

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به

۱۴۰۳/۱۲/۳۰



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

پیوست صورت مالی سالانه ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

جهرم (سهامی عام)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

فهرست

مقدمه

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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

ریسک‌های عمده شرکت	۲۴
ریسک تأمین مواد خام و سوخت	۲۴
ریسک عملکردی	۲۵
ریسک عدم افزایش مناسب نرخ برق	۲۵
عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران	۲۵
ریسک نرخ بهره	۲۵
ریسک تورم	۲۵
ریسک های زیست محیطی	۲۵
ریسک های قانونی	۲۵
ریسک‌های غیر مترقبه	۲۵
ریسک ناشی از نوسانات بازار	۲۶
ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز	۲۶
ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی	۲۶
ریسک ناشی از تعرفه برق	۲۷
اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته	۲۷
دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن	۲۸
نتایج عملیات و چشم اندازها	۲۸
آخرین وضعیت پرداخت سود سهامداران	۳۰
تجزیه و تحلیل حساسیت ریسک شرکت	۳۱



شماره ثبت: ۴۱۷۴۴۶ شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۶۸۹۸۴۱

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم
(سهامی عام)

شماره:

تاریخ:

پیوست

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

براساس بند ۱ ماده ۷ و دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار ناشریندزفقه در بورس و فرابورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع ۳۱ و ۹ ماهه و همچنین سالانه می باشد. این گزارش طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مصوب مورخ ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۸ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۱۸ 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 سرپرست	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	

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.

سرنوشت 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 ۱۳۹۴/۱۲/۰۲ هیئت مدیره به آدرس تهران، خیابان آفریقا، کوچه حمید طاهری، نبش ایثار سوم، ساختمان سرمایه گذاری امید، طبقه اول، واحد ۱۱ و کد پستی ۱۹۶۶۸۱۴۱۹۱ 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

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

به استناد روزنامه رسمی شماره ۲۲۷۰۵ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۰۸، آقای علی نواصرزاده به نمایندگی از شرکت چاپ و نشر سپه (سهامی خاص) به عنوان مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) تعیین گردیده اند. حسابر 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:

تولید برق اصلی ترین مأموریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم است. این شرکت به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاه های 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

موضوع اصلی:

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

موضوع فرعی:

- 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
- انجام کلیه فعالیت های تجاری و بازرگانی ، صنعتی و خدمات فنی و مهندسی و سایر خدمات ، واردات کالا و خدمات نیروگاهی
- 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
- 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
- انجام کلیه عملیات مجاز که برای تحقق اهداف مفید یا جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت از مبلغ ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲,۰۰۰ ریال به مبلغ ۳۲,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲,۰۰۰ ریال (معادل ۳۳ درصد) منقسم به ۳۲,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ ریالی با نام از محل آورده غیرنقدی (سود انباشته) افزایش یافته و طی روزنامه رسمی در تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۱۵ به ثبت رسیده است.

ارقام برحسب میلیون ریال

سرمایه قبلی	مبلغ افزایش سرمایه	آخرین سرمایه	منبع	تاریخ ثبت
۲۴,۱۴۵,۳۳۲	۸,۰۰۰,۰۰۰	۳۲,۱۴۵,۳۳۲	آورده غیرنقدی	۱۴۰۴/۰۲/۱۵

متعاقب انتقال مالکیت دارایی‌های نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم در تاریخ ۲۸ اسفندماه ۱۳۹۲ از طریق سازمان خصوصی‌سازی (از بابت رد دیون دولت) طی شش فقره قرارداد به ۴ بانک شامل بانک سپه (۷۱,۵۹ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸)، بانک تجارت (۱۸,۸۶ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸ و ۱۳۹۳/۰۶/۰۳)، گروه مالی ملت (۹,۶۲ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸) و شرکت پست‌بانک (۰,۳۰۴ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸)، بهای دارایی‌های نیروگاه مزبور در سال مالی مزبور گزارش شامل دارایی ثابت به مبلغ ۱۳,۲۰۹ میلیارد ریال، دارایی در جریان تکمیل به مبلغ ۱۰,۰۵۰ میلیارد ریال، موجودی‌ها به مبلغ ۳۰۰ میلیارد ریال و دارایی‌های نامشهود به مبلغ ۶۲۱ میلیارد ریال، براساس نظریه هیئت کارشناسان رسمی دادگستری جمعاً به مبلغ ۲۴,۱۸۰ میلیارد ریال تعیین و طی مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۲ مهرماه ۱۳۹۴ صاحبان سهام، بهای دارایی‌های نیروگاه را به عنوان آورده غیرنقدی خریداران نیروگاه در راستای افزایش سرمایه شرکت به مبلغ ۲۴,۱۴۴ میلیارد ریال در حساب‌ها منظور گردیده است. لازم به ذکر است مبلغ ۳۵/۶ میلیارد ریال مابه التفاوت دارایی‌های مذبور آورده غیرنقدی خریداران به عنوان سهم سهامداران ترجیحی به حساب بستنکاری سهامداران ترجیحی در حساب‌ها منظور گردیده است.

به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۲ مهرماه ۱۳۹۴ صاحبان سهام، مبلغ سرمایه فعلی شرکت به مبلغ ۲۷,۳۳۵,۰۰۰ میلیون ریال (و واگذاری اجرای آن به هیئت‌مدیره در مدت ۱۲ ماه) از محل آورده غیرنقد به مبلغ ۲۴,۱۴۴,۳۳۲ میلیون ریال و آورده نقدی به مبلغ ۳,۱۸۹,۶۶۸ میلیون ریال افزایش یابد. لازم به ذکر است که مرحله اول افزایش سرمایه مزبور طبق مصوبه مورخ ۱۷ آبان‌ماه ۱۳۹۴ هیئت‌مدیره بقدر سهم نسبت خریداران دارایی‌های نیروگاه جهرم انجام گردیده است و مراتب ثبت قانونی آن در اداره ثبت شرکت‌های تهران در تاریخ ۱۱ بهمن‌ماه ۱۳۹۴ انجام شده است.

