

گزارش تفسیری مدیریت
پیوست صورتهای مالی
دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹



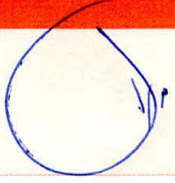
فهرست مطالب

صفحه	شرح
۳	بخش اول : ماهیت کسب و کار
۳	➤ موضوع فعالیت شرکت
۳	➤ قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت
۴	➤ محیط کسب و کار و فرصت ها
۵	➤ ریسک های موثر در صنعت
۶	➤ ساختار واحد تجاری و شرکتهای زیر مجموعه سرمایه گذاری نیرو
۷-۱۴	➤ ترکیب نیروگاه ها و شرکت های نیروگاهی
۱۵	➤ سایر شرکت های تحت پوشش
۱۵	➤ عوامل موثر بر صنعت
۱۶	➤ ترکیب اعضا هیئت مدیره و سوابق ایشان
۱۷	➤ سهامداران اصلی شرکت
۱۸	بخش دوم : اهداف مدیریت و راهبرد های مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۸-۱۹	➤ اهداف بلند مدت و کوتاه مدت
۲۰	➤ تهدید ها و فرصت های پیش روی شرکت
۲۱	➤ تطابق راهبرد با روند های اصلی
۲۱	➤ پیش بینی چالش ها و ریسک ها برای رسیدن به اهداف
۲۲	➤ اصول حاکمیت شرکتی
۲۳-۲۶	➤ ابعاد گزارش پایداری (مسئولیت های اجتماعی و زیست محیطی و اقتصادی)
۲۷	بخش سوم : مهمترین منابع ،ریسک ها و روابط
۲۷	➤ تجزیه و تحلیل کفایت ساختار سرمایه شرکت
۲۷	➤ نقدینگی و جریان های نقدی
۲۸	➤ سرمایه انسانی و برنامه و راهبرد مدیران برای مقابله با کاهش ریسک ها
۲۹	➤ بدهی های شرکت و امکان بازپرداخت آن
۳۰	بخش چهارم : نتایج عملیات و چشم انداز ها
۳۰	➤ اطلاعات با اهمیت در خصوص سود های تقسیمی
۳۰	➤ تصویری از وضعیت شرکت در چند سال آینده
۳۱	بخش پنجم : مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد
۳۱	➤ توضیح تغییرات مهم در نتایج شاخص ها
۳۳	➤ جدول سرمایه گذاری های کوتاه مدت شرکت

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های 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 هیأت 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، ۹ ماهه و سالانه است.

در بخش‌هایی از این گزارش که پیش‌بینی و برآورد صورت گرفته، تلاش شده است تا برآوردها با حداکثر دقت و براساس آخرین اطلاعات موجود انجام گیرد با این حال برخی پیش‌بینی‌ها و برآوردهای ارائه شده در گزارش به دلیل امکان تغییر در مفروضات، داده‌ها و ریسکها غیر قطعی بوده و نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

گزارش تفسیری مدیریت سرمایه‌گذاری نیرو(سهامی عام) طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۵ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

اعضا هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت ای اف اس کیش	پرویز مقدسی	رئیس هیئت مدیره	
شرکت توسعه اقتصادی آراین	مجتبی صمیمی	نائب رئیس هیئت مدیره	
شرکت آرمان نیکو سگال	حسین محمدپورزرنندی	عضو هیئت مدیره	
شرکت فراساحل ایران	حمید رضا صالحی سلمی	عضو هیئت مدیره	
شرکت بین‌المللی فراساحل پترو بینا کیش	-----	عضو هیئت مدیره	-----
خارج از هیئت مدیره	حسنعلی تقی زاده لنده	مدیر عامل	

بخش اول: ماهیت کسب و کار

موضوع فعالیت شرکت

شرکت سرمایه‌گذاری نیرو از اوایل سال ۱۳۹۶ و پس از تغییر ماهیت از سرمایه‌گذاری به هلدینگ، طبق اساسنامه جدید خود و مطابق اساسنامه نمونه سازمان بورس و اوراق بهادار فعالیت‌های مرتبط با سرمایه‌گذاری و شرکت‌داری در صنایع آب، برق، نفت و گاز را در موضوع فعالیت خود لحاظ نموده است.

سهم محصولات شرکت از بازارها

این شرکت در حال حاضر مدیریت حدود ۸۵۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی را بر عهده دارد که با در نظر گرفتن کل ظرفیت نیروگاهی کشور (حدود ۸۶ هزار مگاوات)، سهم حدود یک درصدی از تولید برق در کشور را بر عهده دارد.

بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت در آن بازارها و سهم محصولات شرکت از بازارها

بازار اصلی محصولات این هلدینگ مصرف‌کننده‌های انرژی برق در سطح کل کشور می‌باشند و در صورت مواجه شدن با مازاد تولید می‌توان برق تولیدی را در بورس انرژی ایران، بازار برق و یا از طریق فروش مستقیم برق به مصرف‌کننده داخلی و خارجی (انعقاد قرارداد دوجانبه) عرضه داشت. در حال حاضر هلدینگ سرمایه‌گذاری نیرو با تولید حدود ۱/۲٪ از برق کشور توسط نیروگاه‌های تحت مالکیت خود و هدف‌گذاری تولید ۵۰۰۰ مگاوات نیروی برق تا ۱۰ سال آینده در این صنعت نقش به سزایی ایفا می‌نماید. همچنین پس از راه‌اندازی نیروگاه سیکل ترکیبی آریان زنجان به ظرفیت ۵۴۶MW و نیروگاه ۵۰MW بادی سرمایه‌گذاری نیرو می‌تواند سهم بیشتری از تولید برق در کشور را به عهده بگیرد.

قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها

هلدینگ سرمایه‌گذاری نیرو از طریق شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا مالک حدود ۶۱/۵ درصد شرکت انرژی گسترجم با دو نیروگاه به بهره‌برداری رسیده خوی و تابان یزد می‌باشد که بخش اعظم برق تولید شده خود را به مدیریت شبکه برق و مابقی را در بورس انرژی عرضه می‌نماید. اصولاً شرکت‌های تولیدکننده برق تابع قوانین هیأت تنظیم بازار برق ایران و قوانین بورس انرژی در این حوزه می‌باشد. از سوی دیگر به دلیل ماهیت استراتژیک این صنعت قوانین حاکمیتی و قوانین بودجه‌ای کشور نیز بر عملکرد شرکت بسیار مؤثر می‌باشد چرا که قیمت حامل‌های انرژی در کشور توسط دولت و مجلس تعیین می‌شود که این امر تأثیرگذار بر درآمد سالیانه نیروگاه‌ها خواهد بود.

براساس سیاست گذاری جدید در هلدینگ سرمایه‌گذاری نیرو، صادرات برق و سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدید پذیر و ایجاد مزرعه رمزارز از اهداف استراتژیک شرکت می‌باشد.

محیط کسب و کار و فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر آن

از جمله مهمترین فرصت‌های موجود و قابل توجه در صنایع نیروگاهی می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

۱. در بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه پنج‌ساله ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران آمده است:

دولت مکلف است:

"از طریق وزارت نیرو در طول اجرای برنامه نسبت به افزایش توان تولید برق تا بیست و پنج هزار مگاوات از طریق سرمایه‌گذاری مؤسسات عمومی غیردولتی، تعاونی و خصوصی اعم از داخلی و خارجی و یا منابع داخلی شرکت‌های تابعه یا به‌صورت روش‌های متداول سرمایه‌گذاری از جمله ساخت، بهره‌برداری و تصرف (BOO) و ساخت، بهره‌برداری و انتقال (BOT) اقدام نماید. نرخ خرید تضمینی برق از طریق برگزاری مناقصه مشخص خواهد شد."

با توجه به اینکه در برنامه‌ی ششم توسعه کشور، به طور متوسط سالانه رشد اقتصادی ۸ درصدی هدف‌گذاری شده است، یکی از موارد دستیابی به چنین رشد اقتصادی سالیانه، رشد بخش صنعت و بالاخص بخش نیروگاهی می‌باشد که صراحتاً در برنامه‌ی ششم توسعه کشور نیز ذکر شده است؛ که خود گواهی بر عزم حاکمیت در توسعه صنایع نیروگاهی و حرکت رو به جلوی این صنعت در کشور می‌باشد.

۲. از آنجا که دولت تحت شرایط ویژه و در مناطقی از کشور که عرضه انرژی نسبت به تقاضا کمتر است، تسهیلات ویژه‌ای را تحت عنوان قراردادهای خرید تضمینی تا ۷ سال با سرمایه‌گذاران این صنعت منعقد می‌نماید این امکان یک فرصت قابل توجهی را برای سرمایه‌گذاران فراهم می‌نماید.

در حال حاضر شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب قرار داد خرید تضمینی برق در نیروگاه آریان زنجان را با شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی منعقد نموده است.

۳. با توجه به کمبود تولید و عرضه برق در کشور در سنوات آتی که براساس برآورد کارشناسان سالانه به طور متوسط بیش از ۴۰۰۰ مگاوات نیاز به تولید نیروگاهی جدید می‌باشد و از آنجایی که سرعت به مدار آمدن نیروگاه‌های جدید به مراتب از افزایش نیاز به انرژی برق کمتر است، لذا این نابرابری در افزایش تقاضا و عرضه فرصت مناسبی برای سرمایه‌گذاری در این بخش تلقی می‌گردد. یکی دیگر از سیاست‌های شرکت سرمایه‌گذاری نیرو عقد قرارداد های BOT با درآمد ارزی می‌باشد.

۴. یکی دیگر از فرصت‌های پیش‌روی سرمایه‌گذاران و تولیدکنندگان برق، صادرات برق به کشورهای همجوار می‌باشد گرچه تولیدکنندگان تاکنون توفیق قابل ملاحظه‌ای در این امر نداشته‌اند ولی با توجه به تمهیدات و پیگیری‌های به عمل آمده توسط فعالین بخش خصوصی این صنعت، تا حدودی امیدواری جهت تحقق این امر مهم وجود دارد.

بطور کلی در حال حاضر از مهمترین ریسک‌های موجود در این صنعت می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز: عدم ثبات نسبی و نوسان مستمر نرخ ارز باعث افزایش هزینه‌ها در خصوص پروژه‌هایی می‌باشد که از تسهیلات ارزی استفاده می‌کنند. لازم به ذکر است این ریسک در قراردادهای تضمین خرید تا حدودی به واسطه لحاظ نمودن نوسانات نرخ ارز کاهش داده می‌شود.

ریسک ناشی از تعرفه برق: طی سالیان گذشته مصوبات و محدودیت‌های اعمال شده از سوی نهادهای قانون‌گذار منجر شده است تا هزینه‌های سرمایه‌گذاری در توسعه بخش‌های تولید، انتقال و توزیع برق کمتر مورد توجه قرار گیرد و باعث ایجاد شکافی روز افزون بین قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق تحویلی به مشترکین و متوسط نرخ فروش برق شود. امید است با تغییراتی که از طریق هیأت تنظیم بازار برق وزارت نیرو در روش عرضه برق ایجاد شده است تولیدکنندگان بتوانند از سه طریق شرکت در بازار برق (بازار رقابتی)، فروش به مصرف‌کنندگان عمده (قراردادهای دو جانبه) و شرکت در بورس انرژی، برق تولیدی خود را با قیمت منصفانه‌تر به فروش برسانند.

ریسک وصول مطالبات: افزایش دوره وصول مطالبات نیروگاهها از وزارت نیرو و به تبع آن افزایش میزان مطالبات سررسید گذشته، منجر به کمبود نقدینگی و افزایش هزینه‌های مالی ناشی از تامین منابع از طریق استقراض گردیده است.

➤ استفاده از ابزارهایی نظیر تهاتر برای سرمایه‌گذاری‌های جدید در نیروگاهها می‌تواند راهکار مناسبی باشد. بدین معنی که مطالبات نیروگاهها از وزارت نیرو می‌تواند به حساب مطالبات شرکت‌هایی نظیر مپنا منتقل و از این محل نیروگاههای جدید ساخته شود.

