



شرکت تروشی سازند (سهامی عام)

پذیرفته شده در بازار اول بورس اوراق بهادار تهران

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست اطلاعات و صورت های مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

دفتر مرکزی: تهران، خیابان ولیعصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، صندوق پستی: ۶۵۹۱ و ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۰ نمابر: ۸۲۱۲۱

کارخانه: اراک، کیلومتر ۲۲ جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ کد پستی: ۳۸۶۷۱۴۳۱۱۱، تلفن: ۰۸۶-۳۲۶۳۵۸۰۰، نمابر: ۰۸۶-۳۳۲۸۵۰۰۷

وب سایت: www.arpc.ir

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

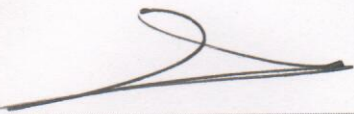
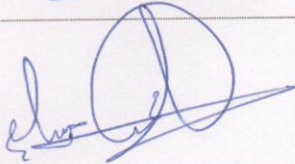
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

با احترام

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام) برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰ تقدیم می شود.

گزارش حاضر، گزارش توصیفی مدیریت و مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی و همراه آن بوده و توضیحات تاریخی از مبالغ ارائه شده در صورتهای مالی، به خصوص وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان های نقدی شرکت را ارائه می دهد، همچنین تفسیری درباره چشم انداز گروه و شرکت و سایر اطلاعاتی که در صورتهای مالی ارائه نشده اند فراهم می کند و به عنوان مبنایی برای درک اهداف و راهبردهای مدیریت جهت دستیابی به آن اهداف به عنوان مکمل و متمم صورتهای مالی بکار می رود.

هیات مدیره شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

اعضای هیات مدیره و مدیرعامل	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	محمود مخدومی	رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)	سید محمدحسن حسینی خامنه ای	نایب رئیس هیات مدیره (موظف)	
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	مهدی نوراحمدی	عضو هیات مدیره (غیرموظف)	
صندوق بازنشتگی کشوری	محمد رضا حیدرزاده	عضو هیات مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	ابراهیم ولدخانی	عضو هیات مدیره و مدیرعامل (موظف)	

دفتر مرکزی: تهران، خیابان ولیعصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، صندوق پستی: ۶۵۹۱ و ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۰ نمابر: ۸۲۱۲۱

کارخانه: اراک، کیلومتر ۲۲ جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ کد پستی: ۳۸۶۷۱۳۱۱۱ تلفن: ۰۸۶-۳۲۶۳۵۸۰۰ نمابر: ۰۸۶-۳۳۲۸۵۰۰۷

وب سایت: www.arpc.ir

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

شماره صفحه	فهرست
۴	مقدمه
۴-۲۴	الف - ماهیت کسب و کار
۲۴-۲۹	ب - اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به آن اهداف
۳۰-۳۶	پ - مهمترین منابع، ریسک ها و روابط
۳۶-۴۳	ت - نتایج عملیات و چشم اندازها
۴۳	ث - سایر موارد

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت می بایست همراه با صورت های مالی و یادداشت های مربوط به آن مطالعه شود. این گزارش شامل جملات آینده نگر است که با رویدادهای آتی یا عملکرد مالی آتی شرکت در ارتباط می باشد. کلماتی نظیر «پیش بینی»، «باور»، «برآورد»، «انتظار»، «تمایل»، «خواسته»، «احتمالاً» و اصطلاحات مشابهی که به شرکت مربوط است بیانگر جملات آینده نگر است. جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی آتی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیر قطعی قرار دارند، بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

الف. ماهیت کسب و کار

وضعیت صنعت مورد فعالیت شرکت:

چشم انداز صنایع پتروشیمی جهان، خاورمیانه و ایران در یک نگاه

نقش کلیدی صنعت پتروشیمی در توسعه اقتصادی کشور های مختلف جهان برکسی پوشیده نیست و نیاز روز افزون جوامع بشری به محصولات تولیدی آن، توجه کشورها را به ایجاد کارخانه های تولیدی و جذب سرمایه به سمت صنایع پتروشیمیایی معطوف نموده است. رویکرد کشورهای مختلف به این صنعت باهم متفاوت است. بیشتر کشورهای پیشرفته برنامه های راهبردی بلند مدتی برای تسلط بر بازار محصولات پتروشیمی تدوین نموده اند. این کشورها حتی برای فروش حق لیسانس، برنامه ویژه ای دارند و هر ساله فهرست جدیدی از فناوری قابل فروش را انتشار می دهند.

روند ایجاد و توسعه شرکتهای پتروشیمی در سالهای اخیر سرعت بیشتری گرفته است، بنحوی که توجه به صنایع پتروشیمی یکی از ابزارهای کشورهای نفت خیز برای استفاده از ارزش افزوده فرآورده های استحصالی از مواد نفتی قلمداد می گردد. مواد اولیه ارزان و فراوان، ارزش افزوده بالا، ایجاد اشتغال و تأمین نیاز های داخلی کشور از جمله مزایای صنعت پتروشیمی در ایران به شمار می رود. بطور کلی صنعت پتروشیمی به بخشهای بالا دستی، بنیادی، واسطه ای، نهایی و پائین دستی قابل تقسیم می باشند. سرمایه بری بالا و اشتغال زایی مستقیم و غیر مستقیم نسبت به سایر سرمایه گذاری ها از جمله ویژگی های اصلی این صنعت به شمار می رود.

در یک تقسیم بندی دیگر می توان محصولات پتروشیمی را براساس ویژگی های ساختاری به پنج دسته اصلی شامل: محصولات الفینی، محصولات پلیمری و شیمیایی، اوره و آمونیاک، متانول و محصولات آروماتیکی تقسیم نمود. محصولات الفینی ساختار اصلی صنعت پتروشیمی را تشکیل می دهند و در تولید سایر محصولات پتروشیمی از قبیل پلیمرها مورد استفاده قرار می گیرند. محصولات پلیمری جزو محصولات با ارزش افزوده بالا به شمار می روند بطوری که تطبیق پذیری استفاده از این محصولات بخشهای مختلف صنعت باعث شده است که سهم این محصولات در تولید ناخالص داخلی بالا باشد. تقاضا برای محصولات پتروشیمی رابطه مثبت و معناداری با رشد اقتصادی دارد به طوری که مصرف پلیمرها در کشورهای آمریکایی و اروپایی و سایر کشورهای توسعه یافته همواره رو به افزایش می باشد.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

در حال حاضر کشورهای آسیایی نه تنها به عنوان مرکز مصرف محصولات پلیمری شناخته می شوند، بلکه به عنوان کشورهای اصلی در تولید محصولات پلیمری نیز به شمار می روند.

صنایع پتروشیمی ایران برحسب نوع محصولی که تولید می کنند از دو نوع خوراک گازی و مایع استفاده می کنند. واحدهایی که اتیلن، پروپیلن و در ادامه زنجیره تولید انواع پلی اتیلن و پلی پروپیلن محصول اصلی آنها به شمار می رود عمدتاً از گاز اتان و فرآورده های نفتی مایع (نفتا، پروپان، بوتان، رافینیت و...) استفاده می کنند که در شرکت های پالایشی تولید می شود، اما واحدهایی که محصول اصلی آنها متانول، آمونیاک و اوره است، بیشتر از گاز متان استفاده می کنند. خوراک های مصرفی برای تولید اتیلن در مناطق مختلف دنیا بسیار متنوع است. تقریباً ۸۰ درصد اتیلن تولیدی در جهان از نفتا و مایعات سنگین تر تولید می شود در رده بعدی تجزیه اتان، سایر میعانات گازی (NGL) و مایعات گازی (LPG) رایج ترین خوراک ها هستند.

بر اساس شواهد، توسعه صنعت پتروشیمی بیشتر به سمت صنایع پایین دستی و به خصوص تکمیل زنجیره های محصولات پلیمری می باشد. بنابراین تشویق بخش خصوصی به سرمایه گذاری در واحدهای پایین دستی در مجاورت پتروشیمی ها، علی الخصوص پتروشیمی های خوراک مایع که توان تولید محصولات شیمیایی و پلیمری با تنوع بیشتر و ارزش افزوده بسیار بالاتری را دارند باید در اولویت سیاست گذاری های کلان کشور قرار گیرد و لذا می بایست برنامه ریزی و اجرای سیاستهای دولتی مبنی بر همسنگ سازی قیمت خوراک پتروشیمی ها در راستای تشویق سرمایه گذاران به سرمایه گذاری در بخش خوراک مایع و توسعه متوازن این صنعت در دو بخش خوراک مایع و گازی بیش از پیش مورد توجه قرار گیرد.

با عنایت به تنوع تولیدات واحدهای پتروشیمی خوراک مایع (نفتا)، که در صنایع پلیمری- شیمیایی، موجب اشتغالزایی مستقیم و غیر مستقیم بسیار وسیع می گردند و همچنین به منظور تکمیل زنجیره ارزش و تامین خوراک برای صنایع پایین دستی در داخل کشور، پیشنهاد توسعه پتروشیمی شهرها یا همان "پارک های صنعتی پتروشیمی" که قادر به تامین مواد اولیه برای واحدهای تکمیلی و پایین دستی هستند، ضروری می باشد به عبارت دیگر، با ایجاد یک مجتمع الفینی با خوراک مایع و واحدهای پایین دستی و تکمیل زنجیره ارزش، امکان تولید طیف وسیعی از مواد اولیه و محصولات میانی و نهایی نظیر پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک، پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، لاستیک پلی بوتادین، انواع گلیکول ها، اتانول آمین ها، MDEA، اتیل هگزانول، وینیل استات، اتوکسیلات ها و حتی پلیمرهای با ارزش مهندسی ایجاد خواهد شد و بدین نحو قابلیت استفاده مواد اولیه در صنایع تکمیلی و پایین دستی مطابق ذیل مهیا می گردد:

صنایع لوله سازی

صنایع رنگ و رزین

صنایع چسب

صنایع خودرو (تسمه، لاستیک، سپر، داشبورد، باک و ...)

صنایع نساجی

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

صنایع تولید فیلم و پلاستیک

صنایع پزشکی (سرم، سرنگ، لوازم یکبار مصرف استریل بیمارستانی و ...)

عایق های الکتریکی و نوارهای مغناطیسی

صنایع شوینده و تولید انواع پاک کننده ها (شامپوها و ...)

صنایع تولید حلال ها و استرها

کارخانجات تولید ضد یخ

صنایع تولید جاذب های گازهای اسیدی (آنتی فوم ها) الکل های چرب و ...

ایجاد چنین مجتمع های عظیمی علاوه بر اشتغال زایی مستقیم برای حدود چهار هزار نفر در هر واحد بالادستی، قادر به ایجاد اشتغال مستقیم برای بیش از یکصد هزار نفر در کارخانجات و صنایع پایین دستی مرتبط خواهد شد. لذا علاوه بر جهش در تولید، چنین مجتمع هایی قادر به ارز آوری قابل توجه و بهبود شرایط کشور به لحاظ اقتصادی می گردند. در کنار توسعه صنایع تکمیلی مبتنی بر محصولات، این قبیل مجتمع ها، امکان توسعه صنایع جانبی و وابسته به صنعت پتروشیمی از قبیل ساخت تجهیزات، کاتالیست ها و مواد شیمیایی و همچنین سرویس های فنی و تخصصی و دانش بنیان را نیز فراهم می آورند، این صنایع علاوه بر آنکه موجب ارتقاء سطح دانشی و علمی کشور می گردند، با اشتغال زایی گسترده شرایط مساعدی برای دستیابی به اهداف اقتصادی-صنعتی کشور را نیز فراهم می آورند.

بدیهی است که تولید محصولات نهایی و با کیفیت به منظور حضور در بازارهای صادراتی و خارج از کشور موجب ایجاد تعاملات مثبت و توسعه پایدار در روابط بین المللی نیز خواهد شد.

می توان از پتروشیمی شازند، بندرامام و تبریز و ... به عنوان پتانسیل های بالقوه برای ایجاد چنین "پارک های صنعتی" نام برد، این شرکت ها علاوه بر سودآوری بالا و جایگاه خاص در توسعه صنایع پایین دستی کشور، می توانند به کشورهای متعدد در اقصی نقاط جهان نیز صادرات ارزشمندی داشته و موجب ارزآوری بیش از پیش برای کشور گردند.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

عوامل مهم و تاثیر گذار بر سودآوری محصولات پتروشیمی با خوراک مایع

الف) قیمت نفت و نوسانات نرخ ارز

یکی از مشکلات مهم شرکت های پتروشیمی با خوراک مایع این است که همواره نرخ مواد اولیه مورد نیاز این شرکتها تحت تاثیر قیمت نفت خام بوده است در حالی که قیمت خوراک شرکت های پتروشیمی استفاده کننده از گاز معمولاً در طول سال ثابت می باشد. همچنین به دلیل اثر مستقیم نرخ تسعیر ارز بر قیمت مواد اولیه مستقیم شرکت، نوسانات نرخ ارز عاملی با تأثیر گذاری بالا محسوب می گردد.

ب) قوانین مالیاتی

شرکتهای پتروشیمی مستقر در مناطق ویژه که اغلب شرکتهای پتروشیمی با خوراک گاز می باشند حداقل تا ۱۵ سال از پرداخت هر نوع مالیاتی معاف می باشند این در حالی است که پتروشیمی های با خوراک مایع اغلب در مناطقی قرار گرفته اند که می بایست مبالغ چشمگیری به عنوان مالیات پرداخت نمایند.

