

اطلاعات نمایش داده شده با اطلاعات امضا شده مطابقت دارد 

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم - نماد: بجهرم

موضوع: توضیحات در خصوص اطلاعات و صورت های مالی منتشر شده

در خصوص اطلاعیه منتشر شده با شماره پیگیری 1468105 در تاریخ 1404/10/17 به استحضار می رساند با عنایت به شرایط جنگی کشور، مواردی در گزارش

تفسیری مدیریت افشاء گردید که به پیوست تقدیم می گردد.



حضور فعال و هدفمند در بازارهای فروش انرژی

تأثیر به منظور ارزش آفرینی و کسب رضایت سهام‌داران و کلیه ذینفعان

گزارش تفسیری مدیریت

میان دوره سه ماهه منتهی به

۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

جهرم (سهامی عام)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

فهرست

مقدمه

۴	ماهیت کسب و کار
۴	مقدمه
۴	معرفی شرکت
۵	موضوع فعالیت
۶	سرمایه و ترکیب سهامداران
۷	آخرین ترکیب سهامداران
۷	ماهیت شرکت و صنعت
۸	نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه
۹	جایگاه شرکت در صنعت
۹	میزان تولید
۱۰	جزئیات فروش
۱۰	جزئیات فروش در داخل
۱۱	مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت
۱۱	آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)
۱۱	وضعیت پرداختها به دولت
۱۱	وضعیت مطالبات از دولت
۱۲	قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان
۱۳	وضعیت رقابت
۱۳	لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه
۱۳	اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۴	چشم انداز
۱۵	استراتژی و سیاست های نیل به اهداف
۱۵	اهداف کلان، برنامه های میان مدت و بلند مدت
۱۵	خلاصه فعالیتهای اجرایی
۱۶	دستورالعملهای حاکمیت شرکتی، ارزیابی اثربخشی هیات مدیره (کمیته و کمیسیونهای تخصصی)
۱۹	گزارش اقدامات در خصوص رعایت اصول راهبری شرکت
۲۱	اطلاعات فروش برق
۲۱	نحوه قیمت گذاری برق
۲۱	گزارش پایداری شرکتی (اقتصادی، محیط زیست و مسئولیت اجتماعی)
۲۲	مهمترین منابع (فرصتها) و ریسکهای متاثر در شرکت
۲۲	منابع (فرصت ها)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

۲۲	ریسک‌های عمده شرکت
۲۲	ریسک تأمین مواد خام و سوخت
۲۳	ریسک عملکردی
۲۳	ریسک عدم افزایش مناسب نرخ برق
۲۳	عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
۲۳	ریسک نرخ بهره
۲۳	ریسک تورم
۲۳	ریسک‌های زیست محیطی
۲۳	ریسک‌های قانونی
۲۳	ریسک‌های غیر مترقبه
۲۳	ریسک ناشی از نوسانات بازار
۲۴	ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز
۲۴	ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی
۲۴	ریسک ناشی از تعرفه برق
۲۵	اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۲۵	دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن
۲۶	نتایج عملیات و چشم اندازها
۲۸	آخرین وضعیت پرداخت سود سهامداران
۲۸	تجزیه و تحلیل حساسیت ریسک شرکت

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

براساس بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی اثنای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس مصوب مورخ

۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار ناشر پذیرفته در بورس و فرابورس

مکلف به اثنای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین سالانه می باشد. این گزارش طبق ضوابط تهیه

گزارش تفسیری مصوب مورخ ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق

بهادار تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۴/۱۰/۱۵ به تصویب هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره شرکت:

با نمایندگی	سمت	اعضا حقوقی هیات مدیره	امضا
آقای جمال بحری ثالث	رئیس هیات مدیره	بانک سپه	
آقای حسین اقا محمدی	نایب رئیس هیات مدیره	سرمایه گذاری سامان ایرانیان	
آقای علی نواصرزاده	عضو هیات مدیره	شرکت چاپ و نشر سپه	
آقای علی اسماعیل زاده	عضو هیات مدیره	شرکت پترو امید آسیا	
آقای بابک کاشانی زاده	عضو هیات مدیره و مدیرعامل	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

بایست کسب کار

مقدمه:

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

معرفی شرکت:

شرکت زرین کالای مبین در تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۲ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۴۱۷۴۴۶ مورخ ۱۳۹۰/۰۸/۰۸ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. شناسه ملی شرکت ۱۰۳۲۰۶۸۹۸۴۱ و کد اقتصادی آن ۴۱۱۳۹۳۸۹۷۶۳۷ می باشد. نام شرکت به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۵ از "زرین کالای مبین" به "توسعه مولد نیروگاهی جهرم" تغییر یافت و همچنین طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۵/۰۷/۲۸ شخصیت حقوقی شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردیده است. نام شرکت در تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۰۹ با شماره ۱۱۴۹۳ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت گردید. مرکز اصلی شرکت به موجب مصوبه مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۴ هیئت مدیره به آدرس تهران، خیابان شهید بهشتی، نرسیده به خیابان سهروردی، پلاک ۸۹، ساختمان نگین امید، طبقه اول و دوم و کدپستی ۱۵۵۹۶۱۶۷۱۱ می باشد.

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از: (۱) قانون تجارت، (۲) قانون مالیاتهای مستقیم (۳) قانون کار و تأمین اجتماعی، (۴) استانداردها و مقررات حسابداری، (۵) متون مصوب و رایج حاکم بر شرکتهای حوزه وزارت نیرو و تابع مدیریت شبکه برق، شامل دستورالعملهای استاندارد فنی، بخشنامههای راهبردی و آیین نامههای معاملاتی و

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاههای بزرگ کشور فعالیت مؤثری در این صنعت دارد و مسئولیت تأمین این نیاز حیاتی را در منطقه مرکز و جنوب کشور بر عهده دارد. این شرکت در افق چشم انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور را ترسیم کرده که با بهره مندی از توان متخصصان داخلی و به کارگیری بهینه سرمایه سهامداران خود، مصمم به دستیابی به نیک نامی در این رشته فعالیت است و خواهان تبدیل شدن به یکی از پایدارترین تولیدکنندگان برق خصوصی در منطقه جنوب کشور و مطمئن ترین شرکت تجاری تأمین کننده برق صنایع در منطقه است.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

به استناد صورتجلسه هیئت مدیره شماره HM ۰۴/۰۲/۱۵۳ مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۱۳، آقای بابک کاشانی زاده به نمایندگی از شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی خاص) به عنوان سرپرست و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) تعیین گردیده اند. حسابرس و بازرس قانونی شرکت در حال حاضر مؤسسه حسابرسی بهمند می باشد.

سال مالی شرکت از ابتدای فروردین ماه هر سال شروع و پایان اسفندماه همان سال خاتمه می یابد، شایان ذکر است تا پایان ۳۰ آذرماه ۱۳۹۵ سال مالی شرکت از ابتدای دی ماه هر سال آغاز و در پایان آذرماه سال بعد پایان می یافت. که به موجب مصوب مجمع عمومی فوق العاده ۱۳۹۵/۰۷/۲۸ همزمان با تصویب اساسنامه جدید سال مالی شرکت نیز تغییر یافت.

