



شرکت صنایع آذرآب (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در سازمان بورس و اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

شماره صفحه

عنوان

۵	مقدمه
۵	۱- ماهیت کسب و کار
۱۰	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت
۱۰	۱-۱-۱- مواد اولیه
۱۱	۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت
۱۲	۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت
۱۳	۱-۳- جزئیات فروش
۱۳	۱-۳-۱- وضعیت پرداخت های به دولت
۱۵	۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان
۱۷	۱-۵- ساختار هیات مدیره
۱۹	۱-۶- کمیته های تخصصی هیات مدیره
۲۱	۱-۷- سرمایه و ترکیب سهامداران
۲۳	۱-۸- وضعیت رقابت
۲۳	۱-۹- اطلاعات بازارگردان شرکت
۲۳	۱-۱۰- لیست به روز شده از شرکت های فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه
۲۴	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۲۵	۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلندمدت و کوتاه مدت
۲۷	۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع
۲۷	۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده
۴۱	۲-۴- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن
۴۱	گزارش پایداری
۴۲	الف) بعد محیط زیست
۴۳	ب) بعد مسئولیت اجتماعی
۴۸	ج) بعد اقتصادی
۵۰	۳- مهم ترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط
۵۰	۳-۱- منابع
۵۰	۳-۲- مصارف
۵۳	۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۵۶	۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
۵۶	۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی
۶۴	۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع
۶۴	۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت
۶۵	۴-۴- تحلیل حساسیت



۶۶	۵- مهم ترین معیارها و شاخص ها برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده
۶۶	۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی
۶۶	۵-۱-۱- شاخص ها و معیارهای غیر مالی عملکرد برای ارزیابی
۶۷	۵-۱-۲- شاخص ها و معیارهای مالی عملکرد برای ارزیابی
۷۱	۶- جمع بندی



شرکت صنایع آذرآب
(سهامی عام)

شماره:

تاریخ:

پیوست:

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشاء اطلاعات شرکت ثبت شده نزد سازمان بورس مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ و ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) ناشر پذیرفته شده در بورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره‌ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و سالانه است.

گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص تفسیر وضعیت مالی و جریان‌های نقدی شرکت برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف به عنوان مکمل و متمم صورت‌های مالی ارائه می‌نماید.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت صنایع آذرآب (سهامی عام) طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۹/۱۰ به تأیید هیئت مدیره رسیده است.

امضا	سمت	اعضای هیئت مدیره
	رئیس هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت مهندسین مشاور افق هسته ای به نمایندگی آقای پژمان رحیمیان
	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل	شرکت ساخت و بهره برداری انرژی نوین (سبانوین) به نمایندگی آقای ناصر مالکی
	عضو هیئت مدیره -موظف	شرکت توسعه و ارتقاء ایمنی نیروگاه های اتمی (توانا) به نماینده آقای علیرضا منبری ابیانه
	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت افق انرژی ایرانیان به نمایندگی آقای هاشم نظام آبادی
	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت کیش اوپل به نمایندگی آقای علی قوام پور



شماره اقتصادی: ۴۱۱۳۱۳۱۷۶۸۳
شناسه ملی: ۱۰۷۸۰۰۴۲۰۰۰
E-mail: info@azarab.ir
WWW.azarab.ir

• کارخانه: اراک، میدان صنعت
تلفن: ۰۸۶-۳۳۱۳۶۲۰۱
کدپستی: ۳۸۱۸۹-۹۷۸۷۳
نمابر: ۰۸۶-۳۳۱۳۴۳۸۲
• دفتر تهران: میدان ونک، خیابان ملاصدرا، شماره ۱۵
تلفن: ۰۲۱-۸۴۹۲۱۰۰۰
کدپستی: ۱۹۹۱۹-۱۳۹۸۱
نمابر: ۰۲۱-۸۸۷۹۹۴۴۳

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت های مالی است و باید همراه با صورت های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت های مالی ارائه نشده اند"، فراهم می کند و همچنین به عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

پیمانکاری عمومی و مدیریت پیمان در قالب مهندسی، بازرگانی و فعالیت اجرایی ساختمان، طراحی، ساخت، نصب و راه اندازی و خدمات پس از فروش و بهره برداری پروژه های حوزه انرژی اعم از نیروگاهی، ساخت و بهره برداری نیروگاه های تجدیدپذیر شامل بادی، خورشیدی و....، صنایع نفت، پتروشیمی و گاز، احداث کارخانجات سیمان، قند، فولاد و نظایر آن...

الف - پروژه ها

پروژه های نیروگاهی:

صنایع آذرآب با اتکاء به ظرفیت ها و امکانات منحصر به فرد، علاوه بر توانایی انجام پروژه های نیروگاهی به شیوه EPC در زمینه طراحی، مهندسی، ساخت، نصب و راه اندازی انواع بویلرهای زیر فعالیت می نماید.

بویلر نوع SC:

این نوع بویلر قابل ساخت و مونتاژ در کارگاه بوده و در صورت محدودیت حمل و نقل، بصورت قطعات پیش ساخته و قابل مونتاژ در سایت نیز ساخته می شود. این بویلر برای تولید بخار اشباع (saturated steam) یا بخار فوق داغ (Super Heat Steam) طراحی و ساخته می شود.

مشخصات فنی:

- ظرفیت: از ۲۰ t/h تا حدود ۲۰۰ t/h
- فشار ماکزیمم: ۱۲۰ Kg/cm^۲g
- ماکزیمم دمای بخار: ۴۵۰ °C
- سوخت: گاز و گازوئیل

بویلر نوع SD:

این نوع بویلر با عنوان بویلر صنعتی در اندازه‌های مختلف به صورت مجموعه‌های جداگانه ساخته می‌شود و سپس در سایت به یکدیگر مونتاژ می‌گردد. این بویلر روی فوندانسیون بتونی نصب می‌شود. (Bottom Support)

مشخصات فنی:

- ظرفیت: از ۴۰ t/h تا حدود ۳۵۰ t/h
- فشار ماکزیمم: ۱۲۷ Kg/cm^۲g
- ماکزیمم دمای بخار: ۵۰۵°C
- سوخت: گاز، گازوئیل و مازوت

بویلر نوع SN:

این نوع بویلر تک درام بوده و سیستم چرخش طبیعی آب بوسیله سازه نگهدارنده از بالا مهار شده است (Top supported) این بویلر فاقد ری‌هیتر (Reheater) بخار است و برای ظرفیت‌های پایین تولید برق مناسب می‌باشد.

مشخصات فنی:

- ظرفیت: از ۸۰ t/h تا حدود ۶۰۰ t/h
- فشار ماکزیمم: ۱۵۰ Kg/cm^۲g
- ماکزیمم دمای بخار: ۵۴۵°C
- سوخت: گاز، گازوئیل و مازوت

بویلر نوع SR:

این نوع بویلر برای تولید بخار در نیروگاه‌های حرارتی کاربرد دارد. این بویلر با سیستم چرخش طبیعی آب، بصورت تک‌درام و دارای چندین مرحله سوپرهیتر (Supper Heater)، ری‌هیتر (Reheater) و اکونومایزر طراحی و ساخته می‌شود.

مشخصات فنی:

- ظرفیت: از ۳۹۰ t/h تا حدود ۲۰۰۰ t/h
- فشار ماکزیمم: ۱۸۰ Kg/cm^۲g
- ماکزیمم دمای بخار: ۵۵۰°C
- سوخت: گاز، گازوئیل و مازوت

بویلرهای سیکل ترکیبی (HRSG):

بویلرهای سیکل ترکیبی تحت لیسانس شرکت فاسترویلر (FW) اسپانیا برای استفاده بهینه از انرژی گرمایی گازهای خروجی از توربین گازی و بالا بردن راندمان در نیروگاه‌های گازی طراحی می‌شود.

مزایای بویلرهای سیکل ترکیبی:

- طراحی ساده‌تر نسبت به توان خروجی
- زمان کوتاه‌تر برای تولید بخار
- راندمان بالای نیروگاه سیکل ترکیبی
- سهولت تعمیر بویلر سیکل ترکیبی
- استفاده بهینه از انرژی گرمایی
- کاهش آلودگی محیط زیست در اثر پایین آوردن دمای گازهای خروجی و استفاده بهینه مجدد از آن.

گرمکن‌های هوا Gas Air Heater (جونگستروم Ljungetrom)

گرمکن‌های هوا، مبدل‌هایی هستند که در آنها گاز گرم از یک طرف مبدل وارد شده و پس از گرم کردن المان دوار، المان گرم وارد مسیر هوای سرد شده و با انتقال گرمای جذب شده به هوای ورودی باعث گرم شدن آن می‌گردد. سپس با ورود هوای گرم به کوره باعث افزایش راندمان حرارتی بویلر می‌شود.

پروژه‌های صادراتی:

صنایع آذرآب به منظور نفوذ در بازارهای جهانی و نشان دادن قابلیت‌های منحصر بفرد شرکت در انجام پروژه‌های بزرگ صنعتی، اجرای بویلرهای با تیپ SN را برای پالایشگاه‌های بانیاس و حمص کشور سوریه نهایی نموده است. این بویلرها بر اساس استانداردهای شناخته شده بین‌المللی طراحی و ساخته شده‌اند و مجهز به پیشرفته‌ترین تجهیزات کمکی هستند که از فروشندگان معتبر، خریداری شده تا راندمان قابل اعتمادتر و اثربخشی بالاتری داشته باشند. همچنین از قابل اعتمادترین سیستم‌های کنترلی و تجهیزات مدرن برای عملکرد نرم و مطمئن بویلرها استفاده شده است. لیکن به دلیل وقوع جنگ در کشور سوریه پروژه‌های فوق فعلاً متوقف می‌باشد.

پالایشگاه بانیاس سوریه:

- سیستم گردش طبیعی بخار از نوع SN
- ظرفیت ۱۵۰ t/h
- فشار طراحی: ۱۲۰ bar
- درجه حرارت طراحی درام: ۳۳۰ °C
- درجه حرارت طراحی سوپرهیتر: ۵۴۰ °C

پالایشگاه حمص سوریه:

- سیستم گردش طبیعی بخار از نوع SN
- ظرفیت ۱۹۰ t/h
- فشار طراحی: ۱۲۰ bar
- درجه حرارت طراحی درام: ۳۳۰°C و درجه حرارت طراحی سوپرهیتر: ۵۴۰°C
- تعدادی از بویلرهای پکیج نوع SC

پروژه‌های نفت و گاز و پتروشیمی

صنایع آذرآب علاوه بر توانایی انجام پروژه‌های نفت و گاز و پتروشیمی در قالب طرح‌های EPC، با در اختیار داشتن زیرساخت‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری پیشرفته، بعنوان یکی از معتبرترین شرکت‌هایی است که در زمینه طراحی، مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی تجهیزات (Fixed Equipment) فعالیت می‌نماید. این شرکت فناوری طراحی و ساخت مخازن تحت فشار و مبدل‌های حرارتی را از شرکت‌های معتبر بین‌المللی مانند IHI ژاپن دریافت نموده و می‌تواند مخازن تحت فشار با جداره ضخیم، متوسط و نازک، مخازن ذخیره با سقف شناور و ثابت، برج‌های نفت و گاز و پتروشیمی، را بر اساس کدهای معتبر بین‌المللی و استانداردهای جهانی و با استفاده از نرم‌افزارهای بروز انجام دهد.

پروژه‌های صنایع معدنی:

صنایع آذرآب بعنوان یکی از معتبرترین پیمانکاران عمومی (GC) پروژه‌های صنایع معدنی، توانایی طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی کارخانجات سیمان را در قالب قرارداد EPC دارا می‌باشد همچنین این شرکت قادر است مطابق با آخرین فناوری‌های بین‌المللی، طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی تجهیزات کارخانجات سیمان را برای بخش‌های زیر انجام دهد.

- دپارتمان سنگ‌شکن
- سالن خاک (استکر و ریکلایمر)
- آسیاب مواد خام
- دپارتمان پخت شامل پری هیتر، کوره و کولر
- آسیاب سیمان
- تجهیزات جانبی بارگیرخانه
- سیستم‌های انتقال دهنده، سیلوهای ذخیره و...

پروژه‌های نیروگاه‌های آبی:

شرکت صنایع آذرآب، اولین شرکت ایرانی است که فعالیت مهندسی و ساخت نیروگاه‌های برق آبی در کشور را از سال ۱۳۷۵ آغاز نموده و هم‌اکنون قادر به ساخت این نیروگاه‌های تا ظرفیت ۲۵۰ از نوع فرانسویس می‌باشد.

ب- کارگاه‌ها و ماشین آلات



تعدادی از کارگاه‌های منحصر به فرد شرکت

علاوه بر توانایی‌ها و امکانات ویژه‌ای برای تولید انواع محصولات که در صنایع آذرآب وجود دارد، دو کارگاه مهم نیز با دارا بودن انواع ماشین‌آلات پیشرفته توانسته است به گسترش ظرفیت‌های تولیدی شرکت کمک شایانی نماید. این کارگاه‌ها عبارتند از:

کارگاه ماشینکاری سنگین (HMC)

این کارگاه بزرگ از سه خط منحصر به فرد تشکیل شده که در نوع خود بی‌نظیر است برخی از پیشرفته‌ترین و دقیق‌ترین ماشین‌آلات در این کارگاه قرار دارد و این ویژگی توان شرکت را در اجرای تجهیزات فوق سنگین برای صنایع مادر بالا برده است و برخی از فرآیندهای ویژه ماشینکاری در این کارگاه عبارتند از:

- ماشینکاری انواع غلطکها و شفت‌ها با قطر ۷۸۰mm میلیمتر و طول ۱۰m
- تولید انواع چرخنده تا قطر ۵m
- فرزکاری و داخل‌تراشی قطعات سنگین تا وزن ۲۰۰t و طول ۳۳m
- ماشینکاری قطعات فوق سنگین با حداکثر ظرفیت ۳۰۰t و قطر ۱۲m و ارتفاع ۵m

کارگاه فین تیوب:

یکی از کارگاه‌های مهم صنایع آذرآب کارگاه تولید فین تیوب این شرکت می‌باشد، از آنجایی که این محصول کاربرد وسیعی در بویلرهای سیکل ترکیبی، پیش‌گرمکن‌ها و اکونومایزرها دارد، راه‌اندازی این کارگاه توانسته است در گسترش ظرفیت‌های صنایع آذرآب مؤثر واقع شود. ساخت انواع فین تیوب از جنس فولاد کربنی، فولاد آلیاژی و استنلس استیل با مشخصات فنی زیر در این کارگاه امکان‌پذیر است.

- قطر تیوب: ۳۸/۱mm تا ۱۱۴/۳
- حداکثر طول تیوب: ۲۰m
- عرض فین: ۱۶mm تا ۲۳
- ضخامت فین: ۰/۹mm تا ۳



۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت: تناژ تولید شرکت صنایع آذرآب در دوره مورد گزارش به شرح جدول ذیل می باشد.

نام محصول	ظرفیت عملی تولید (تن)	ظرفیت پیش بینی سال ۱۴۰۴	تناژ واقعی ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	تناژ واقعی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تناژ واقعی ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	درصد ظرفیت واقعی به عملی در سال ۱۴۰۴	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
بویلرهای نیروگاهی	۱۲,۷۲۲	۲,۹۶۳	۱,۲۱۸	۹۲۲	۱,۹۹۸	۱۰	۳۲
پروژه های نفت و گاز	۹,۷۹۳	۴,۳۲۵	۱,۷۲۱	۱,۰۴۱	۲,۹۱۵	۱۸	۶۵
سایر پروژه ها (متفرقه)	۱,۸۰۰	۱,۰۰۰	۱۸۱	۳۷۸	۸۶۲	۱۰	(۵۲)
جمع:	۲۴,۳۱۵	۸,۲۸۸	۳,۱۲۰	۲,۳۴۱	۵,۷۷۵	۱۳	۳۳

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	تامین کننده ها
۱	ورق	کیلو گرم	۵۸۳,۹۱۶	داخلی
			۳۸۲,۲۶۶	خارجی
۲	لوله	کیلو گرم	۴۱۷,۶۰۰	داخلی
			۱۷,۸۸۷	خارجی
۳	میلگرد	کیلو گرم	۲۷,۲۰۹	داخلی
			۱۷۴	خارجی
۴	تیر آهن	کیلو گرم	۱۵۲,۰۲۲	داخلی
			---	---
۵	نبشی	کیلو گرم	۳۱,۰۶۶	داخلی
			۲۴	خارجی
۶	ناودانی	کیلو گرم	۸,۵۷۰	داخلی
			---	---
۷	پروفیل	کیلو گرم	۳۹۶	داخلی
			---	---
۸	تسمه	کیلو گرم	۸,۳۲۱	داخلی
			۳,۳۰۰	خارجی

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

در خصوص تامین مواد مورد استفاده در پروژه‌های شرکت صنایع آذرآب در سال ۱۴۰۴، واحد بازرگانی با توجه به شرایط بازار و امکانات در دسترس با بررسی بازار موجود و انتخاب تامین‌کنندگان از وندور لیست‌های مورد تایید پروژه، اقدام به خرید نموده و سعی بر این داشته است که کالاهای با کیفیت و با قیمت مناسب و زمان مناسب را تامین نماید.

روش خریدهای انجام پذیرفته، بر اساس آیین نامه کمیسیون معاملات شرکت صنایع آذرآب صورت گرفته است لذا عمده قیمت خرید متریال و تجهیزات پس از انجام مناقصه و بازگشایی پیشنهادات و از طریق تصمیم‌گیری در کمیسیون معاملات و عقد قرارداد صورت پذیرفته است.

در سال ۱۴۰۴ مراودات انجام پذیرفته با بیش از هشتصد تامین‌کننده و تولیدکننده کالا و خدمات می‌باشد. عمده این خریدها را مواد خام و تجهیزات پروژه‌ای به خود اختصاص داده‌اند. در جدول ذیل لیست شرکت‌هایی که بیشترین گردش مالی را با شرکت آذرآب در شش ماهه اول سال ۱۴۰۴ داشته‌اند ارایه گردیده است.

رتبه	نام شرکت	نوع شرکت	وضعیت	نوع خرید
۱	پیشرو صنعت نفت آسیا	تامین کننده	-	داخلی / خارجی
۲	PDM Makina Sanayi	تامین کننده	-	خارجی
۳	سیال گستر پالایش نوین	تامین کننده	-	داخلی / خارجی
۴	سازندگان صنعت اسپادانا	تولید کننده	-	داخلی
۵	اریکه گستران فرآیند	تولید کننده	-	خارجی
۶	مهندسی افسان	تامین کننده	-	داخلی
۷	فزار تجهیز جم	تامین کننده	-	خارجی
۸	ماشین سازی اراک	تولید کننده	-	داخلی



۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت آذرآب با بهره گیری از فناوری های روز و توانمندی های فنی خود، در سال مالی گذشته موفق به گسترش دامنه فعالیت های فروش و حضور پررنگ تر در بازارهای داخلی و منطقه ای گردید. بازار فروش این شرکت عمدتاً شامل صنایع پالایشی، پتروشیمی و نیروگاهی می باشد که به طور مستمر تقاضا برای محصولات شرکت در این صنعت رو به افزایش است.

شرکت در صنعت ساخت محصولات فلزی فعالیت می کند. ما در سال های اخیر با توسعه شبکه فروش و تعامل مستمر با مشتریان کلیدی، توانسته ایم تناژ تولید و خرید تجهیزات را افزایش داده و در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ فروش ۱۱,۸۹۰,۶۳۶ میلیون ریالی را ثبت کرده که نسبت به بازه مشابه سال گذشته رشد فروش ۷۰ درصدی و در میان رقبا با تمرکز بر کیفیت محصولات، ارائه خدمات پشتیبانی عالی و رعایت اصول بهینه سازی فرآیندهای تولید و فروش، توانسته است خود را به عنوان یکی از پیشروهای صنعت مطرح کند.

