


شرکت پتروشیمی فن آوران
(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

<u>شماره صفحه</u>	<u>فهرست مطالب</u>
۳	مقدمه
۴	ماهیت کسب و کار
۷	وضعیت عملکرد ، سود آوری و رتبه بندی شرکت
۱۷	اطلاعات و آمار بازارهای جهانی متانول
۱۸	ریسکهای حاکم بر بازار ها
۲۲	راهکارهای پیشنهادی
۲۳	مولفه های کلیدی راهبردی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های مورخ ۸۸/۰۴/۰۶، ۸۹/۰۶/۲۷ و ۹۶/۰۴/۲۸ هیات مدیره محترم سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) ناشر پذیرفته شده در بورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع ۳، ۶، ۹ ماهه و سالانه می باشد.

گزارش حاضر بعنوان یکی از گزارشهای هیئت مدیره، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریانهای نقدی شرکت برای تشریح اهداف و راهبردهای خود در جهت دستیابی به آن اهداف به عنوان مکمل و متمم صورتهای مالی ارائه می نماید.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام) طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است.

ردیف	اعضاء هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت
۱	شرکت پتروشیمی غدیر	آقای فرهاد رضانژاد	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف
۲	شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای محمد جواد بدری	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل
۳	شرکت نفت ایرانول	آقای حسین رفیق دوست	عضو هیئت مدیره - موظف
۴	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	آقای مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف
۵	شرکت ارزش آفرینان تجارت صبا	آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۱- ماهیت کسب و کار:

شرکت پتروشیمی فن آوران در تاریخ ۱۳۷۷/۲/۸ بصورت شرکت سهامی عام تأسیس شده و طی شماره ۱۳۹۶۰۲ مورخ ۱۳۷۷/۲/۷ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. این شرکت به موجب نامه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۱۰ سازمان بورس و اوراق بهادار در سازمان یادشده پذیرفته شده و در حال حاضر سهام آن از طریق تابلو اصلی بازار اول سازمان بورس و اوراق بهادار تهران معامله می شود. شرکت پتروشیمی فن آوران واحد تجاری فرعی شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) است. شرکت مذکور از گروه شرکتهای سازمان تامین اجتماعی می باشد.

۱-۱- موضوع فعالیت شرکت

موضوع فعالیت شرکت ، به موجب مفاد ماده ۲ اساسنامه عمدتاً عبارتست از: احداث ، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید ، بازاریابی ، فروش ، صدور محصولات پتروشیمی ، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده های فرعی و مشتقات ذیربط آنها و انجام کلیه فعالیتهای تولیدی و صنعتی ، بازرگانی ، فنی و مهندسی که بطور مستقیم و یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد با رعایت قوانین و مقررات مربوطه .

به موجب پروانه بهره برداری شماره ۱۶۶۵۲-۰۶ مورخ ۱۳۸۴/۱۱/۱۶ و ۱۵۶۳۸-۰۶ مورخ ۱۳۸۵/۸/۱ که توسط وزارت صنایع و معادن صادر شده بهره برداری از واحدهای تولیدی شرکت به شرح زیر آغاز شده است:

نام واحد	تاریخ بهره برداری طبق پروانه	ظرفیت اسمی (تن)	تاریخ بهره برداری رسمی
متانول	۱۳۸۴/۱۱/۱۶	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۸۳/۳/۳۱
اسید استیک	۱۳۸۵/۸/۱	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۸۵/۹/۱
منواکسید کربن	۱۳۸۵/۸/۱	۱۴۰,۰۰۰	۱۳۸۵/۵/۱

۱-۲- قوانین مقررات و سایر عوامل برون سازمانی

- مهمترین قوانین ، مقررات و سایر عوامل برون سازمانی حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از :
- اساسنامه
 - قانون تجارت
 - قوانین و مقررات مربوط به بازار اوراق بهادار
 - قانون مالیاتهای مستقیم
 - قانون کار و مالیاتهای ارزش افزوده و تامین اجتماعی
 - سایر قوانین مرتبط (اعم از قوانین برنامه های توسعه اقتصادی ، اجتماعی و فرهنگی کشور ، قوانین بودجه ای کشور و سایر قوانین مرتبط با حوزه فعالیت
 - مصوبات مجامع عمومی و فوق العاده و الحاقیه ها و دستورالعملهای اجرایی ابلاغی
 - مصوبات هیئت مدیره
 - آئین نامه های اجرایی و اداری داخلی شرکت

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۳-۱- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۱۰,۰۰۰ سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) بوده که طی دو مرحله به شرح زیر به مبلغ ۳۰,۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۳۰,۹۵۰ میلیون سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است. مبالغ به میلیون ریال

تغییرات سرمایه شرکت		
محل افزایش سرمایه	مبلغ سرمایه جدید	تاریخ افزایش سرمایه
آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران	۹۵۰,۰۰۰	۱۳۸۳/۰۴/۲۷
	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۱۴۰۱/۰۴/۲۸

توضیح اینکه : سازمان بورس و اوراق بهادار طی مجوز شماره ۱۳۴-۱۳۴/۷۸۱۷۸۱-۰۴ مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۲۶ برگزاری مجمع عمومی فوق العاده را با دستور جلسه افزایش سرمایه از مبلغ ۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال به مبلغ ۴۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل مطالبات حال شده و آورده نقدی به منظور اصلاح ساختار مالی و بهبود نسبت‌های اهرمی تأیید نمود . متعاقباً مجمع عمومی فوق العاده در روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۰ تشکیل و افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال به مبلغ ۳۰,۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل آورده نقدی و مطالبات سهامداران مورد تصویب قرار گرفت . سرانجام در تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۸ مجوز افزایش سرمایه توسط اداره ثبت شرکتها و موسسات تجاری صنعتی تهران صادر و به تعداد سهام قبلی سهامداران شرکت اضافه گردید .

سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان آذر ماه سالهای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به شرح جدول ذیل میباشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۱/۰۹/۳۰		۱۴۰۰/۰۹/۳۰	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱۵,۵۹۲,۶۴۶,۲۶۵	۵۰/۳۸	۳۵۵,۰۰۸,۸۵۸	۳۷/۳۷
۲	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	۵,۳۶۳,۸۶۸,۲۰۰	۱۷/۳۳	۹۶,۵۰۲,۰۰۰	۱۰/۱۶
۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۴,۷۷۳,۴۶۲,۱۵۲	۱۵/۴۲	۱۴۸,۱۰۰,۰۰۰	۱۵/۵۹
۴	شرکت گروه مدیریت ارزش سرمایه صندوق ب.کشوری (سهامی خاص)	۵۶,۴۳۰,۸۷۵	۰/۱۸	۵۶,۴۳۰,۸۷۵	۵/۹۴
۵	شرکت سرمایه گذاری خوارزمی (سهامی عام)	۶۴۲,۹۱۹,۲۵۷	۲/۰۸	۲۰,۵۷۰,۲۵۹	۲/۱۶
۶	سید (شرک ۴۱) (۶۶۰۴۱) (شرک ۳۰۶۳۰) شرکت سهامی بیمه PRX	۴۷۶,۷۱۰,۷۵۷	۱/۵۴	۴,۷۱۷,۴۲۴	۰/۵۰
۷	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده	۴۲۲,۰۲۶,۷۷۱	۱/۳۶	۱۳,۸۹۸,۱۴۰	۱/۴۶
۸	شرکت سرمایه گذاری ملی ایران (سهامی عام)	۳۲۳,۸۵۷,۳۴۷	۱/۰۵	۰	۰
۹	سایر	۳,۲۹۸,۰۷۸,۳۷۶	۱۰/۶۶	۲۵۴,۷۷۲,۴۴۴	۲۶/۸۲
	جمع	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۴-۱- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره:

نام و نام خانوادگی (نماینده شخص حقوقی)	سمت	تحصیلات	سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	وضعیت وابستگی به سهامداران	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها
فرهاد رضائزاد	رئیس هیئت مدیره	لیسانس مهندسی مکانیک	دارای سوابق اجرایی از سال ۱۳۷۲ تا کنون در شرکتهای مختلف از جمله معاون MC و مدیریت در پروژه های شرکت مهندسین مشاور بینا - قائم مقام مدیر عامل شرکت بیدبلند سپهر بین سالهای ۸۹ لغایت ۹۴- رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گجساران از ۹۵ تا پایان ۱۴۰۰- معاونت پروژه ها از ابتدای ۹۵ تا پایان ۹۷ و مدیر پروژه جمع آوری گازهای مشعل از ابتدای ۹۸ تا کنون در شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس	۱۴۰۱/۱۰/۱۰	شرکت پتروشیمی غدیر	ندارد
آقای محمد جواد بدری	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	لیسانس مهندسی شیمی	دارای حداقل ۲۰ سال سابقه در شرکتهای پتروشیمی آبادان و پتروشیمی فن آوران - مهم مسئولیتها: بین سالهای ۹۱ تا ۹۳ رئیس مجتمع پتروشیمی خراسان- سالهای ۹۵ تا ۹۷ رئیس مجتمع پتروشیمی فن آوران	۱۳۹۷/۱۱/۳۰	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نونین	ندارد
آقای حسین رفیق دوست	عضو هیئت مدیره- موظف	فوق لیسانس مدیریت اجرایی	بیش از ۲۱ سال سابقه کاری در شرکتهای پتروشیمی های فن آوران، امیرکبیر، بندر امام، اراک، شیراز و مسجد سلیمان. معاون امور شرکتهای در پتروشیمی فن آوران، معاون عملیات و تولید و مدیر راه اندازی پتروشیمی مسجد سلیمان، مدیر عامل شرکت اوره و آمونیاک پارسوماش مسجد سلیمان، مدیر خدمات فنی و معاون مجتمع و مدیر تعمیرات پتروشیمی فن آوران و	۱۴۰۱/۰۲/۱۷	شرکت نفت ایرانول	ندارد
آقای مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی مکانیک	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از سال ۷۱ تا ۸۵ در شرکتهای پلی اکریل ایران، پتروشیمی های بندر امام، اراک، تبریز و از سال ۸۵ تا کنون در پتروشیمی اروند به ترتیب: مسئول فیزیک بهداشت هسته ای، دبیر کمیته فنی و بازرگانی، دبیر کمیسیون مناقصات، مدیر پروژه ساخت برجهای خنک کننده، رئیس اداره بازرسی فنی، رئیس اداره مهندسی	۱۴۰۱/۰۶/۱۹	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	ندارد
محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	دکتری مدیریت دولتی	نماینده مردم مردم سفر و بنانه در دوره های نهم و دهم مجلس، رئیس دانشگاه فنی و حرفه ای سنندج، رئیس دانشگاه فنی حرفه ای سنندج، مشاور رئیس مرکز توسعه مدیران وزارت نفت، ...	۹۹/۱۰/۱۵	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	ندارد