آخرین ترکیب سهامداران

سهامدار عمده شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)، بانک سپه با درصد مالکیت ۵۶.۳۱ است. بر اساس آخرین سرمایه شرکت به مبلغ ۳۲,۱۴۵ میلیارد ریال، منقسم به ۳۲,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ سهم یک هزار ریالی بانام بوده که آخرین اطلاعات مربوط به تعداد سهام و درصد مالکیت هر یک از سهامداران شرکت در تاریخ تهیه این گزارش به شرح جدول زیر می‌باشد:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

نمایه ۱: ترکیب سهامداران

۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام
۵۶,۷۴٪	۱۳,۷۰۰,۱۴۶,۹۰۷	۵۶,۷۴٪	۱۸,۲۳۹,۳۷۵,۰۴
			۲
۱۶,۶۹٪	۴,۰۲۹,۴۵۲,۷۴۳	.	۱,۳۳۱
.	.	۱۶,۶۹٪	۵,۳۶۴,۸۷۶,۹۶۷
.	.	۴,۲۶٪	۱,۳۷۰,۴۷۸,۲۱۱
۴,۲۶٪	۱۰,۲۹,۴۰۷,۶۸۴	.	.
.	۱,۰۰۰	.	۱,۳۳۱
.	۲,۰۰۰	.	۲,۶۶۳
.	۲,۰۰۰	.	۲,۶۶۳
۲۲,۳۱٪	۵,۳۸۶,۳۲۰,۷۴۸	۲۲,۳۱٪	۷,۱۷۰,۵۹۴,۸۷۴
۱۰۰٪	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	۱۰۰٪	۳۲,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲

بانک سپه
بانک تجارت
سرمایه گذاری سامان ایرانیان
سرمایه گذاری توسعه معین ملت
گروه مالی ملت
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور
شرکت چاپ و نشر سپه
شرکت پترو امید آسیا
سایر سهامداران

بایست شرکت و صنعت:

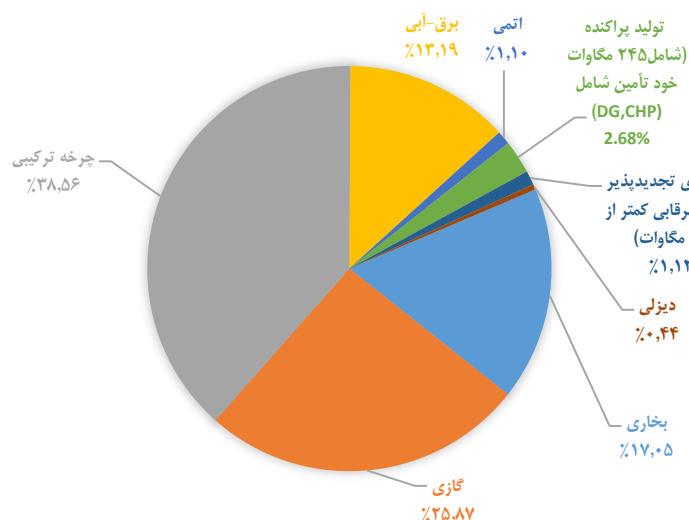
کشور ایران دارای منابع گسترده و غنی انرژی است. از این دیدگاه، وجود مخازن بزرگ نفتی و سایر مخازن و معادن عظیم زیرزمینی، ایران را در موقعیت مناسب و ممتازی نسبت به بسیاری از کشورهای دیگر قرار داده است و در صورت استفاده بهینه و مناسب از منابع مورد اشاره، این منابع عظیم می‌توانند به عنوان یکی از محورهای اصلی توسعه اقتصادی کشور بکار گرفته شوند. به هر حال اهمیت و نقش منابع انرژی در توسعه اقتصادی کشور ایجاب می‌نماید در بهره‌برداری از آن مخازن و منابع ثروت، با رعایت چارچوب‌های اقتصادی و استفاده از مناسب‌ترین فن‌آوری‌های روزآمد، نهایت دقت به عمل آید. اصلی‌ترین و مهمترین بخش صنعت برق، تولید نیرو است. از سویی هزینه بر بودن زیاد واحدهای تولیدی و از سوی دیگر، نقشی که این واحدها در تأمین برق به عهده دارند ایجاب می‌کند که همواره احداث نیروگاه‌های جدید و سرویس و نگهداری از واحدهای قدیمی با دقت و وسواس کافی و برنامه‌ریزی هر چه صحیح‌تر و روزآمدتر صورت گیرد. کمبود ظرفیت تولیدی نیروگاه‌های کشور، اثرات نامطلوب خاموشی برق را در پی دارد که گاه ضربات جبران ناپذیری به پیکره اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشور وارد می‌کند. صنعت برق در دنیای صنعتی امروزی از جایگاه بی‌بدیلی برخوردار است. امروزه در هر خانه و موسسه‌ای تعداد کثیری از وسایل برقی، الکترونیکی و کامپیوتری استفاده می‌شود و زندگی بدون آنها برای هیچکس قابل باور و امکان‌پذیر نیست. صنعت برق به عنوان صنعت زیربنایی و مادر نقش مهمی در توسعه اقتصادی و رفاه جوامع دارد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

با توجه به آمار رسمی منتشر شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تولید نیروی برق حرارتی و ساتا، کل تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲ حدود ۳۸۹,۲۱۸ میلیون کیلووات ساعت بوده که نسبت به دوره مشابه سال گذشته ۵/۹ درصد افزایش داشته است. مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در کشور تا پایان دوره گزارش دهی در شکل زیر نمایش داده شده است:



مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تولید نیروی برق حرارتی و ساتا

همان گونه در تصویر مشخص است نیروگاههای چرخه ترکیبی با ۳۸/۵۶ درصد دارای بیشترین سهم می باشد. در جدول زیر سهم تولید نیروگاه های چرخه ترکیبی از کل تولید کشور تا پایان دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ نشان داده شده است.