ریسک تأمین منابع مالی: با توجه به ساختار پروژه‌ها و بازارهای مالی ایران، در حال حاضر تأمین مالی پروژه‌ها از طریق صندوق توسعه ملی و یا بانک‌های داخلی، تأمین مالی ارزی و فاینانس‌های خارجی و یا آورده نقدی سهامداران از محل افزایش سرمایه می‌باشد. تأمین مالی از طریق صندوق توسعه ملی و بانک‌های داخلی نیازمند تأمین وثیقه می‌باشد در حالیکه تأمین مالی از طریق فاینانس خارجی با وثایق کمتر ولی با ریسک بالای تغییر نرخ ارز یا ریسک‌های سیاسی همراه است. راهکار مالی از طریق آورده نقدی سهامداران نیز زمانبر بوده و مستلزم طی مراحل و تشریفات قانونی می‌باشد.

- استفاده از مطالبات نیروگاهها از وزارت نیرو بعنوان یکی از منابع تأمین مالی می‌تواند هدف گذاری شود.
- انعقاد قراردادهای BOT با صنایع برای احداث نیروگاهها و فروش انرژی ب شکل ارزی و پیش فروش برق در دوره احداث نیروگاهها نیز یکی از راهکارهای اساسی می‌باشد.
- عقد قراردادهای ECA و PAA با وزارت نیرو واحداث نیروگاه باروش BOO و پیش فروش برق به وزارت نیرو از دیگر راهکارهای موجود می‌باشد.

ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن

در حال حاضر هلدینگ سرمایه گذاری نیرو مالک ۹۹/۹۹ درصدی سهام شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا با ۲ نیروگاه به بهره برداری رسیده و ۳ نیروگاه در برنامه ساخت می باشد. علاوه بر آن شرکت سرمایه گذاری نیرو مالک ۱۰۰ درصدی سهام شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش فعال در زمینه تجارت می باشد که گسترش فعالیت این شرکت در زمینه های بازرگانی لوازم یدکی نیروگاهها در دستور کار این شرکت نیز قرار گرفته است.

همچنین شرکت سرمایه گذاری نیرو مالک ۱۰۰ درصدی سهام شرکت ساتراپ گستر نیرو فعال در زمینه املاک و مستغلات می باشد. شرکت سرمایه گذاری نیرو همچنین دارای پرتفوی بورسی به بهای تمام شده ۱,۸۱۸ میلیارد ریال (در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹) می باشد.

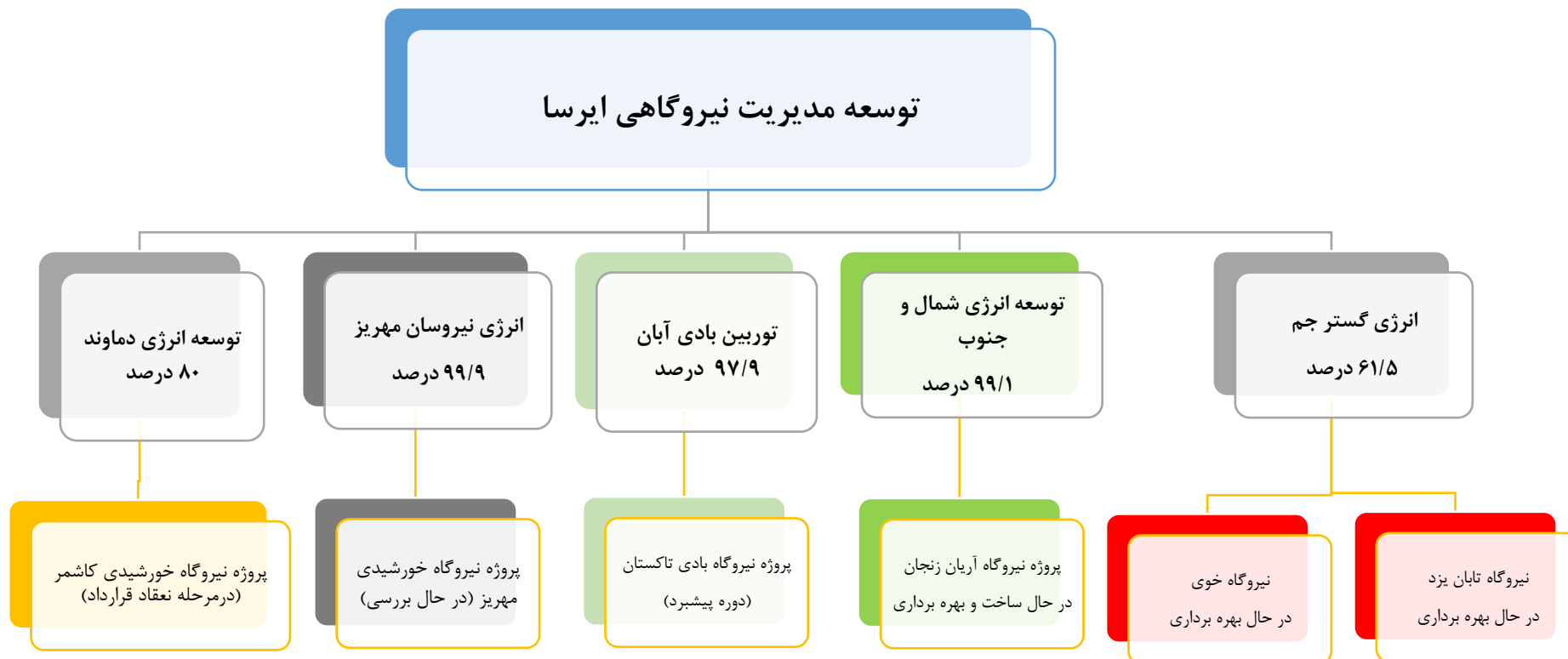
هلدینگ سرمایه گذاری نیرو

شرکت ساتراپ گستر نیرو
۱۰۰ درصد

شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا
۹۹/۹۹ درصد

شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش
۱۰۰ درصد

ترکیب نیروگاه‌های شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا



شرکت های هلدینگ سرمایه گذاری نیرو به شرح زیر است:

شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا (سهامی خاص)

این شرکت در راستای گسترش فعالیت ها در حوزه نیروگاهی و به منظور ورود به بازارهای ملی و منطقه ای و صادرات نیروی برق و تحقق هدف مالکیت، احداث و بهره برداری از ۵,۰۰۰ مگاوات نیروی برق شامل ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه های حرارتی سیکل ترکیبی و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه های تجدید پذیر در اقصی نقاط کشور در یک برنامه ده ساله، اقدام به سرمایه گذاری در شرکت های فعال حوزه انرژی و نیروگاهی نموده است تا با جذب منابع مالی داخلی و خارجی مناسب بتواند به شرکتی اثرگذار در این حوزه تبدیل گردد.

سرمایه این شرکت پس از طی چند مرحله افزایش به رقم ۷,۵۰۰ میلیارد ریال رسیده است و ترکیب سهامداران و اعضای هیئت مدیره شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می باشد:

سهامداران شرکت	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مالکیت	تعداد سهام
سرمایه گذاری نیرو	علیرضا افسر	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	۹۹.۹۹۵۵٪	۷,۴۹۹,۶۶۲,۵۰۰
ای اف اس کیش	محمد رضا زاهد	نائب رئیس هیأت مدیره	۰.۰۰۱٪	۷۵,۰۰۰
تجارت پایا طاها	-	-	۰.۰۰۱٪	۷۵,۰۰۰
بین المللی فراساحل پترو بینا کیش	-	-	۰.۰۰۱٪	۷۵,۰۰۰
فراساحل ایران	-	-	۰.۰۰۱٪	۷۵,۰۰۰
صادرات نیرو خلیج فارس کیش	محمود مخدومی	رئیس هیئت مدیره	۰.۰۰۰۲۵٪	۱۸,۷۵۰
سرمایه گذاری ایران	-	-	۰.۰۰۰۲۵٪	۱۸,۷۵۰
جمع				۷,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
				۱۰۰٪

اهم اقدامات شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹:

سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (سابتا) اقدام به برگزاری مناقصه جهت احداث و بهره برداری در پروژه های ۴۰۰۰ مگاوات نمود. در این راستا شرکت سرمایه گذاری نیرو از طریق شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا در مناقصه عمومی شماره ۱۴۰۱/۱ سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (سابتا) شرکت نموده و پس از بازگشایی پاکات شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا با قیمت پیشنهادی (۶,۹۰۰ دلار) برنده مناقصه فوق الذکر در سبد شماره ۱۰ به ظرفیت ۱۰۰ مگاوات (ساختمان شماره ۱۰ در شهر برد اسکن کاشمر) گردید.

توضیح آنکه در طی ۶ سال با توجه به راندمان پنل های خورشیدی (متوسط ۲۱/۵ درصد) حدود ۱,۱۳۰,۰۴۰,۰۰۰ کیلو وات ساعت میزان تولید انرژی نیروگاه خواهد بود و با توجه به نرخ فروش انرژی که به ازاء هر کیلووات ساعت ۶,۹۰۰ دلار می باشد در طی ۶ سال مبلغ قرارداد خرید تضمینی حدود ۷۸ میلیون دلار خواهد بود.

شرکت **توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا** مالک چندین شرکت فعال در حوزه انرژی است که نیروگاه‌ها و پروژه‌های پیش گفته در قالب شرکت های زیر اداره و فعالیت می‌کنند.

۱. شرکت انرژی گستر جم (سهامی خاص)

شرکت انرژی گستر جم (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۸۹/۲/۷ به شماره ۳۷۳۷۷۴ در اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسید. این شرکت توسط بخش خصوصی و با هدف کلی حضور در بازار انرژی منطقه، و به طور اخص توسعه بخش انرژی الکتریکی کشور تشکیل گردید.

شرکت دارای مجوز احداث به شماره ۳۶۰/۳۴۲۵۷ مورخ ۱۳۸۹/۴/۱۲ از وزارت نیرو جهت احداث نیروگاه سیکل ترکیبی تابان یزد می باشد. نیروگاه مذکور در زمینی به مساحت ۵۰ هکتار و با ظرفیت ۱۰۰۰ مگاوات در شهرستان اشکدر در استان یزد می‌باشد که فاز اول آن با ظرفیت اسمی ۵۰۰ مگاوات احداث گردیده و واحدهای گازی آن در اسفند ماه سال ۱۳۹۴ و واحد بخار آن در اسفند ۱۳۹۶ مورد بهره‌برداری قرار گرفت. همچنین این شرکت مالک ۵۰/۰۸ درصد نیروگاه سیکل ترکیبی خوی و سهامدار شرکت‌های "مدیریت تولید برق آذربایجان غربی" و "تولید نیروی پرتو شمس تابان" هریک به میزان ۵۰/۴ درصد می‌باشد.

