

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به

۱۴۰۱/۱۲/۲۹



حضور فعال و هدفمند در بازارهای فروش انرژی

تأثیر به‌منظور ارزش آفرینی و کسب رضایت سهام‌داران و کلیه ذینفعان

شرکت توسعه مولد نیروگاهی بهرم

(سهامی عام)

بهرم (سهامی عام)



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

فهرست مطالب

صفحه	عنوان
۳	ماهیت کسب و کار
۸	مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد
۱۹	اهداف مدیریت و راهبردها
۲۴	مهمترین منابع و ریسک ها
۲۹	تحلیل بازار و چشم انداز آینده
۳۵	نتایج عملیات و چشم اندازها



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

براساس ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای 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 افشای 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 ۱۴۰۲/۰۳/۲۵ به تصویب هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره شرکت:



امضا	اعضا حقوقی هیات مدیره	سمت	با نمایندگی
	شرکت پترو امید آسیا	رئیس هیات مدیره	آقای جمال بحری ثالث
	بانک تجارت	نایب رییس هیات مدیره	آقای حسین اقا محمدی
	شرکت چاپ و نشر سپه	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	آقای علی نواصرزاده
	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	عضو هیات مدیره	آقای کاوه امامی افشار
	بانک سپه	عضو هیات مدیره	آقای علی اسماعیل زاده





## ایست 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 ۲۲۷۰۵ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۰۸، آقای علی نواصرزاده 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 کوثر (سهامی عام) منش می‌باشد.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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 اسفندماه ۱۴۰۱

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 بر حسب میلیون ریال

سرمایه قبلی	مبلغ افزایش سرمایه	آخرین سرمایه	منبع	تاریخ ثبت
۱,۰۰۰	۲۴,۱۴۴,۳۳۲	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	آورده غیرنقدی	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 مزبور 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.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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

۱۴۰۰/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹		
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۵۶.۲۹٪	۱۳,۵۹۳,۰۶۵,۳۵۹	۵۶.۷۴	۱۳,۷۰۰,۱۴۶,۹۰۷	بانک سپه
۱۶.۶۸٪	۴,۰۲۹,۷۲۲,۵۴۶	۱۶.۶۸	۴,۰۲۹,۷۲۲,۵۴۶	بانک تجارت
۶.۹۶٪	۱,۶۸۲,۰۰۰,۰۰۰	۵.۹۲	۱,۲۳۰,۰۰۰,۰۰۰	گروه مالی ملت
۰.۰۰۰۰۰۴٪	۱,۰۰۰	۰.۰۰۰۰۰۴	۱,۰۰۰	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور
۰.۰۰۰۰۰۸٪	۲,۰۰۰	۰.۰۰۰۰۰۸	۲,۰۰۰	شرکت چاپ و نشر سپه
۰.۰۰۰۰۰۸٪	۲,۰۰۰	۰.۰۰۰۰۰۸	۲,۰۰۰	شرکت پترو امید آسیا
٪۲۰.۰۷	۴,۸۴۰,۵۳۷,۱۷۷	۲۰.۶۴	۵,۱۸۵,۴۵۷,۶۲۹	سایر سهامداران
۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	

جهرم نیروگاهی (سهامی عام)





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

شخصات اعضاء کمیته حسابرسی:

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی
آقای جمال بحری ثالث	رئیس و عضو کمیته	حسابداری	۱۴۰۱/۱۰/۲۶
آقای بهزاد وفادارن تبریزی	عضو کمیته	حسابداری	۱۳۹۹/۰۱/۰۱
خانم فرزانه حیدرپور	عضو کمیته	حسابداری	۱۴۰۱/۰۷/۱۲

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)  
 گزارش تفسیری مدیریت شرکت  
 برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد:

خلاصه وضعیت شبکه برق کشور در سال ۱۴۰۱

۱-۲- وضعیت مصرف برق کشور

جدول ۱-۲- وضعیت مصرف برق کشور تا پایان اسفند ۱۴۰۱

شرح	واحد	در سال ۱۴۰۰	تا پایان اسفند ماه ۱۴۰۱	سهم مصرف (درصد)
خانگی	میلیون گیلووات ساعت	۹۸۴۶۴	۱۰۰-۲۳۳	۳۱,۷
عمومی		۲۶۵۱۵	۲۷۶۳۴	۸,۷
کشاورزی		۴۳۹۹۰	۴۵۶۲۴	۱۴,۴
صنعتی		۱۱-۲۱۲	۱۱۴۷۶۹	۳۶,۲
سایر مصارف (تجاری)		۲۲۳۸۲	۲۳۶۷۰	۷,۵
روشنایی معابر		۵-۴۹	۴۷۰۲	۱,۵
کل فروش		۳-۶۶۱۲	۳۱۶۶۳۲	۱۰۰

◆ نکته قابل توجه:

- مصرف برق تا پایان اسفند ۱۴۰۱ در بخش صنعتی (۳۶,۲ درصد) بیشتر از دیگر موارد مصرف بوده است.

