

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در سازمان بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

فهرست مطالب

مقدمه

۱- ماهیت کسب و کار.....	۴
۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت.....	۵
۱-۱-۱- مواد اولیه.....	۵
۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت.....	۶
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت.....	۶
۳-۱- جزئیات فروش.....	۶
۳-۱-۱- جزئیات فروش در داخل.....	۶
۳-۱-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت.....	۷
۳-۱-۳-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی).....	۷
۳-۱-۳-۲- وضعیت پرداخت های به دولت.....	۸
۳-۱-۳-۳- وضعیت مطالبات از دولت.....	۸
۳-۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی.....	۸
۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان.....	۹
۵-۱- وضعیت رقابت.....	۹
۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت.....	۱۰
۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه.....	۱۰
۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف.....	۱۱
۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت.....	۱۲
۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع.....	۱۵
۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده.....	۱۵
۲-۴- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن.....	۲۱
۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط.....	۲۴
۳-۱- منابع.....	۲۴

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۲-۳- مصارف	۲۴
۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن	۲۴
۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته	۲۷
۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن	۲۸
۴- نتایج عملیات و چشم اندازها	۳۰
۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی	۳۰
۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع	۳۳
۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت	۳۳
۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی)	۳۴
۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده	۳۴
۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی	۳۵
۵-۲- عملکرد بخشها یا فعالیتها	۳۶
۶- جمع بندی	۳۶

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

اعضاء هیات مدیره	نماینده	سمت	امضاء
سید حمید زارع	شرکت پتروشیمی بندر امام (سهامی عام)	رئیس هیات مدیره و عضو هیات مدیره	
محمدرضا کریمی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)	مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره	
داریوش سلیمی	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص)	عضو هیات مدیره	
محمد حسینی	شرکت فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام)	عضو هیات مدیره	
محمد قرچه	شرکت پتروشیمی نوری عضو هیات مدیره (سهامی عام)	عضو هیات مدیره	

مقدمه

در اجرای مفاد تبصره ۸ مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افزایش اطلاعات شرکت ثبت شده نزد سازمان بورس اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۳/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۲/۲۸، ۱۳۹۶/۰۹/۱۳، ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ و ۱۳۹۸/۰۵/۱۳ هیئت مدیره سازمان بورس بدینوسیله گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) برای دوره مالی منتهی ۱۳۰۳/۰۶/۳۱ ارائه می گردد. به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش درباره عملیات و وضعیت شرکت بوده و با تأکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می توان پیش بینی نمود به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ به تایید هیات مدیره رسیده است.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۷۵۶۰ در تاریخ ۱۳۷۹/۰۵/۱۶ تحت شماره ۱۶۵۴۶۹ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید، مرکز اصلی شرکت به موجب مصوبه ۱۳۸۵/۰۱/۱۷ مجمع عمومی فوق العاده و آگهی روزنامه رسمی مورخ ۱۳۸۶/۰۲/۱۷ از تهران به بندر امام خمینی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، به شماره ثبت ۶۴۹۴ مورخ ۱۳۸۶/۰۲/۱۷ منتقل شده است. بر اساس مصوبه شماره ۱۹۶۹۴۶ / ۳۹۱۹۲ ت- ه مورخ ۱۳۸۶/۱۲/۰۴ در جلسه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۴ هیأت محترم وزیران، این شرکت در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار گرفت. شرکت متعاقباً از تاریخ ۱۳۹۸/۰۱/۰۱ شروع به بهره برداری نموده است. طی صورتجلسه عمومی عادی به طور فوق العاده مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۷ با پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار موافقت گردید و طبق نامه شماره ۱۸۲/۱۴۰۴۳۱۲۷ مورخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۸ سازمان بورس و اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۷ با شماره ۱۲۴۶۹ نزد آن سازمان ثبت و با نماد ارون در بازار دوم بورس تهران درج گردیده است. در حال حاضر شرکت جزء واحد های تجاری فرعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) می باشد.

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

به موجب ماده ۲ اساسنامه جدید مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۷ مجمع عمومی فوق العاده موضوع فعالیت شرکت عبارت است از سرمایه گذاری در احداث، راه اندازی، بهره برداری کارخانجات صنعتی، توسعه، نوسازی، تعمیر و نگهداشت، تحقیقات، آزمایشات، پژوهش، بسته بندی و غیره به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده های فرعی و مشتقات نفتی به مواد اولیه صنایع پایین دستی و غیره، کلیه فعالیت های معدنی شامل اکتشاف، استخراج و فرآوری مواد معدنی، استحصال نمک و سایر املاح معدنی از آب دریا، وانجام کلیه فعالیتهای تولیدی، صنعتی، فنی، مهندسی و بازرگانی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد با رعایت قوانین و مقررات مربوطه می باشد. فعالیت های عملیاتی شرکت طی سال جاری شامل تولید و فروش محصولات، از جمله کلر، کاستیک، پلی وینیل کلراید- سوسپانسیون و پلی وینیل کلراید- امولسیون می باشد.

ردیف	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
۱	کلر	تن	۳۵۲,۵۱۲
۲	کاستیک	تن	۳۹۷,۱۹۲
۳	آب ژاول	تن	۱,۱۷۸
۴	اسید کلرید ریک مایع	تن	۲۲,۴۳۳
۵	اتیلن دی کلراید	تن	۴۴۸,۰۵۹
۶	وینیل کلراید مونومر	تن	۲۳۱,۷۱۶
۷	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	تن	۲۰۸,۸۳۷
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	تن	۱۷,۸۹۸

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	اتیلن	تن	۱۳۴,۷۹۱	پتروشیمی گچساران-پتروشیمی مروارید
۲	نمک خام	تن	۱,۴۷۷,۷۰۸	خاک آب سازه-پتروشیمی بندرامام
۳	اسید سولفوریک	تن	۶,۰۰۱	شرکت شیمی سازان پاسارگاد
۴	کربنات سدیم سبک	تن	۴,۵۹۸	شرکت کاوه سودا - شرکت کربنات سدیم سمنان
۵	اسید کلرید ریک مایع	تن	۶,۶۲۶	پتروشیمی کارون - تهیه و توزیع مواد شیمیایی نصریه
۶	اسید کلرید ریک گازی	تن	۶,۶۹۱	پتروشیمی کارون

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

خرید اتیلن بر اساس صورتحساب های ارسالی از جانب تامین کنندگان و مطابق با قرارداد های فی مابین
خرید نمک خام بر اساس صورتحساب های ارسالی از جانب تامین کنندگان و مطابق با قرارداد های فی مابین
خرید اسید سولفوریک و کربنات سدیم و اسید کلرید ریک بر اساس صورتحساب های ارسالی از جانب تامین کنندگان

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) بزرگترین زنجیره کلرآلکالی، وینیل کلراید مونومرووینیل کلراید-سوسپانسیون -امولسیون خاورمیانه می باشد و در حال حاضر تنها تولید کننده کاستیک در مناطق پتروشیمی ماهشهر و عسلویه می باشد که به دلیل ظرفیت بالای واحد علاوه بر تأمین کامل نیاز بازارهای داخلی صنایع شیمیایی و معدنی، صادرکننده عمده کاستیک خاورمیانه می باشد.علاوه براین واحد کلر تولید و تامین کننده در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر جهت مصرف شرکتهای پتروشیمی (غدير، خوزستان، کارون و بندر امام (کیمیا)) را بر عهده دارد و از این حیث جایگاه استراتژیک پتروشیمی اروند (سهامی عام) مشخص می گردد که بعنوان بزرگترین تولید کننده پلی وینیل کلراید -سوسپانسیون جهت مصارف واحد های تولیدی پروفیل، پایپ و نیز گریدهای پزشکی می باشد و در ضمن تنها تولید کننده پلی وینیل کلراید -امولسیون با کاربرد صنایع چرم، فوم و غیره نیز می باشد. رتبه شاخص های مالی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در بین ۳۰ شرکت برتر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران در صنعت مواد شیمیایی در حوزه حاشیه سود ناخالص رتبه ششم، حاشیه سود خالص و ROA رتبه پنجم و ROE رتبه اول را بدست آورده است.

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی	کل مبلغ فروش داخلی	کل مقدار فروش شرکت در بورس کالا	مقدار فروش شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	کلر	۱۶۳,۷۶۶	۱۴,۲۱۱,۳۲۴	-	-	-	-	-
۲	کاستیک	۳۱۵,۰۵۹	۹۹,۴۲۹,۶۱۲	۲۲۱,۶۰۰	۲۲۱,۱۷۰	۹۹٪	۶۸,۴۸۵,۵۸۰	۹۹٪
۳	آب ژاول	۳۱۱	۲۴,۶۸۷	-	-	-	-	-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۴	اسید کلرید ریک مایع	۶۵۳	۷,۸۱۱	—	—	—	—	—	—
۵	اتیلن دی کلراید	۲۸,۱۲۲	۴,۴۳۱,۴۳۹	—	—	—	—	—	—
۶	وینیل کلراید مونومر	۱,۶۷۶	۶۱۹,۷۸۷	—	—	—	—	—	—
۷	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۱۹۵,۰۲۳	۱۰۷,۸۲۵,۱۹۱	۳۷۹,۹۷۹	۱۹۴,۱۵۷	۵۱٪	۲۱۲,۶۹۳,۶۸۹	۱۰۷,۷۸۰,۸۷۲	۵۱٪
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	۲۲,۳۵۵	۱۲,۹۸۷,۹۹۲	۲۱,۸۵۴	۲۱,۸۵۴	۱۰۰٪	۱۲,۸۹۶,۴۱۳	۱۲,۸۹۶,۴۱۳	۱۰۰٪
جمع									

قیمت فروش داخلی محصولات اتیلن دی کلراید و وینیل کلراید مونومر توسط مدیریت توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران تعیین می‌شود که آخرین قیمت های مصوب برای هر کیلو محصولات اتیلن دی کلراید و وینیل کلراید مونومر به ترتیب ۱۰۴,۰۲۱ ریال و ۲۸۷,۰۵۹ ریال در ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ می‌باشد.

۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

ردیف	نام محصول/خدمت	مبلغ فروش محصول/درآمد حاصل از ارائه خدمات طی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (واقعی)	مبلغ فروش محصول/درآمد حاصل از ارائه خدمات طی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (فرضی)	میانگین نرخ فروش محصول طی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (فرضی)	میانگین نرخ فروش محصول طی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (واقعی)	میانگین بهای تمام شده محصول طی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (فرضی)	میانگین بهای تمام شده محصول طی دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (واقعی)
۱	کلر	۱۴,۲۱۱,۳۲۴	۱۷,۲۰۵,۲۶۶	۸۶,۷۷۸	۱۰۳,۱۷۵	۸۹,۶۸۲	۸۳,۰۴۲
۲	کاستیک	۱۱۱,۰۰۲,۳۳۹	۱۱۶,۰۵۵,۱۲۷	۳۰۴,۹۶۵	۲۹۹,۱۷۹	۹۱,۷۸۹	۸۳,۰۲۲
۳	آب ژاول	۲۴,۶۸۷	۲۱,۶۰۹	۷۹,۳۸۰	۷۸,۹۴۳	۸۹,۷۵۳	۸۲,۷۵۴
۴	اسید کلرید ریک مایع	۷,۸۱۱	۱۲,۰۷۳	۱۱,۹۶۶	۱۲,۲۲۵	۰	۳۴,۳۳۴
۵	اتیلن دی کلراید	۱۰,۰۷۶,۲۹۰	۷,۹۱۵,۲۲۳	۱۱۸,۰۴۰	۱۵۶,۹۱۹	۲۱۴,۴۷۰	۱۸۸,۳۴۲
۶	وینیل کلراید مونومر	۵۴۰,۴۴۲	۶۹۹,۷۴۰	۳۲۲,۴۵۹	۴۱۹,۴۸۴	۴۱۲,۹۶۰	۳۵۲,۰۰۰
۷	پلی وینیل کلراید-سوسپانسیون	۱۱۵,۶۱۳,۱۱۸	۱۱۰,۲۲۹,۵۴۳	۵۵۰,۰۴۹	۵۴۸,۰۲۵	۴۸۳,۷۶۹	۴۴۶,۸۳۷
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	۱۳,۱۱۲,۵۵۳	۱۵,۶۴۷,۱۱۵	۵۸۱,۴۶۲	۶۶۷,۵۰۸	۶۸۱,۸۴۳	۷۲۶,۴۹۱
جمع		۲۶۴,۵۸۸,۵۶۳	۲۶۷,۷۸۵,۶۹۷				