سرمایه و ترکیب سهامداران شرکت انرژی گستر جم

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ دویست و پنجاه میلیارد ریال (شامل تعداد یک هزار سهم، به ارزش اسمی هر سهم دویست و پنجاه میلیون ریال) بوده که در حال حاضر به مبلغ سه هزار و ششصد و بیست میلیارد ریال (شامل تعداد سه هزار و ششصد و بیست میلیون سهم، به ارزش اسمی هر سهم هزار ریال) افزایش یافت. ترکیب سهامداران و اعضای هیئت مدیره شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می‌باشد:

سهامداران شرکت انرژی گستر جم	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مالکیت	تعداد سهام
شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا	کریم افشار	رئیس هیئت مدیره	۶۱.۴۹۹۴٪	۲,۲۲۶,۲۷۸,۲۸۰
آرین ماهتاب گستر	محمد ملاکی	عضو هیأت مدیره	۳۳.۵٪	۱,۲۱۲,۷۰۰,۰۰۰
شرکت توسعه و مدیریت انرژی پارسین	رضا حدادیان	عضو هیأت مدیره	۳٪	۱۰۸,۶۰۰,۰۰۰
شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب	حمیدرضا فیالی	عضو هیأت مدیره	۰.۰۰۰۳٪	۷,۲۴۰
شرکت فراساحل ایران	محمدعلی وحدتی	نائب رئیس هیئت مدیره	۰.۰۰۰۳٪	۷,۲۴۰
-----	محمد رضا زاهد	مدیرعامل (خارج از اعضا)	-	-
شرکت سرمایه گذاری ایران	-	-	۰.۰۰۰۳٪	۷,۲۴۰
سایرین (کمتر از ۵ درصد)	-	-	۲٪	۷۲,۴۰۰,۰۰۰
جمع				۳,۶۲۰,۰۰۰,۰۰۰

موضوع فعالیت شرکت:

کلیات موضوع فعالیت شرکت انرژی گسترجم عبارت است از

- احداث نیروگاه‌های تولید برق
- انتقال و توزیع نیروی برق
- سرمایه‌گذاری در خرید نیروگاه‌ها
- شرکت در مناقصه‌های داخلی و خارجی پروژه‌های احداث نیروگاه و تولید برق
- اخذ وام و تسهیلات ارزی و ریالی از بانکها، سازمانها و شرکتهای تامین کننده مالی داخلی و خارجی
- انجام فعالیت‌های صنعتی و تجاری مرتبط

شرکت‌های زیر مجموعه شرکت انرژی گسترجم:

- شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان (مدیریت نیروگاه ۳۵۰ مگاواتی سیکل ترکیبی خوی)
- شرکت مدیریت تولید برق آذربایجان غربی (بهره بردار نیروگاه های سیکل ترکیبی خوی، گازی ارومیه، سیکل ترکیبی ارومیه و سیکل ترکیبی شوباد(کهنوج)). لازم به ذکر است که از میان ۴ نیروگاهی که این شرکت مدیریت بهره‌برداری آن را برعهده دارد تنها نیروگاه سیکل ترکیبی خوی متعلق به خود گروه می‌باشد.

اهم اقدامات شرکت انرژی گسترجم در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹:

- ✓ فروش ۶۶۸,۷۲۸ مگاوات ساعت برق با میانگین نرخ فروش هر کیلووات ساعت ۸۱۷ ریال توسط نیروگاه خوی
- ✓ فروش ۳,۱۶۶,۴۹۹ مگاوات ساعت برق با میانگین نرخ فروش هر کیلووات ساعت ۱,۲۲۲ ریال توسط نیروگاه تابان یزد
- ✓ در حال حاضر شرکت انرژی گسترجم حدود ۷,۱۲۷,۴۴۵ میلیون ریال از شرکت مادر تخصصی نیروی برق حرارتی و مبلغ ۳,۶۲۳,۶۳۷ میلیون ریال از شرکت مدیریت شبکه برق ایران مطالبات سنواتی دارد که برنامه وصول این مطالبات با راهکارهای موجود در دستور کار فوری شرکت قرار گرفته است.

۲. شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب (سهامی خاص)

شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب در آبان ماه سال ۱۳۹۱ با سرمایه اولیه ۲۰۰ میلیارد ریال تأسیس گردید. سرمایه کنونی شرکت ۲,۴۹۷ میلیارد ریال می باشد. ترکیب سهامداران و اعضای هیأت مدیره این شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می باشد:

سهامداران شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مالکیت	تعداد سهام
شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا	علیرضا افسر	رئیس هیأت مدیره	۹۹,۱٪	۲,۴۷۵,۲۱۸,۰۰۰
شرکت فراساحل ایران	حمیدرضا میرزا محمدی قندهاری	نائب رئیس هیئت مدیره	۰,۱٪	۲,۵۲۵,۲۵۰
شرکت توربین بادی آبان	سروش سالم	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	۰,۵٪	۱۲,۶۲۶,۲۵۰
سایرین (کمتر از ۵٪)	-		۰,۳٪	۷,۴۸۶,۰۰۰
جمع				
			۱۰۰٪	۲,۴۹۷,۸۵۵,۰۰۰

مأموریت این شرکت احداث و بهره برداری از نیروگاه سیکل ترکیبی آریان زنجان با ظرفیت اسمی ۵۴۶ مگا وات دارای ۲ واحد گازی (هر کدام ۱۸۳ مگا وات) و ۱ واحد بخار با ظرفیت ۱۸۰ مگا وات در استان زنجان می باشد. در راستای اجرای طرح در اواخر سال ۱۳۹۷ گشایش اعتبار خرید تجهیزات نیروگاه انجام و فعالیتهای اجرای پروژه آغاز گردیده است. در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ پروژه حدود ۶۰/۵ درصد پیشرفت داشته است و از محل LC تاکنون مبلغ حدود ۱۱۱ میلیون یورو به پیمانکار پرداخت شده و مبلغ حدود ۲۴ میلیون یورو صورتحساب دیگر پیمانکار در مرحله پرداخت می باشد.

✓ در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۰ اولین واحد گازی (۱۸۳ مگا وات) راه اندازی و با شبکه سراسری برق سنکرون شد. ظرفیت اسمی تولید این واحد گازی از تاریخ سنکرون تا پایان سال ۱۴۰۱ حدود ۱/۳ میلیارد کیلو وات ساعت بوده و ظرفیت عملی تولید تا پایان سال ۱۴۰۱ حدود ۱/۰۸ میلیارد کیلو وات ساعت می باشد.

✓ در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۸ دومین واحد گازی (۱۸۳ مگا وات) نیروگاه آریان زنجان راه اندازی و با شبکه سراسری برق سنکرون شد ظرفیت تولید اسمی این واحد گازی تا پایان سال ۱۴۰۱ حدود ۱/۳ میلیارد کیلو وات ساعت بوده و ظرفیت عملی تولید تا پایان سال ۱۴۰۱ حدود ۱/۰۸ میلیارد کیلو وات ساعت می باشد.

✓ پیرو بهره برداری از واحد های گازی شماره ۱ و ۲ نیروگاه آریان زنجان، در تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۲ براساس رویه ۳۲۹ (نحوه فروش برق)، قرارداد شماره ۱۴۰۱/۲۱۸۱ با موضوع "خرید برق و ارائه خدمات جابجائی (انتقال) برق - نیروگاه آریان" فی مابین شرکت مدیریت شبکه برق ایران و شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب از تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۲۲ تا پایان سال ۱۴۰۱ منعقد و مبادله گردید.

❖ درآمد ناشی از قرار داد فوق الذکر:

نرخ فروش انرژی در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱ بطور متوسط به ازاء هر کیلو وات ساعت مبلغ ۲,۶۰۰ ریال بوده و در شش ماه دوم سال مبلغ ۱,۰۰۰ ریال می باشد. در آمد حاصل شده بطور متوسط در ۶ ماهه اول سال مبلغ ۱,۳۰۰ میلیارد ریال و در شش ماهه دوم سال مبلغ ۱,۰۰۰ میلیارد ریال که در مجموع مبلغ ۲,۳۰۰ میلیارد ریال پیش بینی شده بود. ولی با توجه به مشکل سوخت و عدم تامین سوخت نیروگاهها در فصل سرما، در مجموع درآمد حاصل از این قرارداد در سال ۱۴۰۱ به ۱,۷۶۵ میلیارد ریال رسیده است. لازم به ذکر است این درآمد خارج از قرارداد ECA می باشد و از زمان ۵ ساله قرارداد ECA کم نخواهد شد و در آمد فوق الذکر مازاد بر درآمد قرارداد ECA می باشد.

اهم اقدامات شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب تا کنون :

- ✓ انجام سنکرون اولین واحد گازی در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۰
- ✓ انجام سنکرون دومین واحد گازی در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۸
- ✓ انعقاد قرارداد فروش انرژی با شرکت مادر تخصصی
- ✓ تولید و فروش بیش از ۷۷۹ هزار مگاوات ساعت انرژی در تابستان ۱۴۰۱
- ✓ شروع به کار تیم بهره برداری و تعمیرات نیروگاه (O & M) با ۳۵ نفر نیروی انسانی
- ✓ برنامه ریزی ادامه فعالیت اجرایی بخش بخار
- ✓ ایجاد ایستگاه هواشناسی با توجه به الزامات ECA (مرحله نص نهایی شده و در حال راه اندازی می باشد).
- ✓ انجام پرداخت خالص ارزی به میزان ۱۱۱ میلیون یورو به پیمانکار از طریق بانک مرکزی و ۲۴ میلیون یورو در نوبت پرداخت
- ✓ فروش ۷۷۹,۰۸۷ مگاوات ساعت برق با میانگین نرخ فروش هر کیلووات ساعت ۲,۲۶۵ ریال توسط نیروگاه آریان (زنجان ۲)

طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب در مورخ ۱۴۰۰/۰۱/۰۷ مقرر گردید سرمایه شرکت از مبلغ ۷۴۴,۵۰۰ میلیون ریال به ۳,۹۹۷,۹۶۵ میلیون ریال از محل مطالبات حال شده و آورده نقدی در یک یا چند مرحله افزایش یابد.

در تاریخ ۱۴۰۰/۰۶/۰۶ مرحله اول افزایش سرمایه از مبلغ ۷۴۴,۵۰۰ میلیون ریال به ۲,۴۹۷,۸۵۵ میلیون ریال در اداره ثبت شرکتها به ثبت رسید. ضمناً طی سال مالی ۱۴۰۱؛ مرحله دوم افزایش سرمایه شرکت از محل مطالبات سهامداران به میزان ۷۰۱,۵۵۰ میلیون ریال بوده که تا تاریخ تهیه این گزارش مراحل ثبت در اداره ثبت شرکتها در جریان می باشد.

۳. شرکت توربین بادی آبان (سهامی خاص)

شرکت توربین بادی آبان فعالیت خود را با هدف مشارکت در تولید انرژی برق از منابع تجدیدپذیر انرژی آغاز نموده است. سرمایه شرکت در حال حاضر ۱۰۰ میلیارد ریال شامل ۵۰,۰۰۰ سهم ۲ میلیون ریالی می‌باشد. ترکیب سهامداران و اعضای هیأت مدیره این شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می‌باشد:

سهامداران شرکت توربین بادی آبان	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مالکیت	تعداد سهام
شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا	احمد حقانی	رئیس هیأت مدیره	۹۷.۹٪	۴۸.۹۵۰
شرکت فراساحل	-	-	۱٪	۵۰۰
شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب	سروش سالم	نائب رئیس هیأت مدیره	۱٪	۵۰۰
شرکت انرژی نیروسان مهریز	حمیدرضا میرزاحمدی قندهاری	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	۰.۱٪	۵۰
جمع				۵۰,۰۰۰

پروژه نیروگاه ۵۰ مگاواتی متعلق به این شرکت متشکل از ۲۰ عدد توربین در تانکستان قزوین که در دوره پیشبرد می‌باشد. همچنین بر اساس مصوبه هیأت مدیره و پیرو قرارداد خرید تضمینی برق، شرکت در سال ۱۳۹۹ مبادرت به احداث یک واحد نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۱۰۰ کیلو وات در محل پروژه باقیمت تمام شده بالغ بر ۱۲,۰۹۵ میلیون ریال نموده است که در فروردین ماه ۱۴۰۰ به بهره برداری تجاری رسیده است. شایان ذکر است هیأت مدیره شرکت درصدد است تا نیروگاه خورشیدی دیگری را به ظرفیت ۱ مگاوات در همین محل احداث نماید. همچنین در راستای طرح جایگزین، طرحهای ۳۴ واحدی توربین بادی به ظرفیت ۶۶۰ کیلو وات و طرح کوتاه مدت ۲ واحدی توربین بادی به ظرفیت ۶۶۰ کیلو وات در دست بررسی و اقدام می‌باشد.