ظرفیت نصب شده نیروگاهی					نوع
رشد نسبت به پایان ۱۴۰۱ (درصد)	۱۴۰۳		۱۴۰۲		
	سهم(درصد)	میزان (مگاوات)	سهم(درصد)	میزان (مگاوات)	
۰٪	٪۱۷/۰۵	۱۵،۸۲۹	۱۷/۴۱٪	۱۵،۸۲۹	بخاری
٪۶/۱۵	٪۲۵/۸۷	۲۴،۰۱۹	۲۴/۸۹٪	۲۲،۶۲۸	گازی
٪۰/۷	٪۳۸/۵۶	۳۵،۷۹۵	۳۹/۱۲٪	۳۵،۵۵۹	چرخه ترکیبی
٪۰/۵	٪۱۳/۱۹	۱۲،۲۴۹	۱۳/۴۱٪	۱۲،۱۹۳	برق-آبی
۰٪	٪۱/۱۰	۱،۰۲۰	۱/۱۲٪	۱،۰۲۰	اتمی
٪۱۱/۲۹	٪۲/۶۸	۲،۴۸۵	۲/۴۶٪	۲،۲۳۳	تولید پراکند (شامل ۲۴۵ مگاوات خود تأمین شامل (DG,CHP)
٪-۰/۱۹	٪۱/۱۲	۱،۰۳۶	۱/۱۴٪	۱،۰۳۸	انرژیهای تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ مگاوات)
٪۰/۲۵	٪۰/۴۴	۴۰۸	۰/۴۵٪	۴۰۷	دیزلی
۲/۲۱٪	۱۰۰٪	۹۲،۸۴۱	۱۰۰٪	۹۰،۹۰۷	جمع کل

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه:

تامین گاز و گازوییل به ترتیب توسط شرکت ملی گاز و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران انجام می شود.

حجم و هزینه سوخت مصرفی بر اساس صورتحساب های بازار برق ۱۴۰۳			
ماه	گاز (مترمکعب)-شرکت ملی گاز	گازوئیل (لیتر)-شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران	هزینه سوخت با ارزش افزوده (میلیون ریال)
فروردین	۱۱۹,۹۲۴,۶۳۰	۱۳,۹۴۰,۴۱۶	۱۰۰,۳۹۸,۷۸۴,۵۰۰
اردیبهشت	۱۱۸,۴۴۸,۰۰۰	۲۲,۵۷۵,۰۲۶	۱۰۵,۷۶۷,۲۶۹,۵۰۰
خرداد	۱۶۲,۴۳۲,۰۰۰	۱۷,۷۹۳,۴۹۸	۱۳۵,۱۶۹,۱۲۳,۵۰۰
تیر	۱۴۵,۶۷۰,۰۰۰	۳۵,۳۷۲,۵۲۲	۱۳۵,۷۸۱,۸۹۱,۵۰۰
مرداد	۱۷۱,۶۱۰,۳۷۰	۱۲,۱۹۶,۲۴۰	۱۳۷,۸۵۴,۹۵۷,۵۰۰
شهریور	۱۷۰,۵۵۴,۴۵۰	۱۶,۹۱۳,۶۶۴	۱۴۰,۶۰۱,۰۸۵,۵۰۰
مهر	۱۶۲,۱۱۶,۹۰۰	۱۰,۰۰۷,۵۴۰	۱۲۹,۰۹۳,۳۳۰,۰۰۰
آبان	۱۲۱,۶۲۸,۰۹۰	۳۹,۱۸۵,۹۱۳	۱۲۰,۶۱۰,۵۰۲,۲۵۰
آذر	۱۹۶,۲۲۵,۰۰۰	۵۲,۵۵۹,۸۸۲	۱۸۴,۱۴۸,۴۲۸,۴۶۰
دی	۱۴۹,۳۱۶,۹۸۰	۳۲,۳۰۶,۸۸۹	۳۲۶,۹۲۲,۹۶۴,۲۰۰
بهمن	۱۵۳,۵۶۲,۹۹۰	۳۲,۱۹۸,۵۶۵	۳۳۴,۳۷۰,۷۹۹,۰۰۰
اسفند	۱۲۹,۷۹۰,۹۵۵	۳۱,۵۱۷,۰۵۸	۲۹۰,۳۵۴,۴۲۳,۴۰۰
مجموع ۱۴۰۳	۱,۷۳۱,۲۸۰,۳۶۵	۳۱۶,۵۶۷,۲۱۳	۲,۰۴۴,۴۷۴,۴۰۹,۸۳۱

در سال ۱۴۰۲ و پس از اخبار منتشره در خصوص مصوبه هیات وزیران مبنی بر افزایش قیمت سوخت مصرفی نیروگاهها شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم بلافاصله این مساله را در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱ در سامانه کدال به شرح زیر افشا نمود:

"با عنایت به اخبار منتشره در خصوص بند ۱ ماده ۳ مصوبه هیئت وزیران شماره ۹۱۹۲۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ (پیوست) مبنی بر اینکه، "نیروگاه ها شامل نیروگاه های مقیاس کوچک و بزرگ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق تحویل می دهند، مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده نفتی و هر مترمکعب گاز طبیعی تحویلی مبلغ ۷۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به صورت نقدی و تعهدی در قبال صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از طریق شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی حسب مورد واریز نمایند."، هزینه سوخت نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم از رقم ۲۵۰ ریال به ۷۵۰ ریال افزایش خواهد داشت . لکن بار مالی و اثرات قطعی آن پس از تعیین زمان اجرا و ابلاغ رسمی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران متعاقبا جهت استحضار سهامداران محترم اعلام خواهد گردید."

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

مواد اولیه نیروگاه شامل سوخت گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط شرکت گاز و شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی تأمین می گردد و مطابق با تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۹۱۹۲۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ و اطلاعیه شماره ۱۷۸۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۶ شرکت مدیریت شبکه برق ایران در راستای آئین نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور منجر به افزایش مبلغ سوخت مصرفی شامل هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز مصرفی از ۲۵۰ ریال به ۷۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات ارزش افزوده شده است.

