

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۸



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 ۱۳۹۸/۰۲/۳۱ 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 صورت‌های 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 ۱۳۹۸/۰۵/۰۲ به تایید هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص	سمت	امضاء
سرمایه‌گذاری سیمان تامین	محمدحسن پیوندی ثانی	رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	
سرمایه‌گذاری صبا تامین	جواد داوری آشتیانی	نایب رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	
سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	محمود مخدومی	مدیرعامل و عضو هیات مدیره (موظف)	
سرمایه‌گذاری صدر تامین	سید پندار توفیقی	عضو هیات مدیره (موظف)	
سرمایه‌گذاری دارویی تامین	-	-	-



فهرست مطالب

فصل اول: کلیات.....	۵
۱-۱- گزیده اطلاعات مالی.....	۶
۱-۱-۱- گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی.....	۶
۱-۱-۲- گزیده اطلاعات مالی تلفیقی گروه.....	۷
۱-۲- تاریخچه شرکت.....	۸
۱-۳- موضوع فعالیت شرکت.....	۸
۱-۴- سرمایه و ترکیب سهامداران.....	۱۰
۱-۵- مشخصات اعضای هیات مدیره و مدیرعامل.....	۱۱
۱-۶- محیط حقوقی شرکت.....	۱۱
۱-۷- پیام هیات مدیره.....	۱۲
۱-۷-۱- مروری بر برنامه راهبردی شرکت.....	۱۲
۱-۷-۱-۱- بیانیه چشم انداز و مأموریت شرکت.....	۱۲
۱-۷-۱-۲- ارزش های محوری شرکت.....	۱۳
۱-۷-۱-۳- راهبردهای شرکت.....	۱۳
۱-۷-۱-۴- تهدیدها و فرصت های شرکت.....	۱۳
۱-۷-۱-۵- مرور کلی بر وضعیت اقتصادی کشور و جایگاه شرکت در آن.....	۱۵
۱-۸- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار.....	۱۵
۱-۸-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام.....	۱۵
۱-۸-۲- وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشای اطلاعات شرکت.....	۱۶
فصل دوم: منابع و تولید.....	۱۸
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت.....	۱۸
۲-۲- اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته شرکت در تاریخ ۱۳۹۸/۰۲/۳۱.....	۲۰
۲-۳- آمار تولید و فروش شرکت های فرعی به تفکیک محصولات عمده.....	۲۱
فصل سوم: ارقام مالی، هزینه ای و نسبت های مالی.....	۳۸
۳-۱- مروری بر وضعیت عملکرد مالی و عملیاتی شرکت و گروه.....	۳۸
۳-۱-۱- ترازنامه تلفیقی گروه.....	۳۸
۳-۱-۲- صورت سود و زیان تلفیقی گروه.....	۳۹
۳-۱-۳- ترازنامه شرکت اصلی.....	۴۰
۳-۱-۴- صورت سود و زیان شرکت اصلی.....	۴۱
۳-۲- تغییرات در سرمایه گذاری ها.....	۴۲
۳-۲-۱- تغییرات در ارزش دفتری دارایی های ثابت.....	۴۳
۳-۲-۲- تغییرات در ارزش کل سرمایه گذاری های شرکت اصلی.....	۴۴
۳-۳- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تامین مالی.....

۴۵	۳-۴- تغییرات در وضعیت نقدینگی
۴۷	۳-۵- تغییرات سرمایه در گردش
۴۷	۳-۶- نسبت های مالی
۴۹	فصل چهارم: نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و فناوری
۴۹	۴-۱- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی شرکت اصلی
۴۹	۴-۲- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه
۵۳	۴-۳- برگزاری دوره های آموزشی- تخصصی جهت کارکنان
۵۵	فصل پنجم: چالش ها(ریسکها و راه کارها)
۵۵	۵-۱- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۶۰	فصل ششم: سایر موارد
۶۰	۶-۱- دعاوی مطروحه له و علیه شرکت
۶۰	۶-۲- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۶۱	۶-۳- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت
۶۱	۶-۴- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت
۶۳	۶-۵- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع
۶۶	۶-۶- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود
۶۷	۶-۷- نظام راهبری شرکت
۶۷	۶-۷-۱- ترکیب اعضای هیات مدیره
۶۷	۶-۷-۲- کمیته های تخصصی فعال شرکت
۶۷	۶-۷-۳- تعداد جلسات هیات مدیره و وضعیت حضور اعضا در جلسات
۶۷	۶-۷-۴- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای هیات مدیره
۶۷	۶-۷-۵- سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیرعامل و اعضای هیات مدیره
۶۸	۶-۷-۶- اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت
۶۸	۶-۷-۷- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی
۶۸	۶-۷-۸- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی
۶۹	۶-۸- اطلاعات طرح های توسعه ای شرکت
۷۰	۶-۹- اهم اقدامات انجام شده طی سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱
۷۱	۶-۱۰- برنامه های آتی شرکت
۷۲	۶-۱۱- اطلاعات تماس با شرکت

بخش اول

کلیات

فصل اول: کلیات

۱-۱- گزیده اطلاعات مالی

۱-۱-۱- گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی

تجدید ارائه شده

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی دوره (مبالغ به میلیون ریال) :		
۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	درآمد سرمایه‌گذاری ها
۱۸,۲۶۱,۸۹۱	۳۶,۰۰۵,۰۲۶	سود عملیاتی
۱۸,۳۹۹,۶۶۵	۳۶,۶۳۳,۵۱۶	درآمدهای غیر عملیاتی
۱۸۵,۱۰۲	۳۰۰,۲۵۸	سود خالص
۱۵,۳۹۰,۲۳۹	۳۵,۲۸۹,۲۲۸	وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
۱۳,۶۱۸,۵۰۶	۱۶,۶۶۷,۲۹۹	
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال) :		
۱۲۹,۰۵۵,۴۴۴	۱۴۷,۵۵۱,۲۶۰	جمع دارایی ها
۱۳,۱۰۰,۱۲۵	۶,۵۸۷,۸۱۴	جمع بدهی ها
۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۱۱۵,۹۵۵,۳۱۹	۱۴۰,۹۶۳,۴۴۷	جمع حقوق صاحبان سهام
ج) نرخ بازده :		
۱۲٪	۲۴٪	نرخ بازده دارایی ها
۱۳٪	۲۵٪	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
د) اطلاعات مربوط به هر سهم :		
۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در پایان سال مالی
۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۲۸۳	۴۳۳	سود واقعی هر سهم-ریال
۱۵۰	براساس مصوبه مجمع	سود نقدی هر سهم-ریال
۱,۷۱۵	۲,۷۷۲	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش-ریال
۱,۴۲۳	۱,۷۳۰	ارزش دفتری هر سهم-ریال
۶/۱	۶/۴	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم-مرتبه
ه) سایر اطلاعات :		
۶۱	۶۵	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

۱-۱-۲- گزیده اطلاعات مالی تلفیقی

تجدید ارائه شده

۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی دوره (مبالغ به میلیون ریال):
۸۳,۲۲۶,۶۴۲	۱۳۳,۶۳۲,۶۶۰	فروش خالص و درآمد حاصل از ارائه خدمات
۱۴,۸۹۳,۵۷۶	۳۵,۲۴۸,۶۷۰	سود عملیاتی
۱,۱۸۸,۵۲۳	۱,۶۳۵,۹۵۹	درآمدهای غیر عملیاتی
۱۴,۴۰۰,۹۶۹	۳۸,۰۸۸,۳۹۰	سود خالص قابل انتصاب به صاحبان سهام اصلی
۲۵,۶۵۹,۵۴۲	۴۱,۱۲۱,۴۶۲	وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):
۱۸۰,۲۲۱,۵۸۶	۲۲۲,۰۱۲,۶۲۲	جمع دارایی ها
۵۹,۴۷۲,۷۰۲	۷۱,۹۹۴,۸۸۵	جمع بدهی ها
۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۱۰۹,۵۲۱,۲۷۳	۱۳۱,۳۰۹,۶۰۰	جمع حقوق صاحبان سهام شرکت اصلی
۱۲۰,۷۴۸,۸۸۴	۱۵۰,۰۱۷,۷۳۶	جمع حقوق صاحبان سهام
		ج) نرخ بازده:
۸٪	۱۷٪	نرخ بازده دارایی ها
۱۳٪	۲۹٪	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
		د) اطلاعات مربوط به هر سهم:
۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در پایان سال مالی
۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۲۶۶	۴۸۸	سود واقعی هر سهم-ریال
۱۵۰	۴۸۸	سود نقدی هر سهم-ریال
۱,۷۱۵	۲,۷۷۲	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش-ریال
۱,۳۴۴	۱,۶۱۱	ارزش دفتری هر سهم-ریال
۶/۴	۵/۷	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم-مرتبه
		ه) سایر اطلاعات:
۱۵,۶۶۲	۱۶,۸۸۰	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

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" ماده 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.

۱-۴- 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 ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ ریال (شامل تعداد ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است.

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

ترکیب سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱ به شرح زیر می باشد:

نام سهامدار		۱۳۹۸/۰۲/۳۱		۱۳۹۷/۰۲/۳۱	
	تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد	
سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	۶۲,۲۴۶,۸۲۶,۹۳۹	۷۶,۳۸%	۳۵,۵۱۴,۷۸۱,۷۲۶	۸۱,۶۴%	
آینده سازان رفاه پردیس	۴,۵۳۶,۹۱۸,۱۰۷	۵,۵۷%	۲,۹۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۶,۷۹%	
موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	۳,۱۷۰,۱۵۷,۲۱۲	۳,۸۹%	۸۲۷,۳۸۴,۵۲۷	۱,۹%	
پتروشیمی فن آوران	۲,۶۴۳,۴۰۱,۰۴۸	۳,۲۴%	۰	۰	
گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۲,۳۸۴,۳۹۶,۰۶۱	۲,۹۳%	۱,۶۵۶,۸۶۹,۰۶۴	۳,۸۱%	
شرکت سرمایه‌گذاری صبا تامین	۶۶,۵۸۲,۵۳۶	۰/۰۸%	۶۵۷,۵۵۰,۸۸۵	۱,۵۱%	
شرکت سرمایه‌گذاری دارویی تامین	۲,۸۱۰	۰	۱,۵۰۰	۰	
شرکت سرمایه‌گذاری سیمان تامین	۲,۸۱۰	۰	۱,۵۰۰	۰	
شرکت سرمایه‌گذاری صدر تامین	۱,۵۰۰	۰	۱,۵۰۰	۰	
سهامداران حقیقی	۱,۷۴۹,۶۹۰,۳۰۰	۲,۱۵%	۱,۰۳۶,۷۷۲,۷۴۰	۲,۳۸%	
سایر سهامداران حقوقی	۴,۷۰۲,۰۲۰,۶۷۷	۵,۷۷%	۸۵۱,۶۳۶,۵۵۸	۱,۹۶%	
جمع	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰%	۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰%	

(۱) محل افزایش سرمایه می‌تواند متشکل از مطالبات، مطالبات و آورده نقدی، اندوخته طرح و توسعه (سهام جایزه)، سود انباشته، صرف سهام و مازاد تجدید ارزیابی باشد.

۱-۵- مشخصات اعضای هیات مدیره و مدیر عامل

نام و نام خانوادگی	نماینده	سمت	موظف/ غیرموظف	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در هیات مدیره
محمدحسن پیوندی ثانی	سرمایه گذاری سیمان تامین	رئیس هیئت مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مدیریت مهندسی شیمی	۱۳۹۵/۰۵/۱۰
جواد داوری آشتیانی	سرمایه گذاری صبا تامین	نایب رئیس هیئت مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۶/۰۹/۱۳
محمود مخدومی	سرمایه گذاری تامین اجتماعی	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی برق	۱۳۹۶/۰۹/۱۳
سید پندار توفیقی	سرمایه گذاری صدر تامین	عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۳۹۷/۱۲/۲۲

۱-۶- محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- قانون تجارت
- قانون کار
- قانون بورس اوراق بهاء دار
- قانون برنامه و بودجه
- قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران
- قانون سازمان بازرسی کل کشور
- قانون دیوان محاسبات
- قانون دیوان عدالت اداری



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۷-۱- پیام هیات مدیره

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین یکی از بزرگترین هلدینگ‌های فعال در بازار سرمایه ایران است که نقش راهبردی در صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، سلولزی و تایر را در کشور ایفا می‌کند.

در سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۲/۳۱ آنچه از سوی همکارانم در این شرکت انجام شده است تلاش فوق العاده برای افزایش و بهبود شاخص‌های کمی و کیفی تولید، بازرگانی، فروش و در نتیجه افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه بوده است.

همچنین با تأکید هیأت مدیره تاپیکو تلاش کردیم تا شفافیت در عملکرد را به عنوان یکی از مهم‌ترین شاخص‌های ارزیابی شرکت در دستور کار قرار دهیم که ارتقاء رتبه شفافیت تاپیکو در فهرست شرکتهای فعال در بازار سرمایه حاصل این تلاش همگانی در سال مالی گذشته بود.

تاپیکو همچنین با اعلام سازمان بورس و اوراق بهادار کشور، ششمین شرکت در فهرست پنجاه شرکت فعال در بازار سرمایه ایران است. صعود ۱۵ پله‌ای در شاخص مذکور از موفقیت‌های سال گذشته هلدینگ تاپیکو می‌باشد.

همچنین با همکاری و همراهی هیأت مدیره تاپیکو، میزان هزینه‌های مالی تاپیکو پس از تسویه بخش زیادی از تسهیلات دریافتی بیش از ۴۸۰ میلیارد تومان کاهش یافت.

در سال مالی گذشته، جایگاه اول در بین هلدینگ‌های چند رشته‌ای دستاوردی دیگر برای تاپیکو می‌باشد. ما توانستیم در میان یکصد شرکت برتر ایرانی با سه رتبه ارتقاء، رتبه ۲۰ از نظر شاخص فروش، رتبه ۱۱ از نظر شاخص سودآوری و رتبه ۱۰ را از نظر شاخص صادرات بدست آوریم.

ما به تلاش خود برای توسعه کمی و کیفی ارزش سهام تاپیکو ادامه می‌دهیم و امیدواریم که با حمایت، هدایت و پشتیبانی تک تک سهامداران ارزشمند تاپیکو، 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 نماییم.

۷-۱-۱- مروری بر برنامه راهبردی شرکت

۷-۱-۱-۱- بیانیه چشم‌انداز ماموریت شرکت

"تبدیل شدن به شرکتی جهانی با قابلیت رقابت‌پذیری بین‌المللی و تأمین بیشترین ارزش برای ذی‌نفعان"

شرکت بر آن است در چارچوب سیاست‌های شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی، افزایش و استمرار سودآوری و ارزش آفرینی بلند مدت سهامداران را از طریق سرمایه‌گذاری‌های داخلی و خارجی در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و راهبری تخصصی شرکت‌های تابعه فراهم سازد. شرکت در این مسیر به دستیابی به اهداف تمامی ذینفعان، رعایت اصول علمی مدیریت، الزامات و قوانین زیست محیطی، ایمنی و بهداشت حرفه‌ای و سایر قوانین حاکم بر کشور، اعتقاد قلبی دارد.

۱-۷-۱-۲- ارزش های محوری شرکت

- قانونمندی
- شفافیت عملکرد
- پاسخگویی
- مسئولیت اجتماعی
- شایسته سالاری

۱-۷-۱-۳- راهبردهای شرکت

- توسعه سرمایه گذاری در حوزه های جذاب صنعت
- توسعه همکاری و مشارکت با شرکتهای معتبر و صاحبان سرمایه و دانش فنی
- رسوخ و توسعه بازارهای داخلی و بین المللی
- بهینه سازی سبد سرمایه گذاری با تاکید بر خلق ارزش
- ارتقا هم افزایی بین شرکتهای مرتبط با گروه تامین با تاکید بر خلق ارزش
- حضور موثر در نهادها و تشکلهای مرتبط با صنعت
- ارتقاء و توسعه نظام زنجیره تامین در هلدینگ و شرکت های تابعه
- توسعه سرمایه های انسانی با تاکید بر جذب و نگهداری نیروهای متخصص و توانمندسازی آنها
- بهبود بهره وری و کاهش بهای تمام شده محصولات در شرکت های تابعه
- ارتقا و یکپارچه سازی نظامهای اطلاعاتی در هلدینگ و شرکت های تابعه



تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱-۷-۱-۴- تهدیدها و فرصت های شرکت

صنایع نفت و گاز پتروشیمی

تهدیدات هلدینگ در صنعت

۱. ناپایداری در رویه‌های قیمت‌گذاری خوراک واحدهای پتروشیمی کشور و نبود سیاست روشن و مشخص از قیمت‌گذاری خوراک در یک افق بلند مدت
۲. فروش کود اوره با نرخ‌های یارانه‌ای به وزارت جهاد کشاورزی
۳. تغییر ساختار صنعت از خوراک مایع به سمت خوراک گازی با توجه توسعه خوراک شیل گاز و افزایش شدید رقابتهای آتی در صنعت

۴. افزایش روزافزون اتحادهای استراتژیک و سرمایه‌گذاری‌های مشترک بین‌المللی در میان رقبای منطقه‌ای و احتمال کاهش سهم بازار
۵. افزایش تحریم‌های جهانی و مشکلات مرتبط با آن مانند انتقال ارز، خرید تجهیزات و قطعات، صادرات و ...
۶. تشدید محدودیتهای زیست محیطی و شرایط استانداردهای بین‌المللی مانند REACH

فرصت‌های هلدینگ در صنعت

۱. اولویت‌های برنامه ششم توسعه کشور در بخش‌های پتروشیمی و نفت و گاز
۲. امکان تأمین مالی طرح‌های توسعه از بازارهای بین‌المللی
۳. چشم‌انداز افزایش جهانی در ظرفیت تولید، عرضه و تقاضا برای محصولات مهم پتروشیمی مانند الفین‌ها
۴. دسترسی کشور به بنادر و آبهای آزاد و وجود امکانات صادراتی
۵. مزیت‌های نسبی سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی در مقایسه با سایر صنایع در کشور به دلیل رتبه اول ایران در مجموع ذخائر نفت و گاز دنیا
۶. افزایش ظرفیت خوراک گازی به واسطه تکمیل و توسعه فازهای پارس جنوبی
۷. ظرفیت تکمیل زنجیره ارزش باتوجه به منابع عظیم نفت و گاز کشور و وجود زیرساخت‌های مورد نیاز صنعت (بنادر، راه-آهن، خطوط لوله و ...)

صنعت سلولزی

تهدیدات هلدینگ در صنعت

۱. تداوم سرانه پایین مصرف کاغذ در کشور نسبت به متوسط جهانی
۲. تشدید رقابت در صنایع سلولزی باتوجه به حضور رقبای داخلی و بین‌المللی
۳. وجود فاصله تکنولوژیکی با رقبای داخلی و خارجی در صنایع سلولزی
۴. تشدید قوانین زیست محیطی در رابطه با استانداردها و قوانین بهره‌برداری از جنگل

فرصت‌های هلدینگ در صنعت

۱. پتانسیل‌های صادراتی در حوزه تیشو و کاغذ بسته‌بندی
۲. پیش‌بینی رشد تقاضای جهانی در مصرف تیشو، MDF، انواع کاغذ بسته‌بندی و تحریر و صنعت کارتن
۳. افزایش سهم بازار داخلی شبه کرافت و فلوتینگ با افزایش نرخ ارز
۴. کاهش کاغذهای وارداتی بدلیل تحریم‌های بین‌المللی و افزایش سهم بازار
۵. قرار گرفتن برخی از کارخانه‌ها در نزدیکی مراکز تأمین مواد اولیه گاز و پتروشیمی تامین

صنعت تایر

تهدیدهای هلدینگ در صنعت

۱. کاهش تولید خودروسازان سواری به دلیل شرایط تحریم
۲. نبود تبدلات بانکی با کشورهای مختلف و طولانی شدن فرآیند تأمین مواد اولیه و قطعات و افزایش بهای تمام شده کالاهای وارداتی
۳. خودداری شرکتهای تأمین‌کننده مواد اولیه و قطعات و فناوری از فروش به علت تحریم
۴. افزایش هزینه‌های تولید و توزیع ناشی از تورم و نرخ ارز و کاهش حاشیه سود بعلت کنترل حاکمیتی قیمت فروش
۵. وابستگی صنایع لاستیک و حساسیت آن به تحریم در تأمین ماشین‌آلات، تجهیزات و مواد اولیه
۶. محدودیت‌های زیست محیطی و سیاست‌گذاری استفاده از مواد اولیه و انرژی‌های پاک

فرصت های هلدینگ در صنعت

۱. بازار بزرگ تایر سواری تعویضی (RE) در داخل و کشورهای اطراف
۲. واردات بیش از ۷۰٪ نیاز تایر باری رادیال و فرصت توسعه و فروش تایر باری رادیال
۳. وجود پتانسیل صادرات به دلیل هزینه‌ی پایین حمل به کشورهای منطقه و نبود تولیدکننده تایر در کشورهای اطراف و امکان صادرات تایر به رونوی فرانسه در کشورهای مجاور با توجه به اخذ گرید B از رنو
۴. پتانسیل ایجاد تنوع تایر تولیدی سواری با توجه به ظرفیت‌های موجود در کرمان و کردستان
۵. رشد بازار تایرهای رادیال باری بدلیل از رده خارج شدن تدریجی تایرهای بایاس باری- اتوبوسی و وانته سنگین

۵-۷-۱-۱- مرور کلی بر وضعیت اقتصادی کشور و جایگاه شرکت در آن

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:

پایان سال مالی				تعداد	ارزش	تعداد سهام معامله شده		سال مالی منتهی به
سرمایه	قیمت سهم	ارزش بازار	تعداد روزهای معامله نمود	روزهای باز بودن نمود	سهام معامله شده	تعداد سهام معامله شده	مبلغ	تاریخ
میلیارد ریال	ریال	میلیارد ریال	تعداد	تعداد	میلیارد ریال	تعداد	مبلغ	تاریخ
۸۱،۵۰۰	۲،۳۴۹	۱۹۱،۴۴۴	۲۳۷	۲۳۷	۳۶،۶۴۹	۱۹،۵۷۷،۹۸۳،۵۹۶		۱۳۹۸/۰۲/۳۱
۸۱،۵۰۰	۱،۴۱۱	۱۱۴،۹۹۷	۲۲۶	۲۲۶	۶،۵۸۹	۶،۴۶۸،۲۷۱،۵۷۹		۱۳۹۷/۰۲/۳۱

۲-۸-۱- وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشای اطلاعات شرکت

رتبه کیفیت افشاء اطلاعات و نقدشوندگی سهام

رتبه در سال ۹۶	رتبه در سال ۹۷	شرح
۸۴	-	کیفیت افشا و اطلاع رسانی
۲۲۶	۲۳۷	تعداد روزهای گشایش نماد
۲۲۶	۲۳۷	تعداد روزهای معاملاتی
۹,۲ درصد	۲۴,۰۲ درصد	نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش دوم
منابع و تولید

فصل دوم: منابع و تولید

۱-۲- جایگاه هلدینگ در صنعت

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

با احتساب درصد مالکیت هلدینگ

نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
اتیلن	۱۷۹.۷۵۳	۸.۷۵۲	%۴,۸۷	۸۲۵	%۹,۴۳	%۰,۴۶
پلی اتیلن	۱۱۸.۳۹۳	۵.۳۶۰	%۴,۵۳	۳۰۴	%۵,۶۸	%۰,۲۶
پروپیلن	۱۳۰.۶۳۱	۱.۳۷۳	%۱,۰۵	۱۳۲	%۹,۶۴	%۰,۱۰
پلی پروپیلن	۸۱.۹۳۹	۱.۱۳۰	%۱,۳۸	۹۶	%۸,۴۹	%۰,۱۲
MEG	۳۳.۶۹۷	۱.۵۵۸	%۴,۶۲	۱۸۸	%۱۲,۰۷	%۰,۵۶
متانول	۱۲۲.۷۹۱	۱۰.۶۵۴	%۸,۷۰	۱.۱۴۸	%۱۰,۷۸	%۰,۹۴
اوره	۲۲۴.۳۴۷	۷.۶۱۷	%۳,۴۰	۲۷۷	%۳,۶۳	%۰,۱۲
PVC	۵۴.۲۰۲	۷۴۵	%۱,۳۷	۱۷۰	%۲۲,۸۵	%۰,۳۱
بنزن	۶۴.۷۱۴	۹۰۷	%۱,۴۰	۱۲۰	%۱۳,۳۱	%۰,۱۹
مخلوط زایلنها	۸۱.۶۲۸	۱.۶۷۵	%۲,۰۵	۲۳۴	%۱۳,۹۶	%۰,۲۹
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی	۱.۰۹۲.۰۹۵	۳۹.۷۷۱	%۳,۶۴	۳.۴۹۴	%۸,۷۹	%۰,۳۲
قیر	۱۶۵.۸۱۹	۵.۶۶۹	%۳,۴۲	۱.۹۱۵	%۳۳,۷۸	%۱,۱۵
روغن پایه	۵۶.۶۰۰	۱.۲۲۰	%۲,۱۶	۱۱۵	%۹,۴۳	%۰,۲
تایر (میلیون حلقه)	۲.۶۰۲	۳۰	%۱,۱۵	۶	%۲۰	%۰,۲۳

بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ

نام محصولات	نوع مالکیت	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
اتیلن	غیر مدیریتی	۱۷۹.۷۵۳	۸.۷۵۲	%۴,۸۷	۳.۶۸۵	%۴۲,۱۰	%۲,۰۵
پلی اتیلن	غیر مدیریتی	۱۱۸.۳۹۳	۵.۳۶۰	%۴,۵۳	۱.۳۶۰	%۲۵,۳۷	%۱,۱۵
پروپیلن	غیر مدیریتی	۱۳۰.۶۳۱	۱.۳۷۳	%۱,۰۵	۷۵۷	%۵۵,۱۳	%۰,۵۸
پلی پروپیلن	غیر مدیریتی	۸۱.۹۳۹	۱.۱۳۰	%۱,۳۸	۳۷۵	%۳۳,۱۹	%۰,۴۶
MEG	غیر مدیریتی	۳۳.۶۹۷	۱.۵۵۸	%۴,۶۲	۱.۱۱۵	%۷۱,۵۷	%۳,۳۱
متانول	مدیریتی	۱۲۲.۷۹۱	۱۰.۶۵۴	%۸,۷۰	۱.۰۰۰	%۹,۳۹	%۰,۸۱
	غیر مدیریتی				۲.۳۱۰	%۲۱,۶۸	%۱,۸۸
اوره	مدیریتی	۲۲۴.۳۴۷	۷.۶۱۷	%۳,۴۰	۴۹۵	%۶,۵۰	%۰,۲۲
PVC	مدیریتی	۵۴.۲۰۲	۷۴۵	%۱,۳۷	۲۳۰	%۳۰,۸۷	%۰,۴۲

نام محصولات	نوع مالکیت	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
بنزن	غیر مدیریتی	۶۴,۷۱۴	۹۰۷	%۱,۴۰	۴۳۰	%۰,۶۶
مخلوط زایلنها	غیر مدیریتی	۸۱,۶۲۸	۱,۶۷۵	%۲,۰۵	۸۵۰	%۱,۰۴
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی	مدیریتی	۱,۰۹۲,۰۹۵	۳۹,۷۷۱	%۳,۶۴	۱,۷۲۵	%۰,۱۶
	غیر مدیریتی				۱۰,۸۸۲	%۱,۰۰
قیر	مدیریتی	۱۶۵,۸۱۹	۵,۶۶۹	%۳,۴۲	۳,۸۱۷	%۲,۳۰
روغن پایه	مدیریتی	۵۶,۶۰۰	۱,۲۲۰	%۲,۱۶	۲۳۴	%۰,۴۱
تایر (میلیون حلقه)	مدیریتی	۲,۶۰۲	۳۰	%۱,۱۵	۹,۵	%۰,۳۷
	غیر مدیریتی				۴,۵	%۰,۱۷



TAPPICO

Tamin Petroleum & Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۲-۲- اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته هلدینگ در تاریخ ۱۳۹۸/۰۲/۳۱

نام شرکت	محصولات عمده	سرمایه	درصد مالکیت هلدینگ	سود خالص	سود قابل تقسیم	سود تقسیم شده	سهم هلدینگ از سود تقسیم شده
پتروشیمی های فرعی	پتروشیمی فن آوران	متانول	۵۰/۴۵	۱۵,۳۵۸,۰۶۹	۱۶,۹۵۶,۷۶۹	۱۵,۲۰۰,۰۰۰	۷,۶۴۴,۱۹۸
	پتروشیمی خراسان	اوره، آمونی اک	۴۲/۵۲	۵,۵۸۹,۴۸۰	۵,۶۶۸,۱۸۶	۴,۸۳۲,۷۶۲	۲,۰۳۸,۸۲۰
	پتروشیمی آبادان	PVC	۵۴/۰۶	(۷۹۴,۱۱۶)	.	.	.
	نفت ایرانول	روغن های صنعتی	۴۹/۳۱	۳,۲۴۵,۸۷۱	۴,۲۵۷,۶۶۴	۲,۹۰۰,۰۰۰	۱,۴۲۹,۸۷۸
	نفت پاسارگاد	قیر	۵۰/۱۶	۸۶۶,۴۱۲	۱,۰۶۹,۷۳۴	۴۳۲,۰۰۰	۲۱۶,۷۱۲
	لاستیک بارز	تایر و تیوپ	۵۰/۶۵	۷۰۰,۴۲۶	۱,۳۵۲,۹۹۹	۶۳۱,۶۲۵	۳۱۹,۹۰۵
	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	سرمایه گذاری	۳۴/۶۰	۱۸,۱۴۳	۱,۰۴۵,۱۱۳	.	.
غیرپتروشیمی	پتروشیمی غدیر	PVC	۶۷/۵۷	۱,۱۲۱,۷۹۲	۱,۱۰۱,۲۳۰	۹۱۰,۰۰۰	۶۱۴,۸۴۵
	پرسی ایرانگاز	توزیع گاز	۵۰	۳۸۴,۴۷۳	۴۹۹,۹۴۹	۴۰۰,۰۰۰	۱۹۹,۹۹۵
	توسعه صنایع لاستیک	نخ تایر	۵۱/۲	۶۲۶,۳۵۰	۷۰۶,۱۹۳	۴۲۰,۰۰۰	۲۲۰,۹۲۶
	هلدینگ سلولزی	سرمایه گذاری	۱۰۰	۳۹۶,۲۲۹	۷۴۱,۴۷۳	۴۰۰,۸۰۰	۴۰۰,۸۰۰
پتروشیمی های وابسته	پتروشیمی مارون	اتیلن	۱۶/۶۵	۳۷,۱۱۰,۵۴۵	۳۸,۵۸۱,۳۵۰	۳۲,۰۰۰,۰۰۰	۵,۳۲۹,۲۵۵
	پتروشیمی جم	اتیلن	۱۶/۳۶	۲۶,۶۲۵,۷۱۹	۳۴,۸۵۹,۶۸۹	۲۳,۰۴۶,۰۰۰	۳,۷۱۰,۹۸۰
	پتروشیمی خارک	متانول	۱۸/۵۳	۲۵,۴۸۸,۱۸۷	۲۹,۷۳۴,۷۷۸	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۷۰۵,۶۳۸
	پتروشیمی اراک	اتیلن	۱۶/۶۷	۱۲,۸۰۵,۶۳۷	۱۴,۴۲۵,۹۶۷	۱۲,۰۹۶,۰۰۰	۲,۰۱۶,۰۱۸
	نفت ستاره خلیج فارس	میعانات گازی	۴۹	۱,۳۳۳,۰۸۵	.	.	.
	پتروشیمی مروارید	اتیلن	۱۷	۱۵,۶۱۳,۶۱۵	۱۶,۹۱۱,۹۲۴	۱۵,۸۳۷,۴۷۵	۲,۶۹۲,۸۰۰
	پتروشیمی برزویه	بنزن- پارازیلین	۱۷	۲۱,۱۵۳,۹۳۱	۳۴,۵۲۴,۶۹۷	۱۹,۵۰۰,۰۰۰	۲,۹۸۳,۵۰۰
	پتروشیمی ایلام	پروپیلین	۱۷	۶۴۹,۰۸۰	.	.	.
	پتروشیمی مرجان	متانول	۱۷	۲۷,۳۵۳	۶۵,۴۷۳	۲,۷۳۵	۴۶۵
	ایران یاسا	تیوپ	۱۶,۷۴	۲۱۷,۷۹۰	۱۳۹,۸۱۷	۶۰,۰۰۰	۱۰,۰۴۴
نیروکلر	مواد شیمیایی	۳۲,۰۹	۱۸۹,۲۳۷	۲۲۱,۳۳۸	۱۸۵,۰۰۰	۵۹,۳۵۸	
لاستیک یزد	تایر	۳۶,۱۷	۳۹۶,۲۲۹	۷۴۱,۴۷۳	۲۴۹,۹۰۰	۹۰,۳۹۱	

۲-۳- آمار تولید و فروش

آمار کلی تولید و فروش

مقادیر تولید هلدینگ در ایران بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ (شرکت های مدیریتی)

سهم هلدینگ (درصد)		عملکرد هلدینگ		عملکرد کل صنعت		واحد	نام محصول
۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶		
%۸	%۸	۳۶۳.۰۶۹	۳۵۳.۹۷۵	۴.۶۹۲.۰۲۱	۴.۳۹۲.۰۲۱	تن	آمونیاک
%۱۱	%۱۱	۶۲۱.۲۰۶	۶۰۷.۵۶۱	۵.۸۸۸.۴۴۶	۵.۳۸۸.۴۴۶	تن	اوره
%۸۳	%۸۴	۲۱.۱۶۷	۲۱.۴۸۳	۲۵.۵۱۶	۲۵.۴۲۵	تن	کریستال ملامین
%۱۷	%۱۷	۹۳۷.۱۴۲	۸۶۸.۲۳۸	۵.۶۴۱.۰۰۰	۵.۱۴۱.۰۰۰	تن	متانول
%۳۱	%۳۳	۱۴۱.۴۵۳	۱۶۴.۷۵۳	۴۵۸.۶۱۹	۴۹۸.۶۱۹	تن	پی وی سی
%۱۰۶	%۸۷	۹۹.۳۱۱	۸۰.۴۶۴	۹۴.۰۲۶	۹۲.۰۳۲	تن	اسید استیک
%۳۹	%۲۸	۱۱.۵۸۰	۹.۲۳۰	۲۹.۸۴۶	۳۲.۷۲۴	تن	انیدرید فتالیک
%۵	%۴	۲.۷۱۵	۳.۱۹۳	۶۷.۹۵۶	۷۶.۴۷۹	تن	دی اکتیل فتالات
%۲۱	%۳۶	۱.۱۲۷.۱۵۳	۱.۷۷۹.۳۰۷	۵.۴۵۹.۲۳۱	۴.۹۶۷.۸۰۰	تن	قیر
%۲۴	%۲۵	۵۸۴.۶۱۰	۵۶۴.۶۷۰	۲.۴۰۰.۰۰۰	۲.۳۰۰.۰۰۰	متر مکعب	روغن پایه
%۳۹	%۳۶	۹۶.۸۷۰	۸۲.۴۵۴	۲۵۰.۵۶۹	۲۳۰.۵۶۹	تن	تایر و تیوب
۱۱%	۱۲%	۱.۶۷۰	۱.۷۵۲	۱۴.۸۵۲	۱۴.۳۰۰	میلیون لیتر	گاز مایع

شرکت های مدیریتی

مقادیر تولید هلدینگ در ایران بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ (شرکت های غیر مدیریتی)

نام محصول	مجتمع	واحد محصول	عملکرد کل صنعت		عملکرد هلدینگ		سهم هلدینگ (درصد)	
			۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
اتیلن	پتروشیمی مارون	هزار تن	۵,۵۶۷	۶,۲۳۹	۲,۶۱۸	۳,۰۸۰	۴۷٪	۴۹٪
	پتروشیمی جم	هزار تن						
	پتروشیمی سازند	هزار تن						
	پتروشیمی بندر امام	هزار تن						
	پتروشیمی مروارید	هزار تن						
پروپیلن	پتروشیمی مارون	هزار تن	۸۷۴	۹۹۹	۵۹۲	۶۲۵	۶۸٪	۶۳٪
	پتروشیمی جم	هزار تن						
	پتروشیمی بندر امام	هزار تن						
	پتروشیمی سازند	هزار تن						
پلی پروپیلن	پتروشیمی مارون	هزار تن	۸۵۷	۸۹۶	۵۶۰	۵۷۳	۶۵٪	۶۴٪
	پلی پروپیلن جم	هزار تن						
	پتروشیمی سازند	هزار تن						
پلی اتیلن	پتروشیمی مارون	هزار تن	۳,۷۲۰	۳,۹۲۰	۲,۰۱۰	۲,۰۳۲	۵۴٪	۵۲٪
	پتروشیمی جم	هزار تن						
	لرستان	هزار تن						
	مهاباد	هزار تن						
	پتروشیمی اراک	هزار تن						
	کردستان	هزار تن						
	کرمانشاه	هزار تن						
	بندر امام	هزار تن						
پتروشیمی ایلام	هزار تن							
بنزن	بندر امام	هزار تن	۷۴۰	۷۵۹	۶۶۰	۶۷۱	۸۹٪	۸۸٪
	بوعلی سینا	هزار تن						
	برزویه	هزار تن						
پاراازایلین	بندر امام	هزار تن	۹۲۴	۹۱۰	۹۱۰	۸۹۵	۹۸٪	۹۸٪
	بوعلی سینا	هزار تن						
	برزویه	هزار تن						
متانول	مرجان	هزار تن	۴,۶۱۵	۵,۳۵۵	۶۶۳	۱,۸۴۸	۱۴٪	۳۵٪
	پتروشیمی خارگ	هزار تن						
انواع بنزین	شرکت نفت ستاره خلیج فارس	میلیون لیتر	۲۹,۶۰۰	۳۵,۱۰۰	۱۰,۹۸۲	۷,۵۹۶	۷٪	۲۲٪
نفت گاز		میلیون لیتر	۴۰,۱۵۹	۴۷,۴۱۲	۱۰,۲۴	۲,۵۴۶	۳٪	۵٪

شرکت های غیر مدیریتی

مقادیر تولید هلدینگ در ایران با احتساب درصد مالکیت هلدینگ (شرکت های مدیریتی)

سهام هلدینگ (درصد)		عملکرد هلدینگ		عملکرد کل صنعت		واحد	نام محصول
۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶		
۳٪	۴٪	۱۵۴,۳۷۷	۱۵۰,۵۱۰	۴,۶۹۲,۰۲۱	۴,۳۹۲,۰۲۱	تن	آمونیاک
۵٪	۵٪	۲۶۴,۱۳۷	۲۵۸,۳۳۵	۵,۸۸۸,۴۴۶	۵,۳۸۸,۴۴۶	تن	اوره
۸٪	۸٪	۴۷۲,۷۸۸	۴۳۸,۰۲۶	۵,۶۴۱,۰۰۰	۵,۱۴۱,۰۰۰	تن	متانول
۱۸٪	۲۰٪	۸۳,۶۷۰	۹۷,۳۸۲	۴۵۸,۶۱۹	۴۹۸,۶۱۹	تن	پی وی سی سوسپانسیون
۵۱٪	۴۲٪	۵۰,۱۰۲	۴۰,۵۹۴	۹۴,۰۲۶	۹۲,۰۳۲	تن	اسید استیک
۳۷٪	۳۸٪	۹,۰۰۰	۹,۱۳۵	۲۵,۵۱۶	۲۵,۴۲۵	تن	کریستال ملامین
۸٪	۵٪	۲,۶۶۳	۲,۱۲۳	۲۹,۸۴۶	۳۲,۷۲۴	تن	انیدرید فتالیک
۱٪	۱٪	۷۳۴	۶۲۴	۶۷,۹۵۶	۷۶,۴۷۹	تن	دی اکتیل فتالات
۱۰٪	۱۸٪	۵۶۶,۲۵۲	۸۹۰,۵۵۴	۵,۴۵۹,۳۳۱	۴,۹۶۷,۸۰۰	تن	قیر
۱۲٪	۱۲٪	۲۸۸,۲۶۲	۲۷۹,۵۶۲	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۳۰۰,۰۰۰	متر مکعب	روغن پایه
۲۰٪	۱۸٪	۴۹,۰۶۵	۴۱,۷۶۳	۲۵۰,۵۶۹	۲۳۰,۵۶۹	تن	تایر
۱۳٪	۱۵٪	۸۵۲	۸۹۴	۶,۵۵۲	۶,۰۱۲	میلیون لیتر	گاز مایع

شرکت های مدیریتی

TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

مقادیر تولید هلدینگ در ایران با احتساب درصد مالکیت هلدینگ (شرکت‌های غیر مدیریتی)

سهم هلدینگ (درصد)		عملکرد هلدینگ		عملکرد کل صنعت		واحد محصول	مجتمع	نام محصول
۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶			
%۸	%۸	۴۷۵	۴۳۸	۶,۲۳۹	۵,۵۶۷	هزار تن	پتروشیمی مارون	اتیلن
						هزار تن	پتروشیمی جم	
						هزار تن	پتروشیمی سازند	
						هزار تن	پتروشیمی بندر امام	
						هزار تن	پتروشیمی مروارید	
%۱۰	%۱۱	۹۵	۹۹	۹۹۹	۸۷۴	هزار تن	پتروشیمی مارون	پروپیلن
						هزار تن	پتروشیمی جم	
						هزار تن	پتروشیمی بندر امام	
						هزار تن	پتروشیمی سازند	
%۹	%۱۱	۸۳	۹۳	۸۹۶	۸۵۷	هزار تن	پتروشیمی مارون	پلی پروپیلن
						هزار تن	پلی پروپیلن جم	
						هزار تن	پتروشیمی سازند	
%۷	%۷	۲۵۹	۲۵۶	۳,۹۲۰	۳,۷۲۰	هزار تن	پتروشیمی مارون	پلی اتیلن
						هزار تن	پتروشیمی جم	
						هزار تن	لرستان	
						هزار تن	مهاباد	
						هزار تن	پتروشیمی اراک	
						هزار تن	کردستان	
						هزار تن	کرمانشاه	
						هزار تن	بندر امام	
هزار تن	پتروشیمی ایلام							
%۱۳	%۶	۱۰۱	۴۷	۷۵۹	۷۴۰	هزار تن	بندرامام	بنزن
						هزار تن	بوعلی سینا	
						هزار تن	برزویه	
%۱۰	%۷	۹۰	۶۲	۹۱۰	۹۲۴	هزار تن	بندرامام	پارازایلین
						هزار تن	بوعلی سینا	
						هزار تن	برزویه	
%۴	%۳	۲۰۳	۱۲۳	۵,۳۵۵	۴,۶۱۵	هزار تن	مرجان	متانول
						هزار تن	پتروشیمی خارگ	
%۱۰	%۳	۳,۶۴۶	۹۵۱	۳۵,۱۰۰	۲۹,۶۰۰	میلیون لیتر	شرکت نفت ستاره خلیج فارس	انواع بنزین
						میلیون لیتر		نفت گاز

شرکت‌های غیر مدیریتی

گزارش فروش مقداری شرکت‌های مدیریتی

نوع نظارت	نام مجتمع	نام محصول	عملکرد کل صنعت (تن)		عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ (تن)		سهام هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ		عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ (تن)		سهام هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ	
			۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶
پتروشیمی خراسان	اوره		۶,۲۴۵,۰۰۰	۵,۴۰۰,۰۰۰	۵۲۲,۳۹۹	۵۲۳,۰۱۳	%۹	%۱۰	۲۲۲,۰۱۰	۲۱۷,۶۷۸	%۴	%۴
	آمونیاک		۴,۷۲۳,۵۰۰	۴,۴۵۴,۶۰۰	۲۴,۵۶۸	۲۷,۲۵۲	%۱	%۱	۱۰,۳۴۵	۱۱,۳۴۲	%۰	%۰
	کریستال ملامین		۲۴,۰۰۰	۲۳,۰۷۸	۱۷,۷۰۷	۲۰,۶۴۴	%۷۴	%۸۹	۷,۳۸۴	۸,۵۹۲	%۳۱	%۳۷
پتروشیمی فن آوران	متانول		۴,۸۰۹,۵۶۹	۴,۵۰۱,۴۴۲	۹۱۴,۰۳۶	۷۹۶,۲۷۲	%۱۹	%۱۸	۴۵۹,۴۸۶	۳۹۸,۶۱۴	%۱۰	%۹
پتروشیمی غدير و آبادان	پی وی سی آبادان		۵۶۵,۳۷۸	۵۶۲,۰۰۰	۳۲,۷۹۲	۴۲,۹۶۵	%۶	%۸	۱۷,۷۲۴	۲۵,۱۴۷	%۳	%۴
	پی وی سی غدير		۵۶۵,۳۷۸	۵۶۲,۰۰۰	۱۱۰,۸۷۸	۱۲۳,۶۹۱	%۲۰	%۲۲	۷۴,۸۹۸	۱۱۱,۳۲۳	%۱۳	%۲۰
	کل بی وی سی کل		۵۶۵,۳۷۸	۵۶۲,۰۰۰	۱۴۳,۶۷۰	۱۶۶,۶۵۶	%۲۵	%۳۰	۹۲,۶۲۲	۱۳۶,۳۲۳	%۱۶	%۲۴
پتروشیمی فازابی	دی اکتیل فتالات		۶۴,۰۰۰	۷۰,۰۰۰	۲,۷۰۲	۳,۵۲۷	%۴	%۵	۶۲۱	۸۸۱	%۱	%۱
	انیدرید فتالیک		۴۱,۵۶۰	۴۵,۵۸۵	۱۰,۴۴۰	۹,۱۱۷	%۲۵	%۲۰	۲,۴۰۱	۲,۲۷۹	%۶	%۵
نفت ایرانول	انواع روانکار		۱,۶۵۰,۴۲۳	۱,۷۷۲,۹۰۰	۵۸۳,۱۶۰	۵۶۷,۲۵۷	%۳۵	%۳۲	۲۸۷,۰۸۰	۲۵۲,۹۹۲	%۱۷	%۱۴
نخ تایر صبا	انواع نخ تایر		۱۴,۲۵۶	۱۳,۷۳۰	۱۱,۷۶۵	۱۲,۵۱۱	%۸۳	%۹۲	۶,۰۵۶	۶,۴۶۸	%۴۲	%۴۷
پرسی ایران گاز	گاز مایع		۷,۴۲۶,۰۰۰	۷,۰۴۰,۰۰۰	۸۶۷,۸۱۴	۹۰۶,۶۱۴	%۱۲	%۱۳	۴۳۳,۸۲۰	۴۴۶,۰۵۴	%۶	%۶
نفت پاسارگاد	فیر		۴,۴۳۵,۶۱۱	۴,۹۳۰,۰۹۲	۱,۱۰۰,۷۷۱	۱,۸۲۴,۱۳۴	%۲۵	%۳۷	۵۵۲,۱۸۱	۹۱۲,۰۶۷	%۱۲	%۱۸
لاستیک بارز	تایر و تیوب		۲۲۵,۰۰۰	۲۴۴,۰۰۰	۹۹,۲۰۱	۸۱,۰۴۵	%۴۴	%۳۳	۵۰,۰۹۷	۴۰,۵۵۲	%۲۲	%۱۷

مدیریتی

گزارش فروش مقداری شرکتهای غیر مدیریتی

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶
پتروشیمی مارون	اتیلن	۱۰۵.۳۲۶	۱۶۱.۲۵۴	-	-	۱۰۵.۳۲۶	۱۶۱.۲۵۴
	منو اتیلن گلايكل	۲۰۰.۴۳۶	۲۱۴.۷۷۲	۲۴۱.۰۶۶	۱۹۷.۳۴۲	۴۴۱.۵۰۲	۴۱۲.۱۱۴
	پلی پروپیلن	۱۵۵.۸۶۸	۱۹۵.۳۲۴	۱۳.۷۳۲	۱۱.۶۷۱	۱۶۹.۶۰۰	۲۰۶.۹۹۵
	پلی اتیلن سنگین	۶۷.۷۳۶	۱۳۲.۹۶۴	۲۰۲.۳۲۲	۱۳۸.۲۵۳	۲۷۰.۰۵۸	۲۷۱.۲۱۷
	برش های پروپان	۱۰۷.۷۸۲	۸۶.۱۴۴	-	-	۱۰۷.۷۸۲	۸۶.۱۴۴
	پروپیلن	۱.۴۰۱	۱.۱۷۶	-	-	۱.۴۰۱	۱.۱۷۶
	دی اتیلن گلايكل	۱۰.۲۴۶	۶.۷۶۳	۲۹.۰۳۷	۳۷.۰۴۴	۳۹.۲۸۳	۴۳.۸۰۷
	دی اکسید کربن	۱۴۷.۵۲۰	۱۳۹.۰۷۱	-	-	۱۴۷.۵۲۰	۱۳۹.۰۷۱
	واکس	۲.۴۴۶	۲.۰۸۳	-	۶۵۳	۲.۴۴۶	۲.۷۳۶
	تری اتیلن گلايكل	۶۱۴	۶۴۵	-	-	۶۱۴	۶۴۵
	پلی اتیلن گلايكل	۶.۵۶۴	۵.۹۹۰	۱۹۷	۷۰۲	۶.۷۶۱	۶.۶۹۲
	هیدروژن	۱۳۹	۱۶۸	-	-	۱۳۹	۱۶۸
	سی اف او	۲.۲۱۸	۱.۶۹۶	-	-	۲.۲۱۸	۱.۶۹۶
	بنزین پیرولیز	۲۳۱	۲.۳۸۲	۹۱.۳۳۴	۱۰۲.۸۱۵	۹۱.۵۶۵	۱۰۵.۱۹۷
	پلی اتیلن سبک	۶۲.۹۶۷	۴۱.۸۸۹	۲۳۱.۹۳۳	۲۹۵.۲۲۹	۲۹۴.۹۰۰	۳۳۷.۱۱۸
	کامپاند	۷.۷۰۶	-	-	-	۷.۷۰۶	-
	سایر	۱۴.۵۹۳	۶.۳۴۲	۲.۲۶۶	-	۱۶.۸۵۹	۶.۳۴۲
نوری (برزوید) پتروشیمی	برش سبک	۷۵۸.۲۱۱	۹۶۷.۶۶۳	-	-	۷۵۸.۲۱۱	۹۶۷.۶۶۳
	پاراژایلین	۲۵۳.۸۶۱	۳۲۳.۲۰۲	۳۰.۲۵۵	۴۱.۵۳۸	۲۸۴.۱۱۶	۳۶۴.۷۴۰
	بنزن	۳۷۵.۸۲۵	۲۷۰.۶۵۸	۲۳.۴۸۳	-	۳۹۹.۳۰۸	۲۷۰.۶۵۸