شرکت آذرآب علاوه بر بازارهای داخلی، پیگیر حضور در بازارهای منطقه ای به ویژه در کشورهای همسایه می باشد تا فرصت های جدیدی برای گسترش فروش و سهم بازار فراهم شود، با استراتژی های بازاریابی هدفمند، ارتقاء ارتباطات تجاری و بهینه سازی فرآیندهای توزیع، شرکت در موقعیت مناسبی برای افزایش سهم بازار و کسب مزیت های رقابتی در سال آتی قرار دارد.

امتیاز و رتبه ناشر در بازار سرمایه و صنعت

وضعیت رتبه بندی شرکت در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ (آخرین دوره منتشره) بر اساس ارزیابی سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح زیر بوده است:

پایان شهریور ۱۴۰۳		عنوان امتیاز
امتیاز	مفاد مبنای محاسبات در دستورالعمل امتیازدهی	
۷۶,۸۳	ماده ۶	امتیاز شفافیت اطلاعاتی
۸۲,۲۷	ماده ۱۱	امتیاز حاکمیت شرکتی
۳۱	ماده ۱۰	امتیاز نقش آفرینی در توسعه بازار سرمایه
۷۱,۰۴	ماده ۵	امتیاز کلی ناشر با اعمال ضرایب
۴۲۲	-	رتبه ناشر در بازار سرمایه
۷	-	رتبه ناشر در صنعت
امتیاز کل ناشر = امتیاز شفافیت اطلاعاتی * ۰,۶۵ + امتیاز حاکمیت شرکتی * ۰,۲۰ + امتیاز نقش آفرینی در توسعه بازار سرمایه * ۰,۱۵		



۳-۱- جزئیات فروش

ارقام میلیون ریال

شرح	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
بویلرهای صنعتی و نیروگاهی	۴,۵۷۰,۱۶۲	۳,۵۲۳,۸۹۱	۷,۶۰۳,۵۶۱	۳۰
تجهیزات نفت و گاز و فولاد	۷,۲۰۶,۷۲۱	۳,۳۳۹,۳۷۵	۹,۵۰۸,۰۵۵	۱۱۶
سایر پروژه‌ها (متفرقه)	۱۱۳,۷۵۳	۱۳۹,۴۳۵	۲۵۶,۲۱۷	(۱۹)
جمع	۱۱,۸۹۰,۶۳۶	۷,۰۰۲,۷۰۱	۱۷,۳۶۷,۸۳۳	۷۰

۱-۳-۱- وضعیت پرداخت‌های به دولت

ارقام میلیون ریال

ردیف	شرح	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۱	مالیات عملکرد	۰	۱۳,۹۳۱
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۰	۲۹۸,۳۲۱
۳	مالیات حقوق و دستمزد	۲۳۲,۳۲۸	۵۲۵,۷۲۵
۴	بیمه تأمین اجتماعی	۵۱۶,۱۹۰	۲,۱۳۲,۱۲۶
۵	پرداختی بابت انرژی	۱۹۳,۰۵۸	۹۴,۸۵۹

◀ مرادفات شرکت با دولت و اشخاص و نهادهای وابسته آن محدود به پروژه‌های در جریان بوده که به صورت کامل در سامانه کدال و صورت‌های مالی شرکت افشاء گردیده است.



➤ وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۷۸/۰۶/۳۱ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه فلزات با نماد فاذر پذیرفته و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۸۷/۰۷/۱۹ مورد معامله قرار گرفته است. وضعیت سهام شرکت طی ۵ سال اخیر به شرح زیر بوده است :

پایان دوره			روزهایی که نماد معامله شده است	روزهای بازبودن نماد	ارزش سهام معامله شده (میلیون ریال)	تعداد سهام معامله شده	دوره مالی منتهی به
سرمایه (میلیون ریال)	قیمت سهام (ریال)	ارزش بازار (میلیون ریال)					
۱۸,۱۲۶,۴۷۵	۱,۶۶۹	۳۰,۲۵۳,۰۸۷	۲۲۸	۲۲۸	۵۱,۷۶۵,۴۲۶	۲۳,۴۵۵,۱۷۱,۷۲۸	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۸,۱۲۶,۴۷۵	۹۶۸	۱۷,۵۴۶,۴۲۸	۲۱۳	۲۱۳	۲۳,۹۱۵,۶۳۴	۱۸,۸۹۳,۷۴۰,۳۷۵	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۱۸,۱۲۶,۴۷۵	۷۲۸	۱۳,۱۹۶,۰۷۴	۱۰۶	۱۰۶	۹,۲۹۹,۸۴۴	۸,۶۹۴,۶۲۹,۸۲۸	۱۴۰۴/۰۶/۳۱

➤ اطلاعات افشا شده و آثار آن طی دوره مورد گزارش

شرکت در دوره مالی مورد گزارش فاقد افشای اطلاعات با اهمیت که دارای آثار مالی باشد؛ بوده است.



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

- قانون تجارت
- قانون بازار اوراق بهادار، دستورالعملها و ضوابط ابلاغی توسط سازمان بورس و اوراق بهادار
- قانون مالیات مستقیم و قانون مالیات بر ارزش افزوده
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی
- قوانین و مقررات محیط زیست
- قوانین و مقررات تجارت و بازرگانی
- قوانین و مقررات مالی و استانداردهای حسابداری
- قانون مبارزه با پولشویی
- دستورالعمل حاکمیت شرکتی
- آیین نامه و مقررات داخلی شرکت
- مصوبات هیات مدیره
- اساسنامه شرکت و آئین نامه‌های داخلی
- آئین نامه‌های مالی و معاملاتی شرکت
- مصوبات مجامع عمومی

معرفی شرکت:

شرکت صنایع آذرآب با شناسه ملی ۱۰۷۸۰۰۴۲۰۰۰ در تاریخ نوزدهم اردیبهشت ماه سال یک هزار و سیصد و شصت و چهار خورشیدی تشکیل و تحت شماره ۹۱۳ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی شهرستان اراک به ثبت رسیده است. به موجب پروانه بهره‌برداری صادره از سوی وزارت صنایع به شماره ۴۵۵۵۵ بهره‌برداری از آن در تاریخ تیر ماه ۱۳۷۱ آغاز گردیده است. نوع شخصیت حقوقی شرکت به موجب آگهی شماره ۱۹۶۷۵ مورخ ۱۳۷۶/۷/۲ از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردیده است.

محل قانونی شرکت:

آدرس کارخانجات : اراک - کیلومتر ۵ جاده اراک - تهران

آدرس دفتر مرکزی : تهران - میدان ونک - خیابان ملاصدرا - شماره ۱۵



موضوع فعالیت:

۱. پیمانکاری عمومی و مدیریت پیمان در قالب مهندسی، بازرگانی و فعالیت اجرایی ساختمان، طراحی، ساخت، نصب و راه اندازی و خدمات پس از فروش و بهره برداری پروژه‌های حوزه انرژی اعم از نیروگاهی، نفت، پتروشیمی و گاز، احداث کارخانجات سیمان، قند، فولاد و نظایر آن...
۲. مشارکت قراردادی یا انتفاعی، مباشرت و مشاوره با شرکتهای معتبر داخلی و خارجی در احداث و اجراء انواع پروژههای فوق الذکر و همچنین تاسیس مراکز، کارگاهها، دفاتر و کارخانجات، صنایع وابسته و... در جهت انجام فعالیتهای مذکور و واردات و خرید و فروش و صادرات کلیه مواد و قطعات، ابزارآلات و ماشین‌آلات و تجهیزات و انواع محصولات و سایر فرآوردههای صنعتی و تولیدی و خدمات فنی و مهندسی در داخل و خارج از کشور و مرتبط با فعالیتهای شرکت.
۳. درخواست تحصیل هر گونه امتیاز ليسانس و انعقاد هر گونه قرارداد در ارتباط با هر یک از موضوعات فوق.
۴. انجام تمام یا قسمتی از فعالیت مذکور راساً یا با مشارکت شخص یا اشخاص حقیقی یا حقوقی داخلی و خارجی.

موضوعات فرعی:

۱. تاسیس شرکت‌های جدید و خرید و فروش سهام شرکت‌ها و اوراق مشارکت.
۲. تصدی به هر نوع عملیات تولیدی، بازرگانی و تجاری که به طور مستقیم یا غیر مستقیم به موضوع شرکت ارتباط داشته و یا برای پیشرفت و تقویت بنیه مالی شرکت لازم باشد. به طور کلی شرکت می‌تواند به کلیه عملیات و معاملات مالی و تجاری و صنعتی و خدماتی (فنی - آموزشی - پژوهشی و اقتصادی) که بطور مستقیم به تمام یا هر یک از موضوعات فوق مرتبط باشد مبادرت نماید.



۱-۵- اطلاعات هیات مدیره شرکت

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تاریخ انتصاب	موظف / غیرموظف	مقطع تحصیلی	رشته تحصیلی	سوابق مرتبط
آقای پژمان رحیمیان به نمایندگی از شرکت مهندسين مشاور افق هسته‌ای	رئیس هیات مدیره	۱۴۰۳/۱۲/۲۵	(غیرموظف)	کارشناسی ارشد	مهندسی پلیمر	مدیرعامل شرکت تماس - مدیرعامل شرکت ایران مکران
آقای ناصر مالکی به نمایندگی از شرکت ساخت و بهره برداری انرژی نوین (سبانوین)	نائب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل	۱۴۰۳/۱۲/۲۵	موظف	کارشناسی ارشد	مهندسی صنایع	رئیس هیات مدیره شرکت های پتروشیمی خارک، پتروشیمی مارون و سرمایه گذاری مهر آیندگان مدیرعامل شرکت های سرمایه گذاری سبا، مهندسی صبای نفت و صندوق های بازنشتی صنعت نفت
آقای علیرضا منیری ایبانه به نماینده‌گی از شرکت توسعه و ارتقاء ایمنی نیروگاه های اتمی (توانا)	عضو هیات مدیره	۱۴۰۴/۰۸/۰۵	(موظف)	کارشناسی ارشد	MBA	مدیرعامل شرکت توسعه پتروشیمی نگین مکران
آقای هاشم نظام آبادی به نمایندگی از شرکت افق انرژی ایرانیان	عضو هیات مدیره	۱۴۰۳/۱۲/۲۵	(غیرموظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت صنعتی	مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت مادر تخصصی گسترش صنایع معدنی کاوه پارس - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت مدیریت فناوریان صنایع آذرآب
آقای علی قوام پور به نمایندگی از شرکت کیش اوایل	عضو هیات مدیره	۱۴۰۳/۱۲/۲۵	(غیرموظف)	کارشناسی ارشد	تکنولوژی پزشکی هسته‌ای	مدیرعامل شرکت های کیش اوایل و فرازگستر فراهم قائم - مدیر دفتر فنی شرکت جنوب تاسیسات



عضویت هیات مدیره در سایر شرکتها

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	عضویت در هیات مدیره سایر شرکتها به اصالت یا به نمایندگی
آقای پژمان رحیمیان به نمایندگی از شرکت مهندسین مشاور افق هسته‌ای	-
آقای ناصر مالکی به نمایندگی از شرکت ساخت و بهره برداری انرژی نوین (سبانوین)	-
آقای علیرضا منیری ابیانه به نمایندگی از شرکت توسعه و ارتقاء ایمنی نیروگاه های اتمی (توانا)	-
آقای هاشم نظام آبادی به نمایندگی از شرکت افق انرژی ایرانیان	شرکت مدیریت فناوریان صنایع آذرآب به سمت مدیرعامل
آقای علی قوام پور به نمایندگی از شرکت کیش اویل	شرکت چهار هزار و ششصد و هفتاد و چهار سهیل یگانه غرب به سمت بازرس اصلی شرکت بنیان تدبیر ایرانیان به سمت بازرس اصلی شرکت هیوا رنگ پارس به سمت بازرس اصلی





۱-۶- کمیته های تخصصی هیات مدیره

نام کمیته	نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	تاریخ عضویت	جلسات برگزار شده	تعداد حضور در جلسات	خلاصه سوابق
کمیته حسابرسی	علی قوام پور	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد تکنولوژی پزشکی هسته ای	۱۴۰۲/۰۳/۲۱	۷	۵	مسئول دفتر فنی شرکت جنوب تأسیسات- مدیرعامل شرکت سازه سرعت- مدیرعامل شرکت شهاب چاوش آرشان
	علیرضا عبدالرحیمی	عضو و دبیر کمیته	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۲/۰۳/۲۱		۷	عضو جامعه حسابداران رسمی- رئیس حسابداری شرکت ماشین سازی اراک به مدت ۸ سال- مدیر مالی شرکت واگن پارس اراک به مدت ۴ سال- مدیر فنی موسسه حسابرسی سامان پندار به مدت ۳ سال- عضو هیئت مدیره و شریک موسسه حسابرسی بهروزان حساب به مدت ۲ سال- معاون و مدیر مالی شرکت های بخش خصوصی به مدت ۱۵ سال
	اسماعیل گودرزی	عضو کمیته	دکترای حسابداری	۱۴۰۲/۰۵/۰۸		۵	مدیر حسابرسی داخلی شرکت راهبران جوان آرمان- نائب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری سامان مجد
کمیته ریسک	سیدمحمد رضا پسندیده	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	۱۴۰۴/۰۱/۲۴	۳	۳	معاونت پروژه در شرکت ناردیس
	علی افتخارزاده	دبیر کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک	۱۴۰۲/۱۲/۱۴		۳	مدیر اطمینان از کیفیت شرکت آذرآب
	صفدر علی اسدی	عضو کمیته	کارشناسی مهندسی شیمی	۱۴۰۲/۱۲/۱۴		۳	مدیرعامل شرکت نفت سپاهان
	مصطفی هجرتی	عضو کمیته	کارشناسی مالی	۱۴۰۳/۰۹/۰۴		۳	مدیر حسابداری مدیریت و مدیر مالی شرکت صنایع آذرآب
	علی دربندی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد MBA	۱۴۰۲/۱۲/۱۴		۳	مدیر توسعه طرح های نیروگاهی- مدیر بازاریابی و توسعه بازار، معاونت بازاریابی و توسعه بازار شرکت آذرآب
کمیته انتصابات	ناصر مالکی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۴۰۲/۱۲/۲۰	۲	۲	رئیس هیات مدیره شرکت های پتروشیمی خارک، پتروشیمی مارون و سرمایه گذاری مهر آیندگان مدیرعامل شرکت های سرمایه گذاری سبا، مهندسی صبای نفت و صندوق های بازنشستگی صنعت نفت
	صفدر علی اسدی	عضو کمیته	کارشناسی مهندسی شیمی	۱۴۰۲/۱۲/۲۰		۲	مدیرعامل شرکت نفت سپاهان
	مجید شاهسواری	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی عمران مهندسی آب	۱۴۰۲/۱۲/۲۰		۲	مدیر امور قراردادهای شرکت آذرآب
	حسین مرادی فر	دبیر کمیته	کارشناسی کامپیوتر	۱۴۰۲/۱۲/۲۰		۲	مدیر آموزش و مدیر امور اداری شرکت آذرآب



مشخصات و سوابق مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	سابقه اجرایی در شرکت (سال)
آقای ناصر مالکی	مدیر عامل	فوق لیسانس (مهندسی صنایع)	۳
آقای صفدر علی اسدی	قائم مقام مدیر عامل	لیسانس (مهندسی شیمی)	۲
آقای علی دربندی	معاونت بازاریابی و توسعه بازار	فوق لیسانس (مدیریت MBA)	۲
آقای یوسف مهدوی	معاونت طراحی و مهندسی	فوق لیسانس (مهندسی شیمی)	۱
آقای ایرج علیخانی	معاونت پروژه‌های نیروگاهی	فوق لیسانس (مهندسی مواد)	۱۲
آقای احمد قربانی	معاونت پروژه‌های نفت و گاز	فوق لیسانس (مهندسی صنایع)	۱۸
آقای مصطفی بیگی	معاونت پشتیبانی	دکتری (مهندسی مکانیک)	۷
آقای عباس دهدار	معاونت بازرگانی	فوق لیسانس (زبان انگلیسی)	۱
آقای مصطفی هجرتی	مدیر مالی	لیسانس (حسابداری)	۲۲
آقای احمد شایان فر	مدیر امور تضمین کیفیت	فوق لیسانس (مهندسی مواد)	۸
آقای محمد نعمتی	معاونت طرح و برنامه	فوق لیسانس (مهندسی صنایع)	۱۷
آقای حسین مرادی فرد	مدیر امور اداری	لیسانس (مهندسی کامپیوتر)	۱۲
آقای حمیدرضا محمدی نیکو	مدیر اجرایی ساخت صنایع نیروگاهی	فوق لیسانس (مدیریت اجرایی)	۱۶
آقای مسعود گیوه‌کی	مدیر ساخت صنایع نفت و گاز	لیسانس (مهندسی مکانیک)	۱۹
آقای محمد حاجی وند	مدیر امور طراحی و مهندسی	فوق لیسانس (مهندسی برق)	۵
آقای علیرضا شهبازیان	مدیر امور طراحی و مهندسی انرژی‌های نوین	فوق لیسانس (مهندسی مکانیک)	۵
آقای عباس فراهانی	مدیر تحقیق و توسعه	فوق لیسانس (مهندسی شیمی)	۲
آقای مجید شاهسواری	مدیر امور قراردادها	فوق لیسانس (عمران)	۲



۱-۷- سرمایه

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰۰ میلیون ریال منقسم بر ۱۰۰,۰۰۰ سهم ۱,۰۰۰ ریالی بوده که طی مراحل زیر افزایش و به مبلغ ۱۸,۱۲۶ میلیارد ریال بالغ گردیده است.

