



شرکت پتروشیمی فن آوران

(سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



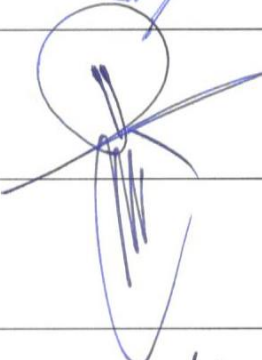
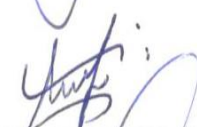
شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آن ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه گردیده است.

اعضاء هیئت مدیره	نماینده	سمت	امضا
شرکت پتروشیمی غدیر	آقای فرهاد رضا نژاد	رئیس هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت نفت ایرانول	آقای حسین رفیق دوست	نائب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل (موظف)	
شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای محمد جواد بدری	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت های مالی است و باید همراه با صورت های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت های مالی ارائه نشده اند"، فراهم می کند و همچنین به عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

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 شرکت ها 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 ۰۶-۱۶۶۵۲ مورخ ۱۳۸۴/۱۱/۱۶ و ۰۶-۱۵۶۳۸ 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

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

۱-۳ - 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		
تاریخ افزایش سرمایه	مبلغ سرمایه جدید	محل افزایش سرمایه
۱۳۸۳/۰۴/۲۷	۹۵۰,۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران
۱۴۰۱/۰۴/۲۸	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	

سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان اسفند ماه سالهای ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ به شرح جدول ذیل میباشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱۵,۵۸۵,۹۰۹,۰۴۵	۵۰/۳۶	۱۵,۵۹۲,۶۴۶,۲۶۵	۵۰/۳۸
۲	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	۵,۳۶۳,۸۶۸,۲۰۰	۱۷/۳۳	۵,۳۶۳,۸۶۸,۲۰۰	۱۷/۳۳
۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۴,۷۷۳,۴۶۲,۱۵۲	۱۵/۴۲	۴,۷۷۳,۴۶۲,۱۵۲	۱۵/۴۲
۴	شرکت سرمایه گذاری خوارزمی (سهامی عام)	-	-	۵۴۰,۵۵۳,۶۹۵	۱/۷۵
۵	سبد (شرک ۴۱) (شرک ۳۰۶۳۰) شرکت سهامی بیمه PRX	۴۷۶,۷۱۰,۷۵۷	۱/۵۴	۴۷۶,۷۱۰,۷۵۷	۱/۵۴
۶	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده	۳۹۸,۱۷۶,۷۷۱	۱/۲۹	۴۲۲,۰۲۶,۷۷۱	۱/۳۶
۷	سایر	۴,۳۵۱,۸۷۳,۰۷۵	۱۴/۰۶	۳,۷۸۰,۷۳۲,۱۶۰	۱۲/۲۲
	جمع	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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
آقای فرهاد رضانژاد	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 مهندسين مشاور بينا - قائم مقام مدير عامل شرکت بیدبلند سپهر بين سالهای ۸۹ لغایت ۹۴- رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گچساران از ۹۵ تا پایان ۱۴۰۰- معاونت پروژه ها از ابتدای ۹۵ تا پایان ۹۷ و مدير پروژه جمع آوری گازهای مشعل از ابتدای ۹۸ تا کنون در شرکت پالایش گاز بيد بلند خليج فارس	۱۴۰۱/۱۰/۱۰	شرکت پتروشیمی غدیر	ندارد
آقای محمد جواد بدری	-عضو هیئت مدیره غير موظف	لیسانس مهندسی شیمی	دارای حداقل ۲۰ سال سابقه در شرکتهای پتروشیمی آبادان و پتروشیمی فن آوران - اهم مسئوليتها : بين 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 نوین	ندارد
آقای حسین رفیق دوست	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	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 مسئوليتها 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

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ندارد	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۱۴۰۲/۰۷/۰۹	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از قبیل عضویت در هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی و شرکت فیبر بابلر ، مدیر امور مجامع شرکت سرمایه گذاری اهداف و تاپیکو ، کارشناس ارشد بودجه و گزارشات تاپیکو، مدیر امور مالی و بودجه پتروشیمی فارابی و....	فوق لیسانس حسابداری	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	آقای علی رضا بنی اسدی
ندارد	شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	۹۹/۱۰/۱۵	نماینده مردم سقز و بانه 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 ، ...	دکتری مدیریت دولتی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	محسن بیگلری

۱-۵ اطلاعات درباره کمیته های تخصصی هیئت مدیره شامل:

هیئت مدیره دارای کمیته های تخصصی حسابرسی ، فروش محصول ، فروش ارز ، ریسک و انتصابات می باشد.

- کمیته حسابرسی : در سال ۱۴۰۲ جمعا ۱۲ جلسه برگزار گردیده که اعضا غیر موظف هیئت مدیره شرکت ، آقایان دکتر محسن بیگلری ۱۱ جلسه ، مجید اعتمادی در ۶ جلسه و علیرضا بنی اسدی در ۵ جلسه حضور داشته اند.
- کمیته فروش محصول : در سال جاری ۸ جلسه برگزار گردیده است که اعضا موظف هیئت مدیره شرکت (آقایان محمد جواد بدری و حسین رفیق دوست) ، مدیر بازرگانی شرکت ، مدیر مالی شرکت و نماینده شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) در جلسه مزبور حضور داشته اند.
- کمیته فروش ارز : در سال ۱۴۰۲ جمعا ۲۰ جلسه برگزار گردیده است که اعضا موظف هیئت مدیره شرکت (آقایان محمدجواد بدری و حسین رفیق دوست) و نماینده شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) در کلیه جلسات حضور داشته اند.
- کمیته ریسک : در سال ۱۴۰۲ جمعا ۵ جلسه برگزار گردیده که رئیس هیئت مدیره شرکت ، آقای فرهاد رضائزاد در هر ۵ جلسه حضور داشتند.
- کمیته انتصابات : در سال ۱۴۰۲ جمعا ۴ جلسه برگزار گردید که آقای دکتر بیگلری عضو غیر موظف شرکت در همه جلسات حضور داشتند.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱-۶ اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیئت مدیره و حضور اعضاء در جلسات

تعداد جلسات هیئت مدیره طی سال مالی مورد گزارش جمعا ۱۸ جلسه بوده که با حضور کلیه اعضا بشرح ذیل برگزار شده است:

نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	اعضاء هیئت مدیره	تعداد حضور
آقای فرهاد رضائزاد	رئیس هیئت مدیره غیر موظف	شرکت پتروشیمی غدیر	۱۸
آقای محمد جواد بدری	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	۱۸
آقای حسین رفیق دوست	عضو هیئت مدیره - موظف	شرکت نفت ایرانول	۱۸
آقای مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۹
آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف		۹
محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت پترو پالایش پارس و ماش صبا انرژی	۱۸



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱-۷ اطلاعات درباره حقوق و مزایا اعضای هیئت مدیره شامل:

براساس آیین نامه‌های مربوطه و حسب مورد یا تصویب مجمع عمومی و هیئت مدیره تعیین می‌گردد:

کل حقوق و مزایای ناخالص دریافتی و حق حضور اعضا غیر موظف هیئت مدیره

در ۱۲ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه سال ۱۴۰۲

۱- حسین رفیق دوست نایب رییس هیئت مدیره و مدیر عامل	مبلغ	۸,۳۵۴	میلیون ریال
۲- محمد جواد بدری عضو غیر موظف هیئت مدیره	مبلغ	۸,۶۹۲	میلیون ریال
۳- فرهاد رضا نژاد رئیس هیئت مدیره	مبلغ	۱,۲۴۸	میلیون ریال
۴- مجید اعتمادی عضو غیر موظف هیئت مدیره	مبلغ	۷۲۰	میلیون ریال
۵- علیرضا بنی اسدی عضو غیر موظف هیئت مدیره	مبلغ	۷۲۰	میلیون ریال
۶- محسن بیگلری عضو غیر موظف هیئت مدیره	مبلغ	۱,۳۵۷	میلیون ریال

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

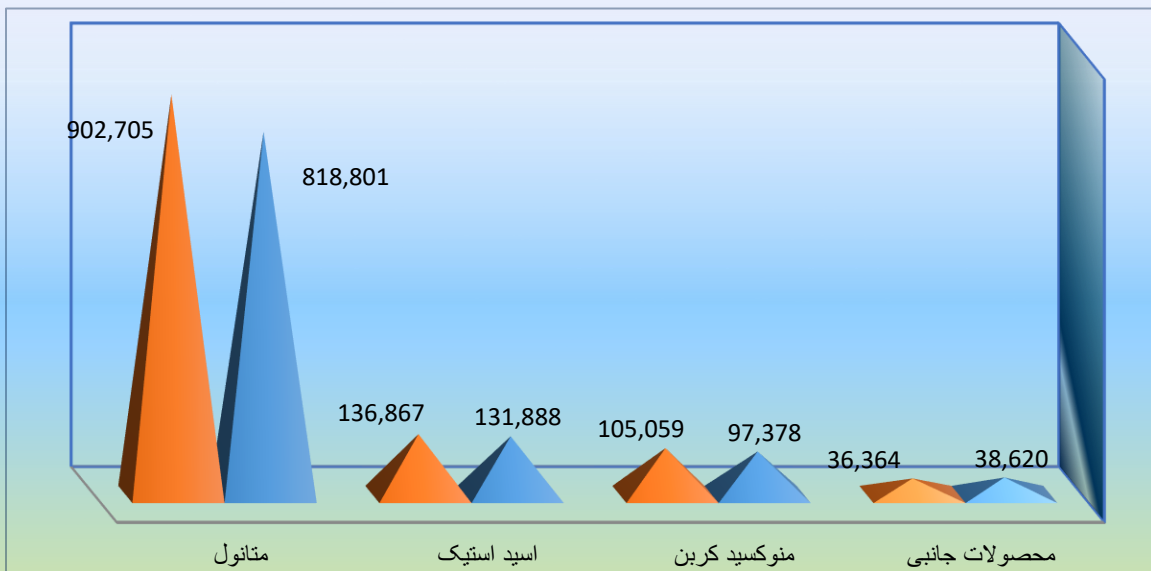
۸-۱ ماهیت شرکت و صنعت:

- ظرفیت اسمی، تولید محصولات اصلی در پایان اسفند ماه سال ۱۴۰۲ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۰۲,۷۰۵	۸۱۸,۸۰۱
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۶,۸۶۷	۱۳۱,۸۸۸
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۱۰۵,۰۵۹	۹۷,۳۷۸
محصولات جانبی	تن	۰	۳۶,۳۶۴	۳۸,۶۲۰
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۱,۱۸۰,۹۹۵	۱,۰۸۶,۶۸۷

نمودار مقایسه مقدار تولید محصولات در پایان اسفند ماه ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲

■ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ ■ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۹ - مواد اولیه:

- مواد اولیه مستقیم (گاز مصرفی - خوراک)

خرید طی دوره				شرح
مقدار-تن	نرخ-ریال	مبلغ-میلیون ریال	محل تامین	
۷۰۴,۲۴۰	۶۳,۴۰۶	۴۴,۶۵۲,۸۳۷	شرکت ملی گاز خوزستان	گاز طبیعی-خوراک
۲۰۳,۶۲۵	۶,۴۰۷	۱,۳۰۴,۵۲۷	پتروشیمی های مارون و رازی	گاز دی اکسید کربن
۲۹,۴۴۸	۸۵,۹۳۹	۲,۵۳۰,۷۲۰	شرکت پالایش گاز بید بلند	گاز اتان
۹۳۷,۳۱۳		۴۸,۴۸۸,۰۸۴		

۱۰- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

قیمت خرید گاز خوراک براساس مقادیر دریافتی و نرخهای ریالی اعلام شده توسط معاونت برنامه ریزی وزارت نفت به صورت ماهانه ، بعلاوه هزینه های انتقال تعیین می شود.