جایگاه شرکت در صنعت:
میزان تولید:

۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰		آمادگی - شبکه برق ایران انرژی - شبکه برق ایران قرارداد های دو جانبه بورس انرژی
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	
۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	۸۱۷,۰۳۱	۵,۴۵۵,۹۲۸	
۳,۲۵۳,۳۳۵	۱,۸۳۰,۱۶۵	۷,۶۷۶,۹۴۰	۵,۰۶۰,۲۹۲	
۴,۹۴۵,۹۴۲	۵,۹۵۰,۹۸۲	۶۱۰,۱۳۹	۷۲۷,۶۵۶	
۱۴۸,۰۳۳	۲۵۸,۴۱۸	۳,۵۶۸,۵۹۴	۲,۹۲۴,۲۸۱	
۸,۷۵۱,۷۷۸	۸,۰۳۹,۵۶۵	۱۲,۶۷۲,۷۰۴	۸,۷۳۹,۲۲۹	

میزان استفاده از ظرفیت عملی و اسمی نیروگاه جهرم به شرح زیر می باشد:

ظرفیت اسمی (مگاوات) سالانه	ظرفیت عملی (مگاوات) سالانه	کارکرد سالانه (روز)	کارکرد روزانه (ساعت)	تولید واقعی ۱۲ ماهه	درصد آمادگی محقق شده
۱۲,۶۴۹,۴۳۷	۹,۴۸۷,۰۷۸	۳۶۶	۲۴	۸,۷۱۲,۲۲۹	۹۵

با توجه به این میزان ظرفیت تحقق یافته می توان سهم نیروگاه جهرم را از مجموع برق تولیدی در کشور به شرح زیر بیان نمود. همچنین میزان وضعیت رقابت را از میان نیروگاههای بورسی برآورد کرد:

- سهم نیروگاه جهرم از ظرفیت اسمی نیروگاه های کشور در حدود ۱/۵ درصد
- سهم نیروگاه جهرم از تولید عملی نیروگاهها در حدود ۲,۱ درصد
- سهم نیروگاه جهرم از تولید عملی بخش خصوصی در حدود ۳,۵ درصد
- سهم نیروگاه جهرم از نیروگاههای سیکل ترکیبی در حدود ۴/۸ درصد

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

بخش فروش:

بخش فروش در داخل:

۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰		آمادگی - شبکه برق ایران انرژی - شبکه برق ایران قرارداد های دو جانبه بورس انرژی
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	
۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	۸۱۷,۰۳۱	۵,۴۵۵,۹۲۸	
۳,۲۵۳,۳۳۵	۱,۸۳۰,۱۶۵	۷,۶۷۶,۹۴۰	۵,۰۶۰,۲۹۲	
۴,۹۴۵,۹۴۲	۵,۹۵۰,۹۸۲	۶۱۰,۱۳۹	۷۲۷,۶۵۶	
۱۴۸,۰۳۳	۲۵۸,۴۱۸	۳,۵۶۸,۵۹۴	۲,۹۲۴,۲۸۱	
۸,۷۵۱,۷۷۸	۸,۰۳۹,۵۶۵	۱۲,۶۷۲,۷۰۴	۸,۷۳۹,۲۲۹	

پیرو اطلاعیه شماره ۱۷۳۲ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۸ شرکت مدیریت شبکه برق ایران در خصوص تغییر سقف قیمت بازار عمده فروشی، نرخ سقف بازار برق از ۸۰۳ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۱۰۶۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت افزایش داشته است

مقایسه درصد افزایش فروش و سود قبل از کسر مالیات

شرح	۱۴۰۳	۱۴۰۲	درصد تغییر ۱۴۰۳ به ۱۴۰۲
فروش	۱۲,۶۷۲,۷۰۴	۸,۷۵۱,۷۷۸	۴۲٪
سود قبل کسر مالیات	۶,۵۲۱,۹۳۴	۳,۹۳۸,۵۰۵	۷۱٪
سود خالص	۵,۵۶۳,۸۵۴	۳,۱۲۷,۴۰۳	۸۶٪

مرادرات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

شرکت جهرم عمدتاً انرژی برق خود را در طول سالیان به زیرمدریت 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.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

آمار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تخمینی)

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 محاسبات ارزش زمانی پول بسته به دوره وصول مطالبات پایین تر از نرخ مصوب خواهد بود) و همچنین امکان فروش صادراتی و درآمد ارزی برای نیروگاهها نیز وجود ندارد، لذا تعیین اثر ریالی سود ناشی از فروش بر اساس نرخ آزاد یا نرخ غیر دستوری امکان پذیر نمی باشد.

وضعیت پرداخت به دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مالیات عملکرد	۱,۵۷۷,۶۷۸	۱,۹۴۳,۷۶۲
مالیات حقوق	۱,۰۷۹	۱,۱۹۲
پیم سهم کارفرما	۲,۰۲۲	۸۲۹

- کاهش مالیات عملکرد به دلیل تهاتر ۶۳۰ میلیارد ریالی از مطالبات با مالیات عملکرد و تسویه کامل سال ۱۴۰۱ می باشد
- مالیات حقوق و بیمه سهم کارفرما هر ماه پس از شناسایی تسویه می گردد.

وضعیت مطالبات از دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مالیات بر ارزش افزوده	۱,۴۰۴,۶۰۳	۱,۶۲۵,۴۸۰
فروش انرژی برق	۶,۲۵۲,۴۴۹	۲,۶۷۲,۲۰۹
جمع مانده	۷,۶۵۷,۰۵۲	۴,۲۹۷,۶۸۹

- میزان کاهش مطالبات به دلیل فروش خارج از بازار و استفاده از آن در سرفصل سرمایه گذاری بلند مدت بوده است و در قالب بورس انرژی، تهاتر سوخت و مالیات عملکرد با مطالبات شبکه بوده است.

