

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۴۰۳



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 تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳



در اجرای ماده ۷ دستورالعمل اجرای افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۲ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶ ، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷ ، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ ، ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، ناشران پذیرفته شده نزد بورس، مکلف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶، ۹ ماهه و همچنین سالانه می باشند.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۳۱ طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه گردیده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
سرمایه‌گذاری سیمان تامین	حمید رضاخلیلی	رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	
سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	بابک افقهی	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره (موظف)	
سرمایه‌گذاری صبا تامین	اکبر محقق	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	
سرمایه‌گذاری صدر تامین	علی سیفیان	عضو هیأت مدیره (موظف)	
سرمایه‌گذاری دارویی تامین	محمد ابوالقاسمی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

فهرست مطالب

ماهیت کسب و کار.....	۷
تاریخچه و فعالیت.....	۷
فعالیت‌های اصلی.....	۷
موضوع فعالیت‌های فرعی.....	۸
حوزه فعالیت.....	۹
بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت در آن بازارها.....	۱۲
قوانین و مقررات موثر بر شرکت.....	۲۳
جایگاه شرکت در بازار سرمایه.....	۲۳
پرتفوی تایپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی.....	۲۴
فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تایپیکو.....	۲۶
ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن.....	۲۷
وضعیت جاری فعالیت‌های اصلی و زیربنایی شرکت و تغییرات آنها نسبت به قبل.....	۲۷
عواملی که می‌توانند اثر عمده‌ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند.....	۲۷
اطلاعات مدیران فعلی شرکت.....	۲۸
ترکیب سهامداران.....	۲۹
اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی اهداف.....	۳۱
برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید.....	۳۱
اهداف و برنامه زمانی و راهبردهایی برای دستیابی اهداف.....	۳۱
پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف.....	۳۱
اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری.....	۳۲
سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت.....	۳۳
گزارش دستاوردها و اقدامات در حوزه تولید شرکت:.....	۳۴
۲- گزارش پایداری شرکتی:.....	۴۰
۳- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت.....	۴۱
گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳:.....	۴۵
مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط.....	۵۹
ریسک‌ها و عدم قطعیت‌های اصلی راهبردی، تجاری، عملیاتی و مالی شرکت شامل ریسک‌های داخلی و خارجی و تغییرات در آن ریسک‌ها.....	۵۹
برنامه‌ها و راهبردهای مدیر برای مقابله یا کاهش ریسک‌ها و میزان اثربخشی راهبردهای مدیریت ریسک.....	۶۱
روابط مهم با ذینفعان و چگونگی احتمال تاثیر این روابط بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت و چگونگی مدیریت این روابط.....	۶۲
ریسک‌های ناشی از روابط با ذینفعان.....	۶۲
تغییرات در صنعت یا شرکت‌های مهم صنعتی که شرکت در آن فعالیت می‌کند.....	۶۲
دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:.....	۶۴
نتایج عملیات و چشم‌اندازها.....	۶۶
توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره.....	۶۶
وضعیت رقابا:.....	۶۸
اطلاعات در خصوص مزایای پذیرش نفت ستاره خلیج فارس در بورس تهران.....	۶۹
جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:.....	۷۰
مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت.....	۷۱
پروژه‌های شرکت.....	۷۲
حاکمیت شرکتی.....	۷۳
اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک:.....	۷۴

۷۷.....	اطلاعات اعضای هیئت مدیره:
۷۹.....	مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد.....
۷۹.....	صورت سود و زیان شرکت اصلی:
۸۰.....	صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:
۸۱.....	صورت جریان نقدی شرکت اصلی:
۸۲.....	صورت سود و زیان تلفیقی:
۸۳.....	صورت وضعیت مالی تلفیقی:
۸۴.....	صورت جریان تلفیقی:

بخش اول

ماهیت کسب و کار

ماهیت کسب و کار

تاریخچه و فعالیت

گروه تاپیکو شامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) 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. به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۰۱ به شرکت سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین تغییر نام داده و اساسنامه جدید، جایگزین قبلی گردیده و مرکز اصلی شرکت از آبادان به تهران منتقل و تحت شماره ۲۱۴۸۸۰ ثبت شده است، به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۲۷ سال مالی شرکت ابتدا به ۱۳۸۲/۰۹/۳۰ و به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۹ به ۱۳۸۳/۰۲/۳۱ تغییر یافت. به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۰ نام شرکت از سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین به سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین تغییر یافت و سال مالی شرکت از روز اول خرداد ماه هر سال آغاز و در پایان اردیبهشت ماه سال بعد به پایان می‌رسد. 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 شستا، تکلیفی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت به تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۳ مبنی بر ادغام شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و تامین در شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین معین شد و این ادغام پیرو صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده در تاریخ ۱۳۹۰/۰۸/۳۰ مصوب و مقرر گردید شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به عنوان شرکت موجود باقی مانده و شرکت ادغام شونده با کلیه دارایی‌ها، مطالبات، دیون و تعهدات به قیمت دفتری (در اجرای موضوع بند "الف" لغایت "و" ماده ۱۱۱ قانون مالیات‌های مستقیم اصلاحیه مصوب سال ۱۳۸۰) در شرکت موجود ادغام شود. پس از انجام عملیات ادغام طبق جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۰/۱۱/۱۷ شرکت، نام شرکت از شرکت 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. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، پاسداران، ابتدای اختیاریه جنوبی، نبش خیابان ارم چهارم پلاک ۴ می‌باشد؛ همچنین از تاریخ ۱۳۹۲/۰۲/۱۷ نام شرکت به عنوان چهارصد و هفتاد و پنجمین شرکت پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران با نماد "تاپیکو" درج گردید. یادآور می‌شود شرکت اصلی و نهایی شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) می‌باشد.

فعالیت‌های اصلی

موضوع فعالیت شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌ها و فعالیت شرکت‌های فرعی آن عمدتاً در زمینه صنایع پتروشیمیایی، شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آنها می‌باشد.

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۳ اساسنامه مصوب عبارت است از:

۱-۲-۱- 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:

۱-۲-۱-۱- 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.

۱-۲-۱-۲- 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.

۱-۲-۲- انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱-۲-۱ فوق:

- ۱-۲-۲-۱- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۲- خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه ها برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۳- انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۴- 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؛
- ۱-۲-۲-۵- تدوین سیاست های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۶- شناسایی فرصت های سرمایه گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۷- ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی و بازرگانی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر
- ۱-۲-۳- 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 منحصرأً به اشخاص سرمایه پذیر به دیگران ارائه می نمایند؛
- ۱-۲-۳-۱- خدمات موضوع بند ۱-۲-۲ فوق؛
- ۱-۲-۳-۲- حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات .

موضوع فعالیت های فرعی

سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران‌بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی اعتباری مجاز؛ سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، 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 ۱-۲-۱ و ۱-۲-۲ این ماده فعالیت نماید؛

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؛ سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛

ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:

۱-۳-۱- پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛

۱-۳-۲- تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛

۱-۳-۳- مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛

۱-۳-۴- تضمین نقدشوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛

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.

حوزه فعالیت

هدینگ تاپیکو در تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۳۱ با دراختیار داشتن ۹۱ شرکت مدیریتی و غیر مدیریتی در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع تایر و سلولزی در حال فعالیت می باشد.

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه نفت و گاز
نفت ستاره خلیج فارس فرآورده های قیری بلوچ پاسارگاد فرآورده های قیری خزر پاسارگاد فرآورده های قیری دانا پاسارگاد مشعل گاز قشم فرآورده های قیری آذر پاسارگاد	نفت ایرانول نفت پاسارگاد پرسی ایران گاز روان کاران احیا سپاهان فرآورده های قیری سروش پاسارگاد فرآورده های قیری هرمز پاسارگاد حمل و نقل پرسی گاز امیدگاز خراسان پرسی ایران گاز چابهار	

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه پتروشیمی
صنایع پتروشیمی خلیج فارس پتروشیمی نوری پتروشیمی مارون پتروشیمی سازند پتروشیمی جم پتروشیمی تبریز پتروشیمی باختر پتروشیمی خارک پتروشیمی ایلام پایانه ها و مخازن پتروشیمی پتروشیمی مرجان پتروشیمی نوین پروشیمی مروارید صنایع پتروشیمی بین الملل قشم پتروشیمی آلیاتسی	پتروشیمی فن آوران پتروشیمی غدیر پتروشیمی خراسان سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی پتروشیمی آبادان پتروشیمی فارابی پتروشیمی شیمی یافت پتروالفین فن آوران شیمیایی فرآورد قشم	

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه سلولزی
<p>تخته شهید باهنر</p> <p>چوب و کاغذ مازندران</p> <p>صنایع کاغذ مراغه</p> <p>کارتن ایران</p>	<p>گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین</p> <p>حریر خوزستان</p> <p>صنایع چوب خزر کاسپین</p> <p>صنایع کاغذ بسته بندی بیستون</p> <p>صنایع کاغذسازی کاوه</p> <p>محصولات کاغذی لطیف</p> <p>چوب و کاغذ ایران (چوکا)</p>	

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه لاستیک
<p>لاستیک یزد</p> <p>کربن سیمرغ</p> <p>مهندسی و تحقیقات صنایع لاستیک</p> <p>ایران یاسا تایر و رابر</p> <p>بازرگانی صنایع لاستیک سیمرغ</p>	<p>گروه صنعتی بارز</p> <p>سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک</p> <p>دوده صنعتی پارس</p> <p>صنایع لاستیکی سپند</p> <p>کربن ایران</p> <p>لاستیک بارز کردستان</p> <p>مجتمع صنایع لاستیک سیرجان</p> <p>بارز تراپر کرمان</p> <p>بارز لرستان</p>	

غیر مدیریتی	مدیریتی	سایر گروه‌ها (خدمات و تولیدی)
<p>بانک ملت دماوند انرژی عسلویه سرمایه‌گذاری صدر تامین</p> <p>حفاری شمال ماکرو اینترنشنال نیرو کلر بورس کالای ایران بورس انرژی پالایش گاز خارگ (در حال تصفیه) بسته بندی پارس</p>	<p>سرمایه‌گذاری ساختمان ایران سرمایه‌گذاری هامون کیش تولیدی گاز لوله</p> <p>تولیدی پلیمرهای صنعتی پولیکا تکین کو پتروگام اطلس ارونند سلسله آب حیات کرمان فیرمکو پارس گسترش تجارت هامون لوله دو جداره قدر نگهداشت کاران احداث و خودکفایی شاخص (در پتروسینا) (در حال تصفیه) کیمیای غرب گستر (در حال صفیه) تأمین گستر کیمیا پاسارگاد ماشین سازی پارس فرآورده های شیمیایی تامین باختر</p>	

جمع	غیر بورسی	بورسی	
۵۱	۳۳	۱۸	مدیریتی
۴۰	۲۵	۱۵	غیر مدیریتی
۹۱	۵۸	۳۳	جمع

بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت در آن بازارها

شرکت‌های زیر مجموعه هلدینگ و محصولات وابسته به آنها شامل موارد زیر می‌باشد:

شرکت‌های مدیریتی و محصولات وابسته زیر مجموعه تاپیکو

نام شرکت	نام محصول
پتروشیمی فن آوران	متانول
پتروشیمی خراسان	اوره
پتروشیمی غدیر و آبادان	PVC
نفت پاسارگاد، نفت ایرانول	محصولات پالایشی
پرسی ایران گاز	توزیع گاز و LPG
گروه صنعتی بارز، توسعه صنایع لاستیک	تایر و مواد اولیه تایر
شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	گروه محصولات PIIC (دوده صنعتی، انواع لوله، MTBE و MEK خدمات مهندسی)
گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	گروه محصولات سلولزی شامل: کاغذ بسته‌بندی، دستمال کاغذی و MDF

شرکت‌های غیرمدیریتی و محصولات وابسته زیر مجموعه تاپیکو

نام شرکت	نام محصول
پتروشیمی مارون	اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن سنگین، پلی پروپیلن، بنزین پیرولیز، اتیلن گلاکول‌ها، پلی اتیلن گلاکول
پتروشیمی جم	اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک، بنزین پیرولیز، نفت کوره، بوتادین
پتروشیمی خارگ	پروپان، بوتان، پنتان، متانول، گوگرد
پتروشیمی شازند	اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، پلی پروپیلن، بنزین خام، اتیلن گلاکول، اتیلن اکساید، دو اتیل هگزانول و ...
پتروشیمی مروارید	اتیلن، اتیلن گلاکول‌ها، C _۲ +
پتروشیمی تبریز	استایرن، پلی استایرن، اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن، بنزین
پالایشگاه ستاره نفت خلیج فارس	بنزین، گازوئیل، گاز مایع، سوخت جت
هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس	انواع محصولات پتروشیمی

در ادامه به بررسی وضعیت این شرکت‌ها در مقابل رقبا و سهم هلدینگ در بازار این محصولات به تفکیک ارائه گردیده است:

متانول				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی زاگرس	۳,۳۰۰	۲۱٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
متانول کاوه	۲,۳۱۰	۱۵٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مرجان	۱,۶۵۰	۱۱٪	۰,۰۰٪	۱۶,۶۲٪
پتروشیمی بوشهر	۱,۶۵۰	۱۱٪	۰,۰۰٪	۶,۶۸٪
پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه	۱,۶۵۰	۱۱٪	۰,۰۰٪	۰,۴۱٪
پتروشیمی سبلان	۱,۶۵۰	۱۱٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی فن‌آوران	۱,۰۰۰	۶٪	۵۰,۳۶٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی خارک	۶۶۰	۴٪	۱۸,۵۸٪	۲,۱۸٪
پتروشیمی شیراز	۸۴	۱٪	۰,۰۰٪	۳,۸۱٪
پتروشیمی آراین متانول	۱,۶۵۰	۱۱٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
جمع	۱۵,۶۰۴	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۱۴۵,۰۹۱	۱۵,۶۰۴	۱۰,۸٪	۱,۱۱۰	۷,۱٪	۰,۸٪

اتیلن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپکو
پتروشیمی کاویان	۲,۰۰۰	۲۵%	۰,۰۰%	۴,۵۵%
پتروشیمی جم	۱,۳۲۰	۱۷%	۱۶,۸۳%	۰,۳۵%
پتروشیمی آریا ساسول	۱,۰۵۰	۱۴%	۰,۰۰%	۳%
پتروشیمی مارون	۱,۱۰۰	۱۴%	۱۶,۷۰%	۰,۰۰%
پتروشیمی امیرکبیر	۵۲۰	۷%	۰,۰۰%	۰,۰۰%
پتروشیمی مروارید	۵۰۰	۶%	۱۷,۰۰%	۰,۰۰%
پتروشیمی ایلام	۴۵۸	۶%	۱۷,۰۲%	۴,۵۰%
پتروشیمی بندر امام	۴۱۱	۵%	۰,۰۰%	۵,۳۵%
پتروشیمی شازند (اراک)	۳۰۷	۴%	۱۶,۶۷%	۰,۰۰%
پتروشیمی تبریز	۱۳۶	۲%	۱۱,۰۶%	۰,۰۰%
پتروشیمی گچساران	۱۰۰۰	۱۱%	۰,۰۰%	۳,۵۸%
جمع	۸,۸۰۲	۱۰۰%		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تایپکو (هزار تن)	سهم تایپکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تایپکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۲۲۶,۹۹۰	۸,۸۰۲	۳,۹%	۸۵۵	۹,۷%	۰,۴%

پروپیلن (مجموع گرید پلیمری و پالایشگاهی)

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی جم	۳۰۵	۲۳٪	۱۶,۸۳٪	۰,۳۵٪
پالایش نفت اراک	۲۰۳	۱۵٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مارون	۲۰۰	۱۵٪	۱۶,۷۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی امیرکبیر	۱۵۴	۱۲٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی سازند (اراک)	۱۲۸	۱۰٪	۱۶,۶۷٪	۰,۰۱٪
پتروشیمی ایلام	۱۲۴	۹٪	۱۷,۰۲٪	۴,۵۰٪
پالایش نفت آبادان	۸۶	۷٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی بندر امام	۶۴	۵٪	۰,۰۰٪	۵,۳۵٪
پتروشیمی تبریز	۵۶	۴٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۱,۳۲۰	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۲۱۶,۳۷۴	۱,۳۲۰	۰,۶٪	۱۴۴	۱۰,۹٪	۰,۱٪

پلی پروپیلن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی جم (پلی پروپیلن جم)	۳۰۰	۲۳٪	۰,۰۰٪	۱۱٪
پتروشیمی مارون	۳۰۰	۲۳٪	۱۶,۷۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی رجال	۱۸۰	۱۴٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
دی آریا پلیمر خمین	۱۷۵	۱۳٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
نوید زرشیمی	۱۶۰	۱۲٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی پلی نار	۸۰	۸٪	۰,۰۰٪	۱,۱۶٪
پتروشیمی سازند (اراک)	۷۵	۶٪	۱۶,۶۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۱,۲۷۰	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۱۰۸،۹۲۹	۱،۲۷۰	۱،۲٪	۹۴	۷،۴٪	۰،۱٪

پلی اتیلن سبک

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی آریا ساسول	۳۰۰	۲۳٪	۰،۰۰٪	۳،۳۹٪
پتروشیمی امیرکبیر	۳۰۰	۲۳٪	۰،۰۰٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی کردستان	۳۰۰	۲۳٪	۰،۰۰٪	۴،۵۵٪
پتروشیمی لاله	۳۰۰	۲۳٪	۰،۰۰٪	۱۰،۶۹٪
پتروشیمی بندر امام	۱۰۰	۸٪	۰،۰۰٪	۵،۳۵٪
جمع	۱،۳۰۰	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۲۹،۴۳۰	۱،۳۰۰	۴،۴٪	۶۱	۴،۷٪	۰،۰۲٪

پلی اتیلن سبک خطی

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی جم	۳۰۰	۲۲٪	۱۶،۸۳٪	۰،۳۵٪
پتروشیمی لرستان	۳۰۰	۲۲٪	۰،۰۰٪	۴،۵۵٪
پتروشیمی مهاباد	۳۰۰	۲۲٪	۰،۰۰٪	۴،۵۵٪
پتروشیمی امیرکبیر	۲۶۰	۱۹٪	۰،۰۰٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی تبریز	۱۰۰	۷٪	۱۱،۵۷٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی سازند (اراک)	۷۵	۶٪	۱۶،۶۷٪	۰،۰۰٪
جمع	۱،۳۳۵	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۵۰,۴۱۳	۱,۳۳۵	۲,۶٪	۱۰۳	۷,۷٪	۰,۲٪

پلی اتیلن سنگین

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی آریا ساسول	۳۰۰	۱۳٪	۰,۰۰٪	۳,۳۹٪
پتروشیمی جم	۳۰۰	۱۳٪	۱۶,۸۳٪	۰,۳۵٪
پتروشیمی مارون	۳۰۰	۱۳٪	۱۶,۷۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مهر	۳۰۰	۱۳٪	۰,۰۰٪	۳,۰۷٪
پتروشیمی ایلام	۳۰۰	۱۳٪	۱۷,۰۲٪	۴,۵۰٪
پتروشیمی کرمانشاه	۳۰۰	۱۳٪	۰,۰۰٪	۱,۲۹٪
پتروشیمی بندر امام	۱۵۰	۶٪	۰,۰۰٪	۵,۳۵٪
پتروشیمی امیرکبیر	۱۴۰	۶٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی میاندوآب	۱۴۰	۶٪	۰,۰۰٪	۳,۱۸٪
پتروشیمی شازند (اراک)	۸۵	۴٪	۱۶,۶۷٪	۰,۰۱٪
جمع	۲,۳۱۵	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۶۷,۶۲۴	۲,۳۱۵	۳,۴٪	۲۱۶	۹,۳٪	۰,۳٪

اتیلن گلایکول‌ها (مونو، دی و تری)

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پارس گلایکول	۵۵۴	۲۶٪	۰,۰۰٪	۴,۲۷٪
پتروشیمی مروارید	۵۵۳	۲۶٪	۱۷,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مارون	۴۴۳	۲۱٪	۱۶,۷۰٪	۰,۰۰٪
فرسا شیمی	۴۴۳	۲۱٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی شازند (اراک)	۱۱۹	۶٪	۱۶,۶۷٪	۰,۰۱٪
	۱۴	۱٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
جمع	۲,۱۲۶	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تایپیکو (هزار تن)	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۶۲,۸۸۰	۲,۱۲۶	۳,۴٪	۲۱۲	۰,۳٪

اوره

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی پردیس	۳,۲۲۵	۳۷٪	۰,۰۰٪	۰,۴۵٪
پتروشیمی شیراز	۱,۵۶۸	۱۸٪	۰,۰۰٪	۲,۵۹٪
کود شیمیایی اوره لردگان	۱,۰۷۵	۱۲٪	۰,۰۰٪	۳,۸۱٪
پتروشیمی مسجد سلیمان	۱,۰۷۵	۱۲٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی کرمانشاه	۶۶۰	۸٪	۰,۰۰٪	۱,۲۹٪
پتروشیمی رازی	۵۹۴	۷٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی خراسان	۴۹۵	۶٪	۴۴,۲۱٪	۰,۵۷٪
جمع	۸,۶۹۲	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۲۲۸,۴۸۶	۸,۶۹۲	۳,۸٪	۳۳۶	۳,۹٪	۰,۱٪

بنزن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی نوری (برزویه)	۴۳۰	۴۵٪	۱۵,۳۰٪	۵,۲۷٪
پتروشیمی بندر امام	۲۳۰	۲۴٪	۰,۰۰٪	۵,۳۵٪
پتروشیمی بوعلی سینا	۱۷۹	۱۹٪	۰,۰۰٪	۴,۳۹٪
پتروشیمی اصفهان	۵۶	۶٪	۰,۰۰٪	۰,۰۲٪
پتروشیمی تبریز	۵۵	۶٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۹۵۰	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۷۸,۲۵۷	۹۵۰	۱,۲٪	۱۱۵	۱۲,۱٪	۰,۱٪

پارازایلین

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی نوری (برزویه)	۷۵۰	۴۵٪	۱۵,۳۰٪	۵,۲۷٪
پتروشیمی بندر امام	۱۸۰	۲۴٪	۰,۰۰٪	۵,۳۵٪
پتروشیمی بوعلی سینا	۴۰۰	۱۹٪	۰,۰۰٪	۴,۳۹٪
پتروشیمی اصفهان	۴۴	۶٪	۰,۰۰٪	۰,۰۲٪
جمع	۱۳۷۴	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۸۰,۶۴۶	۱,۳۷۴	۱,۷٪	۱۸۱	۱۳,۲٪	۰,۲٪

مخلوط زایلن‌ها (اُرتو، پارا، اتیل بنزن)

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی نوری (برزویه)	۸۵۰	۳۷٪	۱۵,۳۰٪	۵,۲۷٪
پتروشیمی پارس	۶۴۵	۲۸٪	۰,۰۰٪	۴,۱۱٪
پتروشیمی بوعلی سینا	۴۳۰	۱۹٪	۰,۰۰٪	۴,۳۹٪
پتروشیمی بندر امام	۱۸۰	۸٪	۰,۰۰٪	۵,۳۲٪
پتروشیمی تبریز	۱۰۰	۴٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی اصفهان	۶۶	۳٪	۰,۰۰٪	۰,۰۲٪
جمع	۲,۲۷۱	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۱۱۸,۶۱۳	۲,۲۷۱	۱,۹٪	۲۴۱	۱۰,۶٪	۰,۲٪

PVC

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی اروند	۳۴۰	۴۳٪	۰,۰۰٪	۶,۰۶٪
پتروشیمی بندر امام	۱۷۵	۲۲٪	۰,۰۰٪	۵,۳۵٪
پتروشیمی غدیر	۱۲۰	۱۵٪	۶۷,۱۷٪	۰,۴۰٪
پتروشیمی آبادان	۱۱۰	۱۴٪	۵۳,۰۹٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی هگمتانه	۴۰	۵٪	۰,۰۰٪	۰,۰۳٪
جمع	۷۸۵	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۶۲,۱۳۱	۷۸۵	۱,۳٪	۱۷۰	۲۱,۶٪	۰,۳٪