لازم به ذکر است نرخ گاز طبیعی خوراک واحد های پتروشیمی بموجب نامه شماره ۶۹۶۹۸۸/م ب مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۸ معاون برنامه ریزی وزارت نفت برای ۵ ماهه ابتدای سال ۱۴۰۲ با نرخ ۷۰,۰۰۰ ریال به ازاء هر متر مکعب و پس از آن با نرخ های متفاوت اعلام گردیده است . همچنین نرخ گاز خوراک واحد های تولید متانول طی ۵ ماهه ابتدای سال ۱۴۰۲ معادل ۹۰ درصد و از شهریور ماه مشروط به تسویه بهای خوراک طی سی روز پس از دریافت صورتحساب ، معادل ۹۵ درصد نرخ گاز خوراک واحد های پتروشیمی تعیین می گردد. بدیهی است در صورت نهایی شدن نرخ ها مراتب به استحضار سهامداران محترم خواهد رسید.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۲- جایگاه شرکت در صنعت:

۲-۱ جایگاه شرکت در صنعت متانول

در حال حاضر ۱۰ واحد تولید متانول در کشور با ظرفیت مجموع ۱۴,۰۹۰,۰۰۰ تن در حال فعالیت است. یکی دیگر از واحدهای جدید متانول ایران به نام آرین‌دی‌پلیمر با ظرفیت ۱,۶۵۰,۰۰۰ تن در سال به تولید اولیه رسیده است. با احتساب این واحد ظرفیت تولید متانول ایران به ۱۵,۷۴۰,۰۰۰ تن در سال خواهد رسید. همچنین انتظار می‌رود متانول دنا نیز تا پایان سال ۲۰۲۴ به بهره‌برداری برسد. ضمناً متانول آرتا انرژی در ابتدای سال ۲۰۲۴ با ظرفیت ۱۴۰ هزار تن در سال در اردیبهشت شروع بکار نموده است.

مجموع فروش داخلی شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۲ برابر با ۵۸۸ هزار تن به ارزش تقریبی ۳,۹۰۰,۰۰۰ میلیون ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۲۴۵,۸۷۸ تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.

مجموع فروش صادراتی شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۲ برابر با ۹,۳۰۰,۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۲,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰ دلار بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۵۶۴,۴۰۴ تنی رتبه هشتم در فروش صادراتی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

مجموع فروش شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۲ برابر با ۹,۹۴۱,۰۰۰ تن بوده (نرخ بهره برداری صنعت برابر با ۷۱ درصد) که پتروشیمی فن آوران با فروش ۵۸,۵۴۹ میلیارد ریالی رتبه هفتم در مبلغ کل فروش در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

در کشور ایران شرکت‌های پتروشیمی فن آوران و پتروشیمی اراک با ظرفیت های اسمی ۱۵۰ و ۳۰ هزار تن تنها تولیدکنندگان استیک اسید می‌باشند. پتروشیمی اراک استیک اسید تولیدی خود را در فرایندهای بعدی شرکت به مصرف رسانده و به بازار عرضه نداشته ، لذا پتروشیمی فن آوران تنها تامین کننده استیک اسید کشور می‌باشد. این شرکت در سال ۱۴۰۲، مقدار ۱۳۸,۹۶۴ تن به ارزش ۲۰,۵۴۳,۶۷۱ میلیون ریال فروش داشته است.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

جدول ۱ مشخصات پتروشیمی های تولیدکننده متانول در کشور را نشان می دهد.

جدول ۱- اطلاعات شرکت های فعال در صنعت متانول ایران

ظرفیت	تکنولوژی	موقعیت	سال راه اندازی	نام واحد	
۱۶۵۰	Lurgi	انرژی پارس	۲۰۰۶	فاز ۱	پتروشیمی زاگرس
۱۶۵۰	Lurgi		۲۰۰۹	فاز ۲	
۲۳۱۰	Casale	بوشهر	۲۰۱۹	متانول کاوه(۱)	
۱۶۵۰	HaldorTopsoe	انرژی پارس	۲۰۱۹	پتروشیمی مرجان(۱)	
۱۰۰۰	Haldor Topsoe	بندر ماهشهر	۲۰۰۴	پتروشیمی فن آوران(۲)	
۱۶۵۰	Topsoe Haldor	انرژی پارس	۲۰۲۰	کیمیای پارس خاورمیانه(۳)	
۱۶۵۰	Casale	پارس جنوبی	۲۰۱۹	پتروشیمی بوشهر (فاز ۱)(۴)	
۶۶۰	Lurgi	جزیره خارگ	۱۹۹۹	پتروشیمی خارگ (۵)	
۸۴	Lurgi	مرودشت	۱۹۹۰	پتروشیمی شیراز(۶)	
۱۶۵۰	Topsoe Haldor	عسلویه	۲۰۲۱	پتروشیمی سبلان	
۱۴۰	Green Plant	اردبیل	۲۰۲۴	پتروشیمی آرتا انرژی	
۱۴۰۹۴	مجموع				

منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی

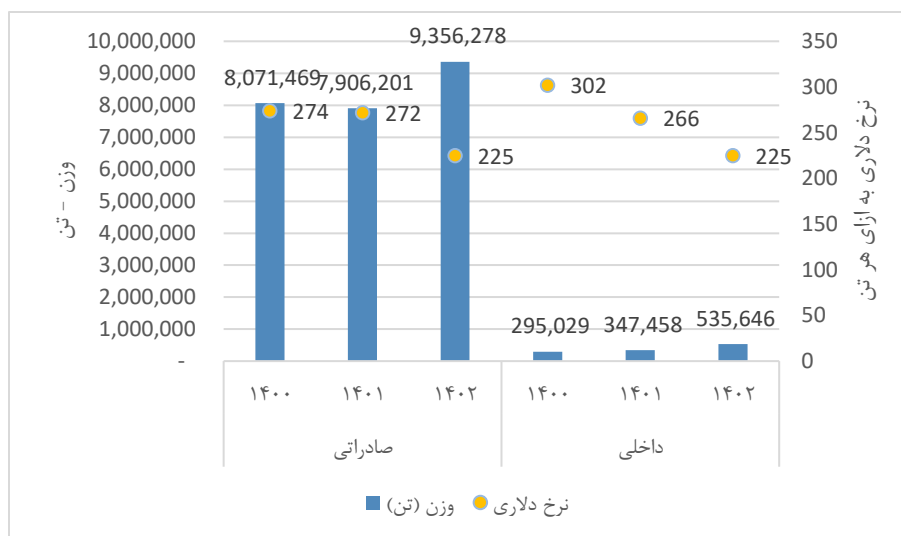
شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ایران به عنوان بزرگترین کشور صادرکننده متانول در خاورمیانه می باشد به طوریکه میزان صادرات آن در سال ۱۴۰۱ برابر با ۸,۰۰۰,۰۰۰ تن بوده است و در سال ۱۴۰۲ در حدود ۹,۳۰۰,۰۰۰ تن صادرات متانول داشته است. میانگین نرخ صادراتی متانول اعلام شده به گمرکات کشور در سال ۱۴۰۱ برابر با ۲۷۲ دلار به ازای هر تن بوده که در سال ۱۴۰۲ به ۲۲۵ دلار کاهش پیدا کرده است. با این حال بر اساس اطلاعات منتشر شده در سایت کدال و با نرخ تسعیر دلار ۳۸۰,۰۰۰ ریالی نرخ صادراتی میانگین در سال ۱۴۰۲ برابر با ۲۶۳ دلار به ازای هر تن متانول بوده است.

در نمودار ۱ آمار صادرات متانول کشور بر اساس داده های گمرک ترسیم گردیده است :



نمودار ۱ – آمار صادرات و فروش داخلی متانول کشور

منبع : اطلاعات منتشره گمرک و بورس انرژی

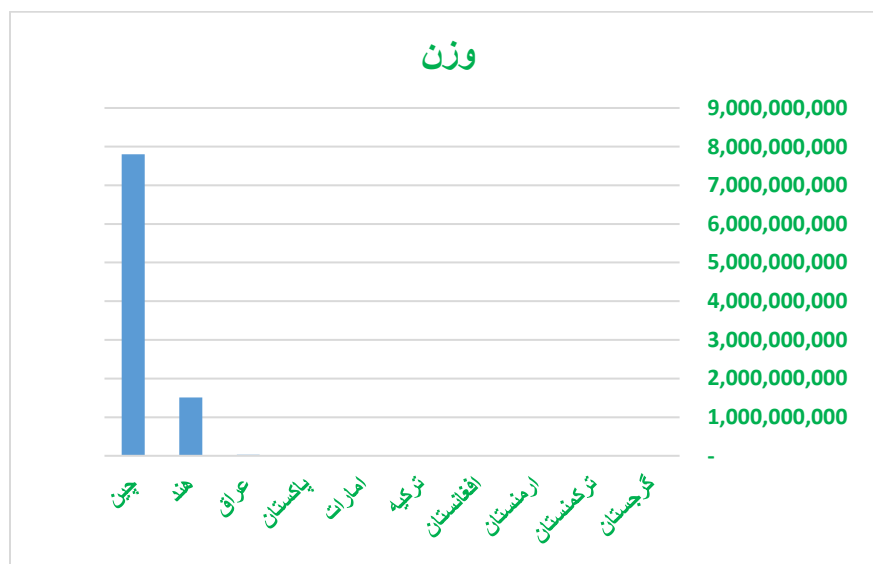
شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

همچنین مقدار مصرف داخلی متانول کشور در سال ۱۴۰۰ برابر با ۲۹۵ هزار تن بوده که این رقم در سال ۱۴۰۱ به ۳۴۷ هزار تن و در سال ۱۴۰۲ به حدود ۵۳۵ هزار تن رسیده است. هرچند این میزان مصرف در برابر مقدار صادراتی ناچیز می‌باشد اما ارقام حاکی از رشد بالایی مصرف متانول کشور در ۳ سال گذشته می‌باشد.

در نمودار ۲ مقاصد صادراتی متانول کشور ترسیم گردیده است :



منبع : اطلاعات منتشره گمرک

نمودار ۲ - مقاصد صادراتی متانول ایران به کیلوگرم

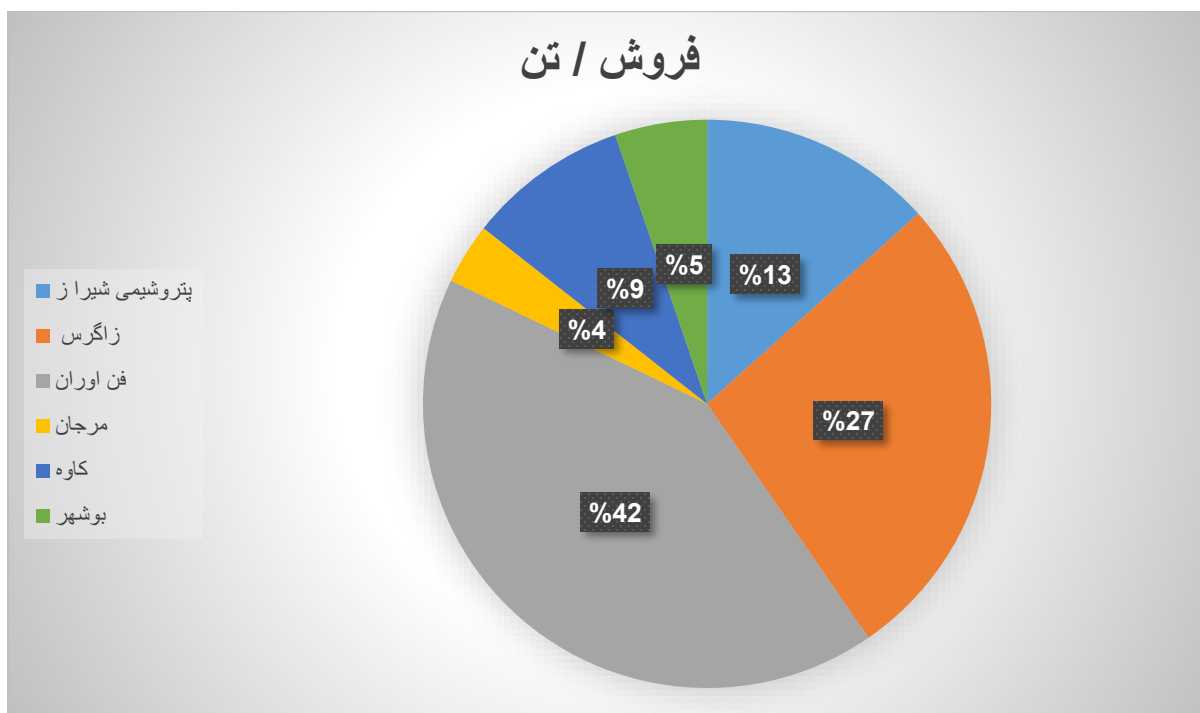
بر اساس اطلاعات منتشره گمرک ، کشور چین با واردات ۷,۸۰۰,۰۰۰ تنی (۱,۷۶۵,۰۰۰ دلار) در سال ۱۴۰۲، سهم ۸۴ درصدی در سبد صادراتی متانول کشور داشته است. پس از چین کشور هند با واردات ۱,۵۰۰,۰۰۰ تنی (۳۳۳,۰۰۰,۰۰۰ دلار) ، مقصد بعدی

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

صادرات متانول کشور بوده است. کشورهای عراق، پاکستان و امارات نیز با واردات ناچیز ۲۴,۰۰۰، ۱۲,۰۰۰ و ۶,۶۰۰ تنی متانول، سهم ناچیزی از سبد صادراتی متانول کشور داشته اند. در مجموع بر اساس داده های گمرک در سال ۱۴۰۲، درآمد صادراتی کشور در بخش متانول برابر با ۲,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰ دلار بوده است. در مجموع با تجمیع مقادیر فروش صادراتی و داخلی کشور میزان تولید متانول در سال ۱۴۰۰ برابر با ۸,۳۵۰,۰۰۰ تن بوده که در سال ۱۴۰۱ با کاهش ۱۰۰,۰۰۰ تنی به ۸,۲۵۰,۰۰۰ تن (۶۰ درصد ظرفیت اسمی) رسیده است و میزان عدم تولید این شرکت ها با فرض ظرفیت ۹۰ درصدی چیزی بالغ بر ۴,۰۰۰,۰۰۰ تن بوده است. این رقم در سال ۱۴۰۲ برابر با ۹,۸۰۰,۰۰۰ تن (به طور متوسط ماهانه ۸۱۶,۰۰۰ تن) بوده است. در جدول ۲ مقادیر فروش داخلی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش داخلی این شرکت ها در سال ۱۴۰۲ برابر با ۵۸۸,۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۳۹,۰۰۰ میلیارد ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۲۴۵,۰۰۰ تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.