۴. شرکت انرژی نیروسان مهریز (سهامی خاص)

شرکت انرژی نیروسان مهریز در اسفند ماه سال ۱۳۹۴ تأسیس گردیده است و سرمایه کنونی آن ۲۰ میلیارد ریال و مأموریت این شرکت تحقیق، توسعه و اجرای طرحهای نیروگاهی خورشیدی می‌باشد و در حال حاضر احداث یک نیروگاه خورشیدی در مهریز یزد با ظرفیت ۳۰ مگاوات را در برنامه‌های خود دارد. ترکیب سهامداران و اعضای هیأت مدیره این شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می‌باشد:

سهامداران شرکت انرژی نیروسان مهریز	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مالکیت	تعداد سهام
شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا	حمیدرضا میرزا محمدی قندهاری	رئیس هیأت مدیره	۹۹.۸۹٪	۱۹,۹۷۸,۰۰۰
شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب	امیر باقی	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	۰.۱٪	۲۰,۰۰۰
شرکت توسعه انرژی غرب	یاسر پارسا	نائب رئیس هیأت مدیره	-	-
شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش	-	-	۰.۰۰۵٪	۱,۰۰۰
شرکت توربین بادی آبان	-	-	۰.۰۰۵٪	۱,۰۰۰
جمع				۲۰,۰۰۰,۰۰۰

۵. شرکت توسعه انرژی دماوند (سهامی خاص)

شرکت توسعه انرژی دماوند در اسفند ماه سال ۱۳۹۱ تأسیس گردیده است و سرمایه کنونی آن ۱ میلیارد ریال و مأموریت این شرکت تحقیق، توسعه و اجرای طرحهای نیروگاهی خورشیدی و تجدید پذیر می باشد و در حال حاضر احداث یک نیروگاه خورشیدی در شهرستان کاشمر با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات را در برنامه های خود دارد. ترکیب سهامداران و اعضای هیأت مدیره این شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می باشد:

سهامداران شرکت توسعه انرژی دماوند	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مالکیت	تعداد سهام
سرمایه گذاری نیرو	حمیدرضا میرزا محمدی قندهاری	رئیس هیأت مدیره	۸۰٪	۸۰۰,۰۰۰
شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب	ناصر کریمی	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	۱۰٪	۱۰۰,۰۰۰
شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ابرسا	محمد امین زنگنه	نائب رئیس هیأت مدیره	۵٪	۵۰,۰۰۰
شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش	-	-	۵٪	۵۰,۰۰۰
جمع				۱,۰۰۰,۰۰۰
				۱۰۰٪

سایر شرکتهای تحت پوشش شرکت سرمایه گذاری نیرو

✓ شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش (سهامی خاص)

شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۷۹/۱۲/۱۱ در اداره ثبت شرکتها و مالکیتهای صنعتی منطقه آزاد کیش به ثبت رسیده است و محل قانونی شرکت در جزیره کیش می باشد. سرمایه شرکت طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۵ مقرر شد از مبلغ دویست میلیارد ریال به دوهزار میلیارد ریال از محل مطالبات حال شده و سود انباشته و آورده نقدی سهامداران در دو مرحله افزایش یابد، که در تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۰۹ افزایش سرمایه شرکت در مرحله اول از مبلغ دویست میلیارد ریال به هزار میلیارد ریال در اداره ثبت شرکتها با مالکیت معنوی جزیره کیش ثبت گردید. شرکت سرمایه گذاری نیرو با مالکیت ۱۰۰ درصد سهام شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش کنترل شرکت مزبور را بر عهده دارد. لازم به ذکر است ورود به بازرگانی لوازم یدکی نیروگاهها و ایجاد مزارع ارز دیجیتال از اهداف و در دستور کار شرکت فوق الذکر می باشد.

✓ شرکت احیای اراضی کوثر (در حال تصفیه)

این شرکت در سال ۱۳۷۵ تشکیل و در اداره ثبت شرکتها و مالکیتهای صنعتی در تهران به ثبت رسیده است. هدف از ایجاد شرکت، آباد کردن سرزمینهای بایر سراسر کشور بوده است. لیکن با توجه به وقوع پدیده خشکسالی در منطقه عملیاتی شرکت، فعالیتهای آن کاهش یافت و نهایتاً منجر به زیان دهی و مشمول ماده ۱۴۱ قانون اصلاح قسمتی از قانون تجارت مصوب سال ۱۳۷۴ تجارت گردید. لذا هیئت مدیره این شرکت با برگزاری مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۰۵ تصمیم بر انحلال این شرکت گرفت و مراحل انحلال این شرکت در حال پیگیری است.

✓ شرکت ساتراپ گستر نیرو (سهامی خاص)

این شرکت در تاریخ ۹۷/۰۷/۲۴ تحت شماره ۵۳۲۷۶۶ و شناسه ملی ۱۴۰۰۷۸۹۴۵۴۱ در اداره ثبت شرکتها و مالکیتهای صنعتی تهران به ثبت رسیده و سرمایه شرکت در حال حاضر مبلغ ۱۰ میلیون ریال می باشد. شرکت سرمایه گذاری نیرو مالکیت ۱۰۰ درصد آن را در اختیار دارد. لازم به ذکر است گسترش فعالیت شرکت ساتراپ گستر نیرو در زمینه سرمایه گذاری در مسکن شامل ساخت و بازرگانی در دستور کار این شرکت می باشد.

عواملی که می توانند اثر عمده ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند

در حال حاضر مهمترین عوامل تاثیر گذار بر صنعت و محیط بیرونی شرکت عبارتند از :

✓ عوامل موثر بر افزایش درآمد : افزایش قیمت حامل های انرژی

✓ عوامل موثر بر کاهش سود: افزایش نرخ ارز - افزایش نرخ ارز موجب افزایش هزینه های مالی نیروگاه هایی که وام ارزی دریافت نموده اند و همچنین موجب افزایش بهای تمام شده نیروگاه های در حال ساخت می گردد.

بهترین راهکار برای افزایش درآمد و کاهش سود، فروش انرژی برق به شکل ارزی و یا بشکل ریالی با ضریب تعدیل ارزی می باشد. در حال حاضر انعقاد قرار با صنایع به شکل BOT (فروش برق ارزی) و انعقاد قرارداد به شکل BOO (فروش ریالی با تعدیل ارز) بهترین راهکار برای کاهش عوامل منفی برافزایش درآمد و کاهش سود می باشد.

آخرین اعضا هیئت مدیره شرکت به موجب تصمیمات مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۰۲ به شرح زیر می باشد:

اعضاء هیات مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	مدرک تحصیلی	میزان مالکیت سهام	تحصیلات	وضعیت مشاغل فعلی	سوابق کاری
شرکت آی اف اس کیش (سهامی خاص)	پرویز مقدسی	رئیس هیئت مدیره	لیسانس	۴,۲۶۸,۶۶۴	لیسانس مدیریت بازرگانی	عضو هیئت مدیره سرمایه گذاری ایران	رئیس و عضو هیئت مدیره بانک صادرات - عضو هیئت مدیره خدمات انفورماتیک مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه فناوری اطلاعات خوارزمی نائب رئیس هیئت مدیره بیمه سرما رئیس هیئت مدیره سرمایه گذاری بانک ملی - سرمایه گذاری خوارزمی - سرمایه گذاری سپه رئیس هیئت مدیره سیمان فارس خوزستان - عضو هیئت مدیره بانک ملی
شرکت توسعه اقتصادی آراین (سهامی عام)	مجتبی صمیمی	نائب رئیس هیئت مدیره	دکتر	۱,۱۷۶,۰۶۴,۸۲۵	دکترای مدیریت کسب و کار	عضو هیئت مدیره بیمه آرمان رئیس هیات مدیره گروه اقتصاد سابین رئیس هیئت مدیره شرکت توسعه تجارت بین الملل دماوند	رئیس هیات مدیره گروه اقتصاد سابین نائب رئیس هیئت مدیره شرکت بیمه حافظ عضو هیئت مدیره شرکت لیزینگ ایران زمین عضو هیئت مدیره شرکت توسعه اقتصادی آراین رئیس هیات مدیره و مدیر عامل گروه سرمایه گذاری دماوند
شرکت آرمان نیکو سگال (سهامی عام)	حسین محمدپورزند	عضو هیئت مدیره	دکتر	۱,۰۰۰	دکترای مدیریت کسب و کار	رئیس مؤسسه آموشی عالی آزاد اندیشه معین رئیس انجمن علمی اقتصاد شهری ایران	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره بانک شهر معاون مالی و اداری شهرداری تهران معاون مالی و اقتصادی گروه صنعتی ایران خودرو قائم مقام شرکت ایران خودرو دیزل عضو هیئت مدیره بانک قوامین مسئول هیئت علمی گروه کانون کارشناسان رسمی دادگستری
شرکت فرا ساحل ایران (سهامی خاص)	حمید رضا صالحی سلمی	عضو هیئت مدیره	لیسانس	۲۶,۲۴۸	لیسانس مهندسی برق	رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران دبیرکل و عضو هیئت مدیره فدراسیون صادرات انرژی و صنایع وابسته ایران عضو هیئت مدیره سندیکای برق ایران - عضو هیئت مدیره خانه صنعت و معدن استان تهران رئیس هیئت مدیره شرکت آزمایشگاه های صنایع انرژی (EPIL) عضو شورای ارزیابی و کنترل کیفیت توانیر-عضو هیئت رئیسه اتاق ایران و عمان عضو شورای مرکزی جامعه فارغ التحصیلان دانشگاه صنعتی امیرکبیر مدیرعامل شرکت توسعه توانگاه سیرجان	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت صائیر عضو هیئت مدیره و دبیرکل سندیکای صنعت برق ایران (به مدت ۸ سال) عضو هیئت مدیره انجمن برق و الکترونیک - عضو هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت اپیل عضو هیئت مدیره و مدیرعامل و موسس شرکت سرمایه گذاری مشانیر عضو هیئت مدیره شرکت ایران سویچ - عضو هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت ساپتا عضو هیئت مدیره شرکت مقره سازی ایران
شرکت بین المللی فراساحل پتروبینا کیش (سهامی خاص)	-----	عضو هیئت مدیره	-----	۱۵۸,۰۰۰	-----	-----	-----
خارج از هیئت مدیره	حسینعلی تقی زاده لنده	مدیر عامل	لیسانس	-----	لیسانس مهندسی برق	عضو هیئت مدیره سندیکای شرکتهای تولید کننده برق عضو هیئت مدیره شرکت مولد نیروگاهی هریس عضو هیئت مدیره شرکت ساینا گستر (نیروگاه نیشابور)	مدیر عامل شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور مدیر عامل شرکت گاز لوله مدیر عامل لوله سازی بوشهر مدیر عامل شرکت مهندسی بازرگانی سانتاکب عضو هیئت مدیره شرکت زرین پرشیا امید عضو هیئت مدیره شرکت گوهر انرژی سیرجان عضو هیئت مدیره شرکت توسعه مسیر برق گیلان

سهامداران اصلی شرکت

ترکیب سهامداران اصلی شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح زیر می باشد:

شرح	تعداد سهم	درصد سهم
شرکت سرمایه گذاری ایران	۶,۲۲۶,۱۰۲,۵۰۳	۵۹,۳۰
شرکت توسعه اقتصادی آراین (سهامی عام)	۱,۰۲۸,۳۷۵,۴۵۶	۹,۷۹
سبد شرکت توسعه اقتصادی آراین PRX	۱۱۴,۲۹۴,۶۰۱	۱,۰۹
شخص حقیقی	۱۰۸,۹۴۴,۳۸۹	۱
گروه توسعه مالی مهرآیندگان	۱۰۵,۰۳۵,۷۶۵	۱
شخص حقیقی	۷۶,۷۰۹,۹۴۲	۰,۷۳
شرکت طراحی م. و تامین قطعات و م. شیمیایی. ص. پترو	۶۰,۸۰۰,۰۰۰	۰,۵۸
شخص حقیقی	۵۲,۵۵۸,۹۸۴	۰,۵۰
شخص حقیقی	۵۲,۴۴۷,۴۸۴	۰,۵۰
شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش	۴۷,۱۰۴,۲۱۲	۰,۴۵
شخص حقیقی	۴۵,۰۱۴,۹۹۹	۰,۴۳
شخص حقیقی	۴۴,۴۶۹,۰۰۰	۰,۴۲
سرمایه گذاری آذر	۴۱,۰۰۰,۰۰۰	۰,۳۹
توسعه انرژی پتروشیمی ایرانیان	۳۸,۱۵۰,۰۰۰	۰,۳۶
شخص حقیقی	۳۷,۷۹۸,۰۰۰	۰,۳۶
سایر سهامداران	۲,۴۲۱,۱۹۴,۶۶۵	۲۳,۰۶
جمع	۱۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

