

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)



گزارش تفسیری مدیریت



سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲

تاریخ:
شماره:
پیوست:



گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان محترم سهام

با سلام،

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آن ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۷/۱۰ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیات مدیره
	رئیس هیات مدیره	بیژن چگنی	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
	نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل	عبدالعلی علی عسکری	شرکت سرمایه گذاری استان خراسان جنوبی
	عضو هیات مدیره	ولی اله حاجی پور	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صباچمکنگان
	عضو هیات مدیره	محمد رضا مهر افشان	شرکت سرمایه گذاری استان آذربایجان غربی
	عضو هیات مدیره	حسن تقوی گنجی	شرکت توسعه نفت و گاز صباکارون



فهرست مطالب

۵	بخش اول: معرفی شرکت و ماهیت کسب و کار
۶	(۱-۱) تاریخچه شرکت
۸	(۱-۲) ماهیت کسب و کار
۸	(۱-۲-۱) موضوع فعالیت‌های اصلی:
۹	(۱-۲-۲) موضوع فعالیت‌های فرعی شرکت:
۱۰	(۱-۲-۳) فعالیت شرکت های زیرمجموعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۰	(۱-۲-۴) فعالیت شرکت‌های وابسته
۱۱	(۱-۳) سرمایه و ترکیب سهامداران
۱۲	(۱-۴) اعضای هیات مدیره
۱۲	(۱-۵) محیط حقوقی شرکت های گروه
۱۳	(۱-۶) بررسی بازار جهانی نفت و محصولات پتروشیمی
۱۳	(۱-۶-۱) بررسی وضعیت قیمت نفت در سال ۱۴۰۱ و سه ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۲
۱۴	(۱-۶-۲) تحلیل عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در چشم انداز کوتاه مدت (برای سال ۱۴۰۲)
۱۶	(۱-۶-۳) وضعیت ظرفیت و تقاضا محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران
۱۷	(۱-۷) جایگاه شرکت در دنیا و خاورمیانه
۱۷	(۱-۷-۱) جایگاه در صنعت پتروشیمیایی در جهان و خاورمیانه از نظر محصول
۱۸	(۱-۷-۲) جایگاه در میان شرکت های برتر ایرانی (گزارش ۱۰۰-IMI)
۱۸	(۱-۸) اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت
۱۸	(۱-۸-۱) وضعیت سهام شرکت طی ۳ سال اخیر
۱۹	(۱-۸-۲) سهم شرکت از بازار سرمایه
۱۹	(۱-۸-۳) وضعیت فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲
۲۰	(۱-۸-۴) وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت
۲۰	(۱-۸-۵) گزارش عملیات بازارگردانی
۲۱	(۱-۸-۶) رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکتهای بورسی
۲۱	(۱-۹) شرکتهای فرعی گروه



۲۱	۱-۹-۱) ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکتهای فرعی
۲۲	۱-۹-۳) معرفی شرکتهای تولیدی فرعی
۲۴	۱-۹-۳) فهرست شرکتهای زیرمجموعه
۲۵	بخش دوم: اهداف مدیریت و راهبردهای تعیین شده برای دستیابی به آن اهداف
۲۶	۲-۱) چشمانداز، ارزشها، اهداف و استراتژیهای شرکت
۳۰	۲-۲) اهداف استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۳۱	۲-۲-۱) اهداف استراتژیک منظر مالی و شاخصهای اندازهگیری آن
۳۱	۲-۲-۲) اهداف استراتژیک منظر مسئولیت های اجتماعی و شاخصهای اندازهگیری آن
۳۲	۲-۲-۳) اهداف استراتژیک منظر یادگیری و رشد و شاخصهای اندازهگیری آن
۳۳	۳-۲) نقشه استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۳۴	بخش سوم: مهمترین منابع، ریسکها و روابط
۳۵	۳-۱) منابع
۳۵	۳-۱-۱) وضعیت و تعداد نیروی انسانی
۳۵	۳-۱-۲) وضعیت نیروی انسانی شرکت اصلی
۳۶	۳-۱-۳) تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی
۳۶	۳-۱-۴) تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت اصلی
۳۷	۳-۱-۵) تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه تلفیقی
۳۷	۳-۱-۶) داراییها و بدهیهای جاری گروه
۳۸	۳-۲) فرصتها و ریسکها
۳۸	۳-۲-۱) ارزیابی کلی ریسک شرکت در یک نگاه
۳۹	۳-۲-۲) ساختار مدیریت ریسک یکپارچه و فرآیند های مرتبط
۴۱	۳-۲-۳) اهم ریسک ها و تدابیر اتخاذ شده:
۴۵	۳-۲-۴) اهم فرصت های پیش روی شرکت
۴۵	۳-۲-۵) برنامه های آتی توسعه مدیریت ریسک:
۴۶	۳-۳) دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن
۴۶	۳-۴) معاملات با اشخاص وابسته
۴۷	بخش چهارم: نتایج مالی و چشم اندازها
۴۸	۴-۱) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی
۴۸	۴-۲) تغییرات با اهمیت در پرتفوی سرمایهگذاریهای بلندمدت

۴۸..... (۴-۳) وضعیت پرداخت های به دولت:

۴۹..... (۴-۴) اطلاعات طرحهای شرکت

۴۹ (۴-۴-۱) وضعیت طرحهای در دست اجرا در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

۴۹ (۴-۴-۲) ظرفیت آتی تولید شرکت

۵۲..... **بخش پنجم: معیارها و شاخصهای عملکرد اندازهگیری**

۵۳..... (۵-۱) برخی شاخصها و معیارهای عملکرد شرکت اصلی

۵۴..... (۵-۲) برخی شاخصها و معیارهای عملکرد گروه

۵۵..... (۵-۳) سود و زیان عملیات گروه

۵۵ (۵-۳-۱) نتایج عملیات شرکت اصلی

۵۶ (۵-۳-۲) نتایج عملیات گروه

۵۷..... (۵-۴) اطلاعات آینده نگر و برنامههای آتی شرکت

۵۷ (۵-۴-۱) برنامههای آتی در حوزه تولید و زنجیره تامین

۵۷ (۵-۴-۲) برنامههای آتی در حوزه مالی و سرمایه گذاری

۵۷ (۵-۴-۳) برنامههای آتی در حوزه تجارت

۵۷ (۵-۴-۴) برنامههای آتی در حوزه حاکمیت، خدمات مشترک و سامانهها

۵۸ (۵-۴-۵) برنامههای آتی در حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

۵۸ (۵-۴-۶) برنامههای آتی در حوزه طرحها

۵۹ (۵-۴-۷) برنامههای آتی در حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول:

۵۹ (۵-۴-۸) حوزه مدیریت ریسک :

۵۹ (۵-۴-۹) حوزه مجامع و سهام

۵۹ (۵-۴-۱۰) حوزه مسئولیت های اجتماعی و روابط عمومی

۶۰ (۵-۴-۱۱) حوزه مدیریت خدمات مشترک

۶۱..... (۵-۵) مقدار تولید و فروش در بودجه دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۳

۶۲..... (۵-۶) تحلیل مدیریت

۶۲ (۵-۶-۱) اهداف و برنامه زمانی و راهبردها برای دستیابی به اهداف ذکر شده توسط مدیر

۶۲ (۵-۶-۲) تطابق راهبردی با روندهای اصلی

بخش اول:

معرفی شرکت و ماهیت کسب و کار



(۱-۱) تاریخچه شرکت

گروه شامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) به عنوان شرکت اصلی و شرکت‌های فرعی آن است. سوابق و مصوبه‌های مربوط به تشکیل، تغییرات و نوع فعالیت گروه و شرکت اصلی به شرح زیر می‌باشد:

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 رسیده است. 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 نموده است. 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 شده است، در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت صنایع پتروشیمی می‌باشد و واحد تجاری نهایی گروه، شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌باشد. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، خیابان کریم‌خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، ساختمان شماره ۳۸ می‌باشد.

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 گرفته است. براساس نامه معاونت حقوقی امور مجلس، استان‌ها و تفریح بودجه، به شرکت صنایع پتروشیمی اعلام شده است 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 تصویب نامه 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 ۱۴۸۸۷/۱۱۰/۲/۸۸ 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، اینترنتشنال 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 هیات مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اجرای طرح الفین دوازدهم توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس منتفی گردیده و همچنین به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده 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 گردیده است.

در اجرای تصمیمات متخذه در جلسه ۱۴۴ مورخ ۱۳۸۹/۰۹/۰۸ هیات واگذاری سازمان خصوصی سازی، مالکیت سهام ۱۵ شرکت فرعی فوق الذکر 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 می باشد:

جدول ۱: شرکتهای واگذار شده

ردیف	اسامی شرکت های سرمایه پذیر	تعداد کل سهام شرکتهای سرمایه پذیر در زمان تحویل	درصد مالکیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	تعداد سهام قابل انتقال 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	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	نوری	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۶.۶	۲,۲۹۶,۵۰۰,۰۰۰
۵	فجر	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	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	اینترنشنال	۸۰,۰۰۰	۱۰۰	۸۰,۰۰۰
۱۳	عملیات غیر صنعتی	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰	۱۰۰	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰
۱۴	بازارگاد	۲,۵۲۸,۵۰۰	۱۰۰	۲,۵۲۸,۵۰۰
۱۵	ره آوران فنون	۵,۰۰۰	۱۰۰	۵,۰۰۰

۱-۲) ماهیت کسب و کار

موضوع فعالیت شرکت به موجب ماده ۳ اساسنامه مصوب مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۱۰/۱۶ که به تایید سازمان بورس و اوراق بهادار تهران رسیده به شرح زیر می باشد:

۱-۲-۱) موضوع فعالیت های اصلی:

۱. سرمایه گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه گذاری صندوق ها 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، موسسه یا صندوق سرمایه پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) در زمینه یا زمینه های زیر فعالیت کند:

تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده های فرعی آن ها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی به دست می آیند.

۲. انجام فعالیت های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه پذیر موضوع بند ۱ فوق:

۲-۱. خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛

۲-۲. خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه ها برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛

۲-۳. انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛

۲-۴. تامین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت؛

۲-۵. تدوین سیاست های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛

۲-۶. شناسایی فرصت های سرمایه گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛

۲-۷. ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛

۳. سرمایه گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم شرکت و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصر به اشخاص سرمایه پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه پذیر به دیگران ارائه می نمایند؛

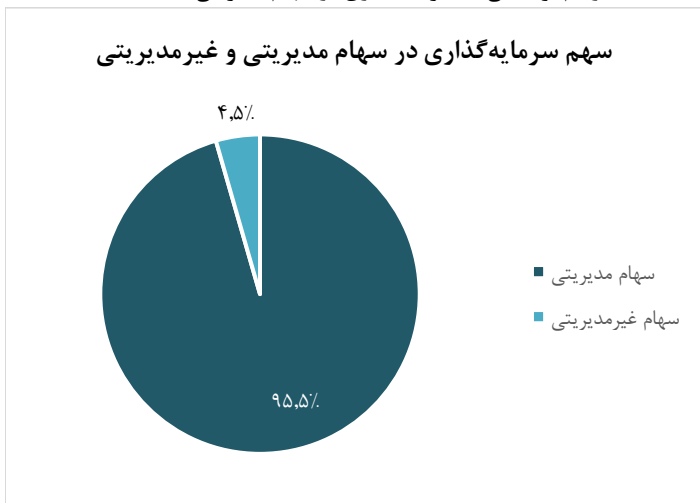
۳-۱. خدمات موضوع بند ۲ فوق؛

۳-۲. حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات.

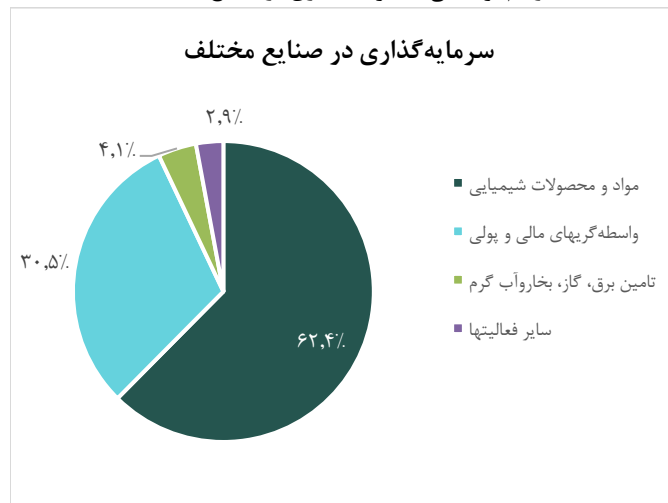
۲-۲-۱) موضوع فعالیت‌های فرعی شرکت:

۱. سرمایه گذاری در مسکوکات، فلزات گرانبها، گواهی سپرده‌ی بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و موسسات مالی اعتباری مجاز.
۲. سرمایه‌گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، موسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به‌طوری‌که به‌تنهایی یا به‌همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق 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 رای 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:
 - ۵-۱. پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛
 - ۵-۲. تامین مالی، بازارگردانی اوراق بهادار؛
 - ۵-۳. مشارکت در تعهد پذیره نویسی اوراق بهادار؛
 - ۵-۴. تضمین نقد شونددگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛
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.

رسم توضیحی ۲: سرمایه‌گذاری در سهام مدیریتی



رسم توضیحی ۱: سرمایه‌گذاری در صنایع مختلف



۳-۲-۱) فعالیت شرکت های زیرمجموعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

جدول ۲: فعالیت شرکت های فرعی

محصولات و فعالیت اصلی
تاسیس و به کار انداختن کارخانه ها 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 سرویس های جانبی
تولید و فروش بنزن، ارتوزایلن، پارازایلن، برش سنگین، HTN، رافینت، ریفورمیت و تولوئن
تولید و فروش PVC، EDC، VCM، کاستیک
اداره امور شرکت های عملیات غیر صنعتی
نظارت، هماهنگی و کنترل طرح ها و پروژه های شرکت ملی صنایع پتروشیمی
فعالیت بازرگانی و اقتصادی (صنعتی، تولیدی، خدماتی)
تامین مالی از طریق بانک های خارجی جهت اجرای طرح های پتروشیمی
برنامه ریزی، طراحی و برگزاری دوره های آموزشی، تخصصی، فنی اداری و مالی و مهندسی برای کارکنان شرکت و شرکت های تابعه
تولید و فروش متانول، اوره و آمونیاک
تولید و فروش اپکسی رزین مایع، اپکسی رزین جامد، پلی کربنات
تولید و فروش پلی اتیلن سبک، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سنگین تزریقی، اتیلن و پروپیلن
متان، اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا
سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه واحدهای سرمایه گذاری، صندوق ها و سایر اوراق بهادار و بازارگردانی سهام شرکت و شرکت های تابعه
تولید و فروش آب ژاول، TDI و MDI
متان و C۲ پلاس
اتیلن اکساید و مشتقات
کریستال ملامین، سولفات آمونیوم اسید سولفوریک سولفات پتاسیم، اسید کلریدریک
فرآوری گازهای فلر مجتمع های پتروشیمی عسلویه

۴-۲-۱) فعالیت شرکت های وابسته

جدول ۳: فعالیت شرکت های وابسته

محصولات و فعالیت اصلی
انجام هر گونه فعالیت بازرگانی برای شرکت های گروه
احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات اصلی به منظور تولید و فروش خدمات جانبی شامل: آب، اکسیژن، نیتروژن و بخار گاز طبیعی در منطقه عسلویه
تولید و فروش پلی اتیلن سبک، پلی اتیلن میانی، پلی اتیلن سنگین و اتیلن
سرمایه گذاری در احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی
تولید و فروش اوره و آمونیاک
تولید و فروش محصول پتروشیمی

۳-۱ سرمایه و ترکیب سهامداران

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 ۴۸۹.۵ میلیارد سهم ۱,۰۰۰ ریالی افزایش یافته است.

تغییرات سرمایه این شرکت از ابتدای تأسیس تا تاریخ این گزارش به شرح جدول ذیل می باشد :

جدول ۴: تغییرات سرمایه

محل افزایش سرمایه	ارزش اسمی هر سهم	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	۱۳۸۹/۰۳/۹
تحصیل سرمایه شرکت‌های زیرمجموعه	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	۱۴۰۱/۰۵/۳۰

ترکیب سهامداران شرکت در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل می باشد :

جدول ۵: ترکیب سهامداران

در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱		نام سهامدار
درصد سهام	تعداد سهام	
۲۶.۳۳	۱۲۸,۸۷۶,۷۹۱,۹۳۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۳.۱۱	۱۱۳,۱۱۰,۲۳۴,۲۵۳	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت
۱۴.۷۴	۷۲,۱۶۰,۳۵۰,۱۳۰	مشمولین سهام عدالت که روش مستقیم را انتخاب کرده‌اند.
۱۲.۰۰	۵۸,۷۴۰,۰۱۹,۷۴۳	شرکت سرمایه‌گذاری اهداف
۶.۷۵	۳۳,۰۲۳,۱۵۰,۳۵۶	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۷.۶۷	۳۷,۵۴۶,۳۲۸,۲۰۹	سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
۷.۸۵	۳۸,۴۳۷,۷۰۱,۳۸۸	سایر- عرضه شده از طریق بورس
۱.۰۱	۴,۹۲۱,۶۶۲,۹۷۲	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت- استان آذربایجان غربی
۰.۳۹	۱,۹۰۳,۴۴۹,۷۷۴	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت- استان خراسان جنوبی
۰.۱۶	۷۸۰,۱۹۱,۰۵۴	سهام ترجیحی کارکنان
۰.۰۰	۵۱,۷۹۱	شرکت مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۰.۰۰	۵۱,۷۹۱	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
کمتر از ۱٪	۱۶,۶۰۶	سهام وثیقه
۱۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع کل

۱-۴) اعضای هیات مدیره

جدول ۶: اعضای هیات مدیره

نماینده	عضو حقوقی هیات مدیره
بیژن چگنی	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
عبدالعلی علی عسکری	شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی
ولی اله حاجی پور	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
محمد رضا مهرافشان	شرکت سرمایه‌گذاری استان آذربایجان غربی
حسن تقوی گنجی	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون

۱-۵) محیط حقوقی شرکت های گروه

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت‌ها عبارتند از:

- دستورالعمل‌های شرکت اصلی
- آیین نامه‌ها و مقررات داخلی شرکت
- قوانین و مقررات حقوقی و قضایی
- قانون تجارت
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی
- قوانین و دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار
- قوانین و دستورالعمل‌های مالیاتی
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی، ایمنی و بهداشت
- اساسنامه شرکت
- قوانین و دستورالعمل‌های سازمان منطقه ویژه
- قوانین ستاد مبارزه با قاچاق کالا
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی
- قوانین و دستورالعمل‌های مبارزه با پولشویی
- قوانین و مقررات محیط زیست
- قوانین و مقررات ثبت شرکت‌ها



۱-۶ بررسی بازار جهانی نفت و محصولات پتروشیمی

۱-۶-۱ بررسی وضعیت قیمت نفت در سال ۱۴۰۱ و سه ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۲

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/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 G7 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 کشوقوس‌های 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 هیجانات 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 تأکید ورزد.

