



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام

سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدین وسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی از گزارش های سالانه هیئت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت های مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیئت مدیره فراهم می آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع عمومی شرکت می باشد، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیئت 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 ۱۴۰۱/۱۰/۱۷ به تأیید هیئت مدیره رسیده است.

اعضای هیئت مدیره نام نماینده اشخاص حقوقی سمت امضاء

شرکت سرمایه گذاری مهرگان تأمین پارس (سهامی خاص)	احمد وحید دستجردی	رئیس هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری اعتضاد غدیر (سهامی خاص)	رحیم اسماعیلی دانا	نایب رئیس هیئت مدیره	
شرکت دریابان جنوب ایران کیش (سهامی خاص)	محمد رضا حیدرزاده	عضو هیئت مدیره	
شرکت صنعتی و بازرگانی غدیر (سهامی خاص)	متین دیداری	عضو هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام)	اسمعیل قنبری	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل	



فهرست مطالب

۱-گزیده اطلاعات	۴
۲- پیام هیأت مدیره	۶
۳- مؤلفه های کلیدی راهبردی	۶
۴- مروری کلی بر وضعیت و جایگاه صنعت پتروشیمی و پالایش نفت	۶
۵- کلیاتی درباره شرکت	۱۲
۶- اهم دستاوردها و اقدامات گروه	۱۵
۷- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار	۲۱
۸- مشارکت در سایر شرکتهای	۲۳
۹- محیط حقوقی شرکت	۴۸
۱۰- مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در سال جاری	۴۹
۱۱-اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته	۵۶
۱۲- اطلاعات تعهدات سرمایه ای و بدهیهای احتمالی	۵۶
۱۳- نظام راهبری شرکت	۵۶
۱۴- برنامه مدیریت ریسک در گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	۵۹
۱۵-گزارش عملکرد اجتماعی شرکت	۶۴
۱۶- فعالیت های توسعه منابع انسانی	۶۶
۱۷- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع	۶۷
۱۸- پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود	۶۹
۱۹- اطلاعات طرح های ایجاد و توسعه ای شرکت	۷۱
۲۰- برنامه های آینده شرکت	۷۲
۲۱- اطلاعات تماس با شرکت	۷۳



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱- گزیده اطلاعات

۱-۱- گزیده اطلاعات شرکت

تغییرات	۱۴۰۰	۱۴۰۱	
الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):			
۴۷٪	۱۵۲,۹۱۷,۵۶۳	۲۲۴,۵۲۴,۲۱۱	درآمد سود سهام
۲۰۶٪	۱۲۷,۱۷۹	۳۸۸,۷۴۴	سود حاصل از فروش سرمایه گذاری ها
۴۷٪	۱۵۲,۶۴۴,۰۱۲	۲۲۴,۱۲۰,۸۰۸	سود عملیاتی
-۱۹٪	۷,۶۵۳,۸۹۶	۶,۱۸۹,۳۹۷	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۴۴٪	۱۵۸,۵۶۹,۱۲۸	۲۲۷,۷۶۲,۱۳۵	سود خالص - پس از کسر مالیات
۵۹٪	۷۵,۴۷۵,۳۶۱	۱۱۹,۹۴۰,۴۹۶	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال):			
۴۰٪	۲۶۴,۰۲۳,۶۵۸	۳۷۰,۰۶۲,۱۷۹	جمع دارایی ها
۹۴٪	۲۲,۴۸۹,۶۵۶	۴۳,۷۳۱,۰۴۲	جمع بدهی ها
۰٪	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه
۳۵٪	۲۴۱,۵۳۴,۰۰۲	۳۲۶,۳۳۱,۱۳۷	جمع حقوق مالکانه
ج) نرخ بازده (درصد):			
-۳٪	۷۴	۷۲	نرخ بازده داراییها (۱)
-۵٪	۸۵	۸۰	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (۳)/(ارزش ویژه)
د) اطلاعات مربوط به هر سهم:			
۰٪	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۴۴٪	۳,۹۱۵	۵,۶۲۴	سود واقعی هر سهم - ریال *
۹٪	۲۸,۸۱۰	۳۱,۳۴۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ صورت وضعیت مالی (۳) - ریال
۳۵٪	۵,۹۶۴	۸,۰۵۸	ارزش دفتری هر سهم - ریال
-۲۴٪	۷	۶	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم (۴) - مرتبه
ه) سایر اطلاعات:			
۵ نفر	۳۴	۳۹	تعداد کارکنان - نفر (میانگین سال)

$$(۱) \text{ سود خالص} = \frac{\text{نرخ بازده دارایی ها}}{\text{نسبت جمع دارایی های ابتدا و انتهای دوره}}$$

$$(۲) \text{ سود خالص} = \frac{\text{نرخ بازده حقوق مالکانه}}{\text{نسبت حقوق صاحبان سهام ابتدا و انتهای دوره}}$$

$$(۴) \text{ P/E} = \frac{\text{قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش}}{\text{آخرین پیش بینی سود هر سهم}}$$



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱-۲- گزیده اطلاعات تلفیق

تغییرات	۱۴۰۰	۱۴۰۱	
(الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):			
۸۶٪	۱,۱۸۸,۷۸۶,۴۲۶	۲,۲۱۵,۵۴۰,۶۹۴	درآمدهای عملیاتی
۵۸٪	۴۰۲,۴۴۳,۴۵۶	۶۳۵,۴۳۳,۴۹۸	سود عملیاتی
۷۵٪	۱۳,۲۵۸,۳۴۷	۲۳,۱۵۴,۱۸۰	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۵۴٪	۳۹۸,۶۳۱,۸۸۵	۶۱۴,۸۰۲,۹۴۳	سود خالص - پس از کسر مالیات
۳۹٪	۲۲۴,۹۳۵,۷۱۳	۳۱۳,۲۴۱,۱۳۷	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
(ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال):			
۶۸٪	۸۷۹,۵۶۹,۲۰۴	۱,۴۷۵,۶۱۷,۴۳۳	جمع دارایی ها
۷۳٪	۲۹۷,۹۹۴,۴۵۰	۵۱۳,۸۵۶,۲۸۳	جمع بدهی ها
۰٪	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه
۶۵٪	۵۸۱,۵۷۴,۷۵۵	۹۶۱,۷۶۱,۱۴۹	جمع حقوق مالکانه
(ج) نرخ بازده (درصد):			
-۹٪	۵۷	۵۲	نرخ بازده دارایی ها
-۱۳٪	۹۲	۸۰	نرخ بازده حقوق مالکانه (ارزش ویژه)
(د) اطلاعات مربوط به هر سهم:			
	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۴۷٪	۶,۶۵۸	۹,۷۵۶	سود واقعی هر سهم - ریال
۹٪	۲۸,۸۱۰	۳۱,۳۴۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش - ریال
۶۵٪	۱۴,۳۶۰	۲۳,۷۴۷	ارزش دفتری هر سهم - ریال
-۲۶٪	۴	۳	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
(ه) سایر اطلاعات:			
	۹,۹۲۰	۱۰,۵۹۶	متوسط تعداد کارکنان - نفر

$$(۱) \quad \text{نسبت سود خالص} = \frac{\text{سود خالص}}{\text{متوسط جامع داراییهای ابتدا و انتهای دوره}} = \text{نرخ بازده داراییها}$$

$$(۲) \quad \text{نسبت سود خالص} = \frac{\text{سود خالص}}{\text{متوسط حقوق صاحبان سهام ابتدا و انتهای دوره}} = \text{نرخ بازده حقوق مالکانه}$$

$$(۴) \quad P/E = \frac{\text{قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش}}{\text{آخرین پیش بینی سود هر سهم}}$$



۲- پیام هیأت مدیره

صنعت پتروشیمی بعنوان یکی از بخش‌های اصلی صنعت کشور و بعنوان صنعتی ارزش آفرین، طلایه‌دار ایجاد ارزش افزوده از منابع نفت و گاز است و با توجه به ذخایر سرشار هیدروکربوری در کشور و دسترسی به آبهای آزاد و وجود نیروی انسانی متخصص، توسعه صنعت پتروشیمی موجب شکوفایی اقتصاد کشور و توسعه پایدار و ایجاد اشتغال می‌گردد و هلدینگ پارسیان با حضور فعال خود در حوزه‌های نفت و گاز و پتروشیمی و در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و حمایت از سهامداران خود نقش اساسی در توسعه صنعت پتروشیمی و ایجاد هم افزایی و ارزش آفرینی از طریق ایجاد واحدهای پتروپالایشی با رعایت استانداردهای بین‌المللی و حفظ محیط زیست و با در نظر گرفتن مسئولیت‌های اجتماعی بر عهده دارد.

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در جهت حفظ منافع ملی و با اتکا به نیروهای متخصص و حمایت از صنایع داخلی و با شفافیت در اطلاعات و انضباط مالی و بهره‌برداری از توانمندی‌های فنی و مالی شرکت‌های معتبر بین‌المللی و با استراتژی قرار گرفتن در بین ۲۰ شرکت برتر پتروپالایشی جهان در افق ۱۴۱۰ با رویکرد توسعه پایدار، ضمن اجرای پروژه‌های جدید پتروپالایشی در داخل کشور، در حال مطالعه و مذاکره برای مشارکت و سرمایه‌گذاری‌های سودآور در بازارهای بین-المللی می‌باشد. امید است ثمره این تلاش، رضایت سهامداران و ذینفعان شرکت را به همراه داشته باشد.

۳- مؤلفه های کلیدی راهبردی

۳-۱- چشم انداز

"قرار گرفتن در بین ۲۰ شرکت برتر پتروپالایشی جهان در افق ۱۴۱۰ با رویکرد توسعه پایدار"

۳-۲- مأموریت

"سرمایه گذاری در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و سایر صنایع و خدمات با هدف دستیابی به هلدینگ اقتصادی برتر با رویکرد ارزش آفرینی مادی و معنوی برای ذینفعان و ایفای نقش کلیدی در توسعه کشور"

۳-۳- استراتژی کلی

"توسعه و سرمایه گذاری با مشارکت داخلی و خارجی با رویکرد تفکر سیستمی"

۴-۳ ارزش های بنیادین

- صیانت از فرهنگ و ساختار سلامت، ایمنی، محیط زیست و کیفیت (HSEQ).
- وفاداری، عدالت، امانتداری و رازداری.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

- قانون مداری، نظم و انضباط اداری- مالی.
- مسئولیت پذیری و صداقت.
- تکریم ذینفعان و صیانت از کرامت سرمایه های انسانی.
- خلاقیت و نوآوری با رویکرد یادگیری و کار تیمی.
- شفافیت در شرکت.
- رضایت ذینفعان.

۵-۳- اهداف کلان شرکت

افزایش کمی و کیفی سبد محصول و سهم بازار از طریق سرمایه گذاری و مشارکت شرکتهای داخلی و خارجی با رویکرد **HSE**.

توسعه و توانمند سازی منابع انسانی با آخرین مدل علمی مدیریت.

دستیابی به هلدینگ هوشمند و پیشرو در حوزه صنایع پتروپالایشی.

ارتقای ارزش دارایی ها و فرآیند حاکمیتی.

۴- مروری کلی بر وضعیت و جایگاه صنعت پتروشیمی و پالایش نفت

۴-۱- جایگاه صنعت پتروشیمی ایران در دنیا

سهم صنایع پتروشیمی ایران در بازار جهانی از ۲.۱۵ درصد در سال ۱۳۹۳ به ۲.۷ درصد در پایان سال ۱۳۹۹ رسیده است و بر این اساس سهم صنایع پتروشیمی ایران در بازار جهانی ۲۶ درصد رشد داشته است.

در جدول زیر سهم ایران از ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در خاورمیانه و جهان بیان شده است.

شرح	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی ایران (میلیون تن)	۵۷	۵۷.۹	۶۲	۶۴	۶۵.۷	۶۷.۷	۸۳.۵	۹۰.۲
درصد سهم ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده در خاورمیانه	۲۲.۲	۲۲.۶	۲۳.۶۴	۲۳.۶	۲۳.۸	۲۴.۹	۲۶.۵	
سهم ایران از ظرفیت محصولات عمده پتروشیمی جهان	۲.۱۵	۲.۳	۲.۵۳	۲.۵۴	۲.۴۴	۲.۵	۲.۷	



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۴-۲- جایگاه صنعت پتروشیمی در اقتصاد ملی

تنوع محصولات پتروشیمی می‌تواند حلقه‌های مفقوده صنایع بیشماری را تکمیل کند و بدون شک توسعه صنایع وابسته این صنعت نیز در تأمین کالاهای مصرفی و رفع نیازهای صنایع داخلی کشورمان نقش بسزایی ایفا می‌کند. صنعت پتروشیمی کشورمان در سال‌های اخیر در زمینه تولید محصولات متعارف و پایه پتروشیمی به موفقیت‌های عظیمی دست یافته است.

سال	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
سهم صنعت پتروشیمی در صادرات غیر نفتی	۳۳.۰٪	۳۰.۹٪	۳۴.۷٪	۳۹.۱٪	۲۵.۸٪	۲۳.۰٪	۲۰.۵٪	۳۹.۶٪
سهم صنعت پتروشیمی در صادرات محصولات صنعتی کشور	۳۷.۰٪	۳۴.۸٪	۳۹.۱٪	۳۴.۷٪	۳۵.۴٪	۳۳.۰٪	۵۰.۰٪	۵۵.۰٪

۴-۳- بررسی روند جاری صنعت پتروشیمی

برای تجزیه و تحلیل صنعت پتروشیمی ابتدا باید روند عملکرد این صنعت در سال‌های گذشته را مورد بررسی قرار دهیم. جدول زیر وضعیت صنعت پتروشیمی ایران را از سال ۱۳۹۳ تا پایان سال ۱۴۰۰ نشان می‌دهد.

شرح	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
تولید (میلیون تن)	۴۴.۶	۴۶.۴	۵۰.۶	۵۳.۶	۵۳.۴	۵۵.۵	۶۱.۲	۶۵.۳
مقدار صادرات (میلیون تن)	۱۵.۹	۱۸.۱	۲۰.۸	۲۲.۴	۲۰.۵	۲۲.۳	۲۴.۴	۲۵.۵
مقدار فروش داخلی (میلیون تن)	۱۶.۷	۱۴.۹۵	۱۶.۲	۱۷.۷	۱۷.۹۵	۱۹	۲۱	۲۰.۸
ارزش صادرات (میلیارد دلار)	۱۰.۲	۹.۵	۹.۸	۱۲.۰۱	۱۱.۲	۹.۴۷	۸.۸۲	۱۴.۸
ارزش فروش داخلی (میلیارد ریال)	۳۳۳,۵۰۰	۲۴۱,۰۰۰	۲۹۷,۸۲۶	۳۸۹,۱۶۸	۷۰۳,۷۷۸	۱,۰۷۴,۰۰۰	۲,۳۶۰,۸۷۰	

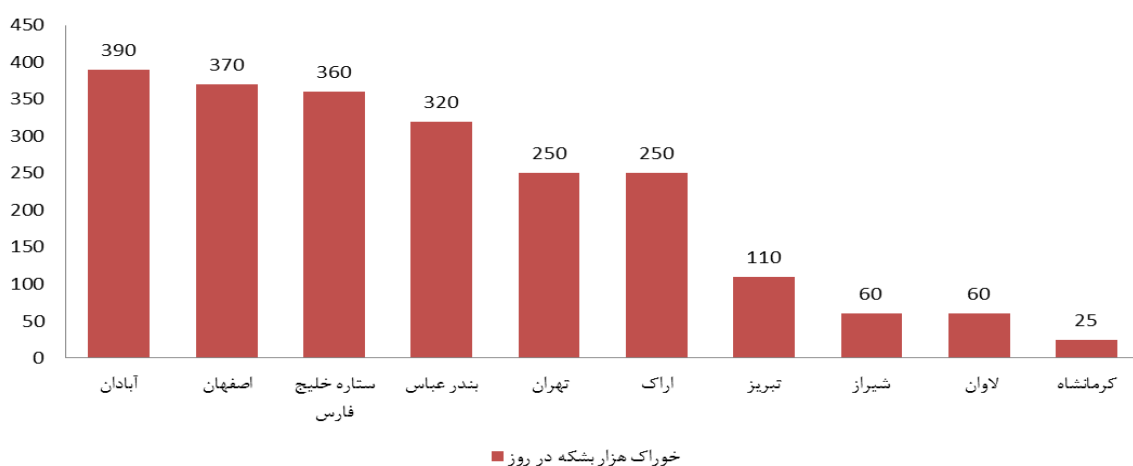
ظرف ۷ سال گذشته، تولید محصولات پتروشیمی ۴۶ درصد، مقدار صادرات ۶۰ درصد، مقدار فروش داخلی ۲۵ درصد رشد و ارزش صادرات ۴۵ درصد افزایش داشته است. این عملکرد مناسب، هم اکنون صنعت پتروشیمی را به یکی از استراتژیک‌ترین صنایع کشور تبدیل نموده است.

حال اگر مزیت‌هایی همچون اشتغال و کارآفرینی، ایجاد درآمدهای ارزی، امنیت و عمران حاصل از ایجاد مجتمع‌های پتروشیمی را به توسعه این صنعت در کشور بیافزاییم درمی‌یابیم که رشد و نمو این صنعت می‌تواند بسیاری از گره‌های کور اقتصاد نفتی را بگشاید.



۴-۴- مقایسه بخش پالایشگاهی شرکت نفت و گاز پارسیان با صنعت پالایشگاهی کشور

میزان ظرفیت پالایش نفت خام شرکتهای پالایشی (مصوبه هیأت مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران) به شرح زیر است:



شرکتهای پالایش نفت شیراز و پالایش نفت تبریز جزو شرکتهای فرعی و شرکت پالایش نفت بندرعباس شرکت وابسته گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (در مجموع ۲۲.۵٪ ظرفیت فرآورش نفت خام کشور) می باشد.

۴-۵- فرصت های پیشروی گروه

ایران بزرگترین دارنده ذخائر گاز متعارف جهان با در اختیار داشتن ۳۳/۶ تریلیون مترمکعب ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی می باشد.

بهره مندی از ۱۵۷ میلیارد بشکه انواع ذخائر هیدروکربور مایع.

بهره مندی کشور از بیش از ۲۰۰۰ کیلومتر سواحل دریایی در جنوب و دسترسی به آبهای آزاد بین المللی.

نزدیکی به بازارهای بزرگ در منطقه آسیای جنوب شرقی و شبه قاره هند (موقعیت جغرافیایی ممتاز ایران).

برخورداری از تجارب ارزشمند تخصصی در حوزه صنایع پتروشیمی و پالایشی.

ورود به صنایع پایین دستی و ایجاد طرح های توسعه ای.

تمامی این عوامل در کنار هم ایران را بطور بالقوه به یکی از بهترین و بی نظیرترین مکان ها جهت سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی و پالایشی تبدیل نموده است.



۴-۶- چالش‌های پیشروی گروه

الف- چالش‌های شرکت‌های پتروشیمی

- دشواری امکان تأمین فاینانس بدون ضمانت‌های دولتی به لحاظ قرار گرفتن ایران در گروه کشورهای رتبه ۵ سرمایه‌گذاری.
- بالا بودن نرخ تأمین مالی ریالی و ارزی در کشور و مشکلات ناشی از نوسانات نرخ ارز.
- پیشبینی عدم ایفای تعهدات قراردادی.
- به روز نبودن آیین نامه‌های صادراتی در مورد ضمانت نامه‌ها.
- تحریم‌ها و عدم حضور شرکت‌های خارجی در مناقصات.
- تحریم‌ها و عدم معامله مستقیم با مصرف‌کنندگان نهایی محصولات.
- مشکلات مربوط به شرکت‌های تراستی (صرافی‌ها).
- عدم وجود رویه مناسب جهت شناسایی و ارزیابی و پایش پیمانکاران
- کاهش شدید قابلیت رقابت تولیدات داخلی با صنایع پتروشیمی کشورهای رقیب به لحاظ قیمت فعلی انواع خوراک پتروشیمی در ایران.
- تحویل خوراک مایع عملاً بدون هیچگونه تخفیفی به شرکت‌های پتروشیمی، همچنین قطع خوراک گاز مجتمع‌های پتروشیمی در زمستان بدون جبران خسارت‌های وارده به مجموعه.
- مشکلات صنعت پتروشیمی در حوزه حمل و نقل بین‌المللی.
- مسائل و مشکلات صنعت پتروشیمی در حوزه امور گمرکی، بویژه در حوزه تعیین ارزش.
- مشکل تأمین و واردات قطعات و تجهیزات مورد نیاز شرکت‌های پتروشیمی.
- قطع صادرات ریالی به کشورهای همسایه و کاهش صادرات و خطر از دست دادن برخی بازارها.
- مشکلات بخشنامه‌های متعدد ارزی بانک مرکزی.
- عدم دسترسی آسان به فن‌آوری روز.
- تأخیر خریداران در حمل.
- تغییرات نرخ مبنای محاسبه تعرفه‌ها.
- افزایش تحریم‌های جهانی و مشکلات مرتبط با آن مانند انتقال ارز، خرید تجهیزات و قطعات، صادرات و ...
- وصول مطالبات مابه‌التفاوت نرخ تکلیفی اوره داخلی و نرخ بورس کالا.
- موضوع تحریم‌ها و مشکلات فروش محصولات و حمل‌دریایی محصولات با توجه به مشکلات تحریم. موضوع تحریم‌ها و مشکلات فروش محصولات و حمل‌دریایی محصولات با توجه به مشکلات تحریم.



ب- چالش های شرکت های پالایشی

- نداشتن مجوز برای واردات خوراک و صادرات فرآورده اصلی مازاد مصرف در کشور و فرآورده های جانبی.
- عدم رعایت قیمت گذاری خوراک و فرآورده در مهلت مقرر (۹۸/۱/۱) درخصوص کیفی سازی فرآورده اصلی تولیدی پالایشگاه ها.
- عدم اعلام به موقع نرخ خوراک و فرآورده های اصلی پالایشگاهی (بر اساس دستورالعمل جدید حداکثر ۶۰ روز پس از پایان هر ماه).
- تامین مالی جهت اجرای پروژه کیفی سازی نفت کوره.

۴-۷- جایگاه شرکت در صنعت

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان با در اختیار داشتن سهام کنترلی برخی از بزرگترین شرکت های پتروشیمی و پالایشگاهی کشور جایگاه منحصر به فردی را در صنعت نفت و پتروشیمی کشور برای خود کسب نموده است. همچنین این هلدینگ توانسته است به تعاملات سازنده و کار آمدی با ارکان حاکمیتی و اجرایی این صنایع اعم از سرمایه گذاران و دستگاه های دولتی و غیر دولتی مرتبط دست یابد. از این رو در تنظیم سیاست ها و تصمیم سازی های کلان این حوزه ها و ترسیم چشم انداز آن نیز ایفاگر نقش مهمی است. بعلاوه، حضور این گروه در بازار سرمایه کشور بر شفافیت و اعتبار هرچه بیشتر آن افزوده است.

