



شرکت پتروشیمی فن آوران

(سهامی عام)

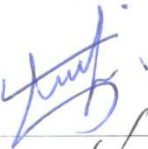
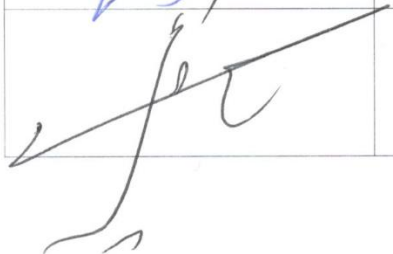
ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



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 و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۸/۲۴ به تأیید هیئت مدیره رسیده است.

اعضاء هیئت مدیره	نماینده	سمت	امضاء
شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت نفت ایرانول	آقای حسین رفیق دوست	نائب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل (موظف)	
شرکت پتروشیمی غدیر	آقای فرهاد رضا نژاد	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 علیرضا کریمی	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 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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 ۱۰.۰۰۰ 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	



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان شهریور ماه سالهای ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل میباشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱۵.۵۸۵.۹۰۹.۰۴۵	۵۰/۳۶	۱۵.۵۸۵.۹۰۹.۰۴۵	۵۰/۳۶
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)	۴.۵۹۳.۸۵۲.۱۵۲	۱۴/۸۴	۴.۷۷۳.۴۶۲.۱۵۲	۱۵/۴۲
۴	سبد (شرک ۴۱) (شرک ۳۰) شرکت سهامی بیمه PRX	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	۱/۵۴	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	۱/۵۴
۵	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا (سهامی خاص)	۴۷۶.۹۹۶.۸۳۲	۱/۵۴	۷۸.۸۲۰.۰۶۱	۰/۲۵
۶	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده	-	-	۳۹۸.۱۷۶.۷۷۱	۱/۲۹
۷	سایر	۴.۴۵۲.۶۶۳.۰۱۴	۱۴/۳۹	۴.۲۷۳.۰۵۳.۰۱۴	۱۳/۸۱
جمع		۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰

۴-۱- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره :

اطلاعات مربوط به اعضا هیئت مدیره شرکت در دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ بشرح ذیل می باشد:

نام و نام خانوادگی (نماینده شخص حقوقی)	سمت	تحصیلات	سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	تاریخ خاتمه عضویت در هیئت مدیره	وضعیت وابستگی به سهامداران	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها
آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس حسابداری	نایب رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی سیمرغ ، مدیر مالی و سرمایه گذاری همچنین مشاور مالی مدیر عامل شرکت پتروشیمی امیر کبیر ، مدیر مالی اداری شرکت تجارت پاسارگاد و مدیر مالی شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس	۱۴۰۴/۰۱/۲۳	ادامه دارد	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	ندارد
آقای سعید عباسی	عضو هیئت مدیره موظف	فوق لیسانس مهندسی شیمی	مدیریت بخش پروژه ها در سازمان صنایع هوا فضا - مشاور ارشد بخش فرایند شرکت مهندسی مشاور سازه - مدیر عامل شرکت اطلس پالایش نفت جی ارونند - رئیس کمیته حسابرسی و رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی	۱۴۰۳/۰۵/۱۳	۱۴۰۴/۰۱/۲۲		ندارد
آقای حسین رفیق دوست	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس مدیریت اجرایی	بیش از ۲۲ سال سابقه کاری در شرکتهای پتروشیمی های فن آوران، امیرکبیر، بندر امام ، اراک، شیراز و مسجد سلیمان. معاون امور شرکتها 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	ادامه دارد	شرکت نفت ایرانول	ندارد
آقای فرهاد رضانژاد	عضو 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 مهندسی مشاور بینا - قائم مقام مدیر عامل شرکت بیدبند سپهر بین سالهای ۸۹ لغایت ۹۴- رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گچساران 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	۱۴۰۱/۰۱/۱۰	ادامه دارد	شرکت پتروشیمی غدیر	ندارد
آقای علی رضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	فوق لیسانس حسابداری	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از قبیل عضویت در هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی و شرکت فیبر بابلسر ، مدیر امور مجامع شرکت سرمایه گذاری اهداف و تاپیکو ، کارشناس ارشد بودجه و گزارشات تاپیکو، مدیر امور مالی و بودجه پتروشیمی فارابی و	۱۴۰۲/۰۷/۰۹	ادامه دارد	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	ندارد
آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی شیمی	کارشناس نوبت کاری و سرپرست پژوهش های فرایندی شرکت پتروشیمی فن آوران - کارشناس ارشد فرایند شرکت نفت و گاز پارس- کارشناس فرایند ، دبیر کارگروه خط لوله اتیلن غرب ، کارمند منتخب نمونه صنعت نفت ، سرپرست امور هماهنگی و کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی	۱۴۰۳/۰۵/۱۳	ادامه دارد	شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	ندارد

۵-۱ - اطلاعات درباره کمیته‌های تخصصی هیئت مدیره شامل:

هیئت مدیره دارای کمیته‌های تخصصی حسابرسی، فروش محصول، فروش ارز، ریسک و انتصابات می‌باشد.

- کمیته حسابرسی: در دوره ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ جمعا ۸ جلسه برگزار گردیده که آقای علیرضا بنی اسدی عضو غیر موظف هیئت مدیره شرکت، در کلیه جلسات حضور داشته اند.
- کمیته فروش محصول: در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ جمعا ۵ جلسه برگزار گردیده است که نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت (آقای حسین رفیق دوست) در جلسات مزبور حضور داشته اند.
- کمیته فروش ارز: در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ جمعا ۱۰ جلسه برگزار گردیده است که آقای حسین رفیق دوست نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت در کلیه جلسات حضور داشته اند.
- کمیته ریسک: در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ جمعا ۳ جلسه برگزار گردیده که آقایان فرهاد رضائزاد و علیرضا کریمی اعضا غیر موظف هیئت مدیره شرکت در هر سه جلسه حضور داشتند.
- کمیته انتصابات: در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ فقط یک جلسه برگزار گردید که آقایان فرهاد رضا نژاد، علیرضا کریمی و حسین رفیق دوست در آن جلسه حضور داشتند.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



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

تعداد جلسات هیئت مدیره طی دوره ۶ ماهه اول سال مالی مورد گزارش جمعا ۱۱ جلسه بوده که با حضور کلیه اعضا بشرح ذیل برگزار شده است:

نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	اعضاء هیئت مدیره	تعداد حضور
آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	۱۱
آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	شرکت نفت ایرانول	۱۱
آقای فرهاد رضائزاد	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت پتروشیمی غدیر	۱۱
آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۱۱
آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت پترو پالایش پارس و ماش صبا انرژی	۱۱

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



۷-۱- 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 ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه سال ۱۴۰۴

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مبلغ - میلیون ریال
۱	آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	۵۲۸
۲	آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	۸.۶۸۰
۳	سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - عضو موظف	۱۰.۲۲
۴	آقای فرهاد رضائزاد	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۵۲۸
۵	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۹۵۲
۶	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۵۲۸

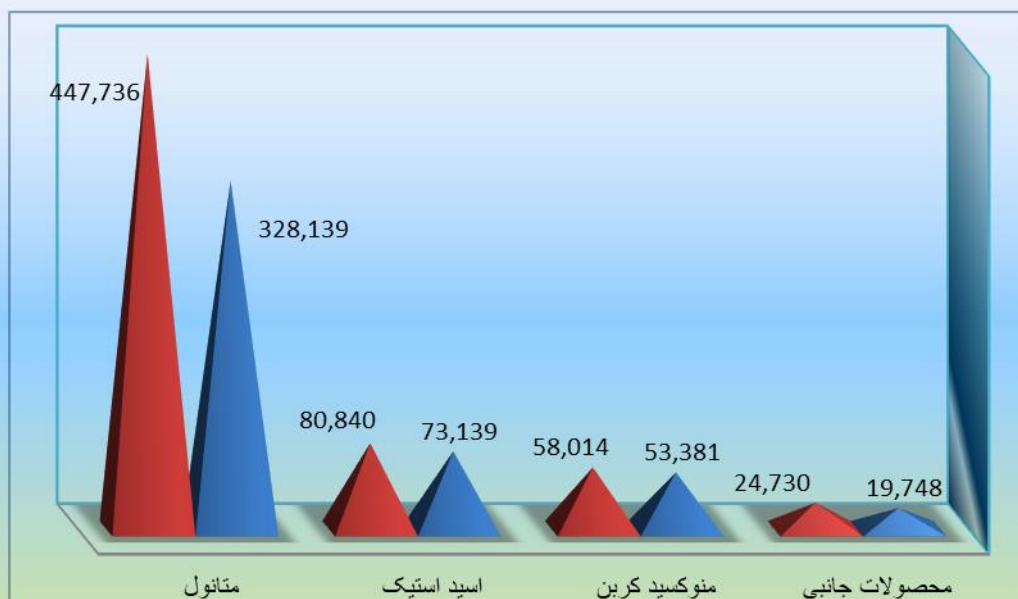
۸-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

– ظرفیت اسمی ، تولید محصولات اصلی در پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۴ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳۲۸,۱۳۹	۴۴۷,۷۳۶
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۷۳,۱۳۹	۸۰,۸۴۰
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۵۳,۳۸۱	۵۸,۰۱۴
محصولات جانبی	تن	۰	۱۹,۷۴۸	۲۴,۷۳۰
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۴۷۴,۴۰۷	۶۱۱,۳۲۰

مقایسه مقدار تولید محصولات در پایان شهریور ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴

■ 1404/06/31 ■ 1403/06/31



۹-۱ - مواد اولیه:

- مواد اولیه مستقیم (گاز مصرفی - خوراک)

خرید طی دوره

شرح	مقدار-تن	نرخ -ریال	مبلغ-میلیون ریال	محل تامین
گاز طبیعی-خوراک	۳۰۴.۳۸۷	۱۱۹.۱۱۷.۵۵۵	۳۶.۲۵۷.۷۱۶	شرکت ملی گاز خوزستان
گاز دی اکسید کربن	۸۱.۲۷۱	۱۰.۹۸۵.۲۶۰	۸۹۲.۷۸۳	پتروشیمی های مارون و رازی
گاز اتان	۱۶۰	۱۷۱.۷۱۸.۷۵۰	۲۷.۴۷۵	شرکت پالایش گاز بید بلند
	۳۸۵.۸۱۸		۳۷.۱۷۷.۹۷۴	

۹-۱-۲ - 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 ، اعلام می شود.

لازم به ذکر است سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بموجب آئین نامه اجرائی تبصره (۸) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور، از آبان ماه ۱۴۰۳ لغایت شهریور ماه ۱۴۰۴ جمعا مبلغ ۹.۹۲۰.۶۹۶ میلیون ریال بابت هزینه های انتقال گاز اعلام نموده که مورد پذیرش واقع نشده و ذخیره لازم از این بابت در حساب ها منظور شده است.

همچنین نرخ گاز خوراک واحد های تولید 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.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

جایگاه شرکت در صنعت متانول

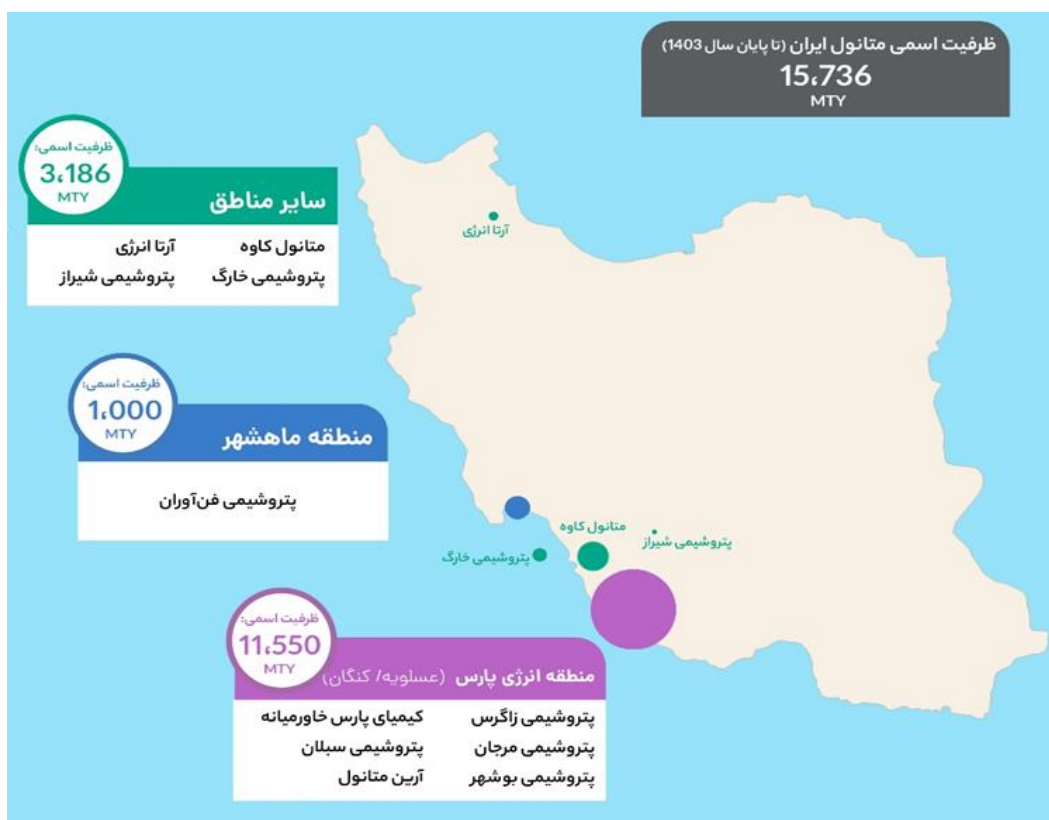
در حال حاضر با شروع به کار واحدهای پتروشیمی سبلان، آرتا انرژی و شرکت آراین متانول، ۱۱ واحد تولید متانول در کشور با ظرفیت مجموع ۱۵.۷۳۶ میلیون تن در حال فعالیت است. جدول زیر مشخصات واحدهای فعال تولیدکننده متانول در کشور تا پایان ششماهه اول سال ۱۴۰۴ را نشان می‌دهد.

