

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام

با احترام

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷، بدینوسیله گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ تقدیم می گردد. فهرست مندرجات این گزارش به شرح زیر است:

شماره صفحه	عنوان
۲	۱- معرفی شرکت
۵	۲- اهداف و راهبردها
۹	۳- فعالیت های شرکت در سال مورد گزارش
۹	۳-۱- مقایسه عملکرد مالی، وضعیت مالی و جریان های نقدی با بودجه و روند سه ساله
۱۰	الف) عملکرد مالی
۱۰	ب) وضعیت مالی
۱۰	ج) جریان های نقدی
۱۰	۳-۲- اطلاعات مرتبط با تولید محصولات و ارائه خدمات
۱۰	۳-۳- ارزش بری سالیانه شرکت
۱۱	۳-۴- خلاصه آمار مربوط به فروش محصولات / ارائه خدمات
۱۱	۳-۵- خلاصه آمار مربوط به وضعیت خرید مواد و کالا
۱۱	۳-۶- اطلاعات مرتبط با تامین و بهسازی نیروی انسانی
۱۱	الف) گروه بندی های مختلف نیروی انسانی
۱۱	ب) اطلاعات مرتبط با دوره های آموزشی
۱۲	۳-۷- خلاصه وضعیت سرمایه گذاری های انجام شده
۱۲	۳-۸- خلاصه وضعیت طرح های در دست اجرا
۱۲	۳-۹- خلاصه وضعیت طرح های تحقیق و توسعه شرکت
۱۲	۳-۱۰- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت
۱۳	۴- نسبت های مالی
۱۴	۵- پیشنهاد هیأت مدیره در خصوص تخصیص سود
۱۴	۶- گزارش اقدامات و برنامه ریزی های انجام شده در خصوص "اصول موضوعه فعالیت های اقتصادی دستگاه های تحت پوشش دفتر"
۱۵	۷- سایر فعالیت های انجام شده
۱۶	۸- موفقیت ها، مزایا، مشکلات کلی و محدودیت های حاکم بر شرکت و میزان دستیابی به استراتژی های تدوین شده
۱۷	۹- برنامه های آتی هیأت مدیره
۱۷	۱۰- نظام راهبری شرکت
۲۰	۱۱- تحقق برنامه راهبری

این گزارش در تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۰۱ به تأیید هیئت مدیره شرکت رسیده است.

امضاء

سمت

نماینده

نام اعضای هیأت مدیره

ردیف

رئیس هیئت مدیره

شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران - سنا (سهامی عام)

عادل شامی

مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره

شرکت صنایع برق و انرژی صبا (سهامی عام)

محمدمهدی شمسانی

عضو هیأت مدیره

شرکت نیروترانس (سهامی خاص)

محمودرضا فارسی

۱- معرفی شرکت

۱-۱- تاریخچه فعالیت

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص) طبق مصوبه مجمع عمومی مؤسس مورخ ۱۳۸۴/۰۲/۰۳ تأسیس و در تاریخ ۱۳۸۴/۰۲/۱۷ تحت شماره ۲۴۵۲۷۷ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی جهت احداث نیروگاه خرم آباد به ثبت رسیده است.

طبق طراحی اولیه، مقرر بود نیروگاه خرم آباد در فاز اول شامل ۸ واحد گازی با ظرفیت ۱۲۹۶ مگاوات و در فاز دوم با نصب واحدهای بخار به صورت شامل ۴ بلوک سیکل ترکیبی و جمعا با ظرفیت ۱۹۳۶ مگاوات ساخته شود. با توجه به مشکل تامین اعتبار پروژه، بنا بر تصمیم هیأت مدیره در سال ۱۳۹۱ مقرر شد در مرحله اول اجرای ۴ واحد گازی در دستور کار قرار گیرد. لکن با توجه به دستورالعمل وزارت محترم نیرو مبنی بر اجرای نیروگاه به صورت سیکل ترکیبی، اجرای یک بلوک سیکل ترکیبی با ظرفیت ۴۸۴ مگاوات در فاز اول و بلوک دوم با ظرفیت ۵۴۶ مگاوات در فاز دوم مورد تایید هیأت مدیره قرار گرفت. بلوک اول شامل ۲ واحد گازی از نوع ۷۹۴،۲ هر یک به قدرت ۱۶۲ مگاوات و یک واحد بخار با ظرفیت ۱۶۰ مگاوات به بهره برداری رسیده و قرارداد بلوک دوم شامل ۲ واحد گازی از نوع MAP۲B هر یک به قدرت ۱۸۳ مگاوات و یک واحد بخار با ظرفیت ۱۸۰ مگاوات منعقد گردیده و واحد گازی اول آن در تیر ماه ۱۴۰۴ با شبکه سنکرون گردیده. واحد گازی دوم با پیشرفت فیزیکی ۹۰ درصد در حال ساخت بوده و احداث واحد بخار نیز در برنامه آتی هیئت مدیره قرارداد که در نهایت ظرفیت نیروگاه پس از تکمیل ساخت بلوک دوم جمعاً ۱۰۳۰ مگاوات خواهد شد.

۱-۲- نشانی دفتر مرکزی

در حال حاضر دفتر اصلی این شرکت در تهران، سهروردی، خیابان خرمشهر، خیابان گلشن، کوچه گلزار، پلاک ۲، طبقه سوم واقع شده است.

۱-۳- موضوع فعالیت

- ۱- سرمایه گذاری و مشارکت در طرحهای در جریان ساخت نیروگاهی و تولید و فروش انرژی برق با ایجاد نیروگاه اعم از آبی، بخاری، گازی، سیکل ترکیبی و انرژیهای نو با رعایت قوانین و مقررات و ضوابط مربوطه و با اخذ مجوز از مراجع ذیصلاح.
- ۲- انجام کلیه فعالیتهای تجاری و بازرگانی، خرید و فروش انواع کالای منقول و غیر منقول مجاز و خدمات فنی و مهندسی و سایر خدمات واردات و صادرات.
- ۳- سرمایه گذاری و مشارکت در تولید و فروش کالا و خدمات مجاز.
- ۴- ایجاد و تأسیس شرکتهای جدید بمنظور تحقق اهداف شرکت به تنهایی و یا با مشارکت با سایر اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی.
- ۵- استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانکها و سایر مؤسسات مالی و اعتباری داخلی و خارجی و مناطق آزاد تجاری.
- ۶- انجام کلیه امور و فعالیتهایی که بطور مستقیم یا غیرمستقیم برای تحقق اهداف و موضوع شرکت لازم، مفید یا درجهت تحقق آنها ضرورت داشته باشد.

۱-۴- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه اولیه شرکت مبلغ ده میلیون ریال منقسم به ده هزار سهم با نام یک هزار ریالی بوده که با توجه به لزوم تمدید اعتبار اسنادی جهت برداشت تتمه تسهیلات ارزی و تعهد داده شده به بانک بانک ملی و صندوق توسعه ملی مبنی بر افزایش نسبت مالکانه تا ۲۰ درصد، افزایش سرمایه شرکت از طریق تجدید ارزیابی زمین نیروگاه (مطابق مجمع عمومی فوق العاده افزایش سرمایه مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۳۰) صورت پذیرفت و در حال حاضر سرمایه شرکت به میزان ۱۸,۷۴۵,۲۳۷ میلیون ریال می باشد و تماماً توسط سهامداران پرداخت شده است.

بر اساس آخرین تغییرات سهامداران، تعداد سهام و سهامداران شرکت در حال حاضر به شرح ذیل می باشد:

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

تعداد سهام	درصد سهام	مبلغ سرمایه - ریال	
۱۵,۱۳۲,۷۶۸,۷۴۴	۸۰.۷۳	۴,۳۲۴,۲۲۷,۸۴۴,۰۰۰	شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران- سنا
۸۶۰,۵۷۷,۸۳۱	۴.۵۹	۲۴۵,۹۱۲,۳۴۳,۰۰۰	شرکت فراب
۲,۷۵۱,۱۲۹,۲۷۷	۱۴.۶۸	۷۶۸,۱۴۲,۳۱۳,۰۰۰	شرکت صنایع برق و انرژی صبا
۷۶۱,۱۴۸	۰.۰۰۱	۲۱۷,۵۰۰,۰۰۰	شرکت نیرو ترانس
۱۸,۷۴۵,۲۳۷,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۸,۷۴۵,۲۳۷,۰۰۰,۰۰۰	جمع

۱-۵- هیئت مدیره

اعضای هیئت مدیره و نمایندگان آنان در پایان سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴ که به استناد روزنامه رسمی شماره ۲۳۰۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۲۶ انتخاب گردیده اند به شرح زیر می باشد :