استایرن

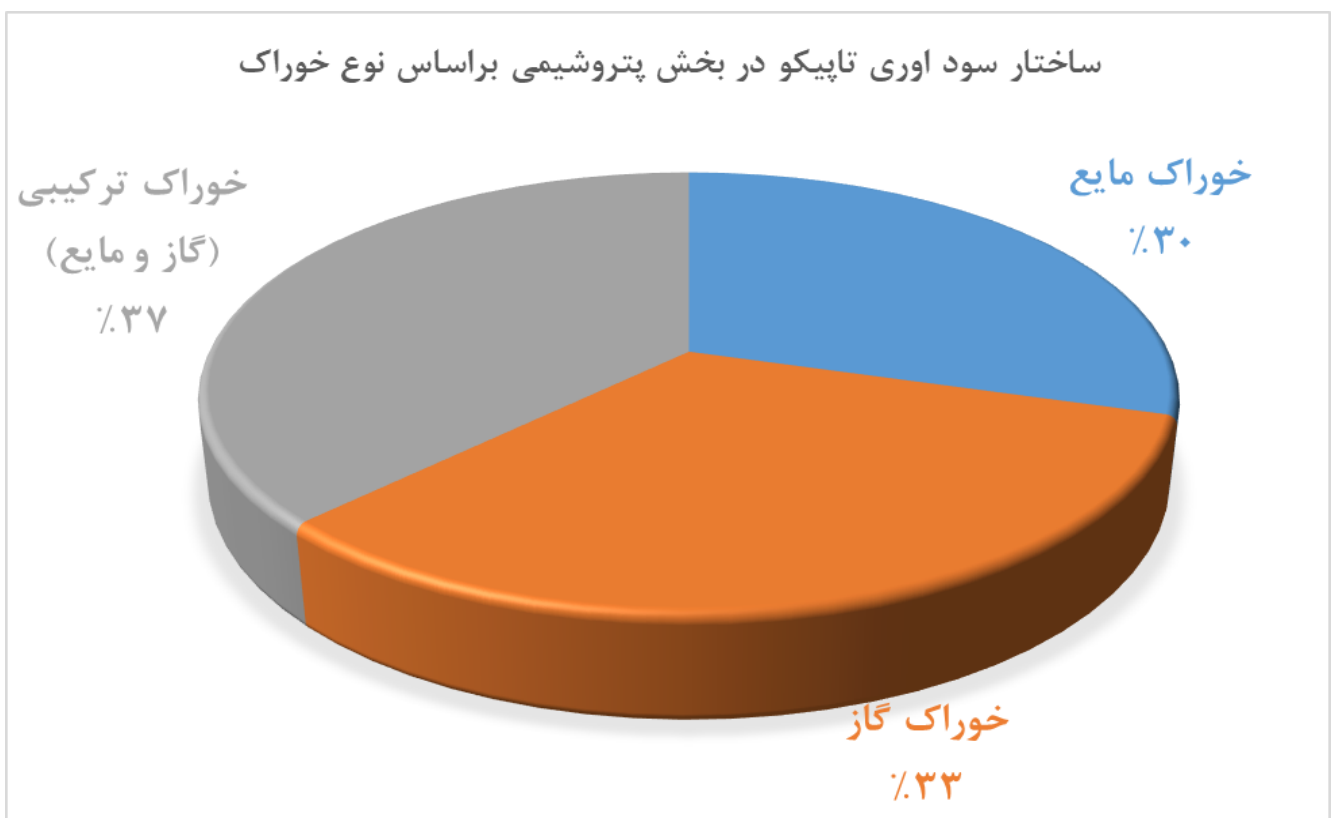
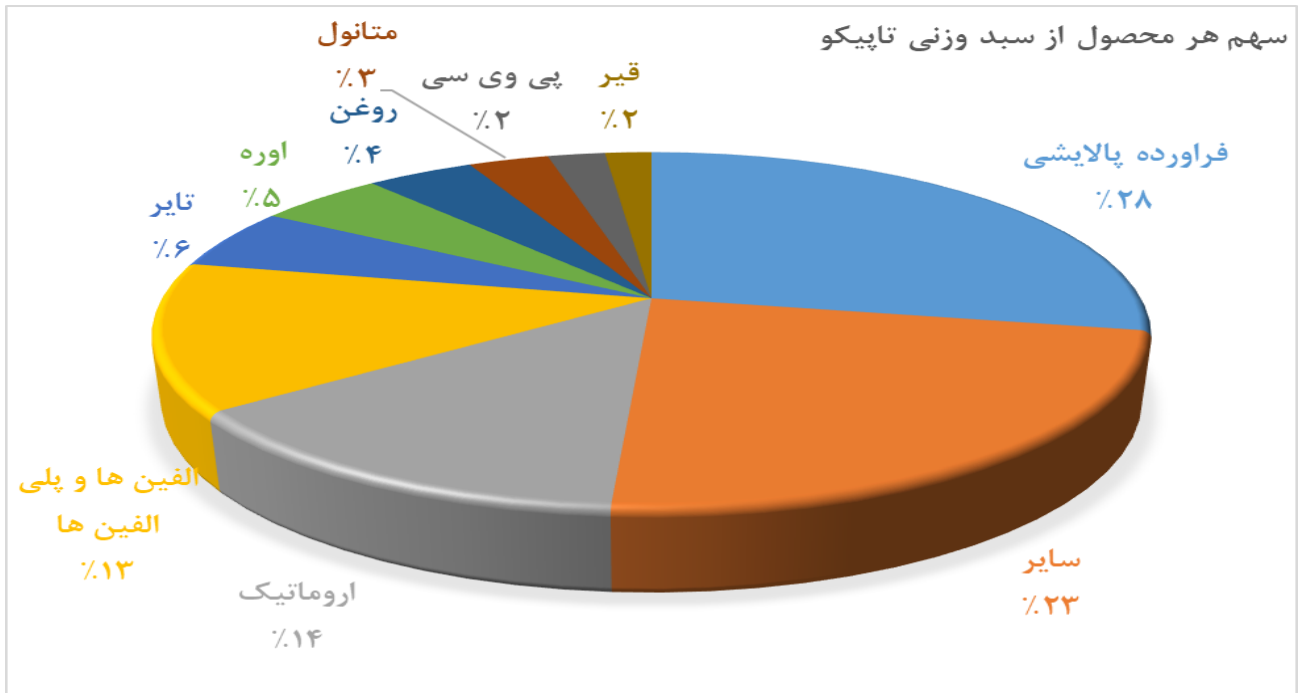
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی پارس	۶۰۰	۸۶٪	۰,۰۰٪	۴,۱۱٪
پتروشیمی تبریز	۹۵	۱۴٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۶۹۵	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تایپیکو (هزار تن)	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۴۵,۱۶۲	۶۹۵	٪۱,۵	۳۶	٪۵,۱	٪۰,۱

پلی‌استایرن‌ها (مقاوم، معمولی و انبساطی)

نام شرکت	ظرفیت اسمی (تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی انتخاب	۲۵۰	۵۶٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی تبریز	۱۳۴	۳۰٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی تخت جمشید پارس	۶۵	۱۴٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
جمع	۴۴۹	۱۰۰٪		

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تایپیکو (هزار تن)	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
۲۹,۵۱۵	۴۴۹	٪۱,۵	۱۵	٪۳,۵	٪۰,۱



قوانین و مقررات موثر بر شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت هلدینگ عبارتند از:

- قانون تجارت و اصلاحیه بعدی آن
- قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه اقتصادی اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران
- قوانین و مقررات حاکم بر شرکت‌های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار
- قوانین و مقررات کار و بیمه تامین اجتماعی
- قوانین و مقررات مالیاتی
- قانون مبارزه با پولشویی
- سایر قوانین و مقررات جمهوری اسلامی ایران

جایگاه شرکت در بازار سرمایه

هلدینگ تاپیکو دارای سبد متنوعی از سهام شرکت‌ها در صنایع مختلف است که می‌توان به صورت زیر دسته بندی نمود:

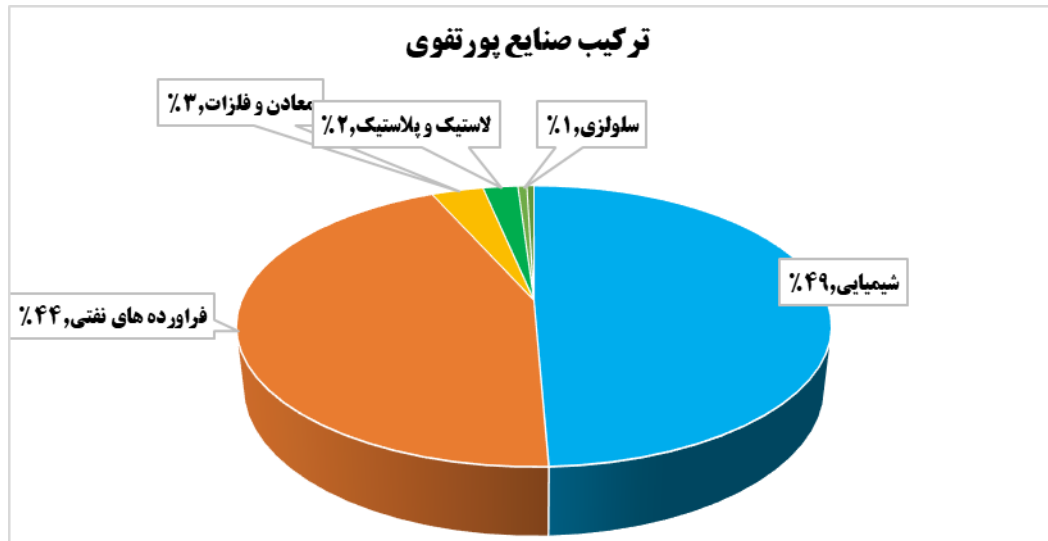
- صنعت شیمیایی
- صنعت فرآورده های نفتی
- معادن و فلزات
- صنعت لاستیک و پلاستیک
- صنعت سلولزی و محصولات کاغذی

ارزش روز صنایع در پرتفوی تاپیکو (بورسی و غیربورسی) به صورت زیر است:

صنعت	مبلغ (میلیون ریال)	درصد
شیمیایی	۱,۳۵۷,۹۵۹,۶۲۵	۳/۴۹٪
فرآورده های نفتی	۱,۲۱۰,۶۴۳,۲۹۳	۰/۴۴٪
معادن و فلزات	۹۲,۷۵۰,۶۹۳	۴/۳٪
لاستیک و پلاستیک	۶۲,۲۱۳,۹۴۰	۳/۲٪
سلولزی	۱۶,۰۶۶,۷۲۸	۶/۰٪
سایر	۱۲,۶۷۵,۴۶۸	۵/۰٪
جمع	۲,۷۵۲,۳۰۹,۷۴۷	۱۰۰٪

ارزش روز شرکتهای غیربورسی، برآوردی می‌باشد.

سهام صنایع در پرتفوی تاپیکو بر اساس ارزش روز (بورسی و غیربورسی)



همان گونه که ملاحظه می‌گردد حدود ۹۳ درصد از سبد سهام تاپیکو در دو صنعت "شیمیایی" و "فراورده های نفتی" متمرکز است.

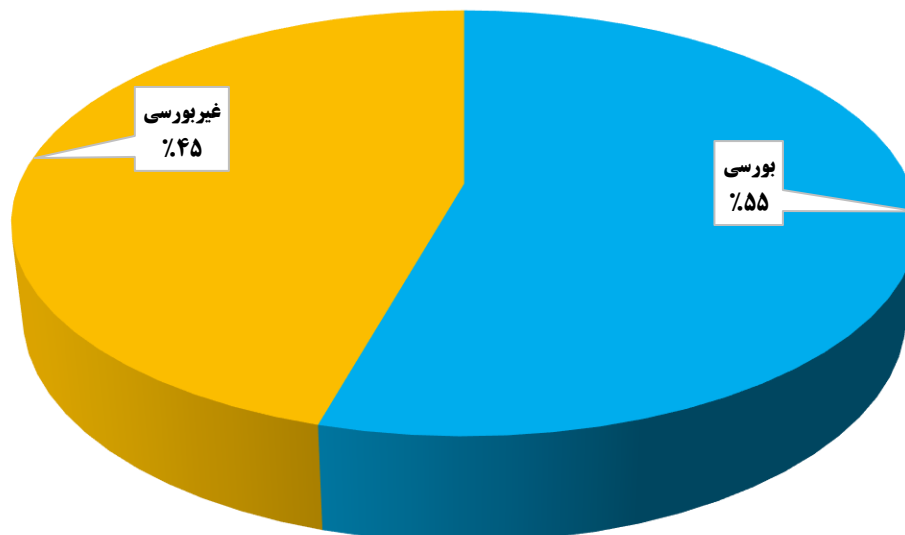
پرتفوی تاپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی

سبد سهام تاپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی در تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۳۱ به شرح زیر است.

شرح	مبلغ	درصد
صنعت	مبلغ (میلیون ریال)	درصد
بورسی	۱،۵۲۴،۸۰۸،۸۹۷	۵۵٪
غیر بورسی	۱،۲۲۷،۵۰۰،۸۵۰	۴۵٪
جمع	۲،۷۵۲،۳۰۹،۷۴۷	۱۰۰٪

بالغ بر ۵۵ درصد از ارزش روز پرتفوی این شرکت مربوط به شرکت‌هایی است که در بازار سرمایه حضور دارند

ترکیب صنایع پورتفوی



آخرین وضعیت تایپیکو (مورخ ۳۱/۰۲/۱۴۰۳) در بازار سرمایه به شرح زیر می‌باشد:

سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	
تایپیکو	نماد
شیمیایی	صنعت
۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه - (میلیون ریال)
۱۵,۰۹۰	قیمت هر سهم (ریال)
۱,۵۳۱,۶۳۵,۰۰۰	ارزش بازار تایپیکو (میلیون ریال)
۱۹,۰۱۰,۰۰۰,۰۰۰	ارزش بازار صنعت شیمیایی (میلیون ریال)
۸%	وزن در صنعت شیمیایی
۷۰,۱۳۷,۰۰۰,۰۰۰	ارزش کل بازار بورس (میلیون ریال)
۲,۲%	وزن تایپیکو در بازار بورس
۸۲,۸۳۰,۰۰۰,۰۰۰	ارزش کل بازار سرمایه (بورس و فرابورس) (میلیون ریال)
۲,۸%	وزن تایپیکو در کل بازار سرمایه
۲	رتبه در صنعت شیمیایی
۷	رتبه در بازار سرمایه

فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تاپیکو

ریسک‌ها و فرصت‌های محیط بیرونی دارای اثر مستقیم و غیر مستقیم بر تمامی صنایع و کسب و کارها دارند، به گونه‌ای که آن‌ها را دچار تلاطم می‌نمایند. برخی فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر تاپیکو بشرح زیر می‌باشد:

فرصت‌ها:

- افزایش تقاضای محصولات صنعت نفت، گاز و پتروشیمی
- ظرفیت جذب سرمایه گذار خارجی بواسطه اولویت توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در اسناد و برنامه های توسعه کشور خصوصاً در مناطق چابهار، پارسیان عسلویه و ...
- ظرفیت تکمیل زنجیره ارزش با توجه به دسترسی به منابع عظیم نفتی و گازی کشور و زیرساخت مورد نیاز این صنعت (بنادر، راه آهن، خط لوله و ...)
- ظرفیت توسعه سرمایه گذاری، تهاتر بدهی های بانکی و تامین خوراک از طریق وصول مطالبات تامین اجتماعی از دولت
- امکان انتشار اوراق اسلامی و استفاده از تضامین دولتی جهت تامین مالی طرح ها
- امکان استفاده از ظرفیت قانون رفع موانع تولید در تامین مواد اولیه و تسویه بدهی‌های ارزی
- تحولات روسیه و تغییر مناسبات این کشور با جهان غرب
- گشایش سیاسی با به ثمر رسیدن مذاکرات پیش رو
- امکان تعامل با نهادهای قانونی و سیاست گذار در حوزه نفت و پتروشیمی
- وجود بسترهای قانونی و حمایت های دولتی از سرمایه گذاران در حوزه ورود به پتروپالایشگاه ها
- تاکید مقام معظم رهبری و ایجاد قوانین و ساختارهای حمایتی در زمینه اقتصاد دانش بنیان
- داشتن تنوع بالا در سید محصولات صنعت نفت و گاز و پتروشیمی
- قرار گیری اکثر شرکتهای تابعه در موقعیت های جغرافیایی مناسب
- داشتن سهم بالایی از بازار داخلی و صادراتی برخی از محصولات صنعت
- توان اعتباری و مالی جهت مشارکت در طرح های بزرگ صنعتی

ریسک‌ها (تهدیدها):

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

ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن

- تایپیکو به علت برخورداری از توان مالی بالا برای سرمایه‌گذاری، فعالیت در دامنه متنوعی از صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، لاستیک و سلولزی، سهم بالای بازار و امکان بهره‌مندی از ظرفیت‌های متنوع شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، مزیت رقابتی فراوانی دارد که از این میان می‌توان به:
- چشم‌انداز پایدار در استمرار سود آوری با وجود پروژه‌های متنوع
- متنوع‌ترین پرتفوی پتروشیمی با تولید تمامی ۱۲ محصول پتروشیمی مندرج در شاخص جهانی آپیکس
- تمرکز حدود نیمی از سود تایپیکو بر خوراک‌های مایع و خوراک ترکیبی
- تمرکز ۵۲٪ از سود تایپیکو در بخش پتروشیمی بر واحدهای خوراک‌گازی
- تمرکز بیش از ۲۰٪ از سود تایپیکو در بخش پالایشگاه نفتی که مربوط به پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس می‌باشد.
- مزایای راهبردی استقرار اغلب واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی در مناطق ویژه پتروشیمی و سواحل صادراتی
- سهم بالا از بازار در محصولات صنعت و توانایی بالا جهت مشارکت در اجرای طرح‌های بزرگ
- شفافیت منحصریافته تایپیکو بدلیل اینکه ۷۶ درصد سود حاصل از سرمایه‌گذاری از طریق شرکت‌های بورسی حاصل می‌شود
- سرمایه‌گذاری و خرید سهام شرکت‌های یوتیلیتی (پتروشیمی دماوند - مبین - فجر) به جهت آینده‌نگری

وضعیت جاری فعالیت‌های اصلی و زیربنایی شرکت و تغییرات آنها نسبت به قبل

سید کلی محصولات هلدینگ تایپیکو در صنعت پتروشیمی (در بردارنده ۱۲ محصول اصلی پتروشیمی و محصولات یوتیلیتی) برقرار می‌باشد. پس از راه‌اندازی پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید ۵ فرآورده پالایشگاهی به سید محصولات تایپیکو اضافه شده است، بعلاوه تولید انواع تایرها، جدید روغن‌ها، گاز مایع، روانکار و قیر، همچنین تولید لاستیک سبز، کیسه هوا و استیل کورد نیز اخیراً در گروه محصولات گروه صنعتی بارز و نخ تایر صبا رونمایی شده است.

عواملی که می‌توانند اثر عمده‌ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند

- ✓ صنعت پتروشیمی زنجیره‌ای متشکل از سه حلقه دانش، سرمایه و خوراک است که هر کدام از این موارد می‌تواند بر این صنعت اثرات مهمی بر جای گذارد. مشکلات موجود در عقد قراردادهای بین‌المللی در زمینه اخذ دانش فنی و دسترسی به تکنولوژی‌های روز دنیا از جمله عوامل مؤثر بر این صنعت می‌باشد. در بحث تأمین سرمایه و با توجه به اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی، به طور کلی منابع مالی مورد نیاز طرح‌های پتروشیمی توسط بخش خصوصی از طریق آورده صاحبان سهام طرح‌ها و تسهیلات بانکی (فاینانس) داخلی و یا خارجی قابل تأمین است. ضمن اینکه تحریم می‌تواند تأمین منابع مالی خارجی را با مشکل مواجه نماید.
- ✓ محدودیت منابع مالی بانک‌های داخلی و همچنین شرایط نسبتاً مشکل بانک‌های خارجی (از جمله درخواست تضامین دولتی) از جمله چالش‌های پیش روی این صنعت می‌باشد.
- ✓ چالش کمبود خوراک
- ✓ تعرفه واردات محصولات از دیگر دلایل مهم در عملکرد صناعی از جمله تایر (شرکت بارز)، نخ تایر (شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک) و روغن (شرکت نفت ایرانول) می‌باشد. به گونه‌ای که با کاهش تعرفه واردات این محصولات به کشور تأثیر منفی بر این صنایع خواهد گذاشت که نیاز به توجه مبرم در این زمینه می‌باشد.
- ✓ نوسانات نرخ ارز و تأثیرات آن بر روی صنایع
- ✓ عدم تبعیت نرخ‌گذاری خوراک صنعت پتروشیمی از نوسانات قیمت نفت چالش بزرگ صنعت مذکور است.
- ✓ نرخ‌گذاری دستوری خوراک گاز و گاز سوخت در پتروشیمی‌ها و بالا بودن تعرفه‌های نرخ‌گذاری در این صنعت بسیار زیان‌ده می‌باشد.
- ✓ یکی از چالش‌های صنعت پتروشیمی با حاد شدن شرایط تحریم، افزایش هزینه‌های صادراتی بالاخص در حوزه حمل بود.

اطلاعات مدیران فعلی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
بابک افقهی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	دکتری مدیریت استراتژیک	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	معاون وزیر و رئیس کل سازمان توسعه تجارت، معاون مجلس، حقوقی و امور استان‌ها سازمان برنامه و بودجه، معاون پشتیبانی و توسعه مدیریت سازمان توسعه تجارت، رئیس هیئت مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس، مدیرعامل گروه شرکت‌های تعاونی کارکنان و بازنشستگان شهرداری تهران، معاون مالی هواپیمائی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیئت مدیره شرکت نمایشگاه‌های بین المللی جمهوری اسلامی ایران، عضو هیئت‌مدیره صندوق ضمانت صادرات ایران، عضو هیئت‌مدیره مناطق آزاد ارونند و بندر انزلی، عضو هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران و ایران، نائب رئیس هیئت مدیره لیزینگ دی و نیز مسئولیت کمیسیون توسعه صادرات غیرنفتی اتاق تعاون ایران، سابقه تدریس دروس مهندسی صنایع و مدیریت در دانشگاه‌های تهران در مقاطع تحصیلات تکمیلی به مدت ۱۶ سال
علی سیفیان	قائم مقام مدیر عامل	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳	قائم مقام مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت چی، مدیر عامل شرکت پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر و
پیام مبشری	معاون مالی، پشتیبانی و توسعه منابع	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	۱۴۰۳/۰۳/۲۹	مدیر مالی و امور سهام شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (شستا)، مدیر مالی شرکت گسترش صنایع معدنی کاوه پارس، مدیر مالی مجتمع اقتصادی کمیته امداد امام خمینی (ره)، عضو هیئت مدیره پترو امید آسیا، رئیس هیئت مدیره شرکت آریا همراه، سامانه، عضو هیئت مدیره شرکت کشت و صنعت زرین خوشه اراک
حسن شاه ولدی	معاونت امور شرکتها	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۱/۰۳/۱۰	معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت صبا آرمه بتن، عضو هیئت مدیره شرکت نور الرضا، معاون کل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسان
علی ذولفی	معاون برنامه ریزی و توسعه	دکترای مدیریت قراردادهای بین الملل نفت و گاز	۱۴۰۲/۰۷/۱۵	نائب رئیس هیات مدیره شرکت اکتشافات و تولیدتاسیسات دریایی، عضو هیئت مدیره شرکت پارس الکتریک (نمادلپارس)، مدیر بازاریابی و توسعه کسب و کار شرکت مهندسی و اخت تاسیسات دریایی ایران، رئیس هیات مدیره شرکت دانش بنیان وزیست فناوری آرا سیما، تدریس اقتصاد پیشرفته نفت و گاز در دانشگاه تهران، مدیر پروژه‌های مختلف در صنعت نفت و گاز، مشاور در موسسه دانش بنیان برکت در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی
مهدی فتح اله	معاونت توسعه کسب و کار و امور بین الملل	دکترای تخصصی مهندسی صنایع	۱۴۰۲/۱۰/۰۱	عضو هیات مدیره شرکت فولاد دامغان- رئیس هیات مدیره صنایع پتروشیمی دنا- عضو هیات مدیره فولاد نورد گلستان- رئیس موسسه مطالعات و پژوهش‌های صنعت، معدن و تجارت- عضو هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران- عضو هیات مدیره سازمان صنایع کوچک و شرکت های صنعتی- عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی- عضو هیات امنای دانشگاه آزاد اسلامی استان تهران و رئیس واحدهای غرب استان

ترکیب سهامداران

۱۴۰۲/۰۲/۳۱		۱۴۰۳/۰۲/۳۱		نام سهامدار	
درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام		
۷۰/۱۰	۷۱,۱۵۳,۳۸۵,۹۱۵	۷۰/۱۰	۷۱,۱۵۳,۳۸۵,۹۱۵	شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	۱
۴/۰۹	۴,۱۴۸,۵۵۶,۶۴۲	۴/۰۹	۴,۱۴۸,۵۵۶,۶۴۲	آینده سازان رفاه پردیس	۲
۷/۰۸	۷,۱۸۱,۱۹۷,۸۷۸	۷/۰۸	۷,۱۸۱,۱۹۷,۸۷۸	صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	۳
۸/۹۹	۹,۱۲۹,۶۳۱,۵۵۹	۸/۹۳	۹,۰۶۷,۴۹۸,۵۲۲	شرکت سرمایه‌گذاری صبا تامین	۴
۰	۴۱۱,۶۳۸	۰	۴۱۱,۶۳۸	شرکت سرمایه‌گذاری دارویی تامین	۶
۰	۴۵۰,۲۱۱	۰	۴۵۰,۲۱۱	شرکت سرمایه‌گذاری سیمان تامین	۷
۰	۳۸۹,۱۸۶	۰	۳۸۹,۱۸۶	شرکت سرمایه‌گذاری صدر تامین	۸
۸/۰۳	۸,۱۵۰,۶۳۸,۷۲۰	۸/۲۲	۸,۳۴۳,۷۸۳,۹۰۸	سایر سهامداران حقوقی	۹
۱/۷۱	۱,۷۳۵,۳۳۸,۲۵۱	۱/۵۸	۱,۶۰۴,۳۲۶,۱۰۰	سهامداران حقیقی	۱۰
۱۰۰.۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع	

بخش دوم

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت
برای دستیابی به آن اهداف

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی اهداف

باتوجه به چشم‌انداز تاپیکو که بشرح زیر می‌باشد

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

اهداف بلند مدت عبارتند از:

بالاترین ارزش پایدار

رقابت پذیر در عرصه بین‌الملل

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) در راستای پیاده‌سازی استراتژی‌ها و راهبردهای تدوین شده برای هلدینگ، اقدام به تعریف برنامه اقدام برای تحقق هریک از راهبردهای تاپیکو نموده است. در ادامه شرح مختصری از آنها ارائه شده است.

برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید

با تثبیت تولید در پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید ۳۶۰ هزار بشکه در روز از ۵ فرآورده نفتی به سبد تولیدات تاپیکو اضافه شد. با راه‌اندازی طرح متانول هفتم مرجان و پس از به ظرفیت رسانی و تثبیت تولید، تولید ۱۶۵۰ هزار تن متانول به سبد تولیدات تاپیکو اضافه شده است. همچنین بعد از افتتاح فاز دوم طرح پتروشیمی ایلام سالانه ۴۶۰ هزار تن اتیلن و ۱۲۵ هزار تن پروپیلن به سبد تولیدات شرکت‌های سرمایه‌پذیر تاپیکو اضافه شده است. با افتتاح پتروشیمی جم ۲۰۰ هزار تن ABS و ۶۰ هزار تن Rubber در سال به سبد تولیدات شرکت‌های سرمایه‌پذیر تاپیکو اضافه خواهد شد. همچنین با اجرای طرح افزایش ظرفیت تولید و فازهای ۱، ۲ و ۳ پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس ۱۲۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید روزانه فرآورده نفتی افزوده خواهد شد. در حال حاضر ظرفیت ۴۲۰ هزار بشکه در روز در پالایشگاه ستاره خلیج فارس محقق شده است. در نهایت با تولید کیسه هوا و استیل کورد در شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک به محصولات تولیدی شرکت‌های سرمایه‌پذیر تاپیکو اضافه شده است. با اجرای طرح کلر آلکالی، کلر نیاز پتروشیمی غدیر تامین شده و با توجه به تکمیل زنجیره ارزش سود دهی شرکت نیز افزایش می‌یابد. همچنین با راه‌اندازی و پیشرفت در طرح پتروالفین فن آوران و ورود به حوزه پایین دست متانول به جهت تکمیل زنجیره پایین دست این محصول سود آوری مجموعه نیز افزایش می‌یابد.

اهداف و برنامه زمانی و راهبردهایی برای دستیابی اهداف

شرکت با ارزیابی مستمر ۳ ماهه در مناظر مالی، بازار و مشتری، فرآیندهای داخلی و رشد و یادگیری شرکت‌های زیر مجموعه به افزایش استفاده از ظرفیت‌های اسمی تولید، افزایش حاشیه سود، افزایش نرخ‌های فروش و کاهش قیمت تمام شده، توجه ویژه به منابع انسانی، پیشرفت پروژه‌ها و طرح‌های توسعه، HSE شرکت‌های تحت مالکیت خود، در جهت چشم‌انداز تامین بیشترین ارزش پایدار برای ذی‌نفعان ادامه می‌دهد. هدف هلدینگ تمرکز راهبردی بر روی تکمیل پروژه‌های توسعه‌ای جدید در شرکت‌های تابعه هلدینگ و همچنین پیگیری اجرای طرح‌های کلان کلر آلکالی و EDC پتروشیمی غدیر، پتروالفین پتروشیمی فن آوران، پایین‌دست پروپیلن پتروشیمی آبدان، افزایش ظرفیت ۴۴ هزار تنی کارخانه بارز کرمان، طرح تولید وینیل استات مونومر پتروالفین فن آوران، تولید اتانول سنتزی از متانول پتروشیمی فارابی و احداث خط تولید VCM در پتروشیمی غدیر می‌باشد.

پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف

- قطع و محدودیت دریافت خوراک گاز طبیعی در پتروشیمی‌ها مخصوصاً در فصول سرد سال
- نرخ گذاری غیر منطقی خوراک گاز طبیعی توسط دولت
- استمرار محدودیت در صادرات محصول و نقل و انتقال پول بدلیل حفظ تحریم‌ها
- نوسانات نرخ ارز
- چالش‌های موجود در تامین مواد اولیه، قطعات و کاتالیست‌ها
- محدودیت در تامین منابع مالی برای اجرای پروژه‌ها
- قطع برق و توقف تولید در شرکت‌ها

اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری

در ارتباط با استراتژی‌های پرتفولیو، اولویت‌های صنایع جهت سرمایه‌گذاری تایپیکو بر اساس جمع بندی چشم انداز محصولات بر اساس نیاز بازار و رشد تقاضا، رشد سرمایه‌گذاری بشرح زیر می‌باشد:

- اولویت اول صنعت پتروشیمی
- اولویت دوم محصولات پالایشگاهی
- اولویت سوم روغن پایه

که اولویت محصولات بشرح زیر است:



در بررسی راهبردی و اقتصادی گروه محصولات پتروشیمی تایپیکو خلاصه نکات مهم زیر حائز اهمیت است :

- براساس نتایج بررسی گروه محصولات پتروشیمی تایپیکو بر مبنای عملکرد گذشته، ظرفیت‌های سودآوری و چشم‌انداز آتی بازار، اولویت

پرتفولیوی محصولات به شرح جدول زیر می‌باشد:

اولویت‌ها	گروه محصولات
۱	الفینها، پلی‌الفین‌ها و MEG
۲	متانول
۳	آروماتیک‌ها
۴	اوره-آمونیاک / پی.وی.سی

در نتیجه با توجه به تخصصی بودن هلدینگ تاپیکو و پیشتازی آن در عرصه پتروشیمی و پالایشگاهی کشور، سرمایه‌گذاری‌ها عموماً حول مأموریت اصلی یعنی حوزه نفت و پتروشیمی انجام گرفته (بالای ۹۴٪) و سهم سرمایه‌گذاری‌ها در سایر صنایع قابل توجه نمی‌باشد. همچنین با در نظر گرفتن سیاست‌های سرمایه‌گذاری تاپیکو اولویت سرمایه‌گذاری، نزدیکی به سواحل صادراتی و بازارهای هدف، تمرکز بر خوراک‌گازی در طرح‌های پتروشیمی و ترجیحاً خوراک میعانات گازی در طرح‌های پالایشگاهی، حضور در طرح‌های بزرگ مقیاس می‌باشد. در خصوص استراتژی ورود به سرمایه‌گذاری‌ها، اولویت تاپیکو، جلب مشارکت حداکثری شرکای معتبر، استفاده حداکثری از تسهیلات با نرخ بهره مناسب، آینده‌نگری در ورود و خروج از سرمایه‌گذاری‌ها، بهره‌گیری از تکنولوژی‌های برتر و گزینش حوزه‌های سرمایه‌گذاری بر مبنای پرهیز از رقابت با فعالان خرد بخش خصوصی می‌باشد.

سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت

سیاست‌ها و جهت‌گیری‌ها، مبنای اولیه در ورود و خروج از سرمایه‌گذاری‌ها (برنامه‌های توسعه، حفظ یا خروج از شرکت‌ها) می‌باشد. سیاست‌های کلان سرمایه‌گذاری تاپیکو، با ابلاغ به شرکت‌های تابعه، بعنوان مبنای جهت‌گیری‌های اصلی سرمایه‌گذاری‌های تاپیکو قرار دارد. از این رو در بررسی اولیه کلیه طرح‌های سرمایه‌گذاری جدید، این سیاست‌های شش‌گانه مورد توجه ویژه قرار می‌گیرد. مبنای شکل‌گیری این سیاست‌ها، بر اساس استراتژی‌های شستا و مطالعات انجام شده در خصوص چشم‌انداز سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی می‌باشد. در شکل زیر بطور خلاصه این سیاست‌ها ارائه شده است:

سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت



گزارش دستاوردها و اقدامات در حوزه تولید شرکت:

۱- پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس

- افزایش ۶/۷ درصدی تولید و تحویل بنزین و اجزای آن با وجود کاهش خوراک دریافتی سال ۱۴۰۲ نسبت به سال ۱۴۰۱

۲- پتروشیمی فن‌آوران

- افزایش ۹ درصدی عملکرد تولید نسبت به سال گذشته
- نقاط قوت شرکت در مواردی مانند: در سرویس نگهداشتن پایدار تجهیزات، افزایش یا حفظ کارایی تجهیزات، اطمینان از کارکرد صحیح تجهیزات به منظور دستیابی به کیفیت تولید مدنظر، تولید پایدار و بهره برداری مطلوب، تأمین به موقع اقلام کلیدی، تأمین با کیفیت اقلام کلیدی، تأمین مناسب منابع مالی، تولید محصول با کیفیت
- تمدید گواهینامه های

- ✓ سیستم مدیریت کیفیت ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵
- ✓ سیستم مدیریت زیست محیطی ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵
- ✓ سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی ISO ۴۵۰۰۱:۲۰۱۸
- ✓ سیستم مدیریت HSE-MS
- ✓ نظام آراستگی S ۵
- ✓ سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- ✓ سیستم مدیریت کیفیت مربوط به نفت، گاز و پتروشیمی ISO ۲۹۰۰۱:۲۰۲۰
- ✓ دریافت تقدیرنامه ۴ ستاره از دهمین دوره جایزه تعالی پتروشیمی

- تجارب موفق در راستای افزایش بهره‌وری پتروشیمی فن‌آوران:

عنوان تجربه	نتایج/دستاوردها
طرح پتروالفین فن‌آوران	توسعه سرمایه‌گذاری در محصولات پایین دستی/سودآوری
پروژه بازیافت دی‌اکسید کربن از خروجی ریفرمر واحد متانول	پایداری تولید، مدیریت بهای تمام شده تولید، جلوگیری از آلاینده‌های زیست محیطی و کاهش وابستگی در تأمین CO2
طرح احداث واحد VAM با ظرفیت ۱۰۰ هزار تن	تکمیل زنجیره ارزش و سودآوری پایدار
بوئیلر جهت تأمین بخار HP با استفاده از آبهای دور ریز پروسسی	۵۷۸۴۰۸ میلیون ریال در سال صرفه‌جویی در انرژی حرارتی
اصلاح خوراک با تزریق CO2 در واحد مونوکسیدکربن	صرف‌جویی به مبلغ ۱۲۲۰۰۰۰ میلیون ریال در اثر افزایش CO2 برگشتی و مدیریت (کاهش) میزان گاز مصرفی
اجرای طرح مینترینگ خوراک و سوخت	صرف‌جویی به مبلغ ۴,۵۳۰,۰۰۰ میلیون ریال در اثر مدیریت مصرفی میزان گاز مصرفی
تزریق گاز اتان به خوراک	پایداری تولید و دستیابی به تولید حداکثری
استفاده از گاز پرچ ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحد متانول و مونوکسیدکربن	۱,۴۹۸,۸۰۰ میلیون ریال در سال صرفه‌جویی در انرژی حرارتی
ایجاد کمیته داخلی سازی قطعات	تعداد ۱۳۲۵ قطعه داخلی سازی و مبلغ ۷/۱۶ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی ناشی از قطعات داخلی سازی
بهینه‌سازی ریفرمر در جهت رفع گلوگاه‌های تولید شامل طراحی جدید در کانال دود و تعویض مبدلهای E-2005 1/2	تولید حداکثری و رفع گلوگاه تولید
رفع اشکالات طراحی coldbox واحد مونوکسیدکربن و احیاء مجدد آن	در جهت پایداری تولید
برنده تندیس نقره ای تک ستاره از نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی	مدیریت بهای تمام شده
برنده تندیس ویژه برنزی رویداد ملی پتروفن	توسعه محصولات پایین دستی و تکمیل زنجیره ارزش
کسب عناوین شرکت برتر در حوزه تولید و فروش از میان صد شرکت برتر در ارزیابی سالیانه صد شرکت برتر (IMI 100)	کسب رتبه ۷۷ میزان فروش در سال ۱۴۰۰ از میان ۵۰۰ شرکت برتر شرکت کننده در ارزیابی
کسب جایزه و لوح زرین صنعت سبز	بهبود عملکرد زیست محیطی
پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی واحدهای متانولی به کمک تخصص و تجربه نیروهای شرکت پتروشیمی فن‌آوران	صدور خدمات فنی/انتقال تجربه و مدیریت دانش

۳- پتروشیمی خراسان

- ✓ دریافت تندیس بلورین جایزه تعالی صنعت پتروشیمی بر اساس (EFQM:۲۰۲۰)
- ✓ اخذ تندیس و تقدیرنامه بنگاه برتر اقتصادی در مجموعه صندوق‌های بازنشستگی وزارت کار، تعاون و رفاه اجتماعی
- ✓ کسب عنوان نوآوری سبز در جایزه و همایش پتروفن (رویداد نوآوری صنعت پتروشیمی)
- ✓ انجام موفقیت‌آمیز عملیات تعمیرات اضطراری واحدهای آمونیاک، اوره، ملامین، یوتیلیتی I و II در فرصت زمانی قطع گاز ناشی از برودت هوا (واحدهای آمونیاک و اوره به ترتیب ۶۰ و ۵۸ روز و واحد ملامین ۶۴ روز توقف کامل داشته‌اند)
- ✓ افتتاح طرح زیست‌محیطی پتروشیمی خراسان
- ✓ پیشبرد اجرای طرح جامع تصفیه و انتقال پساب شهری از بجنورد به مجتمع
- ✓ بهره‌برداری از سیستم ازن آب خام مجتمع
- ✓ تکمیل پروژه طراحی و ساخت تانک گازوئیل
- ✓ تکمیل پروژه بسته‌بندی جامبو اوره بدون UF

۴- پتروشیمی غدیر

- ✓ ثبت رکورد تولید به میزان ۱۴۴ هزارتن PVC در سال ۱۴۰۲؛ شایان ذکر است این میزان تولید بیشترین رکورد تولید شرکت از ابتدای راه اندازی بوده است.
- ✓ افزایش ۹ درصدی تولید در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال گذشته (از ۱۳۲۵۰۴ تن به ۱۴۴۰۲۵ تن)
- ✓ اخذ مجوز احداث واحد کلرآلکالی با ظرفیت ۱۵۰ هزارتن در سال و تصحیح زمین پروژه

۵- پتروشیمی آبادان

- ✓ انجام تعمیرات اساسی مجتمع پس از ۷ سال
- ✓ اجرای پروژه‌ی رفع Heat Loss و تعویض هیترهای خشک‌کننده در واحد 700A که پس از چندین سال مشکل پارامتر کیفی Heat Loss در این واحد برطرف گردید.
- ✓ برقراری مجدد مسیر آب چیلد در قسمت بازیابی واحد ۱۰۰۰ و افزایش راندمان تولید EDC به میزان ۲۰٪
- ✓ پروژه تزریق کلر مایع
- ✓ امضای تفاهم نامه همکاری با شرکت پتروشیمی مارون جهت احداث واحد اکریلونیتریل به ظرفیت ۸۰ هزار تن در سال

۶- نفت ایرانول

- ✓ طرح و تصویب فرمولاسیون محصولات جدید روغن‌های موتور و صنعتی
- ✓ بررسی مواد و پکیج‌های افزودنی شرکت‌های دانش بنیان
- ✓ پروژه نوسازی کلیدهای فشار قوی و کابل‌های مراکز فرعی و احداث پست برق پالایشگاه تهران.
- ✓ پروژه ایستگاه تخلیه و کیوم باتوم در پالایشگاه تهران.
- ✓ انجام اورهال در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ که منجر به بهبود راندمان تولید در ۶ ماهه باقی مانده سال گردید.

- ✓ نظارت بر مصرف بهینه گاز کوره واحدهای عملیاتی
- ✓ پیگیری برای شروع تولید پارافین PARAFIN خشک، برای ارزش افزوده بالاتر و درآمد ارزی بالاتر شرکت
- ✓ پروژه بهبود راندمان موم گیری پالایشگاه روغن سازی تهران
- ✓ پیشرفت پروژه ساخت مخزن PDA TAR
- ✓ پیشرفت پروژه یوتیلیتی پالایشگاه روغن سازی تهران
- ✓ آغاز پروژه بهبود راندمان موم گیری پالایشگاه روغن سازی آبادان

۷- پتروشیمی فارابی

- ✓ پروژه تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک با استحصال فیوماریک اسید
- ✓ احداث سقف شناور مخازن TK-906 & TK-907 A/B
- ✓ طرح ارتقای سیستم فلیکر و بسته بندی واحد انیدرید فتالیک
- ✓ قرار گرفتن در ۱۰۰ برتر سال از شورای عالی کارآفرینان کشور
- ✓ اخذ ۸ گواهینامه ی ایزو
- ✓ فراهم نمودن زیرساخت اجرای الزامات ایمنی و زیست محیطی
- ✓ افزایش تولید واحد PA و کسب رکوردهای تولید
- ✓ کاهش بار آلودگی محیط زیست و بازگشت محصول به چرخه تولید
- ✓ برقراری لاین خوراک بین مجتمعی جهت دریافت اورتوزایلین از پتروشیمی بوعلی سینا

۸- نفت پاسارگاد

- ✓ ایجاد تغییرات در کاربری مخازن ۳۰۰۱ مربوط به تولید و ذخیره سازی MC مجتمع تهران
- ✓ انجام بارگیری حمل یکسره برای اولین دوره از اسکله ۵ بندر امام خمینی
- ✓ پیگیری راه اندازی اسکله شماره ۳۴ بندر امام خمینی
- ✓ آماده سازی راکتور واحد جدید مجتمع تبریز
- ✓ تغییرات فرایندی در بخش بارگیری فلکسی تانک
- ✓ حمل انتقالی به پایانه های صادراتی به میزان ۱۷۵،۰۰۰ تن
- ✓ انتقال و تامین بار کشتی ۴۰،۰۰۰ تن بندر ماهشهر

۹- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی

۹-۱- پتروشیمی شیمی بافت

- ✓ انجام مطالعات نهایی سیستم تصفیه اسید سولفوریک، در راستای حفاظت از محیط زیست، استراتژی استمرار و بهینه سازی تولید
- ✓ احیا و تعمیرات استاتیک میکسرهای واحد اسید برای اولین بار در داخل کشور
- ✓ افزایش راندمان فرآیند تولید MTBE
- ✓ افزایش راندمان فرآیند تولید MEK

✓ انجام تعمیرات اساسی واحد اسید بخش برج شیشه ای و مبدل های تانتالیوم متریال خاص و همچنین تعمیرات اساسی برج های خنک کننده

✓ دستیابی به ظرفیت اسمی تولید محصول دویوتانول

✓ بومی سازی پمپ های متریال خاص واحد اسید برای اولین بار در داخل کشور

✓ پروژه ساخت مخازن

✓ پروژه ساخت برج تغلیظ

✓ پروژه تصفیه پساب اسیدی

۹-۲- کربن ایران

✓ افزایش ۱۹ درصدی تولید در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال ۱۴۰۱

✓ ثبت رکورد تولید به میزان بالغ بر ۵۱ هزارتن در سال ۱۴۰۲

۹-۳-دوده صنعتی پارس

✓ تولید بیش از ۳۷,۰۰۰ تن انواع گریدهای دوده صنعتی (۲۸٪ افزایش تولید نسبت به سال ۱۴۰۱)

✓ بهبود ضریب yield تولید از ۲/۰۲۵ به ۱/۷۵ (افزایش راندمان تولید از ۴۹/۴٪ به ۵۷/۱٪)

✓ کاهش زمان توقفات خط تولید به میزان ۱۶۰۰ ساعت در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال ۱۴۰۱

✓ انجام پروژه بومی سازی کیسه فیلترهای فایبرگلاس از طریق شرکت دانش بنیان ایرانی (جلوگیری از خروج ۴۰۰ هزار یورو ارز از کشور)

✓ پیگیری پروژه های تحقیقات و توسعه (R&D) جهت حداقل ۱۰ پروژه بهبود

✓ اجرای ۱۰٪ پروژه آماده سازی راکتورهای قدیمی خط هارد و اتصال آن به خط تولید فعلی

✓ انجام اورهال کامل خطوط سافت و هارد در سال ۱۴۰۲

۹-۴- صنایع لاستیک سهند

✓ انتخاب شرکت سهند به عنوان واحد نمونه صنعتی استان البرز در همایش بزرگداشت روز صنعت، معدن و تجارت

✓ کسب عنوان تولید کننده برتر در جشنواره ملی فولاد به دلیل تولید مواد اولیه، قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنایع فولادی کشور

✓ کسب عنوان فناور برتر در حوزه مأموریت های محوله وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی در آیین بزرگداشت هفته پژوهش و فناوری

✓ تولید محصولات دانش بنیان و فناورانه مورد نیاز صنایع کشور در حوزه تسمه نقاله و محصولات لاستیکی

✓ تولید نخستین تسمه نقاله مقاوم به ضربه و سایش در کشور

✓ شکست رکورد افزایش تولید و فروش سالانه به میزان ۴۴۵۱ در سال ۱۴۰۲

۹-۵- شرکت سلسه آب حیات کرمان

✓ افزایش تناژ تولید نسبت به دوره مشابه سال قبل به میزان ۴۷ درصد

✓ تولید محصولات جدید (لوله گازرسانی)

سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاسیک (نخ تایر صبا)

✓ راه اندازی واحد استیل کورد و آغاز بهره برداری از این واحد صنعتی و افزایش فروش

✓ احصاء دانش فنی تولید پارچه های پوشش داده شده با PVC

✓ اخذ تأییدیه کیفی از تمامی تایر سازان داخل

✓ تأیید کیفی شرکت کروزر برای نخ ۴۷۰

✓ کسب رتبه نخست از نظر شاخص بازده فروش در بین صد شرکت برتر از طرف سازمان مدیریت صنعتی

✓ درج نماد شرکت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار و ارزش گذاری سهام شرکت توسط مشاور

۱۰- بررسی ایران گاز

✓ بازسازی و اورهال اساسی تاسیسات شارژ گاز مایع شرکت ایراف گاز افغانستان در شهر مزار شریف

✓ خرید ۵۰ دستگاه مخزن سه محور مخصوص حمل جاده ای گاز مایع

✓ پیشی گرفتن از سایر رقبا در جذب و برداشت سهمیه ها به مقدار بیش از ۴ درصد در سال ۱۴۰۲ علیرغم منفی بودن این

شاخص در سال های ۱۴۰۱ و ۱۳۹۹،۱۴۰۰

۱۱- گروه صنعت سلولزی تأمین گستر نوین

۱۲-۱- شرکت لطیف

✓ عرضه و فروش کل محصولات تولیدی شرکت از محل بورس کالا

✓ دریافت گواهینامه های استاندارد

✓ اخذ گواهینامه گرید ۱ PRPS از وزارت بهداشت

✓ کاهش توقفات اضطراری نسبت به سال گذشته

۱۲-۲- شرکت چوب خزر کاسپین

✓ واحد نمونه کیفی استانی

✓ واحد نمونه صنعتی استان

✓ تولید محصول جدید گرانول در واحد فومبزه بابلسر

۱۲-۳- شرکت چوب و کاغذ ایران

✓ راه اندازی مرحله آزمایشی تولید روکش ملامینه در واحد تولیدی اسالم.

