

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۴۰۲



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار، بدینوسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی از گزارش‌های سالانه هیات مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت های مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیات مدیره فراهم می‌آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع عمومی شرکت می‌باشد، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۵ به تایید هیات مدیره رسیده است.

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیئت مدیره
	رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	فرهاد ایزدجو	سرمایه‌گذاری سیمان تامین
	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره	مسعود اسم خانی	سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی
	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	حسین قاضی زاده	سرمایه‌گذاری صبا تامین
	عضو هیأت مدیره و معاون امور شرکتهای	علی سیفیان	سرمایه‌گذاری صدر تامین
	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	غلامرضا رحیمی	سرمایه‌گذاری دارویی تامین

فهرست مطالب

۵	فصل اول: کلیات.....
۶-۱-۱	گزیده اطلاعات مالی
۶-۱-۱-۱	گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی.....
۶-۱-۱-۲	گزیده اطلاعات مالی تلفیقی.....
۸-۱	تاریخچه شرکت.....
۸-۳-۱	موضوع فعالیت شرکت
۸-۴-۱	سرمایه و ترکیب سهامداران.....
۱۱-۵-۱	مشخصات اعضای هیات مدیره و مدیرعامل.....
۱۱-۶-۱	محیط حقوقی شرکت.....
۱۲-۷-۱	پیام هیات مدیره.....
۱۳-۱-۷-۱	مروری بر برنامه راهبردی شرکت.....
۱۳-۱-۷-۱-۱	بیانیه چشم انداز و مأموریت شرکت.....
۱۳-۱-۷-۱-۲	ارزش های محوری شرکت.....
۱۳-۱-۷-۱-۳	راهبردهای شرکت.....
۱۴-۱-۷-۱-۴	سیاستهای سرمایه گذاری شرکت.....
۱۴-۱-۷-۱-۵	تهدیدها و فرصت های شرکت.....
۱۶-۱-۷-۱-۶	مرور کلی بر وضعیت اقتصادی کشور و جایگاه شرکت در آن.....
۱۷-۱-۸	شرکت از منظر بورس اوراق بهادار.....
۱۷-۱-۸-۱	وضعیت معاملات و قیمت سهام.....
۱۷-۱-۸-۲	وضعیت نقد شوندگی سهام.....
۱۸	فصل دوم: منابع و تولید.....
۱۹-۲-۱	جایگاه شرکت در صنعت.....
۲۲-۲-۲	اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته شرکت در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱.....
۲۳-۲-۳	آمار تولید و فروش شرکت ها به تفکیک محصولات.....
۲۶-۲-۴	آمار مقداری و ریالی فروش شرکتهای مدیریتی و غیر مدیریتی.....
۳۲	فصل سوم: ارقام مالی، هزینه ای و نسبت های مالی.....
۳۳-۳-۱	مروری بر وضعیت عملکرد مالی و عملیاتی شرکت و گروه.....
۳۳-۳-۱-۱	صورت وضعیت مالی تلفیقی.....
۳۴-۳-۱-۲	صورت سود و زیان تلفیقی.....
۳۵-۳-۱-۳	صورت وضعیت مالی شرکت اصلی.....
۳۶-۳-۱-۴	صورت سود و زیان شرکت اصلی.....
۳۷-۳-۲	تغییرات در سرمایه گذاری ها.....

۳۷	۳-۲-۱- تغییرات در ارزش دفتری دارایی های ثابت
۳۸	۳-۲-۲- زمین ، ساختمان و سایر دارایی ها شرکت اصلی
۳۹	۳-۲-۳- تغییرات در ارزش کل سرمایه گذاری های شرکت اصلی
۴۰	۳-۳- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تامین مالی
۴۱	۳-۴- تغییرات در وضعیت نقدینگی
۴۲	۳-۵- تغییرات سرمایه در گردش
۴۳	۳-۶- نسبت های مالی
۴۵	فصل چهارم: نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و فناوری
۴۶	۴-۱- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه و شرکت اصلی
۵۰	۴-۲- برگزاری دوره های آموزشی- تخصصی جهت کارکنان
۵۱	فصل پنجم: چالش‌ها(ریسکها و راه کارها)
۵۲	۵-۱- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۵۴	فصل ششم: سایر موارد
۵۵	۶-۱- دعاوی مطروحه له و علیه شرکت
۵۶	۶-۲- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۵۷	۶-۳- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت
۸۹	۶-۴- گزارش پایداری شرکت های گروه
۹۰	۶-۵- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع
۹۲	۶-۶- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود
۹۴	۶-۷- نظام راهبری شرکت
۹۴	۶-۷-۱- ترکیب اعضای هیات مدیره
۹۵	۶-۷-۲- کمیته های تخصصی فعال شرکت
۹۵	۶-۷-۳- تعداد جلسات هیات مدیره و وضعیت حضور اعضا در جلسات
۹۵	۶-۷-۴- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای هیات مدیره
۹۵	۶-۷-۵- سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیرعامل و اعضای هیات مدیره
۹۶	۶-۷-۶- اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت
۹۷	۶-۷-۷- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی
۹۷	۶-۷-۸- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی
۹۸	۶-۷-۹- اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات ،حسابرسی، و کمیته ریسک
۱۰۵	۶-۸- اطلاعات طرح‌های توسعه ای شرکت
۱۰۶	۶-۹- اطلاعات طرح‌های ایجادی شرکت
۱۰۷	۶-۱۰- اطلاعات طرح های نوسازی و بهسازی شرکت

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

- ۱۰۸..... ۱۴۰۲/۰۲/۳۱-۶-۱۱- اهم اقدامات انجام شده طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱
- ۱۰۹..... ۱۴۰۲-۶-۱۲- برنامه‌های آتی شرکت
- ۱۰۹..... ۱۴۰۲-۶-۱۳- برنامه‌های آتی شرکت های گروه
- ۱۱۱..... ۱۴۰۲-۶-۱۴- اطلاعات تماس با شرکت
- ۱۱۲..... ۱۴۰۲-۶-پیوست ها



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش اول

کلیات

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۱-۱-گزیده اطلاعات مالی:

۱-۱-۱-گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی:

گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی

نسبت به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱	نسبت به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی دوره (مبالغ به میلیون ریال):
۸۵٪	۴۷٪	۱۵۷,۰۷۴,۱۳۶	۱۹۷,۰۶۹,۱۳۵	۲۹۰,۲۳۳,۷۲۹	درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها
۱۲۱٪	۱۱٪	۱,۴۹۱,۹۱۴	۲,۹۶۶,۶۰۳	۳,۳۰۴,۵۵۶	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها
۸۵٪	۴۷٪	۱۵۸,۲۴۸,۵۷۲	۱۹۹,۵۹۱,۴۹۰	۲۹۲,۷۹۸,۸۱۱	سود عملیاتی
۲۰۷٪	۷۲٪	۳۳۷,۹۸۲	۶۰۵,۶۲۷	۱,۰۲۹,۰۳۲	درآمدهای غیر عملیاتی
۸۳٪	۴۶٪	۱۵۵,۱۰۷,۳۷۸	۱۹۳,۲۶۸,۰۰۸	۲۸۲,۰۸۶,۲۸۷	سود خالص
۳۰۷٪	۵۳٪	۵۰,۴۸۲,۶۴۴	۱۳۴,۶۳۲,۰۳۶	۲۰۵,۵۸۱,۳۶۶	وجه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):					
۷۰٪	۳۸٪	۲۹۹,۵۳۷,۰۷۴	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۲	جمع دارایی‌ها
۱۵۴٪	۲۱٪	۲۹,۳۱۶,۸۷۱	۶۱,۶۶۵,۰۴۵	۷۴,۵۴۶,۷۰۷	جمع بدهی‌ها
۲۵٪	۲۵٪	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۶۱٪	۴۳٪	۲۷۰,۲۲۰,۲۰۳	۳۰۶,۷۷۳,۷۰۰	۴۳۵,۴۲۹,۱۷۵	جمع حقوق صاحبان سهام
ج) نرخ بازده:					
۷٪	۶٪	۵۲٪	۵۲٪	۵۶٪	نرخ بازده دارایی‌ها
۱۴٪	۳٪	۵۷٪	۶۳٪	۶۵٪	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
د) اطلاعات مربوط به هر سهم:					
		۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در پایان سال مالی
		۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
	۱,۹۰۷	۲,۳۷۹		۳,۴۸۵	سود واقعی هر سهم-ریال
	۱,۹۳۰	۲,۱۵۰			سود نقدی هر سهم-ریال
	۱۴,۴۸۰	۱۶,۸۶۰		۱۸,۷۸۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش-ریال
	۳,۳۱۶	۳,۷۶۴		۴,۲۹۰	ارزش دفتری هر سهم-ریال
	۸	۷		۵	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم-مرتبه
ه) سایر اطلاعات:					
	۷۷	۷۶		۷۶	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۲-۱-۱- گزیده اطلاعات مالی تلفیقی:

گزیده اطلاعات مالی تلفیقی					
الف) اطلاعات عملکرد مالی طی دوره (مبالغ به میلیون ریال):					
نسبت به	نسبت به	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	
۱۴۰۰/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱				
۱۲۱٪	۳۲٪	۳۲۸,۸۳۶,۸۶۵	۵۵۳,۳۶۷,۳۴۶	۷۲۷,۸۳۰,۴۵۶	درآمدهای عملیاتی
۸۵٪	۲۹٪	۲۲۲,۷۲۸,۰۰۲	۳۱۸,۸۸۷,۳۶۰	۴۱۲,۴۹۹,۲۲۰	سود عملیاتی
-۳۸۱٪	۶۱٪	-۱۱,۳۹۷,۵۵۱	۱۹,۸۲۵,۳۳۸	۳۲,۰۰۲,۷۶۱	درآمدهای غیر عملیاتی
۹۵٪	۲۵٪	۱۶۲,۷۲۱,۴۹۴	۲۵۳,۸۶۷,۲۹۹	۳۱۶,۶۹۲,۴۴۲	سود خالص قابل انتساب به صاحبان سهام اصلی
۳۵۵٪	۶۸٪	۵۶,۸۲۵,۸۸۰	۱۵۳,۹۳۴,۴۸۷	۲۵۸,۷۲۲,۹۵۰	وجوه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):					
۱۰۴٪	۴۵٪	۵۵۳,۶۱۷,۰۳۰	۷۷۸,۱۵۶,۹۵۵	۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۸	جمع دارایی‌ها
۱۱۶٪	۳۷٪	۱۹۷,۳۶۸,۲۷۸	۳۱۱,۳۷۴,۱۴۳	۴۲۶,۰۲۵,۶۷۵	جمع بدهی‌ها
۲۵٪	۲۵٪	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۸۵٪	۴۰٪	۳۰۳,۲۸۶,۹۸۳	۴۰۰,۹۲۷,۶۱۰	۵۶۱,۶۳۹,۱۶۲	حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۹۷٪	۵۰٪	۳۵۶,۲۴۸,۷۵۲	۴۶۶,۷۸۲,۸۱۲	۷۰۱,۱۲۲,۶۳۳	جمع حقوق صاحبان سهام
ج) نرخ بازده:					
-۹۰٪	-۱۴٪	۲۹۵٪	۳۳٪	۲۸٪	نرخ بازده دارایی‌ها
۴٪	-۱۱٪	۵۴٪	۶۳٪	۵۶٪	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
د) اطلاعات مربوط به هر سهم:					
		۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰		تعداد سهام در پایان سال مالی
		۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰		تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
		۳,۱۲۴	۳,۸۹۸		سود واقعی هر سهم-ریال
		۱,۹۳۰			سود نقدی هر سهم-ریال
		۱۴,۴۸۰	۱۷,۸۱۰		آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش-ریال
		۴,۹۱۹	۵,۵۳۳		ارزش دفتری هر سهم-ریال
		۵	۵		نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم-مرتب
ه) سایر اطلاعات:					
		۱۸,۲۳۲	۱۸,۷۷۳		تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱-۲- تاریخچه شرکت:

گروه شامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)، در ابتدا با نام شرکت پالایش روغن آبادان (سهامی خاص) تحت شماره ۲۲۴۶ مورخ چهارم دی‌ماه ۱۳۸۱ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی آبادان به ثبت رسیده است. شرکت یاد شده، به موجب صورت‌جلسات مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۱ به شرکت سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین تغییر نام داده و با اساسنامه جدید جایگزین شرکت قبلی گردید و مرکز اصلی شرکت از آبادان به تهران منتقل شد. به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۲۷ سال مالی شرکت ابتدا به ۱۳۸۲/۰۹/۳۰ و سپس، به استناد مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۹ به ۱۳۸۳/۰۲/۳۱ تغییر یافت. به استناد مصوبات مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۰ نام شرکت از سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین، به سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین تغییر یافت و نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل و اساسنامه جدید مشتمل بر ۷۸ ماده و ۱۶ تبصره به تصویب رسید.

پیرو اجرای سیاست‌های شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (سهامدار عمده)، تکلیفی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت به تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۳ مبنی بر ادغام شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز تامین در شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین، مقرر شد شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به عنوان شرکت موجود، باقیمانده و شرکت ادغام شونده با کلیه دارایی‌ها، دیون، مطالبات و تعهدات به قیمت دفتری (در اجرای موضوع بند "الف" لغایت "و" ماده‌ی ۱۱۱ قانون مالیات‌های مستقیم اصلاحیه‌ی مصوب سال ۱۳۸۰) در شرکت موجود ادغام شود. پس از انجام عملیات ادغام، طبق جلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۹۰/۱۱/۱۷ شرکت، نام شرکت از سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) تغییر یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید. قابل ذکر است نامه شرکت با شماره ۱۱۳۹ در تاریخ ۱۳۹۱/۱۲/۱۹ نزد بورس و اوراق بهادار به ثبت رسیده و سهام شرکت در مورخ ۱۳۹۲/۰۴/۱۸ در بورس اوراق بهادار تهران عرضه شد.

۱-۳- موضوع فعالیت شرکت:

موضوع فعالیت شرکت به موجب ماده ۳ آخرین اساسنامه به شرح زیر می‌باشد:

الف - موضوع فعالیت‌های اصلی:

۱. سرمایه‌گذاری در سهام، سهام‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر (اعم از ایرانی و خارجی) در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کند:
 ۲. تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آنها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن‌ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی بدست می‌آید.
 ۳. سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفتی به منظور تهیه، تولید و پالایش نفت خام و فرآورده‌های آن و تامین تجهیزات مورد نیاز در صنایع نفت، گاز و انرژی.
 ۴. انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱ فوق؛
- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین‌آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

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

ب) موضوع فعالیت‌های فرعی:

۱. سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران‌بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی اعتباری مجاز؛
۲. سرمایه‌گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، مؤسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌گذاری سرمایه‌پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه‌پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید؛
۳. سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رأی نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهد؛
۴. سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛
۵. ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:
 - پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛
 - تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛
 - مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛
 - تضمین نقدشوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛
۶. شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی نماید یا اسناد اعتباری بانکی افتتاح کند و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشد و انجام آنها در مقررات منع نشده باشد.

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۴-۱- سرمایه و ترکیب سهامداران:

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال (شامل تعداد ده هزار سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) بوده که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰ ریال (شامل تعداد ۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است.

تغییرات سرمایه شرکت			
محل افزایش سرمایه ^۱	سرمایه جدید (میلیون ریال)	درصد افزایش سرمایه	تاریخ افزایش سرمایه
مطالبات سهامداران	۵۰,۰۰۰	۴۹۹۹۰۰	۱۳۸۳/۰۳/۲۷
مطالبات سهامداران	۲,۹۰۰,۰۰۰	۵۷۰۰	۱۳۸۴/۰۳/۰۲
مطالبات سهامداران	۴,۰۰۰,۰۰۰	۳۸	۱۳۸۶/۰۸/۲۷
ادغام هلدینگ نفت و گاز در پتروشیمیایی	۴,۳۰۰,۰۰۰	۸	۱۳۹۰/۰۸/۳۰
مطالبات سهامداران	۲۹,۰۰۰,۰۰۰	۵۷۵	۱۳۹۱/۱۲/۰۶
سود انباشته	۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۵۰	۱۳۹۳/۱۱/۰۴
مطالبات و آورده نقدی	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۷	۱۳۹۷/۰۳/۲۸
مطالبات و آورده نقدی	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۲۵	۱۴۰۲/۰۲/۲۵

ترکیب سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۱/۰۲/۳۱		۱۴۰۲/۰۲/۳۱		نام سهامدار
درصد	تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	
۷۰,۱۰	۵۷,۱۳۳,۰۱۴,۴۷۰	۷۰,۱۰	۷۱,۱۵۳,۳۸۵,۹۱۵	سرمایه گذاری تامین اجتماعی
۴,۰۹	۳,۳۳۱,۱۰۷,۰۶۶	۴,۰۹	۴,۱۴۸,۵۵۶,۶۴۲	آینده سازان رفاه پردیس
۷,۰۸	۵,۷۶۶,۱۸۳,۵۳۲	۷,۰۸	۷,۱۸۱,۱۹۷,۸۷۸	موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر
۹,۱۴	۷,۴۵۰,۹۰۶,۳۴۵	۸,۹۹	۹,۱۲۹,۶۳۱,۵۵۹	سرمایه گذاری صبا تامین
۷,۵۲	۶,۱۳۲,۶۶۵,۶۸۶	۸,۰۳	۸,۱۵۱,۸۸۹,۷۵۵	سایر سهامداران حقوقی
۲,۰۷	۱,۶۸۶,۱۲۲,۹۰۱	۱,۷۱	۱,۷۳۵,۳۳۸,۲۵۱	سایر سهامداران حقیقی
۱۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

۱-۵- مشخصات اعضای هیات مدیره و مدیرعامل:

نام و نام خانوادگی	نماینده	سمت	موظف/غیرموظف	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در هیات مدیره
مسعود اسمخانی	سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	نائب رئیس هیئت مدیره	موظف	دکتر / مهندسی مکانیک	۱۴۰۰/۱۲/۲۱
حسین قاضی زاده	سرمایه‌گذاری صبا تامین	عضو هیات مدیره	غیر موظف	دکتری حقوق کیفری و جرم شناسی	۱۴۰۲/۰۲/۰۹
علی سیفیان	سرمایه‌گذاری صدر تامین	عضو هیات مدیره	موظف	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳
فرهاد ایزدجو	سرمایه‌گذاری سیمان تامین	رئیس هیات مدیره	غیر موظف	دکترای سازه های آبی	۱۴۰۲/۰۲/۰۹
غلام رضا رحیمی	سرمایه‌گذاری دارویی تامین	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	MBA مدیریت استراتژیک/ دکتری امنیت ملی	۱۴۰۲/۰۲/۰۹

۱-۶- قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- قانون برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی
- قانون احکام دائمی برنامه های توسعه ای کشور
- قانون تجارت و لایحه اصلاحی قسمتی از آن، قانون بازار اوراق بهادار و مقررات مرتبط و دستورالعمل‌ها و ضوابط ابلاغی توسط سازمان بورس و اوراق بهادار، قانون مالیاتهای مستقیم.
- اساسنامه مصوب شرکت و مصوبات هیأت مدیره
- قانون صدور چک، قانون کار، قانون تامین اجتماعی، قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه های مرتبط
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی و همچنین دستورالعمل‌ها و آیین نامه‌های مصوب هیأت مدیره شرکت.
- سیاستها و ضوابط ابلاغی شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی بعنوان سهامدار عمده پس از تصویب هیأت مدیره

TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱-۷- پیام هیات مدیره:

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۲/۳۱ افزایش نرخ سرویس‌های جانبی (یوتیلیتی)، کاهش نرخ‌های جهانی محصولات پتروشیمی، نرخ‌گذاری دستوری فروش لاستیک و برخی از محصولات پالایشی، حذف معافیت صادراتی مواد خام و نیمه خام محصولات، افزایش دستوری بی‌رویه کف عرضه در بازار داخلی و همچنین ایجاد ممنوعیت صادراتی برای برخی از محصولات، در مسیر سودآوری شرکت‌ها اثر کاهشی به وجود آورد. با این وجود و علی‌رغم همه این مشکلات، با برنامه‌ریزی در جهت رفع گلوگاه‌های تولید و تحقق افزایش تولید و بهره‌وری بیشتر، روند سودآوری شرکت به طور کاملاً محسوسی علی‌الخصوص در بخش شرکت‌های تابعه مدیریتی افزایش یافته است. همچنین با آینده پژوهی صورت گرفته، برنامه اصلاح پورتفوی سرمایه‌گذاری در دستور کار قرار گرفت و برنامه تحول بر مبنای بازه‌های یک ساله، دوساله و پنج ساله تدوین و عملیاتی شده است. آنچه به زعم ما شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین را به عنوان یکی از بزرگترین و متنوع‌ترین هلدینگ‌های چندرشته‌ای بازار سرمایه، که در صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، سلولزی، تیر و معدنی کشور، نقشی راهبردی ایفا می‌کند، از دیگر شرکت‌ها متمایز کرده، وجود همکاران متخصص و بانگیزه‌ای بوده است که همت خود را برای ایجاد ارزش افزوده برای سرمایه‌بازنشستگان و مستمری‌بگیران سازمان تأمین اجتماعی و رشد سودآوری برای کلیه ذی‌نفعان و سهامداران شرکت قرار داده‌اند.

آنچه از سوی همکاران ما در این سال انجام شده است تلاش فوق‌العاده برای افزایش و بهبود شاخص‌های کمی و کیفی تولید، بازرگانی، فروش و در نتیجه افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه با وجود تمامی مشکلات بوده است. همچنین با تأکید هیأت مدیره تاپیکو گام‌های مثبتی در راستای ارتقا شفافیت با استفاده از ظرفیتهای بازار سرمایه برداشته و برنامه‌ریزی لازم به منظور پذیرش و عرضه اولیه سهام سایر شرکت‌های دیگر گروه صورت گرفته است. همچنین عرضه کلیه محصولات تولیدی شرکت‌های گروه در بورس‌های کالا و انرژی به منظور بهره‌مندی از مکانیزم عرضه و تقاضا اجرائی شده و برنامه‌ریزی و پیگیری برای عرضه محصولات صادراتی گروه از طریق بورس‌های فوق در دستور کار قرار دارد. در رتبه‌بندی یکصد شرکت برتر ایرانی در همایش IMI-100 هلدینگ تاپیکو حائز الف) رتبه یک در گروه شرکت‌های چند رشته‌ای صنعتی از نظر شاخص بهره‌وری کل عوامل-TFP ب) رتبه هفت از نظر شاخص ارزش افزوده ج) رتبه سیزده از نظر شاخص فروش گردید.

ما به تلاش خود برای افزایش ثروت سهامداران محترم تاپیکو ادامه می‌دهیم و امیدواریم که با حمایت، هدایت و پشتیبانی تک تک سهامداران ارزشمند تاپیکو و به طور خاصی تشکر ویژه از مدیرعامل و هیئت مدیره محترم شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی (شستا) به جهت اعتماد، همراهی و حمایت همه‌جانبه از برنامه‌های این هلدینگ، این شرکت گام‌های موفقیت و سربلندی را بیش از گذشته و با سرعت بیشتری بردارد. بر خود لازم می‌دانیم از تمامی همکاران حرفه‌ای و کارآزموده و تیم اجرایی تاپیکو به خاطر تلاش‌های خستگی‌ناپذیرشان و حرکت در مسیر تعالی شرکت قدردانی نمائیم.

۱-۷-۱- مروری بر برنامه راهبردی شرکت:

۱-۷-۱-۱- بیانیه چشم انداز ماموریت شرکت:

"کسب بالاترین ارزش پایدار در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی کشور و رقابت‌پذیر در عرصه بین‌المللی"

تاپیکو یک هلدینگ تخصصی در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی است که سبد متنوعی از محصولات پتروشیمی و انواع فرآورده‌های پالایشگاهی با استانداردهای جهانی را در شرکتهای فرعی و وابسته تولید می‌کند، همچنین در زمینه صنعت لاستیک و سلولزی فعالیت دارد. تاپیکو، خلاقیت در سودآوری و ارزش آفرینی پایدار برای ذینفعان را از طریق سرمایه‌گذاری مشترک با شرکتهای داخلی و خارجی و راهبری تخصصی و ارزش آفرین شرکتهای گروه دنبال نموده و در تمام شرایط خود را پایبند به ارزشهای سازمان، مسئولیت‌پذیر و پاسخگو به ذینفعان می‌داند.

۱-۷-۱-۲- ارزش‌های محوری شرکت:

- ✓ قانون‌مداری و شفافیت در عملکرد
- ✓ شایسته‌سالاری و پایبندی به اصول اخلاقی
- ✓ تاکید بر خلاقیت، نوآوری و تمایز در تصمیم‌گیری‌ها
- ✓ مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی سریع و شایسته به ذینفعان و سهامداران
- ✓ تصمیم‌گیری بر اساس اطلاعات قابل اتکاء

۱-۷-۱-۳- راهبردهای شرکت:

استراتژی‌های ۱۳ گانه تاپیکو عبارتند از:

- همکاری و توسعه مناسبات بین‌المللی با شرکتهای معتبر خارجی در کلیه ابعاد (اعم از صادرات محصولات، سرمایه‌گذاری مشترک و تبادل فن‌آوری) با بهره‌گیری از فرصت‌های حاصل از تحولات محیط بین‌الملل
- تکمیل زنجیره ارزش و توسعه پایین دستی محصولات شرکت‌های تابعه با احداث پارک‌های شیمیایی
- سرمایه‌گذاری با رویکرد افزایش تاثیرگذاری و ایفای نقش حاکمیتی تاپیکو در برخی محصولات کلیدی صنعت (از جمله PVC)
- سرمایه‌گذاری در جهت اتصال به مبادی تامین خوراک در بالادست با اولویت میادین گازی و نفتی
- سرمایه‌گذاری با رویکرد یکپارچه به صنایع هیدروکربوری جهت کسب بالاترین بازده اقتصادی با اولویت سرمایه‌گذاری در زمینه پتروپالایشگاه‌ها
- بهینه‌سازی و ساماندهی پرتفوی با انجام ادغام، تملیک و خروج از صنایع غیر هیدروکربوری
- تامین مالی بهینه با بهره‌گیری از ابزارهای مناسب در بازارهای مالی داخلی و بین‌المللی

- مشارکت با شرکتهای دانش بنیان (استارت‌آپ‌ها) به منظور حل مسائل فناورانه گروه
- مدیریت بهینه دارایی‌ها و بهای تمام‌شده محصولات
- اصلاح و بهبود مستمر در توسعه سیستم‌های منابع انسانی، سیستم‌های اطلاعاتی، مدیریت فرآیندی و مدیریت دانش
- حضور موثر در نهادها و تشکلهای مرتبط با صنعت و تعامل برد-برد با کلیه ذینفعان
- ارتقای هم‌افزایی اقتصادی بین شرکتهای گروه تامین
- تقویت مستمر سیستم نظارت هلدینگ بر کارکرد شرکتهای تابعه با تمرکز بر تعیین حدود و ثغور اختیارات بین هلدینگ با نهاد بالادست و پائین دست

۴-۱-۷-۱- سیاستهای سرمایه‌گذاری شرکت:

در راستای تحقق استراتژی‌ها، سیاست‌های سرمایه‌گذاری بشرح زیر اتخاذ گردیده است:

- ✓ تمرکز بر خوراک گازی در طرح‌های پتروشیمی و ترجیحاً خوراک میعانات گازی در طرح‌های پالایشگاهی
- ✓ نزدیکی به سواحل صادراتی و بازارهای هدف
- ✓ بزرگ مقیاس بودن (مقیاس کوچک مشروط به تکمیل زنجیره ارزش)
- ✓ بهره‌گیری از تکنولوژی‌های برتر
- ✓ گزینش حوزه‌های سرمایه‌گذاری بر مبنای پرهیز از رقابت با فعالان خرد بخش خصوصی
- ✓ آینده نگری در ورود و خروج از سرمایه‌گذاری‌ها

۵-۱-۷-۱- فرصت‌ها و تهدیدهای شرکت:

فرصت‌ها:

- افزایش تقاضای محصولات صنعت نفت، گاز و پتروشیمی
- ظرفیت جذب سرمایه‌گذار خارجی بواسطه اولویت توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در اسناد و برنامه‌های توسعه کشور خصوصاً در مناطق چابهار، پارسین عسلویه و ...
- افزایش ظرفیت خوراک گازی بواسطه تکمیل و توسعه فازهای پارس جنوبی
- ظرفیت تکمیل زنجیره ارزش با توجه به دسترسی به منابع عظیم نفتی و گازی کشور و زیرساخت مورد نیاز این صنعت (بنادر، راه آهن، خط لوله و ...)
- ظرفیت توسعه سرمایه‌گذاری، تهاتر بدهی‌های بانکی و تامین خوراک از طریق وصول مطالبات تامین اجتماعی از دولت
- امکان انتشار اوراق اسلامی و استفاده از تضامین دولتی جهت تامین مالی طرح‌ها
- امکان استفاده از ظرفیت قانون رفع موانع تولید در تامین مواد اولیه و تسویه بدهی‌های ارزی

- تحولات روسیه و تغییر مناسبات این کشور با جهان غرب
- گشایش سیاسی با به ثمر رسیدن برجام
- امکان تعامل با نهادهای قانونی و سیاست گذار در حوزه نفت و پتروشیمی
- فراخوان شرکت ملی نفت از هلدینگ های سرمایه گذاری جهت استخراج و توسعه میادین گازی و نفتی (خانگیان)

- وجود بسترهای قانونی و حمایت های دولتی از سرمایه گذاران در حوزه ورود به پتروپالایشگاه ها
- تاکید مقام معظم رهبری و ایجاد قوانین و ساختارهای حمایتی در زمینه اقتصاد دانش بنیان
- داشتن تنوع بالا در سبد محصولات صنعت نفت و گاز و پتروشیمی
- قرار گیری اکثر شرکتهای تابعه در موقعیت های جغرافیایی مناسب
- داشتن سهم بالایی از بازار داخلی و صادراتی برخی از محصولات صنعت
- توان اعتباری و مالی جهت مشارکت در طرح های بزرگ صنعتی

تهدیدها:

- ناپایداری در سیاست های اقتصادی کشور (الزام عرضه کالا در بورس و محدودیت های صادراتی، نرخ گذاری دستوری و الزام فروش ارز در سامانه نیما، عدم معافیت مالیاتی ناشی از صادرات کالا در صورت عدم فروش ارز در نیما و ...)
- افزایش توان رقابتی منطقه ای
- آثار ناشی از تشدید تحریم اقتصادی امریکا (تجهیزات، منابع مالی، تکنولوژی، صادرات و ...)
- وابستگی خارجی صنعت در بکارگیری فن آوری جدید
- تشدید الزامات زیست محیطی و شرایط استانداردهای بین المللی مرتبط با صنعت (REACH، ...)
- افزایش تعهدات تسهیلات ارزی بواسطه ریسک تسعیر ارز برای طرح های با درآمد صادراتی پایین
- تاثیر گذاری افزایش نرخ تسعیر ارز در افزایش بهای تمام شده شرکتهای با مصارف ارزی بالا و منابع ارزی پائین
- تاثیرگذاری ذینفعان پر قدرت در ورود هلدینگ به سرمایه‌گذاری های پر ریسک
- رقابت پذیری پایین در مقابل بخش خصوصی با توجه به الزام برای رعایت موازین قانونی

۶-۱-۷-۱- مرور کلی بر وضعیت اقتصادی کشور و جایگاه شرکت در آن:

- در حال حاضر ظرفیت تولید کل محصولات صنعت پتروشیمی کشور بالغ بر ۹۲ میلیون تن در سال می‌باشد.
- از این بین، ظرفیت تولید ۱۲ محصول اصلی صنعت پتروشیمی شامل اتیلن، پلی اتیلن، پروپیلن، پلی پروپیلن، مونو اتیلن گلاکول، متانول، استایرن، پلی استایرن، بنزن، مخلوط زایلن‌ها، اوره و پلی وینیل کلراید، بالغ بر ۴۵ میلیون تن در سال است.
- سهم هلدینگ تاپیکو از ظرفیت تولید ۱۲ محصول پایه‌ای صنعت پتروشیمی در حدود ۸٪ است که این میزان حاصل میزان مالکیت مستقیم و غیر مستقیم در شرکت‌های پتروشیمی کشور می‌باشد.
- شایان ذکر است که در صنعت پتروشیمی خوراک‌های مورد استفاده شامل خوراک گازی (متان و اتان) و خوراک مایع (گاز مایع، نفتا و ...) است که خوراک مایع عمدتاً از پالایش نفت خام و میعانات گازی بدست می‌آید.
- بر اساس آمار منتشر شده توسط مراکز معتبر بین‌المللی، سهم صنعت پتروشیمی از تقاضای نفت خام و میعانات گازی در دنیا سال ۲۰۲۲ حدود ۱۴٪ بوده است که برآورد می‌گردد که این رقم در سال ۲۰۴۵ به ۱۶٪ افزایش یابد.
- در دوازده ماهه سال ۱۴۰۱، میزان صادرات قطعی کالاهای غیرنفتی کشور بالغ بر ۱۲۲ میلیون تن و به ارزش ۵۳ میلیارد دلار بوده است.
- سهم صنعت پتروشیمی از کل صادرات غیرنفتی کشور در سال ۱۴۰۱ در حدود ۲۸ میلیون تن و به ارزش ۲۷ میلیارد دلار (معادل ۳۰ درصد) می‌باشد.



TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۸-۱- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار:

۸-۱-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام:

شرکت در تاریخ ۱۳۹۱/۱۲/۱۹ و تحت شماره ۱۱۱۳۹ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه شیمیایی با نماد تاپیکو درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۲/۰۴/۱۸ مورد معامله قرار گرفته است. وضعیت سهام شرکت طی دو سال اخیر به شرح زیر می باشد:

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار	قیمت سهم	سرمایه
		میلیارد ریال			میلیارد ریال	ریال	میلیارد ریال
۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۳,۵۹۷,۵۲۳,۱۷۱	۵۴,۹۱۱	۲۲۹	۲۲۹	۲,۰۲۵,۹۴۰	۱۹,۹۶۰	۱۰۱,۵۰۰
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۴,۲۹۹,۲۵۷,۱۹۵	۵۹,۸۱۰	۲۳۴	۲۳۴	۱,۳۷۴,۰۹۰	۱۶,۸۶۰	۸۱,۵۰۰

۸-۱-۲- وضعیت نقد شوندگی سهام:

سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	شرح
۲۳۴	۲۲۹	روزهای گشایش نماد (تعداد)
۲۳۴	۲۲۹	روزهای معاملاتی (تعداد)
۵,۲۸	۴,۴	نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه (درصد)

TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش دوم

منابع و تولید



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۲- فصل دوم: منابع و تولید:

۲-۱- جایگاه هلدینگ در صنعت:

جدول زیر میزان سهم ظرفیت تولید هلدینگ در ایران و جهان را برای محصولات اصلی هلدینگ نشان می‌دهد:

جایگاه تاپیکو در ایران و جهان (با احتساب درصد مالکیت):

نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان (درصد)	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران (درصد)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان (درصد)
اتیلن	۱۸۵،۴۳۱	۸،۷۵۲	۴،۷۲	۸۷۱	۹،۹۵	۰،۴۷
پلی اتیلن	۱۳۱،۳۵	۵،۵۰۰	۴،۴۵	۴۳۵	۷،۹۱	۰،۳۶
پروپیلن	۱۳۳،۵۰۵	۱،۳۷۳	۱،۰۳	۱۴۶	۱۰،۶۶	۰،۱۰
پلی پروپیلن	۸۴،۷۰۷	۱،۱۳۰	۱،۳۳	۹۹	۸،۷۲	۰،۱۲
MEG	۳۶،۸۲۲	۱،۵۵۸	۴،۲۳	۱۸۸	۱۲،۰۶	۰،۵۱
متانول	۱۲۸،۶۲۴	۱۳،۹۵۴	۱۰،۵۱	۸۸۱	۶،۳۱	۰،۶۸
اوره	۲۲۹،۰۳۷	۸،۶۹۲	۳،۷۹	۲۹۹	۳،۴۴	۰،۱۳
PVC	۵۷،۴۳۲	۷۹۰	۱،۳۸	۱۷۰	۲۱،۴۶	۰،۳۰
بنزن	۶۴،۸۵۵	۹۰۷	۱،۴	۱۱۴	۱۲،۵۹	۰،۱۸
مخلوط زایلن‌ها	۸۲،۶۱۹	۱،۶۷۵	۲،۰۳	۲۱۰	۱۲،۵۳	۰،۲۵
استایرن	۳۶،۳۱۶	۶۹۵	۱،۹۱	۳۵	۵،۰۶	۰،۱۰
پلی استایرن	۲۷،۴۶۷	۴۹۴	۱،۸۰	۱۵	۲،۹۸	۰،۰۵
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی	۱،۰۶۶،۸۱۵	۴۵،۵۲۰	۴،۲۷	۳،۵۷۸	۷،۸۶	۰،۲۹
قیر	۱۶۵،۹۷۳	۵،۶۹۳	۳،۴۳	۱،۹۰۹	۳۳،۵۲	۱،۱۵
فرآورده‌های پالایشگاهی شامل بنزین، نفت سفید، گازوئیل، نفت کوره و ... (هزار بشکه در روز)	۱۰۲،۱۱۶	۲،۳۲۱	۲،۲۷	۲۳۵	۱۰،۱۳	۰،۲۳
روغن پایه	۵۷،۶۰۰	۱،۲۲۰	۲،۱۲	۱۱۵	۹،۴۱	۰،۲۰
تایر (میلیون حلقه)	۲،۶۹۷	۳۰	۱،۱۱	۶	۱۹،۹۴	۰،۲۲

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

جایگاه تاپیکو در ایران و جهان (بدون احتساب درصد مالکیت):

نام محصولات	نوع مالکیت	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان (درصد)	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران (درصد)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان (درصد)
اتیلن	غیر مدیریتی	۱۸۵،۴۳۱	۸،۷۵۲	۴،۴۹	۳،۸۲۱	۴۳،۶۶	۱،۹۶
پلی اتیلن	غیر مدیریتی	۱۲۱،۲۵	۵،۵۰۰	۴،۲۵	۱،۴۶۰	۲۶،۵۵	۱،۱۳
پروپیلن	غیر مدیریتی	۱۳۳،۵۰۵	۱،۳۷۳	۰،۹۷	۸۱۳	۵۹،۲۱	۰،۵۸
پلی پروپیلن	غیر مدیریتی	۸۴،۷۰۷	۱،۱۳۰	۱،۲۳	۳۷۵	۳۳،۱۹	۰،۴۱
MEG	غیر مدیریتی	۳۶،۸۲۲	۱،۵۵۸	۳،۷۶	۱،۱۱۵	۷۱،۵۷	۲،۶۹
متانول	مدیریتی	۱۲۸،۶۲۴	۱۳،۹۵۴	۱۰،۵۱	۱،۰۰۰	۷،۱۷	۰،۷۵
	غیر مدیریتی						
اوره	مدیریتی	۲۲۹،۰۳۷	۸،۶۹۲	۴،۱۰	۴۹۵	۵،۶۹	۰،۲۳
PVC	مدیریتی	۵۷،۴۳۲	۷۹۰	۱،۳۶	۲۳۰	۲۹،۱۱	۰،۳۹
بنزن	غیر مدیریتی	۶۴،۸۵۵	۹۰۷	۱،۳۰	۴۸۵	۵۳،۴۷	۰،۶۹
مخلوط زایلین‌ها	غیر مدیریتی	۸۲،۶۱۹	۱،۶۷۵	۱،۸۰	۸۵۰	۵۰،۷۵	۰،۹۱
استایرن	غیر مدیریتی	۳۶،۳۱۶	۶۹۵	۱،۹۱	۹۵	۱۳،۶۷	۰،۲۶
پلی استایرن	غیر مدیریتی	۲۷،۴۶۷	۴۹۴	۱،۸۰	۱۳۴	۲۷،۱۳	۰،۴۹
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی	مدیریتی	۱،۰۶۶،۸۱۵	۴۵،۵۲۰	۳،۷۰	۱،۷۲۵	۳،۷۹	۰،۱۴
	غیر مدیریتی						
قیر	مدیریتی	۱۶۵،۹۷۳	۵،۶۹۳	۳،۴۳	۸۱۷،۵	۶۷،۰۵	۲،۳۰
روغن پایه	مدیریتی	۵۷،۶۰۰	۱،۲۲۰	۲،۱۲	۲۳۴	۱۹،۱۸	۰،۴۱
فرآورده‌های پالایشگاهی شامل بنزین، نفت سفید، گازوئیل، نفت کوره و ... (هزار بشکه در روز)	غیر مدیریتی	۱۰۲،۱۱۶	۲،۳۲۱	۲،۲۷	۴۸۰	۲۰،۶۸	۰،۴۷
تایر (میلیون حلقه)	مدیریتی	۲۶۹۷	۳۰	۱،۱۱	۹،۵	۳۱،۶۷	۰،۳۵
	غیر مدیریتی						
					۴،۵	۱۵،۰۰	۰،۱۷

Tamin Petroleum & Petrochemical Investment Co

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین

وضعیت تکنولوژی های به کار رفته در شرکت های تابعه هلدینگ به شرح جدول ذیل می باشد:

نام محصولات	تکنولوژی به کار رفته در شرکت های تابعه
اتیلن	KTI-TPL Technip Linde
پلی اتیلن	Basell Hoechst MCI
پروپیلن	KTI-TPL Technip Linde
پلی پروپیلن	Basell HIMONT
MEG	Shell Scientific Design
متانول	Haldor Topsøe Lurgi
اوره	Stamicarbon Ammonia casale
PVC	B.F. Goodrich
بنزن	IFP / Toray / Uhde
مخلوط زایلنها	IFP / Toray / Uhde
استایرن	UOP / Lummus / Monsanto Snamprogetti
فرآورده های پالایشگاهی	UOP/ KTI/ Axens/ Topsoe
روغن پایه	Bechtel
تایر	Continental
پلی استایرن	Sulzer Elfatochem Sunpor

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۲-۲- اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته هلدینگ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱:

میلیون ریال:

نام شرکت	محصولات عمده	سرمایه	درصد مالکیت هلدینگ	سود خالص	سود قابل تقسیم	سود تقسیم شده	سهم هلدینگ از سود تقسیم شده
پتروشیمی فن آوران	متانول	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۵۱/۸۸	۳۱,۴۵۰,۶۴۷	۳۶,۹۴۲,۸۰۷	۲۷,۸۵۵,۰۰۰	۱۴,۰۲۷,۳۴۴
پتروشیمی خراسان	اوره ، آمونیاک	۱,۷۸۹,۹۱۲	۴۳/۱۵	۵۰,۳۰۳,۳۱۷	۶۲,۹۴۷,۴۴۳	۴۸,۳۲۷,۶۲۴	۲۰,۹۰۵,۷۴۲
پتروشیمی غدیر	PVC	۱,۳۰۰,۰۰۰	۶۷/۷۲	۱۴,۲۴۴,۶۶۲	۱۳,۳۷۰,۲۳۶	۱۲,۰۹۰,۰۰۰	۸,۱۳۶,۰۷۳
پتروشیمی آبادان	PVC	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۳/۱۵	۰	۰	۰	۰
نفت ایرانول	روغن صنعتی	۲,۰۰۰,۰۰۰	۴۹/۲۲	۲۸,۸۱۳,۳۶۰	۲۸,۷۶۷,۲۹۱	۲۲,۲۴۰,۰۰۰	۱۰,۹۰۵,۶۷۶
نفت پاسارگاد	قیر	۲,۴۰۰,۰۰۰	۵۰/۶۰	۱۲,۴۹۵,۴۴۸	۱۴,۶۱۵,۰۷۷	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۱۳
لاستیک بارز	تایر و تیوب	۲,۵۲۶,۵۰۰	۵۰/۶۰	۳,۷۳۶,۱۷۶	۳,۹۳۹,۹۹۰	۱,۳۸۹,۵۷۵	۶۹۸,۶۶۳
سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	سرمایه گذاری	۱,۸۲۰,۰۰۰	۶۷/۷۸	۱۰,۱۲۶,۹۴۲	۱۱,۳۶۸,۱۹۶	۸,۱۹۰,۰۰۰	۵,۵۱۹,۷۲۶
پرسی ایران گاز	توزیع گاز	۲۰۰,۰۰۰	۵۰	۴,۰۷۹,۸۸۰	۲,۴۰۹,۰۲۲	۲,۱۷۰,۰۰۰	۱,۰۸۴,۹۴۹
توسعه صنایع لاستیک	نخ تایر	۳,۰۰۰,۰۰۰	۵۱/۲۰	۳,۳۰۳,۶۷۰	۳,۴۶۸,۱۸۰	۳,۱۵۰,۰۰۰	۱,۶۱۲,۸۰۰
پتروسینا	پیمانکاری	۵۰	۱۰۰	۰	۰	۰	۰
هلدینگ سلولزی	سرمایه گذاری	۱,۷۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱,۳۸۵,۸۸۸	۱,۷۹۰,۳۷۷	۱,۷۸۵,۰۰۰	۱,۷۸۵,۰۰۰
پتروشیمی مارون	اتیلن	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۶/۷۰	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۱۵۳,۳۹۴,۱۴۵	۷۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۲۴,۷۴۱
پتروشیمی جم	اتیلن	۱۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۶/۸۳	۱۰۰,۷۳۶,۷۰۲	۱۱۴,۰۳۳,۶۳۱	۹۵,۴۰۰,۰۰۰	۱۶,۰۵۷,۷۳۷
پتروشیمی خارک	متانول	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۲/۹۰	۳۸,۴۷۴,۰۲۱	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	۳۷,۸۰۰,۰۰۰	۷,۰۲۲,۴۱۹
پتروشیمی سازند	اتیلن	۸,۰۶۴,۰۰۰	۱۶/۶۷	۳۳,۸۲۴,۶۲۶	۳۸,۸۸۴,۷۷۸	۳۳,۸۶۸,۸۰۰	۵,۶۴۷,۰۷۰
پتروشیمی نوری	بنزن-پاراازایلن	۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۵/۳۰	۱۱۸,۲۸۶,۲۵۰	۱۳۳,۶۹۹,۲۸۸	۱۱۸,۸۰۰,۰۰۰	۱۸,۱۷۶,۴۰۰
لاستیک یزد	تایر	۲,۰۴۰,۰۰۰	۳۴/۱۷	۱,۲۴۸,۶۹۸	۱,۷۶۲,۸۱۵	۷۱۴,۰۰۰	۲۴۳,۹۷۹
نیرو کلر	مواد شیمیایی	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳۲/۵۷	۴,۱۹۳,۷۷۴	۴,۱۹۳,۷۷۴	۳,۰۰۰,۰۰۰	۹۷۶,۹۵۸
هلدینگ خلیج فارس	سرمایه گذاری	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۷/۶۱	۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	۴۸۴,۶۴۲,۷۴۸	۴۴۲,۷۵۰,۰۰۰	۱۸,۱۷۶,۴۰۰
سرمایه گذاری صدر تامین	سرمایه گذاری	۳۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۷/۲۶	۴۴,۴۵۶,۰۵۳	۴۴,۴۵۶,۰۵۵	۴۰,۳۱۲,۷۴۷	۱۲,۰۴۰,۵۰۲
نفت ستاره خلیج فارس	بنزین	۲۵,۵۰۰,۰۰۰	۴۹	۲۵۲,۰۰۹,۲۶۸	۲۵۲,۰۰۹,۲۶۸	۲۴۴,۸۰۰,۰۰۰	۱۱۹,۹۵۱,۹۸۱
پتروشیمی مروارید	اتیلن	۴,۹۴۹,۲۱۱	۱۷	۱۱,۵۹۵,۹۴۷	۱۱,۶۶۲,۱۹۱	۹,۰۰۷,۵۶۳	۱,۵۳۱,۵۳۲
پتروشیمی ایلام	پروپیلن	۳۷,۹۷۳,۶۳۴	۱۷	۰	۰	۰	۰
ایران یاسا	تیوب	۱,۹۰۰,۰۰۰	۱۶/۷۴	۲,۵۸۳,۸۶۷	۲,۴۶۵,۲۶۳	۲۴۸,۹۰۰	۴۲,۳۰۱
پتروشیمی باختر	سرمایه گذاری	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۴/۵۴	۱۴۱,۴۰۸,۴۶۶	۲۰۳,۸۰۶,۶۳۱	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۲۷,۲۴۱
پایانه ها و مخازن پتروشیمی	خدمات فنی و مهندسی	۲۷۰,۰۰۰	۱۶	۲۷۳,۰۳۰	۳۷۰,۷۱۶	۳۳۳,۴۵۰	۶۳,۹۳۶
سایر							۲,۸۹۲,۸۵۰

