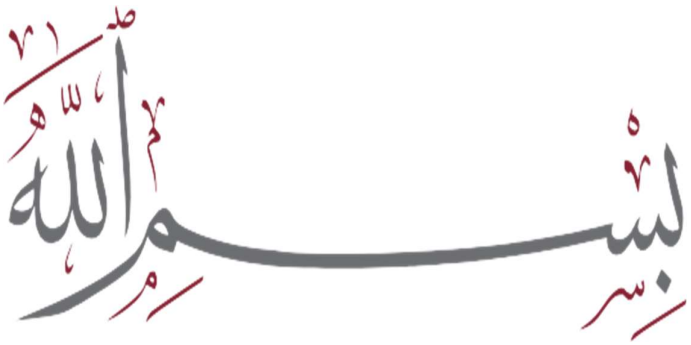
گزارش تفسیری مدیریت

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

پیوست صورت‌های مالی دوره مالی ۶ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

پائیز ۱۴۰۴


بسم الله

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 ۱۳۸٦/۰۵/۰۳ 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، ٦ و ۹ماهه 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 ۱۳۹٦/۱۰/۰۱ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰٦ هیأت‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱٤۰٤/۰۹/۰۵ به تأیید هیأت‌مدیره رسیده است.

اعضای هیأت‌مدیره و مدیرعامل	نام نماینده شخص حقوقی	سمت	امضاء
گروه مالی مهرگان تأمین پارس (سهامی عام)	آقای اسمعیل قنبری	رئیس هیأت‌مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه‌گذاری استان چهارمحال و بختیاری (سهامی عام)	آقای روح الله سلحشوری	نایب‌رئیس هیأت‌مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه‌گذاری امین مهرگان (سهامی عام)	آقای امین امرائی	عضو هیأت‌مدیره و مدیرعامل (موظف)	
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	آقای جهانبخش شریعت	عضو هیأت‌مدیره (موظف)	
شرکت گسترش تجارت هامون (سهامی خاص)	آقای سجاد محمدی لندی	عضو هیأت‌مدیره (غیرموظف)	

فهرست مطالب

مقدمه ٤
بخش اول: معرفی شرکت و ماهیت کسب‌وکار ٥
تاریخچه شرکت ٦
نمودار تولید ٦
ماهیت شرکت و صنعت ٩
فعالیت شرکت‌های زیرمجموعه مارون ٩
معرفی شرکت‌های تولیدی گروه ١٢
مهم‌ترین طرح‌های شرکت به‌منظور پایداری و بهبود تولید (داخل مجتمع مارون) ١٤
پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل ١٥
سرمایه شرکت ١٦
اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره ١٧
اطلاعات مدیران ١٨
قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت ١٩
اطلاعات بازارگردان شرکت ١٩
وضعیت شرکت در بازار سرمایه ٢٠
جایگاه شرکت در صنعت ٢٠
ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکت‌های فرعی تولیدی ٢٠
بخش دوم: اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف ٢١
اهداف کلان ۵ ساله ٢٢
خط‌مشی مدیریت ٢٢
مأموریت و فلسفه وجودی ٢٢
ارزش‌های سازمانی ٢٣
نقشه استراتژی گروه ٢٤
تجزیه و تحلیل ماتریس SWOT ٢٥
خطوط راهبردی شرکت‌های تابعه و وابسته ٢٦
رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت‌ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده ٢٨
نظام حاکمیت شرکتی گروه مارون ٢٨
کمیته حسابرسی ٢٩

کمیته مدیریت ریسک ۳۰
کمیته انتصابات ۳۱
اصول حاکمیت شرکتی ۳۲
بعد اقتصادی ۳۶
مدیریت مسئولانه کسب‌وکار ۳۶
گزارش پایداری شرکتی ۳۶
عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان ٤٤
بخش سوم: مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط ٤٦
تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی و گروه ٤٧
ریسک‌ها، موارد عدم‌اطمینان و تجزیه و تحلیل آن ٤٧
معاملات با اشخاص وابسته ۵۰
بخش چهارم: نتایج عملیات و چشم اندازها ۵۱
مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی ۵۲
مواد اولیه ۵۲
نحوه تأمین و وضعیت بازارمواد اولیه شرکت ۵۳
جزئیات فروش ۵۵
جمع‌بندی ۵٦

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.

در سال ۱۳۷۷ انجام امور مقدماتی اجرای طرح نظیر خاک‌ریزی، تسطیح زمین، شمع‌کوبی، ایجاد ساختمان‌های موقت، ایجاد تأسیسات، آب و برق به تدریج آغاز گردید و دوره پروژه و ساخت و نصب: در این دوره Marun Petrochemical Company به‌عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی مأمور اجرا و نصب پروژه گردیده بود و مطابق برنامه تنظیم‌شده جهت توسعه و افزایش ظرفیت صنایع بالادستی پتروشیمی در کشور عمل نمود، که براساس آن اجرای پروژه مطابق با ارزش کسب‌شده تعریف گردید و رعایت استانداردهای رایج در صنعت با در نظر داشتن بهره‌گیری حداکثر از توان داخلی کشور مشخص شده برای شرکت بود. در آن دوره چشم‌انداز شرکت با توجه به ویژگی‌های منحصربه‌فرد آن به شرح زیر تعیین و محقق گردید: "تلاش، آفرینش، بالندگی".

در این دوره از عمر شرکت که مصادف با اجرای پروژه بود مدیریت شرکت جهت پایش نتایج و بررسی پیشرفت فعالیت‌ها، رویکرد کنترل پروژه را انتخاب و مورد استفاده قرار داد. براساس این رویکرد کلیه اطلاعات گسترده پروژه از جزءترین اطلاعات فعالیت‌ها براساس ساختار WBS (Work Breakdown Structure) تعریف شده جمع‌آوری، تحلیل و با اهداف مقایسه می‌گردد و در گزارش‌های مختلف مدیریتی ارائه می‌شوند و نتایج گزارش‌ها در جلسات روزانه (سطح کارشناسی)، هفتگی (سطح مدیریتی) و ماهیانه (سطح شرکت ملی صنایع پتروشیمی) طرح و راهکارهای رفع موانع بررسی و تصمیم‌گیری می‌گردید.

مراحل پایانی پروژه‌های صنعت پتروشیمی مصادف با آمادگی شرایط برای راه‌اندازی واحدها و تلاش برای دستیابی به محصول Specو ظرفیت‌های اسمی و طراحی شده است. حساسیت و شرایط خاص این دوره یک برنامه عملیاتی دقیق و روزآمد را برای ایجاد زیرساخت‌ها در شرکت و انتقال به شرایط عملیاتی (به‌صورت پیوسته) ایجاب می‌نماید. رهبران شرکت در این مقطع یک‌ساله اهداف و وظایف سالیانه تمام بخش‌ها را مشخص و در قالب اهداف سالیانه به کلیه واحدها و کارکنان ابلاغ نمودند.

در دوران ثبات و توسعه شرکت پتروشیمی مارون پس از راه‌اندازی موفق واحدها و پایداری تولید، تفکر استراتژیک **هلدینگ‌محور** را در دستور کار قرار داد و براین اساس برنامه‌های راهبردی خود را تدوین نموده است. همچنین معاونت برنامه‌ریزی و توسعه جهت راهبری طرح‌های توسعه‌ای ایجاد گردیده است.

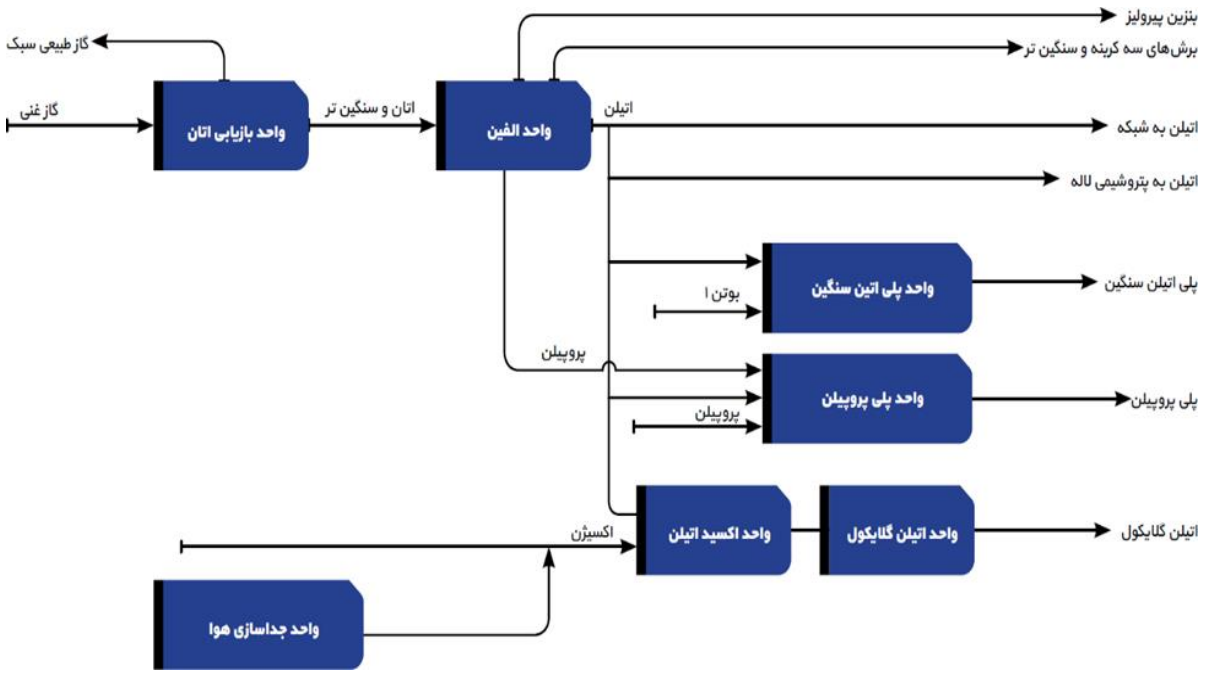
بخش اول: معرفی شرکت و ماهیت کسب‌وکار

تاریخچه شرکت

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۷۷/۱۱/۲٤ به‌صورت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۱٤۸۰۱۲ 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 ۱۳۸٦/۱۰/۰۵ تحت شماره ٦٤۹۹ در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان ماهشهر به ثبت رسید. به استناد مصوبه مورخ ۱۳۸۸/۰٦/۰۸ 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 کلیه 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



کارخانه بازیابی اتان

کارخانه بازیابی اتان به‌عنوان نخستین واحد تولیدی در زنجیره تولیدات شرکت پتروشیمی مارون به‌عنوان تأمین‌کننده خوراک اصلی واحد الفین است که پس از دریافت گاز طبیعی از واحدهای NGL، با جدا کردن اتان و گازهای سنگین‌تر از گاز طبیعی محصولی به حجم ۱،۹۰۰،۰۰۰ تن در سال با ارزش افزوده بسیار بالا برای تولید مواد ارزشمند پتروشیمیایی به واحد الفین ارسال می‌دارد.

واحد الفین

واحد الفین شرکت پتروشیمی مارون با ظرفیت تولید سالیانه ۱،۱۰۰،۰۰۰ تن اتیلن یکی از معدود مگاالفین‌های به بهره‌برداری رسیده جهان است. این واحد عظیم با تولید سالیانه ۱،۱۰۰،۰۰۰ تن اتیلن و ۲۰۰،۰۰۰ تن پروپیلن به‌عنوان محصولات اصلی در تبدیل هیدروکربن‌ها به مواد پلیمری و پتروشیمیایی نقش اساسی دارد. محصولات ارزشمند دیگری نظیر بنزین پیرولیز، Heavy C^{3+}، متان و هیدروژن نیز به‌عنوان محصولات جانبی در واحد الفین تولید می‌شود.

واحد اکسید اتیلن / واحد اتیلن گلایکول

اکسید اتیلن یکی از مهم‌ترین فرآورده‌های واسطه‌ای است که به‌طور وسیعی برای تهیه ترکیبات مختلف کاربرد دارد. بخش عمده اکسید اتیلن تولیدی در واحد EO، با مولکول‌های آب ترکیب شده و برای تولید ٤٤٣،٠٠٠ تن انواع گلایکول‌ها در واحد اتیلن گلایکول به کار می‌رود. ماده پرارزش اتیلن گلایکول تولید شده در شرکت پتروشیمی مارون در تهیه الیاف مصنوعی، فیلم و نوار، ضد یخ، رزین‌های پلی استر غیراشباع، فیبر، کاغذ، پوشش‌های حفاظتی و جوهر چاپ به کار می‌رود. همچنین اکسید اتیلن را می‌توان برای ساخت سموم دفع آفات گیاهی، ضد عفونی‌کننده‌ها و صدها مصرف دیگر به کاربرد.

