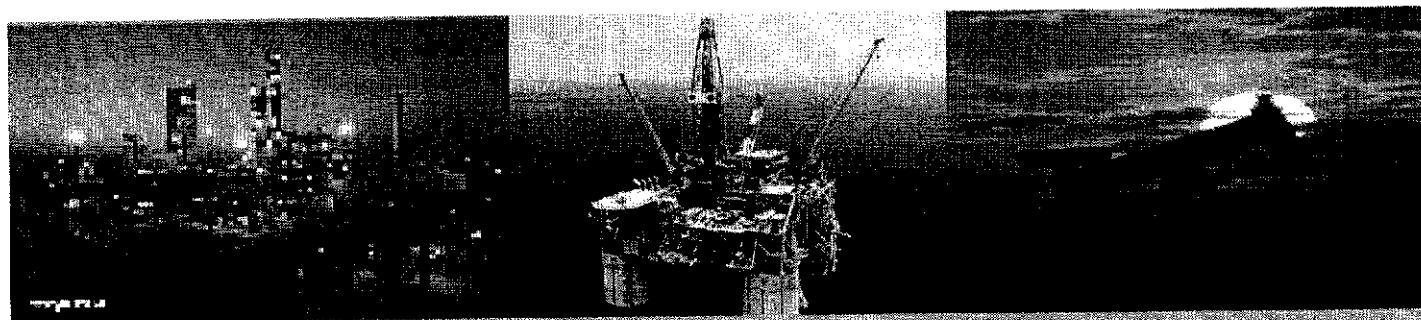




شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین

TAPICO
تاپیکو

گزارش هیات مدیره به مجمع

عملکرد سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۲/۳۱



فهرست مطالب

۳	۱-گزیده اطلاعات مالی
۳	۱-۱- گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی
۴	۱-۲- گزیده اطلاعات مالی تلفیقی
۵	۲- پیام هیئت مدیره
۵	۲-۱- اهداف و سیاست های اجرایی شرکت
۶	۲-۲- مروری بر برنامه ریزی استراتژیک شرکت در سال مالی آتی
۹	۳- مروری کلی بر وضعیت و جایگاه صنعت پتروشیمی
۱۲	۳-۱- مروری کلی بر وضعیت صنعت پتروشیمی در جهان و خاورمیانه
۱۳	۳-۲- تحولات صنعت پتروشیمی و جایگاه آن در ایران
۱۵	۳-۳- جایگاه شرکت در صنعت
۱۸	۳-۴- سایر نکات مورد نظر هلدینگ
۱۹	۴- کلیاتی در باره شرکت
۱۹	۴-۱- تاریخچه
۲۰	۴-۲- موضوع فعالیت شرکت
۲۳	۴-۳- تغییرات سرمایه شرکت
۲۳	۴-۴- ترکیب سهامداران
۲۴	۵- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار
۲۴	۵-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام
۲۴	۵-۲- وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشا اطلاعات شرکت
۲۵	۵-۳- رتبه شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین در میان شرکت های بورسی
۲۶	۶- جایگاه شرکت در صنعت
۲۷	۶-۱- مرور کلی بر عملکرد و دستاوردهای شرکت در سال مالی مورد گزارش
۲۸	۶-۲- جایگاه هلدینگ با شرکتهای سرمایه پذیر در صنعت مربوط
۲۹	۷- مشارکت در صنایع و شرکتهای
۲۹	۷-۱- جدول مشارکت در صنایع و شرکتهای
۳۱	۷-۲- پرتفوی شرکت در تاریخ ۱۳۹۴/۰۲/۳۱
۳۴	۷-۳- وضعیت سودآوری شرکتهای فرعی و سرمایه پذیر در سال مورد گزارش و مقایسه آن با سال مالی قبل



۳۵	۸- محیط حقوقی شرکت
۳۶	۹- مقایسه عملکرد سال مالی جاری با سال مالی قبل
۳۶	۹-۱- مقایسه عملکرد سال مالی جاری با سال مالی قبل تلفیقی گروه
۳۷	۹-۲- مقایسه عملکرد سال مالی جاری با سال مالی قبل شرکت اصلی
۳۸	۹-۳- آمار تولید به تفکیک محصولات عمده
۴۱	۹-۴- آمار فروش به تفکیک هر صنعت
۴۲	۹-۵- تغییرات در سرمایه گذاریها
۴۲	۹-۶- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاستهای تامین مالی شرکت اصلی
۴۳	۹-۷- تغییرات در وضعیت نقدینگی و سرمایه در گردش
۴۵	۹-۸- نسبتهای مالی شرکت اصلی و گروه
۴۷	۱۰- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۴۷	۱۱- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت
۴۷	۱۲- نظام راهبری شرکت
۴۷	۱۲-۱- اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره
۵۰	۱۲-۲- اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت
۵۰	۱۲-۳- اطلاعات مربوط به حسابرس و بازرس قانونی
۵۱	۱۳- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۵۱	۱۳-۱- ریسک نوسانات نرخ بهره
۵۱	۱۳-۲- ریسک نوسانات نرخ ارز
۵۱	۱۳-۳- ریسک قیمت نهاده های تولیدی و کاهش قیمت محصولات
۵۲	۱۳-۴- ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی
۵۲	۱۳-۵- ریسک تجاری
۵۲	۱۳-۶- ریسک نقدینگی
۵۳	۱۳-۷- سایر ریسک های عمده در صنعت پتروشیمی
۵۶	۱۴- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت
۵۷	۱۵- فعالیتهای توسعه منابع انسانی
۵۸	۱۶- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع
۵۹	۱۷- پیشنهاد هیئت مدیره در خصوص تقسیم سود
۶۰	۱۸- اطلاعات طرح های توسعه ای و ایجاد شرکت



۱- گزیده اطلاعات مالی

۱-۱- گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی

تجدید ارائه شده	۱۳۹۴	۱۳۹۳	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۰,۶۴۹,۴۲۶	۳۵,۱۲۵,۳۹۵		درآمد سرمایه گذاریها
۸۰۱,۸۹۴	۹۹۵,۱۰۱		سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۲۵,۵۴۳,۲۲۰	۳۵,۶۸۱,۲۹۸		سود خالص
۱۴,۱۲۴,۰۷۴	۱۲,۵۱۵,۵۶۰		وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
			ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال
۱۳۱,۸۵۷,۰۳۸	۱۰۷,۲۳۶,۳۲۵		جمع داراییها
۴۹,۲۴۲,۲۰۹	۳۹,۸۶۴,۷۱۶		جمع بدهیها
۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۹,۰۰۰,۰۰۰		سرمایه ثبت شده
۷۲,۶۱۴,۸۲۹	۶۷,۳۷۱,۶۰۹		جمع حقوق صاحبان سهام
			ج) نرخ بازده - درصد
۲۲.۳٪	۴۶٪		نرخ بازده داراییها
۳۶.۵٪	۶۲.۸٪		نرخ بازده حقوق صاحبان سهام
			د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰		تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۶۹۲	۷۶۲		اولین پیش بینی سود هر سهم - ریال
۵۸۷	۸۲۰		سود واقعی هر سهم - ریال
مطابق مصوبه مجمع عمومی عادی	۵۰۰		سود نقدی هر سهم - ریال
۲,۵۱۸	۵,۱۳۸		آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش - ریال
۱,۶۶۹	۱,۵۴۹		ارزش دفتری هر سهم - ریال
۴.۳	۶.۳		نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - ریال
			ه) سایر اطلاعات
۳۶	۲۹		تعداد کارکنان



۱-۲- گزیده اطلاعات مالی تلفیقی گروه

تجدید ارائه شده	۱۳۹۴	۱۳۹۳	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۰۵,۹۱۸,۷۵۵	۹۹,۰۷۴,۰۵۷		فروش خالص
۲۲,۹۹۶,۳۸۲	۲۵,۲۶۳,۹۱۰		درآمد سرمایه گذاریها
۴,۷۰۶,۰۴۸	۳,۳۷۸,۱۶۹		سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۳۷,۴۸۰,۳۱۱	۴۶,۰۴۲,۸۵۷		سود خالص
۲۶,۳۰۹,۳۳۴	۳۴,۱۸۶,۳۱۶		سود خالص - سهم گروه
(۱,۰۴۹,۴۴۰)	۳,۵۲۵,۷۶۲		تعدیلات سنواتی
۲۵,۵۴۰,۰۴۰	۳۰,۶۶۷,۲۳۹		وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
			ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال
۱۷۲,۶۶۳,۵۸۲	۱۶۵,۳۰۶,۵۱۵		جمع داراییها
۸۱,۴۰۸,۵۳۱	۷۴,۰۷۱,۲۰۶		جمع بدهیها
۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۹,۰۰۰,۰۰۰		سرمایه ثبت شده
۷۴,۷۳۸,۸۴۹	۶۸,۷۳۰,۲۱۸		جمع حقوق صاحبان سهام-شرکت اصلی
۹۱,۲۵۵,۰۵۱	۹۱,۲۳۵,۳۱۰		جمع حقوق صاحبان سهام
			ج) نرخ بازده - درصد
۲۲.۲٪	۳۳.۹٪		نرخ بازده داراییها
۴۱.۱٪	۶۵.۳٪		نرخ بازده حقوق صاحبان سهام
			د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰		تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۷۵۴	۴۸۸		اولین پیش بینی سود هر سهم -ریال
۶۰۶	۷۹۵		سود واقعی هر سهم -ریال
مطابق مصوبه مجمع عمومی عادی	۵۰۰		سود نقدی هر سهم -ریال
۲,۵۱۸	۵,۱۳۸		آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش-ریال
۱,۷۱۸	۱,۵۸۰		ارزش دفتری هر سهم -ریال
۴.۳	۶.۵		نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم -ریال
			ه) سایر اطلاعات
۱۸,۶۶۹	۱۷,۳۹۶		تعداد کارکنان



۲- پیام هیئت مدیره

با سپاس فراوان از حضور و همراهی سهامداران و اعضاء محترم مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، (تاپیکو) گزارش فعالیت هیئت مدیره برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۰۲/۳۱ که حاصل تلاش و فعالیت یکسال مدیران و کارکنان این شرکت می باشد را به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام تقدیم می دارد.

سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۰۲/۳۱ برای شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، سال پرفراز و نشیبی همراه با فرصت ها و تهدیدهای بسیاری در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی بود که خوشبختانه به پشتوانه عنایات الهی و با شناخت و مطالعه دقیق بازار و رصد کلیه اتفاقات و تغییر و تحولات این حوزه و همچنین تعاملات سازنده و بنیادی با ارکان مختلف دولتی و غیر دولتی تاثیر گذار در این صنعت، به بهترین نحو ممکن و با بهره برداری حداکثری از شرایط موجود سپری شد. البته آمار و اطلاعات و شاخص های ارائه شده در بخش های مختلف این گزارش به درستی شاهد این مدعاست.

متأسفانه در سالجاری بدلیل محدودیتهای موجود در خصوص صادرات محصولات، نقل و انتقال وجوه حاصل از صادرات، بعضاً ممنوعیت صادرات برخی از کالاها، قیمت گذاری برخی از محصولات، موضوعات در خصوص قیمت خوراک واحدها، محدودیت در انتخاب مشتریان خارجی، مشکلات حمل و نقل برای برخی از محصولات و یافتن راهکارها و راه حل هایی برای مشکلات و محدودیت های بین المللی بوجود آمده، انرژی و توان بسیار زیادی از مدیران و کارکنان این شرکت صرف شده است.

۲-۱- اهداف و سیاست های اجرایی شرکت

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) به عنوان یکی از هلدینگ های بزرگ شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (شستا) برای رسیدن به حضور پررنگ تر در صحنه رقابت بین المللی با شرکت های معتبر فعال در صنعت پتروشیمی منطقه خلیج فارس افزایش سهم خود از بازارهای بین المللی را در برنامه دارد. و در این راستا اهداف بلند مدت ذیل را دستور کار خود قرار داده است.

✓ پربازده ترین هلدینگ زیر مجموعه شستا

✓ تخصصی ترین هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی کشور

✓ خروج کامل از شرکتهای سلولزی



۲-۲- مروری بر برنامه ریزی استراتژیک شرکت در سال مالی آتی

۲-۱-۱ چشم انداز هلدینگ

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) یک هلدینگ است که در حوزه های بالادستی صنعت پتروشیمی با اولویت گروه متانول، الفین و پلی الفین ها، در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز با اولویت تولید نفت و گاز در میادین مشترک، در بخش پایین دستی صنعت نفت با اولویت پالایشگاه های میعانات گازی، ایجاد پتروپالایشگاه ها و توسعه خوراک واحد های پتروشیمی با اولویت طرح های NGL و در بخش پایین دستی پتروشیمی با اولویت محصولات تکمیل کننده زنجیره ارزش، تمرکز خواهد کرد. جهت گیری سرمایه گذاری های تاپیکو در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی دارای ویژگی هایی از قبیل نزدیکی به سواحل و بنادر صادراتی، تمرکز بر خوراک گازی، بزرگ مقیاس بودن، بهره مندی از تکنولوژی های برتر تولید و مشارکت با شرکت های معتبر داخلی و بین المللی می باشد، بطوری که بتواند جذابیت بالاتری در زنجیره ارزش ایجاد نماید. تامین بیشترین ارزش پایدار برای ذینفعان برای تاپیکو یک اصل است. ما هم اینک از تنوع بالای پرتفوی، وجود پروژه های متنوع و توان توسعه پایدار در سود آوری، توان بالای مشارکت در طرح های بزرگ صنعت در کشور و سهم بالا از بازار داخلی و صادراتی در محصولات صنعت بهره می بریم و می کوشیم با توانایی بالا جهت مشارکت و تامین مالی در اجرای طرح های توسعه با شرکت های معتبر بین المللی در داخل و خارج از کشور، تخصص و قابلیت بالای هلدینگ در حوزه های فنی صنعت و مدیریت پروژه ها، توانایی بهره مندی از ابزار های جدید و مدرن تامین مالی و توانایی بالا در تحقیق و توسعه راهبردی در صنعت به این هدف والا دست یابیم. اولویت محوری تاپیکو شامل انجام فعالیت های اقتصادی با رعایت اصول قانونمندی، شفافیت عملکرد، پاسخگویی و پایبندی به مسئولیت های اجتماعی با هدف تامین بیشترین ارزش برای ذی نفعان و ایجاد توسعه پایدار می باشد.

۲-۱-۲ بیانیه ماموریت هلدینگ

شرکت بر آن است در چارچوب سیاست های شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی، افزایش و استمرار سودآوری و ارزش آفرینی بلند مدت سهامداران را از طریق سرمایه گذاری های داخلی و خارجی در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و راهبری تخصصی شرکت های 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 حرفه ای و سایر قوانین حاکم بر کشور، اعتقاد قلبی دارد.

