



گزارش هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه

در مورد عملکرد و صورت‌های مالی

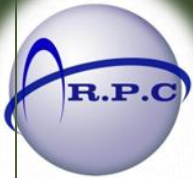
منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰





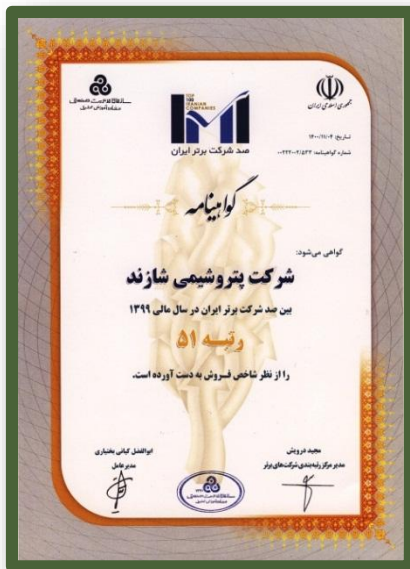
به نام خدا

- ۱- گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
- ۲- گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
- ۳- صورتهای مالی:
 - ۱-۳- صورت وضعیت مالی تلفیقی و شرکت
 - ۲-۳- صورت سود و زیان تلفیقی و شرکت
 - ۳-۳- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی و شرکت
 - ۴-۳- صورت جریان های نقدی تلفیقی و شرکت
 - ۵-۳- 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؛ قست 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"



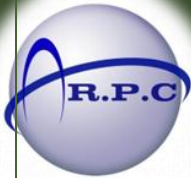
لوح تقدیر رتبه ۵۱ صد شرکت برتر ایران



تندیس صادر کننده نمونه استان مرکزی



تقدیرنامه صادر کننده نمونه استان مرکزی



مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی از گزارش 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 ۲۴ / ۰۲ / ۱۴۰۱ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

باتشکر

هیأت مدیره شرکت پتروشیمی شازند

امضاء	سمت	نماینده شخصیت حقوقی	اعضای هیأت مدیره و مدیر عامل
	رئیس هیأت مدیره (غیرموظف)	کیومرث یزدان پناه درو	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)
	نایب رئیس هیأت مدیره (موظف)	سید محمد حسن حسینی خامنه ای	شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)
	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	مهدی نور احمدی	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)
	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	محمدرضا حیدرزاده	شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا (سهامی عام)
	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	ابراهیم ولدخانی	شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)



پیام هیأت مدیره

خدا را شاکریم که 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، پشتیبانی ها، مانع زدایی ها»، با کسب بیش از ۳۲۹ میلیون دلار در آمد ارزی موفق به افتخارات و دستاوردهای جدیدی به شرح زیر در سال مالی ۱۴۰۰ شویم:

- ۱- بهبود قابل ملاحظه شاخصهای درآمد، سودآوری عملیاتی و نقدینگی شرکت نسبت به سال مالی قبل و کسب بالاترین رکورد مبالغ فروش، سود ناخالص، سود عملیاتی و سودخالص از بدو تاسیس شرکت تاکنون به شرح جدول و نمودارهای ذیل:

ردیف	شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	شرایط نسبت به سال قبل
۱	فروش - میلیون ریال	۲۰۵,۳۹۵,۲۵۸	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۹۳,۹۰۲,۶۶۵	+۸۴	بهبود قابل ملاحظه
۲	سود ناخالص - میلیون ریال	۵۶,۱۲۰,۲۲۸	۳۶,۸۸۵,۶۰۱	۱۹,۲۳۴,۶۲۷	+۵۲	بهبود قابل ملاحظه
۳	سود عملیاتی - میلیون ریال	۴۹,۳۲۵,۱۳۸	۳۶,۱۰۳,۱۶۱	۱۳,۲۲۱,۹۷۷	+۳۷	بهبود قابل ملاحظه
۴	سود خالص - میلیون ریال	۵۵,۰۹۷,۲۷۳	۳۴,۲۴۱,۰۰۲	۲۰,۸۵۶,۲۷۱	+۶۱	بهبود قابل ملاحظه
۵	سرمایه در گردش - میلیون ریال	۵۹,۱۷۱,۶۸۲	۳۸,۸۹۲,۵۸۳	۲۰,۲۷۹,۰۹۹	+۵۲	بهبود قابل ملاحظه
۶	نسبت سود عملیاتی به فروش - درصد	۲۴	۳۲	(۸)	(۲۵)	کاهش
۷	نسبت بازده مجموع داراییها - درصد	۵۹	۵۶	۳	+۵	بهبود
۸	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	۹۷	۱۰۵	(۸)	(۷)	کاهش

- ۲- افزایش مقادیر انتقال نفتا از طریق خطوط لوله به شرح ذیل و در نتیجه کاهش هزینه های حمل و نقل:

ارقام برحسب تن

پالایشگاه ها	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹
پالایشگاه امام خمینی شازند(ره)	۲۵۷,۴۵۸	۲۳۷,۷۰۰
پالایشگاه اصفهان	۱۷۱,۰۹۳	۱۱۸,۵۹۵
پالایشگاه آبادان	۹۲,۳۰۸	۵۷,۴۰۷
پالایشگاه ستاره خلیج فارس	۶۴,۶۱۵	۲۹,۸۶۵
جمع	۵۸۵,۴۷۴	۴۴۳,۵۶۷



- ۳- تولید آزمایشی سوخت کشتی کم سولفور (Marine Fuel Oil) با استاندارد IMO 2020 با استفاده از ضایعات واحد های دو اتیل هگزانول و الفین
- ۴- اخذ رأی برائت از کمیسیون تخلفات گمرک که منجر به رفع جریمه ۲۴۰ میلیارد تومانی از شرکت گردید
- ۵- تهیه اسناد مهندسی پروژه واحد استحصال بنزن از نفتا به منظور تفکیک ۴۵ هزارتن بنزن پلیمرگرید در سال
- ۶- تولید گرید مناسب برای پوشش لوله های فلزی در واحد پلی اتیلن سنگین که مراحل آخر تست های خود را با موفقیت می گذراند
- ۷- بهره برداری از دو مخزن کروی به منظور ذخیره سازی خوراک های سبک
- ۸- کسب رتبه ۵۱ در میان یک صد شرکت برتر ایران
- ۹- کسب لوح تقدیر و تندیس صادر کننده نمونه استان مرکزی
- ۱۰- پیاده سازی مدیریت دانش و جذب نیروهای جوان و آموزشهای تئوری و حین کار برای توانمند سازی این نیروها و قابلیت جایگزینی با همکاران با تجربه ای که طی سالهای آینده بازنشسته می شوند.
- ۱۱- تولید و تغلیظ سازی کاتالیست کبالت اکتوئات مورد نیاز واحد PBR
- ۱۲- تولید گرید RP-502 در واحد PP
- ۱۳- تکمیل و عملیاتی سازی قسمت Degasing واحد پلی اتیلن سنگین
- ۱۴- تکمیل پروژه ساخت کاتالیست واحد دو اتیل هگزانول (موسوم به ROPAC) که موجب قطع واردات آن و کاهش هزینه های ارزی و خودکفایی در این خصوص شده است.
- ۱۵- تولید محصول Low Benzene LPG با استحصال بنزن از برش C6
- ۱۶- بهره برداری از قسمت Degasing واحد پلی اتیلن سبک
- ۱۷- داخلی سازی قطعات مکانیکی از طریق واحد مهندسی معکوس با همکاری شرکت های دانش بنیان
- ۱۸- خرید یک دستگاه فلیکر جدید به منظور تولید گریدهای خاص و داروئی با ارزش افزوده بالا در واحد اتوکسیلات
- ۱۹- اجرای کامل پروژه MPU (استفاده از گاز متان به عنوان Recycle Gas در واحد EO) جهت بالا بردن تولید محصول EO خالص و افزایش Selectivity کاتالیست و کاهش تولید CO2

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 مسئولیت های اجتماعی می باشد ، بی تردید رشد و بالندگی روز افزون شرکت و کسب موفقیت های فوق بدون در نظر گرفتن منافع ذینفعان 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 بتواند گام 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

۱۳۹۹	۱۴۰۰	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)
۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۲۰۵,۳۹۵,۲۵۸	درآمدهای عملیاتی
۳۶,۵۴۲,۷۹۹	۴۹,۴۲۵,۳۸۷	سود عملیاتی
۳,۸۴۰,۳۱۴	۱۰,۱۸۳,۹۲۹	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۳۴,۳۱۴,۷۵۲	۵۵,۱۷۰,۴۹۸	سودخالص
۳۹,۴۶۰,۹۵۹	۴۷,۶۳۳,۵۸۱	وجه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
		ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)
۸۰,۹۴۵,۸۵۴	۱۱۵,۳۲۸,۲۵۲	جمع دارایی ها
۳۶,۰۷۸,۸۸۸	۴۵,۴۴۱,۸۲۳	جمع بدهی ها
۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۴۴,۸۶۶,۹۶۶	۶۹,۸۸۶,۴۲۹	جمع حقوق صاحبان سهام
		ج) نرخ بازده (درصد)
۵۴	۵۶	نرخ بازده دارایی ها
۱۰۲	۹۶	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
		د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۴,۲۴۹	۶,۸۴۲	سود واقعی هر سهم (تلفیقی) - ریال
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	میانگین موزون تعداد سهام
۳,۷۰۰	۴,۰۹۹	سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱۴۰۰) - ریال
۲۵,۳۲۰	۴۷,۲۴۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۴۰۱/۰۲/۲۴) - ریال
۵,۵۶۴	۸,۶۶۶	ارزش دفتری هر سهم تلفیقی - ریال
۶/۰	۶/۹	نسبت قیمت هر سهم شرکت اصلی به درآمد واقعی هر سهم تلفیقی - مرتبه
		ه) سایر اطلاعات
۳,۲۲۶	۳,۳۵۸	تعداد کارکنان در پایان سال - نفر



گزیده اطلاعات
شرکت اصلی
(شرکت پتروشیمی شازند)

۱۳۹۹	۱۴۰۰	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)
۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۲۰۶,۸۱۶,۸۵۵	درآمدهای عملیاتی
۳۶,۱۰۳,۱۶۱	۴۹,۳۲۵,۱۳۸	سود عملیاتی
۴,۲۰۶,۲۰۲	۱۰,۲۱۰,۹۵۳	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۳۴,۲۴۱,۰۰۲	۵۵,۰۹۷,۲۷۳	سودخالص
۳۳,۰۰۴,۸۲۵	۴۷,۲۴۴,۱۹۰	وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
		ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)
۷۶,۸۰۸,۱۷۰	۱۱۰,۵۲۵,۴۶۴	جمع دارایی ها
۳۲,۵۶۳,۲۶۸	۴۱,۲۰۲,۸۴۲	جمع بدهی ها
۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۴۴,۲۴۴,۹۰۲	۶۹,۳۲۲,۶۲۲	جمع حقوق صاحبان سهام
		ج) نرخ بازده (درصد)
۵۶	۵۹	نرخ بازده دارایی ها
۱۰۵	۹۷	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
		د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۴,۲۴۷	۶,۸۳۹	سود واقعی هر سهم - ریال
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در پایان سال
۳,۷۰۰	۴,۰۹۹	سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱۴۰۰) - ریال
۲۵,۳۲۰	۴۷,۲۴۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۴۰۱/۰۲/۲۴) - ریال
۵,۴۸۷	۸,۵۹۷	ارزش دفتری هر سهم - ریال
۶/۰	۶/۹	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
		ه) سایر اطلاعات
۳,۲۲۹	۳,۳۲۲	تعداد کارکنان پایان سال - نفر



وضعیت صنعت پتروشیمی ایران، خاورمیانه و جهان



وضعیت صنعت پتروشیمی در ایران و جهان

عوامل متعددی از جمله ابعاد اقتصادی طرح ها، قیمت جهانی نفت خام، تشدید نگرانی های ناشی از عرضه و مصرف سوخت های فسیلی و وضع مقررات جهانی در خصوص محیط زیست، فراگیری بیماری کرونا، بهره برداری از ذخائر شیل گاز در آمریکا و ظهور رمز ارزها سبب شده که رویکرد توسعه صنعت پتروشیمی در جهان به سمت یکپارچگی تولید در حوزه بالادست یعنی توسعه پتروپالایشگاه ها از یک سو و تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه پتروشیمیایی در قالب پارک های صنعتی از سوی دیگر سوق پیدا کند، نمونه های از شرکت های پتروپالایشگاهی احداث شده یا در دست احداث در منطقه و جهان به شرح زیر هستند:

نام شرکت/ مجتمع	کشور	خوراک	سرمایه گذاری	محصولات (سالانه)	سال بهره برداری
ZHOU SHAN ISLAND INTEGRATED COMPLEX	چین	400 هزار بشکه در روز	24 B\$	پاراژایلین: 4 MTY پروپیلن: 0.6 MTY اتیلن: 1.4 MTY	فاز اول: 2019
		400 هزار بشکه در روز		پاراژایلین: 4 MTY پروپیلن: 0.6 MTY اتیلن: 1.4 MTY	فاز دوم: 2021

- در فاز دوم ظرفیت دو برابر می شود.
- در ادامه زنجیره محصولات پلی پروپیلن، پلی اتیلن، اتیلن اکساید، اتیلن گلاکول و VAM برنامه ریزی شده است.

Ref: Hydrocarbon Processing | DECEMBER 2021

نام شرکت/ مجتمع	کشور	خوراک	سرمایه گذاری	محصولات (سالانه)	سال بهره برداری
JIEYANG REFINERY AND PETROCHEMICAL INTEGRATED COMPLEX	چین	400 هزار بشکه در روز	10 B\$	آروماتیکها: 2.6 MTY اتیلن: 1.2 MTY	2022
DIL REFINERY AND PETROCHEMICAL INTEGRATED COMPLEX	نیجریه	650 هزار بشکه در روز	15 B\$	پلی پروپیلن: 0.75 MTY آمونیاک و اوره: 2.8 MTY	2022
LIANYUNGANG REFINERY AND PETROCHEMICALS INTEGRATED COMPLEX	چین	320 هزار بشکه در روز	10.4 B\$	آروماتیکها: 2.8 اتیلن: 1.1	2022
DUQM INTEGRATED COMPLEX	عمان	230 هزار بشکه در روز	7 B\$	اتیلن: 1.6 MTY پلی پروپیلن: 0.28 MTY پلی اتیلن: 0.48 MTY	2025

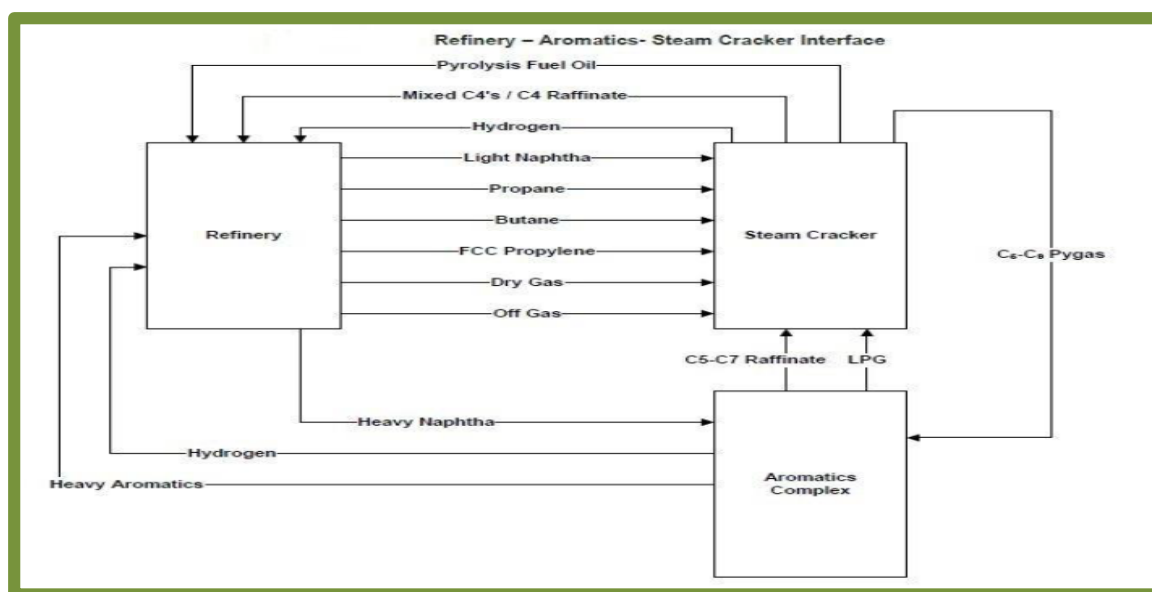
Ref: Hydrocarbon Processing | DECEMBER 2021



بطور خلاصه طرح های یکپارچه پتروپالایشگاهی موجب دستیابی به اهداف و مزایای زیر می شود:

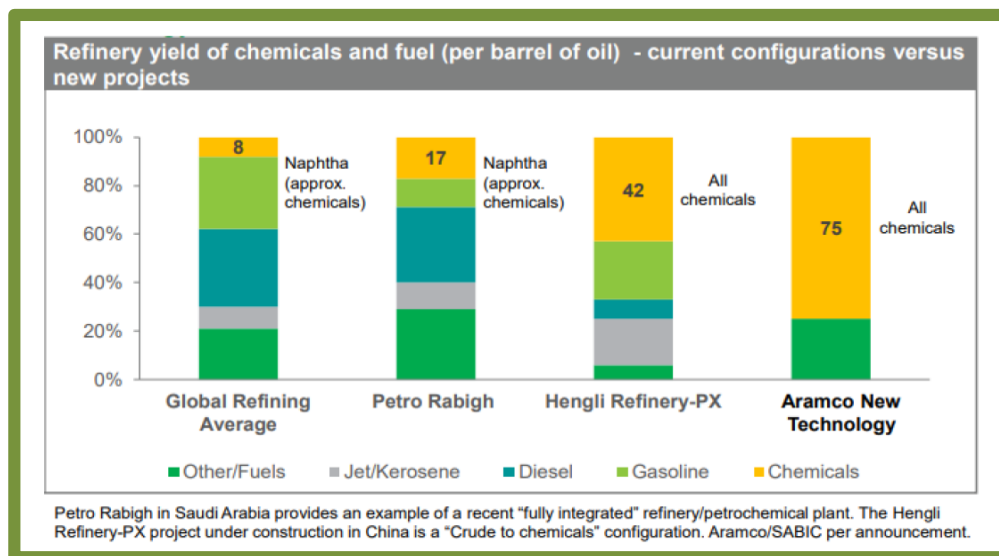
- استفاده بهینه از جریان های مختلف مواد به عنوان خوراک برای محصولات مختلف پتروشیمیایی با ارزش افزوده بالاتر از سوخت ها با استفاده از زیر ساخت مشترک بین بخش پالایشگاهی و پتروشیمی
- حداکثر سازی ارزش افزوده از طریق تولید محصولات نهایی پتروشیمیایی
- استفاده مناسب از محصولات جانبی یک واحد به عنوان خوراک واحد دیگر
- کاهش هزینه های سرمایه گذاری ثابت خصوصاً در بخش های سرویس های جانبی (آب ، برق ، بخار و ..) ، انبارها و مخازن
- کاهش هزینه های بالاسری تولید در زمان بهره برداری

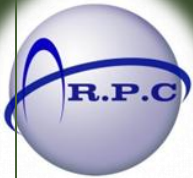
تصویر شماتیک پتروپالایشگاه



بازدهی تولید محصولات نسبت به خوراک

درصد تبدیل نفت خام به محصولات پتروشیمیایی در طرح های مختلف با دیدگاه یکپارچگی





به منظور برقراری ساز و کارهای قانونی و تسهیل در روند ایجاد شرکت های پتروپالایشگاهی در کشور در راستای جلوگیری از اتلاف برش های با ارزش نفت خام و توجه به زنجیره ارزش نفت و صیانت از این نعمت خدادادی و از طرفی پاسخگویی به رشد تقاضای محصولات پتروشیمی ، در زمان طراحی واحدهای پتروپالایشگاهی و انتخاب ظرفیت تولید محصولات ، لازم است :

۱- اولویت و حداکثر سازی محصولات پتروشیمیایی نسبت به سوخت مد نظر قرار گیرد

۲- ایجاد کارگروه مشترک بین پتروشیمی و پالایشگاه جهت بررسی طرح لحاظ گردد

۳- به منظور اطمینان از هم راستایی چنین طرح هایی شرط تأیید طرح توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی در نظر قرار گیرد همانگونه که گفته شد ، اغلب شرکت های بزرگ پتروشیمی به منظور دستیابی به حاشیه سود بیشتر و صیانت از محصولات خام اولیه و تولیدات پایه صنعت پتروشیمی به توسعه صنایع تکمیلی و پائین دستی و تکمیل زنجیره ارزش روی آورده اند و در این راه اقدام به خارج کردن سرمایه های خود از طرح های غیر یکپارچه نموده اند ، این تولید کنندگان با ایجاد طرح های مشارکتی و بهبود راندمان تولید ، بازاریابی و عرضه محصولات نهایی را مد نظر قرارداده اند . این تغییر رویکرد را در منطقه خاورمیانه بخصوص در کشور عربستان به عنوان یکی از رقبای اصلی صنعت پتروشیمی کشور می توان ملاحظه کرد.

