

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به

۱۴۰۲/۱۲/۲۹



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

پیوست صورت مالی سالانه ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

جهرم (سهامی عام)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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 ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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

براساس بند ۱ ماده ۲ 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 ناشرذینفته 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 ۱۴۰۳/۰۳/۲۶ 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	شرکت پترو امید آسیا	
آقای حسین اقا محمدی	نایب رئیس هیات مدیره	بانک تجارت	
آقای علی نواصرزاده	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	شرکت چاپ و نشر سپه	
آقای علی اسماعیل زاده	عضو هیات مدیره	بانک سپه	
آقای بابک کاشانی زاده	عضو هیات مدیره	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	

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.

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. مهم ترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از: (۱) قانون تجارت، (۲) قانون مالیات های مستقیم (۳) قانون کار و تأمین اجتماعی، (۴) استانداردها و مقررات حسابداری، (۵) متون مصوب و رایج حاکم بر شرکت های حوزه وزارت نیرو و تابع مدیریت شبکه برق، شامل دستورالعمل های استاندارد فنی، بخشنامه های راهبردی و آیین نامه های معاملاتی و

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم 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.

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. حسابرس و بازرس قانونی شرکت در حال حاضر مؤسسه حسابرسی بهمند می باشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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

موضوع فعالیت:

تولید برق اصلی ترین ماموریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم است. این شرکت 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 چشم‌انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور 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 و خواهان تبدیل شدن به یکی از پایدارترین تولیدکنندگان برق خصوصی در منطقه جنوب کشور و مطمئن‌ترین 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 ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس یک میلیارد ریال بوده است که به استناد صورت جلسه هیئت مدیره مورخ ۱۳۹۴/۰۹/۱۵ و اجازه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۴/۰۷/۱۲ سرمایه شرکت از مبلغ ۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال به مبلغ ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ ریال منقسم به ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ سهم ۱۰۰۰ ریالی بانام از محل آورده غیرنقدی افزایش یافت و طی نامه شماره ۲۰۶۶۲ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ روزنامه رسمی، به ثبت رسیده است.

ارقام بر حسب میلیون ریال

سرمایه قبلی	مبلغ افزایش سرمایه	آخرین سرمایه	منبع	تاریخ ثبت
۱,۰۰۰	۲۴,۱۴۴,۳۳۲	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	آورده غیر نقدی	۱۳۹۴/۱۱/۱۰

متعاقب انتقال مالکیت دارایی های نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم در تاریخ ۲۸ اسفندماه ۱۳۹۲ از طریق سازمان خصوصی سازی (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 پست بانک (۰,۳۰۴ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸)، بهای دارایی های 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، موجودی ها به مبلغ ۳۰۰ میلیارد ریال و دارایی های 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 فوق العاده مورخ ۱۲ مهرماه ۱۳۹۴ صاحبان سهام، بهای دارایی های نیروگاه را به عنوان آورده غیرنقدی خریداران نیروگاه در راستای افزایش سرمایه شرکت به مبلغ ۲۴,۱۴۴ میلیارد ریال در حساب ها منظور گردیده است. لازم به ذکر است مبلغ ۳۵/۶ میلیارد ریال مابه التفاوت دارایی های مذبور آورده غیرنقدی خریداران به عنوان سهم سهامداران ترجیحی به حساب بستانکاری سهامداران ترجیحی در حساب ها منظور گردیده است.

به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۲ مهرماه ۱۳۹۴ صاحبان سهام، مبلغ سرمایه فعلی شرکت به مبلغ ۲۷,۳۳۵,۰۰۰ میلیون ریال (و واگذاری اجرای آن به هیئت مدیره 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 آبان ماه ۱۳۹۴ هیئت مدیره بقدر سهم نسبت خریداران دارایی های نیروگاه جهرم انجام گردیده است و مراتب ثبت قانونی آن در اداره ثبت شرکت های تهران در تاریخ ۱۱ بهمن ماه ۱۳۹۴ انجام شده است.