جدول ۱- اطلاعات شرکت‌های فعال در صنعت متانول ایران

نام واحد	سال راه‌اندازی	موقعیت	تکنولوژی	ظرفیت (هزار تن)
پتروشیمی زاگرس	فاز ۱	انرژی پارس	Lurgi	۱,۶۵۰
	فاز ۲		Lurgi	۱,۶۵۰
متانول کاوه	۱۳۹۷	بوشهر	Casale	۲,۳۱۰
پتروشیمی مرجان	۱۳۹۷	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱,۶۵۰
پتروشیمی فن آوران	۱۳۸۳	منطقه ماهشهر	Topsoe Haldor	۱,۰۰۰
کیمیای پارس خاورمیانه	۱۳۹۹	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱,۶۵۰
پتروشیمی بوشهر (فاز ۱)	۱۳۹۸	انرژی پارس	Casale	۱,۶۵۰
پتروشیمی خارگ	۱۳۷۸	جزیره خارگ	Lurgi	۶۶۰
پتروشیمی شیراز	۱۳۶۹	مرودشت	Lurgi	۸۴
پتروشیمی سبلان	۱۴۰۰	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱,۶۵۰
شرکت آرتا انرژی	۱۴۰۲	اردبیل	Thyssen krupp	۱۳۲
شرکت آراین متانول	۱۴۰۳	انرژی پارس	Lurgi	۱,۶۵۰
مجموع				۱۵,۷۳۶

منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ۱۴۰۴

پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که فاز ۲ تولید متانول پتروشیمی سبلان تا پایان شش ماهه اول سال ۱۴۰۴ وارد فاز بهره‌برداری شود. اکنون پیشرفت فیزیکی این واحد به ۹۰ درصد رسیده و ۹۶ درصد تجهیزات مورد نیاز خریداری شده است. همچنین انتظار می‌رود متانول دنا نیز تا سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری برسد. ضمناً متانول آرتا انرژی در ابتدای سال آراین متانول با ظرفیت ۱,۶۵۰ هزار تن در سال از اوایل سال ۱۴۰۳ شروع بکار نموده است.



در کشور ایران شرکت های پتروشیمی فن آوران و پتروشیمی اراک با ظرفیت های اسمی ۱۵۰ و ۳۰ هزار تن تنها تولیدکنندگان استیک اسید می باشند. 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 می باشد.

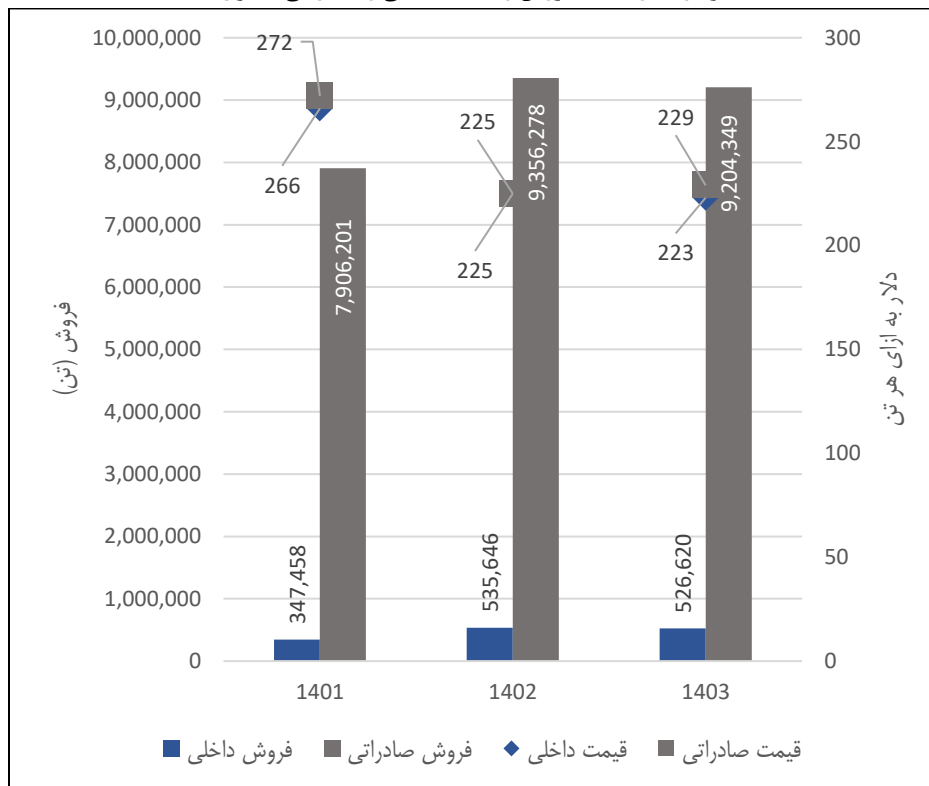
این شرکت در سال ۱۴۰۳، حدود ۱۱۸ هزار تن فروش داخلی و حدود ۳۷ هزار تن فروش صادراتی که در مجموع ۱۵۵ هزار تن به ارزش ۲۸،۹۸۲،۶۷ میلیارد ریال فروش داشته است.

ایران به عنوان بزرگترین کشور صادرکننده متانول در خاورمیانه می باشد به طوری که میزان صادرات آن در سال ۱۴۰۱ برابر با ۸ میلیون تن بوده است و در سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ به ترتیب در حدود ۹.۳ و ۹.۲ میلیون 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 در سال ۱۴۰۳ میانگین قیمت

صادراتی متانول براساس اطلاعات گمرک جمهوری اسلامی ایران معادل ۲۲۹ دلار گزارش شده است. با این حال بر اساس اطلاعات منتشر شده در سایت کدال و با نرخ تسعیر دلار ۶۵۰ هزار ریالی نرخ صادراتی میانگین در سال ۱۴۰۳ حدود ۲۳۵ دلار به ازای هر تن متانول بوده است.

در نمودار زیر آمار وضعیت فروش و قیمت داخلی و صادراتی متانول کشور بر اساس داده های گمرک ترسیم گردیده است:

نمودار ۱- وضعیت فروش و قیمت داخلی و صادراتی متانول

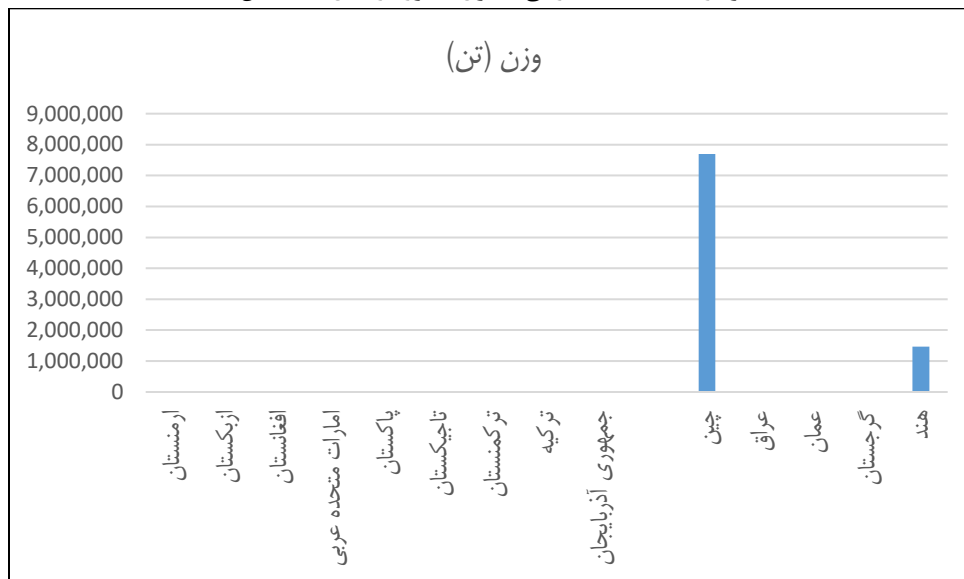


منبع: اطلاعات منتشره گمرک و بورس انرژی، ۱۴۰۴

همچنین مقدار مصرف داخلی متانول کشور در سال ۱۴۰۱ به ۳۴۷ هزار تن، در سال ۱۴۰۲ به حدود ۵۳۵ هزار تن و در سال ۱۴۰۳ به حدود ۵۲۷ هزار تن رسیده است. هرچند این میزان مصرف در برابر مقدار صادراتی ناچیز می باشد اما ارقام حاکی از رشد بالای مصرف متانول کشور نسبت به ۱۴۰۱ می باشد.

در نمودار زیر مقاصد صادراتی متانول کشور ترسیم گردیده است :

نمودار ۲- مقاصد صادراتی متانول کشور در سال ۱۴۰۳ (تن)



منبع : اطلاعات منتشره گمرک، ۱۴۰۴

بر اساس اطلاعات منتشره گمرک ، کشور چین با واردات ۷.۷۰۰.۰۰۰ تنی (۱.۷۷۰.۰۰۰ دلار) در سال ۱۴۰۳، سهم ۸۴ درصدی در سبد صادراتی متانول کشور داشته است. پس از چین کشور هند با واردات ۱.۴۷۲.۰۰۰ تنی (۳۳۳.۰۰۰.۰۰۰ دلار) ، مقصد بعدی صادرات متانول کشور بوده است. کشورهای عراق، پاکستان و ترکیه نیز با واردات ناچیز ۱۶.۰۰۰ ، ۱۲.۰۰۰ و ۸.۸۰۰ تنی متانول، سهم ناچیزی از سبد صادراتی متانول کشور داشته‌اند. در مجموع بر اساس داده‌های گمرک در سال ۱۴۰۳، درآمد صادراتی کشور در بخش متانول برابر با ۲،۱۱۲ میلیون 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 سال ۱۴۰۳ این میزان تولید به بیش از ۹.۷۳۰.۰۰۰ تن (به طور متوسط ماهانه ۸۱۱.۰۰۰ تن) رسیده است. در جدول زیر مقادیر فروش داخلی هریک از تولیدکنندگان متانول کشور گزارش شده است. مجموع فروش داخلی این شرکت‌ها در سال ۱۴۰۳ برابر با ۵۲۷.۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۶۰.۰۰۰ میلیارد ریال بوده که پتروشیمی فن‌آوران با فروش حدود ۲۲۷.۰۰۰ تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.

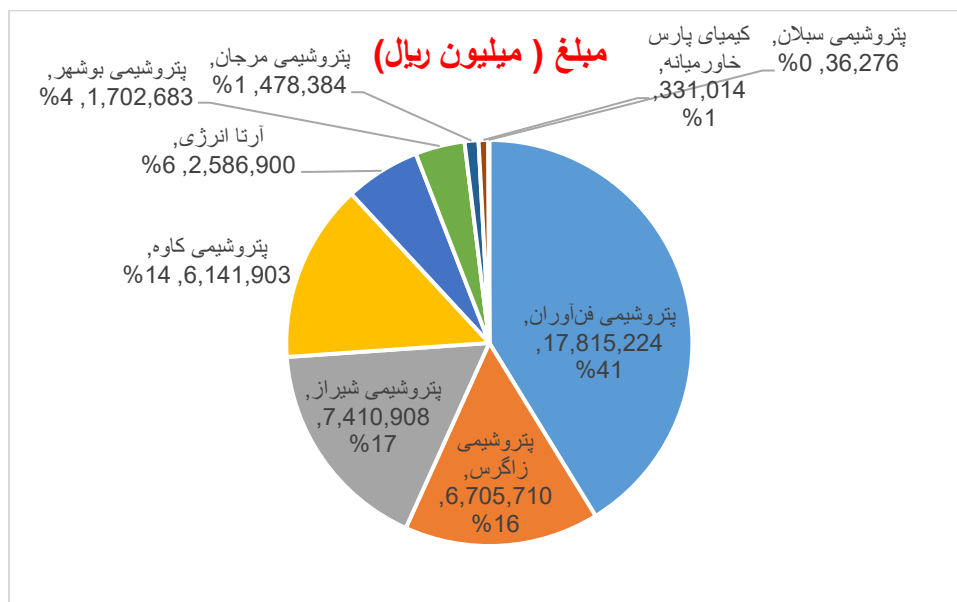
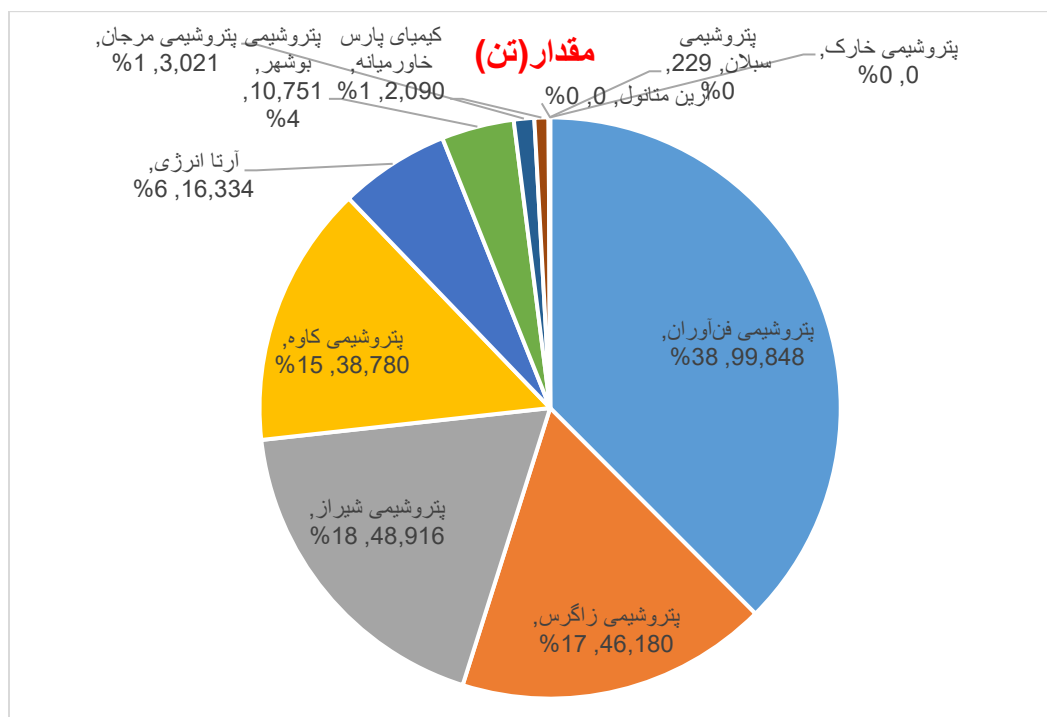
شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