موضوع فعالیت:

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از :

موضوع اصلی :

- ۱- طرح و احداث و بهره برداری نیروگاه ها و تولید ، توزیع ، خرید و فروش انرژی برق
- ۲- سرمایه گذاری در خرید نیروگاه ها
- ۳- تامین مالی ، احداث ، راه اندازی بهره برداری، تعمیر و نگهداری نیروگاه
- ۴- صادرات و واردات برق مطابق قوانین و مقررات
- ۵- شرکت در مناقصه های داخلی و خارجی پروژه های احداث نیروگاه های تولید برق و اجرای آن ها

موضوع فرعی :

- ۶- سرمایه گذاری و مشارکت در سایر شرکت ها ، موسسات و بنگاه ها و ایجاد و تاسیس شرکت های جدید در داخل و یا خارج از کشور و یا با مشارکت اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی
- ۷- انجام کلیه فعالیت های تجاری و بازرگانی ، صنعتی و خدمات فنی و مهندسی و سایر خدمات ، واردات کالا و خدمات نیروگاهی
- ۸- استفاده از خدمات کلیه اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی از جمله پیمانکاران ، مشاوران ، شرکت ها، کارخانجات سازنده و واردکنندگان تجهیزات و ماشین آلات داخلی و خارجی
- ۹- استفاده از تسهیلات ارزی و ریالی از بانک ها و شرکت های بیمه و موسسات مالی و اعتباری داخل و خارج از کشور در جهت تحقق اهداف شرکت
- ۱۰- انجام کلیه عملیات مجاز که برای تحقق اهداف مفید یا جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.

اطلاعات میزان تولید انرژی و آمادگی کل

نوع محصول	واحد اندازه گیری	تولید واقعی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	تولید محقق شده ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	بودجه و عملکرد تولید سال ۱۴۰۵
انرژی کل	مگاوات ساعت	۶,۷۸۷,۳۷۷	۱,۷۳۱,۰۴۴	۷,۲۶۹,۱۷۶
آمادگی کل	مگاوات ساعت	۶,۰۹۴,۲۱۸	۱,۵۲۸,۳۰۸	۷,۶۸۱,۴۶۳

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

مواد اولیه مصرف شده میان دوره ۳ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز	مترمکعب	۵,۱۴۸,۵۹۷,۰۲۸	شرکت ملی گاز ایران
گازوئیل	لیتر	۵۹۰,۱۵۵,۷۰۴	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

- علیرغم شرایط ناشی از جنگ، تا زمان تهیه این گزارش هیچ گونه تغییر قابل توجهی در روند تأمین سوخت گاز و گازوئیل نیروگاه رخ نداده و تولید برق بدون مشکل ادامه یافته است. بدیهی است در صورت ایجاد هرگونه اختلال در جریان تأمین سوخت که ماده اصلی تولید برق در نیروگاه های سیکل ترکیبی محسوب می شود، وضعیت تولید برق می تواند تحت تأثیر قرار گرفته و دستخوش تغییر شود. با این حال تاکنون هیچ گونه پیش بینی مشخص یا اعلام اثرگذاری در خصوص وضعیت آتی تأمین سوخت نیروگاه ها از سوی مراجع رسمی ارائه نشده است.

برآورد مقادیر سوخت مصرفی در سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۱۲/۲۹ به شرح جدول ذیل می باشد:

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز	مترمکعب	۱,۷۷۴,۱۴۹,۱۹۴	شرکت ملی گاز ایران
گازوئیل	لیتر	۲۰۶,۴۹۲,۹۹۱	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

۱-۱- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت :

تأمین گاز و گازوئیل به ترتیب توسط شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران انجام می شود. جدیدترین قیمت گذاری این محصولات مطابق اطلاعیه شماره ۱۷۸۸ شرکت مدیریت شبکه برق ایران به تاریخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۶ با موضوع آئین نامه اجرایی تبصره (۱۴) م واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور، کلیه نیروگاه های مقیاس کوچک و بزرگ مکلف اند به ازای هرلیتر فرآورده های نفتی و هر مترمکعب گاز تحویلی مبلغ ۷۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به صورت نقدی و تعهدی در قابل صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی حسب مورد واریز نمایند. همچنین عطف به نامه هیئت محترم وزیران به شماره ۲۰۷۵۶۷/ت/۵۶۳۹۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ در اجرای م (۸) برنامه موضوع م (۱۰) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق و افزایش نرخ سوخت نیروگاهی از ابتدای سال ۱۴۰۴ به ۲۷۰۰

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

ریال به ازای هر واحد (لیتر فرآورده های نفتی/مترمکعب گاز) به پیوست اطلاعیه شماره ۱۸۹۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۴ شرکت مدیریت شبکه برق ایران براساس مصوبه شماره ۴۱۱ هیات تنظیم بازار ایران درخصوص نحوه جبران هزینه سوخت در سال ۱۴۰۴ به شرح ذیل به استحضار سهامداران محترم می رساند:

با توجه به افزایش هزینه سوخت نیروگاهی (۲۷۰۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ سوخت مبنای سقف قیمت بازار (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) براساس متوسط خالص راندمان حرارتی کشور به عنوان درآمد جبران هزینه سوخت نیروگاه های حرارتی در صورتحساب ها اعمال خواهد شد.

همچنین برای سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۵:

عطف به مصوبه شماره ۱۴۰۴/۱۰۹۸۸۳/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۷ وزیر محترم نیرو در خصوص ابلاغ سقف نرخ انرژی بازار عمده فروشی در سال ۱۴۰۵ منظم به صورتجلسه شماره ۴۲۹ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۰۳ هیات تنظیم بازار برق ایران، به استحضار سهامداران محترم میرساند بر اساس مقررات جاری بازار رقابتی ف تغییر سقف نرخ فروش انرژی منجر به افزایش درآمد انرژی در بازار خواهد شد که جزئیات آن به شرح ذیل می باشد:

سقف نرخ انرژی از ۲۰۹۰ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت به ۳۵۸۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت تغییر خواهد یافت (از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ نافذ خواهد بود).

نرخ پایه آمادگی از ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت به ۳۵۸ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت تغییر خواهد یافت (از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ نافذ خواهد بود).

تاثیرات واقعی این تغییرات در گزارشهای ماهانه و نهایتاً در صورتهای مالی میان دورههای به استحضار سهامداران محترم رسانده می شود.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت :

شرکت در دوره ۳ ماهه مورد گزارش با حجم فروش ۱,۷۳۱,۰۴۴ مگاوات ساعت انرژی (به مدیریت شبکه و بورس) و همچنین حجم فروش ۱,۵۲۸,۳۰۸ مگاوات ساعت آمادگی (به مدیریت شبکه) در مجموع معادل مبلغ ۴,۳۸۵,۷۲۵ میلیون ریال درآمد کسب کرده است که در دوره مورد نظر نرخ درامدزایی شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم معادل ۲,۵۳۴,۰۰۰ ریال به ازای هر مگاوات ساعت انرژی قابل تولید ۲,۸۷۰ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت) می باشد. اطلاعات مربوط به درآمد ها و شاخص ها بر اساس گزارش های فعالیت ماهانه نیروگاه های ثبت شده در بورس بوده که در سامانه کدال موجود میباشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

۱-۳- جزئیات فروش :

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل :

عطف به مصوبه شماره ۱۴۰۴/۱۰۹۸۸۳/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۷ وزیر محترم نیرو در خصوص ابلاغ سقف نرخ انرژی بازار عمده فروشی در سال ۱۴۰۵ منضم به صورتجلسه شماره ۴۲۹ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۰۳ هیات تنظیم بازار برق ایران ف به استحضار سهامداران محترم میرساند بر اساس مقررات جاری بازار رقابتی ، تغییر سقف نرخ فروش انرژی منجر به افزایش درآمد انرژی در بازار خواهد شد که جزئیات آن به شرح ذیل می باشد :

سقف نرخ انرژی از ۲۰۹۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۳۵۸۰ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت تغییر خواهد یافت (از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ نافذ خواهد بود.)

نرخ پایه آمادگی از ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۳۵۸ ریال به ازای هر کیلووات ساعت تغییر خواهد یافت (از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ نافذ خواهد بود).

همچنین

به منظور اجرای تبصره یک ابلاغیه ۱۴۰۴/۱۰۹۸۸۳/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۷ وزیر محترم نیرو ، با احتساب قیمت سوخت (۲۷۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب واحد سوخت) ف به میزان ۷۴۵ ریال بابت هزینه سوخت و همچنین به منظور اجرای تبصره ۲ ابلاغیه مذکور ، تا زمان طی تشریفات قانونی آن شرکت ، به میزان ۲۰ ریال بابت حق الزحمه انجام امور کارگزاری شرکت مدیریت شبکه ف به سقف قیمت انرژی در بازار عمده فروشی اضافه میگردد. در نتیجه سقف نرخ انرژی از ۳۵۸۰ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت به ۴۳۴۵ ریال تغییر خواهد یافت (از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ نافذ خواهد بود)

نرخ پایه آمادگی کماکان ۳۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت بدون تغییر خواهد بود .