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
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

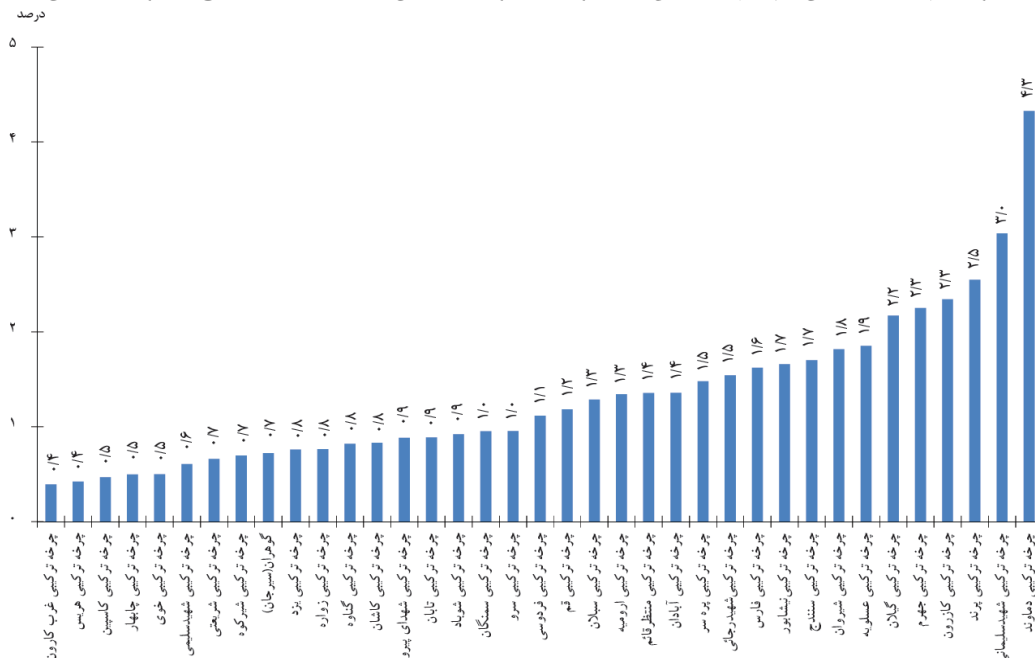
شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

وضعیت رقابت:

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



اطلاعات بازارگردان شرکت:

سهامداران عمده شرکت (بانک سپه) طی دوره اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی امیدایرانیان نمودند. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی امیدایرانیان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۱/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۴	تعداد سهام خریداری شده طی دوره (۱۴۰۳/۷/۱۳)	۱,۲۸۷,۴۶۰,۱۳۵
۵	میانگین قیمت خرید	۳,۵۲۳
۶	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۷۹۷,۸۱۵,۹۶۸
۷	میانگین قیمت فروش	۴,۰۹۱
۸	مانده سهام نزد بازارگردان انتهای دوره	۴۸۹,۶۴۴,۱۶۷
۹	NAV انتهای دوره	۹۷۵,۶۷۶
۱۰	قیمت انتهای دوره	۱,۹۹۴
۱۱	ارزش اوراق مشارکت و صندوق های سرمایه گذاری (ریال)	۲۳۱,۰۰۵,۴۹۶,۸۴۶
۱۲	تعداد واحدهای سرمایه گذاری در صندوق در تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۳	۱,۲۰۲,۶۷۰

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

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.

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 G۱۱) در دو فاز در حال انجام فعالیت می باشد که عملیات اجرایی فاز اول آن شامل ۶ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی ۷۹۴٫۲ محصول مشترک شرکتهای توگای ایران (مپنا) و زیمنس آلمان در سال ۱۳۸۳ آغاز و در سال ۱۳۸۸ به اتمام رسیده است. (با توجه به ارتقاء واحد گازی G۱۱ در حال حاضر بخش گازی نیروگاه شامل یک واحد گازی ۱۶۹ مگاواتی MAP۲+ و ۵ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی ۷۹۴٫۲ 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 شرکتهای 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 دوبل 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 نیروگاههای 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

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 می‌نماید. این شرکت علاوه بر اینکه در نیروگاه تحت پوشش خود برق مطمئن و پایدار تولید می‌کند، در بخش احداث نیروگاه و نظارت عالیه بر آن نیز فعالیت داشته و معتقد است یکی از بهترین شیوه‌های تأمین برق برای صنایع را در اختیار دارد. حوزه‌های تخصصی که این شرکت در آن فعالیت دارد شامل موارد ذیل است:

تولید برق: تولید برق اصلی‌ترین 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 شرکت‌های غیر دولتی برق کشور به حساب 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 واگذار شده سهامداران وظیفه خود می‌داند که در انجام هرگونه کوشش و تلاشی در این راه دریغ نورزد. 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

اهداف کلان، برنامه های میان مدت و بلند مدت:

خلاصه فعالیت های اجرایی

هدف اصلی شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاه های 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 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. 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 کنترل های داخلی شرکت
۲. انتخاب دبیر جلسات هیات مدیره و دبیرخانه هیات مدیره به جهت مستند سازی 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

دستورالعمل های حاکمیت شرکتی و نظام راهبری شرکت:

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

نام و نام خانوادگی	به نمایندگی از	سمت
جمال بحری ثالث	بانک سپه	رئیس هیئت مدیره
حسین آقا محمدی	سرمایه گذاری سامان ایرانیان	نایب رئیس هیئت مدیره
علی نواصرزاده	شرکت چاپ و نشر سپه	عضو هیئت مدیره و مدیر عامل
علی اسماعیل زاده	شرکت پترو امید اسیا	عضو هیئت مدیره
بابک کاشانی زاده	شرکت مدیریت انرژی تابان هور	عضو هیئت مدیره

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

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
سوابق کاری: عضو هیأت مدیره بانکها/ عضو هیأت مدیره پگاه/ عضو هیأت علمی دانشگاه آزاد/ کارشناس رسمی دادگستری ایران				
حسین آقامحمدی	سرمایه گذاری ایرانیان سامان	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	مدیرعامل و عضو	موظف	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 اسمعیل زاده مقری	پترو امید آسیا	عضو	غیر موظف	دکترای مدیریت مالی
سوابق کاری: معاونت مالی و اقتصادی صندوق بیمه سرمایه‌گذاری فعالیت‌های 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	عضو	غیر موظف	دکترای 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 تماماً 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 (۲۷) جلسه برگزار کرده است. تمامی اعضا شرکت کرده اند و اقرارنامه ای در خصوص عدم عضویت همزمان نیز امضا نموده اند.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