✓ دستیابی به ضریب تبدیل (آخال به محصول تولیدی) ۱،۲۶

✓ تولید و فروش ۴۷،۷۱۰ لیتر آب مقطر صنعتی به ارزش ریالی ۳۸۲ میلیون ریال (دو مرحله فروش) که برای اولین بار در

شرکت چوکا صورت پذیرفت و نیز برنامه ریزی و اقدامات لازم در خصوص اخذ مجوز بهره برداری از اداره صنعت و معدن استان

در حال انجام می باشد.

✓ تولید آزمایشی کاغذ فلوتینگ به عنوان محصول جدید برای اولین بار با استفاده از صد در صد آخال به عنوان مواد اولیه.

۱۲-۴- شرکت حریر خوزستان

- ✓ بهبود کیفی و تثبیت تولید محصول با گراماژهای مختلف در فرنیس تیپ سی (سوگاس و باگاس)
- ✓ تثبیت تولید گراماژ سبک (تولید بیش از ۸۰۰ تن) با تایید واحد کنترل کیفی و محصول مدنظر مشتریان
- ✓ کاهش زمان توقفات فرآیندی برنامه ریزی نشده و تثبیت زمان در دسترس تولید
- ✓ کسب نمره ۹۰۰ حداکثر نمره دریافتی از ارزیابی اداره محترم غذا و دارو استان خوزستان و کسب شرکت برتر استان در سال ۱۴۰۲ و گرفتن تندیس و لوح برتر از این اداره

۱۲-۱- گروه صنعتی بارز

- ✓ کسب جایزه واحد نمونه کشوری از سازمان ملی استاندارد ایران در سال ۱۴۰۲
- ✓ ثبت رکورد تولید بالغ ۱۳۰،۰۰۰ تن معادل (۱۱،۶۳۷ هزار حلقه) در گروه صنعتی بارز (افزایش ۴٪ نسبت به سال گذشته) و همچنین ثبت رکورد تولید ۲۹۰ تن در روز
- ✓ افزایش تولید روکش سرد به میزان ۱۴۰٪ بودجه مصوب در کارخانه لاستیک سیرجان
- ✓ دریافت تأییدیه دانش‌بنیان برای ۵ محصول از گروه محصولات PCR، SUV، TBR و ارزیابی جهت تأیید تولید دانش بنیان برای ۸ محصول جدید
- ✓ افزایش تولید رادیال سواری با راه اندازی ماشین الات متوقف مانند تایر سازی و پرسهای پخت
- ✓ افزایش تولید و تنوع تایرهای SUV (افزایش ۳۴۱٪ (تناژی) و ۳۰۸٪ (حلقه ای) نسبت به سال گذشته)
- ✓ کسب رتبه برتر بین شرکت های تیرساز ایرانی و رتبه ۱۰۸ در ارزیابی سازمان مدیریت صنعتی IMI100
- ✓ تولید تایر هواپیما ۱۳*۳۹ و هماهنگی با شرکت های هسا و ماهان ایر به منظور تست تایر و همچنین طراحی تایر ۱۷*۴۹ و روکش تایرهای مذکور
- ✓ کلنگ زنی پروژه ریکلیم تایر و روکش تایر هواپیما در لاستیک سیرجان
- ✓ دریافت لوح زرین و گواهی نامه نوآوری برتر در هفتمین جشنواره نوآوری برتر ایرانی برای طراحی و تولید تایر SUV
- ✓ دریافت لوح تقدیر منتخب آیین تجلیل از برندهای ملی و فراملی از انجمن توسعه بهره وری ایران

۲- گزارش پایداری شرکتی:

- **بعد محیط زیست:** باتوجه به ماهیت و نوع فعالیت این شرکت، ابعاد زیست محیطی شامل مصرف انرژی، ضایعات و آثار مخرب تنوع زیستی برای این شرکت موضوعیت نداشته لذا مخارجی در این خصوص صورت نگرفته است.
- **بعد مسئولیت اجتماعی:**
 - با توجه به عدم تصویب انجام مخارج در راستای مسئولیت اجتماعی در مجمع عمومی عادی سالیانه این شرکت، لذا هیچ هزینه یا مخارجی در جهت کمک های عام المنفعه در سال گذشته صورت نگرفته است.
 - در راستای مسئولیت اجتماعی ساعات آموزش کارکنان این شرکت در سال گذشته به طور میانگین ۲۵ ساعت برای هر نفر بوده است.
 - در راستای مسئولیت اجتماعی برای تعدادی از کارکنان کارت بهداشت سلامت صادر گردیده است.

• بعد اقتصادی :

با توجه به ماهیت و نوع فعالیت این شرکت فاقد ابعاد اقتصادی نظیر سهم بازار محصول و شاخص بهره‌وری تولید می باشد.

۳- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

برنامه ها و پروژه‌های آتی و جاری شرکت های زیرمجموعه هلدینگ در زمینه انرژی در سال ۱۴۰۳:

۱- هلدینگ:

- تشکیل کارگروه مدیریت انرژی و ترسیم نقشه راه با تشریح مشاعی خبرگان صنعت در هلدینگ و سفیران انرژی شرکت های زیرمجموعه
- عضویت مدیرعامل محترم در شورای راهبری مدیریت انرژی کشور و رایزنی در خصوص حل چالش‌های عمده مرتبط با این موضوع
- برگزاری اولین نشست کارگروه انرژی هلدینگ
- عضویت نماینده هلدینگ تاپیکو در شورای سیاست گذاری آموزش و برنامه‌ریزی انرژی صنعت پتروشیمی
- حضور فعال در دومین نشست دبیران کارگروه های انرژی صنعت پتروشیمی
- تدوین بانک پروژه های انجام شده بهره‌وری انرژی در پتروشیمی‌های کشور به تفکیک تجهیز و شرکت
- تدوین نرم‌افزار بررسی خودکار عملکرد و ترسیم کارنامه انرژی
- تدوین فرمت استاندارد گزارشات ماهیانه انرژی شرکت‌ها و تعریف شاخص‌های بهره‌وری برای BI و بهره‌وری
- تهیه گزارش خسارت ناشی از قطعی برق و راهکارهای جلوگیری از آن
- پیگیری انجام الویت های بهینه سازی مصرف انرژی در صنعت پتروشیمی و ارائه گزارش در خصوص ماده ۱۶ جهش تولید دانش بنیان
- تدوین فرمت گزارشات فصلی توصیفی با تعریف شاخص های بهره‌وری و نمودارهای سانکی
- ابلاغ انجام ممیزی های فنی تکنیکال انرژی بعنوان روشی کارا در خصوص تعریف پروژه های الویت دار و موثر در راستای نتایج ریالی
- تدبیر در کنترل مصرف انرژی

۲- پتروشیمی فن‌آوران:

- برگرداندن پرج به ریفمرم به عنوان سوخت با هماهنگی بهره‌برداری در واحدهای متانول و منواکسیدکربن
- با توجه به افزایش نرخ گاز جهت مدیریت مصرف و هزینه تمام شده، با همکاری واحد بهره‌برداری برگرداندن گاز هیدروژن تولید شده در واحدهای متانول و منواکسید کربن، به عنوان سوخت به ریفمرم در دستور کار قرار گرفته است. این اقدام علاوه بر کنترل و مدیریت مصرف سوخت باعث کاهش فلرینگ نیز می‌شود. نتایج حاصل از برگرداندن گاز هیدروژن به ریفمرم به شرح زیر می‌باشد
- دیتابرداری از تجهیزات بارز انرژی و ثبت آن در نرم افزار
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسید کربن و اسید استیک شامل :
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد متانول شامل:
- برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به عایق‌ها و تله های بخار اهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می‌باشد:
- بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲ توسط شرکت اندیشه پردازان صنعت پرشیا
- پیگیری جهت بازبینی معیار مصرف انرژی متانول، برای سازمان ملی استاندارد و ارسال آن به شرکت سامان انرژی (مشاور منتخب سازمان ملی استاندارد)
- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO50001:2018

• سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

۳- شیمی بافت:

- انجام ممیزی فنی انرژی برای تجهیزات بارز مصرف‌کننده انرژی مطابق با بند ۷ ISO50001

۴- آب حیات کرمان:

- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات در راستای افزایش راندمان آن‌ها
- انجام سرویس و بازرسی ترانسها و اتاق توزیع برق
- نصب هشدارهای مربوط به کاهش مصرف برق در واحدهای شرکت
- کنترل خرید تجهیزات برقی بر اساس برچسب مصرف انرژی
- تعویض مخازن سختی‌گیر و رزین جهت کاهش مصرف آب
- رعایت ساعات پیک برق با برنامه‌بندی اداره برق منطقه ای کرمان

۵- لاستیک سپند:

- درایو گذاری موتور دستگاه‌ها جهت کاهش مصرف برق
- تعویض لامپ‌های روشنایی از ۲۵۰ وات گازی به ۵۰ وات کم مصرف و
- تنظیم شعله‌های دیگ بخار از طریق اضافه نمودن سنسورهای ابزار دقیق جهت کنترل مصرف سوخت
- خارج نمودن دیگ‌های چدنی فرسوده و استفاده از بخار برگشتی (کندانس) جهت تامین گرمایش
- کاهش مصرف برق از طریق تعویض رنومترهای ODR به MDR در واحد آزمایشگاه
- کاهش مصرف برق از طریق نصب بانک خازنی
- تعویض لامپ‌های روشنایی به لامپ‌های کم مصرف
- صرفه جویی در مصرف انرژی الکتریکی از طریق نصب سیستم اینورتر جهت تجهیزات الکتریکی
- ژاکت بندی پایپینگ خطوط بخار اشباع
- تغییر موقعیت استقرار مخازن روغن فرآیند به نزدیکترین نقطه مصرف‌کننده جهت کاهش مسیر انتقال و مصرف انرژی
- برطرف نمودن Leak خطوط انتقال یونولیتی
- بهینه سازی مبدل آب گرم جهت شارژ بویلرهای خطوط
- طراحی، ساخت و نصب بانک‌های خازنی جهت خطوط جدید تولیدی (در دست اقدام می باشد)
- انجام اقدامات لازم در جهت استقرار استاندارد سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱ (استقرار پیدا کرده است)

۶- دو جداره قدر

- ۷- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- ۸- انجام بموقع سرویس تجهیزات در راستای افزایش راندمان آن‌ها
- ۹- انجام سرویس و بازرسی ترانسها و اتاق توزیع برق
- ۱۰- جایگزین نمودن لامپ‌های کم مصرف LED در سطح کارخانه مطابق برنامه ریزی صورت گرفته
- ۱۱- سرویس کمپرسورها که علاوه بر کاهش میزان برق راندمان کمپرسورها نیز بهبود یافت

۱۲- اقدام به برگشت ضایعات ناشی از تولید دوباره به چرخه تولید و همچنین اقدام به کمک در مصرف حامل‌های انرژی

۱۳- دوده صنعتی پارس:

- جداسازی کپ‌های فیلترهای تعویضی و تحویل به شرکت تولیدکننده جهت بازیافت انرژی

۹- پتروشیمی غدیر:

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

۱۰- بررسی ایرانگاز:

- ممیزی مراقبتی ایزو 50001

۱۱- شرکت نفت پاسارگاد:

- پیش و بهینه‌سازی شرایط عایق‌های حرارتی ادوات مخازن و خطوط لوله (۱۴۰۳)
- پیش و تعمیر یا تعویض تله‌های بخار معیوب (۱۴۰۳)
- بررسی امکان نصب درایو برای موتورهای الکتریکی تجهیزات با مصارف بارز (۱۴۰۳)
- امکان سنجی فنی و اقتصادی جهت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر انرژی خورشیدی برای تامین بخشی از برق مورد نیاز مجتمع‌ها ابلاغیه قانون جهش تولید دانش‌بنیان (۱۴۰۳)
- مذاکره و توافق با پالایشگاه‌های شیراز تبریز و اراک برای نصب فلومتر روی مسیرهای یوتیلیتی دریافتی مجتمع‌های شیراز تبریز و اراک از پالایشگاه‌ها بعنوان مرجع اندازه‌گیری و محاسبات مالی (سایر) مجتمع‌ها از فلومتر روی مسیرهای برخوردار میباشند (۱۴۰۳ تا ۱۴۰۴)

• گروه صنعت سلولزی تأمین گستر نوین:

۱۲- کاغذسازی کاوه:

- دلایل کاهش مصرف آب در نیمه اول سال ۱۴۰۲ در مقایسه با نیمه اول ۱۴۰۱ نسبت به تولید انجام شده اقدامات اصلاحی در تجهیزات پر مصرف میباشند مانند تغییرات در شاورهای شستشو لوازم پوششی و تغییرات در سیستم تصفیه خانه و کنترل مستمر در مصرف می باشد. برخی اقدامات انجام شده در ذیل اشاره شده است:
- نصب پمپ فشار قوی و شاورهای سوزنی
- راه اندازی هر دو سوپرسل و بهره برداری از آنها
- تغییرات در مخازن و ساخت مخازن آب در واحد تصفیه خانه و اجرا پایپینگ
- تغییرات سیستم آب‌های برگشتی و کنترل مستمر
- اقدامات انجام شده و دلایل کاهش و افزایش مصرف برق:
- استفاده از تجهیزات کنترلی

- حذف برخی از الکتروموتورهای راندمان پایین
- کنترل مستمر آمپرهای الکتروموتورها و بررسی افزایش جریان و یا کاهش جریان آنها
- دلیل کاهش مصرف برق در نیمه اول سال ۱۴۰۲ در مقایسه با نیمه دوم سال ۱۴۰۱ نسبت به تولید انجام شده کنترل دقیق و مستمر مصرف برق دستگاه‌ها و همچنین نصب و بهره برداری از تجهیزات کنترلی می باشد.
- اقدامات انجام شده و دلایل کاهش و افزایش مصرف گاز:
- در نیمه اول سال ۱۴۰۲ در مقایسه با نیمه اول و دوم سال ۱۴۰۱ مصرف گاز کاهش چشمگیری داشته که برخی از دلایل آن به شرح ذیل اشاره شده است.
- کنترل مستمر مصرف سوخت بویلرها
- کنترل مستمر راندمان بویلرها بر اساس میزان ترکیب سوخت و هوای اضافی
- تغییرات در سیستم کندانس (پایپینگ و افزایش آب های برگشتی)
- کنترل مستمر دمای سیلندرهای خشک کن و تنظیمات دمای آن ها
- استفاده از سیستم گرمایش مرکزی (موتورخانه و شواژخانه)

۱۴- لطیف:

- مدیریت مصرف انرژی (پیاده سازی سیستم استاندارد مدیریت انرژی (ISO 50001-2018)
- رعایت ساعات پیک برق
- بهبود شرایط تولیدی
- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات دوار و در نتیجه افزایش راندمان آنها
- انجام سرویس و بازرسی فنی دیگ های بخار
- انجام بموقع سرویس و اخذ معاینه فنی موتورخانه ساختمان اداری

۱۵- گروه صنعتی بارز:

اقدامات انجام شده جهت کاهش مصارف انرژی :

- تشکیل منظم جلسات کمیته انرژی جهت بررسی مسائل مربوط به انرژی و پیگیری انجام پروژه‌های تعریف شده
- فرهنگ سازی مستمر و برگزاری دوره‌های آموزشی انرژی جهت افراد موثر بر عملکرد استفاده‌های بارز انرژی
- اندازه گیری و محاسبه مصارف انرژی نواحی و مقایسه با خط مبنای انرژی جهت کنترل و پایش مصارف انرژی
- کنترل موارد مرتبط با مصرف انرژی در فرایند تولید محصول و اصلاح فرآیند تولید برای جلوگیری از دوباره کاری‌ها
- کنترل و نظارت بر طراحی و خرید محصولات و خدمات پربازده از طرف واحد انرژی
- اجرای اثربخش برنامه‌های نگهداری و تعمیرات به منظور بهینه سازی مصرف انرژی در تجهیزات
- استفاده از پرده عایق هوا در ورودی سالن فینیشینگ در ساعات سرد شبانه روز جهت کاهش اتلاف انرژی (بارز کردستان)
- تعمیر و ترمیم کانال‌های هوارسانی جهت کاهش اتلاف انرژی (بارز کردستان)

انرژی الکتریکی:

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

انرژی حرارتی:

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

۱۷- شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک:

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

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳:

بعد محیط زیست:

بعد مسئولیت اجتماعی

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

هدی‌نگ:

- کمی سازی KPI های سند تحول سیاستی H.S.E
- محاسبات گازهای گلخانه ای انتشارات سال ۱۴۰۲
- هماهنگی در خصوص شرکت در جشنواره سلامت محور شرکت های زیرمجموعه
- محاسبات انتشارات آلاینده های هوا
- ابلاغ مفاد مرتبط با سند تحول تاپیکو در بخش H.S.E و ترسیم نقشه راه پایش و گزارش دهی
- تدوین بانک اطلاعاتی و بروز رسانی پروژه های مرتبط با صنعت سبز
- تهیه دستور جلسه کارگروه H.S.E
- عضویت در شورای سیاست گذاری بهداشت صنعت پتروشیمی و ابلاغ مفاد اولین نشست این شورا و بروز رسانی نحوه ارزیابی واحدهای بهداشت صنعت پتروشیمی

مخارج انجام شده در راستای مسئولیت اجتماعی در بخش بهداشت در شرکت های منطقه ماهشهر طی دوره جاری به شرح زیر می باشد:

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳



شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
سازمان منطقه‌ای اقتصادی پتروشیمی
بیرجند
دانش تولید، مکتب حرکت مردم، تمام علم سرزمین دانگدان

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۲/۱۱
شماره: ۱/۱۲۶۴-۲۴ ص ب

جناب آقای مهندس رفیق دوست
جناب آقای مهندس منطاری
جناب آقای مهندس توره
جناب آقای مهندس رستمی

مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی فن آوران
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی غدیر
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی فارابی
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی شیمی بافت

موضوع: خرید یک دستگاه سی تی اسکن بیمارستان تأمین اجتماعی بندر ماهشهر

با سلام و احترام؛
ضمن تشکر از اهتمام به اقامات مسئولیت‌های اجتماعی، پیرو مصوبات یکصد و ششمین جلسه شورای راهبردی و تصویب تأمین هزینه خرید یک دستگاه سی تی اسکن توسط شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ تاپیکو مستقر در منطقه (شیمی بافت، غدیر، فارابی و فن آوران) حداکثر به مبلغ هشت میلیارد و پانصد میلیون تومان از محل بودجه سرمایه‌ای مسئولیت‌های اجتماعی سال ۱۴۰۳ شورای راهبردی جهت استفاده در بیمارستان تأمین اجتماعی بندر ماهشهر و با توجه به اهمیت موضوع در روند خدمات‌رسانی به مردم شریف منطقه، خواهشمند است دستور لازم را نسبت به خرید دستگاه مذکور متناسب با قدرالسهم مندرج در جدول ذیل صادر نمایید.
همچنین پیشنهاد می‌شود با توافق مدیران محترم عامل، یکی از چهار شرکت مذکور متولی خرید دستگاه سی تی اسکن شود و مابقی شرکت‌ها، قدرالسهم مربوطه را به حساب شرکت متولی واریز نمایند.
لازم به ذکر است پس دریافت گزارش پرداخت و خرید دستگاه، مبلغ پرداختی از قدرالسهم مسئولیت‌های اجتماعی سال ۱۴۰۳ شرکت‌های متبوع کسر خواهد شد.

ردیف	نام شرکت	درصد قدرالسهم در شورای راهبردی	درصد قدرالسهم در خرید دستگاه سی تی اسکن	قدرالسهم خرید دستگاه سی تی اسکن (تومان)
۱	پتروشیمی فن آوران	۲۲	۶۲۵	۵,۳۹۷,۵۰۰,۰۰۰
۲	پتروشیمی غدیر	۱۲	۱۸۹	۱,۶۰۶,۵۰۰,۰۰۰
۳	پتروشیمی فارابی	۷	۹۵	۸,۰۷۵,۰۰۰,۰۰۰
۴	پتروشیمی شیمی بافت	۶	۸۱	۶,۸۸۵,۰۰۰,۰۰۰
	جمع کل	۴۷	۱۰۰	۸,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰

مقام برزگر
رئیس شورای راهبردی

شماره تماس: ۰۱۰-۰۹۰۸۶-۶۳۵۶۱۷۸۷۷۷ | پست الکترونیک: info@petzone.ir | تلفن: ۵۳۳۰۱۱۱۱۱۸ | فکس: ۰۶۱-۵۲۱۱۰۰۰۰
www.petzone.ir

تصویر ۱: قدرالسهم و هزینه های پرداختی شرکت‌های منطقه ماهشهر در بخش بهداشت از مسئولیت اجتماعی

پتروشیمی فن آوران:

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

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- پروژه تعویض راکتور R-2101 واحد اسید
- افزایش قابلیت اطمینان و پایداری تولید، حذف جنبه‌های زیست‌محیطی و مخاطرات انسانی، حذف فلرینگ نامطلوب واحد اسید
- تعویض فلر تیپ‌های اسید و CO
- نصب پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و پکیج RO:
- پکیج‌های فاضلاب بهداشتی SBR قابلیت تصفیه ۴ مترمکعب فاضلاب و پکیج MBBR قابلیت تصفیه ۳۰ مترمکعب فاضلاب در شبانه-روز را دارا می‌باشند. پکیج RO نیز قابلیت تصفیه بلودان کولینگ تاور و صرفه‌جویی در مصرف آب به میزان ۵۰۰۰۰ تا ۸۰۰۰۰ مترمکعب در سال را داراست.
- پروژه : CO₂ Capturing

- کاهش تاثیرات نامطلوب زیست‌محیطی و جلوگیری از انتشار ۱۶۰ هزار تن گاز دی‌اکسیدکربن در سال و در نتیجه کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای
- پروژه نصب بویلر ۳۰ تنی هیدروژن‌سوز:
- مدیریت پساب‌ها، صرفه‌جویی در مصارف (لازم به ذکر است، نصب این بویلر باعث صرفه‌جویی آب به میزان ۱۷۵۰۰۰ مترمکعب در سال خواهد شد)
- نصب پنل خورشیدی ۱۶۰ وات:
- تعویض مبدل ۱۰۰۶ واحد CO:
- افزایش قابلیت اطمینان و افزایش تولید، کنترل آلاینده‌های گازهای خروجی از دودکش، بهینه‌سازی مصرف انرژی
- راهبری سیستم بازیابی پساب فلردرام واحد اسیداستیک:
- جلوگیری از اتلاف منابع، افزایش تولید، ممانعت از آلودگی خوریات

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- در راستای توسعه فضای سبز عطف به ماده ۱۵ قانون هوای پاک، در حال حاضر بیش از ۱۵ درصد معادل ۳/۸ هکتار فضای سبز مشجر در سطح مجتمع ایجاد شده است.
- سایر اقدامات صورت گرفته در راستای احداث، گسترش، راهبری فضای سبز و توسعه فرهنگ درختکاری در سطح مجتمع و شهرستان به شرح ذیل ارایه می‌گردد:
- حضور در نهضت سبز و کاشت نهال مثمر در سطح شهرستان به تعداد ۶۰۰۰ اصله
- حمایت از نگهداشت گونه‌های گیاهی منطقه (حرا)
- احداث گلخانه با هدف توسعه فضای سبز و بهینه‌سازی مصرف انرژی و منابع آب
- احداث محوطه سبز (Green Area) با هدف آموزش و توسعه فرهنگ درختکاری

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ارائه MSDS محصولات به مشتریان
- برگزاری دوره‌های آموزشی برای مشتریان
- ارائه الزامات محیط زیستی مشتریان .