پ) هزینه حمل مواد اولیه از شرکت های پالایشی به واحدهای پتروشیمی

بدلیل عدم تامین مواد اولیه مورد نیاز شرکتهای پتروشیمی از طرف شرکت های پالایشی همجوار، شرکتهای پتروشیمی به ناچار جهت تامین مواد اولیه مورد نیاز با تحمل هزینه حمل و نقل بسیار بالا نسبت به تامین آن از سایر پالایشگاههای واقع شده در مناطق دورتر و یا حتی سایر کشورها اقدام می نمایند.

نتیجه:

در هر حال بنظر می رسد سیاست های راهبردی دولت جهت حمایت از شرکت های پتروشیمی استفاده کننده از خوراک مایع به دلیل مشکلات ایجاد شده در تأمین مواد اولیه، تحمیل هزینه حمل جهت انتقال مواد اولیه به واحدهای تولیدی، نوسان شدید در قیمت خرید مواد اولیه، سیاست گذاری های ناپایدار، مشکلات تهیه و تأمین مواد شیمیایی و قطعات یدکی، نقل و انتقال وجوه حاصل از فروش های صادراتی و کمبود آب لازم و ضروری می باشد.

وضعیت صنعت پتروشیمی در ایران و جهان

تقاضا برای نفت در سه دهه گذشته به طور متوسط هر سال بیش از یک درصد رشد داشته است اما بررسی ها نشان می دهد که از سال ۲۰۲۰ به بعد به دلیل حضور خودروهای الکتریکی در بخش حمل و نقل جاده ای، این رشد روندی کاهنده در پیش خواهد گرفت، بگونه ای که تا سال ۲۰۵۰ این نیاز به ۳۰ میلیون بشکه برای بخش حمل و نقل کاهش خواهد یافت لذا از سال ۲۰۳۵ موتور محرک رشد تقاضا برای نفت را صنایع پتروشیمی بر عهده خواهند داشت. البته روند رشد تقاضا در بخش شیمیایی نیز از سال

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

۲۰۳۰ به بعد روندی نزولی را در پیش خواهد گرفت که دلیل اصلی این امر را افزایش نرخ بازیافت پلاستیک در دنیا می دانند. از طرفی پلیمرهای زیستی یا بایو پلیمرها هم در آینده نزدیک رقیب جدی پلیمرها با منشا هیدروکربوری خواهند بود. ناگفته نماند که صنایع شیمیایی طی دو دهه گذشته منتهی به سال ۲۰۱۸ با نرخ رشد ۱۱ درصد بیشترین بازدهی را در بازارهای بورس نصیب سهامداران خود نسبت سایر صنایع با رشد متوسط ۶ درصد کرده اند.

دو عاملی که طی سال های ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۵ بیشترین نقش را در رشد این صنعت ایفا کرده اند «خوراک ارزان» و «رشد بالای تقاضا در بازارهای نوظهور» بوده است. ولی در سال های آتی اولویت های استراتژیکی که می باید مد نظر فعالان داخلی این صنعت باشد به قرار زیر است:

۱- شناسایی فرصت های سرمایه گذاری های جدید سودآور: با توجه به تامین نیاز مشتریان محصولات پایه و تغییر رفتار بازار صنعت پتروشیمی پیش بینی می شود برای سال های ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰، سرمایه گذاری های کمتری برای تولید مواد اولیه، به ویژه در زنجیره های C1 و C2 صورت گیرد و سرمایه گذاران تمایل بیشتری به سرمایه گذاری در صنایع تکمیلی زنجیره های ارزش صنعت پتروشیمی از خود نشان خواهند داد.

۲- استفاده از رویکرد استراتژیک برای رشد: نرخ رشد بازار محصولات پایه پتروشیمی با کاهش نیازهای انبوه اقتصادهای نوظهور به مواد پایه، کند شده و این کشورها استراتژی خود را از تولید محصول به ارائه خدمات، متمایل کرده اند. لذا صنعت باید برای جبران این کاهش نرخ رشد، توانایی جانشینی برای مواد سنتی مانند کاغذ، چوب و فلز را از اهداف خود قرار دهد، روشن است که این استراتژی ضرورت توسعه صنایع تکمیلی و جایگزین را دیکته می نماید؛

۳- تجزیه و تحلیل های دیجیتال و پیشرفته: با توجه به اینکه فعالیت های پیچیده این صنعت، سهم بالایی از هزینه های متغیر را تشکیل می دهند؛ لذا، تجزیه و تحلیل پیشرفته، گزینه بسیار مهمی برای مدیریت این پیچیدگی در عملیات تولید، زنجیره تامین، نگهداری و بهبود فرایندهای تجاری، کاهش زمان و بهبود حاشیه های تجاری و ثبت و جمع آوری داده ها ست. با دیجیتال سازی فرایندهای عملیاتی و ترکیب آن با اطلاعات خارج از محیط، می توان علاوه بر کاهش هزینه و تسهیل در فرایندها و تعالی عملکردی، تاثیر بر الگوهای تقاضا در بازار و تغییر در مدل های تجاری به تصمیم گیری های بهتر و کسب سهم بیشتر از بازار رسید.

۴- شناسایی فرصت های جدید در صنایع بالادست پتروشیمی: با تبدیل شدن گاز به عنوان اولین گزینه برای پتروشیمی ها در دو دهه گذشته، بسیاری از تولیدکنندگان روابط تاریخی بین پالایش و پتروشیمی را قطع کرده اند. اما این کار در آینده تغییر می کند زیرا کاهش فرصت استفاده از مواد اولیه گازی برای شرکت های شیمیایی باعث می شود تا این شرکت ها مجدداً به سمت استفاده از مواد اولیه نفتی روی آورند.

۵- پذیرش اقتصاد دایره ای (صنایع بازیافت): صنعت پتروشیمی به طور جدایی ناپذیری در بحث اقتصاد دایره ای قرار گرفته است. ۸۰ درصد از واحدهای پتروشیمی برای تولید پلیمرها استفاده می شود؛ آنچه که امروزه اساساً یک زنجیره ارزش یک بار مصرف است، انتظار می رود شرکت های پتروشیمی آینده نگر، سهم قابل توجهی از بودجه های نوآوری، سرمایه گذاری های بنیادی و تفکر استراتژیک خود را به سمت رویکردهای دایره ای و توسعه صنایع بازیافت مواد اولیه هدایت کنند.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

طی دو سال گذشته با شیوع ویروس کرونا، تولید و فروش واحدهای فعال پتروشیمی از چهار بعد تحت تاثیر قرار گرفته اند: نخست کاهش شدید قیمت خوراک به تبع سقوط قیمت نفت و دوم افت فروش محصولات به جهت محدودیت های وسیع صادراتی و سوم مشکلات حمل و لجستیک و چهارم قیمت گذاری پرنوسان و بی ثبات مواد اولیه، ناشی از شرایط شیوع ویروس کرونا در بسیاری از کشورهای جهان و به دلیل قرنطینه و اعمال محدودیت های سختگیرانه رفت و آمد و لغو سفرها، در ادامه زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی، تأثیر کرونا بر صنایع پایین دستی هم به دو دسته تقسیم می شود:

نخست صنایعی که محصولات آنها در حوزه مقابله با ویروس کرونا قابل مصرف بوده از جمله صنایع شوینده و بهداشتی، بخشی از صنایع نساجی و صنایع پلاستیک که به دلیل افزایش تقاضا شرایط مناسبی دارند و دوم سایر صنایع پایین دستی پتروشیمی از جمله تولید کنندگان لوله، درب و پنجره، ظروف یکبار مصرف به دلیل تعطیلی رستوران ها و هتل ها، صنعت رنگ ساختمان، صنعت کفش و چرم مصنوعی که از شیوع کرونا متضرر شده اند.

در حال حاضر ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی ایران به ۸۳/۵ میلیون تن رسیده است. این افزایش ظرفیت به دلیل افتتاح برخی از طرح هایی است که در سال ۱۳۹۹ به بهره برداری رسیده اند. از جمله سه طرح اولفین ایلام، پتروشیمی هگمتانه و پتروشیمی ارومیه. از ابتدای سال ۱۳۹۹ تا پایان سال ۱۴۰۰، حدود ۲۷ طرح مورد بهره برداری قرار می گیرند، تاکنون ۶ طرح از آنها افتتاح شده و ۲۱ طرح دیگر به تدریج به سمت بهره برداری حرکت می کند. امید می رود تا پایان سال ۱۴۰۰ ظرفیت تولید صنایع پتروشیمی به ۱۰۰ میلیون تن برسد. درآمد بدست آمده از این صنعت نیز از ۱۵ تا ۱۷ میلیارد دلار در سال به ۲۵ میلیارد دلار خواهد رسید این میزان ظرفیت سازی در صنعت پتروشیمی ثمره طرح های جهش دوم است. مجموعه طرح های جهش سوم که شامل ۲۱ طرح فعال است، تا سال ۱۴۰۴ به اتمام خواهد رسید. ثمره جهش سوم نیز افزایش ظرفیت تولید به میزان ۱۳۱ میلیون تن است که درآمد حاصل از آن ۳۳ میلیارد دلار برآورد می شود. لذا تا سال ۱۴۰۵ به ظرفیت ۱۵۰ میلیون تن خواهیم رسید که موجب درآمدی بیش از ۴۰ میلیارد دلار در سال خواهد شد.

ناگفته نماند که در آینده توسعه مبتنی بر نیازهای متعالی و با ارزش افزوده بالا، رفتاری هوشمندانه است. همانطور که بازارهای مصرف از فضای سنتی خود فاصله گرفته اند، تولید در صنعت پتروشیمی نیز باید با توجه به شرایط جدید در محصولات تولیدی خود بازنگری نماید به بیان دیگر ضروریست توسعه کمی تولید، در این صنعت جای خود را به توسعه کیفی و هوشمندانه بدهد.

این موضوع بدان معنی است که باید به جای گسترش عرضی محصولات و تکرار ساخت واحدهایی مثل اوره، متانول و پلی الفین ها به سمت توسعه عمودی محصولات حرکت می کنیم و بر مبنای اطلاعات دقیق از رقبا، مشتریان و بازارهای بین الملل، فضای توسعه ای این صنعت را تعریف نماییم، روشن است که تولید هوشمندانه و عمودی موجب ارزآوری بیشتر و رونق داخلی و رشد اقتصاد کشوری گردد.

روند سرمایه گذاری صنعت پتروشیمی در آینده

موسسه ICIS پیش بینی نموده تا سال ۲۰۴۰ میانگین رشد تقاضای محصولات پتروشیمیایی جهان در حدود ۳/۲ درصد در سال (کمی بالاتر از میانگین رشد GDP جهان) باشد، براین اساس طی دوره زمانی ۲۰۱۸-۲۰۳۰ تقاضای محصولات پتروشیمی مجموعاً ۱۹۳ میلیون تن افزایش می یابد و در ده سال بعد نیز ۱۶۲ میلیون تن تقاضای جدید به این مقدار افزوده خواهد شد. سهم پلی الفین ها و پلی استرها در این میان بیش از سایر محصولات خواهد بود.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

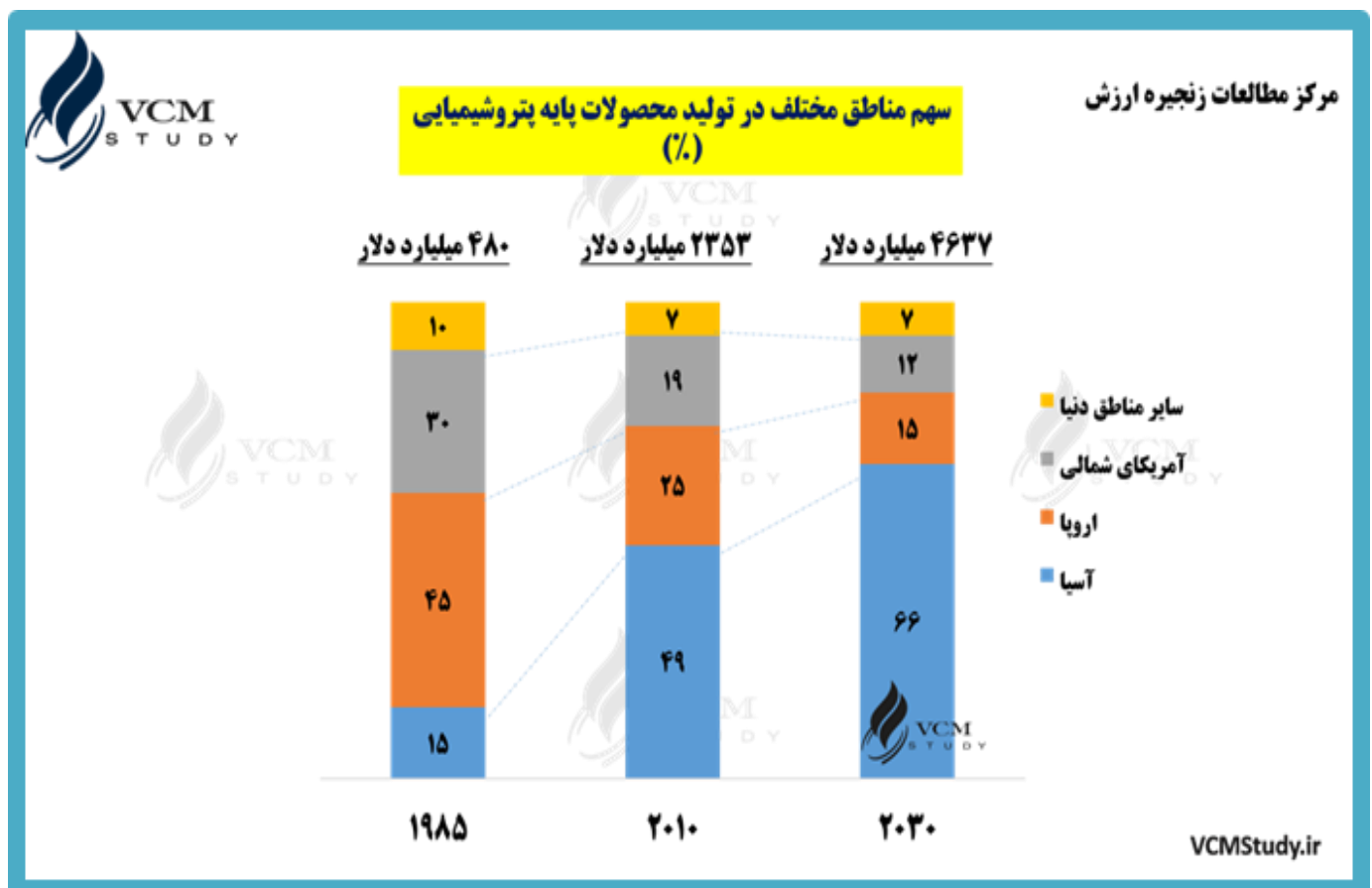
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

