



گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲
۱۳۰۵/۱۳۰۶





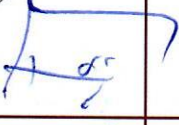

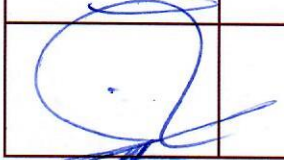
خرداد ۱۴۰۳
۱۳۰۵/۱۳۰۶

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

صاحبان سهام شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشاء اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های بعدی هیأت‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت‌هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشاء گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان‌دوره‌ای ۳، ۶، ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می‌باشند. گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان‌های نقدی شرکت برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف، به‌عنوان مکمل و متمم صورت‌های مالی ارائه می‌نماید.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیأت‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۱۳ به تایید هیأت‌مدیره رسیده است.

اعضای هیأت‌مدیره و مدیرعامل	نام نماینده شخص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	آقای مهدی زحمتکش	رئیس هیأت‌مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه‌گذاری استان چهارمحال و بختیاری (سهامی عام)	آقای اسداله غلام پور	نایب‌رئیس هیأت‌مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه‌گذاری امین توان آفرین‌ساز (سهامی عام)	آقای امین امرائی	عضو هیأت‌مدیره و مدیرعامل (موظف)	
شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	آقای مهران کرامتی	عضو هیأت‌مدیره (موظف) و معاون نظارت بر پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای	
گروه مالی مهرگان تأمین پارس (سهامی عام)	آقای سید بابک ابراهیمی	عضو هیأت‌مدیره (غیرموظف)	



فهرست مطالب

۴	مقدمه
۴	ماهیت کسب و کار شرکت
۴	نمودار تولید
۵	ماهیت شرکت و صنعت
۶	مواد اولیه
۷	نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت
۸	جایگاه شرکت در صنعت
۹	جزئیات فروش
۱۱	وضعیت پرداخت‌های به دولت
۱۱	قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت
۱۲	اطلاعات اعضای هیأت مدیره
۱۲	اطلاعات مدیران
۱۳	اطلاعات بازارگردان شرکت
۱۳	فهرست شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه
۱۴	وضعیت شرکت در بازار سرمایه
۱۵	اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۵	اهداف کلان ۵ ساله
۱۵	خط‌مشی مدیریت
۱۶	مأموریت و فلسفه وجودی
۱۶	ارزش‌های سازمانی
۱۶	تجزیه و تحلیل ماتریس SWOT
۱۷	مهم‌ترین اقدامات صورت گرفته به منظور افزایش بهره‌وری و ظرفیت تولید
۲۰	برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع
۲۱	مهم‌ترین پروژه‌های در دست اقدام پتروشیمی مارون
۲۲	رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت‌ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده
۲۲	سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن
۲۲	گزارش پایداری شرکتی

۲۴	اهم اقدامات و فعالیت‌های زیست محیطی گروه پتروشیمی مارون
۲۹	عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان
۳۰	بعد اقتصادی
۳۰	مدیریت مسئولانه کسب و کار
۳۲	مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط
۳۲	منابع
۳۲	ریسک‌ها، موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۳۵	اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۳۶	دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن
۳۷	نتایج عملیات و چشم‌اندازها، معیارها و شاخص‌های عملکردی
۳۷	نتایج عملکرد مالی و عملیاتی
۴۰	صورت وضعیت مالی
۴۲	صورت جریان‌های نقدی
۴۲	تحلیل حساسیت سود
۴۴	شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی
۴۵	نسبت‌های مالی
۴۶	شاخص‌های بهره‌وری و رشد
۴۶	نسبت کیفیت سود
۴۶	جمع‌بندی

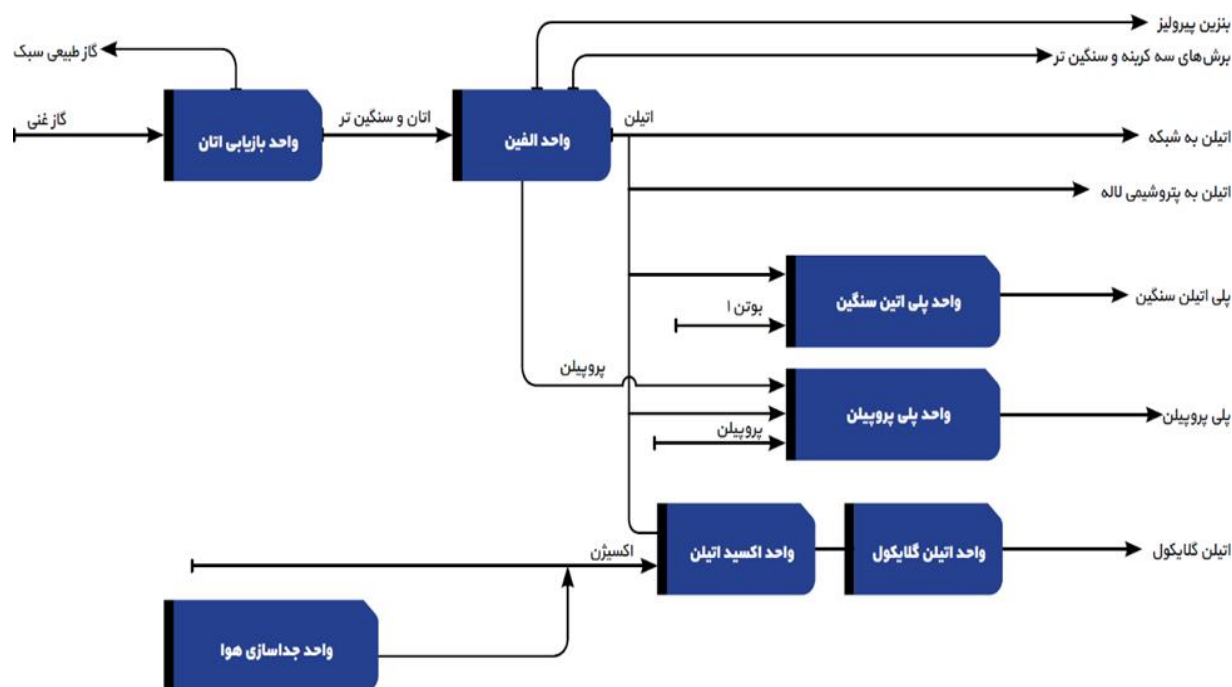
مقدمه

گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص تفسیر عملکرد مالی، وضعیت مالی و جریان‌های نقدی شرکت، برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف، به‌عنوان مکمل و متمم صورت‌های مالی و همچنین عنصری مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه ارائه می‌نماید.

ماهیت کسب‌وکار شرکت

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۷۷/۱۱/۲۴ به‌صورت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۱۴۸۰۱۲ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. ضمناً باتوجه به انتقال مرکز اصلی شرکت از تهران به ماهشهر (منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی) در تاریخ ۱۳۸۶/۱۰/۰۵ تحت شماره ۶۴۹۹ در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان ماهشهر به ثبت رسید. به استناد مصوبه مورخ ۱۳۸۸/۰۶/۰۸ مجمع عمومی فوق‌العاده شرکت و آگهی شماره ۳۲۵۷ مورخ ۱۳۸۸/۰۸/۲۷ نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردید. شرکت به‌موجب نامه مورخ ۱۳۹۰/۰۷/۱۷ سازمان بورس و اوراق بهادار در سازمان یاد شده (نزد شرکت فرابورس) پذیرفته شد. موضوع اصلی فعالیت شرکت، به‌موجب ماده ۲ اساسنامه آن عبارت است از: احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به‌منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره‌سازی، واردات، صادرات و تبدیل کلبه مواد پتروشیمیایی و مشتقات ذی‌ربط و انجام کلیه فعالیت‌های تولیدی، صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که به‌طور مستقیم یا غیرمستقیم مربوط به عملیات مذکور است.

نمودار تولید



ماهیت شرکت و صنعت

پتروشیمی مارون در زمینی به مساحت ۱۰۸ هکتار و در دو منطقه جغرافیایی احداث گردیده است. واحد بازیابی اتان در زمینی به مساحت ۱۷ هکتار در کیلومتر ۱۵ جاده اهواز-ماهشهر احداث شده است. در این واحد خوراک واحد الفین تولید و با خط لوله به طول ۹۵ کیلومتر به منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ارسال می‌شود. واحد الفین به همراه واحدهای پلی اتیلن سنگین، پلی پروپیلن، اتیلن اکساید و اتیلن گلاکول و سرویس‌های جانبی و آفسایت در زمینی به مساحت ۹۱ هکتار در سایت ۲ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندر امام خمینی (ره) احداث شده است.

سرمایه شرکت در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال شامل ۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم ۱,۰۰۰ ریالی عادی با نام و تماماً پرداخت شده می‌باشد. ترکیب سهامداران شرکت در این تاریخ به شرح زیر است:

سهامداران	تعداد سهام	درصد مالکیت
کارگزاری سهام عدالت-۳۱ استان	۱,۴۴۶,۷۴۸,۰۴۴	۱۸.۰۸٪
گروه پتروشیمی تابان فردا	۱,۳۵۴,۷۴۳,۱۹۰	۱۶.۹۳٪
سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۱,۳۳۶,۰۸۲,۲۹۲	۱۶.۷۰٪
سرمایه‌گذاری مهرگان تأمین پارس	۱,۲۳۵,۶۰۵,۶۲۶	۱۵.۴۵٪
سرمایه‌گذاری‌های استانی سهام عدالت	۸۷۷,۱۷۳,۶۵۳	۱۰.۹۶٪
سرمایه‌گذاری امین‌توان آفرین‌ساز	۸۴۹,۶۸۹,۵۰۶	۱۰.۶۲٪
صندوق بازنشستگی نیروهای مسلح	۳۳۶,۰۱۰,۰۰۰	۴.۲۰٪
پالایش نفت تهران	۱۴۰,۸۳۵,۱۴۴	۱.۷۶٪
پتروشیمی خارک	۸۲,۰۰۰,۰۰۰	۱.۰۳٪
پتروشیمی بوعلی سینا	۷۸,۰۰۰,۰۰۰	۰.۹۸٪
سایر	۲۶۳,۱۱۲,۵۴۵	۳٪
جمع	۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪

گروه سهامدار	تعداد سهامدار	تعداد سهام	درصد از کل
حقوقی	۲۰۶	۶,۱۹۹,۰۴۴,۰۴۳	۷۷٪
حقیقی	۷,۸۴۴	۱,۸۰۰,۹۵۵,۹۵۷	۲۳٪
جمع	۸,۰۵۰	۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

محصولات تولید شده شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

ردیف	نام محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت معمول (عملی)	تولید ۱۴۰۲	تولید ۱۴۰۱
۱	اتان	تن	۱,۹۰۰,۰۰۰	۱,۶۹۱,۰۰۰	۱,۶۲۰,۹۸۴	۱,۸۳۴,۸۱۲
۲	اتیلن	تن	۱,۱۰۰,۰۰۰	۹۷۹,۰۰۰	۹۰۶,۶۱۱	۱,۰۶۶,۲۵۴
۳	پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۱۸۰,۰۰۰	۱۵۹,۳۹۴	۱۸۹,۵۸۰
۴	پلی اتیلن سنگین	تن	۳۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰	۲۸۵,۵۲۲	۳۱۳,۳۴۹
۵	پلی پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۲۱۰,۰۰۰	۱۷۵,۴۱۱	۱۹۵,۴۲۶
۶	بنزین پیرولیز	تن	۸۳,۰۰۰	۷۵,۵۷۹	۷۸,۶۸۰	۹۹,۳۲۲
۷	منواتیلن گلایکول	تن	۴۰۰,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۳۸۰,۱۷۵	۳۴۸,۰۷۱
۸	دی اتیلن گلایکول	تن	۴۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰	۳۸,۸۳۸	۳۴,۵۲۰
۹	تری اتیلن گلایکول	تن	۳,۰۰۰	-	۱,۴۰۵	-
۱۰	برش های پروپان (C3+)	تن	۱۶۸,۰۰۰	۱۲۰,۲۸۸	۱۵۳,۰۱۳	۱۶۵,۹۷۲
۱۱	دی اکسید کربن	تن	۸۷,۴۰۱	۱۲۶,۷۲۰	۱۱۵,۸۲۷	۸۴,۶۲۵
جمع			۴,۴۸۱,۴۰۱	۴,۱۲۲,۵۸۷	۳,۹۱۵,۸۶۰	۴,۳۳۱,۹۳۱

مواد اولیه

میزان مصرف مواد اولیه اصلی شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

ردیف	نام مواد اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرف ۱۴۰۲	میزان مصرف ۱۴۰۱	تأمین کنندگان
۱	اتان و بالاتر	تن	۱,۵۹۰,۷۲۵	۱,۷۹۹,۲۴۱	شرکت ملی نفت ایران/ شرکت هیبرد نیرو/ شرکت تامکار گاز
۲	گاز اتان	تن	۲۸,۵۴۰	۶۵,۷۱۴	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
۳	گاز پروپیلن	تن	۲۵,۷۰۹	۱۹,۰۵۵	شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند/ پتروشیمی ایلام
۴	گاز اکسیژن	تن	۲۷۵,۳۲۱	۲۴۳,۵۵۶	شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس
۵	گاز بوتن ۱	تن	۱,۱۵۴	۱,۳۲۵	شرکت پتروشیمی لرستان
۶	گاز اتیلن	تن	۲۲,۸۷۸	۱,۶۸۲	شرکت پتروشیمی کاویان/ شرکت پتروشیمی مروارید
جمع			۱,۹۴۴,۳۲۷	۲,۱۳۰,۵۷۳	

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

مصرف انرژی شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

ردیف	نام	واحد اندازه گیری	میزان مصرف ۱۴۰۲	میزان مصرف ۱۴۰۱	مبلغ ۱۴۰۲ میلیون ریال	مبلغ ۱۴۰۱ میلیون ریال
۱	گاز طبیعی	مترمکعب	۴۳۷,۰۴۱,۰۳۲	۴۵۵,۰۰۸,۹۶۶	۱۴,۹۲۰,۷۵۱	۱۰,۲۵۴,۹۷۷
۲	برق	مگاوات ساعت	۵۵۰,۸۸۰	۵۸۷,۸۳۶	۸,۰۱۸,۳۹۸	۸,۳۱۸,۴۱۱
۳	آب جبرانی نوع II	مترمکعب	۵,۹۶۸,۶۱۴	۷,۰۵۹,۳۰۶	۲,۹۰۴,۸۱۲	۳,۴۴۷,۶۲۶
۴	آب بدون املاح	مترمکعب	۲,۴۲۴,۴۵۴	۲,۴۷۱,۲۲۹	۲,۲۸۵,۴۷۹	۲,۶۱۵,۲۶۷
۵	آب RO	مترمکعب	۲,۷۵۷,۰۳۴	۲,۸۵۳,۳۱۹	۱,۲۸۲,۲۵۸	۱,۴۶۳,۸۸۶
۶	نیترژن	استاندارد مترمکعب	۵۳,۰۱۹,۹۳۶	۴۹,۲۴۴,۹۵۳	۸۱۹,۵۷۸	۶۵۳,۰۶۷
۷	بخار	تن	۱۰۸,۳۵۰	۲۶۸,۳۸۵	۷۲۰,۷۳۵	۱,۱۷۹,۴۲۷
۸	هوای ابرزدقیق	استاندارد مترمکعب	۳۴,۰۰۰,۴۶۶	۳۶,۶۲۴,۲۴۸	۲۴۲,۶۳۲	۲۷۳,۱۳۷
۹	آب آشامیدنی	مترمکعب	۲۱۸,۲۷۶	۱۸۹,۲۹۵	۱۳۵,۶۶۲	۱۰۵,۵۴۳
۱۰	هوای سرویس	استاندارد مترمکعب	۱۵,۶۸۰,۱۵۱	۱۱,۶۶۱,۸۴۳	۷۶,۲۴۸	۵۵,۵۳۱
۱۱	آب سرویس	مترمکعب	۱۶۱,۹۶۷	۱۳۵,۳۷۱	۶۸,۱۷۰	۵۶,۵۶۹
جمع					۳۱,۴۷۴,۷۲۳	۲۹,۱۲۳,۴۴۱

نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت

تأمین کنندگان اصلی مواد اولیه شرکت تمام داخلی بوده که به شرح جدول زیر می باشد:

نام مواد اولیه	کشور	رتبه از نظر حجم خرید	تأمین کنندگان	مبنای تعیین نرخ	شماره قرارداد
اتان و بالاتر	ایران	۱	شرکت ملی نفت ایران/ شرکت هیبرید نیرو/ شرکت تامکارگاز	قرارداد	گ/خ/۰۶-۰۴-۰۰۷
گاز اکسیژن	ایران	۲	شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس	قرارداد	۱۴۲۰۴۴
گاز اتیلن	ایران	۳	شرکت پتروشیمی کاویان/ شرکت پتروشیمی مروارید	فاکتور	
گاز اتان	ایران	۴	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس	قرارداد	PGB/99-273
گاز پروپیلن	ایران	۵	شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند/ پتروشیمی ایلام	فاکتور	
گاز بوتن ۱	ایران	۶	شرکت پتروشیمی لرستان	فاکتور	

جایگاه شرکت در صنعت

پتروشیمی مارون با وجود ۷۴ روز توقف تولید به دلیل تعمیرات اساسی و همچنین حادثه آتش سوزی در واحد الفین در سال ۱۴۰۲، با تولید ۳,۹۱۵,۸۶۰ تن و فروش ۱,۶۲۰,۰۹۸ تن محصول به لحاظ مقدار در رتبه اول و با مبلغ فروش ۳۶۸,۵۸۷ میلیارد ریال انواع محصولات در رتبه دوم بین شرکت‌های همگروه از لحاظ مبلغ فروش (مشابه از نظر محصولات تولیدی) در بین شرکت‌های پذیرفته شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار قرار دارد.