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 های چشمگیری در کشور انجام نشده و این حوزه پرسود ، کماکان بکر و سرشار از پتانسیل برای محصولات مختلف است همانگونه که در تصویر زیر قابل مشاهده است صنعت پتروشیمی کشور در واحدهای بالادست توسعه زیادی در اقصی نقاط کشور حاصل نموده است :

توزیع جغرافیایی صنعت پتروشیمی در کشور



عملکرد صنعت پتروشیمی ایران براساس برنامه ریزی های انجام شده در سال ۱۴۰۰ و سهم ایران از ظرفیت محصولات

عمده پتروشیمی در جهان ، خاورمیانه و صادرات غیرنفتی مطابق تصاویر زیر است :

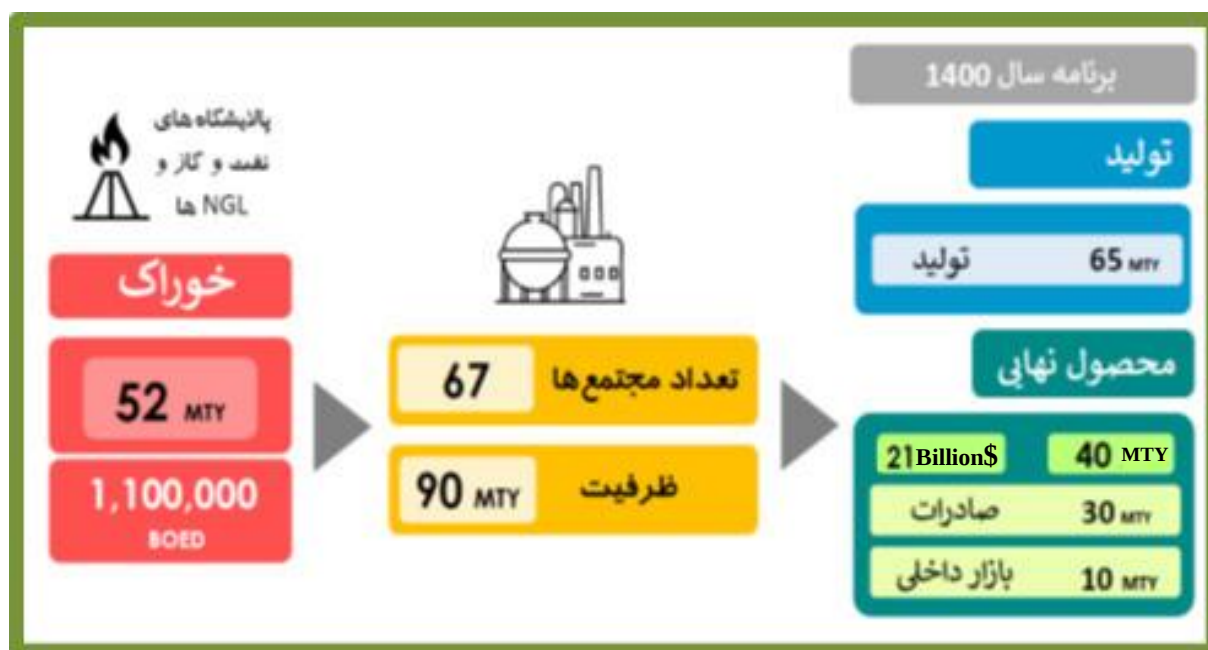


شاخص های کلان صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۱۳۹۹

سهم ایران از ظرفیت عمده پتروشیمی در جهان ۲/۷٪



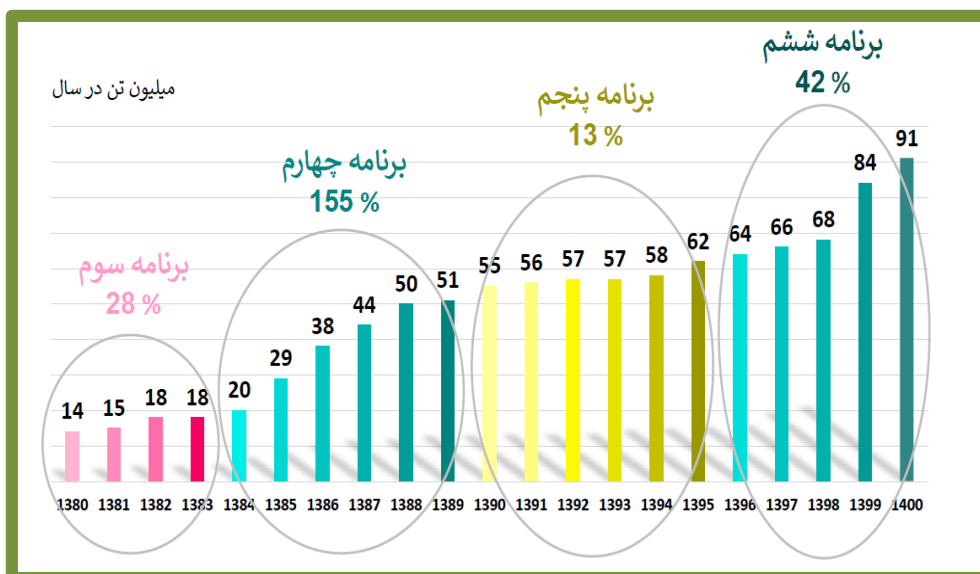
میزان خوراک و تعداد و ظرفیت مجتمع ها و میزان تولید صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۰



این عملکرد نتیجه رشد ظرفیت صنعت از سال ۱۳۸۰ تا سال ۱۴۰۰ و طی برنامه های توسعه سوم تا ششم حاصل شده که سهم هر برنامه توسعه در شکل زیرقابل مشاهده است :



رشد ظرفیت صنعت پتروشیمی براساس برنامه های توسعه



با وجود سرمایه گذاری کلان در بخش بالادستی صنعت پتروشیمی طی سی سال گذشته این صنعت بطور مستقیم فقط زمینه اشتغال برای ۱۰۷۰۰۰ نفر را فراهم کرده این در حالیست که در صورت توسعه صنایع تکمیلی و پائین دستی به ازای هر یک میلیون تن محصول فروش داخلی امکان اشتغال برای حداقل ۱۷۰۰۰۰ نفر فراهم خواهد شد.

اهم راهکارهای مقابله با مشکلات در بخش بالادست صنعت پتروشیمی:

راهکارهای حل مشکل تأمین سرمایه مورد نیاز جهت طرح های توسعه ای :

- تشکیل صندوق های پروژه و صندوق های سرمایه گذاری ویژه پتروشیمی
- استفاده از سرمایه های مردمی با همکاری وزارت اقتصاد (بورس)
- انتشار اوراق مشارکت با نهاد واسط مالی (spv)
- تأمین منابع مالی از مبادی خارجی مانند اعتبارات توافق همکاری ایران و چین
- اعطای مجوز اجرای طرح های پتروشیمی به سرمایه گذاران خارجی (FDI)

راهکارهای مقابله با مشکل دسترسی به دانش های فنی مورد نیاز توسعه :

- بومی سازی دانش های فنی با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت های دانش بنیان
- راهکار: انتقال فناوری از طریق خرید واحدهای دست دوم
- فعال سازی پایگاه های رصد تکنولوژی در کشورهای چین و هند به منظور پایش تکنولوژی و رصد بازار

راهکارهای حل مشکلات حمل و نقل دریایی و بیمه :

- تنوع بخشی به بازار تمرکز زدایی از بازار چین به بازارهای منطقه ای و کشورهای همسایه
- تسهیل خرید کشتی توسط شرکت های پتروشیمی
- تمرکز در تصمیم گیری های بازرگانی و اقدام غیرمتمرکز برای فروش



❧ راهکارهای مقابله با مشکل نقل و انتقال ارز

- استفاده از شرکت های واسطه (هرچند این راهکار موجب افزایش هزینه ها خواهد شد)
- مذاکره با دستگاه ها و وزارت خانه ها جهت تهاتر کالاها (لزوم همکاری بانک مرکزی)- پنجره واحد تهاتر

❧ ناپایداری و کمبود برخی از خوراک ها

- سرمایه گذاری در بالادست توسط شرکت های نفت و گاز
- تسهیل شرایط مشارکت بخش خصوصی و هلدینگ های پتروشیمی جهت توسعه بالادست
- اولویت دادن به تأمین خوراک پتروشیمی و اقدامات عملی در سایر بخش ها جهت صرفه جویی (بخش خانگی)

❧ راهکارهای اجرایی برای ایجاد توازن در ظرفیت های بالادست و توسعه زنجیره ارزش

- اعطای معافیت مالیاتی به درآمدهای حاصل از فروش های بین مجتمعی
- اصلاح آیین نامه تخفیف پلکانی خوراک جهت تشویق توسعه زنجیره ارزش
- اولویت بخشی به تأمین نیاز داخلی (زنجیره ارزش) نسبت به صادرات محصولات نیمه خام از طریق سازمان توسعه ای
- مدیریت قرارداد خوراک بین مجتمعی (توزیع مزیت های رقابتی در طول زنجیره)

❧ اهم مشکلات صنعت پتروشیمی در توسعه زنجیره ارزش

- ۱- عدم ایفای نقش موثر دولت در توسعه صنعت پتروشیمی در بخش تکمیلی و پایین دست
- ۲- شکننده بودن تأمین پایدار خوراک صنعت پتروشیمی با تأکید بر خوراک گاز طبیعی
- ۳- توسعه بیش از اندازه محصولات کم ارزش و عدم تولید کافی مواد اولیه پلیمری و شیمیایی خاص مورد نیاز صنایع داخلی
- ۴- عدم توسعه پتروشیمی های با خوراک پروپان، بوتان و خوراک های مایع
- ۵- عدم توسعه زنجیره پروپیلن و آروماتیک ها
- ۶- عدم توسعه زنجیره ارزش متانول با توجه به تولید کافی و قابل توجه متانول در کشور
- ۷- عدم یکپارچگی صنعت پالایش و پتروشیمی
- ۸- تبیین و تدوین کارکردهای سازمان توسعه ای تخصصی صنعت پتروشیمی از مسیر اصلاح اساسنامه NPC
- ۹- اصلاح آیین نامه تخفیف پلکانی خوراک
- ۱۰- عدم ایفای نقش فعال در پیشبرد طرح های راهبردی ، ملی و پیشران صنعت پتروشیمی توسط NPC
- ۱۱- موازی کاری بین وزارت صمت و وزارت نفت
- ۱۲- عدم پوشش ریسک در اجرای طرح های پیشران با فناوری بالا و بار اولی در کشور
- ۱۳- عدم اولویت بندی طرح های پتروشیمی در تأمین مالی
- ۱۴- نبود نهاد تنظیم گر تخصصی صنعت پتروشیمی
- ۱۵- نبود مدل کسب و کار متناسب با ایفای نقش موثر NPC در زیست بوم زنجیره ارزش



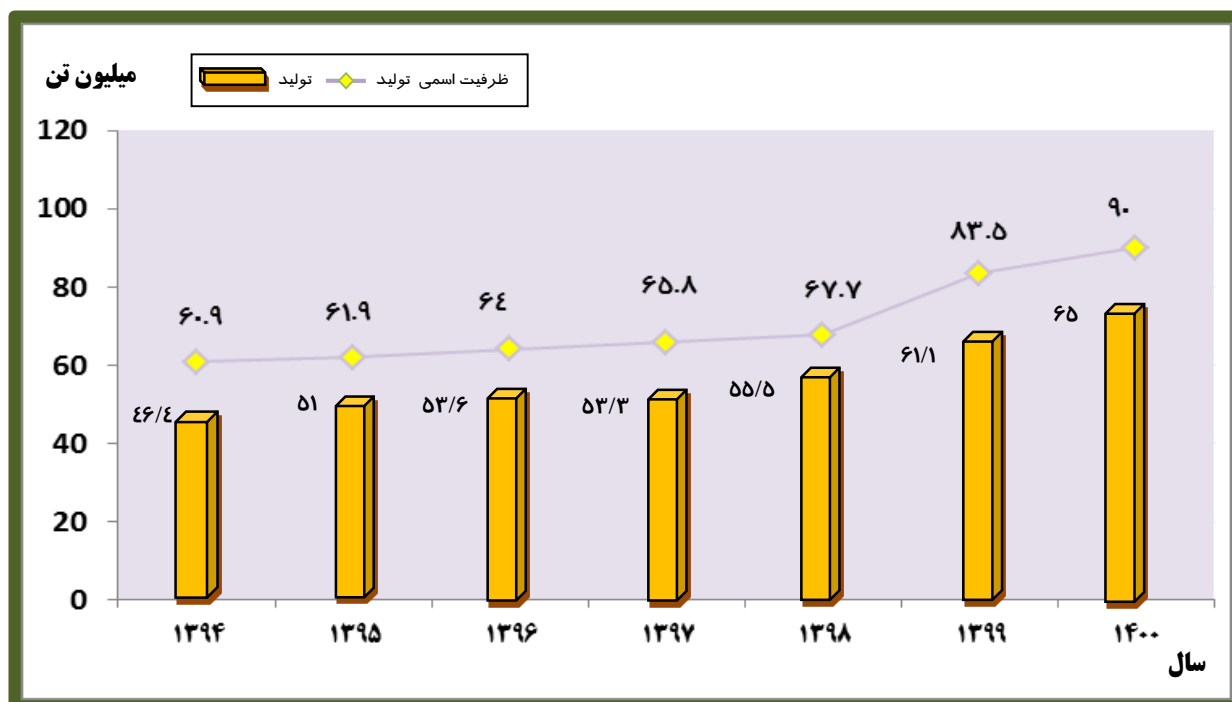
میزان ظرفیت اسمی نصب شده در کشور تا پایان سال ۱۴۰۰ بالغ بر ۹۰ میلیون تن می باشد که مجتمع های فوق الذکر موفق به تولید بیش از ۶۵ میلیون تن محصولات میانی ، نهایی از انواع شیمیایی و پلیمری گردیده اند .

جدول زیر ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید کل واحدهای پتروشیمی را در سال ۱۴۰۰ نشان می دهد.

جدول ظرفیت تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۴ تا سال ۱۴۰۰

شرح	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
ظرفیت اسمی تولید (میلیون تن)	۶۰/۹	۶۱/۹	۶۴	۶۵/۸	۶۷/۷	۸۳/۵	۹۰
تولید (میلیون تن)	۴۶/۴	۵۱	۵۳/۶	۵۳/۳	۵۵/۵	۶۱/۱	۶۵

نمودار ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۴ تا سال ۱۴۰۰





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 ۱۴۰۰ این شرکت موفق به تولید ۱،۷۶۱،۴۲۵ تن محصول گردید.