۳-۱-۲- ارزش های محوری هلدینگ

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

۴-۱-۲- استراتژی های هلدینگ

- 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



۵-۱-۲- تهدید ها و فرصت های هلدینگ (Opportunity&Threat)

• فرصت های هلدینگ در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی :

- ۰۱-افزایش تقاضای محصولات صنعت نفت ، گاز و پتروشیمی
- ۰۲-جایگاه و اولویت صنعت در اسناد و برنامه های توسعه کشور
- ۰۳-دسترسی مناسب با هزینه پایین به نفت و گاز در منطقه
- ۰۴-ضرورت افزایش سرمایه گذاری در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور
- ۰۵-دسترسی به زیر ساخت مورد نیاز صنعت در کشور (بنادر ، راه آهن و خطوط لوله ...)
- ۰۶-خصوصی سازی و واگذاری شرکت های زیر مجموعه وزارت نفت
- ۰۷-نیاز کشور به توسعه سرمایه گذاری غیر دولتی در بخش بالادستی صنعت نفت
- ۰۸-ظرفیت بالقوه سرمایه گذاری در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی کشور های همسایه
- ۰۹-تنوع محصول و ظرفیت خلق ارزش در صنایع پایین دستی پتروشیمی
- ۰۱۰-جذابیت سرمایه گذاری در پالایشگاههای میعانات گازی و پتروشیمی با خوراک گاز
- ۰۱۱-وجود نیروهای متخصص و با تجربه در صنعت

• تهدید های هلدینگ در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی :

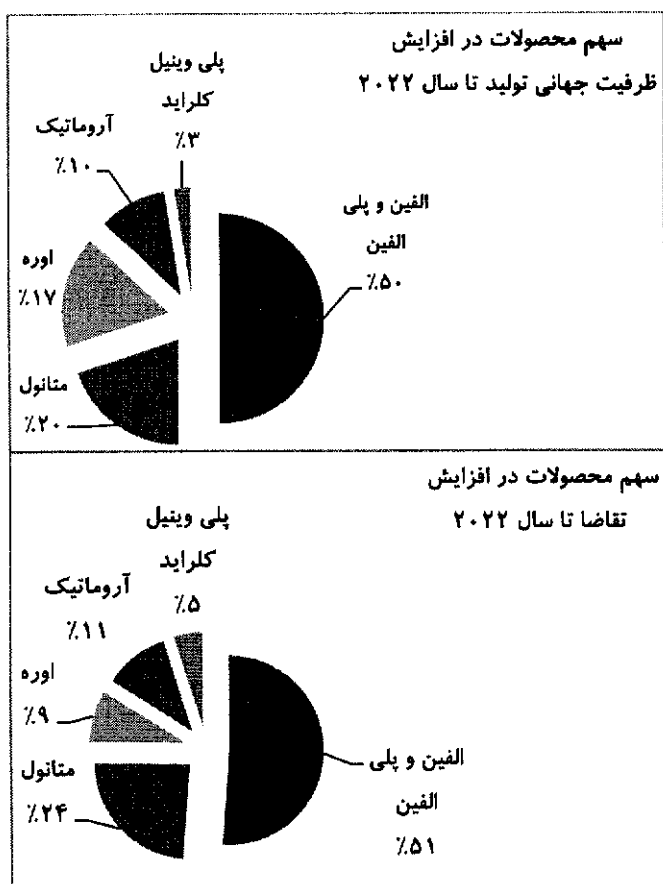
- T۱-ناپایداری در سیاستهای اقتصادی کشور (پولی، مالی، نرخ ارز، تعرفه و....)
- T۲-آثار ناشی از تحریم اقتصادی بین المللی (تجهیزات، منابع مالی، تکنولوژی، صادرات و ...)
- T۳-تاثیرات هدفمند کردن یارانه ها در افزایش قیمت خوراک و سرویس های جانبی
- T۴-افزایش توان رقبای منطقه ای صنعت
- T۵-وابستگی خارجی صنعت در بکارگیری فن آوری جدید
- T۶-نامناسب بودن زیر ساختهای حقوقی لازم برای حضور بخش خصوصی در توسعه میادین و حوزه بالادستی
- T۷-تشدید الزامات زیست محیطی و شرایط استاندارد های بین المللی مرتبط با صنعت (REACH و ...)
- T۸-محدودیت دسترسی به خوراک مجتمع های پالایشگاهی و پتروشیمی
- T۹-پایین بودن حاشیه سود پالایشگاه نفتی
- T۱۰-افزایش وقدرتمند شدن رقبای داخلی در صنعت



۳-مروری کلی بر وضعیت و جایگاه صنعت پتروشیمی و صنعت پالایشگاهی

با توجه به بررسی های انجام شده و پیش بینی های صنعت پتروشیمی تا سال ۲۰۲۲ ، به طور خلاصه مهمترین نکات بشرح زیر است :

- ✓ شدت رقابت در صنعت با توجه به رشد ظرفیت ها و تقاضا ها و بررسی تحلیل صنعت در حال افزایش است.
- ✓ گزارشات تحلیل صنعت نشان دهنده این است که خاورمیانه با دارا بودن پتانسیل قابل توجه می تواند از بهترین گزینه ها برای سرمایه گذاران بزرگ دنیا باشد.
- ✓ انقلاب شل گاز مهمترین تهدید آتی برای صنعت پتروشیمی خاورمیانه خواهد بود. در سال های آتی و نه چندان دور با روی کار آمدن خوراک گاز شیل در امریکا و در دسترس داشتن خوراک ارزان و بنادر فراوان و همچنین سبک شدن بار بدهی ها، این کشور به بزرگترین رقیب خاورمیانه در صنعت پتروشیمی تبدیل خواهد شد.
- ✓ تمرکز تملیک و ادغام شرکت ها در زنجیره ارزش در مناطق مختلف جهان نشان دهنده آن است که در منطقه خاورمیانه شرکت ها در حال افزایش ارزش افزوده خوراک بوده و مناطق آمریکا و اروپا در حال گسترش و اتصال بیشتر محصولات میانی به بازارهای صنعتی هستند.
- ✓ در راستای تغییرات ساختاری در صنعت پتروشیمی ، بررسی مشارکت های بین المللی و سرمایه گذاری در بخش هایی از زنجیره ارزش صنعت که سود آوری آتی را بصورت پایدار تضمین نماید ضروری و حیاتی خواهد بود.
- افزایش در ظرفیت تولید محصولات نشان دهنده جذابیت محصول برای تولید کنندگان در سطح جهان است. لذا بیشترین میزان افزایش ظرفیت تولید در بین محصولات پتروشیمی جهان تا سال ۲۰۲۲ به ترتیب به محصول متانول در حدود ۷۴ میلیون تن ، اتیلن ۶۴ میلیون تن و اوره حدود ۶۳ میلیون تن می باشد .
- میزان افزایش تقاضا برای یک محصول می تواند نشان دهنده جذابیت مصرف آن محصول برای مشتریان باشد. لذا بیشترین میزان افزایش تقاضا در بین محصولات پتروشیمی جهان تا سال ۲۰۲۲ به ترتیب مربوط به متانول حدود ۷۶.۵۲ میلیون تن ، اتیلن ۵۷.۹ و پلی اتیلن حدود ۳۹ میلیون تن می باشد.
- بررسی نشان می دهد گروه الفین ها و پلی الفین ها و متانول در مجموع بالاترین ظرفیت ها و عرضه و تقاضای جهانی را در آینده خواهند داشت .



- در بین سالهای ۲۰۱۷ تا ۲۰۲۲، بیشترین نرخ رشد ظرفیت در بین محصولات مربوط به پلی اتیلن، اتیلن و پلی پروپیلن به میزان ۳.۴٪، ۳.۲٪ و ۳٪ می باشد.
- میزان ظرفیت تولید الفین ها و پلی الفین ها در خاورمیانه تا سال ۲۰۲۲ افزایش ۶۴٪ درصدی خواهد داشت و متانول ۶۹٪، اوره ۳۵٪ آروماتیک ها ۱۰.۷٪ و PVC ۱۰.۸٪ رشد ظرفیت خواهند داشت.
- براساس شاخص اعلامی از سوی موسسه ICIS (شاخص IPEX)، از سال ۱۹۹۳ تا پایان سال ۲۰۱۳ میانگین قیمت جهانی ۱۲ محصول مهم پتروشیمی تقریباً سه برابر شده است.
- در حال حاضر شرکتهای تابعه شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، ۱۰ محصول از ۱۲ محصول لیست محصولات ICIS را تولید می نمایند.
- با توجه به اینکه تا سال ۲۰۲۲ بیشترین میزان افزایش تقاضا برای متانول بوده و برای این محصول کسری عرضه در برابر تقاضا وجود دارد، محصول متانول از این منظر، بالاترین اولویت جهت سرمایه گذاری خواهد بود.



■ نتایج بررسی میزان صادرات و واردات محصولات پتروشیمی در جهان نشان دهنده این است که بیشترین حجم صادرات محصولات پتروشیمی مربوط به منطقه خاورمیانه می باشد و بیشترین حجم واردات محصولات پتروشیمی مربوط به حوزه آسیای شمال شرقی بخصوص کشور چین می باشد.

با توجه به بررسی های انجام شده و پیش بینی های صنعت پالایشگاهی، به طور خلاصه مهمترین نکات بشرح زیر است:

■ ظرفیت اسمی تولید پالایشگاههای جهان در سال ۲۰۱۲ برابر ۹۲.۰۳ میلیون بشکه در روز بوده و تا سال ۲۰۲۰ به ۱۰۰ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. لذا نرخ رشد ظرفیت تولید پالایشگاههای جهان بطور متوسط سالیانه ۱٪ می باشد.

■ تقاضا برای فرآورده های پالایشگاهی جهان در سال ۲۰۱۲ برابر ۸۸.۹ میلیون بشکه در روز بوده و تا سال ۲۰۲۰ به ۹۶.۳ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. لذا میانگین نرخ رشد تقاضا برای فرآورده های پالایشگاهی جهان بطور متوسط سالیانه ۱٪ خواهد بود.

■ افزایش ظرفیت تولید پالایشگاههای جهان از سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۰ به میزان ۸.۱ میلیون بشکه در روز در مناطق مختلف نشان می دهد. ۴۱٪ از افزایش ظرفیت در منطقه آسیا پاسفیک (اقیانوسیه)، ۲۸٪ در خاورمیانه و ۱۸٪ در آمریکای جنوبی می باشد.

■ افزایش تقاضا برای فرآورده های پالایشگاهی جهان از سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۰ به میزان ۷.۴ میلیون بشکه در روز در مناطق مختلف نشان می دهد. ۴۱٪ از افزایش تقاضا مربوط به چین، ۱۶٪ در خاورمیانه و ۱۵٪ در آمریکای لاتین بوده و در منطقه اروپا ۱۶٪ و آمریکای شمالی ۱٪ کاهش تقاضای پالایشگاهی وجود دارد.

■ افزایش تقاضا بر حسب انواع فرآورده های تولیدی پالایشگاهی در جهان از سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۰ نشان می دهد، محصولات گازوئیل با ۱.۹٪ و نفتا با ۱.۶٪ بیشترین نرخ رشد سالانه در تقاضای محصولات پالایشی جهان را دارند و بیشترین کاهش در نرخ رشد تقاضا، مربوط به مازوت با کاهش ۱.۸٪ سالانه است. همچنین گازوئیل با ۵۵٪ و بنزین با ۲۲٪ بیشترین سهم را در افزایش تقاضای جهانی و مازوت با ۱۴٪ بیشترین کاهش را خواهد داشت. لذا تمرکز پالایشگاهها در جهان به سمت فرآورده های سبکتر است.

■ نرخ عملیات تولید در صنعت پالایشگاهی جهان در سال ۲۰۱۲ حدود ۸۱٪ بوده و تا سال ۲۰۲۰ به ۸۴٪ می رسد.



▪ نرخ رشد سرمایه گذاری ها در بخش پالایشگاههای جهان از سال ۲۰۰۰ تا ۲۰۳۵ سالانه حدود ۴.۸٪ می باشد. از سال ۲۰۰۲ تا ۲۰۱۳ در صنعت پالایشگاهی جهان حدود ۷۲۸ میلیارد دلار سرمایه گذاری شده (سالیانه ۶۰.۷ میلیارد دلار) و پیش بینی می شود از سال ۲۰۱۴ تا ۲۰۳۵ حدود ۱۴۰۴ میلیارد دلار (سالیانه ۶۳.۸ میلیارد دلار) سرمایه گذاری جدید صورت پذیرد. این میزان سرمایه گذاری حدودا ۱۰٪ از کل سرمایه گذاری ها در صنعت نفت جهان (شامل بالادستی ، میان دستی و پایین دستی) می باشد. بر این اساس، مبنای جهت گیری های راهبردی تاپیکو در توسعه سهم پالایشگاهی در ایران، هم راستا با رشد سرمایه گذاری های جهانی صنعت منطقی می باشد.

▪ روند قیمت جهانی فرآورده های پالایشگاهی از سال ۲۰۰۷ تا ۲۰۱۲ بجز در سال ۲۰۰۹ که بحران های اقتصادی جهانی بر تمام صنایع تاثیر منفی داشته اند ، قیمت ها با شیب تندی افزایش یافته و بطور متوسط به بازه ۹۰۰ تا ۱۰۰۰ دلار در هر تن رسیده است.

▪ نرخ رشد سالانه تقاضای جهانی برای گازوئیل و نفتا ، تقریبا ۲ برابر بنزین است. همچنین نفت کوره دارای سیر نزولی تقاضا است. لذا تصمیم گیری جهت ورود به پالایشگاههای میعانات گازی بخصوص در عسلویه راهبردی خواهد بود.

میانگین قیمت فرآورده های نفتی جهان ، بطور متوسط از سال ۲۰۰۷ تا ۲۰۱۲ سالیانه حدود ۸٪ رشد کرده است. این میزان بیش تر از متوسط نرخ تورم جهانی بوده که نشانگر رشد واقعی در این بخش است.

۱-۳- مروری کلی بر وضعیت صنعت پتروشیمی در جهان و خاورمیانه

جدول ذیل ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و سهم ایران از ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در خاورمیانه و جهان را نشان می دهد:

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی ایران (میلیون تن)	۲۰.۴	۲۹.۲	۳۸	۴۳.۹	۴۸	۵۱.۱	۵۴.۴	۵۵.۳	۵۷
سهم ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی خاورمیانه (درصد)	۱۶.۲٪	۱۸.۵٪	۲۴.۶٪	۲۵.۳٪	۲۵.۹٪	۲۷٪	۲۴.۶٪	۲۲.۳٪	۲۴.۵٪
سهم ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی جهان (درصد)	۱.۱٪	۱.۳٪	۱.۹٪	۲.۱٪	۲.۴٪	۲.۵٪	۲.۴٪	۲.۴٪	۲.۴٪



همان طور که ملاحظه می شود ، سهم صنایع پتروشیمی ایران در بازار جهانی از ۱۰۱ درصد در سال ۱۳۸۴ به ۲۰۴ درصد در پایان سال ۱۳۹۲ رسیده است و بر این اساس سهم صنایع پتروشیمی ایران در بازار جهانی ۱۲۲ درصد رشد داشته است و سهم ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی خاورمیانه در سال ۱۳۹۳ به حدود ۲۵ درصد رسیده است .

در افق برنامه ۲۰ ساله این صنعت در پایان سال ۱۴۰۳ تولید ۱۲۶ میلیون تن سالانه محصولات پتروشیمی و ۵۲ میلیارد دلار ارزش محصولات نهائی پیش بینی گردیده که سهم ایران را در خاورمیانه از ۲۵ درصد فعلی به ۳۴ درصد و در جهان از ۲۰۴ درصد به ۳۶ درصد می رساند. با افزایش ظرفیت های پتروشیمی، ایران این توانائی را به دست می آورد که در تولید محصولات پایه از جمله اتیلن، متانول و آروماتیک ها مقام اول منطقه خاورمیانه را از آن خود کند.

۲-۳ سهم صنعت پتروشیمی در اقتصاد ایران

تنوع محصولات پتروشیمی می تواند حلقه های مفقود صنایع بیشماری را تکمیل کند و بدون شک توسعه صنایع وابسته این صنعت نیز در تامین کالاهای مصرفی رفع نیاز های صنایع داخلی کشورمان نقش بسزایی ایفا می کنند . صنعت پتروشیمی کشورمان در سال های اخیر در زمینه تولید محصولات متعارف و پایه پتروشیمی به موفقیت های عظیمی دست یافته است .

از سوی دیگر ارزش واگذاری های صنعت پتروشیمی در اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ در کشور از سال ۱۳۸۴ تا سال ۱۳۹۲ به حدود ۳۱ درصد و سهم این صنعت در صادرات صنعتی کشور طی سال ۱۳۹۲ به حدود ۳۹ درصد رسیده است.

در حال حاضر این صنعت سهم ۳۱ درصدی از صادرات غیرنفتی و سهم ۳۹ درصدی از صادرات صنعتی کشور را در اختیار دارد.