آخرین ترکیب سهامداران

سهامدار عمده شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)، بانک سپه با درصد مالکیت ۵۶.31 است. بر اساس آخرین سرمایه شرکت به مبلغ ۲۴,۱۴۵ میلیارد ریال، منقسم به ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ 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 می باشد:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

نمایه ۱: ترکیب سهامداران

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
56.74	13,700,146,907	56.74	13,700,146,907	بانک سپه
16.68	4,029,722,546	16.68	4,029,722,546	بانک تجارت
5.94	1,230,000,000	3.31	799,407,684	گروه مالی ملت
0.000004	1,000	0.000004	1,000	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور
0.000008	2,000	0.000008	2,000	شرکت چاپ و نشر سپه
0.000008	2,000	0.000008	2,000	شرکت پترو امید آسیا
۲۰.۶۴	۵,۱۸۵,۴۵۷,۶۲۹	23.27	5,616,049,945	سایر سهامداران
۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	

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.

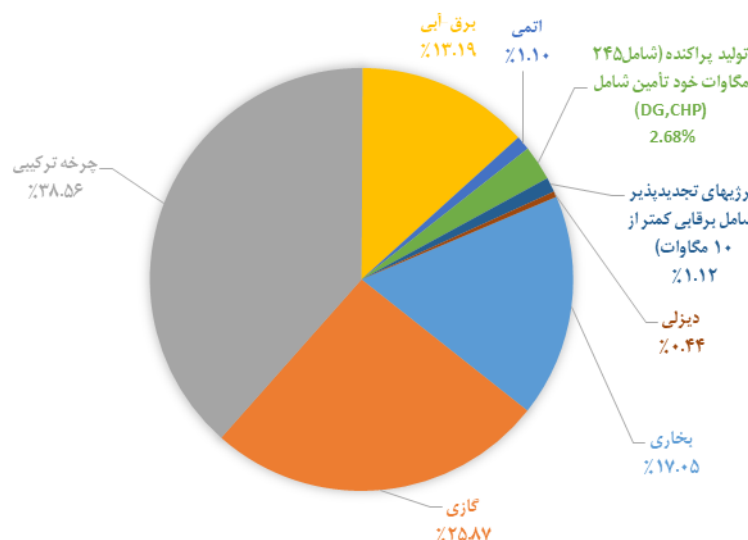
با توجه به آمار رسمی منتشر شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تولید نیروی برق حرارتی و ساتا، کل تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲ حدود 389.218 میلیون کیلووات ساعت بوده که نسبت به دوره مشابه

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سال گذشته ۵/۹ درصد افزایش داشته است. مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در کشور تا پایان سال ۱۴۰۲ در شکل زیر نمایش داده شده است:



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

همان گونه در تصویر مشخص است نیروگاه های 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 اسفندماه سال ۱۴۰۲ نشان داده شده است.

ظرفیت نصب شده نیروگاهی					نوع
رشد نسبت به پایان ۱۴۰۱ (درصد)	1402		1401		
	سهم(درصد)	میزان (مگاوات)	سهم(درصد)	میزان (مگاوات)	
0%	%17/05	15,829	17/41%	15,829	بخاری
%6/15	%25/87	24,019	24/89%	22,628	گازی
%0/7	%38/56	35,795	39/12%	35,559	چرخه ترکیبی
%0/5	%13/19	12,249	13/41%	12,193	برق-آبی
0%	%1/10	1,020	1/12%	1,020	اتمی
%11/29	%2/68	2,485	2/46%	2,233	تولید پراکند (شامل ۲۴۵ مگاوات خود تأمین شامل (DG,CHP)
%-0/19	%1/12	1,036	1/14%	1,038	انرژیهای تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ مگاوات)
%0/25	%0/44	408	0/45%	407	دیزلی
2/21%	100%	92,841	100%	90,907	جمع کل