۲-۳- وضعیت مشترکین برق کشور

جدول ۲-۳- وضعیت مشترکین برق تا پایان اسفند ۱۴۰۱

شرح	واحد	تا پایان اسفند ۱۴۰۰	تا پایان اسفند ۱۴۰۱	رشد نسبت به پایان ۱۴۰۰ (درصد)
خانگی	هزار مشترک	۳-۸۸۵	۳۱۶۴۵	۲,۵
عمومی		۱۸۴۴	۱۹-۸	۳,۵
کشاورزی		۵۰۲	۵۲۳	۴,۲
صنعتی		۲۶۶	۲۶۸	۰,۸
سایر مصارف (تجاری)		۵۱۲۲	۵۲۹۳	۳,۳
کل مشترکین		۳۸۶۱۹	۳۹۶۳۷	۲,۶

◆ نکته قابل توجه:

- تعداد مشترکین برق تا پایان اسفند ۱۴۰۱ نسبت به پایان ۱۴۰۰، ۲,۶ درصد افزایش داشته است.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

۴-۲- وضعیت برق روستایی کشور

جدول ۴-۲- برق روستایی تا پایان اسفند ۱۴۰۱

شرح	واحد	موجودی تا پایان ۱۴۰۰	از ابتدای سال تا اسفند ۱۴۰۱	موجودی تا پایان اسفند ۱۴۰۱	رشد موجودی نسبت به پایان ۱۴۰۰ (درصد)
روستاهای برقرار شده	روستا	۵۸۰۰۵	۱۸۲	۵۸۱۸۷	۰٫۳۱
خاتوار روستایی برقرار	خاتوار	۴۵۱۰۲۰۶	۲۴۶۵	۴۵۱۲۶۷۱	۰٫۰۵
شبکه فشار روستایی	متوسط	۱۴۷۲۵۱	۴۳۶	۱۴۷۶۸۷	۰٫۳
	ضعیف	۱۰۰۶۰۴	۹۳	۱۰۰۶۹۷	۰٫۰۹
ترانسفورماتور روستایی	دستگاه	۷۸۲۳۱	۲۱۷	۷۸۴۴۸	۰٫۲۸
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	مگاوات آمپر	۷۷۴۷	۸	۷۷۵۵	۰٫۱

نکات قابل توجه:

- ۱- تعداد روستاهای برقرار شده تا پایان اسفند ۱۴۰۱ نسبت به پایان ۱۴۰۰ (۱۸۲ روستا) ۰٫۳۱ درصد افزایش داشته است.
- ۲- تعداد خاتوار روستایی برقرار تا پایان اسفند ۱۴۰۱ نسبت به پایان ۱۴۰۰ (۲۴۶۵ روستا) ۰٫۰۵ درصد افزایش داشته است.
- ۳- شبکه فشار روستایی (متوسط و ضعیف) تا پایان اسفند ۱۴۰۱ (۲۴۸۲۸۴ کیلومتر) نسبت به پایان ۱۴۰۰ (۲۴۷۸۵۵ کیلومتر) ۰٫۳ درصد افزایش داشته است.
- ۴- تعداد ترانسفورماتور روستایی تا پایان اسفند ۱۴۰۱ نسبت به پایان ۱۴۰۰ ۰٫۲۸ درصد افزایش داشته است.
- ۵- ظرفیت ترانسفورماتور روستایی تا پایان اسفند ۱۴۰۱ نسبت به پایان ۱۴۰۰ ۰٫۱ درصد افزایش داشته است.



**شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)**  
**گزارش تفسیری مدیریت شرکت**  
**برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱**