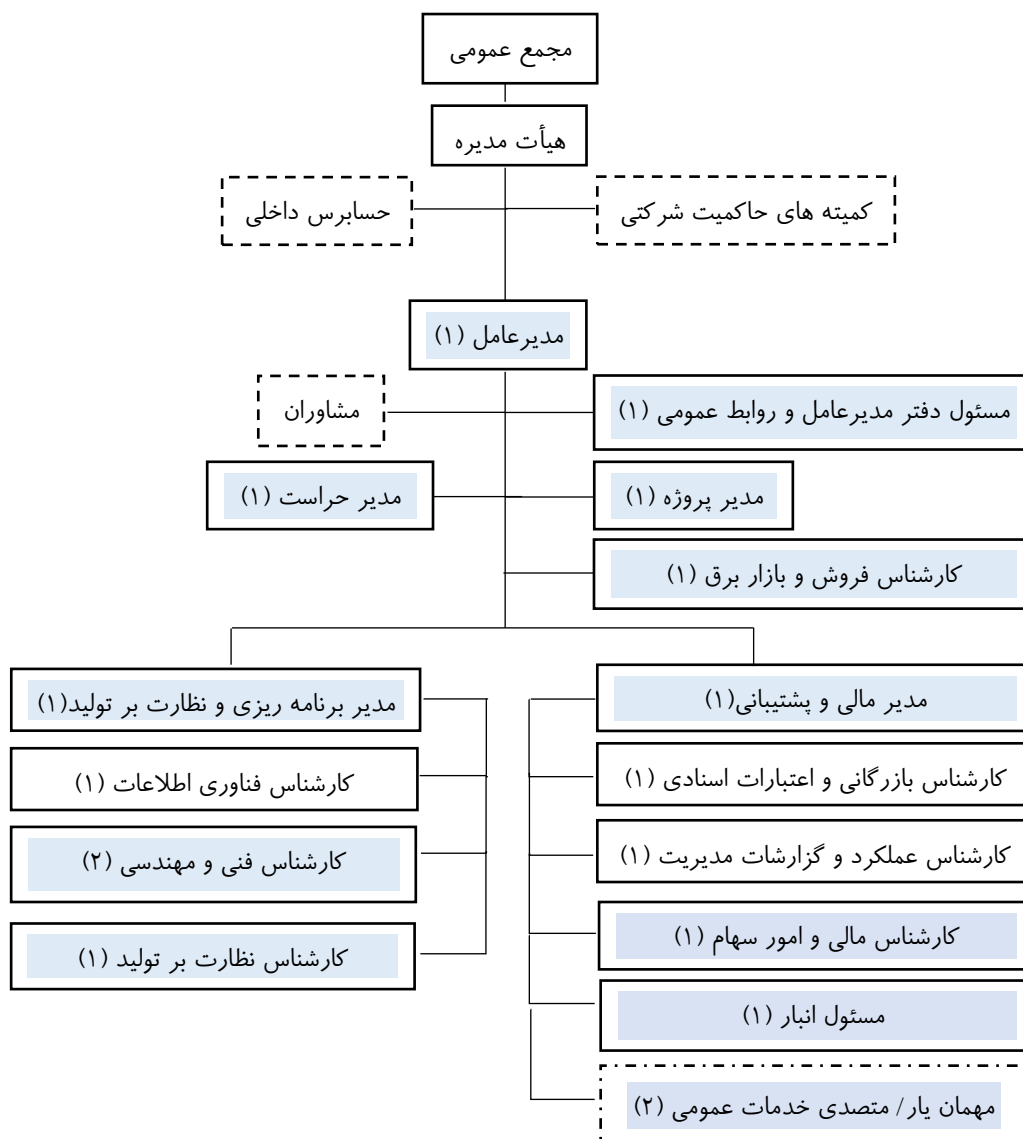
ردیف	اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت	تحصیلات	سابقه کار
۱	شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران	عادل شامی	رئیس هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت بازرگانی	۲۲ سال
۲	شرکت صنایع برق و انرژی صبا	محمد مهدی شمسایی	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره	کارشناسی مکانیک	۲۳ سال
۳	شرکت نیرو ترانس	محمودرضا فارسی	عضو هیئت مدیره	کارشناسی مکانیک	۲۷ سال

۱-۶- مشخصات بازرسی قانونی و حسابرسی مستقل شرکت :

سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
موسسه حسابرسی مفید راهبر	موسسه حسابرسی مفید راهبر

۱-۷- نمودار تشکیلاتی شرکت :

چارت سازمانی شرکت مولد نیروی خرم آباد



تعداد نفرات شرکت مطابق با چارت سازمانی مصوب ۱۶ نفر می باشد که در حال حاضر تعداد پرسنل قراردادی شرکت ۱۰ نفر می باشد.

۱-۸- وضعیت نیروی انسانی شرکت

بر اساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده سال ۱۴۰۴، تعداد و توزیع سرمایه های انسانی شرکت به شرح ذیل می باشد :

سال مورد گزارش		شرح موضوع
۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۱۱	۱۰	کارکنان قراردادی
۸۷	۸۷	کارکنان پیمانکاری
۹۸	۹۷	جمع

۲- اهداف و راهبردها

در دنیای پر از رقابت کنونی که هر روز شاهد تغییرات فراوان در عرصه‌های تکنولوژی، مدیریت، تولید، ارتباطات و غیره هستیم، سازمان‌هایی قادر به بقا هستند که بتوانند نسبت به تغییرات محیطی، انعطاف‌پذیری لازم را داشته و با بهره‌برداری از فرصت‌ها و پاسخگویی مناسب به تهدیدها، به مزایای رقابتی پایدار دست یابند و برای حضور موفق در صنعت، برنامه‌ریزی نموده و اهداف استراتژیک خود را پیگیری نمایند. گزارش برنامه راهبردی شرکت مولد نیروی خرم‌آباد با مشارکت متخصصین و مدیران و تکیه بر خرد جمعی برای بازه زمانی سال ۱۴۰۳-۱۴۰۷ تدوین گردیده است. در این گزارش عملکرد شرکت از طریق بررسی شرایط محیط داخلی و پیرامونی، به طور مستمر از همسویی اهداف راهبردی متناسب با راهبردهای کلان به ویژه سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی بررسی و نهایتاً نقشه استراتژی شرکت و اهداف کمی و اقدامات ابتکاری تبیین و تدوین شده است. شرکت مولد نیروی خرم‌آباد شرکتی ارزش آفرین بوده که با استفاده از منابع در دسترس ارزی ضمن دستیابی به ظرفیت ۱۰۳۰ مگاوات انرژی برق به عنوان شرکتی سرآمد در تولید برق پایدار و مطمئن در سطح کشور مطرح می‌باشد و بدین منظور اقدام به تعیین و تبیین مسیر حرکت خود بر مبنای اصول ذیل در سال‌های پیش رو نموده است.

اهداف کلان شرکت :

- افزایش بهره‌وری و راندمان نیروگاه
- افزایش سهم بازار تولید برق و حضور موثر در بازارهای منطقه ای
- ارتقاء توان تأمین منابع مالی
- توانمندسازی و توسعه سرمایه‌های انسانی

اهداف برنامه راهبردی :

- اعتلای نام و کسب جایگاه برتر در بین شرکت‌های هم تراز از حیث آمادگی و انرژی و تبدیل شدن به یکی از معتبرترین شرکت‌های تولیدکننده برق
- تولید برق پایدار و مستمر، فروش برق با سرمایه‌گذاری بهینه و راهبردی، بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه
- بهره‌برداری تجاری بلوک اول و افزایش سهم از بازار تولید برق با تحقق اجرای بلوک دوم

۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت (داخل و خارج از کشور)

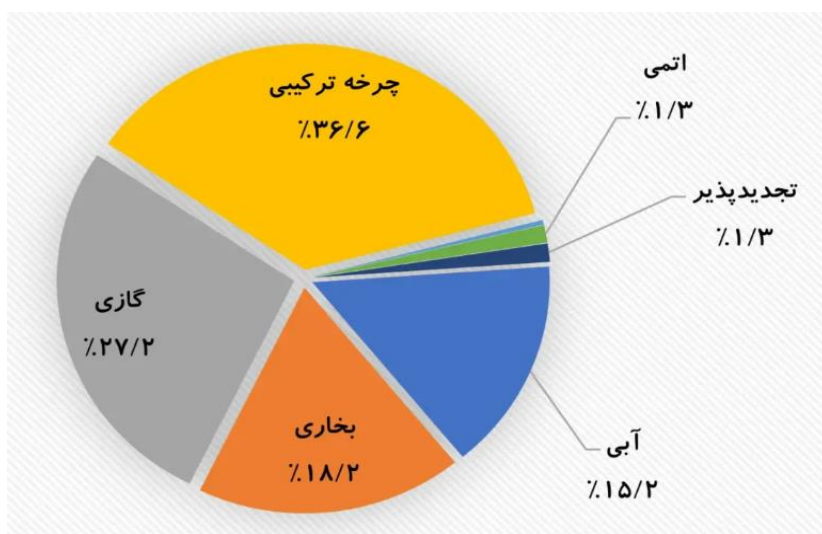
فعالیت شرکت در حوزه تولید و فروش انرژی برق بوده که در سال جاری نسبت به سال قبل درصد رشد داشته است که اصلی‌ترین دلیل آن، اضافه شدن تولید و فروش برق واحد گازی سوم نیروگاه می‌باشد. سهم فروش برق تولیدی نیروگاه از بازار داخلی به شرح زیر است:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰		سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
سهم شرکت از بازار داخلی		کل بازار داخلی		سهم شرکت از بازار داخلی		کل بازار داخلی	
درصد	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال
۲.۹	۲۰,۵۶۱,۱۹۱	۷.۳	۵۵,۴۸۰,۵۱۰	۷.۳	۵۵,۴۸۰,۵۱۰	۲.۹	۲۰,۵۶۱,۱۹۱

صنعت برق ایران از لحاظ ظرفیت تولید برق در جایگاه نخست منطقه غرب آسیا و دارای رتبه نهم در جهان می‌باشد لکن با توجه به انحصاری بودن صادرات برق توسط دولت، سهم این شرکت از بازار خارجی صفر می‌باشد. در سال ۱۴۰۴ نسبت به سال گذشته حدود ۴٪ به ظرفیت برق کشور افزوده شده است. ظرفیت اسمی تولید کشور در سال ۱۴۰۴ حدود ۹۸ هزار مگاوات و تولید عملی کشور ۷۳ هزار مگاوات ساعت بوده است در حالی که میانگین تولید واقعی نیروگاه‌ها ۶۴ هزار مگاوات و پیک مصرف حدود ۷۷ هزار مگاوات بوده است. به دلایل گوناگون از جمله برنامه‌های تعمیراتی و محدودیت دمایی همواره درصدی از این مقدار، خارج از مدار تولید می‌باشند که مدیریت و برنامه‌ریزی خروج و ورود آنها به مدار، توسط مراجع مربوط در وزارت نیرو انجام می‌پذیرد.