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۱-۳-۲- وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	دوره مشابه قبل	سال مالی ۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۱۷,۵۶۸,۹۴۷	۶,۲۶۴,۵۹۱	۱۵,۵۵۰,۰۴۵	%۱۸۰	*
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۶,۰۰۸,۰۱۵	۳,۴۳۱,۵۹۵	۶,۴۱۸,۴۷۵	%۷۵	*
۳	بیمه سهم کارفرما	۵۹۹,۰۴۷	۳۷۴,۶۵۷	۵۲۷,۵۹۵	%۶۰	*
۴	حقوق و عوارض گمرکی	-	-	-		
۵	پرداختی بابت خوراک گاز	۷,۱۵۶,۶۵۱	۳,۲۰۳,۷۶۴	۷,۱۹۷,۸۹۲	%۱۲۳	*
۶	پرداختی بابت انرژی	-	-	-		
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-		
جمع		۳۱,۳۳۲,۶۶۰	۱۳,۲۷۴,۶۰۷	۲۹,۶۹۴,۰۰۷		
مانده پرداختنی		۳۱,۳۳۲,۶۶۰	۱۳,۲۷۴,۶۰۷	۲۹,۶۹۴,۰۰۷		

* دلایل تغییرات شامل (تغییر نرخ توسط دولت، افزایش تولید، رشد سهم صادرات و واردات و)

۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی:

پیرو قرارداد منعقد شده با شرکت کارگزار فروش، عملیات بازرگانی فروش صادراتی به شرکت مزبور به عنوان عامل فروش محول شده است. نرخ فروش محصولات صادراتی بر مبنای قیمت های نشریه ICIS و با کارمزد ۶ در هزار بهای فروش و با توجه به شرایط بازار تعیین می گردد. همچنین فروش های داخلی از طریق بورس کالا بوده و با پرداخت ۵٪ در هزار بهای فروش به عنوان کارمزد به شرکت مزبور محول گردیده است. فروش های صادراتی طی دوره مالی جاری بر اساس نرخ های روزانه مندرج در سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در حساب ها منظور گردیده است.

فروش صادراتی طی دوره معادل ۱۳۱,۴۳۶ هزاردرهم (دوره مالی قبل ۱۰۵,۲۶۷ هزاردرهم) بوده است.

نام محصول	مقدار فروش (تن)			نرخ فروش (ریال)			مبلغ فروش (میلیون ریال)	
	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد تغییرات	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد تغییرات	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰
کاستیک	۴۶,۴۲۰	۳۸,۹۵۷	%۱۹	۲۳۷,۲۴۰	۱۰۹,۶۵۲	%۱۱۶	۴,۲۷۱,۷۱۹	۱۱,۰۱۲,۷۰۰
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۹,۵۷۳	۱,۴۰۸	%۵۷۹	۵۰۷,۷۹۵	۴۰۱,۸۵۹	%۲۶	۵۶۵,۸۱۸	۴,۸۶۱,۱۲۱

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

پلی وینیل کلراید - امولسیون	۱۵۴	۶۶	%۱۳۳	۶۴۲,۲۹۲	۴۴۱,۹۷۰	%۴۵	۹۸,۹۱۳	۲۹,۱۷۰	%۲۳۹
اتیلن دی کلراید	۴۷,۲۱۷	۳,۰۱۵	%۱۴۶۶	۹۱,۸۴۷	۱۴۶,۰۶۳	(%)۳۷	۴,۳۳۶,۷۴۷	۴۴۰,۳۸۰	%۸۸۵
جمع	۱۰۳,۳۶۴	۴۳,۴۴۷					۲۰,۳۰۹,۴۸۲	۵,۳۰۷,۰۸۶	

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله

مؤلفه های اقتصاد کلان:

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- دستور عملهای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت

- قوانین و مقررات حقوقی و قضایی

- قانون تجارت

- قوانین و مقررات مالی و حسابداری

- قوانین و دستور عملهای سازمان بورس اوراق بهادار

- قوانین و دستورالعملهای مالیاتی

- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی

- اساسنامه شرکت

- قوانین و دستورالعملهای سازمان منطقه ویژه

- قوانین ستاد مبارزه با قاچاق کالا

- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی

- قوانین و مقررات زیست محیطی

- قوانین و مقررات صادرات و واردات گمرک

- استانداردهای حسابداری و حسابداری

- قوانین و دستورالعملهای مبارزه با پولشویی

۱-۵- وضعیت رقابت :

در حال حاضر پنج شرکت پتروشیمی اروند، بندر امام، غدیر، هگمتانه و آبادان تولید کنندگان محصولات SPVC در ایران هستند

که در این میان شرکت پتروشیمی اروند بیشترین میزان فروش این محصولات در کل ایران را داراست. در زمینه محصول EPVC

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

نیز این شرکت تنها تولید کننده در کشور می باشد. در زمینه محصولات میانی نیز پتروشیمی اروند بیشترین فروش برای دو محصول کلر و کاستیک را در کشور دارد.

۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۷ با شماره ۱۲۴۶۹ نزد سازمان بورس اوراق بهادار ثبت و با نماد اروند در بازار دوم بورس تهران درج گردید. عرضه اولیه تعداد ۶۰۰ میلیون سهم معادل ۵ درصد از سهام (نماد اروند) در روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۰۱ به عنوان ششصد و بیست و هفتمین شرکت پذیرفته شده در بخش محصولات شیمیایی در فهرست تابلوی اصلی بازار دوم بورس تهران انجام شد. در راستای اجرای ضوابط و مقررات سازمان بورس اوراق بهادار به استناد آیین نامه حفظ ثبات بازار سرمایه و صیانت از حقوق سرمایه گذاران و سهامداران مصوب ۱۳۹۹/۶/۲۰ شورای عالی بورس و اوراق بهادار در خصوص افزایش نقدشوندگی و عرضه و تقاضای بازار سرمایه، این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۲۵ نسبت به انعقاد قرارداد با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی اقدام نمود و آغاز عملیات بازارگردانی به شرح زیر می باشد.

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس
۲	کارگزار بازارگردان	کارگزاری خلیج فارس
۳	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۱۰/۰۲
۴	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۶/۱۰/۰۲
۵	حداقل حجم معاملات روزانه	۲,۷۰۰,۰۰۰
۶	حداقل حجم سفارش انباشته	۱۳۵,۰۰۰
۷	دامنه مظنه (درصد)	۳
۸	دامنه نوسان (درصد)	دامنه نوسان مجاز بورس اوراق بهادار

۱-۷- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در سال ۱۴۰۳ اقدام به خرید شرکت پترو پرک پویا (سهامی خاص) قبل از بهره برداری نمود و در حال حاضر ۶۵ درصد سهام شرکت مذکور را دارا می باشد. سرمایه شرکت مذکور ۳,۰۰۰ میلیارد ریال می باشد و لازم بذکر است فعالیت عملیاتی شرکت مذکور در دوره مورد گزارش در زمینه تولید سود پرک می باشد. پیشرفت فیزیکی طرح ۲۴ درصد تا پایان نه ماهه سال ۱۴۰۴ می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

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

شرکت پتروشیمی اروند به عنوان سهامی عام و زیرمجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با فعالیت در بخش تولید و توزیع از زنجیره ارزش شامل مراحل تولید، نگهداری و توزیع، از طریق فرایندهای طراحی، اجرا، لجستیک، بازاریابی و فروش همچنین با بکارگیری نیروی انسانی توانمند و خلاق و بهره‌مندی از فناوری‌های نوین، اقدام به خدمت‌رسانی بهینه در زمینه تولید با کیفیت پایدار، ایمن و مطابق با الزامات محیط زیستی در حوزه محصولات زنجیره PVC و ارائه محصولات این حوزه به صنایع بالا دستی می‌نماید.

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات:

مدیریت شرکت برای رسیدن و تحقق اهداف استراتژیک خود در جهت دستیابی به سودآوری پایدار همچنان بدنبال کشف بازار جدید برای فروش محصولات و استفاده از ظرفیتهای خالی جدید خود می‌باشد.

مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد در مقایسه با اهداف اعلام شده

شاخص‌ها و معیارهای عملکرد (مالی و غیرمالی) برای ارزیابی پیشرفت در مقایسه با اهداف اعلام شده قبلی

عملکردهای مالی :

مهمترین شاخص‌ها و معیارهای ارزیابی عملکرد مالی در شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) از دو بعد درون سازمانی و برون سازمانی در دوره‌های ماهیانه، فصلی و سالیانه مورد پایش قرار می‌گیرد. مهمترین معیار اندازه‌گیری و ارزیابی درون سازمانی گزارش بودجه سالیانه می‌باشد که بر مبنای اهداف استراتژیک سازمان تهیه، تصویب و کنترل می‌گردد و در مقاطع مختلف براساس نتایج واقعی تعدیل و اصلاح می‌گردد. در بعد برون سازمانی مهمترین معیار برای ارزیابی مالی از سازمان، صورتهای مالی و یادداشتهای همراه می‌باشد که نمای عملکرد واقعی و مبنای تصمیم‌گیری‌های مهم و حیاتی می‌باشد. واحد امور مالی پتروشیمی اروند با کمک سایر واحدهای عملیاتی و غیرعملیاتی وظیفه تهیه و پایش نتایج عملکردهای مالی و مقایسه آنها را بر عهده دارد.

عملکردهای غیر مالی :

مدیریت شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) برای نیل به اهداف بلند مدت و کوتاه مدت خود اقدام به تدوین نقشه استراتژی در افق ۵ ساله نموده است. واحد برنامه ریزی و مطالعات راهبردی مستقر در شرکت مسئولیت پایش عملکرد واحدهای عملیاتی و غیرعملیاتی در دوره‌های متوالی در طی سال را به عهده داشته و نتایج حاصله در هر مقطع را جهت بررسی و تصمیم‌گیری مناسب در اختیار مدیریت قرار می‌دهد. نقشه استراتژی و اهداف راهبردی مدیریت در بخش ۲ (اهداف راهبردی) و نتایج حاصل از پایش آنها در بخش ۴ (نتایج عملیات و چشم‌اندازها) در گزارش حاضر ارائه شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

نسبتهای مالی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

نسبت های مالی سه دوره مالی اخیر شرکت پتروشیمی اروند

نسبت های مالی	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۲/۰۹/۳۰
نسبت سود عملیاتی به فروش	٪۳۱	٪۲۶	٪۳۸
نسبت بهای تمام شده به فروش	٪۶۵	٪۶۵	٪۵۹
نسبت سود خالص (بازده فروش)	٪۲۵	٪۲۳	٪۴۰
نرخ بازده داراییها	٪۲۳	٪۱۷	٪۳۱
نسبت بدهی به دارایی	٪۶۲	٪۶۸	٪۵۶
نسبت جاری	٪۱۰۴	٪۱۱۳	٪۱۱۵

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

مهمترین عامل در فرآیند برنامه ریزی استراتژیک، تدوین و مشخص کردن دقیق اهداف می باشد که حصول آنها متضمن رسیدن به آرمان و حرکت در مسیر تامین مقصود و مأموریت سازمان می باشد. هدفها هستند که مقصد و مسیر زندگی فردی و سازمانی را روشن می کنند. هدف گذاری به مثابه ترسیم جاده ای برای آینده است. اهداف کلان اهدافی هستند که عصاره نتایج کلیه فعالیتهای سازمان را به صورت کمی و کیفی، با تاکید بر دراز مدت بودن بیان می کنند و بر آن اساس می توان اهداف کوتاه مدت و استراتژیهای لازم جهت حصول آن اهداف تعیین کرد. اهداف کلان در واقع منعکس کننده منظور یک سازمان هستند و به نوبه خود مستقیماً از مأموریت منتج می شوند. برای تدوین اهداف پتروشیمی اروند از نیازها و انتظارات ذینفعان، توجه به اهداف برنامه ریزی استراتژیک و نیازهای آتی شرکت و بالاخص از مقصود، چشم انداز، مأموریت ها و ارزش ها استفاده شده است.