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۲- وضعیت عملکرد، سود آوری و رتبه بندی شرکت :

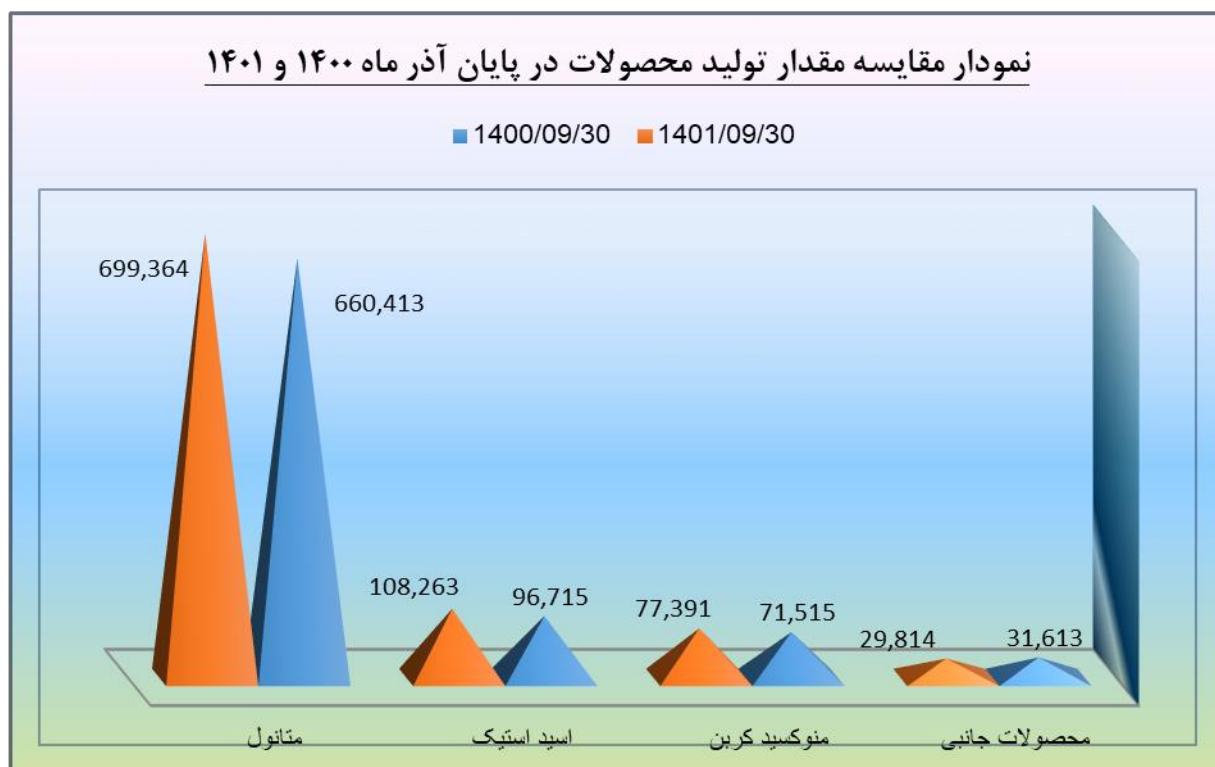
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت

طبق آمار موجود منتشر شده در نشریه آرگوس، در سال ۲۰۲۲ ظرفیت اسمی تولید متانول جهان در حدود ۱۷۵ میلیون تن می باشد. در شرایط فعلی کشور توان اسمی تولید متانول در حدود ۱۴ میلیون تن است که ۸ درصد کل ظرفیت اسمی متانول جهان را دارا می باشد. شرکت پتروشیمی فن آوران با ظرفیت اسمی یک میلیون تن تولید متانول در سال، ۷ درصد کل ظرفیت اسمی متانول ایران و در حدود ۰/۶ درصد متانول جهان را به خود اختصاص داده است. همچنین این شرکت تنها تولیدکننده محصول اسید استیک در کشور می باشد.

۲-۲- ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات اصلی در پایان آذر ماه سال ۱۴۰۱ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

الف - مقدار تولید

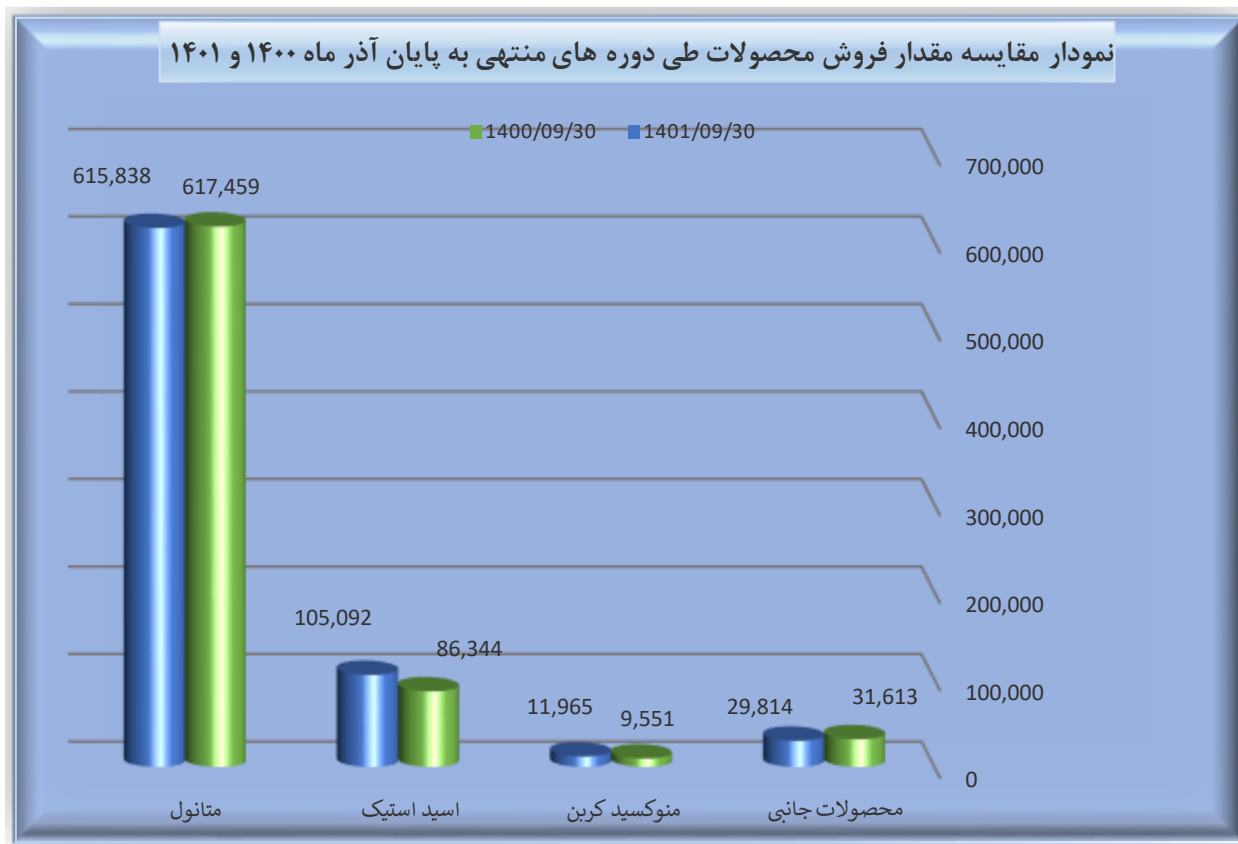
نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۱/۰۹/۳۰	۱۴۰۰/۰۹/۳۰
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۶۶۰,۴۱۳	۶۹۹,۳۶۴
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۹۶,۷۱۵	۱۰۸,۲۶۳
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۷۱,۵۱۵	۷۷,۳۹۱
محصولات جانبی	تن	۰	۳۱,۶۱۳	۲۹,۸۱۴
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۸۶۰,۲۵۶	۹۱۴,۸۳۲



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

ب - مقدار فروش

فروش واقعی		واحد	نام محصول
۱۴۰۰/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۰۹/۳۰		
۶۱۵,۸۳۸	۶۱۷,۴۵۹	تن	متانول
۱۰۵,۰۹۲	۸۶,۳۴۴	تن	اسید استیک
۱۱,۹۶۵	۹,۵۵۱	تن	منواکسید کربن
۲۹,۸۱۴	۳۱,۶۱۳	تن	محصولات جانبی
۷۶۲,۷۰۹	۷۴۴,۹۶۷		جمع



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

- تفکیک فروش داخلی و صادرات

تفکیک مقدار و مبلغ فروش داخلی و صادراتی محصولات شرکت در دوره مالی منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱ بشرح جدول ذیل می باشد:

جمع		صادراتی		داخلی		شرح
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	
۴۶,۶۵۹,۶۹۶	۶۱۷,۴۵۹	۳۳,۴۵۲,۹۰۹	۴۴۲,۸۰۴	۱۳,۲۰۶,۷۸۷	۱۷۴,۶۵۵	متانول
۱۱,۶۵۶,۲۱۶	۸۶,۳۴۴	۱,۴۲۰,۸۷۹	۹,۵۵۵	۱۰,۲۳۵,۳۳۶	۷۶,۷۸۹	اسید استیک
۱,۱۴۶,۴۰۵	۹,۵۵۱	۰	۰	۱,۱۴۶,۴۰۵	۹,۵۵۱	منواکسید کربن
۵۹,۴۶۲,۳۱۷	۷۱۳,۳۵۴	۳۴,۸۷۳,۷۸۸	۴۵۲,۳۵۹	۲۴,۵۸۸,۵۲۸	۲۶۰,۹۹۵	جمع فروش محصول اصلی
						اضافه میشود:
۲۵۸,۷۱۸	۳۱,۶۱۳	۰	۰	۲۵۸,۷۱۸	۳۱,۶۱۳	محصولات جانبی (هیدروژن و LOS)
۵۹,۷۲۱,۰۳۵	۷۴۴,۹۶۷	۳۴,۸۷۳,۷۸۸	۴۵۲,۳۵۹	۲۴,۸۴۷,۲۴۶	۲۹۲,۶۰۸	جمع کل فروش