مرحله	تاریخ	مبلغ افزایش سرمایه	جمع سرمایه	تعداد سهام
۱	۱۳۶۴	۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰
۲	۱۳۶۹	۲,۹۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰
۳	۱۳۷۴	۱۴,۹۵۳,۴۲۴,۰۰۰	۱۷,۹۵۳,۴۲۴,۰۰۰	۱۷,۹۵۳,۴۲۴
۴	۱۳۷۶	۳۲,۰۴۶,۵۷۶,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	۱۳۷۷	۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۷,۰۰۰,۰۰۰
۶	۱۳۸۱	۴۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۷	۱۳۸۲	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۸	۱۳۹۲	۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۹	۱۴۰۰	۱۷,۱۲۶,۴۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸,۱۲۶,۴۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸,۱۲۶,۴۷۵,۰۰۰

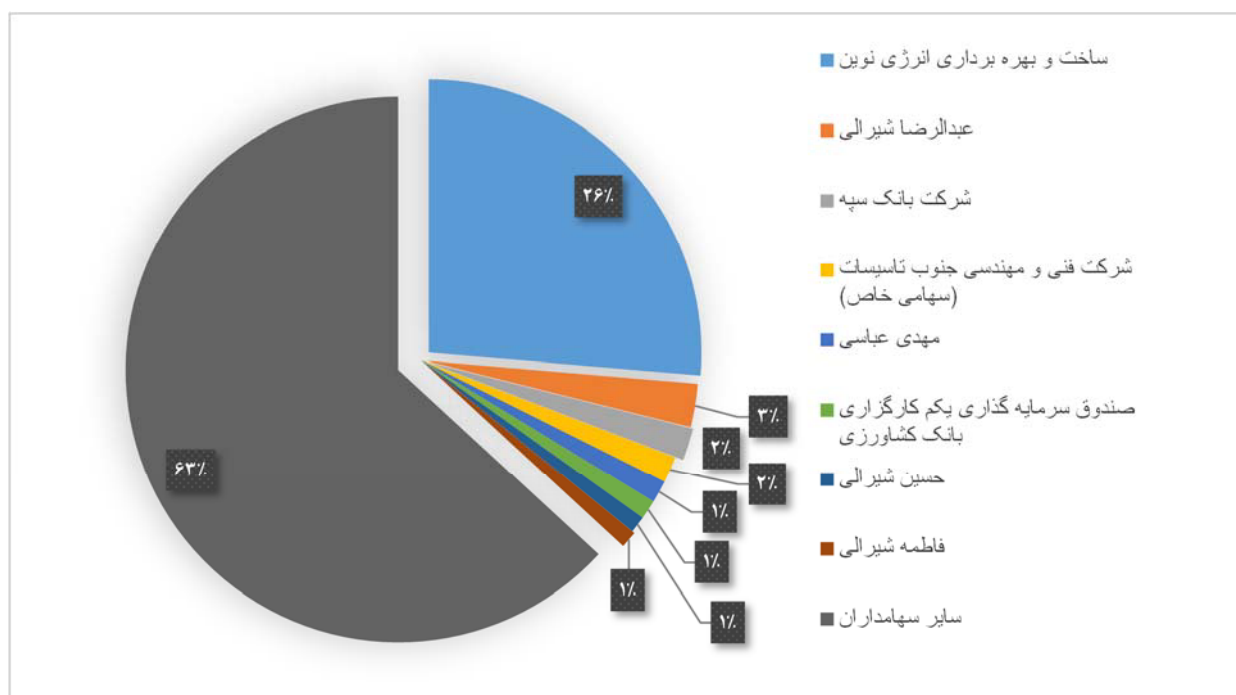
تعداد سهام





۱-۷-۱- ترکیب سهامداران در آخرین روز معاملات سهام در تاریخ (۱۴۰۴/۰۶/۳۱)

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
		تعداد سهام	درصد
۱	ساخت و بهره برداری انرژی نوین (سبا نوین)	۴,۷۷۶,۵۷۵,۵۱۸	۲۶.۳۵
۲	عبدالرضا شیرالی	۴۶۳,۲۵۱,۵۷۴	۲.۵۶
۳	شرکت بانک سپه	۳۴۷,۷۷۰,۷۶۰	۱.۹۲
۴	شرکت فنی و مهندسی جنوب تاسیسات (سهامی خاص)	۲۸۴,۹۰۷,۳۰۹	۱.۵۷
۵	مهدی عباسی اصل	۲۴۱,۴۴۰,۴۵۹	۱.۳۳
۶	صندوق سرمایه گذاری یکم کارگزاری بانک کشاورزی	۲۰۶,۴۰۰,۰۰۰	۱.۱۴
۷	حسین شیرالی	۱۸۱,۳۰۷,۸۱۵	۱
۸	فاطمه شیرالی	۱۸۱,۳۰۰,۰۰۰	۱
۹	سایر سهامداران	۱۱,۴۴۳,۵۲۱,۵۶۵	۶۳.۱۳
	جمع	۱۸,۱۲۶,۴۷۵,۰۰۰	۱۰۰



۸-۱- وضعیت رقابت

صنعت پیمانکاری و ساخت تجهیزات صنعتی کشور در سال جاری با رقابت فشرده میان شرکت‌های بزرگ و متوسط داخلی مواجه است. محدودیت‌های ناشی از تحریم، نوسانات نرخ ارز و دشواری در تأمین مالی پروژه‌ها موجب شده تا فضای رقابت بیشتر بر سر قیمت و شرایط پرداخت متمرکز شود تا کیفیت فنی. با این حال، شرکت صنایع آذرآب با اتکا به تجربه چند دهه‌ای، توان مهندسی بالا و سوابق اجرایی گسترده در پروژه‌های نیروگاهی، نفت و گاز و صنایع سنگین، جایگاه تثبیت‌شده‌ای در میان رقبا دارد. ورود برخی شرکت‌های خصوصی جدید و حضور شرکت‌های دولتی و شبه‌دولتی در مناقصات، فضای رقابت را افزایش داده است؛ اما آذرآب با تمرکز بر بهبود بهره‌وری، مدیریت هزینه و ارائه خدمات EPC یکپارچه، همچنان از بازیگران اصلی و تأثیرگذار این صنعت محسوب می‌شود.

۹-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:

طی نامه شماره ۱۸۱/۴۰۳۸۷۰۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۳ مبنی بر اختیاری بودن معرفی بازارگردان طبق قوانین جدید سازمان بورس اوراق بهادار، این شرکت طی درخواست شماره ۲۱۸۳ مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۲ از لیست شرکت‌های ملزم به معرفی بازارگردان خارج گردید.

۱۰-۱- لیست به روز شده از شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

نام شرکت‌های فرعی	شرکت‌های پذیرفته شده در بورس / فرا بورس	تعداد سهام	درصد سرمایه‌گذاری	بهای تمام شده	کاهش ارزش انباشته	مبلغ دفتری
شرکت توسعه صنعت انرژی ستاره تدبیر پارس	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۹	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰
شرکت مدیریت فناوری صنایع آذرآب	-	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۹	۲۹۹,۹۳۵	-	۲۹۹,۹۳۵

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

در دنیای کسب و کار امروز که تغییرات اساسی، پی در پی و سریع در حوزه‌های مختلف، همواره چالش‌های فراوانی را برای سازمان‌ها ایجاد کرده و سودآوری، سهم بازار و بقای آنها را تهدید می‌کند تنها شرکت‌هایی می‌توانند با خیال راحت به بازی ادامه داده و با موفقیت به پیش بروند که از یک سو در شناسایی، پیش بینی و یا خلق این تغییرات پیشرو و پر قدرت بوده و از سوی دیگر از توان و سرعت کافی جهت انطباق و همگام شدن با این تغییرات برخوردار باشند و این امر امکان پذیر نیست مگر با برنامه‌ریزی صحیح و هوشمندانه و نیز اهتمام همه جانبه جهت اجرا و پایش آنها.

شرکت صنایع آذرآب بدنبال چند دهه تلاش بی وقفه در صنعت تولید کشور و طی نمودن فراز و نشیب‌های زیاد در جایگاه فعلی قرار گرفته و مسیر رو به جلو دارد. کسب دستاوردهای مهم در این صنعت، حاصل تلاش همه کارکنان و مدیران در طی سالها بوده و اینک برای حفظ و ارتقاء این جایگاه و ادامه مسیر ترقی و پیشرفت با توجه به دنیای رقابت، رویکرد مدیریت جامع و یکپارچه و برنامه‌ریزی دقیق تری را در پیش گرفته است.

بدین منظور شرکت صنایع آذرآب از طریق ایجاد کارگروه‌های مختلف و فرصت مناسب جهت استفاده از مشارکت فکری و خرد جمعی مدیران، متخصصان و کارکنان شرکت و یاری مشاورین حوزه‌های مختلف مطالعات خود را در حوزه مدیریت استراتژیک انجام داده و در جهت تحقق اهداف کلان مجموعه، مسیر استراتژیک خود را مشخص نموده است.

و در راستای دستیابی به اهداف راهبردی و به منظور استفاده بهینه از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های موجود جهت بهبود مستمر بهره‌وری و اثربخشی فرآیندها و ارتقاء شاخص‌های عملیاتی شرکت، استراتژی‌های ذیل تعریف شده است:

استراتژی‌های شرکت از منظر مالی و ذینفعان:

- ✓ مشارکت و توسعه سرمایه‌گذاری‌های استراتژیک با سایر شرکت‌های توانمند
- ✓ مدیریت و کنترل منابع و مصارف در کلیه سطوح سازمان
- ✓ آینده پژوهی، افزایش توان رقابتی و خلق ارزش
- ✓ ارزش آفرینی برای سهامداران و رشد پایدار

استراتژی‌های شرکت از منظر مشتری:

- ✓ تولید محصولات جدید و متنوع در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- ✓ مشارکت و توسعه سرمایه‌گذاری‌های استراتژیک با سایر شرکت‌های توانمند
- ✓ حفظ و توسعه مشتریان، تأمین کنندگان، سهامداران و سایر ذینفعان - مدیریت برند

استراتژی‌های شرکت از منظر فرآیندهای داخلی:

- ✓ تولید محصولات متنوع و جدید در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- ✓ هوشمندسازی فرآیندهای کسب و کار و افزایش بلوغ سازمان



- ✓ مدیریت و کنترل منابع و مصارف در کلیه سطوح سازمان – مدیریت برند
- ✓ مدیریت ریسک سازمان
- ✓ چابک سازی ساختار و فرآیندهای سازمانی
- ✓ مدیریت امنیت، خدمات و ارزیابی عملکرد سازمان

استراتژی‌های شرکت از منظر دانش، رشد و یادگیری:

- ✓ توسعه تعالی و مدیریت دانش سرمایه‌های انسانی
- ✓ هوشمندسازی فرآیندهای کسب و کار و افزایش سطح بلوغ سازمان
- ✓ آینده پژوهی، افزایش توان رقابتی و خلق ارزش
- ✓ توسعه و محوریت استراتژی در سازمان
- ✓ مدیریت امنیت، خدمات و ارزیابی عملکرد سازمان

۲-۱- اهداف کلان و برنامه‌های بلند مدت و کوتاه مدت:

- ✓ متعادل کردن کلیه استراتژی‌های شرکت اعم از توسعه نیروی انسانی، تکنولوژی، تحقیق و توسعه و غیره به جای رویکرد منحصر به تولید و تدارکات
- ✓ جهانی کردن شرکت در بلندمدت با پر کردن شکاف‌های موجود
- ✓ تبعیت از معیارهای استراتژیک بازار و کسب فرصت‌های تجاری محیطی
- ✓ گسترش منطقه‌ای و بین‌المللی در عرصه صنعت سنگین

اهداف کیفی و بلندمدت شرکت آذرآب به شرح ذیل هستند:

- ✓ رشد و توسعه تکنولوژیک با محوریت بخش انرژی، پتروشیمی، معادن و فلزات
- ✓ تقویت توان تکنولوژیک در جهت ساخت داخل، خوداتکائی داخلی و کاهش وابستگی کشور و صنایع مرتبط
- ✓ حفظ محیط زیست و استفاده بهینه از امکانات کشور در صنایع مرتبط
- ✓ نظم‌دهی و بکارگیری تحقیقات صنعتی به عنوان ابزاری برای حل مشکلات تکنولوژیک شرکت
- ✓ افزایش نرخ بهره‌برداری از ظرفیت‌های موجود شرکت در قالب اولویت‌های بلندمدت جمهوری اسلامی ایران
- ✓ ایجاد ظرفیت‌های جدید تولیدی، طراحی، مهندسی و تحقیقاتی بر اساس رویکردهای این برنامه
- ✓ رشد منظم ارزش افزوده تولیدات
- ✓ سعی در جهت هدایت سهم قابل توجهی از منابع مالی به بخش‌های تحقیقات، نوآوری و ارتقاء تکنولوژی شرکت در جهت توسعه صنعتی کشور
- ✓ آشنا ساختن پرسنل شرکت و کارشناسان خود با علوم و فنون جدید و مرتبط با صنایع فعلی و آتی شرکت
- ✓ تقویت بنیه تفکر علمی، فلسفی و سیستمی پرسنل شرکت و تشویق آنان به مطالعه و تحقیق پیرامون پیشرفت‌های صنعتی مرتبط و ارتقاء تکنولوژیک شرکت
- ✓ تاکید برای بکارگیری تکنولوژی مناسب به ویژه در رابطه با نرم‌افزار، سخت‌افزار، مدیریت و سازماندهی
- ✓ استفاده بیشتر از ظرفیت‌های مراکز علمی و تحقیقاتی کشور در صنایع مرتبط



- ✓ تلاش در جهت تحقق سهم رهبری و مشاوره در کلیه بازارهای داخلی و منطقه ای
- ✓ تلاش در جهت رخنه کردن در بازارهای بین‌المللی و ارتقاء سطح صادرات محصولات و خدمات شرکت
- ✓ تغییر گرایش مدیران میانی و عملیاتی از تولید (به تنهایی) به سوی مشتریان و بازار و توأم با مسائل استراتژیک تولید-بازار
- ✓ تلاش برای شناخت روش‌ها، ترفندها و ابزارهای رقبا در بازار جهت برنامه‌ریزی برای افزایش توان رقابت با آنان
- ✓ تحقیق پیرامون استفاده بهینه از انرژی کشور و دادن طرح‌های موثر در جهت جلوگیری از اتلاف آن‌ها برای افزایش سهم بازار انرژی
- ✓ استفاده از وسایل ارتباط جمعی کشورهای خارجی برای بازاریابی و تبلیغات
- ✓ بازنگرایی در ساختار بازرگانی، بازاریابی و صادرات شرکت و ایجاد دپارتمان‌های لازم در زمینه‌های مذکور
- ✓ سیاست‌های کلی و بلندمدت آذرآب برای نیل به اهداف مذکور به شرح زیر هستند:
- ✓ ایجاد مزیت‌های تکنولوژیک و ارتقاء کیفیت محصولات و خدمات در قبال رقبا
- ✓ بکارگیری روش‌های مرسوم در تکنولوژی برون‌زا و درون‌زا و مشارکت با پیشگامان تکنولوژی در جهان
- ✓ ایجاد زمینه‌های لازم برای گسترش روزافزون تبادل الکترونیکی اطلاعات تکنولوژیک بر اساس پیشرفت‌های به دست آمده در جهان
- ✓ تأکید بر توسعه امکانات موجود قبل از ایجاد واحدهای جدید در جهت اهداف بلندمدت
- ✓ بهره‌گیری، تقویت و ایجاد هسته‌های مهندسی، طراحی، مشاوره و هدایت تلاش‌ها به منظور اجرای طرح‌های مرتبط در سطح ملی و جذب تکنولوژی‌های مناسب
- ✓ به حداکثر رساندن استفاده از ظرفیت‌های ماشین‌سازی و ساخت تجهیزات موجود در شرکت
- ✓ بروز نگه داشتن طراحی و تکنولوژی ساخت محصولات
- ✓ بهبود روش‌های تولید به منظور کاهش میزان ضایعات و افزایش بازدهی نیروی انسانی شرکت
- ✓ تعمیق ساخت داخل کلیه محصولات فعلی و آتی با استفاده از امکانات کشور
- ✓ افزایش بهره‌وری عوامل تولید و استفاده بهینه از مجموعه امکانات سخت‌افزاری، نرم‌افزاری از طریق ایجاد و یا ارتقاء پیوندهای بین همکاران ملی و پیمان‌کاران جزء
- ✓ ارتقاء توانایی‌های مدیریتی و سازماندهی
- ✓ تحقق اصل آموزش مستمر و فراگیر در تمام سطوح شغلی و تقویت و تجهیز امکانات و قابلیت‌های آموزش در شرکت
- ✓ تنوع‌بخشی به کالاهای صنعتی صادراتی و افزایش تدریجی صادرات کالاهای سرمایه‌ای و تکنولوژی‌بر
- ✓ ایجاد ساختاری توانمند جهت صادرات با هماهنگی عوامل درونی و محیطی
- ✓ ایجاد مزیت‌های لازم از طریق رهبری قیمت، ارتقاء کیفیت محصولات و خدمات و... برای افزایش سهم بازارهای هدف
- ✓ بکارگیری روش‌های مرسوم تجارت در کسب اعتبارات و سرمایه‌گذاری و مشارکت‌های بازرگانی و تکنولوژیک
- ✓ جلب مشارکت بنگاه‌های صنعتی بالادست، هم‌ردیف و پائین‌دست در تقویت اعتبارات مالی، زمینه‌های تحقیقاتی و تکنولوژی، طراحی و مهندسی، مهندسی خرید و پیمان‌کاری عمومی
- ✓ سرمایه‌گذاری در پروژه‌های اطلاعاتی، تکنولوژیکی، توسعه نیروی انسانی و... به منظور ورود به کلاس جهانی
- ✓ ایجاد شبکه تامین کنندگان و پیمان‌کاران جزء در جهت ارتقاء سطح تولیدات و فروش شرکت
- ✓ پروژه‌های شرکت صنایع آذرآب بر پایه چرخه خرید (Business to Business) انجام می‌شود. در این چرخه فرآیند فروش به مشتری از چندین ماه تا چندین سال به طول می‌انجامد که میانگین زمان برای این چرخه برای پروژه‌های متعارف در آذرآب حدوداً دو سال است. این فرآیند از فراخوان پیش‌ارزیابی - تهیه فهرست بلند پیش‌ارزیابی، تهیه فهرست کوتاه صدور اسناد مناقصه، تهیه پیشنهاد فنی، تهیه و ارسال پیشنهاد مالی، بازگشایی پیشنهاد، تهیه صورت‌جلسه کمیسیون معاملات کارفرما، مذاکرات قراردادی و دریافت پیش‌پرداخت را شامل می‌شود.

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

با توجه به مشکلات خرید تجهیزات جانبی محصولات شرکت از جمله بویلرهای نیروگاهی و مخازن تحت فشار، مدیریت شرکت تصمیم به بومی سازی این محصولات در داخل شرکت گرفته است.

تجهیزاتی مانند مشعل، تجهیز حذف اکسیژن از آب ورودی به بویلر، دوده زداه روی لوله های بویلر، صدا خفه کن بخار، پکیج تزریق مواد شیمیایی و پکیج نمونه گیری آنالیز شیمیایی آب در داخل شرکت تولید شده است و دیگر نیازی به خرید آن از خارج از کشور نمی باشد.

در حال حاضر برنامه تولید دمنده هوای بویلر و سیستم تنظیم دمای بخار تولیدی بویلر در جریان بوده و ساخت نمونه اولیه آن آغاز شده است.

محصولاتی مانند تجهیزات داخلی مخازن و برج های تقطیر نیز در برنامه شرکت جهت تولید قرار گرفته است.

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

مبنای تهیه و اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورت های مالی میان دوره ای

صورت های مالی تلفیقی و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است. به استثنای مورد زیر:

الف: زمین و ساختمان به روش تجدید ارزیابی

ارزش منصفانه، قیمتی است که بابت فروش یک دارایی یا انتقال یک بدهی در معامله ای نظام مند بین فعالان بازار، در تاریخ اندازه گیری در شرایط جاری بازار، قابل دریافت یا قابل پرداخت خواهد بود، صرف نظر از اینکه قیمت مزبور بطور مستقیم قابل مشاهده باشد یا با استفاده از تکنیک های دیگر ارزشیابی برآورد شود. به منظور افزایش ثبات رویه و قابلیت مقایسه در اندازه گیری ارزش منصفانه و افشاهای مرتبط با آن، سلسله مراتب ارزش منصفانه در سه سطح زیر طبقه بندی می شوند:

الف - داده های ورودی سطح ۱، قیمت های اعلام شده (تعدیل نشده) در بازارهای فعال برای دارایی ها یا بدهی های همانند است که واحد تجاری می تواند در تاریخ اندازه گیری به آنها دست یابد.

ب- داده های ورودی سطح ۲، داده های ورودی غیر از قیمت های اعلام شده مشمول سطح ۲ هستند و برای دارایی یا بدهی مورد نظر، بطور مستقیم یا غیرمستقیم قابل مشاهده می باشند.

ج - داده های ورودی سطح ۳، داده های ورودی غیرقابل مشاهده دارایی یا بدهی می باشند.



اقلام صورت های مالی میان دوره ای مشابه با مبانی تهیه صورت های مالی سالانه اندازه گیری و شناسایی می شود.