برنامه های آتی مدیریت برای سال ۱۴۰۴:

تولید:

به ظرفیت رسانی واحدهای مجتمع

احداث واحدهای PVC و OXY/VCM با هدف تکمیل زنجیره ارزش با تکیه بر توان شرکت های داخلی که در مرحله انتخاب مجری EPC می باشد.

برون سپاری فعالیت های پشتیبانی تولید با شرکت های توانمند

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

ادامه طرح احداث خطوط لوله انتقال آب نمک پتروشیمی اروند (سهامی عام) با هدف دستیابی به خوراک پایدار

افزایش راندمان حرارتی کوره های VCM

تولید گریدهای متنوع محصولات S-PVC و E-PVC در راستای توسعه سبد محصول

بررسی تولید گریدهای پزشکی محصولات PVC با هدف جلوگیری از واردات و تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر و نفوذ به بازارهای بین المللی

بازرگانی:

پوشش دهی حداقل ۱۰۰۰ جفت آند و کاتد مربوط به واحد کلر آلکالی در راستای افزایش تولید

تأمین اقلام بحرانی مشخص شده از سوی انبار قطعات کالا

تأمین ۱۷۰۰ ایندنت

انجام اقدامات لازم جهت کاهش زمان تأمین ایندنت های ارزی و ریالی

ادامه برنامه های ترکیبی فروش داخل با هدف افزایش سهم بازار شامل فروش اعتباری (برات الکترونیکی)

طرح توسعه فضای انبارش انبار شیمیایی

طرح حذف اسناد کاغذی از سیستم انبار

طرح پایش اقلام راکد به صورت دوره ای

استقرار الزامات استاندارد ISO ۱۰۰۰۲ و ISO ۱۰۰۰۵- جهت ارتقاء سیستم رسیدگی به شکایات مشتریان مجتمع

منابع انسانی:

دیجیتال کردن فرآیندهای کاری در حوزه منابع انسانی جهت چابک سازی سازمان

تسریع در اجرای فرایند بازنشستگی مشاغل سخت و زیان آور

اجرای طبقه بندی مشاغل جهت کارکنان تابع صندوق تأمین اجتماعی مطابق دستورالعمل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در راستای یکسان سازی قراردادها

زمینه سازی و تلاش برای استقرار الزامات استاندارد ۱۰۰۱۵

بازنگری نمودار سازمانی و رفع محدودیت های آن

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

بازنگری شاخص های حوزه مدیریت منابع انسانی جهت استفاده در سیستم کارت امتیازی متوازن و PCSR

یکپارچه و الکترونیکی نمودن سوابق آموزشی تمامی پرسنل از طریق سامانه ایده

اجرای پروژه کانون ارزیابی شایستگی کارکنان (برای حداقل ۲۰۰ نفر از پرسنل)

یکپارچه و الکترونیکی نمودن سوابق آموزشی

اجرای پروژه سنجش رضایتمندی کارکنان

مالی :

اصلاح قراردادهای خرید یوتیلیتی و خوراک بر اساس شرایط موجود

تعیین و تکلیف حسابهای سنواتی

تامین مالی ارزی و ریالی پروژه های خطوط آب نمک و PVC^۲

تامین مالی پروژه الماس ماهشهر با توجه به درصد مشارکت

تامین مالی پروژه شرکت پتروپرک پویا با توجه به درصد مشارکت

تامین مالی پروژه شرکت پارک های پتروشیمی افق خلیج فارس با توجه به درصد مشارکت

تشکیل واحد سرمایه گذاری و تامین مالی در امور مالی

فروش در بازار بورس از طریق برات الکترونیک

HSE:

اجرای برنامه های مدون برای خروج از آلاینده

مدیریت مصرف انرژی

ارتقا سیستم های ایمنی

مدیریت پسماند های فرایندی

ایجاد برنامه جامع محیط زیست و کنترل پساب در قالب ۲۲ پروژه

طی فرآیند مدیریت سبز و خروج از صنایع آلاینده و قرارگرفتن در صنایع سبز کشور

بهینه کردن پارامترهای پساب خروجی درحد استانداردهای محیط زیست به خوریات

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

به حداقل رساندن کلیه ریسک های بهداشتی موجود در مجتمع

۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:

برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید شرکت با توجه به شرایط بازار تاکنون فرصتهایی جهت معرفی محصولات جدید بدست آورده است که پس از رهایی از شرایط اضطرار تولید با تعریف محصول جدید توانسته شرایط سودآور و مطلوبی را برای خود بیافریند. از مصادیق این امر تعریف پروژههای جدید از جمله محصول EPVC-E^{۷۰} و EPVC-E^{۶۰} که در سودآوری و تکمیل زنجیره ارزش و رسیدن به محصولات با ارزش افزوده بالاتر در مجموعه فرایند تولید مجتمع موثر واقع گردید. همچنین احداث خط لوله انتقال آب نمک در زمینی به طول ۳۴۰۰۰ متر به صورت رفت و برگشت در تاریخ ۱۹/۰۶/۱۴۰۱، با شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به مبلغ ۵،۵۰۰ میلیارد ریال منعقد گردید که پس از اعمال الحاقیه قرارداد و اضافه کاری جمعا به مبلغ ۱۱،۰۰۰ میلیارد ریال و ۱۱،۰۵۴،۱۹۵ یورو می باشد. این طرح با هدف افزایش ظرفیت و کاهش ریسک توقف تولید اجرایی شده است که پس از رفع تعرض از ارگانهای دولتی همچون اداره کل راه و شهرسازی استان خوزستان، سازمان بنادر و دریانوردی استان خوزستان، پدافند هوایی شهید مسکین دوست، شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران، شهرداری بندر امام خمینی، سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و سازمان آب استان خوزستان، تا تاریخ تهیه صورتهای مالی پروژه مذکور از نظر فیزیکی ۷۵ درصد پیشرفت و مبلغ صورت وضعیت های تایید شده پیمانکار ۹،۷۶۳ میلیارد ریال می باشد.

۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

استاندارد حسابداری ۴۳ با عنوان درآمد عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان که الزامات آن در مورد کلیه صورت هایی که دوره آن ها از ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ و بعد از آن شروع می شود لازم الاجرا است. بکارگیری این استاندارد آثار با اهمیتی بر صورت های مالی نداشته است.

اهم رویه های حسابداری:

مبنای اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورت های مالی

صورت های مالی سالانه مجموعه و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است .

درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه مابه ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر مبالغ برآوردی از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه گیری می شود.

درآمد عملیاتی حاصل از فروش کالا در زمان تحویل کالا به مشتری شناسایی می شود .

اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در پایان دوره واقلام غیر پولی که به بهای تمام شده برحسب ارز اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ معامله، تسعیر می شود. نرخ های قابل دسترس (نیم پتروشیمی طبق نامه شماره ۳۱۱۳۴/۷۲-۰۰۱ ص پ مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۶ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس) در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

مانده ها و معاملات مرتبط	نوع ارز	نرخ تسعیر
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	یورو	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۹۲۴,۶۳۵ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	دلار	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۷۸۹,۴۲۴ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	درهم	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۲۱۴,۹۵۵ ریال
دریافتی ها و پرداختی های ارزی	روبل	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۹,۷۸۴ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	یکصد ین ژاپن	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۵۰۰,۴۰۵ ریال
دریافتی ها و پرداختی های ارزی	پوند	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۱۰۵۶,۲۱۵ ریال
دریافتی ها و پرداختی های ارزی	روپیه	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سالمانه نیمایی پتروشیمی) ۸۰,۴۴ ریال

تفاوت های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حساب ها منظور می شود:

الف- در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه سال وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.

دارایی های ثابت مشهود:

دارایی های ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقی مانده دارایی های مربوط مستهلک می شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می گردد.

استهلاک دارایی های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه بعدی آن و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۱۵,۱۰ و ۲۵ ساله	مستقیم
تاسیسات	۱۲ و ۳۰ ساله	مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۱۵ ساله	مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	مستقیم
اثاثه و منصوبات	۵ و ۶ ساله	مستقیم

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

هزینه استهلاک تاسیسات همچون سنوات گذشته (طبق نامه ۳۱۴۶۲/۴۰-۱۶ مورخ ۱۳۹۲/۰۹/۰۳ اداره امور مالیاتی شهرستان ماهشهر) بر اساس دو برابر مدت استهلاک مندرج در آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ ق.م.م. محاسبه و در حساب ها منظور شده که طبق نامه مورخ ۱۳۹۶/۰۲/۲۶ اداره کل امور مالیاتی استان خوزستان، افزایش دوره استهلاک تاسیسات شرکت با توجه به مقررات و ضوابط اجرایی موضوع ماده مزبور از ۱۵ سال به ۳۰ سال مشروط به اعلام فهرست دارایی های مربوطه و نحوه استفاده آنها تا پایان انقضای مهلت تسلیم اظهارنامه عملکرد سال تحصیل دارایی به اداره مالیاتی ذیربط شده است.

برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل می شود و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب ها منظور می شود. در مواردی که هر یک از دارایی های استهلاک پذیر (به استثنای ساختمان ها و تاسیسات ساختمانی) پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیلی کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک منعکس در جدول بالاست. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاک بر حسب مدت باشد، ۷۰٪ مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به مدت باقی مانده تعیین شده برای استهلاک دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

دارایی های نامشهود:

دارایی های نامشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حساب ها ثبت می شود. مخارجی از قبیل مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان، و مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره برداری است، متوقف می شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی شود.

استهلاک دارایی های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه میشود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
حق لیسانس	۳ساله	مستقیم
نرم افزار های رایانه ای	۳ساله	مستقیم

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

زیان کاهش ارزش دارایی ها :

در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش دارایی ها، آزمون کاهش ارزش انجام می گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتنی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتنی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتنی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

آزمون کاهش ارزش دارایی های نامشهود با عمر مفید نامعین، بدون توجه به وجود یا عدم وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش، به طور سالانه انجام میشود.

مبلغ بازیافتنی یک دارایی (یا واحد مولد وجه نقد)، ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی، هر کدام بیشتر است می باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول و ریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آتی برآوردی بابت آن تعدیل نشده است، می باشد.

تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتنی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می گردد.

در صورت افزایش مبلغ بازیافتنی از زمان شناسایی آخرین زیان که بیانگر برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتنی جدید حداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال های قبل، افزایش می یابد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی میشود.

موجودی مواد و کالا :

روش مورد استفاده

مواد اولیه	میانگین موزون
کالای ساخته شده	میانگین موزون
قطعات و لوازم یدکی	میانگین موزون
مواد شیمیایی	میانگین موزون
اقلام بسته بندی	میانگین موزون

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

ذخایر:

ذخایر، بدهی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توام با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای اتکاپذیر قابل برآورد باشد. ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعدیل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می شود.

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان:

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان مشمول مقررات استخدامی نفت، بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت به اضافه فوق العاده ویژه، بدی آب وهوا، فوق العاده کارگاهی و فوق العاده جذب، محاسبه و در حساب ها منظور می شود. مضافاً طبق نامه شماره ۱۵۲۶۸ / ۲- ۰۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۲ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از سال ۱۳۹۹ به بعد جهت پرسنل مدت معین نیز ذخیره سنوات در نظر گرفته شده است.