فروش (میلیون ریال)	فروش سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	فروش ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	بودجه و عملکرد منتهی به سال ۱۴۰۵
آمادگی	۱,۰۵۷,۰۲۸	۱۱۴,۰۴۵	۲,۷۵۰
انرژی	۱۶,۲۲۰,۹۳۱	۴,۲۱۰,۲۹۳	۳۱,۵۸۴,۵۷۰
دوجانبه	۰	۰	۰
بورس	۸۷۹,۸۶۰	۵۸,۳۸۷	۰
جمع	۱۸,۱۵۷,۸۱۹	۴,۳۸۲,۷۲۵	۳۱,۵۸۷,۳۲۰

مراداد شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

شرکت جهرم عمدتاً انرژی برق خود را در طول سالیان به مدیریت شبکه برق ایران در بازار عمده فروشی فروخته است. از طرفی زمان بندی و تایید خروج واحدهای نیروگاه جهت تعمیرات دوره ای و اساسی و تغییر وضعیت سوخت با پیگیری و هماهنگی با شرکت مادر تخصصی تولید برق نیروی حرارتی صورت می پذیرد.

آشنایی از قیمت گذاری دستوری (تجلیفی)

با توجه کل فروش انرژی برق در کشور بر اساس نرخ مصوب وزارت نیرو انجام می شود و به غیر از بازار عمده فروشی که با رعایت سقف مصوب وزارت نیرو صورت می پذیرد، در خصوص دوجانبه و بورس نیز نرخ رایجی وجود ندارد (و

وضعیت مطالبات از دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
مدیریت شبکه برق	۲۰,۳۹۰,۷۱۲	۶,۲۵۲,۴۴۹

قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:

الف) قوانین ناظر بر مالکیت و مدیریت شبکه برق

۱. اصل ۴۴ قانون اساسی و سیاست های مربوط به آن
۲. قانون سازمان برق ایران
۳. قانون تاسیسات وزارت نیرو
۴. قانون برنامه دوم توسعه
۵. قانون برنامه سوم توسعه
۶. استفسار ماده ۹۵ قانون برنامه سوم

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

۷. بند ۳ قانون بودجه سال ۱۳۸۳

۸. قوانین برنامه توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران

۹. قانون استقلال شرکت های توزیع برق استانها

۱۰. سایر قوانین و مقررات مرتبط

ب) قوانین ناظر بر بورس های کشور

۱. قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران

۲. قوانین، آیین نامه ها، رویه ها و دستورالعمل های انجام معامله، تسویه و پذیرش کالای برق در بورس

۳. سایر قوانین و مقررات مرتبط

ج) آیین نامه ها و مصوبات ناظر بر نحوه عملکرد

۱. آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب قانون برنامه چهارم، مصوب ۱۳۸۴/۰۴/۰۸

۲. آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب ۱۳۸۲/۰۶/۰۳ و بازنگری شده

در تاریخ ۱۳۸۴/۰۵/۲۵

۳. مصوبات هیات تنظیم بازار برق کشور

۴. سایر قوانین و مقررات مرتبط

د) سایر مقررات و مصوبات

۱. اساسنامه شرکت بورس انرژی

۲. اساسنامه شرکت

۳. آیین نامه معاملات شرکت

۴. اساسنامه شرکت مدیریت برق ایران

۵. دستورالعمل های ثابت بهره برداری نیروگاه ها

۶. متون مصوب و رایج حاکم بر شرکت های حوزه وزارت نیرو و تابع مدیریت شبکه برق، دستورالعمل های

استاندارد فنی، بخشنامه های راهبردی و آیین نامه های معاملاتی

۷. دیگر قوانین و مقررات مهم حاکم بر فعالیت شرکت شامل قانون تجارت، قانون مالیات، قانون کار و تامین

اجتماعی، استانداردها و مقررات حسابداری و پولشویی

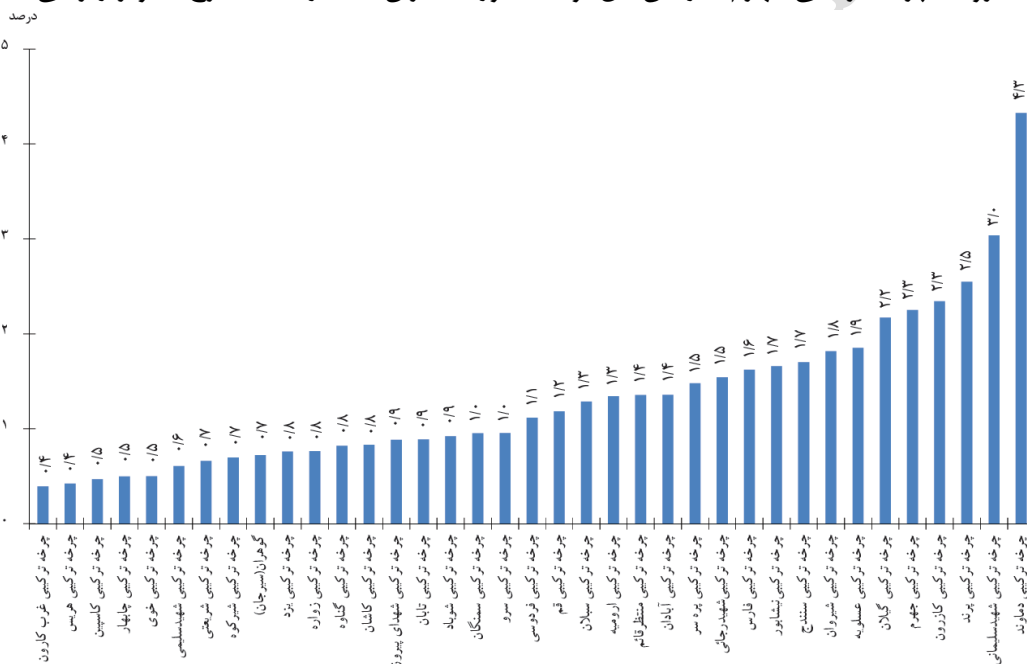
شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

وضعیت رقابت:

سهام تولید نیروگاه چرخه ترکیبی جهرم^۱ در بین کل تولید کشور به میزان ۲,۳ درصد به شرح تصویر زیر می باشد.



لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یازیرمجموعه:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم فاقد شرکت فرعی مشمول تلفیق و یا زیرمجموعه می باشد.

^۱ آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه تولید در سال ۱۴۰۰ منتشره در تابستان ۱۴۰۱ توسط شرکت مادر تخصصی توانیر ص ۴۳