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۲- آمار کلی تولید شرکتهای مدیریتی و غیر مدیریتی :

۱-۳-۲- آمار تولید شرکتهای مدیریتی بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ:

شاخص	نام شرکت	نام محصول	ظرفیت اسمی (تن)	عملکرد کل صنعت (تن)		تولید واقعی (تن)		سهم هلدینگ (درصد) بدون احتساب درصد مالکیت		
				۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	
تولید شرکت های مدیریتی	پتروشیمی خراسان	آمونیاک	۳۳۰.۰۰۰	۴.۶۷۸.۱۵۳	۴.۸۶۳.۲۷۱	۳۳۲.۶۴۵	۳۰۶.۴۵۵	۷٪	۶٪	
		اوره	۵۶۱.۰۰۰	۶.۷۴۸.۲۰۲	۷.۱۸۳.۴۳۷	۵۶۸.۷۴۰	۵۱۵.۰۵۳	۸٪	۷٪	
		کریستال ملامین	۲۰۰.۰۰۰	۲۲.۴۶۲	۱۹.۳۳۵	۱۹.۷۰۲	۱۵.۵۷۰	۸۴٪	۸۱٪	
	پتروشیمی فن آوران	متانول	۱.۰۰۰.۰۰۰	۸.۸۱۷.۳۹۱	۸.۵۷۳.۷۷۲	۹۳۹.۷۹۹	۸۱۹.۰۰۰	۱۱٪	۱۰٪	
		اسید استیک	۱۵۰.۰۰۰	۱۶۷.۵۶۲	۱۵۳.۵۴۰	۱۴۴.۶۶۱	۱۳۱.۸۸۸	۸۶٪	۸۶٪	
	پتروشیمی غدیر	PVC	۱۲۰.۰۰۰	۵۴۱.۳۲۸	۵۵۴.۸۷۶	۱۰۸.۱۶۶	۱۳۲.۵۰۴	۲۶٪	۳۰٪	
			۱۱۰.۰۰۰		۲۲.۶۶۵	۳۱.۷۵۸				
	پتروشیمی فارابی	انیدرید فتالیک	۵۰.۰۰۰	۶۴.۲۷۱	۵۷.۳۸۵	۲۴.۴۳۰	۲۱.۵۷۹	۳۸٪	۳۸٪	
		دی اکتیل فتالات	۳۵.۰۰۰	۷۴.۵۵۹	۹۲.۰۰۰	۴.۲۰۰	۴.۲۶۵	۶٪	۵٪	
	نفت پاسارگاد	قیور	۳.۴۴۳.۸۹۰	۶.۵۱۰.۳۵۳	۶.۵۹۵.۹۷۸	۱.۰۰۲.۷۴۳	۱.۳۳۵.۹۳۶	۱۵٪	۲۰٪	
			انواع	۵۷۰.۶۰۰	۲.۰۷۰.۴۰۴	۲.۱۳۷.۳۱۶	۵۲۶.۷۷۷	۵۴۳.۳۸۲	۲۵٪	۲۵٪
	پتروشیمی شیمی بافت	روانکار، اکسسترکت، تار، اسلاک و کس، ضد بیخ	MTBE	۹۰.۰۰۰	۵۷۵.۰۳۲	۵۵۱.۰۰۰	۷۳.۲۸۶	۶۶.۸۷۱	۱۳٪	۱۳٪
			MEK	۳۰.۰۰۰	۲.۲۰۴	۲.۱۰۳	۲.۲۰۴	۲.۱۰۳	۱۰۰٪	۱۰۰٪
	کوبن ایران	دوده صنعتی	۳۶.۰۰۰	۱۶۲.۲۲۷	۱۶۷.۳۳۵	۴۴.۰۱۶	۴۲.۹۰۶	۴۷٪	۴۳٪	
			۳۰.۰۰۰		۳۳.۰۱۲	۲۸.۸۲۸				
	گروه صنعتی بارز	تار	۱۳۵.۰۰۰	۲۸۶.۶۶۵	۲۶۴.۵۲۷	۱۱۵.۲۶۵	۱۳۰.۵۷۲	۴۰٪	۴۹٪	
			۵.۴۲۰	۸.۰۰۰	۹.۰۴۵	۴.۶۳۸	۳.۸۱۸	۵۸٪	۴۳٪	
	سرمایه گذاری و توسعه	تیوب و نوار	۱۵.۰۰۰	۱۵.۵۰۰	۱۵.۰۰۰	۱۲.۴۰۱	۱۲.۲۹۶	۸۶٪	۸۲٪	
			۶۷.۲۵۰	۳۵۰.۰۰۰	۳۵۰.۰۰۰	۱۴.۰۱۴	۱۳.۲۳۱	۴٪	۴٪	
	گاز لوله، قدر، سلسه آب و شیمیایی فرآورد قشم	انواع لوله پلی اتیلن	۱۱.۶۰۰	۳۱.۰۰۰	۳۱.۰۰۰	۵.۱۹۳	۵.۴۲۴	۱۷٪	۱۷٪	
۷.۷۰۰			۷.۰۰۰	۱۰.۰۰۰	۳.۵۰۲	۳.۹۱۰	۵۰٪	۳۹٪		
صنایع لاستیکی سهند	تسمه نقاله	۱۸۰.۰۰۰	۱.۳۰۰.۰۰۰	۱.۴۰۰.۰۰۰	۵۷.۰۸۸	۵۳.۶۹۸	۵٪	۴٪		
		۵۲.۰۰۰	۱.۶۶۱.۱۰۰	۱.۳۰۶.۰۰۰	۵۵.۲۰۶	۵۴.۳۳۵	۳٪	۴٪		
گروه صنعت سلوژی تامین	ام دی اف (مترمکب)	۳۵.۵۰۰	۱۸۰.۰۰۰	۱۸۰.۰۰۰	۲۲.۳۳۰	۲۲.۴۹۲	۱۸٪	۱۸٪		
		۵.۴۰۰	۱۰۰.۰۰۰	۱۰۰.۰۰۰	۱.۰۰۰	۱.۲۴۴	۱٪	۱٪		
گستر نوین	فوم بورد	۱.۰۰۰.۰۰۰	۱.۸۹۹.۴۷۰	۱.۷۵۶.۹۷۰	۷۵۸.۶۱۰	۷۲۰.۴۹۶	۴۰٪	۴۱٪		
پرسی ایران گاز	توزیع گاز مایع									

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۲-۳-۲- آمار تولید شرکت‌های مدیریتی با احتساب درصد مالکیت هلدینگ:

شاخص	نام شرکت	نام محصول	ظرفیت اسمی (تن)	عملکرد کل صنعت (تن)		تولید واقعی (تن)		سهم هلدینگ (درصد) با احتساب درصد مالکیت		
				۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	
تولید شرکت های مدیریتی	پتروشیمی خراسان	آمونیاک	۳۳۰,۰۰۰	۴,۶۷۸,۱۵۳	۴,۸۶۳,۲۷۱	۱۴۵,۸۳۲	۱۲۴,۳۵۰	۳٪	۳٪	
		اوره	۵۶۱,۰۰۰	۶,۷۴۸,۲۰۲	۷,۱۸۳,۴۳۷	۲۴۹,۳۳۶	۲۲۵,۷۹۹	۴٪	۳٪	
		کریستال ملامین	۳۰,۰۰۰	۲۳,۴۶۲	۱۹,۳۳۵	۸,۶۳۷	۶,۸۳۶	۳۷٪	۳۵٪	
	پتروشیمی فن آوران	متانول	۱,۰۰۰,۰۰۰	۸,۸۱۷,۳۹۱	۸,۵۷۳,۷۷۲	۴۷۳,۱۸۹	۴۱۲,۳۶۷	۵٪	۵٪	
		اسید استیک	۱۵۰,۰۰۰	۱۶۷,۵۶۲	۱۵۳,۵۴۰	۷۳,۸۳۷	۶۶,۴۰۶	۴۳٪	۴۳٪	
	پتروشیمی غدیر	PVC		۱۲۰,۰۰۰	۵۴۱,۲۳۸	۵۵۴,۸۷۶	۷۳,۷۸۵	۸۹,۱۶۲	۱۷٪	۱۹٪
				۱۱۰,۰۰۰			۱۷,۳۴۲	۱۶,۸۶۰		
	پتروشیمی فارابی	انیدرید فتالیک	۵۰,۰۰۰	۶۴,۳۷۱	۵۷,۳۸۵	۵,۹۰۷	۵,۲۱۸	۹٪	۹٪	
		دی اکتیل فتالات	۳۵,۰۰۰	۷۴,۵۵۹	۹۳,۰۰۰	۱,۰۱۶	۱,۰۳۱	۱٪	۱٪	
	نفت پاسارگاد	قیر	۳,۴۴۳,۸۹۰	۶,۵۱۰,۳۵۳	۶,۵۹۵,۹۷۸	۵۰۱,۳۷۲	۶۶۳,۹۶۸	۸٪	۱۰٪	
	نفت ایرانول	انواع روانکاراکسرتکت، تار، اسلاک وکس، ضدیخ	۵۷۰,۶۰۰	۲,۰۷۰,۴۰۴	۲,۱۳۷,۲۱۶	۳۵۸,۳۷۹	۲۶۶,۴۲۰	۱۲٪	۱۲٪	
	پتروشیمی شیمی بافت	MTBE	۹۰,۰۰۰	۵۷۵,۰۳۲	۵۵۱,۰۰۰	۳۲,۷۹۵	۲۹,۹۲۵	۶٪	۵٪	
		MEK	۳۰,۰۰۰	۲,۲۰۴	۲,۱۰۳	۹۸۶	۹۴۱	۴۵٪	۴۵٪	
	کربن ایران	دوده صنعتی		۳۶,۰۰۰	۱۶۷,۳۳۵	۱۶۷,۳۳۵	۱۴,۶۲۷	۱۴,۲۵۸	۱۸٪	۱۶٪
				۳۰,۰۰۰	۱۶۲,۲۲۷		۱۴,۴۶۹	۱۲,۶۳۵		
	دوده صنعتی پارس	تایر		۱۳۵,۰۰۰	۲۸۶,۶۶۵	۲۶۴,۵۲۷	۵۷,۶۳۲	۶۵,۲۸۵	۲۰٪	۲۵٪
	گروه صنعتی بارز	تیوب و نوار	۵,۴۲۰	۸,۰۰۰	۹,۰۴۵	۲,۳۲۰	۱,۹۱۸	۲۹٪	۲۱٪	
		نخ تایر (انواع فابریک)	۱۵,۰۰۰	۱۴,۵۰۰	۱۵,۰۰۰	۶,۳۵۰	۶,۲۹۶	۴۴٪	۴۳٪	
	سرمایه گذاری و توسعه	انواع لوله قدر، سلسه آب و	۶۷,۳۵۰	۳۵۰,۰۰۰	۳۵۰,۰۰۰	۳,۲۱۳	۳,۰۳۳	۱٪	۱٪	
	شیمیایی فرآورد قشم	کیسه و شریک	۱۱,۶۰۰	۳۱,۰۰۰	۳۱,۰۰۰	۳,۵۳۰	۳,۶۸۷	۱۱٪	۱۳٪	
	صنایع لاستیکی سهند	تسمه نقاله	۷,۷۰۰	۷,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱,۷۸۶	۱,۹۹۴	۲۶٪	۲۰٪	
	گروه صنعت سلولزی تامین	کاغذ بسته بندی	۱۸۰,۰۰۰	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱,۴۰۰,۰۰۰	۳۳,۱۱۱	۳۱,۱۴۵	۳٪	۳٪	
		ام دی اف (مترمکعب)	۵۳,۰۰۰	۱,۶۶۱,۱۰۰	۱,۳۰۶,۰۰۰	۳۰,۸۵۶	۳۶,۶۹۷	۳٪	۳٪	
		انواع تیشو	۳۵,۵۰۰	۱۸۰,۰۰۰	۱۸۰,۰۰۰	۲۹,۴۱۱	۲۹,۵۵۸	۱۶٪	۱۶٪	
	گستر نوین	فوم بورد	۵,۴۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۷۸۴	۸۴۰	۱٪	۱٪	
		توزیع گاز مایع	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۸۹۹,۴۷۰	۱,۷۵۶,۹۷۰	۳۷۹,۳۰۵	۳۶۰,۳۴۸	۲۰٪	۲۱٪	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۲-۳- آمار تولید شرکت‌های غیر مدیریتی:

نام محصول	واحد محصول	مجتمع	تولید واقعی سال	سهم از تولید کشور (درصد) (بدون احتساب درصد مالکیت)	سهم از تولید کشور (درصد) (با احتساب درصد مالکیت)
اتیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۱,۰۶۶	۴۶٪	۸٪
		پتروشیمی جم	۱,۰۷۹		
		پتروشیمی سازند	۲۹۵		
		پتروشیمی ایلام	۱۸۰		
		پتروشیمی تبریز	۹۹		
پتروشیمی مروارید	۳۶۶				
پروپیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۱۹۰	۵۷٪	۹٪
		پتروشیمی جم	۲۵۲		
		پتروشیمی تبریز	۴۳		
		پتروشیمی سازند	۱۳۳		
پلی پروپیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۱۹۵	۳۱٪	۵٪
		پتروشیمی سازند	۹۶		
پلی اتیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۳۰۰	۵۶٪	۶٪
		پتروشیمی جم	۷۲۳		
		گروه باختر	۱,۴۸۰		
		پتروشیمی سازند	۱۷۳		
		پتروشیمی تبریز	۱۳۲		
		پتروشیمی ایلام	۲۲۱		
بنزن	هزار تن	پتروشیمی نوری (برزویه)	۴۳۲	۷۷٪	۱۱٪
		پتروشیمی تبریز	۵۵		
انواع زایلن ها	هزار تن	پتروشیمی نوری (برزویه)	۶۱۰	۶۹٪	۱۱٪
متانول	هزار تن	مرجان	۱,۳۰۰	۲۳٪	۴٪
		پتروشیمی خارگ	۶۷۲		
انواع بنزین	میلیون لیتر	شرکت نفت ستاره خلیج	۱۳,۶۱۲	۳۶٪	۱۸٪
		فارس	۵,۱۴۸	۱۳٪	۶٪
تایر و تیوب	تن	ایران یاسا	۱۶۳۲۷	۶٪	۱٪
		لاستیک یزد	۳۱۳۵۱	۱۳٪	۴٪
انواع کارتین	تن	کارتین ایران	۱۵۰۱۵	۱٪	۰٪
انواع کاغذ	تن	چوب و کاغذ مازندران	۱۱۱۱۶۳	۱۵٪	۳٪

شرکت های غیر
مدیریتی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۴-۲- آمار مقداری و ریالی فروش شرکتهای مدیریتی و غیر مدیریتی :

۴-۲-۱- فروش مقداری شرکتهای مدیریتی:

فروش مقداری (تن)											
ردیف	نام مجتمع	نام محصول	عملکرد کل صنعت		عملکرد هلدینگ تاپیکو		سهام (درصد)		عملکرد هلدینگ		سهام (درصد)
			۱,۴۰۰	۱,۴۰۱	۱,۴۰۰	۱,۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱,۴۰۰	۱,۴۰۱	
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۸,۳۰۳,۰۰۰	۸,۲۵۵,۰۰۰	۸۲۴,۷۵۰	۷۹۹,۷۹۱	۱۰٪	۱۰٪	۴۱۵,۶۷۴	۴۰۳,۰۹۵	۵٪
		اسیداستیک	۱۳۹,۳۸۴	۱۳۱,۱۹۱	۱۳۹,۳۸۴	۱۳۱,۱۹۱	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۷۰,۲۵۰	۶۶,۱۲۰	۵۰٪
		منو اکسید کربن	۱۴,۴۸۷	۱۳,۶۴۳	۱۴,۴۸۷	۱۳,۶۴۳	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۷,۳۰۱	۶,۸۷۶	۵۰٪
۲	پتروشیمی خراسان	اوره	۵,۸۲۱,۰۴۷	۶,۱۸۸,۰۹۴	۴۵۶,۸۱۶	۵۱۰,۵۹۱	۸٪	۸٪	۱۹۲,۵۴۸	۲۱۵,۲۱۴	۳٪
		آمونیاک	۳۳۱,۵۴۸	۳۷۸,۷۴۱	۲۵,۹۲۷	۲۸,۶۳۳	۸٪	۸٪	۱۰,۹۲۸	۱۲,۰۶۹	۳٪
		کریستال ملامین	۲۲,۸۸۸	۲۰,۱۴۱	۱۹,۲۶۴	۱۶,۱۳۴	۸۴٪	۸۰٪	۸,۱۲۰	۶,۸۰۰	۳۴٪
۳	پتروشیمی غدیر	PVC	۴۵۲,۱۱۱	۵۶۱,۱۹۴	۱۰۸,۲۶۰	۱۳۳,۰۸۰	۲۴٪	۲۴٪	۷۳,۳۳۵	۹۰,۱۴۸	۱۶٪
۴	پتروشیمی آبادان	PVC	۴۵۲,۱۱۱	۵۶۱,۱۹۴	۳۳,۳۰۶	۲۹,۹۷۵	۷٪	۵٪	۱۷,۷۳۵	۱۵,۹۶۲	۴٪
		DDB	۲,۳۷۵	۱,۴۹۵	۲,۳۷۶	۱,۴۹۵	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱,۲۶۵	۷۹۶	۵۳٪
		NAOH	۴۵۶,۰۹۱	۵۵۱,۰۴۳	۹,۸۹۶	۱,۷۲۴	۳٪	۰٪	۲,۵۴۹	۹۱۸	۱٪
۵	پتروشیمی فارابی	DOP	۷۴,۵۶۰	۹۲,۰۰۰	۴,۱۲۳	۴,۵۶۸	۶٪	۵٪	۲,۰۲۰	۲,۳۳۸	۳٪
		PAF	۶۴,۲۷۱	۵۳,۳۸۵	۲۴,۳۸۱	۲۱,۳۶۲	۳۸٪	۴۰٪	۱۱,۹۴۷	۱۰,۴۶۷	۱۹٪
۶	پتروشیمی شیمی بافت	MTBE	۴۲۹,۱۷۸	۵۵۱,۰۰۰	۷۴,۱۵۴	۶۷,۱۴۰	۱۷٪	۱۲٪	۴۹,۲۳۸	۴۴,۵۸۱	۱۱٪
		رافینیت ۲	۷۳,۴۶۷	۵۶,۷۹۱	۷۳,۴۶۷	۵۶,۷۹۱	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۴۸,۷۸۲	۳۷,۷۰۹	۶۶٪
		MEK	۲,۴۹۸	۱,۹۴۰	۲,۴۹۸	۱,۹۴۰	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱,۶۵۹	۱,۲۸۸	۶۶٪
۷	کربن ایران	دوده	۱۶۲,۰۰۰	۱۶۷,۰۰۰	۴۱,۲۰۸	۴۵,۰۲۶	۲۵٪	۲۷٪	۲۰,۳۱۶	۲۲,۱۹۸	۱۳٪
۸	دوده صنعتی	دوده	۱۶۲,۰۰۰	۱۶۷,۰۰۰	۳۰,۸۶۶	۲۷,۱۴۰	۱۹٪	۱۶٪	۲۰,۰۶۳	۱۷,۶۴۱	۱۱٪
۹	نفت ایرنول	روغن و انواع روانکار	۲,۱۶۷,۲۷۹	۲,۱۳۷,۲۱۶	۵۷۹,۷۷۹	۶۰۳,۱۷۰	۲۷٪	۲۸٪	۲۸۴,۰۹۲	۲۹۵,۵۵۳	۱۴٪
۱۰	نفت پاسارگاد	قیر	۶,۱۰۴,۶۹۰	۶,۵۹۵,۹۷۸	۹۹۸,۶۰۴	۱,۳۰۹,۴۰۷	۱۶٪	۲۰٪	۴۹۹,۳۰۲	۶۵۴,۷۰۴	۸٪
۱۱	نخ تایر صبا	انواع نخ تایر	۱۳,۸۸۱	۱۵,۰۰۰	۱۰,۱۰۵	۱۰,۲۸۲	۷۳٪	۶۹٪	۵,۱۷۴	۵,۲۶۴	۳۷٪
		سایر			۱,۹۱۵	۱,۹۷۰	۱۴٪	۱۳٪	۹۸۰	۱,۰۰۹	۷٪
۱۲	پرسی ایران گاز	گاز مایع	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۷۱,۰۰۰	۷۴۱,۴۲۸	۷۲۰,۰۰۰	۷۴٪	۷۴٪	۳۷۰,۷۱۴	۳۶۰,۰۰۰	۳۷٪
۱۳	گروه صنعتی بارز	تایر، تیوب و نوار	۸,۰۰۰	۳۰۰,۵۱۷	۴,۶۳۸	۱۲۸,۷۵۶	۵۸٪	۴۳٪	۶,۴۸۳	۱۵۰,۲۵۱	۸۱٪

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۴-۲- فروش مقداری شرکت‌های غیر مدیریتی:

گزارش فروش مقداری شرکت‌های غیر مدیریتی						نام محصول	نام مجتمع
جمع کل (تن)		فروش صادراتی (تن)		فروش داخلی (تن)			
۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰		
۵۱۸,۸۹۸	۵۰۵,۳۹۳	۰	۰	۵۱۸,۸۹۸	۵۰۵,۳۹۳	اتیلن	پتروشیمی مارون
۳۴۰,۸۴۷	۳۳۷,۰۰۳	۹۴,۸۶۳	۱۰۰,۶۱۸	۲۴۵,۹۸۴	۲۳۶,۳۸۵	منو اتیلن گلايکول	
۱۹۳,۳۳۸	۲۰۳,۹۲۳	۰	۲,۱۵۶	۱۹۳,۳۳۸	۲۰۱,۷۶۷	پلی پروپیلن	
۳۱۱,۶۴۷	۳۱۷,۹۴۲	۱۹۲,۳۰۹	۲۳۱,۱۷۷	۱۱۹,۳۳۸	۸۶,۷۶۵	پلی اتیلن سنگین	
۱۶۵,۶۰۲	۱۴۲,۹۲۷	۰	۰	۱۶۵,۶۰۲	۱۴۲,۹۲۷	برش های پروپان	
۴,۵۱۰	۴,۲۴۱	۰	۰	۴,۵۱۰	۴,۲۴۱	پروپیلن	
۳۵,۵۷۲	۳۱,۹۲۸	۱۷,۷۵۰	۲۰,۵۰۹	۱۷,۸۲۲	۱۱,۴۱۹	دی اتیلن گلايکول	
۹۸,۱۷۰	۹۷,۲۹۸	۸۹,۴۸۱	۹۰,۰۷۷	۸,۶۸۹	۷,۲۲۱	بنزن پیرولیز	
۸۱۹	۱,۵۳۸	۰	۰	۸۱۹	۱,۵۳۸	CFO	
۲۲۷	۱۶۴	۰	۰	۲۲۷	۱۶۴	هیدروژن	
۵۵۱	۸۴۱	۰	۰	۵۵۱	۸۴۱	تری اتیلن گلايکول	
۸۴,۶۲۵	۶۶,۷۰۲	۰	۰	۸۴,۶۲۵	۶۶,۷۰۲	دی اکسید کربن	
۷,۱۹۶	۷,۵۲۲	۰	۰	۷,۱۹۶	۷,۵۲۲	پلی اتیلن گلايکول	
۰	۸۰۰	۰	۰	۰	۸۰۰	کامپاند	
۰	۵۷۷	۰	۵۷۷	۰	۰	WAX	
۷۷۶,۵۰۶	۸۲۰,۴۰۵	۰	۰	۷۷۶,۵۰۶	۸۲۰,۴۰۵	برش سبک	پتروشیمی نوری
۴۳۰,۰۶۲	۴۰۳,۳۸۵	۱۴۳,۶۳۱	۱۹۸,۸۷۴	۲۸۹,۴۳۱	۳۸۳,۵۱۱	بنزن	
۶۷۳,۴۲۷	۱,۲۳۵,۳۴۰	۱۲,۸۹۵	۷۷۵,۴۶۱	۶۶۰,۵۳۲	۴۵۹,۸۷۹	برش سنگین	
۱,۱۹۵,۰۶۵	۶۸۵,۵۹۰	۷۶۷,۱۳۲	۳۵۲,۸۳۵	۴۲۷,۹۳۳	۳۳۲,۷۵۵	پارازایلین	
۹۲۸,۴۸۸	۹۳۰,۷۷۵	۷۶۷,۹۸۲	۸۱۷,۶۰۱	۱۶۰,۵۰۶	۱۱۳,۱۷۴	رافینیت	
۱۰۹,۴۵۵	۸۷,۸۵۰	۰	۰	۱۰۹,۴۵۵	۸۷,۸۵۰	گاز مایع	
۴۶,۵۴۹	۵۹,۵۶۶	۰	۰	۴۶,۵۴۹	۵۹,۵۶۶	برش C5	
۷۵,۶۱۱	۷۵,۶۳۵	۹,۱۹۶	۱۵,۰۱۶	۶۶,۴۱۵	۶۰,۶۱۹	ارتوزایلین	
۱۸,۶۶۹	۱۶,۰۳۹	۰	۰	۱۸,۶۶۹	۱۶,۰۳۹	آروماتیک سنگین	
۳۳۷,۶۵۹	۰	۰	۰	۳۳۷,۶۵۹	۰	رافینیت A92	
۸۷۱	۰	۸۷۱	۰	۰	۰	مخلوط رافینیت (A92 و A80)	
۲۸۲,۷۱۴	۲۹۷,۷۳۵	۲۸۲,۷۱۴	۲۹۷,۷۳۵	۰	۰	نفتای سبک	
۳۴۷,۶۱۷	۴۳۵,۱۹۷	۰	۰	۳۴۷,۶۱۷	۴۳۵,۱۹۷	اتیلن	پتروشیمی جم
۲۰۴,۷۰۴	۲۰۸,۹۵۹	۰	۰	۲۰۴,۷۰۴	۲۰۸,۹۵۹	پروپیلن	
۲۱۴,۵۳۶	۳۳۰,۳۱۲	۲۰۳,۷۶۰	۱۸۸,۵۷۰	۱۰,۷۷۶	۱۴۱,۷۴۲	پلی اتیلن سنگین	
۳۷۴,۰۱۰	۳۴۶,۲۲۴	۱۹۸,۲۵۲	۲۰۰,۱۳۵	۱۷۵,۷۵۸	۱۴۶,۰۸۹	پلی اتیلن سبک خطی	
۲۶۱,۴۴۶	۲۶۶,۶۳۲	۰	۳۰,۰۰۰	۲۶۱,۴۴۶	۲۶۳,۶۳۲	بنزین پیرولیز	
۱۷۰,۰۲۸	۱۸۰,۰۷۸	۰	۰	۱۷۰,۰۲۸	۱۸۰,۰۷۸	نفت کوره	
۹,۳۰۱	۷,۷۹۹	۲,۸۲۸	۱,۶۲۳	۶,۴۷۳	۶,۱۷۶	بوتن ۱	
۸۴,۰۰۱	۸۶,۶۷۷	۶۰,۶۴۶	۶۷,۳۳۹	۲۳,۳۵۵	۱۹,۴۳۸	بوتادین	
۱۱,۴۵۸	۳۰,۸۷۲	۰	۰	۱۱,۴۵۸	۳۰,۸۷۲	سایر	
۱۳,۶۱۲,۰۷۵	۱۲,۱۳۶,۵۸۱	۳۵۵,۰۳۴	۱,۷۶۱,۵۲۸	۱۳,۲۵۷,۰۴۱	۱۰,۳۷۵,۰۵۳	بنزین	ستاره خلیج فارس (متر مکعب)
۵,۱۴۸,۰۳۶	۴,۵۲۹,۰۰۳	۱۷۸,۷۶۳	۱۹۳,۲۳۹	۴,۹۶۹,۲۷۳	۴,۳۳۵,۷۶۴	نفت گاز	
۳۸۴,۸۴۲	۳۳۳,۵۷۸	۱۰۱,۰۱۹	۳۲,۵۹۵	۳۸۳,۸۲۳	۲۹۰,۹۸۳	نفت سفید	
۳۳۱,۱۳۷	۴۸۰,۹۰۶	۱۸۱,۰۰۰	۲۴۳,۰۲۲	۱۵۰,۱۳۷	۲۳۷,۸۸۴	گاز مایع	
۲,۸۴۷,۶۶۹	۲,۷۲۹,۵۸۷	۲,۷۷۵,۱۵۷	۲,۶۳۰,۳۲۶	۷۲,۵۱۲	۹۹,۲۶۱	نفتا	
۲۵۴	۲۹,۲۸۱	۲۵۴	۲۷,۱۲۲	۰	۲,۱۵۹	حلال	
۵۱,۱۶۴	۱,۳۱۹	۵۱,۱۲۷	۴۰۳	۳۷	۹۱۶	بوتان	
۱۰۶,۸۸۷	۱,۸۷۸	۱	۱,۸۷۸	۱۰۶,۸۸۶	۰	RESIDUE	
۰	۱۴۳,۰۹۸	۰	۱۴۳,۰۹۸	۰	۰	هوی اند	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

گزارش فروش مقدراری شرکتهای غیر مدیریتی						
نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)
		۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱
پتروشیمی مروارید	اتیلن	۱۸۹,۰۷۴	۱۸۹,۰۷۴	۰	۰	۱۸۹,۰۷۴
	C+۳	۳۸,۵۸۳	۳۸,۵۸۳	۰	۰	۳۸,۵۸۳
	گلایکول ها	۴۸,۶۸۷	۴۸,۶۸۷	۴۹۵,۹۴۴	۴۹۵,۹۴۴	۵۴۴,۶۳۱
پتروشیمی ایلام	پروپیلن گرید شیمیایی	۵۲,۷۸۸	۳۹,۴۰۸	۰	۰	۵۲,۷۸۸
	پلی اتیلن ۷۰۰۰ F	۵۵,۷۸۱	۲۶,۷۰۶	۱۴۴,۱۶۱	۱۵۷,۴۴۷	۱۹۹,۹۴۲
	PGH غیر منطبق	۱۵,۱۴۸	۳۸,۲۸۰	۰	۰	۱۵,۱۴۸
	CFO (برش سنگین هیدروکربن)	۷,۶۶۴	۹,۵۰۴	۰	۰	۷,۶۶۴
	LP۷۰۰۰	۳,۹۹۷	۲,۶۳۹	۲,۵۹۴	۱,۸۹۶	۶,۵۹۱
	DMS	۱,۰۰۲	۴۱۳	۷۵	۵	۱,۰۷۷
	PGH منطبق - بنرین پرولیز ON	۵۶,۲۸۲	۱۰۵	۵۴۲	۰	۵۶,۸۲۴
	پروپیلن گرید پلیمری	۴,۶۱۶	۱۳۵	۰	۰	۴,۶۱۶
	Cf CUT - OFF SPEC	۱۱۹	۰	۰	۰	۰
	پودر تمیز ۷۰۰۰F	۷	۰	۰	۰	۰
	نیتروژن مایع	۴۴	۰	۰	۰	۰
	پلی اتیلن سنگین گرید M۷۷۰۰	۰	۰	۱,۲۴۳	۰	۱۲,۰۰۱
	LP۷۷۰۰ M-P	۰	۰	۰	۰	۲۷۰
	PE WAX	۰	۰	۲۴۰	۰	۲۴۰
پتروشیمی خارک	متانول	۰	۰	۷۱۷,۱۵۰	۵۷۸,۱۴۰	۷۱۷,۱۵۰
	بوتان	۰	۰	۱۱۱,۲۸۵	۱۲۶,۷۶۶	۱۱۱,۲۸۵
	پروپان	۰	۰	۷۵,۷۶۳	۹۱,۸۱۸	۷۵,۷۶۳
	پنتان پلاس	۰	۰	۱۰۵,۵۵۶	۸۹,۵۵۴	۱۰۵,۵۵۶
	گوگرد	۰	۰	۹۱,۰۵۷	۹۳,۶۳۹	۹۱,۰۵۷
پتروشیمی شازند	پلی اتیلن سنگین	۵۶,۵۷۶	۸۴,۹۲۵	۴۴,۰۳۱	۱۴,۴۳۸	۹۹,۳۶۳
	پلی اتیلن سبک	۵۲,۰۲۰	۵۸,۸۴۲	۲۰,۲۰۵	۱۴,۵۱۱	۷۳,۳۵۳
	پلی پروپیلن	۷۲,۶۳۳	۹۰,۴۳۶	۲۲,۲۴۶	۷,۵۳۱	۹۷,۹۶۷
	دو اتیل هگزانول و بوتانول ها	۶۴,۴۷۹	۶۶,۶۳۱	۰	۰	۶۶,۶۳۱
	وینیل استات	۱۹,۷۸۵	۲۲,۸۴۴	۸,۹۵۶	۶,۳۷۱	۲۹,۱۱۵
	اتیلن گلایکول ها	۴۹,۹۲۲	۶۱,۲۰۸	۲۷,۰۶۴	۱۹,۵۰۲	۸۰,۷۱۰
	پلی بوتادین رابنر	۱۳,۶۱۲	۱۲,۷۲۳	۱۵,۹۷۷	۱۳,۰۴۷	۲۵,۷۷۰
	سی اف او	۲۸,۴۹۴	۳۰,۳۶۴	۰	۰	۳۰,۳۶۴
	بوتادین و رافینیت بی بی آر	۲۶,۸۳۸	۳۰,۵۰۲	۰	۰	۳۰,۵۰۲
	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۴۱,۹۷۵	۵۳,۶۲۳	۹۱,۷۶۷	۶۹,۲۴۸	۱۲۲,۸۷۱
	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۵,۸۲۳	۱۷,۶۸۱	۱۲,۴۱۶	۱۴,۵۷۴	۳۲,۲۵۵
	اتوکسیلات ها	۴۸,۰۹۰	۵۳,۴۹۰	۳,۵۹۲	۳,۰۰۰	۵۶,۴۹۰
	اتیلن آکساید	۶,۳۱۹	۷,۴۴۸	۰	۰	۷,۴۴۸
	هیدرو کربور آ - ۸۰	۰	۰	۱۰۱,۴۳۴	۱۴۱,۱۸۱	۱۴۱,۱۸۱
	سایر محصولات	۴,۰۰۲	۳,۹۶۶	۵,۴۹۵	۳,۹۶۵	۷,۹۳۱
متانول	۳۷۴	۱۴,۳۵۱	۱,۵۵۲,۳۲۶	۱,۳۰۱,۶۳۰	۱,۳۱۵,۹۸۱	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۴-۴-۲- گزارش فروش ریالی شرکتهای غیر مدیریتی:

گزارش فروش شرکت های پتروشیمی و پالایشی غیر مدیریتی							
جمع کل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		فروش داخلی (میلیون ریال)		نام محصول	نام مجتمع
۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰		
۹۹,۰۸۴,۴۵۲	۹۴,۸۷۵,۸۰۳	.	.	۹۹,۰۸۴,۴۵۲	۹۴,۸۷۵,۸۰۳	اتیلن	پتروشیمی مارون
۴۲,۶۳۸,۳۷۹	۴۸,۵۷۲,۰۳۳	۱۳,۳۸۹,۵۶۶	۱۶,۳۳۹,۹۴۹	۲۹,۲۴۸,۸۱۳	۳۲,۲۳۲,۰۸۴	منو اتیلن گلاکول	
۷۰,۵۴۷,۲۰۸	۷۲,۷۱۲,۲۲۴	.	۸۷۸,۹۶۴	۷۰,۵۴۷,۲۰۸	۷۱,۸۳۳,۲۶۰	پلی پروپیلن	
۸۳,۰۲۶,۹۹۸	۷۷,۵۷۳,۸۶۵	۵۲,۸۱۷,۸۲۷	۵۷,۱۷۹,۴۲۵	۳۰,۲۰۹,۱۷۱	۲۰,۳۹۴,۴۴۰	پلی اتیلن سنگین	
۲۰,۷۶۵,۴۶۲	۱۵,۱۱۳,۱۶۹	.	.	۲۰,۷۶۵,۴۶۲	۱۵,۱۱۳,۱۶۹	برش های پروپان	
۸۵۵,۲۲۷	۷۶۹,۱۸۵	.	.	۸۵۵,۲۲۷	۷۶۹,۱۸۵	پروپیلن	
۶۰,۵۷۰,۹۱	۵۵,۴۷۴,۷۸۴	۳,۳۸۳,۸۰۳	۳,۶۱۸,۱۳۳	۲,۶۷۳,۲۸۸	۱,۸۹۶,۶۵۱	دی اتیلن گلاکول	
۱,۱۳۳,۵۶۴	۱۱,۲۹۴,۶۲۰	.	۱۰,۲۰۰,۴۷۳	۱,۱۳۳,۵۶۴	۱۰,۹۴,۱۴۷	بنزن پیرولیز	
۲۴,۵۶۱	۲۱,۷۲۷	.	.	۲۴,۵۶۱	۲۱,۷۲۷	CFO	
۲,۲۶۹	۱,۶۴۰	.	.	۲,۲۶۹	۱,۶۴۰	هیدروژن	
۹۴,۳۹۸	۱۶۲,۰۵۱	.	.	۹۴,۳۹۸	۱۶۲,۰۵۱	تری اتیلن گلاکول	
۶۳۵,۷۰۳	۴۱۶,۹۷۹	.	.	۶۳۵,۷۰۳	۴۱۶,۹۷۹	دی اکسید کربن	
۴۱۳,۰۴۹	۴۸۰,۶۶۵	.	.	۴۱۳,۰۴۹	۴۸۰,۶۶۵	پلی اتیلن گلاکول	
.	۱۶۵,۶۴۹	.	.	.	۱۶۵,۶۴۹	کامپاند	
.	۳۱,۰۰۱	.	۳۱,۰۰۱	.	.	WAX	
۱۲۸,۶۱۶,۰۶۹	۱۱۷,۱۰۱,۰۲۱	.	.	۱۲۸,۶۱۶,۰۶۹	۱۱۷,۱۰۱,۰۲۱	برش سبک	پتروشیمی نوری
۱۰۸,۵۹۵,۲۲۶	۸۱,۸۴۱,۹۹۵	۳۴,۹۱۲,۳۶۶	۴,۴۰۸,۶۲۲	۷۳,۶۸۲,۸۶۰	۷۷,۴۳۳,۳۷۳	بنزن	
۳۱۲,۴۱۳,۶۴۳	۱۸۹,۲۷۶,۶۸۳	۱۵۳,۹۲۲,۹۴۲	۱۱۳,۶۶۱,۲۹۶	۱۵۸,۴۹۰,۷۰۱	۷۵,۶۱۵,۳۸۷	برش سنگین	
۱۵۱,۹۲۰,۹۹۸	۱۳۵,۸۵۲,۶۴۷	۳۸,۳۶۵,۳۰۲	۷۳,۶۱۸,۳۰۱	۱۱۳,۶۵۵,۶۹۶	۶۲,۲۳۴,۳۴۶	پاراژایلین	
۱۵۶,۱۴۷,۷۶۰	۱۳۷,۶۸۸,۹۸۱	۱۲۸,۵۲۰,۲۴۰	۱۲۱,۰۶۹,۱۷۲	۲۷,۶۲۷,۵۲۰	۱۶,۳۹۹,۸۰۹	رافینیت	
۱۹,۰۵۲,۰۳۲	۱۲,۴۰۱,۹۵۹	.	.	۱۹,۰۵۲,۰۳۲	۱۲,۴۰۱,۹۵۹	گاز مایع	
۸,۱۸۱,۸۳۵	۸,۸۳۳,۴۹۶	.	.	۸,۱۸۱,۸۳۵	۸,۸۳۳,۴۹۶	برش C5	
۲۰,۶۴۴,۳۵۳	۱۳,۴۵۷,۵۰۹	۲,۶۶۹,۹۳۷	۲,۶۶۹,۹۳۷	۱۷,۹۷۴,۴۱۶	۱۰,۷۸۷,۵۷۲	ارتوزایلین	
۴,۶۴۰,۳۵۳	۲,۳۲۸,۵۳۲	.	.	۴,۶۴۰,۳۵۳	۲,۳۲۸,۵۳۲	آروماتیک سنگین	
۱۰۷,۰۲۸,۸۰۳	.	.	.	۱۰۷,۰۲۸,۸۰۳	.	رافینت A92	
۲۶۶,۸۴۶	.	۲۶۶,۸۴۶	.	.	.	مخلوط رافینیت (A92 و A80)	
۴۷,۰۰۵,۳۰۷	۵۳,۸۱۳,۴۲۱	۴۷,۰۰۵,۳۰۷	۵۳,۸۱۳,۴۲۱	.	.	نفتای سبک	
۷۱,۸۴۷,۱۷۵	۸۲,۴۵۹,۳۲۰	.	.	۷۱,۸۴۷,۱۷۵	۸۲,۴۵۹,۳۲۰	اتیلن	پتروشیمی چم
۳۸,۳۵۰,۲۸۳	۳۷,۲۹۶,۷۱۹	.	.	۳۸,۳۵۰,۲۸۳	۳۷,۲۹۶,۷۱۹	پروپیلن	
۱۰۴,۱۲۷,۲۴۸	۹۹,۱۹۰,۹۰۰	۵۰,۷۵۱,۸۹۹	۶۱,۹۳۹,۲۷۳	۵۳,۳۷۵,۳۴۹	۳۷,۲۵۱,۶۲۷	پلی اتیلن سنگین	
۸۶,۲۶۳,۵۲۸	۹۰,۰۹۷,۸۰۷	۵۰,۵۵۲,۲۸۷	۵۴,۳۸۶,۵۶۶	۳۵,۷۱۱,۲۴۱	۳۵,۷۱۱,۲۴۱	پلی اتیلن سبک خطی	
۴۴,۱۴۷,۹۰۹	۳۸,۷۰۴,۱۳۹	.	۳۱۵,۳۸۴	۴۴,۱۴۷,۹۰۹	۳۸,۳۸۸,۷۵۵	بنزین پیرولیز	
۱۷,۰۲۸	۱,۶۱۸,۱۶۹	.	.	۱۷,۰۲۸	۱,۶۱۸,۱۶۹	نفت کوره	
۱,۷۹۷,۸۵۰	۱,۷۰۹,۹۴۰	.	.	۱,۷۹۷,۸۵۰	۱,۷۰۹,۹۴۰	بوتن ۱	
۲۴,۱۷۳,۱۴۰	۱۸,۱۳۷,۹۸۷	۱۸,۷۰۵,۸۳۷	۱۴,۶۶۲,۱۸۷	۵,۴۶۷,۳۰۳	۳,۴۷۵,۸۰۰	بوتادین	
۲,۳۳۶,۴۲۵	۴,۶۹۶,۶۷۹	.	.	۲,۳۳۶,۴۲۵	۴,۶۹۶,۶۷۹	سایر	
۲,۳۶۹,۰۹۲,۶۴۲	۱,۴۷۶,۰۲۸,۰۶۰	۵۲,۹۳۸,۸۰۹	۱۵۲,۷۷۵,۵۲۰	۲,۳۱۶,۱۵۳,۸۳۳	۱,۳۳۳,۲۵۲,۵۴۰	بنزین	
۱,۰۶۹,۹۷۰,۳۹۶	۵۶۷,۲۵۴,۱۳۰	۳۴,۰۶۳,۸۰۹	۱۸,۰۲۷,۷۰۲	۱,۰۳۹,۹۰۶,۵۸۷	۵۴۹,۲۲۶,۴۲۸	نفت گاز	
۷۵,۵۶۳,۳۶۴	۴۳,۲۹۹,۲۶۰	۱۸,۸۵۲,۱۵۸	۳,۱۱۱,۱۱۲	۵۶,۷۱۱,۲۰۶	۴۰,۱۸۸,۱۴۸	نفت سفید	
۵۰,۱۹۷,۴۸۷	۳۷,۳۵۰,۷۲۵	۲۳,۵۰۷,۲۶۵	۱۶,۲۵۳,۱۳۶	۲۶,۶۹۰,۲۲۲	۲۱,۰۹۷,۵۸۹	گاز مایع	
۳۴۲,۳۶۹,۹۶۸	۲۸۷,۴۲۷,۸۳۸	۳۳۵,۰۰۶,۲۸۷	۲۷۷,۶۳۹,۶۶۵	۷,۳۶۳,۶۸۱	۹,۷۹۸,۱۷۳	نفتا	
۳۸,۲۷۰	۲,۳۹۵,۳۶۰	۳۸,۲۷۰	۲,۱۴۹,۹۷۱	.	۲۴۵,۳۸۹	حلال	
۳,۷۳۱,۳۳۷	۱۰۴,۰۱۴	۳,۶۵۲,۷۳۹	۲۵,۵۱۶	۷۸,۴۹۸	۷۸,۴۹۸	بوتان	
۱۲,۴۱۸,۰۶۸	۱۰۵,۸۶۶	۷۹	۱۰۵,۸۶۶	۱۲,۴۱۷,۹۸۹	.	RESIDUE	
۴۵,۱۲۷	.	۳۹,۶۱۷	.	۵,۵۱۰	.	گوگرد	
.	۱۲,۹۲۰,۵۹۲	.	۱۲,۹۲۰,۵۹۲	.	.	هوی آند	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