سرمایه گذاری ها:

اندازه گیری		
سرمایه گذاری های بلند مدت	نوع سرمایه گذاری	شرکت
	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری ها
	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری ها
	سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری ها
سرمایه گذاری های جاری	نوع سرمایه گذاری	شرکت
	سرمایه گذاری سریع معامله در بازار	قل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه (پرتقوی) سرمایه گذاری های
	سایر سرمایه گذاری های جاری	قل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری های مزبور
شناخت در آمد		
انواع سرمایه گذاری ها	نوع سرمایه گذاری	شرکت
	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه
	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه
	سایر سرمایه گذاری های جاری و بلند مدت در سهام شرکت ها	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)
	سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

روش ارزش ویژه برای سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته :

حسابداری سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته در صورت‌های مالی مجموعه به روش ارزش ویژه انجام می‌شود. مطابق روش ارزش ویژه، سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته در ابتدا به بهای تمام شده در صورت وضعیت مالی مجموعه شناسایی و پس از آن بابت شناسایی سهم سرمایه‌گذار از سود یا زیان و سایر اقلام سود و زیان جامع شرکت وابسته تعدیل می‌شود.

زمانی که سهم سرمایه‌گذار از زیان‌های شرکت وابسته بیش از منافع سرمایه‌گذار در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته می‌باشد)، در صورت‌های مالی مجموعه شناسایی سهم خود از زیان‌های بیشتر متوقف می‌نماید. زیان‌های اضافی تنها تا میزان تعهدات قانونی یا عرفی سرمایه‌گذار یا پرداخت‌های انجام شده از طرف شرکت‌های وابسته، شناسایی می‌گردد.

سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه‌پذیر به عنوان شرکت وابسته محسوب می‌شود، به حساب گرفته می‌شود. در زمان تحصیل سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته، مازاد بهای تمام شده سرمایه‌گذاری نسبت به سهم سرمایه‌گذار از ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص آن، به عنوان سرقفی در مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری منظور می‌شود.

از زمانی که شناسایی سرمایه‌گذاری به عنوان سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته خاتمه می‌یابد، سرمایه‌گذار استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می‌سازد. زمانی که سرمایه‌گذار منفعی را در شرکت‌های وابسته پیشین حفظ می‌نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، سرمایه‌گذار منافع باقیمانده را به ارزش منصفانه در آن تاریخ اندازه‌گیری می‌نماید و این ارزش منصفانه به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه‌گذاری در نظر گرفته می‌شود. تفاوت بین مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته در زمانی که استفاده از روش ارزش ویژه متوقف شده است و ارزش منصفانه منافع باقیمانده و هر گونه عایدات حاصل از واگذاری بخشی از منافع در شرکت‌های وابسته، در صورت سود و زیان شناسایی می‌شود. علاوه بر این، سرمایه‌گذار تمام مبالغ قبلی شناسایی شده در سایر اقلام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته را براساس همان مبنایی که شرکت‌های وابسته در صورت واگذاری مستقیم دارایی‌ها و بدهی‌های مربوط ضرورت دارد انجام دهد، حسب مورد در صورت سود و زیان یا سود (زیان) انباشته به حساب می‌گیرد.

زمانی که سرمایه‌گذار، معاملاتی را با شرکت‌های وابسته انجام می‌دهد، سودها و زیان‌های ناشی از معاملات با شرکت‌های وابسته در صورت‌های مالی مجموعه فقط تا میزان منافع سرمایه‌گذاران غیروابسته در شرکت‌های وابسته شناسایی می‌شود. سهم سرمایه‌گذار از سودها یا زیان‌های شرکت‌های وابسته که ناشی از این معاملات است حذف می‌شود.

برای بکارگیری روش ارزش ویژه، از آخرین صورت‌های مالی شرکت‌های وابسته استفاده می‌شود. هرگاه پایان دوره گزارشگری شرکت متفاوت از پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته باشد، شرکت‌های وابسته، برای استفاده شرکت، صورت‌های مالی را به همان تاریخ صورت‌های مالی شرکت تهیه می‌کند، مگر اینکه انجام آن غیرعملی باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

چنانچه صورت‌های مالی شرکت‌های وابسته که برای بکارگیری روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار می‌گیرد به تاریخی تهیه شود که متفاوت از تاریخ مورد استفاده شرکت است، بابت آثار معاملات یا رویدادهای قابل ملاحظه‌ای که بین آن تاریخ و تاریخ صورت‌های مالی شرکت رخ می‌دهد، تعدیلات اعمال می‌شود. به هر حال، تفاوت بین پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته و پایان دوره گزارشگری شرکت، بیش از سه ماه نیست. طول دوره‌های گزارشگری و هرگونه تفاوت بین پایان دوره‌های گزارشگری، در دوره‌های مختلف، یکسان است.

قضاوت‌های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه‌های حسابداری و برآوردها

قضاوت‌ها در فرآیند بکارگیری رویه‌های حسابداری

طبقه بندی سرمایه گذاری‌ها در طبقه دارایی‌های غیر جاری

هیئت مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری‌های بلند مدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری‌ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می‌شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری‌ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

نفوذ قابل ملاحظه بر شرکت

شرکت الماس ماهشهر شرکت وابسته گروه است. هرچند که گروه تنها مالکیت ۱۷ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد. شرکت پارک‌های پتروشیمیایی افق شرکت وابسته گروه است. هرچند که گروه تنها مالکیت ۱۰ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد.

۲-۴- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

گزارش پایداری شرکتی: پایداری در راستای توسعه پایدار و همچنین ایجاد سازوکاری برای سنجش و ارزیابی توان ایجاد ارزش در کوتاه مدت و بلندمدت، و متعاقباً پاسخگویی مؤثر و بموقع به تعهدات قانونی شرکت مربوط به رعایت الزامات مواد، ۳۹ و ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب ۱۸ مهر ۱۴۰۱)، شرکت پتروشیمی اروند خود را عضوی مسئول در فضای کسب و کار کشور و بالاخص منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی و محیط پیرامونی دانسته و همواره نسبت به نقش و جایگاه خود در عرصه توسعه پایدار آگاه بوده است. رویه پایداری شرکت پتروشیمی اروند، دربرگیرنده رویکردهای مدیریتی، عملکرد و دستاوردهای این شرکت در مدیریت یکپارچه مسئولیتهای اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی و تاثیر آن بر کسب و کار شرکت می‌باشد. ارائه اطلاعات مرتبط با الزامات فوق الذکر با تکیه بر اصول با اهمیت بودن، مرتبط بودن، قابل مقایسه بودن و بیان صادقانه، صورت گرفته و تا حدودی نشان دهنده تصویری کامل و شفاف از اهتمام کلیه مدیران و کارکنان شرکت پتروشیمی اروند در حفظ منافع کلیه ذینفعان در مسیر تحکیم اعتماد فی مابین و تعاملات جاری می‌باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۲-۴-۱- مدیریت مسئولانه کسب و کار

۲-۴-۱-۱- راهبری مسئولانه سازمان

چشم انداز: سازمانی سرآمد توام با تولید و سودآوری در مسیر توسعه پایدار

مأموریت: تولید محصولات به منظور برآورده سازی ارزش های مورد انتظار مشتریان با بکار گیری سیستم تولید بهره، زنجیره تامین با ثبات و استفاده از مکانیزیم های ارتباطی موثر با ذینفعان از طریق همکاری و تعامل با ذینفعان، نیروی انسانی متعهد و متخصص با نگاه مسئولانه و پایدار. با تکیه بر این واقعیت که در چشم انداز و مأموریت شرکت پتروشیمی اروند 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.

فعالیت های کسب و کار در شرکت پتروشیمی اروند، مجموعه ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمله اداره امور مالیاتی، سازمان تامین اجتماعی، منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی، کمیته امداد، بهزیستی، بانکها و ... در همین راستا مدیریت می گردد. برخی از این تبادلات صرفا دارای ماهیت تجاری نیستند؛ بلکه ارزش اقتصادی خلق شده در پتروشیمی اروند را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می کنند تا تقویت کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند.

ارزش اقتصادی توزیع شده میان ذینفعان مختلف شرکت (میلیون ریال)

عنوان	نه ماهه ۱۴۰۴	نه ماهه ۱۴۰۳
عملکرد قدرالسهم مسئولیت اجتماعی پرداختی به شورای راهبردی	۵۸۵،۳۴۲	۹۰۳،۵۵۸
بودجه نه ماهه قدرالسهم مسئولیت اجتماعی و شورای راهبردی	۱،۱۲۵،۰۰۰	۶۷۵،۰۰۰

۲-۴-۱-۲- راهبری شرکتی

شرکت پتروشیمی اروند نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی 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. در نه ماهه ابتدای سال جاری ۳۲ جلسه هیأت مدیره و ۲۵ جلسه کمیته تخصصی تشکیل شده است.

کمیته حسابرسی:

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

۱- اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل های داخلی

۲- سلامت گزارشگری مالی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۳- اثربخشی حسابرسی داخلی

۴- استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل

۵- رعایت قوانین، مقررات و الزامات

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

کمیته ریسک:

کمیته مدیریت ریسک براساس اختیارات تفویض شده از سوی هیئت مدیره شرکت به عنوان یکی از کمیته های تخصصی تشکیل می شود و فعالیت خود را با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیئت 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 های مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت را ارزیابی و کنترل نموده و نتایج را به هیئت مدیره گزارش می دهد. اهداف اولیه کمیته مدیریت ریسک، کمک به هیئت مدیره شرکت در استقرار فرآیندهای شناسایی، ارزیابی و کنترل انواع ریسک ها در سطح شرکت است. از آنجا که هیئت مدیره، مسئولیت مدیریت ریسک را بر عهده دارد، شناسایی دقیق ریسکها و اتخاذ رویه های مناسب جهت رفع عواقب احتمالی آن را در تطبیق با ضوابط و مقررات داخلی و قانونی، به کمیته مدیریت ریسک محول می نماید. اهداف مهم این کمیته به شرح زیر است:

- حصول اطمینان از شناسایی مولفه ها و عوامل اصلی ایجاد ریسک و استقرار نظام مدیریت ریسک در شرکت
- حصول اطمینان از تحقق اهداف و حرکت در مسیر چشم انداز شرکت
- نظارت بر شناسایی ریسک ها و تعیین کنترل های داخلی مهم و اثربخش
- نظارت بر گزارشها درخصوص وضعیت انواع ریسک های تهدیدکننده فعالیت شرکت
- بررسی سالانه سیاستگذاری های مدیریت ریسک شرکت
- نظارت کلان بر ریسک ها هم راستا و هم جهت با سایر ارکان نظارتی از جمله ریسک های استراتژی و عملیاتی
- حصول اطمینان از ایجاد یکپارچگی در متدهای شناسایی، مستندسازی، ارزیابی، مواجهه، برنامه ریزی و اجرای طرحهای مدیریت ریسک در تمامی سطوح سازمان
- ارتقا فرهنگ و سطح آگاهی سازمانی نسبت به مفهوم مدیریت ریسک در بین کارکنان

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

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 سیاستهای راهبردی شرکت، کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی اروند براساس الزامات ماده ۱۴ دستورالعمل مزبور به تصویب هیئت مدیره رسید. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می باشد:

- بررسی و احراز شرایط مقرر در دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص استقلال نامزدها، پیشنهاد انتصاب و برکناری مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت
- پیشنهاد نامزدهایی برای عضویت در کمیته های تخصصی به هیئت مدیره
- اتخاذ سیاستهای لازم به منظور توجیه وظایف هیات مدیره برای اعضای جدید آن
- پیشنهاد برنامه آموزشی

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

در پایان دوره منتهی به ۳۰ آذرماه ۱۴۰۴، شرکت وجوه نقدی معادل ۱۰,۲۳۱,۴۴۷ میلیون ریال، دریافتنی های تجاری و غیرتجاری معادل ۹۱,۱۳۳,۵۶۵ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۵۶,۱۳۷,۹۴۳ میلیون ریال، مجموع دارایی جاری معادل ۱۸۲,۳۱۸,۶۵۶ میلیون ریال و مجموع بدهی جاری معادل ۱۷۵,۶۹۲,۱۲۰ میلیون ریال داشته است.

