



گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴

company's activity and general status Report
For the fiscal year ending 31 Khordad 1404



سرمایه‌گذاری برای تولید

یکی از مسائل مهم اقتصاد در کشور سرمایه‌گذاری‌های تولیدی است. تولید آن وقتی جهش پیدا میکند که سرمایه‌گذاری انجام بگیرد. سرمایه‌گذاری تولید یکی از مسائل لازم برای اقتصاد کشور و برطرف کردن مشکل معیشت مردم است. اصلاح معیشت مردم برنامه‌ریزی می‌خواهد لکن این برنامه‌ریزی بدون مقدماتی از این قبیل امکانپذیر نیست. بایستی حتماً هم دولت و هم مردم با عزم و انگیزه‌ی فراوان، سرمایه‌گذاری برای تولید را جدی بگیرند و دنبال کنند. کار دولت، فراهم کردن زمینه‌ها است، برداشتن موانع تولید است؛ کار مردم هم این است که سرمایه‌های خرد و سرمایه‌های بزرگ خود را بتوانند در راه تولید به کار ببرند.

مقام معظم رهبری



فهرست مطالب

۳۷	۷) حاکمیت شرکتی
۳۷	نظام راهبری شرکت
۳۸	اطلاعات کمیته های تخصصی هیات مدیره

۴۱	۸) برنامه راهبردی شرکت
۴۲	خلاصه اقدامات واحد حاکمیت شرکتی گروه:
۴۴	اقدامات حاکمیت شرکتی گروه
۴۶	گزارش پایداری شرکت

۶۸	۹) تحلیل عوامل اصلی موثر بر فعالیت اقتصادی شرکت
۶۹	وضعیت قیمت نفت در سال های ۱۴۰۳ و ۳ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴
۶۹	تحلیل عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در چشم انداز کوتاه مدت

۷۲	۱۰) تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۷۴	اهم ریسک ها و تدابیر اتخاذ شده

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

۸۲	۱۲) عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به ۱۳۱م خردادماه ۱۴۰۴
----	---

۹۰	۱۳) اطلاعات طرح های توسعه شرکت
۹۰	ظرفیت آتی تولید شرکت

۹۱	۱۴) برنامه های آینده شرکت
۹۱	برنامه های آتی در حوزه تولید و زنجیره تامین
۹۱	برنامه های آتی در حوزه مالی و سرمایه گذاری
۹۱	برنامه های آتی در حوزه تجارت
۹۱	برنامه های آتی در حوزه حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه ها
۹۲	برنامه های آتی در حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت
۹۲	برنامه های آتی در حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول
۹۳	برنامه های آتی در حوزه مجامع و سهام
۹۳	برنامه های آتی در حوزه منابع انسانی

۹۵	۱۵) تولید و فروش در بودجه سال مالی منتهی به ۳۱م خردادماه ۱۴۰۵
----	---

۹۵	۱۶) پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود
----	---------------------------------------

۹۶	۱۷) اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه برای سال مالی منتهی به ۳۱م خرداد ماه ۱۴۰۳
----	--

۱۰۰	۱۸) اقدامات انجام شده در خصوص رعایت مفاد ماده ۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی
-----	---

۱۰۱	۱۹) آدرس و تماس با شرکت
-----	-------------------------

۵	۱) گزیده اطلاعات مالی
۶	شرکت اصلی
۷	تلفیقی گروه

۸	۲) پیام هیات مدیره
---	--------------------

۱۰	۳) کلیاتی درباره شرکت
۱۰	تاریخچه
۱۲	موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه
۱۳	فعالیت شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۴	فعالیت شرکت های وابسته
۱۴	ساختار سازمانی شرکت
۱۶	تغییرات سرمایه شرکت
۱۶	ترکیب سهامداران

۱۷	۴) شرکت از منظر بورس اوراق بهادار
۱۷	وضعیت معاملات و قیمت سهام
۱۷	وضعیت بازدهی سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۸	وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت
۱۹	گزارش عملیات بازارگردانی
۱۹	رتبه هلدینگ خلیج فارس در میان شرکتهای بورسی

۲۰	۵) جایگاه شرکت در صنعت
۲۰	جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمیایی جهان و خاورمیانه از نظر محصول
۲۱	جایگاه شرکت در میان شرکتهای برتر ایرانی (گزارش IMI-۱۰۰)
۲۲	جایگاه در میان شرکت های مطرح پتروشیمی دنیا و خاورمیانه (ICIS)
۲۳	عملکرد مالی شرکت
۲۳	وضعیت سرمایه گذاری

۲۴	۶) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت های گروه
۲۴	صورت سود (زیان) شرکت اصلی
۲۴	صورت سود (زیان) تلفیقی
۲۵	دارایی های ثابت تلفیقی
۲۶	تغییرات در دارایی ثابت مشهود - اصل
۲۷	سرمایه گذاری گروه در شرکت های وابسته
۲۷	سهم گروه از خالص دارایی های شرکت های وابسته - یادداشت ۱-۱۶
۲۸	سرمایه گذاریهای شرکت اصلی
۲۹	ادامه سرمایه گذاریهای شرکت اصلی
۳۰	تغییرات حقوق مالکانه شرکت اصلی
۳۱	تغییرات حقوق مالکانه تلفیقی
۳۲	بدهی های بلندمدت
۳۲	کیفیت سود شرکت اصلی
۳۲	وضعیت پرداخت ها به دولت
۳۳	نسبت های مالی تلفیقی
۳۴	نسبت های مالی شرکت اصلی
۳۵	صورت جریان های نقدی تلفیقی
۳۶	صورت جریان های نقدی شرکت اصلی

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴



مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان محترم سهام
با سلام،

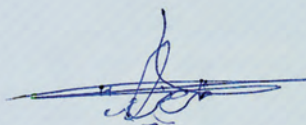
در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار، بدین وسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۳۱ ام خردادماه سال ۱۴۰۴، بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه، و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد:

این گزارش به عنوان یکی از گزارش‌های هیات‌مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی و سایر اطلاعات مالی تهیه شده در طی سال مالی تا تاریخ این گزارش بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد و برنامه‌های هیات‌مدیره ارائه می‌نماید.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات‌مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و سهامداران و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت، تهیه و ارائه شده است. هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان شود از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به تایید هیات مدیره رسیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه شده است.

company's activity and general status Report
For the fiscal year ending 31 Khordad 1404

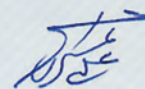
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
حسین حسین زاده
رئیس هیأت مدیره



صندوق های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت
محمد شریعتمداری
نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل



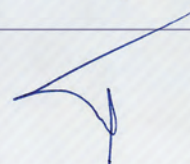
شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین
عبدالعلی علی عسگری
عضو هیأت مدیره



شرکت ملی صنایع پتروشیمی
کیوان ایلکا
عضو هیأت مدیره



شرکت سرمایه گذاری استان خراسان جنوبی
حسین قربان زاده
عضو هیأت مدیره



(۱) گزیده اطلاعات مالی

شرکت اصلی

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال
(مبالغ به میلیارد ریال):

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۵۵۲,۸۴۷	۶۷۰,۰۰۸	۹۳۴,۵۵۷	درآمدهای عملیاتی
۵۴۷,۵۸۱	۶۵۸,۲۲۱	۹۲۱,۱۰۲	سود عملیاتی
۱۸۷,۸۱۶	۱۴۶,۶۳۱	۳۹۲,۶۷۷	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۶۸۳,۶۳۸	۷۷۲,۳۸۸	۱,۲۶۵,۰۸۱	سود خالص - پس از کسر مالیات
۲۸۲,۳۰۴	۲۰۷,۹۵۶	۲۳۳,۳۳۵	جریان خالص ورود (خروج) و وجه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال
(مبالغ به میلیارد ریال):

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۱,۳۴۰,۳۴۸	۱,۸۰۳,۶۱۴	۲,۹۰۰,۹۲۸	جمع دارایی های جاری
۱,۶۸۸,۹۴۸	۲,۲۱۵,۹۵۷	۳,۳۲۹,۸۰۶	جمع دارایی ها
۱۰۳,۹۳۸	۱۵۸,۴۹۰	۴۱۴,۳۹۵	جمع بدهی های جاری
۱۴۶,۸۰۴	۲۴۶,۵۰۸	۴۹۵,۳۲۴	جمع بدهی ها
۴۸۹,۵۰۰	۷۵۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۱,۵۴۲,۱۴۴	۱,۹۶۹,۴۴۹	۲,۸۳۴,۴۸۲	جمع حقوق مالکانه

ج) نرخ بازده (درصد):

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
%۴۰	%۳۵	%۳۸	نرخ بازده دارایی ها
%۴۴	%۳۹	%۴۵	نرخ بازده حقوق مالکانه

د) اطلاعات مربوط به هر سهم:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۷۴۵,۵۰۱,۴۵۷,۳۸۷	۹۹۲,۲۳۵,۱۵۲,۳۹۴	۹۹۰,۱۹۰,۰۲۷,۰۴۱	میانگین موزون تعداد سهام عادی
۹۱۸	۷۷۸	۱,۲۷۸	سود واقعی هر سهم - ریال
۷۰۰	۵۴۰	-	سود نقدی هر سهم - ریال
۱۳,۸۸۰	۶,۷۶۰	۸,۰۲۰	آخرین قیمت هر سهم - ریال
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش اسمی هر سهم - ریال
۱۵/۱	۸/۷	۶/۳	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه

ه) سایر اطلاعات

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۳۷۸	۴۰۲	۴۶۸	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

Financial Information Excerpt

تلفیقی گروه

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیارد ریال):

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۳,۷۰۴,۴۷۳	۴,۴۶۷,۳۷۹	۶,۳۶۷,۳۸۱	درآمدهای عملیاتی
۷۰۹,۸۰۸	۱,۰۲۹,۴۰۶	۱,۸۰۲,۳۷۹	سود عملیاتی
۳۴۸,۳۲۷	۳۳۳,۷۲۳	۱۰۲,۴۷۷	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۱,۰۰۹,۴۳۳	۱,۲۳۹,۶۱۶	۱,۵۷۲,۹۵۸	سود خالص - پس از کسر مالیات
۸۱۳,۰۶۶	۹۸۸,۴۶۶	۱,۲۱۴,۹۳۶	جریان خالص ورود (خروج) وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیارد ریال):

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۲,۴۲۸,۳۰۸	۳,۰۳۱,۹۹۲	۳,۹۴۵,۶۸۶	جمع دارایی های جاری
۵,۸۷۹,۸۳۲	۷,۴۷۷,۹۳۰	۱۰,۱۷۳,۸۰۹	جمع دارایی ها
۲,۳۹۱,۴۸۲	۳,۴۱۸,۰۴۵	۵,۲۱۵,۵۱۹	جمع بدهی های جاری
۳,۷۸۷,۰۶۲	۴,۵۷۴,۰۵۱	۶,۵۱۰,۱۸۸	جمع بدهی ها
۴۸۹,۵۰۰	۷۵۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۲,۰۹۲,۷۶۹	۲,۹۰۳,۸۷۹	۳,۶۶۳,۶۲۲	جمع حقوق مالکانه

ج) نرخ بازده (درصد):

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
%۱۷	%۱۷	%۱۵	نرخ بازده دارایی ها
%۴۸	%۴۳	%۴۳	نرخ بازده حقوق مالکانه

د) اطلاعات مربوط به هر سهم:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۷۴۲,۸۰۴,۸۹۸,۰۳۲	۹۸۸,۵۳۲,۳۴۱,۴۶۵	۹۸۶,۲۳۴,۵۹۷,۳۳۸	میانگین موزون تعداد سهام عادی
۱,۰۲۸	۹۷۵	۱,۲۶۰	سود واقعی هر سهم - ریال
۱۳,۸۸۰	۶,۷۶۰	۸,۰۲۰	آخرین قیمت هر سهم - ریال
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش اسمی هر سهم - ریال

ه) سایر اطلاعات

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۲۴,۷۵۶	۲۶,۸۹۷	۲۹,۱۰۷	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)



۲) پیام هیات مدیره

با استعانت از درگاه خداوند متعال و با همراهی و حمایت شما سهامداران محترم، چکیده کار و تلاش یک ساله مدیران و کارکنان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس را در مجمع محترم عمومی عادی سالانه صاحبان سهام تقدیم حضورتان می‌کنیم. علی‌رغم شدیدترین تحریم‌های ظالمانه علیه کشور و شرکت‌های پتروشیمی و اثرات ناشی از تغییرات قیمت نفت و کاهش تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس توانسته است با برنامه‌ریزی دقیق و منسجم از همه امکانات و توانمندی‌های موجود به نحوه شایسته استفاده و عملکرد خود را به نحوه مطلوب مدیریت نماید، به گونه‌ای که براساس آخرین رتبه‌بندی موسسه ICIS موفق به کسب رتبه ۱۲ در میان شرکت‌های شیمیایی و پتروشیمیایی جهان گردیده و همچنین براساس آخرین گزارش سازمان مدیریت صنعتی در مورد شرکت‌های برتر ایرانی (گزارش IMI-۱۰۰)، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان ۱۰۰ شرکت برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه اول کشور از نظر میزان سودآوری، ارزش افزوده، صادرات و ارزش بازار شده است. در پایان لازم می‌دانیم از حمایت‌های بی‌دریغ شما سهامداران عزیز و همچنین مدیران و کارکنان سخت‌کوش و متعهد مجموعه هلدینگ خلیج فارس صمیمانه تشکر و قدردانی نمایم.

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

PGPIC

Message from the Board of Directors

● دریافت رتبه اول کشور از نظر میزان سودآوری، ارزش افزوده، صادرات و ارزش بازار در بین ۱۰۰ شرکت برتر ایرانی .

● کسب تندیس زرین انجمن مدیریت مالی ایران برای ۲ سال پیاپی.

● انجام اقدامات لازم جهت انتشار اوراق ۱۲۰ هزار میلیارد ریالی طی ۳ مرحله به جهت تامین مالی طرح‌ها از طریق بازار سرمایه و دریافت مبلغ ۸۰ هزار میلیارد ریال از آن طی ۳ ماهه دوم سال ۱۴۰۴.

● انجام افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۷۵۰ هزار میلیارد ریال به مبلغ ۱,۰۰۰ هزار میلیارد ریال.

● افزایش سرمایه شرکت های بورسی و شرکت های غیربورسی به منظور بهبود ساختار مالی.

● تبدیل شرکت سرمایه‌گذاری مدبران اقتصاد به گروه مالی پیشگامان سرمایه خلیج فارس.

● تاسیس شرکت های ارزش ماندگار خلیج فارس، صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه‌گذاری خطرپذیر شرکتی، پیشران صنعت خلیج فارس، توسعه انرژی های تجدید پذیر خلیج فارس.

● افزایش مقدار تولید از ۲۴/۹ میلیون تن در سال ۱۴۰۲ به ۲۶/۷ میلیون تن در سال ۱۴۰۳، معادل رشد ۷ درصد و پیش‌بینی افزایش تولید به میزان ۳۰/۵ میلیون تن در سال ۱۴۰۴ برای گروه.

● افزایش ۴۳ درصدی درآمدهای عملیاتی تلفیقی نسبت به سال مالی قبل.

● افزایش ۶۴ درصدی سود خالص شرکت اصلی و ۲۷ درصدی سود خالص تلفیقی نسبت به سال مالی قبل.

● افزایش ۵۱ درصدی سرمایه در گردش شرکت اصلی نسبت به سال مالی قبل.

● اخذ تسهیلات ارزی به مبلغ ۱۵۰ میلیون یورو و تبدیل تسهیلات از مشارکت مدنی به فروش اقساطی به ارزش ۲۹۰ میلیون یورو برای شرکت های گروه با بهره‌گیری از منابع مالی بین‌المللی و نرخ های رقابتی.

● اخذ تسهیلات و تجدید تسهیلات به ارزشی بالغ بر ۱۶۴ هزار میلیارد ریال با هدف تامین مالی طرح های توسعه ای و پروژه های تداوم تولید در گروه.

● بازگشت حداکثری ارزش ناشی از صادرات شرکت های تابعه به کشور از طریق سامانه نیما و بازار ارز تجاری.

● کسب رتبه ۱۲ ICIS در میان شرکت های شیمیایی و پتروشیمیایی دنیا.



۳) کلیاتی درباره شرکت

تاریخچه

اوراق بهادار پذیرفته شده است. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، ساختمان شماره ۳۸ می باشد.

ب- در اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، به موجب تصویب نامه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۴ هیات وزیران، شرکت در فهرست شرکت‌های مشمول واگذاری قرار گرفته است. براساس نامه معاونت حقوقی امور مجلس، استان‌ها و تفریخ 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

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 می باشد:

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 سازمان بورس و

در همین راستا 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 شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران ثبت گردیده است.

در اجرای تصمیمات اتخاذ شده طی یکصد و چهل و چهارمین جلسه 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 ارزش های دفتری به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) منتقل گردید. جدول زیر بیانگر تعداد و درصد سهام انتقال یافته مزبور می باشد:

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) مشمول واگذاری اعلام شده و مقرر گردید بر اساس بند (ح) ماده ۱۹ قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران انجام شود.

ج- به استناد مفاد بند ۳ مصوبه شماره ۱۴۸۸۷۱/۱۱۰/۲/۸۸/هـ مورخ ۱۳۸۸/۰۹/۰۴ و بند یک مصوبه شماره ۱۵۵۹۷۸/۲۲۲/۸۹/۲/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 شرکت های پتروشیمی ره آوران، مبین، نوری، بندر امام، بوعلی، فجر، پارس، خوزستان، اروند، تندگویان و شرکت های عملیات غیرصنعتی، بازرگانی پتروشیمی، مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، اینترنشنال و عملیات غیرصنعتی پازارگاد متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبدیل به هلدینگ گردد و ۵ درصد سهام هلدینگ نیز از طریق بورس اوراق بهادار واگذار شود.

جدول ۱ - شرکتهای انتقال یافته				
اسامی شرکت های سرمایه پذیر	تعداد کل سهام شرکت های سرمایه پذیر در زمان تحصیل	درصد مالکیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	تعداد سهام قابل انتقال به پتروشیمی خلیج فارس	
۱ پتروشیمی بندرامام	۱۳,۱۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۶۹/۳	۹,۰۷۶,۶۵۸,۲۴۱	
۲ پتروشیمی پارس	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
۳ مبین انرژی	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
۴ پتروشیمی نوری	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۶/۵	۲,۲۹۶,۴۹۶,۰۰۰	
۵ فجر انرژی	۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۱,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	
۶ پتروشیمی خوزستان	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۲۵۲,۰۰۰,۰۰۰	
۷ پتروشیمی بوعلی سینا	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰	
۸ پتروشیمی شهید تندگویان	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۵	۳,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	
۹ پتروشیمی اروند	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۹	۳۱۶,۰۰۰,۰۰۰	
۱۰ مدیریت توسعه پتروشیمی	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 غیرصنعتی ماهشهر	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰	۱۰۰	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰	
۱۴ عملیات غیرصنعتی بازارگاد	۲,۵۲۸,۵۰۰	۱۰۰	۲,۵۲۸,۵۰۰	
۱۵ ره آوران فنون پتروشیمی	۵,۰۰۰	۱۰۰	۵,۰۰۰	

موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه

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

موضوع فعالیت های اصلی

۱- سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه، 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، مؤسسه یا صندوق سرمایه پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، مؤسسه 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:

۱-۲- 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،

۳-۲- انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی های تکنولوژیکی، فنی،

علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره برداری توسط اشخاص

حقوقی سرمایه پذیر،

۴-۲- 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،

۵-۲- تدوین سیاست های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص

حقوقی سرمایه پذیر،

۶-۲- شناسایی فرصت های سرمایه گذاری در خصوص بند ۱ فوق

به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر،

۷-۲- 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

بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید.
۳- سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رای نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی دهد.

۴- سرمایه گذاری در سایر دارایی ها از جمله دارایی های فیزیکی، پروژه های تولیدی و پروژه های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛
۵- ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:

۱-۵ پذیرش سمت در صندوق های سرمایه گذاری؛

۲-۵ تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛

۳-۵ مشارکت در تعهد پذیره نویسی اوراق بهادار؛

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

۵-۵ امکان مشارکت در تأسیس نهاد مالی؛

۶- شرکت می تواند در راستای اجرای فعالیت های 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 فعالیت های شرکت ضرورت داشته باشند و انجام آن ها در مقررات منع نشده باشند.

قابل ملاحظه در سهام، سهم شرکت و سایر اوراق بهادار دارای حق رأی آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصر به اشخاص سرمایه پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه پذیر به دیگران ارایه می نمایند،

۱-۳ خدمات موضوع بند ۲ فوق،

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

موضوع فعالیت های فرعی

۱- سرمایه گذاری در مسکوکات، فلزات گران بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده های سرمایه گذاری نزد بانک ها و موسسات مالی اعتباری مجاز،

۲- سرمایه گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه گذاری صندوق ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت ها، موسسات یا صندوق های سرمایه گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه گذاری سرمایه پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در

فعالیت شرکت های فرعی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

محصولات و فعالیت اصلی	
تولید و فروش متانول، اوره و آمونیاک	تأسیس و احداث کارخانه ها برای تولید و ذخیره نمودن، حمل و نقل و فروش مواد شیمیایی پتروشیمی
تولید و فروش اپوکسی رزین مایع، اپوکسی رزین جامد، پلی کربنات	تولید و فروش PTA و PET
تولید و فروش پلی اتیلن سبک، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سنگین تزریقی، اتیلن و پروپیلن	تولید و فروش استایرن، استایرن منومر، پروپان و بوتان، پنتان پلاس
متان، اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا	تولید و فروش سرویس های جانبی
سرمایه گذاری در سهام، سهم شرکت های واحدهای سرمایه گذاری، صندوق ها و سایر اوراق بهادار و بازارگردانی سهام شرکت و شرکت های تابعه	تولید و فروش بنزن، ارتوزایلین، پارازایلین، برش سنگین، HTN، رافینت، ریفورمیت و تولوئن
تولید و فروش آب ژاول، MDI و TDI	تولید و فروش VCM، EDC، PVC، کاستیک
متان و C۲ پلاس	اداره امور شرکت های عملیات غیر صنعتی
اتیلن اکساید و مشتقات	نظارت، هماهنگی و کنترل طرح ها و پروژه های شرکت ملی صنایع پتروشیمی
کریستال ملامین، سولفات آمونیوم اسید سولفوریک سولفات پتاسیم، اسیدکلریدریک	فعالیت بازرگانی و اقتصادی (صنعتی، تولیدی، خدماتی)
	فرآوری گازهای فلر مجتمع های پتروشیمی عسلویه.
	برنامه ریزی، طراحی و برگزاری دوره های آموزشی، تخصصی، فنی اداری و مالی و مهندسی برای کارکنان شرکت و شرکت های تابعه

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

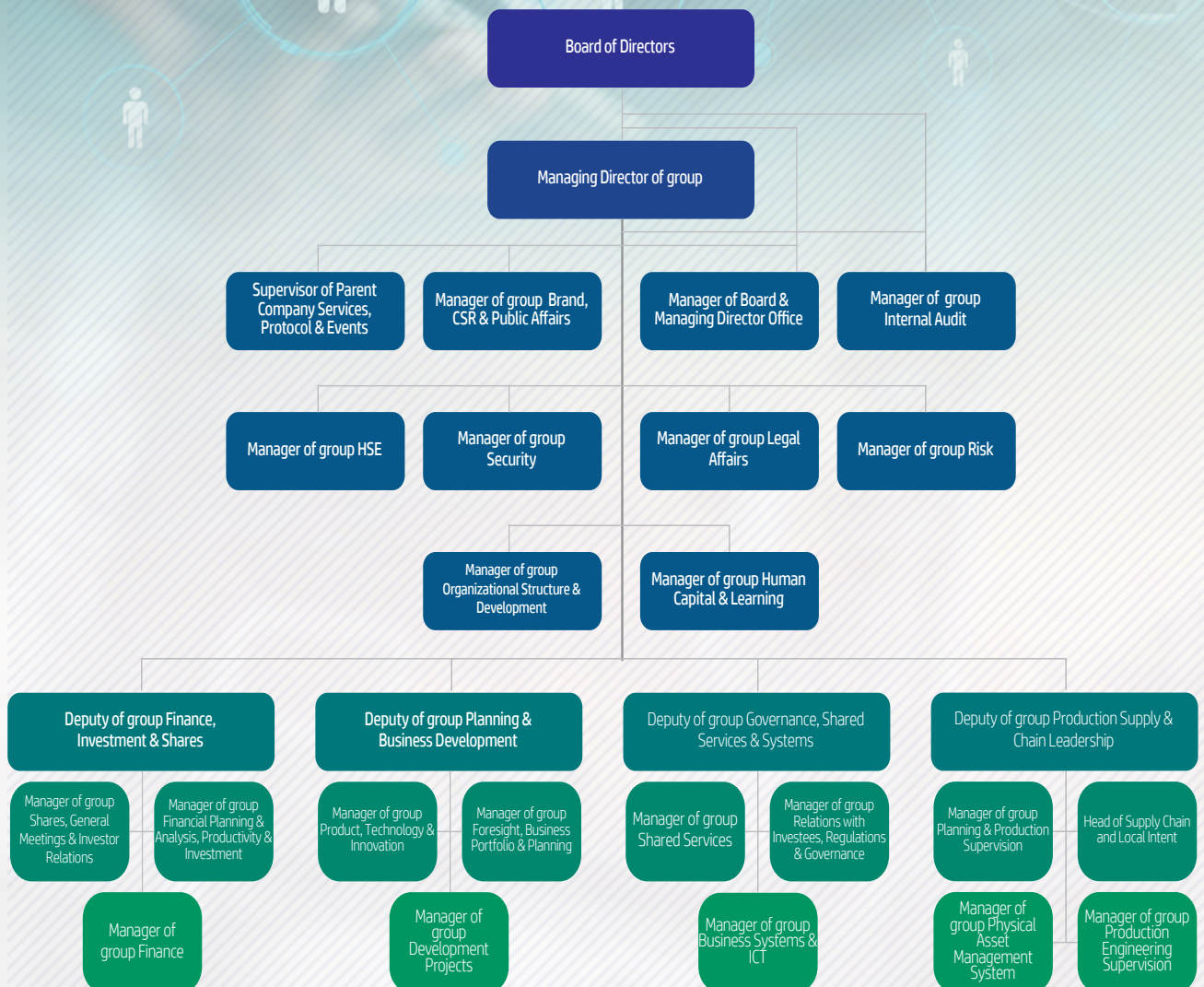
تولید و فروش محصول پتروشیمی

ساختار سازمانی شرکت

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



Company organizational structure



تغییرات سرمایه شرکت

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

جدول ۲ - تغییرات سرمایه					
تاریخ	سرمایه قبلی (میلیون ریال)	سرمایه جدید (میلیون ریال)	تعداد سهام	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۷۰/۱۲/۲۷	۱۰	۱۰	۱,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۳/۰۶/۳۰	۱۰	۵۰	۵,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۷۴/۱۰/۰۴	۵۰	۸۰۰	۸۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۷۶/۱۱/۲۹	۸۰۰	۲,۳۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۸۶/۱۲/۲۸	۲,۳۰۰	۶۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۸۹/۰۳/۰۹	۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	تغییر ارزش اسمی هر سهم
۱۳۹۰/۱۲/۲۵	۶۰,۰۰۰	۲۴,۷۸۸,۶۱۴	۲۴,۷۸۸,۶۱۳,۹۴۰	۱,۰۰۰	تحصیل سرمایه شرکت‌های سرمایه‌پذیر
۱۳۹۴/۰۸/۲۰	۲۴,۷۸۸,۶۱۴	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۷/۰۷/۲۹	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۹۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۹/۰۲/۰۳	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۹/۱۰/۱۳	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل اندوخته و سود انباشته
۱۴۰۱/۰۵/۲۹	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۴۰۲/۱۲/۲۸	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۴۰۳/۱۲/۲۶	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته

ترکیب سهامداران

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

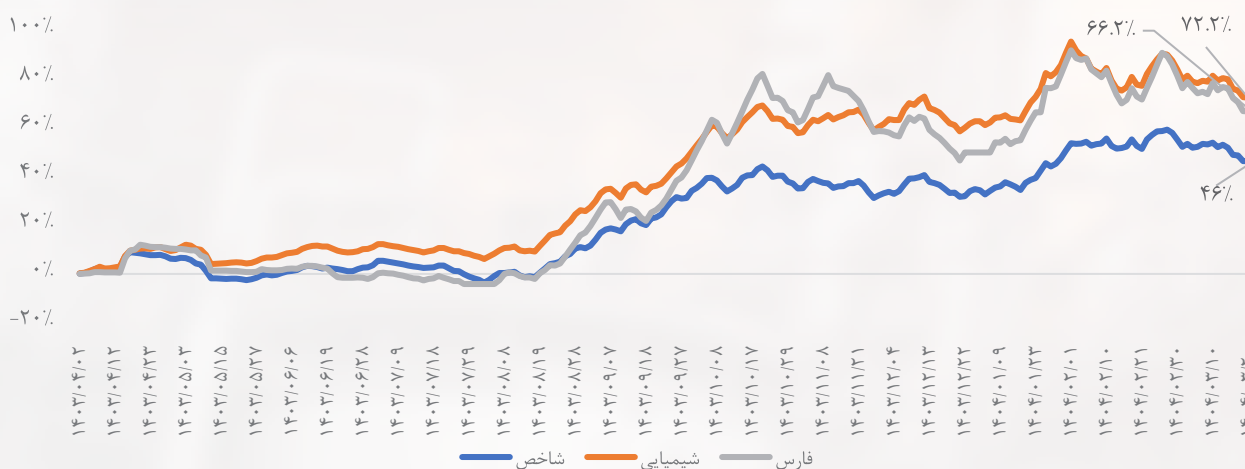
جدول ۳ - ترکیب سهامداران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس				
۱۴۰۳/۰۳/۳۱		۱۴۰۴/۰۳/۳۱		سهامدار
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۲۵/۹۰٪	۱۹۴,۲۴۵,۸۵۷,۱۸۰	۲۵/۸۷٪	۲۵۸,۷۱۱,۸۰۹,۵۷۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۴/۵۰٪	۱۸۳,۷۶۲,۰۲۷,۰۴۹	۲۴/۵۰٪	۲۴۵,۰۱۵,۹۷۶,۹۴۸	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت
۱۴/۷۴٪	۱۱۰,۵۶۲,۳۳۳,۵۲۹	۱۴/۷۴٪	۱۴۷,۴۱۶,۴۴۴,۷۰۵	سهام عدالت- روش مستقیم- ESC
۱۲٪	۹۰,۰۰۰,۰۵۹,۹۴۲	۱۲/۰۱٪	۱۲۰,۰۶۷,۶۷۹,۹۲۲	شرکت سرمایه‌گذاری اهداف
۶/۷۵٪	۵۰,۵۹۷,۲۶۷,۸۵۲	۲/۷۵٪	۲۷,۴۶۳,۰۲۳,۸۰۲	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۷/۷۶٪	۵۸,۱۹۰,۶۸۳,۵۲۰	۷/۷۹٪	۷۷,۸۷۳,۸۰۴,۴۹۳	سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین
۸/۳۴٪	۶۲,۶۴۱,۷۵۳,۳۲۲	۱۲/۳۲٪	۱۲۳,۳۵۱,۲۵۵,۷۴۲	سایر- عرضه شده از طریق بورس
کمتر از ۱٪	۱۷,۶۰۶	کمتر از ۱٪	۴,۸۱۵	سهام وثیقه
۱۰۰	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

وضعیت معاملات و قیمت سهام

جدول ۴ - وضعیت معاملات سهام شرکت طی ۳ سال مالی اخیر							
سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده (میلیارد ریال)	تعداد روزهایی که تماد معامله شده است	درصد سهام شناور آزاد	ارزش بازار (میلیارد ریال)	قیمت سهم (ریال)	سرمایه (میلیارد ریال)
۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۳,۵۱۷,۸۴۵,۱۱۶	۱۲۱,۲۶۵	۲۲۱	۲۷٪	۸,۰۲۰,۰۰۰	۸,۰۲۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۱,۶۶۷,۵۶۶,۴۹۵	۱۳۲,۹۷۱	۲۲۸	۲۸٪	۵,۰۷۰,۰۰۰	۶,۷۶۰	۷۵۰,۰۰۰
۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۱,۰۳۶,۷۰۶,۸۵۸	۱۰۴,۷۲۱	۲۲۶	۲۷٪	۶,۷۹۴,۲۶۰	۱۳,۸۸۰	۴۸۹,۵۰۰

رتبه در میان شرکت های بورسی و فرابورسی یک	ارزش بازار فارسی (میلیارد ریال) ۸,۰۲۰,۰۰۰	سرمایه (میلیارد ریال) ۱,۰۰۰,۰۰۰	نماد فارس	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
	ارزش بازار بورس و فرابورس (میلیارد ریال) ۱۰۹,۵۴۵,۲۰۰	قیمت هر سهم (ریال) ۸,۰۲۰		

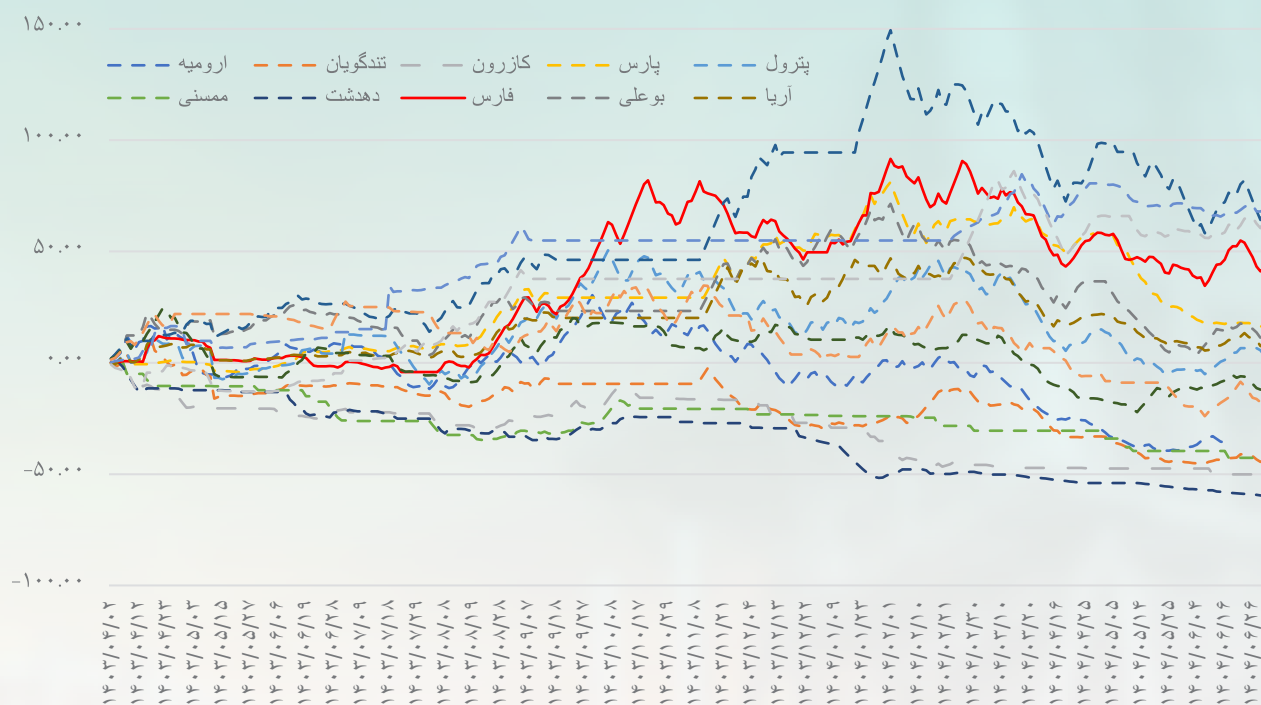
نمودار ۱- مقایسه بازدهی سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مقایسه با شاخص کل و شاخص شیمیایی



جدول ۶ - بررسی روند بازدهی سهام فارس و شرکت‌های گروه از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۰۳/۳۱

شیمیایی	نوری	پارس	فارس	پترول	مبین	فجر	شگیا	آریا	بوعلی	شاروم	تفارس	گلستان
۷۲	۱۰۳,۲۵	۶۴,۶۸	۶۶,۱۷	۲۵,۰۳	۷۵,۶۷	۷۸,۳۵	(۲۰,۸۱)	۲۸,۰۲	۳۶,۶۹	(۱۰,۶۷)	(۱,۲۰)	(۵۶,۳۳)

نمودار ۲- بازدهی هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های بورسی زیرمجموعه از ۱ تیرماه ۱۴۰۳ الی ۲۶ شهریور ۱۴۰۴ - ارقام به درصد



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 ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ براساس سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح زیر بوده است:

جدول ۷- رتبه‌بندی شرکت از لحاظ نقدشوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات			
در سال مالی منتهی به			شرح
۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۲۲۶	۲۲۸	۲۲۱	تعداد روزهای معاملاتی
%۲۷	%۲۸	%۲۷	درصد سهام شناور آزاد
%۲۳	%۲۵	%۲۳	نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه
۹۵	۱۰۱	۹۸	رتبه نقد شوندگی

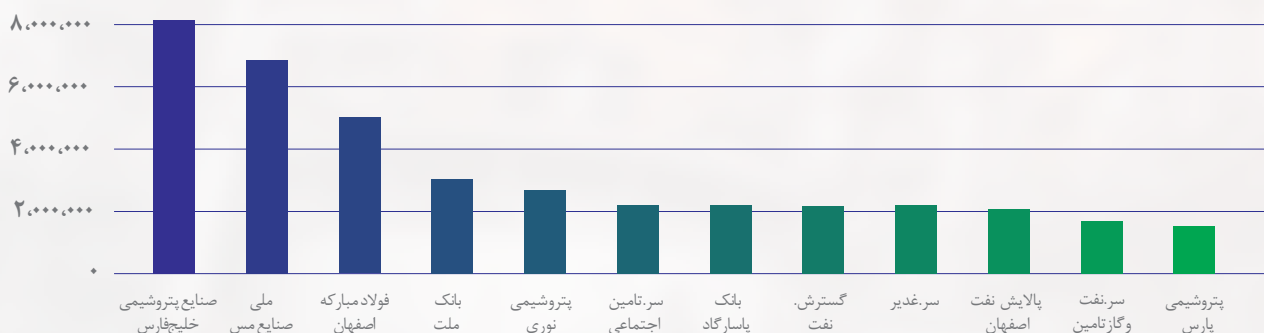
گزارش عملیات بازارگردانی

جدول ۸ - گزارش عملیات بازارگردانی از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۰۳/۳۱

نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس
آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۸/۰۶/۱۷
پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۷/۰۱
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیارد ریال) - صنایع پتروشیمی خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۳۳,۹۲۸
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - فجر انرژی خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۶,۴۴۶
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی پارس - از ابتدای بازارگردانی	۲,۷۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی اروند - از ابتدای بازارگردانی	۱,۳۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۱,۰۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی بندر امام - از ابتدای بازارگردانی	۱,۰۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - مبین انرژی خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۹۶۸
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی نوری - از ابتدای بازارگردانی	۵۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - گروه پیشگامان سرمایه خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۴۸۱
مبلغ خرید طی دوره (میلیارد ریال)	۴,۰۲۹
مبلغ فروش طی دوره (میلیارد ریال)	۱۳,۷۴۰
سود (زیان) بازارگردانی طی دوره (میلیارد ریال)	۴۶,۸۹۶
تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۴۱۱,۰۲۴,۹۴۴
تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱,۵۶۶,۲۵۰,۴۴۲
مانده تعداد سهم نزد بازارگردان در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۳,۷۶۵,۴۰۲,۶۶۲

رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت های بورسی

با توجه به قیمت بازار سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ ارزش بازار شرکت معادل ۸,۰۲۰,۰۰۰ میلیارد ریال بوده که رتبه اول شرکت های بورسی و فرابورسی را به خود اختصاص داده است.



۵ جایگاه شرکت در صنعت

تولیدکننده محصولات پتروشیمی در کشور محسوب شده و بیش از ۳۵ درصد ظرفیت محصولات پتروشیمی کشور را در اختیار دارد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با در اختیار داشتن مالکیت تامین کنندگان اصلی سرویس‌های جانبی در مناطق ماهشهر و عسلویه توسط شرکت‌های فجر انرژی خلیج فارس و مبین انرژی خلیج فارس در مجموع ظرفیت ۲۴۰۰ مگاوات تولید برق و ۴۸۰۰ تن بر ساعت تولید بخار در اختیار دارد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بزرگترین هلدینگ پتروشیمیایی کشور بوده و با در اختیار داشتن زیرساخت‌های مالی، فنی و نیروی انسانی لازم جهت توسعه همه جانبه، دستیابی به جایگاه سودآورترین هلدینگ کشور با اعتبار جهانی را به عنوان چشم انداز خود قرار داده است. این شرکت با حدود ۳۵ میلیون تن ظرفیت تولید محصولات متنوع پتروشیمیایی، شامل خوراک و سوخت، کود و سموم، آروماتیکی، پلیمری، پایه و مواد شیمیایی بزرگ‌ترین شرکت

جدول ۷ - مقایسه ظرفیت تولید محصولات اصلی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نسبت به کل کشور - هزار تن			
نام محصول	ظرفیت کل کشور	ظرفیت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	درصد سهم گروه فارس (%)
پارازایلین	۱,۳۷۴	۱,۳۳۰	۹۷%
پلی اتیلن ترفتالات	۸۸۸	۸۸۸	۱۰۰%
SBR	۷۰	۴۰	۵۷%
بوتان	۳,۰۸۰	۱,۹۰۸	۶۲%
پروپان	۴,۹۳۵	۲,۹۶۵	۶۰%
برش سبک	۱,۱۱۷	۱,۰۳۰	۹۲%
برش سنگین	۲,۵۵۹	۲,۴۹۹	۹۸%
بنزن	۹۵۰	۸۳۹	۸۸%
اتیلن	۸,۸۵۲	۲,۹۶۹	۳۴%
استایرن منومر	۶۹۵	۶۰۰	۸۶%
ارتوزایلین	۱۵۲	۱۳۰	۸۶%
MTBE	۵۹۰	۵۰۰	۸۵%
PVC	۷۸۵	۵۱۵	۶۶%
پلی کربنات	۲۵	۲۵	۱۰۰%
TDI و MDI	۸۰	۸۰	۱۰۰%
اوره	۸,۶۹۲	۱,۰۷۳	۱۲%
C+۵	۲,۵۱۷	۱,۲۷۸	۵۱%

جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمیایی جهان و خاورمیانه از نظر محصول

جدول ۱۰ - جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمیایی جهان و خاورمیانه از نظر محصول - هزار تن				
محصولات اصلی صادراتی در سال ۱۴۰۳	تولید جهانی ۲۰۲۴ (هزار تن)	میزان تولید گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هزار تن)	تقاضای جهانی واردات محصول (هزار تن)	سهم هلدینگ از تامین واردات جهانی محصول (%)
پروپان و بوتان	۳۷۱,۶۲۰	۳,۹۴۱	۱۵۶,۲۶۲	۲/۱۹%
برش سنگین	۱,۴۰۳,۲۸۶	۱,۷۱۲	۱۷۵,۵۲۲	۰/۳۹%
رافینیت	۲۹۰,۰۰۲	۱,۰۳۶	۵۴,۳۹۹	۰/۹۴%

محصول	ظرفیت در جهان در سال ۲۰۲۴ (هزار تن)	ظرفیت خاورمیانه در سال ۲۰۲۴ (هزار تن)	ظرفیت هلدینگ در سال ۲۰۲۴ (هزار تن)
اتیلن	۲۳۱,۰۲۰	۳۶,۴۰۰	۲,۹۶۹

صادرات (هزار تن)		ظرفیت (هزار تن)		محصولات اصلی صادراتی در سال ۱۴۰۳
هلدینگ	خاورمیانه	خاورمیانه	جهانی	
۲۸۵/۳	۱۶,۰۶۳	۲۳,۳۰۰	۱۴۹,۴۷۰	پلی اتیلن
۵/۷	۱۳۵	۱,۲۶۰	۶۳,۵۶۰	پلی وینیل کلراید
۴۲۱/۷	۱۹,۴۵۰	۲۶,۸۶۰	۲۳۱,۱۳۰	کود اوره
۲۸۵	۶,۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۲۳۵,۱۲۰	آمونیاک
۱/۴	۶,۵۶۰	۱۵,۷۶۰	۲۱۰,۷۱۰	آروماتیک ها (بنزن، پارازیلین، اورتوزایلین، استایرن)
-	۱,۱۳۵	۶,۲۸۰	۸۰,۳۲۰	بنزن
-	۳,۴۷۰	۶,۰۸۰	۸۱,۲۹۰	پارازایلین
۱/۴	۴۴	۲۶۰	۵,۳۳۰	اورتوزایلین
-	۱,۹۱۰	۳,۱۴۰	۴۳,۷۷۰	استایرن

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

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



سازمان مدیریت صنعتی پس از گزینش و رتبه بندی شرکت های برتر ایران براساس شاخص «میزان فروش»، این شرکت ها براساس میزان فروش به دسته های صدتایی تقسیم می کند و شرکت های 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 نگاه های بزرگ کشور و صنایع و فعالیت های اقتصادی مختلف درکنار یکدیگر ارائه دهد. ازاین رو، براساس آخرین گزارشات منتشر شده در سامانه کدال، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت های برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه های ذیل خواهد شد.