با عنایت به مشکل تامین نقدینگی برای پروژه ها در کشور، می باید از سود حاصل از فروش محصولات خود صنعت در مسیر توسعه های آن بهره برد. یعنی تلاش شود که بخشی از فروش هر هلدینگ به خود صنعت بازگردانده و صرف توسعه محصولات جدید گردد.

در سال های اوایل دوره ۲۰۰۰ نیمی از سرمایه گذاری های صورت گرفته در صنعت پتروشیمی بر روی بهره برداری از مزیت خوراک ارزان و برای احداث واحدهای زنجیره های متان و اتان انجام می شد ولی پیش بینی ها حاکی از آن است که فرصت های سرمایه گذاری برای استفاده از مزیت های خوراک ارزان کم خواهد شد و تمرکز سرمایه گذاری های آتی بر احداث واحدهایی با خوراک مایع (نفتا و گازوئیل و خوراک های سنگین تر) خواهد بود. از آنجا که تغییرات قیمت مواد پتروشیمی با محوریت خوراک های غیرگازی به قیمت نفت خام وابستگی کاملی دارد. پیش بینی می شود که رشد درآمدهای پتروشیمی در سال های آتی، بیشتر به دلیل افزایش حجم تولید و تولیدات خاص باشد تا تغییرات قیمت نفت.

نمودار زیر نمایشگر میزان تولید مواد پایه پتروشیمی در سال های آینده است.



با توجه به تغییرات قیمت نفت و تأثیر آن بر سودآوری تولید مواد پایه پتروشیمی، می بایست در راستای ارتقاء فناوری این صنعت و توسعه یکپارچه و متوازن زنجیره ارزش آن، تلاش هایی دوراندیشانه صورت گیرد تا ریسک کاهش حاشیه سود در صنعت پتروشیمی دفع گردد. از همین رو توجه به کیفیت در زنجیره ارزش و توسعه تولیدات Specialty در کنار تولید انبوه مواد Commodity می تواند علاوه بر خودکفایی، بازارهای جدیدی علاوه بر بازارهای فعلی را به روی ایران بگشاید.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

شرکت پتروشیمی سازند

مجتمع پتروشیمی سازند 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 توسط 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 دو دهه فعالیت موثر در بازار، توانایی تولید بیش از یک میلیون و هشتصد هزار تن محصولات میانی و نهایی از انواع پلیمری و شیمیایی و جانبی را دارد، در همین راستا شرکت در سال مالی ۱۳۹۹، موفق به تولید ۱۰۸۰۹ هزار تن انواع محصول گردید.

این شرکت 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.

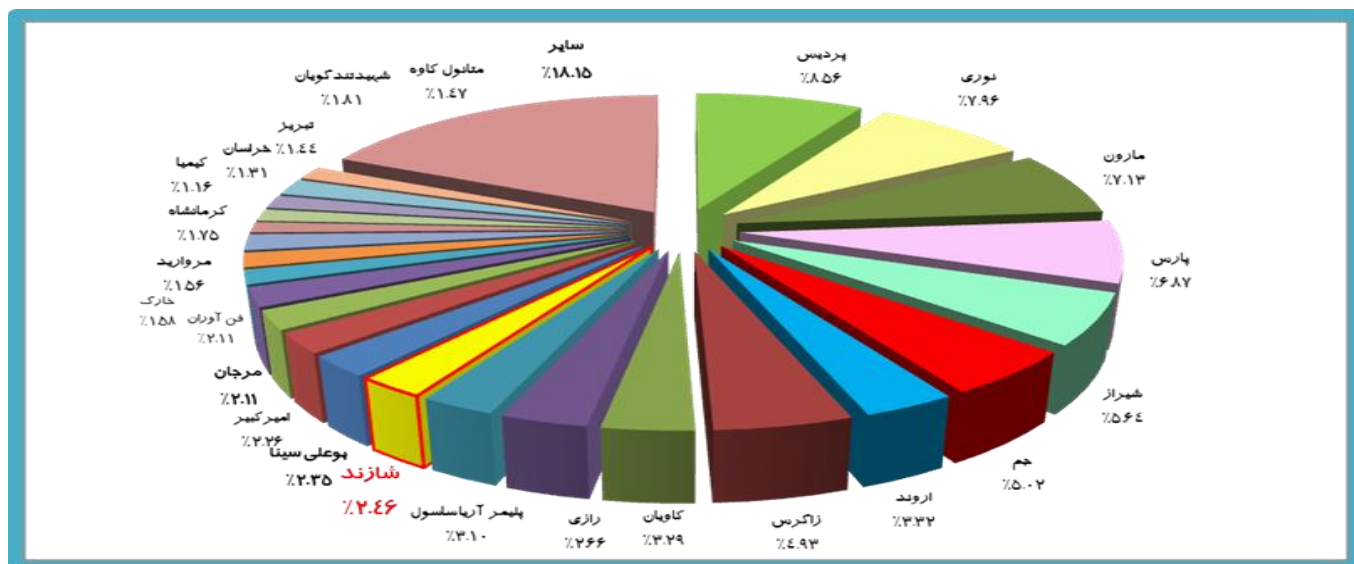
وضعیت عملکرد شرکت پتروشیمی سازند در دوره مالی شش ماهه اول ۱۴۰۰ در مقایسه با دوره مالی شش ماهه اول ۱۳۹۹

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش								
مبلغ (میلیارد ریال)			مقدار (هزار تن)					
افزایش (کاهش) تغییرات سال جاری نسبت به سال قبل		۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال جاری نسبت به سال قبل		۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	شرح
مبلغ	درصد			مقدار	درصد			
-	-	-	-	(۵۹)	(۶)	۹۳۰	۸۷۱	مقدار تولید
۳۱,۸۱۹	۱۲۰	۲۶,۵۰۳	۵۸,۳۲۲	(۲۲)	(۸)	۲۶۸	۲۴۶	فروش داخلی
۲۶,۱۴۹	۲۴۳	۱۰,۷۶۲	۳۶,۹۱۱	۹	۵	۱۷۳	۱۸۲	فروش صادراتی
۵۷,۹۶۸	۱۵۶	۳۷,۲۶۵	۹۵,۲۳۳	(۱۳)	(۳)	۴۴۱	۴۲۸	کل فروش

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

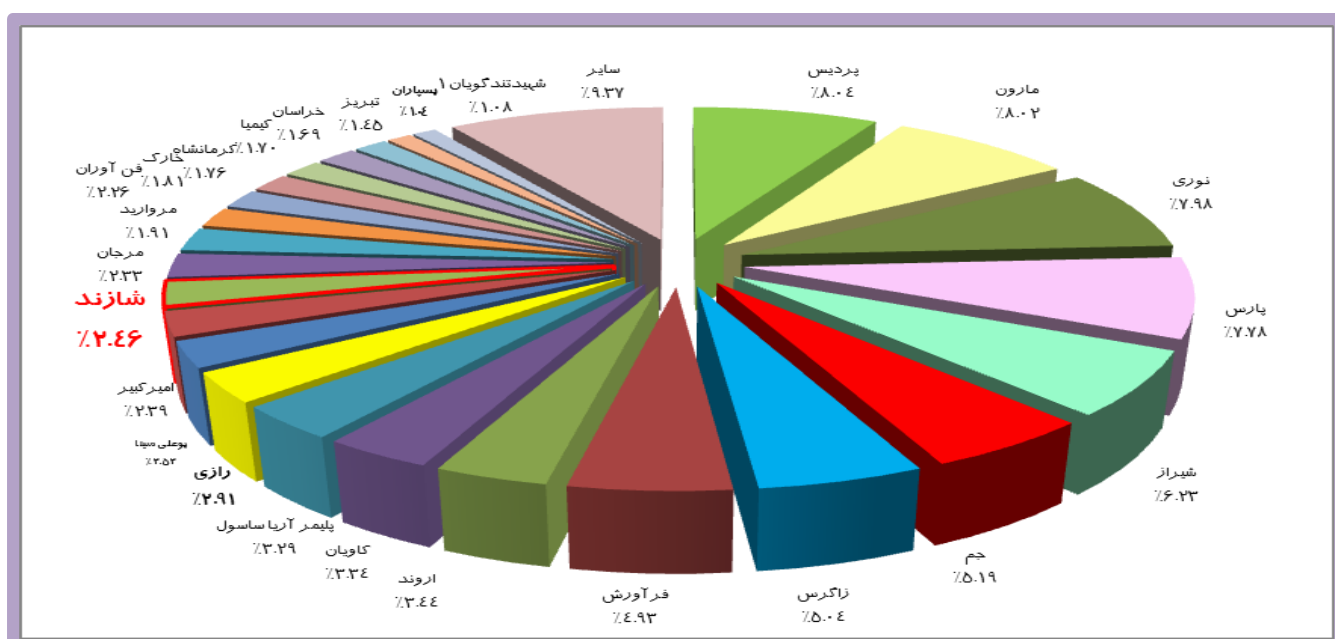
سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۳۹۹



سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

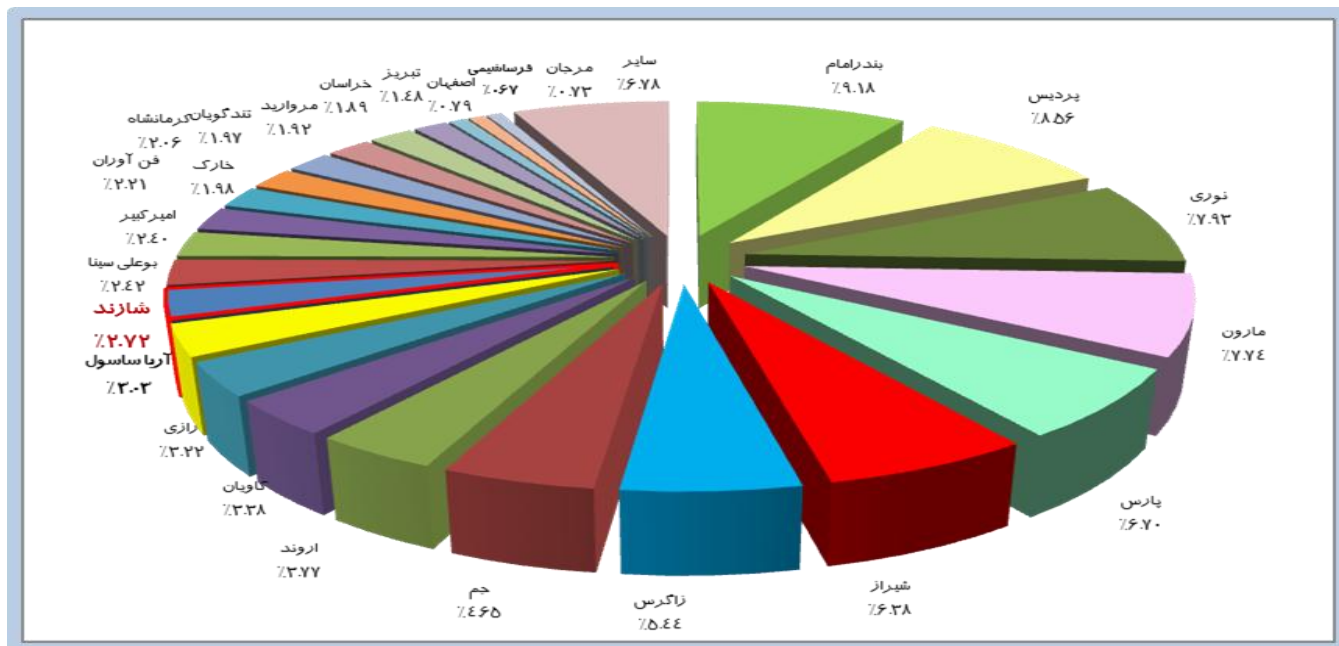
در سال ۱۳۹۸



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

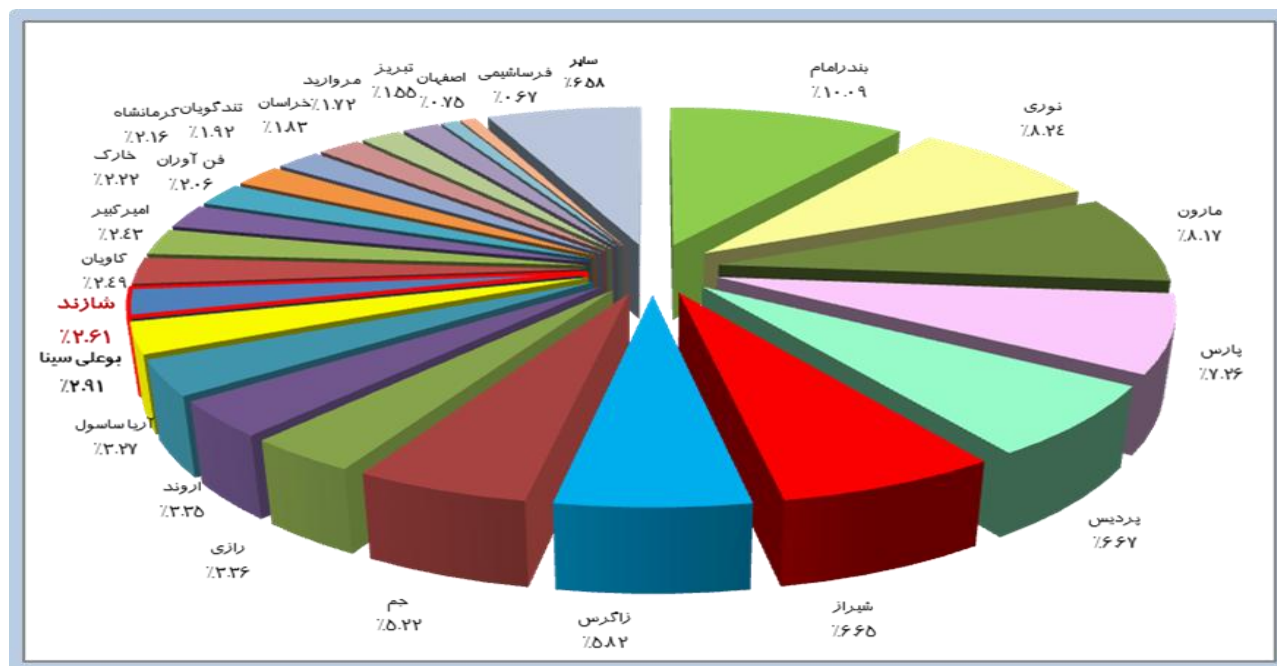
سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۳۹۷



سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۳۹۶



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

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
- افزایش ثروت سهامداران

برنامه های عملیاتی شرکت:

۱. تمرکز بر خرید نفتا با نرخ مناسب به منظور کاهش قیمت تمام شده کالای ساخته شده.
۲. بازنگری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها.
۳. تهیه و تدوین سیستم هوشمند برنامه ریزی تولید سالیانه و ماهیانه بر اساس نیازهای فعلی و آتی بازار با حداکثر سودآوری.
۴. اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب و جلوگیری از هدر رفت منابع و آلودگی های محیط زیست.
۵. استفاده از کاتالیستهای نسل جدید در واحدها به منظور افزایش بازدهی و کاهش ضایعات.
۶. استفاده از جریانهای متنوع گازی در شرکت پالایش و نفت امام خمینی (ره) شازند در راستای تأمین بخشی از خوراک مجتمع.
۷. فروش اعتباری محصولات و ارائه شرایط جذاب به مشتریان خوشنام و باسابقه و وفادار.
۸. بهبود زنجیره تأمین از طریق دستیابی به تأمین کنندگان جدید و معتبر مواد شیمیایی، کاتالیست ها و قطعات یدکی.
۹. بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند، جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی شرکت براساس بودجه سال مالی.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

۱۰. بازنگری و بهبود سیستم مدیریت عملکرد و فرایندهای سرمایه های انسانی.
۱۱. بهبود سیستم جبران خدمات و بکارگیری آن برای سطوح مختلف شغلی.
۱۲. شناسایی، طراحی و تولید محصولات جدید براساس نیاز مشتری و امکان تولید.
۱۳. شناسایی و ایجاد زیر ساخت های جدید برای توسعه پایدار این صنعت از طریق تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد پارک و توجه جدی و راهبردی به توسعه اساسی صنایع تکمیلی و پائین دستی به عنوان حلقه مفقوده ارزش آفرینی.
۱۴. همکاری با شرکتهای دانش بنیان جهت بومی سازی کاتالیست های نسل جدید.
۱۵. اخذگواهینامه ISO ۵۰۰۱ (مدیریت انرژی) و پیاده سازی پروژه های مرتبط.
۱۶. تکمیل پروژه رآکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات به منظور شناسایی و تولیدگریدهای جدید با ارزش افزوده بیشتر واحد مذکور.
۱۷. داخلی سازی کاتالیست واحد دواتیل هگزانول موسوم به ROPAK به منظور کاهش وابستگی به خارج با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
۱۸. طرح استحصال بوتن یک از بی بی آر با استفاده از تکنولوژی های جدید.
۱۹. برنامه ریزی جهت ساخت حداقل هزار قطعه از ابزار، لوازم و تجهیزات مورد استفاده شرکت با استفاده از مهندسی معکوس.
۲۰. مدیریت بهینه نقدینگی.
۲۱. برنامه ریزی جهت فروش مواد اولیه مورد نیاز مصارف پزشکی مطابق نیاز واقعی کشور.
۲۲. حفظ تعامل سازنده با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی.
۲۳. پایش مستمر رقبای داخلی و منطقه ای جهت حفظ سهم بازار و حضور فعال در بازارهای منطقه ای و کشورهای همجوار از جمله کشور ترکیه، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا.
۲۴. انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت در چارچوب تیم های پژوهش، تکنولوژی و بازار.
۲۵. بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی.
۲۶. عملیات شناسایی ریسک های فرآیندی سازمان و برنامه ریزی برای کاهش اثرات ریسکهای شناسایی شده.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

وضعیت سرمایه گذاری های شرکت و خلاصه فعالیت های انجام یافته

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 ۱۹ آبان ۱۴۰۰)، 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 شیوع بیماری کرونا 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.

- برگزاری مناقصه و انتخاب شرکت منتخب از بین پیشنهادات فنی شرکتهای مشارکت کننده، برنده مناقصه موظف به تأمین فاینانس پروژه بوده و پس از انجام امور مربوط به تأمین مالی (فاینانس) قرارداد مذکور اجرایی می گردد.

به منظور استفاده از فاینانس خارجی، نامه اولویت طرح که توسط وزارت نفت صادر شده به همراه LOI بیمه ساینشور (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 ۱۴۰۰ 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 تأمین گردیده 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

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

(حداکثر ۱۰ درصد) و ملت (حداکثر ۱۵ درصد) که اقدامات لازم جهت تاییدیه تمدید موافقت اصولی از جانب بانک عامل در حال پیگیری می باشد و تقلیل سهم هر بانک از اعضای سندیکا به عهده سندیکا می باشد.

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

با عنایت به ضرورت انجام برخی فعالیتهای اجرایی مقدماتی و آماده سازی زمین محل اجرای پروژه همزمان با فعالیت های صورت پذیرفته در خصوص تامین منابع مالی، موضوع محصورنمودن سایت پروژه و انجام برخی کارهای عمرانی از جمله برگزاری مناقصه محدود خرید دیوار بتنی و تسطیح زمین و جاده حراستی دور سایت انجام و در حال انعقاد قرارداد جهت اجرا می باشد.

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

- شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سنوات گذشته طی قراردادی نسبت به دراختیار گذاردن قطعه زمینی به مساحت ۲۴/۸ هکتار در فاز ۲ عسلویه برای مدت ۲۵ سال برای اجرای پروژه اوره و آمونیاک به شرکت شیمیایی لاوان اقدام نموده است، پیرو درخواست شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مرداد سال ۱۳۹۵ مبنی بر فسخ قرارداد زمین و استرداد آن، طرح از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا تعیین تکلیف وضعیت زمین راکد گردیده است. لذا شرکت در صدد است با پیگیری و از طریق مراجع ذیصلاح و انجمن های صنفی نسبت به تمدید مجوزهای مورد لزوم و تامین خوراک اقدام نماید. مراحل پیگیری و مذاکرات آن در جریان می باشد. 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.

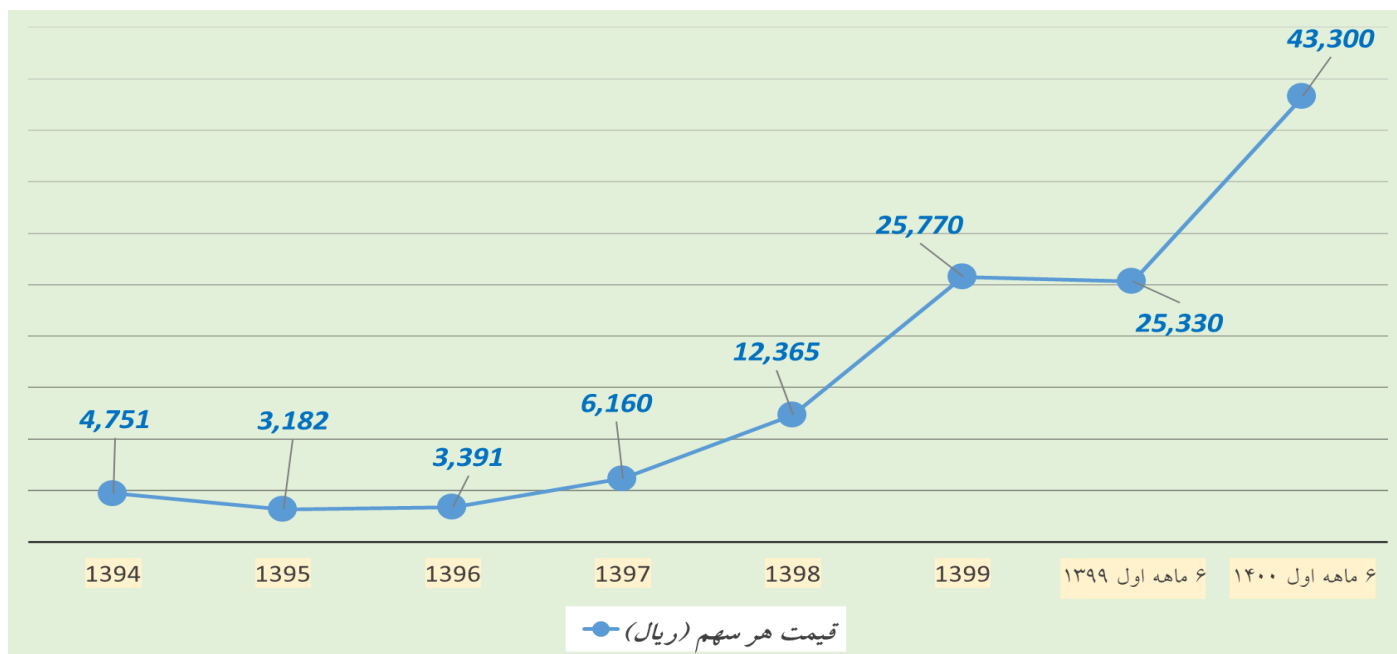
- انجام مهندسی پایه و تفصیلی واحد آمونیاک به ترتیب ۱۰۰ و ۴۰ درصد و انجام مهندسی پایه واحد اوره به میزان ۱۰۰ درصد.

- اخذ جواز تأسیس از سازمان منطقه انرژی پارس.