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
سهم صنعت پتروشیمی در صادرات غیر نفتی کشور	۲۲.۴٪	۲۵.۴٪	۲۹.۶٪	۲۲.۸٪	۴۳.۵٪	۴۴.۹٪	۴۲.۴٪	۴۷.۲٪	۳۱.۳٪
سهم صنعت پتروشیمی در صادرات محصولات صنعتی کشور	۲۹.۵٪	۳۳.۴٪	۵۱.۵٪	۵۲.۴٪	۵۲.۳٪	۵۴.۲٪	۵۴.۲٪	۴۶.۵٪	۳۹.۱٪

اقتصاد کلان و صادرات پتروشیمی ایران - درصد

منبع: اطلاعات بانک مرکزی و شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران



صادرات پتروشیمی و سهم آن در اقتصاد ایران

منبع: اطلاعات بانک مرکزی و شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران

۳-۳ بررسی روند جاری صنعت پتروشیمی

با توجه به محدود بودن ذخایر هیدروکربونی جهان و تدوین سیاست های کلان برای حداکثر استفاده از منابع فسیلی و ایجاد ارزش افزوده ، هم اکنون صنعت پتروشیمی به یکی از استراتژیک ترین صنایع کشور تبدیل شده است. اگر مزیت هایی همچون اشتغال و کار آفرینی ، ایجاد درآمدهای ارزی ، امنیت و عمران حاصل از ایجاد مجتمع های پتروشیمی را به توسعه این صنعت در کشور بیافزاییم ، در می یابیم که رشد و نمو این صنعت می تواند بسیاری از گره های کور اقتصاد نفتی را بگشاید. جداول ذیل مقایسه از عملکرد تولید و فروش صنعت پتروشیمی ایران در سال ۱۳۹۳ و مقایسه با دوره مشابه سال ۱۳۹۲ و جدول وضعیت صنعت پتروشیمی از سال ۱۳۸۶ تا سال ۱۳۹۳ را نشان می دهد.



شرح	مقیاس	عملکرد سال ۱۳۹۲	عملکرد سال ۱۳۹۳	درصد افزایش
تولید واقعی	میلیون تن	۴۰.۶	۴۴.۵	۱۰٪
ارزش صادرات	میلیارد دلار	۹.۹	۱۰.۳	۴٪
ارزش فروش داخلی	میلیارد ریال	۳۱۴	۳۳۳.۵	۶٪
میزان صادرات	میلیون تن	۱۲.۸	۱۵.۹	۲۴٪
میزان فروش داخلی	میلیون تن	۱۴.۵	۱۶.۳	۱۲٪

جدول مقایسه عملکرد و روند تولید و فروش صنعت پتروشیمی از سال ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۳

شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید (میلیون تن)	۲۳.۹	۳۰	۲۴.۴	۴۰.۲	۴۲.۷	۴۱.۱	۴۰.۶	۴۴.۵
مقدار فروش (میلیون تن)	۱۶	۱۹.۸	۲۲	۲۸.۴	۳۰	۲۹.۱	۲۷.۳	۱۵.۹
ارزش صادرات (میلیارد دلار)	۶.۰۶	۷.۸	۹.۳	۱۱.۶	۱۴.۲	۱۱.۲	۹.۹	۲۲.۲
ارزش فروش داخلی (میلیارد ریال)	۳۲.۳۰۸	۴۰.۰۵۶	۴۶.۷۸۸	۶۷.۶۹۲	۱۱۱.۲۰۰	۱۷۵.۰۰۰	۳۱۴.۰۰۰	۴۳۷.۷۳۱

ارزش صادرات محصولات پتروشیمی طی سال های ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۰ از ۶.۰۶ به ۱۴.۲ میلیارد دلار افزایش یافته است که رشدی ۱۳۴ درصدی را تجربه کرده است ولی سال ۱۳۹۳ نسبت به سال ۱۳۹۰ کاهش ۲۲ درصدی داشته است و همچنین ارزش فروش داخلی از سال ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۳ ، ۲۱۶۰ درصد افزایش یافته است .



شرکت های پتروشیمی در سال ۹۰ بهترین وضعیت سوددهی قرار داشته اند و آمار حاکی از آن است که صنعت پتروشیمی همچنان یک صنعت سود آور به شمار می رود. برای سال ۹۱ تا ۹۳ نیز با توجه به ماهیت صادراتی شرکت های پتروشیمی، افزایش نرخ ارز در سودآوری این شرکت ها تاثیر مهمی داشته و حاشیه سود مطمئنی برای این صنعت ایجاد شده است. از سوی دیگر اکثر شرکتهای پتروشیمی از طرح های توسعه ای مناسبی برخوردارند که با اجرای این طرح های توسعه ای حجم تولید و فروش شرکت ها در سال های آینده رشد چشمگیری خواهد شد.

این ویژگیهای تایپکو در صنعت پتروشیمی :

- ✓ از جایگاه و اعتبار ویژه در بین سرمایه گذاران صنعت پتروشیمی برخوردار می باشد.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید محصولات شاخص پتروشیمی حدود ۱۹.۴٪ در ایران و ۰.۵٪ در جهان می باشد.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید اتیلن حدود ۱۷.۹٪ تولید ایران و ۰.۷٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید پروپیلن حدود ۳۰.۶٪ تولید ایران و ۰.۳٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید پلی اتیلن های سبک و سنگین و سبک خطی در مجموع حدود ۲۶٪ تولید ایران و ۰.۹٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید متانول حدود ۲۲.۸٪ تولید ایران و ۱.۰۳٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید PVC حدود ۳۵.۳٪ تولید ایران و ۰.۵٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید اوره حدود ۱۱.۷٪ تولید ایران و ۰.۲۴٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید پلی پروپیلن حدود ۱۱.۵٪ تولید ایران و ۰.۲٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید بنزن حدود ۱۳.۸٪ تولید ایران و ۰.۲٪ تولید جهان است.
- ✓ سهم هلدینگ در ظرفیت تولید پارازایلین حدود ۱۵.۳٪ تولید ایران و ۰.۵٪ تولید جهان است.



۴-۳- سایر نکات مورد نظر هلدینگ

با توجه به رویکرد جدید شستا در حوزه برنامه ریزی استراتژیک در هلدینگ ها ، در ارتباط با شرکت های تابعه موارد زیر در دستور کار قرار گرفته است :

- ✓ تقویت کیفی واحد برنامه ریزی استراتژیک در شرکت های تابعه
- ✓ تشکیل " کمیته راهبری و حل مسائل راهبردی " در شرکت های تابعه با مسئولیت مدیر عامل
- ✓ بروز رسانی و تکمیل بانک اطلاعات در موضوعات شناخت صنعت ، مطالعات بازار محصولات اصلی ، هوشمندی رقابتی CI و بهینه کاوی در واحد استراتژیک در شرکت های تابعه
- ✓ ارتباط ارکان جهت ساز (بالادستی) هلدینگ با تدوین برنامه ریزی استراتژیک در شرکت های تابعه
- ✓ رعایت چارچوب های لازم (ادبیات و محتوا) در تدوین ، اجرا و بازنگری استراتژی ها
- ✓ تایید نهایی استراتژی های تدوین شده توسط هیأت مدیره شرکت های تابعه
- ✓ ملموس بودن نتایج و دستاوردهای برنامه ریزی استراتژیک در رفع مسایل و گلوگاه های اصلی شرکت های تابعه
- ✓ حرکت به سمت بودجه ریزی مبتنی بر برنامه ریزی استراتژیک در شرکتهای مدیریتی



۴- کلیاتی درباره شرکت

۴-۱- تاریخچه

گروه شامل شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و شرکت های فرعی آن است. شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)، در ابتدا با نام شرکت پالایش روغن آبادان (سهامی خاص) تحت شماره ۲۲۴۶ مورخ چهارم دی ماه ۱۳۸۱ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی آبادان به ثبت رسیده است. شرکت یاد شده، به موجب صورت جلسات مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۱ به شرکت سرمایه گذاری 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 فوق العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۲۷ سال مالی شرکت ابتدا به ۱۳۸۲/۰۹/۳۰ و سپس، به استناد مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۹ به ۱۳۸۳/۰۲/۳۱ تغییر یافت. به استناد مصوبات مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۰ نام شرکت از سرمایه گذاری شیمیایی و سلولزی تامین، به سرمایه گذاری 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 سیاست های شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (سهامدار عمده)، تکلیفی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت به تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۳ مبنی بر ادغام شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز تامین در شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین، مقرر شد شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به عنوان شرکت موجود، باقیمانده و شرکت ادغام شونده با کلیه دارایی ها، دیون، مطالبات و تعهدات به قیمت دفتری (در اجرای موضوع بند "الف" لغایت "و" ماده ۱۱۱ قانون مالیات های مستقیم اصلاحیه ی مصوب سال ۱۳۸۰) در شرکت موجود ادغام شود. پس از انجام عملیات ادغام، طبق جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۹۰/۱۱/۱۷ شرکت، نام شرکت از سرمایه گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) تغییر یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید.



۲-۴- موضوع فعالیت شرکت

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

الف - موضوع فعالیت های اصلی:

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

۱- تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده های فرعی آنها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی بدست می آید.

۲- سرمایه گذاری در پروژه های نفتی به منظور تهیه، تولید و پالایش نفت خام و فرآورده های آن و تامین تجهیزات مورد نیاز در صنایع نفت، گاز و انرژی.

۲- انجام فعالیت های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه پذیر موضوع بند ۱ فوق ؛

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

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

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

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

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

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



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

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

۳-۱- خدمات موضوع بند ۲ فوق؛

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

ب) موضوع فعالیت های فرعی:

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

۲- سرمایه گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه گذاری صندوق ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت ها، مؤسسات یا صندوق های سرمایه گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه گذاری سرمایه پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید؛

۳- سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رأی نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی دهد؛

۴- سرمایه گذاری در سایر دارایی ها از جمله دارایی های فیزیکی، پروژه های تولیدی و پروژه های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛

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

۵-۱- پذیرش سمت در صندوق های سرمایه گذاری؛

۵-۲- تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛

۵-۳- مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛

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



۶- شرکت می تواند 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.



۳-۴- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال (شامل تعداد ده هزار سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰۰ ریال) بوده که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۴۳،۵۰۰،۰۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد چهل و سه میلیارد و پانصد میلیون سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰۰ ریال) در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۰۲/۳۱ افزایش یافته است.

تغییرات سرمایه شرکت

تاریخ افزایش سرمایه	مبلغ افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۸۳/۰۳/۲۷	۴۹،۹۹۰	۵۰،۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۸۴/۰۳/۰۲	۲،۸۵۰،۰۰۰	۲،۹۰۰،۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۸۶/۰۸/۲۷	۱،۱۰۰،۰۰۰	۴،۰۰۰،۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۹۰/۰۸/۳۰	۳۰۰،۰۰۰	۴،۳۰۰،۰۰۰	ادغام هلدینگ نفت و گاز در پتروشیمی
۱۳۹۱/۱۲/۰۶	۲۴،۷۰۰،۰۰۰	۲۹،۰۰۰،۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۹۳/۰۶/۲۹	۱۴،۵۰۰،۰۰۰	۴۳،۵۰۰،۰۰۰	سود انباشته

۴-۴- ترکیب سهامداران:

ترکیب سهامداران شرکت در پایان سال منتهی به ۹۴/۲/۳۱ به شرح زیر می باشد:

سهامداران عمده شرکت در سال مالی منتهی به ۹۴/۰۲/۳۱ و تاریخ مجمع						
نام سهامدار	۱۳۹۳/۰۲/۳۱		تاریخ مجمع (۱۳۹۳/۰۶/۲۹)		۱۳۹۴/۰۲/۳۱	
	تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
سرمایه گذاری تامین اجتماعی	۲۴،۸۴۸،۶۸۰،۲۸۷	۸۶	۲۴،۸۴۸،۶۸۰،۲۸۷	۸۶	۳۶،۹۱۳،۰۲۰،۴۱۷	۸۵
آینده سازان رفاه پردیس	۱،۹۷۰،۰۰۰،۰۰۰	۷	۰۰۰،۱۰۹۷۰،۰۰۰	۷	۲،۹۵۵،۰۰۰،۰۰۰	۷
صندوق عشایر و روستائیان	-	-	-	-	۸۲۷،۳۸۴،۵۲۷	۲
سایر سهامداران	۲،۱۸۱،۳۱۹،۷۱۳	۷	۲،۱۸۱،۳۱۹،۷۱۳	۷	۲،۸۰۴،۵۹۵،۰۵۶	۶
جمع	۲۹،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰	۱۰۰	۲۹،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰	۱۰۰	۴۳،۵۰۰،۰۰۰،۰۰۰	۱۰۰



۵- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

۵-۱- 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.

با توجه به اینکه سهام شرکت بعد از سال مالی مورد گزارش در بورس عرضه گردید وضعیت سهام شرکت طی سال مورد گزارش به شرح ذیل بوده است:

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار	قیمت سهام	سرمایه
۱۳۹۴/۰۲/۳۱	۱,۷۴۰,۹۶۳,۳۳۹	۶,۵۱۱	۲۲۸	۲۲۸	میلیارد ریال ۱۰۵,۴۰۱	ریال ۲,۴۲۳	میلیارد ریال ۴۳,۵۰۰

۵-۲- وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت

الف) اطلاعات مقایسه‌ای پیش‌بینی‌های درآمد هر سهم و عملکرد واقعی

اولین پیش بینی درآمد هر سهم-ریال در تاریخ ۱۳۹۳/۰۲/۰۴	دومین پیش بینی درآمد هر سهم-ریال در تاریخ ۱۳۹۳/۰۷/۰۸	سومین پیش بینی درآمد هر سهم-ریال در تاریخ ۱۳۹۴/۰۴/۰۳	عملکرد واقعی برای سال مالی ۱۳۹۴/۰۲/۳۱
۶۹۲	۶۹۲	۵۸۵	۶۰۶



ب) رتبه کیفیت افشاء اطلاعات و نقدشوندگی سهام

با توجه به اینکه این بند برای سال مالی مورد گزارش موضوعیت نداشته است لذا وضعیت رتبه بندی شرکت از لحاظ نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات به شرح زیر بوده است:

شرح	رتبه در بازه زمانی مورد اشاره
تعداد روزهای گشایش نماد	۲۲۸
تعداد روزهای معاملاتی	۲۲۸
میانگین دفعات معامله در ۱۲ ماه گذشته	۸۸۹
درصد روزهای باز در ۱۲ ماه گذشته	۹۱.۳۶
میانگین حجم معاملات در ۱۲ ماه گذشته	۷,۶۳۵,۸۰۴ (سهام)

۳-۵- رتبه شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین در میان شرکتهای بورسی

با توجه به قیمت بازار سهام تاپیکو و شرکتهای زیر مجموعه در تالار بورس (مورخ ۱۳۹۴/۰۶/۰۴) ارزش بازار شرکت معادل ۱۰۹,۱۴۲ میلیارد ریال بوده که رتبه چهارم شرکتهای بورسی را به خود اختصاص داده است.

ردیف	نام شرکت	ارزش بازار - میلیارد ریال
۱	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۲۶۳,۴۷۸
۲	پتروشیمی مارون	۱۳۸,۵۱۲
۳	همراه اول	۱۱۵,۳۵۶
۴	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین "تاپیکو"	۱۰۹,۱۴۲
۵	مخابرات ایران	۱۰۱,۴۷۳
۶	گسترش نفت و گاز پارسیان	۸۸,۰۸۰
۷	کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران	۸۶,۵۷۱
۸	سرمایه گذاری غدیر	۸۵,۰۶۸
۹	بانک ملت	۷۹,۰۰۰
۱۰	گروه مپنا	۷۳,۷۰۰



۶- جایگاه شرکت در صنعت

جدول ذیل میزان سهم ظرفیت تولید هلدینگ در ایران و جهان را برای محصولات اصلی پرتفوی تاپیکو نشان می دهد.

نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزارتن)	ظرفیت تولید ایران (هزارتن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزارتن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید ایران
اتیلن	۱۵۳,۵۰۰	۶,۲۹۴	%۴.۱۰	۱,۱۲۹	%۱۷.۹۳	%۰.۷۴
پروپیلن	۱۰۵,۰۰۰	۹۰۷	%۰.۸۶	۲۷۸	%۳۰.۶۳	%۰.۲۶
پلی اتیلن سنگین (HDPE)	۴۴,۶۹۰	۱,۹۳۵	%۴.۳۳	۲۷۲	%۱۴.۰۴	%۰.۶۱
پلی اتیلن سبک (LDPE)	۲۲,۹۵۰	۱,۰۰۰	%۴.۳۶	۳۰۶	%۳۰.۵۹	%۱.۳۳
پلی اتیلن سبک خطی (LLDPE)	۳۰,۲۵۰	۶۶۰	%۲.۱۸	۳۴۰	%۵۱.۵۳	%۱.۱۲
مجموع پلی اتیلن ها	۹۷,۸۹۰	۳,۵۹۵	%۳.۶۷	۹۱۸	%۲۵.۵۳	%۰.۹۴
PVC	۵۵,۰۰۰	۷۴۵	%۱.۳۵	۲۶۳	%۳۵.۳۱	%۰.۴۸
متانول	۱۱۱,۸۶۰	۵,۰۴۴	%۴.۵۱	۱,۱۵۰	%۲۲.۸۱	%۱.۰۳
اوره	۲۱۵,۰۷۰	۴,۴۴۲	%۲.۰۷	۵۲۰	%۱۱.۷۱	%۰.۲۴
کریستال ملامین	۱,۶۵۰	۲۴	%۱.۴۸	۲۰	%۸۱.۹۷	%۱.۲۱
پلی پروپیلن	۶۶,۵۰۰	۱,۰۵۵	%۱.۵۹	۱۲۱	%۱۱.۴۶	%۰.۱۸
بنزن	۵۹,۰۱۱	۹۰۷	%۱.۵۴	۱۲۵	%۱۳.۸۱	%۰.۲۱
پاراازایلین	۴۱,۱۳۱	۱,۳۷۴	%۳.۳۴	۲۱۱	%۱۵.۳۳	%۰.۵۱
مجموع محصولات شاخص پتروشیمی تولید شده در هلدینگ	۹۰۶,۶۱۲	۲۴,۳۸۶	%۲.۶۹	۴,۷۳۴	%۱۹.۴۱	%۰.۵۲



نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان	
قیر	قیر	۱۰۰,۰۰۰	۴,۹۴۵	۴.۹۵٪	۲,۳۹۴	۴۸.۴۱٪
روغن پایه	روغن پایه	۳۸,۵۰۰	۱,۰۹۸	۲.۸۵٪	۲۴۳	۲۲.۱۳٪
تایر	تایر / میلیون تایر	۱,۵۴۰	۲۰	۱.۲۸٪	۵	۲۶.۸۸٪

۱-۶- جایگاه هلدینگ یا شرکت های سرمایه پذیر در صنعت مربوط

در جداول زیر جایگاه هلدینگ در صنعت پتروشیمی کشور در ابعاد تولید، مقدار و مبلغ کل فروش، مقدار و مبلغ صادرات برای سال های ۹۲ و ۹۳ ارائه گردیده است.

الف) بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ در شرکتهای سرمایه پذیر

شاخص	واحد	عملکرد کل صنعت		عملکرد گروه تامین		سهم گروه تامین	
		۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳
تولید	میلیون تن	۴۰/۶	۴۴/۵	۱۷/۵	۳۱/۲	۴۳/۲٪	۷۰٪
مقدار کل فروش	میلیون تن	۲۷/۳	۳۲/۲	۱۲/۶	۲۱/۹	۴۶٪	۶۸٪
مقدار صادرات	میلیون تن	۱۲/۸	۱۵/۹	۴/۷	۸/۹	۳۷٪	۵۶٪
مبلغ کل فروش	میلیارد دلار	۲۲/۵	۲۲/۸	۱۲/۳۱	۱۵/۹۴	۵۵٪	۷۰٪
مبلغ صادرات	میلیارد دلار	۹/۹	۱۰/۳	۵/۰۷	۶/۵۹	۵۱٪	۶۴٪

نرخ دلار : ۲۸۵۰۰ ریال



(ب) با احتساب درصد مالکیت هلدینگ در شرکتهای سرمایه پذیر

شاخص		واحد		عملکرد کل صنعت		عملکرد گروه تامین		سهم گروه تامین	
				۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲
تولید	میلیون تن	۴۰/۶	۴۴/۵	۳/۹	۴/۹	٪۱۰	٪۱۱		
مقدار کل فروش	میلیون تن	۲۷/۳	۳۲/۲	۲/۷	۳/۷	٪۱۰	٪۱۱		
مقدار صادرات	میلیون تن	۱۲/۸	۱۵/۹	۱/۱۲	۱/۵	٪۹	٪۹		
مبلغ کل فروش	میلیارد دلار	۲۲/۵	۲۲/۸	۲/۵۷	۲/۶۴	٪۱۱	٪۱۲		
مبلغ صادرات	میلیارد دلار	۹/۹	۱۰/۳	۱/۱	۱/۱	٪۱۱	٪۱۱		

نرخ دلار : ۲۸۵۰۰ ریال

۲-۶- وضعیت تکنولوژی هلدینگ یا شرکت های سرمایه پذیر در صنعت مربوط در مقایسه با تکنولوژی موجود

در سطح کشور و جهان

تکنولوژی مستقر در صنعت لاستیک تقریباً متناسب می باشد، در مجتمع های نفت و گاز و پتروشیمی سطح تکنولوژی در واحدهای آبادان، غدیر، فارابی، ایرانول و نفت پاسارگاد قدیمی تر از واحدهای امیرکبیر، فن آوران و خراسان می باشد.



۷ - مشارکت در صنایع و شرکتها

۷-۱- جدول ذیل شرح مختصری از شرکتهای زیر مجموعه گروه شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین "تاپیکو" را نمایش میدهد:

ردیف	شرکت	محصولات و خدمات عمده	توضیحات
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول و اسید استیک	فعال - پذیرفته شده در بورس
۲	پتروشیمی خارک	متانول	فعال - پذیرفته شده در بورس
۳	پتروشیمی اراک	انواع پلی اتیلن	فعال - پذیرفته شده در بورس
۴	پتروشیمی مارون	اتیلن، اتیلن گلاکول، پلی اتیلن	فعال - پذیرفته شده در بورس
۵	پتروشیمی جم	اتیلن - انواع پلی اتیلن	فعال - در شرف ورود به بورس
۶	پتروشیمی خراسان	اوره، آمونیاک	فعال - پذیرفته شده در فرابورس
۷	پتروشیمی آبادان	پی وی سی	فعال - پذیرفته شده در بورس
۸	پتروشیمی غدیر	پی وی سی	فعال - در شرف ورود به بورس
۹	پتروشیمی مروارید	اتیلن	فعال - در شرف ورود به بورس
۱۰	پتروشیمیبرزویه	انواع اروماتیک ها	فعال - در شرف ورود به بورس
۱۱	پتروشیمی مرجان	متانول	فعال - پروژه با ۲۰ درصد پیشرفت
۱۲	پتروشیمی ایلام	الفین	فعال - پروژه با ۷۳ درصد پیشرفت
۱۳	پتروشیمی باختر	الفین	فعال - پروژه با ۷۳ درصد پیشرفت
۱۴	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	تولیدی - پیمانکاری - پرتفو گردانی	فعال - پذیرفته شده در بورس
۱۵	نیروکلر	کلر - سود سوزآور - آب ژاول	فعال - پذیرفته شده در بورس



۱۶	پتروشیمی شیراز	اوره ، امونیاک	فعال - پذیرفته شده در بورس
۱۷	نفت پاسارگاد	قیر	فعال - پذیرفته شده در فرابورس
۱۸	نفت ایرانول	روغن موتور-گریس و روغنهای صنعتی	فعال - پذیرفته شده در فرابورس
۱۹	پرسی ایران گاز	توزیع گاز مایع	فعال - در شرف ورود به بورس
۲۰	گروه صنعتی بارز	لاستیک انواع خودروهای سبک و سنگین	فعال - در شرف ورود به بورس
۲۱	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	تولید انواع نخ تایر	فعال - در شرف ورود به بورس
۲۲	لاستیک یزد	لاستیک انواع خودروهای سبک و سنگین	فعال
۲۳	ایران یاسا تایر و رابر	لاستیک انواع موتور و دوچرخه	فعال - پذیرفته شده در بورس
۲۴	پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس	تولید انواع بنزین-گازئیل و LPG	فعال-پروژه ۷۵٪ درصد پیشرفت
۲۵	پالایشگاه نفت اصفهان	تولید گاز مایع ، بنزین، نفت سفید و کوره	فعال - پذیرفته شده در بورس
۲۶	محصولات کاغذی لطیف	تولید انواع تیشو	فعال - در شرف ورود به بورس
۲۷	کاغذ سازی کاوه	تولید انواع ورق کاغذی	فعال - پذیرفته شده در بورس
۲۸	کارتن ایران	تولید انواع کارتن	فعال - پذیرفته شده در بورس
۲۹	صنایع چوب خزر	تولید انواع پارکت و ام دی اف	فعال - در شرف ورود به بورس
۳۰	صنایع چوب و کاغذ ایران	تولید انواع ورق کاغذی	غیر بورسی



۷-۲- وضعیت پرتفوی شرکت در تاریخ ۱۳۹۴/۰۲/۳۱

آخرین وضعیت مشارکتهای شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین در شرکتهای سرمایه پذیر در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۳/۰۲/۳۱ به شرح جدول زیر می باشد:

مالکیت سهام		شرکتهای	
۱۳۹۴/۰۲/۳۱			
درصد	تعداد سهام		
۸.۵	۲,۱۰۷,۱۶۳,۱۸۵	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکتهای پذیرفته شده در بورس
۱۲.۵۸	۵۰۳,۱۷۵,۹۱۸	پتروشیمی مارون	
۴۸.۱۵	۴۵۷,۴۶۷,۳۶۳	پتروشیمی فن آوران	
۴۱.۷۳	۷۴۶,۸۱۷,۲۶۶	پتروشیمی خراسان	
۳۵.۷۹	۶۵۱,۵۳۹,۵۹۵	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	
۲۰.۰۶	۷۲۲,۰۱۸,۱۲۹	پتروشیمی اراک	
۲۲.۱۹	۲۲۱,۹۱۶,۰۷۳	پتروشیمی خارک	
۲۲.۶۹	۱,۰۸۹,۲۰۵,۲۳۲	پتروشیمی جم	
۵۸.۴۵	۳۶۸,۲۴۸,۴۹۵	پتروشیمی آبادان	
۳.۵۶	۱۸۱,۶۵۰,۳۵۸	پتروشیمی شیراز	
۳۲.۰۹	۶۴,۱۷۰,۷۰۲	نیرو کلر	



۴۷.۵۰	۴۷۵,۰۵۷,۲۱۲	نفت ایرانول	
۵۰.۴۷	۳۰۲,۸۴۰,۸۲۹	نفت پاسارگاد	
۱.۸۳	۱۸۲,۶۶۲,۴۰۲	پالایش نفت اصفهان	
۳۳.۲۵	۱۰,۲۴,۵۱۳	کارتن ایران	
-	۱۵,۰۴۷	صنایع کاغذسازی کاوه	
۵۱.۰۷	۴۲۵,۸۲۵,۵۵۵	گروه صنعتی بارز	
۱۶.۷۴	۱۳,۳۹۱,۵۹۲	ایران یاسا تایر و رابر	
-	۱۰۰,۰۰۰	حفاری شمال	
-	۲۸,۱۲۴	پتروشیمی فارابی	
-	۱,۳۰۵,۰۰۰	بورس انرژی	
۹۰	۱,۱۶۹,۹۹۹,۹۷۶	پتروشیمی غدیر	شرکتهای غیر بورسی
۱۷	۵۶۱,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی مروارید	
۱۷	۵۱۰,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی برزویه	
۱۷	۴۴۲,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی مرجان	
۱۷	۱۶۱۵,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی ایلام	
۴.۵۴	۲۹۹,۹۹۹,۹۹۹	پتروشیمی باختر	
۱۶	۴۸	پایانه ها و مخازن پتروشیمی	



۴۹	۶۲۴,۷۵۰,۰۰۰	نفت ستاره خلیج فارس
۳۳	۳۳,۲۹۹,۸۰۰	پالایش نفت آناهیتا
۱۱	۳۳,۷۵۵,۴۰۰	پالایشگاه نفت نیک قسم
۵۰	۹۹,۹۹۷,۳۳۳	پرسی ایران گاز
۵۳	۵۱۱,۴۵۰,۰۰۰	چوکا
۱۷.۹۷	۸۶,۲۵۶,۰۰۰	چوب و کاغذ مازندران
۹	۸۴۴,۱۰,۷۶۸	تخته شهید باهنر
۵۱.۲۰	۵۱۱,۹۹۴,۴۴۰	سرمایه گذاری توسعه صنایع لاستیک
۳۶.۱۷	۶۱,۴۹۰,۶۵۲	لاستیک یزد
۱۰۰	۲۴,۹۵۸,۲۵۰	پتروسینا
۱۰۰	۱۴,۹۹۹,۸۰۰	توسعه نفت و گاز آریا
۱۰۰	۱۵۰,۰۰۰	توسعه تجارت تامین اجتماعی (هلدینگ سلولزی)



۷-۳- وضعیت سودآوری شرکتهای سرمایه پذیر فرعی و وابسته در سال مورد گزارش و مقایسه آن با سال مالی قبل

عملکرد شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین "تاپیکو" در مدیریت و راهبری شرکتهای مهم گروه به گونه ای بوده که خوشبختانه سود شرکتها به طور مستمر افزایش داشته است:

میلیون ریال

ردیف	شرکتهای	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۱
۱	پتروشیمی فن آوران	۴,۴۲۶,۸۰۹	۶,۵۱۶,۲۵۹	۵,۲۶۵,۷۳۱
۲	پتروشیمی خراسان	۳,۲۸۷,۸۱۷	۳,۹۴۱,۵۱۲	۲,۶۶۱,۶۷۹
۴	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۳۷۲,۷۱۹	۷۶۳,۷۵۴	۳۰۴,۰۹۶
۵	نفت ایرانول	۲,۵۸۳,۱۳۷	۲,۶۰۵,۱۳۹	۲,۴۱۲,۱۴۰
۶	نفت پاسارگاد	۷۲۱,۲,۷۸۵	۲,۶۴۳,۷۶۳	۱,۹۲۵,۹۶۵
۷	پتروشیمی آبادان	۳۲۴,۶۲۵	۳۹۸,۰۷۶	۲۶۲,۳۱۹
۸	گروه صنعتی بارز	۲,۲۲۴,۶۳۰	۱,۵۱۰,۳۸۷	۴۲۸,۴۸۱
۹	پتروشیمی غدیر	۱۰۲,۸۲۰	۱۷۶,۲۹۹	۵۷۴,۴۰۸
۱۰	پرسی ایران گاز	۵۱۱,۲۰۴	۳۸۷,۱۱۲	۳۱۱,۶۱۱
۱۴	توسعه تجارت تامین اجتماعی (هلدینگ سلولزی)	۱۰۹,۱۸۴	-	-