واحد پلی‌پروپیلن

واحد پلی‌پروپیلن شرکت پتروشیمی مارون با ظرفیت تولید ۲۰۰،۰۰۰ تن در سال توانایی تولید انواع گریدهای پلی‌پروپیلن را دارد. ارزش این حجم از تولید زمانی مشخص خواهد شد که گفته شود میزان تولید پلی‌پروپیلن در شرکت پتروشیمی مارون با مجموع تولید این محصول در چهار شرکت ایرانی مشابه که پیش از این به بهره‌برداری رسیده بودند، برابری می‌کند. گرید Hi fax in pact که در صنایع اتومبیل‌سازی کاربرد فراوانی دارد، برای اولین بار در کشور در واحد پلی‌پروپیلن شرکت پتروشیمی مارون تولید می‌شود. سایر محصولات این واحد در تولید لوله، الیاف نساجی، لوازم خانگی، اسباب‌بازی، قطعات الکترونیکی، لوازم‌التحریر، پوشش کابل، تور و وسایل ماهی‌گیری، مبلمان و هزاران استفاده دیگر کاربرد فراوان دارند.

واحد پلی‌اتیلن سنگین

واحد پلی‌اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی مارون برای تولید سالیانه ۳۰۰،۰۰۰ تن پلی‌اتیلن سنگین طراحی‌شده است. این واحد توانایی تولید ۲۱ گرید مختلف پلی‌اتیلن سنگین را دارد که محصولات پرارزش آن برای ساخت جعبه‌های مختلف، صندوق‌های حمل مواد، بطری، مواد آرایشی و بهداشتی، ظروف روغن، فیلم‌های کشسان، الیاف با مقاومت بالا، عایق کابل، لوله‌های فشار بالا و انواع فیلم‌های بسته‌بندی کاربرد فراوان دارد.

واحد سرویس‌های جانبی و آفسایت

- ✓ تولید بخار فشار بالا (HPS) با ظرفیت ٥٤٠ t/h،
- ✓ تولید بخار فشار متوسط (MPS) با ظرفیت ٦٠ t/h،
- ✓ واحد بازیابی و تصفیه پساب‌های برگشتی با ظرفیت ۸۰ مترمکعب در ساعت،
- ✓ برج‌های خنک‌کننده با ظرفیت حداکثر ۱۲۰،۰۰۰ مترمکعب آب در گردش،
- ✓ اسمز معکوس با ظرفیت ۱۰۰ مترمکعب در ساعت.

مشخصات دانش فنی

ردیف	نام واحد	نام محصول	ظرفیت تولید	واحد	شرکت و کشور صاحب دانش فنی
۱	بازیابی اتان	C_2^+	۱،۹۰۰،۰۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
		Seal Gas	٤،٤١٠،٠٠٠	(Ton/Year)	
۲	الفین (براساس ظرفیت اتیلن)	OL	۱،۱۰۰،۰۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
	الفین (براساس ظرفیت بنزین پرولیز)	OL	۸۲،٦۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
	الفین (براساس ظرفیت پروپیلن)	OL	۲۰۰،۰۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
۳	پلی‌پروپیلن	PP	۲۰۰،۰۰۰	(Ton/Year)	بازل آلمان
٤	پلی‌اتیلن سنگین	HDPE	۳۰۰،۰۰۰	(Ton/Year)	بازل آلمان
٥	اکسید اتیلن/ اتیلن گلایکل	MEG	٤۰۰،۰۰۰	(Ton/Year)	شل هلند
		DEG	٤۰،۰۰۰	(Ton/Year)	
		TEG	۳،۰۰۰	(Ton/Year)	
٦	یوتیلیتی بخار	بخار فشار بالا	٥٤۰	(m³/hr)	آذرآب ایران
		بخار فشار متوسط	٦۰	(m³/hr)	آذرآب ایران
		تصفیه کندانس	١٦۰	(m³/hr)	Pende ایران
۷	یوتیلیتی کولینگ / آفسایت	آب RO	۱۰۰	(m³/hr)	خلوص آب روزانه
		تصفیه پساب صنعتی MBR	۲۰۰	(m³/hr)	Ecologix تایوان
		کولینگ OCT	٤٥،۰۰۰	(m³/hr)	Marley هندوستان
		کولینگ PCT	۲٥،۰۰۰	(m³/hr)	Marley هندوستان
		کولینگ ECT	۲۰،۰۰۰	(m³/hr)	Marley هندوستان

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 پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌پروپیلن، اتیلن اکساید و اتیلن گلایکول 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.

فعالیت شرکت‌های زیرمجموعه مارون

گروه پتروشیمی مارون از اواخر اسفند سال ۱۴۰۱ و در راستای استراتژی‌های کلان سازمانی خود با خرید سهام سایر شرکت‌های پتروشیمی و تعریف طرح‌های توسعه‌ای مبتنی بر نیازهای کشور و براساس مطالعات فنی و اقتصادی انجام شده به توسعه خود پرداخت. پر واضح است عدم اجرای طرح‌های توسعه‌ای و پرهیز از پذیرش مخاطرات و سختی‌های توسعه زنجیره محصولات شرکت، لاجرم برای این پتروشیمی که در مرحله بلوغ خود به سر می‌برد، به منزله ورود به ناحیه افول و تضییع حقوق سهامداری است. تلاش برای توسعه فعالیت‌های گروه مارون و سرمایه‌گذاری‌های جدید همراه با هدف‌گذاری‌های واقعی مبتنی بر محاسبات اقتصادی پروژه‌ها و طرح‌های در دست اجرا، پیام‌آور تبدیل گروه مارون به گروهی متعالی و در سطح کلاس جهانی است.

فعالیت شرکت‌های فرعی

سبد سرمایه‌گذاری	ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	سرمایه شرکت	درصد مالکیت گروه مارون	نوع شرکت	فعالیت سال جاری
درحال بهره‌برداری	۱	پتروشیمی لاله	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۹۵۲،۰۰۰	۶۴	تولیدی	✓ تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، ✓ احداث واحد تولید اتیلن وینیل استات.
	۲	پترویسپار مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۳,۷۸۵,۰۰۰	۱۰۰	تولیدی	✓ تولید و فروش محصولات کامپاند، ✓ احداث واحد کامپاندینگ و خط گرانول‌سازی.
	۳	نگین بنادر ایرانیان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰،۰۰۰	۱۰۰	خدماتی	✓ خدمات اجاره مخازن
	٤	صنایع تکمیلی مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۵۰۰،۰۰۰	۱۰۰	سرمایه‌گذاری	✓ نگهداری سهام شرکت‌های گروه
	۵	تینا تدبیر مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰	۱۰۰	سرمایه‌گذاری	✓ نگهداری سهام شرکت‌های گروه
	٦	افق سپهر مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰	۱۰۰	سرمایه‌گذاری	✓ نگهداری سهام شرکت‌های گروه
	۷	ایده تحول مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰	۱۰۰	خدماتی	-
	۸	شرکت ثبت شده در خارج	سهامی خاص	۳۱ دسامبر	٤،۱۷۰	۱۰۰	خدماتی	-
	۹	شرکت آرمان نوین ارمغان صبا	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰،۰۰۰	۱۰۰	سرمایه‌گذاری	نگهداری سهام شرکت‌های گروه
	۱۰	شرکت آرمان نوین فرزانگان صبا	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰،۰۰۰	۱۰۰	سرمایه‌گذاری	نگهداری سهام شرکت‌های گروه
درحال ساخت	۱۱	پتروشیمی صدرا خوزستان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰،۰۰۰،۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث واحد تولید بنزن و بنزین از بنزین پیرولیز
	۱۲	صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۲٤،۰۸۳،۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث مجتمع تولید اتیلن‌اکساید و زنجیره محصولات پایین‌دستی پتروشیمی
	۱۳	فنی مهندسی کوثر صنعت پارسیان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱،۰۰۰،۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث مجتمع پارک پروپیلن

سبد سرمایه‌گذاری	ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	سرمایه شرکت	درصد مالکیت گروه مارون	نوع شرکت	فعالیت سال جاری
	١٤	پتروشیمی کاوش گستر اروند	سهامی خاص	٣٠ اسفند	٥٠٠،٠٠٠	٩٢	طرح	✓ احداث مجتمع اکریلونیتریل آبادان (ACN)
	١٥	صنایع شیمیایی پتروثمین سپاهان	سهامی خاص	٣٠ اسفند	٢,٣٥٠,٠٠٠	٥١	طرح	✓ احداث کارخانه تولید دواتیل هگزانول، نرمال بوتانل و ایزوبوتانول
	١٦	پتروشیمی آرمان سپاهان	سهامی خاص	٣٠ اسفند	١٣,٠٠٠,٠٠٠	٣٧	طرح	✓ احداث کارخانه تولید ایزوپروپیل الکل

فعالیت شرکت‌های وابسته

سبد سرمایه‌گذاری	ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	سرمایه شرکت	درصد مالکیت گروه مارون	نوع شرکت	فعالیت سال جاری
درحال بهره‌برداری	١	پتروشیمی بوشهر	سهامی خاص	٣٠ اسفند	٦٠٥,٨٥٣,٠٧٥	٤٠	تولیدی	✓ تولید و فروش اتان، متان، متانول و سرویس‌های جانبی، ✓ احداث واحد الفین، پلی‌اتیلن و منواتیلن گلایکول.
درحال ساخت	٢	پتروشیمی سلمان فارسی	سهامی خاص	٣٠ اسفند	٥٨,٢١٤,٥٥٣	٣٤	طرح	✓ احداث مجتمع تولید پروپیلن
	٣	پتروشیمی پترونات آسیا	سهامی خاص	٣٠ اسفند	٣٦،٠٠٠،٠٠٠	٤٥	طرح	✓ تولید و فروش منواتیلن گلایکول و گلیسیرین گرید دارویی، احداث پارک آمین‌ها.

معرفی شرکت‌های تولیدی گروه

پتروشیمی لاله	
سال تاسیس: ۱۳۸۱	**سال بهره‌برداری:** ۱۳۸۸
ظرفیت اسمی: ۳۰۰،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ٦٤٪، گروه صنعتی پلیمر پوشینه ۳٦٪
مساحت: ۱۲ هکتار	**محصولات تولیدی:** پلی‌اتیلن سبک، اتیلن وینیل استات (در حال احداث)
درصد تکمیل: ۸۳٪	**برآورد مخارج تکمیل:** ۱۵ میلیون یورو و ٥،٤١٨،٦١٧ میلیون ریال
مبلغ سرمایه‌گذاری: ٦٢ میلیون یورو و ٦،٠٠٠،٠٠٠ میلیون ریال	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

پتروبسپار مارون	
سال تاسیس: ۱۳۹۵	**سال بهره‌برداری:** ۱۳۹۵
ظرفیت اسمی: ٦٠،٠٠٠ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ۱۰۰٪
مساحت: ٦ هکتار	**محصولات تولیدی:** کامپاند
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

پتروشیمی صدرا خوزستان	
سال تاسیس: ۱۳۹۱	**سال بهره‌برداری:** درحال ساخت (پیش‌بینی سال ١٤٠٥)
ظرفیت اسمی: ۱۲۰،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ٥١٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ٤٩٪
مساحت: ٤.٦ هکتار	**محصولات تولیدی:** بنزن، بنزین و CFO
درصد تکمیل: ٤۳٪	**برآورد مخارج تکمیل:** ٥٦،٣٨٣،٦١٦ میلیون ریال
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۷٥ میلیون یورو	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان	
سال تاسیس: ۱۳۹۰	**سال بهره‌برداری:** درحال ساخت (پیش‌بینی سال ١٤٠٦)
ظرفیت اسمی: ۳۰۹،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ٥١٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ۲۹٪، ملی صنایع پتروشیمی ۲۰٪
مساحت: ۱۰۰ هکتار	**محصولات تولیدی:** EO/EG، اتوکسیلات، گلایکول اتر، اتانول آمین و MDEA
درصد تکمیل: ١٤ ٪	**برآورد مخارج تکمیل:** ٢٨٢،٤١٧،١٣٤ میلیون ریال
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۲۹۱ میلیون یورو	
موقعیت جغرافیایی: استان همدان، شهرستان فامنین، روستای جهان آباد، منطقه ویژه اقتصادی جهان آباد	

فنی مهندسی کوثر صنعت پارسیان

سال تاسیس: ۱۳۸۷	**سال بهره‌برداری:** درحال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۷)
ظرفیت اسمی: ۲۸۰،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ۵۱٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ۴۹٪
مساحت: ۷ هکتار	**محصولات تولیدی:** پروپیلن گلایکول، ابر جاذب پلیمری، پلی ال، EPDM، اکریلیک اسید
درصد تکمیل: ۶.۵٪	**برآورد مخارج تکمیل:** ۴۶۰ میلیون یورو
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۴۶۰.۴ میلیون یورو	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

پتروشیمی بوشهر

سال تاسیس: ۱۳۷۷	**سال بهره‌برداری:** درحال بهره‌برداری (پیش‌بینی سال ۱۴۰۴)
ظرفیت اسمی: ۶،۷۶۰،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ۴۰٪، گروه سرمایه‌گذاری شستان ۶۰٪
مساحت: ۶۰ هکتار	**محصولات تولیدی:** متانول، اتان، متان، اتیلن، اتیلن گلایکول، پلی‌اتیلن سنگین، اسید استیک، وینیل استات، پروپان، گوگرد، بوتان، C^{3+} و C^{5+}،
درصد تکمیل واحدهای OL، HD، MEG، UTILITY ۱ به ترتیب ۹۸٪، ۳۶٪، ۹۶٪، ۹۴.	
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۸،۲۵۴ میلیون یوان چین، **برآورد مخارج تکمیل:** ۱،۴۲۸ میلیون یوان چین	
موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر، شهرستان عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، فاز دوم مجتمع‌های پتروشیمی	