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶
پتروشیمی ا.م	گاز مایع	۹۶,۶۸۵	۱۰۸,۲۳۶	-	-	۹۶,۶۸۵	۱۰۸,۲۳۶
	ارتوزایلین	۵۷,۲۸۷	۴۱,۲۵۴	۱۵,۳۷۴	-	۷۲,۶۶۱	۴۱,۲۵۴
	برش ۵C	۵۲,۳۲۶	۴۹,۳۳۸	-	-	۵۲,۳۲۶	۴۹,۳۳۸
	آروماتیک های سنگین	۲۴,۱۳۳	۳۵,۸۶۵	-	-	۲۴,۱۳۳	۳۵,۸۶۵
	رافینت	۱۲۱,۰۱۶	۳,۴۹۴	۳۴۶,۳۹۲	۳۲۰,۴۳۹	۴۶۷,۴۰۸	۳۲۳,۹۳۳
	رافینت ۳	-	-	۲۲۶,۰۶۷	-	۲۲۶,۰۶۷	-
	برش سنگین	-	-	۹۵۶,۸۶۸	۱,۵۶۳,۸۲۶	۹۵۶,۸۶۸	۱,۵۶۳,۸۲۶
	نفتای سبک	-	-	۸۰,۵۰۴	۶۱۵,۵۴۰	۸۰,۵۰۴	۶۱۵,۵۴۰
	مخلوط رافینت ۹۲A و ۸۰A	-	-	۳۲۴,۲۳۷	۸۳,۰۳۷	۳۲۴,۲۳۷	۸۳,۰۳۷
	اتیلن	۵۳۱,۴۶۳	۴۳۴,۸۳۵	-	۱۸,۶۶۲	۴۳۴,۸۳۵	۵۵۰,۱۲۵
	پروپیلن	۴,۱۹۷	۲,۸۸۷	-	-	۲,۸۸۷	۴,۱۹۷
	پلی اتیلن سنگین	۱۴۲,۷۶۸	۲۱۸,۷۰۳	۳۱۴,۱۱۵	۳۴۴,۹۳۹	۵۳۲,۸۱۸	۴۸۷,۷۰۷
	پلی اتیلن سبک	۴۲,۷۶۸	۲۰,۴۷۷	۳۰,۸۰	۵۲,۷۶۳	۲۳,۵۵۷	۹۵,۵۳۱
بنزین پیرولیز	۳۳۷,۳۱۸	۲۲۹,۶۲۸	-	۵۹,۹۵۱	۲۲۹,۶۲۸	۲۹۷,۲۶۹	
گرانول	۲۱۴,۷۶۹	۲۱۱,۲۵۷	۹,۷۱۶	۴۷,۴۵۸	۲۲۰,۹۷۳	۲۶۲,۲۲۷	
بوتن ۱	۹,۵۳۴	۶,۸۴۲	۱,۸۹۱	۱,۴۸۴	۸,۷۳۳	۱۱,۰۱۸	
بوتادین	۲,۴۷۹	۱,۵۷۶	۶۷,۱۲۱	۸۵,۹۷۵	۶۸,۶۹۷	۸۸,۴۵۴	
سایر	۷,۵۴۴	۵۶,۵۹۲	۱,۹۸۰	-	۵۸,۵۷۲	۷,۵۴۴	
بنزین	۱,۹۸۱,۷۸۳	۷,۵۹۶,۹۸۷	-	-	۷,۵۹۶,۹۸۷	۱,۹۸۱,۷۸۳	
نفت ستاره خلیج فارس (مترمکعب)	نفت گاز	۱,۰۲۴,۷۲۴	۲,۵۴۶,۳۹۸	-	-	۲,۵۴۶,۳۹۸	۱,۰۲۴,۷۲۴
	گاز مایع	۷,۹۳۱	۴۰,۹۰۲	۲۸۵,۰۸۸	۲,۱۰۸	۲۹۳,۰۱۹	۱۰,۰۳۹

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

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
پتروشیمی مروارید	نفتا	۲۴۶,۲۷۹	۲۵۹,۳۵۷	۳۶۰,۷۱۴	۲۹۲,۴۶۷	۶۱۶,۹۹۳	۵۵۱,۸۲۴
	هوی اند	-	-	۴۶۰,۸۸۱	۱۳۹,۵۲۵	۴۶۰,۸۸۱	۱۳۹,۵۲۵
پتروشیمی مروارید	اتیلن	۱۱۵,۸۴۰	۸۹,۹۲۴	-	-	۱۱۵,۸۴۰	۸۹,۹۲۴
	۳C	۳۱,۵۱۴	۳۱,۳۴۵	۱۳۲	-	۳۱,۶۴۶	۳۱,۳۴۵
	منو اتیلن گلیکول و مشتقات	۳۲,۲۹۱	۴۳,۹۹۳	۴۳۰,۴۵۰	۵۴۳,۹۳۲	۴۶۲,۷۴۱	۵۸۷,۹۲۵
پتروشیمی ایلام	پلی اتیلن	۵۲,۹۴۱	۶۳,۰۱۵	۱۰۷,۷۳۱	۷۱,۵۴۶	۱۶۰,۶۷۲	۱۳۴,۵۶۱
ایران یاسا تایر و واشر	تایر	۷,۸۳۶	۸,۲۳۶	۱,۲۳۹	۱,۱۶۳	۹,۰۷۵	۹,۳۹۹
	تیوب	۲,۳۲۶	۲,۶۵۱	۸۰	۶۹	۲,۴۰۶	۲,۷۲۰
	سایر	۸۴۶	۷۰۴	۱۷	۲۱	۸۶۳	۷۲۵
پتروشیمی خارک	متانول	-	-	۶۵۴,۴۸۹	۶۳۴,۹۳۷	۶۵۴,۴۸۹	۶۳۴,۹۳۷
	بوتان	-	-	۱۶۲,۸۴۶	۱۳۱,۵۹۹	۱۶۲,۸۴۶	۱۳۱,۵۹۹
	پروپان	-	-	۱۱۵,۶۶۱	۸۳,۰۸۹	۱۱۵,۶۶۱	۸۳,۰۸۹
	پنتان	-	-	۱۰۱,۱۴۴	۸۳,۶۴۲	۱۰۱,۱۴۴	۸۳,۶۴۲
	گوگرد	-	-	۱۲۶,۴۶۴	۱۰۲,۴۶۴	۱۲۶,۴۶۴	۱۰۲,۴۶۴
لاستیک یزد	تایر و تیوب و مشتقات	۲۹,۶۴۶	۲۷,۶۹۰	۱,۹۱۶	۱,۵۶۵	۳۱,۵۶۲	۲۹,۲۵۵
پتروشیمی مرجان	متانول	-	-	۳۰۸,۱۲۷	-	-	۳۰۸,۱۲۷
شازند اراک پتروشیمی	پلی اتیلن سنگین	۶۷,۹۷۷	۶۲,۶۵۷	۲۰,۳۳۷	۳۱,۹۹۴	۸۸,۳۱۴	۹۴,۶۵۱
	پلی اتیلن سبک	۵۱,۰۵۴	۴۰,۷۳۳	۲۸,۶۱۶	۲۵,۸۸۷	۷۹,۶۷۰	۶۶,۶۲۰

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
پلی پروپیلن		۶۳.۷۱۶	۷۱.۴۳۱	۲۷.۸۴۸	۲۱.۱۱۶	۹۱.۵۶۴	۹۲.۵۴۷
دواتیل هگزانول و بوتانول ها		۶۲.۶۷۳	۶۶.۳۸۳	-	-	۶۲.۶۷۳	۶۶.۳۸۳
وینیل استات		۲۷.۸۹۱	۲۴.۴۴۰	۱.۰۳۳	۱.۷۳۵	۲۸.۹۲۴	۲۶.۱۷۵
اتیلن گلايکول ها		۲۷.۹۴۸	۴۱.۲۳۵	۳۲.۵۶۱	۶۲.۰۶۳	۶۰.۵۰۹	۱۰۳.۲۹۸
پلی بوتادین رابر		۱۱.۳۹۷	۱۶.۰۴۴	۱۴.۲۳۴	۱۳.۴۵۲	۲۵.۶۳۱	۲۹.۴۹۶
سی اف او		۳۵.۳۲۹	۳۳.۱۵۰	-	-	۳۵.۳۲۹	۳۳.۱۵۰
بوتادین و رافینت بی بی آر		۳۰.۳۷۱	۱۸.۳۸۴	-	-	۳۰.۳۷۱	۱۸.۳۸۴
هیدروکربن های هیدروژنه		۱۷.۶۲۳	۲۶.۸۲۶	۴۸.۷۹۳	۵۸.۶۹۵	۶۶.۴۱۶	۸۵.۵۲۱
ترکیبات آلی نیتروژن دار		۱۳.۹۶۹	۱۶.۶۳۹	۱۲.۲۹۷	۶.۷۱۱	۲۶.۲۶۶	۲۳.۳۵۰
اتوکسیلات ها		۳۳.۰۲۹	۴۰.۳۷۰	۴۹۳	-	۳۳.۵۲۲	۴۰.۳۷۰
اتیلن اکساید		۳.۹۷۰	۴.۰۶۲	-	-	۳.۹۷۰	۴.۰۶۲
هیدروکربن چهار کربنه		-	-	۱.۰۰۲	۲.۴۹۷	۱.۰۰۲	۲.۴۹۷
هیدروکربن های آ-۸۰ و آ-۹۲		-	-	۲۴۱.۸۵۹	۲۲۶.۲۶۱	۲۴۱.۸۵۹	۲۲۶.۲۶۱
سایر محصولات		۳.۶۳۹	۳.۸۸۹	-	۷۴۸	۳.۶۳۹	۴.۶۳۷

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 ۱۳۹۸

گزارش فروش ریالی شرکت‌های مدیریتی

عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ						عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ						نوع نظارت	نام مجتمع	نام محصول
جمع کل میلیون ریال		فروش صادراتی میلیون ریال		فروش داخلی میلیون ریال		جمع کل میلیون ریال		فروش صادراتی میلیون ریال		فروش داخلی میلیون ریال				
۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷			
۳,۱۵۷,۰۹۴	۱,۷۹۲,۷۶۷	۲,۰۹۶,۵۶۰	۱,۱۷۴,۴۵۱	۱,۰۶۰,۵۳۴	۶۱۸,۳۱۶	۷,۵۷۰,۹۶۸	۴,۲۹۹,۲۰۱	۵,۰۲۷,۷۲۱	۲,۸۱۶,۴۲۹	۲,۵۴۳,۳۴۷	۱,۴۸۲,۷۷۲	اوره	پتروشیمی خراسان	
۱۳۵,۵۹۱	۹۶,۶۲۲	۱۲,۲۵۵	۱۶,۶۱۱	۱۲۳,۳۳۷	۸۰,۰۱۱	۳۲۵,۱۵۹	۲۳۱,۷۰۷	۲۹,۳۸۸	۳۹,۸۳۵	۲۹۵,۷۷۱	۱۹۱,۸۷۲	آمونیاک		
۶۸۵,۷۱۲	۴۵۲,۳۳۵	۲۹۹,۸۷۴	۲۶۷,۲۹۴	۳۸۵,۸۳۸	۱۸۵,۰۴۰	۱,۶۴۴,۳۹۳	۱,۰۸۴,۷۳۶	۷۱۹,۱۲۲	۶۴۰,۹۹۴	۹۲۵,۲۷۱	۴۴۳,۷۴۲	کریستال ملامین		
۱۱,۱۶۶,۹۵۱	۵,۰۲۲,۹۵۶	۹,۱۰۴,۸۸۶	۴,۱۱۷,۱۷۲	۲,۰۶۲,۰۶۵	۹۰۵,۷۸۳	۲۲,۲۱۳,۹۴۷	۱۰,۳۰۱,۲۸۵	۱۸,۱۱۱,۹۶۸	۸,۴۴۳,۷۴۹	۴,۱۰۱,۹۷۹	۱,۸۵۷,۶۳۶	متانول	پتروشیمی فن آوران	مدیریتی
۱,۹۹۶,۱۶۶	۷۵۱,۷۷۷	۳۰۶,۱۹۲	۷۷,۶۹۲	۱,۶۸۹,۹۷۵	۶۷۴,۰۸۵	۳,۹۷۰,۸۹۰	۱,۵۴۱,۷۹۱	۶۰۹,۰۹۴	۱۵۹,۳۳۶	۳,۳۶۱,۷۹۶	۱,۳۸۲,۴۵۵	اسید استیک		
۱۳۵,۴۱۹	۵۱,۶۰۷	-	-	۱۳۵,۴۱۹	۵۱,۶۰۷	۲۶۹,۳۸۳	۱۰۵,۸۴۰	-	-	۲۶۹,۳۸۳	۱۰۵,۸۴۰	منوکسید کربن		
۲۵,۵۳۱	۲۰,۲۶۴	-	-	۲۵,۵۳۱	۲۰,۲۶۴	۵۰,۷۸۸	۴۱,۵۶۰	-	-	۵۰,۷۸۸	۴۱,۵۶۰	محصولات جانبی		
۴,۳۰۴,۷۸۸	۳,۷۵۲,۰۲۲	۱,۸۷۶,۶۴۶	۱,۴۵۹,۱۷۸	۲,۴۲۸,۱۴۱	۲,۲۹۳,۸۴۴	۶,۳۷۲,۷۴۳	۴,۱۷۰,۰۳۴	۲,۷۷۸,۱۵۹	۱,۶۲۱,۳۰۹	۳,۵۹۴,۵۸۴	۲,۵۴۸,۷۱۵	پی وی سی	پتروشیمی غدیر	

عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ						عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ						نام محصول	نام مجتمع	نوع نظارت
جمع کل میلیون ریال		فروش صادراتی میلیون ریال		فروش داخلی میلیون ریال		جمع کل میلیون ریال		فروش صادراتی میلیون ریال		فروش داخلی میلیون ریال				
۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶			
۹۵۴،۵۲۲	۸۴۴،۷۷۹	۱۸۷،۴۲۲	۴۱۶،۴۸۱	۷۶۷،۱۰۰	۴۲۸،۲۹۸	۱،۷۶۵،۹۹۸	۱،۵۰۱،۲۶۰	۳۴۶،۷۵۶	۷۱۵،۷۲۶	۱،۲۸۵،۴۱۴	۷۳۶،۰۳۵	پی وی سی	پتروشیمی آبادان	
۵۷،۲۵۴	۴۷،۰۱۳	۵۷،۲۵۴	۴۷،۰۱۳	-	-	۱۰۵،۹۲۸	۸۶،۹۶۵	۱۰۵،۹۲۸	۸۶،۹۶۵	-	-	دی دی بی		
۱۰۸،۶۷۱	۶۵،۶۰۳	۷۵۷	۴۴۲	۱۰۷،۹۱۴	۶۵،۱۶۱	۲۰۱،۰۵۶	۱۲۱،۲۹۶	۱،۴۰۱	۷۶۰	۱۹۹،۶۵۵	۱۲۰،۵۳۶	سود سوزآور		
۷۳،۵۷۶	۳۸،۵۲۳	۱،۲۷۷	۱،۶۹۷	۷۲،۲۹۹	۳۶،۸۲۶	۳۱۹،۸۹۶	۱۶۷،۴۹۱	۵،۵۵۱	۷،۳۷۷	۳۱۴،۳۴۵	۱۶۰،۱۱۴	دی او پی - دی اکتیل فتالات	پتروشیمی فارابی	
۱۶۳،۷۶۴	۸۴،۲۳۰	۳۴،۶۴۶	۲۳،۶۹۶	۱۲۹،۱۱۸	۶۰،۶۳۳	۷۱۲،۰۱۸	۳۶۶،۶۵۱	۱۵۰،۶۳۴	۱۰۳،۰۲۸	۵۶۱،۳۸۴	۲۶۳،۶۲۳	پی آ اف - انیدرید فتالیک		
۱۰،۸۸۰،۲۹۲	۷،۱۴۰،۷۰۹	۱،۶۶۴،۳۲۰	۲،۱۵۵،۲۵۰	۹،۲۱۵،۹۷۲	۴،۹۸۵،۴۵۹	۲۲،۱۱۴،۴۱۴	۱۴،۵۱۳،۶۳۷	۳،۲۸۲،۷۶۴	۴،۳۸۰،۵۹۰	۱۸،۷۳۱،۶۵۰	۱۰،۱۳۳،۰۴۷	انواع روانکار	نفت ایرانول	
۱،۴۸۱،۵۲۰	۹۶۰،۸۸۲	۵۸۴۲	۳۴،۲۵۶	۱،۴۷۵،۶۷۷	۹۲۶،۶۲۵	۲،۸۹۳،۵۹۳	۱،۸۷۶،۷۲۲	۱۱،۴۱۱	۶۶،۹۰۷	۲،۸۸۲،۱۸۲	۱،۸۰۹،۸۱۵	انواع نخ تایر	نخ تایر صبا	
۱،۸۹۴،۲۵۱	۱،۸۹۲،۴۵۴	-	-	۱،۸۹۴،۲۵۱	۱،۸۹۲،۴۵۴	۳،۷۸۹،۲۵۹	۳،۷۸۵،۶۶۶	-	-	۳،۷۸۹،۲۵۹	۳،۷۸۵،۶۶۶	گاز مایع	پرسی ایران گاز	



عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ						عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ						نوع نظارت	نام مجتمع	نام محصول
جمع کل میلیون ریال		فروش صادراتی میلیون ریال		فروش داخلی میلیون ریال		جمع کل میلیون ریال		فروش صادراتی میلیون ریال		فروش داخلی میلیون ریال				
۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶			
۱۰,۹۷۶,۷۳۹	۸,۸۱۶,۶۵۸	۵,۹۰۹,۷۱۵	۴,۸۳۷,۹۷۸	۵,۰۶۷,۰۲۴	۳,۹۷۸,۶۸۰	۲۱,۸۸۳,۴۵۱	۱۷,۵۷۷,۰۶۹	۱۱,۷۸۱,۷۲۸	۹,۶۴۵,۰۹۲	۱۰,۱۰۱,۷۲۳	۷,۹۳۱,۹۷۷	قیر	نفت پاسارگاد	
۷,۶۸۹,۰۱۶	۵,۰۴۳,۹۰۹	۱,۶۰۰,۰۲۶	۱۵۰,۵۲۳	۷,۵۲۸,۹۸۹	۴,۸۹۳,۳۸۶	۱۵,۲۲۵,۷۷۴	۹,۹۸۷,۹۳۹	۳۱۶,۸۸۴	۲۹۸,۰۶۵	۱۴,۹۰۸,۸۹۰	۹,۶۸۹,۸۷۴	تایر و تیوب و مشتقات	لاستیک بارز	



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

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

گزارش فروش ریالی شرکت‌های غیرمدیریتی

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل		فروش صادراتی		جمع کل		
		میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
		۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	
پتروشیمی مارون	اتیلن	۴,۹۴۴,۴۰۱	۵,۶۵۱,۹۲۴	-	-	۴,۹۴۴,۴۰۱	۵,۶۵۱,۹۲۴	
	منو اتیلن گلایکل	۸,۲۰۹,۳۶۴	۵,۸۳۱,۲۶۱	۱۱,۷۱۲,۲۸۹	۶,۷۷۵,۴۱۴	۱۹,۹۲۱,۶۵۳	۱۲,۶۰۶,۶۷۵	
	پلی پروپیلن	۱۲,۴۲۹,۰۳۵	۸,۶۰۹,۰۴۴	۹۴۳,۴۸۲	۵۲۶,۳۵۲	۱۳,۳۷۲,۵۱۷	۹,۱۳۵,۳۹۶	
	پلی اتیلن سنگین	۵,۲۱۷,۳۷۷	۵,۹۶۲,۰۶۳	۱۵,۶۳۴,۷۸۸	۶,۵۵۵,۷۹۰	۲۰,۸۵۲,۱۶۵	۱۲,۵۱۷,۸۵۳	
	برش های پروپان	۲,۳۶۲,۳۹۵	۱,۰۲۰,۳۰۱			۲,۳۶۲,۳۹۵	۱,۰۲۰,۳۰۱	
	پروپیلن	۸۷,۶۳۰	۳۲,۴۱۱			۸۷,۶۳۰	۳۲,۴۱۱	
	دی اتیلن گلایکل	۳۳۹,۷۶۴	۱۹۲,۰۰۰	۱,۱۶۱,۴۱۶	۱,۱۵۹,۴۰۰	۱,۵۰۱,۱۸۰	۱,۳۵۱,۴۰۰	
	دی اکسید کربن	۲۵۱,۱۱۷	۱۳۳,۵۱۵			۲۵۱,۱۱۷	۱۳۳,۵۱۵	
	واکس	۴۳,۰۸۵	۱۴,۹۹۸	-	۶,۰۳۶	۴۳,۰۸۵	۲۱,۰۳۴	
	تری اتیلن گلایکل	۳۶,۸۵۴	۳۵,۳۲۲			۳۶,۸۵۴	۳۵,۳۲۲	
	پلی اتیلن گلایکل	۱۳۲,۲۰۷	۶۸,۶۱۳	۳,۴۷۷	۷,۷۶۲	۱۳۵,۶۸۴	۷۶,۳۷۵	
	هیدروژن	۱,۳۹۰	۱,۶۸۶			۱,۳۹۰	۱,۶۸۶	
	سی اف او	۱۸,۰۹۲	۶,۳۷۳			۱۸,۰۹۲	۶,۳۷۳	
	بنزین پیرولیز	۲,۱۸۹	۲۴,۱۹۴	۲,۴۷۹,۸۶۱	۱,۶۱۰,۵۴۲	۲,۴۸۲,۰۵۰	۱,۶۳۴,۷۳۶	
	پلی اتیلن سبک	۴,۵۰۲,۶۸۴	۱,۹۳۴,۴۰۰	۱۷,۴۱۹,۲۸۰	۱۴,۴۱۵,۱۸۷	۲۱,۹۲۱,۹۶۴	۱۶,۳۴۹,۵۱۷	
	کامپاند	۵۳۲,۸۰۰	-			۵۳۲,۸۰۰	-	
	سایر	۱,۱۷۵,۷۳۸	۳۳۳,۶۶۷	۱۸۶,۵۹۷		۱,۳۶۲,۳۳۵	۳۳۳,۶۶۷	
	پتروشیمی نوری (برزویه)	برش سبک	۲۴,۶۹۷,۹۱۴	۱۴,۸۴۸,۷۳۳	-	-	۲۴,۶۹۷,۹۱۴	۱۴,۸۴۸,۷۳۳
		پاراایلین	۱۲,۸۰۴,۵۸۱	۱۰,۰۸۳,۱۳۵	۱,۲۰۸,۹۳۸	۱,۲۱۳,۵۷۸	۱۴,۰۱۳,۵۱۹	۱۱,۲۹۶,۷۱۳
		بنزن	۱۳,۵۰۶,۳۹۶	۶,۷۸۲,۶۸۶	۸۸۵,۳۰۴	-	۱۴,۳۹۱,۷۰۰	۶,۷۸۲,۶۸۶
گاز مایع		۲,۷۹۹,۳۳۵	۱,۶۰۴,۰۰۹	-	-	۲,۷۹۹,۳۳۵	۱,۶۰۴,۰۰۹	

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل		فروش صادراتی		جمع کل	
		میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
		۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
ارتوزایلین		۱,۱۴۱,۸۱۸	۲,۵۵۹,۷۹۳	-	۶۵۱,۸۳۵	۱,۱۴۱,۸۱۸	۳,۲۱۱,۶۲۸
برش ۵C		۷۹۷,۹۰۸	۱,۷۷۷,۶۱۲	-	-	۷۹۷,۹۰۸	۱,۷۷۷,۶۱۲
آروماتیک های سنگین		۶۲۱,۹۷۰	۸۸۵,۷۸۰	-	-	۶۲۱,۹۷۰	۸۸۵,۷۸۰
رافینت		۸۵,۸۸۱	۴,۲۹۷,۶۶۶	۶,۱۶۲,۸۴۵	۱۲,۵۶۷,۹۹۸	۶,۲۴۸,۷۲۶	۱۶,۸۶۵,۶۶۴
رافینت ۳		-	-	-	۱۱,۷۶۱,۹۷۰	-	۱۱,۷۶۱,۹۷۰
برش سنگین		-	۴	۳۲,۶۳۲,۰۶۷	۳۵,۱۶۰,۳۰۰	۳۲,۶۳۲,۰۶۷	۳۵,۱۶۰,۳۰۴
نفتای سبک		-	-	۱۲,۶۱۹,۶۵۵	۲,۹۱۹,۹۶۵	۱۲,۶۱۹,۶۵۵	۲,۹۱۹,۹۶۵
مخلوط رافینت ۹۲A و ۸۰A		-	-	۲,۴۶۳,۶۷۶	۱۳,۰۵۱,۰۳۵	۲,۴۶۳,۶۷۶	۱۳,۰۵۱,۰۳۵
اتیلن		۱۸,۱۴۰,۹۵۹	۲۰,۶۰۳,۴۳۶	۷۰,۱,۴۹۵	-	۱۸,۸۴۲,۴۵۴	۲۰,۶۰۳,۴۳۶
پروپیلن		۷۴,۹۹۷	۱۶۷,۷۱۹	-	-	۷۴,۹۹۷	۱۶۷,۷۱۹
پلی اتیلن سنگین		۵,۹۴۷,۶۹۵	۱۵,۶۱۹,۶۷۱	۱۶,۵۲۳,۷۷۱	۳۴,۳۳۱,۴۵۹	۳۲,۴۷۱,۴۶۶	۳۹,۹۵۱,۱۳۰
پلی اتیلن سبک		۱,۸۷۶,۸۵۹	۱,۰۲۶,۷۳۴	۲,۱۹۷,۸۳۶	۱۵۳,۳۹۶	۴,۰۷۴,۶۹۵	۱,۱۸۰,۱۳۰
بنزین پیرولیز		۳,۶۴۲,۷۴۰	۶,۸۹۰,۹۰۷	۱,۲۱۲,۸۰۵	-	۴,۸۵۵,۵۴۵	۶,۸۹۰,۹۰۷
گرانول		۹,۷۷۹,۷۰۲	۱۷,۱۲۸,۷۱۰	۱,۲۷۱,۵۳۴	۷۲۱,۱۴۴	۱۱,۰۵۱,۲۲۶	۱۷,۸۴۹,۸۵۴
بوتن ۱		۳۸۹,۴۳۱	۴۸۶,۶۱۲	۷۸,۱۰۴	۱۵۱,۸۴۱	۴۶۷,۵۳۵	۶۳۸,۴۵۳
بوتادین		۸۹,۷۶۰	۹۶,۴۰۶	۳,۷۷۹,۹۳۰	۵,۴۴۹,۸۱۰	۳,۸۶۹,۶۹۰	۵,۵۴۶,۲۱۶
سایر		۳۵,۵۸۲	۸۲۵,۰۳۰	۹۵۵,۰۴۶	۱۸۹,۲۰۰	۹۹۰,۶۲۸	۱,۰۱۴,۲۳۰
بنزین		۲۹,۵۶۱,۹۲۴	۲۰,۹۱۷,۳۹۶	-	-	۲۹,۵۶۱,۹۲۴	۲۰,۹۱۷,۳۹۶
نفت گاز		۱۵,۴۴۴,۶۵۰	۸۴,۶۳۹,۳۳۳	-	-	۱۵,۴۴۴,۶۵۰	۸۴,۶۳۹,۳۳۳
گاز مایع		۹۰,۰۰۷	۶,۶۲۷	۱۹,۱۶۴	۵,۲۸۱,۸۰۰	۱۰۹,۱۷۱	۵,۷۵۷,۲۲۰
نفتا		۳,۱۹۹,۰۶۸	۴,۰۵۳,۴۴۸	۵,۲۰۹,۹۲۵	۷,۵۵۵,۰۷۱	۸,۴۰۸,۹۹۳	۱۱,۶۰۸,۵۱۹
هوی اند		-	-	۹۴۳,۶۲۳	۳,۹۷۱,۵۸۱	۹۴۳,۶۲۳	۳,۹۷۱,۵۸۱