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

د- نرخهای فروش محصولات اصلی در پایان آذر ماه ۱۴۰۱

نوع محصول	شرح	مقدار- تن	نرخ متوسط هر کیلو- ریال	مبلغ - میلیون ریال
متانول	داخلی	۱۷۴,۶۵۵	۷۵,۶۱۶	۱۳,۲۰۶,۷۸۷
	صادرات	۴۴۲,۸۰۴	۷۵,۵۴۸	۳۳,۴۵۲,۹۰۹
جمع فروش متانول		۶۱۷,۴۵۹	۷۵,۵۶۷	۴۶,۶۵۹,۶۹۶
اسید استیک	داخلی	۷۶,۷۸۹	۱۳۳,۲۹۱	۱۰,۲۳۵,۳۳۷
	صادرات	۹,۵۵۵	۱۴۸,۷۰۶	۱,۴۲۰,۸۷۹
جمع فروش اسید استیک		۸۶,۳۴۴	۱۳۴,۹۹۷	۱۱,۶۵۶,۲۱۶
منوکسید کربن	داخلی	۹,۵۵۱	۱۲۰,۰۳۰	۱,۱۴۶,۴۰۵
	صادرات	۰	۰	۰
جمع فروش منوکسید کربن		۹,۵۵۱	۱۲۰,۰۳۰	۱,۱۴۶,۴۰۵
جمع کل فروش محصولات اصلی		۷۱۳,۳۵۴	۸۳,۳۵۶	۵۹,۴۶۲,۳۱۷

ه- وضعیت سود آوری شرکت در ۵ سال اخیر:

۹۸/۱۲/۲۹	۹۹/۱۲/۳۰	۹۹/۰۹/۳۰	۱۴۰۰/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۰۹/۳۰	
۲۹,۱۴۵,۸۹۷	۵۵,۲۰۹,۹۴۱	۳۳,۲۰۹,۰۵۰	۶۹,۹۳۷,۷۳۸	۵۹,۷۲۱,۰۳۵	فروش
(۱۳,۱۷۱,۰۶۱)	(۲۳,۸۲۰,۳۹۹)	(۱۴,۸۰۰,۸۸۰)	(۳۲,۳۶۶,۶۲۶)	(۴۵,۴۳۳,۷۹۸)	بهای تمام شده کالای فروش رفته
۱۵,۹۷۴,۸۳۶	۳۱,۳۸۹,۵۴۲	۱۸,۴۰۸,۱۷۰	۳۷,۵۷۱,۱۱۲	۱۴,۲۸۷,۲۳۷	سود ناخالص
۱۴,۰۶۹,۸۶۹	۲۶,۰۰۷,۳۴۸	۱۶,۴۷۷,۴۹۴	۳۳,۸۵۴,۶۳۶	۹,۸۷۱,۷۹۷	سود عملیاتی
۱۶,۰۵۲,۸۸۳	۶۱,۱۷۵,۶۵۸	۶۵,۳۶۰,۱۳۳	۲۴,۳۲۲,۵۲۷	۱۰,۶۶۶,۸۹۹	سود خالص
۱۶,۸۹۸	۶۴,۴۱۳	۶۸,۸۰۰	۲۵,۶۱۰	۳۴۵	سود هر سهم- ریال

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

و- راندمان تولید (مقدار تولید به ظرفیت اسمی) محصولات و مقایسه ۵ ساله گذشته آنها:

محصول	۱۴۰۱/۰۹/۳۰	۱۴۰۰/۰۹/۳۰	۹۹/۰۹/۳۰	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۹۸/۱۲/۲۹
متانول	66%	۷۰%	۷۳%	۹۶%	۹۷%
اسید استیک	64%	۷۲%	۷۲%	۹۹%	۶۶%
منوکسید کربن	۵۱%	۵۵%	۵۶%	۷۷%	۵۵%

ز- فروش های داخلی انجام شده محصولات متانول و اسید استیک

مبالغ به میلیون ریال

محصول	خریدار	۱۴۰۱/۰۹/۳۰			۱۴۰۰/۰۹/۳۰		
		مقدار - تن	مبلغ	میانگین قیمت هر کیلو- ریال	مقدار - تن	مبلغ	میانگین قیمت هر کیلو- ریال
متانول	بورس	۲۰,۰۴۰	۱,۳۴۹,۲۵۷	۶۷,۳۲۹	۴,۰۴۲	۳۳۷,۱۳۷	۸۳,۴۱۱
	با مجوز				۵۹۸	۳۷,۸۵۰	۶۳,۳۰۶
	بندر امام	۱۲۸,۰۹۵	۱۰,۰۶۲,۲۶۸	۷۸,۵۵۳	۱۲۹,۶۸۵	۱۰,۱۱۰,۱۹۶	۷۷,۹۶۰
	شیمی بافت	۱۹,۶۲۴	۱,۳۲۳,۸۴۶	۶۷,۴۶۱	۲۰,۹۲۵	۱,۳۶۵,۸۸۶	۶۵,۲۷۵
	نخل آسماری	۶,۸۹۶	۴۷۱,۴۱۶	۶۸,۳۵۶	۱۰,۹۳۳	۷۰۲,۹۹۴	۶۴,۳۰۰
	پژوهش و فن آوری				۵۱	۳,۰۰۹	۵۹,۴۵۵
	جمع	۱۷۴,۶۵۵	۱۳,۲۰۶,۷۸۷	۷۵,۶۱۶	۱۶۶,۲۳۴	۱۲,۵۵۷,۰۷۲	۷۵,۵۳۹
اسید استیک	بورس	۴۶,۸۷۴	۶,۳۳۰,۷۹۸	۱۳۵,۰۶۰	۲۶,۴۸۵	۵,۵۴۸,۹۲۱	۲۰۹,۵۱۵
	با مجوز				۹,۲۲۳	۱,۹۰۳,۸۳۷	۲۰۶,۴۲۳
	تند گوینان	۲۹,۹۱۵	۳,۹۰۴,۵۳۹	۱۳۰,۵۲۰	۲۳,۷۶۴	۵,۵۹۷,۴۴۶	۲۳۵,۵۴۰
	جمع	۷۶,۷۸۹	۱۰,۲۳۵,۳۳۷	۱۳۳,۲۹۱	۵۹,۴۷۲	۱۳,۰۵۰,۲۰۴	۲۱۹,۴۳۵
	جمع کل	۲۵۱,۴۴۴	۲۳,۴۴۲,۱۲۴	۹۳,۲۳۰	۲۲۵,۷۰۵	۲۵,۶۰۷,۲۷۶	۱۱۳,۴۵۵

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

آمار فروش محصولات

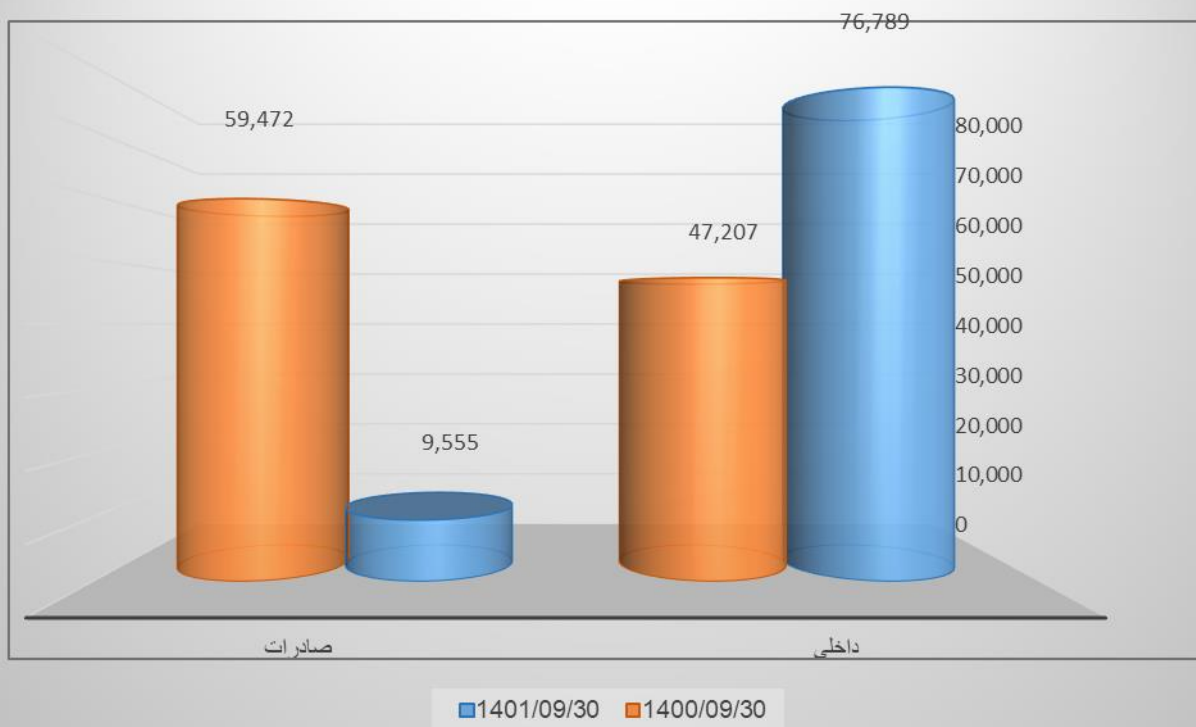
مقدار فروش :