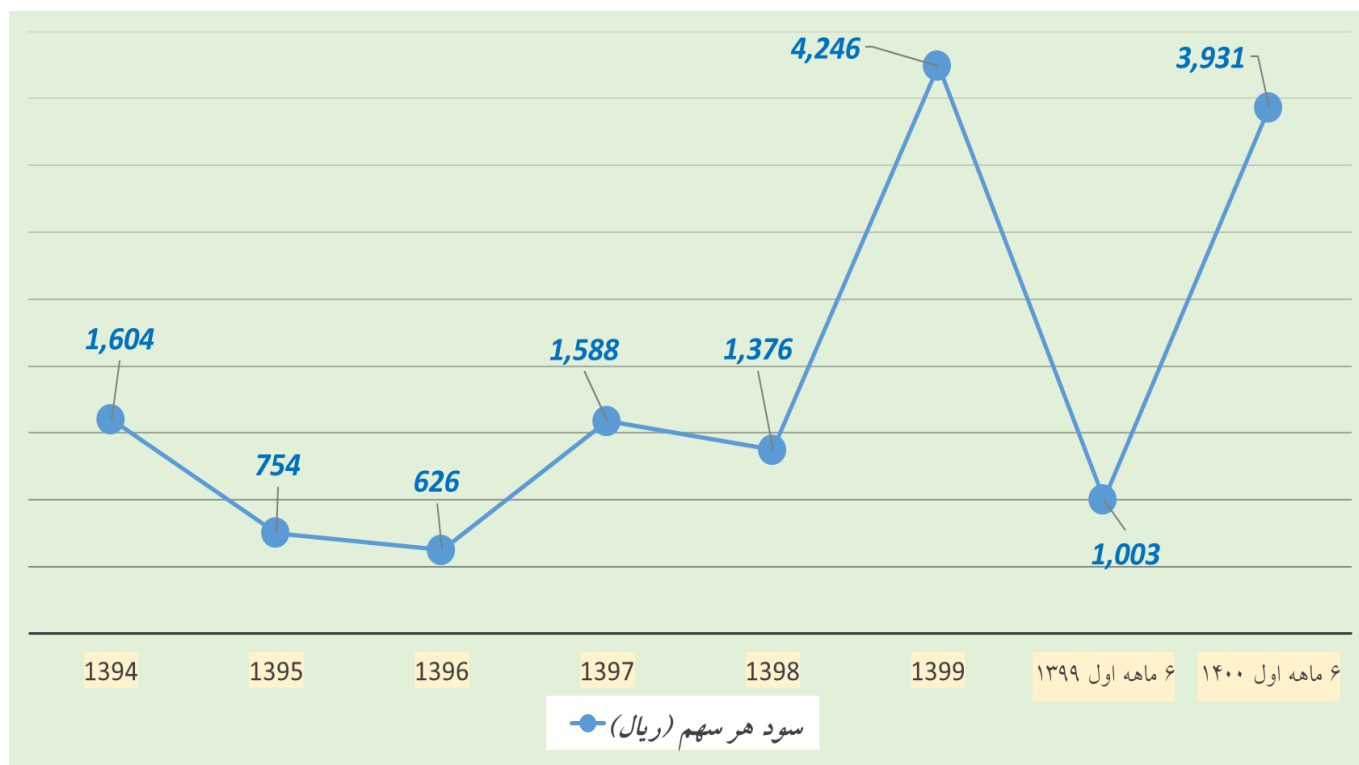
- پیشرفت ۱۱/۹۴ درصدی کل پروژه تا ۳۱ شهریور ۱۴۰۰ (عدم پیشرفت پروژه بدلیل عدم تأمین مالی طرح، عدم صدور مجوز خوراک از سوی وزارت نفت و مشخص نبودن وضعیت زمین طرح است)، تلاش های آن شرکت برای تأمین منابع مالی از طریق صندوق توسعه ملی تاکنون به نتیجه نرسیده است. شرکت پتروشیمی در راستای اجرای تکالیف مجمع عمومی 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) قصد دارد سهام شرکت مذکور را واگذار نماید.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

نمودار تغییرات قیمت هر سهم شرکت (ریال)
 در پایان سالهای ۱۳۹۴ تا شهریور ۱۴۰۰



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت (ریال)
 برای سالهای ۱۳۹۴ تا شهریور ۱۴۰۰



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

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 های مستقیم
- قانون مالیات بر ارزش 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
- برنامه های توسعه کشور و اساسنامه شرکت

اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت طی دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۰

- ۱- راه اندازی راکتور فاز گازی واحد PP و در نتیجه افزایش تولید و کاهش هزینه های نگهداری و تعمیرات.
- ۲- طراحی، ساخت، نصب و راه اندازی راکتور تحقیقاتی اتوکسیلات و در نتیجه توسعه تولید محصولات این واحد.
- ۳- پیگیری و تغییر نرخ خرید نفتا از ۹۵ درصد فوب خلیج فارس به ۹۵ درصد میانگین قیمت صادراتی یک ماه قبل.
- ۴- افزایش تولید اتیلن اکساید خالص.
- ۵- استفاده از کاتالیست های جدید در واحد پلی اتیلن سنگین به منظور داخلی سازی و خودکفایی در ساخت کاتالیست.
- ۶- آغاز فاز اجرایی پروژه های آب و پساب.
- ۷- استفاده از تولیدات داخلی و خدمات فنی مهندسی شرکتهای توانمند داخلی و جایگزین نمودن آنها به جای شرکتهای خارجی به منظور کاهش وابستگی و حمایت از کالاهای تولیدی ساخت داخل کشور و جلوگیری از خروج ارز از کشور.
- ۸- تولید کمیکال اتمر ۱۶۳ در واحد اتوکسیلات و جلوگیری از واردات آن به کشور.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

- ۹- ادامه اجرای پروژه انتقال آب سد کمال صالح به مجتمع برای دریافت یک میلیون متر مکعب آب در سال و ۳ میلیون متر مکعب قابل افزایش به منظور کاهش برداشت از چاه های آب به منظور جهت منابع آبی منطق.
- ۱۰- اجرای بخش عمده پروژه تولید کاتالیست روپک با همکاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
- ۱۱- صادرات محصول PEG ۴۰۰ به حوزه CIS.
- ۱۲- صادرات برش بنزن برای اولین بار.
- ۱۳- آغاز عملیات اجرایی پروژه آب به منظور بازیافت بیشتر آبهای حاصله از چاهها.
- ۱۴- عرضه هیدروکربور آ- ۸۰ در بورس انرژی برای اولین بار.
- ۱۵- ثبت اختراع فرایند تولید پلی پروپیلن گرید رندوم کوپلیمر و محصول آن در تکنولوژی بازل برای اولین بار در جهان.
- ۱۶- تهیه و تامین به موقع لوازم یدکی، مواد شیمیایی، کاتالیست ها و مواد افزودنی مورد نیاز شرکت علی رغم مشکلات ناشی از تحریم ها.
- ۱۷- پیگیری پروژه بازیافت اتیلن و ترکیبات با ارزش از جریان RFCC Off Gas شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند.
- ۱۸- اجرای پروژه تأمین هیدروژن خالص جهت تداوم عملیات واحدهای مجتمع در زمان توقف واحد الفین با استفاده از هیدروژن خالص مازاد شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند.
- ۱۹- رشد چشم گیر و پایدار شرکت پتروشیمی شازند در فروش محصولات علی رغم تحریم ها و شرایط کرونا ویروس با تکیه بر توانمندی داخلی و دانش فنی بومی.
- ۲۰- توجه ویژه به موضوع پویایی در تولید محصولات در جهت افزایش سودآوری و تحقق برنامه های پیش بینی شده شرکت.
- ۲۱- کمک به سیستم بهداشت و درمان کشور از طریق تولید دو محصول مهم که با تولید گرید سرم حجمی و سرنگ سه تیکه مخصوص بیماران دیابتی، کشور از واردات این محصولات بی نیاز شده و تمام شرکت های تولیدی داخلی مواد اولیه ساخت سرم و سرنگ را از این شرکت تامین می کنند.
- ۲۲- جهت کمک به شرایط فعلی کشور، خطوط مربوط به مواد اولیه شوینده ها را با ۱۰۰ درصد ظرفیت در حال فعالیت می باشد، جهت کمک به مدافعان سلامت واحدهای پلیمری شرکت در حال تولید گرید اسپان باند هستند که این محصول فقط به عنوان ماده اولیه در تولید لباس های بیمارستانی "گان" و ماسک مصرف دارد و تمام مواد اولیه ماسک های تولید در کشور در این مجموعه در حال تولید است و تنها شرکت پتروشیمی شازند تولید کننده ماده اولیه ماسک در کشور است و اگر نیاز داخل تامین شود امکان صادرات نیز خواهیم داشت.
- ۲۳- دریافت لوح تقدیر از تلاش های موثر پتروشیمی شازند در ارزآوری و تحویل آن به سامانه نیما و رعایت کامل دستورالعملهای ارزی و بانکی کشور از طرف رئیس محترم بانک مرکزی ایران.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰



۲۴- به منظور بهبود عملکرد شرکت ۱۰ پروژه در واحدهای تولیدی مجتمع تعریف شده است که از سال گذشته تاکنون سه پروژه از این پروژه ها به بهره برداری رسیده است. خط تولید محصول متان بالااست که آف گس های موجود منتشر شده در مجتمع راجع آوری می کند نیز در سال ۱۳۹۹ به بهره برداری رسید که منجر به افزایش محصول با ارزش اتیلن اکساید، افزایش راندمان واحد و کاهش مصرف برق و تولید گازهای گلخانه ای می شود.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

۲۵- تولید واحدهای ۲۱ گانه شرکت که ۱۷ واحد تولیدی و مابقی سرویس های جانبی هستند با ظرفیت کامل در حال فعالیت می باشند. شرکت در شرایط فعلی هیچ مشکلی در فروش و صادرات محصولات نداشته و تقاضای کافی در بازار برای محصولات شرکت وجود دارد.

۲۶- در حوزه خرید تجهیزات مورد نیاز، شرکت با توجه به داخلی سازی اقلام و تجهیزات واحدهای تولیدی با فعال نمودن واحد مهندسی ساخت و خودکفایی، یکی از اهداف پیش بینی شده در شرکت که درآمدزایی از طریق داخلی سازی قطعات است را پیگیری و اجرایی نموده است و ضمن حمایت از صنایع و اشتغال نیروی انسانی داخلی، از خروج ارز از کشور ممانعت خواهد نموده و خوشبختانه اقدامات خوبی در این رابطه در شرکت صورت پذیرفته است.

۲۷- پتروشیمی شازند به عنوان شرکتی پیشرو در تحقق مسئولیت های اجتماعی در سطح استان و کشور، همچون گذشته و در حد توان اقدامات و خدمات ارزنده ای را در جهت رفع آلام مردم انجام داده است و این شرکت در زمان انتشار جهانی ویروس کرونا نیز در کنار سایر متولیان پیشگیری از گسترش ویروس کرونا، به انجام مسئولیت های اجتماعی خود پرداخته است.

۲۸- با تلاش های شبانه روزی مدیریت و کارکنان، شرکت موفق به ثبت رکورد ۲۱،۱۲۵ میلیارد ریال فروش محصولات خود در شهریور ماه سال ۱۴۰۰ شده که این میزان فروش در طول فعالیت شرکت از ابتدای تأسیس یک رکورد محسوب می گردد.

۲۹- همچنین جهت صیانت از حقوق سهامداران و بر اساس دستورالعمل سازمان بورس و اوراق بهادار، صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی توسعه ملی به عنوان بازارگردان انتخاب گردید، در همین راستا شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی نیز به عنوان سهامدار عمده شرکت، همه تلاش خود را جهت حمایت انجام داده تا در شرایط بحرانی افت شاخص نقدشوندگی این سهم حفظ شود.

۳۰- شرکت در حال اقدام و پیگیری برنامه های مربوط به اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی و موضوعات مرتبط با راهبری شرکتی موضوع دستورالعمل فوق الذکر می باشد، لیکن بر اساس ابلاغیه سازمان محترم بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه صفحه بعد) اجرای موضوع انتخاب عضو مستقل هیات مدیره، تعداد اعضای غیرموظف و مستقل اعضای هیأت مدیره، میزان سهام وثیقه مدیران و انتشار آگهی دعوت به مجمع عمومی با موضوع انتخاب اعضای هیأت مدیره ۲۵ روز قبل از تاریخ مجمع تا اطلاع ثانوی به تعویق افتاده است. لذا اجرای ماده ۴۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی درخصوص درج موارد فوق الذکر در گزارش تفسیری موضوعیت نداشته است.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰



سازمان بورس و اوراق بهادار
SECURITIES & EXCHANGE ORGANIZATION

بسمه تعالی

ابلاغیه

تاریخ: ۱۳۹۹/۱۱/۰۸

شماره: ۹۹/۴۴۰/۰۶۷ ب ۹۹

مدیریت نظارت بر ناشران

مخاطبین:

کلیه شرکت های سهامی عام پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران
 کلیه حسابرسان معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار

موضوع: اصلاح زمانبندی اجرای برخی از مواد دستورالعمل حاکمیت شرکتی شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق

بهادار تهران و فرابورس ایران

پیرو ابلاغیه های شماره ۹۴۰/۰۳۷ ب/۹۷ مورخ ۹۷/۰۸/۱۲ (شماره پیگیری سامانه کدال: ۴۸۵۴۴۹)، شماره ۹۸/۰۴۶ ب/۹۸ مورخ ۹۸/۰۷/۰۳ (شماره پیگیری سامانه کدال: ۵۷۲۱۱۱)، شماره ۹۸/۰۴۸ ب/۹۸ مورخ ۹۸/۱۰/۲۹ (شماره پیگیری سامانه کدال: ۶۰۱۵۰۹) و شماره ۹۹/۰۶۲ ب/۹۹ مورخ ۹۹/۰۸/۱۱ (شماره پیگیری سامانه کدال: ۶۸۵۷۲۶) به استحضار می رساند، مطابق مصوبه هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، مقرر شد با توجه به سررسید زمان لازم الاجرا شدن برخی از مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران و نیاز به بررسی بیشتر راهکارهای اجرای بندهای فوق و نحوه اصلاح اساسنامه نمونه شرکت های سهامی عام ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (به استثنای بانک ها، شرکت های بیمه و شرکت های لیزینگ)، مقرر گردید تاریخ لازم الاجرا شدن برخی مفاد دستورالعمل مذکور به شرح جدول زیر تا اطلاع ثانوی تمدید شود:

موضوع	عطف دستورالعمل
نحوه انتخاب عضو مستقل هیات مدیره	تبصره بند ۶ ماده ۱ و مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱
تعداد اعضای غیرموظف و مستقل اعضای هیات مدیره	ماده ۴
میزان سهام وثیقه مدیران	تبصره ۴ ماده ۴
انتشار آگهی دعوت به مجمع عمومی با موضوع انتخاب اعضای هیئت مدیره ۲۵ روز قبل از تاریخ مجمع	ماده ۳۸

بدیهی است سایر مواد "دستورالعمل حاکمیت شرکتی شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران" بشرح موارد مندرج در ابلاغیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۱۲، لازم الاجرا می باشند.
 شایان ذکر است اصلاحات مورد نیاز جهت اعمال در اساسنامه نمونه بانک ها، شرکت های بیمه و شرکت های لیزینگ پس از هماهنگی با مراجع نظارتی آن ها مشخص و متعاقباً به اطلاع عموم خواهد رسید.