ردیف	نام شرکت	نماد	مبلغ فروش میلیارد ریال	میزان فروش تن	میزان تولید تن
۱	پتروشیمی جم	جم	۴۱۴,۶۹۸	۱,۵۸۸,۵۴۶	۲,۴۰۱,۸۵۰
۲	پتروشیمی مارون	مارون	۳۶۸,۵۸۷	۱,۶۲۰,۰۹۸	۳,۹۱۵,۸۶۰
۳	پتروشیمی آریا ساسول	آریا	۳۳۸,۸۰۸	۱,۱۶۲,۹۲۴	۱,۹۶۰,۹۵۶
۴	پتروشیمی شازند	شاراک	۲۹۸,۵۵۶	۹۲۵,۹۲۵	۱,۹۱۵,۴۹۲
۵	پتروشیمی امیر کبیر	شکبیر	۲۹۸,۰۴۲	۹۳۶,۲۶۱	۱,۴۹۶,۸۹۷
۶	پتروشیمی جم پیلن	جم پیلن	۱۰۷,۳۴۱	۲۱۹,۲۲۳	۲۲۰,۴۱۲
	جمع		۱,۸۲۶,۰۳۲	۶,۴۵۲,۹۷۷	۱۱,۹۱۱,۴۶۷

جزئیات فروش

فروش محصولات شرکت در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ به شرح زیر به مبلغ ۳۶۸.۵۸۷ میلیارد ریال بوده که نسبت به سال مالی گذشته ۱۱٪ رشد داشته است.

۱۴۰۱		۱۴۰۲		شرح
مبلغ میلیون ریال	مقدار تن	مبلغ میلیون ریال	مقدار تن	
				داخلی
۹۹,۰۱۴,۴۵۲	۵۱۸,۸۹۸	۸۴,۶۸۱,۰۶۳	۳۸۶,۰۵۸	اتیلن
۲۹,۲۴۸,۸۱۲	۲۴۵,۹۸۴	۲۹,۶۷۲,۲۵۱	۲۱۲,۷۲۹	منواتیلن گلایکول
۷۰,۵۴۷,۲۰۸	۱۹۳,۳۳۸	۸۵,۱۱۴,۷۶۰	۱۷۶,۵۲۲	پلی پروپیلن
۳۰,۲۰۹,۱۷۱	۱۱۹,۳۲۷	۳۸,۵۰۹,۴۲۲	۱۲۶,۷۱۳	پلی اتیلن سنگین
۲۰,۷۶۵,۴۶۲	۱۶۵,۶۰۲	۲۱,۴۹۴,۰۰۳	۱۵۳,۰۱۳	برش‌های پروپان (C3 ⁺)
۸۵۵,۲۲۷	۴,۵۱۰	۷۱۲,۲۴۳	۳,۴۵۴	پروپیلن
۲,۶۷۳,۲۸۸	۱۷,۸۲۲	۳,۲۱۷,۱۹۶	۱۵,۰۰۵	دی اتیلن گلایکول
۶۳۵,۷۰۳	۸۴,۶۲۵	۱,۱۱۱,۳۷۲	۱۱۵,۸۲۷	CO2
۹۴,۳۹۸	۵۵۱	۳۲۹,۵۵۸	۸۵۸	تری اتیلن گلایکول
۴۱۳,۰۴۹	۷,۱۹۶	۴۳۹,۲۴۹	۵,۵۰۹	پلی اتیلن گلایکول
۲,۲۶۹	۲۲۷	۲,۰۹۷	۲۱۰	هیدروژن
۲۴,۵۶۱	۸۱۹	۳۰,۶۷۸	۱,۰۳۳	CFO
۱,۱۳۳,۵۶۴	۸,۶۹۰	۳,۱۷۱,۲۴۴	۲۵,۲۶۰	بنزین پیرولیز
۲۵۵,۶۸۷,۱۶۵	۱,۳۶۷,۵۸۸	۲۶۸,۴۸۵,۱۳۶	۱,۲۲۲,۱۹۱	جمع فروش داخلی
				صادراتی
۵۲,۸۱۷,۸۲۷	۱۹۲,۳۰۹	۵۷,۷۱۸,۲۳۱	۱۵۸,۷۲۱	پلی اتیلن سنگین
۱۳,۳۸۹,۵۶۶	۹۴,۸۶۳	۳۱,۶۴۷,۳۴۰	۱۶۶,۴۸۴	منواتیلن گلایکول
۳,۳۸۳,۸۰۳	۱۷,۷۵۰	۵,۲۳۲,۲۷۴	۲۱,۸۰۶	دی اتیلن گلایکول
۶,۳۱۴,۷۷۰	۸۹,۴۸۱	۵,۴۶۱,۴۵۷	۵۰,۸۰۰	بنزین پیرولیز
-	-	۴۲,۸۵۰	۹۷	تری اتیلن گلایکول
۷۵,۹۰۵,۹۶۶	۳۹۴,۴۰۳	۱۰۰,۱۰۲,۱۵۲	۳۹۷,۹۰۷	جمع فروش صادراتی
۳۳۱,۵۹۳,۱۳۱	۱,۷۶۱,۹۹۱	۳۶۸,۵۸۷,۲۸۸	۱,۶۲۰,۰۹۸	جمع

جزئیات فروش بورسی شرکت

ردیف	نوع محصول	مقدار فروش داخلی	مبلغ فروش داخلی	مقدار فروش شرکت در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	کل مقدار فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش در بورس کالا	سهم فروش بورسی شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا	درصد
		تن	میلیارد ریال	تن	میلیارد ریال	تن	میلیارد ریال	درصد	درصد
۱	منواتیلن گلایکول	۲۱۲,۷۲۹	۲۹,۶۷۲	۲۷,۱۹۵	۴,۱۲۱	۱۲۹,۳۵۹	۲۰,۱۶۰	۱۴%	۲۰%
۲	پلی پروپیلن	۱۷۶,۵۲۲	۸۵,۱۱۵	۱۷۵,۱۸۴	۸۴,۷۰۵	۸۵۴,۱۵۹	۴۱۷,۴۴۵	۱۰۰%	۲۰%
۳	پلی اتیلن سنگین	۱۲۶,۷۱۳	۳۸,۵۰۹	۱۲۴,۲۰۵	۳۷,۸۵۷	۱,۵۶۴,۵۹۷	۵۲۳,۲۴۴	۹۸%	۷%
۴	دی اتیلن گلایکول	۱۵,۰۰۵	۳,۲۱۷	۱۴,۰۹۲	۳,۰۳۹	۴۵,۰۰۸	۹,۷۰۴	۹۴%	۳۱%
۵	تری اتیلن گلایکول	۸۵۸	۳۳۰	۸۵۸	۳۳۰	۲,۰۸۰	۷۲۶	۱۰۰%	۴۵%
جمع		۵۳۱,۸۲۷	۱۵۶,۸۴۳	۳۴۱,۵۳۴	۱۳۰,۰۵۱	۲,۵۹۵,۲۰۲	۹۷۱,۲۷۸	۸۳%	۱۳%

جزئیات فروش صادراتی

کلیه فروش محصولات اتیلن، پلی پروپیلن، برش های پروپان، پروپیلن، CO₂، پلی اتیلن گلایکول، هیدروژن و CFO در بازار داخلی می باشد. همچنین ترکیب فروش محصولات شرکت که دارای صادرات می باشند، به شرح جدول زیر است:

نام محصول	شرح
منواتیلن گلایکول	۴۸٪ فروش داخلی، ۵۲٪ صادراتی
پلی اتیلن سنگین	۴۰٪ فروش داخلی، ۶۰٪ صادراتی
دی اتیلن گلایکول	۳۸٪ فروش داخلی، ۶۲٪ صادراتی
تری اتیلن گلایکول	۸۸٪ فروش داخلی، ۱۲٪ صادراتی
بنزین پیرولیز	۳۷٪ فروش داخلی، ۶۳٪ صادراتی

وضعیت پرداخت‌های به دولت

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح	۱۴۰۲	۱۴۰۱	درصد تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۱۸,۰۹۷,۷۴۱	۱۰,۶۰۰,۰۰۰	٪۷۱
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۲,۱۴۰,۰۲۶	۱,۳۰۰,۰۰۰	٪۶۵
۳	بیمه سهم کارفرما	۴۷۱,۲۵۸	۳۳۴,۱۲۸	٪۴۱
۴	حقوق و عوارض گمرکی	۳۳۲,۵۰۱	۲۳۸,۱۲۰	٪۴۰
۵	پرداختی بابت خوراک	۱۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰,۷۸۷,۴۴۸	٪۱۳-
	جمع	۱۴۴,۰۴۱,۵۲۶	۱۵۳,۲۵۹,۶۹۶	٪۶-
	مانده پرداختی	۱۴۸,۳۱۶,۴۰۲	۹۰,۰۸۵,۹۱۴	٪۶۵

قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت

- قانون تجارت،
- قانون بودجه،
- قوانین و مقررات کار و تأمین اجتماعی،
- قانون مالیات‌های مستقیم و مالیات بر ارزش افزوده،
- قانون بازار سهام و سرمایه (بورس اوراق بهادار) و آئین‌نامه‌های مربوط،
- قانون مبارزه با پولشویی و آئین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های مربوط و قانون مبارزه با تأمین مالی تروریسم،
- قوانین و مقررات صادرات و واردات،
- آئین‌نامه‌های اجرایی سازمان محیط زیست،
- برنامه‌های توسعه کشور،
- اساسنامه شرکت.

اطلاعات اعضای هیأت مدیره

نام و نام خانوادگی	سمت	موظف / غیرموظف	تاریخ انتصاب	تحصیلات	تجربیات و سوابق
مهدی زحمتکش	رئیس هیأت مدیره	غیرموظف	۱۴۰۲/۰۲/۱۸	کارشناسی ارشد مدیریت	عضو هیأت مدیره و مدیرعامل مجتمع صنایع آلومینیم جنوب، معاون بازرگانی مجتمع صنایع آلومینیم جنوب، مدیر خرید و بازرگانی صبا فولاد خلیج فارس و عضو هیأت مدیره صنایع معدنی گهر زمین.
اسداله غلام پور	نایب رئیس هیأت مدیره	غیرموظف	۱۴۰۱/۱۰/۱۱	دکترای تخصصی مدیریت بازرگانی	عضو هیأت مدیره پتروشیمی امیر کبیر، مدیرعامل پتروشیمی کیان و مدیرعامل پتروشیمی مروارید.
امین امرائی	عضو هیأت مدیره و مدیرعامل	موظف	۱۴۰۰/۰۱/۲۹	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	مدیر کنسرسیوم طرح آماک (جمع آوری گازهای مشعل)، نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل شرکت بهره برداری مدیریت پتروپارس (pomc)، عضو هیأت مدیره و مدیرعامل پتروشیمی شیراز، عضو هیأت مدیره پتروشیمی زاگرس.
مهران کرامتی	عضو هیأت مدیره و معاون نظارت بر پروژه ها و طرح های توسعه ای	موظف	۱۴۰۰/۰۶/۲۱	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	معاون مالی شرکت آلومینیوم هرمزگان، معاون اقتصادی و سرمایه گذاری گروه صنعتی سدید، مدیر امور مجامع سازمان صنایع و معادن بنیاد، معاون برنامه ریزی و سرمایه گذاری شستا.
سید بابک ابراهیمی	عضو هیأت مدیره	غیرموظف	۱۴۰۰/۰۶/۲۱	دکترای مهندسی صنایع	دانشیار مهندسی مالی دانشگاه صنعتی خواجه نصیر طوسی، معاون اقتصادی ساتا، معاون اقتصادی وزارت ارتباطات، معاون اقتصادی و راهبردی شرکت سرمایه گذاری غدیر و قائم مقام و عضو هیأت مدیره گروه مالی ساتا.

اطلاعات مدیران

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	تجربیات و سوابق
امین امرائی	عضو هیأت مدیره و مدیرعامل	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	مدیر کنسرسیوم طرح آماک (جمع آوری گازهای مشعل)، نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل شرکت بهره برداری مدیریت پتروپارس (pomc)، عضو هیأت مدیره و مدیرعامل پتروشیمی شیراز، عضو هیأت مدیره پتروشیمی زاگرس.
مهران کرامتی	عضو هیأت مدیره و معاون نظارت بر پروژه ها و طرح های توسعه ای	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	معاون مالی شرکت آلومینیوم هرمزگان، معاون اقتصادی و سرمایه گذاری گروه صنعتی سدید، مدیر امور مجامع سازمان صنایع و معادن بنیاد، معاون برنامه ریزی و سرمایه گذاری شستا.
عبدالمحمد آزادی	معاون فنی و تولید	کارشناس مهندسی مکانیک	معاون برنامه ریزی و توسعه مارون، مدیرعامل پتروشیمی خوارزمی، معاون عملیات پتروشیمی مارون.
ایرج هواسی	معاون توسعه پژوهش و فن آوری	لیسانس مهندسی شیمی صنایع پتروشیمی	مدیرعامل شرکت بهره برداری مدیریت پتروپارس (pomc).
محمد رضا نجفی	معاون فروش و توسعه بازار	کارشناسی ارشد MBA	مدیر فروش و صادرات پتروشیمی شازند، مدیر مهندسی فروش پتروشیمی شازند.
بهزاد رضازاده	معاون مالی	دکترای حسابداری	رئیس حسابداری مالی پتروشیمی مارون، عضو سابق هیأت مدیره پتروشیمی لاله و پتروشیمی سلمان فارسی و شرکت صنایع تکمیلی مارون، رئیس حسابداری مالی شرکت عملیات غیرصنعتی.
محمد حسین پهلوان	معاون منابع انسانی	کارشناس ارشد مدیریت دولتی	مدیر منابع انسانی پتروشیمی بندرامام، عضو سابق هیأت مدیره شرکت های فرآورش بندرامام و بسباران بندرامام و ستاد مدارس غیرانتفاعی پتروشیمی.

اطلاعات بازارگردان شرکت

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازار گردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی خبرگان اهداف
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۹/۰۸/۱۹
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۷/۳۰
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۳۵۰,۰۰۰
۵	تعداد سهام اختصاص یافته به بازارگردان از سوی شرکت فرعی	۲,۰۰۰,۰۰۰
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۵۹۸,۹۵۸
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۲۴۴,۲۹۹
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۲۲,۱۹۱
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳,۳۳۲,۶۲۵
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱,۳۷۳,۱۰۲
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۵,۴۸۱,۱۷۲

فهرست شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	درصد مالکیت گروه پتروشیمی مارون
۱	پتروشیمی لاله	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۶۴
۲	صنایع تکمیلی مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۳	شرکت تینا تدبیر مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۴	شرکت افق سپهر مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۵	شرکت آمیزه‌های پویا پلیمری مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۶	شرکت نگین بنادر ایرانیان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۷	شرکت صدرا شیمی خوزستان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱
۸	شرکت صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱
۹	شرکت فنی مهندسی کوثر صنعت پارسین	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱
۱۰	پویا صنعت سبز مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۱۱	شرکت ثبت شده در خارج	سهامی خاص	۲۰۲۳/۱۲/۳۱	۱۰۰
۱۲	پتروشیمی بوشهر	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۴۰
۱۳	پتروشیمی سلمان فارسی	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۳۴

وضعیت شرکت در بازار سرمایه

وضعیت ارزش بازار پتروشیمی مارون در پایان اسفند ۱۴۰۲ به شرح جدول زیر است:

نسبت ارزش بازار شرکت به بازار فرابورس	ارزش بازار پتروشیمی مارون	ارزش بازار اول و دوم فرابورس
درصد	(میلیارد ریال)	(میلیارد ریال)
۹٪	۱،۲۳۹،۶۰۰	۱۴،۱۶۳،۱۰۱

وضعیت سهام پتروشیمی مارون در پایان اسفند ماه ۱۴۰۲ به شرح جدول زیر است:

مارون	نماد	
۸،۰۰۰،۰۰۰	سرمایه ثبت شده (میلیون ریال)	
۱۵۴،۹۵۰	قیمت پایانی سهم (ریال)	
۱،۲۳۹،۶۰۰	ارزش بازار شرکت (میلیارد ریال)	در آخرین روز معاملاتی اسفند ۱۴۰۲
۱۹	رتبه شرکت در بازار سرمایه از نظر ارزش شرکت	
۲۳	حجم معاملات (میلیون سهم)	
۴،۴۷۵	ارزش معاملات (میلیارد ریال)	طی سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲
۱۹	تعداد روزهای بدون معامله	

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

اهداف کلان ۵ ساله

• درآمد عملیاتی تلفیقی < ۲.۸ میلیارد دلار و حضور در میان ۱۰۰ شرکت برتر پتروشیمی دنیا،	۱
• حاشیه سود عملیاتی < ۳۰٪ مطابق الگوهای جهانی (با مدیریت بهینه هزینه‌ها و توسعه محصولات با ارزش افزوده بالا)،	۲
• فروش در چهار قاره جهان (آسیا، آمریکای جنوبی، اروپا، آفریقا)،	۳
• امتیاز تعالی صنعت پتروشیمی < ۶۵۰ یا EFQM اروپا < ۵۰۰	۴
• سهم فروش محصولات با ارزش افزوده بالا از کل فروش تلفیقی < ۴۰٪	۵
• بکارگیری ظرفیت اسمی < ۹۵٪	۶

خط مشی مدیریت

در راستای چشم‌انداز مارون، بر آن هستیم که با شناسایی ریسک‌ها و فرصت‌هایمان در محدوده فعالیت‌های تاثیرگذار و تأثیرپذیر خود به نحوی عمل کنیم که با داشتن اطلاعات و منابع بهینه در تمامی فرآیندها، ضمن صیانت از دارایی‌های نامشهود و فیزیکی در کل چرخه عمر، حذف خطرات و کاهش ریسک‌ها، از محیط زیست و منابع کشورمان مراقبت نماییم تا با به‌دست آوردن نتایج ارزشمند، بهبود مستمر سیستم‌های مدیریتی و توسعه پایدار، مارون را در سایه خلاقیت و نوآوری تضمین کنیم. لذا همواره با تکیه بر دانش و تخصص خود تعهدات زیر را سرلوحه فعالیت‌هایمان قرار داده‌ایم:

- مدیریت بازاریابی و فروش شفاف و کسب بالاترین رضایت مشتریان از طریق ایجاد راه‌های ارتباطی گسترده به‌خصوص با مشتریان فرامرزی و ایجاد رقابت سالم،
- ایجاد و بکارگیری سیستم‌های حفاظت و امنیت اطلاعات و دارایی‌ها، گزارش‌دهی دقیق درآمد و هزینه در جهت سودآوری پایدار،
- رعایت قوانین و مقررات مرتبط با فعالیت‌ها در راستای انطباق با استانداردهای ملی و جهانی برای دستیابی به بهترین شرایط ایمنی فرآیندها، بهداشت، محیط زیست، کیفیت، حفاظت اطلاعات، دارایی‌های فیزیکی و مدیریت انرژی،
- واکاوی مستمر انگیزه و رضایت طرف‌های ذینفع در راستای مسئولیت‌های اجتماعی در جهت گسترش دانش، شایستگی، مشاوره و مشارکت آنان،
- نظارت و پایش فرآیندها، در راستای ایجاد ارزش افزوده فعالیت‌ها و عملیات تولید محصولات و ارائه خدمات.