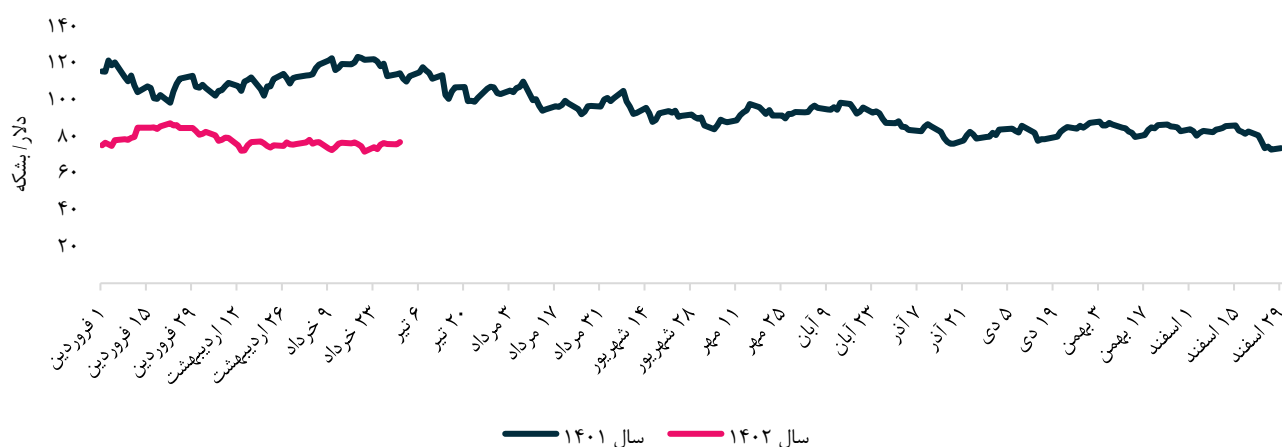
در سمت تقاضا، نگرانی از وضعیت اقتصادی جهان در سال ۱۴۰۱ بر بازار نفت سایه انداخت. کشورهای مختلف دنیا در دوران پساکرونا عمدتاً با تورم افسارگریخته مواجه شدند. این امر بانک‌های مرکزی را بر آن داشت تا با اتخاذ سیاست‌های انقباضی، درصد کنترل شرایط موجود برآیند. در طی یک‌سال گذشته، نرخ بهره فدرال رزرو آمریکا با ۴.۲۵ درصد رشد به ۴.۷۵ درصد رسید. این اقدامات سبب شد دو بانک سیلیکون‌ولی و Signature ایالات متحده در پایان سال اعلام ورشکستگی نمودند. همچنین، بانک مرکزی اروپا نیز در اقدامی بی‌سابقه، 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 پایین تر 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.

رسم توضیحی ۳: قیمت نفت خام برنت براساس نشریه Platts

نفت خام برنت



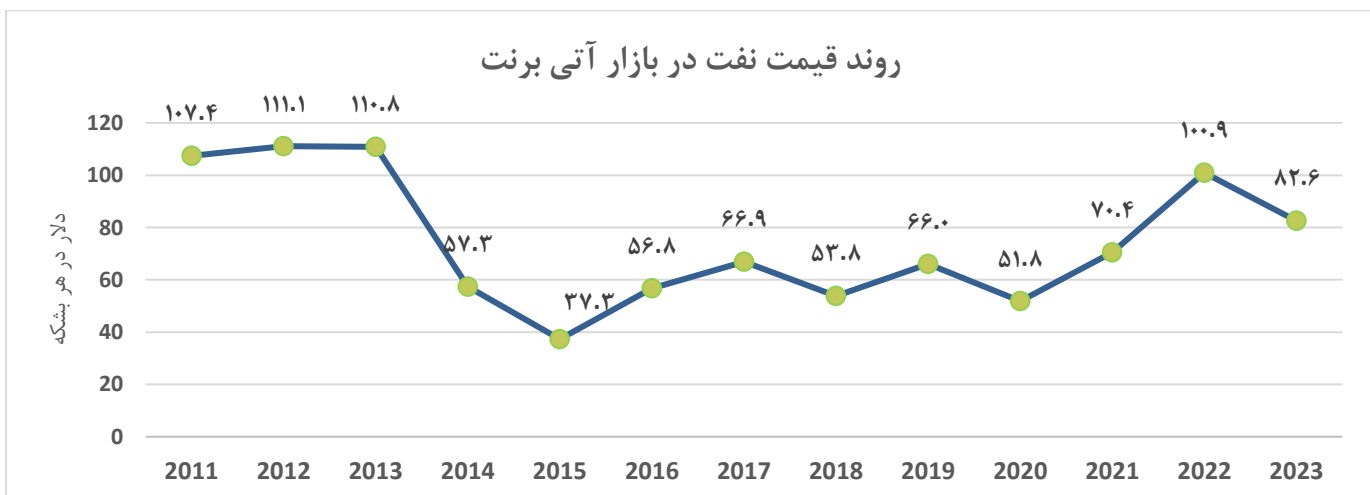
۲-۶-۱) تحلیل عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در چشم انداز کوتاه مدت (برای سال ۱۴۰۲)

به‌طور کلی مهم‌ترین عوامل موثر در بازار نفت در ادامه سال ۱۴۰۲ را می‌توان به تصمیمات فدرال رزرو و روند رشد اقتصادی در جهان (بخصوص ایالات متحده و چین)، اقدامات اوپک پلاس و توافق ایران و ایالات متحده مرتبط دانست. لازم به‌ذکر است که هرگونه تغییر جدی در شرایط جنگ روسیه و اوکراین و یا حصول صلح احتمالی می‌تواند تأثیرات بسزایی در بازار نفت داشته و جهت‌گیری بازار را تغییر دهد.

همان‌طور که بیان شد، از سال گذشته تاکنون بازار نفت همواره با عدم اطمینان در وضعیت اقتصادی مواجه بوده است، که چشم‌انداز تقاضا را تحت تأثیر قرار می‌دهد. داده‌های اقتصادی چین نشان می‌دهد که مشکلات در بخش املاک و مستغلات این کشور (به‌عنوان بزرگترین اهرم رشد اقتصادی) بسیار زیاد بوده و اقدامات دولت برای بهبود در این بخش تاکنون کافی نبوده است. پیش از این انتظار می‌رفت وضعیت اقتصادی چین در تابستان و پاییز ۱۴۰۲ شرایط بهتری را تجربه نماید اما به‌نظر می‌رسد تاکنون چین از اهداف خود بسیار عقب‌تر باشد. این امر تقاضای بزرگترین واردکننده نفت خام جهان را تحت تأثیر قرار داده است. در صورتی‌که چین بتواند با اقدامات حمایتی مناسب سرعت رشد اقتصادی را بهبود بخشد، تقاضای نفت حمایت

خواهد شد. در سمت دیگر، به نظر می‌رسد سیاست‌های انقباضی فدرال رزرو موفقیت‌آمیز 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 می‌تواند به مثبت‌ماندن تقاضا برای ادامه سال ۱۴۰۲ امیدوار باقی بماند. در سمت عرضه، اقدامات اوپک پلاس در جهت کنترل قیمت نفت از تیر ۱۴۰۲ شکل جدی‌تری به خود گرفته است. برنامه‌های 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 می‌رسد تحریم‌های نفتی ایران و ونزوئلا کاهش یافته و صادرات این دو کشور شرایط بهتری را تجربه می‌نماید. با توجه به نقش مهم عربستان در عرضه نفت و پتانسیل تغییر برنامه تولید حدود ۴ میلیون بشکه در روز این کشور، نوسانات بخش عرضه می‌تواند 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 می‌رود 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 تحریم‌های موشکی برجام به وقوع خواهد پیوست. هرگونه تغییر در وضعیت توافق ایران و ایالات متحده می‌تواند بازار نفت را تحت تاثیر قرار دهد. در صورت شدت یافتن تحریم‌ها و کاهش صادرات نفت، کمبود نفت در بازار فیزیکی افزایش خواهد یافت. از سوی دیگر، حصول توافق میان ایران و ایالات متحده می‌تواند راه ورود نفت ایران به بازار را هموارتر نموده و بخشی از کاهش عرضه عربستان را جبران نماید.

رسم توضیحی ۴: چشم انداز قیمت نفت براساس پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)



۳-۶-۱) وضعیت ظرفیت و تقاضا محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران

جدول ۷: ظرفیت تولید در جهان، خاورمیانه و کشور

ارقام ظرفیت و تقاضا به میلیون تن

درصد رشد تقاضا ۲۰۲۲-۲۰۲۷	تقاضای جهانی	درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۲-۲۰۲۷	ظرفیت (سال ۲۰۲۲)				محصولات پایین دست	خوراک	محصول
			هدینگ خلیج فارس	ایران	خاورمیانه	جهانی			
۱۶	۹۴	۱۲	۰	۱۴	۲۲	۱۳۹	فرمالدهید، اسید استیک، MTBE/TAME، دی متیل اتر، حلال، MTP/MTO و بیو دیزل	گاز طبیعی، زغال سنگ و مایعات سنگین	متانول
۲۱	۱۷۲	۲۲	۲	۷/۸	۳۵	۲۱۷	پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، اتیلن اکساید، اتیلن دی کلراید، اتیل بنزن، آلفا الفین و وینیل استات	نفت-گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	اتیلن
۲۴	۱۱۶	۲۳	۰/۲	۱	۱۵	۱۶۴	پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، اکریلونیتریل، کیومن، اکریلیک اسید، ۲-اتیل هگزانول، بوتانول، ایزوپروپانول و الیگومرها	نفت-گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	پروپیلن
۵	۱۸۸	۱۳	۱/۱	۸/۷	۲۷	۲۳۴	کود شیمیایی، اوره، آمونیوم نیترات، NPKS، اوره فرمالدهید، فرمالین و سوخت های زیستی	دی اکسید کربن و آمونیاک	اوره
۷	۱۹۰	۲۳	۰/۶۸	۵/۹	۳۰	۲۳۹	کودهای مایع و جامد، آمونیوم نیترات، دی آمونیوم فسفات، اسید نیتریک، آمونیوم سولفات، اکریلونیتریل، کاپرولاکتام، آنیلین و مواد منفجره	گاز طبیعی و هوا	آمونیاک
۱۲	۵۲	۸	۰/۸۴	۰/۹۵	۶	۷۲	اتیل بنزن، نیترو بنزن، سیکلوهگزان، حلال در صنایع شیمیایی و رنگ سازی و غیره	بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولوئن و زغال سنگ	بنزن
۲۰	۵۱	۹	۱/۳	۱/۴	۶	۷۰	ترفتالیک اسید، دی متیل ترفتالیک، حلال در صنایع شیمیایی و رنگ سازی	بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولوئن و زغال سنگ	پاراازالین
۱۱	۱۲	۱۰	۰/۰۳	۰/۲۴	۰/۵	۱۷	پلی بوتادین، ای-استایرن بوتادین، اس-استایرن و اکریلونیتریل بوتادین استایرن	برش چهار کربنه	بوتادین
۲۰	۵۱	۱۰	۰/۷۵	۲/۷	۱۲	۶۴	ساخت لوله، کابل، کیسه های پلاستیکی، بشکه های حمل مواد غذایی و شیمیایی و لوازم منزل	اتیلن	پلی اتیلن سنگین
۱۴	۲۵	۸	۰/۴	۱/۳	۴/۵	۳۰	روکش کابل، انواع فیلم نایلونی، کیسه پلاستیکی، ظروف و لوازم منزل، لوله های آبیاری، لوازم ورزشی و آزمایشگاهی، صنایع بسته بندی و اسباب بازی	اتیلن	پلی اتیلن سبک
۲۲	۳۹	۱۱	۰	۰/۹	۷/۵	۵۰	مخازن مایعات، کیسه های خرید، انواع پلاستیک مانند روکش کابل و تهیه انواع فیلم های کشاورزی و ظروف و لوله	اتیلن، بوتن-۱ و هیدروژن	پلی اتیلن سبک خطی
۲۴	۷۷	۲۸	۰	۱/۱	۱۰	۹۶	وسایل غذاخوری و آشپزخانه، لوازم التحریر، اسباب بازی، بسته بندی مواد غذایی، قطعات ماشین، بطری، فرش و غیره	پروپیلن	پلی پروپیلن
۱۹	۴۹	۷	۰/۵۲	۰/۸	۱/۳	۶۲	صنایع پلاستیک، لوله سازی، روکش کابل، لوله و اتصالات، پروفیل های درب و پنجره، صنعت کفش، صنعت الکترونیک و غیره	وینیل کلراید مونومر	پلی وینیل کلراید



۱-۷ جایگاه شرکت در دنیا و خاورمیانه

جدول ۸: ظرفیت تولید در جهان، خاورمیانه و کشور

مجموعه اصلی صادراتی در سال ۱۴۰۱	تولید جهانی ۲۰۲۲ (هزارتن)	میزان تولید گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (تن)	تقاضای جهانی واردات محصول (تن)	سهم هلدینگ از تأمین واردات جهانی محصول (%)
پروپان و بوتان	۳۴۴۰۴۴	۲۹۲۷۹۰۹	۱۴۱۵۳۳۰۰۰	۲٪
برش سنگین	۱۳۸۲۸۳۶	۱۹۶۴۶۸۸	۱۷۴۳۴۰۰۰۰	۰.۵۲٪
رافینیت	۳۵۰۱۹۵	۱۲۳۸۵۵۷	۶۳۴۴۴۰۹۰	۱.۵۶٪

۱-۷-۱ جایگاه در صنعت پتروشیمیایی در 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 تأمین 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، پارازایلین، 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.

۲-۷-۱ جایگاه در میان شرکت های برتر ایرانی (گزارش IMI-100)



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

سازمان مدیریت صنعتی پس از گزینش و رتبه بندی شرکتهای برتر ایران براساس شاخص «میزان فروش»، این شرکتها براساس میزان فروش به دسته های صدتایی تقسیم می شوند 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 رتبه بندی می شوند. 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 شرکت های برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه های ذیل گردیده است.

- رتبه اول از نظر میزان فروش و درآمد
- رتبه اول در شاخص بالاترین ارزش افزوده
- رتبه اول: در بیشترین صادرات
- رتبه اول: در بالاترین ارزش بازار
- رتبه اول: در گروه پتروشیمی

۸-۱ اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت

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

۸-۱-۱ وضعیت سهام شرکت طی ۳ سال اخیر

پایان سال مالی			درصد سهام شناور آزاد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	تعداد روزهای باز بودن نماد	ارزش سهام معامله شده میلیون ریال	تعداد سهام معامله شده	سال مالی منتهی به
سرمایه	قیمت سهم	ارزش بازار						
میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	درصد	روز	روز	میلیون ریال		
۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۱۳,۸۸۰	۶,۷۹۴,۲۶۰,۰۰۰	۲۷٪	۲۲۶	۲۲۶	۱۰۴,۷۲۱,۰۰۵	۱۱,۰۳۶,۷۰۶,۸۵۸	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۸,۵۷۰	۴,۱۹۵,۰۱۵,۰۰۰	۲۶٪	۲۰۹	۲۰۹	۶۹,۹۷۸,۶۵۹	۶,۴۲۱,۴۷۶,۲۹۲	۱۴۰۱/۰۳/۳۱
۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۹,۸۳۰	۲,۸۲۱,۲۱۰,۰۰۰	۲۵٪/۱۸	۲۲۹	۲۲۹	۳۰۱,۹۲۵,۸۰۷	۴۹,۰۶۲,۲۸۶,۴۰۳	۱۴۰۰/۰۳/۳۱
۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۱۷,۲۵۰	۲,۴۷۵,۳۷۵,۰۰۰	۸٪/۵۶	۲۲۴	۲۲۴	۷۹,۵۸۱,۳۲۱	۸,۱۸۹,۳۴۰,۳۲۷	۱۳۹۹/۰۳/۳۱



۱-۸-۲ سهم شرکت از بازار سرمایه

جدول ۹: وضعیت سهم ارزش بازار فارس و شرکت های زیر مجموعه در بورس و اوراق بهادار - ارقام به میلیارد ریال

شرح	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۰/۰۳/۳۱
ارزش بازار بورس و فرابورس	۱۰۰,۷۷۹,۲۸۸	۷۶,۲۲۴,۴۴۴	۶۱,۸۰۹,۲۷۹
ارزش بازار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۶,۷۹۴,۲۶۰	۴,۱۹۵,۰۱۵	۲,۸۲۱,۲۱۰
ارزش بازار شرکت پارس	۱,۴۹۳,۳۶۶	۱,۴۲۳,۳۸۷	۹۰۲,۰۴۰
ارزش بازار شرکت مبین	۶۸۸,۲۸۹	۶۵۴,۰۸۷	۳۳۴,۹۳۶
ارزش بازار شرکت فجر	۴۷۰,۷۳۰	۴۰۸,۳۳۰	۱۸۱,۳۵۰
ارزش بازار شرکت نوری	۱,۱۹۵,۲۰۰	۱,۰۷۳,۴۳۰	۷۰۲,۳۶۰
ارزش بازار شرکت پترول	۲۳۷,۰۰۰	۱۵۱,۹۷۰	۲۳۰,۲۵۰
ارزش بازار شرکت تندگویان	۳۶۶,۰۷۳	۲۶۱,۸۵۷	۲۰۱,۶۵۱
ارزش بازار شرکت الفین نهم	۱,۲۱۳,۵۷۱	۱,۰۹۳,۲۴۶	۷۵۸,۶۱۶
ارزش بازار شرکت بوعلی	۷۸۳,۲۲۳	۳۳۸,۷۶۵	۱۵۸,۹۰۰
ارزش بازار شرکت دهدشت	۳۳,۰۸۰	-	-
ارزش بازار شرکت ممسنی	۲۸,۱۴۸	-	-
ارزش بازار شرکت کازرون	۲۴,۲۳۱	-	-
ارزش بازار شرکت تامین سرمایه خلیج فارس	۳۶,۳۶۰	۲۶,۰۲۰	-
ارزش بازار شرکت ارومیه	۲۸,۲۱۰	۱۰,۴۶۵	۱۰,۰۰۵
ارزش بازار شرکت اوره لردگان	۸۷,۳۰۰	۹۵,۶۷۰	۵۴,۵۵۸
ارزش بازار شرکت پتروشیمی گلستان	۲۱,۶۷۵	-	-
جمع کل ارزش بازار فارس و زیرمجموعه های بورسی و فرابورسی	۱۳,۵۰۰,۷۱۶	۹,۷۳۲,۲۴۲	۶,۳۵۵,۸۷۶
سهم فارس و زیر مجموعه های بورسی و فرابورسی از بازار سرمایه	%۱۳.۴	%۱۲.۸	%۱۰.۳

۱-۸-۳ وضعیت فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲

جدول ۱۰: وضعیت فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲

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

جدول ۱۱: بررسی روند قیمت و بازدهی فارس و شرکت های بورسی زیر مجموعه از ۱ تیر ماه ۱۴۰۱ الی ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲

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

- باتوجه به تحصیل و ثبت سهامداری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (فارس) در شرکت پتروشیمی گلستان (شستان) در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۴ در سامانه های بورسی، بازدهی شرکت پتروشیمی گلستان از تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۴ تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ محاسبه شده است.