۳-۲- مصارف:

مصارف جهت پرداخت هزینه های شرکت شامل مالیات پرداختی، مواد اولیه مصرفی، هزینه مالی، هزینه های تبدیل و هزینه های عمومی، اداری و فروش می باشد. مصارف جهت پرداخت بدهیها عمده بدهی شرکت مربوط به سود سهام پرداختنی سال ۱۴۰۳ و بدهی به شرکت های تامین کننده خوراک می باشد.

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

مدیریت سرمایه و ریسک ها و منابع

مدیریت سرمایه :

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند درحین حداکثرکردن بازده دینفعان ازطریق بهینه سازی تعادل بدهی و سرمایه، قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت ازخالص بدهی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت در دوره مالی نه ماهه ۱۴۰۴ تغییر نکرده است مدیریت شرکت ساختار سرمایه شرکت را شش ماه یکبار بررسی می کند به عنوان بخشی از این بررسی، مدیریت، هزینه سرمایه در ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مدنظر قرار می دهد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

نسبت اهرمی:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	
۱۴۷,۷۹۷,۱۶۲	۱۸۱,۱۲۳,۶۶۸	جمع بدهی ها
(۱۴,۳۴۹,۶۶۶)	(۱۰,۲۳۱,۴۴۷)	موجودی نقد
۱۳۳,۴۴۷,۴۹۶	۱۷۰,۸۹۲,۲۲۱	خالص بدهی
۱۰۵,۰۷۸,۳۹۳	۱۱۰,۰۲۲,۳۹۳	حقوق مالکانه
۱۲۷%	۱۵۵%	نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه (درصد)

اهداف مدیریت ریسک مالی:

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین المللی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را برحسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، ارائه می کند. این ریسک ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و سایر ریسک های قیمت)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می باشد. مدیریت شرکت که برریسک ها و سیاست های اجرا شده نظارت می کند تا آسیب پذیری از ریسک ها را کاهش دهد. شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها می باشد به همین منظور رعایت سیاست ها و محدودیت های آسیب پذیری از ریسک های موجود توسط مدیریت به طور مستمر مورد بررسی قرار می گیرد.

فعالیت های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک های مالی تغییرات درنرخ های مبادله ارزی قرار می دهد. لیکن فرآیند تعیین نرخ فروش محصولات به گونه ای است که معمولاً این گونه نوسانات را پوشش می دهد.

بالا رفتن میزان مصرف پروپیلن (PP) نسبت به PVC در محصولات کشاورزی

احتمال افزایش تولیدکنندگان SPVC ورقابت فشرده تر در این محصول

کاهش مصرف PVC به دلیل کاهش ساخت و ساز و رکود اقتصادی که تابع کاهش قیمت نفت می باشد

پر شدن مخازن کاستیک در مواقعی که شناور و حامل های این محصول با کمبود مواجه گردیده و ریسک لجستیک را افزایش می دهد

ریسک اعمال محدودیت های قانونی و الزام به تامین نیاز متقاضیان داخلی

در بخش محصولات شرکت ریسک های زیر مورد توجه است:

تامین و تهیه ماده اولیه اتیلن

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

تامین کاتالیست و قطعات یدکی از خارج از کشور

در ریسک های فوق شرکت برنامه های مدون و هدفمندی طراحی کرده که بخشی از آنها اجرا و بخشی در حال اجرا می باشد، از جمله بازاریابی و شناسایی بازارهای صادراتی در S-PVC و E-PVC و نیز تولید گرید بهداشتی PVC و همچنین عقد قرارداد خرید اتیلن با تولیدکنندگان عمده بصورت بلند مدت سه ساله و انعقاد قرارداد ساخت کاتالیست و قطعات یدکی در داخل کشور (حدود ۵۰ درصد کاتالیست های مورد نیاز)

مدیریت ریسک اعتباری :

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف های 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 شرکت هایی معامله می کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشد. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود، مشتریان عمده خود را رتبه بندی می کند. دریافتنی های تجاری عمدتاً شرکت های هم گروه و شرکت های صنعت پتروشیمی می باشند لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط شرکت های مزبور پایین می باشد. شرکت به منظور پوشش ریسک های اعتباری مرتبط با دارایی های مالی خود، تضامین معتبر همچون استفاده از اعتبارات اسنادی داخلی- ریالی بابت فروش در بورس کالا استفاده می کند. شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیتی نسبت به هیچ یک از مشتریان ندارد و اقدامات حقوقی جهت وصول مطالبات از شرکت های بازرگانی پتروشیمی بابت کارگزاری فروش محصولات صادراتی در سنوات گذشته و همچنین شرکت ware wolf بابت فروش محصولات صادراتی انجام داده است.

مدیریت ریسک نقدینگی :

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تامین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده کافی نزد کارگزار فروش، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سررسید داراییها و بدهیهای مالی، مدیریت می کند.

مدیریت ریسک تحریم های بین المللی :

بنا به شرایط حاکم بر وضعیت کشور ناشی از تحریم های اعمال شده در سال های اخیر، فروش های صادراتی و خریدهای خارجی حسب مورد بدون تشریفات معمول مشتمل بر انجام معاملات خارجی از طریق اعتبارات اسنادی انجام گردیده، لذا طی سال مالی مورد گزارش همچون سنوات مالی اخیر، عملیات مربوط به فروش محصولات صادراتی، (شامل ارزیابی، تعیین نرخ، انتخاب مشتری، حمل کالا، وصول وجه فروش و ... با پرداخت کارمزد فروش) توسط شرکت کارگزار فروش انجام شده است. مضافاً به دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک های خارجی از طرف شرکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت های ارزی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

(شامل دریافت وجوه حاصل از فروش های صادراتی و مطالبات ارزی شرکت و پرداخت های ناشی از خریدهای خارجی و نیز انتقال و یا تبدیل وجوه ارزی بنا به درخواست شرکت) از طریق کارگزارفروش انجام گردیده است.

۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

معاملات انجام شده با اشخاص وابسته عمدتاً شرکتهای پتروشیمی ها طی سال مورد گزارش به شرح ذیل می باشد:

معاملات شرکت با اشخاص وابسته طی دوره مورد گزارش											
شرح	نام شخص وابسته (عمدتاً شرکتهای پتروشیمی)	مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت	نوع وابستگی	فروش کالا	ارائه خدمات فی مابین	خرید کالا و خدمات	تحصیل دارایی های ثابت مشهود	تامین مالی	انتقال حساب های فی مابین	خرید خدمات فی مابین	(مبالغ به میلیون ریال)
شرکت های گروه	شرکت پتروبرک پویا		عضو مشترک هیات مدیره	۰	۱۰۹,۱۲۵	۰	۰	۷۲۵,۳۰۰	(۱,۰۵۰,۰۰۰)	۰	۰
جمع											
واحد تجاری اصلی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	✓	عضو هیات مدیره	۰	۵,۹۶۳	۰	۰	۰	۴۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۱,۵۷۸	۰
و نهایی	شرکت پتروشیمی نوری	✓	عضو هیات مدیره	۴۵,۴۲۱	۹,۰۳۵	۰	۰	۰	۸,۴۰۸,۰۰۰	۰	۰
جمع											
سایر اشخاص وابسته	شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴,۸۹۷,۰۲۵	۰
	شرکت پتروشیمی بندر امام	✓	عضو هیات مدیره	۱۸,۶۶۶,۶۴۱	۰	۱,۷۱۹,۷۷۳	۰	۰	۰	۴۱,۳۱۹	۰
	شرکت پتروشیمی خوزستان	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۲,۳۴۰,۴۰۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت فجر انرژی خلیج فارس	✓	عضو هیات مدیره	۲,۷۷۹,۹۱۴	۰	۴۸,۲۰۵,۲۴۹	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی کارون	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۶,۵۲۵,۰۰۷	۰	۳۱۵,۰۶۷	۰	۰	(۸,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۰
	شرکت کارگزار فروش	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹۱,۹۶۸	۰
	شرکت پتروشیمی مبین	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۹۹,۴۲۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی ارومیه	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۱,۷۴۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پایانه ها و مخازن	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۵۰,۴۲۴	۰
	شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۶,۳۹۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی کاویان		سایر اشخاص وابسته	۷۰۵,۵۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۱,۴۱۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پلیمر آریا ساسول	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۲۵۴,۴۰۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی تندگویان	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱,۷۰۳,۵۷۳	۰	۰	۰	۰	۰	۵۰,۲۵۵	۰
	شرکت پتروشیمی پردیس		سایر اشخاص وابسته	۶۳,۷۶۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ملی صنایع پتروشیمی		عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۲,۳۷۹,۴۸۷	۰	۰	(۷۸۱,۴۰۲)	۰	۰
	شرکت پتروشیمی ایلام		سایر اشخاص وابسته	۳۷۰,۲۰۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پالایش گاز بیدبلند ۲ خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۴۳,۷۴۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ره آوران فنون پتروشیمی	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۵۱,۱۶۴	۰
	شرکت پتروشیمی هگمتانه		سایر اشخاص وابسته	۶۱۹,۷۸۷	۰	۰	۰	۰	۰	۷۸۱,۴۰۲	۰
	شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۱۳,۰۵۷	۰	۰	۰	۰	۰	۱۴۸
	شرکت پتروشیمی الماس ماهشهر	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۲۹,۱۱۶	۰	۰	۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی گچساران	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۲۰۹,۰۷۰	۰	۳۴,۹۶۷,۸۲۶	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۰۵۰,۰۰۰	۱,۰۵۰,۰۰۰
	شرکت پتروشیمی دهدشت	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۴۸,۱۹۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	✓	عضو هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۳,۶۵۲,۳۸۵	۰	۰	۱۳,۳۴۹
جمع				۳۴,۶۱۰,۹۹۱	۹۰,۳۷۱	۸۷,۵۸۷,۴۰۳	۳,۶۵۲,۳۸۵	۳,۰۰۰,۰۰۰	(۶,۹۵۰,۰۰۰)	۶,۱۹۵,۶۵۲	
جمع کل				۳۴,۶۵۶,۴۱۲	۲۱۴,۴۹۴	۸۷,۵۸۷,۴۰۳	۳,۶۵۲,۳۸۵	۳,۷۲۵,۳۰۰	۴۵,۴۰۸,۰۰۰	۶,۴۷۷,۲۳۰	

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

۱-۳-۵- حقوق و دستمزد پرسنل رسمی بر اساس مصوبه ۱۴۳۱۱۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۴ وزارت نفت در خصوص اجرای ماده ۱۰، افزایش یافته است بدیهی است با توجه به مصوبه وزارت نفت در خصوص ماده مذکور و همچنین مصوبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نامه ۱-۲/۲۶۱۰۳ مورخ ۸ آبان ۱۴۰۲ و عدم تعیین آن تا تاریخ تایید صورت های مالی، معوقات مربوط به سال های قبل پس از تعیین تکلیف و محاسبه توسط شرکت نفت از طریق شرکت پتروشیمی خلیج فارس اقدام می گردد.