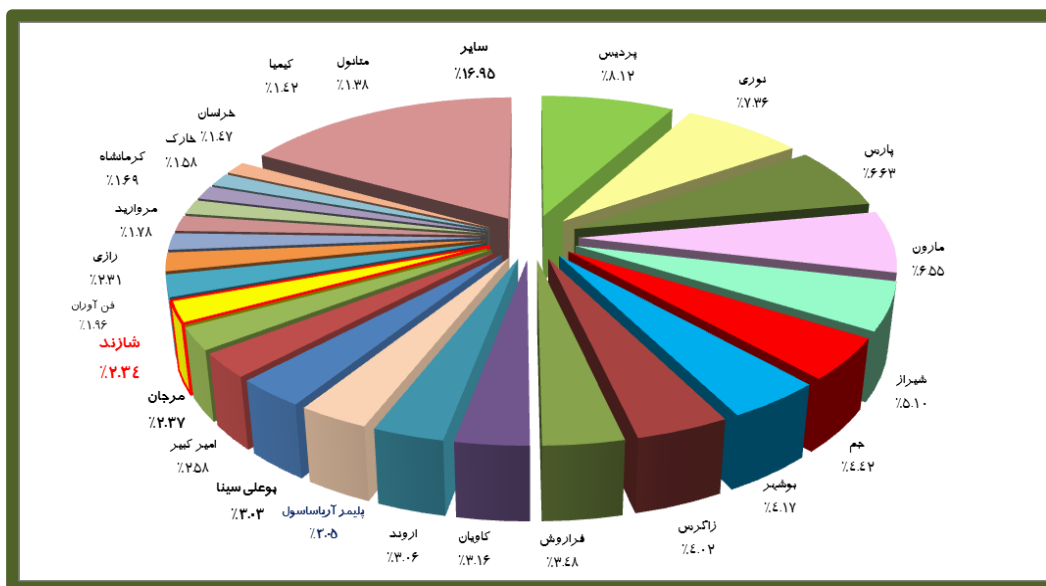
این مجتمع با داشتن ۱۷ واحد تولیدی فعال ، ترکیبی کم نظیر از محصولات شیمیایی و پلیمری را در سبد محصولات خود عرضه می نماید و با توجه به انحصار تولید بعضی محصولات حیاتی از قبیل اکسید اتیلن ، وینیل استات ، دو اتیل هگزانول ، نرمال بوتانول ، ایزو بوتانول و اتانول آمین ها نقش این مجتمع در تأمین نیازهای راهبردی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

- وضعیت شرکت پتروشیمی شازند در سال ۱۴۰۰

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش								
مبلغ (میلیارد ریال)				مقدار (هزار تن)				شرح
درصد افزایش (کاهش)	اختلاف	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد افزایش (کاهش)	اختلاف	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	
-	-	-	-	(۳)	(۴۸)	۱،۸۰۹	۱،۷۶۱	تولید
+۷۶	۵۵،۷۴۳	۷۳،۷۵۶	۱۲۹،۴۹۹	(۳)	(۱۴)	۵۱۵	۵۰۱	فروش داخلی
+۱۰۱	۳۸،۱۶۰	۳۷،۷۳۶	۷۵،۸۹۶	(۲)	(۸)	۳۶۱	۳۵۳	صادرات
+۸۴	۹۳،۹۰۳	۱۱۱،۴۹۲	۲۰۵،۳۹۵	(۳)	(۲۲)	۸۷۶	۸۵۴	فروش کل



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

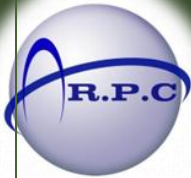


رسالت شرکت :

- 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 در بازارهای عمومی و رضایت مشتریان
- دستیابی به نتایج مطلوب مالی

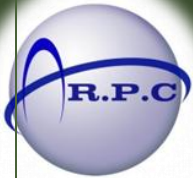
استراتژی های اصلی شرکت :

- تثبیت موقعیت رقابتی
- توسعه بازار و محصول
- ایجاد سیستم یکپارچه اطلاعاتی مبتنی بر فناوری اطلاعات
- افزایش ثروت سهامداران



برنامه های عملیاتی (آتی) شرکت پتروشیمی شازند

- ۱- پایش قیمت نفتا با مقایسه نرخ های موجود و خرید نفتا با کمترین قیمت ممکن جهت کاهش هزینه ها
- ۲- 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
- ۳- شناسایی ، بهینه سازی و رفع مشکلات فرآیندی، گلوگاه ها و عوامل مؤثر بر کاهش راندمان و استمرار تولید با هدف، افزایش سودآوری شرکت
- ۴- برنامه ریزی برای حداکثر دریافت نفتا از طریق خط لوله جهت کاهش هزینه ها و اتلاف ها
- ۵- اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب ، حفظ محیط زیست و جلوگیری از هدر رفت منابع.
- ۶- استفاده از کاتالیستهای نسل جدید در واحدها به منظور افزایش بازدهی و کاهش ضایعات .
- ۷- برنامه ریزی برای فعال کردن خطوط لوله بندرعباس - رفسنجان - اصفهان جهت دریافت نفتای شرکت پالایش نفت خلیج فارس از طریق خط لوله در مخازن اصفهان
- ۸- استفاده از جریان های متنوع گازی در شرکت پالایش و نفت امام خمینی (ره) در راستای تأمین بخشی از خوراک مجتمع.
- ۹- فروش اعتباری محصولات و ارائه شرایط جذاب به مشتریان خوش نام ، با سابقه و وفادار .
- 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 و عملیاتی شرکت براساس بودجه سال .
- ۱۲- شناخت و به کارگیری نسل های جدید کاتالیست و مواد شیمیایی مصرفی در فرآیند به منظور ارتقای کیفیت محصولات و کاهش هزینه های تولید
- ۱۳- 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
- ۱۴- اخذ گواهینامه ISO50001 (مدیریت انرژی) و پیاده سازی پروژه های مرتبط
- ۱۵- تغییر در فرآیند تولید برای افزایش کیفیت محصولات با نگرشی مشتری محور و با هدف افزایش ارزش افزوده محصولات
- ۱۶- استفاده عملیاتی از رآکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات به منظور شناسایی و تولید گریدهای جدید با ارزش افزوده بیشتر
- ۱۷- داخلی سازی کاتالیست واحد ۲۰۰ موسوم به ROPAC به منظور کاهش وابستگی به خارج با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی
- ۱۸- برنامه ریزی جهت ساخت بیش از هزار قطعه یدکی مهم و حساس و گرانیقیمت با استفاده از مهندسی معکوس و کاهش وابستگی خارجی و جلوگیری از خروج ارز
- ۱۹- مدیریت بهینه نقدینگی
- ۲۰- برنامه ریزی جهت فروش مواد اولیه مورد نیاز مصارف پزشکی مطابق با نیاز واقعی کشور
- ۲۱- حفظ تعامل سازنده با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی
- ۲۲- 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
- ۲۳- انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت در چارچوب تیم های پژوهش ، تکنولوژی و بازار
- ۲۴- بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی
- 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 مواد با ارزش از ضایعات و تبدیل ضایعات به مواد با ارزش افزوده بالاتر
- ۲۷- تلاش در جهت پیشگیری از وقوع حوادث فرایندی و به حداقل رساندن حوادث فردی جزیی با همکاری کلیه پرسنل
- ۲۸- راه اندازی دپارتمان آینده پژوهی



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 Study (BFS) طرح در زمان 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 تمديدیه 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 سایناشور (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 تأمین منابع مالی، عملیات دیوار کنشی 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 تأمین مالی و با هدف کاهش میزان سرمایه گذاری و تسهیل در فرایند جذب منابع مالی، مجدداً 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 در اختیار 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 تأمین 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:

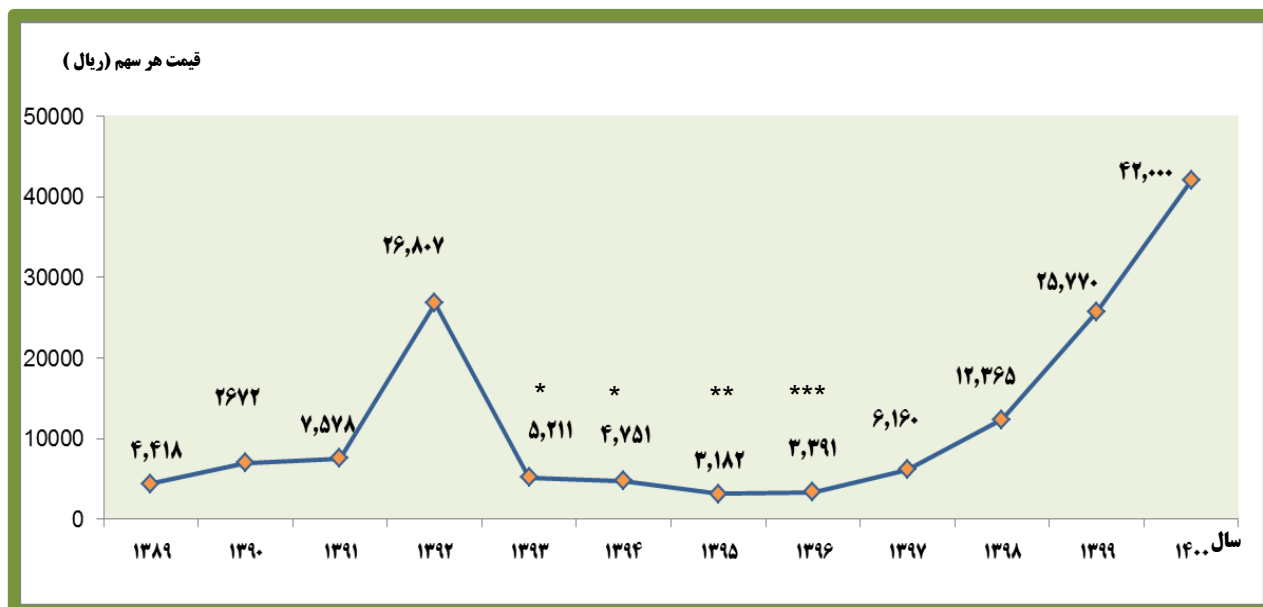
- پیگیری عقد قرارداد خوراک و سوخت طرح با شرکت ملی گاز ایران.
- بررسی ادامه یا واگذاری طرح به ارزش کارشناسی و یا انجام طرح پایین دستی دیگری.
- دریافت موافقت اصولی اولیه اجرای طرح از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت (مجوز خوراک)، دستیابی به نتیجه نهایی اخذ مجوز خوراک نیازمند تغییر طرح شرکت از اوره و آمونیاک 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.

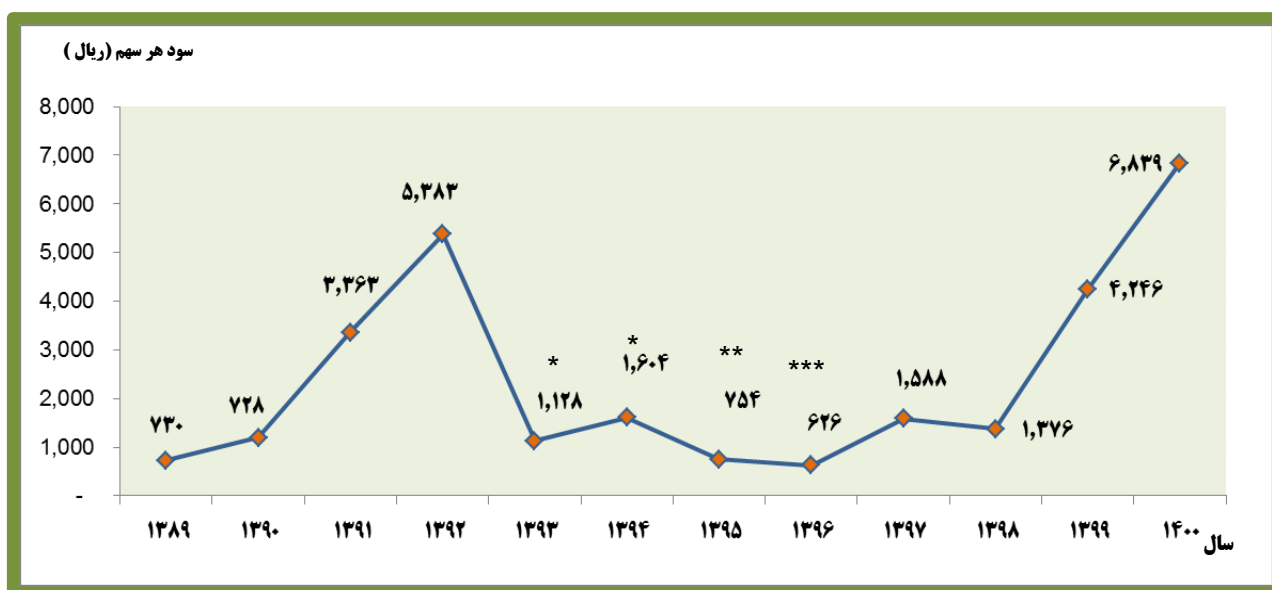
- پیشرفت ۱۱/۷ درصدی کل پروژه تا ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ (عدم پیشرفت پروژه بدلیل عدم تأمین مالی طرح، عدم صدور مجوز خوراک از سوی وزارت نفت و مشخص نبودن وضعیت زمین طرح است)، تلاش های شرکت برای تأمین منابع مالی از طریق صندوق توسعه ملی تاکنون به نتیجه نرسیده است. شرکت پتروشیمی در راستای اجرای تکالیف مجمع عمومی عادی 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 ۱۳۸۹ تا ۱۴۰۰



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت طی سالهای ۱۳۸۹ تا ۱۴۰۰



- 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 ، ضمناً افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۴/۰۱/۱۸ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .
- ** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۴ سرمایه شرکت از ۳۶۰۰ میلیارد ریال به ۵۰۴۰ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمناً 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 ۵۰۴۰ میلیارد ریال به ۸۰۶۴ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمناً افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۱۹ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

عملکرد شرکت پتروشیمی شازند

در سال ۱۴۰۰



اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت

طی سال ۱۴۰۰

۴۱ مجتمع

- ۱- با توجه به عملیات تعویض کاتالیست در واحد EO/EG در سال ۱۴۰۰ و تاثیر این موضوع بر کل تولید در مجتمع، با تلاش همگانی تا پایان سال ۹۷/۷ درصد برنامه تولید (معادل ۱۰,۷۶۱,۴۲۵ تن محصولات میانی و نهایی) محقق شد.
- ۲- بهره برداری از T-406 در واحد الفین که طراحی و ساخت آن به صورت کامل در داخل کشور انجام گردید با راه اندازی این برج واحد توانایی واحد الفین برای مصرف خوراک های ارزاتر و جایگزین نفتا از قبیل LPG و نفتای سنگین بیشتر شده است و انعطاف پذیری واحد در شرایط کمبود نفتا افزایش یافته است.
- ۳- بهره برداری از دو مخزن کروی به منظور ذخیره سازی خوراک های سبک
- ۴- مطالعه و بررسی جهت جلوگیری از فلرینگ واحد CHU
- ۵- تصفیه پساب Spent Caustic واحد الفین
- ۶- تولید گرید مناسب برای پوشش لوله های فلزی در واحد پلی اتیلن سنگین که مراحل آخر تست های خود را با موفقیت می گذراند
- ۷- تولید گرید RP-502 در واحد PP
- ۸- تهیه اسناد مهندسی پروژه واحد استحصال بنزن از نفتا به منظور تفکیک ۴۵ هزارتن بنزن پلیمرگرید در سال
- ۹- تکمیل و عملیاتی سازی قسمت Degasing واحد پلی اتیلن سنگین
- ۱۰- تکمیل پروژه ساخت کاتالیست واحد دو اتیل هگزانول (موسوم به ROPAC) که موجب قطع واردات آن و کاهش هزینه های ارزی و خودکفایی در این خصوص شده است.
- ۱۱- بهره برداری از قسمت Degasing واحد پلی اتیلن سبک
- ۱۲- ادامه پروژه آب و پساب جهت کاهش و بهینه کردن مصرف آب، پروژه تصفیه آب بدون املاح به روش اسمز معکوس که موجب کاهش دور ریز آب برای احیاء رزین ها در روش فعلی می گردد و انجام بررسی های مربوط به جایگزین EDR مربوطه به تصفیه پساب که موجب می شود بازیافت آب از پساب ۲۰ درصد افزایش یابد
- ۱۳- خرید یک دستگاه فلیکر جدید به منظور تولید گریدهای خاص و داروئی با ارزش افزوده بالا در واحد اتوکسیلات.
- ۱۴- اجرای کامل پروژه MPU (استفاده از گاز متان به عنوان Recycle Gas در واحد EO) جهت بالا بردن تولید محصول EO خالص و افزایش Selectivity کاتالیست و کاهش تولید CO2

۴۲ - تحقیق و پژوهش، بهبود و توسعه محصولات جدید

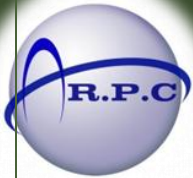
- در راستای تحقق برنامه های راهبردی توسعه و ضرورت بررسی مداوم تکنولوژی واحدها و مطالعه محصولات نوظهور و رقیب در بازار و همچنین کاهش وابستگی به شرکت های خارجی در خصوص تأمین قطعات تحریمی و مهم از سالها قبل فعالیت های متعددی انجام می شود که اهم اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۰ به شرح زیر است:
- ۱- بررسی و شناسایی آنتی اکسیدان CHIMEC4242 و تعیین فرمولاسیون جدید جهت جایگزینی در واحد PGH
 - ۲- توسعه سیستم کاتالیستی ترمیزاسیون اتیلن در شرایط عملیاتی ملایم
 - ۳- پیگیری استفاده از کاتالیست آماده Slurry (دوغابی) به جای کاتالیست M10 در واحد LLDPE
 - ۴- اصلاح کاتالیست دیمیزاسیون اتیلن جهت افزایش تولید ۱-بوتن و کاهش فولینگ در راکتور واحد صنعتی
 - ۵- بررسی تولید گرید جدید PE100 RD در واحد HDPE



- ۶- پیگیری های مربوط به پروژه پژوهشی تولید سیس پلی بوتادی ان به منظور کاهش ژل در واحد PBR
- ۷- پیگیری ساخت پالت پلاستیکی در مجتمع
- ۸- پیگیری تولید پلی ایزو بوتن در واحد بوتادین
- ۹- پیگیری تولید پلی پروپیلن گرید N502
- ۱۵- با توجه به راه اندازی رآکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات ، شناسایی گریدهای جدید و تنوع بخشی به سبد محصولات و تولید گریدهای با ارزش افزوده بالاتر در این واحد در دست اجرا می باشد از جمله تولید محصول اتمر ۱۶۳ جهت استفاده در واحد پلی پروپیلن و فروش به دیگر مجتمع های تولیدی عملیاتی شده است
- ۱۰- افزایش ظرفیت تولید اتیلن اکساید خالص در واحد EO
- ۱۱- تولید و تغلیظ سازی کاتالیست کبالت اکتوئات مورد نیاز واحد PBR
- ۱۲- بررسی و مطالعه برای طرح توسعه واحد وینیل استات مونومر (VAM)
- ۱۳- تهیه طرح توجیهی ساخت رآکتور پنجم واحد اتوکسیلات در راستای توسعه کیفی و کمی سبد محصولات این واحد
- ۱۴- تولید کاتالیست ARC1 برای واحد بوتن ۱
- ۱۵- بهینه سازی عملکرد برج جدید T406 واحد الفین
- ۱۶- پیگیری تولید و عرضه اکتان بوستر در واحد PGH ناحیه ۱
- ۱۷- پیگیری ساخت پکیج رفریج جهت بازیافت تولوئن و کاهش ضایعات در واحد PBR
- ۱۸- پیگیری طرح بازیافت دی متیل فرم آمید
- ۱۹- پیشنهاد تولید نیمه صنعتی لیگاند بیس فسفیت
- ۲۰- بررسی استفاده از پراکسید داخلی در تولید پلی پروپیلن گرید اسپان باند
- ۲۱- تولید آزمایشی سوخت کشتی کم سولفور (Marine Fuel Oil) با استاندارد IMO 2020 با استفاده از ضایعات واحدهای دو اتیل هگزانول و الفین
- ۲۲- تولید محصول Low Benzene LPG با استحصال بنزن از برش C6
- ۲۳- تولید کاتالیست کبالت اکتوئات و ارتقاء کیفیت کاتالیست LC
- ۲۴- پیگیری داخلی سازی افزودنی کلسیم استئارات
- ۲۵- بررسی استفاده از گرید RP210 در تولید قطعات ترمو فرمینگ
- ۲۶- امکان سنجی اجرای پروژه کولینگ های هیبریدی
- ۲۷- بررسی امکان تولید پلی اتیلن گرید با ریزش کمتر (Low Sagging)

📌 مهندسی ساخت

- ۱- ادامه همکاری و مشارکت در پروژه تولید بنزین A95 شامل انجام بررسی های فنی ، صدور دستورالعمل های اجرایی ، تهیه تجهیزات مورد نیاز ، اقدام و همکاری های لازم در زمینه پروژه های مصوب اتاق فکر مرتبط با مهندسی ، انجام فعالیت های پروژه های فلرینگ مجتمع ، همکاری لازم در زمینه پروژه های مرتبط با برنامه های بلند مدت ، میان مدت و کوتاه مدت مجتمع برنامه های استراتژی شرکت پس از طی مراحل لازم و نهایی شدن طرح های اولیه موجود
- ۲- ادامه همکاری در موارد مرتبط به طرح های جامع آب و پساب
- ۳- داخلی سازی قطعات یدکی تجهیزات مجتمع با همکاری شرکت های دانش بنیان و توانمند داخلی به منظور کاهش هزینه های ارزی ، جلوگیری از خروج ارز و قطع وابستگی به شرکت های خارجی و مقابله با تحریم ها