در جدول زیر مقادیر فروش داخلی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش داخلی این شرکت‌ها در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ برابر با ۲۶۶,۱۴۹ تن به ارزش ۴۳,۲۰۹,۰۰۲ میلیون ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۹۹,۸۴۸ تنی رتبه اول در فروش داخلی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

فروش داخلی ۶ ماهه سال ۱۴۰۴			
نام شرکت	مقدار (تن)	میانگین نرخ فروش (ریال در تن)	مبلغ (میلیون ریال)
پتروشیمی فن آوران	۹۹,۸۴۸	۱۷۸,۴۲۳,۴۴۴	۱۷,۸۱۵,۲۲۴
پتروشیمی زاگرس	۴۶,۱۸۰	۱۴۵,۲۰۸,۰۹۹	۶,۷۰۵,۷۱۰
پتروشیمی شیراز	۴۸,۹۱۶	۱۵۱,۵۰۲,۷۳۹	۷,۴۱۰,۹۰۸
پتروشیمی کاوه	۳۸,۷۸۰	۱۵۸,۳۷۸,۱۱۷	۶,۱۴۱,۹۰۳
آرنا انرژی	۱۶,۳۳۴	۱۵۸,۳۷۵,۱۶۱	۲,۵۸۶,۹۰۰
پتروشیمی بوشهر	۱۰,۷۵۱	۱۵۸,۳۷۴,۴۲۵	۱,۷۰۲,۶۸۳
پتروشیمی مرجان	۳,۰۲۱	۱۵۸,۳۵۲,۷۸۵	۴۷۸,۳۸۴
کیمیای پارس خاورمیانه	۲,۰۹۰	۱۵۸,۳۸۰,۰۷۵	۳۳۱,۰۱۴
پتروشیمی سبلان	۲۲۹	۱۵۸,۴۰۸,۴۹۸	۳۶,۲۷۶
آرین متانول	۰	۰	
پتروشیمی خارک	۰	۰	
جمع	۲۶۶,۱۴۹		۴۳,۲۰۹,۰۰۲

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نمودار ۳- فروش داخلی متانول کشور در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ به تفکیک واحدهای تولیدکننده (درصد)



منبع : اطلاعات منتشره گمرک، صورت های مالی کدال و بورس انرژی، ۱۴۰۴

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

در جدول زیر مقادیر فروش صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش صادراتی این شرکتها در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ برابر با ۵,۲۷۰,۵۰۲ تن به ارزش ۹۷۱,۶۱۶,۶۰۶ میلیون ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۲۳۸,۴۰۳ تنی رتبه نهم در فروش صادراتی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

جدول ۲ - اطلاعات فروش صادراتی شرکتها

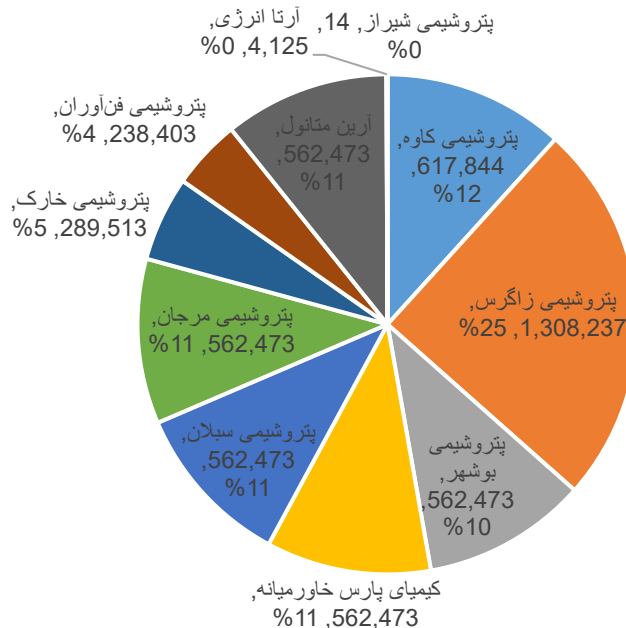
فروش صادراتی ۶ ماهه سال ۱۴۰۴			
نام شرکت	مقدار (تن)	میانگین نرخ فروش (ریال در تن)	مبلغ (میلیون ریال)
پتروشیمی کاوه	۶۱۷,۸۴۴	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۱۳,۳۳۲,۹۶۶
پتروشیمی زاگرس	۱,۳۰۸,۲۳۷	۱۸۷,۹۷۹,۶۹۹	۲۴۵,۹۲۱,۹۹۷
پتروشیمی بوشهر	۵۶۲,۴۷۳	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۰۳,۱۷۶,۱۵۸
کیمیای پارس خاورمیانه	۵۶۲,۴۷۳	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۰۳,۱۷۶,۱۵۸
پتروشیمی سبلان	۵۶۲,۴۷۳	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۰۳,۱۷۶,۱۵۸
پتروشیمی مرجان	۵۶۲,۴۷۳	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۰۳,۱۷۶,۱۵۸
پتروشیمی خارک	۲۸۹,۵۱۳	۱۸۲,۸۱۷,۴۶۲	۵۲۹۲۸۰۳۱,۸۸
پتروشیمی فن آوران	۲۳۸,۴۰۳	۱۷۹,۵۰۱,۸۵۶	۴۲,۷۹۳,۷۸۱
آرین متانول	۵۶۲,۴۷۳	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۰۳,۱۷۶,۱۵۸
آرتا انرژی	۴,۱۲۵	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۷۵۶,۶۴۵
پتروشیمی شیراز	۱۴	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۲,۴۹۵
جمع	۵,۲۷۰,۵۰۲		۹۷۱,۶۱۶,۷۰۶

منبع : اطلاعات منتشره گمرک، صورت های مالی کدال، ۱۴۰۴

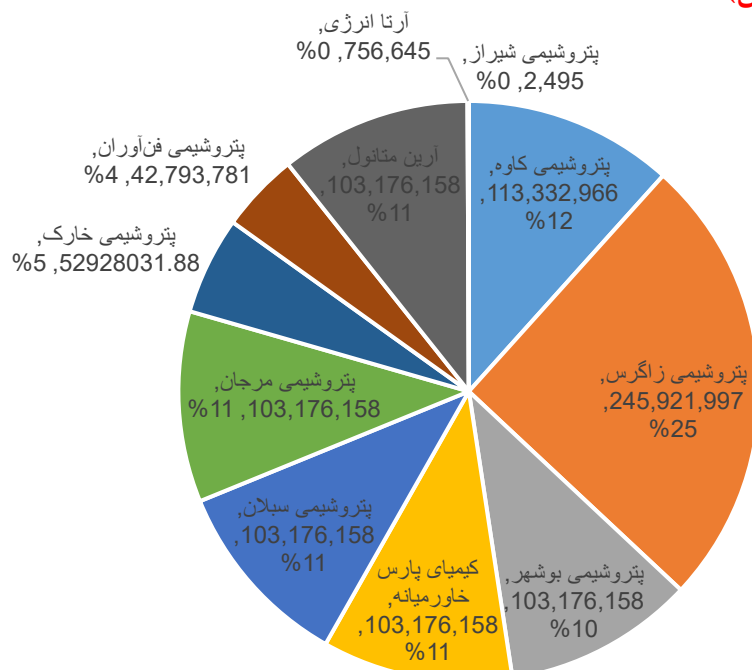
شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نمودار ۴- فروش صادراتی متانول کشور در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ به تفکیک واحدهای تولیدکننده (درصد)

مقدار (تن)



مبالغ (میلیون ریال)



منبع : اطلاعات منتشره گمرک، صورت‌های مالی کدال، ۱۴۰۴

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

در جدول زیر مجموع مقادیر فروش داخلی و صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی در ۶ ماهه اول ۱۴۰۴ گزارش شده است:

جدول ۳ - اطلاعات فروش داخلی و صادراتی شرکتها (تن)

فروش کل ۶ ماهه سال ۱۴۰۴			
نام شرکت	مقدار (تن)	میانگین نرخ فروش (ریال در تن)	مبلغ (میلیون ریال)
پتروشیمی کاوه	۶۵۶,۶۲۴	۱۸۱,۹۵۳,۲۷۲	۱۱۹,۴۷۴,۸۷۰
پتروشیمی زاگرس	۱,۳۵۴,۴۱۷	۱۸۶,۵۲۱,۳۶۵	۲۵۲,۶۲۷,۷۰۷
پتروشیمی بوشهر	۵۷۳,۲۲۴	۱۸۲,۹۶۳,۰۲۴	۱۰۴,۸۷۸,۸۴۲
پتروشیمی مرجان	۵۶۵,۴۹۴	۱۸۳,۲۹۹,۰۲۱	۱۰۳,۶۵۴,۵۴۲
کیمیای پارس خاورمیانه	۵۶۴,۵۶۳	۱۸۳,۳۴۰,۲۶۰	۱۰۳,۵۰۷,۱۷۲
پتروشیمی سبلان	۵۶۲,۷۰۲	۱۸۳,۴۲۲,۸۲۲	۱۰۳,۲۱۲,۴۳۴
پتروشیمی فن آوران	۳۳۸,۲۵۱	۱۷۹,۱۸۳,۵۲۱	۶۰,۶۰۹,۰۰۵
پتروشیمی خارک	۲۸۹,۵۱۳	۱۸۲,۸۱۷,۴۶۲	۵۲,۹۲۸,۰۳۲
آرین متانول	۵۶۲,۴۷۳	۱۸۳,۴۳۳,۰۰۶	۱۰۳,۱۷۶,۱۵۸
پتروشیمی شیراز	۴۸,۹۳۰	۱۵۱,۵۱۱,۶۱۴	۷,۴۱۳,۴۰۳
آرتا انرژی	۲۰,۴۵۹	۱۶۳,۴۲۷,۳۰۵	۳,۳۴۳,۵۴۵
جمع	۵,۵۳۶,۶۵۱		۱,۰۱۴,۸۲۵,۷۰۹

منبع: اطلاعات منتشره گمرک، صورت‌های مالی کدال و بورس انرژی، ۱۴۰۴

شایان ذکر است مجموع فروش داخلی و صادراتی محصولات پتروشیمی فن آوران در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ برابر با ۶۰,۶۰۹,۰۰۵ میلیون ریال بوده است.

دلایل درآمد عملیاتی کمتر:

فروش تناژ کمتر از ۶ رقیب بالاتر

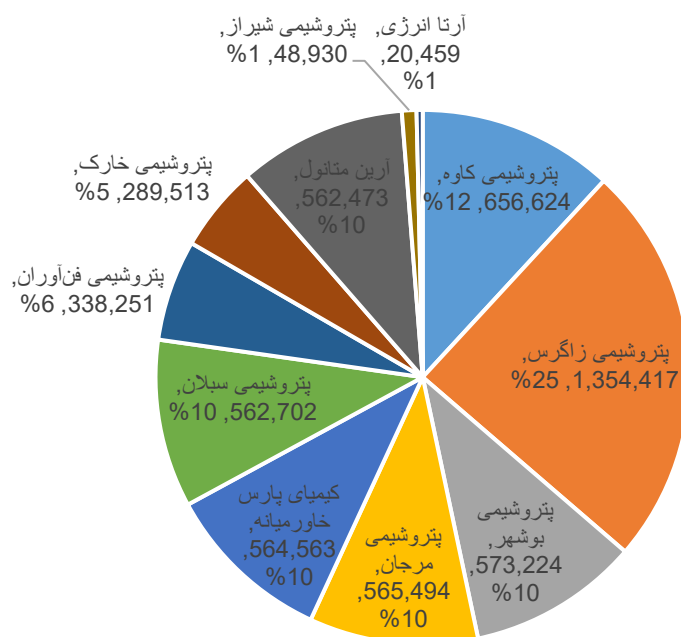
محدودیت انبارش و الزام به فروش در مقاطع ارزان تر بازار (زمانی که نرخ جهانی متانول ریزش میکند)

فروش داخلی بیشتر با نرخ کمتر از نرخ صادراتی به طور متوسط هر تن ۱.۵ دلار کمتر از نرخ صادراتی متوسط ۶ ماهه ۱۴۰۴ است .