ردیف	شرکتهای	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۱
۱۵	شرکتهای وابسته	۲۹,۲۳۶,۵۹۱	۳۵,۰۱۹,۵۸۱	۲۳,۰۰۸,۱۳۶
۱۶		۴,۹۴۷,۳۲۲	۶,۰۹۵,۹۶۱	۴,۰۳۵,۹۸۶
۱۷		۶,۸۶۶,۰۱۳	۹,۱۴۴,۶۷۳	۶,۸۳۵,۹۹۷
۱۸			۱۹,۷۳۰,۹۴۸	۱۰,۵۷۴,۳۴۳
۱۹		۵۶,۰۶۶	۱۷۱,۲۶۲	۱۱۵,۳۹۵
۲۰		۲۷۳,۹۱۵	۲۸۱,۹۲۸	۱۷۱,۸۳۳
۲۱		۱۵,۳۵۰,۱۴۲	۱۴,۹۳۱,۹۵۵	۱۱,۲۹۰,۴۰۳
۲۲		۴,۰۴۲,۲۴۴	۴,۴۵۲,۹۴۵	۴,۳۱۱,۸۴۱
۲۳		۵,۱۳۹,۰۸۹	۸,۷۶۳,۹۹۳	۲,۶۷۴,۱۲۲

۸- محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- آیین نامه ها و دستورالعمل های شستا
- مصوبات شورای هلدینگ ها
- قانون تامین اجتماعی
- مصوبات هیات مدیره هلدینگ
- قانون مالیاتهای مستقیم
- قانون تجارت
- قانون کار
- اساسنامه شرکت
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی
- قانون بازار بورس اوراق بهادار تهران



۹- مقایسه عملکرد سال مالی جاری با سال مالی قبل

۹-۱- مقایسه عملکرد سال مالی جاری با سال مالی قبل تلفیقی گروه

(تجدید ارائه شده)		
درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۴
	میلیون ریال	میلیون ریال
فروش خالص	۹۹,۰۷۴,۰۵۷	۱۰۵,۹۱۸,۷۵۵
بهای تمام شده کالای فروش رفته	(۷۱,۱۵۰,۰۱۰)	(۸۱,۳۱۹,۰۲۲)
سود ناخالص	۲۷,۹۲۴,۰۴۷	۲۴,۵۹۹,۷۳۴
سود حاصل از سرمایه گذاریها - عملیاتی	۱۱,۷۶۸,۰۹۰	۱۱,۱۲۵,۶۱۷
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۴,۳۵۸,۵۸۱)	(۵,۲۶۲,۴۴۰)
خالص سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی	(۱,۵۴۶,۶۳۹)	(۳۷۶,۸۱۱)
	(۵,۹۰۵,۲۲۱)	(۵,۶۳۹,۲۵۰)
سود عملیاتی	۳۳,۷۸۶,۹۱۷	۳۰,۰۸۶,۱۰۰
هزینه های مالی	(۱,۹۲۳,۰۹۷)	(۷,۱۲۵,۳۸۶)
خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۳,۳۷۸,۱۶۹	۴,۷۰۶,۰۴۸
	۱,۴۵۵,۰۷۲	(۲,۴۱۹,۳۳۸)
سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکتهای وابسته	۳۵,۲۴۱,۹۸۸	۲۷,۶۶۶,۷۶۲
سهم گروه از سود شرکتهای وابسته	۱۳,۴۹۵,۸۱۹	۱۱,۸۷۰,۷۶۵
سود قبل از مالیات	۴۸,۷۳۷,۸۰۸	۳۹,۵۳۷,۵۲۸
مالیات	(۲,۶۹۴,۹۵۱)	(۲,۰۵۷,۲۱۸)
سود خالص	۴۶,۰۴۲,۸۵۷	۳۷,۴۸۰,۳۱۱
سهم اقلیت از سود خالص	۱۱,۸۵۶,۵۴۱	۱۱,۱۷۰,۹۷۷
	۷۹۵	۶۰۶
		سود هر سهم - ۴۳.۵۰۰ میلیون سهم



۲-۹- مقایسه عملکرد سال مالی جاری با سال مالی قبل شرکت اصلی

(تجدید ارائه شده)			
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۳	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	
میلیون ریال	میلیون ریال		
درآمد حاصل از سرمایه گذاری ها	۲۱,۰۲۷,۰۸۳	۲۲,۹۲۶,۳۲۳	-۸٪
سود فروش سرمایه گذاریها	۹,۶۲۲,۳۴۳	۱۲,۱۹۹,۰۷۲	-۲۱٪
هزینه های فروش ، اداری و عمومی	(۸۴,۹۹۵)	(۴۰,۲۶۲)	۱۱۱٪
سود عملیاتی	۳۰,۵۶۴,۴۳۱	۳۵,۰۸۵,۱۳۳	-۱۳٪
هزینه های مالی	(۵,۸۲۲,۰۳۸)	(۳۹۷,۲۹۶)	۱۳۶۵٪
خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۸۰۱,۸۹۴	۹۹۵,۱۰۱	-۱۹٪
جمع سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی	(۵,۰۲۰,۱۴۴)	۵۹۷,۸۰۵	-۹۴۰٪
سود خالص قبل از کسر مالیات	۲۵,۵۴۴,۲۸۷	۳۵,۶۸۲,۹۳۸	-۲۸٪
مالیات	(۱,۰۶۷)	(۱,۶۴۰)	-۳۵٪
سود خالص	۲۵,۵۴۳,۲۲۰	۳۵,۶۸۱,۲۹۸	-۲۸٪

۸۲۰

۵۸۷

سود هر سهم - ۴۳.۵۰۰ میلیون سهم



۹-۳- آمار تولید به تفکیک محصولات عمده:

تولید واقعی سال	ظرفیت معمول (عملی)	واحد اندازه گیری	نام محصول	الف - شرکتهای پتروشیمی:
پتروشیمی غدیر				
۹۹,۹۱۶	۱۲۰,۰۰۰	تن	محصول PVC	
۸۹,۵۲۴	۱۵۰,۰۰۰	تن	محصول VCM	
۱۸۹,۴۴۰	۲۷۰,۰۰۰			
پتروشیمی فن آوران				
۱,۰۰۰,۷۴۱	۹۷۵,۰۰۰	تن	متانول	
۱۳۳,۵۴۳	۱۳۰,۰۰۰	تن	اسید استیک	
۱۰۳,۱۶۰	۹۵,۰۰۰	تن	منو اکسید کربن	
۷۵,۳۳۲	۶۳,۵۰۰	تن	هیدروژن	
۱,۳۱۲,۷۶۶	۱,۲۶۳,۵۰۰			
پتروشیمی فارابی:				
۶,۲۴۰	۶۰,۰۰۰	تن	دی اکتیل فتالات	
۱۰,۷۴۸	۲۰,۰۰۰	تن	اتیلید فنالیک پرک	
۱۶,۹۸۸	۸۰,۰۰۰			
شرکتهای گروه پتروشیمی آبادان:				
پتروشیمی آبادان:				
۵۳,۸۴۵	۷۵,۰۰۰	تن	محصول PVC	
۶,۴۶۳	۸,۲۵۰	تن	دی دی بی	
۱۴,۰۱۲	۲۳,۴۳۰	تن	سود سوز آور	
۷۴,۳۲۰	۱۰۶,۶۸۰			
سایر شرکتهای گروه:				
۲,۲۸۶	۴,۴۵۰	تن	لوله	
۲۱۹	۲,۵۰۰	تن	گراول	
۱,۹۸۳	۱۸,۷۰۰	تن	کامپاند	
۴,۴۸۸	۲۵,۶۵۰			



نام محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت معمول (عملی)	تولید واقعی سال
MTBE	تن	۷۰,۰۰۰	۷۳,۹۹۶
رافینیت ۲	تن	۵۴,۷۵۶	۰
دوده و کرین بلاک	تن	۵۸,۰۰۰	۴۲,۴۸۰
تسمه نقاله صنعتی	تن	۴,۰۰۰	۱,۹۳۰
لوله تکجداره آبرسانی	متر	۱۲,۰۰۰	۸,۶۷۷
		۱۹۸,۷۵۶	۱۲۷,۰۸۳

گروه سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی :

سوخت کوره	تن	۱۲,۰۲۳	۱۳,۰۹۱
هیدروژن	تن	۲۶,۱۳۰	۲۳,۳۵۸
برش چهار کرانه	تن	۸۵,۶۱۴	۸۴,۱۱۲
بنزین پیرولیز	تن	۱۱۶,۷۳۳	۱۱۶,۷۹۴
پروپیلن	تن	۱۲۵,۷۳۹	۱۱۸,۷۲۰
اتیلن	تن	۲۸۶,۴۶۵	۲۷۵,۸۷۰
بوتادین	تن	۳۲,۶۲۷	۳۱,۸۲۸
رافینیت	تن	۴۹,۳۹۹	۴۸,۳۲۴
بوتن وان	تن	۱۳,۰۸۵	۱۶,۵۷۵
پلی اتیلن سنگین	تن	۱۰۵,۰۰۰	۱۱۶,۵۸۹
پلی اتیلن سبک خطی	تن	۱۵۵,۹۳۰	۱۸۷,۵۴۰
پلی اتیلن سبک	تن	۱۷۵,۰۰۰	۱۵۵,۸۸۹
		۱,۱۸۳,۷۳۵	۱,۱۸۸,۷۰۰

پتروشیمی امیر کبیر :

اوره	تن	۵۷۶,۱۳۵	۵۹۴,۹۴۳
امونیاک	تن	۳۳۲,۹۸۵	۳۴۵,۴۷۵
کریستال ملامین	تن	۲۰,۰۰۰	۲۰,۶۰۷
		۹۲۹,۱۲۰	۹۶۱,۰۲۵

پتروشیمی خراسان :



نام محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت معمول (عملی)	تولید واقعی سال
ب - شرکتهای تولید چوب، کاغذ و کارتن :			
صنایع کاغذ سازی کاوه :			
کاغذ	تن	۳۷,۶۲۰	۲۸,۱۸۸
صنایع چوب و کاغذ ایران :			
کاغذ	تن	۱۱۰,۰۰۰	۶۴,۰۹۹
محصولات کاغذی لطیف :			
کاغذ بهداشتی-تیشو	تن	۳۵,۵	۳۵,۶
کارتن ایران :			
کارتن	تن	۵۰,۰۰۰	۲۸,۲۳۱
ج - شرکتهای تولید تابر و مواد و لوازم جانبی آن :			
سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک :			
فابریک	تن	۱۰,۰۰۰	۷,۶۶۸
گریج	تن	۳۰۰	۲۸۳
یارن	تن	۵۰۰	۱۱
سایر	تن	۲,۷۰۰	۱,۴۶۹
		۱۳,۵۰۰	۹,۴۳۱
د - شرکتهای نفت و گاز :			
شرکت نفت پاسارگاد :			
انواع قیر	تن	۱,۷۳۳,۱۸۰	۱,۵۳۶,۸۰۲



۴-۹- آمار فروش به تفکیک هر صنعت :

فروش	سهم از کل فروش	
میلیون ریال	درصد	
محصولات پتروشیمی	۴۹%	۵۲,۶۸۷,۸۰۱
قیلر	۱۹%	۲۰,۸۶۶,۲۱۲
روغن صنعتی و موتور	۱۳%	۱۴,۱۷۰,۸۳۷
تایر و مواد اولیه و لوازم جنبی تولید آن	۱۰%	۱۰,۷۹۹,۰۷۵
چوب و کاغذ و کارتن	۳%	۳,۷۳۱,۴۵۶
گاز مایع و وسایل گاز سوز	۳%	۳,۷۲۵,۶۱۲
درآمد ارائه خدمات	۲%	۱,۷۶۴,۰۶۰
	۱۰۰%	۱۰۷,۳۴۵,۰۵۲
برگشت از فروش و تخفیفات		(۱,۴۲۶,۲۹۷)
جمع فروش کالا و خدمات		۱۰۵,۹۱۸,۷۵۵



۵-۹ تغییرات در ارزش کل سرمایه گذاری در سهام شرکت اصلی:

تغییرات	۱۳۹۳/۰۲/۳۱		۱۳۹۴/۰۲/۳۱		پذیرفته شده در بورس
	جمع	میلیون ریال	جمع	سایر	میلیون ریال
سرمایه گذاری کوتاه مدت	۲۱	۲۲۴	۳۵۵		۳۵۵
شرکتهای فرعی	۱۰,۸۷۰,۷۴۳	۴۵,۲۶۴	۱۰,۹۱۶,۰۰۷	۳,۵۱۵,۶۱۲	۷,۴۰۰,۳۹۳
شرکتهای وابسته	۲۰,۳۵۹,۵۳۴	۶,۳۸۴,۵۵۸	۲۶,۷۴۴,۰۹۲	۱۸,۱۵۱,۶۱۳	۸,۵۹۲,۴۷۹
سایر شرکتهای	۴۷,۸۹۹,۲۶۲	۴۸۱,۰۶۳	۴۸,۳۸۰,۳۲۵	۷۴۷,۴۸۰	۴۷,۶۳۲,۸۴۵
	۷۹,۱۲۹,۵۶۰	۶,۹۱۱,۲۱۹	۸۶,۰۴۰,۷۷۹	۲۲,۴۱۴,۷۰۷	۶۳,۶۲۶,۰۷۲

۶-۹ تغییرات در ساختار سرمایه و سیاستهای تامین مالی شرکت اصلی:

الف) تغییرات در حقوق صاحبان سهام

درصد تغییرات	۱۳۹۳/۰۲/۳۱	۱۳۹۴/۰۲/۳۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
۵۰٪	۲۹,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه (۴۳,۵ میلیارد سهم یک هزار ریالی تمام پرداخت شده)
۴۴٪	۲,۹۰۰,۰۰۰	۴,۱۷۷,۴۰۱	اندوخته قانونی
-۳۰٪	۳۵,۴۷۱,۶۰۹	۲۴,۹۳۷,۴۲۸	سود انباشته
۸٪	۶۷,۳۷۱,۶۰۹	۷۲,۶۱۴,۸۲۹	

ب) تغییرات در بدهی های بلندمدت

درصد تغییرات	۱۳۹۳/۰۲/۳۱	۱۳۹۴/۰۲/۳۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
-	۲۶,۴۶۸,۱۹۶	۱۶,۵۹۴,۵۱۶	حسابها و اسناد پرداختنی بلند مدت
۵۴٪	۲,۰۳۸	۳,۱۳۱	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
-۳۷٪	۲۶,۴۷۰,۲۳۴	۱۶,۵۹۷,۶۴۷	

ج) تقسیم سود

هیات مدیره شرکت پیشنهاد ۳۰۰ ریال بابت هر سهم را به سازمان بورس ارائه نموده است که تصمیم گیری در خصوص آن به عهده مجمع عمومی عادی سالیانه خواهد بود.