مأموریت و فلسفه وجودی

ارزش آفرینی برای ذینفعان و نقش آفرینی در توسعه پایدار کشور با سرمایه‌گذاری و فعالیت موثر در زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی جهت تولید پلیمرهای عمومی و پیشرفته مورد نیاز بشر.

ارزش‌های سازمانی

- ۱. محوریت منافع ذینفعان و اعتبار مارون،
- ۲. اولویت الزامات ایمنی، بهداشت و محیط زیستی،
- ۳. ریسک‌محوری در رفتار و تصمیمات،
- ۴. وجاهت و کرامت سرمایه انسانی و جامعه،
- ۵. نوآوری و خلاقیت در کنار مسئولیت‌پذیری.

تجزیه و تحلیل ماتریس SWOT

ردیف	فرصت‌ها	تهدیدها
۱	دسترسی به آب‌های آزاد	بازگشت تحریم‌های اثرگذار بر تعاملات بانکی / تأمین قطعات و مسائل تکنولوژیکی
۲	وضعیت دسترسی به خوراک و قیمت آن	نرخ کنونی تورم و آینده پیش‌بینی‌شده برای آن
۳	فرصت استفاده از دانش و تخصص بیرون از سازمان (شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، پیمانکاران، مراکز دانشگاهی، مشاوران)	بحران آب
۴	امکان توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی در ایران	آلاینده‌های زیست محیطی در کشور و منطقه ماهشهر
۵	وجود تولیدکنندگان داخلی برای تأمین قطعات	روند تغییرات تکنولوژیکی در دنیا و وضعیت سرمایه‌گذاری بر روی آن در ایران
۶		وضعیت پدافند غیرعامل در منطقه ماهشهر
۷		امکان ظهور رقبای جدید بالقوه
ردیف	قوت‌ها	ضعف‌ها
۱	امکان تولید پایدار و قابل قبول (کمی و کیفی)	وضعیت مدیریت دانش در شرکت
۲	وضعیت سودآوری شرکت	وضعیت مدیریت ریسک جامع در شرکت
۳	توجه به مسئولیت‌های اجتماعی	کنترل اثربخش منابع و هزینه‌ها
۴	توانمندی و تخصص نیروی‌های موجود	رویکردهای حوزه منابع انسانی و تعاملات موجود (فرآیندها مشارکت افراد، رضایت، ارزیابی عملکرد، ارتباطات و ...)
۵	تنوع محصول	سطح تکنولوژی و قابلیت تجهیزات موجود
۶	توجه به طرح‌های توسعه‌ای	
۷	فعالیت‌های اجرایی در حوزه تحقیق و پژوهش	
۸	تلاش برای خودکفایی و داخلی‌سازی قطعات	

مهم‌ترین اقدامات صورت گرفته به منظور افزایش بهره‌وری و ظرفیت تولید

۲ پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل مناطق نفت‌خیز جنوب

این پروژه در راستای صیانت از محیط زیست، کاهش آلاینده‌های گازی و پایداری خوراک ورودی به سایت اهواز جهت تداوم تولید واحد الفین ماهشهر تعریف و در حال اجرا می‌باشد. حفظ پایداری، استمرار و افزایش خوراک با هدف رساندن به ظرفیت اسمی کارخانه بازیابی اتان به‌عنوان مبدأ خوراک ورودی واحدهای پایین‌دستی پتروشیمی مارون یکی از دغدغه‌های اصلی شرکت از دیرباز تا به امروز بوده است و در این راستا اقدام به شناسایی مشکلات و موانع موجود در واحدهای بالادست کارخانه بازیابی اتان نموده است. از اینرو پروژه‌های بهسازی تعریف شده در کارخانه‌های ۴۰۰/۶۰۰/۷۰۰/۸۰۰ یا واحدهای بالادست آنها علاوه بر کاستن از جریان‌های پیوسته گاز ارسالی به سمت مشعل، بر خوراک دریافتی کارخانه بازیابی اتان افزوده خواهد شد. این طرح شامل ۸ پروژه می‌باشد.

هدف: جلوگیری از سوزانده شدن گازهای همراه و جمع‌آوری ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز (معادل ۷.۱ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در استان خوزستان (شرکت بهره‌برداری کارون و مسجدسلیمان).

دستاوردها: مجموعاً ۸ هزار بشکه در روز مایعات گازی و ۵۳۵ هزار تن در سال ترکیبات سنگین‌تر از اتان (C2+) قابل استفاده در پتروشیمی مارون/منطقه ماهشهر.

۲ پروژه دریافت گاز از کارخانه گاز و گاز مایع NGL-1500 (خطوط ۳۰ و ۱۶ اینچی)

این پروژه در راستای پایداری و افزایش خوراک ورودی به سایت اهواز جهت تداوم تولید واحد الفین ماهشهر تعریف و در حال اجرا می‌باشد. در راستای تأمین ظرفیت خوراک رو به کاهش واحد بازیابی اتان اهواز، منابع جدید گاز غنی از اتان توسط مجموعه مارون شناسایی گردید. گاز خروجی از NGL-1500 در حال حاضر جهت تزریق به میادین نفتی کرنج پارسی به ایستگاه‌های CS-500/600 ارسال می‌شود. لذا شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تحویل گاز NGL-1500 را منوط به تأمین و ارسال گاز جایگزین نموده است. گاز سبک NGL-1500 به میزان حداقل ۵ میلیون نرمال متر مکعب در روز (معادل ۲۱٪) گاز ورودی سایت اهواز) می‌باشد. از این رو جهت استفاده از این گاز نیاز به احداث یک خط لوله ۳۰ اینچ از NGL-1500 به ایستگاه گاز شهید مصطفوی می‌باشد تا گاز غنی شده از طریق خط ۳۰ اینچ موجود به واحد اهواز انتقال گردد و دیگری خط ۱۶ اینچ جهت انتقال گاز جایگزین برای تزریق به کرنج پارسی از IGAT6 می‌باشد.

هدف: استفاده از منابع جدید گاز غنی از اتان در راستای تأمین خوراک رو به کاهش واحد بازیابی اتان.

دستاوردها: استفاده از گاز غنی تولیدی این کارخانه به‌طور میانگین حدود ۵ میلیون نرمال متر مکعب در روز (معادل ۴۶.۶ تن بر ساعت گاز غنی (C2+) که حدود ۲۱٪ درصد گاز ورودی واحد اهواز را تأمین خواهد نمود).

۲ خالص‌سازی اتیلن اکساید

این پروژه در راستای اجتناب از خام‌فروشی محصول MEG و ارزش افزوده محصول تولیدی در حال اجرا بوده و پیش‌بینی می‌گردد در سال ۱۴۰۲ بهره‌برداری گردد. واحد EO/EG پتروشیمی مارون با لایسنس شرکت Shell هلند مطابق طراحی ۴۴۳ هزار تن در سال اتیلن گلایکول‌ها را تولید می‌کند. در طراحی پایه امکان تولید ۳۶ هزار تن در سال اتیلن‌اکساید دیده شده است. با توجه به روند قیمت‌های جهانی گلایکول، نیاز بازار و لزوم گسترش سبد تولید محصولات، پروژه خالص‌سازی اتیلن

اکساید در دستور کار قرار گرفت. احداث واحد خالص سازی اتیلن اکساید با ظرفیت ۴۵ هزار تن در مراحل پایانی خود بوده و انتظار می رود در سال ۱۴۰۳ به بهره برداری کامل رسد.

هدف: تکمیل زنجیره ارزش، جلوگیری از خام فروشی، افزایش سودآوری.

دستاوردها: تولید اتیلن اکساید خالص.

رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین (DE-Bottle Necking)

این پروژه در راستای به روزرسانی فرآیند تولید، افزایش ظرفیت ۷ درصدی تولید و رفع مشکلات فرآیندی با بهره گیری از کارشناسان داخلی و خارجی تعریف و در حال اجرا می باشد. با توجه به لزوم به روزرسانی تکنولوژی تولید و امکان تولید ۷٪ بیشتر از ظرفیت فعلی تولید واحد الفین و نیز شناسایی گلوگاه های تولیدی و رفع آنها در راستای بهبود فرآیند تولید این پروژه با همکاری کارشناسان داخلی و نمایندگان شرکت لینده به عنوان لایسنسور اصلی واحد تعریف و در حال اجرا می باشد.

پروژه جمع آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح تصفیه خانه مارون VOC

پروژه جمع آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح تصفیه خانه مارون پروژه ای زیست محیطی است که بنا بر الزامات محیط زیست در خصوص حذف آلاینده های آلی فرار از سطح تصفیه خانه ها و اثرات مخرب این ترکیبات به عنوان آلاینده های جوی و تهدید جدی سلامت محیط کار و با توجه به غلظت بالای این ترکیبات در پساب پتروشیمی مارون تعریف و در حال اتمام می باشد. در این پروژه حوضچه های جمع آوری و نگهداری پساب تصفیه خانه توسط پوشش های GRVE پوشیده شده و بخارات متصاعد از سطح زیرین آن توسط خطوط انتقال که به یک مکنده اصلی متصل است، جمع آوری شده و وارد RTO و یا کوره اکسیداسیون حرارتی شده و در آنجا در دمای حدود ۸۰۰-۱۰۰۰ درجه شکسته شده و به دی اکسید کربن و بخار آب تبدیل شده و از طریق دودکش خارج می گردد. این پروژه پیشرفت ۹۹.۶ درصد دارد.

احداث مخزن جدید ۹ هزار تنی اتیلن

این پروژه در راستای افزایش ذخیره سازی محصول تولیدی الفین در زمان عدم دریافت الفین از سوی شرکت های همجوار و فروش بهینه محصول تولیدی تعریف و در حال اجرا می باشد. با توجه به لزوم مدیریت سناریوهای متنوع فروش اتیلن، خاصه در زمان عدم توانایی دریافت اتیلن در شرکت های همجوار و با عنایت به رعایت صرفه و صلاح پتروشیمی مارون در فروش اتیلن مازاد، پروژه احداث مخزن اتیلن به ظرفیت ۹ هزار تن در دستور کار قرار گرفت. این پروژه برای اولین بار توسط مهندسين و پیمانکار داخلی بصورت EPCC در حال اجرا می باشد.

احداث واحد SWING HDPE/LLDPE

این طرح جهت تکمیل سبد محصولات تولیدی پلیمری و اجتناب از خام فروشی اتیلن مازاد تولیدی پتروشیمی مارون تعریف و در حال اجرا می باشد. پیش بینی تاریخ بهره برداری طرح در سال ۱۴۰۵ می باشد. در راستای اجتناب از خام فروشی بخشی از اتیلن تولید شده توسط شرکت پتروشیمی مارون و نیز تکمیل سبد محصولات پلیمری تولیدی، طرح واحد LLDPE/HDPE با ظرفیت ۳۰۰,۰۰۰ هزار تن انواع محصولات پلیمری به عنوان یکی از طرح های توسعه ای شرکت در دستور کار قرار گرفت. زمین احداث طرح در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر به مساحت تقریبی ۷ هکتار تأمین و عملیات اجرایی در حال انجام می باشد.

دانش فنی مورد نیاز برای اولین بار در کشور از لایسنسور ایرانی شرکت پژوهش فناوری پتروشیمی خریداری و پیش‌بینی می‌گردد واحد در سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری برسد.

هدف: جلوگیری از خام‌فروشی، ایجاد تنوع در سبد تولیدی محصولات پلیمری، استفاده از ظرفیت اتیلن مازاد تولیدی مارون و تکمیل زنجیره ارزش و کسب قسمتی از بازار در حال توسعه خارجی به ویژه در آسیای جنوب شرقی.

دستاوردها: باتوجه به رشد مصرف LLDPE/HDPE در خاورمیانه و مجاورت با کشور ترکیه، موقعیت صادراتی این محصول بسیار قابل ملاحظه می‌باشد.

۴ پروژه احداث واحد نیروگاه برق (گازی) کارخانه بازیابی اتان اهواز

این پروژه در راستای اجتناب از توقف تولید در سایت اهواز به دلیل قطع جریان برق در بازه‌های پیک مصرف برق در استان تعریف گردیده است. با توجه به نیاز مبرم واحدهای صنعتی بزرگ به انرژی برق و نیز بهم خوردن موازنه تولید و مصرف برق در کشور در سال‌های اخیر و به‌ویژه در فصل پیک بار شبکه، تأمین برق پایدار و خود تأمین برای واحدهای صنعتی اهمیت بسیار بالایی دارد. بر مبنای آنچه گفته شده پتروشیمی مارون نیز به‌عنوان یک واحد صنعتی بزرگ و نیازمند به برق پایدار جهت تولید، احداث نیروگاه گازی پشتیبان واحد بازیابی اتان را در دستور کار قرار داده است.

۴ مشارکت در طرح احداث واحد تولید بنزن و بنزین از بنزین پیرولیز

این طرح در قالب مشارکت با قدرالسهم ۵۱ درصدی پتروشیمی مارون با بخش خصوصی و در راستای تکمیل زنجیره ارزش محصول بنزین پیرولیز تولیدی مجتمع مارون در مجاورت مجتمع تعریف و در حال اجرا می‌باشد. این طرح به‌صورت مشارکت با بخش خصوصی و قدرالسهم شرکت پتروشیمی مارون به میزان ۵۱٪ و تأسیس شرکت جدید به نام شرکت صدرا شیمی خوزستان در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر در مجاورت مجتمع مارون تعریف و در حال احداث می‌باشد. خوراک ورودی این واحد از واحد الفین پتروشیمی مارون تأمین و علاوه بر تکمیل زنجیره ارزش، باعث اجتناب از خام‌فروشی خواهد شد. ظرفیت تولید بنزن در این طرح ۳۹.۲ هزار تن در سال و میزان تولید بنزین حدود ۲۱۰ هزار لیتر در روز می‌باشد.

۴ مجتمع اکریلونیتریل آبادان ACN

این طرح در قالب مشارکت با قدرالسهم در حال مذاکره با مجموعه پتروشیمی آبادان باتوجه به انحصار دریافت پروپیلن تولیدی پالایشگاه آبادان با موافقتنامه ایجاد شده با مجموعه تاپیکو در مجاورت شرکت پالایش نفت آبادان تعریف و مقدمات لازم جهت ثبت شرکت و اقدامات اجرایی در حال انجام می‌باشد.

۴ مشارکت در طرح مجتمع تولید اتیلن اکساید و زنجیره محصولات پایین‌دستی پتروشیمی ابن سینا همدان

این طرح در قالب مشارکت با قدرالسهم ۵۱ درصدی پتروشیمی مارون در منطقه استراتژیک جهان‌آباد استان همدان تعریف و در حال اجرا می‌باشد. این طرح در قالب مشارکت ۵۱٪ پتروشیمی مارون در طرح مجتمع تولید اتیلن اکساید و زنجیره محصولات پایین‌دستی شرکت صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان در دستور کار قرار گرفت. طرح حاضر با تولید اسمی ۳۰۸ هزار تن در

سال اتیلن اکساید و محصولات پایین دستی و فروش سالیانه ۲۰۰ هزار تن در سال در منطقه ویژه اقتصادی جهان آباد واقع در شهرستان فامنین استان همدان در حال اجرا می باشد.

مهمترین مزایای طرح:

- مصرف گسترده محصولات طرح در صنایع شوینده، بهداشتی، رنگ و رزین و چسب، شیرین سازی گاز و ... ،
- بازار مستعد و قابل کسب موجود در کشور و بازار مطلوب صادرات،
- سهولت تأمین خوراک مجتمع از طریق اتصال انشعاب خط لوله اتیلن غرب به محل مجتمع پتروشیمی همدان توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی،
- بهره مندی از جدیدترین تکنولوژی های روز دنیا و افزایش کیفیت و راندمان تولید محصولات،
- حمایت های دولتی از جمله معافیت های مالیاتی مناطق محروم و معافیت عوارض گمرکی مناطق ویژه اقتصادی،
- عدم محدودیت اراضی و امکان توسعه آتی فضای مجتمع پتروشیمی ابن سینای همدان به منظور ایجاد صنایع پایین دستی متعدد با سرمایه گذاری کم و بازدهی بالا.

➤ مجتمع پارک پروپیلن کوثر (انتخاب به عنوان ۵ طرح برتر در میان ۳۳ طرح پیمان شرکت ملی صنایع پتروشیمی)

این طرح در قالب مشارکت با قدرالسهم ۵۱ درصدی پتروشیمی مارون با مجموعه خصوصی و به عنوان بخشی از طرح های پیمان صنعت پتروشیمی جهت تولید ۵ محصول استراتژیک اکریلیک اسید، پلی ال، ابرجاذب پلیمری، ای پی دی ام و پروپیلن گلاکول در مجاورت مجتمع مارون در ماهشهر تعریف و مقدمات عملیاتی شدن طرح در دست اجرا می باشد. با عنایت به سیاست مجموعه مارون بر کسب ارزش افزوده بیشتر از محل فروش محصولات پایین دستی پتروشیمی و کاهش خام فروشی محصولات تولیدی شرکت و در راستای تأمین نیاز محصولات وارداتی پایین دستی و جلوگیری از خروج ارز و همچنین رعایت صرفه و صلاح سهامداران، موضوع مشارکت در گسترش زنجیره تولید محصولات پتروشیمیایی از طریق بررسی طرح های برتر در میان ۳۳ طرح پیمان شرکت ملی صنایع پتروشیمی که ترسیم کننده آینده و تأمین کننده نیاز مجموعه های پایین دستی کشور می باشند، انتخاب ۵ طرح برتر با ایجاد یک شرکت مشارکتی با قدرالسهم مجموعه مارون معادل ۵۱٪ با بخش خصوصی در زمینی در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر و در مجاورت مجتمع مارون جهت تولید محصولات استراتژیکی چون پروپیلن، اتیلن، اتیلن اکساید، سود و گلیسرین و ... در دستور کار قرار گرفت.