از جمله افتخارات و دستاوردهای این شرکت می توان به کسب عناوین ذیل اشاره نمود:

در اختیار داشتن مدیریت ۶۳٪ ظرفیت تولید اوره در ایران و تبدیل کشور به بزرگترین تولیدکننده اوره در منطقه.

در اختیار داشتن مدیریت ۲۸٪ ظرفیت تولید متانول ایران و چهارمین تولید کننده جهانی این محصول.

در اختیار داشتن مدیریت ۲۳٪ ظرفیت فرآورش نفت خام کشور.

تولید سالانه حدود ۲۵ میلیون تن، محصولات پتروشیمی و فرآورده های پالایشگاهی.



۵- کلیاتی درباره شرکت

۵-۱- تاریخچه

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۸ با نام اولیه شرکت سرمایه گذاری توسعه الوند غدیر به صورت شرکت سهامی خاص در اداره ثبت شرکت ها و مؤسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسید و در بهمن ماه ۱۳۸۹ به شرکت "گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی خاص)" تغییر نام یافت، همچنین در تاریخ ۱۳۹۰/۰۹/۱۶ با هدف توسعه فعالیت ها، نام شرکت به "گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)" تغییر یافته و عملاً با پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار تهران، سهام شرکت در تاریخ ۱۳۹۰/۱۱/۲۶ در بورس تهران عرضه شد. سرمایه ثبت شده شرکت در حال حاضر مبلغ ۴۰۵۰۰ میلیارد ریال می باشد.

۵-۲- موضوع فعالیت شرکت

الف) سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه واحدهای سرمایه گذاری، صندوق ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد. شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) در زمینه یا زمینه های زیر فعالیت کند:

صنایع پتروشیمی، نفت، گاز و انرژی و کلیه صنایع مرتبط اعم از تولیدی یا خدماتی

ب) انجام فعالیت های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه پذیر:

خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر

خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه ها برای اشخاص سرمایه پذیر

انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه پذیر

تأمین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه پذیر با تأمین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تأمین وثیقه یا تضمین بازپرداخت.

تدوین سیاست های کلی، راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر

شناسایی فرصت های سرمایه گذاری در خصوص بند فوق به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر

ج) سرمایه گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رأی آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات موضوع بند فوق را منحصرأً به اشخاص سرمایه پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه پذیر به دیگران ارائه می نمایند.

۵-۳- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۱ میلیون ریال (شامل تعداد ۱۰۰۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰۰ ریال) بوده که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۴۰۵۰۰٫۰۰۰ ریال (شامل تعداد ۴۰۵۰۰ میلیون سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰۰ ریال) به شرح زیر افزایش یافته است.

تغییرات سرمایه شرکت

تاریخ مجمع افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۸۹/۱۲/۲۳	۱۹۹,۹۹۹,۹۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران
۱۳۹۰/۰۹/۰۵	۲۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران
۱۳۹۱/۱۱/۱۸	۶۷	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران
۱۳۹۲/۰۹/۱۷	۵۰	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران
۱۳۹۳/۱۰/۳۰	۱۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران
۱۳۹۴/۰۷/۱۶	۳۵	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران

پیرو تکلیف مجمع سال قبل، برای سال ۱۴۰۲ اصلاح ساختار مالی در دستور کار می باشد.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

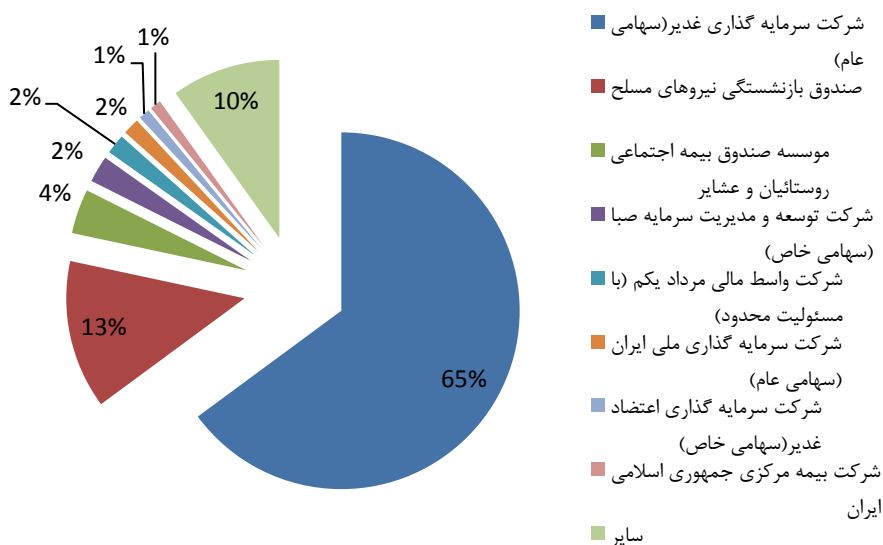
گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

سهامداران دارای بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ به شرح جدول ذیل است:

لیست سهامداران شرکت در ۱۴۰۱/۰۶/۳۱			
ردیف	نام سهامدار	تعداد سهام	درصد مالکیت
۱	شرکت سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام)	۲۶,۲۷۹,۷۲۷,۲۶۴	۶۴.۸۸۸۲
۲	صندوق بازنشتی نیروهای مسلح	۵,۴۵۴,۹۳۳,۶۱۶	۱۳.۴۶۹۰
۳	موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	۱,۶۳۴,۲۰۳,۰۵۶	۴.۰۳۵۱
۴	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا (سهامی خاص)	۹۷۷,۲۶۷,۸۰۷	۲.۴۱۳۰
۵	شرکت واسط مالی مرداد یکم (با مسئولیت محدود)	۷۲۵,۹۵۲,۸۱۴	۱.۷۹۲۵
۶	شرکت سرمایه گذاری ملی ایران (سهامی عام)	۶۰۵,۴۴۵,۳۱۴	۱.۴۹۴۹
۷	شرکت سرمایه گذاری اعتضاد غدیر (سهامی خاص)	۴۱۰,۲۵۴,۴۹۸	۱.۰۱۳۰
۸	شرکت بیمه مرکزی جمهوری اسلامی ایران	۴۰۶,۹۰۱,۲۴۵	۱.۰۰۴۷
۹	سایر	۴,۰۰۵,۳۱۴,۳۸۶	۹.۸۸۹۷
جمع		۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

لیست سهامداران عمده شرکت منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱



۶- اهم دستاوردها و اقدامات گروه

در سال مالی مورد گزارش، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان به منظور حضور هرچه تأثیرگذارتر در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی کشور، حفظ توان و پتانسیل‌های موجود این صنایع، اقدامات مؤثری انجام داده است. اهم دستاوردهای حاصل شده از این اقدامات و رویدادها، به شرح زیر می باشد:

دستاوردهای گروه:

- تهیه سند برنامه راهبردی ۵ ساله منتهی به سال ۱۴۰۴ هلدینگ.
- اخذ گزارش حسابرسی ویژه مابه التفاوت نرخ تکلیفی اوره حمایتی تا پایان سال ۱۴۰۰
- تحقق بخش عمده برنامه های تولید و فروش شرکت های زیرمجموعه.
- یکسان سازی قرارداد های فروش (PI) در شرکت های زیرمجموعه
- هماهنگی در قیمت های فروش شرکت های زیرمجموعه
- تمرکز بر نگرش توسعه محوری در شرکت نفت و گاز پارسیان با رویکرد ایجاد ارزش افزوده و تکمیل زنجیره ارزش محصولات بر اساس تکمیل واحدهای در حال تولید و مطالعه، بررسی و احداث پتروپالایشگاههای با خوراک های قابل دسترس در کشور.
- پایان یافتن فروش های زیرقیمت توسط شرکت های خارج از مجموعه.
- تحقق تولید بدون حادثه اصلی و بدون تلفات انسانی و افزایش ضریب ایمنی در سطح شرکتهای گروه
- دریافت ۸ مجوز جهت پروژه های بزرگ شامل : بهبود فرایندهای موجود و پروژه های جدید.
- پیگیری و انجام فعالیت های مرتبط با طرح های مصوب ازجمله دریافت مجوزهای خوراک ، زمین و ...
- تفاهم نامه محرمانگی اعطا دانش فنی مورد نیاز پروژه تولید استایرن تبریز.
- ایجاد مدیریت بازرگانی و زنجیره تأمین.
- آغاز تدوین برنامه کسب و کار هلدینگ.
- آغاز بازبینی دستورالعمل های فروش.
- تبدیل کارگروه اوره پارسیان به کارگروه اوره کشور.
- هماهنگی فروش بین مجتمع های هلدینگ
- بازاریابی و بازسازی مقاصد جدید



۶-۱- اقدامات صورت گرفته درخصوص طرح های در دست اجرا

- انعقاد قرارداد و تکمیل خدمات مهندسی FEED طرح جامع کاهش و تبدیل نفت کوره به محصولات با ارزش (MP) در شرکت پالایش نفت تبریز
- انعقاد قرارداد و آغاز عملیات اجرائی طرح پروژه تصفیه آبهای آلوده و کاهش مصرف آب خام (RO) در شرکت پالایش نفت تبریز
- اتمام عملیات ISBL طرح خالص سازی هیدروژن (PSA) در شرکت پالایش نفت تبریز
- تکمیل نصب مکانیکی طرح واحد بازیافت گوگرد (SRP) در شرکت پالایش نفت تبریز
- تکمیل عملیات اجرائی طرح تاسیسات تصفیه گازهای خروجی (TGT) در شرکت پالایش نفت تبریز
- تکمیل عملیات لوله گذاری طرح زیست محیطی تصفیه پساب های شهری شهر تبریز در شرکت پتروشیمی تبریز و شرکت پالایش نفت تبریز
- تکمیل عملیات اجرائی و آغاز عملیات پیش راه اندازی طرح واحد پلی پروپیلن شرکت پتروشیمی تبریز.
- تکمیل فعالیتهای مهندسی FEED طرح واحد پلی اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی تبریز.
- انعقاد قراردادهای EP و آغاز عملیات اجرائی طرح EB/SM شرکت پتروشیمی تبریز
- تکمیل فاز مهندسی و تداوم سفارش گذاری بسته های خرید و عملیات اجرائی طرح واحد گوگردزدایی از محصولات میان تقطیر (DHT) شرکت پالایش نفت شیراز.
- تکمیل فاز مهندسی و تداوم سفارش گذاری بسته های خرید و عملیات اجرائی طرح واحد جدید ایزومریزاسیون نفتای سبک شرکت پالایش نفت شیراز.
- تکمیل فاز مهندسی و اتمام فاز سفارش گذاری بسته های خرید و تداوم عملیات ساخت و اجرا در طرح تولید اوره فاز دوم شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه
- تداوم اجرای طرح فاز اول مجتمع پتروشیمی کیان شامل کارخانه الفین و واحد پلی اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی کیان در قالب فاز زود هنگام پروژه
- تعیین تکلیف سهامداری طرح تولید اوره سبز شرکت پتروشیمی همت و انتقال ۹۷٪ سهام آن به شرکت پتروشیمی پردیس
- تداوم اجرای طرح فاز اول مجتمع یکپارچه پالایشگاه/ پتروشیمی با استفاده از خوراک میعانات گازی به میزان ۱۲۰ هزار بشکه شرکت پالایشگاه ستاره سبز سیراف و آغاز بازنگری در مطالعات مفهومی آن بمنظور اجرای طرح پتروپالایشی (پتروشیمی آریا)
- فعالیت های مستمر در خصوص تامین منابع مالی مورد نیاز پروژه ها (مذاکره با بانکهای داخلی و...).
- پیگیری و اخذ تفاهم نامه با سازمان منطقه ویژه پارس جهت تخصیص ۱۶۳ هکتار زمین جهت اجرای پروژه پایین دستی سیراف و کمبود زمین سیراف



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

- اخذ نقشه های جانمایی، مختصات زمین و مصوبه کمیته واگذاری زمین جهت اجرای پروژه ستاره پارسیان MTP در منطقه انرژی بر پارسیان
- اخذ موافقت و تصویب بودجه اولیه موردنیاز پروژه ستاره پارسیان
- فعال نمودن طرح جامع مجتمع تبدیل نفت کوره به محصولات با ارزش (MP)
- فعال نمودن طرح پروژه تصفیه آبهای آلوده و کاهش مصرف آب خام (RO)
- فعال نمودن طرح خالص سازی هیدروژن (PSA)
- فعال نمودن طرح واحد بازیافت گوگرد (SRP)
- "فعال نمودن طرح تاسیسات تصفیه گازهای خروجی (TGT)"
- اجرای طرح زیست محیطی تصفیه پساب های شهری شهر تبریز در شرکت پتروشیمی تبریز.
- اجرای طرح واحد پلی پروپیلن شرکت پتروشیمی تبریز.
- اجرای طرح واحد پلی اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی تبریز.
- اجرای طرح واحد گوگردزدایی از محصولات میان تقطیر (DHT) شرکت پالایش نفت شیراز.
- اجرای طرح واحد جدید ایزومریزاسیون نفتای سبک شرکت پالایش نفت شیراز.
- تسریع در طرح تولید اوره (فاز دوم شرکت صنایع شیمیایی کرمانشاه)
- اجرای طرح فاز اول مجتمع پتروشیمی کیان شامل کارخانه الفین و واحد پلی اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی کیان
- اجرای طرح مجتمع تولید اوره شرکت پتروشیمی همت
- اجرای طرح فاز اول مجتمع یکپارچه پالایشگاه/ پتروشیمی با استفاده از خوراک میعانات گازی به میزان ۱۲۰ هزار بشکه شرکت پالایشگاه ستاره سبز سیراف
- اجرای طرح فاز دوم مجتمع یکپارچه پالایشگاه/ پتروشیمی با استفاده از خوراک نفتای تولیدی در پالایشگاه ستاره سبز سیراف و یک میلیون تن خوراک اتان شرکت توسعه نفت و گاز آریا
- دریافت موافقت اصولی شرکت پتروشیمی ستاره پارسیان
- فعالیت های مستمر در خصوص تامین منابع مالی مورد نیاز پروژه ها (مذاکره با بانکهای داخلی و...).
- پیگیری تخصیص زمین جهت اجرای پروژه پایین دستی سیراف و کمبود زمین سیراف
- ستاره پارسیان MTP پیگیری تخصیص زمین جهت اجرای پروژه
- واگذاری ۹۷ درصد سهام پتروشیمی همت به پتروشیمی پردیس
- مصوب نمودن طرح منو استایرن پتروشیمی تبریز و ابلاغ آن جهت شروع عملیات اجرایی
- اخذ دانش فنی پروژه همت برای تولید اوره از گازهای گلخانه ای
- استفاده از دانش فنی و کاتالیست ایرانی در اجرای طرح HDPE پتروشیمی تبریز برای اولین بار در سطح گروه و کشور



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

- آغاز تولید محصول پلی پروپیلین (PP) برای اولین بار در سطح گروه در شرکت پتروشیمی تبریز
- آغاز تولید محصول پلی اتیلن گرید HD 3030 UA برای اولین بار در شرکت پتروشیمی تبریز در کشور
- اجرای موفقیت آمیز عملیات تعمیرات اساسی در شرکتهای پتروشیمی کرمانشاه ، پردیس، زاگرس، شیراز و تبریز و شرکت های پالایش نفت شیراز و تبریز در زمان مقرر برنامه ریزی شده و بدون حادثه
- افزایش سهم داخلی سازی و استفاده از کاتالیستهای بومی در سطح شرکتهای پتروشیمی گروه
- افزایش ظرفیت و قابلیت تولید محصول UAN در شرکت پتروشیمی شیراز
- دریافت جوایز صادر کننده نمونه کشوری توسط شرکتهای پتروشیمی زاگرس و تبریز
- دریافت جوایز محیط زیست کشوری توسط شرکتهای پتروشیمی زاگرس ، پردیس و تبریز و شرکت پالایش نفت تبریز
- اخذ تمدید گواهی نامه تاییدیه رعایت معیارهای اجباری مصرف حامل های انرژی در تولید محصولات الفینی و پلیمری در شرکت پتروشیمی تبریز توسط سازمان ملی استاندارد.
- حضور موثر در کارگروه دانش بنیان صنعت پتروشیمی کشور بمنظور افزایش سهم داخلی سازی و بوی سازی تجهیزات، قطعات و مواد مصرفی
- تداوم پیاده سازی پروژه های PSM در سطح شرکتهای گروه
- افزایش ضریب پدافند غیر عامل و قابلیت اطمینان آمادگی در برابر خرابکاری های صنعتی



۶-۲- اقدامات گروه

- اقدامات صورت گرفته به منظور فروش ارز حاصل از صادرات شرکت های زیرمجموعه مطابق با مقررات و دستورالعمل های ارزی بانک مرکزی و همکاری های لازم با این بانک.
- پیگیری وصول مابه التفاوت نرخ اوره و اخذ یک ردیف در بودجه سالیانه
- پیگیری های صورت گرفته از شرکت ملی صنایع پتروشیمی به منظور تدقیق قیمت های اعلامی در جهت تعیین قیمت پایه محصولات پتروشیمی به بورس کالا و گمرک جمهوری اسلامی ایران.
- پیگیری و اصلاح نرخ های خرید خدمات جانبی (یوتیلیتی) در منطقه عسلویه.
- کسب مقام شرکت برتر صادرات گرا در سال ۱۳۹۸ به انتخاب سازمان مدیریت صنعتی و کسب تندیس بلورین تعالی سازمانی در هفدهمین دوره جازه تعالی سازمانی توسط شرکت پتروشیمی زاگرس.
- گسترش سهم استفاده از کاتالیستهای تولید شده توسط شرکتهای دانش بنیان ایرانی در مجتمع های پالایشی و پتروشیمیایی خود
- گسترش سهم استفاده از ظرفیتهای فنی و مهندسی و ساخت شرکتهای دانش بنیان ایرانی در مجتمع های پالایشی و پتروشیمیایی خود
- اقدامات گسترده و موثر در کاهش شدت مصرف انرژی در پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی گروه
- تسویه بخش عمده ای از بدهی ارزی ، تسهیلات ارزی و کاهش هزینه های مالی و آثار ناشی از تفاوت نرخ تسعیر ارز در پتروشیمی شیراز.
- بررسی مطالعات امکان سنجی پروژه های ارسالی از شرکتهای تابعه و تصویب طرحهای با توجیه پذیری مناسب از قبیل طرحهای متیل آمین و کریستال ملامین پتروشیمی شیراز ، طرح کریستال ملامین پتروشیمی کرمانشاه، طرح EB/SM پتروشیمی تبریز
- تلاش و تداوم بررسی و انجام مطالعات جهت استفاده از ظرفیتهای بخش پساب شهری در تامین آب مورد نیاز مجتمع ها
- پیگیری جهت جبران خسارات وارده ناشی از قطع گاز شرکت های پتروشیمی در زمستان ۱۴۰۰ به استناد ماده ۲۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار
- بارگذاری ۲۲ تن کاتالیست ساخت ایران در راکتور سنتز واحد متانول برای اولین بار در کشور در شرکت پتروشیمی شیراز.
- گسترش سهم استفاده از کاتالیستهای تولید شده توسط شرکتهای دانش بنیان ایرانی در مجتمع های پالایشی و پتروشیمیایی خود



- گسترش سهم استفاده از ظرفیتهای فنی و مهندسی و ساخت شرکتهای دانش بنیان ایرانی در مجتمع های پالایشی و پتروشیمیایی خود
- اقدامات گسترده و موثر در کاهش شدت مصرف انرژی در پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی گروه
- تسویه بخش عمده ای از بدهی ارزی ، تسهیلات ارزی و کاهش هزینه های مالی و آثار ناشی از تفاوت نرخ تسعیر ارز در پتروشیمی شیراز.
- بررسی مطالعات امکان سنجی پروژه های ارسالی از شرکتهای تابعه
- لازم به توضیح است طی سال مالی مورد گزارش، به دلیل مسائل پیش آمده برای برخی مدیران شرکت های زیرمجموعه اقدامات از سوی مراجع قضایی در جریان است.

۳-۶ HSE

- برگزاری جلسات دوره ای با مسئولین HSE شرکت های زیرمجموعه و شرکت ملی صنایع پتروشیمی درخصوص شناسایی تهدیدات احتمالی زیرساخت ها، بررسی دستورالعمل ها و ابلاغیه ها در شرکت های پتروشیمی و پالایشی.
- بازدید تخصصی و گروهی مدیران HSE از مجتمع های زیرمجموعه و هم افزایی تجربیات پتروپالایشی در عمل.
- اتمام فاز مطالعاتی پیاده سازی (PROSESS SAFETY MANAGEMENT) تمامی شرکتهای زیر مجموعه و نتایج GAP ANALYSIS و مشخص شدن مسیر راه پیاده سازی آن در شرکتهای به منظور حفاظت و صیانت از سرمایه های سازمان از جمله: کارکنان، تجهیزات، تولید مستمر، شهرت سازمانی، محیط زیست و همچنین جلوگیری از خسارات و حوادث جبران ناپذیر.
- افزایش عملکرد بدون حادثه و حفظ سلامت کارکنان.
- انجام اقداماتی از قبیل کاهش ساعت کاری و حضور حداقلی کارکنان، انجام آزمایش های متعدد شناسایی ویروس کرونا و اجرای دستورالعمل های ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در شرکتهای گروه.
- انجام اقدامات گسترده مربوط به واکسیناسیون پرسنل شرکتهای زیر مجموعه در زمینه بیماری کرونا
- پیگیری برقراری سطوح پشتیبانی ایستگاه های آتش نشانی مجتمع های تولیدی زیر مجموعه با مراکز پیرامونی و مجاور بمنظور افزایش قابلیت اطمینان از اثر بخشی عملیات احتمالی اطفای حریق
- افزایش بکارگیری دستورالعملها و مقررات مربوط به پایش و کنترل عوامل زیان آوری محیطی در سطح مجتمع های تولیدی
- پیاده سازی مقررات و دستورالعملهای پدافند غیرعامل در تمامی مجتمع های تولیدی و طرحهای در دست اجرای شرکتهای زیر مجموعه
- نظارت و پیگیری در انجام برنامه های مانور شرکت ها در حوزه های HSE ، پدافند و صیانت در برابر خرابکاری



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۷- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

۷-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۹۰/۱۱/۱۱ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه ساخت مواد شیمیایی و محصولات شیمیایی با نماد پارسان درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۰/۱۱/۲۶ مورد معامله قرار گرفته است.

