

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به

۱۴۰۰/۱۲/۲۹



حضور فعال و هدفمند در بازارهای فروش انرژی

توجه به منظور ارزش آفرینی و کسب رضایت سهام داران و کلیه ذینفعان

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم

(سهامی عام)

جهرم (سهامی عام)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

۳.....	ماهیت کسب و کار
۸.....	مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد
۱۵.....	اهداف مدیریت و راهبردها
۲۰.....	مهمترین منابع و ریسک ها
۲۵.....	تحلیل بازار و چشم انداز آینده
۳۲.....	نتایج عملیات و چشم اندازها

گزارش تفسیری مولد توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

براساس ماده ۷ دستورالعمل اجرایی اقامای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اصلاحیه های هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار ناشر پذیرفته در بورس و فرابورس مکلف به اقامای گزارش تفسیری مدیریت است. این گزارش طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مصوب مورخ ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۲۱ به تصویب هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره شرکت:

امضا	اعضا حقوقی هیات مدیره	سمت	با نمایندگی
	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	رئیس هیات مدیره	آقای علی حبیبی
	بانک تجارت	نایب رئیس هیات مدیره	آقای حسین اقا محمدی
	شرکت چاپ و نشر سپه	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	آقای پیمان کنعان
	شرکت پترو امید آسیا	عضو هیات مدیره	آقای بهزاد سلطانی
	بانک سپه	عضو هیات مدیره	آقای علی اسماعیل زاده



## پیت کب کار

### معرفی شرکت:

شرکت زرین کالای مبین در تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۲ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۴۱۷۴۴۶ مورخ ۱۳۹۰/۰۸/۰۸ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. شناسه ملی شرکت ۱۰۳۲۰۶۸۹۸۴۱ و کد اقتصادی آن ۴۱۱۳۹۳۸۹۷۶۳۷ می‌باشد. نام شرکت به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۵ از "زرین کالای مبین" به "توسعه مولد نیروگاهی جهرم" تغییر یافت و همچنین طبق مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده 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 هیئت‌مدیره به آدرس تهران، خیابان آفریقا، کوچه حمید طاهری، نبش ایثار سوم، ساختمان سرمایه‌گذاری امید، طبقه اول، واحد ۱۱ و کد پستی ۱۹۶۶۸۱۴۱۹۱ می‌باشد.

مهم‌ترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارت‌اند 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 آیین‌نامه‌های 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 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 تأمین‌کننده برق صنایع در منطقه است.

به استناد روزنامه رسمی شماره ۲۷۱۱۴ مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۱۲، آقای پیمان کنعان به نمایندگی از شرکت چاپ و نشر سپه (سهامی خاص) به‌عنوان مدیرعامل و عضو هیئت‌مدیره شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) تعیین گردیده‌اند. حسابرس و بازرس قانونی شرکت در حال حاضر مؤسسه حسابرسی و خدمات مالی کوشا گزارش منش می‌باشد.



## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

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:

موضوع اصلی:

- طرح و احداث و بهره برداری نیروگاه ها و تولید ، توزیع ، خرید و فروش انرژی برق
  - سرمایه گذاری در خرید نیروگاه ها
  - تامین 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 به تنهایی 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 جهت نیروگاه
- 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 شرکت مفید بوده و یا جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

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.

نمایه ۱: سرمایه شرکت

ارقام برحسب 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 حسابها منظور گردیده است. لازم به ذکر است مبلغ ۳۵/۶ میلیارد ریال مابه التفاوت دارایی های مزبور آورده غیرنقدی خریداران به عنوان سهم سهامداران ترجیحی به حساب بستنکاری سهامداران ترجیحی در حسابها 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.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

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 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:

نمایه ۲: ترکیب سهامداران

۱۳۹۹/۱۲/۳۰		۱۴۰۰/۱۲/۲۹		
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۵۶.۰۰۰۰۰۰٪	۱۳,۵۲۱,۶۵۹,۳۰۳	۵۶.۲۹٪	۱۳,۵۹۳,۰۶۵,۳۵۹	بانک سپه
۱۶.۶۸۰۰۰۰٪	۴,۰۲۹,۴۵۲,۷۴۳	۱۶.۶۸٪	۴,۰۲۹,۷۲۲,۵۴۶	بانک تجارت
۶.۹۶۰۰۰۰٪	۱,۶۸۲,۰۰۰,۰۰۰	۶.۹۶٪	۱,۶۸۲,۰۰۰,۰۰۰	گروه مالی ملت
۰.۰۰۰۰۰۰۴٪	۱,۰۰۰	۰.۰۰۰۰۰۰۴٪	۱,۰۰۰	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور
۰.۰۰۰۰۰۰۸٪	۲,۰۰۰	۰.۰۰۰۰۰۰۸٪	۲,۰۰۰	شرکت چاپ و نشر سپه
۰.۰۰۰۰۰۰۸٪	۲,۰۰۰	۰.۰۰۰۰۰۰۸٪	۲,۰۰۰	شرکت پترو امید آسیا
۲۰.۳۶٪	۴,۹۱۲,۲۱۵,۰۳۶	۲۰.۰۷٪	۴,۸۴۰,۵۳۷,۱۷۷	سایر سهامداران
۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

شخصات اعضاء کمیته حسابرسی:

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی
آقای علی اسماعیل زاده	رییس و عضو کمیته	حسابداری	۱۳۹۸/۰۷/۰۱
آقای بهزاد وفادارن تبریزی	عضو کمیته	حسابداری	۱۳۹۹/۰۱/۰۱
آقای علی متدین روحی	عضو کمیته	حسابداری	۱۳۹۹/۰۶/۰۱

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)





# شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

## گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

### مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد:

### خلاصه وضعیت صنعت برق در سال ۱۴۰۰

شرح	افزایش سال ۱۴۰۰	تا پایان سال ۱۴۰۰					
		شبکه سراسری		خارج از شبکه		جمع کل	درصد
		بخش خصوصی	صنایع بزرگ	جمع شبکه سراسری	وزارت نیرو		
قدرت نامی نیروگاهها	۲۴۱۹	۲۳۷۸۲	۴۳۶۷۳	۶۰۶۵	۸۷۶۰۹	۲۴۲	۲/۸
سازگین قدرت عملی نیروگاهها	۲۰۹۷	۲۴۵۲۶	۳۶۶۳۱	۵۰۱۵	۷۶۱۹۳	۱۷۸	۲/۸
قدرت عملی نیروگاهها در زمان بیک	۵۱۸	۵۳۳۷۱	۱۰۶۶۴	۱۰۶۶۴	۱۰۶۶۴	۱۷۸	۱/۱
در زمان بیک	-۹۸۳	-	-	-	-	-	-۸/۴
توان تولید شده در بیک	-۳۸۵	۶۰۰۳۵	۶۴۰۳۵	۶۴۰۳۵	۶۴۰۳۵	۱۷۸	-۰/۶
بیک	۹۲۸	۱۷۶۶۴	۳۰۰۴۸۸	۱۵۶۱	۲۹۷۱۳	۱۹۳	۱/۹
بیک	-۴۰۵۰	۴۹۹۶	۵۲	۵۲	۵۰۴۸	۲۹۹۶	-۴۲/۵
قدرت نامین شده در لحظه بیک	-۳۱۲۲	۲۲۶۰	۳۰۵۲۰	۱۵۶۱	۵۲۷۶۱	۱۹۳	-۵/۴
حد اکثر عاقلانه	-۳۱۲۲	۲۲۶۰	۳۰۵۲۰	۱۵۶۱	۵۲۷۶۱	۱۹۳	-۵/۴
تولید ناوبره نیروگاهها	۳۱۶۲	۶۷۰۱۲	۶۷۰۱۲	۶۷۰۱۲	۶۷۰۱۲	۱۹۳	۲/۹
تولید ناوبره نیروگاهها	۱۷-۵۶	۱۳۳۴۱۵	۲۱۸۴۸۵	۶۶۲	۳۵۸۵۱۹	۹۰۰	۵/۰
مشارف داخلی نیروگاهها	-۸۳۴	۵۳۳۲	۴۵۲۹	۲۲۵	۱۰۰۰۰۶	۱۱	-۷/۷
تولید ویژه نیروگاهها	۱۷۸۹۰	۱۳۸۱۸۲	۲۱۳۴۳۶	۶۳۸۵	۳۳۸۵۱۲	۸۹۰	۵/۲
انرژی دریافت شده برون مرزی (واردات)	۱۳۹	۲۸۱۳	۲۸۱۳	۲۸۱۳	۲۸۱۳	۱۳۹	۵/۲
انرژی ارسال شده برون مرزی (صادرات)	-۳۷۵۳	۵۷۱۷	۵۷۱۷	۵۷۱۷	۵۷۱۷	۱۳۹	-۳۹/۶
ضریب بار تولیدی	۷/۶	۶۷/۲	۸۱/۷	۲۸/۲	۷۲/۷	۵۳/۳	۷/۶
ضریب بهره برداری از نیروگاهها	۱/۲	۴۴/۱	۶۸/۱	۱۵/۱	۵۳/۷	۵۷/۸	۱/۲
کار	۶۸۵۵	۳۵۰۱۷	۴۶۹۸۸	۲۰۰۲۲	۷۲۰۲۹	۱۲۳	۱۰/۲
گازوئیل	-۶۵۹	۱۹۲۹	۷۳۵۵	۹۲۸۲	۹۲۸۲	۲۴۷	-۶/۵
نفت کوره	۹۴۰	۵۶۳۳	۱۱۹۸	۶۸۳۱	۶۸۳۱	۲۴۷	۱۶/۰
ارزس حرارتی سوختهها	۵۸۵۹۸	۱۷۲۲۵۹	۲۵۲۱۲۵	۱۹۵۲۹	۷۳۵۹۳	۳۲۹۳	۸/۵
موسمیت راندمان نیروگاههای حرارتی	-۰/۰	۳۶/۷	۴۱/۰	۳۹/۱	۳۹/۱	۲۳/۵	-۰/۰
موسمیت راندمان کل نیروگاهها	-۱/۳	۴۲/۱	۴۱/۴	۲۹/۱	۴۱/۳	۲۳/۵	-۱/۳
طول خطوط انتقال	۵۱۸	-	-	-	-	-	-۰/۹
طول خطوط فوی بورج	۴۶۲	-	-	-	-	-	-۰/۶
ظرفیت بسنه های انتقال (۲)	۳۲۶۳	-	-	-	-	-	۱/۹
ظرفیت بسنه های فوی بورج (۳)	۲۹۹۲	-	-	-	-	-	۲/۵
فروش انرژی برفی	۱۵۱۱۱	-	-	-	-	-	۵/۲
اهداء مسترکین	۱۰۰۰	-	-	-	-	-	۲/۷
طول خطوط فشار متوسط بورج انجری و روسای	۶۸۷۰	-	-	-	-	-	۱/۶
طول خطوط فشار متوسط بورج انجری و روسای	۶۳۲۸	-	-	-	-	-	۱/۷
طول خطوط فشار متوسط بورج انجری و روسای	۳۲۶۲	-	-	-	-	-	۲/۵
اهداء مسترکین	۲۳۲۳۳	-	-	-	-	-	۳/۰
اهداء مسترکین	۲۴۱	-	-	-	-	-	-۰/۴
قدرت سرنانه (۳)	۲۵	-	-	-	-	-	۲/۵
تولید سرنانه (۳)	۱۸۹	-	-	-	-	-	۲/۶
مصرف سرنانه (۳)	۱۶۸	-	-	-	-	-	۲/۹

- در قسمت قدرت، حداکثر بار همزمان تولید شده و نامین شده و حداکثر عاقلانه اصلاح شده صنایع، در شبکه سراسری منظور شده است.
  - بسنه های بلا فصل نیروگاهی در جمع ظرفیت بسنه های انتقال و فوی بورج منظور نشده است.
  - جمعیت جمهوری اسلامی ایران در سال ۱۴۰۰ برابر ۸۳۰۰۷۴۵۸ نفر می باشد.
- ماخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران  
 • از این مقدار ۱۵۶۱ مگاوات در بیک در اختیار شبکه سراسری و مابقی در اختیار کارخانه های مربوطه بوده است.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

**سهم بازار شرکت**

بر اساس آخرین آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی ارائه شده در سال گذشته را می توان سهم بازار شرکت را به شرح زیر برآورد نمود.