الف) زمین به روش تجدید ارزیابی

ارزش منصفانه، قیمتی است که بابت فروش یک دارایی یا انتقال یک بدهی در معامله ای نظامند بین فعالان بازار، در تاریخ اندازه گیری در شرایط جاری بازار، قابل دریافت یا قابل پرداخت خواهد بود، صرف نظر از اینکه قیمت مزبور بطور مستقیم قابل مشاهده باشد یا با استفاده از تکنیک های دیگر ارزشیابی برآورد شود. به منظور افزایش ثبات رویه و قابلیت مقایسه در اندازه گیری ارزش منصفانه و افشاهای مرتبط با آن، سلسله مراتب ارزش منصفانه در سه سطح زیر طبقه بندی می شوند:

الف - داده های ورودی سطح ۱، قیمت های اعلام شده (تعدیل نشده) در بازارهای فعال برای دارایی ها یا بدهی های همانند است که واحد تجاری می تواند در تاریخ اندازه گیری به آنها دست یابد.

ب- داده های ورودی سطح ۲، داده های ورودی غیر از قیمت های اعلام شده مشمول سطح ۲ هستند و برای دارایی یا بدهی مورد نظر، بطور مستقیم یا غیرمستقیم قابل مشاهده می باشند.

ج - داده های ورودی سطح ۳، داده های ورودی غیرقابل مشاهده دارایی یا بدهی می باشند.

مبانی تلفیق

صورت های مالی تلفیقی گروه، حاصل تجميع اقلام صورت های مالی شرکت اصلی و شرکت های فرعی (شرکت های تحت کنترل شرکت) آن، (شرکت توسعه صنعت انرژی ستاره تدبیر پارس، شرکت مدیریت فناوری صنایع آذرآب، شرکت سازه تدبیر آذر البرز، شرکت سازه انرژی آذر خاک، شرکت انرژی سازه آذر پاد و شرکت تدبیر سازه آذر خاک) پس از حذف معاملات و مانده حساب های درون گروهی و سود و زیان تحقق نیافته ناشی از معاملات فیما بین است.

شرکت از تاریخ به دست آوردن کنترل تا تاریخی که کنترل بر شرکت های فرعی را از دست می دهد، درآمدها و هزینه های شرکت های فرعی را در صورت های مالی تلفیقی منظور می کند.

سهام تحصیل شده شرکت توسط شرکت های فرعی، به بهای تمام شده در حساب ها منظور و در صورت وضعیت مالی تلفیقی به عنوان کاهنده حقوق مالکانه تحت سرفصل "سهام خزانه" منعکس می گردد.

سال مالی شرکت و شرکت های فرعی، در آخرین روز اسفند هر سال خاتمه می یابد.

صورت های مالی تلفیقی با استفاده از رویه های حسابداری یکسان در مورد معاملات و سایر رویدادهای مشابهی که تحت شرایط یکسان رخ داده اند، تهیه می شود.



سرقفلی

ترکیب‌های تجاری با استفاده از روش تحصیل به حساب منظور می‌شود. سرقفلی، براساس مازاد حاصل جمع مابه‌ازای انتقال یافته به ارزش منصفانه در تاریخ تحصیل، به علاوه مبلغ هر گونه منافع فاقد حق کنترل در واحد تحصیل شده، و ارزش منصفانه منافع مالکانه قبلی واحد تحصیل‌کننده در واحد تحصیل شده در تاریخ تحصیل (در ترکیب‌های مرحله ای) "بر" خالص مبالغ دارایی‌های قابل تشخیص تحصیل شده و بدهی‌های تقبل شده در تاریخ تحصیل"، اندازه گیری می‌شود و طی ۲۰ دوره به روش خط مستقیم مستهلک می‌گردد.

چنانچه، "خالص مبالغ دارایی‌های قابل تشخیص تحصیل شده و بدهی‌های تقبل شده در تاریخ تحصیل مازاد بر جمع مابه‌ازای انتقال یافته به ارزش منصفانه در تاریخ تحصیل، مبلغ منافع فاقد حق کنترل در واحد تحصیل شده و ارزش منصفانه منافع مالکانه قبلی واحد تحصیل‌کننده در واحد تحصیل شده در تاریخ تحصیل (در ترکیب‌های مرحله‌ای) باشد"، مازاد مذکور، پس از بررسی مجدد درستی شناسایی و شیوه‌های اندازه گیری موارد فوق توسط واحد تجاری تحصیل‌کننده، در تاریخ تحصیل در صورت سود و زیان تلفیقی به عنوان سود خرید زیر قیمت شناسایی شده و به واحد تحصیل‌کننده منتسب می‌شود.

منافع فاقد حق کنترل در تاریخ تحصیل، به میزان سهم متناسبی از مبالغ شناسایی شده خالص دارایی‌های قابل تشخیص واحد تحصیل شده، اندازه‌گیری می‌شود.

درآمد عملیاتی

شناخت درآمد

درآمد حاصل از قرارداد با مشتریان، به ازای هر تعهد عملکردی، بر اساس نحوه انتقال کنترل کالا یا خدمات به مشتری شناسایی می‌شود. شناسایی درآمد ممکن است در طول زمان یا در نقطه‌ای از زمان انجام گیرد؛ بسته به اینکه کدامیک، انتقال کنترل کالا یا خدمات مرتبط با تعهد عملکردی را به نحو مناسبتری منعکس مینماید. شرکت، برای تعهدات عملکردی ایفا شده در طول زمان، در دوره قرارداد و با استفاده از روش مبتنی بر ورودی، درآمد را شناسایی می‌کند. در این روش، میزان پیشرفت در ایفای تعهدات عملکردی، بر اساس نسبت مخارج انجام شده تا تاریخ گزارشگری به کل مخارج برآوردی جهت تکمیل قرارداد تعیین می‌گردد. مخارجی که به انتقال کنترل کالا یا خدمات به مشتری کمک نمی‌کند (مانند هزینه‌های جذب نشده)، در محاسبه میزان پیشرفت لحاظ نمی‌شوند. در مورد برخی قراردادها، به ویژه قراردادهای *cost-plus*، درآمد زمانی شناسایی می‌شود که شرکت به ازای کاری که تا آن تاریخ برای مشتری انجام داده، حق دریافت مبالغی را داشته باشد. در مواردی که شرایط شناسایی درآمد در طول زمان احراز نشود، شرکت درآمد را در نقطه‌ای از زمان، یعنی زمان انتقال کنترل کالا یا خدمات به مشتری، شناسایی می‌نماید. به هر حال، چنانچه در دوره گزارشگری کل مخارج برآوردی ایفای قرارداد از کل درآمدهای پیش بینی شده آن بیشتر باشد، قرارداد زیان بار است و زیان پیش‌بینی شده در همان دوره شناسایی می‌شود و ذخیره‌ای تحت عنوان "ذخیره زیانهای پیش بینی شده قرارداد" در صورت وضعیت مالی شرکت منعکس می‌گردد.

تعیین قیمت معامله و مابه ازای متغیر

میزان درآمد شناسایی شده توسط شرکت بر اساس قیمت معامله تخصیص یافته به هر تعهد عملکردی تعیین می‌شود. قیمت معامله، مبلغی است که شرکت انتظار دارد در ازای انتقال کالاها یا خدمات تعهد شده به مشتری دریافت نماید؛ به استثنای مبالغی که به نمایندگی از اشخاص ثالث دریافت می‌شود. این قیمت میتواند شامل مابه ازای متغیر نیز باشد، مشروط بر آنکه احتمال برگشت قابل ملاحظه‌ای از درآمد انباشته شناسایی شده وجود نداشته باشد. مابه‌ازای متغیر معمولاً ناشی از مشوق‌ها، پاداش‌های عملکردی یا جریمه‌هاست. در قراردادهایی که شامل جزء تأمین مالی بااهمیت هستند، ارزش جزء تأمین مالی از قیمت معامله جدا شده و به طور مستقل به عنوان درآمد مالی یا هزینه مالی بسته به ماهیت آن، شناسایی می‌شود.

قراردادهای شامل چند تعهد عملکردی

شرکت ممکن است قراردادی با یک مشتری برای ارائه خدمات در یک پروژه منعقد نماید که شامل بیش از یک تعهد عملکردی است. هنگام انعقاد چنین قراردادهایی، شرکت قیمت معامله را براساس قیمت فروش مستقل هر تعهد عملکردی به آنها تخصیص می‌دهد. بنابراین، هنگامی که چندین تعهد عملکردی در یک پروژه وجود دارد، ارزش هر تعهد عملکردی بر اساس قیمت فروش مستقل آن تعیین می‌شود و شناسایی درآمد مربوط به هر تعهد عملکردی، مطابق با روش‌های شناخت درآمد که پیش‌تر توضیح داده شد، صورت می‌گیرد.

نمونه‌های افشای رویه شناخت درآمد برای انعکاس در بخش‌های مهم رویه‌های حسابداری در صورتهای مالی

تعدیلات قرارداد

شرکت تعدیلات قرارداد که شامل تغییر در دامنه یا قیمت (یا هر دو) می‌باشد را در صورتی که عنوان قرارداد جداگانه شناسایی میکند که کالاها یا خدمات باقیمانده پس از تعدیل، از کالاها یا خدمات منتقل شده به مشتری قبل از تعدیل متمایز باشند و افزایش در قیمت قرارداد نیز منعکس کننده قیمت فروش مستقل کالاها یا خدمات اضافی تعهد شده باشد. در مواردی که تعدیل قرارداد، واجد شرایط شناسایی به عنوان قرارداد جداگانه نباشد، شرکت تعدیلات لازم را در درآمد انباشته شده تا تاریخ تعدیل قرارداد اعمال میکند و اثر آن را به صورت تعدیل انباشته در همان دوره شناسایی می‌نماید.



ذخیره ضمانت و نقش نمایندگی

شرکت، برای ضمانتهای از نوع اطمینان بخشی، طبق استاندارد حسابداری شماره ۴ با عنوان «ذخیره، بدهیهای احتمالی و دارایی های احتمالی» ذخیره ضمانت شناسایی می کند. میزان ذخیره براساس پیشرفت پروژه ها تعیین می شود و در طول دوره زمانی مربوط، یا هنگام تحمل هزینه های واقعی مصرف میگردد و یا در صورتی که دیگر نیازی به آن ذخیره نباشد، برگشت داده میشود. در تمام مواردی که شرکت به عنوان نماینده مشتری، مخارج خرید مواد اولیه، خرید تجهیزات و... را متحمل می شود، این مخارج نه به عنوان درآمد و نه به عنوان هزینه شرکت شناسایی نمی شوند، زیرا شرکت در این موارد فقط نقش نماینده را برای مشتری ایفا می کند.

اعمال رویه بر پورتنفوی قراردادهای

شرکت ممکن است رویه شناخت درآمد خود را برای پورتنفوی از قراردادهای یا تعهدات عملکردی که از ویژگیهای مشابه برخوردار هستند اعمال نماید، مشروط بر اینکه انتظار رود تاثیر اعمال رویه شناخت درآمد برای پورتنفوی قراردادهای در مقایسه با تاثیر اعمال این رویه برای هر قرارداد یا هر تعهد عملکردی، تفاوت بااهمیتی در صورتهای مالی ایجاد نکند.

دارایی های حاصل از قرارداد و بدهی های ناشی از قرارداد

شرکت، مانده های قراردادی خود را به تفکیک هر قرارداد، در طبقه دارایی های حاصل از قرارداد یا بدهی های ناشی از قرارداد ارائه می نماید. دارایی های حاصل از قرارداد جدا از حساب های دریافتنی ارائه می شوند. هر دو طبقه ی دارایی های حاصل از قرارداد و حسابهای دریافتنی، نشان دهنده حق شرکت برای دریافت مابه ازای در قبال انتقال کالاها یا خدمات به مشتری هستند، اما تفاوت آنها در شرایط تحقق این حق است؛ به گونهای که حساب های دریافتنی مشروط به گذر زمان می باشند، در حالی که دارایی های حاصل از قرارداد مشروط به ایفای تعهدات عملکردی بیشتر توسط شرکت طبق مفاد قرارداد هستند. همچنین، بدهیهای ناشی از قرارداد شامل مبالغی است که تاکنون توسط شرکت دریافت شده یا قابل دریافت است لیکن میزان آن بیش از حق شرکت نسبت به مابه ازای مربوط به تعهدات عملکردی انجام شده است.

تسعیر ارز

اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ صورت وضعیت مالی و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده ارزی اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله تسعیر می شود. نرخ های قابل دسترس به شرح زیر است:

مانده و معاملات مرتبط	نوع ارز	نرخ تسعیر	دلیل استفاده از نرخ
موجودی نقد ارزی	یورو	ETS ۸۲۰,۳۶۰ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	دلار آمریکا	ETS ۶۹۸,۴۴۰ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	پوند	ETS ۹۴۲,۴۱ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	روپیه	ETS ۷,۹۲۸ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	یوان	ETS ۹۸,۱۵۶ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	وون کره جنوبی	ETS ۴۹۹,۷۹۴ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	درهم امارات	ETS ۱۹۰,۱۸۱ ریال	مقررات بانک مرکزی
موجودی نقد ارزی	روبل روسیه	ETS ۸,۳۶۶ ریال	مقررات بانک مرکزی
دریافتنی های ارزی	دلار آمریکا	ETS ۶۹۸,۴۴۰ ریال	مقررات بانک مرکزی
دریافتنی های ارزی	یوان	ETS ۹۸,۱۵۶ ریال	مقررات بانک مرکزی
دریافتنی های ارزی	یورو	ETS ۸۲۰,۳۶۰ ریال	مقررات بانک مرکزی

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

- الف- تفاوت های تسعیر بدهی های ارزی مربوط به دارایی های واجد شرایط، به بهای تمام شده آن دارایی منظور می شود.
- ب- تفاوت تسعیر بدهی های ارزی مربوط به تحصیل و ساخت دارایی ها، ناشی از کاهش شدید ارزش ریال، در صورتی که کاهش ارزش ریال نسبت به تاریخ شروع کاهش ارزش، حداقل ۲۰ درصد باشد و در مقابل بدهی حفاظی وجود نداشته باشد، تا سقف مبلغ قابل بازیافت، به بهای تمام شده دارایی مربوط اضافه می شود.



پ- در صورت برگشت شدید کاهش ارزش ریال (حداقل ۲۰ درصد)، سود ناشی از تسعیر بدهی‌های مزبور تا سقف زیان‌های تسعیری که قبلاً به بهای تمام شده دارایی منظور شده است متناسب با عمر مفید باقیمانده از بهای تمام شده دارایی کسر می‌شود.

ت- در سایر موارد، به عنوان درآمد با هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می‌شود.

در صورت وجود نرخ‌های متعدد برای یک ارز، از نرخ برای تسعیر استفاده می‌شود که جریان‌های نقدی آتی ناشی از معامله یا مانده حساب مربوطه بر حسب آن تسویه می‌شود. اگر تبدیل دو واحد پول به یکدیگر بصورت موقت ممکن نباشد، نرخ مورد استفاده، نرخ اولین تاریخی است که در آن، تبدیل امکان پذیر می‌شود.

مخارج تامین مالی

مخارج تامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌شود.

دارایی‌های ثابت مشهود

دارایی‌های ثابت مشهود به استثنای مورد مندرج در یادداشت ۲-۷-۳ بر مبنای بهای تمام شده اندازه‌گیری می‌شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی‌های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقیمانده دارایی‌های مربوط مستهلک می‌شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی‌ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌گردد.

زمین شرکت در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۴۰۰ و ساختمان شرکت در سال ۱۴۰۰ تجدید ارزیابی شده و مازاد به حساب سرمایه منتقل شده است. تجدید ارزیابی در سال ۱۳۹۹ با استفاده از ارزیابان مستقل، صورت پذیرفته است. تناوب تجدید ارزیابی به تغییرات ارزش منصفانه دارایی‌های تجدید ارزیابی شده بستگی دارد. چنانچه ارزش منصفانه دارایی‌های تجدید ارزیابی شده، تفاوت با اهمیتی با مبلغ دفتری آن داشته باشد، تجدید ارزیابی بعدی ضرورت دارد. دوره تناوب تجدید ارزیابی ۳ یا ۵ ساله می‌باشد. تفاوت با اهمیت، هنگامی روی می‌دهد که تفاوت تجمیعی در دوره تناوب، حداقل به ۱۰۰ درصد برسد. بر این اساس در شرایطی که پیش بینی شود تفاوت تجمیعی در دوره تناوب کوتاه‌تری به نصاب مذکور برسد، تجدید ارزیابی بعدی و در نتیجه تغییر دوره تناوب ضرورت دارد.

استهلاک دارایی‌های ثابت مشهود با توجه الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی‌های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات‌های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه‌های بعدی آن بر اساس نرخ‌ها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود.



نوع دارایی	نرخ استهلاك	روش استهلاك
ساختمان‌ها	۲۵ ساله	خط مستقیم
تاسیسات	۱۰ ساله	خط مستقیم
ماشین‌آلات و تجهیزات	۱۰ ساله	خط مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	خط مستقیم
اثاثه و منصوبات	۳، ۵، ۶، ۱۰ و ۱۵ ساله	خط مستقیم
ابزارآلات	۱۰ درصد و ۱۰۰ درصد	نزولی

برای دارایی‌های ثابتی که طی ماه تحصیل می‌شود و مورد بهره برداری قرار می‌گیرد، استهلاك از اول ماه بعد محاسبه و در حساب‌ها منظور می‌شود. در مواردی که هر یک از دارایی‌های استهلاك پذیر (به استثنای ساختمان و تاسیسات) پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیل کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاك آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاك منعکس در جدول بالا است. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاك بر اساس مدت باشد، ۷۰٪ مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به باقی مانده مدت تعیین شده برای استهلاك دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

استهلاك دارایی‌های تجدیدارزیابی شده با توجه به مبلغ دفتری جدید (پس از تجدید ارزیابی)، طی عمر مفید باقیمانده محاسبه و در حساب‌ها منظور می‌شود.

دارایی‌های نامشهود:

دارایی‌های نامشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه‌گیری و در حساب‌ها ثبت می‌شود. مخارجی از قبیل مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان و مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی‌شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره‌برداری است، متوقف می‌شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی‌شود.

استهلاك دارایی‌های نامشهود با عمر مفید معین (نرم افزارهای رایانه‌ای)، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار شامل نرم افزارهای رایانه‌ای به صورت ۴ ساله و روش خط مستقیم محاسبه می‌شود.

دارایی‌های نامشهود با عمر مفید نامعین، مستهلك نمی‌گردد.

زیان کاهش ارزش دارایی ها

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

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

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

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

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

موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا به " اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش " هر یک از اقلام مشابه اندازه گیری می شود. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بهای تمام شده موجودی ها با بکارگیری روش های زیر تعیین می شود:

شرح	روش مورد استفاده
مواد اولیه	میانگین موزون
کالای ساخته شده	میانگین موزون
قطعات و لوازم یدکی	میانگین موزون
ابزار آلات و تجهیزات	میانگین موزون

ذخایر

ذخایر، بدهی‌هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توام با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می‌شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای اتکاپذیر قابل برآورد باشد.

ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعدیل می‌شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می‌شود.

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت و مزایای مستمر برای هر سال خدمت آنان محاسبه و در حساب‌ها منظور می‌گردد.

سرمایه‌گذاری‌ها

اندازه‌گیری			
شرکت	گروه	نوع سرمایه‌گذاری	
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری‌ها	مشمول تلفیق	سرمایه گذاری در شرکت‌های فرعی	سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری‌ها	روش ارزش ویژه	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری‌ها	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاری‌ها	سایر سرمایه گذاری‌های بلند مدت	
اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاری‌ها	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاری‌ها	سایر سرمایه گذاری‌های جاری	سرمایه‌گذاری‌های
شناخت درآمد			
شرکت	گروه	نوع سرمایه‌گذاری	
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تائید صورت‌های مالی)	مشمول تلفیق	سرمایه گذاری در شرکت‌های فرعی	انواع سرمایه‌گذاری‌ها
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تائید صورت‌های مالی)	روش ارزش ویژه	سرمایه گذاری در شرکت‌های وابسته	
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	سایر سرمایه گذاری‌های جاری و بلند مدت در سهام شرکتها	
در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)	سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار	

روش ارزش ویژه برای سرمایه گذاری در شرکت های وابسته

حسابداری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در صورت های مالی تلفیقی به روش ارزش ویژه انجام می شود.