۷-۹ تغییرات در وضعیت نقدینگی شامل :

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

شرکت اصلی		گروه	
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۲	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۴
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۱۲,۵۱۵,۵۶۰	۱۴,۱۲۴,۰۷۴	۲۰,۶۶۷,۲۳۹	۲۵,۵۳۵,۵۰۷
۹۵,۳۶۶	۷۹۷,۱۵۰	۳,۲۷۱,۱۹۷	۲,۶۴۰,۳۴۶
-	-	(۹۹۸,۷۷۰)	(۷,۱۲۵,۳۸۶)
-	-	(۸,۴۶۸,۳۸۹)	(۵,۳۸۸,۴۴۶)
(۷,۵۱۰,۳۳)	(۱۲,۸۹۱,۹۴۸)	(۱۵,۴۳۰,۳۰۶)	(۱۲,۸۹۱,۹۴۸)
(۷,۰۵۵,۶۶۷)	(۱۲,۰۹۴,۷۹۸)	(۲۱,۶۲۶,۱۶۸)	(۲۱,۷۶۵,۶۳۴)
			جریان خروج وجه نقد ناشی از بازده سرمایه گذاریها و سود برداشتی بابت نام:
(۲۲)	(۲,۲۶۳)	(۱,۴۴۰,۷۸۱)	(۲,۲۰۱,۵۴۱)
			مالیات بر درآمد
			مالیات بر درآمد پرداختی
			فعالیت های سرمایه گذاری :
(۳,۰۱۴)	(۵۰,۷۸۴)	(۲,۴۹۱,۸۷۱)	(۳,۴۷۱,۷۳۸)
(۲,۹۲۱,۲۳۸)	(۵,۰۴۰,۵۹۲)	(۱۹,۲۹۶,۳۵۷)	(۹,۹۸۷,۸۸۷)
(۹۸۰)	-	(۴,۲۰۰,۳۳۸)	(۲۴۱,۰۲۷)
-	-	۴۲۸,۴۴۹	۱,۸۱۵,۷۸۲
۱,۶۹۶,۷۴۳	۵,۵۱۳	۱۶,۱۸۴,۵۰۰	۴۸۶,۰۴۱
۱	۷۱۲	۵۰۲,۹۱۶	۸۴۳,۵۵۳
-	(۵)	(۲۳,۶۲۹)	(۲۷,۸۸۱)
-	-	۷۳۴,۱۶۸	(۸۰۳,۸۳۳)
(۱,۲۲۸,۴۸۸)	(۵,۰۸۵,۱۵۶)	(۸,۱۶۲,۱۶۱)	(۱۱,۴۸۶,۹۸۸)
۴,۳۳۱,۳۸۳	(۳,۰۵۸,۱۴۳)	(۵۶۱,۸۷۲)	(۹,۹۱۸,۶۵۶)
			جریان ورود وجه نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
-	۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۶۰۸,۳۴۳	۱۵,۴۰۸,۵۱۲
-	-	(۹,۶۷۳,۱۲۷)	(۷,۵۸۰,۵۰۰)
-	-	(۴۰۲,۵۷۸)	۵۸,۳۸۰
-	-	۱۸۹,۷۵۰	۵۶۹,۷۳۸
-	۵,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۲۲,۳۹۰	۸,۴۵۶,۱۳۰
۴,۳۳۱,۳۸۳	۱,۹۴۱,۸۵۷	۲,۱۶۰,۵۱۸	(۱,۴۶۲,۵۲۷)
۹۰,۸۴۱	۴,۳۲۲,۲۲۴	۲,۹۷۷,۴۲۵	۵,۱۱۳,۷۶۵
-	-	(۲۴,۱۷۷)	۴۲,۹۲۸
-	-	-	-
۴,۳۲۲,۲۲۴	۶,۲۶۴,۰۸۱	۵,۱۱۳,۷۶۴	۳,۶۹۴,۱۶۵
۳۲,۸۸۴,۴۵۷	۳,۴۶۷,۲۴۰	۳۴,۸۴۵,۴۳۸	-
			مبادلات غیر نقدی



ب) وضعیت جریانهای نقدی عملیاتی در مقایسه با سال قبل

شرکت اصلی		گروه	
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۴
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۳۵,۰۸۵,۱۳۴	۳۰,۵۶۴,۴۲۱	۳۳,۷۸۶,۹۱۷	۳۰,۰۸۶,۱۰۱
۷,۲۱۵	۶,۵۵۰	۲,۳۹۸,۵۳۱	۱,۴۶۷,۰۷۸
-	-	۲۹۱,۵۰۰	۲۶۱,۴۸۰
-	-	۴۷,۰۳۷	۱۷,۵۵۶
۶۰۰	۱,۰۹۵	۲۷۱,۹۸۴	۲۶۲,۶۹۳
-	-	-	(۸,۵۱۳,۰۴۰)
(۱۰,۰۶۳,۶۴۹)	(۹,۰۴۱,۷۶۱)	(۱,۵۳۲,۹۶۸)	(۶,۲۱۶,۴۱۵)
-	-	(۴,۳۴۸,۸۱۴)	(۵۶,۶۳۷)
(۸۰)	(۱,۷۶۸)	(۴۹۸,۹۶۵)	۳۲۳,۵۶۵
-	-	۵,۸۳۰	-
(۱۸۲,۱۳۳)	(۷,۴۰۸,۶۶۶)	۱۲۴,۹۷۳	(۱,۲۴۹,۶۶۷)
-	-	۱۹۰,۸۱۲	(۶۴۵,۳۰۷)
-	-	۱۳,۶۷۸,۱۸۲	۱۱,۲۷۷,۳۴۹
(۱۲۲,۴۵۴)	۴,۱۹۳	(۱,۲۱۲,۶۹۸)	(۱,۲۷۹,۲۳۷)
۲۴,۷۱۴,۶۲۲	۱۴,۱۲۴,۰۷۴	۴۲,۲۰۲,۳۱۰	۲۵,۵۳۵,۵۰۷

تغییرات سرمایه در گردش:

درصد تغییرات	۱۳۹۱/۰۲/۳۱	۱۳۹۲/۰۲/۳۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
-۵۳٪	۲۴,۳۲۸,۸۰۲	۱۱,۳۷۷,۴۷۳
-۸۲٪	۱۴,۴۱۴,۲۱۳	۲,۵۵۱,۷۶۳

گروه

شرکت اصلی



۸-۹- نسبت های مالی :

نسبت های مالی شرکت اصلی	شرح نسبت	نحوه محاسبه	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۳
نسبت های نقدینگی :				
نسبت جاری	دارایی های جاری		۱.۱	۲.۱
	بدهی های جاری			
نسبت آتی	دارایی های جاری - (پیش پرداخت ها - موجودی کالا)		۱.۱	۲.۱
	بدهی های جاری			
نسبت های سرمایه گذاری :				
نسبت بدهی	کل بدهی ها		۰.۴۰	۰.۳۷
	کل داراییها			
نسبت پوشش بهره	هزینه بهره + سود خالص قبل از مالیات		۵.۴	۹۰.۸
	هزینه بهره			
نسبت مالکانه	ارزش ویژه		۰.۶۰	۰.۶۳
	کل داراییها			
نسبت های سود آوری :				
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص		۰.۳۵	۰.۵۳
	ارزش ویژه			
نسبت بازده داراییها	هزینه بهره + سود خالص		۰.۲۱	۰.۲۳
	کل داراییها			
نسبت نقد شوندگی سود	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۰.۵۵	۰.۲۵
	سود خالص			
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :				
سود هر سهم - ریال	سود خالص		۵۸۷	۸۲۰
	تعداد سهام			
سود نقدی هر سهم - ریال	سود تقسیم شده		طبق مصوبه مجمع	۵۰۰
	تعداد سهام			
نسبت ارزش نقدی هر سهم - ریال	ارزش ویژه		۱,۶۶۹	۱,۵۳۹
	تعداد سهام			
جریان نقدی هر سهم - ریال	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۲۲۴.۶۹	۲۸۷.۷۱
	تعداد سهام			



نسبت های مالی :

نسبت های مالی تلفیقی گروه

شرح نسبت	نحوه محاسبه	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۳
نسبت های نقدینگی :			
نسبت جاری	دارایی های جاری	۱.۲	۱.۶
	بدهی های جاری		
نسبت آبی	دارایی های جاری - (پیش پرداخت ها + موجودی کالا)	۰.۹	۱.۱
	بدهی های جاری		
نسبت های سرمایه گذاری :			
نسبت بدهی	کل بدهی ها	۰.۴۷	۰.۴۵
	کل داراییها		
نسبت پوشش بهره	هزینه بهره + سود خالص قبل از مالیات	۷.۰	۲۶.۰
	هزینه بهره		
نسبت مالکانه	ارزش ویژه	۰.۵۳	۰.۵۵
	کل داراییها		
نسبت های سود آوری :			
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص - سهم گروه	۰.۳۵	۰.۵۰
	ارزش ویژه شرکت اصلی		
نسبت بازده داراییها	هزینه بهره + سود خالص	۰.۲۶	۰.۲۹
	کل داراییها		
نسبت نقد شوندگی سود	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۰.۶۸	۰.۶۷
	سود خالص		
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
سود هر سهم - ریال	سود خالص	۶۰۶	۷۹۵
	تعداد سهام		
سود نقدی هر سهم - ریال	سود تقسیم شده	طبق مصوبه مجمع	۵۰۰
	تعداد سهام		
نسبت ارزش نقدی هر سهم - ریال	ارزش ویژه	۱,۷۱۸	۱,۵۸۰
	تعداد سهام		
جریان نقدی هر سهم - ریال	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۵۸۷.۰۲	۷۰۴.۹۹
	تعداد سهام		

**۱۰- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته**

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته به شرح یادداشت ۴۲ صورتهای مالی می باشد.

۱۱- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

افزون بر تعهدات سرمایه ای و بدهی های احتمالی شرکت به شرح یادداشت ۴۰ صورتهای مالی، تعهدات آتی دیگری وجود ندارد.

۱۲- نظام راهبری شرکت**۱۲-۱- اطلاعات مربوط به ساختار هیات مدیره**

الف) ترکیب اعضای هیات مدیره در تاریخ ترازنامه و تاریخ مجمع به شرح جدول ذیل :

تعداد سهام	دوره عضویت	سمت	نماینده	اعضای هیئت مدیره
۱,۰۰۰	۱۳۹۲/۰۸/۱۴ تا ۱۳۹۴/۰۸/۱۴	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	سرمایه گذاری صدر تامین	محمود شیری
۱,۰۰۰	۱۳۹۲/۰۷/۲۱ تا ۱۳۹۴/۰۷/۲۱	عضو غیر موظف هیئت مدیره	سرمایه گذاری دارویی تامین	بهمن طاهریان مبارکه
۱,۰۰۰	۱۳۹۲/۰۷/۱۳ تا ۱۳۹۴/۰۷/۱۳	عضو غیر موظف هیئت مدیره	سرمایه گذاری سیمان تامین	عباس کفاش طهرانی
۳۸۷,۳۷۰,۶۵۶	۱۳۹۲/۱۰/۲۲ تا ۱۳۹۴/۱۰/۲۲	عضو موظف هیئت مدیره	سرمایه گذاری صبا تامین	وحید باقری
۳۶,۹۱۳,۰۲۰,۴۱۷	۱۳۹۲/۰۷/۱۳ تا ۱۳۹۴/۰۷/۱۳		سرمایه گذاری تامین اجتماعی	سید کاظم وزیری هامانه



ب) اطلاعات مربوط به مشخصات، تحصیلات و سوابق اعضای هیات مدیره

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات امدارک حرفه ای	زمینه های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیات مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضویت همزمان در هیات مدیره سایر شرکتهای و سوابق کاری ۱۰ سال گذشته
نماینده شخصیت حقوقی						
محمود شیرى	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	لیسانس مهندسی مواد	بنگاههای سرمایه گذاری، صنعتی ، بازرگانی ، تولیدی و سیاستگذاری کلان حوزه نفت و گاز و پتروشیمی	۱۳۹۲/۰۸/۱۴	-	مشاور مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، قائم مقام مدیر طرحهای NPC، مدیر عامل موسسه بنیاد شریف، عضو هیات مدیره ملی مس
بهمن طاهریان مبارکه	نایب رئیس هیئت مدیره	دکتری علوم سیاسی	امور اقتصادی ، تولیدی ، بازرگانی	۱۳۹۲/۰۷/۲۱	-	عضویت در هیات مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس
عباس کفایش طهرانی	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس مدیریت	امور اقتصادی ، تولیدی و بازرگانی	۱۳۹۲/۰۷/۱۳	-	عضویت در هیات مدیره چندین شرکت سرمایه گذاری ، بازرگانی و صنعتی
وحید باقری	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس مدیریت	امور اقتصادی ، تولیدی ، بازرگانی، بانکداری	۱۳۹۲/۱۰/۲۲	-	عضویت در هیات مدیره چندین شرکت سرمایه گذاری ، بازرگانی
سید کاظم وزیری هامانه		فوق لیسانس مدیریت	بنگاههای سرمایه گذاری، صنعتی ، بازرگانی ، تولیدی و سیاستگذاری کلان حوزه نفت و گاز و پتروشیمی	۱۳۹۲/۰۷/۱۳	-	وزیر نفت ، قائم مقام وزیر نفت ، عضو هیات مدیره حفاری شمال



اطلاعات در مورد کمیته های تخصصی هیات مدیره

پیرو ابلاغیه شماره ۷۳۹۳۷ مورخ ۱۳۹۱/۰۲/۲۶ سازمان بورس مبنی بر ابلاغ دستورالعمل کنترل های 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.

اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیات مدیره و حضور اعضا در جلسات

تعداد جلسات هیات مدیره طی سال مورد گزارش ۳۳ جلسه بوده که اغلب جلسات با حضور کلیه اعضا و برخی نیز با حضور اکثریت برگزار شده است.

تشریح فرایند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیر عامل و اعضای هیات مدیره

حقوق و دستمزد مدیر عامل و عضو موظف هیات مدیره شرکت متناسب با مسئولیت آنان توسط سهامدار عمده (شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی) تعیین و به شرکت ابلاغ میگردد.

افشای سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیر عامل و اعضای هیات مدیره

پاداش مدیر عامل و اعضای هیات مدیره شرکت بر اساس نتایج حاصل از تصمیمات و اقدامات آنان در تحقق اهداف شرکت توسط مجمع عمومی عادی تعیین می گردد.



۱۲-۲- اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت

الف) مشخصات مربوط مدیرعامل و مدیران ارشد اجرایی

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات /مدارک حرفه ای	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
محمود شیری	مدیر عامل	کارشناسی مهندسی مواد	۲ سال	مدیرعامل سازمان صنایع دفاع، مدیرعامل شرکت ملی مس ایران، مشاور وزیر صنایع و معاون سازمان صنایع ملی ایران، مشاور مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و قائم مقام مدیر طرحهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی
وحید باقری	عضو موظف هیات مدیره و معاون مالی و پشتیبانی	کارشناس ارشد مدیریت	۲ سال	مدیر مالی بانک رفاه، رئیس هیات مدیره کارگزاری بانک رفاه، مدیر بانکداری شرکتی بانک پاسارگاد
افشین فتح الهی	معاون برنامه ریزی و توسعه	دکتری مدیریت استراتژیک	۹ سال	مدیر برنامه ریزی و توسعه رایان سایپا، مدیر مطالعات استراتژیک تاید واتر، مدیر سرمایه گذاری و برنامه ریزی تاپیکو

ب) فرایند تصمیم گیری 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 می گردد

۱۲-۳- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۳۹۳/۰۶/۲۹ سازمان حسابرسی برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۰۲/۳۱ به عنوان حسابرس و بازرس قانونی انتخاب گردیده است.



۱۳- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

ریسک و مخاطرات کلی موجود که در فعالیت های شرکت تاثیر گذار می باشد به شرح زیر است :

۱۳-۱- ریسک نوسانات نرخ بهره

نرخ بهره و تغییرات آن مستقیماً با عث تغییرات در هزینه های مالی و نهایتاً سودآوری شرکت می گردد.

۱۳-۲- ریسک نوسانات نرخ ارز

باتوجه به بدهی ارزی برخی واحدهای پتروشیمی که ناشی از روش های مختلف تامین مالی در دوره ساخت این واحدها بوده و همچنین مصارف ارزی این واحدها از زمان بهره برداری جهت خرید قطعات یدکی ، کاتالیستها و برخی تجهیزات مورد نیاز از یک طرف و تغییرات ناگهانی و غیر قابل پیش بینی نرخ ارز در کشور در ماه های اخیر و همچنین نامشخص بودن روند آن در آینده از طرف دیگر ، عملاً امکان برنامه ریزی صحیح را جهت واریز اقساط بدهی های شرکت های سرمایه پذیر مختل کرده است .

هرچند ماهیت صادراتی محصولات شرکتهای زیر مجموعه تا حدی نوسانات تعهدات ارزی را پوشش می دهد ، اما وجود سیستم چند نرخ از جمله تفاوت قابل ملاحظه نرخ ارز با سایر نرخ ها یک نوع سردرگمی ناخواسته را به وجود آورده که خود نوعی ریسک تلقی می شود .

۱۳-۳- ریسک قیمت نهاده های تولیدی و کاهش قیمت محصولات

از آنجایی که خوراک اصلی اکثر مجتمع های پتروشیمی ، گاز و خوراک پالایشگاه ها ، نفت خام می باشد و عرضه این مواد در انحصار دولت است ، لذا چشم انداز مبهم قیمت خوراک واحدهای مذکور در یک افق حتی میان مدت (بین ۵ تا ۸ سال) به لحاظ ابهام در قانون هدفمندی و سایر مقررات حاکم بر تعیین قیمت ها ، سرمایه گذاران این صنعت را با مشکل مواجه کرده و امکان هرگونه برنامه ریزی را از آنان سلب نموده است ، از طرفی مکانیسم قیمت گذاری تاکنون بر مبنای صحیح پارامترهای اقتصادی نبوده به طوری که حتی از نرخ های رایج منطقه خاورمیانه نیز پیروی نمی نماید.