گزارش فروش شرکت های پتروشیمی و پالایشی غیر مدیریتی							
نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
		۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱		
پتروشیمی مرورید	اتیلن	۳۵,۱۷۹,۶۷۶	۲۴,۸۷۹,۳۸۱	.	.	۲۴,۸۷۹,۳۸۱	
	C+۳	۳,۸۶۴,۸۷۹	۳,۱۹۸,۷۷۲	.	.	۳,۱۹۸,۷۷۲	
	گلایکول ها	۶,۹۶۲,۱۲۹	۱۰,۹۹۷,۰۰۹	۷۶,۶۴۵,۰۸۷	۶۴,۸۴۸,۲۲۰	۷۵,۸۴۵,۲۲۹	
پتروشیمی ایلام	پروپیلن گرید شیمیایی	۷,۱۷۰,۲۱۷	۱۰,۱۷۲,۷۶۸	.	.	۱۰,۱۷۲,۷۶۸	
	پلی اتیلن ۷۰۰۰ F	۶,۴۱۴,۵۱۶	۱۵,۳۹۶,۸۴۰	۳۵,۸۱۵,۱۱۳	۳۷,۴۶۵,۱۸۶	۵۲,۸۶۲,۰۲۶	
	PGH غیر منطبق	۵۶۰,۳۸۵	۲,۴۷۰,۶۱۴	.	.	۲,۴۷۰,۶۱۴	
	CFO (برش سنگین هیدرو کربن)	۵۵۰,۹۷۳	۹۵۷,۳۲۲	.	.	۹۵۷,۳۲۲	
	LP۷۰۰۰	۵۱۹,۵۴۳	۱,۲۰۲,۸۵۸	۲۰۰,۸۷۳	۲۷۹,۶۰۹	۱,۴۸۲,۴۶۷	
	DMS	۱۵۸,۰۴۷	۹۴۷,۵۳۵	۲,۹۶۵	۴,۹۹۰	۹۵۲,۵۳۵	
	PGH منطبق - بنزین پرولیز ON	۱۴,۱۷۵	۸,۸۹۲,۷۸۷	.	.	۸,۸۹۲,۷۸۷	
	پروپیلن گرید پلیمری	۲۶,۵۵۲	۱,۰۵۲,۴۱۵	.	.	۱,۰۵۲,۴۱۵	
	C۴ CUT - OFF SPEC	۵,۳۴۷	.	.	.	۵,۳۴۷	
	پودر تمیز ۷۰۰۰F	۱,۸۷۴	.	.	.	۱,۸۷۴	
	نیتروژن مایع	۱,۶۳۳	.	.	.	۱,۶۳۳	
	پلی اتیلن سنگین گرید M۷۷۰۰	.	۱۰,۷۵۸	.	۴۷۶,۴۳۵	۴۸۷,۱۹۳	
	LP۷۷۰۰ M-P	.	۲۷۰	.	.	۲۷۰	
PE WAX	.	.	.	۹۶,۸۸۸	۹۶,۸۸۸		
پتروشیمی خارک	متانول	.	.	۳۵,۶۹۶,۳۹۲	۵۹,۶۷۴,۴۳۳	۵۹,۶۷۴,۴۳۳	
	بوتان	.	.	۱۷,۵۵۸,۱۲۶	۱۷,۵۴۸,۵۴۲	۱۷,۵۴۸,۵۴۲	
	پروپان	.	.	۱۲,۹۳۸,۷۵۱	۱۱,۵۱۵,۰۱۰	۱۱,۵۱۵,۰۱۰	
	پنتان	.	.	۱۲,۵۵۷,۱۰۵	۱۸,۰۰۸,۷۳۰	۱۸,۰۰۸,۷۳۰	
	گوگرد	.	.	۴,۲۶۱,۶۹۹	۵,۰۵۱,۶۲۳	۵,۰۵۱,۶۲۳	
پتروشیمی سازند	پلی اتیلن سنگین	۱۶,۱۷۱,۸۰۵	۳۱,۸۰۷,۹۵۰	۱۳,۷۹۷,۸۰۱	۵,۲۴۵,۰۰۵	۳۷,۰۵۲,۹۵۵	
	پلی اتیلن سبک	۱۵,۳۶۶,۴۶۸	۱۸,۰۶۳,۴۳۹	۶,۲۹۸,۲۵۴	۴,۸۵۲,۱۶۸	۲۲,۹۱۵,۶۰۷	
	پلی پروپیلن	۲۵,۴۸۸,۷۲۷	۳۲,۶۲۹,۵۹۰	۷,۵۵۸,۹۷۸	۲,۳۶۲,۴۹۷	۳۴,۹۹۲,۰۸۷	
	دو اتیل هگزانول و بوتانول ها	۲۶,۷۱۵,۳۹۵	۲۱,۷۲۱,۴۶۶	.	.	۲۱,۷۲۱,۴۶۶	
	وینیل استات	۸,۱۹۷,۸۷۱	۸,۵۵۴,۵۹۲	۳,۷۰۷,۹۴۸	۲,۶۵۴,۲۹۶	۱۱,۲۰۸,۸۸۸	
	اتیلن گلایکول ها	۷,۴۱۴,۴۴۰	۸,۱۶۴,۲۹۳	۴,۴۳۶,۵۵۸	۳,۳۵۲,۷۸۰	۱۱,۵۱۷,۰۷۳	
	پلی بوتادین رابر	۵۲۰,۹۳۴۵	۵,۴۵۳,۳۴۸	۵,۶۵۸,۳۴۸	۵,۱۷۷,۰۹۴	۱۰,۶۳۰,۴۴۲	
	سی اف او	۲,۵۹۴,۴۸۹	۳,۷۴۱,۴۶۹	.	.	۳,۷۴۱,۴۶۹	
	بوتادین و رافینیت بی بی آر	۴,۱۸۴,۴۹۴	۵,۶۵۳,۱۹۶	.	.	۵,۶۵۳,۱۹۶	
	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۵,۷۵۶,۴۱۲	۹,۴۵۸,۱۷۷	۱۲,۵۲۳,۱۹۳	۱۳,۰۱۳,۹۵۴	۲۲,۴۷۲,۱۳۱	
	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۳,۷۵۱,۰۲۷	۴,۵۳۴,۴۴۱	۳,۰۳۰,۱۸۴	۴,۲۹۲,۹۴۲	۸,۸۲۷,۲۸۳	
	اتو کسيلات ها	۶,۵۸۶,۳۹۴	۸,۳۷۷,۵۴۹	۷۷۵,۰۸۱	۷۶۸,۹۲۲	۹,۱۴۶,۴۷۱	
	اتیلن اکساید	۱,۷۱۹,۰۶۷	۲,۲۹۳,۴۱۷	.	.	۲,۲۹۳,۴۱۷	
	هیدرو کربور آ - ۸۰	.	.	۱۷,۵۴۰,۶۹۶	۲۹,۷۲۰,۵۶۴	۲۹,۷۲۰,۵۶۴	
	سایر محصولات	۳۴۲,۹۷۹	۳۶۱,۸۱۷	۵۵۹,۳۰۴	۴۶۱,۴۱۵	۸۲۳,۲۳۲	
	پتروشیمی مرجان	متانول	۲۶,۹۱۵	۱,۰۴۲,۱۹۶	۱۱۳,۴۰۹,۱۹۳	۱۱۰,۸۱۵,۵۲۵	۱۱۱,۸۵۷,۷۲۱
	جمع	۳,۰۰۵,۰۸۷,۲۰۰	۴,۸۶۵,۰۵۱,۷۰۸	۱,۴۶۶,۷۷۲,۸۳۳	۱,۴۶۱,۰۵۱,۲۳۷	۴,۴۷۱,۸۶۰,۰۳۳	

بخش سوم

اقلام مالی، هزینه‌ای و نسبت‌های مالی

۱-۳- مروری بر وضعیت عملکرد مالی و عملیاتی در سال جاری و مقایسه آن با سال قبل:

۱-۱-۳- صورت وضعیت مالی تلفیقی:

صورت وضعیت مالی تلفیقی			
در تاریخ ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲			
درصد تغییرات جاری به سال قبل	۱۴۰۰/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
	میلون ریال	میلون ریال	میلون ریال
			دارایی‌ها
			دارایی‌های غیرجاری
۳۶%	۶۱.۲۱۴.۳۶۹	۷۴.۱۳۵.۳۷۸	۱۰۰.۶۹۷.۴۲۶
			دارایی‌های ثابت مشهود
-۱۱%	۳.۵۱۸.۸۸۴	۳.۱۷۲.۶۵۱	۲.۸۳۶.۸۶۷
			سرقفلی
۱۵%	۱.۷۱۹.۷۳۳	۱.۷۶۸.۳۳۶	۲.۰۲۷.۳۶۵
			دارایی‌های نامشهود
۵۸%	۱۱۵.۵۸۲.۸۵۲	۱۶۵.۷۳۸.۷۱۳	۲۶۲.۴۰۸.۷۹۸
			سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته
۱۳%	۵۰.۹۷۵.۶۲۲	۵۰.۷۸۹.۰۱۸	۵۷.۰۸۱.۷۵۶
			سایر سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت
۵۰%	۵۲۰.۰۸۶	۶۶۱.۷۳۵	۹۹۲.۸۷۶
			دریافتی‌های بلندمدت
۱۳%	۲.۷۰۴.۸۵۷	۲.۶۹۸.۹۴۰	۳.۰۱۹.۲۰۱
			سایر دارایی‌ها
۴۴%	۲۳۶.۲۳۶.۴۱۳	۲۹۸.۹۶۴.۶۷۱	۴۲۹.۰۶۴.۳۹۰
			جمع دارایی‌های غیرجاری
			دارایی‌های جاری
-۲۸%	۱۷.۶۶۸.۸۴۵	۲۲.۰۵۷.۰۵۹	۱۵.۹۲۱.۴۵۷
			پیش پرداختها
۱۷%	۵۴.۹۸۳.۹۴۳	۷۶.۹۷۲.۹۶۰	۸۹.۹۰۱.۰۵۸
			موجودی مواد و کالا
۵۵%	۱۵۳.۱۶۲.۰۲۵	۲۴۲.۲۴۲.۸۲۸	۳۷۷.۴۹۰.۲۹۸
			دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۱۰%	۶۳.۳۶۵.۰۹۱	۱۰۸.۹۸۰.۵۲۳	۱۱۹.۸۳۵.۵۸۹
			سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت
۱۳%	۲۸.۱۶۱.۱۶۱	۲۷.۸۰۳.۱۹۶	۳۱.۳۰۴.۵۰۷
			موجودی نقد
۳۲%	۳۱۷.۲۴۱.۰۶۵	۴۷۹.۰۵۶.۵۶۵	۶۳۴.۴۵۲.۹۰۹
۴۶۷۸۴%	۱۳۹.۵۵۲	۱۳۵.۷۱۹	۶۳.۶۳۱.۰۰۹
			دارایی‌های غیرجاری نگهداری شده برای فروش
۴۶%	۳۱۷.۳۸۰.۶۱۷	۴۷۹.۱۹۲.۲۸۴	۶۹۸.۰۸۳.۹۱۸
			جمع دارایی‌های جاری
۴۵%	۵۵۳.۶۱۷.۰۳۰	۷۷۸.۱۵۶.۹۵۵	۱.۱۲۷.۱۴۸.۳۰۸
			جمع دارایی‌ها
			حقوق مالکانه و بدهی‌ها
			حقوق مالکانه
			سرمایه
۲۵%	۸۱.۵۰۰.۰۰۰	۸۱.۵۰۰.۰۰۰	۱۰۱.۵۰۰.۰۰۰
			سرمایه خزانچه
۸۳%	-	۵۷۸.۱۵۵	۱.۰۶۰.۸۳۸
			سرمایه خزانچه
۳۴%	۹.۰۳۳.۳۸۲	۹.۰۷۲.۱۵۱	۱۲.۱۵۰.۳۹۰
			اندوخته قانونی
۱۳%	۲۵.۸۵۰.۴۷۱	۲۸.۸۱۵.۰۹۴	۳۲.۱۹۱.۹۹۰
			اندوخته سرمایه‌ای
۰%	۱۴۲.۱۶۵	۱۴۲.۵۹۲	۱۴۲.۸۲۱
			سایر اندوخته‌ها
-۷۱%	۴۳۱.۱۱۱	۵۹۵.۵۲۴	۱۷۱.۳۴۴
			تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی شرکت و وابسته
۴۷%	۱۹۰.۲۴۸.۰۴۸	۲۸۶.۱۵۳.۲۱۵	۴۲۰.۶۳۹.۹۱۶
			سود انباشته
-۱۳%	(۲.۶۶۳.۴۹۹)	(۲.۶۶۱.۶۴۴)	(۲.۳۴۹.۶۶۰)
			سهم خزانچه
۲۴%	(۷۶۵.۵۵۷)	(۲.۶۵۲.۹۵۹)	(۳.۲۸۷.۱۹۴)
			آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل
-۶%	(۴۸۹.۱۳۸)	(۶۱۵.۱۹۸)	(۵۸۱.۲۸۱)
			آثار معاملات با سهام خزانچه فرعی
۴۰%	۳۰۲.۲۸۶.۹۸۳	۳۰۰.۹۲۷.۶۱۰	۵۶۱.۶۳۹.۱۶۲
			حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۱۱۳%	۵۲.۹۶۱.۷۶۹	۶۵.۸۵۵.۳۰۲	۱۳۹.۴۸۳.۴۷۱
			منافع فاقد حق کنترل
۵۰%	۳۵۶.۲۴۸.۷۵۲	۴۶۶.۷۸۲.۸۱۲	۷۰۱.۱۲۲.۶۳۳
			جمع حقوق مالکانه
			بدهی‌ها
			بدهی‌های غیر جاری
۴۳%	۲.۰۰۵.۶۰۷	۱.۷۱۷.۷۱۰	۲.۴۶۱.۵۰۰
			پرداختی‌های بلند مدت
۲۴%	۳۲.۹۷۳.۳۶۶	۳۰.۹۷۹.۵۵۱	۳۱.۵۷۷.۷۳۳
			تسهیلات مالی بلند مدت
۴۷%	۵.۲۰۳.۸۸۱	۷.۹۹۵.۴۲۰	۱۱.۷۲۳.۵۶۸
			ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۳۷%	۴۰.۱۸۲.۷۵۴	۴۰.۶۹۲.۶۸۱	۵۵.۷۶۲.۸۰۱
			جمع بدهی‌های غیر جاری
			بدهی‌های جاری
۵۱%	۶۲.۹۹۶.۱۲۴	۹۴.۱۸۲.۸۱۳	۱۴۲.۰۳۹.۶۱۴
			پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۳۹%	۸.۸۱۲.۳۳۷	۱۸.۰۱۷.۶۸۰	۲۵.۱۲۲.۲۹۱
			مالیات پرداختی
-۶۳%	۳.۴۲۲.۴۶۸	۲۶.۳۸۴.۵۱۵	۱۰۰.۷۶.۷۹۱
			سود سهام پرداختی
۴۳%	۶۷.۴۸۰.۸۷۴	۱۱۱.۷۱۷.۵۲۹	۱۵۸.۸۸۹.۳۵۳
			تسهیلات مالی
۱%	۱.۲۴۲.۸۸۵	۴۰۸.۰۹۶	۴۱۱.۰۸۲
			ذخایر
۶۰%	۱۳.۲۵۰.۸۳۶	۱۹.۹۷۰.۸۲۹	۳۱.۹۵۹.۷۷۲
			پیش دریافت‌ها
			دارایی‌های غیر جاری نگهداری برای فروش
			جمع بدهی‌های جاری
۳۷%	۱۵۷.۱۸۵.۵۲۴	۲۷۰.۶۸۱.۴۶۲	۳۷۰.۲۶۲.۸۷۴
۳۷%	۱۱۷.۴۶۸.۳۷۸	۳۱۱.۳۷۴.۱۴۳	۴۳۰.۲۵۶.۳۷۵
			جمع بدهی‌ها
۴۵%	۵۵۳.۶۱۷.۰۳۰	۷۷۸.۱۵۶.۹۵۵	۱.۱۲۷.۱۴۸.۳۰۸
			جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۲-۱-۳- صورت سود و زیان تلفیقی :

درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۲٪	۲۲۸,۸۳۶,۸۶۵	۵۵۳,۳۶۷,۳۴۶	۷۲۷,۸۳۰,۴۵۶	درآمدهای عملیاتی
۳۶٪	(۲۱۲,۲۴۱,۸۲۴)	(۳۸۸,۴۹۶,۰۳۹)	(۵۲۹,۷۵۳,۴۷۲)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۰٪	۱۱۶,۵۹۵,۰۴۱	۱۶۴,۸۷۱,۳۰۷	۱۹۸,۰۷۶,۹۸۴	سود ناخالص
۶۰٪	(۲۰,۶۹۰,۲۸۳)	(۲۱,۱۶۳,۷۵۸)	(۳۳,۸۲۳,۸۸۱)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
		-	۱۰,۷۰۸,۷۲۳	اقدام استثنای سود ناشی از ارزشیابی منابع مالکانه قبلی در واحد فرعی تحصیل شده
۲۶۹٪	۶,۵۴۷,۵۱۵	۳,۵۹۶,۵۱۸	۱۳,۲۵۶,۰۲۵	سایر درآمدها
۱۱۸٪	(۵,۹۹۸,۶۴۸)	(۲,۸۴۷,۳۵۰)	(۶,۲۱۶,۷۷۶)	سایر هزینه‌ها
۳۲٪	۱۲۶,۲۴۰,۳۷۷	۱۷۴,۴۳۰,۶۴۳	۲۳۰,۴۹۸,۱۴۵	سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
۲۹٪	۲۲۲,۷۲۸,۰۰۲	۳۱۸,۸۸۷,۳۶۰	۴۱۲,۴۹۹,۳۲۰	سود عملیاتی
۷۸٪	(۱۰,۹۶۸,۶۴۶)	(۱۸,۲۵۲,۹۹۷)	(۳۲,۵۳۶,۹۵۴)	هزینه‌های مالی
۶۱٪	(۱۱,۳۹۷,۵۵۱)	۱۹,۸۲۵,۳۳۸	۳۲,۰۰۲,۷۶۱	سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی
۲۹٪	۲۰۰,۳۶۱,۸۰۶	۳۲۰,۴۵۹,۷۰۱	۴۱۱,۹۶۵,۰۲۷	سود قبل از مالیات
۱۳٪	(۶,۸۸۲,۷۶۵)	(۱۵,۶۱۱,۷۳۷)	(۱۷,۵۹۷,۷۱۴)	هزینه مالیات بر درآمد
۲۹٪	۱۹۳,۴۷۹,۰۴۳	۳۰۴,۸۴۷,۹۶۴	۳۹۴,۳۶۷,۳۱۳	سود خالص
				قابل انتساب به
۲۵٪	۱۶۲,۷۲۱,۴۹۴	۲۵۳,۸۶۷,۳۹۹	۳۱۶,۶۹۳,۴۴۲	مالکان شرکت اصلی
۵۲٪	۳۰,۷۵۷,۵۴۶	۵۰,۹۸۰,۶۶۵	۷۷,۶۷۴,۸۷۱	منافع فاقد حق کنترل
				سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۲۵٪	۲,۲۵۲	۳,۰۹۲	۳,۸۷۱	عملیاتی - ریال
-	(۲۲۳)	۳۳	۲۷	غیر عملیاتی - ریال
۲۵٪	۲,۰۲۹	۳,۱۲۴	۳,۸۹۸	سود پایه هر سهم - ریال



تاپپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۱-۳- صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:

دارایی‌ها	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی‌های غیرجاری	۲۹۹,۱۴۷	۳۰۷,۴۴۷	۳۲۴,۹۲۰	-۳%
دارایی‌های ثابت مشهود	۲,۸۶۷	۴,۰۱۷	۴۱۸	-۲۹%
دارایی‌های نامشهود	۵۰,۸۱۲,۰۲۲	۴۷,۱۹۹,۲۸۱	۳۱,۹۳۶,۴۲۴	۸%
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی	۵۹,۰۶۷,۶۱۹	۵۹,۱۲۰,۷۱۱	۵۸,۸۹۰,۰۲۱	۰%
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	۹۲,۴۴۸,۲۷۳	۵۰,۲۱۳,۷۷۶	۵۰,۳۱۲,۴۹۵	۸۴%
سایر سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت	۷۹,۸۴۵	۲۳,۷۵۰	۳۶,۴۵۷	۲۳۶%
دریافتنی‌های بلندمدت	۱,۸۴۸,۶۹۲	۱,۷۹۸,۹۶۸	۱,۷۹۶,۹۰۹	۳%
سایر دارایی‌ها	۲۰۴,۵۵۸,۵۶۵	۱۵۸,۶۶۷,۹۵۰	۱۴۳,۲۹۷,۶۴۴	۲۹%
جمع دارایی‌های غیرجاری	۹۴,۶۹۲	۲۶,۳۹۸	۲۳,۵۷۹	۲۵۹%
دارایی‌های جاری	۲۹۹,۲۶۶,۶۸۱	۲۰۲,۲۳۹,۳۵۹	۱۵۳,۶۰۳,۶۹۶	۴۸%
پیش پرداختها	۱,۳۳۶,۴۸۳	۳,۹۸۷,۲۸۹	۱,۴۸۱,۴۳۳	-۶۶%
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۴,۷۱۹,۴۶۱	۳,۵۱۷,۷۴۹	۱,۱۳۰,۷۲۲	۳۴%
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۳۰۵,۴۱۷,۳۱۷	۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵	۱۵۶,۲۳۹,۴۳۰	۴۶%
موجودی نقد	۳۰۵,۴۱۷,۳۱۷	۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵	۱۵۶,۲۳۹,۴۳۰	۴۶%
جمع دارایی‌های جاری	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۲	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵	۲۹۹,۵۳۷,۰۷۴	۳۸%
جمع دارایی‌ها				
حقوق مالکانه و بدهی‌ها				
حقوق مالکانه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۲۵%
سرمایه	۱,۰۶۰,۸۳۸	۵۷۸,۱۵۵	-	-
صرف سهام خزانه	(۲,۳۴۹,۶۶۰)	(۲,۶۶۱,۱۶۴)	(۲,۶۶۳,۴۹۸)	-۱۲%
سهام خزانه	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۸,۱۵۰,۰۰۰	۸,۱۵۰,۰۰۰	۲۵%
اندوخته قانونی	۳۱,۷۸۱,۵۳۴	۲۸,۴۷۶,۹۷۶	۲۵,۵۱۰,۳۷۴	۱۲%
اندوخته سرمایه‌ای	۲۹۳,۲۸۶,۴۶۳	۱۹۰,۷۲۹,۷۳۲	۱۵۷,۷۲۳,۳۲۷	۵۴%
سود انباشته	۴۳۵,۴۲۹,۱۷۵	۳۰۶,۷۷۳,۷۰۰	۲۷۰,۲۳۰,۲۰۳	۴۲%
جمع حقوق مالکانه				
بدهی‌ها				
بدهی‌های غیر جاری	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۳۴,۵۰۵	۳۳%
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۳۴,۵۰۵	۳۳%
جمع بدهی‌های غیر جاری				
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۴۰,۴۸۵	۲۶,۳۳۷	۳,۱۷۰	۱۱۹۸۱%
مالیات پرداختنی	۴,۸۶۴,۳۱۵	۱۹,۵۸۵,۱۰۳	۷۴۹,۴۳۵	۵۴%
سود سهام پرداختنی	۴۹,۰۳۷,۰۱۶	۴۱,۸۲۷,۱۴۳	۲۷,۲۷۵,۷۱۹	-۷۵%
تسهیلات مالی	۷۴,۴۷۱,۳۲۵	۶۱,۶۰۸,۵۲۲	۲۹,۲۸۲,۳۶۶	۱۷%
جمع بدهی‌های جاری	۷۴,۵۴۶,۷۰۷	۶۱,۶۶۵,۰۴۵	۲۹,۳۱۶,۸۷۱	۲۱%
جمع بدهی‌ها	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۲	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵	۲۹۹,۵۳۷,۰۷۴	۳۸%
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها				

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۴-۱-۳- صورت سود و زیان شرکت اصلی:

صورت سود و زیان				
برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲				
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	
سال جاری به سال قبل				
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۷٪	۱۵۷,۰۷۴,۱۳۶	۱۹۷,۰۶۹,۱۳۵	۲۹۰,۲۳۳,۷۲۹	درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری ها
۱۱٪	۱,۴۹۱,۹۱۴	۲,۹۶۶,۶۰۳	۳,۳۰۴,۵۵۶	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری ها
۴۷٪	۱۵۸,۵۶۶,۰۵۰	۲۰۰,۰۳۵,۷۳۸	۲۹۳,۵۳۸,۲۸۵	
۶۶٪	(۳۱۷,۴۷۸)	(۴۴۴,۳۴۸)	(۷۳۹,۴۷۴)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۴۷٪	۱۵۸,۲۴۸,۵۷۲	۱۹۹,۵۹۱,۴۹۰	۲۹۲,۷۹۸,۸۱۱	سود عملیاتی
۵۵٪	(۳,۴۶۹,۳۶۸)	(۶,۹۰۰,۶۰۷)	(۱۰,۷۰۸,۹۰۶)	هزینه های مالی
۷۳٪	۳۳۷,۹۸۲	۶۰۵,۶۲۷	۱,۰۳۹,۰۳۲	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۵۴٪	(۳,۱۳۱,۳۸۶)	(۶,۳۹۴,۹۸۰)	(۹,۶۶۹,۸۷۴)	
۴۶٪	۱۵۵,۱۱۷,۱۸۶	۱۹۳,۲۹۶,۵۱۰	۲۸۳,۱۲۸,۹۳۷	سود قبل از مالیات
۵۰٪	(۹,۸۰۸)	(۲۸,۵۰۲)	(۴۲,۶۵۰)	هزینه مالیات بر درآمد
۴۶٪	۱۵۵,۱۰۷,۳۷۸	۱۹۳,۲۶۸,۰۰۸	۲۸۳,۰۸۶,۲۸۷	سود خالص
				سود پایه هر سهم :
۴۷٪	۱,۹۴۶	۲,۴۵۶	۳,۶۰۴	عملیاتی - ریال
۵۵٪	(۳۹)	(۷۷)	(۱۱۹)	غیر عملیاتی - ریال
۴۶٪	۱,۹۰۷	۲,۳۷۹	۳,۴۸۵	سود پایه هر سهم - ریال



شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۲- تغییرات در سرمایه‌گذاری ها :

۱-۲-۳- تغییر در ارزش دفتری دارایی های ثابت:

شرح	گروه	شرکت اصلی	جمع
زمین	۱,۳۲۹,۰۰۹	۰	۱,۳۲۹,۰۰۹
ساختمان	۱,۵۵۹,۸۶۷	(۸,۹۷۰)	۱,۵۵۰,۸۹۷
تاسیسات	۲,۲۵۵,۹۲۷		۲,۲۵۵,۹۲۷
ماشین آلات	۱۹,۵۲۲,۴۸۸		۱۹,۵۲۲,۴۸۸
وسایل نقلیه	(۳۴,۹۹۴)	(۱,۱۵۷)	(۳۶,۱۵۱)
اثاثه و منصوبات	۱۹۹,۸۰۰	۱,۷۶۳	۲۰۱,۵۶۳
ابزارآلات	۷۳۶,۸۱۸		۷۳۶,۸۱۸
سایر	۳۰۸,۵۰۶		۳۰۸,۵۰۶
دارایی در جریان تکمیل	۱,۰۲۴,۹۵۰	۰	۱,۰۲۴,۹۵۰
پیش پرداخت و سفارشات سرمایه ای	(۵۱۳,۸۶۱)	۰	(۵۱۳,۸۶۱)
اقلام سرمایه ای موجود در انبار	۱۷۳,۵۳۸	۰	۱۷۳,۵۳۸
جمع	۲۶,۵۶۲,۰۴۸	(۸,۳۶۴)	۲۶,۵۵۳,۶۸۴



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۲-۲-۳- زمین، ساختمان و سایر دارایی‌ها شرکت اصلی:

شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	ارزش دفتری	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	متراژ ۶ دانگ	تشریح وضعیت وثیقه	وضعیت سند به نام تأمین‌گو
زمین اهواز	۱۱.۵۸۶	۱۱.۵۸۶	سوله و دفتر کار (طبق جواز ساخت)	۶ دانگ - منگوله دار	اهواز	۲۲۸۲۴	.	دارد
زمین امیدیه	۴.۵۷۸	۴.۵۷۸	مسکونی	۶ دانگ - منگوله دار	امیدیه	۱۰۲۱	.	دارد
زمین بلوار دامغان	۲۰.۰۶۱	۲۰.۰۶۱	مسکونی (دارای مجوز اداری)	۶ دانگ - تک برگی	تهران سعادت آباد	۲۳۶.۲۷	.	دارد
زمین ساختمان نفت	۲۵.۸۸۴	۲۵.۸۸۴	اداری	۶ دانگ - تک برگی	تهران خیابان میرداماد نفت شمالی	۲۳۶۶.۲۰	.	دارد
زمین ساختمان پاسداران	۱۳۷.۸۲۳	۱۳۷.۸۲۳	کاربری سند و پایان کار مسکونی (جزئیات آخرین وضعیت درگواهی ساختمان اداری)	۶ دانگ - سند	تهران خیابان اختیاریه	۱۰۹۶.۴۷	.	دارد
زمین دفتر مرکزی	۴۶.۵۰۰	۴۶.۵۰۰	اداری	۶ دانگ - سند	تهران خ هویزه غربی	۲۴۰.۰۰۰	.	دارد
زمین ساختمان خوارزم	۱۰۴.۵۳۴	۱۰۴.۵۳۴	مسکونی	۳ دانگ از ۶ دانگ - تک برگ	تهران شهرک غرب	۶۸۵.۰۰	.	دارد
زمین ساختمان راد نیلوران	۹۴.۳۰۲	۹۴.۳۰۲	اداری	۳ دانگ از ۶ دانگ - فاقد سند	تهران خیابان نیلوران	۱۱۱۷.۰۰	.	دارد
زمین آبدان	۲۷۶.۹۲۹	۲۷۶.۹۲۹	مسکونی	۶ دانگ - فاقد سند	آبدان - هلال بریم	۲۰۲۴۱	در رهن بانک صادرات برای وام پتروشیمی آبدان	ندارد
ساختمان بلوار دامغان	۷۱.۱۷۹۶	۵۱.۴۵۲	مسکونی (دارای مجوز اداری)	۶ دانگ - تک برگی	تهران سعادت آباد	۸۶۹/۳۳	.	دارد
ساختمان نفت	۶۶.۱۶۶	۳۵.۶۷۴	اداری	۶ دانگ - تک برگی	تهران خیابان نفت شمالی	۱۰۱۵/۳۳	.	دارد
ساختمان پاسداران	۲۸۲.۸۷۰	۲۶۵.۰۷۳	کاربری سند و پایان کار مسکونی (جزئیات آخرین وضعیت درگواهی ساختمان اداری)	۶ دانگ - سند	تهران خیابان اختیاریه	۵۹۲۸.۰۰	.	دارد
انبار اهواز	۲.۶۰۹	۱.۲۵۲	سوله و دفتر کار (طبق جواز ساخت)	۶ دانگ - منگوله دار	اهواز	طبق جواز ساختمان ۳۲۴۰	.	دارد
ساختمان دفتر مرکزی	۲۵۳.۵۰۰	۲۳۹.۶۹۸	اداری	۶ دانگ - سند	تهران خ هویزه غربی	۱۱۶۸/۶۵	.	دارد
ساختمان خوارزم	۲۰۱.۱۱۶	۱۹۶.۶۹۸	مسکونی	۳ دانگ از ۶ دانگ - تک برگ	تهران شهرک غرب	۱۳۱۷.۸۹	.	دارد
ساختمان راد نیلوران	۵۰۲.۶۲۲	۴۹۱.۵۷۱	اداری	۳ دانگ از ۶ دانگ فاقد سند	تهران خیابان نیلوران	۲۳۹۲/۵۸	.	دارد
ساختمان آبدان	۳۵.۹۳۸	۳۵.۴۴۲	مسکونی	۶ دانگ - فاقد سند	آبدان - هلال بریم	۲۶۴۶	در رهن بانک صادرات برای وام پتروشیمی آبدان	ندارد
جمع کل	۲.۱۲۸.۸۲۵	۲.۰۲۹.۰۷۸						

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۲-۳- تغییرات در ارزش کل سرمایه‌گذاری های شرکت اصلی:

ارقام به میلیون ریال

نام شرکت	بهای تمام شده سرمایه‌گذاری ها		ارزش روز سرمایه‌گذاری ها		درصد تغییرات
	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	درصد تغییرات	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	
پتروشیمی فن آوران	۲۰.۸۰۴.۷۳۴	۲۰.۸۰۴.۱۳۲	۰٪	۱۲۱.۰۵۰.۹۸۰	۱٪
پتروشیمی خراسان	۳۰.۱۵۱.۱۴۷	۲.۷۸۷.۵۵۴	-۲۸٪	۱۰۰.۷۰۶.۱۹۲	۴۶٪
سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۹.۲۴۹.۷۲۶	۹.۲۴۹.۷۲۶	۰٪	۱۴.۱۱۸.۲۴۵	۱۳۷٪
نفت ایرانول	۱.۴۷۳.۶۹۴	۱.۴۷۳.۶۹۴	۰٪	۵۲.۸۱۲.۱۰۷	۶۹٪
نفت پاسارگاد	۱.۴۷۷.۵۲۳	۱.۴۷۷.۵۲۳	۰٪	۲۲.۷۲۸.۰۴۸	۶۶٪
پتروشیمی آبادان	۴.۵۵۹.۳۲۹	۲.۱۸۷.۲۶۹	۱۰۸٪	۶.۸۱۴.۶۴۸	۱۱۷٪
لاستیک بارز	۱.۲۷۴.۸۰۰	۱.۲۷۴.۸۰۰	۰٪	۲۲.۶۱۱.۲۷۷	۴۸٪
پتروشیمی غدیر	۱.۷۳۸.۶۳۱	۱.۷۵۰.۱۲۴	-۱٪	۸۳.۳۵۲.۰۷۲	٪۸-
سرمایه‌گذاری صدر تامین	۱۸.۸۱۲.۲۳۵	۱۸.۸۱۲.۲۳۵	۰٪	۵۹.۴۵۳.۳۲۴	۳۸٪
پتروشیمی مارون	۹.۸۴۲.۰۰۸	۹.۸۴۲.۰۰۸	۰٪	۲۵۵.۲۵۸.۵۳۲	۱٪
پتروشیمی جم	۵.۶۸۴.۹۴۶	۵.۶۸۴.۹۴۶	۰٪	۱۸۷.۹۱۴.۱۲۶	۰٪
پتروشیمی سازند	۱.۸۹۰.۶۴۳	۱.۸۹۰.۶۴۳	۰٪	۶۲۰.۱۰۲۰۳	-۲٪
پتروشیمی خارک	۹۱۹.۶۳۱	۹۱۹.۶۳۱	۰٪	۵۳.۱۵۸.۹۷۹	۴۴٪
پتروشیمی نوری	۹۶۸.۷۲۴	۹۶۸.۷۲۴	۰٪	۱۶۲.۴۲۳.۵۳۰	۲۵٪
هلدینگ خلیج فارس	۴۴.۲۴۷.۴۷۲	۴۱.۹۹۲.۰۸۱	۵٪	۳۱۴.۹۶۴.۳۲۰	۶۳٪
لاستیک یزد	۹۶.۱۴۱	۹۶.۱۴۱	۰٪	۳۶.۸۳۳.۹۰۸	-۶۹٪
ایران یاسا	۱۴۲.۹۱۲	۱۴۲.۹۱۲	۰٪	۱.۹۹۴.۶۷۸	۱۲۳٪
نیرو کلر	۲۹۲.۲۹۰	۳۴۵.۳۸۴	-۱۵٪	۷.۶۵۹.۴۳۸	۷۳٪
حفاری شمال	۲.۳۶۸.۸۱۱	۲.۳۶۸.۸۱۱	۰٪	۱.۳۵۱.۵۶۸	۳۴٪
بورس کالا	۱۴۱.۲۱۷	۱۴۱.۲۱۷	۰٪	۱۵۹.۸۳۹	۵٪
جمع بورسی	۱۲۸.۰۰۰.۶۰۴	۱۲۴.۲۰۹.۵۶۵	۳٪	۱.۵۷۷.۴۵۶.۰۰۴	۲۱٪
ماشین سازی پارس	۴۰.۵۵۹.۹۲۷	۴۰.۵۵۹.۹۲۷	۰٪		
پرسی ایرانگاز	۲۰.۹۷۱۶	۲۰.۹۷۱۶	۰٪		
توسعه صنایع لاستیک	۱.۱۸۵.۲۰۴	۱.۶۱.۲۱۵	۶۳۵٪		
هلدینگ سلولزی	۱.۷۰۰.۶۰۰	۱.۷۰۰.۶۰۰	۰٪		
نفت ستاره خلیج فارس	۱۲.۵۸۵.۱۳۶	۱۲.۵۸۵.۱۳۶	۰٪		
پتروشیمی مروارید	۱.۶۸۸.۱۰۰	۱.۶۸۸.۱۰۰	۰٪		
پتروشیمی ایلام	۶.۱۴۴.۸۴۳	۶.۱۴۴.۸۴۳	۰٪		
پتروشیمی تبریز	۳.۹۷۵.۵۶۱	۳.۹۷۵.۵۶۱	۰٪		
پتروسینا	۶۷.۰۰۱	۶۷.۰۰۱	۰٪		
هلدینگ پتروشیمی باختر	۶۸۷.۲۹۰	۶۸۷.۲۹۰	۰٪		
پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی	۱۰۵.۲۱۴	۱۰۵.۲۱۴	۰٪		
صنایع پتروشیمی قشم	۴۰.۰۶۰	۴۰.۰۶۰	۰٪		
صنایع کاغذ مراغه	۶۸.۳۱۷	۶۸.۳۱۷	۰٪		
دماوند انرژی عسلویه	۳۴.۸۰۵.۸۵۷				
سید PFX	۵.۲۶۸.۰۳۶				
سایر شرکت ها	۷۳.۷۷۴	۳۸.۵۹۴	۹۱٪		
جمع غیر بورسی	۶۹.۳۴۷.۳۱۰	۳۱.۴۹۵.۹۸۳	۱۲۰٪		
جمع کل	۱۵۷.۹۹۱.۹۵۷	۱۳۹.۹۱۴.۹۱۸	۱۳٪	۱.۱۱۰.۱۲۱.۱۱۲	۳۶٪

۳-۳- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تامین مالی شرکت اصلی:

الف) تغییرات در حقوق صاحبان سهام

میلیون ریال

شرح	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
سرمایه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۲۵
اندوخته قانونی	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۸,۱۵۰,۰۰۰	۲۵
اندوخته سرمایه ای	۳۱,۷۸۱,۵۳۴	۲۸,۴۷۶,۹۷۶	۱۲
سود انباشته	۲۹۳,۲۸۶,۴۶۳	۱۹۰,۷۳۹,۷۳۳	۵۳

ب) تغییرات در بدهی های بلندمدت

میلیون ریال

شرح	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۳۳



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۴-۳- تغییرات در وضعیت نقدینگی:

الف) منابع اصلی نقدینگی و مصارف نقدی عمده و تغییرات آنها در مقایسه با سال قبل

صورت جریان های نقدی			
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
سال جاری به سال قبل	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
			نقد حاصل از عملیات
۵۳٪	۵۰,۴۹۳,۱۶۸	۱۳۴,۶۳۷,۳۷۱	۲۰۵,۶۱۰,۳۱۲
۴۴٪	(۱۰,۵۲۴)	(۵,۳۳۵)	(۲۸,۹۴۶)
۵۳٪	۵۰,۴۸۲,۶۴۴	۱۳۴,۶۳۲,۰۳۶	۲۰۵,۵۸۱,۳۶۶
			جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای سرمایه گذاری
۱۲۹٪	(۶۲,۹۷۰)	(۵,۸۹۰)	(۱۳,۵۰۰)
-	-	(۴,۴۶۷)	(۵۶۷)
-	۳,۴۹۶	-	-
-	-	(۱۹,۸۷۸)	(۶۷,۶۱۲)
۱۵۳٪	(۱۲,۱۶۶,۵۷۴)	(۱,۶۹۳,۰۶۷)	(۲۷,۷۴۸,۳۹۴)
۱۱٪	۳۵۹,۹۶۷	۳۷۵,۱۳۷	۴۱۷,۶۲۵
۳۸۳٪	(۱,۰۸۸,۲۲۸)	(۱,۳۴۴,۷۴۷)	(۶,۴۹۴,۰۵۳)
۸۰٪	۳۰۳,۹۱۸	۴۳۷,۴۱۴	۷۸۸,۳۳۱
۱۳۶٪	(۱۲,۶۵۰,۳۹۱)	(۲,۲۵۵,۴۹۸)	(۳۳,۱۱۸,۱۷۰)
۳۰٪	۳۷,۸۳۲,۲۵۳	۱۳۲,۳۷۶,۵۳۸	۱۷۲,۶۶۳,۱۹۶
			جریان های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
			جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
			جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
			دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه
-۵۹٪	۲۶,۶۷۷,۴۶۹	۳۳,۸۹۰,۰۰۰	۱۴,۰۰۰,۰۰۰
-۶۱٪	(۹,۳۷۷,۲۰۵)	(۱۹,۸۰۴,۶۸۴)	(۷,۶۵۶,۸۵۰)
۳۱٪	(۲,۷۲۱,۹۷۷)	(۶,۴۳۴,۵۰۰)	(۸,۴۵۳,۰۳۴)
۳۲۳٪	۱,۱۲۷,۲۰۵	۱۸۷,۸۰۵	۷۹۴,۱۸۷
-۱۰۰٪	(۳,۷۹۰,۷۰۳)	(۱,۱۶۸,۸۰۰)	-
۲۵٪	(۵۰,۸۳۲,۸۵۷)	(۱۳۶,۶۵۹,۳۳۲)	(۱۷۰,۲۱۰,۵۸۹)
۳۲٪	(۳۸,۹۱۸,۰۶۸)	(۱۲۹,۹۸۹,۵۱۱)	(۱۷۱,۲۶۱,۴۸۴)
-	(۱۰,۸۵,۸۱۵)	۲,۲۸۷,۰۲۷	۱,۲۰۱,۷۱۲
۲۱۱٪	۲,۲۱۶,۵۳۷	۱,۱۳۰,۷۲۲	۳,۵۱۷,۷۴۹
۳۴٪	۱,۱۳۰,۷۲۲	۳,۵۱۷,۷۴۹	۴,۷۱۹,۴۶۱
۱۲۶٪	۳,۱۹۳,۲۶۳	۱۹,۲۲۸,۰۴۹	۴۳,۳۹۹,۴۲۱
			مانده وجه نقد در ابتدای دوره
			مانده وجه نقد در پایان دوره
			معاملات غیر نقدی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