مطابق روش ارزش ویژه، سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در ابتدا به بهای تمام شده در صورت وضعیت مالی تلفیقی شناسایی و پس از آن بابت شناسایی سهم گروه از سود یا زیان و سایر اقلام سود و زیان جامع شرکت وابسته، تعدیل می شود.

زمانی که سهم گروه از زیان های شرکت وابسته بیش از منافع گروه در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه گذاری گروه در شرکت وابسته و مشارکت خاص می باشد)، گروه شناسایی سهم خود از زیان های بیشتر را متوقف می نماید. زیان های اضافی تنها تا میزان تعهدات قانونی یا عرفی گروه یا پرداخت های انجام شده از طرف شرکت وابسته یا مشارکت خاص، شناسایی می گردد.

سرمایه گذاری در شرکت وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه پذیر به عنوان شرکت وابسته محسوب می شود، به حساب گرفته می شود. در زمان تحصیل سرمایه گذاری در شرکت وابسته، مازاد بهای تمام شده سرمایه گذاری نسبت به سهم گروه از ارزش منصفانه خالص دارایی های قابل تشخیص آن، به عنوان سرقفلی در مبلغ دفتری سرمایه گذاری منظور می شود و طی ۲۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می شود و مازاد سهم گروه از خالص ارزش منصفانه دارایی ها و بدهی های قابل تشخیص نسبت به بهای تمام شده سرمایه گذاری، به عنوان سود خرید زیر قیمت در نظر گرفته شده و در صورت سود یا زیان دوره ای که سرمایه گذاری تحصیل شده است، شناسایی می گردد.

از زمانی که شناسایی سرمایه گذاری به عنوان سرمایه گذاری در شرکت های وابسته خاتمه می یابد و سرمایه گذاری به عنوان نگهداری شده برای فروش طبقه بندی می گردد، گروه استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می سازد. زمانی که گروه منفعی را در شرکت های وابسته پیشین حفظ می نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، گروه منافع باقیمانده را به ارزش منصفانه در آن تاریخ اندازه گیری می نماید و این ارزش منصفانه به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه گذاری در نظر گرفته می شود. تفاوت بین مبلغ دفتری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در زمانی که استفاده از روش ارزش ویژه متوقف شده است و ارزش منصفانه منافع باقیمانده و هر گونه عایدات حاصل از واگذاری بخشی از منافع در شرکت های وابسته، در صورت سود و زیان شناسایی می شود.

علاوه بر این، گروه تمام مبالغ قبلی شناسایی شده در سایر اقلام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه گذاری در شرکت های وابسته را براساس همان مبنایی که شرکت های وابسته در صورت واگذاری مستقیم دارایی ها و بدهی های مربوط ضرورت دارد انجام دهد، حسب مورد در صورت سود و زیان یا سود (زیان) انباشته به حساب می گیرد.

زمانی که یکی از شرکت های گروه، معاملاتی را با یک شرکت وابسته گروه انجام می دهد، سودها و زیان های ناشی از معاملات با شرکت وابسته در صورت های مالی تلفیقی گروه فقط تا میزان منافع سرمایه گذاران غیروابسته گروه در شرکت وابسته شناسایی می شود.



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

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

سهام خزانه

سهام خزانه به روش بهای تمام شده در دفاتر شناسایی و ثبت می‌گردد و به عنوان یک رقم کاهنده در بخش حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی ارائه می‌شود. در زمان خرید، فروش، انتشار یا ابطال ابزارهای مالکانه خود شرکت، هیچ سود یا زبانی در صورت سود و زیان شناسایی نمی‌شود. مابه‌ازای پرداختی یا دریافتی بطور مستقیم در بخش حقوق مالکانه شناسایی می‌گردد.

هنگام فروش سهام خزانه، هیچگونه مبلغی در صورت سود و زیان و صورت سود و زیان جامع شناسایی نمی‌شود و مابه التفاوت خالص مبلغ فروش و مبلغ دفتری در حساب صرف (کسر) سهام خزانه شناسایی و ثبت می‌شود.

در تاریخ گزارشگری، مانده بدهکار در حساب صرف (کسر) سهام خزانه به حساب سود (زیان) انباشته منتقل می‌شود. مانده بستانکار حساب مزبور تا میزان کسر سهام خزانه منظور شده قبلی به حساب سود (زیان) انباشته، به آن حساب منظور و باقیمانده به عنوان صرف سهام خزانه در صورت وضعیت مالی در بخش حقوق مالکانه ارائه و در زمان فروش کل سهام خزانه، به حساب سود (زیان) انباشته منتقل می‌شود.

هرگاه تنها بخشی از مجموع سهام خزانه، واگذار شود، مبلغ دفتری هر سهم خزانه بر مبنای میانگین بهای تمام شده مجموع سهام خزانه محاسبه می‌شود.

مازاد تجدید ارزیابی‌ها

افزایش مبلغ دفتری یک دارایی ثابت مشهود در نتیجه تجدید ارزیابی آن (درآمد غیرعملیاتی تحقق‌نیافته ناشی از تجدید ارزیابی) مستقیماً تحت عنوان مازاد تجدید ارزیابی ثبت و در صورت وضعیت مالی به عنوان بخشی از حقوق مالکانه طبقه‌بندی می‌شود و در صورت سود و زیان جامع انعکاس می‌یابد. هرگاه افزایش مزبور عکس یک کاهش قبلی ناشی از تجدید ارزیابی باشد که به عنوان هزینه شناسایی گردیده است، در این صورت، این افزایش تا میزان هزینه قبلی شناسایی شده در رابطه با همان دارایی به عنوان درآمد به سود و زیان دوره منظور می‌شود.



کاهش مبلغ دفتری یک دارایی ثابت مشهود در نتیجه تجدید ارزیابی آن به عنوان هزینه شناسایی می‌شود. هرگاه کاهش مزبور عکس یک افزایش قبلی ناشی از تجدید ارزیابی باشد که به حساب مازاد تجدید ارزیابی منظور شده است، در این صورت، این کاهش تا میزان مازاد تجدید ارزیابی مربوط به همان دارایی به بدهکار حساب مازاد تجدید ارزیابی منظور می‌گردد و در صورت سود و زیان جامع انعکاس می‌یابد و باقیمانده به عنوان هزینه شناسایی می‌شود.

مازاد تجدید ارزیابی منعکس شده در سرفصل حقوق مالکانه، در زمان برکناری یا واگذاری دارایی مربوط یا به موازات استفاده از آن توسط شرکت، مستقیماً به حساب سود انباشته منظور شود. مبلغ مازاد قابل انتقال معادل تفاوت بین استهلاک مبتنی بر مبلغ تجدید ارزیابی دارایی و استهلاک مبتنی بر بهای تمام شده تاریخی آن است. افزایش سرمایه به طور مستقیم، از محل مازاد تجدید ارزیابی مجاز نیست، مگر در مواردی که به موجب قانون تجویز شده باشد.

مالیات بر درآمد

هزینه مالیات

هزینه مالیات، مجموع مالیات جاری و انتقالی است. مالیات جاری و مالیات انتقالی در صورت سود و زیان منعکس می‌شوند، مگر در مواردی که به اقلام شناسایی شده در صورت سود و زیان جامع یا حقوق صاحبان سرمایه مرتبط باشند که به ترتیب در صورت سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شوند.

مالیات انتقالی

مالیات انتقالی، بر اساس تفاوت موقتی بین مبلغ دفتری دارایی‌ها و بدهی‌ها برای مقاصد گزارشگری مالی و مبالغ مورد استفاده برای مقاصد مالیاتی محاسبه می‌شود.

در پایان هر دوره گزارشگری برای اطمینان از قابلیت بازیافت مبلغ دفتری دارایی‌های مالیات انتقالی، محتمل بودن وجود سود مشمول مالیات در آینده قابل پیش بینی برای بازیافت دارایی مالیات انتقالی ارزیابی می‌گردد و در صورت ضرورت، مبلغ دفتری دارایی‌های مزبور تا میزان قابل بازیافت کاهش داده می‌شود. چنین کاهش، در صورتی برگشت داده می‌شود که وجود سود مشمول مالیات به میزان کافی، محتمل باشد.

تهاتر دارایی‌های مالیات جاری و بدهی‌های مالیات جاری

گروه دارایی‌های مالیات جاری و بدهی‌های مالیات جاری را تنها در صورتی تهاتر می‌کند که الف. حق قانونی برای تهاتر مبالغ شناسایی شده داشته باشد و ب. قصد تسویه بر مبنای خالص، یا بازیافت و تسویه همزمان دارایی و بدهی را داشته باشد.

مالیات جاری و انتقالی دوره جاری

مالیات جاری و انتقالی در سود و زیان شناسایی می‌شود، به استثنای زمانی که آنها مربوط به اقلامی باشند که در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شوند، که در این خصوص، مالیات جاری و انتقالی نیز به ترتیب در سایر



اقدام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شود. در صورتی که مالیات جاری و انتقالی ناشی از حسابداری اولیه ترکیب تجاری باشد، اثر مالیاتی آن در حسابداری ترکیب تجاری گنجانده می‌شود.

❖ قضاوت‌های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه‌های حسابداری و برآوردها:

قضاوت‌ها در فرآیند بکارگیری رویه‌های حسابداری

طبقه بندی سرمایه گذاری‌ها در طبقه دارایی‌های غیرجاری

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

قضاوت مربوط به برآوردها

زیان‌های قابل پیش بینی

هیئت مدیره با احتساب مبالغ برآوردی هزینه کارهای اصلاحی و تضمینی و هرگونه هزینه‌های مشابهی که تحت شرایط پیمان قابل بازیافت نیست و نیز بدون توجه به (۱) شروع یا عدم شروع کار پیمان، (۲) حصه‌ای از کار که تا تاریخ صورت وضعیت مالی انجام شده است و (۳) میزان سودی که انتظار می‌رود از پیمان‌های دیگر حاصل شود، زیان‌هایی که انتظار می‌رود در طول مدت هر پیمان ایجاد شود را برآورد نموده است. همچنین در مواردی که پیمان‌های غیر سود آور، دارای چنان ابعادی باشد که بتوان انتظار داشت بخش قابل توجهی از ظرفیت شرکت را برای مدت زیادی اشغال کند مخارج اداری مربوط را که قرار است شرکت طی مدت تکمیل پیمان متحمل گردد نیز در محاسبه رقم زیان قابل پیش بینی منظور می‌شود.

برآورد مخارج تکمیل

در تعیین کل مخارج پیمان نه تنها مجموع مخارج تا تاریخ صورت وضعیت مالی و مجموع مخارج تخمینی بعدی تا مرحله تکمیل مد نظر قرار گرفته، بلکه مخارج آتی کارهای اصلاحی، کارهای تضمینی و هرگونه کارهای مشابهی که تحت شرایط پیمان قابل بازیافت نیست، نیز در محاسبه منظور شده است. در بررسی مخارج تخمینی بعدی تا مرحله تکمیل و نیز مخارج آتی، افزایش‌های احتمالی حقوق و دستمزد، قیمت مواد و مصالح و سایر مخارج پیمان نیز در نظر گرفته شده است.



۲-۴- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن

۲-۴-۱- گزارش پایداری شرکت

سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن
 ❖ گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت (شامل تمهیدات انجام شده در زمینه صرفه جویی انرژی)

مصرف انرژی شرکت صنایع آذرآب دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱			
ماه مصرف	مصرف برق مگاوات ساعت	مصرف آب متر مکعب	مصرف گاز متر مکعب
فروردین	۳۱۸	۱,۳۹۰	۲۰۰,۶۶۲
اردیبهشت	۳۵۰	۵,۵۰۶	۷۹,۰۹۹
خرداد	۴۰۲	۸,۹۵۹	۴۷,۱۵۸
تیر	۴۷۷	۷,۶۰۳	۳۹,۲۱۰
مرداد	۵۰۷	۶,۶۴۴	۳۸,۰۶۶
شهریور	۴۴۴	۶,۰۷۹	۱۹,۸۸۵
جمع	۲,۴۹۸	۳۶,۱۸۱	۴۲۴,۰۸۰

لازم به ذکر است، شرکت در راستای تعهد به توسعه پایدار و توجه به الزامات زیست محیطی و جلوگیری از قطع جریان تولید در دوره مالی مورد گزارش، اقدام به خرید برق سبز از تولید کنندگان انرژی های تجدید پذیر به مبلغ ۴۲,۲۰۶ میلیون ریال نموده است که نشان دهنده توجه به الزامات زیست محیطی و سهم شرکت در حمایت از انرژی های نو است.

❖ برنامه های شرکت جهت کاهش مصرف انرژی

۱. استفاده از لامپ های کم مصرف و دوجداره کردن پنجره ها در واحدهای تولیدی و ستادی
۲. آبیاری قطره ای برای سیستم آبیاری درختان و فضای سبز
۳. بازسازی و نوسازی ماشین آلات با هدف کاهش مصرف برق
۴. استفاده از سیستم پرده هوا برای درب کارگاه ها در زمستان و کاهش مصرف گاز
۵. استفاده از نورگیرهای مقاوم و شفاف برای سقف کارگاه ها در جهت کاهش مصرف برق
۶. بازسازی و نوسازی سیستم تاسیسات مکانیکی برای حذف نشتی های آب
۷. سرویس و بازسازی پست های برق در جهت کاهش تلفات برقی
۸. نصب و راه اندازی سولارهای نوری جهت جذب انرژی خورشیدی و تولید برق
۹. خرید و نصب ژنراتورهای گازوئیلی تولید برق

❖ گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی مورد گزارش و پیش بینی روند آتی آن

اقدامات صورت گرفته در خصوص موارد زیست محیطی به شرح زیر می باشد.

➤ گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت و پیش بینی روند آتی آن:

شرکت صنایع آذرآب، بصورت ماهانه، اندازه گیری های کنترلی پساب بهداشتی و صنعتی خود را زیر نظر اداره کل آب و فاضلاب استان مرکزی، انجام داده و در صورتی که نتایج حاصله، خارج از مقادیر استاندارد باشد، اقدامات لازم جهت بهبود وضعیت، به عمل می آورد. همچنین این شرکت، بصورت هر سه ماه یکبار، اندازه گیری های آلاینده های هوا، شامل دودکش ها را توسط آزمایشگاه های مورد تأیید اداره کل محیط زیست استان مرکزی، انجام و نتایج را در سایت این اداره، ثبت می نماید. در خصوص فعالیت های شرکت صنایع آذرآب، آن بخش که منجر به آلوده شدن محیط زیست گردد، مطابق روش های اجرایی تهیه شده، تحت کنترل قرار می گیرند. بطور مثال، خروجی کارگاه های سندبلاست، توسط سیستم پایش آنلاین، تحت نظارت و کنترل می باشد. در آینده نیز این روند ادامه خواهد داشت و این شرکت بیش از ۱۵ سال است که هیچگونه گزارشی مبنی بر آلوده ساختن محیط زیست دریافت نکرده است. همچنین این شرکت دارای گواهی نامه ثبت اختراع در خصوص تصفیه آب صابون مصرف شده توسط دستگاه های ماشینکاری است که در نوع خود در کشور، بی نظیر است.

➤ پیامدهای حاصل از فعالیت های شرکت (پیامدهای تخریب زیست محیطی):

مواردی که پتانسیل تخریب محیط زیست را دارند به شرح زیر است:

- آلوده شدن هوا به واسطه انجام فعالیت های جوشکاری، سندبلاست و سوزاندن گاز طبیعی.
 - آلوده شدن آب های زیرزمینی به واسطه تولید پساب بهداشتی توسط پرسنل و پساب صنعتی ناشی از فرآیندهای ماشینکاری.
 - آلوده شدن خاک به واسطه ریزش روغن از تجهیزات و ماشین آلات شرکت.
- لازم به ذکر است، در حال حاضر، تمامی فعالیت هایی که دارای پتانسیل آلودگی محیط زیست هستند، به عنوان فعالیت هایی که دارای جنبه های زیست محیطی اند، طی " روش اجرایی شناسایی و ارزیابی جنبه های زیست محیطی " به شماره: QMP-002 شناسایی شده و تحت کنترل هستند و مطابق آخرین ممیزی های انجام شده توسط شرکت SGS و نیز اندازه گیری های صورت پذیرفته، این شرکت فاقد فعالیت آلاینده محیط زیست می باشد.

بعد محیط زیست

اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تأثیرات زیست محیطی :

- ✓ نمونه برداری و اندازه گیری فصلی از خروجی دودکش های این شرکت توسط آزمایشگاه های دارای مجوز از سازمان حفاظت از محیط زیست استان مرکزی ، شامل کوره پیشگرم ورق ، دودکش های مربوط به دیگ های آب گرم موتورخانه ها ، خروجی دودکش کوره تنش گیری و خروجی گرد و غبار دستگاه شات بلاست ورق و عدم هرگونه انحراف از میزان استاندارد سازمان حفاظت از محیط زیست در اعداد بدست آمده از نتایج اندازه گیری های فوق الذکر .(نتایج اندازه گیری های فوق در واحد تضمین کیفیت موجود است.) اندازه گیری ماهانه پساب خروجی شرکت، قبل از ورود این پساب به تصفیه خانه و رعایت مقادیر B.O.D، C.O.D و PH در محدوده استاندارد.



- ✓ نمونه برداری و اندازه گیری فصلی از خروجی سیستم فاضلاب بهداشتی این شرکت توسط آزمایشگاههای دارای مجوز از اداره آب و فاضلاب استان مرکزی و عدم هرگونه انحراف در اعداد بدست آمده از نتایج اندازه گیری ها شامل فلزات سنگین، BOD، COD و سایر پارامترهای مورد نظر اداره مذکور. (نتایج اندازه گیری های فوق در واحد تضمین کیفیت موجود است).
- ✓ اقدام به انجام تصفیه آب صابونهای ضایعاتی حاصل از فعالیت کارگاههای ماشینکاری و تبدیل به آب بدون مواد شیمیایی و قابل استفاده در آبیاری فضای سبز این شرکت که مورد تأیید سازمان حفاظت از محیط زیست استان مرکزی نیز قرار گرفته است.
- ✓ اقدام به عقد قرارداد جهت انتقال پسماندهای عفونی قسمت اورژانس این شرکت با سازمان مدیریت پسماند و تحویل پسماندهای مذکور به نمایندگان این سازمان.
- ✓ طراحی و نصب سیستم غبارگیر جهت خروجی کارگاه سندبلاست به منظور ممانعت از آلودگی هوا و خاک و همچنین جایگزینی مسبار مرغوب و با کیفیت بجای شن و ماسه که حاوی گرد و غبار فراوان SiO_2 می باشد در کارگاه سندبلاست در طی سالهای گذشته تاکنون.
- ✓ ایجاد و نگهداری از فضای سبز در اکثر محوطه های این شرکت و کاشت دائمی درخت در برنامه واحد خدمات اداری این شرکت می باشد.
- ✓ اقدام به اخذ گواهینامه ISO14001 طی سالهای گذشته و تعهد مدیریت عالی شرکت به حفظ محیط زیست در خط مشی این گواهینامه و انجام اقدامات عملی در این خصوص. اهداف بلند مدت شرکت در
- ✓ آموزش کلیه همکاران درخصوص مصرف بهینه منابع ، کاهش تولید پسماند و پیشگیری از آلودگی محیط زیست.
- ✓ دریافت سالانه قوانین و مقررات زیست محیطی از سازمان مذکور طی ارسال نامه و بررسی و ارسال قوانین مرتبط ، به واحدها، جهت اطلاع و رعایت موارد فوق در فعالیتهای روزانه واحدهای مذکور.
- ✓ جاری نمودن اینترانت ، شبکه داخلی و سیستم اتوماسیون اداری و ارتباط و نامه نگاری بین واحدهای از طریق سیستمهای مذکور به منظور کاهش مصرف کاغذ و پیشگیری از انجام کپی های متعدد جهت حفاظت از محیط زیست .
- ✓ جهت روشنایی مصنوعی در کارگاهها و محوطه ، جایگزین نمودن لامپ های کم مصرف بجای لامپ های قدیمی پرمصرف .(مورد فوق کماکان در دستور کار واحد خدمات فنی می باشد).
- ✓ ایجاد و نگهداری دو واحد گلخانه در انتهای شرکت و پرورش انواع گلهای آپارتمانی و توزیع بین واحدهای شرکت جهت استفاده در محل کار و همچنین توزیع گل بین کلیه پرسنل در مناسبتها ، جهت ایجاد فرهنگ نگهداری گل و گیاه در منازل.