۲-۳-۵- شرکت پیشگامان فن اندیش تهران: با ارجاع پرونده به هیات کارشناس رسمی یک نفره، هیات مذکور رای به پرداخت مبلغ ۱،۵۸۰،۹۱۸ میلیون ریال به نفع شرکت پیشگامان فن اندیش تهران داده که با اعتراض شرکت پتروشیمی اروند پرونده به هیات سه نفره ارجاع گردیده است و نظر کارشناسی هیات سه نفره مبنی بر محاسبات به دو روش که در روش اول شرکت پتروشیمی اروند ملزم به پرداخت مبلغ ۱،۵۳۵،۷۵۸ میلیون ریال و در روش دوم خالص مطالبات شرکت فن اندیش مبلغ ۲۲،۳۹۰ میلیون ریال محاسبه شده است این نظر در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۹ به دادگاه ارجاع شده و طی دادنامه ۱۴۰۲۳۷۳۹۰۰۸۲۵۲۲۹۷ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۹ طبق قوانین آیین دادرسی مدنی حکم بر محکومیت شرکت پیشگامان فن اندیش به مبلغ ۴۳،۵۹۶ میلیون ریال صادر گردیده است. پس از اعتراض شرکت پیشگامان فن اندیش پرونده به هیات تجدید نظر پنج نفره ارسال شد، که پس از صدور اجرائیه علیه شرکت پتروشیمی اروند به مبلغ ۱۲۰،۳۵۳،۶۳۳،۸۸۹ ریال به شرکت فن اندیش قابل پرداخت می باشد که مبلغ اجرائیه صادر شده در تاریخ ۱۴۰۴/۰۸/۱۷ به شرکت فن اندیش پرداخت شده است.

۳-۳-۵- در خصوص اختلاف حساب فی ما بین این شرکت و شرکت پتروشیمی امیر کبیر و شرکت پتروشیمی جم تا کنون ۲ فقره اظهارنامه بین دو شرکت تبادل صورت پذیرفته و شرکت مذکور طبق اظهارنامه نحوه محاسبات پتروشیمی اروند را مورد قبول ندانسته است. از آنجا که پرونده امیرکبیر مرتبط با پرونده پتروشیمی جم می باشد لذا اقدام حقوقی مستلزم اخذ گزارش نهایی پرونده جم می باشد. شرکت پتروشیمی اروند در تاریخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۹ اظهارنامه ای به شرکت پتروشیمی امیرکبیر ارسال نمود و متعاقباً شرکت پتروشیمی امیرکبیر در تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۳۱ پاسخ اظهارنامه این شرکت را ارسال نمود و در این راستا و با توجه به تداخل معامله انجام شده با پتروشیمی جم، طرفین به منظور حل و فصل مسالمت آمیز مذاکراتی را داشته اند؛ همزمان نیز مکاتباتی با پتروشیمی جم بعمل آمد. نظر به عدم نتیجه گیری مکاتبات و اظهارنامه های تبادل شده فی ما بین پتروشیمی امیر کبیر، پتروشیمی جم و پتروشیمی اروند، در نهایت شرکت پتروشیمی جم در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۰ به طرفیت شرکت های پتروشیمی اروند، امیرکبیر و بندرامام اقامه دعوی از دادگستری بندرامام (شعبه اول) نمود. اولین جلسه در تاریخ ۱۴۰۰/۱۱/۱۱ و دومین جلسه در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۲۸ برگزار گردید و موضوع پرونده به کارشناس یکنفره ارجاع شد. گزارش کارشناس رسمی پس از ابلاغ، با اعتراض شرکتهای خوانده به هیات سه نفره ارجاع شده که هیات سه نفره هم نظر کارشناس تک نفره را تایید نموده و پرونده با مبلغ ۱،۷۰۶،۳۳۵ دلار پرداخت در حق پتروشیمی جم مختومه گردید. پتروشیمی اروند پس از پرداخت مبلغ کارشناسی شده، بدهی به پتروشیمی جم را تسویه نموده و به عنوان طلب از بدهی امیر کبیر در دفاتر شناسایی و ثبت کرده است. نظر به جلسات متعدد با پتروشیمی امیر کبیر و عدم پرداخت بدهی، شرکت پتروشیمی اروند دادخواست خود را از طریق شعبه اول دادگستری بندرامام خمینی به طرفیت پتروشیمی امیر کبیر تقدیم و جلسه رسیدگی به آن برای تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ تعیین وقت گردید. و طبق دادنامه ۶۶۱۳۳۸۷ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۵ حکم به محکومیت خوانده صادر و پتروشیمی امیر کبیر ملزم به پرداخت بدهی و هزینه دادرسی و حق الوکاله و هزینه کارشناسی در حق خواهان -پتروشیمی اروند گردید. که پس از ابلاغ رای پتروشیمی امیرکبیر نسبت به رای

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

صادره اعتراض نمود، پس از برگزاری دادگاه تجدید نظر، مجدداً در تاریخ ۱۴۰۴/۰۷/۲۳ رای توسط شعبه یک دادگاه عمومی حقوقی بندر امام خمینی به نفع پتروشیمی اروند صادر گردید که توسط پتروشیمی امیر کبیر مورد اعتراض واقع گردیده و پرونده در مرحله تجدید نظر نهایی استان می باشد.

۴-۳-۵- قرارداد شماره ۸۵۳۴۴۵ مورخ ۱۳۸۵/۱۰/۰۵ با موضوع اجاره و بهره برداری قطعه زمینی در مسیر شادگان بندر امام جهت احداث واحد استحصال نمک به طرفیت سازمان مسکن و شهرسازی استان خوزستان به عنوان متولی اراضی ملی و دولتی انعقاد گردید. در سال ۱۳۹۵ طی شکایت از طرف اداره محترم منابع طبیعی رای بر قلع و قمع مستحذات صادر گردیده که با توجه به ملی بودن این طرح امکان اجرای رای برای خواهان میسر نبوده است. در سال ۱۳۹۹ طی دادخواست منابع طبیعی در خصوص بخش دیگری از اراضی در دعوی دوم رای به رد دعوی منابع طبیعی صادر و با درخواست مجدد منابع طبیعی به دادگاه تجدیدنظر تاکنون ابلاغی از دادگاه صورت نپذیرفته است. پتروشیمی اروند تقاضای معاضدت حقوقی خود را به سازمان محترم بازرسی کشور کمیته سرمایه گذاری استانداری خوزستان و کمیته حفاظت از اموال بیت المال و استاندار محترم جهت مساعدت در نقض رای صادره و واگذاری عرصه مذکور تقدیم نموده و در مورخه ۱۴۰۳/۰۱/۲۹ جلسه مشترک پتروشیمی اروند و منابع طبیعی با محوریت مدیر کل محترم دادگستری استان خوزستان تشکیل و مقرر شد پس از بررسی، راهکارها و تشریفات واگذاری عرصه مذکور صورت پذیرد. پیرو جلسات ذکر شده پتروشیمی اروند مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۰ مکاتباتی با معاونت حقوقی منابع طبیعی و آبخیز داری کل کشور انجام شد و مقرر گردید موضوع طبق یک گزارش کامل به کمیسیون معاونت حقوقی منابع طبیعی تهیه و ارسال گردد، لایحه ۱۹۰/۶۰۸۵۲ مورخ ۲۰ مهر ۱۴۰۳ به دفتر ریاست محترم قوه قضائیه ارسال و پس از برگزاری جلسه در ستاد مقاومتی براساس توافق حاصله مقرر گردید، تقاضای زمین با مترائ جدید انجام پذیرفته و پس از بارگذاری اسناد در سامانه ایران لند همزمان با تشریفات واگذاری زمین، پتروشیمی اروند در کاشت یک میلیون نهال اقدام لازم را مبذول نماید. با عنایت به موارد فوق الذکر و تصمیمات متخذه شورای اقتصاد مقاومتی استان و سازمان بازرسی کل کشور مقرر گردید پرونده به صورت اختصاصی در شعبه نهم دادگاه تجدید نظر استان در قالب اعاده دادرسی مورد بررسی قرار گیرد و پرونده هم اکنون در مرحله پذیرش و رسیدگی مجدد جهت اعاده دادرسی می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

شرح	دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۴	دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۳	دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۲	سال مالی ۱۴۰۳	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی	۲۶۴,۵۸۸,۵۶۳	۱۶۶,۵۳۷,۶۰۰	۱۳۴,۳۴۲,۷۰۱	۲۳۵,۷۲۹,۱۳۵	%۵۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۱۷۰,۸۳۵,۸۲۵-	۱۰۷,۸۵۳,۵۶۶-	۷۸,۷۳۳,۶۰۶-	۱۹,۸۱۹,۲۲۶	%۵۸
سود ناخالص	۹۳,۷۵۲,۷۳۸	۵۸,۶۸۴,۰۳۴	۵۵,۶۰۹,۰۹۵	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	%۶۰
هزینه های فروش، اداری و عمومی	۲۰,۸۹۰,۸۸۱-	۱۴,۲۲۰,۶۹۹-	۷,۹۳۶,۵۰۲-	۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸-	%۴۷
سایر درآمدها	۱۰,۸۸۰,۴۹۴	۱۷,۲۱۴,۰۵۷	۳,۶۹۷,۶۶۴	۱۹,۸۹۰,۶۹۶-	%۳۷-
سایر هزینه ها	۱,۰۰۰,۷۵۹-	۱۸,۶۴۰,۱۱۷-	۴۹۶,۳۴۵-	۱۷,۸۵۴,۱۸۵	%۹۵-
سود عملیاتی	۸۲,۷۴۱,۵۹۲	۴۳,۰۳۷,۲۷۵	۵۰,۸۷۳,۹۱۱	۱۵,۸۵۶,۷۹۲-	%۹۲
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۱,۷۴۱,۶۵۴	۱,۳۰۵,۷۸۶	۶,۴۲۶,۰۴۷	۷۲,۱۱۶,۶۱۰	%۳۳
سود قبل از مالیات	۸۴,۴۸۳,۲۴۵	۴۴,۳۴۳,۰۶۰	۵۷,۲۹۹,۹۵۸	۱۲,۱۸۷,۶۴۲	%۹۱
هزینه مالیات بر درآمد	۱۷,۴۹۹,۲۴۶-	۶,۲۶۴,۵۹۱-	۳,۵۹۴,۷۲۲-	۱۵,۵۵۰,۰۴۵-	%۱۷۹
سود خالص	۶۶,۹۸۳,۹۹۹	۳۸,۰۷۸,۴۷۰	۵۳,۷۰۵,۲۳۶	۶۸,۷۵۴,۲۰۷	%۷۶

تغییرات صورت سود و زیان دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً ناشی از موارد زیر می باشد:

*** با توجه به اینکه نرخ فروش محصول کلر تابعی از نرخ سرویس های جانبی می باشد و با در نظر گرفتن افزایش نرخ یوتیلیتی از ابتدای مهر ماه ۱۴۰۴ نرخ فروش این محصول فقط در سه ماهه سوم تغییر کرده است، ولی به دلیل افزایش هزینه های تبدیل سالانه اعم از هزینه های دستمزد و سایر هزینه های سربار، قیمت تمام شده این محصول نسبت به عملکرد مشابه دوره قبل افزایشی بوده و با توجه به رشد بهای تمام شده نسبت به قیمت فروش، سود ناخالص این محصول کاهش یافته است.

*** افزایش در حقوق و دستمزد عمدتاً به دلیل افزایش عمومی ۳۷ درصدی حقوق و دستمزد کارکنان طبق مقررات اداری و سازمانی شرکت و نیز مصوبات شورای عالی کار و همچنین تبدیل وضعیت تعدادی از پرسنل می باشد.

*** افزایش در هزینه حمل و کارمزد فروش های صادراتی نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً به دلیل افزایش مقدار فروش و نرخ تعرفه های صادرات و همچنین هزینه های مربوط به تنزیل فروش های اعتباری می باشد.

*** افزایش در خدمات عمومی پیمانکاران دوره جاری نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً مربوط به افزایشات ۳۷ درصدی حقوق و دستمزد سالانه و همسان سازی حقوق و مزایایی پرسنل و همچنین افزایش تعداد پرسنل می باشد .