سال ۱۴۰۰	
۸,۳۵۴,۳۷۳	تولید واقعی نیروگاه جهرم در سال ۱۴۰۰ - مگاوات ساعت
۳۴۸,۵۱۴,۰۰۰	مجموع تولید نیروگاه های کشور در سال ۱۴۰۰ - مگاوات ساعت
۲.۴۰٪	سهم نیروگاه جهرم در کل کشور-درصد
۲۱۳,۹۳۶,۰۰۰	مجموع تولید نیروگاه های خصوصی در سال ۱۴۰۰- مگاوات ساعت
۳.۹۱٪	سهم نیروگاه جهرم در نیروگاه های خصوصی

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

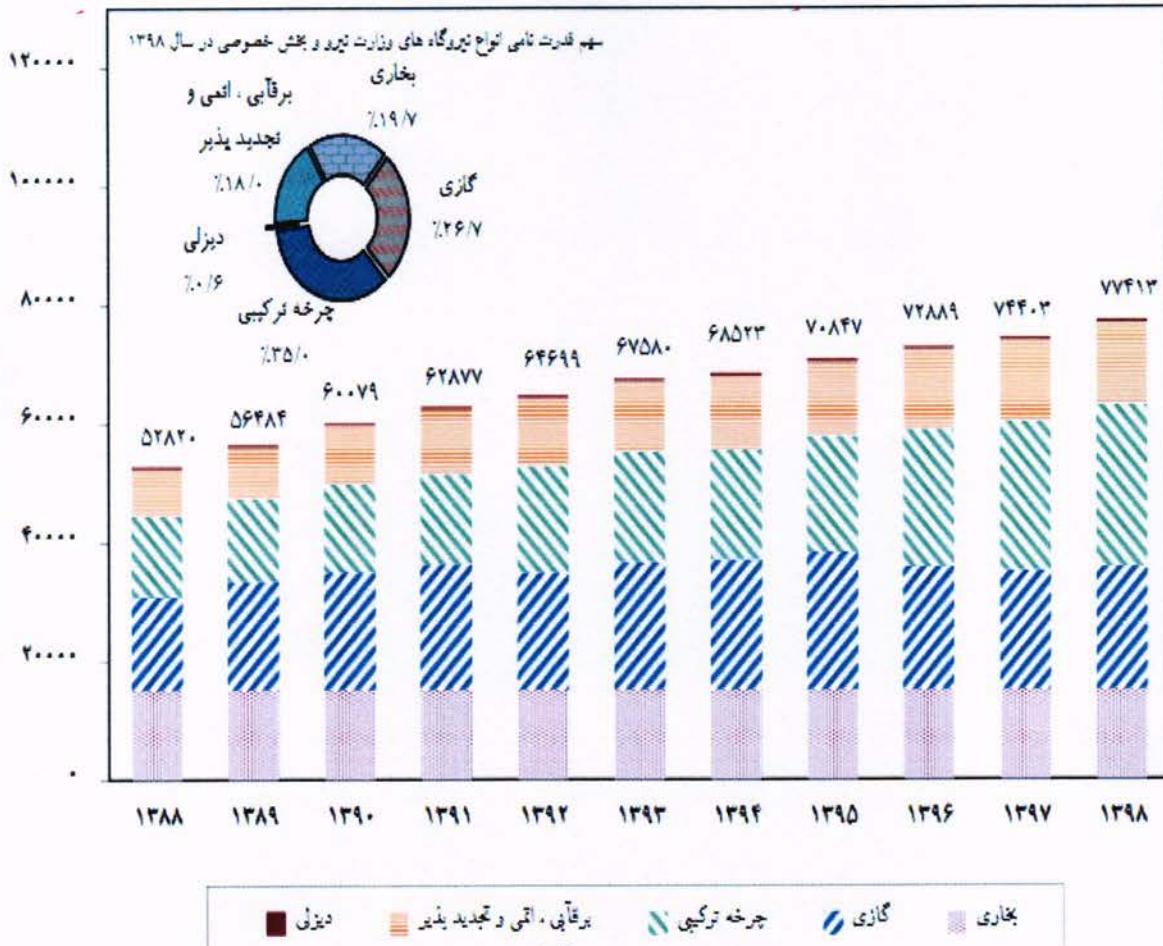


## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

قدرت نامی نیروگاه های وزارت نیرو و بخش خصوصی در طی سالهای ۱۳۸۸ - ۱۳۹۸ (مگاوات)



### اندازه و رشد بالقوه بازار شرکت

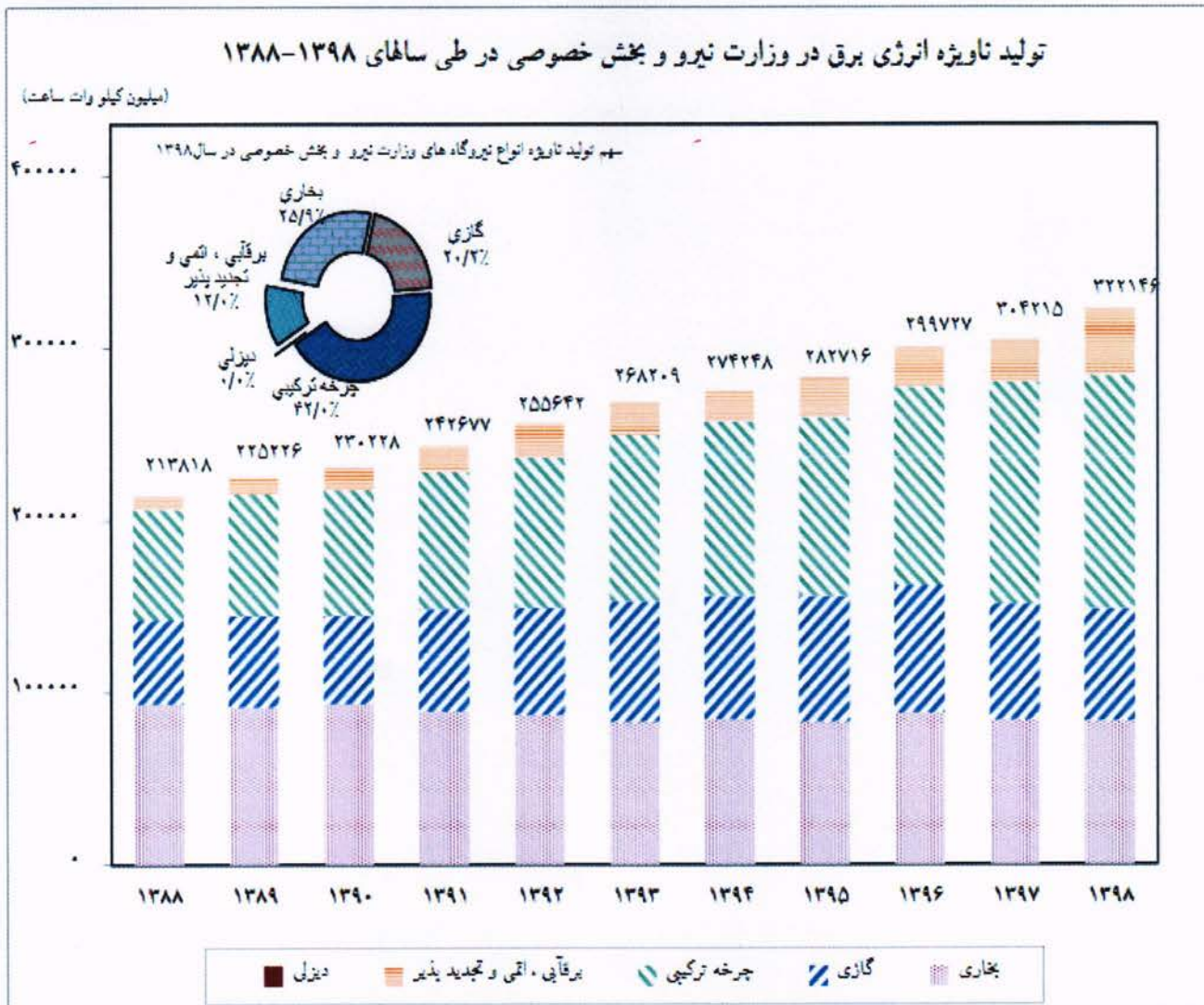
توجه به رشد تولید انرژی در سالهای گذشته معیار نسبتاً مناسبی برای تخمین رشد بالقوه بازار شرکت است. بر اساس آمار تفصیلی صنعت برق ایران به ویژه مدیریت راهبردی در سال ۹۴ و ۹۵، انرژی تولید شده در سال ۱۳۹۴ با رشدی معادل ۵.۳ درصد نسبت به سال قبل ۲۷۶ میلیارد کیلووات ساعت بالغ گردید؛ که از این مقدار ۲۷۰ میلیارد کیلووات ساعت آن تولید نیروگاههای وزارت نیرو و بخش خصوصی و مابقی آن مربوط به صنایع بزرگ است. انرژی تولید شده در سال ۱۳۹۵ با رشدی معادل ۲.۷ درصد نسبت به سال قبل ۲۸۲ میلیارد کیلووات ساعت بالغ گردید؛ که از این مقدار ۲۷۶ میلیارد کیلووات ساعت آن تولید نیروگاههای وزارت نیرو و بخش خصوصی و مابقی آن مربوط به صنایع بزرگ است.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم متولی اداره نیروگاه جهرم است. فعالیت های این شرکت دارای دو محور اصلی زیر است.