بعد مسئولیت اجتماعی

❖ گزارش عملکرد اجتماعی شرکت در رابطه با کمک های عام المنفعه
شرکت در دوره مالی مورد گزارش فاقد کمک های عام المنفعه بوده است.

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

❖ اقدامات صورت گرفته جهت رفاه پرسنل

- ✓ پرداخت هدایای نقدی جهت مناسبت های مختلف
- ✓ پرداخت هدیه تولد پرسنل
- ✓ عقد قرارداد با هتل آپارتمان واقع در مشهد مقدس



- ✓ مرخصی تشویقی جهت فرزند آوری
- ✓ اختصاص وام به پرسنل از طریق صندوق شرکت و معرفی به بانک
- ✓ برقراری رستوران رفاهی شرکت
- ✓ بیمه تکمیل درمان جهت پرسنل و نفقات تحت تکفل
- ✓ عقد قرارداد با فروشگاه لوازم خانگی و موبایل
- ✓ حضور تیم های ورزشی شرکت در مسابقات شهرستان، استان و کشوری (طبق تقویم ورزشی اداره ورزش کارگری و اداره ورزش و جوانان استان)
- ✓ عقد قرارداد و اجاره سالن جهت تیم های ورزشی شرکت (والیبال، هندبال، بسکتبال، فوتسال، تنیس روی میز، کشتی، جودو، بدنسازی، کاراته، فوتبال)
- ✓ تهیه و توزیع ۸۰۰۰ قطعه بلیط استخر جهت پرسنل، عقد قرارداد و تایم اختصاصی
- ✓ تهیه البسه و تجهیزات ورزشی جهت تیم های کارگری شرکت
- ✓ برگزاری مسابقات ورزشی به مناسبت های مختلف
- ✓ همکاری با موسسه خیریه امام رضا (جهت اطعام بچه های بی سرپرست)
- ✓ طبخ روزانه ۲۵۰ پرس غذا به مدت ۱۰ روز کاری برای دانش آموزان مدارس سطح شهر اراک جهت گذراندن دوره های آموزش دفاعی
- ✓ اختصاص اتوبوس جهت اعزام نفقات به مرقد مطهر امام خمینی، مسجد مقدس جمکران و حرم حضرت معصومه
- ✓ استفاده از مخازن مازاد سایت ها برای جمع آوری پسماند آب های تصفیه و انتقال برای فضای سبز محوطه
- ✓ برگزاری مدرسه فوتبال جهت فرزندان پرسنل (ترم تابستان)

اقدامات صورت گرفته جهت بهداشت پرسنل

- تهیه مواد غذایی خام اولیه با کیفیت جهت طبخ غذای کانتین.
- انجام سم پاشی و طعمه گذاری بر علیه حشرات و جوندگان.
- نمونه برداری از آب آشامیدنی شرکت جهت انجام آزمایشات میکروبی و شیمیایی.
- عقد قرارداد جهت خود کنترلی و خود اظهاری کانتین شرکت. مبلغ هزینه شده:
- عقد قرار داد جهت انتقال پسماند عفونی شرکت (قسمت اورژانس).
- تمديد کارت بهداشت پرسنل کانتین و آبدارچیان و آموزش بهداشت پرسنل فوق.
- خرید داروهای اورژانسی و ضروری مورد نیاز .
- هزینه های مربوط به پرداخت حوادث جزئی.
- رفع نواقص و تجهیز آمبولانس تویوتا و مزدا.
- تهیه دستورالعملها و پمفلتهای بهداشتی و اطلاع رسانی و توزیع بین همکاران.
- بازدیدهای بهداشتی از کارگاهها ، آفیسها ، کانتین مواد غذایی و ... و گزارش رفع نواقص .
- تعمیر و مرمت و بازسازی برخی از اماکن و سرویسهای بهداشتی شرکت (سرویس اداره دریافت ، امور مواد و انبارها، اتاق های طبقه بالای کنترل موجودی ، اتاق جدید ژنراتور ، بازسازی امور مالی ، طرح توسعه واحد حراست ، بازسازی آزمایشگاه مرکزی) . تعویض لامپهای سوخته و اصلاح روشنایی کارگاهها و اتاقهای کار.



به طور کلی در راستای حفظ و ارتقای سطح بهداشت و سلامت کارکنان، طی دوره مورد گزارش مبلغ ۹۹,۳۹۴ میلیون ریال به این حوزه اختصاص یافته و هزینه شده است.

اقدامات صورت گرفته جهت آموزش کارکنان شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

شرکت صنایع آذرآب جهت آموزش پرسنل اقدام به برگزاری کلاس‌های آموزشی ذیل در واحد آموزش شرکت نموده است.

ردیف	عنوان دوره	تعداد نفرات	مدت دوره	نفر ساعت
۱	نظام مستندسازی طراحی ESKD گروه A	۱۹	۱۶	۳۰۴
۲	نظام مستندسازی طراحی ESKD گروه B	۲۳	۱۶	۳۶۸
۳	اپراتوری دستگاه فین تیوب	۶	۵۰	۳۰۰
۴	تئوری و عملی سنگ زنی گروه A	۱۲	۱۲	۱۴۴
۵	تئوری و عملی سنگ زنی گروه B	۸	۱۲	۹۶
۶	ایمنی و قلاب اندازی (ویژه خدمات اداری) (تئوری و عملی)	۳۲	۱۴	۴۴۸
۷	ایمنی و قلاب اندازی (ویژه دیسپاچر، سنگ زن و قلاب انداز) گروه A	۱۷	۲۰	۳۴۰
۸	ایمنی و قلاب اندازی (ویژه دیسپاچر، سنگ زن و قلاب انداز) گروه B	۱۴	۲۰	۲۸۰
۹	ایمنی تخصصی و بهداشت شغلی و تشریح سیستم زیست محیطی گروه A	۳۷	۱۸	۶۶۶
۱۰	ایمنی تخصصی و بهداشت شغلی و تشریح سیستم زیست محیطی گروه B	۳۶	۱۸	۶۴۸
۱۱	برق عمومی تکمیلی (ویژه تاسیسات)	۱۵	۵۰	۷۵۰
۱۲	ایمنی و اطفاء حریق گروه A (تئوری و عملی)	۲۸	۱۴	۳۹۲
۱۳	ایمنی و اطفاء حریق گروه B (تئوری و عملی)	۲۷	۱۴	۳۷۸
۱۴	برق عمومی مقدماتی	۲۱	۵۰	۱۰۵۰
۱۵	آشنایی با ماشینکاری	۱۸	۲۰	۳۶۰
۱۶	PMBOK	۵۵	۵۶	۳۰۸۰
۱۷	بازرسی VT گروه A	۸	۲۴	۱۹۲
۱۸	primavera p6 گروه A	۱۱	۴۰	۴۴۰
۱۹	primavera p6 گروه B	۱۲	۴۰	۴۸۰
۲۰	primavera p6 گروه C	۲۲	۴۰	۸۸۰
۲۱	پدافند غیرعامل	۱۲۸	۱۲	۱۵۳۶



۱۹۲	۲۴	۸	بازرسی VT گروه B	۲۲
۶۴	۶۴	۱	پانزدهمین دوره جامع مدیریت قرارداد	۲۳
۲۰	۲	۱۰	آشنایی با قوانین مالی (ویژه معاونین و مدیران امور)	۲۴
۷۵۰	۵۰	۱۵	جوشکاری عملی GMAW جهت پروژه V132 گروه A	۲۵
۷۰۰	۵۰	۱۴	جوشکاری عملی GMAW جهت پروژه V132 گروه B	۲۶
۱۱۲	۴	۲۸	استاندارد حسابداری شماره ۴۳	۲۷
۱۶۰	۲۰	۸	ویرایش مدارک گروه A	۲۸
۱۶۰	۲۰	۸	ویرایش مدارک گروه B	۲۹
۱۳۸۰	۶۰	۲۳	مدیریت مالی	۳۰
۴۰۸	۱۲	۳۴	ایمنی و اطفاء حریق گروه C	۳۱
۴۰۸	۱۲	۳۴	ایمنی و اطفاء حریق گروه D	۳۲
۸۸۲	۱۸	۴۹	ایمنی تخصصی و بهداشت شغلی و تشریح سیستم زیست محیطی گروه D	۳۳
۹۰۰	۱۸	۵۰	ایمنی تخصصی و بهداشت شغلی و تشریح سیستم زیست محیطی گروه C	۳۴
۱۲۰	۲۰	۶	آموزش نرم افزار Lab View	۳۵
۴۵۶	۲۴	۱۹	ISO 9001 : 2015	۳۶
۶۶۰	۳۰	۲۲	توانایی ماشینکاری و CNC مقدماتی گروه A	۳۷
۷۵۰	۳۰	۲۵	توانایی ماشینکاری و CNC مقدماتی گروه B	۳۸
۶۳۰	۳۰	۲۱	آشنایی با اجزاء بویلر	۳۹
۲۱۰	۳۰	۷	بازرسی چشمی VT گروه A	۴۰
۲۴۰	۳۰	۸	بازرسی چشمی VT گروه B	۴۱
۱۳۲۰	۴۰	۳۳	علم مواد و آشنایی با علائم جوش گروه A	۴۲
۱۷۵۰	۵۰	۳۵	آشنایی با مخازن گروه A	۴۳
۱۷۶۰	۴۰	۴۴	علم مواد ویژه تولید گروه A	۴۴
۱۵۲۰	۴۰	۳۸	علم مواد ویژه تولید گروه B	۴۵
	۳ هفته	۱۹	جوشکاری عملی SMAW (افراد بیرون شرکت)	۴۶
۵۰۰	۵۰	۱۰	جوشکاری GMAW جهت پروژه V132 گروه C	۴۷
۴۵۰	۵۰	۹	جوشکاری GMAW جهت پروژه V132 گروه D	۴۸

۷۸۰	۳۰	۲۶	جوشکاری مقدماتی گروه A	۴۹
۸۱۰	۳۰	۲۷	جوشکاری مقدماتی گروه B	۵۰
۲۴۰	۲۰	۱۲	ایمنی و قلاب اندازی ویژه انبار داری گروه A	۵۱
۲۰۰	۲۰	۱۰	ایمنی و قلاب اندازی ویژه انبار داری گروه B	۵۲
۶۸۴	۳۶	۱۹	طراحی حرارتی مبدل های حرارتی	۵۳

➤ تشکیل جلسات هیات مدیره و کمیته های تخصصی

هیات مدیره شرکت در راستای انجام وظایف قانونی و نظارتی خود، طی دوره مورد گزارش تعداد ۱۰ جلسه برگزار کرده است. همچنین به منظور رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی و با هدف ارتقای شفافیت، پاسخگویی و بهبود فرآیندهای کنترل و نظارت، جلسات منظم و متعددی در کمیته های تخصصی برگزار شده است، به طوری که "کمیته حسابرسی تعداد ۷ جلسه"، "کمیته ریسک تعداد ۳ جلسه" و "کمیته انتصابات تعداد ۲ جلسه" تشکیل داده اند و موضوعات مرتبط با وظایف هر کمیته مورد بررسی، ارزیابی و جمع بندی قرار گرفته است.

و به منظور ارتقاء سطح رفاه، بهداشت، آموزش کارکنان و امور پشتیبانی، کمیته های تخصصی همچون "رفاهی"، "مسئولیت اجتماعی و توسعه پایدار"، "نظام پیشنهادات" و "وام" و "مدیریت دانش" تشکیل گردید.

لازم به ذکر است که بخش عمده ای از اقدامات شرکت در حوزه های مرتبط با راهبری شرکتی شامل مصرف انرژی، سلامت و ایمنی کارکنان، مسئولیت پذیری اجتماعی، حفاظت از محیط زیست و سایر موضوعات مرتبط، با رویکرد انطباق با اهداف SDG و استانداردهای GRI و SASB، به طور جامع در «گزارش پایداری سال ۱۴۰۳» ارائه شده است. لذا جهت مطالعه تفصیلی، به آن گزارش مراجعه شود.

بعد اقتصادی

شرکت صنایع آذرآب همواره در تلاش بوده است تا ضمن سودآوری و رشد اقتصادی پایدار، نقش موثری در توسعه اقتصادی کشور ایفا نماید.

در این بخش از گزارش پایداری به بررسی عملکرد اقتصادی شرکت می‌پردازیم و همچنین نشان می‌دهیم که شرکت چگونه با پرداخت مالیات و عوارض قانونی، به تامین منابع مالی دولت و توسعه خدمات عمومی کمک می‌کند. هدف اصلی این بخش، ارائه تصویری شفاف از عملکرد اقتصادی آذرآب و تعهد این شرکت به ایجاد ارزش اقتصادی پایدار و مسئولانه است.

تامین مالی نقدینگی:

- هیات مدیره تمام سعی و تلاش خود را جهت بهبود جریان‌های نقدی و تامین مالی به کار بسته است.
- اجتناب از اخذ تسهیلات گران قیمت و انباشت بدهی جدید.
- فعالسازی قراردادهای سنواتی و راکد و ایجاد جریان نقدی متناظر.
- انعقاد قراردادهای جدید و کمک به حل مشکل نقدینگی
- توانایی شرکت در پرداخت حقوق و مزایای کارکنان
- توانایی شرکت در ایفای تعهدات قراردادی
- مدیریت بدهی‌های سنواتی

آمار تولید

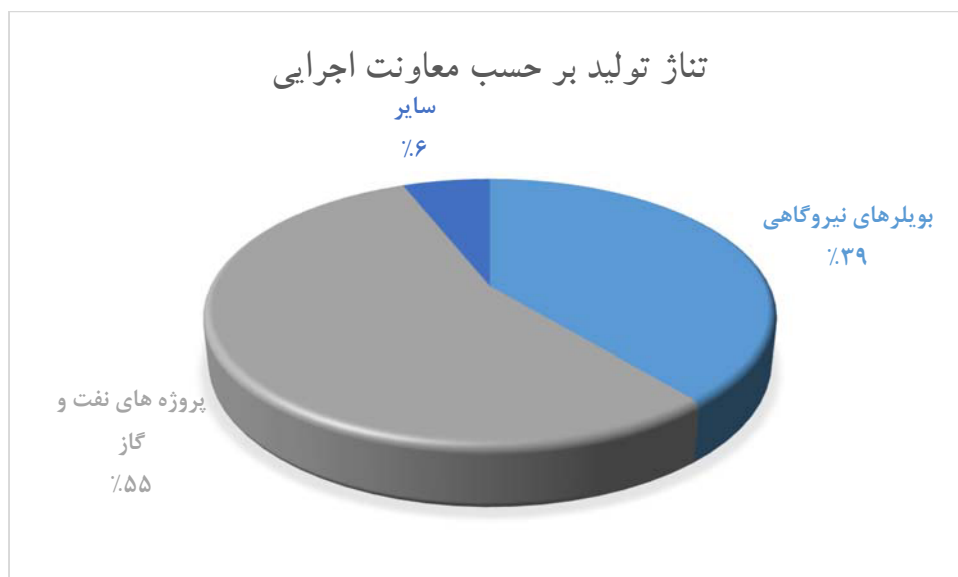
نسبت تناژ تولید بر حسب معاونت اجرایی

نام محصول	نسبت تناژ تولید در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (درصد)
بویلر های نیروگاهی	۳۹٪
پروژه های نفت و گاز	۵۵٪
سایر پروژه ها (متفرقه)	۶٪



تناژ تولید بر حسب معاونت اجرایی

نام محصول	تناژ واقعی ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	تناژ واقعی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
بویلر های نیروگاهی	۱,۲۱۸	۹۲۲
پروژه های نفت و گاز	۱,۷۲۱	۱,۰۴۱
سایر پروژه ها (متفرقه)	۱۸۱	۳۷۸
جمع	۳,۱۲۰	۲,۳۴۱



سهام مالیات شرکت صنایع آذرآب در توسعه کشور:

مالیات یکی از ارکان اساسی در تأمین منابع مالی دولتها و ایجاد زیرساختهای لازم برای توسعه پایدار است. پرداخت مالیات نه تنها یک وظیفه قانونی است، بلکه نقش حیاتی در رشد و توسعه اقتصادی کشور دارد. در زمینه توسعه پایدار، مالیات به عنوان ابزاری برای جمع آوری و تخصیص منابع به سمت پروژه های اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی مورد توجه قرار می گیرد.

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

- ❖ وجوه حاصل از محل قراردادهای و پروژهها
- ❖ وجوه حاصل از تسعیر دارایی های ارزی عملیاتی
- ❖ ارائه خدمات تخصصی مرتبط با موضوع فعالیت شرکت آذرآب به شرکت های تولیدی دیگر (تراشکاری و غیره)

۳-۲- مصارف:

- ❖ پرداختی به فروشندگان مواد اولیه
 - ❖ پرداختی بابت هزینه های تامین مالی
 - ❖ پرداختی بابت هزینه های اداری عمومی
 - ❖ پرداختی به دولت شامل مالیات و بیمه و سایر الزامات قانونی
- اصلی ترین منبع درآمدی آذرآب، اجرای پروژه های صنعتی در حوزه های نیروگاهی، نفت و گاز و پتروشیمی است.



❖ سرمایه انسانی و فکری:

به دلیل اخذ پروژه‌های جدید و نیاز شرکت به نیروهای متخصص و کارآمد و جایگزینی نیروهای جدید بجای بازنشستگان، همچنین در جهت پیشبرد اهداف بلندمدت در سال مالی مورد گزارش شرکت اقدام به جذب نیرو نموده است.

