گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه

در مورد عملکرد و صورتهای مالی

منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

به نام خدا

۱- گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

۲- صورتهای مالی:

۳-۱- صورت وضعیت مالی تلفیقی و شرکت

۳-۲-صورت سود و زیان تلفیقی وشرکت

۳-۳- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی و شرکت

۳-٤- صورت جریان های نقدی تلفیقی و شرکت

۳-۵- یادداشتهای توضیحی صورت های مالی (به پیوست صورتهای مالی می باشد)

منویات مقام معظم رهبری:

"اگر بتوانیم نفت و گاز را تبدیل کنیم به کالایی که دارای ارزش افزوده باشد برای کشور، این خوب است .سیاست را این قرار بدهید . در زمینه گاز، صنایع پایین دستی پتروشیمی را فعال کنیم؛ قسمت های بالادستی اش خوشبختانه خوب است ، کارهای خوبی انجام گرفته است اما قسمت های پایین دستی را فعال کنیم ؛ اشتغال به وجود بیاید ، کار به وجود بیاید "

تندیس اجلاس سراسرس واحدهای مشتری مدار

گواهینامه رتبه ۴۳ صد شرکت برتر ایران

مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ۱۳۴۷وماده ٤٥ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱٤۰۱ بر پایه سوابق ، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی ازگزارش های سالانه هیأت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیأت مدیره فراهم می آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع عمومی شرکت می باشد، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیأت مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیتهای موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می توان پیش بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۳۱ /۰۲ / ۱٤۰۲ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

باتشکر

هیأت مدیره شرکت پتروشیمی شازند

اعضای هیأت مدیره و مدیر عامل	نماینده شخصیت حقوقی	سمت	امضاء
شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	کیومرث یزدان پناه درو	رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	
شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)	سید محمد حسن حسینی خامنه ای	نایب رئیس هیأت مدیره (موظف)	
شرکت سرمایه گذاری نفت ،گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	مهدی نور احمدی	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	
سرکت سرمایه گذاری آتیه صبا (سهامی عام)	سجاد سنگسری	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	
شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	علیرضا خلیلی نیا	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	

پیام هیأت مدیره

اینک پس از یک سال تلاش و کوشش به یاری و عنایات خداوند متعال ، مجالی دوباره یافتیم تا کارنامه تلاشگران شرکت پتروشیمی شازند را تقدیم حضورتان کنیم.

بسیار خرسندیم اعلام نماییم با اتکال به خداوند بزرگ ، همراهی شما سهامداران گرانقدر و بهره گیری از اراده استوار و تلاش جمعی ، ضمن حضور فعال در عرصه اقتصاد کشور ، ارزش آفرینی را برای همه ذینفعان ، از اندیشه به عمل برسانیم و شرایطی را مهیا نماییم تا بتوان در راستای برنامه های شرکت قدم برداشته و با تخصص ، همدلی ، درک مناسب مدیران و کارکنان در سال موسوم به « تولید دانش بنیان و اشتغال آفرین » ، با کسب بیش از ۲۳۲ میلیون دلار در آمد ارزی موفق به افتخارات و دستاوردهای جدیدی به شرح زیر درسال مالی ۱۴۰۱ شویم :

۱- شکسته شدن رکورد ارزش فروش از ابتدای تأسیس شرکت تاکنون
۲- افزایش تولید و فروش نسبت به سال قبل
۳- کسب رتبه ۴۳ و صعود هشت پله ای در میان یک صد شرکت برتر ایران
۴- تأمین به موقع خوراک و جلوگیری از کاهش تولیدات
۵- تعمیر و نوسازی توربو اکسپندر با همکاری شرکت های دانش بنیان و به دست متخصصان داخل کشور
۶- ساخت کاتالیست رویک در داخل مجتمع که موجب قطع وابستگی به تأمین این کاتالیست استراتژیک و رفع نگرانی به دلیل تحریم ها
۷- تولید آزمایشی گرید جدید PE100RD (مقاوم در مقابل ترکیبات کلر) و گرید PE100LS (مقاوم در مقابل ریزش و مناسب برای تولید لوله های با قطر بیش از یک متر) و گرید جدید CRP100B/EX4 در واحد HDPE و پیگیری جهت تجاری سازی این گریدهای راهبردی.
۸- تکمیل و عملیاتی سازی قسمت Degasing واحد HD.
۹- ساخت راکتور پنجم اتوکسیلات(در دست اجرا)به منظور تولید گریدهای مبتنی بر EO/PO.
۱۰- طرح جامع آب و گسترش واحد DM (در دست اجرا) به منظور صیانت از منابع آبی و مقابله با کمبود آب در منطقه.
۱۱- تولید محصول پلی اتیلن HD3840 تولیدی با فرمولاسیون جدید پکیج افزودنی.
۱۲- تولید آزمایشی گرید اتوکسیله MPEG.
۱۳- بازیافت DMF آغشته به روغن (دی متیل فرم آمید) به منظور استفاده مجدد در واحد PBR.
۱۴- تولید گرید جدید ARP801 (ویژه سرنگ) در واحد PP.
۱۵- تولیدآزمایشی سوخت کشتی کم سولفور.
۱۶- تولید نیمه صنعتی لیگاند بیس فسفیت.
۱۷- داخلی سازی افزودنی کلسیم استائارات.
۱۸- بررسی و تهیه مستندات اولیه برای اجرای پروژه کولینگ های هیبریدی به منظور صیانت از منابع آبی.
۱۹- تداوم مدیریت پسماندهای آهکی و هاضم.
۲۰- پروژه ارزیابی چرخه حیات (LCA).
۲۱- تغییر منشاء گاز در یافتی و حاوی هیدروژن از پالایشگاه و اصلاح قیمت آن.
۲۲- انجام مطالعات جامع و ممیزی شبکه برق مجتمع و ارتقاء تجهیزات پایش و اندازه گیری مصرف برق.
۲۳- بررسی و مطالعه جهت تولید گریدهای جدید داروئی در واحد اتوکسیلات مبتنی بر خوراک های PO/EO
۲۴- اخذ رای برائت شرکت از شعبه ۱ تعزیرات در خصوص شکایت بانک اقتصاد نوین نسبت به محکومیت بیش از هفت میلیون یورو .

۲۵- اخذ رای به نفع شرکت در مرحله بدوی در پرونده شرکت گرند جنرال با موضوع ادعای آن شرکت مبنی بر دریافت کالا به ارزش ۱۷/۵ میلیون درهم .

۲۶- شاخص های درآمد ، سودآوری عملیاتی و نقدینگی شرکت نسبت به سال مالی قبل و کسب مبالغ فروش ، سود ناخالص ، سود عملیاتی و سودخالص از بدو تاسیس شرکت تاکنون به شرح جدول و نمودار های ذیل :

ردیف	شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	شرایط نسبت به سال قبل
۱	فروش- میلیون ریال	۲۳۲،۷۱۶،۳۸۱	۲۰۵،۳۹۵،۲۵۸	۲۷،۳۲۱،۱۲۳	۱۳	بهبود
۲	سود ناخالص- میلیون ریال	۲۹،۱۳۵،۸۷۹	۵۶،۱۲۰،۲۲۸	(۲۶،۹۸٤،۳٤۹)	(٤۸)	کاهش قابل ملاحظه
۳	سود عملیاتی- میلیون ریال	۲۸،۸۵۵،۶۸۷	٤۹،۳۲۵،۱۳۸	(۲۰،٤۶۹،٤۵۱)	(٤۱)	کاهش قابل ملاحظه
٤	سود خالص- میلیون ریال	۳۳،۸۲٤،۶۲۶	۵۵،۰۹۷،۲۷۳	(۲۱،۲۷۲،۶٤۷)	(۳۹)	کاهش قابل ملاحظه
۵	سرمایه در گردش - میلیون ریال	۳۷،۹۷۹،۳۳۶	۵۹،۱۷۱،۶۸۲	(۲۱،۱۹۲،۳٤۶)	(۳۶)	کاهش قابل ملاحظه
۶	نسبت سود عملیاتی به فروش- درصد	۱۲	۲٤	(۱۲)	(٤۸)	کاهش قابل ملاحظه
۷	نسبت بازده مجموع داراییها-درصد	۳۱	۵۹	(۲۸)	(٤۸)	کاهش قابل ملاحظه
۸	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام-درصد	۵۸	۹۷	(۳۹)	(٤۰)	کاهش قابل ملاحظه

با عنایت به فعالیت های انجام شده و برنامه های پیش بینی شده برای آینده به سهامداران گرانقدر اطمینان می دهیم که این شرکت همواره خود را مفتخر و متعهد و ملزم به رعایت ، حفظ و صیانت از منافع همه افراد ذینفع می داند و این مهم را با جدیت ادامه خواهد داد. افتخار ما تحقق خواسته های به حق مشتریان ، کارکنان و سهامداران و تعهد به انجام مسئولیت های اجتماعی می باشد ، بی تردید رشد و بالندگی روز افزون شرکت و کسب موفقیت های فوق بدون در نظرگرفتن منافع ذی نفعان میسر نخواهد بود .

اعتقاد داریم توجه سهامداران به عملکرد این دوره و ارایه نقطه نظرات ارزشمندشان در بهبود هرچه بیشتر و بهتر عملکرد دوره آتی موثر خواهد بود و انتظار داریم با ارایه پیشنهادات سازنده خود، این مجموعه را یاری نمایند. امید است با حمایت ها و راهنمایی سهامداران محترم و با تکیه بر الطاف خداوند متعال ، هیأت مدیره بتواندگام های موثر و مفیدتری برای رشد و ارتقاء برداشته و آنچه که برای آینده برنامه ریزی شده ، را به واقعیت تبدیل نماید.

هیأت مدیره

گزیده اطلاعات

گروه

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۱	۱۴۰۰
درآمدهای عملیاتی	۲۳۲،۷۱۶،۳۸۱	۲۰۵،۳۹۵،۲۵۸
سود عملیاتی	۲۶،۶۴۶،۸۶۵	۴۹،۴۲۵،۳۸۷
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۱۲،۲۷۱،۵۱۶	۱۰،۱۸۳،۹۲۹
سودخالص	۳۳،۹۷۳،۷۰۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸
وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۲۸،۵۱۱،۸۶۹	۴۷،۶۳۳،۵۸۱
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)		
جمع دارایی ها	۱۰۶،۷۹۹،۱۶۶	۱۱۵،۳۲۸،۲۵۲
جمع بدهی ها	۵۷ ،۷۵۳ ،۷۵۲	۴۵ ،۴۴۱ ،۸۲۳
سرمایه ثبت شده	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰
جمع حقوق صاحبان سهام	۴۹ ،۰۴۵ ،۴۱۴	۶۹ ،۸۸۶ ،۴۲۹
ج)نرخ بازده (درصد)		
نرخ بازده دارایی ها	۳۰	۵۶
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)	۵۷	۹۶
د) اطلاعات مربوط به هر سهم		
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰
سود واقعی هر سهم (تلفیقی) - ریال	۴ ،۱۹۳	۶ ،۸۴۲
میانگین موزون تعداد سهام	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰
سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱۴۰۱)- ریال	۲ ،۵۱۷	۴ ،۰۹۹
آخرین قیمت هرسهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۴۰۲/ ۰۲ / ۳۱) - ریال	۴۴ ،۴۴۰	۴۷ ،۲۴۰
ارزش دفتری هرسهم تلفیقی– ریال	۶ ،۰۸۲	۸ ،۶۶۶
نسبت قیمت هر سهم شرکت اصلی به درآمد واقعی هر سهم تلفیقی- مرتبه	۱۰/۶	۶/۹
ه) سایر اطلاعات		
تعداد کارکنان در پایان سال– نفر	۳ ،۶۱۰	۳ ،۳۵۸

گزیده اطلاعات

شرکت اصلی

(شرکت پتروشیمی شازند)

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۱	۱۴۰۰
درآمدهای عملیاتی	۲۳۴،۷۵۹،۱۱۳	۲۰۶،۸۱۶،۸۵۵
سود عملیاتی	۲۸،۸۵۵،۶۸۷	۴۹،۳۲۵،۱۳۸
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۹،۹۱۳،۰۸۹	۱۰،۲۱۰،۹۵۳
سودخالص	۳۳،۸۲۴،۶۲۶	۵۵،۰۹۷،۲۷۳
وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۲۴،۴۲۶،۴۰۴	۴۷،۲۴۴،۱۹۰
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)		
جمع دارایی ها	۱۰۹،۴۴۶،۳۱۴	۱۱۰،۵۲۵،۴۶۴
جمع بدهی ها	۶۲،۲۱۶،۶۱۱	۴۱،۲۰۲،۸۴۲
سرمایه ثبت شده	۸،۰۶۴،۰۰۰	۸،۰۶۴،۰۰۰
جمع حقوق صاحبان سهام	۴۷،۲۲۹،۷۰۳	۶۹،۳۲۲،۶۲۲
ج)نرخ بازده (درصد)		
نرخ بازده دارایی ها	۳۱	۵۹
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)	۵۸	۹۷
د) اطلاعات مربوط به هر سهم		
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰
سود واقعی هر سهم - ریال	۴ ،۲۰۱	۶ ،۸۳۹
تعداد سهام در پایان سال	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰ ،۰۰۰
سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱۴۰۰)- ریال	۲ ،۵۱۷	۴ ،۰۹۹
آخرین قیمت هرسهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۴۰۲/۰۲/ ۲۴) - ریال	۴۴ ،۴۴۰	۴۷ ،۲۴۰
ارزش دفتری هر سهم - ریال	۵ ،۸۵۷	۸ ،۵۹۷
نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم – مرتبه	۱۰/۶	۶/۹
ه) سایر اطلاعات		
تعداد کارکنان پایان سال– نفر	۳ ،۵۷۴	۳ ،۳۲۲

وضعیت صنعت پتروشیمی ایران، خاورمیانه و جهان

وضعیت صنعت پتروشیمی در ایران و جهان

در فرآیند بلوغ و توسعه صنعت پتروشیمی در جهان و با توجه به عوامل تاثیر گذار مختلف محیطی ، شرکت های پیشروی پتروشیمیایی جهان علی رغم وجود سیاست ها و استراتژی های دراز مدت ، هر ساله متناسب با شرایط ، فعالیت های توسعه ای خود را مورد بازنگری قرار داده و برنامه های خود را برای حصول بهترین نتایج مورد تجدید نظرو ارزیابی قرار می دهند. بررسی برنامه های آتی شرکت هایی مثل داوکمیکال ، BASF ، آشلند ، لیوندل بازل و دیگر شرکت های مطرح در صنعت پتروشیمی بیانگر رویکردهای اصلی بشرح زیر است :

- سرمایه گذاری های کلان برای کاهش ردپای کربن (carbon footprint) در تولیداتشان.
- سرمایه گذاری برای بهبود دارایی های موجود و حفظ سرمایه های قبلی.
- تولید محصولات دوست دار محیط زیست برای مقابله با تغییرات آب و هوایی و توجه به تولید محصولات بر پایه مواد تجزیه پذیر به جای مواد هیدروکربوری و سوخت های فسیلی.
- توسعه اقتصاد بازیافت.
- توسعه واحد های نو آور و اقتصاد دانشی و افزایش تولید محصولات دانش محور و کاهش تولید محصولات نا منطبق و دارای ارزش پائین .
- جهت گیری به سمت فعالیت های مغز افزاری و تولید دانش به جای محصول و درراستای همین سیاست ، انتقال کارخانه های تولید محصولات پایه و کم ارزش به کشورهای در حال توسعه در خاورمیانه ، آفریقا و ...
- توجه به محصولات مرتبط با انرژی های نو مثل پلی سیلیکن و زنجیره ارزشِ استفاده از انرژی های نو از جمله مواد اولیه باتری ها که ذخیره ساز انرژی هستند و در آینده به عنوان جایگزین اصلی انرژی های فسیلی در منازل ، صنایع ، حمل و نقل و غیره نقش خود را ایفا خواهند نمود .

شرکت های پیشرو و تراز اول پتروشیمی جهان علاوه بر تمرکز بر دانش های جدید و بهره وری بیشتر برای تولیدمحصولاتی با مشخصات برتر ، تلاشی راهبردی برای ساخت نسل های جدیدکاتالیست ها ، آغازگرها و مواد شیمیایی خاص که ارزش افزوده ای صدها برابر بیشتر از محصولات متعارف پتروشیمی داشته و از طرفی آلودگی محیط زیست و مصرف انرژی به مراتب کمتری دارند را در دستور کار خود قرار داده اند.

با عنایت به آنچه گفته شد در تدوین سیاست های آتی صنعت پتروشیمی به عنوان بزرگترین صنعت پیشران کشور با نقشی کلیدی در تأمین در آمدهای ارزی می باید به موارد زیر عنایت داشت :

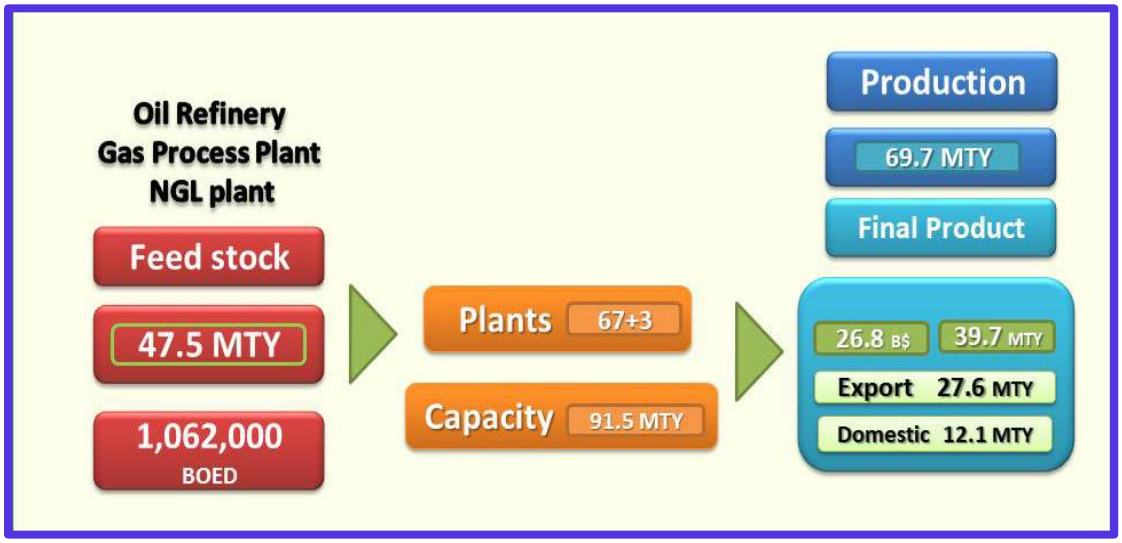
- توجه راهبردی وتلاش برای ورود معنی دار به باشگاه صاحبان دانشِ فنی تولید محصولات ارزشمند ، در این راستا حرکت های قابل تقدیری از طرف شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی انجام شده ، از جمله ایجاد پایلوت های آزمایشگاهی و یا نیمه صنعتی برای تست کاتالیست های تولید داخل ، تهیه بسته طراحی فرآیندی واحد پلی اتیلن ، دانش فنی تولید فعال کننده کربنات پتاسیم ، تهیه پکیج ریفرمر اولیه و ثانویه WHB و...
- از طرفی با عنایت به دغدغه تأمین خوراک پایدار ، برای صنایع پتروشیمی ، ورود و یا همکاری با صنایع بالادست (نفت و گاز) می تواند راهبردی برای توسعه پایدار این صنعت باشد.

- با توجه به حجم عظیم تولید برخی محصولات، گسترش دیپلماسی و برنامه ریزی برای شناسایی و توسعه بازارهای بیرون از مرزها از ضروریات تداوم تولید است.
- تولید کاتالیست های این صنعت، نه فقط به منظور تأمین نیاز واحدهای داخلی ، بلکه با نگاه به نیاز کشورهای منطقه و با هدف تولید محصولاتی استراتژیک و بسیار ارزشمند به جای محصولات سنتی که در حال حاضر تولید می شوند.
- بهبود نقش محور ی و تنظیم گری NPC ، نه فقط برای قیمت گذاری بلکه برای ایجاد هماهنگی بین بازیگران این صنعت ، تسهیم بازار داخل وخارج ، برنامه ریزی برای تأمین خوراک های زنجیره ای از بالادست و همچنین خوراک های بین شرکتهای پتروشیمی و ...
- توجه ، پذیرش و سرمایه گذاری در اقتصاد حلقه ای و تغییر زنجیره ارزش یکبار مصرف برای مواد پلیمری و شیمیایی به زنجیره ای حلقه ای و توسعه صنایع بازیافت به عنوان راهکاری برای جلوگیری از اتلاف منابع ذی قیمت هیدروکربوری و از آن مهمتر توجه به مسئولیت اجتماعی و حفظ سلامت محیط زیست .
- توسعه استفاده از ابزارهای نوین ، تجزیه وتحلیل دیجیتال و پیشرفته به منظور مدیریت بهتر پیچیدگی های این صنعت در بعد فنی ، اقتصادی ، بازار ، زنجیره تأمین ، فروش ، بهبود فرآیندهای کاری ، تجاری و ثبت و تحلیل بهتر داده ها ، توجه به این مهم ، سبب تسهیل در فرآیندها و تعالی عملکردی در نگاهی کلان می گردد بعلاوه موجب تأثیر بر الگوهای تقاضا در بازار و تغییر مدل های تجاری و تصمیم گیری بهتر برای آینده در کسب و کار و ایجاد جایگاه بهتر برای ایران در میان کشورهای تولید کننده محصولات پتروشیمی در جهان خواهد شد.

گستره صنعت پتروشیمی ایران در سال ۱۴۰۱ را بطور خیلی خلاصه می توان چنین تعریف کرد:

میزان خوراک ورودی به این صنعت اعم از خوراک های پالایشگاهی ، گازی و NGL plant ها برابر است با ۴۷/۵ MTY ، بعلاوه ۱،۰۶۲،۰۰۰ BOED این میزان خوراکِ مواد اولیهٔ ۷۰ مجتمعِ تولیدی با ظرفیت نصب شده ۹۱/۵ MTY را تأمین می کند و کل تولیدات این مجتمع ها بالغ بر۶۹/۷ MTY است میزان کلی صادرات در سال گذشته بالغ بر ۲۷/۶ MTY بوده و ۱۲/۱ MTY نیز به مصرف داخل رسیده است .

میزان خوراک و تعداد و ظرفیت مجتمع ها و میزان تولید صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۱



علیرغم باور و اتفاق نظر همه تحلیل گران و صاحب نظران صنعت پتروشیمی ایران در مورد ضرورت توسعه و تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی ، هنوز در این زمینه فعالیت چشمگیری انجام نشده و این حوزه ی پرسود ،کماکان بکر و سرشار از فرصت برای محصولات مختلف باقیمانده است همانگونه که در تصویر زیر قابل مشاهده است صنعت پتروشیمی کشور در واحدهای بالادست در اقصی نقاط کشور توسعه زیادی حاصل نموده است :

توزیع جغرافیایی صنعت پتروشیمی در کشور

لذا ضروریست سیاست گذاران در بخش دولتی و سرمایه گذاران در بخش خصوصی ضمن اهتمام به این موضوع فعالیت های جدی تری را در دستور کار خود قرار دهند در این راستا مقرر شده است تعداد ۱۳ پارک صنعتی پتروشیمی در مناطق مختلف کشور خصوصاً حاشیه جنوبی کشور ایجاد گردد. شرکت پتروشیمی خلیج فارس در این زمینه فعالیت های خوبی را شروع کرده است.

داشتن یکی از بزرگترین ذخایر گازی جهان تنها یکی از مزیت های سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی ایران است.

علاوه بر آن :

- **در مناطق آزاد و ویژه اقتصادی برای سرمایه گذاران مزایا و معافیت های گمرکی زیادی به شرح زیر وجود دارد :**
  - صادرات بدون هیچ گونه تشریفات.
  - واردات کالا با حداقل تشریفات گمرکی .
  - صادرات کالاهای وارداتی به مناطق آزاد دیگر بدون هیچ گونه تشریفات.