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

اهداف بلندمدت و کوتاهمدت و اولویت آنها برای یک دوره زمانی معقول آتی

تبدیل شدن به هلدینگ چند رشته‌ای مطرح در کشور به واسطه‌ی ایجاد و توسعه طرحهای زیرمجموعه به ترتیب الویت زیر:

- سرمایه‌گذاری و توسعه گروه در فعالیتهایی که طبق اساسنامه تعریف شده است.
- دستیابی به سرمایه‌گذاری در ۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه (سیکل ترکیبی BOO و BOT و تجدید پذیر)
- ایجاد یک هلدینگ تخصصی در زمینه صنعت آب و فاضلاب (سرمایه‌گذاری در اجرای شبکه‌های فاضلاب، تصفیه خانه فاضلاب، آب شیرین کن)
- سرمایه‌گذاری در زمینه مسکن
- بازرگانی لوازم یدکی نیروگاهها
- احداث پارک انرژی (نیروگاه خورشیدی، CHP و نیروگاه‌های سیکل ترکیبی)
- سرمایه‌گذاری در زمینه رمز ارزها

از آنجا که نیروگاههای بادی و خورشیدی سازگار با محیط زیست می باشند و امکان همزمان کشاورزی و تولید برق از این منابع در یک زمین میسر است لذا شرکت سرمایه‌گذاری نیرو از از طریق شرکت توسعه و تامین انرژی اترک سبلان اقدام به اخذ پروانه احداث نیروگاه تجدید پذیر و پاک (خود تامین برای مصرف در رمزارز) برای احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت اسمی ۷ مگاوات در شهرستان کاشمر نموده است. این پروانه صرفا جهت استفاده از برق تولیدی به منظور استخراج رمز ارز می باشد. در حال حاضر در مرحله اخذ مجوز های لازم (مجوز اتصال به شبکه، محیط زیست، و تخصیص زمین و...) بوده و پس از تأیید سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) اقدام به عقد قرار داد خواهد نمود.

➤ احداث منطقه ویژه اقتصادی در کاشمر

در سال گذشته مذاکرات متعدد در خصوص پروژه های پارک انرژی و منطقه ویژه اقتصادی کاشمر با استاندار و فرماندار محترم خراسان رضوی و همچنین نماینده محترم مردم شهرستان های کاشمر و بردسکن برگزار گردید . پس از مذاکرات و بررسی های بعمل آمده از سوی استانداری محترم خراسان رضوی و نماینده محترم مردم کاشمر و بردسکن مبنی بر تأیید توانمندی های این شرکت به لحاظ اهلیت سرمایه گذاری و واجد صلاحیت های فنی و اجرایی، استاندار محترم خراسان رضوی طی نامه شماره ۳۸/۱/۲۸۲۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۰۶ شرکت سرمایه گذاری نیرو را بعنوان مسئول منطقه ویژه تایید اولیه نموده و به دبیرخانه شورایعالی مناطق آزاد تجاری صنعتی و ویژه اقتصادی ارسال نموده است.

همچنین شرکت سرمایه گذاری نیرو طی نامه شماره ۹۱۵۱/س.ن مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۶ اعلام آمادگی همه جانبه خود را برای طی نمودن مراحل قانونی اعلام نمود.

لذا در این خصوص مکاتبات مقتضی از سوی استانداری محترم خراسان رضوی و نماینده محترم کاشمر با مشاور محترم رئیس جمهور و دبیر شورایعالی مناطق آزاد تجاری- صنعتی و ویژه اقتصادی صورت گرفت.

براین اساس دبیرخانه شورایعالی مناطق آزاد طی نامه به شماره ۱۴۰۲۲/۳۰/۱۱۴۴ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۹ ازسوی سرپرست محترم معاون برنامه ریزی و هماهنگی امور مناطق به استاندار محترم خراسان رضوی ، ضمن استقبال از حضور بخش خصوصی توانمند به لحاظ مالی و اجرایی برای تصدی سازمان مسئولی مناطق ویژه اقتصادی، موافقت خود را جهت طی کردن مراحل قانونی شرکت سرمایه گذاری نیرو بعنوان سازمان مسئولی منطقه ویژه اقتصادی کاشمر اعلام نمودند .

پس از قرار گرفتن موضوع سازمان مسئولی شرکت سرمایه گذاری نیرو در دستور کار دبیرخانه شورایعالی مناطق آزاد تجاری، طرح توجیهی ایجاد و عملیاتی کردن منطقه توسط شرکت سرمایه گذاری نیرو تهیه و ارسال گردید. دبیرخانه شورایعالی مناطق آزاد طی نامه شماره ۱۴۰۲/۳۰/۱۸۳۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۶ ضمن تایید طرح توجیهی این شرکت ، مدارک و مستندات لازم مربوطه را جهت تکمیل پرونده از استانداری خراسان درخواست نموده است بهمین منظور مراحل اخذ بررسی های تکمیلی و تائیدیه های بعدی در دستور کار این دبیر خانه و شرکت سرمایه گذاری نیرو قرار گرفت.

➤ سرمایه گذاری در بخش کشاورزی

شرکت سرمایه گذاری نیرو در جهت توسعه فعالیت های خود به منظور سرمایه گذاری در بخش کشاورزی و طرح ایجاد گلخانه در شهرک گلخانه ای منطقه ترشیز کاشمر، اقدام به مذاکره و مکاتبات مقتضی با شرکت شهرک های کشاورزی وزارت جهاد کشاورزی نموده است از این رو موافقت اولیه با واگذاری ۴۱ قطعه اراضی کشاورزی در شهرستان کاشمر بصورت اجاره به شرط تملیک صورت پذیرفته است و سازمان مذکور مطابق با نامه شماره ۰۲/۱۲/۶۱۴۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۰ جهت واریز مبلغ پیش پرداخت شماره حساب اعلام نموده است و مبلغ ۲۴,۵۸۷,۳۷۴,۲۱۰ ریال تاکنون بعنوان پیش پرداخت واریز گردیده است. فلذا فرایند قانونی تبادل قرارداد در حال انجام می باشد و به محض انعقاد قرار داد و انجام مراحل قانونی مراتب به استحضار سهامداران محترم خواهد رسید .

تهدیدها و فرصت‌های پیشروی شرکت

مهمترین فرصتها و تهدیدهای پیشروی شرکت به شرح زیر می‌باشد:

فرصت‌های پیشرو:

- برنامه‌ی افزایش توان تولید برق کشور تا بیست و پنج هزار مگاوات بر طبق بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی از طریق سرمایه‌گذاری مؤسسات عمومی غیردولتی، تعاونی و خصوصی فرصت مناسبی برای سرمایه‌گذاران فعال در این صنعت فراهم نموده است. این شرکت با توجه به فرصت‌های فوق و به منظور ورود به بازارهای ملی و منطقه‌ای و صادرات نیروی برق و تحقق هدف تأمین ۵,۰۰۰ مگاوات نیروی برق شامل ۴,۵۰۰ مگاوات نیروگاه‌های حرارتی سیکل ترکیبی و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه‌های تجدید پذیر در اقصی نقاط کشور برنامه‌های خود را طراحی نموده است.
- افزایش نرخ حامل‌های انرژی: منجر به درآمدزایی بیشتر نیروگاه‌های به بهره‌برداری رسیده خوی و تابان یزد می‌گردد.
- قرار داشتن طرح‌های توسعه نیروگاه‌های بخش خصوصی جزء الویتهای صندوق توسعه ملی
- علاقه‌مندی بسیاری از تأمین کنندگان مالی (فاینانسورهای) بین‌المللی برای مشارکت در این صنعت
- نقش خاص این صنعت و محصولات آن به عنوان زیرساخت‌های توسعه کشور و منطقه
- وجود قرارداد خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های آریان زنگان ۲، بادی آبان و خورشیدی مهریز یزد فی‌مابین با وزارت نیرو
- تجربه و نیروی انسانی متخصص قابل توجه در گروه سرمایه‌گذاری نیرو که در راه‌اندازی نیروگاه‌های سیکل ترکیبی حضور داشته‌اند و بعنوان یک مزیت مهم در مذاکره با تأمین کنندگان مالی و بانک‌ها می‌توانند مورد استفاده قرار گیرند.
- توجه ویژه دولت به افزایش ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پیوستن ایران به کنوانسیون زیست‌محیطی پاریس
- امکان افزایش راندمان و اعمال کنترل‌های هوشمند در کل زنجیره تولید تا مصرف برق و پروژه‌های بهبود کیفیت و کاهش تلفات برق
- مشارکت در سرمایه‌گذاری احداث نیروگاه سیرجان (۵۰۰ مگا وات) کلاس F که قرارداد ب شکل ارزی بوده و با مدل BOT احداث می‌گردد. شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا در صورت تأمین مالی پروژه توسط سهامداران و صرفه و صلاح شرکت ایرسا، ۲۰ درصد شرکت پروژه را مالک خواهد بود. پیش بینی می‌شود درآمد سالیانه این نیروگاه ۵۵ میلیون یورو باشد.
- سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدید پذیر (با توجه به اینکه دولت حمایت‌های ویژه‌ای در این خصوص دارد)

تهدیدهای پیشرو:

- افزایش نرخ ارز: اثر گذاری بر بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌های به بهره‌برداری رسیده تابان یزد و افزایش بهای تمام شده نیروگاه‌های در برنامه ساخت از مهمترین تهدیدهای پیشروی در این صنعت می‌باشد.
- تغییر قوانین و مقررات حاکم بر صنعت
- ریسک وصول مطالبات از وزارت نیرو
- قیمت‌گذاری دولتی در بازار برق و بورس انرژی
- تشدید تحریم‌ها که جریان مالی لازم برای خرید تجهیزات جهت راه‌اندازی نیروگاه‌ها را از کشورهای موردنظر دچار چالش می‌کند و می‌تواند زمان راه‌اندازی نیروگاه‌ها را طولانی‌تر و هزینه تمام شده طرح‌ها را افزایش دهد.
- نوسانات شدید تقاضای برق در فصول مختلف
- عدم تأمین منابع مالی به موقع و لازم توسط صندوق توسعه ملی

تطابق راهبرد با روندهای اصلی

مطابق با برنامه‌ها و اهداف اصلی، شرکت سرمایه‌گذاری نیرو پس از تبدیل شدن به هلدینگ، برنامه افزایش سرمایه از ۴۰۰ میلیارد ریال به ۱۰,۰۰۰ میلیارد ریال را در دستور کار خود قرار داده است که در حال حاضر افزایش سرمایه شرکت از ۴۰۰ میلیارد ریال به ۱۰,۵۰۰ میلیارد صورت پذیرفته است.

پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف

از آنجاییکه حجم سرمایه‌گذاری مورد نیاز جهت احداث و یا توسعه نیروگاه بسیار بالا می‌باشد، تأمین نقدینگی مورد نیاز از چالش‌های اساسی پیش‌روی مدیریت می‌باشد. چنانچه تأمین مالی از طریق صندوق توسعه ملی و یا بانکهای داخلی صورت پذیرد نیاز به وثیقه‌های سنگین و چنانچه از طریق فاینانس‌های خارجی باشد دارای ریسکهای خاص خود خواهد بود. همچنین با توجه به خروج آمریکا از برجام و ایجاد شرایط سخت‌تر احتمال کندی یا توقف روند تأمین مالی پروژه از طریق فاینانس وجود دارد.

➤ استفاده از ابزارهایی نظیر تهاتر برای سرمایه‌گذاری‌های جدید در نیروگاهها می‌توانند راهکار مناسبی باشند. بدین معنی که مطالبات نیروگاهها از وزارت نیرو می‌تواند به حساب مطالبات شرکت‌هایی نظیر مپنا منتقل و از این محل نیروگاههای جدید ساخته شود.