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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 ۱۴۰۲			
ماه	گاز (مترمکعب)-شرکت ملی گاز	گازوئیل (لیتر)-شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران	هزینه سوخت بدون ارزش افزوده (میلیون ریال)
فروردین ۱۴۰۲	۱۳۱,۲۵۳,۷۸۱	45,000	94,962
اردیبهشت ۱۴۰۲	۱۵۳,۱۵۵,۰۰۰	95,000	114,950
خرداد ۱۴۰۲	۱۸۵,۷۶۹,۰۰۰	0	78,686
تیر ۱۴۰۲	۱۷۸,۸۹۰,۹۶۹	0	134,093
مرداد ۱۴۰۲	۱۷۰,۹۲۶,۰۰۰	0	127,778
شهریور ۱۴۰۲	۱۵۹,۸۱۷,۰۰۰	2۵,070,000	141,377
مهر ۱۴۰۲	۱۴۳,۹۲۵,۰۰۰	9,۸40,000	115,973
آبان ۱۴۰۲	۱۴۲,۷۳۰,۰۰۰	1۱,۷۸۲,۰5۰	116,832
آذر ۱۴۰۲	۹۸,۲۳۱,۰۰۰	3۲,917,361	104,023
دی ۱۴۰۲	۱۳۸,۵۲۳,۰۰۰	1۶,۵13,4۳4	119,805
بهمن ۱۴۰۲	۱۵۰,۶۷۸,۹۹۹	10,82۰,886	115,211
اسفند ۱۴۰۲	۱۲۷,۴۰۶,۰۰۰	2۵,91۴,۳۲۰	116,898
مجموع ۱۴۰۲	۱,۷۸۱,۳۰۵,۷۴۹	۱۳۲,۹۹۸,۰۵۱	1,۲۴۸,۴۵۹

جدیدترین قیمت گذاری این محصولات مطابق اطلاعیه شماره ۱۷۱۷ شرکت مدیریت برق ایران به تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۲ انجام شده است که نرخ سوخت به ۲۵۰ ریال افزایش پیدا کرده است. در این اطلاعیه اشاره شده است که پیرو تصویب نامه هیات وزیران به شماره ۱۲۴۵۱۸/ت/۶۰۰۹ ه مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۱۶ با موضوع آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور، کلیه نیروگاههای مقیاس کوچک و بزرگ مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده های نفتی و هر مترمکعب گاز تحویلی مبلغ ۲۵۰ ریال با احتساب مالیات و عوارض به صورت نقدی بابت صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی گاز پرداخت نمایند. تا کنون این پرداخت نقدی از طریق تهاتر مطالبات نیروگاهها از مدیریت شبکه برق ایران با نهادهای اشاره شده انجام پذیرفته است.

همچنین 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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."

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:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		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	
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	
۵,۳۴۲,۵۳۶	۷,۲۹۲,۰۰۵	۳,۲۵۳,۳۳۵	۱,۸۳۰,۱۶۵	
۳۸۲,۶۷۳	۶۷۱,۲۵۲	۴,۹۴۵,۹۴۲	۵,۹۵۰,۹۸۲	
۲۲۷,۹۸۸	۳۲۴,۷۰۷	۱۴۸,۰۳۳	۲۵۸,۴۱۸	
۷,۱۳۰,۲۳۳	۸,۲۸۷,۹۶۴	۸,۷۵۱,۷۷۸	۸,۰۳۹,۵۶۵	

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	۳۶۵	۲۴	۸,۱۶۴,۶۴۵	۹۵

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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

بخش فروش:

بخش فروش در داخل:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		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	
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	
۵,۳۴۲,۵۳۶	۷,۲۹۲,۰۰۵	۳,۲۵۳,۳۳۵	۱,۸۳۰,۱۶۵	
۳۸۲,۶۷۳	۶۷۱,۲۵۲	۴,۹۴۵,۹۴۲	۵,۹۵۰,۹۸۲	
۲۲۷,۹۸۸	۳۲۴,۷۰۷	۱۴۸,۰۳۳	۲۵۸,۴۱۸	
۷,۱۳۰,۲۳۳	۸,۲۸۷,۹۶۴	۸,۷۵۱,۷۷۸	۸,۰۳۹,۵۶۵	

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	۱۴۰۲	۱۴۰۱	درصد تغییر ۱۴۰۲ به ۱۴۰۱
فروش	۸,۷۵۱,۷۷۸	۷,۱۳۰,۲۳۳	۲۳٪
سود قبل از کسر مالیات	۳,۹۳۸,۵۰۵	۲,۹۷۵,۹۶۸	۳۴٪
نسبت سود قبل کسر مالیات به فروش	۴۶٪	۴۲٪	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

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

آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

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 پرداختها به دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
مالیات عملکرد	۱,۹۵۱,۴۲۹	۱,۵۴۹,۳۰۰
مالیات حقوق	۱,۱۹۲	۴۷۸
پیم سهم کارفرما	۱۱,۴۰۰	۹,۰۶۴