واحد: تن

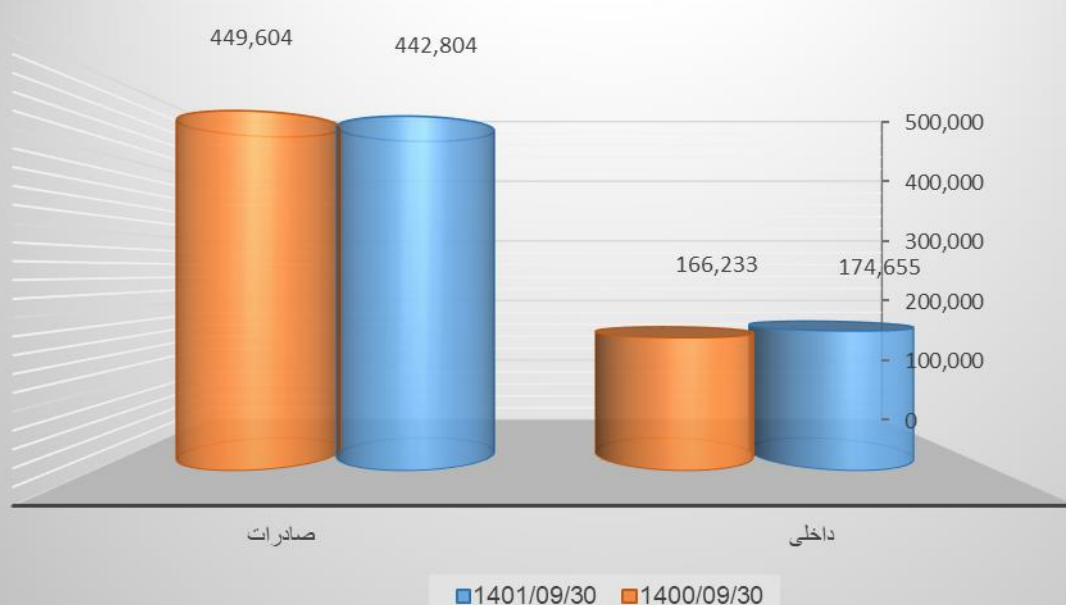
نرخ رشد	فروش داخل تا ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	فروش داخل تا ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	نرخ رشد	صادرات تا ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	صادرات تا ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	نام محصول
۵	۱۶۶,۲۳۳	۱۷۴,۶۵۵	(۱/۵)	۴۴۹,۶۰۴	۴۴۲,۸۰۴	متانول
۲۹	۵۹,۴۷۲	۷۶,۷۸۹	(۷۹)	۴۵,۶۲۰	۹,۵۵۵	اسید استیک
(۲۰)	۱۱,۹۶۵	۹,۵۵۱	.	.	.	منواکسیدکربن
۶	۲۹,۸۱۴	۳۱,۶۱۳	.	.	.	هیدروژن
۹	۲۶۷,۴۸۵	۲۹۲,۶۰۸	(۸/۶)	۴۹۵,۲۲۴	۴۵۲,۳۵۹	جمع کل

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

مقایسه مقدار فروش محصول استیک به تفکیک دوره های ۹ ماهه سالهای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱



مقایسه مقدار فروش محصول متانول به تفکیک دوره های ۹ ماهه سالهای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱



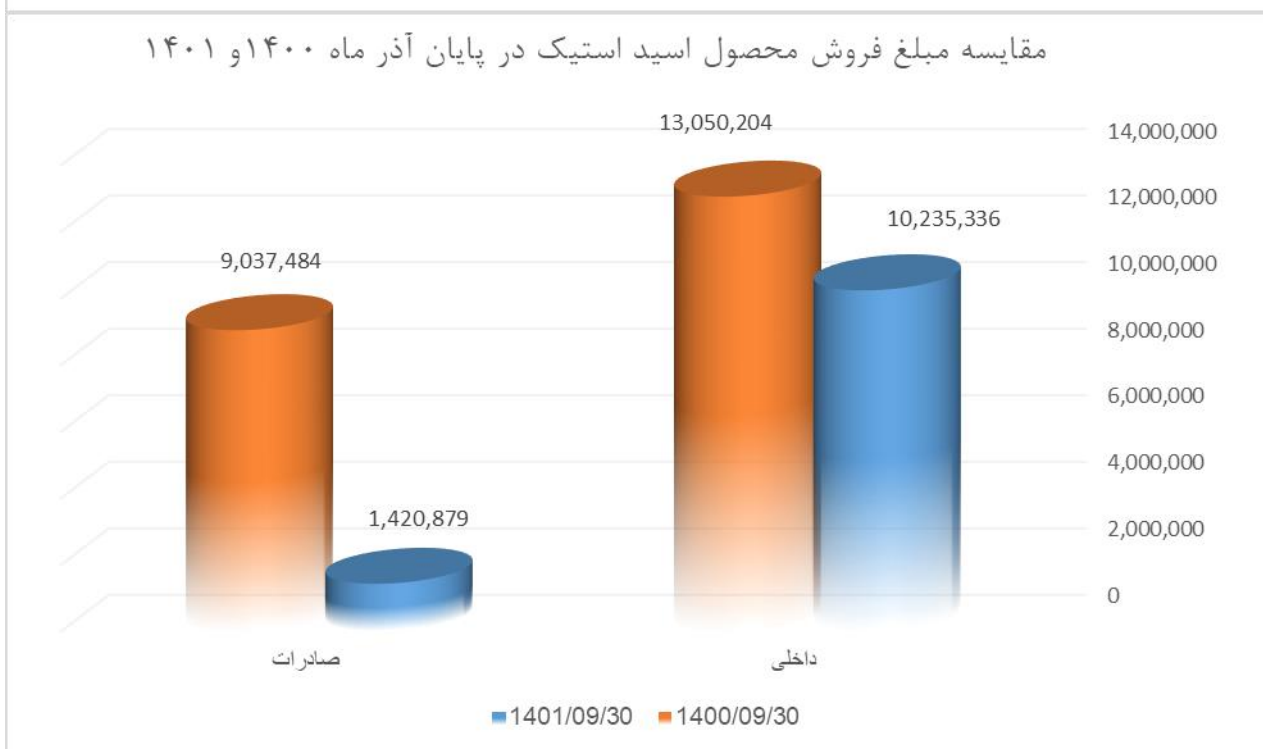
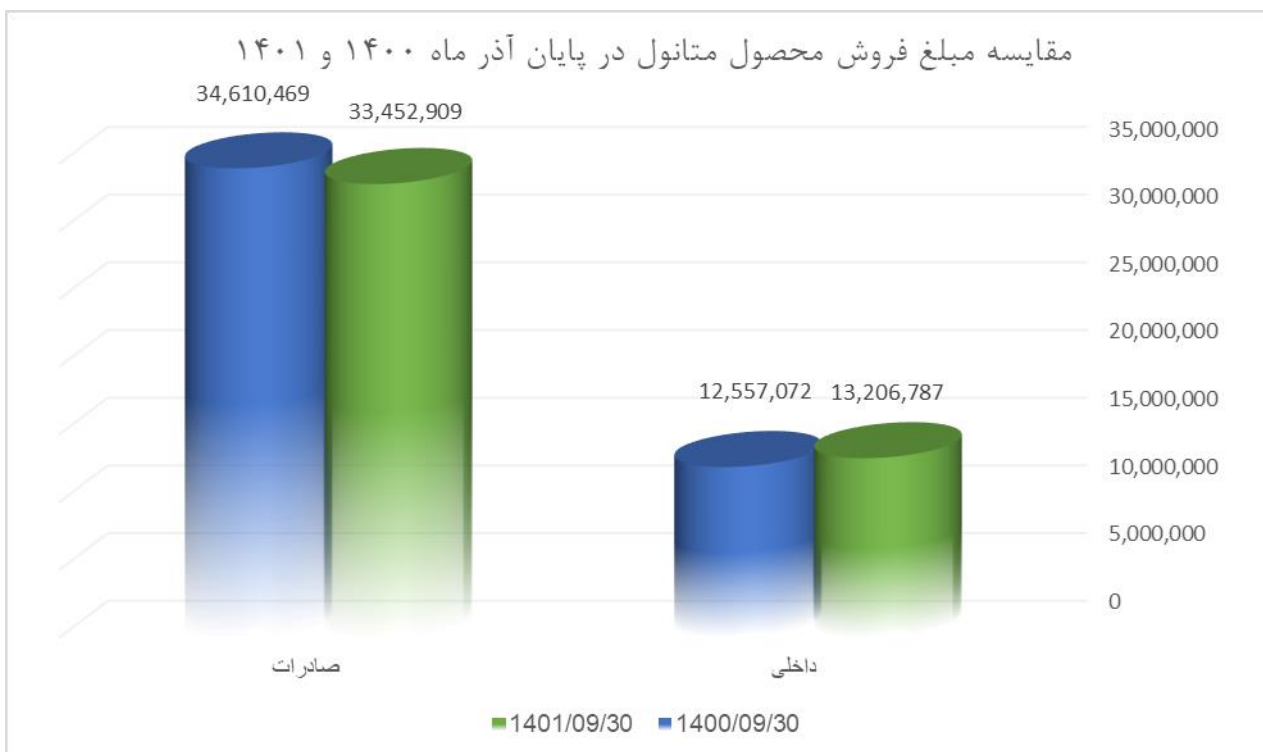
شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

مبلغ فروش :

واحد: میلیون ریال

نرخ رشد	فروش داخل تا ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	فروش داخل تا ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	نرخ رشد	صادرات تا ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	صادرات تا ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	نام محصول
۵	۱۲,۵۵۷,۰۷۲	۱۳,۲۰۶,۷۸۷	(۳/۳)	۳۴,۶۱۰,۴۶۹	۳۳,۴۵۲,۹۰۹	متانول
(۲۱/۵)	۱۳,۰۵۰,۲۰۴	۱۰,۲۳۵,۳۳۶	(۸۴)	۹,۰۳۷,۴۸۴	۱,۴۲۰,۸۷۹	اسید استیک
۱۵۴	۴۵۱,۰۰۴	۱,۱۴۶,۴۰۵	۰	۰	۰	منواکسیدکربن
۱۱/۷	۲۳۱,۵۰۵	۲۵۸,۷۱۸	۰	۰	۰	هیدروژن
(۵/۵)	۲۶,۲۸۹,۷۸۵	۲۴,۸۴۷,۲۴۶	(۲۰)	۴۳,۶۴۷,۹۵۳	۳۴,۸۷۳,۷۸۸	جمع کل

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱



با توجه به جداول فوق و نمودارهای ارائه شده ، در پایان دوره جاری نسبت به دوره مشابه سال قبل سود ناخالص حدودا ۶۲ درصد و سود خالص ۵۶ درصد کاهش یافته است که عمده ترین علل آن افزایش در نرخ گاز طبیعی و حاملهای انرژی بوده که موجب افزایش ۴۰ درصدی در بهای تمام شده کالای فروش رفته شده است.