- اختصاص زمین به متقاضیان واجد شرایط پس از ارزیابی.
- تضمین سرمایه گذاری خارجی بر اساس قانون مناطق آزاد.
- امنیت و تضمین اجازه خروج سرمایه و سود اکتساب شده.
- معافیت مالیاتی برای واردات کالاها ، تجهیزات و کاتالیست.
- عدم نیاز به ویزای ورود در مناطق آزاد.
- معافیت ماشین آلات و تجهیزات خطوط تولید از پرداخت حقوق و عوارض گمرکی (ماشین آلات دست اول)
- استرداد حقوق و عوارض گمرکی پرداخت شده برای ورود مواد اولیه مصرفی در تولید کالاهای صادراتی
- معافیت پرداخت تعرفه های گمرکی برای انتقال کالاهای نیمه تمام به داخل کشور.

- **بهره مندی سرمایه گذاران از قانون حمایت و تشویق سرمایه گذاری خارجی (FIPPA) شامل :**

- عدم محدودیت در حجم و درصد مشارکت سرمایه گذاران خارجی.
- انتقال اصل سرمایه ، سود و منافع حاصل از بکارگیری سرمایه به صورت ارز یا کالا.
- برخورداری سرمایه گذار خارجی از رفتار مشابه و برابر با سرمایه گذاران داخلی.
- امکان سرمایه گذاری در کلیه زمینه های مجاز برای بخش خصوصی.
- اعطای پوشش حمایتی به کلیه روش های سرمایه گذاری خارجی.
- فرآیند کوتاه و سریع درخواست پذیرش و تصویب سرمایه های خارجی.
- صدور پروانه اقامت چند ساله برای سرمایه گذاران ، مدیران ، کارشناسان خارجی و بستگان درجه یک آن ها.

- **از دیگر مزیت ها می توان به موارد ذیل اشاره نمود:**

- برخورداری از موقعیت جغرافیایی منحصر بفرد به عنوان نقطه اتصال خاورمیانه ، آسیا و اروپا .
- تأمین خوراک مستمر و قابل دسترس.
- قیمت مناسب خوراک در طول بهره برداری براساس فرمول های مصوب.
- تخفیف پلکانی تعریف شده برای قیمت خوراک جهت تاسیس طرح های پتروشیمی در مناطق کمتر توسعه یافته و تکمیل زنجیره های پایین دستی.
- وجود معافیت های مالیاتی در مناطق آزاد ، مناطق ویژه اقتصادی و مناطق کمتر توسعه یافته از زمان بهره برداری.
- دسترسی به آبهای آزاد و بین المللی .
- دسترسی به امکانات واردت / صادرات .
- امکان استفاده از پتانسیل بازار سرمایه در حال رشد کشور (حدودا ۲۰۰ میلیاردیورو).
- وجود زیر ساخت های توسعه یافته (فرودگاه ، راه آهن ،بندر،اسکله و..) در قطب های پتروشیمی .
- وجود نیروهای جوان ، متخصص ،توانمند و حرفه ای.
- وجود بازار داخلی در حال رشد با بیش از ۸۰ میلیون جمعیت و امکان دسترسی سریع به بازارهای کشورها ی همسایه.
- حمایت و پشتیبانی شرکت های ملی صنایع پتروشیمی از توسعه صنعت پتروشیمی.
- دسترسی به شرکت های مهندسی،تأمین کنندگان و تولید کنندگان توانمند داخلی .

آنچه در فوق آمد بیانگر فرصت های بی نظیر برای سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی ایران است و امید می رود با تدبیر و درایت مدیران این صنعت از یک سو و استقبال سرمایه گذاران داخلی و خارجی ، از دیگر سو ، شرایط برای رشد و تعالی بیش از پیش این صنعت مهیا گردد.

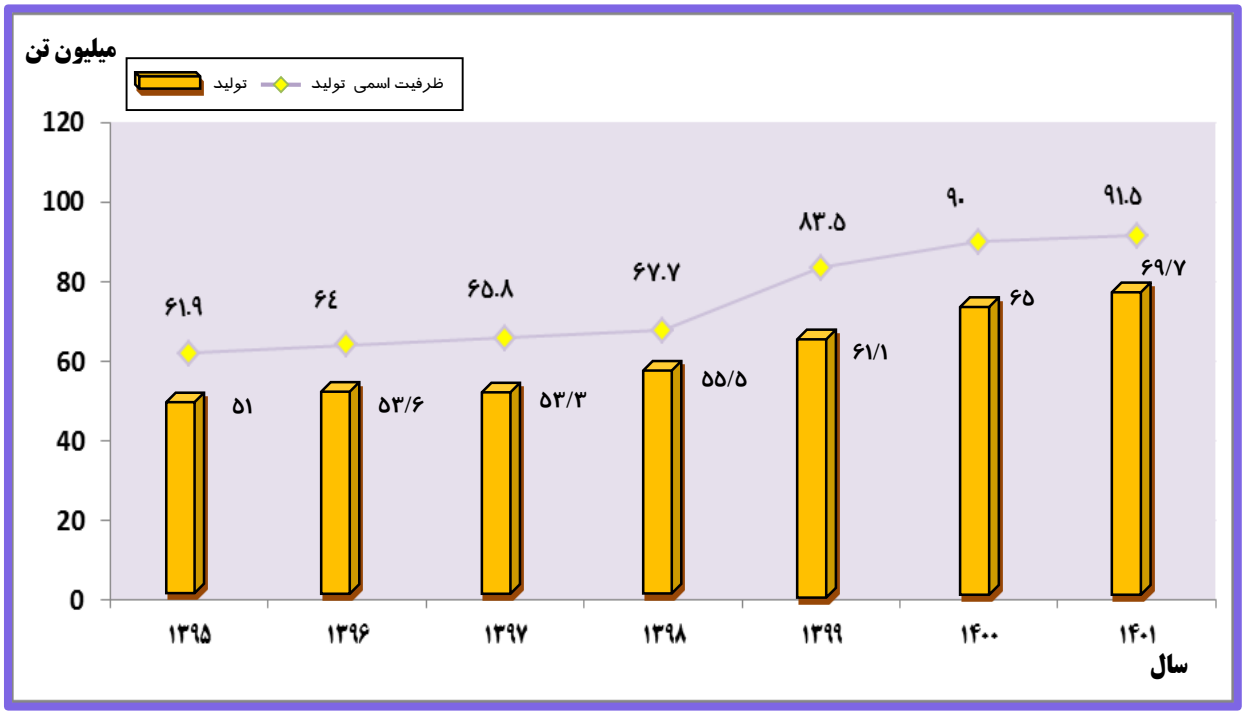
میزان ظرفیت اسمی نصب شده در کشور تا پایان سال ۱۴۰۱ بالغ بر ۹۱/۵ میلیون تن می باشد که واحدهای نصب شده موفق به تولید بیش از ۶۹/۷ میلیون تن محصولات میانی و نهایی گردیده اند .

جدول زیر ظرفیت اسمی و میزان تولیدکل واحدهای پتروشیمی را در سال ۱۴۰۱ نشان می دهد.

جدول ظرفیت تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۵ تا سال ۱۴۰۱

شرح	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱
ظرفیت اسمی تولید (میلیون تن)	۶۱/۹	۶۴	۶۵/۸	۶۷/۷	۸۳/۵	۹۰	۹۱/۵
تولید (میلیون تن)	۵۱	۵۳/۶	۵۳/۳	۵۵/۵	۶۱/۱	۶۵	۶۹/۷

نمودار ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۵ تا سال ۱۴۰۱



شرکت پتروشیمی شازند

مجتمع پتروشیمی شازند یکی از طرح های استراتژیک و زیر بنایی کشور می باشد که در راستای سیاست راهبردی و اصولی توسعه صنعت پتروشیمی ، با اهداف مهمی از قبیل تأمین نیاز صنایع داخلی کشور به محصولات پایه پلیمری و شیمیایی، تربیت نیروهای کارآمد انسانی برای توسعه آینده این صنعت و انتقال دانش فنی ، در سال ۱۳۶۳ در شورای عالی اقتصاد به تصویب رسید و در سال ۱۳۶۸ رسماً عملیات اجرایی این طرح عظیم و ملی آغاز و در سال ۱۳۷۲ فاز اول آن به بهره برداری رسید.

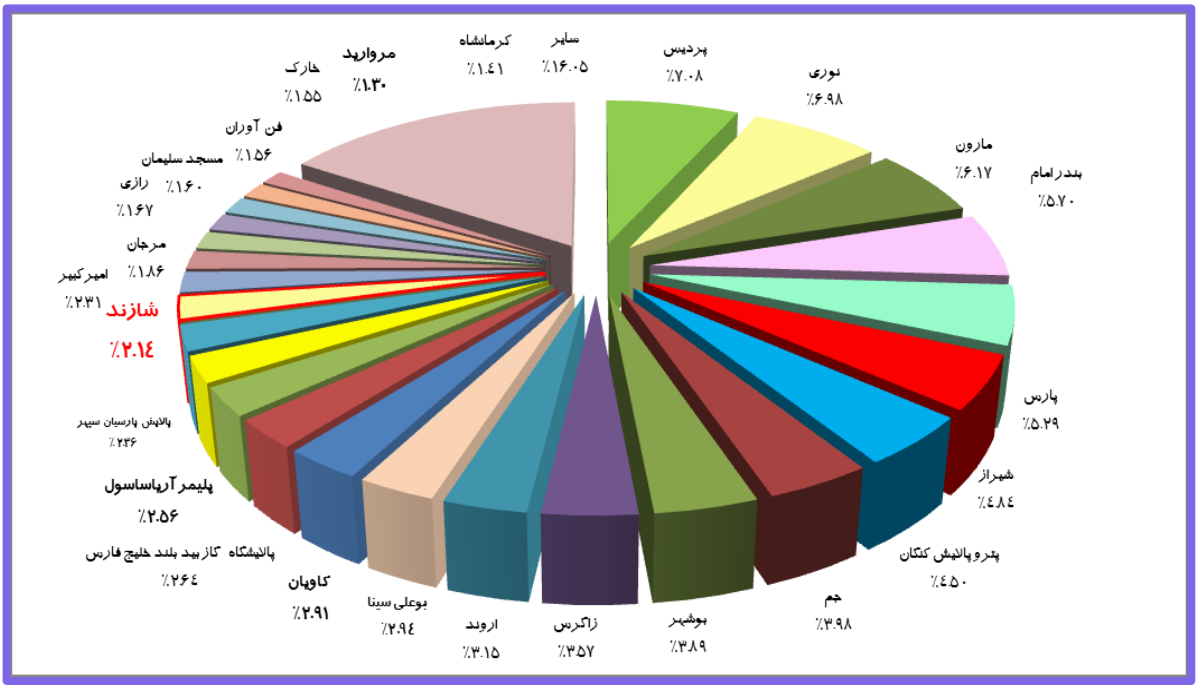
در حال حاضر این شرکت با سوابق و تجربیات ارزشمند بیش از سه دهه فعالیت موثر در بازار ، توانایی تولید بیش از یک میلیون و هشتصد هزار تن محصولات میانی ونهایی از انواع پلیمری و شیمیایی و جانبی را دارد . در همین راستا طی سال ۱۴۰۱ این شرکت موفق به تولید ۱،۸۴۷،۵۵۱ تن محصول گردید.

این مجتمع با داشتن ۱۷ واحد تولیدی فعال ، ترکیبی کم نظیر از محصولات شیمیایی و پلیمری را در سبد محصولات خود عرضه می نماید و با توجه به انحصار تولید بعضی محصولات حیاتی از قبیل اکسید اتیلن ، وینیل استات ، دو اتیل هگزانول ، نرمال بوتانول ، ایزو بوتانول و اتانول آمین ها نقش این مجتمع در تأمین نیازهای راهبردی صنایع مختلف کشور را می توان بی نظیردانست .

- وضعیت شرکت پتروشیمی شازند درسال ۱۴۰۱

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش								
شرح	مقدار(هزار تن)				مبلغ (میلیارد ریال)			
	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)
تولید	۱،۸۴۸	۱،۷۶۱	۸۷	+ ۵	-	-	-	-
فروش داخلی	۵۹۵	۵۰۱	۹۴	+ ۱۹	۱۶۰،۸۱۵	۱۲۹،۴۹۹	۳۱،۳۱۶	+ ۲۴
صادرات	۳۰۷	۳۵۳	(۴۶)	(۱۳)	۷۱،۹۰۲	۷۵،۸۹۶	(۴،۹۹۴)	(۵)
فروش کل	۹۰۲	۸۵۴	۴۸	+ ۶	۲۳۲،۷۱۷	۲۰۵،۳۹۵	۲۷،۳۲۲	+ ۱۳

میزان تولید شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با سایرشرکت ها در کشور



رسالت شرکت :

- تعالی عملیاتی و تولیدی از طریق دستیابی به استانداردهای جهانی
- بلوغ و تکامل سرمایه های انسانی از طریق تمرکز بر یادگیری، خلاقیت ، نوآوری و همسویی
- دستیابی به بازارهای جدید و افزایش سهم بازار و رضایت مشتریان با اتکا بر نوآوری باز و محصولات خاص و دانشی
- دستیابی به نتایج مطلوب مالی

استراتژی های اصلی شرکت :

- تثبیت موقعیت رقابتی
- توسعه بازار و محصول
- ایجاد سیستم یکپارچه اطلاعاتی مبتنی بر فناوری اطلاعات
- افزایش ثروت سهامداران
- توجه به بازارهای خاص و محصولات دانش محور

برنامه های عملیاتی (آتی) شرکت پتروشیمی شازند

۱- تأمین به موقع خوراک نفتا و جلوگیری از کاهش تولیدات .
۲- پایش قیمت نفتا با مقایسه نرخ های موجود و خرید نفتا با کمترین قیمت ممکن جهت کاهش هزینه ها و اتلاف ها.
۳- شناسایی و به کارگیری تکنولوژی های نوین و تلاش برای دستیابی به دانش فنی تولید محصولات جدید بر اساس نیاز بازار و مشتریان و امکان تولید.
٤- نهایی کردن دستورالعمل تعریف ، تدوین و اجرای پروژه های دانش کلان در سازمان.
۵- شناسایی ، بهینه سازی ورفع مشکلات فرآیندی، گلوگاه ها و عوامل مؤثر بر کاهش راندمان و استمرار تولید با هدف، به روز آوری تکنولوژی واحدها ، محصولات و افزایش سود آوری شرکت.
۶- اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب ، حفظ محیط زیست و جلوگیری از هدر رفت منابع.
۷- شناخت ، تولید و به کارگیری نسل های جدید کاتالیست و مواد شیمیایی مصرفی در فرآیند به منظور ارتقاء کیفیت محصولات و کاهش هزینه های تولیدو با همکاری شرکت های دانش بنیان و توانای داخلی و خارجی.
۸- بهینه سازی فرآیندهای موجود با هدف افزایش راندمان ، تولید محصولاتی با مشخصات برتر و سود آوری شرکت
۹- فروش اعتباری محصولات و ارائه شرایط جذاب به مشتریان خوش نام ، باسابقه و وفادار در چارچوب ضوابط مصوب.
۱۰- بهبود زنجیره تأمین مواد شیمیایی ،کاتالیست ها و قطعات یدکی از طریق شناسایی تأمین کنندگان جدید و معتبر .
۱۱- اجرای برنامه های عملیاتی دقیق و هدفمند ، جهت نیل به اهداف مالی، تجاری وعملیاتی شرکت براساس بودجه سال .
۱۲- شناسایی و ایجاد زیر ساخت های جدید برای توسعه پایدار از طریق تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد پارک صنعتی و توجه راهبردی به توسعه صنایع تکمیلی و پائین دستی به عنوان حلقه مفقوده ارزش آفرینی.
۱۳- تغییر در فرآیند تولید برای افزایش کیفیت محصولات با نگرشی مشتری محور و با هدف افزایش ارزش افزوده محصولات.
۱٤- تداوم استفاده عملیاتی از رآکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات به منظور شناسایی و تولیدگریدهای جدید با ارزش افزوده بیشتر.
۱۵- برنامه ریزی جهت ساخت . قطعات یدکی مهم و حساس و گرانقیمت با استفاده از مهندسی معکوس و کاهش وابستگی خارجی و جلوگیری از خروج ارز .
۱۶- پیگیری جهت تحویل به موقع محصولات با هدف کسب رضایت مشتری و جلوگیری از انباشت غیر متعارف محصولات تولیدی
۱۷- مدیریت بهینه نقدینگی
۱۸- برنامه ریزی جهت فروش مواد اولیه مورد نیاز مصارف پزشکی مطابق با نیاز واقعی کشور و در راستای مسئولیت اجتماعی.
۱۹- حفظ تعامل سازنده با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی.
۲۰- پایش مستمر رقبای داخلی و منطقه ای جهت حفظ سهم بازار و حضور فعال در بازارهای منطقه ای و کشورهای هم جوار منجمله کشور ترکیه ، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا.
۲۱- بازنگری در روش های انجام تحقیقات بازار در راستای راهبردهای مصوب و در چارچوب تیم های پژوهش ، تکنولوژی و بازار.
۲۲- بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی .
۲۳- انجام پروژه های پژوهشی مرتبط با بهبود مصرف انرژی و زیست محیطی در قالب همکاری با واحدهای عملیاتی مجتمع .
۲٤- بهینه سازی فرمولاسیون های موجود جهت توسعه سبد محصولات بنزینی در راستای ارائه محصولات جدید به بازارهای بنزین در منطقه .
۲۵- عملیات شناسایی ریسک های فرآیندی سازمان و برنامه ریزی برای کاهش اثرات ریسک های شناسایی شده.
۲۶- انجام پژوهش در راستای حذف یا کاهش ضایعات، استحصال و تبدیل ضایعات به محصولاتی با ارزش .
۲۷- تلاش جهت پیشگیری از وقوع حوادث فرایندی و به حداقل رساندن حوادث فردی جزیی با همکاری کلیه پرسنل.
۲۸- تدوین نهایی " سند توسعه راهبردی" شرکت ذیل " سند جامع آینده‌نگاری راهبردی".

شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم – در مرحله قبل از بهره برداری (۳۸ درصد سرمایه گذاری) :

با عنایت به تغییر این طرح از پالایشگاه میعانات گازی به طرح GTPP (تولید محصول پلی پروپیلن از گاز طبیعی) و اخذ مجوز تخصیص خوراک گاز به میزان ۵/۳ میلیون نرمال متر مکعب در روز، تاکنون فعالیتهایی به شرح زیر انجام گردیده است:

– تمدید موافقتنامه اصولی طرح (تا ۲۱ شهریور ۱۴۰۱)، طبق موافقتنامه مذکور می بایست تأمین آب، برق و سوخت، منابع مالی لازم خرید دانش فنی طرح و انعقاد قرارداد عملیات مهندسی خرید و سایر قراردادهای لازم انجام پذیرد که بخش های مذکور تاکنون محقق شده است، شروع عملیات اجرایی پروژه (Early Work) به دلیل تحریم، تاکنون به تأخیر افتاده است.

- مطالعات Bankable Feasibility Stady (BFS) طرح درزمان پنجره باز مذاکرات برجام، توسط شرکت Nexant انگلیس (ناشر ژورنال بین المللی IHS) تهیه و تقدیم سهامداران محترم شرکت گردید. هدف از انجام این مطالعات به روز آوری توجیه فنی و اقتصادی تهیه شده توسط مشاورین مجرب داخلی، اطمینان مجدد سهامداران محترم از توجیه پذیری طرح بوده است.

– یک قطعه زمین صنعتی به مساحت ۱۰۰ هکتار در منطقه سوزا واقع در ضلع جنوب شرقی جزیره قشم خریداری شده است. زمین مذکور فنس کشی شده و دارای جاده حراستی، پست پاساژ با ظرفیت ۱/۲ مگاوات جهت دوران ساخت می باشد که نقشه برداری، مطالعات ژئوتکنیک و مطالعات کنترل آبهای سطحی توسط مهندسین مشاور معتبر انجام گردید و آغاز عملیات اجرایی زمین پس از اخذ تمدیدیه خوراک از جانب وزارت نفت و صدور مجوز فعالیت اقتصادی طرح انجام می شود.

به منظور استفاده از فاینانس خارجی، نامه اولویت طرح که توسط وزارت نفت صادر شده به همراه LOI بیمه ساینوشور (از کشور چین) و بانک چینی (ارائه شده توسط شرکت سدین) به وزارت نفت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سازمان سرمایه گذاری و کمکهای فنی و اقتصادی، ارسال و درخواست اخذ گواهی مسدودی ارزی انجام پذیرفت و پس از آن بانک مرکزی نیز گواهی مسدودی ارزی به میزان ۱،۴۴۰ میلیون یورو (طبق قرارداد تجاری با پیمانکار) را صادر نمود که اعتبار آن تا پایان سال ۱۴۰۱ می باشد.

پیرو پیگیریهای صورت گرفته با توافق سه جانبه معاونت محترم اعتبارات ارزی بانک مرکزی ایران، نمایندگان بانک EIH و بانک تجارت، موافقت گردیده مبلغ ۱۷۰ میلیون یورو بعنوان بخشی از هزینه های پروژه از طریق بانک EIH تامین گردیده و در این راستا پیش نویس قرارداد در حال تکمیل مدارک می باشد. همچنین فاینانس خاجی Supplier Credit به مبلغ ۳۵۰ میلیون یورو، بعنوان بخش اول تعهدات پیمانکار چینی پروژه از شرکت سدین چین دریافت شده و تحویل بانک عامل گردیده است.

در راستای تأمین فاینانس خارجی، بانک تجارت بعنوان بانک عامل (با تقبل ۴۰ درصد سهم در سندیکا) موافقت اصولی خود را در قالب تشکیل سندیکای بانکی با حضور حداقل ۵ بانک دیگر صادر نمود در حال حاضر اعضای سندیکای بانکی مشخص شده اند که عبارتند از بانکهای اقتصاد نوین (حداکثر ۱۵ درصد)، رفاه کارگران (حداکثر ۱۵ درصد)، پارسیان (حداکثر ۲۰ درصد)، خاورمیانه (حداکثر ۱۰ درصد) و ملت (حداکثر ۱۵ درصد) که اقدامات لازم جهت تاییدیه تمدید موافقت اصولی از جانب بانک عامل در حال پیگیری می باشد و تقلیل سهم هر بانک از اعضای سندیکا به عهده سندیکا می باشد.

همزمان با اقدامات صورت پذیرفته از طریق سازمان سرمایه گذاری و کمکهای فنی و اقتصادی و بانک مرکزی جهت استفاده از فاینانس خارجی طرح (Belt and Road Initiative)، معرفی پروژه پتروشیمی Gtpp قشم توسط شورای عالی مناطق آزاد تجاری به سازمان توسعه همکاری های اقتصادی کشور چین (NDRC) نیز انجام پذیرفته است.

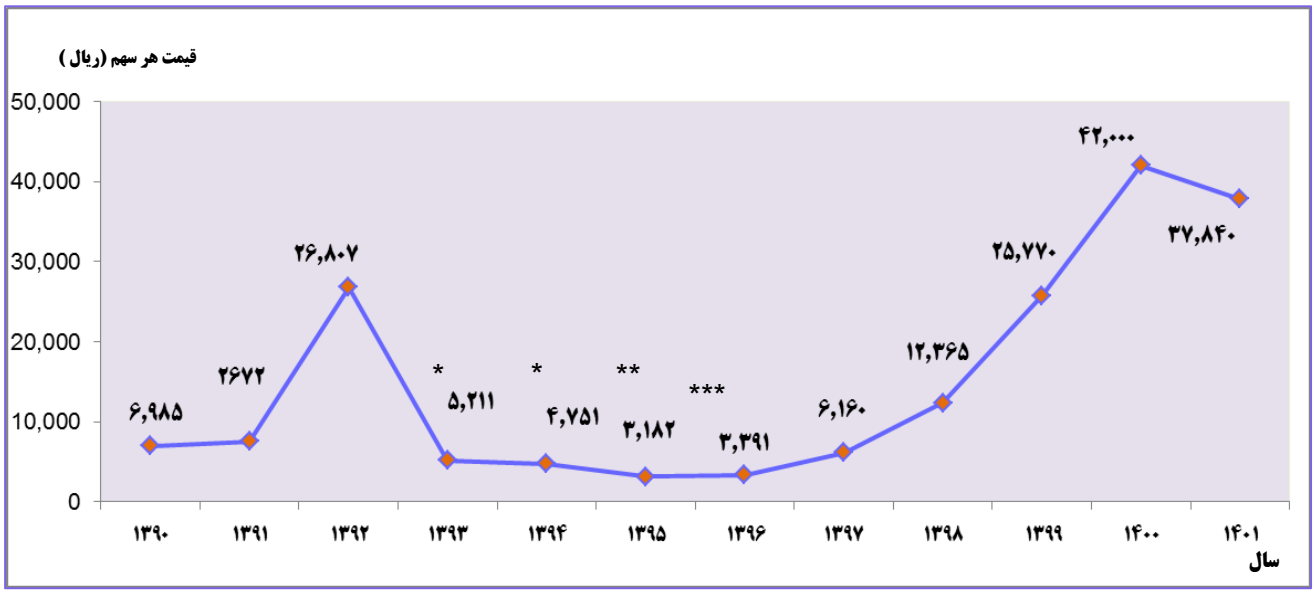
با عنایت به ضرورت انجام برخی فعالیتهای اجرایی مقدماتی و آماده سازی زمین محل اجرای پروژه همزمان با فعالیت های صورت پذیرفته در خصوص تامین منابع مالی، عملیات دیوار کشی بتنی سایت پروژه و تسطیح زمین و جاده حراستی دور سایت به اتمام رسیده است. همچنین به دلیل احتمال عدم تحقق توافق بین کشور جمهوری اسلامی ایران و جمهوری خلق چین در خصوص بسته جدید تامین مالی و با هدف کاهش میزان سرمایه گذاری و تسهیل در فرایند جذب منابع مالی، مجددا روی فاز بندی اجرای پروژه مطالعات جدیدی صورت گرفته شده است.