صورت جریان های نقدی تلفیقی			
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
سال جاری به سال قبل	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
			نقد حاصل از عملیات
۶۸٪	۶۰,۱۵۰,۷۶۰	۱۶۰,۲۵۹,۲۰۹	۲۶۹,۰۵۹,۴۱۳
۵۶٪	(۳,۳۲۴,۸۸۰)	(۶,۳۲۴,۷۲۲)	(۹,۸۵۳,۷۸۰)
۶۸٪	۵۶,۸۲۵,۸۸۰	۱۵۳,۹۳۴,۴۸۷	۲۵۹,۲۰۵,۶۳۳
			جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای سرمایه گذاری
			دریافت های نقدی حاصل از فروش داراییهای ثابت مشهود
۱۳۱٪	۲۴۵,۹۹۵	۵۰۷,۰۳۵	۱,۱۶۹,۳۳۹
۲۱٪	(۹,۳۵۲,۹۵۹)	(۱۳,۱۴۲,۲۲۴)	(۱۵,۸۹۶,۳۷۷)
			پرداختهای نقدی برای خرید داراییهای نامشهود
۱۹۴٪	(۳۲۹,۳۲۹)	(۳۷,۹۰۹)	(۱۱۱,۵۶۸)
۶۵۶٪	(۸,۳۳۱,۵۴۲)	(۸,۸۵۵,۲۶۳)	(۶۶,۹۷۸,۲۹۷)
۴۰۵٪	۸۷۳,۳۶۵	۱,۹۸۹,۵۷۵	۱۰,۰۴۲,۹۴۳
۲۵٪	۳,۴۷۵,۶۴۵	۹,۰۶۷,۹۰۹	۱۱,۳۳۰,۲۰۹
۴۷۷٪	(۱۳,۴۱۸,۸۲۵)	(۱۰,۴۷۰,۸۷۷)	(۶۰,۴۵۳,۷۵۱)
۳۹٪	۴۲,۴۰۷,۰۵۶	۱۴۳,۴۶۳,۶۱۰	۱۹۸,۷۵۱,۸۸۲
			جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
			دریافت نقدی ناشی از افزایش سرمایه شرکت اصلی
-	-	-	۲۶۴,۸۰۲
			پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانسه
-	(۳,۷۹۰,۷۰۳)	(۱,۱۶۸,۸۰۰)	-
۶۶٪	۱۱,۴۶۶,۹۱۹	۱۸۷,۷۰۵	۳۱۱,۵۰۴
۱۰٪	(۷۶۲,۸۱۸)	(۲۹۳,۵۷۷)	(۳۲۲,۰۵۹)
			دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانسه شرکت های فرعی
-۹۰٪	(۷۳۶,۵۲۱)	۱۵,۴۴۶,۳۱۸	۱,۵۲۹,۵۱۷
			دریافت (پرداخت) های نقدی حاصل از واگذاری (تحصیل) سهام شرکت فرعی (تغییرات حقوق مال)
۴۴٪	۱۰۵,۲۵۸,۶۱۴	۱۷۶,۰۸۰,۸۸۹	۲۵۲,۷۵۳,۷۵۴
۵۷٪	(۶۷,۹۴۶,۱۵۶)	(۱۳۲,۰۹۵,۷۶۸)	(۲۰۷,۴۴۸,۰۲۱)
۵۶٪	(۷,۸۲۰,۱۳۴)	(۱۶,۴۷۲,۴۲۸)	(۲۵,۷۱۰,۵۲۰)
			دریافت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۲۵٪	(۵۰,۸۳۲,۸۵۷)	(۱۳۶,۶۵۹,۳۳۲)	(۱۷۰,۳۱۰,۵۹۰)
۴٪	(۱۵,۷۲۱,۲۵۱)	(۴۸,۸۸۲,۰۲۶)	(۴۶,۸۰۸,۳۷۴)
			پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
۳۶٪	(۳۰,۸۸۴,۹۰۶)	(۱۴۳,۸۵۷,۰۱۹)	(۱۹۵,۶۳۹,۹۸۷)
			پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
-۸۹۱٪	۱۲,۵۲۲,۱۵۰	(۳۹۳,۴۰۸)	۳,۱۱۱,۸۹۵
			جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیتهای تامین مالی
-۱٪	۱۵,۱۲۰,۳۳۱	۲۸,۱۶۱,۱۶۱	۲۷,۸۰۳,۱۹۶
			خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
-	۲,۵۲۰	-	-
			مانده وجه نقد در ابتدای دوره
۹۹۹٪	۵۱۶,۱۶۱	۳۵,۴۴۳	۳۸۹,۴۱۱
۱۳٪	۲۸,۱۶۱,۱۶۲	۲۷,۸۰۳,۱۹۶	۳۱,۳۰۴,۵۰۷
-۲۳٪	۱۱,۷۲۵,۱۵۰	۵۷,۸۸۰,۳۲۵	۴۴,۷۷۲,۷۷۴
			مانده وجه نقد در پایان دوره
			معاملات غیر نقدی

ب) وضعیت جریان های نقدی عملیاتی در مقایسه با سال قبل:

میلیون ریال

۵-۳- تغییرات سرمایه در گردش :

شرح	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
گروه	۳۱۸,۹۰۳,۸۶۱	۲۰۸,۵۱۰,۸۲۲	۵۳
شرکت اصلی	۲۲۵,۸۳۳,۶۳۶	۱۴۸,۱۶۲,۲۷۳	۵۲

۶-۳- نسبت های مالی:

الف) نسبت های مالی تلفیقی گروه:

نسبت های مالی گروه			
سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	نحوه محاسبه	شرح نسبت
نسبت های نقدینگی :			
۱/۸	۱/۹	دارایی های جاری تقسیم بر بدهی های جاری	نسبت جاری
۱	۱/۶	دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداختها) تقسیم بر بدهی های جاری	نسبت آنی
نسبت های اهرمی:			
۰/۴۰	۰/۳۸	کل بدهی ها تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت بدهی
۱۸/۶	۱۳/۵	سود قبل از کسر بهره و مالیات تقسیم بر هزینه بهره	نسبت پوشش بهره
۰/۵۲	۰/۵۰	ارزش ویژه تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت مالکانه
نسبت های فعالیت :			
۵/۸۹	۶/۳۵	بهای تمام شده کالای فروش رفته تقسیم بر متوسط موجودی های ابتدا و انتهای دوره	دوره گردش موجودی ها
۳/۸۸	۲/۳۵	فروش تقسیم بر متوسط حسابها و اسناد دریافتی تجاری ابتدا و انتهای دوره	دوره گردش مطالبات تجاری
نسبت های سودآوری :			
۰/۶۳	۰/۵۶	سود خالص تقسیم بر ارزش ویژه	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام
۰/۳۳	۰/۲۸	سود خالص تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت بازده دارایی ها
۰/۶۱	۰/۸۳	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر سود خالص	نسبت نقد شوندگی سود
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
۳۱۲۴	۳۸۶۴	سود خالص تقسیم بر تعداد سهام	سود هر سهم-ریال
۱۹۳۰	براساس مصوبه مجمع	سود تقسیم شده تقسیم بر تعداد سهام	سود نقدی هر سهم-ریال
۱,۸۸۹	۲,۵۵۴	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر تعداد سهام	جریان نقدی هر سهم-ریال

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

ب) نسبت های مالی شرکت اصلی:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	نحوه محاسبه	شرح نسبت
نسبت های نقدینگی :			
۳/۴	۴/۱	دارایی های جاری تقسیم بر بدهی های جاری	نسبت جاری
۳/۴	۴/۱	دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداختها) تقسیم بر بدهی های جاری	نسبت آنی
نسبت های اهرمی:			
۰/۱۷	۰/۱۵	کل بدهی ها تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت بدهی
۲۹	۲۷	سود قبل از کسر بهره و مالیات تقسیم بر هزینه بهره	نسبت پوشش بهره
۰/۸۳	۰/۸۵	ارزش ویژه تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت مالکانه
نسبت های سودآوری :			
۰/۶۳	۰/۶۵	سود خالص تقسیم بر ارزش ویژه	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام
۰/۵۲	۰/۵۶	سود خالص تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت بازده دارایی ها
۰/۷۰	۰/۷۳	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر سود خالص	نسبت نقد شوندگی سود
۳/۹۲	۳/۱۴	درآمد حاصل از سرمایه گذاری تقسیم بر سرمایه گذاری بلند مدت	شاخص درآمد حاصل از سرمایه گذاری
۲/۱۱	۰/۲۹	درصد تغییرات سرمایه گذاری های بلندمدت نسبت به سال گذشته	شاخص رشد سرمایه گذاری بلند مدت
۰/۴۲	۰/۴۰	سرمایه گذاری های بلند مدت تقسیم بر کل دارایی ها	شاخص سرمایه گذاری بلند مدت به کل دارایی ها
۰/۵۱	۰/۴۶	سرمایه گذاری های بلند مدت تقسیم بر حقوق صاحبان سهام	شاخص سرمایه گذاری بلند مدت به حقوق صاحبان سهام
۱/۲۸	۱/۴۵	سود قبل از بهره و مالیات تقسیم بر سرمایه گذاری های بلند مدت	بازده سرمایه گذاری ها
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
۲۳۷۹	۳۴۸۵	سود خالص تقسیم بر تعداد سهام	سود هر سهم-ریال
۱۹۳۰	براساس مصوبه مجمع	سود تقسیم شده تقسیم بر تعداد سهام	سود نقدی هر سهم-ریال
۱,۶۵۲	۲,۰۳۰	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر تعداد سهام	جریان نقدی هر سهم-ریال

بخش چهارم

نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و فناوری

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۱-۴- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه و شرکت اصلی

ردیف	شرکت	ترکیب نیروی انسانی													
		زیر دبلیوم		دبلیوم		فوق دبلیوم		لیسانس		فوق لیسانس		دکتری		جمع	
		مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن
۱	تاپیکو	۷	۰	۱۱	۰	۰	۰	۱۱	۰	۰	۰	۲۸	۹	۱۷	۶۷
۲	پتروشیمی فن آوران	۱۱۹	۰	۱۷۴	۱	۵۳	۱	۲۴۴	۲۱	۱۸	۸۵	۴۱	۰	۰	۶۷۵
۳	پتروشیمی غدیر	۶۶	۰	۱۴۵	۱	۷۴	۱	۱۹۷	۲۵	۱۴	۶۲	۱	۰	۰	۵۴۴
۴	پتروشیمی خراسان	۱۵۳	۱۰	۳۸۰	۱۰	۱۲۱	۱	۳۱۶	۲۲	۹	۹۲	۰	۰	۰	۱۰۶۲
۵	نفت ایرانول	۱۰۱	۲	۳۷۲	۲	۸۷	۴	۲۷۹	۴۳	۱۸	۱۰۶	۵	۶	۰	۹۵۱
۶	نفت پاسارگاد	۱۰۷	۰	۲۲۶	۴	۹۹	۵	۲۵۶	۳۹	۲۹	۹۴	۱	۴	۰	۷۸۶
۷	گروه صنعتی بارز	۱۸۴	۰	۱۹۰۰	۶	۳۰۶	۱	۱۳۳	۲۹	۳۵	۸۸	۱	۳	۰	۲۶۱۴
۸	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۲	۰	۸	۰	۳	۱	۱۹	۲	۷	۱۴	۰	۳	۰	۴۹
۹	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۰	۰	۸	۱	۰	۱	۶	۱	۰	۱۳	۰	۱	۰	۲۸
۱۰	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱۱۶	۵	۲۴۸	۱۷	۵۵	۴	۱۵۵	۲۹	۹	۲۷	۱	۱	۰	۶۰۲
۱۱	پرسی ایران گاز	۳۲۳	۰	۲۲۲	۳	۴۷	۳	۱۵۶	۲۷	۱۲	۵۲	۰	۰	۰	۸۰۰
۱۲	پتروشیمی آبادان	۲۴۶	۰	۳۶۱	۳	۷۴	۲	۲۹۶	۲۴	۷	۵۶	۰	۰	۰	۱۰۳۴
۱۳	ماشین سازی پارس	۲۸	۰	۴۲	۱	۵	۰	۳۵	۶	۲	۹	۰	۲	۰	۱۲۱
۱۴	تکین کو	۸	۰	۲۲	۲	۲۲	۳	۱۲۵	۹	۸	۲۴	۰	۲	۰	۲۱۳
۱۵	لوله های دوجداره قدر	۷	۰	۱۵	۱	۴	۰	۴	۱	۲	۵	۰	۰	۰	۳۵
۱۶	دوده صنعتی پارس	۱۱	۰	۵۴	۰	۲۵	۰	۶۷	۵	۴	۱۴	۰	۰	۰	۱۷۱
۱۷	سلسله آب حیات کرمان	۶	۱	۲۶	۰	۷	۱	۱۲	۳	۳	۱	۰	۰	۰	۵۲
۱۸	صنایع لاستیکی سهند	۳۴	۰	۵۸	۰	۱۶	۰	۵۳	۸	۴	۱۴	۰	۱	۰	۱۷۴
۱۹	پتروشیمی شیمی بافت	۵۶	۰	۱۰۴	۴	۴۰	۱	۱۰۱	۱۰	۱۱	۲۲	۱	۰	۰	۳۲۳
۲۰	شیمیائی فراورد قشم	۷	۰	۲۰	۰	۶	۰	۱۸	۰	۴	۷	۰	۰	۰	۵۸
۲۱	کربن ایران	۲۸	۰	۸۱	۱	۵۰	۳	۷۱	۱۲	۲	۱۹	۱	۱	۰	۲۴۹
۲۲	گازلوله	۱۲	۰	۲۰	۰	۷	۰	۱۰	۶	۲	۱۲	۰	۱	۰	۶۲
۲۳	نگهداشت کاران	۱۴۷	۲۰	۱۲۴	۵۸	۵۳۶	۱۳	۷۳	۳	۳	۲۷	۰	۰	۰	۹۰۷
۲۴	سرمایه گذاری هامون کیش	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۴	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۹
۲۵	فیرمکو پارس	۴۸۰	۰	۶۶۸	۰	۱۵۲	۰	۳۷۷	۵	۲	۷۰	۰	۱	۰	۱۷۴۸
۲۶	پولیکانوبین	۱۳	۰	۵	۰	۱	۰	۶	۱	۲	۲	۰	۰	۰	۲۷
۲۷	پتروگام اطلس اروند	۱۶	۰	۱۳	۰	۱	۰	۷	۳	۱	۱	۰	۰	۰	۳۸
۲۸	بارز کردستان	۱۳۷	۰	۶۰۲	۰	۱۰۱	۰	۶۷	۴	۷	۴۸	۰	۰	۰	۹۵۵
۲۹	لاستیک سیرجان	۰	۰	۱۰۸	۳	۲	۰	۱۱	۲	۰	۲	۰	۰	۰	۱۲۳
۳۰	بارز لرستان	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۶	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۸
۳۱	صنایع چوب و کاغذ ایران چوکا	۹۴	۲	۲۰۷	۲	۱۲۸	۳	۲۱۶	۲۲	۷	۴۷	۱	۱	۰	۶۹۲
۳۲	محصولات کاغذی لطیف	۵۳	۰	۸۲	۰	۲۳	۰	۵۱	۸	۶	۱۸	۰	۰	۰	۲۳۰
۳۳	صنایع کاغذسازی کاوه	۲۰	۰	۶۰	۱	۴۴	۲	۵۱	۷	۱	۱۵	۱	۱	۰	۱۹۱
۳۴	صنایع چوب خزر کاسپین	۵۷	۰	۴۹	۱	۱۸	۰	۵۹	۳	۲	۱۶	۰	۰	۰	۲۰۱
۳۵	حریر خوزستان	۲۲	۰	۴۴	۰	۱۰	۰	۴۶	۳	۳	۱۲	۰	۰	۰	۱۳۴
۳۶	صنایع کاغذ بسته بندی بیستون تامین	۶	۰	۷	۰	۱	۰	۴	۱	۱	۲	۰	۰	۰	۲۰
۳۷	پترولفین فن آوران	۰	۰	۱۱	۰	۵	۰	۵	۱	۱	۲	۰	۰	۰	۲۳
۳۸	پتروشیمی فارابی	۵۶	۰	۹۹	۲	۲۴	۱	۵۹	۴	۸	۱۳	۰	۰	۰	۲۵۳
۳۹	روانکاران احیاء سیاهان	۱۲	۰	۳۹	۲	۷	۰	۱۲	۵	۷	۱۶	۰	۲	۰	۸۶
۴۰	هرمز پاسارگاد	۰	۰	۴	۰	۰	۰	۱۶	۶	۰	۴	۰	۰	۰	۲۴

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

میزان تحصيلات کارکنان (منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱)							شرکت	ردیف
جمع	دکتری	فوق لیسانس	لیسانس	فوق دیپلم	دیپلم	زیر دیپلم		
۸۴	۱۰	۳۷	۱۸	۱	۱۱	۷	تاپیکو	۱
۷۱۶	-	۱۰۳	۲۶۵	۵۴	۱۷۵	۱۱۹	پتروشیمی فن آوران	۲
۵۸۶	۱	۷۶	۲۲۲	۷۵	۱۴۴	۶۶	پتروشیمی غدیر	۳
۱۱۰۶	-	۱۰۱	۳۳۹	۱۲۲	۳۹۰	۱۵۴	پتروشیمی خراسان	۴
۱۰۲۵	۱۱	۱۲۴	۳۲۲	۹۱	۳۷۴	۱۰۳	نفت ایرانول	۵
۸۶۴	۵	۱۲۳	۲۹۵	۱۰۴	۲۳۰	۱۰۷	نفت پاسارگاد	۶
۲۶۸۶	۴	۱۲۳	۱۶۲	۳۰۷	۱۹۰۶	۱۸۴	گروه صنعتی بارز	۷
۵۹	۳	۲۱	۲۱	۴	۸	۲	سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۸
۳۱	۱	۱۳	۷	۱	۹	۰	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۹
۶۶۷	۲	۳۶	۱۸۴	۵۹	۲۶۵	۱۲۱	سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱۰
۸۴۵	-	۶۴	۱۸۳	۵۰	۲۲۵	۳۲۳	پرسی ایران گاز	۱۱
۱۰۷۰	۱	۶۳	۳۲۰	۷۶	۳۶۴	۲۴۶	پتروشیمی آبادان	۱۲
۱۳۰	۲	۱۱	۳۸	۵	۴۶	۲۸	ماشین سازی پارس	۱۳
۳۳۵	۲	۴۲	۱۳۴	۳۵	۲۴	۸	تکین کو	۱۴
۳۹	-	۷	۵	۴	۱۶	۷	لوله های دوجداره قدر	۱۵
۱۸۰	-	۱۸	۷۲	۲۵	۵۴	۱۱	دوده صنعتی پارس	۱۶
۶۰	-	۴	۱۵	۸	۲۶	۷	سلسله آب حیات کرمان	۱۷
۱۸۸	۱	۱۸	۶۱	۱۶	۵۸	۳۴	صنایع لاستیکی سپند	۱۸
۳۵۰	۱	۳۳	۱۱۱	۴۱	۱۰۸	۵۶	پتروشیمی شیمی بافت	۱۹
۶۲	-	۱۱	۱۸	۶	۲۰	۷	شیمیائی فراورد قشم	۲۰
۲۶۸	۱	۲۱	۸۳	۵۳	۸۲	۲۸	کربن ایران	۲۱
۷۰	۱	۱۴	۱۶	۷	۲۰	۱۲	گازلوله	۲۲
۱۰۰۱	-	۲۷	۷۶	۵۴۹	۱۸۲	۱۶۷	نگهداشت کاران	۲۳
۱۱	-	۴	۶	-	۱	-	سرمایه‌گذاری هامون کیش	۲۴
۱۷۵۵	۱	۷۲	۳۸۲	۱۵۲	۶۶۸	۴۸۰	فیرمکو پارس	۲۵
۳۰	-	۴	۷	۱	۵	۱۳	پولیکانوبن	۲۶
۴۱	-	۲	۹	۱	۱۳	۱۶	پتروگام اطلس اروند	۲۷
۹۶۶	-	۵۵	۷۱	۱۰۱	۶۰۲	۱۳۷	بارز کردستان	۲۸
۱۲۸	-	۲	۱۳	۲	۱۱۱	۰	لاستیک سپرچان	۲۹
۸	-	۲	۶	-	۰	۰	بارز لرستان	۳۰
۷۳۹	۱	۵۴	۲۳۸	۱۳۱	۲۰۹	۹۶	صنایع چوب و کاغذ ایران چوکا	۳۱
۲۴۴	۳	۲۴	۵۹	۲۳	۸۲	۵۳	محصولات کاغذی لطیف	۳۲
۳۰۳	۲	۱۶	۵۸	۴۶	۶۱	۲۰	صنایع کاغذسازی گاو	۳۳
۳۰۷	۲	۱۸	۶۲	۱۸	۵۰	۵۷	صنایع چوب خزرکاسپین	۳۴
۱۴۰	-	۱۵	۴۹	۱۰	۴۴	۲۲	حریر خوزستان	۳۵
۲۲	-	۳	۵	۱	۷	۶	صنایع کاغذ بسته بندی بیستون تامین	۳۶
۲۵	-	۳	۶	۵	۱۱	۰	پتروولفین فن آوران	۳۷
۲۶۸	۱	۲۱	۶۰	۲۷	۱۰۲	۵۷	پتروشیمی فارابی	۳۸
۱۰۳	۲	۲۳	۱۷	۷	۴۱	۱۲	روانکاران احیاء سیاهان	۳۹
۳۰	-	۴	۲۲	-	۴	-	هرمز پاسارگاد	۴۰

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

ردیف	شرکت	توزیع سنی کارکنان (منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱)									
		۲۲ تا	۲۵-۲۶	۲۰-۲۴	۲۵-۲۶	۲۰-۲۴	۲۵-۲۶	۵۰-۵۴	۵۵-۵۶	۶۰ به بالا	جمع
۱	تاپیکو	۱	۱	۱۰	۲۷	۲۳	۱۲	۴	۴	۲	۸۴
۲	پتروشیمی فن آوران	۳	۲۶	۷۵	۱۴۵	۲۴۲	۱۵۷	۵۸	۹	۱	۷۱۶
۳	پتروشیمی غدیر	۱	۱۱	۵۱	۲۱۶	۱۷۳	۸۹	۳۹	۶	۰	۵۸۶
۴	پتروشیمی خراسان	۰	۴۴	۱۳۳	۲۱۷	۲۶۷	۱۴۳	۲۶۷	۱۱۶	۲۰	۱۱۰۶
۵	نفت ایرانول	۵	۴۰	۱۴۶	۲۲۳	۳۱۴	۱۶۳	۷۸	۴۳	۱۳	۱۰۲۵
۶	نفت پاسارگاد	۳	۱۴	۹۵	۲۳۶	۲۸۰	۱۳۸	۷۱	۱۸	۹	۸۶۴
۷	گروه صنعتی بارز	۲۶۰	۵۳۰	۷۵۷	۶۶۴	۳۷۱	۷۷	۱۹	۶	۲	۲۶۸۶
۸	سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۰	۵	۱۴	۱۳	۹	۶	۸	۳	۱	۵۹
۹	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۱	۴	۳	۹	۷	۵	۱	۱	۰	۳۱
۱۰	سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱۶	۳۶	۸۳	۱۱۹	۲۳۳	۱۴۶	۳۳	۱۳	۴	۶۶۷
۱۱	پرسی ایران گاز	۷	۳۲	۱۶۰	۱۸۷	۲۸۲	۱۲۸	۴۹	۰	۰	۸۴۵
۱۲	پتروشیمی آبادان	۲	۳۲	۱۱۶	۲۰۴	۲۹۶	۲۳۸	۱۰۰	۶۹	۱۳	۱۰۷۰
۱۳	ماشین سازی پارس	۱	۱۳	۲۲	۲۸	۳۳	۲۳	۹	۱	۰	۱۳۰
۱۴	تکین کو	۲	۱۹	۵۲	۸۰	۴۵	۱۷	۱۴	۵	۱	۲۳۵
۱۵	لوله های دوجداره قدر	۰	۱	۱۰	۹	۸	۷	۳	۱	۰	۳۹
۱۶	دوده صنعتی پارس	۱	۱۲	۳۱	۶۱	۴۳	۲۰	۹	۳	۰	۱۸۰
۱۷	سلسله آب حیات کرمان	۰	۹	۱۲	۲۳	۱۴	۱	۰	۱	۰	۶۰
۱۸	صنایع لاستیکی سهند	۳	۱۹	۴۲	۴۲	۴۲	۲۸	۱۰	۳	۰	۱۸۸
۱۹	پتروشیمی شیمی بافت	۲	۱۵	۶۴	۸۴	۸۵	۶۰	۲۶	۱۱	۳	۳۵۰
۲۰	شیمیائی فراورد قشم	۰	۹	۲۱	۱۶	۱۲	۳	۱	۰	۰	۶۲
۲۱	کربن ایران	۰	۶۵	۸۵	۴۹	۵۹	۶	۲	۲	۰	۲۶۸
۲۲	گازلوله	۰	۲	۱۳	۸	۲۳	۱۵	۹	۰	۰	۷۰
۲۳	نگهداشت کاران	۶۸	۱۴۹	۷۷	۵۳۶	۲۵	۶۳	۴۴	۳۹	۰	۱۰۰۱
۲۴	سرمایه‌گذاری هامون کیش	۰	۲	۴	۳	۱	۱	۰	۰	۰	۱۱
۲۵	فیرمکو پارس	۴۶	۱۶۱	۳۸۳	۴۷۴	۳۱۷	۲۰۷	۱۰۳	۳۶	۲۸	۱۷۵۵
۲۶	پولیکانوبین	۰	۰	۵	۴	۷	۱۱	۳	۰	۰	۳۰
۲۷	پتروگام اطلس اروند	۰	۵	۱۲	۱۱	۶	۵	۱	۱	۰	۴۱
۲۸	بارز کردستان	۳۵	۳۵۶	۳۳۵	۱۴۹	۵۷	۱۸	۱۴	۲	۰	۹۶۶
۲۹	لاستیک سیرجان	۱۰	۴۰	۲۶	۲۲	۲۴	۶	۰	۰	۰	۱۲۸
۳۰	بارز لرستان	۰	۰	۳	۳	۱	۱	۰	۰	۰	۸
۳۱	صنایع چوب و کاغذ ایران چوکا	۲	۱۶	۶۵	۱۰۴	۲۴۴	۱۹۳	۸۶	۱۵	۴	۷۲۹
۳۲	محصولات کاغذی لطیف	۲	۱۷	۵۴	۶۲	۵۷	۲۹	۱۶	۵	۲	۲۴۴
۳۳	صنایع کاغذسازی کاوه	۱۲	۳۹	۵۰	۴۱	۲۲	۲۲	۵	۲	۰	۲۰۳
۳۴	صنایع چوب خزرکاسمین	۳	۷	۲۴	۳۳	۶۷	۴۹	۱۶	۷	۱	۲۰۷
۳۵	خریر خوزستان	۰	۳	۲۸	۴۷	۲۴	۱۸	۶	۴	۰	۱۴۰
۳۶	صنایع کاغذ بسته بندی بیستون تامین	۰	۰	۰	۹	۶	۲	۲	۰	۰	۲۲
۳۷	پتروولفین فن آوران	۰	۱	۱۴	۸	۱	۱	۰	۰	۰	۲۵
۳۸	پتروشیمی فارابی	۴	۱۲	۲۰	۴۸	۹۴	۴۸	۲۱	۱۹	۲	۲۶۸
۳۹	روانکاران احیاء سیاهان	۱	۷	۲۰	۲۳	۱۸	۱۰	۱۱	۲	۰	۱۰۳
۴۰	هرمز پاسارگاد	۰	۶	۹	۹	۱	۳	۱	۱	۰	۳۰

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

ردیف	شرکت	ترکیب سابقه کاری (منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱)						
		۰-۴	۵-۹	۱۰-۱۴	۱۵-۱۹	۲۰-۲۴	۲۵-۲۹	۳۰ به بالا
۱	تاپیکو	۲	۲۳	۲۱	۲۲	۱۰	۴	۲
۲	پتروشیمی فن آوران	۹۰	۷۷	۳۸۱	۱۰۲	۶۳	۱	۲
۳	پتروشیمی غدیر	۳۳	۸۳	۳۰۳	۱۵۴	۱۳	-	-
۴	پتروشیمی خراسان	۸۸	۲۱۶	۱۳۸	۲۱۱	۱۰۹	۱۷۳	۱۷۱
۵	نفت ایرانول	۱۰۹	۱۵۰	۱۶۸	۳۱۱	۲۰۱	۶۳	۲۳
۶	نفت پاسارگاد	۲۰۱	۱۲۶	۴۰۸	۱۲۸	۱	-	-
۷	گروه صنعتی بارز	۶۹۰	۸۴۷	۴۲۳	۵۹۵	۱۱۵	۱۱	۵
۸	سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۷	۱۲	۱۴	۸	۶	۸	۴
۹	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۱۹	۱۱	۱	-	-	-	-
۱۰	سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۲۹۰	۴۲	۸۶	۶۶	۱۸۳	-	-
۱۱	پرسی ایران گاز	۳۰۶	۲۹۱	۱۱۶	۶۰	۴۱	۲۵	۶
۱۲	پتروشیمی آبادان	۱۶۸	۱۱۲	۶۶۸	۴۵	۱۸	-	۵۹
۱۳	ماشین سازی پارس	۷۷	۲۰	۱۶	۷	۱۰	-	-
۱۴	تکین کو	۱۴۸	۶۰	۱۶	۷	۳	۱	-
۱۵	لوله های دوجداره قدر	۱	۱۰	۱۳	۷	۶	۲	-
۱۶	دوده صنعتی پارس	۴۳	۹۱	۱۸	۲۳	۴	۱	-
۱۷	سلسله آب حیات کرمان	۱۰	۱۱	۲۳	۱۱	۵	-	-
۱۸	صنایع لاستیکی سهند	۲۵	۵۰	۴۵	۳۴	۲۲	۱۲	-
۱۹	پتروشیمی شیمی بافت	۴۳	۶۷	۷۱	۶۸	۶۸	۲۸	۵
۲۰	شیمیائی فراورد قشم	۲۷	۱۵	۱۲	۷	۱	-	-
۲۱	کربن ایران	۱۴۳	۶۵	۲۵	۲۸	۴	۱	۲
۲۲	گازلوله	۶	۱۰	۱۰	۱۸	۱۳	۱۳	-
۲۳	نگهداشت کاران	۴۴۳	۳۰۳	۱۹۸	۲۲	۲۵	-	-
۲۴	سرمایه‌گذاری هامون کیش	۳	۴	۳	-	-	۱	-
۲۵	فیرمکو پارس	۱۱۴۲	۶۰۹	۲	۱	-	۱	-
۲۶	پولیکانوپین	۱	۶	۱۰	۷	۴	۲	-
۲۷	پتروگام اطلسی اروند	۱۷	۱۴	۷	۱	۲	-	-
۲۸	بارز کردستان	۴۳۶	۴۳۹	۷۲	۹	۵	۵	-
۲۹	لاستیک سیرجان	۵۵	۳۲	۲۷	۱۴	-	-	-
۳۰	بارز لرستان	۱	۴	۳	-	-	-	-
۳۱	صنایع چوب و کاغذ ایران چوکا	۲۹۱	۱۲۶	۱۸	۲۵۸	۳۲	۳	۱
۳۲	محصولات کاغذی لطیف	۹۳	۴۱	۹۹	۵	۳	۲	-
۳۳	صنایع کاغذسازی کاوه	۹	۲۴	۳۲	۵۳	۴۶	۳۹	-
۳۴	صنایع چوب خزرکاسپین	۱۵	۳۵	۲۷	۵۹	۶۴	۷	-
۳۵	حریر خوزستان	۱۵	۲۸	۶۱	۳۶	-	-	-
۳۶	صنایع کاغذ بسته بندی بیستون تامین	۳	۱۶	۳	-	-	-	-
۳۷	پتروولفین فن آوران	۳	۱۶	۴	۲	-	-	-
۳۸	پتروشیمی فارابی	۵۰	۲۳	۶۱	۵۵	۶۱	۱	۱۷
۳۹	روانکاران احیاء سیاهان	۴۳	۳۹	۸	۱۲	-	-	-
۴۰	هرمز پاسارگاد	۲۵	۴	۱	-	-	-	-

۲-۴- برگزاری دوره های آموزشی - تخصصی جهت کارکنان

تعداد کارکنان	نفرساعت آموزش	هزینه های آموزشی (ریال)	سرانه آموزش (ساعت)	هزینه سرانه آموزش (ریال)
۸۴	۱۴۸۴	۱,۹۸۶,۷۵۹,۹۰۰	۱۸	۲۳,۶۵۱,۹۰۴

اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

اصلاح و بهبود سیستم های اطلاعاتی و مستند سازی
نظارت و کنترل بر اجرای بخشنامه ها و آئین نامه در شرکت های تابعه
برگزاری دوره های آموزشی تخصصی و عمومی
انجام اقدامات بهداشتی برای مقابله با ویروس کرونا
ایجاد بستر مناسب جهت استفاده از فضاهای ورزشی

بخش پنجم

چالش‌ها، ریسک‌ها و راهکارها

۱-۵- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

۱- ریسک‌های مالی:

ریسک نوسانات نرخ بهره

- ✓ گران شدن پول و کاهش توان شرکت‌ها در بازپرداخت اقساط در صورت شناور بودن نرخ‌های بهره
- ✓ توجیه ناپذیر شدن بعضی از طرح‌های توسعه پس از احتساب تامین مالی با توجه به نرخ‌های جدید بهره
- ✓ تغییر متغیرهای اقتصادی اعم از نرخ بهره پس از تغییر نرخ تورم و تحمیل تاثیر غیرمستقیم آن در تامین قطعات و تجهیزات داخلی

ریسک نوسانات نرخ ارز

- ✓ افزایش بهای تمام شده تولید و کاهش حاشیه سود عملیاتی برای شرکت‌های با مصارف ارزی بالا (خوراک، سوخت، هزینه لجستیک، سایر هزینه‌ها) و منابع ارزی پائین
- ✓ تاثیر بر روی نقدینگی و ناتوانی شرکت‌ها در بازپرداخت تسهیلات ارزی برای شرکت‌های دارای منابع پائین ارزی

ریسک افزایش قیمت نهادهای تولیدی

- ✓ افزایش بهای تمام شده و کاهش حاشیه سود عملیاتی
- ✓ تاخیر در صدور مجوز افزایش نرخ فروش از سازمان حمایت متناسب با افزایش قیمت نهادهای تولید
- ✓ امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به افزایش قیمت نهادهای تولیدی به بالاتر از نقاط سر به سر اقتصادی

ریسک کاهش قیمت محصولات

- ✓ کاهش درآمد ناشی از فروش و کاهش حاشیه سود شرکت
- ✓ امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به کاهش قیمت محصول به کمتر از نقاط سر به سر اقتصادی
- ✓ افزایش عرضه محصولات پس از اتمام طرح‌های سرمایه‌گذاری در دست اجراء و کاهش قیمت تعادلی محصولات در بازار

ریسک نقدینگی

- ✓ طولانی شدن بازگشت درآمد حاصل از فروش صادراتی بدلیل شرایط تحریم
- ✓ مشکلات تامین سرمایه در گردش
- ✓ استفاده از راهکارهای درون گروهی و دسترسی به منابع مالی لازم به همراه توان مالی خارج از گروه در مواقع ضروری احتمال وقوع و شدت اثر پیامدها را باید کاهش داد.

۲- ریسک کیفیت محصولات

- ✓ نارضایتی مشتریان، امکان کاهش یا عدم فروش و در نهایت کاهش درآمدها
- ✓ لطمه به اعتبار شرکت و پایین آمدن قدرت چانه زنی شرکت در مقایسه با رقبای

۳- ریسک سیاسی

- ✓ امکان کاهش یا عدم دسترسی به شرکت‌های خارجی در تامین مواد، قطعات، تجهیزات مدرن و فناوری روز
- ✓ امکان از دست دادن بازارهای فروش صادراتی (به دلیل محدودیت‌ها و مسائلی در زمینه فروش و انتقال ارز در بانک‌های خارجی) و آثار مترتب بواسطه کاهش حضور در بازارهای بین‌المللی

۴- ریسک تجاری

- ✓ طولانی شدن کاهش سطح تقاضای محصولات پتروشیمی بواسطه رکود اقتصادی حاصل از بیماری کرونا
- ✓ از بین رفتن تدریجی بازار فروش بواسطه کاهش تقاضا در کسب و کار مربوطه
- ✓ کاهش تقاضا بواسطه ظهور کالاهای جایگزین ارزان قیمت
- ✓ ورود رقبای قدرتمند در کسب و کار مربوطه

۵- ریسک تولیدی

- ✓ نحوه تامین تجهیزات، قطعات و الزامات لجستیکی مورد نیاز تولید
- ✓ ریسک کاهش خوراک تحویلی به پتروشیمی‌ها در فصول سرد سال
- ✓ منابع تامین خوراک و نرخ خوراک تحویلی
- ✓ ریسک انجام باموقع تعهدات تحویل محصول

۶- ریسک حوزه HSE

- ✓ مبتلا شدن همکاران مجموعه به بیماری‌های واگیردار و ویروسی مانند کرونا
- ✓ به خطر افتادن جان کارکنان و آثار غیر قابل جبران ناشی از آنها
- ✓ افزایش آثار مخرب زیست محیطی و امکان جرایم زیست محیطی
- ✓ وجود خطرات بالقوه بدلیل فرسودگی برخی از تجهیزات و دشواری جایگزینی تجهیزات بواسطه تحریم‌ها

۷- ریسک تطویل زمان اجرای طرح‌ها

- ✓ بازبینی مجدد طرح در مقاطع زمانی لازم شامل پیش بینی خوراک ورودی، بازار داخلی و جهانی محصولات تولیدی طرح و جایگاه طرح در زنجیره ارزش، بازبینی بهای تمام شده و تاثیرات زیست محیطی به لحاظ اینکه سرمایه‌گذاری در مناسبترین حالت و با کمترین ریسک صورت پذیرد.
- ✓ ریسک نوسانات نرخ ارز که بهای تمام شده پروژه‌ها را نسبت به برآورد اولیه بالا می‌برد.
- ✓ ریسک ناشی از اعمال تحریم‌ها که در زمان تامین تجهیزات و قطعات یدکی اثر منفی دارد.

بخش ششم

سایر موارد



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱-۶- دعاوی مطروحه له و علیه شرکت منتهی به ۳۱/۰۲/۱۴۰۲

ردیف	خواهان/ش اکی	خوانده/مشکی	خواسته/ارزش اقتصادی	اقدامات صورت گرفته	مرجع رسیدگی	آخرین وضعیت پرونده
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	۵۲ نفر مشکی	خیانت در امانت در قراردادهای شرکت پتروشیمی ایلام	اقامه دعوا ۲۵/۰۷/۱۴۰۰ ارایه لایحه ۲۰/۰۹/۱۴۰۰ مطالبه پرونده مرتبط از دادگاه کیفری ۲	شعبه اول بازپرسی دادسرای ایلام	در مرحله تحقیقات مقدماتی. تعیین وقت نظارت برای تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۴
۲	شرکت پخش فرآورده های نفتی	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو)	تضمین حقوق دولت و دارا شدن ناعادلانه و بلاجهت به میزان ۱,۶۷۰,۰۰۰,۰۰۰ ر یال	مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا. عندالزوم تعیین وکیل	شعبه ۶ دادسرای ناحیه ۳۲ تهران	نسبت به شکایت مذکور قرار منع تعقیب صادر شده است. با اعتراض شاکی پرونده جهت رسیدگی به مرجع تجدیدنظر ارسال شده است. تا کنون در خصوص این پرونده اخطاری خطاب به تاپیکو صادر نشده است.
۳	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC	شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و سایرین	مطالبه وجوه پرداخت نشده بابت سرمایه گذاری سهامداران شرکت پتروشیمی باختر به میزان ۸,۰۰۰,۰۰۰ دلار آمریکا (ادعا) نسبت به تاپیکو از کل دعوا ۴۰۰,۰۰۰ دلار	جمع آوری مدارک جهت تدارک مقدمات دفاع از شستای نام شماره ۳۳/۱۱۸۳۳ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ و خطاب به پتروشیمی باختر طی نامه شماره ۱۱۸۴۹- ۱۳۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ و از معاونت مالی تاپیکو طی نامه شماره ۱۱۵۸۵- ۱۳۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۵	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	پس از تشکیل و در خواست ارجاع امر به کارشناس رسمی دادگستری و با اعتراض متعدد طرفین در حال حاضر پرونده به هیات پنج نفره کارشناسی ارجاع شده است.
۴	شرکت سپهر اندیش آسیا	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شکایت غیرمالی با عنوان جعل، کلاهبرداری، تبانی برای بردن مال غیر، تحصیل مال نامشروع	بررسی مستندات و اخذ گزارش و رصد پرونده	شعبه ۱۱ بازپرسی دادسرای ناحیه ۶ تهران	صدور قرار منع تعقیب در بازپرسی، اعتراض شاکی و ارجاع به شعبه ۱۰۳۶ دادگاه کیفری دو تهران
۵	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC و سایرین	مدیران گروه صنعتی باختر	تقسیم سود موهوم	ثبت دادخواست، پیگیری پرونده، ارائه لوایح	شعبه ۳ بازپرسی دادسرای جرایم اقتصادی	پرونده در مرحله کارشناسی است
۶	شرکت تیام داراب رضوان	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) و شرکت پتروشیمی خراسان	الزام به ایفای تعهد مالی	وقت رسیدگی به تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۰۸	شعبه ۴۴ دادگاه عمومی حقوقی تهران	لایحه با موضوع عدم توجه دعوا به این شرکت ارائه شد و رای مبنی بر عدم صلاحیت به صلاحیت مراجع قضایی بجنورد صادر شد.
۷	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت پتروشیمی مروارید	مطالبه سود سهام سال ۱۳۸۹ به انضمام خسارت تاخیر تادیه متعلقه	.	.	ارسال اظهار نامه قضایی. تصویب استخدام وکیل در هیات مدیره، در حال بررسی انتصاب وکیل مجرب

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۶-۲ - اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته شرکت اصلی

معاملات شرکت با اشخاص وابسته طی سال مورد گزارش												
(مبالغ به میلیون ریال)												
شرح	نام اشخاص وابسته	نوع وابستگی	مشکل ماده ۱۲۹	پرباخت علی الحساب	خرید سهام	کارمزد خرید سهام	دریافت امل تسهیلات	اجاره بها و رهن	پرباخت امل و فرع تسهیلات	تضمین اعطایی	تضمین دریافتی	
شرکت اصلی و نهایی	سازمان تامین اجتماعی	سهبندار اصلی	-	-	۲۶,۶۸۳,۳۸۱	-	-	-	-	-	-	
شرکت های گروه	گروه صنعت سلولزی تامین گسترش	شرکت فرعی	-	۵۰۰,۰۰۰	-	-	۱,۱۳۲	-	-	-	-	
	پتروشیمی آبادان	شرکت فرعی	-	۳۹۵,۴۷۰	-	-	۲۷,۸۹۷	-	-	-	-	
	ماشین سازی پارس	شرکت فرعی	-	۲۰۱,۴۱۶	-	-	-	-	-	-	-	
	پتروشیمی غدیر	شرکت فرعی	√	-	-	-	۷۴,۹۲۸	-	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۵۰۰,۰۰۰		
	گروه صنعتی سازز	شرکت فرعی	-	-	-	-	-	-	-	۸,۶۳۹,۰۰۰		
	پتروسینا	شرکت فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	شرکت فرعی	√	۵,۱۷۰,۴۳۱	-	-	۱۰۷,۲۱۹	-	-	-	-	
	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	شرکت فرعی	√	۱,۴۶۷,۳۶۳	-	-	-	-	-	۲۷۰,۰۰۰	-	
	سایر اشخاص وابسته	کارگزاری صبا تامین	عضویت مدبره مشترک	√	-	-	۷۰,۴۰	-	-	-	-	-
		بنک رفاه	همگروه	-	-	-	-	۴,۰۰۰,۰۰۰	-	۶,۳۷۹,۶۵۷	-	
جمع کل			-	۷,۷۳۴,۶۷۰	۲۶,۶۸۳,۳۸۱	۷۰,۴۰	۲۱,۱۷۶	۴,۰۰۰,۰۰۰	۶,۳۷۹,۶۵۷	۱۱,۳۹۹,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	

۳-۶- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت:

تعهدات، بدهی‌های احتمالی و دارایی‌های احتمالی

شرکت فاقد تعهدات سرمایه‌ای بوده و تعهدات سرمایه‌ای گروه ناشی از قراردادهای منعقد و مصوب در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)		
سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	شرکت
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	
۴۴۱,۲۹۰	۳۱۹,۲۱۶	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین
۰	۸,۱۹۴,۵۹۸	پتروشیمی خراسان
۴۶۶,۵۹۰	۶۰,۵۵۶	پتروشیمی آبادان
۲,۵۴۹,۸۴۷	۷,۲۰۰	سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک
۰	۱۴,۵۵۹,۹۶۵	سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی
۸۳۸,۰۴۳	۸۳۹,۱۴۰	سایر
۴,۲۹۵,۷۷۰	۲۳,۹۸۰,۶۷۵	

مخارج تکمیل طرح‌های در دست اجرا شرکت پتروشیمی خراسان عمدتاً شامل مبلغ ۷.۱۹۵.۱۰۲ میلیون ریال مربوط به پروژه پساب خط انتقال و احداث تصفیه خانه می‌باشد بر اساس تصویب هیات مدیره شرکت کرین ایران در تاریخ ۹۷/۱۰/۰۹ و تصویب هیات مدیره شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی (سهامدار عمده) به شماره ۴۱۸/۹۸ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۱۶ طرح انتقال و احداث کارخانه شکرک به استناد نامه شماره م ب اس ۵۴۷ مورخ ۱۳۹۴/۰۴/۱۵ معاونت برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت و مصوبه ۲۴۶ مورخ ۱۳۹۴/۰۲/۲۲ ستاد تدابیر ویژه اقتصادی، شرکت گاز بابت مابه‌التفاوت نرخ خوراک

بدهی‌های احتمالی موضوع ماده ۲۲۵ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۸ گروه، در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)		
سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	تضمین شرکت‌های گروه
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	
۱۲۷,۸۲۵,۹۷۶	۲۶۴,۹۱۰,۹۰۲	
۱۲۷,۸۲۵,۹۷۶	۲۶۴,۹۱۰,۹۰۲	

تضمین شرکت‌های گروه عمدتاً شامل مبالغ ۵۷.۹۴۴.۱۷۷ میلیون ریال و ۱۶۴.۵۳۱.۵۸۹ میلیون ریال، ۲۱.۱۵۴.۰۰۰ میلیون ریال، ۱۱.۳۳۶.۸۴۷ میلیون ریال به ترتیب مربوط به شرکت اصلی، گروه صنعتی بارز

بدهی‌های احتمالی گروه به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)		
سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	سهم شرکت‌های گروه از بدهی‌های احتمالی
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	
-	۱,۳۷۲,۳۹۸	
-	۱,۳۷۲,۳۹۸	

عمدتاً مربوط به شرکت پتروشیمی فن آوران (پرونده حقوقی با شرکت دریا خدمات آلوارس مربوط به شرکت پتروشیمی فارابی)، گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین بابت پرونده تعزیرات حکومتی شرکت

۴-۶- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت:

۴-۶-۱- برنامه‌ها و پروژه‌های آتی و جاری شرکت های زیرمجموعه هلدینگ در زمینه انرژی در سال ۱۴۰۲:

۱-۴-۶- پتروشیمی فن‌آوران:

- ✓ تعمیرات اساسی واحدهای متانول، منوکسید کربن و اسید استیک
- ✓ به ظرفیت رسیدن واحد اسیداستیک با تعویض راکتور این واحد

۲-۴-۶- پتروشیمی خراسان:

- ✓ بالاتر بودن میزان تولید نسبت به ظرفیت اسمی (تولید حدود ۱۰ تن بر روز آمونیاک افزون بر ظرفیت با توجه به ورودی ۹۵٪ گاز خوراک که به دلیل کنترل مناسب بخش سنتز واحد محقق شده است)
- ✓ صرفه‌جویی در برداشت آب از منابع زیرزمینی با استفاده از تایمر روی چاه‌ها
- ✓ صرفه‌جویی در آب مصرفی واحدهای مجتمع با استفاده از برگرداندن بخشی از آب دورریز RO به چرخه تولید و همچنین استفاده از پساب خروجی T-3108 برای اولین بار
- ✓ تعمیرات اساسی واحد ملامین در مهرماه سال جاری (۱۷ روز و یک‌روز کمتر از برنامه پیش‌بینی شده)
- ✓ بروزرسانی سیستم‌های کنترل و مانیتورینگ واحدهای تصفیه آب و ازت
- ✓ طراحی و ساخت تانک گازوییل جدید به ظرفیت ۱۲۵۰ مترمکعب
- ✓ خرید و نصب سیستم ازن‌زنی آب خام مجتمع
- ✓ تعویض کاتالیست راکتور متانیتور با استفاده از توان داخلی و بدون انتخاب پیمانکار
- ✓ احداث انبار ذخیره اوره بدون UF و اجرا خطوط بسته‌بندی
- ✓ ساخت سکوی بارگیری جامبو، نصب دستگاه جامبو پرکن و ارتقا ظرفیت بارگیری تا ۲۵۰۰ تن در روز
- ✓ بروزرسانی سیستم توزین بسته بندی ۲۵ کیلوگرمی کریستال ملامین
- ✓ افزایش بسته‌بندی جامبو اوره از ۲۰ تن به ۶۰ تن برای اولین بار
- ✓ صرفه‌جویی بالغ بر ۵۰،۰۰۰ یورویی بابت طراحی و جایگزینی کولر گازی پنجره‌ای جدید اسکرپ‌های انبار اوره در کارگاه تهویه
- ✓ اتمام پروژه جمع‌آوری و بازیافت بخارات آمونیاکی استریپر پساب خروجی مجتمع (با اجرا کامل این طرح مجتمع از فهرست شرکت‌های آلاینده سازمان محیط‌زیست خارج خواهد شد)
- ✓ انجام امکان‌سنجی طرح واحد آمونیاک، اوره و ملامین ۲
- ✓ انجام امکان‌سنجی طرح Mini GTPP با MTE و بدون آن
- ✓ امضای تفاهم‌نامه با SBN جهت Revamp واحد اوره
- ✓ همکاری و حمایت کامل در استفاده از محصول جانبی OAT (اکسی‌آمینوتریازین) به عنوان محصول با ارزش توسط یک شرکت دانش بنیان استان
- ✓ پیگیری، بررسی و رفع تنگناهای تولید (نظیر مشکل آلودگی آب خام، جمع‌آوری بخارات کولینگ تاور و امکان استفاده از کولینگ هیبریدی و ...)
- ✓ مهندسی معکوس و ساخت ۶۴ قلم قطعات یدکی به تعداد ۴۰۰ عدد در سال گذشته، مهندسی معکوس و ساخت Cooler Boiler A Air واحد نیروگاه
- ✓ رتبه اول در نرخ فروش اوره صادراتی در بین رقبای داخلی

- ✓ توسعه حضور در بازارهای اروپا به رغم اعمال فشار و ادامه تحریم‌های بین‌المللی
 - ✓ پوشش ۹۸٪ بودجه فروش ریالی سال ۱۴۰۱ (با وجود توقف تولید پیش‌بینی نشده حدود ۲ ماهه به دلیل برودت هوا و قطع گاز کامل مجتمع)
 - ✓ رشد عملکرد فروش سال ۱۴۰۱ نسبت به عملکرد فروش سال ۱۴۰۰ (به ترتیب ریالی و مقداری ۵۳٪ و ۱۱٪)
 - ✓ شکسته شدن رکورد صادرات با مقدار ۳۹۱،۸۰۰ تن (۳۷۱،۸۶۷ تن اوره، ۱۶،۷۳۹ تن آمونیاک و ۳،۱۹۴ تن ملامین که این رکورد از سال ۱۳۹۱ بی سابقه بوده است).
 - ✓ صادرات اوره بدون UF برای اولین بار و در تناژ بالا (۱۵،۰۰۰ تن) به ترکیه و کشورهای اروپایی با قیمت‌های بالاتر از اوره با UF (با توجه به اختلاف قیمت، در مجموع افزایش درآمد حدود ۲۰ میلیارد تومان به همراه داشته است).
 - ✓ بیشترین آمار صادرات آمونیاک طی چند سال گذشته (بیش از ۱۵،۰۰۰ تن به ترکیه)
 - ✓ سواپ اوره با لردگان به میزان ۲۷،۰۰۰ تن در داخل کشتی خریدار در کمتر از ۵ روز (به دلیل حذف هزینه‌های حمل و انبارداری درآمدزایی حدود ۲۵ میلیارد تومان داشته است)
 - ✓ تلاش گسترده در جهت احیا بازار سنتی (افغانستان) از صادرات ۱۲،۵۶۷ تن در سال ۱۴۰۰ و افزایش آن به ۳۲،۷۵۰ تن طی سال گذشته
 - ✓ پوشش کامل نیاز کود اوره کشاورزی شرق و شمال شرق کشور و تامین حداکثری نیاز اوره صنعتی صنایع پایین‌دستی داخلی در بورس کالا با وجود توقف حدود ۲ ماهه تولید پتروشیمی خراسان در زمستان
 - ✓ تامین قطعات یدکی مورد نیاز انبار Stock و خریدهای مستقیم به طوری که هیچ‌گونه توقف تولیدی بابت کمبود قطعات یدکی موجب نشده است، مشتمل بر بسیاری از انواع قطعات یدکی ولو، کنترل‌ولوها و PSV، خرید انواع روغن‌های صنعتی از شرکت‌های داخلی
 - ✓ خرید کاتالیست‌های مورد نیاز واحد اوره و آمونیاک از شرکت‌های دانش بنیان ایرانی نظیر کاتالیست سنتر و متانیتور از شرکت اسمارت کاتالیست (حدود یک میلیارد تومان صرفه‌جویی)
 - ✓ تجهیزات بسته‌بندی جامبو اوره (به ظرفیت ۱۵۰۰ تن در روز)
 - ✓ طراحی و استقرار سامانه کدینگ کالا
 - ✓ طراحی و استقرار فرآیند خرید و انبار
 - ✓ تندیس واحد تولیدی نمونه استانی
 - ✓ لوح تقدیر استانی رعایت حقوق مصرف‌کنندگان
 - ✓ لوح تقدیر شرکت برتر در فرآیند صحنه‌گذاری پروژه‌های بهبود جایزه تعالی پتروشیمی
 - ✓ لوح تقدیر به عنوان یکی از فعالان پیشنهاد اقتصاد ایران
 - ✓ تندیس و تقدیرنامه شرکت برتر در رتبه‌بندی شرکت‌های تابعه شستا
 - ✓ تندیس صادرکننده نمونه استانی
- ۳-۴-۱-۶- پتروشیمی غدیر:**
- ✓ ثبت رکورد سالیانه تولید در دوره سالیانه مورد گزارش به میزان ۱۳۶،۰۸۳ تن، ثبت رکورد تولید روزانه معادل ۴۶۰ تن تولید، تولید ۱۱۳٪ نسبت به ظرفیت اسمی در پتروشیمی غدیر
 - ✓ ثبت رکورد استمرار تولید (۶ ماه تولید بدون توقف)
 - ✓ تعمیرات اساسی تجهیزات ابزار دقیق، کنترلی، ثابت و دوار (بزرگترین اورهال ۱۰ ساله اخیر)

- ✓ اختلاط دو نوع کاتالیست با برند متفاوت برای اولین بار در پتروشیمی غدیر و دستیابی به لود ۱۰۰٪ واحد VCM در تاریخ ۱۶/۱۱/۱۴۰۱
- ✓ تامین ماده شیمیایی ۸۸٪، PVA 72.5% از تولید کننده اصلی و عدم نیاز به آن تا دو سال آینده
- ✓ ثبت رکورد سالیانه فروش در دوره سالیانه مورد گزارش به میزان ۱۳۷,۷۸۳ تن
- ✓ تامین EDC از منابع داخلی
- ✓ رفع انحصار تجهیزات استراتژیک (خرید و ساخت) کمپرسور، درایر و مواد شیمیایی
- ✓ فروش صادراتی با نرخ ۲۴۲ دلار بالاتر از میانگین نرخ جهانی
- ✓ فروش با رقابت ۵۹ درصدی به صورت اعتباری با بسته بندی جامبو در عرضه مورخ ۲۵ اردیبهشت ۱۴۰۲

۴-۱-۴-۶- پتروشیمی آبادان:

- ✓ آغاز پروژه احداث سامانه تزریق کلر مایع به میزان ۴۰ تن در روز جهت تولید EDC در واحد ۵۰۰
- ✓ بهره برداری از سه کمپرسور بروم وید و خرید دو عدد کمپرسور هوای ۲۰۰ کیلووات و بی نیازی از استفاده از کمپرسورهای سیار
- ✓ اجرای پروژه تامین دو عدد پکیج نیتروژن با ۶۲ درصد پیشرفت فیزیکی جهت تامین نیتروژن مورد نیاز
- ✓ تعمیر اساسی و ری تیوب بویلر ۲۰ تنی واحد ۴۰۰
- ✓ نوسازی و تعمیر اساسی کوره های واحد الفین
- ✓ خرید یا مهندسی معکوس تجهیزات دوار مجتمع
- ✓ بهره برداری از پروژه دو کمپرسور ایستگاه تقویت فشار (گازکوب) و افزایش خوراک دریافتی از پالایشگاه نفت آبادان و عدم نیاز به پروپان مصرفی

۵-۱-۴-۶- نفت ایرانول:

- ✓ اورهال واحد فورفورال در کارخانه تهران و تعمیرات تجهیزات این واحد که باعث هدر رفت حلال، افت کیفیت محصول و کاهش میزان تولید شده بودند.
- ✓ اجرای پروژه موم گیری واحد MEK و بهبود راندمان واحد و افزایش ظرفیت روغن و کیفیت وکس

۶-۱-۴-۶- پتروشیمی فارابی:

- ✓ اورهال موفق مجتمع
- ✓ تعویض نمک انتقال حرارت و تأثیر مثبت این اقدام در کاهش ضریب مصرف ارتوزایلین و افزایش تولید محصول
- ✓ پیشرفت در پروژه پساب فارابی و تولید فوماریک اسید

۷-۱-۴-۶- نفت پاسارگاد:

- ✓ افزایش تولید در سال ۱۴۰۱ نسبت به عملکرد سال قبل به میزان ۳۲ درصد از طریق تامین مناسب خوراک (VB)، تعمیرات اساسی و افزایش حواله‌های فروش (به عنوان گلوگاه تولید)
- ✓ افزایش عملکرد فروش کل در سال ۱۴۰۱ نسبت به عملکرد سال قبل به میزان ۳۱ درصد
- ✓ اورهال کارخانه‌های شیراز، تبریز، اراک و تهران (واحد ۳)
- ✓ اخذ تندیس و لوح تقدیر واحد نمونه کیفی استانی برای هر شش مجتمع
- ✓ اخذ گواهی نامه های سیستم مدیریت کیفیت ایزو ۹۰۰۱، مدیریت زیست محیطی ایزو ۱۴۰۰۱، مدیریت بهداشت حرفه ای ایزو ۴۵۰۰۱ و مدیریت مشتریان ایزو ۱۰۰۰۲ و ۱۰۰۰۴ از شرکت TUV آلمان
- ✓ اخذ گواهینامه از سازمان حمایت از حقوق مصرف کنندگان
- ✓ لوح تقدیر کارآفرین برتر اقتصاد و صنعت کشور برای مجتمع اراک

- ✓ لوح و تندیس جشنواره امتنان وزارت کار برای مجتمع آبادان
 - ✓ رایزنی و انعقاد قرارداد های تهاتری با سازمان های موضوع بند قانون مربوطه بنحوی که سر ریز قیر تهاتری در بازار آزاد به حداقل رسیده وامکان تامین نیاز مشتریان غیر تهاتری از بازار آزاد و از محصولات نفت پاسارگاد تامین گردد.
 - ✓ تعیین تکلیف مطالبات سنواتی شرکت از وزارت راه و شهرسازی
 - ✓ توسعه بسته بندی های نوین (به عنوان مثال فلکسی تانک، بیتوبگ، بیتوپلاست)
 - ✓ تولید محصولات جدید ویژه مشتریان داخلی و خارجی
 - ✓ حضور در بازار استان اصفهان از طریق عقد قرارداد با شرکت عایق اصفهان و تولید بیش از ۳۲ هزار تن قیر
 - ✓ خرید بهینه تناژی و ریالی و کیوم باتوم از طریق پیش بینی، تحلیل و در نظر گرفتن فاکتورهای مهم تاثیر گذار
 - ✓ احداث مخازن توسعه انبارش به ظرفیت کل ۲۰ هزار تن در مجتمع آبادان
 - ✓ اورهال یکی از مخازن ذخیره در پایانه صادراتی شهید رجایی
 - ✓ ایجاد ظرفیت جدید صادراتی در پایانه شهید رجایی از طریق اجاره مخازن شرکت پترو پیشگامان ایساتیس
 - ✓ حمل ۶۵۰ هزار تن بار انتقالی (بین انبارهای مناطق)
 - ✓ شناسایی و عقد قرارداد با برخی از شرکت های دانش بنیان، فن آور و متخصص داخلی در زمینه های تولید ماشین آلات دوار و قطعات مکانیکال
 - ✓ عقد قرارداد با مرکز تحقیقات وزارت راه و شهر سازی در مورد تولید قیرهای نوین منطبق با بار ترافیکی PG+
 - ✓ عقد قرارداد با دانشگاه صنعتی پلی تکنیک در مورد تولید قیرهای جوانساز و مخلوط آسفالت بازیافتی
 - ✓ تغییر سیاست های فروش از حیث عرضه در بورس کالای ایران و امکان فروش محصولات معامله شده خارج از بورس کالا
- ۱-۴-۶- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:
- ✓ تعویض کاتالیست و افزایش راندمان تولید محصول MTBE شرکت شیمی بافت
 - ✓ کاهش مدت زمان تسویه مطالبات ناشی از فروش محصول به پالایش نفت شیراز از ۹۰ روز به ۳۰ روز در پتروشیمی شیمی بافت
 - ✓ فروش بالاتر از قیمت میانگین نثریات در بازارهای صادراتی در پتروشیمی شیمی بافت
 - ✓ تولید دو محصول با گرید های ICC-P8201 و ICC-P4301 در کربن ایران
 - ✓ تغییر طراحی پانل کوره های هر دو فاز کارخانه از حالت رله ای به PLC در کربن ایران
 - ✓ تغییر طراحی سیستم میدل حرارتی (سیستم خنک کننده) کمپرسور HATCO از سیستم باز به سیستم بسته در کربن ایران
 - ✓ اقدام به تاسیس و راه اندازی اولین صندوق جسورانه CVC حوزه دوده صنعتی در کربن ایران
 - ✓ نصب جامبو راکتور جدید و افزایش راندمان تولید شرکت دوده صنعتی پارس
 - ✓ تعویض کیسه فیلترهای مستهلک و رفع نشتی دوده در دوده صنعتی پارس
 - ✓ ورهال موفق واحدهای اسلاک وکس و روغن پایه، اکسترکت و PDA-TAR نفت ایرانول در پالایشگاه تهران
 - ✓ افزایش عملکرد تولید در کربن ایران به میزان ۳۳٪ نسبت به سال ۱۳۹۹ و به میزان ۱۳٪ بالاتر از ظرفیت اسمی تولید دوده در این شرکت
 - ✓ اورهال موفق شرکت های پتروشیمی شیمی بافت، کربن ایران و دوده صنعتی پارس
 - ✓ افزایش عملکرد تولید در پتروشیمی فارابی به میزان ۱۲٪ نسبت به سال ۱۳۹۹

۲-۴-۶- گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲:

بعد محیط زیست:

گزارش اقدامات مهم زیست محیطی که از در شرکت‌های زیرمجموعه این هلدینگ صورت گرفته صورت گرفته در سرفصل های ذیل ذکر خواهد گردید.

- ✓ بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده
- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی
- ✓ رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان
- ✓ ضایعات و نحوه مدیریت آنها
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

۱-۲-۴-۶- پتروشیمی فن آوران:

با عنایت به اینکه شرکت پتروشیمی فن آوران شرکتی پیشرو در زمینه کسب عنوان صنعت سبز بوده، در جهت اجرای پروژه‌های زیست‌محیطی گام‌های فراوانی برداشته است که از جمله به موارد ذیل می‌توان اشاره کرد:

۲-۲-۴-۶- بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- ✓ پروژه تعویض راکتور R-2101 واحد اسید
- ✓ افزایش قابلیت اطمینان و پایداری تولید، حذف جنبه‌های زیست‌محیطی و مخاطرات انسانی، حذف فلرینگ نامطلوب واحد اسید
- ✓ تعویض فلر تیپ‌های اسید و CO
- ✓ نصب پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و پکیج RO:
- ✓ پکیج‌های فاضلاب بهداشتی SBR قابلیت تصفیه ۴ مترمکعب فاضلاب و پکیج MBBR قابلیت تصفیه ۳۰ مترمکعب فاضلاب در شبانه‌روز را دارا می‌باشند. پکیج RO نیز قابلیت تصفیه بلودان کولینگ تاور و صرفه‌جویی در مصرف آب به میزان ۵۰۰۰۰ تا ۸۰۰۰۰ مترمکعب در سال را داراست.
- ✓ پروژه : CO2 CAPTURING
- ✓ کاهش تأثیرات نامطلوب زیست‌محیطی و جلوگیری از انتشار ۱۶۰ هزار تن گاز دی‌اکسیدکربن در سال و در نتیجه کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای
- ✓ پروژه نصب بویلر ۲۰ تنی هیدروژن‌سوز:
- ✓ مدیریت پساب‌ها، صرفه‌جویی در مصارف (لازم به ذکر است، نصب این بویلر باعث صرفه‌جویی آب به میزان ۱۷۵۰۰۰ مترمکعب در سال خواهد شد)
- ✓ نصب پنل خورشیدی ۱۶۰۰ وات:
- ✓ استفاده از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر، صرفه‌جویی در مصارف
- ✓ تعویض مبدل ۱۰۰۶ واحد CO:
- ✓ افزایش قابلیت اطمینان و افزایش تولید، کنترل آلاینده‌گی گاز های خروجی از دودکش، بهینه سازی مصرف انرژی
- ✓ راهبری سیستم بازیابی پساب فلردرام واحد اسیداستیک:
- ✓ جلوگیری از اتلاف منابع، افزایش تولید، ممانعت از آلودگی خوریات

۳-۲-۴-۶- سایر اقدامات :

- در راستای مدیریت آلاینده‌های اتمسفریک اهم اقدامات صورت گرفته به شرح ذیل می‌باشد:
- ✓ پایش مستمر آلاینده‌های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
 - ✓ راهبری سیستم Smoke Less بر روی فلرهای مجتمع
 - ✓ پایش فلرهای مجتمع از طریق CCTV
 - ✓ لایروبی و مسقف نمودن حوضچه‌های نگهداری پساب صنعتی متانول و اسید در راستای کنترل VOCها و کاهش آلاینده‌های پساب
 - ✓ بهبود شرایط احتراق و افزایش تولید متانول با احداث خط اتان
 - ✓ استفاده از گاز purge بعنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی
 - ✓ نصب اسکرابر بر روی مخزن صادراتی اسید در شرکت پایانه‌ها و مخازن

جدول ۱: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست پتروشیمی فن‌آوران و بودجه برنامه و عملی هر کدام

درصد پیشرفت	کل بودجه هزینه شده شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	شرح مختصر پروژه (ها)
۱۰۰.۰۰٪	۱۵۰۰۰	۱۵۰۰۰	نصب راکتور R-۲۱۰۱ واحد اسید
۱۰۰.۰۰٪	۲,۲۰۰,۰۰۰	€ ۲,۲۰۰,۰۰۰	خرید راکتور R-۲۱۰۱ واحد اسید
۱۰۰.۰۰٪	۱۲۰۰۰	۱۲۰۰۰	تعویض فلر تیپ های اسید و CO
۰.۳۱٪		€ ۳,۴۰۰,۰۰۰	نصب بویلر ۲۰ تنی هیدروژن سوز
۱۹.۰۰٪		€ ۳۳,۱۶۰,۰۰۰	پروژه CO ₂ CAPTURING
۱۰۰.۰۰٪	۱۵۰۰	۳۰۰۰	نصب پنل خورشیدی
۱۰۰.۰۰٪	۷۸۰	۷۸۰	اجرای طرح خود اظهاری در پایش

جهت اجرای پروژه‌های بخش محیط زیست مجموعاً ۳۰۷۸۰ میلیون ریال و ۳۸ میلیون و ۷۶۰ هزار یورو بودجه در نظر گرفته شده که مقادیر ۲۹۲۸۰ میلیون ریال و ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار یورو در سال ۱۴۰۱ هزینه شده است.

۴-۲-۴-۶- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- ✓ در راستای توسعه فضای سبز عطف به ماده ۱۵ قانون هوای پاک، در حال حاضر بیش از ۱۵ درصد معادل ۳,۸ هکتار فضای سبز مشجر در سطح مجتمع ایجاد شده است.
- ✓ سایر اقدامات صورت گرفته در راستای احداث، گسترش، راهبری فضای سبز و توسعه فرهنگ درختکاری در سطح مجتمع و شهرستان به شرح ذیل ارایه می‌گردد:
- ✓ حضور در نهضت سبز و کاشت نهال مثمر در سطح شهرستان به تعداد ۶۰۰۰ اصله
- ✓ کاشت ۱۰۰۰۰ اصله نهال حرا در خوربات منطقه در اسفند ماه سال گذشته
- ✓ احداث گلخانه با هدف توسعه فضای سبز و بهینه سازی مصرف انرژی و منابع آب
- ✓ احداث محوطه سبز (GREEN AREA) با هدف آموزش و توسعه فرهنگ درختکاری

۵-۲-۴-۶- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ✓ ارائه MSDS محصولات به مشتریان
- ✓ برگزاری دوره های آموزشی برای مشتریان
- ✓ ارائه الزامات محیط زیستی مشتریان .

۶-۲-۴-۶- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- ✓ در راستای مدیریت پسماند اقدامات صورت گرفته به شرح ذیل می‌باشد:
- ✓ احداث و راهبری سلویج جهت نگهداری موقت پسماندهای صنعتی تا زمان فروش از طریق سامانه جامع محیط زیست
- ✓ بازیابی (liquid off stream) loss واحد متانول و استفاده در فرآیند
- ✓ اجرای پروژه جمع‌آوری، تفکیک و بازیافت پسماندهای شهری
- ✓ تخلیه و بارگیری مکانیزه کاتالیستها در اورهال و بسته‌بندی اصولی پسماندها
- ✓ احداث جایگاه‌های مکانیزه نگهداری روغن‌های ضایعاتی
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ✓ انجام معاینات سالیانه ادواری جهت کلیه پرسنل
- ✓ اخذ کارت سلامت و گواهینامه دوره بهداشت عمومی جهت پرسنل شاغل در واحدهای خدماتی تهیه و طبخ غذا
- ✓ انجام پایش سلامت روان پرسنل تحت نظر روانشناس
- ✓ انجام پایش پرسنل دارای ریسک فاکتور تحت نظر کارشناس تغذیه
- ✓ اخذ کارت سلامت رانندگان

۶-۲-۴-۷- سایر اقدامات :

- ✓ اقدامات شاخص پتروشیمی فن‌آوران در راستای مسئولیت‌های اجتماعی، آموزش و فرهنگ‌سازی به شرح ذیل می‌باشد:
- ✓ برگزاری دوره‌های آموزش محیط زیست جهت کارکنان و مدیریت
- ✓ تهیه و توزیع کتاب‌های آموزش محیط زیست جهت فرزندان پرسنل
- ✓ راه‌اندازی کافه کتاب و برگزاری مسابقه کتاب‌خوانی
- ✓ حضور و اقدامات لازم در مناسبت‌های ملی از جمله روز درختکاری، هوای پاک، زمین پاک و غیره و برگزاری مسابقات محیط زیست در مدارس و اهداء جایزه

✓ کمک به سازمان محیط زیست برای حفاظت از مناطق ۴ گانه تحت مدیریت

✓ همکاری جهت نصب تابلوهای پایش آنلاین کیفیت هوای محیطی

✓ حمایت از گونه‌ی کمیاب دلفین گوژپشت خلیج فارس

✓ همکاری با سازمان حفاظت محیط زیست ساخت و تجهیز باغ موزه در شهرستان ماهشهر

✓ کسب عنوان صنعت سبز برای هشت سال متوالی

۶-۲-۴-۸- اهمیت فعالیت‌های بعد مستمر انرژی :

برگرداندن پرج به ریفرمر به عنوان سوخت با هماهنگی بهره‌برداری در واحدهای متانول و منواکسیدکربن با توجه به افزایش نرخ گاز جهت مدیریت مصرف و هزینه تمام شده، با همکاری واحد بهره‌برداری برگرداندن گاز هیدروژن تولید شده در واحدهای متانول و منواکسید کربن، به عنوان سوخت در ریفرمر در دستور کار قرار گرفته است. این اقدام علاوه بر کنترل و مدیریت مصرف سوخت باعث کاهش فلرینگ نیز می‌شود. نتایج حاصل از برگرداندن گاز هیدروژن به ریفرمر به شرح زیر می‌باشد

جدول ۲: تاثیر اجرای پروژه برگشت هیدروژن پرج به ریفرمر بر واحد متانول

مقدار گاز هیدروژن Purge برگشتی به ریفرمر (نرمال متر مکعب)	مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (استاندارد متر مکعب)	صرفه جویی حاصل از برگرداندن پرج (میلیون ریال)
۲۵۴.۸۱۰.۰۲۲	۱۰۵.۶۳۲.۰۶۴	۲.۱۱۲.۶۴۱
مقدار گاز هیدروژن OFF برگشتی از واحد CO به ریفرمر متانول (نرمال متر مکعب)	مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (استاندارد متر مکعب)	صرفه جویی حاصل از برگرداندن پرج (میلیون ریال)
۲۷.۶۱۲.۵۶۶	۱۱.۴۴۷.۲۶۵	۲۲۸.۹۴۵
مقدار گاز هیدروژن Rich برگشتی از واحد CO به ریفرمر متانول (نرمال متر مکعب)	مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (استاندارد متر مکعب)	صرفه جویی حاصل از برگرداندن پرج (میلیون ریال)
۱۳.۸۶۲.۱۲۸	۴.۵۸۱.۹۶۳	۹۱.۶۳۹

جدول ۳: تاثیر اجرای پروژه برگشت هیدروژن پرچ به ریفرمر بر واحد مونوکسید

مقدار گاز هیدروژن OFF برگشتی به ریفرمر (نومال متر مکعب)	مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (استاندارد متر مکعب)	صرفه جویی حاصل از برگرداندن OFF میلیون ریال)
۲۶,۱۸۴,۳۰۴	۸,۷۶۴,۱۱۷	۱۷۵,۳۸۲

- ✓ دیتابرداری از تجهیزات بارز انرژی و ثبت آن در نرم افزار
- ✓ ارائه گزارش‌های ماهیانه
- ✓ برگزاری جلسه‌های کمیته انرژی طبق روتین و مطابق با استاندارد
- ✓ پایش روزانه مصارف و هماهنگی با بهره‌برداری جهت کاهش مصارف
- ✓ پایش ماهیانه شاخص‌های انرژی و مقایسه آن با خط مبنا
- ۹-۲-۴-۶- اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۱ در راستای مدیریت انرژی :
- ۱- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسیدکربن و اسیداستیک شامل :
 - ✓ چک و بررسی FT-11102 فلومیتر مربوط به بخار ورودی توربین کمپرسور C-3001 واحد CO
 - ✓ تعویض مبدل E-1006 و تعمیر مبدل E-1007
 - ✓ تعویض روتور توربین و ایمپلر کمپرسور C-3001
 - ✓ تعویض کاتالیست ریفرمر
 - ✓ بررسی و پیگیری جهت نصب کنتور بخار HP روی مسیر فلر
 - ✓ چک و بررسی کنتور FQI-7049 و فلومیترهای مربوط به بخار مصرف کننده‌های واحد اسیداستیک
 - ✓ تعویض راکتور R-2101
- ۲- برگزاری جلسات کمیته انرژی برخی از موضوعات مطرح شده در جلسه شامل موارد زیر می‌باشد:
 - ✓ امکان سنجی جهت افزایش مقدار Off gas برگشتی به ریفرمر واحد CO (با توجه به تعویض مبدل E-1006 واحد منواکسید کربن و بهبود شرایط خلا ریفرمر و مکش ID)
 - ✓ پیگیری TSR 1400-55 و نصب فلومتر مناسب بر روی مسیر PA به کارگاه سند بلاست
 - ✓ پیگیری TSR 99-69 و نصب فلومتر بر روی مسیر بخار ورودی به توربین کمپرسور C-1001
 - ✓ بررسی بالانس بخار ورودی واحد اسیداستیک با مقادیر مصرف کننده‌های بخار
 - ✓ مشخص نمودن وضعیت نشتی هوا در مبدل های E-20051/2 و E-20071/2 واحد متانول
 - ✓ تزریق هیدروژن Rich و Off واحد منواکسیدکربن به عنوان سوخت به ریفرمر واحد متانول
- ۳- پیگیری و شرکت در جلسه برگزار شده در خصوص نحوه محاسبه گاز سوخت و خوراک مصرفی مجتمع و اجرای طرح میترینگ خوراک و سوخت
- ۴- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد متانول شامل:
 - ✓ چک، بررسی و رفع اشکال از مبدل‌های E-2005 ½ و E-2007 ½
 - ✓ رفع اشکال از مبدل E-2008
 - ✓ تمیزکاری استرینر کمپرسور C-1001
 - ✓ تعویض کاتالیست راکتور R-2001 ½ (پری ریفرمر)
- ۵- انجام ممیزی فنی تله‌های بخار و عایق در واحدهای متانول، منواکسیدکربن، اسیداستیک و مخازن و ارائه راهکار جهت بهبود آن‌ها
- ۶- برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به عایق‌ها و تله‌های بخار اهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می‌باشد:

- ✓ صدور دستور کار و رفع اشکال از Steam Trap ها و عایق های معیوب
 - ✓ صدور TSR جهت تغییر نوع و ظرفیت Steam Trap های نامناسب و پیگیری آنها از طریق جلسات کمیته انرژی
 - ✓ تعیین نقاط حساس از نظر عایقکاری و بررسی جهت استفاده از نانو عایق برای این نقاط
 - ۷ بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲ توسط شرکت اندیشه پردازان صنعت پرشیا
 - ۸ پیگیری جهت بازبینی معیار مصرف انرژی متانول، برای سازمان ملی استاندارد و ارسال آن به شرکت سامان انرژی (مشاور منتخب سازمان ملی استاندارد)
 - ۹ هماهنگی جهت شرکت نفرات بارز انرژی در دوره‌های مجتمع عالی آموزشی آذربایجان (مرکز ملی مدیریت انرژی)
 - ۱۰ برگزاری و شرکت در دوره‌های آموزشی: مدیریت عملکرد انرژی در پمپ‌های سانتریفوژ، HAZOP واحد متانول، آشنایی با اصول و مبانی راکتورهای شیمیایی، آشنایی با تله‌های بخار و ترموگرافی عایق‌ها.
 - ۱۱ اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO50001:2018
 - ۱۲ انجام محاسبات خط مبنا مربوط به شاخص‌های SEC و ENPI برای واحدهای متانول، اسیداستیک و منواکسیدکربن و تحلیل آن
- ۱۰-۲-۴-۶- مقادیر مصرفی حامل‌های انرژی و تحلیل دلایل کاهش و ذخیره حامل‌های انرژی:
- در این بخش ابتدا به مقادیر مصرف حامل‌های انرژی پرداخته و اقدامات صورت گرفته در راستای کاهش مصرف حامل‌های انرژی شرح داده می‌شود تا بتوان با هدف‌گذاری صحیح بخش‌های قابل بهبود و اقدامات لازم در این خصوص را شناسایی نمود



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

جدول ۴: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

واحد تولیدی	نوع انرژی	واحد اندازه‌گیری	سال ۱۴۰۱		سال ۱۴۰۰	
			مقدار مصرف	نرخ - ریال	مقدار	مبلغ - میلیون ریال
متانول	گاز طبیعی سوخت	SM3	۲۰۸,۶۷۴,۸۸۲	۲۰,۰۰۰	۴,۹۷۰,۳۶۹,۹۴	-۱۶
	گاز طبیعی خوراک	SM3	۶۰۹,۹۰۷,۵۳۵	۵۰,۰۰۰	۳۳,۱۴۰,۳۸۹,۶۵	-۸
	بخار	TON	۷۱۵,۵۵۱	۳,۶۵۱,۵۷۱	۲,۶۹۰,۲۴۲,۸۱	-۳
	آب بدون املاح	M3	۱۳۲,۴۵۸	۸۳۰,۰۹۹	۱۵۰,۷۸۰,۸۴	-۲۷
	آب Make up کولینگ	M3	۹۳۸,۶۷۵	۴۳۲,۸۴۷	۴۶۴,۳۶۸,۲۲	-۱۳
	آب آشامیدنی	M3	۱۵,۰۷۸	۴۹۰,۳۱۵	۶,۶۳۲,۹۶	۱۱
	آب سرویس	M3	۷,۷۷۶	۳۸۳,۰۰۹	۴,۳۶۴,۸۱	-۳۰
	هوای سرویس	NM3	۹۶۸,۰۵۹	۴,۲۴۲	۴,۳۸۲,۴۲	-۴
	هوای ابزار دقیق	NM3	۳,۰۷۰,۴۳۲	۶,۹۵۴	۲۲,۸۲۶,۲۳	-۶
	ازت	NM3	۱۳,۶۸۱,۰۴۳	۱۲,۶۷۵	۱۷۰,۷۴۹,۱۲	-۶
	انرژی الکتریکی	MWh	۵۲,۵۴۹	۱۳,۵۰۳,۸۶۱	۷۶۰,۶۸۵,۹۹	-۷
	گاز طبیعی سوخت	SM3	۴۸,۲۹۸,۲۳۹	۲۰,۰۰۰	۹۵۲,۷۸۴,۶۴	۱
	گاز طبیعی خوراک	SM3	۸۹,۹۳۷,۶۰۴	۵۰,۰۰۰	۴,۴۴۶,۶۳۷,۶۵	۰
مناوکسیدکربن	بخار	TON	۲۵,۳۷۹	۳,۶۵۱,۵۷۱	۹۳,۵۲۴,۰۴	-۱
	آب بدون املاح	M3	۳۴,۹۲۱	۸۳۰,۰۹۹	۱۴,۸۲۳,۹۱	۹۶
	آب Make up کولینگ	M3	۲۸۶,۴۳۲	۴۳۲,۸۴۷	۱۳۵,۰۲۷,۲۳	-۸
	آب آشامیدنی	M3	۱,۷۳۸	۴۹۰,۳۱۵	۱,۴۴۲,۰۰	-۴۱
	آب سرویس	M3	۱,۴۱۴	۳۸۳,۰۰۹	۱,۴۵۱,۶۰	-۶۳
	هوای سرویس	NM3	۹۳۱,۱۱۶	۴,۲۴۲	۳,۴۱۱,۶۲	۱۶
	هوای ابزار دقیق	NM3	۲,۰۲۶,۰۱۹	۶,۹۵۴	۱۴,۷۸۲,۶۳	-۵
	ازت	NM3	۲,۶۶۲,۷۴۳	۱۲,۶۷۵	۲۳,۸۷۲,۸۲	۴۱
	انرژی الکتریکی	MWh	۳۲,۹۷۱	۱۳,۵۰۳,۸۶۱	۳۳۲,۹۷۸,۲۰	-۷
	گاز طبیعی سوخت	SM3	۶۵,۳۹۴	۲۰,۰۰۰	۱,۴۴۴,۱۶	-۱۱
	بخار	TON	۴۴۷,۳۸۹	۳,۶۵۱,۵۷۱	۸۴۵,۴۷۷,۴۵	۷
	آب دیگ بخار	M3	۳,۴۶۳	۱,۷۶۷,۱۴۹	۸,۴۶۸,۱۸	-۲۸
	آب Make up کولینگ	M3	۲۸۲,۰۰۱	۴۳۲,۸۴۷	۱۳۵,۰۲۷,۲۳	-۱۰
آب آشامیدنی	M3	۳,۱۶۷	۴۹۰,۳۱۵	۲,۶۶۲,۳۹	-۴۲	
آب سرویس	M3	۲,۷۶۹	۳۸۳,۰۰۹	۲,۶۶۷,۲۷	-۶۰	
هوای سرویس	NM3	۱۲۲,۴۶۰	۴,۲۴۲	۸۳۱,۶۷	-۳۸	
هوای ابزار دقیق	NM3	۱,۱۰۸,۸۸۸	۶,۹۵۴	۷,۳۳۱,۱۸	۵	
ازت	NM3	۲,۳۶۹,۳۴۳	۱۲,۶۷۵	۲۶,۰۰۶,۳۱	۱۵	
انرژی الکتریکی	MWh	۱۲,۳۶۹	۱۳,۵۰۳,۸۶۱	۱۷۹,۳۹۰,۷۶	-۷	

تغییرات عمده مصرف حامل‌های انرژی تغییرات $\pm 20\%$ در هر یک لحاظ گردیده است. با توجه به داده‌های جدول ۴ در ادامه به دلایل عمده کاهش یا افزایش این مصارف به تفکیک هر واحد پرداخته می‌شود.

۱۱-۲-۴-۶- واحد متانول :

کاهش مصرف آب DM: از عمده دلایل کاهش مصرف آب DM می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- ✓ رفع اشکال از مبدل E-2008
- ✓ با توجه به شرایط فرایندی و تغییر در بخش تقطیر با هدف استفاده از LPS مازاد و کاهش مصرف آب DM
- ✓ پایش روزانه، مدیریت و کنترل مصارف با همکاری واحد بهره‌برداری

۱۲-۲-۴-۶- واحد مناوکسیدکربن:

افزایش مقدار مصرف ازت N2: با توجه به اورهال انجام شده در سال ۱۴۰۱ مقدار مصرف ازت نسبت به سال گذشته افزایش داشته است.

افزایش مقدار مصرف آب DM: به علت تعویض روتور توربین و ایمپلر کمپرسور C-3001، مقدار مصرف بخار توربین در نتیجه مقدار کندانس برگشتی به فرایند نیز کاهش داشته است.

۱۳-۲-۴-۶- واحد اسید استیک :

کاهش آب BFW: استفاده از آرایش چند پمپی برای پمپ P-0502 و تبدیل آب RC به BFW.
کاهش آب سرویس در هر سه واحد: استفاده از پروسس کندانس اضافی تولید شده در واحد، جهت شستشو و موارد بهداشتی، همچنین برنامه ریزی و مدیریت دفعات شستشوی سایت صنعتی

۳-۴-۶- شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک:

- ✓ استفاده از چراغ های LED پر بازده و هارمونیک پایین به جای چراغ‌های کاسه‌ای گازی، مهتابی‌های فلورسنت و چراغ‌های خیابانی بخار سدیم
- ✓ بازدید از کلیه الکتروموتورها و آمپرگیری و در صورت نیاز سرویس و تعویض بلبرینگ الکتروموتورها
- ✓ استفاده از اینورتر یا سافت استارتر برای راه اندازی الکتروموتورها در پروژه‌های جدید و در صورت نیاز تغییر راه اندازی از ستاره مثلث به اینورتر یا سافت استارتر در الکتروموتورهای قدیمی شرکت
- ✓ جایگزین کردن الکتروموتورهای جدید با الکتروموتورهایی که سیم پیچی آن‌ها معیوب شده و دائم کار می‌باشند
- ✓ تعویض ترموستات مربوط به فن کوئل‌ها در اتاق‌های اداری از نمونه قدیمی آنالوگ به ترموستات‌های جدید و با دقت بالا
- ✓ تنظیم دقیق کنترل کننده‌های مربوط به هواسازها برای تامین دمای مطلوب سالن‌ها
- ✓ سرویس و تعمیر کلیه شیر برقی‌های مسیر آب‌های صنعتی برای عملکرد صحیح
- ✓ از مدار خارج کردن ترانس‌های با ظرفیت باردهی کم و استفاده از مکانیزم کولپینگ ترانس‌ها برای تامین بار
- ✓ شرکت در طرح‌های تشویقی وزارت نیرو برای کنترل پیک بار

درصد	سال ۱۴۰۰		سال ۱۴۰۱			واحد اندازه گیری	نوع انرژی	طبقه بندی	صنعت
	مبلغ	مقدار	مبلغ - میلیون ریال	نرخ - ریال	مقدار مصرف				
افزایش (کاهش)									
۳٪	۸۶,۲۳۰	۱۹,۱۶۲,۴۰۲	۹۸,۶۶۷	۵,۰۰۰	۱۹,۷۳۳,۴۰۰	M3	گاز طبیعی	تولید نخ تایر	

۴-۴-۶- پتروشیمی فارابی:

۱-۴-۴-۶- بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- ✓ انتقال پساب اسیدی واحد با استفاده از لاین و فشار پمپ از روی پایپ رک کارخانه
- ✓ بهسازی کانال‌های سطحی و تقسیم‌بندی بر اساس مناطق مختلف و فاز
- ✓ مطالعه امکان‌سنجی ساخت حوضچه جدید با ظرفیت نگهداری پساب و نوسازی و ترمیم حوضچه موجود
- ✓ مطالعه امکان‌سنجی ساخت حوضچه جدید با ظرفیت نگهداری آب حاصل از تصفیه واحد تصفیه آب و نوسازی و ترمیم حوضچه موجود
- ✓ استفاده از نیروی ثقل و جداسازی روغن DOP از پساب
- ✓ طراحی و مطالعه نحوه قرار گیری آشکارسازهای حریق در مناطق مورد نیاز و طراحی سیستم‌های اطفاء
- ✓ مطالعه اولیه نحوه جمع‌آوری و نقشه پیت‌های جمع‌آوری پساب بهداشتی و سپس متمرکز سازی و طراحی تصفیه خانه
- ✓ ارائه برنامه مدون جهت کدگذاری و مدیریت پسماندها
- ✓ زیرسازی و نهال کاری زمین خالی روبرو مجتمع

- ✓ بعد از طراحی اجرای سیستم‌های اعلان و آشکارساز و متریال مربوط به اطفای حریق اتوماتیک نصب می‌گردد.
- ✓ بعد از ورود اطلاعات مربوط به معاینات ادورای و عوامل زیان آور و تحلیل روند سلامت کارکنان توسط نرم افزار صورت می‌گیرد
- ✓ رفع اساسی معضل خروج پساب به خوربات ارزشمند منطقه و استحصال ماده با ارزش از پساب

۵-۴-۶- شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک:

کسب تندیس برنز در یازدهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه که بحث پایداری توسعه با رعایت مسئولیت‌های اجتماعی و پایداری زیست محیطی و اکتساب بالاترین امتیاز بخش H.S.E توسط این شرکت نشان از رعایت سطح مطلوبی از استاندارد عملکرد می‌باشد.



شکل ۱: گواهی عملکرد مطلوب H.S.E. از نهادهای ناظر

۱-۵-۴-۶- بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- ✓ احداث استخر پساب پیش تصفیه کامپوزیت
- ✓ احداث فضای مناسب جهت نگهداری پسماند خشک جهت انتقال به سایت‌های مورد تایید سازمان محیط زیست با نظارت کارشناسان سازمان محیط زیست
- ✓ انتقال ۵۰۰ اصله درخت از محل احداث پروژه استیل کورد به قسمت دیگری از مجتمع و احیا درختان
- ✓ احداث ۱۵۰۰ متر مربع فضای سبز جهت پروژه استیل کورد
- ✓ طراحی و ساخت و نصب پروژه جذب دود و بخارات آگروزهای خروجی دیپ

جدول ۵: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع

لاستیک و بودجه برنامه و عملی هر کدام

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده شده (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
طراحی و ساخت و نصب سیستم جذب بخارات و دود حاصل از دیپ	۴۰۰۰۰	۲۰۰۰۰	۵۰٪
طراحی و احداث استخر پیش تصفیه کامپوزیت	۵۰۰۰	۵۰۰۰	۱۰۰٪
سایت نگهداری پسماند خشک جهت انتقال به سایت‌های مورد تایید سازمان محیط زیست	۷۰۰۰	۵۰۰۰	۸۰٪

۶-۴-۶- شرکت نفت ایرانول:

۱-۶-۴-۶- بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- ✓ انجام مراحل اولیه خرید و نصب دو دستگاه پایش آنلاین برای دودکش کوره های واحد MDU پالایشگاه تهران

- ✓ کالیبراسیون سالانه دستگاههای پایش آنلاین در پالایشگاه تهران و آبادان
- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- ✓ نگهداری بیش از ۱۰ هزار متر مربع فضای سبز پالایشگاه روغنسازی تهران و مجتمع ظرفسازی
- ✓ کاشت ۵۰ اصله نهال در روز درختکاری
- ✓ افزایش تنوع گونه‌های گیاهان فصلی و آپارتمانی
- ✓ استفاده از گیاهان مقاوم به کم آبی، آفات و بیماری‌ها و شرایط محیطی
- ۲-۶-۴-۶- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:
- ✓ تولید محصولات دوستدار محیط زیست نظیر روغن تترا
- ✓ جداسازی و نگهداری پسماندهای ویژه و واگذاری آنها به شرکت‌های امحاء پسماندهای ویژه
- ✓ ارسال بیش از ۱۸۵۰۰ کیلوگرم پسماند ویژه شیمیایی و ۵۰۰۰ کیلوگرم پشم سنگ ضایعاتی به شرکتهای مجاز
- ✓ جمع آوری و بسته بندی بیش از ۶۰۰ شاخه لامپ فلورسنت جهت تحویل به مراکز مجاز امحاء
- ✓ جمع آوری، نگهداری، ثبت تفکیک و فروش ضایعات قابل فروش به صورت ماهانه در راستای بازگشت سرمایه
- ✓ جمع آوری و ارسال روزانه پسماند شهری به مرکز آرادکوه
- ✓ دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان
- ✓ کسب تندیس سیمین و لوح تقدیر واحد برتر شاخص مدیریت و رهبری سلامت محور در همایش های بین المللی دانشگاه شهید بهشتی تهران (پنجمین جشنواره سلامت محور)
- ✓ دریافت گواهی نامه های ایزو در راستای استقرار مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست

جدول ۶: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست پتروشیمی آبادان و بودجه برنامه و عملی

هر کدام

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
نصب سیستم پایش آنلاین روی خروجی کوره های واحد موم گیری	۲۵۰,۰۰۰ €		۵٪

جهت اجرای پروژه‌های بخش محیط زیست مجموعاً ۲۵۰ هزار یورو بودجه در نظر گرفته شده که در سال ۱۴۰۱ اقدام موثری صورت نگرفته است.