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- در راستای مدیریت پسماند اقدامات صورت گرفته به شرح ذیل می‌باشد:
- احداث و راهبری سلویج جهت نگهداری موقت پسماندهای صنعتی تا زمان فروش از طریق سامانه جامع محیط زیست
- بازیابی los (Liquid Of Stream) واحد متانول و استفاده در فرآیند
- اجرای پروژه جمع‌آوری، تفکیک و بازیافت پسماندهای شهری
- تخلیه و بارگیری مکانیزه کاتالیست‌ها در اورهال و بسته‌بندی اصولی پسماندها
- احداث جایگاه‌های مکانیزه نگهداری روغن‌های ضایعاتی

- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- انجام معاینات سالیانه ادواری جهت کلیه پرسنل
- اخذ کارت سلامت و گواهینامه دوره بهداشت عمومی جهت پرسنل شاغل در واحدهای خدماتی تهیه و طبخ غذا
- انجام پایش سلامت روان پرسنل تحت نظر روانشناس
- انجام پایش پرسنل دارای ریسک فاکتور تحت نظر کارشناس تغذیه

پتروشیمی فارابی:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده:

- شرکت پتروشیمی فارابی در راستای صیانت از محیط زیست طرح‌ها و برنامه‌های کنترل آلاینده‌های زیست محیطی را در دستور کار دارد و مطابق تبصره (۲) ماده (۱۸) قانون حفاظت خاک ضمن پایش دوره‌ای منظم آلاینده‌های زیست محیطی و خود اظهاری از طریق آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست، به جهت کاهش اثرات و پیامد‌های تخلیه پساب صنعتی در انتهای سال گذشته اقدام به انعقاد قرارداد جهت تصفیه پساب صنعتی با سرمایه ۹۶۰۰۰۰ میلیون ریال و استحصال ماده با ارزش فیوماریک اسید نموده و هم‌اکنون پروژه مورد اشاره در مرحله ۶۰ درصد پیشرفت فیزیکی می‌باشد.
- علاوه بر آن سایر پروژه‌های تدوین شده زیست محیطی و بهینه‌سازی و بهبود وضعیت موجود با سرمایه بیش از ۲۰۰۰۰۰ میلیون ریال مانند کاشت نهال حرا در خوریات ارزشمند منطقه، توسعه فضای سبز، تصفیه پساب واحد دی اکتیل فتالات در دست اقدام می‌باشد.
- به موازات طرح جامع ساماندهی پساب و آب‌های سطحی مجتمع بدلیل قدمت کارخانه و پیگیری اخذ تسهیلات جهت اجرای پروژه‌ها تصفیه پساب از صندوق ملی محیط زیست و کاهش عوارض زیست محیطی مجتمع و ... برخی برنامه‌ها و پروژه‌ها آتی واحد محیط زیست شرکت شامل اجرای برنامه مدیریت کربن (رد پای کربن) مطابق استاندارد مطابق استاندارد ISO14067 و طرح ریزی چرخه حیات محصولات مطابق استاندارد ISO14040 در نظر گرفته شده است.

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- آموزش و فرهنگ‌سازی زیست محیطی در سطح مجتمع
- تاکنون ۲ هکتار از ۱۸ هکتار مساحت کارخانه فضای سبز ایجاد شده و با اتمام پروژه فضای سبز زمین روبرو مجتمع (به مساحت حدودا ۳,۵ هکتار) این میزان به حد استاندارد سازمان حفاظت محیط زیست ۲۵ درصد مساحت کارخانه خواهد رسید

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ارائه MSDS محصولات به مشتریان و اعلان مشخصات و خطرات زیست محیطی محصولات و حضور آنها در چرخه حیات
- رعایت الزامات و قوانین منطبق با امور مشتریان با هماهنگی واحد بازرگانی

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- بدلیل قدمت کارخانه تشکیل کمیته اقلام مازاد جهت تعیین تکلیف و مدیریت ضایعات و پسماند‌ها
- طرح ریزی سیستم ایستگاهی جهت تفکیک و جداسازی پسماند‌ها در سطح

شرکت نفت ایرانول:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده

- انجام خوداظهاری های سه ماهه و اندازه گیری آلاینده های محیط زیست پالایشگاه های تهران و ابادان توسط شرکت معتمد سازمان محیط زیست (شیوا محیط پارس)
- نصب سیستم پایش آنلاین بر روی ۵ کوره واحد عملیات پالایشگاه تهران و دو کوره پالایشگاه ابادان جهت پایش لحظه ای آلاینده ها
- طراحی نصب و شناسایی پیمانکار نصب سیستم پایش آنلاین بر روی دو کوره واحد موم گیری پالایشگاه تهران
- پایش مستمر خروجی کوره های عملیاتی به منظور رعایت مسئولیت اجتماعی و جلوگیری از کاهش کیفیت هوا
- انجام عملیات کک زدایی از تیوب کوره ها در راستای کاهش مصرف سوخت و افزایش راندمان عملیاتی
- استفاده از گاز طبیعی در سوخت کوره ها به منظور جلوگیری از آلودگی هوا
- بتن ریزی زیر سکوها های بارگیری
- رفع گرفتگی سمپهای مخازن

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی

- مشارکت در نگهداری جنگل کاری اطراف پالایشگاه تهران

ضایعات و نحوه مدیریت آن ها

- تدوین و بازنگری برنامه عملیاتی مدیریت اجرایی پسماندهای صنعتی و ویژه
- تفکیک پسماندهای ویژه و واگذاری به مراکز مجاز امحاء پسماندهای ویژه در پالایشگاه تهران و ابادان
- جمع آوری، نگهداری و تفکیک پسماندهای صنعتی قابل بازیافت (چوب، فلز، کارتن و ...) و فروش به مراکز مجاز بازیافت
- تفکیک از مبدأ کاغذهای مصرفی در واحدها به منظور ممانعت از قطع درختان و کاهش مصرف آب
- تفکیک از مبدأ زباله های شهری در واحدهای پالایشگاه ابادان
- جمع آوری پسماندهای شهری به صورت روزانه و انتقال به مرکز دفع و پردازش پسماند تعیین شده توسط شهرداری منطقه

دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان

- دریافت گواهینامه های ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱
- دریافت کارت بهداشت سلامت برای کارکنان خدماتی
- انجام آزمایشات ادواری پرسنل
- واکسیناسیون هپاتیت کارکنان
- دریافت گواهینامه و تندیس سیمین پنجمین جشنواره ملی صنعت سلامت محور

پتروشیمی آبادان:

بعد زیست محیطی پروژه های انجام شده:

- اجرای طرح مدیریت پسماند ویژه لجن تصفیه خانه صنعتی :

- پروژه تعویض ۲۰۰۰ متر لاین فرسوده مربوط به خط لوله انتقال پساب به رودخانه اروند
- پروژه تعویض لاین مهم پساب واحد ۸۰۰-۹۰۰:
- پروژه احیای سیستم پیش تصفیه PVC و استحصال PVC قابل فروش از پساب واحدهای تولید PVC:
- احیای راکتور خنثی سازی و افزایش ظرفیت خنثی سازی با هدف ممانعت از انتشار گازهای اسیدی ناشی از ونت فرآیندی:
- شروع عملیات تخلیه رسوبات حوضچه تنظیم PH: هدف افزایش ظرفیت تصفیه خانه و تنظیم بهینه PH پساب خروجی است
- شروع عملیات تخلیه حوضچه های سیستم پیش تصفیه آب صنعتی مجتمع و بازسازی کامل این بخش از تصفیه خانه:

گروه صنعتی بارز:

اقدامات زیست محیطی در خصوص مدیریت پساب (مجتمع کرمان):

- احداث تصفیه خانه فاضلاب و استفاده از آب تصفیه جهت آبیاری فضای سبز
- با توجه به معضل کم آبی در کشور و بویژه در استان کویری کرمان برنامه های متعددی در مجتمع جهت کاهش مصرف منابع آب اجرا گردیده است که مهمترین آنها اجرای طرح آبیاری تحت فشار بوده است که با اجرای این طرح سالانه به میزان ۲۵ در صد در مصرف منابع آب صرفه جویی گردیده است.
- استفاده از پساب سیستم تصفیه RO بعنوان خنک کننده
- نصب سیستم کنترل بلودان اتوماتیک بویلرها
- کنترل دمای برج های خنک کننده
- بازیافت آبهای کندانس
- توسعه فضای سبز:
- انجام شده در خصوص کاهش آلودگی هوا:
- استفاده از گاز طبیعی برای تأمین انرژی
- استفاده از فیلتر جهت کاهش ذرات
- استفاده از تجهیزات مناسب در بویلرها و مدیریت مصرف سوخت
- انجام پروژه های زیست محیطی شامل پایش خروجی دودکش ها (NOx-Sox-Co) و همچنین فاضلاب ها (COD-BOD) که طبق قوانین زیست محیطی توسط شرکت پیمانکار (معمد محیط زیست) به صورت هر ۳ ماه یکبار انجام می شود. (بارز کردستان)

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- خرید تجهیزات و فراهم آوردن زیرساخت لازم جهت تولید تایلر سبز با مقاومت غلثشی پایین تر و در نتیجه مصرف سوخت کمتر در خودروها که باعث کاهش آثار مخرب بر محیط زیست می شود.
- بررسی و فراهم آوردن دانش لازم در خصوص رعایت قانون REACH در تولید تایلر (الزام اتحادیه اروپا از سال ۱۹۹۸ به منظور ثبت مواد شیمیایی آلوده کننده محیط زیست از سوی تولیدکنندگان مواد اولیه می باشد. در صنعت تایلر نیز به علت استفاده ی طیف وسیعی از مواد شیمیایی، توجه به این قانون برای گسترش بازارهای صادراتی ضروری است.)

- استفاده از دوده پیرولیزی در ۲ آمیزه لایه رادیال سواری و بید تمامی گروههای محصول با مصرف سالیانه ۳۷۴ تن. لازم به ذکر است مهمترین مزیت فرایند پیرولیز در بازیافت لاستیک، تأثیر کمتر در محیط زیست در مقایسه با سایر فرایندهای گرمایشی مانند سوزاندن، احتراق و همچنین امکان بازیافت مواد اولیه است. همچنین به ازای هر تن لاستیک بازیافت شده، از بروز انتشار ۱۰ تن CO2 جلوگیری می‌شود.
- کارخانه روکش تایر در مجتمع لاستیک سیرجان به عنوان بزرگترین اقدام زیست محیطی در جهت استفاده از تایرهای مستعمل سایر اقدامات:
- گواهینامه ها و دستاوردهای مجتمع بارز کرمان:
- سال ۱۳۷۸ : اخذ گواهینامه تطابق با سیستم مدیریت زیست محیطی بر اساس استاندارد ISO 14001-1996 از موسسه DNV هلند
- سال ۱۳۷۹ : دریافت عنوان صنعت سبز کشور از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- سال ۱۳۷۹ : دریافت مقام سوم فرایند سبز در بین صنایع از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- سال ۱۳۸۰ : دریافت لوح واحد نمونه ایمنی ، بهداشت و محیط زیست (HSE) در استان کرمان
- سال ۱۳۸۳ : دریافت لوح برگزیده برگزیدگان سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- سال ۱۳۸۴ : اخذ گواهینامه ISO 14001-2004 از موسسه DNV هلند
- سال ۱۳۸۷ : تمدید گواهینامه ISO14001-2004 توسط موسسه DNV هلند
- سال ۱۳۹۲ : دریافت گواهینامه ISO 50001-سیستم مدیریت انرژی از موسسه DQS
- سال ۱۳۹۲ : دریافت گواهینامه ISO14001-2004 توسط موسسه DQS
- سال ۱۳۹۵ : دریافت گواهینامه ISO14001-2015 توسط موسسه DQS
- سال ۱۳۹۴ : دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- سال ۱۳۹۶ : دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- سال ۱۳۹۷ : دریافت لوح تقدیر صنعت سبز استان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست استان کرمان
- سال ۱۳۹۸ : دریافت لوح تقدیر صنعت سبز استان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست استان کرمان
- سال ۱۳۹۹ : دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- در حال حاضر اقدامات مورد نیاز برای استقرار استاندارد ISO 45001 و اخذ گواهینامه در بارز کردستان در حال انجام می‌باشد.

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

اقدامات انجام شده در خصوص مدیریت پسماند در مجتمع بارز کرمان:

- تهیه و اجرا برنامه عملیاتی مدیریت پسماند با همکاری دانشگاه تهران
- بازیافت تایر(همکاری با لاستیک سیرجان و سایر شرکت ها)
- امحا و بی خطرسازی پسماندهای ویژه
- دفن بهداشتی پسماندهای عادی
- فهرست و کد گذاری پسماندهای ویژه بر اساس فهرست مصوب شورای عالی حفاظت محیط زیست:

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:

- اخذ گواهی نامه آموزش بهداشت اصناف برای پرسنل رستوران و آبدارچی
- اخذ کارت بهداشت برای تمامی پرسنل رستوران و آبدارچی
- انجام معاینات ادواری برای کلیه پرسنل
- ارتقاء خانه بهداشت کارگری به مرکز بهداشت کار در بارز کردستان، گواهی استاندارد ارائه خدمات سلامتی توسط معاونت بهداشتی دانشگاه علوم پزشکی بر اساس ظرفیت‌ها و توانایی‌ها به صورت رسمی در سال ۱۴۰۲ اعطاء گردید. که در حال حاضر در مرکز بهداشت کار، خدمات سلامت شامل: خدمات پزشکی طب کار - معاینات شغلی - آمبولانس - و تجهیزات اولیه کاهش اثرات حوادث و بیمارهای موجود ارائه می‌گردد.

شرکت پرسی ایرانگاز:

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان :

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

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها :

- جمع‌آوری و فروش ضایعات جهت بازیافت

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

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

گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین (تاسیکو):

چوکا:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده:

- تولید هوموس (کود آلی) از ضایعات چوبی دپو شده ۵۰ساله کارخانه با مجوزهای مربوطه و ارائه آن به بازار مصرف کشاورزی و باغداری
- جداسازی ضایعات پلاستیک و نگهداری اجزاء آن و اقدامات اولیه در جهت امکان بازیافت آن به روش پیرولیز پیشرفته
- بازیافت و فروش کلیه پسماندهای قابل تبدیل شرکت از قبیل کیسه، طناب، سیم سوخته و فلزات

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- تولید هوموس (کود آلی) از ضایعات چوبی دپو شده ۵۰ساله کارخانه با مجوزهای مربوطه و ارائه آن به بازار مصرف کشاورزی و باغداری
- جداسازی ضایعات پلاستیک و نگهداری اجزاء آن و اقدامات اولیه در جهت امکان بازیافت آن به روش پیرولیز پیشرفته
- بازیافت و فروش کلیه پسماندهای قابل تبدیل شرکت از قبیل کیسه، طناب، سیم سوخته و فلزات

حریر خوزستان:

- انجام آزمایشات سنجش آلاینده‌های زیست محیطی شامل آنالیز گازهای خروجی دودکش، آنالیز هوای پاک، آنالیز صوت. محیطی و آنالیز پساب صنعتی طبق استاندارد به صورت فصلی.
- جمع‌آوری ضایعات قابل بازیافت، ضایعات آشپزخانه و حمل آن‌ها در دورریز معین شده توسط اداره بهداشت شهرستان
- نظارت و جمع‌آوری ضایعات سیم مفتولی و لوله مقوایی و ضایعات قابل بازیافت و به مزایده گذاشتن آنها
- لایروبی کانال‌های فاضلاب روکار محوطه کارخانه در جهت جلوگیری از تجمع آب‌های هرز

- عدم وجود آلاینده‌گی زیست محیطی بر اساس گزارشات آزمایشگاه معتمد در خصوص آنالیز آب پساب خروجی کارخانه از ابتدای سال ۱۴۰۲

شرکت صنایع کاغذسازی کاوه:

- طراحی، ساخت و نصب سیستم سیوال با هدف جداسازی ایاف موجود در پساب کارخانه و بازیافت مجدد آن برای استفاده در فرآیند تولید که ضمن اثر زیست محیطی تأثیر در کاهش ضایعات شرکت هم دارد.
- طراحی، ساخت و نصب تجهیزات آشغالگیر در مسیر پساب خروجی در راستای کاهش میزان آلودگی پساب خروجی و به تبع آن کاهش هزینه ای پرداختی بابت فاضلاب به شهر صنعتی کاوه
- استفاده از ماده شیمیائی پلی الکترولیت پودری و تزریق آن به پساب کارخانه جهت بهبود فرآیند بازیافت ایاف ریز خروجی به جهت کاهش ضایعات و تاثیرات مثبت زیست محیطی.
- نصب پمپ فشار قوی و شاورهای سوزنی و بهره برداری جهت کاهش مصرف آب
- کنترل مستمر مصرف سوخت بویلرها و به تبع آن کاهش تولید گاز های گلخانه ای
- کنترل مستمر راندمان بویلرها بر اساس میزان ترکیب سوخت و هوای اضافی و کاهش آلودگی تولیدی
- تغییرات در سیستم کندانس (پایپینگ و افزایش آب های برگشتی) به چرخه دوباره تولید
- کنترل مستمر دمای سیلندرهای خشک کن و تنظیمات دمای سطحی آن ها جهت جلوگیری از تبعات زیست محیطی آن (تولید گرما بیش از میزان مصرف)

محصولات کاغذی لطیف

- پروژه اسلج (پسماند کارخانه) بمنظور استفاده از آن بعنوان ماده اولیه در سایر صنایع مانند سیمان، مصالح ساختمانی و غیره و عدم دفن و امحاء اسلج (پسماند) در مراکز مجاز، در راستای حفاظت از محیط زیست و افزایش بهره وری.
- تنظیم مشعل های کارخانه و اندازه گیری و رصد مرتب گازهای خروجی از دودکش های کارخانه در قالب طرح های خوداظهاری و خودآگاهی به منظور عدم آسیب به کیفیت هوا و تنوع زیستی منطقه.
- انتقال پسماند جهت دفن در مراکز مجاز تعیین شده از سوی اداره حفاظت محیط زیست به منظور عدم انتشار پسماند در محیط و آسیب به تنوع زیستی منطقه.
- ایجاد فضای سبز وسیع در کارخانه و شرکت فعال در امور فرهنگی و فرهنگ سازی حفظ محیط زیست با ارائه بنرها و تیزرهای تبلیغاتی بویژه در ایام خاص مانند روز زمین پاک و همچنین شرکت در نمایشگاه ها و همایش های مربوطه
- ضایعات و نحوه مدیریت آنها :
- ضایعات ناشی از تولید، شامل خمیر اسلج و ضایعات درام پالپر که بعنوان پسماند عادی در مرکز حلقه دره دفن می گردد و سایر موارد که به عنوان ضایعات شناسایی می گردد شامل کارتن های موجود در آخال ورودی، فلزات، مقتول های فلزی و غیره در مزایعات عمومی به فروش می رسد.

شرکت صنایع کاغذ بیستون:

- نکته قابل ذکر اینکه با توجه به استقرار محل اجرای طرح در نزدیکی رودخانه گاماسیاب در منطقه هر سین کرمانشاه برای طرح، سیستم کامل تصفیه فاضلاب صنعتی (هوازی و بی هوازی) در نظر گرفته شده است، همچنین سیستم انتقال فاضلاب محوطه و ساختمان های کارخانه (اعم از لوله کشی و اجرای منهول های دسترسی) تا محل تصفیه خانه با پیشرفت ۱۰۰ درصدی انجام پذیرفته است.

شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

شرکت کربن ایران:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- تصفیه کلیه پساب‌های صنعتی و بهداشتی تولیدی و استفاده مجدد از آب خروجی از تصفیه‌خانه جهت آبیاری فضای سبز مجتمع و شست‌وشوی محوطه
- آغاز پروژه احیای محصول نامنطبق از طریق بازیابی دمای گازهای خروجی از استک
- آغاز پروژه خرید سیستم آنلاین غبار جهت پارامترهای P.M 10 و P.M 2.5 در هوای آزاد
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- سیستم مدیریت محیط زیست ISO14001:2015
- سیستم مدیریت انرژی ISO50001:2018
- سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای ISO45001:2018
- سیستم مدیریت کیفیت ISO9001:2015
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- انجام سیستم مدیریت پسماند از شناسایی تا تعیین تکلیف پسماندهای تولیدی

شرکت دوده صنعتی پارس:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- پایش آلاینده‌های زیست محیطی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست.
- پیش تصفیه فیزیکی فاضلاب
- ایجاد و توسعه فضاهای سبز معادل ۱۷ درصد از مساحت کارخانه ۵۰ درصد از مساحت واحد فرآیند
- ارتقاء فرهنگ حفاظت از محیط زیست با برگزاری کلاس‌های آموزشی
- استقرار سیستم مدیریت زیست محیطی مبتنی بر ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵
- بهینه سازی و توسعه واحد تصفیه آب کارخانه با نوسازی واحد RO1 و RO2 و اضافه نمودن RO3 جهت تصفیه پساب واحدهای ۱ و ۲ و افزایش امکان استفاده از آب خام در اختیار که موجب صرفه جویی در مصرف آب می‌شود.

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- انواع پسماندها در کارخانه دوده صنعتی پارس شامل دو دسته پسماندهای ویژه و غیر ویژه مدیریت می‌گردند.

شرکت لاستیک سه‌پند:

- بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده :
- افزایش میزان فضای مشجر کارخانه
- مدیریت نحوه امحا و جلوگیری از نفوذ روغن‌های سوخته به خاک
- برگزاری مزایده جهت خروج ضایعات و پسماندها نظیر : چوب و آهن آلات

ضایعات و مدیریت آن‌ها:

- برگزاری مزایده جهت فروش و خروج ضایعات نظیر چوب و آهن آلات
- دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان:
- کلیه پرسنل شاغل در رستوران و آبدارخانه به علت ارتباط مستقیم با مسائل بهداشتی و سلامت افراد دارای کارت بهداشت معتبر از سوی مرکز بهداشت می‌باشند.

سلسله آب حیات کرمان:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- کنترل بازه‌های آبیاری و سم‌پاشی با تکمیل فرم‌های مربوطه
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- ارزیابی سیستم‌های زیست محیطی و ایمنی شرکت و تمدید گواهینامه‌های ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱
- بازنگری سیستم مدیریت ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱ و انجام ممیزی داخلی
- اقدام به عقد قرارداد با شرکت ممیز BRS جهت انجام ممیزی مراقبتی ایزو ۱۴۰۰۱ و اخذ گواهینامه ایزو ۴۵۰۰۱

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳

ردیف	نام شرکت	هزینه های انجام شده در قالب مسئولیت اجتماعی در سال ۱۴۰۲	محل یا موضوع هزینه
۲	پتروشیمی فن آوران	۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۳	پتروشیمی غدیر	۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۴	پتروشیمی خراسان	۴۹,۹۱۲,۰۳۲,۳۳۷	کمک های عام المنفعه
۵	پتروشیمی آبادان	۱,۶۵۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۶	پتروشیمی فارابی	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۷	نفت پاسارگاد	۳۴,۳۵۰,۰۱۴,۵۶۷	کمک های عام المنفعه
۸	نفت ایرانول	۱۰,۰۰۹,۳۵۹,۹۱۵	کمک های عام المنفعه
۹	پرسی ایران گاز	۶,۱۳۱,۲۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۰	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۱۹,۹۹۹,۰۰۰,۰۰۰	طرح های آبرسانی در مناطق محروم
۱۱	تولیدی گاز لوله	۱۶۲,۰۴۶,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۲	بازرسی فنی و کنترل خوردگی تکنین کوی	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۳	شیمیائی فرآورد قشم	۵۲۷,۶۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۴	گروه صنعتی بارز	۴۲,۸۴۶,۱۳۳,۵۶۳	کمک های عام المنفعه
۱۵	لاستیک بارز کردستان	۱۵,۴۴۲,۹۳۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۶	شرکت بارز لرستان	۱,۵۶۶,۲۵۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۷	دوده صنعتی پارس	۱۰,۲۳۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۸	صنایع لاستیکی سهند	۵,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۹	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۸,۲۶۸,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۰	حریرخوزستان	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۱	محصولات کاغذی لطیف	۱,۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۲	صنایع چوب خزر کاسپین	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۳	صنایع چوب و کاغذ ایران (چوکا)	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۴	صنایع کاغذسازی کاوه	۱,۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
	جمع	۲۶۵,۱۰۴,۵۶۶,۳۸۲	-

بخش سوم

مهمترین منابع،
مصارف ریسک‌ها و
روابط

مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

منابع:

- تسهیلات بانکی
 - افزایش سرمایه
 - فروش اوراق بهادار شامل سهام، واحدهای سرمایه‌گذاری و غیره
 - دریافت مطالبات بابت سود نقدی سهام شرکتهای سرمایه‌پذیر
- شایان ذکر است با عنایت به محدودیت‌های سیستم بانکی در اعطای تسهیلات و محدودیت در تامین منابع در دسترس قابل اکتساب از طریق انتشار اوراق در بازار سرمایه، شرکت در برخی مقاطع با محدودیت در تامین منابع مالی مواجه بوده است.