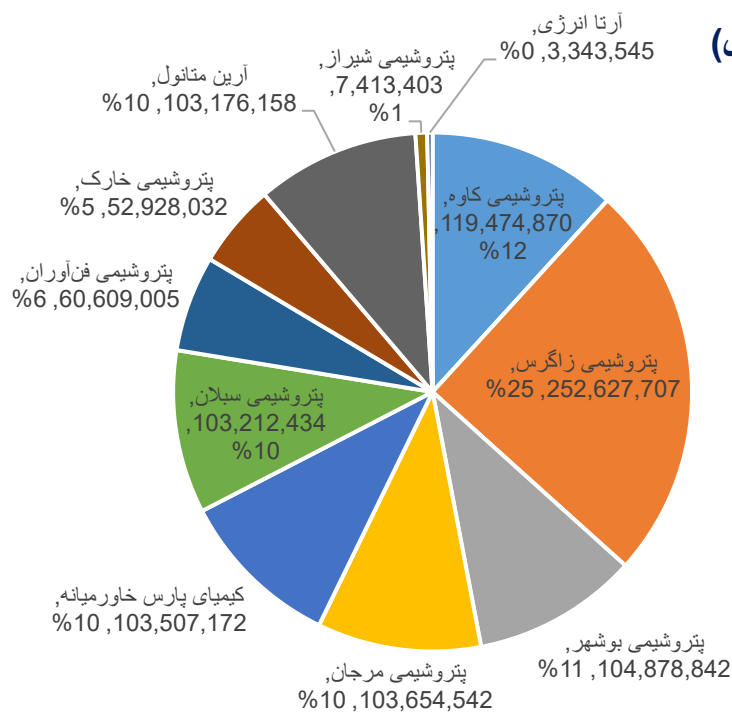
شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نمودار ۵- فروش کل متانول کشور در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ به تفکیک واحدهای تولیدکننده (درصد)

مقدار (تن)



مبلغ (میلیون ریال)



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



منبع : اطلاعات منتشره گمرک، صورت‌های مالی کدال و بورس انرژی، ۱۴۰۴

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

مبالغ میلیون ریال

۱-۳-۱- جزئیات فروش داخل در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی (تن)	سهم شرکت از فروش داخلی در بازار محصول	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا (تن)	مقدار فروش شرکت در بورس کالا (تن)	سهم شرکت از مقدار 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	۹۹,۸۴۹	%۳۸	۱۵۷,۴۹۳	۶,۱۶۸	%۳.۹	۲۳,۰۱۴,۸۹۰	۸۷۴,۴۱۹	%۳.۸
۲	اسید استیک	۵۰,۳۴۷	%۱۰۰	۲۸,۹۲۰	۲۸,۹۲۰	%۱۰۰	۶,۲۸۴,۱۸۳	-	%۱۰۰
۳	منواکسیدکربن	۸,۳۶۶	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۴	هیدروژن ریچ	۵,۱۸۶	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۵	هیدروژن پرچ	۱۴,۱۰۶	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۶	ضایعات	۴۷۵	%۱۰۰	۴۷۵	۴۷۵	%۱۰۰	۱۰,۴۴	-	%۱۰۰
جمع	محصولات	۱۷۸,۳۰۹	-	۳۵,۵۶۳	-	-	۲۹,۳۰۰,۱۱۷	-	-

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 ۲۱۸,۸۸۱ ریال که با رقابت ۹۳٪ به قیمت ۴۲۳,۲۹۷ ریال با نرخ ارز ۷۰۳,۱۳۹ ریال به ارزش معادل ۶۰۲ دلار ، متانول

۱۵۳,۴۳۳ ریال با نرخ ارز ۷۰۳,۱۳۹ ریال به ارزش معادل ۲۱۸ دلار و ضایعات اسید ۸۷,۵۵۲ ریال می باشد (قیمت اعلامی در مورخ ۱۴۰۴/۰۸/۰۷)



۱-۳-۲- جزئیات فروش صادراتی:

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

۱-۲-۳ 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 چین بارگیری برای بازار چین و برای بازار هند نیز بر اساس میانگین دو هفته قبل و چین 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 آوران 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، چین بارگیری و بعد از بارگیری (Specific Origin) PLATTS & ICIS لحاظ گردد.

۲-۲-۳ 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
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



مبالغ ارزی فروش صادراتی متانول و اسید استیک ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴

ردیف	نام شرکت	نام محصول	فروش مبلغی ۶ ماهه نخست ۱۴۰۴ (میلیون دلار)	فروش مبلغی ۶ ماهه نخست ۱۴۰۳ (میلیون دلار)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۶۲	۷۹
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۵	۴

مقادیر قیمت فروش صادراتی متانول و اسید استیک ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴

ردیف	نام شرکت	نام محصول	ششماهه ۱۴۰۴ (تن)	ششماهه ۱۴۰۳ (تن)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۲۳۸,۴۰۲	۲۷۱,۸۲۶
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۱۶,۲۳۴	۹,۳۴۷

میانگین قیمت فروشهای صادراتی دریایی ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴

	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ (دلار برتن)	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ (دلار برتن)
۱	METHANOL CFR CHINA	۲۶۴
۲	METHANOL FOB BIK	۲۲۶
۳	ACETIC ACID	۳۱۶

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۴-۱ - اطلاعات بازارگردان شرکت:

در راستای اجرای ماده ۸ دستورالعمل فعالیت بازارگردانی در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، قرارداد بازارگردانی اوراق بهادار شرکت پتروشیمی فن آوران با نماد "شفن" بین صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین به عنوان بازارگردان و این شرکت به عنوان تامین کننده منعقد گردید. قرارداد مذکور بر مبنای اصل آزادی اراده، احراز هویت و سلامت طرفین قرارداد و رعایت قواعد عمومی قرارداد و دستورالعمل فعالیت بازارگردانی و ابلاغیه های بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران تنظیم و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۶ به امضای طرفین رسیده است. اعتبار آن از تاریخ انتشار اطلاعیه توسط بورس بمدت یکسال می باشد.

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	۱۴۰۳/۰۱/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	دوره یکساله و یا اتمام تعهد صندوق به بازارگردانی هر کدام طولانی تر باشد
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)	۱۸.۰۴۴
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۸.۷۴۳
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۴.۵۸۹)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳.۴۰۳.۴۰۶
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱.۳۴۰.۳۶۹
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۲.۲۴۴.۸۹۰



۱-۵- 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

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

۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

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

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز طرح طبق برآورده اولیه	مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده تا پایان شش ماهه اول سال ۱۴۰۴	درصد پیشرفت کار تا پایان شش ماهه اول ۱۴۰۴	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	اثرات سودآور ی هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
		ریالی - میلیون	ارزی								
ساخت و نصب بویلر HP بیست تنی (فن آوران)	۴.۱۲۶.۰۰۰ یورو	۳۸۹.۷۹۸.۰۰۰	۴.۲۳۹.۰۰۰ یورو	۳.۹۹۴.۰۰۰ یورو + ۳۷۲.۹۲۹.۰۰۰ میلیون ریال	۹۸.۳۲٪	۲۳۵.۰۰۰ یورو + ۱۶۸۶۹.۰۰۰ میلیون ریال	تماماً توسط سهامدار تامین میشود.	۱۴۰۲	مهرماه ۱۴۰۴		تولید ۲۰ تن بخار در ساعت مورد نیاز مجتمع و در نتیجه مدیریت قیمت تمام شده
بازيافت دی اکسید کربن (فن آوران)	۱۲.۰۰۰.۰۰۰ یورو + ۸.۱۵۲.۰۰۰ میلیون ریال	۸.۱۵۲.۰۰۰	۱۲.۰۰۰.۰۰۰ یورو	۳.۱۵۲.۰۰۰ یورو + ۲۰.۲۷۰.۰۰۰ میلیون ریال	۲۸.۲۸٪	۹.۰۴۶.۰۰۰ یورو + ۶.۱۲۵.۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۴۰۳	۱۴۰۵		تأمین ۱۵۸ هزار تن CO ₂ سالانه مورد نیاز خط تولید و در نتیجه پایداری تولید در سال و مدیریت قیمت تمام شده
وینیل استات مونومر VAM (فن آوران)	۹۲.۰۰۰.۰۰۰ دلار + ۲۷.۴۲۵ میلیارد ریال	---	---	---	---	---	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله انتخاب مشاور و پیمانکار مالی اعتبارات مالی	۱۴۰۷		توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی / سودآوری
پتروالفین فن آوران (پتروالفین)	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار + ۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال	۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار	۱۱۸۴۰,۰۰۰ میلیون ریال	۴۶٪	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار + ۳۲۶,۷۳۷,۹۳۱ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	پس از موثر شدن قرارداد پیمانکار	۴ سال پس از تاریخ شروع واقعی و انعقاد قرارداد EPCC		توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی / سودآوری
پروژه اتانول سنتزی (پتروشیمی فارابی)	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰ دلار + ۵۳۸۰۸,۰۰۰ میلیون ریال	---	---	۷۰۲,۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ دریافتی بابت کارهای مقدماتی طرح می باشد)		۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰ دلار + ۵۳۸۰۸,۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله مقدماتی می باشد.	----		۵۰ هزار تن اتانول در سال ۷۵ هزار تن متیل استات در سال
تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک و استحصال اسید فوماریک (پتروشیمی فارابی)	۹۵۶,۷۵۰,۰۰۰ میلیون ریال	---	---	۷۵۹,۶۹۰,۰۰۰ میلیون ریال	۴۷.۳۰٪	۱۹۷,۰۰۸,۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۰/۱۲/۱۴۰۱	پایان اسفندماه ۱۴۰۴		۱.۵ هزار تن در سال (باتوجه به تغییرات در پروژه مبلغ آن افزایش خواهد یافت)

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش پروژه های در دست اجرا
تا پایان شش ماهه اول ۱۴۰۴

شرح خروجی مورد انتظار طرح	برآوردهات	تاریخ پیش بینی بهره برداری	تاریخ شروع	منابع تأمین مالی	برآورد مخارج: باقیمانده تا اتمام طرح		درصد پیشرفت تا پایان شش ماهه اول	مخارج انجام شده تا پایان شش ماهه اول ۱۴۰۴		مخارج برآوردهایی		سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	نام طرحی عمده در دست اجرا
					طرح	میلیارد ریال	پایان شش ماهه اول	میلیارد ریال	میلیون یورو	میلیون یورو	میلیارد ریال			
تأمین سالانه ۱۸۰ هزار تن بخار مورد نیاز شرکت و در نتیجه کاهش هزینه خرید بخار از پتروشیمی فجر		مهرماه ۴۰	۱۴۰۱	آورد سهامداران	۱۶۸۸۶۹	۲۳۵۵۰	۹۸۳۲٪	۳۳۷۹۱۹۹	۳۹۹۴۱۵۱۷	۶۳۲۹۶۷۲	۲۸۹۱۹۸	۱۱۳۵۵۹۱۰	۶۱۳۶۰۰۰۰	پروژه ساخت و نصب یونیت HP هیدروژن سبز (*)
تولید ۶۹ هزار تن متانول در سال ناشی از پایداری تأمین خوراک دی اکسید کربن و جبران کسری تأمین دی اکسید کربن از پتروشیمی های منطقه		پایان ۱۴۰۵	۱۴۰۲-۱۲-۲۲	۲۰ درصد آورده سهامداران و ۸۰ درصد سهامداران	۶۱۳۸۵۴۰	۹۰۶۶۲۹۷	۲۸۲۸٪	۲۰۳۷۷۶۹۰	۳۱۱۵۳۱۷۵۳	۱۲۲۰۰۰۰۰	۸۱۵۱۲۲۳۰	۱۴۰۵۴۴۰۰۰	۲۱۳۲۲۰۰۰۰	پروژه بازیافت دی اکسید کربن از خروجی ریفورم واحد متانول
توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دست پتروشیمی		۱۴۰۷	در مرحله انتخاب سازگار با استانداردهای	۲۰ درصد آورده سهامداران و ۸۰ درصد سهامداران	--	--	--	--	--	--	--	۳۷۷۸۵۰	۹۲۰۰۰۰۰۰	وینیل استات مونومر (VAM فن آوران)
					۶۱۱۲۱۶۰۹	۹۳۲۸۰۲۹۷	-	۲۶۰۰۶۹۹	۳۹۹۵۰۹۱۲	۱۶۳۲۹۶۷۲	۸۵۶۲۰۲۸	۱۵۱۲۰۳۱۰	۲۵۱۳۵۸۰۰۰	جمع

توضیح: یک واحد بازی پروژه وینیل استات مونومر دلار می باشد.

توضیح: دو واحد بازی پروژه بازیافت دی اکسید کربن در اسفند ۱۴۰۲ به پیمانکار انجام شده است.

طرح توسعه محصول جدید پروژه وینیل استات مونومر

پتروشیمی فن آوران در راستای توسعه محصول جدید در نظر دارد پس از اخذ مجوزهای لازم از سهامداران شرکت و موافقت هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی نسبت به ساخت واحد وینیل استات مونومر با ظرفیت ۱۰۰ هزار تن در سال اقدام نماید. خوراک مورد نیاز این طرح سالانه ۷۰ هزار تن استیک ۲۴ هزار تن ایلین و ۲۰ هزار تن اکتیلین می باشد که استیک از پتروشیمی فن آوران و ایلین از پتروشیمی های منطقه تأمین خواهد شد. برآورد مخارج سرمایه گذاری ثابت این طرح حدود ۸۶ میلیون دلار می باشد که مطابق گزارش امکان سنجی انجام شده ۳۷ میلیون دلار آن از برای واتی هزینه ها و بقی هزینه ها برای اجرای پروژه در دست پیگیری قرار دارد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش پروژه های در دست اجرای شرکت پتروشیمی فارابی

تا پایان شش ماهه اول ۴۰۴

تشریح خروجی مورد انتظار طرح	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تاریخ پیش بینی بهره برداری	تاریخ بهره برداری اولیه	تاریخ شروع	منابع تأمین مالی	برآورد مخارج اقیانانده تا تکمیل طرح (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان شش ماهه اول ۴۰۴	مخارج انجام شده تا پایان شش ماهه اول ۴۰۴ (میلیون ریال)	مخارج برآورد بهایی		سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل رزق دلار / یورو)	نام طرح بهای عمده در دست اجرا
									ارزی (دلار / یورو)	میلیون ریال			
۵۰ جزئیات تفصیل در سال ۷۵ جزو ترخیص استان در سال				در مرحله مقدماتی می باشد	۲۰ درصد آورده سهامداران ۸۰ درصد تسهیلات	۱۳۹۷۶۰۰۰۰ دلار ۵۳۸۰۸۰۰۰۰ + میلیون ریال	%	۷۰۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ دریافتی بابت کارهای مقدماتی طرح می باشد)	۰	-	۵۳۸۰۸۰۰۰	۱۳۹۷۶۰۰۰۰	پروژه انتقال سستری (پتروشیمی فارابی)
با احداث این واحد پساب واحد انیدرید فنانیک تهیه و محصل آرژشند فوریکرک لسید استعمل میگردد و همچنین آب برگشتی حاصل از فرایند نیز به پورت تولید برگشت و سبب صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی و کاهش بار آلودگی و همچنین رکنه بارز این طرح انتقال مستقیم پساب خروجی بر استاندارد های سازمان محیط زیست میگردد	۸۰۶	۱۴۰۴/۱۱/۲۹	۱۴۰۲/۱۱/۲۸	۱۴۰۱/۱۲/۰۹	داخلی	۷۴۰۰۳۱۰۰۰۰۰۰	۴۷۲۰۳٪	۷۵۸۰۶۹۰۰۰۰	۰	۱۵۰۰۰۰۰۰۰۰	۹۵۶۷۵۰۰۰۰	۰	پساب صنعتی - بازآفرینی قیواریک آسید
						۱۴۰۴/۰۹/۰۰۰۰		۱۴۰۴/۰۹/۰۰۰۰	۰	۱۵۰۰۰۰۰۰۰۰	۱۰۱۰۰۵۵۸۰۰۰	۱۳۹۷۶۰۰۰۰	جمع