۷-۴-۶- پتروشیمی آبادان:

۱-۷-۴-۶- بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

اجرای طرح مدیریت پسماند ویژه لجن تصفیه خانه صنعتی: شرکت سرمایه‌گذاری
در این طرح به میزان ۳۰۰۰ تن لجن با مکانیسم زهکشی آب و روغن، لجن خشک حاصل گردید. طرح با کاهش مقدار پسماند به میزان ۹۰ درصد و کاهش هزینه به میزان ۹۷ درصد همراه بود. مبلغ ۱۲۰ میلیارد ریال بودجه پیش بینی شده با ۳/۳ میلیارد ریال مدیریت گردید.

- ✓ پروژه تعویض ۲۰۰۰ متر لاین فرسوده مربوط به خط لوله انتقال پساب به رودخانه اروند
- ✓ پروژه تعویض لاین مهم پساب واحد ۸۰۰-۹۰۰:

- ✓ با اجرای این طرح انتشار مواد آلی فرار در این بخش از مجتمع به میزان ۹۰ درصد کاهش یافت.
- ✓ پروژه احیای سیستم پیش تصفیه PVC و استحصال PVC قابل فروش از پساب واحدهای تولید PVC:
- ✓ مزیت زیست محیطی این پروژه ممانعت از تولید حداقل ۶۰۰ تن لجن صنعتی رسوب یافته در حوضچه های تنظیم PH در تصفیه خانه پساب صنعتی است.
- ✓ احیای راکتور خنثی سازی و افزایش ظرفیت خنثی سازی با هدف ممانعت از انتشار گازهای اسیدی ناشی از ونت فرآیندی :
- ✓ در این طرح با کاهش انتشار گازهای اسیدی به محیط از آلوده شدن بیش از ۷ هکتار فضای سبز کاشت شده در سطح مجتمع ممانعت شد
- ✓ شروع عملیات تخلیه رسوبات حوضچه تنظیم PH : هدف افزایش ظرفیت تصفیه خانه و تنظیم بهینه PH پساب خروجی است
- ✓ شروع عملیات انتقال و خشک سازی ضایعات درین API مربوط به سیستم جداسازی روغن از پساب :
- ✓ در این طرح سالیانه ۱۱۰۰۰ متر مکعب پسماند مایع بایستی به صورت اصولی خشکسازی و به مراکز مورد تایید محیط زیست و از طریق سامانه جامع محیط زیست کشور مدیریت اصولی پسماند صورت پذیرد.
- ✓ شروع عملیات تخلیه حوضچه های سیستم پیش تصفیه آب صنعتی مجتمع و بازسازی کامل این بخش از تصفیه خانه:
- ✓ در این طرح از وارد شدن بیش از ۲۰۰۰ تن گل حاصل تصفیه آب رودخانه به حوضچه‌های تصفیه‌خانه و تشکیل لجن صنعتی ویژه ممانعت گردید.

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده شده (میلیون ریال) در سال ۱۴۰۱	درصد پیشرفت
پروژه مدیریت ۳۰۰۰ تن پسماند ویژه لجن تصفیه خانه پساب صنعتی و کاهش ۹۰ درصدی در مقدار و هزینه مدیریت پسماند	۱۲۰۰۰	۳۳۰۰	۱۰۰٪
پروژه تعویض ۴۰۰۰ متر لاین پساب بیرون مجتمع	۲۰۰۰۰	۷۰۰۰	۵۰٪
پروژه تعویض لاین پساب واحد ۸۰۰-۹۰۰	۳۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰٪
پروژه احیای سیستم پیش تصفیه PVC و استحصال PVC از پساب واحدهای تولید PVC	۵۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰٪

مقادیر مصرف انرژی پتروشیمی آبادان به شرح جدول ۷ می باشد:

جدول ۷: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

پتروشیمی آبادان

نوع انرژی	واحد اندازه گیری	سال ۱۴۰۱		سال ۱۴۰۰		درصد افزایش (کاهش)
		مقدار مصرف	نرخ - ریال	مبلغ - میلیون ریال	مقدار	
برق	MW	۹۲۸۴۷۹۵۰۰۰	۶۴۵۴۰۰۰	۵۹۹۲۰۸۹۲۲۰۰۰	۹۰۳۳۶۶۵۸۰۰۰	۳٪
گاز	M3	۶۶۳۰۵۶۹۳۰۰۰	۲۲۰۴۰۰۰	۱۴۶۱۳۵۲۰۵۰۰۰	۶۴۶۰۲۳۱۸۰۰۰	۳٪

۸-۴-۶- گروه صنعتی بارز:

۸-۴-۶-۱- اقدامات زیست محیطی در خصوص مدیریت پساب (مجتمع کرمان):

- ✓ احداث تصفیه خانه فاضلاب و استفاده از آب تصفیه جهت آبیاری فضای سبز
- ✓ با توجه به معضل کم آبی در کشور و بویژه در استان کویری کرمان برنامه های متعددی در مجتمع جهت کاهش مصرف منابع آب اجرا گردیده است که مهمترین آنها اجرای طرح آبیاری تحت فشار بوده است که با اجرای این طرح سالانه به میزان ۲۵ درصد در مصرف منابع آب صرفه جویی گردیده است.
- ✓ استفاده از پساب سیستم تصفیه RO بعنوان خنک کننده
- ✓ نصب سیستم کنترل بلودان اتوماتیک بویلرها
- ✓ کنترل دمای برج های خنک کننده

- ✓ بازیافت آبهای کندانس
- ✓ توسعه فضای سبز:
- ✓ انجام شده در خصوص کاهش آلودگی هوا:
- ✓ استفاده از گاز طبیعی برای تأمین انرژی
- ✓ استفاده از فیلتر جهت کاهش ذرات
- ✓ استفاده از تجهیزات مناسب در بویلرها و مدیریت مصرف سوخت
- ✓ انجام پروژه های زیست محیطی شامل پایش خروجی دودکش ها (NOx-Sox-Co) و همچنین فاضلاب ها (COD-BOD) که طبق قوانین زیست محیطی توسط شرکت پیمانکار (معتد محیط زیست) به صورت هر ۳ ماه یکبار انجام می شود. (بارز کردستان)
- ۲-۸-۴-۶- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- ✓ خرید تجهیزات و فراهم آوردن زیرساخت لازم جهت تولید تایر سبز با مقاومت گلتنشی پایین تر و در نتیجه مصرف سوخت کمتر در خودروها که باعث کاهش اثار مخرب بر محیط زیست می شود.
- ✓ بررسی و فراهم آوردن دانش لازم در خصوص رعایت قانون REACH در تولید تایر (الزام اتحادیه اروپا از سال ۱۹۹۸ به منظور ثبت مواد شیمیایی آلوده کننده محیط زیست از سوی تولیدکنندگان مواد اولیه می باشد. در صنعت تایر نیز به علت استفاده ی طیف وسیعی از مواد شیمیایی، توجه به این قانون برای گسترش بازارهای صادراتی ضروری است.)
- ✓ استفاده از دوده پیرولیزی در ۲ آمیزه لایه رادیال سواری و بید تمامی گروههای محصول با مصرف سالیانه ۳۷۴ تن. لازم به ذکر است مهمترین مزیت فرایند پیرولیز در بازیافت لاستیک، تأثیر کمتر در محیط زیست در مقایسه با سایر فرایندهای گرمایشی مانند سوزاندن، احتراق و همچنین امکان بازیافت مواد اولیه است. همچنین به ازای هر تن لاستیک بازیافت شده، از بروز انتشار ۱۰ تن CO2 جلوگیری می شود.
- ✓ کارخانه روکش تایر در مجتمع لاستیک سیرجان به عنوان بزرگترین اقدام زیست محیطی در جهت استفاده از تایرهای مستعمل به حساب می آید که نقش بسیار زیادی در جمع آوری تایرهای رها شده در طبیعت را دارد.
- ✓ در کارخانه روکش تایر علاوه بر استفاده از تایرهای مستعمل، مواد لاستیکی جداشده از تایرهای مستعمل جهت آماده سازی تایر برای روکش گذاری به شرکت های ریکلیم فرستاده می شود و از ضایعات صنعت روکش به عنوان مواد اولیه کارخانجات تایر سازی استفاده می شود که در همین راستا شرکت لاستیک سیرجان قصد راه اندازی کارخانه ریکلیم را دارد که بزرگترین پروژه حفاظت محیط زیست به حساب می آید که مهم ترین آنها عبارتند از :
- ✓ استفاده از ضایعات ترد تایرهای روکشی.
- ✓ جمع آوری و خرید تایرهای مستعمل غیرقابل روکش برای استفاده در کارخانه ریکلیم.
- ✓ استفاده از ضایعات کارخانجات تایر سازی به عنوان مواد اولیه کارخانه ریکلیم.
- ✓ بازیافت سیم و فولاد استفاده شده در تایرهای مستعمل و ضایعاتی.
- ✓ جداسازی و بازیافت نخ از تایرهای ضایعاتی و مستعمل.
- ✓ امکان ارتقاء تکنولوژی بازیافت جهت تولید دوده و گازوئیل از تایرهای مستعمل.
- ✓ در واحد طوقه جهت بازیافت و تصفیه اسید مصرفی کارخانه برای استفاده مجدد در کارخانه در حال حاضر مشغول به انجام کارهای مطالعاتی هستیم و آزمایشات اولیه در حال انجام است.
- ✓ اضافه شدن ۲۰۰۰ مترمربع از فضای باز کارخانه به درختکاری در سال ۱۴۰۲
- ✓ آبیاری فضای سبز کارخانه بوسیله آب بازیافتی در واحد تصفیه خانه صنعتی (مجتمع لاستیک سیرجان)
- ✓ اتصال به شبکه فاضلاب شهری جهت استفاده مجدد از فاضلاب غیرصنعتی در موارد شهری (مجتمع لاستیک سیرجان)

۳-۸-۴-۶- سایر اقدامات:

- ✓ گواهینامه ها و دستاوردهای مجتمع بارز کرمان:
- ✓ سال ۱۳۷۸: اخذ گواهینامه تطابق با سیستم مدیریت زیست محیطی بر اساس استاندارد ISO 14001-1996 از موسسه DNV هلند
- ✓ سال ۱۳۷۹: دریافت عنوان صنعت سبز کشور از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- ✓ سال ۱۳۷۹: دریافت مقام سوم فرایند سبز در بین صنایع از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- ✓ سال ۱۳۸۰: دریافت لوح واحد نمونه ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) در استان کرمان
- ✓ سال ۱۳۸۳: دریافت لوح برگزیده برگزیدگان سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- ✓ سال ۱۳۸۴: اخذ گواهینامه ISO 14001-2004 از موسسه DNV هلند
- ✓ سال ۱۳۸۷: تمدید گواهینامه ISO 14001-2004 توسط موسسه DNV هلند
- ✓ سال ۱۳۹۲: دریافت گواهینامه ISO 50001-سیستم مدیریت انرژی از موسسه DQS
- ✓ سال ۱۳۹۲: دریافت گواهینامه ISO 14001-2004 توسط موسسه DQS
- ✓ سال ۱۳۹۵: دریافت گواهینامه ISO 14001-2015 توسط موسسه DQS
- ✓ سال ۱۳۹۴: دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- ✓ سال ۱۳۹۶: دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- ✓ سال ۱۳۹۷: دریافت لوح تقدیر صنعت سبز استان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست استان کرمان
- ✓ سال ۱۳۹۸: دریافت لوح تقدیر صنعت سبز استان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست استان کرمان
- ✓ سال ۱۳۹۹: دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- ✓ در حال حاضر اقدامات مورد نیاز برای استقرار استاندارد ISO 45001 و اخذ گواهینامه در بارز کردستان در حال انجام می‌باشد.

۴-۸-۴-۶- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- ✓ اقدامات انجام شده در خصوص مدیریت پسماند در مجتمع بارز کرمان:
- ✓ تهیه و اجرا برنامه عملیاتی مدیریت پسماند با همکاری دانشگاه تهران
- ✓ بازیافت تایر (همکاری با لاستیک سیرجان و سایر شرکت ها)
- ✓ امحا و بی خطر سازی پسماندهای ویژه
- ✓ دفن بهداشتی پسماندهای عادی
- ✓ فهرست و کد گذاری پسماندهای ویژه بر اساس فهرست مصوب شورای عالی حفاظت محیط زیست



۵-۸-۴-۶- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:

- ✓ اخذ گواهی نامه آموزش بهداشت اصناف برای پرسنل رستوران و آبدارچی
- ✓ اخذ کارت بهداشت برای تمامی پرسنل رستوران و آبدارچی
- ✓ انجام معاینات ادواری برای کلیه پرسنل
- ✓ ارتقاء خانه بهداشت کارگری به مرکز بهداشت کار در بارز کردستان، گواهی استاندارد ارائه خدمات سلامتی توسط معاونت بهداشتی دانشگاه علوم پزشکی بر اساس ظرفیت ها و توانایی ها به صورت رسمی در سال ۱۴۰۲ اعطاء گردید. که در حال حاضر در مرکز

بهداشت کار، خدمات سلامت شامل: خدمات پزشک طب کار - معاینات شغلی - آمبولانس - تجهیزات اولیه کاهش اثرات حوادث و بیمارهای موجود ارائه می‌گردد.

نام شرکت	شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
مجتمع بارز کرمان	ارزیابی چرخه عمر محصول	۱,۵۰۰	-	۱۰٪
بارز کردستان	اندازه‌گیری وارزیابی عوامل زیان آور محیط کار جهت پایش عوامل زیان آور محیط کار	۴۹۰	۴۹۰	۱۰۰٪
	پایش‌های آینده‌های محیط زیست و انجام تستهای میکروبی و فیزیک و شیمیایی آب شرب	۸۰۰	۸۰۰	۱۰۰٪
شرکت لاستیک سیرجان	بروزرسانی خط آبکاری کارخانه طوقه	۲۰,۰۰۰	-	۵۰٪
	کارخانه تولید ریکلیم (پارپلاستیک)	۱,۵۰۰,۰۰۰	-	۱۰٪
	بروزرسانی سیستم تصفیه پسماند صنعتی	۱۰,۰۰۰	-	۱۰٪
	بروزرسانی سیستم اتوماسیون پرس‌های روکش	۱۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۷۰٪

۶-۸-۴-۶- اقدامات انجام شده جهت کاهش مصارف انرژی :

- ✓ تشکیل منظم جلسات کمیته انرژی جهت بررسی مسائل مربوط به انرژی و پیگیری انجام پروژه‌های تعریف شده
- ✓ فرهنگ‌سازی مستمر و برگزاری دوره‌های آموزشی انرژی جهت افراد موثر بر عملکرد استفاده‌های بارز انرژی
- ✓ اندازه‌گیری و محاسبه مصارف انرژی نواحی و مقایسه با خط مبنای انرژی جهت کنترل و پایش مصارف انرژی
- ✓ کنترل موارد مرتبط با مصرف انرژی در فرایند تولید محصول و اصلاح فرآیند تولید برای جلوگیری از دوباره‌کاری‌ها
- ✓ کنترل و نظارت بر طراحی و خرید محصولات و خدمات پربازده از طرف واحد انرژی
- ✓ اجرای اثربخش برنامه‌های نگهداری و تعمیرات به منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی در تجهیزات
- ✓ استفاده از پرده عایق هوا در ورودی سالن فینیشینگ در ساعات سرد شبانه روز جهت کاهش اتلاف انرژی (بارز کردستان)
- ✓ تعمیر و ترمیم کانال‌های هوارسانی جهت کاهش اتلاف انرژی (بارز کردستان)
- ✓ تمیزکاری کویل‌های ایرواشرها جهت افزایش بازدهی سیستم هوا رسان در شروع فصل گرما (بارز کردستان)

۷-۸-۴-۶- انرژی الکتریکی

- ✓ بهبود عملکرد الکتروموتورها و سیستم‌های کنترلی مرتبط با آن
- ✓ اصلاح سیستم روشنایی با سرویس و تمیزکاری چراغ‌های موجود و جایگزینی چراغ‌های کم مصرف
- ✓ کنترل سیستم تولید هوای فشرده با سیستم کنترل کننده PID و اینورتر
- ✓ پایش و اندازه‌گیری هوای فشرده مصرفی و تولیدی کمپرسورها با استفاده از فلومتر
- ✓ مدیریت مصرف انرژی در سیستم‌های تامین کننده گرمایش و سرمایش سالنهای تولید
- ✓ بازرسی روشنایی‌ها و مصارف جانبی انرژی الکتریکی در سطح کارخانه جهت بررسی موارد اتلاف انرژی
- ✓ محاسبه میزان اتلاف انرژی ناشی‌های هوای فشرده و برنامه‌ریزی جهت کاهش اتلاف هوای فشرده
- ✓ راه اندازی بانک خازنی و حذف توان راکتیو و کاهش ۱۵٪ مصرف برق (مجتمع لاستیک سیرجان)

۸-۴-۶- انرژی حرارتی

- ✓ مدیریت بار بویلرها و دیگهای آبگرم و بازیافت کندانسهای برگشتی از سالنهای پخت
- ✓ کنترل اتوماتیک نسبت هوا به سوخت در بویلرها با استفاده از آنالیز گازهای احتراقی
- ✓ مدیریت نشتی‌های بخار و محاسبه و برنامه‌ریزی جهت کاهش میزان اتلاف بخار
- ✓ بررسی عملکرد استیم تراپ‌های موجود با استفاده از دستگاه تست تراپ و تعویض استیم تراپ‌های معیوب
- ✓ کاهش مصرف بخار با استفاده از سیستم گردش آب داغ به جای بخار در سیستم‌های گرمایشی
- ✓ عایقکاری قسمت‌هایی از مخازن، هدرها، ولوها و اتصالات با استفاده از رنگ عایق حرارتی نانو

جدول ۸: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

نام شرکت	صنعت	طبقه بندی	نوع انرژی	واحد اندازه‌گیری	سال ۱۴۰۱		سال ۱۴۰۰		درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف	
					مقدار مصرف	تخ - ریال	مبلغ - میلیون ریال	مقدار		مبلغ
شرکت بارز کرمان	تولید سایر		برق	کیلووات ساعت	۱۰۰.۶۹۹,۴۷۸	۲,۱۲۰	۲۱۳,۴۸۸	۱۰۰.۵۳۲,۵۷۷	۱۷۴,۹۸۶	-%
					۴۰.۳۰۴,۹۳۶	۶,۲۴۴	۲۵۱,۶۵۵	۳۸۰.۴۱,۳۵۴	۱۹۲,۱۵۹	۰%
شرکت بارز کردستان			برق	مگاوات ساعت	۴۰,۷۲۷		۹۱,۹۸۵	۳۹,۶۳۶	۵۷,۰۸۹	۲,۷۵%
					۸,۹۹۵		۵۷,۳۳۴	۸,۳۸۱	۲۳,۶۰۲	۷,۳۳%
شرکت لاستیک سیرجان	روکش تایر و تولید سیم طوقه		برق	کیلووات ساعت	۳,۸۱۹,۰۰۰	۱,۰۹۵	۴,۴۵۶	۳,۱۰۰,۰۰۰	۴۰,۸۰	۰%
					۳,۲۹۲,۴۲۸	۴,۷۸۶	۱۶,۰۸۶	۲,۴۶۹,۳۲۱	۹,۲۹۰	۰%

۹-۴-۶- پتروشیمی غدیر:

۱-۹-۴-۶- بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- ✓ زیر سازی و شمع کوبی جهت نصب برج پیش تصفیه DA602 B (بهینه سازی سیستم پیش تصفیه پساب)
- ✓ اورهال سیستم پیش تصفیه پساب واحد ۶۰۰ شامل شستشوی برج DA 602 A، مبدلهای EA 601 A,B، تعویض پکینگ برج و ...
- ✓ باز سازی کانال رواناب سطحی واحد ۶۰۰ جهت جلوگیری از نشت موادهیدروکربنی به داخل کانال
- ✓ خرید پمپ GA 18005 با دبی بالا جهت ارسال کامل پساب به پتروشیمی فجر
- ✓ بازسازی مخزن FA 8002 جهت ذخیر اسید خنثی کننده پساب High TDS
- ✓ نصب سیستم تنظیم PH آنلاین جهت خنثی سازی پساب
- ✓ فراخوان پروژه بازیابی EDC از پسماند اتیلن دی کلراید
- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- ✓ مسدود نمودن خروجی پساب شماره ۲ جهت جلوگیری از آسیب احتمالی به خور
- ✓ ارسال پسماند ویژه High Boil با نظارت کامل سازمان حفاظت محیط زیست به شرکت های دارای مجوز جهت بازیافت

۲-۹-۴-۶- دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان

- ✓ اجرای طرح معاینات شغلی کلیه پرسنل توسط مراکز مورد تایید شبکه بهداشت شهرستان

جدول ۹: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست و بودجه برنامه و عملی هر کدام

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
زیر سازی و شمع کوبی جهت نصب برج پیش تصفیه DA ۶۰۲B	۱۵۵۸۹	۱۵۵۸۹	۱۰۰٪
اورهال سیستم پیش تصفیه پساب واحد ۶۰۰	۱۰۰٪
بازسازی کانال رواناب سطحی واحد ۶۰۰	۳۹۴۷	۳۹۴۷	۱۰۰٪
خرید پمپ GA1۸۰۰۵ بادبی بالا جهت ارسال کامل پساب به پتروشیمی فجر	۹۰۰۰	۹۰۰۰	۱۰۰٪
بازسازی مخزن FA ۸۰۰۲ (مخزن ذخیره اسید جهت خنثی سازی پساب)	۱۷۰۰	۱۷۰۰	۵۰٪
نصب سیستم تنظیم PH آنلاین جهت ارسال پساب به پتروشیمی فجر	۲۴۰۰	۲۴۰۰	۱۰۰٪
پروژه بازیابی EDC از پسماند اتیلن دی کلراید	۰	۰	۰٪

با توجه به افزایش تولید محصول بیشتر از ظرفیت اسمی در سال ۱۴۰۱، مقادیر مصرف انرژی و حامل های انرژی نسبت به سال ۱۴۰۰ افزایش داشته ولی شاخص شدت مصرف انرژی نسبت به سال گذشته مطابق جدول زیر بهبود یافته است
جدول ۱۰: مقایسه میانگین شدت مصرف انرژی سال ۱۴۰۰ نسبت به ال ۱۴۰۱ پتروشیمی غدیر

تولید محصول PVC ۱۴۰۰	میانگین شدت مصرف انرژی ۱۴۰۰	تولید محصول PVC ۱۴۰۱	میانگین شدت مصرف انرژی ۱۴۰۱
۱۰۵۱۶۵,۲	۶,۳۴	۱۳۲۵۰۳,۸۵	۵,۲۶

- ✓ خرید تعدادی از دستگاه‌های اندازه‌گیری تجهیزات بارز جهت پایش مستمری مصارف انرژی
- ✓ انجام ممیزی فنی و شناسایی منابع هدر رفت و نقاط قابل بهبود کل مجتمع.
- ✓ تعویض تعدادی از تله های بخار معیوب مجتمع.
- ✓ کاهش هدر رفت آب های کندانس جهت استفاده مجدد.
- ✓ برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی-کارگاهی در حوزه مدیریت انرژی.

جدول ۱۱: مقادیر مصرف حامل های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

طبقه بندی	نوع انرژی	واحد اندازه گیری	سال ۱۴۰۱		سال ۱۴۰۰		درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف نسبت به دوره مشابه قبل	
			مقدار مصرف	نرخ - ریال	مبلغ - میلیون ریال	مقدار		
سوخت	آب DM	متر مکعب	860,733	830,099	83,392	853,594	19,008	1%
سوخت	آب ROW	متر مکعب	2,087,788	432,847	1,911,446	1,869,291	174,159	12%
سوخت	برق اکتیو KW-h		108,843,000	13,504	1,487,626	106,581,000	306,904	2%
سوخت	نیترژن	ترمال متر مکعب	10,826,759	12,675	7,195	11,359,229	2,077	-5%
سوخت	اکسیژن	ترمال متر مکعب	14,300,138	9,878	7,067	15,001,966	279	-5%
سوخت	هوای ابزار دقیق	ترمال متر مکعب	22,638,557	6,954	112	22,337,829	34	1%
سوخت	هوای سروسیس	ترمال متر مکعب	177,059,175	4,242	37,047	182,115,606	15,638	-3%
سوخت	بخار	تن	633,467	3,651,571	-	626,671	-	1%
سوخت	گاز	استاندارد متر مکعب	31,395,490	20,000	733,004	30,736,854	409,259	2%

۱۰-۴-۶- شرکت پرسی ایرانگاز:

۱۰-۴-۶-۱- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان :

✓ استاندارد سازی شیر و سیلندر - (خارج کردن سیلندر شیرهای معیوب)

۱۰-۴-۶-۲- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها :

✓ جمع آوری و فروش ضایعات جهت بازیافت

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

✓ ممیزی مراقبتی ایزو ۴۵۰۰۱ - معاینات ادواری و طب کار پرسنل

جدول ۱۲: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست پتروشیمی آبادان و بودجه برنامه و عملی

هر کدام

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
ممیزی مراقبتی ایزو ۱۴۰۰۱	۱۰	۱۰	

۳-۱۰-۶- بعد مصرف انرژی

ممیزی مراقبتی ایزو ۵۰۰۰۱

جدول ۱۳: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

نوع انرژی	واحد اندازه گیری	سال ۱۴۰۱			سال ۱۴۰۰		
		مقدار مصرف	نرخ - ریال	مبلغ - میلیون ریال	مقدار	مبلغ	درصد افزایش (کاهش)
برق	KW/H	۱۸۳,۳۲۰	۳۰۰	۱,۲۱۹	۲۰,۱۳۷۸	۹۱۳	۹٪-
آب	M3	۱,۴۷۱	۲۰۰	۵۵۶	۱۵۶۱	۳۸۱	۶٪-
برق	KW/H	۲,۴۵۵,۹۴۱	۳,۰۰۰	۵,۸۷۴	۲,۱۲۱,۵۷۰	۳,۲۰۱	۱۶٪
آب	M3	۲۰,۴۴۶	۶۰۰	۱,۶۷۹	۱۹,۱۱۴	۱۰,۰۷۸	۷٪
گاز	M3	۱,۴۸۹,۳۵۲	۱۶۰	۹,۳۳۳	۱,۲۳۶,۴۶۶	۷۳۹۸	۲۰٪
برق	kw/h	۲,۲۰۶,۰۰۳	۴۵۰	۵۶۳۵	۳,۰۴۱,۶۲۳	۶۸۱۵	۲۷٪-

۱۱-۴-۶- ماشین سازی پارس:

۱۱-۴-۶-۱- بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده

✓ در کارخانه گچساران، به جهت هدر رفت انرژی برق سرویس کولرها در تابستان (حدود ۵۰ دستگاه کولر گازی) انجام میشود که هزینه آن دو بیست میلیون ریال در سال پیش شده است. همچنین مسدود کردن منابع هدر رفت انرژی مانند تعویض شیشه ها که در زمستان باعث سرد شدن محیط اداری می شود حدود صد میلیون ریال هزینه داشته است و درصد پیشرفت آن صد در صد می باشد.

✓ در کارخانه ماهشهر برای پیشگیری از هدر رفت انرژی به کلیه واحدها ابلاغ گردیده که در پایان کار کلیه منابع برقی خاموش شود و نگهبانان نیز در پایان کار به صورت موردی سرکشی می کنند و در صورت مشاهده منابع روشن ، اقدام به خاموش کردن آن مینمایند.

✓ در کارخانه تهرانپارس نیز نظیر ماهشهر سرکشی واحد انتظامات انجام میشود . ضمن اینکه به صورت موردی آموزش کاهش مصرف انرژی به صورت پمفلت و آموزش چهره به چهره نیز داده می شود.

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی

۱۱-۴-۶- کارخانه گچساران:

✓ در جهت کاهش گرد و غبار ناشی از سند بلاست یک دستگاه شات بلاست قطعات ارسال خواهد شد تا از ورود گرد و غبار به محیط و نفوذ به خاک پیشگیری گردد. هزینه انتقال و نصب دستگاه شات بلاست از ماهشهر به گچساران ۲۰۰ میلیون تومان خواهد بود و درصد پیشرفت کار ۵۰٪ است.

۳-۱۱-۴-۶-کارخانه ماهشهر:

✓ در زمان اجرای سند بلاست و شات بلاست قطعات، جهت پیشگیری از آزار و اذیت گرد و غبار حاصل از سند بلاست، مقرر گردید تا ارتفاع شش متر پلیت و داربست زده شود. اما این امر اجرائی نشد که هزینه ای داشته باشد. اما هزینه هر ورق گالوانیزه ۱/۵۰۰/۰۰۰ تومان و تعداد این ورقها بسته به ابعاد اتاقک دارد. به عنوان مثال جهت یک اتاقک ۵۰۰ متری، حدود ۷۰ برگ نیاز می باشد. درصد پیشرفت کار صفر می باشد.

۴-۱۱-۴-۶-رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان

✓ در تمامی کارخانجات می توان به جداسازی ضایعات؛ خصوصاً ضایعات فلزی و در قسمتهای اداری به جداسازی ضایعات کاغذی اکتفا کرد. همچنین استفاده از دستگاه شات بلاست می تواند در کاهش آلودگی هوا برای همسایگان موثر باشد. افزایش فضای سبز در نگاه اول در محیط صنعتی نیز مهم خواهد بود که در کارخانه گچساران بیشتر از سایر مکانهاست. گسترش فضای سبز، پیشرفتی خاصی نداشته است و میزان فضای سبز افزایشی نداشته است اما هر ساله به نگهداری این فضاها پرداخته میشود.

۵-۱۱-۴-۶-ضایعات و نحوه مدیریت آن ها:

✓ در کارخانجات به غیر از ماهشهر اقداماتی نظیر: تفکیک ظروف آلومینیومی غذا، قوطی های نوشابه و آب، مقوا و کارتن و کاغذ انجام میشود. همچنین ضایعات ذوبی و غیر ذوبی تفکیک شده و طی مناقصات فروخته میشود. سایر ضایعات مانند ضایعات الکترونیکی نیز فروخته می شود. همچنین ضایعاتی نظیر: صندلی، میزهای شکسته چوبی و غیره فروخته خواهد شد.

۶-۱۱-۴-۶-دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان:

✓ در خصوص اخذ گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان، انجام معاینات ادواری و اخذ کارت سلامت پرسنل (اداری و تولید) در کارخانه تهرانپارس و گچساران انجام شده اما در ماهشهر به دلیل عدم تامین مالی انجام نشده است. معاینات ادواری سالانه انجام میشود. هزینه این معاینات در تهران و گچساران ۱۵۵/۴۸۰/۰۰۰ ریال بوده است و درصد پیشرفت آن صد در صد می باشد.

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
در جهت کاهش مصرف انرژی برق، تعویض شیشه های ساختمان اداری در جهت کاهش هدر رفت انرژی، سرویس کولرها در تابستان (جنود ۵۰ دستگاه کولر گازی)، مسدود کردن منابع هدر رفت انرژی		۳۰۰	۱۰۰٪
در جهت کاهش گرد و غبار ناشی از سند بلاست یک دستگاه شات بلاست قطعات ارسال خواهد شد تا از ورود گرد و غبار به محیط و نفوذ به خاک پیشگیری گردد.		۲،۰۰۰	۵۰٪
در خصوص اخذ گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان، انجام معاینات ادواری و اخذ کارت سلامت پرسنل تولید انجام شده است.		۱،۵۵۵	۱۰۰٪

تاپیکو

۷-۱۱-۴-۶-بعد مصرف انرژی:

جدول ۱۴: مقادیر مصرف حامل های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف نسبت به دوره مشابه قبلی	سال ۱۴۰۰		سال ۱۴۰۱		واحد اندازه گیری	نوع انرژی
	مقدار مصرف	نرخ-ریال	مبلغ - میلیون ریال	نرخ-ریال		
افزایش ۱۱٪	۷۸،۳۶۴،۹۸۳	۱۰۹۸	۵۲۹،۶۵۰،۰۰۰	۵۲۹،۶۵۰،۰۰۰	متر مکعب	آب
افزایش ۷۴٪	۳۳۰،۱۷۰،۰۰۰	۲۰۶۳۵۴	۲۴۶،۳۱۱،۰۰۰	۲۴۶،۳۱۱،۰۰۰	کیلو وات ساعت	برق
افزایش ۲۴٪	۳۰۲،۶۲۲،۰۰۰	۱۸۱۵۲	۱۳۷،۹۶۲،۰۰۰	۱۳۷،۹۶۲،۰۰۰	متر مکعب	گاز

از دلایل افزایش مصرف حامل‌های انرژی میتوان افزایش تعداد نفرات در پروژه‌ها و دفتر تهران، واگذاری انجام پروژه به پیمانکاران که تا دیر هنگام کار می‌کنند و از انرژی برق استفاده می‌کنند.

۱۲-۴-۶- نفت پاسارگاد:

۱-۱۲-۴-۶- بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده

✓ در خصوص پروژه‌های اجرایی در شرکت نفت پاسارگاد، بررسی کامل ملاحظات زیست محیطی انجام و همچنین نسبت به انجام مطالعات مدیریت محیط زیست (EMP) اقدام می‌گردد، به نحوی که حداقل میزان آلاینده‌گی آب، هوا و همچنین تولید پسماند را به همراه داشته باشد. از جمله این موارد می‌توان به اجرای پروژه توسعه مخازن انبارش قیر در کارخانه آبادان اشاره نمود که اخیراً به بهره برداری رسیده و در طول اجرای پروژه ضمن بازدید مکرر کارشناسان سازمان حفاظت محیط زیست، گزارشی مبنی بر آلاینده‌گی دریافت نگردید.

۲-۱۲-۴-۶- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی

✓ اقدامات شایان توجه شرکت نفت پاسارگاد در خصوص عدم آلودگی اکوسیستم پیرامون کارخانه / پایانه‌ها به شرح ذیل می‌باشد:
✓ پیشگیری از تخلیه هرگونه پساب به محیط زیست از طریق اجرای سیستم تخلیه بسته (Close Drain) و ارسال پساب‌های تولیدی به سیستم تصفیه پالایشگاهها
✓ ایجاد محل نگهداری موقت پسماندهای تولیدی (Salvage) و امحاء پسماندهای از طریق سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
✓ اجرای برنامه‌های مختلف زیست محیطی در راستای تعامل با ادارات محیط زیست مناطق به منظور پاکسازی محیط زیست و حفاظت از اکوسیستم منطقه
✓ تولید قیر امولسیون (قیر سبز) در راستای کاهش اثرات مخرب هیدروکربن‌های نفتی (به دلیل استفاده از آب به جای حلال‌های نفتی در قیر امولسیون، میزان آسیب وارده به محیط زیست بسیار کاهش می‌یابد)

۳-۱۲-۴-۶- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان

✓ تغییر بسته بندی محصول تولیدی از بشکه فلزی به جامبوگ به دلیل اینکه پوشش داخلی آن قابل حل در قیر بوده و در نهایت باعث کاهش مصرف انرژی و هدر رفت مواد اولیه با ارزش می‌گردد.
✓ اخذ تقدیرنامه‌های صنعت سبز (در راستای اهتمام ویژه به مسائل زیست محیطی)
✓ عدم اعلام آلاینده‌گی مناطق شرکت نفت پاسارگاد از سوی سازمان محیط زیست و پرداخت هیچگونه عوارض آلاینده‌گی

۴-۱۲-۴-۶- ضایعات و نحوه مدیریت آنها

✓ تلاش در راستای کاهش پسماندهای ویژه و بازیافت آنها از جمله: تبدیل پسماند ویژه کک به پسماند عادی و بازگشت به چرخه تولید به عنوان زیر ساخت آسفالت در راهسازی
✓ ثبت کلیه پسماندهای تولیدی در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست (iranemp.ir) و امحاء آنها از طریق شرکت‌های معتمد سازمان
✓ تدوین SOP های جامع مطابق با آخرین الزامات سازمان محیط زیست در حوزه مدیریت پسماند از جمله: نحوه بسته بندی، انبارش، امحاء و... و کنترل مستمر اجرای آنها

۵-۱۲-۴-۶- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

✓ گواهینامه سلامت کلیه کارکنان رستوران، آبدارخانه و... در کلیه مناطق شرکت نفت پاسارگاد اخذ شده و به صورت مستمر تمدید می‌گردد.

✓ معاینات دوره ای پرسنل به صورت سالیانه در دفتر مرکزی و سایر مناطق شرکت نفت پاسارگاد انجام و ضمن پایش سلامت کارکنان، در خصوص پیشگیری از بروز بیماری های شغلی و همچنین ارتقاء سلامت کارکنان به صورت مستمر اقدام می گردد.

جدول ۱۵: جدول ۱۶: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست و بودجه برنامه و عملی هر کدام

شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
در سرویس قراردادن آنالایزر آن لاین کارخانه آبادان	۱۵۰	۱۵۰	۱۰۰٪
خروج پسماند کک از فهرست پسماندهای ویژه (تبدیل به پسماند عادی)	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰٪
مشارکت فعال در برگزاری مناسبت های زیست محیطی از جمله: نمایشگاهها، اجرای برنامه های فرهنگی و آموزشی در راستای مسئولیت اجتماعی و تعامل مستمر با سازمان حفاظت محیط زیست	۳۰۰۰	۳۰۰۰	۱۰۰٪

۶-۱۲-۴-۶- بعد مصرف انرژی :

مصارف انرژی کارخانجات نفت پاسارگاد در سال ۱۴۰۱ و دوره مشابه قبل آن در جدول ۱۷ بیان می شود.

جدول ۱۷: مقادیر مصرف حامل های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

نوع انرژی	واحد اندازه گیری	از ابتدای سال مالی تا تاریخ ۱۴۰۱/۰۹/۳۰		از ابتدای سال مالی تا تاریخ ۱۴۰۰/۰۹/۳۰		درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف
		مقدار مصرف	ترخ - ریال	مبلغ - میلیون ریال	مقدار	
بخار	تن	۱۰۰۲۱۰۰	۱۰۴۰۴۱	۷۹۳۸۲۳	۱۰۰۲۱۰۸	۰٪
برق	مگوات ساعت	۱۹۰۸۶۳۴۶	۸۰۵۰۵	۱۰۳۸۸	۱۹۰۸۵۰۷۹	-٪
گاز	مترمکعب	۳۶۳۲۶	۱۱۱۲۴	۲۰۱۷۸۲۲۷	۲۸۴۸۱	۲۸٪
گازوئیل	مترمکعب	۱۹۶۴۷۰۵۸۸	۱۶۷۰۰	۷۲۴	۱۹۸۷۲۰۹۹۴	-۱٪
مازوت	مترمکعب	۹۷۹۶۰۰۰۰	۲۴۴۹	۱۷۵	۱۳۴۰۵۷۱۴	-۲۷٪

✓ گاز طبیعی (دریافتی از شبکه گاز) یا Fuel gas (دریافتی از پالایشگاه های بالا دست کارخانجات شرکت نفت پاسارگاد) دارای کاربری در کوره ی Incinerator کارخانجات می باشد. مقدار Waste gas ورودی به کوره های Incinerator به مقدار تولید، نوع گرید قیر تولیدی و کیفیت خوراک و کیوم باتوم دریافتی از پالایشگاه ها بستگی دارد. هر چه مقدار تولید بیشتر باشد، گرید قیر تولیدی سنگین تر باشد (نیاز به هوادهی و زمان ماند بیشتری در راکتور داشته باشد) و کیفیت و کیوم باتوم پایین تر باشد، مقدار Waste gas ورودی به کوره بیشتر شده و نهایتا به مقدار گاز بیشتری برای سوزاندن Waste gas نیاز است. این گاز مصرفی در کوره ها، مقدار ثابتی ندارد و بنا به شرایط فوق الذکر تابعی از عوامل مذکور می باشد. مصرف دیگر Fuel gas در کارخانه آبادان این شرکت (علاوه بر مصرف در کوره) استفاده در بویلر روغن داغ می باشد که گرمایش خطوط و ادوات را فراهم می نماید که رابطه مستقیمی با شرایط خوراک دریافتی، تعدد دفعات راه اندازی واحد و ظرفیت گرمایشی مورد نیاز دارد.

✓ گازوئیل و مازوت خریداری شده توسط پایانه های شرکت نفت پاسارگاد، دارای کاربری در بویلرهای روغن داغ پایانه ها می باشد. مقدار گازوئیل و مازوت مصرفی در بویلرها بر اساس مقدار گرمایش مورد نیاز خطوط و خصوصا مخازن قیر و همچنین زمان ماند قیر با دمای تحویل به کشتی حداقل ۱۳۵ درجه سانتیگراد در مخازن (تا پیش از برداشت توسط مشتری) متغیر است. هر چه دمای ورودی قیر به پایانه ها (از کارخانجات) کمتر باشد و زمان ماند قیر بیشتر باشد (طولانی شدن برداشت)، باید بویلرهای روغن داغ مدت زمان بیشتری با ظرفیت حرارتی بالاتر در سرویس باشند تا قیر سرد نشود و با دمای مناسب قابل تحویل به کشتی باشد.

✓ سوخت اصلی بویلرهای روغن داغ، گازوئیل می باشد (با توجه به عدم وجود گاز در پایانه های بندرامام و بندرعباس) ولی مشعل بویلرها قابلیت سوزاندن مخلوط گازوئیل و مازوت را نیز دارند و بدلیل سختی و محدودیت خرید گازوئیل، در مواقعی مازوت خریداری می

شود و با گازوییل مخلوط می‌گردد تا بویلرها گرمایش مورد نیاز را تامین نمایند. نوسان مصرف مازوت به عوامل فوق بستگی دارد و مقدار ثابتی نمی‌باشد.

۱۳-۴-۶- گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین (تاسیکو):

۱۳-۴-۶-چوکا:

۱-۱۳-۴-۶- بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- ✓ پروژه لایروبی لاگون تصفیه فاضلاب، با توجه به اشباع بودن لاگون‌های تصفیه فاضلاب از لجن و کاهش زمان ماند، با هزینه‌ای بالغ بر ۱۵۰ میلیارد ریال در حال انجام است که یکی از اقدامات در مسیر بهسازی وضعیت پساب خروجی شرکت محسوب می‌گردد.
- ✓ ساخت ریجکت سپراتور جدید به روش مهندسی معکوس در جهت کاهش ضایعات پلاستیکی موجود در فاضلاب خروجی کارخانه
- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- ✓ کاهش و حذف برداشت درختان جنگلی جهت تأمین مواد اولیه و جایگزینی آن با کاغذ بازیافتی در جهت حفظ جنگل و توسعه پایدار
- ✓ بکر نگه داشتن حاشیه‌های مجتمع صنعتی به گونه‌ای که حیوانات وحشی، از قبیل گراز و انواع پرندگان حمایت شده از جمله قرقاول در حاشیه کارخانه و حتی در جنگل‌های حاشیه کارخانه و اطراف لاگون‌های شرکت مشاهده می‌گردد.
- ✓ رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:
- ✓ تولید محصول قابل بازیافت و بدون ایجاد آلودگی برای مصرف‌کننده
- ✓ با توجه به اینکه کارخانه چوکا، از صنایع بزرگی محسوب می‌شود که خارج از شهرک صنعتی و در بطن مناطق مسکونی شهر قرار گرفته است، تلاش نموده تا با کاهش بوی نامطبوع در منطقه (فرایند پخت چوب) و همچنین کنترل وضعیت پساب خروجی که از کنار منازل مسکونی به سمت منابع پذیرنده هدایت می‌گردد رضایت مردم منطقه را فراهم نماید.
- ✓ هدایت پساب خروجی کارخانه به مزارع کشاورزی بعنوان منابع پذیرنده (با توجه به درخواست کشاورزان و مسئولیت اجتماعی، لایروبی کانال‌های خروجی و انهار آبیاری، رهاسازی آب مخازن ذخیره شده ۵۰ هزار متر مکعبی جهت تأمین آب مورد نیاز کشاورزان
- ✓ تأمین آب شرب بهداشتی منازل مسکونی شهرک چوکا و روستاهای همجوار شرکت
- ✓ ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:
- ✓ تولید هوموس (کود آلی) از ضایعات چوبی دپو شده ۵۰ ساله کارخانه با مجوزهای مربوطه و ارائه آن به بازار مصرف کشاورزی و باغداری
- ✓ جداسازی ضایعات پلاستیک و نگهداری مجزاء آن و اقدامات اولیه در جهت امکان بازیافت آن به روش پیرولیز پیشرفته
- ✓ بازیافت و فروش کلیه پسماندهای قابل تبدیل شرکت از قبیل کیسه، طناب، سیم سوخته و فلزات
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان
- ✓ برخورداری از واحد بهداشت و پزشک عمومی مستقر در داخل شرکت با آمبولانس و تجهیزات اولیه ضروری احیاء، معاینات دوره‌ای کارکنان شرکت و تحت نظارت مستمر مرکز بهداشت و درمان شهرستان و ارائه بسته‌های بهداشتی به ویژه در ایام کرونا، برگزاری دوره‌های آموزشی.