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم به ظرفیت اسمی ۱۴۴۴ مگاوات (با توجه به ارتقاء واحد گازی G11) در دو فاز در حال انجام فعالیت می باشد که عملیات اجرایی فاز اول آن شامل ۶ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی V94.2 محصول مشترک شرکت های توگای ایران (مپنا) و زیمنس آلمان در سال ۱۳۸۳ آغاز و در سال ۱۳۸۸ به اتمام رسیده است. (با توجه به ارتقاء واحد گازی G11 در حال حاضر بخش گازی نیروگاه شامل یک واحد گازی ۱۶۹ مگاواتی +MAP2 و ۵ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی V94.2 می باشد.) بخش گازی نیروگاه جهرم به دلیل آنکه کلیه مراحل طراحی، نصب و راه اندازی نیروگاه به دست متخصصین ایرانی انجام شده در سال ۱۳۸۷ به عنوان طرح برتر ملی معرفی گردیده است. عملیات اجرایی فاز دوم نیروگاه شامل ۳ واحد بخار سیکل ترکیبی ۱۶۰ مگاواتی محصول مشترک شرکت های توگای ایران (مپنا)، زیمنس آلمان و دوسان کره جنوبی از اواخر سال ۱۳۸۸ آغاز و واحد اول بخار در خرداد ماه ۱۳۹۷ به بهره برداری رسیده است همچنین واحد دوم بخار در تاریخ ۱۳۹۸/۰۲/۱۴ با شبکه سراسری سنکرون شده است، و واحد سوم بخار نیروگاه نیز در تاریخ ۲۹ مهرماه ۱۴۰۰ به بهره برداری رسیده و تولید تجاری برق آن نیز از ۲۱ اسفند ماه سال ۱۴۰۰ آغاز شده است. لازم به ذکر است در حال حاضر انتقال انرژی الکتریکی تولیدی نیروگاه به شبکه سراسری برق کشور از طریق پست بلا فصل ۲۳۰ کیلوولت (با آرایش باس بار دابل با بی کویلاژ و ۷ خط خروجی) صورت می پذیرد و این نیروگاه از زمان بهره برداری تاکنون افتخارات زیادی همچون کسب مقام اول آمادگی در بین نیروگاه های گازی کشور در سال ۱۳۸۹ را در کارنامه خود دارا می باشد. اهم اهداف طی برنامه سه ساله به شرح زیر می باشد:

- افزایش بهره وری نیروگاه از ۰,۳ درصد در سال ۱۴۰۲ به ۰,۵ درصد در طی دو سال آینده
- افزایش تولید انرژی از طریق افزایش بهره وری
- حفظ سطح آمادگی و بهبود آن از طریق نگهداری دارایی مولد
- پایداری تولید
- توسعه و پاسخ به نیاز ذینفعان
- استفاده از منابع آب جایگزین در راستای الزامات محیط زیستی

چشم انداز:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم دارای ساختاری چابک و منعطف است که با اتکا به توان متخصصان با تجربه خود، در سه حوزه اصلی کسب و کار برق شامل تولید، توسعه و تجارت برق فعالیت می نماید. این شرکت علاوه بر اینکه در نیروگاه تحت پوشش خود برق مطمئن و پایدار تولید می کند، در بخش احداث نیروگاه و نظارت عالی بر آن نیز فعالیت داشته و معتقد است یکی از بهترین شیوه های تأمین برق برای صنایع را در اختیار دارد. حوزه های تخصصی که این شرکت در آن فعالیت دارد شامل موارد ذیل است:

تولید برق: تولید برق اصلی ترین مأموریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم است. در حال حاضر این شرکت با تولید نزدیک به ۱,۴۴۴ مگاوات برق در نیروگاه تحت پوشش خود، یکی از شرکت های غیر دولتی برق کشور به حساب

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

می‌آید. در حال حاضر بخش خصوصی در کشور سهم عمده‌ای از ظرفیت برق کشور را در اختیار دارند. این شرکت در نظر دارد در آینده سهم خود را در کسب و کار تولید و عرضه برق کشور افزایش دهد.

توسعه برق: شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم، علاوه بر اینکه با برنامه‌ریزی دقیق و کامل تعمیرات پیشگیرانه و انجام بهنگام تعمیرات اساسی واحدهای نیروگاه تحت پوشش خود، سعی بر حفظ ظرفیت موجود نیروگاه جهرم دارد، بلکه با سرمایه‌گذاری انجام شده، و احداث واحدهای بخار نیروگاه جهرم را به به سیکل ترکیبی تبدیل نموده است.

✓ **تجارت برق:** تجدید ساختار در صنعت برق موجب شده است برق از یک کالای صرفاً دولتی به یک کالای تجاری قابل معامله و عرضه در انواع بازارها تبدیل شود. یکی از فعالیت‌های شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم حضور مقتدر و اثربخش در بازار برق ایران است.

هیئت‌مدیره شرکت به منظور حراست و ارتقاء امانت و واگذار شده سهامداران وظیفه خود می‌داند که در انجام هرگونه کوشش و تلاشی در این راه دریغ نرزد. مدیریت شرکت در راستای تحقق این هدف و با اعتقادی راسخ و به منظور ادامه روند پویایی و موفقیت شرکت، در جهت اصلاح و بهبود روندها، اقدامات اساسی به عمل آورده و برنامه‌ریزی‌های خود را بر اساس رضایت‌مندی و حفظ و ارتقاء منافع سهامداران بنا نهاده است. چشم‌انداز این شرکت، پاسخگویی به نیاز انرژی جامعه از طریق فعالیت در بازار برق و با به‌کارگیری صحیح و بهینه منابع تولید انرژی و با کیفیت استاندارد از طریق فعالیت مهندسی و مدیریتی در حوزه انرژی، می‌باشد.

استراتژی و سیاست‌های نیل به اهداف:

استراتژی و سیاست‌های آتی شرکت در راستای اهداف کلان شرکت به شرح ذیل می‌باشد:

۱. آموزش و ارتقا بهره‌وری نیروی انسانی جهت افزایش بهره‌وری تولید نیروگاه
۲. احداث مخزن ذخیره گازوییل و ذخیره آب
۳. افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه
۴. نفوذ در بازار برق صنایع با عقد قراردادهای دوجانبه فروش انرژی و بورس انرژی
۵. حفظ و ارتقاء اعتبار شرکت در صنعت برق،
۶. احداث نیروگاه خورشیدی در محل فعلی نیروگاه
۷. حفظ دارایی‌های مولد با انجام تعمیرات دوره‌ای و پیشگیرانه

اهداف کلان برنامه‌های میان مدت و بلندمدت:

خلاصه فعالیت‌های اجرایی

هدف اصلی شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاه‌های بزرگ کشور، فعالیت مؤثر در این صنعت و همچنین مسئولیت تأمین این نیاز حیاتی را در منطقه مرکز و جنوب کشور بر عهده بگیرد. این شرکت در افق چشم‌انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

را ترسیم کرده که با بهره‌مندی از توان متخصصان داخلی و به‌کارگیری بهینه سرمایه سهامداران خود، مصمم به دستیابی به نیک‌نامی در این رشته فعالیت است.

در راستای اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی سازمان بورس و اوراق بهادار، تاکنون اقدامات ذیل صورت پذیرفته است:

۱. تشکیل کمیته حسابرسی به منظور اطمینان از مناسب بودن کنترل‌های داخلی شرکت
۲. انتخاب دبیر جلسات هیات مدیره و دبیرخانه هیات مدیره به جهت مستندسازی جلسات هیات مدیره و اطمینان بخشی از انجام تکالیف قانونی
۳. پرداخت به موقع سود سهامداران حقیقی و حقوقی
۴. افشا به موقع تمام موضوعات با اهمیت مرتبط با شرکت از طریق سامانه کدال
۵. افشا نتایج و گزارش کمیته حسابرسی از طریق سامانه کدال
۶. رعایت مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی براساس مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار توسط هیات مدیره شرکت

* شایان ذکر است از آنجائیکه تحقق اهداف کلان و برنامه‌های بلند مدت و میان مدت بنگاه‌های اقتصادی متأثر از شرایط عمومی اقتصادی کشور است، لذا تحمیل جنگ بر کشور و تأثیرات اقتصادی آن می‌تواند بر اقتصاد صنعت برق نیز تأثیرگذار بوده و این شرکت از شرایط ایجاد شده بر صنعت برق، تأثیر پذیری دارد. کمبود نقدینگی ناشی از رکود اقتصادی و توقف فعالیت شرکت‌های تولیدی ناشی از آسیب‌های وارده از جنگ می‌تواند کاهش تأثیرگذاری بر میزان مصرف برق بخش صنعتی و تولیدی کشور داشته باشد.

دستورالعمل‌های حاکمیت شرکتی و نظام راهبردی شرکت:

اعضای هیئت مدیره شرکت به شرح جدول زیر برای بقیه مدت تصدی هیئت مدیره انتخاب شده‌اند.