وضعیت معاملات سهام شرکت در سال های گذشته و سال مالی مورد گزارش به شرح زیر بوده است:

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار	قیمت هر سهم	سرمایه
	میلیون ریال	میلیون ریال			میلیون ریال	ریال	میلیون ریال
۱۳۹۱/۰۹/۳۰	۲,۰۸۰,۲۵۸,۴۹۱	۱۲,۷۲۰,۶۳۲	۱۸۹	۱۸۹	۶۱,۸۳۶,۰۰۰	۱۰,۳۰۶	۶,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۲/۰۹/۳۰	۲,۶۰۹,۶۶۴,۰۴۳	۲۶,۱۹۴,۰۵۳	۱۹۱	۱۹۱	۱۶۲,۰۹۰,۰۰۰	۱۰,۸۰۶	۱۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۳/۰۶/۳۱	۲,۶۷۹,۵۱۷,۷۰۵	۳۱,۲۵۸,۴۰۲	۱۵۶	۱۵۶	۱۱۲,۲۷۵,۰۰۰	۷,۴۸۵	۱۵,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۴/۰۶/۳۱	۱,۰۵۲,۷۳۳,۰۷۷	۴,۱۴۵,۲۰۸	۲۲۱	۲۲۱	۷۵,۱۵۰,۰۰۰	۲,۵۰۵	۳۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۵/۰۶/۳۱	۱,۴۶۸,۴۵۸,۷۷۷	۳,۷۵۸,۷۳۵	۲۱۸	۲۱۸	۷۸,۰۸۴,۰۰۰	۱,۹۲۸	۴۰,۵۰۰,۰۰۰
۱۳۹۶/۰۶/۳۱	۱,۶۱۳,۵۸۵,۳۷۹	۳,۰۵۰,۰۹۲	۲۲۹	۲۲۹	۷۸,۲۴۶,۰۰۰	۱,۹۳۲	۴۰,۵۰۰,۰۰۰
۱۳۹۷/۰۶/۳۱	۳,۴۵۹,۵۲۴,۳۴۶	۹,۵۱۱,۳۳۱	۲۳۳	۲۳۳	۱۷۲,۷۳۲,۵۰۰	۴,۲۶۵	۴۰,۵۰۰,۰۰۰
۱۳۹۸/۰۶/۳۱	۳,۴۷۲,۲۰۶,۹۱۶	۱۵,۹۷۷,۵۲۱	۲۳۹	۲۳۹	۲۵۹,۲۰۰,۰۰۰	۶,۴۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۶/۳۱	۵,۶۵۸,۸۷۰,۵۶۰	۱۱۳,۷۵۶,۶۱۸	۲۳۱	۲۳۱	۱,۱۶۱,۹۴۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۶۹۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰
۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۳,۷۵۲,۱۲۴,۵۳۴	۷۸,۹۸۹,۵۲۲	۲۳۷	۲۳۷	۱,۱۶۶,۸۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۸۱۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰
۱۴۰۱/۰۶/۳۱	۲,۱۲۱,۴۵۸,۲۲۱	۶۳,۶۶۱,۵۶۴	۲۳۴	۲۳۴	۱,۲۶۹,۲۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۱,۳۴۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰

قیمت هر سهم در ابتدای سال مالی مبلغ ۲۸.۸۱۰ ریال با سرمایه ۴۰.۵۰۰ میلیارد ریال و در پایان سال مالی، ۳۱.۳۴۰ ریال بوده است. ارزش بازار شرکت، در ابتدای سال مالی ۱.۱۶۶.۸۰۵ میلیارد ریال و در پایان سال مالی ۱.۲۶۹.۲۷۰ میلیارد ریال بوده است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

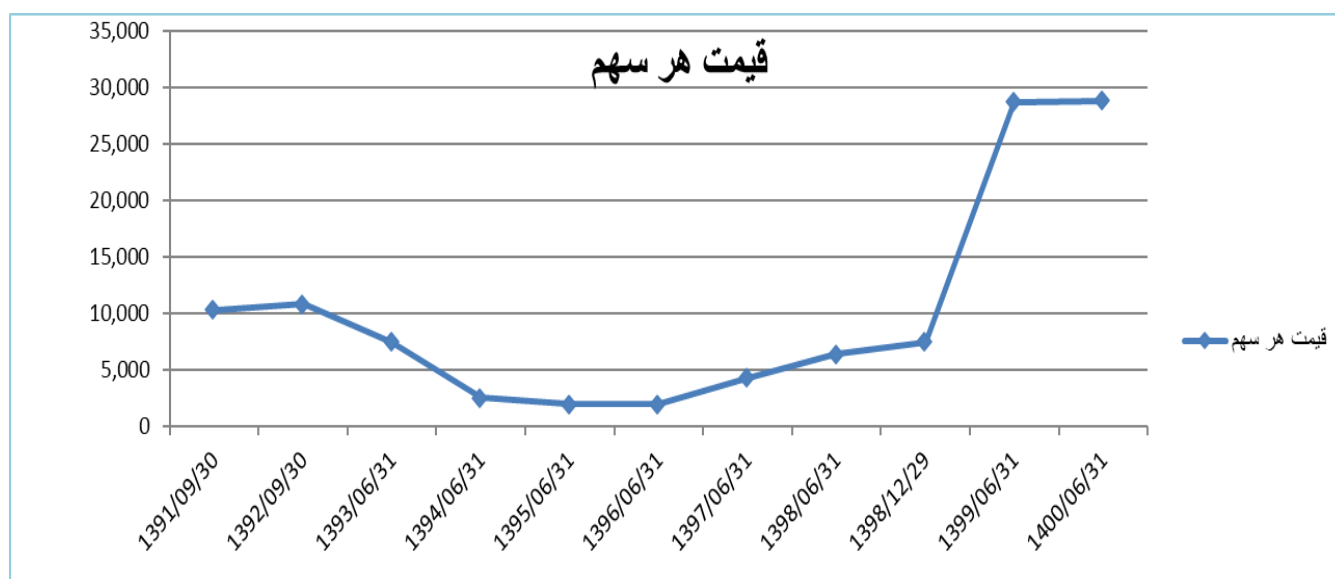
برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۲-۷- اطلاعات در مورد رتبه کیفیت افشاء اطلاعات و نقدشوندگی سهام

وضعیت رتبه بندی شرکت از لحاظ نقد شونده گی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات بر اساس آخرین ارزیابی سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح جدول زیر بوده است:

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۵	سال ۱۳۹۴	۹ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	سال ۱۳۹۲
رتبه کیفیت افشاء و اطلاع رسانی	-	-	-	۱۸۳	۱۵۶	۷۷	۸۳	۸۷	۳۹
تعداد روزهای گشایش نماد	۲۳۷	۲۳۱	۲۳۹	۲۳۳	۲۲۹	۲۱۸	۲۳۱	۱۵۶	۱۹۱
تعداد روزهای معاملاتی	۲۳۷	۲۳۱	۲۳۹	۲۳۳	۲۲۹	۲۱۸	۲۳۱	۱۵۶	۱۹۹
نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه	۰.۰۹۲	۰.۱۳۹۷	۰.۰۸۵	۰.۰۸۵	۰.۰۳۹	۰.۰۳۶	۰.۰۳۵	۰.۱۳	۰.۲۴

۳-۷- روند ارزش بازار پارسان



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان از بدو ورود به بورس در هر سال به دلیل سرمایه گذاری های متعدد انجام شده اقدام به افزایش سرمایه نموده به طوریکه ارزش بازار شرکت در تاریخ ۹۰/۱۱/۳۰ مبلغ ۲۹.۴۰۰ میلیارد ریال و ارزش بازار شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ مبلغ ۱.۲۶۹.۲۷۰ میلیارد ریال بوده است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

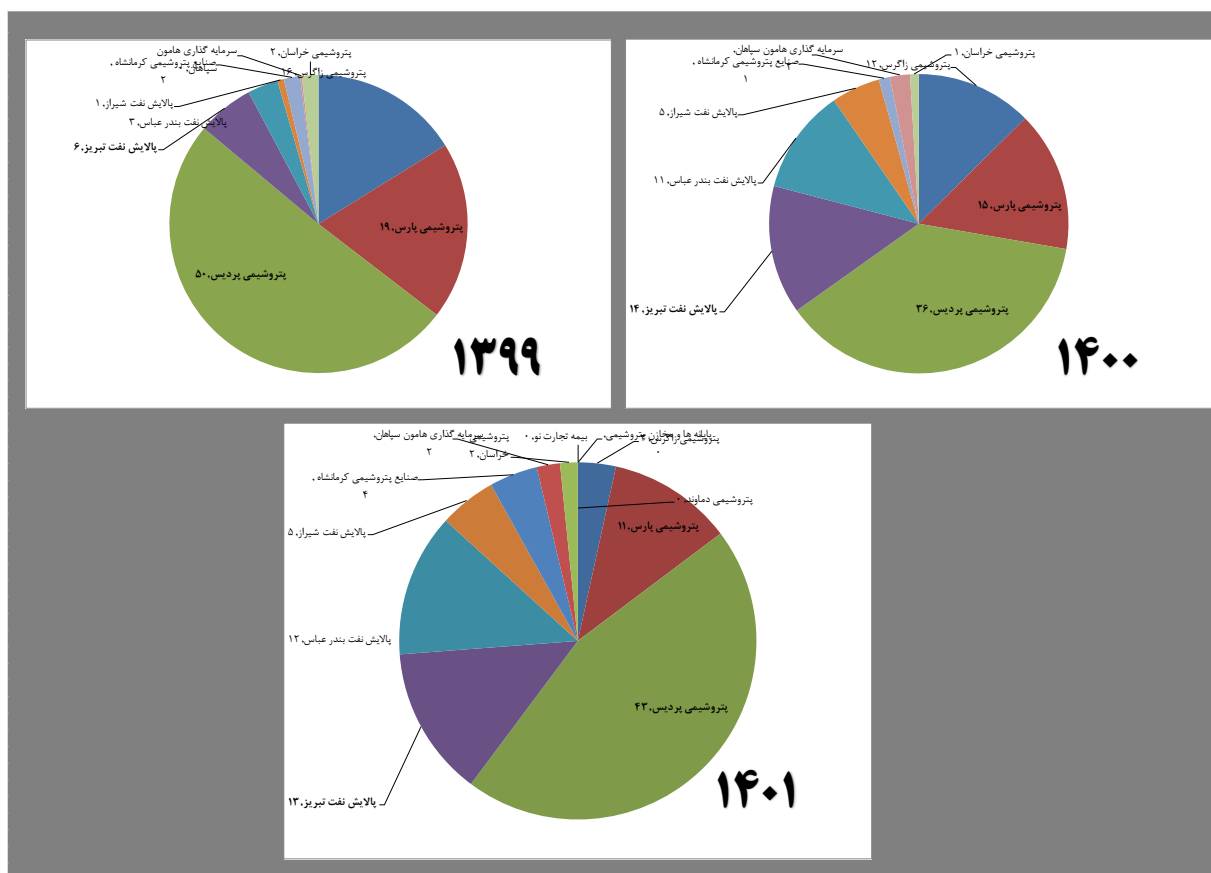
گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

سود تقسیمی شرکت در سالهای اخیر به شرح زیر است:

شرح	تاریخ مجمع	برگزاری	مبلغ سود تقسیمی مصوب مجمع - ریال
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۴	۱۳۹۴/۱۰/۳۰		۶۸۰
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۵	۱۳۹۵/۱۰/۳۰		۲۵۰
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۶	۱۳۹۶/۱۰/۲۰		۲۷۰
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۷	۱۳۹۷/۱۰/۱۹		۴۰۰
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸	۱۳۹۸/۱۰/۲۵		۸۶۰
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۹	۱۳۹۹/۱۰/۳۰		۱.۲۵۰
سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰	۱۴۰۰/۱۰/۲۹		۳.۵۳۰

۴-۷- روند تغییر ترکیب درآمد ناشی از سرمایه گذاری ها (کیک سود)



نمودارهای فوق ترکیب سودآوری هلدینگ را نشان می دهد که سال به سال سبد سرمایه گذاری ها متنوع شده و ریسک درآمد حاصل از سرمایه گذاری ها کاهش یافته است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۸- مشارکت در شرکت‌ها

جدول زیر شرح مختصری از شرکت‌های زیرمجموعه گروه گسترش نفت و گاز پارسیان را نمایش می‌دهد.

ردیف	شرکت	محصولات و خدمات عمده	توضیحات
۱	پالایش نفت تبریز	گاز مایع، بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره	بورسی
۲	پالایش نفت شیراز	گاز مایع، بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره	فرلورسی
۳	پالایش نفت بندرعباس	گاز مایع، بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره	بورسی
۴	پتروشیمی پردیس	اوره و آمونیاک	بورسی
۵	پتروشیمی زاگرس	متنول	فرلورسی
۶	پتروشیمی شیراز	آمونیاک، اوره اسید نیتریک، نیترت آمونیوم و -	بورسی
۷	صنایع پتروشیمی کرمانشاه	اوره و آمونیاک (فاز ۲) اوره و آمونیاک در حل ساخت	بورسی
۸	پتروشیمی تبریز	پلی اتیلن، پلی استایرن، پروپیلن و ABS	خارج از بورس
۹	پتروشیمی پارس	متن، اتیل، پروپیل و بوتان کلانسیت	بورسی
۱۰	پایله‌ها و مخازن پتروشیمی	خدمات بندری	خارج از بورس
۱۱	بیمه تجارت نو	خدمات بیمه‌ای	بازار دوم فرلورس
۱۲	پتروشیمی همت - قبل از بهره‌برداری	اوره	خارج از بورس
۱۳	پتروشیمی خراسان	اوره آمونیاک و کریستل ملامین	فرلورسی
۱۴	مهندسی و ساختمان صنایع نفت (ایپک)	ساخت و مهندسی صنایع نفت	بازار پایه فرلورس
۱۵	بازرگانی ثبت شده در خارج از کشور	خرید فروش و بازاریابی محصولات پتروشیمی و نفت	خارج از بورس
۱۶	پالایش پارس فرایند شیراز - قبل از بهره‌برداری	مبعلات گازی	خارج از بورس
۱۷	سرمایه‌گذاری هلمون سپاهان	بازگردان و سرمایه‌گذار	خارج از بورس
۱۸	دماوند انرژی عملویه	تأمین بوتیلیتی فاز ۲ عملویه	خارج از بورس
۱۹	پتروشیمی کیان - قبل از بهره‌برداری	نوع آروماتیک‌ها، اتیلن و صنایع پلیان دستی آن	خارج از بورس
۲۰	خدمات مدیریت هلمون سپاهان	ایجاد توسعه راه‌اندازی، سرمایه‌گذاری و مشارکت در انواع طرح‌ها و پروژه‌های تولیدی، بازرگانی، خدماتی، مهندسی و ساختمانی در بخش‌های مختلف اقتصادی و اداره آنها	خارج از بورس
۲۱	بازرگانی و تجارت هلمون سپاهان	انجام کلیه امور بازرگانی، حمل و واردات و صادرات و خدمات کلیه کالاهای مجاز از وبه کلیه	خارج از بورس
۲۲	بازرگانی ناوک آسیا کیش	انجام کلیه امور بازرگانی، حمل و واردات و صادرات و خدمات کلیه کالاهای مجاز از وبه کلیه	خارج از بورس
۲۳	تجارت گستر ناوک آسیا	انجام کلیه امور بازرگانی، حمل و واردات و صادرات و خدمات کلیه کالاهای مجاز از وبه کلیه	خارج از بورس
۲۴	بورس انرژی	تشکیل، سازماندهی و اداره بورس انرژی	بورسی
۲۵	توسعه نفت و گاز آریا - قبل از بهره‌برداری	نوع آروماتیک‌ها و صنایع پلیان دستی آن	خارج از بورس
۲۶	پالایشگاه ستاره سبز سیراف - قبل از بهره‌برداری	محصولات پالایشی	خارج از بورس
۲۷	پتروشیمی ستاره پارسیان - قبل از بهره‌برداری	پلی اتیلن	خارج از بورس



اطلاعات مختصر در خصوص شرکتهای گروه به شرح زیر می باشد:

۸-۱- شرکت پالایش نفت تبریز

پالایشگاه نفت تبریز در سال ۱۳۵۳ طراحی و پس از خاتمه عملیات مربوط به احداث، در بهمن ماه ۱۳۵۶ به بهره برداری رسید. در دی ماه سال ۱۳۷۷ بر اساس سیاستهای جاری، ساختار اداری پالایشگاه به نوع شرکتی تغییر یافت و در دوره جدید، فعالیت آن با نام شرکت پالایش نفت تبریز آغاز شد. این شرکت در زمینی به مساحت تقریبی ۱۵۰ هکتار در ارتفاع ۱۳۶۲ متر از سطح دریا در جنوب غربی شهر تبریز احداث گردیده است.

ظرفیت اسمی اولیه این شرکت ۸۰۰۰ بشکه در روز بود که با اجرای طرحهای افزایش ظرفیت، هم اینک این رقم به ۱۱۰۰۰ بشکه در روز افزایش یافته است. نفت خام مورد نیاز از میادین نفتی اهواز - آسماری و از طریق تأسیسات ری توسط یک خط لوله ۱۶ اینچی تأمین می شود. شرکت پالایش نفت تبریز دارای ۱۴ واحد پالایش و ۱۰ واحد سرویس - های جانبی می باشد.

در بهار سال ۱۳۸۲ در این شرکت پروژه ای تحت عنوان (Caspian Sea Republic Oil Swap) یا (CROS) با هدف فرآورش نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر بمنظور ایجاد ارزش افزوده و رفع تنگناهای طرح افزایش ظرفیت به اجرا درآمد و طی آن شرکت پالایش نفت تبریز توانایی فرآورش انواع متنوعی از نفت خام را کسب نمود. مهمترین محصولات تولیدی این شرکت شامل گاز مایع، بنزین موتور، نفت سفید، نفت گاز، وکیوم باتوم، نفت کوره سنگین، نفت کوره سبک و گوگرد با مجموع ظرفیت سالانه بیش از ۵ میلیون تن می باشد که پس از تولید، در آزمایشگاه مرکزی مجتمع پالایشی بر اساس استانداردهای بین المللی و مشخصات تعیین شده شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مورد آزمایش و کنترل قرار گرفته و پس از صدور تأییدیه های نهایی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران ارسال می گردد. در حال حاضر شرکت پالایش نفت تبریز به عنوان مهمترین تأمین کننده خوراک شرکت پتروشیمی تبریز محسوب می شود.

در حال حاضر با توجه به نیاز روزافزون کشور به فرآورده های نفتی، این شرکت نیز همگام با برنامه مشترک توسعه پالایشگاههای کشور پروژه های متعددی چون احداث برج خنک کننده جدید و اصلاح شبکه آب خنک کننده، تصفیه گازهای انتهایی واحد گوگرد TGT، خالص سازی هیدروژن PSA، احداث واحد گوگرد سازی جدید SRU و تحصیل دانش فنی و طراحی بنیادی واحد های طرح جامع را در دست دارد.

با توجه به افزایش قیمت نفت خام و نرخ تسعیر ارز درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده افزایش یافته است. علت افزایش مقداری فروش در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل اورهال چند واحد پالایشی می باشد. این شرکت تنها تولید کننده بنزین پورو ۵ می باشد.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

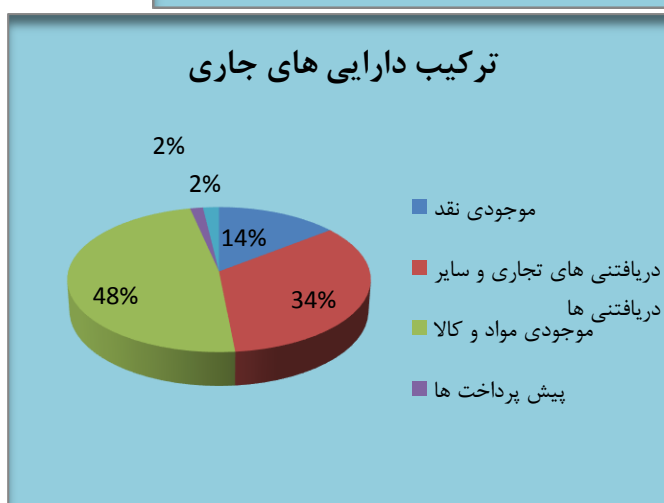
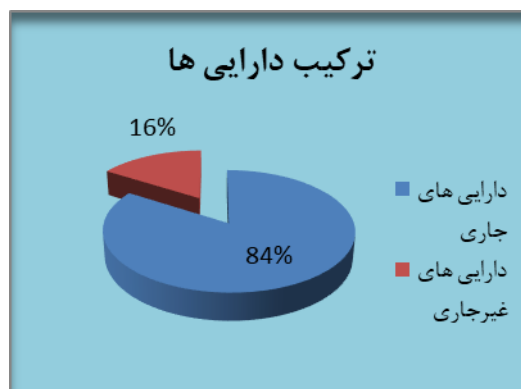
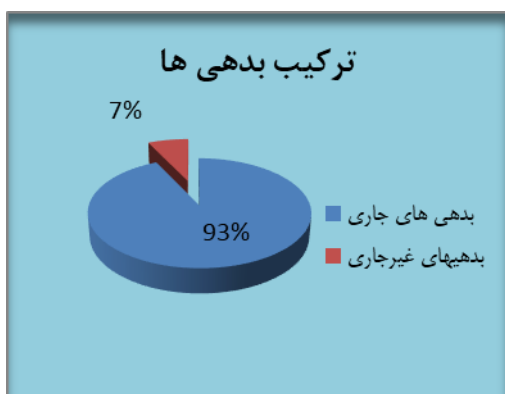
برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۸-۱-۱- شرکت در یک نگاه

صورت وضعیت مالی شرکت پالایش نفت تبریز

ارقام به میلیون ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱		۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۵۹,۴۳۷,۱۴۶	۱۰۲,۹۴۸,۸۳۱	بدهی های جاری	۹۳,۳۸۵,۱۷۷	۱۷۴,۵۵۵,۳۹۵	دارایی های جاری
۵,۸۹۲,۸۲۵	۷,۸۱۸,۳۹۰	بدهی های غیرجاری	۲۷,۲۹۱,۵۸۱	۳۳,۱۹۰,۸۸۰	دارایی های غیر جاری
۶۵,۳۲۹,۹۷۱	۱۱۰,۷۶۷,۲۲۱	جمع بدهی ها			
۵۵,۳۴۶,۷۸۷	۹۶,۹۷۹,۰۵۴	جمع حقوق مالکانه			
۱۲۰,۶۷۶,۷۵۸	۲۰۷,۷۴۶,۲۷۵	جمع بدهی ها و حقوق مالکانه	۱۲۰,۶۷۶,۷۵۸	۲۰۷,۷۴۶,۲۷۵	جمع دارایی ها



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

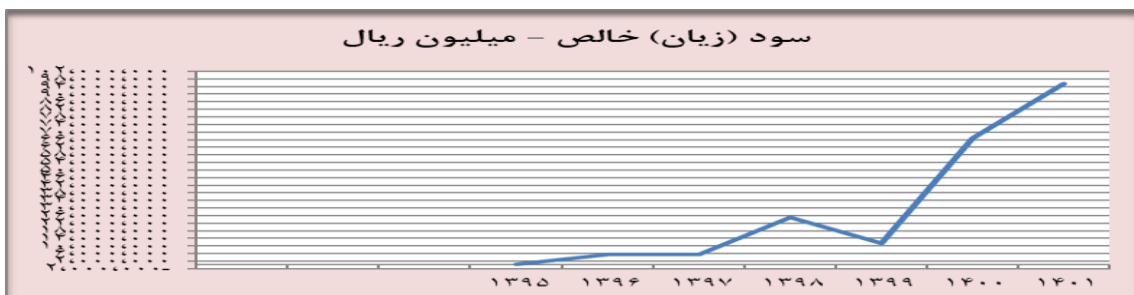
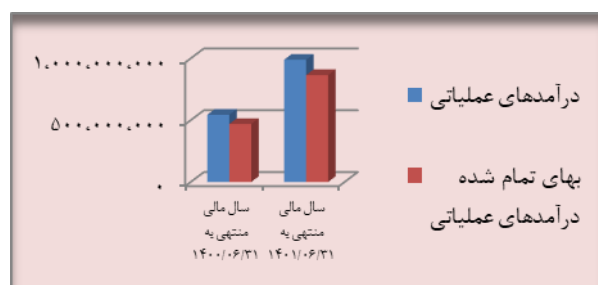
برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

صورت سود و زیان شرکت پالایش نفت تبریز

ارقام به میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱
۵۴۳,۵۴۲,۵۳۷	۹۸۹,۰۷۶,۵۱۷
(۴۶۸,۷۷۹,۴۰۳)	(۸۶۴,۳۹۹,۹۴۷)
۷۴,۷۶۳,۱۳۴	۱۲۴,۶۷۶,۵۷۰
(۲,۹۴۹,۷۵۸)	(۸,۳۴۷,۳۳۰)
۲,۴۷۹,۵۵۰	۴۲۹,۲۴۳
(۲,۴۱۰)	.
۷۴,۲۹۰,۵۱۶	۱۱۶,۷۵۸,۴۸۳
.	.
۶۹۹,۶۷۹	(۱,۸۸۵,۱۳۳)
۷۴,۹۹۰,۱۹۵	۱۱۸,۶۴۳,۶۱۶
۸,۲۸۶,۶۵۹	(۲۳,۲۲۹,۷۱۳)
۲۶,۷۰۳,۵۳۶	۹۵,۴۱۳,۹۰۳
۴۰,۷۷۱,۱۶۸	۶۲,۷۳۳,۴۳۷

درآمد های عملیاتی
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
سود ناخالص
هزینه های فروش، اداری و عمومی
سایر درآمدها
سایر هزینه ها
سود عملیاتی
درآمد (هزینه) های مالی
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
سود قبل از مالیات
هزینه مالیات بر درآمد
سود خالص
سود انباشته در پایان سال



۸-۲- شرکت پالایش نفت شیراز

شرکت پالایش نفت شیراز در سال ۱۳۴۹ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس گردید. در مهرماه سال ۱۳۷۷ بر اساس سیاست‌های جاری، ساختار اداری پالایشگاه به نوع شرکتی تغییر یافت و دوره جدید فعالیت آن با نام شرکت پالایش نفت شیراز آغاز و در تاریخ ۱۳۸۸/۱۲/۱۹ به سهامی عام تبدیل شد. شرکت در ۲۲ کیلومتری شیراز و در محدوده شهرستان زرقان واقع شده است.