پتروشیمی سلمان فارسی

سال تاسیس: ۱۳۸۸	**سال بهره‌برداری:** درحال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۵)
ظرفیت اسمی: ۲۵۰،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ۳۴٪، گروه رجال ۶۶٪
مساحت: ۱۶.۷۵ هکتار	**محصولات تولیدی:** پروپیلن (گرید پلیمری)
درصد تکمیل: ۸۵٪	**برآورد مخارج تکمیل:** ۴۷ میلیون یورو
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۲۵۷ میلیون یورو و ۴۵،۰۰۰،۰۰۰ میلیون ریال	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

پتروشیمی پترونات آسیا

سال تاسیس: ۱۳۸۸	**سال بهره‌برداری:** درحال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۴)
ظرفیت اسمی: ۱۱۴،۰۰۰ تن	**سهامداران عمده:** گروه پتروشیمی مارون ۴۵٪، گروه توسعه کیمیاگران امروز ۵۵٪
مساحت: ۱۴.۳ هکتار	**محصولات تولیدی:** اتوکسیلات، اتانول آمین‌ها، اتیلن گلایکول‌ها، گلیسیرین پزشکی و MDEA
درصد تکمیل: واحدهای سولفوناسیون، اتوکسیلات و شیرین‌سازی MDEA به ترتیب ۶۲٪، ۸۰٪ و ۵۷٪.	
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۴۹،۴۸۶،۴۹۳ میلیون ریال، **برآورد مخارج تکمیل:** ۲۴،۸۱۰،۰۰۰ میلیون ریال	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

مهم‌ترین طرح‌های شرکت به‌منظور پایداری و بهبود تولید (داخل مجتمع مارون)

۱. پروژه دریافت گاز از کارخانه گاز و گاز مایع NGL-۱۵۰۰ (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-۱۵۰۰ درحال حاضر جهت تزریق به میادین نفتی کرنج پارسی به ایستگاه‌های CS-۵۰۰/۶۰۰ ارسال می‌شود. لذا شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تحویل گاز NGL-۱۵۰۰ را منوط به تأمین و ارسال گاز جایگزین نموده است. گاز سبک NGL-۱۵۰۰ 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-۱۵۰۰ 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.

دستاورد: استفاده ازگاز 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. رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین (DE-Bottle Necking)

این پروژه در راستای به‌روزرسانی فرآیند تولید، افزایش ظرفیت ۷ درصدی تولید و رفع مشکلات فرآیندی با بهره‌گیری از کارشناسان داخلی و خارجی تعریف و درحال اجرا می‌باشد. باتوجه به لزوم به‌روزرسانی تکنولوژی تولید و امکان تولید ۷٪ بیشتر از ظرفیت فعلی تولید واحد الفین و نیز شناسایی گلوگاه‌های تولیدی و رفع آنها در راستای بهبود فرآیند تولید این پروژه با همکاری کارشناسان داخلی و نمایندگان شرکت لینده به‌عنوان لایسنسور اصلی واحد تعریف و درحال اجرا می‌باشد.

هدف: رسیدن به حداکثر ظرفیت تولید براساس طراحی اولیه شرکت لینده به‌عنوان لایسنسور، شناسایی گلوگاه‌های تولیدی و رفع آنها جهت دسترسی به حداکثر ظرفیت آنها جهت دسترسی به حداکثر ظرفیت طراحی شده، بهبود شرایط عملیاتی و افزایش سودآوری.

دستاورد: رفع گلوگاه‌ها، افزایش تولید پروپیلن و اتیلن.

۳. احداث مخزن جدید ۹ هزار تنی اتیلن

این پروژه در راستای افزایش ذخیره‌سازی محصول تولیدی الفین در زمان عدم دریافت الفین از سوی شرکت‌های همجوار و فروش بهینه محصول تولیدی تعریف و درحال اجرا می‌باشد. باتوجه به لزوم مدیریت سناریوهای متنوع فروش اتیلن، خاصه در زمان عدم توانایی دریافت اتیلن در شرکت‌های 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 مهندسین و پیمانکار داخلی بصورت EPCC درحال اجرا می‌باشد.

هدف: برای مدیریت سناریوهای متفاوت فروش اتیلن در زمان عدم توانایی دریافت اتیلن در شرکت‌های منطقه در فروش به قیمت اتیلن مازاد.

دستاورد: افزایش میزان انبارش اتیلن از ۹ هزار تن به ۱۸ هزار تن.

٤. 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.

هدف: تأمین برق پایدار و خود تأمین برای پلنت‌های صنعتی در خشکسالی‌های اخیر و به‌ویژه در فصل پیک بار شبکه.

دستاورد: پایداری تولید واحد بازیابی اتان از طریق تأمین ۱۸ مگاوات برق پشتیبان.

پروژه جمع آوری گازهای مشعل

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).

دستاورد: مجموعاً ۸ هزار بشکه در روز مایعات گازی و ۵۳۵ هزار تن در سال ترکیبات سنگین‌تر از اتان ($C2^+$) قابل استفاده در پتروشیمی مارون.

سرمایه شرکت

سرمایه شرکت در تاریخ ۳۱ شهریور ۱٤۰٤ مبلغ ۲۳،۰۰۰،۰۰۰ میلیون ریال شامل ۲۳،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 سهام
کارگزاری سهام عدالت – ۳۱ استان	٤,۱٥۹,٤۰۰,٦۱٤	۱۸.۰۸
شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۳,۸٤۱,۲۳٦,٥۸۹	۱٦.۷۰
گروه مالی مهرگان تأمین پارس	۳,۷۱۲,٥۷۷,۹۳۰	۱٦.۱٤
گروه پتروشیمی تابان فردا	۳,٦۱۷,۹٤۳,٦۷۱	۱٥.۷۳
سرمایه‌گذاری استانی عدالت – روش مستقیم	۲,٤۹۷,۳۱٦,٤۸٥	۱۰.۸٦
شرکت سرمایه‌گذاری امین مهرگان	۲,۳٤٤,۲٤٥,٥۷۱	۱۰.۱۹
صندوق بازنشستگی نیروهای مسلح	۹٦٦,۰۲۸,۷٥۰	٤.۲۰
شرکت پالایش نفت تهران	٤۰٤,۹۰۱,۰۳۹	۱.۷٦
شرکت پتروشیمی خارک	۲۳٥,۷٥۰,۰۰۰	۱.۰۳
شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	۲۲٤,۲٥۰,۰۰۰	۰.۹۸
شرکت سرمایه‌گذاری استان چهارمحال و بختیاری	٦۷,۰۷٥,۷۳٦	۰.۲۹
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	٥,۷٥۰	۰.۰۰
سایر (کمتر از یک درصد)	۹۲۹,۲٦۷,۸٦٥	٤.۰٤
جمع	**۲۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰**	**۱۰۰**

اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره

نام و نام‌خانوادگی	سمت	موظف/ غیرموظف	تاریخ عضویت در هیأت‌مدیره	تحصیلات	تجربیات و سوابق
اسمعیل قنبری	رئیس هیأت‌مدیره	غیرموظف	۱۴۰۴/۰۱/۱۷	کارشناسی ارشد اقتصاد	مدیرعامل و عضو هیأت‌مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، عضو هیأت‌مدیره انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی، عضو هیأت‌مدیره شرکت بورس انرژی، عضو هیأت‌مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، رئیس هیأت‌مدیره و مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
روح الله سلحشوری	نایب‌رئیس هیأت‌مدیره	غیرموظف	۱۴۰۳/۱۲/۱۵	کارشناسی ارشد مدیریت کسب‌وکار	معاون امور شرکت‌ها و مجامع کانون سهام عدالت کشور، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری استان چهارمحال و بختیاری، عضو هیأت‌مدیره شرکت‌های فولاد آلیاژی ایران، سیمان داراب، سیمان منددشتی، کارخانجات مخابرات ایران.
امین امرائی	عضو هیأت‌مدیره و مدیرعامل	موظف	۱۴۰۱/۰۱/۲۹	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	مدیر کنسرسیوم طرح آماک (جمع‌آوری گازهای مشعل)، نایب‌رئیس هیأت‌مدیره و مدیرعامل شرکت بهره‌برداری مدیریت پتروپارس (pomc)، عضو هیأت‌مدیره و مدیرعامل پتروشیمی شیراز، عضو هیأت‌مدیره پتروشیمی زاگرس.
سجاد محمدی لندی	عضو هیأت‌مدیره	غیرموظف	۱۴۰۳/۰۴/۱۰	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عضو هیأت‌مدیره شرکت آمیزه‌های پویا پلیمری مارون، عضو هیأت‌مدیره شرکت نگین بنادر ایرانیان.
جهانبخش شریعت	عضو هیأت‌مدیره	موظف	۱۴۰۳/۱۰/۱۰	کارشناسی ارشد حقوق	معاون سازمان و رئیس حراست شرکت ملی نفت ایران.

اطلاعات مدیران

نام و نام‌خانوادگی	سمت	تحصیلات	تجربیات و سوابق
امین امرائی	عضو هیأت‌مدیره و مدیرعامل	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
مهران کرامتی	معاون نظارت بر پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	معاون مالی شرکت آلومینیوم هرمزگان، معاون اقتصادی و سرمایه‌گذاری گروه صنعتی سدید، مدیر امور مجامع سازمان صنایع و معادن بنیاد، معاون برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری شستا.
عبدالمحمد آزادی	معاون فنی و تولید	کارشناسی مهندسی مکانیک	معاون برنامه‌ریزی و توسعه مارون، مدیرعامل پتروشیمی خوارزمی، معاون عملیات پتروشیمی مارون.
ایرج هواسی	معاون برنامه‌ریزی و توسعه	کارشناسی مهندسی شیمی صنایع پتروشیمی	مدیرعامل شرکت پتروپارس ایران.
محمدرضا نجفی	معاون فروش و توسعه بازار	کارشناسی ارشد MBA	مدیر فروش و صادرات پتروشیمی شازند، مدیر مهندسی فروش پتروشیمی شازند.
بهزاد رضازاده	معاون مالی	دکتری حسابداری	رئیس حسابداری مالی پتروشیمی مارون، عضو سابق هیأت‌مدیره پتروشیمی لاله و پتروشیمی سلمان فارسی و شرکت صنایع تکمیلی مارون، رئیس حسابداری مالی شرکت عملیات غیرصنعتی.
محمد حسین پهلوان	معاون منابع انسانی	کارشناسی ارشد مدیریت دولتی	مدیر منابع انسانی پتروشیمی بندر امام، عضو سابق هیأت‌مدیره شرکت‌های فرآورش بندرامام و بسباران بندرامام و ستاد مدارس غیرانتفاعی پتروشیمی.

قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت

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

اطلاعات بازارگردان شرکت

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازار گردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی خبرگان اهداف صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی مهرگان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۹/۰۸/۱۹ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۵/۰۷/۳۰
٤	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۷۷۰,۰۰۰
٥	تعداد سهام اختصاص یافته به بازارگردان از سوی شرکت فرعی	٥,۷٥۰,۰۰۰
٦	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۲٦٤,۱۹۱
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	٤٤,۹٦۷
۸	(زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۳۷٤)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱,۹۹۹,٤۷۳
۱۰	تعداد سهام فروخته شده شده طی دوره	۳۰٦,۹۸۷
۱۱	افزایش سرمایه از محل سود انباشته	۸,۳٦٤,۸۳۲
۱۲	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۳,۳۱۷,٥۹۸

وضعیت شرکت در بازار سرمایه

وضعیت سهام پتروشیمی مارون در پایان شهریورماه ۱٤۰٤ به شرح جدول زیر است:

	نماد	مارون
	سرمایه ثبت شده (میلیون ریال)	۲۳،۰۰۰،۰۰۰
در آخرین روز معاملاتی شهریور ۱٤۰٤	قیمت پایانی سهم (ریال)	٥۳،٤٥۰
	ارزش بازار شرکت (میلیارد ریال)	۱،۲۲۹،۳٥۰
	رتبه شرکت در بازار سرمایه از نظر ارزش شرکت ۱۹	
طی دوره ٦ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱٤۰٤	میانگین حجم معاملات	٦۸،۰۹۳
	میانگین اررزش معاملات (میلیارد ریال)	۸.۹۰۳
	تعداد روزهای بدون معامله	٦

جایگاه شرکت در صنعت

پتروشیمی مارون با وجود انجام اورهال در این دوره ٦ماهه سال ۱٤۰٤، با تولید ۲,۱۲۱,٥۰۹ تن محصول به لحاظ مقدار تولید در رتبه اول و با مبلغ فروش ۳٥٦,۲٥۹ 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.

ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکت‌های فرعی تولیدی

ردیف	نام شرکت	واحد اندازه‌گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	٦ماهه ۱٤۰٤	٦ماهه ۱٤۰۳
۱	پتروشیمی لاله	تن	۳۰۰,۰۰۰	۱٥۰,۰۰۰	۱٦٥,۹٦۹	۱۷۳,٤٦۱
۲	پترو بسپار مارون	تن	٦۰,۰۰۰	٦,٤۲۷	۲,۹٥۲	٤,٤۰۷
جمع			۳٦۰,۰۰۰	۱٥٦,٤۲۷	۱٦۸,۹۲۱	۱۷۷,۸٦۸

بخش دوم: اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

اهداف کلان ۵ ساله

۱. درآمد عملیاتی تلفیقی> ۲.۸ میلیارد دلار و حضور در میان ۱۰۰ شرکت برتر پتروشیمی دنیا،

۲. حاشیه سود عملیاتی> ۳۰٪ مطابق الگوهای جهانی (با مدیریت بهینه هزینه‌ها و توسعه محصولات با ارزش افزوده بالا)،

۳. فروش در چهار قاره جهان (آسیا، آمریکای جنوبی، اروپا، آفریقا)،

۴. امتیاز تعالی صنعت پتروشیمی> ۶۵۰ یا EFQM اروپا> ۵۰۰

۵. سهم فروش محصولات با ارزش افزوده بالا از کل فروش تلفیقی> ۴۰٪

۶. بکارگیری ظرفیت اسمی> ۹۵٪

خط‌مشی 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 نتایجی 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

ارزش‌آفرینی برای ذینفعان و نقش‌آفرینی 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

نقشه استراتژی گروه

تجزیه و تحلیل ماتریس SWOT

ردیف	فرصت‌ها	تهدیدها
۱	موقعیت جغرافیایی و مزایای منطقه ویژه اقتصادی	تحریم‌های اثرگذار بر تعاملات بانکی/ تأمین قطعات و مسائل تکنولوژیکی.
۲	دسترسی به خوراک مطمئن	انحصار و بی‌ثباتی در قیمت خوراک و انرژی
۳	فرصت استفاده از دانش و تخصص بیرون از سازمان (شرکت‌های منطقه، پیمانکاران، مراکز دانشگاهی، مشاوران)	بحران انرژی
٤	بازار مناسب محصولات تکمیلی (پایین‌دستی)	شرایط نامطلوب زیست‌محیطی در منطقه
٥		روند سریع تغییرات تکنولوژیکی در دنیا
٦		تهدیدات پدافندی در منطقه
۷		امکان ظهور رقبای جدید

ردیف	قوت‌ها	ضعف‌ها
۱	تولید پایدار (کمی و کیفی)	پایین بودن چابکی ناشی از ماهیت و اندازه سازمان
۲	حاشیه سود قابل قبول	عمر بالا و فرسایش تجهیزات
۳	برند معتبر و مسئولیت‌پذیر	وابستگی به یوتیلیتی سایر سازمانها
٤	توان و اعتبار مالی جهت سرمایه‌گذاری و توسعه	یکپارچگی کم سیستم‌های اطلاعاتی
٥	تناسب سبد محصولات با نیاز بازار	اثربخشی پایین مدیریت دانش
٦	تجربه بالای مدیران و کارشناسان	
۷	درصد بالای خودکفایی و داخلی سازی قطعات	
۸	محاسبه دقیق قیمت تمام شده و هوشمندی در مدیریت هزینه	

خطوط راهبردی شرکت‌های تابعه و وابسته

شرکت‌های تابعه

- ✓ تنوع گریدهای تولیدی با ارزش افزوده بالا باتوجه به نیاز بازارهای داخلی و بین‌المللی،
- ✓ تنوع بازارهای صادراتی و کاهش سهم فروش به چین،
- ✓ ارتقاء سهم بلوغ سیستم‌های مدیریتی و منابع انسانی،
- ✓ ارتقاء سطح حاکمیت شرکتی (ریسک، حسابرسی، انتصابات)،
- ✓ توسعه محصولات در زنجیره پایین‌دستی (LDPE، آمیزه‌ها و ...) با سرمایه‌گذاری از طریق ابزارهای متنوع مالی،
- ✓ پایداری تولید با ارتقاء سیستم مدیریت دارایی‌های فیزیکی، امنیت سایبری و تنوع منابع تأمین اقلام کلیدی،
- ✓ بهینه‌سازی هزینه‌های سربار به‌خصوص هزینه‌های انرژی و کاهش محصولات OFF Spec،
- ✓ ارتقاء سطح بلوغ دیجیتال در کلیه سطوح و ارکان اساسی شرکت،
- ✓ حرکت به سمت Sustainability با ارتقاء سیستم‌های HSE و CSR،
- ✓ ارتقاء رضایتمندی مشتریان با تحویل به‌موقع محصولات با کیفیت،
- ✓ بهبود توان بازاریابی، فروش و برند شرکت با درک بهتر از نیازهای بازار داخلی و بین‌المللی، حضور در سایت مشتریان و حضور در نمایشگاه‌های داخلی و خارجی،
- ✓ تنوع محصولات با ارزش افزوده بالا با تقویت R&D و همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان.

شرکت‌های وابسته

- ✓ مشارکت در تنوع بازارهای صادراتی،
- ✓ الزام به ارتقاء سطح بلوغ سیستم‌های مدیریتی و منابع انسانی،
- ✓ تقویت سطح حاکمیت شرکتی (ریسک، حسابرسی، انتصابات)،
- ✓ نظارت بر ارتقاء سطح بلوغ دیجیتال در کلیه ارکان شرکت،
- ✓ الزام به بهینه‌سازی بهای تمام شده،
- ✓ الزام به ارتقاء رضایتمندی مشتریان.

شرکت‌های تازه تأسیس

- ✓ توسعه مشارکت‌ها و بکارگیری حداکثری ابزارهای تأمین مالی از بازار پول و سرمایه،
- ✓ بازنگری طرح سرمایه‌گذاری و توسعه متناسب با آخرین تحولات بازار،
- ✓ استقرار سیستم‌های مدیریتی و منابع انسانی،
- ✓ همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان جهت طراحی محصولات جدید،
- ✓ استفاده از مشوق‌های مالیاتی و ظرفیت‌های قانونی مجاز.

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

اقلام صورت‌های مالی مشابه با مبانی تهیه صورت‌های مالی نمونه اندازه‌گیری و شناسایی می‌شود. صورت‌های مالی 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 ۳۰ اسفند ۱۴۰۳ یکسان است.

نظام حاکمیت شرکتی گروه مارون

پتروشیمی مارون نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت سازوکارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی و همچنین با هدف شفاف‌سازی در راستای رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته‌های تخصصی با مشارکت اعضای هیأت‌مدیره و متخصصان مستقل از شرکت به شرح ذیل نموده است.

- کمیته حسابرسی،
- کمیته مدیریت ریسک،
- کمیته انتصابات.

اعضای کمیته حسابرسی

نام و نام‌خانوادگی	سمت	تحصیلات	تاریخ عضویت در کمیته	خلاصه سوابق
اسمعیل قنبری	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد اقتصاد	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
سجاد محمدی لندی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
سید بابک ابراهیمی	عضو کمیته	دکتری مهندسی صنایع	۱۴۰۰/۰۷/۲۵	مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری امید.
محمد غواصی کناری	عضو کمیته	دکتری حسابداری	۱۴۰۰/۰۷/۲۵	عضو کمیته حسابرسی گروه سرمایه‌گذاری ملی ایران و گروه سرمایه‌گذاری دارویی تامین.
امیر هوشنگ جنگی	عضو کمیته	دکتری حسابداری	۱۴۰۰/۰۷/۲۵	عضو هیئت‌علمی دانشگاه آزاد از سال ۱۳۷۰، عضو کمیته حسابرسی شرکت سرمایه‌گذاری غدیر، عضو هیأت‌مدیره و رئیس کمیته حسابرسی پتروشیمی آریاساسول، عضو هیأت‌مدیره و عضو کمیته حسابرسی موسسه مالی و اعتباری کوثر تا سال ۱۳۹۹، معاون اقتصادی ساتا از سال ۱۳۹۳ تا سال ۱۳۹۶.
مدریک حسن زاده	دبیر کمیته/مدیر حسابرسی	کارشناسی حسابداری	۱۴۰۰/۱۲/۰۸	سرپرست موسسه حسابرسی هشیار بهمند، عضو جامعه حسابداران رسمی، عضو انجمن حسابداران داخلی، مشاور مالی شرکت‌ها، مدرس اکسل.

نام و نام‌خانوادگی	سمت	تحصیلات	تاریخ عضویت در کمیته	خلاصه سوابق
	داخلی			

اعضای کمیته انتصابات

نام و نام‌خانوادگی	سمت	تاریخ عضویت در کمیته	تحصیلات	خلاصه سوابق
آقای روح الله سلحشوری	رئیس کمیته	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	کارشناسی ارشد مدیریت کسب‌وکار	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
حسین کرمی	عضو کمیته	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	دکتری مدیریت مالی	مدیرعامل گروه مالی مهرگان
حسن شاه‌وردی	عضو کمیته	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	کارشناسی ارشد مدیریت کارآفرینی	مدیر عامل شرکت سرمایه‌گذاری امین مهرگان

اعضای کمیته مدیریت ریسک

نام و نام‌خانوادگی	سمت	تحصیلات	خلاصه سوابق
سجاد محمدی لندی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
احمد دارستانی فراهانی	عضو کمیته	دکتری مدیریت مالی	عضو هیأت‌مدیره محصولات کاغذی لطیف، عضو کمیته حسابرسی ماشین‌سازی پارس، رئیس هیأت‌مدیره پالایش نفت آناهیتا.
فرشاد نجفی پور	عضو کمیته	پزشکی عمومی	مدیرعامل سازمان تأمین اجتماعی نیروهای مسلح
رضا دریکوند	عضو کمیته	دانشجوی دکتری مدیریت تکنولوژی	رئیس هیأت‌مدیره گروه ملی صنعتی فولاد ایران.
حسن شاه‌وردی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت کارآفرینی	مدیرعامل و نائب‌رئیس هیأمدیره شرکت سرمایه‌گذاری امین مهرگان، عضو هیأت‌مدیره هلدینگ توکا فولاد، عضو کمیته سرمایه‌گذاری هلدینگ توکا فولاد، رئیس هیأت‌مدیره و قائم‌مقام شرکت قند پارس.

کمیته حسابرسی

اهم اقدامات کمیته حسابرسی، حسب بخش اهداف و مسئولیت‌های محوله مطابق ماده ۲ منشور کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت‌مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر می‌باشد.

۱. اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل‌های داخلی،

۲. سلامت گزارشگری مالی،

۳. اثربخشی حسابرسی داخلی،
٤. استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل،
٥. رعایت قوانین، مقررات و الزامات مربوطه.

کمیته حسابرسی پتروشیمی مارون پیش از ورود به بازار سرمایه و الزام به تشکیل آن، سابقه فعالیت چندین ساله در شرکت داشته و به‌عنوان بازوی نظارتی هیأت‌مدیره، نقش مهمی در حوزه راهبری شرکتی ایفا می‌نماید که مهم‌ترین آنها به شرح زیر می‌باشد.

کنترل‌های داخلی

✓ بررسی منشور کمیته حسابرسی،
✓ بررسی منشور فعالیت حسابرسی داخلی.

گزارشگری مالی

✓ بررسی صورت‌های مالی پایان‌دوره و میان‌دوره‌ای توسط واحد حسابرسی داخلی و طرح نکات در کمیته حسابرسی،
✓ بررسی گزارش‌های صورت سود و زیان شرکت به‌صورت ماهانه،
✓ بررسی و تأیید برنامه سالانه واحد حسابرسی داخلی،
✓ بررسی گزارش عملکرد واحد حسابرسی داخلی.

حسابرس مستقل

✓ بررسی پیش‌نویس گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی،
✓ بررسی نامه مدیریت و اقدامات اصلاحی شرکت،
✓ بررسی تکالیف درحال پیگیری مجمع و مصوبات هیأت‌مدیره شرکت.

رعایت قوانین، مقررات و الزامات

✓ بررسی قراردادهای شرکت از منظر حقوقی،
✓ بررسی گزارش معاملات با اشخاص وابسته.

گزارشگری

✓ تهیه و تدوین گزارش عملکرد سالانه کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی شرکت در چارچوب وظایف و مسئولیت‌های مندرج در منشور آنها و ارسال گزارش به هیأت‌مدیره.