۴-۸-۱) وضعیت نقد شوندگی 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 ۱۲: رتبه بندی شرکت از لحاظ نقدشوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات

شرح	در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱
تعداد روزهای معاملاتی	۲۲۶	۲۰۹	۲۲۹
درصد سهام شناور آزاد	۲۷٪	۲۶٪	۲۵.۸٪
نسبت حجم معاملات به	۲۳٪	۲۲٪	۲۰.۵٪
رتبه نقد شوندگی	۹۵	۵۸	۲۵

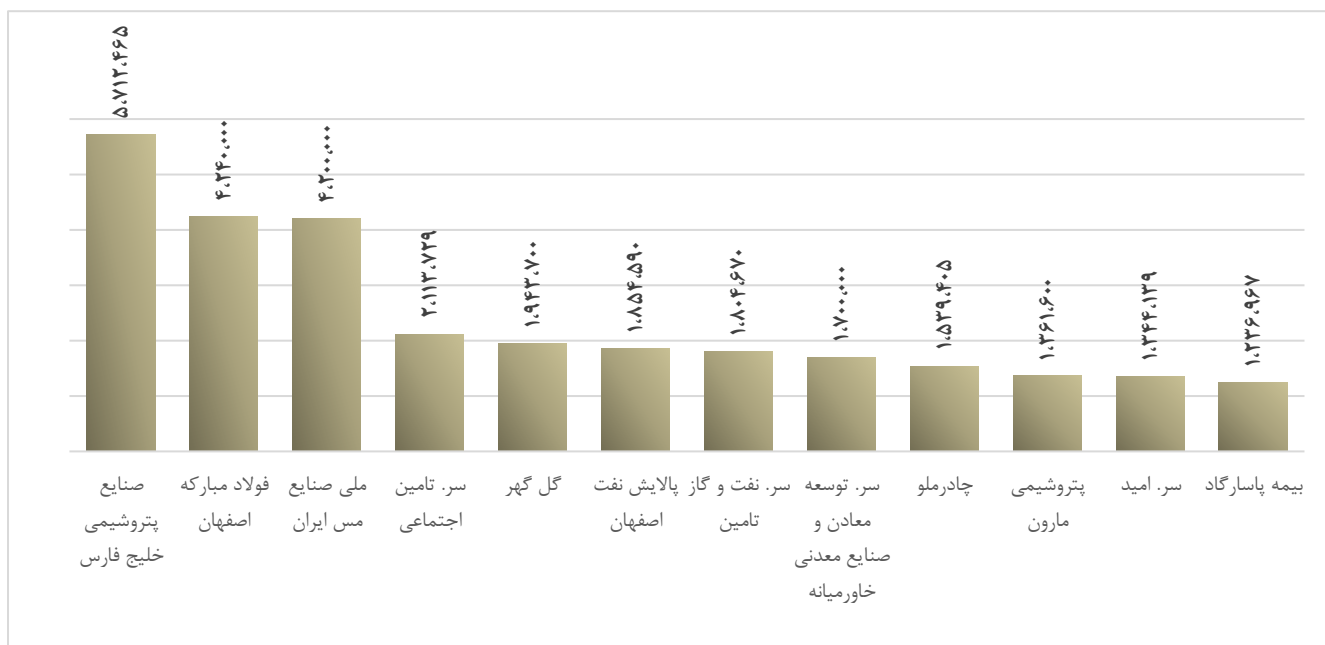
۵-۸-۱) گزارش عملیات بازارگردانی

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۸/۰۶/۱۷
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۰۷/۱۷
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)- صنایع پتروشیمی خلیج فارس-از ابتدای بازارگردانی	۳۰,۰۴۳,۹۰۳
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)- فجر انرژی خلیج فارس-از ابتدای بازارگردانی	۶,۴۴۶,۰۱۴
۶	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)- سرمایه گذاری مدیران اقتصاد-از ابتدای بازارگردانی	۱,۷۰۰,۵۱۱
۷	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)- پتروشیمی پارس-از ابتدای بازارگردانی	۲,۶۹۹,۹۹۷
۸	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)- پتروشیمی ارون-از ابتدای بازارگردانی	۱,۲۹۹,۹۹۲
۹	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)- مبین انرژی خلیج فارس-از ابتدای بازارگردانی	۲,۸۴۹,۹۸۳
۱۰	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)- پتروشیمی نوری-از ابتدای بازارگردانی	۴۹۹,۹۹۶
۱۱	"منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)-پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس	۹۹۹,۹۹۶
۱۲	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیون ریال)-پتروشیمی بندر امام-از ابتدای بازارگردانی	۹۹۹,۹۹۶
۱۳	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۹,۰۶۶,۰۱۱
۱۴	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۱,۸۶۴,۴۷۵
۱۵	سود(زیان) بازارگردانی طی دوره (میلیون ریال)	۴۱,۲۴۰,۳۱۸
۱۶	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱,۱۰۵,۴۶۸,۲۹۵
۱۷	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۲۱۷,۱۹۱,۸۴۰
۱۸	مانده تعداد سهم نزد بازارگردان در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۷,۲۹۲,۸۴۴,۲۱۹

رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت‌های بورسی (۱-۸-۶)

با توجه به قیمت بازار سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ تأیید این گزارش ۱۴۰۲/۰۶/۱۲ ارزش بازار شرکت معادل ۵,۷۱۲,۴۶۵ میلیارد ریال بوده که رتبه اول شرکت‌های بورسی و فرابورسی را به خود اختصاص داده است.

رسم توضیحی ۵: ارزش بازار بزرگترین شرکت‌های بورسی و فرابورس



شرکت‌های فرعی گروه (۱-۹)

ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکت‌های فرعی (۱-۹-۱)

جدول ۱۳: ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکت‌های فرعی ارقام به هزار تن

مقدار تولید و فروش شرکت‌های فرعی در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹		بودجه تولید سالانه	ظرفیت اسمی سالانه	شرکت‌های تولیدی
مقدار فروش	مقدار تولید			
۲,۲۸۵	۳,۹۷۸	۴,۳۳۳	۶,۵۲۶	بندر امام
۶۶۰	۱۲۶۸	۱,۴۱۶	۱,۵۸۸	تندگویان
۳,۲۱۰	۳,۵۳۷	۴,۲۲۵	۴,۲۴۶	پارس
۴,۸۳۹	۴,۸۶۶	۴,۴۵۸	۴,۴۵۸	نوری
۲,۰۵۳	۲,۰۵۱	۱,۵۹۷	۱,۷۴۰	بوعلی
۱۱۰۳	۲,۲۶۶	۲,۴۳۵	۲,۸۳۴	اروند
۱۱۴	۱۸۱	۲۷۱	۳۶۹	کارون
۱۹۱۰	۱۷۵۸	۲,۳۱۴	۳,۳۹۱	بیدبلند
۱۱	۱۸	۴۸	۶۵	خوزستان

۳-۹-۱ معرفی شرکتهای تولیدی فرعی

شرکت پتروشیمی بندرامام	
سال تاسیس: ۱۳۵۰	سال بهره‌برداری: ۱۳۶۹-۱۳۷۳
سرمایه: ۱۳,۱۰۳ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۶۹.۲۷٪). عدالت (۳۰٪)
ظرفیت اسمی: ۶.۵ میلیون تن	محصولات تولیدی: اتیلن، پروپیلن، پنتان به بالا، اتان، بنزن، گاز مایع، EDC، PVC، MTBE، VCM ...
مساحت: ۲۷۰ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی نوری	
سال تاسیس: ۱۳۷۷	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۶
سرمایه: ۹,۰۰۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۶۸.۶۷٪). تاپیکو (۱۵.۳۰٪)، صندوق بازنشتگی کشوری (۵.۵۳٪)
ظرفیت اسمی: ۴.۵ میلیون تن	محصولات تولیدی: پارازیلین، اورتوزایلین، بنزن، برش سنگین، برش سبک، رافینیت و ...
مساحت: ۶۱ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر - بندر عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	
سال تاسیس: ۱۳۷۷	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۳
سرمایه: ۱۴,۳۵۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۷٪). عدالت (۲۹.۶۰٪)
ظرفیت اسمی: ۱.۷ میلیون تن	محصولات تولیدی: پارازیلین، اورتوزایلین، بنزن، برش سنگین، برش سبک، رافینیت و ...
مساحت: ۳۶ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی پارس	
سال تاسیس: ۱۳۷۷	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۵
سرمایه: ۴۷۶,۰۴۹ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۳.۵٪). نفت و گاز پارسیان (۱۸.۷٪). سرمایه‌گذاری غدیر (۱۸.۶٪)
ظرفیت اسمی: ۴.۲ میلیون تن	محصولات تولیدی: اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا، استایرن منومر
مساحت: ۲۵ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر - بندر عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

شرکت پتروشیمی اروند	
سال تاسیس: ۱۳۷۹	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۹
سرمایه: ۱۲,۰۰۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۷۹٪). تابان فردا (۲۰٪)
ظرفیت اسمی: ۲.۸ میلیون تن	محصولات تولیدی: EDC، PVC، VCM، کلر، کاستیک و ...
مساحت: ۱۰۸ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی شهید تندگویان	
سال تاسیس: ۱۳۷۷	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۴
سرمایه: ۲۳,۹۵۸ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۳٪). تابان فردا (۱۱٪). عدالت (۱۰٪). پتروشیمی بوعلی سینا (۱۱٪)
ظرفیت اسمی: ۱.۶ میلیون تن	محصولات تولیدی: PET گرید بطری، PET گرید الیاف، VCM، اسید ترفتالیک خالص
مساحت: ۳۴ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی خوزستان	
سال تاسیس: ۱۳۷۶	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۳
سرمایه: ۰.۳۶۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۷۰٪). عدالت (۳۰٪).
ظرفیت اسمی: ۶۵ هزار تن	محصولات تولیدی: پلی کربنات، اپوکسی مایع، اپوکسی جامد
مساحت: ۱۰ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی کارون	
سال تاسیس: ۱۳۸۱	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۷
سرمایه: ۹,۲۰۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۳٪). تابان فردا (۱۱٪). عدالت (۱۰٪). پتروشیمی بوعلی سینا (۱۱٪).
ظرفیت اسمی: ۳۶۹ هزار تن	محصولات تولیدی: تولوئن دی ایزوسیانات، اسید کلریدریک، آب ژاول، نیترو بنزن، آنیلین، متاتولوئن دی آمین و ...
مساحت: ۳۴ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس	
سال تاسیس: ۱۳۸۲	سال بهره‌برداری: ۱۳۹۹
سرمایه: ۴۹,۷۰۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۱۰۰٪).
ظرفیت اسمی: ۳.۴ میلیون تن	محصولات تولیدی: اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا
مساحت: ۲۴۴ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان بهبهان

شرکت مبین انرژی خلیج فارس	
سال تاسیس: ۱۳۷۹	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۴
سرمایه: ۲۰,۲۳۸ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۸۲.۵۹٪).
ظرفیت اسمی: ۳.۴ میلیون تن	محصولات تولیدی: برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوا، انواع آب و سایر سرویس‌های جانبی
مساحت: ۸۴ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر - بندر عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

شرکت فجر انرژی خلیج فارس	
سال تاسیس: ۱۳۷۷	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۲
سرمایه: ۱۹,۵۰۰ میلیارد ریال	سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۶۰٪). عدالت (۱۸.۳۸٪).
ظرفیت اسمی: -	محصولات تولیدی: برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوا، انواع آب و سایر سرویس‌های جانبی
مساحت: ۶۹ هکتار	موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

فهرست شرکت‌های زیرمجموعه (۱-۹-۳)

سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲					نام شرکت
نوع شرکت	سال مالی	سرمایه گذاری	سرمایه شرکت	پذیرفته شده در بورس/افزودن	
		درصد	میلیون ریال		
سرمایه گذاری	۳۱ اردیبهشت	۹۹.۹۶	۵,۵۰۰,۰۰۰	-	سرمایه گذاری مدبران اقتصاد
تولیدی	۲۹ اسفند	۹۹.۶۴	۴۹,۷۰۰,۰۰۰	-	پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
سرمایه گذاری	۲۹ اسفند	۷۰.۵۳	۷۰,۰۰۰,۰۰۰	✓	گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۶۹.۳	۲۶,۱۹۵,۴۲۴	-	شرکت پتروشیمی بندرامام
طرح	۲۹ اسفند	۹۹	۱۱,۰۰۰,۰۰۰	-	پتروشیمی هرمز
تولیدی	۲۹ اسفند	۶۰.۰۱	۱۹,۵۰۰,۰۰۰	✓	فجر انرژی خلیج فارس
طرح	۲۹ اسفند	۴۶.۳۷	۱۰,۱۵۵,۵۲۶	✓	پتروشیمی گچساران
طرح	۲۹ اسفند	۶۹.۱۷	۱,۵۴۹,۴۳۰	✓	پتروشیمی دهدشت
طرح	۲۹ اسفند	۶۰.۴	۵,۰۰۰,۰۰۰	✓	پتروشیمی گلستان
تولیدی	۲۹ اسفند	۶۸.۶۷	۹,۰۰۰,۰۰۰	✓	پتروشیمی نوری
تولیدی	۲۹ اسفند	۵۳.۵۵	۴۷۶,۰۴۹,۰۷۶	✓	پتروشیمی پارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۸۲.۵۹	۲۰,۲۳۷,۸۴۰	✓	مبین انرژی خلیج فارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۵۲.۸۶	۲۳,۹۵۷,۶۶۶	✓	پتروشیمی شهید تندگویان
تولیدی	۲۹ اسفند	۵۷.۱۷	۳,۵۰۰,۰۰۰	✓	پتروشیمی بوعلی سینا
طرح	۲۹ اسفند	۵۵.۹۴	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	پتروشیمی بروجن
تولیدی	۲۹ اسفند	۷۹	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	-	پتروشیمی اروند
سرمایه گذاری	۲۹ اسفند	۴۵	۵,۰۰۰,۰۰۰	✓	تامین سرمایه خلیج فارس
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۸۰۰,۰۰۰	-	عملیات غیر صنعتی بازارگاد
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱,۳۲۲,۶۲۶	-	عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی
تولیدی	۲۹ اسفند	۷۰	۳۶۰,۰۰۰	-	پتروشیمی خوزستان
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی
طرح	۲۹ اسفند	۹۹.۹۹	۵۰,۰۰۰	-	صنایع پلیمر گچساران
بازرگانی	۲۹ اسفند	۹۹.۹۳	۳,۰۰۰,۰۰۰	-	کارگزار فروش
طرح	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	-	پالایش گاز هویزه خلیج فارس
طرح	۲۹ اسفند	۵۰.۹۸	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-	پتروشیمی الماس ماهشهر
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱۲۹,۸۵۰	-	ره اوران فنون پتروشیمی
طرح	۲۹ اسفند	۹۹.۸	۲۶,۹۹۱,۰۰۰	-	پتروشیمی ابن سینای اندیمشک
طرح	۲۹ اسفند	۹۸	۱,۰۰۰	-	پتروشیمی شمال
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۲۱۴	-	پتروشیمی بین الملل
طرح	۲۹ اسفند	۹۶	۱۰۰	-	پتروشیمی تفتان آریا منطقه آزاد چابهار

بخش دوم:

اهداف مدیریت و راهبردهای تعیین شده برای دستیابی به آن اهداف

۱-۲ چشم‌انداز، ارزش‌ها، اهداف و استراتژی‌های شرکت

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی در سطح کشور با اعتقاد بر چشم‌انداز ترسیم‌ی بیست‌ساله جمهوری اسلامی ایران در افق ۱۴۰۴ هجری شمسی، جهت تحقق این چشم‌انداز، در راستای توسعه پایدار صنعت معظم پتروشیمی، برنامه، اهداف و استراتژی‌های خود را به‌عنوان یک عضو، در قالب برنامه‌های استراتژیک پنج‌ساله از سال ۱۳۹۳ به اجرا گذاشته است. این برنامه‌ها بصورت سالانه و همچنین با توجه به تغییرات محیطی مهم و حساس مورد بازنگری و اصلاح قرار می‌گیرد.