مصارف:

- مصارف مالی شامل سرمایه‌گذاری از طریق خرید اوراق بهادار
- مشارکت در افزایش سرمایه شرکتهای فرعی وابسته
- پرداخت هزینه‌های مالی
- مصارف نقدینگی از جمله هزینه‌های اداری و عمومی
- پرداخت سود نقدی به سهامداران

ریسک‌ها و عدم قطعیت‌های اصلی راهبردی، تجاری، عملیاتی و مالی شرکت شامل ریسک‌های

داخلی و خارجی و تغییرات در آن ریسک‌ها

۱- ریسک‌های داخلی

- ریسک مدیریتی و راهبردی
- ریسک مالی
- ریسک عملیاتی اجرایی

۲- ریسک خارجی

- ریسک اقتصادی
- ریسک‌های اجتماعی، اعتباری، سیاسی، قانونی، حقوقی و قراردادی
- ریسک نرخ ارز

۱. ریسک‌های داخلی

تمامی رخ داده‌ی قابل کنترل و غیر قطعی و قابل پیش بینی و پیش گیری درون سازمانی ، سیاست ها ، برنامه ها ، تصمیمات و اقدامات بعمل آمده یا در دست اقدام که در حدی قابل مدیریت می باشند در گروه ریسک های داخلی قرار می گیرند.

• ریسک مدیریتی و راهبردی

مجموعه ریسک های مدیریتی و راهبردی داخلی و خارجی هستند که به دلیل استراتژی ها و سیاست های تجاری شرکت با نهاد های بالادستی و بیرونی دارد بر شرکت تحمیل می شوند.

• ریسک مالی

عوامل و فاکتورهای مرتبط با شاخص هاو متغیرهای مالی را ریسک مالی می نامند که شامل موارد ذیل می باشند :

ریسک نوسانات نرخ بهره

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

ریسک نوسانات نرخ ارز

- افزایش بهای تمام شده تولید و کاهش حاشیه سود عملیاتی برای شرکتهای با مصارف ارزی بالا(خوراک، سوخت ، هزینه لجستیک ، سایر هزینه ها) و منابع ارزی پائین
- تاثیر بر روی نقدینگی و ناتوانی شرکت‌ها در بازپرداخت تسهیلات ارزی برای شرکتهای دارای منابع پائین ارزی
- سیستم چند نرخى و تغییر در قوانینی مربوطه موجب نوعی سردرگمی ناخواسته می شود .

ریسک افزایش قیمت نهاده‌های تولیدی

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

ریسک کاهش قیمت محصولات

- کاهش درآمد ناشی از فروش و کاهش حاشیه سود شرکت
- امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به کاهش قیمت محصول به کمتر از نقاط سر به سر اقتصادی
- امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به افزایش قیمت نهاده‌های تولیدی

ریسک نقدینگی

- طولانی شدن بازگشت درآمد حاصل از فروش صادراتی بدلیل شرایط تحریم

- مشکلات تامین سرمایه در گردش
- اجرای پروژه های در دست اجرا و طرح های توسعه ای

۲. ریسک خارجی

ریسک های خارجی شامل مجموعه تهدیدات و اتفاقات احتمالی هستند که از حیطه اختیارات شرکت خارج بوده . منافع شرکت را تهدید می کنند که در گروه ذیل قرار می گیرند.

• ریسک اقتصادی

ریسک مربوط به بی ثباتی در قوانین و مقررات اقتصادی کشوری و بین المللی شاخص اقتصادی مهمی تاثیر گذار می باشد مانند: نرخ برابری ارز ، نرخ تورم و بهر بانکی را ریسک اقتصادی می گویند که در شرکت ها تولیدی و طرح ها مطرح می باشند .

• ریسک های اجتماعی ، اعتباری ، سیاسی ، قانونی ، حقوقی و قراردادی

ریسک های مرتبط با ارتباط و تعاملات با ذینفعان ، اعتباری ، سیاسی، قانونی و قراردادی در این گروه قرار می گیرد.

برنامه ها و راهبردهای مدیر برای مقابله یا کاهش ریسکها و میزان اثربخشی راهبردهای مدیریت

ریسک

- تشکیل کمیته ریسک و پیگیری مصوبات آن
- استقرار سیستم مدیریت ریسک در هلدینگ و شرکت های تابعه
- پیگیری جهت استفاده از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر
- پیگیری اصلاح نرخ گذاری دستوری محصولات از نهادهای مسئول
- پیگیری جهت اصلاح مکانیزم سنجش و فرمول قیمت گذاری خوراک
- فعال سازی کمیته وصول مطالبات در هلدینگ و شرکت های تابعه
- کاهش هزینه های مالی و تامین نقدینگی اجرای طرح ها از طریق تبدیل دارای های غیر مولد به مولد
- تدوین برنامه توسعه صادرات شرکت های تابعه (برنامه ریزی ، هماهنگی و مدیریت عملیات صادراتی) در کشورهای هدف
- تلاش برای افزایش سهم صادرات و بهره گیری از آثار مثبت نوسانات افزایشی نرخ تسعیر ارز
- پیگیری طرح توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی
- ارزیابی و بازدید مستمر از شرکتهای و پروژهها و شناسایی پیمانکاران صاحب صلاحیت جهت اجرای پروژه
- ایجاد هم افزایی درون گروهی در راستای تامین مالی (شبکه تامین مالی داخلی) به منظور رفع تنگناهای مالی شرکت های تابعه در مواجهه با بحران نقدینگی.
- تلاش برای انجام افزایش سرمایه از محل مازاد تجدید ارزیابی اموال غیرمنقول شرکتها

روابط مهم با ذینفعان و چگونگی احتمال تاثیر این روابط بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار

شرکت و چگونگی مدیریت این روابط

- تایپیکو با شرکت‌های تابعه به عنوان هلدینگ مادری روابط مشخصی دارد و در این زمینه روابط حمایتی، راهبردی و ابلاغی خود را برقرار نموده است. با توجه به اینکه مواردی به عنوان چارچوب‌های عملکردی در تایپیکو معین شده، شرکت‌های تابعه را به رعایت این چارچوب‌ها الزام می‌نماید. این چارچوب‌ها بیشتر در راستای تنظیم روابط فی‌مابین شرکت تایپیکو با سایر شرکت‌های گروه در اجتناب از رقابت منفی و یا تلاش برای ارتقای ارزش افزوده می‌باشد. اعلام و پیگیری مطالبات در جلسات بررسی عملکرد سالیانه و دوره‌ای و جلسه مجمع عمومی شرکت‌های تابعه، دریافت و تحلیل گزارشات حوزه‌های مختلف از جمله روش‌های مدیریت این روابط می‌باشد.
- تایپیکو با توجه به شرح فعالیت اصلی مشخص شده در اساسنامه، محدود به حضور در کسب و کارهای معینی می‌باشد که از سوی سهامداران مشخص شده است. این موضوع ریسک‌های تجاری مترتب خود را دارد. با توجه به اینکه تایپیکو تمامی ۱۲ محصول اصلی پتروشیمی را در سبد خود داراست، بصورت دوره‌ای با رصد بازار نفت، گاز و پتروشیمی همواره سعی داشته است تا به بهترین ترکیب در سبد کسب و کارهای موجود در این صنایع دست یافته و تا این ریسک تجاری را کمینه نماید.

ریسک‌های ناشی از روابط با ذینفعان

- ریسک نوسانات نرخ ارز
 - ✓ افزایش بهای تمام شده تولید و کاهش حاشیه سود عملیاتی برای شرکت‌های با مصارف ارزی بالا (خوراک، سوخت، هزینه لجستیک، سایر هزینه‌ها) و منابع ارزی پائین
 - ✓ تاثیر بر روی نقدینگی و ناتوانی شرکت‌ها در بازپرداخت تسهیلات ارزی برای شرکت‌های دارای منابع پائین ارزی
 - ✓ سیستم چند نرخ و تغییر در قوانینی مربوطه موجب نوعی سردرگمی ناخواسته می‌شود.
- ریسک تجاری
 - شرکت تایپیکو با توجه به شرح فعالیت اصلی مشخص شده در اساسنامه، محدود به حضور در کسب و کارهای معینی می‌باشد که از سوی سهامداران مشخص شده است. مطالعه دورنمای بازار در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی، به ترکیب بهینه سبد محصولات کمک می‌کند.

تغییرات در صنعت یا شرکت‌های مهم صنعتی که شرکت در آن فعالیت می‌کند

متانول: با توجه به اینکه در صنعت متانول تعدادی از طرح‌ها به بهره‌برداری رسیده است با وارد شدن تولید این شرکت‌ها و افزایش حجم عرضه محصول و همچنین وضع عوارض صادراتی و افزایش نرخ خوراک گازی به میزان بسیار زیادی سودهای آن شرکت را کاهش می‌دهد و از طرفی توسعه زنجیره پایین دست متانول به میزان بسیار زیاد الزامی و حائز اهمیت می‌باشد. و لذا طرح پتروالفین فن اوران جهت ورود به حوزه پایین دستی متانول حائز اهمیت می‌باشد. که در صورت رفع موانع، اقدامات عملی پیش روی این شرکت خواهد بود.

قیمر: نظر به عدم شفافیت لازم و کافی در فرمول قیمت گذاری خوراک و کیوم باتوم و با توجه به اینکه در حدود ۹۰٪ از قیمت تمام شده محصول قیمر مربوط به قیمت و کیوم باتوم می‌باشد، این موضوع به عنوان یکی از گلوگاه‌های مؤثر در آینده شرکت ریسک‌هایی را ایجاد کرده است. تدوین تمامی سناریوهای ممکن جهت تأمین پایدار خوراک از اولویت‌های راهبردی شرکت نفت پاسارگاد می‌باشد.

PVC: طرح‌های در حال پیگیری کالر الکالی پتروشیمی غدیر می باشد که بسیار کارگشا در متوازن سازی و رفع گلوگاه‌های زنجیره تولید PVC می باشد.

DOP,PA: با توجه به محدودیت‌های موجود در تأمین اورتوزایلین و 2EH در تولید محصول PA و DOP، واردات خوراک به عنوان یک سناریو پیش روی شرکت می‌باشد. با توجه به قدیمی بودن تجهیزات تولید در پتروشیمی فارابی، اجرای طرح بازسازی در این شرکت به عنوان یک الزام مورد تأیید و تأکید بوده است. توسعه رقابای بخش خصوصی با انعطاف پذیری بیشتر نیز به عنوان یکی از اصلی‌ترین عوامل محدودکننده است. با توجه به موقعیت پتروشیمی فارابی و مجاورت با اسکله، مخزن‌داری بعنوان یکی از مزیت‌های این شرکت محسوب می‌گردد که هم‌اکنون توسعه این بخش از فعالیت شرکت با توسعه و بهینه‌سازی مخازن موجود (از جمله شناورسازی سقف مخازن) در دست اقدام می‌باشد. استفاده از این پتانسیل و اجاره مخازن فوق بعنوان زمینه مناسب درآمدی برای مجموعه فارابی مورد توجه می‌باشد، همزمان با این موضوع دو طرح تولید اسید فوماریک از ضایعات واحد PA و تولید اتانول سنتزی از متانول نیز در شرکت مذکور در دست بررسی می‌باشد.

صنعت روانکاران (ایرانول): با توجه به اهمیت تولید محصولات نهایی از روغن پایه و نظر به ارزش افزوده ایجاد شده از تولید این محصولات در مقایسه با خام فروشی، شرکت ایرانول در نظر دارد در قالب همکاری‌های مشترک و تحت عنوان Joint Venture روند توسعه محصولات نهایی را عملی نماید و از این محل ضمن ارزآوری باعث ایجاد ارزش افزوده بیشتر در محصولات شرکت گردد. بهسازی و اصلاح برخی فرآیندهای مرتبط با تولید و افزایش بهره‌وری تولید نیز به عنوان بخشی از فعالیت‌های این شرکت مد نظر می‌باشد. همکاری و هماهنگی با رقابای اصلی داخلی در کسب سهم بازار نیز به عنوان رویکرد مورد توجه است.

دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	خواهان/شاکی	خوانده/مشتکی	خواسته/ارزش اقتصادی	اقدامات صورت گرفته	مرجع رسیدگی	آخرین وضعیت پرونده
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	۵۲ نفر مشتکی عنهم اعم از اشخاص حقیقی و حقوقی	خیانت در امانت در قراردادهای شرکت پتروشیمی ایلام	پرونده مرتبط از دادگاه کیفری ۲	شعبه اول بازپرسی دادسرای ایلام	در مرحله تحقیقات مقدماتی. پیگیری وصول پرونده از دادگاه کیفری دو. جلسات مکرر حضوری و ارائه توضیحات. پرونده تا کنون منجر به صدور تصمیم قضایی نشده است
۲	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC	شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و سایرین	مطالبه وجوه پرداخت نشده بابت سرمایه‌گذاری سهامداران شرکت پتروشیمی باختر به میزان ۸,۰۰۰,۰۰۰ دلار آمریکا	جمع اوری مدارک و تدارک دفاع	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی	رای بر محکومیت شرکت گروه باختر به پرداخت ۸۹ میلیارد ریال بابت تمه سود و کارمزد صادر شد. در خصوص سایر سهامداران رای بر بی حقی خواهان صادر شده است. با توجه به اعتراض خواهان بدوی پرونده به دادگاه تجدیدنظر ارسال شده است.
۳	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC و سایرین از جمله تاپیکو	مدبران گروه صنعتی باختر	تقسیم سود موهوم	ثبت دادخواست، پیگیری پرونده، ارائه لوایح	شعبه ۳ بازپرسی دادسرای جرایم اقتصادی	قرار جلب به دادرسی صادر و رسیدگی به پرونده مذکور در دادگاه منجر به صدور رای مبنی بر محکومیت متهمین به اتهام ارائه صورت های مالی مزورانه گردیده است.
۴	شرکت تیام داراب رضوان	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) و شرکت پتروشیمی خراسان	الزام به ایفای تعهد مالی	.	شعبه ۳ دادگاه عمومی حقوقی بجنورد	لایحه با موضوع عدم توجه دعوا به این شرکت ارائه شد و رای مبنی بر عدم صلاحیت به صلاحیت مراجع قضایی بجنورد صادر شد. مرجع قضایی بجنورد نیز رای بر عدم صلاحیت صادر و موضوع جهت تصمیم گیری به دیوان عالی کشور ارجاع شد. دیوان مرجع قضایی بجنورد را صالح اعلام نموده. پرونده در شعبه سه بجنورد در حال رسیدگی است.
۵	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	گروه صنعتی باختر شرکت گاوش صنعت سپید	صدور حکم به ابطال برگ سهام های صادره در اثر افزایش سرمایه سال ۸۹	.	شعبه ۱۰ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	رای بدوی مبنی بر ابطال برگ سهام صادر گردید. با اعتراض خواندگان بدوی پرونده به دادگاه تجدیدنظر ارسال شده است

بخش چهارم
نتایج عملیات و
چشم اندازها

نتایج عملیات و چشم‌اندازها

توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره

- اخذ پذیرش شرکت پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس در بورس تهران
- ثبت و درج و ارزشگذاری سهام شرکت سرمایه‌گذاری توسعه صنایع لاستیک در شرکت فرابورس
- اخذ پذیرش سهام شرکت پتروشیمی شیمی بافت در فرابورس
- انجام اقدامات اولیه در خصوص ساماندهی پرتفو در حوزه‌های سلولزی و لاستیک
- افزایش سرمایه؛ در رابطه با اقدامات هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی تامین در خصوص افزایش سرمایه در سال جاری، می‌توان به مشارکت در افزایش سرمایه شرکت‌های نیروکفر، سرمایه‌گذاری سیمان تامین، پتروشیمی فارابی، گروه صنعتی بارز و ایران یاساتایرورابر مشارکت در افزایش سرمایه تعداد زیادی از شرکت‌های سرمایه‌پذیر مجموعاً به میزان ۳,۱۱۰,۰۰۰ میلیون ریال اشاره نمود.
- **حمایت از سهامداران خرد بازار سرمایه؛** در راستای آیین نامه حمایت از بازار سرمایه مصوب شورای عالی بورس (و الزام ناشران به داشتن رکن بازارگردان در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳) تاپیکو از طریق شرکت‌های زیرمجموعه اقدام به انعقاد و تمدید قرارداد بازارگردانی با شرکت صباگستر نفت و گاز و پتروشیمی تامین و صدور واحدهای سرمایه‌گذاری در صندوق بازارگردانی نموده است. در تاریخ ترازنامه، صندوق‌های تاپیکو و شرکت‌های گروه در صندوق بازارگردانی صباگستر، دارای خالص ارزش فروشی معادل ۲۳,۱۳۶,۰۰۰ میلیون ریال بوده‌اند و تاپیکو به میزان ۱,۰۷۰,۰۰۰ میلیون ریال در قالب سود نقدی به صندوق بازارگردانی تاپیکو منابع نقدی واریز کرده است.
- اکتساب مجدد یک کرسی هیئت مدیره شرکت بورس کالای ایران
- اقدام در خصوص افزایش شناوری پتروشیمی غدیر و در نتیجه کاهش مالیات پرداختنی به میزان حدوداً ۴۵ میلیارد تومان
- امضای تفاهم‌نامه همکاری مشترک همکاری در زمینه سرمایه‌گذاری و مشارکت در توسعه میدان شادگان با قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا(ص)
- انعقاد قرارداد همکاری با مشاورین مختلف در حوزه بالادست و انجام مطالعات مخزن و مطالعات در خصوص مدل مالی و مدل حقوقی قراردادهای IPC
- برگزاری جلسات، انجام مذاکرات و مکاتبات با شرکت ملی نفت و شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) در خصوص تسریع در واگذاری امتیاز سرمایه‌گذاری و بهره‌برداری میدان فوق‌الاشاره اسفند ۱۴۰۲
- انجام فرایند رتبه‌بندی شرکت تاپیکو و اوراق صکوک قابل انتشار جهت تامین مالی
- اخذ ۱۰۰۰۰ میلیارد ریال تسهیلات از بانک رفاه
- اخذ مصوبه تسهیلات ۲۵۰۰ میلیارد ریالی از بانک پارسیان

➤ معاملات سهام در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳

کلیه سهام خریداری شده در دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول ذیل می باشد:

شرکت	نماد	تعداد	میانگین نرخ	بهای تمام شده (میلیون ریال)
بورس انرژی ایران	انرژی	۲۷,۳۸۶,۹۵۹	۲۴,۵۲۵	۶۷۱,۶۷۰
پتروشیمی خراسان	خراسان	۳۰۴,۴۴۱	۴۶۶,۵۸۳	۱۴۲,۰۴۷
بورس کالای ایران	کالا	۹,۸۳۵,۹۵۳	۲۲,۶۹۶	۲۲۲,۹۵۷
پتروشیمی غدیر	شغدیر	۳,۳۳۰,۰۰۰	۸۲,۱۸۸	۲۷۳,۶۸۷
صنایع پتروشیمی خلیج فارس	فارس	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۳۵۲	۵۱۷,۶۲۳
سایر سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس		۱,۸۷۹,۷۹۸,۶۸۶		۸,۴۳۰,۸۱۱
مجموع		۱,۹۷۰,۶۵۶,۰۳۹		۱۰,۲۵۸,۷۹۵

۱- در مجموع کل معاملات خرید سهام هلدینگ تاپیکو در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳، بالغ بر ۱۰,۲۵۸,۷۹۵ میلیون ریال سهام قابل معامله در بورس بوده است.

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	نسبت منافع مالکیت / حق رای گروه
پتروشیمی فن آوران	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پتروشیمی خراسان	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	سرمایه‌گذاری	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
نفت ایرانول	تولید فرآورده های نفتی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
نفت پاسارگاد	تولید فرآورده های نفتی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پتروشیمی آبادان	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
گروه صنعتی بارز	تولید تابر	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پتروشیمی غدیر	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پرسی ایرانگاز	توزیع گاز مایع	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	مواد اولیه تابر	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پترو سینا	عملیات پیمانکاری ساخت	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
گروه صنعت سلولزی گستر نوین	هلدینگ سلولزی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
ماشین سازی پارس	مهندسی	ایران	۱۴۰۲/۰۲/۳۱

➤ واگذاری های انجام شده

در سال مالی مورد گزارش، بالغ بر ۸,۵۷۰,۱۳۳ میلیون ریال از دارایی های بورسی واگذار گردیده است.

مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش	تعداد سهام	نماد	شرکت
<i>واگذاری به بازار</i>				
۸۶۰,۵۷۴	۱۹۴,۷۶۶	۴,۴۱۸,۵۰۱	پردیس	پتروشیمی پردیس
۱۰۷,۵۷۸	۸,۵۴۴	۱۲,۵۹۱,۱۰۲	شفن	پتروشیمی فن آوران
۲۴۷,۶۷۷	۳۷,۳۹۹	۶,۶۲۲,۵۶۲	مبین	مبین انرژی خلیج فارس
۳۶۹,۹۸۶	۷۳,۶۲۹	۵,۰۲۵,۰۰۰	شغدیر	پتروشیمی غدیر
۶,۹۸۴,۳۱۷		۱,۰۲۷,۶۴۳,۳۳۴		سایر سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس
۸,۵۷۰,۱۳۳		۱,۰۵۶,۳۰۰,۴۹۹		مجموع

با احتساب موارد فوق، مجموع سرمایه‌گذاریها (در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳، اعم از خالص سهام خریداری شده و ثبت شده در دفاتر، سرمایه‌گذاری های غیر بورسی و صندوق بازارگردانی و نیز وجوه صرف شده در افزایش سرمایه شرکت های زیر مجموعه بالغ بر ۴,۸۰۰,۰۰۰ میلیون ریال میباشد

وضعیت رقبا:

نام شرکت	نام شرکت	ارزش بازار (میلیارد ریال)	ارزش پرتفو بورسی (میلیارد ریال)
سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	تاپیکو	۱,۵۳۱,۶۳۰	۱,۵۲۴,۸۰۰
صنایع پتروشیمی خلیج فارس	فارس	۵,۳۱۰,۰۰۰	۳,۳۶۱,۹۶۰
گسترش نفت و گاز پارسین	پارسان	۱,۲۷۲,۹۱۵	۱,۷۴۶,۰۹۰

توضیح: با توجه به عدم ارائه صورت‌های مالی حسابرسی شده در سال جاری، امکان مقایسه آیت‌های سودآوری شرکت‌ها در سال جاری وجود ندارد.

ترکیب سهامداران:

نام و نام خانوادگی	نماینده	سمت	موظف/غیرموظف	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در هیات مدیره
بابک افقهی	سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	نائب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل	موظف	دکتری مدیریت استراتژیک	۱۴۰۲/۰۹/۲۱
اکبر محقق	سرمایه‌گذاری صبا تامین	عضو هیات مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد علوم سیاسی	۱۴۰۳/۰۳/۱۳
علی سیفیان	سرمایه‌گذاری صدر تامین	عضو هیات مدیره	موظف	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳
حمیدرضا خلیلی	سرمایه‌گذاری سیمان تامین	رئیس هیات مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۲/۱۰/۲۳
محمد ابوالقاسمی	سرمایه‌گذاری داروئی تامین	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۲/۱۰/۲۳

اطلاعات در خصوص مزایای پذیرش نفت ستاره خلیج فارس در بورس تهران

- جذب منابع مازاد و نقدینگی مردم از طریق عرضه اولیه در بورس و کمک به کاهش تورم
- تامین مالی برای شرکتهای ذیل صندوق‌های بازنشستگی (سهامدار شرکت) بوا سطره افزایش درآمد جهت تزریق منابع به طرحهای در دست اجراء صنعت نفت
- افزایش سود نقدی صندوق‌های بازنشستگی بالادستی شرکتهای سهامدار شرکت نفت ستاره از محل ۲۰ درصد سود قابل تقسیم فروش سرمایه گذاری ها در مجمع
- ارتقای سطح حاکمیت شرکتی از محل افزایش شفافیت در انتشار به موقع اطلاعات تاثیرگذار برای سهامداران شرکت بدلیل ساز و کار بورس و پیشگیری از مفاصد احتمالی در فروش محصولات
- آثار مثبت مالی در کاهش هزینه مالیات و افزایش سود شرکت بدلیل بهره‌گیری شرکت ناشر در بازار سرمایه از معافیت‌های مالیاتی (معافیت مالیاتی ۱۰ درصدی از سود مشمول مالیات) در دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار
- قرارگیری در بین ۵ شرکت ناشر با بالاترین ارزش بازار

جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

غیر سجام - به ریال تا پایان تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۳۱		
سود سهام پرداخت نشده سنواتی قبل از ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	سود سهام پرداخت نشده ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	ردیف
۱۳۱,۹۵۱	۶۳,۲۸۶	اشخاص حقیقی
۴,۳۷۸,۹۲۰	۷۸,۵۰۰,۱۰۰	کل حقوقی ها

- بر اساس جدول زمانبندی بعد از پرداخت سود سهامداران حقیقی دارای حساب سجام، از تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۴، پرداخت سود سهام سهامداران حقیقی غیر سجامی از طریق بانک پارسیان به صورت حضوری در سراسر کشور قابل پرداخت است.
- بر اساس جدول زمانبندی سود سهامداران حقوقی دارای حساب سجام، از تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۴ قابل پرداخت می باشد،
- همچنین سود سهامداران حقوقی فاقد حساب سجامی پس از اعلام شماره حساب و مشخصات کامل بصورت کتبی به شرکت قابل پرداخت می باشد.