شرکت شیمیایی لاوان – در مرحله قبل از بهره برداری، طرح اوره و آمونیاک (۲۵ درصد سرمایه گذاری):

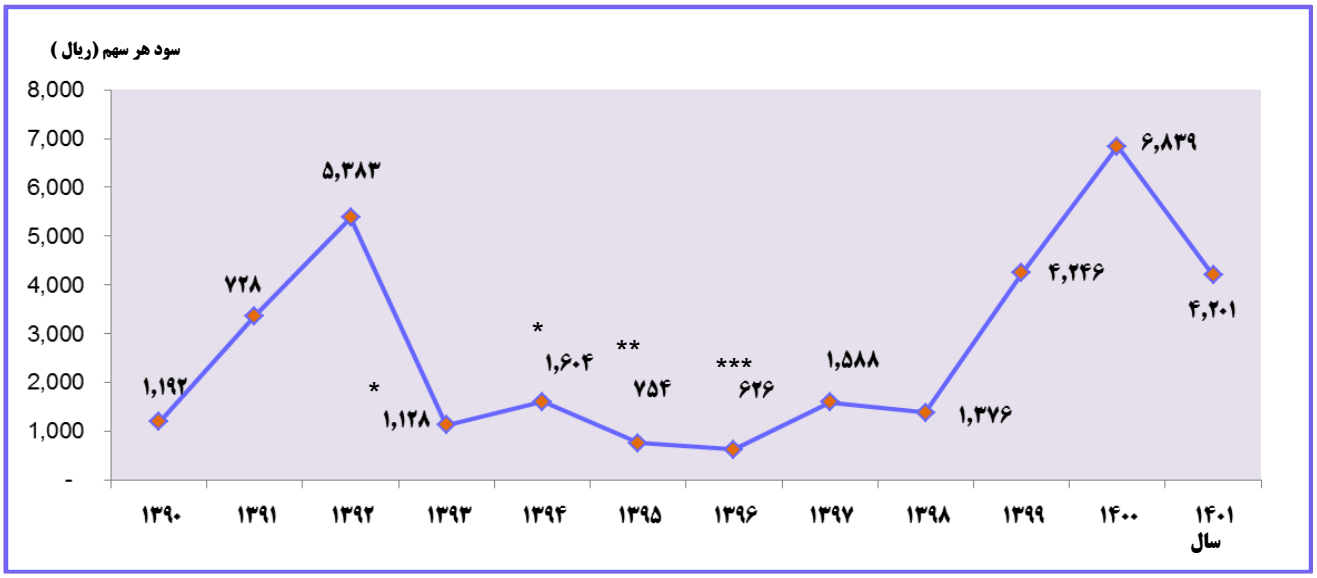
شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سنوات گذشته طی قراردادی نسبت به دراختیار گذاردن قطعه زمینی به مساحت ۲۴/۸ هکتار در فاز ۲ عسلویه برای مدت ۲۵ سال برای اجرای پروژه اوره و آمونیاک به شرکت شیمیایی لاوان اقدام نموده است، پیرو درخواست شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مرداد سال ۱۳۹۵ مبنی بر فسخ قرارداد زمین و استرداد آن، طرح از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا تعیین تکلیف وضعیت زمین راکد گردیده است. لذا شرکت با پیگیری و از طریق مراجع ذیصلاح نسبت به رای دادگاه بدوی اعتراض نموده که پرونده جهت صدور رای نهایی به دیوان عالی کشور ارسال شده است، مراحل پیگیری و مذاکرات با انجمن صنفی جهت تمدید مجوزهای مورد لزوم و تامین خوراک در جریان می باشد. مبالغ هزینه اجاره زمین برای سال های ۱۳۹۵، ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷ پرداخت شده است. به رغم موضوع مذکور اقدامات زیر توسط شرکت در حال پیگیری و اقدام می باشد:

- پیگیری عقد قرارداد خوراک و سوخت طرح با شرکت ملی گاز ایران.
- بررسی ادامه یا واگذاری طرح به ارزش کارشناسی و یا انجام طرح پایین دستی دیگری.
- دریافت موافقت اصولی اولیه اجرای طرح از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت (مجوز خوراک)، دستیابی به نتیجه نهایی اخذ مجوز خوراک نیازمند تغییر طرح شرکت از اوره و آمونیاک به MTO در دست بررسی است.
- انجام مهندسی پایه و تفصیلی واحد آمونیاک به ترتیب به میزان ۱۰۰ و ۴۰ درصد و انجام مهندسی پایه واحد اوره به میزان ۱۰۰ درصد.
- اخذ جواز تأسیس از سازمان منطقه انرژی پارس.
- پیشرفت ۱۱/۷ درصدی کل پروژه تا ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ (عدم پیشرفت پروژه بدلیل عدم تأمین مالی طرح، عدم صدور مجوز خوراک از سوی وزارت نفت و مشخص نبودن وضعیت زمین طرح است)، تلاش های شرکت برای تأمین منابع مالی از طریق صندوق توسعه ملی تاکنون به نتیجه نرسیده است. شرکت پتروشیمی در راستای اجرای تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام مورخ ۳۰ خرداد ۱۳۹۷ و با توجه به عدم اقدام عملیاتی پس از گذشت چندین سال روی طرح اوره و آمونیاک شرکت شیمیایی لاوان (سهامی خاص) در سنوات گذشته درخصوص فروش سهام شرکت مزبور پیگیری و اقدامات لازم را انجام داده است.

نمودار تغییرات قیمت هر سهم شرکت
طی سالهای ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۱



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت
طی سالهای ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۱



– سود هر سهم در سال مالی ۱۳۹۲ بر حسب سرمایه ۱,۲۰۰ میلیارد ریالی و در سال ۱۳۹۹ بر مبنای سرمایه ۸,۰۶۴ میلیارد ریالی می باشد.

* طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹۳/۰۲/۳۱ سرمایه شرکت از ۱۲۰۰ میلیارد ریال به ۳۶۰۰ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمنا افزایش سرمایه مذکور درتاریخ ۱۳۹٤/۰۱/۱۸ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیرتجاری تهران ثبت شده است .

** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹٤/۱۲/۲٤ سرمایه شرکت از ۳۶۰۰ میلیارد ریال به ۵۰٤۰ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمنا افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۵ /۰۸/۰۳ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .

*** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹۶/۳/۱۰ سرمایه شرکت از ۵۰٤۰ میلیارد ریال به ۸۰٦٤ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمنا افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۶ /۰۹/۱۹ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .

عملکرد شرکت پتروشیمی شازند

در سال ۱۴۰۱

اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت
طی سال ۱۴۰۱

مجتمع

۱- ثبت رکورد تولید واحدهای : BUT-1 در ۱۲ سال اخیر ، EA در ۱۰ سال اخیر ، EO در ۱۰ سال اخیر ، ۲□□ در ۱۲ سال اخیر ، اتوکسیلات از ابتدای راه اندازی ، HD در ۱۲ سال اخیر ، PP در ۱۲ سال اخیر و کاهش هدررفت پروپیلن .

۲- تولید گرید های جدید (ARP-801A) در واحد PP.

۳- تولید گرید ۳۸٤۰□□ در واحد LL با تغییر کمیکال ها و کاتالیست های مربوطه با انواع ارزانتر با کارایی مشابه.

٤- افزایش تولید نسبت به سال گذشته در واحد BD با انجام Modification جهت بالابردن زمان کارکرد بدون انجام اورهال

۵- تولید ARM CRP 100B LS در مقیاس صنعتی و ارسال به پائین دست برای تولید لوله با قطر و سایز بالاتر از ۱متر.

۶- برنامه ریزی برای افزودن محصولات پلی اتر پلی ال از جمله کاردانول(CARDANOL40EO) به سبد محصولات واحد اتوکسیلات که مورد نیاز صنایع کشور و دارای ارزش افزوده خوبی هستند.

۷- احداث واحد ساخت کاتالیست برای بازیافت و استحصال رُدیم و ساخت کاتالیست جدید برای واحد ۲□□.

۸- جایگزینی ماده شیمیایی DMDS وارداتی با DMDS تولیدی پتروشیمی ایلام در واحد الفین.

۹- جایگزینی ماده شیمیایی آنتی فولینگ وارداتی با ماده شیمیایی داخلی در واحد الفین.

۱۰- پیگیری تغییر فرمول قیمتی TAIL GAS دریافتی از پالایشگاه اراک به منظور کاهش هزینه خوارک مصرفی واحدCHU

۱۱- استفاده از موادشیمیایی مرغوب با وجود تحریم های جهانی وبالا رفتن سطح رضایت مشتریان از محصولات پلی اتیلن سنگین و کاهش شکایات مشتریان در واحد HD

۱۲- اجرای پروژه اضافه نمودن ترکیبات سیلانی به کاتالیست در واحد بوتن به صورت آزمایشی و عملیاتی نمودن آن در سطح واحدکه این امر منجر به کاهش میزان مصرف کاتالیست گردید.

۱۳- بهینه سازی شرایط برجT-3006 واحد وینیل استات و تولید استالدهید جهت استفاده در واحد استیک اسید.

۱٤- آغاز پروژه ساخت راکتور پنجم در واحد ETX که با آن امکان تولید محصولات مبتنی بر EO/PO مقدور میشود

۱۵- ساخت مخزن (یا مخازن) با گنجایش۲۰۰۰مترمکعب خوراک فتی الکل و ۱۰۰۰ مترمکعبی محصول فتی الکل اتوکسیله در واحد اتوکسیلات .

۱۶- بهبود در عملیات توربین های انبساطی و بهبود و تسهیل در عملیات Dry out در واحد جداسازی هوا.

۱۷- تست کاتالیست های جدید در واحد HD و بررسی عملکرد خواص نهایی محصول به جهت انتخاب بهترین کاتالیست

۱۸- مهیا ساختن تمهیدات و زمینه های افزایش ظرفیت بخش تقطیر و کاهش مصرف هگزان در واحد HD.

۱۹- بهبود عملکرد و افزایش کارآیی سیستم جمع آوری بخارات بنزین (VRU) در واحد انبار محصول .

۲۰- اصلاح و عملیاتی نمودن سیستم جمع آوری و بازیافت آب کندانس واحد انبار محصول برای پایش حامل های انرژی.

۲۱- بهره برداری حداکثری از تانک های TK-812 / 813 به منظور افزایش ذخیره سازی و مصرف خوراک .

۲۲- بهبود کاتلیست LC و کاهش مصرف نسبت به سال قبل و بالطبع آن کاهش مصرف تیل و آمین در واحد بوتن۱ .

۲۳-استفاده حداکثری از ظرفیت T-406 برای تولید که توسط واحد پژوهش و فناوری شرکت طراحی شده است.

۶ – تحقیق و پژوهش ، بهبود و توسعه محصولات جدید

در راستای تحقق برنامه های راهبردی توسعه و ضرورت بررسی مداوم تکنولوژی واحدها و مطالعه محصولات نوظهور و رقیب در بازار و همچنین کاهش وابستگی به شرکت های خارجی در خصوص تأمین قطعات تحریمی و مهم از سال ها قبل فعالیت های متعددی انجام می شود که اهم اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۱ به شرح زیر است :

۱- مطالعه زنجیره ارزش و توسعه محصولات تولیدی مجتمع .در همین راستا در آبان سال ۱۴۰۱ طی جلسه ای با معاونت شهرک های صنعتی وزارت صمت ، مدیریت دفتر توسعه صنایع تکمیلی NPC و مدیریت شهرک های صنعتی استان ، پتانسیل ها و فرصت های شرکت برای تکمیل زنجیره های ارزش محصولات بررسی شد.

۲- تست، بررسی و تحلیل نتایج آنالیز گازهای خروجی دودکش کوره های الفین به منظور بهینه سازی میزان مصرف سوخت و کاهش هزینه ها و آلایندگی هوا.

۳- تعیین مکان بهینه نصب آنالایزرهای اکسیژن کوره های الفین جهت بهینه سازی مصرف سوخت و کاهش هزینه آن.

٤- تولید نمونه فرمولاسیون ضدخوردگی داخلی و جایگزینی با Chimec۱۳۳۹ در واحد الفین و بنزین پیرولیز.

۵- محاسبات فنی اولیه و شروع پروژه ساخت پایلوت آزمایشگاهی کوره کراکینگ الفین به منظور شناسایی شرایط بهینه هر ترکیب از خوراک و دستیابی به بالاترین راندمان ها.

۶- توسعه سیستم کاتالیستی تریمریزاسیون اتیلن در شرایط عملیاتی ملایم.

۷- تولید کاتالیست جدید اصلاح شده موسوم به ARC2 مورد استفاده در واحد ۱-بوتن.

۸- ساخت راکتور تحقیقاتی برای واحد PBR.

۹- پیگیری و تولید محصول پلی اتیلن HD3840 با فرمولاسیون جدید پکیج افزودنی.

۱۰- تولید گرید جدید PE100 RD (گرید مقاوم در مقابل ترکیبات دارای کلر) و گرید PE100LS (گریدی با ریزش کمتر برای تولید لوله های سایز بالا) در واحد HDPE این محصولات برای ورود به بازار در حال طی مراحل قانونی و تدوین استاندارد است.

۱۱- پیگیری استفاده از کاتالیست های جدید داخلی و خارجی در واحد HDPE به منظور رفع وابستگی به یک منبع .

۱۲- پیگیری تولید پلی ایزو بوتن در راستای سیاست های تکمیل زنجیره ارزش محصولات و مواد.

۱۳- پیگیری بازیابی تولوئن از پساب واحد PBR در راستای کاهش مصرف و جلوگیری از انتشار آن در محیط.

۱٤- بازیابی کاتالیست پالادیوم کلراید واحد استالدئید .

۱۵- استفاده از بازدارنده جدید جایگزین TBC مورد استفاده در واحد تفکیک ۱و۳- بوتادین

۱۶- طرح توسعه محصولات واحد اتوکسیلات با پروژه ساخت راکتور پنجم ، با راه اندازی این راکتور امکان تولید محصولات بر پایه EO/PO به طور همزمان فراهم خواهد شد.

۱۷- پیگیری تولید پلی پروپیلن گرید ARP801-A .

۱۸- توسعه بازار محصول FAE163 .

۱۹- امکان سنجی تولید مواد با ارزش افزوده بالاتر از ضایعات الکل سنگین واحد ۲-اتیل هگزانول با روش اتوکسیلاسیون.

۲۰- برنامه ریزی برای تصفیه پساب Spent Caustic واحد الفین.

۲۱- محاسبات سینتیکی هیدروژناسیون در راکتور واحد CHU و تعیین شرایط بهینه فرایندی

۲۲- پیگیری پلی پروپیلن گرید N۵۰۲

۲۳-اجرای پروژه بازیافت دی متیل فرم آمید(DMF) و استفاده مجدد آن در واحد PBR.

۲٤- نهایی شدن پروژه تولید کاتالیست ROPAC مربوط به واحد ۲۰۰.

برنامه ریزی و کنترل

۱- دریافت نفتا به میزان ۹۵٤،۰۸۳ تن از شرکت های : پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند ، پالایش نفت آبادان ، پالایش نفت اصفهان ، پالایش نفت شیراز ، مینی ریفاینری ها ، پتروپالایش کنگان، پتروشیمی برزویه ، پتروشیمی پارس و ....

۲- توافق با شرکت های مینی ریفاینری برای دریافت نفتا از شرکت ها با تخفیف نسبت به قیمت شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی

۳- پایش مداوم قیمت نفتا و مقایسه نرخ مصوب شرکت های پالایشی دولتی ، شرکت های پالایشی خصوصی ، نرخ نشریه PLATS، نرخ FOB خلیج فارس ، نرخ میانگین FOB صادراتی و اتخاذ تصمیم مناسب به منظور خرید سبدی مناسب و اقتصادی از فرآورده مورد نیاز

٤- با توجه به مسئولیت های اجتماعی برنامه ریزی برای تولید گریدهای پزشکی و سایر گریدهای خاص مورد نیاز صنایع پائین دستی شامل EPC60R,EPC40R,HP565S,HP510L,RP270G,V30G علیرغم کاهش تولید و افزایش ضایعات در واحد پلی پروپیلن (که بواسطه تغییر گریدهای متعدد) رخ می دهد.

تأمین و تدارکات

۱- خرید دو کاتالیست OXO1 , OXO2 به پایین ترین قیمت رقابتی .

۲- خرید ٤ دستگاه GAS CHROMATOGRAPH مربوط به آزمایشگاه مرکزی به همراه نصب و راه اندازی و کسب رضایت واحد متقاضی.

۳- سفارش ورق های مرتبط با ساخت راکتور EO/EG از برندهای معتبر چینی باقیمتی ۶۰٪ کمتر از قیمت برندهای اروپایی و ژاپنی .

٤- خرید ورق های تیتانیومی جهت ساخت راکتور واحد AA/VA .

۵- صرفه جویی ارزی از طریق داخلی سازی خرید لوله های پروژه مخازن کروی و تاور.

۶- شناسایی و ارزیابی مداوم منابع تامین کننده معتبر با تمرکز بر سازندگان اصلی.

۷- اهتمام بیشتر جهت استفاده از توانایی سازندگان داخلی و شرکتهای دانش بنیان با توجه به سیاست های دولت .

۸- ساخت داخل قطعات به مبلغ ۲۰۸،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰ ریال درقالب ۹۰ تقاضا

۹- صرفه جویی در خرید داخلی از محل ابطال تقاضاهای مازاد و ساخت داخل تجهیزات به مبلغ ۲،۱۱۱،۸۵٤،۹۰۸،۲۱۶ ریال در مقایسه با قیمت خرید خارجی

۱۰- بکارگیری اصولی و فراگیر سامانه مدیریت دارائی های سازمان و ایجاد یکپارچگی فرایندی در فعالیت های اداره های تدارکات و انبارها مبتنی بر نیازهای عملیاتی واحدهای تولیدی با رویکرد چابک سازی فرآیندها.

مدیریت مطالعات و برنامه ریزی راهبردی

۱- بررسی و تحلیل : برنامه های راهبردی شرکت ، عملکرد شرکت در چهار سال اخیر از طریق بررسی میزان تحقق شاخصهای کلیدی عملکرد ، محیط رقابت شرکت ، اسناد بالادستی و بهره گیری از آن در به روز رسانی ارکان جهت ساز

۲- تعیین موقعیت استراتژیک شرکت از طریق ماتریس ارزیابی عوامل داخلی و خارجی (IE)

۳- بررسی میزان تحقق انتظارات ذینفعان شرکت از طریق اجرای راهبردهای شرکت

٤- تشکیل اتاق فکر آینده نگاری راهبردی و برگزاری کارگاه های آموزشی و عملیاتی به منظور تدوین سند جامع آینده نگاری راهبردی

۵- تدوین و بازبینی : ارکان جهت ساز شرکت مبتنی بر روش آینده نگاری ، شامل چشم انداز ، مأموریت و ارزش ها ، اهداف کلان (Goals) و اهداف میانی (Objective) شرکت ، راهبردهای اقتضایی حاصل از سناریوهای چهارگانه ، راهبردهای کلاسیک حاصل از SWOT ، استراتژیهای کلان شرکت ، نقشه استراتژی شرکت (Strategy Map) ، استراتژیهای وظیفه ای شرکت در قالب استراتژی های کلان ، برنامه های عملیاتی مرتبط با اهداف میانی و استراتژی های کلان ، شاخص های اندازه گیری تحقق اهداف میانی شرکت و تعیین Target سالیانه برای آنها و تهیه سند تشکیل دپارتمان آینده پژوهی.

۶- تهیه گزارش عملکرد راهبردی شرکت به صورت کارت امتیازی متوازن (BSC)

فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT)

۱- اعمال توسعه‌های مورد نیاز سامانه ها در کلیه حوزه های فناوری و اطلاعات از جمله بخش های : زیر ساخت ، شبکه ، سخت افزار ، نرم افزار ، توسعه سیستم ها و نرم افزارها ، امنیت اطلاعات و سیستم های مخابراتی به منظور به روز نگهداری آنها و رفع مشکلات احتمالی و تامین نیازهای امنیتی و کاربردی.

۲- نگهداری و بهبود مستمر سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS) و اقدامات حوزه پدافند غیرعامل – امنیت سایبری.

۳- پیگیری فعالیت های مرکز CERT و توزیع هشدار ها و دستورالعمل های امنیتی دریافتی از سوی مرکز ماهر و افتای ریاست جمهوری به منظور اطمینان از تداوم کسب و کارسازمان.

٤- یکپارچه سازی مدیریت نگهداری و پشتیبانی و مانیتورینگ دوربین های نظارت تصویری در اقصی نقاط شرکت اعم از مجتمع ، دفتر مرکزی ، تلمبه خانه اصفهان ، مخازن جنوب و مجتمع تفریحی ، آموزشی توسکا و ایجاد قابلیت برای یکپارچه سازی با سامانه های حراستی درشرایط خاص و مورد نیاز .

۵- پایش، مانیتورینگ و تهیه نسخ پشتیبان از بانک های اطلاعاتی و رفع مشکلات پشتیبانی از سامانه‌ها و پاسخگویی به کاربران این سامانه-ها به صورت شبانه روزی و انجام عملیات مانور Recovery دوره‌ای از نسخ پشتیبان تهیه شده.

مدیریت سیستم ها و روش ها

۱- نگهداری سیسیتم های مدیریتی : انجام هماهنگی و اقدامات لازم جهت انجام ممیزی مراقبتی سیستم های مدیریتی ، بازنگری خط مشی سیستم های مدیریتی .

۲- بازنگری : روش ها و دستورالعمل های اجرایی ، برخی چک لیست های مورد استفاده در ممیزی داخلی.

۳- پیگیری و انجام تغییر و ایجاد مدارک در خصوص روش ها و دستور العمل های اجرایی اعمال شده.

٤- پیگیری و به روز رسانی نرم افزار نظام مشارکت و اقدامات لازم جهت اجرای پیشنهادات دریافتی .

۵- پیگیری مقدمات استقرار نظام آراستگی (۵S).

۶- مشارکت در خصوص استقرار سیستم مدیریت انرژی مبنی بر چک و کنترل تدوین دستورالعمل ها و روش های اجرایی مدیریت انرژی .