ظرفیت تولید و مصرف برق کشور در سال ۱۴۰۴

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان (MW)	سهم (%)	رشد نسبت به ۱۴۰۳
بخاری	۱۵۷۸۹	۱۶	۰
گازی	۲۳۶۶۳	۲۳.۹	- ۵.۳
سیکل ترکیبی	۳۸۸۵۳	۳۹.۳	۸.۰۲
برق آبی	۱۲۱۵۵	۱۲.۳	- ۰.۸۶
اتمی	۱۰۲۰	۱	۰
تولید پراکنده	۲۸۸۹	۲.۹	۷.۵۲
تجدید پذیر	۴۱۶۴	۵.۲	۱۷۵.۷۶
دیزلی	۴۰۸	۰.۴	۰
کل ظرفیت نصب شده	۹۸۹۴۰	۱۰۰	۴.۵۵
قدرت عملی شبکه در پیک بار ۱۴۰۴	حرارتی، اتمی، تولید پراکنده	۶۱۵۹۷	۴.۳
	برق آبی و تجدید پذیر	۱۲۱۰۳	- ۰.۳
	جمع	۷۳۷۰۰	۳.۵
تولید همزمان شبکه در پیک بار ۱۴۰۴	حرارتی، اتمی، تولید پراکنده	۵۴۶۲۷	۳.۹
	برق آبی و تجدید پذیر	۷۹۵۰	- ۱۶.۳
	جمع	۶۲۵۷۷	۰.۸
پیک تقاضا در سال ۱۴۰۴	پیک روز	۷۷۴۹۷	- ۳
	پیک شب	۷۵۳۸۵	- ۱.۶
حداکثر توان تولید شده در سال	تا پایان تابستان	۶۴۸۳۷	۰.۶
تولید ناویژه انرژی برق در سال ۱۴۰۴ (میلیون کیلووات ساعت)	حرارتی، اتمی، تولید پراکنده	۳۶۲۳۴۴	۲.۹۱
	برق آبی و تجدید پذیر	۱۴۰۸۳	- ۲۸
	جمع	۳۷۶۴۲۷	۱.۲۸



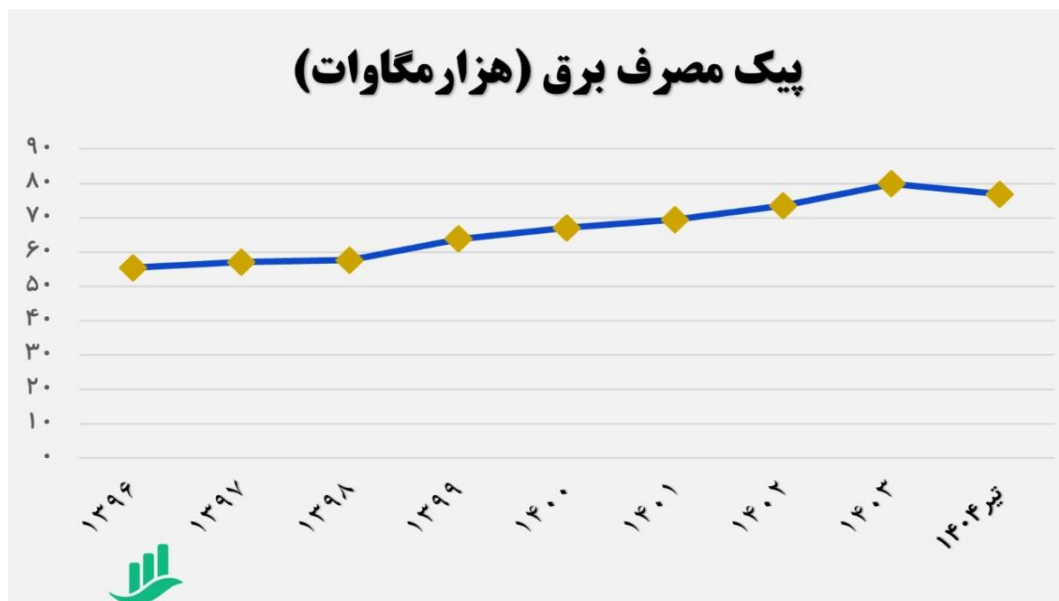
بررسی منابع تامین انرژی برق کشور نشان می‌دهد که بالغ بر ۸۲ درصد از ظرفیت نیروگاه‌های کشور از نوع نیروگاه‌های سوخت فسیلی می‌باشند که عمدتاً از محل سوزاندن گاز، برق تولید می‌کنند. حدود ۱۵ درصد نیروگاه‌های برق آبی و ۳ درصد باقیمانده نیز از محل نیروگاه‌های هسته‌ای و انرژی‌های تجدید پذیر تامین می‌شود.

۲-۲- سهم شرکت مولد نیروی خرم آباد از ظرفیت تولید برق کشور در سال ۱۴۰۴

- سهم نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد از قدرت نامی تولید نیروگاه‌های کشور حدود ۰/۶۸ درصد
- سهم نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد از تولید عملی کل نیروگاه‌های کشور حدود ۰/۷۵ درصد
- سهم نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد از قدرت نامی تولید نیروگاه‌های حرارتی کشور حدود ۰/۸۳ درصد
- سهم نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد از تولید عملی کل نیروگاه‌های حرارتی کشور حدود ۰/۹۱ درصد

وضعیت مصرف برق کشور سال ۱۴۰۴

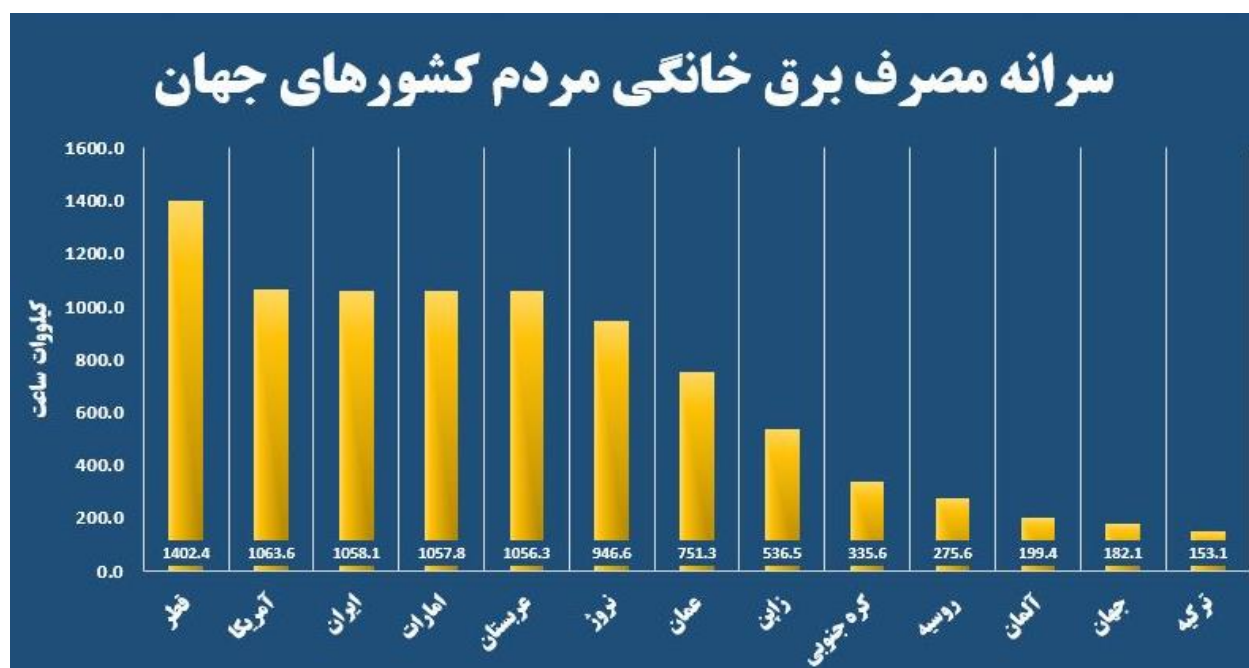
شرح	واحد	در سال ۱۴۰۳	تا پایان بهمن سال ۱۴۰۴	سهم مصرف (درصد)
خانگی	میلیون کیلووات ساعت	۱۰۷۵۶۱	۱۰۳۴۹۱	۳۲,۵
عمومی		۳۲۵۷۱	۲۸۲۸۰	۸,۹
کشاورزی		۴۶۱۷۳	۴۳۳۳۰	۱۳,۶
صنعتی		۱۱۹۴۹۲	۱۱۱۲۲۱	۳۴,۹
سایر مصارف (تجاری)		۲۸۶۶۷	۲۷۸۷۴	۸,۸
روشنایی معابر		۵۲۱۵	۴۲۶۸	۱,۳
کل فروش		۳۳۹۶۷۸	۳۱۸۴۶۴	۱۰۰



۳-۲- وضعیت رقابتی در دنیا

همگام با حرکت جهانی در راستای مبادلات انرژی برق از طریق اتصال برون مرزی شبکه های برق، ایران نیز به دلایل متعددی می تواند با کشورهای همسایه مبادله انرژی الکتریکی بیشتری داشته باشد. از این جمله این دلایل عبارتند از :

- استفاده از امکانات کشورهای متعامل در جهت تامین ظرفیت ذخیره و عدم نیاز به سرمایه گذاری در کشور برای ایجاد این ظرفیت.
- غیر همزمانی اوج مصرف سالانه در زمستان و تابستان و اختلاف درجه حرارت، شرایط مختلف آب و هوایی و اقلیمی با کشورهای همسایه.
- فراهم بودن امکان دسترسی به بازارها و مراکز مصرف جدید.



ریسک ها : محدودیت های تراکنش مالی حاصل از صادرات برق به دلیل اعمال تحریم های بین المللی علیه ایران و شرکت های ایرانی.