نام و نام خانوادگی	به نمایندگی از	سمت
جمال بحری ثالث	بانک سپه	رئیس هیئت مدیره
حسین آقا محمدی	سرمایه‌گذاری سامان ایرانیان	نایب‌رئیس هیئت مدیره
علی نواصرزاده	شرکت چاپ و نشر سپه	عضو هیئت مدیره
علی اسماعیل زاده	شرکت پترو امید آسیا	عضو هیئت مدیره
بابک کاشانی زاده	شرکت مدیریت انرژی تابان هور	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره

نام و نام خانوادگی	نماینده‌گی شخصیت حقوقی	سمت	موظف / غیر موظف	رشته تحصیلی
جمال بحری ثالث	بانک سپه	رئیس هیأت مدیره	غیر موظف	دکترای حسابداری

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

سوابق کاری: عضو هیأت مدیره بانکها/ عضو هیأت مدیره پگاه/ عضو هیأت علمی دانشگاه آزاد/ کارشناس رسمی دادگستری ایران				
حسین آقامحمدی	سرمایه گذاری ایرانیان	نائب رئیس	غیر موظف	کارشناسی مهندسی برق
سوابق کاری: اشتغال به مدت ۳۴ سال در پروژه های اجرایی نیروگاه، سد ابنیه و سازه های فلزی، همکاری با مراکز دانشگاهی در امور پژوهشی/ سابقه عضویت در هیأت مدیره نیروگاه ها				
علی نواصر زاده	چاپ و نشر سپه	عضو	غیرموظف	مهندس برق قدرت
سوابق کاری: عضو هیأت مدیره نیروگاه گهر انرژی سیرجان، رئیس هیأت مدیره شرکت جنوب غرب صبا، مدیر عامل شرکت جنوب غرب صبا، مدیر برنامه ریزی و تحقیق و توسعه معاونت صنایع و معادن بنیاد مستضعفان				
علی اسماعیل زاده مقری	پترو امید آسیا	عضو	غیر موظف	دکتر مدیریت مالی
سوابق کاری: معاونت مالی و اقتصادی صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت های کشور، ریاست دانشکده اقتصاد و حسابداری دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز، عضو انجمن حسابداران خبره ایران، کارشناس رسمی دادگستری ایران				
بابک کاشانی زاده	مدیریت تابان هور	مدیرعامل - عضو	موظف	دکتر برق قدرت
سوابق کاری: عضو هیئت مدیره شرکت جنوب شرق صبا، رئیس هیأت مدیره شرکت گهر انرژی سیرجان، مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس				

تعیین حقوق و مزایا و پاداش هیئت مدیره: پرداخت حقوق و مزایا، حق حضور در جلسات و پاداش هیئت مدیره تماما بر

اساس مصوبات مجامع عمومی و صورت جلسات هیئت مدیره و با رعایت قانون تجارت و اساسنامه شرکت انجام شده است. هیئت مدیره در دوره مالی مورد گزارش تعداد (۱۵) جلسه برگزار کرده است. تمامی اعضا شرکت کرده اند و اقرارنامه ای در خصوص عدم عضویت همزمان نیز امضا نموده اند.

ارزیابی اثربخشی هیات مدیره (کمیته ها و کمیسیون های تخصصی هیئت مدیره شرکت): (سهامی عام)

کمیته های تخصصی شامل کمیته حسابرسی، کمیته ریسک، کمیته انتصابات و جبران خدمات و کمیسیون معاملات است که در خصوص موارد مقتضی تصمیم گیری می کند و نتایج آن با طرح در هیات مدیره منتج به تصمیمات بهینه می گردد.

کمیته انتصابات

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

کمیته مزبور شامل ۳ عضو است که همگی اعضای هیئت مدیره شرکت می باشند. همچنین کمیته می تواند از اشخاص مستقل و ذیصلاح که دارای تجربه و تخصص مناسب هستند، جهت حضور در جلسات دعوت به عمل آورد. مشخصات و سوابق اعضای کمیته طی دوره مالی مذکور به شرح ذیل می باشد:

ردیف	نام	سمت	رشته تحصیلی
۱	جمال بحری ثالث	رئیس کمیته و رئیس هیئت مدیره	حسابداری
۲	بابک کاشانی زاده	عضو کمیته و عضو هیئت مدیره	مهندسی برق
۳	اسماعیل آقامحمدی	عضو کمیته و مدیرعامل	مهندسی برق

کمیته مزبور دارای ۵ عضو است که هیئت مدیره آنان را از میان افراد واجد شرایط انتخاب می نماید:

ردیف	نام	سمت	رشته تحصیلی	تاریخ عضویت
۱	جمال بحری ثالث	رئیس کمیته	حسابداری	۱۴۰۱/۱۰/۲۶
۲	فرزانه حیدرپور	عضو کمیته	حسابداری	۱۴۰۱/۰۷/۱۲
۳	بهزاد وفاداران تبریزی	عضو کمیته	حسابداری	۱۳۹۹/۰۱/۰۱
۴	چنگیز مروج	عضو کمیته	حسابداری	۱۴۰۳/۰۴/۳۱
۵	احسان رضایی	عضو کمیته	حسابداری	۱۴۰۳/۰۴/۳۱

کمیته حسابرسی دوره مالی مذکور تعداد ۵ جلسه تشکیل داده و مصوبات کمیته را جهت تصمیم گیری در اختیار هیئت مدیره شرکت قرار داده است و تمامی اعضا در جلسات برگزار شده شرکت نموده اند

کمیته مزبور دارای ۵ عضو است که هیئت مدیره آنان را از میان افراد واجد شرایط انتخاب می نماید:

ردیف	نام	سمت	رشته تحصیلی
۱	علی اسمعیل زاده	رئیس کمیته	مالی
۲	منصور خدائشناس	عضو کمیته	مهندسی برق
۳	هاشم نیکومرام	عضو کمیته	مالی
۴	احسان باقری	عضو کمیته	مدیریت
۵	حسین آقا محمدی	عضو کمیته	مهندس برق

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

کمیته ریسک دوره مالی مذکور تعداد ۶ جلسه تشکیل داده و مصوبات کمیته را جهت تصمیم گیری در اختیار هیئت مدیره شرکت قرار داده است. تمامی اعضا به تناسب زمان ورود به کمیته، در جلسات برگزار شده شرکت نموده اند

کمیسیون معاملات شرکت

کمیسیون مزبور دارای ۵ عضو است که هیئت مدیره و مدیرعامل آنان را از میان افراد واجد شرایط انتخاب می نماید. مدیرحسابرسی داخلی و حراست شرکت نیز ناظرین بر کمیسیون معاملات می باشند. به نسبت اهمیت سطح معامله کمیسیون از سازمان بازرسی کل کشور نیز جهت حضور در جلسات مناقصه یا مزایده دعوت بعمل می آورد.

ردیف	نام	سمت در کمیسیون	سمت در شرکت
۱	علی اسماعیل زاده	رئیس کمیسیون	عضو غیرموظف هیات مدیره
۲	بابک کاشانی زاده	عضو کمیسیون	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره
۳	سیدمحمد حسینی	عضو کمیسیون	معاون فنی
۴	فرزانه سهرابی	عضو کمیسیون	معاون مالی و اداری
۵	شهریار انصاری چارسوقی	عضو کمیسیون	معاون بازرگانی

با توجه به حجم معاملات، کمیسیون مذکور بالغ بر ۱۱ جلسه تشکیل داده است که تمامی اعضا به تناسب زمان حضور در شرکت در تمامی آنها حضور داشته اند.