فروش محصولات

۱- کسب رکورد فروش سالانه ی بیش از ۲۳ هزار میلیارد تومان ، با افزایش ۱۳ درصدی نسبت به سال قبل
۲- تحقق ۱۰۰ درصدی پیش بینی شده برای حمل محصولات در سال گذشته با رقمی بیش از ۸۷۸ هزار تن محصول
۳- کسب رکورد فروش داخلی به ارزش حدود ۱۶ هزار میلیارد تومان و با افزایش ۲۳ درصدی نسبت به سال قبل
٤- تأمین ماده اولیه مورد نیاز صنایع داخلی به میزان بیش ۵۰۶ هزار تن
۵- کسب رکور فروش ماهانه ادوار پتروشیمی شازند به میزان بیش از ۶۱ هزارتن و به ارزش بیش از۱۷۰۰ میلیارد تومان در بازار داخل
۶-
۷- اقدام به تولید و عرضه به حدود ۹ هزار تن گرید اسپان باند مورد مصرف در تولید ماسک و البسه بیمارستانی در راستای اجرای مسئولیت اجتماعی پتروشیمی شازند در خصوص مقابله با کرونا.
۸- فروش بیش از ۲ هزار تن محصول PBR در بازار ترکیه که نسبت به بازارهای دیگر بیش از ۲۵ دلار بر تن ارزش افزوده برای شرکت ایجاد کرده است
۹- افزایش بازارهای صادراتی به بیش از ۲۸بازار و گسترش بازارهای جدید همچون سنگاپور و مالزی برای محصولات PGH , PBR
۱۰- حفظ شرایط فروش اتانل آمین ها در بازار ترکیه با حداقل ۲۵ دلار ارزش افزوده نسبت به بازارهای شرق آسیا
۱۱- تمرکز بر خرده فروشی MEG در بازار ترکیه و CIS برای سومین سال متوالی که منجر به فروش محصول شازندبا قیمت بالاتر نسبت به سایر رقبای داخلی گردید
۱۲- حفظ سهم صادرات گریدهای پزشکی RP210G/RP270G به بازار آسیای میانه
۱۳- صادرات ایزو بوتانل به بازار آسیای میانه برای نخستین بار
۱٤- فروش موفقیت آمیز ۶۰ تن ماده افزودنی آنتی التروا‌ستاتیک ATMER163 مورد نیاز صنعت پتروشیمی با قیمت متوسط مناسب بیش از ۱٤۰ هزار تومان بر کیلوگرم
۱۵- عرضه بیش از ۱۱۰۰ تن اکسیژن در راستای مسئولیت اجتماعی شرکت برای تامین نیاز بیمارستان ها
۱۶- تامین نیاز شرکتهای سرم سازی داخلی بواسطه تولید و عرضه بیش از ۸ هزار تن گرید RP270G در زمان مناسب.
۱۷- فروش بیش از ٤۰ هزار تن برش C6 در بازار داخلی معادل ٦٤٪ افزایش ارزش فروش نسبت به سال قبل.
۱۸- افزایش صادرات بنزین پیرولیز (PGH بنزن پایین) به مقصد جدید در شرق آسیا به میزان بیش از ۵۷ هزار تن
۱۹- گسترش بازار صادراتی محصول تری اتیلن گلایکول TEG و بازارهای جدید CIS و روسیه
۲۰- افزایش صادرات موفقیت آمیز ضایعات سنگین ۲□□ به میزان ۷۳۰ تن و ضایعات سنگین گلایکول و ضایعات مخلوط اتانول آمین ها.

امور مالی

۱- پاسخگویی و ارائه مدارک مربوط به رسیدگی های مالیاتی شامل : مالیات عملکرد ، ارزش افزوده ، حقوق و دستمزد ، تکلیفی و معاملات فصلی به ممیزان سازمان امور مالیاتی و تنظیم و ارائه لوایح دفاعی منطبق بر قوانین مالیاتی جهت کاهش هزینه های مالی شرکت
۲- تهیه مستندات مورد نیاز حسابرسان سازمان تأمین اجتماعی شامل : بیمه حقوق و دستمزد و بیمه قرارداد های پیمانکاران و سایر موارد
۳- مدیریت بهینه نقدینگی در راستای افزایش بازدهی دارائی های شرکت از جمله پرداخت به موقع بهای خرید مواد اولیه ، پرداخت سود سهام ، پرداخت مالیات و بیمه ، پرداخت های مربوط به خرید قطعات یدکی و مواد شیمیایی ، پرداخت های پرسنلی و سایر موارد

٤- تهیه و ارائه گزارشات درون سازمانی جهت تصمیم گیری و کنترل فعالیت و فرآیندهای شرکت ، تهیه گزارشات و پاسخگویی به ذینفعان اعم از سهامداران عمده و همچنین سازمان های نظارتی مانند سازمان بورس اوراق بهادار در مقاطع یک ماهه ، سه ماهه ، شش ماهه و سالانه و همچنین سازمان حسابرسی در دو مقطع شش ماهه و سالانه به منظور اجرای قوانین و مقررات مربوطه .

کمیته حسابرسی

در راستای اجرای دستور العمل مصوب ۱۳۹۱/۰۲/۱۶ سازمان بورس اوراق بهادار ، شرکت اقدام به تشکیل کمیته حسابرسی و تدوین منشورهای کمیته حسابرسی و فعالیت حسابرسی داخلی نمود و اقدامات لازم به شرح زیر انجام گردیده است :

۱- بررسی و تصویب برنامه سالانه کمیته حسابرسی و واحدحسابرسی داخلی طبق منشور مصوب هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار و ارائه آن به هیأت مدیره جهت تصویب و اجرای آن طی سال .

۲- ارزیابی عملکرد کمیته حسابرسی براساس چک لیست استاندارد.

۳- ارزیابی کلی کنترل داخلی (کنترل های فراگیر در سطح شرکت) در قالب پرسشنامه استاندارد سازمان بورس و همچنین در قالب کاربرگ ارزیابی ریسک.

٤- نظارت بر اثربخشی و عملکرد صحیح حسابرسی داخلی طبق ضوابط و مقررات (خود ارزیابی حسابرسی داخلی) به منظور حصول اطمینان از رعایت مفاد منشور فعالیت حسابرسی .

۵- بررسی و ارزیابی ریسک فعالیت های مهم شرکت به تشخیص هیأت مدیره و کمیته حسابرسی (ارزیابی ریسک معاونت منابع انسانی، واحد فروش،واحد خرید ، واحد ۲□□ و واحد PBR).

۶- اظهارنظر درخصوص انحرافات اقلام صورت های مالی و ارائه گزارش های تحلیلی و مقایسه ای نسبت به اقلام سود و زیان واقعی دوره مشابه سال قبل و بودجه مصوب ، پس از بررسی و مطابقت با دفاتر مالی (به صورت سه ماهه ، شش ماهه، نه ماهه و سالانه) .

۷- انجام حسابرسی داخلی موردی (ارجاعی هیأت مدیره، کمیته حسابرسی و مدیرعامل).

۸- پیگیری اقدامات انجام شده در ارتباط با مصوبات هیأت مدیره بالاخص مواردی که جنبه اجرایی داشته اند و ارائه گزارش درخصوص میزان تحقق پیش بینی های انجام شده .

۹- بررسی بندهای مندرج در گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پیگیری اقدامات انجام شده جهت رفع تکالیف تعیین شده توسط مجمع عمومی و پیگیری اقدامات انجام شده.

۱۰- بررسی و ارائه گزارش تغییرات نرخ نفتا و گاز طبیعی بر سودآوری شرکت.

۱۱- بررسی و ارائه گزارش علل ترک کار و رضایتمندی کارکنان.

ارائه گزارش : کنترل های داخلی شش ماهه به هیأت مدیره جهت درج در سامانه کدال، ماهیانه معاملات(خرید و فروش های داخلی و خارجی) جهت اطمینان از رعایت مفاد آئین نامه معاملات ، سه ماهه و تجمعی درخصوص وضعیت تولید و مقایسه آن با ظرفیت طراحی و برنامه و بررسی علل انحرافات آن ، مناقصه ها و مزایده ها به صورت سه ماهه و تجمعی و مقایسه با سنوات قبل به منظور اطمینان از رعایت مقررات، دستورالعمل ها و روش های اجرایی مرتبط.

۱۲- بررسی و ارائه گزارش آخرین وضعیت پرونده های حقوقی و کیفری برعلیه و له شرکت و تطبیق با دفاتر مالی شرکت

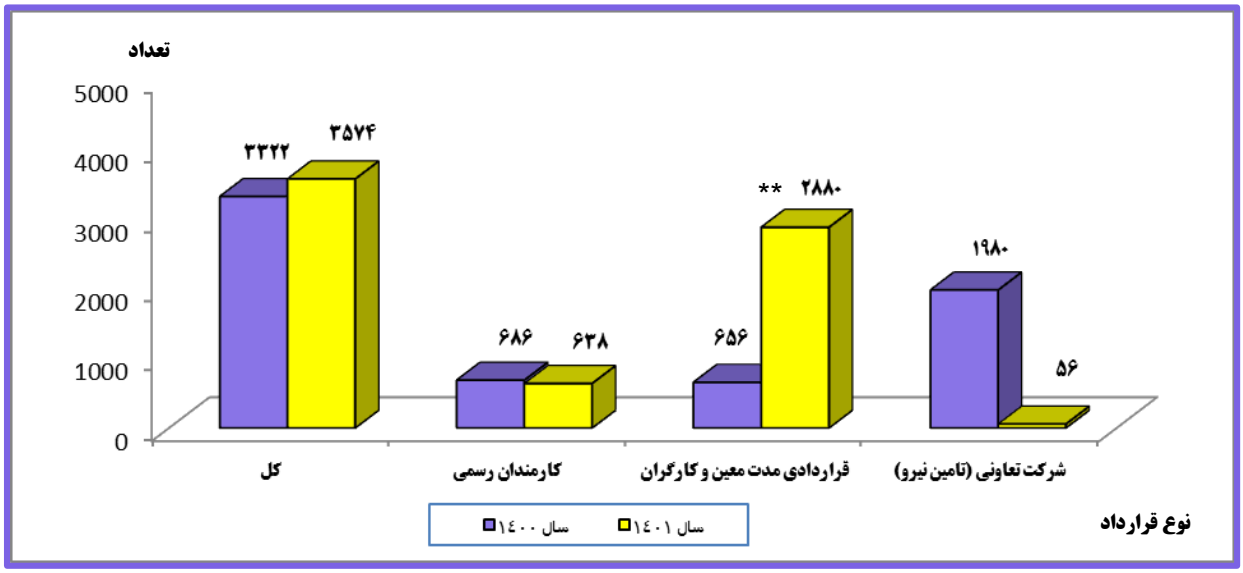
۱۳- بررسی صورت وضعیت های قطعی قراردادهای پیمانکاری

منابع انسانی و آموزش

۱- بازنگری ساختار سازمانی و افزایش یک رتبه به کلیه گریدهای سازمانی با موافقت مدیر عامل.
۲- ادامه فعالیت پروژه جانشین پروری با مشاور جدید برون سازمانی و تیم داخلی .
۳- برنامه ریزی و اجرای معاینات دوره ای سلامت کارکنان .
٤- اجرایی نمودن فاز دوم پروژه مدیریت دانش و پیاده سازی برای تمام واحدها و شروع فاز سوم .
۵- پیاده سازی و اجرایی نمودن سامانه HR در زمینه پرسنلی و حضور و غیاب.
۶- جذب نیروهای جدید و اجرای دوره های آموزشی تئوری و حین کار برای توانمند سازی آنها.
۷- برنامه ریزی و اجرای دوره های آموزشی و باز آموزی برای کارکنان ، دانشجویان و کارشناسان دیگر شرکت ها .
۸- اجرای دوره آموزشی برای کارآموزان صنعت نفت کشور عراق
۹- بازنگری ، پیاده سازی و اجرایی نمودن دستورالعمل سلامت ، رفاهی و مالی کارکنان
۱۰- تبدیل وضعیت کارکنان تأمین نیرو و روزمزد شرکت تعاونی

سرمایه های انسانی

نمودار وضعیت سرمایه های انسانی در سال ۱۴۰۱ و مقایسه آن با سال ۱۴۰۰



* از مجموع ۵۷۴،۳ نفر شاغل در سال ۱۴۰۱ ، تعداد ۳،۵۱۸ نفر کارکنان رسمی و کارمندان قراردادی مدت معین و تعداد ۵۶ نفر قرارداد دائم (تأمین نیرو) و تعداد نیروها ی سایر پیمانکاریهای حجمی ۴۸۸ نفر می باشد.

** تعداد ۲۱۰۰ نفر از کارکنان تأمین نیرو و روزمزد شرکت تعاونی از مهر ماه سال ۱۴۰۱ به قرارداد مستقیم با شرکت بصورت مدت معین تغییر وضعیت داده اند

طبقه بندی سرمایه های انسانی شرکتی برحسب مدرک تحصیلی ، سن و سابقه کارکنان

مدرک تحصیلی			سن			سابقه شرکتی		
مدرک تحصیلی	تعداد	درصد	سن	تعداد	درصد	سابقه شرکتی	تعداد	درصد
لیسانس و بالاتر	۱۰۵۷	۳۰/۰۴	زیر ۲۵ سال	۲۱۲	۶/۰۳	زیر ۵ سال	۱۰۲۲	۲۹/۰۵
فوق دیپلم	۴۸۹	۱۳/۹	۲۵ تا ۳۴ سال	۱۲۶۵	۳۵/۹۶	۵ تا ۹ سال	۹۰۴	۲۵/۷۰
دیپلم	۱۵۸۷	۴۵/۱۱	۳۵ تا ۴۴ سال	۸۲۵	۲۳/۴۵	۱۰ تا ۱۴ سال	۳۲۳	۹/۱۸
زیر دیپلم	۳۸۵	۱۰/۹۵	۴۵ تا ۵۴ سال	۷۰۲	۱۹/۹۵	۱۵ تا ۱۹ سال	۳۴۰	۹/۶۷
			۵۵ سال و بالاتر	۵۱۴	۱۴/۶۱	۲۰ سال و بالاتر	۹۲۹	۲۶/۴۰
جمع	۳۵۱۸	۱۰۰	جمع	۳۵۱۸	۱۰۰	جمع	۳۵۱۸	۱۰۰

جداول تخصیص سرمایه های انسانی در بخش عملیاتی و ستادی درسالهای مختلف

موضوع / سال مالی	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱
پرسنل مستقیم تولید	۴۴۷	۴۲۳	۴۱۶	۴۰۲	۳۹۴	۳۸۸	۱۰۹۵
پرسنل سربار تولید	۵۶۰	۵۴۶	۵۳۰	۵۰۹	۵۱۶	۴۹۸	۱۵۸۸
پرسنل فروش، اداری و عمومی	۶۲۷	۵۸۹	۵۵۷	۵۲۳	۴۷۲	۴۵۶	۸۳۵
جمع	۱۶۳۴	۱۵۵۸	۱۵۰۳	۱۴۳۴	۱۳۸۲	۱۳۴۲	۳۵۱۸

کلیاتی درباره شرکت

تاریخچه

شرکت پتروشیمی شازند در تاریخ ۱۳۶۶/۰۱/۱۸ به نام شرکت پتروشیمی اراک (سهامی خاص) تأسیس و طی شماره ۲-۲/۶۴۴۷۳ مورخ ۱۳۶۶/۰۱/۱۸ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید.

در تاریخ ۱۳۷۷/۰۸/۳۰ به شرکت سهامی عام تبدیل و در فروردین ۱۳۷۸ در تابلو بورس درج و قابل معامله گردید. سهام شرکت از تاریخ پذیرش با طبقه بندی در صنعت مواد و محصولات شیمیایی با نماد "شاراک" در بورس اوراق بهادار تهران مورد معامله قرار می گیرد. بر اساس مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۰ خرداد ۱۳۸۹ نام شرکت به شرکت پتروشیمی شازند تغییر یافت. در حال حاضر شرکت پتروشیمی شازند، جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی و واحد تجاری نهایی گروه بانک ملی می باشد. محل شرکت اصلی در تهران خیابان ولیعصر، بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، پلاک ۶۸ و محل کارخانه در کیلومتر ۲۲ جاده اراک ـ بروجرد واقع گردیده است.

فعالیت اصلی

موضوع فعالیت شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام) عبارت است از : فعالیت در برخی رشته های پتروشیمی، شیمیایی و صنایع وابسته به آن و تهیه و تولید انواع مواد و فرآورده های پتروشیمی و شیمیایی، تشکیل انواع شرکت ها و یا اخذ نمایندگی و ایجاد شعبه و انجام هر گونه عملیات صنعتی، تجاری، تولیدی، خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم برای تحقق اهداف و یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت دارد.

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۷۲ میلیارد ریال بود که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۸،۰۶۰ میلیارد ریال افزایش یافته است . افزایش سرمایهٔ مذکور نیز در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۱۹ به ثبت رسیده است. (شامل ۸،۰۶۴،۰۰۰،۰۰۰ تعداد سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱،۰۰۰ ریال)

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۶۹/۰۲/۲۹	۵۳	۱۱۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۱/۰۴/۱۵	۶۴	۱۸۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۱/۰۶/۰۸	۱۱	۲۰۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۳/۰۵/۰۶	۵۰	۳۰۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۵/۰۲/۰۹	۵۰	۴۵۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۶/۱۰/۰۱	۳۳	۶۰۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۸۳/۱۲/۲۵	۲۵	۷۵۰،۰۰۰	مطالبات حال شده
۱۳۸۵/۱۰/۲۶	۶۰	۱،۲۰۰،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۹۴/۰۱/۱۸	۲۰۰	۳،۶۰۰،۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران
۱۳۹۵/۰۸/۰۳	۴۰	۵،۰۴۰،۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران
۱۳۹۶/۰۹/۱۹	۶۰	۸،۰۶۴،۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران

فهرست سهامداران

سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ به شرح جدول زیر می باشند :

ردیف	سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
۱	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی	٤،۱۳۶،۲۹٤،۷۸٤	۵۱/۲۹
۲	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۱،۳٤٤،۵٤۰،۳۹٤	۱۶/۶۷
۳	شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا	۱،۰٤۵،٤۰۰،۵۰٤	۱۲/۹۶
٤	صندوق بازنشستگی کشوری	۱۳٤،٤۰۵،۳۷۶	۱/۶۷
۵	شرکت گروه توسعه ملی مهرآیندگان	۹۳،۳۰٤،۷۹۰	۱/۱۶
۶	شرکت پالایش نفت تهران	۷۱،۷۲۹،۳۸۹	۰/۸۹
۷	صندوق بیمه اجتماعی کشاورزان،روستاییان و عشایر	۵۷،۷۳۵،۷۸۰	۰/۷۲
۸	سایر سهامداران	۱،۱۸۰،۵۸۸،۸۵۵	۱٤/۶٤
جمع		۸،۰۶٤،۰۰۰،۰۰۰	۱۰۰/۰۰

* با توجه به درصد مالکیت شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی، مدیریت شرکت در اختیار شرکت مذکور می باشد.

* وضعیت مالکیت سهامداران از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تهیه این گزارش تغییر قابل ملاحظه ای نداشته است.

عملکرد شرکت پتروشیمی شازند

منظر بورس

شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

وضعیت معاملات و قیمت سهام

نماد شرکت در فروردین سال ۱۳۷۸ در تابلوی بورس اوراق بهادار تهران درج و قابل معامله گردید سهام شرکت از تاریخ پذیرش با طبقه بندی در صنعت مواد و محصولات شیمیایی با نماد شاراک مورد معامله قرار می گیرد .

وضعیت سهام شرکت طی سه سال اخیر به شرح زیر بوده است:

					پایان سال مالی		
سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده (میلیون ریال)	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار (میلیون ریال)	قیمت سهم (ریال)	سرمایه (میلیارد ریال)
۱۳۹۸	۲،۵۹۸،۸۵۲،۷۲۳	۲۴،۴۱۷،۲۰۵	۲۳۹	۲۳۶	۹۹ ،۷۱۱ ،۳۶۰	۱۲ ،۳۶۵	۸ ،۰۶۴
۱۳۹۹	۲،۱۸۹،۱۸۰،۷۹۷	۵۵،۴۴۸،۷۶۲	۲۴۳	۲۳۷	۲۰۷ ،۸۰۹ ،۲۸۰	۲۵ ،۷۷۰	۸ ،۰۶۴
۱۴۰۰	۱،۱۰۱،۶۵۴،۶۴۹	۴۲،۷۱۱،۷۴۰	۲۴۵	۲۳۵	۳۳۸،۶۸۸،۰۰۰	۴۲،۰۰۰	۸ ،۰۶۴
۱۴۰۱	۵۵۷،۲۲۴،۲۱۷	۱۷،۲۰۵،۳۳۲	۲۳۷	۲۳۴	۳۰۵،۱۴۱،۷۶۰	۳۷،۸۴۰	۸ ،۰۶۴

صورتهای مالی

صورت وضعیت مالی تلفیقی

	یادداشت	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
دارایی هـــــا		میلیون ریال	میلیون ریال
دارایی های غیرجاری			
دارایی های ثابت مشهود	۱۳	۱۵،۵۳۳،۱۳٤	۱٤،۹۵۵،۰۸۳
سرقفلی	۱٤	۲،٤۱۰	۲،۷۵۵
دارایی های نامشهود	۱۵	۱۲۷،۱۳۵	۱۰۱،۵۵۰
سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته	۱۶	۳۰۰،۱۰۵	۳۰۰،۱۰۵
سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۶	۲۹۳،۹۵۵	۱،۲۰۱،۲۶۶
سایر دارایی ها	۱۷	۹۳۱،۶۶۶	۷۰۳،۶۱۱
جمع دارایی های غیر جاری		۱۷،۱۸۸،٤۰۵	۱۷،۲۶٤،۳۷۰
دارایی های جاری			
پیش پرداخت ها	۱۸	۷،۲۸۸،۲۷۵	۱،۹۹۷،۱۳۰
موجودی مواد و کالا	۱۹	۲۷،۹۲۵،۵۵۶	۲۸،۵۸۶،۵۷۱
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲۰	۱۹،۲٤۰،۸۱٤	۱۱،۷۱۳،۲۸۳
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۱	۱۸،۵٤۳،۱۵۲	٤۹،۹۱۳،۸٤۵
موجودی نقد	۲۲	۱۶،۶۱۲،۹۶٤	۵،۸۵۳،۰۵۳
جمع دارایی های جاری		۸۹،۶۱۰،۷۶۱	۹۸،۰۶۳،۸۸۲
جمع دارایی ها		۱۰۶،۷۹۹،۱۶۶	۱۱۵،۳۲۸،۲۵۲
حقوق مالکانه و بدهی ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۲۳	۸،۰۶٤،۰۰۰	۸،۰۶٤،۰۰۰
صرف سهام خزانه	۲-۲۷	۵۱،۹۳۲	۵۰،۶۸۲
اندوخته قانونی	۲٤	۸۲۵،۱۶۶	۸۱۹،۵٤٤
سایر اندوخته ها	۲۵	۱،۷۸۵	۱،۷۸۵
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۲۶	(۶۲٤،۸۸۰)	(٤٤۲،۷۲۸)
سود انباشته		۳۸،۹۵۹،۵۲۳	۶۰،۸۵٤،۵۲٤
سهام خزانه	۲۷	(۵۷۹،۱۹۲)	(۳۱۷،۷٤۰)
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت		٤۶،۶۹۸،۳۳٤	۶۹،۰۳۰،۰۶۷
منافع فاقد حق کنترل	۲۸	۲،۳٤۷،۰۸۰	۸۵۶،۳۶۲
جمع حقوق مالکانه		٤۹،۰٤۵،٤۱٤	۶۹،۸۸۶،٤۲۹
بدهی ها			
بدهی های غیرجاری			
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۹	۷،۹۶۷،۷۱۰	۶،۳۹۳،٤٤۱
بدهی های جاری			
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۳۰	۲۷،۹۷۲،۷۶۷	۲۳،۵٤۶،۶۵۸
مالیات پرداختنی	۳۱	٤،۱٤۰،۸۲۸	۶،۱۹۶،۱۵۳
سود سهام پرداختنی	۳۲	٤،٤۹٤،۲۵۳	۳۷۱،٤۹۲
پیش دریافت ها	۳۳	۱۳،۱۷۸،۱۹٤	۸،۹۳٤،۰۷۹
جمع بدهی های جاری		٤۹،۷۸۶،۰٤۲	۳۹،۰٤۸،۳۸۲
جمع بدهی ها		۵۷،۷۵۳،۷۵۲	٤۵،٤٤۱،۸۲۳
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها		۱۰۶،۷۹۹،۱۶۶	۱۱۵،۳۲۸،۲۵۲