۴ تأمین و تدارکات

- ۱- شناسایی و ارزیابی مداوم منابع تامین کننده معتبر با تمرکز بر سازندگان اصلی
- ۲- آزادسازی بیش از ۱۲۰ تقاضا که در سنوات گذشته در لیست اعلام متروکه گمرک قرار داشتند.
- ۳- خرید اقلام پروژه طرح گسترش واحد LLDPE با ۶۳ درصد سفارش خرید اقلام.
- ۴- ثبت قرارداد با گمرک به منظور هوشمندسازی و تبدیل مخازن بنزین صادراتی به عنوان انبار اختصاصی گمرک.
- ۵- اخذ گواهی تایید بازرسی فنی از وزارت صمت و مجوز سازمان ملی استاندارد و ترخیص قطعی جرثقیل لیبر و وارداتی پس از سه سال از زمان خرید آن و آزاد سازی ۱/۴ میلیون یورو بلوکه شده نزد بانک پارسیان.
- ۶- شناسایی و ثبت بیش از ۱۷۰ شرکت سازنده و واسطه جدید در وندور لیست شرکت
- ۷- اهتمام بیشتر جهت استفاده از توانایی سازندگان داخلی و شرکتهای دانش بنیان با توجه به سیاست های دولت
- ۸- 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

۴ مدیریت مطالعات و برنامه ریزی راهبردی

- ۱- اجرای پروژه رضایتمندی کارکنان شرکت و تجزیه و تحلیل نتایج رضایتمندی و نیز بررسی علل عدم رضایت و معرفی پروژه های ارتقاء رضایت مندی در سطح شرکت
- ۲- اخذ مجوزهای لازم جهت ایجاد دپارتمان آینده پژوهی، اجرای پروژه آینده پژوهی و تدوین شرح وظایف آن و معرفی اعضاء و تشکیل پنل نخبگان آینده پژوهی و آموزش کارکنان در این زمینه
- ۳- آغاز بازبینی سند راهبردی شرکت با رویکرد آینده پژوهی، از طریق شناسایی نقاط قوت و ضعف، فرصت ها و تهدیدهای شرکت و نهایتاً شناسایی عدم قطعیت ها و پیشران ها جهت سناریو نویسی
- ۴- تهیه گزارش عملکرد راهبردی شرکت به صورت کارت امتیازی متوازن (BSC)

۴ فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT)

- ۱- نگهداری و بهبود مستمر سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS) و اقدامات حوزه پدافند غیرعامل - امنیت سایبری.
- ۲- راه اندازی و بهره برداری کامل پروژه حفاظت پیرامونی
- ۳- اخذ توصیه ها و هشدارهای مربوط به بدافزارها و آسیب پذیری های جدید از طریق ارتباط امن با مرکز ماهر و مرکز افتا جهت امن سازی مستمر سیستم های فناوری اطلاعات و ارتباطات به منظور اطمینان از تداوم کسب و کار سازمان.
- ۴- 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 در شرایط خاص و مورد نیاز.
- ۵- پایش، مانیتورینگ و تهیه نسخ پشتیبان از بانک های اطلاعاتی و رفع مشکلات پشتیبانی از سامانه ها و پاسخگویی به کاربران این سامانه ها به صورت شبانه روزی و انجام عملیات مانور Recovery دوره های از نسخ پشتیبان تهیه شده به جهت حصول اطمینان از صحت آنها.
- ۶- اعمال توسعه های مورد نیاز سامانه ها به منظور به روز نگه داری آنها و رفع مشکلات احتمالی و تامین نیازهای امنیتی و کاربردی

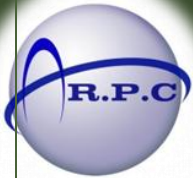


۴ فروش محصولات

- ۱- کسب رکورد فروش سالانه ی بیش از ۲۰ هزار میلیارد تومان ، با افزایش ۸۴ درصدی نسبت به سال قبل
- ۲- تحقق ۱۰۳ درصدی پیش بینی شده برای حمل محصولات در سال گذشته با رقمی بیش از ۸۵۴ هزار تن محصول.
- ۳- تحقق ۱۶۶ درصدی بودجه ارزشی طرح ریزی شده در ابتدای سال.
- ۴- کسب رکورد فروش داخلی به ارزش حدود ۱۳ هزار میلیارد تومان و با افزایش ۷۶ درصدی نسبت به سال ۱۳۹۹.
- ۵- کسب رکورد فروش صادراتی محصول به ارزش حدود ۳۲۹ میلیون دلار.
- ۶- اقدام به تولید و عرضه به موقع گرید اسپان باند مورد مصرف در تولید ماسک و البسه بیمارستانی در راستای اجرای مسئولیت اجتماعی پتروشیمی شازند در خصوص مقابله با کرونا.
- ۷- افزایش سهم بازار ترکیه برای محصول PBR نسب به سال قبل
- ۸- کسب لوح تقدیر و تندیس صادر کننده نمونه استان مرکزی
- ۹- گسترش بازار صادراتی محصول VAM و افزایش ۵۰ درصدی سهم بازارهای ترکیه، اروپا و روسیه با ارزش افزوده بالاتر که با تلاش زیاد و اتخاذ استراتژی تکثر مشتری و تنوع بازار صورت پذیرفت.
- ۱۰- افزایش ۲۶۵ درصدی تناژ فروش اتانول آمین ها به ترکیه با حداقل ۲۵ دلار ارزش افزوده بیشتر.
- ۱۱- تمرکز بر خرده فروشی MEG در بازار ترکیه برای دومین سال متوالی که نسبت به بازارهای شرق آسیا از ارزش افزوده بالاتری برخوردار می باشد.
- ۱۲- صادرات گریدهای پزشکی RP210G/RP270G به بازار آسیای میانه برای نخستین بار.
- ۱۳- صادرات ایزو بوتانول به بازار آسیای میانه برای نخستین بار.
- ۱۴- فروش ماده افزودنی آنتی الکترواستاتیک ATMER163 مورد نیاز صنعت پتروشیمی.
- ۱۵- اقدام به واردات و عرضه به موقع محصول ۲۰۰ در کنار محصول تولیدی شرکت ، جهت رفع نیاز داخل و حفظ تعادل در بازار.
- ۱۶- افزایش فروش محصولات جدید واحد اتوکسیلات با توجه به شروع به فعالیت رآکتور چهارم واحد.
- ۱۷- عرضه بیش از ۲۱۰۰ تن اکسیژن در راستای مسئولیت اجتماعی شرکت برای تامین نیاز بیمارستان ها با توجه به همه گیری کرونا و با قیمت مصوب سازمان حمایت.
- ۱۸- تامین نیاز شرکتهای سرم سازی داخلی بواسطه تولید و عرضه بیش از ۴ هزار تن گرید RP270G در زمان مناسب.
- ۱۹- فروش بیش از ۴۰ هزار تن برش C6 در بازار داخلی معادل ۶۴٪ افزایش ارزش فروش نسبت به سال قبل.
- ۲۰- افزایش تعداد و سهم مشتریان جدید از فروش صادراتی به ۳۰ درصد.
- ۲۱- افزایش صادرات بنزین پیرولیز (PGH بنزن پایین) به مقصد بازار عراق.
- ۲۲- گسترش بازار صادراتی محصول تری اتیلن گلاکول TEG.
- ۲۳- صادرات موفقیت آمیز ضایعات سنگین ۲۰۰ و ضایعات سنگین گلاکول و ضایعات مخلوط اتانول آمین ها.
- ۲۴- تهیه گزارش فرصت صادراتی برای مقایسه فروش محصولات به صورت داخلی و صادراتی و نمایش روند قیمتی.

۴ امور مالی

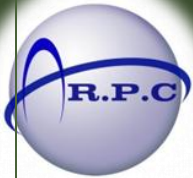
- ۱- پاسخگویی و ارائه مدارک مربوط به رسیدگی های مالیاتی شامل : مالیات عملکرد ، ارزش افزوده ، حقوق و دستمزد ، تکلیفی و معاملات فصلی به ممیزان سازمان امور مالیاتی و تنظیم و ارائه لوایح دفاعی منطبق بر قوانین مالیاتی جهت کاهش هزینه های مالی شرکت
- ۲- تهیه مستندات مورد نیاز حسابرسان سازمان تأمین اجتماعی شامل : بیمه حقوق و دستمزد و بیمه قرارداد های پیمانکاران و سایر موارد



- ۳- مدیریت بپینه 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
- ۴- 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 .

۴ 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- تصویب برنامه سالانه کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی طبق منشور و اجرای آن طی سال
- ۲- برگزاری جلسات منظم ماهیانه کمیته حسابرسی و جلسات مشترک طی سال با معاونت مالی و حسابرس مستقل درخصوص موضوعات مربوطه
- ۳- ارزیابی عملکرد کمیته حسابرسی بر اساس چک لیست مربوط
- ۴- ارزیابی کلی کنترل داخلی (کنترل های فراگیر در سطح شرکت)
- ۵- نظارت بر اثربخشی و عملکرد صحیح حسابرسی داخلی طبق ضوابط و مقررات
- ۶- بررسی و ارزیابی ریسک فعالیتهای مهم شرکت (ارزیابی ریسک معاونت منابع انسانی و ارزیابی ریسک واحد فروش)
- ۷- انجام حسابرسی داخلی فعالیت های مهم شرکت به تشخیص هیئت مدیره و کمیته حسابرسی
- ۸- اظهارنظر نسبت به انحرافات اقلام صورتهای مالی با بودجه مصوب سالانه پس از بررسی و مطابقت بادفاتر مالی
- ۹- بررسی گزارش فعالیت هیئت مدیره و ارائه گزارش درخصوص میزان تحقق پیش بینی های انجام شده در گزارشات سنوات قبل در خصوص ، تصویب آئین نامه اعتباری ، تدوین نظام راهبری فناوری اطلاعات و ارتباطات (IT GOVERNMENT) ، طراحی سیستم مدیریت ارتباط با مشتریان (CRM) ، بازنگری و بهبود سیستم مدیریت عملکرد و فرایندهای سرمایه های انسانی و طرح استحصال بوتن ۱ از BBR با استفاده از تکنولوژی های جدید
- ۱۰- انجام حسابرسی داخلی موردی (ارجاعی هیئت مدیره ، کمیته حسابرسی و مدیرعامل) : پیگیری اقدامات در خصوص قوانین مقررات مبارزه با پولشویی ، ارائه گزارش بررسی تضامین قراردادهای شرکتهای فرعی خارجی با شرکت اصلی ارائه ، نظارت بر اثربخش بودن عملکرد شرکتهای زیرمجموعه گروه توسعه ملی و پیگیری اقدامات انجام شده درارتباط با مصوبات هیئت مدیره بالاخص مواردی که جنبه اجرایی داشته اند.
- ۱۱- گزارش واحد حسابرسی داخلی در مورد فرایند پرونده های حقوقی و کیفری برعلیه و له شرکت و تطبیق با دفاتر مالی شرکت
- ۱۲- بررسی بندهای مندرج در گزارش حسابرس و بازرس قانونی، تکالیف تعیین شده توسط مجمع عمومی عادی و نامه مدیریت و پیگیری در جهت رفع آنها



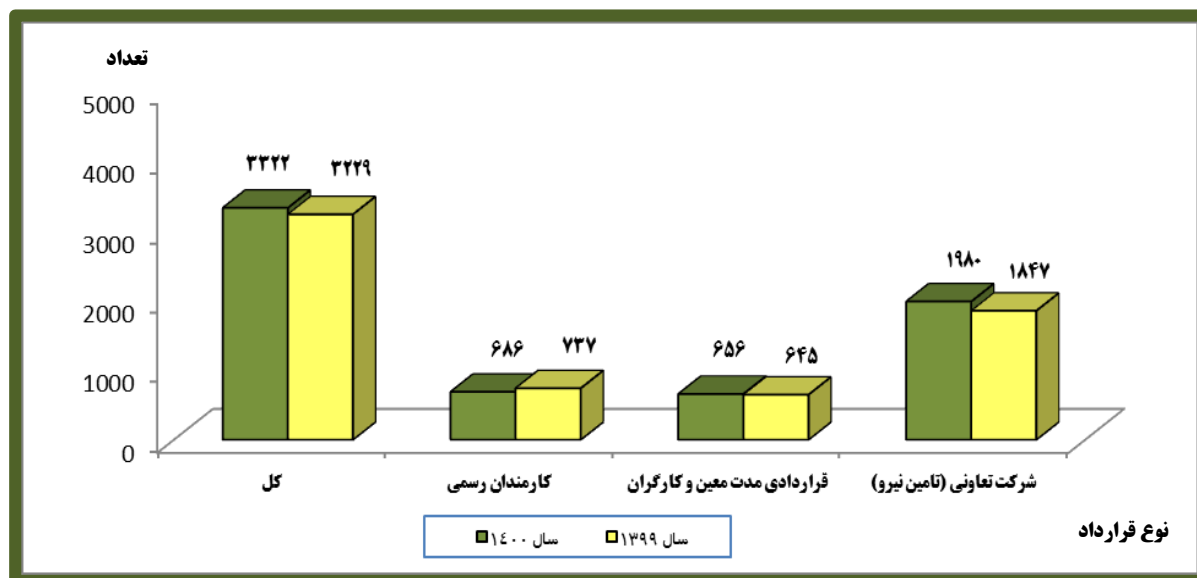
۴ منابع انسانی و آموزش

- ۱- برنامه ریزی برای جذب نیروی انسانی مورد نیاز بر اساس طرح جامع تراز نیروی انسانی شرکت در حال انجام می باشد
- ۲- ادامه پروژه استعدادیابی و جانشین پروری که به علت شیوع بیماری کرونا به تعویق افتاده است
- ۳- انجام به موقع توزیع الکل و مواد ضد عفونی کننده و گندزدایی اماکن و سرویس های ایاب و ذهاب در سطح مجتمع در راستای کنترل شیوع بیماری کرونا و حفظ سلامت کارکنان
- ۴- برنامه ریزی و اجرای معاینات دوره ای سلامت کارکنان
- ۵- پیاده سازی سامانه نرم افزاری مدیریت دانش به منظور حفظ دانش ذی قیمت همکاران قدیمی که در آستانه بازنشستگی هستند
- 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 بازآموزی برای کارکنان ، دانشجویان و کارشناسان دیگر شرکت ها
- ۸- اجرای پروژه مدیریت دانش با تشکیل شورای راهبری ، انتخاب واحدهای پایلوت و آموزش های مربوطه
- ۹- طرح تشویقی بازنشستگی کارکنان قرارداد باز در راستای طرح جایگزینی و جوان سازی نیروها



سرمایه های انسانی

نمودار وضعیت سرمایه های انسانی در سال ۱۴۰۰ و مقایسه آن با سال ۱۳۹۹



* از مجموع ۳۲۲،۳ نفر شاغل در سال ۱۴۰۰، تعداد ۱،۳۴۲ نفر کارکنان رسمی و کارمندان قراردادی مدت معین و تعداد ۱،۹۸۰ نفر شرکت تعاونی (تأمین نیرو) و تعداد نیروهای سایر پیمانکاریهای حجمی ۴۴۳ نفر می باشد.

طبقه بندی سرمایه های انسانی شرکتی بر حسب 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	۸۷۶	۶۵/۲۸	زیر ۲۵ سال	۸	۰/۶	زیر ۵ سال	۱۱۹	۸/۸۷
فوق دیپلم	۱۵۰	۱۱/۱۸	۲۵ تا ۳۴ سال	۲۰۳	۱۵/۱۲	۵ تا ۹ سال	۲۴۳	۱۸/۱۱
دیپلم	۲۹۵	۲۱/۹۸	۳۵ تا ۴۴ سال	۳۳۱	۲۳/۹۲	۱۰ تا ۱۴ سال	۱۳۱	۹/۷۶
زیر دیپلم	۲۱	۱/۵۶	۴۵ تا ۵۴ سال	۴۴۲	۳۲/۹۴	۱۵ تا ۱۹ سال	۱۲۱	۹/۰۱
			۵۵ سال و بالاتر	۳۶۸	۲۷/۴۲	۲۰ سال و بالاتر	۷۲۸	۵۴/۲۵
جمع	۱۳۴۲	۱۰۰	جمع	۱۳۴۲	۱۰۰	جمع	۱۳۴۲	۱۰۰

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

موضوع / سال مالی	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
پرسنل مستقیم تولید	۴۷۳	۴۴۷	۴۲۳	۴۱۶	۴۰۲	۳۹۴	۳۸۸
پرسنل سربار تولید	۵۷۲	۵۶۰	۵۴۶	۵۳۰	۵۰۹	۵۱۶	۴۹۸
پرسنل فروش، اداری و عمومی	۶۱۳	۶۲۷	۵۸۹	۵۵۷	۵۲۳	۴۷۲	۴۵۶
جمع	۱۶۵۸	۱۶۳۴	۱۵۵۸	۱۵۰۳	۱۴۳۴	۱۳۸۲	۱۳۴۲



کلیاتی درباره شرکت

تاریخچه

شرکت پتروشیمی شازند در تاریخ ۱۳۶۶/۰۱/۱۸ به نام شرکت پتروشیمی اراک (سهامی خاص) تأسیس و طی شماره 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 "شازاک" 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 - 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 سرمایه مذکور نیز در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۱۹ به ثبت رسیده است. (شامل ۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰ تعداد سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰۰ 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 ۱۴۰۰ به شرح جدول زیر می باشند :

ردیف	سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
۱	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی	۴,۱۳۵,۳۱۱,۲۱۶	۵۱/۲۸
۲	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۱,۳۴۴,۵۴۰,۳۹۴	۱۶/۶۷
۳	شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا	۱,۰۷۲,۹۶۰,۵۰۴	۱۳/۳۱
۴	صندوق بازنشستگی کشوری	۱۳۴,۴۰۵,۳۷۶	۱/۶۷
۵	شرکت گروه توسعه ملی مهرآیندگان	۱۰۲,۴۲۵,۰۴۲	۱/۲۷
۶	شرکت پالایش نفت تهران	۷۱,۷۲۹,۳۸۹	۰/۸۹
۷	صندوق بیمه اجتماعی کشاورزان، روستاییان و عشایر	۵۷,۷۳۵,۷۸۰	۰/۷۲
۸	شرکت رادپس الکترونیک	۵۳,۷۰۰,۰۰۰	۰/۶۷
۹	سایر سهامداران	۱,۰۹۱,۱۹۲,۲۹۹	۱۳/۵۲
جمع		۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	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)
۱۳۹۷	۳,۷۵۵,۴۳۰,۷۷۲	۱۷,۲۱۶,۸۲۲	۲۳۹	۲۳۸	۴۹,۶۷۴,۲۴۰	۶,۱۶۰	۸,۰۶۴
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	۱,۱۰۶,۵۴۰,۶۴۹	۴۲,۷۱۱,۷۴۰	۲۴۵	۲۳۵	۳۳۸,۶۸۸,۰۰۰	۴۲,۰۰۰	۸,۰۶۴