پتروشیمی
۸۰

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل		فروش صادراتی		جمع کل	
		میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
		۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
پتروشیمی مروارید	اتیلن	۴,۰۰۲,۲۶۹	۳,۹۳۵,۲۶۵	-	-	۴,۰۰۲,۲۶۹	۳,۹۳۵,۲۶۵
	۳C	۴۰۲,۱۴۲	۶۱۹,۴۲۹	-	۱,۵۸۷	۴۰۲,۱۴۲	۶۱۹,۴۲۹
	منو اتیلن گلیکول و مشتقات	۹۸۲,۲۷۱	۱,۸۲۷,۳۳۸	۲۵,۴۰۹,۱۲۷	۱۴,۲۶۰,۱۷۱	۱۵,۲۴۲,۴۴۲	۲۷,۲۳۶,۴۶۵
پتروشیمی ایلام	پلی اتیلن	۲,۴۱۱,۲۷۴	۴,۴۶۹,۴۷۷	۶,۲۱۵,۴۶۲	۴,۸۳۹,۰۴۳	۷,۲۵۰,۳۱۷	۱۰,۶۸۴,۹۳۹
ایران یاسا تایر و واشر	تایر	۹۲۳,۵۸۴	۱,۴۲۰,۰۲۲	۱۷۷,۶۵۵	۱۲۹,۲۹۵	۱,۰۵۲,۸۷۹	۱,۵۹۷,۶۷۷
	تیوب	۳۷۱,۷۷۰	۶۵۰,۵۰۹	۱۲,۲۵۴	۸,۴۰۲	۳۸۰,۱۷۲	۶۶۲,۷۶۳
	سایر	۷۸,۳۶۸	۹۴,۵۳۶	۲,۱۳۹	۱,۲۴۱	۷۹,۶۰۹	۹۶,۶۷۵
	متانول	-	-	۱۶,۹۷۳,۰۸۹	۸,۹۵۰,۹۳۲	۸,۹۵۰,۹۳۲	۱۶,۹۷۳,۰۸۹
پتروشیمی خارک	بوتان	-	-	۴,۹۰۷,۹۰۰	۳,۱۳۳,۶۱۱	۳,۱۳۳,۶۱۱	۴,۹۰۷,۹۰۰
	پروپان	-	-	۲,۱۴۶,۴۱۲	۲,۱۴۶,۴۱۲	۲,۱۴۶,۴۱۲	۲,۱۴۶,۴۱۲
	پنتان	-	-	۱,۹۷۶,۱۳۳	۱,۹۷۶,۱۳۳	۱,۹۷۶,۱۳۳	۱,۹۷۶,۱۳۳
	گوگرد	-	-	۵۹۳,۳۱۳	۱,۰۲۰,۳۲۵	۵۹۳,۳۱۳	۱,۰۲۰,۳۲۵
	تایر و تیوب و مشتقات	۳,۶۳۶,۲۵۹	۴,۰۹۰,۸۴۲	۱۹۶,۵۱۳	۱۸۸,۹۲۱	۳,۸۳۲,۷۲۶	۴,۲۸۷,۳۵۵
پتروشیمی مرجان	متانول	-	-	۷,۵۵۳,۳۸۲	۷,۵۵۳,۳۸۲	-	۷,۵۵۳,۳۸۲
پتروشیمی سناژند اراک	پلی اتیلن سنگین	۳,۳۳۹,۵۴۴	۵,۳۷۳,۱۵۸	۲,۵۷۵,۹۳۵	۱,۰۲۵,۵۰۷	۴,۳۴۵,۰۵۱	۷,۹۴۹,۰۹۳
	پلی اتیلن سبک	۲,۱۸۳,۰۱۸	۲,۷۶۱,۴۶۲	۱,۸۶۵,۰۴۴	۱,۲۴۶,۴۲۱	۳,۴۲۹,۴۳۹	۴,۶۲۶,۵۰۶
	پلی پروپیلن	۲,۸۴۵,۶۳۴	۵,۴۱۹,۶۸۰	۱,۸۰۱,۲۲۷	۱,۲۹۸,۶۳۸	۴,۱۴۴,۲۷۲	۷,۲۲۰,۹۰۷
	دواتیل هگزانول و بوتانول ها	۲,۵۴۱,۱۰۰	۵,۲۲۳,۶۸۳	-	-	۲,۵۴۱,۱۰۰	۵,۲۲۳,۶۸۳
	وینیل استات	۹۴۰,۹۴۲	۱,۵۸۳,۴۴۲	۹۶,۱۷۷	۵۳,۶۱۱	۹۶,۱۷۷	۱,۶۷۹,۶۱۹

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

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل		فروش صادراتی		جمع کل	
		میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
		۹۶	۹۷	۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
اتیلن گلایکول ها		۸۷۷,۵۲۰	۱,۷۶۴,۰۱۱	۱,۰۶۶,۷۶۹	۳,۱۰۲,۵۰۰	۱,۹۴۴,۲۸۹	۴,۸۶۶,۵۱۱
پلی بوتادین رابر		۷۱۲,۲۳۶	۱,۶۱۹,۰۷۵	۸۱۴,۳۵۶	۱,۱۴۰,۱۵۹	۱,۵۲۶,۵۹۲	۲,۷۵۹,۲۳۴
سی اف او		۴۲۴,۲۵۲	۸۳۲,۲۷۷			۴۲۴,۲۵۲	۸۳۲,۲۷۷
بوتادین و رافینت بی بی آر		۶۲۵,۳۸۸	۷۳۱,۲۰۰			۶۲۵,۳۸۸	۷۳۱,۲۰۰
هیدروکربن های هیدروژنه		۴۴۲,۵۷۷	۱,۲۴۸,۱۹۴	۱,۰۳۸,۱۴۴	۲,۱۸۷,۵۹۵	۱,۴۸۰,۷۲۱	۳,۴۳۵,۷۸۹
ترکیبات آلی نیتروژن دار		۶۰۵,۶۰۴	۱,۱۱۹,۷۲۲	۵۲۴,۴۷۱	۴۰۹,۷۹۶	۱,۱۳۰,۰۷۵	۱,۵۲۹,۵۱۸
اتوکسیلات ها		۸۱۹,۴۰۸	۱,۶۹۸,۹۰۹	۱۲,۹۰۲	-	۸۳۲,۳۱۰	۱,۶۹۸,۹۰۹
اتیلن اکساید		۲۳۰,۵۸۹	۳۷۸,۴۵۸	۱۷,۳۰۲		۲۴۷,۸۹۱	۳۷۸,۴۵۸
هیدروکربن چهار کربنه		-	-		۴۳,۲۵۱	-	۴۳,۲۵۱
هیدروکربن های آ-۸۰ و آ-۹۲				۵,۱۶۹,۸۲۶	۹,۸۵۲,۱۳۴	۵,۱۶۹,۸۲۶	۹,۸۵۲,۱۳۴
سایر محصولات		۶۳,۲۰۳	۱۵۵,۸۳۷	-	۱۸,۶۶۷	۶۳,۲۰۳	۱۷۴,۵۰۴

آمار تولید و فروش به تفکیک محصولات عمده

نام محصول	واحد	شرکت های تولید کننده	ظرفیت اسمی	تولید واقعی سال	فروش واقعی سال	سهم از تولید واقعی کشور	سهم از بازار فروش
متانول	تن	پتروشیمی فن آوران	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۳۷,۱۴۲	۹۱۴,۰۳۶	٪۱۷	٪۱۹
قیر	تن	نفت پاسارگاد	۳,۶۳۰,۰۰۰	۱,۱۲۷,۱۵۳	۱,۱۰۰,۸۴۰	٪۲۱	٪۲۵
روانکاران	تن	نفت ایرانول	۶۱۱,۰۰۰	۵۸۴,۶۱۰	۵۸۳,۴۹۵	٪۲۴	٪۳۵
پی وی سی	تن	پتروشیمی آبادان و غدیر	۲۳۰,۰۰۰	۱۴۱,۴۵۳	۱۴۳,۶۷۰	٪۳۱	٪۲۵
اوره	تن	پتروشیمی خراسان	۴۹۵,۰۰۰	۶۲۱,۲۰۶	۵۳۲,۳۹۹	٪۱۱	٪۹
آمونیاک	تن	پتروشیمی خراسان	۳۳۰,۰۰۰	۳۶۳,۰۶۹	۲۴,۵۶۸	٪۸	٪۲
کریستال ملامین	تن	پتروشیمی خراسان	۲۰,۰۰۰	۲۱,۱۶۷	۱۷,۷۰۷	٪۸۳	٪۹۰
تایر و تیوب	تن	گروه بارز	۱۳۰,۰۰۰	۹۶,۸۷۰	۹۹,۲۰۱	٪۳۹	٪۴۴

بخش سوم

اقلام مالی، هزینه‌ای و نسبت‌های مالی

فصل سوم: اقلام مالی، هزینه ای و نسبتهای مالی

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

قبل

۳-۱-۱- ترازنامه تلفیقی گروه

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)						
ترازنامه تلفیقی						
در تاریخ ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸						
درصد تغییرات	(تجدید ارائه شده)		بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	درصد تغییرات	(تجدید ارائه شده)	
	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱			۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱
			بدهی های جاری			دارایی های جاری
	میلیون ریال	میلیون ریال	بدهی های جاری	میلیون ریال	میلیون ریال	دارایی های جاری
۳۴٪	۱۹,۹۷۳,۳۰۵	۲۶,۷۳۳,۳۲۷	پرداختنی های تجاری و غیر تجاری	۷۶٪	۴,۶۹۱,۸۰۴	۸,۲۳۸,۱۸۷
۳٪	۶,۸۸۶,۲۸۰	۷,۰۶۳,۹۵۱	مالیات پرداختنی	۱۹۷٪	۳,۵۷۳,۳۹۱	۱۰,۶۰۷,۵۲۳
۰٪	۲,۱۴۳,۶۰۴	۲,۱۵۱,۰۱۱	سود سهام پرداختنی	۳۷٪	۴۲,۱۵۲,۷۶۷	۵۷,۷۷۱,۶۹۷
-۱۴٪	۱۹,۱۵۲,۸۶۹	۱۶,۵۳۱,۶۱۶	تسهیلات مالی	۴۰٪	۱۳,۶۵۶,۱۵۴	۱۹,۱۷۸,۴۰۸
۹۳٪	۳,۳۶۱,۹۵۸	۶,۴۹۹,۸۴۳	پیش دریافتها	۱۱۲٪	۲,۷۰۵,۹۰۲	۵,۷۳۴,۳۵۱
۱۴٪	۵۱,۵۱۸,۰۱۶	۵۸,۹۷۹,۷۴۸	جمع بدهی های جاری	۰٪	۱۱۰,۸۵۳	۱۱۰,۸۵۳
			بدهی های غیر جاری			جمع دارایی های جاری
			پرداختنی های بلند مدت	۵۲٪	۶۶,۸۹۰,۸۷۱	۱۰۱,۶۴۱,۰۲۰
۱۵٪	۸۳۹,۴۸۱	۹۶۵,۸۷۹	تسهیلات مالی بلند مدت	۰٪	۵۱۹,۷۶۵	۵۲۲,۱۴۶
۹۱٪	۴,۹۵۸,۹۵۴	۹,۴۵۳,۵۹۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	-۱٪	۸۵,۳۵۴,۶۹۳	۸۴,۵۷۶,۲۵۹
۲۰٪	۲,۱۵۶,۲۵۱	۲,۵۹۵,۶۶۸	جمع بدهی های غیر جاری	۱۸٪	۳,۷۴۸,۴۴۸	۴,۴۱۵,۴۸۹
۶۴٪	۷,۹۵۴,۶۸۶	۱۳,۰۱۵,۱۳۷	جمع بدهی ها	۵۵٪	۳۹۶,۹۵۷	۶۱۶,۶۷۹
۲۱٪	۵۹,۴۷۲,۷۰۲	۷۱,۹۹۴,۸۸۵	حقوق صاحبان سهام	۲۷٪	۲۲,۰۰۰,۳۱۴	۲۷,۹۰۰,۲۰۳
			سرمایه	۷۹٪	۱,۳۱۰,۵۵۸	۲,۳۴۰,۸۲۶
۸۷٪	۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه	۷۹٪	۱,۳۱۰,۵۵۸	۲,۳۴۰,۸۲۶
-۱۰۰٪	۳۶,۰۵۶,۱۰۲	-	علی الحساب افزایش سرمایه	۶٪	۱۱۳,۳۳۰,۷۱۵	۱۲۰,۳۷۱,۶۰۲
۲۳۴٪	(۲,۶۸۶,۹۴۵)	(۸,۹۶۷,۰۴۲)	سهام شرکت اصلی در مالکیت فرعی			
۳۹٪	۴,۷۹۵,۰۵۵	۶,۶۶۶,۷۷۳	انداخته قانونی			
۴٪	۱۴,۵۰۶,۶۸۴	۱۵,۱۱۸,۵۸۹	انداخته سرمایه ای			
-۱٪	۱۸۳,۷۸۵	۱۸۲,۸۱۵	سایر انداخته ها			
۱۸۰٪	۱۳,۱۶۶,۵۹۲	۳۶,۸۰۸,۴۶۴	سود انباشته			
۲۰٪	۱۰,۹۵۲,۱۲۷۳	۱۳۱,۳۰۹,۶۰۰	جمع حقوق قابل انتساب به صاحبان سهام شرکت اصلی			
۶۷٪	۱۱,۲۲۷,۶۱۰	۱۸,۷۰۸,۱۳۶	سهام اقلیت			
۲۴٪	۱۲۰,۷۴۸,۸۸۴	۱۵۰,۰۱۷,۷۳۶	جمع حقوق صاحبان سهام			
۲۳٪	۱۸۰,۳۲۱,۵۸۶	۲۲۲,۰۱۲,۶۲۲	جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	۲۳٪	۱۸۰,۳۲۱,۵۸۶	۲۲۲,۰۱۲,۶۲۲



۳-۱-۲- صورت سود و زیان تلفیقی گروه

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت سود و زیان تلفیقی			
برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸			
(تجدید ارائه شده)			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۷	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
۶۱٪	۸۳,۲۲۶,۶۴۲	۱۳۳,۶۳۲,۶۶۰	درآمدهای عملیاتی
۴۹٪	(۶۱,۶۴۰,۹۹۰)	(۹۱,۶۴۹,۸۰۹)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۹۴٪	۲۱,۵۸۵,۶۵۲	۴۱,۹۸۲,۸۵۲	سود ناخالص
۲۵٪	(۶,۱۵۱,۷۷۵)	(۷,۶۹۴,۶۸۸)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
-۲۷۸٪	(۵۴۰,۳۰۱)	۹۶۰,۵۰۶	سایر اقلام عملیاتی
۱٪	(۶,۶۹۲,۰۷۶)	(۶,۷۳۴,۱۸۳)	
۱۳۷٪	۱۴,۸۹۳,۵۷۶	۳۵,۲۴۸,۶۷۰	سود عملیاتی
۵٪	(۴,۸۹۲,۶۴۸)	(۵,۱۳۲,۴۰۵)	هزینه های مالی
۳۸٪	۱,۱۸۸,۵۲۳	۱,۶۳۵,۹۵۹	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
-۶٪	(۳,۷۰۴,۱۲۵)	(۳,۴۹۶,۴۴۶)	
۱۸۴٪	۱۱,۱۸۹,۴۵۱	۳۱,۷۵۲,۲۲۴	سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکتهای وابسته
۱۱۱٪	۱۰,۷۱۰,۳۹۹	۲۲,۶۰۳,۷۰۶	سهم گروه از سود شرکتهای وابسته
۱۴۸٪	۲۱,۸۹۹,۸۵۱	۵۴,۳۵۵,۹۳۰	سود قبل از مالیات
۸٪	(۱,۳۸۴,۵۸۸)	(۱,۴۹۰,۹۰۴)	مالیات بر درآمد سال جاری
۱۰۷۳٪	(۱۲۳,۳۱۷)	(۱,۴۴۷,۰۶۸)	مالیات بر درآمد سال قبل
۱۵۲٪	۲۰,۳۹۱,۹۴۶	۵۱,۴۱۷,۹۵۸	سود خالص
۱۲۲٪	۵,۹۹۰,۹۷۷	۱۳,۳۲۹,۵۶۸	سهم اقلیت از سود خالص
۱۶۴٪	۱۴,۴۰۰,۹۶۹	۳۸,۰۸۸,۳۹۰	سود خالص قابل انتساب به صاحبان سهام شرکت اصلی
شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین			سود (زیان) پایه هر سهم :
۷۱٪	۳۰۱	۵۱۵	عملیاتی - ریال
-۲۵٪	(۳۶)	(۲۷)	غیر عملیاتی - ریال
۸۳٪	۲۶۶	۴۸۸	سود پایه هر سهم - ریال

۳-۱-۳- ترازنامه شرکت اصلی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)							
ترازنامه							
در تاریخ ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸							
(تجدید ارائه شده)				(تجدید ارائه شده)			
درصد تغییرات	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	درصد تغییرات	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	دارایی‌ها
	میلیون ریال	میلیون ریال	بدهی‌های جاری		میلیون ریال	میلیون ریال	دارایی‌های جاری
-۷۹٪	۲,۴۵۴,۱۴۴	۵۲۵,۱۴۷	پرداختی‌های تجاری و غیرتجاری	-۳۹٪	۲,۶۸۰,۵۳۰	۱,۶۳۰,۸۵۱	موجودی نقد
-۵۲٪	۳,۷۷۷	۱,۸۲۲	مالیات پرداختی	۴۰۱٪	۳۵۲,۴۶۱	۱,۷۶۵,۷۰۴	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت
۱۴٪	۱۳۲,۷۸۹	۱۵۱,۷۲۹	سود سهام پرداختی	۷۴٪	۲۸,۰۸۰,۸۹۲	۴۸,۷۶۶,۰۶۷	دریافتی‌های تجاری و غیرتجاری
-۴۴٪	۱۰,۴۹۸,۹۴۴	۵,۸۹۵,۶۷۳	تسهیلات مالی	۳٪	۲,۷۵۴	۲,۸۲۵	پیش‌پرداختها
-۵۰٪	۱۳,۰۸۹,۶۵۴	۶,۵۷۴,۳۷۱	جمع بدهی‌های جاری	۶۸٪	۳۱,۱۱۶,۶۳۷	۵۲,۱۶۵,۴۴۷	جمع دارایی‌های جاری
			بدهی‌های غیر جاری				دارایی‌های غیر جاری
۲۸٪	۱۰,۴۷۱	۱۳,۴۴۳	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱۱۷٪	۱۱,۵۴۲	۲۵,۰۳۱	دریافتی‌های بلندمدت
۲۸٪	۱۰,۴۷۱	۱۳,۴۴۳	جمع بدهی‌های غیر جاری	-۳٪	۹۷,۲۵۴,۶۸۶	۹۴,۶۸۷,۶۵۷	سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
-۵۰٪	۱۳,۱۰۰,۱۲۵	۶,۵۸۷,۸۱۴	جمع بدهی‌ها	-۷٪	۴۵۰	۴۱۷	دارایی‌های نامشهود
			حقوق صاحبان سهام	-۹۷٪	۴۲۲,۲۲۵	۱۲,۵۱۱	دارایی‌های ثابت مشهود
۸۷٪	۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه	۱۶۴٪	۲۴۹,۹۰۶	۶۶۰,۱۹۶	سایر دارایی‌ها
-۱۰۰٪	۳۶,۰۵۶,۱۰۲	-	علی‌الحساب افزایش سرمایه	-۳٪	۹۷,۹۳۸,۸۰۹	۹۵,۳۸۵,۸۱۲	جمع دارایی‌های غیر جاری
۴۱٪	۴,۳۵۰,۰۰۰	۶,۱۱۴,۳۷۸	اندوخته قانونی				
۴٪	۱۴,۵۰۶,۶۸۴	۱۵,۱۱۸,۵۸۹	اندوخته سرمایه‌ای				
۱۱۸٪	۱۷,۵۴۲,۵۳۳	۳۸,۲۳۰,۴۸۰	سود انباشته				
۲۲٪	۱۱۵,۹۵۵,۳۱۹	۱۴۰,۹۶۳,۴۴۷	جمع حقوق صاحبان سهام				
۱۴٪	۱۲۹,۰۵۵,۴۴۴	۱۴۷,۵۵۱,۲۶۰	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۱۴٪	۱۲۹,۰۵۵,۴۴۴	۱۴۷,۵۵۱,۲۶۰	جمع دارایی‌ها

TAPPICO

Tamin Petroleum & Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۳-۱-۴- صورت سود و زیان شرکت اصلی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت سود و زیان			
برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۷	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
۹۹٪	۱۸,۵۴۸,۵۸۱	۳۶,۸۲۷,۲۳۸	درآمدهای عملیاتی
۳۰٪	(۱۴۸,۹۱۶)	(۱۹۳,۷۲۲)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۹۹٪	۱۸,۳۹۹,۶۶۵	۳۶,۶۳۳,۵۱۶	سود عملیاتی
-۵۰٪	(۳,۱۸۷,۲۴۴)	(۱,۶۰۷,۵۳۹)	هزینه های مالی
۶۲٪	۱۸۵,۱۰۲	۳۰۰,۲۵۸	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
-۵۶٪	(۳,۰۰۲,۱۴۲)	(۱,۳۰۷,۲۸۱)	
۱۲۹٪	۱۵,۳۹۷,۵۲۳	۳۵,۳۲۶,۲۳۵	سود قبل از مالیات
۷۲۶٪	(۳,۷۷۷)	(۳۱,۱۸۵)	مالیات بر درآمد
۶۶٪	(۳,۵۰۷)	(۵,۸۲۲)	مالیات بر درآمد سال قبل
۱۲۹٪	۱۵,۳۹۰,۲۳۹	۳۵,۲۸۹,۲۲۸	سود خالص
			سود پایه هر سهم :
۳۳٪	۳۳۸	۴۴۹	عملیاتی - ریال
-۷۰٪	(۵۵)	(۱۶)	غیر عملیاتی - ریال
۵۳٪	۲۸۳	۴۳۳	سود پایه هر سهم - ریال

۳-۲- تغییرات در سرمایه‌گذاری‌ها

۳-۲-۱- تغییر در ارزش دفتری دارایی‌های ثابت

شرح	گروه	شرکت اصلی	جمع
زمین	۴۱۷,۱۵۲	۰	۴۱۷,۱۵۲
ماشین آلات	۱۰,۲۱۰,۹۸۶	۹,۰۵۷	۱۰,۲۲۰,۰۴۳
دارایی در جریان تکمیل	۱۸۶,۲۲۶	۰	۱۸۶,۲۲۶
پیش پرداخت و سفارشات سرمایه‌ای	(۳,۹۲۸,۵۲۰)	۰	(۳,۹۲۸,۵۲۰)
اقلام سرمایه‌ای موجود در انبار	۸۳۷,۶۶۹	۰	۸۳۷,۶۶۹
سایر	۰	۰	۰
جمع	۷,۷۲۳,۵۱۳	۹,۰۵۷	۷,۷۳۲,۵۷۰



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۳-۲-۲- تغییرات در ارزش کل سرمایه گذاری های شرکت اصلی