نمودار ۳ - سهم شرکت از فروش داخلی کشور

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

در جدول ۳ مقادیر فروش صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش صادراتی این شرکت‌ها در سال ۱۴۰۲ برابر با ۹,۳۰۰,۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۸۰۲,۰۰۰ میلیارد ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۵۶۴,۰۰۰ تنی رتبه هشتم در فروش صادراتی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است. لازم به ذکر است که در سه ماهه پایانی سال ۱۴۰۲، فن آوران دارای رتبه دوم در رشد تولید متانول بوده است.

جدول ۳ - اطلاعات فروش صادراتی شرکت‌ها

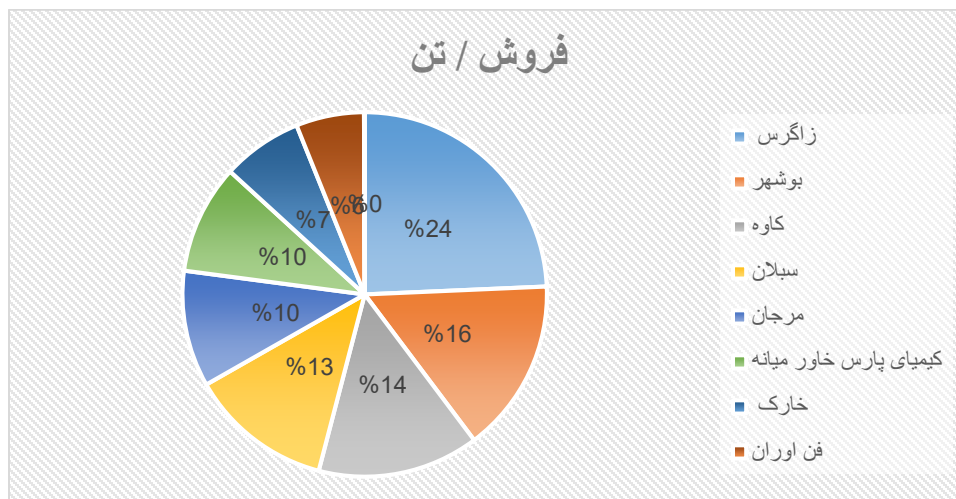
شرکت	فروش / تن	همت
زاگرس	۲,۲۷۳,۴۵۰	۲۴,۳۶۶
بوشهر	۱,۴۴۳,۷۶۳	۱۳,۹۳۶
کاوہ	۱,۳۳۹,۲۶۳	۱۳,۱۵۹
سبلان	۱,۱۸۸,۱۸۰	۱۱,۳۱۹
مرجان	۹۶۵,۶۰۹	۹,۳۷۷
کیمیای پارس خاور میانه	۹۰۶,۷۵۰	۸,۸۱۲
خارک	۶۶۶,۰۹۲	۶,۶۷۸
فن آوران	۵۶۴,۴۰۲	۵,۸۸۴
پتروشیمی شیراز	۵,۶۴۷	۵۴
جمع	۹,۳۵۳,۱۵۶	۹۳,۵۸۵

نمودار ۲ - سهم شرکت از فروش صادراتی

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



در جدول ۴ مجموع مقادیر فروش داخلی و صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است..

جدول ۴ - اطلاعات مجموع فروش شرکتها

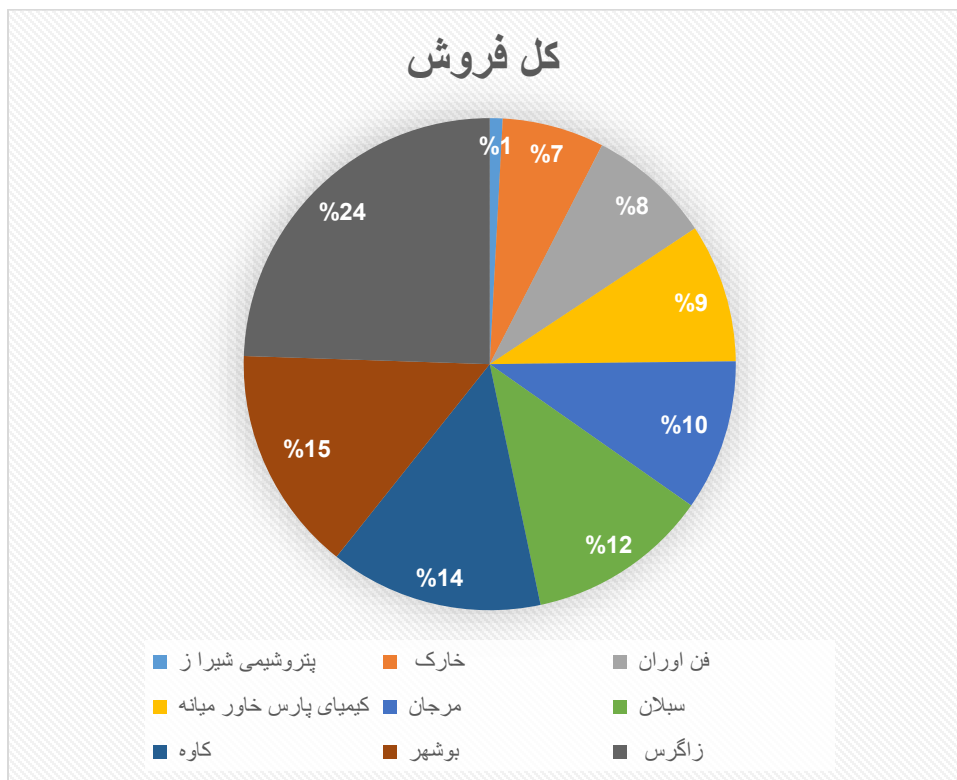
شرکت	فروش داخلی / تن	صادرات / تن	کل فروش / تن
پتروشیمی شیراز	۷۸,۵۰۶	۵,۴۶۸	۸۳,۹۷۴
پتروشیمی زاگرس	۱۵۹,۲۳۵	۲,۲۷۳,۴۵۰	۲,۴۳۲,۶۸۵
پتروشیمی فن آوران	۲۴۵,۸۷۸	۵۶۴,۴۰۲	۸۱۰,۲۸۰
پتروشیمی خارک	-	۶۶۶,۰۹۲	۶۶۶,۰۹۲
پتروشیمی سبلان	-	۱,۱۸۸,۱۸۰	۱,۱۸۸,۱۸۰
کیمیای پارس خاور میانه	-	۹۰۶,۷۵۰	۹۰۶,۷۵۰
پتروشیمی مرجان	۲۰,۳۷۵	۹۶۵,۶۰۹	۹۸۵,۹۸۴
پتروشیمی کاوه	۵۳,۹۲۵	۱,۳۳۹,۲۶۳	۱,۳۹۳,۱۸۸
پتروشیمی بوشهر	۳۰,۸۵۰	۱,۴۴۳,۷۶۳	۱,۴۷۴,۶۱۳
جمع	۵۸۸,۷۶۹	۹,۳۵۲,۹۷۷	۹,۹۴۱,۷۴۶

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نمودار ۳ - سهم شرکت از کل فروش متانول کشور



۳- جزئیات فروش:

۳-۱ جزئیات فروش در داخل:

مبالغ میلیون ریال

۳-۱-۱ جزئیات فروش داخل در سال ۱۴۰۲									
ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی (تن)	سهم شرکت از فروش داخل در بازار محصول	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا (تن)	مقدار فروش شرکت در بورس کالا (تن)	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	متانول	۲۴۵,۸۷۹	٪۶۸	۳۵۹,۶۹۵	۴۲,۰۰۰	٪۱۲	۲۷,۱۵۴,۳۱۴	۲,۹۵۷,۰۰۲	٪۱۱
۲	اسید استیک	۱۰۹,۲۰۱	٪۱۰۰	۵۹,۵۴۴	۵۹,۵۴۴	٪۱۰۰	۹,۱۸۱,۳۰۸	۹,۱۸۱,۳۰۸	٪۱۰۰
۳	منوکسید	۱۴,۲۸۱	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۴	هیدروژن ریج	۴,۶۲۹	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۵	هیدروژن پرچ	۳۰,۲۸۸	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۶	ضایعات	۱,۴۴۷	٪۱۰۰	۱۰,۲۵	۱۰,۲۵	٪۱۰۰	۵۳,۱۵۳	۵۳,۱۵۳	٪۱۰۰
جمع	محصولات	۴۰۵,۷۲۵	-	۴۲۰,۲۶۴	۱۰۲,۵۶۹	-	۳۶,۳۸۸,۷۷۵	۱۲,۱۹۱,۴۶۳	-

قیمت پایه محصولات بورسی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی تعیین می گردد. قیمت شرکتهای همکار طبق قرارداد فی مابین می باشد.

آخرین قیمت مصوب بورس برای هر کیلوگرم اسید ۱۶۰,۵۸۳ ریال، متانول ۱۰۱,۵۵۹ ریال و ضایعات اسید ۶۴,۲۳۳ ریال می باشد (قیمت اعلامی در مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۳)

۳-۲ جزئیات فروش صادراتی:

فروش صادراتی پتروشیمی فن آوران به دو صورت انجام می پذیرد:

۳-۲-۱ فروش صادراتی دریایی محصولات که بر اساس مزایده بوده و بالاترین قیمت مبنای فروش محصولات شرکت می باشد. محاسبات قیمت فروش صادراتی متانول در سال ۱۴۰۱ بر اساس فرمول مصوب کارگروه متانول کشور بوده که بر اساس میانگین قیمت All Origin مجلات ICIS و Platts در هفته های قبل و بعد و حین بارگیری برای بازار چین و برای بازار هند نیز بر اساس میانگین دو هفته قبل و حین بارگیری WC INDIA به دست آمده است. برای اسید استیک نیز با توجه به اینکه فروش بر مبنای Fixed Price می باشد لذا بالاترین قیمت پیشنهادی برای فروش محموله ها در نظر گرفته می شود. در طول سال گذشته همیشه تلاش بر این بوده که فروش با آلفای بالاتر صورت پذیرد و با توجه به قابلیت اطمینان تحویل به موقع محصولات پتروشیمی فن وران بسیاری از خریداران تمایل به خرید متانول پتروشیمی فن آوران را نسبت به سایر شرکتهای متانول ساز دارند.

همان گونه که در بالا بیان شد مبنای محاسبات قیمت متانول چین در سال ۱۴۰۱ بر اساس All Origin بوده است:

در ICIS قیمت چین به دو قیمت All origins و Specific origins تقسیم شده است که مطالعه متدولوژی قیمت گذاری این مجله نشان می دهد که در قسمت Specific origin همه کشورهای صادرکننده متانول به چین بجز ایران وجود دارد. برای چین دو قیمت Specific origins و All origins به نوعی بین ایران و سایر مناطق جهان تمایز قائل شده است. اینگونه تفکیک قیمت از دسامبر ۲۰۱۹ وارد متدولوژی قیمت گذاری ICIS شده است.