➤ استفاده از مطالبات نیروگاهها از وزارت نیرو بعنوان یکی از منابع تأمین مالی می‌تواند هدف گذاری شود.

➤ انعقاد قراردادهای BOT با صنایع برای احداث نیروگاهها و فروش انرژی ب شکل ارزی و پیش فروش برق در دوره احداث نیروگاه نیز یکی از راهکارهای اساسی در این خصوص می‌باشد.

➤ عقد قراردادهای ECA و PAA با وزارت نیرو و احداث نیروگاه با روش BOO و پیش‌فروش برق به وزارت نیرو از دیگر راهکارهای موجود می‌باشد.

اصول حاکمیت شرکتی :

هیئت مدیره شرکت در راستای ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی با ایجاد چارچوب حاکمیت شرکتی اثر بخش از طریق ترویج بازارهای شفاف و منصفانه و تخصیص کارایی منابع و حمایت از نظارت و اجرای موثر آن از طرق زیر اقدام نموده است :

- ❖ بروز رسانی آیین نامه ها و دستور العمل های مصوب
- ❖ برگزاری منظم جلسات هیئت مدیره بررسی و پیگیری های مستمر در خصوص مصوبات جلسات هیئت مدیره
- ❖ حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها به گونه ای که تمامی سهامداران به طور منصفانه فرصت احقاق موثر حقوق خود را دارند.
- ❖ پرداخت سود سهامداران حقیقی مطابق زمانبندی پرداخت سود.
- ❖ پرداخت سود سهامداران حقوقی مطابق زمانبندی پرداخت سود.
- ❖ تسویه بخشی از سود سهام سنواری در حد اطلاعات موجود و اطلاع رسانی آن از طریق سامانه کدال
- ❖ رعایت حقوق ذینفعان طبق آنچه در قوانین و قرارداد ها مشخص شده است و همکاری فعالانه بین شرکت و ذینفعان در ایجاد ثروت، اشتغال و پایداری شرکت
- ❖ افشا و شفافیت اطلاعات به گونه ای که تمام موضوعات با اهمیت مرتبط با شرکت (افشا وضعیت مالی، عملکرد، جریان های نقدی، مالکیت و تغییر اعضای هیئت مدیره و صورت وضعیت پرتفوی و سایر موارد با اهمیت) ، در سامانه کدال مطابق موازین سازمان بورس و اوراق بهادار صورت گرفته است.
- ❖ بروز رسانی سایت شرکت

ابعاد گزارش پایداری و مسئولیت های اجتماعی و زیست محیطی در هلدینگ سرمایه گذاری نیرو

بعد محیط زیست :

- ✓ شرکت سرمایه گذاری نیرو به منظور نیل به توان پاسخگویی اجتماعی در مقابل ذینفعان و سایر افراد جامعه، به دغدغه های جامعه چون محیط زیست نیز توجه داشته است. لذا بخشی از ظرفیت نیروگاه های خود را به انرژی های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی اختصاص داده است تا ضمن استفاده از انرژی نامحدود بادی و خورشیدی در مقابل انرژی های تجدید ناپذیر فسیلی، مقدار آلودگی ناشی از استفاده از سوخت فسیلی، تولید گازهای گلخانه ای و گرم شدن کره زمین را به حداقل برساند. فلذا حفاظت از محیط زیست را مسئولیت خود در قبال نسل های کنونی و آینده می داند. به همین جهت نسبت به استقرار استانداردهای زیست محیطی و تامین تجهیزات و امکانات لازم برای کاهش آثار نامطلوب شرکت بر محیط زیست اقدام شده است.
- ✓ در زمینه های مدیریت آب و پساب، کاهش و کنترل آلاینده های هوا و توسعه فضای سبز گام های قابل توجهی برداشته است. در همین راستا یکی از مجوز های اصلی پیش از احداث نیروگاه ها، اخذ مجوز از محیط زیست بوده و پس از شروع بهره برداری نیروگاه نیز، بازرسی مستمر به صورت فصلی از واحد های در حال تولید توسط نمایندگان محیط زیست بعمل می آید تا از رعایت استاندارد ها اطمینان حاصل گردد.
- ✓ به منظور رعایت استاندارد های موجود در ارتباط با میزان آلاینده های مجاز نیروگاه ها و به جهت اطمینان از رعایت استاندارد ها، نصب و راه اندازی سیستم پایش آنلاین گازهای خروجی از دودکش بویلرهای اصلی واحد های نیروگاههای تابان و خوی اجرا شده است. براین اساس این سیستم دود های خروجی از دودکشها و میزان آلاینده هایمانند NOX و CO را اندازه گیری و نتایج را بطور آنلاین به اداره محیط زیست ارسال می کنند.
- ✓ برنامه ریزی برای خرید و نصب سیستم پایش آلاینده های گازهای خروجی اگزوز در نیروگاه تابان یزد
- ✓ همکاری با دانشگاه ها در زمینه پذیرش کارآموز و حمایت از پروژه های مقاطع تحصیلات تکمیلی و پایان نامه های تحصیلی برتر مرتبط با مسائل زیست محیطی نیروگاه ها
- ✓ نصب سیستم کنترل online (بر خط) آلاینده ها در نیروگاه خوی

❖ میزان ذخیره و کاهش مصرف انرژی

- ✓ در ارتباط با سوخت مصرفی نیز تلاش می گردد با پیگیری از مراجع ذیربط حتی المقدور با افزایش سهمیه سوخت گاز ، زمان های استفاده از سوخت گازوئیل را در دو نیروگاه خوی و تابان کاهش دهند.
- ✓ از آنجائیکه آب یک منبع و سرمایه محدود می باشد، در نیروگاه های این شرکت به ویژه نیروگاه تابان که در یزد واقع شده است ، به موضوع آب مصرفی توجه ویژه ای داشته و از روش های زیربه منظور استفاده مجدد از آب ، کاهش مصرف آن و مدیریت پساب نیروگاهی اندیشه شده است:

- تامین آب مورد نیاز فضای سبز از طریق جمع آوری کلیه پسابهای غیر شیمیایی و آبهای سطحی، در مخازنی که به همین منظور احداث شده است.
- اجرای شبکه توزیع و پمپ خانه برای فراهم شدن آبیاری قطره ای که کیفیت این آب نیز توسط بازرسین مورد تایید سازمان محیط زیست ، تحت پایش می باشد.
- اقدامات پیش گیرانه برای به حداقل رساندن نشتی های احتمالی در بویلرهای اصلی
- مدیریت میزان آب مصرفی برای دیلوچ در برج خنک کن اصلی
- کاهش سیستم های خنک کننده متناسب با ساختمان های صنعتی
- کنترل مصرف داخلی نیروگاهها ،نصب پنجره های دوجداره
- انجام کالیبراسیون دوره ای
- انجام بازرسی و ممیزی معیارهای مصرف انرژی

- ✓ شرکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا در جنبه محیط زیست و پارامترهای بهبود آن با چشم انداز ساخت ۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی در یک برنامه ۲۰ ساله و احداث ۵۰۰ مگا وات نیروگاههای تجدید پذیر که سازگار با محیط زیست بوده و هیچگونه آلودگی زیست محیطی ندارد را نیز در دستور کار خود قرار داده و در راستای رسالت مجموعه نیروگاههای تجدید پذیر در حال احداث شامل نیروگاه ۱۰۰ مگا وات خورشیدی کاشمر ، نیروگاه ۵۰ مگاوات بادی تاکستان قزوین و نیروگاه ۷ مگاوات خورشیدی استخراج رمز ارز در حال احداث می باشد.

❖ اقدامات جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی

- افزایش مدت زمان کارکرد رزین ها در سیستم تصفیه آب تا حدود ۲ برابر و در سیستم CPP تا حدود ۳۰ درصد با هدف کاهش پساب ناشی از احیای آنها
- جمع آوری نشتی ها در زیر پمپ ها و هدایت نشتی های روغن و سوخت گازوئیل واحد های گازی به سیستم جدا سازی آب و روغن و بازیافت مواد سوختی و روغن جدا سازی شده

❖ رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان

- توسعه فضای سبز در نیروگاهها
- کاشت گیاهان مناسب با اقلیم هر منطقه

❖ تفکیک ضایعات و نحوه برخورد با آنها

- جداسازی مواد قابل بازیافت از مبدا جداسازی براساس شرایط تعیین شده در دستور العمل ای مربوطه
- احداث انبار تفکیک ضایعات تفکیکی برای ضایعات صنعتی
- اقدام متناسب برای فروش
- تحویل به سازمانهای ذیربط برای امحاء و یا دفع از طریق سیستم جمع آوری شهرداری

بعد مسئولیت اجتماعی:

❖ کمک های عام المنفعه:

- ✓ به استناد مصوبه مجمع عمومی عادی سالانه منتهی به سال مالی ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ شرکت سرمایه گذاری نیرو ، مبلغ ۱۵ میلیارد ریال صرف هزینه های مسئولیت های اجتماعی گردید که در این راستا این شرکت اقدام به احداث یک واحد آموزشی ۳ کلاسه (دبستان) در روستای شفیع آباد از توابع برد اسکن در زمینی به مساحت ۱۵۰۰ متر مربع با زیر بنای ۲۲۰ متر نموده است. همچنین با پرداخت به موقع مالیات، حق بیمه و عوارض قانونی به مراجع دولتی در فعالیتهای اجتماعی مشارکت داشته است .
- ✓ با توجه به اینکه مسئولیت پذیری اجتماعی در ابعاد اجتماعی موجب بهبود کیفیت زندگی اجتماعی می گردد و باعث تلاش بیشتر برای کسب حداکثر سود نیز می شود. در این حالت منافع سهامداران و مصالح جامعه بطور همزمان مور توجه قرار می گیرد.
- ✓ در مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ در خصوص رسالت اجتماعی در شرکت سرمایه گذاری نیرو مبلغ ۱۰ میلیارد ریال و در شرکت انرژی گستر جم مبلغ ۳۲ میلیارد ریال مصوب ، که از مبلغ مزبور مقرر گردید مبلغ ۳۰ میلیارد ریال در حوزه آموزش یا آب و فاضلاب و... با نظر هیئت مدیره هزینه گردد.
- ✓ در شرکت انرژی گستر جم نیز قراردادی به مبلغ ۱۲ میلیارد ریال با بنیاد نیکو کاری ماهتاب سازان به منظور کمک به امور خیریه عام المنفعه منعقد شده است .
- ✓ از آنجا که نیروگاه سیکل ترکیبی تابان در منطقه محروم اشکذر یزد واقع شده است، کمک به روستاهای محروم اطراف نیروگاه و مدارس این روستاها انجام می گیرد . از جمله تهیه پوشاک و لوازم مورد نیاز دانش آموزان ، مشارکت در تجهیز خوابگاه شبانه روزی و ... بودجه ای معادل ۳ میلیارد ریال برای این نوع کمک ها در سال گذشته در نظر گرفته شده است . با توجه به وقوع زلزله در شهرستان خوی نیز، بلافاصله اقدامات لازم جهت کمک به مردم زلزله زده آغاز گردید و مبالغی بدین منظور اختصاص داده شد و در اولین اقدام غذای گرم به تعداد ۱۳۰۰ پرس ، غذای کنسروی ، پتو و تعدادی چادر تهیه و توزیع گردید.

❖ دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان:

- ✓ با اعتقاد به این باور که نیروی انسانی سرمایه ارزشمندی برای شرکت می باشد ، فراهم کردن شرایط کاری ایمن و حفظ بهداشت کارکنان یکی از مسئولیت های مهم محسوب می شود . در همین راستا معاینات دوره ای پرسنل نیروگاه ها و حضور پزشک معتمد در هلدینگ سرمایه گذاری نیرو منجر به بررسی سلامت همکاران بصورت ویژه گردیده است .

❖ ساعات آموزش کارکنان:

- ✓ مجموع ساعات آموزشی کارکنان شاغل در نیروگاه ها معادل ۷۸۶۸ نفر ساعت بوده است .