۱- بهره برداری و فروش انرژی شش واحد گازی، سه واحد بخار

۲- به روزرسانی، انجام تعمیرات در موعد تعیین شده

**فرایند تولید انرژی الکتریکی در واحدهای گازی:** هوای اتمسفر پس از عبور از طبقات فیلترینگ محفظه ورودی وارد کمپرسور شده و توسط آن فشرده می شود. هوای پرفشار به داخل محفظه های احتراق هدایت و در آنجا با سوخت (گاز یا گازوئیل) مخلوط و در حضور جرقه احتراق صورت می گیرد. گازهای داغ حاصل از احتراق وارد توربین شده آن را می چرخاند. ژنراتور با توربین هم محور است و به همراه آن می چرخد و انرژی جنبشی دورانی توربین را به انرژی الکتریکی تبدیل می کند. گازهای داغ پس از عبور از توربین به اتمسفر تخلیه می شوند.

**فرایند تولید انرژی در سیکل ترکیبی:** گازهای داغ خروجی از توربین گاز بجای تخلیه به اتمسفر به یک بویلر بازیافت هدایت شده و صرف تولید بخار خشک می گردند. این بخار نیز یک توربین بخار را تغذیه





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

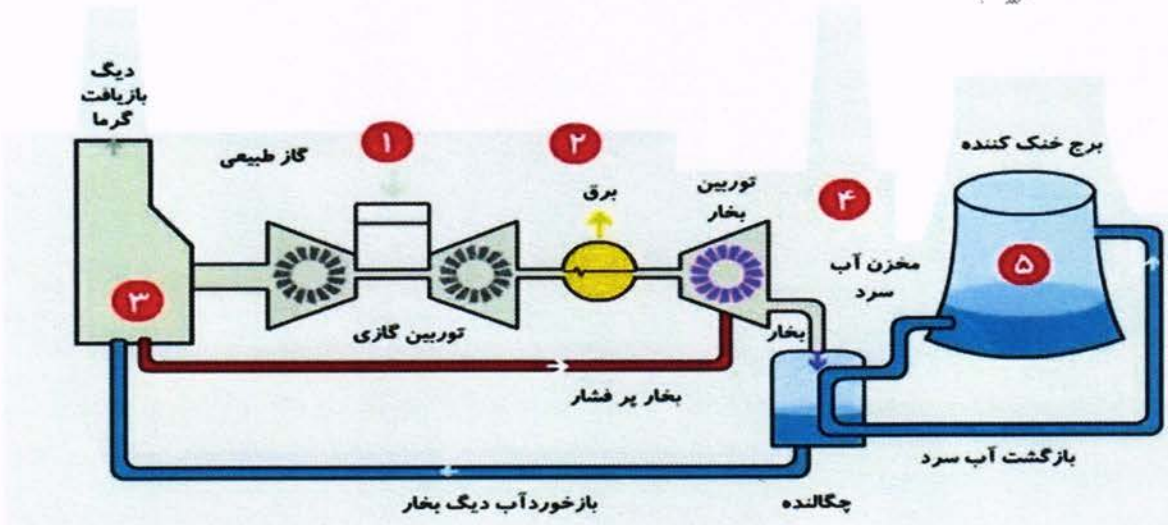
### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

می‌کند. ژنراتوری که با توربین بخار هم‌محور است و به همراه آن می‌چرخد انرژی جنبشی دورانی توربین را به انرژی الکتریکی تبدیل می‌کند. استفاده از فرایند سیکل ترکیبی ضمن افزایش قدرت و بهره نیروگاه آثار زیست‌محیطی قابل توجهی دارد.

**مواد اولیه اصلی فرایند:** سوخت (گاز یا گازوئیل) به‌عنوان منبع اصلی انرژی، هوا که از طبیعت تأمین می‌شود و آب جهت مصارف خنک‌کن و همچنین سیال عامل در بخش بخار می‌باشند. مواد شیمیایی جهت عملیات تصفیه آب و روغن برای مصارف صنعتی از مواد اولیه جانبی ولی پرکاربرد نیروگاه هستند.

تصویر زیر فرایند عملیات نیروگاه سیکل ترکیبی را نشان می‌دهد.



اطلاعات فروش برق

### - 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 قیمت‌گذاری برق

قیمت‌گذاری برق به صورت رقابتی و تحت چارچوب‌های هیئت تنظیم بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد. قیمت برق تولیدی نیروگاه پس از ورود شرکت در بورس انرژی براساس عرضه و تقاضا و در چهارچوب قوانین و مقررات بورس انرژی، مصوبات هیئت‌مدیره بورس انرژی و سایر قوانین و مقررات ناظر بر تجارت برق در کشور کشف خواهد شد.

### - قوانین و مقررات حاکم بر شرکت

قوانین حاکم بر تولید و خرید و فروش برق در کشور به سه دسته تقسیم‌بندی می‌شود:



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

الف) قوانین ناظر بر مالکیت و مدیریت شبکه برق

- اصل ۴۴ قانون اساسی و سیاست‌های مربوط به آن
- قانون سازمان برق ایران
- قانون تأسیس وزارت نیرو
- قانون برنامه دوم توسعه
- قانون برنامه سوم توسعه
- استفساریه ماده ۹۵ قانون برنامه سوم
- بند ۳ قانون بودجه سال ۱۳۸۳

- قوانین برنامه توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران
- قانون استقلال شرکت‌های توزیع برق استان‌ها
- سایر قوانین و مقررات مرتبط

ب) قوانین ناظر بر بورس‌های کشور

- قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران
- قوانینی، آیین‌نامه‌ها، رویه‌ها و دستورالعمل‌های انجام معامله، تسویه و پایاپای و پذیرش کالای برق در بورس انرژی
- سایر قوانین و مقررات مرتبط

ج) آیین‌نامه‌ها و مصوبات ناظر بر نحوه عملکرد

- آیین‌نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب قانون برنامه چهارم، مصوب ۱۳۸۴/۰۴/۰۸
- آیین‌نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب ۱۳۸۲/۰۶/۰۳ و بازنگری شده در تاریخ ۱۳۸۴/۰۵/۲۵
- مصوبات هیئت تنظیم بازار برق کشور
- سایر قوانین و مقررات مرتبط

د) سایر مقررات و مصوبات

- اساسنامه شرکت بورس انرژی
- اساسنامه شرکت توانیر
- اساسنامه شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- دستورالعمل‌های ثابت بهره‌برداری نیروگاه‌ها
- سایر قوانین و مقررات مرتبط





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

- محیط قانونی شرکت شامل متون مصوب و رایج حاکم بر شرکت‌های حوزه وزارت نیرو و تابع مدیریت شبکه برق، شامل دستورالعمل‌های استاندارد فنی، بخشنامه‌های راهبردی و آیین‌نامه‌های معاملاتی می‌باشد.
- دیگر قوانین و مقررات مهم حاکم بر فعالیت شرکت عبارت‌اند از: (۱) قانون تجارت، (۲) قانون مالیات‌ها، (۳) قانون کار و تأمین اجتماعی، (۴) استانداردها و مقررات حسابداری و ...

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)



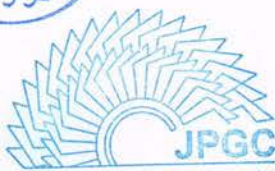
## اهداف مدیریت و راهبردها

### خلاصه فایده‌های اجرایی:

هدف اصلی شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاه‌های بزرگ کشور، فعالیت مؤثر در این صنعت و همچنین مسئولیت تأمین این نیاز حیاتی را در منطقه مرکز و جنوب کشور بر عهده بگیرد. این شرکت در افق چشم‌انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور را ترسیم کرده که با بهره‌مندی از توان متخصصان داخلی و به‌کارگیری بهینه سرمایه سهامداران خود، مصمم به دستیابی به نیک‌نامی در این رشته فعالیت است.

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

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





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

#### مأموریت:

تولید برق اصلی ترین مأموریت 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 به کارگیری 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.

مأموریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم، پاسخگویی به نیاز انرژی جامعه از طریق فعالیت در کسب و کار برق و با به کارگیری صحیح و بهینه منابع تولید انرژی و با کیفیت استاندارد از طریق فعالیت مهندسی و مدیریتی در حوزه انرژی، است.

#### هدف:

نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم به ظرفیت اسمی ۱۴۴۴ مگاوات (با توجه به ارتقاء واحد گازی G11) در دو فاز در حال احداث می‌باشد 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 G11 در حال حاضر بخش گازی نیروگاه شامل یک واحد گازی ۱۶۹ مگاواتی +MAP2 و ۵ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی ۷۹۴.۲ می‌باشد). بخش گازی نیروگاه جهرم به دلیل آنکه کلیه مراحل طراحی، نصب و راه‌اندازی 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 بهره‌برداری 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 بهره‌برداری رسیده و تولید تجاری برق آن نیز از ۲۱ اسفند ماه سال ۱۴۰۰ آغاز خواهد شد. لازم به ذکر است در حال حاضر انتقال انرژی الکتریکی تولیدی نیروگاه به شبکه سراسری برق کشور از طریق پست بلافضل ۲۳۰ کیلوولت (با آرایش باس بار دوبل با بی کویلاژ و ۷ خط خروجی) صورت می‌پذیرد و این نیروگاه از زمان بهره‌برداری تاکنون افتخارات زیادی همچون کسب مقام اول آمادگی در بین نیروگاه‌های گازی کشور در سال ۱۳۸۹ را در کارنامه خود دارا می‌باشد.





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

## 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 عالی 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 ۱۰۰۰۰ 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، در حال تبدیل واحدهای گازی نیروگاه به سیکل ترکیبی 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. هر چند برق تولیدی واحدهای کنونی گاز نیروگاه جهرم در بازار برق کشور عرضه می‌شود اما این شرکت در نظر دارد برق تولیدی واحدهای سیکل ترکیبی خود را به شیوه بهینه‌ای از بازارهای برق کشور و یا قرارداد دوجانبه عرضه نماید.

هیئت‌مدیره شرکت به منظور حراست و ارتقاء امانت و اگذار شده سهامداران و طیفه خود می‌داند که در انجام هرگونه کوشش و تلاشی در این راه دریغ نرزد. مدیریت شرکت در راستای تحقق این هدف و با اعتقادی راسخ و به منظور ادامه روند پویایی و موفقیت شرکت، در جهت اصلاح و بهبود روندها، اقدامات اساسی به عمل آورده و برنامه‌ریزی‌های خود را بر اساس رضایت‌مندی و حفظ و ارتقاء منافع سهامداران بنا نهاده است.