آدرس امور سهام شرکت:

تهران، خیابان پاسداران - ابتدایی اختیاریه جنوبی نبش خیابان ارم ۴ - پلاک ۴ - امور سهام شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

ایمیل امور سهام: info@tappico.com

تلفن امور سهام: ۰۲۱-۴۲۵۷۵۰۰۰ داخلی (۱)

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

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

مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت

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	ظرفیت تولید در جهان	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
متانول	۱۴۵،۰۹۱	۱۵،۶۰۴	۱۰،۸٪	۱،۱۱۰	۷،۱٪	۰،۸٪	
اتیلن	۲۲۶،۰۹۹	۸،۸۰۲	۳،۹٪	۸۵۵	۹،۷٪	۰،۴٪	
پروپیلن	۲۱۶،۳۷۴	۱،۳۲۰	۰،۶٪	۱۴۴	۱۰،۹٪	۰،۱٪	
پلی پروپیلن	۱۰۸،۹۲۹	۱،۲۷۰	۱،۲٪	۹۴	۷،۴٪	۰،۱٪	
پلی اتیلن سبک	۲۹،۴۳۰	۱،۳۰۰	۴،۴٪	۶۱	۴،۷٪	۰،۲٪	
پلی اتیلن سبک خطی	۵۰،۴۱۳	۱،۳۳۵	۲،۶٪	۱۰۳	۷،۷٪	۰،۲٪	
پلی اتیلن سنگین	۶۷،۶۲۴	۲،۳۱۵	۳،۴٪	۲۱۶	۹،۳٪	۰،۳٪	
اتیلن گلاکولها	۶۲،۸۸۰	۲،۱۲۶	۳،۴٪	۲۱۲	۹،۹٪	۰،۳٪	
اوره	۲۲۸،۴۸۶	۸،۶۹۲	۳،۸٪	۳۳۶	۳،۹٪	۰،۱٪	
بنزن	۷۸،۲۵۷	۹۵۰	۱،۲٪	۱۱۵	۱۲،۱٪	۰،۱٪	
مخلوط زایلنها	۱۱۹،۱۸۲	۲،۲۴۰	۱،۹٪	۲۳۹	۱۰،۷٪	۰،۲٪	
PVC	۶۲،۱۳۱	۷۸۵	۱،۳٪	۱۷۰	۲۱،۶٪	۰،۳٪	
استایرن	۴۵،۱۶۲	۶۹۵	۱،۵٪	۳۶	۵،۱٪	۰،۱٪	
پلی استایرنها	۲۹،۵۱۵	۴۴۹	۱،۵٪	۱۵	۳،۵٪	۰،۱٪	
پاراآزایلین	۸۰،۶۴۶	۱،۳۷۴	۱،۷٪	۱۸۱	۱۳،۲٪	۰،۲٪	
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی تولید شده در هلدینگ	۱،۵۵۰،۲۱۹	۴۹،۲۵۷	۳،۲٪	۳،۸۸۷	۷،۹٪	۰،۳٪	
قیبر	۱۶۵،۹۷۳	۵،۶۹۳	۳،۴۳	۱،۹۰۹	۳۳،۵۲	۱،۱۵	
روغن پایه	۱۰۲،۱۱۶	۲،۳۲۱	۲،۲۷	۲۳۵	۱۰،۱۳	۰،۲۳	
تایر (میلیون حلقه)	۲،۶۹۷	۳۰	۱،۱۱	۶	۱۹،۹۴	۰،۲۲	

- تمامی اطلاعات بر اساس گزارش های Analysis World سال ۲۰۲۳ گردآوری شده، آورده شده است .
- سهم تایپکو در ظرفیت تولید محصولات یاد شده با احتساب درصد سهامداری هلدینگ محاسبه شده است.

پروژه‌های شرکت

آیتم	عنوان پروژه	شرکت	درصد پیشرفت تجمعی (فیزیکی)
۱	طرح تولید متانول، پروپیلن و پلی پروپیلن از گاز طبیعی	پتروشیمی فن‌آوران	۴,۴۱٪
۲	احداث بویلر هیدروژن سوز فشار بالا HP	پتروشیمی فن‌آوران	۶۹٪
۳	پروژه بازیافت دی اکسید کربن از خروجی ریفرمر واحد متانول	پتروشیمی فن‌آوران	۱,۲۹٪
۴	تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک	پتروشیمی فارابی	۵۹,۳۱٪
۵	پروژه‌های افزایش سرمایه پتروشیمی آبادان	پتروشیمی آبادان	۵۲,۲٪
۶	ساخت تیوب باندل R-3101A	پتروشیمی خراسان	۶۶٪
۷	اسید سیتریک	اسید سیتریک کرمانشاه (تامین باختر)	۸۰٪
۸	طراحی، تامین و اجرای سیستم اعلام و اطفای حریق	شیمی بافت	۹۰٪
۹	انتقال پساب شهر بجنورد پتروشیمی خراسان	پتروشیمی خراسان	۹۵٪
۱۰	تصفیه خانه پساب، جهت تامین آب خام پتروشیمی خراسان	پتروشیمی خراسان	۸۶٪
۱۱	احداث واحد وینیل استات مونومر	پتروشیمی فن‌آوران	۰٪
۱۲	کلرآلکالی	پتروشیمی غدیر	۰٪

پروژه‌های تکمیل شده طی دوره:

- ۱- فاز اول موم‌گیری شرکت نفت ایرانول که منجر به افزایش درآمد سالانه ۲۴۰ میلیارد تومان خواهد شد.
- ۲- پروژه شناورسازی سقف مخازن پتروشیمی فارابی که تداوم سودآوری شرکت را فراهم خواهد نمود.

پروژه‌های در آستانه بهره‌برداری:

- ۱- پروژه احداث خط انتقال و تصفیه خانه تکمیلی پتروشیمی خراسان که در آستانه بهره‌برداری کامل (هر دو فاز) می‌باشد.
- ۲- پروژه تصفیه پساب و استحصال فیوماریک اسید پتروشیمی فارابی که از جرائم زیست محیطی جلوگیری خواهد کرد.
- ۳- پروژه بویلر هیدروژن سوز فشار بالای پتروشیمی فن‌آوران که برای اولین بار در ایران مشعلی با سوخت هیدروژن ساخته و راه‌اندازی خواهد شد. برآورد می‌شود این پروژه تا پایان آبان ۱۴۰۳ تکمیل و به بهره‌برداری برسد. با بهره‌برداری از این پروژه، در هزینه‌های سرویس‌های جانبی پتروشیمی فن‌آوران حدود ۸۶,۵ میلیارد تومان صرفه‌جویی خواهد شد.

پروژه‌های اضافه شده به سبد طی دوره:

- ۱- پروژه وینیل استات مونومر پتروشیمی فن‌آوران
- ۲- پروژه کلرآلکالی پتروشیمی غدیر

دستاوردها:

- ۱- عقد قرارداد ساخت و تأمین تجهیز تیوب باندل پتروشیمی خراسان پس از ۵ سال بلاتکلیفی
- ۲- تکمیل فاز اول و دوم پروژه احداث خط انتقال و تصفیه خانه تکمیلی پتروشیمی خراسان در کمتر از ۱۸ ماه
- ۳- اجرای طرح های زیست محیطی در شرکت های تابعه مانند بویلر هیدروژن سوز و بزرگترین طرح بازیابی دی اکسید کربن در کشور در پتروشیمی فن آوران، پروژه های تصفیه پساب پتروشیمی های فارابی و شیمی بافت و پروژه انتقال پساب شهر بجنورد و تصفیه خانه تکمیلی پتروشیمی خراسان.

حاکمیت شرکتی

- شرکت در راستای بهبود نظام حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته های تخصصی زیر با مشارکت اعضای هیئت مدیره و مدیران اجرایی نموده و با توجه به پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار تهران و با التزام به رعایت دستورالعمل "حاکمیت شرکتی شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران" مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار در تاریخ ۱۸ مهر ماه ۱۴۰۱ و همچنین اجرائی نمودن ماده ۳۷ دستورالعمل حاکمیت شرکتی مبنی بر ارفشاء اطلاعات کمیته های اجرائی موارد زیر را به اطلاع سهامداران محترم می رساند.

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

برخی از اقدامات انجام شده در راستای رعایت اصول حاکمیت شرکتی به شرح ذیل می باشد:

- اخذ اقرار نامه از اعضای هیئت مدیره شرکتهای
- تدوین و تصویب منشور هیئت مدیره شامل وظایف، اختیارات و مسئولیت های رئیس هیئت مدیره، مدیرعامل و سایر اعضای هیئت مدیره، نحوه تنظیم دستور جلسات هیئت مدیره و نحوه تصمیم گیری و تصویب آن
- اقدامات لازم جهت استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به منظور کسب اطمینان معقول از حفاظت از دارایی ها و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوء استفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات
- بررسی هر ساله اثربخشی هیئت مدیره و مدیرعامل، کمیته حسابرسی، سایر کمیته های تخصصی هیئت مدیره و مدیرعامل و همچنین اعضای هیئت مدیره ذیربط در شرکت های فرعی و وابسته
- تشکیل کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک تحت نظر هیئت مدیره
- امکان حضور در مجمع هلدینگ و مجامع شرکتهای تابعه و اعمال حق رای به صورت الکترونیکی

اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک :

کمیته حسابرسی:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، سایر شرکت‌ها (ذکر نام شرکت‌ها)	خلاصه سوابق
فرهاد ایزد جو	رئیس کمیته	دکترا	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۱۱	رئیس کمیته انتصابات	رئیس هیات مدیره تایپکو، مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان، شرکت نفت و گاز پارس مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرحهای نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری بندر خدماتی و صادراتی تمبک
حسین قاضی زاده	عضو کمیته	دکترا	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۱۱	گروه باختر	مدیر کل امور حقوقی و املاک کمیته امداد امام خمینی، مدیر کل حوزه ریاست روابط عمومی دانشگاه مذاهب اسلامی، مشاور حقوقی ستاد بازسازی عتبات عالیات، مدیر امور حقوقی مهندسی راهبردی ابنیه
علی هاشمی	عضو کمیته	دکترا	۱۴۰۱/۰۷/۲۳	۱۱	بورس اوراق بهادار تهران	مدیر بیمه مرکزی ایران، دکترای مدیریت مالی دانشگاه شهید بهشتی-عضو هیئت علمیدانشگاه پیام نورازسال ۱۳۸۷ تا کنون-عضوورئیس هیئت مدیره شرکت لیزینگ سینوا سایر شرکتها-مدیرحسابرسی داخلی شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا-عضو کمیته حسابرسی شرکت صنعتی و معدنی شمال شرق شاهرود-تالیف مقالات متعددوعضویت درشورای آموزشی دانشگاه
مجتبی بصیری	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۳۹۷/۰۲/۰۱	۱۱	پتروشیمی غدیر	معاون اقتصادی و سرمایه گذاری صندوق ذخیره کارکنان شهرداری تهران- عضو هیات مدیره شرکت‌های کارگزاری شهر، آریا نوین، بورس کالای نفت کیش، شرکت همپا. معاون اقتصادی صندوق ذخیره کارکنان شهرداری. مدیرعامل خدمات عمومی فولاد ایران. معاون مالی سرمایه گذاری مهرگان. مدیرمالی شرکت ساسان.
محمد ابوالقاسمی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	۳	سیمان فارس خوزستان	عضو هیات مدیره در شرکت های مختلف و معاون مالی و اداری شرکت‌های مختلف شرکت های بورسی و غیر بورسی
مهدی صیدی	عضو کمیته	دکترا	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	۳	سیمان فارس خوزستان	عضو هیات مدیره در شرکت های مختلف و...مدیر و معاون مالی در شرکت های مختلف و مدرس دانشگاه
کامبیز جامع	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	۳	پتروشیمی تندگویان	عضو جامعه حسابداران رسمی ایران و عضویت در کمیته های حسابرسی در شرکت های مختلف و عضو هیات مدیره گروه توسعه خدمات مدیریت بصیر و ...
حسین ابراهیمی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	۳	پتروشیمی قائد بصیر، فراوری معدنی اپال کانی پارس	حسابرس در موسسات عضو جامعه حسابداران رسمی ایران، معاون مالی گروه توسعه انرژی تدبیر و عضو هیات عضویت در کمیته های حسابرسی مختلف و مدرس دانشگاه و ...
مجتبی اسکندری زاده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۷/۲۳	۱۳	سرمایه گذاری توسعه صنایه لاستیک	رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک مدیر حسابرسی داخلی شستا-مدیر حسابرسی داخلی تایپکو- حسابرس موسسه حسابرسی هوشیار ممیز

کمیته انتصابات:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ شروع عضویت در کمیته انتصابات	تاریخ خاتمه عضویت در کمیته انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته، انتصابات	خلاصه سوابق
حمیدرضا خلیلی	رئیس کمیته انتصابات	دکترای مدیریت مالی	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	ادامه دارد	۴	-	رئیس هیات مدیره تایپکو - عضو هیات مدیره شرکت بورس انرژی - مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره گروه توسعه انرژی تدبیر - رئیس هیات مدیره شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت نفت پارس - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت کاغذ سبز خوزستان - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت مجتمع فرآورده‌های فسفات کارون - عضو هیات مدیره شرکت گروه دارویی صنایع شفا فارمد - عضو هیات مدیره و دبیرکل انجمن پالایشگاه‌های روغن‌سازی ایران - عضو هیات مدیره اتاق بازرگانی مشترک ایران و یونان - عضو کمیته مشترک بازرگانی ایران و لبنان - بازرس هیات مدیره انجمن دارندگان نشان استاندارد ایران
بابک افقهی	عضو کمیته انتصابات	دکترای مدیریت استراژیک	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	ادامه دارد	۱۱	-	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره تایپکو - عضو هیات مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس - معاون امور مجلس، حقوقی و توسعه منطقه‌ای سازمان برنامه و بودجه کشور - معاون وزیر بازرگانی و رئیس کل سازمان توسعه تجارت ایران - مدیرعامل هلدینگ اقتصادی کارکنان و بازنشستگان شهرداری تهران - عضویت در هیات مدیره صندوق ضمانت صادرات ایران - عضویت در هیات مدیره مناطق آزاد ارون و بندر انزلی عضویت در ادوار هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران و ایران و نیز مسئولیت کمیسیون توسعه صادرات غیرنفتی اتاق تعاون ایران
مهدی فتح‌اله	عضو کمیته انتصابات	دکترای مهندسی صنایع	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	ادامه دارد	۴	-	معاون توسعه کسب و کار و امور بین‌الملل تایپکو - رئیس هیات مدیره صنایع پتروشیمی دنا - عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی - مدیرعامل دانشگاه آزاد اسلامی - مدیرعامل موسسه مطالعات و پژوهش‌های بازرگانی - عضو هیات مدیره سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران - عضو هیات مدیره سازمان صنایع کوچک و شپک‌های صنعتی - معاون وزارت صنعت، معدن و تجارت - مدیرعامل شرکت مهندسی یاس - نائب رئیس هیات مدیره انجمن لجستیک ایران - مشاور وزارت بازرگانی
علیرضا ابراهیمی	عضو کمیته انتصابات		۱۴۰۳/۰۲/۰۴	ادامه دارد	۲	-	
آرین قلی‌پور	عضو کمیته انتصابات	دکترای مدیریت	۱۴۰۳/۰۲/۰۴	ادامه دارد	۲	-	عضو هیات علمی دانشگاه تهران - عضو هیئت امنای موسسه آموزش عالی غیر دولتی قشم
فرهاد ایزدجو	رئیس کمیته انتصابات	دکترای مهندسی سازه‌های آبی	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۱۴۰۲/۱۱/۱۰	۱۷	-	رئیس هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان - شرکت نفت و گاز پارس / مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمک
مسعود اسمخانی	عضو کمیته انتصابات	دکترای مهندسی مکانیک - طراحی جامدات	۱۴۰۰/۱۲/۰۱	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	۱۰	-	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره گروه اسپک - عضو هیات مدیره شرکت بورس انرژی

کمیته ریسک:

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته ریسک	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته ریسک	خلاصه سوابق
اکبر محقق	رئیس کمیته ریسک و عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد علوم سیاسی	۱۴۰۳/۰۲/۲۷			مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر، مدیرعامل سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو و رئیس هیئت مدیره شرکت شرکت توسعه نفت و گاز پارسیان، رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم، معاون اداری و منابع انسانی کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیئت مدیره شرکت ملی نفتکش و ...
حسن شاه ولد	معاون امور شرکت ها و عضو کمیته ریسک	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	۱۴۰۱/۰۵/۱۰			معاون امور شرکت ها و مجامع تاپیکو، معاون مالی و تأمین منابع تاپیکو، نائب رئیس هیأت مدیره شرکت پتروشیمی خارگ، رئیس هیأت مدیره شرکت پتروشیمی خراسان، رئیس هیأت مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا، مدیرعامل و عضو هیأت مدیره شرکت بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری، معاون مدیرعامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسیان، مدیر نظارت بر شرکتها شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیأت مدیره هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر و ...
مرتضی نوازی	عضو مستقل کمیته ریسک	دکتری مدیریت کسب و کار	۱۴۰۳/۰۱/۱۵			مشاور مدیرعامل و رئیس کمیسیون معاملات شرکت فولاد غدیر نی ریز، مدیر نظارت بر بازرگانی تاپیکو، قائم مقام مدیرعامل شرکت سایپا یدک، معاون بازرگانی شرکت سایپا، عضو هیأت مدیره شرکت های گروه خودروسازی سایپا و سازمان تأمین اجتماعی، مدیر تأمین شرکت سایپا یدک و ...
عباس محمد خانی	عضو مستقل کمیته ریسک	دکتری صنایع مدیریت سیستم و بهره وری	۱۴۰۳/۰۱/۱۵		پتروشیمی خراسان، فولاد کاوه کیش	مشاور و مدرس و میز سیستم های مدیریتی کیفیت محیط زیست، ایمنی و بهداشت و انرژی، مشاور مدیریت ریسک در شرکت های پتروشیمی خراسان، پتروشیمی تندگویان، پالایشگاه تبریز و ...، مشاور مدیریت دانش، مدیریت استراتژیک و منابع انسانی، عضو کمیته ریسک پتروشیمی مروارید، سرممیز و مدرس دوره های سیستم های مدیریتی آکادمی توف ایران و ...
ناهید تقی پور	دبیر کمیته ریسک و کارشناس ارشد نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکت های پتروشیمی	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۴۰۲/۰۷/۰۱			عضو هیأت مدیره شرکت بازرسی فنی و کنترل خوردگی تکین کو، عضو کمیته حسابرسی شرکت تکین کو، کارشناس ارشد نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکت های پتروشیمی هلدینگ تاپیکو، کارشناس مطالعات بازار و تحلیل صنعت نفت و گاز تاپیکو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، استادیار در دانشگاه واحد الکترونیکی تهران و دانشگاه شیراز و ...

اطلاعات اعضای هیئت مدیره:

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
بابک افقهی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	دکتری مدیریت استراتژیک	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	معاون وزیر و رئیس کل سازمان توسعه تجارت، معاون مجلس، حقوقی و امور استان‌ها سازمان برنامه و بودجه، معاون پشتیبانی و توسعه مدیریت سازمان توسعه تجارت، رئیس هیئت مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس، مدیرعامل گروه شرکت‌های تعاونی کارکنان و بازنشستگان شهرداری تهران، معاون مالی هواپیمائی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیئت مدیره شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی جمهوری اسلامی ایران، عضو هیئت‌مدیره صندوق ضمانت صادرات ایران، عضو هیئت‌مدیره مناطق آزاد اروند و بندر انزلی، عضو هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران و ایران، نائب رئیس هیئت مدیره لیزینگ دی و نیز مسئولیت کمیسیون توسعه صادرات غیرنفتی اتاق تعاون ایران، سابقه تدریس دروس مهندسی صنایع و مدیریت در دانشگاه‌های تهران در مقاطع تحصیلات تکمیلی به مدت ۱۶ سال
حمیدرضا خلیلی	رئیس هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره گروه توسعه انرژی تدبیر، رئیس هیئت مدیره شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا، مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت نفت بهران، مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت پارس، مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت فسفات کارون، قائم مقام و معاون برنامه ریزی شرکت نفت پارس و ...
علی سیفیان	قائم مقام مدیر عامل	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳	قائم مقام مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیر عامل شرکت پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان، رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر و رئیس امور قرارداد های شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران
اکبر محققى	عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد علوم سیاسی	۱۴۰۳/۰۳/۱۳	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر، مدیرعامل سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو و رئیس هیئت مدیره شرکت توسعه نفت و گاز پارسین، رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم، معاون اداری و منابع انسانی کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیئت مدیره شرکت ملی نفتکش و...
محمد ابوالقاسمی	عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	معاون مالی و سرمایه انسانی شستا، معاون مالی و اداری گروه توسعه انرژی تدبیر، مدیر امور شرکت ها و مجامع بانک پارسیان، مدیر مالی بنیاد برکت، عضو هیئت مدیره شرکت نفت پارس، عضو هیئت مدیره شرکت تجارت الکترونیک پارسیان، معاون مالی و اداری شرکت فسفات کارون، سرپرست حسابرسی موسسه حسابرسی آزمون پرداز و ...