بر اساس اساسنامه، موضوع فعالیت شرکت احداث، راه اندازی و بهره برداری از کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور انواع مختلف محصولات نفتی، شیمیایی و مشابه، همچنین دریافت، معاوضه و خرید خوراک پالایشگاه (نفت خام، میعانات گازی، گاز طبیعی و محصولات جانبی پتروشیمی) از شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و یا هر عرضه کننده داخلی و خارجی دیگر می‌باشد.

ظرفیت اسمی این شرکت، ۴۰ هزار بشکه در روز و ظرفیت عملیاتی آن ۶۰ هزار بشکه در روز می‌باشد که حدود ۵۰ هزار بشکه در روز از نفت خام سنگین حوزه نفتی گچساران و حدود ۱۰ هزار بشکه در روز از میعانات گازی حوزه آغار و دالان تأمین می‌شود.

مهمترین محصولات تولیدی این شرکت شامل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، گاز مایع، گوگرد و حلال با مجموع ظرفیت سالانه بیش از ۳ میلیون تن در سال می‌باشد. شرکت پالایش نفت شیراز تقریباً با داشتن سهم ۳ درصدی در تولید فرآورده های اصلی نفتی، در جایگاه هشتم میزان ظرفیت در میان ۹ پالایشگاه کشور قرار گرفته است.

۸-۲-۱- احداث واحد ایزومریزاسیون شرکت پالایش نفت شیراز

شرکت پالایش نفت شیراز در راستای اهداف استراتژیک خود، ارتقاء کیفی تولید بنزین این شرکت را بر اساس استاندارد جهانی اروپا (یورو ۴) و همچنین کاهش اثرات و پیامدهای زیست محیطی همواره مدنظر قرار داده است. لذا برای دستیابی به این مهم، احداث واحدهای تصفیه نفتای سبک به ظرفیت ۶۵۰۰ بشکه در روز در این شرکت مطرح شد. ارتقاء درجه آرام سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی شرکت از عدد ۸۵ به ۹۱ و تقلیل گوگرد به میزان مجاز در استاندارد یورو ۴ از اهداف این طرح می‌باشد.

۸-۲-۲- پروژه تصفیه هیدروژنی نفت گاز

افزایش مرغوبیت نفت گاز با کاهش ترکیبات گوگردی در راستای کاهش اثرات و پیامدهای زیست محیطی از اهداف این پروژه می باشد که عدد اکتان نفت گاز تصفیه شده نیز بین ۲ تا ۵ واحد افزایش می یابد. همچنین در این پروژه علاوه بر



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

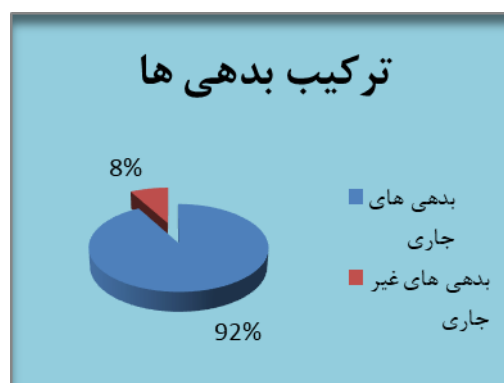
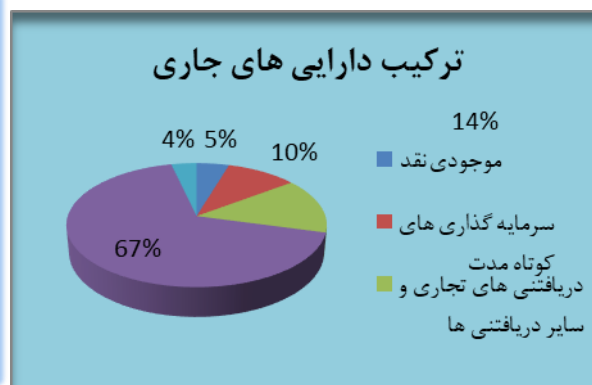
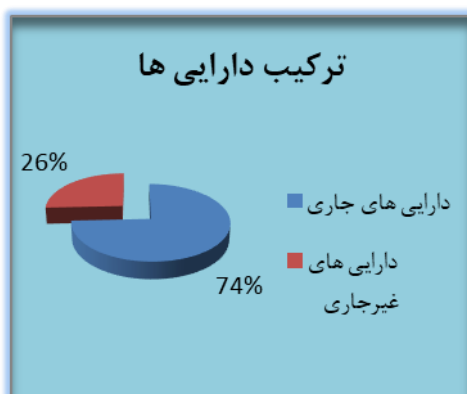
تجهیزات اصلی پروژه، احداث واحدهای جانبی شامل واحد تولید هیدروژن، واحد آب ترش، واحد بازیافت گوگرد، مشعل جدید و ... نیز از ملزومات این پروژه می باشد. پیش بینی می گردد در بهمن ۱۴۰۱ به بهره برداری برسد.

۸-۲-۳- شرکت در یک نگاه

صورت وضعیت مالی شرکت پالایش نفت شیراز

ارقام به میلیون ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱		۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۶۳,۳۶۲,۲۷۹	۷۳,۲۹۶,۷۸۶	بدهی های جاری	۷۶,۵۳۴,۰۶۵	۹۳,۵۷۹,۶۱۰	دارایی های جاری
۵,۸۶۸,۲۴۱	۶,۳۸۴,۵۴۱	بدهی های غیر جاری	۱۴,۹۲۵,۲۹۱	۳۲,۴۰۷,۱۴۷	دارایی های غیر جاری
۶۹,۲۳۰,۵۲۰	۷۹,۶۸۱,۳۲۷	جمع بدهی ها			
۲۲,۲۲۸,۸۳۶	۴۶,۳۰۵,۴۳۰	جمع حقوق مالکانه			
۹۱,۴۵۹,۳۵۶	۱۲۵,۹۸۶,۷۵۷	جمع بدهی ها و حقوق مالکانه	۹۱,۴۵۹,۳۵۶	۱۲۵,۹۸۶,۷۵۷	جمع دارایی ها



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

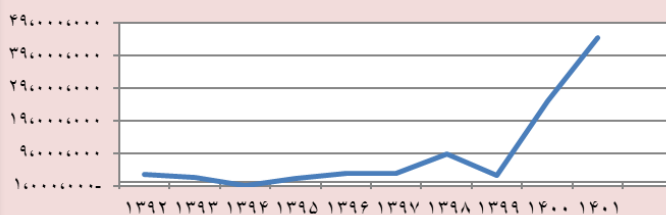
برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

صورت سود و زیان شرکت پالایش نفت شیراز

ارقام به میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۲۱۶,۴۵۰,۵۸۸	۴۲۲,۱۸۶,۳۳۶	درآمدهای عملیاتی
۱۸۷,۶۷۶,۰۶۵	(۳۶۵,۷۷۵,۵۸۴)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۸,۷۷۴,۵۲۳	۵۶,۴۱۰,۷۵۲	سود ناخالص
(۳,۵۶۱,۳۵۷)	(۶,۳۲۴,۱۶۷)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱,۹۹۳,۸۲۶	۸۶۵,۰۱۷	سایر درآمدها
.	(۱,۴۲۴,۵۳۴)	سایر هزینه ها
۲۷,۲۰۶,۹۹۲	۴۹,۵۲۷,۰۶۸	سود عملیاتی
(۲,۳۹۶)	(۱۳۰,۵۲۲)	هزینه های مالی
۲,۶۴۵,۳۸۰	۳,۳۱۵,۲۳۶	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۲۹,۸۵۰,۰۷۶	۵۲,۷۱۱,۷۸۲	سود قبل از مالیات
(۴,۷۹۲,۲۲۴)	(۸,۲۳۱,۹۸۴)	هزینه مالیات بر درآمد
۲۵,۰۵۷,۸۵۲	۴۴,۴۷۹,۷۹۸	سود خالص
۱۸,۲۵۰,۵۱۹	۳۴,۲۵۷,۷۶۰	سود انباشته در پایان سال

سود (زیان) خالص - میلیون ریال



۸-۳- شرکت پتروشیمی پردیس

شرکت پتروشیمی پردیس با ظرفیت تولید سالانه ۲۰۴۰۰۰۰ تن آمونیاک و ۳۰۲۲۵۰۰۰ تن اوره در سه فاز، بزرگترین تولیدکننده اوره و آمونیاک در سطح کشور است که حجم بالای تولیدات و فن آوری برتر، هماهنگی با استانداردهای زیست محیطی، سهولت دسترسی به خوراک گاز طبیعی، خطوط حمل و نقل دریایی و برخورداری از تأسیسات ذخیره سازی و اسکله بارگیری اختصاصی برای صادرات محصول، از جمله مهمترین مزیتها و ویژگیهای این مجتمع بوده که چشم انداز روشنی را برای جایگاه این شرکت در بازارهای بین المللی ترسیم می نماید.

احداث فاز اول شرکت پتروشیمی پردیس با ظرفیت تولید سالانه ۶۷۷۰۰۰ تن آمونیاک و ۱۰۷۳۰۰۰ تن اوره در راستای سیاستهای وزارت نفت مبنی بر توسعه میدان عظیم گازی پارس جنوبی و همچنین خودکفایی در تولید محصول استراتژیک اوره، در سال ۱۳۸۰ آغاز شد. فاز اول این مجتمع در آبان ماه ۱۳۸۶ و فاز دوم آن نیز در نیمه اول ۱۳۸۹ به بهره برداری رسید. عملیات اجرایی فاز سوم این مجتمع نیز با ظرفیت مشابه فازهای اول و دوم یعنی ۶۸۰۰۰۰ تن آمونیاک و ۱۰۷۵۰۰۰ تن اوره که در تاریخ ۱۳۹۰/۰۱/۰۱ آغاز گردیده بود در آبان ماه ۹۶ به بهره برداری رسید.

شرکت پتروشیمی پردیس در زمینی به مساحت ۶۴/۵ هکتار و در منطقه ویژه اقتصادی - انرژی پارس جنوبی در شهرستان عسلویه و در فاصله ۲۷۰ کیلومتری جنوب شرقی بندر بوشهر واقع گردیده است.

در حال حاضر با توجه به بهره برداری از هر سه فاز، شرکت پتروشیمی پردیس دومین تولید کننده بزرگ اوره در جهان می باشد.

خوراک اصلی مجتمع، گاز طبیعی است. عمده ترین موارد مصرف اوره در کودهای شیمیایی جهت مصارف کشاورزی است. همچنین از این محصول به عنوان ماده اولیه ملامین و برخی دیگر از کالاهای صنعتی استفاده می شود.

در طی سال مالی ۱۴۰۱، شرکت پروژه پتروشیمی همت با ظرفیت تولید اوره به میزان ۱۰۱۸۸ هزار تن با خوراک گازهای آینده حاوی دی اکسید کربن واحد های پتروشیمی و پالایشگاه های پارس جنوبی و آمونیاک تحصیل و تکمیل پروژه آغاز گردیده است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

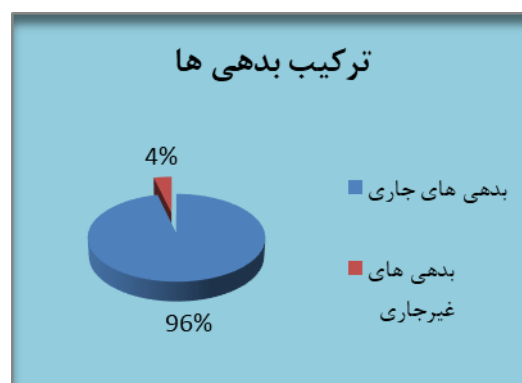
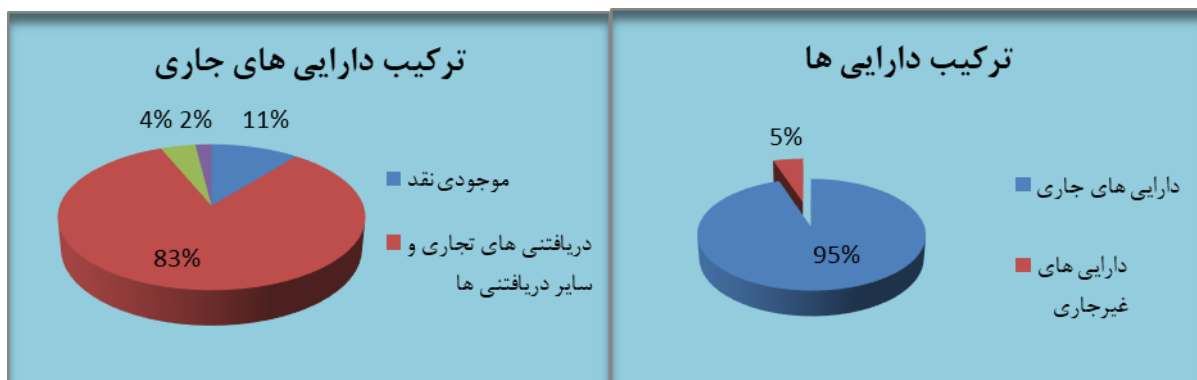
برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۸-۳-۱- شرکت در یک نگاه

صورت وضعیت مالی شرکت پتروشیمی پردیس

ارقام به میلیون ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱		۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۳۴,۰۶۱,۳۳۲	۱۰۸,۳۱۸,۵۲۲	بدهی های جاری	۱۷۹,۴۸۱,۳۸۱	۴۲۸,۸۰۶,۲۶۷	دارایی های جاری
۲,۶۴۳,۹۷۴	۴,۲۱۷,۸۳۳	بدهی های غیر جاری	۲۲,۸۳۱,۳۹۶	۲۲,۹۹۰,۰۸۱	دارایی های غیر جاری
۳۶,۷۰۵,۳۰۶	۱۱۲,۵۳۶,۳۵۵	جمع بدهی ها			
۱۶۵,۶۰۷,۴۷۱	۳۳۹,۲۵۹,۹۹۳	جمع حقوق مالکانه			
۲۰۲,۳۱۲,۷۷۷	۴۵۱,۷۹۶,۳۴۸	جمع بدهی ها و حقوق مالکانه	۲۰۲,۳۱۲,۷۷۷	۴۵۱,۷۹۶,۳۴۸	جمع دارایی ها



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

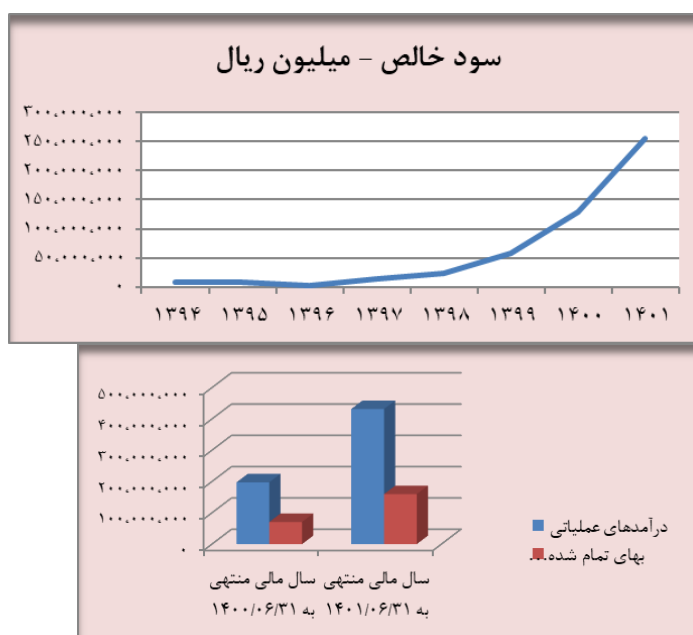
گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی پردیس

ارقام به میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۱۹۷,۳۹۸,۶۸۱	۴۳۱,۵۸۲,۸۲۳	درآمدهای عملیاتی
(۷۰,۷۱۰,۵۷۷)	(۱۵۹,۶۸۲,۵۵۵)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱۲۶,۶۸۸,۱۰۴	۲۷۱,۹۰۰,۲۶۸	سود ناخالص
(۹,۵۹۱,۸۳۹)	(۳۸,۸۴۷,۱۴۳)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۲,۶۳۵,۵۵۱	۱۱,۹۰۹,۰۶۹	سایر درآمدها
(۲۶۳,۱۶۰)	(۶۵۴,۶۹۴)	سایر هزینه ها
۱۱۹,۴۶۸,۶۵۶	۲۴۴,۳۰۷,۵۰۰	سود عملیاتی
(۴۷۴,۰۷۸)	(۱,۰۶۵,۶۲۷)	هزینه های مالی
(۴,۵۲۵,۲۲۶)	۱۲,۷۷۰,۷۲۵	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۱۲۳,۵۱۹,۸۰۴	۲۵۶,۰۱۲,۵۹۷	سود قبل از مالیات
۴,۵۹۷,۵۱۴	(۱۸۴,۷۰۱)	هزینه مالیات بر درآمد
۱۲۸,۱۱۷,۳۱۸	۲۵۵,۸۲۷,۸۹۶	سود خالص



۴-۸ - شرکت پتروشیمی شیراز



شرکت پتروشیمی شیراز یکی از قدیمی ترین شرکت های پتروشیمی کشور است که در سال ۱۳۴۳ در ۴۵ کیلومتری شیراز در نزدیکی مرودشت تأسیس گردید. این مجتمع دارای زمینی به مساحت ۲۹۷ هکتار و زیربنایی معادل ۲۳۳۵۴ مترمربع می باشد. فعالیت های تولیدی این شرکت از ابتدای تأسیس تاکنون در قالب سه فاز به اجرا رسیده است.