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش دوره‌های در دست اجرای شرکت پتروشیمی فن آوران

شش ماهه اول ۱۴۰۴

شرح خروجی مورد انتظار طرح	برآوردها سودآوری هر سهم (ریال)	تاریخ پیش بینی بهره برواری	تاریخ بهره‌برداری طبق برنامه اولیه	تاریخ شروع پس از موثر شدن قراردادهای پیمانکار	منابع تأمین مالی ۲۰ درصد آورده سهامداران ۸۰ درصد تسهیلات	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	درصد پیشرفت تا پایان شش ماهه اول ۱۴۰۴	مخارج انجام شده تا پایان شش ماهه اول ۱۴۰۴ (میلیون ریال)	مخارج برآوردهایی		سودهای گزاری مورد نیاز (مقابل زمانی به میلیون ریال)	سودهای گزاری مورد نیاز (مقابل زمانی به میلیون دلار)	در طرح‌های عمده در دست اجرا
									ریالی	آزادی (دلار)			
تولید متانول ۱۲۰۰۰۰ تن در سال واحد MTD به ظرفیت ۴۰۰۰۰ تن در سال واحد HDPE به ظرفیت ۴۰۰۰۰ تن در سال واحد PPE به ظرفیت ۴۰۰۰۰ تن در سال			۴ سال پس از تاریخ شروع واقعی و انعقاد قراردادهای EPC	پس از موثر شدن قراردادهای پیمانکار	سهامداران ۸۰ درصد تسهیلات	۴,۱۷۷ میلیون دلار و ۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱ میلیون ریال	۴۶٪	۱۱,۸۴۰,۰۰۰	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰,۴۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰,۴۷۱,۱۹۴	پتروشیمی فن آوران (پتروشیمی)
						-	۴۶٪	۱۱,۸۴۰,۰۰۰	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰,۴۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰,۴۷۱,۱۹۴	جمع



۲-۲- 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:

اهم اقدامات در حوزه مدیریت پساب

- پایش، آنالیز مستمر، متعادل سازی و کاهش بار آلودگی پسابهای ارسالی به تصفیه خانه فجر طبق قرارداد فی مابین
- قطع کامل جریان روان آب های سطحی خروجی به خور
- پیشرفت ۹۸٪ پروژه توسعه حوضچه های سیستم پیش تصفیه به میزان ۲۰۰ متر مکعب جهت مدیریت پسابهای ارسالی به تصفیه خانه پتروشیمی فجر
- بهره برداری از بویلر HPS هیدروژن سوز و تولید بخار سبز جهت جمع آوری و بازیابی کندانس های فرآیندی و تولید بخار و استفاده از آن در فرآیند تولید متانول با هزینه سرمایه گذاری ۴/۳ میلیون یورو (با اجرای این پروژه مقدار ۱۷۵۰۰۰ متر مکعب در سال صرفه جویی آب انجام خواهد شد).
- راهبری سیستم پیش تصفیه، پکیج RO، پکیج تصفیه فاضلاب بهداشتی گراف (SBR) با قابلیت تصفیه ۴ مترمکعب فاضلاب در روز و پکیج MBBR با قابلیت تصفیه ۳۰ متر مکعب فاضلاب در شبانه روز – از پساب تصفیه شده پکیج های تصفیه فاضلاب بهداشتی جهت آبیاری قسمتی از فضای سبز به روش آبیاری قطره ای استفاده می شود.
- لایروبی مداوم کانال های سطحی و حوضچه های پساب و مدیریت ضایعات تولیدی
- اجرای طرح خوداظهاری در پایش و انطباق نتایج با استاندارد های محیط زیست

اهم اقدامات در حوزه مدیریت آلاینده های اتمسفریک

- پیشرفت ۳۰ درصدی پروژه CO₂ CAPTURING (بازیافت دی اکسید کربن از گازهای حاصل از احتراق ریفورمر واحد متانول و استفاده از آن بعنوان خوراک مورد نیاز این واحد. بهره برداری از این پروژه کاهش سالیانه ۱۶۰ هزار تن گازهای گلخانه ای را در پی خواهد داشت)
- پیشرفت ۱۵ درصدی پروژه نصب سیستم پایش آنلاین بر روی دودکش واحد CO (شرح کار تهیه شده و در مرحله انتخاب پیمانکار می باشد).
- ۳۰۳۹۰ نرمال مترمکعب CO₂ تولید شده از شرکت پتروشیمی رازی و دریافت ۲۷۷۱۱ نرمال مترمکعب CO₂ تولید شده مارون در نیمه نخست سال ۱۴۰۴ دریافت شده است. استفاده از این گازها در فرآیند تولید و جلوگیری از ونت این گازها و در نتیجه کاهش انتشار گازهای گلخانه ای (به طور مستمر انجام میگردد).
- راهبری سیستم Smoke Less بر روی فلر های مجتمع و پایش مداوم آنها از طریق CCTV
- پایش مستمر آلاینده های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش هر سه ماه یکبار و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- محاسبه انتشار گازهای گلخانه ای سال ۱۴۰۳ با کاهش حدود ۱۷۱۲۱ هزار تن CO₂e

اهم اقدامات در حوزه مدیریت پسماند

در راستای مدیریت پسماند اقدامات صورت گرفته به شرح ذیل می باشد:

- احداث و راهبری سلویج جهت نگهداری موقت پسماندهای صنعتی تا زمان فروش از طریق سامانه جامع محیط زیست
- بتن ریزی محوطه سلویج به مساحت ۱۰۰۰۰ متر مربع به منظور تفکیک، دسته بندی، دفن اصولی و مدیریت صحیح پسماند های صنعتی مجتمع
- تشکیل روتین جلسات کمیته اقلام مازاد جهت تعیین تکلیف نمودن پسماندهای صنعتی و عادی قابل فروش
- ثبت کامل اطلاعات و اخذ مجوزهای انتقال پسماند از طریق سامانه جامع محیط زیست
- بازیابی (liquid off stream) LOS واحد متانول و فروش LOS واحد اسید به شرکتهای مجاز و از سرویس خارج نمودن زباله سوز مجتمع (به طور مستمر انجام می گردد).
- راهبری جایگاههای مکانیزه نگهداری روغنهای ضایعاتی

اهم اقدامات در حوزه مسئولیت های اجتماعی و توسعه فضای سبز

- کاشت ۲۳۵۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه ویژه در سال ۱۴۰۴
- اختصاص حدود ۱۲ درصد معادل ۲/۸ هکتار از کل فضای شرکت به فضای سبز
- تهیه و توزیع کیسه های زباله در ایام نوروز سال ۱۴۰۴
- گرامیداشت مناسبت های مختلف زیست محیطی از قبیل روز زمین پاک، هفته محیط زیست،

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

آموزش

دوره آموزشی محاسبات انتشار گازهای گلخانه ای و گازهای آلاینده- سازمان منطقه ویژه

- پیش بینی های آتی

- عدم مشمولیت در لیست صنایع آلاینده
- حضور در فرآیند انتخاب صنایع سبز کشور توسط سازمان حفاظت محیط زیست

– 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

– 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
- توسعه فضای سبز در سطح شرکت و شهرستان

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

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

– ایمنی و آتش نشانی :

برنامه های شرکت جهت حذف تلفات انسانی :

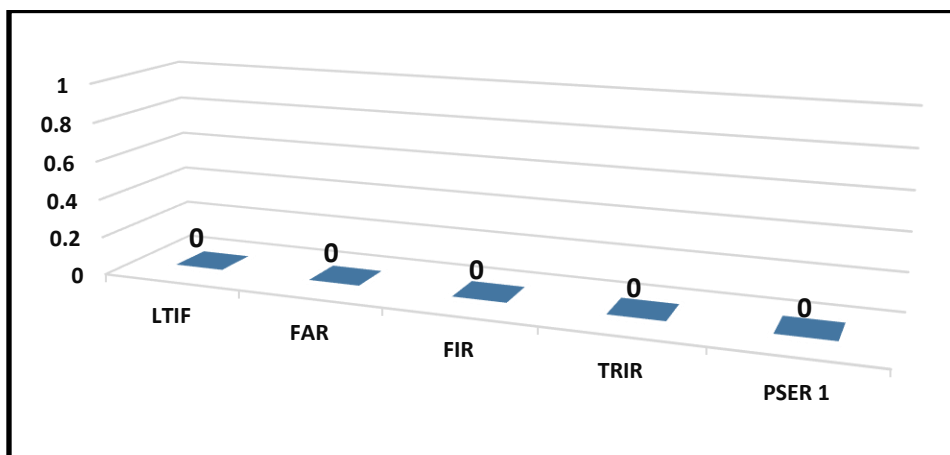
- انجام HAZOP STUDY های موردی جهت تغییرات و پروژه ها.
- پیگیری نتایج GAP ANALYSIS جهت استقرار سیستم مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) بر اساس ROAD MAP تعریف شده طبق دستورالعمل وزارت نفت و مدل CCPS.
- انجام پروژه تدوین دستورالعملها و شاخص های الزامات ایستگاه PSM
- برنامه ریزی جهت اصلاح موارد مربوط به PSM و تعریف پروژه های مرتبط :

▪ ارزیابی پیامد

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



- ویرایش SOP
- MOC
- ASSET INTEGRITY & RELIABILITY
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی.
- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی.
- حذف بیش از ۴۵۰ 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 ۴۳ 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:

- شناسایی، کنترل و اصلاح عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی و ارگونومی محیط کار

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

- آغاز انجام معاینات ادواری سالانه پرسنل با حضور تیم سیار طب کار در محل مجتمع پتروشیمی فن آوران
- اجرای پویش هفت روزه به مناسبت گرامیداشت هفته ملی سلامت
- تدوین و اجرای طرح پایش مستمر جامعه مبتلایان به فشار خون و بیماری قلبی
- صدور درخواست خرید یک دستگاه آنالیز ترکیبات بدن
- راه اندازی دستگاه کلریناتور تمام اتومات آب شرب بر روی شبکه توزیع مجتمع
- شرکت در جشنواره ارزیابی و انتخاب کارفرمای سلامت محور استان برگزار شده توسط معاونت بهداشتی استان و اداره کار استان خوزستان
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین مجتمع 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
- شناسایی و بازنگری سالانه مخاطرات بهداشتی کلیه مشاغل مجتمع و شناسایی مخاطرات بارز بهداشتی .
- راهبری درمانگاه مجتمع با هدف ارتقا سطح سلامت عمومی و اقدام حداکثری و کاهش میزان آسیب وارده به پرسنل در هنگام وقوع حوادث.
- انتشار بسته های آموزشی مجازی با موضوعات بهداشت، تغذیه، روان شناسی جهت استفاده پرسنل و خانواده آنها.
- انجام جلسات مشاوره تغذیه جهت پرسنل دارای ریسک فاکتور .
- انجام برنامه پایش و خودارزیابی مواد غذایی مصرفی پتروشیمی فن آوران با ارسال نمونه های میکروبی و شیمیایی به آزمایشگاه های معتمد سازمان غذا و دارو

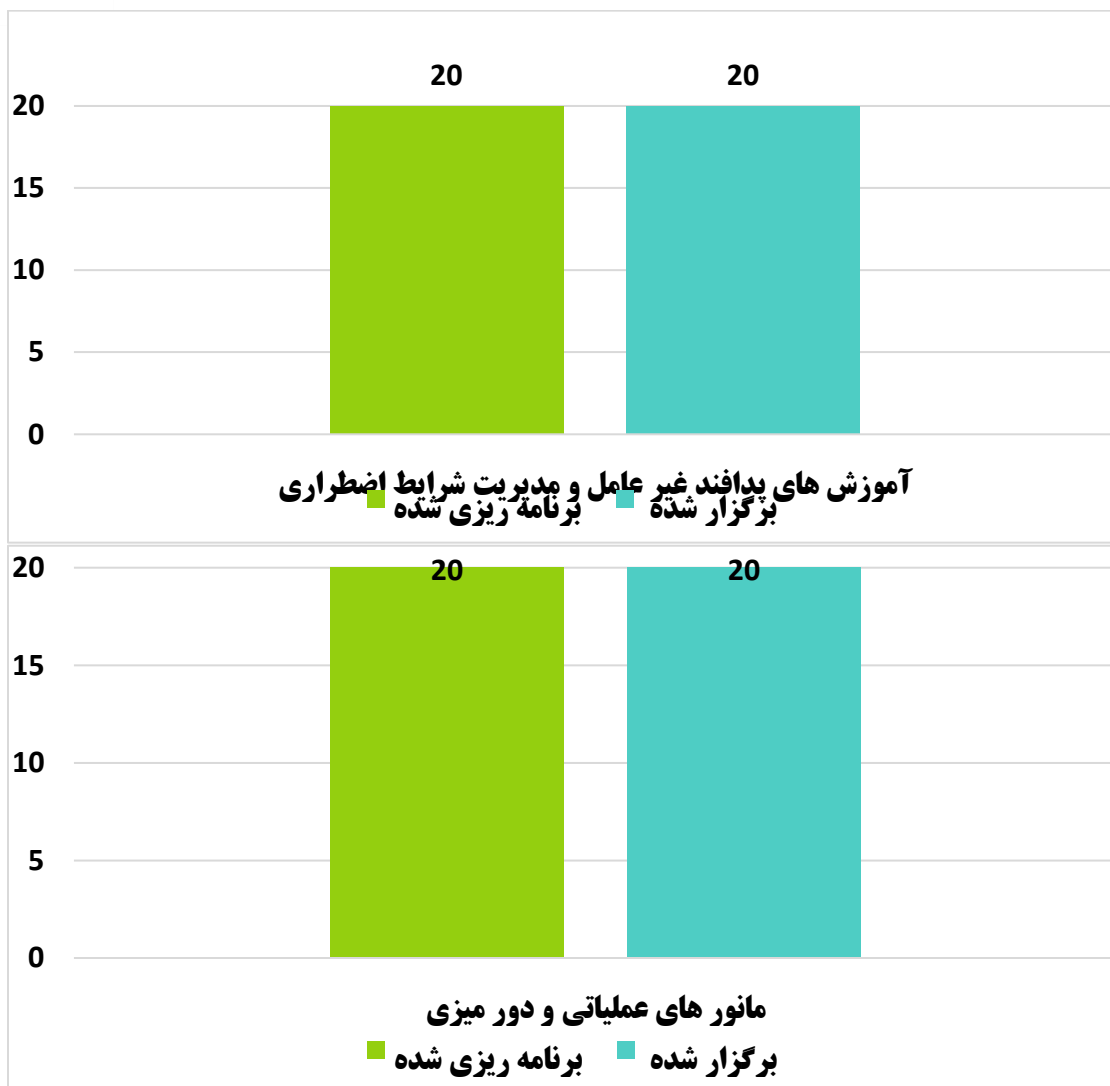
— پدافند غیر عامل :