صورت‌های مالی



صورت وضعیت مالی تلفیقی

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	یادداشت	دارایی ها
میلیون ریال	میلیون ریال		دارایی های غیر جاری
۸۰۳۶.۶۱۴	۱۴.۹۵۵.۰۸۳	۱۴	دارایی های ثابت مشهود
۳.۱۰۰	۲.۷۵۵	۱۵	سرقفلی
۱۰۷.۹۴۲	۱۰۱.۵۵۰	۱۶	دارایی های نامشهود
۱۵۰۱.۴۵۹	۱۵۰۱.۳۷۱	۱۷	سرمایه گذاری های بلندمدت
۸۹۶.۶۸۱	۷۰۳.۶۱۱	۱۸	سایر دارایی ها
۱۰.۵۴۵.۷۹۶	۱۷.۲۶۴.۳۷۰		جمع دارایی های غیر جاری
			دارایی های جاری
۹.۶۲۶.۲۶۲	۱.۹۹۷.۱۳۰	۱۹	پیش پرداخت ها
۱۶.۴۵۶.۲۳۱	۲۸.۵۸۶.۵۷۱	۲۰	موجودی مواد و کالا
۳.۱۱۳.۹۳۲	۱۱.۷۱۳.۲۸۳	۲۱	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۳۲.۵۸۳.۶۴۸	۴۹.۹۱۳.۸۴۵	۲۲	سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۸.۶۱۹.۹۸۵	۵.۸۵۳.۰۵۳	۲۳	موجودی نقد
۷۰.۴۰۰.۵۸	۹۸.۰۶۳.۸۸۲		جمع دارایی های جاری
۸۰.۹۴۵.۸۵۴	۱۱۵.۳۲۸.۲۵۲		جمع دارایی ها
			حقوق مالکانه و بدهی ها
			حقوق مالکانه
۸۰۰۶۴.۰۰۰	۸۰۰۶۴.۰۰۰	۲۴	سرمایه
-	۵۰۰۶۸۲	۲۵-۲۸	صرف سهام خزانه
۸۶۳.۰۷۴	۸۱۹.۵۴۴	۲۵	اندوخته قانونی
۱.۷۸۵	۱.۷۸۵	۲۶	سایر اندوخته ها
(۳۶۳.۳۸۸)	(۴۴۲.۷۲۸)	۲۷	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۳۵.۵۷۱.۷۲۲	۶۰.۸۵۴.۵۲۴		سود انباشته
(۸۴.۳۰۵)	(۳۱۷.۷۴۰)	۲۸	سهام خزانه
۴۴.۰۵۲.۸۸۸	۶۹.۰۳۰.۶۷		حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت
۸۱۴.۰۷۸	۸۵۶.۳۶۲	۲۹	منافع فاقد حق کنترل
۴۴.۸۶۶.۹۶۶	۶۹.۸۸۶.۴۲۹		جمع حقوق مالکانه
			بدهی ها
			بدهی های غیر جاری
۴.۹۱۴.۱۱۹	۶.۳۹۳.۴۴۱	۳۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
			بدهی های جاری
۱۵.۹۰۵.۴۵۲	۲۳.۵۴۶.۶۵۸	۳۱	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۵.۵۹۰.۵۴۲	۶.۱۹۶.۱۵۳	۳۲	مالیات پرداختنی
۳۱۰.۷۶۹	۳۷۱.۴۹۲	۳۳	سود سهام پرداختنی
۹.۳۵۸.۰۰۶	۸.۹۳۴.۰۷۹	۳۴	پیش دریافت ها
۳۱.۱۶۴.۷۶۹	۳۹.۰۴۸.۳۸۲		جمع بدهی های جاری
۳۶.۰۷۸.۸۸۸	۴۵.۴۴۱.۸۲۳		جمع بدهی ها
۸۰.۹۴۵.۸۵۴	۱۱۵.۳۲۸.۲۵۲		جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

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



صورت وضعیت مالی جداگانه

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
		دارایی ها
		دارایی های غیر جاری
۷,۳۶۰,۱۴۸	۱۳,۸۳۶,۳۰۵	۱۴ دارایی های ثابت مشهود
۱۹,۷۹۷	۱۳,۴۰۵	۱۶ دارایی های نامشهود
۱,۹۸۲,۹۴۷	۱,۹۸۴,۴۲۴	۱۷ سرمایه گذاری های بلندمدت
۸۹۶,۶۸۱	۷۰۳,۶۱۱	۱۸ سایر دارایی ها
۱۰,۲۵۹,۵۷۳	۱۶,۵۳۷,۷۴۵	جمع دارایی های غیر جاری
		دارایی های جاری
۹,۵۸۷,۹۸۲	۱,۹۸۶,۵۹۳	۱۹ پیش پرداخت ها
۱۶,۴۵۶,۲۳۱	۲۸,۵۸۶,۵۷۱	۲۰ موجودی مواد و کالا
۶,۹۲۴,۷۵۰	۱۵,۲۴۸,۰۷۷	۲۱ دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۳۱,۹۷۸,۶۴۸	۴۷,۵۹۳,۸۴۵	۲۲ سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱,۶۰۰,۹۸۶	۵۷۲,۶۳۳	۲۳ موجودی نقد
۶۶,۵۴۸,۵۹۷	۹۳,۹۸۷,۷۱۹	جمع دارایی های جاری
۷۶,۸۰۸,۱۷۰	۱۱۰,۵۲۵,۴۶۴	جمع دارایی ها
		حقوق مالکانه و بدهی ها
		حقوق مالکانه
۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	۲۴ سرمایه
-	۵۰,۶۸۲	صرف سهام خزانة
۸۰۶,۴۰۰	۸۰۶,۴۰۰	۲۵ اندوخته قانونی
۱,۷۸۵	۱,۷۸۵	۲۶ سایر اندوخته ها
۳۵,۴۵۷,۰۲۲	۶۰,۷۱۷,۴۹۵	سود انباشته
(۸۴,۳۰۵)	(۳۱۷,۷۴۰)	۲۸ سهام خزانة
۴۴,۲۴۴,۹۰۲	۶۹,۳۲۲,۶۲۲	جمع حقوق مالکانه
		بدهی ها
		بدهی های غیر جاری
۴,۹۰۷,۲۵۴	۶,۳۸۶,۸۰۵	۳۰ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
		بدهی های جاری
۱۲,۳۹۶,۶۹۷	۱۹,۳۱۴,۳۱۳	۳۱ پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۵,۵۹۰,۵۴۲	۶,۱۹۶,۱۵۳	۳۲ مالیات پرداختنی
۳۱۰,۷۶۹	۳۷۱,۴۹۲	۳۳ سود سهام پرداختنی
۹,۳۵۸,۰۰۶	۸,۹۳۴,۰۷۹	۳۴ پیش دریافت ها
۲۷,۶۵۶,۰۱۴	۳۴,۸۱۶,۰۳۷	جمع بدهی های جاری
۳۲,۵۶۳,۲۶۸	۴۱,۲۰۲,۸۴۲	جمع بدهی ها
۷۶,۸۰۸,۱۷۰	۱۱۰,۵۲۵,۴۶۴	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

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



صورت سود و زیان تلفیقی

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۲۰۵,۳۹۵,۲۵۸	۵
		درآمدهای عملیاتی
(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	(۱۵۰,۶۹۶,۶۲۷)	۷
		بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۶,۱۸۷,۲۰۴	۵۴,۶۹۸,۶۳۱	
		سود ناخالص
(۲,۸۲۶,۵۲۳)	(۳,۷۷۵,۴۰۶)	۸
		هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۵۰,۲۴۱,۹۹۴	۸۶۲,۱۲۸	۹
		سایر درآمدها
(۱,۸۴۲,۰۷۶)	(۲,۳۵۹,۹۶۶)	۱۰
		سایر هزینه ها
۳۶,۵۴۲,۷۹۹	۴۹,۴۲۵,۳۸۷	
		سود عملیاتی
(۴۶۹,۷۶۱)	-	۱۱
		هزینه های مالی
۳,۸۴۰,۳۱۴	۱۰,۱۸۳,۹۲۹	۱۲
		سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۳۹,۹۱۳,۳۵۲	۵۹,۶۰۹,۳۱۶	
		سود قبل از مالیات
(۵,۵۹۸,۶۰۰)	(۴,۴۳۸,۸۱۸)	۲-۳۲
		هزینه مالیات بر درآمد
۳۴,۳۱۴,۷۵۲	۵۵,۱۷۰,۴۹۸	
		سود خالص
		قابل انتساب به
۳۴,۲۶۱,۶۰۸	۵۵,۱۲۴,۴۸۱	
		مالکان شرکت اصلی
۵۳,۱۴۴	۴۶,۰۱۷	
		منافع فاقد حق کنترل
۳۴,۳۱۴,۷۵۲	۵۵,۱۷۰,۴۹۸	
		سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت
۳,۸۵۴	۵,۶۲۰	عملیاتی (ریال)
۳۹۵	۱,۲۲۲	غیرعملیاتی (ریال)
۴,۲۴۹	۶,۸۴۲	۱۳
		سود پایه هر سهم (ریال)

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



صورت سود و زیان جداگانه

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۲۰۶,۸۱۶,۸۵۵	۵ درآمد های عملیاتی
(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	(۱۵۰,۶۹۶,۶۲۷)	۷ بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
۳۶,۸۸۵,۶۰۱	۵۶,۱۲۰,۲۲۸	سود ناخالص
(۳۰,۸۸۰,۹۳۶)	(۴,۷۷۹,۶۵۷)	۸ هزینه های فروش، اداری و عمومی
۳,۸۵۹,۱۹۹	۲۹۱,۸۵۷	۹ سایر درآمدها
(۱,۵۵۲,۷۰۳)	(۲,۳۰۷,۲۹۰)	۱۰ سایر هزینه ها
۳۶,۱۰۳,۱۶۱	۴۹,۳۲۵,۱۳۸	سود عملیاتی
(۴۶۹,۷۶۱)	-	۱۱ هزینه های مالی
۴,۲۰۶,۲۰۲	۱۰,۲۱۰,۹۵۳	۱۲ سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۳۹,۸۳۹,۶۰۲	۵۹,۵۳۶,۰۹۱	سود قبل از مالیات
(۵,۵۹۸,۶۰۰)	(۴,۴۳۸,۸۱۸)	۲-۳۲ هزینه مالیات بر درآمد
۳۴,۲۴۱,۰۰۲	۵۵,۰۹۷,۲۷۳	سود خالص
۳,۸۱۱	۵,۶۰۹	سود پایه هر سهم
۴۳۶	۱,۲۳۰	عملیاتی (ریال)
۴,۲۴۷	۶,۸۳۹	غیر عملیاتی (ریال)
		۱۳ سود پایه هر سهم (ریال)

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



شرکت پتروشیمی شانزند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی

سرمايه	صرف سهام خزانة	اندوخته قانوني	سایر اندوخته ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	قابل انتساب به 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 ۱۳۹۹/۰۱/۰۱	۸۰۶۴۰۰۰	۸۵۹۰۶۶۴	۱۰۷۸۵	۵۰۳۲۴	۱۲۰۳۶۰۶۵۶	۰	۲۱۰۲۹۱۰۴۲۹	۷۶۰۰۹۳۴	۲۲۰۵۲۰۳۶۳
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹									
سود خالص سال ۱۳۹۹	۰	۰	۰	۰	۳۴۰۲۶۱۰۶۰۸	۰	۳۴۰۲۶۱۰۶۰۸	۵۳۰۱۴۴	۳۴۰۳۱۴۰۷۵۲
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	(۳۶۸۰۷۱۲)	۰	۰	(۳۶۸۰۷۱۲)	۰	(۳۶۸۰۷۱۲)
سود جامع سال ۱۳۹۹	۰	۰	۰	(۳۶۸۰۷۱۲)	۳۴۰۲۶۱۰۶۰۸	۰	۳۳۰۸۹۲۰۸۹۶	۵۳۰۱۴۴	۳۳۰۹۴۶۰۰۴۰
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	(۱۱۰۰۴۷۰۶۸۰)	۰	(۱۱۰۰۴۷۰۶۸۰)	۰	(۱۱۰۰۴۷۰۶۸۰)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	(۱۹۸۰۶۸۰)	(۱۹۸۰۶۸۰)	۰	(۱۹۸۰۶۸۰)
فروش سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱۴۰۳۷۵	۱۱۴۰۳۷۵	۰	۱۱۴۰۳۷۵
زیان حاصل از فروش سهام خزانه	۰	(۳۶۳)	۰	۰	۰	۰	(۳۶۳)	۰	(۳۶۳)
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	۰	۳۶۳	۰	۰	(۳۶۳)	۰	۰	۰	۰
تخصیص به اندوخته قانونی	۰	۳۰۴۱۰	۰	۰	(۲۰۴۹۹)	۰	۹۱۱	۰	۹۱۱
مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۸۰۶۴۰۰۰	۸۶۳۰۰۷۴	۱۰۷۸۵	(۳۶۳۰۳۸۸)	۳۵۰۵۷۱۰۷۲۲	(۸۴۰۳۰۵)	۴۴۰۵۲۰۸۸۸	۸۱۴۰۷۸	۴۴۰۸۶۶۰۹۶۶
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰									
سود خالص سال ۱۴۰۰	۰	۰	۰	۰	۵۵۰۱۲۴۰۴۸۱	۰	۵۵۰۱۲۴۰۴۸۱	۴۶۰۰۱۷	۵۵۰۱۷۰۰۴۹۸
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	(۷۹۰۳۴۰)	۰	۰	(۷۹۰۳۴۰)	۰	(۷۹۰۳۴۰)
سود جامع سال ۱۴۰۰	۰	۰	۰	(۷۹۰۳۴۰)	۵۵۰۱۲۴۰۴۸۱	۰	۵۵۰۰۴۵۰۱۴۱	۴۶۰۰۱۷	۵۵۰۰۹۱۰۱۵۸
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	(۲۹۰۸۴۱۰۳۹۲)	۰	(۲۹۰۸۴۱۰۳۹۲)	۰	(۲۹۰۸۴۱۰۳۹۲)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	(۷۸۳۰۲۱۰)	(۷۸۳۰۲۱۰)	۰	(۷۸۳۰۲۱۰)
فروش سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	۵۴۹۰۷۷۵	۵۴۹۰۷۷۵	۰	۵۴۹۰۷۷۵
سود حاصل از فروش سهام خزانه	۰	۵۰۰۶۸۲	۰	۰	۰	۰	۵۰۰۶۸۲	۰	۵۰۰۶۸۲
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	۰	(۴۷۰۸۶۵)	۰	۰	۴۰۰۴۸	۰	(۴۳۰۸۱۷)	(۳۰۷۳۳)	(۴۷۰۵۵۰)
تخصیص به اندوخته قانونی	۰	۴۰۳۳۵	۰	۰	(۴۰۳۳۵)	۰	۰	۰	۰
مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۸۰۶۴۰۰۰	۸۱۹۰۵۴۴	۱۰۷۸۵	(۴۴۲۰۷۲۸)	۶۰۰۸۵۴۰۵۲۴	(۳۱۷۰۷۴۰)	۶۹۰۳۰۰۶۷	۸۵۶۰۳۶۲	۶۹۰۸۸۶۰۴۲۹

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



صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه

جمع حقوق مالکانه	سهم خزانه	سود انباشته	سایر اندوخته ها	اندوخته قانونی	صرف سهام خزانه	سرمایه
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۲۱,۱۳۶,۲۴۸	.	۱۲,۲۶۴,۰۶۳	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	.	۸,۰۶۴,۰۰۰
مانده در ۱۳۹۹/۰۱/۰۱						
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹						
۳۴,۲۴۱,۰۰۲	.	۳۴,۲۴۱,۰۰۲	.	.	.	.
سود خالص سال ۱۳۹۹						
(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)	.	(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)	.	.	.	.
سود سهام مصوب						
(۱۹۸,۶۸۰)	(۱۹۸,۶۸۰)	.	.	.	.	.
خرید سهام خزانه						
۱۱۴,۳۷۵	۱۱۴,۳۷۵	.	.	.	.	.
فروش سهام خزانه						
(۳۶۳)	.	.	.	.	(۳۶۳)	.
زیان حاصل از فروش سهام خزانه						
.	.	(۳۶۳)	.	.	۳۶۳	.
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته						
۴۴,۲۴۴,۹۰۲	(۸۴,۳۰۵)	۳۵,۴۵۷,۰۲۲	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	.	۸,۰۶۴,۰۰۰
مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰						
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰						
۵۵,۰۹۷,۲۷۳	.	۵۵,۰۹۷,۲۷۳	.	.	.	.
سود خالص سال ۱۴۰۰						
(۲۹,۸۳۶,۸۰۰)	.	(۲۹,۸۳۶,۸۰۰)	.	.	.	.
سود سهام مصوب						
(۷۸۳,۲۱۰)	(۷۸۳,۲۱۰)	.	.	.	.	.
خرید سهام خزانه						
۵۴۹,۷۷۵	۵۴۹,۷۷۵	.	.	.	.	.
فروش سهام خزانه						
۵۰,۶۸۲	.	.	.	.	۵۰,۶۸۲	.
سود حاصل از فروش سهام خزانه						
۶۹,۳۲۲,۶۲۲	(۳۱۷,۷۴۰)	۶۰,۷۱۷,۴۹۵	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	۵۰,۶۸۲	۸,۰۶۴,۰۰۰
مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹						

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



صورت جریان های نقدی تلفیقی

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۳۹,۴۶۰,۹۵۹	۴۷,۶۳۳,۵۸۱	۳۵
(۲,۱۳۱,۲۹۱)	(۳,۸۳۳,۲۰۷)	
۳۷,۳۲۹,۶۶۸	۴۳,۸۰۰,۳۷۴	
۷,۴۷۳	-	
(۱,۲۳۶,۳۲۶)	(۸,۳۲۳,۰۱۸)	
(۳۲۱)	(۳,۴۱۰)	
۹۹۵,۸۴۸	۸۸	
(۱۷,۰۷۲,۹۴۰)	(۱۷,۳۳۰,۱۹۷)	
۵۹,۹۴۷	۳۶۳,۹۱۸	
۲,۸۲۰,۷۱۱	۸,۶۰۵,۰۰۸	
(۱۴,۴۲۵,۶۰۸)	(۱۶,۶۸۷,۶۱۱)	
۲۲,۹۰۴,۰۶۰	۲۷,۱۱۲,۷۶۳	
-	۵۰,۶۸۲	
۱۱۴,۳۷۵	۵۴۹,۷۷۵	
(۱۹۸,۶۸۰)	(۷۸۳,۲۱۰)	
۱,۴۶۶,۲۶۳	-	
(۵۰,۴۱۰,۹۳۰)	-	
(۴۶۹,۷۶۱)	-	
(۱۱,۸۷۱,۷۹۸)	(۲۹,۷۷۶,۰۷۷)	
(۱۶,۰۰۱,۵۳۱)	(۲۹,۹۵۸,۸۳۰)	
۶,۹۰۲,۵۲۹	(۲,۸۴۶,۰۶۷)	
۱,۳۹۷,۷۷۰	۸,۶۱۹,۹۸۵	
۳۱۹,۶۸۶	۷۹,۱۳۵	
۸,۶۱۹,۹۸۵	۵,۸۵۳,۰۵۳	