فاز اول شامل واحدهای گاز، نیروگاه و سرویس های جانبی در سال ۱۳۴۲ و واحد سودااش در سال ۱۳۵۲ مورد بهره برداری قرار گرفته است. نمک و سنگ آهک مواد اولیه مورد نیاز این واحد می باشند. محصولات تولیدی واحد سودااش شامل کربنات و بی کربنات سدیم به طور گسترده در صنایع شیشه و بلور، غذایی و دارویی، کاغذ سازی، چرم و الیاف مورد استفاده قرار می گیرند. بهره برداری از فاز دوم که شامل واحد آمونیاک، اوره، اسید نیتریک و نیترات آمونیوم می باشد، در سال ۱۳۶۴ آغاز گردید. این فاز نیز از نقطه نظر تأمین سرویس های جانبی خودکفا است. پنج دستگاه دیگ بخار، پنج دستگاه توربوژنراتور و یک دستگاه مولد گازی اضطراری به همراه واحد تصفیه و تولید آب بدون املاح و برج های خنک کننده در این فاز، وظیفه تأمین سرویس های جانبی را بر عهده دارند. مجموعه این واحدها به همراه واحد آرگون (شایان ذکر است، واحد آرگون در سال ۱۳۷۳ به بهره برداری رسیده است)، واحدهای فاز دوم را تشکیل می دهند. واحد متانول که در فاز سوم قرار دارد، به عنوان اولین واحد متانول کشور در سال ۱۳۶۹ در این مجتمع آغاز به کار نموده است. با عنایت به مزیت های بالقوه و بالفعل در مجتمع پتروشیمی شیراز به منظور تداوم تولید، طرح احداث واحدهای جدید یک میلیون تنی آمونیاک و اوره (فاز سوم) در پتروشیمی مذکور در سال ۱۳۸۷ در دستور کار قرار گرفت. این طرح با تلاش و پشتکار پرسنل و مدیران شرکت علیرغم تحریم های بین المللی علیه صنعت پتروشیمی کشور طی سال های گذشته و در ابتدای سال ۹۵ به بهره برداری رسیده و در حال حاضر با ۱۰۰٪ ظرفیت اسمی در حال تولید می باشد. ظرفیت اسمی سالانه کلیه محصولات جمعاً بالغ بر ۳/۲ میلیون تن و تولید واقعی آن تا حدود ۳/۳ میلیون تن می باشد.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

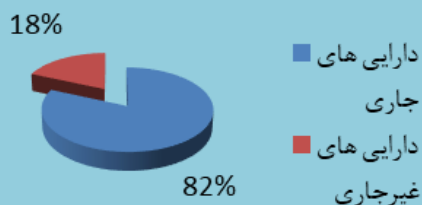
۸-۴-۱- شرکت در یک نگاه

صورت وضعیت مالی تلفیقی شرکت پتروشیمی شیراز

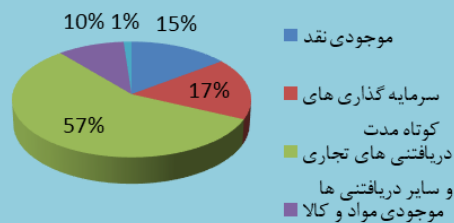
ارقام به میلیون ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱		۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۵۳,۰۰۹,۴۶۷	۷۴,۶۸۰,۸۶۶	بدهی های جاری	۸۷,۴۳۰,۶۳۶	۱۹۰,۰۱۱,۵۰۹	دارایی های جاری
۱۷,۰۹۶,۰۹۱	۲۳,۳۱۱,۹۳۰	بدهی های غیر جاری	۴۴,۹۰۱,۹۱۳	۴۲,۹۴۴,۲۵۰	دارایی های غیر جاری
۷۰,۱۰۵,۵۵۸	۹۷,۹۹۲,۷۹۶	جمع بدهی ها			
۶۲,۲۲۶,۹۹۱	۱۳۴,۹۶۲,۹۶۳	جمع حقوق مالکانه			
۱۳۲,۳۳۲,۵۴۹	۲۳۲,۹۵۵,۷۵۹	جمع بدهی ها و حقوق مالکانه	۱۳۲,۳۳۲,۵۴۹	۲۳۲,۹۵۵,۷۵۹	جمع دارایی ها

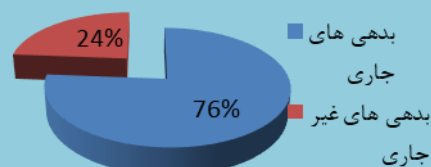
ترکیب دارایی ها



ترکیب دارایی های جاری



ترکیب بدهی ها



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

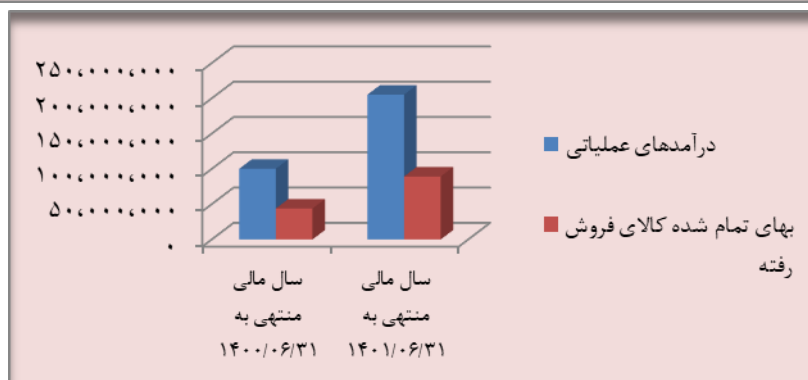
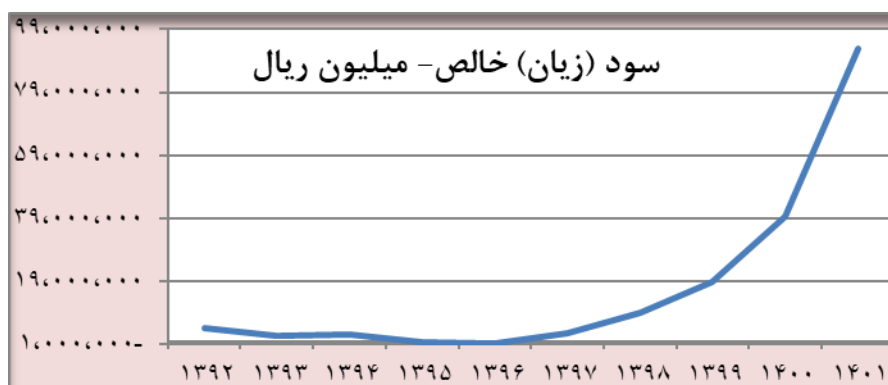
گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

صورت سود و زیان تلفیقی شرکت پتروشیمی شیراز

ارقام به میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۱۰۰,۱۷۰,۴۱۷	۲۰۵,۲۱۳,۵۴۸	درآمدهای عملیاتی
(۴۳,۸۴۹,۹۷۵)	(۸۹,۲۳۳,۸۸۴)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
۵۶,۳۲۰,۴۴۲	۱۱۵,۹۷۹,۶۶۴	سود ناخالص
(۷,۸۴۱,۴۷۸)	(۱۳,۰۲۸,۴۶۷)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۴۶۳,۱۶۶	۳,۷۶۱,۹۱۳	سایر درآمدها
(۴۵۸,۲۹۷)	(۵,۱۴۷)	سایر هزینه ها
۴۸,۴۸۳,۸۳۳	۱۰۶,۷۰۷,۹۶۳	سود عملیاتی
(۱,۶۳۰,۴۴۹)	(۱,۳۹۱,۵۱۶)	هزینه های مالی
(۵,۰۲۹,۱۷۱)	(۹,۷۹۰,۰۱۷)	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عم
۴۱,۸۲۴,۲۱۳	۹۵,۵۲۶,۴۳۰	سود قبل از مالیات
(۲,۴۸۹,۹۶۸)	(۲,۶۱۵,۰۱۳)	هزینه مالیات بر درآمد
۳۹,۳۳۴,۲۴۵	۹۲,۹۱۱,۴۱۷	سود خالص
۵۶,۳۹۲,۰۴۵	۱۳۰,۲۲۱,۵۴۲	سود (زیان) انباشته در پایان سال



شرکت پتروشیمی شیراز دارای یک شرکت فرعی به نام شرکت خدمات فنی مهندسی گسترش پتروشیمی شیراز می‌باشد. فعالیت اصلی این شرکت شامل:

- ارائه خدمات فنی و مهندسی در طراحی و اجرای پروژه های صنعتی، ارائه خدمات مدیریت طرح، صدور خدمات فنی مهندسی، ارائه خدمات.
- پیمانکاری، انجام کلیه عملیات تعمیر و نگهداری، تعمیر و پیش راه اندازی واحدهای تولیدی در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی و سایر صنایع.
- ساخت و نصب تجهیزات مورد نیاز صنایع و انجام بازرسی فنی و نظارت بر اجرای پروژه های فنی و مهندسی و... می‌باشد.



۸-۵- شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه

شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه در سال ۱۳۷۵ تأسیس و نهایتاً در سال ۱۳۸۷ به بهره برداری رسید. این مجتمع در زمینی به مساحت ۲۹۵ هکتار و در جاده هرسین دامنه جبل گوهره کرمانشاه واقع شده است و دارای واحدهای تولید آمونیاک، اوره و یوتیلیتی می باشد. ظرفیت تولید سالانه آمونیاک و اوره گرانول در این مجتمع به ترتیب ۳۹۶,۰۰۰ و ۶۸۶,۰۰۰ تن می باشد.

از مهمترین مزیت های این مجتمع نزدیکی به بازار رو به رشد کشور عراق و ترکیه و همچنین بهره مندی از واحدهای یوتیلیتی اختصاصی است که با توجه به بحث هدفمندی یارانه ها در سال های اخیر، این مجتمع را در موقعیت ممتازی قرار داده است.

به منظور توسعه شرکت، اجرای فاز دوم این مجتمع نیز با ظرفیت مشابه فاز اول آغاز شده است. اهمیت این مجتمع برای گروه گسترش نفت و گاز پارسیان که بزرگترین سهامدار آن و همچنین بزرگترین سهامدار شرکت پتروشیمی پردیس در منطقه عسلویه است، کنترل بازار، بهره مندی از امکان سوآپ کردن محصولات و امکان صادرات به کشورهای همسایه غربی است.

خوراک اصلی این مجتمع گاز طبیعی است که میزان مصرف سالانه آن در واحدهای اوره و آمونیاک سالانه ۳۸۵ میلیون متر مکعب و در واحدهای یوتیلیتی ۱۴۲ میلیون متر مکعب است.

۸-۵-۱- فاز دوم طرح آمونیاک و اوره شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه

طرح فاز دوم آمونیاک و اوره پتروشیمی کرمانشاه با هدف تولید ۳۹۶,۰۰۰ تن آمونیاک و ۶۶۰,۰۰۰ تن اوره مشابه فاز اول در دستور کار قرار گرفته است. پس از لغو مصوبه تامین منابع ارزی از محل صندوق توسعه ملی در سال ۱۳۹۸، تغییر نحوه تامین منابع مالی در دستور کار قرار گرفت و با هماهنگی انجام شده برای استفاده از منابع ارز صادراتی سایر شرکتهای گروه نفت و گاز پارسیان، مذاکرات انجام شده با سایر بانکها و همچنین شرایط استفاده از ارزهای حاصل از فروشهای صادراتی شرکت در رعایت دستورالعملهای بانک مرکزی منابع در دسترس مشخص و فرایند اجرای پروژه با حمایت سهامدار عمده و هیأت مدیره شرکت با جدیت بیشتر در حال پیگیری می باشد. طرح در ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، معادل ۶۳٪ پیشرفت فیزیکی داشته است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

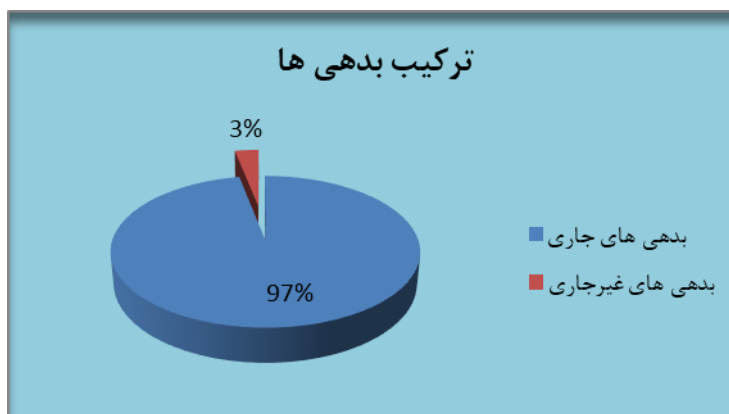
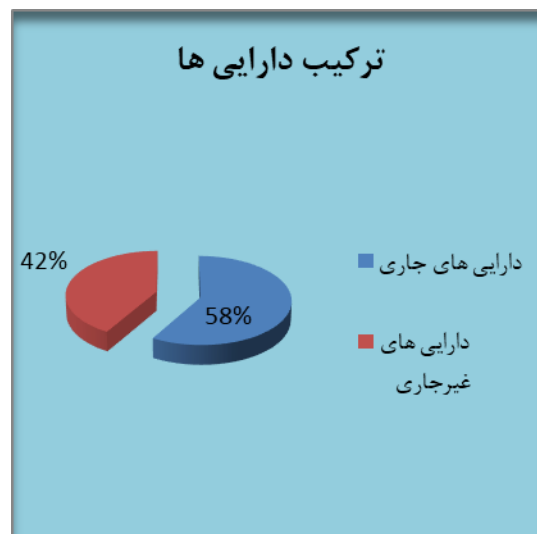
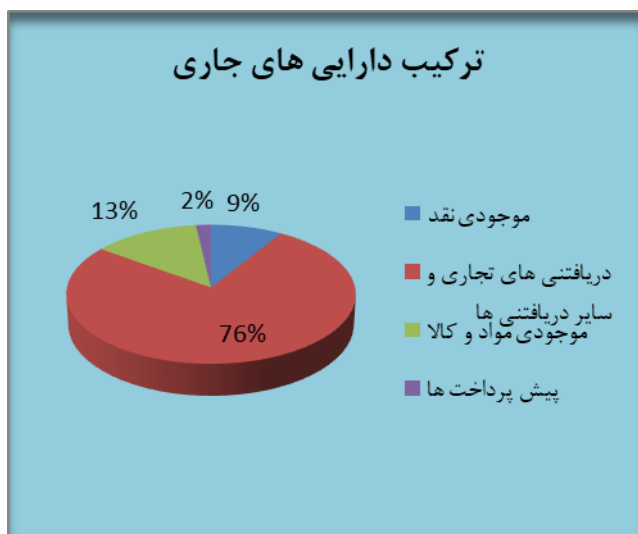
برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۸-۵-۲- شرکت در یک نگاه

صورت وضعیت مالی شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه

ارقام به میلیون ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱		۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۱۴,۷۶۵,۵۲۸	۳۳,۱۳۰,۴۲۵	بدهی های جاری	۲۷,۰۱۹,۳۹۸	۵۷,۶۷۸,۲۰۸	دارایی های جاری
۶۱۶,۷۳۸	۱,۰۴۷,۵۸۷	بدهی های غیر جاری	۲۳,۶۶۸,۲۶۲	۴۱,۰۶۸,۸۲۸	دارایی های غیر جاری
۱۵,۳۸۲,۲۶۶	۳۴,۱۷۸,۰۱۲	جمع بدهی ها			
۳۵,۳۰۵,۳۹۴	۶۴,۵۶۹,۰۲۴	جمع حقوق مالکانه			
۵۰,۶۸۷,۶۶۰	۹۸,۷۴۷,۰۳۶	جمع بدهی ها و حقوق مالکانه	۵۰,۶۸۷,۶۶۰	۹۸,۷۴۷,۰۳۶	جمع دارایی ها



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

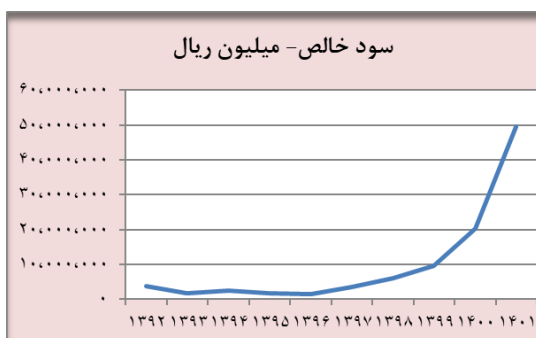
گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

صورت سود و زیان شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه

ارقام به میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۳۳,۷۵۹,۴۱۴	۷۸,۰۴۳,۹۵۲	درآمدهای عملیاتی
(۱۱,۳۹۱,۰۰۷)	(۲۶,۲۶۸,۱۵۷)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۲,۴۶۸,۴۰۷	۵۱,۷۷۵,۷۹۵	سود ناخالص
(۲,۰۱۷,۶۲۸)	(۲,۸۸۲,۰۳۳)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۶۲۲,۷۰۶	۱,۴۸۲,۹۱۴	سایر درآمدها
(۱,۳۳۴,۵۱۸)	(۳۸,۰۰۴)	سایر هزینه ها
۱۹,۷۳۸,۹۶۷	۵۰,۳۳۸,۶۸۲	سود عملیاتی
(۲۶۱,۴۳۶)	(۲۱۶,۷۹۵)	هزینه های مالی
۲۹۶,۹۵۰	(۶۴۰,۸۴۲)	سایر درآمد ها و هزینه های غیر عملیاتی
۱۹,۷۷۴,۴۸۱	۴۹,۴۸۱,۰۴۵	سود قبل از مالیات
۶۶۶,۸۷۴	۰	هزینه مالیات بر درآمد
۲۰,۴۴۱,۳۵۵	۴۹,۴۸۱,۰۴۵	سود خالص
۳۱,۵۴۷,۰۶۵	۶۰,۹۵۲,۷۹۷	سود انباشته در پایان سال



۸-۶- شرکت پتروشیمی کیان

شرکت پتروشیمی کیان در سال ۱۳۹۱ به منظور اجرای طرح الفین ۱۲ در زمینی به مساحت ۷۵ هکتار در فاز دوم منطقه ویژه پتروشیمی عسلویه تأسیس شد. الفین ۱۲ به صورت یک مجتمع الفین-آروماتیک به همراه واحدهای پایین دستی با ظرفیت تولید سالانه ۵,۸۷۳,۰۰۰ تن محصولات نهایی است که بزرگترین مجتمع متمرکز پتروشیمی در جهان محسوب می‌گردد. این طرح عظیم شامل واحدهای پیش تفکیک خوراک مایع، آروماتیک، الفین، اتیل بنزن، آلفا الفین، پروپیلن اکساید و بوتادین می‌باشد که تولید انواع محصولات از خانواده آروماتیک‌ها، زایلین‌ها و صنایع پایین دستی اتیلن را در بر می‌گیرد. میزان خوراک سالانه پیش بینی شده در این طرح بالغ بر ۴,۵۵۵,۰۰۰ تن، شامل ۳,۰۰۰,۰۰۰ تن میعانات گازی از محل فازهای ۴ و ۵ و ۹۰۰,۰۰۰ تن اتان از محل فازهای ۱۳ و ۱۴ میداین گازی پارس جنوبی و همچنین ۳۱۵,۰۰۰ تن C_3^+ از الفین‌های پنجم و یازدهم و ۳۴۰,۰۰۰ تن برش سبک از آروماتیک چهارم می‌باشد. گروه گسترش نفت و گاز پارسیان مالکیت ۶۰٪ طرح مذکور را در اختیار دارد.

۸-۶-۱ طرح الفین دوازدهم

طرح الفین ۱۲ شامل واحدهای پیش تفکیک خوراک، آروماتیک، الفین، اتیل بنزن، آلفا الفین، پروپیلن اکساید و بوتادین می‌باشد. خوراک مجتمع از میعانات گازی فازهای ۴ و ۵ میداین گازی پارس جنوبی به میزان ۳ میلیون هزار تن در سال، اتان به میزان ۹۰۰ هزار تن در سال از فازهای ۱۳ و ۱۴ پارس جنوبی، برش C_3^+ از طرح‌های الفین ۵، ۱۱ و پتروشیمی بوشهر به میزان ۴۵، ۱۸۲ و ۸۸ هزار تن در سال و برش سبک از آروماتیک چهارم به میزان ۳۴۰ هزار تن در سال تأمین خواهد شد. مخارج اجرای این طرح بالغ بر ۳,۴۲۰ میلیون دلار برآورد و دوره ساخت فاز اول آن پس از موثر شدن تأمین مالی ۵ سال پیش بینی شده است. با پیگیری‌های به عمل آمده و پس از محقق نمودن افزایش سرمایه مورد نیاز، زمین مورد نیاز طرح خریداری و تحویل گرفته شده است که عملیات آماده سازی زمین و مطالعات FEED به اتمام رسیده است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

جداول و مشخصات طرح بر اساس مطالعات مفهومی انجام شده به شرح زیر می باشد:

الفین ۱۲ به همراه واحدهای پایین دستی		
ظرفیت تولید (هزار تن در سال)		نام واحدهای موجود در طرح
۱۲۶۰	اتیلن	الفین
۳۳۷	پروپیلن	
۱۷۶	بوتادین	
۲۰۶	بنزن	
۲۶۳		اتیل بنزن / استایرن منومر
۵۰۰		پلی اتیلن سنگین
۱۵۰		پروپیلن اکساید
۱۴۷		هیدروژن پراکسید
۱۵۰		اکسوالکل
زمین مورد نیاز و محل آن : ۷۵ هکتار واقع در فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس		



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

محصولات نهایی طرح			
نام محصولات	مقدار تولید (هزار تن در سال)	میزان مصرف داخلی (هزار تن در سال)	میزان صادرات (هزار تن در سال)
اتیلن	۶۸۹	۳۴۵	۳۴۴
استایرن منومر	۲۶۶	۱۸۶	۸۰
پلی اتیلن سنگین	۵۰۰	۱۰۰	۴۰۰
پروپیلن	۳۷	۳۷	۰
پروپیلن اکساید	۱۵۰	۳۰	۱۲۰
ان-بوتانول	۱۵۰	۶۰	۹۰
ای-بوتانول	۲۵	۱۰	۱۵
دی-اتیل هگزان	۱۰۰	۴۰	۶۰
بوتادین	۱۷۷	۰	۱۷۷
سوخت مایع	۷۱	۷۱	۰
جمع کل	۲,۱۶۵	۸۷۹	۱,۲۸۶
خوراک طرح			
خوراک	میزان مصرف (هزار تن در سال)		منابع تامین
اتان	۹۰۰		سایت ۲ میدان گازی پارس جنوبی
برش سه کربنه	۳۱۵		الفین های ۵ و ۱۱ و ۱۶
نفتای سبک	پروپان	۲۵۰	سایت ۲ میدان گازی پارس جنوبی
	بوتان	۳۵۰	سایت ۲ میدان گازی پارس جنوبی
	C ۵+	۶۹۱	پتروشیمی بوشهر و پارس
چگونگی تامین سرویس های جانبی: خریداری از شرکت پتروشیمی دماوند			
مبالغ سرمایه گذاری (میلیون دلار)	هزینه تملک زمین		۳۸
	هزینه سرمایه گذاری فاز ۱		۲,۳۲۰
	هزینه سرمایه گذاری فاز ۲		۱,۴۰۱
	سرمایه گذاری کل		۳,۷۵۹



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۷-۸- شرکت سرمایه گذاری هامون سپاهان

شرکت سرمایه‌گذاری هامون سپاهان در تاریخ ۱۳۸۴/۰۳/۲۲ تأسیس و تحت شماره ۲۴۸۰۹۵ در اداره ثبت شرکت‌ها به ثبت رسیده است. در حال حاضر شرکت با سرمایه هزار میلیارد ریال، یکی از واحدهای تجاری فرعی گروه گسترش نفت و گاز پارسیان به شمار می‌رود.

حوزه فعالیت شرکت سرمایه‌گذاری هامون سپاهان، سرمایه‌گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار، مؤسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری بوده که در همین راستا در حال حاضر به عنوان بازوی اجرایی گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در حوزه بازار سرمایه می‌باشد.