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

۴-۲- محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از :

- ✓ اساسنامه شرکت
- ✓ قانون تجارت
- ✓ قانون مالیات‌های مستقیم
- ✓ قوانین کار و تامین اجتماعی
- ✓ قانون مالیات و عوارض ارزش افزوده
- ✓ قوانین سازمان بورس و اوراق بهادار
- ✓ قوانین و دستورالعمل‌های ابلاغی مبارزه با پولشویی
- ✓ مصوبات مجامع عمومی
- ✓ مصوبات هیئت مدیره
- ✓ آیین نامه و دستورالعمل‌های داخلی
- ✓ سایر قوانین موضوعه
- ✓ دستورالعمل‌های صادره از بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی

۵-۲- ریسک‌های عمده شرکت و تجزیه و تحلیل آنها

ریسک‌های اصلی و مهم شرکت و نسبت تغییرات آن در سال ۱۴۰۴ نسبت به سال گذشته در جدول ذیل آورده شده است :

عنوان ریسک	دوره ۱۴۰۴	دوره ۱۴۰۳	تغییرات
استراتژی داخلی	۵۲.۴	۴۹.۸	۲.۶
استراتژی خارجی	۶۰.۲	۵۸.۸	۱.۴
اعتبار مالی	۸۷	۸۵.۸	۱.۲
نقدینگی	۸۶.۰	۸۴	۲
عملیات تولید و ارائه خدمات	۶۰.۵	۶۲.۸	-۲.۳
تأمین کالا تجهیزات و انرژی	۶۵.۴	۶۷.۲	-۱.۸
نظارتی	۶۲	۶۴	-۲
تأمین و توسعه منابع انسانی	۶۱	۶۲.۷	-۱.۷
تأمین و توسعه نیروهای مدیریتی	۶۱	۵۹	۲
هزینه تأمین مالی	۷۶	۷۹.۹	-۳.۹
نرخ ارز	۹۳.۰	۹۰.۵	۲.۵
نرخ تورم	۷۴.۵	۷۱.۵	۳
مدیریت ذینفعان	۶۲.۷	۶۲.۹	-۰.۲
قانونی، حقوقی و قراردادی	۷۱.۵	۷۲.۱	-۰.۶
ریسک کل	۶۷.۱	۶۶.۹	۰.۲

مهمترین دلایل افزایش ریسک شرکت نسبت به دوره قبل، پروژه احداث واحد گازی سوم، جنگ تحمیلی و تک نرخی شدن نرخ ارز می‌باشد. همچنین ریسک‌های حائز اهمیت شرکت و برنامه‌های پاسخ به آن در جدول ذیل اشاره شده است:

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ردیف	نام ریسک مهم	عدد ریسک	دلایل ایجاد و تبعات ریسک	اقدامات انجام شده و برنامه های پیش رو جهت پاسخ به ریسک
۱	نرخ ارز	۹۳	- افزایش معادل ریالی اقساط تسهیلات - تأمین کالا و لوازم مصرفی - تأمین مالی احداث بلوک دوم	- پیگیری فروش برق نیروگاه به صنایع جهت تأمین نقدینگی (دوجانبه) - تسویه بخشی از اقساط معوق تسهیلات جهت جلوگیری از افزایش جرایم
۲	نقدینگی	۸۶	- عدم امکان بازپرداخت تسهیلات - عدم تحقق دریافت وام کم بهره - افزایش جرایم دیرکرد اقساط	- مذاکره با شرکت برق حرارتی جهت نقدینگی و دریافت اسناد خزانه - تلاش جهت برداشت باقیمانده LC۲ از حساب اعتبار اسنادی - مدیریت و فروش اسناد خزانه و دریافت نقدینگی از SKS
۳	اعتبار مالی	۸۷	سررسید شدن و عدم امکان باز پرداخت ۱۲۰ میلیون یورو از تسهیلات سررسید شده	- دریافت و تهاتر اسناد خزانه با مطالبات فروش برق نیروگاه - پیگیری فروش برق نیروگاه به صنایع (در قالب قرارداد دوجانبه)

۳- فعالیت های شرکت در سال مورد گزارش

۳-۱- مقایسه عملکرد مالی، وضعیت مالی و جریان های نقدی با بودجه و روند سه سال اخیر

(مبالغ - میلیون ریال)

الف) عملکرد مالی :

سال مورد گزارش (۱۴۰۴)				دو ساله اخیر - واقعی			شرح
واقعی		انحراف		مبلغ بودجه	درصد به فروش	مبلغ	
مبلغ	درصد به فروش	مبلغ	درصد به فروش				
عملیات در حال تداوم							
درآمدهای عملیاتی	۳۶,۳۳۹,۰۶۳	۵۵,۴۸۰,۵۱۰		۱۹,۲۴۱,۴۴۷		۲۰,۵۶۱,۱۹۱	۱۱,۶۲۳,۵۷۰
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۸,۹۴۷,۵۱۱)	(۹,۵۴۲,۶۵۵)	۱۷- %	(۵۹۵,۱۴۴)		(۴,۶۱۹,۵۰۲)	(۴,۰۴۲,۷۲۵)
سود ناخالص	۲۷,۳۹۱,۵۵۲	۴۵,۹۳۷,۸۵۵	۸۳ %	۱۸,۶۴۶,۳۰۳		۱۵,۹۴۱,۶۸۹	۷,۵۸۰,۸۴۵
هزینه‌های فروش،اداری و عمومی	(۳۵۲,۰۱۲)	(۳۶۲,۸۸۰)	۱- %	(۱۰,۸۶۸)		(۲۰۸,۸۷۲)	(۱۳۱,۲۰۶)
سود عملیاتی	۲۶,۹۳۹,۵۴۰	۴۵,۵۷۴,۹۷۵	۸۲ %	۱۸,۶۳۵,۴۳۵		۱۵,۷۳۲,۸۱۷	۷,۴۹۹,۶۳۹
هزینه های مالی	(۹,۹۱۲,۴۲۲)	(۱۷,۵۱۳,۵۳۷)	۳۲- %	(۷,۶۰۱,۱۰۵)		(۷,۰۷۳,۲۰۱)	(۴,۱۶۹,۳۷۷)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۲۰,۰۰۰	(۱۸,۷۷۳,۰۸۹)	۳۴- %	(۱۸,۷۹۳,۰۸۹)		(۷,۳۲۹,۳۴۲)	(۸,۸۷۱,۸۷۰)
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۱۷,۰۴۷,۱۱۸	۹,۲۸۸,۳۵۹	۱۷ %	(۷,۷۵۸,۷۵۹)		۱,۳۳۰,۲۷۴	(۵,۵۹۱,۶۰۸)
درآمد/ هزینه مالیات بر درآمد	(۳,۴۰۹,۴۲۴)	(۱,۵۷۰,۶۳۱)	۳- %	۱,۸۳۸,۷۹۳		۸۶۱,۸۵۴	۰
سود خالص	۱۳,۶۳۷,۶۹۴	۷,۷۱۷,۷۲۸	۱۴ %	(۵,۹۱۹,۹۶۶)		۲,۱۹۲,۱۲۸	(۵,۵۹۱,۶۰۸)

انحراف ها : دلایل انحراف هزینه غیر عملیاتی و سود خالص از بودجه، عمدتاً ناشی از افزایش نرخ ارز، جرایم عدم بازپرداخت تسهیلات ارزی LC۲ و زیان حاصل از تفاوت تسعیر نرخ ارز بدهی های ارزی بوده است.

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ب) وضعیت مالی :

دوساله اخیر-واقعی		سال مورد گزارش(۱۴۰۴)				شرح
۱۴۰۲	۱۴۰۳	انحراف		مبلغ واقعی	مبلغ بودجه	
		%	مبلغ			
۱۱,۶۹۴,۹۹۱	۳۰,۲۶۸,۸۶۳	۱۰	۵,۷۴۹,۶۰۰	۶۲,۳۲۲,۰۵۵	۵۶,۵۷۲,۴۵۵	دارایی های جاری
۹۰,۳۶۳,۳۰۶	۱۵۵,۰۸۶,۷۸۹	۹۱	۱۶۷,۶۷۰,۴۸۳	۳۵۲,۲۷۰,۴۶۲	۱۸۴,۵۹۹,۹۷۹	دارایی های غیرجاری
۱۰۲,۰۵۸,۲۹۷	۱۸۵,۳۵۵,۶۵۲	۷۲	۱۷۳,۴۲۰,۰۸۳	۴۱۴,۵۹۲,۵۱۷	۲۴۱,۱۷۲,۴۳۴	جمع دارایی ها
۳۷,۴۱۲,۶۹۱	۹۴,۰۸۳,۷۲۹	۱,۱۰۲	۲۴۴,۵۴۸,۴۶۱	۲۶۶,۷۳۰,۲۹۲	۲۲,۱۸۱,۸۳۱	بدهی های جاری
۵۱,۳۸۳,۷۴۵	۷۵,۸۱۷,۹۳۴	(۳۴)	(۶۳,۸۱۲,۸۴۷)	۱۲۴,۶۹۰,۵۰۸	۱۸۸,۵۰۳,۳۵۵	بدهی های بلندمدت
۸۸,۷۹۶,۴۳۶	۱۶۹,۹۰۱,۶۶۳	۸۶	۱۸۰,۷۳۵,۶۱۴	۳۹۱,۴۲۰,۸۰۰	۲۱۰,۶۸۵,۱۸۶	جمع بدهی ها
۱۳,۲۶۱,۸۶۱	۱۵,۴۵۳,۹۸۹	(۲۴)	(۷,۳۱۵,۵۳۱)	۲۳,۱۷۱,۷۱۷	۳۰,۴۸۷,۲۴۸	حقوق مالکانه

با توجه به اینکه قرارداد ساخت نیروگاه به صورت ارزی بوده و صورت حساب های صادره نیز با نرخ ارز سامانه سنا (نرخ نیمایی) تسعیر می گردد، لذا نواسانات نرخ ارز بر بهای تمام شده دارایی ها تأثیر گذار بوده و موجب انحراف آن گردیده است.

(مبالغ - میلیون ریال)

ج) جریان های نقدی :

دوساله اخیر- واقعی		سال مورد گزارش (۱۴۰۴)				شرح
۱۴۰۲	۱۴۰۳	انحراف		مبلغ واقعی	مبلغ بودجه	
		%	مبلغ			
(۴۴۶,۳۳۱)	۱۷,۵۹۶,۷۵۴	۵	۲,۰۷۳,۲۲۴	۴۰,۱۹۷,۷۴۵	۳۸,۱۲۴,۵۲۱	خالص وجه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
۷۲۵,۰۹۹	(۱۶,۹۳۸,۰۲۹)	۱۵	(۵,۲۹۶,۸۶۱)	(۴۰,۷۴۹,۰۰۶)	(۳۵,۴۵۲,۱۴۵)	فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
(۲۴۸,۳۱۴)	(۲۵۱,۶۲۱)	۱۳	۱۵۳,۹۸۵	۱,۳۶۹,۲۲۵	۱,۲۱۵,۲۴۰	فعالیت‌های تأمین مالی

۳-۲- اطلاعات مرتبط با تولید محصولات و ارائه خدمات

نوع محصول	واحد سنجش	ظرفیت		سال مورد گزارش (۱۴۰۴)		واقعی دوساله اخیر		پیش بینی سال آتی (۱۴۰۵)
		اسمی	عملی	پیش بینی	واقعی	۱۴۰۳	۱۴۰۲	
انرژی برق	مگاوات ساعت	۵,۳۸۱,۷۶۰	۴,۰۰۰,۵۲۹	۳,۳۰۰,۵۲۵	۳,۶۸۹,۲۹۶	۳,۰۹۷,۲۱۶	۲,۹۳۶,۲۲۲	۴,۵۵۱,۲۰۸

۳-۳- ارزیابی سالیانه شرکت

مصارف ارزی :

ردیف	شرح	مبلغ قرارداد	مبلغ پرداختی کل (یورو)	مبلغ پرداختی ۱۴۰۴ (یورو)	مبلغ ریالی کل (میلیون ریال)
۱	بلوک ۱	۲۳۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۳۹,۳۲۷,۵۴۶	.	.
۲	بلوک ۲	۱۰۹,۰۰۰,۰۰۰	۵۹,۹۴۵,۵۲۰	۳۰,۲۹۲,۳۵۴	۴۰,۴۳۴,۰۳۴
۳	مجموع			.	.