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی

نقد حاصل از عملیات

پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد

جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود

دریافت های ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت

دریافت های ناشی از سود سهام

دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی

دریافت های ناشی از صرف سهام

دریافت های ناشی از فروش سهام خزانه

پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه

دریافت های ناشی از تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی

خالص (کاهش) افزایش در موجودی نقد

مانده موجودی نقد در ابتدای سال

تأثیر تغییرات نرخ ارز

مانده موجودی نقد در پایان سال

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



صورت جریان های نقدی جداگانه

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۳۳,۰۰۴,۸۲۵	۴۷,۲۴۴,۱۹۰	۳۵
(۲,۱۳۱,۲۹۱)	(۳,۸۳۳,۲۰۷)	
۳۰,۸۷۳,۵۳۴	۴۳,۴۱۰,۹۸۳	
۷,۴۷۳	-	
(۱,۱۸۹,۱۴۰)	(۷,۸۸۶,۹۶۶)	
(۳۱۵)	(۳,۴۱۰)	
۹۹۵,۸۴۸	۸۸	
-	(۹,۲۷۴)	
(۱۷,۰۵۲,۹۴۰)	(۱۵,۶۱۵,۱۹۷)	
۵۹,۹۴۷	۳۶۳,۹۱۸	
۲,۷۰۴,۰۵۵	۸,۴۹۹,۵۰۶	
(۱۴,۴۷۵,۰۷۲)	(۱۴,۶۵۱,۳۳۵)	
۱۶,۳۹۸,۴۶۲	۲۸,۷۵۹,۶۴۸	
-	۵۰,۶۸۲	
۱۱۴,۳۷۵	۵۴۹,۷۷۵	
(۱۹۸,۶۸۰)	(۷۸۳,۲۱۰)	
۱,۴۶۶,۲۶۳	-	
(۵,۰۴۱,۹۳۰)	-	
(۴۶۹,۷۶۱)	-	
(۱۱,۸۷۱,۷۹۸)	(۲۹,۷۷۶,۰۷۷)	
(۱۶,۰۰۱,۵۳۱)	(۲۹,۹۵۸,۸۳۰)	
۳۹۶,۹۳۱	(۱,۱۹۹,۱۸۲)	
۴۰۱,۸۲۵	۱,۶۰۰,۹۸۶	
۸۰۲,۲۳۰	۱۷۰,۸۲۹	
۱,۶۰۰,۹۸۶	۵۷۲,۶۳۳	

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی

نقد حاصل از عملیات

پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد

جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود

دریافت های ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت

دریافت های ناشی از سود سهام

دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی

دریافت های ناشی از صرف سهام

دریافت های ناشی از فروش سهام خزانه

پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه

دریافت های ناشی از تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت سود سهام

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی

خالص (کاهش) افزایش در موجودی نقد

مانده موجودی نقد در ابتدای سال

تأثیر تغییرات نرخ ارز

مانده موجودی نقد در پایان سال

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



شرکتهای گروه

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	شرح
درصد	مبلغ			
۷۶	۵۵,۷۴۲,۶۴۱	۷۳,۷۵۶,۲۷۲	۱۲۹,۴۹۸,۹۱۳	فروش خالص داخلی
۱۰۱	۳۸,۱۶۰,۰۲۴	۳۷,۷۳۶,۳۲۱	۷۵,۸۹۶,۳۴۵	فروش خالص صادراتی
۸۴	۹۳,۹۰۲,۶۶۵	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۲۰۵,۳۹۵,۲۵۸	درآمدهای عملیاتی
۱۰۰	(۷۵,۳۹۱,۲۳۸)	(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	(۱۵۰,۶۹۶,۶۲۷)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۵۱	۱۸,۵۱۱,۴۲۷	۳۶,۱۸۷,۲۰۴	۵۴,۶۹۸,۶۳۱	سود ناخالص
۳۴	(۹۴۸,۸۸۳)	(۲,۸۲۶,۵۲۳)	(۳,۷۷۵,۴۰۶)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۸۳)	(۴,۱۶۲,۰۶۶)	۵۰,۲۴,۱۹۴	۸۶۲,۱۲۸	سایر درآمدها
۲۸	(۵۱۷,۸۹۰)	(۱,۸۴۲,۰۷۶)	(۲,۳۵۹,۹۶۶)	سایر هزینه ها
۳۵	۱۲,۸۸۲,۵۸۸	۳۶,۵۴۲,۷۹۹	۴۹,۴۲۵,۳۸۷	سود عملیاتی
(۱۰۰)	۴۶۹,۷۶۱	(۴۶۹,۷۶۱)	-	هزینه های مالی
۱۶۵	۶,۳۴۳,۶۱۵	۳,۸۴۰,۳۱۴	۱۰,۱۸۳,۹۲۹	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۴۹	۱۹,۶۹۵,۹۶۴	۳۹,۹۱۳,۳۵۲	۵۹,۶۰۹,۳۱۶	سود قبل از مالیات
(۲۱)	۱,۱۵۹,۷۸۲	(۵,۵۹۸,۶۰۰)	(۴,۴۳۸,۸۱۸)	هزینه مالیات بر درآمد
۶۱	۲۰,۸۵۵,۷۴۶	۳۴,۳۱۴,۷۵۲	۵۵,۱۷۰,۴۹۸	سود خالص
۶۱	۲۰,۸۶۲,۸۷۳	۳۴,۲۶۱,۶۰۸	۵۵,۱۲۴,۴۸۱	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
(۱۳)	(۷,۱۳۷)	۵۳,۱۴۴	۴۶,۰۱۷	قابل انتساب به منافع فاقد حق کنترل
۶۱	۲۰,۸۵۵,۷۴۶	۳۴,۳۱۴,۷۵۲	۵۵,۱۷۰,۴۹۸	
				سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت :
۴۶	۱,۷۶۶	۳,۸۵۴	۵,۶۲۰	عملیاتی - ریال
۲۰۹	۸۲۷	۳۹۵	۱,۲۲۲	غیر عملیاتی - ریال
۶۱	۲,۵۹۳	۴,۲۴۹	۶,۸۴۲	سود پایه هر سهم - ریال



شرکت جداگانه

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	شرح
درصد	مبلغ			
۷۶	۵۵,۷۴۲,۶۴۱	۷۳,۷۵۶,۲۷۲	۱۲۹,۴۹۸,۹۱۳	فروش خالص داخلی
۱۰۱	۳۸,۱۶۰,۰۲۴	۳۷,۷۳۶,۳۲۱	۷۵,۸۹۶,۳۴۵	فروش خالص صادراتی
۱۰۴	۷۲۳,۲۰۰	۶۹۸,۳۹۷	۱,۴۲۱,۵۹۷	سود سرمایه گذاری ها
۸۴	۹۴,۶۲۵,۸۶۵	۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۲۰۶,۸۱۶,۸۵۵	درآمدهای عملیاتی
۱۰۰	(۷۵,۳۹۱,۲۳۸)	(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	(۱۵۰,۶۹۶,۶۲۷)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۵۲	۱۹,۲۳۴,۶۲۷	۳۶,۸۸۵,۶۰۱	۵۶,۱۲۰,۲۲۸	سود ناخالص
۵۵	(۱,۶۹۰,۷۲۱)	(۳,۰۸۸,۹۳۶)	(۴,۷۷۹,۶۵۷)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۹۲)	(۳,۵۶۷,۳۴۲)	۳,۸۵۹,۱۹۹	۲۹۱,۸۵۷	سایر درآمدها
۴۹	(۷۵۴,۵۸۷)	(۱,۵۵۲,۷۰۳)	(۲,۳۰۷,۲۹۰)	سایر هزینه ها
۳۷	۱۳,۲۲۱,۹۷۷	۳۶,۱۰۳,۱۶۱	۴۹,۳۲۵,۱۳۸	سود عملیاتی
(۱۰۰)	۴۶۹,۷۶۱	(۴۶۹,۷۶۱)	.	هزینه های مالی
۱۴۳	۶,۰۰۴,۷۵۱	۴,۲۰۶,۲۰۲	۱۰,۲۱۰,۹۵۳	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۴۹	۱۹,۶۹۶,۴۸۹	۳۹,۸۳۹,۶۰۲	۵۹,۵۳۶,۰۹۱	سود قبل از مالیات
(۲۱)	۱,۱۵۹,۷۸۲	(۵,۵۹۸,۶۰۰)	(۴,۴۳۸,۸۱۸)	هزینه مالیات بر درآمد
۶۱	۲۰,۸۵۶,۲۷۱	۳۴,۲۴۱,۰۰۲	۵۵,۰۹۷,۲۷۳	سود خالص
				سود پایه هر سهم:
۴۷	۱,۷۹۸	۳,۸۱۱	۵,۶۰۹	عملیاتی - ریال
۱۷۶	۷۶۷	۴۳۶	۱,۲۰۳	غیر عملیاتی - ریال
۶۱	۲,۵۹۲	۴,۲۴۷	۶,۸۳۹	سود پایه هر سهم - ریال



جدول مقایسه ای تولید سال ۱۴۰۰ با تولید سال قبل

مقادیر: تن

ردیف	محصول	تولید سال ۱۴۰۰	تولید سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	اتیلن	۲۹۱.۹۱۹	۲۹۶.۰۳۳	(۴.۱۱۴)	(۱)
۲	پروپیلن	۱۲۷.۴۷۱	۱۳۳.۶۱۱	(۶.۱۴۰)	(۵)
۳	هیدروکربور چهارکربنه	۸۱.۴۸۹	۸۴.۹۱۱	(۳.۴۲۲)	(۴)
۴	هیدروکربور خام	۱۹۷.۶۰۷	۲۱۳.۱۱۸	(۱۵.۵۱۱)	(۷)
۵	هیدروژن	۳.۵۶۱	۳.۶۰۳	(۴۲)	(۱)
۶	سی اف او	۲۸.۶۹۹	۳۱.۲۹۵	(۲.۵۹۶)	(۸)
۷	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۱۸۳.۳۰۸	۱۸۸.۴۹۲	(۵.۱۸۴)	(۳)
۸	هیدروکربورهای آ- ۸۰	۱۰۱.۱۰۶	۸۸.۲۹۵	۱۲.۸۱۱	۱۵
۹	پلی پروپیلن	۹۵.۴۹۵	۹۵.۷۲۰	(۲۲۵)	(۰)
۱۰	پلی اتیلن سنگین	۱۰۰.۱۳۷	۹۹.۷۸۹	۳۴۸	۰/۳
۱۱	پلی اتیلن سبک	۷۲.۱۵۳	۷۶.۷۴۴	(۴.۵۹۱)	(۶)
۱۲	اتیلن اکساید	۱۱۰.۸۵۴	۱۱۵.۱۹۱	(۴.۳۳۷)	(۴)
۱۳	اتیلن گلاکول ها	۷۹.۶۹۵	۸۱.۱۵۶	(۱.۴۶۱)	(۲)
۱۴	اسید استیک	۲۲.۶۹۴	۲۱.۸۰۸	۸۸۶	۴
۱۵	وینیل استات	۲۸.۸۶۰	۲۹.۸۳۵	(۹۷۵)	(۳)
۱۶	بوتادین	۲۷.۷۳۷	۳۱.۶۸۷	(۳.۹۵۰)	(۱۲)
۱۷	رافینت بی بی آر	۲۹.۰۹۳	۳۲.۴۱۹	(۳.۳۲۶)	(۱۰)
۱۸	پلی بوتادین رابر	۲۶.۶۶۰	۲۷.۱۴۲	(۴۸۲)	(۲)
۱۹	دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۶۳.۶۹۷	۶۵.۹۱۲	(۲.۲۱۵)	(۳)
۲۰	بوتن یک	۷.۰۲۸	۶.۷۲۵	۳۰۳	۵
۲۱	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۲۹.۴۶۵	۲۹.۸۸۸	(۴۲۳)	(۱)
۲۲	اتوکسیلات ها	۵۲.۶۹۷	۵۶.۰۰۳	(۳.۳۰۶)	(۶)
جمع کل		۱.۷۶۱.۴۲۵	۱.۸۰۹.۳۷۷	(۴۷.۹۵۲)	(۳)



جدول مقایسه فروش داخلی سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

گروه محصولات	فروش سال ۱۴۰۰		فروش سال ۱۳۹۹		افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقداری	
					درصد	مبلغی
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	درصد	مبلغ
پلی اتیلن سنگین	۵۶.۵۷۶	۱۶.۱۷۱.۸۰۵	۵۱.۰۳۹	۸.۹۱۷.۸۸۲	۱۱	۷.۲۵۳.۹۲۳
پلی اتیلن سبک	۵۲.۰۲۰	۱۵.۳۶۶.۴۶۸	۴۴.۸۶۸	۷.۶۳۱.۶۰۲	۱۶	۷.۷۳۴.۸۶۶
پلی پروپیلن	۷۲.۶۳۳	۲۵.۴۸۸.۷۲۷	۷۹.۲۵۶	۱۷.۳۹۴.۳۱۶	(۸)	۸.۰۹۴.۴۱۱
دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۶۴.۴۷۹	۲۶.۷۱۵.۳۹۵	۷۰.۰۹۸	۱۳.۱۱۶.۹۲۷	(۸)	۱۳.۵۹۸.۴۶۸
وینیل استات	۱۹.۷۸۵	۸.۱۹۷.۸۷۱	۲۴.۴۵۲	۳.۸۹۸.۵۲۰	(۱۹)	۴.۷۹۹.۳۵۱
اتیلن گلاکول ها	۴۹.۹۲۲	۷.۴۱۴.۴۴۰	۴۱.۴۷۴	۳.۴۱۲.۵۹۲	۲۰	۴.۰۰۱.۸۴۸
پلی بوتادین رابر	۱۳.۶۱۲	۵.۲۰۹.۳۴۵	۱۴.۱۳۵	۳.۱۱۹.۹۶۳	(۴)	۲.۰۸۹.۳۸۲
سی اف او	۲۸.۴۹۴	۲.۵۹۴.۴۸۹	۳۱.۴۷۸	۱.۴۴۶.۵۲۰	(۹)	۱.۱۴۷.۹۶۹
بوتادین و رافینیت بی بی آر	۲۶.۸۳۸	۴.۱۸۴.۴۹۴	۲۹.۲۱۰	۲.۱۶۳.۱۶۱	(۸)	۲.۰۲۱.۳۳۳
هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۴۱.۹۷۵	۵.۷۵۶.۴۱۲	۵۰.۵۱۹	۳.۱۰۴.۴۷۹	(۱۷)	۲.۶۵۱.۹۳۳
ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۵.۸۲۳	۳.۷۵۱.۰۲۷	۱۷.۶۵۳	۲.۶۴۴.۵۷۲	(۱۰)	۱.۱۰۶.۴۵۵
اتوکسیلات ها	۴۸.۰۹۰	۶.۵۸۶.۳۹۴	۵۰.۴۱۴	۵.۴۱۶.۲۱۰	(۵)	۱.۱۷۰.۱۸۴
اتیلن اکساید	۶.۲۱۹	۱.۷۱۹.۰۶۷	۶.۱۵۴	۱.۲۹۲.۰۹۵	۱	۴۲۶.۹۷۲
سایر محصولات	۴.۰۰۲	۳۴۲.۹۷۹	۴.۰۵۰	۱۹۷.۴۳۳	(۱)	۱۴۵.۵۴۶
جمع فروش داخلی	۵۰۰.۴۶۸	۱۲۹.۴۹۸.۹۱۳	۵۱۴.۸۰۰	۷۳.۷۵۶.۲۷۲	(۳)	۵۵.۷۴۲.۶۴۱



جدول مقایسه فروش صادراتی سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		فروش سال ۱۳۹۹		فروش سال ۱۴۰۰		گروه محصولات
مبلغی	مقداری					
درصد	مبلغ	درصد	مقدار	مبلغ	مقدار	
۳۳	۳,۴۰۸,۶۵۴	(۱۵)	(۸,۰۳۱)	۱۰,۳۸۹,۱۴۷	۵۲,۰۶۲	پلی اتیلن سنگین
۱۵	۸۳۶,۰۰۷	(۳۵)	(۱۰,۹۷۴)	۵,۴۶۲,۲۴۷	۳۱,۱۷۹	پلی اتیلن سبک
۱۱۱	۳,۹۸۲,۱۵۹	۴۲	۶,۵۸۱	۳,۵۷۶,۸۱۹	۱۵,۶۶۵	پلی پروپیلن
۲۶۴	۲,۶۹۰,۵۹۷	۵۱	۳,۰۲۲	۱,۰۱۷,۳۵۱	۵,۹۳۴	وینیل استات
۲۹	۱,۰۰۹,۶۶۱	(۳۸)	(۱۶,۵۴۹)	۳,۴۲۶,۸۹۷	۴۳,۶۱۳	اتیلن گلاکول ها
۱۷۲	۳,۵۷۹,۶۰۸	۵۶	۵,۷۶۸	۲,۰۷۸,۷۴۰	۱۰,۲۰۹	پلی بوتادین رابر
۸	۵۶,۵۷۴	(۳۸)	(۲,۲۳۲)	۷۱۸,۵۰۷	۵,۸۲۴	اتوکسیلاتها
۱۴۰	۷,۳۰۶,۲۶۳	۲	۱,۹۰۰	۵,۲۲۶,۹۳۰	۸۹,۸۶۷	هیدروکربورهای هیدروژنه شده
۳۴۱	۱۳,۵۵۸,۷۰۶	۱۴	۱۲,۲۸۰	۳,۹۸۱,۹۹۰	۸۹,۱۵۴	هیدروکربورهای آ- ۸۰
۸۲	۱,۳۶۶,۹۸۱	(۱۲)	(۱,۷۰۴)	۱,۶۶۳,۲۰۳	۱۴,۱۲۰	ترکیبات آلی نیتروژن دار
۱۸۸	۳۶۴,۸۱۴	۷۸	۲,۴۱۵	۱۹۴,۴۹۰	۳۰۸۰	سایر محصولات
۱۰۱	۳۸,۱۶۰,۰۲۴	(۲)	(۷,۵۷۴)	۳۷,۷۳۶,۳۲۱	۳۶۰,۷۰۷	جمع فروش صادراتی
۸۴	۹۳,۹۰۲,۶۶۵	(۲)	(۲۱,۸۵۶)	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۸۷۵,۵۰۷	جمع کل (فروش داخلی و صادراتی)



جدول آمار مقایسه ای مقادیر خرید و مصرف مواد اولیه عمده سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مقادیر خرید مواد اولیه					
ردیف	نوع مواد	خرید سال ۱۴۰۰	خرید سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۸۳۵،۲۷۵	۸۵۱،۵۳۸	(۱۶،۲۶۳)	(۲)
۲	پنتان	۲۵،۹۱۸	۴۰،۵۸۹	(۱۴،۶۷۱)	(۳۶)
۳	لایت اند	-	۱۹،۶۰۷	(۱۹،۶۰۷)	(۱۰۰)
۴	سایر مواد اولیه	۹۰،۲۲۵	۵۹،۷۵۹	۳۰،۴۶۶	۵۱
	جمع کل	۹۵۱،۴۱۸	۹۷۱،۴۹۳	(۲۰،۰۷۵)	(۲)