چشم‌انداز:

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

استراتژی کلی:

- توسعه و ارزش آفرینی پایدار

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 پایدار
- ذینفعان: ارزش آفرینی مستمر
- فرآیندها: توسعه متوازن و اقتصادی فرآیندها
- مسئولیت اجتماعی: همراه در مسئولیت‌های اجتماعی
- یادگیری و رشد: توسعه مدیریت علمی

مقصود

چه چیز؟

- ✓ تولید پایدار محصولات شیمیایی و پتروشیمی با ارزش افزوده‌ی بیشتر، از منابع به ودیعه گذاشته شده در سرزمین ایران
- ✓ حداکثر کردن ثروت خانواده‌ی بزرگ سهامداران

چگونه؟

- ✓ تکمیل زنجیره ارزش با تولید محصولات جدید و ارائه‌ی راهکارهای تخصصی/مهندسی به مشتریان

چرا؟

- ✓ مشارکت مؤثر در رقابت پذیری و توسعه پایدار ایران در ابعاد محیط‌زیستی، اقتصادی و اجتماعی
- ✓ تولید ثروت و اشتغال با هدف آبادانی سرزمین ایران

ارزش‌ها

✓ شفافیت

✓ درستکاری و اخلاق‌مداری

✓ مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی به ذینفعان

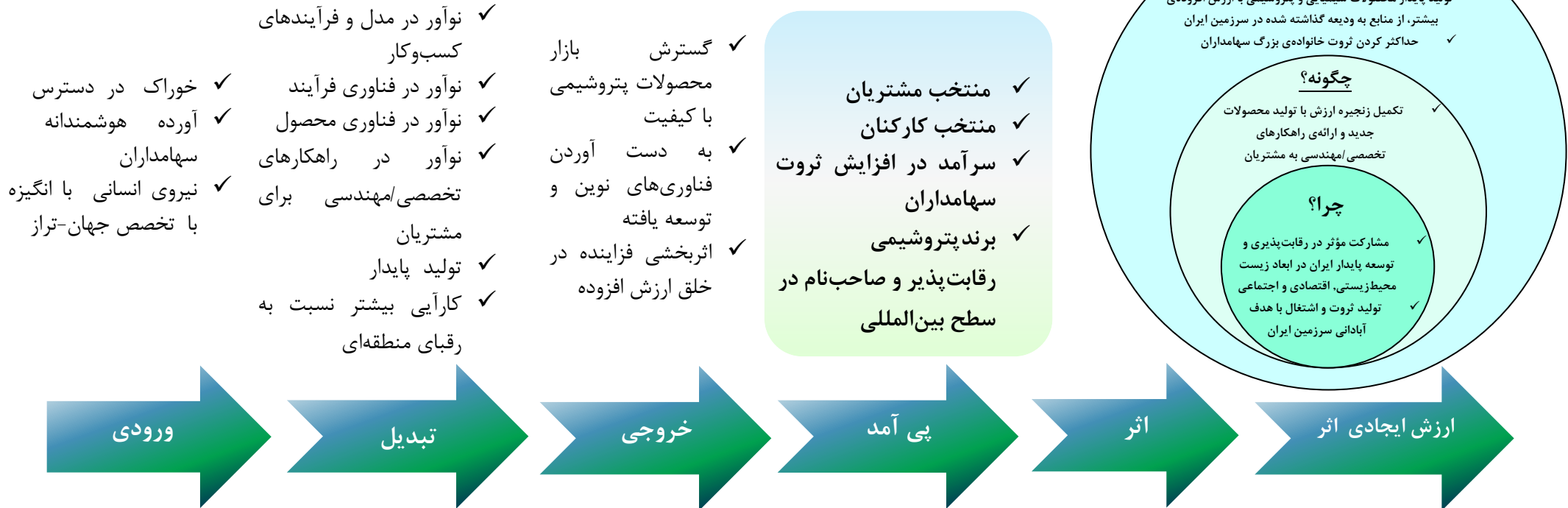
✓ نگرش ایمنی، سلامت و احترام به محیط‌زیست

✓ مشتری-محوری

✓ وفاداری

✓ حرفه‌ای‌گرایی و روحیه تیمی

چشم انداز سال ۲۰۴۰ میلادی



۲-۲ اهداف استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت پیاده‌سازی استراتژی‌های تدوین شده، با استفاده از روش ارزیابی متوازن، آن‌ها را به اهداف استراتژیک ترجمه نموده و برای هر یک شناسنامه تهیه کرده است؛ که اهداف کمی سالانه را در بر می‌گیرد. در ادامه، شرح مختصری از آنها ارائه شده است.

جدول ۱۴: اهداف استراتژیک

منظر	استراتژی‌های کلی	استراتژی‌های کلان
مالی	<ul style="list-style-type: none"> توسعه شرکت‌ها و جذب سرمایه توسعه و بهینه‌سازی پرتفوی گروه مدیریت سبد سهام رشد سودآوری ارتقای بهره‌وری 	سودآوری پایدار
ذینفعان	<ul style="list-style-type: none"> تقویت برند شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ارزش آفرینی برای ذینفعان مدیریت و توسعه سهم بازار 	ارزش آفرینی مستمر
فرآیندها	<ul style="list-style-type: none"> توسعه متوازن و همه‌جانبه توسعه خلاقیت و نوآوری تفکر اقتصادی در فرآیندها مدیریت انرژی 	توسعه متوازن و اقتصادی فرآیند
مسئولیت‌های اجتماعی	<ul style="list-style-type: none"> همراه در مسئولیت‌های اجتماعی صیانت از محیط زیست حفظ سلامت شغلی کارکنان مدیریت ایمنی 	همراه در مسئولیت‌های اجتماعی
یادگیری و رشد	<ul style="list-style-type: none"> قابلیت‌های فردی مدل‌های مذهبی آرمان مشترک یادگیری جمعی رویکرد سیستمی توسعه و صیانت از سرمایه‌های اطلاعاتی صیانت از کرامت انسانی جانشین‌پروری 	توسعه مدیریت علمی

اهداف استراتژیک منظر مالی و شاخص‌های اندازه‌گیری آن (۲-۲-۱)

جدول ۱۵: اهداف استراتژیک از منظر مالی و شاخص‌های اندازه‌گیری

اهداف استراتژیک	شاخص‌های اندازه‌گیری
توسعه مشارکت‌ها	<ul style="list-style-type: none"> نسبت آورده هلدینگ به کل آورده‌ها-درصد حقوق اقلیت
ارتقای توان مالی شرکت	<ul style="list-style-type: none"> نسبت دارایی‌ها به بدهی‌ها
بهینه‌سازی شرکت‌ها	<ul style="list-style-type: none"> NAV (ارزش خالص دارایی‌ها)
استفاده بهینه از دارایی‌ها	<ul style="list-style-type: none"> بازده دارایی‌ها نسبت گردش دارایی‌ها
بهینه‌سازی پرتفوی گروه	<ul style="list-style-type: none"> ضریب بتا
افزایش بهره‌وری	<ul style="list-style-type: none"> سرانه فروش (فروش تقسیم بر ارزش بازار) سرانه تولید (تولید تقسیم بر ظرفیت اسمی)
افزایش سود	<ul style="list-style-type: none"> EPS گروه (سود خالص هر سهم)
کسب درآمد از بازار سرمایه	<ul style="list-style-type: none"> سود حاصل از خرید و فروش در بازار سرمایه
رشد درآمد	<ul style="list-style-type: none"> نسبت میزان درآمد به سال پایه (۹۲)

اهداف استراتژیک منظر مسئولیت‌های اجتماعی و شاخص‌های اندازه‌گیری آن (۲-۲-۲)

جدول ۱۶: اهداف استراتژیک از منظر مسئولیت‌های اجتماعی و شاخص‌های اندازه‌گیری

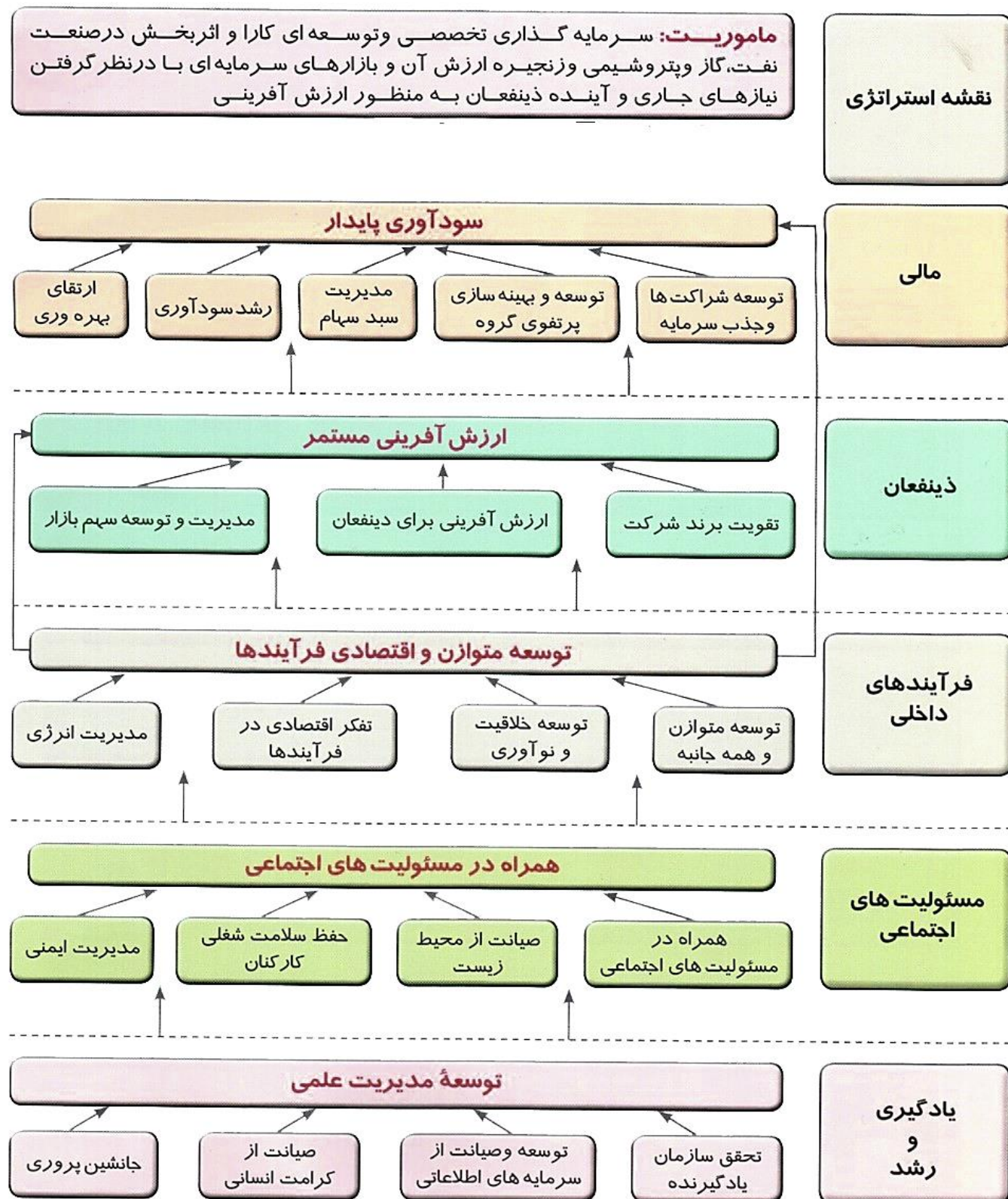
اهداف استراتژیک	شاخص‌های اندازه‌گیری
مشارکت در فعالیت‌های اجتماعی	<ul style="list-style-type: none"> میزان بودجه مشارکت در فعالیت‌های اجتماعی
کاهش میزان انتشار آلاینده‌ها	<ul style="list-style-type: none"> میزان انتشار آلاینده‌های زیست محیطی COD واحد ppm
کاهش حوادث	<ul style="list-style-type: none"> ضریب تکرار حوادث ضریب شدت حوادث
افزایش سلامت شغلی کارکنان	<ul style="list-style-type: none"> کاهش تعداد بیماری‌های شغلی پیشگیری از فرسودگی‌های شغلی

اهداف استراتژیک منظر یادگیری و رشد و شاخص‌های اندازه‌گیری آن (۲-۳)

جدول ۱۷: اهداف استراتژیک منظر یادگیری و رشد و شاخص‌های اندازه‌گیری آن

اهداف استراتژیک	شاخص‌های اندازه‌گیری
استقرار نظام سازمان‌های یادگیرنده (توسعه فرهنگ یادگیری)	• درصد پیشرفت برنامه زمان‌بندی شده
توانمندسازی و توسعه سرمایه‌های انسانی	• درصد اجرای برنامه‌های توسعه‌ای مدیران
ارتقای نظام مدیریت فن‌آوری اطلاعات و ارتباطات	• صیانت از سرمایه‌های اطلاعاتی (افزایش ضریب امنیت دارایی‌ها - اطلاعاتی و زیرساخت‌ها) • تحقق سازمان الکترونیک (میزان دسترسی به استفاده از فن‌آوری اطلاعات در فرآیندهای کسب و کار شرکت)
استقرار نظام جانشین‌پروری	• درصد پیشرفت برنامه زمان‌بندی شده
تقویت فرهنگ صیانت از کرامت انسانی	• درصد پیشرفت برنامه زمان‌بندی شده

۳-۲ نقشه استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس



بخش سوم:

مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط

۳-۱ منابع

۳-۱-۱ وضعیت و تعداد نیروی انسانی

میانگین تعداد نیروی انسانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه طی سال مالی مورد گزارش به شرح جدول ذیل می‌باشد:

جدول ۱۸: تعداد نیروی انسانی

شرکت اصلی		گروه		شرح
سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	
۹۹	۹۲	۶,۱۱۶	۵,۵۶۸	کارکنان تابع صندوق نفت- نفر
۱۵۳	۲۰۷	۶,۳۱۴	۷,۷۸۲	کارکنان قراردادی تابع صندوق تامین اجتماعی-نفر
۶۸	۷۹	۱۱,۷۰۳	۱۱,۴۰۵	کارکنان پیمانکاری - نفر
۳۲۰	۳۷۸	۲۴,۱۳۳	۲۴,۷۵۶	جمع

افزایش تعداد پرسنل شرکت اصلی نیز بابت استخدام نیروهای قراردادی در واحدهای مختلف و تامین نیرو مطابق با ساختار سازمانی جدید ابلاغی می‌باشد.

۳-۱-۲ وضعیت نیروی انسانی شرکت اصلی

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱						سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱						کارکنان			
تحصیلات			متوسط تعداد (نفر)			تحصیلات			متوسط تعداد (نفر)						
دکتری	کارشناسی ارشد	کارشناسی	دیپلم	کمتر از دیپلم	جمع	دکتری	کارشناسی ارشد	کارشناسی	دیپلم	کمتر از دیپلم	جمع	موقت	برون سبزی	جمع	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	کارکنان بخش عملیاتی
۵	۱۰۵	۱۰۵	۸۹	۱۶	۳۲۰	۶۸	۱۵۳	۹۹	۹	۱۲۰	۱۳۰	۹۸	۲۱	۳۷۸	کارکنان اداری
۵	۱۰۵	۱۰۵	۸۹	۱۶	۳۲۰	۶۸	۱۵۳	۹۹	۹	۱۲۰	۱۳۰	۹۸	۲۱	۳۷۸	جمع

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در حوزه بهبود کیفیت منابع انسانی و رشد و توسعه سرمایه انسانی با هدف چابک سازی سازمان با بروزرسانی ساختار سازمانی، ارزیابی مشاغل، ساماندهی نظام پرداخت بواسطه ابلاغ دستورالعمل جبران خدمات کارکنان و اجرا نمودن طرح طبقه بندی مشاغل در ستاد شرکت و شرکت‌های تابعه اقدام نموده است، همچنین در راستای ایفای نقش ملی و مسولیت‌های اجتماعی تاکنون حدود ۲۰۰۰ نفر از کارکنان پیمانکاری مستمر در شرکت‌های تابعه که مشمول طرح ایثارگران و جانبازان بوده‌اند را به قراردادمند معین تبدیل وضعیت نموده‌است، در این راستا از طریق نیازسنجی آموزشی و برگزاری دوره‌های آموزشی جهت مدیران و کارکنان در خصوص بروزرسانی دانش و مهارت‌های مورد نیاز آنان نیز اقدامات لازم صورت گرفته است. این شرکت در راستای ایفای نقش مسولیت‌های اجتماعی خود به منظور جذب متقاضیان واجد شرایط با رعایت عدالت اجتماعی، نسبت به تدوین دستورالعمل جذب و استخدام براساس فرآیند نظام‌مند و ساختار یافته اقدام می‌نماید که در همین راستا از سال ۱۴۰۱ تا نیمه اول سال ۱۴۰۲ حدود ۷۰۰ نفر نیروی انسانی از طریق آزمون استخدامی جذب و در سالهای اخیر و طرح‌های در دست اقدام حدود ۳۵۰۰ نفر نیروی انسانی جوان و مستعد و ترجیحا بومی جذب و بکارگیری نموده است که موجب توسعه و گسترش پویایی و چابکی در تمام ارکان شرکت اصلی و شرکت‌های تابعه شده است.

۳-۱-۳ تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی

ساختار سرمایه شرکت در سطح صورت‌های مالی شرکت اصلی، در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ متشکل از حدود ۹ درصد بدهی و ۹۱ درصد حقوق مالکانه بوده است.

جدول ۱۹: ساختار منابع مالی شرکت اصلی - ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	مبلغ تغییرات
جمع بدهی‌ها	۱۴۶,۸۰۴,۳۸۱	۲۶۳,۸۲۲,۱۷۷	(۱۱۷,۰۱۷,۷۹۶)
سرمایه ثبت شده	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۰
اندوخته‌ها	۱۰۸,۷۹۲,۹۳۹	۱۰۸,۳۲۳,۸۴۶	۴۶۹,۰۹۳
سود انباشته	۹۷۳,۵۸۰,۸۶۹	۵۳۵,۱۶۲,۱۶۷	۴۳۸,۴۱۸,۷۰۲
سهام خزانه	(۳۱,۷۹۴,۷۲۰)	(۲۴,۰۳۸,۱۸۹)	(۷,۷۵۶,۵۳۱)
صرف سهام خزانه	۲,۰۶۴,۷۴۲	۲,۱۶۴,۲۷۸	(۹۹,۵۳۶)
جمع دارایی‌ها	۱,۶۸۸,۹۴۸,۲۱۱	۱,۳۷۴,۹۳۴,۲۷۹	۳۱۴,۰۱۳,۹۳۲

جدول ۲۰: وضعیت سرمایه‌گذاری بلند مدت شرکت اصلی - ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۳۱۵,۹۳۲,۴۱۵	۳۱۱,۰۷۷,۰۰۸	۲٪

۳-۱-۴ تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت اصلی

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت اصلی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ به شرح جداول زیر می باشد:

جدول ۲۱: دارایی‌ها و بدهی‌های جاری شرکت - ارقام به میلیون ریال

دارایی‌ها و بدهی‌های جاری	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	مبلغ تغییرات
دارایی‌های جاری:			
پیش پرداخت‌ها	۱۰۲,۱۰۶	۱۰۰,۷۸۵	۱,۳۲۱
موجودی مواد و کالا	۳۸۴,۴۵۰	۴۹۴,۳۸۵	(۱۰۹,۹۳۵)
دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۱,۲۸۰,۱۷۱,۱۵۳	۹۶۸,۷۳۵,۷۸۳	۳۱۱,۴۳۵,۳۷۰
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۲۴,۹۶۵,۳۱۳	۳۳,۵۳۰,۱۴۲	(۸,۵۶۴,۸۲۹)
موجودی نقد	۳۴,۷۲۵,۳۲۰	۳۳,۶۱۰,۷۳۹	۱,۱۱۴,۵۸۱
جمع دارایی‌های جاری	۱,۳۴۰,۳۴۸,۳۴۲	۱,۰۳۶,۴۷۱,۸۳۴	۳۰۳,۸۷۶,۵۰۸
بدهی‌های جاری:			
پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها	۲۲,۸۶۱,۰۰۹	۱۱۱,۱۶۴,۳۱۲	(۸۸,۳۰۳,۳۰۳)
مالیات پرداختی	۲۹,۴۶۹,۹۷۴	۷,۹۳۴,۲۹۵	۲۱,۵۳۵,۶۷۹
سود سهام پرداختی	۱۱,۲۴۴,۵۸۳	۶,۱۵۷,۸۸۶	۵,۰۸۶,۶۹۷
تسهیلات مالی	۴۰,۱۴۵,۳۷۶	۷۰,۵۸۰,۸۰۶	(۳۰,۴۳۵,۴۳۰)
ذخایر	۲۱۷,۲۷۰	۷۴,۸۴۲	۱۴۲,۴۲۸
جمع بدهی‌های جاری	۱۰۳,۹۳۸,۲۱۲	۱۹۵,۹۱۲,۱۴۱	(۹۱,۹۷۳,۹۲۹)
سرمایه در گردش	۱,۲۳۶,۴۱۰,۱۳۰	۸۴۰,۵۵۹,۶۹۳	۳۹۵,۸۵۰,۴۳۷
نسبت جاری	۱۲.۹۰	۵.۲۹	

۳-۱-۵ تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه تلفیقی

ساختار سرمایه شرکت در سطح صورت‌های شرکت تلفیقی گروه، در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ متشکل از حدود ۶۴ درصد بدهی و ۳۶ درصد حقوق صاحبان سهام بوده است.