همواره میانگین قیمت Specific Origin بالاتر از قیمت All Origin بوده است. از آنجایی که در بین کشورهای صادرکننده متانول به چین، کشور ایران در قسمت All origin قرار میگیرد، میتوان گفت قیمت متانول صادراتی ایران به چین کمتر از قیمت سایر صادرکنندگان به چین قرار میگیرد.

با توجه به اختلاف قیمت متانول All Origin و Specific Origin و تصمیم کارگروه متانول ایران جهت همگرایی شرکت های متانول ساز مقرر گردید که از ابتدای سال ۱۴۰۲ مبنای محاسبه قیمت محموله های متانول بر اساس میانگین سه هفته قبل از بارگیری، حین بارگیری و بعد از بارگیری (Specific Origin) PLATTS & ICIS لحاظ گردد.

۳-۲-۲ فروش صادراتی زمینی محصولات که به صورت هفتگی در بورس کالا و انرژی عرضه شده و بر اساس قیمت کشف شده در بورس می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

مبالغ ارزی فروش صادراتی متانول و اسید استیک				
ردیف	نام شرکت	نام محصول	فروش مبلغی ۱۴۰۲ (میلیون دلار)	فروش مبلغی ۱۴۰۱ (میلیون دلار)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۱۵۳	۱۶۳
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۱۲	۱۲

مقادیر فروش صادراتی متانول و اسید استیک				
ردیف	نام شرکت	نام محصول	۱۴۰۲ (تن)	۱۴۰۱ (تن)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۵۶۴,۴۰۴	۵۵۸,۵۳۵
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۲۹,۷۳۲	۲۵,۴۱۷

میانگین قیمت فروشهای صادراتی			
		سال ۱۴۰۲ (دلار برتن)	سال ۱۴۰۱ (دلار برتن)
۱	METHANOL CFR CHINA	۲۸۰	۳۱۷
۲	METHANOL FOB BIK	۲۴۶	۲۵۰
۳	ACETIC ACID FOB BIK	۳۹۴	۴۵۶

پایین بودن نرخهای ۱۴۰۲ نسبت به ۱۴۰۱ به دلیل کاهش قیمت های جهانی محصولات در شش ماهه اول ۱۴۰۲ می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۵- اطلاعات بازارگردان شرکت:

همچنین طی دوره شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین نمود. قرارداد مذکور تا پایان مهر ماه سال ۱۴۰۳ برقرار می باشد و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۲۹ تمدید خواهد شد.

خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

بازارگردانی:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۹/۰۷/۲۹
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۷/۲۹
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۱۴۶,۱۶۵
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (تعداد سهم)	۱۶۵,۴۴۶,۷۸۴
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱۱,۴۱۹
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۷,۵۰۹
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۵,۴۹۹)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱,۶۵۶,۱۰۲
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱,۰۹۷,۴۵۰
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۸,۴۱۵,۱۰۲



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

شرکتهای مشمول تلفیق شرکت پتروشیمی فن آوران در تاریخ تهیه گزارش :

- ۱- شرکت پتروشیمی فارابی
- ۲- شرکت پتروالفین فن آوران

۷- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

۷-۱ اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

در جداول پیوست گزارشی از اطلاعات مربوط به پروژه‌های در دست اجرای شرکت و شرکت پتروالفین فن آوران بعنوان شرکت زیر مجموعه آورده شده است:

[illegible]

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

[illegible]

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

[illegible]

۷-۲ سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی مورد گزارش و پیش‌بینی روند آتی آن:

- اجرای پروژه نصب بویلر ۲۰ تنی هیدروژن سوز جهت تجمیع و استفاده مجدد از پسابها و دور ریزهای فرایندی با میزان صرفه جویی آب به میزان ۱۷۵۰۰۰ متر مکعب در سال (این پروژه کاملاً جنبه محیط زیستی دارد).
- حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز و حرا کاری در خوریات منطقه ویژه
- راهبری پکیج های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف آبیاری فضای سبز
- حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست در راستای ساماندهی و فروش پسماند های صنعتی
- حضور در فرآیند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان
- تعامل با سازمان های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه های مختلف
- بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- فرهنگ سازی و برگزاری دوره های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت

پیش بینی های آتی

- شرکت در نهضت حراکاری سال ۱۴۰۳
- اجرای پروژه های محیط زیستی از جمله توسعه پکیج پیش تصفیه در راستای مدیریت پسابهای ارسالی به تصفیه خانه فجر و نیز پروژه CO_2 capturing یا بازیافت دی اکسید کربن از گازهای حاصل از احتراق ریفورمر واحد متانول و استفاده از آن بعنوان خوراک مورد نیاز واحد متانول (با اجرای این پروژه ۱۶۰,۰۰۰ تن در سال کاهش انتشار گازهای گلخانه ای خواهیم داشت)

پیامدهای حاصل از فعالیت شرکتها (پیامدهای تخریب زیست محیطی)

- به حداقل رساندن پیامد های محیط زیستی با قطع کامل جریان پساب های سطحی منتهی به خور
- به صفر رساندن ساعات بد سوزی فلر
- اجرای طرح جمع آوری، تفکیک و بازیافت پسماند های تولیدی

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

تشریح اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تأثیرات زیست محیطی فعالیت شرکت به خصوص در حوزه پسماندها، منابع آب و آلودگی هوا

- پایش مستمر آلاینده های زیست محیطی توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش هر سه ماه یکبار و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- استعلام و اخذ مجوز خروج پسماند های صنعتی از طریق سامانه جامع محیط زیست
- پیاده سازی استاندارد ISO-۱۴۰۰۱ در سطح سازمان

آثار مالیاتی شامل جریمه، معافیت، تشویق و...

- با توجه به عدم آلاینده گی شرکت، تاکنون هیچگونه جریمه محیط زیستی پرداخت نشده است

اقدامات انجام شده در جهت استفاده از منابع تجدید پذیر

- راهبری و تامین انرژی محوطه GREEN AREA از پنل های خورشیدی و آبیاری فضای سبز این منطقه از طریق پساب تصفیه شده پکیج MBBR

ایمنی و آتش نشانی :

برنامه های شرکت جهت حذف تلفات انسانی :

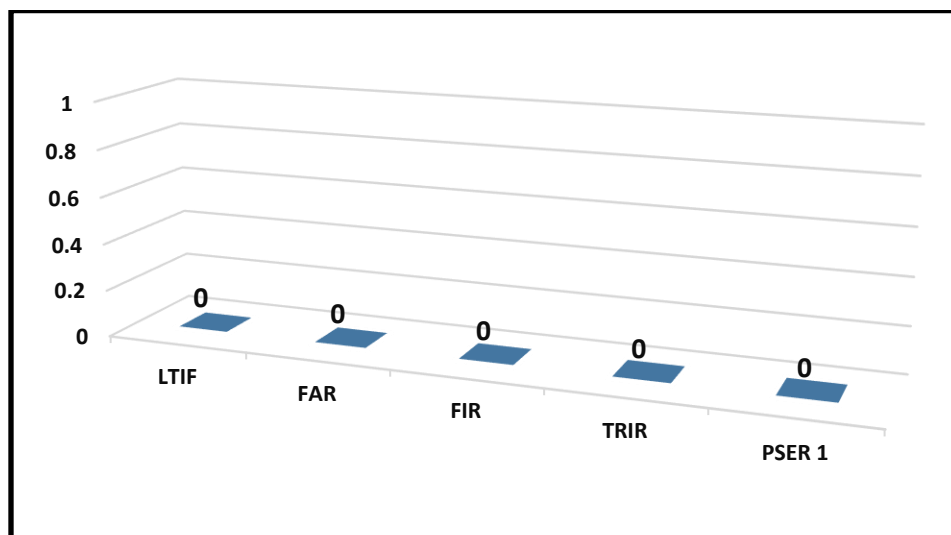
- انجام HAZOP STUDY های موردی جهت تغییرات و پروژه ها.
- پیگیری نتایج GAP ANALYSIS جهت استقرار سیستم مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) بر اساس ROAD MAP
تعریف شده طبق دستورالعمل وزارت نفت و مدل CCPS.
- انجام مطالعات HAZID.
- تعریف پروژه های مرتبط با PSM از قبیل : تدوین دستورالعملها و شاخص های الزامات ایستگاه PSM – مطالعات HAC – مدلسازی پیامد.
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی.
- حذف بیش از ۴۸۰ شرایط ناایمن جهت ارتقاء سطح ایمنی.
- به حداقل رساندن میزان حوادث.
- افزایش سرانه آموزش با تخصیص چارت آموزش HSE.
- توزیع به موقع وسایل استحفاظ فردی.
- ثبت رکورد بیش از ۴۲ میلیون ساعت بدون حادثه فرایندی.
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی (در کلیه مراحل: از زمان شرکت در مناقصات - احداث کارگاه - پایان قرارداد).



عملکرد شاخص های ایمنی

بهداشت:

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

- جذب و آموزش تخصصی ۴ نفر به عنوان راننده آمبولانس جهت پوشش شیفت های مختلف کاری
- اجرای برنامه معاینات بالینی و بررسی شاخص های سلامت عمومی پرسنل شاغل در دفتر تهران در محل کار
- شناسایی کنترل و رفع عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی و ارگونومیکی محیط کار

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- انجام معاینات ادواری سالانه پرسنل در محل مجتمع پتروشیمی فن آوران
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین بصورت فصلی
- پایش سلامت آب شرب از طریق سنجش های روزانه ، ماهانه و فصلی
- تشکیل جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت محیط کار و پیگیری انجام مصوبات
- انتشار بسته های آموزشی مجازی با موضوعات بهداشت، تغذیه، روان شناسی جهت استفاده پرسنل و خانواده آنها
- برگزاری جلسات مشاوره روان شناسی شخصی جهت پرسنل در محل مجتمع
- برگزاری کارگاه تخصصی روانشناسی هوش هیجانی به همراه اخذ تست هوش هشت گانه و تایپ شخصیتی جهت پرسنل مجتمع
- انجام جلسات مشاوره تغذیه جهت پرسنل دارای ریسک فاکتور
- شرکت در اجلاس روسای بهداشت صنایع پتروشیمی کشور
- اجرای طرح غربالگری دیابت و فشار خون بالا در محل درمانگاه مجتمع

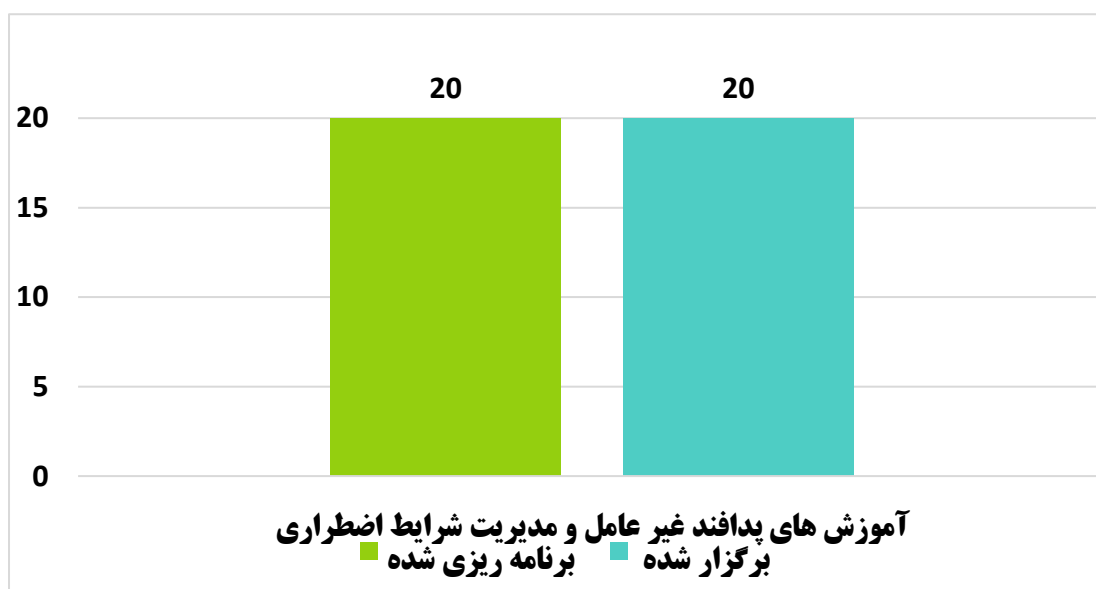
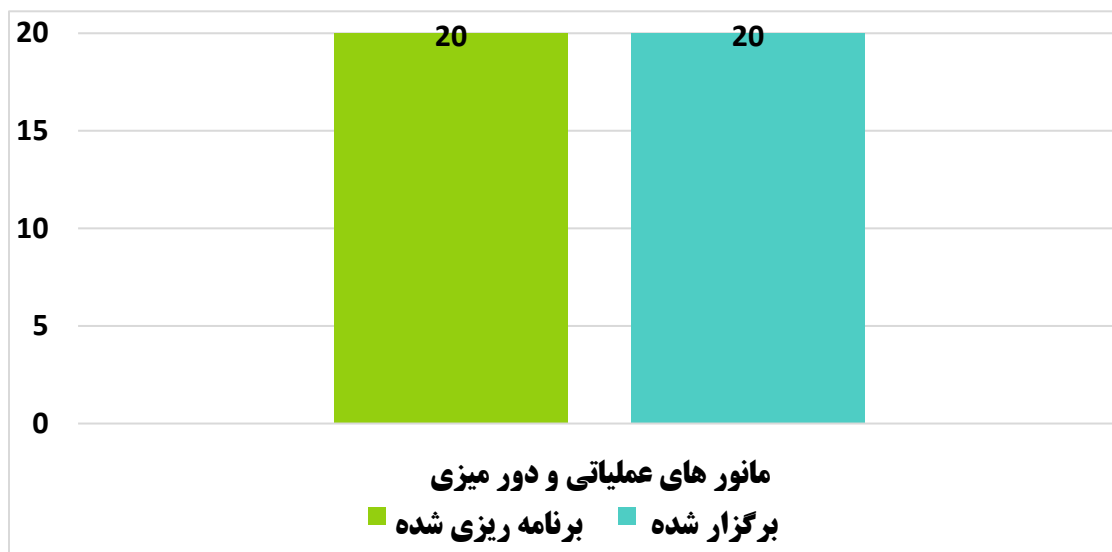
پدافند غیر عامل :