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت وضعیت مالی جداگانه

	یادداشت	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
دارایی هـــــا		**میلیون ریال**	**میلیون ریال**
دارایی های غیرجاری			
دارایی های ثابت مشهود	۱۳	۱۴،۲۴۳،۳۷۹	۱۳،۸۳۶،۳۰۵
دارایی های نامشهود	۱۵	۳۸،۳۷۳	۱۳،۴۰۵
سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته	۱۶	۳۰۰،۱۰۵	۳۰۰،۱۰۵
سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۶	۱،۶۹۲،۶۳۲	۱،۶۸۴،۳۱۹
سایر دارایی ها	۱۷	۹۳۱،۶۶۶	۷۰۳،۶۱۱
جمع دارایی های غیر جاری		۱۷،۲۰۶،۱۵۵	۱۶،۵۳۷،۷۴۵
دارایی های جاری			
پیش پرداخت ها	۱۸	۷،۲۸۴،۱۴۵	۱،۹۸۶،۵۹۳
موجودی مواد و کالا	۱۹	۲۷،۹۲۵،۵۵۶	۲۸،۵۸۶،۵۷۱
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲۰	۳۶،۶۴۵،۶۷۲	۱۵،۲۴۸،۰۷۷
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۱	۱۶،۱۴۳،۱۵۲	۴۷،۵۹۳،۸۴۵
موجودی نقد	۲۲	۴،۲۴۱،۶۳۴	۵۷۲،۶۳۳
جمع دارایی های جاری		۹۲،۲۴۰،۱۵۹	۹۳،۹۸۷،۷۱۹
جمع دارایی ها		۱۰۹،۴۴۶،۳۱۴	۱۱۰،۵۲۵،۴۶۴
حقوق مالکانه و بدهی ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۲۳	۸،۰۶۴،۰۰۰	۸،۰۶۴،۰۰۰
صرف سهام خزانه	۲-۲۷	۵۱،۹۳۲	۵۰،۶۸۲
اندوخته قانونی	۲۴	۸۰۶،۴۰۰	۸۰۶،۴۰۰
سایر اندوخته ها	۲۵	۱،۷۸۵	۱،۷۸۵
سود انباشته		۳۸،۸۸۴،۷۷۸	۶۰،۷۱۷،۴۹۵
سهام خزانه	۲۷	(۵۷۹،۱۹۲)	(۳۱۷،۷۴۰)
جمع حقوق مالکانه		۴۷،۲۲۹،۷۰۳	۶۹،۳۲۲،۶۲۲
بدهی ها			
بدهی های غیرجاری			
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۹	۷،۹۵۵،۷۸۸	۶،۳۸۶،۸۰۵
بدهی های جاری			
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۳۰	۳۲،۴۴۵،۲۹۰	۱۹،۳۱۴،۳۱۳
مالیات پرداختنی	۳۱	۴،۱۴۰،۳۰۴	۶،۱۹۶،۱۵۳
سود سهام پرداختنی	۳۲	۴،۴۹۷،۰۳۵	۳۷۱،۴۹۲
پیش دریافت ها	۳۳	۱۳،۱۷۸،۱۹۴	۸،۹۳۴،۰۷۹
جمع بدهی های جاری		۵۴،۲۶۰،۸۲۳	۳۴،۸۱۶،۰۳۷
جمع بدهی ها		۶۲،۲۱۶،۶۱۱	۴۱،۲۰۲،۸۴۲
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها		۱۰۹،۴۴۶،۳۱۴	۱۱۰،۵۲۵،۴۶۴

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت سود و زیان تلفیقی

	یادداشت	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰
		میلیون ریال	میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۵	۲۳۲،۷۱۶،۳۸۱	۲۰۵،۳۹۵،۲۵۸
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۷	(۲۰۴،۹۶۷،۳۷۸)	(۱۵۰،۶۹۶،۶۲۷)
سود ناخالص		۲۷،۷۴۹،۰۰۳	۵۴،۶۹۸،۶۳۱
هزینه های فروش، اداری و عمومی	۸	(۶،۲۶۷،۲۹۷)	(۳،۷۷۵،۴۰۶)
سایر درآمدها	۹	۱۰،۴۷۳،۷۷۳	۸۶۲،۱۲۸
سایر هزینه ها	۱۰	(۵،۳۰۸،۶۱۴)	(۲،۳۵۹،۹۶۶)
سود عملیاتی		۲۶،۶۴۶،۸۶۵	۴۹،۴۲۵،۳۸۷
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۱۱	۱۲،۲۷۱،۵۱۶	۱۰،۱۸۳،۹۲۹
سود قبل از مالیات		۳۸،۹۱۸،۳۸۱	۵۹،۶۰۹،۳۱۶
هزینه مالیات بر درآمد	۳۱-۲	(۴،۹۴۴،۶۷۴)	(۴،۴۳۸،۸۱۸)
سود خالص		۳۳،۹۷۳،۷۰۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸
قابل انتساب به			
مالکان شرکت اصلی		۳۳،۷۶۲،۳۴۲	۵۵،۱۲۴،۴۸۱
منافع فاقد حق کنترل		۲۱۱،۳۶۵	۴۶،۰۱۷
		۳۳،۹۷۳،۷۰۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت			
عملیاتی (ریال)		۲،۷۹۵	۵،۶۲۰
غیرعملیاتی (ریال)		۱،۳۹۸	۱،۲۲۲
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۲	۴،۱۹۳	۶،۸۴۲

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت سود و زیان جداگانه

	یادداشت	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰
		میلیون ریال	میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۵	۲۳۴،۷۵۹،۱۱۳	۲۰۶،۸۱۶،۸۵۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۷	(۲۰۵،۶۲۳،۲۳۴)	(۱۵۰،۶۹۶،۶۲۷)
سود ناخالص		۲۹،۱۳۵،۸۷۹	۵۶،۱۲۰،۲۲۸
هزینه های فروش، اداری و عمومی	۸	(۶،۴۷۹،۰۹۳)	(۴،۷۷۹،۶۵۷)
سایر درآمدها	۹	۷،۳۶۵،۰۲۴	۲۹۱،۸۵۷
سایر هزینه ها	۱۰	(۱،۱۶۶،۱۲۳)	(۲،۳۰۷،۲۹۰)
سود عملیاتی		۲۸،۸۵۵،۶۸۷	۴۹،۳۲۵،۱۳۸
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۱۱	۹،۹۱۳،۰۸۹	۱۰،۲۱۰،۹۵۳
سود قبل از مالیات		۳۸،۷۶۸،۷۷۶	۵۹،۵۳۶،۰۹۱
هزینه مالیات بر درآمد	۳۱-۲	(۴،۹۴۴،۱۵۰)	(۴،۴۳۸،۸۱۸)
سود خالص		۳۳،۸۲۴،۶۲۶	۵۵،۰۹۷،۲۷۳
سود پایه هر سهم			
عملیاتی (ریال)		۳،۰۶۵	۵،۶۰۹
غیرعملیاتی (ریال)		۱،۱۳۶	۱،۲۳۰
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۲	۴،۲۰۱	۶،۸۳۹

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی

	سرمایه	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	حقوق مالکان شرکت	منافع فاقد حق کنترل	جمع حقوق مالکانه
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مانده در ۱۴۰۰/۰۱/۰۱	۸،۰۶۴،۰۰۰	۰	۸۶۳،۰۷۴	۱،۷۸۵	(۳۶۳،۳۸۸)	۳۵،۵۷۱،۷۲۲	(۸۴،۳۰۵)	۴۴،۰۵۲،۸۸۸	۸۱۴،۰۷۸	۴۴،۸۶۶،۹۶۶
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰										
سود خالص سال ۱۴۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۵،۱۲۴،۴۸۱	۰	۵۵،۱۲۴،۴۸۱	۴۶،۰۱۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸
سایر اقلام سود و زیان جامع	۰	۰	۰	۰	(۷۹،۳۴۰)	۰	۰	(۷۹،۳۴۰)	۰	(۷۹،۳۴۰)
سود جامع سال ۱۴۰۰	۰	۰	۰	۰	(۷۹،۳۴۰)	۵۵،۱۲۴،۴۸۱	۰	۵۵،۰۴۵،۱۴۱	۴۶،۰۱۷	۵۵،۰۹۱،۱۵۸
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	۰	(۲۹،۸۴۱،۳۹۲)	۰	(۲۹،۸۴۱،۳۹۲)	۰	(۲۹،۸۴۱،۳۹۲)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	۰	(۷۸۳،۲۱۰)	(۷۸۳،۲۱۰)	۰	(۷۸۳،۲۱۰)
فروش سهام خزانه	۰	۵۰،۶۸۲	۰	۰	۰	۰	۵۴۹،۷۷۵	۶۰۰،۴۵۷	۰	۶۰۰،۴۵۷
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	۰	۰	(۴۳،۵۳۰)	۰	۰	(۲۸۷)	۰	(۴۳،۸۱۷)	(۳،۷۳۳)	(۴۷،۵۵۰)
مانده سال ۱۴۰۰	۸،۰۶۴،۰۰۰	۵۰،۶۸۲	۸۱۹،۵۴۴	۱،۷۸۵	(۴۴۲،۷۲۸)	۶۰،۸۵۴،۵۲۴	(۳۱۷،۷۴۰)	۶۹،۰۳۰،۰۶۷	۸۵۶،۳۶۲	۶۹،۸۸۶،۴۲۹
مانده در ۱۴۰۱/۰۱/۰۱	۸،۰۶۴،۰۰۰	۵۰،۶۸۲	۸۱۹،۵۴۴	۱،۷۸۵	(۴۴۲،۷۲۸)	۶۰،۸۵۴،۵۲۴	(۳۱۷،۷۴۰)	۶۹،۰۳۰،۰۶۷	۸۵۶،۳۶۲	۶۹،۸۸۶،۴۲۹
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۱										
سود خالص سال ۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۳۳،۷۶۲،۳۴۲	۰	۳۳،۷۶۲،۳۴۲	۲۱۱،۳۶۵	۳۳،۹۷۳،۷۰۷
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	۰	(۱۸۲،۱۵۲)	۰	۰	(۱۸۲،۱۵۲)	۰	(۱۸۲،۱۵۲)
سود جامع سال ۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	(۱۸۲،۱۵۲)	۳۳،۷۶۲،۳۴۲	۰	۳۳،۵۸۰،۱۹۰	۲۱۱،۳۶۵	۳۳،۷۹۱،۵۵۵
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	۰	(۵۵،۶۴۱،۶۰۰)	۰	(۵۵،۶۴۱،۶۰۰)	(۴،۶۰۲)	(۵۵،۶۴۶،۲۰۲)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	۰	(۵۲۳،۲۲۸)	(۵۲۳،۲۲۸)	۰	(۵۲۳،۲۲۸)
فروش سهام خزانه	۰	۱،۲۵۰	۰	۰	۰	۰	۲۶۱،۷۷۶	۲۶۳،۰۲۶	۰	۲۶۳،۰۲۶
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	۰	۰	۵،۶۲۲	۰	۰	(۱۵،۷۴۳)	۰	(۱۰،۱۲۱)	۱،۲۸۳،۹۵۵	۱،۲۷۳،۸۳۴
مانده در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۸،۰۶۴،۰۰۰	۵۱،۹۳۲	۸۲۵،۱۶۶	۱،۷۸۵	(۶۲۴،۸۸۰)	۳۸،۹۵۹،۵۲۳	(۵۷۹،۱۹۲)	۴۶،۶۹۸،۳۳۴	۲،۳۴۷،۰۸۰	۴۹،۰۴۵،۴۱۴

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه

	سرمایه	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	سود انباشته	سهام خزانه	جمع حقوق مالکانه
مانده در ۱۴۰۰/۰۱/۰۱	۸،۰۶۴،۰۰۰	۰	۸۰۶،۴۰۰	۱،۷۸۵	۳۵،۴۵۷،۰۲۲	(۸۴،۳۰۵)	۴۴،۲۴۴،۹۰۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰							
سود خالص سال ۱۴۰۰	۰	۰	۰	۰	۵۵،۰۹۷،۲۷۳	۰	۵۵،۰۹۷،۲۷۳
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	(۲۹،۸۳۶،۸۰۰)	۰	(۲۹،۸۳۶،۸۰۰)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰		۰	(۷۸۳،۲۱۰)	(۷۸۳،۲۱۰)
فروش سهام خزانه	۰	۵۰،۶۸۲	۰		۰	۵۴۹،۷۷۵	۶۰۰،۴۵۷
مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۸،۰۶۴،۰۰۰	۵۰،۶۸۲	۸۰۶،۴۰۰	۱،۷۸۵	۶۰،۷۱۷،۴۹۵	(۳۱۷،۷۴۰)	۶۹،۳۲۲،۶۲۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۱							
سود خالص سال ۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۳۳،۸۲۴،۶۲۶	۰	۳۳،۸۲۴،۶۲۶
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	(۵۵،۶۴۱،۶۰۰)	۰	(۵۵،۶۴۱،۶۰۰)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	(۵۲۳،۲۲۸)	(۵۲۳،۲۲۸)
فروش سهام خزانه	۰	۱،۲۵۰	۰	۰	۰	۲۶۱،۷۷۶	۲۶۳،۰۲۶
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	۰	۰	۰	۰	(۱۵،۷۴۳)	۰	(۱۵،۷۴۳)
مانده در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۸،۰۶۴،۰۰۰	۵۱،۹۳۲	۸۰۶،۴۰۰	۱،۷۸۵	۳۸،۸۸۴،۷۷۸	(۵۷۹،۱۹۲)	۴۷،۲۲۹،۷۰۳

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت جریان های نقدی تلفیقی

	یادداشت	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰
		میلیون ریال	میلیون ریال
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از عملیات	۳۴	۲۸،۵۱۱،۸۶۹	۴۷،۶۳۳،۵۸۱
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد		(۶،۹۹۹،۹۹۹)	(۳،۸۳۳،۲۰۷)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۲۱،۵۱۱،۸۷۰	۴۳،۸۰۰،۳۷۴
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری			
دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود		۴۵،۰۰۶	۰
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود		(۱،۷۸۴،۳۵۲)	(۸،۳۲۳،۰۱۸)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود		(۳۰،۰۷۱)	(۳،۴۱۰)
دریافت های ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت		۹۰۷،۳۱۱	۸۸
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت		۰	(۱۷،۳۳۰،۱۹۷)
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت		۳۱،۳۷۰،۶۹۳	۰
دریافت های ناشی از سود سهام		۳۵۴،۶۹۸	۳۶۳،۹۱۸
دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها	۱۱	۷،۵۷۸،۱۴۷	۸،۶۰۵،۰۰۸
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه‌گذاری		۳۸،۴۴۱،۴۳۲	(۱۶،۶۸۷،۶۱۱)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی		۵۹،۹۵۳،۳۰۲	۲۷،۱۱۲،۷۶۳
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی			
دریافت های ناشی از صرف سهام		۰	۵۰،۶۸۲
دریافت های ناشی از فروش سهام خزانه		۲۵۵،۶۴۲	۵۴۹،۷۷۵
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه		(۵۲۳،۲۲۸)	(۷۸۳،۲۱۰)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت		(۵۱،۵۱۶،۰۵۷)	(۲۹،۷۷۶،۰۷۷)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی		(۵۱،۷۸۳،۶۴۳)	(۲۹،۹۵۸،۸۳۰)
خالص (کاهش) افزایش در موجودی نقد		۸،۱۶۹،۶۵۹	(۲،۸۴۶،۰۶۷)
مانده موجودی نقد در ابتدای سال		۵،۸۵۳،۰۵۳	۸،۶۱۹،۹۸۵
تأثیر تغییرات نرخ ارز		۲،۵۹۰،۲۵۲	۷۹،۱۳۵
مانده موجودی نقد در پایان سال		۱۶،۶۱۲،۹۶۴	۵،۸۵۳،۰۵۳

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است .

صورت جریان های نقدی جداگانه

	یادداشت	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰
		میلیون ریال	میلیون ریال
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از عملیات	۳۴	۲۴،۴۲۶،۴۰۴	۴۷،۲۴۴،۱۹۰
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد		(۶،۹۹۹،۹۹۹)	(۳،۸۳۳،۲۰۷)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۱۷،۴۲۶،۴۰۵	۴۳،۴۱۰،۹۸۳
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری			
دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود		۳۹،۹۴۰	۰
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود		(۱،۵۵۵،۶۷۰)	(۷،۸۸۶،۹۶۶)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود		(۲۹،۳۹۸)	(۳،۴۱۰)
دریافت های ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت		۹۰۷،۳۱۱	۸۸
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت		(۹۱۵،۶۲۴)	(۹،۲۷۴)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت		۰	(۱۵،۶۱۵،۱۹۷)
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت		۳۱،۴۵۰،۶۹۳	۰
دریافت های ناشی از سود سهام		۳۵۴،۶۹۸	۳۶۳،۹۱۸
دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها	۱۱	۷،۱۷۶،۳۶۵	۸،۴۹۹،۵۰۶
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه‌گذاری		۳۷،۴۲۸،۳۱۵	(۱۴،۶۵۱،۳۳۵)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی		۵۴،۸۵۴،۷۲۰	۲۸،۷۵۹،۶۴۸
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی			
دریافت های ناشی از صرف سهام		۰	۵۰،۶۸۲
دریافت های ناشی از فروش سهام خزانه		۲۴۷،۲۸۳	۵۴۹،۷۷۵
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه		(۵۲۳،۲۲۸)	(۷۸۳،۲۱۰)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام		(۵۱،۵۱۶،۰۵۷)	(۲۹،۷۷۶،۰۷۷)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی		(۵۱،۷۹۲،۰۰۲)	(۲۹،۹۵۸،۸۳۰)
خالص (کاهش) افزایش در موجودی نقد		۳،۰۶۲،۷۱۸	(۱،۱۹۹،۱۸۲)
مانده موجودی نقد در ابتدای سال		۵۷۲،۶۳۳	۱،۶۰۰،۹۸۶
تأثیر تغییرات نرخ ارز		۶۰۶،۲۸۳	۱۷۰،۸۲۹
مانده موجودی نقد در پایان سال		۴،۲۴۱،۶۳۴	۵۷۲،۶۳۳

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است .

شرکتهای گروه(تلفیقی)

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
			مبلغ	درصد
فروش خالص داخلی	۱۶۰،۸۱۴،۷۴۴	۱۲۹،۴۹۸،۹۱۳	۳۱،۳۱۵،۸۳۱	۲۴
فروش خالص صادراتی	۷۱،۹۰۱،۶۳۷	۷۵،۸۹۶،۳۴۵	(۳،۹۹۴،۷۰۸)	(۵)
درآمدهای عملیاتی	۲۳۲،۷۱۶،۳۸۱	۲۰۵،۳۹۵،۲۵۸	۲۷،۳۲۱،۱۲۳	۱۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۲۰۴،۹۶۷،۳۷۸)	(۱۵۰،۶۹۶،۶۲۷)	(۵۴،۲۷۰،۷۵۱)	۳۶
سود ناخالص	۲۷،۷۴۹،۰۰۳	۵۴،۶۹۸،۶۳۱	(۲۶،۹۴۹،۶۲۸)	(۴۹)
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۶،۲۶۷،۲۹۷)	(۳،۷۷۵،۴۰۶)	(۲،۴۹۱،۸۹۱)	۶۶
سایر درآمدها	۱۰،۴۷۳،۷۷۳	۸۶۲،۱۲۸	۹،۶۱۱،۶۴۵	۱،۱۱۵
سایر هزینه ها	(۵،۳۰۸،۶۱۴)	(۲،۳۵۹،۹۶۶)	(۲،۹۴۸،۶۴۸)	۱۲۵
سود عملیاتی	۲۶،۶۴۶،۸۶۵	۴۹،۴۲۵،۳۸۷	(۲۲،۷۷۸،۵۲۲)	(۴۶)
سایر درآمدهای غیر عملیاتی	۱۲،۲۷۱،۵۱۶	۱۰،۱۸۳،۹۲۹	۲،۰۸۷،۵۸۷	۲۰
سود قبل از مالیات	۳۸،۹۱۸،۳۸۱	۵۹،۶۰۹،۳۱۶	(۲۰،۶۹۰،۹۳۵)	(۳۵)
هزینه مالیات بر درآمد	(۴،۹۴۴،۶۷۴)	(۴،۴۳۸،۸۱۸)	(۵۰۵،۸۵۶)	۱۱
سود خالص	۳۳،۹۷۳،۷۰۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸	(۲۱،۱۹۶،۷۹۱)	(۳۸)
قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۳۳،۷۶۲،۳۴۲	۵۵،۱۲۴،۴۸۱	(۲۱،۳۶۲،۱۳۹)	(۳۹)
قابل انتساب به منافع فاقد حق کنترل	۲۱۱،۳۶۵	۴۶،۰۱۷	۱۶۵،۳۴۸	۳۵۹
	۳۳،۹۷۳،۷۰۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸	(۲۱،۱۹۶،۷۹۱)	(۳۸)
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت :			–	–
عملیاتی– ریال	۲،۷۹۵	۵،۶۲۰	(۲،۸۲۵)	(۵۰)
غیر عملیاتی– ریال	۱،۳۹۸	۱،۲۲۲	۱۷۶	۱۴
سود پایه هر سهم – ریال	۴،۱۹۳	۶،۸۴۲	(۲،۶۴۹)	(۳۹)

شرکت جداگانه

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
			مبلغ	درصد
فروش خالص داخلی	۱۶۰،۸۱۴،۷۴۴	۱۲۹،۴۹۸،۹۱۳	۳۱،۳۱۵،۸۳۱	۲۴
فروش خالص صادراتی	۷۱،۹۰۱،۶۳۷	۷۵،۸۹۶،۳۴۵	(۳،۹۹۴،۷۰۸)	(۵)
سود سرمایه گذاری ها	۲،۰۴۲،۷۳۲	۱،۴۲۱،۵۹۷	۶۲۱،۱۳۵	۴۴
درآمدهای عملیاتی	۲۳۴،۷۵۹،۱۱۳	۲۰۶،۸۱۶،۸۵۵	۲۷،۹۴۲،۲۵۸	۱۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۲۰۵،۶۲۳،۲۳۴)	(۱۵۰،۶۹۶،۶۲۷)	(۵۴،۹۲۶،۶۰۷)	۳۶
سود ناخالص	۲۹،۱۳۵،۸۷۹	۵۶،۱۲۰،۲۲۸	(۲۶،۹۸۴،۳۴۹)	(۴۸)
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۶،۴۷۹،۰۹۳)	(۴،۷۷۹،۶۵۷)	(۱،۶۹۹،۴۳۶)	۳۶
سایر درآمدها	۷،۳۶۵،۰۲۴	۲۹۱،۸۵۷	۷،۰۷۳،۱۶۷	۲،۴۲۴
سایر هزینه ها	(۱،۱۶۶،۱۲۳)	(۲،۳۰۷،۲۹۰)	۱،۱۴۱،۱۶۷	(۴۹)
سود عملیاتی	۲۸،۸۵۵،۶۸۷	۴۹،۳۲۵،۱۳۸	(۲۰،۴۶۹،۴۵۱)	(۴۱)
سایر درآمدهای غیر عملیاتی	۹،۹۱۳،۰۸۹	۱۰،۲۱۰،۹۵۳	(۲۹۷،۸۶۴)	(۳)
سود قبل از مالیات	۳۸،۷۶۸،۷۷۶	۵۹،۵۳۶،۰۹۱	(۲۰،۷۶۷،۳۱۵)	(۳۵)
هزینه مالیات بر درآمد	(۴،۹۴۴،۱۵۰)	(۴،۴۳۸،۸۱۸)	(۵۰۵،۳۳۲)	۱۱
سود خالص	۳۳،۸۲۴،۶۲۶	۵۵،۰۹۷،۲۷۳	(۲۱،۲۷۲،۶۴۷)	(۳۹)
سود پایه هر سهم:				
عملیاتی – ریال	۳،۰۶۵	۵،۶۰۹	۱،۷۹۸	۴۷
غیر عملیاتی – ریال	۱،۱۳۶	۱،۲۰۳	۷۶۷	۱۷۶
سود پایه هر سهم – ریال	۴،۲۰۱	۶،۸۳۹	(۲،۶۳۸)	(۳۹)