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

مطالعه تولید محصولات جدید در واحد PP با هدف پاسخ به نیاز بازار جهت تولید محصولات ویژه کاربری تزریق جدار نازک و الیاف انجام شده و آماده تولید صنعتی در واحد PP می باشد. همچنین بازاریابی تولید محصولات جدید و تنوع بخشی به سبد محصولات HDPE انجام شده و ارتقاء کیفی محصولات گرید بادی (BL3) صورت پذیرفته است. اقدامات به منظور ارتقاء کیفیت گرید فیلم نیز در دست اقدام می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

مهمترین پروژه‌های در دست اقدام پتروشیمی مارون

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	هزینه‌های ریالی برآوردی	هزینه‌های ارزی برآوردی (هزار دلار)	هزینه‌های انجام شده تا پایان سال	هزینه‌های برآوردی تکمیل طرح	درصد پیشرفت فیزیکی تا پایان سال	تاریخ برآوردی بهره‌برداری	تشریح تأثیر طرح در فعالیت‌های آتی شرکت
خالص‌سازی اتیلن‌اکساید	۳,۰۰۷,۱۸۱	۱۳,۵۵۶	۶,۱۰۰,۱۸۰	۴۳۲,۲۰۵	۹۹.۹۰	در مرحله پیش‌راه‌اندازی	افزایش ظرفیت واحد EO/EG
رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین	-	۳۹,۹۲۴	۴,۴۶۶,۴۷۲	۹,۸۵۷,۳۳۰	۴۳.۷۰	۱۴۰۳/۱۰/۰۷	افزایش ظرفیت واحد الفین
ساخت و نصب آسانسور دوم واحد الفین	۳,۰۰۰	۲۹۵	۴۹,۰۰۹	۵۴,۵۴۳	۳۲.۰۰	۱۴۰۳/۰۵/۳۱	بهبود توان تجهیزاتی
احداث مخزن ۹,۰۰۰ لیتری	۱,۶۸۴,۵۶۴	۱۲,۴۰۴	۳۵۶,۱۶۱	۴,۱۲۴,۱۶۱	۲۲.۸۵	۱۴۰۴/۰۳/۰۸	افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی محصول
احداث واحد SWING HDPE/LLDPE- فازاول لجن‌برداری و تحکیم بستر	۲,۷۸۶,۱۰۶	-	۲,۲۱۵,۸۰۶	۵۴۸,۶۷۶	۹۹.۹۰	تابستان ۱۴۰۳	آماده‌سازی زمین پروژه
تأمین مترال، ساخت و نصب مخزن MEG	۱۴۰,۵۸۵	۱,۲۲۲	۴۳۷,۰۲۴	-	۹۸.۰۰	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی محصول
حذف ترکیبات آلی منتشره از حوضچه‌های پساب (VOC)	۱۳۲,۹۷۰	۱,۶۵۲	۳۱۳,۵۴۱	۲۳,۳۳۶	۹۹.۶۰	در مرحله پیش‌راه‌اندازی	حفظ محیط زیست
درایو جدید پروپان	۱۸۶,۸۴۰	۴۲۹	۱۷۸,۶۵۰	۴۴۹	۶۵	۱۴۰۳/۱۲/۲۰	پایداری تولید

رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت‌ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده

صورت‌های سالانه یکنواخت با رویه‌های بکار گرفته شده در صورت‌های مالی سال مالی قبل، بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است. قضاوت‌ها، برآوردها و مفروضات بکار گرفته شده در صورت‌های مالی شامل منابع اصلی برآورد عدم اطمینان، قضاوت‌ها، برآوردها و مفروضات بکار گرفته شده در آخرین صورت‌های مالی سالانه برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ یکسان است.

سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن

گزارش پایداری شرکتی

در راستای توسعه پایدار و همچنین ایجاد سازوکاری برای سنجش و ارزیابی توان ایجاد ارزش در کوتاه‌مدت و بلندمدت و متعاقباً پاسخگویی مؤثر و به‌موقع به تعهدات قانونی شرکت مربوط به رعایت الزامات مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب ۱۸ مهر ۱۴۰۱)، شرکت پتروشیمی مارون خود را عضوی مسئول در فضای کسب‌وکار کشور و بالاخص منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر و محیط پیرامونی دانسته و همواره نسبت به نقش و جایگاه خود در عرصه توسعه پایدار آگاه بوده است. رویه پایداری شرکت پتروشیمی مارون، دربرگیرنده رویکردهای مدیریتی، عملکرد و دستاوردهای این شرکت در مدیریت یکپارچه مسئولیت‌های اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی و تأثیر آن بر کسب‌وکار شرکت می‌باشد.

مدیریت انرژی

شرکت پتروشیمی مارون با هدف کاهش مصرف حامل‌های انرژی از جمله انواع آب، برق و گازهای فشرده و ...، جلوگیری از انتشار گازهای گلخانه‌ای و مدیریت هزینه‌های حامل‌های انرژی با حفظ تولید در ظرفیت اسمی اقدام به استقرار سیستم مدیریت انرژی براساس استاندارد ISO-50001 2018 نموده است. الزامات مدیریت انرژی در تمام واحدهای تولیدی و ستادی سازمان، صرف‌نظر از ماهیت اندازه و شرایط فرآیندی اجرا گردیده است.

اهم فعالیت‌ها

تجزیه و تحلیل مصارف انرژی (پایش و مانیتورینگ مصارف یوتیلیتی و انرژی در واحدهای مجتمع به‌صورت ماهیانه و سالیانه) در همین راستا ممیزی انرژی براساس الزامات استاندارد و به‌صورت هر سه سال یکبار در واحدهای عملیاتی و SEUها از جمله کولینگ به‌منظور بهینه‌سازی مصرف صورت گرفته که به‌عنوان نمونه می‌توان به پروژه‌های بهینه‌سازی مدیریت انرژی زیر اشاره کرد:

تعوین تیپ فلر مجتمع (کاهش مصرف بخار MPS)،

کاهش مصرف آب (DMW بیش از ۸۰٪)، با اصلاح فرآیند و کاهش مصرف در بالانس آب و بخار و نیتروژن در واحد الفین به سبب مانیتورینگ اثربخش،

ممیزی تله‌های بخار و قرار دادن آنها در سیستم CMMS و ...،

پروژه ممیزی تله‌های بخار در مجتمع،

ممیزی انرژی کوره‌های الفین،

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ❖ ممیزی پمپ‌های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن و خاموش کردن یکی از پمپ‌های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن به منظور کاهش حدود ۱۸ گیگا وات در مصارف ماهیانه برق،
- ❖ ممیزی انرژی الکترو فن‌های کولینگ‌های ۵ فن و ۱۲ فن (تدوین دستورالعمل الکترو فن‌های کولینگ ۱۲ فن-MPC-EN-WI-0001-01 دستورالعمل الکترو فن‌های کولینگ ۵ فن-MPC-EN-WI-0002-01- به منظور کاهش مصرف برق در فصول سرد سال (با تنظیم دور تند و کند و خاموش کردن فن‌های اضافی)،
- ❖ ممیزی انرژی ساختمان،
- ❖ سامانه هوشمند انرژی الکتریکی،
- ❖ اخذ جایزه بین‌المللی انرژی مربوط به پروژه بازیافت پساب کولینگ،
- ❖ اخذ تندیس برنز جایزه مدیریت انرژی ۱۳۹۴،
- ❖ دریافت انطباق با استاندارد ISIRI 13370 به صورت سالانه برای واحد الفین از سال ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۱،
- ❖ تعویض سیستم روشنایی مجتمع از CFL به LED با تعویض ۱۰۰۰۰ فیکسچر که منجر به کاهش هزینه‌های برق مصرفی و نت در مجتمع و بهبود بهداشت نور گردیده است،
- ❖ استفاده از Waste Gas واحد EO/EG به عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ گازهای مازاد به میزان تقریباً ۱.۱ تن در ساعت،
- ❖ کاهش سالانه انتشار ۲۷ هزار تن CO2 با بازیابی TAIL GAS واحد الفین به میزان ۵۰ تن در روز به عنوان سوخت بویلرها (که معادل کاهش ۷۰ تن گاز طبیعی مصرفی می‌باشد)،
- ❖ پروژه سیستم کمپرس سازی گاز CO2 به میزان ۲۰ تن بر ساعت جهت بازیابی و استفاده به عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن‌آوران و جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر،
- ❖ اخذ تندیس برنز تک ستاره جایزه مدیریت انرژی ۱۴۰۱،
- ❖ ممیزی فنی تفصیلی واحدهای EO/EG و PP،
- ❖ ممیزی فنی عبوری واحدهای OL و HDPE.

❖ مدیریت محیط زیست

شرکت پتروشیمی مارون از سال ۱۳۹۷ تاکنون موفق به دریافت گواهی عدم آلاینده‌گی و معافیت از پرداخت عوارض آلاینده‌گی معادل یک درصد فروش سالیانه شده است و از طرفی در سال‌های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ (سه دوره آخر برگزاری همایش انتخاب صنایع سبز کشور) موفق به اخذ جوایز صنعت سبز کشور و تندیس سیمین و زرین از سوی سازمان حفاظت محیط زیست شده است. شرکت به دلیل عملکرد کم‌نظیر و پایدار در زمینه حفاظت از محیط زیست و توسعه پایدار، جزء معدود شرکت‌هایی است که برای دو سال اخیر به عنوان واحد صنعتی برگزیده سبز کشور انتخاب شده و دریافت «تندیس زرین» این رخدادهای معتبر ملی را با افتخار دریافت نموده است. از سوی دیگر این شرکت در سال ۱۴۰۲ در نخستین حضور خود در سیزدهمین جشنواره جایزه ملی موفق به کسب مقام برتر جایزه ملی و دریافت لوح در بین شرکت‌های خصوصی در سطح کشور شده است.

این شرکت با برنامه‌ریزی، سرمایه‌گذاری و اجرای پروژه‌های گوناگون در حوزه محیط زیست توانسته از سال ۱۳۸۸ تاکنون گواهی‌نامه ایزو ۱۴۰۰۱ را دریافت نماید که آخرین نسخه آن به این شرح می‌باشد: "ایزو ۱۴۰۰۱ با هدف ارائه یک چارچوب منسجم به

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

سازمان‌ها جهت حفاظت از محیط زیست و پاسخ به تغییرات زیست محیطی با توجه به شرایط اقتصادی و اجتماعی سازمان‌ها است. این استاندارد الزاماتی جهت دستیابی به نتایج تعیین شده زیست محیطی سازمانها ارائه می‌دهد. این الزامات کمک می‌کنند تا سازمان به اهداف زیر دست یابد:

۱. حفاظت از محیط زیست از طریق پیشگیری یا کاهش پیامدهای نامطلوب بر محیط زیست،
۲. کاهش آثار نامطلوب بالقوه شرایط زیست محیطی بر سازمان،
۳. کمک به سازمان در برآورده‌سازی الزامات تطابق،
۴. ارتقاء عملکرد زیست محیطی،
۵. کنترل‌های زیست محیطی بر تمامی چرخه حیات محصولات.

اهم اقدامات و فعالیت‌های زیست محیطی گروه پتروشیمی مارون

۲ مدیریت آلاینده‌های اتمسفری

اقدامات صورت گرفته به‌منظور مدیریت گازهای فلر و بهسوزی آنها به شرح زیر است.

۱. اتصال فلرهای الفین و آفسایت و توزیع جریان گاز بین فلرها در زمان‌های راه‌اندازی و توقف اضطراری واحد الفین به‌منظور کاهش بدسوزی،
۲. استفاده از گازهای مازاد واحد EO/EG به‌عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ به میزان ۱/۱ تن در ساعت،
۳. بازیابی اتیلن از گازهای مشعل واحد EO/EG با استفاده از سیستم غشایی،
۴. مجهز نمودن فلرها به دوربین‌های مدار بسته به‌منظور کنترل بهسوزی آنها،
۵. تعویض تیپ فلر واحد الفین به‌منظور کنترل بهسوزی گازهای فلر شده،
۶. بازیابی Tail gas مازاد واحد الفین و جلوگیری از ارسال به فلر و استفاده به‌عنوان سوخت بویلرها،
۷. بازیابی گازهای ارسالی به فلر واحد NGL-600 (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب) به میزان ۲۰ میلیون فوت مکعب در روز به‌عنوان خوراک واحد بازیابی اتان و جلوگیری از آلودگی هوا از طریق عملیات لوله‌گذاری به طول ۴۰۰ متر و نصب سیستم پایلوت بر روی تیپ مشعل.

۲ پروژه‌های در دست اقدام

یکی از مهم‌ترین پروژه‌های در دست اقدام به‌منظور مدیریت گازهای فلر و بهسوزی آنها، پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل شرکت مناطق نفت‌خیز در اهواز است. مهم‌ترین دستاوردهای این پروژه عبارتند از:

۱. حذف آلودگی شدید هوا ناشی از بدسوزی فلرهای شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب و بهبود شرایط زیست محیطی منطقه،
۲. جلوگیری از هدر رفت گاز و سوزاندن منابع ملی به میزان ۲۴۹ میلیون فوت مکعب گاز در روز و استفاده مجدد به‌عنوان خوراک پتروشیمی مارون،
۳. این پروژه عظیم در قالب ۷ پروژه با ارزشی حدود ۱۶۷ میلیون دلار از طریق عقد قرارداد فی‌مابین پتروشیمی مارون و شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شده است. انجام این پروژه مانع از فلرینگ سالیانه حدود ۲.۶ میلیارد متر مکعب گاز

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

مشعل و همزمان استحصال ۵۳۵ هزار تن در سال C_2^+ به عنوان خوراک پتروشیمی و همچنین ۲.۹۲ میلیون بشکه در سال میعانات خواهد شد.

۴. این پروژه در سه فاز ذیل تعریف شده است:

۲. فاز اول: باکارگیری مشاور به منظور امکانسنجی و انجام مطالعات فنی مهندسی در زمینه انتخاب مناسب‌ترین روش برای بهسوزی فلر واحد الفین در توقفات اضطراری،

۲. فاز دوم: طراحی، ساخت مشعل و خرید تجهیزات (در مرحله انجام تشریفات برگزاری مناقصه می‌باشد)،

۲. فاز سوم: نصب و راه‌اندازی، تأمین و نصب سیستم‌های پایش لحظه‌ای بر روی خروجی دودکش‌های منابع احتراقی (بویلرها) به منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه‌ای آلاینده‌های خروجی.

۲. اقدامات صورت گرفته در جهت کنترل و حذف آلاینده‌های شیمیایی هوا و سایر موارد

۱. بازیابی ۲۰ تن در ساعت دی‌اکسید کربن در واحد اتیلن‌گلایکول و استفاده به عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن‌آوران و جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر از طریق اجرای پروژه خرید، نصب و راه‌اندازی سیستم کمپرس‌سازی گاز CO_2 ،
۲. اجرای پروژه جمع‌آوری و حذف گازهای آلی فرار (VOC) متصاعد شده از حوضچه‌های واحد تصفیه پساب با استفاده از روش اکسیداسیون حرارتی (RTO).

۲. اقدامات صورت گرفته در جهت پایش و کنترل آلاینده‌های اتمسفری

۱. نصب سیستم‌های پایش لحظه‌ای بر روی خروجی دودکش‌های منابع احتراقی به منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه‌ای آلاینده‌های خروجی،
۲. نصب سیستم پایش لحظه‌ای بر روی دودکش خروجی RTO (پروژه جمع‌آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح حوضچه‌های پساب تصفیه‌خانه).

۲. مدیریت پساب

۱. احداث واحد تصفیه پساب صنعتی شامل بخش‌های هوازی، بی‌هوازی و MBR با ظرفیت ۲۰۰ مترمکعب بر ساعت که در ابتدای سال ۱۳۹۷ راه‌اندازی شده است.
۲. ساخت دو عدد حوضچه OFF SPEC با ظرفیت ۵.۲۵۰ و ۳.۷۵۰ مترمکعب در تصفیه‌خانه مجتمع و اضافه‌نمودن ۱.۵۰۰ مترمکعب دیگر به ظرفیت موجود (مجموعاً ۱۰.۵۰۰ مترمکعب) به منظور نگهداری پساب‌های نامنتقل در شرایط اضطراری و جلوگیری از آلودگی خور.
۳. کنترل پساب از مبدا و رفع مشکلات تاثیرگذار بر تولید پساب نامنتقل واحدهای EO/EG از طریق تعمیرات اساسی تجهیزات، تعویض و بهسازی آنها به لحاظ خوردگی و رفع مشکلات فرآیندی.
۴. اصلاح کانال آب‌های سطحی جنب ناحیه بارگیری MEG و PEG و جمع‌آوری ریخت‌وریزها از طریق اتصال کانال‌ها به حوضچه‌های پساب صنعتی در راستای جلوگیری از آلودگی آب‌های سطحی.
۵. اصلاح سیستم جمع‌آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه‌خانه.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۶. تمدید قرارداد با شرکت فجر انرژی خلیج فارس درخصوص تصفیه پساب‌های صنعتی مجتمع علیرغم وجود تصفیه‌خانه به‌منظور کنترل حداکثری مدیریت پساب‌ها در شرایط اضطراری و به صفر رساندن خروجی پساب آلوده به محیط.
۷. پروژه طراحی، ساخت و نصب تجهیزات در 24 unit واحد الفین جهت کنترل کمی و کیفی پساب تولیدی.
۸. پروژه تصفیه و بازیافت زیرریز برج‌های خنک‌کننده و ساخت مخزن خاکی جهت نگهداری آب بازیافت شده.
۹. افزودن یک سل کولینگ و خرید ۵ دستگاه چیلر جهت واحد EO/EG به‌منظور کنترل کیفی پساب آن واحد.
۱۰. مسدود نمودن کانال جنوبی (کانال شماره ۱) آب‌های سطحی مجتمع، جمع‌آوری پساب‌های مربوطه و ارسال به تصفیه‌خانه از طریق تعبیه دو دستگاه پمپ و لاین‌کشی به‌منظور جلوگیری از تخلیه هرگونه پساب آلوده به خور.
۱۱. اتصال خروجی تصفیه‌خانه مجتمع به خط LTDS ارسالی به تصفیه‌خانه شرکت فجر انرژی خلیج فارس به‌منظور مدیریت پساب‌ها در شرایط اضطراری و جلوگیری از تخلیه هرگونه پساب آلوده به خور در شرایط مذکور.
۱۲. تأمین و نصب آنالایزر COD در ۶ نقطه از واحد تصفیه‌خانه به‌منظور کنترل کیفی پساب و راهبری مناسب.
۱۳. انجام پروژه رفع نشتی از لاین‌های EG drain در واحد EO/EG به‌منظور کنترل کیفی پساب تولیدی.
۱۴. پروژه اصلاح سیستم جمع‌آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه‌خانه.
۱۵. وجود سیستم‌های پیش‌تصفیه در واحد الفین شامل: سیستم خنثی‌سازی Spent Caustic و جداسازی آب از بنزین.
۱۶. جایگزینی سپتیک تانک‌های پلی‌اتیلنی و حذف سپتیک‌های بهداشتی بتنی به‌منظور جلوگیری از آلودگی منابع آبی و خاکی حاصل از نشت‌های به‌وجود آمده در اثر خوردگی مخازن بتنی.