در خصوص قرارداد بلوک دوم شامل ۲ واحد گازی با ظرفیت های ۱۸۳ مگاوات و یک واحد بخار به ظرفیت ۱۸۰ مگاوات، مطابق جدول فوق تا انتهای سال ۱۴۰۴ مبلغ ۵۹,۹۴۵,۵۲۰ یورو به پیمانکار پروژه پرداخت گردیده است.

منابع تأمین ارز :

ردیف	شرح	مبلغ ارزی (یورو)	معادل ریالی (میلیون ریال)
۱	آورده سرمایه گذار	۳۰,۲۹۲,۳۵۴	۲۴,۳۰۲,۰۶۵

۴-۳- خلاصه آمار مربوط به فروش محصولات / ارائه خدمات

عنوان محصولات/خدمات	واحد	مقدار				مبلغ (میلیون ریال)	
		سال مورد گزارش (۱۴۰۴)		واقعی دوسال اخیر		سال مورد گزارش (۱۴۰۴)	
		بودجه	واقعی	بودجه	واقعی	واقعی دوسال اخیر	واقعی دوسال اخیر
فروش داخلی	مگاوات ساعت	۳,۶۴۲,۵۸۱	۳,۷۸۷,۸۶۸	۳,۰۲۴,۰۸۷	۲,۹۳۶,۲۲۲	۳۶,۲۳۹,۰۶۳	۵۵,۴۸۰,۵۱۰
جمع فروش داخلی	مگاوات ساعت	۳,۶۴۲,۵۸۱	۳,۷۸۷,۸۶۸	۳,۰۲۴,۰۸۷	۲,۹۳۶,۲۲۲	۳۶,۲۳۹,۰۶۳	۵۵,۴۸۰,۵۱۰

۵-۳- خلاصه آمار مربوط به وضعیت خرید مواد و کالا

نوع مواد و کالا	واحد	مقدار		مبلغ - میلیون ریال		درصد	
		سال جاری	سال قبل	سال جاری	سال قبل	سال جاری	سال قبل
الف) خرید داخلی							
سایر قطعات یدکی و مواد مصرفی	ست	۱		۹۳,۵۷۳			
پمپ هیدرولیک مدل RF۲۰ KF ۱	عدد	۱		۷۲۰			
دستگاه سیم پیچ برقی	دستگاه	۱		۹۸۴			
کمپرسور اسکرال کولپند	دستگاه	۱		۱,۰۰۰			
موتور برق بنزینی IE۶۲۵۰ H	دستگاه	۱		۱,۱۱۸			
دستگاه گسکت بر دستی	عدد	۱		۱,۶۳۰			
روغن بهران توربین ۳۲	لیتر	۲۰۸۰		۲,۰۶۷			
آنالیزور همپلتون	عدد	۲		۳,۲۶۰			
بریکر ۳-۳WL-۱۲۲۵-۱DG-۲AA۴۶	دستگاه	۱		۳,۴۹۰			
هیتر W۵۰۰L ۵۰۰	عدد	۱۶		۳,۷۱۲			
Oil Ultra Coolant	لیتر	۱۴۰		۴,۵۵۰			
ذغال صنعتی	عدد	۶۴		۴,۶۵۹			
FB ۶۱۰۰ کارت فایر	عدد	۲		۶,۳۰۰			
فوم آتش نشانی ۳%	لیتر	۷۶۰۰		۴۶,۹۴۰			
flame detector ست کامل	عدد	۵		۱۴,۰۰۰			
ب) خرید خارجی							
		۰	-	۰	۰	۰	۰
جمع کل		-	-	۱۸۸,۰۰۳	-	۰	-

۶-۳- اطلاعات مرتبط با تامین و بهسازی نیروی انسانی

الف - گروه بندی های مختلف نیروی انسانی

شرح	سال مورد گزارش (۱۴۰۴)		سال قبل (۱۴۰۳)	
	تعداد	درصد	تعداد	درصد
کارشناسی ارشد	۱۰	۱۰	۱۰	۱۱
کارشناسی	۸۷	۹۰	۸۸	۸۹
جمع کل	۹۷	۱۰۰	۹۸	۱۰۰
کارکنان عملیاتی	۹۰	۹۳	۹۰	۹۲
کارکنان ستادی	۷	۷	۸	۸
جمع کل	۹۷	۱۰۰	۹۸	۱۰۰
کارکنان دائم	۹۶	۹۹	۹۷	۹۹
کارکنان موقت	۱	۱	۱	۱
جمع کل	۹۷	۱۰۰	۹۸	۱۰۰

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ب- اطلاعات مرتبط با دوره های آموزشی

ردیف	موضوع دوره	تعداد شرکت کنندگان	مدت (ساعت)	محل برگزاری
۱	هوش مصنوعی در مدیریت مالی	۲	۸	موسسه تحقیق و توسعه دانشمند
۲	مدیریت پروژه pmbok	۱۰	۴۸	موسسه تحقیق و توسعه دانشمند
۳	حفاظت اطلاعات و اسناد	۲	۸	موسسه تحقیق و توسعه دانشمند
۴	پدافند غیرعامل	۶	۱۶	موسسه تحقیق و توسعه دانشمند
	جمع	۲۰	۸۰	

دوره های آموزشی پرسنل به صورت گروهی و انفرادی مطابق جدول فوق در طول سال ۱۴۰۴ برگزار گردیده است.

۷-۳- خلاصه وضعیت سرمایه گذاری های انجام شده

شرح سرمایه گذاری	تاریخ تحویل سرمایه گذاری	بهای تمام شده سرمایه گذاری (میلیون ریال)	ارزش بازار با ارزش بازیافتی (میلیون ریال)
الف - سهام :			
۱- سهام شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران سنا	۱۳۹۵	۱۸,۸۰۹	۸۲,۹۴۱
۲- شرکت بورس انرژی	۱۳۹۰	۵,۳۵۰	۸۹,۰۰۵
۳- سهام شرکت تولید نیروی آذرخش	۱۳۸۵	۲۰۴	۲۰۴
۴- سهام شرکت تولید نیروی زاگرس	۱۳۸۵	۰	۰
۵- سهام شرکت بهره برداری و تعمیرات سنا	۱۳۹۵	۱۸	۱۸
ب - املاک :			
۱- نیروگاه (۹۶ هکتار)	۱۳۸۴	۱۷,۱۵۷	۱۳,۴۰۵,۸۹۴
۲- جاده دسترسی (۳۴۴۰ مترمربع)			
۳- چاه آب (۲۸۰۰ مترمربع)			

الف) کلیه سرمایه گذاری های صورت گرفته شرکت در شرکت های زیرمجموعه بنیاد و شرکت بورس انرژی بوده و جزئیات آن مطابق جدول فوق می باشد.

ب) مساحت زمین نیروگاه ۹۶ هکتار بوده و شامل دو حلقه چاه آبی می باشد و سند تک برگ آن اخذ گردیده است.

ج) جاده دسترسی نیروگاه به طول ۱۳۶۵ متر ساخته شده که روشنایی و آسفالت آن اجرا و به بهره برداری رسیده است.

۸-۳- خلاصه وضعیت طرح های در دست اجرا

ردیف	شرح موضوع	محل اجرا	سال شروع	سال خاتمه	بودجه مصوب طرح	هزینه انباشته تا پایان سال	برآورد مبلغ لازم برای تکمیل طرح	بودجه مصوب سال جاری	هزینه واقعی سال جاری
۱	واحدهای گازی بلوک دوم	نیروگاه	۱۴۰۳	۱۴۰۵	۱۰۹,۴۴۶,۲۱۸ (یورو)	۵۹,۹۴۵,۵۲۰ (یورو)	۴۹,۵۰۰,۶۹۸ (یورو)	۴۹,۵۰۰,۶۹۸ (یورو)	۱۰,۶۳۷,۵۰۰ (یورو)
۲	ایستگاه تقلیل فشار گاز بلوک دوم	نیروگاه	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱,۶۹۰,۰۰۰ (میلیون ریال)	۱,۳۴۰,۰۰۰ (میلیون ریال)	۳۵۰,۰۰۰ (میلیون ریال)	۳۵۰,۰۰۰ (میلیون ریال)	۱,۰۱۰,۰۰۰ (میلیون ریال)
۳	پست ۲۳۰ کیلوالت بلوک دوم	نیروگاه	۱۴۰۳	۱۴۰۵	۲,۴۳۸,۵۷۶ (میلیون ریال)	۲,۶۹۱,۵۳۲ (میلیون ریال)	۳۰۸,۴۶۸ (میلیون ریال)	۳۰۰,۰۰۰ (میلیون ریال)	۳۷۹,۰۳۹ (میلیون ریال)

- پروژه احداث واحد گازی چهارم از دی ماه سال ۱۴۰۴ آغاز شده و تا پایان تیر ۱۴۰۵ به بهره برداری خواهد رسید.

- پروژه احداث پست انتقال برق بلوک دوم از آذر ۱۴۰۳ آغاز شده و در خرداد ماه برقرار گردیده و فعالیت های باقیمانده تا مرداد ماه ۱۴۰۵ تکمیل خواهد شد.

- پروژه احداث ایستگاه تقلیل فشار گاز بلوک دوم از فروردین ۱۴۰۴ آغاز شده و در مهر ماه به بهره برداری رسید.

۹-۳- خلاصه وضعیت طرح های تحقیق و توسعه

از جمله طرح های توسعه ای که در سال ۱۴۰۴ مورد بررسی و یا اجرا قرار گرفته است، میتوان به موارد ذیل اشاره نمود:

- ۱- اجرای سیستم MAPtune-EMS: با توجه به پیشنهاد شرکت مهنا و همچنین نظر به افزایش ۲ مگاواتی ظرفیت هر واحد تست کارائی آنلاین واحد ها انجام و در ارتقاء مزبور بروی ۲ واحد گازی بلوک اول اجرا گردید.