چشم‌انداز این شرکت، پاسخگویی به نیاز انرژی جامعه از طریق فعالیت در بازار برق و با به‌کارگیری صحیح و بهینه منابع تولید انرژی و با کیفیت استاندارد از طریق فعالیت مهندسی و مدیریتی در حوزه انرژی، می‌باشد.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

**استراتژی و سیاست های میل به اهداف:**

۱. افزایش ظرفیت تولید و راندمان نیروگاه جهرم با حفظ کیفیت زیست محیطی موجود از طریق احداث واحدهای بخار و تبدیل نیروگاه به سیکل ترکیبی،
۲. کاهش اثرات زیست محیطی تولید برق با بهینه سازی مستمر مصرف سوخت و سایر سیستم های موجود و پیگیری استفاده از منابع انرژی تجدید پذیر،
۳. افزایش سهم بازار تولید برق در منطقه جنوب غرب کشور،
۴. عرضه بخشی از سهام شرکت در بازار دوم بورس،
۵. افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه،
۶. توسعه سرمایه های انسانی از طریق به کارگیری نیروهای کارآمد، سازمان دهی و آموزش نیروی انسانی،
۷. نفوذ در بازار برق با عقد قراردادهای دوجانبه فروش انرژی تولیدی بخش بخار،
۸. به کارگیری شیوه های تعالی سازمانی و حرکت به سمت رتبه های برتر در ارزیابی سازمان مدیریت صنعتی،
۹. حفظ و ارتقاء اعتبار شرکت در صنعت برق،
۱۰. پیگیری جدی وصول مطالبات.

گزارش تفسیری مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)



JPGCC

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)  
شماره ثبت: ۴۱۷۴۴۶

**شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت شرکت**

**برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰**

**اولویت ۱:**

۱. تکمیل نهایی واحد های بخار سیکل ترکیبی جهرم با ظرفیت اسمی هر کدام ۱۶۰ مگاوات به شرح جدول ذیل می باشد.

تاریخ بهره برداری	درصد تکمیل		برآورد مخارج تکمیل	تاریخ بهره برداری	برآورد مخارج تکمیل	تاریخ بهره برداری
	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹				
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۶,۸۶۹,۶۰۰	۸,۸۸۷,۴۹۹	۲,۳۵۹,۸۹۵	۱۴۰۰	۶۸.۲۴٪	۹۹.۸۰٪	مواد و مصالح (شامل لایز بیدکی، هزینه تجهیزات داخلی و خارجی، طراحی و خدمات مهندسی و تعدیل)
۱,۵۹۱,۲۴۲	۲,۱۶۱,۷۳۱	۱,۱۸۷,۹۶۲	۱۴۰۰	۵۸.۰۵٪	۹۸.۶۰٪	ساختمانی (شامل تعدیل)
۱,۵۵۶,۹۲۹	۳,۳۲۰,۹۲۲	۶۴۵,۷۹۹	۱۴۰۰	۳۹.۶۵٪	۹۶.۰۰٪	نصب و راه اندازی (شامل تعدیل)
۲۴۶,۶۵۸	۳۴۰,۰۱۹	۹۲,۰۰۰	۱۴۰۰	۶۷.۲۷٪	۹۸.۸۰٪	هزینه های عملیاتی
۱۰,۲۶۴,۴۲۹	۱۴,۷۱۰,۱۷۱	۴,۲۸۵,۶۵۶				

**۲. حمایت از سهام:**

تقاضای پذیرش سهام شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) طی نامه شماره ۹۵/۱۳۳/۶۱۵۳ مورخ ۱۳۹۵/۰۳/۰۵ به بورس اوراق بهادار تهران ارائه شد. پس از دریافت بخش اول مدارک موردنیاز، رسیدگی به درخواست پذیرش شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) در بورس آغاز شد. درخواست پذیرش سهام شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) در جلسه مورخ ۱۳۹۵/۰۳/۲۵ هیئت پذیرش اوراق بهادار مطرح شد و تقاضای پذیرش سهام شرکت مزبور در فهرست نرخ های بازار دوم فرا بورس مورد تصویب قرار گرفت و در تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۰۹ با نماد "بجهرم" نزد سازمان ثبت و درج گردیده است. توضیح اینکه طبق نامه شماره ۴۰۲۸۷/۱۸۱ مورخ ۱۸ اردیبهشت ماه ۱۳۹۷ مدیریت پذیرش اوراق بهادار، مطابق با جلسه مورخ ۱۲ اسفند ماه ۱۳۹۶ هیئت پذیرش اوراق بهادار با درخواست پذیرش شرکت موافقت نکرده و شرکت در خواست حذف از ثبت را ارسال و طی نامه شماره ۳۵۲۹۸/۱۲۲ مورخ ۱۳۹۷/۰۳/۰۹ از لیست شرکت های ثبت شده نزد سازمان حذف گردیده بود، لکن مجدداً طی نامه شماره ۱۱۶۳۹ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۵ در لیست شرکت های نزد سازمان ثبت و لازم به ذکر است سهام این شرکت در تاریخ ۱۳۹۸/۰۷/۰۳ در بازار دوم فرا بورس عرضه گردیده است.





## مستزین مبلغ وریک!

### 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:

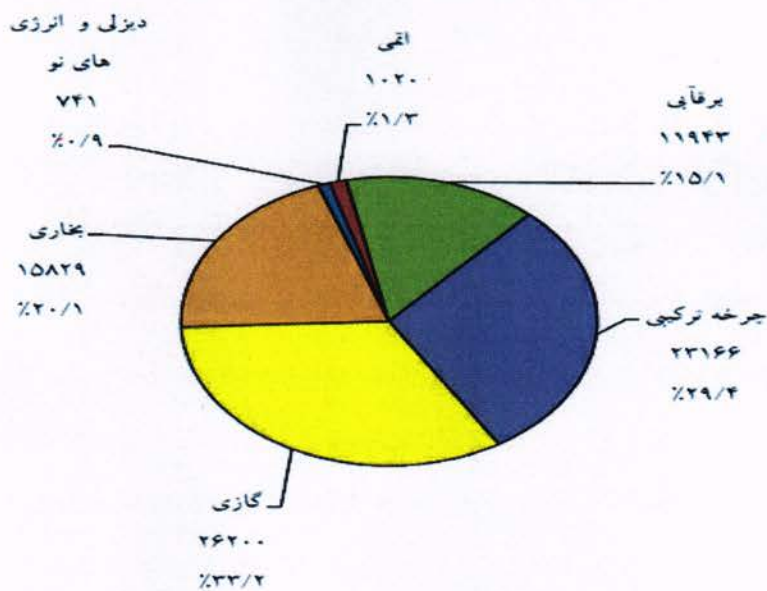
- وابستگی فزاینده زندگی مردم به برق.
- روند رشد سریع تقاضا در کشورهای در حال توسعه.
- سهولت مصرف و بدون آلاینده بودن انرژی برق برای مصرف کننده و تولید کننده.
- مصارف متنوع و سهولت تبدیل به صورتهای دیگر انرژی.
- شرایط ممتاز جغرافیایی و پهناوری ایران به منظور تبدیل شدن به مرکز مبادلات و راهبردی شبکه برق در منطقه.
- 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.
- توجه خاص به مسائل زیست محیطی و اعمال کنترل های لازم بر آنها.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

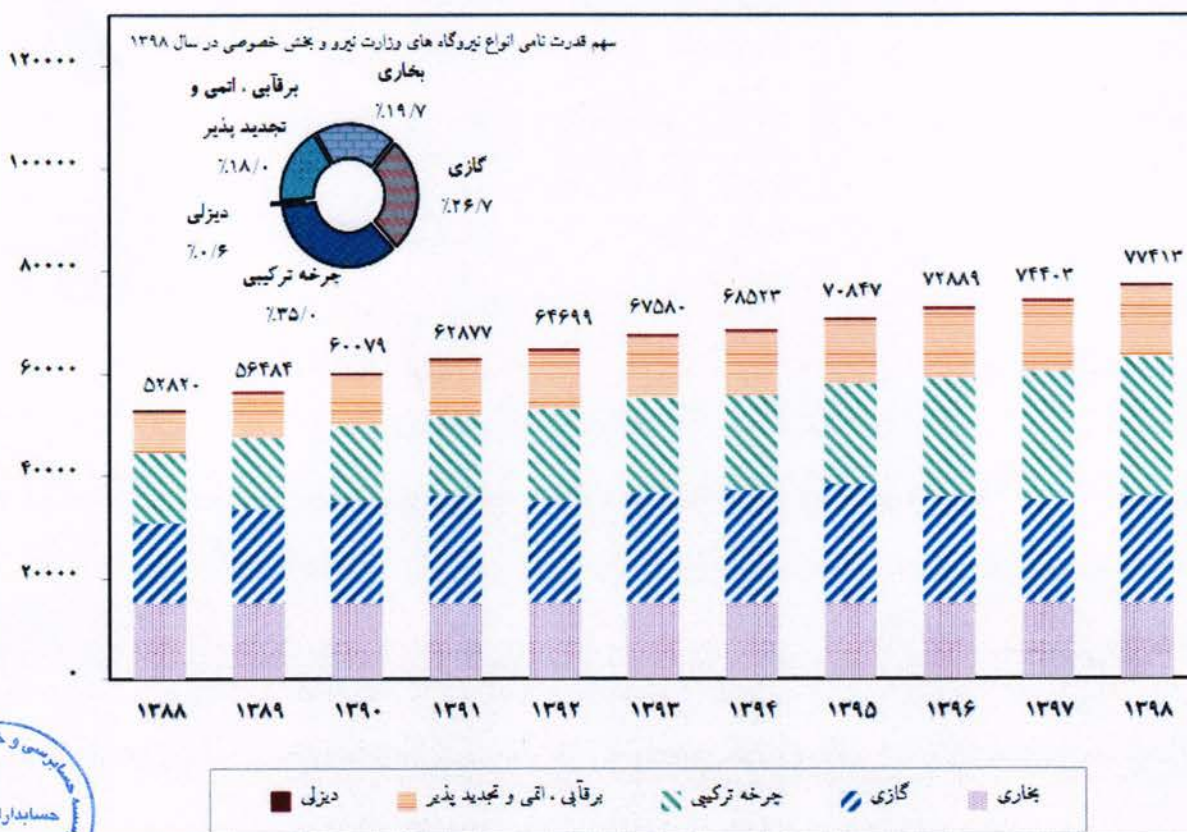
گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰



مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه‌های بهره برداری شده

قدرت نامی نیروگاه های وزارت نیرو و بخش خصوصی در طی سالهای ۱۳۸۸ - ۱۳۹۸ (مگا وات)





این ریسک‌های زیست‌محیطی در ارتباط با تأثیرات منفی ساخت و بهره‌برداری نیروگاه بر محیط اطراف آن است.

در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

این ریسک‌های زیست‌محیطی می‌تواند در صورت بروز تأثیرات منفی بر سلامت و بهره‌برداری نیروگاه و سایر تأثیرات زیست‌محیطی آن در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

هرگونه آلودگی در

در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

مشکل خواهد شد.

در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

در صورت بروز آلودگی‌ها در آلودگی‌ها بر این موارد تأثیراتی مشاهده شد.