 دریشتترین دارایی	 دریشتترین ارزش بازار	 دریشتترین صادرات	 دریشتترین سودآوری	 دریشتترین ارزش افزوده	 دریشتترین ارزش/درآمد
--	--	--	---	---	--

جایگاه در میان شرکت‌های مطرح پتروشیمی دنیا و خاورمیانه (ICIS)



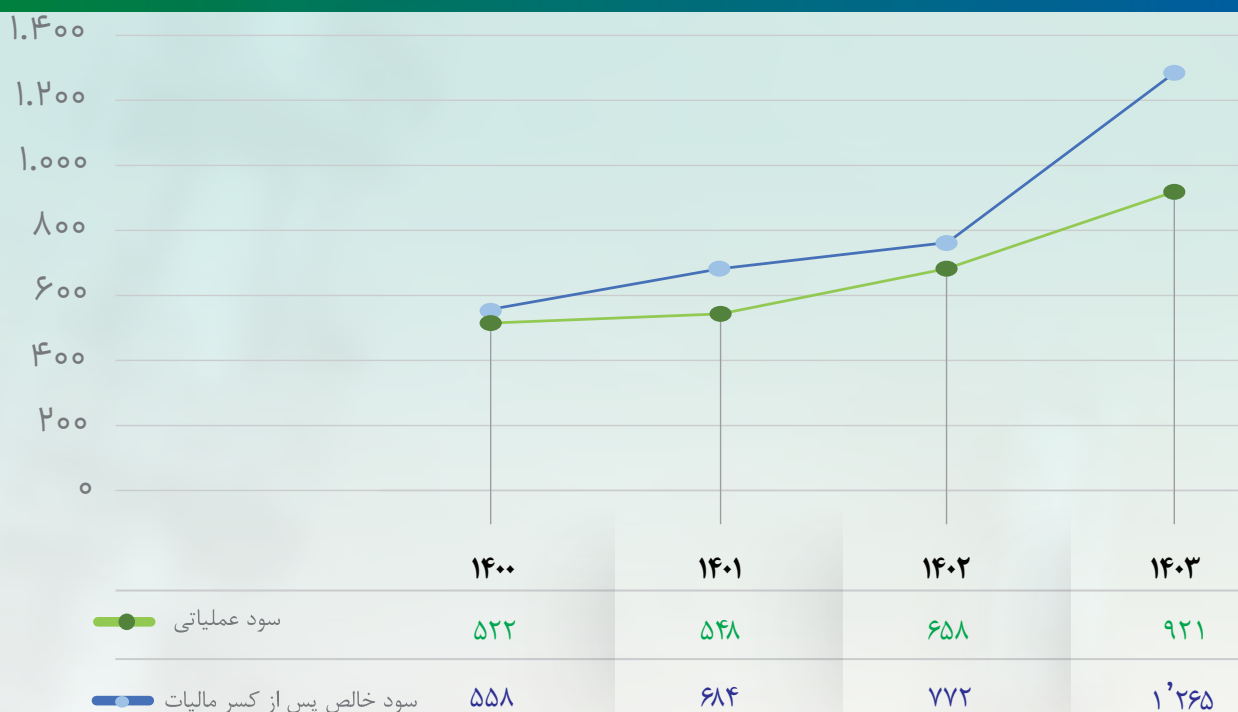
هر ساله، موسسه ICIS رتبه‌بندی شرکت‌های شیمیایی و پتروشیمیایی جهان را بر اساس شاخص‌های هفت‌گانه شامل فروش، سود عملیاتی، سود خالص، دارایی‌ها، هزینه‌های تحقیق و توسعه، سرمایه‌گذاری‌ها و نیروی انسانی بررسی و رتبه‌بندی می‌کند. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تلاش و مجاهدت‌های مخلصانه کارگزاران، کارکنان، مهندسان و مدیران خود در سخت‌ترین شرایط تحریمی، توانست در جایگاه ۱۲ در بین یکصد شرکت شیمیایی و پتروشیمیایی جهان بایستد.

مزیت رقابتی



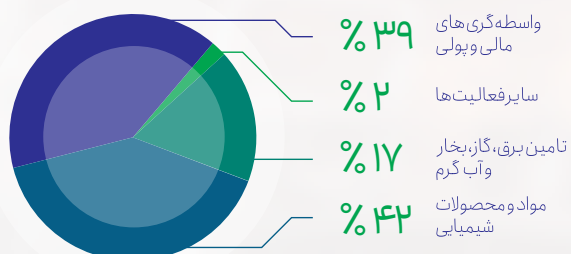
عملکرد مالی شرکت اصلی

نمودار ۴- روند سود عملیاتی و سود خالص پس از کسر مالیات برای سال های مالی منتهی به ۳۱ خردادماه ۱۴۰۱ لغایت ۳۱ خردادماه ۱۴۰۴- ارقام به هزار میلیارد ریال

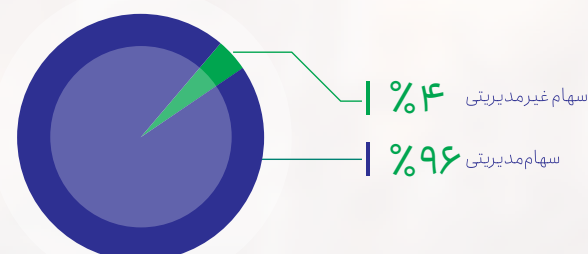


وضعیت سرمایه گذاری

نمودار ۶- سرمایه گذاری در صنایع مختلف



نمودار ۵- سرمایه گذاری در سهام مدیریتی و غیرمدیریتی



۶) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت های گروه

صورت سود و زیان شرکت اصلی گروه - ارقام به میلیارد ریال			
شرح	سال منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
عملیات در حال تداوم			
درآمدهای عملیاتی	۹۳۴,۵۵۷	۶۷۰,۰۰۸	%۳۹
هزینه های اداری و عمومی	(۱۳,۴۵۵)	(۱۱,۷۸۸)	%۱۴
سود عملیاتی	۹۲۱,۱۰۲	۶۵۸,۲۲۱	%۴۰
هزینه مالی	(۲۸,۵۶۸)	(۱۸,۱۲۱)	%۵۸
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۳۹۲,۶۷۷	۱۴۶,۶۳۱	%۱۶۸
سود خالص قبل از مالیات	۱,۲۸۵,۲۱۲	۷۸۶,۷۳۰	%۶۳
هزینه مالیات بر درآمد	(۲۰,۱۳۱)	(۱۴,۳۴۲)	%۴۰
سود خالص	۱,۲۶۵,۰۸۱	۷۷۲,۳۸۸	%۶۴
سود پایه هر سهم:			
عملیاتی (ریال)	۹۳۰	۶۶۳	%۴۰
غیرعملیاتی (ریال)	۳۴۷	۱۱۵	%۲۰۲
سود پایه هر سهم (ریال)	۱,۲۷۸	۷۷۸	%۶۴
صورت سود و زیان تلفیقی - ارقام به میلیارد ریال			
شرح	سال منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
عملیات در حال تداوم			
درآمدهای عملیاتی	۶,۳۶۷,۳۸۱	۴,۴۶۷,۳۷۹	%۴۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۴,۰۱۵,۳۸۲)	(۳,۱۱۷,۰۱۷)	%۲۹
سود ناخالص	۲,۳۵۱,۹۹۸	۱,۳۵۰,۳۶۲	%۷۴
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۶۱۲,۴۱۵)	(۴۱۷,۰۴۹)	%۴۷
سایر درآمدها	۲۶۷,۷۱۴	۱۶۷,۱۹۳	%۶۰
سایر هزینه ها	(۲۰۴,۹۱۸)	(۷۱,۱۰۰)	%۱۸۸
سود عملیاتی	۱,۸۰۲,۳۷۹	۱,۰۲۹,۴۰۶	%۷۵
هزینه های مالی	(۳۰۶,۸۱۹)	(۱۷۰,۳۲۲)	%۸۰
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۱۰۲,۴۷۷	۳۳۳,۷۲۳	-%۶۹
سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت های وابسته	۱,۵۹۸,۰۳۶	۱,۱۹۲,۸۰۷	%۳۴
سهم گروه از سود شرکت های وابسته	۲۱۰,۱۲۶	۱۷۸,۹۱۵	%۱۷
سود قبل از مالیات	۱,۸۰۸,۱۶۲	۱,۳۷۱,۷۲۱	%۳۲
هزینه مالیات بر درآمد	(۲۳۵,۲۰۴)	(۱۳۲,۱۰۵)	%۷۸
سود خالص	۱,۵۷۲,۹۵۸	۱,۲۳۹,۶۱۶	%۲۷
قابل انتساب به			
مالکان شرکت اصلی	۱,۲۴۲,۷۲۸	۹۶۳,۵۸۷	%۲۹
منافع فاقد حق کنترل	۳۳۰,۲۳۰	۲۷۶,۰۲۹	%۲۰
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۱,۵۷۲,۹۵۸	۱,۲۳۹,۶۱۶	%۲۷
عملیاتی (ریال)	۱,۲۵۵	۷۳۲	%۷۱
غیر عملیاتی (ریال)	۵	۲۴۳	-%۹۸
سود پایه هر سهم (ریال)	۱,۲۶۰	۹۷۵	%۲۹

(اقدام به میلیون ریال)

دارایی های ثابت تلفیقی										
جمع	درانبار	اقدام سرمایه‌ای	پیش‌پرداخت‌های سرمایه‌ای	دارایی‌های در جریان تکمیل	جمع	سایر	اثاثه و منصوبات	وسایل نقلیه	املاکات و قالب‌ها	ماشین‌آلات
شرح	زمان	ساختمان	تاسیسات	ماشین‌آلات	املاکات و قالب‌ها	اثاثه و منصوبات	سایر	جمع	دارایی‌های در جریان تکمیل	پیش‌پرداخت‌های سرمایه‌ای
بهای تمام شده :										
مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۳/۰۳/۱۴۰۳	۱۰,۱۴۶	۱۲۰,۴۸۰	۹۲۷,۸۴۳	۶۱۶,۹۴۰	۲۰۰,۷۶۷	۱۴,۱۰۰	۸,۹۵۲	۱,۷۹۳,۳۴۴	۱,۲۴۰,۲۰۱	۲۲۴,۳۰۹
افزایش	۹,۹۴۰	۴,۷۸۶	۳,۸۰۰	۸,۹۵۷	۱,۰۷۵	۸,۱۲۱	۱,۰۵۳	۳۸۱,۷۵۰	۳۸۱,۷۷۱	۱۳۷,۱۴۲
واگذار شده	۰	(۱/۴)	(۴۱)	۰	(۱)	(۳۲)	۰	(۱۰۷)	۰	۰
سایر نقل و انتقالات و تغییرات	(۸۱۶)	۷۰,۹۲۱	(۹۶,۸۰۶)	۵۸۷,۶۰۴	۲,۹۸۳	۱,۵۸۶	۴,۲۸۷	۵۷۰,۸۱۰	(۵۲۴,۷۸۰)	(۵۹,۱۱۹)
هزینه بهره تسهیلات و تفاوت تسعیر ارز	۰	۰	۴۶,۷۶۹	۱۴۸,۳۲۴	۰	۰	۰	۰	۳۱۲	۳۱۲
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۳/۰۳/۱۴۰۳	۱۹,۲۷۱	۱۹۶,۱۸۷	۸۸۱,۵۶۶	۱,۴۳۱,۸۲۵	۲۴,۸۲۴	۲۳,۷۸۴	۱۴,۲۹۲	۲,۵۹۷,۲۶۱	۱,۱۴۲,۳۲۸	۳۰۲,۶۴۴
افزایش	۲۰,۰۹۵	۶۸,۶۳۸	۳۰,۳۲۰	۵۱۵,۲۲۸	۱۲,۸۵۵	۱۰,۴۱۷	۳,۳۸۴	۶۶۳,۰۹۹	۶۰۴,۸۰۰	۲۵۲,۰۱۴
واگذار شده	(۷۹)	(۵/۷)	(۳)	(۵/۲)	(۵/۲)	(۱۲)	(۵۴۹)	(۵۹۶)	(۳۲,۸۰۹)	(۴۹,۳۳۶)
هزینه بهره تسهیلات و تفاوت نرخ تسعیر ارز	۰	۸۱,۰۲۲	۱۵۲,۶۰۵	۰	۱۳,۳۵۳	۲۸۸	۰	۲۴۷,۶۸۴	۲۹۵,۳۳۸	۰
سایر نقل و انتقالات و تغییرات	۳,۱۶۱	(۵,۴۲۲)	۵۸۷,۳۱۰	(۱۶۶,۵۱۳)	۸۷۳	۷۹۹	۳۹۰	۴۲۰,۷۹۶	(۵۰۲,۷۸۶)	(۹۶,۵۱۴)
مانده در ۱۳/۰۳/۱۴۰۴	۴۲,۴۹۷	۳۴۰,۴۲۴	۱,۶۵۱,۷۹۸	۱,۷۸۰,۵۴۰	۵۱,۹۰۵	۴۵,۲۷۵	۱۷,۵۸۱	۳,۲۲۸,۲۴۴	۱,۵۰۶,۸۷۱	۴۰۸,۷۹۸
استهلاک انباشته:										
مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۳/۰۳/۱۴۰۳	۰	۱۷,۰۰۰	۱۸۸,۹۹۳	۴۷,۹۸۱	۷,۲۶۶	۱,۳۷۴	۳,۷۴۳	۵,۲۹۵	۰	۰
استهلاک	۰	۱۰,۲۶۸	۵۵,۰۴۸	۶۴,۱۳۰	۴,۷۶۲	۳,۰۱۸	۱,۳۳۱	۱۳۹,۲۵۶	۰	۰
واگذار شده	۰	(۱)	(۳۳)	۰	(۵/۲)	(۱۳)	۰	(۸۸)	۰	۰
سایر نقل و انتقالات و تغییرات	۰	(۲)	(۲۴,۲۳۶)	۲۴,۲۰۳	۹	(۶۴)	۱۳	(۷۹)	۰	۰
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۳/۰۳/۱۴۰۳	۰	۲۷,۲۶۵	۲۱۹,۷۷۲	۱۳۶,۳۱۳	۱۲,۰۵۷	۸,۲۳۵	۵,۰۸۷	۴۱۱,۲۱۱	۰	۰
استهلاک	۰	۱۳,۹۱۱	۱۴۴,۱۶۶	۸۹,۹۱۸	۷,۵۱۳	۱,۹۱۲	۱,۵۹۱	۲۴۳,۷۸۰	۰	۰
واگذار شده	۰	(۱)	(۳)	(۵/۲)	(۵/۱)	(۶)	(۱۹۹)	(۲۰۹)	۰	۰
سایر نقل و انتقالات و تغییرات	۰	(۶۳۵)	۳۷,۶۰۴	(۳۶,۹۸۹)	۰	۲۱	۰/۳	۳	۰	۰
مانده در ۱۳/۰۳/۱۴۰۴	۰	۴۰,۵۴۰	۳۸۱,۵۴۰	۱۸۹,۲۴۲	۲۰,۰۱۹	۱۳,۷۴۰	۶,۴۷۹	۶۵۴,۷۸۴	۰	۰
مبلغ دفتری در ۱۳/۰۳/۱۴۰۴	۴۲,۴۹۷	۲۹۹,۸۸۴	۱,۲۷۰,۲۵۷	۱,۵۹۱,۲۹۸	۳۱,۸۸۵	۲۱,۵۳۵	۱۱,۰۳۹	۳,۲۷۳,۴۲۰	۱,۵۰۶,۸۷۱	۴۰۸,۷۹۸
مبلغ دفتری در ۱۳/۰۳/۱۴۰۳	۱۹,۲۷۱	۱۶۸,۹۲۲	۶۶۱,۷۹۴	۱,۲۹۵,۵۱۲	۱۲,۳۱۷	۱۵,۵۴۸	۹,۲۰۶	۲,۱۸۶,۰۵۰	۱,۱۴۲,۳۲۸	۳۰۲,۶۴۴
درصد تغییرات	%۱۲۱	%۷۸	%۹۲	%۲۳	%۱۵۹	%۴۶	%۲۰	%۵۰	%۳۲	%۳۵

(ارقام به میلیارد ریال)

تغییرات در دارایی های ثابت مشهود شرکت اصلی						
شرح	وسایل نقلیه	اثاثه و منصوبات	جمع	دارایی های در جریان تکمیل	پیش پرداخت های سرمایه ای	جمع
بهای تمام شده :						
مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۷	۳۲۴	۳۴۱	۲۶۱	۱,۳۵۶	۱,۹۵۸
افزایش	۱۰	۲۴۰	۲۵۰	۰	۰	۲۵۰
تعدیلات / واگذار شده	۰	۰	۰	(۲۶۱)	(۳۷۲)	(۶۳۲)
مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۲۷	۵۶۴	۵۹۱	۰	۹۸۴	۱,۵۷۵
افزایش	۰	۲۴۲	۲۴۲	۰	۰	۲۴۲
تعدیلات / واگذار شده	۰	۰	۰	۰	(۰/۰۰۱)	(۰/۰۰۱)
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۲۷	۸۰۶	۸۳۳	۰	۹۸۴	۱,۸۱۷
استهلاک انباشته :						
مانده در ابتدای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱	۱۶۳	۱۶۴	۰	۰	۱۶۴
استهلاک	۳	۱۲۷	۱۳۱	۰	۰	۱۳۱
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۵	۲۹۰	۲۹۵	۰	۰	۲۹۵
استهلاک	۴	۱۶۶	۱۷۱	۰	۰	۱۷۱
مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۹	۴۵۷	۴۶۶	۰	۰	۴۶۶
مبلغ دفتری ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۸	۳۴۹	۳۶۷	۰	۹۸۴	۱,۳۵۱
مبلغ دفتری ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۲۲	۲۷۳	۲۹۶	۰	۹۸۴	۱,۲۸۰
درصد تغییرات	-۱۹%	۲۸%	۲۴%	۰%	۰%	۶%

(اقدام به میلیارد ریال)

سرمایه گذاری گروه در شرکت های وابسته								
شرح	تعداد سهام	سرمایه گذاری	ارزش ویژه	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	تغییرات
سهم	درصد	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد
کاویان	۱,۵۸۲,۰۳۹,۴۶۴	%۱۹/۷۸	۳۶,۹۴۷	۳۶,۹۴۷	۰	۳۳,۲۶۷	۰	%۱۱
پارس تامین	۱,۷۶۰,۰۳۹,۹۹۹	%۴۰	۱۷,۵۹۷	۱۷,۵۹۷	۰	۱۷,۴۵۶	۰	%۱
آریاساسول	۶,۵۰۲,۲۳۶,۲۲۲	%۴۷/۲۶	۳۲,۸۱۱	۳۲,۸۱۱	۵۴۶,۵۱۳	۲۸,۴۲۲	۴۷۸,۶۶۵	%۱۵
دماوند	۴,۰۲۲,۶۸۵,۸۰۰	%۲۹/۸۰	۲۴,۷۶۱	۲۴,۷۶۱	۰	۲۴,۵۸۸	۰	%۱
کرمانشاه	۲,۶۶۶,۴۲۷,۸۲۷	%۲۲/۱۲	۲۸,۹۲۷	۲۸,۹۲۷	۶۲,۶۶۱	۲۲,۵۲۲	۳۵,۲۹۱	%۲۸
مهر	۲۵,۶۳۲	%۴۰	۳۹,۲۰۶	۳۹,۲۰۶	۰	۲۹,۶۳۷	۰	%۳۲
شیراز	۵,۰۸۳,۶۷۹,۱۲۲	%۳۳/۲۳	۷۱,۷۶۸	۷۱,۷۶۸	۱۸۲,۱۹۹	۴۶,۶۰۰	۱۰۰,۳۰۱	%۵۴
ونیران	۴,۶۰۵,۶۹۵	%۴۹	۱,۴۵۶	۱,۴۵۶	۰	۱,۴۵۶	۰	%۰
پایانه ها و مخازن	۴۳,۲۰۰,۰۰۰	%۱۶	۰	۰	۰	۳۸۷	۰	%-۱۰۰
بازرگانی پتروشیمی	۱,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۴۵	۳۹,۶۱۲	۳۹,۶۱۲	۰	۲۸,۹۹۸	۰	%۳۷
جمع	۲۹۳,۰۸۵	۲۹۳,۰۸۵	۷۹۱,۳۷۳	۲۳۳,۳۳۲	۶۱۴,۲۵۷	%۲۶		

(اقدام به میلیارد ریال)

سهم گروه از خالص دارایی های شرکت های وابسته										
شرح	دماوند	بازرگانی پتروشیمی	آریاساسول	مهر	پارس تامین	کرمانشاه	شیراز	کاویان	پایانه ها و مخازن	ونیران
جمع	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳	۱۴۰۳
مانده ابتدای سال ۱۴۰۳	۲۴,۵۸۸	۲۸,۹۹۸	۲۸,۴۲۲	۲۹,۶۳۷	۱۷,۴۵۶	۲۲,۵۲۲	۴۶,۶۰۰	۳۳,۲۶۷	۳۸۷	۱,۴۵۶
سایر تغییرات	(۰/۰۰۱)	۰	(۱,۶۹۱)	(۰/۰۰۲)	۰	(۲,۴۵۷)	(۸۵۳)	۰	۰	۰
سود سهام دریافتی یا دریافتی طی سال	(۱۲,۰۶۸)	۰	(۶۴,۳۱۷)	۰	(۲۷,۹۸۵)	(۱,۹۶۴)	(۱,۴۷۲)	(۳۷,۱۷۹)	(۳۸۷)	۰
سهم از سود خالص شرکت های وابسته	۱۲,۲۴۱	۱۰,۶۱۴	۷۰,۳۹۷	۹,۵۶۹	۲۸,۱۲۶	۱۰,۸۲۶	۲۷,۴۹۴	۴۰,۸۵۹	۰	۰
جمع	۲۴,۷۶۱	۳۹,۶۱۲	۳۲,۸۱۱	۳۹,۲۰۶	۱۷,۵۹۷	۲۸,۹۲۷	۷۱,۷۶۸	۳۶,۹۴۷	۰	۱,۴۵۶
درصد تغییرات	%۱	%۳۷	%۱۵	%۳۲	%۱	%۲۸	%۵۴	%۱۱	%-۱۰۰	%۰
درصد تغییرات	%۲۶									

سرمایه‌گذاری‌های شرکت اصلی:						
تغییرات مبلغ دفتری (درصد)	۱۴۰۳/۰۳/۳۱		۱۴۰۴/۰۳/۳۱			نام شرکت
	ارزش بازار میلیارد ریال	مبلغ دفتری میلیارد ریال	ارزش بازار میلیارد ریال	مبلغ دفتری میلیارد ریال	سرمایه‌گذاری (درصد)	
شرکت‌های فرعی:						
%	۰	۱۱۲,۷۹۷	۰	۱۱۲,۷۹۷	۹۹/۹۶	شرکت گروه مالی پیشگامان سرمایه خلیج فارس
%	۰	۴۹,۵۳۲	۰	۴۹,۵۳۲	۹۹/۶۶	بید بلند
%	۱۰۴,۳۸۱	۳۲,۲۷۲	۱۲۳,۴۴۹	۳۲,۲۷۲	۷۰/۶۲	پترول
%	۰	۱۵,۸۸۴	۰	۱۵,۸۸۴	۶۹/۳	بندر امام
%	۰	۳,۵۲۰	۰	۳,۵۲۰	۳۲	هرمز
%	۲۶۰,۴۷۷	۲۱,۶۵۴	۳۵۹,۲۳۹	۲۱,۶۵۴	۶۰/۰۱	فجر
%	۰	۷,۴۳۵	۰	۷,۴۳۵	۴۶/۳۷	گچساران
%	۲۰,۱۰۱	۵,۰۸۲	۹,۷۷۶	۵,۰۸۲	۶۹/۴۹	دهدشت
%	۱۲,۰۷۶	۴,۵۱۵	۵,۲۵۸	۴,۵۱۵	۶۰/۲	گلستان
-%۴	۱,۰۰۷,۷۵۹	۴,۴۱۱	۱,۸۴۰,۵۸۳	۴,۲۱۹	۶۵/۶۷	نوری
-%۵	۶۱۷,۱۱۵	۴,۲۸۴	۹۰۵,۱۸۵	۴,۰۶۲	۵۱/۰۹	پارس
%	۴۱۲,۱۹۸	۳۷,۲۰۶	۶۳۳,۸۴۳	۳۷,۲۰۶	۸۲/۵۹	مبین
%	۱۵۷,۰۲۲	۴,۳۳۷	۱۲۴,۳۵۲	۴,۳۳۷	۵۲/۸۶	تندگویان
-%۹	۴۵۸,۷۰۴	۴,۲۴۹	۵۳۲,۳۱۳	۳,۸۷۷	۵۲/۱۷	بوعلی
%	۰	۳,۰۷۵	۰	۳,۰۷۵	۵۵/۹۴	بروجن
%	۰	۹,۴۸۰	۰	۹,۴۸۰	۷۹	اروند
%۴۹	۸,۴۷۱	۴,۶۳۴	۱۰,۵۹۲	۶,۸۸۴	۴۵/۰۱	شرکت تامین سرمایه خلیج فارس
%	۰	۸۰۰	۰	۸۰۰	۱۰۰	پازارگاد
%	۰	۵۹۸	۰	۵۹۸	۱۰۰	عملیات غیرصنعتی
%۲۰۰۰	۰	۲۵۲	۰	۵,۲۹۲	۷۰	خوزستان
%	۰	۸۰۰	۰	۸۰۰	۱۰۰	مدیریت توسعه
%	۰	۱۰,۰۰۴	۰	۱۰,۰۰۳	۹۹/۹۹	پلیمر گچساران
%	۰	۲,۹۹۸	۰	۲,۹۹۸	۹۹/۹۳	کارگزار فروش
%	۰	۱۰	۰	۱۰	۱۰۰	هویزه
%	۰	۱۰,۱۹۶	۰	۱۰,۱۹۶	۵۰/۹۸	الماس
%	۰	۲,۵۰۰	۰	۲,۵۰۰	۲۵	پارک های افق
%	۰	۲۶,۹۳۷	۰	۲۶,۹۳۷	۹۹/۸	ابن سینا
%	۰	۱	۰	۱	۹۸	شمال
%	۰	۰/۲	۰	۰/۲	۱۰۰	اینترنشنال
%	۰	۳۰۰	۰	۳۰۰	۱۰۰	توسعه همکاری بین الملل
%	۰	۰/۰۹	۰	۰/۰۹	۹۶	تفتان آریا
%	۰	۰/۰۰۵	۰	۰/۰۰۵	۱۰۰	ره آوران
%۲	۳,۰۵۸,۳۰۴	۳۷۹,۷۶۵	۴,۵۴۴,۵۹۰	۳۸۶,۲۶۶		جمع

ادامه سرمایه گذاری-های شرکت اصلی						
تغییرات مبلغ دفتری (درصد)	۱۴۰۳/۰۳/۳۱		۱۴۰۴/۰۳/۳۱			نام شرکت
	ارزش بازار میلیارد ریال	مبلغ دفتری میلیارد ریال	ارزش بازار میلیارد ریال	مبلغ دفتری میلیارد ریال	سرمایه گذاری (درصد)	
شرکت های وابسته:						
°	°	۹,۳۷۸	°	۹,۳۷۸	۲۹/۸	دماوند
°	°	۲,۳۲۶	°	۲,۳۲۶	۴۰	پارس تامین
°	°	۱۱۳	°	۱۱۳	۱۶	پایانه ها و مخازن
°	°	۱۱	°	۱۱	۴۵	بازرگانی پتروشیمی
°	°	۱۱,۸۲۸	°	۱۱,۸۲۸		جمع
سایر شرکتها:						
°	°	۷,۸۱۵	°	۷,۸۱۵		پیش پرداخت سرمایه گذاری اینترنتشال
°	۱,۰۱۸	۱,۷۰۴	۷۰۱	۱,۷۰۴	۵	باشگاه فرهنگی ورزشی استقلال ایران
°	°	۲,۱۰۰	°	۲,۱۰۰	۳۰	شرکت پتروپالایشگاه شهید سلیمانی
۳%	°	۶۹۴	°	۷۱۱	۱۶/۵	صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت
°	۱۰,۴۵۶	۱,۸۸۷	۱۳,۳۸۴	۱,۸۸۷	۱/۱۹	جم
-۶۱%	۱۴,۸۸۵	۱,۴۰۲	۱۰,۵۸۸	۵۴۹	۱/۹۳	شیراز
-۱۰۰%	۲,۶۸۷	۲۷۲	۴	۰/۳	-	کرمانشاه
°	۹۰۰	۷۰۸	۹۵۹	۷۰۸	۲/۰۷	لردگان
°	۱۰	۱۰	۱۱	۱۰	-	ساسول
°	-	-	-	-	-	نهادهای مالی بورس اوراق بهادار
°	۴۰۲	۳۸۳	۸۳۳	۳۸۳	۰/۰۴۴	نهادهای مالی بورس کالای ایران
°-۱۰۰%	°	۱۸۲	°	°		اوراق اجاره به شرط تملیک- شرکت پارس
۷۵۴۲%	°	۱۳۳	°	۱۰,۱۴۵		سایر
۵۰%	۳۰,۳۵۶	۱۷,۲۸۹	۲۶,۴۸۱	۲۶,۰۱۲		جمع
۴%	۳,۰۸۸,۶۶۰	۴۰۸,۸۸۲	۴,۵۷۱,۰۷۰	۴۲۴,۱۰۷		جمع کل
سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار:						
°	°	۴۰۷	°	۴۰۷	-	صندوق اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس- ممتاز
°	°	۴۰۷	°	۴۰۷	-	جمع

تغییرات حقوق مالکانه شرکت اصلی

تغییرات حقوق مالکانه شرکت اصلی		سرمایه	سهام خزانة	صرفا (کسر) سهام خزانة	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	سود انباشته	جمع کل
میلیدون ریال		میلیدار ریال	میلیدار ریال	میلیدار ریال	میلیدار ریال	میلیدار ریال	میلیدار ریال	میلیدون ریال
مانده در ۱۴۰۳/۰۳/۳۱		۴۸۹,۵۰۰	(۳۱,۷۹۵)	۲,۰۶۵	۴۸,۹۵۰	۵۹,۸۴۳	۹۷۳,۵۸۱	۱,۵۴۲,۱۴۴
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱		۰	۰	۰	۰	۰	۷۷۲,۳۸۸	۷۷۲,۳۸۸
سود خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۱۴۰۳ خرداد ۱۴۰۳		۰	۰	۰	۰	۰	(۳۴۲,۶۵۰)	(۳۴۲,۶۵۰)
سود سهام مصوب		۰	۰	۰	۰	۰	(۲۶۰,۵۰۰)	۰
افزایش سرمایه		۲۶۰,۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	(۳,۷۴۰)
خرید سهام خزانة		۰	(۳,۷۴۰)	۰	۰	۰	۰	۱,۳۰۸
فروش سهام خزانة		۰	۳۲۰	۹۸۸	۰	۰	۰	۰
تخصیص به اندوخته قانونی		۰	۰	۰	۲۶,۰۵۰	۰	(۲۶,۰۵۰)	۰
تخصیص به سایر اندوخته ها		۰	۰	۰	۰	۲۰,۸۲۹	(۲۰,۸۲۹)	۰
مانده در ۱۴۰۳/۰۳/۳۱		۷۵۰,۰۰۰	(۳۵,۲۱۵)	۳,۰۵۳	۷۵,۰۰۰	۸۰,۶۷۲	۱,۰۹۵,۹۴۰	۱,۹۶۹,۴۳۹
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱		۰	۰	۰	۰	۰	۱,۲۶۵,۰۸۱	۱,۲۶۵,۰۸۱
سود خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴ خرداد ۱۴۰۴		۰	۰	۰	۰	۰	(۴۰۵,۰۰۰)	(۴۰۵,۰۰۰)
سود سهام مصوب		۰	۰	۰	۰	۰	(۲۵۰,۰۰۰)	۰
افزایش سرمایه		۲۵۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	(۵,۷۹۵)
خرید سهام خزانة		۰	(۵,۷۹۵)	۰	۰	۰	۰	۱۰,۷۴۶
فروش سهام خزانة		۰	۴,۱۰۱	۶,۶۴۵	۰	۰	۰	۰
تخصیص به اندوخته قانونی		۰	۰	۰	۲۵,۰۰۰	۰	(۲۵,۰۰۰)	۰
تخصیص به سایر اندوخته ها		۰	۰	۰	۰	۲۸۹,۷۵۵	(۲۸۹,۷۵۵)	۰
مانده در ۱۴۰۴/۰۳/۳۱		۱,۰۰۰,۰۰۰	(۳۶,۹۰۹)	۹,۶۹۸	۱۰۰,۰۰۰	۳۷۰,۴۲۷	۱,۳۹۱,۲۶۶	۲,۸۳۴,۴۸۲
درصد تغییرات		%۳۳	%۵	%۲۱۸	%۳۳	%۲۵۹	%۲۷	%۴۴

تغییرات حقوق مالکانه تلفیقی		سرمایه	تغییرات حقوق مالکانه در سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱									
جمع حقوق مالکانه	میانگین فاکتور حق کنترل	حقوق مالکان شرکت اصلی	خرانه سهام	سود انباشته	آثار معاملات با حقوق فاکتور	آثار معاملات شرکت فرعی	سایر اندوخته ها	اندوخته قانونی	صرف سهام	میلیارد ریال	میلیارد ریال	میلیارد ریال
۲,۵۲۱,۷۶۹	۱۹۸,۶۰۴	۱,۸۹۳,۱۶۵	(۴۶,۲۳۴)	۱,۲۷۸,۴۳۶	۱۷,۳۵۹	(۱۹,۳۸۰)	۹۶,۵۱۲	۶۸,۷۸۸	۹,۶۸۳	۴۱۹,۵۰۰	مانده در ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	
۱,۲۳۹,۶۱۶	۲۷۶,۵۸۷	۹۶۳,۵۸۷	۰	۹۶۳,۵۸۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	تغییرات حقوق مالکانه در سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	
(۴۳۳,۱۴۰)	(۹۰,۴۹۰)	(۳۴۲,۶۵۰)	۰	(۳۴۲,۶۵۰)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	سود خالص گزارش شده در صورت های مالی سال منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳	
۸,۸۵۲	(۸,۲۴۲)	۱۷,۵۹۳	۰	۰	۰	۱۷,۵۹۳	۰	۰	۰	۰	سود سهام مصوب	
۰	۰	۰	۰	(۲۶۰,۵۰۰)	۰	۰	۰	۰	۰	۲۶۰,۵۰۰	خرید سهام خزانه توسط شرکت فرعی	
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	(۷,۸۸۱)	۰	افزایش سرمایه	
(۱۶,۷۵۷)	(۱۶,۷۵۷)	(۸,۸۲۷)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	خرید سهام خزانه	
۱۲,۳۳۳	(۳۳۵)	۱۲,۶۶۸	۰	۵,۶۳۵	۷,۳۳۳	۰	۰	۰	۰	۰	افزایش منافع در شرکت های فرعی	
۰	۰	۰	۰	(۳۷,۰۶۴)	۰	۰	۰	۳۷,۰۶۴	۰	۰	تخصیص به اندوخته قانونی	
۱۵۶	۱۵۶	۰	۰	(۳۲,۲۴۹)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	تخصیص به سایر اندوخته ها	
۲,۹۰۳,۸۷۹	۳۷۵,۷۲۲	۲,۵۲۸,۱۵۷	(۵۵,۰۶۰)	۱,۵۷۵,۱۹۵	۲۴,۳۹۳	(۲,۲۸۷)	۱۲۸,۲۶۱	۱۰۵,۸۵۳	۱,۸۰۲	۷۵۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	
۱,۵۷۲,۹۵۸	۳۳۰,۲۳۰	۱,۲۴۲,۷۲۸	۰	۱,۲۴۲,۷۲۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰	تغییرات حقوق مالکانه در سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	
(۶۶۲,۲۲۰)	(۲۵۷,۲۲۰)	(۴۰۵,۰۰۰)	۰	(۴۰۵,۰۰۰)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	سود خالص سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴	
۹,۷۰۰	۹,۷۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	سود سهام مصوب	
۰	۰	۰	۰	(۲۵۰,۰۰۰)	۰	۰	۰	۰	۰	۲۵۰,۰۰۰	افزایش سرمایه شرکت فرعی	
۹,۰۶۸	۸۴۸	۸,۲۲۰	۶,۳۸۹	۰	۰	۱,۸۳۲	۰	۰	۰	۰	افزایش سرمایه	
(۱,۴۲۵)	۰	(۱,۴۲۵)	(۱,۴۲۵)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	فروش سهام خزانه توسط شرکت فرعی	
(۵,۷۹۵)	۰	(۵,۷۹۵)	(۵,۷۹۵)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	خرید سهام خزانه توسط شرکت فرعی	
۱۰,۷۴۶	۰	۱۰,۷۴۶	۴,۱۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۶,۶۴۵	۰	خرید سهام خزانه	
(۱۷۳,۲۸۹)	۰	(۱۷۳,۲۸۹)	۰	۰	(۱۷۳,۲۸۹)	۰	۰	۰	۰	۰	فروش سهام خزانه	
۰	۰	۰	۰	(۴۱,۴۱۹)	۰	۰	۰	۴۱,۴۱۹	۰	۰	افزایش منافع شرکت فرعی	
۰	۰	۰	۰	(۲۸۴,۵۹۲)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	تخصیص به اندوخته قانونی	
۳,۶۶۳,۶۲۲	۴۵۹,۲۸۰	۳,۲۰۴,۳۴۲	(۵۱,۷۹۱)	۱,۸۳۶,۹۱۲	(۱۴۸,۸۹۷)	(۴۵۵)	۴۱۲,۸۵۳	۱۴۷,۲۷۲	۸,۴۴۷	۱,۰۰۰,۰۰۰	تخصیص به سایر اندوخته ها	
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	مانده در ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
٪۲۶	٪۲۲	٪۲۷	-%۶	٪۱۷	-	-%۸۰	٪۲۲۲	٪۳۹	٪۳۶۹	٪۳۳	درصد تغییرات	

(ارقام به میلیارد ریال)

بدهی های بلندمدت			
شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
بدهی های بلندمدت - تلفیقی			
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی های بلندمدت	۱۵۴,۵۱۸	۱۰۷,۸۱۷	۴۳%
تسهیلات مالی بلندمدت	۱,۰۶۹,۹۲۱	۹۹۹,۶۸۲	۷%
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۷۰,۲۳۰	۴۸,۵۰۸	۴۵%
جمع بدهی های غیرجاری - تلفیقی	۱,۲۹۴,۶۶۹	۱,۱۵۶,۰۰۶	۱۲%
بدهی های بلندمدت - اصلی			
شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی های بلندمدت	۱۸,۲۵۸	۱۸,۸۰۷	۳%-
تسهیلات مالی بلندمدت	۶۰,۰۰۰	۶۷,۳۲۶	۱۱%-
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲,۶۷۲	۱,۸۸۶	۴۲%
جمع بدهی های غیرجاری - اصلی	۸۰,۹۳۰	۸۸,۰۱۸	۸%-

کیفیت سود شرکت اصلی

(ارقام به میلیارد ریال)

سال مالی منتهی به	سود(زیان) خالص	سود(زیان) حاصل از منابع عملیاتی	سود(زیان) حاصل از منابع غیرعملیاتی	نسبت جریان نقدی عملیاتی به سود(زیان) عملیاتی (درصد)
۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱,۲۶۵,۰۸۱	۹۲۱,۱۰۲	۳۴۳,۹۷۹	۲۵%
۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۷۷۲,۳۸۸	۶۵۸,۲۲۱	۱۱۴,۱۶۷	۳۲%
۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۶۸۳,۶۳۸	۵۴۷,۵۸۱	۱۳۶,۰۵۷	۵۲%

وضعیت پرداخت ها به دولت

(ارقام به میلیارد ریال)

سال مالی منتهی به	سال منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
مالیات عملکرد	۴,۴۹۵	۴۳,۸۱۲	۱۴,۷۵۵	۹۰%-
مالیات بر ارزش افزوده	۳۰۲	۶۷۹	۱۵۴	۵۶%-
بیمه سهم کارفرما	۴۷۴	۲۸۸	۱۶۷	۶۵%
جمع	۵,۲۷۱	۴۴,۷۷۹	۱۵,۰۷۶	۸۸%-

نسبت های مالی تلفیقی

شرح نسبت	فرمول محاسبه	منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
نسبت های سودآوری :			
نسبت سود ناخالص	سود ناخالص فروش	۳۷%	۳۰%
نسبت سود عملیاتی	سود عملیاتی خالص فروش	۲۸%	۲۳%
حاشیه سود (بازده فروش)	سود خالص فروش	۲۵%	۲۸%
بازده ارزش ویژه (ROE)	سود خالص حقوق صاحبان سهام	۴۳%	۴۳%
بازده دارایی (ROA)	سود خالص کل دارائیهها	۱۵%	۱۷%
نسبت های ساختاری :			
نسبت مالکانه	حقوق صاحبان سهام کل دارائیهها	۳۶%	۳۹%
نسبت دارائیههای جاری به کل دارائیهها	دارایی های جاری کل دارائیهها	۳۹%	۴۱%
نسبت های فعالیت :			
گردش دارائیهها - مرتبه	خالص فروش میانگین کل دارائیهها	۷۲/۰	۶۷/۰
گردش دارائیههای ثابت - مرتبه	خالص فروش میانگین دارائیههای ثابت	۳۵/۱	۳۲/۱
گردش موجودی	بهای تمام شده کالای فروخته شده میانگین موجودی	۸۷/۶	۵۱/۷
دوره وصول مطالبات - روز	حسابهای دریافتی ۳۶۰ / فروش	۱۴۴	۱۵۱
نسبت های نقدینگی :			
نسبت جاری	دارایی جاری بدهی جاری	۷۶/۰	۸۹/۰
نسبت سریع (آنی)	موجودی - پیش پرداختها - دارایی جاری بدهی جاری	۵۹/۰	۷۴/۰
نسبت های اهرمی :			
نسبت کل بدهی ها	کل بدهی ها حقوق صاحبان سهام	۷۸/۱	۵۸/۱
نسبت بدهی	کل بدهی ها کل دارائیهها	۶۴/۰	۶۱/۰
حقوق صاحبان سهام به دارائی ثابت	حقوق صاحبان سهام دارائیههای ثابت	۷۱/۰	۸۰/۰
سایر نسبت ها :			
پوشش هزینه های مالی - مرتبه	سود قبل از کسر هزینه مالی ومالیات هزینه های مالی	۸۹/۶	۵۵/۹
نسبت بهای تمام شده کالای فروش رفته به فروش	بهای تمام شده کالای فروش شده خالص فروش	۶۳%	۷۰%