شایان ذکر است با کاهش ۲ درصدی در مقدار فروش ، مبلغ آن حدودا ۱۵ درصد کاهش داشته است که عمدتین علت آن کاهش در نرخ فروش محصول می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

مبالغ: میلیون ریال

ح- آمار خرید و مصرف مواد اولیه عمده:

۱۴۰۰/۰۹/۳۰		۱۴۰۱/۰۹/۳۰		واحد	مواد اولیه مصرفی
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار		
۲۴,۵۱۴,۴۶۰	۵۶۶,۳۳۹	۲۸,۷۰۳,۴۴۸	۵۶۰,۲۰۰	هزار متر مکعب	گاز طبیعی
۹۰۳,۶۷۲	۱۰,۱۲۱	۴۲۶,۸۸۳	۴,۴۷۶	تن	گاز اتان
۴۸۱,۴۷۵	۱۲۹,۴۰۳	۵۶۴,۶۷۰	۱۱۹,۲۹۰	تن	گاز دی اکسید کربن
۲,۲۷۷,۹۹۰	۵۸,۵۱۸	۲,۸۸۵,۸۴۷	۵۲,۱۸۳	تن	متانول
۳,۴۹۳,۱۵۵	۶۵,۴۲۶	۴,۸۷۳,۰۶۵	۶۱,۹۶۴	تن	منوکسید کربن

ت- نسبتهای مالی:

۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۰۹/۳۰	عنوان نسبت	شرح نسبت
۰/۹۶	۲/۶۷	۱/۵۳	۱/۲۶	جاری	نقدینگی
۰/۷۸	۲/۴۶	۱/۳۸	۱/۱۵	آنی	
۰/۵۱	۰/۷۷	۰/۸۰	۰/۸۵	دارایی جاری	
۰/۵۳	۰/۲۹	۰/۵۳	۰/۶۹	بدهی	اهرمی
۱/۱۵	۰/۴۱	%۱۱۴	%۲۱۸	بدهی به حقوق صاحبان سهام	
۰/۴۷	۰/۷۱	۰/۴۷	۰/۳۱	نسبت مالکانه	
۹/۶۴	۲۲/۸۱	۷/۷۱	۲/۱۶	پوشش بهره	سودآوری
۰/۵۵	۰/۵۷	۰/۳۷	۰/۲۴	سود ناویژه به فروش	
۰/۵۵	۱/۱۱	۰/۲۲	۰/۱۸	بازده فروش	
۰/۴۰	۰/۶۷	۰/۱۸	۰/۰۷	بازده دارایی	
۰/۸۵	۰/۹۵	۰/۳۸	۰/۲۲	بازده حقوق صاحبان سهام	
۰/۴۵	۰/۴۳	۰/۶۳	۰/۷۶	قیمت تمام شده به فروش	
۲/۱۵	۱/۴۱	۲/۱۴	۳/۱۸	سودمندی وام	فعالیت
۰/۷۲	۰/۶۱	۰/۸۲	۰/۳۹	گردش داراییها	
۹/۸۸	۶/۵۴	۹/۵۱	۵/۲۰	گردش موجودی مواد و کالا	
۳۹/۲۷	۸۷/۹۶	۸۹/۱۳	۵۹/۲۰	گردش داراییهای ثابت	
۳/۲۶	۴/۰۴	۶/۹۹	۱/۱۱	گردش بدهکاران	
۱۱۰/۹۲	۷۴/۹۳	۵۲/۶۱	۱۵۵/۷۶	دوره متوسط وصول طلب	

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۳- اطلاعات و آمار بازارهای جهانی متانول:

مقادیر هزار تن

۳-۱- حجم کل تقاضای متانول دنیا، هند و چین

۲۰۲۳	۲۰۲۲	۲۰۲۱	سال	
			داده	مصرف
۱۲۶,۰۳۶	۱۲۱,۲۶۴	۱۱۷,۴۷۰	دنیا	مصرف
۸۷,۲۴۵	۸۳,۶۰۲	۸۱,۶۴۷	چین	مصرف
۲,۷۲۰	۲,۵۳۹	۲,۳۹۰	هند	مصرف

مقادیر هزار تن

۳-۲- جدول طرحهای توسعه ای در سطح جهانی از ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۲

جمع	۲۰۲۳	۲۰۲۲	۲۰۲۱	۲۰۲۰	۲۰۱۹	کشور	
						سال	کشور
۳,۴۱۵	۱۱۵	۸۰۰	۱,۲۴۰	۱۴۰	۱,۱۲۰	آمریکای شمالی	
۱,۶۵۰	۰	۳۹۰	۵۱۰	۱۶۰	۵۹۰	آمریکای جنوبی	
۱,۸۰۰	۸۰۰	۱۵۰	۲۲۰	۱۵۰	۴۸۰	روسیه	
۱۰,۶۰۰	۱,۸۰۰	۱,۰۵۰	۲,۵۷۵	۲,۵۷۵	۲,۶۰۰	ایران	
۱۳,۰۱۵	۶۰۰	۳,۵۵۵	۳,۶۲۰	۱,۸۶۵	۳,۳۷۵	چین	
۳۰,۴۸۰	۳,۳۱۵	۵,۹۴۵	۸,۱۶۵	۴,۸۹۰	۸,۱۶۵	جمع	

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۴- ریسکهای حاکم بر بازارها:

۴-۱- ورود ظرفیتهای جدید به بازار

نظر به تقاضای رو به گسترش متانول در سطح دنیا، طرحهای توسعه ای روز به روز در حال گسترش هستند. براساس گزارش آرگوس پیش بینی می شود طی دوره ۲۰۲۰-۲۰۲۳ ظرفیت عرضه متانول در سطح جهان بمیزان ۱۷,۰۰۰,۰۰۰ تن افزایش یابد که در این میان بیش از ۸,۰۰۰,۰۰۰ تن آن از طریق تولید کنندگان چینی و مابقی توسط سایر شرکتهای به بازار عرضه گردد. با توجه به طرحهای برنامه ریزی شده قطعی پیش رو جهت ورود به ظرفیتهای تولید در سالیان پیش رو، شدت رقابت در بازارهای هدف تشدید و سهم بازار با توجه به قدرت رقابت و انعطاف پذیری تولید کنندگان قبلی و جدید تغییر خواهد کرد. در این میان اتکاء به ظرفیتهای تولید قبلی ریسک فعالیت در بازار را افزایش داده و لزوم اتخاذ تدابیر کارساز برای رد اثرات این پدیده را بیش از پیش نمایان می نماید.

۴-۲- توسعه بازارهای هدف جدید

منتج از سیاستهای تحمیلی در عرصه بین المللی به ایران و طرفهای تجاری این کشور قدرت حضور و کشف بازارهای جدید با توجه به تحریمهای برقرار شده نسبت به دیگر رقبای بین المللی در عرصه تولید کنندگان و یا محصولات صنایع پایین دست بشدت تقلیل می یابد.

۴-۳- مبادلات ارزی (عدم امکان یا تاخیر در وصول مطالبات و حضور واسطه های مطمئن و غیر قابل دسترس در جریان مبادلات مالی بین المللی)

نظر به عدم تمکین بانکهای بین المللی به همکاری با شرکتهای ایرانی قبل از برجام و حل نشدن کامل مشکلات در دوران پسا برجام و ناچار وصول مطالبات از مبادی غیر بانکی که با ریسک بالاتری همراه است صورت می گیرد. راهکار مناسب فعلی استقرار درگاههای متعلق به این شرکت و یا به نمایندگی از تولید کنندگان صادرات محور ایرانی در بازارهای هدف در قالب شخصیت حقوقی پس از تایید ارکان شرکتهای تولید و صادر کننده ضمن ثبت رسمی در مقاصد صادراتی پیشنهاد می گردد.

۴-۴- بانکی (محدودیت استفاده از ابزارهای رایج بانکی مثل L/C، شبکه مالی سوئیفت، ضمانتنامه های بانکی و ...)

نظر به محدودیت استفاده از ابزارهای بانکی، ریسک ارسال محصولات و وصول مطالبات برای صادر کنندگان بالا رفته و راهکار پیشنهادی فعلی برابر با پیشنهاد مطرح در بند ۲ این گزارش، مبنی بر استفاده از ظرفیت استقرار نمایندگی حقوقی در بازارهای هدف و انجام معاملات از طریق آن پیشنهاد می گردد.

۴-۵- حمل و نقل بین المللی محصولات

پویایی دینامیک و انعطاف پذیری از خصیصه های لازم برای رقابتی شدن و افزایش قدرت انعطاف پذیری در بازار است و دراین راستا از جمله عوامل موثر بر دستیابی به این پویایی بهره گیری از ناوگان حمل و نقل مطمئن و سهل الوصول، قابل توجه است. تاثیرات ناهمگونی حمل و نقل بر قدرت رقابت شرکتهای در کنار محدودیت ذخیره سازی تولیدات در ظرفیتهای موجود ذخیره سازی، از عوامل موثر بر واگذاری عرصه رقابت به رقبا محسوب می گردد که پیشتر مورد تجربه عینی واقع گردیده است. تحمل هزینه های حمل کاذب و سقوط اعتبار شرکتهای تولیدی نزد خریداران محصولات و اضطراب به کاهش ظرفیت تولید بدلیل محدودیتهای ذخیره سازی در شرایط عدم امکان حمل، از جمله پیامدهای وقوع این تهدیدها بشمار می رود که میزان مواجهه شرکت با ریسک را بالا خواهد برد و آنچه که بعنوان پیشنهاد قابل طرح می باشد استفاده از ظرفیت ذخیره سازی محصول در بازارهای هدف بصورت اجاره مخزن، ایجاد شرکتهای بیمه حمل و نقل با سرمایه گذاری تولید کننده بمنظور تامین پوشش بیمه ای حمل و و نیز استفاده از ظرفیتهای کشتیرانی موجود در کشور با رویکرد هم افزایی قابل بررسی است که البته در چنین شرایطی برای یافتن راهکار، نگاه ملی و فراشرکتی باید حاکم گردد چرا که منشاء معضلات منبعث از شرکتهای نبوده و قاعدتا راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفا بر عهده یک شرکت.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۶-۴- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

الف- ریسک نوسانات نرخ بهره: با توجه به اینکه شرکت جهت انجام فعالیت‌های جاری از وام استفاده نموده است لذا نگرانی و ریسک از بابت نوسانات نرخ بهره وجود دارد. لیکن با توجه به سیاست‌های اقتصادی و پولی دولت مبنی بر کاهش نرخ سود سپرده‌ها و تسهیلات بانکی، این ریسک و نگرانی تا حد قابل توجهی کاهش یافته است.