- تهیه برنامه زمان بندی مانور های عملیاتی و دور میزی سال ۱۴۰۴
- پیگیری جهت نصب سیستم CCTV در جایگاه بارگیری متانول و اسید استیک ، مخازن صادراتی متانول ، رستوران و پروژه ها و اتصال به اتاق بحران
- صدور ایندنت جهت خرید ۱۰۰ دستگاه ماسک فرار برای استفاده نفرات هنگام بروز نشت مواد سمی
- پیگیری مجدد جهت خرید و نصب نرم افزار PHAST
- برگزاری دوره آموزشی مفاهیم پدافند غیر عامل و مدیریت شرایط اضطراری
- برگزاری مانور مشترک با پتروشیمی غدیر بر اساس دستورات تاپیکو
- برگزاری مانور عملیاتی مربوط به ۱-۳۰۰ C واحد متانول
- نصب تابلو به سمت محل تجمع ایمن روبروی پروژه بویلر بر اساس پانچ لیست
- شرکت در جلسه مانور مشترک در پتروشیمی غدیر
- بازنگری احکام فرماندهی حادثه
- برگزاری جلسه مدیریت شرایط اضطراری و فرماندهی حادثه با توجه به اتفاقات و تهدیدات پیش آمده
- بروز رسانی چارت مدیریت شرایط اضطراری (EMT) و فرماندهی حادثه (ICT)
- ارسال شرح وظایف اعضاء EMT و ICT جهت اطلاع و استفاده اعضاء
- مراجعه به سازمان منطقه ویژه جهت پروگرام نمودن بی سیم فرماندهی شرایط اضطراری و فرماندهی حادثه



- ارسال پیش نویس PIP-PSV- Station واحد متانول جهت تهیه و تدوین آن
- پیگیری جهت رفع اشکال سیستم CCTV ساختمان HSE
- پاسخ به عدم انطباق های ممیزی خارجی
- تهیه گزارش اقدامات فرماندهی حادثه جهت شرکت در جلسه سازمان منطقه ویژه
- تهیه گزارش اقدامات عملیاتی با توجه به شرایط و تهدیدات پیش آمده
- تهیه چک لیست Time Table مانور ها جهت ثبت در سیستم Iso
- برگزاری دوره آموزشی مفاهیم پدافند غیر عامل و شرایط اضطراری جهت نفرات
- ارسال شرح وظایف اعضای فرماندهی حادثه و مدیریت شرایط اضطراری جهت اطلاع و استفاده اعضا
- بازنگری روش اجرایی آمادگی و پاسخ در شرایط اضطراری و فرم های کنترل سوابق با توجه به تهیه چک لیست Time Table مانور ها
- ارسال فرم خام PIP جهت ثبت در سیستم ISO
- ارسال پیش نویس PIP- PSV Station واحد متانول
- شرکت در جلسه ریسک
- ارسال سناریو با موضوع حوادث شیمیایی جهت شبکه بهداشت و درمان شهرستان ماهشهر به توجه به نامه ارسالی از آن سازمان
- ثبت زمان حضور تیم اطفاء حریق با خودروی آتش نشانی در موقعیت های مختلف جهت ثبت در چک لیست Time Table مانور ها
- تهیه ۱۰۰ عدد ماسک فرار همراه با فیلتر مقاوم در برابر مواد شیمیایی سمی
- تهیه سناریو با موضوع امداد و نجات مصدوم از ارتفاع
- انجام تمرینات قبل از مانور امداد و نجات مصدوم از ارتفاع در واحد آتش نشانی
- برگزاری مانور امداد و نجات مصدوم از ارتفاع
- تهیه گزارش مانور امداد و نجات مصدوم از ارتفاع
- نصب تابلو های به سمت محل تجمع ایمن در راهروهای واحد متانول

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

– 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 پکیج های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف فضای سبز
- ❖ مدیریت پسماند و اجرای طرح تفکیک از مبدا پسماند های تولیدی
- ❖ حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست جهت فروش پسماند های صنعتی
- ❖ حضور در فرایند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان
- ❖ تعامل با سازمان های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه های مختلف
- ❖ حمایت از احداث باغ موزه شهرستان در قالب مسئولیت های اجتماعی
- ❖ بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- ❖ فرهنگ سازی و برگزاری دور های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت

– 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.



– 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 شش ماهه سال ۱۴۰۴ در راستای مدیریت انرژی :

- ایجاد سیستم مدیریت مصرف کوره ها از طریق استفاده از گاز پرچ ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحدهای متانول و منواکسیدکربن
- انجام بازرسی معیار مصرف انرژی واحد متانول استاندارد ۱۳۳۷۲
- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- شرکت در ارزیابی پتروشیمی مارون به عنوان ارزیاب جایزه ملی مدیریت انرژی
- اجرای پروژه ممیزی فنی انرژی برای واحدهای تولیدی (متانول، منواکسیدکربن و اسید استیک)
- اجرای پروژه نصب بویلر ۲۰ تنی جهت استفاده از کندانس های فرایندی و گاز هیدروژن
- شرکت و ارائه عملکرد مدیریت انرژی در جلسه نشست تخصصی شرکت های زیر مجموعه تاپکو جهت تقدیر از سه رتبه برتر انرژی
- پیگیری پروژه های 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 داکت ریفرمر و مبدل E-۵۰۰۶
- اصلاح و ترمیم ریفرکتوری داکت دود ریفرمرها

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

- تعویض تیوب ها و کاتالیست مربوط به ریفرمر
- اجرای دستور کارهای رفع نشتی اساسی در سطح سایت متانول
- تعویض روتور توربین کمپرسور C-۳۰۰۱
- تعویض کاتالیست راکتورهای R-۱۰۰۱ و R-۱۰۰۲ ½

پروژه ها و اهداف بهینه سازی مصارف و انرژی

- ایجاد سیستم مدیریت مصرف کوره ها از طریق استفاده از گاز پرچ 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 واحدهای 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 واحدهای 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 ۱۸:۲۰۱۱:۵۰۰۰ ISO جهت افزایش آگاهی نفراط 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 ۱۸:۲۰۱۱:۵۰۰۰ ISO
- 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 ایتمام) 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
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

- 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.

مسئولیت‌های اجتماعی:

میثاق نامه

ما متعهد به ایفای مسئولیت‌های اجتماعی خود می باشیم.

نظر به اهمیت تبعیت از اصول و مفاهیم توسعه پایدار و ضرورت مدیریت موثر کلیه استراتژی های جاری و آتی ، پیامدهای تصمیم ها و اقدامات اجرایی در بالاترین سطح حساسیت و التزام ، با تبعیت از الزامات حاکمیتی جمهوری اسلامی ایران و مقررات بین المللی و الزامات استانداردهای جهانی نظیر ایزو ۲۶۰۰۰ در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی مد نظر بوده و ایفای مسئولیت‌های اجتماعی بطور موثر، مورد نظرآحاد کارکنان شرکت پتروشیمی فن آوران ، در تمامی سطوح سازمانی می باشد .

اصول حاکم بر مسئولیت اجتماعی در شرکت پتروشیمی فن آوران :





پاسخگویی: مطابق اصل اول میثاق نامه مسئولیتهای اجتماعی که همراستا با نظام نامه حاکمیتی ابلاغی و مبتنی بر مفاد استاندارد جهانی ISO ۲۶۰۰۰ می باشد، کلیه مدیران و کارکنان شرکت پتروشیمی فن آوران متعهد به پاسخگویی در قبال اقدامات بعمل آمده و در دست اقدام خود در برابر جامعه و آحاد ذینفعان می باشند. بر همین اساس و نظر به اطمینان از تطابق عملکرد و اقدامات جاری و نیز برنامه های آتی، با معیارها و مقررات کشوری و بین المللی، آمادگی بررسی مناسب فعالیتهای توسط مراجع و نهاد های قانونی ذیربط را اعلام و در قبال اقدامات پاسخگو می باشد.

شفافیت: این شرکت در مورد تصمیمات و فعالیت هایی که بر جامعه و محیط زیست اثر گذارند کاملاً "شفاف و آشکار عمل می کند.

کنترل آلاینده های صنعتی و پایش های زیست محیطی این شرکت در واحد محیط زیست دپارتمان مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست با بهره مندی از توان نیروهای متخصص و جوان و در تعامل با نهادهای حاکمیتی و نظارتی با لحاظ اولویت برتر در اقدامات اجرایی، مد نظر برنامه ریزی ها و از اهم اهداف ترسیمی می باشد. مستندات اقدامات بعمل آمده و نیز نتایج آزمایشهای زیست محیطی آزمایشگاه های مرجع و دیصلاح قابل ارایه به نهادهای نظارتی و مراجع قانونی و قابل تشریح و تبیین برای عموم ذینفعان متأثر از فعالیتهای خود در حوزه تاثیرات احتمالی بر محیط زیست خواهد بود.

رفتار اخلاقی: رفتار ما مبتنی بر ارزش های اخلاقی، صداقت، برابری و درستی می باشد. ارزش های اخلاقی نشان دهنده اهتمام ما به انسانها، موجودات زنده و محیط زیست و تعهدمان در مورد توجه قراردادن پیامدهای تصمیمات و فعالیت هایمان در قبال منافع ذینفعان می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران در نظر دارد به صورت فعالانه رفتار اخلاقی خود را با استفاده از الزامات موجه بهبود مستمر ببخشد.

احترام به منافع ذی نفعان: ما در قبال منافع ذینفعان همواره متعهد به احترام، توجه و پاسخگویی می باشیم.

اگرچه اهداف هر بنگاه صنعتی و اقتصادی ممکن است به منافع صاحبان سرمایه، اعضای مشتریان و موسسان آن محدود شود اما ممکن است افراد یا گروه های دیگری نیز در ارتباط با آن تحت عنوان سایر ذی نفعان، دارای حقوق، ادعاها یا منافع باشند که نباید از دید مسئولان آن بنگاه پنهان بماند. در همین ارتباط شرکت پتروشیمی فن آوران متعهد به:

- شناسایی ذینفعان و انتظارات آنان
- به رسمیت شناختن ذینفعان و احترام و اطلاع از حقوق قانونی و پاسخگویی در قبال انتظارات و توقعات آنان
- تلاش برای تامین انتظارات ذینفعان خود در قالب توسعه پایدار می باشد.

احترام به قوانین: احترام به حاکمیت قانون سرلوحه تمام فعالیت ها در شرکت پتروشیمی فن آوران می باشد. با توجه به برتری قانون در همه امور، درحوزه مسئولیت های اجتماعی این شرکت نیز، احترام به حاکمیت قانون به معنای انطباق فعالیت های سازمان با تمامی قوانین و مقررات جاری حاکمیتی و بین المللی می باشد. لذا کلیه ارکان این شرکت در جهت آگاهی از قوانین و مقررات مربوطه گام برداشته و افراد درون سازمان از التزامشان به نظارت و اجرای قانون کاملاً آگاه می باشند.



احترام به هنجارهای بین المللی: شرکت پتروشیمی فن آوران هنجارهای رفتاری بین المللی را آنچنان که به اصل حاکمیت قانون وفادار باشد احترام می گذارد. در موقعیت هایی که قانون یا اجرای آن ، حفاظت کافی از محیط زیست و جامعه را فراهم نمی کند ، این شرکت تلاش می کند که به هنجارهای رفتاری بین المللی به عنوان یک حداقل احترام بگذارد و از همکاری در اقدامات سازمان های دیگری که سازگار با هنجارهای رفتاری بین المللی عمل نمی کنند پرهیز می نماید.

احترام به حقوق بشر : باور ما بر احترام به حقوق بشر و به رسمیت شناختن آن و توجه به اهمیت و جهانی بودن آن است. این شرکت حقوق قید شده در لایحه بین الملل حقوق بشر را محترم شمرده و در صورت امکان به ترویج آن می پردازد و با احترام به حقوق بشر جهانی در راستای توجه و اعتلای فرهنگ احترام به حقوق بشر و نیز صیانت از امانت نسل های آینده از هر گونه تلاش فرو گذار نخواهد نمود و همواره به اصل احترام به هنجارهای رفتار های بین المللی متعهد خواهد ماند.

گزارش عملکرد شرکت در رابطه با پرداخت های انجام شده در راستای مسئولیتهای اجتماعی

پرداخت های انجام شده در دوره ششماهه نخست سال ۱۴۰۴ در راستای مسئولیتهای اجتماعی :

مبلغ به میلیون ریال

ردیف	شرح	مبلغ (میلیون ریال)
۱	مشارکت در ساخت هنرستان دخترانه کار و دانش بر مبنای مصوبات پروژه های عمرانی شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی	۱۵۰.۰۰۰
۲	تخصیص منابع و اعتبارات مسئولیتهای اجتماعی شرکتهای تابعه وزارت کار در امور فنی و حرفه ای	۱۰۰.۰۰۰
۳	همکاری های انجام شده بر مبنای هزینه های جاری مصوبات شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی	۱۳۳.۶۸۸
۴	پرداختهای انجام شده در راستای مسئولیتهای اجتماعی بموجب مجوز صادره توسط مجمع عمومی صاحبان سهام سال گذشته	۵.۱۲۷
	جمع	۳۸۸.۸۱۵

۳- مهمترین منابع ، مصارف ، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

مهمترین منابع شرکت در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ بطور کلی بشرح ذیل می باشد:

الف: تسهیلات:

مانده حساب تسهیلات دریافتی شرکت از محل منابع ریالی بانکها در تاریخ تهیه گزارش ۶۲۶۲۲.۰۰۰ میلیون ریال می باشد . تسهیلات دریافتی از بانک صادرات مبلغ ۱۰.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال ، بانک تجارت مبلغ ۴.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال ، بانک ملت مبلغ ۴۷.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال و بانک شهر مبلغ ۱۶۲۲.۰۰۰ میلیون ریال همگی با نرخ های مصوب شورای پول و اعتبار می باشد . لازم به ذکر است با توجه به شرایط موجود و کمتر بودن نرخ بهره بانکی از نرخ تورم ، سیاست شرکت افزایش تامین نقدینگی از طریق سیستم بانکی می باشد .