- نصب آژیر خطر مجهز به کنترل پنل در ایستگاه آتش نشانی و ساختمان HSE
- شرکت در مانور سراسری سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و انجام عملیات امداد و نجات و حمل مصدوم
- تهیه برنامه زمان بندی مانور های عملیاتی و دورمیزی و ثبت در سیستم ISO به شماره سند SF-FO-۱۳۷
- برگزاری ۲۰ مانور عملیاتی و دورمیزی بر اساس برنامه زمان بندی مانور ها
- بازنگری مستندات مربوط به پدافند غیر عامل و ثبت در سیستم ISO
- برگزاری منظم جلسات فرماندهی حادثه و تیم طرح ریزی
- آموزش اولیه پدافند غیرعامل و آمادگی و پاسخ در شرایط اضطراری جهت نفرات
- تهیه و تدوین PIP های جدید جهت تجهیزات فرآیندی با موضوع حریق ، انفجار و نشت مواد سمی
- بازنگری دستورالعملها (مدیریت بحران و سناریو و برگزاری مانور) ، روش اجرایی آمادگی و پاسخ در شرایط اضطراری و فرم های کنترل سوابق پدافند غیر عامل
- تهیه سناریو با موضوع بهداشتی (مسمومیت غذایی)
- ارسال دو سناریو (PIP) با موضوع MERP به سازمان منطقه ویژه بر اساس نامه ارسالی از آن سازمان
- بازنگری شماره تلفن های تیم فرماندهی حادثه ICT و تیم مدیریت شرایط اضطراری EMT
- برگزاری جلسه با تاپیکو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مورد ارزیابی ایمنی مخازن

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی مورد گزارش و پیش‌بینی روند آتی آن

- حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز در سطح شهرستان و کاشت ۱۰,۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه.
- راهبری پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف فضای سبز.
- حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست جهت فروش پسماند‌های صنعتی.
- حضور در فرایند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان.
- تعامل با سازمان‌های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه‌های مختلف.
- حمایت از احداث باغ موزه شهرستان در قالب مسئولیت‌های اجتماعی.
- بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست.
- فرهنگ سازی و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت.

واحد محیط زیست

- ❖ پایش، آنالیز و کنترل منابع آلاینده و اجرای طرح خوداظهاری در پایش و ارائه گزارش به سازمان حفاظت محیط زیست
- ❖ حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز در سطح شهرستان و کاشت ۱۰۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه
- ❖ راهبری پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف فضای سبز
- ❖ مدیریت پسماند و اجرای طرح تفکیک از مبدا پسماند‌های تولیدی
- ❖ حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست جهت فروش پسماند‌های صنعتی
- ❖ حضور در فرایند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان
- ❖ تعامل با سازمان‌های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه‌های مختلف
- ❖ حمایت از احداث باغ موزه شهرستان در قالب مسئولیت‌های اجتماعی
- ❖ بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- ❖ فرهنگ سازی و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت

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

- افزایش سطح بیمه‌های تکمیلی کارکنان رسمی و پیمانکاری
- اجرای طرح طبقه بندی کارکنان رسمی قانون کار
- افزایش بودجه تخصیصی جهت اعطای وام‌های اضطراری و وام‌های مددکاری برای کارکنان

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- اجرای طرح بازنشتگی برای مشاغل سخت و زیان آور (برای کارکنان دارای شرایط لازم)
- ارتقاء تجهیزات رستوران و طبخ غذای شرکت در جهت بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان
- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده ها
- تخصیص سبد حمایتی ارزاق عمومی بصورت دوره ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.

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 سامانه آموزشی جام برای پیاده سازی مراحل چهارگانه فرآیندهای آموزش (نیازسنجی، برنامه ریزی، اجرا و اثربخشی)
- افزایش ضریب نفوذ آموزش کارکنان نسبت به سال گذشته
- ارتقای سامانه های اطلاعات پرسنلی
- افزایش کیفیت برگزاری دوره های آموزشی

وضعیت تکنولوژی شرکت در صنعت

- 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.

اقدامات بهینه سازی مصارف و انرژی

اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۲ در راستای مدیریت انرژی :

- برگزاری جلسات کمیته انرژی که برخی از موضوعات مطرح شده در جلسات شامل موارد زیر می باشد :
- امکان سنجی جهت افزایش مقدار Off gas برگشتی به ریفرمر واحد CO (با توجه به تعویض مبدل E-۱۰۰۶ واحد منواکسیدکربن و بهبود شرایط خلا ریفرمر و مکش ID)
- پیگیری ۹۹-۹۹ و نصب فلومتر بر روی مسیر بخار ورودی به توربین کمپرسور C-۱۰۰۱
- بررسی بالانس بخار ورودی واحد اسید استیک با مقادیر مصرف کننده های بخار

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- تزریق هیدروژن Rich و Off واحد منواکسیدکربن به عنوان سوخت به ریفرمر واحد متانول
 - تعیین مسیر های حساس از نظر عایق کاری و اجرای پروژه اصلاح و تعویض عایق
 - استفاده از آب RC واحد اسید به عنوان آب DM واحد متانول
 - پیگیری و شرکت در جلسات برگزار شده مربوط به کارگروه های متانول و استفاده از انرژی های نوین در شرکت ملی صنایع پتروشیمی
 - شرکت در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی، تدوین اظهارنامه و ارسال آن به دبیرخانه
 - شرکت در ارزیابی پتروشیمی فجر به عنوان ارزیاب جایزه ملی مدیریت انرژی
 - اجرای پروژه ممیزی فنی انرژی برای واحدهای تولیدی (متانول، منواکسیدکربن و اسید استیک)
 - پیگیری پروژه های نصب بویلر، جداسازی CO₂ از استک، تعویض مبدل E-۲۰۰۵ واحد متانول با توجه به اهمیت خروجی این پروژه ها بر مصارف بارز انرژی
 - پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد متانول شامل :
 - چک، بررسی و رفع اشکال از مبدل های E-۲۰۰۷ ½
 - اصلاح و ترمیم ریفرکتوری داکت دود ریفرمرها
 - رفع نشتی از مسیر خروجی مبدل E-۵۰۰۵
 - اجرای دستور کارهای رفع نشتی اساسی در سطح سایت متانول
 - چک و بررسی مبدل های داکت ریفرمر
 - پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسیدکربن و اسید استیک شامل :
 - اصلاح و ترمیم ریفرکتوری بدنه داخلی ریفرمر
 - چک و بازرسی و رفع نشتی از U- Bend تیوب مبدل E-۱۰۰۴
 - رفع نشتی از مسیرهای MPCO و OFFGAS مبدل E-۳۰۰۲ مربوط به COLD BOX
 - برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به تله های بخار . اهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می باشد :
 - صدور دستور کار و رفع اشکال از Steam Trap ها و عایق های معیوب
 - صدور TSR جهت تغییر نوع و ظرفیت Steam Trap های نامناسب و پیگیری آنها از طریق جلسات کمیته انرژی
 - تهیه گزارش های مربوط به جداول BSC جهت ارسال به تایپکو به صورت سه ماهه ، شش ماهه و نه ماهه
 - بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲ توسط شرکت کیسان پایا سنجش
 - پیگیری و شرکت در جلسات مربوط به بازبینی معیار مصرف انرژی متانول در سازمان ملی استاندارد
 - هماهنگی جهت شرکت نفرات بارز انرژی در دوره های مجتمع عالی آموزشی آذربایجان (مرکز ملی مدیریت انرژی)
 - شرکت در دوره های آموزشی، خود ارزیابی و ارزیابی تعالی مدل EFQM ۲۰۲۰
- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰ ۱:۲۰۱۸

پروژه ها و اهداف بهینه سازی مصارف و انرژی

- ایجاد سیستم مدیریت مصرف کوره ها از طریق استفاده از گاز پرج ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحدهای متانول و منواکسیدکربن
- پیگیری جهت بازبینی معیار مصرف انرژی واحد متانول استاندارد ۱۳۳۷۲
- انجام ممیزی فنی تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی در واحد های متانول، اسید استیک و منواکسیدکربن
- پیگیری پروژه های نصب بویلر، جداسازی CO₂ از استک، تعویض مبدل E-۲۰۰۵ واحد متانول با توجه به اهمیت خروجی این پروژه ها بر مصارف بارز انرژی
- انجام بازرسی معیار مصرف انرژی واحد متانول استاندارد ۱۳۳۷۲
- پیگیری عایق کاری مسیر های بخار مربوط به BL واحد های متانول و CO/Acid همچنین مسیر بخار ID فن های واحد متانول
- برگزاری منظم جلسات کمیته انرژی و استفاده از خرد جمعی جهت تعریف پروژه های مناسب در راستای مدیریت انرژی
- برگزاری و شرکت در دوره های تخصصی انرژی در راستای بند ۷-۳ استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸ جهت افزایش آگاهی نفرات بارز انرژی شرکت در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی
- شناسایی و بررسی راه های هوشمند سازی پایش و تحلیل مصرف انرژی و استفاده از نرم افزارهای تخصصی انرژی
- بازنگری سیستم مدیریت انرژی در راستای بهبود مستمر استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- پیگیری و شرکت در جلسات مربوط به شرکت ملی صنایع پتروشیمی کارگروه های متانول و انرژی های نوین

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 درآمد و 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

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- 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)
- ارتقاء تجهیزات رستوران و طبخ غذای شرکت در جهت بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان
- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده ها
- تخصیص سبد حمایتی ارزاق عمومی بصورت دوره ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۸- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

۸-۱- منابع:

مهمترین منابع شرکت در ۱۲ ماهه نخست سالجاری بطور کلی بشرح ذیل می باشد:

الف: تسهیلات:

مانده حساب تسهیلات دریافتی شرکت از محل منابع ریالی بانکها در تاریخ تهیه گزارش ۵۶,۲۷۰,۰۰۰ میلیون ریال می باشد. تسهیلات دریافتی از بانک صادرات مبلغ ۱۸,۲۷۰,۰۰۰ میلیون ریال، بانک تجارت مبلغ ۱۱,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال و بانک ملت مبلغ ۲۷,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال همگی با نرخ های مصوب شورای پول و اعتبار می باشد. با توجه به میزان هزینه مالی، سیاست شرکت کاهش تسهیلات بانکی و استفاده از سایر منابع با قیمت مناسب می باشد.