گزارش

## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

#### ریسک‌های 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 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 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 توجه‌پذیری 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 یا 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





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

لحاظ کردن پارامترهایی چون رشد ناخالص ملی و تأثیرات آن بر مصرف برق، جمعیت و سرانه مصرف برق، سیاست‌گذاری‌های ویژه نظیر برقرار کردن چاه‌های کشاورزی، حمل و نقل برقی و توسعه صنایع و گرایش به سمت اتوماسیون صنعتی، افزایش خواهد یافت. با توجه به اینکه بخش عمده درآمد نیروگاه‌ها از ابراز آمادگی تولید انرژی نیروگاه‌ها کسب می‌گردد، لذا کاهش بار مصرفی در کشور تأثیر قابل توجهی بر درآمد نخواهد داشت. هر چند با توجه به تجربه موجود در سال‌های گذشته، امکان کاهش بار مصرفی ناچیز می‌باشد.

### ریسک ناشی از تعرفه برق

صنعت برق به عنوان یکی از صنایع بزرگ و استراتژیک در جهت ارائه خدمات انرژی الکتریکی به کشور انجام وظیفه می‌نماید. نگاه دولت‌ها در این صنعت تأمین اهداف ملی و پایدار می‌باشد. صنعت برق در راستای اهداف خود متحمل هزینه‌هایی همچون هزینه‌های تأمین برق (تولید، انتقال و توزیع) و همچنین هزینه‌های توسعه‌ای می‌باشد که بر اساس تئوری‌های اقتصادی و الگوهای توسعه‌ای این هزینه‌ها می‌بایستی توسط استفاده‌کنندگان از این خدمات به نسبت سهم هزینه تحمیل شده به سیستم پوشش داده شوند. طی 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 هم‌زمانی 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 کم‌باری 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 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

تحلیل بازار و چشم انداز آینده

روند ۱۰ ساله صنعت برق در کشور:

خلاصه وضعیت کل کشور در سنوات ۱۳۸۵-۱۳۹۵

متوسط رشد سالانه	عملکرد											واحد	شرح
	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵		
۶.۱	۴۵۲۸۸	۴۹۴۱۳	۵۲۹۴۴	۵۶۲۶۸	۶۱۲۰۳	۶۵۲۱۲	۶۸۹۴۱	۷۰۲۷۹	۷۳۱۶۰	۷۴۱۰۳	۷۶۴۲۸	مگاوات	قدرت نامی نیروگاه‌ها
۵.۷	۴۰۹۸۵	۴۴۵۸۲	۴۷۵۹۰	۴۹۷۷۰	۵۴۰۶۹	۵۷۵۲۲	۶۰۷۲۳	۶۱۹۰۷	۶۳۹۸۶	۶۴۷۰۷	۶۶۵۹۸	مگاوات	قدرت عملی نیروگاه‌ها
۴.۸	۳۲۹۹۷	۳۴۵۸۱	۳۴۲۷۰	۳۷۵۸۰	۳۸۸۹۱	۴۲۲۴۵	۴۳۲۴۳	۴۵۶۵۹	۴۶۶۹۶	۴۹۱۱۶	۵۱۵۷۹	مگاوات	بار تولیدی در پیک همزمان شبکه
۴.۵	۳۴۵۹۴	۳۴۹۸۳	۳۷۶۵۱	۳۷۸۷۸	۴۰۲۳۹	۴۲۳۶۷	۴۳۴۵۹	۴۶۴۷۴	۴۸۹۳۷	۵۰۳۲۱	۵۳۱۹۸	مگاوات	حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده همزمان و همروز
۴.۷	۱۹۲۵۳۵	۲۰۳۹۸۳	۲۱۴۵۳۰	۲۲۱۳۱۸	۲۳۲۹۹۴	۲۴۰۰۶۳	۲۵۴۲۶۵	۲۶۲۱۹۲	۲۷۴۴۸۰	۲۸۰۶۸۹	۲۸۹۱۹۶	میلیون کیلووات ساعت	تولید ناویژه نیروگاه‌ها
-۰.۱	۶۶.۶	۶۷.۳	۷۱.۳	۶۷.۲	۶۸.۴	۶۴.۹	۶۶.۹	۶۵.۶	۶۷.۱	۶۵.۲	۶۳.۸	درصد	ضریب بار تولیدی
۸.۷	۴۷۰.۲	۴۵۵۷	۴۳۹۸	۴۹۳۴	۵۹۱۹	۹۴۰.۶	۷۷۶۸	۱۲۱۸۶	۸۸۷۲	۶۰۸۳	۵۸۶۷	میلیون لیتر	گازوئیل
۵.۲	۳۵۲۳۹	۳۶۹۷۷	۴۳۴۱۱	۴۳۴۰۴	۴۴۸۹۰	۳۸۹۰۱	۴۰۶۹۲	۳۶۶۴۸	۵۰۱۷۲	۵۸۴۲۴	۶۱۷۸۲	میلیون مترمکعب	گاز
-۰.۹	۷۵۸۷	۸۴۳۵	۸۹۱۱	۹۵۴۱	۸۸۵۹	۱۲۰۱۹	۱۴۴۵۰	۱۵۲۶۳	۱۰۲۷۳	۶۹۴۶	۴۴۸۴	میلیون لیتر	نفت کوره
۳.۳	۳۸۰۷۴	۴۰۶۴۶	۴۱۹۰۵	۴۵۹۲۶	۴۷۸۹۷	۴۷۷۸۳	۴۹۴۶۷	۵۰۲۱۵	۵۰۷۲۶	۵۱۰۷۴	۵۱۸۰۰	کیلومترمدار	طول خطوط انتقال
۲.۸	۵۶۵۰۱	۵۸۴۱۷	۵۹۷۱۸	۶۳۰۴۲	۶۵۱۱۷	۶۷۰۴۸	۶۸۳۵۷	۶۸۹۰۶	۷۰۰۳۴	۷۰۵۵۲	۷۱۴۷۶	کیلومترمدار	طول خطوط فوق توزیع
۱۸.۵	۴۰۷۵	۸۱۰۷	۱۱۰۶۰	۱۳۲۲۹	۱۴۵۱۷	۱۶۳۸۰	۱۷۲۰۰	۱۷۸۵۲	۱۸۱۲۱	۱۸۸۳۴	۱۹۲۴۰	کیلومتر	طول خطوط شبکه فیبرنوری
۲.۹	۳۱۷۶۳۲	۳۲۷۹۹۷	۳۴۰۱۴۳	۳۵۱۹۱۳	۳۶۳۰۷۱	۳۷۳۰۱۹	۳۸۰۹۲۸	۳۸۹۵۶۶	۳۹۸۴۵۷	۴۰۶۹۷۳	۴۱۶۰۸۷	کیلومتر	طول خطوط فشار متوسط توزیع (شهری و روستایی)
۳.۳	۲۵۸۱۶۱	۲۶۵۸۱۲۶	۲۷۶۷۰۷	۲۸۷۵۳۶	۲۹۷۸۲۵	۳۰۵۶۹۱	۳۱۳۸۱۴	۳۲۵۸۶۸	۳۳۵۳۳۹	۳۴۴۸۱۰	۳۵۳۳۹۶	کیلومتر	طول خطوط فشار ضعیف توزیع (شهری و روستایی)
۵.۵	۸۳۴۴۹	۸۷۸۰۹	۹۴۴۷۸	۱۰۰۱۶۹	۱۰۹۳۹۵	۱۱۴۱۳۰	۱۲۰۸۱۱	۱۲۵۹۰۸	۱۳۲۱۶۷	۱۳۵۸۰۵	۱۴۲۶۵۳	مگاوات آمپر	ظرفیت پستهای انتقال
۵.۳	۶۲۴۷۶	۶۶۹۷۸	۷۳۰۲۵	۷۶۸۸۴	۸۲۳۳۲	۸۵۱۱۱	۸۱۱۷۸	۹۱۱۰۸	۹۴۳۳۰	۹۶۹۰۹	۱۰۰۳۲۱	مگاوات آمپر	ظرفیت پستهای فوق توزیع
۵.۸	۶۸۲۱۱	۷۱۳۰۹	۷۷۰۱۷	۸۱۶۴۸	۸۶۸۱۷	۹۱۸۷۴	۹۵۵۲۹	۱۰۰۸۷۸	۱۰۶۲۴۴	۱۱۰۴۵۸	۱۱۴۹۴۵	مگاوات آمپر	ظرفیت ترانسفورماتور
۵.۵	۱۴۴۵۹۸	۱۵۲۳۳۰	۱۶۱۴۴۵	۱۶۸۴۳۸	۱۸۴۱۸۲	۱۸۳۹۰۵	۱۹۴۱۴۸	۲۰۳۲۱۵	۲۱۹۸۱۴	۲۲۷۳۱۱	۲۳۷۴۳۶	میلیون کیلووات ساعت	فروش انرژی برق
۵.۳	۲۰۵۵۹	۲۱۵۴۷	۲۲۷۳۸	۲۳۹۹۱	۲۵۶۹۳	۲۷۱۶۵	۲۸۷۵۲	۳۰۲۸۷	۳۱۶۷۲	۳۲۸۳۱	۳۳۸۲۴	هزار مشترک	مشترکین برق

قدرت نصب شده، انرژی تولیدی و سوخت مصرفی کشور با احتساب اطلاعات صنایع بزرگ و نیروگاه‌های برق بادی سازمان انرژی اتمی تهیه گردیده است.

چشم‌انداز آتی صنعت برق در کشور

در برنامه‌های چهارم و پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران بر صنعت برق تأکید ویژه‌ای شده است و آنچه در چارچوب این برنامه مورد توجه بیشتر قرار گرفته است، شاخص‌های اصلی و مهم صنعت برق می‌باشد. بهره‌برداری از تأسیسات جدید با توجه به رشد تقاضای انرژی الکتریکی در کشور، هماهنگ کردن آنها با مجموعه تأسیسات موجود و بالا بردن کیفیت بهره‌برداری و خدمت‌رسانی به مشترکین و بهینه‌سازی هزینه‌های تولید انرژی با استفاده از پیشرفت‌های مداوم دانش فنی که خود به تنهایی می‌تواند بحث مفصلی باشد که کوشش‌ها و سرمایه‌گذاری‌های بسیاری را طلب می‌کند و همگی در افق دید و دستور کار آینده صنعت برق قرار دارند.

برنامه‌ریزی افزایش ظرفیت سیستم تولید برق کشور طی سال‌های آینده مبتنی بر سیاست‌های زیر است:





**شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت شرکت**

**برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰**

جهت گیری به سمت احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و تبدیل نیروگاه گازی به چرخه ترکیبی با راندمان بالا و آلاینده‌گی کمتر با عنایت به پیشرفت تکنولوژی و ساخت داخل تجهیزات این نوع نیروگاه‌ها؛ به پایان رساندن و بهره‌برداری از طرح‌های نیروگاهی برق‌آبی در دست اجرا و احداث اولین نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای کشور در سیاه‌پیشه، رودبار لرستان، خراسان ۳، بختیاری، سیمره و گتوند.

افزایش ضریب ذخیره سیستم تولید و پایایی سیستم از حد فعلی و به حداقل رساندن شاخص بروز خاموشی؛ ایجاد فضای رقابتی و مشارکت بخش خصوصی در زمینه ساخت نیروگاه‌ها به روش‌های B.O.O و B.O.T و ارائه برق تولیدی در بازار برق.