جدول وضعیت نیروی انسانی بر حسب تحصیلات:

شرح	سال ۱۴۰۲						سال ۱۴۰۳						سال ۱۴۰۴					
	تحصیلات						تحصیلات						تحصیلات					
	کمتر از دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	کارشناسی	کارشناسی ارشد	دکتری	کمتر از دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	کارشناسی	کارشناسی ارشد	دکتری	کمتر از دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	کارشناسی	کارشناسی ارشد	دکتری
تعداد	۱۲۸	۴۱۷	۱۰۵	۳۶۶	۱۴۳	۱۳	۱۰۷	۴۸۲	۱۳۱	۴۶۸	۱۸۰	۱۷	۱۰۹	۵۲۹	۱۴۳	۵۱۶	۱۹۴	۱۵
جمع کل	۱,۱۷۲						۱,۳۸۵						۱,۵۰۶					

جدول تعداد کارکنان دارای مسئولیت شرکت:

عنوان پست		قائم مقام مدیرعامل و مدیرعامل		معاونت		مشاوران		مدیران		رئیس		سرپرست		مسئول		جمع کل	
حوزه فعالیت	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک	تهران	اراک
تعداد	۰	۲	۵	۲	۰	۱۳	۵۲	۱۷	۱۰۱	۶	۷۴	۲	۱۸	۰	۲۵۰	۴۲	
جمع	۲			۷	۱۳	۶۹	۱۰۷	۷۶	۱۸	۲۹۲							

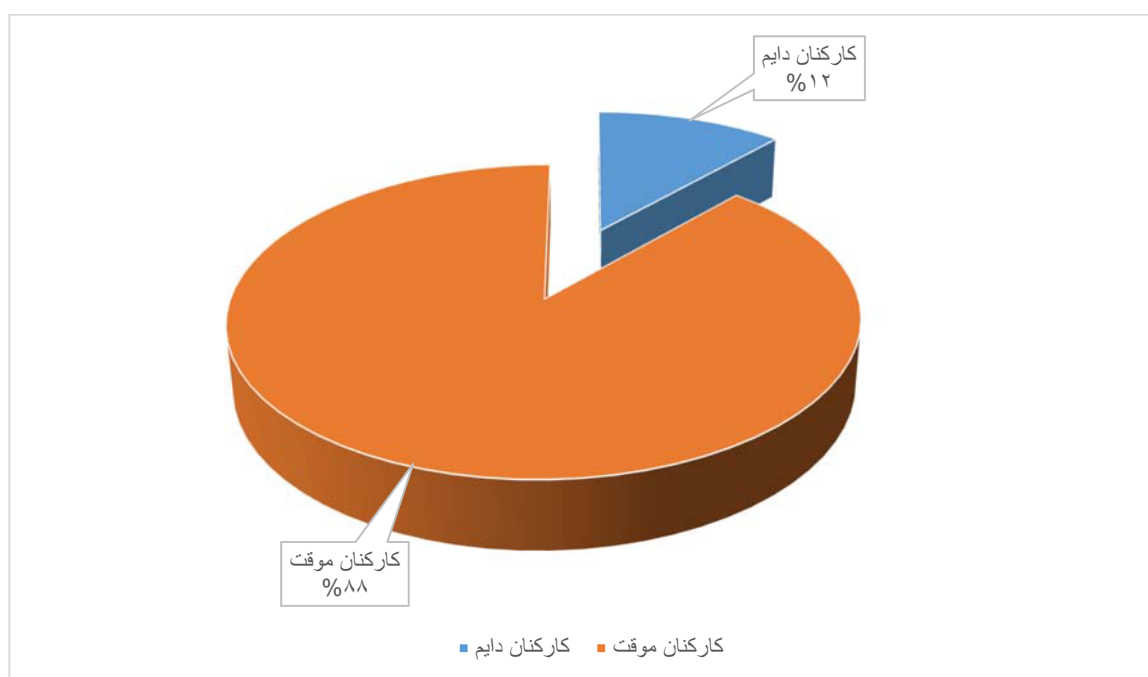
وضعیت افزایش یا کاهش نیرو در دوره مورد گزارش به شرح جدول ذیل می‌باشد:

تعداد کل پرسنل در ابتدای سال ۱۴۰۴	تغییرات در طی دوره منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱		تعداد پرسنل در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
	کاهش	افزایش	
۱,۳۸۵	۲۵	۱۴۶	۱,۵۰۶



جدول وضعیت نیروی انسانی بر حسب نوع استخدام

شرح	معیار	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱
کارکنان دائم	نفر	۱۷۴	۱۷۲	۱۸۷	۷۷
کارکنان موقت	نفر	۱،۳۳۲	۱،۲۱۳	۹۸۵	۱،۰۶۹
جمع کل	نفر	۱،۵۰۶	۱،۳۸۵	۱،۱۷۲	۱،۱۴۶



قابل ذکر است شرکت صنایع آذرآب در راستای راهبردهای توسعه و ارتقاء بهره‌وری منابع انسانی، اقدام به تشکیل کمیته‌های "انضباط کار"، "برنامه ریزی و جذب نیروی انسانی"، "تایید صلاحیت شاغلین"، "تغییر وضعیت ایثارگران"، "طبقه بندی مشاغل"، "نقل و انتقال و رفع مغایرت شغلی" نموده است.

۳-۳- ریسک‌های شناسایی شده شرکت صنایع آذرآب:

- ۱-۱ شرایط سیاسی و اقتصادی کشور.
- ۲-۱ تأمین منابع انرژی (برق، گاز و سوخت مایع).
- ۳-۱ افزایش مداوم هزینه‌های تولید.
- ۴-۱ نبود نقدینگی برای اصلاح ساختار زیربنایی شرکت.
- ۵-۱ مطالبات حال نشده، معوق و مشکوک الوصول.
- ۶-۱ وابستگی بیش از ۵۰٪ درآمد به پروژه‌های خاص.
- ۷-۱ مدیریت ریسک جزیره‌ای در سازمان به جای مدیریت یکپارچه.
- ۸-۱ نبود سرمایه در گردش کافی.

فرصت‌ها و تهدیدهای پیش روی شرکت:

فرصت‌ها (داخلی):

- نیاز کشور به صنایع بالادستی و منحصر بفرد بودن تجهیزات و ماشین‌آلات این شرکت در انجام پروژه‌های کلید در دست.
- پویا بودن سیستم‌های مدیریتی حاکم بر شرکت و نهادینه شدن الزامات آنها در هنگام اجرای پروژه‌ها.
- به روز بودن سیستم سخت افزاری حفظ و نگهداری اطلاعات.
- جذب نیروهای کارشناس جوان و به روز.
- توانمندی شرکت در انجام پروژه‌های متنوع بزرگ از ساخت بویلر تا انواع تجهیزات صنایع تولید انرژی‌های نوین.



فرصت‌ها (خارجی):

- برند برتر شرکت صنایع آذرآب در طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی انواع بویلر و تجهیزات پالایشگاهی و صنایع نفت و گاز.
- اعتماد مدیران ارشد کشوری به توانمندی مدیریتی صنایع آذرآب در اجرای خواسته صنایع بالادستی.
- مورد تأیید شرکت‌های صاحب صلاحیت بین‌المللی، برای ساخت تجهیزات انرژی‌های نوین و وجود بستر مناسب برای توسعه این توانمندی و ساخت این تجهیزات برای کشورهای همسایه.

تهدیدها:

- شرایط خاص سیاسی، عدم ثبات اقتصادی و نرخ ارز، تورم، افزایش مداوم هزینه‌های تولید، کسری بودجه لازم سرمایه در گردش و بدهی‌های سنوات گذشته.

حائز اهمیت است که:

کسری نقدینگی، عدم ثبات ترکیب هیات مدیره، عدم ثبات سهام شرکت، فرسوده شدن بخش مهمی از تجهیزات تولیدی و نیاز به بازسازی عمده سیستم‌های UTILITY از نقاط ضعف و دانش بالای فنی منابع انسانی، مدیریت پویای سازمان، برند و خوش‌نامی شرکت و رزومه قوی را می‌توان بخشی از نقاط قوت شرکت دانست.



۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

معاملات شرکت با اشخاص وابسته طی دوره مالی مورد گزارش:				
شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خالص دریافت و پرداخت فی ما بین
شرکت اصلی و نهایی	شرکت ساخت و بهره برداری انرژی نوین (سبا نوین)	سهامدار اصلی	۷	۱,۰۸۷,۰۹۴
شرکت های فرعی	شرکت توسعه صنعت انرژی ستاره تدبیر پارس	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	(۱۷,۰۳۲)
	شرکت مدیریت فناوریان صنایع آذرآب	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	۷۸۸,۲۱۶
	شرکت تدبیر سازه آذر خاک (در حال تصفیه)	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	۵,۲۸۲
	شرکت انرژی سازه آذر پاد (در حال تصفیه)	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	(۵۷,۴۶۸)
	شرکت سازه انرژی آذر خاک (در حال تصفیه)	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	(۲۱,۴۷۷)
	شرکت سازه تدبیر آذر البرز (در حال تصفیه)	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	(۶,۹۳۵)
شرکت های وابسته	شرکت مهندسی توسعه صنایع نفت و گاز آذرآب	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	۳۹,۴۵۲
	شرکت گسترش صنایع انرژی آذرآب	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	(۲,۸۲۱)
	گروه صنعتی آذر خاک	عضو مشترک هیئت مدیره	۷	-
جمع				۱,۸۱۴,۳۰۹
به استثنا دریافت و پرداخت های فی مابین که بصورت قرض الحسنه بوده سایر معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی نداشته است .				

۴-۳- دعاوی حقوقی با اهمیت له / علیه شرکت

تعداد کل پرونده های حقوقی عمده انتقال یافته از سال مالی ۱۴۰۲ به سال ۱۴۰۴ تعداد ۶۴ فقره بوده که طی سال با پیگیری های واحد حقوقی شرکت تعداد ۲۶ فقره آن مختومه و تعداد ۳۸ پرونده در جریان رسیدگی می باشد.



۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

❖ صورت سود و زیان شرکت اصلی:

ارقام به میلیون ریال

درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	شرح
۷۰	۱۷,۳۶۷,۸۳۳	۷,۰۰۲,۷۰۱	۱۱,۸۹۰,۶۳۶	درآمدهای عملیاتی
(۷۵)	(۱۴,۴۱۲,۰۲۷)	(۵,۵۳۱,۴۶۰)	(۹,۶۷۷,۹۶۸)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۵۰	۲,۹۵۵,۸۰۶	۱,۴۷۱,۲۴۱	۲,۲۱۲,۶۶۸	سود ناخالص
(۵۷)	(۱,۶۰۶,۴۴۳)	(۶۵۲,۷۴۷)	(۱,۰۲۴,۲۷۲)	هزینههای فروش، عمومی و اداری
(۴۸)	۶۴۱,۶۵۲	۳۱۹,۲۶۷	۱۶۴,۴۵۰	سایر درآمدها
۱۸	(۱,۰۴۲,۳۶۶)	(۸۶۸,۷۲۰)	(۷۰۸,۸۹۳)	سایر هزینهها
۱۳۹	۹۴۸,۶۴۹	۲۶۹,۰۴۱	۶۴۳,۹۵۳	سود (زیان) عملیاتی
۱۰	(۴۸۰,۸۸۷)	(۲۷۲,۶۹۱)	(۲۴۵,۹۳۰)	هزینههای مالی
(۳۳)	۶۶,۳۵۴	۴۳,۲۵۵	۲۹,۱۲۲	سایر درآمدها
۹۷۹	۵۳۴,۱۱۶	۳۹,۶۰۵	۴۲۷,۱۴۵	سود قبل از کسر مالیات
(۷۳۴)	(۱۰۶,۶۰۳)	(۷,۸۲۱)	(۶۵,۲۶۳)	مالیات بر درآمد
۱,۰۳۹	۴۲۷,۵۱۳	۳۱,۷۸۴	۳۶۱,۸۸۲	سود (زیان) خالص
۹۰۰	۲۴	۲	۲۰	سود (زیان) خالص هر سهم (ریال)



❖ صورت سود و زیان تلفیقی:

شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی	۱۲,۰۸۲,۸۹۹	۷,۰۰۲,۷۰۱	۱۷,۳۶۷,۸۳۳	۷۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۹,۷۵۸,۳۸۴)	(۵,۵۳۱,۴۶۰)	(۱۴,۴۱۲,۰۲۷)	(۷۶)
سود ناخالص	۲,۳۲۴,۵۱۵	۱,۴۷۱,۲۴۱	۲,۹۵۵,۸۰۶	۵۸
هزینههای فروش، عمومی و اداری	(۱,۰۳۰,۱۹۹)	(۶۵۴,۹۹۴)	(۱,۶۱۱,۵۶۱)	(۵۷)
سایر درآمدها	۱۶۴,۴۵۰	۳۱۹,۲۶۷	۶۴۱,۶۵۲	(۴۸)
سایر هزینهها	(۷۰۸,۸۹۳)	(۸۶۸,۷۲۰)	(۱,۰۴۲,۳۶۶)	۱۸
سود (زیان) عملیاتی	۷۴۹,۸۷۳	۲۶۶,۷۹۴	۹۴۳,۵۳۱	۱۸۱
هزینههای مالی	(۲۴۵,۹۴۸)	(۲۷۲,۶۹۱)	(۴۸۷,۸۳۶)	۱۰
سایر درآمدها	۲۹,۱۲۵	۴۳,۲۴۵	۶۶,۳۴۶	(۳۳)
سود قبل از کسر مالیات	۵۳۳,۰۵۰	۳۷,۳۴۸	۵۲۲,۰۴۱	۱,۳۲۷
مالیات بر درآمد	(۹۲,۲۵۰)	(۷,۸۲۱)	(۱۰۶,۶۰۳)	(۱,۰۸۰)
سود (زیان) خالص	۴۴۰,۸۰۰	۲۹,۵۲۷	۴۱۵,۴۳۸	۱,۳۹۳
سود (زیان) خالص هر سهم (ریال)	۲۴	۲	۲۳	۱,۱۰۰

❖ نقدینگی و جریان های نقدی شرکت:

شش ماهه منتهی به

شش ماهه منتهی به

۱۴۰۳/۰۶/۳۱

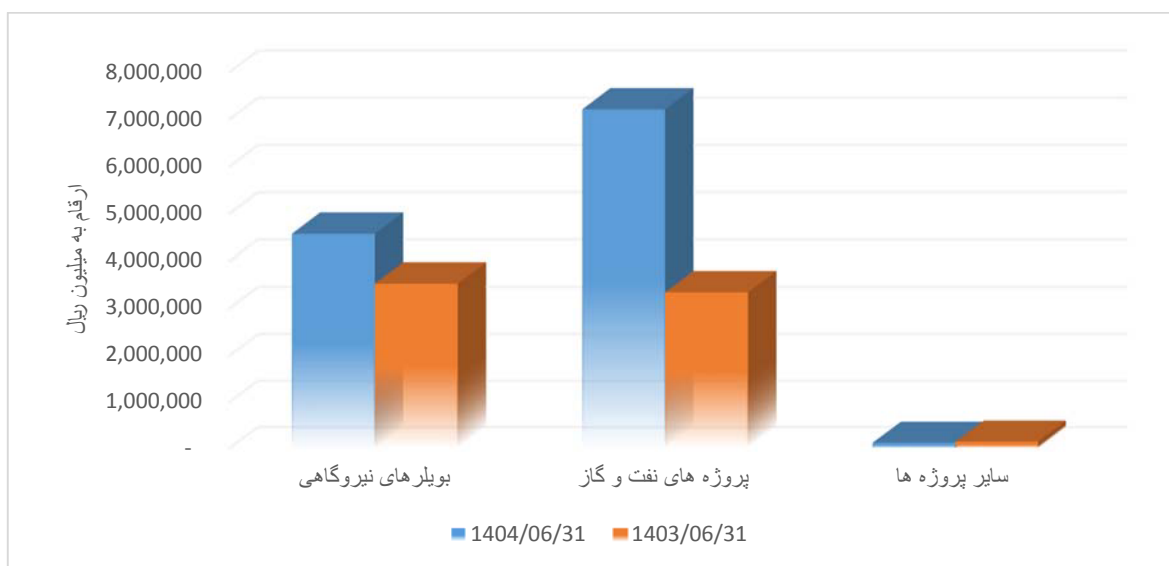
۱۴۰۴/۰۶/۳۱

جریان های نقدی حاصل از (مصرف شده در) فعالیت های عملیاتی

۱۸۲,۶۶۶	(۴۳۷,۹۹۷)	نقد حاصل از (مصرف شده در) عملیات
.	.	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱۸۲,۶۶۶	(۴۳۷,۹۹۷)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۳۱,۴۴۶	.	دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
(۱۸۸,۰۸۰)	(۲۰۴,۳۶۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۳,۵۲۶)	(۳۶۰)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
.	.	دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت
۵۰۰	۸۳۱	دریافت های نقدی ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها
(۱۵۹,۶۶۰)	(۲۰۳,۸۹۱)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۲۳,۰۰۶	(۶۴۱,۸۸۸)	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۲۱,۷۰۹)	.	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۲۶,۱۶۸)	.	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
(۶)	(۶۶۴)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۴۷,۸۸۳)	(۶۶۴)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۲۴,۸۷۷)	(۶۴۲,۵۵۲)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۴۵۴,۸۱۷	۱,۲۴۸,۹۴۸	مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
۷۸۴	۱,۷۲۹	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۴۳۰,۷۲۴	۶۰۸,۱۲۵	مانده موجودی نقد در پایان دوره

❖ جدول مقایسه ای فروش به تفکیک گروه محصول

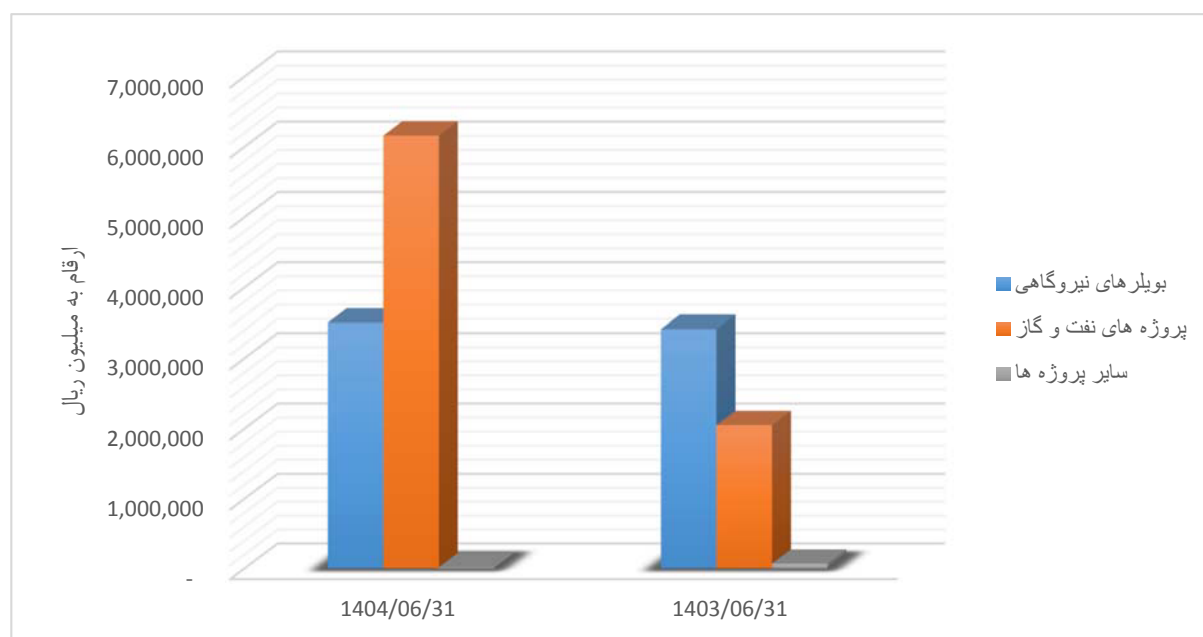
شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
بویلرهای صنعتی و نیروگاهی	۴,۵۷۰,۱۶۲	۳,۵۲۳,۸۹۱	۷,۶۰۳,۵۶۱	۳۰
تجهیزات نفت و گاز و فولاد	۷,۲۰۶,۷۲۱	۳,۳۳۹,۳۷۵	۹,۵۰۸,۰۵۵	۱۱۶
سایر پروژه‌ها (متفرقه)	۱۱۳,۷۵۳	۱۳۹,۴۳۵	۲۵۶,۲۱۷	(۱۹)
جمع	۱۱,۸۹۰,۶۳۶	۷,۰۰۲,۷۰۱	۱۷,۳۶۷,۸۳۳	۷۰