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

۲- اجرای سیستم DSH: با توجه به پیشنهاد شرکت مپنا، اصلاح ضرایب کنترلی دی سوپر هیتر بویلر جهت بهینه سازی دمای سوپر هیت ورودی به توربین بخار در حال بررسی بوده و در صورت تأیید فنی، اجرا خواهد شد.

۱۰-۳- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

رویکرد جامع شرکت همیشه در راستای بهبود شاخص‌ها و مسئولیت‌های اجتماعی از طریق فرآیندهای داخلی با "بهبود عملکرد زیست محیطی" و "نگاه ویژه به جامعه و نسل آینده" به عنوان دو هدف راهبردی منشا می‌گیرد. از طرفی رویکرد بهره‌وری مصرف سوخت‌های فسیلی و استفاده از منابع متنوع انرژی در راستای تولید برق پایدار همیشه مد نظر شرکت بوده و این موضوع در چشم انداز و مأموریت شرکت مصداق بارز داشته و همواره این رویکرد مورد تأکید جدی مدیر ارشد شرکت و سایر مدیران می‌باشد و در این خصوص موارد مشروحه ذیل به انجام رسیده است.

۱- رعایت کلیه ضوابط و مقررات ابلاغی از سازمان حفاظت از محیط زیست در فرایند ساخت نیروگاه

۲- انجام فرایند خود اظهاری (آنالیز آلاینده های خروجی واحد های گازی) هر ۳ ماه یک بار و ارائه گزارش مربوطه به اداره محیط زیست استان لرستان

۳- عملکرد اجتماعی شرکت شامل کمک‌های عام المنفعه و همکاری با موسسات خیریه و کمک به رفاه عمومی جامعه:

- تعمیرات جزئی ساختمان ها و محوطه مدارس و همچنین خرید لوازم آموزشی جهت مدارس روستاهای اطراف نیروگاه.

- تعامل با دینفعان به خصوص مجاورین نیروگاه جهت همکاری دو سویه و پایدار.

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

فردی	گروهی	رویکردهای قدردانی و تشویق کارکنان
	✓	پاداش گذر از پیک تولید تابستان
	✓	پاداش تاب آوری دوران جنگ
	✓	پاداش بستن حساب‌های مالی و مجمع عمومی سالیانه
	✓	تسهیلات تفریحی و ورزشی
	✓	پاداش راه اندازی پروژه واحد گازی سوم

به منظور ایجاد احساس رضایت کارکنان و جهت تشویق و افزایش انگیزه ایشان پاداش‌ها طبق جدول فوق به کارکنان شرکت و نیروگاه پرداخت گردیده است.

۴- نسبت های مالی

نسبت های مالی، به شرح زیر ارائه می گردد:

ردیف	شرح	سال ۱۴۰۴	سال های قبل
		۱۴۰۳	۱۴۰۲
۱	$\frac{\text{دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}} = \text{نسبت جاری}$	۲۳٪	۳۱٪
۲	$\frac{\text{دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداخت ها}}{\text{بدهی های جاری منهای پیش دریافت از مشتریان}} = \text{نسبت سریع (آنی)}$	۲۴٪	۳۱٪
۳	$\frac{\text{خالص وجه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی}}{\text{سود عملیاتی}} = \text{نسبت نقد شوندگی سود عملیاتی}$	۸۸٪	۱۱۲٪
۴	$\frac{\text{فروش خالص}}{\text{جمع دارایی ها}} = \text{نسبت فروش به دارایی ها}$	۱۳٪	۱۱٪
۵	$\frac{\text{متوسط حساب های دریافتی تجاری ابتدا و انتهای دوره}}{\text{متوسط خالص فروش نسبه یک روز}} = \text{دوره وصول حسابهای دریافتی تجاری}$	۲۸۴	۳۵۸
۶	$\frac{\text{متوسط موجودی کالای ابتدا و انتهای دوره}}{\text{متوسط بهای تمام شده کالای فروش رفته یک روز}} = \text{دوره گردش موجودی کالا}$	۳۴.۴	۳۴.۲
۷	$\frac{\text{خالص سود}}{\text{متوسط جمع دارایی های ابتدا و انتهای دوره}} \times ۱۰۰ = \text{نرخ بازده دارایی ها}$	۲.۵۷٪	۱.۵٪
۸	$\frac{\text{سود خالص}}{\text{متوسط حقوق صاحبان سهام ابتدا و انتهای دوره}} \times ۱۰۰ = \text{نرخ بازده حقوق صاحبان سهام}$	۴۰٪	۱۵.۳٪

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

۹	$100 * \frac{\text{سود ناخالص}}{\text{خالص فروش}} = \text{درصد سود ناخالص}$	۸۳٪	۷۷.۵٪	۶۵.۳٪
۱۰	$100 * \frac{\text{سود قبل از کسر مالیات}}{\text{فروش خالص}} = \text{درصد سود قبل از کسر مالیات به فروش}$	۱۷٪	۶.۵٪	-۴۸.۱٪
۱۱	$100 * \frac{\text{سود خالص}}{\text{خالص فروش}} = \text{بازده فروش}$	۱۴٪	۱۱٪	-۴۸٪
۱۲	$100 * \frac{\text{فروش منهای هزینه های متغیر}}{\text{خالص فروش}} = \text{نسبت حاشیه فروش}$	۹۹٪	۹۹.۰٪	۹۸.۹٪
۱۳	$\frac{\text{جمع بدهی ها}}{\text{جمع دارایی ها}} = \text{نسبت بدهی ها به دارایی ها}$	۹۴٪	۹۳٪	۸۷٪
۱۴	$\frac{\text{جمع حقوق صاحبان سهام}}{\text{جمع دارایی ها}} = \text{نسبت مالکانه}$	۵.۶٪	۸٪	۱۳٪
۱۵	$\frac{\text{بهای تمام شده کالای تولید شده و خدمات ارائه شده}}{\text{متوسط تعداد کارکنان}} = \text{ارزش تولید سرانه}$	۹۸,۳۷۸	۴۷,۱۳۸	۴۳,۴۷۰
۱۶	$\frac{\text{فروش}}{\text{تعداد کارکنان}} = \text{سرانه فروش}$	۵۷۱,۹۶۴	۲۰۹,۸۰۸	۱۲۴,۹۸۵
۱۷	$\frac{\text{سود خالص}}{\text{تعداد کارکنان}} = \text{سرانه سود خالص}$	۷۹,۵۶۴	۲۲,۳۶۹	-۶۰,۱۲۵

۵- پیشنهاد هیأت مدیره در خصوص تخصیص سود

به پیشنهاد هیئت مدیره ۱۵٪ از سود انباشته شرکت، به عنوان سود به سهامداران پرداخت می گردد.

۶- گزارش اقدامات و برنامه ریزی های انجام شده در راستای رهنمود ها ، پیام ها و ابلاغیه ها شامل " اصول موضوعه فعالیت های اقتصادی دستگاه های تحت پوشش دفتر "

ردیف	اصول ابلاغی	الزامات و سیاست های قابل احصاء برای شرکت
۱	رعایت احکام شرع و صیانت از ویژگی های نهادهای دستگاه های تحت پوشش.	• تدوین ارزش های شرکت در چارچوب احکام اسلامی و ویژگی نهادی
۲	مأموریت اصلی دستگاه های اقتصادی تحت پوشش، اقتصادی صرف نبوده و کمک به زدودن محرومیت از چهره جامعه اسلامی می باشد.	• توسعه سرمایه گذاری در مناطق محروم • تولید و عرضه برق به عنوان یکی از کالاهای اساسی جهت کمک به صنایع و اقتصاد • اجرای برنامه های توسعه ای در راستای کارآفرینی جامعه هدف
۳	توجه لازم به مدیریت بهینه اقتصادی دستگاه های تحت پوشش در جهت انجام مأموریت های محوله.	• ارتقاء بهره وری در شرکت و بهبود ساختار سازمانی و فرآیندها • توانمند سازی سرمایه های انسانی و توسعه سامانه های اطلاعاتی و ارتباطاتی • به کارگیری فن آوری های نوین و بهره گیری از نوآوری در افزایش راندمان نیروگاه • نظارت پیوسته بر تجهیزات در جهت حفظ و کاهش هزینه های تعمیرات و نگهداری • ایجاد زیرساخت ها و سیستم های نظارت بر عملکرد نیروگاه
۴	فراهم آوردن امکان مشارکت مردم به ویژه کارآفرینان، مخترعان و نخبگان کشور با اولویت دادن به اقشار محروم جامعه.	• اجرای برنامه های توسعه ای در راستای کارآفرینی جامعه هدف • ارتقاء جایگاه تحقیق و توسعه در فعالیت ها • مشارکت با دانشگاه ها و شرکت های دانش بنیان در طرح های توسعه
۵	چابک سازی و کاهش تصدی گری دستگاه ها	• بهینه سازی فرآیندهای عملیاتی • بهبود ساختار سازمانی و فرآیندها در راستای شکل گیری شرکت مادر و بهره بردار • توسعه سامانه های یکپارچه اطلاعاتی و ارتباطاتی
۶	انجام فعالیت ها بدون بهره مندی از امتیازات ویژه و غیرمتمتع.	• برگزاری مناقصه با شرایط کاملاً برابر برای به کارگیری شرکت های داخلی و خارجی در طرح های توسعه شرکت

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ردیف	اصول ابلاغی	الزامات و سیاست های قابل احصاء برای شرکت
		مدیریت ارتباط موثر با کارفرمایان و شرکت های مادر تخصصی
۷	پیشگیری از ایجاد هزینه های اجتماعی در انتخاب و انجام فعالیت اقتصادی.	- رعایت اصول زیست محیطی در مناطق حوزه فعالیت - ارتباط موثر با کارفرمایان و شرکت های مادر تخصصی
۸	جلب اعتماد جامعه با عملکرد مناسب گزارشگری و تحقیق و شفافیت مالی، اطلاع رسانی مناسب و سیاست های قاطع پیشگیری از فساد	- اعمال شفافیت در عملکردها و سیاست های پیشگیری از فساد - بهبود تصور ذهنی شرکت از دیدگاه سهام دار - نظارت بر اجرای کامل قوانین، مقررات، سیاست ها و تصمیمات مدیریتی
۹	تجدید ساختار کلی دستگاهها، تبدیل کامل دارایی ها و تأکید بر خروج از فعالیت های کوچک اقتصادی و محدود کردن فعالیت ها در رشته های مشخص و معین.	- بهبود ساختار سازمانی و فرآیندها در راستای شکل گیری شرکت مادر و بهره بردار - ایجاد زیرساخت ها و سیستم های نظارت بر عملکرد نیروگاه ها - حضور در عرصه تولید برق نیروگاهی به عنوان فعالیت بزرگ اقتصادی