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

کمیته های تخصصی شامل کمیته حسابرسی، کمیته ریسک، کمیته انتصابات و جبران خدمات، کمیته وام و کمیته انضباطی 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

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	علی نواصرزاده	عضو کمیته و مدیرعامل	مهندسی برق

کمیته انتصابات در دوره مالی مذکور تعداد ۷ 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 حسابرسی

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 ۱۲ 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

کمیته ریسک

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	بهنام فردافشاری	عضو کمیته	مهندسی برق
۳	هاشم نیکومرام	عضو کمیته	مالی
۴	احسان باقری	عضو کمیته	مدیریت
۵	حسین آقا محمدی	عضو کمیته	مهندس برق

کمیته ریسک دوره مالی مذکور تعداد ۵ 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 نواصرزاده	رئیس کمیسیون	مدیرعامل
۲	علی اسمعیل زاده	عضو کمیسیون	عضو غیرموظف هیات مدیره
۳	سعید ناصری	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 ۸ 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:

- 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 افرارنامه 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، سهمیم 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 وجوهی 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 و کمیته انتصابات 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؛

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

- 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 رئیس کمیته حسابرسی در مجامع عمومی شرکت و نیز حضور بالاترین مقام مالی شرکت در صورتی که تصویب صورتهای مالی در دستور جلسه باشد؛
- 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 مجامع 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 چارچوبهای 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 ۱۴۰۳ نیز طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۳۱ مبلغ ۱۰۰ میلیارد

ریال جهت انجام فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی توسط مجمع مصوب گردید که در راستای مسئولیت اجتماعی فرهنگی و کمک به سلامت و اقدامات پیشگیرانه در حوزه سلامت شرکت در سال ۱۴۰۳ به مجموعه فرهنگی ورزشی فجر سپاسی شیراز نیز در قالب مسئولیت‌های اجتماعی مجموعاً مبلغ ۸۰ میلیارد ریال واریز و کارسازی نموده است. و مبلغ ۴,۷۲۳ میلیون ریال تحت عنوان هزینه های مسئولیت اجتماعی جهت تکمیل مدرسه سازی در روستای گلدامچه از توابع شهرستان جهرم، بخش کردیان دهستان قطب آباد، تعیین شده است که گزارش آخرین اقدامات و نتایج آن در یکی از مناطق محروم شهرستان جهرم به سهامدار عمده ارائه گردیده است. مدرسه مذکور به ۱۰۰ درصد پیشرفت فیزیکی رسیده، همچنین مبلغ ۷,۲۷۹ میلیون ریال جهت کاشت نهال از محل مبلغ مصوب مسئولیت اجتماعی هزینه گردیده است.

محیط زیست: همچنین در مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۱۴۰۲/۰۴/۱۴ نیز 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 انجام شده است. مراحل اجرایی این بند با همکاری منابع طبیعی شهرستان جهرم انجام و بالغ بر ۶۸ هکتار از زمین‌های منابع طبیعی در اطراف شهرستان جهرم درختکاری گردید. گونه های "ویکتوریا"، "آکاسیا" و "کنار" غالب این جنگل کاری را تشکیل داده که از گونه های مقاوم به گرما می باشند. نرخ بهره وری جنگل کاری فوق بالغ بر ۹۹ درصد بوده است که از علاوه بر اینکه یکی از بزرگترین پروژه های جنگل کاری بخش خصوصی در سال ۱۴۰۳ بوده است یکی از بهره ورتترین پروژه ها نیز بوده 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

می‌گردد. 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 می‌گردد.

ریسک عملکردی

ریسک عملکردی هنگامی به وجود می‌آید که نیروگاه کار می‌کند 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 می‌تواند 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 می‌تواند بر روی بازپرداخت بدهی‌های شرکت تأثیر داشته باشد و باعث افزایش هزینه‌ها گردد.

ریسک تورم

این ریسک هنگامی ایجاد می‌گردد 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 بهره‌برداری 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 غیرمترقبه

شرایط فورس مازور 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 توجه 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 بی اعتمادی سرمایه گذاران را در پی خواهد داشت. تأثیرگذاری این تغییرات در خصوص پروژه هایی می باشد که از تسهیلات ارزی استفاده می کنند. 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 می شود.

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 نیروگاه ها، شرکت های برق منطقه ای، شرکت های توزیع نیروی برق، صنایع بزرگ، واسطه ها و مراکز دیسپاچینگ توجه ویژه ای به دقت پیش بینی بار مصرفی معطوف داشته اند. بقاء در بازار برق بدون آگاهی از پیش بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی باشد، زیرا سود و زیان عوامل متعامل در بازار برق نتیجه آگاهی دقیق از وضعیت تقاضای برق و پیشنهاد قیمت های مناسب بوده و این امر خود مستلزم پیش بینی دقیق بار در شبکه کشور می باشد.

مطالعات بار، طیف وسیعی از مطالعات اساسی در صنعت برق را در بر می گیرد که به طور عمده به منظور شناخت عوامل مؤثر بر بار مصرفی کشور می باشد 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، مدل سازی شده است که با تقریب خوبی می توان ضریب رشد بار را حداقل ۷ درصد در سال در نظر گرفت و بار مصرفی را برای سال های آتی

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

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.