۷-۸-۱- شرکت در یک نگاه

صورت وضعیت مالی شرکت سرمایه‌گذاری هامون سپاهان

ارقام به میلیون ریال

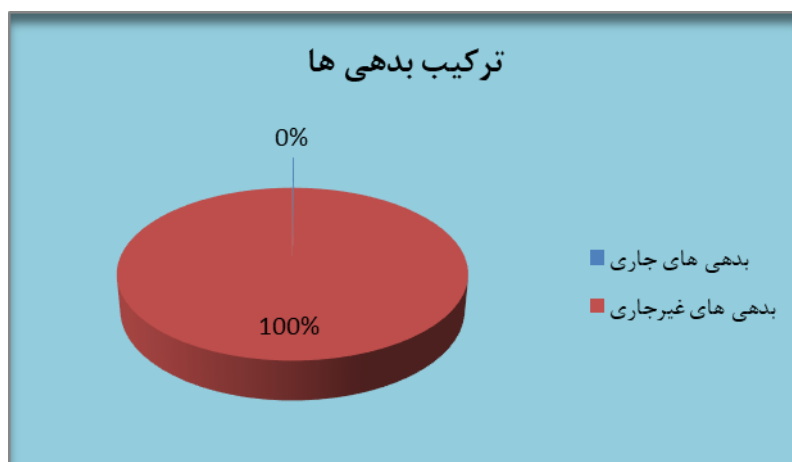
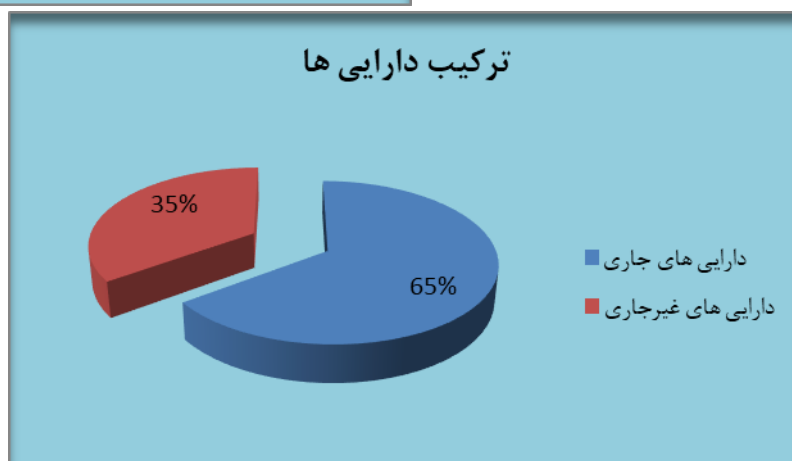
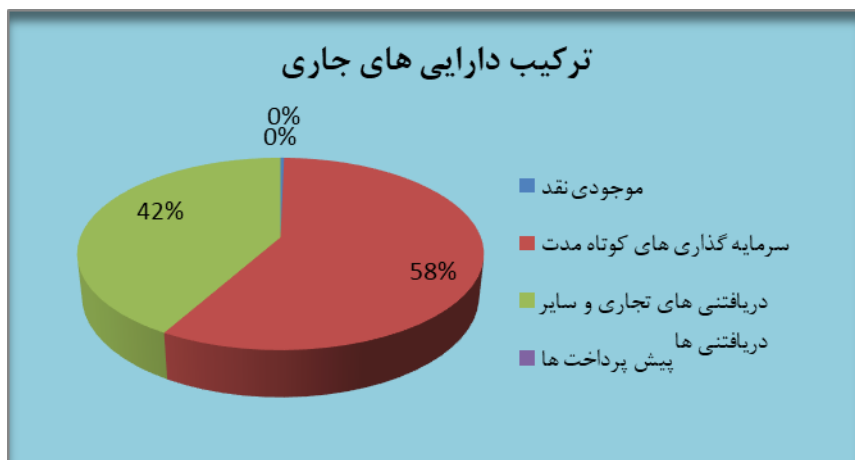
۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱		۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۱,۰۰۸	۵,۳۱۱	بدهی‌های جاری	۵,۹۱۶,۵۴۹	۸,۰۷۸,۲۴۳	دارایی‌های جاری
۲,۸۵۱,۶۹۲,۰۰۰	۴,۳۸۵,۰۴۸,۰۰۰	بدهی‌های غیر جاری	۲,۸۸۲,۰۰۹	۴,۳۶۱,۴۷۴	دارایی‌های غیر جاری
۲,۸۵۲,۷۰۰	۴,۳۹۰,۳۵۹	جمع بدهی‌ها			
۵,۹۴۵,۸۵۸	۸,۰۴۹,۳۵۸	جمع حقوق مالکانه			
۸,۷۹۸,۵۵۸	۱۲,۴۳۹,۷۱۷	جمع بدهی‌ها و حقوق مالکانه	۸,۷۹۸,۵۵۸	۱۲,۴۳۹,۷۱۷	جمع دارایی‌ها



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

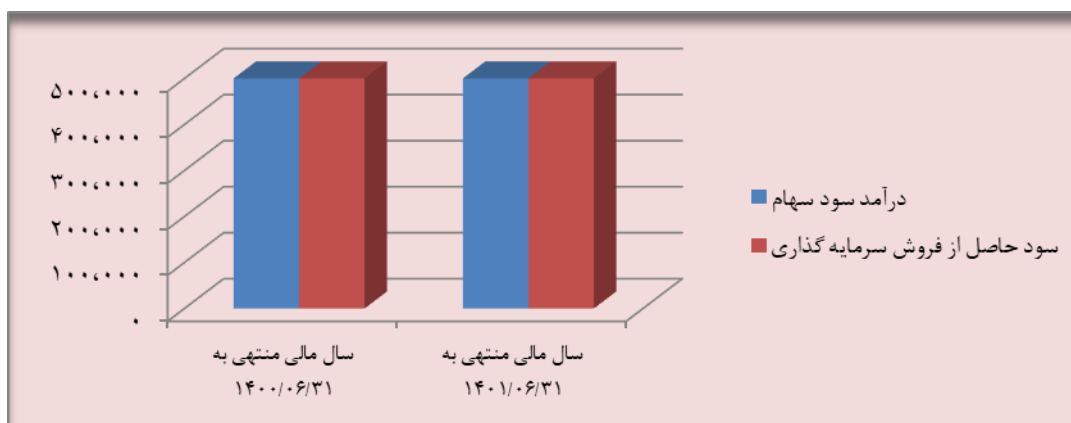
گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

صورت سود و زیان سرمایه گذاری هامون سپاهان

ارقام به میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
۲,۹۰۳,۱۷۲	۴,۰۰۳,۳۵۷	درآمد سود سهام
۱۴,۱۹۴	۱۲۳,۵۸۵	درآمد سود تضمین شده
۶۷۱,۰۲۵	۱,۱۹۹,۶۸۲	سود حاصل از فروش سرمایه گذاری
۳,۵۸۸,۳۹۱	۵,۳۲۶,۶۲۴	جمع درآمدهای عملیاتی
(۲,۲۱۲)	(۳,۵۲۰)	هزینه های اداری و عمومی
۳,۵۸۲,۶۹۲	۵,۳۲۷,۵۰۰	سود خالص
۴,۸۴۵,۸۵۸	۶,۹۴۹,۳۵۸	سود انباشته در پایان سال



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۸-۸- وضعیت پرتفوی شرکت در ۱۴۰۱/۰۶/۳۱

آخرین وضعیت مشارکت‌های شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در شرکت‌های سرمایه‌پذیر در تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر می‌باشد.

لیست مشارکت هلدینگ پتروشیمی در شرکت‌های تحت پوشش آن (مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۳۱)

ردیف	شرکت‌ها	مالکیت پارسیان			مالکیت هلدینگ پارسیان		
		تعداد	درصد	بهای تمام شده میلیون ریال	تعداد	درصد	بهای تمام شده میلیون ریال
۱	پتروشیمی پارس	۸۹,۳۰۵,۳۳۵,۵۵۴	۱۸.۷۶	۲۵,۴۴۲,۷۲۵	۸۹,۳۶۶,۴۱۵,۵۸۶	۱۸.۷۷	۲۵,۴۴۵,۰۷۳
۲	پالایش نفت شیراز	۵,۹۵۵,۲۸۲,۸۸۳	۵۴.۱۸	۱۰,۳۴۵,۴۸۶	۵۶۱,۰۲۹,۶۳۰	۵۴.۶۱	۱۰,۴۴۵,۶۵۳
۳	پالایش نفت بندر عباس	۳۰,۴۸۶,۸۳۲,۵۴۲	۱۵.۲۵	۸,۸۹۶,۳۱۱	۲۰,۵۹۹,۸۲۰,۵۸۴	۱۵.۳۳	۹,۱۴۰,۳۷۸
۴	پتروشیمی پردیس	۴,۱۲۷,۲۶۶,۶۶۱	۶۸.۸۹	۶,۱۷۲,۰۶۰,۵۱۳	۶,۱۷۲,۰۶۰,۵۱۳	۶۹.۵۳	۷,۷۵۹,۷۴۷
۵	پتروشیمی شیراز (شامل بخش استیجاری)	۲,۶۹۳,۱۷۹,۰۳۴	۵۲.۸۱	۶,۱۵۰,۱۳۴	۲,۷۷۲,۴۰۸,۷۲۹	۵۴.۳۷	۸,۳۵۱,۸۹۹
۶	پالایش نفت تبریز	۱۴,۸۶۱,۹۹۰,۸۸۲	۴۹.۵۴	۹,۶۹۶,۶۷۴	۱۵,۹۲۹,۳۹۶,۹۷۵	۵۳.۱۰	۱۲,۷۳۰,۸۹۸
۷	صنایع پتروشیمی کرمانشاه (شامل بخش استیجاری)	۱,۶۳۶,۸۷۵,۵۹۵	۴۶.۴۴	۳,۲۶۸,۵۶۹	۱,۶۶۶,۷۳۶,۴۸۴	۴۷.۳۸	۳,۵۲۹,۴۳۵
۸	پتروشیمی زاگرس	۸۱۳,۶۸۳,۶۸۴	۳۳.۹۴	۳,۴۷۶,۶۳۷	۸۱۷,۶۱۹,۹۶۷	۳۴.۰۶	۲,۶۸۸,۰۹۵
۹	پتروشیمی خراسان	۲۳۶,۹۵۸,۰۲۵	۱۳.۲۴	۷۲۱,۳۸۱	۲۳۶,۹۵۸,۰۲۵	۱۳.۲۴	۷۲۱,۳۸۱
۱۰	مهندسی و ساختمان صنایع نفت	-	۰.۰۰	-	۴۳۰,۱۶۳,۵۸۲	۱۷.۰۸	۵۲۲,۱۷۹
۱۱	بیمه تجارت نو	۱,۱۹۹,۹۹۹,۹۹۴	۲۰.۰۰	۳۱۴,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۴,۷۹۰	۲۰.۰۰	۳۱۴,۰۰۲
۱۲	بورس انرژی	۹,۷۸۳,۰۰۰	۰.۵۴	۳,۲۶۱	۹,۷۸۳,۰۰۰	۰.۵۴	۳,۲۶۱
۱۳	پتروشیمی مارون	۵۰۲,۰۰۰	۰.۰۰	۸۹,۲۱۴	۸,۳۸۷,۰۶۰	۰.۰۰	۱,۱۸۰,۶۰۱
۱۴	پتروشیمی فن آوران	-	۰.۰۰	-	۱۴,۴۰۸,۷۲۷	۰.۰۰	۹۹,۱۳۷
۱۵	سرمایه گذاری غدیر	-	۰.۰۰	-	۱۶,۴۶۳,۴۵۳	۰.۰۰	۱۶۷,۶۳۱
۱۶	صنایع و معادن احیاء سپاهان	-	۰.۰۰	-	۸۰۸,۰۰۰	۰.۰۰	۳۰,۴۷۴
۱۷	تأمین سرمایه دماوند	-	۰.۰۰	-	۷۳,۱۹۰,۹۱۲	۰.۰۰	۴۱۶,۹۲۰
۱۸	سرمایه گذاری توسعه معادن و فلزات	-	۰.۰۰	-	۸,۸۸۸,۰۷۰	۰.۰۰	۳۵,۸۷۰
۱۹	دماوند انرژی عسلویه	۳,۳۶۱,۳۴۸,۸۰۰	۲۴.۹۰	۵,۹۳۷,۱۱۹	۳,۳۶۱,۳۴۸,۸۰۰	۲۴.۹۰	۵,۹۳۷,۱۱۸
۲۰	پتروشیمی کیان	۸,۶۶۹,۵۰۰,۰۰۰	۵۸.۰۰	۸,۷۰۲,۴۹۸	۸,۹۹۹,۵۰۰,۰۰۰	۶۰.۰۰	۹,۰۰۲,۴۹۸
۲۱	سرمایه گذاری هامون سپاهان	۹۹۶,۹۹۶,۰۰۰	۹۹.۷۰	۹۹۶,۱۸۸	۹۹۹,۹۹۷,۰۰۰	۹۹.۹۹۷	۹۹۹,۱۸۷
۲۲	بازرگانی ثبت شده در خارج از کشور	۲۹,۷۵۱	۹۹.۱۷	۶۷۹,۷۶۴	۲۹,۷۵۱	۹۹.۱۷	۶۷۹,۷۶۴
۲۳	پالایش پارس فرایند شیراز	۷,۹۹۶	۷۹.۹۶	۳۰۶,۱۹۴	۱۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۳۴۹,۷۵۰
۲۴	پایانه ها و مخازن پتروشیمی	۴۱,۴۰۰,۰۰۰	۱۵.۳۳	۱۰۰,۸۳۴	۴۲,۳۰۰,۰۰۰	۱۵.۶۷	۱۰۳,۰۲۷
۲۵	پتروشیمی اروند	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰.۰۰	۱۳۶,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰.۰۰	۵۶,۰۰۰
۲۶	توسعه نفت و گاز آریا	۱۹,۹۹۹,۶۰۰	۹۹.۹۹۸	۳۶,۳۴۴	۲۰,۰۰۰,۹۹۸	۱۰۰.۰۰	۳۶,۳۴۴
۲۷	پتروشیمی همت	۱۰۰,۰۰۰	۱.۰۰	۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۸۱,۲۳۰
۲۸	توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵.۰۰	۲۶۰۰	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵.۰۰	۲,۶۰۰
۲۹	مدیریت سیستم های کارآمد	۵۰,۰۰۰	۰.۰۶	۳۴۸	۵۰,۰۰۰	۰.۰۶	۳۴۸
۳۰	بازرگانی ناوک آسیا کیش	۵۵۰,۱۰۰,۰۰۰	۹۸.۰۰	۵۵۰,۱۰۰	۵۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۵۶۰,۰۰۰
۳۱	خدمات بیمه ای سپهر ایرانیان	۵۰	۱۰.۰۰	۵۰	۵۰	۱۰.۰۰	۵۰
۳۲	پتروشیمی ستاره پارسیان	۹۸,۰۰۰	۹۸.۰۰	۱۰	۱۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۰
۳۳	پتروشیمی تبریز	۱,۰۰۰	۰.۰۰	۴	۲,۴۲۰,۵۴۹,۷۷۸	۴۸.۵۹	۹,۹۵۹,۱۶۷
۳۴	بازرگانی و تجارت هامون سپاهان	۱,۰۰۰	۱.۰۰	۱	۱۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۰۰
۳۵	خدمات مدیریت هامون سپاهان	۱,۴۰۰	۱۴.۰۰	۱	۱۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۰۰
۳۶	پتروشیمی مروارید	۱	۰.۰۰	-	۱	۰.۰۰	-
۳۷	تجارت گستر ناوک آسیا	-	۰.۰۰	-	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۲۳,۰۰۰
۳۸	شرکت خدمات فنی مهندسی گسترش پتروشیمی شیراز	-	۰.۰۰	-	۱,۹۹۹,۹۹۹	۱۰۰.۰۰	۲,۰۰۰
۳۹	شرکت پلی نار	-	۰.۰۰	-	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۳۷,۹۷۱
۴۰	شرکت پتروشیمی ارگ	-	۰.۰۰	-	۱,۷۴۴,۴۹۸	۱۵.۹۰	۲۰,۵۳۱
۴۱	پالایشگاه ستاره سبز سیراف	۴۴,۹۹۸,۰۰۰	۵۹.۹۹۷	۱۸۰,۰۰۰	۴۵,۰۰۰,۰۰۰	۶۰.۰۰	۱۸۰,۰۰۰
۴۲	پالایشی کیمیا سازان کسری	-	۰.۰۰	-	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۸۲۸,۸۸۰
۴۳	زیر ساخت فراگیر پالایشی سیراف	-	۰.۰۰	-	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶.۰۰	۳۶۰,۰۰۰
۴۴	سرمایه گذاری گنجینه سازان اتی	-	۰.۰۰	-	۴,۹۹۸,۰۰۰	۹۹.۹۶	۴,۹۹۸
جمع				۹۱,۵۴۸,۱۲۲			۱۱۲,۹۰۶,۳۷۰



۹- محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- کلیه قوانین و مقررات عمومی جاری در کشور (آمره) اعم از قانون بودجه مصوب مجلس شورای اسلامی، قانون تجارت، قانون مدنی، قانون بازار بورس و اوراق بهادار تهران، قانون مالیات بر ارزش افزوده، قانون مالیات‌های مستقیم و ...
- آیین نامه‌ها و دستورالعمل‌های ابلاغ شده از سوی سازمان بورس و اوراق بهادار
- قوانین و مقررات وزارت کار و امور اجتماعی و سازمان تأمین اجتماعی
- اساسنامه شرکت
- مصوبات هیأت مدیره هلدینگ و سهامداران عمده
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی
- سایر قوانین مرتبط



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱۰- مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در سال جاری

لازم به ذکر می باشد در سال مالی جاری قیمت محصولات پتروشیمی در بازارهای جهانی در افزایش یافته و همچنین به دلیل افزایش نرخ ارز در مجموع منجر به افزایش نرخ فروش شده است.

۱۰-۱ مقایسه عملکرد سال جاری شرکت با سال مالی قبل

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
سال جاری به سال مشابه قبل	میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۷٪	۱۵۲,۹۱۷,۵۶۳	۲۲۴,۵۲۴,۲۱۱	درآمدهای عملیاتی
۴۷٪	(۲۷۳,۵۵۱)	(۴۰۳,۴۰۳)	هزینه های اداری و عمومی
۴۷٪	۱۵۲,۶۴۴,۰۱۲	۲۲۴,۱۲۰,۸۰۸	سود عملیاتی
۱۴٪	(۱,۶۵۲,۸۸۹)	(۱,۸۷۶,۹۱۳)	هزینه های مالی
-۱۹٪	۷,۶۵۳,۸۹۶	۶,۱۸۹,۳۹۷	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۴۴٪	۱۵۸,۶۴۵,۰۱۹	۲۲۸,۴۳۳,۲۹۲	سود قبل از مالیات
۸۶۳٪	(۷۵,۸۹۰)	(۷۳۱,۱۵۷)	هزینه مالیات بر درآمد سالهای قبل
۴۴٪	۱۵۸,۵۶۹,۱۲۹	۲۲۷,۷۰۲,۱۳۵	سود خالص
۴۴٪	۳,۹۱۵	۵,۶۲۲	سود هر سهم پس از کسر مالیات - ریال
۰٪	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه

سود خالص شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ مبلغ ۲۲۷.۷۶۲.۱۳۳ میلیون ریال بوده است که در مقایسه با سود سال قبل افزایش ۴۴ درصدی داشته است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱۰-۲- مقایسه عملکرد سال جاری تلفیقی گروه با سال مالی قبل

درصد تغییرات سال جاری به سال مشابه قبل	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
۸۶	۱,۱۸۸,۷۸۶,۴۲۶	۲,۲۱۵,۵۴۰,۶۹۴	درآمدهای عملیاتی
۸۷	(۸۵۱,۸۵۱,۸۱۰)	(۱,۵۹۳,۶۲۵,۲۶۳)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸۵	۳۳۶,۹۳۴,۶۱۶	۶۲۱,۹۱۵,۴۳۱	سود ناخالص
-۹	۹۲,۴۱۳,۳۲۷	۸۳,۸۴۰,۴۴۶	سهم گروه از سود شرکتهای وابسته
۱۶۱	(۳۲,۵۷۷,۰۳۱)	(۸۵,۱۸۳,۵۸۵)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۴۴	۷,۸۷۷,۲۹۱	۱۹,۲۱۸,۸۲۲	سایر درآمدها
۹۸	(۲,۲۰۴,۷۴۷)	(۴,۳۵۷,۶۱۶)	سایر هزینه ها
۵۸	۴۰۲,۴۴۳,۴۵۶	۶۳۵,۴۳۳,۴۹۸	سود عملیاتی
۳۲	(۴,۱۱۷,۲۹۲)	(۵,۴۱۸,۴۱۱)	هزینه های مالی
-۷۵	۱۳,۲۵۸,۳۴۷	۲۳,۱۵۴,۱۸۰	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۵۹	۴۱۱,۵۸۴,۵۱۱	۶۵۳,۱۶۹,۲۶۷	سود قبل از مالیات
			هزینه مالیات بر درآمد
۱۹۶	(۱۲,۹۵۲,۶۲۶)	(۳۸,۳۶۶,۳۲۴)	سال جاری
۵۴	۳۹۸,۶۳۱,۸۸۵	۶۱۴,۸۰۲,۹۴۳	سود خالص
			قابل انتساب به
۴۷	۲۶۹,۵۱۸,۵۴۳	۳۹۵,۰۵۸,۶۴۳	مالکان شرکت اصلی
۷۰	۱۲۹,۱۱۳,۳۴۲	۲۱۹,۷۴۴,۳۰۱	منافع فاقد حق کنترل
	۳۹۸,۶۳۱,۸۸۵	۶۱۴,۸۰۲,۹۴۴	
۴۸	۶,۴۲۲	۹,۴۷۶	سود هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی - ریال



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

علت اصلی افزایش سود هر سهم تلفیقی گروه برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ افزایش سودآوری شرکت‌های زیر مجموعه می باشد.

۱۰-۳- تغییرات در دارایی‌های غیرجاری

۱۰-۳-۱- تغییرات دارایی‌های ثابت

افزایش دارایی‌های ثابت طی سال عمدتاً مربوط به خرید اثاثه و منصوبات برای شرکت می‌باشد.