بخش پنجم

مهمترین معیارها و شاخص‌های
عملکرد برای ارزیابی عملکرد در
مقایسه با اهداف اعلام شده

مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد

صورت سود و زیان شرکت اصلی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	
سال جاری نسبت به سال قبل	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
-۰.۲	۱۹۷,۰۶۹,۱۳۵	۲۹۰,۲۳۳,۷۳۰	۲۲۴,۷۹۰,۰۹۱	درآمد حاصل از سود سرمایه‌گذاری‌ها
۲.۹	۲,۹۶۶,۶۰۳	۳,۳۰۴,۵۵۶	۱۲,۷۳۴,۵۸۴	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها
-۰.۲	۲۰۰,۰۳۵,۷۳۸	۲۹۳,۵۳۸,۲۸۶	۲۳۷,۵۲۴,۶۷۵	
۰.۵	(۴۴,۲۴۸)	(۷۳۹,۴۷۴)	(۱,۰۹۶,۵۹۳)	هزینه‌های اداری و عمومی
-۰.۲	۱۹۹,۹۹۱,۴۹۰	۲۹۲,۷۹۸,۸۱۲	۲۳۶,۴۲۸,۰۸۲	سود عملیاتی
۰.۲	(۶,۹۰۰,۶۰۷)	(۱۰,۷۰۸,۹۰۶)	(۱۲,۲۷۶,۶۳۰)	هزینه‌های مالی
-۰.۶	۶۰۵,۶۲۷	۱,۰۳۹,۰۳۲	۴۱۷,۴۷۹	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
-۰.۲	۱۹۳,۶۹۶,۵۱۰	۲۸۳,۱۲۸,۹۳۸	۲۲۴,۶۶۸,۹۳۱	سود قبل از مالیات
-۰.۱	(۲۸,۵۰۲)	(۴۲,۶۵۰)	(۳۷,۱۰۶)	هزینه مالیات بر درآمد
-۰.۲	۱۹۳,۶۶۸,۰۰۸	۲۸۳,۰۸۶,۲۸۸	۲۲۴,۴۳۱,۸۲۵	سود خالص
				سود پایه هر سهم :
-۰.۴	۲,۴۵۶	۳,۶۰۴	۲,۳۳۶	عملیاتی - ریال
۰.۰	(۷۷)	(۱۱۹)	(۱۱۸)	غیر عملیاتی - ریال
-۰.۴	۲,۳۷۹	۳,۴۸۵	۲,۲۱۸	سود پایه هر سهم - ریال

صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:

دارایی ها	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی های غیر جاری	۸۲۰,۱۵۲	۲۹۹,۱۴۷	۳۰۷,۴۴۷	۱۷۴٪
دارایی های ثابت مشهود	۱,۱۷۴	۲,۸۶۸	۴,۰۱۸	-۵۹٪
دارایی های نامشهود	۵۳,۰۴۱,۳۰۳	۵۰,۸۱۲,۰۲۲	۴۷,۱۹۹,۲۸۱	۴٪
سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	۶۶,۳۲۲,۵۴۰	۵۹,۰۶۷,۶۱۹	۵۹,۱۲۰,۷۱۱	۱۲٪
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	۱۰۰,۴۹۲,۰۲۴	۹۲,۴۴۸,۳۷۳	۵۰,۲۱۳,۷۷۶	۹٪
سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	۱۰۰,۲۰۳	۷۹,۸۴۵	۲۳,۷۵۰	۲۵٪
دریافتنی های بلند مدت	۶,۳۹۱,۷۲۷	۱,۸۴۸,۶۹۲	۱,۷۹۸,۹۶۸	۲۴۶٪
سایر دارایی ها	۲۲۷,۱۶۹,۱۲۳	۲۰۴,۵۵۸,۵۶۵	۱۵۸,۶۶۷,۹۵۱	۱۱٪
جمع دارایی های غیر جاری	۱۰۹,۶۳۸	۹۴,۶۹۳	۲۶,۳۹۸	۱۶٪
دارایی های جاری	۳۱۳,۰۸۷,۸۸۴	۲۹۹,۲۶۶,۶۸۱	۲۰۲,۲۳۹,۳۵۹	۵٪
پیش پرداخت ها	۳۸۷,۹۸۳	۱,۳۳۶,۴۸۳	۳,۹۸۷,۲۸۹	-۷۱٪
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲,۴۸۱,۶۱۸	۴,۷۱۹,۴۶۱	۳,۵۱۷,۷۴۹	-۴۷٪
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۳۱۶,۰۶۷,۱۲۳	۳۰۵,۴۱۷,۳۱۸	۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵	۳٪
موجودی نقد	۳۱۶,۰۶۷,۱۲۳	۳۰۵,۴۱۷,۳۱۸	۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵	۳٪
جمع دارایی های جاری	۵۴۳,۲۳۶,۲۴۷	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۳	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۶	۷٪
جمع دارایی ها	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۰٪
حقوق مالکانه و بدهی ها	۱,۲۱۴,۴۶۸	۱,۰۶۰,۸۳۸	۵۷۸,۱۵۵	-
حقوق مالکانه	(۲,۵۰۳,۲۹۰)	(۲,۳۴۹,۶۶۰)	(۲,۶۶۱,۱۶۴)	۷٪
سرمایه	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۸,۱۵۰,۰۰۰	۰٪
سرمایه سهام خزانه	۴۴,۵۱۶,۱۲۰	۳۱,۷۸۱,۵۳۴	۲۸,۴۷۶,۹۷۶	۴۰٪
سرمایه سهام خزانه	۲۲۶,۸۷۳,۷۰۳	۲۹۳,۲۸۶,۴۶۳	۱۹۰,۷۲۹,۷۳۴	-۲۳٪
سود انباشته	۳۸۱,۷۵۱,۰۰۱	۴۳۵,۴۲۹,۱۷۵	۳۰۶,۷۷۳,۷۰۱	-۱۲٪
جمع حقوق مالکانه	۱۱۷,۱۳۳	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۵۵٪
بدهی ها	۱۱۷,۱۳۳	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۵۵٪
بدهی های غیر جاری	۲,۱۰۵,۵۷۵	۲۰,۵۲۹,۵۰۹	۱۶۹,۹۳۹	-۹۰٪
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۳۴,۹۸۱	۴۰,۴۸۵	۲۶,۳۳۷	-۱۴٪
جمع بدهی های غیر جاری	۷۸,۷۵۵,۷۲۳	۴,۸۶۴,۳۱۵	۱۹,۵۸۵,۱۰۳	۱۵۱۹٪
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۸۰,۴۷۱,۸۳۲	۴۹,۰۳۷,۰۱۶	۴۱,۸۲۷,۱۴۳	۶۴٪
مالیات پرداختنی	۱۶۱,۳۶۸,۱۱۱	۷۴,۴۷۱,۳۲۵	۶۱,۶۰۸,۵۲۲	۱۱۷٪
سود سهام پرداختنی	۱۶۱,۴۸۵,۲۴۴	۷۴,۵۴۶,۷۰۷	۶۱,۶۶۵,۰۴۵	۱۱۷٪
تسهیلات مالی	۵۴۳,۲۳۶,۲۴۶	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۳	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۶	۷٪
جمع بدهی های جاری	۵۴۳,۲۳۶,۲۴۶	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۳	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۶	۷٪
جمع بدهی ها				
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳

صورت جریان نقدی شرکت اصلی:

درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
				جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
				نقد حاصل از عملیات
-۹٪	۱۳۴,۶۳۷,۳۷۱	۲۰۵,۶۱۰,۳۱۲	۱۸۷,۷۸۸,۶۱۳	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۸۹٪	(۵,۳۳۵)	(۲۸,۹۴۶)	(۵۴,۸۲۳)	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
-۹٪	۱۳۴,۶۳۲,۰۳۶	۲۰۵,۵۸۱,۳۶۶	۱۸۷,۷۳۳,۷۹۰	دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود
				پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
۲۵۹۵٪	(۵,۸۹۰)	(۱۳,۵۰۰)	(۳۶۳,۸۶۳)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
				دریافت های نقدی ناشی از فروش سایر دارایی ها
				پرداخت های نقدی برای خرید سایر دارایی ها
۱۲۹۸٪	(۱۹,۸۷۸)	(۶۷,۶۱۲)	(۹۴۵,۳۲۶)	دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلندمدت
				پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت
-۹۲٪	(۱,۶۹۳,۰۶۷)	(۲۷,۷۴۸,۳۹۴)	(۲,۲۵۲,۰۲۲)	پرداخت های نقدی به شرکت های تابعه
-۷۵٪	(۱,۳۴۴,۷۴۷)	(۶,۴۹۴,۰۵۳)	(۱,۶۴۵,۴۱۱)	دریافت های نقدی ناشی از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
-۶۸٪	۴۳۷,۴۱۴	۷۸۸,۳۳۱	۲۵۲,۵۷۵	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
-۸۵٪	(۲,۲۵۵,۴۹۸)	(۳۳,۱۱۸,۱۷۰)	(۴,۸۱۱,۲۲۹)	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۶٪	۱۳۲,۳۷۶,۵۳۸	۱۷۲,۴۶۳,۱۹۶	۱۸۲,۹۲۲,۵۶۱	جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
				دریافت های نقدی ناشی از افزایش سرمایه
		۲۶۴,۸۰۲	-	دریافت نقدی ناشی از اصل تسهیلات
	۳۳,۸۹۰,۰۰۰	۱۴,۰۰۰,۰۰۰	۴۸,۰۴۱,۸۶۲	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
	(۱۹,۸۰۴,۶۸۴)	(۷,۶۵۶,۸۵۰)	(۱۷,۴۹۸,۷۹۸)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
۳۶٪	(۶,۴۳۴,۵۰۰)	(۸,۴۵۳,۰۳۴)	(۱۱,۴۸۴,۸۷۸)	دریافت های نقدی ناشی از فروش سهام خزانه
	۱۸۷,۸۰۵	۷۹۴,۱۸۷	-	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
	(۱,۱۶۸,۸۰۰)	-	-	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
۲۰٪	(۱۳۶,۶۵۹,۳۳۲)	(۱۷۰,۲۱۰,۵۸۹)	(۳۰۴,۲۱۸,۵۹۲)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۸٪	(۱۲۹,۹۸۹,۵۱۱)	(۱۷۱,۲۶۱,۴۸۴)	(۱۸۵,۱۶۰,۴۰۶)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
-۲۸۶٪	۲,۲۸۷,۰۲۷	۱,۲۰۱,۷۱۲	(۲,۲۳۷,۸۴۵)	مانده وجه نقد در ابتدای دوره
۳۴٪	۱,۱۳۰,۷۲۲	۳,۵۱۷,۷۴۹	۴,۷۱۹,۴۶۱	مانده وجه نقد در پایان دوره
-۴۷٪	۳,۵۱۷,۷۴۹	۴,۷۱۹,۴۶۱	۲,۴۸۱,۶۱۸	معاملات غیر نقدی
-۵۶٪	۱۹,۲۲۸,۰۴۹	۴۳,۳۹۹,۴۲۱	۱۹,۱۴۰,۶۱۸	

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳

صورت سود و زیان تلفیقی:

درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۹٪	۵۵۳,۳۶۷,۳۴۶	۷۲۷,۸۳۰,۴۵۶	۸۶۸,۶۳۲,۰۳۴	درآمدهای عملیاتی
۲۰٪	(۳۸۸,۴۹۶,۰۳۹)	(۵۲۹,۷۵۳,۴۷۲)	(۶۳۶,۲۷۷,۸۲۸)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱۷٪	۱۶۴,۸۷۱,۳۰۷	۱۹۸,۰۷۶,۹۸۴	۲۳۲,۳۵۴,۲۰۶	سود ناخالص
۵۰٪	(۲۱,۱۶۳,۷۵۸)	(۳۳,۸۲۳,۸۸۱)	(۵۰,۸۳۹,۹۳۲)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
-۱۰۰٪		۱۰,۷۰۸,۷۲۳	-	اقدام استثنایی سود ناشی از ارزشیابی منافع مالکانه قبلی در واحد فرعی تحصیل شده
-۵۵٪	۳,۵۹۶,۵۱۸	۱۳,۲۵۶,۰۲۵	۶,۰۱۹,۷۴۰	سایر درآمدها
۳۶٪	(۲,۸۴۷,۳۵۰)	(۶,۲۱۶,۷۷۶)	(۸,۴۵۳,۷۷۷)	سایر هزینه‌ها
-۳۹٪	۱۷۴,۴۳۰,۶۴۳	۲۳۰,۴۹۸,۱۴۵	۱۴۰,۲۸۶,۴۷۵	سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
-۲۳٪	۳۱۸,۸۸۷,۳۶۰	۴۱۳,۴۹۹,۲۲۰	۳۱۹,۳۶۶,۷۱۲	سود عملیاتی
۴۱٪	(۱۸,۲۵۲,۹۹۷)	(۳۲,۵۳۶,۹۵۴)	(۴۵,۷۳۵,۸۲۸)	هزینه‌های مالی
-۲۶٪	۱۹,۸۲۵,۳۳۸	۳۲,۰۰۲,۷۶۱	۲۳,۷۶۵,۵۵۶	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
-۲۸٪	۳۲۰,۴۵۹,۷۰۱	۴۱۱,۹۶۵,۰۲۷	۲۹۷,۳۹۶,۴۴۰	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
۵۳٪	(۱۵,۶۱۱,۷۳۷)	(۱۷,۵۹۷,۷۱۴)	(۲۶,۷۸۳,۹۸۸)	هزینه مالیات بردرآمد
-۳۱٪	۳۰۴,۸۴۷,۹۶۴	۳۹۴,۳۶۷,۳۱۳	۲۷۰,۶۱۲,۴۵۲	سود خالص عملیات در حال تداوم
				عملیات متوقف شده
			۱۹,۸۷۹,۶۷۶	سود خالص عملیات متوقف شده
-۲۶٪		۳۹۴,۳۶۷,۳۱۳	۲۹۰,۴۹۲,۱۲۸	سود خالص
				قابل انتساب به
-۲۹٪	۲۵۳,۸۶۷,۲۹۹	۳۱۶,۶۹۲,۴۴۲	۲۲۵,۸۸۱,۳۷۸	مالکان شرکت اصلی
-۱۷٪	۵۰,۹۸۰,۶۶۵	۷۷,۶۷۴,۸۷۱	۶۴,۶۱۰,۷۵۰	منافع فاقد حق کنترل
-۲۶٪	۳۰۴,۸۴۷,۹۶۴	۳۹۴,۳۶۷,۳۱۳	۲۹۰,۴۹۲,۱۲۸	سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
-۴۱٪	۳۰,۹۲	۳,۸۷۱	۲,۲۶۵	عملیاتی-ریال
-	۳۳	۲۷	(۱۰۲)	غیرعملیاتی-ریال
-۴۵٪	۳,۱۲۴	۳,۸۹۸	۲,۱۶۲	سود پایه هر سهم - ریال
			۷۰	ناشئ از عملیات متوقف شده (ریال)
(۰.۴۳)		۳,۸۹۸	۲,۲۳۲	سود پایه هر سهم-ریال

گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳

صورت وضعیت مالی تلفیقی:

دارایی ها	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی های غیر جاری	۱۱۸,۷۸۲,۶۳۷	۱۰۰,۶۹۷,۴۲۶	۷۴,۱۳۵,۳۷۸	۱۸٪
دارایی های ثابت مشهود	۲,۵۰۷,۴۰۹	۲,۸۳۶,۸۶۷	۳,۱۷۲,۶۵۱	-۱۲٪
سرقفلی	۳,۲۱۲,۴۱۲	۲,۰۲۷,۴۶۵	۱,۷۶۸,۲۳۶	۵۸٪
دارایی های نامشهود	۲۷۰,۰۱۷,۳۸۱	۲۶۲,۴۰۸,۷۹۸	۱۶۵,۷۳۸,۷۱۳	۳٪
سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته	۶۲,۴۲۹,۰۳۶	۵۷,۰۸۱,۷۵۶	۵۰,۷۸۹,۰۱۸	۹٪
سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	۱,۴۲۷,۳۶۳	۹۹۲,۸۷۶	۶۶۱,۷۳۵	۴۴٪
دریافتنی های بلندمدت	۵,۲۸۶,۶۱۲	۳,۰۱۹,۲۰۱	۲,۶۹۸,۹۴۰	۷۵٪
سایر دارایی ها	۴۶۳,۶۶۲,۸۴۹	۴۲۹,۰۶۴,۳۹۰	۲۹۸,۹۶۴,۶۷۱	۸٪
جمع دارایی های غیر جاری	۲۹,۶۳۳,۳۰۱	۱۵,۹۲۱,۴۵۷	۲۲,۰۵۷,۰۵۹	۸۶٪
دارایی های جاری	۱۱۹,۳۱۹,۱۰۹	۸۹,۹۰۱,۰۵۸	۷۶,۹۷۲,۹۶۰	۳۳٪
پیش پرداختها	۴۵۱,۴۰۹,۷۱۷	۳۷۷,۴۹۰,۲۹۸	۲۴۳,۲۴۲,۸۲۸	۲۰٪
مواردی موجودی مواد و کالا	۸۶,۷۹۷,۵۳۰	۱۱۹,۸۳۵,۵۸۹	۱۰۸,۹۸۰,۵۲۲	-۲۸٪
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۳۴,۱۹۶,۳۹۵	۳۱,۳۰۴,۵۰۷	۲۷,۸۰۳,۱۹۶	۹٪
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۷۲۱,۲۵۶,۰۵۲	۶۳۴,۴۵۲,۹۰۹	۴۷۹,۰۵۶,۵۶۵	۱۴٪
موجودی نقد	۸۴,۳۵۲,۴۱۴	۶۳,۶۳۱,۰۰۹	۱۳۵,۷۱۹	۳۳٪
دارایی های غیر جاری شده برای فروش	۸۰۵,۶۰۸,۴۶۶	۶۹۸,۰۸۳,۹۱۸	۴۷۹,۱۹۲,۲۸۴	۱۵٪
جمع دارایی های جاری	۱,۲۶۹,۲۷۱,۲۱۵	۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۸	۷۷۸,۱۵۶,۹۵۵	۱۳٪
جمع دارایی ها				
حقوق مالکانه و بدهی ها				
حقوق مالکانه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۰٪
سرمایه	۱,۲۱۴,۴۶۸	۱,۰۶۰,۸۳۸	۵۷۸,۱۵۵	۱۴٪
صرف سهام خزانه	۱۳,۸۷۷,۴۴۲	۱۲,۱۵۰,۳۹۰	۹,۰۷۲,۱۵۱	۱۴٪
اندرخته قانونی	۴۵,۰۹۳,۴۸۳	۳۲,۱۹۱,۹۹۰	۲۸,۸۱۵,۰۹۴	۴۰٪
اندرخته سرمایه ای	۷۹,۳۱۲	۱۴۲,۸۲۱	۱۴۲,۵۹۲	-۴۴٪
سایر اندرخته ها	۱۹۰,۱۴۵	۱۷۱,۳۴۲	۵۹۵,۵۲۴	۱۱٪
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی شرکت وابسته	۳۵۶,۰۶۳,۳۲۶	۴۲۰,۶۳۹,۹۱۶	۲۸۶,۱۵۳,۴۱۵	-۱۵٪
سود انباشته	(۲,۵۰۳,۲۹۰)	(۲,۳۴۹,۶۶۰)	(۲,۶۶۱,۱۶۴)	۷٪
سهام خزانه	(۶,۳۲۸,۵۵۷)	(۳,۴۰۹,۲۳۱)	(۲,۶۵۲,۹۵۹)	۸۶٪
آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل	(۴۴۹,۱۷۸)	(۵۸۱,۲۸۱)	(۶۱۵,۱۹۸)	-۲۳٪
آثار معاملات با سهام خزانه شرکت فرعی	۵۰۸,۷۳۷,۰۵۱	۵۶۱,۵۱۷,۱۲۵	۴۰۰,۹۲۷,۶۱۰	-۹٪
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۱۲۹,۰۴۱,۵۰۰	۱۲۹,۶۰۵,۵۰۸	۶۵,۸۵۵,۲۰۲	۰٪
منافع فاقد حق کنترل	۶۴۷,۷۷۸,۵۵۱	۷۰۱,۱۲۲,۶۳۳	۴۶۶,۷۸۲,۸۱۲	-۸٪
جمع حقوق مالکانه				
بدهی ها				
بدهی های غیر جاری	۳,۲۲۶,۴۱۵	۲,۴۶۱,۵۰۰	۱,۷۱۷,۷۱۰	۳۵٪
پرداختنی های بلند مدت	۳۴,۶۸۶,۰۷۲	۴۱,۵۷۷,۷۳۳	۳۰,۹۷۹,۵۵۱	-۱۷٪
تسهیلات مالی بلند مدت	۱۶,۷۴۷,۰۸۶	۱۱,۷۲۳,۵۶۸	۷,۹۹۵,۴۲۰	۴۳٪
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۵۴,۷۵۹,۵۷۳	۵۵,۷۶۲,۸۰۱	۴۰,۶۹۲,۶۸۱	-۲٪
جمع بدهی های غیر جاری	۱۹۱,۰۵۹,۳۶۰	۱۴۲,۰۳۹,۶۱۴	۹۴,۱۸۲,۸۱۳	۳۵٪
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۳۰,۳۲۵,۴۳۶	۲۵,۱۲۲,۲۹۱	۱۸,۰۱۷,۶۸۰	۲۱٪
مالیات پرداختنی	۹۲,۹۴۱,۱۰۲	۱۰,۰۷۶,۷۹۱	۲۶,۳۸۴,۵۱۵	۸۲۲٪
سود سهام پرداختنی	۲۱۶,۱۹۳,۰۷۱	۱۵۸,۸۸۹,۳۵۳	۱۱۱,۷۱۷,۵۲۹	۳۶٪
تسهیلات مالی	۵۵۰,۰۸۴	۴۱۱,۰۸۲	۴۰۸,۰۹۶	۳۴٪
ذخایر	۳۲,۸۹۵,۶۰۶	۳۱,۹۵۹,۷۷۲	۱۹,۹۷۰,۸۲۹	۳٪
پیش دریافتها	۲,۷۶۸,۵۳۰	۱,۷۶۳,۹۷۱		
بدهی های مرتبط با دارائی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش	۵۶۶,۷۳۳,۱۸۹	۳۷۰,۲۶۲,۸۷۴	۲۷۰,۶۸۱,۴۶۲	۵۳٪
جمع بدهی های جاری	۶۲۱,۴۹۲,۷۶۲	۴۲۶,۰۲۵,۶۷۵	۳۱۱,۳۷۴,۱۴۳	۴۶٪
جمع بدهی ها	۱,۲۶۹,۲۷۱,۲۱۵	۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۸	۷۷۸,۱۵۶,۹۵۵	۱۳٪
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳

صورت جریان تلفیقی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی	سال مالی منتهی	سال مالی منتهی	
سال جاری به سال قبل	۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
				جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
				نقد حاصل از عملیات
۹٪	۱۶۰,۲۵۹,۲۰۹	۲۶۸,۵۷۶,۷۳۰	۲۹۳,۵۹۲,۰۷۲	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱۰۵٪	(۶,۳۲۴,۷۲۲)	(۹,۸۵۳,۷۸۰)	(۲۰,۲۲۵,۴۹۶)	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
۶٪	۱۵۳,۹۳۴,۴۸۷	۲۵۸,۷۲۲,۹۵۰	۲۷۳,۳۶۶,۵۷۶	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
				دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
-۴۳٪	۵۰۷,۰۳۵	۱,۱۶۹,۳۳۹	۶۶۲,۱۹۱	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
۱۱۰٪	(۱۳,۱۴۲,۲۲۴)	(۱۵,۸۹۶,۳۷۷)	(۳۳,۴۵۵,۹۷۴)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
۹۸۶٪	(۳۷,۹۰۹)	(۱۱۱,۵۶۸)	(۱,۳۱۱,۰۸۵)	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلندمدت
-۹۷٪	(۸,۸۵۵,۲۶۳)	(۶۶,۹۷۸,۲۹۷)	(۱,۹۳۹,۳۱۷)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سایر سرمایه گذاری های بلندمدت
-۹۹٪	۱,۹۸۹,۵۷۵	۱۰,۰۴۲,۹۴۳	۷۷,۲۲۵	پرداخت های نقدی برای خرید سایر دارایی ها
				دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۱۵٪	۹,۰۶۷,۹۰۹	۱۱,۳۲۰,۲۰۹	۱۲,۹۹۴,۱۰۱	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
-۶۱٪	(۱۰,۴۷۰,۸۷۷)	(۶۰,۴۵۳,۷۵۱)	(۲۳,۷۸۴,۷۳۰)	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۲۶٪	۱۴۳,۴۶۳,۶۱۰	۱۹۸,۲۶۹,۱۹۹	۲۴۹,۵۸۱,۸۴۶	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
				دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه شرکت اصلی
-	-	۲۶۴,۸۰۲	-	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
-	(۱,۱۶۸,۸۰۰)	-	-	دریافت های نقدی ناشی از فروش سهام خزانه
-	۱۸۷,۷۰۵	۷۹۴,۱۸۷	-	دریافت ها (پرداخت) های نقدی حاصل از خرید سهام خزانه توسط شرکت های فرعی
-	(۲۹۳,۵۷۷)	(۳۲۲,۰۵۹)	۱۳۲,۱۰۳	دریافت های نقدی ناشی از تحصیل منافع فاقد حق کنترل
-	-	-	-	دریافت های نقدی حاصل از واگذاری (تحویل) سهام شرکت فرعی (تغییرات حقوق مالکانه)
-	۱۵,۴۴۶,۳۱۸	۱,۵۲۹,۵۱۷	(۱,۳۵۹,۱۹۸)	دریافت های نقدی ناشی از تسهیلات
۳۴٪	۱۷۶,۰۸۰,۸۸۹	۲۵۲,۷۵۳,۷۵۴	۳۳۸,۱۰۶,۷۷۷	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۳۵٪	(۱۳۲,۰۹۵,۷۶۸)	(۲۰۷,۴۴۸,۰۲۱)	(۲۷۹,۳۳۹,۲۳۴)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
۴۸٪	(۱۶,۴۷۲,۴۲۸)	(۲۵,۷۱۰,۵۲۰)	(۳۸,۰۵۱,۷۴۰)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
۲۰٪	(۱۳۶,۶۵۹,۳۳۲)	(۱۷۰,۲۱۰,۵۹۰)	(۲۰۴,۲۱۸,۵۹۲)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
۳۴٪	(۴,۸۸۲,۰۲۶)	(۴۶,۸۰۸,۳۷۴)	(۶۲,۹۱۰,۶۹۳)	دریافت های نقدی حاصل از واگذاری (تحویل) سهام شرکت فرعی (تغییرات حقوق مالکانه)
۲۷٪	(۱۴۳,۸۵۷,۰۱۹)	(۱۹۵,۱۵۷,۳۰۴)	(۲۴۷,۶۴۰,۵۷۷)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیتهای تامین مالی
-۳۸٪	(۳۹۳,۴۰۹)	۳,۱۱۱,۸۹۵	۱,۹۴۱,۲۷۰	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱۳٪	۲۸,۱۶۱,۱۶۱	۲۷,۸۰۳,۱۹۶	۳۱,۳۰۴,۵۰۷	مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
-	۳۵,۴۴۳	۳۸۹,۴۱۶	۹۵۰,۶۱۷	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۹٪	۲۷,۸۰۳,۱۹۶	۳۱,۳۰۴,۵۰۷	۳۴,۱۹۶,۳۹۵	مانده وجه نقد در پایان دوره
-۹۳٪	۵۷,۸۸۰,۳۳۵	۴۴,۷۷۲,۷۷۴	۳,۴۵۲,۴۷۳	معاملات غیر نقدی