- دلایل تغییرات در مالیات به دلیل سود بالاتر، مالیات حقوق به دلیل افزایش پلکانی ماده ۱۳۱ می باشد

وضعیت مطالبات از دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	درصد تغییرات
مالیات بر ارزش افزوده	۱,۶۲۵,۴۸۰	۱,۱۶۵,۲۹۴	۶ درصد افزایش
فروش انرژی برق	۲,۶۷۲,۲۰۹	۵,۵۸۰,۹۹۷	۵۲ درصد کاهش
جمع مانده	۴,۲۹۷,۶۸۹	۶,۷۴۶,۲۹۱	۳۷ درصد کاهش

• میزان کاهش مطالبات به دلیل فروش خارج از بازار و استفاده از آن در سرفصل سرمایه گذاری بلند مدت بوده است. میزان سرمایه گذاری برابر با کاهش وصول مطالبات بوده و سودی بالغ بر ۲۰۰ میلیارد ریال برای

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سهامدار ایجاد نموده است. یکی دیگر از دلایل کاهش مطالبات دریافت اوراق خزانه اسلامی بابت مطالبات نیز می باشد.

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. ساید 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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

وضعیت رقابت:

جایگاه توسعه نیروگاهی جهرم در میان شرکتهای منتخب بورس به شرح جدول ذیل در حوزه تولید انرژی:

شرکت	1402/۱۲/۲۹	1401/۱۲/۲۹
	انرژی (مگاوات ساعت)	انرژی (مگاوات ساعت)
تولید نیروی برق دماوند	۱۵,۲۳۵,۹۹۳	۱۴,۷۶۴,۶۲۳
توسعه مولد نیروگاهی جهرم	۸,۱۸۴,۶۰۶	۸,۲۸۷,۹۶۴
برق و انرژی پیوند گستر پارس (قم)	۴,۳۱۷,۶۶۲	۴,۶۰۶,۳۳۱
تولید نیروی برق آبادان	۳,۷۴۵,۷۸۵	۳,۴۰۵,۸۲۰
تولید نیروگاه زاگرس کوثر	۳,۰۳۹,۳۲۴	۳,۲۰۳,۹۲۵
مولد نیروگاهی تجارت فارس	۵,۸۴۷,۴۸۱	۵,۹۲۳,۵۶۲

جایگاه توسعه نیروگاهی جهرم در میان شرکتهای منتخب بورس به شرح جدول ذیل در حوزه آمادگی:

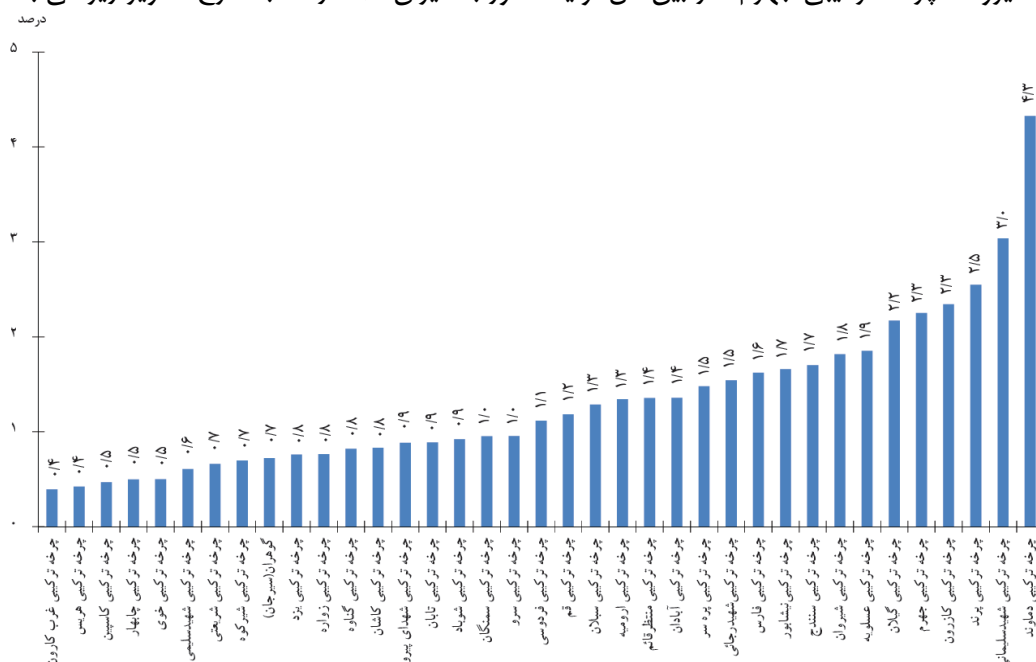
شرکت	1402/۱۲/۲۹	1401/۱۲/۲۹
	آمادگی (مگاوات ساعت)	آمادگی (مگاوات ساعت)
تولید نیروی برق دماوند	۱۶,۴۸۷,۴۵۶	۱۷,۱۸۰,۱۰۶
توسعه مولد نیروگاهی جهرم	۸,۴۵۳,۰۳۸	۸,۵۲۹,۷۸۸
برق و انرژی پیوند گستر پارس (قم)	۴,۴۵۱,۳۵۳	۴,۸۰۰,۶۱۵
تولید نیروی برق آبادان	۳,۷۸۹,۸۴۱	۳,۴۸۸,۳۴۵
تولید نیروگاه زاگرس کوثر	۴,۴۰۶,۰۰۰	۴,۳۲۶,۱۶۴
مولد نیروگاهی تجارت فارس	۶,۱۸۵,۶۱۲	۶,۲۳۵,۳۲۸