مقادیر مصرف مواد اولیه					
ردیف	نوع مواد	مصرف سال ۱۴۰۰	مصرف سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۸۳۱،۵۱۹	۸۴۱،۰۷۹	(۹،۵۶۰)	(۱)
۲	پنتان	۲۶،۵۲۰	۴۲،۳۷۵	(۱۵،۸۵۵)	(۳۷)
۳	لایت اند	-	۲۰،۳۳۱	(۲۰،۳۳۱)	(۱۰۰)
۵	سایر مواد اولیه	۹۰،۶۱۰	۵۹،۴۵۸	۳۱،۱۵۲	۵۲
	جمع کل	۹۴۸،۶۴۹	۹۶۳،۲۴۳	(۱۴،۵۹۴)	(۲)



شرکت جداگانه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۱,۹۸۴,۴۲۴	۱,۹۸۲,۹۴۷	۱,۴۷۷	۰/۰۷
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۷۱۷,۰۱۶	۹۱۶,۴۷۸	(۱۹۹,۴۶۲)	(۲۲)
۳	تغییرات در دارایی های ثابت مولد	۸,۱۸۶,۱۳۵	۳,۹۵۵,۶۰۶	۴,۲۳۰,۵۲۹	۱۰۷
۴	تغییرات دارایی های ثابت غیرمولد	۵,۶۵۰,۱۷۰	۳,۴۰۴,۵۴۲	۲,۲۴۵,۶۲۸	۶۶
جمع کل		۱۶,۵۳۷,۷۴۵	۱۰,۲۵۹,۵۷۳	۶,۲۷۸,۱۷۲	۶۱

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۱,۵۰۱,۳۷۱	۱,۵۰۱,۴۵۹	(۸۸)	(۰/۰۱)
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۸۰۷,۹۱۶	۱,۰۰۷,۷۲۳	(۱۹۹,۸۰۷)	(۲۰)
۳	تغییرات در دارایی های ثابت مولد	۸,۱۸۶,۱۳۵	۳,۹۵۵,۶۰۶	۴,۲۳۰,۵۲۹	۱۰۷
۴	تغییرات دارایی های ثابت غیر مولد	۶,۷۶۸,۹۴۸	۴,۰۸۱,۰۰۸	۲,۶۸۷,۹۴۰	۶۶
جمع کل		۱۷,۲۶۴,۳۷۰	۱۰,۵۴۵,۷۹۶	۶,۷۱۸,۵۷۴	۶۴

شرکت جداگانه و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه در گردش سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه در گردش	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	شرکت اصلی	۵۹,۱۷۱,۶۸۲	۳۸,۸۹۲,۵۸۳	۲۰,۲۷۹,۰۹۹	۵۲
۲	شرکت های گروه	۵۹,۰۱۵,۵۰۰	۳۹,۲۳۵,۲۸۹	۱۹,۷۸۰,۲۱۱	۵۰



شرکت جداگانه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	۶۹,۳۲۲,۶۲۲	۴۴,۲۴۴,۹۰۲	۲۵,۰۷۷,۷۲۰	۵۷
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	۶,۳۸۶,۸۰۵	۴,۹۰۷,۲۵۴	۱,۴۷۹,۵۵۱	۳۰

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	۶۹,۸۸۶,۴۲۹	۴۴,۸۶۶,۹۶۶	۲۵,۰۱۹,۴۶۳	۵۶
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	۶,۳۹۳,۴۴۱	۴,۹۱۴,۱۱۹	۱,۴۷۹,۳۲۲	۳۰

شرکت جداگانه و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در وضعیت نقدینگی و مصارف نقدی عمده سال ۱۴۰۰ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت نقدینگی (منابع و مصارف)	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	منابع اصلی نقدینگی (فروش محصولات)	۲۰۵,۳۹۵,۲۵۸	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۹۳,۹۰۲,۶۶۵	۸۴
۲	مصارف نقدی عمده (خرید مواد اولیه)	۱۳۹,۹۰۳,۴۴۱	۶۰,۹۲۳,۸۵۸	۶۸,۹۷۹,۵۸۳	۱۱۳
	خالص منابع و مصارف نقدی	۷۵,۴۹۱,۸۱۷	۵۰,۵۶۸,۷۳۵	۲۴,۹۲۳,۰۸۲	۴۹



جدول مقایسه ای نقد حاصل از عملیات سال ۱۴۰۰ با سال قبل

شرکت		گروه		
۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۴۰۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۴,۲۴۱,۰۰۲	۵۵,۰۹۷,۲۷۳	۳۴,۳۱۴,۷۵۲	۵۵,۱۷۰,۴۹۸	سود خالص
				تعدیلات
۵,۵۹۸,۶۰۰	۴,۴۳۸,۸۱۸	۵,۵۹۸,۶۰۰	۴,۴۳۸,۸۱۸	هزینه مالیات بر درآمد
۴۶۹,۷۶۱	-	۴۶۹,۷۶۱	-	هزینه های مالی
(۷,۴۷۳)	-	(۷,۴۷۳)	-	(سود) ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
۱,۳۲۰,۹۷۰	۱,۴۷۹,۵۵۱	۱,۳۲۳,۸۶۵	۱,۴۷۹,۳۲۲	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۹۰۵,۸۶۶	۱,۲۰۴,۴۱۹	۱,۱۹۱,۵۱۹	۱,۱۹۸,۵۰۴	استهلاک دارایی های غیر جاری
(۵۹,۹۴۷)	(۳۶۳,۹۱۸)	(۵۹,۹۴۷)	(۳۶۳,۹۱۸)	سود سهام
(۲,۷۰۴,۰۵۵)	(۸,۴۹۹,۵۰۶)	(۲,۸۲۰,۷۱۱)	(۸,۶۰۵,۰۰۸)	سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(۸۰۲,۲۳۰)	(۱۷۰,۸۲۹)	(۳۱۹,۶۸۶)	(۷۹,۱۳۵)	(سود) تسعیر دارایی های غیر مرتبط با عملیات
۳۸,۹۶۲,۴۹۴	۵۳,۱۸۵,۸۰۸	۳۹,۶۹۰,۶۸۰	۵۳,۲۳۹,۰۸۱	
(۱,۸۸۸,۹۵۴)	(۸,۱۲۲,۵۴۸)	۱,۱۸۰,۵۹۳	(۸,۴۰۶,۲۸۱)	(افزایش) کاهش دریافتی های عملیاتی و سایر دارایی ها
(۴,۷۸۶,۶۷۵)	(۱۱,۹۱۴,۱۴۸)	(۴,۷۸۶,۶۷۵)	(۱۱,۹۱۴,۱۴۸)	(افزایش) موجودی مواد و کالا
(۷,۲۴۵,۷۸۳)	۷,۶۰۱,۳۸۹	(۷,۲۷۲,۸۸۰)	۷,۶۲۹,۱۳۲	کاهش (افزایش) پیش پرداخت های عملیاتی
۱,۶۹۴,۶۵۸	۶,۹۱۷,۶۱۶	۴,۳۸۰,۱۵۶	۷,۵۰۹,۷۲۴	افزایش پرداختی های عملیاتی
۶,۲۶۹,۰۸۵	(۴۲۳,۹۲۷)	۶,۲۶۹,۰۸۵	(۴۲۳,۹۲۷)	افزایش (کاهش) پیش دریافت های عملیاتی
(۵,۹۵۷,۶۶۹)	(۵,۹۴۱,۶۱۸)	(۲۲۹,۷۲۱)	(۵,۶۰۵,۵۰۰)	
۳۳,۰۰۴,۸۲۵	۴۷,۲۴۴,۱۹۰	۳۹,۴۶۰,۹۵۹	۴۷,۶۳۳,۵۸۱	نقد حاصل از عملیات



جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۴۰۰ شرکت نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	دوره گردش موجودیها - روز	۵۵	۶۸	(۱۳)	(۱۹)
۲	دوره گردش مطالبات تجاری - روز	۱۷	۱۴	۳	۲۱
۳	نسبت جاری - مرتبه	۲/۷۰	۲/۴۱	-/۲۹	۱۲
۴	نسبت بدهی - مرتبه	-/۳۷	-/۴۲	(-/-۵)	(۱۲)
۵	نسبت بازده مجموع داراییها - درصد	۵۹	۵۶	۳	۵
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	۹۷	۱۰۵	(۸)	(۸)
۷	سود هر سهم - ریال	۶,۸۳۹	۴,۲۴۷	۲,۵۹۲	۶۱
۸	جریان نقدی هر سهم - ریال	۵,۸۶۴	۴,۰۹۳	۱,۷۷۱	۴۳
۹	نسبت نقد شوندگی سود - درصد	۸۶	۹۶	(۱۰)	(۱۰)

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۴۰۰ شرکت های گروه نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	دوره گردش موجودیها - روز	۵۵	۶۸	(۱۳)	(۱۹)
۲	دوره گردش مطالبات تجاری - روز	۳	۲	۱	۵۰
۳	نسبت جاری - مرتبه	۲/۵۱	۲/۲۶	-/۲۵	۱۱
۴	نسبت بدهی - مرتبه	-/۳۹	-/۴۵	(-/-۶)	(۱۳)
۵	نسبت بازده مجموع داراییها - درصد	۵۶	۵۴	۲	۴
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	۹۶	۱۰۲	(۶)	(۶)
۷	سود هر سهم - ریال	۶,۸۴۳	۴,۲۴۹	۲,۵۹۴	۶۱
۸	جریان نقدی هر سهم - ریال	۵,۹۱۳	۴,۸۹۴	۱,۰۱۹	۲۱
۹	نسبت نقد شوندگی سود - درصد	۸۶	۱۱۵	(۲۹)	(۲۵)



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
- تهیه اطلاعات ایمنی مواد برای کلیه محصولات (MSDS)
- ارتباط بیشتر با مشتریان عمده و وفادار و ارائه خدمات ویژه به آنها
- اخذ پروانه بهداشتی با درجه A برای ۶ محصول پلیمری برای مدت ۵ سال از معاونت غذا و دارو دانشگاه علوم پزشکی
- تهیه گزارشهای تحلیلی با استفاده از نشریات معتبر جهانی برای کلیه محصولات تولیدی شرکت
- ثبت و عرضه محصولات تولیدی در بازار بورس کالا

اهم فعالیت های در نظر گرفته شده برای سال ۱۴۰۰:

- تلاش برای دستیابی به بازارهای جدید
- بازاریابی محصولات جدید جهت افزایش ارزش افزوده و شناسایی بازارهای بالقوه
- حضور فعال و موثر در بازارهای کشورهای اروپایی ، همسایه و آسیای دور
- افزایش سهم حمل ریلی و همچنین حمل فله ای محموله های داخلی و صادراتی به منظور کاهش هزینه حمل و نقل
- افزایش سهم فروش گریدهای خاص پلی پروپیلن ، پلی اتیلن و دیگر گریدهای سفارشی برای مشتریان با توجه به مزیت توانایی تولید این محصولات
- 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
- توسعه ارتباطات با مشتریان با توجه به میزان اهمیت آنها
- آینده نگری در برنامه ریزی فروش محصولات در راستای خلق ارزش افزوده بیشتر
- حل و فصل حداکثری شکایات مشتریان با کمترین هزینه



معاملات با اشخاص وابسته

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

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

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	فروش خدمات تخصصی نیروی انسانی (یادداشت ۳-۱۲)	فروش محصول (یادداشت ۳-۵)	خرید خدمات تخصصی نیروی انسانی (یادداشت های ۷-۲ و ۸-۱)	خرید مواد اولیه کارخانه فیلم (یادداشت ۵-۲-۷)	کارمزد خرید و فروش
شرکت های فرعی	شرکت استیل	فرعی	-	-	-	-	-	۱,۳۲۶,۲۸۱
	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	فرعی	-	۴۰,۸۳۲	-	-	-	-
جمع								
				۴۰,۸۳۲	-	-	-	۱,۳۲۶,۲۸۱
سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	وابسته	-	-	۱۶۷,۳۴۷	۴,۱۹۵,۷۵۴	۹۱,۷۳۲	-
جمع کل								
				۴۰,۸۳۲	۱۶۷,۳۴۷	۴,۱۹۵,۷۵۴	۹۱,۷۳۲	۱,۳۲۶,۲۸۱

– 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

۱۳۹۹	۱۴۰۰	پرداختنی های تجاری و غیرتجاری	دریافتنی های تجاری و غیرتجاری	یادداشت	نام شخص وابسته	شرح
خالص طلب (بدهی)	خالص طلب (بدهی)					
۶۸۸.۷۰۱	.	.	.	۲-۲۱	شرکت توسکا	شرکت های فرعی
۴.۷۸۰.۶۴۷	۹.۱۵۱.۱۷۹	.	۹.۱۵۱.۱۷۹	۲-۲۱	شرکت استیل	
۱۷.۰۶۵	۹۲۴.۱۶۵	.	۹۲۴.۱۶۵	۲-۲۱	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	
۵.۴۸۶.۴۱۳	۱۰.۰۷۵.۳۴۴	.	۱۰.۰۷۵.۳۴۴			جمع
۶۶.۱۳۵	(۶.۴۱۴)	(۳۴.۵۰۰)	۲۸.۰۸۶		شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	سایر اشخاص وابسته
۵.۵۵۲.۵۴۸	۱۰.۰۶۸.۹۳۰	(۳۴.۵۰۰)	۱۰.۱۰۳.۴۳۰			جمع کل

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



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

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	۱۴۰۰/۱۰/۲۲	۵۱/۴۳	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)	ابراهیم ولد خانی	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	فوق لیسانس	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۳۹۵/۰۶/۲۹		شرکت ایران ترانسفو و سایر شرکت ها
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	۱۳۹۸/۰۹/۰۶	۱۶/۶۷	شرکت تاسیسات دریایی ایران، پتروشیمی فسا و موسسه مطالعات انرژی سبحان
شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا (سهامی عام)	محمد رضا حیدر زاده	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	فوق لیسانس	عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۳۹۹/۰۴/۲۵	۱۳/۳۱	عضو هیأت مدیره فولاد غدیر نیروز



اطلاعات درباره حقوق و مزایای مدیر عامل

حقوق و مزایای مدیر عامل براساس آیین نامه 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 ۵۰ میلیون ریال (بطور ناخالص) برای هر ماه و تعداد جلسات تشکیل شده هیأت مدیره در سال ۱۴۰۰ به تعداد ۱۴ جلسه می باشد.
پاداش مجمع عمومی سالیانه به شخصیت های حقوقی عضو هیأت مدیره پرداخت می گردد.
جلسات هیأت مدیره همراه حداقل یک بار تشکیل می گردد.

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیر عامل و مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
ابراهیم ولدخانی	عضو هیأت مدیره و مدیر عامل	فوق لیسانس	حدود ۵ سال	مدیر عامل شرکت ایران ترانسفو و....	-

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 ۱۴۰۰ به مبلغ ۹،۷۷۵ میلیون ریال و جهت بررسی اجمالی صورتهای مالی ۶ ماهه، مبلغ ۳،۷۰۰ 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 ۱۴۰۰ به شرح ذیل می باشد :

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)									
افشای فهرست زمین و ساختمان در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۰									
ردیف	شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک الباقی (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	متراژ (متر مربع)	تشریح وضعیت و بهره پرونده های حقوقی
زمین:									
۱	زمین های مجتمع	۱,۲۹۰	۰	۱,۲۹۰	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی، مجتمع پتروشیمی شازند، ۲۲ جاده اراک بروجرد	۳,۰۸۲,۴۸۲	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۲	زمین مجتمع اهدایی منابع طبیعی	۸۸	۰	۸۸	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	اولیای فاقد سند	استان مرکزی، مجتمع پتروشیمی شازند، ۲۲ جاده اراک بروجرد	۱۷۶,۵۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۳	زمین ساختمان کلنگی واقع در خیابان ولیعصر تهران	۱۳۵,۰۵۷	۰	۱۳۵,۰۵۷	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	سند متگوله دار (یک قطره ۲ دانگ و یک قطره ۴ دانگی)	استان تهران، شهر تهران، منطقه ۱۴، خیابان ولیعصر، کوچه نایان غربی، پلاک ۳	۸۷۶۸	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۴	زمین تجاری خیابان مرزداران	۷۳۷,۰۰۰	۰	۷۳۷,۰۰۰	تجاری	سند شش دانگ	استان تهران، شهر تهران، بخش ده تهران، خیابان مرزداران، نیش خیابان، معتمدی	۴,۶۰۳,۸۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۵	زمین لواسان	۶,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰	کشاورزی	سند شش دانگ	استان تهران، شهر تهران، الواسان، الهجه	۵۰۱	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۶	زمین اراضی نمک کوه	۲,۷۰۸	۰	۲,۷۰۸	خدماتی	مبايعه نامه	استان مرکزی، اراضی روستای نمک کوه	۴۴,۶۸۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۷	زمین مخازن مواد شیمیایی ماهشهر	۲۱,۷۱۷	۰	۲۱,۷۱۷	خدماتی	قرارداد و صورتحساب واگذاری	استان خوزستان، بندر ماهشهر، منطقه ۵	۲۳,۶۰۵,۹۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۸	زمین های ساحل نوشهر	۲۵۰	۰	۲۵۰	جنگلی جنگل ای	سند شش دانگ و مبايعه نامه	استان مازندران، شهر نوشهر، توسکا تک	۸,۱۲۳,۵۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۹	زمین واقع در نشتارود	۶۰,۰۲۱	۰	۶۰,۰۲۱	کشاورزی	سند تک برگ شش دانگ	استان مازندران، نکابین، نشتارود، بخش ۲، آگد پستی ۹۷۷۶۱۳۳۱۱۱	۱۶۰,۹۰۷,۰۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۱۰	زمین دفتر مرکزی خیابان نایان تهران	۴۵,۳۶۲	۰	۴۵,۳۶۲	اداری	سند شش دانگ متگوله دار	استان تهران، شهر تهران، منطقه ۱۴، خیابان ولیعصر، کوچه نایان غربی، پلاک ۳۲، آگد پستی ۱۹۶/۸۱۱۳۷۵۱	۱,۱۲۰,۰۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۱۱	زمین مهادنسر ای کالج تهران	۱۴۳	۰	۱۴۳	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ متگوله دار (دو قطره سه دانگی)	استان تهران، شهر تهران، منطقه ۱۴، چهار راه کالج، کوچه بامشاد	۱۴۳,۹۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۱۲	زمین مسکونی بندرعباس	۵۱	۰	۵۱	مسکونی	سند شش دانگ متگوله دار (دو قطره سه دانگی)	استان هرمزگان، شهر بندرعباس، محله خواجه عطا، بخش یک	۳۰۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
۱۳	زمین مجتمع توسکا	۴۰۷	۰	۴۰۷	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ متگوله دار (سند زمین)	استان مازندران، شهر نوشهر، ۲۵ جاده نوره، نوشهر، ترسیده به جنگل سی سنگان، خیابان شهید سعیدی، نوری	۸۷,۹۵۰	ویلعه نمی باشد. پرونده حقوقی ندارد.
جمع		۱,۰۱۰,۰۹۴	۰	۱,۰۱۰,۰۹۴					
								۳,۵۹۱,۷۹۷	