ب: منابع حاصل از فروش، سایر درآمدهای عملیاتی و غیر عملیاتی

فروش:

درآمدهای عملیاتی (فروش) در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به تفکیک داخلی و صادراتی

جمع		صادراتی		داخلی		شرح
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	متانول
۷۹,۳۰۸,۰۹۰	۸۱۰,۲۸۲	۵۸,۸۴۸,۶۲۰	۵۶۴,۴۰۴	۲۰,۴۵۹,۴۷۰	۲۴۵,۸۷۹	
۲۰,۵۴۳,۶۷۲	۱۳۸,۹۳۴	۴,۵۸۵,۸۷۰	۲۹,۷۳۲	۱۵,۹۵۷,۸۰۲	۱۰۹,۲۰۱	اسید استیک
۱,۶۸۶,۳۹۶	۱۴,۲۸۱	.	.	۱,۶۸۶,۳۹۶	۱۴,۲۸۱	منواکسید کربن
۱۰۱,۵۳۸,۱۵۷	۹۶۳,۴۹۷	۶۳,۴۳۶,۴۹۰	۵۹۴,۱۳۶	۳۸,۱۰۳,۶۶۷	۳۶۹,۳۶۱	جمع
اضافه میشود:						
۲۵۸,۳۶۴	۳۶,۳۶۴	.	.	۲۵۸,۳۶۴	۳۶,۳۶۴	محصولات جانبی
۱۰۱,۷۹۶,۵۲۲	۹۹۹,۸۶۱	۶۳,۴۳۶,۴۹۰	۵۹۴,۱۳۶	۳۸,۳۶۲,۰۳۱	۴۰۵,۷۲۵	جمع کل فروش

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

درآمدهای عملیاتی (فروش) سال ۱۴۰۲ و مقایسه آن با دوره مشابه سال قبل

محصول	۱۴۰۲/۱۲/۲۹			۱۴۰۱/۱۲/۲۹		
	مقدار-تن	متوسط نرخ هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال	مقدار-تن	متوسط نرخ هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال
متانول	۸۱۰,۲۸۲	۹۷,۸۷۷	۷۹,۳۰۸,۰۹۰	۷۹۹,۷۹۱	۸۰,۱۲۷	۶۴,۰۸۴,۵۱۴
اسید استیک	۱۳۸,۹۳۴	۱۴۷,۸۶۷	۲۰,۵۴۳,۶۷۲	۱۳۱,۱۹۱	۱۲۸,۴۰۶	۱۶,۸۴۵,۷۱۰
منواکسید کربن	۱۴,۲۸۱	۱۱۸,۰۸۵	۱,۶۸۶,۳۹۶	۱۳,۶۴۳	۱۲۰,۷۸۹	۱,۶۴۷,۹۲۳
	۹۶۳,۴۹۷		۱۰۱,۵۳۸,۱۵۸	۹۴۴,۶۲۵		۸۲,۵۷۸,۱۴۷
اضافه میشود:						
محصولات جانبی	۳۶,۳۶۴	۷,۱۰۵	۲۵۸,۳۶۴	۳۸,۶۲۰	۸,۲۴۱	۳۱۸,۲۷۵
جمع کل فروش	۹۹۹,۸۶۱		۱۰۱,۷۹۶,۵۲۲	۹۸۳,۲۴۵		۸۲,۸۹۶,۴۲۳

سایر درآمدهای عملیاتی :

شرح	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
	ریال		ریال	
درآمد ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی عملیاتی	۶۰۴,۴۷۶		۱۱۴,۳۴۳	
سایر	۲۲,۰۷۸		۱۶,۰۳۳	
	۶۲۶,۵۵۴		۱۳۰,۳۷۶	

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

سایر درآمدهای غیر عملیاتی :

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۴,۳۵۴	۸,۲۳۰	سود (زیان) ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی غیر مرتبط با عملیات
۱۸,۵۰۷	۱,۷۴۰	درآمد اجاره ساختمان اداری دفتر تهران
۴,۳۰۶,۳۵۳	۲,۷۷۸,۰۸۳	سود حاصل از سپرده های کوتاه و بلند مدت نزد بانکها
۲,۸۴۱,۶۸۳	۴,۴۴۵,۹۸۵	سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام
۱۹,۴۳۶,۰۱۳	۵۶۶,۶۹۱	سود (زیان) کاهش ارزش سرمایه گذاری در بانک ملت
۶۹۸,۶۶۱	۵۵۴,۶۱۵	سایر
۲۷,۳۳۵,۵۷۱	۸,۳۵۵,۳۴۵	

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۸-۲- مصارف:

عمده مصارف شرکت مشتمل بر سه بخش ۱- مالی و غیر مالی ، ۲- هزینه های شرکت ۳- پرداخت بدهی می باشد که اطلاعات مربوطه بشرح ذیل می باشد:

مقایسه صورت جریان های نقدی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲ ، ۱۴۰۱ و ۱۴۰۰

۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۴,۰۷۳,۲۰۰	(۳,۶۸۵,۴۴۵)	۶,۹۶۷,۸۹۸	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
(۲۳,۱۱۶,۲۴۷)	(۵۶۰,۵۵۳)	۱۶,۳۸۱,۵۰۴	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۲۰,۹۵۶,۹۵۳	(۵,۱۱۷,۶۶۳)	۲۰,۷۰۳,۰۰۱	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
(۲۰,۲۹۹,۲۸۹)	۶,۱۴۱,۷۱۹	(۲۳,۱۸۵,۶۱۵)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۶۵۷,۶۶۴	۱۰,۲۴۰,۰۵۶	(۲,۴۸۲,۶۱۴)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۳,۳۰۸,۵۳۸	۳,۹۶۱,۶۹۰	۵,۰۲۰,۱۰۰	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
(۴,۵۱۲)	۳۴,۳۵۴	۸,۲۳۰	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۳,۹۶۱,۶۹۰	۵,۰۲۰,۱۰۰	۲,۵۴۵,۷۱۶	مانده موجودی نقد در پایان سال

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

الف: مالی و غیر مالی

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تفاوت	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۵,۰۲۰,۱۰۰	۲,۵۴۵,۷۱۶	(۲,۴۷۴,۳۸۴)	مانده موجودی نقد در پایان سال
۱,۹۴۲,۸۲۲	۲,۲۳۰,۱۲۸	۲۸۷,۳۰۶	دارائی های ثابت
۱۱۳,۸۸۷,۰۲۹	۱۱۱,۹۳۰,۹۴۸	(۱,۹۵۶,۰۸۱)	سرمایه گذاری های کوتاه و بلند مدت
۷,۷۰۹,۳۶۳	۱۰,۷۶۹,۰۷۱	۳,۰۵۹,۷۰۸	موجودی مواد و کالا
۱,۰۸۳,۸۴۳	۲,۲۰۰,۸۹۰	۱,۱۱۷,۰۴۷	پیش پرداختها
۱۲۹,۶۷۵,۱۶۹	۱۲۹,۶۷۶,۷۵۳	۳۳,۵۹۶	

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ب: هزینه های شرکت

- هزینه های فروش , اداری و عمومی و تحقیق و توسعه

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۷۸۸,۰۳۰	۱,۳۸۱,۱۳۵	حقوق و مزایا
۴۱,۴۳۰	۸۵,۴۹۵	کالا و مواد مصرفی
۷۶۹,۳۳۷	۸۳۴,۴۴۹	خدمات پیمانکاری و تخصصی
۶,۴۳۳,۲۰۲	۱۱,۴۹۱,۴۷۷	هزینه حمل و بارگیری
-	۲۷۵,۸۴۱	عوارض فروش صادراتی
۶۶,۸۲۰	۸۹,۶۸۱	کارمزد خدمات مدیریت وجوه ارزی
۲۹۳	۱,۴۰۳	بیمه تاسیسات, حوادث, نقلیه
۱۳,۳۲۴	۳۴,۱۳۶	استهلاک
۹۳۳,۸۵۹	۱,۰۹۷,۹۷۰	سایر هزینه ها
۹,۰۴۶,۲۹۴	۱۵,۲۹۱,۵۸۷	
		اضافه می شود:
۶۴۸,۰۴۸	۸۴۴,۰۷۲	سهم از هزینه های خدماتی
۹,۶۹۴,۳۴۲	۱۶,۱۳۵,۶۵۹	

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- هزینه های مالی

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
میلیون ریال	میلیون ریال
۱۲,۹۲۵,۴۱۰	۷,۸۲۰,۲۵۶

هزینه های تامین مالی تسهیلات دریافتی

ج: پرداخت بدهی ها

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
		تجاری:
		اسناد پرداختنی - اشخاص وابسته
۵,۰۰۰,۰۰۰	۹,۸۲۲,۶۴۸	اشخاص وابسته
۱۵,۰۷۳,۳۵۷	۴,۶۹۴,۲۲۱	سایر مشتریان
۶,۷۷۰,۲۶۸	۲,۵۸۰,۲۰۰	جمع تجاری
۲۶,۸۴۳,۶۲۴	۱۷,۰۹۷,۰۶۹	غیر تجاری:
		اشخاص وابسته
۷۵۱,۲۳۳	۲,۸۱۰,۳۲۹	سایر
۱۲,۲۴۷,۷۲۵	۷,۲۴۰,۹۷۵	جمع غیر تجاری
۱۲,۹۹۸,۹۵۹	۱۰,۰۵۱,۳۰۴	جمع کل
۳۹,۸۴۲,۵۸۳	۲۷,۱۴۸,۳۷۲	

۸-۳-ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

– ریسکهای حاکم بر بازارها:

۸-۳-۱- 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. پیش بینی می شود طی پنج سال آینده ، ظرفیت متانول با سرعت متوسط ۱,۷۵ درصد در سال رشد کند. همچنین سرزمین اصلی چین تا سال ۲۰۳۱ مقدار ۳ میلیون متریک تن ظرفیت جدید دیگر نیز برای تأمین بازار داخلی با رشد سریع خود تأمین کند. ایالات متحده دومین سرمایه گذار بزرگ خواهد بود و با احیای بیشتر صنعت متانول این کشور، تا سال ۲۰۳۱ حدود ۶,۷ میلیون متریک تن ظرفیت جدید اضافه می کند. انتظار نمی رود که رکود فعلی به طور قابل توجهی بر میزان ظرفیت جدید تعیین شده برای پنج سال آینده تأثیر بگذارد. از آنجا که پیش بینی می شود تقاضای متانول همراه با اقتصاد جهانی بهبود یابد ، نرخ عملیاتی در کل صنعت تا سال ۲۰۲۶ به طور متوسط افزایش می یابد. با بهبود شرایط ، ظرفیت متانول تا سال ۲۰۳۱ افزایش یافته و به حدود ۱۶۱,۷ میلیون متریک تن در سال می رسد.

۸-۳-۲- 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.

۸-۳-۳- 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.

۸-۳-۴- 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.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۸-۳-۵- 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 در این 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 شرکتها 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 بازار های هدف بصورت اجاره مخزن، ایجاد شرکت های 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 شرکتها نبوده و قاعدتا راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفا بر عهده یک شرکت.

۸-۳-۶- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

الف- 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 حساب های شرکت نگهداری می شود.

ب- ریسک نوسانات نرخ بهره: با توجه به اینکه شرکت جهت انجام فعالیت های 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 سپرده ها و تسهیلات بانکی، این ریسک و نگرانی تا حد قابل توجهی کاهش یافته است.

ج- ریسک تامین مواد اولیه و نرخ نهادهای تولیدی: افزایش هزینه مواد اولیه می تواند 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 سیاست های کلان دولت می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

د- 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.

ه- ریسک نقدینگی: با توجه به طرح‌های توسعه و نقدینگی موردنیاز 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.

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.