۷- سایر فعالیت های انجام شده

اقدامات انجام شده شرکت در راستای مسئولیت احداث و بهره برداری از نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد در سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به شرح ذیل می باشد:

۷-۱- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع :

پیرو صورتجلسه مجمع عمومی این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۲ گزارش اقدامات صورت گرفته از تکالیف و مصوبات مجمع به شرح ذیل می باشد :

بند ۱ و ۵ : پیرو پیگیری های مستمر جهت تعیین تکلیف بدهی ارزی ناشی از تسهیلات صندوق توسعه ملی، طی ماه های اخیر مذاکرات فشرده ای به شرح ذیل با بانک عامل (بانک ملی) انجام شده است :

- مذاکرات سطح بالا با مدیریت ارشد بانک ملی : انجام جلسه حضوری و مذاکره مستقیم با رئیس هیئت مدیره بانک ملی و استقبال ایشان از موضوع و ارجاع پرونده به آقای مرادی، رئیس بانک ملی شعبه میرداماد به عنوان متولی اصلی پیگیری عملیاتی
- پیگیری مستمر در سطح شعبه : برگزاری چندین جلسه حضوری با آقای مرادی، رئیس شعبه میرداماد و حصول توافق اولیه مبنی بر پرداخت مبلغ ۱۰۰ میلیارد تومان از سوی شرکت به عنوان حسن نیت، در مقابل توقف اقدامات حقوقی بانک (ضبط وثایق)
- اجرای تعهدات مالی شرکت (اقدام عملی) : واریز مبلغ ۱۰۰ میلیارد تومان در هفته پایانی اسفند ماه به حساب تعیین شده، این پرداخت باعث توقف موقت اقدامات حقوقی بانک در خصوص ضبط وثایق گردد

- ارائه راه حل پیشنهادی از سوی بانک : با توجه به اینکه بانک ملی و شرکت های وابسته ماهانه حدود ۴۰۰ میلیارد تومان قبوض برق به توانیر پرداخت می کنند و از طرفی شرکت خرم آباد ماهانه فروشی بالغ بر ۳۰۰ میلیارد تومان به شرکت برق حرارتی دارد، پیشنهاد شده طی توافقاتی مابین بانک ملی- توانیر- برق حرارتی - شرکت خرم آباد و صندوق توسعه ملی، مطالبات معوق شرکت خرم آباد با بدهی ماهیانه قبوض برق بانک ملی، تهاتر و تبدیل به ارز شده و بدهی تسهیلاتی از این طریق تسویه گردد. جلسات کارشناسی و استعلامات لازم از سوی بانک ملی در حال انجام است و پس از تایید بانک مبنی بر قابلیت انجام چنین پیشنهادی، اجرا خواهد شد.

بند ۲ : با توجه به پیگیری های انجام شده و مراودات مثبتی که با ارکان بانک انجام شد، کلیه پارت های دارای کسر تخلیه توسط بانک ملی به گمرکات کشور اعلام گردید و طی شش ماه با پیگیری های بعمل آمده توسط شرکت و تیم بازرگانی مینا، نامه های عدم وجود کسر تخلیه توسط گمرک ایران به بانک ملی ارسال گردید و بانک عامل اعلام نمود رفع تعهد ارزی با توجه به مستندات ارسالی گمرک با ارائه تعهد نامه اصلاح اعلامیه تامین ارز امکان پذیر می باشد لذا پس از تکمیل و ارسال تعهد نامه فوق الذکر به بانک، از تاریخ ۱۴۰۵/۰۳/۱۸ بانک روزانه نسبت به رفع تعهد ارزی در سامانه جامع تجارت اقدام نموده است که تاکنون تعداد ۱۰ پارت از ۱۰۶ پارت محمولات رفع تعهد گردیده است و رفع تعهد مابقی پارت ها با توجه به اسناد مثبت در دست اقدام می باشد.

بند ۴ : نظر به پیگیری های متعدد از شرکت برق حرارتی در طی سال مالی ۱۴۰۴ به میزان ۲۵.۴۹۲.۵۸۶ میلیون ریال از شرکت برق حرارتی در قالب دریافت نقدی و اسناد خزانه و تهاتر دریافت گردید که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۱۲۰٪ افزایش داشته است.

۷-۲- اقدامات انجام شده در بخش کارهای اجرایی پروژه

- تکمیل عمده دیفکت ها و موارد باقیمانده بخش بخار.
- نگهداشت و توسعه فضای سبز نیروگاه با کاشت گل و گیاه در محوطه نیروگاه.
- انعقاد قرارداد "خرید برق" و "خرید قطعه" نیروگاه با شرکت بهره برداری و تعمیرات صبا.
- تحویل دائم پروژه سیستم خنک کاری مدیا واحدهای گازی نیروگاه.

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- انعقاد قرارداد تهیه و توزیع غذای پرسنل با پیمانکار کانتین نیروگاه.
- انعقاد قراردادهای دوجانبه فروش برق با صنایع.
- پیگیری مداوم از وزارت صمت و بانک مرکزی و گروه مینا جهت حل مشکل رفع تعهد ارزی.
- اخذ مقاصد حساب مالیاتی شرکت تا پایان سال ۱۴۰۳.
- انتخاب نیروگاه به عنوان صنعت سبز استان لرستان.
- اخذ موافقتنامه اصولی و انعقاد قرارداد خرید تضمینی نیم بلوک دوم نیروگاه با شرکت فولاد کاوه جنوب کیش.
- برق دار نمودن و راه اندازی پست ۲۳۰ کیلوولت بلوک دوم نیروگاه در خرداد ماه
- سنکرون و راه اندازی واحد گازی سوم نیروگاه در تیر ماه
- راه اندازی ایستگاه تقلیل فشار گاز بلوک دوم در مهر ماه
- تحویل موقت واحد گازی سوم

۳-۷- عمده فعالیت‌های انجام شده در مسیر ساخت واحد گازی چهارم به شرح ذیل می‌باشد :

سیستم توربین ژنراتور : در محل خود نصب، الایمنت آن انجام شده است.

سیستم ایر اینتک : در حال نصب سایلنسر و فیلترها می‌باشد.

سیستم اگزوز : در حال جوشکاری مین پارت نهایی می‌باشد.

۴-۷- با توجه به موارد فوق، درصد پیشرفت بلوک دوم نیروگاه خرم آباد تا پایان ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ مطابق جدول زیر می‌باشد :

Progress Table		Phase						Total (100%)	
		Engineering (2%)		Procurement (75%)		Construction (23%)			
Unit (WF%)		PL.	Act.	PL.	Act.	PL.	Act.	PL.	Act.
Gas 1	۴۷٪	۱۰۰٪	۹۵٪	۹۹٪	۹۹٪	۹۹٪	۹۸٪	۹۹٪	۹۹٪
Gas 2	۴۷٪			۹۹٪	۸۷٪	۷۷٪	۵۰٪	۹۴٪	۹۰٪
Common	۶٪	۹۹٪	۷۵٪	۹۸٪	۵۷٪	۸۶٪	۵۵٪	۹۵٪	۶۰٪
TOTAL	۱۰۰٪	۹۹٪	۹۴٪	۹۹٪	۹۱٪	۸۸٪	۷۳٪	۹۷٪	۸۸٪

۸- موفقیت‌ها، مزیت‌ها، مشکلات کلی و محدودیت‌های حاکم بر شرکت و میزان دستیابی به استراتژی‌های تدوین شده

- کمبود نقدینگی جهت باز پرداخت اقساط تسهیلات اخذ شده از صندوق توسعه ملی.
- امکان تهاتر مطالبات با هزینه راه‌اندازی طرح توسعه بلوک دوم
- مدیریت دانش، واحد تحقیق و توسعه و توجه کافی به خلاقیت و نوآوری.
- وجود تیم مدیریت و کارکنان جوان و کارآمد.
- فرصت‌ها و تهدیدها :
- امکان فروش برق در بورس انرژی و قرارداد دوجانبه با مشترکین تعرفه صنعتی.
- تشکیل بازار منطقه‌ای و ایجاد قطب (هاب) منطقه‌ای برق و اتصال شبکه برق به کشورهای همسایه.
- ایجاد زمینه تهاتر مطالبات نیروگاه‌ها با بدهی‌های دولتی و تهاتر کالایی با کشورهای همسایه.
- روند رو به رشد مصارف خانگی و تقاضای مصرف برق.
- کاهش سرمایه‌گذاری در بخش توسعه زیر ساخت‌های تولید، انتقال و توزیع برق.