ریک‌ناشی 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 سالیان 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 هم زمانی عرضه و تقاضا با دیگر صنایع تفاوت کلی دارد. به عبارت دیگر 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.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		سود سهام پرداختی	سایر پرداختی ها	سایر دریافتی ها	نام شخص وابسته	شرح
خالص		خالص						
بدهی	طلب	بدهی	طلب					
(۲,۰۱۰,۲۰۲)	۰	(۱,۶۰۴,۰۷۹)	۰	(۱,۱۰۴,۰۷۹)	(۵۰۰,۰۰۰)		بانک سپه	مدیران اصلی واحد
(۹۱۴)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	مدیریت انرژی تابان هور	تجاری
(۵۶۴,۱۸۹)		(۲۵۸,۳۱۶)	۰	۰	(۲۵۸,۳۱۶)		بانک تجارت	
۰	۱,۱۲۴	۰	۰	۰	۰	۰	تجارت بین الملل زرین پرشیا امید	شرکتهای تحت کنترل مشترک
(۲۱,۶۸۵)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	گروه مالی ملت	سایر اشخاص وابسته
(۲,۵۹۶,۹۹۰)	۱,۱۲۴	(۱,۸۶۲,۳۹۵)	۰	(۱,۱۰۴,۰۷۹)	(۷۵۸,۳۱۶)	۰		جمع

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

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

نتایج عملیات و چشم انداز:

صورت سود و زیان:

(مبالغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۲	۱۴۰۳	
۸,۷۵۱,۷۷۸	۱۲,۶۷۲,۷۰۴	درآمدهای عملیاتی
(۵,۰۹۶,۵۷۵)	(۷,۱۱۳,۶۴۸)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳,۶۵۵,۲۰۳	۵,۵۵۹,۰۵۶	سود ناخالص
(۱۸۵,۴۸۰)	(۴۸۳,۷۰۷)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۷۱۰,۸۵	-	سایر درآمدها
۳,۵۴۰,۸۰۸	۵,۰۷۵,۳۴۹	سود عملیاتی
۳۹۷,۶۹۷	۱,۴۴۶,۵۸۵	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۳,۹۳۸,۵۰۵	۶,۵۲۱,۵۸۵	سود قبل از مالیات
(۸۱۱,۱۰۲)	(۹۵۸,۰۸۰)	هزینه مالیات بر درآمد
۳,۱۲۷,۴۰۳	۵,۵۶۳,۸۵۴	سود خالص

- مزید استحضار: در ۹ ماهه ۱۴۰۳ نرخ سوخت ۷۵۰ ریال بوده است و در ۳ ماهه ۱۴۰۳ برابر با ۱۸۰۰ ریال
- مزید استحضار: افزایش درآمدهای عمومی اداری به دلیل افزایش سهم مسئولیتهای اجتماعی , اجاره محل شرکت و اصلاح چارت سازمانی و تفکیک واحدهای فنی بازرگانی و بوده است.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

صورت جریان های نقدی

(مبالغ به میلیون ریال)		۱۴۰۲	۱۴۰۳
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی:			
نقد حاصل از عملیات		۴,۳۵۸,۸۶۴	۵,۳۸۳,۶۶۴
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد		-	(۲۵,۹۰۱)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۴,۳۵۸,۸۶۴	۵,۳۵۷,۷۶۳
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری :			
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود		(۱,۴۹۳,۴۲۶)	(۱,۹۴۶,۲۳۸)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود		۰	(۸,۷۴۹)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت		(۹۰۰,۰۰۰)	(۲,۷۰۰,۰۰۰)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت		(۱,۳۰۰,۰۰۰)	(۶۰۱,۶۸۴)
دریافت های نقدی حاصل از سود سهام		۰	۱,۸۳۰
دریافت های نقدی حاصل از سود اوراق سایر سرمایه گذاری ها		۱۸۹,۱۲۲	۱,۰۰۹,۴۲۹
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		(۳,۵۰۴,۳۰۴)	(۴,۲۴۵,۴۱۲)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی		۸۵۴,۵۶۰	۱,۱۱۲,۳۵۱
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی			
پرداخت های نقدی بابت سود سهام		(۳۲۲,۷۰۸)	(۱,۴۵۸,۲۶۲)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی		(۳۲۲,۷۰۸)	(۱,۴۵۸,۲۶۲)
خالص افزایش در موجودی نقد		۵۳۱,۸۵۲	(۳۴۵,۹۱۱)
مانده موجودی نقد در ابتدای دوره		۲۱۵,۷۶۱	۷۴۷,۶۱۳
مانده موجودی نقد در پایان دوره		۷۴۷,۶۱۳	۴۰۱,۷۰۲

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

آخرین وضعیت پرداخت سهامداران:

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۷۰۴,۴۵۴	۱,۱۱۹,۸۱۵	سنوات قبل ۱۴۰۱
۱۵۰,۷۳۱	۹۸۹	سال ۱۴۰۱
۰	۴۷۸	سال ۱۴۰۲
۱,۸۵۵,۱۸۵	۱,۱۲۱,۲۸۲	

تجزیه و تحلیل حسایت 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 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 تأثیر تغییرات نرخ فروش انرژی و نرخ سوخت گاز و یا گازوئیل بر روی سود خالص هر سهم (ریال) در پایان سال مالی ۱۴۰۲ مورد بررسی قرار گرفته است.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

نرخ گاز مصرفی (ریال/میلیارد متر مکعب)