مدیریت نظارت بر ناشران

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

اطلاعات مدیران شرکت:

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت به شرح زیر می باشد:

اطلاعات مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت					
نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات / مدرك حرفه ای	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
محمود مخدومی	رئیس هیات مدیره	فوق لیسانس	حدود شش ماه	عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت های مختلف	-
سید محمد حسن حسینی خامنه ای	نایب رئیس هیات مدیره	فوق دیپلم	حدود ۱۲ سال	عضو هیات مدیره شرکت های مختلف	-
ابراهیم ولدخانی	عضو هیات مدیره و مدیرعامل	فوق لیسانس	حدود ۴ سال	عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت های مختلف	-
مهدی نوراحمدی	عضو هیات مدیره	دکتری	حدود یک سال	عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت های مختلف	-
محمد رضا حیدرزاده	عضو هیات مدیره	فوق لیسانس	حدود ۹ ماه	عضو هیات مدیره شرکت های مختلف	-

ب. اهداف مدیریت و راهبرد های اتخاذ شده برای دستیابی به آن اهداف

در راستای دستیابی به اهداف راهبردی و به منظور استفاده بهینه از ظرفیت ها و توانمندی های موجود جهت بهبود مستمر بهره وری و اثربخشی فرآیندها و ارتقاء شاخصهای عملیاتی شرکت، استراتژی های ذیل تعریف شده است:

استراتژی های شرکت از منظر مالی و ذینفعان:

- مشارکت و توسعه سرمایه گذاری های استراتژیک با سایر شرکت های توانمند
- مدیریت و کنترل منابع و مصارف در کلیه سطوح سازمان
- آینده پژوهی، افزایش توان رقابتی و خلق ارزش

استراتژی های شرکت از منظر مشتری:

- تولید محصولات متنوع و جدید در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- مشارکت و توسعه سرمایه گذاری های استراتژیک با سایر شرکت های توانمند
- حفظ و توسعه مشتریان، تأمین کنندگان، سهامداران و سایر ذینفعان - مدیریت برند

استراتژی های شرکت از منظر فرآیندهای داخلی:

- تولید محصولات متنوع و جدید در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- هوشمندسازی فرآیندهای کسب و کار و افزایش سطح بلوغ سازمان

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

- مدیریت و کنترل منابع و مصارف در کلیه سطوح سازمان- مدیریت برند

- مدیریت ریسک سازمان

- چابک سازی ساختار و فرایندهای سازمانی

- مدیریت امنیت، خدمات و ارزیابی عملکرد سازمان

استراتژی های شرکت از منظر دانش، رشد و یادگیری:

- توسعه تعالی و مدیریت دانش سرمایه های انسانی

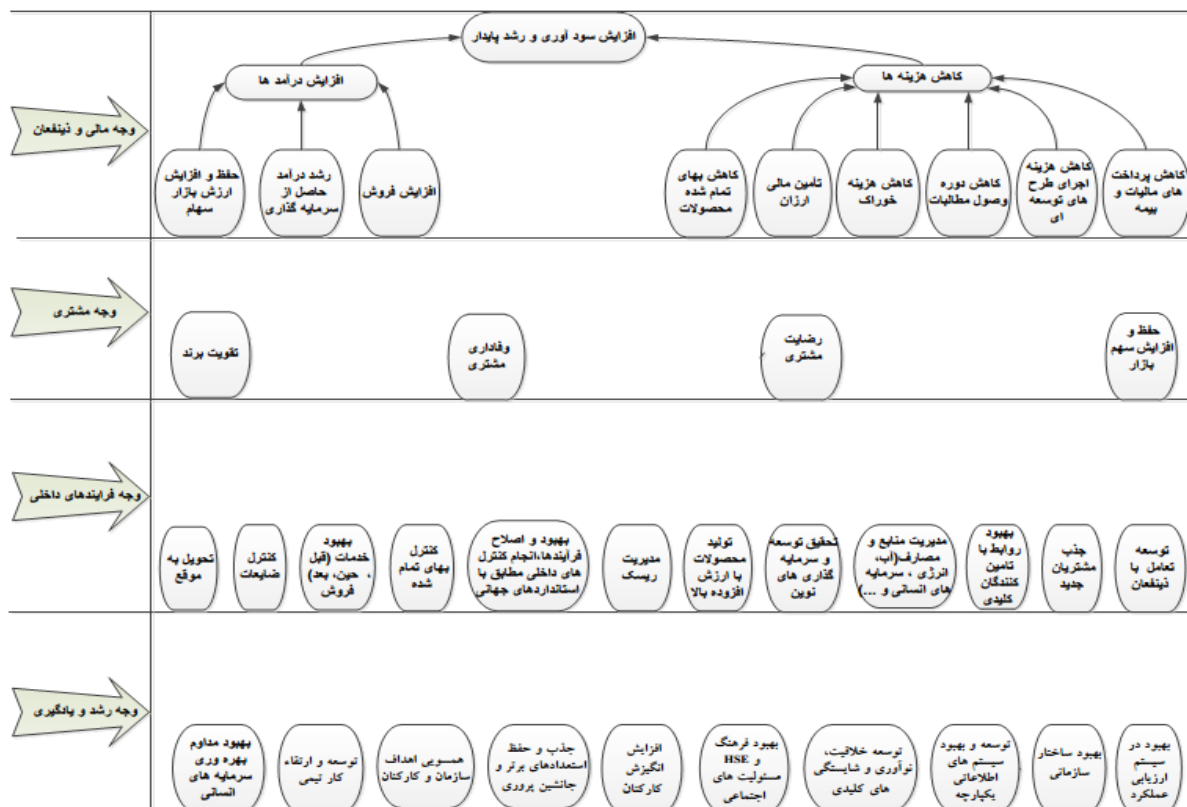
- هوشمندسازی فرآیندهای کسب و کار و افزایش سطح بلوغ سازمان

- آینده پژوهی، افزایش توان رقابتی و خلق ارزش

- توسعه و محوریت استراتژی در سازمان

- مدیریت امنیت، خدمات و ارزیابی عملکرد سازمان

- نقشه استراتژی شرکت جهت نیل به اهداف تعریف شده



شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست گروه

خلاصه گزارش عملکرد اجتماعی و زیست محیطی گروه			
شرح	واحد شمارش	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹
تعداد شعب و دفاتر	۱	۱	۱
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۲۲۴	۳,۴۰۹
تعداد نفر ساعت		۳,۷۱۴,۰۴۸	۳,۹۲۷,۱۶۸
تعداد مشتریان	بالاتر از ۵۰۰ مشتری	بالاتر از ۵۰۰ مشتری	بالاتر از ۵۰۰ مشتری
اقتصادی			
سود عملیاتی	میلیون ریال	۳۱,۳۴۶,۲۴۶	۸,۳۲۴,۲۵۷
سود قبل از مالیات	میلیون ریال	۳۶,۲۱۳,۶۱۴	۱۰,۲۸۵,۵۶۹
عیدی و پاداش کارکنان	میلیون ریال	۱۳۹,۴۴۴	۱۵۲,۳۷۰
هزینه های عمومی اداری و توزیع و فروش	میلیون ریال	۱,۹۱۸,۲۳۲	۱,۰۹۶,۲۹۷
وضعیت مالیاتی			
مبلغ مالیات پرداخت شده	میلیون ریال	۱,۲۹۹,۶۴۵	۷۵۰,۰۵۲
اجتماعی			
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۲۲۴	۳,۴۰۹
درصد کارکنان تمام وقت	درصد	۱۰۰	۱۰۰
نسبت گردش کارکنان	درصد	۵.۶	۴.۵
تعداد کارکنان استخدام شده طی دوره	نفر	۱۸۰	۱۵۴
نسبت گردش مدیران	درصد	۰.۴	۰.۳
نسبت تعداد کارکنان خانم به کل کارکنان	درصد	۵.۱	۴.۹
سلامتی و ایمنی			
تصادفات منجر به غیبت بیش از ۳ روز کارمند		۰	۰
سرمایه گذاری اجتماعی			
کمک های عام المنفعه (با اشاره به مصوبه مجمع عمومی مربوطه)	میلیون ریال	۱۵,۷۹۳	۸,۸۶۶
محیط زیست			
انتشار گاز دی اکسید کربن	تن	۳۱,۹۹۹	۳۱,۲۷۸
مصرف سوخت گاز	نرمال مترمکعب	۱۸۶,۱۳۴,۵۳۵	۱۸۰,۷۱۹,۹۸۶
مصرف الکتریسیته	مگاوات ساعت	۲۰۸,۵۵۲	۲۱۰,۹۱۶
مصرف آب	مترمکعب	۳,۵۷۱,۹۱۳	۳,۱۹۵,۸۵۵

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست شرکت

خلاصه گزارش عملکرد اجتماعی و زیست محیطی شرکت			
شرح	واحد شمارش	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹
تعداد شعب و دفاتر	۱	۱	۱
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۱۷۹	۳,۳۷۲
تعداد نفر ساعت		۳,۶۶۲,۲۰۸	۳,۸۸۴,۵۴۴
تعداد مشتریان	بالاتر از ۵۰۰ مشتری	بالاتر از ۵۰۰ مشتری	بالاتر از ۵۰۰ مشتری
اقتصادی			
سود عملیاتی	میلیون ریال	۳۰,۹۳۶,۷۴۵	۸,۱۶۷,۷۷۲
سود قبل از مالیات	میلیون ریال	۳۵,۳۰۲,۲۹۴	۱۰,۰۶۷,۹۲۹
عیدی و پاداش کارکنان	میلیون ریال	۱۳۹,۴۴۴	۱۵۲,۳۷۰
هزینه های عمومی اداری و توزیع و فروش	میلیون ریال	۲,۳۵۱,۹۵۵	۱,۲۱۶,۷۰۷
وضعیت مالیاتی			
مبلغ مالیات پرداخت شده	میلیون ریال	۱,۲۹۹,۶۴۵	۷۵۰,۰۵۲
اجتماعی			
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۱۷۹	۳,۳۷۲
درصد کارکنان تمام وقت	درصد	۱۰۰	۱۰۰
نسبت گردش کارکنان	درصد	۵.۷	۴.۶
تعداد کارکنان استخدام شده طی دوره	نفر	۱۸۰	۱۵۴
نسبت گردش مدیران	درصد	۰.۴	۰.۲
نسبت تعداد کارکنان خانم به کل کارکنان	درصد	۵.۲	۴.۹
سلامتی و ایمنی			
تصادفات منجر به غیبت بیش از ۳ روز کارمند		۰	۰
سرمایه گذاری اجتماعی			
کمک های عام المنفعه (با اشاره به مصوبه مجمع عمومی مربوطه)	میلیون ریال	۱۵,۷۹۳	۸,۸۶۶
محیط زیست			
انتشار گاز دی اکسید کربن	تن	۳۱,۹۹۹	۳۱,۲۷۸
مصرف سوخت گاز	نرمال مترمکعب	۱۸۶,۱۳۴,۵۳۵	۱۸۰,۷۱۹,۹۸۶
مصرف الکتروسیته	مگاوات ساعت	۲۰۸,۵۵۲	۲۱۰,۹۱۶
مصرف آب	مترمکعب	۳,۵۷۱,۹۱۳	۳,۱۹۵,۸۵۵

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

اقدامات انجام شده در خصوص مسئولیت اجتماعی و محیط زیست شرکت

- ۱- تصویب اجرای پروژه جامع آب و پساب با توجه به مشکلات جدی و کمبود آب در منطقه و ضرورت صیانت از منابع طبیعی، این پروژه موجب بازیافت ۱۵۰ متر مکعب آب در ساعت و کاهش مصرف آب خام در کارخانه می گردد.
- ۲- تدوین و اجرای طرح جامع مطالعات سیستم مدیریت محیط زیست و برنامه جامع مدیریت پسماندهای تولیدی پایش منابع خاک کارخانه و مناطق همجوار.
- ۳- تولید و عرضه محصولات شیمیایی و پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی، دارویی و بهداشتی در راستای مسئولیت اجتماعی.
- ۴- ارائه گزارشات فصلی مرتبط با محیط زیست شرکت به اداره حفاظت محیط زیست استان (طبق بند الف ماده ۶۱ قانون برنامه چهارم توسعه).
- ۵- کنترل روزانه آب های خروجی از کارخانه و مقایسه آن با استاندارد به منظور جلوگیری از خروج آب های زیان آور برای محیط زیست و همچنین کنترل روزانه جنبه های محیط زیستی کارخانه و کنترل میزان COD پساب های خروجی از واحدها.
- ۶- تهیه گزارش تحلیلی سالانه پسماندهای مجتمع از نظر نوع و حجم به منظور کنترل و مدیریت پسماندها و ارائه گزارش خود اظهاری به سازمان محیط زیست.
- ۷- آنالیز گازهای خروجی از دودکشهای کارخانه بانصب آنالایزرهای Online و مرتبط به سامانه های سازمان محیط زیست و کنترل دوره ای توسط آزمایشگاههای معتمد سازمان حفاظت محیط زیست.
- ۸- بازبینی مداوم شناسنامه پسماندهای مجتمع و بررسی وضعیت کمی و کیفی آنها جهت به حداقل رساندن تولید پسماندها و ارائه روش مناسب دفع آنها.
- ۹- برگزاری کلاسهای آموزشی به منظور بالا بردن فرهنگ حفاظت از محیط زیست و آشنایی با آلاینده های آب، خاک، هوا و استاندارد ایزو ۱۴۰۰۱ و ارگونومی برای کارکنان، دانشجویان، پیمانکاران و سایر گروههای مرتبط.
- ۱۰- نمونه گیری منظم از آب واحدهای تولیدی شرکت 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.
- ۱۱- 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.
- ۱۲- اطلاع رسانی، تهیه پوستر و برگزاری مسابقه در مناسبت های مختلف از قبیل هفته سلامت، روز جهانی بهداشت، مبارزه با ایدز و سرطان برای کلیه گروههای ذینفع.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

۱۳- 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 شرکتی و پیمانکاری.