**وضعیت مصرف برق**

حداکثر نیاز مصرف در سال ۱۳۹۶ حدود ۵۴ هزار مگاوات بوده است. میزان فروش سالانه انرژی برق در داخل کشور حدود ۲۵۵،۰۰۰ میلیون کیلووات ساعت است و نزدیک به ۸ میلیون کیلووات ساعت برق تولیدی کشور نیز صادر می‌شود که این میزان کمتر از ۵ درصد کل فروش برق است. بخش‌های صنعت و خانگی به ترتیب با سهم ۳۳ درصد و ۳۲ درصد بیشترین مصرف برق را به خود اختصاص داده‌اند. صنعت برق ایران با نرخ رشد تقاضای بار اوج سالانه‌ای در حدود ۶ درصد روبرو است که این میزان جزء بالاترین نرخ‌های رشد تقاضای ظرفیت تولید برق در دنیا است.

**وضعیت فروش و مشترکین**

واحد	تا پایان تیرماه ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۶	شرح
میلیون کیلووات ساعت	۲۶۰۳۵	۸۴۶۸۲	خانگی
	۸۶۲۷	۲۴۳۴	عمومی
	۱۳۳۷۲	۳۹۴۳۷	کشورزی
	۲۸۹۱۳	۸۳۷۸۱	صنعتی
	۶۰۷۶	۱۸۸۷۱	سایر مصارف
	۱۳۵۳	۴۶۱۲	روشنایی معابر
	<b>۸۴۳۷۶</b>	<b>۲۵۵۷۲۴</b>	<b>کل فروش</b>
هزار مشترک	۲۸۳۳۸	۲۸۱۰۳	خانگی
	۱۶۴۵	۱۶۲۴	عمومی
	۴۳۱	۴۲۲	کشورزی
	۲۳۹	۲۳۶	صنعتی
	۴۵۳۸	۴۴۶۹	سایر مصارف (تجاری)
	<b>۲۵۱۹۱</b>	<b>۲۴۸۵۴</b>	<b>کل مشترکین</b>





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

با حصول موفقیت در برنامه‌های سرمایه‌گذاری در زمینه صنعت برق به جایگاهی خواهیم رسید که افق صنعت برق در سال ۱۴۰۴ است. چشم‌انداز صنعت برق در افق ۱۴۰۴ در جدول زیر نشان داده شده است:

چشم‌انداز صنعت برق در افق ۱۴۰۴

عنوان	واحد	سال ۱۴۰۴
مصرف انرژی برق	میلیارد کیلووات ساعت	۴۹۰*
مصرف سرانه انرژی برق	کیلووات ساعت نفر	۵,۵۶۲
ظرفیت نامی نیروگاه‌ها شامل:		
نیروگاه حرارتی		۱۰۳,۸۶۴
نیروگاه برق-آبی		۲۱,۷۳۶
نیروگاه اتمی		۶,۰۰۰
نیروگاه‌های زغال‌سنگی		۲,۷۲۰
انرژی‌های نو و تجدیدپذیر		۲,۰۰۰
بازده حرارتی نیروگاه‌ها	درصد	۴۶٪
تلفات شبکه‌های برق	درصد	۱۱٪
نیاز به گاز جهت تولید برق (نیروگاه‌های دولتی و غیردولتی)	میلیون مترمکعب در روز	۳۰۵.۱

منبع: دفتر معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری  
\* این میزان انرژی برق بر اساس گزینه ۴.۵ درصد رشد مصرف انرژی محاسبه شده است.

### پیش‌بینی تقاضای داخلی برق برای سال‌های آینده

پیش‌بینی تقاضای انرژی الکتریکی یکی از مؤلفه‌های اساسی سیستم مدیریت انرژی می‌باشد. انرژی الکتریکی امروزه به عنوان یکی از ارکان مهم توسعه اقتصادی جوامع به شمار می‌رود. از این رو پیش‌بینی تقاضای آن در بخش‌های مختلف اقتصادی از اهمیت بالایی برخوردار است.

گسترش واحدهای صنعتی و تولیدی، افزایش جمعیت، توسعه شبکه حمل و نقل برقی و ... از جمله عواملی است که سبب افزایش مصرف برق در سال‌های اخیر شده است و با توجه به توسعه صنایع و رونق رو به رشد مکانیزه شدن کلیه ابزارآلات صنعتی، کشاورزی و خانگی پیش‌بینی می‌شود که همچنان نیاز به انرژی برق در سال‌های آتی رو به افزایش باشد.

در کوتاه‌مدت، مصرف انرژی الکتریکی بیشتر تحت تأثیر عوامل محیطی مانند دما، رطوبت هوا، پوشش ابر و سرعت باد قرار دارد و بر حسب زمان مانند ساعات روز هفته و مناسبت‌های خاص همچون اعیاد و مراسم سوگواری تغییر می‌نماید. در حالی که در بلندمدت تحت تأثیر عوامل اقتصادی و اجتماعی و رشد جمعیت قرار دارد.

انرژی الکتریکی به دلیل ویژگی‌های ویژه خود در بین انواع حامل‌های انرژی، به جایگاه ممتازی دست یافته و امروزه برنامه‌ریزی صنعت برق در جهان بر تولید الکتریسیته به چهار هدف کیفیت، مداومت، ارزانی تولید و





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

سازگاری با محیط زیست متمرکز گردیده است. با توجه به اینکه انرژی الکتریکی را به استثنای موارد محدود نمی توان ذخیره نمود، لذا می بایست تعادل مطلوبی بین تولید و مصرف همزمان برقرار باشد. از این رو در مدیریت تولید اقتصادی انرژی الکتریکی، آگاهی کامل از سمت و سوی مصرف یا مدیریت تقاضا نقشی تعیین کننده دارد. در این راستا همواره جهت پیش بینی مصرف برق، تعیین عوامل تأثیرگذار بر تقاضا از ضرورت های برنامه ریزی در بخش تولید می باشد.

به طور کلی بار الکتریکی در طی روز، هفته، ماه و حتی سال تغییر می نماید؛ لیکن آنچه که در یک جامعه از نظر مصرف بار الکتریکی ثابت می ماند روند تغییرات بار است. در شبکه برق رسانی ایران منحنی تغییرات بار در یک ۲۴ ساعت یک منحنی دو کوهانه است که کوهان دوم که حدوداً از زمان مغرب شروع و عموماً تا ساعت ۱۰ الی ۱۱ شب ادامه دارد و بلندترین کوهان را تشکیل می دهد که قله آن اوج مصرف شبانه روزی است.

آنچه که مجموع بارهای مصرفی در ساعات مختلف یک روز را به وجود می آورد بار غیرهمزمان است و تنها در ساعاتی از روز علاوه بر بارهای غیرهمزمان برخی از مصارف ماهیتاً مشابه، عمدتاً روشنایی و سرمایشی بر بار غیرهمزمان افزوده شده و به ظاهر همزمانی را به وجود می آورد که حداکثر آن را بار پیک یا حداکثر بار همزمان در آن دوره زمانی گویند. برنامه تولید نیروگاه ها در دوره های مختلف زمانی بر اساس تغییرات بار در طی ساعات روز، هفته، ماه و سال تنظیم می گردد. شرط این برنامه ریزی آگاهی و یا پیش بینی بار برای این دوره های زمانی است.

مصرف برق در سالیان اخیر به دلایل متعددی نظیر رشد سریع جمعیت، توسعه شهرنشینی، افزایش سطح زندگی و رفاه، واقعی نبودن تعرفه ها، تغییرات آب و هوا و توسعه صنعتی و تجاری، افزایش داشته است.

#### روند مصرف برق

بر حسب میلیون کیلووات ساعت (گیگاوات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	سایر مصارف	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر	جمع
۱۳۸۸	۵۵,۶۳۰	۲۱,۸۱۷	۱۱,۰۱۵	۵۴,۸۱۷	۲۱,۴۰۵	۳,۶۷۴	۱۶۸,۴۳۸
۱۳۸۹	۶۰,۹۰۸	۲۱,۳۰۸	۱۲,۷۲۷	۶۱,۴۸۳	۲۴,۱۸۹	۳,۵۶۸	۱۸۴,۱۸۳
۱۳۹۰	۵۶,۷۷۴	۱۶,۷۵۱	۱۲,۶۶۴	۶۲,۹۴۴	۳۰,۰۲۰	۳,۷۵۲	۱۸۳,۹۰۵
۱۳۹۱	۶۱,۳۵۱	۱۷,۸۱۰	۱۲,۵۹۹	۶۷,۱۰۷	۳۱,۶۴۷	۳,۶۳۵	۱۹۴,۱۴۹
۱۳۹۲	۶۴,۲۷۹	۱۷,۸۲۱	۱۳,۳۷۷	۷۰,۶۳۴	۳۳,۱۰۳	۳,۷۶۵	۲۰۳,۰۸۹
۱۳۹۳	۷۰,۷۱۵	۱۹,۴۸۵	۱۴,۸۸۷	۷۴,۶۵۶	۳۵,۲۴۸	۴,۱۵۹	۲۱۹,۱۵۰

جدول فوق روند مصرف برق طی سال های اخیر را نشان می دهد. در سال های قبل از ۱۳۹۰ به صورت متوسط رشد مصرف برق ۷ درصد بوده است که در سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندی یارانه ها رشد مصرف تا حدودی متوقف شده و در بخش های خانگی و عمومی با کاهش قابل ملاحظه مواجه بوده است ولی در سال ۱۳۹۱ مجدداً با رشد مصرف مواجه هستیم.





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

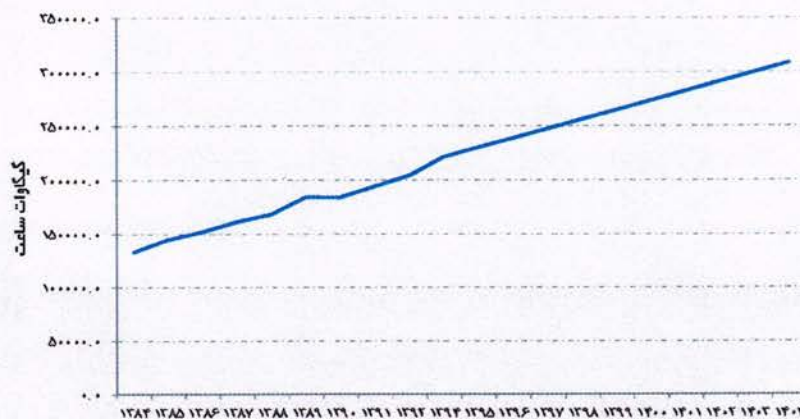
مصرف برق در بخش خانگی عمدتاً شامل روشنایی و استفاده از لوازم خانگی و دستگاه‌های خنک کننده است. همچنین در بخش صنعت صنایع آهن، فولاد، مس، پتروشیمی، سیمان، قند و شکر و نساجی از جمله صنایع با مصرف زیاد انرژی هستند، مصرف زیاد برخی از صنایع کشور آنها را بر آن داشته است که برای تأمین بخشی از انرژی مصرفی خود اقدام به ساخت نیروگاه‌های اختصاصی کنند.