ب: منابع حاصل از فروش ، سایر درآمد های عملیاتی و غیر عملیاتی

فروش:

درآمدهای عملیاتی (فروش) در دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ 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
۶۰.۶۰۹.۰۰۴	۳۳۸.۲۵۱	۴۲.۷۹۳.۷۸۱	۲۳۸.۴۰۲	۱۷.۸۱۵.۲۲۴	۹۹.۸۴۹	
۱۴.۸۵۸.۸۹۲	۶۶.۵۸۱	۳.۸۱۵.۰۰۶	۱۶.۲۳۴	۱۱.۰۴۳.۸۸۵	۵۰.۳۴۷	اسید استیک
۱.۸۰۵.۸۰۶	۸.۳۶۶	.	.	۱.۸۰۵.۸۰۶	۸.۳۶۶	منواکسید کربن
۷۷.۲۷۳.۷۰۲	۴۱۳.۱۹۸	۴۶.۶۰۸.۷۸۷	۲۵۴.۶۳۷	۳۰.۶۶۴.۹۱۵	۱۵۸.۵۶۱	جمع
اضافه میشود:						
۱۷۹.۵۳۴	۱۹.۷۴۸	.	.	۱۷۹.۵۳۴	۱۹.۷۴۸	محصولات جانبی
۷۷.۴۵۳.۲۳۶	۴۳۲.۹۴۶	۴۶.۶۰۸.۷۸۷	۲۵۴.۶۳۷	۳۰.۸۴۴.۴۴۹	۱۷۸.۳۰۹	جمع کل فروش

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



درآمدهای عملیاتی (فروش) دوره ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ و مقایسه آن با دوره مشابه سال قبل

محصول	۱۴۰۴/۰۶/۳۱			۱۴۰۳/۰۶/۳۱		
	مقدار-تن	نرخ متوسط هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال	مقدار-تن	نرخ متوسط هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال
متانول	۳۳۸.۲۵۱	۱۷۹.۱۸۳	۶۰.۶۰۹.۰۰۴	۳۷۵.۱۲۵	۱۲۳.۴۵۱	۴۶.۳۰۹.۶۵۰
اسید استیک	۶۶.۵۸۱	۲۲۳.۱۷۰	۱۴.۸۵۸.۸۹۲	۷۰.۸۳۹	۱۷۱.۷۱۴	۱۲.۱۶۴.۱۰۵
منواکسید کربن	۸.۳۶۶	۲۱۵.۸۵۱	۱.۸۰۵.۸۰۶	۷.۲۲۸	۱۵۷.۷۴۷	۱.۱۴۰.۱۹۳
	۴۱۳.۱۹۸	۱۸۷.۰۱۴	۷۷.۲۷۳.۷۰۲	۴۵۳.۱۹۲	۱۳۱.۵۴۲	۵۹.۶۱۳.۹۴۸
اضافه میشود:						
محصولات جانبی	۱۹.۷۴۸	۹.۰۹۱	۱۷۹.۵۳۴	۲۴.۷۳۰	۸.۰۶۴	۱۹۹.۴۲۴
جمع کل فروش	۴۳۲.۹۴۶	۱۷۸.۸۹۸	۷۷.۴۵۳.۲۳۶	۴۷۷.۹۲۲	۱۲۵.۱۵۳	۵۹.۸۱۳.۳۷۲

سایر درآمدهای عملیاتی :

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
	ریال		ریال	
تعدیل نرخ گاز مصرفی سال ۱۴۰۲	-		۱۰.۹۹۸.۱۷۱	
درآمد ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی عملیاتی	۲۸۷.۴۹۹		۷۸۷.۶۶۲	
سایر	۴۶۴		۴۰.۱۲۷	
	۲۸۷.۹۶۳		۱۱.۸۲۵.۹۶۰	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



سایر درآمدهای غیر عملیاتی :

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۰.۴۶۸	۱.۳۳۹	سود (زیان) ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی غیر مرتبط با عملیات
۳۲۱.۶۷۴	۲۲.۵۶۸	سود حاصل از سپرده های کوتاه و بلند مدت نزد بانکها
۵.۲۵۹.۳۵۹	۹.۸۲۹.۲۷۵	سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام
-	۲.۹۲۸.۷۵۴	سود حاصل از اعمال اوراق گواهی صرفه جویی گاز در آبان و اسفند ۱۴۰۳
۱۹۰.۰۲۶	-	سود (زیان) ناشی از فروش و واگذاری داراییها
۲۷۰.۰۷۲	۳۸.۷۲۲	سایر
۶.۰۵۱.۵۹۹	۱۲.۸۲۰.۶۵۸	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



۳-۲- 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 های مالی منتهی به پایان اسفند ماه ۱۴۰۳، ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱

۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳.۶۴۷.۴۲۷	۸.۷۱۶.۸۲۴	(۷.۱۱۰.۸۶۵)	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
۶.۶۹۱.۹۲۵	۷.۴۹۳.۸۸۴	۲.۲۱۶.۵۶۶	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۱۰.۳۳۹.۳۵۲	۱۶.۲۱۰.۷۰۸	(۴.۸۹۴.۲۹۸)	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
(۶.۹۳۲.۴۴۳)	(۱۵.۱۱۶.۴۸۱)	۱۱.۳۰۸.۷۴۴	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۳.۴۰۶.۹۰۹	۱.۰۹۴.۲۲۷	۶.۴۱۴.۴۴۶	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۵.۰۲۰.۱۰۰	۲.۵۴۵.۷۱۶	۵.۹۳۴.۶۱۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۱.۳۷۰	۱۰.۴۶۸	۱.۳۳۹	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۸.۴۲۸.۳۷۹	۳.۶۵۰.۴۱۱	۱۲.۳۵۰.۴۰۳	مانده موجودی نقد در پایان سال

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



الف: مالی و غیر مالی

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	تفاوت	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۵.۹۳۴.۶۱۸	۱۲.۳۵۰.۴۰۳	۶.۴۱۵.۷۸۵	مانده موجودی نقد در پایان سال
۶.۸۶۶.۹۵۶	۱۰.۲۳۳.۷۳۹	۳.۳۶۶.۷۸۳	دارائی های ثابت
۱۰.۵۰۱۶.۰۰۴	۱۰.۸۵۵۵.۷۲۷	۳.۵۳۹.۷۲۳	سرمایه گذاری های کوتاه و بلند مدت
۱۳.۷۷۹.۰۱۳	۱۳.۹۳۷.۴۲۴	۱۵۸.۴۱۱	موجودی مواد و کالا
۱.۱۰۲.۶۰۷	۲.۵۴۴.۹۴۱	۱.۴۴۲.۳۳۴	پیش پرداختها
۱۳۲.۶۹۹.۱۹۸	۱۴۷.۶۲۲.۲۳۴	۱۴.۹۲۳.۰۳۶	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



ب: هزینه های شرکت

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

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۶۹۲.۶۵۸	۱.۱۲۰.۳۴۷	حقوق و مزایا
۳۵.۴۳۱	۳۷.۰۷۲	کالا و مواد مصرفی
۴۸۵.۷۲۸	۸۷۵.۲۹۱	خدمات پیمانکاری و تخصصی
۱۰.۵۲۸.۳۳۰	۸.۷۷۰.۲۵۴	هزینه حمل و بارگیری
۱۳۷.۵۸۶	۱۰۳.۷۴۶	عوارض فروش صادراتی
۵۶.۶۳۹	۲۸۱.۷۰۷	کارمزد خدمات مدیریت وجوه ارزی
۲۴۱	۸۶۸	بیمه تاسیسات، حوادث، نقلیه
۱۲.۰۱۸	۲۰.۳۴۸	استهلاک
۴۸۱.۰۱۴	۹۵۳.۱۴۲	سایر هزینه ها
۱۲.۴۲۹.۶۴۵	۱۲.۱۶۲.۷۷۵	
۵۳۶.۶۹۵	۸۱۵.۰۹۳	اضافه می شود:
۱۲.۹۶۶.۳۴۰	۱۲.۹۷۷.۸۶۸	سهم از هزینه های خدماتی

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



– هزینه های مالی

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
میلیون ریال	میلیون ریال
۷.۰۰۰.۳۴۹	۵.۶۷۱.۵۷۳

هزینه های تامین مالی تسهیلات دریافتی

ج: پرداخت بدهی ها

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۲.۰۰۰.۰۰۰	–	۵.۷۷۸.۵۱۴
۱۰.۹۶۹.۲۱۸	۴۶.۰۵۸.۰۱۱	۴۰.۳۵۲.۹۱۸
۱.۴۵۴.۵۴۲	۱۱.۵۳۰.۶۱۰	۳.۸۷۲.۱۹۰
۱۴.۴۲۳.۷۶۰	۵۷.۵۸۸.۶۲۱	۵۰.۰۰۳.۶۲۲
۱.۳۸۶.۴۰۱	۷۵۷.۷۸۴	۸۱۷.۲۹۷
۲۰.۷۶۲.۳۵۷	۶.۱۴۱.۲۲۱	۲۶.۷۴۷.۴۵۷
۲۲.۱۴۸.۷۵۸	۶.۸۹۹.۰۰۵	۲۷.۵۶۴.۷۵۴
۳۶.۵۷۲.۵۱۸	۶۴.۴۸۷.۶۲۶	۷۷.۵۶۸.۳۷۶

تجاری:

اسناد پرداختنی – اشخاص وابسته

اشخاص وابسته

سایر مشتریان

جمع تجاری

غیر تجاری:

اشخاص وابسته

سایر

جمع غیر تجاری

جمع کل

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

– ریسکهای حاکم بر بازارها:

۳-۳-۱- 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.

۳-۳-۲- 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.

۳-۳-۳- 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.

۳-۳-۴- 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.

۳-۳-۵- 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 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 وقوق 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 قاعدتاً راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفاً بر عهده یک شرکت.

۳-۳-۶- 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 حسابهای شرکت نگهداری می شود.

ب- 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 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 سیاستهای کلان دولت می باشد.

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 بین المللی انجام می پذیرد.

ه- ریسک نقدینگی: با توجه به طرحهای توسعه و نقدینگی مورد نیاز طرحها پیش بینی می شود 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.

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 برنامه های اجرایی ارائه مزیت و ارزش بیشتر به مشتریان
- توسعه و برقراری سیستمهای مجازی ، حضوری و مکاتبه ای 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 در نهایت مشتریان
- تعامل با شرکتهای همکار داخلی با هدف هم افزایی و افزایش قدرت انعطاف و استفاده از ظرفیتهای یکدیگر
- 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

۳-۴-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:



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

معاملات با اشخاص وابسته									
معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی دوره مالی مورد گزارش									
(مبالغ به میلیون ریال)									
شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	سایر فروش کالا و خدمات	سود (زیان) ناخالص معامله	(دریافت) و پرداخت وجه نقد	سود سهام پرداختنی	سایر
شرکت های اصلی و بنایی	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو)	سهامدار اصلی - شرکت مادر	✓	-	۱۴,۸۵۶	-	-	(۲,۷۹۲,۹۵۵)	-
	جمع							(۲,۷۹۲,۹۵۵)	
	پترالغین فن آوران	واحد تجاری فرعی	-	-	۴,۵۵۰	-	۹۹۷,۹۹۰	-	(۱۰۱,۱۹۹)
	پتروشیمی فارابی	واحد تجاری فرعی	-	-	-	-	(۲۳۳,۹۰۵)	-	۶۸۳,۸۵۵
شرکت های فرعی	جمع			-	۲۱,۲۱۲	-	۷۴۰,۸۸۵	-	۵۸۲,۶۵۶
	پتروشیمی مرجان	شرکت وابسته	-	-	-	-	-	-	-
	پتروشیمی نوین	شرکت وابسته	-	-	-	-	-	-	-
	جمع			-	-	-	-	-	-
شرکت های همگروه	شیمی نفت	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	۶۲۰,۰۰۳	۶۲۰,۵۹	(۱,۴۳۹,۷۱۳)	۶۳۵,۹۵۲	(۱۹۹,۳۳۴)
	ماگرو	همگروه - سهامدار مشترک و کارگزار اداری	-	-	-	-	-	-	-
	مدباوند انرژی عسلویه	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	-	-	-	-	۳۸,۶۹۹
	پتروشیمی خارک	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	-	-	(۹۳۲,۳۸۳)	-	۳,۵۸۴,۵۵۵
	پتروشیمی خراسان	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	۲۸,۳۳۹	-	(۱۶۵,۸۰۹)	-	۷۴,۴۲۶
	تامین سرمایه امین	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	-	-	-	-	-
	صندوق بازرگانی صبا گستر نفت و گاز تامین	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	-	-	-	-	(۱۰,۴۰۰)
	سایر (الانام، نیروک، خیر خورشیدان و ...)	همگروه - سهامدار مشترک	-	-	۳۹۲,۵۶۰	(۳۶,۵۱۰)	(۳۵۸,۷۸۷)	۸۶۷	۳,۱۳۵,۹۲۴
	جمع			-	۴۸۲,۹۰۲	۳۰,۵۴۸	(۲,۸۳۶,۵۹۱)	-	۳,۱۳۵,۹۲۴
	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	سهامدار عمده	-	-	-	-	-	(۲,۶۸۱,۹۳۳)	-
	گروه پتروشیمی تاپان فردا	سهامدار عمده	-	-	-	-	-	(۲,۳۹۶,۹۱۶)	-
	پوتیرا	کارگزار انرژی	-	-	-	-	-	-	-
پتروشیمی	فخر انرژی خلیج فارس	تامین کننده اصلی سروس های جانی	-	(۶,۵۷۰,۱۳۳)	-	-	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-	(۲,۳۵۱)
	پتروشیمی کارون	خریدار محصول	-	-	-	۱۹۹,۲۷۵	(۷۵۰,۰۰۰)	-	۲۰۰,۵۴۷۷
	پتروشیمی بندر امام	خریدار محصول	-	-	-	۲,۱۶۴,۷۰۵	(۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰)	-	۱۶,۳۵۹,۵۲۳
	پتروشیمی شپیه تندگوین	خریدار محصول	-	-	-	(۴۹,۸۴۰)	(۳,۶۸۸,۰۵۶)	-	۴,۳۳۵,۱۳۹
	عسلویه غیر صنعتی	خرید خدمات منطقه ویژه	-	(۸۵۲,۱۴۴)	-	-	۸۳۷,۴۵۰	-	۸,۸۶۵
	پتروشیمی مازون	تامین کننده مواد اولیه	-	(۸۸۶,۹۲۱)	-	-	-	-	(۵,۵۴۷)
	سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	تامین کننده اصلی مواد اولیه	-	(۵۱,۳۹۹,۱۳۷)	-	-	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۹۶۶,۱۳۹
	جمع			(۵۹,۷۰۶,۵۷۱)	۲,۸۶۰	۱,۸۶۴,۱۴۰	۱۵,۴۰۸,۳۹۱	(۴,۹۷۸,۸۶۰)	۲۳,۵۶۷,۲۴۳
	جمع کل			(۵۹,۷۰۶,۵۷۱)	۵۳۲,۸۳۰	۱,۸۹۴,۶۸۸	۱۳,۲۷۵,۸۸۵	(۱۲,۷۷۱,۸۱۵)	۲۲,۲۸۵,۸۲۳

۳-۵- گزارش اقدام های انجام شده شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیتی شرکتی

ردیف	الزامات دستورالعمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیات 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 دقیق تر 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.