میلیون ریال

نام شرکت	بهای تمام شده سرمایه گذاری ها		درصد تغییرات	ارزش روز سرمایه گذاری ها		درصد تغییرات
	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۷/۰۲/۳۱		۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	
پتروشیمی فن آوران	۳,۵۷۰,۱۶۲	۳,۴۵۱,۸۷۰	۳٪	۱۳,۸۳۸,۲۲۳	۱۳,۸۳۸,۲۲۳	۱۲۱٪
پتروشیمی خراسان	۱,۶۵۸,۴۹۸	۱,۵۲۶,۸۷۷	۹٪	۵,۱۳۹,۹۵۲	۵,۱۳۹,۹۵۲	۱۴۹٪
پتروشیمی آبادان	۵۶۱,۶۳۵	۶۰۴,۶۰۸	-۷٪	۸۵۴,۹۵۸	۸۵۴,۹۵۸	۲۱۰٪
پتروشیمی غدیر	۱,۳۹۱,۱۱۱	۱,۸۵۰,۸۰۳	-۲۵٪	.	.	۰٪
پتروشیمی فارابی	۹,۳۶۹	۱۲,۲۰۰	-۲۳٪	۹,۲۴۷	۹,۲۴۷	۲۴۷٪
سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۸۲۸,۶۶۴	۸۳۳,۲۷۰	-۱٪	۹۱۹,۳۳۹	۹۱۹,۳۳۹	۹۶٪
نفت ایرانول	۱,۳۷۳,۹۱۰	۱,۳۷۴,۹۳۶	۰٪	۵,۳۴۲,۲۱۱	۵,۳۴۲,۲۱۱	۱۰۷٪
نفت پاسارگاد	۱,۳۲۴,۶۱۰	۱,۳۲۳,۷۹۰	۰٪	۳,۴۵۱,۹۴۷	۳,۴۵۱,۹۴۷	۱۳۵٪
لاستیک بارز	۱,۲۱۴,۶۴۸	۱,۱۸۲,۰۳۰	۳٪	۳,۱۲۴,۳۶۴	۳,۱۲۴,۳۶۴	۱۳۷٪
پتروشیمی مارون	۹,۱۸۸,۵۲۰	۹,۱۸۸,۵۲۰	۰٪	۲۸,۴۵۰,۸۹۲	۲۸,۴۵۰,۸۹۲	۷۳٪
پتروشیمی جم	۳,۳۵۴,۷۴۱	۲,۲۵۱,۷۴۵	۴۹٪	۱۶,۰۶۷,۲۴۱	۲۰,۴۶۴,۲۲۳	۲۷٪
پتروشیمی شازند	۱,۸۷۸,۹۴۱	۱,۸۷۸,۹۴۱	۰٪	۳,۹۸۴,۹۹۶	۳,۹۸۴,۹۹۶	۱۳۷٪
پتروشیمی خارک	۸۱۰,۷۶۳	۸۱۰,۷۶۳	۰٪	۸,۸۵۶,۱۵۲	۱۸,۹۶۸,۱۵۲	۱۱۴٪
هلدینگ خلیج فارس	۴۱,۸۹۹,۶۸۷	۴۷,۰۱۴,۳۲۷	-۱۱٪	۲۱,۴۹۹,۸۸۴	۲۲,۶۶۶,۴۵۸	۵۲٪
ایران یاسا	۹۲,۶۹۴	۹۲,۶۹۴	۰٪	۱۱۴,۷۹۹	۵۸۰,۲۲۴	۴۰۵٪
نیرو کلر	۱۱۸,۹۴۳	۸۶,۸۵۸	۳۷٪	۵۰۷,۳۳۲	۲,۰۹۷,۲۵۳	۳۱۳٪
جمع بورسی	۶۹,۲۷۶,۸۹۶	۷۳,۴۸۴,۲۳۲	-۴٪	۱۱۲,۱۶۱,۵۳۷	۲۱۳,۶۶۷,۹۰۰	۹۱٪
پرسی ایرانگاز	۲۰۹,۷۱۶	۲۰۹,۷۱۶	۰٪			
چوکا	۱۹۳,۲۵۶	۱۹۳,۲۵۶	۰٪			
توسعه صنایع لاستیک	۱۶۱,۲۱۵	۱۶۱,۲۱۵	۰٪			
هلدینگ سلولزی	۱,۷۰۰,۶۰۰	۱,۷۰۰,۶۰۰	۰٪			
توسعه نفت و گاز آریا	۱۶,۵۱۳	۱۶,۵۱۳	۰٪			
نفت ستاره خلیج فارس	۱۲,۵۸۵,۱۳۶	۱۲,۵۸۵,۱۳۶	۰٪			
پتروشیمی مروارید	۱,۶۸۸,۱۰۰	۱,۶۸۸,۱۰۰	۰٪			
پتروشیمی برزویه	۹۶۶,۳۲۳	۹۶۶,۳۲۳	۰٪			
پتروشیمی مرجان	۱,۵۱۳,۴۲۵	۸۳۳,۴۲۵	۸۲٪			
پتروشیمی ایلام	۲,۷۴۲,۱۷۵	۲,۷۴۲,۱۷۵	۰٪			
لاستیک یزد	۱۰۱,۷۶۸	۱۰۱,۷۶۸	۰٪			
پالایشگاه نفت آناهیتا	۳۵,۳۵۲	۳۵,۳۵۲	۰٪			
پتروسینا	۶۷,۰۰۱	۶۷,۰۰۱	۰٪			
سایر	۲,۴۶۹,۸۷۲	۲,۴۶۹,۸۷۲	۰٪			
جمع غیربورسی	۲۴,۴۵۰,۴۵۲	۲۳,۷۷۰,۳۶۴	۳٪	۰	۰	۰
جمع کل	۹۳,۷۲۷,۳۴۸	۹۷,۲۵۴,۶۸۶	-۴٪	۱۱۲,۱۶۱,۵۳۷	۲۱۳,۶۶۷,۹۰۰	۹۱٪

۳-۳- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تامین مالی

الف) تغییرات در حقوق صاحبان سهام

میلیون ریال

شرح	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
سرمایه	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۴۳,۵۰۰,۰۰۰	٪ ۸۷
اندوخته قانونی	۶,۱۱۴,۳۷۸	۴,۳۵۰,۰۰۰	٪ ۴۱
سود انباشته	۳۸,۲۳۰,۴۸۰	۱۷,۵۴۲,۵۳۳	٪ ۱۱۸

ب) تغییرات در بدهی های بلندمدت

میلیون ریال

شرح	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
حساب ها و اسناد پرداختی بلند مدت	۰	۰	۰
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱۳,۴۴۳	۱۰,۴۷۱	٪ ۲۸



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۳-۴- تغییرات در وضعیت نقدینگی

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

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت جریان وجه نقد تلفیقی			
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۷	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
فعالیت‌های عملیاتی :			
۶۰٪	۲۵,۶۵۹,۵۴۲	۴۱,۱۲۱,۴۶۲	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی
بازده سرمایه‌گذاریها و سود پرداختی بابت تامین مالی :			
-۲۴٪	(۴,۸۹۱,۲۹۸)	(۳,۷۱۴,۱۱۹)	سود پرداختی بابت تسهیلات مالی
۱۱۷٪	۹۶۳,۰۴۳	۲,۰۸۷,۷۸۰	سود دریافتی بابت سپرده‌های سرمایه‌گذاری بانکی و اوراق مشارکت
۳۸۸٪	(۲,۵۰۳,۵۱۹)	(۱۲,۲۰۶,۰۶۱)	سود سهام پرداختی به سهامداران شرکت اصلی
۳۱٪	(۴,۳۴۳,۹۸۲)	(۵,۷۰۷,۴۳۸)	سود سهام پرداختی به سهامداران اقلیت
۸۱٪	(۱۰,۷۷۵,۷۵۶)	(۱۹,۵۳۹,۸۳۸)	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه‌گذاریها و سود پرداختی بابت تامین مالی
مالیات بر درآمد :			
۵۷٪	(۱,۶۹۷,۶۸۳)	(۲,۶۶۴,۲۸۶)	مالیات بر درآمد پرداختی
فعالیت‌های سرمایه‌گذاری :			
-۴۵٪	۸۱,۵۸۰	۴۴,۴۸۶	وجه دریافتی بابت فروش داراییهای ثابت مشهود
-۲۸٪	(۲,۶۴۲,۸۲۶)	(۱,۸۹۸,۶۲۰)	وجه پرداختی بابت خرید داراییهای ثابت مشهود
۷۴۸٪	(۲۷,۶۷۲)	(۲۳۴,۷۹۶)	وجه پرداختی بابت خرید داراییهای نامشهود
-۱۰۰٪	(۲,۵۴۱,۸۵۵)	-	وجه پرداختی بابت علی‌الحساب شرکت‌های تابعه
۳۴۱٪	(۱,۵۹۵,۹۴۶)	(۷,۰۳۴,۱۳۲)	وجه دریافتی (پرداختی) بابت فروش (تحصیل) سرمایه‌گذاری کوتاه مدت
۱۸۸۱٪	۱۱۲,۸۴۳	۲,۲۳۴,۹۱۶	وجه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری بلند مدت
-۱۰۰٪	(۱,۶۴۵,۲۵۸)	-	وجه پرداختی بابت تحصیل سرمایه‌گذاری بلند مدت
-۱۰۰٪	۵,۲۲۵	-	وجه دریافتی (پرداختی) بابت فروش (تحصیل) دارایی نگهداری شده برای فروش
-۵۵۵٪	۲۲۶,۵۳۲	(۱,۰۳۰,۲۶۸)	وجه دریافتی بابت فروش سایر داراییها
-۱٪	(۸,۰۲۷,۳۷۷)	(۷,۹۱۸,۴۱۴)	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
۱۱۳٪	۵,۱۵۸,۷۲۶	۱۰,۹۹۸,۹۲۴	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی
فعالیت‌های تامین مالی :			
-۸۰٪	۲,۱۱۲,۶۱۲	۴۲۴,۶۴۳	وجه حاصل از افزایش سرمایه
۶۴۳۵٪	(۹۶,۱۰۵)	(۶,۲۸۰,۰۹۷)	تغییرات سهام اصلی در مالکیت فرعی
-۶٪	۱۶,۹۴۹,۳۷۰	۱۶,۰۱۰,۲۶۷	دریافت تسهیلات مالی
-۱۹٪	(۲۱,۹۸۳,۱۳۱)	(۱۷,۷۰۲,۸۰۹)	بازپرداخت اصل تسهیلات مالی
۱۵۰٪	(۳,۰۱۷,۲۵۴)	(۷,۵۴۷,۹۹۶)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تامین مالی
۶۱٪	۲,۱۴۱,۴۷۳	۳,۴۵۰,۹۲۸	خالص افزایش (کاهش) در وجه نقد
۸۵٪	۲,۵۳۰,۸۲۶	۴,۶۹۱,۸۰۴	مانده وجه نقد در ابتدای سال مالی
۳۸۹٪	۱۹,۵۰۲	۹۵,۴۵۴	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۷۶٪	۴,۶۹۱,۸۰۴	۸,۲۳۸,۱۸۷	مانده وجه نقد در پایان سال مالی
-۸۰٪	۳۹,۱۹۱,۹۱۵	۷,۷۹۲,۱۳۶	مبادلات غیر نقدی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)
صورت جریان وجوه نقد
برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸
(تجدید ارائه شده)

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۷	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸
	میلیون ریال	میلیون ریال

فعالیت‌های عملیاتی :

۲۲٪	۱۳,۶۱۸,۵۰۶	۱۶,۶۶۷,۲۹۹	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی
۶۴٪	۱۶۲,۱۵۰	۲۶۵,۵۶۰	بازده سرمایه‌گذاریها و سود پرداختی بابت تامین مالی :
-۳۹٪	(۳,۳۷۹,۸۲۱)	(۲,۰۶۲,۶۷۷)	سود دریافتی بابت سپرده‌های سرمایه‌گذاری بانکی
۳۸۸٪	(۲,۵۰۳,۵۱۹)	(۱۲,۲۰۶,۰۶۱)	سود پرداختی بابت تامین مالی
۱۴۵٪	(۵,۷۲۱,۱۹۰)	(۱۴,۰۰۳,۱۷۸)	سود سهام پرداختی
			جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه‌گذاریها و سود پرداختی با،

مالیات بر درآمد :

۸۵۳٪	(۴,۰۹۰)	(۳۸,۹۶۲)	مالیات بر درآمد پرداختی
------	---------	----------	-------------------------

فعالیت‌های سرمایه‌گذاری :

۱۳۷٪	(۲,۵۱۳)	(۵,۹۵۷)	وجوه پرداختی بابت خرید داراییهای ثابت مشهود
	(۳,۱۷۵,۶۳۰)	(۲,۸۷۷,۰۶۷)	وجوه پرداختی بابت علی‌الحساب شرکت‌های تابعه
۴۵٪	(۱,۶۱۶,۲۳۷)	(۲,۳۳۶,۱۸۳)	وجوه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاریهای بلند مدت
۶۹۴٪	(۱۹۲,۴۳۱)	(۱,۵۲۸,۴۰۶)	وجوه پرداختی بابت تحصیل سرمایه‌گذاریهای کوتاه مدت
۳۵۳۸٪	۱۷۲,۸۶۲	۶,۲۸۸,۱۱۷	وجوه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاریهای بلند مدت
۰٪	-	(۳۱۱)	وجوه پرداختی بابت خرید داراییهای نامشهود
۰٪	-	۱۸۴,۱۰۲	وجوه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاریهای کوتاه بلندمدت
-۱۰۰٪	(۳۲,۸۸۰)	-	وجوه پرداختی بابت سایر دارایی‌ها
-۹۴٪	(۴,۸۴۶,۸۲۹)	(۲۷۵,۷۰۵)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
-۲۳٪	۳,۰۴۶,۳۹۷	۲,۳۴۹,۴۵۴	جریان خالص ورود وجه نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی

فعالیت‌های تامین مالی :

-۷۹٪	۱,۹۸۲,۷۴۹	۴۲۴,۶۴۳	آورده نقدی مشارکت در افزایش سرمایه
۰٪	۲,۸۸۲,۰۷۱	-	دریافت تسهیلات مالی
-۳۲٪	(۵,۶۵۸,۴۶۶)	(۳,۸۲۳,۷۷۶)	بازپرداخت اصل تسهیلات مالی
۳۲۸٪	(۷۹۳,۶۴۶)	(۳,۳۹۹,۱۳۳)	جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تامین مالی
-۱۴۷٪	۲,۲۵۲,۷۵۰	(۱,۰۴۹,۶۷۹)	خالص افزایش در وجه نقد
۵۲۷٪	۴۲۷,۷۸۰	۲,۶۸۰,۵۳۰	مانده وجه نقد در ابتدای سال مالی
-۳۹٪	۲,۶۸۰,۵۳۰	۱,۶۳۰,۸۵۱	مانده وجه نقد در پایان سال مالی
-۹۳٪	۳۴,۴۸۶,۳۵۷	۲,۵۳۴,۰۰۸	مبادلات غیر نقدی

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

۳-۵- تغییرات سرمایه در گردش

شرح	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
گروه	۴۲,۶۶۱,۲۷۱	۱۵,۳۷۲,۸۵۵	٪ ۱۷۷
شرکت اصلی	۴۵,۵۹۱,۰۷۶	۱۸,۰۲۶,۹۸۳	٪ ۱۵۲

۳-۶- نسبت های مالی

الف) نسبت های مالی شرکت اصلی

شرح نسبت	نحوه محاسبه	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۰۲/۳۱
نسبت های نقدینگی :			
نسبت جاری	دارایی های جاری تقسیم بر بدهی های جاری	۷/۹	۲/۴
نسبت آنی	دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداختها) تقسیم بر بدهی های جاری	۷/۹	۲/۴
نسبت های اهرمی:			
نسبت بدهی	کل بدهی ها تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۰۴	۰/۱
نسبت پوشش بهره	سود قبل از کسر بهره و مالیات تقسیم بر هزینه بهره	۲۲/۶	۵/۷
نسبت مالکانه	ارزش ویژه تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۹۶	۰/۹۰
نسبت های سودآوری :			
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص تقسیم بر ارزش ویژه	۰/۲۵	۰/۱۳
نسبت بازده دارایی ها	سود خالص تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۲۴	۰/۱۲
نسبت نقد شوندگی سود	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر سود خالص	۰/۴۷	۰/۸۸
شاخص درآمد حاصل از سرمایه گذاری	درآمد حاصل از سرمایه گذاری تقسیم بر سرمایه گذاری بلند مدت	۰/۳۸	۰/۱۹
شاخص رشد سرمایه گذاری بلند مدت	درصد تغییرات سرمایه گذاری های بلندمدت نسبت به سال گذشته	-۰/۰۳	۰/۰۳
شاخص سرمایه گذاری بلند مدت به کل دارایی ها	سرمایه گذاری های بلند مدت تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۶۴	۰/۷۵
شاخص سرمایه گذاری بلند مدت به حقوق صاحبان سهام	سرمایه گذاری های بلند مدت تقسیم بر حقوق صاحبان سهام	۰/۶۷	۰/۸۴
بازده سرمایه گذاری ها	سود قبل از بهره و مالیات تقسیم بر سرمایه گذاری های بلند مدت	۰/۳۹	۰/۱۹
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
سود هر سهم-ریال	سود خالص تقسیم بر تعداد سهام	۴۳۳	۲۸۳
سود نقدی هر سهم-ریال	سود تقسیم شده تقسیم بر تعداد سهام	بر اساس مصوبه مجمع	۱۵۰
نسبت ارزش نقدی هر سهم-ریال	ارزش ویژه تقسیم بر تعداد سهام	۱,۷۳۰	۲,۶۶۶
جریان نقدی هر سهم-ریال	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر تعداد سهام	۲۰۵	۳۱۳

ب) نسبت های مالی تلفیقی گروه

سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۰۲/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱	نحوه محاسبه	شرح نسبت
نسبت های نقدینگی :			
۱/۳	۱/۷	دارایی های جاری تقسیم بر بدهی های جاری	نسبت جاری
۱	۱/۳	دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداختها) تقسیم بر بدهی های جاری	نسبت آنی
نسبت های اهرمی:			
۰/۳	۰/۳۲	کل بدهی ها تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت بدهی
۳/۳	۷/۲	سود قبل از کسر بهره و مالیات تقسیم بر هزینه بهره	نسبت پوشش بهره
۰/۶۷	۰/۶۸	ارزش ویژه تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت مالکانه
نسبت های فعالیت :			
۴/۷۴	۵/۵۸	بهای تمام شده کالای فروش رفته تقسیم بر متوسط موجودی های ابتدا و انتهای دوره	دوره گردش موجودی ها
۳/۲۹	۳/۲۵	فروش تقسیم بر متوسط حسابها و اسناد دریافتی تجاری ابتدا و انتهای دوره	دوره گردش مطالبات تجاری
نسبت های سودآوری :			
۰/۱۳	۰/۲۹	سود خالص تقسیم بر ارزش ویژه	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام
۰/۰۸	۰/۱۷	سود خالص تقسیم بر کل دارایی ها	نسبت بازده دارایی ها
۱/۷۸	۱/۰۸	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر سود خالص	نسبت نقد شوندگی سود
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
۲۶۶	۴۸۸	سود خالص تقسیم بر تعدد سهام	سود هر سهم-ریال
۱۵۰	بر اساس مصوبه مجمع	سود تقسیم شده تقسیم بر تعداد سهام	سود نقدی هر سهم-ریال
۱,۴۸۲	۱,۸۴۱	ارزش ویژه تقسیم بر تعداد سهام	نسبت ارزش نقدی هر سهم-ریال
۳۱۵	۵۰۵	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر تعداد سهام	جریان نقدی هر سهم-ریال

TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

فصل چهارم: نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و فناوری

اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی شرکت اصلی

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

۴-۲- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه

رابطه استخدامی و محل خدمت کارکنان														نام شرکت	ردیف
جمع کل		دفتر مرکزی		کارخانه		جمع		پیمانکاری		قراردادی		رسمی			
۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷		
۶۱	۶۵	۶۱	۶۵	۰	۰	۶۱	۶۵	۰	۰	۴۲	۵۰	۱۹	۱۵	تاپیکو	۱
۸۰۷	۷۹۳	۳۵	۲۷	۷۷۲	۷۶۶	۸۰۷	۷۹۳	۴۹۴	۴۸۹	۲۲۴	۲۲۳	۸۵	۸۱	پتروشیمی فن آوران	۲
۱۲۹۰	۱۲۷۱	۱۹	۲۰	۱۲۷۱	۱۲۵۱	۱۲۹۰	۱۲۷۱	۸۷۱	۸۵۲	۴۰	۴۲	۳۷۹	۳۷۷	پتروشیمی خراسان	۳
۶۳۱	۶۲۹	۴۶	۴۷	۵۸۵	۵۸۲	۶۳۱	۶۲۹	۲۸۱	۲۸۰	۳۵۰	۳۴۹	۰	۰	پتروشیمی غدیر	۴
۱۲۱۳	۱۱۵۹	۴۲	۴۵	۱۱۷۱	۱۱۱۴	۱۲۱۳	۱۱۵۹	۲۶	۷۲	۱۰۹۵	۱۰۱۲	۹۲	۷۵	پتروشیمی آبادان	۵
۳۱۷	۲۹۶	۲۲	۱۸	۲۹۵	۲۷۸	۳۱۷	۲۹۶	۰	۰	۲۸۱	۲۶۰	۳۶	۳۶	پتروشیمی فارابی	۶
۱۰۲۷	۱۰۲۲	۱۱۸	۱۱۵	۹۰۹	۹۰۷	۱۰۲۷	۱۰۲۲	۰	۰	۱۰۱۰	۱۰۰۵	۱۷	۱۷	نفت ایرانول	۷
۹۵۶	۸۹۵	۲۲۸	۲۰۹	۷۲۸	۶۸۶	۹۵۶	۸۹۵	۱۷۰	۶۲	۷۴۳	۷۸۸	۴۳	۴۵	نفت پاسارگاد	۸
۱۰۹۷	۹۶۸	۸۱	۸۰	۱۰۱۶	۸۸۸	۱۰۹۷	۹۶۸	۶۹۲	۶۱۴	۲۷۲	۲۳۹	۱۳۳	۱۱۵	گروه پرسی ایران گاز	۹
۲۱۱۶	۲۱۵۶	۱۰۴	۱۲۰	۲۰۱۲	۲۰۳۶	۲۱۱۶	۲۱۵۶	۸۹۳	۸۱۳	۱۱۹۹	۱۳۲۴	۲۴	۱۹	گروه صنعتی بارز	۱۰
۵۷۰	۵۶۴	۹	۸	۵۶۱	۵۵۶	۵۷۰	۵۶۴	۱۷۲	۱۶۷	۳۷۱	۳۷۱	۲۷	۲۶	شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱۱
۵۷	۴۵	۲۵	۱۸	۳۲	۲۷	۵۷	۴۵	۰	۰	۵۷	۴۵	۰	۰	پتروسینا	۱۲
۳۸۹۱	۵۵۱۳	۳۸۰	۳۷۱	۳۵۱۱	۵۱۴۲	۳۸۹۱	۵۵۱۳	۲۲۲۳	۳۷۶۷	۱۶۱۹	۱۷۱۰	۴۹	۳۶	گروه سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۱۳
۱۶۲۹	۱۵۰۴	۹۷	۵۸	۱۵۳۲	۱۴۴۶	۱۶۲۹	۱۵۰۴	۲۶۲	۱۷۱	۱۲۹۵	۱۲۷۶	۷۲	۵۷	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۱۴

میزان تحصیلات کارکنان														نام شرکت	ردیف
جمع کل		زیر دیپلم		دیپلم		فوق دیپلم		لیسانس		فوق لیسانس		دکتری			
۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷		
۶۱	۶۵	۶	۷	۹	۹	۰	۰	۲۰	۱۷	۲۴	۲۹	۲	۳	تاپیکو	۱
۸۰۷	۷۹۳	۱۳۴	۱۵۶	۳۲۵	۳۱۲	۱۰۹	۸۵	۱۹۵	۱۹۴	۴۴	۴۶	۰	۰	پتروشیمی فن آوران	۲
۱۲۹۰	۱۲۷۱	۲۸۴	۲۲۹	۴۱۱	۴۵۷	۱۴۱	۱۳۵	۳۷۸	۳۷۵	۷۶	۷۵	۰	۰	پتروشیمی خراسان	۳
۶۳۱	۶۲۹	۱۳۶	۱۱۲	۲۰۶	۱۹۱	۴۹	۷۰	۲۰۱	۲۰۰	۳۶	۵۲	۳	۴	پتروشیمی غدیر	۴
۱۲۱۳	۱۱۵۹	۳۸۰	۳۳۴	۴۳۲	۴۱۲	۶۴	۶۲	۲۹۵	۳۰۰	۴۰	۴۷	۲	۴	پتروشیمی آبادان	۵
۳۱۷	۲۹۶	۷۴	۶۹	۱۱۳	۱۱۸	۵۱	۳۶	۶۲	۵۷	۱۷	۱۶	۰	۰	پتروشیمی فارابی	۶
۱۰۲۷	۱۰۲۲	۷۵	۷۵	۵۵۵	۴۷۰	۱۰۱	۹۰	۲۴۰	۳۰۰	۵۵	۸۳	۱	۴	نفت ایرانول	۷
۹۵۶	۸۹۵	۱۶۹	۱۳۴	۲۵۵	۲۴۳	۱۱۸	۱۱۲	۳۲۴	۳۰۸	۸۷	۹۶	۳	۲	نفت پاسارگاد	۸
۱۰۹۷	۹۶۸	۳۸۶	۳۵۰	۳۹۳	۳۳۷	۱۱۵	۹۸	۱۷۱	۱۴۵	۳۲	۳۸	۰	۰	گروه پرسی ایران گاز	۹
۲۱۱۶	۲۱۵۶	۴۹	۳۲	۱۶۲۶	۱۶۵۶	۱۹۱	۱۹۴	۱۵۸	۱۵۸	۹۰	۱۱۱	۲	۵	گروه صنعتی بارز	۱۰
۵۷۰	۵۶۴	۱۱۶	۱۱۶	۲۶۹	۲۴۴	۴۰	۴۷	۱۲۰	۱۳۴	۲۵	۲۲	۰	۱	شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱۱
۵۷	۴۵	۱۵	۱۲	۹	۱۲	۵	۳	۲۵	۱۶	۳	۲	۰	۰	پتروسینا	۱۲
۳۸۹۱	۵۵۱۳	۹۱۵	۱۳۵۷	۱۲۹۲	۱۸۳۵	۴۱۳	۴۵۵	۱۰۴۳	۱۵۷۴	۲۲۳	۲۷۹	۵	۱۳	گروه سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۱۳
۱۶۲۹	۱۵۰۴	۳۴۸	۲۹۹	۶۳۰	۵۵۸	۱۶۸	۱۸۴	۴۱۱	۳۸۹	۶۵	۶۹	۷	۵	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۱۴