نسبت‌های مالی شرکت اصلی

شرح نسبت	فرمول محاسبه	۱۴۰۳	۱۴۰۲
نسبت‌های سودآوری :			
نسبت سود عملیاتی	سود عملیاتی خالص فروش	%۹۹	%۹۸
نسبت سود خالص	سود خالص فروش	%۱۳۵	%۱۱۵
بازده ارزش ویژه (ROE)	سود خالص حقوق صاحبان سهام	%۴۵	%۳۹
بازده دارایی‌ها (ROA)	سود خالص کل دارائیه‌ها	%۳۸	%۳۵
نسبت‌های ساختاری :			
نسبت مالکانه	حقوق صاحبان سهام کل دارائیه‌ها	%۸۵	%۸۹
نسبت دارائیه‌های جاری به کل دارائیه‌ها	دارایی‌های جاری کل دارائیه‌ها	%۸۷	%۸۱
نسبت‌های فعالیت :			
گردش دارائیه‌ها - مرتبه	خالص فروش میانگین کل دارائیه‌ها	۰/۳۴	۰/۳۴
گردش دارائیه‌های ثابت - مرتبه	خالص فروش میانگین دارائیه‌های ثابت	۷۱۰	۴۳۶
نسبت‌های نقدینگی :			
نسبت جاری	دارایی جاری بدهی جاری	۷	۱۱/۳۸
نسبت سریع (آنی)	موجودی - پیش پرداختها - دارایی جاری بدهی جاری	۶/۹۹	۱۱/۳۸
نسبت‌های اهرمی :			
نسبت کل بدهی‌ها	کل بدهی‌ها حقوق صاحبان سهام	۰/۱۷	۰/۱۳
نسبت بدهی	کل بدهی‌ها کل دارائیه‌ها	۰/۱۵	۰/۱۱
حقوق صاحبان سهام به دارائی ثابت	حقوق صاحبان سهام دارائیه‌های ثابت	۲,۰۹۷	۱,۵۳۹
سایر نسبت‌ها :			
پوشش هزینه‌های مالی - مرتبه	سود قبل از کسر هزینه مالی و مالیات هزینه‌های مالی	۴۶	۴۴

صورت جریان های نقدی تلفیقی

(کلیه مبالغ به میلیارد ریال)

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از عملیات	۱,۳۵۶,۲۷۰	۱,۰۹۱,۵۲۳	۲۴%
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۱۴۱,۳۳۴)	(۱۰۳,۰۵۷)	۳۷%
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۱,۲۱۴,۹۳۶	۹۸۸,۴۶۶	۲۳%
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:			
دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود	۲,۲۵۴	۲,۱۶۸	۴%
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۶۷۴,۴۰۹)	(۴۵۰,۵۸۲)	۵۰%
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی نامشهود	(۴,۴۸۲)	(۲,۱۲۹)	۱۱۱%
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۴۲,۶۰۳	۷۸,۵۳۶	۲۰۹%
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت	۱,۵۳۱	۰	-
پرداخت های نقدی برای تحصیل سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	(۸۵,۳۸۳)	۰	-
پرداخت های برای تحصیل سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	(۲۲,۳۴۴)	(۱۰۶,۴۰۵)	۷۹%-
دریافت های نقدی حاصل از سود سهام	۳۴,۶۹۱	۰	-
دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۷۳,۶۱۶	۱۱۰,۸۴۱	۴۲%-
دریافت های نقدی ناشی از سود سپرده بانکی	۵۹,۴۵۰	۰	-
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۳۷۲,۴۷۳)	(۳۶۷,۵۶۹)	۱%
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۸۴۲,۴۶۳	۶۲۰,۸۹۷	۳۶%
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی:			
دریافت نقدی بابت فروش سهام خزانه	۱۰,۷۴۶	۸,۸۵۲	۱۲%
پرداخت نقدی بابت خرید سهام خزانه	(۵,۷۹۵)	(۸,۸۲۷)	۳۴%-
دریافت های نقدی برای فروش سهام خزانه توسط شرکت فرعی	۸,۲۲۰	۰	-
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه توسط شرکت فرعی	(۱,۴۲۵)	(۷,۸۴۳)	۹۲%-
دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات بانکی	۵۲۲,۷۲۱	۴۲۰,۱۷۶	۲۴%
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره	۲,۸۳۰	۸۱,۵۲۸	۹۷%-
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات بانکی	(۸۱۸,۹۹۱)	(۵۶۱,۴۵۹)	۴۶%
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات بانکی	(۲۱۲,۱۱۸)	(۱۳۶,۲۸۳)	۵۶%
پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق مشارکت	(۲۳,۰۰۰)	(۷,۰۰۰)	۲۲۹%
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره	(۳۳,۶۲۵)	(۱۳,۸۷۶)	۱۴۲%
پرداختی های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی	(۱۷۲,۵۴۳)	(۲۶۲,۴۰۵)	۳۴%-
پرداختی های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل	(۲۱۱,۷۳۰)	(۱۷۱,۰۷۰)	۲۴%
جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۹۳۴,۷۰۹)	(۶۵۸,۲۰۶)	۴۲%
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد	(۹۲,۲۴۶)	(۳۷,۳۰۹)	۱۴۷%
مانده موجودی نقد در ابتدای دوره	۳۸۵,۳۴۶	۴۲۲,۲۰۰	۹%-
تأثیر تغییرات نرخ ارز	۵,۹۰۹	۴۵۵	۱۱۹۹%
مانده موجودی نقد در پایان دوره	۲۹۹,۰۰۸	۳۸۵,۳۴۶	۲۲%-
معاملات غیرنقدی	۵۲,۹۷۵	۳۹,۵۹۶	۳۴%

صورت جریان های نقدی اصلی

(کلیه مبالغ به میلیارد ریال)

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از عملیات	۲۳۳,۳۳۵	۲۵۱,۷۶۸	۷٪-
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	۰	(۴۳,۸۱۲)	۱۰۰٪-
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۲۳۳,۳۳۵	۲۰۷,۹۵۶	۱۲٪
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:			
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۲۴۲)	(۲۵۰)	۳٪-
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۸۵)	(۵۴)	۵۸٪
دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۴,۵۴۶	۵,۱۸۸	۱۲٪-
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	۴,۲۱۹	۴,۸۸۵	۱۴٪-
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۲۳۷,۵۵۴	۲۱۲,۸۴۱	۱۲٪
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی:			
دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه	۱۰,۷۴۶	۱,۳۰۸	۷۲۲٪
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه	(۵,۷۹۵)	(۳,۷۴۰)	۵۵٪
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات	(۷,۷۵۷)	(۱۵,۴۹۵)	۵۰٪-
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۵,۵۱۱)	(۷,۰۴۶)	۲۲٪-
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره	۰	۶۰,۰۰۰	۱۰۰٪-
پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق مشارکت	(۲۰,۰۰۰)	۰	-
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره	(۲۳,۰۵۷)	(۱۱,۰۷۵)	۱۰۸٪
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۱۷۲,۵۴۳)	(۲۶۲,۴۰۵)	۳۴٪-
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۲۲۳,۹۱۷)	(۲۳۸,۴۵۳)	۶٪-
خالص افزایش در موجودی نقد	۱۳,۶۳۷	(۲۵,۶۱۲)	-
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۹,۲۲۶	۳۴,۷۲۵	۷۳٪-
تاثیر تغییرات نرخ ارز	۱,۲۶۳	۱۱۳	۱۰۱۶٪
مانده موجودی نقد در پایان سال	۲۴,۱۲۶	۹,۲۲۶	۱۶۱٪
معاملات غیرنقدی	۰	۰	۰

جدول ۱۱ - مشخصات اعضای هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

تاریخ عضویت در هیئت مدیره ۱۴۰۴/۰۲/۲۹	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای زمین شناسی نفت	حسین حسین زاده رئیس و عضو هیأت مدیره غیرموظف (شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون)	
تاریخ عضویت در هیئت مدیره ۱۴۰۳/۰۹/۱۱	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای کارشناسی ارشد مدیریت بازرگانی	محمد شریعتمداری نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل موظف (صندوق‌های بازتشتگی پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت)	
تاریخ عضویت در هیئت مدیره ۱۴۰۲/۰۷/۱۲	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای مهندسی صنایع	عبدالعلی علی عسکری عضو هیأت مدیره موظف (شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین)	
تاریخ عضویت در هیئت مدیره ۱۴۰۳/۱۱/۱۵	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای مدیریت کسب و کار	کیوان ایلکا عضو هیأت مدیره موظف (شرکت ملی صنایع پتروشیمی)	
تاریخ عضویت در هیئت مدیره ۱۴۰۲/۱۱/۱۷	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای حقوق بین‌الملل	حسین قربان زاده عضو هیأت مدیره غیرموظف (شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی)	

۱۳۶ | تعداد کل
مصوبات

۳۱ | تعداد جلسات
برگزار شده

جدول ۱۳ - اطلاعات مربوط به معاونان اجرایی و کمیته های تخصصی هیئت مدیره در شرکت اصلی

اطلاعات معاونان اجرایی

حسین پناهیان معاونت مالی، سرمایه گذاری و سهام گروه تاریخ انتصاب: ۱۴۰۱/۰۱/۲۸	تحصیلات دکترای مدیریت مالی معاون مالی، سرمایه گذاری و سهام گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس) از ۱۴۰۱/۰۱/۲۸ تاکنون (مدیر عامل بورس کالای ایران) از ۱۳۹۰/۰۶/۱۵ تا ۱۳۹۴/۰۳/۲۷ (معاون اقتصادی و برنامه ریزی گروه بهمن (۱۳۸۱/۰۱/۰۱ تا ۱۳۸۹/۰۱/۰۱)
محمود امین نژاد معاونت برنامه ریزی و توسعه کسب و کار گروه تاریخ انتصاب: ۱۴۰۳/۱۱/۲۷	تحصیلات کارشناسی ارشد مهندسی شیمی مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت گاز بیدبلند، مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی لرستان، مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی دهدشت و
مهدی قربانی معاونت حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه های گروه تاریخ انتصاب: ۱۴۰۱/۰۱/۱۶	تحصیلات کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک رئیس خدمات فنی مبین، رئیس مهندسی عمومی مبین، رئیس کمیته خود کفایی، سرپرست تعمیرات ماشین آلات حساس
تقی صانعی معاونت راهبری تولید و زنجیره تامین گروه تاریخ انتصاب: ۱۴۰۴/۰۴/۲۲	تحصیلات کارشناسی ارشد مهندسی شیمی و مدیریت پروژه مدیر عامل از سال ۱۳۹۶ تا ۱۴۰۳، رئیس مجتمع از سال ۱۳۹۱ تا ۱۳۹۶، رئیس خدمات فنی و با حفظ سمت جانشین رئیس مجتمع و سرپرست فروش مجتمع از سال ۱۳۸۵ تا ۱۳۹۱. رئیس راه اندازی مجتمع از سال ۱۳۸۳، رئیس مهندسی واحدهای آروماتیک از سال ۱۳۷۸ تا ۱۳۸۳

لازم به توضیح است گزارشات سالانه کمیته های تخصصی هیئت مدیره تهیه و جهت بررسی و ارزیابی به اعضای محترم هیئت مدیره ارجاع و نکات مورد نظر مورد بررسی قرار می گیرد.

کمیته انتصابات

تعداد جلسات	تعداد مصوبات	
۴	-	حسین قربان زاده سمت: رئیس کمیته تحصیلات/مدارک حرفه ای: دکترای حقوق بین الملل تاریخ عضویت در کمیته: ۱۴۰۳/۰۵/۲۹ عضویت همزمان در سایر شرکتها: عضو هیات مدیره دفعات حضور در جلسات: ۴ نماینده رئیس مجلس در کمیسیون شورای عالی هماهنگی اقتصادی سران قوا - نماینده وزیر اقتصاد و دارایی در کارگروه سهام عدالت مصوب شورای عالی بورس - رئیس کل سازمان خصوصی سازی - معاون وزیر اقتصاد و دارایی

شرح وظایف: بررسی صلاحیت حرفه ای و تخصصی و پیشنهاد انتصاب مدیران ارشد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و اعضای هیات مدیره شرکت های زیرمجموعه به هیات مدیره شرکت

کمیته ریسک

تعداد ۴
جلسات

تعداد -
مصوبات

کیوان ایلکا		شاپور محمدی		فریدون رهنما رودپشتی	
سمت رئیس کمیته	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای مدیریت کسب و کار	سمت عضو مستقل خبره	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای علوم اقتصادی گرایش اقتصاد سنجی	سمت عضو مستقل خبره	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای مدیریت مالی
تاریخ عضویت در کمیته ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	عضویت همزمان در سایر شرکتها عضو هیات مدیره	تاریخ عضویت در کمیته ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	عضویت همزمان در سایر شرکتها عضو هیات مدیره	تاریخ عضویت در کمیته ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	عضویت همزمان در سایر شرکتها عضو هیات مدیره
دفعات حضور در جلسات ۴		دفعات حضور در جلسات ۴		دفعات حضور در جلسات ۴	
معاون مدیر عامل بانک تجارت در امور سرمایه انسانی، عضو هیات مدیره شرکت پالایشگاه ستاره سبز سیراف، عضو هیات مدیره شرکت ناوک و پترو پالایش سیراف		-		عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی، معاون پژوهش دانشگاه آزاد اسلامی، موسس و عضو هیات مدیره انجمن حسابداری مدیریت	

شرح وظایف:

- بررسی نحوه مدیریت ریسک سبد دارایی‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با حضور معاونین و مدیران ستادی شرکت مادر
- دعوت از شرکت‌های تابعه به کمیته ریسک شرکت مادر در خصوص نحوه مدیریت ریسک‌ها در آنها بطور مستمر
- تکمیل ترکیب اعضا جهت ۵ نفره شدن کمیته ریسک شرکت مادر
- بررسی دیجیتالی سازی کلبه فرایندهای کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- برگزاری جلسات مشترک با معاونین و مدیران مستقل ستادی به منظور مدیریت بهنگام ریسک‌ها
- تدوین بیانیه اشتباهی ریسک شرکت مادر

جدول ۱۴ - مشخصات اعضاء کمیته حسابرسی شرکت اصلی

کمیته حسابرسی

تعداد ۱۴
جلسات

تعداد -
مصوبات

حسین حسین زاده		معصومه کوشا		بهرام نامدار	
سمت رئیس کمیته	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای دکترای مهندسی زمین شناسی	سمت عضو مستقل کمیته	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای کارشناسی حسابداری	سمت عضو مستقل کمیته	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای کارشناسی ارشد حسابداری
تاریخ عضویت در کمیته ۱۴۰۴/۰۲/۲۹	عضویت همزمان در سایر شرکتها عضو هیات مدیره	تاریخ عضویت در کمیته ۱۴۰۱/۰۹/۲۶	عضویت همزمان در سایر شرکتها -	تاریخ عضویت در کمیته ۱۴۰۱/۰۹/۲۶	عضویت همزمان در سایر شرکتها -
دفعات حضور در جلسات ۱		دفعات حضور در جلسات ۱۴		دفعات حضور در جلسات ۱۴	
عضو اصلی و رئیس هیات ریسه صندوق های بازنشتگی صنعت نفت، مدیرعامل و عضو اصلی هیات مدیره شرکت بهسازی مصرف سوخت		مدیر و مدیر ارشد سازمان حسابرسی به مدت ۳۳ سال- عضو جامعه حسابداران رسمی ایران و انجمن حسابرسان داخلی ایران- عضو کمیته حسابرسی شرکت های گروه توسعه ملی، بالاایش گاز بید بلند خلیج فارس و شرکت اقتصادی نگین گردشگری ایرانیان- مشاور حسابرسی داخلی شرکت ملی نفت ایران		مدیر فنی در سازمان حسابرسی به مدت ۱۰ سال، عضویت در کمیته حسابرسی شرکت نفت سپاهان و شرکت تاسیسات دریایی، عضو انجمن حسابرسان داخلی ایران، کارشناس رسمی قوه قضاییه	

* لازم به توضیح است به موجب مصوبه شماره ۴۲۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۹ هیئت مدیره، تعداد اعضای کمیته از ۵ نفر به ۳ نفر (شامل یک عضو مستقل هیات مدیره و دو عضو مستقل خارج از شرکت) تغییر یافت.

اهم مصوبات کمیته حسابرسی:

- بررسی گزارش کنترل های داخلی سالانه شرکت
- بررسی پیش نویس گزارش حسابرس مستقل برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳
- بررسی ضوابط و مقررات لازم الاجرا توسط شبکه حسابرسی داخلی
- بررسی دستورالعمل جذب و بکارگیری نیروی انسانی در گروه
- بررسی پیش نویس گزارش توجیهی افزایش سرمایه
- بررسی آیین نامه معاملات
- بررسی دستورالعمل فعالیت حسابرسی داخلی
- بررسی دستورالعمل ارزیابی واحدهای حسابرسی داخلی شرکت های تابعه
- بررسی صورتهای مالی شرکت اصلی و تلفیقی دوره مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳
- بررسی گزارش های حسابرسی ویژه شرکت های تابعه

و شرکت های تابعه

- بررسی گزارشات مالی و غیرمالی بااهمیت شرکت اصلی
- اخذ و بررسی نامه مدیریت شرکت اصلی و شرکت های تابعه
- اطمینان از رعایت قوانین ، مقررات، آیین نامه ها و دستورالعمل های لازم الاجرا در شرکت اصلی و شرکت های تابعه
- ارزیابی واحد حسابرسی داخلی و کمیته حسابرسی شرکت های تابعه
- تهیه گزارش حسابرسی عملیاتی شرکت های تابعه

پرداخت هزینه از طرف اشخاص وابسته بوده است. همچنین ۶۷ درصد سهام شرکت پتروشیمی هرمز براساس گزارش کارشناس رسمی و از طریق فراخوان مزایده عمومی به شرکت پتروشیمی نوری واگذار شده است. لذا کمیته حسابرسی به معاملاتی که (اشخاص وابسته) با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی داشته باشد برخورد ننموده است

مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۳۰ سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳ انتخاب گردید.

- بررسی و تایید برنامه حسابرسی داخلی برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴
- بررسی گزارش ارزیابی کنترل های داخلی برای به صورت دوره ای (هر سه ماه)
- بررسی دستورالعمل ها و گزارش آسیب شناسی شبکه حسابرسی شرکت های تابعه
- بررسی بندهای مبانی اظهار نظر مشروط در گزارش حسابرسی شرکتهای تابعه
- بررسی صورتهای مالی شرکت اصلی و تلفیقی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳
- بررسی گزارش تفسیری مدیریت و گزارش فعالیت هیات مدیره برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳
- بررسی معاملات با اشخاص وابسته

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

- بررسی فرآیند های شرکت اصلی طبق برنامه مصوب هیات مدیره
- تهیه گزارشات کنترل داخلی ۳ ماهه و سالانه شرکت اصلی
- پیگیری تکالیف مجمع
- ابلاغ دستورالعمل مدیریت فعالیت واحد حسابرسی داخلی به شرکت های تابعه پس از تصویب هیات مدیره هلدینگ
- برگزاری دوره های آموزشی جهت حسابرسان داخلی هلدینگ

بررسی معاملات با اشخاص وابسته:

معاملات با اشخاص وابسته به شرح یادداشت ۳-۴۲ صورتهای مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴ بررسی کمیته حسابرسی شرکت قرار گرفته است. در این راستا عمده موارد مندرج در معاملات با اشخاص وابسته مرتبط با دریافت و پرداخت و

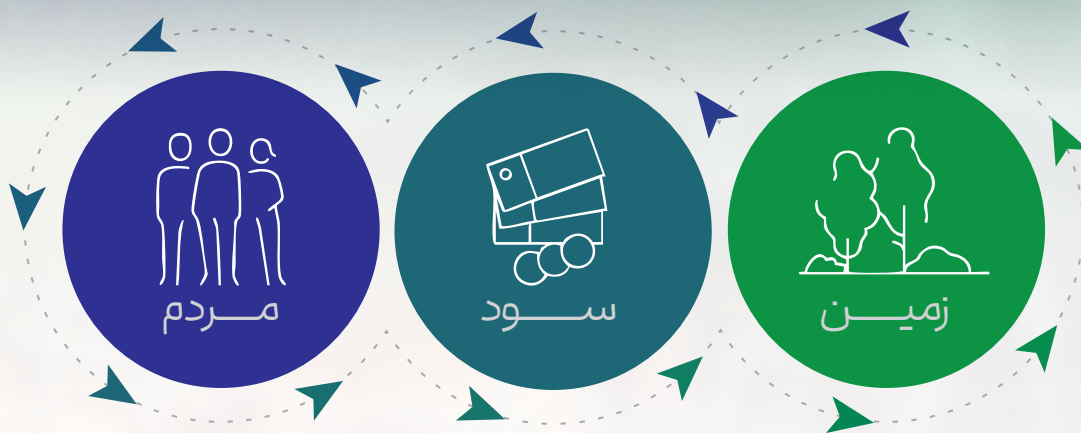
حسابرس مستقل و بازرس قانونی

با توجه به مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام



فلسفه وجودی شرکت	چشم انداز شرکت	ارزش های بنیادین	اهداف سازمانی	استراتژی های سازمان	راهبردهای آتی
تولید پایدار محصولات شیمیایی و پتروشیمی با ارزش افزوده بیشتر، از منابع به ودیعه گذاشته شده در سرزمین ایران	منتخب مشتریان	شفافیت	رضایتمندی و ارتقا وفاداری ذینفعان	مالی و اقتصادی: سودآوری	سرمایه گذاری و ورود به حوزه بالادست
تکمیل زنجیره ارزش با تولید محصولات جدید و ارائه راهکارهای تخصصی/مهندسی به مشتریان	منتخب کارکنان	درستکاری و اخلاق مداری	توسعه سرمایه گذاری و شراکت های داخلی و خارجی	ذینفعان: ارزش آفرینی مستمر	توسعه تجارت و ورود به بازارهای جدید
حداکثر کردن ثروت خانواده بزرگ سهامداران	سرمآمد در افزایش ثروت سهامداران	مسئولیت پذیری و پاسخگویی به ذینفعان	افزایش کمی و کیفی سبد سرمایه	فرآیندها: توسعه متوازن و اقتصادی فرآیندها	بهره گیری حداکثری از ظرفیت و توان سازندگان داخلی و شرکت های دانش بنیان
مشارکت موثر در رقابت پذیری و توسعه پایدار ایران در ابعاد محیط زیستی، اقتصادی و اجتماعی	برند پتروشیمی رقابت پذیر و صاحب نام در سطح بین المللی	نگرش ایمنی، سلامت و احترام به محیط زیست	افزایش سهم بازار	مسئولیت اجتماعی: همراه در مسئولیت اجتماعی	توسعه کسب و کارها و تکمیل زنجیره ارزش
تولید ثروت و اشتغال با هدف آبادانی سرزمین ایران	مشتری محوری	وفاداری	دستیابی به سازمانی یادگیرنده و دانش بنیان	یادگیری و رشد: توسعه مدیریت علمی	شناسایی فرصت های کسب و کاری نوظهور و جذاب آتی
			توسعه زنجیره ارزش با صیانت از محیط زیست		مدیریت هزینه تولید و بهای تمام شده
	روحیه حرفه ای گری و کار تیمی				افزایش بهره وری و رفع موانع تولید

Group corporate governance measures



۸ خلاصه اقدامات واحد حاکمیت شرکتی گروه:

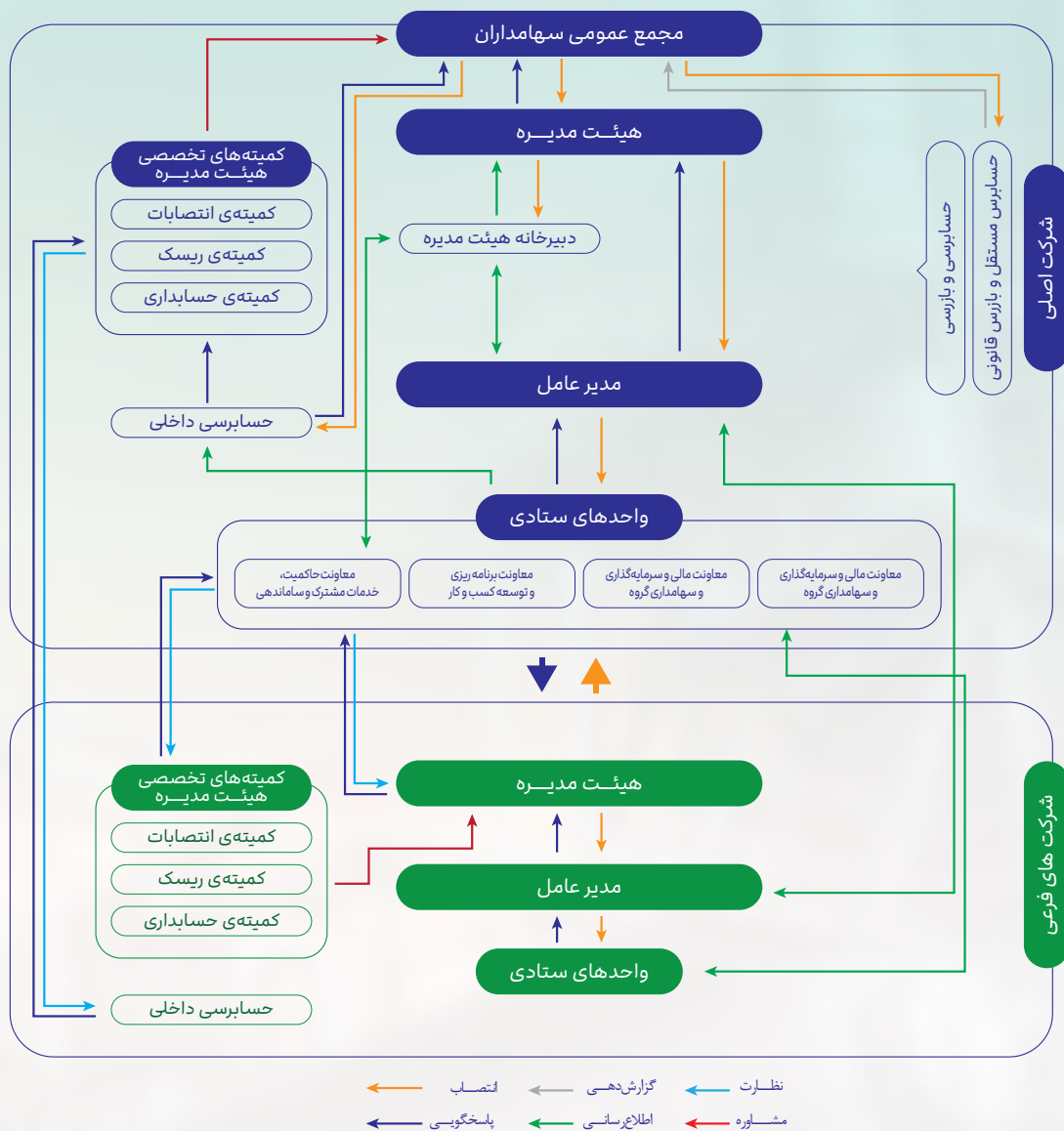
قالب استاندارد GRI 2018 نموده است ارائه اطلاعات ذیل در ارتباط با الزامات گزارش پایداری با تکیه بر اصول با اهمیت بودن، مرتبط بودن، قابل مقایسه بودن و بیان صادقانه، صورت گرفته و تا حدودی نشان دهنده تصویری کامل و شفاف از اهتمام کلیه مدیران و کارکنان شرکت در حفظ منافع کلیه ذی‌نفعان در مسیر تحکیم اعتماد فی مابین و تعاملات جاری می باشد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با توجه به ضرورت رعایت الزامات مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب ۱۸ مهر ۱۴۰۱)، و همچنین در راستای توسعه پایدار و همچنین ایجاد سازوکاری برای سنجش و ارزیابی توان ایجاد ارزش در کوتاه مدت و بلندمدت، و متعاقباً پاسخگویی مؤثر و بموقع به تعهدات قانونی به ذینفعان اقدام به طراحی زیرساخت های لازم برای تهیه گزارشات پایداری در

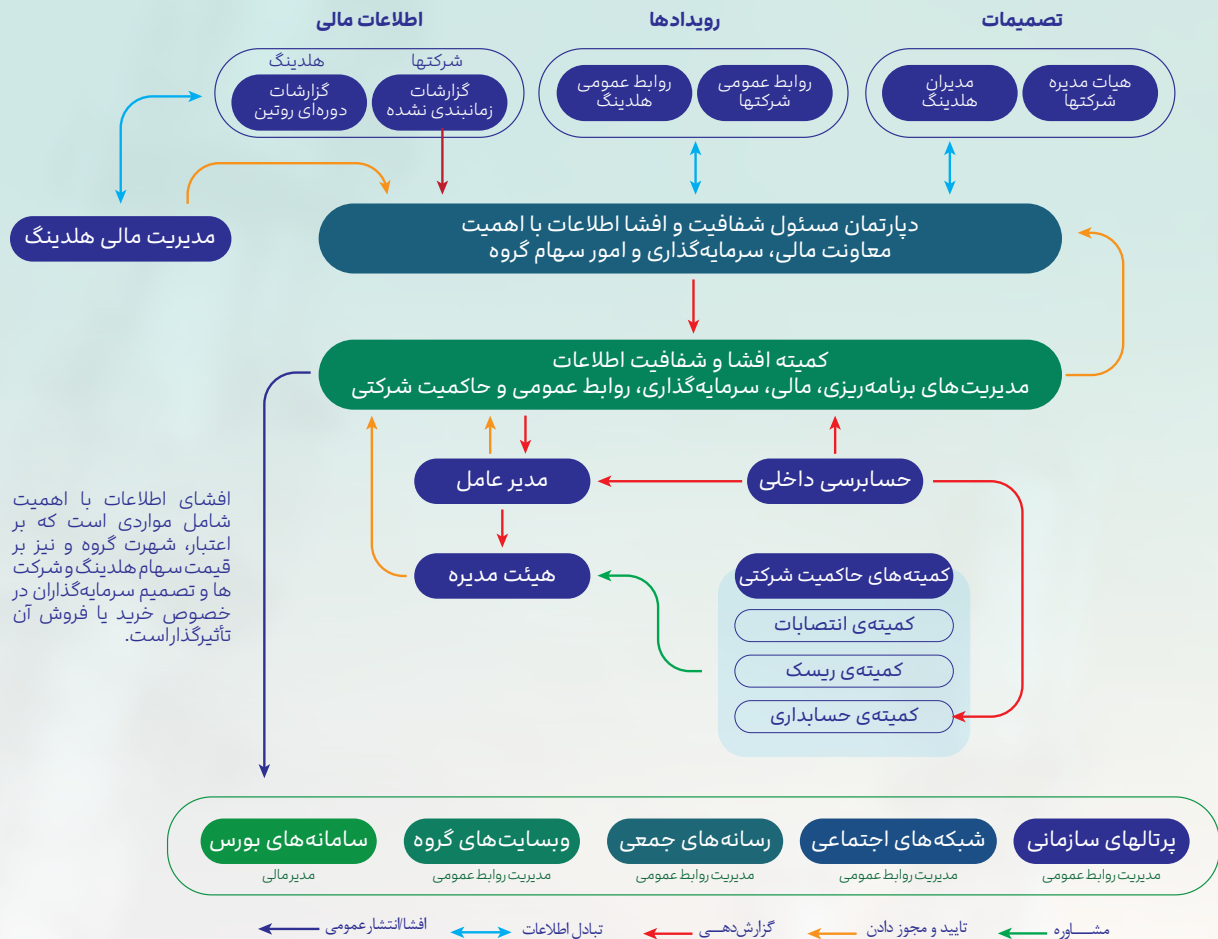
GRI 101 واحد محیط زیست Foundation	GRI 301 واحد محیط زیست Materials	GRI 402 واحد منابع انسانی Labor/Management Relations	GRI 411 واحد مسئولیت اجتماعی Rights of Indigenous Peoples
GRI 102 واحد مدیریت General Disclosures	GRI 302 واحد محیط زیست Energy	GRI 403 واحد ایمنی بهداشت Occupational Health and Safety	GRI 412 واحد مسئولیت اجتماعی Human Rights Assessment
GRI 103 واحد مدیریت Management Approach	GRI 303 واحد محیط زیست Water and Effluents	GRI 404 واحد منابع انسانی Training and Education	GRI 413 واحد مسئولیت اجتماعی Local Communities
GRI 201 واحد مالی Economic Performance	GRI 304 واحد محیط زیست Biodiversity	GRI 405 واحد منابع انسانی Diversity and Equal Opportunity	GRI 414 واحد مسئولیت اجتماعی Supplier Social Assessment
GRI 202 واحد برنامه ریزی Market Presence	GRI 305 واحد محیط زیست Emissions	GRI 406 واحد منابع انسانی Non-discrimination	GRI 415 واحد مسئولیت اجتماعی Public Policy
GRI 203 واحد مالی Indirect Economic Impacts	GRI 306 واحد محیط زیست Effluents and Waste	GRI 407 واحد منابع انسانی Freedom of Association and Collective Bargaining	GRI 416 واحد HSE-بازرگانی Customer Health and Safety
GRI 204 واحد بازرگانی Procurement Practices	GRI 307 واحد محیط زیست Environmental Compliance	GRI 408 واحد مسئولیت اجتماعی Child Labor	GRI 417 واحد بازرگانی Marketing and Labeling
GRI 205 واحد بازرسی Anti-corruption	GRI 308 واحد محیط زیست Supplier Environmental Assessment	GRI 409 واحد منابع انسانی Forced or Compulsory Labor	GRI 418 واحد بازرگانی Customer Privacy
GRI 206 واحد برنامه ریزی Anti-competitive Behavior	GRI 401 واحد منابع انسانی Employment 2016	GRI 410 واحد حراست Security Practices	GRI 419 واحد مالی-اجتماعی Socioeconomic Compliance

اقدامات حاکمیت شرکتی گروه

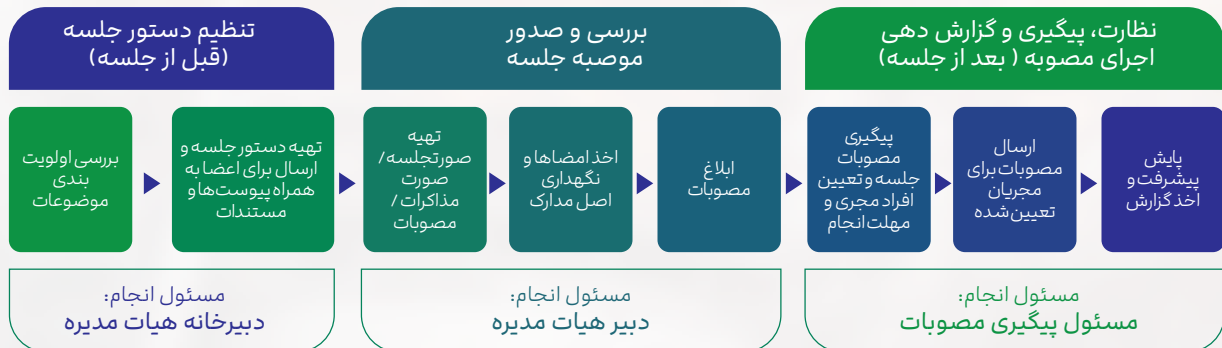
(۱) طراحی مدل حاکمیت شرکتی گروه بر اساس مطالعات شرکت‌های معتبر جهانی بخصوص هلدینگ‌های پتروشیمی



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



(۳) پیگیری تشکیل ساختار سازمانی دبیرخانه هیات مدیره برای کلیه شرکت های تابعه، و پرداخت پاداش عملکرد به آنها



- ۴) تصویب و ابلاغ منشور هیات مدیره و منشور دبیرخانه هیات مدیره به شرکت های تابعه،
- ۵) تهیه گزارش مستمر ماهیانه از آخرین وضعیت اطلاعات سهامداری، هیات مدیره ها و سبد سرمایه گذاری،
- ۶) ارائه مدل تعیین ترکیب تخصص اعضای هیات مدیره شرکتها،
- ۷) طراحی و تدوین مکانیزم بررسی و تحلیل صورتجلسات هیات مدیره شرکت ها،
- ۸) ارزیابی عملکرد سالیانه اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه و پاداش عملکرد آنها،
- ۹) برگزاری دوره آموزشی برای اعضای جدید هیات مدیره شرکت های تابعه با دانشگاه امام صادق،
- ۱۰) تهیه گزارش و ارسال ماهیانه جهت بروزآوری بیمه مسئولیت مدنی اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه،
- ۱۱) تحلیل کمی و کیفی صورتجلسات هیات مدیره شرکت های تابعه،
- ۱۲) بررسی و پیشنهاد افزایش حق حضور اعضای هیات مدیره شرکت ها،
- ۱۳) اقدامات لازم جهت طراحی سامانه جامع حاکمیت شرکتی (سجاح)،
- ۱۴) اقدامات لازم در خصوص خرید و استقرار سامانه انتخابات بمنظور یکپارچه سازی بانک اطلاعاتی اعضای هیات مدیره، شرکت ها و اعضای پیشنهادی جهت عضویت در هیات مدیره شرکت ها،
- ۱۵) تشکیل کانون ارزیابی مدیران،

گزارش پایداری Global Reporting Initiative



حرکت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مسیر توسعه پایدار

توانمندسازی فضای داخلی کشور، کمک به وضعیت اقتصادی و معیشت مردم، وارد کردن ارز به داخل کشور از مسیر صادرات، ایجاد فضای رقابتی، اشتغال آفرینی و تقویت نیروی انسانی و استفاده از نیروهای بومی در پست های اجرایی، ایجاد زیرساخت های توسعه ای برای جوامع محلی در مناطق ویژه، ایجاد برابری و عدم تبعیض جنسیتی و قومی در فرایندهای استخدام و پست های مدیریتی، تصفیه پساب های صنعتی و استفاده مجدد در فرایند تولید، سیاست گذاری در جهت تولید آب از منابع تجدیدپذیر دریا و تصفیه و استفاده از پساب های شهری در فرایندهای تولید، تعریف و اجرای پروژه های کربن زدایی جهت مقابله با تغییرات اقلیمی و تسهیل صادرات محصول در بازارهای بین المللی و... با مشارکت مدیران و پرسنل کارآمد و زحمتکش و تعامل با سهامداران و ذینفعان در مسیر توسعه پایدار و ایجاد فردایی بهتر برای مردم دنیا و ایران عزیز حرکت نماییم.

با مطرح شدن اهداف توسعه پایدار در سال ۱۹۹۲، کشورها و بالتبع آن کسب و کارهای دنیا به دنبال راه حلی بودند که رسیدن به رشد اقتصادی را با رعایت اهداف توسعه پایدار، ممکن کنند. با شناخت عمیق این اهداف، در مدل های کسب و کاری تغییراتی ایجاد شد تا سازگاری رشد اقتصادی با توسعه پایدار را ممکن سازد. در صنایع پتروشیمی خلیج فارس بعنوان یک بنگاه اقتصادی ۱۷ آرمان توسعه پایدار سرلوحه کلیه فرایندهای خود قرار داده است.

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با توجه به موانع و تنگنای بوجود آمده بواسطه تحریم های اقتصادی در مسیر توسعه همواره تلاش نموده است با دنبال کردن اهداف توسعه پایدار در جهت الگوبرداری از بهترین های دنیا، از طریق

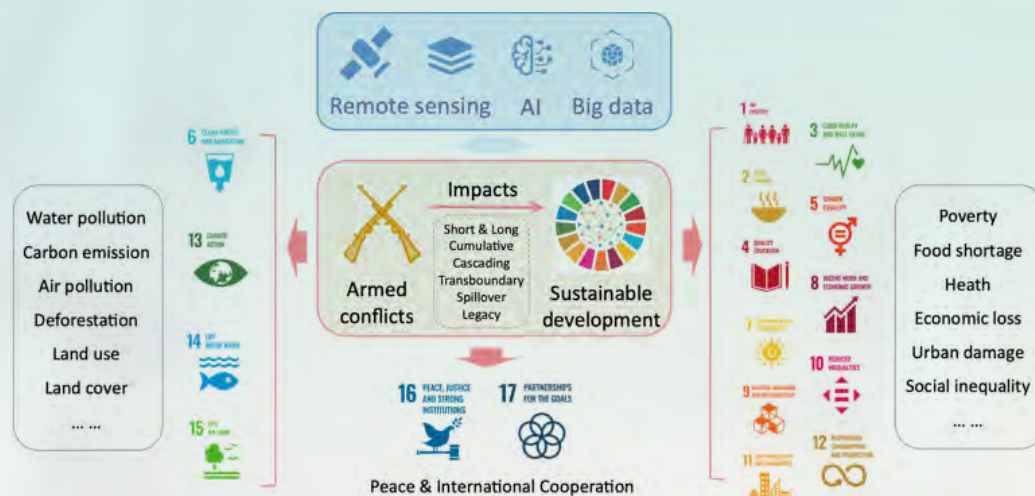
توسعه پایدار و جنگ

مانع از تلاش‌های پایداری می‌شود. در مقابل، شیوه‌های پایدار می‌توانند با پرداختن به علل ریشه‌ای مانند کمبود منابع و نابرابری، نقش مهمی در جلوگیری از درگیری‌ها و ترویج صلح ایفا کنند.

آلودگی آب، انتشارات، آلودگی هوا و افزایش انتشارات گازهای گلخانه‌ای، جنگل زدایی، فقر و گرسنگی، قحطی، کاهش سطح بهداشت و سلامتی، افت اقتصادی، اختلالات اجتماعی، نابرابری و بحران‌های انسانی و عدم مشارکت مجامع بین‌المللی و اقدامات بشردوستانه و ... از مشکلاتی است که در مسیر توسعه پایدار بوجود می‌آید.

رابطه بین جنگ و پایداری پیچیده و به هم پیوسته است. جنگ پیامدهای مخربی برای محیط زیست و رفاه انسان دارد، در حالی که شیوه‌های توسعه پایدار می‌تواند به ساخت جهانی صلح آمیزتر و انعطاف پذیرتر کمک کند. پرداختن به علل ریشه‌ای درگیری و ترویج توسعه پایدار برای ایجاد آینده‌ای عادلانه‌تر و پایدار برای همه ضروری است.

جنگ با آسیب رساندن به محیط زیست، فشار بر منابع و برهم زدن ساختارهای اجتماعی و اقتصادی، به طور قابل توجهی



اهداف توسعه پایدار می‌باشد.

یکی از اقداماتی که صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص حفظ پایداری در شرایط جنگ و مناقشات در دستور کار قرار داده است شناسایی ریسک‌های احتمالی جنگ و اثرات آن بر تاسیسات، زیرساخت‌ها، پرسنل، تولید و بالتبع تعریف و اجرای اقدامات کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت بوده است از مهمترین ریسک‌های موجود و اقدامات پیش‌بینی شده موارد زیر می‌باشد.