جدول مقایسه ای تولید سال ۱۴۰۱ با تولید سال قبل

مقادیر: تن

ردیف	محصول	تولید سال ۱۴۰۱	تولید سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	اتیلن	۲۹۵،۰۷۶	۲۹۱،۹۱۹	۳،۱۵۷	۱
۲	پروپیلن	۱۳۲،۷۱۵	۱۲۷،۴۷۱	۵،۲۴۴	۴
۳	هیدروکربور چهارکربنه	۸۳،۴۴۸	۸۱،۴۸۹	۱،۹۵۹	۲
۴	هیدروکربور خام	۲۰۱،۹۳۴	۱۹۷،۶۰۷	۴،۳۲۷	۲
۵	هیدروژن	۳،۵۸۱	۳،۵۶۱	۲۰	۱
۶	سی اف او	۳۰،۸۳۱	۲۸،۶۹۹	۲،۱۳۲	۷
۷	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۱۸۶،۲۷۰	۱۸۳،۳۰۸	۲،۹۶۲	۲
۸	هیدروکربورهای C۴-	۱۴۱،۵۷۸	۱۰۱،۱۰۶	۴۰،۴۷۲	۴۰
۹	پلی پروپیلن	۹۶،۳۸۲	۹۵،۴۹۵	۸۸۷	۱
۱۰	پلی اتیلن سنگین	۱۰۰،۲۴۴	۱۰۰،۱۳۷	۱۰۷	۰/۱
۱۱	پلی اتیلن سبک	۷۲،۸۶۹	۷۲،۱۵۳	۷۱۶	۱
۱۲	اتیلن اکساید	۱۱۸،۷۶۶	۱۱۰،۸۵۴	۷،۹۱۲	۷
۱۳	اتیلن گلایکول ها	۸۳،۶۰۳	۷۹،۶۹۵	۳،۹۰۸	۵
۱۴	اسید استیک	۲۱،۵۷۷	۲۲،۶۹۴	(۱،۱۱۷)	(۵)
۱۵	وینیل استات	۲۹،۲۲۴	۲۸،۸۶۰	۳۶۴	۱
۱۶	بوتادین	۳۰،۴۴۳	۲۷،۷۳۷	۲،۷۰۶	۱۰
۱۷	رافینت بی بی آر	۲۸،۵۵۰	۲۹،۰۹۳	(۵۴۳)	(۲)
۱۸	پلی بوتادین رابر	۲۶،۶۱۱	۲۶،۶۶۰	(۴۹)	(۰/۲)
۱۹	دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۶۷،۹۸۱	۶۳،۶۹۷	۴،۲۸۴	۷
۲۰	بوتن یک	۷،۴۹۵	۷،۰۲۸	۴۶۷	۷
۲۱	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۳۲،۱۹۲	۲۹،۴۶۵	۲،۷۲۷	۹
۲۲	اتوکسیلات ها	۵۶،۱۸۱	۵۲،۶۹۷	۳،۴۸۴	۷
	جمع کل	۱،۸۴۷،۵۵۱	۱،۷۶۱،۴۲۵	۸۶،۱۲۶	۵

جدول مقایسه فروش داخلی
سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

گروه محصولات	فروش سال ۱۴۰۱		فروش سال ۱۴۰۰		افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل			
					مقداری		مبلغی	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	درصد	مبلغ	درصد
پلی اتیلن سنگین	۸۴،۹۲۵	۳۱،۸۰۷،۹۵۰	۵۶،۵۷۶	۱۶،۱۷۱،۸۰۵	۲۸،۳۴۹	۵۰	۱۵،۶۳۶،۱۴۵	۹۷
پلی اتیلن سبک	۵۸،۸۴۲	۱۸،۰۶۳،۴۳۹	۵۲،۰۲۰	۱۵،۳۶۶،۴۶۸	۶،۸۲۲	۱۳	۲،۶۹۶،۹۷۱	۱۸
پلی پروپیلن	۹۰،۴۳۶	۳۲،۶۲۹،۵۹۰	۷۲،۶۳۳	۲۵،۴۸۸،۷۲۷	۱۷،۸۰۳	۲۵	۷،۱۴۰،۸۶۳	۲۸
دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۶۶،۶۳۱	۲۱،۷۲۱،۴۶۶	۶۴،۴۷۹	۲۶،۷۱۵،۳۹۵	۲،۱۵۲	۳	(۴،۹۹۳،۹۲۹)	(۱۹)
وینیل استات	۲۲،۸۴۴	۸،۵۵۴،۵۹۲	۱۹،۷۸۵	۸،۱۹۷،۸۷۱	۳،۰۵۹	۱۵	۳۵۶،۷۲۱	۴
اتیلن گلایکول ها	۶۱،۲۰۸	۸،۱۶۴،۲۹۳	۴۹،۹۲۲	۷،۴۱۴،۴۴۰	۱۱،۲۸۶	۲۳	۷۴۹،۸۵۳	۱۰
پلی بوتادین رابر	۱۲،۷۲۳	۵،۴۵۳،۳۴۸	۱۳،۶۱۲	۵،۲۰۹،۳۴۵	(۸۸۹)	(۷)	۲۴۴،۰۰۳	۵
سی اف او	۳۰،۳۶۴	۳،۷۴۱،۴۶۹	۲۸،۴۹۴	۲،۵۹۴،۴۸۹	۱،۸۷۰	۷	۱،۱۴۶،۹۸۰	۴۴
بوتادین و رافینیت بی بی آر	۳۰،۵۰۲	۵،۶۵۳،۱۹۶	۲۶،۸۳۸	۴،۱۸۴،۴۹۴	۳،۶۶۴	۱۴	۱،۴۶۸،۷۰۲	۳۵
هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۵۳،۶۲۳	۹،۴۵۸،۱۷۷	۴۱،۹۷۵	۵،۷۵۶،۴۱۲	۱۱،۶۴۸	۲۸	۳،۷۰۱،۷۶۵	۶۴
ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۷،۶۸۱	۴،۵۳۴،۴۴۱	۱۵،۸۲۳	۳،۷۵۱،۰۲۷	۱،۸۵۸	۱۲	۷۸۳،۴۱۴	۲۱
اتوکسیلات ها	۵۳،۴۹۰	۸،۳۷۷،۵۴۹	۴۸،۰۹۰	۶،۵۸۶،۳۹۴	۵،۴۰۰	۱۱	۱،۷۹۱،۱۵۵	۲۷
اتیلن اکساید	۷،۴۴۸	۲،۲۹۳،۴۱۷	۶،۲۱۹	۱،۷۱۹،۰۶۷	۱،۲۲۹	۲۰	۵۷۴،۳۵۰	۳۳
سایرمحصولات	۳،۹۶۶	۳۶۱،۸۱۷	۴،۰۰۲	۳۴۲،۹۷۹	(۳۶)	(۱)	۱۸،۸۳۸	۵
جمع فروش داخلی	۵۹۴،۶۸۳	۱۶۰،۸۱۴،۷۴۴	۵۰۰،۴۶۸	۱۲۹،۴۹۸،۹۱۳	۹۴،۲۱۵	۱۹	۳۱،۳۱۵،۸۳۱	۲۴

جدول مقایسه فروش صادراتی
سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

گروه محصولات	فروش سال ۱۴۰۱		فروش سال ۱۴۰۰		افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل			
					مقداری		مبلغی	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	درصد	مبلغ	درصد
پلی اتیلن سنگین	۱۴،۴۳۸	۵،۲۴۵،۰۰۵	۴۴،۰۳۱	۱۳،۷۹۷،۸۰۱	(۲۹،۵۹۳)	(۶۷)	(۸،۵۵۲،۷۹۶)	(۶۲)
پلی اتیلن سبک	۱۴،۵۱۱	۴،۸۵۲،۱۶۸	۲۰،۲۰۵	۶،۲۹۸،۲۵۴	(۵،۶۹۴)	(۲۸)	(۱،۴۴۶،۰۸۶)	(۲۳)
پلی پروپیلن	۷،۵۳۱	۲،۳۶۲،۴۹۷	۲۲،۲۴۶	۷،۵۵۸،۹۷۸	(۱۴،۷۱۵)	(۶۶)	(۵،۱۹۶،۴۸۱)	(۶۹)
وینیل استات	۶،۲۷۱	۲،۶۵۴،۲۹۶	۸،۹۵۶	۳،۷۰۷،۹۴۸	(۲،۶۸۵)	(۳۰)	(۱،۰۵۳،۶۵۲)	(۲۸)
اتیلن گلایکول ها	۱۹،۵۰۲	۳،۳۵۲،۷۸۰	۲۷،۰۶۴	۴،۴۳۶،۵۵۸	(۷،۵۶۲)	(۲۸)	(۱،۰۸۳،۷۷۸)	(۲۴)
پلی بوتادین رابر	۱۳،۰۴۷	۵،۱۷۷،۰۹۴	۱۵،۹۷۷	۵،۶۵۸،۳۴۸	(۲،۹۳۰)	(۱۸)	(۴۸۱،۲۵۴)	(۹)
اتوکسیلاتها	۳،۰۰۰	۷۶۸،۹۲۲	۳،۵۹۲	۷۷۵،۰۸۱	(۵۹۲)	(۱۶)	(۶،۱۵۹)	(۱)
هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۶۹،۲۴۸	۱۳،۰۱۳،۹۵۴	۹۱،۷۶۷	۱۲،۵۳۳،۱۹۳	(۲۲،۵۱۹)	(۲۵)	۴۸۰،۷۶۱	۴
هیدروکربور های T- ۸۰	۱۴۱،۱۸۱	۲۹،۷۲۰،۵۶۴	۱۰۱،۴۳۴	۱۷،۵۴۰،۶۹۶	۳۹،۷۴۷	۳۹	۱۲،۱۷۹،۸۶۸	۶۹
ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۴،۵۷۴	۴،۲۹۲،۹۴۲	۱۲،۴۱۶	۳،۰۳۰،۱۸۴	۲،۱۵۸	۱۷	۱،۲۶۲،۷۵۸	۴۲
سایر محصولات	۳،۹۶۵	۴۶۱،۴۱۵	۵،۴۹۵	۵۵۹،۳۰۴	(۱،۵۳۰)	(۲۸)	(۹۷،۸۸۹)	(۱۸)
جمع فروش صادراتی	۳۰۷،۲۶۸	۷۱،۹۰۱،۶۳۷	۳۵۳،۱۸۳	۷۵،۸۹۶،۳۴۵	(۴۵،۹۱۵)	(۱۳)	(۳،۹۹۴،۷۰۸)	(۵)
جمع کل (فروش داخلی و صادراتی)	۹۰۱،۹۵۱	۲۳۲،۷۱۶،۳۸۱	۸۵۳،۶۵۱	۲۰۵،۳۹۵،۲۵۸	۴۸،۳۰۰	۶	۲۷،۳۲۱،۱۲۳	۱۳

جدول آمار مقایسه ای مقادیر خرید مواد اولیه عمده سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مقادیر خریـــد مواد اولیه					
مقدار : تن					
ردیف	نوع مواد	خرید سال ۱۴۰۱	خرید سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۸۳۳،۶۵۳	۸۳۵،۲۷۵	(۱،۶۲۲)	(۰/۲)
۲	پنتان	۴۸،۳۰۸	۲۵،۹۱۸	۲۲،۳۹۰	۸۶
۳	سایر مواد اولیه	۱۰۰،۱۰۲	۹۰،۲۲۵	۹،۸۷۷	۱۱
جمع کل		۹۸۲،۰۶۳	۹۵۱،۴۱۸	۳۰،۶۴۵	۳

جدول آمار مقایسه ای مقادیر مصرف مواد اولیه عمده سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مقادیر مصرف مواد اولیه					
مقدار: تن					
ردیف	نوع مواد	مصرف سال ۱۴۰۱	مصرف سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۸۵۹،۹۱۸	۸۳۱،۵۱۹	۲۸،۳۹۹	۳
۲	پنتان	۴۸،۴۰۵	۲۶،۵۲۰	۲۱،۸۸۵	۸۳
۳	سایر مواد اولیه	۹۴،۵۰۴	۹۰،۶۱۰	۳،۸۹۴	۴
جمع کل		۱،۰۰۲،۸۲۷	۹۴۸،۶۴۹	۵۴،۱۷۸	۶

شرکت جداگانه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۱،۹۹۲،۷۳۷	۱،۹۸٤،٤۲٤	۸،۳۱۳	۰/٤
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۹۷۰،۰۳۹	۷۱۷،۰۱۶	۲۵۳،۰۲۳	۳۵
۳	تغییرات در دارایی های ثابت مولد	۶،۹۲۵،۱۸۱	۸،۱۸۶،۱۳۵	(۱،۲۶۰،۹۵٤)	(۱۵)
٤	تغییرات دارایی های ثابت غیرمولد	۷،۳۱۸،۱۹۸	۵،۶۵۰،۱۷۰	۱،۶۶۸،۰۲۸	۳۰
جمع کل		۱۷،۲۰۶،۱۵۵	۱۶،۵۳۷،۷٤۵	۶۶۸،٤۱۰	٤

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۵۹٤،۰۶۰	۱،۵۰۱،۳۷۱	(۹۰۷،۳۱۱)	(۶۰)
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۱،۰۶۱،۲۱۱	۸۰۷،۹۱۶	۲۵۳،۲۹۵	۳۱
۳	تغییرات در دارایی های ثابت مولد	۶،۹۲۵،۱۸۱	۸،۱۸۶،۱۳۵	(۱،۲۶۰،۹۵٤)	(۱۵)
٤	تغییرات دارایی های ثابت غیر مولد	۸،۶۰۷،۹۵۳	۶،۷۶۸،۹٤۸	۱،۸۳۹،۰۰۵	۲۷
جمع کل		۱۷،۱۸۸،٤۰۵	۱۷،۲۶٤،۳۷۰	(۷۵،۹۶۵)	(۰/٤)

شرکت جداگانه و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه در گردش سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه در گردش	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	شرکت اصلی	۳۷،۹۷۹،۳۳۶	۵۹،۱۷۱،۶۸۲	(۲۱،۱۹۲،۳٤۶)	(۳۶)
۲	شرکت های گروه	۳۹،۸۲٤،۷۱۹	۵۹،۰۱۵،۵۰۰	(۱۹،۱۹۰،۷۸۱)	(۳۳)

شرکت جداگانه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختارسرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	٤٧،٢٢٩،٧٠٣	٦٩،٣٢٢،٦٢٢	(٢٢،٠٩٢،٩١٩)	(٣٢)
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	٧،٩٥٥،٧٨٨	٦،٣٨٦،٨٠٥	١،٥٦٨،٩٨٣	٢٥

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختارسرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۴۰۱ باسال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	٤٩،٠٤٥،٤١٤	٦٩،٨٨٦،٤٢٩	(٢٠،٨٤١،٠١٥)	(٣٠)
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	٧،٩٦٧،٧١٠	٦،٣٩٣،٤٤١	١،٥٧٤،٢٦٩	٢٥

شرکت جداگانه و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در وضعیت نقدینگی و مصارف نقدی عمده سال ۱۴۰۱ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت نقدینگی (منابع و مصارف)	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	منابع اصلی نقدینگی (فروش محصولات)	٢٣٢،٧١٦،٣٨١	٢٠٥،٣٩٥،٢٥٨	٢٧،٣٢١،١٢٣	١٣
۲	مصارف نقدی عمده (خرید مواد اولیه)	١٦٧،٤١٩،٥٥٠	١٢٩،٩٠٣،٤٤١	٣٧،٥١٦،١٠٩	٢٩
خالص منابع و مصارف نقدی		٦٥،٢٩٦،٨٣١	٧٥،٤٩١،٨١٧	(١٠،١٩٤،٩٨٦)	(١٤)

جدول مقایسه ای نقد حاصل از عملیات
سال ۱۴۰۱ با سال قبل

	گروه		شرکت	
	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۰
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
سود خالص	۳۳،۹۷۳،۷۰۷	۵۵،۱۷۰،۴۹۸	۳۳،۸۲۴،۶۲۶	۵۵،۰۹۷،۲۷۳
تعدیلات				
هزینه مالیات بر درآمد	۴،۹۴۴،۶۷۴	۴،۴۳۸،۸۱۸	۴،۹۴۴،۱۵۰	۴،۴۳۸،۸۱۸
(سود) ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود	(۳۹،۹۳۹)	۰	(۳۹،۹۳۹)	۰
خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱،۵۷۴،۲۶۹	۱،۴۷۹،۳۲۲	۱،۵۶۸،۹۸۳	۱،۴۷۹،۵۵۱
استهلاک دارایی های غیرجاری	۱،۵۷۳،۷۷۶	۱،۱۹۸،۵۰۴	۱،۵۲۰،۷۳۶	۱،۲۰۴،۴۱۹
سود سهام	(۳۵۴،۶۹۸)	(۳۶۳،۹۱۸)	(۳۵۴،۶۹۸)	(۳۶۳،۹۱۸)
سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی	(۷،۵۷۸،۱۴۷)	(۸،۶۰۵،۰۰۸)	(۷،۱۷۶،۳۶۵)	(۸،۴۹۹،۵۰۶)
(سود) تسعیر دارایی های غیرمرتبط با عملیات	(۲،۵۹۰،۲۵۲)	(۷۹،۱۳۵)	(۶۰۶،۲۸۳)	(۱۷۰،۸۲۹)
	۳۱،۵۰۳،۳۹۰	۵۳،۲۳۹،۰۸۱	۳۳،۶۸۱،۲۱۰	۵۳،۱۸۵،۸۰۸
(افزایش) کاهش دریافتنی های عملیاتی و سایر دارایی ها	(۶،۶۶۳،۹۰۴)	(۸،۴۰۶،۲۸۱)	(۲۱،۶۲۵،۶۵۰)	(۸،۱۲۲،۵۴۸)
کاهش (افزایش) موجودی مواد و کالا	۲۹۳،۳۰۴	(۱۱،۹۱۴،۱۴۸)	۲۹۳،۳۰۴	(۱۱،۹۱۴،۱۴۸)
(افزایش) کاهش پیش پرداخت های عملیاتی	(۵،۲۹۱،۱۴۵)	۷،۶۲۹،۱۳۲	(۵،۲۹۷،۵۵۲)	۷،۶۰۱،۳۸۹
افزایش (کاهش) پرداختنی های عملیاتی	۴،۴۲۶،۱۰۹	۷،۵۰۹،۷۲۴	۱۳،۱۳۰،۹۷۷	۶،۹۱۷،۶۱۶
افزایش (کاهش) پیش دریافت های عملیاتی	۴،۲۴۴،۱۱۵	(۴۲۳،۹۲۷)	۴،۲۴۴،۱۱۵	(۴۲۳،۹۲۷)
	(۲،۹۹۱،۵۲۱)	(۵،۶۰۵،۵۰۰)	(۹،۲۵۴،۸۰۶)	(۵،۹۴۱،۶۱۸)
نقد حاصل از عملیات	۲۸،۵۱۱،۸۶۹	۴۷،۶۳۳،۵۸۱	۲۴،۴۲۶،۴۰۴	۴۷،۲۴۴،۱۹۰

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۴۰۱ شرکت نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	دوره گردش موجودیها – روز	۵۰	۵۵	(۵)	(۹)
۲	دوره گردش مطالبات تجاری– روز	۳٤	۱۷	۱۷	۱۰۰
۳	نسبت جاری – مرتبه	۱/۷۰	۲/۷۰	(۱)	(۳۷)
٤	نسبت بدهی – مرتبه	۰/۵۷	۰/۳۷	۰/۲۰	۵٤
۵	نسبت بازده مجموع داراییها – درصد	۳۱	۵۹	(۲۶)	(٤٤)
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام – درصد	۵۸	۹۷	(۳۹)	(٤۰)
۷	سود هر سهم – ریال	٤،۲۰۱	۶،۸۳۹	(۲،۶۳۸)	(۳۹)
۸	جریان نقدی هر سهم – ریال	۳،۰۳٤	۵،۸۶٤	(۲،۸۳۰)	(٤۸)
۹	نسبت نقد شوندگی سود–درصد	۷۲	۸۶	(۱٤)	(۱۶)

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۴۰۱ شرکت های گروه نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۱ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	دوره گردش موجودیها – روز	۵۰	۵۵	(۵)	(۹)
۲	دوره گردش مطالبات تجاری– روز	۸	۳	۵	۱۶۷
۳	نسبت جاری – مرتبه	۱/۸۰	۲/۵۱	(۰/۷۱)	(۲۸)
٤	نسبت بدهی – مرتبه	۰/۵٤	۰/۳۹	۰/۱۵	۳۸
۵	نسبت بازده مجموع داراییها – درصد	۳۰	۵۶	(۲۶)	(٤۶)
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام – درصد	۵۷	۹۶	(۳۹)	(٤۱)
۷	سود هر سهم – ریال	٤،۱۹۳	۶،۸٤۳	(۲،۶۵۰)	(۳۹)
۸	جریان نقدی هر سهم – ریال	۳،۵٤۱	۵،۹۱۳	(۲،۳۷۲)	(٤۰)
۹	نسبت نقد شوندگی سود–درصد	۸٤	۸۶	(۲)	(۲)

فعالیتهای مربوط به خدمات پس از فروش و تعهدات مالی شرکت

فعالیت های مربوط به خدمات پس از فروش :

- ارائه خدمات فنی و مشاوره ای به مشتریان (بازدید های دوره ای تیم مهندسی از کارخانجات مشتریان و بالعکس)
- بررسی و رسیدگی به شکایات مشتریان محصولات شیمیایی و پلیمری که به دلیل کیفیت خوب محصولات تعداد شکایات بسیار محدود بوده است.
- تعیین میزان رضایتمندی مشتریان از کیفیت و بسته بندی محصولات، قیمت، نحوه فروش و خدمات ارائه شده براساس طبقه بندی مشتریان
- به روز آوری مشخصات فنی کلیه محصولات و قرار دادن آن در وب سایت شرکت
- ارتباط بیشتر با مشتریان عمده و وفادار و ارایه خدمات ویژه به آنها
- تهیه گزارشهای تحلیلی با استفاده از نشریات معتبر جهانی برای کلیه محصولات تولیدی شرکت

اهم فعالیت های در نظر گرفته شده برای سال ۱۴۰۲ :

- تعامل بیشتر با مشتریان بالقوه و بالفعل و بررسی محصولات قابل تولید با تقاضای بالاتر در بازار و همچنین نظر سنجی علمی از مشتریان موثر صادراتی و شناخت نقاط قوت و ضعف محصولات در بازارهای مختلف و ارائه راهکار به منظور افزایش رضایتمندی مشتریان صادراتی
- تلاش برای تولید محصولات خاص برای بازارهای خاص بگونه ای که علاوه بر افزایش سودآوری بتوان نیازهای خاص کشور و مقاصد صادراتی را تامین و بازرهای هدف را نیز از بازارهای تولید کنندگان بزرگ منفک نمود.
- رصد موانع با توجه به شرایط ناپایدار بازار و پیشنهاد اقدامات متناسب در راستای حفظ سهم بازار
- آینده نگری در برنامه ریزی فروش محصولات در راستای حفظ سهم بازار و خلق ارزش افزوده بیشتر
- افزایش سهم حمل ریلی و همچنین حمل فله ای محموله های داخلی و صادراتی به منظور کاهش هزینه حمل و نقل
- همراهی و هماهنگی کامل با سیاست های اجرایی دولت در خصوص تولید و فروش محصولات خاص و استراتژیک به منظور تأمین بازار داخلی و نیازهای حیاتی از جمله گریدهای بهداشتی و پزشکی
- تجهیز و توسعه بخش تحقیقات بازار و مهندسی فروش به منظور شناسایی بازارهای هدف جدید ، بررسی و تجزیه و تحلیل نیاز آنها و پیش بینی تحولات آتی بازار و قیمت های جهانی و منطقه ای محصولات و تهیه گزارشات تحلیلی
- راه اندازی سیستم رجیستری مشتریان جهت افزایش سطح رضایتمندی مشتریان حرفه ای و وفادار
- حل و فصل حداکثری شکایات مشتریان با کمترین هزینه ممکن
- تلاش در جهت معرفی محصولات موجود در بازار در میان مصرف کنندگان در سطح صنایع مختلف و بررسی امکان تولید آنها در واحدهای مختلف در راستای توسعه محصولات جدید
- پیگیری و همکاری های لازم در کسب گواهینامه ها و اعتبار بخشی به محصولات به ویژه محصولات جدید

معاملات با اشخاص وابسته

– شرکت فاقد معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت می باشد

– معاملات شرکت با اشخاص وابسته طی سال مالی مورد گزارش:

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	فروش خدمات تخصصی نیروی انسانی	فروش محصول	سود سپرده بانکی	فروش ارز	خرید خدمات تخصصی نیروی انسانی	خرید مواد اولیه کارخانه فیلم	کارمزد خرید و فروش
شرکت های فرعی	شرکت استیل	فرعی	–	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱،۳۶۶،۹۱۷
	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	فرعی	–	۲۷،۳۲۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع				۲۷،۳۲۶	۰	۰	۰	۰	۰	۱،۳۶۶،۹۱۷
سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	وابسته	–	۰	۱۴۳،۲۱۸	۰	۰	۳،۳۷۲،۴۴۲	۲۳۰،۶۸۳	۰
	بانک ملی ایران			۰	۰	۶،۹۷۵،۳۱۱	۵۱،۰۹۷،۸۹۲	۰	۰	۰
جمع کل				۲۷،۳۲۶	۱۴۳،۲۱۸	۶،۹۷۵،۳۱۱	۵۱،۰۹۷،۸۹۲	۳،۳۷۲،۴۴۲	۲۳۰،۶۸۳	۱،۳۶۶،۹۱۷

- معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی، تفاوت با اهمیتی نداشته است.
- عمده معاملات با اشخاص وابسته مربوط به شرکت می باشد لذا از ارائه جدول جداگانه خودداری شده است.