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

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

ردیف	نام شرکت	ترکیب جنسیت						ترکیب سابقه کار									
		زن		مرد		جمع کل		کمتر از ۱۰ سال		بین ۱۱ تا ۲۰ سال		بین ۲۱ تا ۳۰ سال		بیش از ۳۰ سال		جمع کل	
		۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷
۱	تاپیکو	۱۴	۱۰	۵۱	۵۱	۶۵	۶۱	۲۴	۲۱	۳۱	۳۰	۱۰	۹	۰	۱	۶۵	۶۱
۲	پتروشیمی فن آوران	۵۳	۵۸	۷۴۰	۷۴۹	۷۹۳	۸۰۷	۶۳۹	۶۷۳	۱۴۱	۱۲۱	۸	۱۰	۵	۳	۷۹۳	۸۰۷
۳	پتروشیمی خراسان	۵۱	۵۳	۱۲۲۰	۱۲۳۷	۱۲۷۱	۱۲۹۰	۴۳۱	۴۶۹	۳۶۹	۳۷۰	۴۵۱	۴۴۰	۲۰	۱۱	۱۲۷۱	۱۲۹۰
۴	پتروشیمی غدیر	۴۷	۵۰	۵۸۲	۵۸۱	۶۲۹	۶۳۱	۳۵۹	۳۵۹	۲۳۹	۲۳۸	۳۰	۳۳	۱	۱	۶۲۹	۶۳۱
۵	پتروشیمی آبادان	۳۳	۳۴	۱۱۲۶	۱۱۷۹	۱۱۵۹	۱۲۱۳	۹۶۶	۹۹۹	۱۰۵	۱۱۱	۷۹	۹۷	۹	۶	۱۱۵۹	۱۲۱۳
۶	پتروشیمی فارابی	۱۸	۲۲	۲۷۸	۲۹۵	۲۹۶	۳۱۷	۵۶	۶۲	۱۷۴	۱۸۱	۴۲	۵۱	۲۴	۲۳	۲۹۶	۳۱۷
۷	نفت ایرانول	۷۹	۸۴	۹۴۳	۹۴۳	۱۰۲۲	۱۰۲۷	۴۴۷	۴۴۸	۵۷۵	۵۷۹	۰	۰	۰	۰	۱۰۲۲	۱۰۲۷
۸	نفت پاسارگاد	۱۵۱	۱۹۲	۷۴۴	۷۶۴	۸۹۵	۹۵۶	۷۱۱	۷۹۰	۱۸۴	۱۶۶	۰	۰	۰	۰	۸۹۵	۹۵۶
۹	گروه پرسی ایران گاز	۷۶	۷۸	۸۹۲	۱۰۱۹	۹۶۸	۱۰۹۷	۸۱۸	۹۲۴	۸۵	۱۰۵	۶۱	۶۳	۴	۵	۹۶۸	۱۰۹۷
۱۰	گروه صنعتی بارز	۶۱	۵۷	۲۰۹۵	۲۰۵۹	۲۱۵۶	۲۱۱۶	۱۷۷۵	۱۶۸۳	۳۵۱	۳۹۱	۲۶	۳۴	۴	۸	۲۱۵۶	۲۱۱۶
۱۱	شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۵۳	۵۳	۵۱۱	۵۱۷	۵۶۴	۵۷۰	۲۶۷	۲۷۴	۲۹۷	۲۹۶	۰	۰	۰	۰	۵۶۴	۵۷۰
۱۲	پتروسینا	۳	۴	۴۲	۵۳	۴۵	۵۷	۲۰	۲۶	۱۹	۲۱	۲	۲	۴	۸	۴۵	۵۷
۱۳	گروه سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۱۷۸	۱۸۲	۵۳۳۵	۳۷۰۹	۵۵۱۳	۳۸۹۱	۴۲۵۳	۲۸۸۷	۱۰۷۳	۷۹۴	۱۷۲	۲۰۶	۵	۴	۵۵۱۳	۳۸۹۱
۱۴	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۷۰	۷۴	۱۴۳۴	۱۵۵۵	۱۵۰۴	۱۶۲۹	۷۶۸	۷۷۷	۶۵۱	۷۲۰	۷۸	۱۲۶	۷	۶	۱۵۰۴	۱۶۲۹

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

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

ترکیب سن												نام شرکت	ردیف
جمع کل		بیش از ۶۰ سال		بین ۵۱ تا ۶۰ سال		بین ۴۱ تا ۵۰ سال		بین ۳۱ تا ۴۰ سال		کمتر از ۳۰ سال			
۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۷		
۶۱	۶۵	۲	۰	۴	۷	۱۴	۲۰	۳۳	۳۴	۸	۴	تاپیکو	۱
۸۰۷	۷۹۳	۰	۳	۴۲	۳۷	۲۵۱	۳۰۸	۴۹۹	۴۳۸	۱۶	۸	پتروشیمی فن آوران	۲
۱۲۹۰	۱۲۷۱	۹	۱۱	۲۱۴	۱۹۸	۴۹۲	۴۷۶	۳۵۹	۳۶۵	۲۱۶	۲۲۱	پتروشیمی خراسان	۳
۶۳۱	۶۲۹	۱	۴	۲۷	۳۴	۱۵۰	۱۶۵	۳۹۷	۳۹۳	۵۶	۳۳	پتروشیمی غدیر	۴
۱۲۱۳	۱۱۵۹	۶	۴	۱۷۴	۱۴۹	۴۵۹	۴۴۸	۵۱۱	۴۹۱	۶۳	۶۷	پتروشیمی آبادان	۵
۳۱۷	۲۹۶	۷	۶	۸۵	۷۱	۸۶	۸۴	۱۳۱	۱۲۹	۸	۶	پتروشیمی فارابی	۶
۱۰۲۷	۱۰۲۲	۱۴	۱۱	۱۰۴	۱۰۳	۳۰۴	۳۰۴	۴۹۲	۴۹۱	۱۱۳	۱۱۳	نفت ایرانول	۷
۹۵۶	۸۹۵	۲	۲	۳۰	۴۰	۲۰۲	۲۳۰	۵۹۳	۵۵۰	۱۲۹	۷۳	نفت پاسارگاد	۸
۱۰۹۷	۹۶۸	۳	۳	۹۸	۸۲	۳۴۹	۳۱۴	۵۰۴	۴۶۸	۱۴۴	۱۰۱	گروه پرسی ایران گاز	۹
۲۱۱۶	۲۱۵۶	۰	۰	۲۴	۲۸	۲۲۸	۲۶۴	۸۹۶	۹۳۶	۹۶۸	۹۲۸	گروه صنعتی بارز	۱۰
۵۷۰	۵۶۴	۲	۲	۲۴	۲۵	۲۲۴	۲۲۵	۲۸۴	۲۸۵	۳۶	۲۷	شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱۱
۵۷	۴۵	۸	۵	۳	۳	۸	۳	۲۷	۲۷	۱۱	۷	پتروسینا	۱۲
۳۸۹۱	۵۵۱۳	۲۴	۲۷	۱۸۴	۲۳۰	۹۹۳	۱۲۴۲	۱۷۹۷	۲۵۰۴	۸۹۳	۱۵۱۰	گروه سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۱۳
۱۶۲۹	۱۵۰۴	۱۷	۱۶	۱۵۱	۱۳۲	۶۹۱	۵۳۱	۶۱۵	۶۸۰	۱۵۵	۱۴۵	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۱۴



۴-۳- برگزاری دوره های آموزشی - تخصصی جهت کارکنان

ضمن هماهنگی و تائید مدیریت محترم عامل، و در راستای ایجاد انگیزه و عدالت اداری، نیازسنجی آموزشی واحدهای مختلف جمع آوری گردیده و در حوزه های مختلف و مرتبط پس از تکمیل و جمع‌بندی نسبت به اجرای موارد مصوب اقدام شده است.

الف) اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

- ❖ اصلاح و بهبود سیستم های اطلاعاتی و مستند سازی
- ❖ نظارت و کنترل اجرای بخشنامه ها و آئین نامه ها در شرکت های تابعه
- ❖ ارتقاء از درون و شاسیته سالاری
- ❖ مستند سازی فرآیندهای سازمانی
- ❖ برگزاری دوره های آموزشی تخصصی و عمومی
- ❖ ارتقاء کیفیت غذای پرسنل
- ❖ ایجاد بستر مناسب جهت استفاده از فضاهای ورزشی

ب) مشکلات مربوط به توسعه منابع انسانی

- ❖ ۱- تغییرات زیاد مدیریتی
- ❖ ۲- ضعف در سیستم های اطلاعاتی
- ❖ ۳- عدم وجود جانشین پروری

بخش پنجم

چالش‌ها، ریسک‌ها و راهکارها

فصل پنجم: چالش‌ها (ریسک‌ها و راه کارها)

۵-۱- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

۱- ریسک نوسانات نرخ بهره

یکی از اصلی‌ترین متغیرهای تأثیرگذار در اقتصاد هلدینگ تعیین نرخ بهره می‌باشد. در صورتی که نرخ بهره افزایش یابد، هزینه پول افزایش خواهد یافت و یا عبارت دیگر تأمین مالی برای بنگاه‌های تولیدی و خدماتی هلدینگ گرانتر خواهد شد و با توجه به سطح مشخصی از فروش و افزایش هزینه‌های مالی، سود خالص آن کاهش خواهد یافت. یکی از اصول تأکیدی مدیران ارشد هلدینگ بعنوان راه مدیریت این ریسک، کاهش هزینه‌های مالی در شرکت تاپیکو و همچنین شرکت‌های تابعه می‌باشد.

۲- ریسک کیفیت محصولات

با توجه به سطح رقابتی بالا در اکثر بازارهای محصولات پتروشیمی، کیفیت محصولات در کنار قیمت آنها نقش مهمی را ایفاء می‌کند. ریسک نوسانات کیفیت محصولات، تأثیرپذیری بالایی از کیفیت مواد اولیه دریافتی اعم از گاز و فرآورده‌های نفتی در شرکت‌های تابعه هلدینگ تاپیکو دارد که بعلاوه عدم قابلیت در کنترل این ریسک (بعنوان یک ریسک سیستماتیک)، این موضوع به عنوان یک ریسک بیرونی به شرکت تحمیل می‌شود. بخش دیگر ریسک کیفیت محصول ناشی از تولید و کنترل فرآیندی محصول، به عنوان یک ریسک عملیاتی تحمیل می‌گردد که از طریق استقرار و پایش نظام‌های مدیریت کیفیت در تولید شرکت‌های تابعه، سعی در مدیریت این ریسک تا حد امکان شده است.

۳- ریسک نوسانات نرخ ارز

ریسک تغییرات نرخ ارز در رابطه با اکثر شرکت‌های تابعه بعلاوه ماهیت صادراتی این شرکت‌ها، به عنوان یکی از مهمترین ریسک‌ها به شمار می‌رود. میزان اثر تغییرات نرخ ارز در هر یک از شرکت‌های تابعه با توجه به منابع/مصارف ارزی آنها متفاوت می‌باشد، اما نکته حائز اهمیت، زمان‌بندی اثرگذاری این نوسانات در شرکت‌ها است بگونه‌ای که با توجه به ماهیت صادراتی اکثر شرکت‌ها، نوسانات ارز در وهله اول بر روی درآمدهای شرکت و در وهله بعد بر روی هزینه‌های آن تأثیر خواهد گذاشت.

از دیگر اثرات تغییرات نرخ ارز، تأثیر آن بر تسهیلات ارزی است که با افزایش نرخ ارز، بازپرداخت تسهیلات متناسب با آن افزایش می‌یابد.

۴- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی

قیمت نهاده‌های تولیدی به عنوان بخشی از قیمت تمام شده محصولات شرکت‌های تابعه، اثر مستقیمی در سود عملیاتی و در نهایت سود خالص شرکت‌های تابعه و هلدینگ دارد. ریسک تغییرات قیمت نهاده‌ها (افزایش آنها) می‌تواند هم تأثیر مستقیم منفی داشته و هم در صورتی که این افزایش ناگهانی و محسوس باشد، شرکت را دچار ریسک نقدینگی نماید. یکی از مهمترین نهاده‌های تولیدی در اغلب شرکت‌های هلدینگ، «گاز» است که با توجه به فرمول قیمت‌گذاری، تغییرات افزایشی نرخ ارز منجر به افزایش قیمت تمام شده گاز خوراک و در نهایت افزایش قیمت تمام شده محصول تولیدی می‌گردد.

۵- ریسک کاهش قیمت محصولات

این ریسک به عنوان جزء مستقیم اثرگذار در درآمد عملیاتی شرکت‌های تولیدی تابعه هلدینگ، توجه بسیار زیادی را به خود جلب می‌کند. اغلب محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی، همبستگی بسیار بالایی از قیمت نفت دارند که این بخش در حیطه کنترلی هلدینگ نمی‌باشد و در سطح جهانی تعیین می‌گردد. یکی دیگر از موارد تاثیرگذار در تغییرات قیمت محصولات، امکان محدود نمودن دستیابی محصولات پتروشیمی به قیمت تعادلی بازار بخاطر مداخلات دولت در ساز و کار بورس کالا اعم از (۱) الزام شرکت‌های پتروشیمی جهت عرضه و (۲) تحمیل نرخ‌های تکلیفی برای بعضی محصولات می‌باشد.

۶- ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی و یا تغییر مقررات دولتی

باتوجه به خروج آمریکا از برجام و شروع دور جدید تحریم‌ها، محدودیت در تعاملات بین‌المللی خصوصاً نقل و انتقال پول و حمل و نقل صادرات محصولات را با چالش مواجه کرده است. از طرفی نیز تأمین قطعات و واردات مواد اولیه و کاتالیست‌ها نیز با اشکال مواجه شده است. تغییرات در نرخ خوراک پتروشیمی‌ها و همچنین وجود محدودیت در نرخ فروش از طرف سازمان حمایت نیز در عملکرد و سود شرکت‌ها تأثیرگذار می‌باشد.

۷- ریسک تجاری

رشد روز افزون سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی کشورهای حوزه خلیج فارس و چین به عنوان رقبای اصلی بازارهای هدف شرکت‌های تابعه هلدینگ، یکی از مهمترین ریسک‌های تجاری محسوب می‌شود. فارغ از سرمایه‌گذاری روزافزون، سرعت تکمیل طرح‌های جدید و نبود موانع مختلف برای حضور هر چه قدرتمندتر سایر رقبای منطقه‌ای و چین در بازارهای هدف، شدت محدودیت برای فروش و مانور قیمتی را برای شرکت‌های تابعه ایجاد می‌کند. در این خصوص شرکت‌ها بدنبال شناسایی بازارهای جدید هستند، هلدینگ نیز در نظر دارد پروژه‌های جدید خود را در قالب سرمایه‌گذاری مشترک اجرا نماید.

۸- ریسک نقدینگی

در غالب شرکت‌های گروه به گونه‌ای مدیریت می‌شود که دوره وصول مطالبات از دوره حسابهای پرداختی کوتاه‌تر باشد تا شرکت‌ها با مشکل نقدینگی کمتری مواجه شوند. بعلاوه بررسی اعتبار سنجی مشتریان نیز در دستور کار شرکتها قرار دارد تا ریسک نکول به حداقل ممکن کاهش یابد. البته شرایط جدید تحریم‌ها و مشکلات نقل و انتقال پول در شرکت‌های صادرات محور، ریسک نقدینگی را نسبت به شرایط قبل از تحریم افزایش داده است. با این وجود کلیه کنترل‌های لازم برای حصول اطمینان از بازگشت نقدینگی حاصل از فروش محصولات صورت می‌گیرد.

۹- ریسک تولیدی

تأمین تجهیزات، قطعات و کاتالیست‌ها که مستقیماً در فرآیند تولید نقش دارند، با توجه به شرایط تحریم با چالش مواجه می‌شوند، بعلاوه قطعی گاز در فصول سرد سال نیز از دیگر ریسک‌های مرتبط با تولید در پتروشیمی‌ها می‌باشد.

۱۰- ریسک حوزه HSE

ریسک‌های حوزه HSE بواسطه ارزش منابع سازمانی اعم از منابع انسانی و فیزیکی بی شک از مهمترین گروه ریسک‌های شرکت‌های تابعه می‌باشد. شرکت تاپیکو همواره خود را مقید به الزام شرکت‌های تابعه جهت شناسایی و ارزیابی ریسک‌های حوزه HSE نموده تا از هرگونه آثار مخرب اینگونه ریسک‌ها جلوگیری نموده و تا حد امکان میزان وقوع آن را به صفر برساند.

باتوجه به فرسودگی بخشی از تجهیزات و بدلیل کاهش ریسک آنها و لزوم توجه به ایمنی هلدینگ تاپیکو اقدام به شناسایی پیمانکاران صاحب صلاحیت نموده و بصورت دوره‌ای اقدام به ارزیابی شرکتها و تعریف پروژه‌های بهبود و دسته‌بندی شرکت‌ها و ارتقای سطح ایمنی آنها نموده است.

۱۱- ریسک طولانی شدن زمان اجرای طرح‌ها

با توجه به وجود تحریم‌ها و ایجاد محدودیت‌ها در واردات تجهیزات و ماشین‌آلات مورد نیاز و یا محدودیت در نقل و انتقال ارز، امکان تطویل در اجرای پروژه‌ها بوجود خواهد آمد و طولانی شدن زمان اجرای پروژه‌ها، ریسک کاهش توجیه‌پذیری طرح را به همراه خواهد داشت.

۱۲- ریسک‌های خاص صنعت

ریسک‌های عمده مربوط به فعالیت در حوزه صنعت پتروشیمی

عنوان ریسک	شرح ریسک
عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و ویژگی‌های صنعت	ناپایداری در سیاست‌های قیمت‌گذاری خوراک توسط دولت
	تشدید محدودیتها در قوانین و الزامات زیست محیطی
	اعمال سیاست‌های فروش یارانه‌ای در محصول اوره
ریسک ناشی از رقابت در صنعت	افزایش توان رقبا داخلی و بین‌المللی و میزان سرمایه‌گذاری‌های مشترک بین آنها افزایش حجم تولید و بالارفتن قدرت چانه‌زنی خریداران
ریسک خوراک (مواد اولیه)	تغییرات در قیمت خوراک توسط دولت به دلیل تأمین‌کننده انحصاری خوراک برطرف شدن ریسک عمده در تأمین خوراک در سالهای آتی بدلیل راه‌اندازی فازهای جدید پارس جنوبی
ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی	ریسک انتقال پول در بانک‌های خارجی و صادرات محصولات ریسک تأمین مالی برای اجرای طرح‌های توسعه
ریسک مکانیزم فروش محصولات	ریسک لجستیک و حمل و نقل محصولات و ریسک وصول منابع حاصل از فروش
ریسک نوسانات نرخ ارز	عدم وجود ریسک برجسته بدلیل وجود منابع ارزی بیش از مصارف ارزی
ریسک تأمین مالی	مشکلات مربوط به تأمین مالی و استفاده از تسهیلات داخلی و خارجی و تضامین آنها
ریسک پوشش بیمه	قرارگیری کلیه اموال و دارایی‌های شرکت‌های گروه تحت پوشش بیمه

ریسک‌های عمده مربوط به فعالیت در حوزه صنعت نفت و گاز و پالایشگاهی

شرح ریسک	عنوان ریسک
تشدید محدودیتها در قوانین و الزامات زیست محیطی ناپایداری در سیاست‌های اقتصادی ناکارآمدی قوانین و مقررات	عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و ویژگی‌های صنعت
افزایش توان رقبای داخلی و بین‌المللی و میزان سرمایه‌گذاری‌های مشترک بین آنها بالارفتن قدرت چانه‌زنی خریداران تغییر در گروه محصولات روغن پایه و تقاضا برای گروه‌های ۲ و ۳ ریسک جایگزین شدن تدریجی سوخت پاک و کاهش تقاضا برای فرآورده‌های پالایشگاهی تعدد تولیدکنندگان قیر به دلیل تکنولوژی نسبتاً ساده تولید قیر و افزایش رقابت	ریسک ناشی از رقابت صنعت
تأمین انحصاری خوراک توسط وزارت نفت ناپایداری در رویه‌های قیمت‌گذاری خوراک	ریسک خوراک (مواد اولیه)
عدم وجود ریسک قابل ملاحظه بدلیل فروش فرآورده‌های پالایشگاهی به پالایش و پخش ریسک لجستیک و وصول منابع حاصل از فروش محصولات روغن پایه و قیر بدلیل وجود محدودیت‌های بین‌المللی	ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی
قیمت‌گذاری سازمان حمایت در حوزه روغن پایه و ممنوعیت صادرات فرآورده‌های اصلی پالایشگاهی تا زمان تأمین نیاز کشور و نرخ‌گذاری توسط پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	ریسک مکانیزم فروش محصولات
ریسک تسعیر ارز و عدم تناسب تسهیلات ارزی با منابع ارزی شرکت بدلیل حجم پائین صادرات در این بخش	ریسک نوسانات نرخ ارز
مشکلات مربوط به تأمین مالی و استفاده از تسهیلات داخلی و خارجی و تضامین آنها	ریسک تأمین مالی
قرارگیری کلیه اموال و دارایی‌های شرکت‌های گروه تحت پوشش بیمه	ریسک پوشش بیمه

TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش ششم

سایر موارد

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

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

فصل ششم: سایر موارد

۶-۱- دعاوی مطروحه له و علیه شرکت

در سال مالی مورد گزارش شرکت اصلی فاقد دعاوی حقوقی بوده است.

۶-۲- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

شرح	نام اشخاص وابسته	نوع وابستگی	پرداخت علی الحساب	خرید کالا و خدمات	سود سهام	بهاثر سود سهام با مطالبات از دولت	فروش کالا	تبدیل ارز به سرمایه گذاری ها	فروش وجوه دریافتی	تفاهیم اعطایی	انتقال مانده حساب	بازپرداخت فرج تسهیلات	تفاهیم دریافتی
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین:													
مدیران اصلی واحد تجاری	شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	-	۱۰,۶۸۳,۵۷۷	۶۸۶,۰۰۰	-	-	-	-	-	-	-
شرکت وابسته	صندوق بیمه اجتماعی کشاورزان، روستاییان و عشایر	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	-	۲۲۲,۵۲۴	-	-	۵,۵۸۱,۹۷۵	-	-	-	-	-
شرکت وابسته	نفت ستاره خلیج فارس	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	-	-	-	-	-	-	۱,۵۰۰,۰۰۰	۲,۶۰۰,۰۰۰	-	-
سایر اشخاص وابسته	بانک رفاه کارگران	همگروه	-	-	-	-	-	-	-	-	۹۷۵,۸۳۵	-	-
	ماشین سازی پارس	همگروه	۴۰,۰۰۰	-	-	-	-	-	-	۲۶۱,۰۰۰	-	-	-
شرکت نفت پاسارگاد:													
شرکت های تحت کنترل مشترک	تعاونی آینده داران مبین پاسارگاد	همگروه	-	۷۵,۱۳۰	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	فراآورده های قیری آذر پاسارگاد	همگروه	-	-	-	۳۴۵	-	-	-	-	-	-	-
	کارگزاری باهنر	همگروه	-	۲۲,۳۸۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-
شرکت گروه صنعتی پارس:													
شرکت های تحت کنترل مشترک	مهندسی و تحقیقات صنایع لاستیک	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۳,۵۲۰	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	بازرگانی لاستیک سیمرغ	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۱,۱۴۵	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	گربن سیمرغ	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۵۲۲,۶۲۲	-	-	-	-	-	-	-	-	-
شرکت وابسته	پتروشیمی شازند آراک	عضو هیات مدیره مشترک	-	۴۳۱,۵۹۵	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	شرکت ساختمان سد و تاسیسات سایه	همگروه	-	۶۴,۳۰۰	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	دوده فام	عضو هیات مدیره مشترک	-	۶۷,۸۷۶	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	خدمات مسافرتی تامین	همگروه	-	۱۲,۰۷۲	-	-	-	-	-	-	-	-	-
شرکت پتروشیمی غدیر:													
سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بندرامام	سهامدار	-	۳۹۵,۵۰۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	پتروشیمی مروارید	همگروه	-	۱۳۵,۳۵۰	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	پتروشیمی مارون	همگروه	-	۲۲۷,۹۳۵	-	-	-	-	-	-	-	-	-
شرکت سرمایه گذاری توسعه صنایع لاستیک:													
اشخاص وابسته	ایران یاسا تایر و رابر	عضو هیات مدیره مشترک	-	-	-	-	۱۲۲,۲۱۳	-	-	-	-	-	-
	صنایع لاستیک یزد	عضو هیات مدیره مشترک	-	-	-	-	۲۱۴,۷۹۸	-	-	-	-	-	-
گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین:													
مدیران اصلی واحد تجاری	صنایع چوب و کاغذ مازندران	سهامدار و عضو هیات مدیره	۸۱,۷۸۴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	کارتین البرز	عضو هیات مدیره مشترک	-	۶۲۷	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	کارتین ایران	عضو هیات مدیره مشترک	-	۲,۳۲۲	۱,۰۰۰	-	۱,۸۴۵	-	-	-	-	-	-
	کارگزاری صبا تامین	همگروه	-	۱,۷۵۱,۹۴۴	-	-	-	-	-	-	۱,۲۰۴,۶۴۸	-	-
شرکت صنایع چوب و کاغذ ایران (چو کا):													
اشخاص وابسته	صندوق بازنشستگی کشوری	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	-	-	-	-	-	۷۰,۰۰۰	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	شرکت کارتین ایران	عضو مشترک هیات مدیره	-	۱,۳۵۸	-	-	۲,۱۷۹	-	-	-	-	-	-
	صنایع چوب اسلام	همگروه	-	۸,۸۱۰	-	-	۳۹۶	-	۷,۲۲۷	-	-	-	-
شرکت نفت اراک:													
اشخاص وابسته	پتروشیمی شازند آراک	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۴۶۱	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	میرالی رفاه	همگروه	-	-	-	-	۶۰۸,۱۷۵	-	-	-	-	-	-
شرکت پتروشیمی خراسان:													
اشخاص وابسته	پتروشیمی شازند آراک	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	-	-	-	۵۴,۳۲۷	-	-	-	-	-	-
	گسترش نفت و گاز پارسین	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	-	-	-	۳۳۱,۷۴۱	-	-	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	سرمایه گذاری صبا تامین	عضو مشترک هیات مدیره	-	-	-	-	-	۲,۰۰۱,۹۲۶	-	-	-	۸۲۰,۱۸۸	-
	میرالی رفاه	همگروه	-	-	-	-	-	۴,۹۱۷,۵۴۹	-	-	-	-	-
	ماکرو اینترنشنال	همگروه	-	۲۰,۸۷۴	-	-	-	-	-	-	-	-	-
شرکت پتروشیمی فن آوران:													
سایر اشخاص وابسته	ماکرو اینترنشنال	عضو هیات مدیره	-	۵۲,۶۹۳	-	-	-	۱,۶۲۶,۴۷۹	-	-	-	-	-
	پتروشیمی مارون	عضو هیات مدیره	-	۲۵۱,۳۲۴	-	-	۱,۷۴۷	-	-	-	-	-	-
	سازمان منطقه ویژه اقتصادی	تامین کننده اصلی مواد اولیه	-	۲,۱۷۷,۵۵۷	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی فجر	سهامدار	-	۸۷۶,۴۲۴	-	-	۲۴	-	-	-	-	-	-
	پتروشیمی بندرامام	سهامدار	-	۸۲	-	-	۳,۱۵۱,۷۶۲	-	-	-	-	-	-
	پتروشیمی تندگویان	سهامدار	-	۶۳۴	-	-	۱,۴۰۹,۱۲۶	-	-	-	-	-	-
	پتروشیمی کارون	سهامدار	-	۱۸۷	-	-	۲۷۶,۳۲۸	-	-	-	-	-	-
	عملیات غیر صنعتی	سهامدار	-	۱۳۰,۰۶۶	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع کل			۱۳۱,۵۹۴	۱۲,۲۲۷,۹۲۸	۱۰,۹۱۶,۱۰۱	۱,۰۱۷,۷۴۱	۵,۲۳۵,۱۰۰	۹,۱۵۴,۱۲۹	۵,۵۸۱,۹۷۵	۲۰۸,۱۶۲	۵,۶۸۹,۳۶۰	۳,۸۰۴,۶۴۸	۹۷۵,۸۳۵