اقدامات صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص حفظ پایداری در شرایط مناقشات

تجربه جنگ اکرین نشان داده است که تاثیر جنگ بر اهداف ۱۷ گانه توسعه پایدار و محیط زیست بسیار حائز اهمیت می‌باشد و نیازمند درس‌آموزی می‌باشد تخریب طبیعت، آلوده کردن آب، کاهش منابع و دسترسی به انرژی، فقر، آسیب به زیرساخت‌ها، انسان‌ها و سکونتگاه‌ها، ... از جمله عواقب ناشی از عدم تحقق

۳ تعریف و اجرای اقدامات پیشگیرانه مطابق با دستورالعمل‌های ERP جهت مدیریت شرایط اضطراری و جلوگیری از انفجار، آلودگی و ریزش مواد شیمیایی و سمی، انتشار گازهای سمی می‌باشد که برای کلیه شرکت‌های تولیدی مطابق با ماهیت محصولات مواد شیمیایی تنظیم گردیده است.

۴ تدوین طرح بازیابی پس از بحران (DRP) این طرح شامل پیش‌بینی سناریوهای بحران، تعریف رویه‌های پاسخ‌دهی، پشتیبان‌گیری داده‌ها، و تعیین مسئولیت‌های مشخص در شرایط اضطراری می‌باشند. اجرای این طرح‌ها تضمین می‌کند که در صورت بروز حادثه، عملیات حیاتی شرکت با کمترین وقفه ممکن ادامه یابد و خدمات به مشتریان پایدار باقی بماند.

۱ تدوین طرح تداوم کسب و کار (BCP) : یک استراتژی جامع که چگونگی حفظ یا از سرگیری سریع عملکردهای حیاتی تولید یک شرکت را در حین و پس از یک رویداد مخرب تشریح می‌کند. این یک سند پیشگیرانه است که رویه‌های پاسخگویی و بازیابی از اختلالات مختلف، مانند بلایای طبیعی، حملات سایبری یا وقفه در زنجیره تأمین را شرح می‌دهد. هدف آن به حداقل رساندن زمان توقف تولید، محافظت از کارمندان و دارایی‌ها و کاهش خسارات مالی و اعتباری است.

۴ توجه به منابع انسانی و ایجاد فضای دورکاری، پرداخت حقوق هازودتر از موعد، آموزش ها و سطح آگاهی پرسنل

۵ تعبیه سیستم های پیشگیرانه و مقابله ای با حوادث احتمالی مطابق الزامات ملی و بین المللی

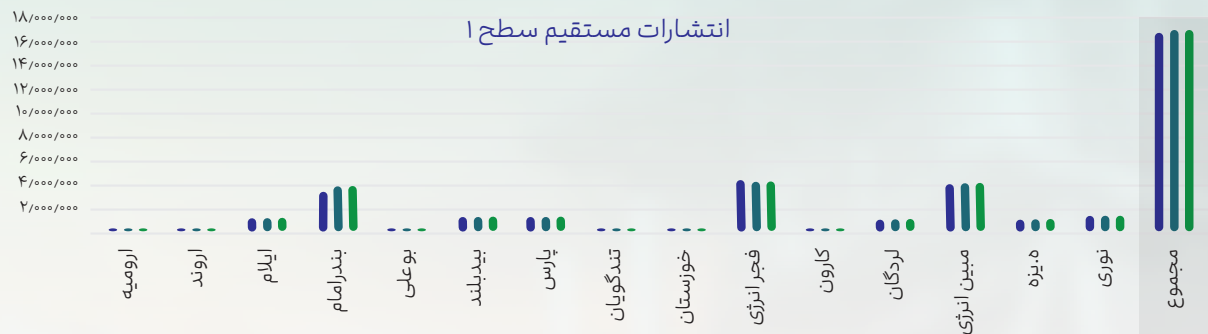
۶ آماده باش تیم های مدیریت بحران در شرکتهای زیرمجموعه

GRI305:EMISSIONS | کاهش انتشارات

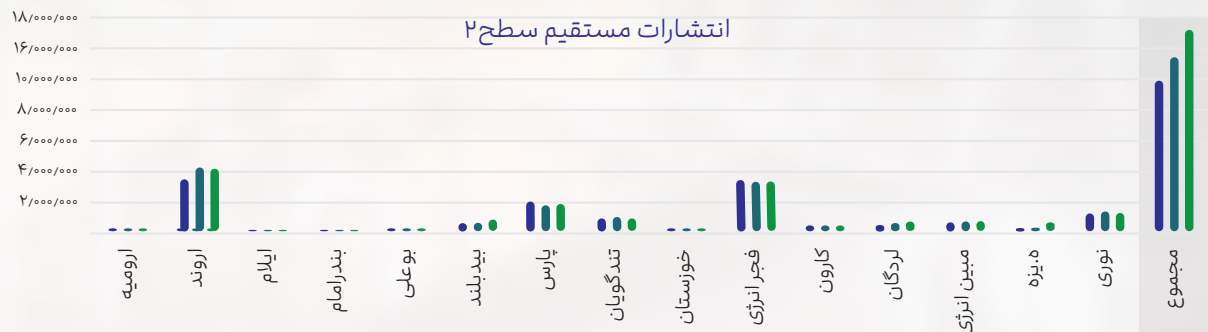
طبق تجارت بین المللی، یکی از اقدامات بسیار حائز اهمیت در شرایط جنگ پیش بینی انرژی های تجدیدپذیر در موارد قطع منابع انرژی می باشد که گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با

انتشارات گازهای گلخانه ای:

طبق دستورالعمل های IPCC و وزارت نفت محاسبات مربوط به انتشارات گازهای گلخانه ای بر حسب CO₂ معادل سالیانه محاسبه می گردد. این محاسبات با کمک نرم افزار PICARS (دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت) برای سه سال متوالی محاسبه گردیده است انتشارات دستورالعمل در دو قالب مستقیم (SCOPE 1) و غیرمستقیم (SCOPE 2) محاسبه گردیده است در این دستورالعمل از مقادیر مربوط به سایر انتشارات زنجیره



انتشارات مستقیم شرکت های تولیدی گروه بر حسب تن CO₂ معادل در سال های ۱۴۰۰، ۱۴۰۱، ۱۴۰۲ (نارنجی) و ۱۴۰۳ (طوسی)



انتشارات غیرمستقیم شرکت های تولیدی گروه بر حسب تن CO₂ معادل در سال های ۱۴۰۰، ۱۴۰۱، ۱۴۰۲ (نارنجی) و ۱۴۰۳ (طوسی)

در صنایع پتروشیمی خلیج فارس با میزان انتشارات محاسبه شده که در حدود ۱۶-۱۹ میلیون تن CO₂ در سال که غالباً از منابع احتراقی نیروگاه و کوره هاست مواجه هستیم برای جبران و یا صفر کردن اثر این انتشارات، در دو پروژه بیدبلند و هویزه

کاهش انتشارات ، استراتژی کربن و فرایند جبران سازی انتشارات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

عنوان سوخت، احداث نیروگاه خورشیدی پالایشگاه بیدبلندخلیج فارس بالغ بر ۲۰ مگاوات و... در دستور کار داریم که نه تنها به کاهش ردپای کربن محصولات هلدینگ کمک میکند بلکه به کاهش کربن فوت پرینت محصولات پتروشیمی در دو منطقه ماهشهر و عسلویه نیز کمک میکند (به واسطه برق کم کربن فجر و مبین). با توجه به اینکه مجموع کل انتشارات ایران طبق آمار بانک جهانی در سال ۲۰۲۰ مقدار ۶۱۶ میلیون تن بوده است هلدینگ خلیج فارس با کاهش ۳۷ میلیون تن پس از راه اندازی کامل دو مگا پالایشگاه می تواند ۴٪ کاهش کربن را طبق تعهد داوطلبانه ایران در کنوانسیون پاریس را ایفا نماید.

برنامه ریزی مسیر گذار بهینه برای دستیابی به اهداف توسعه کم کربن و خالص انتشارات صفر یکی از اقدامات کلیدی برای بنگاه های بزرگ تولیدی در سطح جهان است که نیازمند مطالعات گسترده و یکپارچه اقتصادی، فنی و محیط زیستی است. لکن با توجه به ضرورت حرکت به سمت تحقق اهداف راهبرد توسعه پایدار در صنعت پتروشیمی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در گام نخست، کاهش ۱۵٪ تا سال ۲۰۳۰ از سال مرجع ۲۰۲۴ را در نظر گرفته است. برای رسیدن به این هدف چهار مسیر زیر در دستور کار قرار گرفته و نقشه راه این گروه در قالب دو روش اقدامات کاهشی و اقدامات جبرانی تعریف شده است:

به سامانه پایش کشوری می باشد همچنین آزمایشگاه های معتمد سازمان محیط زیست نیز بصورت ماهیانه یا سه ماهه اقدام به نمونه برداری و پایش می نمایند کلیه نتایج مطابق با استانداردهای زیست محیطی می باشد که بدلیل تعدد داده ها ارسال آن در قالب گزارش ممکن نمی باشد

زیادی از ترکیبات هیدروکربنی از Cold Box پتروشیمی پارس بود که اقدام اصلاحی مورد نظر، که تعویض Cold Box بود انجام گردید. همچنین نشی ناشی از خطوط BTEX که از نوع ترکیبات بسیار خطرناک و سرطانزاست در دو مجتمع نوری و بوعلی توسط دوربین ها نشی یابی شناسایی و حتی الامکان رفع می گردد. در مجتمع پتروشیمی بندرامام ترکیبات بنزن، وینیل کلراید، VCM و ... نیز بصورت دوره ای روی خطوط اندازه گیری و مرتفع می گردد. در مجتمع تندگویان نیز ترکیبات پارازایلین و اسید استیک نیز با دستگاه های PHOCHECK اندازه گیری و رفع نشی می گردد. در سایر شرکت های گروه نیز این دستورالعمل در حال بررسی و انجام می باشد.

خلیج فارس سرمایه گذاری گردیده تا با جلوگیری از سوختن گازهای همراه شرق و غرب کارون و کاهش تقریبی ۳۷ میلیون تن CO₂ در سال (۲۳ میلیون تن در بیدبلند و ۱۴ میلیون تن در هویزه) نه تنها net کربن تولیدی هلدینگ را صفر کرده ایم (جبران سازی یا OFFSET) بلکه در حدود ۱۸-۲۱ میلیون تن نیز به کاهش کربن کشور کمک نموده ایم در حال حاضر نیز پروژه هایی جهت کاهش کربن در حال برنامه ریزی داریم از جمله: مطالعات امکانسنجی نیروگاه های فجر، مبین در خصوص Carbon Capture در خروجی دودکش های توربین ها و بویلرها، استفاده از هیدروژن موجود در اروند جهت استفاده به

هدف گذاری صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص در خصوص دستیابی به کربن صفر

در صنایع پتروشیمی خلیج فارس با میزان انتشارات محاسبه شده در قسمت اول که در حدود ۱۶-۱۹ میلیون تن CO₂ در سال (که غالباً از منابع احتراقی نیروگاه و کوره هاست) مواجه هستیم. به جهت حرکت در مسیر توسعه پایدار و الگوبرداری از شرکت های تراز اول و موفق در صنعت پتروشیمی جهان، گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز دستیابی به خالص انتشارات صفر را بعنوان هدف غایی و صفر کردن میزان انتشارات خود در دستور کار قرار داده است.

آلاینده های گازی منابع ثابت و دودکش ها:

کلیه دودکش های فرایندی و کوره های شرکت های زیر مجموعه مجهز به آنالیزورهای پایش آنلاین می باشد که متصل

اندازه گیری و رفع نشی ها (LDAR):

از اقداماتی که در خصوص شناسایی و رفع نشی گازهای سمی در شرکت های گروه در حال انجام می باشد اجرای دستورالعمل LDAR می باشد که گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ملزم کردن شرکت های گروه به انجام این دستورالعمل، حتی الامکان از نشی گازهای سمی به محیط پیشگیری می نماید. این دستورالعمل در حال حاضر در شرکت های پتروشیمی پارس، نوری، بندرامام، تندگویان، بوعلی، خوزستان، کارون توسط دوربین های نشی یاب و دستگاه های PHOCHECK و TIGER در حال انجام است. یکی از بزرگترین منابع نشی در شرکت های گروه که از اجرای پروژه LDAR شناسایی شده بود نشی مقدار

پروژه های مدیریت کربن-انرژی انجام شده -در حال انجام -پیش بینی شده

بازبینی، بروزرسانی و تدقیق راهکارهای مدیریت انرژی و کاهش انتشار شناسایی شده در پروژه استراتژی کربن شناسایی شده

PGPIC's Pathway by 2030			
Base year 2024			
Reduction Actions (15%, 2.8 million ton CO2e)	Renewable Energy (10%)	Energy intensity improvement (1%)	Gathering Inner Flared Gas and Recovery (5%)
Offsetting Actions (85%, 40-million-ton CO2e)	Gathering Associated and Flared Gas and Utilization (out of PGPIC boundary) - Bidboland Gas Refinery feed by Flare Gas: 25 million tonCO2e/yr. - Hoveizeh Gas Refinery feed by Flare Gas: 14 million tonCO2e/yr.	Renewable Energy	Afforestation and Reforestation 100,000 tonCO2e/yr emission reduction by planted Mangrove trees. 180,000 tonCO2e/yr by rehabilitation of 8,000 hectares Mangrove forest in Mahshahr, Assaloyeh, and Mokran

- راهبری تعریف پروژههای اجرایی برای هر یک از شرکتهای تابعه
- راهبری و آموزش تیمهای کارشناسی در شرکتهای تابعه برای اجرای پروژههای تعریف شده
- امکانسنجی دریافت مشوقهای داخلی و خارجی از جمله گواهی کربن برای پروژه های بالقوه
- ارائه گزارشهای مرحلهای و برآورد کاهش مصرف انرژی و انتشار کربن بر اساس پیشرفت پروژه ها

- شناسایی راهکارهای مدیریت انرژی و کاهش انتشار جدید در شرکتهای تابعه
- تدوین بانک اطلاعاتی راهکارهای مدیریت انرژی و کاهش انتشار به تفکیک فرآیندها (الفین، آروماتیک، متانول، اوره/ آمونیاک و غیره)
- ارزیابی فنی-اقتصادی کیفی و برآورد اطلاعات پایه راهکارها در فاز اولیه

عنوان پروژه	واحد	میزان صرفه جویی	میزان کاهش انتشار CO2
دریافت گازهای همراه نفت به ظرفیت ۶۰۰ میلیون فوت مکعب در روز ساخت و بهره برداری از پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس (۳,۵ میلیارد دلار)	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	صنعت سبز (عدم آلاینده)	۱۵,۰۰۰,۰۰۰ tCO2/y
جمع آوری گازهای مشعل شرق کارون جهت افزایش خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس (۱,۵ میلیارد دلار)	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	جمع آوری ۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز از فلرهای شرق کارون	۱۰,۰۰۰,۰۰۰ tCO2/y
دریافت گازهای همراه نفت به ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز ساخت و بهره برداری از پالایشگاه هویزه خلیج فارس (۲ میلیارد دلار)	پالایشگاه هویزه خلیج فارس	جمع آوری ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز از فلرهای غرب کارون	۱۴,۰۰۰,۰۰۰ tCO2/y
تولید ۵۰۰۰ مگاوات برق از منابع تجدیدپذیر با همکاری ساتبا	صنایع پتروشیمی خلیج فارس		۷,۰۰۰,۰۰۰ tCO2/y
حراکاري در خوريات ماهشهر (انقلاب سبز) • کاشت ۸ میلیون درخت حرا • توسعه ۲۵۰ هکتار فضای سبز/میزان کربن محاسبه و لحاظ نشده	ماهشهر و عسلویه		۱۷۰,۰۰۰ tCO2/y

جلوگیری از انتشار
۱۳۷,۰۰۰ tCO2/y
۲۲,۰۰۰ tSO2/y

۸۰,۰۰۰ تن در سال گاز ترش تولیدی واحدهای ۲۵۰، ۲۷۰ و ۹۵۰ حاوی ترکیبات ارزشمند متان، اتان فلر می شود به سه محصول زیر تبدیل می شود:
• ۵۰,۴۴۰ تن گازمایع LPG
• ۱۷,۷ تن گاز طبیعی
• ۵۹,۰۰۰ تن کود سولفات آمونیوم

پتروشیمی نوری

طرح بازیافت گاز فلر و تولید کود سولفات آمونیوم

PGPIC

Corporate Sustainability Report

۲۳۰,۰۰۰ tCO ₂ /y	تولید برق از انرژی های تجدیدپذیر	پتروشیمی نوری	احداث نیروگاه ۲۰۰ مگاواتی (۲,۵۰۷ همت)
۲۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y	تفاهم نامه با طرح پتروشیمی همت منعقد گردیده است	پتروشیمی پارس	استفاده از گاز CO ₂ خروجی از کلد فلر FL-۴۹۱ برای تبدیل به کود اوره در پتروشیمی همت
۲۴,۱۵۸ tCO ₂ /y	صرفه جویی سالیانه ۱۰ میلیون نمرال مترمکعب، در مصرف گاز سوخت	واحد الفین بندرامام	استفاده از هیدروژن ناخالص واحد الفین جهت بهبود فرایند ریفرمینگ و گاز سوخت
۱۰,۰۰۰ tCO ₂ /y ۱۱,۰۰۰ tCO ₂ /y	تولید برق از انرژی های تجدیدپذیر	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	طرح های نیروگاه خورشیدی • احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۱۵,۲ مگاوات (در حال ساخت) • طرح توسعه ۱۶ مگاواتی نیروگاه با ظرفیت ۱۶ مگاوات (در حال مطالعه)
۹۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y		پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	پروژه فلر ریکاوری داخلی پالایشگاه
۱۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y		پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	استفاده از Seal Drum در طراحی شبکه فلر جهت حذف sweeping gas
۸۷,۰۰۰ tCO ₂ /y		پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	افزودن HRSG جهت بازیافت انرژی حرارتی و استفاده جهت تامین بخار
	معادل ۵,۰ مگاوات برق تولیدی	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	طراحی و نصب Turbo Expander در محل فشار شکن بخار از HPS ب LPS
		پتروشیمی بندرامام	بازیافت حرارتی توربین های بندرامام با نصب HESG و افزایش راندمان
		پتروشیمی بندرامام	نصب اکونومایزر در بویلرهای قدیمی بندرامام جهت بازیابی حرارت و افزایش راندمان
۸۱۸۴۰ tCO ₂ /y		لردگان	جلوگیری از انتشار CO ₂ در کمپرسور واحد اوره با تغییر طراحی کمپرسور و در سرویس آمدن کمپرسور دوم (۵۰% اجرا شده)
۸۸۷۰۴ tCO ₂ /y		لردگان، هنگام	بازیابی CO ₂ خروجی از استک ریفرمر اولیه واحد آمونیاک با استفاده از سیستمهای جذب و دفع با آمین و ارسال به کمپرسور واحد اوره جهت افزایش تولید (در حال انجام مطالعات و طراحی)
۴,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y	استک خروجی نیروگاه فجر انرژی دارای درصد بالایی از CO ₂ است اما بدلیل درصد هوای اضافی بالا، پروژه Carbon capture نیازمند هزینه سرمایه گذاری بالایی است	فجر انرژی	مطالعات امکان سنجی بازیافت CO ₂ خروجی استک های نیروگاه فجر انرژی خلیج فارس و تبدیل آن به محصول با ارزش افزوده بالا (در حال انجام مطالعات)
۴,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y	استک خروجی نیروگاه مبین-انرژی دارای درصد بالایی از CO ₂ است اما بدلیل درصد هوای اضافی بالا، پروژه Carbon capture نیازمند هزینه سرمایه گذاری بالایی است	مبین انرژی	مطالعات امکان سنجی بازیافت CO ₂ خروجی استک های نیروگاه مبین انرژی خلیج فارس و تبدیل آن به محصول با ارزش افزوده بالا (در حال انجام مطالعات)

استراتژی مدیریت آب و پساب گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

با دریافت کلیه پساب های صنعتی شرکت های پتروشیمی این منطقه، بجز تندگویان و بندرامام (که دارای تصفیه خانه مجزا می باشند) آبی تقریباً مطابق با استاندارد سازمان محیط زیست به خور دورریز می نماید.

سایر شرکت های پتروشیمی گروه در غیرمناطق ماهشهر و عسلویه نیز آب مورد نیاز خود را از رودخانه های مجاور دریافت نموده و پساب تولیدی آن ها نیز در تصفیه خانه های تعبیه شده در داخل مجتمع که بروز می باشند تصفیه می شوند در این مجتمع ها همچنین جهت شرایط اضطراری پوندهای تبخیری تعبیه شده که در شرایط نامنطبق بودن پساب، هیچ نوع آلودگی به بیرون دورریز نگردد.

بحران موجود در آب کشور استراتژی تصفیه و بازیابی پساب را در کلیه شرکت های تولیدی و طرح های پیش رو در دستور کار قرار داده است بر همین اساس در شرکت های تولیدی این مجموعه پروژه های زیر در حال اجرا می باشد.

صنایع پتروشیمی خلیج فارس در منطقه عسلویه، با برداشت آب از دریا و شیرین سازی آنها وظیفه تأمین آب های صنعتی پتروشیمی های منطقه عسلویه توسط شرکت مبین انرژی ایفا می نماید و در نهایت با دریافت پساب های صنعتی شرکت های پتروشیمی منطقه عسلویه توسط مبین انرژی و رساندن آنها به مشخصات آب صنعتی، کلیه پساب ها را بازگردانی می نماید. در منطقه ماهشهر نیز، شرکت پتروشیمی فجر انرژی با دریافت آب از رودخانه کارون و تصفیه آن، آب های صنعتی پتروشیمی های منطقه ماهشهر را تأمین می نماید همچنین این شرکت

هدف گذاری دورریز آب صفر به محیط - Zero Liquid Discharge

صنایع پتروشیمی خلیج فارس به منظور بقا و پایداری در شرایط

رویکرد طرح بازچرخانی پساب‌های تصفیه شده در شرکت های تولیدی

- تصفیه و بازچرخانی پساب تصفیه شده پتروشیمی های منطقه عسلویه توسط شرکت مبین انرژی با ظرفیت بیش از ۱۰۰۰۰ مترمکعب در روز
- اجرای طرح تصفیه پساب و برگرداندن آن به فرآیند تحت عنوان ZLD (ZERO LIQUID DISCHARGE) در پتروشیمی بندرامام با بودجه ۵۸۹۰۰۰ میلیارد ریال + ۲۶۳۱۱۰۰۰ یورو

رویکرد استفاده از پساب شهری برای طرح های جدید

- قرارداد استفاده از پساب تصفیه شده شهری و استفاده بعنوان آب مصرفی در پتروشیمی ایلام براساس تفاهم نامه همکاری فیما بین اداره کل حفاظت محیط زیست استان ایلام و اداره آبفا ایلام و پتروشیمی ایلام

رویکرد طرح تصفیه و بازچرخانی پساب ZLD در طرح های جدید

- احداث و راه اندازی طرح تصفیه و بازیابی پساب ZLD در پتروشیمی

پروژه های بهبود و تکمیلی

- پروژه احداث تصفیه خانه مجزا در پتروشیمی کارون
- پروژه احداث تصفیه خانه مجزا در پتروشیمی اروند

جهت تصفیه، بازیابی و استفاده مجدد به میزان بیش از ۴۰۰۰۰ مترمکعب در روز پساب تصفیه شده.

• طرح بازچرخانی پساب تصفیه شده خروجی واحد تصفیه پساب پتروشیمی شهید تندگویان به ظرفیت ۴۰۰ مترمکعب در ساعت.

• طرح بازچرخانی پساب تصفیه شده بخش LOWTDS شرکت فجر انرژی به ظرفیت ۷۰۰ متر مکعب در ساعت.

• عقد قرارداد جهت تصفیه پساب شهر بهبهان و استفاده بعنوان آب مصرفی در طرح توسعه PDH پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس براساس تفاهم نامه همکاری فیما بین اداره کل حفاظت محیط زیست استان خوزستان و اداره آبفا خوزستان و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس

ایلام، پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس، پتروشیمی گچساران

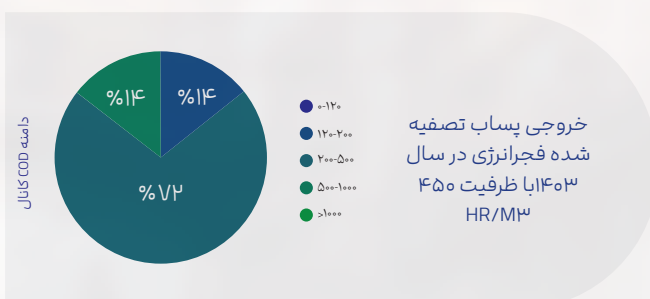
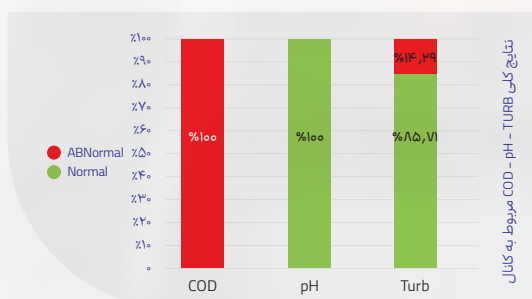
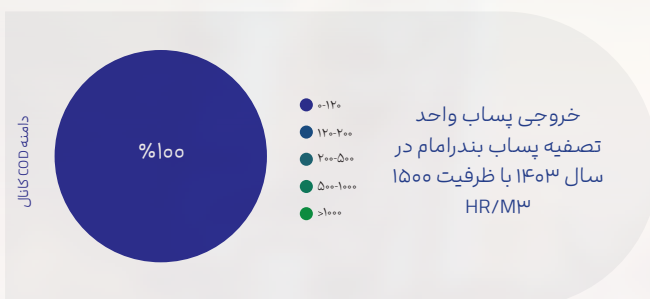
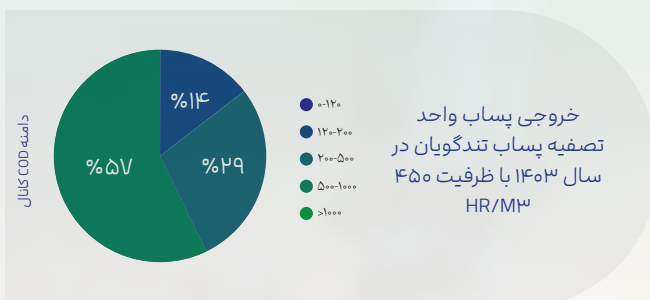
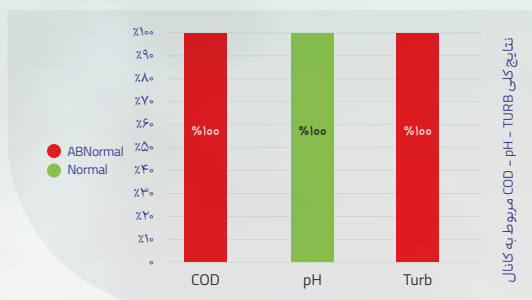
• الزام و تصویب طرح ZLD در کلیه طرح های در حال اجرا از جمله پتروشیمی دهدشت، اندیمشک، الماس ماهشهر و ..

• پروژه طرح توسعه واحد تصفیه پساب شماره ۲ شرکت فجر انرژی خلیج فارس به ظرفیت ۶۵۰ متر مکعب در ساعت.

• پروژه طرح آب شیرین کن به ظرفیت ۲۰۰۰۰ hr/m^3 با محوریت سه پتروشیمی اروند، فجر و بندرامام



شاخص‌های پساب دورریز به منابع آب سطحی و دریا



مدیریت پسماند

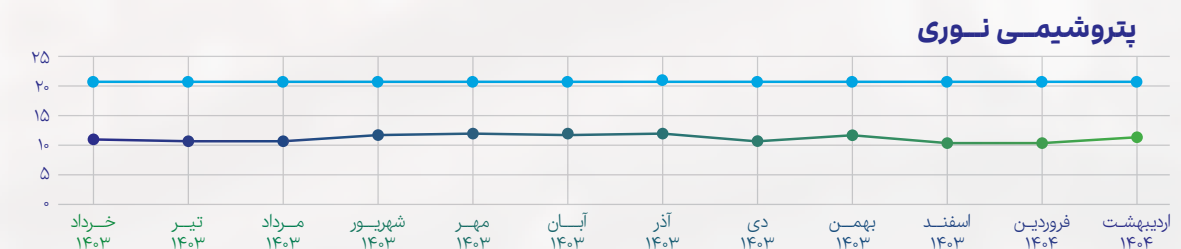
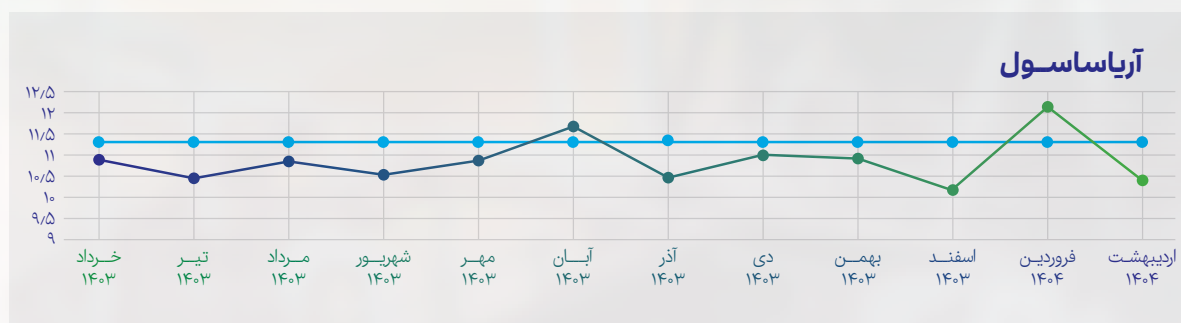
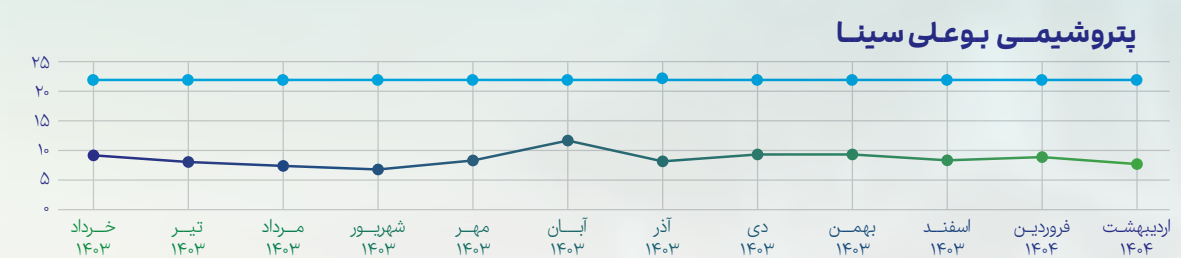
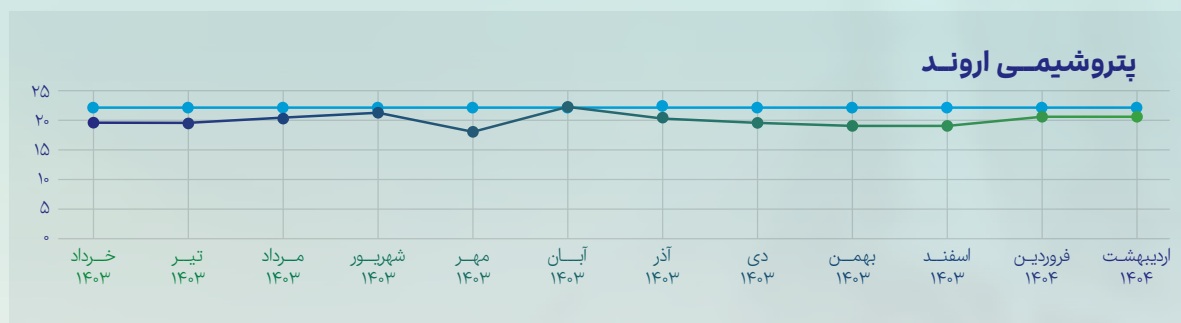
پسماندهای عمده صنایع پتروشیمی خلیج فارس		
پسماند	شرکت	راهکار
TAR	کارون	فروش به عنوان ماده ارزشدار با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست - شرکت های فر و آلیاژ تام - ویرا کرین پالایش ارس
AN-TAR	کارون	فروش به عنوان ماده ارزشدار با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست شرکت الوند پارس سپاهان
UT Sludge	کارون	دفن در لندفیل صنعتی با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست اغلب لندفیل پتروشیمی بندر امام
Red.water	کارون	امحا در زیاله سوز صنعتی با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست شرکت کاشف صنعت ماهشهر
OTD	کارون	این ماده در حال حاضر بطور کامل و با اخذ مجوزات محیط زیستی، به عنوان ماده ارزشمند و مواد اولیه به صنایع پایین دستی برون سپاری می شود و به لیست محصولات شرکت پتروشیمی کارون اضافه شده است.
کیک کاتالیست هیدروژناسیون	کارون	طی همکاری گسترده با شرکت های معتبر بازیافت کننده و با اخذ مجوزات محیط زیستی، این ماده توسط شرکت های مجرب بیرونی بازیافت و مجدداً از مواد ارزشدار حاصله استفاده می شود.
اسید سولفوریک رقیق شده	کارون	این ماده با اخذ مجوزات محیط زیستی با خلوص حدود ۹۳٪ به عنوان ماده ارزشدار و مواد اولیه به صنایع پایین دستی برون سپاری می شود.
حلال پلیمر شده NFM	نوری	امحاء در زیاله سوز شرکت ره پویان صالح اصفهان
خاک صنعتی Clay	نوری	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
لجن های شیمیایی و بیولوژیک تصفیه پساب	مبین انرژی	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
فیلتر کنفی	نوری	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
Waste Liquid	اروند و بندرامام	امحاء در زیاله سوز مجهز به مدیریت آلاینده های خطرناک حاصل از احتراق
ضایعات EDC-۳۰۰تن	اروند	سوزاندن- شرکت پتروپالایش پاشا
کک و لجن ککی-۳۰تن	اروند	سوزاندن- شرکت ره پویان صالح اصفهان
آلفاسلولز-۵۰۰تن	اروند	بازیافت در شرکت های دارایی مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست
اسید سولفوریک-۲۰۰تن	اروند	بازیافت- شرکت دربندشیمی
کاتالیست پایه فلزی-۱۸۰ تن	لردگان	فروش - شرکت خوارزمی
لجن آهک-۴۰ تن	لردگان	انبارش در سایت
ضایعات پلی کربنات (کلوخه و دانه های غیر استاندارد ریز دانه و بزرگ دانه)	خوزستان	فروش

HBC (های بویلینگ کامپونت)	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
ضایعات رزین اپوکسی (جامد و مایع)	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
اینتر فیس	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
BPA بیس فنل ضایعاتی	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
ضایعات چوب	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
ضایعات فلزی	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
پلاستیک	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
بیگ بگ	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
روغن های ضایعاتی و سوخته	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
پشم سنگ	مبین، نوری و پارس	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
ضایعات ملامین	ارومیه	۳۰ تن در ماه - انبارش در سایت
پسماند بیمارستانی	کلیه شرکتها	امحاء از طریق بهداشت و درمان صنعت نفت
انواع لامپ سوخته	کلیه شرکتها	امحاء از طریق شرکت های ذیصلاح
باتری	کلیه شرکتها	امحاء از طریق شرکت های ذیصلاح
پسماند رنگ و تینر	کلیه شرکتها	امحاء در زباله سوز شرکت ره پویان صالح اصفهان
کشاورزی	کلیه شرکتها	دفن در محل جانمایی شده سازمان منطقه ویژه پارس
لاستیک مستعمل ماشین آلات	کلیه شرکتها	بازیافت از طریق شرکت سپانو الکتریک شرق
نخاله ساختمانی	کلیه شرکتها	دفن در محل جانمایی شده سازمان منطقه ویژه پارس
پسماند شهری	کلیه شرکتها	دفن در محل جانمایی شده سازمان منطقه ویژه پارس و ماهشهر
ضایعات کابل	کلیه شرکتها	فروش از طریق کمیته مازاد
سرامیک بال	کلیه شرکتها	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز

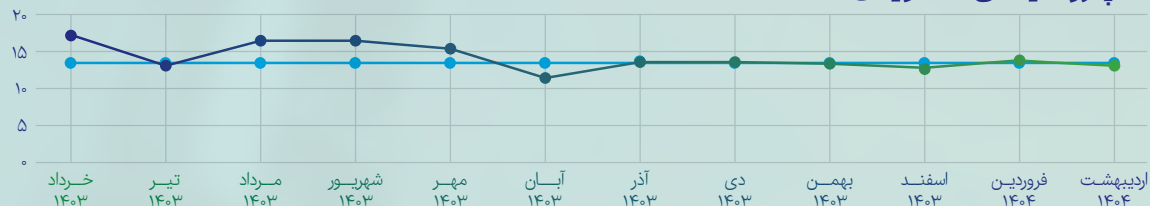
مدیریت مصارف انرژی

- نمودار طراحی
- نمودار واقعی

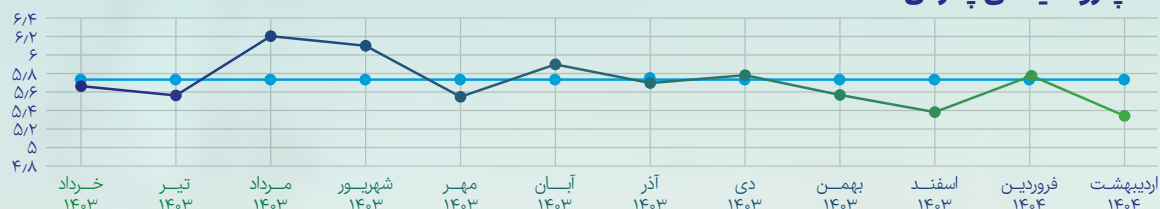
شدت مصرف انرژی برحسب گیگاژول به ازای یک تن محصول تولیدی SEC برای شرکتهای گروه در مقایسه با مقادیر طراحی به شرح زیر می باشد در صورت نیاز به تحلیل بالابودن شدت مصرف در برخی ماه ها، گزارش مفصل تری وجود دارد.