۱۰-۳-۲- تغییرات در بهای تمام شده سرمایه گذاری در سهام

سرمایه گذاری‌های بلندمدت شرکت:

مبلغ افزایش (کاهش)	۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱			
	جمع	جمع	سایر	پذیرفته شده در بورس و فرابورس	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۹,۴۳۶,۵۹۸	۳۷,۱۲۳,۴۲۲	۴۶,۵۶۰,۰۲۰	۱۱,۴۵۱,۲۰۳	۳۵,۱۰۸,۸۱۷	شرکتهای فرعی
۰	۴۳,۸۸۸,۷۹۶	۴۳,۸۸۸,۷۹۶	۶,۰۳۷,۹۵۲	۳۷,۸۵۰,۸۴۴	شرکتهای وابسته
۰	۲۳۱,۴۷۳	۲۳۱,۴۷۳	۱۳۸,۹۹۸	۹۲,۴۷۵	سایر شرکتهای
۰	۸۶۷,۹۳۱	۸۶۷,۹۳۱	۰	۸۶۷,۹۳۱	سرمایه گذاری های استیجاری
۹,۴۳۶,۵۹۸	۸۲,۱۱۱,۶۲۲	۹۱,۵۴۸,۲۲۰	۱۷,۶۲۸,۱۵۳	۷۳,۹۲۰,۰۶۷	



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۴-۱۰- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی

الف) تغییرات در حقوق مالکانه

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
۰٪	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه
۰٪	۴,۰۵۰,۰۰۰	۴,۰۵۰,۰۰۰	اندوخته قانونی
۴٪	۹,۱۳۷,۶۸۵	۹,۵۲۶,۴۲۹	اندوخته سرمایه ای
۴۵٪	۱۸۷,۸۴۶,۳۱۹	۲۷۲,۲۵۴,۷۰۸	سود انباشته
۳۵٪	۳۴۱,۵۳۴,۰۰۴	۳۲۶,۳۳۱,۱۳۷	

ب) تغییرات در بدهی های بلندمدت

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
-۱۲٪	۱,۷۵۰,۰۱۲	۱,۵۴۷,۷۳۸	پرداختنی های بلندمدت
	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	تسهیلات مالی بلندمدت
۲۷٪	۳۳,۶۵۱	۴۲,۶۱۶	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
-۲٪	۱۱,۷۸۳,۶۶۳	۱۱,۵۹۰,۳۵۴	جمع بدهی های بلندمدت



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱۰-۵- جزئیات زمین و ساختمان

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

فهرست زمین و ساختمان شرکت مطابق با آخرین صورت های مالی حسابرسی شده (سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱)

شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	متراژ	تشریح وضعیت وثیقه	تشریح پرونده های حقوقی
ساختمان دفتر ۵ طبقه دو واحدی	۹۷,۷۸۶	۳۴,۱۱۷	۶۳,۶۶۹	اداری	۶ دانگ - ۷ واحد تک برگی ۳ واحد منگوله دار	تهران، خیابان شریعتی، پل رومی ورودی الهیه، مقابل کوچه مبشر، پلاک ۴۱	۱۰ واحد ۱۲۵ متری	۲ واحد	پرونده دو واحد که در رهن بانک تجارت است. نسویه مالی گردیده، جهت انتقال مالک و الزام آن در مجتمع قضایی عدالت در حال پیگیری و تعقیب است.
زمین	۷۲,۷۶۱	-	-	-	مالکیت صد در صدی گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	تهران، خیابان شریعتی، پل رومی ورودی الهیه، مقابل کوچه مبشر، پلاک ۴۲	۳۴۴ متر مربع	-	-

۱۰-۶- سیاست های تأمین مالی و تقسیم سود

در زمینه سیاست تأمین مالی جهت تقسیم سود با توجه به موضوع فعالیت شرکت، عمدتاً از محل فعالیتهای عملیاتی
تأمین خواهد شد.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۷-۱۰- نسبت های مالی

۱-۷-۱۰- نسبت های مالی شرکت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	فرمول	شرح نسبت
			نسبت های نقدینگی:
۱۴.۷۸	۷.۸۰	$\frac{\text{دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}}$	نسبت جاری
۱۴.۷۸	۷.۸۰	$\frac{\text{پیش پرداخت ها + موجودی کالا} - \text{دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}}$	نسبت آنی
			نسبت های سرمایه گذاری (اهرم مالی):
۰.۰۹	۰.۱۲	$\frac{\text{کل بدهی ها}}{\text{کل دارایی ها}}$	نسبت بدهی
۱۳۷.۵۶	۱۴۵.۹۰	$\frac{\text{هزینه بهره + سود خالص قبل از مالیات}}{\text{هزینه بهره}}$	نسبت پوشش بهره
۰.۹۱	۰.۸۸	$\frac{\text{ارزش ویژه}}{\text{کل دارایی ها}}$	نسبت مالکانه
			نسبت های سودآوری:
۰.۶۶	۰.۷۰	$\frac{\text{سود خالص}}{\text{ارزش ویژه}}$	نسبت بازده حقوق مالکانه
۰.۶۱	۰.۶۲	$\frac{\text{هزینه بهره + سود خالص}}{\text{کل دارایی ها}}$	نسبت بازده دارایی ها
۰.۴۷	۰.۶۰	$\frac{\text{جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی}}{\text{سود خالص}}$	نسبت نقدشوندگی سود
			نسبت های مربوط به ارزش ویژه:
۳,۹۱۷	۵,۶۴۲	$\frac{\text{سود خالص}}{\text{تعداد سهام}}$	سود هر سهم (ریال)
۵,۹۶۴	۸,۰۵۸	$\frac{\text{ارزش ویژه}}{\text{تعداد سهام}}$	نسبت ارزش نقدی هر سهم (ریال)
۱,۸۵۴	۳,۳۷۹	$\frac{\text{جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی}}{\text{تعداد سهام}}$	جریان نقدی هر سهم (ریال)



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱۰-۷-۲- نسبت های مالی گروه

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱	فرمول	شرح نسبت
نسبت های نقدینگی:			
۲.۳۷	۲.۴۴	$\frac{\text{دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}}$	نسبت جاری
۱.۷۶	۱.۹۰	$\frac{(\text{پیش پرداخت ها} + \text{موجودی کالا}) - \text{دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}}$	نسبت آنی
نسبت های سرمایه گذاری (اهرم مالی):			
۰.۳۴	۰.۳۵	$\frac{\text{کل بدهی ها}}{\text{کل دارایی ها}}$	نسبت بدهی
۱۰۰.۹۶	۱۳۱.۵۵	$\frac{\text{هزینه بهره} + \text{سود خالص قبل از مالیات}}{\text{هزینه بهره}}$	نسبت پوشش بهره
۰.۶۶	۰.۶۵	$\frac{\text{ارزش ویژه}}{\text{کل دارایی ها}}$	نسبت مالکانه
نسبت های سودآوری:			
۰.۶۹	۰.۶۴	$\frac{\text{سود خالص}}{\text{ارزش ویژه}}$	نسبت بازده حقوق مالکانه
۰.۴۶	۰.۴۲	$\frac{\text{هزینه بهره} + \text{سود خالص}}{\text{کل دارایی ها}}$	نسبت بازده دارایی ها
۰.۵۶	۰.۵۱	$\frac{\text{جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی}}{\text{سود خالص}}$	نسبت نقدشوندگی سود
نسبت های مربوط به ارزش ویژه:			
۶,۶۵۸	۹,۷۵۶	$\frac{\text{سود خالص}}{\text{تعداد سهام}}$	سود هر سهم (ریال)
۱۴,۳۶۰	۳۳,۷۴۷	$\frac{\text{ارزش ویژه}}{\text{تعداد سهام}}$	نسبت ارزش نقدی هر سهم (ریال)
۵,۵۵۴	۷,۷۳۴	$\frac{\text{جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی}}{\text{تعداد سهام}}$	جریان نقدی هر سهم (ریال)



۱۱- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته شرکت به شرح یادداشت ۴۹ صورت‌های مالی می‌باشد.

۱۲- اطلاعات تعهدات سرمایه‌ای و بدهی‌های احتمالی

افزون بر تعهدات سرمایه‌ای و بدهی‌های احتمالی شرکت به شرح یادداشت ۵۰ صورت‌های مالی، تعهدات آتی دیگری وجود ندارد.

۱۳- نظام راهبری شرکت

۱۳-۱- اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره

الف) ترکیب اعضای هیئت مدیره

ترکیب اعضای هیئت مدیره به شرح جدول زیر است و اطلاعات مربوط به مشخصات، تحصیلات و سوابق اعضای هیئت مدیره به شرح ذیل می‌باشد:



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

نام و نام خانوادگی (نماینده)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه	در هیات مدیره	سوابق کاری
احمد وحید دستجردی	رئیس هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۸/۱۱/۰۲	رئیس هیئت ریسه صندوق های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، عضو هیئت مدیره شرکت سایپا
رحیم اسماعیلی دانا	نایب رئیس هیئت مدیره	دکترای حسابداری	۱۳۹۰/۰۷/۱۲	عضو هیئت مدیره بانک توسعه تعاون، عضو هیئت عامل سازمان گسترش و نوسازی، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، نایب رئیس هیئت مدیره شرکت ایران خودرو، معاون مالی مدیرعامل شرکت سایپا
محمدرضا حیدرزاده	عضو غیر موظف هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۰/۱۲/۰۷	عضو هیئت مدیره پتروشیمی شازند، عضو هیئت مدیره بازرگانی و فولاد غدیر نی ریز، عضو کمیته ملی صنعت معدن تجارت و تولید ملی مجمع تشخیص مصلحت نظام، مشاور اقتصادی وزیر دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، مشاور بازرگانی شرکت پتروشیمی پردیس
متین دیداری	عضو غیر موظف هیئت مدیره	دکتری مهندسی مدیریت انرژی	۱۳۹۹/۱۲/۱۸	مدیرعامل پتروشیمی زاگرس، عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیرکبیر، رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گوهر افق، رئیس کمیته فروش و حسابرسی پتروشیمی امیرکبیر، رئیس کمیسیون معاملات شرکت پتروشیمی گوهر افق، معاون توسعه طرح های مجتمع پتروشیمی پارک استاینر، عضو هیئت مدیره و معاون برنامه ریزی و کنترل پروژه شرکت پتروشیمی کیان، مشاور مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت سپند انرژی ایران، مشاور فنی و برنامه ریزی قرارداد EPCC، رئیس هیئت مدیره پالایشگاه پتروپوار، عضو هیئت مدیره شرکت بین المللی کتوش، عضو کمیسیون آموزش و پژوهش و بهبود فضای توسعه کسب و کار اتاق بازرگانی، رئیس کارگروه علمی پژوهشی حوزه مشاوران استاندارد، مدیر پروژه کارگاه غیرعمرانی ساخت تقاطع غیرهمسطح و رمقانی، مدیر گروه معاملات طراحی تونل درون شهری انقلاب، مدیر واحد ژئوتکنیک شرکت مهندسین مشاور روجیار، مدیرعامل شرکت داده گستران، مشاور کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی
لسمعیل قنبری	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	مدیریت حرفه ای کسب و کار DBA دانشگاه تهران	۱۴۰۰/۱۲/۰۷	عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، رئیس اداره بازرگانی و رئیس اداره سفارشات داخلی خارجی شرکت ملی پالایش و پخش

اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیأت مدیره و حضور اعضاء در جلسات

تعداد جلسات هیئت مدیره طی ۱۲ ماهه مورد گزارش ۲۶ جلسه بوده که اکثر جلسات با حضور کلیه اعضاء برگزار شده است.



تشریح فرآیند تصمیم‌گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره

حقوق و دستمزد مدیرعامل متناسب با مسئولیت ایشان توسط هیئت مدیره تعیین و ابلاغ می‌گردد.

افشای سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیرعامل و اعضای هیأت مدیره

پاداش مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت بر اساس نتایج حاصل از تصمیمات و اقدامات آنان در تحقق اهداف شرکت توسط مجمع عمومی عادی تعیین می‌گردد.

فرآیند تصمیم‌گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیران ارشد اجرایی

حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی شرکت بر اساس آئین نامه و دستورالعمل ذیربط محاسبه و با تصویب مدیرعامل تعیین می‌گردد



۱۳-۲- اطلاعات در مورد کمیته های تخصصی هیئت مدیره

۱۳-۲-۱- کمیته حسابرسی:

پیرو ابلاغیه شماره ۷۳۹۳۷ مورخ ۱۳۹۱/۰۲/۲۶ سازمان بورس مبنی بر ابلاغ دستورالعمل کنترل های داخلی ناشران پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، اعضاء کمیته حسابرسی شرکت اصلی و شرکت های سرمایه پذیر انتخاب شدند. جلسات این کمیته به صورت ادواری تشکیل و در خصوص موارد مقتضی تصمیم سازی را به عهده دارند.

اعضای کمیته حسابرسی به شرح زیر می باشند:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت
۱	رحیم اسماعیلی دانا	رئیس کمیته (عضو غیرموظف هیأت مدیره)
۲	مسعود گودرزی	عضو کمیته
۳	فلورا کریمی	عضو کمیته

۱۳-۲-۲- کمیته ریسک:

با توجه به ضرورت شناسایی، تحلیل و ارائه گزارش ریسک شرکت ها و سازمان های فعال در بازار بورس و عدم قطعیت های حاکم بر کسب و کار سازمان ها و شرکت های بزرگ اقتصادی، بکارگیری یک رویکرد جامع و فراگیر پیرامون مدیریت ریسک شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکتهای زیر مجموعه ضروری است.

۱۳-۳- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۲۹ مؤسسه حسابرسی و خدمات مالی و مدیریت ایران مشهود عنوان حسابرس و بازرس قانونی و مؤسسه حسابرسی تدوین و همکاران به عنوان بازرس علی البدل انتخاب گردید.

۱۴- برنامه مدیریت ریسک در گروه گسترش نفت و گاز پارسیان

با توجه به ضرورت شناسایی، تحلیل و ارائه گزارش ریسک شرکت ها و سازمان های فعال در بازار بورس و عدم قطعیت های حاکم بر کسب و کار سازمان ها و شرکت های بزرگ اقتصادی، بکارگیری یک رویکرد جامع و فراگیر پیرامون مدیریت ریسک شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکتهای زیر مجموعه در دستور کار شرکت قرار گرفته است. در همین راستا، بر اساس بررسی های بعمل آمده، فرصت ها و تهدید های شرکت های فعال در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی به شرح زیر می باشند.



فرصت ها:

- در اختیار داشتن ۳۳.۶ تریلیون مترمکعب ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی
- بهره مندی از ۱۵۷ میلیارد بشکه انواع ذخائر هیدروکربور مایع
- بهره مندی کشور از بیش از ۲۰۰۰ کیلومتر سواحل دریایی در جنوب
- نزدیکی به بازارهای بزرگ در منطقه آسیای جنوب شرقی و شبه قاره هند.
- برخورداری از تجارب ارزشمند تخصصی در حوزه صنایع پتروشیمی و پالایشی
- امکان ورود به صنایع پایین دستی و ایجاد طرح های توسعه ای

تهدیدها:

- تحریم های ظالمانه اقتصادی، فنی و تجاری کشور
- سیاست های دولت در خصوص قیمت گذاری خوراک محصولات پتروشیمی
- تغییر در مقررات کشوری و تاثیرات منتج از آن
- بی ثباتی در نرخ ارز
- روش تامین مالی پروژه های در دست اجرا

بر اساس مصوبه هیأت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در سال ۱۳۹۹، به منظور شناسایی، تحلیل و مدیریت ریسک های (مخاطرات) تهدید کننده گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکت های تابعه، منشور و شیوه نامه مدیریت ریسک به همراه رویه سازماندهی کمیته های مدیریت ریسک به شرح زیر در دو سطح گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکت های تابعه زیر نظر هیأت مدیره تهیه، مصوب و به شرکت های تابعه ابلاغ گردید.

اهداف مورد نظر

- ایجاد ساختار و رویه شناسایی، تحلیل و پاسخ دهی به ریسک های شرکت و شرکت های زیر مجموعه.
- ایجاد سیستم اطلاعاتی مناسب برای پشتیبانی از تصمیم های راهبردی، مدیریتی، عملیاتی و اجرایی در شرکت
- ارزیابی و گزارش دهی کامل و شفاف از وضعیت ریسک شرکت و شرکت های زیر مجموعه.
- نظارت و مدیریت ریسک های تهدید کننده شرکت و شرکت های زیرمجموعه
- بکارگیری شاخص های ریسک در نظام ارزیابی و تحلیل عملکرد شرکت و شرکت های زیر مجموعه.
- شرح وظایف و مسئولیت های کمیته های مدیریت ریسک
- ارائه گزارش های دوره ای از وضعیت ریسک شرکت ها به هیأت مدیره



- ارائه مشاوره به هیأت مدیره و مدیر عامل شرکت ها در خصوص ریسک های کلیدی شرکت
- ارزیابی و تحلیل ریسک پروژه ها و طرح های توسعه ای و سرمایه گذاری
- ارائه گزارش دوره ای از اقدامات بعمل آمده برای پاسخ دهی به ریسک ها، نظارت بر پاسخ ها و بازخوردها و نتایج کسب شده

فهرست و ساختار ریسک های مورد ارزیابی در شرکت ها

در راستای تدوین شیوه نامه مدیریت ریسک و به منظور رویه مند نمودن فرایند شناسایی و تحلیل ریسک های گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکت های تابعه، مجموعه ریسک های مورد ارزیابی در ۱۸ عامل ریسک و در دو گروه ریسک های داخلی و خارجی (محیطی) به شرح زیر تعریف و طبقه بندی شده اند. ترکیب ریسک ها به نحوی است که تمامی عوامل تهدید کننده اهداف شرکت را تحت پوشش قرار داده و مورد ارزیابی و تحلیل قرار دهد.

الف- ریسک های داخلی: مجموعه رخدادهای غیر قطعی، قابل کنترل و قابل پیشگیری درون سازمانی شامل: سیاست ها، برنامه ها، تصمیمات و اقدامات بعمل آمده یا در دست اقدام که در حدی قابل مدیریت می باشند، در گروه ریسک های داخلی طبقه بندی می شوند. میزان ریسک داخلی، به نحوی بیانگر قدرت شرکت در ارتباط با مدیریت عدم قطعیت ها و چالش های درون سازمانی است. ریسک های داخلی مشتمل بر ۹ ریسک در سه گروه ریسک های مدیریتی و راهبردی، ریسک های مالی و ریسک های عملیاتی و اجرایی به شرح زیر می باشند:

ریسک های مدیریتی و راهبردی، مجموعه ریسک هایی راهبردی داخلی و خارجی هستند که بدلیل سیاست ها و استراتژی های تجاری شرکت و سازمان های بالادستی و خارجی بر شرکت تحمیل می شوند.

ریسک های مالی: فاکتور ها و عوامل مرتبط با شاخص ها و متغیر های مالی را ریسک های مالی می نامند. این ریسک ها شامل دو گروه ریسک اعتبار مالی و نقدینگی می باشد.

ریسک های عملیاتی و اجرایی: ریسک های عملیاتی و اجرایی به ریسک های مرتبط با تولید و ارائه محصولات و خدمات و اجرای پروژه ها و طرح های سرمایه گذاری (فازهای طراحی، ساخت و تامین کالا و بهره برداری) اشاره دارد. این ریسک ها می توانند ناشی از خطاهای مرتبط با فرآیند های مدیریتی، نظارتی، اجرایی، سیستم های نرم افزاری و سخت افزاری باشند. ریسک های عملیاتی و اجرایی شامل پنج گروه ریسک عملیاتی، ریسک برون سپاری، تامین کالا و خدمات، ریسک فناوری، ریسک نظارتی، ریسک تامین و توسعه منابع انسانی و مدیریتی می باشند.



ب- ریسک های خارجی: ریسک های خارجی شامل مجموعه رخ داده ها و تهدیدات احتمالی هستند که از حیطه نفوذ، مدیریت و کنترل شرکت خارج بوده و منافع آنها را تهدید می کند. این ریسک ها در دو گروه ریسک های اقتصادی و ریسک های محیطی (اعتباری، سیاسی، ذی نفعان و حقوقی، قانونی و قراردادی) تعریف می شوند.

ریسک های اقتصادی: ریسک های مرتبط با بی ثباتی یا تغییر در قوانین و مقررات اقتصادی داخلی (کشوری) و بین المللی و شاخص های اقتصادی مانند نرخ برابری ارز، نرخ تورم و بهره بانکی را ریسک های اقتصادی می نامیم. این ریسک ها در هر دو مجموعه شرکت های تولیدی و پروژه ای مطرح می باشند و شامل پنج ریسک هزینه مالی، نوسانات نرخ ارز و تامین ارز، ریسک بازار سرمایه - نوسانات قیمت سهام، ریسک نرخ تورم و ریسک بازار می باشند.

ریسک های محیطی (اعتباری، سیاسی، ذی نفعان و حقوقی، قانونی و قراردادی): ریسک های مرتبط با تعاملات با ذینفعان، اعتباری، سیاسی، قانونی و قراردادی در این گروه قرار می گیرند.

استراتژی های پاسخ دهی به ریسک ها و نظارت بر فرآیند مدیریت ریسک

در این مرحله با توجه به میزان ریسک، توانمندی ها و پتانسیل های موجود در شرکت ها، تحلیل ماتریس SWOT و نیز اشتها و آستانه پذیرش ریسک از طرف شرکت ها، ترکیبی از استراتژی های پاسخ دهی به ریسک ها شامل استراتژی پذیرش، کاهش، انتقال و یا اجتناب از ریسک ها در دستور کار شرکت قرار می گیرد. همچنین برنامه اقدام و مسئول پاسخ دهی به ریسک ها، نتایج حاصل از اقدامات پاسخ دهی به ریسک ها، کیفیت اجرای اقدامات و بازخورد های دریافتی بررسی و گزارش می شود.

گزارش عملکرد یکساله کمیته مدیریت ریسک گروه پارسیان

یکی از دستاوردهای این کمیته تدوین منشور و شیوه نامه مدیریت ریسک و بدنبال آن اخذ مصوبه شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و ابلاغ به شرکتهای بوده است.

از اقدامات اساسی این کمیته سازماندهی و ارائه رهنمودهای لازم به کمیته های مدیریت ریسک شرکتهای زیرمجموعه گروه گسترش نفت و گاز پارسیان است .

آموزش کمیته های مدیریت ریسک شرکت ها طی ۱۲ جلسه از فعالیت های قابل توجه این کمیته می باشد که با نظر سنجی انجام شده این موضوع بسیار تاثیر گذار بوده است .

با هدف تسهیل فرایند مدیریت ریسک، طراحی و ابلاغ سیستم نرم افزاری جهت ارزیابی و ارایه گزارش ریسک شرکت ها و دریافت دوگزارش در بازه های زمانی سه ماهه از شرکتهای زیرمجموعه، از دیگر فعالیت های کمیته مدیریت ریسک بوده است. بعلاوه، ریسک هلدینگ پارسیان ارزیابی و در جلسه هیأت مدیره مورد بحث و بررسی قرار گرفت.



ارزیابی ریسک طرح های سرمایه گذاری و همچنین تصمیمات مرتبط با تامین مالی پروژه های شرکت از دیگر فعالیت های کمیته مدیریت ریسک در سال جاری می باشد.

ریسک های کلیدی شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان

ریسک نوسانات نرخ ارز و تامین و انتقال منابع ارزی: با توجه به طرح های توسعه ای برخی از واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی و پروژه های جدید مصوب شرکت و همچنین مصارف ارزی واحدهای در حال بهره برداری و همچنین صادرات محور بودن محصولات شرکت های زیرمجموعه، نوسانات نرخ ارز و تامین و انتقال ارز تاثیر بسزایی بر درآمدهای ارزی شرکت و هزینه های شرکت دارد. بعلاوه وجود سیستم چند نرخی و تغییر در قوانین مربوطه موجب نوعی سردرگمی ناخواسته می شود.

ریسک سیاسی: محدودیت ها و تحریم های فعلی، از یک طرف باعث بروز مشکلات و مسائلی در زمینه فروش محصولات تولیدی، انتقال و جابجایی ارز از بانک های خارجی شده و از طرف دیگر بهره گیری شرکت ها از تکنولوژی ها و تجهیزات مدرن را با مشکلاتی مواجه می نماید. بعلاوه، یکی دیگر از ریسک های موثر بر فعالیت های شرکت های تحت پوشش، تغییرات ناگهانی در مقررات دولتی، مقررات ارزی و رویه های شرکت های تحت پوشش وزارت نفت است. این امر هزینه ها و درآمد های شرکت را شدیداً متاثر می نماید.

ریسک نقدینگی: محدودیت های بین المللی در استفاده از فاینانس خارجی، بالا بودن هزینه تامین سرمایه از خارج از کشور به دلیل بالا بودن ریسک های سیاسی و محدودیت در روش های تامین مالی از بازار سرمایه کشور، اجرای پروژه های در دست اجرا و طرح های توسعه ای را با ریسک های نقدینگی مواجه می نماید.