گزارش اقدامات شرکت در خصوص رعایت اصول راهبری شرکتی

از مهمترین اقدامات شرکت در راستای رعایت الزامات دستورالعمل راهبری شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق

بهادار، میتوان به موارد زیر اشاره کرد:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

- ۱- رعایت مفاد دستورالعمل فوق الذکر در خصوص غیر موظف بودن اکثریت اعضای هیئت مدیره و عضویت حداقل یک عضو غیرموظف دارای تحصیلات مالی و تجربه مرتبط در هیئت مدیره شرکت؛
- ۲- تهیه و تنظیم اقرانامه در خصوص عدم حضور اعضای هیئت مدیره به عنوان عضو هیئت مدیره در بیش از ۳ شرکت؛
- ۳- تدوین و پیاده سازی منشور اخلاق سازمانی در شرکت؛
- ۴- اتخاذ رویه های مناسب در چارچوب قوانین و مقررات در راستای رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران از جمله حضور و اعمال حق رای در مجامع عمومی صاحبان سهام، دسترسی به اطلاعات به موقع و قابل اتکای شرکت، سهیم بودن در منافع شرکت، پرداخت به موقع سود سهام، تملک و ثبت مالکیت سهام و ... ؛
- ۵- رعایت قوانین و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص معاملات با اشخاص وابسته به شکلی که از کنترل مناسب تضاد منافع اطمینان حاصل شود و از منافع شرکت و سهامداران حفاظت کند؛
- ۶- استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به منظور اطمینان بخشی معقول از حفاظت دارایی و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوء استفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات از طریق تدوین آیین نامه ها و دستورالعملها و نظارت بر اجرای آنها؛
- ۷- تشکیل واحد حسابرسی داخلی مطابق با ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار؛
- ۸- بررسی سالانه سیستم کنترلهای داخلی توسط هیئت مدیره و درج نتایج آن در گزارشی تحت عنوان گزارش کنترلهای داخلی؛
- ۹- طراحی و پیاده سازی سازوکارهای لازم جهت رعایت قوانین و مقررات در خصوص دارندگان اطلاعات نهانی از سوی هیئت مدیره؛
- ۱۰- رعایت قوانین و مقررات و مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص تعیین مبنای حقوق و مزایای اعضای هیئت مدیره و مدیران ارشد اجرایی متناسب با عملکرد آنها و نیز رعایت عدم تعیین و جوهی تحت عنوان پاداش و یا سایر عناوین توسط اعضای هیئت مدیره برای سمت خود به عنوان عضو هیئت مدیره غیر از آنچه در مجمع عمومی صاحبان سهام تعیین شده؛
- ۱۱- رعایت مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص وظایف غیرقابل تفویض هیئت مدیره؛
- ۱۲- تشکیل کمیته حسابرسی تحت نظر هیئت مدیره؛
- ۱۳- رعایت مقررات و مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص اینکه رییس هیئت مدیره همزمان، مدیرعامل شرکت نباشد؛
- ۱۴- تهیه و تصویب منشور هیئت مدیره شامل وظایف، اختیارات و مسئولیتهای رییس هیئت مدیره، مدیرعامل و سایر اعضای هیئت مدیره، نحوه تنظیم دستور جلسات هیئت مدیره و نحوه تصمیم گیری و تصویب آن؛
- ۱۵- تشکیل دبیرخانه هیئت مدیره طبق ضوابط دستورالعمل که مسئولیت هماهنگی و مستندسازی جلسات هیئت مدیره، جمع آوری اطلاعات مورد نیاز و پیگیری انجام امور کارشناسی مورد درخواست اعضای هیئت مدیره و اطمینان بخشی از انجام تکالیف قانونی هیئت مدیره را برعهده داشته باشد؛
- ۱۶- تشکیل جلسات هیئت مدیره حداقل یک بار در ماه؛
- ۱۷- رعایت قوانین و مقررات و مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص تشکیل مجامع و اعمال حق رای؛
- ۱۸- انتشار کلیه گزارشها طبق قوانین و مقررات از جمله صورتهای مالی میان دوره‌های و سالانه، گزارش تفسیری مدیریت، گزارش فعالیت هیئت مدیره، گزارش کنترلهای داخلی و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی در موعد مقرر از طریق پایگاه اینترنتی
- ۲۰- تعیین زمانبندی پرداخت سود سهام به گونه ای که سود سهامداران دارای سهام کنترلی، پیش از سایر سهامداران پرداخت نشود؛
- ۲۱- حضور مدیرعامل، اعضای هیئت مدیره و رییس کمیته حسابرسی در مجامع عمومی شرکت و نیز حضور بالاترین مقام مالی شرکت در صورتی که تصویب صورتهای مالی در دستور جلسه باشد؛

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

- ۲۱- اتخاذ تصمیمات لازم در خصوص موارد مندرج در گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی و انعکاس در صورت جلسات مجمع؛
- ۲۲- تعیین حق حضور اعضای غیرموظف هیئت مدیره و پاداش هر یک از اعضای هیئت مدیره در مجمع عمومی
- ۲۳- ایجاد فرصت کافی و معقول به منظور پرسش و پاسخ سهامداران و هیئت مدیره در جلسات مجمع عمومی؛
- ۲۴- افشای اطلاعات بااهمیتی از قبیل نام، مشخصات کامل، تحصیلات، تجارب و مدارک حرفه ای اعضای هیئت مدیره و مدیرعامل، موظف یا غیرموظف بودن آنان، مستقل بودن آنان، میزان مالکیت سهام آنان در شرکت و رویه های حاکمیت شرکتی و ساختار آن
- همچنین نتایج ارزیابی دوره ای واحد حسابرسی داخلی در خصوص وضعیت نظام راهبری مشتمل بر دستورالعمل حاکمیت شرکتی حاکی از آن است که شرکت از نظر رعایت اصول راهبری شرکتی در وضعیت مطلوبی قرار دارد.

اطلاعات فروش برق

فروش شرکت بر اساس اعلام قیمت محصول از جانب شرکت برق و مبتنی بر محاسبه و تخمین روشمند و بررسی و پذیرش آن توسط بازار مبتنی بر معیارهای رقابتی است.

- نحوه قیمت گذاری برق

قیمت گذاری برق به صورت رقابتی و تحت چارچوب های هیئت تنظیم بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد. قیمت برق تولیدی نیروگاه پس از ورود شرکت در بورس انرژی براساس عرضه و تقاضا و در چهارچوب قوانین و مقررات بورس انرژی، مصوبات هیئت مدیره بورس انرژی و سایر قوانین و مقررات ناظر بر تجارت برق در کشور کشف خواهد شد. همچنین در خصوص قراردادهای دوجانبه خارج از بازار نیز علاوه بر گزارشات مشاورین محترم و تعیین نرخ بهینه براساس دوره وصول مطالبات و حجم فروش، تأیید کمیسیون معاملات و هیات مدیره نیز اخذ خواهد شد.

گزارش پایداری شرکتی (عکس اجتماعی و زیست محیطی):

اقتصادی: شرکت با پرداخت به موقع مالیات، حق بیمه و عوارض قانونی به مراجع دولتی و سایر ذینفعان خود در فعالیتهای اجتماعی مشارکت دارد.

مسئولیت اجتماعی: در سال ۱۴۰۴ نیز طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۳۱ مبلغ ۱۰۰ میلیارد ریال جهت انجام فعالیتهای مسئولیت اجتماعی توسط مجمع مصوب گردید.

محیط زیست: همچنین مجمع با هزینه کرد از محل مبلغ مصوب فوق الذکر در سرفصلهای مختلف منجمله منابع طبیعی موافقت نموده است که جلسات مذکور برای ارائه پروژه و هزینه کرد مستمر و با برنامه در شرکت در حال انجام است.