۲-۱۳-۴-۶- بعد مصرف انرژی

- ✓ کاهش میزان مصرف گاز به ازای هر تن تولید محصول کاغذ از ۱۰۰۲ متر مکعب در سال ۱۴۰۰ به ۵۹۸ متر مکعب در سال ۱۴۰۱
- ✓ به دلیل استفاده و بهره‌برداری از پکیج بویلر ۶۰ تنی که باعث کاهش ۴۰٪ درصدی نسبت به مصرف سال قبل همچنین استفاده از گاز در مقایسه با بویلرهای اصلی شده است.
- ✓ کاهش متوسط برق مصرفی به ازای هر تن تولید کاغذ از ۱/۶۲۰ مگاوات در سال ۱۴۰۰ به ۱/۴۳۷ مگاوات در سال ۱۴۰۱ رسیده که عواملی از قبیل حذف جرایم مصرف توان راکتیو با نصب بانک خازنی فشار قوی (که باعث صرفه‌جویی یک میلیارد ریالی در ماه)
- ✓ کاهش موقت دیماند از ۱۷ به ۱۲ جهت کاهش سی درصد از هزینه‌های ترانزیت انرژی برق که در کل باعث کاهش ۱۱٪ درصد در مقایسه با مصرف برق سال قبل شده است

✓ در خصوص مصرف آب نیز بعلا تعامرات اساسی در خط لوله کشی قبل از بویلر (سرد) و بعد بویلر (گرم) کلیه اتصالات مسیره‌های ورودی و خروجی و تعویض شیرآلات، اورهال کلیه قطعات لوله‌های هدایت بخار با در نظر گرفتن ظرفیت گرمایی ویژه جنس اتصالات و منصوبات و حفاظت و حراست فیزیکی و نگهداری خطوط، مصرف آب از ۶۹ متر مکعب در سال ۱۴۰۰ به ۵۹ متر مکعب در سال ۱۴۰۱ به ازای هر تن تولید محصول کاغذ کاهش ۱۵٪ درصدی داشته است

۲-۱۳-۴-۶- حریر خوزستان:

✓ ساخت دفتر و متمرکز کردن پرسنل پساب صنعتی در محل حوضچه‌های خروجی
✓ با توجه به نمونه‌برداری و خوداظهاری‌های انجام شده در فواصل مشخص و نتایج در رنج استاندارد
✓ انجام آزمایشات دوره‌ای توسط معاونت غذا و دارو و سازمان استاندارد و نداشتن هیچگونه بار میکروبی
✓ کنترل دقیق آب خروجی مطابق با استاندارد تعریف شده و جمع‌آوری ضایعات سیم مفتول و به مزایده گذاشتن آن‌ها
✓ انجام معاینات ادواری سالیانه و دریافت کارت سلامت برای کلیه پرسنل و ثبت در سامانه سبب و همچنین آلاینده‌سنجی عوامل سخت و زیان آور محیط کار

۱-۲-۱۳-۴-۶- بعد مصرف انرژی

✓ نصب کنترل دور بر روی الکترو موتورها
✓ اتومات کردن عملکرد تجهیزات برقی
✓ جایگزین کردن لامپ‌های کم مصرف بجای پر مصرف
✓ کنترل کردن وسایل سرمایشی و برنامه ریزی الکتروموتوری خط تولید در فواصل زمانی مشخص و حفظ تولید

۲-۲-۱۳-۴-۶- صنایع چوب خزرکاسپین:

✓ پروژه‌های زیست محیطی شرکت صنایع چوب خزر کاسپین در سال ۱۴۰۱، همچنین مزایده ذخیره و کاهش مصرف انرژی به پیوست می‌باشد.
✓ تست‌های پزشکی ادواری به صورت مرتب انجام شده و گواهی‌نامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان در موعد مقرر تمدید می‌گردد.
✓ در مجموعه فومیزه تمامی ضایعات دوباره به خط تولید بازگردانده و به پروسه تولید برمی‌گردد.
✓ در مجموعه MDF نیز کناره‌برهای ضایعاتی و غبار حاصل از سنباذه زنی، بخشی به خط تولید بازگردانیده و بخشی نیز به عنوان ماده اولیه جهت تامین انرژی حرارتی در واحد ضایعات سوز به کار می‌رود.

بعد مصرف انرژی

✓ تغییر ساختار سگمنت ریفرینری با عملکرد بهتر و مصرف برق کمتر (تغییر زاویه قالب)
✓ اجرای پروژه تزریق بخشی از غبار ماشین سنباذه‌زنی به سیکل تولید (۱۱ درصد مصرف مواد اولیه کمتر در تولید هر ورق تخته)
✓ نصب نانو خازن روی موتورهای نوسان دار (سندینگ و پیپر)
✓ سیستماتیک نمودن بخش الکتریکی دیگ‌های بخار (PLC کردن)

۲-۲-۱۳-۴-۶- صنایع کاغذسازی کاوه

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده در شرکت صنایع کاغذ سازی کاوه:
✓ طراحی، ساخت و نصب سیستم سیوال با هدف جداسازی الیاف موجود در پساب کارخانه و بازیافت مجدد آن برای استفاده در فرآیند تولید که ضمن اثر زیست محیطی تأثیر در کاهش ضایعات شرکت هم دارد.
✓ طراحی، ساخت و نصب تجهیزات آشغال گیر در مسیر پساب خروجی در راستای کاهش میزان آلودگی پساب خروجی و به تبع آن کاهش هزینه‌های پرداختی بابت فاضلاب به شهر صنعتی کاوه
✓ استفاده از ماده شیمیائی پلی الکترولیت پودری و تزریق آن به پساب کارخانه جهت بهبود فرآیند بازیافت الیاف ریز خروجی به جهت کاهش ضایعات و تأثیرات مثبت زیست محیطی.

- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی :
- ✓ قاعدتاً اقدامات صورت گرفته در حوزه تصفیه پساب و بازیافت مجدد آن در این مقوله هم تأثیر گذار بوده است ولی پروژه مشخصی در این زمینه در شرکت انجام نشده است.
- ۴-۲-۱۳-۴-۶- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:
- ✓ با عنایت به اینکه صنعت تولید کاغذ بسته بندی جزء صنایع سبز بوده و با تولید هر تن کاغذ از ضایعات کاغذ بازیافتی (آخال) از قطع ۱۷ اصله درخت جلوگیری می‌شود لذا ذات فعالیت‌های این شرکت براساس حفظ محیط زیست می- باشد.
- ۵-۲-۱۳-۴-۶- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:
- ✓ در شرکت کمیته‌ای تحت عنوان کمیته کاهش ضایعات تشکیل گردیده و تصمیمات آن کمیته به فوریت در دستور کار قرار می‌گیرد و نتایج آن پایش می‌شود.
- ✓ با توجه به نقش مهم کیفیت و کمیت آخال خریداری شده، اقدامات مؤثری از جمله شناسایی منابع کیفی داخلی و واردات آخال کیفی در دستور کار قرار گرفته است و جزء اقدامات اصلی شرکت است.
- ✓ نصب دو دستگاه ریجکت سورتر در مسیر انتقال خمیر به ماشین کاغذ در سه سال گذشته موجب بازیافت الیاف خمیر متصل به ضایعات پلاستیکی و فلزی موجود در آخال می‌شود و در کاهش میزان ضایعات و افزایش بازیافت الیاف مؤثر است.
- ✓ در سال جاری هم بصورت هفتگی جلسه‌ای با موضوع کاهش پارگی‌های کاغذ در فرآیند تولید تشکیل می‌گردد که ابتدا عرضه‌بایی دقیقی در این خصوص صورت گرفته و با توجه به سطح اهمیت دلایل، راهکارهای اصلاحی در اسرع وقت انجام می‌شود. این مهم نقش بسزائی در کنترل ضایعات شرکت خواهد داشت.
- ✓ برنامه‌ریزی جهت طراحی، ساخت و نصب بروک پالپر در بخش ماشین کاغذ که ضایعات ناشی از پارگی در خطوط تولید بدون آسیب به الیاف و آلوده شدن با سنگ و شن و غیره مجدداً و با فوریت به خمیر مناسب تبدیل شده و به مسیر تولید باز گردد که برای این موضوع پیش بینی می‌شود نیاز به بودجه‌ای در حدود ده میلیارد ریال باشد که کل این فرآیند با استفاده از توان فنی و مهندسی داخل مجموعه انجام خواهد شد.
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ✓ موضوع سلامت پرسنل از موضوعات مهم در دستور کار دائمی شرکت می‌باشد از جمله اقدامات مستمر انجام شده :
- ✓ انعقاد قرارداد با پزشک جهت انجام معاینات و آزمایشهای دوره ای پرسنل و حضور منظم ایشان در محل کارخانه جهت انجام وظایف محوله
- ✓ انعقاد قرارداد با شرکت‌های معتبر در خصوص اندازه‌گیری آلاینده‌های محیطی از جمله آلودگی صوتی، گردوخاک شیمیائی و غیره جهت رعایت مسائل بهداشتی محیط کارخانه و حفظ سلامت کارکنان
- ✓ انعقاد قرارداد بیمه تکمیلی مناسب برای پرسنل در راستای رفع نگرانی‌های ایشان در حوزه سلامت خود و خانواده ایشان و هزینه‌های مربوطه.
- ✓ کلیه پرسنل دارای پرونده سلامت و گواهینامه‌های لازم تحت نظر پزشک دارای صلاحیت می‌باشند.
- ۶-۲-۱۳-۴-۶- بعد مصرف انرژی
- ✓ با عنایت به اقدامات اصلاحی انجام در مورد آب مصرفی و ایجاد چرخه مناسب طبق آمار موجود در کارخانه که مستندات آن موجود است میزان آب به ازاء تولید هر تن کاغذ از ۱۱/۳ متر مکعب به حدود ۹ تن در هر متر مکعب در طی سال ۱۴۰۱ کاهش یافته است که نشان دهنده مؤثر بودن اقدامات اصلاحی انجام شده در فرآیند مصرف آب مورد نیاز تولید کارخانه می‌باشد.

✓ با عنایت به تعمیرات صورت گرفته در بویلرهای شرکت تنظیمات انجام در سیلندرها و استیم جوینت‌ها در خط یک و دو ماشین میزان مصرف گاز به ازاء هر تن تولید محصول از ۳۵۱ متر مکعب به ۳۱۶ متر مکعب در سال ۱۴۰۰ کاهش یافته است. به عبارت دیگر سعی شده از خروج بخار از سیر تولید جلوگیری گردیده و مجدداً از آن در سایر قسمت‌ها بشود که این امر با توجه به مشکلات ناشی از کمبود گاز در فصل سرما با جدیت ادامه خواهد یافت.

۷-۲-۱۳-۴-۶- محصولات کاغذی لطیف:

- بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- ✓ پروژه ارتقاء تصفیه‌خانه و بازچرخانی آب با استقرار سیستم تصفیه پیشرفته و استفاده مجدد از آب برگشتی بمنظور کاهش مصرف آب تازه در راستای حفاظت و صیانت از محیط زیست و منابع انرژی.
- ✓ پروژه ارتقاء سیستم تولید خمیر با بروز رسانی درام پالپر بمنظور افزایش میزان تولید خمیر کاغذ و افزایش میزان جمع‌آوری کاغذ باطله از محیط زیست در راستای حفاظت از منابع انرژی.
- ✓ پروژه اسلج (پسماند کارخانه) بمنظور استفاده از آن بعنوان ماده اولیه در سایر صنایع مانند سیمان، مصالح ساختمانی و غیره و عدم دفن و امحاء اسلج (پسماند) در مراکز مجاز، در راستای حفاظت از محیط زیست و افزایش بهره‌وری.
- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی :
- ✓ تنظیم مشعل‌های کارخانه و اندازه‌گیری و رصد مرتب گازهای خروجی از دودکش‌های کارخانه در قالب طرح‌های خوداظهاری و خودآگاهی بمنظور عدم آسیب به کیفیت هوا و تنوع زیستی منطقه.
- ✓ انتقال پسماند جهت دفن در مراکز مجاز تعیین شده از سوی اداره حفاظت محیط زیست بمنظور عدم انتشار پسماند در محیط و آسیب به تنوع زیستی منطقه.
- ✓ ایجاد فضای سبز وسیع در کارخانه و شرکت فعال در امور فرهنگی و فرهنگ سازی حفظ محیط زیست با ارائه بنرها و تیزرهای تبلیغاتی بویژه در ایام خاص مانند روز زمین پاک و همچنین شرکت در نمایشگاه‌ها و همایش‌های مربوطه
- ✓ رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان :
- ✓ - بازیافت کاغذ باطله و جمع‌آوری روزانه حدود ۱۰۰ تن کاغذ از محیط زیست و ممانعت از قطع اشجار و هدر رفت آب و سایر منابع انرژی بمنظور تولید تیشو، و تولید تیشوی بهداشتی با حفظ و ارتقاء کیفیت در راستای رضایتمندی مشتریان.

- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها :

- ✓ ضایعات ناشی از تولید، شامل خمیر اسلج و ضایعات درام پالپر که بعنوان پسماند عادی در مرکز حلقه دره دفن می‌گردد و سایر موارد که بعنوان ضایعات شناسایی می‌گردد شامل کارتن‌های موجود در آخال ورودی، فلزات، مفتول‌های فلزی و غیره در مزایده عمومی به فروش می‌رسد.
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ✓ انجام معاینات و آزمایشات ادواری توسط مراکز تخصصی طب کار بصورت سالیانه (بر اساس نوع عوامل زیان آور و مدت زمان مواجهه)
- ✓ انجام معاینات و آزمایشات مربوطه جهت اخذ کارت بهداشت بصورت دوره‌ای

- بعد مصرف انرژی

- ✓ مدیریت مصرف انرژی (پیاده سازی سیستم استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱-۲۰۱۸)
- ✓ رعایت ساعات پیک برق
- ✓ بهبود شرایط تولیدی
- ✓ جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا

- ✓ انجام بموقع سرویس تجهیزات دوار و در نتیجه افزایش راندمان آن‌ها
 - ✓ انجام سرویس و بازرسی فنی دیگ های بخار
 - ✓ انجام بموقع سرویس و اخذ معاینه فنی موتورخانه ساختمان اداری
- ۸-۲-۱۳-۴-۶- شرکت صنایع کاغذ بیستون:

-بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده:

- ✓ با عنایت به پروژه بودن این شرکت، کلیه ضوابط استانداردهای موصوف در واحدهای آلاینده هوا، پساب، ضایعات و ... در طراحی کارخانه مد نظر قرار خواهد گرفت.
- ✓ نکته قابل ذکر اینکه با توجه به استقرار محل اجرای طرح در نزدیکی رودخانه گاماسیاب در منطقه هرسین کرمانشاه برای طرح سیستم کامل تصفیه فاضلاب صنعتی (هوازی و بی هوازی) در نظر گرفته شده است.

-اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- ✓ دستیابی به اهداف استحصال و برگشت‌پذیری حداکثری پساب صنعتی و کمینه سازی آب مصرفی پس از شناخت کمیت و کیفیت پساب صنعتی در طی مراحل اجرای طرح میسر بوده و طراحی پکیج بهینه سیستم تصفیه فاضلاب صنعتی با لحاظ کنترل پارامترهای نظیر COD (حداکثر ۲۰۰۰) -TSS-PH و غیره از طریق به کارگیری تکنولوژی بروز و اقتصادی در زمان مقتضی صورت خواهد پذیرفت.

-رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ✓ با عنایت به پروژه بودن این شرکت و عدم تولید محصول، مورد مزبور موضوعیت ندارد.

-ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- ✓ با عنایت به پروژه بودن این شرکت و عدم تولید محصول، مورد مزبور موضوعیت ندارد.
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ✓ بمنظور معاینات دوره‌ای برای کلیه پرسنل این شرکت به اقتضای شغل آنان، با واریز حق ویزیت، پرونده تشکیل و بالتبع آن معاینات پزشکی انجام می‌گردد. شایان ذکر است جهت معاینات زیر نظر پزشک معتمد، جناب آقای دکتر حقی در شهرستان هرسین و بیمارستان منزه در شهرستان کرمانشاه از سوی آن مرکز بهداشت هرسین به این شرکت معرفی گردیدند.

-بعد مصرف انرژی

- ✓ با عنایت به پروژه بودن این شرکت، برق مورد نیاز جهت فعالیت‌هایی نظیر عملیات ساختمانی، اجرای خط انتقال برق ۶۳ کیلوولت، اجرای پست برق ۶۳/۲۰ کیلوولت و نصب قطعات ماشین کاغذ توسط یک دستگاه ترانس ۴۰۰ آمپر با مصرفی کمتر از ۲۰۰ کیلووات و همچنین برق مورد نیاز جهت استخراج آب سایت از چاه، با یک دستگاه ترانس ۱۰۰ آمپر با مصرفی کمتر از ۴۸ کیلووات تأمین می‌گردد.
- ✓ لازم به ذکر است تاکنون تمامی استانداردهای لازم جهت صرفه جویی در مصرف انرژی در این شرکت لحاظ و اجرائی گردیده است.

۱۴-۴-۶- شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

۱-۱۴-۴-۶- شرکت کربن ایران:

-بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- ✓ تصفیه کلیه پساب‌های صنعتی و بهداشتی تولیدی و استفاده مجدد از آب خروجی از تصفیه‌خانه جهت آبیاری فضای سبز مجتمع و شست‌وشوی محوطه
- ✓ آغاز پروژه احیای محصول نامنطبق از طریق بازیابی دمای گازهای خروجی از استک
- ✓ آغاز پروژه خرید سیستم آنلاین غبار جهت پارامترهای P.M 2.5 و P.M 10 در هوای آزاد

- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ✓ سیستم مدیریت محیط زیست ISO14001:2015
- ✓ سیستم مدیریت انرژی ISO50001:2018
- ✓ سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای ISO45001:2018
- ✓ سیستم مدیریت کیفیت ISO9001:2015
- ✓ اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- ✓ اختصاص ۲۰۰ مترمربع فضای سبز در بخش‌های مختلف کارخانه و افزایش سطح فضای سبز به میزان ۲۶/۸ درصد مساحت کل کارخانه.

- ✓ انجام سیستم مدیریت پسماند از شناسایی تا تعیین تکلیف پسماندهای تولیدی
- ✓ تهیه کیسه‌های پارچه‌ای و اهدا به محیط‌زیست اهواز جهت اشاعه فرهنگ عدم استفاده از پلاستیک

- بعد مصرف انرژی

- ✓ میزان ذخیره و کاهش مصرف انرژی
- ✓ تهیه گزارشات دوره‌ای در خصوص مصرف آب، گاز و برق
- ✓ پایش مداوم مصرف آب و گاز
- ✓ برنامه ریزی استفاده از فناوری‌های جدید در طرح‌های توسعه
- ✓ اجرای پروژه‌های کوچک که منجر به کاهش مصرف انرژی می‌شود
- ✓ استقرار سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱

۲-۱۴-۴-۶- شرکت دوده صنعتی پارس:

- ✓ شرکت دوده صنعتی، پارس همواره با رویکرد حفاظت از محیط زیست و با لحاظ نمودن موضوعات زیست محیطی در مراحل طراحی، ساخت و بهره‌برداری درصدد کنترل آلاینده‌های خود در بخش‌های هوا، آب و خاک بوده است. با استقرار سیستم‌های مدیریت ایمنی و سلامت شغلی و زیست محیطی هر گونه آثار و پیامدهای فرآیندهای زنجیره تولید را در قالب ریسک‌ها و جنبه‌های زیست محیطی مورد ارزیابی و پایش قرار می‌دهد و مطابق الزامات سیستم‌های مذکور اقدامات اصلاحی و پیشگیرانه و همچنین برنامه‌ها و پروژه‌های مورد نیاز را جهت کنترل قرار دادن و یا حداقل نمودن اثر ریسک‌های ایمنی و سلامت شغلی و جنبه‌های زیست محیطی اجرا می‌نماید.

- ✓ و در این راستا اثربخشی رویکرد فوق را با شاخص‌های انطباق با نتایج اندازه‌گیری زیست محیطی و ایمنی و سلامت شغلی مورد پایش و اندازه‌گیری قرار می‌گیرد.

- ✓ شاخص‌های زیست محیطی در شرکت دوده صنعتی پارس، با توجه به نظارت دقیق سازمان حفاظت از محیط زیست به دقت پایش و گزارش می‌گردند.

- بعد مصرف انرژی

- ✓ شاخص سالانه مصرف انرژی برابر با ۳۳۶ گیگا ژول بوده و در تمامی سال‌ها میزان مصرف پایین‌تر از سطح شاخص بوده .
- ✓ اجرای پروژه نوسازی خط تولید دوده هارد که موجب کاهش مصرف انرژی (گاز) و آب می‌گردد. شروع مقدمات اجرای پروژه بهینه سازی واحد خشک کن خط تولید دوده هارد که یکی از زیر پروژه های آن نصب تجهیز Economizer می‌باشد که میتواند با استفاده از حرارت خروجی Stack موجب کاهش مصرف انرژی گازی جهت تامین حرارت مورد نیاز واحد خشک‌کن گردد.

- ✓ افزایش شدت مصرف در سال ۱۴۰۱ ناشی از فرآیند راه اندازی فاز سوم و نیاز تیم بهره‌بردار به اشراف کامل به تولید بهینه بوده است پس از اجرایی شدن تولید بهینه در اسفند ۱۴۰۱ شدت مصرف انرژی کاهش یافته است.

- ✓ همانگونه که ملاحظه می‌شود شدت مصرف انرژی در اسفند ۱۴۰۱ به دلیل اتمام فرآیند راه اندازی بهینه راکتور جامبو فاز سوم کاهش یافته است.

-بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- ✓ پایش آلاینده‌های زیست محیطی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست.
- ✓ پایش تصفیه فیزیکی فاضلاب
- ✓ ایجاد و توسعه فضاهای سبز معادل ۱۷ درصد از مساحت کارخانه ۵۰ درصد از مساحت واحد فرآیند
- ✓ ارتقاء فرهنگ حفاظت از محیط زیست با برگزاری کلاس‌های آموزشی
- ✓ استقرار سیستم مدیریت زیست محیطی مبتنی بر ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵
- ✓ اجرای مطالعات مخاطرات و راهبری عملیات HAZOP.
- ✓ این پروژه از منظر کاهش ریسک ایمنی واحدهای فرآیندی و در نتیجه جلوگیری از آتش سوزی و انفجارهای احتمالی که می‌تواند دارای پیامدهای زیست محیطی باشد، جزو اقدامات زیست محیطی به حساب می‌آید.
- ✓ بهینه سازی و توسعه واحد تصفیه آب کارخانه با نوسازی واحد RO1 و RO2 و اضافه نمودن RO3 جهت تصفیه پساب واحدهای ۱ و ۲ و افزایش امکان استفاده از آب خام در اختیار که موجب صرفه جویی در مصرف آب می‌شود.

-ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

انواع پسماندها در کارخانه دوده صنعتی پارس شامل دو دسته پسماندهای ویژه و غیر ویژه مدیریت می‌گردند. پسماندهای غیرویژه از طریق شرکت به فروش می‌رسند و پسماندهای ویژه که آلاینده محیط زیست هستند توسط شرکت پیمانکار مربوطه در حال حاضر شرکت رهپویان (صالح) معدوم می‌گردد. برای دفن پسماندهای زیست محیطی ابتدا کارشناس ایمنی و بهداشت کارخانه در سامانه جامع مدیریت پسماندهای زیست محیطی ثبت نام می‌نماید. سپس با بررسی کارشناسان مربوطه عملیات خروج و دفن پسماندها بررسی و تایید می‌شود. در ادامه نوبت‌دهی برای آغاز عملیات اجرایی انجام می‌پذیرد. سپس در موعد مقرر، پس از عقد قرارداد بین کارخانه و مسئول شرکت مربوطه و تنظیم صورتجلسه خروج پسماندها از کارخانه انجام می‌شود. برای معدوم کردن این دسته از پسماندها هم ابتدا محموله سوزانده می‌شود تا مواد سوختنی دچار احتراق شده و حجم پسماند کاهش پیدا کند. در این فرآیند حدود ۹۰ درصد محموله می‌سوزد و ده درصد مضر و باقیمانده در محل مورد نظر دفن می‌شود.

۳-۱۴-۴-۶- شرکت لاستیک سه‌سند:

-بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- ✓ افزایش میزان فضای مشجر کارخانه
 - ✓ مدیریت نحوه امحا و جلوگیری از نفوذ روغن‌های سوخته به خاک
 - ✓ برگزاری مزایده جهت خروج ضایعات و پسماندها نظیر : چوب و آهن آلات
- ضایعات و مدیریت آن‌ها:**
- ✓ برگزاری مزایده جهت فروش و خروج ضایعات نظیر چوب و آهن آلات
 - ✓ دریافت گواهی‌نامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
 - ✓ کلیه پرسنل شاغل در رستوران و آبدارخانه به علت ارتباط مستقیم با مسائل بهداشتی و سلامت افراد دارای کارت بهداشت معتبر از سوی مرکز بهداشت می‌باشند.

-بعد مصرف انرژی

میزان ذخیره و کاهش مصرف انرژی:

- ✓ تنظیم شعله‌های دیگ بخار در جهت کاهش مصرف گاز
- ✓ ساخت مبدل آب گرم حاصل از کندانس بخار جهت کاهش مصرف گاز
- ✓ از مدار خارج کردن دیگ‌های چدنی جهت کاهش مصرف گاز

۴-۱۴-۴-۶-سلسله آب حیات کرمان:

- بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- ✓ تعویض خاک، کوددهی و سم‌پاشی فضای سبز
- ✓ کاشت چند اصله نهال درخت و هرس درختان موجود
- ✓ خرید تجهیزات آبیاری و باغبانی (آب پاش، شیلنگ، درپیر، درخت چین، اجاره چمن زن و...)
- ✓ کنترل بازه‌های آبیاری و سم‌پاشی با تکمیل فرم‌های مربوطه
- ✓ دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ✓ ارزیابی سیستم‌های زیست محیطی و ایمنی شرکت و تمدید گواهینامه‌های ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱
- ✓ بازنگری سیستم مدیریت ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱ و انجام ممیزی داخلی
- ✓ اقدام به عقد قرارداد با شرکت ممیز BRS جهت انجام ممیزی مراقبتی ایزو ۱۴۰۰۱ و اخذ گواهینامه ایزو ۴۵۰۰۱

- بعد مصرف انرژی

- ✓ کاهش مصرف آب با سرویس خطوط و تاسیسات شرکت و حذف نشتی‌ها
- ✓ تهیه و تعویض واشرهای فرسوده کولینگ‌های خطوط تولید
- ✓ تهیه قطره‌گیر برای برج‌های خنک‌کننده جهت جلوگیری از هدر رفت آب
- ✓ کاهش مصرف برق با اصلاح الگوی مصرف برق و رویکرد تعمیرات پیشگیرانه، نوسازی و بهسازی ماشین آلات و تجهیزات خطوط تولید و جنبی و کاهش تعمیرات اضطراری
- ✓ جایگزین کردن پمپ‌های نو به جای پمپ‌های فرسوده
- ✓ تعویض به موقع خازن‌های معیوب بر اساس عمر مفید قطعه در راستای کنترل ضریب قدرت (کسینوس فی) و کاهش بار راکتیو



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۳-۴-۶- بعد مسئولیت اجتماعی

مخارج انجام شده در راستای مسئولیت اجتماعی در شرکت های تابعه طی دوره جاری به شرح زیر می باشد:

ردیف	نام هلدینگ/ شرکت	مخارج انجام شده (ریال)	محل و یا موضوع هزینه
۱	نفت ایرانول	۳,۸۷۰,۶۸۵,۰۰۰	کمک به بهزیستی، بیماران صعب‌العلاج، موسسه خیریه کهریزک
۲	نفت پاسارگاد	۷,۴۰۶,۸۰۴,۶۹۲	کمک های عام المنفعه
۳	پرسی ایران گاز	۷۵۱,۶۳۸,۴۰۹	پرداخت به سازمان بهزیستی آبادان، کمکهای فرهنگی و مذهبی
۴	پتروشیمی آبادان	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۵	پتروشیمی خراسان	۲۹,۶۳۵,۲۶۳,۰۵۲	کمک به هیات بسکتبال و کمک های عام المنفعه شامل لای روبی رودخانه اترک و...
۶	پتروشیمی غدیر	۳,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۷	سرمایه گذاری توسعه صنایع لاستیک	۱,۳۷۸,۰۰۰,۰۰۰	کمک به موسسات خیریه کلبه مهربانی و انجمن دیابت و کمیته امداد امام خمینی و هیات رزمندگان اسلام استان زنجان و ...
۸	پتروشیمی فن آوران	۲۲۲,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۹	پتروشیمی فارابی	۶۱۰,۳۱۷,۲۰۰	هزینه های مساعدت جهت راه اندازی بخش شیمی درمانی بیماران سرطانی براساس مصوبه شورای راهبردی و خرید بن کارت فروشگاه رفاه برای خانواده های تحت پوشش کمیته امداد و ...
۱۰	گروه صنعتی بارز	۹,۶۹۵,۲۹۶,۱۰۰	خرید ۱۹ دستگاه تلویزیون جهت بیمارستان مسیح دانشوری، و کمک های عام المنفعه
۱۱	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۴۴۵,۹۰۰,۲۵۰	کمک های عام المنفعه
۱۲	محصولات کاغذی لطیف	۱,۷۵۷,۳۰۱,۳۴۳	هزینه های درمانی، فرهنگی، و سایر
۱۳	کاغذسازی کاوه	۱,۰۱۵,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه، کمک به مرکز نیکوکاری
۱۴	چوب و خزر کاسپین	۹۵۵,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۵	صنایع چوب و کاغذ ایران (چوکا)	۱,۸۸۷,۷۰۰,۰۰۰	هزینه های فرهنگی و مذهبی و درمانی و سایر کمک های عام المنفعه
۱۶	حریر خوزستان	۲,۱۰۳,۲۰۰,۰۰۰	کمک به مراکز آموزشی و ورزشی و پشتیبانی
۱۷	بیستون تامین	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۸	کرین ایران	۲,۱۲۶,۸۹۷,۲۸۴	کمک های عام المنفعه
۱۹	صنایع لاستیکی سپند	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۰	شیمی بافت	۳,۸۵۶,۵۲۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۱	سلسله آب حیات کرمان	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۲	دوده صنعتی پارس	۵۴۶,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۳	فریمکو پارس	۷۷۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۴	گازلوله	۳۷۹,۱۶۲,۶۴۰	کمک های عام المنفعه
۲۵	نگهداشت کاران	۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک به خیریه صالحین، خیریه امام رضا، خیریه محک، خیریه آبشار،
۲۶	سرمایه گذاری هامون کیش	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
	جمع مخارج	۲۹۶,۳۶۰,۶۸۵,۹۷۰	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۵-۶- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع:

شماره بند	بند حسابرس	تکالیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
بند ۴	مبلغ ۲۵,۱۳۵ میلیارد ریال بابت سود سهام در شرکتهای وابسته پتروشیمی جم (حسابرسی شده) و سرمایه‌گذاری صدر تأمین (حسابرسی نشده) بدون برگزاری مجمع عمومی شرکتها و تقسیم سود به سرفصل درآمدهای عملیاتی منظور شده است که رعایت استانداردهای حسابداری اصلاح حسابها از این بابت ضروری است. باتوجه به مراتب فوق در صورت اصلاح حسابها، سرفصلهای درآمدهای عملیاتی و دریافتی‌های تجاری شرکت به مبلغ مزبور کاهش می‌یابند. همچنین اصلاح صورتهای مالی تلفیقی از این بابت ضروری است.	در خصوص مفاد مندرج در بند ۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات در مورد نحوه شناسایی سود سهام در شرکت وابسته پتروشیمی جم، با توجه به صورتجلسه تهیه شده بین سهامداران عمده در خصوص تقسیم سود و اقدام صورت گرفته توسط سهامدار مدیریتی آن شرکت (شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کشوری) در خصوص تقسیم سود شناسایی شده بر اساس صورتهای مالی حسابرسی شده و صورتجلسه فوق‌الذکر و همچنین افشا تصمیم مذکور در سامانه کدال، شناسایی سود تقسیمی شده مورد تأیید مجمع قرار گرفت و مقرر گردید صورتجلسه مجمع پس از برگزاری مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت مذکور در اختیار حسابرس و بازرس قانونی قرار گیرد.	مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده شرکت پتروشیمی جم در مورخ ۱۴/۰۸/۱۴۰۱ تشکیل گردید و جمعاً مبلغ ۱۰۸,۰۰۰ میلیارد ریال (به ازای هر سهم ۶,۰۰۰ ریال) عیناً مطابق با سود شناسایی شده از سوی تایپکو تصویب گردید
بند ۱-۶	همچنین وضعیت دعوی مطروحه در مراجع قضایی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی بابت مطالبات سود سهام سنوات گذشته از شرکت فرعی سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی، مقرر گردید با توجه به تکلیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت مذکور در تاریخ ۱۴۰۱/۰۵/۱۲ مبنی بر ضرورت حل و فصل موضوع با بهره‌گیری از ظرفیت‌های قانونی و یا از طریق مذاکره و با رعایت صرفه و صلاح شرکت پیگیری‌های لازم معمول و گزارش اقدامات با فواصل سه ماهه به سهامدار عمده گزارش گردد	در خصوص مفاد مندرج در بند ۱-۶ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، در خصوص فروش‌های صادراتی شرکتهای گروه، مجمع بر لزوم انجام عملیات ارزی از طریق صرافی‌های مجاز و یا شرکتهای تراستی گروه شستا با رعایت صرفه و صلاح سهامداران تأکید نمود.	با عنایت به شرایط تحریمی موجود، عملیات مدیریت وجوه ارز حاصل از صادرات شرکتهای گروه تماماً از طریق انعقاد قرارداد با صرافی بانک رفاه و یا سایر بانک‌ها بصورت مستقیم و همچنین شرکت ماکرو بعنوان شرکت تراستی گروه شستا صورت می‌پذیرد.
بند ۱-۶	همچنین وضعیت دعوی مطروحه در مراجع قضایی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی بابت مطالبات سود سهام سنوات گذشته از شرکت فرعی سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی و اعمال مبلغ ۷,۵۹۳ میلیارد ریال ذخیره در حسابها بابت اصل و جرائم مربوطه به تفصیل در یادداشت توضیحی ۱-۵-۱-۳۶ انعکاس یافته است.	در خصوص وضعیت دعوی مطروحه در مراجع قضایی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی بابت مطالبات سود سهام سنوات گذشته از شرکت فرعی سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی، مقرر گردید با توجه به تکلیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت مذکور در تاریخ ۱۴۰۱/۰۵/۱۲ مبنی بر ضرورت حل و فصل موضوع با بهره‌گیری از ظرفیت‌های قانونی و یا از طریق مذاکره و با رعایت صرفه و صلاح شرکت پیگیری‌های لازم معمول و گزارش اقدامات با فواصل سه ماهه به سهامدار عمده گزارش گردد	در خصوص آخرین وضعیت پرونده بدهی این شرکت به شرکت ملی صنایع پتروشیمی (NPC)، با توجه به توافقنامه منعقد فی مابین طرفین مقرر گردید جهت تسویه بدهی معادل ۳۰ درصد از کل مبلغ بدهی اعلامی (مبلغ بدهی طبق آخرین اطلاعیه افشا شده در سامانه کدال ۵,۰۶۷ میلیارد ریال) به میزان ۱,۵۲۰ میلیارد ریال بصورت نقد و الباقی بدهی به مبلغ ۳,۵۴۷ میلیارد ریال طی ۶ قسط با سررسید هر ۶ ماه (جمعا ۳۶ ماه و بدون پرداخت هرگونه بهره) توسط این شرکت به شرکت ملی صنایع پتروشیمی پرداخت و بدهی مزبور تسویه گردد. لازم بذکر است در راستای عملیاتی‌سازی توافق فوق‌الذکر مبلغ پیش پرداخت اولیه معادل ۱,۵۲۰ میلیارد ریال در دیماه سال ۱۴۰۱ و مبلغ ۵۹۱ میلیارد ریال نیز در تیرماه سالجاری توسط شرکت به ملی صنایع پتروشیمی پرداخت گردیده است.

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

شماره بند	بند حسابرِس	تکالیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
بند ۲-۶	<p>شرح یادداشت توضیحی ۱-۱-۱-۲۰ در شرکت فرعی پتروشیمی خراسان، مبلغ ۱۶,۶۹۴ میلیارد ریال به عنوان ما به التفاوت نرخ فروش تکلیفی اوره به بخش کشاورزی در شش ماهه دوم سال ۱۳۹۷ و شش ماهه اول سال ۱۳۹۸ و ۱۴۰۰ مطابق مصوبه مورخ ۱۳۹۷/۱۱/۲۸ کارگروه تنظیم بازار و مصوبه مورخ ۱۳۹۸/۰۷/۰۷ هیأت وزیران، به سرفصل دریافتی‌های تجاری منظور شده است. در این خصوص مبلغ ۱,۰۴۹۰ میلیارد ریال ذخیره در حسابها منظور شده است. در این رابطه تاکنون زمان و چگونگی اجرای مصوبه جلسه ۱۳۹۸/۰۷/۰۷ هیأت وزیران در خصوص اعمال نرخ‌های فروش تعیین شده و نحوه دریافت ما به التفاوت مذکور تعیین نشده است. همچنین طبق گزارش حسابرسی ویژه انجام شده توسط سازمان حسابرسی برای دوره ۵ ماه و ۱۳ روز سال ۱۳۹۸ و سال ۱۳۹۹ مبلغ ۴,۲۳۰ میلیارد ریال تعیین گردیده که به حساب بدهی دولت منتقل شده و تسویه آن از طریق سازمان برنامه و بودجه در جریان پیگیری است.</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۲-۶ گزارش حسابرِس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات در خصوص وصول مطالبات بابت ما به التفاوت نرخ فروش تکلیفی اوره به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی، مجمع بر پیگیری تکلیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت مذکور در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۰ مبنی بر بهره‌گیری از کلیه ظرفیت‌های قانونی و راهکارهای استراتژیک (مشارکت با سایر پتروشیمی‌های تولیدکننده اوره از طریق انجمن کارفرمایی صنایع پتروشیمی) اقدام و در صورت عدم حصول نتیجه ظرف مهلت ۳ ماه پیگیری‌های لازم از طریق مراجع قضائی با هماهنگی سهامدار عمده توسط شرکت پتروشیمی خراسان بعمل آمده و گزارش اقدامات صورت گرفته و نتایج آن در فواصل سه ماهه به سهامدار عمده ارائه گردد.</p>	<p>۱- عملیات حسابرسی برای کلیه مطالبات شرکت پتروشیمی خراسان تا پایان سال ۱۳۹۰ انجام و رقم مطالبات عیناً مورد تأیید سازمان حسابرسی قرار گرفت و مکاتبات لازم با سازمان حسابرسی جهت بررسی و تأیید مطالبات سال ۱۴۰۱ نیز صورت پذیرفته است.</p> <p>۲- پیگیری‌های لازم از طریق انجمن صنفی کارفرمایی صنایع پتروشیمی (با عنایت به چالش فعلی برای کلیه شرکت‌های اوره ساز) و مجلس شورای اسلامی جهت رفع این مشکل انجام پذیرفته است و منجر به درج ردیف در قانون بودجه سال ۱۴۰۲ گردید</p> <p>۳- در راستای بهره‌گیری از ظرفیت‌های موجود جهت وصول مطالبات مذکور، نسبت به مکاتبه ریاست محترم سازمان تأمین اجتماعی و همچنین مقام محترم وزارت متبوعه و ارائه پیشنهادات بابت نحوه تسویه مطالبات از طریق تهاتر با خوراک، مالیات و واگذاری سهام اقدام و منجر به صدور دستور اقدام از سوی معاون اول محترم ریاست جمهوری خطاب به سازمان برنامه و بودجه و وزارت جهاد کشاورزی گردید.</p> <p>۴- انجام مکاتبات متعدد با سازمان برنامه و بودجه و وزارت جهاد کشاورزی در خصوص ثبت مطالبات حسابرسی شده در سامانه سمد دولت</p> <p>۵- مکاتبه از طریق انجمن صنفی کارفرمایی صنایع پتروشیمی مبنی بر عدم امکان تحویل اوره از پایان خردادماه در صورت تسویه نشدن مطالبات شرکت‌های اوره ساز</p> <p>۶- عدم تحویل کود اوره از ابتدای تیر ماه تاکنون به شرکت خدماتی حمایتی کشاورزی</p> <p>۷- درخواست اعمال ماده ۴۷۷ قانون آیین دادرسی کیفری در خصوص پرونده مطالبه قیمت اوره در سال‌های قبل از سال ۱۳۹۸</p>
بند ۹	<p>تعداد ۵۷۶ میلیون سهم شرکت پتروشیمی تبریز معادل ۱۱/۶ درصد کل سهام به مبلغ ۳,۹۷۵ میلیارد ریال در سالهای گذشته بابت رد دیون دولت به سازمان تأمین اجتماعی انتقال یافته و در سال ۱۳۹۸ به شرکت مورد گزارش واگذار گردیده که تاکنون به نام شرکت انتقال نیافته است از طرفی تعداد ۲۵ میلیون سهم از کل سهام واگذار شده، براساس رأی هیئت داورى موضوع ماده ۳۰ قانون اجرای سیاستهای کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، در تاریخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۴ ابطال و سازمان تأمین اجتماعی ملزم به استرداد سهام مذکور و الزام به ثبت مراتب در دفتر نقل و انتقال سهام گردیده است تا تاریخ رسیدگی اقدامی بابت استرداد سهام فوق صورت پذیرفته است.</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۹ گزارش حسابرِس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات و با توجه به رأی هیئت داورى در خصوص لزوم استرداد تعداد ۲۵ میلیون سهم (سهام ترجیحی کارکنان شرکت پتروشیمی تبریز)، مقرر گردید پیگیری‌های لازم در خصوص انتقال مابقی سهام خریداری شده شرکت پتروشیمی تبریز به نام تاپیکو بعمل آید</p>	<p>جلسات و مکاتبات متعددی با شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی (وکیل سازمان تأمین اجتماعی بعنوان فروشنده سهم) مختوم به نامه شماره ۲۵۶۴-۱۴۰۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ صورت پذیرفته که تاکنون منجر به نتیجه نگردیده است.</p> <p>تقاضای صدور دستور تسریع توسط مدیرعامل محترم شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی</p>

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۶-۶- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ برای تعداد ۱۰۱,۵۰۰ میلیارد عدد سهم، ۲,۱۷۶ ریال به ازای هر سهم می باشد. همچنین برنامه زمانبندی پیشنهادی هیات مدیره در خصوص پرداخت سود به دارندگان سهام در تاریخ مجمع عمومی عادی سالیانه مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ این شرکت به شرح ذیل می باشد:

شرح	تعداد سهام	تاریخ پرداخت سود سهام	نحوه پرداخت سود سهام
سود سهامداران حقیقی	دارای کد سجام و احراز هویت شده	از ۱۴۰۲/۰۷/۰۴	توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه واریز به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام
	فاقد کد سجام و عدم احراز هویت	از ۱۴۰۲/۱۰/۰۱	دریافت از طریق مراجعه حضوری به کلیه شعب بانک پارسیان در سراسر کشور و با ارائه کارت ملی و اعلام کد بورسی
صندوق های سرمایه گذاری و سبذگردانها تا ۱۰۰ میلیون سهم	دارای کد سجام و احراز هویت شده	از ۱۴۰۲/۰۷/۰۴	توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه واریز به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام
	فاقد کد سجام و عدم احراز هویت		در صورت امکان انجام عملیات اجرایی از طریق شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام و در غیر این صورت از طریق واریز به حساب بانکی در مهلت قانونی و با تکمیل و ارسال جدول پیوست در سربرگ شرکت، با امضای صاحبان امضای مجاز و مهر شرکت و به همراه آخرین آگهی تغییرات صاحبان امضای مجاز
سود سهامداران حقوقی	سهمداران حقوقی بیش از ۱۰۰ میلیون سهم	طرف مهلت قانونی	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

آدرس امور سهام شرکت: تهران، خیابان سهروردی شمالی - خیابان هوپزه غربی - پلاک ۱۰۱ - طبقه ۱ امور سهام شرکت سرمایه

گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

ایمیل امور سهام : info@tappico.com

تلفن امور سهام : ۰۲۱-۴۲۵۷۵۰۰۰ داخلی (۱)

شماره فکس شرکت : ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۲۱

مشخصات شخص حقوقی	
نام شرکت:	
محل ثبت:	شماره ثبت:
شناسه ملی:	کد بورسی:
شماره تلفن ثابت:	شماره تلفن همراه مدیرعامل:
پست الکترونیکی:	کد پستی:
آدرس پستی:	

مشخصات حساب بانکی شخص حقوقی	
نام بانک:	نوع حساب:
نام شعبه:	کد شعبه:
نام صاحب حساب (بنام شخص حقوقی):	
شماره حساب بانکی:	
شماره شبای حساب بانکی (۲۴ رقم):	

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۷-۶- نظام راهبری شرکت:

۱-۷-۶- ترکیب اعضای هیات مدیره :

جدول مربوط به مشخصات و سوابق اعضاء هیئت مدیره

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	زمینه‌های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها	عضویت قبلی در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها در ۵ سال اخیر
آقای فرهاد ایزدجو	رئیس هیات مدیره	دکتری سازه های آبی	*رئیس هیات مدیره و مدیر عامل سازمان آب و برق خوزستان *مجری طرح توسعه فازهای ۲۲.۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی *مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی *معاون سد و نیروگاه سازمان آب و برق خوزستان	۱۴۰۲/۰۲/۰۹			
آقای مسعود اسم خانی	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره	دکتری مهندسی مکانیک	*مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی *مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت انرژی پارسا نیرو ایرانیان *معاون مهندسی و تحقیقات شرکت مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	۱۴۰۰/۱۲/۰۱	*رئیس هیات مدیره بورس انرژی ایران	*عضو هیات مدیره گروه پتروشیمی اسپک *رییس هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید *عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی گچساران- صنایع پتروشیمی خلیج فارس *رئیس هیات مدیره بورس انرژی ایران *عضو هیات مدیره انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی	
آقای علی سیفیان	عضو موظف هیات مدیره	دکتری مدیریت قراردادهای نفت و گاز	*قائم مقام شرکت پالایش نفت جی *معاون بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان *رئیس امور قراردادهای شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران *مدیرعامل پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان	۱۴۰۰/۱۲/۲۱		عضو هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید	*رئیس هیات مدیره بازرگانی پتروشیمی PCC *رئیس هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید *عضو هیات مدیره شرکت پالایش نفت جی *عضو هیات مدیره پتروشیمی مسجد سلیمان
آقای غلامرضا رحیمی	عضو غیرموظف هیات مدیره	MBA مدیریت استراتژیک/ دکتری امنیت ملی	*معاون امور شرکت ها و مجامع سرمایه گذاری شستان *مدیریت نظارت بر طرح ها و پروژه ها و بهره برداری سرمایه گذاری شستان *مشاور اقتصادی ریاست هیات عامل ایمیدرو	۱۴۰۲/۰۲/۰۹		مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت پلی پروپیلن سپهر مکران	*رئیس هیات مدیره شرکت پلی پروپیلن سپهر مکران *عضو هیات مدیره هلدینگ موسسه توانمند سازی بازنشتگی نیروهای مسلح
آقای حسین قاضی‌زاده	عضو غیرموظف هیات مدیره	دکتری حقوق کیفری و جرم شناسی	*مدیرکل امور حقوقی و املاک کمیته امداد *مشاور حقوقی اداره کل حقوقی سازمان اوقاف *مدیر حقوقی شرکت ساختمانی گسترش و نوسازی صنایع ایرانیان *مشاور حقوقی وزارت ارشاد *مشاور حقوقی وزارت کار، تعاون و رفاه اجتماعی	۱۴۰۲/۰۲/۰۹		عضو غیر موظف هیات مدیره گروه باختر	

۲-۷-۶- کمیته های تخصصی فعال شرکت

عنوان	شرح فعالیت
کمیته حسابرسی	استقرار نظام کنترل های داخلی، قوانین، مقررات و الزامات قانونی
کمیته انتصابات	بررسی سوابق، تحصیلات و مصاحبه با افراد جهت تایید و معرفی به هیئت مدیره شرکتهای تابعه
کمیته ریسک	شناسایی، ارزیابی و مدیریت ریسک های هلدینگ و شرکتهای تابعه
کمیته سرمایه گذاری	بررسی طرح های توسعه ای، ایجاد، بهینه سازی، افزایش سرمایه، تملک و واگذاری سهام و طرح های تامین مالی

۳-۷-۶- تعداد جلسات هیات مدیره و وضعیت حضور اعضا در جلسات

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱، ماده ۳۸ و ۳۹ اساسنامه هلدینگ در خصوص تشکیل حداقل یک جلسه در ماه با حضور اکثریت اعضاء رعایت گردیده است. بطوریکه در طول سال مالی مذکور تعداد ۳۷ جلسه هیات مدیره در محل دفتر مرکزی هلدینگ (هر دو هفته یک جلسه) با حضور اکثریت اعضا تشکیل گردیده است. ۳۷ جلسه هیات مدیره با حضور ۴ نفر از اعضاء تشکیل شده است.