بازار سرمایه / نوسانات قیمت سهام: وضعیت بازار سرمایه و بازار بورس و تغییرات مربوطه، ریسک بالایی را متوجه شرکت و سهامداران آن نموده است.

ریسک قیمت خوراک واحد های در حال بهره برداری: قیمت نهاده های تولیدی به عنوان بخشی از قیمت تمام شده محصولات شرکت های تابعه، اثر مستقیمی در سود عملیاتی و در نهایت سود خالص شرکت های تابعه و هلدینگ دارد. از آنجایی که خوراک اصلی اکثر مجتمع های پتروشیمی و پالایشگاهی، نفت خام می باشد و عرضه این مواد در انحصار دولت است، سرمایه گذاران این صنعت با مشکلات مترتب بر تامین کننده انحصاری خوراک مواجه هستند.

ریسک بازار: رشد روزافزون سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی کشورهای حوزه خلیج فارس به عنوان رقبای اصلی شرکت های ایرانی، از جمله مهمترین ریسک های تجاری مجموعه به حساب می آیند. متقابلاً محدودیت ها و شرایط تحریمی حاکم بر کشور، امکان رقابت برای شرکت های ایرانی را در آینده سخت تر می نماید. بعلاوه، ریسک مداخله



دولت در بازار محصولات پتروشیمی از جمله، ابلاغ نرخ‌های تکلیفی برای برخی از محصولات پتروشیمی، اجبار تولیدکنندگان به عرضه محصولات در بورس کالا و دخالت در سازوکار بورس و سایر ریسک‌هایی را به مجموعه تحمیل می‌نماید. در نهایت ریسک‌های ناشی از عدم تناسب و رشد نامتوازن صنایع بالادستی و پایین دستی پتروشیمی، به گونه‌ای که در حال حاضر بیشترین سرمایه‌گذاری‌ها در صنایع بالادستی نظیر متانول، اوره، آمونیاک و اتیلن صورت گرفته در حالی که صنایع پایین دستی مربوطه که مصرف‌کننده این محصولات می‌باشند به اندازه کافی رشد نکرده‌اند، بازار کسب و کار شرکت‌های زیر مجموعه را تهدید می‌کند.

ریسک‌های عملیاتی - بهره‌برداری: با توجه احتمال قطعی گاز واحد‌های پتروشیمی، بدلیل افزایش مصارف گازی در شهرها و مناطق سرد سیر کشور در فصل زمستان، ریسک توقف تولید و زیان‌های آشکار و پنهان ناشی از آن از جمله ریسک‌های تهدیدکننده شرکت‌های زیر مجموعه گروه پارسیان در ابعاد مالی، قراردادی و بازار می‌باشد.

۱۵- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

کمک به توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور و حرکت در راستای سند چشم‌انداز ۲۰ ساله جمهوری اسلامی ایران از جمله مهمترین وظایفی است که برعهده شرکت‌های بزرگ فعال در اقتصاد کشور قرار دارد.

بر همین اساس و با اعتقاد بر این مهم، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان با در اختیار داشتن سکان مدیریت شرکت‌های پتروشیمی تأمین‌کننده کود اوره کشاورزی، تأکید فراوانی بر تأمین میزان مورد نیاز آن در داخل کشور دارد و در این راستا تمام تلاش خود را در جهت رشد و آبادانی بخش کشاورزی و ارتقاء سطح معیشتی کشاورزان میهن عزیزمان ایران ایفا نموده است تا در حد امکان به رسالت‌های ملی و اجتماعی خود عمل نماید. این شرکت با اشتغال زایی مستقیم برای حدود ۱۱ هزار نفر و هزاران نفر به صورت غیرمستقیم حضور چشم‌گیری در مقوله اشتغال زایی داشته است.

از سوی دیگر، شرکت با پرداخت به موقع مالیات و حق بیمه به مراجع دولتی در فعالیتهای اجتماعی مشارکت داشته و در موارد مقتضی نیز با مشارکت در برگزاری همایش‌های تخصصی در ارتقاء سطح دانش تخصصی فعالین این صنعت نقش آفرینی داشته است.

در راستای استراتژی هلدینگ در حفظ محیط زیست، کلیه شرکت‌های پتروشیمی و پالایشگاهی زیرمجموعه این هلدینگ، همواره رابطه نزدیکی با سازمان‌های مرتبط در محل فعالیت خود دارند، به طوری که در سال مبالغی به ادارات محیط زیست استان محل فعالیت برای حفظ و نگهداری محیط زیست پرداخت می‌کنند. در مجموع رعایت الزامات محیط زیستی و ایمنی جزو معیارهای تدوین شده مسئولیت اجتماعی شرکت می‌باشد.



۱-۱۵- گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت

نظر به اهمیت صرفه جویی در مصرف انرژی تلاش بر آن است که حتی الامکان در هر واحد مدیریت انرژی بیش از پیش فعال بوده و نرخهای مصرف بین المللی را در هر صنعت مدنظر قرار دهند و برای رسیدن به آنها تمهیدات لازم را بیندیشند و برنامه ریزی نمایند.

۲-۱۵- عملکرد زیست محیطی

در ارتباط با عملکرد زیست محیطی، به دلیل ماهیت فعالیت ستادی شرکت مورد خاصی وجود ندارد اما این شرکت از طریق انجام اقدامات نظارتی بر اجرای پروژههای زیست محیطی و اقدامات کنترلی و فعالیتهای آموزشی کارکنان شرکت- های سرمایه پذیر زیرمجموعه در این خصوص، نقش آفرینی نموده است.

۳-۱۵- اقدامات شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، آموزشی و بهداشتی کارکنان

در راستای افزایش سطح رفاهی و بهداشتی کارکنان، شرکت با انعقاد قراردادی با یکی از شرکتهای بیمه جهت بیمه تکمیلی، پرداخت بخشی از هزینههای درمانی را برعهده داشته است. همچنین کارکنان هر یک از واحدها بنا به نیاز شغلی خود در کارگاههای آموزشی شرکت می نمایند. در سطح شرکت های زیرمجموعه کلاسهای آموزشی به طور منظم برگزار شده و در سطح هلدینگ متناسب با حیطه کاری کارکنان در کلاسهای آموزشی خارج از شرکت حضور بهم می رسانند.



۱۶- فعالیت‌های توسعه منابع انسانی

۱۶-۱- برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی کارکنان

ثبت نام کارشناسان و مدیران شرکت در دوره‌های خاص آموزشی و سمینارهای مرتبط به منظور ارتقاء سطح تخصصی کارکنان

۱۶-۲- اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در راستای بهبود کیفیت و توسعه منابع انسانی، کارمندان خود را عمدتاً از بین فارغ التحصیلان ممتاز دانشگاهی و همچنین دارای تجربه کاری مرتبط و مفید در حوزه مسئولیت محوله انتخاب نموده است و آنان را حسب مورد در کنفرانس‌ها و همایش‌های مرتبط با حوزه فعالیت هر فرد شرکت داده و دوره‌های آموزشی لازم را برای آن‌ها ترتیب می‌دهد. با توجه به شرایط کرونایی موجود غالباً دوره‌های آموزشی به صورت مجازی برگزار می‌گردد.

۱۶-۳- مشکلات مربوط به توسعه منابع انسانی

با توجه به تعداد محدود نیروی انسانی و برنامه ریزی‌های صورت گرفته، شرکت با مشکلات خاصی در ارتباط با توسعه منابع انسانی مواجه نبوده است.

۱۶-۴- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی شرکت از لحاظ تحصیلات، سوابق کاری و حوزه فعالیت

در تاریخ صورت وضعیت مالی، تعداد نیروی انسانی شاغل در شرکت ۳۹ نفر بوده که عمدتاً شامل کادر تخصصی است و طرح چیدمان آن‌ها به گونه‌ای است که بیشترین بازده را با استفاده از حداقل نیروها عاید شرکت نماید. از مجموع افرادی که با مدارک فوق دیپلم و دیپلم در شرکت مشغول فعالیت می‌باشند ۸ نفر در بخش خدمات رفاهی و نگهداری فعالیت می‌نمایند.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

۱۷- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی	تکلیف مجمع	نتایج بررسی
توجه مجمع عمومی صاحبان سهام به بند ۲-۱۸ صورت های مالی جلب می نماید.	درخصوص رعایت استاندارد های حسابداری توضیحات لازم به سمع و نظر مجمع رسید.	سال مالی کلیه شرکت های وابسته این گروه منتهی به اسفند ماه هر سال می باشد و به دلیل اینکه گروه در این شرکت ها، به مانند شرکت های فرعی کنترل ندارد و صرفاً از نفوذ قابل ملاحظه برخوردار است، امکان ملزم نمودن این شرکت ها به تهیه صورت های مالی حسابرسی شده برای سال مالی این هلدینگ میسر نمی باشد و تاکنون ضرورتی نیز برای این موضوع وجود نداشته است.
۷موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت به شرح زیر است: مفاد ماده ۲۴۰ اصلاحیه قانون تجارت، در خصوص پرداخت سود سهام ظرف هشت ماه پس از تصمیم مجمع عمومی راجع به تقسیم سود (عمدتاً در ارتباط با سهامدار عمده)	مقرر دانست هیات مدیره شرکت اقدامات لازم مبنی بر رعایت مفاد مواد مذکور را بعمل آورد.	سهام سود سرمایه گذاری غدیر به صورت اقساطی پرداخت گردیده و تا تاریخ تصویب صورت های مالی به طور کامل تسویه گردیده است.



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی	تکلیف مجمع	نتایج بررسی
پیگیری‌های شرکت جهت انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۳۰ دی ماه ۱۳۹۹ صاحبان سهام، در خصوص رعایت کامل مفاد دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار، اصلاحیه قانون تجارت و اساسنامه شرکت و همچنین پیگیری وصول مطالبات راكد و منقول از سال‌های گذشته احدی از شرکت‌های فرعی، به نتیجه نهایی نرسیده است.	درخصوص انجام تکالیف مجمع سال قبل در مورد مطالبات راكد و منقول از سال‌های گذشته احدی از شرکت‌های فرعی موضوع بند ۲-۷ گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی مقرر گردید پیگیری‌های جدی و مستمر حقوقی و قانونی از طریق هیات مدیره شرکت فرعی با استفاده از ظرفیت واحد حقوقی و هماهنگی با مدیر حقوقی هلدینگ گروه گسترش نفت و گاز پارسیان تا حصول نتیجه نهایی و احقاق حقوق شرکت بعمل آید.	اقدامات حقوقی در حال پیگیری و انجام است.
مجمع نسبت به انجام کلیه پیگیری‌های لازم بابت تعیین تکلیف نحوه وصول مطالبات مابه‌التفاوت نرخ مازاد بر نرخ‌های تکلیفی فروش کود اوره سه شرکت فرعی و یک شرکت وابسته گروه به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی و اتحادیه تابعه آن تا حصول نتیجه نهایی تأکید نمود. همچنین درخصوص اوره صادراتی شرکت‌های زیرمجموعه مقرر گردید گزارشی تهیه و به اطلاع سهامدار عمده رسانیده شود.	مجمع نسبت به انجام کلیه پیگیری‌های لازم بابت تعیین تکلیف نحوه وصول مطالبات مابه‌التفاوت نرخ مازاد بر نرخ‌های تکلیفی فروش کود اوره سه شرکت فرعی و یک شرکت وابسته گروه به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی و اتحادیه تابعه آن تا حصول نتیجه نهایی تأکید نمود. همچنین درخصوص اوره صادراتی شرکت‌های زیرمجموعه مقرر گردید گزارشی تهیه و به اطلاع سهامدار عمده رسانیده شود.	تا تاریخ تصویب صورت‌های مالی، پیگیری‌های لازم در خصوص نحوه وصول و یا تهاتر مطالبات جهت درج در بودجه کل کشور ارائه گردیده است. همچنین طبق مکاتبات و مذاکرات انجام شده با وزارت اقتصاد و سازمان برنامه و بودجه، اقدامات لازم جهت ثبت مطالبات مذکور در سامانه یکپارچه بدهی‌های دولت (سماد نو) در جریان می‌باشد.
هیات مدیره شرکت اقدامات لازم مبنی بر رعایت مفاد مواد مذکور را به عمل آورد.	هیات مدیره شرکت اقدامات لازم مبنی بر رعایت مفاد مواد مذکور را به عمل آورد.	



شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

گزارش فعالیت هیئت مدیره

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی	تکلیف مجمع	نتایج بررسی
ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار در موارد ذیل رعایت نشده است:		اقدامات لازم جهت رفع موارد اشاره شده در جریان می باشد.
	مجمع مقرر نمود هیأت مدیره شرکت بررسی و اقدامات لازم برای افزایش سرمایه شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکت پروژه‌های پتروشیمی کیان و پالایشگاه ستاره سبز سیراف را طی سال مالی منتهی به شهریور ۱۴۰۱ با هماهنگی سهامدار عمده و از طریق برگزاری مجمع عمومی فوق‌العاده عملی نماید.	در این خصوص سرمایه شرکت پتروشیمی کیان از مبلغ ۳ هزار میلیارد ریال به مبلغ ۱۵ هزار میلیارد ریال افزایش یافت، در خصوص پالایشگاه ستاره سبز سیراف با توجه به دستور معاونت برنامه ریزی نفت مبنی بر تغییر مجوز پالایش ستاره سبز سیراف به پتروپالایشی (شامل پالایشگاه سیراف و پتروشیمی آریا) تا نهای نشدن مجوز مذکور عملیاتی شدن افزایش سرمایه این شرکت مقدور نگردید. در خصوص افزایش سرمایه شرکت نیز بررسی و مطالعات لازم در حال انجام می باشد.

۱۸- پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود

پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ مبلغ ۱۸۱.۸۴۵.۰۰۰ میلیارد ریال (هر سهم ۴.۴۹۰ ریال) می باشد. همچنین برنامه زمان بندی پیشنهادی هیأت مدیره در خصوص پرداخت سود به دارندگان سهام در تاریخ مجمع عمومی عادی سالانه، مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ این شرکت به شرح ذیل ارائه میگردد:



سهامداران حقیقی دارای کد سجام:

سهامداران محترم حقیقی که در سامانه سجام ثبت نام کرده اند، در تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۵ و از طریق شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب بانکی معرفی شده در سامانه واریز می گردد.

سهامداران حقیقی:

سهامداران محترم حقیقی که در سامانه سجام ثبت نام نکرده و یا سهامداران محترمی که سود مصوب سنوات گذشته را دریافت نکرده اند، می توانند از تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۱۵ با مراجعه به کلیه شعب بانک تجارت در سراسر ایران با ارائه کد بورسی و کارت ملی نسبت به دریافت سود خود اقدام نمایند.

صندوق های سرمایه گذاری و سبدهای اختصاصی:

با درخواست کتبی، رایحه آخرین آگهی تغییرات صاحبان امضای مجاز و اعلام شماره حساب بانکی متعلق به صندوق و یا سبد و یک نسخه از کپی قرارداد از تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۵ سود به شماره حساب اعلام شده واریز می گردد.

سهامداران حقوقی:

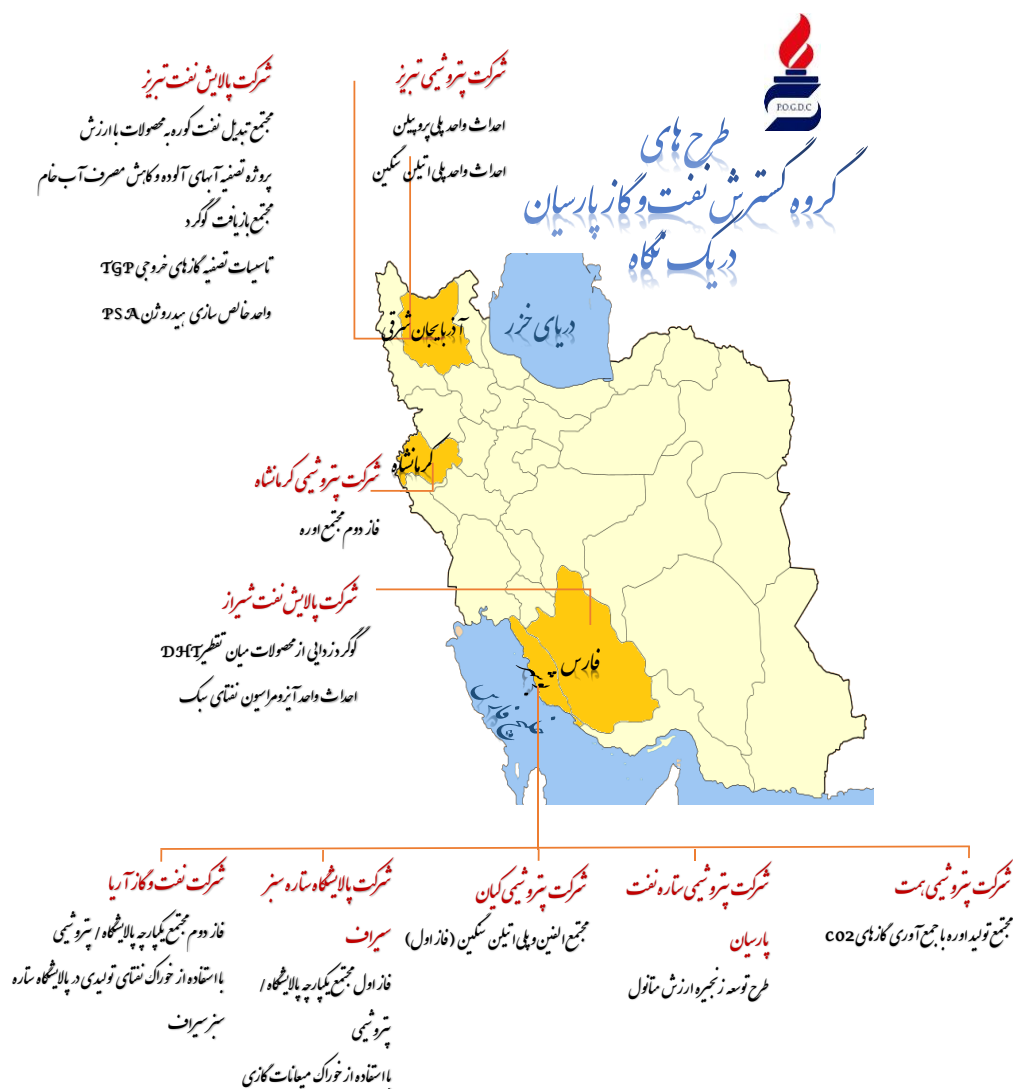
با توجه به نقدینگی شرکت طی مهلت مقرر در اصلاحیه قانون تجارت سود سهام مربوطه پرداخت خواهد گردید.



۱۹- اطلاعات طرح‌های ایجاد و توسعه‌ای شرکت

این شرکت علاوه بر توسعه مشارکت‌های بلند مدت خود در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، همواره توسعه سرمایه گذاری و تولید را در شرکت‌های زیرمجموعه خود نیز از نظر دور نداشته است، به گونه ای که در دوران حیات کوتاه خود طرح‌های قابل توجهی را در شرکت‌های گروه آغاز، اجرا و راه اندازی نموده است.

اجرای طرح‌های ایجاد و طرح‌های توسعه‌ای و تکمیلی در حوزه‌هایی همچون افزایش ظرفیت تولیدی و یا بهبود کیفیت فرآورده‌های شرکت‌های سرمایه پذیر همواره مورد توجه شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان قرار داشته است. استراتژی اساسی این شرکت در این حوزه با اولویت حمایت از اجرای طرح‌های توسعه‌ای در شرکت‌های سرمایه پذیر و تأمین منابع مورد نیاز این طرح‌ها از محل درآمد حاصل از فروش محصولات شرکت‌ها و همچنین از محل اخذ تسهیلات بانکی تعریف شده است.



۲۰- اهم برنامه های آینده شرکت

- پیگیری وصول مطالبات مابه التفاوت نرخ اوره در شرکت های زیرمجموعه
- اجرا و تکمیل پروژه های درون شرکتی در پالایش نفت تبریز و شیراز و پتروشیمی های کرمانشاه و تبریز بمنظور افزایش سهم تولید ، ارتقا و بهبود کیفیت محصولات و کاهش ضایعات
- آغاز عملیات اجرایی طرح پتروشیمی همت بمنظور تولید اوره سبز با استفاده از جمع آوری گاز های آلاینده (CO2) در حال تولید شرکتهای منطقه عسلویه
- آغاز فعالیت های اجرایی ساخت پالایشگاه ۱۲۰ هزار بشکه ای میعانات گازی پالایش سیراف.
- آغاز فعالیت های اجرایی ساخت پروژه های مگا الفین و آروماتیک شرکت توسعه نفت و گاز آریا.
- تسریع در اجرای پروژه های واحدهای الفین و HDPE شرکت پتروشیمی کیان.
- بررسی و بازنگری اساسنامه ها و آیین نامه ها و تدوین نظام نامه و دستور العمل در موضوعات خاص
- مدیریت دانش و ارائه خط مشی در حوزه بازرگانی و زنجیره تأمین
- شکل دهی و سازماندهی ارتباط بین دپارتمان های فروش و افزایش حوزه عمل کارگروه اوره
- ایجاد سازمان بازرگانی جهت نظارت بر فروش کلیه محصولات و تدارکات و زنجیره تأمین
- سرمایه گذاری مشترک در میدین گازی کشور بمنظور افزایش ضریب دسترسی و پایدار به منابع گازی و کاهش میزان توقفات مجتمع های تولیدی بدلیل افت فشار در فصول سرد
- پیگیری ، ارزیابی و بررسی طرحهای جدید اقتصادی و صنعتی در حوزه های نفت ، گاز ، پتروشیمی و انرژی در راستای سرمایه گذاری ، توسعه کسب و کار، افزایش سهم بازار و حصول اطمینان از تامین درازمدت منافع سهامداران
- اجرای پروژه ستاره پارسیان مجری طرح زنجیره متانول



۲۱- اطلاعات تماس با شرکت

اطلاعات مربوط به آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیکی و سایت اینترنتی شرکت:

تهران، خیابان دکتر شریعتی، پل رومی، ورودی الهیه، خیابان خزر، مقابل کوچه مبشر، پلاک ۴۱

تلفن: ۷۸۳۲۹۰۰۰ فکس: ۲۶۴۵۸۵۷۱

پست الکترونیک: info@pogdc.com وب سایت: www.pogdc.com

اطلاعات مربوط به امور روابط سرمایه‌گذاران با شرکت

الف) آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیکی و سایت اینترنتی واحد امور سهامداران/ روابط سرمایه‌گذاران:

تهران، خیابان دکتر شریعتی، پل رومی، ورودی الهیه، خیابان خزر، مقابل کوچه مبشر، پلاک ۴۱، طبقه اول

تلفن: ۷۸۳۲۹۰۰۰ داخلی: ۲۰۵-۲۰۶-۲۰۷

فکس: ۲۲۶۸۵۵۷۱

پست الکترونیک: saham.parsian@yahoo.com وب سایت: www.pogdc.com

ب) اشخاص مسئول پاسخگویی به سوالات سهامداران

خانم رویا قدوسی