۳-۶- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

شرکت اصلی فاقد تعهدات سرمایه‌ای بوده و تعهدات سرمایه‌ای گروه ناشی از قراردادهای منعقد و مصوب در تاریخ ترازنامه به شرح زیر است :		موضوع تعهدات سرمایه‌ای		شرکت	
۱۳۹۷/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	میلیون ریال	میلیون ریال		
۸۰,۳۸۸	۳۳,۴۴۰			گروه صنعتی بارز	پروژه‌های توسعه‌ای و سرمایه‌گذاری در بارز کردستان
۴۸۱,۲۴۱	۵۲۵,۰۰۰			صنایع کاغذ سازی کاوه	تتمه بهای خرید ماشین آلات خط تولید جدید و احداث ساختمان
۵۴,۳۴۵	۱۸,۸۷۴			نفت ایرانول	اجرای طرح توسعه
۵۶,۷۳۳	۲۴,۱۳۲			نفت پاسارگاد	تکمیل پروژه‌های در دست اجرا و خرید تجهیزات
۷۶,۱۲۵	۲۷,۲۱۶			سایر	داراییهای در جریان تکمیل و پیش پرداختهای سرمایه‌ای
۷۴۸,۸۳۲	۶۲۸,۶۶۲				
۱۳۹۸/۰۲/۳۱		بدهی‌های احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ در تاریخ ترازنامه به شرح زیر است :			
شرکت اصلی	گروه	یادداشت			
میلیون ریال	میلیون ریال				
۱۰,۶۴۷,۴۷۲	۳,۲۲۴,۵۰۳	۳۶-۳-۵		تضمین وام شرکت‌های گروه	
۱۰,۶۴۷,۴۷۲	۳,۲۲۴,۵۰۳				
		سایر بدهی‌های احتمالی :			
<p>بر اساس تبصره ۲ تصویب نامه ۶۳۷۹۳/ت/۵۵۶۳۳-هـ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۶ هیات وزیران، صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی که از تاریخ ۱۳۹۷/۰۱/۲۲ تا تاریخ نامه مذکور نسبت به ایفای تعهدات ارزی خود نموده‌اند، علاوه بر فروش ارز در بازار دوم، متعهد به پرداخت ما به التفاوت ریالی حاصل از تفاوت ارزش صادرات مربوط بر مبنای نرخ رسمی و نرخ بازار در روز تسویه خواهند شد. از این بابت به شرح یادداشت ۱-۵-۱۴، ۱۴۰۰.۶۹۰ میلیون ریال ذخیره در حساب‌ها انعکاس یافته است.</p> <p>به موجب نامه معاونت برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، شرکت‌های گاز استان خوزستان و خراسان شمالی مابه‌التفاوت بهای گاز خوراک مصرفی شرکت‌های فرعی پتروشیمی فن آوران و خراسان جمعاً مبلغ ۲.۱۳۷ میلیون ریال برای سال ۲۱ فروردین ۱۳۹۲ تا ۲۳ آذر ۱۳۹۲ (به ازای هر مترمکعب ۱۳ سنت) را مطالبه نموده‌اند که بدلیل عدم تسری مصوبات ستاد تدابیر ویژه اقتصادی به گاز متان که خوراک مصرفی هر دو شرکت است مورد قبول قرار نگرفته و از این بابت ذخیره‌ای در حسابها منظور نشده است.</p> <p>بر اساس تاییدیه دریافتی از پتروشیمی نوری (تامین کننده خوراک) مانده حساب فیما بین دارای مغایرت نامساعد به مبلغ ۶.۱۰۶ میلیارد ریال بابت مطالبه مالیات بر ارزش افزوده سال‌های ۱۳۹۴ و ۱۳۹۷ می باشد که به دلیل معاف بودن شرکت مذکور مورد قبول شرکت پتروشیمی نوری قرار نگرفته است. همچنین نرخ خوراک شرکت‌های وابسته پتروشیمی خارک و پتروشیمی مارون بصورت علی‌الحساب بوده است و بابت خرید خوراک (گاز) قرارداد منعقد نشده است.</p> <p>پس از پایان سال مالی تعداد ۲۱۶ میلیون سهم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس متعلق به تایپکو به دلیل بدهی مالیاتی شرکت حفاری شمال و به واسطه عضویت تایپکو در هیات مدیره این شرکت مسدود گردیده است.</p> <p>عمده مبلغ بدهی‌های احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت گروه مربوط به تضمین وام شرکت نفت ستاره خلیج فارس به مبلغ ۱.۵۰۰.۰۰۰ میلیون ریال بوده است. همچنین مبلغ بدهی احتمالی شرکت اصلی نیز عمدتاً مربوط به توثیق سهام شرکت‌های فرعی پتروشیمی آبادان به مبلغ ۳.۰۴۶.۶۸۰ میلیون ریال و پتروشیمی فن آوران به مبلغ ۲.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال جهت تضمین تسهیلات دریافتی آن‌ها می‌باشد.</p>					



۴-۶- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

گزارش اقدامات و دستاوردها

- طبقه بندی شرکت های تابعه بر اساس شدت مصرف انرژی به ازای مقدار محصول قابل فروش و نحوه پیاده‌سازی ساختار مدیریت انرژی بر مبنای استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ و یا EN ۱۴۰۰۱ به سه دسته قرمز (شرکت‌هایی که ساختار مدیریت انرژی در آن‌ها پیاده نشده است)، زرد (شرکت‌هایی که علی‌رغم پیاده‌سازی ساختار مدیریت شدت مصرف انرژی خارج از استاندارد دارند) و سبز (شرکت‌هایی که شدت مصرف انرژی آن‌ها در محدوده استاندارد قرار دارند و ساختار مدیریت انرژی را پیاده‌سازی کرده‌اند)
- بررسی و تحلیل قبوض انرژی مصرفی شرکت‌های تابعه به منظور شناسایی جرایم و هزینه‌های مترتب آن
- اجرای پروژه اصلاح توان راکتیو در مجتمع های صنعتی مدیریتی به منظور حذف جرایم توان راکتیو (کارخانه چوکا و پتروشیمی غدیر)

- خرید و استفاده از دو واحد پکیج بویلر در شرکت صنایع چوب و کاغذ ایران چوکا به منظور اصلاح خط تولید و کاهش گاز سوخت مصرفی
- کمک به جذب منابع مالی خارج از سازمان به منظور خریداری و استفاده از کمپرسور گاز کوب پتروشیمی آبادان
- اورهال سراسری شرکت پتروشیمی فن‌آوران که موجب کاهش ۱۵ الی ۱۷ درصدی کاهش شدت مصرف انرژی این مجتمع گردید
- استفاده از فضای بورس انرژی و بازار فیزیکی برق و عقد قرار دوجانبه برق بین شرکت های تابعه و نیروگاه طوس که موجب کاهش هزینه های انرژی الکتریکی و تأمین پایدار برق در شرکت های تابعه مشمول این قانون شده است
- تهاتر بدهی شرکت های تولیدی تابعه به شرکت های برق منطقه ای و توزیع با مطالبات نیروگاه طوس (از مجموعه های مدیریتی تابعه) که ضمن جلوگیری از توقف خطوط تولید در اثر قطعی برق موجب گردش وجوه نقد در مجموعه شرکت های گروه شده است.
- الگو برداری از شرکت پتروشیمی خراسان در پیاده سازی ساختار مدیریت انرژی در سایر شرکت ها (با توجه به اینکه شدت مصرف انرژی محصولات این مجتمع بهتر از استاندارد های ملی ایران می باشد)
- احداث واحد خورشیدی ۵ کیلوواتی در بام تاپیکو و شستا بر اساس مصوبه معاون اول رئیس جمهوری

گزارش برنامه های آتی

- پیاده سازی ساختار استاندارد مدیریت انرژی در شرکت های تابعه (موضوع ماده ۲۴ قانون اصلاح الگوی مصرف)
- ممیزی مقدماتی انرژی شرکت های تابعه بر اساس استاندارد ISO ۵۰۰۰۲ به منظور شناخت نقاط ضعف و تلفات انرژی و فرصت های کاهش هزینه و افزایش بهره‌وری انرژی
- در نظر گرفتن بودجه و نظارت بر حسن اجرای آن برای پروژه های شناسایی شده از ممیزی فنی و تکنیکال انرژی (موضوع بند قبلی)
- ورود سایر شرکت های دیگر گروه (شرکت هایی که امکان قانونی دارند) به فضای بورس انرژی و بازار فیزیکی برق به منظور تأمین پایدار انرژی الکتریکی و کاهش هزینه های آن
- احداث واحدهای خورشیدی در محل ستاد سایر شرکت های تابعه بر اساس بخشنامه معاون اول رئیس جمهور
- ادامه فرایند تهاتر بدهی های برق شرکت های تابعه با مطالبات نیروگاه طوس از وزارت نیرو
- ارتباط با دفتر UNIDO و سایر نهادها ذی ربط به منظور جذب منابع مالی خارج از سازمان جهت اجرای پروژه های بهبود مصرف انرژی اقدامات، دستاوردها، برنامه های آتی و در حال پیگیری واحدهای H.S.E.

TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۵-۶- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع

اقدامات انجام شده	تکالیف مجمع سال قبل	بند حسابرس
<p>پیگیری لازم در این خصوص در حال انجام بوده و مراتب از طریق واحدهای حقوقی شرکت‌های مزبور در حال پیگرد است. (ضمن اینکه گزارشات لازم در این خصوص در مقاطع زمانی مختلف به شستا ارسال گردیده است.) (به عنوان نمونه اقدام راکد و سنواتی شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک صفر شده است.)</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد اقدام راکد و سنواتی منعکس در سرفصل حساب‌های دریافتی تجاری و غیرتجاری و پیش‌پرداخت‌های شرکت‌های فرعی، مقرر گردید ضمن ارائه جدول سنی مطالبات فوق، نسبت به وصول و یا تعیین تکلیف اقدام مذکور، پیگیری‌های لازم انجام و نتایج حاصل از اقدامات مزبور، در مقاطع سه ماهه به شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، منعکس گردد.</p>	<p>بند ۴ گزارش حسابرس: سرفصل حساب‌های دریافتی تجاری و غیر تجاری و پیش‌پرداخت‌های شرکت‌های فرعی (یادداشت‌های توضیحی ۵ و ۷ صورت‌های مالی (شامل مبلغ ۳,۶۸۳ میلیارد ریال اقدام راکد و سنواتی می‌باشد که علی‌رغم پی‌گیری‌های حقوقی انجام شده، تاکنون تسویه نگردیده است، بر اساس شواهد موجود احتساب ذخیره مطالبات مشکوک‌الوصول از این بابت در حساب‌ها ضروریست، لیکن تعیین میزان آن به دلیل عدم دسترسی به مستندات کافی در شرایط حاضر برای این سازمان میسر نگردیده است.</p>
<p>در این خصوص مکاتبات لازم با شرکت‌های وابسته صورت گرفته است. (در نتیجه پیگیری‌های صورت گرفته مطالبات سنواتی از مبلغ ۵,۵۶۱ میلیارد ریال به ۴,۴۱۸ میلیارد ریال، مبلغ کسری ذخیره مالیاتی از ۵,۵۶۱ میلیارد ریال به ۴,۵۵۷ میلیارد ریال و مغایرت نامساعد از مبلغ ۱۸,۹۸۹ میلیارد ریال به ۱۴,۸۲۰ میلیارد ریال کاهش یافته است.)</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۵ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد مطالبات سنواتی، کسری ذخیره مالیاتی و مغایرت نامساعد طبق صورت تطبیق تهیه شده توسط شرکت‌های وابسته با سایر شرکت‌ها به ترتیب شامل ۵,۵۶۱ میلیارد ریال، ۵,۶۵۰ میلیارد ریال و ۷,۹۸۹ میلیارد ریال (جمعاً معادل مبلغ ۱۸,۹۸۹ میلیارد ریال سهم شرکت اصلی از شرکت‌های وابسته) می‌باشد. به دلیل فقدان اطلاعات و شواهد لازم در خصوص موارد فوق، تعیین آثار مالی احتمالی ناشی از تعدیلات مورد لزوم بر صورت‌های مالی مورد گزارش، در شرایط حاضر برای این سازمان مقدور نمی‌باشد.</p>	<p>بند ۵ گزارش حسابرس: مطالبات سنواتی، کسری ذخیره مالیاتی و مغایرت نامساعد حساب‌های دریافتی طبق صورت تطبیق تهیه شده توسط شرکت‌های وابسته با سایر شرکت‌ها به ترتیب شامل مبلغ ۵,۵۶۱ میلیارد ریال، ۵,۶۵۰ میلیارد ریال و ۷,۹۸۹ میلیارد ریال (جمعاً معادل مبلغ ۱۸,۹۸۹ میلیارد ریال سهم شرکت اصلی از شرکت‌های وابسته) می‌باشد. به دلیل فقدان اطلاعات و شواهد لازم در خصوص موارد فوق، تعیین آثار مالی احتمالی ناشی از تعدیلات مورد لزوم بر صورت‌های مالی مورد گزارش، در شرایط حاضر برای این سازمان مقدور نمی‌باشد.</p>
<p>با عنایت به موارد ذیل استراتژی هلدینگ نگهداری این شرکت با انتظار رشد سودآوری و کاهش زیان سرمایه‌گذاری می‌باشد: - انتظار افزایش سودآوری شرکت‌های زیرمجموعه با عنایت به شرایط اقتصاد کلان، پیش‌بینی نرخ رشد ارز حداقل به میزان تورم و افزایش قیمت محصولات در بورس کالا که منجر به افزایش سودآوری هلدینگ خلیج فارس می‌گردد. - افزایش سود حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها و دستیابی به سود تلفیقی هر سهم ۱۰۰ ریال در ۶ ماهه ابتدای سال مالی - انتظار افزایش سودآوری با عنایت به طرح‌های در دست اقدام و راه‌اندازی - ارزش بازار پایین شرکت نسبت به خالص ارزش دارایی‌های آن (طبق گزارش ارزش‌گذاری دریافت شده) - انتظار افزایش ارزش شرکت نسبت به بهای تمام شده تا پایان سال مالی جاری با توجه به روند معاملات (در تاریخ تهیه گزارش ارزش بازار سهام متعلق به تاپیکو ۴۱,۰۰۴ میلیارد ریال می‌باشد که نسبت به بهای تمام شده ۴۱,۹۰۰ میلیارد ریالی تنها ۸۹۶ میلیارد ریال کسری را نشان می‌دهد.)</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۶ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد اهداف بلند مدت شرکت بابت خرید سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مقرر گردید گزارش توجیهی خرید سهام فوق در مقطع خرید و آخرین وضعیت قیمت سهام و برنامه‌های هلدینگ در مورد سرمایه‌گذاری مزبور، تا پایان آذرماه سال ۱۳۹۷، به شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، منعکس گردد.</p>	<p>بند ۶ گزارش حسابرس: سرمایه‌گذاری‌های (به شرح یادداشت توضیحی ۶-۹) شامل ۸/۵ درصد سرمایه‌گذاری در سهام شرکت هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس به بهای تمام شده ۴۷,۰۱۴ میلیارد ریال می‌باشد که مبلغ ۲۵,۵۱۴ میلیارد ریال نسبت به قیمت بازار آن در تاریخ ترازنامه، بیشتر می‌باشد. در این راستا ارزش ذاتی و بنیادی سهام در سال مالی قبل با سه سناریو توسط ارزیاب برون سازمانی تهیه شده، لیکن بدلیل عدم دسترسی به شواهد قابل اتکا در خصوص ضرایب اعمال شده در مدل قیمت‌گذاری سهام بعنوان مبانی پذیرفته شده و قابل توجهی در بازار سهام ایران، تعیین میزان تعدیلات احتمالی از این بابت در شرایط حاضر برای این سازمان امکان پذیر نمی‌باشد.</p>
<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۸ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد موضوع مطالبه شرکت بازرگانی گاز ایران از شرکت پتروشیمی جم (شرکت وابسته) بابت مابه‌التفاوت نرخ علی‌الحساب و نرخ قطعی بهای گاز (خوراک) اعلام شده برای سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ از سوی شرکت بازرگانی گاز ایران حداقل مبلغ ۲,۳۹۷ میلیارد ریال (سهم شرکت اصلی معادل مبلغ ۴۰۰ میلیارد ریال) از شرکت پتروشیمی جم مطالبه گردیده که مورد پذیرش شرکت مذکور قرار نگرفته است. مضافاً در شرکت‌های وابسته پتروشیمی خارک و مارون نیز صورتحساب‌های نرخ خوراک گاز به صورت علی‌الحساب صادر شده است. همچنین از سوی شرکت‌های تامین‌کننده مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی شازند، مبلغ ۱,۲۷۱ میلیارد ریال (سهم شرکت اصلی معادل مبلغ ۲۱۲ میلیارد ریال) بابت مابه‌التفاوت نرخ ارز مرجع تا مبادله‌ای</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۸ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد موضوع مطالبه شرکت بازرگانی گاز ایران از شرکت پتروشیمی جم (شرکت وابسته) بابت مابه‌التفاوت نرخ علی‌الحساب و نرخ قطعی بهای گاز (خوراک) برای سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ و نیز صدور صورتحساب‌های نرخ خوراک گاز در شرکت‌های وابسته خارک و مارون به صورت علی‌الحساب و همچنین در خصوص موضوع اختلاف حساب شرکت پتروشیمی شازند (شرکت وابسته) یا شرکت‌های تامین‌کننده مواد اولیه مصرفی شرکت مزبور بابت تفاوت نرخ ارز مرجع تا مبادله‌ای، مقرر نمود در جهت استیفای حقوق هلدینگ و هر یک از شرکت‌های فوق، پیگیری لازم در خصوص تعیین تکلیف هر یک از</p>	<p>بند ۸ گزارش حسابرس: به شرح یادداشت توضیحی ۱-۳ صورت‌های مالی، بابت مابه‌التفاوت نرخ علی‌الحساب و نرخ قطعی بهای گاز (خوراک) اعلام شده برای سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ از سوی شرکت بازرگانی گاز ایران حداقل مبلغ ۲,۳۹۷ میلیارد ریال (سهم شرکت اصلی معادل مبلغ ۴۰۰ میلیارد ریال) از شرکت پتروشیمی جم مطالبه گردیده که مورد پذیرش شرکت مذکور قرار نگرفته است. مضافاً در شرکت‌های وابسته پتروشیمی خارک و مارون نیز صورتحساب‌های نرخ خوراک گاز به صورت علی‌الحساب صادر شده است. همچنین از سوی شرکت‌های تامین‌کننده مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی شازند، مبلغ ۱,۲۷۱ میلیارد ریال (سهم شرکت اصلی معادل مبلغ ۲۱۲ میلیارد ریال) بابت مابه‌التفاوت نرخ ارز مرجع تا مبادله‌ای</p>

اقدامات انجام شده	تکالیف مجمع سال قبل	بند حسابرس
	<p>موارد مزبور، تا حصول نتیجه قطعی انجام و نتایج حاصل از پیگیری های مذکور، در مقاطع سه ماهه به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی، منعکس گردد.</p>	<p>مطالبه گردیده که مورد اعتراض آن شرکت واقع شده و نتایج نهایی آن تاکنون مشخص نگردیده است. اظهار نظر این سازمان در اثر مفاد این بند مشروط نشده است.</p>
<p>۱۹۰۰ میلیارد ریال از علی الحسابهای پرداختی به پتروشیمی آبادان به حساب افزایش سرمایه از محل مطالبات و آورده نقدی منظور خواهد گردید. ۳۵۰ میلیارد ریال علی الحساب پرداختی به شرکت پالایش نفت آناهیتا پس از نهایی شدن موضوع واگذاری این شرکت به قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا تعیین تکلیف خواهد شد. در خصوص سایر شرکت های نیز مکاتبات مربوط به سود سهام صورت گرفته و مبلغ ۵۵۱ میلیارد ریال از مطالبات سود سهام سنواتی وصول شده است.</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۱۰ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد مطالبات سود سهام سنواتی و علی الحساب های پرداختی در سنوات قبل (منعکس) در سر فصل های حسابهای دریافتی تجاری و سرمایه گذاریهای بلند مدت) بابت افزایش سرمایه شرکت های سرمایه پذیر، مقرر نمود پیگیری های لازم جهت تعیین تکلیف مطالبات سود سهام و علی الحساب های پرداختی مذکور، انجام و نتایج حاصل از پیگیریهای فوق، در مقاطع سه ماهه به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی، منعکس گردد.</p>	<p>بند ۱۰ گزارش حسابرس: حسابهای دریافتی تجاری (موضوع یادداشت های توضیحی ۵-۱، ۵-۲، ۵-۳، ۵-۴، ۵-۵) شامل مبلغ ۳,۳۴۳ میلیارد ریال مطالبات سود سهام و علی الحساب های پرداختی در سنوات قبل می باشد که اقدام موثری جهت وصول یا تسویه آن بعمل نیامده است. همچنین سرفصل سرمایه گذاری های بلندمدت، (یادداشت توضیحی ۵-۵ صورت های مالی) شامل مبلغ ۵۴۴ میلیارد ریال علی الحساب های پرداختی بابت افزایش سرمایه شرکت های سرمایه پذیر در سنوات قبل می باشد که تاکنون تعیین تکلیف نگردیده است.</p>
<p>کلیه موارد مورد اشاره در گزارش حسابرس و بازرس قانونی در سال مالی جاری مورد رعایت قرار گرفته است.</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۱۱ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت مفاد اصلاحیه قانون تجارت و اساسنامه شرکت بطور عام و رعایت مفاد مواد ۳۱ و ۶۲، تبصره ماده ۲۲ و ماده ۳۷ اساسنامه شرکت بطور خاص، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.</p>	<p>بند ۱۱ گزارش حسابرس: موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت طی سال مالی مورد گزارش به شرح زیر می باشد: شماره ماده موضوع عدم رعایت اصلاحیه قانون تجارت: ماده ۱۳۴ در خصوص پرداخت حق ماموریت به یکی از اعضای غیر موظف هیئت مدیره جهت بازدید از نمایشگاه ترکیه. اساسنامه: مواد ۳۱ و ۶۲ اخذ تائیدیه صلاحیت حرفه ای و تغییرات نمایندگان حقیقی اعضای حقوقی هیأت مدیره از سازمان بورس و اوراق بهادار، در خصوص یک نفر از اعضای هیأت مدیره. ماده ۴۹ اسناد مالی تعهدآور توسط مدیرعامل سابق شرکت علیرغم تکلیف هیئت مدیره امضاء نشده است (تا پایان آذر ۱۳۹۶). تبصره ماده ۲۲ درج دستور جلسه انتخاب اعضای هیئت مدیره حداقل ۳۰ روز قبل از برگزاری مجمع در سایت اینترنتی شرکت. ماده ۳۴ در خصوص معرفی نماینده اشخاص حقوقی عضو هیئت مدیره (شرکت سرمایه گذاری دارویی تامین. ماده ۳۷ انتخاب رئیس و نایب رئیس هیات مدیره در اولین جلسه هیات مدیره و حداکثر ظرف یک هفته پس از تأیید صلاحیت حرفه ای اعضای توسط سازمان بورس.</p>
<p>بخشی از تکالیف مندرج در سال مالی ۱۳۹۶ منتج به نتیجه نهایی گردیده است. به عنوان نمونه می توان به موارد زیر به بخشی از اقدامات سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱ اشاره نمود: - کاهش زیان پتروشیمی فارابی از ۳۷۰ میلیارد ریال به ۴۷ میلیارد ریال - بازدهی مناسب شرکت پتروشیمی باختر و سهم سود ۹۰۰ میلیارد ریالی متعلق به هلدینگ - راه اندازی واحد سولفورزدایی و بازدهی مناسب پتروشیمی ایلام تا پایان سال مالی افزایش سودآوری در گروه سلولزی</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۱۲ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، توضیحات هیات مدیره در مورد اقدامات انجام شده بابت تکالیف مجمع سال قبل، مورد استماع مجمع، قرار گرفت.</p>	<p>بند ۱۲ گزارش حسابرس: پیگیری های شرکت جهت انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۳۹۶/۶/۲۹ صاحبان سهام، علاوه بر موارد مندرج در بندهای ۴، ۶، ۸، ۱۰ و قسمتی از بندهای ۱۱، ۱۶ و ۱۷ این گزارش و سایر تکالیف عمدتاً در خصوص تعیین تکلیف دارایی های مازاد و غیر مولد و تعیین تکلیف مطالبات راکد و سنواتی، رفع نقاط ضعف سیستم کنترل های داخلی، خروج از سرمایه گذاری های زیان ده، کم بازده و خارج از استراتژی گروه از جمله سرمایه گذاری در سهام شرکت های پتروشیمی فارابی، باختر، ایلام، صنایع پتروشیمی بین الملل قشم، گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین و پالایشگاه آناهیتا به نتیجه نهایی نرسیده است.</p>