۴-۷-۶- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای هیات مدیره

حقوق و دستمزد مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره شرکت متناسب با مسولیت آنان توسط سهامدار عمده (شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی) بارعایت مواد قانونی تعیین و به شرکت ابلاغ میگردد.

۵-۷-۶- سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیرعامل و اعضای هیات مدیره

پاداش به مدیرعامل و اعضای هیات مدیره شرکت پرداخت نمی گردد.

۶-۷-۶-اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
مسعود اسمخانی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	دکترای مهندسی مکانیک	۱۴۰۰/۱۲/۲۱	مدیر عامل هلدینگ پتروشیمی اسپیک، رئیس هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید، عضو هیات مدیره پتروشیمی گچساران، مدیر عامل برخی از شرکت های نیروگاهی، مدیریت در شرکت های مپنا و سازمان انرژی اتمی ایران
علی سیفیان	معاونت امور شرکتهای	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳	قائم مقام مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیر عامل شرکت پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر و
حسن شاه ولدی	معاون مالی و تامین منابع	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۱/۰۱/۲۱	معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت صبا آرمه بتن، عضو هیئت مدیره شرکت نور الرضا، معاون کل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسان
عبدالله اسد زاده	معاون برنامه ریزی و توسعه	دکترای مدیریت بازرگانی	سیزده سال	مدیر سرمایه گذاری و توسعه تاپیکو - مدیر دپارتمان امکان سنجی شرکت نظم پویان صنعت نوین-ارزیابی طرحهای دانش بنیان صندوق نوآوری و شکوفایی-رئیس هیئت مدیره، نایب رئیس هیئت مدیره و عضو هیئت مدیره شرکتهای گروه سلولزی تامین گستر نوین و توسعه تجارت تامین اجتماعی -رئیس کمیته حسابرسی گروه سلولزی تامین گستر نوین -عضو مستقل کمیته ریسک شرکت های پتروشیمی مروارید

۷-۶-۷- فرآیند تصمیم‌گیری در خصوص تعیین حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی

حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی شرکت بر اساس آئین نامه و دستورالعمل ابلاغی از سوی شستا محاسبه و پس از تایید مدیرعامل در هیات مدیره نیز مصوب می‌گردد.

۸-۶-۷-۱- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۴۰۱/۰۵/۳۰ سازمان حسابرسی برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ به عنوان حسابرس و بازرس قانونی انتخاب گردیده است.



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۹-۷-۶-اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک:

۱-۹-۷-۶-کمیته حسابرسی

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته	عضویت هم‌زمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت‌ها (ذکر نام شرکت‌ها)	خلاصه سوابق
احمد اصل رکن آبادی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد حقوق	۱۴۰۱/۰۱/۲۷	۱۸ جلسه	رئیس کمیته انتصابات هلدینگ تاپیکو	رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم، مدیر قراردادها و رئیس کمیته ارز پتروشیمی جم، عضو هیئت مدیره شرکت پلی پروپیلن جم، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری ریحان گستر پیشرو
علی حسینی	عضو هیات مدیره و کمیته حسابرسی	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	۱۳۹۹/۱۱/۲۰	۱۸ جلسه	-	ناظر هیئت مدیره تاپیکو از سوی شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی- رئیس هیئت مدیره و کمیته حسابرسی پخش هجرت- عضو مالی هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری هامون شمال- عضو کمیته ریسک شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی- ناظر هیئت مدیره تاصیکو و کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران از سوی شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی
علی استاد هاشمی	عضو کمیته	دکتری مدیریت مالی	۱۴۰۱/۰۷/۲۳	۱۰ جلسه	-	دکترای مدیریت مالی دانشگاه شهید بهشتی- عضو هیئت علمی دانشگاه پیام نور از سال ۱۳۸۷ تا کنون- عضو ویریس هیئت مدیره شرکت لیزینگ سینا و سایر شرکتها- مدیر حسابرسی داخلی شرکت سرمایه‌گذاری آتیه صبا- عضو کمیته حسابرسی شرکت صنعتی و معدنی شمال شرق شاهرود- تالیف مقالات متعدد و عضویت در شورای آموزشی دانشگاه ها
مجتبی بصیری	عضو کمیته	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۳۹۷/۰۲/۰۱	۱۸ جلسه	-	معاون اقتصادی و سرمایه‌گذاری صندوق ذخیره کارکنان شهرداری تهران- عضو هیات مدیره شرکت‌های کارگزاری شهرا، آریا نوین، بورس کالای نفت کیش، شرکت همپا. معاون اقتصادی صندوق ذخیره کارکنان شهرداری. مدیرعامل شرکت خدمات عمومی فولاد ایران . معاون مالی اداری سرمایه‌گذاری مهرگان. مدیر مالی شرکت ساسان.
مجتبی سکندری زاده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد حسابداری	۲۳/۰۷/۱۴۰۱	۱۲ جلسه	-	مدیر حسابرسی داخلی شستا- حسابرس موسسه حسابرسی هوشیارمیز عضو جامعه حسابداران رسمی ایران- حسابرسی داخلی هلدینگ به پخش (سهامی عام)- حسابرسی داخلی تاپیکو- مدیر مالی و اداری شرکت تعاونی بهسا- رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک- عضو انجمن حسابرسان داخلی ایران
فرهاد ایزدجو	رئیس هیات مدیره و کمیته حسابرسی	دکتری مهندسی عمران	۱۹/۰۲/۱۴۰۲	۱ جلسه	-	رئیس هیات مدیره تاپیکو- مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان- شرکت نفت و گاز پارس/ مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمیک
حسین قاضی زاده	عضو هیات مدیره و کمیته حسابرسی	دکتری حقوق	۱۹/۰۲/۱۴۰۲	۱ جلسه	-	مدیر کل امور حقوقی و املاک کمیته امداد امام خمینی، مدیر کل حوزه ریاست روابط عمومی دانشگاه مذاهب اسلامی، مشاور حقوقی اداره کل حقوقی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، مشاور حقوقی موسسه فرهنگی شهر کتاب، مشاور حقوقی ستاد بازسازی عتبات عالیات، مدیر امور حقوقی مهندسی راهبردی اینسه

۲-۹-۷-۶- خلاصه اقدامات و تصمیمات کمیته حسابرسی:

در طی سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ تعداد ۱۸ جلسه کمیته حسابرسی با موضوعات ذیل برگزار گردیده است:

موضوعات
ارزیابی عملکرد کمیته های حسابرسی و واحدهای حسابرسی داخلی دوره های سه ماهه در سال ۱۴۰۱ شرکتهای تابعه
طرح و بررسی گزارش چک لیست های قانونی و تکالیف مجمع هلدینگ و شرکت های زیر مجموعه
طرح و بررسی نامه مدیریت هلدینگ سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱
انتصابات اعضا کمیته حسابرسی و مدیران حسابرسی داخلی شرکتهای
ابلاغ منشور کمیته حسابرسی و دستورالعمل نظارت بر کمیته های حسابرسی داخلی شرکتهای شستا و تاپیکو
بررسی پرداختی های تاپیکو و تاسیکو به چوکا به نیت اصلاح وضعیت موجود شرکت
بررسی پیش نویس صورت های مالی شش ماهه گروه منتهی به ۱۴۰۱/۰۸/۳۰ با حضور حسابرس و بازرس قانونی
موضوع نامه سازمان بازرسی در خصوص گزارش سال ۱۳۹۷ هلدینگ سلولزی
بررسی گزارش حقوق و دستمزد اعضای هیات مدیره شرکتهای گروه از سال ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۰
بررسی آخرین تغییرات حاکمیت شرکتی
بررسی نمودار سازمانی واحد حسابرسی داخلی و کمیته های حسابرسی شرکتهای تابعه
بررسی سمت مسئولین واحدهای حسابرسی داخلی شرکتهای تابعه مطابق با منشور
طرح و بررسی موضوع شرکتهای زیان ده
طرح موضوع حضور نمایندگان هلدینگ در کمیته حسابرسی شرکتهای غیر مدیریتی
تاکید بر استقلال حسابرسان داخلی شرکتهای تابعه طبق مکاتبه مدیریت حسابرسی داخلی شستا
بررسی گزارش تهیه شده توسط مشاور مالی شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی در خصوص کمیته حسابرسی
ارزیابی عملکرد کمیته حسابرسی هلدینگ سلولزی تامین و پیگیری مکاتبات و گزارش های درخواستی تاپیکو
نشست مشترک اعضا کمیته حسابرسی و هیات مدیره هلدینگ تاپیکو با اعضا کمیته حسابرسی تامین اجتماعی
گزارش های تهیه شده درخصوص شرکتهای ماشین سازی پارس، بارز کردستان، کرین ایران، روانکاران احیا سپاهان.
طرح و بررسی گزارش کنترل های داخلی هلدینگ و تنظیم گزارش با فرمت سازمان بورس جهت افشا در سامانه کدال

اعلام نیاز نیروی انسانی جهت کارشناس واحد حسابرسی داخلی
نشست مشترک با مدیرعامل و اعضای کمیته حسابرسی شرکت های نفت ایرانول، گروه صنعتی بارز، ماشین سازی پارس، هلدینگ سلولزی
طرح و بررسی گزارش تحلیلی نسبت های مالی دوره میانی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱
طرح موضوع برگزاری همایش به منظور تقدیر و تشکر از مدیران برتر گروه مطابق با دستورالعمل نظارتی کمیته حسابرسی
بررسی نامه حسابرسی داخلی شستا در خصوص حسابرسی موردی شرکتهای تابعه
بررسی گزارش حسابرسی داخلی شرکت پالایش و پخش در خصوص ضوابط و گردش مالی شرکت نفت ستاره با شرکت بنا گستر کرانه
ارزیابی عملکرد واحد حسابرسی داخلی و کمیته حسابرسی و برنامه سالانه حسابرسی داخلی و برگزاری جلسات کمیته حسابرسی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
پیشنهاد درباره انتخاب، چرخش یا تغییر حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکتهای زیر مجموعه به هیئت مدیره



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۳-۹-۷-۶- کمیته ریسک

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت‌ها (ذکر نام شرکت‌ها)	خلاصه سوابق
غلامرضا رحیمی	رئیس کمیته ریسک و عضو هیئت مدیره	MBA مدیریت استراتژیک/ دکتری امنیت ملی	۱۴۰۲/۰۳/۰۱			رئیس هیات مدیره تاپیکو - مدیر عامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان - شرکت نفت و گاز پارس / مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۱۲، ۲۲ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمبک
علی سیفیان	عضو کمیته ریسک و معاون امور شرکت‌ها و عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد اقتصاد و معارف اسلامی و دکتری قراردادهای نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۵/۱۰		کمیته حسابرسی پتروشیمی تخت جمشید	عضو هیئت مدیره مدیر و معاون بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان رئیس هیئت مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی رئیس هیئت مدیره پتروشیمی تخت جمشید عضو هیئت مدیره و قائم مقام نفت جی عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیرکبیر
محمود شیری	عضو مستقل کمیته ریسک	کارشناسی مهندسی و علم مواد	۱۴۰۱/۱۱/۰۳			مدیر عامل تاپیکو رئیس هیئت مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس مدیر عامل شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران مدیر عامل موسسه بنیاد شریف مدیر عامل شرکت ملی مس ایران
حسن شاه ولدی	عضو کمیته ریسک و معاون مالی و تامین منابع	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	۱۴۰۱/۰۵/۱۰		کمیته حسابرسی شرکت آتیه اندیشان مس	رئیس هیئت مدیره پتروشیمی تخت جمشید عضو هیئت مدیره و قائم مقام نفت جی عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیرکبیر رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضا معاون مدیر عامل در شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسسیان - مدیر نظارت بر شرکتها و معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری عضو انجمن حسابداران خبره عضو انجمن حسابداری ایران عضو انجمن حسابداری مدیریت ایران عضو انجمن مهندسی مالی ایران
عبدالله اسدزاده	عضو کمیته ریسک و معاون برنامه ریزی و توسعه	دکتری مدیریت بازرگانی	۱۴۰۱/۱۰/۰۵		کمیته ریسک پتروشیمی مروارید و کمیته های حسابرسی گروه صنعتی بارز و هلدینگ سلولزی	مدیر سرمایه گذاری و توسعه تاپیکو مدرس دانشگاه ارزیاب طرح های فناورانه صندوق نوآوری و شکوفایی مشاور امکاتسنجی و تدوین طرح تجاری
محمد هاشم زاده	مدیر نظارت بر تولید و دبیر کمیته ریسک	کارشناسی ارشد شیمی	۱۴۰۱/۱۰/۰۵		-	مدیر مرکز فیلم های علمی و صنعتی جهاد دانشگاهی صنعتی شریف عضو هیئت مدیره شرکت روانکاران احیا سپاهان کارشناس آزمایشگاه محیط زیست دانشگاه صنعتی شریف کارشناس تعیین تعرفه آزمایشگاه گمرک شهریار کارشناس نظارت بر تولید و عملیات، امور بازرگانی، طرح ها و پروژه ها و حوزه مدیر عامل

۴-۹-۶- خلاصه اقدامات و تصمیمات کمیته ریسک

- ✓ برگزاری دوره آموزشی آشنایی با الزامات مدیریت ریسک (استاندارد ایزو ۳۱۰۰۰) برای دبیران کمیته ریسک شرکت های تابعه و برخی همکاران ستادی تاپیکو
- ✓ برگزاری نشست هم اندیشی و انتقال تجربیات حوزه مدیریت ریسک در شرکتهای تابعه تاپیکو با حضور دبیران کمیته ریسک شرکت ها
- ✓ تهیه بانک اطلاعاتی اعضای کمیته ریسک شرکت های تابعه و شرکت های غیر مدیریتی
- ✓ شناسایی و احصاء و شرح آثار احتمالی و شدت ریسک های مرتبط با حوزه های مختلف سازمانی تاپیکو با همکاری واحدهای ستادی
- ✓ مکاتبه با شرکت های تابعه مبنی بر اهمیت راه اندازی و فعال سازی کمیته های ریسک ذیل هیئت مدیره و ضرورت تدوین پیوست ریسک در ارتباط با موضوعات و مصوبات هیئت مدیره
- ✓ آسیب شناسی و پایش وضعیت کمیته ریسک شرکت های تابعه و الزام شرکت ها به تدوین تقویم برگزاری جلسات کمیته ریسک
- ✓ مکاتبه با نمایندگان تاپیکو در هیئت مدیره شرکت های غیر مدیریتی مبنی بر ضرورت استقرار الزامات فرایندی و سازمانی مرتبط با مدیریت ریسک در شرکت های غیر مدیریتی
- ✓ تدوین گزارش اهم چالش ها و همچنین بررسی راه کارهای ارتقای جایگاه
- ✓ کمیته ریسک شرکت های تابعه و تدوین برنامه اقدام جهت بهبود مستمر در این حوزه

۵-۹-۶- کمیته انتصابات

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ شروع عضویت در کمیته انتصابات	تاریخ خاتمه عضویت در کمیته انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکتها (ذکر نام شرکتها)	خلاصه سوابق
فرهاد ایزدجو	رئیس کمیته انتصابات	دکترای مهندسی سازه‌های آبی	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	ادامه دارد	۱	-	رئیس هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان - شرکت نفت و گاز پارس/ مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمبک
مسعود اسمخانی	عضو کمیته انتصابات	دکترای مهندسی مکانیک - طراحی جامدات	۱۴۰۰/۱۲/۰۱	ادامه دارد	۲۷	-	مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره گروه اسپک
غلامرضا رحیمی	عضو کمیته انتصابات	دکترای امنیت ملی	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	ادامه دارد	۱	-	عضو هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت پلی‌پروپیلن سپهر مکران- معاون امورشرکتها و مجامع شرکت سرمایه- گذاری شستا- نظارت بر مدیریت طرحها و پروژهها و بهره‌برداری در حوزه پتروشیمی (شستان)
احمد اصل رکن آبادی	رئیس کمیته انتصابات	کارشناسی ارشد معارف اسلامی و حقوق	۱۴۰۰/۱۲/۰۹	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۲۶	-	رئیس هیات مدیره تایپکو - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم، مدیرقراردادها و رئیس کمیته ارزش پتروشیمی جم، عضو هیئت مدیره شرکت پلی پروپیلن جم، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری ریحان گستر پیشرو
علی حسینی	عضو کمیته انتصابات	کارشناسی ارشد مدیریت مالی و مدیریت فناوری اطلاعات	۱۴۰۰/۱۰/۰۶	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۲۶	-	عضو هیات مدیره تایپکو - شستا/مدیر نظارت تایپکو - ناظر هیئت مدیره تایپکو از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی-رئیس هیئت مدیره و کمیته حسابرسی پخش هجرت-عضو مالی هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری هامون شمال-عضو کمیته ریسک شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی-ناظر هیئت مدیره تاسیکو و کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی

۶-۹-۷-۶- خلاصه اقدامات و تصمیمات کمیته انتصابات

در راستای تکمیل، تمدید و یا توانمندسازی هر چه بیشتر هیات مدیره شرکت‌های تابعه گروه تاپیکو، بررسی‌های لازم بمنظور انتخاب و انتصاب اعضای هیات مدیره شرکت‌های مذکور در جلسات کمیته انتصابات بعمل آمده است.

در سال مالی مورد بررسی، ۲۰۲ نفر ارزیابی و بررسی گردیده‌اند که از این تعداد ۱۶۰ تأیید شده و ۴۲ نفر مورد موافقت کمیته انتصابات قرار نگرفته‌اند. ضمناً کلیه موارد تأیید شده، به تأیید هیات مدیره محترم تاپیکو نیز رسیده است. نهایتاً و پس از اخذ مجوز لازم از کمیته انتصابات شستا و استعلام از حراست، اقدامات لازم جهت صدور احکام مربوطه توسط مدیریت امور مجامع بعمل آمده است.

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۸-۶- اطلاعات طرح های توسعه ای شرکت

ردیف	نام شرکت	نام پروژه یا طرح	مبلغ سرمایه گذاری	درصد پیشرفت		هزینه های سرمایه گذاری انجام شده تاکنون				تاریخ شروع	پیش بینی زمان بهره برداری			
				فیزیکی	برنامه ای	کل سهامداران	سهم گروه تامین	تسهیلات	پیشرفت ریالی			تعهدات آتی طرح (میلیون ریال)		
												کل سهامداران	سهم گروه تامین	تسهیلات بانکی
۱	بارز	فاز نخست توسعه کارخانه بارز کرمان (افزایش ظرفیت ۲۶ هزار تن)	۹۲۳۰,۰۰۰	٪۱۸	٪۱۶	۹۲۵,۰۰۰	۴۵۷,۰۰۰	۰	٪۱۸	۸,۳۹۵,۰۰۰	۴,۲۳۹,۰۰۰	۰	۱۳۹۸/۰۹	۱۴۰۳/۰۸
۲	پتروشیمی فارابی	تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک (استحصال فوماریک اسید)	۹۶۶,۰۰۰	٪۳	٪۱۵,۵	۳۰۰,۰۰۰	۷۲,۰۰۰	۰	٪۳۱,۵	۶۶۶,۰۰۰	۱۶۶,۰۰۰	۰	۱۴۰۲/۱۲	۱۴۰۲/۱۲
۳	نفت ایرانول	اجرای فاز ۱ واحد موم گیری به صورت EPC	۱,۵۳۰,۰۰۰	٪۸۰	٪۱۰۰	۱,۲۸۰,۰۰۰	۶۴۳,۵۸۴	۰	٪۸۴	۲۵۰,۰۰۰	۱۲۶,۰۰۰	۰	۱۳۹۸/۰۴	۱۴۰۲/۰۸
۴	شرکت صنایع لاستیکی سهند	تولید تسمه نقاله استیل کورد (سیم) و افزایش ظرفیت در تولید تسمه نقاله منجیدار	۸۳۰,۰۰۰	٪۵۸	٪۹۶,۲۵	۴۲۰,۰۰۰	۱۲۶,۰۰۰	۰	٪۳۲,۲	۴۱۰,۰۰۰	۱۲۳,۰۰۰	۰	۱۳۹۹/۰۳	۱۴۰۳/۰۲
۵	شرکت نخ تایر صبا	طرح احداث واحد تولید استیل کورد	۳,۰۸۰,۰۰۰	٪۹۹,۴	٪۱۰۰	۳,۰۶۰,۰۰۰	۱,۵۶۰,۰۰۰	۰	٪۹۹,۳	۲۰,۰۰۰	۱۰,۲۰۰	۰	۱۴۰۰/۰۷	-
۶	شرکت نخ تایر صبا	طرح تولید پارچه کیسه هوای خودرو	۱,۶۲۸,۵۵۱	٪۸۲	٪۱۰۰	۵۷۰,۰۰۰	۲۹۰,۰۰۰	۰	٪۳۵	۱,۰۴۰,۰۰۰	۵۳۰,۴۰۰	۰	۱۴۰۰/۱۲	در حال عقد قرارداد بلند مدت با شرکت کروز میباشند و در صورت منعقد شدن آن، مابقی ماشین آلات پروژه ارسال گردیده و نصب و راه اندازی خواهند گردید، لازم به ذکر است تاکنون ۲ شرکت ایمن خودرو مشهد و شرکت ایریگ بابلسر جهت همکاری و خرید، قرارداد امضا نموده اند

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۹-۶- اطلاعات طرح های ایجادى شرکت

ردیف	نام شرکت	نام پروژه یا طرح	مبلغ سرمایه گذاری میلیون ریال	درصد پیشرفت		هزینه های سرمایه گذاری انجام شده تاکنون (میلیون ریال)				تعهدات آتی طرح (میلیون ریال)			پیش بینی زمان بهره برداری
				فیزیکی	برنامه ای	کل سهامداران	سهم گروه تامین	تسه یلا ت	پیشرفت ریالی	کل سهامداران	سهم گروه تامین	تسهیلا ت بانکی	
۱	بازر	احداث کارخانه لاستیک بارز لرستان	۴۳,۷۲۰,۰۰۰	۱۳٪	۲۷٪	۴۴۰,۰۰۰	۲۲۱,۲۳۲	۰	۱٪	۴۲,۲۸۰,۰۰۰	۲۱,۵۶۰,۲۶۰	۰	۱۴۰۳/۰۷
۲	کاغذسازی بیستون	احداث و راه اندازی کاغذسازی بیستون تامین (انجام فعالیت های باقیمانده)	۴,۱۶۰,۰۰۰	۴۸,۱۰٪	۹۶٪	۱,۴۱۰,۰۰۰	۷۹۸,۰۰۰	۰	۳۹٪	۲,۷۵۰,۰۰۰	۱,۵۵۷,۰۰۰	۰	۱۴۰۳/۰۲
۳	پتروالفین فن آوران	تولید متانول، پروپان و بی پروپان از گاز طبیعی	۴۲۷,۷۲۰,۰۰۰	۳٪	۳,۶۵٪	۱,۳۷۰,۰۰۰	۳۹۳,۷۰۰	۰	۰,۳٪	۴۲۶,۴۵۰,۰۰۰	۱۲۷,۹۳۰,۰۰۰	۰	۱۴۰۳/۱۲
۴	پتروشیمی فن آوران	پروژه بازیافت دی اکسید کربن از خروجی ریفرمر واحد متانول	۱۲,۵۶۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۲,۵۶۰,۰۰۰	۶,۴۰۵,۶۰۰	۰	۱۴۰۲/۱۲
۵	پتروشیمی خراسان	انتقال سبب شهر بجنورد پتروشیمی خراسان	۳,۰۰۰,۰۰۰	۲۰٪	۸۰٪	۱۷۰,۰۰۰	۷۳,۵۰۰	۰	۵,۶٪	۲,۸۳۰,۰۰۰	۱,۲۲۴,۲۲۰	۰	۱۴۰۲/۰۶

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

۱۰-۶-اطلاعات طرح‌های نوسازی و بهسازی شرکت:

ردیف	نام شرکت	نام پروژه یا طرح	مبلغ سرمایه گذاری میلیون ریال	درصد پیشرفت		هزینه‌های سرمایه‌گذاری انجام شده تاکنون				تعهدات آتی طرح (میلیون ریال)			پیش بینی زمان بهره برداری
				فیزیکی	برنامه ای	کل سهامداران	سهام گروه تامین	تسهیلات ریالی	پیشرفت ریالی	کل سهامداران	سهام گروه تامین	تسهیلات بانکی	
۱	پتروشیمی فن آورن	احداث واحد فشار بالا HP (ساخت و نصب بوئیلر تامین بخار از اینهای دورریز پرومسی	۹۷۰,۰۰۰	٪۲	٪۳	۵۰,۰۰۰	۲۵,۵۵۰	۰	۰	۴۶۹,۲۰۰	۰	۰	۱۴۰۲/۱۲
۲	پتروشیمی فارابی	احداث سقف شناور برای مخازن TK-906 & TK-907 A/B	۷۸,۰۰۰	٪۴۱,۰۰	٪۴۳	۸,۰۰۰	۲,۰۰۰	۰	٪۶,۲	۷۰,۰۰۰	۱۷,۵۰۰	۰	۱۴۰۳/۰۲
۳	پتروشیمی آبادان	پروژه‌های افزایش سرمایه پتروشیمی آبادان	۲,۰۹۰,۰۰۰	٪۳۴	٪۴۰	۴۴۰,۰۰۰	۲۳۴,۳۰۰	۰	٪۲۰	۱,۶۹۰,۰۰۰	۸۹۹,۰۰۰	۰	۱۴۰۳/۰۸
۴	نفت پاسارگاد	نوسازی و ارتقاء سیستم‌های کنترل و ابزار دقیق کارخانه تهران	۱۸۰,۰۰۰	۴,۳۵	٪۱۲	۰	۰	۰	۰	۱۸۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۰	۱۴۰۲/۱۲
۵	کارخانه کیمیا غرب (اسید سیتریک کرمانشاه	راه اندازی کارخانه	۴۳۰,۰۰۰	٪۴۸,۵	٪۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۶۷,۴۵۰	۰	٪۲۳	۳۳۰,۰۰۰	۲۲۲,۵۱۹	۰	۱۴۰۲/۰۵
۶	شیمی بافت	طراحی، تامین و اجرای سیستم اعلام و اطفای حریق	۷۸۰,۰۰۰	٪۷۹	٪۱۰۰	۳۴۸,۰۰۰	۱۵۳,۰۰۰	۰	٪۴۴	۴۳۲,۰۰۰	۱۷۲,۸۰۰	۰	۱۴۰۲/۰۸
۷	پتروشیمی خراسان	بروزرسانی سیستم‌های کنترل و مانیتورینگ واحدهای تصفیه آب و ازت	۱۴۵,۰۰۰	٪۵۰	٪۵۴	۶۰,۰۰۰	۲۵,۹۶۸	۰	٪۴۱	۸۵,۰۰۰	۳۶,۷۸۸	۰	۱۴۰۲/۱۲
۸	نفت ایرانول	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی سیستم حفاظت کاتدی مخازن پالایشگاه ته	۱۲۰,۰۰۰	٪۲	٪۱۰۰	۰	۰	۰	۰	۱۲۰,۰۰۰	۵۹۰,۰۰۰	۰	۱۴۰۲/۱۲

۱۱-۶- اهم اقدامات انجام شده طی سال مالی منتهی به ۳۱/۰۲/۱۴۰۲

۱. پذیرش شرکت سرمایه‌گذاری توسعه صنایع لاستیک در شرکت فرابورس
۲. افزایش سرمایه‌ها: در رابطه با اقدامات هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی تامین در خصوص افزایش سرمایه در سال جاری، می‌توان به مشارکت در افزایش سرمایه شرکت‌های پتروشیمی فن آوران، نیروکلر، سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک، ایران پاسا و همچنین مشارکت در افزایش سرمایه تعداد زیادی از شرکت‌های سرمایه‌پذیر اشاره نمود.
۳. حمایت از سهامداران خرد بازار سرمایه؛ در راستای آیین نامه حمایت از بازار سرمایه مصوب شورای عالی بورس (و الزام ناشران به داشتن رکن بازارگردان، تاپیکو از طریق شرکت‌های زیرمجموعه اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی با شرکت صباگستر نفت و گاز و پتروشیمی تامین و صدور واحدهای سرمایه‌گذاری در صندوق بازارگردانی نموده است. در تاریخ ترازنامه، صندوق های تاپیکو و شرکت‌های گروه در صندوق بازارگردانی صباگستر، دارای خالص ارزش فروشی معادل ۱۳،۵۳۰،۰۰۰ میلیون ریال بوده اند. همچنین در کل گروه میزان تزریق نقدینگی و صدور واحد سرمایه‌گذاری، ۷،۲۰۰،۰۰۰ میلیون ریال در سال مورد گزارش بوده است.
۴. اکتساب یک کرسی هیئت مدیره شرکت بورس انرژی
۵. اکتساب مجدد یک کرسی در هیئت مدیره شرکت بورس کالا
۶. اکتساب کرسی سوم هیئت مدیره شرکت پتروشیمی خراسان
۷. اکتساب کرسی هیئت مدیره گروه باختر
۸. اکتساب کرسی سوم هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری ساختمان ایران
۹. تحصیل بلوک ۱۹ درصدی سهام دماوند انرژی عسلویه در گروه تاپیکو

۱۲-۶- برنامه های آتی شرکت

- ۱- رصد، بررسی و ارزیابی فرصت های بالقوه سرمایه‌گذاری در زنجیره محصولات پتروشیمی
- ۲- پذیرش و عرضه شرکت ها و محصولات در بازار سرمایه؛
- ۳- عرضه اولیه شرکت سرمایه‌گذاری صنایع لاستیک در ابتدای نیمه دوم سال ۱۴۰۲
- ۴- پذیرش و عرضه سهام شرکت نفت ستاره خلیج فارس بعنوان یکی از شرکت‌های وابسته گروه در بازار سرمایه
- ۵- پذیرش شرکت شیمی بافت از شرکت های تابعه هلدینگ سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی
- ۶- پذیرش و عرضه شرکت حریر خوزستان از شرکت های تابعه هلدینگ سلولزی
- ۷- عرضه محصولات شرکت ها در بورس کالا و بورس انرژی
- ۸- پیگیری جهت تداوم و تسهیل عرضه محصولات شرکت های گروه در بورس کالا و بورس انرژی
- ۹- بررسی و ارزیابی وضعیت ساختار سرمایه شرکت ها و اتخاذ تصمیمات لازم
- ۱۰- همکاری و مشارکت با سایر بازیگران و سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی جهت تأمین مالی طرح های توسعه ای
- ۱۱- کاهش هزینه های مالی و تامین نقدینگی اجرای طرح ها از طریق تبدیل دارای‌های غیر مولد به مولد
- ۱۲- پیگیری جهت تثبیت مالکیت و رفع تصرف اراضی شرکت‌های گروه
- ۱۳- اخذ موافقت وزارت صمت با عرضه محصولات گروه در بورس کالا
- ۱۴- حمایت مدیریتی و حقوقی در راستای حل و فصل اختلافات شرکت‌ها با ذی‌نفعان کلیدی
- ۱۵- پیگیری اصلاح نرخ‌گذاری دستوری محصولات از نهادهای مسئول
- ۱۶- پیگیری جهت اصلاح مکانیزم سنجش و فرمول قیمت‌گذاری خوراک

- ۱۷- اکتساب یک کرسی پتروشیمی ارغوان گستر ایلام در راستای کسب بازدهی متناسب با حضور در ترکیب سهامداری پتروشیمی ایلام
- ۱۸- انتقال سهام پولیکانونین و عالم‌آرای هلدینگ صنایع عمومی به PIIC جهت ادغام در هلدینگ لوله‌ساز با رویکرد بهینه‌سازی از حیث مدیریت و کنترل
- ۱۹- پیگیری انتقال بلوک ۷/۶ درصدی هلدینگ خلیج فارس به سازمان تامین اجتماعی از محل مطالبات
- ۲۰- تحصیل سهام پتروفهرنگ در شرکت پتروالفین فن‌آوران جهت فعال‌سازی مجدد طرح
- ۲۱- کاهش ریسک ناشی از تاثیرپذیری سودآوری هلدینگ از جهش قیمت یوتیلیتی با تحصیل سهام شرکت‌های تولیدکننده یوتیلیتی
- ۲۲- تقویت حضور در صنعت الفین از طریق افزایش درصد سهامداری در پتروشیمی‌های شازند و تبریز
- ۲۳- کلنگ‌زنی طرح‌های تولید مونومر وینیل استات در پتروشیمی فن‌آوران، گریدهای بهداشتی دوده صنعتی در شرکت کربن ایران با مشارکت پتروشیمی جم، اکریلونیتریل با مشارکت پتروشیمی مارون در زمین پتروشیمی آبادان،
- ۲۴- راه‌اندازی کارخانه تولید اسید سیتریک کرمانشاه
- ۲۵- بهره‌برداری از طرح انتقال پساب و تامین آب مجتمع پتروشیمی خراسان
- ۲۶- اجرای طرح‌های تولید استیل کورد با ظرفیت اسمی ۱۰ هزار تن (فاز اول) نخ تایر صبا، تسمه نقاله استیل کورد (سیمی) و افزایش ظرفیت تولید تسمه منجیددار صنایع لاستیک سهند، مخازن توسعه انبارش به ظرفیت ۲۰ هزار تن در کارخانه آبادان نفت پاسارگاد
- ۲۷- برقراری تعامل با کارگروه توسعه دانش‌بنیان صنعت پتروشیمی معاونت علمی ریاست جمهوری
- ۲۸- احصای نیازمندی‌های فناورانه شرکت‌های تابعه در قالب پایگاه داده
- ۲۹- فعال‌سازی واحدهای تحقیق و توسعه شرکت‌ها با تعریف بودجه متناسب
- ۳۰- تدوین برنامه جامع جهت افزایش سهم تولیدات دانش‌بنیان در گروه تاپیکو
- ۳۱- شناسایی ضایعات قابل استحصال تولیدی در شرکت‌های تابعه و تعریف طرح‌های مولدسازی
- ۳۲- تعریف طرح‌های توسعه در اراضی بلااستفاده (خرمشهر، کرمانشاه و ..)
- ۳۳- انحلال و تصفیه شرکت‌های پتروسینا، شاخص، توسعه صنعت شیمیایی، کیمیای غرب گستر و پالایش گاز خارک
- ۳۴- تامین تجهیزات مکانیزه کنترل کیفی آخال در شرکت‌های تابعه سلولزی
- ۳۵- تدوین نقشه هم‌افزایی شرکت‌های تابعه و احصای پتانسیل‌های هم‌افزایی
- ۳۶- حضور شرکت‌ها در جایزه ملی بهره‌وری
- ۳۷- بهبود شاخص گرانروی در نفت ایرانول با احداث دستگاه VII
- ۳۸- نوسازی و ارتقا سیستم‌های کنترل و ابزار دقیق کارخانه تهران نفت پاسارگاد
- ۳۹- نوسازی و افزایش راندمان راکتورهای خط دوده صنعتی پارس
- ارتقاء سیستم ESD واحد منوکسید کربن فن‌آوران

۱۳-۶- برنامه‌های آتی شرکت‌های گروه

۱- پتروشیمی خراسان

✓ برنامه ریزی جهت احداث واحد Mini LNG جهت ذخیره سازی خوراک و استفاده در زمان قطع گاز

۲- پتروشیمی غدیر

✓ احداث واحد کلر الکالی

✓ خرید واحد جدید VCM

✓ برنامه ریزی جهت تولید گرید پزشکی PVC

۳- پتروشیمی آبادان

✓ احداث واحد کلرآلکالی با تکنولوژی روز دنیا

✓ اورهال اساسی مجموعه بعد از ۶ سال

✓ افزایش تنوع محصولات با ارزش افزوده بالا از جمله گرید پزشکی PVC

✓ امضای تفاهم نامه با پتروشیمی مارون و پیگیری جهت احداث واحد آکریلونیتریل با ظرفیت ۸۰ هزار تن در سال

✓ اجرای پروژه FCCU پالایشگاه نفت آبادان جهت افزایش خوراک ورودی و تأمین سوخت موردنیاز

۴- پتروشیمی فارابی:

✓ مذاکره با نهادهای بالادستی و حاکمیتی جهت افزایش سهمیه خوراک و بازپس گیری سهمیه اختصاصی قبل به

همراه قرارداد بین مجتمعی

✓ پیگیری واردات دو اتیل هگزانول

✓ استفاده از ظرفیت اجاره مخازن پتروشیمی فارابی

✓ تعریف و تصویب طرح های زودبازده با توجه به پتانسیل زمین مناسب در پتروشیمی فارابی از جمله طرح تولید اتانول

سنتری

۵- نفت پاسارگاد:

✓ تعامل و رایزنی با سازمان های متولی عمران کشور در بندهای مندرج در قانون بودجه و فروش قیر تهاتری با هدف جذب حداکثری

✓ تلاش در راستای توسعه روش های فروش از فروش صرفاً ریالی به فروش ارزی در بستر بورس کالا و خارج از بورس و به تبع آن توسعه روش های فروش

✓ رصد مستقیم بزرگترین بازار هدف صادراتی، کشور هند، از طریق ردیابی مشتریان نهایی، حضور در مجموعه های اطلاع رسانی تخصصی و رویدادهای اصلی

✓ اعلام آمادگی جهت پاسخگویی به نیاز بازارهای CIS از طریق ایجاد تعاملات با سازمان توسعه تجارت

✓ افزایش تعاملات با نهادهای بالادستی از جمله بورس کالا و گمرک در جهت کاهش محدودیت های ناشی از تحریم ها

✓ توسعه روش های فروش با هدف افزایش فروش داخلی از طریق فروش خارج از رینگ بورس داخلی وفق مقررات مندرج در امیدنامه

✓ تقویت شرکت های زیر مجموعه جهت حضور موثر در بازارهای داخلی و تنوع بخشی به شیوه های فروش و سیاستگذاری فروش متناسب برای شرکتهای تابعه به منظور کاهش تداخل فعالیت های این شرکت ها

۶- نفت ایرانول:

✓ معرفی محصولات جدید با توجه به تغییرات بازار مصرف (تولید افزودنی های مورد نیاز، روغن های پایه گروه ۲ و ۳)

✓ طرح نوسازی پالایشگاه روغن سازی آبادان

✓ راه اندازی کسب و کار تولید مواد افزودنی با تاکید بر مواد افزودنی صنعتی با مشارکت شرکت های دانش بنیان

۷- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

- ✓ انعقاد قراردادهای بلند مدت خوراک با تامین کنندگان داخلی و تامین خوراک از منابع خارجی در شیمی بافت
- ✓ ساخت یک دستگاه مخزن کروی دو منظوره جهت خوراک و محصول جانبی در شیمی بافت
- ✓ ساخت یک دستگاه برج جداسازی جهت تغلیظ ایزوبوتن در شیمی بافت
- ✓ طرح دو مرحله ای کردن فرآیند MTBE در راستای کاهش پرت ایزوبوتن و جداسازی دو واحد در شیمی بافت
- ✓ نصب یک دستگاه مخزن اختلاط به منظور کنترل نوسان ایزوبوتن در شیمی بافت
- ✓ تکمیل پروژه اعلام و اطفا مخازن و ناحیه صنعتی در شیمی بافت
- ✓ بازیافت پساب اسیدی مجتمع تولید MEK در شیمی بافت
- ✓ افزایش تولید محصولات مرغوب در شرکت دوده صنعتی پارس برای مشتریان حساس قطعه سازی با نام (N-550 P- TYPE) که مورد استقبال مشتریان قطعه ساز قرار گرفته است.

۱۴-۶- اطلاعات تماس با شرکت

دفتر مرکزی: تهران خیابان سهروردی شمالی خیابان هویزه غربی پلاک ۱۰۱

تلفن: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۱۷-۲۰

دورنگار: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۲۱

ایمیل: info@tappico.com

وب سایت:



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

پیوست

پیوست شماره ۱: اطلاعات مربوط به هیئت مدیره

جدول مربوط به مشخصات و سوابق اعضاء هیئت مدیره

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	نام و زمینه‌های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها	عضویت قبلی در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها در ۵ سال اخیر
آقای فرهاد ایزدجو	رئیس هیأت مدیره	دکتری سازه های آبی	*رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل سازمان آب و برق خوزستان *مجری طرح توسعه فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی *مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی *معاون سد و نیروگاه سازمان آب و برق خوزستان	۱۴۰۲/۰۲/۰۹			
آقای مسعود اسم خانی	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره	دکتری مهندسی مکانیک	*مدیرعامل و عضو هیأت مدیره شرکت طراحی مهندسی و تأمین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی *مدیرعامل و عضو هیأت مدیره شرکت انرژی پارسا نیرو ایرانیان *معاون مهندسی و تحقیقات شرکت مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	۱۴۰۰/۱۲/۰۱		*عضو هیأت مدیره گروه پتروشیمی اسپک *رئیس هیأت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید *عضو هیأت مدیره شرکت پتروشیمی گچساران- صنایع پتروشیمی خلیج فارس *رئیس هیأت مدیره بورس انرژی ایران *عضو هیأت مدیره انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی	
آقای علی سیفیان	عضو موظف هیأت مدیره	دکتری مدیریت قراردادهای نفت و گاز	*قائم مقام شرکت پالایش نفت جی *معاون بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان *رئیس امور قراردادهای شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران *مدیرعامل پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان			عضو هیأت مدیره پتروشیمی تخت جمشید	*رئیس هیأت مدیره بازرگانی پتروشیمی PCC *رئیس هیأت مدیره پتروشیمی تخت جمشید *عضو هیأت مدیره شرکت پالایش نفت جی *عضو هیأت مدیره پتروشیمی مسجد سلیمان
آقای غلامرضا رحیمی	عضو غیرموظف هیأت مدیره	MBA مدیریت استراتژیک/ دکتری امنیت ملی	*معاون امور شرکت‌ها و مجامع سرمایه‌گذاری شستان *مدیریت نظارت بر طرح‌ها و پروژه‌ها و بهره‌برداری سرمایه‌گذاری شستان *مشاور اقتصادی ریاست هیأت عامل ایمیدرو	۱۴۰۲/۰۲/۰۹		مدیرعامل و عضو هیأت مدیره شرکت پلی پروپیلن سپهر مکران	*رئیس هیأت مدیره شرکت پلی پروپیلن سپهر مکران *عضو هیأت مدیره هلدینگ موسسه توانمند سازی بازنشستگی نیروهای مسلح
آقای حسین قاضی‌زاده	عضو غیرموظف هیأت مدیره	دکتری حقوق کیفری و جرم شناسی	*مدیرکل امور حقوقی و املاک کمیته امداد *مشاور حقوقی اداره کل حقوقی سازمان اوقاف *مدیر حقوقی شرکت ساختمانی گسترش و نوسازی صنایع ایرانیان *مشاور حقوقی وزارت ارشاد *مشاور حقوقی وزارت کار، تعاون و رفاه اجتماعی	۱۴۰۲/۰۲/۰۹		عضو غیر موظف هیأت مدیره گروه باختر	

پیوست شماره ۲: جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیر عامل و مدیران اجرایی شرکت (غیر عضو هیئت مدیره)

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
مسعود اسمخانی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	دکترای مهندسی مکانیک	۱۴۰۰/۱۲/۲۱	مدیر عامل هلدینگ پتروشیمی اسپیک، رئیس هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید، عضو هیات مدیره پتروشیمی گچساران، مدیر عامل برخی از شرکت های نیروگاهی، مدیریت در شرکت های مینا و سازمان انرژی اتمی ایران
علی سیفیان	معاونت امور شرکتها	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳	قائم مقام مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیر عامل شرکت پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر و
حسن شاه ولدی	معاون مالی و تامین منابع	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۱/۰۱/۲۱	معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت صبا آرمه بتن، عضو هیئت مدیره شرکت نور الرضا، معاون کل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسان
عبدالله اسد زاده	معاون بر نامه ریزی و توسعه	دکترای مدیریت بازرگانی	سیزده سال	مدیر سرمایه گذاری و توسعه تاپیکو - مدیر دپارتمان امکان سنجی شرکت نظم پویان صنعت نوین-ارزیابی طرحهای دانش بنیان صندوق نوآوری و شکوفایی-رئیس هیئت مدیره، نایب رئیس هیئت مدیره و عضو هیئت مدیره شرکتهای گروه سلولزی تامین گستر نوین و توسعه تجارت تامین اجتماعی -رئیس کمیته حسابرسی گروه سلولزی تامین گستر نوین -عضو مستقل کمیته ریسک شرکت های پتروشیمی مروارید