پتروشیمی تندگویان



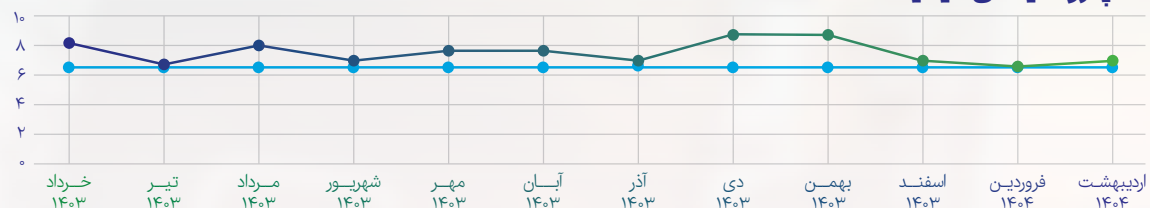
پتروشیمی پارس



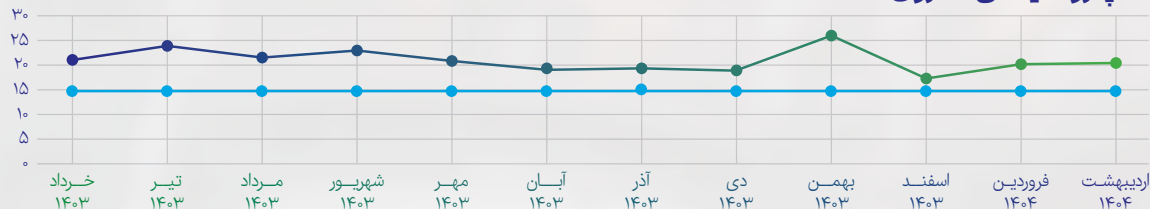
پتروشیمی بسیاران



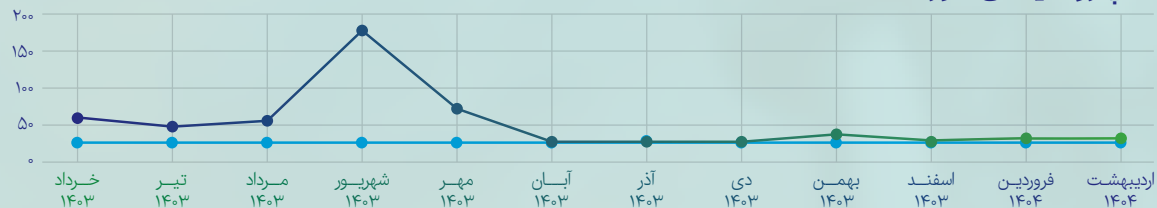
پتروشیمی کیمیا



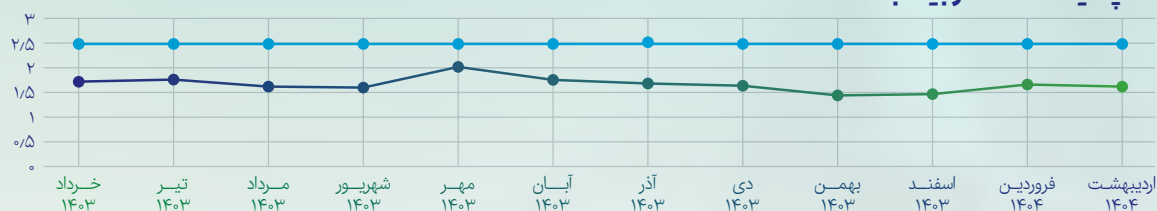
پتروشیمی کارون



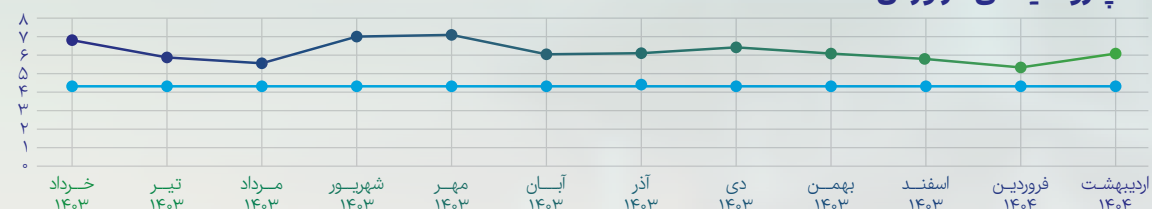
پتروشیمی خوزستان



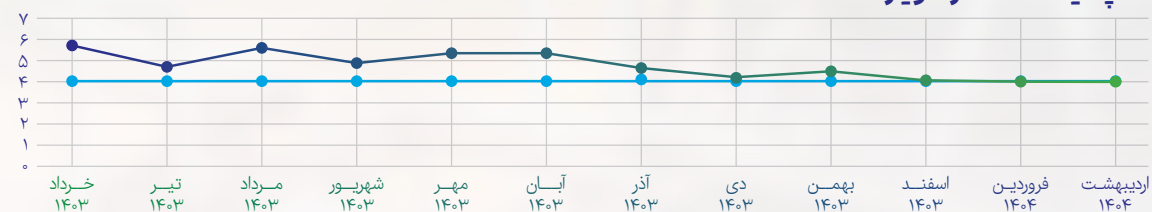
پالایشگاه گاز بیدبلند



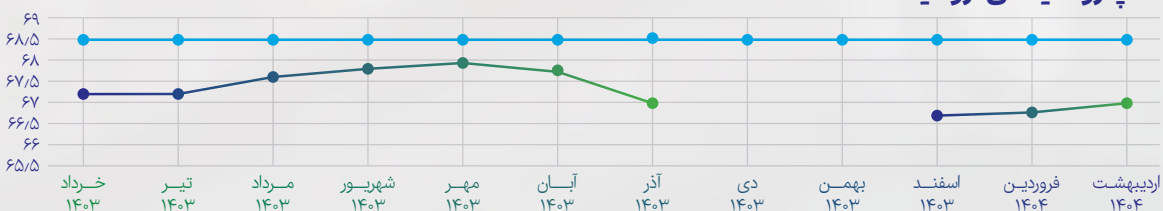
پتروشیمی فرآورش



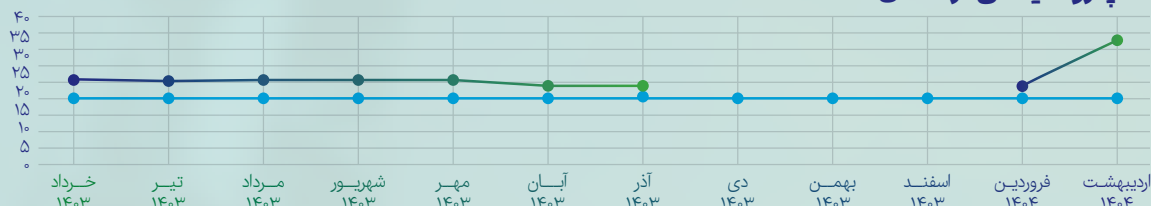
پالایشگاه گاز هویزه



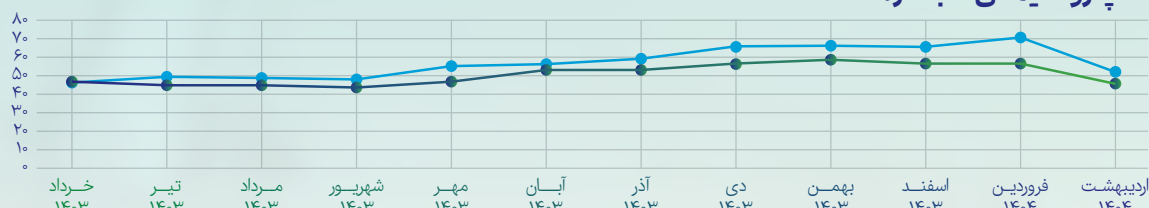
پتروشیمی ارومیه



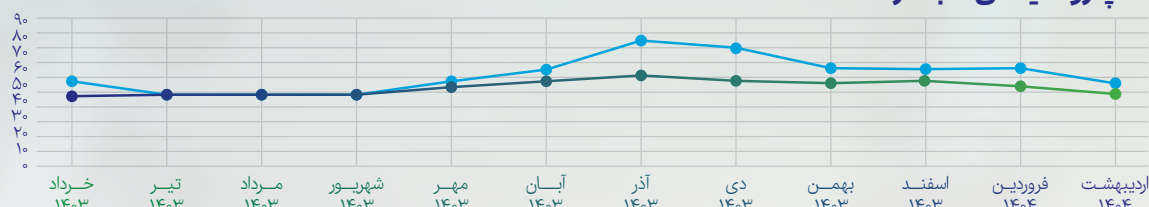
پتروشیمی لردگان



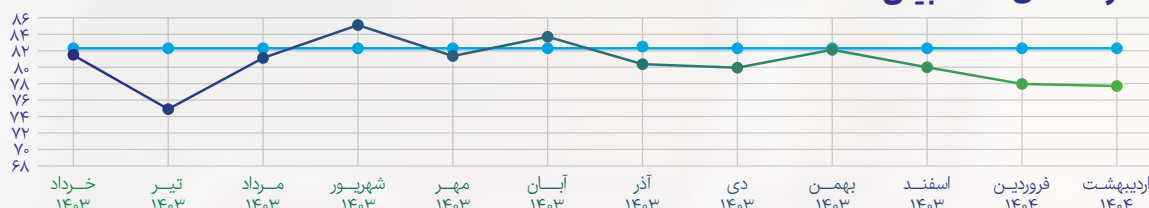
پتروشیمی فجر ۱



پتروشیمی فجر ۲



راندان CHP مبین



قابل ذکر است با توجه به ماهیت تولید یوتیلیتی در شرکت های فجر انرژی خلیج فارس و مبین انرژی خلیج فارس شاخص CHP برای این دو مجموعه مورد بررسی قرار می گیرد که برابر است با نسبت مجموع کل انرژی بخار، برق و آب خوراک بویلر تولیدی بر انرژی (کیلوژول) کل گاز و گازوئیل دریافتی مصرفی (کیلوژول)

عوارض آلاینده‌گی (مالیات سبز) شرکتهای تولیدی گروه در سال ۱۴۰۳

شرکت	بهار	تابستان	پاییز	زمستان	اقدامات
نوری	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
پارس	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
ارومیه	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
مبین انرژی	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
پالایشگاه هویز خلیج فارس	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	
پالایشگاه-بیدبلند خلیج فارس	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	آلاینده - ۵ درصد از فروش	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی آلاینده‌گی در فصل از پاییز به دلیل ناترازی گاز در کشور و کمبود متان جهت ارسال گاز اسیدی به چاههای نفت ناچار به فلرینگ گازهای اسیدی بودند. آلاینده‌گی پاییز در حال تجدیدنظر و بررسی است
خوزستان	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	
گچساران	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	
بوعلی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	
لردگان	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده‌گی	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	در سرویس نبودند و مشمول نیستند	به دلیل بالا بودن مقدار کمی کلسیم در پساب دورریز
فجرانرژی	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
ایلام	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۱ درصد از فروش	فلرینگ بیش از استاندارد
بندرامام	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
تندگویان	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۱ درصد از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
اروند	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
کارون	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	آلاینده - ۵ درصد از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
هنگام	عدم راه اندازی و عدم شمول	عدم راه اندازی و عدم شمول	آلاینده - ۵ درصد از فروش	در حال پیگیری جهت خروج از آلاینده‌گی	عدم نصب سیستم های پایش آنلاین-در حال حاضر نصب شده

اهم پروژه های زیست محیطی جهت خروج از آلاینده های شرکت های آلاینده

پتروشیمی اروند					
پروژه	وضعیت	شروع پروژه	خاتمه پروژه	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
احداث تصفیه خانه متحرک پساب صنعتی مجتمع	جاری	۱۴۰۲/۰۲/۰۱	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۵,۶۰۰ میلیارد ریال	در حال ریزی با فخر جهت احداث تصفیه خانه با سرمایه گذاری اروند
بهینه سازی پکیج خنثی سازی خط جریان پساب HTDS	جاری	۱۴۰۲/۰۵/۰۱	۱۴۰۵/۱۱/۳۰	۵۰ میلیارد ریال	با اولین توقف واحد و اتصال راه اندازی DCS سیستم کنترلی میگردد
ساخت مخزن اسلاچ تانک و تاسیسات جانبی آن (مخزن چهارم پساب)	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۷۰ میلیارد ریال	(تجدید مناقصه (برنده نداشت
اجرای پروژه SRS برای کنترل سولفات	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۵/۰۳/۳۱	۳,۲۳۰ میلیارد ریال	در حال بررسی و مطالعه
پروژه فیلتر پرس دوم	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۰۷/۰۳	۵۴۰ میلیارد ریال	پیمانکار مشخص شده است
پروژه بازیابی آب سنتزیت	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۱۵	۱۴۰۵/۰۱/۱۵	۱,۸۶۰ میلیارد ریال	در حال ارزیابی کیفی پیمانکاران شرکت کننده در مناقصه

پتروشیمی بندرامام			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
رفع پانچ های CPI و DAF تصفیه خانه	جاری	از محل بودجه پیمانکار اصلی پرداخت میگردد.	

بررسی تزریق پلکانی Spent Caustic به واحد تصفیه پساب در حال بررسی و امکانسنجی نیاز نیست

پتروشیمی کارون			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
طرح احداث تصفیه خانه جامع پساب صنعتی		۶,۰۰۰ میلیارد ریال	در فاز ساخت می باشد بخش عمده ای از تجهیزات خریدار شده

تندگویان			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
خرید درایرهای جدید برای واحدهای PTA و CTA	جاری	۱۰/۴ میلیون یورو	
PTA واحد Fine Recovery	جاری	۲/۹ میلیون یورو	
جایگزینی تجهیز RPF با دکانتورهای واحد PTA۲	در حال بررسی و امکانسنجی	۴/۱۵ میلیون یورو	
بازطراحی، خرید و نصب دیفیوزرهای واحد CF	جاری	۱۷۰ میلیارد ریال	
بازسازی، نصب و اجرای پکیج زیاله سوز PTA۲ فاز ۱	در حال بررسی و مطالعه	۱۵/۵ میلیارد ریال	
ساخت و راه اندازی درام ۱۷۷۱ واحد PTA۲	جاری	۳۴۱/۷۶ میلیارد ریال	
اصلاح و بازسازی پوشش تانک ذخیره سازی پساب PTA۲	جاری	۷۰ میلیارد ریال	
بررسی و مطالعات اضافه کردن پکیج AOP به خروجی تصفیه خانه	در حال بررسی و امکانسنجی	در حال برآورد بودجه	
پوشش تانک ۵۳۰۳	جاری	در حال برآورد بودجه	
خرید، نصب درایر جدید ۲۴۰۲	جاری	در حال برآورد بودجه	
خرید، نصب درایر جدید ۱۴۰۲	جاری	در حال برآورد بودجه	

فجرانرژی خلیج فارس			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
پروژه برداشت آب از دریا بجای رودخانه کارون	در فاز مطالعاتی و امکانسنجی است	۵۰۰,۰۰۰ میلیارد ریال	اجرای آن به مصوبه نیاز دارد
پروژه طرح توسعه تصفیه خانه	در فاز مطالعاتی و امکانسنجی است	۱۵,۰۰۰ میلیارد ریال	اجرای آن به مصوبه نیاز دارد

تنوع زیستی | GRI304:Biodiversity

مشارکت در حفظ تنوع زیستی

زیست محیطی و تخریب محیط زیست و منابع طبیعی، موضوع انقراض گونه ها به نحو مخاطره آمیزی به عنوان تهدیدی بزرگ برای تمدن بشری نیز محسوب می شود. یکی از مسائل اصلی که در مدیریت مسئولیت های محیط زیستی بر عهده سازمان هاست، توجه به تأثیرات فعالیت آن ها بر تنوع زیستی، مشارکت در حفاظت از گونه های جانوری و گیاهی و زیستگاه های طبیعی است. صنعت نفت یکی از صنایعی است که تأثیرات آن بر تخریب اکوسیستم و گونه های مختلف گیاهی و جانوری اطراف مناطق عملیاتی، انکارناپذیر است. در نتیجه، یکی از مسائل مهمی که لازم است شرکت های فعال در این صنعت به آن بپردازند، چگونگی مشارکت در حفاظت از تنوع زیستی است.

تنوع زیستی یک ویژگی مهم زندگی و حیات است که بر اساس گوناگونی وسیع گیاهان و جانوران تبیین شده است. تنوع زیستی یک منبع تجدیدناشدنی است که از دست دادن آن غیرقابل جبران خواهد بود. اهمیت روز افزون تنوع زیستی به خاطر نقش آن در حفظ ثبات اکوسیستم هاست. زیرا در یک اکوسیستم هر چه تنوع گونه ای بیشتر باشد، زنجیره های غذایی طولانی تر و شبکه های حیاتی پیچیده تر گردیده و در نتیجه محیط پایدارتر و از شرایط خودتنظیمی بیشتری برخوردار می گردد. با توجه به افزایش جمعیت و به همراه آن، افزایش آلودگی های

اقدامات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص تنوع زیستی



**شرکت
مبین انرژی**

**حمایت از
لاکپشت پوزه عقابی و سبز**

در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN)
به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض

تری به خود گرفت و این اقدامات زیر نظر کارشناسان آن اداره و پس از پلاک‌گذاری و انجام بیومتری، عملیات رها سازی انجام می گرفت. همچنین جهت نگهداشت لانه‌ها از گونه‌های مهاجم مانند روباه و پرندگان دریایی با همکاری شرکت مبین اقدام به نگهداری و پایش لانه‌ها در پارک ملی دریایی نایبند شد و این اقدام نیز تا سال ۹۷ ادامه داشت.

برداشت آب از دریا همواره موجب ورود لاکپشت‌های دریایی به حوضچه آبگیر می‌شود. که از ابتدای تاسیس شرکت جهت حفظ این گونه‌ها با کمک غواصان شرکت اقدام به زنده‌گیری و رها سازی مجدد لاکپشت‌ها می‌شد. از سال ۱۳۹۱ با تشکیل اداره محیط زیست عسلویه حمایت شرکت مبین انرژی خلیج فارس از لاک‌پشت‌های دریایی شکل منسجم



**شرکت
پتروشیمی نوری**

**حمایت از
دلفین گوژپشت**

در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN)
به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض

۱۳۹۲، پروژه مطالعاتی حفاظت از دلفین‌های گوژپشت، با تمرکز بر شناخت بیشتر منطقه و بررسی جمعیت و پراکنش این گونه جانوری و تهیه تصاویر مناسب از آن آغاز شد. از این پروژه می‌توان به عنوان نمونه ای موفق نام برد که در آن همکاری میان بخش خصوصی (پتروشیمی نوری)، سازمانی دولتی (اداره کل حفاظت از محیط زیست استان بوشهر)، مؤسسه فعال محیط زیستی (مؤسسه طرح سرزمین رویایی کیش) و جامعه محلی (بومیان و ساکنین منطقه مورد مطالعه)، به صورت مؤثر و مشارکتی جهت دستیابی به اهداف حفاظت از دلفین‌های گوژپشت شکل گرفته و طی ۱۳ سال تداوم داشته است.

دلفین گوژپشت، در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN) به عنوان گونه ای در معرض خطر انقراض جای گرفته است. تهدیدات عمده این گونه جانوری، صید بی رویه، برخورد با پره‌های قایق، آلودگی دریا و تخریب و کاهش زیستگاه تشخیص داده شده است. پارک ملی دیر- نخیلو، به عنوان یکی از زیستگاه‌های مهم دلفین گوژپشت در ایران است، که دارای پتانسیل بالای شیلاتی بوده و یکی از مناطق مهم برای تخم گذاری لاک پشت دریایی نیز می باشد. همه ساله هزاران پرستوی دریایی نیز برای تخم گذاری به این منطقه می آیند. علیرغم قابلیت‌های بالا و ارزش اکولوژیک فراوان این منطقه، اطلاعات اولیه از این منطقه بسیار محدود بوده و تحقیقات صورت گرفته، بیانگر کاهش منابع دریایی و افزایش آلودگی‌های دریایی در آن است. از اسفند ماه سال



**پتروشیمی منطقه
ماهشهر و عسلویه**

**کاشت بیش از ۸ میلیون نهال
درخت حرا**

در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN)
به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض

عمان ایران است که بیشترین تراکم پوشش را نیز در همین منطقه دارد. جنگل حرا، جنگل‌های ساحلی حساس و شکننده‌ای است که نقش ارزنده‌ای در حفظ تنوع زیستی منطقه دارد و حفاظت از گونه‌های خاص حرا و چندل که آخرین حد پراکنش آن در شمال شرقی ذخیره‌گاه است بسیار حائز اهمیت و ضروری محسوب می‌شود.

جنگل‌های حرای ایران در ۸ منطقه حفاظت شده ایران در سواحل خلیج فارس و دریای عمان می‌روید که کناره‌های شمالی و غربی جزیره قشم و جنگل نایبند استان بوشهر از مهمترین آن‌ها هستند. حذف جنگل‌های حرا (مانگرو) میزان گازهای گلخانه‌ای را افزایش می‌دهد. در ایران ذخیره‌گاه زیست کره حرا تنها منطقه حفاظت شده از جنگل‌های مانگرو در حاشیه خلیج فارس و دریای

حفظ سلامت کارکنان و ایمنی مجتمع‌ها

در راستای حفظ سلامت کارکنان و ایجاد محیطی ایمن اقدامات و بالتبع آن شاخص‌هایی با عناوین زیر تعریف و مورد پایش قرار میگیرند:

- ارزیابی ریسکهای بهداشتی (HRA) مبتنی بر هوش مصنوعی و تعیین اقدامات اصلاحی جهت کاهش یا حذف ریسکها
- پایش دقیق و منظم سلامت کارکنان با انجام معاینات طب صنعتی دوره ای کارکنان به منظور شناسایی زود هنگام مشکلات بهداشتی و بیماریهای شغلی و پایش اپیدمیولوژیکی پرونده های طب صنعتی
- ارزیابی اثرات بهداشتی طرح های پتروشیمی (HIA) و پروژه های توسعه ای
- بهبود سطح تغذیه و ارتقاء امنیت غذایی کارکنان
- پیشگیری از بروز بیماریهای مزمن غیر واگیر با انجام برنامه های عملیاتی نظیر غربالگری های پزشکی مشتمل بر سونوگرافی کبد، کلیه، و...، غربالگری قلبی و عروقی، افزایش سرانه ورزش کارکنان، آموزشهای مرتبط با بیماریهای مزمن
- بهبود مستمر سیستم های آبرسانی و ارتقاء کیفیت آب شرب
- بهبود وضعیت اسکان کارکنان با رعایت استانداردهای بهداشت محیطی
- پایش و ارزیابی ریسکهای روانی و حمایت از سلامت روان کارکنان و خانواده ها
- تدوین پروتکل های بهداشتی مواجهه با شرایط اضطراری و بیماریهای نوپدید زیستی
- ارائه آموزش های لازم به کارکنان در خصوص مخاطرات بهداشتی در محیط های صنعتی
- ۱۹- جذب کارشناس تغذیه جهت نظارت بر کار رستوران، مشاوره و ارائه برنامه های غذایی در ستاد و کلیه شرکت های گروه.

اهداف و برنامه های کوتاه مدت و بلند مدت اداره ایمنی و سلامت گروه:

- 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
- بازنگری دستورالعمل تجزیه و تحلیل حوادث و تشکیل کمیته تجزیه و تحلیل حوادث
- بازنگری و اجرای ممیزی جامع HSE با هدف شناسایی و کنترل به منظور به حداقل رساندن ریسک های بالقوه موجود در واحدهای عملیاتی
- پیگیری مستمر وضعیت کمی و کیفی تجهیزات و نیروی انسانی ایستگاه های آتش نشانی
- اندازه گیری عوامل زیان آور محیط کار مشتمل بر عوامل شیمیایی، عوامل فیزیکی و ارگونومیکی محیط کار
- مدیریت پایش و کنترل آلودگی هوای محیط کار، رفع نشتی های فرایندی، کاهش مواجهات شغلی، اجرای برنامه حفاظت تنفسی
- پایش بیولوژیک کارکنان در معرض آلاینده های شیمیایی
- پایش و کنترل آلودگی های صوتی، انجام اقدامات کنترلی و اجرای برنامه حفاظت شنوایی
- ارزیابی جامع ارگونومی و عارضه یابی اسکلتی-عضلانی و انجام اقدام اصلاحی

کاهش نرخ حوادث و ارتقاء سطح ایمنی

- اقدام کنترلی متناسب به منظور کاهش ریسک به حد قابل قبول
- ایجاد ساز و کار لازم به منظور حصول اطمینان از انجام اقدامات کنترلی و کاهش ریسک به سطح قابل قبول

نفت شامل "ورود به فضای بسته"، "نظام پروانه کار"، "ایمنی گود برداری"، "تحقیق، تجزیه و تحلیل و گزارش حادثه"، "بازبینی ایمنی و پیش راه اندازی (PSSR)" در کلیه شرکتها، طرح ها و تاسیسات زیرمجموعه و تابعه و تدوین و اجرای رویه های اجرایی و دستورالعملهای کاربردی براساس راهنماهای ابلاغی

- ارزیابی وضعیت ایمنی خطوط لوله انتقال
- اجرای راهنمای ایمنی مخازن

کنترل ریسک های عملیاتی/فرایندی

- برنامه ریزی و اجرای مطالعات مرتبط شناسایی خطرات و ارزیابی ریسک در پروژه ها، طرحها و تاسیسات عملیاتی

بهبود سطح ایمنی فرایند و عملیات

- جاری سازی دستورالعمل PHSER با هدف لزوم پیاده سازی و اهمیت نقش HSE در مراحل مختلف اجرای یک پروژه تا حصول اطمینان از راه اندازی بدون حادثه یک طرح
- اجرای ضوابط، راهنماها و دستورالعملهای ابلاغی وزارت

بهبود و ارتقاء سیستم های ایمنی و آتش نشانی

- شده در تاسیسات و مناطق عملیاتی
- تجهیز کلیه تاسیسات صنعتی و غیرصنعتی به سیستم های ثابت اعلان و اطفاء حریق
- بهسازی و بازسازی سیستم های اعلان و اطفاء حریق موجود در تاسیسات و مناطق عملیاتی
- بهسازی و حصول اطمینان از صحت عملکرد سیستم های اعلان و اطفاء حریق مخازن ذخیره مایعات قابل اشتعال، ایستگاه های برق و اتاق های کنترل

- حصول اطمینان از اجرایی شدن دستورالعمل های "تامین و تأیید کف های خاموش کننده آتش" و دستورالعمل ایمنی ساختمان ها در کلیه شرکتها، تاسیسات و مناطق عملیاتی
- حصول اطمینان از عملکرد سیستم های ثابت اعلان و اطفاء حریق و تناسب رینگ های آب آتش نشانی موجود در تاسیسات برای مواجهه با سناریوهای معتبر شناسایی

ارتقاء سطح آگاهی و فرهنگ HSE

ارزیابی فرهنگ HSE بر اساس یکی از روشهای SHELL, BP, OGP

- در تاسیسات برای مواجهه با سناریوهای معتبر شناسایی شده در تاسیسات و مناطق عملیاتی
- تجهیز کلیه تاسیسات صنعتی و غیرصنعتی به سیستم های ثابت اعلان و اطفاء حریق
- بهسازی و بازسازی سیستم های اعلان و اطفاء حریق موجود در تاسیسات و مناطق عملیاتی
- بهسازی و حصول اطمینان از صحت عملکرد سیستم های اعلان و اطفاء حریق مخازن ذخیره مایعات قابل اشتعال، ایستگاه های برق و اتاق های کنترل

- حصول اطمینان از اجرایی شدن دستورالعمل های "تامین و تأیید کف های خاموش کننده آتش" و دستورالعمل ایمنی ساختمان ها در کلیه شرکتها، تاسیسات و مناطق عملیاتی
- حصول اطمینان از عملکرد سیستم های ثابت اعلان و اطفاء حریق و تناسب رینگ های آب آتش نشانی موجود

ارتقاء کیفی و کمی فرایند آموزش HSE و پدافند غیرعامل

- برگزاری دوره های آموزشی تخصصی و حرفه ای HSE و پدافند غیرعامل برای کارکنان HSE و پدافند غیرعامل به میزان سرانه حداقل ۱۶ نفر-ساعت
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای مورد نیاز استقرار نظام مدیریت شرایط اضطراری صنعت نفت براساس کد- دوره های پنج گانه ابلاغی
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای HSE ویژه پیمانکاران مطابق شیوه نامه "الزامات و رویه های مدیریت HSE در قراردادهای صنعت نفت"

- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای عمومی HSE و پدافند غیرعامل به میزان سرانه حداقل ۸ نفر-ساعت برای کلیه کارکنان شرکتی و پیمانکاران
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای تخصصی HSE پدافند غیرعامل برای کارکنان سرپرستان و مدیران به میزان سرانه حداقل ۵ نفر-ساعت

بهبود وضعیت HSE پیمانکاران

ارتقاء فرایند مدیریت HSE پیمانکاران

- مدیریت HSE در قراردادهای صنعت نفت "ابلاغی وزارت نفت"

- پیاده سازی و اجرای شیوه نامه "الزامات و رویه های"

بهبود فرایند پایش و کنترل HSE

- پدافند غیرعامل ابلاغی وزارت نفت
- استخراج، گزارش دهی و کنترل صحت و دقت شاخصهای ابلاغی

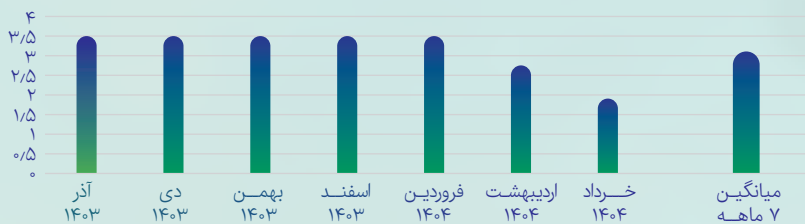
- استقرار راهنمای ارزیابی عملکرد HSE و پدافند غیرعامل
- برنامه ریزی و اجرای راهنمای ارزیابی عملکرد HSE و

بهبود وضعیت سامانه های HSE

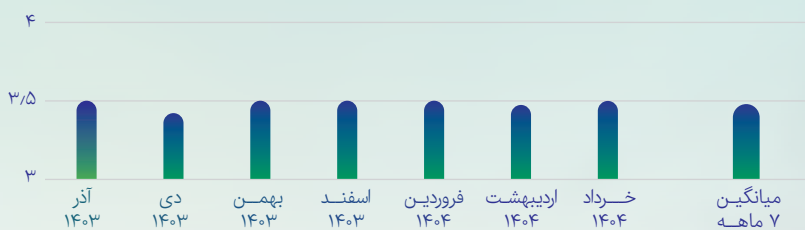
- شناخت نقاط ضعف سامانه ها و تجهیزات HSE
- تبیین اقدامات بهبود و اولویت بندی

- ارزیابی دقیق وضع موجود سامانه های HSE
- بررسی و شناخت وضع موجود سامانه ها و تجهیزات HSE

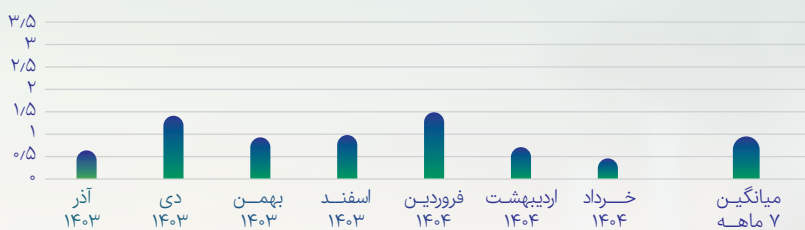
شاخص های ایمنی و سلامت



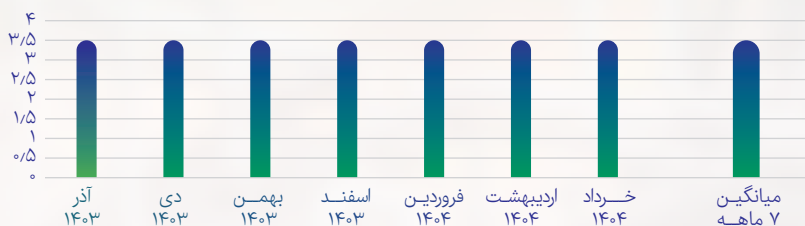
میانگین شاخص ASR
ضریب شدت حوادث متلف وقت
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



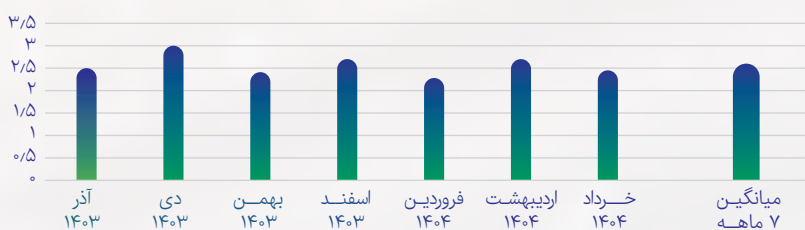
میانگین شاخص AFR
ضریب تکرار حوادث متلف وقت
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



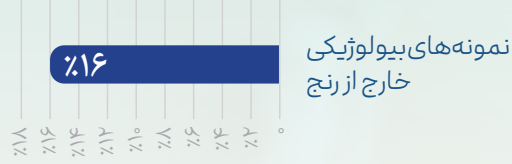
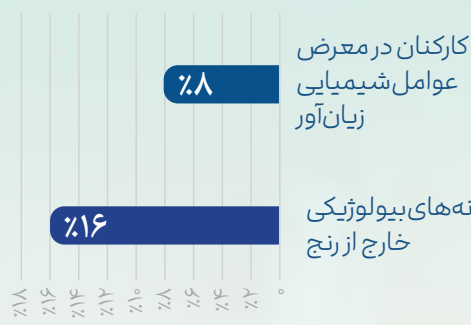
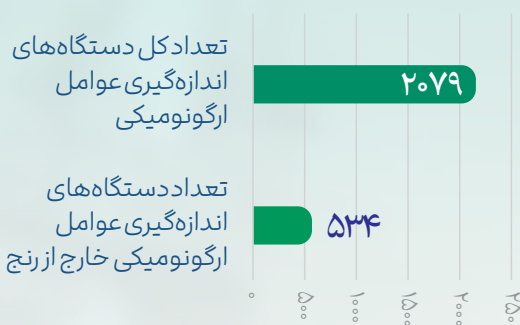
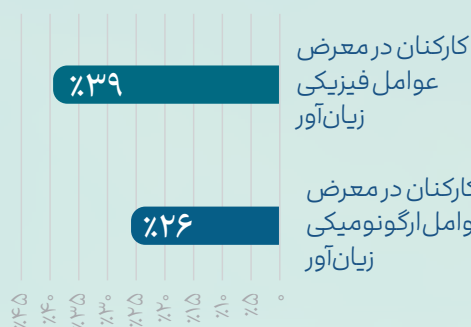
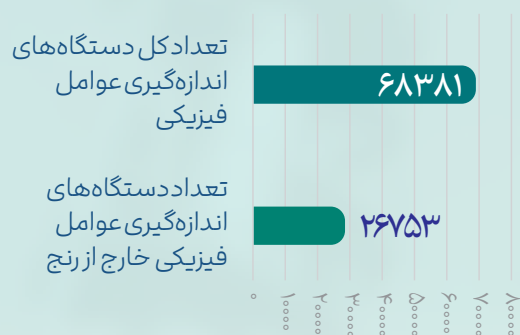
میانگین شاخص INSPECT
شاخص بازرسی فنی
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



میانگین شاخص PSIR
شاخص حوادث فرآیندی
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



میانگین شاخص PM
شاخص تعمیر و نگهداری
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



درصد پوشش معاینات شغلی

- وزیرست محیطی.
- حمایت مالی از برگزاری مسابقات ربوکاپ و قرآنی.
- حمایت مالی در راستای برگزاری برنامه‌های مذهبی و فرهنگی.

اقدامات انجام شده در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی

- حمایت مالی در راستای محرومیت زدایی مناطق ماهشهر و عسلویه.
- حمایت مالی در راستای تجهیز مراکز درمانی.
- حمایت مالی در راستای تجهیز مراکز آموزشی.
- حمایت مالی از برگزاری همایش‌ها و کنگره‌های علمی.

Oil Price Situation

تقاضا عربستان بر آن شد تا کاهش تولید داوطلبانه را به مدار بازگرداند. بر این اساس در ابتدای سال ۱۴۰۴ مسیر بازگرداندن تدریجی کاهش تولید داوطلبانه ۲۲ میلیون بشکه/روز اوپک پلاس با ۱۳۷ هزار بشکه/روز آغاز شد و پس از دو افزایش متوالی، با ۴۱۱ هزار بشکه/روز در ماه‌های آتی ادامه یافت.

در سمت عرضه نیز همچون تقاضا بازار با نگرانی بسیاری همراه بود. عدم اطمینان ناشی از بی‌ثباتی در مناطق مختلف و تنش‌های ژئوپلیتیک موجود سبب شد نوسانات بالایی در بازار رقم بخورد. حمله اسرائیل به کنسولگری ایران در دمشق در فروردین ۱۴۰۳، ترور اسماعیل هنیه در تهران در مرداد ۱۴۰۳، ترور سید حسن نصرالله در اوایل مهر ۱۴۰۳ و حملات موشکی ایران به خاک اسرائیل طی عملیات وعده صادق ۱ و ۲ روابط میان اسرائیل و ایران را وارد فاز جدیدی نمود. سقوط دولت بشار اسد در اواسط آذر ماه ۱۴۰۳ در کنار آتش‌بس‌های مداوم میان اسرائیل و حماس نیز از دیگر ناآرامی‌های خاورمیانه در سال ۱۴۰۳ محسوب می‌شوند. ضمن این‌که برخلاف ادعای ترامپ، جنگ روسیه و اوکراین بدون آتش‌بسی معین کماکان در فصل اول ۱۴۰۴ نیز ادامه یافت.

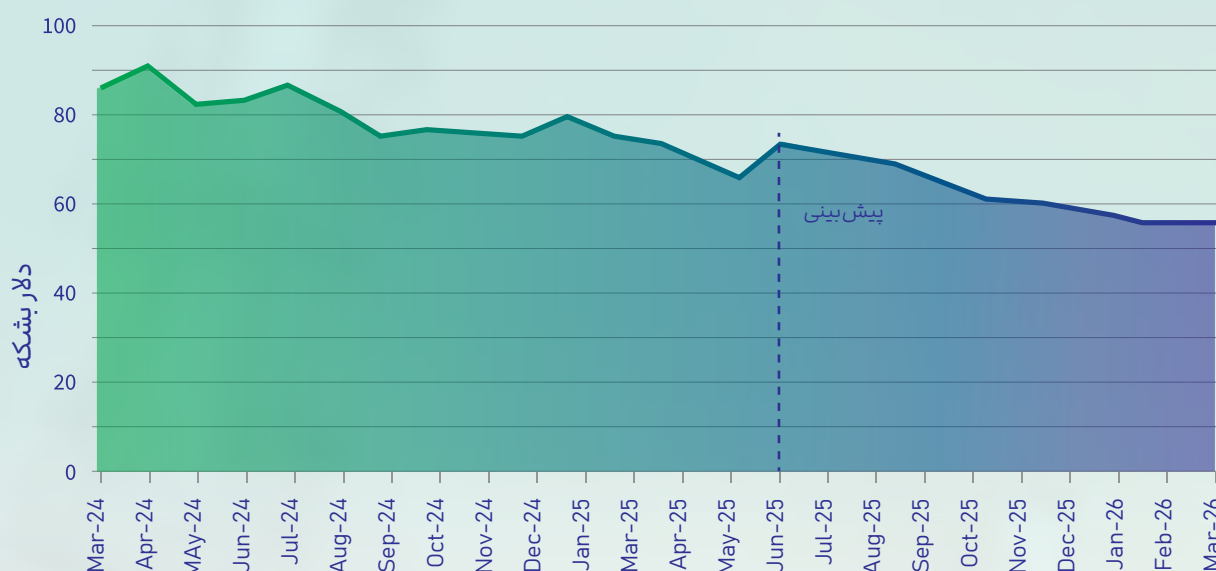
همان‌طور که بیان شد، در سال ۱۴۰۳ تنش‌ها میان اسرائیل و ایران شدت گرفت. این امر در ۲۳ خرداد ۱۴۰۴ و با حمله هوایی اسرائیل به ایران (و پاسخ متقابل ایران)، به جنگی دوازده روزه میان دو کشور منجر گردید. در این میان نگرانی از آسیب به تردد در مسیر تنگه هرمز به عنوان شاهراه حیاتی انتقال نفت خاورمیانه از قیمت نفت حمایت نمود. همچنین، با حمله آمریکا در ۱ تیر ۱۴۰۴ به تأسیسات اتمی ایران، بار دیگر نگرانی از گسترش تنش‌ها در منطقه بر بازار نفت سایه افکند و قیمت‌ها افزایش یافت. اما در نهایت با آتش‌بس میان اسرائیل و ایران و احتمال از سرگیری مذاکرات هسته‌ای ایران و ایالات متحده بخشی از نگرانی‌ها فروگذاشته شد.

۹) تحلیل عوامل اصلی موثر بر فعالیت اقتصادی شرکت بررسی وضعیت قیمت نفت در سال‌های ۱۴۰۳ و ۳ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴

قیمت نفت برنت در سال ۱۴۰۳ نیز همچون سال ۱۴۰۲ با نوسان بالایی همراه بود ولی در نهایت میانگین آن با کاهش سالانه ۳۹ درصدی به ۷۸٫۶ دلار/بشکه رسید. نوسانات قیمتی سال ۱۴۰۳ در محدوده وسیع ۶۹-۹۱ دلاری رخ داد و قیمت نفت با سطوح ۷۰ دلاری سال ۱۴۰۴ را آغاز نمود. در سه ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴ نیز بازار نفت از نوسانات در امان نبود. در این بازه زمانی قیمت شاخص برنت سطوح ۶۰-۷۹ دلار/بشکه را تجربه کرد و میانگین ۶۷٫۳ دلاری رقم خورد که نسبت به مدت مشابه سال قبل افت ۲۱ درصدی را نشان می‌دهد.

دلیل اصلی کاهش قیمت نفت در سال ۱۴۰۳ را می‌توان به ضعف تقاضای ناشی از فشارهای اقتصادی مرتبط دانست. اقتصاد جهانی که در دوران پساکووید تحت تأثیر سیاست‌های انقباضی بانک‌ها دچار ضعف شده بود، در سال ۱۴۰۳ نیز نتوانست با وجود حمایت‌های موجود در چین و آغاز کاهش نرخ بهره بانک‌ها در اتحادیه اروپا و ایالات متحده خود را به طور کامل بازیابی نماید. با روی کار آمدن ترامپ از یک سو تأکید وی بر اعمال سیاست‌های تعرفه‌ای بر شرکای تجاری اصلی خود بر نگرانی از آسیب به زنجیره تأمین جهانی افزود و از سوی دیگر سیاست‌های مهاجرتی وی سبب افزایش نگرانی از رشد تورم شد. این دو عامل در کنار وضعیت نامطمئن چین و تنش‌های تجاری پیش‌رو عدم اطمینان از بهبود وضعیت اقتصادی را تقویت کرد. همین ضعف اقتصادی و نگرانی از تقاضا بود که کشورهای عضو اوپک را متقاعد نمود مسیر بازگرداندن کاهش تولید داوطلبانه را به تأخیر بیندازند. در نهایت باتوجه به عدم تعهد برخی تولیدکنندگان اوپک پلاس به سهمیه‌های موجود بخصوص قزاقستان، با وجود ضعف

نمودار ۷- روند قیمت نفت در بازار آتی برنت



تحلیل عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در چشم انداز کوتاه مدت

همان‌طور که بیان شد، روند کاهش نرخ بهره در سال ۱۴۰۳ در اروپا و ایالات متحده آغاز شده است و انتظار می‌رود در سال ۱۴۰۴ نیز ادامه یابد. مسأله قابل توجه در این میان سرعت کاهش نرخ بهره است. اگرچه ترامپ در ایالات متحده بر کاهش هرچه سریع‌تر نرخ بهره به جهت حمایت اقتصادی تأکید دارد، اما فدرال رزرو تصمیم‌گیری در این خصوص را به مشاهده نتایج سیاست‌های مهاجرتی و تعرفه‌ای ترامپ بر وضعیت اقتصادی این کشور، منوط نموده است و با توجه به داده‌های قوی اشتغال از شتاب در این مسأله می‌گریزد. درگیری میان ترامپ و پاول (رییس فدرال رزرو) می‌تواند به جایگزینی پیش از موعد پاول منتهی شود و به تسریع روند کاهش نرخ بهره مطابق درخواست ترامپ منتهی شود. با توجه به داده‌های مطلوب تورم در ایالات متحده به نظر می‌رسد تاکنون برخلاف انتظارها تورم تحت تأثیر سیاست‌های تعرفه‌ای و مهاجرتی نبوده و کماکان در حال کنترل است. در این صورت، احتمال کاهش نرخ بهره دور از انتظار نخواهد بود و کاهش ارزش دلار می‌تواند به بهبود تقاضای نفت و رشد اقتصادی کمک شایانی نماید. از دیگر عواملی که لازم است به دقت مورد رصد قرار گیرند، سیاست‌های تعرفه‌ای ترامپ است. این قوانین می‌تواند جریان‌های تجاری را تغییر دهد و اقدامات متقابل کشورها را به دنبال داشته باشد. در صورتی که این تهدیدها صرفاً جهت دستیابی به توافقات مورد نظر ترامپ با کشورها مورد استفاده باشد و به‌طور عملی اجرا نگردد، تأثیر آن بر بازار چندان نخواهد بود. اما هرگونه اجرای سیاست‌های تعرفه‌ای و واکنش کشورها می‌تواند به تضعیف اقتصاد جهانی منجر گردد.

چین به عنوان بزرگترین واردکننده نفت خام همواره نقش

مهمی در تقاضای نفت ایفا می‌نماید. دستیابی به هدف رشد اقتصادی ۵ درصدی برای چین در سال ۲۰۲۵ (مطابق هدف ۲۰۲۴) نیازمند حمایت‌های جدی دولتی است که در صورت وقوع می‌تواند بخش املاک و مستغلات را از بحران خارج نموده و اقتصاد را احیا نماید. بنابراین، شاخص‌های اقتصادی چین نیز بر نوسانات بازار نفت مؤثر خواهند بود.

حضور ترامپ در عرصه سیاست‌های جهانی همواره با عدم اطمینان بالایی همراه است. احتمال وقوع جنگ تجاری با چین و درگیری با شرکای اصلی نظیر ژاپن، کره جنوبی، کانادا، مکزیک و اتحادیه اروپا در کنار تصمیم‌گیری‌های وی در رابطه با ایران و نزولاً بر زنجیره تأمین جهانی و تقاضای نفت اثر بسزایی خواهد داشت. ورود امریکا به جنگ ایران و اسرائیل و عدم اعتماد ایران به از سرگیری مذاکرات هسته‌ای با ایالات متحده می‌تواند با ریسک گسترش جنگ در منطقه و اختلال تردد در تنگه هرمز همراه باشد. در نتیجه بررسی تحولات منطقه از مهم‌ترین عوامل جهت‌دهنده قیمت نفت در سال ۱۴۰۴ محسوب می‌شود؛ چرا که با وجود انتظار مازاد عرضه در برابر تقاضا در سال ۱۴۰۴، جای‌گیری ظرفیت بدکی تولید نفت جهانی در منطقه خاورمیانه و عدم وجود راه‌های جایگزین مناسب برای تنگه هرمز می‌تواند نفت را در منطقه خاورمیانه محصور نماید.

اگرچه در حالت کلی و با بازگرداندن کاهش تولید داوطلبانه اوپک پلاس به مدار انتظار می‌رود در سال ۱۴۰۴ بازار نفت عمدتاً با مازاد عرضه نسبت به تقاضا مواجه باشد؛ ولی بازار نفت با ریسک اساسی گسترش تنش‌های ژئوپلیتیک بخصوص در تنگه هرمز مواجه است. شکل زیر تغییرات قیمتی نفت خام برنت از ابتدای سال ۱۴۰۳ و چشم‌انداز موسسه پلتس تا پایان سال ۱۴۰۴ را نشان می‌دهد که با فرض عدم گسترش تنش‌ها و در نظر گرفتن مازاد عرضه در بازار ارائه شده است.

وضعیت ظرفیت و تقاضای محصولات پتروشیمی

جدول ۱۵ - وضعیت ظرفیت و تقاضای محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران در سال ۲۰۲۴

ارقام ظرفیت و تقاضای جهانی به میلیون تن می باشد.

محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)	ظرفیت جهانی	ظرفیت خاورمیانه	ایران	درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸	خوراک	متانول
فرمالدهید، اسید استیک، MTBE/TAME، دی متیل اتر، حلال، MTP/MTD و بیو دیزل	۱۶۵	۲۸	۱۵/۷	۹۲/۹۷	%۳/۷	۱۸۴/۹۵	%۱۴/۶۲	گاز طبیعی، زغال سنگ و مایعات سنگین	
پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، اتیلن اکساید، اتیلن دی کلراید، اتیل بنزن، آلفا الفین و وینیل استات	۲۳۷/۵۲	۳۶/۴	۷/۷۵	۱۸۴/۹۵	%۱۱/۶۳	۱۸۴/۹۵	%۱۴/۶۲	نفت-گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	اتیلن
پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، اکریلونیتریل، کیومن، اکریلیک اسید، ۲- اتیل هگزانول، بوتانول، ایزوپروپانول و الیگومرها	۱۸۸/۶۱	۱۶/۹۷	۷/۸۲	۱۲۵/۶۶	%۲۲/۱۲	۱۲۵/۶۶	%۱۵/۶۸	نفت-گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	پروپیلن
کود شیمیایی، اوره، آمونیوم نیترات، NPKS، اوره فرمالدهید، فرمالین و سوخت-های زیستی	۲۳۷/۱۳	۲۶/۸۶	۸/۵	۱۸۶/۲	%۷/۳	۱۸۶/۲	%۷/۳	دی اکسید کربن و آمونیاک	اوره
کودهای مایع و جامد، آمونیوم نیترات، دی آمونیوم فسفات، اسید نیتریک، آمونیوم سولفات، اکریلونیتریل، کاپرولاکتام، آنیلین و مواد منفجره	۲۳۵/۱۲	۲۵	۶/۵	۱۹۰	%۷/۷	۱۹۰	%۷/۷	گاز طبیعی و هوا	آمونیاک

ارقام ظرفیت و تقاضای جهانی به میلیون تن می باشد.

بنزن	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	بنزن، بنزین، نیترو بنزن، سیکلو هگزان، حلال در صنایع شیمیایی و رنگ سازی و غیره		۸۵/۳۲	۶/۲۸	۵/۷۶	۳/۵۲	۵۳/۷۶	۹/۸۶
پارازایلین	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	نفت، بنزین، نیترو بنزین، ریفرمیت، تولوئن و زغال سنگ		۸۷/۲۹	۶/۵۸	۷/۳۷	۶/۶۷	۵۸/۵۲	۱۴/۵۹
بوتادین	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	پلی بوتادین، ای-استایرن بوتادین، اس-استایرن و اکریلونیتریل بوتادین استایرن		۱۷/۸۹	۵/۴۹	۵/۲۴	۵/۱۶	۱۲/۸۱	۸/۷۷
PTA	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	پارازایلین	PET	۷۲	۵/۳۷	۵/۷۵	-	۵/۹۵	-
پلی اتیلن سنگین	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	اتیلن	ساخت لوله، کابل، کیسه های پلاستیکی، بشکه های حمل مواد غذایی و شیمیایی و لوازم منزل	۶۸/۸۱	۱۷/۵۱	۲/۶۹	۱۷/۲۸	۵۳/۵۹	۱۴/۵۴
پلی اتیلن سبک	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	اتیلن	روکش کابل، انواع فیلم نایلونی، کیسه پلاستیکی، ظروف و لوازم منزل، لوله های آبیاری، لوازم ورزشی و آزمایشگاهی، صنایع بسته بندی و اسباب بازی	۳۵/۵۵	۴/۶۲	۷/۳	۱۷/۸۷	۲۵/۶۱	۱۲/۹۴
پلی اتیلن سبک خطی	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	اتیلن، بوتن-۱ و هیدروژن	مخازن مایعات، کیسه های خرید، انواع پلاستیک مانند روکش کابل و تهیه انواع فیلم های کشاورزی و ظروف و لوله	۵۵/۶۲	۷/۱۸۵	۵/۹۹	۱۵/۷	۴۵/۹۹	۱۷/۵۳
پلی پروپیلن	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	پروپیلن	وسایل غذاخوری و آشپزخانه، لوازم التحریر، اسباب بازی، بسته بندی مواد غذایی، قطعات ماشین، بطری، فرش و غیره	۱۱۴/۴۵	۱۷/۵۵	۷/۵۵	۸/۱	۹۵/۷۳	۱۵/۹
پلی وینیل کلراید	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۴)			درصد رشد ظرفیت جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	تقاضای جهانی ۲۰۲۴-۲۰۲۸	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۴-۲۰۲۸
			جهانی	خاورمیانه	ایران			
	وینیل کلراید مونومر	صنایع پلاستیک، لوله سازی، روکش کابل، لوله و اتصالات، پروفیل های درب و پنجره، صنعت کفش، صنعت الکترونیک و غیره	۶۳/۵۶	۷/۲۶	۵/۷۹	۶/۶۴	۴۷/۶۱	۱۵/۱۷



تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

محوریت شرکت‌های تابعه پتانسیل‌های قابل توجه توقفات تولید در آینده را به طور مستمر مورد پایش و ارزیابی قرار داده و جهت به حداقل رساندن احتمال وقوع این توقفات تولید، اقداماتی همچون بهره‌گیری از سامانه‌های تعمیراتی کارا و همچنین پیاده‌سازی طرح‌های ریسک محور مانند بازرسی بر مبنای ریسک و ایجاد رویه‌هایی برای شناسایی ریسک‌ها از جمله مدیریت ایمنی فرایند را در مرحله اجرا دارد. همچنین مدیریت ریسک طرح‌ها در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در قالب شناسایی ریسک‌های مرتبط با افزایش هزینه و مدت زمان تکمیل طرح و اتخاذ اقدامات لازم جهت کاهش سطح ریسک‌ها تا میزان قابل پذیرش در محدوده‌ی اشتباهی ریسک، پیگیری می‌گردد. در حوزه مدیریت ریسک‌های بازار، شرکت روندهای حاکم بر عرضه و تقاضای سبد محصولات فعلی و آتی خود را در سطوح منطقه‌ای و جهانی مورد ارزیابی قرار داده و جهت بهره‌برداری از فرصت‌ها و رفع تهدیدها اقدامات لازم را اتخاذ می‌نماید. شرکت به منظور مدیریت ریسک تأمین مالی طرح‌های توسعه‌ای گروه، شبکه ارتباطی قابل اتکایی با بانک‌های کشور را توسعه داده است. همچنین استفاده از تأمین مالی از طریق بازار سرمایه کشور به همراه توسعه توانمندی داخل گروه از جمله پذیرش سهام شرکت‌های تابعه در بازار اولیه، به همراه بهره‌برداری از ظرفیت تأمین مالی توسط شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس و گروه مالی پیشگامان توسعه خلیج فارس، بازده طرح‌ها را در حد مورد انتظار باقی نگه داشته است.

ساختار کسب و کار در صنعت پتروشیمی به طور ذاتی دارای ریسک‌های ویژه‌ای علاوه بر ریسک‌های سیستماتیک می‌باشد. ضرورت دارد این ریسک‌ها توسط شرکت‌های فعال در حوزه پتروشیمی به طور مداوم مورد تحلیل و ارزیابی قرار گیرد و اقدامات اجرایی لازم جهت مدیریت آن‌ها اتخاذ گردد. از مهم‌ترین ریسک‌های صنعت پتروشیمی می‌توان به ریسک‌های خوراک، زنجیره تأمین، عملیاتی، طرح‌های توسعه‌ای، بازار و مالی اشاره کرد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در زمینه مدیریت ریسک‌های خوراک به طور مداوم تراز تولید و مصرف خوراک مجتمع‌ها و طرح‌ها را مورد پایش و ارزیابی قرار داده و با اتخاذ اقدامات مقتضی احتمال توقفات تولید ناشی از کمبود خوراک در بلند مدت را کاهش می‌دهد. مدیریت ریسک‌های زنجیره تأمین (یوتیلیتی، قطعات، تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی) در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در قالب استفاده از پتانسیل‌های موجود در شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی در داخلی‌سازی بخشی از قطعات، تجهیزات، کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی مورد نیاز شرکت‌های تابعه پیگیری می‌گردد. همچنین مالکیت کنترلی شرکت‌های تأمین‌کننده یوتیلیتی شرکت‌های مبین انرژی در منطقه عسلویه و شرکت فجر انرژی مستقر در منطقه ماهشهر و همچنین سهامداری در شرکت دماوند انرژی (فاز دوم منطقه عسلویه) ریسک عدم اطمینان به پایداری تأمین یوتیلیتی در شرکت‌های تابعه را کاهش داده است. به منظور مدیریت ریسک‌های عملیاتی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با

فرایند مدیریت ریسک در گروه:

شناسایی و مدیریت ریسک‌هایی که دستیابی به اهداف گروه را تهدید می‌کنند، اطمینان حاصل کند. از طرف دیگر مدیریت یکپارچه ریسک لازمه‌ی هدایت هماهنگ و یکپارچه‌ی جهت‌گیری‌های راهبردی، برنامه‌ها، تصمیم‌گیری‌ها و

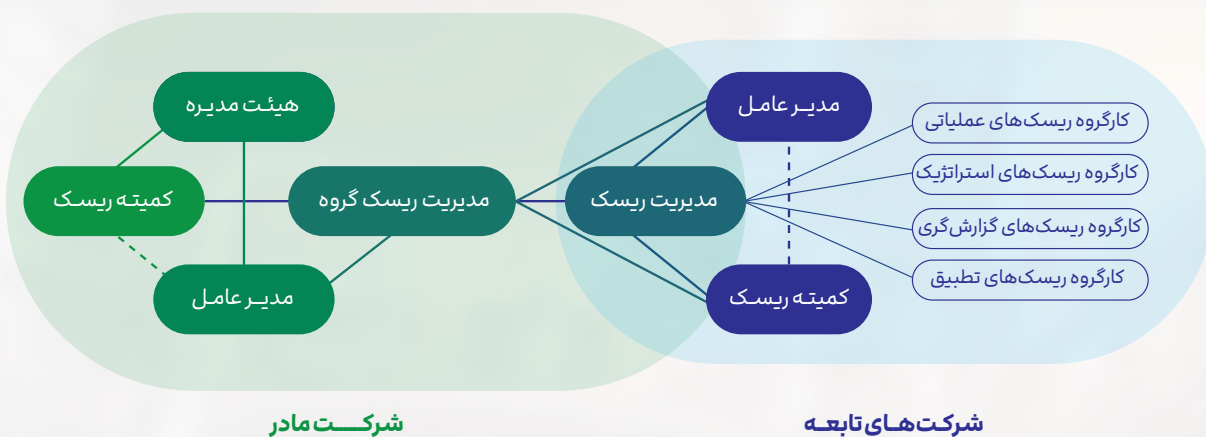
مدیریت ریسک یکی از ارکان اساسی نظام حاکمیت شرکتی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. مدیریت ریسک گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تلاش می‌کند تا از طریق نهادینه‌سازی فرهنگ ریسک در بستر نظامی یکپارچه، از

Risk Analysis

فارس و شرکت‌های تابعه آن به ارتقای بلوغ و فرهنگ ریسک سازمانی نیز به صورت بنیادی توجه گردیده است. شرکت مادر با تدوین مدلی از بلوغ ریسک سازمانی و چارچوبی به منظور شناخت بهتر وضعیت فرهنگ ریسک در سطح گروه، سازوکار مناسبی را ایجاد کرده و در شماری از شرکت‌های تابعه با تعیین سطح هدف بلوغ ریسک سازمانی و پایش آن اقدام کرده است.

اقدامات در سطح گروه است. تعریف شرکت مادر از ریسک عبارت است از: تأثیر عدم قطعیت بر موفقیت استراتژی‌ها، دستیابی به اهداف کسب و کار، تداوم فعالیت و همچنین تاب‌آوری سازمان. اثر عدم قطعیت بر هر یک از موارد یاد شده می‌تواند، مثبت یا منفی بوده و به طور کلی این عدم قطعیت، انحراف از آنچه که مورد انتظار است تعریف شود. علاوه بر آن به منظور بهبود مستمر فرایند مدیریت ریسک در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج

ساختار نظام مدیریت ریسک یکپارچه در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس



براساس استاندارد بین‌المللی ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸، در قالب چهار کارگروه ریسک‌های تطبیق، استراتژیک، عملیاتی و گزارش‌گری با همکاری شرکت‌های تابعه به مدیریت ریسک‌ها می‌پردازد.

عملکرد واحد مدیریت ریسک شرکت پتروشیمی خلیج فارس به طور مستقیم توسط کمیته ریسک و مدیر عامل شرکت نظارت می‌شود و این واحد در چارچوب مدون مدیریت ریسک یکپارچه

اهم ریسک ها و تدابیر اتخاذ شده

عمده ریسک های شرکت، دلایل و ریشه های رخداد و یا احتمال رویداد و شماری از اقدامات مدیریت ریسک		
ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
عملیاتی	دارایی های مشهودی همچون تجهیزات، تأسیسات، لوله ها، مخازن و ... از جمله دارائی های فیزیکی می باشند که تحت تأثیر استهلاک، خوردگی، شیوهی بهره برداری، حوادث، بلایای طبیعی، احتمال خرابکاری دشمن ونحوه مدیریت تعمیرات و نگهداری قرار می گیرند. جایگزینی این دارائی ها با لحاظ سرمایه بر بودن و همچنین محدودیت در تأمین آن ها به سهولت امکان پذیر نیست لذا حفظ آن ها در وضعیت مطلوب عملکردی از اهمیت بالایی برخوردار است. در معرض خطر بودن دائمی سرمایه های انسانی، اثرات محیط زیستی ناشی از عملیات، ضعف فرایند بازرسی و تأخیر در شناسایی، ضعف مستندسازی، عدم دسترسی به سازندگان و وندورهای خارجی، عدم استقرار کامل مدیریت ایمنی فرایند، ضعف در آموزش ها و همچنین تولید پساب نامنطبق ریسک هایی هستند که افراد، تجهیزات، ذی نفعان، سودآوری و اهداف شرکت را تهدید می کنند. رعایت الزامات و ارکان پایداری، افشا و مدیریت ریسک ها مرتبط با آن نیز بایست مورد توجه جدی قرار گیرد. در این میان شرایط سیاسی و منطقه ای نیز منشأ ریسک هایی است که بر عملیات تولید تا حدی تأثیرگذار خواهد بود.	در مجموعه شرکت های صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت بهره برداری بهینه و افزایش دسترسی به منابع تأمین کننده این دارائی ها، موارد زیر در نظر گرفت شده است: • بازرسی های فنی: بازرسی دوره ای تجهیزات با استفاده از روش های نوین • نگهداری و تعمیرات با کیفیت: شامل بروز رسانی دستورالعمل ها و روش های نگهداری و تعمیرات، نظارت مداوم بر عملکرد تجهیزات جهت جلوگیری از خرابی ها و ریسک های احتمالی • پیاده سازی و بروز رسانی CMMS: استفاده از سیستم مدیریت نگهداری و تعمیرات (CMMS) جهت بهبود و حفظ کیفیت فرایندها و تسهیل در تحلیل توقفات تولید و اطمینان از اجرای تعمیرات پیشگیرانه (PM) • اقدام جهت استقرار یکپارچه مدیریت دارایی های فیزیکی • برنامه ریزی و انجام تعمیرات دوره ای و اساسی: انجام تعمیرات جهت حفظ کارایی و بهره وری تجهیزات و تأسیسات • ارتقاء سیستم های کنترلی: به روز رسانی سیستم های کنترلی از دو جنبه نرم افزاری و سخت افزاری جهت افزایش اطمینان از تداوم تولید و بهره برداری بهینه از دارائی های فیزیکی • شناسایی منابع داخلی جهت تأمین تجهیزات و کاتالیست و نیز شناسایی و مدیریت ریسک ها مرتبط با ساخت داخل • به کارگیری الزامات پدافند غیرعامل و مدیریت بحران بدلیل تهدیدات اخیر توسط دشمن خارجی و عوامل داخلی آن • مطالعات Gap analysis و استقرار مدیریت ایمنی فرایند (PSM) در شرکت های تولیدی تابعه: به منظور ارزیابی دقیق خطرات و پیش بینی آن ها، جلوگیری از نشت هرگونه مواد، آموزش مستمر کارکنان در زمینه های فنی، ایمنی و مدیریتی، پیاده سازی سیستم های مدیریت تغییرات جهت جلوگیری از ریسک های ناشی از تغییرات اعمال شده، بروز رسانی دستورالعمل های فرایندی و ایمنی و مدیریت و آماده نگه داشتن تجهیزات پشتیبان • تدوین گزارش پایداری در برخی از شرکت های تابعه • انجام پروژه های پایش و رفع آلایندهی زیست محیطی • توسعه جنگل های حرا و حمایت از گونه های جانوری • به کارگیری دستورالعمل های سازمان محیط زیست در طراحی و بهره برداری
ریسک های مالی	نرخ بهره: به طور مستقیم بر روی نرخ تأمین مالی ریالی طرح ها و پروژه ها اثر گذاشته که می تواند در نهایت منجر به انحراف از نرخ بازده داخلی آن ها گردد. از سوی دیگر بر سود غیرعملیاتی حاصل از بهره سپرده بانکی شرکت های تابعه نیز تأثیرگذار می باشد.	رویکردهای مدیریت ریسک نرخ بهره: تحلیل بازار تأمین مالی و نرخ بهره در صورت لزوم به تجدید سبد تأمین مالی در سطح گروه می انجامد. ترکیب بهینه این سبد براساس نرخ بهره و دوره بازپرداخت تأمین مالی ها در ایجاد ساختار سرمایه بهینه به کار گرفته می شود. مشارکت شرکت های تابعه در موقعیت های سرمایه گذاری طرح ها جهت ایجاد ساختار سرمایه بهینه برای طرح ها و همچنین استفاده از فرصت های درون گروهی باهدف کاهش هزینه های تأمین مالی برای سرمایه پذیر و بازدهی حداکثری برای سرمایه گذار، جز اهم ابتکاراتی هستند که در برخورد با این ریسک در این شرکت به کار گرفته می شوند.
	نقدینگی: منظور از ریسک نقدینگی، توانایی ایفای به موقع تعهدات شرکت در مقابل اشخاص طرف قرارداد است که انجام آن منوط به وجود نقدینگی کافی است. از سوی دیگر نگهداشت مازاد نقدینگی نیز منجر به عدم استفاده از دارایی های مولد	رویکردهای مدیریت ریسک نقدینگی: شرکت به منظور پوشش این ریسک از ابزارهایی چون: بالانس سپر نقدینگی متناسب با شکاف نقدینگی قطعی و احتمالی شرکت، استفاده از ظرفیت های درون گروهی، تسهیلات و خطوط اعتباری به منظور پوشش این

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
ریسک‌های مالی	شده و در نتیجه موجب تضییع حقوق سهامداران خواهد شد. لذا می‌توان گفت مدیریت ریسک نقدینگی از دو جهت اهمیت دارد. نخست، به منظور مدیریت جریان‌های ورودی و خروجی تعینی و احتمالی شرکت و تعیین نقطه بهینه نقدینگی با توجه به کمینه کردن هزینه نگهداری نقدینگی مازاد و هزینه کمبود نقدینگی؛ دوم، جذب منابع جدید جهت تخصیص به طرح‌ها و پروژه‌ها که در کوتاه‌مدت بر زمان پایان پروژه و شروع بهره‌برداری تأثیرگذار بوده و به کاهش نرخ بازده داخلی طرح می‌انجامد و در بلندمدت نیز به عدم تکمیل به موقع پروژه‌ها و انحراف از جریان نقدی مثبت مورد نظر از آن فعالیت منتج می‌شود. در اختیار نداشتن وجوه کافی برای ایفاء تعهدات به ریسک نقدینگی منجر می‌گردد. عدم تأمین مالی بموقع طرح‌ها و پروژه‌های در سطح گروه نیز در کوتاه مدت بر زمان پایان پروژه و شروع بهره‌برداری تأثیرگذار بوده که به کاهش نرخ بازده داخلی طرح انجامیده و در بلند مدت نیز عدم تکمیل بموقع پروژه‌ها به انحراف از جریان نقدی مثبت مورد نظر از فعالیت آن‌ها می‌انجامد.	ریسک استفاده می‌نماید. استفاده از ظرفیت‌های هر دو بازار پولی و سرمایه برای تأمین مالی پروژه‌ها به طور مستمر در سطح گروه پیگیری می‌گردند که در بازار سرمایه، شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس به عنوان بازوی تخصصی گروه در بازار سرمایه نقشی فعال در کنار تعامل سازنده گروه با شبکه بانکی را دارا می‌باشد. در سطح گروه جهت عملیات اصلی کسب‌وکار ریسک نقدینگی بالایی ارزیابی نگردیده است. در زمینه مدیریت ریسک نقدینگی جهت اتمام پروژه‌های تکمیل زنجیره ارزش و زنجیره تأمین خوراک، با هدف جلوگیری از عدم النفع سهامداران از تولید و فروش محصولات، با تأمین سرمایه از طریق فروش شرکت «ارزش سرمایه ماندگار»، تصمیم مهمی اتخاذ نموده است. این شرکت از ابتدا با هدف فروش یکجای سرک‌های سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پتروشیمی‌های پارس، نوری، شیراز، بوعلی و کرمانشاه تأسیس شده بود و رویکرد مدیریت شرکت، ایجاد نقدینگی جهت اجرای پروژه‌های با ارزش بالاتر از سهام فروخته شده است. هلدینگ خلیج فارس با فروش شرکت ارزش ماندگار به مبلغ ۲۴ هزار و ۶۶۰ میلیارد تومان به صورت ۳۰ درصد نقد و باقی اقساط، در پایان دو سال و نیم و بعد از اتمام اقساط ۳۸ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان سرمایه لازم برای تکمیل پروژه‌های دارای اولویت پیشرفت بالای ۹۰ درصد را تأمین کرد.
	ساختار سرمایه: انتخاب نامتوازن منابع تأمین مالی شرکت (بدهی و حقوق صاحبان سهام) می‌تواند موجب مشکلاتی از قبیل افزایش هزینه سرمایه، نکول بدهی‌ها علی‌الخصوص در شرایط سخت کسب‌وکار و در نهایت کاهش اعتبار و قدرت استقراض شرکت گردد. از طرف دیگر نیز تأمین مالی از طریق افزایش سرمایه، معمولاً تأمین مالی گران محسوب می‌گردد. بهینه‌سازی ساختار سرمایه می‌تواند تأثیرات عمیقی بر عملکرد و پایداری شرکت داشته باشد. مدیریت بهینه ساختار سرمایه از طریق انتخاب صحیح ترکیب بدهی و حقوق صاحبان سهام می‌تواند به تسهیل عملکرد مالی و کاهش ریسک‌ها کمک نماید.	رویکرد بهبود ساختار سرمایه: در جلسه مجمع عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس شرکت مورخ ۲۶ اسفند سال ۱۴۰۳ که با حضور ۸۱٪ درصدی سهامداران برگزار شد، در زمینه مدیریت ریسک ساختار سرمایه، با توجه به مصوبه مجمع به دنبال عبور از ۳۰ میلیون تن تولید در سال، تصمیم به افزایش سرمایه ۳۳ درصدی از محل سود انباشته به مبلغ ۲۵ هزار میلیارد تومان به تصویب رسید و بدین ترتیب سرمایه شرکت به ۱۰۰ هزار میلیارد تومان خواهد رسید. هدف از افزایش سرمایه، اصلاح ساختار مالی، کاهش هزینه‌های مالی و افزایش سودآوری، افزایش توان تأمین مالی از سیستم بانکی و بهبود کفایت سرمایه و همچنین تأمین بخشی از مخارج صورت گرفته بابت تکمیل و تأمین مالی طرح‌های در دست اجرا و بهره‌مندی از معافیت مالیاتی بوده است.
	قیمت سهام و نقدشوندگی: عدم قطعیت در ارزشیابی سرمایه‌گذاری‌ها باعث می‌گردد که سرمایه‌گذاران در معرض ریسک کاهش قیمت سهام قرار گیرند. نقدشوندگی سهام نیز در جلب رضایت سهامداران به طور ویژه سهامداران خرد با اهمیت بوده و همچنین در بلند مدت بر ارزش سهام نیز تأثیرگذار است. همچنین عدم رعایت الزامات قانونی، نوسانات شدید قیمتی و دستکاری قیمت نماد بر روی تابلوی معاملات موجب بسته شدن نماد شرکت و کاهش نقدشوندگی سهام می‌گردد.	ابتکارات قیمت سهام و نقدشوندگی: به ریسک قیمت سهام شرکت‌های گروه که در بورس اوراق بهادار یا فرابورس پذیرفته شده‌اند از طریق فعالیت‌های گروه مالی پیشگامان سرمایه خلیج فارس، صندوق سرمایه‌گذاری و بازارگردانی سبد سهام شرکت پرداخته می‌شود. اقدامات معرفی شده قبلی همچنین بر نقدشوندگی سهام شرکت مادر و شرکت‌های تابعه تأثیر مثبت داشته که کاهش ریسک نقدشوندگی در نهایت به کسب اعتماد سرمایه‌گذاران و افزایش ارزش سهام خواهد انجامید. در راستای تحقق اهداف راهبردی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و با هدف ارتقاء سطح خدمات مالی، افزایش بهره‌وری و خلق ارزش افزوده برای مجموعه، شرکت سرمایه‌گذاری مدیران اقتصاد، موفق به اخذ مجوز رسمی از سازمان بورس و اوراق بهادار جهت تبدیل به گروه مالی شد. این تحول ساختاری، گامی مؤثر در مسیر توسعه فعالیت‌های مالی، تقویت نقش پشتیبانی از پروژه‌ها و شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ و حرکت به سوی هم‌افزایی بیشتر در حوزه سرمایه‌گذاری به شمار می‌رود. گروه مالی پیشگامان خلیج فارس

اقدام جهت مدیریت ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	ریسک
با هویتی نو، مأموریت دارد به بهره‌گیری از ظرفیت‌های تخصصی، راهکارهای نوآورانه مالی و تعامل اثربخش با بازار سرمایه، نقش کلیدی‌تری در زنجیره ارزش مجموعه ایفا نماید. همین‌طور شرکت کارگزاری خلیج فارس به عنوان بازوی معاملات هلدینگ در بورس، با افزایش قابل توجه در حجم معاملات به سوددهی رسیده است. سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با نماد «فارس»، با دارا بودن بیشترین ارزش بازار در میان شرکت‌های پذیرفته شده، دارای ریسک نقدشوندگی قابل توجه نمی‌باشد. ابتکارات اقتضایی تورم: ماهیت کسب و کار در صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرایط کلان اقتصادی کشور به گونه‌ای است که آثار تورمی کمتر می‌توانند بر طرف عرضه و تقاضا در این صنعت تأثیر گذار باشد. همچنین در ارتباط با پروژه‌ها نیز تدابیر لازم انجام می‌گیرد به گونه‌ای که مطالعات اقتصادی طرح‌ها و مفاد قراردادها مرتبط با پروژه‌ها تا حد قابل قبولی این ریسک پوشش داده شده است. ابتکارات اقتضایی نوسانات نرخ ارز: هرچند که نوسانات نرخ ارز جزئی از ریسک‌های سیستماتیک محسوب می‌گردد اما در خصوص تأثیرات منفی آن که بیشتر متوجه هزینه پروژه‌ها و قطعات و تجهیزات مورد نیاز شرکت‌های تولیدی می‌گردد نیز تدابیر مناسب اتخاذ گردیده است. تأمین تجهیزات، قطعات و مواد شیمیایی و مصرفی لازم از تولیدکنندگان داخلی و تلاش در ایجاد بستر مناسب همکاری با شرکت‌های دانش بنیان داخلی به همراه سفارش گذاری بموقع از قابل اعتمادترین تأمین‌کنندگان با لحاظ مفاد قراردادی و اخذ تضامین ممکنه که ریسک‌های مرتبط را تا حد بالایی پوشش دهند، همگی آن‌ها جزء اقدامات جاری در سطح شرکت‌های گروه می‌باشند.	تورم: تورم، افزایش مداوم سطوح عمومی قیمت‌هاست که می‌تواند با تأثیرگذاری بر قدرت خرید مصرف‌کنندگان، بهای تمام شده محصولات یا افزایش هزینه‌های پروژه‌های بزرگ و طولانی مدت، کسب و کارها را تهدید نماید. نوسانات نرخ ارز: ریسک نوسانات نرخ ارزهای خارجی مورد معامله در سطح شرکت‌های گروه از دو جهت بر سودآوری شرکت مادر و شرکت‌های تابعه تأثیرگذار است. با توجه به فروش صادراتی شماری از شرکت‌های گروه، تأثیر افزایش نرخ ارز بر روی درآمدهای ریالی باعث افزایش سود تلفیقی نهایی می‌گردد اما از سمت دیگر افزایش نرخ ارز منجر به افزایش بهای تمام شده ریالی تجهیزات، قطعات، مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها نیز خواهد شد. همچنین اثرات تورمی که نیز ریشه در افزایش نرخ ارز دارد بهای تمام شده پروژه‌ها را افزایش داده و در نتیجه نرخ بازده داخلی طرح‌ها را متأثر می‌کند.	ریسک‌های مالی
گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگترین گروه پتروشیمیایی کشور در سطح کسب و کار بالغ قرار دارد، دارای مقبولیت در سطوح و طیف‌های مختلف کشور بوده و با توجه به همراهی سازنده و مثبت این شرکت برای پیشرفت و توسعه ملی با کلیه سطوح حاکمیتی و سایر بخش‌های صنعتی مرتبط و همچنین پیشرو بودن در بحث مسئولیت‌های اجتماعی و ارتباط سازنده با مردم محلی مناطق مجاور با شرکت‌های تولیدی، ریسک سیاسی خاصی کسب و کار آن را تهدید نمی‌نماید. شرکت مادر همواره ایجاد تعادل پایدار بین منافع ذی‌نفعان کلیدی را سرلوحه خود قرار داده و رشد و توسعه گروه را همراستا با منافع ملی کشور رقم می‌زند. ریسک احتمال تجاوز گستاخانه‌ی اخیر رژیم جعلی صهیونیستی نیز از نظر دور نمانده است و اعضای هیئت‌های مدیره و مدیران عامل شرکت‌های تابعه همراستا و هماهنگ با شرکت مادر، وزارت نفت و سایر نهادهای حاکمیتی مرتبط با حضور مؤثر در مناطق عملیاتی از اجرای بی‌درنگ ابلاغیه‌های مربوطه اطمینان حاصل می‌کنند. علاوه بر این، اقدامات پیشگیرانه ایمنی و پدافند غیرعامل در شرایط جنگی در مناطق عملیاتی بر اساس سناریوهای مدیریت بحران که در مانورهای دوره‌ای از پیش تمرین شده‌اند در شرکت‌های تابعه به اجرا گذاشته شده است. اهم اقدامات شامل مدیریت موجودی مخازن خوراک و سوخت، مدیریت موجودی محصولات، تمهیدات مدیریت انتشار گازها و مواد سمی در صورت آسیب دیدگی تجهیزات، تمهیدات مرتبط با حفظ سلامت و ایمنی کارکنان و عملیات در شرایط فورس مازور می‌باشد. علی‌رغم	ریسک سیاسی ناگهانی‌ترین رویدادی است که بر وضعیت سازمان‌ها و شرکت‌های فعال در یک کشور اثر می‌گذارد. ریسک‌های سیاسی، عدم قطعیت‌هایی در دستیابی به اهداف تجاری هستند که توسط کنشگران سیاسی یا شرایط سیاسی به وجود می‌آیند.	ریسک سیاسی و امنیتی

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
ریسک سیاسی و امنیتی		رعایت الزامات پدافند غیرعامل و لحاظ بالاترین سطح ایمنی در طراحی و بهره‌برداری شرکت‌های پتروشیمی اما به دلیل ماهیت فرایند و مواد هیدروکربنی با سطحی از ریسک همراه می‌باشند.
طرح‌ها و پروژه‌ها	اهم ریسک‌های این حوزه عبارتند از: - افزایش مدت زمان اجرای طرح‌های توسعه‌ای - افزایش هزینه‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای نسبت به بودجه و احتمال بروز حوادث در دوره‌ی راه‌اندازی و بهره‌برداری و افزایش هزینه‌ها به دلیل عدم اطمینان از کیفیت تجهیزات و عدم پشتیبانی دانش فنی لازم - صدور مجوزهای محیط زیستی طرح‌های توسعه‌ای. - تغییر مفروضات طرح و ریسک‌های نوظهور.	- در شرایط معمول کسب‌وکار، اهم دلایل عدم دستیابی کامل به اهداف پروژه‌های توسعه‌ای شامل عوامل سیاسی (از جمله تحریم‌ها)، محیط قانونی و نظارتی، تکمیل با تأخیر زیرساخت‌ها و پروژه‌های بالادست می‌گردد. در این شرایط استفاده از روش‌های علمی و بهره‌گیری مؤثر از دانش انباشته گروه در زمینه فناوری مدیریت پروژه، به همراه رصد دقیق تحولات قانونی و مقررات، توانست مانع از بروز انحرافات قابل توجه گردد. گرچه هیچ یک از تدابیر اتخاذ شده نمی‌تواند به طور کامل ریسک تأخیر در راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای را از بین ببرد و همچنان ریسک‌های باقی‌مانده‌ای وجود دارند که بر تحقق نرخ بازدهی مورد نظر و جریان نقدی آتی تأثیر می‌گذارند. در صورت افزایش ریسک‌های سیستماتیک، عدم اطمینان درباره زمان راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای افزایش خواهد یافت. - عوامل مؤثر در انحراف از بودجه‌ی سرمایه‌ای طرح‌ها شامل عدم اطمینان در برآورد اولیه هزینه‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای (به دلیل تورم و نوسانات ارز)، شوک‌های اقتصادی جهانی، افزایش هزینه‌های تأمین تجهیزات و فناوری (به علت تحریم‌ها) و همچنین هزینه‌های دوباره‌کاری ناشی از عدم تطابق کیفیت در عملیات پیمانکاری است. با تکیه بر دانش چندین ساله گروه، نیروی انسانی متخصص و مجرب، و همچنین تجربیات گسترده‌ی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در زمینه مدیریت طرح‌ها و مگا پروژه‌های پتروشیمیایی، می‌توان تا حد زیادی به دستیابی به اهداف کیفی در اجرای پروژه‌ها اطمینان یافت. علاوه بر این، با رصد مستمر محیط، شناسایی نقاط ضعف و ریسک‌های نوظهور و با تعریف ابتکارهای لازم، می‌توان به شکل به موقع واکنش مناسب نشان داد. شرایط جدید تحریم‌های اقتصادی ریسک‌هایی را به وجود می‌آورند که به طور کامل قابل حذف نیستند. - ریسک‌های مرتبط با صدور مجوزهای محیط زیستی، که به سیاست‌های دولت محترم بستگی دارد، از طریق پیگیری فعال مدیرعامل در سطوح بالای وزارتی و تعامل مؤثر با سازمان محیط زیست، مدیریت می‌شوند. - شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با پایش مستمر ریسک‌های شناسایی شده و نوظهور در بازه‌های زمانی مناسب، توجه اقتصادی پروژه‌ها و صحت مفروضات هر پروژه را بازنگری می‌کند و به صورت عینی و با در نظر گرفتن اثرات ریسک‌های شناسایی شده، ابتکارات لازم را تعریف و اجرا می‌کند.

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
زنجیره تأمین و خوراک	توقعات تولید احتمالی در آینده به دلیل محدودیت دسترسی به خوراک، یوتیلیتی، کاتالیست و تجهیزات	صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف دسترسی پایدار به انواع خوراک گاز و مایع جهت مصرف در شرکت‌های تابعه و همچنین تأمین پایدار خوراک طرح‌ها در افق زمانی بلند مدت، اقدامات زیر را در دست اجرا دارد: ۱. طرح جمع‌آوری و انتقال گازهای مشعل واحدهای بهره‌برداری غرب کارون و دارخوین به میزان ۱۹۰ میلیون فوت مکعب در روز با هدف تأمین خوراک شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس و مجتمع‌های پایین دستی (واحدهای NF و الفین شرکت پتروشیمی بندرامام و همچنین طرح الفین شرکت الماس ماهشهر) ۲. طرح بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل به میزان ۵۵۰ میلیون فوت مکعب در روز واحدهای بهره‌برداری آغا جری ۱ تا ۵، مارون ۳ و ۵، رگ سفید ۱، پازنان ۱ و رامشیر و همچنین کارخانه‌های گاز و گاز مایع ۱۲۰۰، ۱۳۰۰ و ۱۵۰۰ با هدف تأمین پایدار خوراک شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و واحدهای پایین دستی (شرکت پتروشیمی گچساران و واحدهای پلیمری شرکت‌های پلیمر گچساران و دهدشت) ۳. تأمین خوراک شرکت‌های تابعه و طرح‌ها با اولویت تأمین از داخل گروه با هدف کاهش ریسک محدودیت دسترسی به خوراک از خارج گروه. ۴. برنامه‌ریزی جهت احداث واحدهای پایین دستی با توجه به روندهای حاکم بر سرمایه‌گذاری در بخش بالادست نفت و گاز. ۵. برنامه‌ریزی جهت توسعه در طول زنجیره ارزش با هدف کاهش ریسک تأمین خوراک بین مجتمعی. ۶. تنوع‌بخشی به منابع تأمین خوراک با هدف پوشش ریسک کیفی و حجمی خوراک مورد نیاز شرکت‌های تابعه.
بازار و محصول	اهم ریسک‌های این حوزه عبارتند از: ۱. ریسک‌های عملیات فروش: ۱۱ ریسک اعتباری: احتمال عدم توانایی یا تمایل مشتری به پرداخت تعهدات مالی یا ایفاء سایر تعهداتش در موعد مقرر است. ۱۲ ریسک‌های مربوط به لجستیک: ریسک‌های مرتبط با تأمین ناوگان حمل و نقل و نوسانات در هزینه‌های حمل و نقل و انبارداری که می‌تواند علاوه بر افزایش هزینه‌های مربوطه می‌تواند در شرایط بحرانی بر تداوم تولید شرکت‌های تابعه پیامدهای منفی داشته باشند. ۱۳ ریسک نقل و انتقالات مالی: ریسک‌های موجود در عملیات مالی بدلیل تحریم که می‌تواند منجر به تأخیر یا عدم انجام وصول مطالبات گردد. ۲. ریسک بلند مدت توازن در عرضه و تقاضا محصولات: عبارتند از برهم خوردن تعادل عرضه و تقاضا که می‌تواند قیمت محصول را تحت تأثیر قرار داده و اثر منفی آن به عدم تحقق	۱. رویکرد مدیریت ریسک فرایند فروش: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با مالکیت شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس بعنوان کارگزار فروش، خدمات تخصصی فروش محصولات تولیدی شرکت‌های تابعه را متمرکز نموده تا نسبت به پوشش ریسک‌های اعتباری، نقل و انتقالات مالی، قیمت و لجستیک، تمهیدات لازم به صورت یکپارچه در سطح گروه صورت پذیرد. در صورت افزایش سطح ریسک‌های سیستماتیک حاصل از افزایش تنش‌های منطقه‌ای، سطحی از عدم ثبات در عرضه و تقاضا و قیمت‌های جهانی پیش‌بینی می‌گردد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اهمیت ویژه‌ای برای پوشش این دسته از ریسک‌ها قائل شده است. ۲. رویکرد مدیریت ریسک عدم توازن عرضه و تقاضا: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با رصد و تجزیه و تحلیل روندهای عرضه و تقاضای داخلی، منطقه‌ای و جهانی سبد

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
بازار و محصول	درآمد برنامه ریزی شده می‌انجامد. ۳. ریسک نارضایتی مشتریان: ریسک‌های ناشی از عدم برآورده شدن نیازها و انتظارات مشتریان ۴. ریسک کسب سهم مناسب از بازارهای صادراتی: چالش‌ها و موانع دستیابی به سهم بازار مطلوب در کشورهای هدف ۵. ریسک بلند مدت مالیات کربن: کاهش درآمدهای حاصل از صادرات به واسطه مالیات کربن و تغییر قانونی به عنوان ریسک بلند مدت.	محصولات فعلی و آتی خود، از فرصت‌های بازار بهره‌برداری نموده و ابتکارات مناسب را برای پوشش تهدیدات طرح ریزی می‌نماید. همچنین این ملاحظات بازار در پروژه‌های توسعه‌ای نیز ملاک عمل قرار دارد. ۳. رویکرد مدیریت ریسک نارضایتی مشتریان: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه، با برقراری ارتباط مستمر با مشتریان به شناسایی نیازها و انتظارات ایشان اقدام کرده و تلاش می‌نمایند تا در کوتاه‌ترین زمان به رفع نارضایتی مشتریان اقدام نمایند. ۴. رویکرد مدیریت ریسک در کسب سهم مناسب در بازار هدف: شرکت مادر در همکاری با شرکت‌های تابعه، تمهیداتی را برای فروش محصولاتی که دارای محدودیت تقاضای داخلی یا حاشیه سود پایین می‌باشند اجرا نموده یا در دست اجرا دارد. در این راستا تکمیل زنجیره ارزش متانول و بررسی بازارهای صادراتی برای محصولاتی چون لاستیک مصنوعی را می‌توان نام برد. ۵. رویکرد مدیریت ریسک مالیات کربن: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با راه‌اندازی پالایشگاه‌های گازی بیدبلند خلیج فارس و هویزه خلیج فارس اقدام به جمع‌آوری فلرهای شرق و غرب کارون نموده که منجر به پوشش بخشی از تعهدات کشور در کنوانسیون پاریس خواهد شد. همچنین برنامه جامع مدیریت کربن در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تعریف شماری از پروژه‌ها در دست اقدام می‌باشد.