پروژه‌های در دست اقدام

۱. اصلاح فرآیندهای تصفیه، افزایش راندمان و رسیدن به ظرفیت طراحی واحد تصفیه پساب مجتمع از طریق بکارگیری مشاور جهت تهیه شرح کار فنی و اسناد مناقصه.
۲. افزایش ظرفیت نگهداری پساب‌های نامنتطبق تولیدی (به میزان ۱۵۰۰ مترمکعب) در شرایط اضطراری از طریق انجام لاین‌کشی و استفاده از دو حوضچه بلااستفاده بخش MBR تصفیه‌خانه.

مدیریت پسماند

۱. تشکیل کمیته اقلام مازاد به‌منظور تعیین تکلیف به‌موقع پسماندها و اقلام فاقد تحرک،
۲. کاهش زمان نگهداری موقت پسماندهای غیرفرآیندی از طریق عقد قرارداد سالیانه با شرکت‌های بازیافت‌کننده،
۳. شناسایی شرکت‌های بازیافت‌کننده و برآورد تولید سالیانه پسماندهای فرآیندی جهت فروش، بازیافت و استفاده مجدد و اخذ مجوز یکساله از کمیسیون معاملات جهت واگذاری پسماندهای فرآیندی به شرکت‌های متقاضی و دارای صلاحیت.
۴. استفاده مجدد از ضایعات پلاستیکی و پلیمری در شرکت آمیزه‌های پویا پلیمری مارون،
۵. شناسایی و طبقه‌بندی پسماندهای مجتمع و کدگذاری آنها مطابق با کدگذاری EPA و سیستم هماهنگ‌شده منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و تعیین روش دفع اصولی آنها.
۶. تدوین دستورالعمل مدیریت پسماند و پیاده‌سازی آن در مجتمع.
۷. تدوین روش اجرایی فروش پسماندها و پیاده‌سازی آن در مجتمع به‌منظور دفع اصولی پسماندهای فرآیندی و غیرفرآیندی.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۸. ایجاد سیستم اتوماسیون مدیریت پسماند به منظور کنترل و نظارت بر تفکیک از مبدا، جمع آوری و انتقال به محل نگهداری موقت پسماندها.
۹. تعیین تکلیف و دفع پسماندهای صنعتی از طریق شناسایی شرکت‌های ذیصلاح و مورد تأیید سازمان محیط زیست و انجام اقدامات لازم.
۱۰. دفع اصولی پسماندهای غیرقابل بازیافت و امحاء آنها از طریق عقد قرارداد با شرکت‌های امحاء‌کننده پسماندها که دارای مجوز سازمان محیط زیست می‌باشند.

پروژه‌های مطالعاتی و ارزیابی محیط زیستی

۱. انجام پروژه ارزیابی چرخه حیات محصول (LCA) و تدوین برنامه مدیریت زیست محیطی با رویکرد LCA از طریق عقد قرارداد با شرکت مهندسی مشاور آزمون صنعت سبز.
۲. انجام مطالعات فنی مهندسی در زمینه اصلاح فلر واحد الفین و کنترل بهسوزی آن در توقفات اضطراری از طریق بکارگیری مشاور و تهیه اسناد مناقصه جهت برگزاری مناقصه پروژه طراحی و ساخت فلر جدید الفین.
۳. انجام خدمات خوداظهاری در پایش آلاینده‌های زیست محیطی از طریق آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست از ابتدای راه‌اندازی مجتمع تاکنون.
۴. انجام پروژه مطالعات مفهومی و امکان‌سنجی آب شیرین‌کن با ظرفیت ۱۰۰ هزار مترمکعب در روز.
۵. انجام پروژه‌های پژوهشی مطالعه غلظت آلاینده‌های تولوئن دی ایزوسیانات (TDI) و دی‌نیترتو تولوئن (TDI) و هیدروکربن‌های آلی در سطح منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در دو سطح اولیه و تکمیلی.

اقدامات انجام شده در راستای مسئولیت‌های اجتماعی و اشاعه فرهنگ زیست محیطی

۱. انعقاد قرارداد جهت خرید و کاشت ۱.۰۰۰.۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی،
۲. انعقاد قرارداد جهت خرید و کاشت ۲۰۰.۰۰۰ اصله نهال کهور در شهرستان ماهشهر (مسیر خانه تا کارخانه)،
۳. عقد تفاهم‌نامه با اداره کل محیط زیست استان خوزستان در خصوص احیاء تالاب بامدژ از طریق بکارگیری پیمانکار که اجرای این پروژه در دو مرحله به شرح ذیل می‌باشد:
 - ۱-۱. عملیات ایجاد کانال انحرافی از نهر خارو و ساخت بند بتنی با هزینه‌ای بالغ بر ۲۰۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۰.
 - ۲-۱. احداث دایک خاکی اطراف بند انحرافی به طول ۱۵/۵ کیلومتر به منظور آبگیری تالاب با هزینه‌ای بالغ بر ۳۷۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱۴۰۱-۱۴۰۲.
۴. تأمین دو ایستگاه سنجش کیفیت هوای محیطی برای اداره محیط زیست شهرستان ماهشهر (با توجه به مصوبه شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی) در سال ۱۴۰۲ که در دست اقدام می‌باشد.
۵. خرید و کاشت ۱۰ هزار اصله نهال حرا در خوریات منطقه با هزینه‌ای بالغ بر ۱۰ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۱.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۶. مشارکت و حمایت مالی از طرح احداث مرکز آموزش‌های تخصصی محیط زیست اداره حفاظت محیط زیست شهرستان ماهشهر (در قالب فرهنگسرای باغ موزه محیط زیست شهرستان ماهشهر (به مبلغ ۲۲ میلیارد ریال در سال‌های ۱۳۹۸-۱۳۹۹).
۷. همکاری و مشارکت با اداره کل محیط زیست استان خوزستان در برگزاری همایش‌ها و چاپ کتاب‌های زیست محیطی از قبیل: همایش مدیران کل دریایی و تالاب سازمان محیط زیست در استان خوزستان و چاپ کتاب‌هایی با عنوان قانون هوای پاک و مدیریت سبز و مصرف بهینه منابع.
۸. حمایت مالی و مشارکت در طرح محیط یار سازمان محیط زیست در سطح مدارس شهرستان ماهشهر، اهواز و حومه.
۹. ایجاد فضای سبز به مساحت ۶.۵ هکتار معادل ۷٪ از مساحت مجتمع مارون، با پوششی متنوع از چمن و شمشاد اهوازی، درخچه، نخل و ...

۲ پیامدهای حاصل از فعالیت شرکت‌ها (پیامدهای تخریب زیست محیطی)

همچنان که قبلاً ذکر گردید اقدامات انجام شده در حوزه محیط زیست منجر به گرفتن گواهی فعالیت سبز گردیده که باعث می‌شود شرکت معادل یک درصد کل فروش را به‌عنوان جریمه آلایندگی محیط زیست پرداخت نکرده و اخذ این گواهینامه باعث صرفه‌جویی به میزان یک درصد ارزش فروش گردیده است.

۲ عملکرد در ایفای مسؤلیت‌های اقتصادی

فعالیت‌های کسب‌وکار در پتروشیمی مارون، مجموعه‌ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می‌دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمله اداره امور مالیاتی، سازمان تأمین اجتماعی، منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر، کمیته امداد، بهزیستی، بانک‌ها و ... در همین راستا مدیریت می‌گردد. برخی از این تبادلات صرفاً دارای ماهیت تجاری نیستند، بلکه ارزش اقتصادی خلق شده در پتروشیمی مارون را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می‌کنند تا تقویت‌کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند.

ارزش اقتصادی توزیع شده میان ذینفعان

(ارقام به میلیون ریال)

شرح	ذینفع مرتبط	۱۴۰۲	۱۴۰۱
هزینه شده مستقیماً توسط پتروشیمی مارون	جامعه	۱,۳۴۳,۴۱۲	۱۶۹,۹۲۷
هزینه شده توسط شورای راهبردی (سهم پتروشیمی مارون)	جامعه	۳۶۳,۴۹۵	۶۵۲,۰۰۰
جمع		۱,۷۰۶,۹۰۷	۸۲۱,۹۲۷

۲ مشارکت در توسعه و تاب‌آوری اقتصادی جامعه محلی

یکی از حوزه‌های مهم تأثیرگذاری اقتصادی و اجتماعی در فعالیت شرکت، سهم‌بودن آن در توسعه اقتصادی در جامعه محلی فعالیت آن است. این مهم، در تقویت تاب‌آوری جوامع محلی تأثیر بسزایی دارد و کیفیت زندگی و معیشت ساکنین در منطقه را نیز بهبود می‌بخشد. نمونه‌های مهم از عملکرد شرکت پتروشیمی مارون در این حوزه عبارتند از:

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱. افتتاح حساب در بانک‌های محلی و افزایش گردش نقدینگی در بانک‌های محلی،
۲. خرید از تأمین‌کنندگان محلی مانند خرید قطعات، مواد اولیه آشپزخانه و ...،
۳. جذب و استخدام سرمایه‌های انسانی بومی،
۴. استفاده از امکانات و خدمات موجود در منطقه برای ارائه تسهیلات رفاهی به کارکنان و خانواده ایشان.

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

توانمندسازی و حمایت از کارکنان

آموزش و توسعه کلی از مهمترین وظایف مدیریت منابع انسانی در هر سازمان است و ابزار ارزشمندی برای پر کردن شکاف‌های مهارتی، بهبود فرهنگ محیط کار و حفظ سرمایه‌های انسانی به‌شمار می‌رود. از مهمترین برنامه‌هایی که پتروشیمی مارون در حوزه آموزش و توسعه مهارت و شایستگی‌های کارکنان اجرا نموده است، می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

۱. انجام نیازسنجی آموزشی براساس مدل CBT آموزش شایستگی محوری (Competency Based Training)،
۲. شناسایی مدرسان داخلی (درون‌شرکتی) و تقویت مهارت‌های آموزشی آنان با برگزاری دوره‌های ویژه تربیت مربی،
۳. برگزاری دوره‌های آموزش زبان انگلیسی به صورت آنلاین،
۴. برگزاری دوره‌های آموزشی توانمندسازی مدیران و سرپرستان،
۵. بهره‌گیری از مدرسان داخلی جهت ارائه آموزش‌های درون‌سازمانی.

تسهیلات و خدمات رفاهی کارکنان

شرکت پتروشیمی مارون در راستای بهبود کیفیت زندگانی کارکنان و خانواده‌های آنان و به‌منظور صیانت از سلامت جسمی، عاطفی و روانی آنان و در نتیجه افزایش انگیزه و ارتقاء سطح تعهد و دلبستگی کارکنان، سیاست‌های حمایت‌گرایانه‌ای را تدوین نموده است. از اهم اقداماتی که در این زمینه انجام شده می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

۱. ارائه خدمات مشاوره روانشناسی تلفنی از سال ۱۴۰۰ تاکنون از طریق عقد قرارداد با مراکز معتبر مشاوره روانشناسی،
۲. رسیدگی به درخواست مساعدت کارکنان برای حل مشکلات ایشان و خانواده‌های شان از طریق بررسی در کمیته مددکاری با فراهم نمودن انواع کمک‌ها نظیر، کمک بلاعوض، وام، تسهیلات خدمات پروازی، اقامت و ...،
۳. اجرای طرح پزشک همراه و پاسخگو برای کارکنان و خانواده‌ها (شامل مشاوره پزشکی، ویزیت آنلاین، ثبت نسخه و دارو، بررسی نتیجه آزمایش و ...)،
۴. برگزاری کلاس‌های اوقات فراغت برای خانواده‌ها (آشپزی، خیاطی، نقاشی، عکاسی و ...)،
۵. برگزاری سمینارهای آموزشی، تربیتی، بصیرتی و علمی پزشکی جهت همسران و فرزندان کارکنان،
۶. اجرای کارگاه‌های فرهنگی، آموزشی در مناسبت‌های مختلف ملی، مذهبی برای خانواده‌ها،
۷. اعطای سهمیه‌های زیارتی و سیاحتی به کارکنان و خانواده‌های ایشان به مشهد مقدس و شمال کشور،
۸. برگزاری جشن بزرگ خانواده پتروشیمی مارون به مناسبت اعیاد شعبانیه و دهه فجر،
۹. توزیع ارزاق کمک معیشتی به کارکنان در مناسبت‌های مختلف،
۱۰. برگزاری سی و نهمین جشنواره بین‌المللی موسیقی فجر در بخش اقوام،

۱۱. تجهیز و راه اندازی پیش دبستانی نیکان پتروشیمی مارون (در بندر امام خمینی)،
۱۲. برگزاری جشن بزرگ کلاس اولی ها برای دانش آموزان خانواده پتروشیمی مارون.

بعد اقتصادی

شرکت پتروشیمی مارون، خود را متعهد به انطباق کامل با قوانین و پایبندی به اخلاق کسب و کار در تمامی فعالیت های خود می داند. این مسئله، از طریق استقرار سازوکارهای کنترل و نظارت داخلی در شرکت، ایفای تعهدات قانونی و پاسخگویی به هنگام به درخواست های مراجع قانونی، دنبال شده است. در این راستا، می توان به مهم ترین اقدامات و دستاوردهای شرکت به شرح زیر اشاره نمود:

۱. رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی،
۲. عملکرد مالی شفاف، به روز و مسئولانه در بورس اوراق بهادار،
۳. ارائه صورت های مالی پیش از پایان موعد قانونی،
۴. توزیع سود سهام در کمترین زمان ممکن پس از برگزاری مجمع عمومی و پرداخت از طریق سامانه سجام.

مدیریت مسئولانه کسب و کار

۲ راهبری مسئولانه سازمان

با تکیه بر این واقعیت که در چشم انداز و مأموریت پتروشیمی مارون بر مدیریت و عملکرد مسئولانه تأکید شده است، تعیین راهبردها و اهداف راهبردی سازمان نیز با نگاه و تأکید پررنگ بر مدیریت تأثیرات محیط زیستی و اجتماعی صورت گرفته است.

۲ راهبری شرکتی

پتروشیمی مارون نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت سازوکارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی و همچنین با هدف شفاف سازی در راستای رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته های تخصصی با مشارکت اعضای هیأت مدیره و متخصصان مستقل از شرکت نموده است:

الف) کمیته حسابرسی،

ب) کمیته مدیریت ریسک،

ج) کمیته انتصابات،

الف) کمیته حسابرسی

اهم اقدامات کمیته حسابرسی، حسب بخش اهداف و مسئولیت های محوله مطابق ماده ۲ منشور کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر می باشد:

۱. اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل های داخلی،
۲. سلامت گزارشگری مالی،
۳. اثربخشی حسابرسی داخلی،
۴. استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل،
۵. رعایت قوانین، مقررات و الزامات مربوطه.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

کمیته حسابرسی پتروشیمی مارون پیش از ورود به بازار سرمایه و الزام به تشکیل آن، سابقه فعالیت چندین ساله در شرکت داشته و به عنوان بازوی نظارتی هیأت مدیره، نقش مهمی در حوزه راهبری شرکتی ایفا می نماید.

ب) کمیته مدیریت ریسک

کمیته مدیریت ریسک براساس اختیارات تفویض شده از سوی هیأت مدیره شرکت فعالیت خود را با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره و بهبود آن در راستای کسب اطمینان معقول همه جانبه به مدیریت برای دستیابی به اهداف هماهنگ و برنامه استراتژی شرکت آغاز می کند. همچنین این کمیته به صورت دوره ای مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت را ارزیابی و کنترل نموده و نتایج را به هیأت مدیره گزارش می دهد. اهداف اولیه کمیته مدیریت ریسک، کمک به هیأت مدیره شرکت در استقرار فرآیندهای شناسایی، ارزیابی و کنترل انواع ریسکها در سطح شرکت است. اهداف مهم این کمیته به شرح زیر است:

۱. حصول اطمینان از شناسایی مولفه ها و عوامل اصلی ایجاد ریسک و استقرار نظام مدیریت ریسک در شرکت،
۲. حصول اطمینان از تحقق اهداف و حرکت در مسیر چشم انداز شرکت،
۳. نظارت بر شناسایی ریسکها و تعیین کنترل های داخلی مهم و اثربخش،
۴. نظارت بر گزارش ها درخصوص وضعیت انواع ریسکهای تهدیدکننده فعالیت شرکت،
۵. بررسی سالانه سیاست گذاری های مدیریت ریسک شرکت،
۶. نظارت کلان بر ریسک ها همراستا و هم جهت با سایر ارکان نظارتی از جمله ریسکهای استراتژی و عملیاتی،
۷. حصول اطمینان از ایجاد یکپارچگی در متدهای شناسایی، مستندسازی، ارزیابی، مواجهه، برنامه ریزی و اجرای طرح های مدیریت ریسک در تمامی سطوح سازمان،
۸. ارتقاء فرهنگ و سطح آگاهی سازمانی نسبت به مفهوم مدیریت ریسک در بین کارکنان،

ج) کمیته انتصابات

در اجرای الزامات مندرج در ماده ۱۴ از فصل سوم "دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار" و در چارچوب سیاست های راهبردی شرکت، کمیته انتصابات پتروشیمی مارون براساس الزامات ماده ۱۴ دستورالعمل مزبور مشتمل بر ۶ ماده و ۲ تبصره تشکیل گردیده است. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می باشد:

۱. تصمیم گیری صحیح و اثربخش در انتخاب و انتصاب مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته های تخصصی هیأت مدیره،
۲. رعایت قوانین و مقررات مربوط به انتخاب، انتصاب، ارتقاء و برکناری مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته های تخصصی هیأت مدیره،
۳. تصمیم گیری صحیح و اثربخش در انتخاب، انتصاب و تغییرات اعضای هیأت مدیره شرکت های تابعه،
۴. حصول اطمینان از کفایت فنی، دانش، سوابق اجرایی مدیران اصلی، اعضای هیأت مدیره شرکت های تابعه و اعضای کمیته های تخصصی با بررسی مستمر، جمع آوری و مستندسازی سوابق و گزارش ها و پیشنهاد ارتقاء، تغییرات و برنامه های آموزشی توسط کمیته انتصابات با همکاری واحدهای ذیربط.

مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

منابع

منابع حاصل از فروش، سایر درآمدهای عملیاتی و غیرعملیاتی

عمده منابع شرکت از محل فروش محصولات تأمین می‌گردد که بخشی به صورت نقد و بخشی دیگر به صورت اعتباری تحصیل می‌گردد. عمده درآمدهای غیرعملیاتی بابت سود حاصل از سرمایه‌گذاری در شرکت‌های زیرمجموعه و درآمد حاصل از سپرده‌گذاری در بانک‌ها می‌باشد.

منابع

منابع مالی شرکت در سال ۱۴۰۲ عمدتاً از طریق جریان‌های نقد عملیاتی و اخذ تسهیلات بانکی تهیه گردیده است. خالص منابع حاصل از فعالیت‌های عملیاتی شرکت ۱۳۰.۴۸۲ میلیارد ریال، فروش سرمایه‌گذاری‌ها به مبلغ ۴۰.۳۰۹ میلیارد ریال و دریافت تسهیلات به مبلغ ۸۲.۲۵۰ میلیارد ریال می‌باشد.

مصارف

مصارف شرکت در سال ۱۴۰۲ عمدتاً مربوط به بازپرداخت اصل و سود تسهیلات به مبلغ ۷۶.۵۳۹ میلیارد ریال، مبلغ ۷۲.۴۱۸ میلیارد ریال پرداخت سود سهام، مبلغ ۵۲.۵۵۳ میلیارد ریال بابت خرید دارایی‌های ثابت مشهود و نامشهود و مبلغ ۳۹.۱۸۲ میلیارد ریال بابت تأمین نقدینگی شرکت‌های وابسته می‌باشد.

ریسک‌ها، موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن

مدیریت ریسک مالی

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین‌المللی و نظارت و مدیریت ریسک‌های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش‌های ریسک داخلی که آسیب‌پذیری را برحسب درجه و اندازه ریسک‌ها تجزیه و تحلیل می‌کند، ارائه می‌کند. این ریسک‌ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و سایر ریسک‌های قیمت)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می‌باشد. مدیریت شرکت بر ریسک‌ها و سیاست‌های اجرا شده نظارت می‌کند تا آسیب‌پذیری از ریسک‌ها را کاهش دهد. شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک‌ها می‌باشد، به همین منظور رعایت سیاست‌ها و راهبردهای کاهش آسیب‌پذیری از ریسک‌های داخلی به‌طور مستمر مورد بررسی قرار می‌گیرد.

ریسک بازار

فعالیت‌های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک تغییرات در نرخ‌های مبادله ارزی قرار می‌دهد. لیکن فرآیند تعیین نرخ فروش محصولات به‌گونه‌ای است که معمولاً اینگونه نوسانات را پوشش می‌دهد. هیچگونه تغییری در آسیب‌پذیری شرکت از ریسک‌های بازار با نحوه مدیریت و اندازه‌گیری آن ریسک‌ها، رخ نداده است. برای کنترل ریسک نوسانات نرخ ارز، مدیریت شرکت تلاش می‌کند در ایفای تعهدات مربوط به فروش‌های صادراتی، ارزهای حاصل را از طریق سامانه نیما به‌طور هفتگی به فروش رساند.

❓ مدیریت ریسک ارز

شرکت، معاملاتی را به ارز انجام می‌دهد که در نتیجه، در معرض آسیب‌پذیری از نوسانات نرخ ارز قرار می‌گیرد. آسیب‌پذیری از نوسان نرخ ارز از طریق تهیه مستمر گزارش‌های تحلیلی مربوطه، مدیریت می‌شود.

❓ ریسک سایر قیمت‌ها

باتوجه به اینکه مبلغ خوراک خریداری شده از شرکت ملی نفت براساس نرخ ارز در سامانه نیما تسعیر می‌شود، لذا شرکت در معرض ریسک قیمت خوراک خریداری نیز می‌باشد. مضافاً شرکت اقدام به انعقاد قرارداد تأمین خوراک با شرکت ملی نفت ایران نموده است. افزایش بهای مزبور باتوجه به تغییرات نرخ ارز و تأثیرپذیری فروش‌های صادراتی و همچنین افزایش فروش‌های داخلی جبران می‌شود.

سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار مالکانه در شرکت به‌جای اهداف مبادله برای هدف راهبردی نگهداری می‌شود. شرکت به‌طورفعال این سرمایه‌گذاری‌ها را مبادله نمی‌کند.

❓ ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد. این امر منجر به زیان مالی برای شرکت می‌شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف‌های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است، تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. شرکت تنها با شرکت‌هایی معامله می‌کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشند. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود، مشتریان عمده خود را رتبه‌بندی اعتباری می‌کند. دریافتنی‌های تجاری عمدتاً شرکت‌های صنعت پتروشیمی و شرکت‌های صنایع پایین‌دستی می‌باشند. لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط شرکت‌های مزبور پایین می‌باشد. کلیه فروش‌های صادراتی شرکت به خریداران معتبر و در چارچوب روابط تجاری و توافقات قراردادی انجام می‌شود که تحویل محصول مستلزم دریافت وجه از طریق کارگزاران شرکت است که از این بابت شرکت در معرض ریسک اعتباری قرار می‌گیرد.

❓ مدیریت ریسک اعتباری

باتوجه به شرایط مبادلات ارزی با خریداران، کارگزاران ارزی معتبر به نیابت از شرکت و براساس قرارداد فی‌مابین، با دستور شرکت نسبت به دریافت ارز حاصل اقدام می‌نمایند، برای کاهش ریسک اعتباری مربوط به وجوه نزد کارگزاری‌ها، مدیریت شرکت سعی در حداقل نگهداشتن مانده ارز نزد کارگزاران از طریق سرعت بخشیدن فروش ارز در سامانه نیما را دارد، ضمن اینکه شرکت با دریافت تضامین کافی از کارگزاران نسبت به کاهش ریسک اعتباری اقدام نموده است. ضمن اینکه دوره وصول مطالبات سه ماهه است. کمیته فروش شرکت نیز در مواقع مورد نیاز تشکیل و در چارچوب آئین‌نامه فروش، تصمیم‌گیری و نظارت بر امور فروش و وصول مطالبات را به‌عهده دارد. شرکت آسیب‌پذیری ریسک اعتباری بااهمیتی نسبت به هیچ یک از مشتریان ندارد.

❓ مدیریت ریسک تحریم‌های بین‌المللی

بنا به شرایط حاکم بر وضعیت کشور ناشی از تحریم‌های اعمال شده در سال‌های اخیر، فروش صادراتی و خریدهای خارجی حسب مورد بدون تشریفات معمول مشتمل بر انجام معاملات خارجی از طریق اعتبارات اسنادی انجام گردیده است، لذا برای مدیریت

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

ریسک اعتباری مرتبط با اینگونه معاملات حداکثر دقت و کنترل در انتخاب اشخاص و شرکت‌های خارجی طرف‌معامله و تعیین قیمت‌های منصفانه معاملاتی صورت گرفته است. مضافاً به دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک‌های خارجی از طرف شرکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت‌های ارزی (شامل دریافت وجوه حاصل از فروش‌های صادراتی و مطالبات ارزی شرکت و پرداخت‌های ناشی از خریدهای خارجی و نیز انتقال و یا تبدیل وجوه ارزی بنا به درخواست شرکت) از طریق صرافی‌ها انجام گردیده که برای کاهش مخاطرات در این خصوص، نقل و انتقال ارز از طریق صرافی‌های مجاز (دارای مجوز بانک مرکزی) و معتبر بانکی صورت گرفته است.

مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت تهیه و وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده بانکی کافی و تسهیلات بانکی، از طریق نظارت مستمر بر جریان‌های نقدی پیش‌بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سررسید دارایی‌ها و بدهی‌های مالی، مدیریت می‌کند.

ریسک نوسانات نرخ بهره

باتوجه به سیاست تأمین مالی شرکت، درحال حاضر ریسکی از بابت نوسانات نرخ ارز متوجه شرکت نیست.

ریسک کیفیت محصولات

در این رابطه به دلیل مقید بودن شرکت به رعایت استانداردهای بین‌المللی در این صنعت، درحال حاضر مخاطره خاصی وجود ندارد.

ریسک ناشی از قوانین و مقررات مالیاتی، تأمین اجتماعی و بودجه سالانه

درحال حاضر به دلیل تغییرات مداوم قوانین و مقررات مالیاتی، بودجه‌ای، بیمه‌ای و زیست محیطی، ریسک مربوط به قوانین جدید دائماً شرکت را تحت تأثیر قرار می‌دهد.

ریسک قیمت انرژی

نامشخص بودن وضعیت فرمول قیمت‌گذاری انرژی و سرویس‌های جانبی همواره به‌عنوان ریسک، شرکت را متأثر می‌نماید.

ریسک قیمت محصولات

همبستگی نسبی میان قیمت فروش محصولات و قیمت خرید خوراک وجود دارد که با نوسان نرخ محصولات تولیدی شرکت، هزینه مواد نیز متناسباً تغییر می‌کند.

ریسک مربوط به تغییرات تکنولوژی و محیط زیست

باتوجه به پختگی و بلوغ توان فنی موجود در شرکت و انجام تعمیرات اساسی و موجودی قطعات مورد نیاز، شرکت از حیث تکنولوژی و نوسازی تجهیزات درحال حاضر کمترین ریسک را داراست.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

معاملات با اشخاص وابسته طی دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول ذیل می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید خدمات	خرید مواد	فروش خدمات	فروش محصول	تأمین نقدینگی	تضمین تسهیلات	انجام هزینه/ پرداخت به نایب توسط مارون	پرداخت نایبی			
شرکت‌های گروه	شرکت پتروشیمی لاله	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	۴,۵۵۰,۰۲۵	۵۷,۳۲۹,۰۹۵	-	-	۵۹۷,۱۴۶	-	شرکت‌های فرعی		
	آمیزه‌های پویا پلیمری مارون	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۲۹۰,۹۹۵)	-	۳۶,۴۰۴	۹۹۴,۷۳۷	-	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵۳,۶۸۶	(۳۰,۰۰۳)			
	شرکت صدرا شیمی خوزستان	شرکت تحت کنترل	-	-	-	-	-	۵۳۳,۵۸۶	-	-	۶,۶۱۶			
	نگین بنادر ایرانیان	شرکت تحت کنترل	-	-	-	-	-	-	-	۲۷۲,۱۲۹	-			
	شرکت افق سپهر مارون	شرکت تحت کنترل	-	-	-	-	-	-	-	۹۰۷	-			
شرکت تینا تدبیر مارون	شرکت تحت کنترل	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۰۵,۱۱۰	-			
جمع			(۲۹۰,۹۹۵)	-	-	۴,۵۸۶,۴۳۰	۵۸,۳۲۳,۸۲۲	۵۳۳,۵۸۶	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۳۵,۵۹۴	(۳۰,۰۰۳)			
شرکت‌های وابسته	شرکت پتروشیمی بوشهر	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	-	۳۲,۱۴۸,۰۵۰	-	۱,۳۲۷	-			
	شرکت پتروشیمی سلمان فارسی	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	-	۶,۵۰۰,۰۰۰	-	۱۷۰,۷۲۷	(۲۰,۷۹۳)			
جمع			-	-	-	-	-	۳۸,۶۴۸,۰۵۰	-	۱۷۲,۰۷۴	(۲۰,۷۹۳)			
سایر اشخاص وابسته	شرکت ملی نفت	تأمین‌کننده خوراک	-	(۱۶۰,۲۱۷,۸۹۰)	-	-	-	-	-	-	-			
	پتروشیمی فن‌آوران	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۸,۲۳۳)	-	-	۱,۱۱۱,۳۷۲	-	-	۱۸,۵۹۵	-			
	شرکت پتروشیمی غدیر	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	۴۱۵,۴۱۵	-	-	-	-			
	پتروشیمی نوری	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۲۶۶,۰۶۳)	-	-	-	-	-	-	-			
	شرکت پتروشیمی شازند	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۵۰۲,۱۲۷)	-	-	-	-	-	۴,۳۱۷	(۱۸۱)			
	پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۶۷۷,۳۲۴)	-	-	-	-	-	۱۱	(۳,۰۹۰)			
	پتروشیمی مروارید	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۳,۸۴۷,۴۶۲)	-	-	-	-	-	-	-			
	پتروشیمی تبریز	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	-	-	-	-	-	(۱۴,۱۷۰)		
	پتروشیمی باختر	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	-	-	-	۱۶,۷۷۶	-	-		
	پتروشیمی ایلام	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۳,۷۵۸,۴۷۲)	-	-	-	-	-	-	-	-		
	پتروپالایش کنگان	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	-	-	-	۱۴۸,۵۰۴	-	-		
	پتروشیمی تندگوینان	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	-	-	-	۲۵,۴۸۵,۵۰۴	-	-	-	-	-		
	پتروشیمی اروند	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۴۵۷,۲۲۲)	-	-	-	۲,۸۶۸,۶۱۳	-	-	۶,۹۴۱	-		
	نفت ایرانول	عضو هیأت‌مدیره مشترک	√	(۵۶,۲۸۵)	-	-	-	۱۲,۳۴۶	-	-	-	(۲۴)		
جمع			(۶۷۷,۳۲۴)	(۱۶۹,۱۱۳,۷۵۵)	-	-	۲۹,۸۹۳,۲۲۹	-	-	۱۹۵,۱۴۴	(۱۷,۴۶۴)			
جمع کل			(۹۶۸,۳۱۹)	(۱۶۹,۱۱۳,۷۵۵)	-	۴,۵۸۶,۴۳۰	۸۸,۲۱۷,۰۸۱	۳۹,۱۸۱,۶۳۶	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۰۲,۸۱۱	(۴۱,۳۶۰)			

دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

موضوع شکایت	تاریخ دعای	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت	خلاصه رای صادره	توضیحات
مطالبات از شرکت سکاف	۱۴۰۰	✓	شعبه پنجم دادرسی انقلاب و عمومی	۵,۶۶۹,۶۶۰	-	-	درحال رسیدگی
عدم کفایت موجودی بانکی شرکت پالت اروند خرمشهر	۱۳۹۸	✓	واحد اجرائیات تهران	۵۲,۶۱۳	بدوی	تأمین خواسته پتروشیمی مارون موضوع چک صادره	جلسه برگزاری سازش

مطالبات شرکت سکاف: مبلغ مذکور مرتبط با پرداخت‌های ارزی صورت گرفته به شرکت ساختمانی سکاف در سال مالی ۱۴۰۰ و براساس قرارداد فی مابین شرکت و شرکت‌های سکاف و مهندسی بازرگانی فرا طرح کوشان اسپادانا مورخ ۲۵ اسفند ۱۳۹۹ و براساس مصوبه هیأت مدیره مورخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۸ شرکت پتروشیمی مارون جهت خرید ۲۲۰ تن کاتالیست نقره بوده است. در این خصوص تعهدات شرکت‌های فروشنده ایفا نگردیده و اقدامات حقوقی توسط واحد حقوقی شرکت در دست اجرا می‌باشد. لازم به توضیح اینکه مبلغ ۶,۷۸۰ میلیارد ریال به صورت ارزی و شامل ۱۶,۹۵۰ هزار دلار و ۱۰,۴۷۹ هزار یورو بوده است. تضامین اخذ شده در این خصوص شامل یک دستگاه خودرو پورشه، یک دستگاه خودرو بنز SL500، یک باب انباری واقع در اصفهان و یک واحد آپارتمانی واقع در خیابان شیخ بهایی تهران که ارزش کارشناسی شده اموال مذکور در سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳، جمعاً به میزان مبلغ ۴۶۰ میلیارد ریال برآورد گردیده و اسناد مالکیت آنها به نام شرکت پتروشیمی مارون منتقل شده است و در سال ۱۴۰۲ دارایی‌های مزبور در ید اختیار شرکت قرار گرفته است. افزون بر این مبلغ ۱,۰۰۰ میلیارد ریال از طریق ضمانتنامه بانکی در فروردین سال ۱۴۰۲ و مبلغ ۱۱۰ میلیارد ریال نیز توسط شرکت سکاف به حساب شرکت واریز گردیده است.

لازم به ذکر است که علاوه بر موارد فوق، براساس صورتجلسه فی مابین شرکت پتروشیمی مارون و شرکت سکاف با حضور سهامداران عمده در مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۳ توافق گردید که سه دانگ از ملک میرداماد با پلاک ثبتی به شماره اصلی ۳۴۶۷ و فرعی ۳۴۶۷۹ براساس گزارش کارشناسان رسمی دادگستری مطابق دستور قضایی و با احتساب خالص بدهی به مبلغ ۹,۴۶۲ میلیارد ریال به شرکت پتروشیمی مارون منتقل گردد. شایان ذکر است براساس توافق صورت گرفته با شرکت مزبور در ابتدای سال ۱۴۰۳، شرکت سکاف متعهد شد تا نسبت به تسویه بدهی ارزی خود با نرخ تسعیر روز و از محل املاک به نام سهامداران خود اقدام نماید. اقدامات در راستای انتقال سند مالکیت ملک مزبور در ابتدای سال ۱۴۰۳ در جریان می‌باشد.