۱۴- ارسال پایش های خود اظهاری به آزمایشگاه معتمد سازمان محیط زیست طبق بند ب ماده ۹۲ قانون برنامه پنجم توسعه.

۱۵- ایجاد حوضچه های جدید ذخیره سازی و لایروبی واحد تصفیه پساب به ظرفیت ۳۱۰۰۰ متر مکعب و طراحی و ساخت سامانه هضم لجن های بیولوژیکی.

۱۶- پیگیری و اجرای بخش عمده پروژه انتقال آب سد کمال صالح.

امتیاز شفافیت اطلاعاتی شرکت و راهکار بهبود آن

وضعیت رتبه بندی شرکت از لحاظ نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات در دو دوره شش ماهه سال های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ براساس اطلاعات مندرج در سامانه بورس و اوراق بهادار به شرح زیر بوده است:

امتیاز شفافیت اطلاعاتی شرکت و راهکار بهبود آن		
رتبه در ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	رتبه در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	شرح
۱۱۵	۱۱۶	تعداد روزهای گشایش نماد
۱۲۱	۱۲۲	تعداد روزهای معاملاتی
۱۸	۸	نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

پ. مهمترین منابع، ریسک ها و روابط

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

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.

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.

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 رقبا 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.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

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.

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 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.

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 (از نرخ مبادله ای به نرخ سامانه نیما) اثر افزایش نرخ مواد اولیه تا حدود زیادی خنثی می شود.

ریسک تأمین مواد اولیه:

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

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

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.

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.

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. تشکیل پدافند غیر عامل و مدیریت بحران ناشی از موضوع فوق از کنترل های ویژه در این خصوص 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:

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.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

- 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 نشت، آتش سوزی و انفجار کنترل خواهد شد.

ریسک کمبود منابع آب:

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.

اقدامات اجرایی درخصوص ریسک تأمین مواد اولیه:

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

- اجرای طرح های توسعه ای متناسب با تأمین، ذخیره و تغییر خوراک جهت بهره گیری از جریانهای تولیدی شرکت پالایش نفت سازند.

- 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.

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 کشورهای 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.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

- 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 تامین کنندگان مشترک.

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.

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.

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 کارایی و راندمان بالاتر و کاهش فولینگ در راکتور صنعتی.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

طرح های توسعه ای در دست مطالعه و اجرایی شرکت

پروژه متان بالاست در واحد EO/EG :

• این پروژه در پایان اسفند ماه ۱۳۹۹ تکمیل شده و به دارایی مربوطه انتقال یافته است.

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 ۳۹ 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 که اجرای این پروژه شروع شده است.

اقدامات اصلاحی مرتبط با T406 الفین:

هدف از اجرای این پروژه رفع تنگناهای تولیدی واحد الفین و افزایش ظرفیت تولید است.
• اهم اقدامات انجام شده در این پروژه عبارتند از: تهیه مدارک و اسناد مناقصه، برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار طراحی و مهندسی و انعقاد قرارداد انجام شده که ساخت تاور و متعلقات جانبی به اتمام رسیده و در مرحله نصب و پیش راه اندازی 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 ۹۰ 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.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

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 PGH:

- 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 تنظیم قرارداد و تحویل دریافت اسناد فنی می باشد.

ت. نتایج عملیات و چشم اندازهای شرکت

منابع مالی در اختیار شرکت

در پایان دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، گروه وجوه نقدی معادل ۷,۴۳۹,۲۷۶ میلیون ریال، سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی معادل ۶۳,۰۰۱,۱۰۳ میلیون ریال، دریافتنی های تجاری و غیرتجاری معادل ۵,۹۱۵,۴۳۲ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۲۲,۱۲۶,۳۲۰ میلیون ریال، پیش پرداخت به مبلغ ۳,۰۴۰,۰۶۰ میلیون ریال، مجموع دارایی های جاری معادل ۱۰۱,۵۲۲,۱۹۱ میلیون ریال و مجموع بدهی های جاری معادل ۶۳,۴۲۸,۸۵۰ میلیون ریال داشته است. این موضوع موجب ثبات سرمایه در گردش گروه و باعث اطمینان خاطر در پرداخت بدهی های جاری گروه از این محل گردیده است.

در پایان دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، شرکت وجوه نقدی معادل ۹۲۶,۲۰۱ میلیون ریال، سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی معادل ۶۲,۳۹۶,۱۰۳ میلیون ریال، دریافتنی های تجاری و غیرتجاری معادل ۱۰,۲۸۵,۳۳۲ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۲۲,۱۲۶,۳۲۰ میلیون ریال، پیش پرداخت به مبلغ ۳,۰۱۹,۶۵۴ میلیون ریال، مجموع دارایی های جاری معادل ۹۸,۷۵۳,۶۱۰ میلیون ریال و مجموع بدهی های جاری معادل ۶۱,۹۰۷,۷۳۴ میلیون ریال داشته است. این موضوع موجب ثبات سرمایه در گردش شرکت و باعث اطمینان خاطر در پرداخت بدهی های جاری از این محل گردیده است.

مطالبات

مانده مطالبات گروه و شرکت در پایان دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به سال قبل به ترتیب حدود ۹۰ و ۴۹ درصد افزایش یافته است، که عمده ترین دلیل افزایش مطالبات شرکت، افزایش مطالبات از شرکت های فرعی خارجی ناشی از افزایش مبلغ فروش های صادراتی و افزایش نرخ تسعیر ارز می باشد.

با توجه به مانده مطالبات شرکت در پایان دوره مالی مورد گزارش و تدابیر اتخاذ شده، خطری درخصوص وصول به موقع مطالبات و مدیریت وجه نقد، در سطح کنونی وجود ندارد.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا گروه و شرکت متشکل از کالاهای ساخته شده نهایی، کالای در جریان ساخت و مواد اولیه و همچنین قطعات و لوازم یدکی و مواد شیمیایی مرتبط با آن است. مانده موجودی مواد و کالای شرکت در پایان دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به سال قبل به مبلغ ۵,۶۷۰,۰۰۸۹ میلیون ریال (معادل ۳۴ درصد افزایش) افزایش یافته است، علت افزایش موجودی مواد و کالا عمدتاً افزایش مبالغ خرید قطعات یدکی و مواد شیمیایی و همچنین مواد اولیه نفتا به دلیل افزایش نرخ تسعیر ارز می باشد.

دارایی های ثابت مشهود

ارزش دفتری دارایی های ثابت مشهود گروه و شرکت در پایان دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به پایان سال ۱۳۹۹ به ترتیب به مبلغ ۵,۵۹۲,۷۳۸ و ۵,۵۳۰,۲۷۵ میلیون ریال افزایش یافته است، این افزایش عمدتاً ناشی از خرید تجهیزات و ماشین آلات مورد نیاز تولید شرکت می باشد.

وضعیت سرمایه در گردش

سرمایه در گردش گروه و شرکت در پایان دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، به ترتیب به مبلغ ۳۸,۰۹۳,۳۴۱ و ۳۶,۸۴۵,۸۷۶ میلیون ریال می باشد که در مقایسه با دوره مشابه سال ۱۳۹۹ (به ترتیب به مبلغ ۱۲,۷۹۸,۶۹۶ میلیون ریال و ۱۲,۳۳۹,۰۴۵ میلیون ریال)، به ترتیب حدود ۱۹۸ و ۱۹۹ درصد افزایش داشته است.

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیمی مربوط به سال ۱۳۹۹ به مبلغ ۳۷۰۰ ریال توسط مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام مورخ ۹ تیر ۱۴۰۰ به تصویب رسیده است که به تدریج طبق برنامه زمانبندی اعلام شده پرداخت می گردد. سهامداران محترم که دارای کد سهام می باشند سود سهام آن ها از تاریخ ۱۸ مرداد ۱۴۰۰ به حساب اعلامی آن ها واریز خواهد شد و سهامداران فاقد کد سهام می توانند با اعلام مشخصات سهامداری خود به شرکت سود سهام خود را دریافت نمایند. وضعیت تقسیم سود در ۵ سال اخیر به شرح زیر می باشد.

وضعیت تقسیم سود شرکت در ۵ سال اخیر					
شرح	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۵	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۶	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۷	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۸	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۹
تعداد سهام - میلیون سهم	۵,۰۴۰	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴
سود هر سهم - ریال	۷۵۴	۶۲۶	۱,۵۸۸	۱,۳۷۶	۴,۲۴۷
سود نقدی هر سهم - ریال	۶۰۰	۶۰۰	۱,۵۰۰	۱,۳۷۰	۳,۷۰۰
مبلغ سود سهام مصوب - میلیون ریال	۳,۰۲۴,۰۰۰	۴,۸۳۸,۴۰۰	۱۲,۰۹۶,۰۰۰	۱۱,۰۴۷,۶۸۰	۲۹,۸۳۶,۸۰۰
درصد تقسیم	۸۰	۹۶	۹۴	۱۰۰	۸۷

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی گروه در ۵ سال اخیر (مبالغ: میلیون ریال)							
شرح	سال ۱۳۹۵	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰
درآمدهای عملیاتی	۲۴,۲۵۷,۱۴۹	۲۸,۹۱۸,۹۶۲	۵۳,۰۰۱,۵۹۳	۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۳۷,۲۶۵,۳۵۹	۹۵,۲۳۲,۷۸۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۱۹,۰۸۳,۸۶۴	۲۲,۲۹۰,۶۴۷	۴۰,۱۴۳,۴۶۰	۵۸,۶۵۵,۹۶۹	۷۵,۳۰۵,۳۸۹	۲۹,۸۴۹,۱۹۲	۶۰,۷۳۱,۹۷۷
درصد بهای تمام شده به درآمدهای عملیاتی	۷۹	۷۷	۷۶	۸۶	۶۷	۸۰	۶۴

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی شرکت در سال های اخیر (مبالغ: میلیون ریال)							
شرح	سال ۱۳۹۵	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰
درآمدهای عملیاتی	۲۴,۲۹۱,۵۹۰	۲۸,۹۲۵,۴۹۹	۵۳,۰۶۸,۷۲۰	۶۸,۴۰۷,۹۱۲	۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۳۷,۲۶۵,۳۵۹	۹۵,۲۳۵,۵۶۰
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۱۹,۰۸۳,۸۶۴	۲۲,۲۹۰,۶۴۷	۴۰,۱۴۳,۴۶۰	۵۸,۶۵۵,۹۶۹	۷۵,۳۰۵,۳۸۹	۲۹,۸۴۹,۱۹۲	۶۰,۷۳۱,۹۷۷
درصد بهای تمام شده به درآمدهای عملیاتی	۷۹	۷۷	۷۶	۸۶	۶۷	۸۰	۶۴

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

نتایج عملکرد

عملکرد شرکت در دوره مالی شش ماهه اول ۱۴۰۰ نسبت به مدت مشابه سال قبل در حوزه درآمد فروش ۱۵۶ درصد و در حوزه بهای تمام شده نیز ۱۰۳ درصد افزایش داشته است.