مهمترین منابع (فرصتها) و ریسکهای متاثر در شرکت:

منابع (فرصتها):

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم یک شرکت جوان و نوپا با کادر اصلی کم تعداد، دارای بدنه انعطاف پذیر و چابک است که فعالیت های خود را عمدتاً از طریق برون سپاری و به کارگیری خدمات بیرونی به انجام می رساند که ضمن ایجاد پتانسیل بالقوه برای رشد و تعالی شرکت باعث رونق بخشی کسب و کار فعالان جامعه علمی و صنعتی کشور نیز می گردد. سایر مواردی که میتوان به آن اشاره کرد:

- وابستگی فزاینده زندگی مردم به برق.
- روند رشد سریع تقاضا در کشورهای در حال توسعه.
- سهولت مصرف و بدون آلاینده بودن انرژی برق برای مصرف کننده و تولید کننده.
- مصارف متنوع و سهولت تبدیل به صورتهای دیگر انرژی.
- شرایط ممتاز جغرافیایی و پهنای ایران به منظور تبدیل شدن به مرکز مبادلات و راهبردی شبکه برق
- تنوع منابع تولید انرژی الکتریکی.
- برخورداری از نیروهای متخصص و توانمند در کشور.
- در دسترس و ارزان بودن منابع انرژی اولیه برای تولید انرژی الکتریکی.
- عامل مهم در ایجاد زیر ساختهای توسعه صنعتی، اجتماعی، سیاسی و امنیتی در جامعه.
- عزم حاکمیت در توسعه صنایع نیروگاهی.

ریسک های عمده شرکت

ریسک تأمین مواد خام و سوخت

ریسک تأمین مواد خام هنگامی به وجود می آید که نیروگاه قادر به تأمین مواد خام و سوخت مورد نیاز برای بهره برداری نباشد یا مواد با کیفیت یا کمیت پایین تری نسبت به مقدار مورد نیاز وجود داشته باشد. همچنین ممکن است که شرکت این مواد را با قیمت بالاتری به دست آورد. این ریسک می تواند سبب کارکرد پایین نیروگاه نسبت به ظرفیت محاسبه شده، کاهش سود و افزایش هزینه به دلیل نیاز به منابع اضافی گردد.

در فصل زمستان و با ورود موج سرما و تصمیمات حاکمیت و اولویت قرار گرفتن گاز طبیعی به منظور مصارف گرمایش خانگی، نیروگاه قادر به تأمین گاز طبیعی نبوده و به ناچار از سوخت جایگزین (گازوئیل) استفاده می نماید. سوخت جایگزین نیز در زمان های پیک مصرف در کشور محدود شده یا با کیفیت پایین تر تأمین می گردد. با توجه به ماهیت و کیفیت سوخت گازوئیل و همچنین دستورالعمل شرکت سازنده، کنتور ساعت کارکرد معادل (EOH) واحد گازی با سوخت گازوئیل معادل یک و نیم برابر ساعت کارکرد عادی (OH) محاسبه می شود. این موضوع باعث می شود موعد دوره های تعمیرات برنامه ریزی شده کوتاه تر شده و نهایتاً هزینه های تولید نیروگاه افزایش یابد. علاوه بر آن استفاده از گازوئیل سبب کاهش توان هر واحد نیروگاه به میزان حدود ۲ مگاوات ساعت نسبت به تولید با سوخت گاز طبیعی نیز می گردد. نهایتاً ریسک کمبود سوخت گاز در فصل سرد سال و استفاده از گازوئیل به عنوان سوخت جایگزین، باعث کاهش سود و افزایش تعمیرات ناشی از استهلاک بیشتر ماشین آلات نیروگاه می گردد.

ریسک عملکردی

ریسک عملکردی هنگامی به وجود می آید که نیروگاه کار می کند اما بازده آن از لحاظ تکنیکی در هنگام آزمایش بعد از تکمیل، کمتر از مقدار استاندارد است.

ریسک عدم افزایش مناسب نرخ برق

عدم افزایش متناسب نرخ برق با نرخ سوخت و نرخ بهره می تواند سودآوری نیروگاه را تحت تأثیر قرار دهد.

عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران

در صورتی که شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران به تعهدات خود عمل ننماید، سودآوری شرکت دچار مشکل خواهد شد.

ریسک نرخ بهره

هر گونه افزایش در نرخ بهره می تواند بر روی بازپرداخت بدهی های شرکت تأثیر داشته باشد و باعث افزایش هزینه ها گردد.

ریسک تورم

این ریسک هنگامی ایجاد می گردد که نوسانات قیمت در معرض افزایش ناگهانی قرار گیرد اما مقدار افزایش در درآمدها برابر با این افزایش نباشد.

ریسک های زیست محیطی

این ریسک در ارتباط با تأثیرات منفی ساخت و بهره برداری نیروگاه بر روی محیط اطراف آن است.

ریسک های قانونی

این ریسک شامل تأخیر یا عدم تأمین مجوزهای مورد نیاز، فسخ قراردادها، تغییر در قوانین مالیاتی و ... است که می تواند سودآوری شرکت را تحت تأثیر قرار دهد.

ریسک غیر مترقبه

شرایط فورس ماژور ریسک عمومی بوده و در صورت بروز جنگ، زلزله و حوادث طبیعی و مشابه آن این شرکت مانند کلیه صنایع کشور دچار مخاطره می گردد.

ریسک ناشی از نوسانات بازار

افزایش هزینه حامل های انرژی می تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول تولیدی گردد. اگرچه با توجه به انعکاس این تغییرات در قیمت خرید برق، تأثیر این تغییرات قابل توجه نخواهد بود.

ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز

عدم ثبات نسبی و نوسان مستمر نرخ ارز باعث فقدان ترسیم چشم انداز روشن برای سرمایه گذاران و کاهش توجیه پذیری مالی شرکت ها و پروژه هایی می شود که مصارف ارزی بیشتری دارند. این نوسانات باعث افزایش هزینه ها و

کاهش سودآوری شده و بی‌اعتمادی سرمایه‌گذاران را در پی خواهد داشت. تأثیرگذاری این تغییرات در خصوص پروژه‌های می‌باشد که از تسهیلات ارزی استفاده می‌کنند. البته این تغییرات با توجه به ماهیت ساختار بازار برق در کشور، موجب افزایش نرخ فروش برق خواهد شد که منتج به کاهش این ریسک در صنعت برق می‌شود.

ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی

پس از تجدید ساختار صنعت برق و ایجاد بازار رقابتی خرید و فروش برق، عوامل متعامل در بازار برق همچون نیروگاه‌ها، شرکت‌های برق منطقه‌ای، شرکت‌های توزیع نیروی برق، صنایع بزرگ، واسطه‌ها و مراکز دیسپاچینگ توجه ویژه‌ای به دقت پیش‌بینی بار مصرفی معطوف داشته‌اند. بقاء در بازار برق بدون آگاهی از پیش‌بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی‌باشد، زیرا سود و زیان عوامل متعامل در بازار برق نتیجه آگاهی دقیق از وضعیت تقاضای برق و پیشنهاد قیمت‌های مناسب بوده و این امر خود مستلزم پیش‌بینی دقیق بار در شبکه کشور می‌باشد.

مطالعات بار، طیف وسیعی از مطالعات اساسی در صنعت برق را در بر می‌گیرد که به طور عمده به منظور شناخت عوامل مؤثر بر بار مصرفی کشور می‌باشد و بخشی از این مطالعات، بررسی تغییرات بار و تغییرات روند پیک بار سالانه شبکه سراسری است. با توجه به روند توسعه کشور، تعیین میزان بار با روش برازش نمایی ساده، مدل‌سازی شده است که با تقریب خوبی می‌توان ضریب رشد بار را حداقل ۷ درصد در سال در نظر گرفت و بار مصرفی را برای سال‌های آتی پیش‌بینی نمود. دقت این مدل با لحاظ کردن پارامترهایی چون رشد ناخالص ملی و تأثیرات آن بر مصرف برق، جمعیت و سرانه مصرف برق، سیاست‌گذاری‌های ویژه نظیر برقرار کردن چاه‌های کشاورزی، حمل و نقل برقی و توسعه صنایع و گرایش به سمت اتوماسیون صنعتی، افزایش خواهد یافت. با توجه به اینکه بخش عمده درآمد نیروگاه‌ها از ابراز آمادگی تولید انرژی نیروگاه‌ها کسب می‌گردد، لذا کاهش بار مصرفی در کشور تأثیر قابل توجهی بر درآمد نخواهد داشت. هر چند با توجه به تجربه موجود در سال‌های گذشته، امکان کاهش بار مصرفی ناچیز می‌باشد.