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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	۱۴۰۲/۰۱/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۴	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱۶۰,۰۵۰,۰۸۱
۵	میانگین قیمت خرید	۲,۷۵۳
۶	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱۳۲,۰۵۲,۷۶۳
۷	میانگین قیمت فروش	۳,۲۲۳
۸	مانده ابتدای دوره	۳۹۱,۰۷۴,۳۵۸
۹	مانده سهام نزد بازارگردان انتهای دوره	۴۱۹,۰۷۱,۶۷۶
۱۰	NAV ابتدای دوره	۱,۰۵۶,۰۴۳
۱۱	NAV انتهای دوره	۱,۱۶۴,۹۰۸
۱۲	قیمت ابتدای دوره	۲,۵۷۰
۱۳	قیمت انتهای دوره	۲,۶۲۸

^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 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 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 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 عالیه بر آن نیز فعالیت

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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 ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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	شرکت پترو امید اسیا	رئیس هیئت مدیره
حسین آقا محمدی	بانک تجارت	نایب رئیس هیئت مدیره
علی نواصرزاده	شرکت چاپ و نشر سپه	عضو هیئت مدیره و مدیر عامل
علی اسماعیل زاده	بانک سپه	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 ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

نام و نام خانوادگی	نماینده‌گی شخصیت حقوقی	سمت	موظف/غیر موظف	رشته تحصیلی
جمال بحری ثالث	پتروامیدآسیا	رئیس هیات مدیره	غیرموظف	دکترای حسابداری
سوابق کاری: عضو هیات مدیره بانک ها/عضو هیات مدیره پگاه /عضو هیات علمی دانشگاه آزاد/کارشناس رسمی دادگستری ایران				
حسین آقامحمدی	بانک تجارت	نائب رئیس	غیرموظف	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 هیات مدیره نیروگاه ها				
علی نواصرزاده	چاپ و نشر سپه	مدیرعامل و عضو	موظف	مهندس برق قدرت
سوابق کاری:عضو هیات مدیره نیروگاه گهر انرژی سیرجان . رئیس هیات 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	بانک سپه	عضو	غیرموظف	دکترای 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	عضو	غیرموظف	دکترای برق قدرت
سوابق کاری:عضو هیات مدیره شرکت جنوب شرق صبا- رئیس هیات مدیره شرکت گهر انرژی سیرجان -مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت برق و انرژی پیوندگستر 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 سال مالی مورد گزارش تعداد چهارده (۱۸) 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):

کمیته های تخصصی شامل کمیته حسابرسی، کمیته ریسک، کمیته انتصابات، 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.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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 سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	نام	سمت	رشته تحصیلی
۱	جمال بحری ثالث	رئیس کمیته و رئیس هیئت مدیره	حسابداری
۲	حسین آقا محمدی	عضو کمیته و نائب رئیس هیئت مدیره	مهندسی برق
۳	علی نواصرزاده	عضو کمیته و مدیرعامل	مهندسی برق