عملکرد شرکت برای فصل اول سال جاری و چهار فصل سال ۱۳۹۹ به تفکیک به شرح جدول ذیل ارایه شده است:

نتایج عملکرد شرکت (مبالغ: میلیون ریال)						
شرح	۳ ماهه دوم سال ۱۴۰۰	۳ ماهه اول سال ۱۴۰۰	۳ ماهه چهارم سال ۱۳۹۹	۳ ماهه سوم سال ۱۳۹۹	۳ ماهه دوم سال ۱۳۹۹	۳ ماهه اول سال ۱۳۹۹
درآمدهای عملیاتی	۵۲,۸۶۲,۹۳۹	۴۲,۳۷۲,۶۲۲	۴۱,۸۱۵,۹۰۶	۳۳,۱۰۹,۷۲۵	۲۱,۶۸۵,۶۳۴	۱۵,۵۷۹,۷۲۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۳۷,۵۵۵,۲۶۴)	(۲۳,۱۷۶,۷۱۳)	(۲۴,۴۱۵,۲۰۲)	(۲۱,۰۴۰,۹۹۵)	(۱۶,۷۸۸,۱۶۸)	(۱۳,۰۶۱,۰۲۴)
سود ناخالص	۱۵,۳۰۷,۶۷۵	۱۹,۱۹۵,۹۰۹	۱۷,۴۰۰,۷۰۴	۱۲,۰۶۸,۷۳۰	۴,۸۹۷,۴۶۶	۲,۵۱۸,۷۰۱
هزینه های فروش، عمومی و اداری	(۱,۴۴۱,۳۴۶)	(۹۱۰,۶۰۹)	(۱,۰۷۱,۶۰۳)	(۸۰۰,۶۲۶)	(۶۴۶,۴۶۲)	(۵۷۰,۲۴۵)
سایر اقلام عملیاتی	(۱۱۲,۰۹۷)	(۱,۱۰۲,۷۸۶)	(۸۳۹,۱۲۵)	۴۵۸,۶۳۱	۱,۵۲۸,۲۲۳	۱,۱۵۸,۷۶۷
سود عملیاتی	۱۳,۷۵۴,۲۳۲	۱۷,۱۸۲,۵۱۴	۱۵,۴۸۹,۹۷۶	۱۱,۷۲۶,۷۳۵	۵,۷۷۹,۲۲۷	۳,۱۰۷,۲۲۳
هزینه مالی	۰	۰	(۶۳,۵۳۱)	(۱۳۴,۸۱۶)	(۲۵۳,۴۴۹)	(۱۷,۹۶۵)
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۲,۷۱۷,۸۳۳	۱,۶۴۷,۷۱۶	۹۸۰,۴۰۸	۱,۷۷۲,۹۰۱	۸۴۷,۴۷۳	۶۰۵,۴۲۰
سود قبل از کسر مالیات	۱۶,۴۷۲,۰۶۵	۱۸,۸۳۰,۲۳۰	۱۶,۴۰۶,۸۵۳	۱۳,۳۶۴,۸۲۰	۶,۳۷۳,۲۵۱	۳,۶۹۴,۶۷۸
مالیات بر درآمد	(۱,۱۳۶,۰۳۴)	(۲,۴۶۲,۷۴۷)	(۱,۴۴۳,۴۱۵)	(۲,۱۷۸,۵۱۳)	(۱,۴۱۷,۴۰۴)	(۵۵۹,۲۶۸)
سود خالص	۱۵,۳۳۶,۰۳۱	۱۶,۳۶۷,۴۸۳	۱۴,۹۶۳,۴۳۸	۱۱,۱۸۶,۳۰۷	۴,۹۵۵,۸۴۷	۳,۱۳۵,۴۱۰

همانگونه که ملاحظه می گردد متوسط سود خالص ۳ ماهه اول و دوم سال جاری، نسبت به متوسط ۴ دوره سال ۱۳۹۹ افزایش قابل ملاحظه ای داشته است، این امر عمدتاً ناشی از افزایش نرخ فروش محصولات و تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر در چرخه تولید می باشد.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

درآمدهای عملیاتی

مجموع درآمدهای حاصل از فروش شرکت برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، معادل مبلغ ۹۵۰۲۳۲۰۷۸۳ میلیون ریال بوده است که نسبت به مدت مشابه سال قبل، افزایش ۱۵۶ درصدی داشته است. این امر عمدتاً علی رغم کاهش ۳ درصدی مقدار فروش، عمدتاً به دلیل افزایش ۱۶۴ درصدی متوسط نرخ های فروش می باشد، همچنین استراتژی جابجایی میزان فروش در بازارهای داخلی و صادراتی به هنگام افزایش نرخ در هر بازار نیز موثر بوده است. جدول زیر، میزان فروش محصولات شرکت را به تفکیک مقدار و مبلغ نشان می دهد:

درآمدهای حاصل از فروش شرکت						
درصد تغییر		۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹		۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰		نام محصول
		مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)	
مبلغ	مقدار					
۱۲۸	۱	۶,۳۱۳,۴۸۴	۴۹,۷۲۸	۱۴,۴۰۱,۸۸۳	۵۰,۳۹۹	پلی اتیلن سنگین
۱۲۷	(۴)	۴,۵۴۵,۶۵۹	۳۸,۳۶۶	۱۰,۲۹۹,۴۲۸	۳۶,۶۸۴	پلی اتیلن سبک
۱۲۸	۶	۷,۱۴۶,۵۴۱	۴۷,۱۱۵	۱۶,۳۱۷,۴۳۲	۵۰,۰۸۷	پلی پروپیلن
۲۲۱	(۱۵)	۴,۱۶۱,۴۴۶	۳۸,۷۳۳	۱۳,۳۳۸,۴۶۸	۳۳,۱۰۳	دو اتیل هگزانول و بوتانول ها
۲۴۲	(۱)	۱,۵۰۰,۱۸۱	۱۴,۴۸۸	۵,۱۲۷,۴۶۲	۱۴,۲۷۱	وینیل استات
۱۳۱	(۱۱)	۲,۴۹۰,۲۱۶	۴۴,۹۳۷	۵,۷۵۱,۳۲۳	۴۰,۱۴۷	اتیلن گلاکول ها
۲۱۳	۱۵	۱,۶۴۷,۸۶۱	۱۲,۸۵۲	۵,۱۵۴,۱۲۴	۱۴,۸۰۶	پلی بوتادین رابر
۱۱۲	(۱۷)	۵۱۶,۰۵۳	۱۶,۴۸۹	۱,۰۹۲,۴۷۲	۱۳,۷۵۴	سی اف او
۱۷۴	(۱۸)	۶۷۴,۲۶۱	۱۶,۵۳۶	۱,۸۴۸,۰۹۱	۱۳,۵۲۹	بوتادین و رافینیت بی بی آر
۴۶۴	۵۳	۱,۸۹۶,۱۷۹	۵۹,۱۲۹	۱۰,۶۹۴,۸۶۳	۹۰,۳۲۳	هیدروکربورهای هیدروژنه شده
۷۳	(۶۰)	۱,۸۵۹,۳۰۷	۵۳,۴۳۳	۳,۲۱۱,۷۷۰	۲۱,۳۲۵	هیدروکربور آ - ۸۰
۸۰	(۱۳)	۱,۸۲۶,۱۹۱	۱۷,۴۷۹	۳,۲۸۵,۵۸۰	۱۵,۲۵۵	ترکیبات آلی نیتروژن دار
۶۵	۱	۲,۲۰۴,۵۴۶	۲۷,۱۱۸	۳,۶۳۷,۶۴۵	۲۷,۳۵۹	اتوکسیلات ها
۸۵	۹	۴۳۲,۳۶۰	۲,۸۸۰	۸۰۱,۹۷۲	۳,۱۲۸	اتیلن اکساید
۴۲۹	۷۶	۵۱,۰۷۴	۱,۷۸۹	۲۷۰,۲۷۰	۳,۱۴۲	سایر محصولات
۱۵۶	(۳)	۳۷,۲۶۵,۳۵۹	۴۴۱,۰۷۲	۹۵,۲۳۲,۷۸۳	۴۲۷,۳۱۲	جمع

با توجه به تنوع محصولات، مقایسه مقادیر و مبالغ درآمدهای عملیاتی به صورت جدول فوق الذکر ارائه می گردد.

شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کالای فروش رفته شرکت برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، معادل مبلغ ۶۰،۷۳۱،۹۷۷ میلیون ریال می باشد که نسبت به مدت مشابه سال قبل، حدود ۱۰۳ درصد افزایش یافته است. افزایش بهای تمام شده عمدتاً بدلیل افزایش ۱۲۴ درصدی مبلغ مصرف مواد اولیه ناشی از افزایش نرخ خرید مواد اولیه و افزایش مقادیر تولید و فروش، افزایشات قانونی دستمزد مستقیم و همچنین افزایش ۸۲ درصدی سربار (به دلیل افزایش هزینه گاز ناشی از افزایش نرخ و افزایش نرخ مواد شیمیایی و قطعات یدکی مصرفی ناشی از افزایش نرخ تسعیر ارز) می باشد.

نرخ های خرید مواد اولیه به شرح ذیل می باشد:

وضعیت متوسط نرخ خرید مواد اولیه در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰ در مقایسه با سال قبل	
متوسط نرخ خرید مواد اولیه هر کیلوگرم (ریال)	دوره مالی
۴۵,۱۸۷	واقعی ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹
۱۰۶,۹۱۳	واقعی ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰
۱۲۵,۰۰۰	* پیش بینی ۶ ماهه دوم سال ۱۴۰۰
* پیش بینی نرخ خرید مواد اولیه بدون احتساب افزایشات احتمالی نرخ نفت خام و نرخ ارز در نظر گرفته شده است.	

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت
پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

تحلیل حساسیت

تحلیل حساسیت سود هر سهم (ریال) شرکت پتروشیمی شازند در سال ۱۴۰۰									
نرخ تسعیر هر دلار (ریال) موثر بر بهای تمام شده و درآمدهای عملیاتی									نرخ هر بشکه نفت خام (دلار) موثر بر بهای تمام شده و درآمدهای عملیاتی
۳۰۰,۰۰۰	۲۹۰,۰۰۰	۲۸۰,۰۰۰	۲۷۰,۰۰۰	۲۶۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰	۲۴۰,۰۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰	
۴,۷۳۱	۴,۵۷۳	۴,۴۱۶	۴,۲۵۸	۴,۱۰۰	۳,۹۴۲	۳,۷۸۵	۳,۶۲۷	۳,۴۶۹	
۵,۹۱۴	۵,۷۱۷	۵,۵۱۹	۵,۳۲۲	۵,۱۲۵	۴,۹۲۸	۴,۷۳۱	۴,۵۳۴	۴,۳۳۷	
۷,۰۹۶	۶,۸۶۰	۶,۶۲۳	۶,۳۸۷	۶,۱۵۰	۵,۹۱۴	۵,۶۷۷	۵,۴۴۱	۵,۲۰۴	
۸,۲۷۹	۸,۰۰۳	۷,۷۲۷	۷,۴۵۱	۷,۱۷۵	۶,۸۹۹	۶,۶۲۳	۶,۳۴۷	۶,۰۷۱	
۹,۴۶۲	۹,۱۴۶	۸,۸۳۱	۸,۵۱۶	۸,۲۰۰	۷,۸۸۵	۷,۵۶۹	۷,۲۵۴	۶,۹۳۹	۸۰

هزینه های فروش، اداری و عمومی

هزینه های فروش، اداری و عمومی گروه و شرکت در دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به مدت مشابه سال قبل، به ترتیب معادل مبلغ ۸۲۱,۹۳۵ و ۱,۱۳۵,۲۴۸ میلیون ریال افزایش یافته است. علت افزایش هزینه های فروش، اداری و عمومی علیرغم صرفه جویی در مصارف هزینه شرکت، عمدتاً ناشی از افزایشات قانونی حقوق و دستمزد، افزایش هزینه حمل و کارمزد فروش محصولات به دلیل افزایش نرخ تسعیر ارز و همچنین افزایشات نرخ تورم در دوره مالی مورد گزارش می باشد.

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی گروه و شرکت

پیوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰

سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی و غیرعملیاتی

سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی گروه و شرکت در دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به مدت مشابه سال قبل، به ترتیب به مبالغ ۳،۲۴۰،۷۱۵ و ۳،۱۸۳،۱۹۵ میلیون ریال کاهش یافته است. کاهش مذکور عمدتاً بدلیل زیان ناشی از تسعیر ارز عملیاتی می باشد.

- سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی گروه در دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به مدت مشابه سال قبل، به دلیل کاهش سود تسعیر ارز غیرعملیاتی به مبلغ ۲،۶۳۴،۶۴۲ میلیون ریال افزایش و سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی شرکت در دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰، نسبت به مدت مشابه سال قبل، به مبلغ ۲،۱۹۳،۹۷۸ میلیون ریال افزایش یافته است، افزایش مزبور عمدتاً به دلیل افزایش درآمد سود سپرده های بانکی بوده است.

ث. سایر موارد

اطلاعات با اهمیت منتشر شده از تاریخ گزارشگری قبلی

- از تاریخ گزارشگری قبلی که مصادف با انتشار صورتهای مالی حسابرسی شده سال منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹ بوده است تاکنون تغییر با اهمیتی که مستلزم انتشار باشد بوقوع نپیوسته است.
- طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۱ خرداد ۱۴۰۰ شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم، پیش بینی می گردد اجرای طرح مذکور در سال مالی مورد گزارش آغاز گردد.

اطلاع از فعالیت های شرکت

- اطلاعات بیشتر در ارتباط با فعالیت ها و اقدامات شرکت را می توانید در وب سایت شرکت به نشانی www.arpc.ir مشاهده نمایید.