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

جدول ۱۶ - دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

۱	ابطال افزایش سرمایه گچساران	تاریخ دعاوی	۱۳۹۹/۱۰/۰۴	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	سهامدار خرد پتروشیمی گچساران	تجدید نظر	غیر مالی
		خوانده/متشاکی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس		
		مرجع رسیدگی	۲۸ تجدید نظر استان تهران		
خلاصه ای از رای صادره					
صدور رای قطعی له این شرکت مبنی بر صحت افزایش سرمایه					
توضیحات					
-					
۲	تبانی جهت عدم شرکت در افزایش سرمایه گچساران، خیانت در امانت، استفاده از اطلاعات نهانی در معاملات بازار اوراق بهادار، اضرار به غیر و تبانی علیه اموال مردم	تاریخ دعاوی	-	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	سهامدار خرد پتروشیمی گچساران	تجدید نظر	غیر مالی
		خوانده/متشاکی	شرکت های پتروشیمی کازرون، ممسنی، دهدشت، گچساران و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس		
		مرجع رسیدگی	۵ بازپرسی دادسرای عمومی و انقلاب ناحیه ۳۲ (ویژه جرایم اقتصادی)		
خلاصه ای از رای صادره					
صدور قرار منع تعقیب در خصوص قسمت اصلی شکایت و در خصوص شرکت های ممسنی، دهدشت و کازرون قرار جلب به دادرسی ایشان صادر گردید همچنین مدیران و اعضای هیات مدیره گچساران نیز به علت عدم ارائه اطلاعات مهم به سازمان بورس اوراق بهادار و عدم رعایت حق تقدم سهامداران به دادرسی جلب گردیدند.					
توضیحات					
-					
۳	مالیات مربوط به سال ۱۳۹۹	تاریخ دعاوی	۱۴۰۳/۰۷/۱۱	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	هلدینگ	صدور رای له شرکت	۶'۹۰۱ میلیارد ریال
		خوانده/متشاکی	سازمان امور مالیاتی		
		مرجع رسیدگی	شعبه ۴ تجدید نظر دیوان عدالت اداری		
خلاصه ای از رای صادره					
قبول اعتراض شرکت به رای هیات حل اختلاف مالیاتی					
توضیحات					
ارجاع جهت رسیدگی مجدد در هیات مالیاتی					

ع	سازمان خصوصی سازی / دماوند	تاریخ دعوای	۱۴۰۳/۰۳/۰۹	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	-		
		خوانده/متشاکی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس		
		مرجع رسیدگی	هیات دایری موضوع ماده ۳۰ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی		
خلاصه ای از رای صادره					
صدور حکم به استرداد سود فروش اقساطی به میزان ۳ درصد از تاریخ ۹۶/۶/۸ تا ۱۴۰۲/۱۲/۸ به نفع سازمان خصوصی سازی					
توضیحات					
-					

۵	تامین سرمایه امین	تاریخ دعوای	۱۴۰۳/۰۴/۳۰	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	-		
		خوانده/متشاکی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس		
		مرجع رسیدگی	هیات داوری بورس اوراق بهادار		
خلاصه ای از رای صادره				توضیحات	
تایید رای هیات داوری نزد شعبه ۱۳۴ دادگاه عمومی حقوقی تهران				-	

۶	تامین سرمایه تمدن	تاریخ دعوای	۱۴۰۱/۱۲/۲۸	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	-		
		خوانده/متشاکی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	در حال رسیدگی	۱۵۸ میلیارد ریال
		مرجع رسیدگی	هیات دآوری بورس اوراق بهادار		
		خلاصه ای از رای صادره			توضیحات
			-		
در حال رسیدگی					

۷	جم	تاریخ دعوای	۱۴۰۱/۱۲/۲۸	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	ارزش ریالی / ارزی
		خواهان/شاکی	-		
		خوانده/متشاکی	شرکت پتروشیمی آلیانس - شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس NPCI	در حال رسیدگی	۱۰ میلیون دلار اصل مطالبات
		مرجع رسیدگی	ICC ژنو		
خلاصه ای از رای صادره					توضیحات
در حال رسیدگی					-

عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به ۳۱ ام خردادماه ۱۴۰۴

حوزه مالی

- کسب تندیس زرین جایزه ملی مدیریت مالی ایران برای دومین سال پیاپی، به عنوان نمادی از برتری در مدیریت منابع مالی و برنامه ریزی استراتژیک.
- دستیابی به جایگاه ۱۲ در میان یکصد شرکت شیمیایی و پتروشیمی جهان، نشان دهنده رقابت پذیری بالا و استانداردهای بین المللی.
- کسب عنوان "شرکت پیشرو" و رتبه اول از نظر شاخص فروش، به دلیل عملکرد بی نظیر در توسعه بازار و افزایش سهم فروش.
- کسب عنوان "شرکت برتر صادرات گرا" به دلیل موفقیت های چشمگیر در توسعه بازارهای بین المللی و صادرات پایدار.
- کسب رتبه اول از نظر شاخص ارزش افزوده، به عنوان نشانی از کارآمدی و سودآوری بالای شرکت.
- کسب رتبه اول از نظر شاخص فروش در گروه پتروشیمی از میان ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور، تأکیدی بر رهبری بازار و استراتژی های موفق فروش.
- تصویب بودجه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های گروه برای سال ۱۴۰۴، با رویکردی مبتنی بر تحلیل های مالی دقیق و پیش بینی های واقع بینانه.
- بررسی و ارزیابی مستمر عملکرد مالی بیش از ۱۷ شرکت تولیدی، با هدف بهبود مستمر و اطمینان از تحقق اهداف مالی.
- اخذ و تمدید تسهیلات برای شرکت های گروه.
- تبدیل تضامین از گواهی سپرده به قرارداد لازم الاجرا برای شرکت های گروه.
- انتشار گواهی سپرده خاص برای شرکت های گروه، با هدف تأمین مالی پروژه های توسعه ای و تقویت نقدینگی.
- تسویه کامل بدهی به شرکت ایتوچو ژاپن.
- اخذ تسهیلات ارزی برای شرکت های گروه، با بهره گیری از منابع مالی بین المللی و نرخ های رقابتی، به منظور پیشبرد پروژه های کلان و استراتژیک.
- دریافت گزارش حسابرسی مقبول برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ برای سومین سال پیاپی، به عنوان گواهی بر شفافیت، انضباط مالی و رعایت استانداردهای حسابداری.
- تهیه صورت تطبیق بدون اقلام باز با شرکت های گروه در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱.
- برگزاری موفق مجمع عمومی عادی سالیانه ۱۴۰۲ شرکت با ارائه گزارش های جامع، شفاف و مورد تأیید سهامداران.
- تسویه عمده سود سهام پرداختنی سال مالی قبل، با هدف ارتقای رضایت سهامداران و تقویت اعتماد سرمایه گذاران.
- افزایش سرمایه شرکت های بورسی و شرکت های غیربورسی به منظور توسعه سرمایه گذاری ها و بهبود ساختار مالی.
- تأسیس شرکت های پیشران صنعت نفت و گاز خلیج فارس، شرکت ارزش ماندگار خلیج فارس و صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه گذاری خطرپذیر، در راستای تنوع بخشی به فعالیت ها و تسریع در مسیر رشد و توسعه.
- مدیریت بهینه نقدینگی و کسب سود سپرده بانکی، نشان دهنده بهره وری بالا در استفاده از منابع مالی.
- انتشار اوراق مشارکت در سال ۱۴۰۳ و تسویه و تادیه اوراق منتشره در سال ۱۳۹۹، با رویکردی هدفمند و برنامه ریزی دقیق برای بهبود ساختار بدهی ها و کاهش هزینه های مالی.
- بررسی جامع دفاتر و اسناد شرکت توسط سازمان حسابرسی و بازرس قانونی شرکت و تأیید صحت عملکرد مالی شرکت.
- پرداخت حقوق و مزایای پرسنل شرکت بدون تاخیر و در موعد مقرر.
- پرداخت های به موقع بابت تامین مالی مناسب طرح ها و پروژه های شرکت.
- پرداخت بخشی از بدهی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس به شرکت خاتم الانبیا.

حوزه سرمایه-گذاری

- افزایش سرمایه شرکت اصلی از ۷۵۰,۰۰۰ میلیارد ریال به ۱,۰۰۰,۰۰۰ میلیارد ریال
- افزایش سرمایه شرکت های فرعی و وابسته:
- پتروشیمی نوری، پتروشیمی فجر، پتروشیمی آپادانا خلیج فارس، صندوق پژوهش و فناوری خلیج فارس، تامین سرمایه خلیج فارس
- شرکت در سرمایه گذاری و یا تاسیس شرکت های جدید:
- تاسیس شرکت های: ارزش ماندگار خلیج فارس، صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه گذاری خطرپذیر شرکتی، پیشران صنعت خلیج فارس، توسعه انرژی های تجدیدپذیر خلیج فارس
- برگزاری مزایده و فروش ۱۰۰٪ سهام شرکت ارزش ماندگار خلیج فارس
- تشکیل گروه مالی خلیج فارس

حوزه تولید

دستیابی به تولید به مقدار ۲۶/۷ میلیون تن معادل ۸۱٪ ظرفیت و ۹۵٪ برنامه و افزایش ۷٪ نسبت به دوره مشابه قبل.

الف-۱) قرار گرفتن واحد های جدید در مدار تولید

- راه اندازی پتروشیمی آپادانا
- راه اندازی واحد PAC مجتمع پتروشیمی ارومیه
- راه اندازی واحد تولید نیتروژن گوگردی مجتمع پتروشیمی ارومیه

الف-۲) اقدامات مهم انجام شده در رفع مشکلات و تنگناهای تولید شرکت ها

۱. نصب و در سرویس قرارگرفتن کلدباکس ساخت داخل و رفع اشکال از توربوآکسپنדרها و انجام اصلاحات در ترین ۳ واحد شیرین سازی بمنظور کاهش مشکلات عملیاتی و ایجاد استمرار تولید پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس
۲. انجام اصلاحات در ترین ۳ واحد شیرین سازی بمنظور کاهش مشکلات عملیاتی و ایجاد استمرار تولید
۳. به روز رسانی سیستم های کنترل و ابزار دقیق در پتروشیمی نوری و واحد VCM پتروشیمی بندرامام
۴. تعویض کاتالیست های واحد ۱۰۰ با نمونه ساخت داخل در واحد آروماتیک، تعویض لاین های کرومولی کولرهای هوایی/الفین تکمیل پروژه دریافت خوراک MIX در زمان تعمیرات اساسی پتروشیمی بندرامام
۵. پوشش دهی و نوسازی ۴ الکترو لایزر در واحد کلر آلکالی از سال ۹۷ تا کنون توانسته ۱۸ الکترو لایزر را نوسازی کنند. نانو پوشش مبدل های مبدل ۴۳۲-۱۳۰۰۷، ۴۳۳-۵۱۰۵۰ و کاهش مصرف انرژی و افزایش طول تعمیراتی آنها در پتروشیمی اروند
۶. - مهندسی معکوس برخی قطعات RVF، همزن های کریستالایزرها فاز ۲ و قطعات کمپرسور هوا فاز ۲ تعمیرات اساسی و رفع نشتی از درایبرهای DR-۱۷۴۵/۲۱۸۴۵ در پتروشیمی تندگویان
۷. تعویض ۳ عدد کلد باکس در ترین ۱ پتروشیمی پارس
۸. ساخت داخل مبدل های Cold Box واحد هوا در مبین انرژی خلیج فارس و نصب آن در ترین ۲
۹. تعمیر اساسی ترانسفورماتور HI/GI مربوط به رکتیفایر واحد CA پتروشیمی اروند
۱۰. ابلاغ سفارش خرید داخل و نصب UPS جهت اتاق کنترل و ایستگاه برق پتروشیمی اروند
۱۱. تعویض کلد باکس ترین ۱ واحد استحصال اتان پتروشیمی پارس
۱۲. به روز رسانی سیستم کنترل واحد الفین پتروشیمی ایلام
۱۳. تعویض مبدل E-۱۷۳۱۸ فاز ۲ پتروشیمی تندگویان
۱۴. تعویض کنترل ولو بخار داخلی سازی شده ۱۵۰۰۹۰۱ مبدل E-۲۲۱۵۲ پتروشیمی اروند
۱۵. ساخت داخل مبدل Cold Box شرکت پتروشیمی ایلام
۱۶. ساخت داخل مبدل ۴۱۶۰۲ پتروشیمی کارون
۱۷. ساخت داخل روتور کمپرسور هوای پتروشیمی مبین
۱۸. تعویض عایق کوره های واحد VCM با استفاده از عایق آبروژل
۱۹. در سرویس قرارگرفتن کمپرسور دوم پتروشیمی کارون مربوط به ارسال اسید گازی به پتروشیمی اروند
۲۰. دستیابی به گرید های متنوع در پتروشیمی خوزستان

ب) اقدامات شاخص مدیریت تولید و زنجیره تامین

بستر هم‌فکری، هم‌اندیشی و طرح ایده‌ها و مسائل نو و هم‌افزایی بین شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- **برگزاری اولین، دومین و سومین اجلاس فصلی مدیران دارایی‌های فیزیکی** به منظور پیگیری استقرار دستورالعمل ابلاغی و تبادل نظر و اشتراک تجارب
- **تشکیل گروه‌های نظارت بر راه‌اندازی در راستای ایجاد وحدت رویه در مسائل پیش‌راه‌اندازی و آغاز بهره‌برداری از پروژه‌ها**
- **پیگیری داخلی سازی** بالغ بر ۴۱۷۶ کد تجهیزات مکانیکی، ابزار دقیقی و شیمیایی معادل ۴۳ همت طی سال ۱۴۰۲ و ۱۰۶۱ کد معادل ۱۶ همت طی سه ماه اول سال ۱۴۰۳
- **برگزاری دومین نمایشگاه و همایش ایران پتروکم** به منظور تشویق شرکت‌های پتروشیمی به استفاده حداکثری از توانمندی شرکت‌های داخلی در تامین اقلام مصرفی و قطعات یدکی مورد نیاز و با هدف کاهش وابستگی با حضور شرکت‌های برتر دانش بنیان در جزیره
- **ارتباط موثر با مراکز علمی، پژوهشی و دانشگاه‌ها** در جهت استفاده از آخرین فن‌آوری‌های روز بدست آمده و معرفی به شرکت‌های تولیدی مرتبط
- **پیگیری اجرای پروژه‌های رفع موانع تولید و بهبود فرایند در شرکت‌های تولیدی**
- **تدوین دستورالعمل مدیریت انرژی جهت ابلاغ به مجتمع‌ها** بمنظور پیگیری استقرار سیستم مدیریت انرژی در مجتمع‌های زیر مجموعه
- **تدوین و ابلاغ دستورالعمل مدیریت خوردگی و پیگیری استقرار سیستم مدیریت خوردگی در مجتمع‌های زیر مجموعه و ارائه گزارش‌های فصلی در این خصوص**

- **انجام ممیزی فصلی مجتمع‌های تولیدی و ارائه گزارشات بازخورد از عملکرد آنها بمنظور رفع نواقص در زمینه‌های مختلف عملیاتی و تولیدی.** این ممیزی و ارزیابی بصورت دوره‌ای (هر ۳ ماه یکبار) طی بازدید از مجتمع‌ها انجام می‌شود و عملکرد بخش‌های مختلف مجتمع (بهره‌برداری، خدمات فنی، تعمیرات، انبار) مورد ارزیابی قرار گرفته و نتیجه آن جهت بهبود بخشی یا رفع نقاط ضعف، به مجتمع‌ها اعلام می‌شود
- **تهیه چک لیست ارزیابی عملکرد مدیریت انرژی شرکت‌های تابعه و شروع به انجام ممیزی انرژی در مجتمع‌های پتروشیمی کارون، ایلام و پالایشگاه گاز هویزه**
- **تهیه و تدوین دستورالعمل مدیریت مصارف انرژی در سطح شرکت‌های تابعه بر اساس الزامات استاندارد ISO 50001 (در مرحله تصویب حاکمیت شرکتی)**
- **پیگیری بهبود مستمر وضعیت پساب شرکت‌ها** از طریق بازدیدهای هفتگی و تهیه گزارشات چگونگی رفع نواقص و نیز تهیه کتاب مرتبط با چگونگی وضعیت قبل و فعلی پساب در شرکت‌های زیر مجموعه
- **برگزاری ششمین جلسه مدیریت انرژی شرکت‌های زیر مجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس** با حضور نمایندگان مدیریت انرژی شرکت‌های تولیدی در جهت تشریک مساعی بین شرکت‌های زیر مجموعه و به اشتراک گذاری تجربیات مفید در راستای استفاده بهینه از منابع انرژی و شناسایی فرصتهایی در جهت بهبود عملکرد انرژی، همچنین بصورت فصلی نیز شرکت‌ها از لحاظ مصارف انرژی و همچنین هدررفت آن مورد پایش و ارزیابی قرار می‌گیرند (پتروشیمی کارون، هویزه و ایلام نیز از لحاظ انرژی مورد ارزیابی قرار گرفتند)
- **برگزاری هفتمین جلسه روسای خدمات فنی به منظور ایجاد**

حوزه طرح‌ها

- یکپارچگی برنامه‌های زمان‌بندی پروژه‌ها در چارچوب برنامه مصوب هلدینگ،
- گسترش سید مشاوران و پیمانکاران طرف قرارداد هلدینگ،
- کاهش عوامل بازدارنده اجرائی طرح‌ها با انجام پیگیری‌های مستمر و برگزاری جلسات،
- حل مسائل و مشکلات و ادعاهای مالی فی مابین کارفرما و پیمانکار طرح‌ها،
- امضاء چندین تفاهم‌نامه استفاده از توان سازندگان داخلی توسط طرح‌ها و پروژه‌ها،
- افزایش داخلی‌سازی خدمات و کالای مورد نیاز طرح‌ها و پروژه‌های گروه به بیش از ۷۰ درصد،
- اولویت‌دار شدن راه‌اندازی پروژه‌های موجود در زنجیره ارزش/پیشرفت فیزیکی بالا،
- سیاست‌گذاری در انعقاد الحاقیه تمدید قرارداد طرح‌های دهدشت و پلیمر گچساران،
- تعیین نحوه تأمین اکسترودر پروژه‌های HDPE دهدشت و پلیمر گچساران،
- ایجاد حساسیت سازندگان، پیمانکاران و مشاوران از انعکاس عملکرد نامطلوب آنها به هلدینگ،
- سیاست‌گذاری و همکاری در کمیته تخصصی انتخاب PMIS هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تابعه،
- کنترل و هدایت منابع مالی به سمت فعالیت‌های مربوط به بخش‌های صنعتی و تولیدی طرح‌ها
- پیگیری مشکلات و جمع‌آوری مستندات مربوط به پمپ‌های ساخت شرکت پتکو جهت اعلام مشکلات به وزارت صمت.

- تعیین استراتژی اجرائی، مبانی قراردادی بازرگانی، مالی و فنی مناقصه EPC واحدهای اتوکسیلات، اتانول آمین و گلابیکول اتر شرکت پتروشیمی ابن سینای اندیمشک.
- تعیین استراتژی اجرائی، مبانی قراردادی بازرگانی، مالی و فنی مناقصه EPC پروژه های پلی الفینی شرکت پتروشیمی بندرامام شامل واحد های BD و HDPE, LLDPE, PP, EPDM
- پیگیری راه اندازی پروژه گچساران ۲ از طرح جمع آوری گازهای مشعل بیدبلند.
- تحویل پروژه NGL ۱۰۰۰ از طرح جمع آوری گازهای مشعل بیدبلند به شرکت مناطق نفت خیز جنوب
- پیگیری اختصاص Green Line از وزارت صمت با توجه اولویت دار بودن پروژه های جمع آوری گازهای مشعل بیدبلند و هویزه جهت جلوگیری از گازسوزی بیشتر به شماره ۲۳۷۱۳ مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۰۳ به وزارت صمت.

حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول

- جذب ۳۰۳۰۰ میلیون ریال اعتبار مالیاتی از محل هزینه کرد پروژه های تحقیق و توسعه.
- انعقاد قرارداد با شرکت های دانش بنیان و فناوری در راستای رفع ۳۰٪ از نیازهای فناورانه شناسایی شده در سال ۱۴۰۲.
- احصای ۳۳۲ نیاز فناورانه شرکت های گروه در ۷ حوزه تخصصی تجهیزات ثابت و دوار/برق و ابزار دقیق/بهبود و تحول در فرایند، آب، انرژی و محیط زیست/دانش فنی فرایندی و توسعه محصول/مواد شیمیایی و کاتالیست/دیجیتالیزاسیون و برگزاری نشست های تخصصی رفع نیازها با حضور ۲۶۶ شرکت دانش بنیان و فناوری در همایش پتروفن ۱۴۰۳.
- ایجاد الگویی پیشرو برای تقویت و تعمیق فرهنگ نوآوری در صنعت پتروشیمی کشور با تقدیر از شرکت های نوآور صنعت در همایش پتروفن ۱۴۰۳ و انجام ۷۵۰ نفر ساعت ارزیابی میدانی در ۵۲ شرکت پتروشیمی حاضر در این فرایند.
- افزایش ۴۸٪ بودجه تحقیق و توسعه شرکت های گروه نسبت به سال گذشته با هدف تقویت زیرساخت های نوآوری و توسعه پایدار.
- شناسایی و ارزیابی دستاوردهای ساخت داخل و نیازمندی ها در حوزه کاتالیست های مصرفی شرکت های تابعه گروه به منظور تدوین کتاب جامع کاتالیست ها.
- شناسایی محصولات پایین دست زنجیره اتیلن و پروپیلن به منظور تدوین شناسنامه این محصولات.
- ارزیابی اقدامات فناورانه و نوآورانه صورت گرفته در شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به منظور ثبت اختراعات و مالکیت فکری.
- اخذ و تجمیع تفاهم نامه ها و قراردادهای ساخت داخل شرکت های گروه جهت انعقاد قرارداد در نمایشگاه ایران پتروکم و اولویت بندی موارد فناورانه، نوآورانه و ساخت بار اول ها با هدف تقویت زیست بوم دانش بنیان و فناوری کشور و رفع نیازهای شرکت های پتروشیمی تابعه
- ثبت ۳ پتنت داخلی و انتشار ۳۵ مقاله داخلی، ۱۲ مقاله بین المللی و ۴ کتاب
- تدوین گزارشات تحلیلی-مدیریتی:
- ارزیابی ردپای کربن در محصولات تولیدی شرکت های گروه، مقایسه ردپای کربن محصولات صادراتی هلدینگ با دنیا و شناسایی بهترین فناوری های موجود، ارزیابی اثر اقتصادی، ارزیابی سطح بلوغ نظام مدیریت کربن برای کلیه شرکت های گروه و شناسایی فرصت های حمایت بین المللی، به منظور جلوگیری از کاهش حاشیه سود شرکت های گروه در بازارهای هدف صادرات با توجه به معاهدات پاریس.
- تدوین گزارش تحلیلی مدیریتی تولید، مصرف، صادرات و واردات گاز و گازوئیل.
- تهیه خلاصه گزارش مدیریتی "مطالعه و بررسی آثار و پیامدهای حوزه بازار LNG رقبای ایران در خاورمیانه".
- تهیه گزارش مدیریتی مقایسه GDP (تولید ناخالص داخلی) ایران و کشورهای دنیا.
- اهداف، رویکردها و اقدامات پیشنهادی برای تحقق توسعه پایدار صنعت پتروشیمی (برنامه دوازده گانه راهبردی تعالی صنعت پتروشیمی کشور در افق ۵ ساله).
- نقشه راه کسب دانش های فنی فرآیندی (License) در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (تبدیل هلدینگ به یک لایسنسور بین المللی).
- تدوین دستورالعمل سیاست گذاری نحوه پیشبرد توسعه زنجیره ارزش گروه.
- بررسی فنی-اقتصادی فرایند تبدیل بوتان به محصولات آروماتیکی.
- تدوین گزارش جامع انرژی های تجدیدپذیر با تمرکز بر انرژی خورشیدی.

حوزه منابع انسانی

الف) برنامه ریزی و جذب

- پیاده سازی سیستم جذب و یکارگیری نیروی انسانی شرکتهای گروه؛
- برنامه ریزی و برگزاری برنامه مصاحبه فنی، تخصصی و رفتاری
- آزمون های استخدامی منطقه ماهشهر و برگزاری آزمون کتبی و مصاحبه

ب) امورپرستنی

- اجرای دستورالعمل جامع جبران خدمات کارکنان تابع صندوق تامین اجتماعی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و تسری آن به گروه های پیمانکاری شرکت های تابعه

ج) توسعه شایستگی و یادگیری گروه

- تدوین سفرهای یادگیری، بسته های جامع و هدفمند متناسب با نیاز شاغلین و در راستای تحقق اهداف سازمانی در حوزه های:
- مدیریت ریسک در ۸ ماژول تخصصی؛
- مدیریت سرمایه انسانی در ۳ ماژول تخصصی؛
- مدیریت ساختار با تمرکز بر توسعه قابلیت های سازمانی در ۷ ماژول تخصصی؛
- بهداشت، ایمنی و محیط زیست در ۳ ماژول تخصصی؛
- روابط عمومی در ۲ ماژول تخصصی؛
- برگزاری بیش از ۱۱۵۰۴ نفر ساعت آموزش ویژه مدیران در سطح گروه؛
- برگزاری بیش از ۲۴۶۸۳ نفر ساعت آموزش ویژه روسا و سرپرستان در سطح گروه؛
- برگزاری بیش از ۱۶۵۸۸۹ نفر ساعت آموزش ویژه کارشناسان در سطح گروه؛
- نظارت بر روند برگزاری دوره های آموزشی ویژه کارآموزان جدیدالاستخدام برای تعداد ۷۵۲ نفر از خرداد ماه ۱۴۰۳ ویژه شرکت های بندرامام، اروند، تندگویان، خوزستان، فجر انرژی، کارون، عملیات غیرصنعتی، نوری؛
- اجرای نظام کانون ارزیابی و توسعه با همکاری شرکت ره آوران فنون پتروشیمی و تهیه پروفایل شایستگی تعداد ۴۰۸ نفر از مدیران، روسا و سرپرستان شرکت های بوعلی سینا، اروند، کارون و پالایش گاز هویزه و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس؛
- مکانیزه سازی و استقرار نسخه آزمایشی نرم افزار فرآیند کانون ارزیابی و توسعه؛

د) تدوین مقررات

- ارائه پیشنهادات لازم به منظور تعیین سقف حقوق و مزایای کارکنان در سال ۱۴۰۳ جهت طرح در کمیته جبران خدمات و پاداش و تهیه صورتجلسه و مکاتبه با مدیرعامل محترم گروه در این خصوص به منظور طرح و تصویب خواهی در هیات مدیره گروه و ابلاغ آن به صورت محرمانه جهت اقدام؛
- تدوین دستورالعمل پیشنهادی بازنگری پیش از موعد کارکنان تابع صندوق بازنگری نفت جهت طرح در کمیته جبران خدمات و پاداش و هیات مدیره گروه؛
- بروزرسانی و ابلاغ جدول پرداخت فوق العاده جبران صرف وقت اضافی و ایاب و ذهاب کارکنان و شرکت های مستقر در تهران و دفاتر

استخدامی شرکت کود شیمیایی اوره لردگان؛ همچنین برنامه ریزی آزمون استخدامی بخش پیمانکاری شرکت ارغوان گستر ایلام و مرحله آزمون کتبی مورخ ۲۳ اسفندماه ۱۴۰۳ در شهرستان ایلام؛

• راه اندازی داشبوردهای BI مدیریت داده های منابع انسانی و ارزیابی و نظرسنجی در ستاد و سطح شرکت های گروه؛

- استقرار سیستم و راه اندازی سیستم کارگزینی راهکاران و تکمیل اطلاعات همه همکاران ستاد
- پیاده سازی دستورالعمل جبران خدمات در بستر راهکاران

- تدوین سازوکارهای یکپارچه سازی مرتبط با ارزیابی و توسعه مدیران، روسا و سرپرستان شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در طرح طلوع خلیج فارس؛
- اجرای فرآیند نیازسنجی آموزشی جامع در سال ۱۴۰۴ در سطح گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس؛
- برگزاری تور انتقال تجارب در حوزه یادگیری و توسعه ویژه روسای آموزش شرکت های گروه از صنعت فولاد؛
- تدوین دستورالعمل نحوه عضویت در باشگاه مدرسین داخلی و پرداخت حق الزحمه؛
- برگزاری ۵۷ دوره آموزشی مسئله محور در ستاد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۳۵۲۷۷ نفر ساعت)؛
- برگزاری ۱۴ نشست انتقال تجارب و دانش ویژه مدیریت های مختلف ستادی؛
- اجرای طرح نشاط خلیج فارس توجه به حوزه های ارتقاء سلامت روان و توانمندسازی روانشناختی کارکنان؛
- پایش، ارزیابی و انتخاب ۷ مرکز مشاوره در حوزه های مختلف جهت بهره مندی کارکنان ستاد و خانواده های ایشان؛
- برگزاری وبینار و کارگاه های آموزشی حوزه سلامت روان در مناسبت های مختلف تقویمی مرتبط با حوزه بهداشت و سلامت روان و خانواده ها؛
- برگزاری همایش خانوادگی طرح نشاط خلیج فارس از ایده تا عمل؛
- برگزاری دوره فناوری های نوظهور و مشاغل آینده ویژه فرزندان کارکنان با همکاری دانشگاه صنعتی شریف در دو سطح مقدماتی و پیشرفته؛
- برگزاری دوره های زبان انگلیسی ویژه کارکنان و مدیران؛

تهران سایر شرکت های گروه در سال جاری؛

- ابلاغ شیوه نامه پرداخت کمک هزینه ودیعه، خرید، ارتقا و بازسازی مسکن در مناطق عملیاتی و شرکت های مستقر در تهران و دفاتر تهران سایر شرکت های گروه؛
- تهیه، بروزرسانی و ابلاغ جدول مزایای انگیزشی جغرافیایی مناطق و سبایت های عملیاتی از جمله:
- منطقه گلستان (سایت آق قلا)
- شرکت های زیرمجموعه پترول (سنقر، ایلام و ارومیه)
- نهایی سازی دستورالعمل سلامت، رفاهی و مالی کارکنان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت ارائه به هیات مدیره گروه.

- ارزیابی اثربخشی تغییر شیفت کاری کارکنان به یک - یک در منطقه عملویه؛
- سنجش رضایت و دل‌بستگی کارکنان در سطح شرکت‌های گروه و مفایسه آن با نتایج سال پیش و تدوین/بازنگری پروژه‌های بهبود؛

تعداد ۵۰۰۰ نفر

- استقرار پزشک مستقر در ساختمان صنایع پتروشیمی خلیج فارس

تعداد ۵۰۰۰ نفر

- استقرار پزشک مستقر در ساختمان صنایع پتروشیمی خلیج فارس

ه) پژوهش منابع انسانی

- راه‌اندازی سیستم جامع منابع انسانی بازتاب گروه به منظور بررسی ابعاد مختلف منابع انسانی شرکتها و راه‌اندازی سیستم‌های مدیریت عملکرد، پاداش کارکنان در این بستر

و) بیمه و درمان منابع انسانی گروه

- پوشش بیمه درمان تکمیلی کارکنان و افراد تحت تکفل ایشان در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های زیرمجموعه به

و) بیمه و درمان منابع انسانی گروه

- پوشش بیمه درمان تکمیلی کارکنان و افراد تحت تکفل ایشان در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های زیرمجموعه به

حوزه حاکمیت، خدمات مشترک

- جلسات اختصاصی با دبیران هیات‌مدیره شرکت‌ها
- طراحی و ابلاغ فرمت جدید و استاندارد برای صورتجلسات هیات‌مدیره شرکتها
- پیگیری ضرورت رعایت قانون تبصره ۲ ماده ۲۴۱ اصلاحی قسمتی از قانون تجارت
- بیمه مسوولیت حرفه ای مدیران عامل و اعضای هیات‌مدیره شرکت‌های تابعه
- استقرار سامانه حاکمیت شرکتی و زیرسیستم‌های مورد نیاز آن
- گزارش‌های تحلیلی از مصوبات هیات مدیره شرکت‌ها بصورت ماهیانه

- آشنایی بیشتر با وظایف و بهبود کیفیت صورتجلسات هیات‌مدیره
- افزایش نظم و دقت و تسهیل در تحلیل صورتجلسات
- قانون‌گرایی و کاهش بندهای بازرس قانونی در صورت‌های مالی
- کاهش تبعات حقوقی ناشی از مسوولیت سنگین هیات مدیره و کاهش استرس
- تسهیل و تسریع در دسترسی به اطلاعات و افزایش شفافیت
- ایجاد زمینه‌های تصمیم‌سازی موثر بمنظور اخذ تصمیمات کلان مدیران

- توسعه حاکمیت شرکتی در شرکت‌های غیر بورسی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- تعیین نماینده‌های حاکمیت شرکتی در کلیه شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ
- ارائه گزارش مستمر ماهیانه اطلاعات سهامداری، هیات‌مدیره‌ها و سبد سرمایه‌گذاری‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- تحلیل محتوای مصوبات هیات مدیره شرکت‌های تابعه
- بازبینی و تهیه فرآیندهای ارزیابی و انتصاب اعضای جدید هیات مدیره شرکت‌ها
- برنامه ریزی دوره‌های آموزشی توسعه مهارت‌های اعضای هیات مدیره شرکت‌ها

دستاوردهای متناظر:

- آمادگی و تسهیل جهت پذیرش در بورس
- بهبود تعاملات و تسریع در ارتباطات فی‌مابین
- افزایش شفافیت، بهبود زمینه‌های تصمیم‌سازی موثر
- ارتقاء کیفیت مصوبات (کیفیت در نگارش و استناد به مفاد آئین نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)
- شایسته‌گزینی و تسریع در فرآیند انتصابات
- افزایش دانش اعضاء و بالا رفتن کیفیت تصمیمات و بهبود تعاملات

حوزه مجامع و سهام

- فارس
- برگزاری ۶ مجمع عمومی فوق‌العاده به منظور اصلاح مفاد اساسنامه شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- پرداخت سود سهامداران، طبق برنامه زمان‌بندی اعلام شده و در موعد مقرر

- برگزاری بالغ بر ۶۰ مجمع عمومی (عادی سالیانه و عادی به‌طور فوق‌العاده) برای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های زیرمجموعه به منظور تصویب صورت‌های مالی و انتخاب اعضای حقوقی هیات مدیره
- برگزاری ۵ مجمع عمومی فوق‌العاده به منظور تصویب افزایش سرمایه برای شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

- تابعه
- بروزرسانی فرم گزارش ماهیانه شرکتهای تابعه، خروجی فرم سه شاخص کلیدی عملکرد مدیریت
- hse شرکتهای تابعه شامل: PSIR, ASR, AFR
- بررسی ماهیانه و تجمیع سالیانه داده های مهم شرکتهای شامل:
- اطلاعات کارکنان و نفر ساعت کارکرد
- اطلاعات حوادث منجر به آسیب افراد
- اطلاعات حوادث فرایندی
- اطلاعات تعداد شبه حوادث
- اطلاعات پرمیتهای صادره، تعداد خطا و حوادث مرتبط
- اطلاعات کل سرویسهای تعمیر و نگهداری روتین و اضطراری
- ضریب تکرار کل آسیب های انسانی
- ضریب تکرار کل حوادث
- اطلاعات مربوط به آموزش
- اطلاعات مربوط به پروژه ها و درصد پیشرفت
- بررسی حوادث و اقدامات اصلاحی شامل:
- گزارش حادثه
- تشکیل کارگروه بررسی حادثه
- جمع آوری شواهد و اطلاعات
- تجزیه و تحلیل علل حادثه
- ارائه گزارش نهایی پیشنهاد اقدامات اصلاحی
- اجرای اقدامات اصلاحی
- پیگیری و نظارت
- مستندسازی و بایگانی اطلاعات
- هماهنگی شرکتهای تابعه با مدیریت HSE هلدینگ در خصوص اعمال تغییرات در پروانه های کار متناسب با شرایط سایت
- تشکیل کارگروه MTS
- تشکیل کارگروه پروانه های کار تکمیلی مانند ایزولاسیون الکتریکی
- بروزرسانی و رفع معایب نرم افزارهای ثبت و صدور در حال استفاده
- تشکیل کارگروه تدوین دستورالعمل PRMIT OFFICE
- برگزاری جلسات منظم بازنگری پرمیتهای شرکتهای تولیدی بصورت مجزا
- تشکیل کارگروه تدوین دستورالعمل جاری سازی پرمیت الکترونیک بر بستر هوش مصنوعی
- تدوین و بروزرسانی دستورالعمل جلسات TBM
- تشکیل کارگروه بررسی نقش افراد در فرآیند صدور پرمیت ها

- همکاری در برگزاری سومین جشنواره سلامت پتروشیمی در مناطق ماهشهر و عسلویه
- کسب تندیس زرین توسط دو شرکت پتروشیمی اروند و نوری در ششمین جشنواره ای ملی صنعت سلامت محور
- انجام ارزیابی ریسکهای بهداشتی (HRA)
- عارضه یابی قلبی - عروقی
- عارضه یابی کلیوی و سونوگرافی تیروئید، معده و لوزالمعده و... در پتروشیمی پارس
- ارزیابی اپیدمیولوژیک پرونده های طب صنعتی.
- اجرای غربالگری ویژه بانوان در پتروشیمی پارس
- راه اندازی سامانه خدمات روانشناسی به صورت آنلاین و حضوری برای کارکنان و خانواده های ایشان و همچنین انجام تست های تخصصی روانشناسی و روانپزشکی برای مدیران و سرپرستان در پتروشیمی پارس.
- ساخت، تجهیز و توسعه درمانگاه در چهار شرکت پتروشیمی مبین، تندگویان، آپادانا و پارس.
- راه اندازی کلینیک درمانی تغذیه در پتروشیمی مبین.
- طراحی معماری اتاق کنترل بر اساس مداخلات روانشناختی در پتروشیمی نوری.
- تهیه کارنامه بهداشتی سایتهای صنعتی و پیگیری اجرای اقدامات کنترلی و پروژه های بهبود در پتروشیمی بندرامام.
- ارزیابی ریسک بهداشت حرفه ای تعمیرات اساسی در پتروشیمی بندرامام.
- حمایت از بیماران خاص، صعب العلاج (همکاران و خانواده های آنها) همکاری روابط کار و تحت پوشش قرار دادن تعداد زیادی از همکاران کارفرما و بیمانکار با حمایت های درمانی ماهیانه و مشاوره های تخصصی در پتروشیمی ایلام.
- تهیه و خرید یک دستگاه اینبادی و ملزومات آن جهت ستاد شرکت پتروشیمی خلیج فارس.
- انجام مشاوره تغذیه کارکنان شرکت پتروشیمی خلیج فارس.
- بررسی شاخصهای کلیدی عملکرد شرکتهای تابعه در حوزه ایمنی و آشنشانی بصورت ماهیانه
- برگزاری جلسات بررسی حوادث و پیگیری اقدامات اصلاحی
- پیگیری پروژه های ادارات ایمنی و آشنشانی شرکتهای تابعه
- ممیزی دوره ای و بازدید از سایت شرکتهای تابعه اعم از تولیدی و طرح
- برگزاری و شرکت در جلسات هم فکری و کارگروه ها
- پیگیری اجرای دستورالعمل ها و الزامات ابلاغ شده توسط هلدینگ و نهادهای بالادستی
- نظارت بر عملکرد فنی و آموزشی ادارات ایمنی و آشنشانی شرکتهای

حوزه ریسک

اقدامات در جهت استقرار حاکمیت مدیریت ریسک:

- تهیه گزارش های تخصصی ریسک های شرکت های تابعه و به طور ویژه طرح های توسعه ای گروه،
- نظارت بر تشکیل مستمر جلسات کمیته های ریسک در شرکت های تابعه و رصد شرکت مادر از طریق دریافت و بررسی صورت جلسات آنها،
- ارزیابی عملکرد کمیته های ریسک شرکت های تابعه،

- برگزاری جلسات کمیته ریسک شرکت مادر،
- به روزرسانی مستندات بالادستی مدیریت ریسک در سطح گروه (از جمله دستورالعمل حاکمیت ریسک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نظام نامه مدیریت ریسک، روش های اجرایی مدیریت ریسک و..)،

- تدوین مدل ارزیابی فرهنگ ریسک سازمانی بر اساس مدل Deloitte.
- تدوین دستورالعمل ارزیابی نظام مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی.

گواهینامه مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی مبتنی بر استاندارد ISO ۳۱۰۰۰: ۲۰۱۸ شده بودند، ممیزی‌های مراقبتی خود را اجرا کرده‌اند و بر اساس مشاهده دستاوردهای نمونه‌های موفق، استقرار نظام مدیریت ریسک بر اساس این استاندارد در تعدادی از شرکت‌ها دیگر نیز در حال اجرا است.

همچنین با هدف ارتقای سطح توانمندی مدیریت ریسک‌های مالی اقدام به برگزاری دوره آموزشی مدیریت ریسک و نوسانات مالی به مدت ۲۴۴ ساعت در سطح گروه برای مدیران اجرایی، روتسا و کارشناسان ریسک، در قالب شش مازول آموزشی مدیریت ریسک سید دارایی‌های هلدینگ، ارزیابی و مدیریت ریسک نقدینگی، ارزیابی و مدیریت ریسک عملیاتی، ارزیابی و مدیریت ریسک بازار، مدلسازی ریسک و نوسانات و ارزیابی و مدیریت ریسک اعتباری کرده است.

بیانیه‌ی اشتباهی ریسک در شماری از شرکت‌های تابعه در همکاری تنگاتنگ بین مدیریت ریسک گروه و کمیته‌های ریسک شرکت‌های تابعه تدوین شده است.

این ممیزی‌ها در قالب گزارش‌های تحلیلی ریسک در حوزه‌های مختلف اعم از زنجیره تأمین و خوراک، طرح‌ها و پروژه‌ها، مالی، حقوقی، عملیات و بازار و محصول به شرکت‌های مربوطه و مدیران ارشد شرکت مادر ارائه می‌گردد.

این ممیزی‌ها در قالب گزارش‌های تحلیلی ریسک در حوزه‌های مختلف اعم از زنجیره تأمین و خوراک، طرح‌ها و پروژه‌ها، مالی، حقوقی، عملیات و بازار و محصول به شرکت‌های مربوطه و مدیران ارشد شرکت مادر ارائه می‌گردد.

مدیریت صحیح ریسک‌ها صورت می‌پذیرد. همچنین جهت نظارت جامع وضعیت مدیریت ریسک در سطح گروه، واحد مدیریت ریسک شرکت مادر اقدام به تهیه گزارش‌های تجمیعی از وضعیت فعلی مدیریت ریسک‌ها و ارائه آن به هیئت مدیره شرکت مادر و مدیرعامل گروه می‌نماید...

- تدوین مدل بلوغ ریسک سازمانی بر اساس مدل Comcover وزارت مالی استرالیا،

ایجاد الگوهای موفق سیستم مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی:

- با هدف استمرار الگوهای موفق در استقرار سیستم مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی در سطح گروه، شرکت‌هایی که با همکاری واحد مدیریت ریسک شرکت مادر به عنوان پایلوت، موفق به دریافت

آموزش‌های تخصصی مدیریت ریسک:

شرکت مادر با هدف تحلیل دقیق ریسک‌های شناسایی شده اقدام به طراحی ابزارهای تحلیل کمی نموده و آموزش‌های مرتبط با نحوه کمی‌سازی احتمالات وقوع ریسک‌ها را به صورت فایل‌های تصویری و کارگاه‌های آموزشی در سطح گروه ارائه نموده است.

تدوین اشتباهی ریسک در شرکت‌های تابعه:

ممیزی‌های دوره‌ای:

مدیریت ریسک شرکت مادر، جهت رصد میدانی وضعیت مدیریت ریسک‌های شرکت‌های تابعه، اقدام به ممیزی‌های دوره‌ای می‌نماید و نتایج حاصل از

ممیزی‌های دوره‌ای:

مدیریت ریسک شرکت مادر، جهت رصد میدانی وضعیت مدیریت ریسک‌های شرکت‌های تابعه، اقدام به ممیزی‌های دوره‌ای می‌نماید و نتایج حاصل از

گزارشگری یکپارچه مدیریت ریسک:

از طریق پایش گزارش‌های ماهانه شرکت‌های تابعه و برگزاری جلسات حضوری و آنلاین، حصول اطمینان از تداوم کسب و کار، تاب‌آوری سازمانی و

۱۳) اطلاعات طرح‌های توسعه شرکت

اطلاعات لازم در خصوص وضعیت طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل می‌باشد.