کمیته مدیریت ریسک

این کمیته براساس اختیارات تفویض شده از سوی هیأت‌مدیره شرکت، فعالیت خود را با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت‌مدیره و بهبود آن در راستای کسب اطمینان معقول همه جانبه به مدیریت برای دستیابی به اهداف هماهنگ و برنامه استراتژی شرکت آغاز می‌کند. همچنین این کمیته به‌صورت دوره‌ای مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت را ارزیابی و کنترل نموده و نتایج را به هیأت‌مدیره گزارش می‌دهد. اهداف اولیه کمیته مدیریت ریسک، کمک به هیأت‌مدیره 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 مولفه‌ها و عوامل اصلی ایجاد ریسک و استقرار نظام مدیریت ریسک در شرکت،
۲. حصول اطمینان از تحقق اهداف و حرکت در مسیر چشم‌انداز شرکت،
۳. نظارت بر شناسایی ریسک‌ها و تعیین کنترل‌های داخلی مهم و اثربخش،
٤. نظارت بر گزارش‌ها درخصوص وضعیت انواع ریسک‌های تهدیدکننده فعالیت شرکت،
٥. بررسی سالانه سیاست‌گذاری‌های مدیریت ریسک شرکت،
٦. نظارت کلان بر ریسک‌ها هم‌راستا و هم‌جهت با سایر ارکان نظارتی ازجمله ریسک‌های استراتژی و عملیاتی،
۷. حصول اطمینان از ایجاد یکپارچگی در متدهای شناسایی، مستندسازی، ارزیابی، مواجهه، برنامه‌ریزی و اجرای طرح‌های مدیریت ریسک در تمامی سطوح سازمان،
۸. ارتقاء فرهنگ و سطح آگاهی سازمانی نسبت به مفهوم مدیریت ریسک در بین کارکنان،
۹. سیاست‌گذاری کلان در حوزه مدیریت ریسک (فرهنگ‌سازی و پایداری کسب و کار)،

مهم‌ترین اقدامات کمیته مدیریت ریسک شرکت تاکنون به شرح زیر می‌باشد.

۱. تدوین منشور ریسک پتروشیمی مارون،
۲. بررسی صلاحدید دو عضو مستقل در کمیته،
۳. اصلاح هرم ساختار مدیریت ریسک در پتروشیمی مارون،
٤. اصلاح دستورالعمل مدیریت ریسک سازمانی پتروشیمی مارون،
٥. بررسی اقدامات صورت گرفته درخصوص مدیریت ریسک و استراتژی‌های پاسخ به ریسک،
٦. تعیین سیاست‌های اجرایی کمیته راهبردی ریسک،
۷. در دستور کار قرار گرفتن بازنگری سند اشتهای ریسک سازمان،
۸. تدوین نسخه اولیه ریسک‌های کلان مالی،
۹. بازنگری نواحی پایش ریسک‌های استراتژی (کلان)،
۱۰. بررسی نهایی ریسک‌های کلان مالی مستخرج از کمیته راهبردی،
۱۱. بررسی اقدامات صورت گرفته در حوزه مدیریت تداوم کسب و کار (BCM)،
۱۲. بررسی ریسک‌های بحرانی سازمان و ارائه راهکارهای مقتضی (در هر جلسه و به‌صورت مستمر)،
۱۳. بررسی ریسک‌های عملیاتی با رویکرد نوین Domino Effect (در هر جلسه به‌صورت مستمر)،
۱٤. بررسی اقدامات صورت گرفته در جلسات کمیته راهبردی ریسک،
۱٥. بررسی عملکرد و اثربخشی مدیریت ریسک سازمانی (ERM) در دوره‌های سه ماهه.

کمیته انتصابات

در اجرای الزامات مندرج در ماده ۱٤ از فصل سوم "دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار" و در چارچوب سیاست‌های راهبردی شرکت، کمیته انتصابات پتروشیمی مارون براساس الزامات ماده ۱٤ دستورالعمل

مزبور مشتمل بر ٦ ماده و ۲ تبصره تشکیل گردیده است. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می‌باشد:

۱. تصمیم‌گیری صحیح و اثربخش در انتخاب و انتصاب مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته‌های تخصصی هیأت‌مدیره،
۲. رعایت قوانین ومقررات مربوط به انتخاب، انتصاب، ارتقاء و برکناری مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته‌های تخصصی هیأت‌مدیره،
۳. تصمیم‌گیری صحیح و اثربخش در انتخاب، انتصاب و تغییرات اعضای هیأت‌مدیره شرکت‌های تابعه،
٤. حصول اطمینان از کفایت فنی، دانش، سوابق اجرایی مدیران اصلی، اعضای هیأت‌مدیره شرکت‌های تابعه و اعضای کمیته‌های تخصصی با بررسی مستمر، جمع‌آوری و مستندسازی سوابق و گزارش‌ها و پیشنهاد ارتقاء، تغییرات و برنامه‌های آموزشی توسط کمیته انتصابات با همکاری واحدهای ذیربط.

اصول حاکمیت شرکتی

اصول حاکمیت شرکتی گروه مارون

ردیف	اصول حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
۱	چارچوب حاکمیت شرکتی اثربخش	استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به‌منظور اطمینان‌بخشی معقول از حفاظت دارایی و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوءاستفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات از طریق تدوین آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌ها و نظارت بر اجرای آنها.
۲	حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها	اتخاذ رویه‌های مناسب در چارچوب قوانین و مقررات در راستای رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران ازجمله حضور و اعمال حق رای در مجامع عمومی صاحبان سهام، دسترسی به اطلاعات به‌موقع و قابل اتکاء شرکت، سهیم بودن در منافع شرکت، پرداخت به‌موقع سود سهام، تملک و ثبت مالکیت سهام.
۳	رعایت حقوق ذینفعان	چارچوب حاکمیت شرکتی باید حقوق ذینفعان را طبق آنچه در قوانین یا قراردادها مشخص شده است، در نظر بگیرد و همکاری فعالانه بین شرکت و ذینفعان را در ایجاد ثروت، اشتغال و پایداری شرکت‌ها تشویق کند.
٤	سرمایه‌گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه‌های مالی	چارچوب حاکمیت شرکتی باید انگیزه‌های روشنی را در سراسر زنجیره سرمایه‌گذاری فراهم کند و بستری فراهم کند که مشارکت‌کنندگان بازار سهام به‌گونه‌ای عمل کنند تا به حاکمیت شرکتی خوب کمک کند.
٥	افشاء و شفافیت	پاسخگویی مدیرعامل و اعضای هیأت‌مدیره به سهامداران و ذینفعان در چارچوب قانون تجارت و دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار، انتشارگزارش فعالیت ماهانه شرکت در سامانه کدال، رعایت الزامات افشاء طبق دستورالعمل سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق سامانه کدال.
٦	مسئولیت‌پذیری هیأت‌مدیره	نظارت اثربخش مدیریت به‌وسیله هیأت‌مدیره و پاسخگویی اعضای هیأت‌مدیره به سهامداران و ذینفعان.

در جهت رعایت اصول حاکمیت شرکتی جدول فوق، اهم ابعاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی به همراه اقدامات انجام شده در جدول زیر، ارائه می گردد.

اقدامات صورت گرفته در جهت تحقق ابعاد حاکمیت شرکتی

ابعاد حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
شرایط و ترکیب اعضای هیأت‌مدیره	✓ رعایت همه مواد و تبصره‌های مطروحه در اساسنامه شرکت و دستورالعمل حاکمیت شرکتی، ✓ دریافت اقرارنامه‌های لازم.
کمیته‌های تخصصی هیأت‌مدیره	✓ شرکت در راستای نظام راهبری شرکتی، اقدام به ایجاد کمیته‌های تخصصی زیر نموده است: ۱. کمیته حسابرسی، ۲. کمیته مدیریت ریسک، ۳. کمیته انتصابات.
معاملات با اشخاص وابسته	✓ از کنترل مناسب تضاد منافع اطمینان حاصل شده است. ✓ از منافع شرکت و سهامداران حفاظت کرده است. ✓ تضاد منافع در معاملات با اشخاص وابسته توسط هیأت‌مدیره به‌نحو مناسب نظارت و افشاء شده است. ✓ هر یک از مدیران اصلی در صورت داشتن منافع بااهمیت به شکل مستقیم یا غیرمستقیم یا به نمایندگی از طرف اشخاص ثالث، در یک معامله یا موضوع تأثیرگذار بر شرکت را نزد هیأت‌مدیره افشاء کرده است. ✓ کمیته حسابرسی در راستای تبصره ۵ ماده ۷ دستورالعمل حاکمیت شرکتی، به‌صورت ٦ماهه و سالانه نسبت به معاملات با اشخاص وابسته از جنبه‌های منصفانه بودن، افشاء کامل و عدم شرکت مدیر ذینفع در رای‌گیری با در نظر گرفتن کلیه مقررات و استانداردهای حاکم بر انجام معاملات با اشخاص وابسته اظهارنظر می‌نماید.
رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران	✓ هیأت‌مدیره با اتخاذ رویه‌های مناسب، در چارچوب قوانین و مقررات، اقدام به رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران از طریق زیر می‌نماید: ۱. ایجاد امکان برای شرکت در جلسات مجامع به‌صورت آنلاین. ۲. ارائه اطلاعات و گزارش‌های از طریق سامانه کدال.
کنترل‌های داخلی و حسابرسی داخلی	✓ هیأت‌مدیره اقدامات لازم را جهت استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به‌منظور اطمینان‌بخشی معقول از حفاظت از دارایی‌ها و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوءاستفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات، برقرار نموده است. ✓ واحد حسابرسی داخلی مطابق با ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار تشکیل شده است. ✓ کمیته حسابرسی شرکت، گزارش خود را درخصوص عملکرد واحد حسابرسی داخلی و حسابرسی مستقل به هیأت‌مدیره شرکت ارائه نموده و هیأت‌مدیره گزارش مزبور را در مجمع عمومی عادی برای سهامداران قرائت نموده و یا اینکه در قسمتی از گزارش فعالیت هیأت‌مدیره به مجمع به آن می‌پردازد.

ابعاد حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
برگزاری منظم جلسات هیأت‌مدیره	✓ جلسات هیأت‌مدیره حداقل در هر ماه یکبار برگزار می‌شود. ✓ ترتیب و تاریخ برگزاری جلسات هیأت‌مدیره در اولین جلسه هیأت‌مدیره برای دوره‌های ٦ماهه به تصویب هیأت‌مدیره می‌رسد. ✓ هیأت‌مدیره دارای یک دبیر می‌باشد که زیر نظر رئیس هیأت‌مدیره، مسئولیت و وظایف خود را بر عهده دارد.
دانش و تخصص (آموزش مستمر)	✓ برگزاری سمینارها و دوره‌های تخصصی مرتبط با حوزه راهبری شرکتی و مدیریت.
برگزاری مجامع عمومی صاحبان سهام	✓ درخصوص تشکیل مجامع و اعمال حق رأی، هیأت‌مدیره قبل از تشکیل مجامع عمومی صاحبان سهام: ١. مالکیت و یا وکالت سهامداران را تأیید و برگه ورود به مجمع را صادر می‌نماید. ٢. مدیرعامل، اعضای هیأت‌مدیره و رئیس کمیته حسابرسی حتی‌الامکان در مجامع عمومی شرکت حضوردارند. ٣. همچنین در صورتی که تصویب صورت‌های مالی در دستور جلسه مجمع باشد، بالاترین مقام مالی شرکت در زمان طرح و رسیدگی به صورت‌های مالی حضور دارد. ٤. هیأت‌مدیره ترتیباتی اتخاذ می‌نماید که اکثریت اعضای هیأت‌مدیره در مجمع حضور یابند. ٥. طی برگزاری جلسات مجامع عمومی صاحبان سهام، فرصت کافی و معقول به‌منظور پرسش و پاسخ سهامداران و هیأت‌مدیره فراهم می‌شود. ٦. برای تغییر حسابرس مستقل و بازرس قانونی در مجمع عمومی صاحبان سهام، ابتدا موضوع در کمیته حسابرسی مورد بحث و بررسی قرار گرفته و سپس با ذکر دلایل تغییر و نتایج بررسی به همراه پیشنهادهای کمیته حسابرسی، به مجمع عمومی صاحبان سهام اعلام می‌گردد. ٧. عملکرد حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت و نتایج کار آنها توسط کمیته حسابرسی مورد پایش قرار می‌گیرد. ٨. هر ساله پیش از برگزاری مجمع، از حسابرس مستقل جهت حضور در مجمع دعوت کتبی بعمل می‌آید.
اخلاق سازمانی	✓ شرکت دارای منشور اخلاقی مدون شامل الزامات مربوط به صداقت، درستکاری، اعتقاد و پایبندی به ارزش‌های اخلاقی می‌باشد و در همین راستا مستندات زیر را تهیه و ابلاغ نموده است: ١. کدهای اخلاقی و رفتاری پتروشیمی مارون، ٢. ارزش‌های مارون، ٣. دستورالعمل مدیریت عملکرد، ٤. آیین‌نامه انضباطی پتروشیمی مارون.
انگیزه‌بخشی به مدیران و هیأت‌مدیره	✓ حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای موظف هیأت‌مدیره و مدیران اجرایی، براساس مصوبات هیأت‌مدیره و در چارچوب آیین‌نامه جبران خدمت و مدیریت پرداخت شرکت، می‌باشد.