معاملات با اشخاص وابسته

– مانده حساب های نهایی اشخاص وابسته شرکت:

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	یادداشت	دریافتنی های تجاری و غیرتجاری	پرداختنی های تجاری و غیرتجاری	۱۴۰۱ خالص طلب (بدهی)	۱۴۰۰ خالص طلب (بدهی)
شرکت های فرعی	شرکت استیل	۲-۲۰	۲۲،۸۲۹،۳۵۸	۰	۲۲،۸۲۹،۳۵۸	۹،۱۵۱،۱۷۹
	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	۲-۲۰	۳۵،۸۶۷	۰	۳۵،۸۶۷	۹۲۴،۱۶۵
جمع			۲۲،۸۶۵،۲۲۵	۰	۲۲،۸۶۵،۲۲۵	۱۰،۰۷۵،۳۴۴
سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	۴-۳۰	۰	(۱۱۵،۸۸۲)	(۱۱۵،۸۸۲)	(۶،۴۱۴)
جمع کل			۲۲،۸۶۵،۲۲۵	(۱۱۵،۸۸۲)	۲۲،۷۴۹،۳۴۳	۱۰،۰۶۸،۹۳۰

- عمده مانده حساب های با اشخاص وابسته مربوط به شرکت می باشد لذا از ارائه جدول جداگانه خودداری شده است.

نظام راهبری شرکت

اطلاعات مربوط به ساختار هیأت مدیره

اعضاء هیأت مدیره	نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات	زمینه های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیأت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت (درصد)	عضویت قبلی در هیأت مدیره سایر شرکتها در ۵ سال اخیر
شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	کیومرث یزدان پناه درو	رئیس هیأت مدیره (غیرموظف)	دکتری	عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۴۰۰/۹/۲۳	۵۱/۴۴	مدیر امور مجلس بانک ملی ایران رئیس کمیسیون تجدید نظر اختلافات گمرک جمهوری اسلامی ایران
شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)	سید محمد حسن حسینی خامنه ای	نایب رئیس هیأت مدیره (موظف)	فوق دیپلم	مشاور وزیر و عضو هیأت مدیره در شرکتهای مختلف	۱۳۸۸/۰۳/۳۱		شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	علیرضا خلیلی نیا	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	دکتری	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۴۰۱/۱۱/۳		شرکت سرمایه گذاری ساختمان صنایع بهشهر شرکت یاران توسعه صنایع بهشهر
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	مهدی نور احمدی	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	دکتری	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۳۹۸/۰۸/۱۴	۱۶/۶۷	شرکت تاسیسات دریایی ایران، پتروشیمی فسا و موسسه مطالعات انرژی سبحان
شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا (سهامی عام)	سجاد سنگسری	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	فوق لیسانس	عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۴۰۲/۰۲/۶	۱۴/۶۳	شرکت سیراف انرژی و مشاور پتروشیمی جم

اطلاعات درباره حقوق و مزایای مدیر عامل

حقوق و مزایای مدیر عامل براساس آیین نامهٔ مربوطه و حسب مورد با پیشنهاد شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی و تصویب هیأت مدیره شرکت تعیین می شود.

اطلاعات درباره تعداد جلسات هیأت مدیره ، حق حضور اعضاء در جلسات و پاداش ایشان

حق حضور اعضاء غیر موظف هیأت مدیره به شرط تشکیل حداقل یک جلسه در ماه ، مبلغ ۶۵ میلیون ریال (بطور ناخالص) برای هر ماه و تعداد جلسات تشکیل شده هیأت مدیره در سال ۱۴۰۱ به تعداد ۱۴ جلسه می باشد.

پاداش مجمع عمومی سالیانه به شخصیتهای حقوقی عضو هیأت مدیره پرداخت می گردد.

جلسات هیأت مدیره هرماه حداقل یک بار تشکیل می گردد.

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
علیرضا خلیلی نیا	عضو هیأت مدیره و مدیر عامل	دکتری	٤ ماه	مدیر عامل وعضو هیأت مدیره شرکت های مختلف	-

اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

نام حسابرس و بازرس قانونی : سازمان حسابرسی

حق الزحمه حسابرس و بازرس قانونی : جهت حسابرسی سالانه ، سال ۱۴۰۱ به مبلغ ۱۲،۶۴۲ میلیون ریال و جهت بررسی اجمالی صورتهای مالی ۶ ماهه، مبلغ ٤،۷۳۰ میلیون ریال بوده است.

افشای فهرست زمین

براساس ابلاغیه شماره ۱۲۱/۱۵۴۶۱۶ مورخ ۱۴۰۰/۱۶/۱۵ سازمان بورس و اوراق بهادار ، فهرست زمین و ساختمان شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ به شرح ذیل می باشد :

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

افشای فهرست زمین و ساختمان در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

ردیف	شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	متراژ (مترمربع)	تشریح وضعیت وثیقه	تشریح پرونده های حقوقی
	زمین:									
۱	زمین های مجتمع	۱,۲۹۰	۰	۱,۲۹۰	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	سند تک برگی دفتر دار	استان مرکزی مجتمع پتروشیمی شازند-کیلومتر ۲۷ جاده اراک بروجرد	۳,۰۹۳,۴۸۳	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۲	زمین مجتمع اهدافی منابع طبیعی	۸۸	۰	۸۸	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	اوقافی فاقد سند	استان مرکزی مجتمع پتروشیمی شازند-کیلومتر ۲۷ جاده اراک بروجرد	۱۷۶,۵۰۰	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۳	زمین ساختمان کلنگی واقع در خیابان ولیعصر تهران	۱۳۵,۰۵۷	۰	۱۳۵,۰۵۷	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	سند مشاعی دارد (یک فقره ۷ دانگ و یک فقره ۵ دانگی)	استان تهران شهر تهران منطقه ۳ / خیابان ولیعصر، کوچه نایاب غربی، پلاک ۳	۸۷۶.۸	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
٤	زمین تجاری خیابان مرزداران	۷۳۷,۰۰۰	۰	۷۳۷,۰۰۰	تجاری	سند دفتر دانگ	استان تهران شهر تهران بخش ده تهران خیابان مرزداران نبش خیابان مقتصدی	٤,۶۰۳.۸	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۵	زمین لوادسان	۶,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰	باغ	سند دفتر دانگ	استان تهران شهر تهران فولادشان فاقد	۵۰۱	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۶	زمین اراضی نمک کوه	۳,۷۰۸	۰	۳,۷۰۸	خدماتی	مبایعه نامه	استان مرکزی-اراضی روستای نمک کوه	٤٤,۶۸۰	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۷	زمین مخازن مواد شیمیائی ماهشهر	۳۱,۷۱۷	۰	۳۱,۷۱۷	خدماتی	قرارداد و صورتجلسه واگذاری	استان خوزستان شندار ماهشهر منطقه ۵	۳۲,۶۰۵.۹	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۸	زمین های ساحل نوشهر	۳۵۰	۰	۳۵۰	خدماتی	سند دفتر دانگ و مبایعه نامه	استان مازندران شهر نوشهر نوشهر خونشا تک	۸,۱۳۳.۵	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۹	زمین واقع در نطنارود	۶,۰۳۱	۰	۶,۰۳۱	جنگلی جنگه ای	سند تک برگی دفتر دار	استان مازندران تنکابن خشنارود بخش ۲ کد پستی ٤٧٧۶۱۳۳۱۱	۱۶,۹۰۷.۰	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۰	زمین دفاتر مرکزی خیابان نایاب تهران	٤۵,۳۶۲	۰	٤۵,۳۶۲	اداری	سند دفتر دانگ مشاعی دار	استان تهران شهر تهران منطقه ۳ / خیابان ولیعصر، کوچه نایاب غربی، پلاک ۳ کد پستی ۱۹۶۸۹۱۳۷۵	۱,۱۲۰	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۱	زمین مهمانسرای کلاچ تهران	۱٤۳	۰	۱٤۳	خدماتی رفاهی	سند دفتر دانگ مشاعی دار (دو فقره سه دانگی)	استان تهران شهر تهران منطقه ۶ / چهار راه کلاچ، کوچه یاسمان	۱۳۶.۹	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۲	زمین مسکونی بابلرعباس	۵۱	۰	۵۱	مسکونی	سند دفتر دانگ مشاعی دار (دو فقره سه دانگی)	استان هرمزگان شهر بندرعباس، محله خواجه عطا، بخش یک	۳۰۰	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۳	زمین مجتمع تورسکا	٤۰۷	۰	٤۰۷	خدماتی رفاهی	سند دفتر دانگ مشاعی دار (سند زمین)	استان مازندران شهر نوشهر-کیلومتر ۲۵ جاده نوشهر-چالوس رسیده به جنگل بنی استان خیابان شهید سعدی نو	۸۷,۹۵۰	وثیقه می باشد	پرونده حقوقی ندارد
	جمع	۱,۹۰۹,۹٤	۰	۱,۹۰۹,۹٤				۳,۵۹۱,۷۹۷		

افشای فهرست ساختمان

ساختمان:										
۱	رستوران و مهمانسرای شماره ۲ مهاجران	۱۲,۶۶۴	۵,۳۹۸	۷,۰۶۶	خدماتی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، کوچه اردلول	۳,۸۵۰	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲	سالن ورزشی بلوک ۳۵۸	۶۵۶	۶۵۶	-	ورزشی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، بلوک۳۵۸	۱,۲۹۰	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۳	ساختمان ویلایی بلوک ۳۰۸	۴۰	۴۰	-	اداری	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه بید۱	۱۹۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۴	ساختمان ویلایی بلوک ۳۱۰	۳۹	۳۹	-	اداری	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه بید۱	۱۹۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۵	استخر سرپوشیده بشاره بلوک ۳۵۴	۷۰۰	۷۰۰	-	ورزشی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، کوچه اردلول	۱,۳۱۲	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۶	بهارستان، دفترخانه سازی بشماره بلوک ۲۰۳ (سالن ژیمناستیک)	۸۶	۸۶	-	ورزشی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،بهارستان	۴۳۳.۲۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۷	مهمانسرای شمار یک بشماره بلوک ۲۷۱	۵۵۲	۵۵۲	-	خدماتی رفاهی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، کوچه اردلول	۱,۵۸۲	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۸	واحد مسکونی بلوک ۱۰۳۵	۱۷۵	۸۸	۸۷	مسکونی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، کوچه مرجان۱	۱۹۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۹	سینما بلوک ۱۴۰	۳۶۳	۳۶۳	-	خدماتی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،	۱,۶۴۹.۷۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۰	بهارستان ، سالن نامادغوری بشماره بلوک ۲۰۷ (سالن چند منظوره شماره۲)	۱۲۷	۱۲۷	-	ورزشی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، بهارستان	۶۳۳.۰۸	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۱	ساختمان زمین فوتبال بشماره بلوک ۱۱۳۸	۴۶	۴۶	-	ورزشی	سند دک برگی شش دانگ	سند دک برگی شش دانگ	استان مرکزی،شهر مهاجران ،خیابان مرجان	۲۳۰	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۲	کلینیک شهرک مهاجران	۱۶,۰۱۲	۱۲,۲۴۳	۴,۵۶۹	خدماتی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،بهارستان	۱,۹۷۸.۹۸	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۳	ساختمان ویلایی بلوک ۲۶۹	۳۱	۳۱	-	خدماتی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ، کوچه اردلول	۱۵۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۴	ساختمان ویلایی بلوک ۳۶۰	۵۶	۵۶	-	مسکونی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه بنفشه۲	۳۱۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۵	ساختمان ویلایی بلوک ۳۶۲	۵۶	۵۶	-	مسکونی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه بنفشه۲	۳۱۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۶	ساختمان ویلایی بلوک ۳۹۴	۳۹	۳۹	-	مسکونی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه بنفشه۲	۱۹۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۷	ساختمان ویلایی بلوک ۶۱۷	۳۹	۳۹	-	خدماتی	سند دک برگی شش دانگ	سند دک برگی شش دانگ	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه سنجد۱	۱۹۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۸	ساختمان ویلایی بلوک ۶۱۸	۳۹	۳۹	-	خدماتی	سند دک برگی شش دانگ	سند دک برگی شش دانگ	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه سنجد۱	۱۹۹	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۱۹	ساختمان ویلایی بلوک ۱۲۲۶	۵۶	۵۶	-	خدماتی	سند دک برگی شش دانگ	سند دک برگی شش دانگ	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه یلی ۲	۳۱۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۰	ساختمان ویلایی بلوک ۶۴۵	۳۲	۳۲	-	مسکونی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،کوچه سنجک۲	۱۵۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۱	یک واحد آپارتمان با بلاک ۲۳۲۶	۲۶	۲۶	-	مسکونی	مرحله مورد استفاده	مرحله مورد استفاده	استان مرکزی،شهر مهاجران ،خیابان امام خمینی	۱۸۳	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۲	ساختمان های داخل مجتمع	۸۵,۷۸۱	۶۱,۶۶۰	۲۴,۱۲۱	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	اوراقی فاقد سند	سند دک برگی شش دانگ	استان مرکزی،مجتمع پتروشیمی شازند،کیلومتر ۲۷جاده اراک بروجرد	۱۵۷,۶۱۲	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۳	ساختمان دفترمرکزی خیابان تابان تهران	۷۱,۰۷۸	۵۱,۸۰۶	۱۹,۲۷۲	اداری	سند شش دانگ منگوله دار	سند شش دانگ منگوله دار	استان تهران،شهرتهران،منطقه۲۱، خیابان ولیعصر، کوچه دیلا شرقی، پلاک۲۱،کد پستی۱۹۸۹۸۱۳۱۵۱	۵,۹۸۸.۳	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۴	ساختمان مهمانسرای کالج تهران	۷,۰۲۹	۴,۳۲۹	۲,۷۰۰	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ منگوله دار (دو قطعه سه دانگی)	سند شش دانگ منگوله دار (دو قطعه سه دانگی)	استان تهران،شهرتهران،منطقه۴،جهار راه کالج، کوچه باشاه	۴۵۶	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۵	ساختمان واقع در سوهانک تهران	۱۱,۰۰۰	۳,۰۲۹	۸,۷۷۱	مسکونی	سند دک برگی شش دانگ	سند دک برگی شش دانگ	استان تهران،شهرتهران،منطقه۱،سوهانک، خیابان سلمان ، کوچه یزمان فرکند پستی۱۹۵۵۸۱۷۱۴۱	۱۷۲.۵	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۶	ساختمان متریتگ خط لوله انتقال نفتا اصفهان	۸۵۶	۵۵۷	۲۹۹	صنعتی	فاقد سند	فاقد سند	استان اصفهان ،پالایشگاه اصفهان	۵۰	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۷	ساختمان مسکونی بندرعباس	۲۴	۲۴	-	مسکونی	سند شش دانگ منگوله دار (دو قطعه سه دانگی)	سند شش دانگ منگوله دار (دو قطعه سه دانگی)	استان هرمزگان،شهربندرعباس ، محله خواجه عطا، بخش یک	۳۰۰	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۸	یک واحد آپارتمان از مجتمع ۱۲۰ دستگاه اراک	۸۹	۸۹	-	مسکونی	فاقد سند	فاقد سند	استان مرکزی،شهر اراک۲۵،خیابان جواد الائمه،مجتمع ۱۲۰ دستگاه پتروشیمی	۱۰۷	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
۲۹	ساختمان های مجتمع توسکا	۵۶,۶۶۰	۴۲,۷۰۳	۱۳,۷۵۷	خدماتی رفاهی	فاقد سند	فاقد سند	استان مازندران ،شهرتوشهر،کیلومتر ۱۵جاده نوده توشهرخرسنده به جنگل سی سنگاق خیابان شهید سعیدی نوری	۲۱,۸۶۳	وثیقه تعیین نشده	برنده حقوقی ندارد
جمع		۲۶۵,۵۵۱	۱۸۴,۸۰۹	۸۰,۶۴۲					۲۰۲,۱۵۰		

محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از :

- قانون تجارت
- قانون بازار اوراق بهادار و آیین نامه های مربوطه
- قانون مالیات مستقیم
- قانون مالیات برارزش افزوده
- قانون کار و تأمین اجتماعی
- قانون مبارزه با پولشویی
- قوانین و مقررات صادرات و واردات
- قانون مبارزه با تأمین مالی تروریسم
- آیین نامه اجرایی سازمان محیط زیست
- اساسنامه شرکت
- آیین نامه و دستورالعملهای اجرایی هیأت مدیره
- قانون بودجه و قانون برنامه اقتصادی ، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

۱- ریسک تغییر تکنولوژی و فرآیندهای تولید:

طراحی و تکنولوژی کراکینگ واحد الفین پتروشیمی شازند بر اساس خوراک مایع است و از طرفی با افـزایش روز افـزون مصرف بنزین در کشور و هدایت شرکت های پالایشی به سمت بنزین سازی بیشتر، باعث شده اسـتفاده از تکنولـوژی کراکینگ نفتا رو به منسوخ شدن پیش برود. از طرفی با توجه به اینکه بازه تغییرات کیفیت خوراک بسیاری از واحـدهای پایین دستی الفین (بدلیل کند بودن تغییر تکنولوژی در واحدهای پایین دستی استفاده کننـده از محصـولات پتروشـیمی) محدود بوده، انعطاف پذیری لازم در مقابل نوسانات کیفیت تولیدات الفین را ندارند. همچنین عدم ارتبـاط بـا صـاحبان لیسانس واحدها (به دلیل تحریم) و عدم وجود تمایل برای تغییر تکنولوژی (به دلیل عدم سـرمایه گـذاری) از بـارزترین عوامل پدیدار شدن این ریسک می باشند، به جهت خودکفایی در برنامه ریزی و اجـرای تعمیـرات اساسـی واحـدهای تولیدی و همچنین انجام تعمیرات اضطراری ، پیشگیرانه و پیشگویانه محافظتی از بابت منسوخ شدن تکنولـوژی اسـتفاده شده، جای نگرانی چندانی نیست.

۲-ریسک ملاحظات قانونی:

با توجه به خشکسالی های طولانی، کمبود منابع آب و افزایش آلودگی آب، هوا و خاک منطقه و حساسیت سـازمان هـای ذیربط نظیر سازمان محیط زیست، سازمان آب منطقه ای، گروه های غیر دولتی، و احتمال سختگیرانه تر شدن قـوانین و مقررات زیست محیطی و سلامت و احتمال افزایش مالیات های دریافتی، از جمله ریسـک هـای پـیش روی شـرکت در حوزه ملاحظات قانونی می باشد. شرکت با اجرای قوانین و بخشـنامه هـای مربوطـه و اسـتفاده از ظرفیـت پاسـخگویی متخصصین خود در زمینه قوانین و مقررات، ریسک فوق الذکر را پوشش می دهد. همچنین به استثناء قوانین و مقررات عمومی، مقررات و قوانین خاصی بر شرکت حکمفرما نیست و تعهدات کارفرما در قوانین کـار، تـامین اجتمـاعی، مالیـات های مستقیم و تجارت و تعهدات به سازمان های بورس و اوراق بهادار، منابع طبیعی و محیط زیست به نحو احسـن مـورد توجه قرار داشته و تاکنون اشکال قابل توجهی به چشم نخورده است.

۳- ریسک ورود رقبای جدید (ریسک تجاری):

تکنولوژی بیشتر رقبای شرکت پتروشیمی شازند بر اساس خوراک گازی است و این مجتمـع هـا در کنـار شـرکت هـای پالایش گاز و دریا قرار دارند و با توجه به موارد فوق، هزینه تمام شده تولید محصولات نسبت به تولیـدات پتروشـیمی شازند پایین است. از طرفی به دلیل اعمال قوانین محدود کننده قیمت محصولات و عرضه محصـولات در بـورس کـالا، ارزش افزوده محصولات شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با رقبا پایین بوده و این امـر تجـارت ایـن شـرکت را بـا ریسک های رقابتی مواجه می نماید. شایان ذکر است در سال جاری واحدهای تولیـدی جدیـدی بـه صـنعت پتروشـیمی اضافه نشده است و برای سال آتی تغییر با اهمیتی در عرضه محصولات که منجر به تحت تاثیر قرار گرفتن شرکت شود پیش بینی نمی شود.

۴-ریسک کمبود منابع آب:

تجمع صنایع بزرگ (پتروشیمی، پالایش نفت و نیروگاه تولید برق) در دشت شازند، عدم وجود منابع آب سطحی کـافی در این منطقه و تأمین آب مورد نیاز این صنایع از سفره های زیر زمینی، خشکسالی های پی در پی سال های اخیر و کاهش تراز سطح سفره های آب منطقه، عواملی هستند که به عنوان ریسک کمبود آب در آینده ای نزدیک، صنایع این منطقـه را تهدید می کنند.

۵-ریسک عدم ارتباط با سازندگان اصلی برای پشتیبانی فنی(تحریم):

عمده قطعات یدکی و مواد شیمیایی مورد استفاده در شرکت وارداتی و تحت لیسانس شرکت های بزرگ صنعتی خصوصاً اروپایی می باشد، شرکت جهت جایگزینی موارد مذکور در هنگام تحریم ناچاراً می بایست یا با خرید کالاهای مشابه یا از طریق واسطه ها و تحمل پرداخت بهای بالاتر آن ها را تأمین نماید. شرکت از طریق استفاده از منابع جایگزین و همچنین ایجاد واحد ساخت و مهندسی معکوس و بومی سازی موارد نیاز فوق الذکر، تا حد امکان این ریسک را کنترل می نماید.

۶-ریسک نرخ ارز:

نوسانات افزایشی نرخ تسعیر مواد اولیه خریداری شده (نرخ سامانه نیما) بزرگترین ریسک ناشی از نرخ ارز بوده که موجب افزایش بهای تمام شده محصولات تولیدی شده و در نتیجه سود شرکت را تحت تاثیر قرار می دهد، از طرفی با توجه به تغییر مبنای نرخ تسعیر ارز محصولات فروش رفته در بورس کالا به نرخ سامانه نیما اثر افزایش نرخ مواد اولیه تا حدود زیادی خنثی شده است.

۷-ریسک تأمین مواد اولیه:

طراحی و تکنولوژی واحد الفین شرکت پتروشیمی شازند بر اساس خوراک مایع (نفتای سبک و سنگین) است و در اوایل راه اندازی از طریق پالایشگاه امام خمینی شازند و پالایشگاه اصفهان تأمین می شد، اما طرح توسعه پتروشیمی شازند و افزایش ظرفیت و نیاز به خوراک بیشتر از یک طرف و طرح توسعه شرکت های پالایش نفت شازند و اصفهان و نیاز به بنزین سازی بیشتر باعث محدودیت در تأمین خوراک مناسب و مورد نیاز شرکت شده است، شرکت با ایجاد کمیته خوراک و با استفاده از خوراک های جایگزین داخلی و وارداتی و همچنین با جمع آوری خوراک های متفرقه و تغییر در استراتژی تأمین خوراک از منابع دیگر و یا تأمین از طریق تانکر این محدودیت را تا حدود زیادی برطرف می نماید که این امر موجب افزایش هزینه های حمل و نقل و بیمه و خطرات بارگیری و تخلیه می گردد. همچنین افزایش قیمت جهانی نفتا و متعاقباً افزایش نرخ مواد اولیه مصرفی و اثرات ناشی از افزایش نرخ ارز، عمده ترین ریسک تأمین مواد اولیه می باشد.