۸-۳-۷ راهکارهای پیشنهادی:

- توسعه همگام ظرفیتهای تولید

- تنوع تولیدات و ورود به چرخه تولید صنایع پایین دست

- توسعه ابزار و سیاستهای مطالعات بازار

- 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

- 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

- توجه به زنجیره تامین و ارزیابی و بهینه سازی 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

- تعامل با شرکتهای همکار داخلی با هدف هم افزایی و افزایش قدرت انعطاف و استفاده از ظرفیتهای یکدیگر



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- هماهنگی کامل تولید کنندگان داخلی در رابطه با خوراک
- ایجاد کنسرسیوم جهت فروش یا حداقل قیمت گذاری متانول صادراتی
- ایجاد یک شرکت کشتیرانی با مالکیت تولید کنندگان متانول
- ایجاد یک شبکه تحلیل بازار و بازاریابی شرکت ها
- ایجاد یک شبکه اطلاعاتی و مهندسی جهت لیسانس متانول های جدید
- همکاری شرکت ها در حوزه فنی و دستاوردهای تکنولوژیکی

۹-اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

اطلاعات مربوط به معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی سال مورد گزارش به شرح جدول صفحه بعد می باشد:



سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۰- گزارش اقدام های انجام شده شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیتی شرکتی

ردیف	الزامات دستورالعمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیأت مدیره و مدیرعامل	۴	هیئت مدیره و مدیر عامل خوشبختانه دارای تجارت و تخصصهای لازم در جهت ایفای وظایف خود در شرکت بوده و تبصره های ۱ الی ۳ و ۵ ماده ۴ دستورالعمل حاکمیتی بطور کامل رعایت گردیده است.
۲	التزام به تدوین و پیاده سازی اخلاق سازمانی	۵	منشور اخلاقی در شرکت تدوین و ابلاغ گردیده و همواره مدیران ، التزام پرسنل شرکت به تعامل سازنده در بخش های مختلف درون سازمانی و برون سازمانی و نیز رعایت حفظ ارزشهای والا تاکید نموده و متعاقب آن بازخوردها را مورد ارزیابی قرار می دهد.
۳	رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران	۶	تمام سعی و تلاش مدیریت و کارکنان شرکت همواره در جهت رعایت حقوق حقه سهامداران و سایر ذینفعان بازار سرمایه بوده و با پرداخت به موقع سود سهام (در حد توان مالی و وجود نقدینگی لازم) و افشای به موقع انواع اطلاعات و گزارشات مالی و غیر مالی در چارچوب دستورالعملهای بورس گام برداشته و همیشه آمادگی لازم در جهت پاسخگویی به پرسشها و شبهات احتمالی را دارا می باشد .
۴	معاملات با اشخاص وابسته	۷	ضمن اعلام رعایت کامل مقررات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته ، همواره شفاف سازی لازم در این خصوص در گزارشات همراه صورتهای مالی جهت استحضار ذینفعان و استفاده کنندگان از آنها بعمل می آید.
۵	استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش	۸	بمنظور اثربخشی بهتر و دقیقتر کمیته حسابرسی، رئیس و یکی دیگر از اعضا کمیته مزبور از اعضا غیر موظف هیئت مدیره می باشند. با برگزاری حداقل یک جلسه در ماه ، گزارشات آن در هیئت مدیره مورد ارزیابی قرار گرفته و نتایج آن در دوره های مختلف به سهامدار عمده ارائه می شود .
۶	اعلام نتایج بررسی سیستم کنترلهای داخلی	۹	همواره در پایان هر دوره ، گزارش نتایج حاصل از بررسی های کنترلهای داخلی تحت عنوان گزارش کنترلهای داخلی در سامانه کدال منتشر و به اطلاع سهامداران شرکت رسانیده می شود.
۷	پیاده سازی ساز و کار رعایت قوانین توسط دارندگان اطلاعات نهانی	۱۰	همواره در دور های مختلف نسبت به ارسال فهرست دارندگان اطلاعات نهانی اقدام می گردد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۸	پیاده سازی ساز و کار مناسب جهت اخذ اطلاعات	۱۱	با نصب صندوق پیشنهادات و انتقادات آمادگی لازم برای اخذ هرگونه اطلاعات و شکایات از پرسنل و ارباب رجوع فراهم بوده ضمن اینکه مدیریت شرکت بدون هیچگونه محدودیتی پذیرای همکاران و مراجعین می باشد.
۹	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره با عملکرد آنها	۱۲	حقوق و مزایای اعضا موظف هیئت مدیره براساس آیین نامه های صادره توسط سهامدار عمده تعیین می گردد و نیز پرداختی های به اعضا غیر موظف بابت حضور در جلسات هیئت مدیره و کمیته های تخصصی مربوطه در غالب حق حضور مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه می باشد.
۱۰	غیرقابل تفویض بودن وظایف هیئت مدیره	۱۳	هیئت مدیره شرکت هیچ یک از وظایف خود را تفویض ننموده اند.
۱۱	تشکیل کمیته های انتصابات ، ریسک و حسابرسی و نظارت بر آنها توسط هیئت مدیره	۱۴	کمیته های حسابرسی ، ریسک و انتصابات فعال و تحت نظر اعضا هیئت مدیره اداره شده و همواره صورتجلسات آنها در جلسات هیئت مدیره مطرح و مورد بررسی قرار می گیرند.
۱۲	ارزیابی اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل	۱۵	همواره هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت با توجه به عملکرد آنها در اجرای برنامه های تعیین شده توسط سهامداران عمده مورد ارزیابی قرار می گیرند.
۱۳	به روز نمودن مهارتها و آگاهی های هیئت مدیره در زمینه کسب و کار و حاکمیت شرکتی	۱۶	در این خصوص برنامه های لازم جهت حضور در دوره های آموزشی و سمینارهای مرتبط تدوین خواهد شد.
۱۴	سازوکارهای برقراری روابط مؤثر با سرمایه گذاران	۱۷	در این خصوص با بهره گیری از مشاوران مورد اعتماد، راهکار مناسب تدوین و برقرار گردیده است.
۱۵	وظایف ، اختیارات و مسئولیتهای اعضا هیئت مدیره	۱۸	هیات مدیره و مدیرعامل هر دوره براساس میزان دستیابی به برنامه های خرد و کلان شرکت توسط سهامدار اصلی ارزیابی می شوند و کمیته های تخصصی از جمله کمیته حسابرسی و سایر کمیته ها، توسط هیات مدیره ارزیابی و میزان اثربخشی آنها پایش و اندازه گیری میگردد.
۱۶	اجرای مصوبات هیئت مدیره توسط مدیر عامل	۱۹	مدیر عامل تصمیمات و مصوبات هیات مدیره را اجرا و در جلسات بعد گزارشی از عملکرد خود و شرکت را در اختیار هیات مدیره قرار میدهد.
۱۷	وظایف دبیر هیئت مدیره و....	۲۰ الی ۲۶	شرکت دارای دبیرخانه هیات مدیره می باشد و ریاست آن بر عهده دبیر هیات مدیره می باشد. در خصوص نحوه برگزاری جلسات هیات مدیره، در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲ جمعا ۱۸ جلسه برگزار گردیده است. نحوه تدوین دستور جلسات آتی هیات مدیره مطابق نظر اعضای هیات مدیره بوده و در خصوص اولویت طرح دستورات در جلسه، نظر رئیس هیات مدیره و همچنین

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

		اکثریت اعضا لحاظ می‌گردد. دلایل مخالفت هر یک از اعضا با مصوبات جلسه هیأت مدیره در صورتجلسه مربوطه درج می‌گردد.
۱۸	تشکیل مجامع عمومی	۲۷
		در خصوص تشکیل مجامع شرکت و اعمال حق رأی، تشریفات مربوط به تأیید مالکیت یا وکالت سهامداران انجام و پس از تأیید، مستندات لازم به آنها ارائه می‌گردد.
۱۹	مالکیت سهام سهامدار عمده	۲۸
		در حال حاضر شرکت فاقد هر گونه سهم از سهام سهامدار اصلی خود می‌باشد.
۲۰	مقررات مربوط به مجامع عمومی	۲۹-۳۱
		همواره طبق اصول و مقررات مربوطه انجام می‌شود.
۲۱	حضور هیئت مدیر و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۳۲
		در مجامع عمومی شرکت، اعضای هیأت مدیره و بالاترین مقام مالی شرکت حضور داشته‌اند.
۲۲	تصمیمات مربوط به گزارش حسابرس و حقوق اعضا هیئت مدیره	۳۳-۳۴
		با توجه به گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت، تصمیمات لازم اتخاذ و در صورتجلسه مربوطه منعکس می‌گردد. در خصوص حق حضور اعضای غیر موظف هیأت مدیره و پاداش هیأت مدیره نیز در مجمع عمومی عادی تصمیمات لازم اتخاذ می‌گردد.
۲۳	فرصت طرح سوالات به سهامداران	۳۵
		در مجامع این شرکت همواره به کلیه سهامداران حاضر (عمده و خرد) جهت طرح سوال (بصورت حضوری ، آنلاین) فرصت لازم و کافی (در حد متعارف) داده می‌شود.
۱۹	مقررات مربوط به تغییر حسابرس	۳۶
		از ابتدای تاسیس شرکت تا امروز سازمان حسابرسی ، حسابرس شرکت بوده است و لذا تغییرات انجام شده صرفاً در قالب معرفی مأمورین و کارکنان طبق موازین و مقررات حاکم بر آن سازمان انجام می‌پذیرد.
۲۰	پاسخگویی و افشای اطلاعات	۳۷-۴۰
		موارد مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، درباره اعضای هیأت مدیره و اعضای کمیته‌های تخصصی که عمدتاً در خصوص میزان استقلال و تجارب حرفه‌ای و همچنین مسائل مالی مرتبط بر آنهاست ، به نحو مناسب در گزارش تفسیری سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ و متعاقباً در وبسایت شرکت منتشر گردیده است. شایان ذکر است حق حضور اعضای هیأت مدیره، کمیته‌های تخصصی (حسابرسی ، انتصابات و ریسک) توسط مجمع عمومی صاحبان سهام تعیین شده است. گزارش میزان رعایت اصول حاکمیت شرکتی به تفکیک هر کدام از مواد مندرج در دستورالعمل مزبور، در گزارش تفسیری آورده شده است.

۱۱- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	خواهان	خوانده	موضوع	حجم ریالی پرونده	مرحله رسیدگی (بدوی/تجدیدنظر)	اقدامات انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱	شرکت میل ایست پتروکم	پتروشیمی فن آوران	مطالبه وجه کارکرد و خسارت با جلب نظر کارشناس	مبلغ به ۲۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال	در مرحله کارشناسی	طرح دعوی (شهریور ۹۶)، وقت نظارت مکرر، ارجاع موضوع به کارشناسی (شهریور ۹۹)، انجام جلسه کارشناسی با حضور نماینده طرفین در آبان ۹۹. پیگیری از کارشناس محترم جهت ارائه نظر کارشناسی به دادگاه بهمن ۹۹، صدور و دریافت نظریه کارشناسی و ثبت اعتراض به نظریه کارشناسی. نظریه کارشناسی تکمیلی ارائه شده است و میزان بدهی از نظر کارشناس به نصف تقلیل یافته است. با اعتراض مجدد پرونده به هیأت کارشناسی ارجاع شده است. نظریه کارشناسی صادر شده برای شرکت فن آوران هیچ گونه بدهی لحاظ نشد. با اعتراض طرف دعوا، پرونده به هیأت کارشناسی ۵ نفره ارجاع شد. هیأت مزبور در حال بررسی موضوع است.
۲	آقای صادق باوی - مدیر عامل شرکت باوی جنرال تریدینگ	پتروشیمی فن آوران - محمد جواد بدوی	اصلاح دادنامه گزارش اصلاحی و اضافه نمودن صورتجلسه مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۱۰ کمیته صیانت و الزام خوانده به ایفای تعهدات مندرج در توافقتنامه فوق الذکر	غیر مالی	مستند صدور رای	طرح دعوی (۹۹)، جلسه اول رسیدگی (خرداد ۹۹)، تجدید جلسه اول رسیدگی (تیر ماه ۹۹). رای بدوی و تجدید نظر صادر شد و دادخواست فن آورا ابطال شد.
۳	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت مهر کالاز	مطالبه وجه	۵۹۴۰۷۶۳ درهم امارات	پرونده مستند صدور رای است	طرح دعوی (اردیبهشت ۹۹)، وقت رسیدگی (شهریور ۹۹)، صدور قرار کارشناسی (شهریور ۹۹)، انجام جلسه کارشناسی با حضور مدیر مالی و اداری و وکیل شرکت (مهر ماه ۹۹)، صدور قرار کارشناسی (آبان ماه ۹۹)، اعتراض به قرار ارجاع به کارشناس ۳ نفره، ارائه لایحه به کارشناس ۳ نفره. نظریه کارشناسی صادر شده و دادگاه نظریه تکمیلی خواسته است. نظریه تکمیلی به دادگاه اعلام شد و شرکت لایحه مجدد ارسال نمود. رای بدوی به ضرر شرکت صادر و اکنون در مرحله تجدید نظر قرار دارد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۴	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت نپتا سینا پارس	دادخواست ورشکستگی		با توجه به محکومیت شرکت نپتا سینانپارس در سال ۱۳۹۷ و عدم یافتن مال از ایشان، نهایتاً تعداد ۱۶۰ بشکه الومینابال از ایشان در محل شرکت یافت شد که در فرآیند اجرای احکام دادگستری به نفع فن آوران توقیف شد. سپس با مزایده و فروش آن حدود نهصد میلیون تومان از بدهی تسویه شد. اصل طلب حدود ششصد میلیون تومان بوده که با احتساب خسارات دادرسی تا زمان صدور اجراییه به حدود یک میلیارد و چهارصد میلیون تومان رسیده بود. با توجه به نبود مال از شرکت نپتا سینا پارس، دادخواست ورشکستگی شرکت مزبور مطرح و حکم به ورشکستگی به تقصیر صادر شد.
۵	منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	شرکت پتروشیمی فن آوران	مطالبه وجه قیمت گاز خوراک - معوقه از سال ۱۳۹۲	۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	دادخواست در بهمن ماه ۱۴۰۱ وصول شد و شرکت ضمن ارائه لایحه دفاع لازم را انجام داد. پرونده به کارشناسی ارجاع شد و گزارش کارشناس مطالبه خواهان را تأیید نمود. دادنامه محکومیت بدوی شرکت به پرداخت ۱۱۵ میلیارد تومان صادر و اجرا شد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۲- نتایج عملیات و چشم اندازها