*** خدمات دریافتی از شرکت های گروه مربوط به هزینه های باشگاهی کارکنان، هزینه های مربوط به پرواز کارکنان از طریق شرکت عملیات غیر صنعتی، آموزش، حراست منازل کارکنان و خدمات دریافتی از سازمان منطقه ویژه اقتصادی می باشد.

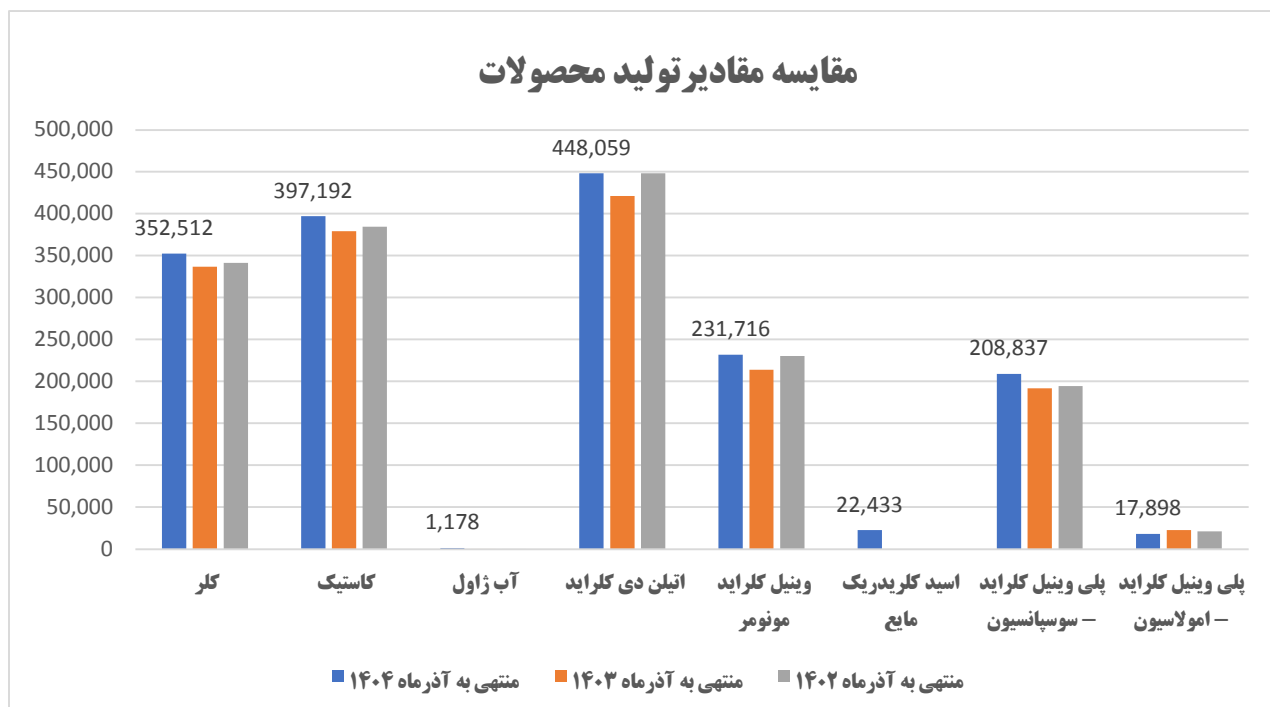
*** مطابق ماده ۲۷ عوارض سبزی مالیات ها و عوارض خاص واحدهای تولیدی که به تشخیص سازمان حفاظت محیط زیست استاندارد های زیست محیطی را رعایت نمی کند بر اساس نوع و مکان و میزان آلاینده با نرخ های نیم تا یک و نیم درصد مشمول عوارض سبزی می شوند، در این رابطه عوارض آلاینده تا پایان سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده و برای سال های ۱۴۰۳ و شش ماهه ۱۴۰۴ ذخیره به میزان نیم درصد درآمدهای عملیاتی، درآمد کارمزد فروش اعتباری و ضایعات در حساب ها منظور شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

مقایسه مقادیر تولید محصولات :

محصول	منتهی به آذرماه ۱۴۰۴	منتهی به آذرماه ۱۴۰۳	منتهی به آذرماه ۱۴۰۲
کلر	۳۵۲,۵۱۲	۳۳۶,۷۴۰	۳۴۱,۳۶۳
کاستیک	۳۹۷,۱۹۲	۳۷۹,۱۴۱	۳۸۴,۵۴۶
آب ژاول	۱,۱۷۸	۲۴	۴
اتیلن دی کلراید	۴۴۸,۰۵۹	۴۲۱,۱۶۹	۴۴۸,۳۰۳
وینیل کلراید مونومر	۲۳۱,۷۱۶	۲۱۳,۸۶۵	۲۳۰,۳۱۰
اسید کلریدریک مایع	۲۲,۴۳۳	۰	۰
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۲۰۸,۸۳۷	۱۹۱,۶۹۹	۱۹۴,۲۴۴
پلی وینیل کلراید - امولاسیون	۱۷,۸۹۸	۲۲,۴۱۸	۲۱,۱۸۹
جمع	۱,۶۷۹,۸۲۴	۱,۵۶۵,۰۵۵	۱,۶۱۹,۹۵۸

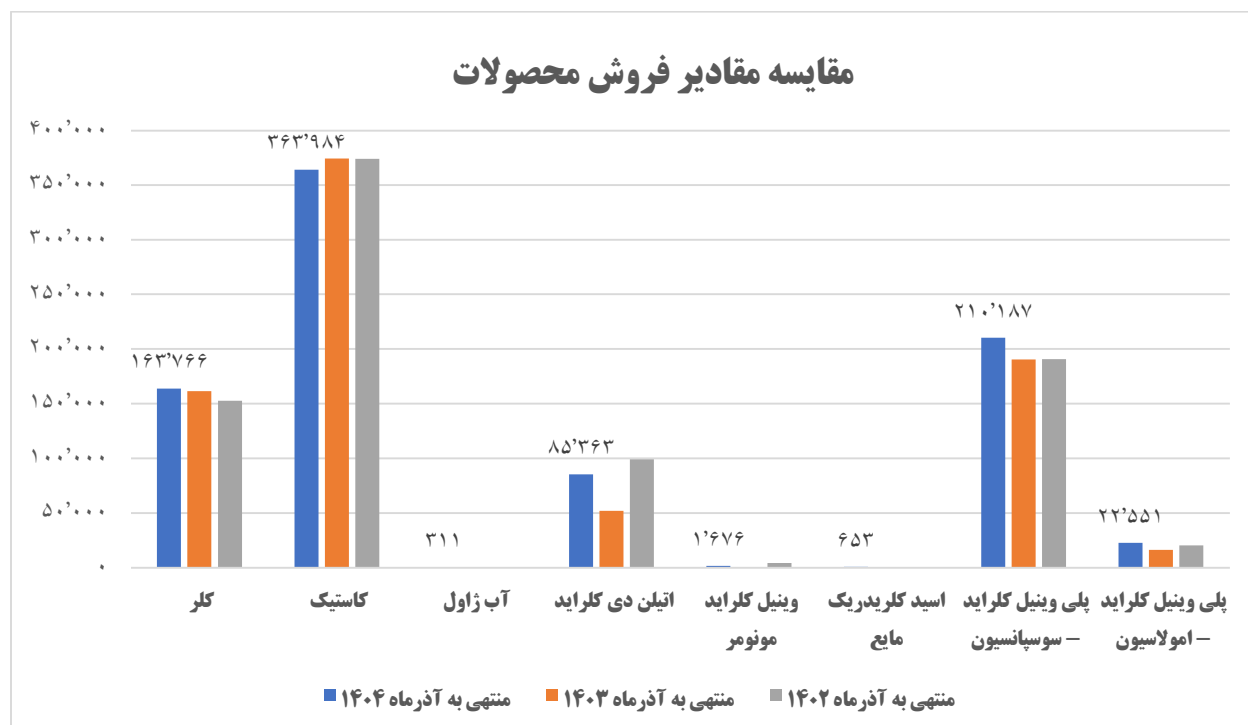


گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

مقایسه مقادیر فروش محصولات :

محصول	منتهی به آذرماه ۱۴۰۴	منتهی به آذرماه ۱۴۰۳	منتهی به آذرماه ۱۴۰۲
کلر	۱۶۳,۷۶۶	۱۶۱,۳۴۰	۱۵۲,۵۲۳
کاستیک	۳۶۳,۹۸۴	۳۷۴,۳۷۹	۳۷۴,۰۷۲
آب ژاول	۳۱۱	۱۴	۰
اتیلن دی کلراید	۸۵,۳۶۳	۵۱,۸۵۸	۹۸,۹۸۶
وینیل کلراید مونومر	۱,۶۷۶	۲۵۴	۴,۲۴۰
اسید کلریدریک مایع	۶۵۳	۰	۰
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۲۱۰,۱۸۷	۱۹۰,۳۴۱	۱۹۰,۵۷۶
پلی وینیل کلراید - امولاسیون	۲۲,۵۵۱	۱۶,۲۵۸	۲۰,۳۵۳
جمع	۸۴۸,۴۹۱	۷۹۴,۴۴۴	۸۴۰,۷۵۰



گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

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

با توجه به اینکه این شرکت از ابتدای دی ماه ۱۴۰۴ در بورس اوراق بهادار عرضه شده است، تا پایان آذرماه ۱۴۰۴ سهام شناور نداشته لذا سود سهامداران حقوقی در مهلت قانونی طبق اساسنامه شرکت و دستورالعمل سازمان بورس شناسایی و پرداخت گردیده است.

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

سرمایه گذاری در شرکت های فرعی		(مبالغ به میلیون ریال)					
				۱۴۰۴/۰۹/۳۰			
بورسی / غیر بورسی	تعداد سهام	درصد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	مبلغ دفتری			
غیر بورسی	۱,۹۴۹,۷۰۰,۰۰۰	۶۵%	۲,۶۶۲,۲۵۴	۲,۶۶۲,۲۵۴			شرکت پترو پِرک پویا-قبل از بهره برداری
				۲,۶۶۲,۲۵۴	۲,۶۶۲,۲۵۴		
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته						(مبالغ به میلیون ریال)	
		۱۴۰۴/۰۹/۳۰				۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
بورسی / غیر بورسی	تعداد سهام	درصد سرمایه گذاری	ارزش ویژه / بهای تمام شده	کاهش ارزش انباشته	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	ارزش بازار
غیر بورسی	۳,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷%	۳,۴۰۰,۰۰۰	۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰
غیر بورسی	۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰%	۱,۰۰۰,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
غیر بورسی	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰%	۵,۰۰۰,۰۰۰		۵,۰۰۰,۰۰۰		
غیر بورسی	۱,۹۴۹,۷۰۰,۰۰۰	۶۵%	۰	۰	۱,۰۱۲,۲۵۴	۱,۰۱۲,۲۵۴	۱,۰۱۲,۲۵۴
غیر بورسی	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۵%	۱۷,۵۰۰	۱۷,۵۰۰	۱۷,۵۰۰	۰	۰
			۹,۴۱۷,۵۰۰	۰	۹,۴۱۷,۵۰۰	۵,۴۱۲,۲۵۴	۵,۴۱۲,۲۵۴

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی):

جدول تحلیل حساسیت سود هر سهم به نرخ ارز و خوراک در ۹ ماهه اول سال ۱۴۰۴ بشرح جدول ذیل می باشد.