ب- ریسک کیفیت محصولات: در این رابطه بدلیل متعهد بودن شرکت به رعایت استانداردهای بین‌المللی و کنترل کیفیت فرایند تولید در این صنعت نگرانی خاصی به نظر نمی‌رسد.

ج- ریسک نوسانات نرخ ارز: هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات صادراتی شرکت اثر گذار خواهد بود. لذا بمنظور کاهش آثار ناشی از تغییرات نرخ ارز، بخشی از درآمدهای حاصل از فروش صادراتی بصورت ارزی در حساب‌های شرکت نگهداری می‌شود.

د- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی: افزایش هزینه مواد اولیه می‌تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول و کاهش سودآوری شرکت گردد. بمنظور ثبات نرخ خوراک و یوتیلیتی با تامین کنندگان ذیربط قرارداد منعقد شده است اما قیمت مواد اولیه تابع سیاست‌های کلان دولت می‌باشد.

ه- ریسک کاهش قیمت محصولات: کاهش نرخ‌های جهانی محصولات تولیدی شرکت مستقیماً بر سودآوری شرکت تاثیر گذار خواهد بود. بمنظور اطمینان در حفظ حاشیه سود مناسب، فروش‌های صادراتی و داخلی بر اساس گزارشات نشریات معتبر بین‌المللی انجام می‌پذیرد.

و- ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی و یا تغییر مقررات دولتی: هرگونه تغییرات احتمالی بین‌المللی در ارتباط با حمل محصولات یا تغییر مقررات دولتی بر سودآوری شرکت تاثیر مستقیم خواهد داشت. بدیهی است با توجه به سیاست گذاری کلان دولتی اتخاذ اقدامات مربوط به مواجه شدن با تهدیدات بین‌المللی همسو با این سیاست‌ها تنظیم و اقدام می‌شود.

ز- ریسک تجاری: در شرایط فعلی با توجه به توان تولید در داخل و خارج از کشور و بازار جهانی مصرف و تنوع بخشی به مشتریان و ورود به بازارهای جدید، در دستور کار شرکت قرار گرفته است.

ح- اقبال مشتریان به محصولات جایگزین: در شرایط امروز قابل پیش‌بینی نمی‌باشد.

ت- ریسک نقدینگی: با توجه به طرح‌های توسعه و نقدینگی مورد نیاز طرح‌ها پیش‌بینی می‌شود شرکت در سال‌های آینده با کمبود نقدینگی مواجه باشد و با توجه به اهرم مالی خوب، توان استفاده از تسهیلات و اعتبارات بانکی وجود دارد.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۴-۷- تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۱

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۱ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۳۰۵,۰۰۰	۲۹۵,۰۰۰	۲۸۵,۰۰۰	۲۷۵,۰۰۰	۲۶۵,۰۰۰		
۷۳۸	۷۱۷	۶۹۶	۶۷۵	۶۵۴	۴۱.۴۱۶	نرخ گاز طبیعی خوراک (ریال)
۷۰۱	۶۸۰	۶۵۹	۶۳۸	۶۱۸	۴۶.۵۹۳	
۶۶۴	۶۴۳	۶۲۲	۶۰۲	۵۸۱	۵۱.۷۷۰	
۶۲۷	۶۰۶	۵۸۶	۵۶۵	۵۴۴	۵۶.۹۴۷	
۵۹۰	۵۷۰	۵۴۹	۵۲۸	۵۰۷	۶۲.۱۲۴	

۴-۷-۱- نرخ برابری ارز معادل ۲۸۵,۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

۴-۷-۲- نرخ گاز طبیعی معادل ۵۱,۷۷۰ ریال محاسبه شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

۴-۷-۳- میزان تولید و مصرف مواد اولیه بر اساس ظرفیت در دسترس واحد های تولیدی محاسبه گردیده است.

۴-۷-۴- حجم فروش متناسب با میزان تولید برآورد گردیده است.

۴-۷-۵- نرخ انرژی همراه با تورم تعدیل شده و نرخ سرویس های جانبی بر اساس آخرین نرخ های اعلامی بموجب مصوبه شورای رقابت در محاسبات منظور شده است.

۴-۷-۶- نرخ حقوق و دستمزد ۵۷٪ افزایش محاسبه شده است.

۴-۷-۷- نرخ تورم ۴۰٪ محاسبه شده است.

۴-۸- پیش بینی هزینه های عمومی ، اداری و فروش

هزینه های شرکت در سرفصل های فوق برای سال ۱۴۰۱ پیش بینی و در گزارش عملکرد ۹ ماهه منعکس گردیده است . در این خصوص با توجه به تحریم های موجود ، پیش بینی افزایش هزینه حمل محمولات صادراتی برای شش ماهه باقی مانده سال لحاظ گردیده است .

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۹-۴- پیش بینی بهای تمام شده کالای فروش رفته

بموجب مصوبه هیئت وزیران نرخ گاز خوراک طبق نرخ های اعلامی توسط مراجع ذیصلاح و بر مبنای نرخ ارز در هر ماه با استفاده از متوسط نرخ معاملاتی سامانه نیما صورت می پذیرد. پیش بینی نوسانات نرخ ارز و متعاقب آن افزایش نرخ گاز خوراک در پیش بینی هزینه مواد اولیه لحاظ گردیده است.

۱۰-۴- پیش بینی نرخ فروش محصولات

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۱ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۳۰۵,۰۰۰	۲۹۵,۰۰۰	۲۸۵,۰۰۰	۲۷۵,۰۰۰	۲۶۵,۰۰۰		
۵۵۹	۵۴۲	۵۲۵	۵۰۷	۴۹۰	۲۶۴	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۶۱۲	۵۹۳	۵۷۳	۵۵۴	۵۳۵	۲۹۷	
۶۶۴	۶۴۳	۶۲۲	۶۰۲	۵۸۱	۳۳۰	
۷۱۷	۶۹۴	۶۷۱	۶۴۹	۶۲۶	۳۶۳	
۷۶۹	۷۴۵	۷۲۰	۶۹۶	۶۷۲	۳۹۶	

۱-۱۰-۴- نرخ برابری ارز معادل ۲۸۵,۰۰۰ ریال به ازاء هر دلار در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت جدول فوق نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

۲-۱۰-۴- نرخ فروش متانول صادراتی ۳۳۰ دلار به ازاء هر تن در نظر گرفته شده است که نرخ های پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت فوق مورد استفاده قرار گرفته است.

۳-۱۰-۴- میزان تولید و مصرف مواد اولیه بر اساس ظرفیت در دسترس واحد های تولیدی محاسبه گردیده است.

۴-۱۰-۴- حجم فروش متناسب با میزان تولید برآورد گردیده است.

۵-۱۰-۴- نرخ انرژی همراه با تورم تعدیل شده و نرخ سرویسهای جانبی بر اساس آخرین نرخهای اعلامی بموجب مصوبه شورای رقابت در محاسبات منظور شده است.

۶-۱۰-۴- نرخ حقوق و دستمزد ۵۷٪ افزایش محاسبه شده است.

۷-۱۰-۴- نرخ تورم ۴۰٪ محاسبه شده است.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۵- راهکارهای پیشنهادی:

- ۵-۱- توسعه همگام ظرفیتهای تولید
- ۵-۲- تنوع تولیدات و ورود به چرخه تولید صنایع پایین دست
- ۵-۳- توسعه ابزار و سیاستهای مطالعات بازار
- ۵-۴- تحریک قصد خرید مشتریان و ارتقای سطح وفاداری آنها و توسعه سهم بازار ذهنی با ایجاد مزیت‌های رقابتی و تهیه برنامه‌های اجرایی ارائه مزیت و ارزش بیشتر به مشتریان
- ۵-۵- توسعه و برقراری سیستمهای مجازی، حضوری و مکاتبه‌ای ارتباط با مشتریان و حضور فعال در مجامع جهانی و انجمنهای تولید کنندگان متانول جهان و افزایش سطح ارتباطی
- ۵-۶- توجه به زنجیره تامین و ارزیابی و بهینه‌سازی چرخه تامین با همراهی و مساعدت کلیه مراجع حاکمیتی و تهیه الگوی بهینه تولید و نیز توجه به زنجیره توزیع و طراحی الگوی بهینه حمل و نقل بمنظور حداکثر سازی بازده حمل و نقل محصولات با رویکرد خلق ارزش برای تامین کنندگان، خود و توزیع کنندگان و درنهایت مشتریان
- ۵-۷- تعامل با شرکتهای همکار داخلی با هدف هم افزایی و افزایش قدرت انعطاف و استفاده از ظرفیتهای یکدیگر
- ۵-۸- هماهنگی کامل تولید کنندگان داخلی در رابطه با خوراک
- ۵-۹- ایجاد کنسرسیوم جهت فروش یا حداقل قیمت گذاری متانول صادراتی
- ۵-۱۰- ایجاد یک شرکت کشتیرانی با مالکیت تولید کنندگان متانول
- ۵-۱۱- ایجاد یک شبکه تحلیل بازار و بازاریابی شرکت‌ها
- ۵-۱۲- ایجاد یک شبکه اطلاعاتی و مهندسی جهت لیسانس متانول‌های جدید
- ۵-۱۳- همکاری شرکت‌ها در حوزه فنی و دستاوردهای تکنولوژیکی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۶- مولفه‌های کلیدی راهبردی:

۶-۱- چشم انداز

پایدار در تولید و سودآوری، تولید سبز و ایمن با مصرف بهینه انرژی

۶-۲- مأموریت

شرکت پتروشیمی فن آوران به عنوان تولید کننده مطرح متانول و اسید استیک با حفظ و توسعه ظرفیت تولید، نقش محوری را در توسعه صنعت پتروشیمی کشور ایفاء می‌کند.