ابعاد حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
	✓ این دستورالعمل به‌عنوان یک مرجع و راهنما، جهت انجام فعالیت‌های واحد حقوق و دستمزد و جبران خدمت، مورد استفاده قرار می‌گیرد و اهداف زیر را دنبال می‌نماید: ۱. یکپارچه‌سازی مزایای نقدی و غیرنقدی، ۲. جذب، نگهداشت و ایجاد انگیزه در کارکنان، ۳. حمایت از کارکنان کلیدی و با استعداد شرکت، ٤. ایجاد و افزایش مزیت رقابتی سازمان برای رقابت در بازار و حفظ جایگاه برتر شرکت، ٥. تسهیل دستیابی به اهداف استراتژیک سازمان از طریق تشویق و تقویت عملکرد کارکنان، ✓ توسعه و بهبود فعالیت‌های جبران خدمت در راستای ایفای نقش اساسی در حمایت و دستیابی به استراتژی های شرکت.
تهیه و تدوین منشور هیأت‌مدیره	✓ شرکت دارای منشور هیأت‌مدیره براساس اساسنامه شرکت می‌باشد و الزامات مربوط به وظایف، اختیارات و مسئولیت‌های رئیس هیأت‌مدیره، مدیرعامل و سایر اعضای هیأت‌مدیره، نحوه تنظیم دستور جلسات هیأت‌مدیره و نحوه تصمیم‌گیری و تصویب آن به‌طور شفاف تعیین شده است.
ارتباط با سهامداران	✓ ارتباط موثر با سهامداران به روش‌های زیر: ۱. ارتباط تلفنی با کارشناسان امور سهام، ۲. ایمیل امور سهام، ۳. پرتال سهامداران، ٤. شرکت در مجامع عمومی به‌صورت حضوری و یا آنلاین.
پاسخگویی و افشاء اطلاعات	✓ کلیه گزارش‌ها طبق قوانین و مقررات ازجمله صورت‌های مالی سالانه، گزارش تفسیری مدیریت، گزارش فعالیت هیأت‌مدیره، گزارش کنترل‌های داخلی و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت و سایر موارد در مواعد مقرر، قبل از برگزاری مجمع صاحبان سهام، از طریق سامانه کدال در اختیار عموم قرار داده می‌شود. ✓ هیأت‌مدیره در گزارش تفسیری مدیریت و گزارش فعالیت هیأت‌مدیره، ضمن ارزیابی میزان تحقق برنامه‌های راهبردی، گزارش اقدامات شرکت در رابطه با رعایت مفاد و اصول حاکمیت شرکتی را در گزارش‌های یاد شده تشریح کرده و در مجمع عمومی به صاحبان سهام ارائه می‌نماید.
کانال‌های ارتباطی	✓ استقرار نظام پیشنهادات در شرکت، ✓ امکان انجام ملاقات حضوری با مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت، ✓ وجود کانال ارتباط مستقیم با مدیرعامل.
اطلاعات نهانی	✓ شناسایی افراد دارای اطلاعات نهانی حداکثر ۱۵ روز پس از اینکه به‌عنوان دارندهٔ اطلاعات نهانی احراز شوند که عبارت اند از: ۱. اعضای هیأت‌مدیره (اعضای حقیقی و نمایندگان اعضای حقوقی)، ۲. مدیرعامل، ۳. معاون فنی و تولید،

ابعاد حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
	٤. معاون برنامه‌ریزی و توسعه، ٥. مدیر بازرگانی، مدیر بازاریابی و فروش، ٦. مدیر کیفیت و انرژی، ٧. مدیر واحد حقوقی، ٨. مدیر واحد IT، ٩. معاون مالی و پرسنل واحد مالی، ١٠. مدیر حسابرسی داخلی و پرسنل حسابرسی داخلی، ١١. دبیر کمیسیون معاملات، ١٢. حسابرسان مستقل شرکت، ١٣. مدیرانی که در جلسات BRM حضور دارند، ✓ ارسال دستورالعمل دارندگان اطلاعات نهانی جهت آشنایی با مفهوم و نحوه رعایت دستورالعمل مذکور، ✓ دریافت فرم شماره ۱ از افرد فوق، تکمیل فرم شماره ۳ و ارسال به سازمان بورس و اوراق بهادار، ✓ ثبت اسامی در فرم سامانه کدال و ارسال مدارک هویتی به سازمان بورس و اوراق بهادار.

بعد اقتصادی

شرکت پتروشیمی مارون، خود را متعهد به انطباق کامل با قوانین و پایبندی به اخلاق کسب‌وکار در تمامی فعالیت‌های خود می‌داند. این مسئله، از طریق استقرار سازوکارهای کنترل و نظارت داخلی در شرکت، ایفای تعهدات قانونی و پاسخگویی به‌هنگام به درخواست‌های مراجع قانونی، دنبال شده است. در این راستا، می‌توان به مهم‌ترین اقدامات و دستاوردهای شرکت به شرح زیر اشاره نمود:

١. رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی،
٢. عملکرد مالی شفاف، به‌روز و مسئولانه در بورس اوراق بهادار،
٣. ارائه صورت‌های مالی پیش از پایان موعد قانونی،
٤. توزیع سود سهام در کمترین زمان ممکن پس از برگزاری مجمع عمومی و پرداخت از طریق سامانه سجام.

مدیریت مسئولانه کسب‌وکار

با تکیه بر این واقعیت که در چشم‌انداز 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.

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، ٤٠ و ٤١ 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 ازجمله 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 ۲۰۱۸ ISO-۵۰۰۰۱ نموده است. الزامات مدیریت انرژی در تمام واحدهای تولیدی و ستادی سازمان، صرف‌نظر از ماهیت اندازه و شریط فرآیندی اجرا گردیده است.

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 ازجمله کولینگ به‌منظور بهینه‌سازی مصرف صورت گرفته که به‌عنوان نمونه می‌توان به پروژه‌های بهینه‌سازی مدیریت انرژی زیر اشاره کرد:

- ✓ تعویض 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،
- ✓ ممیزی پمپ‌های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن و خاموش کردن یکی از پمپ‌های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن به‌منظور کاهش حدود ۲.۸٤ گیگا وات در مصارف ماهیانه برق،
- ✓ ممیزی انرژی الکتروفن‌های کولینگ‌های ۵ فن و ۱۲ فن (تدوین دستورالعمل الکتروفن‌های کولینگ ۱۲ فن-MPC-EN-WI-۰۰۰۱-۰۱- دستورالعمل الکتروفن‌های کولینگ ۵ فن-MPC-EN-WI-۰۰۰۲-۰۱- به‌منظور 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 ملی بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) در سال ۱۴۰۳،
- ✓ اخذ جایزه بین‌المللی انرژی مربوط به پروژه بازیافت پساب کولینگ،
- ✓ اخذ تندیس برنز جایزه مدیریت انرژی ۱۳۹٤،
- ✓ دریافت انطباق با استاندارد ISIRI ۱۳۳۷۰ به‌صورت سالانه برای واحد الفین از سال ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۳،
- ✓ تعویض سیستم روشنایی مجتمع از CFL به LED با تعویض ۲۰۰۰ 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 به‌عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ گازهای مازاد به میزان تقریبا ۱.۱ تن در ساعت،
- ✓ کاهش سالانه انتشار ۸،۱ هزار تن CO_2 با بازیابی TAIL GAS واحد الفین به میزان ۱۵ تن در روز به‌عنوان سوخت بویلرها (که معادل کاهش ۲۱ تن گاز طبیعی مصرفی می‌باشد)،
- ✓ پروژه سیستم کمپرس‌سازی گاز CO_2 به‌میزان ۲۰ تن بر ساعت جهت بازیابی و استفاده به‌عنوان 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.
- ✓ اصلاح نسبت هوا به سوخت بویلرها که باعث کاهش مصرف روزانه ۱۵۰،۰۰۰ sm^3/d سوخت گردیده است.
- ✓ خارج کردن یکی از بویلرهای واحد تولید بخار که باعث صرفه‌جویی ۶۳۰ میلیون ریال در روز گردیده است.
- ✓ اخذ تندیس تک ستاره برنزی پروژه ممیزی پمپ‌های کولینگ و خاموش کردن ۳ پمپ از جایزه مدیریت انرژی در سال ۱۴۰۴.

مدیریت محیط زیست

شرکت پتروشیمی مارون از سال ۱۳۹۷ تاکنون موفق به دریافت گواهی عدم آلایندگی و معافیت از پرداخت عوارض آلایندگی 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 به‌عنوان واحد صنعتی برگزیده سبز کشور انتخاب شده و دریافت «تندیس زرین» این رخداد 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 سازمان‌ها جهت حفاظت از محیط زیست و پاسخ به تغییرات زیست محیطی باتوجه 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.

مدیریت آلاینده‌های اتمسفری

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

۱. **پروژه جمع‌آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح تصفیه‌خانه مارون VOC**: پروژه جمع‌آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح تصفیه‌خانه مارون پروژه‌ای زیست محیطی است که بنا بر الزامات محیط زیست درخصوص حذف آلاینده‌های آلی فرار از سطح تصفیه‌خانه‌ها و اثرات مخرب این ترکیبات به‌عنوان آلاینده‌های جوی و تهدید جدی سلامت محیط کار و باتوجه به غلظت بالای این ترکیبات در پساب پتروشیمی مارون تعریف و درحال اتمام می‌باشد. در این پروژه حوضچه‌های جمع‌آوری و نگهداری پساب تصفیه‌خانه توسط پوشش‌های GRVE پوشیده شده و بخارات متصاعد از سطح زیرین آن توسط خطوط انتقال که به یک مکنده اصلی متصل است، جمع‌آوری شده و وارد RTO و یا کوره اکسیداسیون حرارتی شده و در آنجا در دمای حدود ۱۰۰۰-۸۰۰ درجه شکسته شده و به دی‌اکسید کربن و بخار آب تبدیل شده و از طریق دودکش خارج می‌گردد.

۲. اتصال فلرهای الفین و آفسایت و توزیع جریان گاز بین فلرها در زمان‌های راه‌اندازی و توقف اضطراری واحد الفین به‌منظور کاهش بدسوزی،

۳. استفاده از گازهای مازاد واحد EO/EG به‌عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ به میزان ۱/۱ تن در ساعت،

٤. بازیابی اتیلن ازگازهای مشعل واحد EO/EG با استفاده از سیستم غشایی،

٥. مجهز نمودن فلرها به دوربین‌های مدار بسته به‌منظور کنترل به‌سوزی آنها،

٦. تعویض تیپ فلر واحد الفین به‌منظور کنترل بهسوزی گازهای فلر شده،

۷. بازیابی Tail gas مازاد واحد الفین و جلوگیری از ارسال به فلر و استفاده به‌عنوان سوخت بویلرها،

۸. بازیابی گازهای ارسالی به فلر واحد NGL-٦٠٠ (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب) به‌میزان ۲۰ میلیون فوت مکعب در روز به‌عنوان خوراک واحد بازیابی اتان و جلوگیری از آلودگی هوا از طریق عملیات لوله‌گذاری به‌طول ٤۰۰ متر و نصب سیستم پایلوت بر روی تیپ مشعل.

۹. بازیابی ۲۰ تن در ساعت دی‌اکسید کربن در واحد اتیلن‌گلایکول و استفاده به‌عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن‌آوران و جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر از طریق اجرای پروژه خرید، نصب و راه‌اندازی سیستم کمپرس‌سازی گاز (در جهت کنترل و حذف آلاینده‌های شیمیایی هوا CO_2)،

۱۰. نصب سیستم‌های پایش لحظه‌ای بر روی خروجی دودکش‌های منابع احتراقی به‌منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه‌ای آلاینده های خروجی (در جهت پایش و کنترل آلاینده‌های اتمسفری).

۱۱. تمیزکاری کانوکشن کوره‌های واحد الفین که منتج به کاهش مصرف سوخت و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای شده است (صرفه‌جویی ٦۰ تن در ساعت بخار واحد الفین).

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) به‌منظور نگهداری پساب‌های نامنطبق در شرایط اضطراری و جلوگیری از آلودگی خور.

۳. کنترل پساب از مبداء و رفع مشکلات تاثیرگذار بر تولید پساب نامنطبق واحدهای EO/EG از طریق تعمیرات اساسی تجهیزات، تعویض و بهسازی آنها به لحاظ خوردگی و رفع مشکلات فرآیندی.

٤. 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.

٥. اصلاح سیستم جمع‌آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه‌خانه.

٦. 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 unit ۲٤ 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 سل‌کولینگ و خرید ٥ 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 ٦ 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.

۱٤. پروژه اصلاح سیستم جمع‌آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه‌خانه.

۱٥. وجود سیستم‌های پیش‌تصفیه در واحد الفین شامل: سیستم خنثی‌سازی Spent Caustic و جداسازی آب از بنزین.

۱٦. 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.

۱۷. ساخت و نصب چربی‌گیر بر روی خروجی پساب رستوران مجتمع به‌منظور کنترل ریخت و ریز روغن از مبدا و جمع‌آوری مداوم روغن از سطح چربی‌گیر.

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.

٤. 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.
٦. 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.
۸. ایجاد سیستم اتوماسیون مدیریت پسماند به‌منظور کنترل و نظارت بر تفکیک از مبداء، جمع‌آوری 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.
۱۱. احداث اتاق مکانیزه روغن جهت واحدهای الفین و پایین‌دستی (HD-PP-EO/EG) به‌منظور کاهش تولید پسماند و جلوگیری از هدر رفت منابع.