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- رکود اقتصادی و افزایش تورم و تاثیر آن بر قیمت تجهیزات و لوازم مورد نیاز نیروگاه جهت تعمیرات دوره‌ای.
- عدم رشد قیمت خرید برق از نیروگاه ها در چند سال اخیر در قبال رشد هزینه های بهره‌برداری.
- عدم توازن بین درآمدها و هزینه‌های شرکت.
- مشکلات رفع تعهدات ارزی تجهیزات وارداتی.
- بازپرداخت اقساط تسهیلات LC۲

۹- برنامه های آتی هیات مدیره

- تکمیل عملیات اجرایی و راه اندازی واحد گازی دوم بلوک ۲
- اجرای سامانه حفاظت هوشمند پیرامونی نیروگاه (دوربین مدار بسته)
- شروع احداث واحد بخار بلوک دوم نیروگاه
- توسعه همکاری با پژوهشکده‌ها و مراکز دانش بنیان
- ارتقاء سیستم‌های نظارت بر عملکرد نیروگاه با استفاده از هوش مصنوعی
- انعقاد قرارداد "خرید برق" و "خرید قطعات" با شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا برای سال ۱۴۰۵
- نگهداشت و توسعه فضای سبز نیروگاه
- رفع تعهد ارزی تجهیزات و بازپرداخت تسهیلات صندوق توسعه ملی

۱۰- نظام راهبری شرکت

۱۰-۱- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره شرکت

نماینده شخصیت حقوقی	سمت	تحصیلات	زمینه های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکتها	عضویت قبلی در هیئت مدیره سایر شرکت ها
عادل شامی	رئیس هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت بازرگانی	مدیرمالی شرکت سنا مدیرعامل شرکت تولید نیروی زاگرس	۱۴۰۲	۰	-	شرکت تولید نیروی زاگرس
محمد مهدی شمسائی	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره	کارشناسی مهندسی مکانیک	مدیرعامل شرکت جنوب شرق صبا	۱۴۰۲	۰	-	شرکت جنوب شرق صبا
محمودرضا فارسی	عضو هیئت مدیره	کارشناسی مهندسی مکانیک	معاون بهره برداری شرکت ماهتاب گستر	۱۴۰۲	۰	-	-

۱۰-۲- اطلاعات مربوط به کمیته های تخصصی و آیین نامه ها

- الف) کلیه آیین نامه های شرکت بر اساس ضوابط و آیین نامه‌های شرکت مادر و نهاد بالادستی تهیه و به تصویب هیئت مدیره رسیده است.
- ب) کمیته‌های داخلی از جمله حسابرسی، ریسک، جبران خدمات و مدیریت تعارض اخلاق و منافع بصورت مستقل تشکیل و به تصویب هیئت مدیره رسیده است.
- ج) سند راهبردی شرکت با پیروی از استراتژی‌های شرکت سنا به عنوان نهاد بالادست در حال تهیه و نهایی‌سازی می‌باشد.
- د) منشور اخلاقی شرکت مطابق آخرین ویرایش دستورالعمل نظام راهبری مطلوب بروزرسانی گردیده است.
- ه) ارزیابی نظام کنترل داخلی شرکت توسط حسابرس داخلی انجام و گزارش آن به هیئت مدیره ارائه گردیده است.

شرکت مولد نیروی خرم آباد (سهامی خاص)
گزارش فعالیت و وضع عمومی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

۳-۱۰- اطلاعات مربوط به جلسات هیئت مدیره

در سال ۱۴۰۴ تعداد ۱۲ جلسه هیئت مدیره بصورت ماهانه مطابق جدول ذیل در محل شرکت برگزار و تمامی اعضای هیئت مدیره در کلیه جلسات حضور داشته اند.

ردیف	تاریخ برگزاری	شماره	اهم مصوبات
۱	۱۴۰۴/۰۱/۲۴	۲۸۱	تصویب تنخواه گردان شرکت - تصویب آیین نامه استخدامی بنیاد - تصویب زمانبندی جلسات هیئت مدیره
۲	۱۴۰۴/۰۲/۲۸	۲۸۲	عقد تفاهم نامه ۵ جانبه تامین مالی بلوک دوم - عقد قرارداد کانتینر - تصویب مبلغ قرارداد خرید برق ۱۴۰۴
۳	۱۴۰۴/۰۳/۲۱	۲۸۳	تصویب صورت های مالی ۱۴۰۳ - تصویب فروش ضایعات بلوک دوم - عقد الحاقیه قرارداد ECA بلوک اول
۴	۱۴۰۴/۰۴/۲۵	۲۸۴	پرداخت پاداش سنکرون واحد ۳ به پرسنل پروژه - تصویب اخذ حواله ارزی از محل مطالبات برق حرارتی
۵	۱۴۰۴/۰۵/۲۹	۲۸۵	عقد قرارداد دوجانبه با پارسیان رهام - پرداخت پاداش سنکرون واحد ۳ به پرسنل بهره بردار نیروگاه
۶	۱۴۰۴/۰۶/۲۶	۲۸۶	تصویب پاداش آمادگی جنگ و پاداش تعالی - تصویب رفاهیات ۱۴۰۴ - تصویب توافقنامه خرید تضمینی نیم بلوک دوم
۷	۱۴۰۴/۰۷/۲۹	۲۸۷	خرید خودرو مدیر نیروگاه - خرید سامانه پادپهاد جهت نیروگاه - عقد قراردادهای فروش دوجانبه
۸	۱۴۰۴/۰۸/۲۸	۲۸۸	تصویب فروش اسناد خزانه - تصویب پرداخت پاداش گذر از پیک - تصویب اجرای طرح MAPTUNE
۹	۱۴۰۴/۰۹/۲۳	۲۸۹	خرید خودروی آتش نشانی و آمبولانس - تصویب قیمت اضافه کار قراردادی با مپنا - تصویب مدیریت ریسک بنیاد
۱۰	۱۴۰۴/۱۰/۲۴	۲۹۰	تهاتر مطالبات از برق حرارتی با بدهی فولاد کاوه جنوب کیش - تصویب بودجه ۱۴۰۵ - قرارداد دوجانبه فروش برق
۱۱	۱۴۰۴/۱۱/۲۷	۲۹۱	فروش اسناد خزانه - پرداخت پاداش مجمع - عقد قراردادهای دوجانبه فروش برق
۱۲	۱۴۰۴/۱۲/۲۴	۲۹۲	عقد قرارداد بیمه نامه جامع ماشین آلات - تصویب تعدیل قرارداد کانتینر - خرید سبد ارزاق کارکنان

۴-۱۰- جلسات کمیته های تخصصی

جلسات کمیته های تخصصی برگزار شده در سال ۱۴۰۴ و مرتبط با این شرکت به شرح ذیل می باشد:

ردیف	شرح کمیته	موضوع جلسه	تاریخ برگزاری
۱	کمیته حسابرسی	بررسی انحرافات از بودجه - بررسی اقدامات تکالیف مجمع - بررسی نامه مدیریت سال مالی ۱۴۰۲	۱۴۰۴/۰۲/۲۵
۲	کمیته حسابرسی	بررسی گزارش حسابرس مستقل سال ۱۴۰۳ - بررسی وضعیت مطالبات شرکت و وصول آنها	۱۴۰۴/۰۴/۲۶
۳	کمیته حسابرسی	بررسی موضوع برابری نرخ ارز تسهیلات دریافتی از صندوق توسعه ملی	۱۴۰۴/۰۷/۰۷
۴	کمیته حسابرسی	بررسی پیش نویس بودجه ۱۴۰۵ - بررسی گزارش میان دوره ای حسابرس مستقل	۱۴۰۴/۱۰/۲۵
۵	کمیته جبران خدمات	بررسی و تصویب افزایش حقوق قانونی پرسنل	۱۴۰۴/۰۱/۱۸
۶	کمیته جبران خدمات	پرداخت عملکرد شغلی پرسنل و پرداخت وام مصوب هلدینگ به همکاران	۱۴۰۴/۰۵/۲۰
۷	کمیته جبران خدمات	بررسی و تصویب پرداخت پاداش گذر از پیک تابستان به پرسنل نیروگاه	۱۴۰۴/۰۸/۰۴
۸	کمیته جبران خدمات	انعقاد قرارداد بیمه عمر و حوادث گروهی پرسنل با شرکت بیمه سینا	۱۴۰۴/۱۱/۰۴
۹	کمیته ریسک	بررسی ریسک ها و برنامه پاسخ به ریسک سه ماهه بهار ۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۱/۰۹
۱۰	کمیته ریسک	بررسی ریسک ها و برنامه پاسخ به ریسک سه ماهه تابستان ۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۴/۳۱
۱۱	کمیته ریسک	بررسی ریسک ها و برنامه پاسخ به ریسک سه ماهه پاییز ۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۷/۱۷
۱۲	کمیته ریسک	بررسی ریسک ها و برنامه پاسخ به ریسک سه ماهه زمستان ۱۴۰۴	۱۴۰۴/۱۰/۲۴

۱۰-۵- مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	تاریخ انتصاب	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
محمد مهدی شمسائی	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره	کارشناسی مهندسی مکانیک	۱۴۰۲	مدیرعامل شرکت جنوب شرق صبا	.
محمد نور محمدپور	مدیر مهندسی و نظارت بر تولید	کارشناسی ارشد مهندسی برق	۱۴۰۰	مدیر پروژه نیروگاه های خورشیدی کمیته امداد	.
میر حجت میرمومنی	مدیر امور مالی و پشتیبانی	کارشناسی ارشد حسابداری مدیریت	۱۴۰۲	مدیر مالی شرکت تدبیر اسکان و دژسان بند	.

۱۱- میزان تحقق سند راهبردی ۵ ساله

اهداف بلند مدت :

در راستای توسعه نیروگاه و افزایش تولید، قرارداد فاز اول بلوک دوم شامل ۲ واحد گازی با شرکت مینا منعقد گردیده که واحد گازی سوم در تیر ۱۴۰۴ با شبکه سنکرون و واحد گازی چهارم تا پایان تیر ۱۴۰۵ به بهره برداری خواهد رسید.

اهداف میان مدت :

با توجه به شروع احداث واحد گازی دو بلوک دوم، از ابتدای مرداد ماه سال ۱۴۰۵ تولید انرژی شرکت به میزان ۱۸۳ مگاوات افزایش خواهد یافت.

اهداف کوتاه مدت :

- طرح ارتقاء Maptune EMS بروی واحدهای گازی اجرا شده که موجب افزایش ظرفیت تولید هر واحد به میزان ۲ مگاوات در پیک بار می گردد.
- در طول سال ۱۴۰۴ حدود ۸۸ درصد از نفرات مشغول در نیروگاه (بخش بهره برداری و بخش پروژه) بومی منطقه خرم آباد بوده اند.
- با توجه به اهمیت حفاظت از محیط زیست و تلاش بی وقفه همکاران این شرکت موفق به دریافت گواهی صنعت سبز در استان لرستان گردید.
- واحد اول گازی بلوک دوم از تیر ۱۴۰۴ با ظرفیت نامی ۱۸۳ مگاوات وارد چرخه تولید گردیده است.

سخن پایانی:

شرکت مولد نیروی خرم آباد در زمینه تولید و عرضه انرژی الکتریکی پایدار فعالیت می نماید. این شرکت از طریق ساخت و بهره برداری از نیروگاه های حرارتی سیکل ترکیبی ضمن رعایت الزامات زیست محیطی منطبق با استاندارد های جهانی جهت تأمین برق منطقه و کمک به اقتصاد و تولید پایدار صنایع کشور ایفای نقش می کند.