		۰٪	۲۰٪	۴۰٪	۶۰٪	۸۰٪	۱۰۰٪	۱۲۰٪	۱۴۰٪	۱۶۰٪	۱۸۰٪	۲۰۰٪
۰٪	۱,۰۵۰,۰۰۰	۸۳۸	۸۲۸	۸۱۹	۸۰۹	۷۹۹	۷۸۹	۷۸۰	۷۷۰	۷۶۰	۷۵۰	۷۴۰
۵٪	۱,۱۰۰,۰۰۰	۸۹۸	۸۸۹	۸۷۹	۸۶۹	۸۵۹	۸۵۰	۸۴۰	۸۳۰	۸۲۰	۸۱۰	۸۰۱
۱۰٪	۱,۱۵۰,۰۰۰	۹۵۹	۹۴۹	۹۳۹	۹۲۹	۹۲۰	۹۱۰	۹۰۰	۸۹۰	۸۸۰	۸۷۱	۸۶۱
۱۴٪	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۰۱۹	۱,۰۰۹	۹۹۹	۹۹۰	۹۸۰	۹۷۰	۹۶۰	۹۵۱	۹۴۱	۹۳۱	۹۲۱
۱۹٪	۱,۲۵۰,۰۰۰	۱,۰۷۹	۱,۰۷۰	۱,۰۶۰	۱,۰۵۰	۱,۰۴۰	۱,۰۳۰	۱,۰۲۱	۱,۰۱۱	۱,۰۰۱	۹۹۱	۹۸۱
۲۴٪	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱,۱۴۰	۱,۱۳۰	۱,۱۲۰	۱,۱۱۰	۱,۱۰۰	۱,۰۹۱	۱,۰۸۱	۱,۰۷۱	۱,۰۶۱	۱,۰۵۲	۱,۰۴۲
۲۹٪	۱,۳۵۰,۰۰۰	۱,۲۰۰	۱,۱۹۰	۱,۱۸۰	۱,۱۷۱	۱,۱۶۱	۱,۱۵۱	۱,۱۴۱	۱,۱۳۱	۱,۱۲۲	۱,۱۱۲	۱,۱۰۲
۳۳٪	۱,۴۰۰,۰۰۰	۱,۲۶۰	۱,۲۵۰	۱,۲۴۱	۱,۲۳۱	۱,۲۲۱	۱,۲۱۱	۱,۲۰۱	۱,۱۹۲	۱,۱۸۲	۱,۱۷۲	۱,۱۶۲
۳۸٪	۱,۴۵۰,۰۰۰	۱,۳۲۰	۱,۳۱۱	۱,۳۰۱	۱,۲۹۱	۱,۲۸۱	۱,۲۷۱	۱,۲۶۲	۱,۲۵۲	۱,۲۴۲	۱,۲۳۲	۱,۲۲۳
۴۳٪	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۳۸۱	۱,۳۷۱	۱,۳۶۱	۱,۳۵۱	۱,۳۴۲	۱,۳۳۲	۱,۳۲۲	۱,۳۱۲	۱,۳۰۲	۱,۲۹۳	۱,۲۸۳
۴۸٪	۱,۵۵۰,۰۰۰	۱,۴۴۱	۱,۴۳۱	۱,۴۲۱	۱,۴۱۲	۱,۴۰۲	۱,۳۹۲	۱,۳۸۲	۱,۳۷۲	۱,۳۶۳	۱,۳۵۳	۱,۳۴۳
۵۲٪	۱,۶۰۰,۰۰۰	۱,۵۰۱	۱,۴۹۱	۱,۴۸۲	۱,۴۷۲	۱,۴۶۲	۱,۴۵۲	۱,۴۴۳	۱,۴۳۳	۱,۴۲۳	۱,۴۱۳	۱,۴۰۳
۵۷٪	۱,۶۵۰,۰۰۰	۱,۵۶۲	۱,۵۵۲	۱,۵۴۲	۱,۵۳۲	۱,۵۲۲	۱,۵۱۳	۱,۵۰۳	۱,۴۹۳	۱,۴۸۳	۱,۴۷۳	۱,۴۶۴
۶۲٪	۱,۷۰۰,۰۰۰	۱,۶۲۲	۱,۶۱۲	۱,۶۰۲	۱,۵۹۲	۱,۵۸۳	۱,۵۷۳	۱,۵۶۳	۱,۵۵۳	۱,۵۴۴	۱,۵۳۴	۱,۵۲۴
۶۷٪	۱,۷۵۰,۰۰۰	۱,۶۸۲	۱,۶۷۲	۱,۶۶۳	۱,۶۵۳	۱,۶۴۳	۱,۶۳۳	۱,۶۲۳	۱,۶۱۴	۱,۶۰۴	۱,۵۹۴	۱,۵۸۴
۷۱٪	۱,۸۰۰,۰۰۰	۱,۷۴۲	۱,۷۳۳	۱,۷۲۳	۱,۷۱۳	۱,۷۰۳	۱,۶۹۳	۱,۶۸۴	۱,۶۷۴	۱,۶۶۴	۱,۶۵۴	۱,۶۴۴
۷۶٪	۱,۸۵۰,۰۰۰	۱,۸۰۳	۱,۷۹۳	۱,۷۸۳	۱,۷۷۳	۱,۷۶۳	۱,۷۵۴	۱,۷۴۴	۱,۷۳۴	۱,۷۲۴	۱,۷۱۵	۱,۷۰۵
۸۱٪	۱,۹۰۰,۰۰۰	۱,۸۶۳	۱,۸۵۳	۱,۸۴۳	۱,۸۳۴	۱,۸۲۴	۱,۸۱۴	۱,۸۰۴	۱,۷۹۴	۱,۷۸۵	۱,۷۷۵	۱,۷۶۵
۸۶٪	۱,۹۵۰,۰۰۰	۱,۹۲۳	۱,۹۱۳	۱,۹۰۴	۱,۸۹۴	۱,۸۸۴	۱,۸۷۴	۱,۸۶۴	۱,۸۵۵	۱,۸۴۵	۱,۸۳۵	۱,۸۲۵
۹۰٪	۲,۰۰۰,۰۰۰	۱,۹۸۳	۱,۹۷۴	۱,۹۶۴	۱,۹۵۴	۱,۹۴۴	۱,۹۳۵	۱,۹۲۵	۱,۹۱۵	۱,۹۰۵	۱,۸۹۵	۱,۸۸۶
۹۵٪	۲,۰۵۰,۰۰۰	۲,۰۴۴	۲,۰۳۴	۲,۰۲۴	۲,۰۱۴	۲,۰۰۵	۱,۹۹۵	۱,۹۸۵	۱,۹۷۵	۱,۹۶۵	۱,۹۵۶	۱,۹۴۶
۱۰۰٪	۲,۱۰۰,۰۰۰	۲,۱۰۴	۲,۰۹۴	۲,۰۸۴	۲,۰۷۵	۲,۰۶۵	۲,۰۵۵	۲,۰۴۵	۲,۰۳۶	۲,۰۲۶	۲,۰۱۶	۲,۰۰۶

نرخ فروش انرژی (ریال/مگاوات ساعت)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)