جدول ۲۲: ساختار منابع مالی تلفیقی - ارقام به میلیون ریال

تغییرات	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	شرح
۱,۰۷۶,۲۱۰,۲۸۰	۲,۷۱۰,۸۵۲,۲۱۴	۳,۷۸۷,۰۶۲,۴۹۴	جمع بدهی‌ها
۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه
۲۷,۱۸۲,۵۴۶	۴۱,۶۰۵,۵۵۸	۶۸,۷۸۸,۱۰۴	اندوخته قانونی
(۲۴,۳۱۲,۶۰۷)	۱۲۰,۳۲۴,۹۸۸	۹۶,۰۱۲,۳۸۱	سایر اندوخته‌ها
(۸,۶۲۹,۸۶۳)	(۱۰,۷۵۰,۰۳۹)	(۱۹,۳۷۹,۹۰۲)	آثار معاملات سهام خزانه فرعی
(۳,۸۰۵,۷۳۴)	۲۱,۱۶۵,۰۲۸	۱۷,۳۵۹,۲۹۴	آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل
۴۹۷,۶۸۷,۸۷۴	۷۸۰,۷۴۷,۹۰۵	۱,۲۷۸,۴۳۵,۷۷۹	سود انباشته
(۷,۸۴۲,۸۲۶)	(۳۸,۳۹۰,۸۰۷)	(۴۶,۲۳۳,۶۳۳)	سهام خزانه
۶,۴۰۴,۰۳۳	۳,۲۷۸,۸۸۵	۹,۶۸۲,۹۱۸	صرف سهام خزانه
۲۸,۳۱۵,۹۷۵	۱۷۰,۲۸۸,۳۱۶	۱۹۸,۶۰۴,۲۹۱	منافع فاقد حق کنترل
۱,۵۹۱,۲۰۹,۶۷۸	۴,۲۸۸,۶۲۲,۰۴۸	۵,۸۷۹,۸۳۱,۷۲۶	جمع دارایی‌ها

۳-۱-۶ دارایی‌ها و بدهی‌های جاری گروه

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ در مقایسه با سال مالی گذشته شرکت به شرح جداول ذیل می باشد:

جدول ۲۳: دارایی‌ها و بدهی‌های جاری - ارقام به میلیون ریال

تغییرات	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	دارایی‌ها و بدهی‌های جاری
			دارایی‌های جاری:
۲,۱۱۳,۵۸۵	۳۷,۹۳۳,۶۴۹	۴۰,۰۴۷,۲۳۴	پیش‌پرداخت‌ها
۱۳۵,۲۹۵,۵۳۳	۳۲۵,۶۴۳,۸۷۰	۴۶۰,۹۳۹,۴۰۳	موجودی مواد و کالا
۲۳۹,۳۴۶,۷۸۵	۷۹۴,۴۰۲,۲۴۶	۱,۰۳۳,۷۴۹,۰۳۱	دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها
۳۸۰,۹۶۸,۳۱۸	۹۰,۴۰۴,۴۷۴	۴۷۱,۳۷۲,۷۹۲	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
(۱۵۴,۰۶۴,۵۱۱)	۵۷۶,۲۶۴,۲۴۵	۴۲۲,۱۹۹,۷۳۴	موجودی نقد
۶۰۳,۶۵۹,۷۱۰	۱,۸۲۴,۶۴۸,۴۸۴	۲,۴۲۸,۳۰۸,۱۹۴	جمع دارایی‌های جاری
			بدهی‌های جاری:
۲۵۷,۳۸۸,۰۲۳	۹۲۳,۸۹۵,۰۶۱	۱,۱۸۱,۲۸۳,۰۸۴	پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها
۴۹,۹۴۵,۸۷۷	۷۸,۵۲۵,۴۷۲	۱۲۸,۴۷۱,۳۴۹	مالیات پرداختنی
۲۲,۸۷۹,۱۹۳	۹,۱۷۹,۶۴۰	۳۲,۰۵۸,۸۳۳	سود سهام پرداختنی
۴۱۰,۱۲۶,۸۹۵	۳۸۳,۷۶۷,۹۹۱	۷۹۳,۸۹۴,۸۸۶	تسهیلات مالی
۶۳,۸۵۲,۹۹۲	۹۸,۵۶۳,۸۴۱	۱۶۲,۴۱۶,۸۳۳	ذخایر
۲۷,۹۴۲,۲۶۱	۶۵,۴۱۴,۵۴۵	۹۳,۳۵۶,۸۰۶	پیش‌دریافت‌ها
۸۳۲,۱۳۵,۲۴۱	۱,۵۵۹,۳۴۶,۵۵۰	۲,۳۹۱,۴۸۱,۷۹۱	جمع بدهی‌های جاری
(۲۲۸,۴۷۵,۵۳۱)	۲۶۵,۳۰۱,۹۳۴	۳۶,۸۲۶,۴۰۳	سرمایه در گردش
	۱.۱۷	۱.۰۲	نسبت جاری

۲-۳ فرصت‌ها و ریسک‌ها

۳-۲-۱) ارزیابی کلی ریسک شرکت در یک نگاه

صنایع پتروشیمی خلیج فارس با دارا بودن ۳۶ درصد از ظرفیت پتروشیمی‌ها، بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی کشور محسوب می‌شود. شرکت‌های تابعه از تنوع مطلوبی در حوزه پتروشیمی برخوردار می‌باشند به طوری که این شرکت‌ها دارای واحدهای الفین، آروماتیک، اوره آمونیاک و صنایع پایین دستی هستند.

یکی از مهم‌ترین ریسک‌های زنجیره تأمین که مجتمع‌های پتروشیمی را تهدید می‌کند محدودیت تأمین خوراک و دسترسی به یوتیلیتی می‌باشد. صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف مدیریت این ریسک اقدام به سرمایه‌گذاری در واحدهای بالادستی مجتمع‌های پتروشیمی و توسعه‌ی متوازن زنجیره‌ی ارزش کرده است. احداث پالایشگاه‌های گازی هویزه و بیدبلند خلیج فارس و همچنین احداث پتروشیمی گچساران و طرح‌های واحدهای پلیمری پایین دست آن نمونه‌های از اقدامات شرکت مادر در این حوزه به حساب می‌آید. از طرفی صنایع پتروشیمی خلیج فارس با در اختیار داشتن شرکت‌های مبین انرژی و فجر انرژی عملاً ریسک تأمین یوتیلیتی در مناطق عسلویه و ماهشهر را به حداقل کاهش داده است.

شرکت مادر علاوه بر مجتمع‌های تولیدی با هدف کاهش ریسک‌های مربوط به اجرای پروژه و فروش محصولات، مالکیت شرکت‌های خدماتی مانند شرکت‌های مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و تجارت صنعت را در اختیار دارد. همچنین در مالکیت داشتن شرکت‌های سرمایه‌گذاری مانند پترول و تأمین سرمایه خلیج فارس، منجر به کاهش ریسک‌های تأمین مالی پروژه‌ها گردیده است.

صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف بومی‌سازی قطعات، کاتالیست و مواد شیمیایی موردنیاز شرکت‌های تابعه اقدام به استفاده از ظرفیت‌های شرکت‌های دانش‌بنیان کرده که این اقدام ریسک تأمین موارد فوق را کاهش خواهد داد. همچنین تحت تملک داشتن شرکت مدبران اقتصاد، ریسک کاهش ارزش سهم و یا نوسانات آن را کاهش داده است.

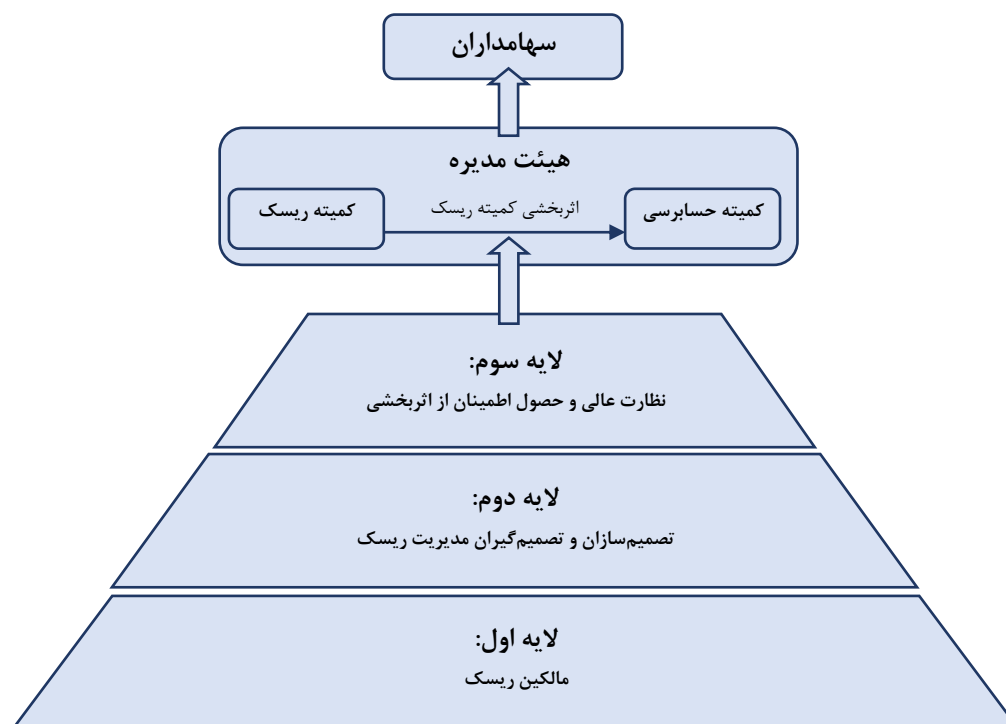
میزان تولید با توجه به برنامه، توسط شرکت مادر به صورت مستمر رصد شده و در صورت انحراف از برنامه، علل آن ریشه‌یابی می‌گردد. در نهایت اقدامات مقتضی جهت جلوگیری از تکرار موارد فوق در دستور اقدام قرار می‌گیرد. علاوه بر این موارد، ریسک‌های توقف تولید شناسایی و اقداماتی جهت کاهش سطح ریسک آن‌ها صورت می‌پذیرد.

کاهش آلاینده‌ی ناشی از پساب مجتمع‌ها با هدف مدیریت ریسک‌های زیست‌محیطی در مجموعه اقدامات شرکت مادر قرار دارد. از طرفی طرح جمع‌آوری گازهای فلر در پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس منجر به کاهش قابل توجه آلاینده‌های ناشی از سوزاندن گازهای همراه در مناطق نفت‌خیز خواهد شد.

با توجه به مطالب مذکور، ریسک‌هایی که به طور معمول در فضای کسب و کار صنعت پتروشیمی موجود هستند با اقدامات صورت گرفته از سوی صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیریت گردیده و در پایین‌ترین سطح ممکن قرار دارند. به عبارتی دیگر ریسک‌های مذکور به دلیل اقدامات انجام شده، تاب‌آوری کسب و کار را تهدید نخواهند کرد.

۳-۲-۲ ساختار مدیریت ریسک یکپارچه و فرآیند های مرتبط

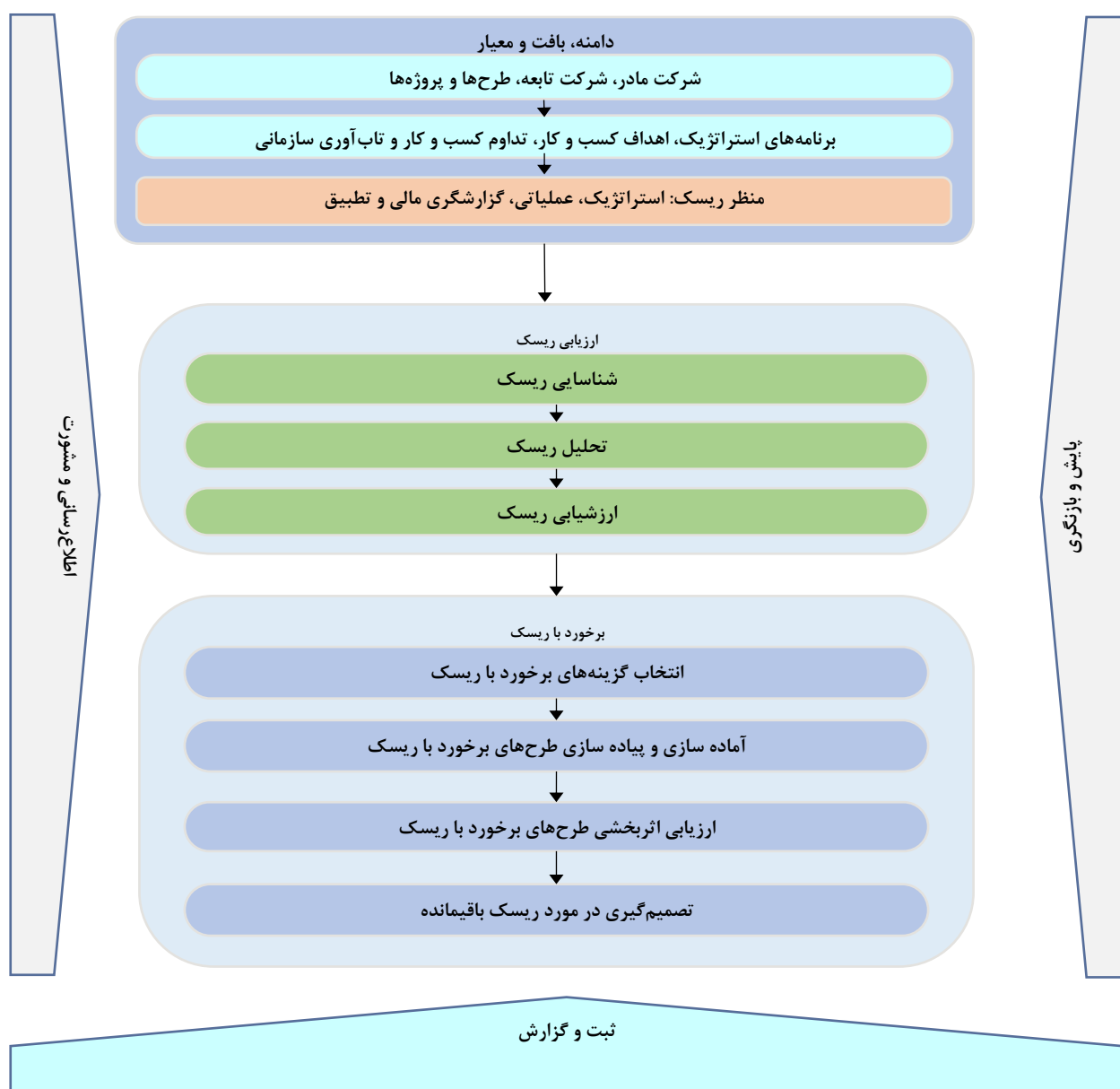
شرکت مادر به قصد استقرار مدیریت ریسک شرکتی یکپارچه، خود را ملزم به رعایت چهارچوب حاکمیتی سه لایه می‌داند. طبق این چهارچوب، در لایه اول مدیران ارشد و مالکین ریسک هر یک از شرکت‌های گروه قرار دارند. در این لایه افرادی حضور دارند که برای انجام وظایف روزمره‌ی خود به ابزارهای مدیریت ریسک، از جمله روش‌ها، مجاری معین ارتباطی و مشاوره‌ای و شاخص‌های روشن برای تصمیم‌گیری مجهز شده‌اند و کنترل ریسک‌ها را در دست دارند. در لایه‌ی دوم دفاعی، روش‌ها و رویه‌های مدون مدیریت ریسک تدوین و بر نحوه‌ی مدیریت و گزارش‌گری ریسک‌ها نظارت می‌شود. کمیته‌های ریسک، واحدهای مدیریت ریسک و کارگروه‌های ریسک بازوهای اجرایی این لایه را در شرکت مادر و شرکت‌های تابعه تشکیل می‌دهند. در لایه سوم نیز از اثربخشی فرآیندهای مدیریت ریسک اطمینان حاصل می‌شود. در این لایه کمیته‌های حسابرسی، حسابرسی داخلی و مستقل حضور دارند. لازم به ذکر است که گزارش‌های ریسک، اقدامات انجام شده برای کاهش سطوح ریسک و به طور کلی وضعیت مدیریت ریسک گروه از طریق واحد مدیریت ریسک در اختیار مدیر عامل شرکت مادر و کمیته ریسک قرار می‌گیرد. علاوه بر آن وضعیت اثر بخشی فرآیندها مدیریت ریسک نیز از سوی حسابرسی داخلی به کمیته حسابرسی شرکت مادر گزارش می‌گردد. در نهایت هیئت مدیره گزارش مدیریت ریسک را به سهامداران محترم شرکت مادر ارائه می‌دهد. در فلوجارت ذیل این چارچوب نمایش داده شده است.