پروژه‌های دردست اقدام

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

- ✓ حذف آلودگی شدید هوا ناشی از بدسوزی فلرهای شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب و بهبود شرایط زیست محیطی منطقه،
- ✓ جلوگیری از هدر رفت گاز و سوزاندن منابع ملی به میزان ۲٤۹ میلیون فوت مکعب گاز در روز و استفاده مجدد به‌عنوان خوراک پتروشیمی مارون،

این پروژه عظیم در قالب ۷ پروژه با ارزشی حدود ۱٦۷ 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 ۲.٦ میلیارد متر مکعب گاز مشعل و همزمان استحصال ۵۳۵ هزار تن در سال $C2^{+}$ به‌عنوان خوراک پتروشیمی و همچنین ۲.۹۲ میلیون بشکه در سال میعانات خواهد شد.

۲. پروژه اصلاح سیستم فلر الفین از طریق طراحی و ساخت فلر جدید جهت بدون دود کردن در شرایط اضطراری، این پروژه در سه فاز ذیل تعریف شده است:

- ✓ **فاز اول:** بکارگیری مشاور به‌منظور امکانسنجی و انجام مطالعات فنی مهندسی در زمینه انتخاب مناسب‌ترین روش برای بهسوزی فلر واحد الفین در توقفات اضطراری،
- ✓ **فاز دوم:** طراحی، ساخت مشعل و خرید تجهیزات (مناقصه عمومی برگزار و در مرحله شناسایی پیمانکاران می‌باشد)،
- ✓ **فاز سوم:** نصب و راه‌اندازی، تأمین و نصب سیستم‌های پایش لحظه‌ای بر روی خروجی دودکش‌های منابع احتراقی

(بویلرها) به‌منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه‌ای آلاینده‌های خروجی (سیستم‌های پایش لحظه‌ای خریداری و درحال نصب می‌باشد).

۳. 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.

٤. اصلاح فرآیندهای تصفیه و ارتقاء ظرفیت تصفیه پساب مجتمع و بازچرخانی آب خروجی (در مرحله تکمیل اسناد مناقصه و تسلیم پیشنهادات فنی و مالی از سوی پیمانکاران می‌باشد).

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 مهندسین 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.

٤. انجام پروژه مطالعات مفهومی و امکان‌سنجی آب شیرین‌کن با ظرفیت ۱۰۰ هزار مترمکعب در روز.

٥. انجام پروژه‌های پژوهشی مطالعه غلظت آلاینده‌های تولوئن‌دی ایزوسیانات (TDI) و دی‌نیترو 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 ۱.۵۰۰.۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، با هزینه‌ای بالغ بر ٦٨٩ میلیارد ریال،

۲. انعقاد قرارداد جهت خرید و کاشت ۲۰۰.۰۰۰ اصله نهال کهور در شهرستان ماهشهر (مسیر خانه تا کارخانه)، با هزینه‌ای بالغ بر ۱۳۰ میلیارد ریال،

۳. عقد تفاهم‌نامه با اداره کل محیط زیست استان خوزستان درخصوص احیاء تالاب بامدژ از طریق بکارگیری پیمانکار که اجرای این پروژه در چند 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 ۱٤۰۰ (فاز اول پروژه).

۱-۲. احداث دایک خاکی اطراف بند انحرافی به طول ۱۵/۵ کیلومتر به‌منظور آبگیری تالاب با هزینه‌ای بالغ بر ۳۷۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱٤۰۱-۱٤۰۲ (فاز دوم پروژه).

۱-۳. عملیات تکمیلی احداث دایک خاکی اطراف بند انحرافی به طول ۱۵/۵ کیلومتر به‌منظور آبگیری تالاب با هزینه‌ای بالغ بر ۷۷۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱٤۰۳-۱٤۰٤ (فاز سوم و چهارم پروژه).

٤. تأمین دو ایستگاه سنجش کیفیت هوای محیطی برای اداره محیط زیست شهرستان ماهشهر ماهشهر با هزینه‌ای بالغ بر ٥٨٨ هزار دلار (با توجه به مصوبه شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی) در سال ۱٤۰۲ که در دست اقدام

می‌باشد.

۵. خرید و کاشت ۱۰ هزار اصله نهال حرا در خوریات منطقه با هزینه ای بالغ بر ۱۰ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۱.
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 ازقبیل: همایش مدیران کل دریایی و تالاب سازمان محیط زیست در استان خوزستان و چاپ کتاب‌هایی با عنوان قانون هوای پاک و مدیریت سبز ومصرف بهینه منابع.
۸. حمایت مالی و مشارکت در طرح محیط یار سازمان محیط زیست در سطح مدارس شهرستان ماهشهر، اهواز وحومه.
۹. ایجاد فضای سبز به مساحت ۷.۵ هکتار معادل ۸٪ از مساحت مجتمع مارون، با پوششی متنوع از چمن و شمشاد اهوازی، درخچه، نخل و ... .

اقدامات انجام شده در ایفای مسئولیت‌های 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 ... درهمین 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 توزیع‌شده میان ذینفعان

(ارقام به میلیون ریال)

شرح	ذینفع مرتبط	۶ماهه ۱۴۰۴	۶ماهه ۱۴۰۳
هزینه شده مستقیماً توسط پتروشیمی مارون	جامعه	۸۰۸،۳۲۷	۷۰۵،۷۰۰
هزینه شده توسط شورای راهبردی (سهم پتروشیمی مارون)	جامعه	۲۳۱،۰۰۰	–
جمع		۱،۰۳۹،۳۲۷	۷۰۵،۷۰۰

مشارکت در توسعه و تاب‌آوری اقتصادی جامعه محلی

یکی از حوزه‌های مهم تأثیرگذاری اقتصادی و اجتماعی در فعالیت شرکت، سهیم‌بودن 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:

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،
٤. 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 شایستگی‌محوری(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 به‌صورت آنلاین،
٤. برگزاری دوره‌های آموزشی توانمندسازی مدیران و سرپرستان،
٥. 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 درنتیجه افزایش انگیزه و ارتقاء سطح تعهد و دلبستگی کارکنان، سیاست‌های حمایت گرایانه‌ای 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 ۱٤۰۰ 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 ...)،
٤. برگزاری کلاس‌های اوقات فراغت برای خانواده‌ها (آشپزی، خیاطی، نقاشی، عکاسی و...)،
٥. برگزاری سمینارهای آموزشی، تربیتی، بصیرتی و علمی پزشکی جهت همسران و فرزندان کارکنان،
٦. اجرای کارگاه‌های فرهنگی، آموزشی در مناسبت‌های مختلف ملی، مذهبی برای خانواده‌ها،
۷. اعطای سهمیه‌های زیارتی و سیاحتی به کارکنان وخانواده‌های ایشان به مشهد مقدس و شمال کشور،
۸. برگزاری جشن بزرگ خانواده پتروشیمی مارون به‌مناسبت 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 راه‌اندازی پیش‌دبستانی نیکان پتروشیمی مارون (در بندر امام خمینی)،
۱۲. برگزاری جشن بزرگ کلاس اولی‌ها برای دانش‌آموزان خانواده پتروشیمی مارون.

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.

بخش سوم: مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی و گروه

ساختار سرمایه شرکت در سطح صورت‌های مالی شرکت اصلی، در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ متشکل از حدود ۸۱ درصد بدهی و ۲۰ درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی شرکت اصلی – ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	تغییرات	درصد تغییرات
جمع بدهی‌ها	۷۳۳,۰۶۴,۵۱۷	۵۶۵,۵۶۷,۱۲۶	۱۶۷,۴۹۷,۳۹۱	۳۰٪
سرمایه	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۸٪
صرف سهام خزانه	۰	۰	۰	-
اندوخته قانونی	۲,۳۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۸۸٪
سود انباشته	۱۴۴,۰۴۱,۱۵۷	۱۶۹,۴۰۶,۹۶۳	-۲۵,۳۶۵,۸۰۶	-۱۵٪
سهام خزانه	-۳۷۶,۰۲۳	-۱۵۶,۷۹۹	-۲۱۹,۲۲۴	۱۴۰٪
جمع دارایی‌ها	**۹۰۲,۰۲۹,۶۵۱**	**۷۴۳,۶۱۷,۲۹۰**	**۱۵۸,۴۱۲,۳۶۱**	**۲۱٪**

ساختار سرمایه گروه در سطح صورت‌های مالی گروه، در پایان دوره گزارشگری متشکل از حدود ۸۳ درصد بدهی و ۱۷ درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی گروه – ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	تغییرات	درصد تغییرات
جمع بدهی‌ها	۸۰۸,۴۴۷,۵۳۶	۶۰۸,۷۱۴,۰۵۷	۱۹۹,۷۳۳,۴۷۹	۳۳٪
سرمایه	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۸٪
صرف سهام خزانه	۴۰۳,۰۵۵	۴۰۳,۳۶۶	-۳۱۱	-
اندوخته قانونی	۲,۶۱۱,۰۳۴	۱,۰۸۲,۷۳۹	۱۵۲۸۲۹۵	۱۴۱٪
سود انباشته	۶۰,۴۳۹,۵۶۰	۸۰,۴۷۰,۶۴۰	-۲۰,۰۳۱,۰۸۰	-۲۵٪
سهام خزانه	-۱,۱۸۹,۱۳۲	-۹۰۸,۰۲۶	-۲۸۱,۱۰۶	۳۱٪
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۸۵,۲۶۴,۵۱۷	۸۹,۰۴۸,۷۱۹	-۳,۷۸۴,۲۰۲	-۴٪
منافع فاقد حق کنترل	۷۹,۱۰۰,۷۴۲	۳۸,۰۰۹,۳۳۶	۴۱,۰۹۱,۴۰۶	۱۰۸٪
جمع دارایی‌ها	**۹۷۲,۸۱۲,۷۹۵**	**۷۳۵,۷۷۲,۱۱۲**	**۲۳۷,۰۴۰,۶۸۳**	**۳۲٪**

ریسک‌ها، موارد عدم‌اطمینان 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 تجزیه‌وتحلیل 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، به‌همین 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 درنتیجه، 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 بااستفاده 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 به‌هیچ 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 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 به‌دلیل 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 این‌خصوص، 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 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 پیش‌بینی‌شده 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.

معاملات با اشخاص وابسته

معاملات با اشخاص وابسته به شرح یادداشت ۳ - ٤١ صورت‌های مالی دوره ٦ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ١٤٠٤ افشاء شده است. در این راستا عمده موارد مندرج در معاملات با اشخاص وابسته، خرید مواد اولیه، فروش محصولات و ارائه خدمات، تأمین نقدینگی و تأمین مالی بوده است. برهمین اساس کمیته حسابرسی به استثناء معاملات تأمین نقدینگی انجام شده با اشخاص وابسته، به معاملاتی که با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت بااهمیتی داشته باشد، برخورد ننموده است.

بخش چهارم: نتایج عملیات و چشم اندازها

مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی

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

نام محصول	واحد اندازه‌گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	تولید واقعی ٦ماهه منتهی به ۳۱/۰٦/۱٤۰٤	تولید واقعی ٦ماهه منتهی به ۳۱/۰٦/۱٤۰۳	درصد نسبت به ظرفیت عملی
اتان	تن	۱,۹۰۰,۰۰۰	۸۹۰,۷٦۲	۹۰٤,۹۸۲	۹۵۹,٦۳۷	۱۰۲
اتیلن	تن	۱,۱۰۰,۰۰۰	۵۱۵,۷۰٤	۵۲۰,۵۸۹	۵۳٤,۷۲۷	۱۰۱
منواتیلن گلایکول	تن	٤۰۰,۰۰۰	۱۸۷,۸۵۳	۱۵۵,۸۸٤	۱۹٦,۰۲۷	۸۳
پلی‌اتیلن سنگین	تن	۳۰۳,۰۰۰	۱۵۷,٤٦۳	۱٦۲,۷٦۱	۱٦۷,۰۲۸	۱۰۳
پلی‌پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۹۱۸	۹۹,۹۵٤	۱۱۰,۳۲۰	۹۸
پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۹۰,۷۰۷	۹۳,۹۲۳	۹۷,٤۸۱	۱۰٤
۳C+	تن	۱٦۸,۰۰۰	۷۵,۳۳۸	۸۰,۱۸۲	۸۲,۸۷۲	۱۰٦
۲CO	تن	۱۲۱,۰۰۸	۵٦,۸۳۰	٤۱,۹۵۷	۵۸,٤۲٦	۷٤
DPG	تن	۸۲,٦۰۰	۳۹,۹۸۷	٤٤,۷۳۰	٤۸,۱٤۰	۱۱۲
دی‌اتیلن گلایکول	تن	٤۰,۰۰۰	۱۸,۷۸۵	۱۵,۸۳٦	۱۹,۹٤۱	۸٤
تری‌اتیلن گلایکول	تن	۳,۰۰۰	۱,٤۰۹	۷۱۱	٦۷٦	۵۰
جمع		**٤,۵۱۷,٦۰۸**	**۲,۱۳٦,۷۵٦**	**۲,۱۲۱,۵۰۹**	**۲,۲۷۵,۲۷۵**	**۹۹**