۸-ریسک منابع انسانی:

بازنشستگی همزمان تعدادی از پرسنل با سابقه و نیاز به جایگزینی آنها با افراد مناسب، افزایش میانگین سنی سرمایه های انسانی و عوارض ناشی از آن، بازنشستگی و بهداشت و درمان کارمندان رسمی وزارت نفت شاغل در شرکت، تعدد و متغیر بودن قوانین و مقررات مرتبط با موضوع سرمایه های انسانی و افزایش تعداد شرکت های رقیب و احتمال جذب سرمایه های انسانی کارآمد این شرکت توسط آنها از جمله ریسک های پیش روی شرکت در این حوزه می باشد.

۹-ریسک قیمت سایر نهاده های تولید:

افزایش هزینه حمل و نقل، سیاست گذاری های ناپایدار، مشکلات تهیه و تأمین مواد شیمیایی، قطعات و لوازم یدکی، نقل و انتقال وجوه حاصل از صادرات، وضع قوانین مختلف و تغییر مداوم سیاستهای ارزی بانک مرکزی از جمله ریسکهای شرکت می باشد.

۱۰- ریسک شیوع بیماری های اپیدمیک:

شیوع بیماری های واگیر دار و کاهش سطح سلامت کارکنان، اختلال در فعالیتهای مهم، بسته شدن مرزها و عدم ارتباط آسان با خریداران محصولات نتیجه ریسک شیوع بیماری های اپیدمیک می باشد. اقدامات مدیریتی، اقدامات کنترلی، برنامه پایش سلامت کارکنان، ارتقای فرهنگ و آموزش پروتکل های بهداشتی، تشکیل پدافند غیر عامل جهت مدیریت بحران ناشی از موضوع فوق از کنترل های ویژه در ریسک مذکور می باشد.

اقدامات اجرایی انجام شده درخصوص کاهش اثرات ریسک های شرکت:

جهت کاهش ریسک سازمانی، اقدامات بشرح ذیل در حوزه های مختلف صورت پذیرفته است:

۱- ریسک های عملیاتی:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک های عملیاتی اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است.

- اجرای طرح توسعه واحد اتیلن اکساید جهت استفاده از کاتالیست های نسل جدید.
- بازنگری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها.
- بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند ، جهت نیل به اهداف مالی، تجاری وعملیاتی شرکت براساس بودجه سال مالی.
- تهیه و تدوین سیستم هوشمند برنامه ریزی تولید سالیانه و ماهیانه بر اساس نیازهای فعلی و آتی بازار.
- انجام سرمایه گذاری مشترک به منظور ارتقاء تکنولوژی های شرکت.
- بررسی و امکان سنجی جذب سرمایه گذاری داخلی و خارجی به منظور به کارگیری در صنایع تکمیلی و پایین دستی.
- تشکیل کمیته تخصصی محیط زیست در شرکت جهت ارتقاء و بهبود فعالیت های زیست محیطی در راستای تعامل سازنده با اداره کل محیط زیست استان.

۲- ریسک کمبود منابع آب و انرژی:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک کمبود منابع آب، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است:

- اجرای طرح های جامع آب و پساب جهت استفاده از منابع در اختیار.
- ایجاد کمیته صرفه جویی در انرژی و مدیریت هزینه و کاهش مصرف انرژی (برق، آب و گاز) بر مبنای بهینه سازی طراحی.
- اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب و جلوگیری از هدر رفت منابع و آلودگی های زیست محیطی.

۳- اقدامات اجرایی درخصوص ریسک تأمین مواد اولیه:

برنامه های عملیاتی مرتبط با ریسک خوراک شرکت نیز به قرار ذیل می باشد:

- اجرای طرح های توسعه ای متناسب با تامین، ذخیره و تغییر خوراک جهت بهره گیری از جریانات تولیدی شرکت پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند
- اجرایی نمودن طرح افزایش حداکثری مصرف خوراک های گازی در واحد الفین.
- اجرایی نمودن طرح های انتقال نفتا و مواد اولیه از طریق خط لوله جنوب کشور (آبادان و بندر عباس).
- شناسایی منابع جدید تأمین نفتا.
- اجرای طرح های توسعه ای متناسب با تأمین و تغییر خوراک، به منظور کاهش قیمت تمام شده مواد اولیهٔ مصرفی.

۴- ریسک های تجاری:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک های تجاری، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است:

- برنامه ریزی جهت حضور موثر در بازارهای هدف با توجه به شرایط روز بازار جهانی.
- افزایش صادرات محصولات به کشور های همسایه.
- شناسایی و بهسازی مدیریت زنجیره تأمین (SCM) مواد اولیه، قطعات یدکی و مواد شیمیایی در سه سطح داخلی، منطقه ای و جهانی.
- طراحی و تولید محصولات جدید بر اساس نیاز مشتری و امکان تولید.

- اقدام به ساخت تجهیزات مورد نیاز با همکاری شرکت های داخلی، با توجه به وضع تحریم های ظالمانه غرب.
- بررسی و انعقاد قراردادهای بلند مدت با تأمین کنندگان معتبر در خصوص تأمین اقلام عمومی و پر مصرف.
- بازنگری و بهبود فرآیند خرید و تدوین نقش واحد ها.
- مشارکت با سایر شرکت های پتروشیمی در خصوص شناسایی راهکارهای مناسب جهت تـأمین تجهیـزات و ملزومـات از منابع و تامین کنندگان مشترک.

۵- ریسک قوانین و مقررات:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک قوانین و مقررات، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است:

- طرح ریزی ایجاد نظام هزینه یابی و بودجه بندی و متعاقب آن کنترل و مدیریت هزینه ها در جهت استقرار نظم و انضباط مالی در شرکت.
- بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند آنها جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی شرکت براسـاس بودجه سال مالی.
- شناسایی، ارزیابی، کنترل و کاهش ریسک های شرکت خصوصاً ریسک مالی.

۶- ریسک منابع انسانی:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک منابع انسانی، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است.

- تهیه، تدوین و اجرای نظام سنجش رضایتمندی سرمایه های انسانی (نظر سنجی).
- ادامه اجرای پروژه سامانه جامع مدیریت سرمایه های انسانی (HRMS).
- بررسی و بازنگری طرح بهداشت و درمان سرمایه های انسانی.
- بازنگری و بهبود سیستم مدیریت عملکرد و فرآیندهای سرمایه های انسانی.
- بکارگیری سرمایه های انسانی بر اساس شناسایی قابلیت ها.
- طراحی و اجرای کانون ارزیابی و توسعه مدیران به منظور جذب و جانشین پروری.
- بهبود سیستم جبران خدمات و بکارگیری آن برای سطوح مختلف شغلی.
- افزایش برنامه های آموزشی در راستای توسعه فرهنگ کار تیمی.
- استخدام، آموزش و بکارگیری نیروهای متخصص جهت جایگزینی کارکنان قدیمی و باتجربه.

۷- ریسک تحریم:

- بومی‌سازی کاتالیست (SAC510) مصرفی واحد پلی‌اتیلن سنگین برای تولید گرید PE100 ارتقاء یافته بـا همکـاری شـرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
- شناسایی منابع جدید جهت خرید قطعات و لوازم یدکی و همچنین مواد شیمیایی مورد نیاز ادامه فعالیت شرکت.
- ارتقاء و بهینه‌سازی فرآیند تولید کاتالیست دی مریزاسیون اتیلن (ARC1) جهت تولید نسـل‌هـای جدیـدتر کاتالیسـت بـا کارائی و راندمان بالاتر و کاهش فولینگ در راکتور صنعتی.

گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست

- استمرار عدم درج نام شرکت در لیست صنایع آلاینده استان (پیرو تبصره ۱ ماده ۳۸ قانون مالیات بـر ارزش افـزوده کـه سبب کاهش هزینه ها به مبلغ بیش از ۲۵۰۰ میلیارد ریال گردیده است).
- پیگیری بازگشت منابع ریالی ذخیره شده طبق بند "د" ماده ٤٥ قانون وصول برخی از درآمدهای دولت با انجام پروژه های محیط زیستی به مبلغ بیش از ۲۵۰میلیارد ریال.
- همکاری با شرکت های دانش بنیان در راستای مدیریت پسماند و پساب های تولیدی مجتمع .
- شناسایی و پیگیری جنبه های محیط زیستی واحدهای مجتمع به منظور پیگیری جنبه های بارز.
- کنترل ، پیگیری و پایش روزانه روند تغییرات بار آلی پساب خروجی از واحدهای فرآیندی مجتمع طبق برنامه زمانبدی.
- ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی مجتمع به صورت ماهانه توسط آزمایشگاه مرکزی و آزمایشگاه معتمد.
- ثبت و به روز رسانی پسماندهای قابل بازیافت در سامانه محیط زیست بر اساس الزامات قانونی.
- بررسی و انتخاب آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست به منظور پایش آلاینده های محیط زیستی شامل گازها و ذرات خروجی از منابع ثابت ، گازهای آلی فرار محیطی ، محصول نهایی واحد تصفیه پساب ، خاک و آب های زیر زمینی.
- همکاری با بازرسان سازمان حفاظت محیط زیست کشور ، استان و کارشناسان آزمایشگاه معتمد در زمینـه پـایش آلاینـده های محیط زیستی.
- پیگیری در راستای اجرای بند "د" ماده (٤٥) به منظور بررسی و دریافت تائیدیه یک در هزار فروش پروژه ها و هزینه های محیط زیستی سال های ۱۴۰۰ و۱۴۰۱ پیش بینی هزینه های سال ۱۴۰۲.
- نصب سیستم های پایش لحظه ای (آنلاین) با همکاری اداره کل حفاظت محیط زیست اسـتان بـه منظـور پـایش مسـتمر گازهای آلاینده .
- پایش لجن آهکی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان با حضور کارشناس محیط زیست شهرستان به منظور ارایه به اداره کـل محیط زیست در جهت استفاده در زیر سازی راه های ارتباطی روستایی .
- برقراری امکان استفاده از بیمه تکمیلی برای کلیه کارکنان شرکت و کلیه کارکنان پیمانکاران تابعه .
- تولیدو عرضه محصولات شیمیایی و پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی ، دارویی و بهداشتی در راستای مسئولیت اجتماعی .
- بازبینی مداوم شناسنامه پسماندهای مجتمع و بررسی وضعیت کمی و کیفی آنها جهت به حداقل رساندن تولید پسماندها و ارائه روش مناسب دفع آنها .
- برگزاری کلاس های آموزشی به منظور بالا بردن فرهنگ حفاظت از محیط زیست و آشنایی با آلاینده های آب– خـاک– هوا و استاندارد ISO-14001 و ارگونومی برای کارکنان ، دانشجویان ، پیمانکاران و سایرگروههای مرتبط.
- نمونه گیری منظم از آبِ واحدهای تعیین شده جهت انجـام تسـت هـا و کنتـرل هـای فیزیکـی، میکروبـی و مقایسـه بـا استانداردها توسط سازمان آب استان مرکزی، ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی منطقـه بـه صـورت ماهیانه
- پیگیری در خصوص ارسال پسماندهای مجتمع به شرکت های بازیافتی از طریق سامانه محیط زیست کشور.
- اندازه گیری عوامل زیان آور محیط کار جهت انطباق این عوامل با استانداردهای قانون کار و مراکز بهداشـت حرفـه ای و انجام معاینات دوره ای پرسنل به منظور بررسی وضعیت سلامت کارکنان سازمان اعم از شرکتی و پیمانکاری .
- اندازه گیری و تجزیه و تحلیل میزان صدا و نور در مناطق مختلف کاری در سطح مجتمع.

جدول هزینه های مسئولیت اجتماعی شرکت پتروشیمی شازند از سال ۱۴۰۰ لغایت سال ۱۴۰۱

سال	مبلغ بودجه مسئولیتهای اجتماعی (ریال)	محل هزینه کرد	مبلغ هزینه شده (میلیون ریال)	طرف دریافت کنندگان
۱۴۰۱	۱۰۲،۰۰۰	کمکهای بلاعوض به اشخاص مستمند معرفی شده از سوی بهزیستی و کمیته امداد	۴۳،۲۴۵	واریز به حساب اشخاص معرفی شده
		حمایت از مراکز فرهنگی، ورزشی و انجمن های خیریه منطقه	۱۷،۵۰۰	واریز به حسابهای مربوطه
		بهسازی محورهای روستایی شهرستان شازند	۵،۰۰۰	واریز به حسابهای مربوطه
		پرداخت برای برنامه محرومیت زدایی منطقه	۳۶،۱۷۰	واریز به حسابهای مربوطه
	۱۰۲،۰۰۰	جمع مبالغ پرداخت شده در سال ۱۴۰۱	۱۰۱،۹۱۵	
۱۴۰۰	۵۰،۰۰۰	بهسازی محورهای روستایی شهرستان شازند	۵۹،۸۱۵	اداره کل راهداری و حمل و نقل جاده ای استان
	۳۵،۰۰۰	حمایت از مراکز فرهنگی، ورزشی و انجمن های خیریه منطقه	۱۹،۳۱۴	سازمانها و مراکز متقاضی
		کمکهای بلاعوض به اشخاص مستمند معرفی شده از سوی بهزیستی و کمیته امداد	۵،۷۵۸	واریز به حساب اشخاص معرفی شده
	۸۵،۰۰۰	جمع مبالغ پرداخت شده در سال ۱۴۰۰	۸۴،۸۸۷	

اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

الف– تعهدات جاری :

تعهدات مالی جاری عمدتا مربوط به پیش فروش کالا مبلغ ۱۲،۷۵٤،۱۹٤ میلیون ریال می باشد.

پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود

- میزان سود قابل تخصیص : ۳۸،۸۸٤،۷۷۸ میلیون ریال
- میزان سود قابل تقسیم : ۳۸،۸۸٤،۷۷۸ میلیون ریال
- پیشنهاد تقسیم سود: ۲۰،۲۹٤،۷۷۶ میلیون ریال

نحوه پرداخت سود سهام

به استحضار تمامی صاحبان سهام شرکت پتروشیمی شازند که در تاریخ تشکیل مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۰ سهامدار شرکت می باشند می رساند، سود سهام مصوب مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ با همکاری شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه (سهامی عام) از طریق سامانه جامع اطلاعات مشتریان (سجام) به سهامداران محترم پرداخت می شود، لذا سهامدارانی که تاکنون ثبت نام خود را در سامانه سجام نهایی ننموده اند ضروری است به منظور دریافت بموقع سود سهام خود در اسرع وقت نسبت به تکمیل مشخصات سهامداری خود در سامانه سجام اقدام نمایند. بمنظور رعایت مفاد ماده ۱۲ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار، برنامه زمانبندی پرداخت سود سهام سهامداران شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام) که در تاریخ برگزاری مجمع، سهامدار شرکت می باشند به شرح ذیل اعلام می گردد:

شرح	تعداد سهام	تاریخ پرداخت سود سهام	نحوه پرداخت سود سهام
سود سهامداران حقیقی	دارای کد سجام و احراز هویت شده	از ۱۴۰۲/۰۴/۲۰	توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام
	فاقد کد سجام و عدم احراز هویت	طی اطلاعیه ای در سامانه کدال متعاقبا اعلام می شود.	بعد از پرداخت سود سهام سهامداران دارای کد سجام و اعلام اسامی سهامداران فاقد کد سجام توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه
صندوق های سرمایه گذاری و سبدگردانها	دارای کد سجام و احراز هویت شده	از ۱۴۰۲/۰۴/۲۰	توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام
	فاقد کد سجام و عدم احراز هویت	طی اطلاعیه ای در سامانه کدال متعاقبا اعلام می شود.	بعد از پرداخت سود سهام سهامداران دارای کد سجام و اعلام اسامی سهامداران فاقد کد سجام توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه
سود سهامداران حقوقی	از یک تا ۷/۰۰۰/۰۰۰ سهم	از ۱۴۰۲/۰۹/۲۰	در صورت قبولی شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام و درصورت عدم قبولی شرکت مذکور با ارائه درخواست کتبی و اعلام شماره حساب سیبای بانک ملی و یا شماره شبای سایر بانکها به شرکت
	از ۷/۰۰۰/۰۰۱ سهم به بالا	از ۱۴۰۲/۱۰/۲۰	

طرحهای توسعه ای
و سرمایه گذاری و برنامه های آینده

طرح های توسعه ای در دست مطالعه و اجرایی شرکت

پروژه آب:

- انجام فعالیت های نهایی سازی مدارک مهندسی ، خریدهای پروژه ، نصب و ساختمان و شروع فعالیت های پیش راه اندازی ، هدف از اجرای این پروژه ساماندهی و بازیافت آب های استفاده شده بر اساس ریسک کمبود آب در منطقه و در راستای انجام مسئولیت های اجتماعی می باشد. این پروژه شامل بهره گیری از تکنولوژی RO و افزایش ظرفیت آنیون گیرهای خطوط قدیمی آب است که در حال حاضر پیشرفت پروژه ۸۹/۵ درصد می باشد.

پروژه پساب:

- هدف از اجرای این پروژه کاهش دور ریزهای پساب مجتمع به حوضچه های تبخیر و کاهش برداشت از منابع آبی در دسترس در منطقه و درراستای انجام مسئولیت های اجتماعی است. این پروژه شامل بهره گیری از تکنولوژی EDR می باشد.

پروژه تکمیل طرح گسترش واحد LLDPE بخش DEGASSING و Refrigeration Package (W-480):

- انجام فعالیت های سیستم بندی پروژه ، انجام فعالیت باقیمانده در بخش DEGASSING ، فعالیت های اجرایی قابل انجام در بخش های سیویل ، برق ، ابزاردقیق و پایپینگ و مکانیک و نصب تجهیزات . اتمام فاز مهندسی ، ارسال کلیه تجهیزات ساختمانی به سایت ، نصب و ساختمان و شروع فعالیت های پیش راه اندازی ، با تکمیل سیستم DEGASSING و راه اندازی مجموعه Refrigeration Package که بخش مهمی از آن می باشد .ضریب ایمنی واحد پلی اتیلن سبک افزایش یافته و شرایط برای بهینه سازی تولیدات فعلی و تولید گریدهای LL, C6 در آینده فراهم خواهد شد.

پروژه استحصال بنزن از برش C6 :

- انجام فعالیت های طراحی و مهندسی ، تهیه و تکمیل اسناد مناقصه ، جانمایی جدید محل احداث واحد و مخزن محصول ، پیگیری تأمین هیدروژن مورد نیاز پروژه از پالایشگاه .با اجرای این پروژه، زنجیره ارزش محصول تولیدی واحد PGH توسعه خواهد یافت.

پروژه تولید کاتالیست ROPAC :

- فعالیت های نصب تجهیزات، پیش راه اندازی و راه اندازی پروژه انجام شده است با اجرای این پروژه احیای کاتالیست واحد ۲□□ برای اولین بار درکشور انجام شده است.

پروژه Revamp واحد EO/ EG :

- گزارش توجیهی اقتصادی پروژه تهیه و ارسال گردیده است و منتظر تصمیم گیری در خصوص انتخاب پیمانکار می باشد.

مخازن استوانه ای V,W :

- فعالیت های بررسی ، بازنگری و تولید مجدد مدارک مهندسی ، تهیه اسناد مناقصه و برگزاری مناقصه ، خاکبرداری فنداسیون مخازن توسط نیروهای داخلی انجام شده است با اجرای این پروژه افزایش ظرفیت ذخیره سازی خوراک در قالب ساخت دو دستگاه مخزن ۸۰۰۰ متر مکعبی استوانه ای میسر می گردد.

پروژه ساخت تصفیه خانه و انتقال پساب شهر اراک :

- فعالیت های بررسی اسناد و مدارک ارسالی از شرکت آب و فاضلاب در خصوص اجرای پروژه ساخت تصفیه خانه و انتقال پساب شهر اراک انجام شده است با توجه به مشکلات کم آبی در منطقه با اجرای این پروژه استفاده بهینه از منابع آبی و بازیافت آن انجام خواهد شد.

پروژه مخازن۱۰۰۰ متر مکعبی با کلیه متعلقات برای ذخیره سازی فتی الکل :

- فعالیت های تهیه شرایط فنی و ارایه توجیه اقتصادی پروژه صورت گرفته و با اجرای این پروژه بهره گیری بهتر از ظرفیت واحد و تسهیل امور بازرگانی و افزودن مخازن جدید برای ذخیره سازی الکل های چرب انجام می گیرد.

پروژه استحصال اتیلن از OFF GAS پالایشگاه و احداث واحد پایین دست آن :

- مطالعات اقتصادی برای اجرای این پروژه انجام شده است ، اجرای این پروژه موجب افزایش تولید اتیلن از طریق استحصال اتیلن پلیمر گرید و گاز اتان و $C3^+$ از جریان off gas پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند و بهره گیری از اتان در کوره های کراکینگ واحد و بهره گیری از اتیلن در واحد پلیمری خواهد شد.

پروژه توسعه پست های برق مخازن جدید و تخلیه نفتا:

- این پروژه شامل مهندسی ، خرید، ساخت و نصب و راه اندازی کابینت روم جدید و توسعه سیستم های برق و ابزار دقیق مخازن جدید و تخلیه نفتا می باشد و در مرحله تهیه اسناد مناقصه می باشد.

پروژه مخازن ۱۵۰۰۰ متر مکعبی سقف شناور :

- در این پروژه اسناد مناقصه و اخذ کد پروژه انجام شده ، اجرای این پروژه موجب افزایش ظرفیت ذخیره سازی خوراک در قالب ساخت سه دستگاه مخزن ۱۵۰۰۰ متر مکعبی استوانه ای می گردد.

پروژه بازنگری و استفاده از تجهیزات واحد بوتاکلر :

- آماده سازی ساختمان اداری بوتاکلر ، جمع آوری و لیست برداری اقلام باز شده جهت طبقه بندی و استفاده در واحد انجام شده است.

سرمایه گذاری های عمده شرکت

ردیف	نام طرح	محل اجرا	درصد سرمایه گذاری	نوع محصولات تولیدی (فعالیت)
۱	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم (سهامی خاص)	قشم	۳۷/۷	پروژه تبدیل گاز به محصول پلی پروپیلن (GTPP)
۲	شرکت شیمیایی لاوان (سهامی خاص)	عسلویه	۲۵	پروژه تولید اوره و آمونیاک

برنامه های آتی شرکت

- حضور فعال در بازارهای منطقه ای و کشورهای همجوار منجمله کشور ترکیه ، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا
- انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت در چارچوب تیم های پژوهش، تکنولوژی و بازار
- بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی
- تعیین اهداف کلان سازمان (حفظ و ارتقای ارزش بلند مدت سهام ، رضایت ذینفعان کلیدی ، افزایش سهم بازارهای هدف جدید و تولید محصولات جدید)
- تعریف پروژه هایی در حوزه مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات به منظور بهبود عملکرد و افزایش بهره وری در راستای استراتژی ها و اولویت های سازمانی

اطلاعات تماس با شرکت

دفتر مرکزی : تهران- خیابان ولی عصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، صندوق پستی: ۶۵۹۱، ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۰-۰۲۱ فاکس: ۸۲۱۲۱-۰۲۱

کارخانه: اراک-کیلومتر۲۲جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ تلفن: ۳۲۶۳۰-۰۸۶ فاکس: ۳۲۶۳۱-۰۸۶

وب سایت: www.arpc.ir پست الکترونیکی : Infoarpc@arpc.ir,sharak@ arpc.ir

ارتباط با امور سهام

آدرس: تهران، خیابان ولی عصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، طبقه همکف، صندوق پستی: ۶۵۹۱، ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۲۲۵۹ -۰۲۱و ۸۲۱۲۲۲۶۶-۰۲۱ و۸۲۱۲۲۰۷۹-۰۲۱ فاکس: ۰۲۱-۸۲۱۲۲۰۲۷

نام اشخاص مرتبط با امور سهام

- خانم چراغی و آقای آذریون

- لینک پورتال سهامداران به آدرس www.sharak-arpc.ir جهت تکمیل مشخصات سهامداری و اطلاع از وضعیت سهام در دسترس سهامداران محترم حقیقی و حقوقی می باشد.