طی سال مالی ۱۴۰۱ نیز مانند سنوات گذشته، روزرسانی، تجمیع و گزارش‌گری ریسک‌ها، نتایج ارزیابی و پایش مستمر وضعیت اجرای برنامه‌های مصوب مقابله با ریسک‌های اساسی گروه به صورت ماهانه انجام شده است. اطلاعات گردآوری شده در پایگاه داده‌ای استاندارد ذخیره و روند تغییرات سطوح ریسک و پیشرفت اجرای اقدامات هر یک از آن‌ها پایش، تحلیل و گزارش شده‌اند. همچنین با حضور اعضای تیم مدیریت ریسک در کارگروه‌های ریسک‌های گزارش‌گری، تطبیق، عملیاتی و استراتژیک شماری از شرکت‌های تابعه بر فرآیند شناسایی ریسک نظارت و استفاده از ابزارهای مناسب تری برای ارزیابی ریسک‌ها آموزش داده شده است. در سال مالی ۱۴۰۱، نظام مدیریت ریسک سازمانی طراحی شده توسط

مدیریت ریسک گروه در دو شرکت پتروشیمی شهید تندگویان در منطقه ماهشهر و شرکت پتروشیمی نوری در منطقه عسلویه به صورت پایلوت استقرار یافته و این دو شرکت پس از ممیزی شخص ثالث موفق به اخذ گواهینامه سیستم مدیریت ریسک سازمانی (ERM) بر اساس استاندارد ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ از شرکت TUV Austria شده‌اند.

چهارچوب مدیریت ریسک یکپارچه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برداشتی ترکیبی از COSO ERM و راهنمایی‌های استاندارد ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ است که در شکل ذیل ارائه شده است: چهارچوب مدیریت ریسک یکپارچه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برداشتی ترکیبی از COSO ERM و راهنمایی‌های استاندارد ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ است که در شکل ذیل ارائه شده است:



۳-۲-۳) اهم ریسک ها و تدابیر اتخاذ شده:

۱) ریسک‌های طرح‌ها و پروژه:

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس طرح‌های توسعه‌ای متعددی را در راستای راهبردهای توسعه زنجیره‌ی ارزش تعریف کرده است. پروژه‌های تعریف شده نه تنها در راستای تکمیل زنجیره ارزش گسترده‌ی این شرکت هستند بلکه در بسیاری از موارد موجب کاهش چشمگیر ریسک‌های تأمین خوراک، لجستیک و فروش گروه نیز می‌شوند. با این حال دستیابی به اهداف تعیین شده‌ی هر یک از طرح‌های توسعه‌ای ممکن است به دلیل تغییرات در اشتهای ریسک، عوامل داخلی و محیط خارجی گروه با عدم قطعیت روبرو و شاخص‌های اقتصادی طرح را از آستانه‌های قابل پذیرش خارج کند. نظام مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی به تصمیم‌گیری عینی و به موقع کمک کرده و باعث شده است تا از سوگیری‌های غیرمنطقی اجتناب شود و همواره ریسک‌های طرح‌ها و پروژه‌های در حال اجرا در اختیار تصمیم‌گیرندگان قرار گیرد. وجود این دیدگاه عینی و سرمایه‌گذاری هوشمند باعث شده است تا در مواردی، ظرفیت تولید طرح‌ها با اصلاحاتی در لایسنس تغییر کند یا با در نظر گرفتن تأثیر متقابل ریسک‌های سید طرح‌ها، مانند ریسک‌های خوراک ورودی و ریسک‌های لجستیک، ترکیب پورتفوی اصلاح شود. از این رو مدیریت دقیق ریسک‌های مرتبط با طرح‌ها و پروژه‌ها برای گروه اهمیت و حساسیت بسیار بالایی دارد و در نظام مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی گروه تلاش شده تا با ایجاد ارتباط بین تمامی ریسک‌های شناسایی شده و اهداف پروژه، ریسک‌ها به درستی ارزیابی شده و با بازنگری مطالعات امکان‌سنجی طرح‌ها در مقاطع زمانی مقتضی و تحلیل سناریوهای مختلف واکنش مناسب اتخاذ و بر آن اساس اقدام شود. تحلیل مستمر بهره‌وری سرمایه‌گذاری، جریان نقدی و ساختار بهینه‌ی سرمایه‌ی طرح‌ها تا حد قابل قبولی سطح ریسک‌هایی را که باعث کاهش نرخ بازده داخلی طرح می‌شوند کاهش می‌دهد. این تأثیر بر نرخ بازده داخلی از طریق بررسی ریسک‌های عوامل زمان اجرای پروژه، هزینه‌ی سرمایه‌ی یا ساخت پروژه، افزایش هزینه‌های بهره‌برداری و خزش حیطه‌ی کار پروژه مدیریت می‌گردد. نظارت بر ریسک‌های مرتبط با اجرای پروژه‌ها از طریق تعریف کنترل‌های گسترده و گزارش‌گیری مستمر ریسک‌های پروژه‌ها صورت می‌گیرد. همچنین ریسک‌های سیستماتیکی چون تحریم‌های اقتصادی، تورم، نوسانات نرخ ارز، تغییر قوانین و مقررات داخلی نیز در تحلیل ریسک‌های مثبت و منفی پروژه‌ها و طرح‌ها مد نظر می‌باشد. علاوه بر آن مدیریت ریسک شرکت مادر به طور موردی نیز از پروژه‌ها بازدید و به ممیزی نحوه‌ی مدیریت ریسک‌های آن می‌پردازد.

۲) ریسک‌های ایمنی، بهداشت و محیط زیست:

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف مدیریت ریسک‌های ایمنی، بهداشت و محیط زیست در تعامل با شرکت‌های تابعه نقش نظارتی را ایفا می‌کند. واحدهای HSE متولی مدیریت ریسک‌های مرتبط هستند. شناسایی، تحلیل و ارزیابی، مقابله با ریسک، پایش و بازنگری، مشاوره و مشارکت از مهمترین فعالیت‌های انجام شده در شرکت مادر و شرکت‌های تابعه جهت مدیریت ریسک‌ها می‌باشد. توسعه زنجیره ارزش با صیانت از محیط زیست، از جمله اهداف شش‌گانه شرکت است که در این راستا واحدهای HSE با انجام ممیزی‌های داخلی و خارجی، همواره در تلاش برای ارتقای شرایط ایمنی و پایش عوامل آلاینده محیط زیست هستند. از جمله فعالیت‌های شرکت در حوزه اقدامات زیست محیطی در دو زمینه: شناسایی و رفع مشکلات زیست محیطی مجتمع‌های در حال بهره‌برداری با فناوری‌های قدیمی و طراحی پروژه‌های بزرگ جهت کاهش آلودگی صنعت پتروشیمی است.

با توجه به ماهیت صنعت پتروشیمی که در آن همواره ریسک آلودگی محیط زیست وجود داشته، پایش مداوم خروجی‌های واحدهای عملیاتی اعم از پساب و گازهای رها شده در اتمسفر به طور پیوسته اندازه‌گیری می‌شود تا از حدود مجاز آن اطمینان حاصل گردد. در مواردی که

شرکت‌های گروه ملزم به پرداخت عوارض ناشی از آلاینده‌ها نیز طرح‌هایی جهت برطرف ساختن مشکلات موجود در حال اجرا می‌باشد.

۳) ریسک تأمین پایدار آب:

با توجه به محدودیت منابع آبی و تغییرات اقلیمی، از جمله ریسک‌های با اهمیت موجود، ریسک تأمین پایدار آب می‌باشد. شرکت مبین انرژی خلیج فارس در قطب عسلویه با دسترسی به آب‌های آزاد فرصت نمک زدایی آب دریا را در اختیار دارد. این شرکت پس از اعمال فرآیندهای متناسب با نیاز مصرف‌کننده‌ها، انواع آب‌های مورد استفاده در پتروشیمی‌ها را تولید می‌کند و در نتیجه سطح ریسک دسترسی به آب را در این منطقه بسیار کاهش داده است. در منطقه ماهشهر نیز با توجه به قرارگیری آن در مجاورت خور، امکان برداشت آب از منابع دریایی به سهولت میسر نیست. باید توجه داشت که کمیت و کیفیت آب رودخانه کارون نسبت به سالیان گذشته دچار تغییراتی شده است که سطح ریسک تأمین آب را در این منطقه افزایش داده است. در نتیجه شرکت‌های تابعه واقع در منطقه ماهشهر و به طور خاص شرکت فجر انرژی خلیج فارس در حال انجام طرح‌هایی جهت بهبود سطح این ریسک می‌باشند. اهم طرح‌های در حال انجام در شرکت‌های تابعه، مربوط به برداشت آب دریا از نواحی قابل دسترس، نمک زدایی و انتقال آن به مناطق عملیاتی، مدیریت آب با استفاده مجدد از پساب و آب بلودان برج‌های خنک‌کننده و تعریف پروژه‌هایی جهت کاهش مصارف آب می‌باشند. همچنین اجرای پروژه‌هایی که به بازیافت پساب‌های شهری و صنعتی می‌گردد نیز در شماری از شرکت‌های گروه مانند پتروشیمی ایلام و پالایشگاه گازی بیدبلند در حال بررسی می‌باشند.

۴) ریسک‌های مالی:

الف-ریسک تأمین مالی

شرکت از ظرفیت‌های هر دو بازار پولی و سرمایه به قصد تأمین جریان نقدی لازم برای فعالیت‌های مرتبط با کسب و کار استفاده می‌نماید. شرکت مادر و شرکت‌های تابعه روابط خود را با مجموعه بانکی به عنوان یک شریک تجاری باثبات و با اعتبار مستحکم تر نموده است بطوری که دسترسی به منابع لازم به سهولت بیشتری امکان پذیر می‌باشد. همچنین ایجاد تعاملات سازنده با بانک‌های داخلی نیز در تأمین مالی پروژه‌ها نقش اساسی داشته لذا شرکت مادر بر حفظ رابطه موثر با بانک‌ها و ایجاد اطمینان در آنها در هر دو حوزه سودآوری طرح‌ها و پایبندی شرکت در انجام تعهدات خود پایبند می‌باشد. علاوه بر آن برای بهبود و تسهیل در تأمین مالی، شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس نیز می‌تواند تسهیل گر فرآیند تأمین مالی برای شرکت‌های تابعه باشد. هر چند که با توجه به مشکلات تأمین مالی از وام دهندگان خارجی تأمین ارزی پروژه‌های همچنان ریسک‌هایایی برای شرکت به همراه خواهد داشت.

ب - ریسک نقد شوندگی و قیمت سهام:

عدم قطعیت در ارزشیابی سرمایه‌گذاری‌ها باعث می‌گردد که دارائی‌های شرکت در معرض ریسک قیمتی قرار داشته باشند. ریسک قیمت سهام شرکت‌های بورسی یا فرابورسی گروه از طریق فعالیت‌های شرکت مدبران اقتصاد خلیج فارس، صندوق سرمایه‌گذاری و بازارگردانی سبد سهام شرکت مدیریت شده که به ایجاد تعادل قیمتی و جلوگیری از نوسانات شدید در قیمت سهام می‌انجامد. اقدامات برشمرده بر میزان نقدشوندگی

سهام شرکت مادر و شرکت‌های تابعه نیز تاثیر مثبت داشته است. ریسک بسیار پایین نقدشوندگی در سهام شرکت مادر و سایر شرکت‌های تابعه آن به کسب اعتماد ویژه در بین فعالان بازار سرمایه انجامیده است.

ج - ریسک نوسانات نرخ ارز:

نوسانات ارزی هم بر بخش درآمدی و هم هزینه‌ای شرکت تاثیرگذار است. به لحاظ اینکه ماهیت بخش قابل توجه‌ای از فروش شرکت را فروش صادراتی تشکیل می‌دهد، لذا نوسانات نرخ ارز بر روی درآمدهای ریالی حاصل از فروش‌های ارزی تاثیر می‌گذارد، که کاهش نرخ ارز صرفاً از این دیدگاه باعث کاهش سودآوری شرکت می‌گردد. پیش‌بینی‌های نرخ ارز حاکی از آن است که روند کاهشی قابل ملاحظه‌ای برای نرخ برابری ریال با ارزهای خارجی در کوتاه مدت پیش‌بینی نمی‌گردد. لذا سودآوری شرکت از محل فروش خارجی کمتر تحت تاثیر نوسان منفی نرخ ارز قرار دارد. هر چند که افزایش نرخ ارز، بهای تمام شده ریالی تجهیزات، قطعات، مواد شیمیایی و کاتالیست‌های وارداتی را افزایش خواهد داد. نیز اثرات تورمی که ریشه در افزایش نرخ ارز دارد بهای تمام شده پروژه‌ها و در نتیجه نرخ بازده داخلی آن را متاثر می‌کند که موارد اشاره شده تاثیرات منفی ریسک نوسانات ارزی بر روی کسب و کار شرکت محسوب می‌گردند. به قصد افزایش تاب‌آوری، شرکت با لحاظ پارامترهای کلان اقتصادی و ریسک‌های سیستماتیک سیاسی، سیاست کلی خود را عدم استقراض ارزی تا حد ممکنه و استفاده از ظرفیت‌های داخل کشور در جهت تأمین تجهیزات و سایر موارد ارزی قرار داده است. بدیهی است که در صورت تغییر مولفه‌های کلان اقتصادی، راهبرد شرکت نیز می‌تواند بروزرسانی گردد.

د - ریسک نقدینگی:

عدم قطعیت‌هایی که کفایت وجوه برای ایفای تعهدات مالی را تحت تاثیر خود قرار می‌دهند ریسک نقدینگی به حساب آورده می‌شود. مولفه‌های اثرگذار بر ریسک نقدینگی به دو بخش عدم قطعیت‌های مرتبط با پیش‌بینی‌های جریان ورودی نقدی و عدم قطعیت‌های مرتبط با بخش تأمین وجوه جریان خروجی تفکیک می‌گردد. شرکت با هدف پوشش ریسک نقدینگی از روش‌هایی چون؛ نگهداری بکفایت سپرده، استفاده از ظرفیت‌های درون گروهی، تسهیلات و اعتبارات بانکی در مقاطع پرداختی استفاده می‌کند. با توجه به اینکه میزان قابل توجهی از فروش محصولات گروه به مشتریان خارجی بوده دریافت مطالبات در زمان مقرر و مبلغ مورد انتظار بر ریسک نقدینگی تاثیرگذار است. در حال حاضر در سطح شرکت مادر و شرکت‌های تابعه‌ای که در حال بهره‌برداری می‌باشند سطح این ریسک کم ارزیابی می‌گردد اما برای شرکت‌های در حال احداث سطوح بالاتری از ریسک نقدینگی شناسایی گردیده است.

ه - ریسک نوسانات نرخ بهره:

بخشی از سیاست‌گذاری شرکت مادر و شرکت‌های تابعه در قبال نوسانات نرخ بهره متاثر از نحوه پوشش ریسک نقدینگی (حفظ متناسب وجوه در سپرده‌های شرکت مادر و شرکت‌های تابعه) و همچنین قوانین مالیاتی مرتبط با سپرده‌های بانکی می‌باشد. کاهش نرخ بهره از یک طرف می‌تواند به کاهش سودآوری غیر عملیاتی در شرکت‌های در حال بهره‌برداری انجامیده، اما از طرف دیگر نرخ بهره کمتر، هزینه مالی مرتبط به بخش تسهیلات ریالی شرکت‌هایی که طرح توسعه‌ای داشته یا شرکت‌های در حال احداث را کاهش می‌دهد. افزایش نرخ بهره نیز تاثیر معکوسی نسبت به کاهش نرخ بهره خواهد داشت.

۵) ریسک های عملیاتی:

ریسک های عملیاتی در سطح گروه شامل ریسک های چرخه عمر محصول، فناوری تولید، تجهیزات و تاسیسات، سلامت و ایمنی کارکنان، موضوعات زیست محیطی، عملیات تولید، کارکرد و عملکرد دارایی های فیزیکی، نیروی انسانی، زیر ساخت فاوا، سیستم های اطلاعاتی، منابع انسانی و حفاظت و امنیت می گردد. از این رو ریسک های هر حوزه توسط شرکت های تابعه به طور جداگانه بررسی و به شرکت مادر گزارش می شوند. در فرآیند مدیریت ریسک توسط شرکت مادر، منشا، پیامد، احتمال و اقدامات گزارش شده از شرکت های تابعه، رصد و بررسی می شوند.

در حوزه ریسک های تجهیزات و تاسیسات، عملیات تولید و عملکرد دارایی های فیزیکی با ریسک هایی مواجه می شویم که دارای منشاهای مشترکی از قبیل نحوه تعمیرات و نگهداری (نت)، زمان و کیفیت تأمین قطعات، تجهیزات، مواد شیمیایی و کاتالیست ها می باشند که اکثراً ریشه در ریسک های سیستماتیک هم چون دشواری دسترسی به تأمین کنندگان و لایسنسورها دارند.

به منظور مقابله با این ریسک ها، از توان داخلی سازی استفاده می شود که هر چند به صورت کامل ریسک را حذف نمی نماید اما تا حد قابل توجهی سطوح آن را کاهش می دهد. در برخی از موارد دیگر، با اقدامات مناسب و به موقع، تأمین کنندگان معتبری را برای تهیه اقلام مورد نیاز خود در نظر گرفته و ریسک های مربوطه را پوشش داده است. با توجه به افزایش تجربه شرکت های داخلی و حمایت های صورت گرفته توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های تابعه، طیف گسترده ای از قطعات و تجهیزات با کیفیت قابل قبولی داخلی سازی می گردند.

با توجه به رشد و سرعت ارتقای فناوری در صنعت پتروشیمی، عدم اخذ دانش فنی به روز منجر به تنگناهای رقابتی می گردد که گروه دیگری از ریسک ها را شامل می شود. از موارد دیگر این حوزه از ریسک، گرایش روزافزون به سمت فناوری های دوستدار محیط زیست یا همان فناوری های سبز است که در حوزه فناوری محصول و فناوری فرآیند تولید قرار می گیرد. در این خصوص، شرکت های گروه پس از شناسایی و نیازسنجی موارد منتخب به بومی سازی - با لحاظ نمودن مسائل زیست محیطی - پرداخته اند و همچنین در مواردی ارتباط موثری با شرکت های صاحب تکنولوژی از طرق مستقیم و غیرمستقیم برقرار کرده اند.