شرکت پتروشیمی فن آوران با تکیه بر نیروی انسانی متخصص و جوان، سیستم‌های مدیریتی نوین، فن آوری پیشرفته و بهره‌وری بالا در جهت دستیابی به حداکثر سود و تحقق انتظارات ذینفعان محصولات خود را در داخل کشور و بازارهای صادراتی عرضه می‌نماید.

۶-۳- اهداف استراتژیک

- تحقق ظرفیت اسمی تولید
- افزایش سود سالانه
- افزایش رضایت کارکنان
- افزایش رضایت مشتریان
- کاهش مصرف حامل های انرژی
- حفظ و ارتقاء ایمنی
- کاهش تاثیرات نا مطلوب زیست محیطی

۶-۴- عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان

- افزایش سطح بیمه های تکمیلی کارکنان رسمی و پیمانکاری
- افزایش بودجه تخصیصی جهت اعطای وام های اضطراری و وام های مددکاری برای کارکنان
- اجرای طرح بازنشستگی برای مشاغل سخت و زیان آور (برای کارکنان دارای شرایط لازم)
- بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان با ارتقای تجهیزات رستوران
- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده ها
- استفاده از بستر مجازی برای پیاده سازی دوره های آموزشی برای خانواده کارکنان و نیز دوره های تخصصی برای کارکنان
- توزیع اقلام بهداشتی میان کارکنان و کنترل علائم بالینی بمنظور شناسایی احتمالی همکاران مبتلا در بدو ورود کارکنان.
- کنترل مراجعین بارگیری محصولات شرکت و تجهیز ایشان به اقلام بهداشتی مورد نیاز همراه با پایش علایم بالینی توسط اداره HSE.
- تخصیص سید حمایتی ارزاق عمومی بصورت دوره ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.
- راه اندازی نرم افزار جدید مالی ، اداری و بازرگانی نماد ایران (حوزه منابع انسانی: بخش پرسنلی ، حقوق و دستمزد)

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

۵-۶- اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

- اجرای طرح جانشین پروری و برگزاری کارگاههای آموزشی مرتبط
- بررسی و پژوهش درخصوص بازنگری ارزیابی عملکرد کارکنان با رویکرد روشهای نوین از قبیل ارزیابی ۳۶۰ درجه
- استفاده از بستر مجازی برای پیاده سازی دوره های آموزشی برای خانواده کارکنان و نیز دوره های تخصصی برای کارکنان
- افزایش ضریب نفوذ آموزش کارکنان نسبت به سال گذشته
- ارتقای سامانه های اطلاعات پرسنلی
- افزایش ساعات آموزشی
- افزایش سرانه آموزش به میزان ۶۶ درصد
- برگزاری ۵۳۰۰ نفر- ساعت آموزش تخصصی

۶-۶- وضعیت تکنولوژی شرکت در صنعت

- همچنین وضعیت تکنولوژی شرکت و مقایسه آن با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان به شرح زیر است:
- اصلی ترین دارندگان لیسانس تولید متانول در جهان شرکتهای لورگی- تاپسو- داوی می باشند.
- واحد متانول از سه بخش عمده : ۱- تولید گاز سنتز ۲- تبدیل گاز سنتز به متانول ۳- خالص سازی متانول تشکیل شده است.
- عمده ترین تفاوت بین روشهای تولید متانول تفاوت در تولید گاز سنتز می باشد که در روش استفاده شده در پتروشیمی فن آوران از لیسانس شرکت تاپسو که از روش تبدیل گاز با بخار آب به گاز سنتز می باشد استفاده می گردد.

۷-۶- اقدامات انجام شده در راستای بهینه سازی مصرف انرژی

اقدامات بهینه سازی مصارف و انرژی

- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱
- بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲
- استفاده از گاز پرچ واحد متانول به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر شرایط فرآیندی
- استفاده از گاز پرچ واحد مونوکسیدکربن به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر شرایط فرآیندی
- انجام ممیزی فنی تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی
- انجام محاسبات خط مبنا برای واحد های متانول ، اسیداستیک و منواکسیدکربن و تحلیل آن
- برقراری ارتباط بین واحد خرید و انرژی
- اخذ مشاور جهت به روز رسانی استاندارد ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- معرفی نفر برتر انرژی و تشویق به صورت پرداخت پاداش
- نصب تلویزیون LCD در اتاق کنترل جهت نمایش مصارف و نتایج شاخص های انرژی به صورت ماهیانه
- کاهش مصرف آب DM با استفاده از برگرداندن کندانس توربین کمپرسور ۳۰۰۱-C در واحد منواکسیدکربن
- کاهش آب DM با استفاده از تغییرات فرآیندی در بخش تقطیر و تبدیل LPS مازاد به آب DM در واحد متانول
- طراحی و نصب مبدل بر روی مسیر CO Recycle
- نصب عایق سرد پلی اورتان بر روی بدنه Cold Box
- رفع نشتی از مبدل E-۳۰۰۲ واحد منواکسیدکربن
- بازرسی معیار مصرف انرژی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

پروژه ها و اهداف بهینه سازی مصارف و انرژی

- بررسی وضعیت عملکرد شبکه آب و بخار شامل تمامی فرآیندها و تجهیزات مربوطه مانند تله بخارها، بازدهی عایق ها و ...
- تزریق هیدروژن مازاد واحد CO به کوره ریفرمر به عنوان سوخت با هدف کاهش مصرف سوخت (گاز طبیعی)
- استفاده از گاز پرچ ارسال به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحد متانول با هدف کاهش مصرف سوخت (گاز طبیعی)
- اجرای طرح میترینگ خوراک و سوخت در پتروشیمی فن آوران
- استقرار استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸

۸-۶- گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت آلاینده های اتمسفریک:

- پایش مستمر آلاینده های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد (در قالب طرح خود اظهاری در پایش) و نیز آزمایشگاه مجتمع و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- تعویض راکتور R-۲۱۰۱ واحد اسید و در نتیجه بهبود شرایط فلرینگ و کاهش آلاینده های خروجی
- تعویض فلر تیپ های واحد اسید و CO در راستای کاهش آلاینده های اتمسفریک
- نصب پنل خورشیدی و تامین برق محوطه کافه کتاب با هدف استفاده از انرژی تجدید پذیر نور خورشید
- تعیین مشاور جهت پروژه بازیابی گاز کربنیک از دودکش های واحد متانول و استفاده در فرایند تولید
- نصب دستگاه تهویه موضعی در کارگاه مونتاژ کاری جهت کنترل ذرات فیوم
- کاهش مصرف سوخت در نتیجه بازیابی گازهای مازاد و استفاده در چرخه سوخت
- استفاده از گاز CO₂ شرکت های پتروشیمی رازی و مارون در تولید متانول و جلوگیری از ونت این گازها
- پایش فلر های مجتمع با CCTV
- ادامه روند استفاده مجدد از گاز هیدروژن ارسال به فلر
- استفاده از گاز منواکسید کربن واحد CO جهت تولید متانول
- استفاده از گاز پرچ (PURGE GAS) در ریفرمرهای واحد متانول و منواکسید کربن به عنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی
- Smoke less نمودن فلرهای مجتمع
- اجرای پروژه سقف Oily Water واحد متانول و منواکسید کربن و ممانعت از انتشار VOC در محیط

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت پساب:

- قطع کامل روان آب های سطحی به سمت خور
- ادامه روند پروژه تزریق گاز کلر بعنوان ضد عفونی کننده به آب کولینگ و حذف آب ژاول
- تعویض پکینگهای کولینگ تاور اسید و CO در راستای جلوگیری از هدر رفت آب
- استفاده از کندانس فرآیندی D-۱۰۰۱ واحد CO و جلوگیری از تخلیه به کانالهای سطحی و خور
- ادامه روند بازیابی پساب فلردرام واحد اسید استیک
- راهبری سیستم پیش تصفیه ، پکیج RO ، پکیج تصفیه فاضلاب بهداشتی گراف و پکیج MBBR و استفاده از آب خروجی جهت آبیاری قطره ای قسمتی از فضای سبز
- اصلاح سیستم پمپاژ پیش تصفیه آب های سطحی جهت ارسال به تصفیه خانه شرکت پتروشیمی فجر
- لایروبی کانال های سطحی و حوضچه های پساب و مدیریت ضایعات تولیدی
- پایش و اندازه گیری آلاینده ها در قالب اجرای طرح خود اظهاری در پایش
- کاهش مصرف آب DM واحد متانول در نتیجه بازچرخانی آب و کندانس های فرآیندی
- پیگیری پروژه نصب بویلر جهت جمع آوری کندانس های فرآیندی

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت پسماند:

- بازیابی LOS (liquid off stream) واحد متانول
- استفاده از کاتالیست هایی با طول عمر بیشتر و کاهش تولید ضایعات کاتالیستی
- جمع آوری و فروش کاتالیست های ضایعاتی در زمان تعمیرات اساسی به منظور بازیافت فلزات سنگین
- ثبت کامل اطلاعات و اخذ مجوزهای انتقال پسماند از طریق سامانه جامع محیط زیست
- تشکیل و برگزاری روتین جلسات کمیته اقلام مازاد و تعیین تکلیف پسماند های تولیدی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

- مدیریت و راهبری سلویج به منظور تفکیک، دسته بندی، دفن اصولی و مدیریت صحیح پسماند های صنعتی مجتمع و نیز توسعه فضای آن به میزان ۱۰۰۰ متر مربع
- اجرای طرح بازیافت با هدف جلوگیری از ورود مواد زائد خطرناک به محیط از جمله تفکیک زائدات شهری در مبدأ و همکاری با شرکتهای بازیافت به این منظور
- استفاده از امکانات و فعالیت شرکت های بازیافت ضایعات صنعتی و غیر صنعتی (بازیافت انواع کاتالیستها ، ضایعات فرآیندی از جمله واکس ، Liquid off Stream واحد اسید استیک
- Up grade نمودن کاتالیست های فرآیندی جهت افزایش راندمان تولید و طول عمر کاتالیست و کاهش تولید ضایعات کاتالیستی
- جمع آوری، حمل و نقل و دفع ایمنی و بهداشتی پسماندها صنعتی و ویژه
- اجرای پروژه نصب اتاقک روغن در راستای مکانیزه نمودن جایگاه های نگهداری روغن با هدف جلوگیری از نشت روغن و کاهش آلودگی های محیط زیستی و حفظ منابع
- ساخت انبار جهت نگهداری پشم شیشه و محصولات آن به همراه نصب فن های تهویه جهت متعادل نمودن هوا
- استفاده از کارتریج های شارژ مجدد سازگار با محیط زیست و برگرداندن کارتریج های مصرفی به چرخه مصرف دوباره و در نتیجه کاهش پسماند و جلوگیری از آلودگی محیط زیست