موضوع شکایت	تاریخ دعای	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت	خلاصه رای صادره	توضیحات
مطالبات محمد سعید پور	۱۳۹۸	✓	دادگاه بندر امام	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	بدوی	رد دعوی خواهان	صدور سند مالکیت دو دستگاه آمبولانس به نام شرکت مارون

نتایج عملیات و چشم‌اندازها، معیارها و شاخص‌های عملکردی

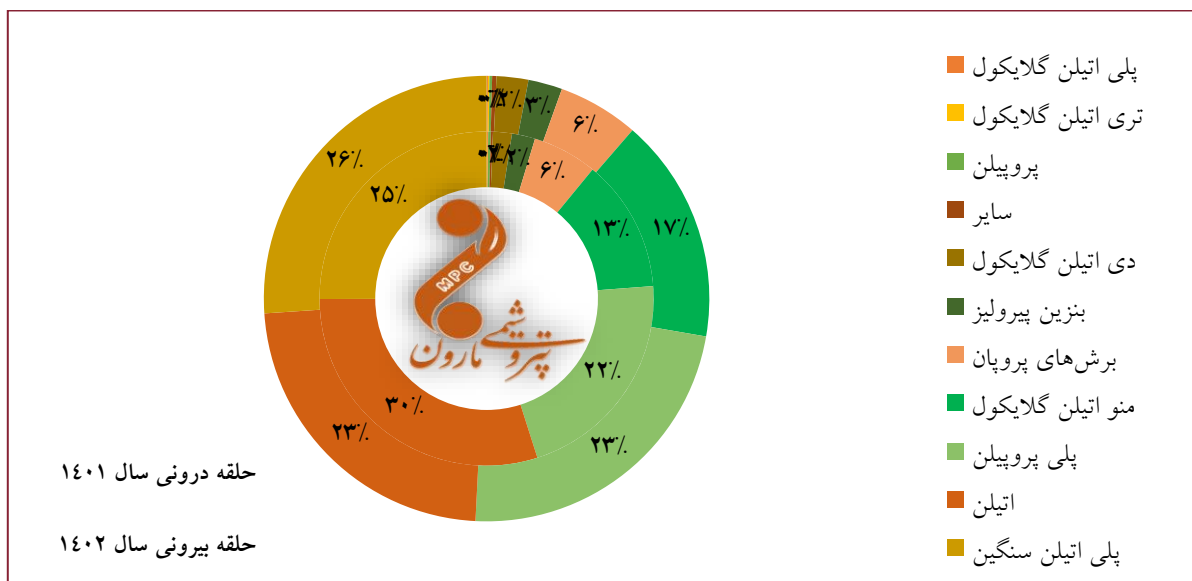
نتایج عملکرد مالی و عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

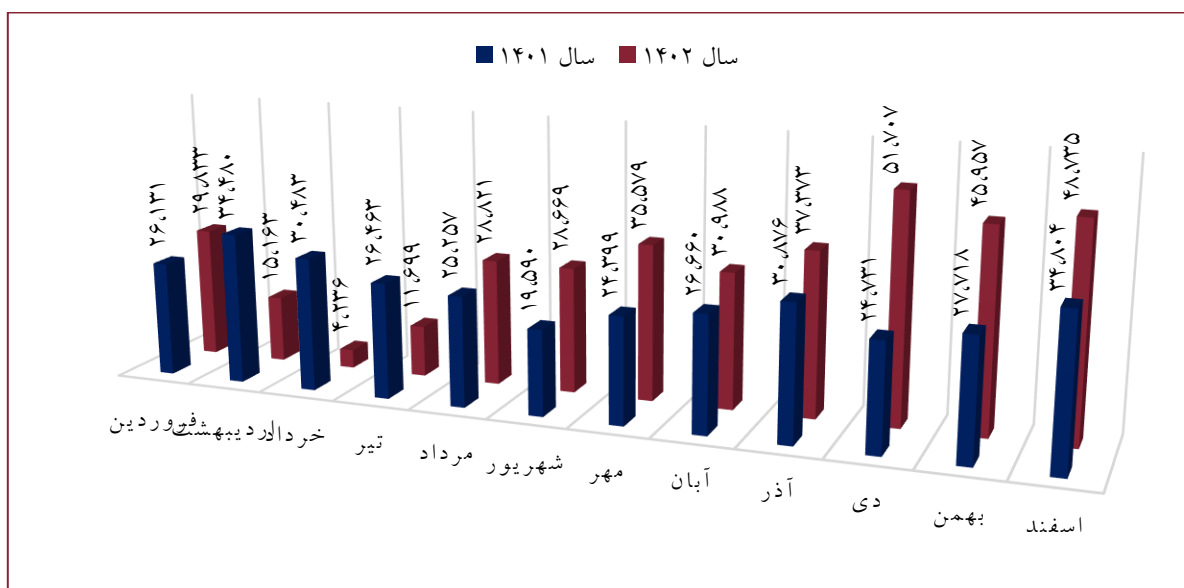
شرکت		گروه		شرح
۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲	
۲۵۵,۶۸۷,۱۶۵	۲۶۸,۴۸۵,۱۳۶	۲۱۳,۳۰۹,۶۴۶	۲۴۳,۵۵۲,۰۹۲	درآمدهای عملیاتی (داخلی)
۷۵,۹۰۵,۹۶۶	۱۰۰,۱۰۲,۱۵۲	۱۵۶,۸۵۳,۳۲۹	۱۶۷,۴۹۱,۵۹۰	درآمدهای عملیاتی (صادراتی)
۳۳۱,۵۹۳,۱۳۱	۳۶۸,۵۸۷,۲۸۸	۳۷۰,۱۶۲,۹۷۵	۴۱۱,۰۴۳,۶۸۳	جمع درآمدهای عملیاتی
(۲۴۶,۴۲۶,۱۰۸)	(۲۶۲,۴۶۰,۴۹۵)	(۲۵۹,۰۳۴,۶۷۲)	(۲۷۴,۹۲۳,۷۹۲)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸۵,۱۶۷,۰۲۳	۱۰۶,۱۲۶,۷۹۳	۱۱۱,۱۲۸,۳۰۳	۱۳۶,۱۱۹,۸۹۱	سود ناخالص
(۱۰,۳۵۰,۸۹۴)	(۱۹,۵۸۱,۰۱۸)	(۱۸,۸۰۷,۶۲۸)	(۲۸,۲۷۵,۵۱۴)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
۴,۶۵۵,۸۸۰	۳,۳۰۰,۸۹۳	۷,۸۶۳,۳۸۱	۳,۰۰۱,۱۲۵	سایر درآمدها
(۱,۲۶۲,۱۶۵)	(۴,۸۶۹,۰۱۰)	(۱,۳۰۱,۶۱۷)	(۵,۹۸۶,۰۸۱)	سایر هزینه‌ها
۷۸,۲۰۹,۸۴۴	۸۴,۹۷۷,۶۵۸	۹۸,۸۸۲,۴۳۹	۱۰۴,۸۵۹,۴۲۱	سود عملیاتی
(۳,۵۶۹,۷۴۷)	(۱۶,۹۴۷,۵۱۰)	(۳,۵۶۹,۷۴۷)	(۱۷,۶۱۶,۶۰۴)	هزینه‌های مالی
۳۴,۴۹۹,۵۸۷	۲۳,۰۷۰,۳۷۴	۲۰,۸۸۹,۳۱۵	۱۹,۷۵۸,۱۲۷	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
-	-	(۴۴,۰۹۰,۵۶۲)	(۱۴,۷۵۸,۴۱۹)	سهم گروه از زیان شرکت‌های وابسته
۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۹۱,۱۰۰,۵۲۲	۷۲,۱۱۱,۴۴۵	۹۲,۲۴۲,۵۲۵	سود عملیات درحال تداوم قبل از مالیات
-	-	(۳,۲۲۱,۶۲۱)	(۴,۳۳۰,۰۷۴)	هزینه مالیات بر درآمد
۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۹۱,۱۰۰,۵۲۲	۶۸,۸۸۹,۸۲۴	۸۸,۰۱۲,۴۵۱	سود خالص
۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۹۱,۱۰۰,۵۲۲	۶۳,۲۲۸,۰۰۹	۸۱,۱۱۵,۳۹۹	سود خالص قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
-	-	۵,۶۶۱,۸۱۵	۶,۸۹۷,۰۵۲	منافع فاقد حق کنترل
				سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۹,۷۷۹	۱۰,۶۲۸	۱۱,۳۲۳	۱۱,۹۴۶	عملیاتی (ریال)
۳,۸۶۷	۷۶۶	(۳,۳۷۹)	(۱,۷۵۸)	غیرعملیاتی (ریال)
۱۳,۶۴۶	۱۱,۳۹۴	۷,۹۴۴	۱۰,۱۸۸	سود پایه هر سهم (ریال)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

نسبت مقادیر فروش سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲



گزارش مقایسه‌ای مبلغ فروش (میلیارد ریال)



آخرین وضعیت پرداخت سود سهام

(مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی	شرح	سود تقسیمی	سود پرداخت شده سجامی	سود پرداخت شده غیر سجامی
۱۴۰۱	سهامداران عمده	۶۶,۷۱۷,۰۱۷	-	۶۶,۷۱۷,۰۱۷
	سهامداران حقیقی	۱۷۴,۵۸۵	۱۶۹,۱۶۹	۳,۹۴۱
	صندوق‌های سرمایه‌گذاری	۱,۱۵۲,۰۸۸	۱۵۵,۷۷۱	۹۹۶,۳۱۶
	سبدهای سرمایه‌گذاری	۱۸۰,۹۶۶	۱۸۰,۹۶۶	-
	سایر سهامداران حقوقی	۳,۷۷۵,۳۴۴	-	۳,۵۲۳,۱۵۶
	جمع	۷۲,۰۰۰,۰۰۰	۵۰۵,۹۰۷	۷۱,۲۴۰,۴۳۱
۱۴۰۲	سهامداران عمده	۱۳۵,۵۱۶,۲۴۳	-	۱۳۵,۵۱۶,۲۴۳
	سهامداران حقیقی	۳۴۸,۹۱۲	۳۳۰,۴۷۵	۱۰,۵۹۷
	صندوق‌های سرمایه‌گذاری	۳۰۴,۲۶۳	۳۰۴,۲۶۳	-
	سبدهای سرمایه‌گذاری	۸۵,۶۴۱	۸۵,۴۷۵	۱۶۶
	سایر سهامداران حقوقی	۳,۶۷۴,۹۴۲	-	۳,۶۶۲,۰۴۴
	جمع	۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۰,۲۱۳	۱۳۹,۲۵۹,۰۵۰

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

صورت وضعیت مالی

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

شرح	گروه			شرکت		
	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۰۱/۰۱
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۱۷,۱۲۱,۴۸۲	۵۴,۶۷۰,۵۱۹	۲۹,۸۱۷,۸۰۴	۸۳,۳۶۳,۵۳۶	۳۶,۲۶۸,۷۵۹	۲۰,۰۸۰,۲۲۲
دارایی‌های نامشهود	۹,۶۹۶,۲۰۲	۹,۳۳۳,۸۱۶	۶۳,۲۸۵	۸۴,۴۴۷	۳۲,۹۷۸	۲۲,۳۶۳
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی	-	-	-	۲۶,۱۲۲,۳۲۲	۹,۴۹۱,۹۹۳	۱,۸۱۲,۲۰۶
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	۷,۱۵۷,۶۹۴	۷,۱۵۷,۶۹۴	۸,۴۱۸,۵۱۵	۴۷,۳۲۷,۲۱۳	۴۷,۳۲۷,۲۱۳	۱۹,۳۱۵,۲۲۰
سایر سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۲,۵۱۲,۵۷۹	۲,۵۰۲,۵۵۵	۶۵,۷۳۰,۶۷۰	۲,۵۰۲,۵۵۵	۲,۵۰۲,۵۵۵	۶۴,۶۵۴,۶۲۰
دریافتی‌های بلندمدت	۱,۴۶۲,۴۳۷	۷۵,۴۰۴	۹۷,۵۸۵	۴۰,۰۶۴	۷۵,۴۰۴	۹۷,۵۸۵
سایر دارایی‌ها	۵۵۸,۸۸۳	۱۲۰,۳۹۳	۹۲,۶۷۳	۲۲۴,۸۷۵	۷۲,۲۱۵	۵۳,۴۹۵
جمع دارایی‌های غیر جاری	۱۳۸,۵۰۹,۲۷۷	۷۳,۸۵۰,۳۸۱	۱۰۴,۲۸۰,۵۳۲	۱۵۹,۶۶۵,۰۱۲	۹۵,۷۷۱,۱۱۷	۱۰۶,۰۳۵,۷۱۱
سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۱۴,۶۰۱,۴۸۰	۶,۶۱۴,۷۷۱	۷,۵۱۴,۹۲۳	۱۳,۵۰۴,۸۳۷	۵,۸۰۳,۲۴۲	۶,۷۱۳,۹۳۵
موجودی مواد و کالا	۴۸,۰۰۲,۱۴۹	۳۹,۵۰۲,۸۰۷	۲۸,۰۹۹,۲۲۷	۳۷,۸۴۶,۶۴۸	۳۱,۴۸۹,۸۴۴	۲۰,۹۴۷,۹۹۲
پروژه در جریان تکمیل	۳۸,۴۲۴,۴۱۲	۲۱,۷۸۶,۱۲۸	۹,۷۷۴,۸۶۹	۳۸,۴۲۴,۴۱۲	۲۱,۷۸۶,۱۲۸	۹,۷۷۴,۸۶۹
دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۱۵۶,۲۳۹,۸۸۹	۷۵,۰۱۹,۱۷۰	۹۱,۴۸۱,۱۹۶	۱۹۰,۹۸۲,۲۶۵	۹۷,۲۲۲,۲۴۰	۹۱,۲۷۰,۳۲۰
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۲۳,۰۷۴,۵۱۸	۵۴,۷۸۲,۳۲۷	-	۲۰,۷۲۱,۹۶۸	۵۳,۷۲۹,۷۷۷	-
موجودی نقد	۵۸,۹۱۶,۰۲۵	۴۰,۹۱۷,۳۷۸	۲۷,۰۷۰,۴۴۶	۲۷,۹۶۰,۳۸۴	۳۲,۰۸۳,۶۹۶	۲۳,۴۲۷,۵۹۸
جمع دارایی‌های جاری	۳۳۹,۲۵۸,۴۷۳	۲۳۸,۶۲۲,۵۸۱	۱۶۳,۹۴۰,۶۶۱	۳۲۹,۴۴۰,۵۱۴	۲۴۲,۱۱۴,۹۲۷	۱۵۲,۱۳۴,۷۱۴
جمع دارایی‌ها	۴۷۷,۷۶۷,۷۵۰	۳۱۲,۴۷۲,۹۶۲	۲۶۸,۲۲۱,۱۹۳	۴۸۹,۱۰۵,۵۲۶	۳۳۷,۸۸۶,۰۴۴	۲۵۸,۱۷۰,۴۲۵
سرمایه	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰
صرف سهام خزانه	۵۱۵,۱۳۷	۴۹۲,۹۴۶	۴۵۶,۲۷۸	۵۲,۶۴۷	۴۵,۵۴۸	۳۱,۹۷۲
اندوخته قانونی	۹۷۲,۸۰۸	۸۸۵,۴۱۰	۸۸۱,۶۵۱	۸۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۷۱,۴۴۲,۸۵۳	۶۲,۴۱۴,۸۵۲	۱۳۹,۱۹۰,۶۰۲	۱۳۸,۳۸۷,۲۰۷	۱۱۹,۲۸۶,۶۸۵	۱۵۰,۱۴۷,۰۰۱
سهام خزانه	(۱,۲۲۸,۹۹۹)	(۸۷۴,۳۴۰)	(۵۶۸,۹۲۵)	(۳۷۴,۲۴۲)	(۲۲۹,۹۱۰)	(۱۱۶,۸۳۵)
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۷۹,۷۰۱,۷۹۹	۷۰,۹۱۸,۸۶۸	۱۴۷,۹۵۹,۶۰۶	۱۴۶,۸۶۵,۶۱۲	۱۲۷,۹۰۲,۳۲۳	۱۵۸,۸۶۲,۱۳۸
منافع فاقد حق کنترل	۲۵,۴۹۰,۱۴۳	۱۲,۹۷۲,۹۱۶	۱۲,۵۶۷,۲۴۶	-	-	-
جمع حقوق مالکانه	۱۰۵,۱۹۱,۹۴۲	۸۳,۸۹۱,۷۸۴	۱۶۰,۵۲۶,۸۵۲	۱۴۶,۸۶۵,۶۱۲	۱۲۷,۹۰۲,۳۲۳	۱۵۸,۸۶۲,۱۳۸

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

شرکت			گروه			شرح
۱۴۰۱/۰۱/۰۱	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۳,۹۹۷,۸۴۳	۶,۱۰۴,۸۲۹	۱۰,۵۶۳,۷۴۸	۴,۰۱۴,۶۳۰	۶,۱۴۰,۲۸۵	۱۰,۶۱۷,۹۲۳	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
-	-	-	-	-	۸,۸۱۴,۹۵۵	تسهیلات مالی بلندمدت
۳,۹۹۷,۸۴۳	۶,۱۰۴,۸۲۹	۱۰,۵۶۳,۷۴۸	۴,۰۱۴,۶۳۰	۶,۱۴۰,۲۸۵	۱۹,۴۳۲,۸۷۸	جمع بدهی های غیر جاری
۴۲,۱۱۳,۶۱۱	۱۱۰,۷۴۷,۳۳۱	۲۳۱,۱۷۷,۲۸۱	۴۳,۱۲۵,۳۰۵	۱۱۹,۹۴۲,۱۰۷	۲۳۷,۱۲۰,۹۵۲	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲۷,۷۰۷,۴۶۰	۱۷,۱۰۷,۴۶۰	۱,۷۱۴,۴۳۹	۳۰,۰۲۰,۴۶۷	۲۲,۸۳۶,۴۷۲	۸,۱۳۲,۸۳۶	مالیات پرداختنی
۳۰۳,۱۶۰	۷۳۸,۶۱۷	۳۲۰,۲۶۱	۳۰۳,۱۸۹	۷۳۸,۷۶۰	۳۲۰,۲۹۱	سود سهام پرداختنی
۲,۱۵۲,۸۱۱	۶۲,۲۹۶,۵۸۹	۸۴,۹۵۵,۳۴۳	۲,۱۵۲,۸۱۱	۶۲,۲۹۶,۵۸۹	۸۹,۹۶۴,۹۲۶	تسهیلات مالی
۱۸,۴۱۸,۴۲۰	۵,۹۹۴,۹۳۷	۸,۰۵۷,۳۶۵	۲۰,۸۸۴,۸۷۱	۷,۰۲۹,۷۰۹	۹,۸۹۱,۶۱۷	ذخایر
۴,۶۱۴,۹۸۲	۶,۹۹۳,۹۵۸	۵,۴۵۱,۴۷۷	۷,۱۹۳,۰۶۸	۹,۵۹۷,۲۵۶	۷,۷۱۲,۳۰۸	پیش دریافت ها
۹۵,۳۱۰,۴۴۴	۲۰۳,۸۷۸,۸۹۲	۳۳۱,۶۷۶,۱۶۶	۱۰۳,۶۷۹,۷۱۱	۲۲۲,۴۴۰,۸۹۳	۳۵۳,۱۴۲,۹۳۰	جمع بدهی های جاری
۹۹,۳۰۸,۲۸۷	۲۰۹,۹۸۳,۷۲۱	۳۴۲,۲۳۹,۹۱۴	۱۰۷,۶۹۴,۳۴۱	۲۲۸,۵۸۱,۱۷۸	۳۷۲,۵۷۵,۸۰۸	جمع بدهی ها
۲۵۸,۱۷۰,۴۲۵	۳۳۷,۸۸۶,۰۴۴	۴۸۹,۱۰۵,۵۲۶	۲۶۸,۲۲۱,۱۹۳	۳۱۲,۴۷۲,۹۶۲	۴۷۷,۷۶۷,۷۵۰	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