❖ جدول مقایسه‌ای بهای تمام شده

ارقام به میلیون ریال

شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
بویلرهای نیروگاهی	۳,۵۰۲,۷۷۰	۳,۴۱۳,۷۸۹	۶,۵۴۰,۳۲۵	۳
پروژه‌های نفت و گاز	۶,۱۵۹,۴۴۱	۲,۰۴۹,۷۵۸	۷,۸۰۲,۳۴۰	۲۰۰
سایر پروژه‌ها (متفرقه)	۱۵,۷۵۷	۶۷,۹۱۳	۶۹,۳۶۲	(۷۷)
جمع	۹,۶۷۷,۹۶۸	۵,۵۳۱,۴۶۰	۱۴,۴۱۲,۰۲۷	۷۵





❖ بهای تمام شده تولید:

ارقام به میلیون ریال

شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
مواد مستقیم مصرفی	۲,۵۷۳,۱۴۵	۱,۹۵۶,۷۰۰	۵,۴۹۸,۹۳۴	۳۲
دستمزد مستقیم تولید	۲,۴۹۸,۵۹۳	۱,۳۰۹,۸۴۱	۳,۰۵۹,۴۰۷	۹۱
سربار تولید	۵,۳۲۴,۴۱۸	۳,۱۳۷,۸۲۷	۶,۸۹۹,۳۷۳	۷۰
هزینه‌های جذب نشده	(۷۰۸,۸۹۳)	(۸۶۸,۷۲۰)	(۱,۰۳۷,۷۴۶)	۱۸
انتقال به حساب دارایی های ثابت	(۹,۲۹۵)	(۴,۱۸۸)	(۷,۹۴۱)	(۱۲۲)
جمع بهای تمام شده	۹,۶۷۷,۹۶۸	۵,۵۳۱,۴۶۰	۱۴,۴۱۲,۰۲۷	۷۵

❖ هزینه‌های سربار و هزینه‌های عمومی و اداری و فروش

ارقام به میلیون ریال

هزینه‌های اداری، عمومی و فروش		هزینه سربار			شرح
برآورد دوره شش ماهه ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به منتهی	دوره شش ماهه منتهی ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به	سال مالی منتهی ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ به	برآورد دوره شش ماهه ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به منتهی	دوره شش ماهه منتهی ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۹۴۴,۴۲۷	۷۵۹,۹۱۹	۱,۱۱۳,۵۱۶	۴,۸۵۲,۷۳۴	۴,۸۳۱,۳۳۰	۶,۱۹۵,۹۰۶
۲۵,۶۴۰	۲۵,۶۴۰	۴۱,۳۲۲	۱۴۹,۶۸۲	۱۴۹,۶۸۲	۲۴۹,۶۷۲
۲۶,۶۰۳	۲۵,۷۲۴	۱۱,۴۴۱	۱۳۶,۴۸۲	۱۲۹,۶۷۵	۱۳۶,۷۵۴
۵,۵۶۴	۷,۱۳۶	۹۲,۹۲۶	۱۷۱,۶۹۸	۱۴۱,۵۹۶	۲۰۸,۸۶۳
۲۴,۵۷۹	۲۷,۵۶۵	۱۴,۰۰۴	۵,۱۸۱	۴,۸۶۳	۶,۶۹۶
۱۱۷,۸۲۵	۱۰۷,۴۵۰	۱۷۶,۸۵۱	۳۳,۹۳۷	۲۳,۵۳۴	۳۱,۶۴۷
۵۶,۲۲۰	۷۰,۷۳۸	۱۵۶,۴۸۳	۴۱,۰۳۶	۴۳,۷۳۸	۶۹,۸۳۵
۱,۲۰۰,۸۵۸	۱,۰۲۴,۲۷۲	۱,۶۰۶,۴۴۳	۵,۳۸۰,۷۵۰	۵,۳۲۴,۴۱۸	۶,۸۹۹,۳۷۳
					جمع
					هزینه حقوق و دستمزد
					هزینه استهلاک
					هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت و ...)
					هزینه مواد غیر مستقیم مصرفی
					هزینه تبلیغات
					هزینه حمل و نقل و انتقال
					سایر هزینه‌ها



❖ سایر درآمدهای عملیاتی

ارقام به میلیون ریال

شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
سود (زیان) ناشی از تسعیر دارایی ها و بدهی های ارزی	۸۸,۳۵۳	۲۶۸,۴۶۷	۴۸۱,۶۷۹
فروش مواد و قطعات	۰	۳۳,۹۴۲	۳۸,۰۱۴
فروش ضایعات	۷۶,۰۹۷	۱۶,۸۵۸	۱۲۱,۳۸۵
سایر	۰	۰	۵۷۴
جمع	۱۶۴,۴۵۰	۳۱۹,۲۶۷	۶۴۱,۶۵۲

❖ سایر هزینه های عملیاتی

ارقام به میلیون ریال

شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
هزینه های جذب نشده در تولید	۷۰۸,۸۹۳	۸۶۸,۷۲۰	۱,۰۳۷,۷۴۶
بهای تمام شده مواد و قطعات فروش رفته	۰	۰	۴,۶۲۰
جمع	۷۰۸,۸۹۳	۸۶۸,۷۲۰	۱,۰۴۲,۳۶۶



❖ سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه‌گذاری‌ها:

ارقام به میلیون ریال

شرح	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
سود حاصل از فروش دارایی‌های ثابت	۰	۳۱,۴۲۰	۳۱,۴۲۰
سود حاصل از سپرده‌های سرمایه‌گذاری	۸۳۱	۵۰۰	۱,۱۰۴
سود (زیان) تسعیر دارایی‌ها و بدهی‌های ارزی غیرمرتبط با عملیات	۱,۷۲۹	۷۸۴	۱۶,۶۲۲
سایر درآمدها و هزینه‌ها	۱,۶۰۹	۱۰,۵۵۱	۲,۷۵۰
خالص درآمدها و هزینه‌های سنوات قبل	۸,۰۵۹	۰	۰
درآمد حاصل از اجاره	۱۰,۴۲۶		۱۰,۸۰۲
درآمد حاصل از ارائه خدمات	۶,۴۶۸		۳,۶۵۶
جمع	۲۹,۱۲۲	۴۳,۲۵۵	۶۶,۳۵۴

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

شرکت در سال مالی ۱۴۰۳ فاقد سود مصوب بوده است.

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

شرکت فاقد پرتفوی می‌باشد.



۴-۴- تحلیل حساسیت عملکرد مالی شرکت

عملکرد شرکت صنایع آذرآب (سهامی عام)، به‌طور قابل‌توجهی از تغییرات متغیرهای کلان اقتصادی و شرایط بازارهای مالی تأثیر می‌پذیرد. مهم‌ترین عوامل اثرگذار شامل موارد ذیل می‌باشد:

۱- نرخ ارز

بخشی از قراردادهای شرکت با کارفرمایان دارای مبنای ارزی (یورویی) منعقد شده و همچنین برخی مواد اولیه و تجهیزات از منابع خارجی تأمین می‌شوند. بنابراین، نوسانات نرخ ارز اثر دوگانه بر عملکرد شرکت دارد: از یک‌سو افزایش نرخ ارز می‌تواند بهای تمام‌شده پروژه‌ها را بالا ببرد، اما از سوی دیگر درآمدهای ارزی ناشی از قراردادهای ارزی با نرخ بالاتری تسعیر شده و اثر خالص آن معمولاً مثبت بر سودآوری شرکت است. مدیریت شرکت با اتخاذ تدابیری مانند بومی‌سازی بخشی از تجهیزات، پیش‌خرید مواد اولیه و استفاده از بندهای تعدیل ارزی در قراردادهای جدید، درصدد بهره‌گیری بهینه از نوسانات نرخ ارز و کاهش آثار منفی احتمالی آن بر هزینه‌ها می‌باشد.

۲- قیمت فولاد و سایر مواد اولیه

نوسانات قیمت فولاد و سایر مواد اولیه مستقیماً بر هزینه اجرای پروژه‌ها اثرگذار است. مدیریت شرکت با انعقاد قراردادهای بلندمدت با تأمین‌کنندگان داخلی و کنترل دقیق فرآیند خرید و تأمین مواد اولیه، درصدد کاهش اثر نوسانات قیمتی و ثبات بهای تمام‌شده پروژه‌ها می‌باشد.

۳- نرخ بهره بانکی

با توجه به وجود تسهیلات بانکی از سالیان گذشته، تغییرات نرخ بهره بر هزینه‌های مالی اثرگذار است. مدیریت شرکت با تمرکز بر بهینه‌سازی منابع مالی، کاهش بدهی‌های کوتاه‌مدت و جایگزینی آن با منابع داخلی، درصدد کاهش اثرات منفی نرخ بهره بر سودآوری است.

۴- نرخ تورم و تعدیل قراردادها

افزایش نرخ تورم عمومی بر هزینه‌های سربار، دستمزد و خدمات پیمانکاری تأثیرگذار است. با این حال، امکان تعدیل قراردادها بر اساس شاخص‌های رسمی تورم، اثرات این تغییرات را تا حدی جبران می‌کند. مدیریت شرکت پیگیری مستمر برای اجرای به‌موقع تعدیلات و کنترل هزینه‌ها را در دستور کار دارد.

۵- ریسک تأخیر در دریافت مطالبات

تأخیر در وصول مطالبات از کارفرمایان می‌تواند جریان نقدی و توان عملیاتی شرکت را تحت فشار قرار دهد. مدیریت شرکت با تمرکز بر تسریع فرآیند تسویه حساب پروژه‌ها و پیگیری مستمر مطالبات، درصدد کاهش این ریسک و حفظ پایداری جریان نقدی می‌باشد.



۵- مهم ترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی

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

کارائی تولید

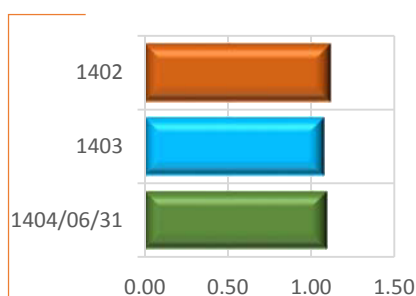
دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	شرح
تن	تن	
۲۴،۳۱۵	۲۴،۳۱۵	ظرفیت عملی
۲،۳۴۱	۳،۱۲۰	تولید واقعی
۱۰ %	۱۳ %	نسبت تناژ واقعی به ظرفیت عملی (درصد)

۵-۱-۲- شاخص ها و معیارهای مالی عملکرد برای ارزیابی

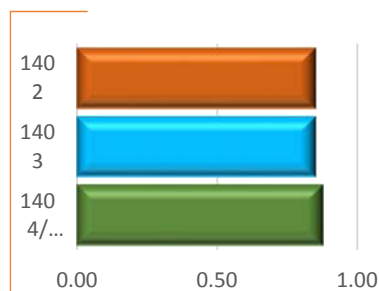
❖ نسبت های مالی:

۱- تفسیر نسبت های نقدینگی

نسبت های نقدینگی از مهم ترین شاخص های مالی برای سنجش توان شرکت در پرداخت بدهی های کوتاه مدت و ایفای تعهدات جاری محسوب می شوند و بیانگر میزان دسترسی شرکت به دارایی های نقد و شبه نقد برای پوشش بدهی های جاری است.



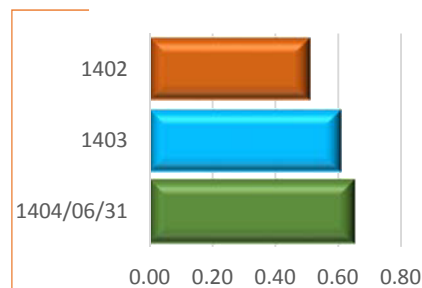
۱-۱ نسبت جاری (Current Ratio): از تقسیم دارایی های جاری بر بدهی های جاری بدست می آید و نشان می دهد شرکت تا چه حد توانایی دارد با استفاده از دارایی های جاری خود، بدهی های کوتاه مدت را تسویه کند. عدد بیشتر از ۱ نشانه ای از وضعیت پایدار نقدینگی و قابل قبول است که در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ عدد ۱,۰۹ می باشد.



۲-۱ نسبت آنی (Quick Ratio): فقط دارایی هایی را لحاظ می کند که به سرعت قابلیت نقدشوندگی دارند. فرمول آن از حذف موجودی کالا و پیش پرداخت ها از دارایی های جاری به دست می آید. نسبت آنی شاخص دقیق تری برای بررسی توان پرداخت فوری بدهی ها می باشد. این نسبت در دوره جاری نسبت به دوره های گذشته با اندکی افزایش از ۰,۸۵ به ۰,۸۶ رسیده است. ثبات و بهبود جزئی، نشان از حفظ توان نقدشوندگی دارایی جاری می باشد.

۲- تفسیر نسبت های اهرمی (ساختار سرمایه)

نسبت های اهرمی میزان اتکای شرکت به منابع مالی استقراضی را نشان می دهند و شاخصی برای سنجش سطح ریسک مالی شرکت به شمار می روند. بررسی این نسبت ها کمک می کند تا توانایی شرکت در ایفای تعهدات مالی و ساختار تامین مالی آن بهتر درک شود:



۲-۱ نسبت بدهی به دارایی (Debt to asset Ratio): نشان می دهد چه بخشی از دارایی های شرکت از محل بدهی تامین شده است. در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ عدد ۰,۶۴ می باشد که افزایش این نسبت عمدتاً ناشی از رشد مانده حساب پیش دریافت ها می باشد.



۳- تفسیر نسبت های فعالیت

نسبت های فعالیت کارایی شرکت در استفاده از دارایی ها برای ایجاد درآمد را می سنجد. مهم ترین نسبت های این بخش:

۳-۱ **نسبت گردش مجموع دارایی ها (Asset Turnover Ratio):** نشان دهنده کارایی شرکت در استفاده از دارایی های

خود برای تولید و فروش است. این نسبت میزان فروش عملیاتی شرکت به ازای هر واحد از مجموع دارایی های آن را می سنجد..

افزایش عدد نشان از بهبود کارایی و بهره وری دارایی ها و کاهش عدد به معنای استفاده ناکارآمد یا کمتر از دارایی ها می باشد.

۳-۲ **نسبت گردش موجودی مواد و کالا (Inventory Turnover):** نشان می دهد شرکت چند بار در سال موجودی

خود را به محصول تبدیل و فروخته است. افزایش این نسبت معمولا نشان دهنده بهبود عملکرد لجستیک و فروش و رشد

حاشیه سود می گردد.



۴- تفسیر نسبت سودآوری

نسبت های سودآوری به تحلیل میزان توانایی شرکت در کسب سود نسبت به فروش، دارایی ها و حقوق صاحبان سهام کمک می کنند و شاخص های مهمی برای ارزیابی عملکرد عملیاتی و بهره وری شرکت هستند.

۴-۱- **نرخ بازده دارایی ها (ROA):** نشان دهنده ی سودآوری شرکت در قبال استفاده از کل دارایی های آن است یا به ازای هر واحد از دارایی های خود، چه میزان سود خالص تولید کرده است.

با توجه به رشد حدودا ۷۰ درصدی فروش در دوره شش ماهه نخست سال مالی ۱۴۰۴ نسبت به دوره مشابه در سال گذشته و همچنین افزایش سودآوری عملیاتی شرکت، انتظار می رود نرخ بازده دارایی ها در پایان سال بهبود یابد. قابل ذکر است افزایش در حجم دارایی های شرکت ناشی از رشد مانده حساب دریافتنی های تجاری طی این دوره مشاهده شده است.

۴-۲- **نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE):** نشان می دهد شرکت چقدر توانسته برای سهامدارانش سودآوری ایجاد کند. و یا به ازای هر واحد سرمایه گذاری سهامداران، چه میزان سود خالص تولید کرده است. عدد بالاتر نسبت به بازده های مشابه در سال های گذشته، مطلوب است.

در دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴، شرکت از سود خالص ۳۱ میلیارد ریالی در دوره مشابه سال گذشته، با رشد ۷۳۲ درصدی به عدد ۲۵۸ میلیارد ریال سود خالص دست یافته است. ضمن رشد حقوق صاحبان سهام، افزایش قابل توجه سود خالص در دوره جاری نسبت به دوره مشابه سال گذشته باعث بهبود قابل توجه نرخ بازده حقوق صاحبان سهام شده است. این روند مثبت در صورت تداوم، می تواند موجب افزایش جذابیت سرمایه گذاری و ارتقاء ارزش سهام شرکت در آینده گردد.



۵- تفسیر نسبت ارزش بازار

این نسبت به سرمایه گذاران کمک می کند تا قیمت روز سهام شرکت در بازار را در مقایسه با سودآوری، ارزش دفتری یا فروش آن ارزیابی کنند.

۵-۲- نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم (P/E): مقدار پرداختی سرمایه گذاران به ازای هر ریال سود شرکت است.

P/E بالاتر ممکن است به معنی امید بیشتر سرمایه گذاران به آینده شرکت باشد.

نسبت قیمت به درآمد هر سهم شرکت در سال مالی ۱۴۰۲ در محدوده منفی می باشد که از نظر تحلیلی فاقد معنا بوده و صرفاً بیانگر وضعیت زیان خالص دوره می باشد. در سال ۱۴۰۳ با بهبود عملکرد مالی و دستیابی به سود خالص، این نسبت به ۴۰,۳۳ افزایش یافته است. در دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ نیز نسبت مذکور با کاهش به ۲۰,۲۲ رسیده که بیانگر رشد سودآوری شرکت و بهبود انتظارات بازار از عملکرد آتی شرکت می باشد.

ارزش سهام

شرح	پایان سال مالی ۱۴۰۳	دوره شش ماهه منتهی به	دوره شش ماهه منتهی به
		۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
آخرین قیمت هر سهم	۹۶۸	۷۲۸	۱,۱۲۵
ارزش دفتری هر سهم	۱,۰۷۳	۱,۰۹۲	۱,۰۵۱



۶- جمع بندی

با توجه به بهبود روند اجرای پروژه‌های نیروگاهی، نفت و گاز و پتروشیمی و افزایش حجم کارکرد پیمان‌ها، درآمدهای عملیاتی شرکت مبلغ ۱۱,۸۹۰,۶۳۶ میلیون ریال در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ نسبت به دوره مشابه سال گذشته افزایش یافته است. (رشد حدود ۷۰ درصد).

با وجود رشد قیمت مواد اولیه و هزینه‌های نیروی انسانی، با بهبود بهره‌وری تولید در کارگاه‌ها، اصلاح ساختار تأمین و کنترل دقیق هزینه‌های پروژه، سود ناخالص نسبت به دوره مشابه سال قبل به‌طور محسوسی افزایش یافته است.

در پی تسویه بخشی از تسهیلات بانکی در سال مالی قبل، هزینه‌های مالی شرکت کاهش یافته و اثر مثبتی بر سود خالص دوره گذاشته است.

کاهش سایر هزینه‌ها ناشی از کاهش هزینه‌های جذب‌نشده در تولید از ۸۶۸,۷۲۰ میلیون ریال در شش ماهه سال گذشته به ۷۰۸,۸۹۳ میلیون ریال در شش ماهه امسال به دلیل جاری شدن پروژه‌های جدید بوده است.

در مجموع، رشد قابل توجه سود عملیاتی و سود خالص بدلیل افزایش درآمدهای ناشی از پیشرفت پروژه‌ها، کنترل هزینه‌های مستقیم و غیرمستقیم، کاهش هزینه‌های مالی، بهبود وضعیت نقدینگی و کاهش هزینه‌های جذب نشده در تولید شرکت بوده است. با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده جهت تداوم روند رشد تولید و اجرای پروژه‌های جاری و همچنین پیگیری وصول مطالبات از کارفرمایان، انتظار می‌رود عملکرد مالی شرکت در نیمه دوم سال نیز در سطح مطلوبی تداوم یابد.