کمیته انتصابات در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ تعداد ۸ 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 ۳ 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

کمیته حسابرسی در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ 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

کمیته ریسک

کمیته مزبور دارای ۳ 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

کمیته ریسک در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ تعداد ۱۲ جلسه تشکیل داده و مصوبات کمیته را جهت تصمیم گیری در اختیار هیئت مدیره شرکت قرار داده است. تمامی اعضا در جلسات برگزار شده شرکت نموده اند به جز آقای فرد افشاری که با توجه به تاریخ عضویت در ۵ جلسه مستمر شرکت کرده است.

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
	حسین پناه علی	عضو کمیسیون	معاون مالی
	شهریار انصاری چارسوقی	عضو کمیسیون	معاون بازرگانی
	فرزانه سهرابی	ناظر	مدیر حسابرسی داخلی

با توجه به حجم معاملات، کمیسیون مذکور بالغ بر ۵۰ 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 اقرارنامه 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؛

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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 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 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؛

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؛

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؛

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

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 و 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: همچنین طبق صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۸ مبلغ ۲۰ میلیارد ریال

تحت عنوان هزینه های مسئولیت اجتماعی جهت مدرسه سازی در وجه اداره کل نوسازی مدارس استان فارس جهت احداث یک باب مدرسه سه کلاسه در روستای گلدماچه 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

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

ارائه گردیده است. مدرسه مذکور به ۹۵ درصد پیشرفت فیزیکی رسیده و تنها مواردی همچون تکمیل درب و پنجره کلاسها جهت بهره برداری باقی مانده است.

همچنین در راستای مسئولیت اجتماعی فرهنگی و کمک به سلامت و اقدامات پیشگیرانه در ح. زه سلامت شرکت در سال ۱۴۰۲ به مجموعه فرهنگی ورزشی فجر سپاسی شیراز نیز در قالب مسئولیتهای اجتماعی مجموعاً مبلغ ۳۰ میلیارد ریال واریز و کارسازی نموده است.

مختصات: همچنین در مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۱۴۰۲/۰۴/۱۴ نیز مجمع با هزینه ۲۰ میلیارد

ریال 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 ۱۴۰۲ بوده است یکی از بهره ورتین پروژه ها نیز بوده است.

مهمترین منابع (فرصت) و ریسکهای متاثر در شرکت:

منابع (فرصت):

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 می‌آید که نیروگاه قادر به تأمین مواد خام و سوخت مورد نیاز برای بهره‌برداری نباشد یا مواد با کیفیت یا کمیت پایین‌تری نسبت به مقدار مورد نیاز وجود داشته باشد. همچنین ممکن است که شرکت این مواد را با قیمت بالاتری به دست آورد. این ریسک می‌تواند 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 می‌نماید. سوخت جایگزین نیز در زمان‌های پیک مصرف در کشور محدود شده یا با کیفیت پایین‌تر تأمین می‌گردد. 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 می‌شود. این موضوع باعث می‌شود موعد دوره‌های تعمیرات برنامه ریزی شده کوتاه‌تر شده و نهایتاً هزینه‌های 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 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 ماشین‌آلات 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 می‌تواند سودآوری شرکت را تحت تأثیر قرار دهد.

ریسک غیر مترقبه

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 می‌گردد.

ریسک ناشی از نوسانات بازار

افزایش هزینه حامل‌های انرژی می‌تواند 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 سرمایه‌گذاران و کاهش توجیه‌پذیری مالی شرکت‌ها و پروژه‌هایی می‌شود که مصارف ارزی بیشتری دارند. این نوسانات باعث افزایش هزینه‌ها و کاهش سودآوری شده و بی‌اعتمادی سرمایه‌گذاران را در پی خواهد داشت. تأثیرگذاری این تغییرات در خصوص پروژه‌هایی 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.