۱	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، دوره ششماهه منتهی ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ جمعا 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 هیأت مدیره و همچنین اکثریت اعضا لحاظ میگردد. دلایل مخالفت هر یک از اعضا با مصوبات جلسه هیأت مدیره در صورتجلسه مربوطه درج می گردد .



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 می گردد.
۱۹	مالکیت سهام سهامدار عمده	۲۸	در حال حاضر شرکت فاقد هر گونه سهم از سهام سهامدار اصلی خود می باشد.
۲۰	مقررات مربوط به مجامع عمومی	۲۹-۳۱	همواره طبق اصول و مقررات مربوطه انجام می شود.
۲۱	حضور هیئت مدیر و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۳۲	در مجامع عمومی شرکت، اعضای هیأت مدیره و بالاترین مقام مالی شرکت حضور داشته اند.
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 می گردد.
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 می شود.
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 مامورین و کارکنان طبق موازین و مقررات حاکم بر آن سازمان انجام می پذیرد.
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 کمیته های تخصصی که عمدتاً در خصوص میزان استقلال و تجارب حرفه ای و همچنین مسائل مالی مرتبط بر آنهاست، به نحو مناسب در گزارش تفسیری دوره مالی ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ و متعاقباً در وبسایت شرکت منتشر گردیده است. شایان ذکر است حق حضور اعضای هیأت مدیره، کمیته های 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.

۳-۶- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	خواهان	خوانده	موضوع	حجم ریالی پرونده	مرحله رسیدگی (بدوی/تجدید نظر)	اقدامات انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۱	شرکت میل ایست پتروکم	پتروشیمی فن آوران	مطالبه وجه کارکرد و خسارت با جلب نظر کارشناس	مقوم به ۲۱۰,۰۰۰,۰۰۰ 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 که هیأت نیز له این شرکت نظریه خود را صادر نمود سپس دستور جلسه رسیدگی برای تاریخ ۱۴۰۳/۱۱/۱۳ ساعت ۱۱ تعیین و برگزار گردید و بعلت تراکم پرونده و حجم بسیار زیاد این پرونده مقرر شد جلسه به وقت دیگری تجدید گردد.
۲	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت مهرکاناز	مطالبه وجه	۵۹۴,۷۶۳ 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.
۳	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت نپتا سینا پارس	دادخواست ورشکستگی	-	-	با توجه به محکومیت شرکت نپتا سینا پارس 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. متعاقب صدور این حکم دادخواستی علیه مدیران متخلف بعلت صدور ورشکستگی به تقصیر به دادگستری ماهشهر تقدیم شده و درحال رسیدگی است

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل	دوره ششماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ میلیون ریال	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ میلیون ریال	دوره ششماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ میلیون ریال	
۳۰	۲۳.۶۷۳.۲۰۶	۵۷.۷۱۸.۱۴۱	۳۰.۸۴۴.۴۴۹	درآمدهای عملیاتی (داخلی)
۲۹	۳۶.۱۴۰.۱۶۶	۹۵.۲۹۶.۱۲۶	۴۶.۶۰۸.۷۸۷	درآمدهای عملیاتی (صادراتی)
۲۹	۵۹.۸۱۳.۳۷۲	۱۵۳.۰۱۴.۲۶۷	۷۷.۴۵۳.۲۳۷	جمع درآمدهای عملیاتی
۷۵	(۳۷.۲۳۲.۸۳۱)	(۱۰۴.۸۶۱.۰۳۶)	(۶۵.۲۷۳.۸۵۶)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
(۴۶)	۲۲.۵۸۰.۵۴۱	۴۸.۱۵۳.۲۳۱	۱۲.۱۷۹.۳۸۱	سود ناخالص
-	(۱۲.۹۶۹.۱۲۶)	(۲۷.۳۴۷.۱۶۶)	(۱۲.۹۷۷.۸۶۸)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۹۸)	۱۱.۸۲۵.۹۶۰	۱۶.۳۸۸.۶۶۴	۲۸۷.۹۶۳	سایر درآمد ها
(۱۰۰)	(۴.۲۶۸.۲۳۸)	(۶.۲۶۵.۵۹۸)	(۱)	سایر هزینه
(۱۰۳)	۱۷.۱۶۹.۱۳۷	۳۰.۹۲۹.۱۳۰	(۵۱۰.۵۲۵)	سود عملیاتی
(۱۹)	(۷.۰۰۰.۳۴۹)	(۱۳.۶۶۹.۴۹۲)	(۵.۶۷۱.۵۷۳)	هزینه های مالی
۱۱۲	۶.۰۵۱.۵۹۹	۱۲.۷۶۶.۶۹۲	۱۲.۸۲۰.۶۵۸	سایر درآمد ها و هزینه های غیرعملیاتی
(۵۹)	۱۶.۲۲۰.۳۸۷	۳۰.۰۲۶.۳۳۱	۶.۶۳۸.۵۶۰	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(۹۰)	(۲.۱۰۴.۱۱۲)	(۱.۱۴۶.۱۰۹)	(۲۱۸.۱۲۳)	هزینه مالیات بر درآمد :
(۵۵)	۱۴.۱۱۶.۲۷۵	۲۸.۸۸۰.۲۲۳	۶.۴۲۰.۴۳۷	سال جاری
				سود خالص
				سود پایه هر سهم:
(۱۰۵)	۴۸۷	۹۶۳	(۲۴)	عملیاتی (ریال)
(۸۴۵)	(۳۱)	(۲۹)	۲۳۱	غیرعملیاتی (ریال)
(۵۵)	۴۵۶	۹۳۳	۲۰۷	سود پایه هر سهم (ریال)



۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شرکت در پایان دوره ششماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۴ مبلغ ۱۳.۷۹۱.۴۸۴ میلیون ریال و بشرح ذیل می باشد:

- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۳ سهامداران عمده حقوقی مبلغ ۱۲.۷۷۱.۸۱۵ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۳ سایر سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۹۰۴.۳۲۶ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال های قبل از ۱۴۰۳ سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۱۱۵.۳۴۳ 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 ۱۴۰۳ باتوجه به اطلاعیه ها و برنامه زمانبندی اعلامی ، در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۲۵ از طریق سامانه سجام به حساب سهامداران بشرح ذیل واریز گردیده است :

سهامداران حقیقی	تعداد	۲۹.۳۸۱	نفر جمعا به مبلغ	۲.۵۲۱.۱۷۰.۴۲۴.۵۰۰	ریال
صندوق های سرمایه گذاری	تعداد	۲۳	نفر جمعا به مبلغ	۷۲۲.۴۳۰.۳۹۱.۰۰۰	ریال
سبذگردان ها	تعداد	۲۰	نفر جمعا به مبلغ	۲۴۲.۶۴۵.۴۳۱.۰۰۰	ریال

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده برای هر سهم در سال ۱۴۰۰ هر سهم ۵۲۰ ریال (با لحاظ افزایش سرمایه) ، در سال ۱۴۰۱ هر سهم مبلغ ۹۰۰ ریال ، برای سال ۱۴۰۲ تقسیم سود بر اساس گزارش حسابرسی با رعایت الزامات قانونی و تصمیمات سهامداران عمده در مجمع عمومی عادی صاحبان سهام به مبلغ ۱۰ ریال برای هر سهم و در سال ۱۴۰۳ مبلغ ۵۰۰ ریال برای هر سهم تصویب و تقسیم گردید.

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

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
سرمایه	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰
سود (زیان) خالص هر سهم	۵۱۲	۱.۰۱۶	۸۶	۱.۰۰۸
سود نقدی هر سهم	۵۲۰	۹۰۰	۱۰	۵۰۰
درصد تقسیم سود	۱۰۱	۸۹	۱۲	۵۰

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

اطلاعات مربوط به پرتفوی سرمایه گذاری های شرکت در دوره های منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۴۰۳ و دوره مشابه سال قبل :

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۰	۲۴.۱۱۳.۷۶۴	۳۳	۰	۲۴.۱۱۳.۷۶۴	۳۳	شرکت پتروشیمی مرجان
۱,۵۸۳,۲۲۷	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	۲,۵۹۵,۴۵۵	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	شرکت پتروشیمی خارک
۰	۱,۳۹۱,۱۷۱	۴۸/۰۲	۰	۱,۳۹۱,۱۷۱	۴۸/۰۲	شرکت پتروشیمی فارابی
۲۳۴,۳۵۱	۱,۹۹۰,۳۷۵	۰/۴۶	۶۹,۳۹۶	۸۰۷,۲۵۵	۰/۴۶	شرکت پتروشیمی خراسان
۲,۶۰۲,۰۱۵	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۴۷	۴,۸۶۷,۰۴۷	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۴۷	بانک ملت
۸۳۹,۱۷۶	۲۲,۱۳۲,۹۳۶	۵/۶۷	۲,۲۹۷,۰۱۵	۲۷,۰۳۸,۹۰۶	۵/۶۷	شرکت دماوند انرژی عسلویه
۴۳۳	۵,۳۴۹	۰/۰۱	۱۹۰	۵,۳۴۹	۰/۰۱	شرکت پتروشیمی غدیر
۱۵۵	۱۷۰	۰	۱۷۳	۱۷۰	۰	پتروشیمی مارون
۰	۳۵۹,۸۸۰	۶۰	۰	۳۵۹,۸۸۰	۶۰	شرکت پتروالفین

۴-۴- تحلیل حساسیت:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۴

مبالغ به ریال

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۴ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۸۴۰,۰۰۰	۷۷۰,۰۰۰	۷۰۰,۰۰۰	۶۳۰,۰۰۰	۵۶۰,۰۰۰		
۱,۵۲۰	۱,۰۴۱	۵۶۳	۸۵	-۳۹۳	۲۳۶	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۱,۷۵۷	۱,۲۵۹	۷۶۱	۲۶۳	-۲۳۵	۲۶۶	
۱,۹۹۴	۱,۴۷۶	۹۵۹	۴۴۱	-۷۷	۲۹۵	
۲,۲۳۲	۱,۶۹۴	۱,۱۵۶	۶۱۹	۸۱	۳۲۵	
۲,۴۶۹	۱,۹۱۲	۱,۳۵۴	۷۹۷	۲۳۹	۳۵۴	

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۴:

*نرخ برابری ارز بطور میانگین معادل ۷۰۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

*نرخ فروش متانول صادراتی ۲۹۵ 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 ۲۵٪ افزایش محاسبه شده است.

*نرخ تورم ۳۰٪ محاسبه شده است.



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

۵-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شرح	واحد	شاخص اندازه گیری (بودجه سال ۱۴۰۴)	عملکرد واقعی ششماهه اول ۱۴۰۴	دلایل انحراف
مقدار تولید محصول متانول	تن	۹۰۰.۰۰۰	۳۲۸.۱۴۰	
مقدار تولید محصول اسید استیک	تن	۱۵۰.۰۰۰	۷۳.۱۳۹	
مقدار تولید محصول منوکسید کربن	تن	۱۱۰.۰۰۰	۵۳.۳۸۱	
مقدار تولید محصولات جانبی	تن	۴۸.۵۰۰	۱۹.۷۴۸	
مقدار فروش محصول متانول	تن	۸۱۹.۰۰۰	۳۳۸.۲۵۱	
مقدار فروش محصول اسید استیک	تن	۱۵۰.۰۰۰	۶۶.۵۸۱	
مقدار فروش محصول منوکسید کربن	تن	۱۸.۰۰۰	۸.۳۶۶	
مقدار فروش محصولات جانبی	تن	۴۸.۵۰۰	۱۹.۷۴۸	
مبلغ فروش محصول متانول	میلیون ریال	۱۵۵.۳۹۶.۷۴۵	۶۰.۶۰۹.۰۰۵	
مبلغ فروش محصول اسید استیک	میلیون ریال	۳۵.۲۸۰.۰۰۰	۱۴.۸۵۸.۸۹۲	
مبلغ فروش محصول منوکسید کربن	میلیون ریال	۳.۵۵۴.۴۰۶۴	۱.۸۰۵.۸۰۶	
مبلغ فروش محصولات جانبی	میلیون ریال	۴۰۹.۴۶۲	۱۷۹.۵۳۴	
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۱۲۰.۷۸۷.۰۴۲	۶۶.۳۶۱.۱۴۲	
حاشیه سود ناخالص	درصد	۳۸	۱۶	
هزینه های مالی به فروش	درصد	۱	۷	
دوره وصول مطالبات	روز	۸۵	۱۲۴	
حاشیه سود خالص	درصد	۱۵	۸	
نسبت بازده دارایی ها	درصد	۱۴	۳	
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	درصد	۳۵	۱	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



۶- جمع بندی

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۴ 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 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: ۰۲۱-۸۸۶۶۰۹۷۰ فکس: ۰۲۱-۸۸۸۱۴۰۰

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

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