ریسک های زیرساخت فاوا و سیستم های اطلاعاتی در سطح گروه از اهمیت و ارزش ویژه ای برخوردار است. ریسک های افشا یا تغییر اطلاعات و مشکلات دسترسی به اطلاعات، علاوه بر اختلال در تداوم کسب و کار و تهدید منابع راهبردی، بر حسن شهرت گروه نیز تأثیرگذار است. از این رو گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با استقرار فرآیندهای همسان و هماهنگ و رعایت الزامات یکپارچه از دسترس پذیری خدمات و امنیت فناوری اطلاعات اطمینان حاصل می کند. واحد مدیریت ریسک سازمانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در همکاری با واحدهای متولی استقرار سیستم های امنیت اطلاعات، شاخص هایی را جهت ارزیابی ریسک تدوین نموده و پایش های دوره ای را انجام می دهد. همچنین با لحاظ الزامات استانداردهای خانواده ISO ۲۷۰۰۰، مقررات و ابلاغیه های نهادهای ناظر معاونت امنیت فضای تولید و تبادل اطلاعات (افتا) سازمان فناوری اطلاعات و سازمان پدافند غیرعامل اقداماتی نظیر پایش تهدیدهای سایبری نوظهور، اعمال سریع آخرین تنظیمات امنیتی، بروزآوری ثابت افزارها، بروزآوری نرم افزارهای ضدویروس و فایروال ها و اعمال الزامات نهادهای دولتی و نظارتی بالادستی مانند به طور مستمر صورت می پذیرد.

۶) ریسک های زنجیره تامین:

یکی از مهم ترین ریسک های زنجیره تأمین محدودیت دسترسی به خوراک مورد نیاز شرکت های پتروشیمی است، به طوری که براساس گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بیش از ۵۰ درصد علل توقفات تولید کل پتروشیمی های کشور به دلیل کمبود خوراک می باشد. 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 موارد زیر 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 اقدامات فوق، در همین راستا طرح‌های زیر 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 پتروشیمی شهید تندگویان
 - طرح بازسازی واحد پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا با هدف تأمین خوراک پارازایلین پتروشیمی شهید تندگویان
- همچنین پتروشیمی بوعلی سینا با وجود کمبود میعانات دریافتی از میدان پازنان، اقدام به تأمین خوراک از سایر منابع مانند پالایشگاه‌های پارسیان، فجرجم و پارس جنوبی کرده است به طوری که میزان تأمین خوراک این مجتمع به بیش از ظرفیت طراحی آن رسیده است. پتروشیمی شهید تندگویان نیز با وجود محدودیت در تأمین کاتالیست پالادیوم که ناشی از تحریم‌ها بوده، خرید و تعویض کاتالیست مذکور را انجام داده است.

یوتیلیتی مورد نیاز مجتمع‌های تولیدی مستقر در عسلویه و ماهشهر به ترتیب از شرکت‌های مبین انرژی خلیج فارس و فجر انرژی خلیج فارس تأمین می‌گردد که این دو شرکت از شرکت‌های تابعه محسوب می‌شوند، فلذا از منظر دسترسی به یوتیلیتی ریسک بااهمیتی در شرکت‌های تابعه‌ی مستقر در عسلویه و ماهشهر شناسایی نگردیده است.

۴-۲-۳) اهم فرصت‌های پیش روی شرکت

- سرمایه‌گذاری در توسعه بالادستی میادین گازی و جمع‌آوری گازهای همراه جهت تأمین پایدار خوراک پالایشگاه‌های هویزه و بیدبلند خلیج فارس
- مشارکت در احداث پتروپالایشگاه‌ها جهت دسترسی پایدار به محصولات پایه پتروشیمی
- برنامه‌ریزی جهت تأمین بخشی از خوراک بین‌مجتمعی شرکت‌های تابعه بوسیله طرح‌های در حال احداث
- استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان در بومی‌سازی تجهیزات، مواد شیمیایی و کاتالیست جهت پوشش ریسک زنجیره تأمین
- احداث پارک‌های شیمیایی در پایین‌دست مجتمع‌های پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش
- تولید گریدها و محصولات جدید در شرکت‌های تابعه به منظور توسعه سبد محصولات جهت پوشش ریسک بازار

۵-۲-۳) برنامه‌های آتی توسعه مدیریت ریسک:

- شرکت در صدد است طی یک سال آینده در راستای پیاده‌سازی مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی سازوکارهایی به شرح زیر را پیاده‌سازی نماید:
- تصویب و پیاده‌سازی منشور کمیته ریسک بروزرسانی شده مطابق با دستورالعمل سازمان بورس و اوراق بهادار در سطح گروه
 - تصویب و پیاده‌سازی روش‌های اجرائی یکسان مدیریت ریسک در سطح گروه

- نظارت مستمر بر عملکرد کمیته‌های ریسک شرکت‌های تابعه
- یکسان‌سازی نحوه فعالیت و گزارش‌دهی کارگروه‌های تخصصی شرکت‌های تابعه
- همکاری در استقرار نظام مدیریت ریسک سازمانی در شماری از شرکت‌های تابعه
- همکاری در تدوین/بروزرسانی بیانیه اشتباهات ریسک در شماری از شرکت‌های تابعه

۳-۳) دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی / ارزی	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه‌ای از رای صادره	توضیحات
۱	مطالبه خسارت	۱۲ سپتامبر ۲۰۲۲ (۱۴۰۱/۶/۲۱)	شرکت API (خواهان)	داوری پاریس	۸۲,۵۲۰ هزار یورو	انتخاب سرداور	هیات داوری در حال حاضر تشکیل شده و لکن جلسه رسیدگی تشکیل نشده است.	-

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعوی	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی / ارزی	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه‌ای از رای صادره	توضیحات
۱	مطالبه سود سهام و پاداش هیات مدیره	۱۴۰۰/۷/۲۴	شرکت بازرگانی پتروشیمی (تجدیدنظرخوانده)	شعبه ۱۴۲ تجاری	۴,۰۳۳ میلیارد ریال	تجدیدنظر	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.	-
۲	مطالبه وجه ارزی و ریالی	۱۴۰۰/۷/۲۴	شرکت بازرگانی پتروشیمی (تجدیدنظرخواه)	شعبه ۱۴۲ تجاری ۷۹ تجدیدنظر استان تهران	۱,۲۷۷ میلیارد ریال ۷۱,۷۱۲ هزار دلار	تجدیدنظر	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.	-

۳-۴) 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.

بخش چهارم:

نتایج مالی و چشم اندازها

۴-۱) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی

در جدول ذیل تغییرات سرفصل‌های صورت وضعیت مالی شرکت اصلی در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲ نسبت به سال گذشته و تغییرات آن افشاء گردیده است:

جدول ۲۴: صورت وضعیت مالی مقایسه‌ای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس - ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
دارایی‌های جاری	۱,۳۴۰,۳۴۸,۳۴۲	۱,۰۳۶,۴۷۱,۸۳۴	٪۲۹
دارایی‌های غیر جاری	۳۴۸,۵۹۹,۸۶۹	۳۳۸,۴۶۲,۴۴۵	٪۳
جمع دارایی‌ها	۱,۶۸۸,۹۴۸,۲۱۱	۱,۳۷۴,۹۳۴,۲۷۹	٪۲۳
بدهی‌های جاری	۱۰۳,۹۳۸,۲۱۲	۱۹۵,۹۱۲,۱۴۱	(۴۷٪)
بدهی‌های غیر جاری	۴۲,۸۶۶,۱۶۹	۶۷,۹۱۰,۰۳۶	(۳۷٪)
جمع بدهی‌ها	۱۴۶,۸۰۴,۳۸۱	۲۶۳,۸۲۲,۱۷۷	(۴۴٪)
جمع حقوق مالکانه	۱,۵۴۲,۱۴۳,۸۳۰	۱,۱۱۱,۱۱۲,۱۰۲	٪۳۹

۴-۲) تغییرات با اهمیت در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت

جدول ۲۵: تغییرات با اهمیت در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت - ارقام به میلیون ریال

وضعیت	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	مبلغ تغییرات
شرکت‌های فرعی	۳۱۵,۹۳۲,۴۱۵	۳۱۱,۰۷۷,۰۰۸	۴,۸۵۵,۴۰۷
شرکت‌های وابسته	۱۱,۲۶۱,۹۹۸	۱۱,۲۶۲,۰۰۱	(۳)
سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۱۸,۳۰۶,۰۷۷	۱۳,۳۹۶,۰۷۸	۴,۹۰۹,۹۹۹
جمع کل	۳۴۵,۵۰۰,۴۹۰	۳۳۵,۷۳۵,۰۸۷	۹,۷۶۵,۴۰۳

۴-۳) وضعیت پرداخت‌های به دولت:

جدول ۲۶: جدول پرداخت‌ها به دولت - ارقام به میلیون ریال

ردیف	شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	دوره منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	دوره منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۲,۶۸۵,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۱۶۹٪
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۵۸,۶۵۹	-	۱۱,۱۶۱	-
۳	بیمه سهم کارفرما	۱۱۳,۱۴۸	۵۸,۶۷۵	۲۵,۹۹۰	۹۳٪
۴	حقوق و عوارض گمرکی	-	-	-	-
۵	پرداختی بابت خوراک	-	-	-	-
۶	پرداختی بابت انرژی	-	-	-	-
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	-
۸	-	-	-	-
	جمع	۲,۸۵۶,۸۰۷	۱,۰۵۸,۶۷۵	۴,۰۳۷,۱۵۱	
	مانده پرداختنی				

۴-۴) اطلاعات طرح‌های شرکت

۴-۴-۱) وضعیت طرح‌های در دست اجرا در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱

جدول ۲۷: طرح‌های در دست اجرا

بودجه سرمایه‌گذاری براساس اعلام پروژه		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	۱۰.۰۲	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 پتروآرمند لردگان
۱,۹۶۳	۴	۶.۴۵	۸۲.۵	۰.۰۴۵	کاستیک پترو پرک
۰	۵۱۰	۰	۰	۱.۷	اوره و آمونیاک گلستان

۴-۴-۲) 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 ۲۸: ظرفیت آتی تولید شرکت

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

➤ طرح متانول آپادانا:

جدول ۲۹: خوراک و محصول طرح متانول

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۱,۶۵۰	متانول	۴.۵	گاز طبیعی

➤ طرح آمونیاک و اوره هنگام:

جدول ۳۰: خوراک و محصول طرح آمونیاک و اوره

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۷۲۶	آمونیاک	۶۴۹	گاز طبیعی
۱,۱۵۵	اوره		

➤ طرح لاستیک استایرن-بوتادین صدف عسلویه:

جدول ۳۱: خوراک و محصول واحد استایرن بوتادین

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۱۳۶	ESBR	۲۶.۴	استایرن
		۸۴	بوتادین
		۲۵.۲	روغن اروماتیک و سایر

➤ طرح اتیلن گچساران:

جدول ۳۲: خوراک و محصول طرح اتیلن

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۱۰۰۰	اتیلن	۱۲۶۰	اتان
۸۴	پروپان و بالاتر		

➤ طرح پلی پروپیلن ارغوان گستر ایلام:

این طرح تولید پلی پروپیلن با ظرفیت اسمی ۱۷۰ هزارتن را در دست اجرا دارد.

➤ طرح اوره و آمونیاک گلستان:

این طرح تولید اوره و آمونیاک با ظرفیت اسمی ۱۷۰۰ هزارتن را در دست اجرا دارد.

➤ طرح پلی اتیلن سنگین دهدشت:

هدف از اجرای این طرح در مرحله نخست تولید مواد اولیه پلی اتیلن سنگین برای تأمین نیازهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و در مرحله بعد صادرات به بازارهای جهانی است.

جدول ۳۳: خوراک و محصول طرح دهدشت

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۳۰۰	پلی اتیلن سنگین	۳۰۵	اتیلن

➤ طرح پلی اتیلن سنگین پلیمر گچساران:

این طرح در راستای توسعه صنایع پایین دستی اتیلن با توجه به منابع تولید عظیم اتیلن در کشور تعریف شده است. طرح تولید پلی اتیلن سنگین یکی از پروژه‌های بزرگ ملی با هدف تولید سالانه ۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین در زمینی به وسعت ۱۲ هکتار می‌باشد.

جدول ۳۴: خوراک طرح پلیمر گچساران

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۳۰۰	پلی اتیلن سنگین	۳۰۵	اتیلن

➤ طرح الفین الماس ماهشهر:

هدف از اجرای این طرح در مرحله نخست تولید مواد الفین و پلی الفین جهت تأمین نیازهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و در مرحله بعد صادرات به بازارهای جهانی است.

جدول ۳۵: خوراک و محصول طرح الفین ماهشهر

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۳۰۰۰	الفین و پلی الفین	۵۶۰	اتان
۵۰۰	اتیلن گلایکول	۱۵۴۴	بوتان و پروپان
۵۴۵	سایر	۵۵۰	نفثا

➤ طرح الفین هرمز:

هدف از اجرای این طرح در مرحله نخست تولید مواد الفین و پلی الفین جهت تأمین نیازهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و در مرحله بعد صادرات به بازارهای جهانی است.

جدول ۳۶: خوراک و محصول طرح الفین ماهشهر

محصولات تولیدی (هزار تن در سال)		خوراک مصرفی (هزار تن در سال)	
ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی	نام خوراک
۵۶۰۰	الفین و پلی الفین	۲۰۰۰	اتان
۹۴۰	اتیلن گلایکول	۲۴۰۰	بوتان

بخش پنجم:

معیارها و شاخص‌های عملکرد اندازه‌گیری

۵-۱) برخی شاخص‌ها و معیارهای عملکرد شرکت اصلی

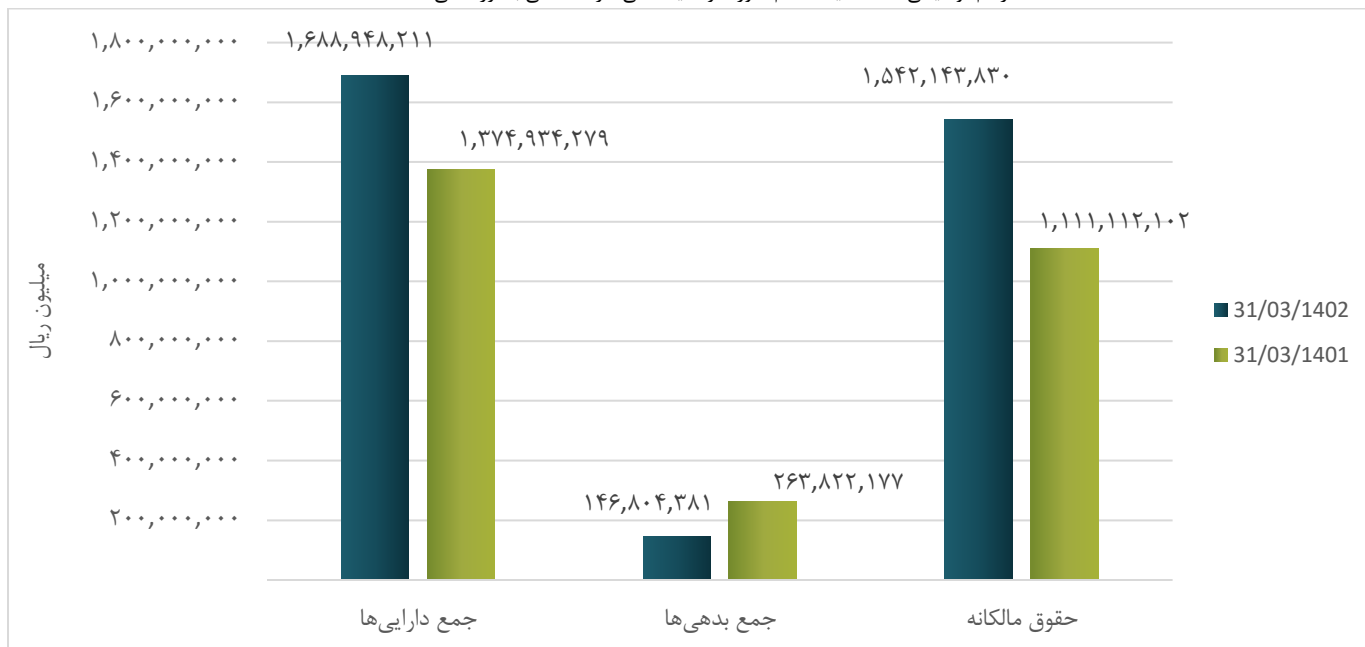
نمودار مقایسه عملکرد واقعی شرکت اصلی در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ با دوره مالی قبل:

رسم توضیحی ۱۰: مقایسه عملکرد مالی شرکت اصلی با دوره مالی مشابه گذشته



نمودار مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی شرکت اصلی مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ با سال مالی قبل:

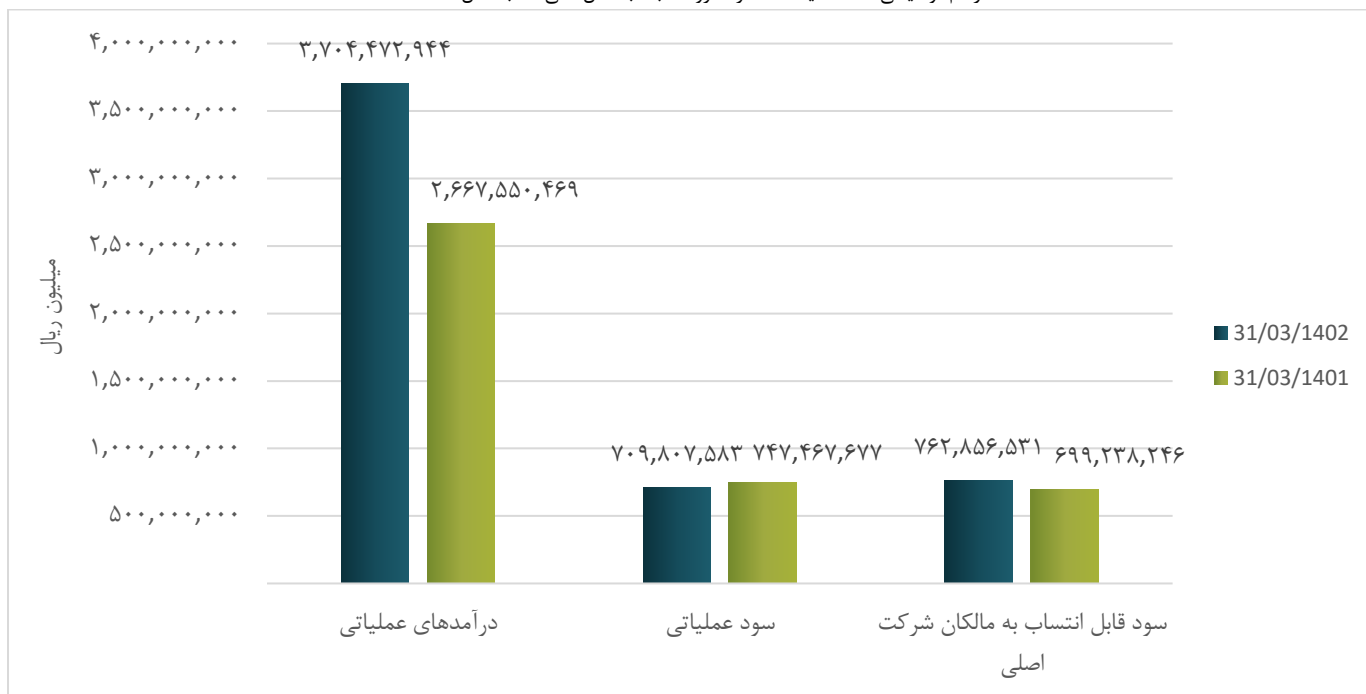
رسم توضیحی ۱۱: مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی شرکت اصلی با دوره مالی گذشته