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 ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

شرح	نام شخص وابسته	سایر دریافتی ها	سایر پرداختی ها	سود سهام پرداختی	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
					خالص		خالص	
					طلب	بدهی	طلب	بدهی
مدیران اصلی واحد تجاری	بانک سپه	۹,۸۳۱	(۵۵۶,۹۳۱)	(۱,۴۵۳,۲۷۱)	۰	(۲,۰۲۰,۰۳۳)	۰	(۱,۸۰۲,۵۷۰)
	مدیریت انرژی تابان هور	۷۰۶	(۹۱۴)	۰	۰	(۲۰۸)	۰	(۵,۰۲۸)
	بانک تجارت	۰	(۲۵۸,۳۱۶)	(۳۰۵,۸۷۳)	۰	(۵۶۴,۱۸۹)	۰	(۶۳۹,۰۷۱)
شرکتهای تحت کنترل مشترک	تجارت بین الملل زرین پرشیا امید	۱,۱۲۴	۰	۰	۱,۱۲۴	۰	۱,۱۲۴	۰
	گروه مالی ملت	۰	۰	(۲۱,۶۸۵)	۰	(۲۱,۶۸۵)	۰	(۱۵۹,۴۹۸)
جمع		۱۱,۶۶۱	(۸۱۶,۱۶۱)	(۱,۷۸۰,۸۲۹)	۱,۱۲۴	(۲,۶۰۶,۱۱۵)	۱,۱۲۴	(۲,۶۰۶,۱۶۷)

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

تاکنون دعاوی له یا علیه شرکت ایجاد نشده است.

نتایج عملیات و چشم اندازها:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

صورت سود و زیان:

(مبالغ به میلیون ریال)			
درصد تغییر	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	
٪۲۳	۷,۱۳۰,۲۳۳	۸,۷۵۱,۷۷۸	درآمدهای عملیاتی
٪۲۹	(۳,۹۶۵,۴۶۶)		بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
٪۱۵	۳,۱۶۴,۷۶۷	۳,۶۵۵,۲۰۳	سود ناخالص
٪۱۰-	(۲۰۷,۰۹۷)	(۱۸۵,۴۸۰)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
٪۱۰۳۳	۱۰,۳۸۰	۱۱۷,۶۰۱	سایر درآمدها
٪۲۱	۲,۹۶۸,۰۵۰	۳,۵۸۷,۳۲۴	سود عملیاتی
٪۴۳۸۶	۷,۸۲۸	۳۵۱,۱۸۱	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
٪۳۲	۲,۹۷۵,۸۷۸	۳,۹۳۸,۵۰۵	سود قبل از مالیات
٪۵۰	(۵۳۹,۸۳۷)	(۸۱۱,۱۰۲)	هزینه مالیات بر درآمد
٪۲۸	۲,۴۳۶,۰۴۱	۳,۱۲۷,۴۰۳	سود خالص
			سود پایه هر سهم:
	۱۰۱	۱۱۵	عملیاتی ریال
	-	۱۴	غیر عملیاتی ریال
٪۲۸	۱۰۱	۱۳۰	سود پایه هر سهم ریال

شرح	۱۴۰۲	۱۴۰۱	درصد تغییر ۱۴۰۲ به ۱۴۰۱
فروش	۸,۷۵۱,۷۷۸	۷,۱۳۰,۲۳۳	٪۲۳
سود قبل از کسر مالیات	۳,۹۳۸,۵۰۵	۲,۹۷۵,۹۶۸	٪۳۵
نسبت سود قبل کسر مالیات به فروش	٪۴۶	٪۴۲	

صورت جریان های نقدی

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون

ریال)

سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی:
۲,۵۸۹,۷۹۰	۴,۴۰۴,۳۹۴	نقد حاصل از عملیات
۲,۵۸۹,۷۹۰	۴,۴۰۴,۳۹۴	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری :
(۲,۴۶۹,۶۴۹)	(۱,۴۹۳,۴۲۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
-	(۹۰۰,۰۰۰)	پرداختهای نقدی برای تحصیل سرمایه گذاریهای بلندمدت
(۴,۲۱۰)	(۱,۳۰۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۸۳۶	-	دریافت های نقدی حاصل از سود سهام
۶,۹۷۳	۱۸۹,۱۲۲	دریافت های نقدی حاصل از سود اوراق سایر سرمایه گذاری ها
(۲,۴۶۶,۰۵۰)	(۳,۵۰۴,۳۰۴)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۱۲۳,۷۴۰	۹۰۰,۰۹۰	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
۳۹۹,۹۶۶		دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق گواهی ظرفیت
(۴۲۵,۵۹۹)	(۳۲۲,۷۰۸)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۲۵,۶۳۳)	(۳۲۲,۷۰۸)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۹۸,۱۰۸	۵۷۷,۳۸۲	خالص افزایش در موجودی نقد
۱۱۷,۶۵۳	۲۱۵,۷۶۱	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۲۱۵,۷۶۱	۷۹۳,۱۴۳	مانده موجودی نقد در پایان سال