اقدامات انجام شده	تکالیف مجمع سال قبل	بند حسابرس
<p>معاملات مزبور با رعایت مفاد ماده فوق صورت پذیرفته است و ارزش منصفانه آن تفاوت با مبلغ معامله نداشته است.</p>	<p>درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، معاملات مشمول مفاد ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت، با توجه به مفاد مندرج در بند فوق و نیز بشرح مندرج در یادداشت توضیحی شماره ۴-۳۸ همراه صورت های مالی که به تصویب هیات مدیره شرکت رسیده، با تاکید بر ضرورت رعایت مفاد قانون تجارت و اساسنامه شرکت، مورد تنفیذ مجمع، قرار گرفت.</p>	<p>بند ۱۴ گزارش حسابرس: معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۴-۳۸ صورت‌های مالی، به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت‌مدیره شرکت به اطلاع این سازمان رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. در مورد معاملات مذکور مفاد ماده فوق مبنی بر کسب مجوز از هیئت‌مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی‌گیری رعایت شده است. مضافاً نظر این سازمان به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نشده است.</p>
<p>اهتمام این واحد بر رعایت کامل ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار تا حد اختیارات و عوامل قابل کنترل بوده است.</p>	<p>درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۶ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل کلیه ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار بطور عام و موارد مندرج در بند فوق (در ارتباط با دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات و دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران) بطور خاص، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.</p>	<p>بند ۱۶ گزارش حسابرس: موارد عدم رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار در سال مالی مورد گزارش در مهلت‌های مقرر (شامل دستورالعمل اجرایی و انضباطی و پذیرش اوراق بهادار) به شرح زیر می‌باشد: شماره ماده موارد عدم رعایت دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات: بند ۲ ماده ۷ افشاء صورت‌های مالی سالانه حسابرسی شده و گزارش هیئت‌مدیره به مجمع عمومی حداقل ۱۰ روز قبل از برگزاری مجمع. بند ۴ ماده ۷ ارائه صورت‌های مالی تلفیقی و گزارش تفسیری مدیریت میان‌دوره‌ای حداکثر ۷۵ روز پس از پایان دوره ۶ ماهه شرکت اصلی و شرکت‌های تحت کنترل. ماده ۱۰ ارائه صورت‌جلسه مجامع عمومی حداکثر ظرف ۱۰ روز پس از تشکیل به مرجع ثبت شرکت‌ها. ماده ۱۱ افشای موضوع افزایش سرمایه حداقل ۱۰ روز قبل از تاریخ برگزاری جلسه هیأت مدیره در این خصوص. ماده ۱۲ و تبصره آن و تبصره ماده ۹ افشاء فوری اطلاعات مهم درخصوص تغییر در ترکیب اعضاء هیأت‌مدیره، تعیین و تغییر نمایندگان اشخاص حقوقی (حداکثر دو روز کاری) دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران: ماده ۱۱ داشتن حداقل ۱۰ درصد سهام شناور برای شرکت‌های فعال در بازار دوم</p>
<p>حسابرسی داخلی هلدینگ از بدو ایجاد، دارای برنامه سالیانه بوده و در آخرین ماه سال مالی برنامه حسابرسی داخلی سال مالی بعد در کمیته حسابرسی بررسی و مصوب گردیده و جهت ارائه به هیئت مدیره ارسال می گردد. اثربخشی کمیته های حسابرسی و حسابرسی داخلی هلدینگ در طی سال مورد توجه کمیته حسابرسی هلدینگ قرار گرفته ضمن اینکه در مجلد عملکرد های سه ماهه، شش ماهه و ۹ ماهه و بودجه شرکتها، این موضوع در جلسات مذکور بررسی شده و مورد پیگیری قرار می گیرد. در طی سال مالی جلساتی با کمیته های حسابرسی شرکت های پتروشیمی فن آوران، پتروشیمی غدیر، نفت ایرانول، پتروشیمی خراسان، گروه صنعتی بارز و هلدینگ سلولزی برگزار گردید و از نحوه برگزاری جلسات و کیفیت اثربخشی کمیته های حسابرسی اطلاع کسب شد. در طی سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸ شرکت های بارز، هلدینگ سلولزی و نفت ایرانول حسابرسی شده و در کمیته حسابرسی هلدینگ مورد بررسی قرار گرفته است. ضمن اینکه گزارش حسابرسی داخلی هلدینگ نیز به طور مبسوط در جلسات هلدینگ مورد بررسی قرار گرفته و پیشنهادات به هیئت مدیره هلدینگ ارائه شده است.</p>	<p>درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۷ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل کلیه الزامات کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.</p>	<p>بند ۱۷ گزارش حسابرس: الزامات کنترل‌های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی درخصوص تهیه گزارش ارزیابی ریسک، اتخاذ مکانیزم‌هایی برای ارزیابی اثربخشی حسابرسی داخلی توسط کمیته‌های حسابرسی گروه و شرکت اصلی، تعیین رئیس کمیته حسابرسی از اعضای مستقل یا غیرموظف مالی که در ۲ سال گذشته رابطه استخدای با شرکت‌های گروه نداشته باشد، نداشتن رابطه استخدای و مسئولیت اجرایی عضو مستقل کمیته در شرکت سهامدار عمده، برگزاری حداقل دو جلسه اختصاصی در سال مالی با حسابرسان مستقل، نظارت بر اجرای عملیات حسابرسی داخلی طبق برنامه مصوب، ارائه گزارش ارزیابی و اظهارنظر نسبت به کنترل‌های داخلی و توجه کافی کمیته حسابرسی به وظایف مندرج در فعالیت‌های کنترلی کمیته حسابرسی در سال مالی مورد گزارش رعایت نگردیده است.</p>

بند حسابرس	تکالیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
		<p>با عنایت به نبود عضو مالی در هیئت مدیره هلدینگ، امکان عضویت عضو مالی هیئت مدیره در کمیته حسابرسی میسر نگردیده است.</p> <p>در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۷ یک جلسه با حسابرس مستقل برگزار گردیده و در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸ سعی خواهد شد ۲ جلسه با حسابرس مستقل برگزار گردد.</p> <p>وظایف کمیته حسابرسی در راستای دستیابی به ۵ هدف مندرج در منشور کمیته حسابرسی که عبارتند از:</p> <p>۱- ارزیابی اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل های داخلی،</p> <p>۲- ارزیابی رعایت قوانین، مقررات و الزامات</p> <p>۳- ارزیابی سلامت گزارشگری مالی</p> <p>۴- ارزیابی کیفیت و استقلال حسابرس مستقل</p> <p>ارزیابی استقلال و کیفیت حسابرس داخلی تعریف می گردد. فعالیت های کنترلی جزء وظایف حسابرسی داخلی است که ارزیابی واحد حسابرسی داخلی از وظایف کمیته حسابرسی است و مستقیماً نمیتوان گفت که فعالیت های کنترلی از وظایف کمیته حسابرسی است.</p>
<p>بند ۱۹ گزارش حسابرس: مفاد ماده ۳ قانون ارتقا سلامت اداری و مقابله با فساد در خصوص درج متن کلیه قراردادهای منعقد در پایگاه اطلاعات قراردادها و ماده ۲۵ در خصوص بازنگری و طراحی سامانه پاسخگویی به شکایات و ارائه پاسخ شاکي بر اساس زمان بندی معین و به صورت کتبی رعایت نگردیده است.</p>	<p>در خصوص مفاد مندرج در بند ۱۹ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل مفاد ماده ۳ قانون ارتقا سلامت اداری و مقابله با فساد، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.</p>	<p>با توجه به اینکه نوع شرکت، شرکت سرمایه‌گذاری می‌باشد، از این رو موضوع بارگذاری قراردادها در پایگاه مربوطه موضوعیت ندارد. ضمن اینکه سامانه پاسخگویی به شکایات نیز در شرکت راه اندازی گردیده است.</p>

۶-۶- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود سال مالی منتهی به ۳۱/۰۲/۱۳۹۸ برای تعداد ۸۱,۵ میلیارد عدد سهم به ازای هر سهم ۷۰ درصد سود خالص 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 ۳۱/۰۲/۱۳۹۸ این شرکت به شرح ذیل می باشد:

سهامداران حقیقی:

کلیه سهامداران حقیقی از نهم شهریورماه ۱۳۹۸ با ارائه اصل کارت ملی و کد سهامداری جهت دریافت سود سهام خود به کلیه شعب بانک پارسیان مراجعه فرمایند.

سهامداران حقوقی، صندوق ها و سبدهای سرمایه گذاری:

سهامداران حقوقی، صندوق ها و سبدهای سرمایه گذاری از تاریخ ۰۱/۰۷/۱۳۹۸ از طریق واریز به حساب معرفی شده سود سهام خود را دریافت خواهند نمود.

۶-۷- نظام راهبری شرکت

۶-۷-۱- ترکیب اعضای هیئت مدیره شرکت

نام و نام خانوادگی	نماینده	سمت	موظف / غیرموظف	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها (نام شرکت)
محمدحسن پیوندی ثانی	سرمایه گذاری سیمان تامین	رئیس هیئت مدیره	غیرموظف	کارشناسی ارشد مدیریت مهندسی شیمی	۱۳۹۵/۰۵/۱۰	-
جواد داوری آشتیانی	سرمایه گذاری صبا تامین	نایب رئیس هیئت مدیره	غیرموظف	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۶/۰۹/۱۳	-
محمود مخدومی	سرمایه گذاری تامین اجتماعی	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی برق	۱۳۹۶/۰۹/۱۳	-
سید پندار توفیقی	سرمایه گذاری صدر تامین	عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۳۹۷/۱۲/۲۲	-

۶-۷-۲- کمیته های تخصصی فعال شرکت

پیرو ابلاغیه شماره ۷۳۹۳۷ مورخ ۱۳۹۱/۰۲/۲۶ سازمان بورس مبنی بر ابلاغ دستورالعمل کنترل‌های داخلی ناشران پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، اعضای کمیته حسابرسی شرکت اصلی و شرکت های سرمایه پذیر انتخاب شدند. جلسات این کمیته به صورت ادواری تشکیل و در خصوص موارد مقتضی تصمیم سازی را به عهده دارند.

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

تعداد جلسات هیئت مدیره طی سال مورد گزارش و بعد از تا تاریخ ۱۳۹۸/۰۳/۲۹ (جلسه شماره ۳۸۸ تا ۴۱۸) شامل ۳۱ جلسه بوده که اغلب جلسات با حضور کلیه اعضاء و برخی نیز با حضور اکثریت برگزار شده است.

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

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

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

پاداش مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت بر اساس نتایج حاصل از تصمیمات و اقدامات آنان در تحقق اهداف شرکت توسط مجمع عمومی عادی تعیین و به اعضای حقوقی هیئت مدیره پرداخت شده و به مدیرعامل و اعضای حقیقی هیئت مدیره پاداش 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
محمود مخدومی	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مهندسی برق	-	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه مدیریت انرژی تامین، معاون نفت و گاز و معاون تولید شرکت مهندسی مشاور منکو ایران، مدیر عامل شرکت سورنا
سید پندار توفیقی	عضو هیئت مدیره و معاونت فنی و نظارت بر طرح‌ها	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	-	نماینده رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی در کارگروه هیات عالی نظارت بر منابع نفتی، مشاور عالی کمیسیون برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، رئیس هیئت مدیره گروه PACE، مدیرعامل و عضو هیئت مدیره چندین شرکت فعال در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی.
فرشاد اسفندیاری	معاونت نظارت بر امور شرکتهای	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	-	عضویت در هیات مدیره مجتمع پتروشیمی بدرشوق چابهار، عضویت در هیات مدیره پالایشگاه ستاره سبز سیراف و ۱۶ سال فعالیت در بخش‌های مختلف صنعت خودرویی کشور
محمد رضا پاشایی	معاونت مالی و تامین منابع و عضو هیئت مدیره	کارشناسی مدیریت بازرگانی	-	مدیرعامل شرکت فرا صنعت پاسارگاد، عضو هیئت مدیره نیروگاه افق تامین انرژی طوس، معاون مالی هلدینگ انرژی تامین، مدیر مالی شرکت مونکو، مدیر مالی بنیاد مستضعفان
افشین فتح الهی	معاونت برنامه ریزی و توسعه	دکتری مدیریت استراتژیک	معاونت فنی و نظارت بر طرح‌ها	مدیر برنامه ریزی و توسعه رایان سایپا، مدیر مطالعات استراتژیک تاید واتر، مدیر سرمایه گذاری و برنامه ریزی تاپیکو

۶-۷-۷- 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 با تصویب

مدیر عامل تعیین می‌گردد

Tamin Petroleum & Petrochemical Investment Co

۶-۷-۸- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرسی قانونی

در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۳۰ سازمان حسابرسی برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱ به عنوان

نفت، گاز و پتروشیمی تامین

حسابرس و بازرسی قانونی انتخاب 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 ۱۳۹۸

۶-۸- اطلاعات طرح های توسعه ای شرکت

ردیف	نام شرکت	نام پروژه یا طرح	مبلغ کل سرمایه گذاری (میلیون ریال / یورو)			درصد پیشرفت		هزینه های سرمایه گذاری انجام شده تاکنون (میلیون ریال)				پیش بینی زمان بهره برداری
			ارزی	ریالی	جمع (ریالی)	قبضه	ریالی	سهم گروه تامین	سایر سهامداران	تسهیلات	جمع	
۱	پتروشیمی ایلام	پتروشیمی ایلام	۸۱۲	۱۴,۲۵۳,۰۰۰	۵۶,۴۸۲,۷۲۰	۹۳٪	۹۵٪	۳,۰۸۲,۶۲۱	۱۸,۰۴۴,۳۷۰	۶۲,۸۵۹,۴۷۱	۸۳,۹۸۶,۴۶۲	مهر ماه ۹۸
۲	پتروشیمی آبادان	بازسازی واحد ۶۰۰	۴	۳۹۶,۸۷۶	۹۲۵,۱۴۱	۳۶٪	۱۵٪	۱۴۵,۸۶۱	-	-	۱۴۵,۸۶۱	۵سال پس از شروع عملیات اجرایی
۳	پتروالفین فن آوران	پتروالفین فن آوران	۶۶۱	۱۹,۷۲۴,۰۰۰	۵۴,۰۹۶,۰۰۰	آغاز نگردیده است	عملیات اجرایی آغاز نگردیده است	۶۷,۲۶۹	۳,۰۹۹	-	۷۰,۳۶۸	۴ سال پس از شروع عملیات اجرایی
۴	صنایع کاغذ سازی بیستون تامین	کاغذ سازی بیستون کرمانشاه	۱۴	۵۴۰,۰۰۰	۱,۸۲۰,۰۰۰	۵۰/۸۸٪	۵۱/۳۴٪	۴۹۷,۷۸۲	-	-	۴۹۷,۷۸۲	۱۸ ماه پس از آغاز مجدد ادامه فعالیت ها
۵	پالایش نفت آناهیتا	پالایشگاه نفت آناهیتا	۳,۷۱۸	-	۱۹۳,۳۳۶,۰۰۰	آغاز نگردیده است	عملیات اجرایی آغاز نگردیده است	۴۲۲,۷۶۰	۱,۰۱۱,۳۴۸	-	۱,۴۳۴,۱۰۸	۴ سال پس از شروع عملیات اجرایی
۶	شاهین اترک	اوره و آمونیاک خراسان شمالی	۵۴۸	-	۲۸,۴۹۶,۰۰۰	آغاز نگردیده است	عملیات اجرایی آغاز نگردیده است	-	-	-	-	۴ سال پس از شروع عملیات اجرایی
۷	بازر لرستان	لاستیک باز لرستان	۱۲۵	۴,۱۴۰,۰۰۰	۲۰,۳۹۰,۰۰۰	آغاز نگردیده است	عملیات اجرایی آغاز نگردیده است	-	-	-	-	۵سال پس از شروع عملیات اجرایی
۸	نفت و گاز آریا	پالایشگاه میعانات گازی سیراف	۴۴۸	-	۲۳,۲۹۶,۰۰۰	آغاز نگردیده است	عملیات اجرایی آغاز نگردیده است	۲۲۷,۹۸۳	-	-	۲۲۷,۹۸۳	۴ سال پس از شروع عملیات اجرایی

۶-۹- اهم اقدامات انجام شده طی سال مالی منتهی به ۳۱/۰۲/۱۳۹۸

- ۱- افزایش ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز فرآورده‌های پالایشگاهی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس تا پایان سال مالی ۱۳۹۷ در جهت اجرای طرح افزایش ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه در روز (با افزایش ۴۰ هزار بشکه خوراک بیشتر در هر فاز) با استفاده از ظرفیت‌های فنی و پتانسل‌های موجود
- ۲- کاهش ۵۰ درصدی در هزینه‌های مالی تاپیکو از ۳۱۹ میلیارد تومان به ۱۶۱ میلیارد تومان
- ۳- کسب بیشترین رکورد تولید در بین تمامی پتروشیمی‌ها بر اساس آمار منتشره شرکت ملی صنایع پتروشیمی توسط شرکتهای پتروشیمی فن‌آوران و خراسان
- ۴- خروج ۴ شرکت زیرمجموعه تاپیکو از شمول ماده ۱۴۱ اصلاحیه قانون تجارت با استفاده از معافیت‌های مالیاتی ناشی از فرصت تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت
- ۵- عرضه موفقیت‌آمیز ۱۰ درصد از سهام پتروشیمی غدیر در بازار فرابورس در راستای شفاف‌سازی بیشتر و نظارت سهامداران اقلیت بر عملکرد تاپیکو
- ۶- کسب رتبه اول در بین هلدینگ‌های چند رشته‌ای در همایش سالانه صد شرکت برتر ایرانی
- ۷- ارتقای رتبه شفافیت تاپیکو از ۱۴ به ۱۱ در بین هلدینگ‌های بورسی
- ۸- کسب رتبه ۲۰ در میان صد شرکت برتر ایرانی با سه پله سود نسبت به سال گذشته
- ۹- مشارکت و همکاری با هلدینگ خلیج فارس در آماده‌سازی پتروشیمی نوری جهت عرضه ۱۰٪ از سهام شرکت مذکور در بازار دوم بورس به نسبت سهامداری
- ۱۰- شروع بکار بازسازی واحد ۶۰۰ پتروشیمی آبادان و انتخاب MC برای مدیریت و پیشرفت سریع پروژه با نظارت عالی تاپیکو
- ۱۱- شروع اجرای پروژه روغن‌زدایی از اسلاک واکس در شرکت نفت ایرانول جهت تبدیل آن به پارافین با ارزش‌افزوده بالاتر
- ۱۲- تولید آزمایشی روغن‌های دریایی و روغن‌های موتور برای تست بازار توسط شرکت نفت ایرانول با مشارکت یک شرکت ایتالیایی و توافق در پوشش بازارهای منطقه علاوه بر بازار داخل و آمادگی جهت پیگیری موضوع پس از رفع تحریم‌ها
- ۱۳- مذاکره شرکت نفت ایرانول برای سرمایه‌گذاری مشترک با یک شرکت کانادایی برای تولید روغن‌های گروه ۲ و ۳ در واحد روغن‌سازی پالایشگاه آبادان و آمادگی جهت از سرگیری مذاکرات پس از رفع موانع تحریم
- ۱۴- تولید آزمایشی تایر سبز با تکنولوژی لیانگ چین (متعلق به شرکت معتبر تارسازی پیرلی ایتالیا) در گروه صنعتی بارز
- ۱۵- رفع اختلاف حساب با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و اختصاص زمین جهت اجرای پروژه پتروالفین فن‌آوران (تولید پلی‌اتیلن و پلی‌پروپیلن از متانول) در قالب سرمایه‌گذاری مشترک با کشورهای مصرف‌کننده محصول پس از رفع موانع موجود در ادامه مذاکرات با شرکتهای ENSO Group هند و Sojit ژاپن از سالهای گذشته
- ۱۶- ادامه مذاکرات پتروشیمی فن‌آوران با شرکت لینده (شروع شده از سال ۱۳۹۶) با موضوع افزایش ظرفیت واحد منواکسید کربن از ۱۰۰ هزار تن به ۱۴۰ هزار تن در قالب جداسازی واحد منواکسید کربن از فن‌آوران و ادامه فعالیت بصورت شرکت مستقل با سرمایه‌گذاری مشترک و آمادگی جهت از سرگیری مذاکرات پس از رفع تحریم‌ها
- ۱۷- نظارت بر فروش محصولات و خرید مواد اولیه و قطعات مصرفی، کمیسیون‌های معاملات برگزار شده شرکت‌ها، تخصیص ارز مورد نیاز واردات
- ۱۸- تاسیس صندوق بازارگردانی و ساماندهی عملیات بازارگردانی سهام.
- ۱۹- انتقال نماد شرکت پتروشیمی خراسان از بازار فرابورس به بازار بورس.

۲۰- راه اندازی تلفن گویا، پاسخگویی به سهامداران به صورت ۲۴ ساعته جهت رفاه سهامداران، بابت اطلاع از قیمت آخرین تغییرات سهام، سود سهام مصوب، تاریخ برگزاری مجامع، نحوه پرداخت سود سهام داران حقیقی و حقوقی ونحوه ارتباط و پاسخگویی به سوالات سهامداران

۲۱- برگزاری جلسات بررسی عملکرد ۳ ماهه، ۶ ماهه و ۹ ماهه و بودجه سال آتی کلیه شرکت های فرعی

۲۲- برگزاری مجامع عمده شرکت ها در خرداد ماه و زودتر از تاریخ سال قبل...

۲۳- دریافت پیش نویس صورتهای مالی کلیه شرکت های تابعه فرعی و وابسته و بررسی و تعدیل در صورت لزوم

۲۴- دریافت پیش نویس گزارش حسابرسی صورتهای مالی و تعدیل در صورت لزوم و برگزاری جلسات متعدد با حسابرسان

۲۵- بهبود گزارشات حسابرسی شرکت ها نسبت به سال قبل و کاهش بند های حسابرسی

۲۶- نظارت بر تنظیم صورت جلسات مجامع عمومی و خلاصه مذاکرات مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت ها

۲۷- حضور در کلیه مجامع شرکت های فرعی و وابسته و حضور به عنوان حداقل یک عضو هیات رئیسه.

۲۸- استفاده از پرسنل خانم در هیئت مدیره شرکت ها

۶-۱۰- برنامه های آتی شرکت

۱- افزایش ظرفیت اسمی تولید پالایشگاه ستاره خلیج فارس از ۳۶۰ هزار بشکه در روز به ۴۸۰ هزار بشکه در روز از طریق استفاده

از پتانسیل های مازاد پالایشگاه تا پایان سال ۱۳۹۸

۲- پیگیری استفاده از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر برای بازپرداخت بخشی از بدهی ارزی پالایشگاه ستاره خلیج فارس

با نرخ زمان دریافت تسهیلات از صندوق ذخیره ارزی

۳- پیگیری تخفیف ۵درصدی خوراک پالایشگاه تا حصول به نتیجه مطابق ماده ۱۳ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر یا دست کم

اخذ تخفیف ۱٫۵درصدی به دلیل سوزاندن هیدروژن پالایشگاه بر خلاف طرح اولیه پالایشگاه

۴- اجرای طرح پتروالفین فن آوران و پیگیری برای جذب شریک خارجی

۵- ادامه مذاکرات جهت همکاری های مشترک خارجی شرکت نفت ایرانول برای تولید مشترک در واحد احیا سپاهان واحد روغن-

سازی آبادان با شرکتهای کانادایی و ایتالیایی

۶- ادامه مذاکرات با شرکت لینده در خصوص امکان اجرای پروژه افزایش ظرفیت منواکسیدکربن در قالب شرکت لینده - فن آوران

۷- تهیه صورتهای مالی شرکتهای پتروشیمی فن آوران و خراسان بر اساس سیستم های بین المللی گزارشگری مالی (IFRS)

۸- عرضه سهام برخی از شرکتهای گروه در بازار سرمایه در راستای استمرار سیاست شفاف سازی گروه

۹- اجرای ادغام برخی شرکتهای گروه در راستای اصلاح پرتفوی و چابک سازی

۱۰- واگذاری املاک و دارایی های غیر مولد شرکتهای گروه

۱۱- به مدار آوری واحد ۶۰۰ پتروشیمی آبادان مطابق برنامه زمانبندی مقرر

۱۲- خروج از شرکت های کم بازده و خارج از استراتژی و اصلاح پرتفوی

۱۳- مطالعه اجرای طرح توسعه در گروه صنعتی بارز

۱۴- مطالعه اجرای طرح های بهینه سازی در شرکت های چوب خزر کاسپین و چوکا

۱۵- گسترش بازارهای فروش محصولات و تنوع بخشی شیوه های فروش

- ۱۶- کمک در تامین ارز مورد نیاز واردات شرکت ها در گروه
- ۱۷- کمک در صادرات محصولات و حفظ بازارهای صادراتی
- ۱۸- توسعه فعالیت های صادرات محور با رویکرد نفوذ در بازار و توسعه بازارهای خارجی
- ۱۹- سیاست گذاری و هماهنگی بین مجتمع های تولیدی در خصوص روش های فروش و حفظ سهم بازار در قالب کارگروه های تخصصی
- ۲۰- کمک در بهره برداری از روش های جدید حمل و نقل و معرفی پتانسیل های بالقوه و بالفعل
- ۲۱- کنترل و نظارت شاخص های عملکردی فروش از جمله نرخ، حاشیه سود فروش، نسبت ارزش خوراک به قیمت محصول
- ۲۲- اصلاح ساختار مالی در برخی از شرکتهای زیرمجموعه با انجام افزایش سرمایه (از محل انباشته، آورده نقدی و مطالبات) بمنظور آماده سازی برای ورود سهام به بازار بورس/فرا بورس.
- ۲۳- مطالعه و بررسی ظرفیتهای استفاده از ابزارهای نوین تامین مالی در بازار سرمایه و سرمایه گذاری از محل منابع حاصله با هدف خلق ارزش افزوده.
- ۲۴- به ظرفیت اسمی رسیدن شرکت بارز کردستان
- ۲۵- افزایش تولید در پتروشیمی فارابی با تأمین پایدار خوراک
- ۲۶- افزایش جایگاه های عرضه سوخت تحت برند پرسیران در شرکت پرسی ایران گاز

۱۱-۶-اطلاعات تماس با شرکت

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

تلفن: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۱۷-۲۰

دورنگار: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۲۱

ایمیل: info@tappico.com

وب سایت: www.tappico.com



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش چهارم

نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و
فناوری