رشد زیر ساختها نه تنها متناسب با احداث واحدهای جدید نیست ، پروژه های راه اندازی شده هم بخاطر خوراک و بوتیلیتی قادر به استفاده از ظرفیت کامل خود نیستند.

مداخله دولت در بازار محصولات پتروشیمی نظیر :

تحمیل نرخ های تکلیفی برای برخی محصولات پتروشیمی

اجبار تولید کنندگان به عرضه محصولات در بورس کالا و دخالت در سازو کار بورس

چنانچه دولت و ارگان های ذیربط در تصمیم گیری مرتبط با موارد مذکور ثبات رویه در جهت حفظ تولید و صنعت اتخاذ نمایند می تواند موجب کاهش ریسک های مربوطه گردد.



۴-۱۳- ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی و یا تغییر مقررات دولتی

رویارویی با محدودیت‌ها و تحریم‌های اقتصادی که از یک طرف استفاده از تکنولوژی روز و تجهیزات مدرن را با مشکلاتی مواجه می‌نماید و از طرف دیگر باعث محدودیت‌ها و مسائلی در زمینه فروش محصولات تولیدی شرکت‌های زیر مجموعه می‌گردد، از جمله ریسک‌های مهم سیاسی تاثیر گذار بر این صنعت به شمار می‌رود.

۵-۱۳- ریسک تجاری

رشد روز افزون سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی کشورهای حوزه خلیج فارس به عنوان رقبای اصلی شرکت‌های ایرانی، از جمله مهمترین ریسک‌های تجاری به حساب می‌آیند، به خصوص آن که سرمایه‌گذاری و تولید در این کشورها با مشکلاتی که به آنها اشاره شد مواجه نبوده و لذا امکان رقابت برای شرکت‌های ایرانی در آینده سخت‌تر خواهد شد. عدم تناسب منطقی بین رشد متوازن صنایع بالادستی و پایین دستی پتروشیمی به گونه‌ای که در حال حاضر بیشترین سرمایه‌گذاری‌ها در صنایع بالادستی نظیر اتیلن، پلی اتیلن، PVC، متانول و اوره صورت گرفته در حالی که صنایع پایین دستی مربوطه که مصرف‌کننده این محصولات می‌باشند به اندازه کافی رشد نکرده‌اند. لذا عمده تولیدات همچنان می‌بایستی در بازارهای خارجی به فروش برسد که هرگونه تغییر سیاست در بازارهای خارجی می‌تواند مشکل ساز باشد. محدودیت اقتصادی حاکم بر تجارت بین‌الملل

۶-۱۳- ریسک نقدینگی

محدودیت بین‌المللی در استفاده از فایناس خارجی، بالا بودن نرخ بهره بانکی در داخل کشور، بالا بودن نرخ تامین سرمایه از خارج از کشور به دلیل بالا بودن ریسک سیاسی و عدم وجود روش‌های مناسب و کارا برای تامین مالی در بازار سرمایه کشور، تامین نقدینگی برای اجرای پروژه‌های در دست اجرا و توسعه سرمایه‌گذاری را در آینده با ریسک‌هایی مواجه خواهد نمود. صنعت پتروشیمی به عنوان یکی از زمینه‌های اصلی فعالیت هلدینگ تاپیکو، علیرغم برخورداری از مزیت‌های نسبی قابل توجه در کشور، دارای ریسک‌های متعددی نیز هست در قالب اجزای مربوطه تشریح شده است.



۷-۱۳- سایر ریسک ها در صنعت پتروشیمی به شرح ذیل می باشد:

ریسک های عمده مربوط به فعالیت در حوزه صنعت پتروشیمی

عنوان ریسک	شرح ریسک
عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و ویژگی های صنعت	محدودیت دسترسی به تکنولوژی جدید به دلیل شرایط تحریم ها
	کمتر از ظرفیت اسمی کار کردن کارخانجات در صنعت پتروشیمی
	تهدید ناشی از قوانین و الزامات زیست محیطی
	محدودیت واردات قطعات و ملزومات یدکی به علت تحریم های بین المللی
	محدودیت واردات کاتالیست به علت تحریم های بین المللی
	ناکارآمدی قوانین و مقررات
	تحریم های بین المللی و مشکلات تامین قطعات و صادرات محصولات ناشی از آن
	ناپایداری در سیاست های اقتصادی
	افزایش تعداد رقبای داخلی
ریسک ناشی از رقابت در صنعت	بالا رفتن قدرت چانه زنی خریداران
	افزایش قیمت خوراک
	افزایش قیمت خوراک
ریسک خوراک (مواد اولیه)	باتوجه به اینکه ۷۰٪ تا ۹۰٪ قیمت محصول را قیمت مواد اولیه تشکیل می دهد تغییرات و نوسانات آن می تواند تاثیرگذار می باشد.
	محدودیت در تامین خوراک باعث می شود که واحدهای پتروشیمی به طور میانگین با ۷۸٪ ظرفیت کار کنند که بعد از راه اندازی پارس جنوبی این ریسک کاهش می یابد.
	محدودیت تعزیراتی برای افزایش قیمت محصولات متناسب با قیمت افزایش خوراک
ریسک نوسان قیمت محصولات	
ریسک نوسانات نرخ ارز	در شرکت های پتروشیمی منابع ارزی بیشتر از مصارف ارزی است، که افزایش نرخ ارز تاثیرات مثبت دارد.
ریسک پوشش بیمه	کلیه ی اموال و دارایی های شرکت های گروه تحت پوشش بیمه هستند.
	محدودیت بیمه ی کشتی ها به علت تحریم های بین المللی



ریسک‌های عمده مربوط به فعالیت در حوزه صنعت شیمیایی

عنوان ریسک	شرح ریسک
عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و ویژگی‌های صنعت	سهم ارزی بالا در بهای تمام شده به توجه به تهیه مواد اولیه وارداتی
	تحریم‌ها و تاثیر آن در تامین مواد اولیه و نیز قطعات
	محدودیت دسترسی به تکنولوژی جدید به دلیل شرایط تحریم‌ها
	ناپایداری در سیاست‌های اقتصادی
	وجود قوانین زیست محیطی
	هدفمندسازی یارانه‌ها و آزاد سازی حامل‌های انرژی
ریسک ناشی از رقابت صنعت	ورود رقبای چینی و امکان ارائه محصولات با قیمت پائین به مشتریان
	افزایش تعداد رقبای داخلی
	بالا رفتن قدرت چانه‌زنی خریداران
	افزایش قیمت مواد اولیه و کاهش قدرت رقابت صادراتی
ریسک خوراک (مواد اولیه)	باتوجه به این که بخش اساسی قیمت تمام شده محصول را قیمت مواد اولیه تشکیل می‌دهد، تغییرات و نوسانات قیمت مواد اولیه می تواند تاثیرگذار می‌باشد.
	محدودیت در تامین برخی مواد اولیه به علت تحریم‌ها
ریسک نوسان قیمت محصولات	محدودیت سازمان حمایت از مصرف‌کننده برای افزایش قیمت محصولات متناسب با افزایش قیمت مواد اولیه
ریسک نوسانات نرخ ارز	در این صنعت مصارف ارزی بیشتر از منابع ارزی است که افزایش نرخ ارز اثرات نامطلوبی دارد.
	سهم ارزی بالا در بهای تمام شده محصول
ریسک پوشش بیمه	کلیه اموال و دارایی‌های شرکت‌های گروه تحت پوشش بیمه است.



ریسک‌های عمده مربوط به فعالیت در حوزه صنعت سلولزی

عنوان ریسک	شرح ریسک
عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و ویژگی‌های صنعت	بالا بودن شدت رقابت به دلیل سهولت ورود به این صنعت و پائین بودن مقیاس سرمایه‌گذاری‌ها
	محدودیت دسترسی به تکنولوژی جدید به دلیل شرایط تحریم‌ها
	رقبای خارجی قوی مانند محصولات چوبی ترکیه، چین و جنوب شرق آسیا
	عدم امکان واردات آخال به دلیل نداشتن توجیه اقتصادی (بالا رفتن نرخ ارز)
	محدودیت تامین آخال به دلیل تغییر الگوی مصرف جامعه و کاهش مصرف کاغذ
	ناپایداری در سیاست‌های اقتصادی
	محدودیت افزایش قیمتی ناشی از اعمال مقررات سازمان حمایت از مصرف کننده
	مشکلات تامین ماشین آلات به علت وجود تحریم های بین‌المللی
	الزام به رعایت قوانین زیست محیطی
	هدفمندسازی یارانه‌ها و آزادسازی حامل‌های انرژی
ریسک ناشی از رقابت در صنعت	افزایش تعداد رقبای داخلی
	طرح توسعه‌های جدید حدود ۶۰۰۰۰ تن در کشور و بالا رفتن شدت رقابت
	قوی‌تر شدن رقبای داخلی از طریق تکنولوژی‌های جدید
	عدم استقبال مصرف کنندگان خارجی از محصولات داخلی به علت کاهش کیفیت
	وجود رقبای خارجی قوی مانند محصولات چوبی ترکیه، چین و جنوب شرق آسیا
ریسک خوراک (مواد اولیه)	افزایش قیمت مواد اولیه آخال
	کمیبود مواد اولیه آخال با اضافه شدن رقبا
ریسک نوسان قیمت محصولات	محدودیت سازمان حمایت از مصرف کننده برای افزایش قیمت محصولات متناسب با قیمت افزایش مواد اولیه
ریسک نوسانات نرخ ارز	مصارف ارزی بیشتر از منابع ارزی است که افزایش نرخ ارز اثرات نامطلوبی دارد.
	افزایش قیمت مواد اولیه آخال به علت بالا رفتن نرخ ارز
	عدم امکان واردات آخال به دلیل نداشتن توجیه اقتصادی (بالا رفتن نرخ ارز)
ریسک پوشش بیمه	کلیه‌ی اموال و دارایی‌های شرکت‌های گروه تحت پوشش بیمه است.



۱۴- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

کمک به توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور و حرکت در راستای سند چشم انداز ۲۰ ساله جمهوری اسلامی ایران از جمله مهمترین وظایفی است که بر عهده شرکتهای بزرگ فعال در اقتصاد کشور قرار دارد.

بر همین اساس شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین "تاپیکو" با اختیار داشتن سکان مدیریت شرکتهای پتروشیمی تامین کننده انواع محصولات پتروشیمی از جمله (انواع پلی اتیلن ها ، PVC ، متانول ، اوره ، آمونیاک و غیره) و محصولات فرآورده های نفتی (از جمله قیر و روغن موتور و) و انواع محصولات سلولزی از جمله انواع ام دی اف ، کاغذ ، کارتن و تیشو و و عرضه قسمت عمده محصولات خود در سطح کشور موجب رونق صنایع پایین دستی و عمران و آبادانی کشور گردیده و این شرکت با اشتغال زایی مستقیم برای حدود ۱۷۰۰۰ نفر و هزاران نفر به صورت غیر مستقیم حضور چشم گیری در مقوله اشتغال زایی داشته است.

همچنین این هلدینگ با داشتن شرکت پرسی ایران گاز با وظیفه گاز رسانی به مناطقی از کشور که از گاز لوله کشی محروم هستند سعی در ایجاد رفاه و آسایش برای هموطنان در سطح کشور را داشته است.

در راستای استراتژی هلدینگ در حفظ محیط زیست کلیه شرکتهای پتروشیمی زیر مجموعه این هلدینگ همواره رابطه نزدیکی با سازمانهای مرتبط با این امر در محل فعالیت خود دارند و ملزم به رعایت نکات زیست محیطی هستند.

۱۴-۱ - گزارش وضعیت مصرف انرژی

نظر به اهمیت صرفه جویی در مصرف انرژی تلاش بر آن است که حتی الامکان در هر واحد مدیریت انرژی فعال شود و ترخهای مصرف بین المللی را در هر صنعت مدنظر قرار دهند و برای رسیدن به آنها تمهیدات لازم را بیندیشند و برنامه ریزی نمایند.

۱۴-۲ - عملکرد زیست محیطی

در ارتباط با عملکرد زیست محیطی ، به دلیل ماهیت فعالیت ستادی شرکت مورد خاصی وجود ندارد اما این شرکت از طریق انجام اقدامات نظارتی بر اجرای پروژه های زیست محیطی و اقدامات کنترلی و فعالیتهای آموزشی کارکنان شرکتهای سرمایه پذیر زیر مجموعه در این خصوص ، ایفای نقش می نماید.

۱۴-۳ - اقدامات شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی ، آموزشی و بهداشتی کارکنان

در راستای افزایش سطح رفاهی و بهداشتی کارکنان ، شرکت با انعقاد قراردادی با یکی از شرکتهای بیمه جهت بیمه تکمیلی ، پرداخت بخشی از هزینه های درمانی را بر عهده داشته است. ضمناً در نظر است معاینات دوره ای از پرسنل بعمل آید.



۱۵- فعالیتهای توسعه منابع انسانی

۱۵-۱- اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین "تاپیکو" در راستای بهبود کیفیت و توسعه منابع انسانی، کارکنان خود را عمدتاً از بین فارغ التحصیلان دانشگاهی و دارای تجربه کاری مرتبط و مفید در حوزه مسوولیت محوله انتخاب مینماید و آنان را حسب مورد به کنفرانسها و همایشهای مرتبط با حوزه فعالیت هر فرد و دوره های آموزشی لازم را برای آنها ترتیب میدهد.

۱۵-۲- مشکلات مربوط به توسعه منابع انسانی

با توجه به تعداد محدود نیروی انسانی و برنامه ریزی های صورت گرفته، شرکت با مشکلات خاصی در ارتباط با توسعه منابع انسانی مواجه نبوده است.

۱۵-۳- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی شرکت از لحاظ تحصیلات، سوابق کاری و حوزه فعالیت

در تاریخ ترازنامه تعداد نیروی انسانی شاغل در شرکت ۲۹ نفر بوده که عمدتاً شامل کادر تخصصی است و طرح چیدمان آنها به گونه ای است که بیشترین بازده را با استفاده از حداقل نیروها عاید شرکت نماید.