صورت جریان های نقدی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		شرح
۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲	
۱۱۷,۳۸۰,۳۱۶	۱۳۰,۴۸۱,۷۱۰	۱۴۲,۵۵۷,۵۳۵	۱۷۱,۳۹۱,۱۲۰	نقد حاصل از عملیات
(۱۰,۶۰۰,۰۰۰)	(۱۶,۶۷۸,۲۷۷)	(۱۰,۴۱۵,۵۲۰)	(۱۹,۸۸۶,۹۶۰)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱۰۶,۷۸۰,۳۱۶	۱۱۳,۸۰۳,۴۳۴	۱۳۲,۱۴۲,۰۱۵	۱۵۱,۵۰۴,۱۶۰	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
(۲۱,۰۱۱,۱۵۰)	(۵۲,۴۷۷,۲۸۶)	(۲۹,۹۵۱,۹۷۴)	(۶۸,۲۷۵,۴۴۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۲۴,۳۵۸)	(۷۵,۳۱۴)	(۹,۲۷۶,۶۹۰)	(۳۹۹,۱۱۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۳۸,۷۰۱,۶۳۳)	(۲۳,۹۳۱,۳۲۵)	(۳۲,۱۱۸,۰۷۶)	(۸,۶۱۲,۹۶۷)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری ها
۴۳,۵۴۹,۹۹۹	۴۰,۳۰۸,۸۰۳	۴۳,۶۶۹,۹۹۹	۴۰,۳۰۸,۸۰۳	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری ها
(۲۲,۳۸۲,۹۳۶)	(۳۹,۱۸۱,۶۳۶)	(۲۲,۳۸۲,۹۳۶)	(۳۸,۶۴۸,۰۵۰)	پرداخت های نقدی بابت تأمین نقدینگی شرکت های وابسته
۱۳,۱۳۶,۳۵۸	۸,۴۴۷,۶۴۴	۱۳,۴۳۴,۲۳۲	۱۱,۹۴۰,۵۲۰	دریافت های نقدی حاصل از سود سرمایه گذاری ها
۹,۹۹۰,۰۰۰	۱۴,۰۸۰,۰۰۰	-	۱,۹۴۹	دریافت های نقدی حاصل از سود سهام
(۱۵,۴۴۳,۴۵۰)	(۵۲,۸۲۹,۱۱۴)	(۳۶,۶۲۵,۴۴۵)	(۶۳,۶۸۴,۲۹۹)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۹۱,۳۳۶,۸۶۶	۶۰,۹۷۴,۳۲۰	۹۵,۵۱۶,۵۷۰	۸۷,۸۱۹,۸۶۱	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی
۷۱,۲۵۰,۰۰۰	۸۲,۲۵۰,۰۰۰	۷۱,۲۵۰,۰۰۰	۹۲,۲۵۰,۰۰۰	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات
(۱۳,۲۵۰,۰۰۰)	(۶۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۳,۲۵۰,۰۰۰)	(۶۵,۰۰۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۱,۴۲۵,۹۶۹)	(۱۶,۵۳۸,۷۵۶)	(۱,۴۲۵,۹۶۹)	(۱۸,۳۷۳,۷۲۸)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات و سود و کارمزد اوراق سلف
(۱۳۹,۵۶۴,۵۴۳)	(۷۲,۴۱۸,۳۵۶)	(۱۳۹,۵۶۴,۵۴۳)	(۷۲,۴۱۸,۳۵۶)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
-	-	۶,۴۹۳,۴۴۸	-	دریافت های نقدی از سهامداران
-	-	(۵,۶۲۰,۰۰۰)	(۷,۹۲۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
(۸۲,۹۹۰,۵۱۲)	(۶۶,۷۰۷,۱۱۲)	(۸۲,۱۱۷,۰۶۴)	(۷۱,۴۶۲,۰۸۴)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی
۸,۳۴۶,۳۵۴	(۵,۷۳۲,۷۹۲)	۱۳,۳۹۹,۵۰۶	۱۶,۳۵۷,۷۷۷	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۲۳,۴۲۷,۵۹۸	۳۲,۰۸۳,۶۹۶	۲۷,۰۷۰,۴۴۶	۴۰,۹۱۷,۳۷۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۳۰۹,۷۴۴	۱,۶۰۹,۴۸۰	۴۴۷,۴۲۶	۱,۶۴۰,۸۷۰	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۳۲,۰۸۳,۶۹۶	۲۷,۹۶۰,۳۸۴	۴۰,۹۱۷,۳۷۸	۵۸,۹۱۶,۰۲۵	مانده موجودی نقد در پایان سال
۲۹,۰۱۱,۹۹۳	-	۲۸,۰۱۲,۰۰۰	-	معاملات غیر نقدی

تحلیل حساسیت سود

مهمترین متغیرهای موثر بر سودآوری که خارج از کنترل شرکت می باشند عبارتند از:

- ✓ **مفروضات نرخ فروش محصولات پلیمری** صادراتی براساس قیمت های نشریه ICIS و بر مبنای منطقه ای که فروش در آن صورت می پذیرد، تعیین می شود. فروش محصولات پلیمری داخلی از طریق بورس کالا انجام می شود. نرخ تسعیر ارز، اثر مستقیم در نرخ فروش محصولات و درآمد ناشی از آن دارد. نرخ تسعیر ارز با در نظر گرفتن تورم محاسبه شده است.
- ✓ **نرخ خرید خوراک** که براساس نرخ های سال ۱۴۰۱ به علاوه درصد افزایش قابل پیش بینی، در این گزارش محاسبه می گردد.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

✓ نرخ تسعیر ارز که هر نوع تغییرات آن دارای اثر مستقیم بر درآمد و بهای تمام شده محصولات و در نتیجه سودآوری شرکت می‌باشد.

مفروضات تحلیل پیش‌بینی سود هر سهم برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۳:

✓ متوسط نرخ هر تن پلی‌اتیلن سنگین ۹۷۷ دلار برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۳ در نظر گرفته شده است که نرخ‌های بالاتر و پایین‌تر نیز در تحلیل حساسیت مورد استفاده قرار گرفته است.

✓ افزایش حقوق و دستمزد براساس پیش‌بینی برای سال ۱۴۰۳ در نظر گرفته شده است و نرخ‌های سرویس‌های جانبی براساس نرخ‌های سال ۱۴۰۰ به علاوه درصد افزایش قابل پیش‌بینی لحاظ گردیده است.

✓ ابهامات مرتبط با محاسبات مالیات‌های عملکرد و ارزش افزوده، عوارض آلاینده‌گی و ریسک‌های مرتبط با قوانین مندرج در این گزارش، منوط به رسیدگی از سوی مراجع ذی‌صلاح می‌باشد.

جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم						
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمدهای عملیاتی و سود خالص (ریال)						
۴۴۰,۰۰۰	۴۲۰,۰۰۰	۴۱۰,۰۰۰	۳۹۰,۰۰۰	۳۷۰,۰۰۰	نرخ محصولات به دلار	نوع محصول
۱۲,۷۳۸	۱۲,۱۵۹	۱۱,۸۷۰	۱۱,۲۹۱	۱۰,۷۱۲	۶۴۶	اتیلن
					۹۲۹	پلی‌اتیلن سنگین
					۸۹۸	پلی‌پروپیلن
					۵۱۸	منواتیلن گلایکول
۱۳,۱۳۲	۱۲,۵۳۵	۱۲,۲۳۷	۱۱,۶۴۰	۱۱,۰۴۳	۶۶۲	اتیلن
					۹۵۳	پلی‌اتیلن سنگین
					۹۲۱	پلی‌پروپیلن
					۵۳۱	منواتیلن گلایکول
۱۳,۵۳۸	۱۲,۹۲۳	۱۲,۶۱۵	۱۲,۰۰۰	۱۱,۳۸۵	۶۷۹	اتیلن
					۹۷۷	پلی‌اتیلن سنگین
					۹۴۵	پلی‌پروپیلن
					۵۴۵	منواتیلن گلایکول
۱۴,۰۸۰	۱۳,۴۴۰	۱۳,۱۲۰	۱۲,۴۸۰	۱۱,۸۴۰	۶۹۶	اتیلن
					۱,۰۰۱	پلی‌اتیلن سنگین
					۹۶۹	پلی‌پروپیلن
					۵۵۹	منواتیلن گلایکول
۱۴,۷۸۴	۱۴,۱۱۲	۱۳,۷۷۶	۱۳,۱۰۴	۱۲,۴۳۲	۷۱۴	اتیلن
					۱,۰۲۶	پلی‌اتیلن سنگین
					۹۹۳	پلی‌پروپیلن
					۵۷۳	منواتیلن گلایکول

نرخ محصولات به دلار به‌عنوان محصولات اصلی و تأثیرگذار بر سود و زیان

شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی

شرح	مقیاس اندازه‌گیری	شاخص اندازه‌گیری عملکرد بودجه شده	عملکرد واقعی سال مالی ۱۴۰۲	درصد انحراف عملکرد به شاخص مربوطه
مقدار تولید اتیلن	تن	۹۷۹,۰۰۰	۹۰۶,۶۱۱	-۷٪
مقدار تولید منواتیلن گلایکول	تن	۴۰۰,۰۰۰	۳۸۰,۱۷۵	-۵٪
مقدار تولید پلی‌اتیلن سنگین	تن	۳۰۰,۰۰۰	۲۸۵,۵۲۲	-۵٪
مقدار تولید پلی‌پروپیلن	تن	۲۱۰,۰۰۰	۱۷۵,۴۱۱	-۱۶٪
مقدار فروش اتیلن	تن	۴۰۰,۰۰۰	۳۸۶,۰۵۸	-۳٪
مقدار فروش منواتیلن گلایکول	تن	۴۰۰,۰۰۰	۳۷۹,۲۱۳	-۵٪
مقدار فروش پلی‌اتیلن سنگین	تن	۳۰۰,۰۰۰	۲۸۵,۴۳۴	-۵٪
مقدار فروش پلی‌پروپیلن	تن	۲۱۰,۰۰۰	۱۷۶,۵۲۲	-۱۶٪
مبلغ فروش اتیلن	میلیون ریال	۸۸,۶۸۰,۰۰۰	۸۴,۶۸۱,۰۶۳	-۵٪
مبلغ فروش منواتیلن گلایکول	میلیون ریال	۶۶,۱۲۲,۴۶۰	۶۱,۳۱۹,۵۹۱	-۷٪
مبلغ فروش پلی‌اتیلن سنگین	میلیون ریال	۱۰۴,۵۶۲,۹۶۷	۹۶,۲۲۷,۶۵۳	-۸٪
مبلغ فروش پلی‌پروپیلن	میلیون ریال	۸۲,۸۴۲,۷۸۷	۸۵,۱۱۴,۷۶۰	۳٪
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۲۶۹,۹۱۱,۹۲۶	۲۶۲,۴۶۰,۴۹۵	۳٪

دلایل انحراف: قابل ذکر است که دلیل اصلی انحراف در بخش مقداری تولید و فروش انجام تعمیرات اساسی در شرکت پس از گذشت سالیان متمادی از عمر مفید تأسیسات و تجهیزات تولید به مدت ۷۴ روز طی اردیبهشت تا تیرماه ۱۴۰۲ می‌باشد. علاوه بر این در بخش مبلغ فروش نیز نرخ دلاری فروش محصولات نسبت به نرخ بودجه شده طی سال مالی ۱۴۰۲ کاهش یافته است.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

نسبت‌های مالی

نسبت	۱۴۰۲	۱۴۰۱	طبقه‌بندی
نسبت جاری	۹۹٪	۱۱۹٪	
نسبت آنی	۷۲٪	۹۰٪	
نسبت‌های نقدینگی			
سرمایه در گردش	(۲,۲۳۵,۶۵۱)	۳۸,۲۳۶,۰۳۵	
درصد تغییر سرمایه در گردش	-۱۰۶٪	-۳۳٪	
نسبت سرمایه در گردش به فروش	-۱٪	۱۲٪	
نسبت‌های کارایی			
دوره گردش کالا- روز	۴۸.۲۱	۳۸.۸۳	
دوره وصول مطالبات- روز	۱۴۲.۷۰	۱۰۳.۷۴	
دوره تصفیه حساب‌های پرداختی	۲۶۹	۱۲۵	
دفعات گردش دارایی‌ها	۸۹٪	۱۱۱٪	
نسبت بدهی به دارایی‌ها	۷۰٪	۶۲٪	
نسبت‌های اهرمی			
نسبت دارایی‌ها به حقوق صاحبان سهام	۳۳۳٪	۲۶۴٪	
نسبت بدهی جاری به بدهی‌ها	۹۷٪	۹۷٪	
نسبت‌های سودآوری			
رشد درآمد فروش	۱۱٪	۱٪	
رشد سود ناخالص	۲۵٪	-۲۸٪	
رشد سود عملیاتی	۹٪	-۲۸٪	
رشد سود خالص	-۱۷٪	-۲۳٪	
حاشیه سود ناخالص	۱۰۶,۱۲۶,۷۹۳	۸۵,۱۶۷,۰۲۳	
حاشیه سود عملیاتی	۸۴,۹۷۷,۶۵۸	۷۸,۲۰۹,۱۴۴	
حاشیه سود خالص	۹۱,۱۰۰,۵۲۳	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	
ROA	۱۹٪	۳۲٪	
ROE	۶۲٪	۸۵٪	
نسبت‌های بازار			
EPS	۱۱,۳۹۴	۱۳,۶۴۷	
جریان نقد هر سهم	۱۴,۲۳۴	۱۳,۳۵۱	
BPS	۱۸,۳۵۸	۱۵,۹۸۸	
SPS	۴۶,۰۷۳	۴۱,۴۴۹	

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

شاخص‌های بهره‌وری و رشد

شرح	نسبت	واحد	۱۴۰۲	۱۴۰۱
نسبت ارزش افزوده	درآمد- هزینه مواد مستقیم- مواد غیرمستقیم- کاتالیست	میلیون ریال	۱۸۱,۷۴۸,۸۰۸	۱۵۰,۷۸۴,۷۰۳
بهره‌وری نیروی کار	نسبت ارزش افزوده به تعداد شاغلین	میلیون ریال	۷۰,۶۹۲	۵۸,۶۴۸
ارزش افزوده به کل دارایی‌ها	ارزش افزوده به جمع دارایی‌ها	درصد	۳۷٪	۴۵٪
ارزش افزوده به کل فروش	ارزش افزوده به جمع فروش	درصد	۴۹٪	۴۵٪
سهم سود از ارزش افزوده	سود خالص به ارزش افزوده	درصد	۵۰٪	۷۲٪
سرانه سود خالص	سود خالص به تعداد پرسنل	میلیون ریال	۳۵,۴۳۴	۴۴,۳۴۸
رقابت‌پذیری نیروی کار	نسبت ارزش افزوده به ارزش جبران خدمت شاغلین	درصد	۶۲٪	۶۳٪
بهره‌وری مواد	نسبت ارزش افزوده به ارزش مواد خام مصرفی	درصد	۱۰۰٪	۸۵٪
بهره‌وری کل عوامل تولید	نسبت ارزش افزوده به کل نهاده‌های تولید	درصد	۶۷٪	۶۰٪

نسبت کیفیت سود

(مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی	سود خالص	سود حاصل از منابع عملیاتی	سود حاصل از منابع غیرعملیاتی	نقد حاصل از عملیات	نسبت نقد حاصل از عملیات به سود حاصل از منابع عملیاتی
۱۴۰۲	۹۱,۱۰۰,۵۲۲	۸۴,۹۷۷,۶۵۸	۶,۱۲۲,۸۶۴	۱۳۰,۴۸۱,۷۱۱	۱۵۴٪
۱۴۰۱	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۷۸,۲۰۹,۸۴۴	۳۰,۹۲۹,۸۴۰	۱۱۷,۳۸۰,۳۱۶	۱۵۰٪

جمع‌بندی

همانگونه که اشاره گردید علیرغم اینکه شرکت در سال مالی ۱۴۰۲ به مدت ۷۴ روز در تعمیرات اساسی به سر می‌برد ولی با سعی و تلاش و برنامه‌ریزی دقیق، توانست تا حد قابل قبولی مدت زمان از دست رفته را جبران نموده و به سود قابل قبولی دست یابد.

اطلاعات تماس شرکت

خوزستان، ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سایت ۲، پتروشیمی مارون	آدرس مجتمع
تهران، شهرک غرب، میدان صنعت، خیابان حسن سیف، کوچه هفدهم، پلاک ۲، واحد ۱	آدرس دفتر تهران
۰۲۱-۸۶۷۵۹۰۰۰	تلفن دفتر مرکزی
۰۲۱-۸۶۷۵۹۰۸۰	نمابر دفتر مرکزی
۱۴۶۶۸۸۳۸۵۵	کد پستی دفتر مرکزی
۰۶۱-۵۲۲۹۵۰۰۰	تلفن مجتمع
۰۶۱-۵۲۲۹۵۰۲۷	نمابر مجتمع
۶۳۵۶۱۷۸۷۲۱	کد پستی مجتمع
www.mpc.ir	نشانی سایت
Ceo@mpc.ir	پست الکترونیک