ریسک ناشی از تعرفه برق

صنعت برق به عنوان یکی از صنایع بزرگ و استراتژیک در جهت ارائه خدمات انرژی الکتریکی به کشور انجام وظیفه می‌نماید. نگاه دولت‌ها در این صنعت تأمین اهداف ملی و پایدار می‌باشد. صنعت برق در راستای اهداف خود متحمل هزینه‌هایی همچون هزینه‌های تأمین برق (تولید، انتقال و توزیع) و همچنین هزینه‌های توسعه‌ای می‌باشد که بر اساس تئوری‌های اقتصادی و الگوهای توسعه‌ای این هزینه‌ها می‌بایستی توسط استفاده‌کنندگان از این خدمات به نسبت سهم هزینه تحمیل شده به سیستم پوشش داده شوند. طی سال‌های گذشته به دلیل شرایط سیاسی و اجتماعی حاکم بر کشور و برخورداری کشور از منابع اولیه انرژی، نسبت تأثیرگذاری اهداف سیاسی و اجتماعی بر عوامل اقتصادی افزایش یافته و صنعت برق را با مشکلات فراوان مواجه نموده است. مصوبات و محدودیت‌های اعمال شده از سوی نهادهای قانون‌گذار بر روابط اقتصادی حاکم گردیده است، در نتیجه هزینه‌های سرمایه‌گذاری در توسعه بخش‌های تولید، انتقال و توزیع برق کمتر مورد توجه قرار گرفته است. ادامه این روند باعث ایجاد شکافی روز افزون بین قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق تحویلی به مشترکین و متوسط نرخ فروش برق می‌شود. قیمت تمام شده برق حساسیت و پیچیدگی خاصی دارد. مسایل مربوط به صنعت برق به دلیل هم‌زمانی عرضه و تقاضا با دیگر صنایع تفاوت کلی دارد. به عبارت دیگر

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

نحوه مصرف مشترکین به عرضه برق جهت داده و قیمت تمام شده انرژی برق را تحت تأثیر خود قرار می‌دهد. در ایران در سال‌های اخیر به دلیل رکود نسبی اقتصادی در بخش صنعت، سهم مصرف انرژی این بخش کاهش یافته و در مقابل به دلیل رشد جمعیت، سهم مصرف انرژی برق بخش خانگی در ساعات اوج بار افزایش یافته است. این امر باعث افزایش اختلاف مصرف در ساعات اوج بار و کم باری شده است. این موضوع به نوبه خود سبب افزایش هزینه‌های سرمایه‌گذاری و قیمت تمام شده برق شده است.

ریسک تأمین سوخت ناشی از شرایط جنگی

با توجه به اینکه سوخت اصلی نیروگاه گاز طبیعی است که از طریق شبکه سراسری گاز کشور و با بهره‌برداری از میداين گازی جنوب کشور تأمین می‌شود و همچنین سوخت جایگزین آن (گازوئیل) نیز در پالایشگاه‌های داخلی تولید می‌گردد که ماده اولیه آن نفت خام استخراج شده از میداين نفتی جنوب کشور است، بروز شرایط جنگی و تهدید زیرساخت‌های انرژی کشور از جمله میداين نفت و گاز و پالایشگاه‌ها می‌تواند بر روند تأمین سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها اثرگذار باشد. تحقق چنین شرایطی ممکن است به طور قابل توجهی فرآیند تأمین سوخت نیروگاه‌های کشور را با اختلال مواجه کرده و در بدبینانه‌ترین حالت، تا زمان رفع مشکلات مرتبط با تولید و عرضه سوخت، فرآیند تولید برق در این نیروگاه‌ها را دچار وقفه نماید.

از این منظر، نیروگاه‌های کشور علاوه بر آنکه خود به عنوان بخشی از زیرساخت‌های حیاتی کشور ممکن است در معرض تهدید و آسیب قرار گیرند، با ریسک عملیاتی دیگری نیز مواجه هستند که ناشی از کاهش یا توقف تولید برق به دلیل اختلال در تأمین سوخت مورد نیاز آنها است.

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

شرح	نام شخص وابسته	سایر پرداختی‌ها	سود سهام		سایر پرداختی‌ها	
			پرداختی		پرداختی	
			طلب	بدهی	طلب	بدهی
مدیران اصلی واحد تجاری	بانک سپه	(۵۰۰,۰۰۰)	(۱,۲۸۳,۶۵۴)	۰	(۱۷۸۳,۶۵۴)	
سایر اشخاص وابسته	بانک تجارت	(۲۵۸,۳۱۶)	۰	۰	(۲۵۸,۳۱۶)	
	سرمایه‌گذاری سامان ایرانیان	۰	(۲۰۹,۸۳۵)	۰	(۲۰۹,۸۳۵)	
جمع		(۷۵۸,۳۱۶)	(۱,۴۹۲,۴۸۹)	۰	(۲,۲۵۱,۸۰۵)	

دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

تاکنون دعای له یا علیه شرکت ایجاد نشده است.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

نتایج عملیات و چشم اندازها:

صورت سود و زیان:

(مبالغ به میلیون ریال)	
۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹
۱۲,۶۷۲,۷۰۴	۲۲,۹۱۵,۷۵۶
(۷,۱۱۳,۶۴۸)	(۱۱,۸۶۴,۵۹۵)
(۴۸۳,۷۰۷)	(۴۲۷,۰۶۴)
۵,۰۷۵,۳۴۹	۱۰,۶۲۴,۰۹۷
۱,۴۴۶,۵۸۵	۲,۴۵۲,۴۴۲
۶,۵۲۱,۹۳۴	۱۳,۰۷۶,۵۳۹
(۱,۰۰۳,۶۰۱)	(۲,۶۵۶,۰۲۵)
۵,۵۱۸,۳۳۳	۱۰,۴۲۰,۵۱۴

تجزیه و تحلیل حساسیت ریسک شرکت:

محصول تولیدی این شرکت انرژی الکتریکی برق می باشد. برق تولیدی نیروگاه ها یک کالای همگن است و در صورت عدم مصرف قابلیت ذخیره سازی و انبارپذیری ندارد. نهاده اولیه تولید برق سوخت مصرفی (گاز و گازوئیل) فساد پذیر نبوده و توسط دولت با نرخ یارانه ای تامین می شود و در حال حاضر پرداخت هزینه آن نیز توسط مجموعه وزارت نیرو از محل مطالبات شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم انجام می شود. بنابراین در حال حاضر تولید برق ریسک های از قبیل ریسک کیفیت محصولات ، ریسک تجاری و ریسک اقبال مشتریان به محصولات جایگزین را

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

میان دوره سه ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

ندارد. اما ریسک نرخ ارز در هزینه خرید آن دسته از قطعات یدکی نیروگاه که از خارج از کشور تامین می شود موثر می باشد. لکن نوسانات نرخ ارز تاثیر مستقیم در قیمت تمام شده تعمیرات نیروگاه ایجاد خواهد نمود. بنابراین ریسک نوسانات نرخ ارز در این بخش قابل شناسایی و بحث می باشد. در ماتریس تحلیل حساسیت زیر تاثیر تغییرات نرخ فروش انرژی و نرخ سوخت گاز و یا گازوئیل بر روی سود خالص هر سهم (ریال) در پایان سال مالی ۱۴۰۳ مورد بررسی قرار گرفته است.

آخرین وضعیت پرداخت سهامداران:

<u>۱۴۰۳/۱۲/۳۰</u>	<u>۱۴۰۴/۱۲/۲۹</u>	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۱۱۹,۸۱۵	۵۶۸,۱۵۱	سنوات قبل ۱۴۰۱
۹۸۹	۹۸۹	سال ۱۴۰۱
۴۷۸	۴۷۸	سال ۱۴۰۲
۰	۷۳۱,۶۹۹	سال ۱۴۰۳
<u>۱,۱۲۱,۲۸۲</u>	<u>۱,۳۰۱,۳۱۷</u>	

جهرم (سهامی عام)