جدول ۱۷- اطلاعات مربوط به طرح‌های در دست اجرای گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس					
طرح	ظرفیت اسمی (میلیون تن)	درصد پیشرفت فیزیکی		بودجه سرمایه‌گذاری	
		برنامه	واقعی	ارزی (میلیون یورو)	ریالی (میلیارد ریال)
متانول آپادانا	۱/۶۵	۱۰۰	۱۰۰	۲۷۱	۱۰۴,۰۳۸
اوره هنگام	۱/۱۵۵	۱۰۰	۹۲/۲۶	۳۷۲	۸۸,۰۴۲
لاستیک استارین بوتادین صدف عسلویه	۰/۱۳۶	۹۶/۷۱	۹۵/۴۶	۲۵۷	۳۳,۲۶۴
پالایشگاه هویزه - فاز دوم	۱/۳	۸۳/۲۹	۸۲/۹۴	۱,۲۰۷	۱۱,۵۸۹
پلی پروپیلن ارغوان گستر	۰/۱۷	۱۰۰	۹۸/۲۴	۸۲	۳۶,۴۵۲
پلی اتیلن سنگین دهدشت	۰/۳	۵۰/۳۴	۴۴/۸	۱۴۶	۱۹۴,۸۱۶
پلی اتیلن سنگین پلیمر گچساران	۰/۳	۴۹/۴۶	۴۶/۷	۱۴۳	۵۰,۴۴۹
پلی الفین، اتیلن گلیکول الماس ماهشهر	۲/۱	۲۴/۰۶	۱۲/۴۶	۷۱۲	۴۶,۰۰۰
الفین و HDPE پتروشیمی هرمز	۲/۲	۳۵/۵	۲۹/۷	۳۷۰	۷۱۰,۰۰۰
اتیلن اکساید اندیمشک	۰/۳۰۸	۵۴	۲۵/۸۵	۳۰۹	۵۶,۲۳۳
متیل آمین سنقر	۰/۰۲۲۶	۱۰۰	۶۳/۶	۱۶	۳۰,۷۷۶
کریستال ملامین پتروآرمند لردگان	۰/۰۳	۷۵/۵۴	۶۲/۶۴	۳۱	۶,۷۷۱
کاستیک پترو پرک	۰/۰۴۵	۴۴/۰۹	۲۷/۴	۴	۳,۳۴۶
اوره و آمونیاک گلستان	۱/۰۷۳	۰	۰	۵۰۰	۴,۸۰۰

ظرفیت آتی تولید شرکت

با به بهره‌برداری رسیدن کل 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 ۱۸- ظرفیت آتی تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	
شرح	سهم
خوراک و سوخت	۳۴٪
آروماتیک	۷٪
مواد شیمیایی	۳۰٪
پلیمر	۱۶٪
کود و سموم	۱۳٪

۱۴) برنامه های آینده شرکت

برنامه های آتی در حوزه تولید و زنجیره تامین

- پیگیری راه اندازی طرحهای ارغوان گستر ایلام، صدف، فاز دو پالایشگاه گاز هوپزه، واحد اوره پتروشیمی هنگام، پروژه HYCO پتروشیمی کارون، C۲ RECOVERY پتروشیمی بندرامام، و پروژه های شیرین سازی و سولفات آمونیوم پتروشیمی نوری
- یکپارچه سازی سیستم کدینگ قطعات یدکی در مجتمع های زیر مجموعه
- پیگیری ارتقاء و به روز رسانی سیستم های CMMS, RBI (Risk Based

- (Inspection) و RCM (Reliability Centered Maintenance) در مجتمعها
- برگزاری هفتمین جلسه مدیران انرژی و هشتمین جلسه روسای خدمات فنی به منظور ایجاد بستر هم فکری، هم اندیشی و طرح ایده ها و مسائل نو و هم افزایشی بین شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- نظارت بر جاری سازی فرآیند ساخت داخل بصورت سیستماتیک درون مجتمعها با هدف تامین حداکثری نیازهای مجتمع ها از منابع داخلی

برنامه های آتی در حوزه مالی و سرمایه گذاری

- مشاوره های تخصصی.
- استقرار سیستم های کنترلی پیشرفته: پیاده سازی ابزارهای نوین کنترل داخلی برای نظارت دقیق بردارایی ها و فرآیندهای مالی.
- مدیریت نقدینگی و سودآوری: افزایش سودآوری از طریق مدیریت هوشمندانه نقدینگی و سرمایه گذاری در ابزارهای مالی با بازدهی بالا.
- کاهش هزینه های مالی: بازپرداخت به موقع تسهیلات و بهینه سازی ساختار بدهی ها برای کاهش هزینه های مالی.
- تحلیل و بهبود مستمر عملکرد مالی: اجرای پروژه های ارزیابی عملکرد برای بیش از ۲۰ شرکت تولیدی و استفاده از شاخص های کلیدی عملکرد (KPI, ABC, BSC, ...). جهت بهینه سازی فرآیندها.
- پایداری در کسب جوایز ملی: تلاش برای کسب تندیس زرین جایزه ملی مدیریت مالی ایران برای سومین سال پیاپی و ارتقاء جایگاه در بین شرکت های برتر پتروشیمی جهان (ICIS)
- دریافت گزارش های عملکرد ماهانه از شرکتهای خدماتی، سرمایه گذاری و بازرگانی به صورت مستمر ارزیابی عملکرد

- جذب منابع مالی داخلی و بین المللی جدید: ادامه مذاکرات برای اخذ تسهیلات ارزی و ریالی به منظور تأمین مالی پروژه های کلان و توسعه ای.
- تأمین مالی افزایش سرمایه شرکت های زیرمجموعه: بررسی جهت تأمین مالی افزایش سرمایه در شرکت های بورسی و غیربورسی به منظور توسعه ظرفیت های تولیدی و پروژه های جدید.
- استفاده بهینه استانداردهای گزارشگری مالی: پیاده سازی سیستم های مالی پیشرفته و مطابق با استانداردهای بین المللی به منظور افزایش شفافیت و بهبود فرآیندهای حسابداری.
- گسترش دامنه حسابرسی های ویژه: همکاری با نهادهای نظارتی برای انجام حسابرسی های ویژه و ارزیابی دقیق تر عملکرد مالی شرکت های گروه.
- به روز رسانی سیستم های یکپارچه مالی: توسعه و ارتقاء سیستم های ERP به منظور بهبود کنترل های داخلی و دسترسی سریع به اطلاعات مالی.
- مدیریت بهینه مالیات و تعهدات قانونی: برنامه ریزی برای کاهش هزینه های مالیاتی و مدیریت بهینه تعهدات قانونی با استفاده از

برنامه های آتی در حوزه تجارت

- سایر رقبا.
- پیش روی در زنجیره ارزش.
- توسعه و بهبود روابط با ذی نفعان.
- توسعه سامانه های یکپارچه.
- بهبود مستمر در فرآیندهای بازرگانی و مالی.
- تلاش در جهت توسعه و متنوع سازی کانال های مالی در جهت تسهیل تجارت و ترغیب خریداران در راستای ارتقای فروش.

- متنوع سازی بازارهای هدف صادراتی و تعیین استراتژی برای نفوذ در بازارهای جدید در راستای حفظ توان فروش و مدیریت ریسک.
- تلاش برای کسب سهم بیشتر از بازارهای صادراتی اخیر با داشتن استراتژی برای بازاریابی و شناساندن محصولات گروه.
- تنوع بخشی مشتریان شرکت جهت حصول حداکثر سودآوری برای شرکت های تابعه.
- تنوع بخش به ترم های فروش جهت حفظ توان رقابتی به نسبت

برنامه های آتی در حوزه حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه ها

- شاخص های مربوطه
- بهبود روش ارزیابی اعضای هیات مدیره شرکت ها و پرداخت پاداش مجمع
- نیازسنجی و برگزاری دوره های توانمندسازی تخصصی برای اعضاء هیات مدیره شرکت ها
- ارتقاء جایگاه کمیته های تخصصی هیات مدیره ها با حضور در

- طراحی و تدوین مدل جامع حاکمیت شرکتی گروه (سجاج).
- تدوین مکانیزم ارزیابی و چک لیست نظارتی حاکمیت شرکتی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- طراحی مدل جامع رتبه بندی شرکت ها و استقرار سامانه رتبه بندی شرکت ها در دوره های شش ماهه و سالانه
- تعیین ترکیب بهینه تخصص اعضاء هیات مدیره شرکت ها بر اساس

جلسات هیات مدیره شرکت ها و تاکید بر رعایت الزامات منشورهای مربوطه

- تدوین نظام نامه کنترل های داخلی گروه و کمک به ایجاد سازوکار استاندارد در نحوه پایش و ارزیابی کنترل های داخلی
- به روز رسانی روش اجرایی مدیریت و کنترل اطلاعات مدون و طراحی سامانه جهت ایجاد وحدت رویه در مستندات سازمانی
- تدوین و پیاده سازی سیستم یکپارچه ارزیابی فرآیندهای کنترل های داخلی در سطح شرکت های گروه
- استقرار سامانه مکانیزه ارزیابی کمیته های حسابرسی در هلدینگ

برنامه های آتی در حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

- 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
- بازنگری دستورالعمل تجزیه و تحلیل حوادث و تشکیل کمیته تجزیه و تحلیل حوادث
- بازنگری و اجرای ممیزی جامع HSE با هدف شناسایی و کنترل به منظور به حداقل رساندن ریسک های بالقوه موجود در واحدهای عملیاتی
- پیگیری مستمر وضعیت کمی و کیفی تجهیزات و نیروی انسانی ایستگاه های آتش نشانی
- جاری سازی دستورالعمل PHSER با هدف لزوم پیاده سازی و اهمیت نقش HSE در مراحل مختلف اجرای یک پروژه تا حصول اطمینان از راه اندازی بدون حادثه یک طرح
- استفاده از ظرفیت های موجود با تشکیل کارگروه نظارت بر راه اندازی طرح ها
- کنترل ریسک های عملیاتی/فرایندی
- پیاده سازی و اجرای شیوه نامه " الزامات و رویه های مدیریت HSE در قراردادهای صنعت نفت " ابلاغی وزارت نفت
- ابلاغ برنامه و نقشه راه کلی استقرار و پیاده سازی الزامات ایمنی فرایند.
- ابلاغ راهنمای الزامات پیاده سازی سیستم مدیریت ایمنی فرایند
- برگزاری جلسه روسای PSM گروه
- تشکیل کارگروه تخصصی PSM جهت ممیزی
- برگزاری جلسات تخصصی کارگروه PSM
- برگزاری همایش هفته بین المللی مدیریت ایمنی فرایند به صورت

- طراحی و ابلاغ فرمت جدید و استاندارد برای صورتجلسات کمیته های تخصصی هیات مدیره شرکتها
- پیگیری ساختارمند نمودن مکانیزم ارتباطی با اعضای هیات مدیره شرکت ها.
- ارتقای سطح بلوغ سازمانی در جهت استقرار و تثبیت سیستم پاسخگویی مدیران اجرایی به واحد حسابرسی داخلی
- ارتقای جایگاه کمیته های تخصصی هیات مدیره ها از طریق آموزش هیات مدیره در چارچوب دستورالعمل حاکمیت شرکتی

سالیانه.

- تعیین شاخص های مرتبط با حوزه جهت تخصیص بخشی از نمره کارانه.
- ارزیابی جامع ریسکهای بهداشتی (HRA) در مجتمع های تولیدی جهت شناسایی ریسکهای بهداشتی، اولویت بندی و انجام اقدامات اصلاحی و کنترلی (در قالب برنامه ۵ ساله)
- پایش بیولوژیکی کارکنان و شناسایی مواجهات شغلی (در قالب برنامه ۵ ساله)
- پیشگیری از بروز و شیوع بیماریهای مزمن غیر واگیر (در قالب برنامه ۵ ساله)
- شناسایی و کنترل ریسکهای روانی کارکنان و استقرار ISO ۴۵۰۳ در مجتمع ها
- ارزیابی جامع درمانگاه مجتمع ها به منظور ارتقاء سطح مراکز درمانگاهی، افزایش کارایی و کاهش هزینه ها
- اجرای برنامه حفاظت تنفسی و حفاظت شنوایی (در قالب برنامه ۵ ساله)
- ارزیابی اثرات بهداشتی در طرح های پتروشیمی HIA
- ارزیابی جامع ارگونومی متناسب با تمامی مشاغل و عارضه یابی اختلالات اسکلتی و عضلانی پرسنل به عنوان یک برنامه با اولویت بالا در سطح مجتمع ها (در قالب برنامه ۵ ساله)
- ارزیابی جامع طب صنعتی با ایجاد دیتا بانک کامل طب صنعتی و باهدف بررسی اپیدمیولوژیکی پرونده ها و روند شروع بیماریهای شغلی و مزمن (در قالب برنامه ۵ ساله)
- توسعه فناوری های هوشمند در راستای سلامت کارکنان.
- برنامه ریزی جهت اجرای دوره های بازآموزی تخصصی بهداشت برای همکاران شرکتهای تابعه با همکاری امور توسعه شایستگی و یادگیری گروه

برنامه های آتی در حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول

- بومی سازی و توسعه فناوری های کربن زدایی در صنعت پتروشیمی با تمرکز بر کاهش انتشار گازهای گلخانه ای، افزایش بهره وری انرژی و تحقق اهداف پایداری زیست محیطی.
- استخراج و بومی سازی دانش فنی فرایندی زنجیره تولید محصول پلیمری پلی وینیل کلراید (PVC).
- شناسایی و تحلیل زنجیره ارزش محصولات تولیدی شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس و تهیه شناسنامه و خلاصه مدیریتی ۵۰ فرصت سرمایه گذاری معتبر.
- استخراج و بومی سازی دانش فنی فرایندی زنجیره تولید محصول پلیمری پلی اتیلن ترفتالیت (PET).

- مطالعات راهبردی توسعه هیدروژن در صنعت پتروشیمی با تمرکز بر استفاده از هیدروژن به عنوان سوخت آینده.
- شناسایی و بررسی شکاف تکنولوژی های طرح های موجود هلدینگ با تکنولوژی های روز دنیا.
- طراحی و توسعه پلتفرم یکپارچه اشتراک دانش و دستاوردهای پروژه های پژوهشی، فناوری، نوآوری و ساخت داخل در شرکت های تولیدی زیرمجموعه هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس.
- انجام مطالعه تطبیقی ۲۰ شرکت برتر پتروشیمی جهان از منظر مدیریت فناوری و نوآوری با تمرکز بر فناوری های نوین.

برنامه‌های آتی در حوزه مجامع و سهام

- بازدید حضوری از شرکت‌های زیرمجموعه در راستای پیگیری انجام تکالیف مصوب در مجامع عمومی عادی سالیانه شرکت‌های زیرمجموعه (دو مرحله در سال)
- 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
- حضور در همایش‌ها و نمایشگاه‌های ملی و بین‌المللی مرتبط با بازار سرمایه
- برنامه‌های آتی در حوزه منابع انسانی
- توسعه و استقرار سیستم جامع منابع انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در ابعاد مختلف، ساختار سازمانی، جذب و بکارگیری نیروی انسانی، ارزیابی عملکرد کارکنان، برنامه ریزی و انتصاب کارکنان، آموزش کارکنان و سایر حوزه‌های مرتبط با آن.
- برنامه ریزی پیش‌بینی درخواست نیروی انسانی شرکت‌های گروه به منظور اجرای فرایند آزمون استخدامی در صورت نیاز؛
- تدوین دستورالعمل‌های منابع انسانی گروه، مطابق با قوانین و مقررات حاکمیتی؛
- اجرای پروژه بهبود و ارتقای فرهنگ سازمانی و اجرای ساز و کار نهادی‌سازی ارزش‌ها در ستاد و سطح شرکت‌های گروه؛
- بررسی میزان رضایت کارکنان از خدمات بهداشت و درمان در مناطق عملیاتی؛
- اندازه‌گیری میزان فرسودگی شغلی در سطح گروه و ارائه راهکارهایی جهت کاهش آن؛
- بررسی چگونگی گذراندن اوقات فراغت کودکان، نوجوانان و جوانان شاغل به تحصیل در مناطق عملیاتی؛

۱۵) مقدار تولید و فروش در بودجه سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۵

جدول ۱۹ - پیش‌بینی مقدار تولید برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۵				
شرکت	واحد	ظرفیت اسمی	بودجه تولید	فروش
بندرامام	هزار تن	۶,۵۲۶	۵,۵۶۴	۳,۳۷۷
پارس	هزار تن	۴,۲۳۵	۴,۲۳۸	۳,۶۱۸
نوری	هزار تن	۴,۴۷۹	۴,۴۷۹	۴,۴۷۹
بوعلی	هزار تن	۱,۷۴۰	۱,۷۴۰	۱,۷۴۰
اروند	هزار تن	۲,۸۳۴	۲,۴۶۵	۱,۳۰۸
تندگویان	هزار تن	۱,۵۸۸	۱,۳۰۱	۷۱۶
خوزستان	هزار تن	۶۵	۲۰	۲۰
پترول تلفیقی	هزار تن	۳,۲۸۷	۲,۷۶۰	۱,۷۷۸
بیدبلند	هزار تن	۳,۳۹۱	۲,۷۶۴	۲,۷۶۴
کارون	هزار تن	۳۶۹	۳۱۶	۲۱۶
هویزه	هزار تن	۱,۳۰۹	۷۲۰	۷۲۰
هنگام	هزار تن	۱,۴۴۷	۹۴۶	۶۹۷
ساسول	هزار تن	۱,۸۰۴	۱,۸۵۶	۱,۱۴۸
آبادانا	هزار تن	۱,۳۷۰	۸۲۲	۸۲۲
گچساران	هزار تن	۱,۰۸۵	۵۴۲	۵۴۲
جمع	هزار تن	۳۵,۵۲۹	۳۰,۵۳۳	۲۳,۹۴۵

۱۶) پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

میزان سود قابل تخصیص:

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

۱۷) اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه برای سال مالی منتهی به ۱۳۱م خردادماه ۱۴۰۳

تکالیف مقرر در مجمع	اقدامات انجام شده																								
در خصوص بند (۴) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، در راستای صیانت از حقوق سهامداران، پیگیری استفاده از معافیت مالیاتی افزایش سرمایه موضوع تبصره ۲ بند ۴ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ مورد تأکید مجمع قرار گرفت. همچنین، افزایش سرمایه موضوع تبصره ۲ بند ۴ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ تا تاریخ این نامه به ثبت رسیده است.	در خصوص بند ۴ گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، افزایش سرمایه موضوع تبصره ۲ بند ۴ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ تا تاریخ این نامه به ثبت رسیده است.																								
در خصوص بند (۵-۱) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت، مراتب زیر را اعلام می‌دارد:																									
<table><tr><th>خواهان</th><th>خوانده</th><th>خواسته</th><th>آخرین وضعیت</th></tr><tr><td>هلدینگ خلیج فارس</td><td>شرکت بازرگانی پتروشیمی</td><td>مطالبه وجه ارزی و ریالی ۱,۲۷۷ میلیارد ریال ۷۲ میلیون دلار</td><td>صدور رای بدوی به نفع هلدینگ، تأیید دادنامه بدوی در دادگاه تجدیدنظر شعبه ۷۹ استان</td></tr><tr><td>هلدینگ خلیج فارس</td><td>شرکت بازرگانی پتروشیمی</td><td>مطالبه سود سهام ۴'۰۲۷ میلیارد ریال و پاداش هیات مدیره ۶,۴۲۹ میلیون ریال</td><td>صدور رای قطعی علیه هلدینگ</td></tr><tr><td>شرکت پتروشیمی نوری</td><td>شرکت بازرگانی پتروشیمی</td><td>مطالبه وجه ارزی ۶۶ میلیون یورو</td><td>صدور رای به نفع شرکت پتروشیمی نوری، با اعتراض شرکت بازرگانی پتروشیمی رای داور در شعبه ۸۲ بدوی ابطال و در شعبه ۶۵ دادگاه تجدیدنظر قطعی شده است. در این مرحله شرکت پتروشیمی نوری دو راه پیش رو دارد: (۱) اقدام از طریق اعمال ماده ۴۷۷ (۲) اقدام قضایی جهت مطالبات</td></tr><tr><td>شرکت پتروشیمی نوری</td><td>شرکت بازرگانی پتروشیمی</td><td>مطالبه ارزی ۸۵ میلیون یورو</td><td>صدور رای بدوی به نفع شرکت پتروشیمی نوری، هم‌اکنون در مرحله تجدیدنظر رای بدوی تأیید شده است.</td></tr><tr><td>شرکت پتروشیمی بندرامام</td><td>شرکت بازرگانی پتروشیمی</td><td>مطالبه وجه ارزی ۱۵۰ میلیون دلار ۸'۵ میلیون درهم</td><td>صدور رای داور علیه شرکت پتروشیمی بندرامام، اعتراض به رای داور و صدور رای ابطال داور به نفع شرکت پتروشیمی بندرامام، صدور رای علیه شرکت پتروشیمی بندرامام، رای شعبه ۱۵ تجدیدنظر مبنی بر نقض رای شعبه بدوی با این استدلال که دادگاه بدوی حق ورود به مستندات رای داور از جمله کارشناسی را نداشته است. تقاضای اعمال ماده ۴۷۷ قانون آیین دادرسی کیفری که توسط شرکت پتروشیمی بندرامام به عمل آمده، مورد پذیرش قرار نگرفته است.</td></tr></table>		خواهان	خوانده	خواسته	آخرین وضعیت	هلدینگ خلیج فارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی و ریالی ۱,۲۷۷ میلیارد ریال ۷۲ میلیون دلار	صدور رای بدوی به نفع هلدینگ، تأیید دادنامه بدوی در دادگاه تجدیدنظر شعبه ۷۹ استان	هلدینگ خلیج فارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه سود سهام ۴'۰۲۷ میلیارد ریال و پاداش هیات مدیره ۶,۴۲۹ میلیون ریال	صدور رای قطعی علیه هلدینگ	شرکت پتروشیمی نوری	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی ۶۶ میلیون یورو	صدور رای به نفع شرکت پتروشیمی نوری، با اعتراض شرکت بازرگانی پتروشیمی رای داور در شعبه ۸۲ بدوی ابطال و در شعبه ۶۵ دادگاه تجدیدنظر قطعی شده است. در این مرحله شرکت پتروشیمی نوری دو راه پیش رو دارد: (۱) اقدام از طریق اعمال ماده ۴۷۷ (۲) اقدام قضایی جهت مطالبات	شرکت پتروشیمی نوری	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه ارزی ۸۵ میلیون یورو	صدور رای بدوی به نفع شرکت پتروشیمی نوری، هم‌اکنون در مرحله تجدیدنظر رای بدوی تأیید شده است.	شرکت پتروشیمی بندرامام	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی ۱۵۰ میلیون دلار ۸'۵ میلیون درهم	صدور رای داور علیه شرکت پتروشیمی بندرامام، اعتراض به رای داور و صدور رای ابطال داور به نفع شرکت پتروشیمی بندرامام، صدور رای علیه شرکت پتروشیمی بندرامام، رای شعبه ۱۵ تجدیدنظر مبنی بر نقض رای شعبه بدوی با این استدلال که دادگاه بدوی حق ورود به مستندات رای داور از جمله کارشناسی را نداشته است. تقاضای اعمال ماده ۴۷۷ قانون آیین دادرسی کیفری که توسط شرکت پتروشیمی بندرامام به عمل آمده، مورد پذیرش قرار نگرفته است.
خواهان	خوانده	خواسته	آخرین وضعیت																						
هلدینگ خلیج فارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی و ریالی ۱,۲۷۷ میلیارد ریال ۷۲ میلیون دلار	صدور رای بدوی به نفع هلدینگ، تأیید دادنامه بدوی در دادگاه تجدیدنظر شعبه ۷۹ استان																						
هلدینگ خلیج فارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه سود سهام ۴'۰۲۷ میلیارد ریال و پاداش هیات مدیره ۶,۴۲۹ میلیون ریال	صدور رای قطعی علیه هلدینگ																						
شرکت پتروشیمی نوری	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی ۶۶ میلیون یورو	صدور رای به نفع شرکت پتروشیمی نوری، با اعتراض شرکت بازرگانی پتروشیمی رای داور در شعبه ۸۲ بدوی ابطال و در شعبه ۶۵ دادگاه تجدیدنظر قطعی شده است. در این مرحله شرکت پتروشیمی نوری دو راه پیش رو دارد: (۱) اقدام از طریق اعمال ماده ۴۷۷ (۲) اقدام قضایی جهت مطالبات																						
شرکت پتروشیمی نوری	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه ارزی ۸۵ میلیون یورو	صدور رای بدوی به نفع شرکت پتروشیمی نوری، هم‌اکنون در مرحله تجدیدنظر رای بدوی تأیید شده است.																						
شرکت پتروشیمی بندرامام	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ارزی ۱۵۰ میلیون دلار ۸'۵ میلیون درهم	صدور رای داور علیه شرکت پتروشیمی بندرامام، اعتراض به رای داور و صدور رای ابطال داور به نفع شرکت پتروشیمی بندرامام، صدور رای علیه شرکت پتروشیمی بندرامام، رای شعبه ۱۵ تجدیدنظر مبنی بر نقض رای شعبه بدوی با این استدلال که دادگاه بدوی حق ورود به مستندات رای داور از جمله کارشناسی را نداشته است. تقاضای اعمال ماده ۴۷۷ قانون آیین دادرسی کیفری که توسط شرکت پتروشیمی بندرامام به عمل آمده، مورد پذیرش قرار نگرفته است.																						

تکالیف مقرر در مجمع				اقدامات انجام شده
خواهان	خوانده	خواسته	آخرین وضعیت	ادامه بند (۵-۱) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
شرکت پتروشیمی بندرامام	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ریالی ۱۹۴ میلیارد ریال	صدور رای به نفع شرکت پتروشیمی بندرامام، مطالبات وصول شد.	
شرکت پتروشیمی پارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه بابت کرایه حمل ۲۷ میلیون دلار	تایید مبلغ ۲۳ میلیون دلار از مطالبات ادعایی شرکت پارس بابت هزینه حمل، رای قطعی به نفع شرکت پتروشیمی پارس صادره شده است.	
شرکت پتروشیمی تندگویان	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه	صدور رای به نفع شرکت پتروشیمی تندگویان درخصوص بخشی از مطالبات، حسب اعلام مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی تندگویان در نامه شماره ۱۳۱۱۵۴ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۵ شرکت مذکور با شرکت بازرگانی پتروشیمی توافق نموده و تاکنون ۵۰ میلیارد ریال توسط PCC به شرکت تندگویان پرداخت شده است.	
شرکت پتروشیمی پارس	شرکت بازرگانی پتروشیمی	مطالبه وجه ۸۶ میلیون دلار	صدور رای به نفع خواهان که با اعتراض PCC پرونده ابطال رای داور نزد شعبه ۱۴۲ تجاری مورد رسیدگی قرار گرفت و حکم مبنی بر رد خواسته شرکت بازرگانی پتروشیمی و تایید اصل مطالبه توسط شعبه بدوی ۱۴۲ به نفع پتروشیمی پارس صادر شد. رای مذکور در مرحله تجدیدنظر نزد شعبه ۱۸ مورد رسیدگی قرار گرفت که با این استدلال که در ماده ۱۰ قرارداد موضوع دعوا درخصوص تفسیر و حسن اجرای قرارداد به داوری ارجاع نموده و اختلافات طرفین ارتباطی با تفسیر و حسن اجرای قرارداد ندارد رای داوری را نقض نموده است. در حال حاضر شرکت پتروشیمی پارس در حال تدارک اعمال مقررات ماده ۴۷۷ آیین دادرسی کیفری می باشد.	
متقاضی اعاده دادرسی	خوانده	خواسته	آخرین وضعیت	آقای علایی رحمانی و ... (مدیران اسبق شرکت بازرگانی پتروشیمی)
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و ...	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و ...	تقاضای اعاده دادرسی نسبت به دادنامه صادره از شعبه ۳ دادگاه انقلاب تهران (ویژه رسیدگی به جرایم اقتصادی)	در حال رسیدگی	
معترض ثالث	خوانده	خواسته	آخرین وضعیت	شرکت بازرگانی پتروشیمی
شرکت بازرگانی پتروشیمی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و ...	اعتراض ثالث نسبت به آن بخش از دادنامه صادره از شعبه ۳ دادگاه انقلاب تهران (ویژه رسیدگی به جرایم اقتصادی) که شرکت بازرگانی پتروشیمی را به پرداخت مبلغ یک میلیارد و یکصد میلیون دلار در حق شرکت ملی صنایع پتروشیمی محکوم نموده است.	در حال رسیدگی	

اقدامات انجام شده	تکالیف مقرر در مجمع
در خصوص مطالبات شرکت پتروشیمی کارون از شرکت بازرگانی پتروشیمی متعاقب تطبیق صورت های مالی فی مابین دو شرکت و مصوبه های هیات مدیره شرکت پتروشیمی کارون، مراتب تسویه حساب با لحاظ تاخیر تادیه در حال پیگیری است.	ادامه بند (۵-۱) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
در خصوص بند ۵-۲ گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، طبق ابلاغ مصوبه شماره ۳۷۸۱۶۰۲-۱۴۰۱/۱۱/۱۴۰۱ ص پ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۶ هیات مدیره محترم شرکت، مقرر شد شرکت پتروشیمی بین الملل با استفاده از یک مشاور مجرب بین المللی نسبت به ارزیابی گزینه های موجود شامل انحلال شرکت، فروش سهام ۶۰ درصدی به شریک فیلیپینی، خرید سهام ۲۰ درصدی از شریک فیلیپینی و انتقال تجهیزات به ایران و سایر موارد ممکن بر اساس مشارکت نامه و قوانین مربوطه اقدام نماید. در این راستا شرکت جلسات مکرری برگزار نموده و انتخاب مشاور پیمانکار، جهت بررسی و تهیه گزارش دیس منتلینگ پروژه در دستور کار قرار گرفته است. با عنایت به تصمیمات متخذه در جلسه ۱۴۴۲ هیات مدیره محترم این شرکت، کلیه تصمیمات، موارد اجرایی و راهبردی موضوع انتقال واحد پتروشیمی فیلیپین در کارگروهی که بدین منظور تشکیل شده است، پیگیری و راهبری خواهد گردید.	در خصوص بند (۵-۲) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید، هیات مدیره شرکت با رعایت صرفه و صلاح شرکت نسبت به تعیین تکلیف وضعیت شرکت پتروشیمی الیانس (فیلیپین) از طریق یکی از روش های انتقال تجهیزات و خطوط تولید، واگذاری سهام، انحلال و ورشکستگی و یا سایر روش های دیگر به کشور پیگیری و پس از تعیین تکلیف وضعیت شرکت، در صورت نیاز نسبت به اخذ ذخایر لازم اقدام نمایند.
حجم فروش اعتباری انجام شده در سال مالی ۱۴۰۳، در مقایسه با فروش اعتباری سال ۱۴۰۲ کاهش قابل ملاحظه ای دارد که حاکی از تغییر روش کارگزار فروش به سمت فروش های نقدی است. همچنین، در خصوص کاهش ریسک فروش های اعتباری، به استحضار می رساند که فروش اعتباری در قبال دریافت تضامین بانکی از ۲۷ درصد در سال ۱۴۰۱ به ۹۱ درصد در سال ۱۴۰۲ و ۱۰۰ درصد در سال ۱۴۰۳ رسیده که این موضوع موجب ارتقای سطح تضامین فروش اعتباری به مشتریان شده است. باتوجه به ضوابط و دستورالعمل و رویه های داخلی کارگزار فروش از قبیل برگزاری جلسات منظم هفتگی کمیسیون معاملات (بصورت دوبر در هفته) و جلسات دوره ای کمیته وصول مطالبات (اعضای کمیته وصول مطالبات شامل: مدیرعامل، معاون مالی، معاون بازرگانی، مدیر امور حقوقی و قراردادها، معاون امور اجرائی و نماینده هیئت مدیره کارگزارفروش) به منظور پیگیری در محل آن شرکت برگزار و آخرین وضعیت پیگیری ها در راستای دریافت و تسویه مطالبات، بحث و تبادل نظر گردیده و تصمیمات لازم اتخاذ می شود. در پایان لازم بذکر است گزارش وضعیت مانده مطالبات و اقدامات انجام شده بصورت ماهانه به مدیرعامل محترم گروه و نهادهای نظارتی و حاکمیتی گزارش می شود.	در خصوص بند (۵-۳) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید، هیات مدیره شرکت از طریق هیات مدیره شرکت کارگزار فروش اقدامات لازم را جهت وصول مطالبات تا حصول نتیجه نهایی را بعمل آورده و ضمن تاکید بر اخذ تضامین معتبر از خریداران محصولات، گزارش آن را به سهامداران عمده ارائه نماید.
در رابطه با موضوع مفاد ماده ۱۰۷ اصلاحی قانون تجارت و ماده ۳۰ اساسنامه در خصوص تعداد اعضای هیئت مدیره که می بایست در شرکت های سهامی حداقل ۵ عضو داشته باشد، این مهم رعایت شده است. از نمایندگان شرکت های توسعه نفت و گاز صباکارون و صندوق های بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت سهام وثیقه اخذ شده است. موضوع اخذ توثیق از سایر اعضای حقوقی هیئت مدیره در دست پیگیری می باشد.	در خصوص بند (۹) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت مورد تاکید مجمع قرار گرفت.
سرمایه گذاری در سهام باشگاه فرهنگی ورزشی استقلال براساس تصمیمات حاکمیتی بوده است که وفق مفاد اساسنامه موجود شرکت، موضوع سرمایه گذاری در سهام و سهم الشرکه سایر اوراق بهادار، در موضوع فعالیت شرکت تصریح گردیده است و با بررسی های بعمل آمده مطابق مفاد اساسنامه شرکت اقدام شده است. ضمنا واگذاری سهام فوق از طریق سازمان خصوصی سازی به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و چهار شرکت فرعی دیگر آن از طریق شرکت فرابورس ایران انجام و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۹ قطعی آن توسط شرکت فرابورس اعلام و نهایتا این معامله انجام پذیرفته است. چنانچه انجام معامله فوق مغایر با قوانین و مقررات و اساسنامه شرکت بود قطعاً توسط سازمان بورس و اوراق بهادار به عنوان یک نهاد نظارتی شرکت های بورسی مورد ایراد و اشکال قرار می گرفت. شرکت باشگاه فرهنگی ورزشی استقلال که در تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۲ برگزار شد، صورتهای مالی شرکت مذکور ارایه و مورد تصویب قرار گرفت.	در خصوص بند (۱۰) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید، هیات مدیره شرکت بررسی های لازم را در خصوص موضوع مذکور بعمل آورده و اقدامات مورد نیاز را اجرایی نماید. همچنین مجمع تاکید نمود پیگیری های لازم در خصوص ارائه صورتهای مالی حسابرسی شده صورت پذیرد.

تکالیف مقرر در مجمع	اقدامات انجام شده
در خصوص بند (۱۳) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، رعایت کامل ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار از جمله دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات، دستورالعمل حاکمیت شرکتی (تشکیل و برگزاری منظم جلسات کمیته انتصابات و ریسک تحت نظر هیات مدیره)، ضوابط و مقررات شرکتهای مادر (هلدینگ) و دستورالعمل کنترل های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی مورد تاکید مجمع قرار گرفت. در خصوص رعایت این بند هیات مدیره مکلف گردید هر ۳ ماه یکبار گزارش به سهامداران عمده ارائه نماید.	* اقدامات لازم در رابطه با رعایت ماده ۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی چارچوب حاکمیت شرکتی اثربخش-حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها- رعایت حقوق ذی نفعان- سرمایه گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه های مالی- افشا و شفافیت- مسوولیت پذیری هیات مدیره انجام شده است. * درخصوص ماده ۱۱ دستورالعمل، اقدامات لازم برای تهیه دستورالعمل ایجاد شفافیت توسط این مدیریت تهیه و سایر بسترها نیز توسط سایر واحدهای مربوطه در حال انجام می باشد. * در رابطه با ماده ۱۴ دستورالعمل جلسات کمیته های حسابرسی و ریسک در حال برگزاری می باشند و انتخاب اعضا کمیته انتصابات در دستور کار هیئت مدیره می باشد. * در رابطه با ماده ۱۵ دستورالعمل ارزیابی اثربخشی اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه و وابسته مطابق روش اجرایی مصوب به صورت سالیانه صورت می گیرد. * در رابطه با ماده ۱۶ دستورالعمل، پیش نویس کلیه اقرارنامه ها طراحی و جهت امضا به اعضای هیئت مدیره شرکتها ارسال شده است. * در رابطه با ماده ۵۸ درخصوص انتخاب مدیر حسابرسی داخلی با پیشنهاد کمیته حسابرسی و تصویب هیات مدیره، این مهم انجام شده است. * پیرو مصوبات مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۸ مکاتبات لازم در خصوص معرفی نماینده با اعضای حقوقی هیات مدیره صورت گرفته و تمامی اعضا احراز صلاحیت شده اند. * رعایت ماده ۶ دستورالعمل حاکمیت شرکتی مورد تاکید این شرکت بوده و موظف به اجرای آن است.
در خصوص بند (۱۴) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، رعایت کامل موضوع ماده (۴۶) آیین نامه اجرایی ماده (۱۴) الحاقی قانون مبارزه با پولشویی و مقررات مبارزه با پولشویی و تامین مالی تروریسم مورد تاکید مجمع قرار گرفت.	به استحضار می رساند در حال حاضر فرآیندهای اولیه و استراکچر نرم افزار مبارزه با پولشویی و تامین مالی تروریسم تهیه و مکاتبات لازم در خصوص دریافت ۱۱ مورد مجوز سرویس های گذرگاه خدمات دولت از سازمان فناوری اطلاعات ایران انجام شده است. در جلسه شماره ۷۵ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۲۰ کارگروه تعامل پذیری دولت الکترونیک تاکنون ۴ مورد از دسترسی ها را به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اختصاص داده است و مابقی در حال پیگیری می باشد.
اهم اقدامات انجام شده در حوزه مسئولیت اجتماعی از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ به شرح زیر است: * حمایت مالی در راستای محرومیت زدایی مناطق ماهشهر و عسلویه. * حمایت مالی در راستای تجهیز مراکز درمانی و مراکز آموزشی. * حمایت مالی از برگزاری همایش ها و کنگره ها علمی و زیست محیطی. * حمایت مالی از برگزاری مسابقات ربوکاپ و قرآنی و برنامه های مذهبی و فرهنگی.	هیات مدیره شرکت، مجاز است در راستای مسئولیت های اجتماعی تا ۵۰۰ میلیارد ریال برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ هزینه نماید.
الف- با عنایت به گستردگی شرکت های هلدینگ، مجمع بر کنترل های مربوط به فرآیند گزارشگری مالی و سیستم های اطلاعاتی مربوط به آن تاکید نمود. ب- هیات مدیره به منظور ارتقای شفافیت و عملکرد شرکت های سرمایه پذیر، کلیه اقدامات لازم را به منظور پذیرش و عرضه سهام شرکت های قابل پذیرش در بازار سرمایه اقدامات لازم را بعمل آورد. ج- شرکت مکلف است نسبت به بررسی دقیق وضعیت پرتفوی سرمایه گذاری ها در صورت لزوم تعدیل آنها در جهت تکمیل زنجیره ارزش و تامین بازدهی مناسب برای سهامداران اقدام نماید، همچنین حصول اطمینان از هم راستا بودن استراتژی شرکت های فرعی با استراتژی های مدون و مصوب شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس را مورد تاکید قرار داد. د- شرکت مکلف گردید تا بنا به درخواست هر یک از اعضاء هیات مدیره و مدیرعامل شرکت اصلی و شرکت های فرعی و وابسته نسبت به انجام حمایت مادی و معنوی (حقوقی و قضایی) در خصوص آن دسته از دعاوی مطروحه در مراجع قضایی که ناشی از انجام وظایف سازمانی ایشان در چارچوب قوانین و مقررات، اقدام نماید.	* رعایت دستورالعمل کنترل های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی طی سال مالی جز اولویت های این شرکت بوده و تمام تلاش همکاران مالی رعایت همه موارد دستورالعمل است. * درخصوص اقدامات هیات مدیره به منظور ارتقای شفافیت و عملکرد شرکت های سرمایه پذیر، درج نماد شرکت پتروشیمی اروند در اواخر مرداد ماه سال جاری در بورس تهران انجام شده و اقدامات لازم به منظور پذیرش و عرضه سهام شرکت پتروشیمی بندرامام در حال انجام بوده که کلیه مراحل درج نماد و عرضه قطعی در سامانه کدال شفاف سازی می گردد. * درخصوص بررسی دقیق وضعیت پرتفوی سرمایه گذاری ها و در صورت لزوم تعدیل آنها در جهت تکمیل زنجیره ارزش و تامین بازدهی مناسب برای سهامداران، بصورت مستمر بررسی ها و اقدامات لازم صورت پذیرفته و به مدیریت عالی گزارش می گردد. * درخصوص سایر توصیه ها و رهنمودهای مجمع مبنی بر اقدام در چارچوب قوانین و مقررات جهت حمایت مادی و معنوی (حقوقی و قضایی) از اعضای هیات مدیره و مدیرعامل شرکت اصلی و شرکت های فرعی و وابسته درخصوص آن دسته از دعاوی مطروحه در مراجع قضایی که ناشی از انجام وظایف سازمانی ایشان در چارچوب قوانین و مقررات، اقدام نماید.

۱۸) اقدامات انجام شده در خصوص مفاد ۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی

اصول حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده توسط هیئت مدیره
چارچوب حاکمیت شرکتی اثربخش	این شرکت با تهیه و ابلاغ مستندات سازمانی (آئین نامه کنترل های داخلی آیین نامه معاملات، منشورهای کمیته های زیرمجموعه هیات مدیره) در واحدهای مختلف، اقدامات مورد نیاز جهت کنترل های لازم، شفافیت و تخصیص منصفانه منابع با اولویت بندی طرح های توسعه ای را انجام داده و این مهم با نظارت واحدهای مربوطه در ستاد کنترل می گردند.
حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها	این شرکت نسبت به رعایت حقوق کلیه سهامداران به طور منصفانه اقدام می نماید و در پرداخت سود سهام مطابق قانون برای سهامداران خورد وکلان اقدام می نماید و علاوه بر مجمع عمومی کلیه سهامداران می توانند همه سئوالات و یا ابهامات خود را از طریق امور سهام به هلدینگ خلیج فارس منتقل نمایند و پاسخ شفاف خود را نیز از همین کانال دریافت نمایند.
رعایت حقوق ذینفعان	این شرکت در انجام رسالت خود در این خصوص تمام تلاش خود را نموده است تا کلیه ذینفعان خود را به عنوان شرکای خود دانسته و در چارچوب قانون و قراردادهای منعقد شده نسبت به آنها پایبند باشد. در همین راستا با مشتریان، تولیدکنندگان داخلی، شرکت های دانش بنیان، و بحث های محیط زیست و همچنین اولویت در جذب نیروهای بومی و در چارچوب مسئولیت های اجتماعی به جامعه پیرامونی خود اقدامات موثری را از طریق شورای راهبردی در مناطق مختلف انجام داده است.
سرمایه گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه های مالی	این شرکت با توجه به سیاست های خود برای توسعه زنجیره در بالادست نفت و گاز و همچنین در پایین دست زنجیره اقدامات موثری برای کلیه سرمایه گذاران در مناطق مختلف کشور فراهم نموده است.
افشا و شفافیت	این شرکت کلیه موضوعات با اهمیت را مطابق جدول زمانبندی دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات در کدال انجام می دهد و موضوعات مربوط به چک لیست حاکمیت شرکتی نیز از طریق یک موسسه اعتباری (پارس کیا) به موقع در کدال بارگذاری خواهد شد. همچنین کلیه مصوبات هیات مدیره شرکت ها توسط واحد حاکمیت شرکتی دریافت و بصورت ماهیانه تحلیل و سپس به مدیریت و معاونین شرکت گزارش می شود.
مسئولیت پذیری هیات مدیره	این شرکت در این راستا و براساس محورهای ۲۱ گانه اعلامی به شرکت های تابعه، آنها را مکلف نموده است که در خصوص ۲۱ موضوع با اهمیت از جمله استراتژی شرکت در هیات مدیره ها مصوبه داشته باشند و هلدینگ خلیج فارس با نظارت بر مصوبات آنها و برگزاری جلسات مشترک با هیات مدیره شرکت های تابعه نسبت به مسئولیت پذیری و پاسخگویی آنها در چارچوب استراتژی شرکت و بودجه به سهامداران اقدام نموده است.

۱۹ آدرس و اطلاعات تماس با شرکت:

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

تلفن: ۷۴-۸۸۳۰۹۰۶۰-۰۲۱ | دورنگار: ۸۳-۸۸۲۰۸۳-۰۲۱

وب سایت: pgpic.ir | پست الکترونیک: webmaster@pgpic.ir

اطلاعات تماس با امور سهام شرکت:

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

تلفن: ۸۸۲۱۶۰۵-۰۲۱ و ۷۴-۸۸۳۰۹۰۶۰-۰۲۱ داخلی ۲۱۰۰ | فکس: ۵۱۲۸-۸۸۲۵۱۲۸-۰۲۱

پست الکترونیک: saham@pgpic.ir

پاسخگوی سوالات سهامداران: آقایان میردامادی و عبادالهی