پدافند غیر عامل :

- برگزاری ۸ مانور عملیاتی جهت تجهیزات حیاتی ، حساس و مهم فرآیندی و همچنین بالا بردن سطح آمادگی نفرات و تجهیزات جهت مقابله با حوادث
- برگزاری ۱۲ مانور مباحثه ای دور میزی جهت آشنایی نفرات با مفاهیم پدافند غیر عامل و مدیریت شرایط اضطراری
- تهیه و تدوین ۱۸ طرح پیش از حادثه (PIP) جهت تجهیزات حیاتی ، حساس و مهم
- بازنگری های آسیب پذیری های مربوط به واحدهای IT، حراست ، متانول ، اسید استیک ، مخازن ، CO و بازرگانی
- تدوین برنامه های پیشنهادی مدیریت شرایط اضطراری در زمینه های آموزش ، PIP های جدید جهت تجهیزات فرآیندی، توانمند سازی اعضاء فرماندهی حادثه و مدیریت شرایط اضطراری ، مانور های عملیاتی و دورمیزی جهت اعضاء فرماندهی حادثه و نفرات عملیاتی واحدها
- تجهیز و آماده سازی اتاق بحران
- برگزاری دوره های آموزشی واکنش در شرایط اضطراری
- برگزاری منظم جلسات تیم طرح ریزی
- تهیه سناریو با موضوع تخلیه اضطراری و شیلترینگ با توجه به سناریو تهیه شده با موضوع نشت مواد سمی در منطقه

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

بهداشت :

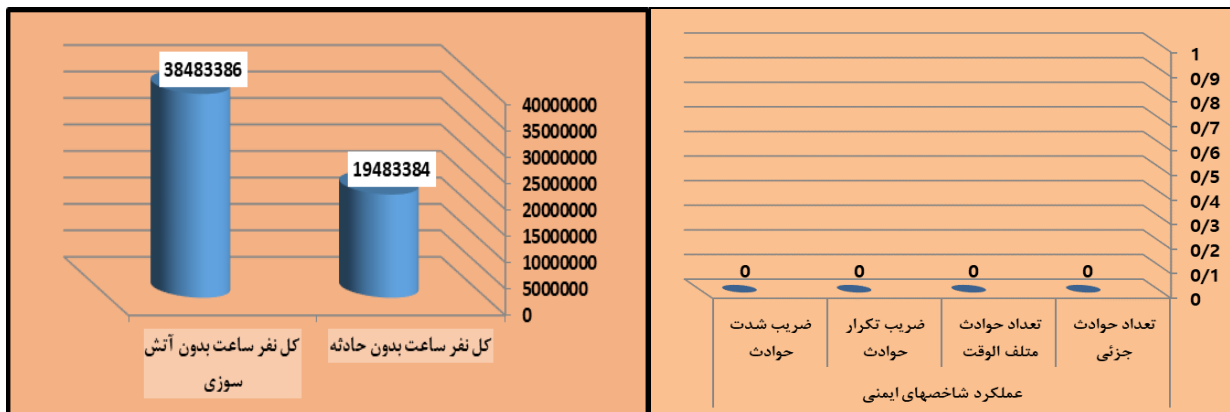
- انجام کامل پروتکل های ارگان های ذیصلاح در پیشگیری و مقابله با ویروس کرونا .
- انجام پروژه سالانه ارزیابی عوامل زیان آور محیط کار از جمله عوامل زیان آور شیمیایی ، فیزیکی ، ارگونومیکی و بیولوژیکی .
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین بصورت فصلی در دو دوره از ابتدای سال.
- انجام کامل معاینات ادواری جهت پرسنل رسمی در درمانگاه مجتمع و انجام معاینات ادواری شرکت های پیمانکاری زیر مجموعه پتروشیمی فن آوران .
- پایش روزانه ، ماهانه و فصلی سلامت آب شرب مجتمع از منظر میکروبی و شیمیایی .
- انجام کامل طرح پایش سلامت روان.
- انجام رژیم درمانی و پایش تغذیه پرسنل از طریق بررسی کامل نتایج معاینات.
- تشکیل جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت محیط کار .

ایمنی و آتش نشانی :

- برگزاری مناقصه برای مطالعات HAZOP STUDY واحد متانول
- برگزاری مناقصه برای GAP ANALYSIS جهت استقرار سیستم PSM
- ثبت رکورد بدون حادثه در تعمیرات اساسی واحد متانول و SHUT DOWN های واحدهای اسید و CO
- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی
- برگزاری ۲۰۰۰ نفر ساعت آموزش ایمنی جهت کارکنان شرکت (عمومی و تخصصی)

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

بهبود عملکرد شاخص های ایمنی



گزارش عملکرد اجتماعی شرکت شامل کمک های عام المنفعه و همکاری با موسسات خیریه و کمک به رفاه عمومی جامعه

تشکیل صندوق خیریه گل نرگس و انجام امور مرتبط به شرح ذیل:

- کمک و حمایت از خانواده های کم درآمد و نیازمند ، بی سرپرست یا بانوان خود سرپرست (ترجیحا خانواده های بی سرپرست و ایتم) در راستای تهیه ملزومات و شرایط لازم جهت تحصیل.
- کمک و حمایت از خانواده های کم درآمدو نیازمند ، بی سرپرست یا بانوان خود سرپرست در جهت تامین معاش روزانه زندگی بصورت سبد کالا
- تهیه پکیج شامل کلیه لوازم التحریر اولیه مورد نیاز چند مدرسه در سطح شهر با توجه به بودجه و توان صندوق
- تهیه و توزیع سبد حمایتی ارزاق در راستای کمک به معیشت خانواده مددجویان تحت حمایت صندوق
- خرید مایحتاج ضروری زندگی و تهیه سبد کالا
- اهدای کالای عید نوروز در قالب البسه و کفش
- فراهم نمودن شرایط تحصیلی مناسب جهت مددجویان ممتاز و نخبه
- مشارکت در طرح تهیه مسکن کمیته امداد جهت خانواده مددجویان
- استفاده از تسهیلات پروازی شرکت و کمک نقدی برای بیماران مددجو
- چاپ و درج آگهی مطبوعاتی یا آنلاین و حمایت از رسانه ها در قالب های مختلف
- تهیه یا تولید هدایای تبلیغاتی از منابع استانی
- برگزاری مسابقات فرهنگی ، هنری و ورزشی مجازی
- اقدامات حمایتی حوادث طبیعی – سیل ، کرونا ، زلزله
- هدیه تولد فرزندان
- تکریم بازنشستگان

گزارش عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان

- افزایش سطح بیمه های تکمیلی کارکنان رسمی و پیمانکاری
- اجرای طرح طبقه بندی کارکنان رسمی قانون کار
- افزایش بودجه تخصیصی جهت اعطای وام های اضطراری و وام های مددکاری برای کارکنان
- اجرای طرح بازنشستگی برای مشاغل سخت و زیان آور(برای کارکنان دارای شرایط لازم)
- ارتقا تجهیزات رستوران و طبخ غذای شرکت درجهت بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان

شرکت پتروشیمی فن‌آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱

- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده ها
- استفاده از بستر مجازی برای پیاده سازی دوره های آموزشی برای خانواده کارکنان و نیز دوره های تخصصی برای کارکنان بدلیل شیوع بیماری کرونا.
- توزیع اقلام بهداشتی میان کارکنان و کنترل علائم بالینی بمنظور شناسایی احتمالی همکاران مبتلا در بدو ورود کارکنان.
- تخصیص سید حمایتی ارزاق عمومی بصورت دوره ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.
- پروژه ساخت ، ساختمان درمانگاه جدید در مجتمع
- پروژه های ساخت زمین های ورزشی و افزایش سطح فضای سبز شرکت

پیش بینی ، آثار و عملکرد ناشی از شیوع ویروس کرونا

- تعداد پرسنل مبتلا به کرونا طی سال مالی منتهی به پایان آذر ماه ۱۴۰۱ جمعاً ۲۰۶ نفر بوده است .
- تعداد افراد فوت شده بر اثر ابتلا به کرونا از ابتدا تا کنون یک نفر بوده است.
- تاکنون ویروس کرونا هیچگونه تاثیری در فعالیتهای عملیاتی و تولیدی این شرکت نداشته است.
- کاهش مواد مصرفی و ضدعفونی از طریق شناسایی نقاط پر ریسک و تمرکز بر روی آنها از برنامه های شرکت برای مدیریت و کنترل خسارت ناشی از شیوع کرونا می باشد.

پیام هیئت مدیره

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن‌آوران برای دوره مالی منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۱ که در نتیجه برنامه‌ریزی واقع بینانه به همراه نظارت دقیق هیئت مدیره و مدیریت شرکت و با تلاش مداوم مدیران و مسئولین اجرایی در کنار همت و تعصب کاری کلیه کارکنان صدیق و پرتوان در راستای اهداف عالی شرکت انجام گردیده را به سهامداران محترم تقدیم می‌داریم.

اطلاعات تماس با شرکت

محل کارخانه: ماهشهر- منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی- سایت ۳- صندوق پستی ۳۶۵

تلفن: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۶۰۰ فکس: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۲۶۷

دفتر مرکزی: تهران- خیابان گاندی جنوبی- خیابان شهید پالیزوانی (هفتم)- پلاک ۱۸- صندوق پستی ۱۵۱۷۵۶۵۸

تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۶۰۹۷۰ فکس: ۰۲۱-۸۸۸۱۴۰۰

تلفن امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۶۰۳۰ فکس امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۸۰۰۴۷

پست الکترونیکی: info@fnpetro.ir وب سایت: www.fnpetro.ir

با تشکر

هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فن‌آوران