بعد اقتصادی:

❖ عملکرد اقتصادی:

شرکتهای تولید کننده برق تابع قوانین هیئت تنظیم بازار برق ایران و قوانین بورس انرژی می باشند و از سوی دیگر بدلیل ماهیت استراتژیک این صنعت قوانین حاکمیتی و بودجه ای کشور نیز بر عملکرد شرکت ها بسیار موثر می باشد چرا که قیمت حامل های انرژی در کشور توسط دولت و مجلس تعیین می گردد که تاثیر بسزایی بر درآمد سالیانه نیروگاه ها می گذارد.

براساس سیاست گذاری های جدید در هلدینگ سرمایه گذاری نیرو اهداف استراتژیک اقتصادی به شرح ذیل می باشد:

- ✓ فروش برق به صنایع و ایجاد درآمد های ارزی
- ✓ استفاده از مطالبات نیروگاهها از وزارت نیرو بعنوان یکی از منابع تامین مالی می تواند هدف گذاری شود.
- ✓ انعقاد قراردادهای BOT با صنایع برای احداث نیروگاهها و فروش انرژی بشکل ارزی و پیش فروش برق در دوره احداث نیروگاه ها نیز یکی از راهکارهای اساسی می باشد.
- ✓ عقد قراردادهای ECA و PAA با وزارت نیرو واحداث نیروگاه باروش BOO وپیش فروش برق به وزارت نیرو ازدیگر راهکارهای موجود می باشد.
- ✓ دستیابی به سرمایه گذاری در ۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه (سیکل ترکیبی BOO و BOT و تجدید پذیر)
- ✓ ایجاد یک هلدینگ تخصصی در زمینه صنعت آب و فاضلاب (سرمایه گذاری در اجرای شبکه های فاضلاب، تصفیه خانه فاضلاب، آب شیرین کن)
- ✓ سرمایه گذاری در زمینه رمز ارزها
- ✓ سرمایه گذاری در زمینه مسکن
- ✓ بازرگانی لوازم یدکی نیروگاهها
- ✓ احداث پارک انرژی (نیروگاه خورشیدی، CHP و نیروگاه های سیکل ترکیبی)
- ✓ احداث منطقه ویژه اقتصادی در کاشمر
- ✓ سرمایه گذاری در بخش کشاورزی
- ✓ سرمایه گذاری و توسعه گروه در فعالیتهایی که طبق اساسنامه تعریف شده است.

❖ سهم بازار محصول:

در حال حاضر شرکت سرمایه گذاری نیرو از طریق شرکت های زیر مجموعه نیروگاهی خود ۱۱۰۰ مگاوات و مالکیت نیروگاه هایی را در کشور دارد که حدود ۱/۲ درصد ظرفیت کل نیروگاههای کشور می باشد.

بخش سوم: مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط

تجزیه و تحلیل کفایت ساختار سرمایه شرکت

بر مبنای صورتهای مالی اصلی شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ جمع بدهی‌های شرکت ۱,۵۹۸ میلیارد ریال و جمع حقوق مالکانه شرکت ۲۱,۱۷۳ میلیارد ریال می‌باشد.

شرکت جهت اصلاح ساختار مالی، تسویه دیون و تأمین منابع مالی مورد نیاز برای تکمیل و اجرای طرح‌ها و پروژه‌های در دست اقدام در شرکت‌های زیرمجموعه خود در تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۸ آخرین افزایش سرمایه خود از مبلغ ۹,۳۵۰ میلیارد ریال به مبلغ ۱۰,۵۰۰ میلیارد ریال به ثبت رسانیده است.

نقدینگی و جریان‌های نقدی

✓ تلاش‌های مستمر جهت دریافت تسهیلات از بانک صنعت و معدن به عنوان بانک کارگزار صندوق توسعه ملی جهت عملیاتی کردن ساخت نیروگاه‌های طرح توسعه شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب (زیر مجموعه توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا) با موفقیت صورت پذیرفته و اعتبار اسنادی آن در سال ۱۳۹۷ به نفع پیمانکار ذینفع گشایش یافته است و در حال حاضر پیمانکار (شرکت مپنا) با توجه به تأیید صورتحساب‌های ارسالی اقدام به برداشت حدود ۱۱۱ میلیون یورو از LC نموده و مبلغ حدود ۲۴ میلیون یورو صورتحساب دیگر پیمانکار در نوبت پرداخت بانک مرکزی است.

✓ آخرین افزایش سرمایه شرکت نیز از مبلغ ۹,۳۵۰ میلیارد ریال به ۱۰,۵۰۰ میلیارد ریال در تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۸ به ثبت رسیده است.

سرمایه انسانی و فکری

میانگین ترکیب کارکنان شرکت سرمایه گذاری نیرو در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ برحسب میزان تحصیلات به شرح ذیل می‌باشد:

تعداد (نفر)	مقطع تحصیلی	شرکت سرمایه گذاری نیرو
۵	فوق لیسانس	
۵	لیسانس	
۲	فوق دیپلم	
۷	دیپلم و سیکل	
۱۹	جمع کل	

برنامه‌ها و راهبردهای مدیر برای مقابله یا کاهش ریسک‌ها و میزان اثربخشی راهبردهای مدیریت ریسک

یکی از ریسک‌هایی که شرکت با آن روبرو است افزایش نرخ ارز می‌باشد. جهت مصون سازی نیروگاه‌های غیر دولتی که دارای قرارداد تضمین خرید می‌باشند طبق آیین‌نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند "ب" ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تولید برق، متوسط نرخ تبدیل انرژی و هزینه ترانزیت در طول دوره قرارداد به شرح زیر تعدیل و در قرارداد درج می‌شود:

$$\text{ضریب تعدیل} = \left[\frac{\text{شاخص قیمت خرده فروشی در ابتدای سال پرداخت}}{\text{شاخص قیمت خرده فروشی در ابتدای سال عقد قرارداد}} \right]^{\alpha} \times \left[\frac{\text{متوسط نرخ رسمی تسعیر ارز (یورو) در دوره یکساله قبل از زمان پرداخت}}{\text{متوسط نرخ رسمی تسعیر ارز (یورو) در دوره یکساله قبل از زمان عقد قرارداد}} \right]^{1-\alpha}$$

هرچند تا پایان مدت قرارداد ECA تورم ارزی تاثیر مثبت در نرخ فروش برق نیروگاه آریان زنجان (در حال ساخت) دارد (بر اساس قرارداد فروش برق تضمینی میزان تاثیر پذیری نرخ فروش برق بصورت ۷۰٪ ارزی و ۳۰٪ ریالی می باشد) ولی در بخش هزینه‌ها، تورم نرخ ارز تاثیر مستقیم در افزایش هزینه‌های مالی اقساط وام صندوق توسعه ملی و استهلاک خواهد داشت. لازم به توضیح است فروش تضمینی برق دو واحد گازی نیروگاه تابان یزد با ظرفیت تولید ۳۲۴ مگاوات این نیروگاه در اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۸ و فروش تضمینی برق واحد بخار این نیروگاه با ظرفیت تولید ۱۶۰ مگاوات در بهمن ماه سال ۱۳۹۹ به اتمام رسیده است.

بدهی‌های شرکت و امکان بازپرداخت آن از سوی شرکت و وضعیت سرمایه در گردش، شامل الزامات، تعهدات شرکت و راهبرد و توانایی شرکت در مواجهه با کمبود سرمایه در گردش

- مهمترین بدهی شرکت سرمایه‌گذاری نیرو به شرکت سرمایه‌گذاری ایران بابت خرید سهام شرکت مدیریت توسعه نیروگاهی ایرسا بوده است. بخش عمده‌ای از این بدهی از طریق افزایش سرمایه‌های گذشته شرکت تسویه شده است.
- از دیگر بدهی‌های گروه مبلغ حدود ۲۳۰ میلیون یورو می‌باشد که به منظور احداث فاز اول نیروگاه سیکل ترکیبی تابان یزد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات از محل وجوه ارزی منابع صندوق توسعه ملی میان شرکت انرژی گستر جم (شرکت فرعی توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا) و بانک صادرات ایران منعقد گردیده است. هم اکنون دوران احداث نیروگاه به اتمام رسیده و مانده بدهی اعلام شده توسط بانک به شرکت مذکور حدود ۳۱۱ میلیون یورو می‌باشد که بازپرداخت اقساط آن در ۱۲ قسط به مدت ۶ سال خواهد بود. در خصوص چگونگی تسویه اقساط وام ارزی فوق و نرخ تسعیر آن مصوبه شماره ۳۱۱۰۸/ت/۵۱۷۰۹ مورخ ۱۳۹۴/۳/۱۲ هیأت وزیران به شرح زیر قابل توجه می‌باشد:

"در مواردی که قرارداد خرید برق بین تولیدکنندگان بخش غیر دولتی برق و وزارت نیرو و شرکت های تابعه و همچنین قراردادهای بخش غیر دولتی با وزارت راه و شهرسازی و شرکت های تابعه در طرح های حمل و نقل از قبیل توسعه ریلی، بنادر و فرودگاه ها به صورت ریالی منعقد گردد، به منظور بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی بخش غیر دولتی از منابع صندوق توسعه ملی، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف است بر اساس درخواست بانک عامل طرف قرارداد با صندوق یاد شده، طبق جدول بازپرداخت ارزی تسهیلات مذکور، شرایط لازم برای تبدیل ریال به ارز با نرخ رسمی (مبادله ای) مورد معامله را فراهم نموده و پس از دریافت مبلغ ریالی هر قسط، معادل ارزی آن را به حساب صندوق توسعه ملی نزد خود منظور نماید."

لازم به ذکر است بر اساس نامه شماره ۱۴۰۱/۱۲۳۲۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۳/۰۲ سازمان حسابرسی صورت های مالی شرکت انرژی گستر جم از سال ۱۳۹۷ لغایت ۱۴۰۰ با نرخ رسمی ارز (مبادله ای) تعدیل گردیده که نهایتاً منجر به شناسایی سود در شرکت انرژی گستر جم شده است.

از طرفی پس از استنکاف بانک مرکزی از اجرای مصوبه فوق الذکر (۳۱۱۰۸/ت/۵۱۷۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۲) شرکت انرژی گستر جم از شرکتهای فرعی شرکت سرمایه گذاری نیرو دادخواستی مبنی بر الزام بانک مرکزی به اجرای مصوبه فوق الذکر مبنی بر فراهم نمودن شرایط لازم برای تبدیل ریال به ارز با نرخ رسمی جهت تسویه تسهیلات در یافتی شرکت انرژی گستر جم از محل صندوق توسعه ملی علیه بانک مرکزی مطرح که پس از ارجاع پرونده به شعبه سوم دیوان عدالت اداری ، دیوان رای به محکومیت بانک مرکزی به اجرای مصوبه فوق صادر نمود پس از اعتراض بانک مرکزی پرونده به شعبه ۵ تجدید نظر دیوان ارجاع که در تاریخ ۱۴۰۱/۰۵/۳۱ شعبه تجدید نظر دیوان اعتراض بانک مرکزی را رد نمود و بدین ترتیب دادنامه بدوی قطعییت یافت.

تغییر در الگوهای خرید مشتریان، روش‌های فروش و حجم تخفیفات

از آنجایی که برق در کشور ایران کالایی استراتژیک محسوب می‌شود و خرید آن بصورت انحصاری در اختیار دولت می‌باشد در شرکتهای زیرمجموعه سرمایه‌گذاری نیرو هم اکنون فروش برق به دو روش فروش سنتی (فروش به نهاد دولتی) و فروش در بورس انرژی صورت می‌پذیرد. لیکن این شرکت درصدد است تا در صورت موافقت نهادهای ذیربط فروش خود را از طریق قراردادهای دوجانبه نیز انجام دهد به این معنا که این روش با توجه به حذف انحصار خرید از سوی دولت، به تولیدکنندگان امکان بهره‌برداری و فروش تمامی ظرفیت تولید را می‌دهد و نگرانی خالی بودن بخشی از ظرفیت نیز مرتفع خواهد شد. البته این امر نیازمند تدوین و تصویب قوانین و مقررات خاص به خود می‌باشد که تاکنون نهایی نشده است.