۱۲-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۱۳	۳۳,۹۸۲,۴۶۲	۳۸,۳۶۲,۰۳۱	درآمدهای عملیاتی (داخلی)
۳۰	۴۸,۹۱۳,۹۶۱	۶۳,۴۳۴,۴۹۱	درآمدهای عملیاتی (صادراتی)
۲۳	۸۲,۸۹۶,۴۲۳	۱۰۱,۷۹۶,۵۲۲	جمع درآمدهای عملیاتی
۳۰	(۶۰,۶۹۰,۹۷۳)	(۷۸,۷۳۹,۰۹۸)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
۴	۲۲,۲۰۵,۴۵۰	۲۳,۰۵۷,۴۲۴	سود ناخالص
۶۶	(۹,۶۹۴,۳۴۲)	(۱۶,۱۳۵,۶۵۹)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۳۸۰	۱۳۰,۳۷۶	۶۲۶,۵۵۴	سایر درآمدها
(۱)		(۲۴۲,۴۶۲)	سایر هزینه
(۴۲)	۱۲,۶۴۱,۴۸۳	۷,۳۰۵,۸۵۷	سود عملیاتی
۶۵	(۷,۸۲۰,۲۵۶)	(۱۲,۹۲۵,۴۱۰)	هزینه های مالی
(۶۹)	۲۷,۳۳۵,۵۷۱	۸,۳۵۵,۳۴۵	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
(۹۱)	۳۲,۱۵۶,۷۹۸	۲,۷۳۵,۷۹۲	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(۹۰)	(۷۰۶,۱۵۲)	(۷۳,۱۹۵)	هزینه مالیات بر درآمد :
(۹۱)	۳۱,۴۵۰,۶۴۷	۲,۶۶۲,۵۹۷	سود خالص
			سود پایه هر سهم:
(۳۹)	۳۸۶	۲۳۴	عملیاتی (ریال)
(۱۲۳)	۶۳۱	(۱۴۸)	غیرعملیاتی (ریال)
(۹۱)	۱,۰۱۷	۸۶	سود پایه هر سهم (ریال)

۱۲-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲ مبلغ ۱۵,۱۷۸,۰۵۰ میلیون ریال و بشرح ذیل می باشد:

- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۱ سهامداران عمده حقوقی مبلغ ۱۳,۶۱۸,۷۸۵ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۱ سایر سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۱,۴۶۰,۱۱۹ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سالهای قبل سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۹۹,۱۴۶ میلیون ریال

لازم به ذکر است علی رغم اینکه شرکت در مواقع افشا برنامه زمانبندی پرداخت سود سهام ، سهامداران محترمی را که فاقد کد سجامی می باشند ، دعوت به اخذ و یا تکمیل مراحل مربوط به سجامی شدن آنان جهت واریز سود سهام نموده است ، متأسفانه هنوز سهامدارانی هستند که اقدامی در این زمینه بعمل نیاورده اند که این امر موجب گردید تا امکان واریز سود سهام برای آنها مقدور نباشد.

پرداخت سود سهام سال ۱۴۰۱ باتوجه به اطلاعیه ها و برنامه زمانبندی اعلامی ، در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۰۷ از طریق سامانه سجام به حساب سهامداران بشرح ذیل واریز گردیده است :

سهامداران حقیقی : تعداد ۳۸,۹۹۰ نفر جمعا به مبلغ ۱,۴۳۳,۰۵۴,۲۵۰,۹۰۰ ریال

صندوق های سرمایه گذاری : تعداد ۱۴ نفر جمعا به مبلغ ۵۲۰,۱۴۶,۷۶۷,۷۰۰ ریال .

سببگردان ها : تعداد ۲۰ نفر جمعا به مبلغ ۴۷۳,۴۰۹,۱۷۲,۸۰۰ ریال .

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده در سال ۱۳۹۸ برای هر سهم ۱۶,۵۰۰ ریال و در سال ۱۳۹۹ برای هر سهم مبلغ ۶۴,۰۰۰ ریال و در سال ۱۴۰۰ هر سهم ۵۲۰ ریال (با لحاظ افزایش سرمایه) پرداخت شده است و برای سال ۱۴۰۱ ، تقسیم سود بر اساس گزارش حسابرسی با رعایت الزامات قانونی و تصمیمات سهامداران عمده درمجمع عمومی عادی صاحبان سهام به مبلغ ۹۰۰ برای هر سهم تصویب و تقسیم گردید.

اطلاعات مربوط به سود نقدی مصوب مجامع ۴ سال گذشته بشرح ذیل می باشد:

شرح	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
سرمایه	۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰
سود (زیان) خالص هر سهم	۱۶,۸۹۸	۶۴,۳۹۵	۵۱۲	۱,۰۱۶
سود نقدی هر سهم	۱۶,۵۰۰	۶۴,۰۰۰	۵۲۰	۹۰۰
درصد تقسیم سود	۹۸	۹۹	۱۰۱	۸۹

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۲-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

اطلاعات مربوط به پرتفوی سرمایه گذاری های شرکت در دوره های منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲ و دوره مشابه سال قبل :

دوره مالی مشابه قبل			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۰	۱۷,۵۱۳,۷۶۴	۳۳	۰	۲۴,۱۱۳,۷۶۴	۳۳	شرکت پتروشیمی مرجان
۱,۲۹۷,۷۳۷	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	۱,۶۳۵,۱۳۷	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	شرکت پتروشیمی خارک
۰	۳۲۳,۲۵۸	۴۸/۰۲	۰	۱,۳۹۱,۱۷۱	۴۸/۰۲	شرکت پتروشیمی فارابی
۲۹۲,۳۰۱	۱,۹۹۰,۳۷۵	۱/۱۴	۵۴۹,۹۷۴	۱,۹۹۰,۳۷۵	۱/۱۴	شرکت پتروشیمی خراسان
۹۲۵,۳۳۳	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۷	۲,۰۵۰,۹۵۳	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۴۷	بانک ملت
۰	۲۲,۱۳۰,۰۹۹	۵/۶۷	۲۰۹,۰۲۸	۲۲,۱۳۰,۰۹۹	۵/۶۷	شرکت دماوند انرژی عسلویه
۱,۰۲۰	۵,۳۴۹	۰/۰۱	۷۰۷	۵,۳۴۹	۰/۰۱	شرکت پتروشیمی غدیر
۳۶۲	۱۷۰		۱۸۶	۱۷۰		پتروشیمی مارون
۰	۳۵۹,۸۸۰	۶۰	۰	۳۵۹,۸۸۰	۶۰	شرکت پتروالفین

- افزایش در مبالغ بهای تمام شده شرکت‌های پتروشیمی مرجان و پتروشیمی فارابی به ترتیب ۶,۶۰۰,۰۰۰ و ۱,۰۶۷,۹۱۳ میلیون ریال بابت وجوه پرداختی جهت خرید حق تقدم افزایش سرمایه آن شرکت‌ها می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۲-۴- تحلیل حساسیت:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۳

مبالغ به ریال

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۳ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۶۰۰,۰۰۰	۵۵۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۴۵۰,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰		
۱,۴۶۰	۱,۰۸۹	۷۱۹	۳۴۹	(۲۱)	۲۳۴	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۱,۷۵۲	۱,۳۵۷	۹۶۳	۵۶۸	۱۷۴	۲۶۳	
۲,۰۴۴	۱,۶۲۵	۱,۲۰۶	۷۸۷	۳۶۹	۲۹۲	
۲,۳۳۶	۱,۸۹۳	۱,۴۵۰	۱,۰۰۷	۵۶۳	۳۲۱	
۲,۶۲۹	۲,۱۶۱	۱,۶۹۳	۱,۲۲۶	۷۵۸	۳۵۰	

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳:

*نرخ برابری ارز معادل ۵۰۰,۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

*نرخ فروش متانول صادراتی ۲۹۲ دلار در هر تن محاسبه شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

*میزان تولید و مصرف مواد اولیه بر اساس ظرفیت در دسترس واحد های تولیدی محاسبه گردیده است.

*حجم فروش متناسب با میزان تولید برآورد گردیده است.

*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.

*نرخ حقوق و دستمزد ۲۰٪ افزایش محاسبه شده است.

*نرخ تورم ۲۵٪ محاسبه شده است.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۳- مهم‌ترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شرح	واحد	شاخص اندازه گیری (بودجه سال ۱۴۰۲)	عملکرد واقعی سال ۱۴۰۲	دلایل انحراف
مقدار تولید محصول متانول	تن	۹۴۰,۰۰۰	۹۰۲,۷۰۵	- کاهش دی اکسید کربن دریافتی از پتروشیمی های رازی و مارون - پائین بودن کیفیت گاز دریافتی
مقدار تولید محصول اسید استیک	تن	۱۴۰,۰۰۰	۱۳۶,۸۶۷	-
مقدار تولید محصول منوکسید کربن	تن	۱۰۶,۰۰۰	۱۰۵,۰۵۹	-
مقدار تولید محصولات جانبی	تن	۴۱,۸۸۵	۳۶,۳۶۴	-
مقدار فروش محصول متانول	تن	۸۶۳,۴۶۱	۸۱۰,۲۸۲	- کاهش تولید محصول - افزایش مصرف متانول جهت تولید اسید استیک - افزایش موجودی مخازن
مقدار فروش محصول اسید استیک	تن	۱۴۰,۰۰۰	۱۳۸,۹۳۴	-
مقدار فروش محصول منوکسید کربن	تن	۱۴,۹۶۱	۱۴,۲۸۱	-
مقدار فروش محصولات جانبی	تن	۴۱,۸۸۵	۳۶,۳۶۴	-
مبلغ فروش محصول متانول	میلیون ریال	۸۴,۶۳۰,۰۶۸	۷۹,۳۰۸,۰۹۰	- کاهش مقدار فروش محصول - کاهش نرخ جهانی متانول
مبلغ فروش محصول اسید استیک	میلیون ریال	۱۹,۶۶۹,۷۷۱	۲۰,۵۴۳,۶۷۲	
مبلغ فروش محصول منوکسید کربن	میلیون ریال	۱,۸۸۵,۵۸۰	۱,۶۸۶,۳۹۵	کاهش نرخ فروش محصول
مبلغ فروش محصولات جانبی	میلیون ریال	۲۷۶,۹۶۷	۲۵۸,۳۶۴	-

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

بهای تمام شده کالای فروش رفته	ریال	۷۸,۳۸۰,۳۱۲	۷۸,۷۳۹,۰۹۸	- افزایش نرخ گاز مصرفی
حاشیه سود ناخالص	درصد	۲۶/۳۸	۲۲/۶۵	- کاهش نرخهای جهانی و داخلی متانول و اسید استیک - افزایش نرخ گاز مصرفی
هزینه های مالی به فروش	درصد	۱۲/۲۱	۱۲/۷۰	
دوره وصول مطالبات	روز	۶۰	۵۱	
حاشیه سود خالص	درصد	۵/۷	۲/۶	- کاهش نرخهای جهانی و داخلی متانول و اسید استیک - افزایش نرخ گاز مصرفی
نسبت بازده دارایی ها	درصد	۳/۶	۱/۷	کاهش سود خالص بعلت : - کاهش در مقدار تولید و نرخ فروش محصولات - افزایش نرخ مواد اولیه
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	درصد	۸/۷	۶	کاهش سود خالص بعلت : - کاهش در مقدار تولید و نرخ فروش محصولات - افزایش نرخ مواد اولیه

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲ که در نتیجه برنامه ریزی 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 عالیه 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: ۰۲۱-۸۸۶۰۹۷۰ فکس: ۰۲۱-۸۸۸۱۴۰۰

تلفن امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۶۰۳۰ فکس امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۸۰۴۷

وب سایت: www.fnpetro.ir

پست الکترونیکی: info@fnpetro.ir