

آقای میردامادی - آقای عبادالهی