بخش چهارم: نتایج عملیات و چشم‌اندازها

پیشرفت (رشد یا تغییر) شرکت در سال جاری

- ✓ با توجه به شرایط بازار سرمایه سود حاصل از خرید و فروش سهام شرکت‌های بورسی در دوره ۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش داشته است.
- ✓ عطف به ابلاغیه وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۱/۳۷۰۰۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۱ با موضوع "ابلاغ سقف قیمت بازار برق" و پیرو نامه شماره ۱۶۹۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۲ وزارت نیرو (امور عملیات بازار برق ایران) سقف نرخ فروش هر کیلو وات ساعت انرژی تولیدی از ۶۴۲ ریال به ۸۰۳ ریال افزایش یافته است که معادل رشد ۲۵ درصدی سقف نرخ فروش انرژی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران نسبت به قبل است و این افزایش نرخ از تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۳ اجرایی گشته است.
- ✓ عطف به ابلاغیه وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۱/۶۹۵۳۵/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ با موضوع "ابلاغ سقف قیمت بازار برق در سال ۱۴۰۲" و پیرو نامه شماره ۱۶۹۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۲ وزارت نیرو (امور عملیات بازار برق ایران) سقف نرخ فروش هر کیلو وات ساعت انرژی تولیدی از ۸۰۳ ریال به ۱,۰۶۰ ریال افزایش یافته است که معادل رشد ۳۲ درصدی سقف نرخ فروش انرژی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران نسبت به قبل است و این افزایش نرخ از تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱ نافذ خواهد شد.
- ✓ پیرو ابلاغیه شماره ۱۲۰۲۰۲۲۷ مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۱ مدیریت محترم نظارت بر نهاد های مالی سازمان بورس و اوراق بهادار مبنی بر اصلاح ماده ۵۸ اساسنامه شرکت های مادر/ هلدینگ (سهامی عام)، شرکت سرمایه گذاری نیرو اقدام به برگزاری مجمع فوق الذکر در تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۵ نمود و بدین ترتیب ماده ۵۸ اساسنامه مطابق ابلاغیه مذکور سازمان بورس اصلاح و ثبت گردید.

هر گونه اطلاعات با اهمیت در خصوص سودهای تقسیمی

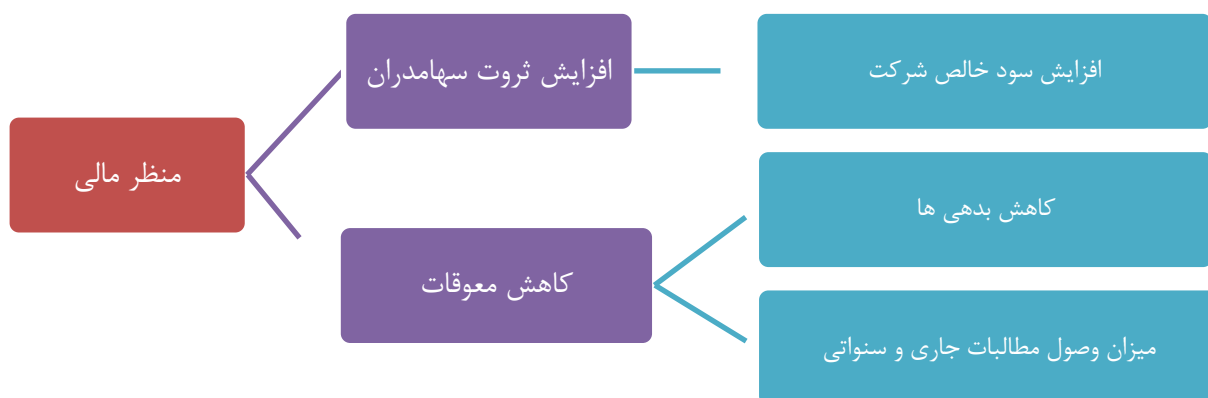
شرح	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۶/۰۶/۳۱
سود واقعی هر سهم (ریال)	۶۴۱	۳۷	۳۸۵	۶۷	۱۳۴	۹۵	۲۸۸
سود نقدی هر سهم (ریال)	--	۵۰	۴۰	۳۵	۱۲۵	۶۳	۲۵۰
سرمایه (میلیارد ریال)	۱۰,۵۰۰	۱۰,۵۰۰	۱۰,۵۰۰	۹,۳۵۰	۷,۰۰۰	۳,۲۰۰	۴۰۰

تصویری از وضعیت شرکت در چند سال آینده

سال	توضیحات
۱۴۰۱	بهره‌برداری از بخش گازی نیروگاه آریان زنجان شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب
۱۴۰۱	راه اندازی مزرعه ارز دیجیتال در شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش
۱۴۰۱	گسترش فعالیت شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش در زمینه بازرگانی لوازم یدکی نیروگاه ها
۱۴۰۱	سرمایه گذاری در زمینه مسکن
۱۴۰۲	بهره‌برداری از سیکل کامل نیروگاه آریان زنجان شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب
۱۴۰۲	سرمایه گذاری در بخش کشاورزی

بخش پنجم: مهمترین معیارها و شاخصهای عملکرد برای ارزیابی عملکرد در مقایسه با اهداف اعلامشده

شرکت سرمایه‌گذاری نیرو با توجه به اهداف کلان و عملیاتی خود، شاخص‌ها و معیارهای عملکرد خود را بطور مستمر پایش و اندازه‌گیری می‌کند. این شاخص‌ها و معیارها به شرح زیر می‌باشند:



توضیح تغییرات مهم در نتایج شاخص‌های استفاده شده، به همراه دلایل تغییرات؛

❖ تغییر سود خالص شرکت اصلی

درآمدهای عملیاتی شرکت سرمایه‌گذاری نیرو در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ دارای تغییراتی به شرح ذیل بوده است:

✓ در سال ۱۴۰۱ درآمد حاصل از سود سهام شرکت‌های بورسی و غیر بورسی مبلغ ۵۵۲,۲۰۵ میلیون ریال بوده که در مقایسه با سال قبل ۹۰۴٪ افزایش داشته است همچنین در سال جاری سود دریافتی از دو شرکت فرعی توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا و صادرات نیرو خلیج فارس کیش به ترتیب ۵,۸۳۴,۷۳۷ و ۵۶۵,۹۹۹ میلیون ریال می‌باشد.

✓ در شرکت صادرات نیرو خلیج فارس کیش با توجه به افزایش سود فروش حاصل از سرمایه‌گذاری‌های بورسی در سال ۱۴۰۱ نسبت به ۱۴۰۰ به میزان ۱۴۸٪ نهایتاً سود جاری شرکت مذکور ۵۷٪ افزایش داشته است و باتوجه به مانده سود انباشته به میزان ۶۲۸,۷۰۲ میلیون ریال و مصوبه مجمع شرکت مذکور مبلغ ۵۶۵,۹۹۹ میلیون ریال از شرکت مذکور به عنوان درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری در شرکت فرعی شناسایی شده است.

✓ در سال ۱۴۰۱ سود حاصل از خرید و فروش و سود حاصل از سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌های بورسی و غیر بورسی ۶,۶۸۱,۴۸۶ میلیون ریال بوده است که در مقایسه با سال قبل ۵۶۹٪ افزایش داشته است.

✓ با عنایت به روند افزایش پرتفوی سرمایه‌گذاری که ناشی از روند کلی بازار سرمایه می‌باشد با توجه به ارزش جاری پرتفوی مبلغ ۳۱۰,۱۶۳ میلیون ریال درآمد برگشت زیان کاهش ارزش شناسایی شده است.

با توجه به مراتب فوق‌الذکر و برآیند تغییرات پیش‌گفته سود خالص شرکت اصلی در مقایسه سال گذشته حدود ۱,۶۲۹٪ درصد افزایش داشته است.

❖ تغییر بدهی‌های تلفیقی گروه

تغییرات در بدهی‌ها عبارتند از:

✓ افزایش در پرداختنی‌های بلند مدت بابت تسهیلات تخصیصی از سوی صندوق توسعه ملی به عاملیت بانک صنعت و معدن و همچنین سایر منابع تأمین شده به شرکت فرعی توسعه انرژی شمال و جنوب بابت نیروگاه در جریان ساخت آریان زنگان می‌باشد.

❖ تغییر دارایی‌های تلفیقی گروه

عمده دلایل افزایش دارایی ناشی از افزایش دارایی‌های در جریان نیروگاه آریان زنگان از منابع دریافتی صندوق توسعه ملی به عاملیت بانک صنعت و معدن و همچنین مطالبات برای شرکت‌های فرعی انرژی گستر جم و توسعه انرژی شمال و جنوب از شرکت‌های مادر تخصصی تولید برق حرارتی و مدیریت شبکه برق ایران بابت فروش برق در سال ۱۴۰۱ بوده است.

❖ کاهش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت:

علت کاهش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت بابت مسدود نمودن سپرده سرمایه‌گذاری نزد بانک صادرات توسط شرکت فرعی انرژی گستر جم بابت تسویه و پرداخت بخشی از تسهیلات شرکت مزبور بوده است.

افزایش یا کاهش ارزش سرمایه گذاری های کوتاه مدت شرکت نسبت به سال گذشته

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹			سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹			صنعت
ارقام - میلیون ریال			ارقام - میلیون ریال			
بهای تمام شده	ارزش بازار	افزایش (کاهش) ارزش بازار نسبت به بهای تمام شده	بهای تمام شده	ارزش بازار	افزایش (کاهش) ارزش بازار نسبت به بهای تمام شده	
۲۹۲,۳۵۰	۱۹۰,۳۶۲	(۱۰۱,۹۸۸)	۳۱۹,۱۲۳	۱۶۳,۴۰۳	(۱۵۵,۷۲۰)	فرآورده های نفتی
۴۶۰,۶۴۹	۶۵۹,۳۵۸	۱۹۸,۷۰۹	۵۲۵,۵۹۹	۵۱۲,۴۵۷	(۱۳,۱۴۲)	فلزات اساسی
۱۸۰,۳۷۹	۲۰۵,۵۵۳	۲۵,۱۷۴	۲۳۷,۰۱۹	۳۹۱,۸۶۳	۱۵۴,۸۴۴	شیمیایی
۱۵۱,۵۵۶	۸۱,۲۹۸	(۷۰,۲۵۸)	۱۵۴,۴۵۸	۶۲,۳۳۴	(۹۲,۱۲۴)	استخراج کانه های فلزی
۱۰,۶۸۴	۱۲,۶۶۵	۱,۹۸۱	.	.	.	لاستیک و پلاستیک
۱۶۴,۷۲۰	۱۴۱,۰۰۶	(۲۳,۷۱۴)	۲۵۱,۹۱۹	۱۶۸,۴۴۷	(۸۳,۴۷۲)	بانکها و موسسات اعتباری
۱۹۹,۸۱۵	۲۱۱,۰۹۸	۱۱,۲۸۳	۱۹۹,۶۷۴	۱۵۱,۵۷۱	(۴۸,۱۰۳)	قند و شکر
۳۱,۷۶۲	۲۵,۴۵۲	(۶,۳۱۰)	۱۸,۹۱۵	۸,۸۷۴	(۱۰,۰۴۱)	سرمایه گذاریها
.	.	.	۲۷,۷۸۸	۱۶,۹۶۵	(۱۰,۸۲۳)	فعالتهای کمکی به نهاد های مالی واسط
۷۴,۱۰۲	۷۷,۰۷۰	۲,۹۶۸	۱۱۲,۹۸۷	۱۱۳,۳۵۹	۳۷۲	صندوق سرمایه گذاری قابل معامله
۵۶,۴۳۷	۴۱,۸۶۳	(۱۴,۵۷۴)	.	.	.	انبوه سازی اموال و مستقالات
۱۹۵,۳۳۷	۷۸,۵۵۳	.	۱۹۵,۳۳۷	۴۹,۱۱۴	(۱۴۶,۲۲۳)	محصولات فلزی
۱,۸۱۷,۷۹۱	۱,۷۲۴,۲۷۸	(۹۳,۵۱۳)	۲,۰۴۲,۸۱۹	۱,۶۳۸,۳۸۷	(۴۰۴,۴۳۲)	جمع