مواد اولیه

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

ردی ف	نام مواد اولیه	واحد اندازه‌گیری	٦ماهه ۱٤۰٤	٦ماهه ۱٤۰۳	تأمین کنندگان
۱	اتان و بالاتر	تن	۱٦٤,۸۲۵,۳٤٤	۱۱۱,٤۸۸,۷۱۱	شرکت ملی نفت ایران/ شرکت هیربد نیرو/ شرکت تامکار گاز
۲	گاز اکسیژن	تن	۱,۷۳۸,۲۲۰	۱,۰۲۲,٦٦۹	پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس
۳	گاز پروپیلن	تن	٦,٦۳٦,۷۸٦	۷,۷۷۱,۳۵۵	پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند/ پتروشیمی ایلام
۴	گاز اتیلن	تن	۷٤,۰۹۲	٤٤۹,۳۸۵	پتروشیمی کاویان/ پتروشیمی مروارید
۵	گاز بوتن ۱	تن	٤۳٤,۵۱۰	۲۰۸,۹۲۹	پتروشیمی لرستان
۶	گاز اتان	تن	۲,۰۳۱,۲۲۱	۲,۰۳۷	پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
جمع			**۱۷۵,۷٤۰,۱۷٦**	**۱۲۰,۹٤۳,۰۸٦**	

مصرف انرژی شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می‌باشد:

نوع انرژی	واحد	۶ماهه ۱۴۰۴		۶ماهه ۱۴۰۳	
		مقدار مصرف	مبلغ - میلیون ریال	مقدار	مبلغ
آب DMW	مترمکعب	۱,۰۷۹,۹۷۷	۱,۷۱۳,۷۹۴	۱۸۲,۰۵۱	۱,۸۹۰,۱۳۱
آب RO	مترمکعب	۱,۴۴۰,۲۵۰	۱,۳۴۰,۳۹۶	۳۰۶,۰۳۳	۱,۳۷۳,۸۹۰
آب جبرانی II	مترمکعب	۳,۵۵۳,۳۶۰	۳,۰۲۴,۲۷۲	۶۵۰,۷۶۸	۳,۰۳۴,۷۴۶
آب سرویس	مترمکعب	۷۷,۹۵۵	۶۵,۹۲۶	۱۰,۳۲۲	۵۳,۹۹۲
آب آشامیدنی	مترمکعب	۱۱۴,۹۹۷	۶۱۶,۹۱۱	۱۸,۹۷۷	۹۸,۵۵۳
برق	مگاوات ساعت	۲۸۵,۲۳۸	۹,۳۴۴,۱۳۷	۵۲,۵۹۸	۷,۶۶۱,۶۹۹
بخار	تن	۱۰,۹۶۴	۱۱۱,۱۹۱	۲۷۰	۱۷۸,۷۹۴
نیتروژن	استاندارد مترمکعب	۲۴,۴۸۲,۳۱۵	۷۰۸,۱۶۶	۳,۳۱۸,۴۶۷	۶۱۵,۳۳۸
هوای ابزاردقیق	استاندارد مترمکعب	۱۸,۰۱۴,۷۲۴	۲۴۵,۸۴۶	۳,۰۳۴,۶۶۸	۲۳۴,۰۷۰
هوای سرویس	استاندارد مترمکعب	۴,۸۵۱,۷۹۷	۴۰,۳۴۸	۷۱۲,۴۲۴	۴۲,۵۸۱
گاز طبیعی	مترمکعب	۱۹۴,۴۸۳,۴۱۵	۱۵,۴۶۴,۶۸۷	۲۲,۳۶۵,۶۸۱	۹,۰۳۸,۵۴۶
پساب	مترمکعب	۵۸۹,۶۸۳	۱,۱۱۷,۴۵۱	۶۲۰,۰۰۰	۴۱۰,۰۰۰
جمع		**۲۴۸,۹۸۴,۶۷۵**	**۳۳,۷۹۳,۱۲۵**	**۳۱,۲۷۲,۲۵۹**	**۲۴,۶۳۲,۳۳۹**

نحوه تأمین و وضعیت بازارمواد اولیه شرکت

تأمین‌کنندگان اصلی مواد اولیه شرکت تمام داخلی بوده که به شرح جدول زیر می‌باشد:

نام مواد اولیه	کشور	رتبه از نظر حجم خرید	تأمین‌کنندگان	مبنای تعیین نرخ	شماره قرارداد
اتان و بالاتر	ایران	۱	شرکت ملی نفت ایران/ شرکت هیربد 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/۹۹-۲۷۳
گاز پروپیلن	ایران	۵	شرکت پالایش نفت امام خمینی(ره) شازند/ پتروشیمی ایلام	فاکتور	
گاز بوتن ۱	ایران	۶	شرکت پتروشیمی لرستان	فاکتور	

اقلام اصلی صورت سود و زیان شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۶ماهه ۱۴۰۴	۶ماهه ۱۴۰۳	تغییرات	درصد تغییرات
درآمدهای عملیاتی	۳۵۶,۲۵۹,۰۳۸	۲۴۸,۹۹۱,۰۶۶	۱۰۷,۲۶۷,۹۷۲	٪۴۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	-۲۷۰,۴۶۶,۴۷۸	-۱۹۰,۳۱۴,۸۲۱	-۸۰,۱۵۱,۶۵۷	٪۴۲
سود ناخالص	۸۵,۷۹۲,۵۶۰	۵۸,۶۷۶,۲۴۵	۲۷,۱۱۶,۳۱۵	٪۴۶
سود عملیاتی	۷۲,۸۲۵,۰۷۷	۴۶,۷۸۹,۱۵۳	۲۶,۰۳۵,۹۲۴	٪۵۶
سود خالص	۵۸,۱۳۴,۵۶۸	۳۷,۳۱۷,۸۵۵	۲۰,۸۱۶,۷۱۳	٪۵۶
سود پایه هر سهم - ریال	۲,۵۲۸	۱,۶۲۴	۹۰۴	٪۵۶

اقلام اصلی صورت وضعیت مالی شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تغییرات	درصد تغییرات
دارایی‌های غیرجاری	۴۹۷,۰۱۳,۵۸۴	۴۳۹,۶۱۱,۷۷۵	۵۷,۴۰۱,۸۰۹	٪۱۳
دارایی‌های جاری	۴۰۵,۰۱۶,۰۶۷	۳۰۴,۰۰۵,۵۱۵	۱۰۱,۰۱۰,۵۵۲	٪۳۳
جمع دارایی‌ها	۹۰۲,۰۲۹,۶۵۱	۷۴۳,۶۱۷,۲۹۰	۱۵۸,۴۱۲,۳۶۱	٪۲۱
حقوق مالکانه	۱۶۸,۹۶۵,۱۳۴	۱۷۸,۰۵۰,۱۶۴	-۹,۰۸۵,۰۳۰	٪۵-
بدهی‌های غیرجاری	۱۸,۳۶۶,۹۴۴	۱۲,۴۶۹,۱۷۱	۵,۸۹۷,۷۷۳	٪۴۷
بدهی‌های جاری	۷۱۴,۶۹۷,۵۷۳	۵۵۳,۰۹۷,۹۵۵	۱۶۱,۵۹۹,۶۱۸	٪۲۹
جمع بدهی‌ها	۷۳۳,۰۶۴,۵۱۷	۵۶۵,۵۶۷,۱۲۶	۱۶۷,۴۹۷,۳۹۱	٪۳۰

اقلام اصلی صورت جریان‌های نقدی شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۶ماهه ۱۴۰۴	۶ماهه ۱۴۰۳	تغییرات	درصد تغییرات
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۵۴,۶۰۳,۹۲۵	۵۹,۸۵۴,۵۷۰	-۵,۲۵۰,۶۴۵	٪۹-
جریان خالص (خروج) ورود نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	-۴۴,۶۰۷,۲۰۴	-۴۶,۹۷۱,۱۸۷	۲,۳۶۳,۹۸۳	٪۵-
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی	-۹,۳۳۵,۹۷۵	-۱۶,۲۵۴,۶۸۳	۶,۹۱۸,۷۰۸	٪۴۳-
مانده موجودی نقد در پایان دوره	۳۱,۴۶۴,۵۱۸	۲۴,۷۲۸,۳۳۸	۶,۷۳۶,۱۸۰	٪۲۷

جزئیات فروش

فروش محصولات شرکت در ٦ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ١٤٠٤ به شرح زیر به مبلغ ۳۵٦.۲۵۹ میلیارد ریال بوده که نسبت به سال مالی گذشته ٤۳٪ رشد داشته است.

شرح	٦ماهه ١٤٠٤		٦ماهه ١٤٠٣	
	مقدار - تن	مبلغ	مقدار - تن	مبلغ
فروش داخلی				
اتیلن	۲۵۵,۱۱۹	۹۹,۲۸۳,۹٤۷	۲۲۷,۰٦٤	۵۹,۵٦۵,۱۵۲
پلی‌پروپیلن	۱۰۲,۲٦۱	۸۱,۳۱۵,۱۰۱	۱۰۰,۹۸۸	۵۱,۸٦۸,٦۹۹
پلی‌اتیلن سنگین	۷۲,۸٦۸	٤۰,۷۷۹,٤۱۰	۷۰,۰۸٦	۲٤,۲۹۰,۵٦۷
منواتیلن گلایکول	۹٦,۸۰٤	۳۰,۲۵٤,٦۲۸	۱۲٤,۱۲۲	۲۳,٦٦۰,۸٦۳
C۳+	۷٤,۰٦۰	۱۹,۰۵۳,۰٤۲	۸۲,۸۷۲	۱٤,۰۹۱,۹۹۹
DPG	۳۵,۷٦٤	۸,۱۷۷,۳۱۹	۱۷,٤۷۳	۲,۸۵۱,۲۳٦
دی‌اتیلن گلایکول	۷,٦۳٦	۲,٤۱۷,۸۱۵	٦,٦۱۰	۱,٦۰۳,۸۲۸
CO۲	٤۱,۹۵۷	۸۰٦,۲۹۲	۵۸,٤۲٦	٦۹٦,۲۹٤
پروپیلن	۲,۰٤۳	۸۵۵,۳۳٤	۲,۱۹۳	٦۰۵,۳۳٤
تری‌اتیلن گلایکول	۹۲	۵٦,۹۰۷	۷۷۰	۳۰۱,۷٦٦
پلی‌اتیلن گلایکول	۲,۱۳۱	۲۳۲,٦۲۸	۲,۹٤۷	۲۳۵,٦٤۱
CFO	۳۲٦	۱٦,۲۸۷	۵۳۳	۱٤,۳٤٤
هیدروژن	۱۱۹	۳۳,۱۱۱	۸٤	۸٤۵
جمع فروش داخلی	**٦۹۱,۱۸۰**	**۲۸۳,۲۸۱,۸۲۱**	**٦۹٤,۱٦۸**	**۱۷۹,۷۸٦,۵٦۸**
فروش صادراتی				
پلی‌اتیلن سنگین	۸۸,۰۸۵	۵۰,۷۹۲,۱۳۱	۱۲۰,۹۲۹	٤۵,۰۹۰,۷٦۹
منواتیلن گلایکول	۵٤,۵۹۰	۱۹,۳٦۸,۱۰۸	۷٤,۵۸۷	۱٦,۷۷۷,۲۹۹
DPG	-	-	۲٤,۱۰۸	۳,۵۰٤,۱۲۳
دی‌اتیلن گلایکول	۷,٤۹۰	۲,٦٦۷,٤۰۲	۱٤,۵۰۳	۳,۷۳۲,۰۹۳
تری‌اتیلن گلایکول	۲۷۷	۱٤۹,۵۷٦	۲۰۰	۱۰۰,۲۱٤
جمع فروش صادراتی	**۱۵۰,٤٤۲**	**۷۲,۹۷۷,۲۱۷**	**۲۳٤,۳۲۷**	**٦۹,۲۰٤,٤۹۸**
جمع کل	**۸٤۱,٦۲۲**	**۳۵٦,۲۵۹,۰۳۸**	**۹۲۸,٤۹۵**	**۲٤۸,۹۹۱,۰٦٦**

جزئیات فروش صادراتی

کلیه فروش محصولات اتیلن، پلی‌پروپیلن، برش‌های پروپان، پروپیلن، CO_2، پلی‌اتیلن گلایکول، هیدروژن و CFO در بازار داخلی می‌باشد. همچنین ترکیب فروش محصولات شرکت که دارای صادرات می‌باشند، به شرح جدول زیر است:

نام محصول	شرح
پلی‌اتیلن سنگین	٤٥٪ فروش داخلی، ٥٥٪ صادراتی
منواتیلن گلایکول	٦١٪ فروش داخلی، ٣٩٪ صادراتی
دی‌اتیلن گلایکول	٤٨٪ فروش داخلی، ٥٢٪ صادراتی
تری‌اتیلن گلایکول	٢٨٪ فروش داخلی، ٧٢٪ صادراتی

جمع‌بندی

شرکت با ارزیابی مستمر در منظرهای مالی، رشد و یادگیری، ذینفعان و فرآیندها به افزایش استفاده از ظرفیت تولید، کاهش قیمت تمام شده، توجه ویژه به HSE، منابع انسانی و بهبود فرآیندهای شرکت‌های تحت مالکیت خود همچون احداث واحدهای جدید همگام با توسعه متوازن در جهت اهداف کلان ۵ ساله خود برای **حضور در میان ۱۰۰ شرکت برتر پتروشیمی دنیا**، ادامه می دهد.

اطلاعات تماس شرکت

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