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

افشای فهرست ساختمان

ساختمان:									
۱	رستوران و مهمانسرای شماره ۲ مهاجران	۱۲,۴۶۴	۴,۵۴۶	۷,۹۱۸	خدماتی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - کوچه ارغوان	۳,۹۵۰	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲	سالن ورزش بشماره پلاک ۳۵۸	۶۵۶	۶۵۶	-	ورزشی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - میثا ۳	۱,۲۹۰	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۳	ساختمان ویلایی پلاک ۳۰۸	۴۰	۴۰	-	اداری	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه میثا ۱	۱۹۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۴	ساختمان ویلایی پلاک ۳۱۰	۳۹	۳۹	-	اداری	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه میثا ۱	۱۹۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۵	استخر سرپوشیده بشاره پلاک ۲۵۴	۷۰۰	۷۰۰	-	ورزشی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - کوچه ارغوان	۱,۳۱۲	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۶	بهارستان، دفتر خانه سازی بشماره پلاک ۲۰۳ (سالن ژیمناستیک)	۸۶	۸۶	-	ورزشی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -بهارستان	۴۲۳	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۷	مهمانسرای شمار یک بشماره پلاک ۲۷۱	۵۵۲	۵۵۲	-	خدماتی رفاهی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - کوچه ارغوان	۱,۵۸۲	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۸	واحد مسکونی پلاک ۱۰۲۵	۱۷۵	۸۱	۹۴	مسکونی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - کوچه مرجان ۱	۱۹۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۹	سینما پلاک ۱۴۰	۳۶۳	۳۵۹	۴	خدماتی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -	۱,۶۵۰	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۰	بهارستان، سالن ناهارخوری بشماره پلاک ۲۰۷ (سالن چند منظوره شماره ۲)	۱۲۷	۱۲۷	-	ورزشی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - بهارستان	۶۲۳	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۱	ساختمان زمین فوتبال بشماره پلاک ۱۱۳۸	۴۶	۴۶	-	ورزشی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی -شهر مهاجران -خیابان مرجان	۲۲۰	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۲	کلینیک شهرک مهاجران	۱۶,۸۱۲	۱۰,۸۷۳	۵,۹۳۹	خدماتی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -بهارستان	۱,۹۷۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۳	ساختمان ویلایی پلاک ۲۶۹	۳۱	۳۱	-	خدماتی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران - کوچه ارغوان	۱۵۷	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۴	ساختمان ویلایی پلاک ۳۶۰	۵۶	۵۶	-	مسکونی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه بنفشه ۲	۳۱۷	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۵	ساختمان ویلایی پلاک ۳۶۲	۵۶	۵۶	-	مسکونی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه بنفشه ۲	۳۱۷	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۶	ساختمان ویلایی پلاک ۳۹۴	۳۹	۳۹	-	مسکونی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه بنفشه ۲	۱۹۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۷	ساختمان ویلایی پلاک ۶۱۷	۳۹	۳۹	-	خدماتی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه میخک ۱	۱۹۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۸	ساختمان ویلایی پلاک ۶۱۸	۳۹	۳۹	-	خدماتی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه میخک ۱	۱۹۹	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۱۹	ساختمان ویلایی پلاک ۱۲۲۶	۵۶	۵۶	-	خدماتی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه یاس ۲	۳۱۷	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۰	ساختمان ویلایی پلاک ۶۴۵	۳۲	۳۲	-	مسکونی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -کوچه میخک ۲	۱۵۷	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۱	یک واحد آپارتمان با پلاک ۲۳۲۶	۲۶	۲۶	-	مسکونی	در مرحله دریافت سند	استان مرکزی -شهر مهاجران -خیابان امام خمینی	۱۸۳	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۲	ساختمان های داخل مجتمع	۸۶,۴۱۶	۵۹,۳۳۴	۲۷,۰۹۲	صنعتی، تولیدی، اداری و خدماتی	اوقالی فاقد سند	استان مرکزی -مجتمع پتروشیمی شازند -کیلومتر ۲۲جاده اراک بروجرد	۱۵۷,۴۱۲	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۳	ساختمان دفتر مرکزی خیابان تابان تهران	۷۱,۰۷۸	۴۹,۵۳۹	۲۱,۵۳۹	اداری	سند شش دانگ متگوله دار	استان تهران -شهر تهران -منطقه ۳/ خیابان ولیعصر، کوچه تابان غربی، پلاک ۲۴ پستی ۱۹۶۸۹۱۳۷۵	۵,۹۸۸,۳	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۴	ساختمان مهمانسرای کالج تهران	۷,۰۲۹	۳,۷۲۹	۳,۳۰۰	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ متگوله دار (دو قفله سه دانگی)	استان تهران -شهر تهران -منطقه ۲/چهار راه کالج، کوچه پاشاد	۴۵۶	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۵	ساختمان واقع در سوهانک تهران	۱۱,۸۰۰	۲,۵۵۷	۹,۲۴۳	مسکونی	سند تک برگ شش دانگ	استان تهران -شهر تهران -منطقه ۱/سوهانک، خیابان سلمان، کوچه یزدان فرزد پستی ۱۹۵۵۸۱۷۱۴۱	۱۷۲,۵	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۶	ساختمان مترینگ خط لوله انتقال نفتا اصفهان	۲۲۱	۱۲۱	۱۰۰	صنعتی	فاقد سند	استان اصفهان -اصفهان -پالایشگاه اصفهان	۵۰	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۷	ساختمان مسکونی بندرعباس	۲۴	۲۴	-	مسکونی	سند شش دانگ متگوله دار (دو قفله سه دانگی)	استان هرمزگان -بندرعباس - محله خواجه عطا، بخش یک	۳۰۰	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۸	یک واحد آپارتمان از مجتمع ۱۲۰ دستگاه اراک	۸۹	۸۹	-	مسکونی	فاقد سند	استان مرکزی -شهر اراک -۲ خیابان جواد الاکرم مجتمع ۱۲۰ دستگاه پتروشیمی	۱۰۷	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
۲۹	ساختمان های مجتمع توسکا	۵۶,۴۶۰	۳۹,۷۹۰	۱۶,۶۷۰	خدماتی رفاهی	فاقد سند	استان مازندران -شهر نوشهر -کیلومتر ۲۵ جاده نوریه نوشهر -زمبیده به جنگل سی سنگان خیابان شهید سعیدی نوری	۲۱,۹۶۳	ویلۀ نمی باشد. پروندۀ حقوقی ندارد.
جمع		۲۶۵,۵۵۱	۱۷۳,۶۵۲	۹۱,۸۹۹					



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 افزایش روز افزون مصرف بنزین در کشور و هدایت شرکت های پالایشی به سمت بنزین سازی بیشتر، باعث شده استفاده از تکنولوژی کراکینگ نفتا رو به منسوخ شدن پیش برود. از طرفی با توجه به اینکه بازه تغییرات کیفیت خوراک بسیاری از واحدهای پایین دستی الفین (بدلیل کند بودن تغییر تکنولوژی در واحدهای پایین دستی استفاده کننده از محصولات پتروشیمی) محدود بوده، انعطاف پذیری لازم در مقابل نوسانات کیفیت تولیدات الفین را ندارند. همچنین عدم ارتباط با صاحبان لیسانس واحدها (به دلیل تحریم) و عدم وجود تمایل برای تغییر تکنولوژی (به دلیل عدم سرمایه گذاری) از بارزترین عوامل پدیدار شدن این ریسک می باشند، به جهت خودکفایی در برنامه ریزی و اجرای تعمیرات اساسی واحدهای تولیدی و همچنین انجام تعمیرات اضطراری، پیشگیرانه و پیشگویانه محافظتی از بابت منسوخ شدن تکنولوژی استفاده 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 سازمان های ذیربط نظیر سازمان محیط زیست، سازمان آب منطقه ای، گروه های غیر دولتی، و احتمال سختگیرانه تر شدن قوانین و مقررات زیست محیطی و سلامت و احتمال افزایش مالیات های دریافتی، از جمله ریسک های پیش روی شرکت در حوزه ملاحظات قانونی می باشد. شرکت با اجرای قوانین و بخشنامه های مربوطه و استفاده از ظرفیت پاسخگویی 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 کار، تامین اجتماعی، مالیات های مستقیم و تجارت و تعهدات به سازمان های بورس و اوراق بهادار، منابع طبیعی و محیط زیست به نحو احسن مورد 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 مجتمع ها در کنار شرکت های پالایش گاز و دریا قرار دارند و با توجه به موارد فوق، هزینه تمام شده تولید محصولات نسبت به تولیدات پتروشیمی شازند پایین است. از طرفی به دلیل اعمال قوانین محدود کننده قیمت محصولات و عرضه محصولات در بورس کالا، ارزش افزوده محصولات شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با رقبای پایین بوده و این امر تجارت این شرکت را با ریسک های رقابتی مواجه می نماید. شایان ذکر است در سال جاری واحدهای تولیدی جدیدی به صنعت پتروشیمی اضافه نشده است و برای سال آتی تغییر بااهمیتی 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 کافی 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 منطقه را تهدید می کنند.

افزایش بارندگی های سال قبل و همچنین پیش بینی بارندگی های سال جاری می تواند نوید بخش کاهش این ریسک باشد.



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 نفت 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 در خصوص 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.
- اصلاح و به روز رسانی سیستم کنترل واحد پلی بوتادین رابر.
- بازنگری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها.
- بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند آنها جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی 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.
- راه اندازی پروژه بازیافت بخارات هیدروکربنی در "واحد عملیات بسته بندی و بارگیری" که با اجرای این پروژه خطرات نشست، آتش سوزی و انفجار کنترل خواهد شد.

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 در خصوص 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 تأمین، ذخیره و تغییر خوراک جهت بهره گیری از جریانهای تولیدی شرکت پالایش نفت 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 اولیه 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 تأمین تجهیزات و ملزومات از منابع و تأمین 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 براساس 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:

- بومی سازی کاتالیست (SAC500) مصرفی واحد پلی اتیلن سنگین برای تولید گرید PE100 با همکاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
- شناسایی منابع جدید جهت خرید قطعات و لوازم یدکی و همچنین مواد شیمیایی مورد نیاز ادامه فعالیت شرکت.
- ارتقاء و بهینه سازی فرآیند تولید کاتالیست دی مریزاسیون اتیلن (ARC1) جهت تولید نسل های جدیدتر کاتالیست با کارائی و راندمان بالاتر و کاهش فولینگ در راکتور صنعتی.



گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست

- 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 زمانبندی
- ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی مجتمع به صورت ماهانه توسط آزمایشگاه مرکزی و آزمایشگاه معتمد
- ارایه لیست پسماندهای مجتمع به سازمان حفاظت محیط زیست استان طبق دستورالعمل خود اظهاری
- 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 زمینه پایش آلاینده های محیط زیستی
- پاسخگویی به مراجع و سازمان های ذی صلاح از جمله اداره کل حفاظت محیط زیست استان و شازند ، دادستانی ، فرمانداری ، سازمان صنعت ، معدن و تجارت ، شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- ثبت نام در بیست و دومین فراخوان ملی واحدهای صنعتی سبز و سامانه پایش محیط زیستی کشور
- پیگیری در راستای اجرای بند "د" ماده (۴۵) به منظور بررسی و دریافت تاییدیه یک در هزار فروش پروژه ها و هزینه های محیط زیستی سال های ۹۷ و ۹۸ و ۹۹ و پیش بینی هزینه های سال ۱۴۰۰
- نصب سیستم های پایش لحظه ای (آنلاین) با همکاری اداره کل حفاظت محیط زیست استان به منظور پایش مستمر گازهای آلاینده
- پایش لجن آهکی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان با حضور کارشناس محیط زیست شهرستان شازند به منظور ارایه به اداره کل محیط زیست در جهت استفاده در زیر سازی راه های ارتباطی روستایی
- برقراری امکان استفاده از بیمه تکمیل برای کارکنان شرکت و کلیه کارکنان پیمانکاران تابعه
- تولید و عرضه محصولات شیمایی و پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی ، دارویی و بهداشتی در راستای مسئولیت اجتماعی
- بازمینی مداوم شناسنامه پسماندهای مجتمع و بررسی وضعیت کمی و کیفی آنها جهت به حداقل رساندن تولید پسماندها و ارائه روش مناسب دفع آنها
- برگزاری کلاسهای آموزشی به منظور بالا بردن فرهنگ حفاظت از محیط زیست و آشنایی با آلاینده های آب- خاک- هوا و استاندارد ISO-14001 و ارگونومی برای کارکنان ، دانشجویان ، پیمانکاران و سایر گروههای مرتبط
- نمونه گیری منظم از آب واحدهای تعیین شده جهت انجام تستها و کنترل های فیزیکی ، میکروبی و مقایسه با استانداردها توسط سازمان آب استان مرکزی ، ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی منطقه به صورت ماهیانه
- برگزاری منظم و ماهانه جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار و ارائه نتایج به اداره کار و مرکز بهداشت و همچنین کمیته های تخصصی محیط زیست با حضور مدیر عامل
- اطلاع رسانی ، تهیه پوستر ، مسابقه و ... در مناسبتهای مختلف از قبیل هفته سلامت، روز جهانی بهداشت ، مبارزه با ایدز ، سرطان و ... برای کلیه گروههای ذینفع
- اندازه گیری عوامل زیان آور محیط کار جهت انطباق این عوامل با استانداردهای قانون کار و مراکز بهداشت حرفه ای و انجام معاینات دوره ای پرسنل به منظور بررسی وضعیت سلامت کارکنان سازمان اعم از شرکتهای پیمانکاری
- اندازه گیری و تجزیه و تحلیل میزان صدا و نور در مناطق مختلف کاری در سطح مجتمع
- استفاده از محل جدید برای جمع آوری و دفع پسماندها با کنترل مقادیر و نوع از طریق تکمیل فرم مربوطه و تبدیل محل قبلی به فضای سبز



اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

الف - تعهدات جاری :

تعهدات مالی جاری عمدتاً مربوط به پیش فروش کالا مبلغ ۸,۹۲۲,۹۴۵ میلیون ریال می باشد.

پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود

- میزان سود قابل تخصیص : ۶۰,۷۱۷,۴۹۵ میلیون ریال
- میزان سود قابل تقسیم : ۶۰,۷۱۷,۴۹۵ میلیون ریال
- پیشنهاد تقسیم سود: ۳۳,۰۵۸,۳۶۴ میلیون ریال

نحوه پرداخت سود سهام

- ۱- سود سهامداران حقیقی دارای کد سهام و احراز هویت شده از طریق سامانه سجام (سامانه جامع امور مشتریان) توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب معرفی شده در سامانه مذکور واریز می شود.
- ۲- سود سهام سهامداران فاقد کد سهام و احراز هویت نشده با مراجعه به لینک اینترنتی www.rqbank.ir/sharak و با تکمیل اطلاعات مورد نیاز مندرج در لینک فوق پرداخت می شود.
- ۳- سود تمام صندوق های سرمایه گذاری و سبد گردانها با ارسال درخواست کتبی در سربرگ شرکت به همراه آکهی آخرین تغییرات و اعلام شماره حساب سیبای بانک ملی و یا شماره شبای سایر بانکها به امور سهام شرکت ، پرداخت می شود.
- ۴- سود سهامداران حقوقی با ارائه درخواست کتبی در سربرگ شرکت به همراه آخرین تغییرات صاحبان امضاء مجاز و اعلام شماره حساب سیبای بانک ملی و یا شماره شبای سایر بانکها به شرکت ، واریز می شود .



طرح‌های توسعه‌ای و سرمایه‌گذاری و برنامه‌های آینده



طرح های توسعه ای در دست مطالعه و اجرایی شرکت

پروژه آب:

- 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 ۶۳ درصد می باشد.

پروژه پساب:

- هدف از اجرای این پروژه ساماندهی و بازیافت پساب های موجود بر اساس ریسک کمبود آب در منطقه محل استقرار شرکت و در راستای انجام مسئولیت های اجتماعی است. این پروژه شامل بهره گیری از تکنولوژی EDR می باشد.

اقدامات اصلاحی مرتبط با T406 الفین:

- هدف از اجرای این پروژه رفع تنگناهای تولیدی واحد الفین و افزایش ظرفیت تولید است.
- پروژه تکمیل و آماده بهره برداری می باشد.

مخازن جدید استوانه ای (نفتا) ۸۰۰۰ متر مکعبی و کروی (خوراک های گاز پروپیلن) ۳۰۰۰ متر مکعبی:

- انجام فعالیت های طراحی و مهندسی مخازن کروی توسط شرکت ماشین سازی اراک، انجام فعالیت های طراحی و مهندسی بخش آفسایت توسط واحد مهندسی طرح و توسعه، انجام فعالیتهای فونداسیون مخازن و اتمام آن در آبان ۱۳۹۸، تولید ورق ها جهت اقدامات بعدی از مهمترین اقدامات انجام شده پروژه مذکور بوده است، پروژه مذکور تاکنون ۹۴ درصد پیشرفت داشته و در حال نصب و پیش راه اندازی می باشد. هدف از اجرای این پروژه، ایجاد حاشیه امن برای ذخیره خوراک نفتا می باشد.

واحد ۳۰ هزار تنی تولید پلی اتیلن گریدهای ویژه:

- ادامه فعالیت این پروژه منوط به تعیین تکلیف پروژه استحصال اتیلن از OffGas پالایشگاه و اطمینان از تأمین اتیلن لازم برای استفاده در این واحد می باشد، پروژه مذکور در دست پیگیری و مطالعه می باشد.

پروژه استحصال بنزن از برش های C6:

- تفاهم نامه همکاری و سرمایه گذاری مشترک بین شرکت پتروشیمی شازند و پتروشیمی تبریز در خصوص انتقال دانش فنی استحصال بنزین از برش C6 و همچنین کوره های خوراک سنگین الفین به امضاء رسیده است. تیمی متشکل از مهندسان فنی شرکت در حال دریافت پیشنهادات فنی مناقصه گران جهت بررسی فنی آن ها می باشند.



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
- بازنگاری 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: ۰۲۱-۸۲۱۲۰ فاکس: ۰۲۱-۸۲۱۲۱

کارخانه: اراک - کیلومتر ۲۲ جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ تلفن: ۰۸۶-۳۲۶۳۰ فاکس: ۰۸۶-۳۲۶۳۱

پست الکترونیکی: Infoarpc@arpc.ir, sharak@arpc.ir

وب سایت: www.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: ۰۲۱-۸۲۱۲۲۲۵۹ و ۰۲۱-۸۲۱۲۲۲۶۶ فاکس: ۰۲۱-۸۲۱۲۲۰۲۷

نام اشخاص مرتبط با امور سهام

- خانم چراغی و آقای آذریون

- لینک پورتال سهامداران به آدرس www.sharak.arpc.ir جهت اطلاع از وضعیت سهام در دسترس سهامداران
محترم می باشد.