ساختار نیروی انسانی بر اساس نوع استخدام و تحصیلات				
نوع استخدام	فوق لیسانس و بالاتر	لیسانس	فوق دیپلم و دیپلم	مجموع کل
رسمی	۳	۶	۰	۹
قراردادی	۱۰	۷	۱۰	۲۷
مجموع	۱۳	۱۳	۱۰	۳۶



۱۶- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع

تکلیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
پیگیری وصول مطالبات و اسناد دریافتی گروه با رعایت صرفه و صلاح شرکت بند ۴ گزارش حسابرس	عمده رقم مذکور در بند ۴ گزارش حسابرسی و بازرس قانونی مربوط به شرکت های پتروشیمی خراسان به مبلغ ۱،۱۶۵ میلیارد ریال که طلب این شرکت از خدمات حمایتی کشاورزی بوده که با توجه به عدم تخصیص یارانه تولید از طرف دولت تنها مبلغ ۱۲۰ میلیارد ریال وصول شده و الباقی در حال پیگیری می باشد. مبلغ ۲۳۲ میلیارد ریال مربوط به مطالبات شرکت پتروشیمی فن آوران بوده که در سال ۹۳ تماما وصول شده است.
پیگیری تسویه تسهیلات ارزی شرکت های محصولات کاغذی لطیف، پتروشیمی امیرکبیر و بند ۵ گزارش حسابرسی	با پیگیری های انجام شده توسط هلدینگ و شرکت پتروشیمی امیرکبیر موضوع بازپرداخت تسهیلات با بانک ملت توافق حاصل گردید به طوری که از بند گزارش سال جاری حذف گردید در خصوص محصولات کاغذ لطیف با توجه به قانون حمایت از تولید مصوب شورای نگهبان به تاریخ ۱۴۰۲ اردیبهشت ۹۴ در حال پیگیری توسط شرکت مذکور و هلدینگ می باشد.
پیگیری اخذ تأییدیه های شرکت های فرعی در خصوص حسابها و اسناد دریافتی بند ۶ گزارش حسابرس	قسمت عمده تأییدیه های مذکور مربوط به نفت پاسارگاد بوده که بدلیل عدم ارسال مستقیم مشتریان نفت پاسارگاد به سازمان حسابرسی در تاریخ مجمع این شرکت مورد قبول حسابرس واقع نشده بود که پس از مجمع با پیگیری شرکت تأییدیه ها مستقیما به حسابرس ارسال گردید. و موضوع رفع شد.
در خصوص بند تأکید گزارش حسابرس در خصوص زیان فروش برخی محصولات فرعی پتروشیمی امیرکبیر بند ۹-۱	باتوجه به کمبود خوراک برای رساندن شرکت پتروشیمی امیرکبیر به حداکثر ظرفیت به ناچار برخی از محصولات فرعی که در انتهای فرایند تولید ایجاد میگردد به دلیل جذب زیاد هزینه ها و قیمت فروش پایین تر با زیان انجام میگردد که تنها راه رفع این موضوع افزایش ظرفیت تولید پتروشیمی امیرکبیر از ۸۶ درصد فعلی به ۱۰۰ درصد می باشد که نیازمند تامین خوراک می باشد. البته با توجه با واگذاری سهام امیرکبیر توسط تاپیکو آثار مالی از این موضوع برای تاپیکو ایجاد نخواهد شد.
در خصوص بند تأکید ۹-۲ حسابرس در مورد مطالبات مالیات ارزش افزوده شرکت نفت پاسارگاد و پیگیری وصول با رعایت صرفه و صلاح شرکت	این موضوع با توجه به اینکه اعتبار مالیاتی برای شرکت نفت پاسارگاد می باشد و طلب این شرکت از مالیات بارها توسط شرکت و هلدینگ از اداره مالیاتی مربوطه درخواست رسیدگی و دریافت شده که متاسفانه اداره مالیاتی مربوطه جهت بررسی موضوع به شرکت مراجعه نکرده و موضوع همچنان در حال پیگیری می باشد.
در خصوص بند تأکید ۹-۳ حسابرس در مورد کسری ذخیره مالیات و تکلیف پیگیری در جهت رفع موضوع	کسری ذخیره مالیات مربوط به شرکت های پتروشیمی امیرکبیر و خراسان بوده که موضوع پتروشیمی امیرکبیر با توافق شرکت و حوزه مالیاتی مربوطه و موضوع پتروشیمی خراسان با رای هیات حل اختلاف به نفع شرکت پتروشیمی خراسان رفع گردید.
در خصوص دعوی حقوقی فی مابین شرکت ملی صنایع پتروشیمی و پتروشیمی امیرکبیر موضوع بند ۹-۴ گزارش	موضوع طی سال مورد گزارش توسط پتروشیمی امیرکبیر پیگیری گردیده و فعلا در دادگاه تجدید نظر در حال پیگیری می باشد و تاکنون به نتیجه قطعی نرسیده است.



حسابرس	
موضوع علی الحساب افزایش سرمایه شرکت‌های تابعه شرکت‌های تابعه موضوع بند ۱۰ گزارش حسابرس و همچنین قابلیت بازیافت سرمایه گذاری‌های انجام شده در شرکت‌های تابعه (سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی)	علی الحساب‌های پرداختی تماماً مربوط به شرکت‌های غیر مدیریتی می باشد. به همین منظور موضوع افزایش سرمایه آنها طولانی شده است چرا که در قالب سیاست سهامدار عمده این شرکت‌ها انجام میگردد. ولی با پیگیری‌های انجام شده در سال مالی مورد گزارش افزایش سرمایه شرکت‌های پتروشیمی‌های مرجان و ۵۰ درصد پتروشیمی ایلام انجام گردیده و علی الحساب‌های مذکور تعیین تکلیف شده اند. خصوص وضعیت شرکت‌های تابعه شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی با پیگیری‌های انجام شده توسط شرکت و حمایت‌های تایپیکو زیان انباشته شرکت گاز لوله از مبلغ ۸۵۰ میلیارد ریال زیان انباشته سال گذشته به مبلغ ۱۴۰ میلیارد ریال سود انباشته در پایان سال ۹۳ رسیده و در خصوص شرکت‌های لوله های دوجداره قدر در حال حاضر این شرکت با اقدامات انجام شده ماهیانه ۳۵۰ تن انواع لوله تولید و برای کشورهای عراق و آسیای میانه صادر می کند که منجر به سود عملیاتی قابل توجهی برای شرکت شده و همچنین اقدامات انجام شده برای کیمیای غرب گستر منجر به پیشرفت قابل توجه پروژه ساخت کارخانه اسید سیتریک کرمانشاه شده به طوری که در ۳ ماهه چهارم ۹۴ به بهره برداری خواهد رسید.
در خصوص رعایت مقررات سازمان بورس در مورد افشای اطلاعات در سامانه کدال موضوع بند ۱۵ گزارش حسابرس	در خصوص چند مورد تاخیر در افشاء و آن هم تاخیرهای ۱ الی ۳ روزه بوده که ناشی از متغیرهای خارج از کنترل شرکت بوده است. علی ایحال رعایت تمامی قوانین بورس جزء سیاست‌های اصلی تایپیکو می باشد.
رعایت مفاد ماده ۳۳ دستور العمل قانون مبارزه با پولشویی موضوع بند ۱۶ گزارش حسابرس	شرکت به منظور رعایت قانون مذکور فردی را به عنوان مسول مبارزه با پولشویی معرفی نموده و سایر الزامات آن نیز در جریان می باشد.

۱۷- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۰۲/۳۱ برای تعداد ۴۳.۵ میلیارد عدد سهم به ازای هر سهم ۳۰۰ ریال 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 ۱۳۹۴/۰۲/۳۱ این شرکت به شرح ذیل می باشد:

سهامداران حقیقی:

کلیه سهامداران حقیقی از اول آذر ماه ۱۳۹۴ با ارائه اصل کارت ملی و کد سهامداری جهت دریافت سود سهام خود به کلیه شعب بانک پارسیان مراجعه فرمایند.

سهامداران حقوقی:

سهامداران حقوقی طبق مفاد قانون تجارت حداکثر ظرف مدت ۸ ماه سود سهام خود را دریافت خواهند نمود.



۱۸- اطلاعات طرحهای توسعه ای و ایجادي شرکت

اجرای طرحهای ایجادي و طرحهای توسعه ای و تکميلي در حوزه هایی همچون افزایش ظرفیت توليدي و یا بهبود کیفیت فرآورده های شرکت های سرمایه پذیر همواره مورد توجه شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین قرار داشته است.

به طور خلاصه در جدول ذیل کلیات پروژه های فعلی ارایه میگردد. مشروح اطلاعات طرحهای مذکور با توجه به بورسی بودن شرکتهای مذکور توسط شرکتهای در سامانه کدال سازمان بورس افشاء شده است.



عملکرد سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۲/۳۱

گزارش هیأت مدیره شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
به مجمع عمومی عادی سالیانه

نیش بینی مصارف سرمایه ای تأیید از محل طرح های موجود

نرخ تسعیر پروژه ۲۵۷۷۵ ریال

ردیف	شرح سرمایه گذاری	ارزش کل سرمایه گذاری			نسبت آورده سهامداران	مبلغ کل آورده سهامداران (میلیون ریال)	درصد مشارکت تأیید	سهم تأیید	مبلغ سرمایه گذاری انجام شده توسط تأیید (م.ر)	تجدید سرمایه ای تأیید (م.ر)	
		جمع کل سرمایه گذاری	ریالی (میلیون ریال)	لری (میلیون ریال)							
۱	طرح پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس	۱۳۸۰۰۰۰۰	۰	۲۸۰۰۰	۳۰٪	۲۵۵۰۰۰۰۰	۴٪	۱۲۴۹۵۰۰۰	۱۲۴۹۵۰۰۰	۱۲۴۹۵۰۰۰	۱۱,۲۶۷,۹۹۸
۲	طرح متانول دوم پتروشیمی فن آوران	۵,۴۸۵,۷۹۱	۲,۲۲۴,۹۸۰	۴۱۶,۲	۳۰٪	۶,۱۱۲,۶۶۹	۲۵,۰٪	۲,۱۳۹,۴۳۳	۰	۰	۱۲,۰۳۱,۴۳۳
۳	طرح پتروشیمی مرجان	۲,۲۲۴,۹۸۰	۱,۰۴۶,۱۲۶	۵۱۴,۶	۳۰٪	۶,۰۵۰,۱۷۷	۱۷٪	۲,۲۹۵,۱۰۰	۶۸۸,۵۳۰	۴۹۲,۴۲۵	۱,۹۵۱,۰۵
۴	طرح متانول دوم پتروشیمی خاکی	۱,۰۴۶,۱۲۶	۱,۰۴۶,۱۲۶	۵۱۴,۶	۵۰٪	۱۰,۹۰۵,۴۱۳	۱۸,۳٪	۲,۵۵۷,۰۲۵	۱,۹۱۷,۵۳۳	۳۳۱,۹۱۵	۱,۷۲۵,۵۹۹
۵	طرح توسعه پتروشیمی مروارید	۸۳۹,۱۴۴	۸۳۹,۱۴۴	۴۱۸,۳	۳۰٪	۲,۳۲۱,۴۵۹	۱۷,۰٪	۲,۶۵۶,۸۱۷	۸۰۶,۰۴۸	۲۰۶,۰۰۰	۵۰۰,۰۴۸
۶	طرح پتروشیمی ایلام	۸۱۱,۷۳۹۱	۰	۷۷۲,۹	۳۰٪	۱۰,۷۳۰,۲۱۷	۱۷٪	۶,۰۸۰,۴۵۵	۱,۸۳۴,۱۳۷	۱,۳۸۰,۴۰۰	۴۲۳,۷۲۷
۷	طرح پالایشگاه نفت آناهیتا	۰	۰	۲۶۹۱	۳۰٪	۱۴,۶۲۹,۳۲۷	۲۲,۳٪	۲۳,۰۵۵,۲۰۷	۶,۸۰۸,۳۹۶	۳۷۲,۲۱۲	۲,۴۳۶,۰۸۴
۸	طرح لاستیک بارز کرهستان	۲,۰۲۱,۰۱۸	۰	۹۲,۷	۳۰٪	۱,۶۱۱,۴۴۱	۵۱,۱٪	۲,۷۷۷,۹۸۴	۸۳۴,۳۵۵	۵۱۱,۹۹۷	۲۱۲,۲۹۸
۹	طرح توسعه نفت ابرقور	۵۳۰,۰۰۰	۵۳۰,۰۰۰	۲۳,۱	۳۰٪	۳,۶۵,۱۸۸	۵۱,۱٪	۶,۷۵,۲۷۰	۲,۰۲۶,۱۱	۰	۲,۰۲۶,۱۱
۱۰	طرح های توسعه نفت ابرقور	۳۹۷,۹۷۵	۳۹۷,۹۷۵	۰	۷۷٪	۲۱۵,۰۴۲	۳۷,۵٪	۱,۸۴,۰۷۸	۱۴۹,۶۶۶	۰	۱۲۹,۶۶۶
۱۱	طرح توسعه نفت بهار گاد (واحد آبادان)	۲۱۴,۰۰۰	۲۱۴,۰۰۰	۰	۱۰۰٪	۲۱۴,۰۰۰	۵۰,۵٪	۱,۵۸,۶۷۶	۱,۵۸,۶۷۶	۰	۱,۵۸,۶۷۶
۱۲	طرح روپ پتروشیمی خراسان	۱۵۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	۱۶,۲	۳۰٪	۲۱۸,۸۶۷	۶۱,۷٪	۲۰۶,۳۷۰	۹۱,۳۱۱	۰	۹۱,۳۱۱
۱۳	طرح کاغذ بیستون کرمانشاه	۴۵۳,۸۰۱	۴۵۳,۸۰۱	۱۴,۰	۳۰٪	۳۷۵,۴۱۸	۸۲,۰٪	۷۶۲,۱۶۴	۳۳۸,۶۷۹	۳۳۰,۶۹۰	۲,۶۸۹
۱۴	طرح پالایشگاه نفت نیک قسم	۷۲۵,۶	۰	۷۲۵,۶	۴۰٪	۸,۲۱۶,۵۱۵	۱۰,۴٪	۲,۹۸۵,۳۳۳	۸۵۵,۴۰۰	۴۰۰,۴۰۰	۸۵۵,۴۰۰
جمع		۲۱,۶۲۸,۱۸۵	۰	۹,۸۵۵	۲۵,۵۴۲,۳۷۷	۸۷,۸۷۲,۳۳۳		۱۲۳,۲۴۰,۹۹۸	۲۷,۴۰۴,۹۰۷	۱۶,۰۳۱,۴۳۳	۱۱,۲۶۷,۹۹۸



صندوق سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۲/۳۱

گزارش هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
به مجمع عمومی عادی سالانه

پیش نویس بر آورد مصارف سرمایه ای تأیید و موجود جهت طرح در هیات مدیره

ردیف	شرح سرمایه گذاری	نسبت به بودجه سال ۱۳۹۵			نسبت به بودجه سال ۱۳۹۶		
		نسبت آرود	مبلغ کل آرود سرمایه ای (میلیون ریال)	درصد مشارکت تایید	نسبت آرود	مبلغ کل آرود سرمایه ای (میلیون ریال)	درصد مشارکت تایید
۱	طرح NGL ۳۰۰ میلیون دلار	۲۰٪	۱۴,۶۹۷,۷۵۰	۱۶٪	۲,۳۴۶,۸۴۰	۷۰,۴۹۵,۲۰۰	۱۶٪
۲	طرح GTDP چهارم	۲۰٪	۳۲,۰۲۷,۳۱۲	۶۲٪	۹,۶۱۱,۱۹۴	۲۱,۴۶۵,۰۰۰	۶۲٪
۳	طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی	۲۰٪	۲,۶۵۰,۰۰۰	۶۲٪	۷۹۵,۰۰۰	۱,۷۷۵,۵۰۰	۶۲٪
۴	سرمایه گذاری در میدان فاروقین فاز سوم مرحله اول	۲۰٪	۷,۹۴۲,۰۵۰	۶۲٪	۲,۵۲۱,۶۱۵	۵,۴۲۱,۱۱۴	۶۲٪
۵	مشارکت - آمونیاک نفتان	۲۰٪	۱۴,۵۷۵,۰۰۰	۶۲٪	۴,۳۷۲,۵۰۰	۹,۷۶۵,۲۵۰	۶۲٪
۶	پالایشگاه میوهات گاز عسلویه	۲۰٪	۶,۶۱۸,۹۷۵	۶۲٪	۱,۹۸۵,۵۱۲	۴,۶۳۳,۳۱۱	۶۲٪
۷	طرح NGL خاری	۲۰٪	۶,۵۴۶,۶۰۰	۱۴٪	۲۰,۸۶۲,۹۸۰	۱۶,۶۹۱,۱۸۴	۱۴٪
جمع مصارف سرمایه ای از محل سرمایه گذاری های جدید			۱۴۸,۰۳۷,۰۰۰		۴۲,۴۱۱,۱۲۷	۶۱,۲۱۱,۷۵۱	
مصارف سرمایه ای از تأیید از محل طرح های موجود			۲۶۵,۴۴۶,۱۷۷		۸۷,۸۱۷,۱۳۴	۱۲۴,۲۶۰,۹۹۸	
جمع کل مصارف سرمایه گذاری تأیید			۵۱۳,۴۸۳,۱۷۵		۱۳۰,۲۲۸,۲۶۰	۱۸۶,۰۷۲,۷۴۹	