پیش‌بینی مصرف برق کشور در سالیان آینده نیازمند بررسی و مطالعات دقیق علمی می‌باشد، اما بر اساس برنامه بالادستی افق ۱۴۰۴ نیاز کشور در سال ۱۴۰۴، ۶۰۰.۰۰۰ گیگاوات ساعت انرژی تخمین زده شده است که بیانگر رشد تقریبی ۱۰ درصدی هر ساله مصرف برق از سال ۱۳۹۴ تا ۱۴۰۴ می‌باشد، با این حال بایستی توجه نمود که توسعه اکثر صنایع کشور که برخی از آنها مصرف‌کنندگان اصلی برق می‌باشند از برنامه چشم‌انداز افق ۱۴۰۴ عقب‌تر می‌باشند و به طور حتم رشد ۱۰ درصدی تقاضای برق محقق نخواهد شد. ولی به صورت کلی با توجه به روند سالیان گذشته و نیاز کشور در سالیان آینده می‌توان استنباط کرد رشد مصرف برق در کشور سالانه بیش از ۵ درصد خواهد بود.

■ پیش‌بینی تقاضای برق بر اساس افق ۱۴۰۴ بر مبنای متوسط رشد ثابت<sup>۱</sup>



■ پیش‌بینی تقاضای برق<sup>۲</sup> بر تا سال ۱۴۰۴



<sup>۱</sup>- با فرض ۶ درصد رشد متوسط سالیانه.

<sup>۲</sup>- این پیش‌بینی بر اساس رگرسیون خطی و با در اختیار داشتن اطلاعات سالیانه ۱۳۸۴ تا ۱۳۹۱ در ترازنامه انرژی انجام شده است.





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

#### پیش بینی بار مصرفی

دقت نسبی در پیش بینی بار در صنعت برق از اهمیت خاصی برخوردار است. از سوی دیگر برنامه های توسعه ای شبکه و ظرفیت نیروگاه ها نیز بر اساس پیش بینی حداکثر بار هم زمان برای دوره های برنامه ریزی تدوین می گردد، بنابراین ملاحظه می شود که پیش بینی بار می تواند مبنای توسعه و بهره برداری بهینه از نیروگاه ها و شبکه برق رسانی جهت تأمین انرژی الکتریکی مطمئن مورد نیاز مصرف کنندگان به اقتصادی ترین وجه ممکن در شرایط شبکه باشد؛ زیرا هرگونه پیش بینی همراه با گشاده دستی موجب سرمایه گذاری اضافه و بلااستفاده ماندن تأسیسات می گردد و برعکس پیش بینی کمتر از نیاز واقعی، شبکه را با کمبود تولید و صدمه به تجهیزات بر اثر بار اضافی و افزایش خاموشی ها مواجه خواهد کرد.

پس از تجدید ساختار صنعت برق و ایجاد بازار رقابتی خرید و فروش برق، عوامل متعامل در بازار برق همچون نیروگاه ها، برق های منطقه ای، شرکت های توزیع نیروی برق، صنایع بزرگ، واسطه ها و مراکز دیسپاچینگ توجه ویژه ای به دقت پیش بینی بار معطوف داشته اند. بقا در بازار برق بدون آگاهی از پیش بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی باشد، زیرا که 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 می باشد.

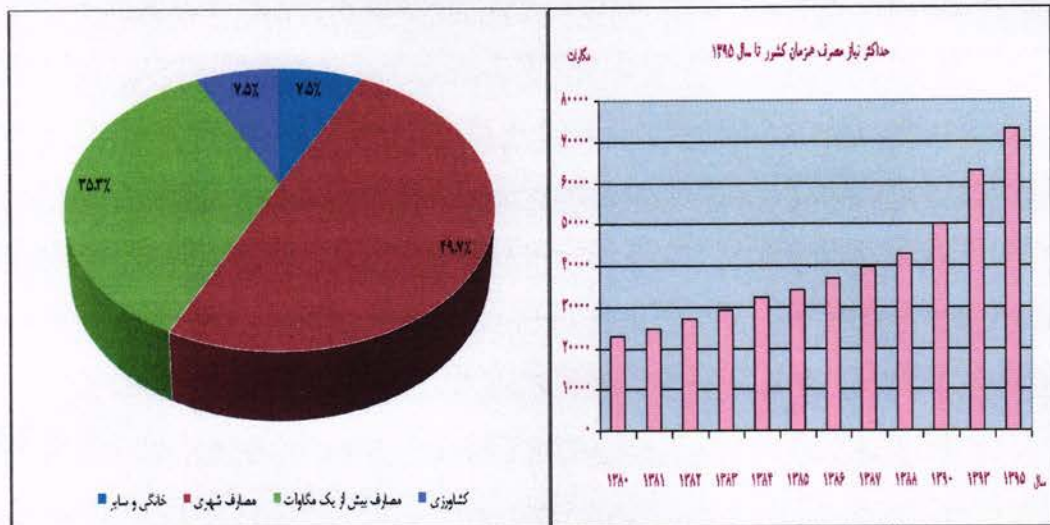
پیش بینی حداکثر بار مصرفی هم زمان در سال های آتی سالیانه در حدود ۸ درصد می باشد و پیش بینی می گردد که از حدود ۳۶ هزار مگاوات در سال ۱۳۸۶ به حدود ۷۸ هزار مگاوات در سال ۱۳۹۶ افزایش یابد و باید بتوان جوابگوی این رشد صددرصدی بار مصرف هم زمان کل کشور در طول ۱۰ سال آتی بود. بدین ترتیب به منظور ایجاد تعادل بین عرضه و تقاضا (تولید و مصرف) در صنعت برق و از سوی دیگر با توجه به نیاز مصرف برق در بخش های مختلف صنعتی، کشاورزی، خانگی و ... احداث ظرفیت نیروگاهی جدید حداقل به میزان ۸ درصد در سال متناسب با میزان بار پیش بینی شده ضروری به نظر می رسد و برنامه ریزی جهت تولید بیش از مقدار مورد نیاز کشور برای عرضه برق مازاد به کشورهای هم جوار نیز باید صورت پذیرد.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰



طبق احکام بخش برق برنامه پنج ساله ششم توسعه با اهداف کلی ذیل و راهبرد ها و سیاست های اجرایی آن آینده صنعت برق روند مشخص تری خواهد داشت.

۱- تامین برق مطمئن و پایدار همراه با افزایش بهره وری

۲- بهینه سازی مصرف و مدیریت تقاضای انرژی

۳- توسعه متوازن و پایدار بخش برق

راهبردهای تامین برق مطمئن و پایدار همراه با افزایش بهره وری با راهبردهای بهینه سازی زنجیره

تولید، انتقال و توزیع برق و بهبود اقتصادی صنعت برق میسر خواهد شد.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

نتایج عملیات و چشم اندازها:

صورت وضعیت مالی		
به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۰		
(مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	یادداشت
۱۳۹۹/۱۲/۳۰		
		دارایی ها
		دارائیهای غیر جاری
۲۶,۰۶۹,۵۳۱	۲۹,۱۱۹,۳۵۸	۱۱ دارایی های ثابت مشهود
۶۴۵,۲۳۹	۶۴۵,۶۲۹	۱۲ دارایی های نامشهود
۲۶,۷۱۴,۷۷۰	۲۹,۷۶۴,۹۸۷	جمع دارایی های غیر جاری
		دارایی های جاری:
۷,۴۹۶	۸,۲۳۳	۱۳ پیش پرداخت ها
۳۸۴,۱۷۲	۴۸۱,۷۴۶	۱۴ موجودی مواد و کالا
۴,۰۷۹,۰۷۰	۶,۳۶۳,۷۹۴	۱۵ دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها
۱۰,۷۸۷	۱۹,۳۷۴	۱۶ سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۴۰,۶۹۰	۱۱۷,۶۵۳	۱۷ موجودی نقد
۴,۵۲۲,۲۱۵	۶,۹۹۰,۸۰۰	جمع دارایی های جاری
۳۱,۲۳۶,۹۸۵	۳۶,۷۵۵,۷۸۷	جمع دارایی ها
		حقوق مالکانه و بدهی ها
		حقوق مالکانه
۲۴,۱۴۵,۳۳۲	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	۱۸ سرمایه
۲۵۹,۷۰۸	۳۸۶,۰۹۵	۱۹ اندوخته قانونی
۴,۱۸۷,۱۷۲	۶,۳۹۰,۲۰۹	سود انباشته
۲۸,۵۹۲,۲۱۲	۳۰,۹۲۱,۶۳۶	جمع حقوق مالکانه
		بدهی ها
		بدهی های غیر جاری
۳,۴۰۰	۸,۰۵۴	۲۰ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۳,۴۰۰	۸,۰۵۴	جمع بدهی های غیر جاری
		بدهی های جاری
۴,۵۱۵,۸۳۴	۴,۴۸۲,۸۰۴	۲۱ پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها
۶۸۴,۵۰۳	۱,۰۰۹,۴۶۳	۲۲ مالیات پرداختی
۳۳۲,۷۸۵	۳۳۳,۸۳۱	۲۳ سود سهام پرداختی
۱۰۸,۲۵۱	-	۲۴ پیش دریافت ها
۲,۶۴۱,۳۷۳	۵,۸۲۶,۰۹۸	جمع بدهی های جاری
۲,۶۴۴,۷۷۳	۵,۸۳۴,۱۵۲	جمع بدهی ها
۳۱,۲۳۶,۹۸۵	۳۶,۷۵۵,۷۸۷	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

صورت سود و زیان :

صورت سود و زیان			
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰			
(مبالغ به میلیون ریال)	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	یادداشت
درآمدهای عملیاتی	۵۶۹۶,۵۵۰	۳,۷۱۴,۲۵۳	۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۲,۳۵۰,۱۱۱)	(۱,۹۹۱,۹۲۳)	۶
سود ناخالص	۳,۳۴۶,۴۳۹	۱,۷۲۲,۳۳۰	
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۱۹,۵۳۴)	(۷۹,۹۱۹)	۷
سایر درآمدها	-	۷۶۷,۸۵۷	۸
سود عملیاتی	۳,۲۲۶,۹۰۵	۲,۴۱۰,۲۶۸	
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۲۶,۸۸۳	۴,۵۶۴	۹
سود قبل از مالیات	۳,۲۵۳,۷۸۸	۲,۴۱۴,۸۳۲	
هزینه مالیات بر درآمد	(۷۲۶,۰۵۴)	(۴۳۱,۷۳۶)	
سود خالص	۲,۵۲۷,۷۳۴	۱,۹۸۳,۰۹۶	
سود هر سهم			
سود پایه هر سهم:			
عملیاتی (ریال)	۱۰۴	۸۲	
غیر عملیاتی (ریال)	-	-	
ناشی از عملیات در حال تداوم (ریال)	۱۰۴	۸۲	
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۰۴	۸۲	۱۰