۵-۲) برخی شاخص‌ها و معیارهای عملکرد گروه

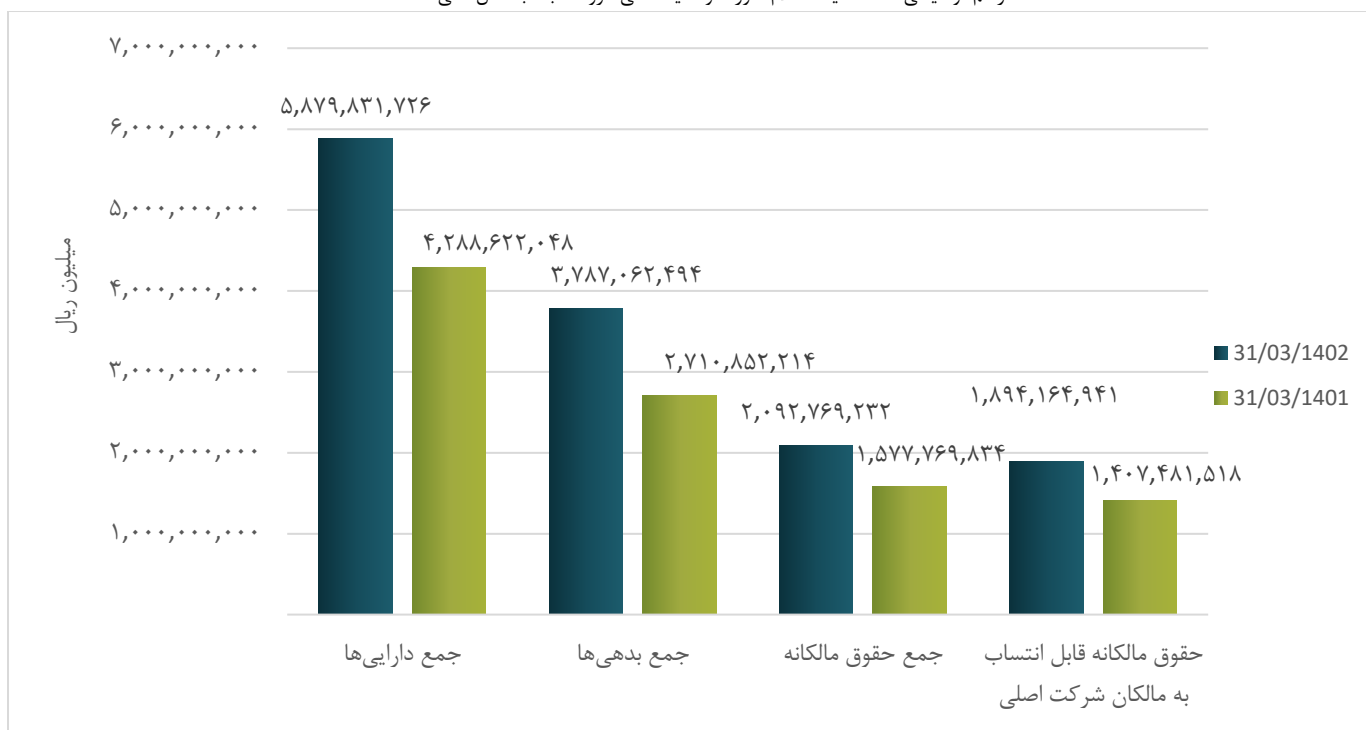
نمودار مقایسه عملکرد واقعی گروه در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ با دوره مالی قبل:

رسم توضیحی ۱۲: مقایسه عملکرد گروه نسبت به سال مالی مشابه سال گذشته



نمودار مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی گروه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ با سال مالی قبل:

رسم توضیحی ۱۳: مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی گروه نسبت به سال مالی گذشته



۵-۳ سود و زیان عملیات گروه

۵-۳-۱ نتایج عملیات شرکت اصلی

جدول ۳۷: نتایج عملیات شرکت اصلی

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱ میلیون ریال	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ میلیون ریال	
%۵	۵۲۴,۹۷۹,۷۷۶	۵۵۲,۸۴۶,۸۲۰	درآمدهای عملیاتی
%۱۰۰	(۲,۶۳۶,۰۸۰)	(۵,۲۶۶,۲۶۳)	هزینه‌های اداری و عمومی
%۵	۵۲۲,۳۴۳,۶۹۶	۵۴۷,۵۸۰,۵۵۷	سود (زیان) عملیاتی
(۳۲٪)	(۲۵,۳۰۲,۵۰۶)	(۱۷,۲۶۸,۷۱۳)	هزینه‌های مالی
%۱۵۲	۷۴,۶۱۱,۴۵۸	۱۸۷,۸۱۵,۸۴۹	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
%۲۶	۵۷۱,۶۵۲,۶۴۸	۷۱۸,۱۲۷,۶۹۳	سود خالص قبل از مالیات
%۱۴۵	(۱۴,۰۹۲,۰۲۶)	(۳۴,۴۸۹,۸۹۸)	هزینه مالیات بر درآمد
%۲۳	۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵	سود خالص
			سود (زیان) پایه هر سهم:
%۵	۱,۰۷۶	۱,۱۲۹	عملیاتی (ریال)
%۲۸۵	۷۳	۲۸۱	غیرعملیاتی (ریال)
%۲۳	۱,۱۴۸	۱,۴۱۰	سود پایه هر سهم (ریال)

نتایج عملیات گروه (۵-۳-۲)

جدول ۳۸: نتایج عملیات گروه

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱ میلیون ریال	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ میلیون ریال	
٪۳۹	۲,۶۶۷,۵۵۰,۴۶۹	۳,۷۰۴,۴۷۲,۹۴۴	درآمدهای عملیاتی
٪۵۳	(۱,۷۱۷,۹۶۹,۷۶۳)	(۲,۶۳۴,۷۶۵,۱۴۳)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
٪۱۳	۹۴۹,۵۸۰,۷۰۶	۱,۰۶۹,۷۰۷,۸۰۱	سود ناخالص
٪۶۴	(۱۶۶,۹۹۱,۱۲۰)	(۲۷۳,۸۴۰,۰۹۳)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
(۱۰۰٪)	(۲۱۲,۱۱۸)	.	زیان کاهش ارزش دریافتی‌ها
(۳۵٪)	۱۳,۹۷۷,۳۹۷	۹,۱۴۵,۵۷۹	سایر درآمدها
٪۹۵	(۴۸,۸۸۷,۱۸۸)	(۹۵,۲۰۵,۷۰۴)	سایر هزینه‌ها
(۵٪)	۷۴۷,۴۶۷,۶۷۷	۷۰۹,۸۰۷,۵۸۳	سود عملیاتی
٪۸۵	(۶۸,۸۵۳,۶۹۳)	(۱۲۷,۱۹۵,۴۴۰)	هزینه‌های مالی
٪۹۶	۱۷۷,۸۳۰,۴۶۵	۳۴۸,۳۲۷,۰۳۴	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
٪۹	۸۵۶,۴۴۴,۴۴۹	۹۳۰,۹۳۹,۱۷۷	سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
٪۱۰	۱۵۵,۹۶۹,۶۳۹	۱۷۱,۲۶۸,۹۳۴	سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
٪۹	۱,۰۱۲,۴۱۴,۰۸۸	۱,۱۰۲,۲۰۸,۱۱۱	سود قبل از مالیات
٪۴۴	(۶۴,۵۳۷,۱۸۱)	(۹۲,۷۷۴,۸۵۶)	هزینه مالیات بر درآمد
٪۶	۹۴۷,۸۷۶,۹۰۷	۱,۰۰۹,۴۳۳,۲۵۵	سود خالص
			قابل انتساب به
٪۹	۶۹۹,۲۳۸,۲۴۶	۷۶۲,۸۵۶,۵۳۱	مالکان شرکت اصلی
(۱٪)	۲۴۸,۶۳۸,۶۶۱	۲۴۶,۵۷۶,۷۲۴	منافع فاقد حق کنترل
٪۶	۹۴۷,۸۷۶,۹۰۷	۱,۰۰۹,۴۳۳,۲۵۵	
			سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
(۴٪)	۱,۰۶۷	۱,۰۱۹	عملیاتی (ریال)
٪۴۹	۳۷۸	۵۶۴	غیر عملیاتی (ریال)
٪۱۰	۱,۴۴۵	۱,۵۸۳	سود پایه هر سهم (ریال)

۵-۴) اطلاعات آینده نگر و برنامه‌های آتی شرکت

۵-۴-۱) برنامه‌های آتی در 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

۵-۴-۲) برنامه‌های آتی در حوزه مالی و 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

۵-۴-۳) برنامه‌های آتی در حوزه تجارت

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

۵-۴-۴) برنامه‌های آتی در حوزه حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه‌ها

- توسعه پلتفرم مدیریت زنجیره خوراک و محصول در سطح شرکت‌های گروه
- طراحی مدل جامع حاکمیت شرکتی گروه
- استقرار سیستم/ سامانه حاکمیت شرکتی و زیرسیستم‌های مورد نیاز آن در ستاد و شرکت‌های تابعه
- پیگیری ساختارمند نمودن مکانیزم ارتباطی با اعضای هیات مدیره شرکت‌ها
- توسعه زیرساخت و اجرای پروژه طراحی دیتاستر متمرکز گروه
- پیاده‌سازی سامانه‌های مدیریت مستندات، مدیریت جلسات، سامانه HSE و مواد شیمیایی، سامانه CRM، مدیریت دانش، سامانه داخلی‌سازی، سامانه ارزیابی عملکرد (منابع انسانی)، مدیریت رفاه و تدارکات و سامانه پرونده سلامت و سامانه نظام پیشنهادات، پیاده‌سازی BPMS، سامانه پرتال گروه، سامانه بهینه‌سازی خوراک و محصول، سامانه مدیریت حاکمیت شرکتی و ... به همراه پشتیبانی سامانه‌های موجود (۱۰ سامانه)
- اجرای پروژه امنیت زیرساخت
- پروژه شبکه بی‌سیم یکپارچه گروه
- استقرار ISMS

۵-۴-۵ برنامه‌های آتی در حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

الف) بهداشت:

- تدوین و استقرار نظام جامع سلامت
- ارزیابی جامع عوامل زیان آور محیط کار
- ارزیابی جامع ریسک های بهداشتی HRA.
- استقرار نظام مدیریت بحران های بهداشتی با تاکید بر بیماری های همه گیر، بلایای طبیعی، تغذیه در بحران و ...
- تدوین سند یکپارچه مدیریت بیماری های غیرواگیر مزمن.
- تدوین برنامه های جامع ارتقاء سطح سلامت روان همکاران و خانواده های کارکنان.
- بومی سازی آیین نامه ها، دستورالعمل ها و راهنماهای بهداشت صنعتی در سطح مناطق هلدینگ خلیج فارس.

ب) محیط زیست:

- مشارکت در پروژه ها و برنامه های 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 مکان یابی (SEA) کلیه طرح های مصوب و پارک های شیمیایی
- ارزیابی و تدوین استراتژی آب و پساب در کلیه طرح ها و شرکتهای تولیدی براساس مصوبه پیشرو در خصوص بالارفتن قیمت آب
- انجام محاسبات آب مصرفی بازره هر محصول براساس طراحی با هدف بهینه سازی مصرف اجرای استراتژی مدیریت کربن شرکت ملی صنایع پتروشیمی در جهت مقابله با ریسک اعمال مالیات کربن در صادرات محصول
- اخذ اعتبار کربن دو مگا پروژه بیدبلند و هویزه جهت استفاده در صادرات محصول در آینده ای 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 رهايش 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

۵-۴-۶ برنامه‌های آتی در 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 ایستگاه های 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

۵-۴-۷ برنامه‌های آتی در 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 صیانت 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 تجمیع و ثبت دانش‌های فنی استخراج شده و بومی‌سازی شده

۵-۴-۸ 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 پیاده‌سازی نظام مدیریت ریسک یک پارچه (ERM) در سطح شرکت‌های تابعه از طریق حضور میدانی، ممیزی‌های دوره‌ای، برگزاری دوره‌های آموزشی و اخذ گواهینامه‌های بین‌المللی در این رابطه
- تصویب و پیاده‌سازی روش‌های اجرایی یکسان مدیریت ریسک در سطح گروه
- یکسان‌سازی نحوه فعالیت و گزارش‌دهی کارگروه‌های تخصصی شرکت‌های تابعه
- بررسی تاثیر متقابل ریسک‌ها

۵-۴-۹ حوزه مجامع و سهام

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

۵-۴-۱۰ حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و روابط عمومی

- تدوین برند بوک و اسناد هویت بصری گروه
- تدوین استراتژی مسئولیت اجتماعی با محوریت:
- مشارکت در ریشه‌کنی فقر با همکاری نهادهای حمایتی (هدف گذاری کاهش ۴۰ درصدی فقر)
- ایجاد اشتغال غیر صنعتی با پیش خرید محصولات تولیدی شرکت‌های مستقر در استانهای خوزستان، بوشهر و ...، و حمایت از طرح‌های 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 افرق ۱۴۰۴
- تحقق استراتژی‌های 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 بازماندن 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

۱۱-۴-۵) حوزه مدیریت خدمات مشترک

- اجرای فاز توسعه پلتفرم 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

۵-۵ مقدار تولید و فروش در بودجه دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۳

مقادیر تولید برای پیش‌بینی دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۳ توسط شرکت‌های گروه در مقایسه با ظرفیت اسمی به ترتیب زیر می‌باشد:

جدول ۳۹: پیش‌بینی مقدار تولید برای دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳

شرکت	واحد	ظرفیت اسمی	بودجه تولید
بندرامام	تن	۶,۵۲۶,۰۰۰	۴,۵۵۷,۲۳۸
پارس	تن	۴,۲۳۵,۰۰۰	۴,۲۰۷,۰۰۰
نوری	تن	۴,۴۷۹,۰۰۰	۴,۴۷۹,۰۰۰
بوعلی	تن	۱,۷۴۰,۱۷۵	۱,۶۵۳,۱۶۷
اروند	تن	۲,۸۳۴,۲۰۰	۲,۴۳۶,۸۰۰
تندگویان	تن	۱,۵۸۷,۷۰۰	۱,۴۳۴,۵۱۰
خوزستان	تن	۶۵,۰۰۰	۲۴,۵۰۰
پترول تلفیقی	تن	۳,۰۶۳,۰۰۰	۲,۴۲۰,۶۹۷
بیدبلند	تن	۳,۳۹۱,۰۰۰	۲,۴۲۳,۲۰۸
کارون	تن	۳۶۸,۶۱۸	۳۱۲,۰۳۴
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

مقادیر فروش برای پیش‌بینی دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۳ توسط شرکت‌های گروه به ترتیب زیر می‌باشد:

جدول ۴۰: پیش‌بینی مقدار فروش برای دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳

شرکت	واحد	مقدار
بندرامام	تن	۲,۳۲۹,۹۱۳
پارس	تن	۳,۵۷۵,۰۰۰
نوری	تن	۴,۴۷۹,۰۰۰
بوعلی	تن	۱,۶۵۳,۱۶۷
اروند	تن	۱,۲۸۸,۷۷۰
تندگویان	تن	۷۷۱,۲۶۰
خوزستان	تن	۲۳,۰۰۰
پترول تلفیقی	تن	۱,۵۵۵,۴۱۱
بیدبلند	تن	۲,۴۲۳,۲۰۰
کارون	تن	۲۰۹,۱۲۰
هویزه	تن	۴۱۵,۳۲۰
هنگام	تن	۲۸۷,۶۱۵
الفین نهم	تن	۱,۰۹۶,۲۵۰
جمع	تن	۲۰,۱۰۷,۰۲۶

۵-۶ تحلیل مدیریت

۵-۶-۱ اهداف و برنامه زمانی و راهبردها برای دستیابی به اهداف ذکر شده توسط مدیر

شرکت با ارزیابی مستمر در منظرهای مالی، رشد و یادگیری، ذینفعان و فرآیندها به افزایش استفاده از ظرفیت تولید، کاهش قیمت تمام شده، توجه ویژه به HSE، منابع انسانی و بهبود فرآیندهای شرکت‌های تحت مالکیت خود همچون احداث واحدهای جدید همگام با توسعه متوازن در جهت چشم‌انداز خود برای تبدیل شدن به سودآورترین هلدینگ کشور با اعتبار جهانی ادامه می‌دهد.

۵-۶-۲ تطابق راهبردی با روندهای اصلی

هیات مدیره اعتقاد دارد که عملکرد شرکت در دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۲ گواه آن است که در تمامی ابعاد در راستای اهداف شرکت عمل نموده و بهبود مستمر نیز داشته است.

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

وب سایت: 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 پنجم

تلفن: ۰۲۱-۸۸۸۲۱۶۰۵ و ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰-۷۴ داخلی ۲۱۰۰

فکس: ۰۲۱-۸۸۸۲۵۱۲۸

پست الکترونیک: saham@pgpic.ir

ب) اشخاص مسئول پاسخگویی به سوالات سهامداران

آقای میردامادی - آقای عبادالهی