نرخ خوراک / دلار					نرخ ارز / یال
\$۷۰۰	\$۶۵۰	\$۶۰۰	\$۵۵۰	\$۵۰۰	
سود هر سهم ریال					
۵,۶۶۳	۵,۲۵۸	۴,۸۵۴	۴,۴۴۹	۴,۰۴۵	۱,۰۰۰,۰۰۰
۵,۹۴۶	۵,۵۲۱	۵,۰۹۷	۴,۶۷۲	۴,۲۴۷	۱,۰۵۰,۰۰۰
۶,۲۲۹	۵,۷۸۴	۵,۳۳۹	۴,۸۹۴	۴,۴۴۹	۱,۱۰۰,۰۰۰
۶,۵۱۲	۶,۰۴۷	۵,۵۸۲	۵,۱۱۷	۴,۶۵۲	۱,۱۵۰,۰۰۰
۶,۷۹۵	۶,۳۱۰	۵,۸۲۵	۵,۳۳۹	۴,۸۵۴	۱,۲۰۰,۰۰۰
۷,۰۷۹	۶,۵۷۳	۶,۰۶۷	۵,۵۶۲	۵,۰۵۶	۱,۲۵۰,۰۰۰

جدول فوق بر اساس سناریوهای مختلف نرخ ارز و نرخ خوراک موثر (اتیلن) محاسبه گردیده است که با توجه به تغییر نرخ خوراک به تبع نرخ محصولات نیز تغییر خواهد کرد به همین منظور برآورد تغییرات نرخ خوراک و محصول از ضریب همبستگی آنها محاسبه شده است. سناریوهای نرخ ارز با شرایط فعلی اقتصاد کشور در نظر گرفته شده که طبیعتاً با تغییر شرایط دامنه تغییرات این سناریوها نیز تغییر خواهد کرد و به روز رسانی میگردد

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

شده

عملکرد سال ۱۴۰۳	نه ماهه اول سال ۱۴۰۴			واحد	شاخص های کلیدی عملکرد
	هدف سال	هدف نه ماهه	عملکرد		
۵,۷۳۰	۵,۸۹۶	۴,۵۲۴	۵,۵۸۲	ریال	EPS
۶۵%	۸۷%	۸۵%	۳۶%	درصد	کیفیت سود
۲۷%	۲۲%	۲۳%	۲۵%		سود خالص به فروش
۲۸%	۲۶%	۲۶%	۳۱%		سود عملیاتی به فروش
۹۷	۹۰	۹۰	۱۰۲	روز	دوره وصول مطالبات
۹%	۲۳%	۲۳%	۹%	درصد	بازده سرمایه گذاری ها
۵۸	۵۸	۵۸	۶۲	نسبت	نسبت کل بدهی ها
۱.۱۴	۱.۱۴	۱.۱۴	۱.۰۴		نسبت جاری
۱.۹	۱.۹	۱.۹	۰.۷	همت	سرمایه در گردش

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

جدول زیر صورت سود زبان نه ماهه منتهی به سال ۱۴۰۴ با مدت مشابه سال قبل را بصورت مقایسه ای نشان می دهد:

شرح	دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۴	دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۳	دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۲	سال مالی ۱۴۰۳	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی	۲۶۴,۵۸۸,۵۶۳	۱۶۶,۵۳۷,۶۰۰	۱۳۴,۳۴۲,۷۰۱	۲۳۵,۷۲۹,۱۳۵	%۵۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۱۷۰,۸۳۵,۸۲۵-	۱۰۷,۸۵۳,۵۶۶-	۷۸,۷۳۳,۶۰۶-	۱۹,۸۱۹,۲۲۶	%۵۸
سود ناخالص	۹۳,۷۵۲,۷۳۸	۵۸,۶۸۴,۰۳۴	۵۵,۶۰۹,۰۹۵	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	%۶۰
هزینه های فروش، اداری و عمومی	۲۰,۸۹۰,۸۸۱-	۱۴,۲۲۰,۶۹۹-	۷,۹۳۶,۵۰۲-	۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸-	%۴۷
سایر درآمدها	۱۰,۸۸۰,۴۹۴	۱۷,۲۱۴,۰۵۷	۳,۶۹۷,۶۶۴	۱۹,۸۹۰,۶۹۶-	%۳۷-
سایر هزینه ها	۱,۰۰۰,۷۵۹-	۱۸,۶۴۰,۱۱۷-	۴۹۶,۳۴۵-	۱۷,۸۵۴,۱۸۵	%۹۵-
سود عملیاتی	۸۲,۷۴۱,۵۹۲	۴۳,۰۳۷,۲۷۵	۵۰,۸۷۳,۹۱۱	۱۵,۸۵۶,۷۹۲-	%۹۲
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۱,۷۴۱,۶۵۴	۱,۳۰۵,۷۸۶	۶,۴۲۶,۰۴۷	۷۲,۱۱۶,۶۱۰	%۳۳
سود قبل از مالیات	۸۴,۴۸۳,۲۴۵	۴۴,۳۴۳,۰۶۰	۵۷,۲۹۹,۹۵۸	۱۲,۱۸۷,۶۴۲	%۹۱
هزینه مالیات بر درآمد	۱۷,۴۹۹,۲۴۶-	۶,۲۶۴,۵۹۱-	۳,۵۹۴,۷۲۲-	۱۵,۵۵۰,۰۴۵-	%۱۷۹
سود خالص	۶۶,۹۸۳,۹۹۹	۳۸,۰۷۸,۴۷۰	۵۳,۷۰۵,۲۳۶	۶۸,۷۵۴,۲۰۷	%۷۶

راهبردهای شرکت پتروشیمی اروند در نه ماهه اول ۱۴۰۴ تولید ایمن و پایدار و توسعه دانش محور می باشد. جزئیات عملکرد تولید شرکت در سال مذکور به شرح زیر است

محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت عملی سالانه	تولید واقعی نه ماهه
کلر - CL2	هزار تن	۴۲۳	۳۳۷
کاستیک - NaOH	هزار تن	۴۷۷	۳۷۹
اتیلن دی کلراید - EDC	هزار تن	۵۴۵	۴۲۱
وینیل کلراید مونومر - VCM	هزار تن	۳۹۴	۲۱۴
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	هزار تن	۲۵۷	۱۹۲
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	هزار تن	۲۳	۲۲
اکسیژن - O2	هزار تن	۵۷	۳۵
آب زاول ۱۲ درصد - NaOCL	هزار تن	۲	۲۴
نمک شسته شده	هزار تن	۹۶۶	۸۰۸
مجموع		۳۰۴۴	۲۴۳۲

گزارش تفسیری مدیریت

دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۵-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها:

جدول زیر مقدار، نرخ و مبلغ فروش محصولات شرکت را در نه ماهه اول ۱۴۰۴ بصورت خلاصه نشان می‌دهد:

مقدار فروش - تن	نرخ فروش - تن / ریال	مبلغ فروش - میلیون ریال	درصد تغییر	درصد تغییر	درصد تغییر	درصد تغییر	درصد تغییر	درصد تغییر	درصد تغییر
۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰
داخلی بورسی									
کاستیک - NaOH	۲۲۱,۱۷۲	۲۰۶,۵۶۶	۷٪	۳۰۹,۶۴۸,۵۲۷	۱۶۱,۷۷۵,۸۱۲	۹۱٪	۶۸,۴۸۵,۵۸۰	۳۶,۷۴۸,۵۰۸	۸۶٪
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	۱۹۴,۱۵۷	۱۸۶,۸۰۰	۴٪	۵۵۵,۱۹۵,۴۱۸	۳۸۱,۱۳۵,۵۱۱	۴۶٪	۱۰۷,۷۹۵,۰۴۴	۷۲,۰۲۶,۵۹۸	۵۰٪
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۲۱,۸۵۴	۱۵,۹۳۴	۳۷٪	۵۹۰,۱۰۵,۷۱۶	۵۳۷,۹۲۳,۹۹۶	۱۰٪	۱۲,۸۹۶,۴۱۳	۸,۳۲۳,۶۲۳	۵۵٪
داخلی غیر بورسی									
کلر - CL2	۱۶۳,۷۶۶	۱۶۱,۳۴۰	۲٪	۸۶,۷۷۸,۲۳۵	۷۳,۹۸۸,۰۰۰	۱۷٪	۱۴,۲۱۱,۳۲۴	۱۱,۹۳۷,۲۲۴	۱۹٪
کاستیک - NaOH	۹۳,۸۸۹	۸۰,۷۴۲	۱۶٪	۳۲۹,۵۸۱,۹۰۲	۱۹۳,۹۷۸,۵۰۹	۷۰٪	۳۰,۹۴۴,۰۳۲	۱۵,۶۶۲,۱۳۸	۹۸٪
آب ژاول - NaOCL	۳۱۱	۱۴	۲۱۰۸٪	۷۹,۳۰۶,۸۳۱	۶۱,۹۶۵,۴۱۶	۲۸٪	۲۴,۶۸۷	۸۷۴	۲۷۲۶٪
اتیلن دی کلراید - EDC	۲۸,۱۲۱	۴۸,۸۴۳	۴۲٪	۱۵۷,۵۸۳,۱۰۰	۱۵۳,۰۶۹,۳۱۹	۳٪	۴,۴۳۱,۴۳۹	۷,۴۷۶,۳۲۶	۴۱٪
وینیل کلراید مونومر - VCM	۱,۶۷۶	۲۵۴	۵۶۱٪	۳۲۲,۳۷۶,۴۳۱	۲۷۱,۸۳۶,۷۶۳	۱۹٪	۵۴۰,۴۴۲	۶۸,۹۳۸	۶۸۴٪
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	۲۲	۰		۱,۳۷۰,۳۲۱,۸۶۴			۳۰,۱۴۷	۰	
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۵۰۰	۱۳۱	۲۸۰٪	۱۸۳,۲۳۶,۰۰۰	۶۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۲٪	۹۱,۵۸۰	۸۶,۷۴۶	۶٪
اسید کلریدریک - HCL	۶۵۳	۰		۱۱,۹۵۶,۹۵۲			۷,۸۱۱	۰	
صادراتی									
کاستیک - NaOH	۴۸,۹۲۶	۸۶,۷۴۸	۴۴٪	۲۳۶,۵۳۷,۴۰۰	۱۴۰,۹۷۸,۳۲۳	۶۸٪	۱۱,۵۷۲,۷۲۶	۱۲,۲۲۹,۶۳۳	۵٪
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	۱۵,۱۶۴	۳,۵۴۲	۳۲۸٪	۵۱۳,۵۹۶,۹۲۹	۴۰۸,۱۱۴,۱۳۷	۲۶٪	۷,۷۸۷,۹۲۷	۱,۴۴۵,۵۴۰	۴۳۹٪
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۱۹۶	۱۹۳	۲٪	۶۳۶,۱۶۱,۶۳۰	۴۷۳,۰۹۳,۱۶۵	۳۴٪	۱۲۴,۵۶۰	۹۱,۰۷۰	۳۷٪
اتیلن دی کلراید - EDC	۵۷,۲۴۳	۳,۰۱۵	۱۷۹۸٪	۹۸,۶۱۲,۷۶۰	۱۴۶,۰۴۴,۱۲۷	۳۲٪	۵,۶۴۴,۸۵۱	۴۴۰,۳۸۰	۱۱۸۲٪
مجموع	۸۴۷,۶۵۰	۷۹۴,۱۲۱					۲۶۴,۵۸۸,۵۶۳	۱۶۶,۵۳۷,۶۰۰	

۶- جمع بندی

شرکت پتروشیمی اروند مصمم است با به کارگیری کلیه ظرفیت های ممکن منابع انسانی، منابع مالی و ظرفیت های تولیدی ضمن استفاده از توان داخلی با اجرای طرح ها و پروژه های متنوع و توسعه تولید، اقدام به استفاده بهینه از منابع موجود و خلق ارزش آفرینی برای سهامداران نماید.

شرکت پتروشیمی اروند همچنین با توجه به عملکرد چند ساله اخیر مصمم به ادامه روند افزایش تولید و سوددهی خود می باشد. در مسیر تحقق این اهداف سعی در تامین خوراک ارزان با سرمایه گذاری در شرکتهای منطقه ای دارد که بتواند بهای تمام شده محصولات را کاهش قابل ملاحظه ای بدهد. همچنین این شرکت با اجرای طرح PVC^۲ تلاش دارد که با افزایش میزان تولید میزان سهم بازار خود را بیش از پیش گسترش دهد.