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

آخرین وضعیت پرداخت سود سهامداران:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
جمع	مانده پرداخت نشده	جمع	مانده پرداخت نشده	
۳۳۳,۷۳۷	۳۳۳,۷۳۷	۱,۷۰۴,۴۵۴	۱,۷۰۴,۴۵۴	سنوات قبل ۱۴۰۱
۱,۵۷۸,۵۵۸	۱,۵۷۸,۵۵۸	۱۵۰,۷۳۱	۱۵۰,۷۳۱	سال ۱۴۰۱
۱,۹۱۲,۲۹۵	۱,۹۱۲,۲۹۵	۱,۸۵۵,۱۸۵	۱,۸۵۵,۱۸۵	

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 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 ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

نرخ فروش انرژی (ریال/مگاوات ساعت)

		نرخ گاز مصرفی (ریال/میلیارد متر مکعب)										
		0%	20%	40%	60%	80%	100%	120%	140%	160%	180%	200%
		250,000	300,000	350,000	400,000	450,000	500,000	550,000	600,000	650,000	700,000	750,000
0%	1,050,000	838	828	819	809	799	789	780	770	760	750	740
5%	1,100,000	898	889	879	869	859	850	840	830	820	810	801
10%	1,150,000	959	949	939	929	920	910	900	890	880	871	861
14%	1,200,000	1,019	1,009	999	990	980	970	960	951	941	931	921
19%	1,250,000	1,079	1,070	1,060	1,050	1,040	1,030	1,021	1,011	1,001	991	981
24%	1,300,000	1,140	1,130	1,120	1,110	1,100	1,091	1,081	1,071	1,061	1,052	1,042
29%	1,350,000	1,200	1,190	1,180	1,171	1,161	1,151	1,141	1,131	1,122	1,111	1,101
33%	1,400,000	1,260	1,250	1,241	1,231	1,221	1,211	1,201	1,191	1,182	1,171	1,161
38%	1,450,000	1,320	1,311	1,301	1,291	1,281	1,271	1,262	1,251	1,242	1,231	1,222
43%	1,500,000	1,381	1,371	1,361	1,351	1,342	1,331	1,321	1,311	1,301	1,292	1,281
48%	1,550,000	1,441	1,431	1,421	1,411	1,401	1,391	1,381	1,371	1,362	1,351	1,341
52%	1,600,000	1,501	1,491	1,481	1,471	1,461	1,451	1,441	1,431	1,422	1,411	1,401
57%	1,650,000	1,562	1,551	1,541	1,531	1,521	1,511	1,501	1,491	1,482	1,471	1,461
62%	1,700,000	1,622	1,611	1,601	1,591	1,581	1,571	1,561	1,551	1,542	1,531	1,521
67%	1,750,000	1,682	1,671	1,661	1,651	1,641	1,631	1,621	1,611	1,602	1,591	1,581
71%	1,800,000	1,742	1,731	1,721	1,711	1,701	1,691	1,681	1,671	1,662	1,651	1,641
76%	1,850,000	1,803	1,791	1,781	1,771	1,761	1,751	1,741	1,731	1,722	1,711	1,701
81%	1,900,000	1,863	1,851	1,841	1,831	1,821	1,811	1,801	1,791	1,782	1,771	1,761
86%	1,950,000	1,923	1,911	1,901	1,891	1,881	1,871	1,861	1,851	1,842	1,831	1,821
90%	2,000,000	1,983	1,971	1,961	1,951	1,941	1,931	1,921	1,911	1,902	1,891	1,881
95%	2,050,000	2,044	2,031	2,021	2,011	2,001	1,991	1,981	1,971	1,962	1,951	1,941
100%	2,100,000	2,104	2,091	2,081	2,071	2,061	2,051	2,041	2,031	2,022	2,011	2,001

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)