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

صورت جریان های نقدی:

صورت جریان های نقدی		
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰		
(مبالغ به میلیون ریال)	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹
یادداشت		
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی:		
نقد حاصل از عملیات	۲۵	۳,۰۵۸,۵۵۳
پرداخت های نقدی بابت مالیت بر درآمد	(۴۰۱,۰۹۴)	(۵۲,۹۰۵)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۲,۰۵۹,۳۰۵	۳,۰۰۵,۶۴۸
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۱,۸۰۱,۹۷۰)	(۳,۰۰۵,۳۳۶)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۷۰۸)	(۱۱,۸۵۱)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت	(۸,۵۸۷)	-
دریافت های نقدی حاصل از سود سهام	۱,۵۳۱	۳۲۲
دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی	۲۴,۶۵۶	۳,۶۸۸
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۱,۷۸۵,۰۷۸)	(۳,۰۱۳,۱۷۷)
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۲۷۴,۲۲۷	(۷,۵۲۹)
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی		
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۱۹۷,۲۶۴)	(۴۰,۴۹۸)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۱۹۷,۲۶۴)	(۴۰,۴۹۸)
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد	۷۶,۹۶۳	(۴۸,۰۲۷)
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۴۰,۶۹۰	۸۸,۷۱۷
مانده موجودی نقد در پایان سال	۱۱۷,۶۵۳	۴۰,۶۹۰



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

صورت تغییرات در حقوق مالکانه :

صورت تغییرات در حقوق مالکانه				
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰				
(مبالغ به میلیون ریال)				
جمع کل	سود انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه	
۲۶,۶۵۷,۴۰۷	۲,۳۵۱,۵۲۲	۱۶۰,۵۵۳	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	مانده در ۱۳۹۹/۰۱/۰۱
۱,۹۸۳,۰۹۶	۱,۹۸۳,۰۹۶	-	-	سود خالص گزارش شده در صورتهای مالی سال ۱۳۹۹
(۴۸,۳۹۱)	(۴۸,۳۹۱)	-	-	سود سهام مصوب
-	(۹۹,۱۵۵)	۹۹,۱۵۵	-	اندوخته قانونی
۲۸,۵۹۲,۲۱۲	۴,۱۸۷,۱۷۲	۲۵۹,۷۰۸	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰				
۲,۵۲۷,۷۳۴	۲,۵۲۷,۷۳۴	-	-	سود خالص سال ۱۴۰۰
(۱۹۸,۳۱۰)	(۱۹۸,۳۱۰)	-	-	سود سهام مصوب
-	(۱۲۶,۳۸۷)	۱۲۶,۳۸۷	-	اندوخته قانونی
۳۰,۹۲۱,۶۳۶	۶,۳۹۰,۲۰۹	۳۸۶,۰۹۵	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹

به استناد ماده ۲ مکرر ۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان به اطلاع می‌رساند پیرو اخبار منتشر شده در پایگاه خبری شیوع ویروس کرونا به استحضار می‌رساند به منظور جلوگیری از ایجاد بستری برای سواستفاده از اطلاعات نهانی و لزوم آگاهی سهامداران و سرمایه گذاران محترم از تاثیر شیوع بیماری کرونا بر کسب و کار شرکت، مصوبه ستاد ملی مبارزه با بیماری کرونا به منظور کنترل محیط از آلوده شدن و حفظ فاصله های اجتماعی، بصورت کامل رعایت شده است. ضمن آنکه تبعات ناشی از شیوع ویروس کرونا بیشتر شامل هزینه های پیشگیری از شیوع بوده که فاقد تاثیر موثر بر فروش و بهای تمام شده محصول شرکت می باشد.

حقوق و مزایای مدیران اصلی و حق حضور اعضای غیر موظف هیات مدیره به همراه کمیته های تخصصی طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه سال مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۳۹۹ جمعا مبلغ ۸.۷۹۳ میلیون ریال می باشد.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

اطلاعات مدیران شرکت:

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیرعامل و اعضای هیات مدیره شرکت به شرح ذیل می باشد:

نام و نام خانوادگی ( نماینده شخصیت حقوقی )  
سمت  
موظف / غیر موظف  
تحصیلات / مدرک  
سوابق مهم اجرایی  
حرفه ای

معاون اقتصادی و برنامه ریزی، سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان قزوین مدیر محیط زیست و توسعه پایدار مرکز ملی آمایش سرزمین، سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور معاون سرمایه گذاری و توسعه در شرکت سرمایه گذاری صنعت بیمه قائم مقام مؤسسه بین المللی تحقیقات و مطالعات بانکداری اسلامی صدر، عضو موظف هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری توسعه معین ملت	کارشناسی ارشد اقتصاد	غیر موظف	رییس هیات مدیره	علی حبیبی (شرکت مدیریت انرژی تابان هور)
---	----------------------	----------	-----------------	---



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

<p>اشتغال به مدت ۳۴ سال در پروژه های اجرایی نیروگاه ، سد ابنیه و سازه های فلزی، همکاری با مراکز دانشگاهی در امور پژوهشی و مقالات،</p> <p>شرکت در دوره های مختلف آموزشی در همه سطوح اداری ، فنی ، قراردادی ، مدیریت ، نرم افزار نویسی</p> <p>سابقه عضویت در هیات مدیره نیروگاه های مختلف از سال ۱۳۸۰ تاکنون</p>	<p>کارشناسی مهندسی برق</p>	<p>غیر موظف</p>	<p>نائب رئیس هیات مدیره</p>	<p>آقای حسین آقا محمدی (بانک تجارت)</p>
<p>مدیرکل دفتر انرژی خورشیدی وزارت نیرو ، رئیس هیات مدیره شرکت صا نیرو ، عضو بنیاد ملی نخبگان معاونت فناوری ریاست جمهوری ، برگزیده ۲۲ جشنواره بین المللی خوارزمی</p>	<p>کارشناسی مهندسی مکانیک</p>	<p>موظف</p>	<p>عضو هیات مدیره و مدیرعامل</p>	<p>آقای پیمان کنعان (چاپ و نشر سپه)</p>
<p>معاونت مالی و اقتصادی صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت های کشور- ریاست</p>	<p>دکتری مدیریت مالی</p>	<p>غیر موظف</p>	<p>عضو هیات مدیره</p>	<p>آقای علی اسماعیل زاده (بانک سپه)</p>





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

<p>دانشکده اقتصاد و حسابداری دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز-عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد اسلامشهر-عضو انجمن حسابداران خبره ایران-کارشناس رسمی دادگستری ایران</p>				<p>شرکت</p>
<p>مدیریت برنامه ریزی تحلیل گری مالی و اقتصادی پروژه ها ممیز داخلی مدیریت کیفیت سازمان عضویت در سازمان نظام مهندسی عضویت در هیات مدیره شرکت توسعه مسیر برق گیلان</p>	<p>دکتری مهندسی مالی</p>	<p>غیر موظف</p>	<p>عضو هیات مدیره</p>	<p>آقای بهزاد سلطانی (شرکت پترو امید آسیا)</p>

جهرم (سهامی عام)



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)  
شماره ثبت: ۴۱۷۴۴۶

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

افشا اطلاعات زمین و ساختمان :

پیوست								
شرح دارایی	بهای تمام شده میلیون ریال	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالک	موقعیت مکانی	متر	تشریح پرونده وضعیت و تیفه حقوقی
<b>زمین</b>								
زمین	۹۵۹۷	-	۹۰۵۰۷	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۶۷۷۸۵	
زمین	۲۳۶۱	-	۲۴۲۱	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۱۸۰۰۰	
زمین	۲۰۳۶	-	۴۰۳۶	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۳۰۰۰۰	
زمین	۲۸۶۷	-	۴۸۶۷	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۲۲۲۷۴	
<b>ساختمان</b>								
اداری و مدیریت	۲۳۵۷۰۰	۱۰۲۲۰۷	۱۳۳۴۹۲	اداری	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۱۹۵۵	
رستوران و نمازخانه	۹۷۱۹۷	۳۳۷۶۷	۶۳۴۳۰	اداری	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۱۴۸۰	
اداری	۶۰۲۴۶	۲۰۹۳۱	۳۹۳۱۵	اداری	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۶۲۳	
استراحت	۶۰۲۵	۲۰۹۶	۳۹۲۹	اداری	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۸۰	
کارت زنی	۴۰۱۶	۱۳۹۵	۲۶۲۱	اداری	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۴۶	
امیان مهمان سرا	۲۱۵۹	۶۹۰	۲۸۴۹	مسکونی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۳۳۳	
آپارتمان	۸۵۰۰۰	۹۳۴۴	۷۵۶۵۷	مسکونی	سند شش دفاک پلاک - خیابان گرجستانی - پشت پمپ تبریزی - خیابان نیلوران - تهران ۴		۲۶۶	
توربین گاز	۲۴۰۰۰۰	۵۳۵۵۱	۸۷۴۴۹	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۶۴۵۰	
کنترل مرکزی	۴۱۵۲۴	۱۱۹۳۷	۲۹۶۰۷	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۲۵۰۰	
تعمیرگاه مرکزی	۱۵۳۹۸	۵۳۵۰	۱۰۰۴۸	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۱۲۴۵	
لیبار یدکی	۲۵۲۵۱	۸۷۷۲	۱۶۴۷۹	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۶۵۰	
پمپ خفه تخلیه	۹۲۰۴	۲۷۸۰	۶۴۲۴	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۱۷۸	
پمپ خفه رگش	۱۲۱۵۲	۳۶۷۲	۸۲۸۱	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۶۴۲	
دبزل اضطراری	۱۰۶۲	۲۲۱	۷۴۱	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۲۱۸	
پمپ خفه آتش نشانی	۱۳۵۷	۴۱۰	۹۲۷	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۴۱۷	
ایستگاه آتش نشانی	۱۱۸۰	۳۵۶	۸۲۴	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۲۶۷	
لیبار تجهیزات	۱۱۹۲	۱۲۷	۱۰۶۵	کارگاهی	سند شش دفاک استان فارس-شهرستان جهرم		۵۰۰	
جمع	۸۳۹,۶۷۴	۲۵۶,۶۹۵	۵۸۲,۹۷۹					

تجزیه و تحلیل حساسیت ریسک شرکت:

محصول تولیدی این شرکت انرژی الکتریکی برق می باشد. برق تولیدی نیروگاه های 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. بخش عمده هزینه های نیروگاه در حوزه بهره برداری، نیروی انسانی و به ازای هر کیلووات ساعت تولید نیز هزینه سوخت می باشد که هر دو این هزینه ها بصورت ریالی است و وابسته به نوسانات نرخ ارز نمی باشد، اما ریسک نرخ ارز در هزینه خرید آن دسته از قطعات یدکی نیروگاه که از خارج





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

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.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)  
شماره ثبت: ۴۱۷۴۴۶