**۵-۲- ظرفیت (نامی و عملی)، تولید و نیاز مصرف**

**جدول ۵-۲- ظرفیت (نامی و عملی)، تولید و نیاز مصرف تا پایان اسفند ۱۴۰۱**

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهام (درصد)	واحد	رشد نسبت به پایان ۱۴۰۰ (درصد)	رشد نسبت به ماه قبل (درصد)
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷,۴	مگاوات	-۰,۰	-۰,۰
گازی	۲۲۶۲۸	۲۴,۹		-۰,۱	۵۸
چرخه ترکیبی	۳۵۵۵۹	۳۹,۲		-۰,۸	۸
برق-آبی	۱۲۱۹۳	۱۳,۵		-۰,۹	-۰,۰
اتمی	۱۰۰۰	۱,۱		-۰,۰	-۰,۰
(D.G, CHP) توب پراکند (مغزل ۳۵) مگاوات خودنظمن	۲۲۳۳	۲,۵		-۱,۳	۲,۴
انرژی‌های تجدیدپذیر (مغزل برقی کمتر از ۱۰ مگاوات)	۱۰۰۳۸	۱		-۰,۹	۱۲,۴۵
دیزل	۴۰۷	-۰,۴		-۰,۰	-۰,۰
<b>کل ظرفیت نصب شده</b>	<b>۹۰۹۰۷</b>	<b>۱۰۰</b>		<b>۴,۶</b>	<b>-۰,۱</b>
قدرت عملی شبکه سراسری	حرارتی و اتمی	۵۶۷۴۴		-۰,۰	۶,۳
در زمان پیک ۱۴۰۱ (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۵/۲۵)	برق-آبی و انرژی تجدیدپذیر	۱۱۲۰۰		-۰,۰	۵,۰
جمع		۶۷۹۴۴		-۰,۰	۶,۱
تولید همزمان شبکه سراسری	حرارتی و اتمی	۵۱۱۷۶		-۰,۰	۲,۹
در زمان پیک ۱۴۰۱ (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۵/۲۵)	برق-آبی و انرژی تجدیدپذیر	۸۲۲۰۰	-۰,۰	۶۲,۸	
جمع		۵۹۳۹۶	-۰,۰	۸,۵	
دریافت برون مرزی	در زمان پیک ۱۴۰۱ (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۵/۲۵)	۳۷۱	-۰,۰	۱۳,۸	
قدرت تامین شده		۵۹۷۶۷	-۰,۰	۸,۵	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	پیک روز (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۵/۲۵)	۶۹۴۵۷	-۰,۰	۳,۶	
	پیک شب (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۵/۲۵)	۶۶۰۵۹	-۰,۰	۵,۲	
موضوع	شرح شاخص	میزان	رشد نسبت به دوره مشابه در ۱۴۰۰ (درصد)	رشد نسبت به ماه قبل (درصد)	
تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	حرارتی و اتمی	۳۵۲۸۱۱	۳,۱	۷,۲	
	برق-آبی	۱۶۹۴۸	۲۳,۸	۱۹,۶	
	جمع	۳۶۹۷۵۹	۳,۹	۷,۷	
انرژی دریافتی (از برون مرزی) ۱۴۰۱	انرژی دریافتی (از برون مرزی) ۱۴۰۱	۳۸۷۸	۲۸,۷	۳,۱	
	انرژی ارسالی (از برون مرزی) ۱۴۰۱	۴۹۸۶	-۱۲,۸	۱۶,۶	
<b>مأخذ: شرکت‌های مدیریت شبکه برق ایران و تولید نیروی برق حرارتی و ساتیا</b>					

تشریح

**نکات قابل توجه:**

- ۱- کل ظرفیت نصب شده نیروگاهی تا پایان اسفند سال ۱۴۰۱ نسبت به پایان سال ۱۴۰۰، ۴,۶ درصد افزایش داشته است.
- ۲- تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱ نسبت به دوره مشابه ۱۴۰۰، ۳,۹ درصد افزایش داشته است.
- ۳- انرژی دریافتی (از برون مرزی) تا پایان اسفند ۱۴۰۱، نسبت به دوره مشابه ۱۴۰۰، ۲۸,۷ درصد افزایش داشته است.
- ۴- انرژی ارسالی (از برون مرزی) تا پایان اسفند ۱۴۰۱، نسبت به دوره مشابه ۱۴۰۰، ۱۲,۸ درصد کاهش داشته است.

مأمور





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

۶-۳ بهره برداری و پیش بینی واحدهای نیروگاهی

جدول ۶-۳ بهره برداری و پیش بینی واحدهای نیروگاهی در سال ۱۴۰۱

ردیف	شرح	بهره برداری شده از ابتدای سال تا پایان اسفند ۱۴۰۱ (مگاوات)	پیش بینی بهره برداری در پایان سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	جمع کل بهره برداری در سال ۱۴۰۱ (مگاوات)
۱	گازی	۲۵۴۵	-	۲۵۴۵
۲	بخاری	-	-	-
۳	چرخه ترکیبی	۱۳۴۶	-	۱۳۴۶
۴	برق آبی	-	-	-
۵	تولید پراکنده	۸۳	-	۸۳
۶	تجدیدپذیر و پاک	۱۱۴,۷۷	۳۸۵,۲۳	۵۰۰
۷	جمع	۴۰۸۸,۷۷	۳۸۵,۲۳	۴۴۷۴

ماخذ: شرکتهای مدیریت شبکه، توسعه منابع آب و نیروی ایران و تولید نیروی برق حرارتی و سائبا

نکته قابل توجه:

- بهره برداری از واحدهای جدید نیروگاهی تا پایان اسفند ۱۴۰۱ در بخش گازی، چرخه ترکیبی، تولید پراکنده، تجدیدپذیر و پاک بوده است.

۷-۳ وضعیت شبکه انتقال برق کشور

جدول ۷-۳ شبکه انتقال و فوق توزیع برق کشور (کیلومتر مدار) تا پایان اسفند ۱۴۰۱

ردیف	شرح	واحد	موجودی تا پایان ۱۴۰۰*	موجودی تا پایان اسفند ۱۴۰۱	رشد نسبت به پایان ۱۴۰۰ (درصد)	
۱	خطوط ۴۰۰ کیلوولت	کیلومتر مدار	۲۲۱-۲	۲۲۳۹-۰	۱,۳	
۲	خطوط ۲۳۰ کیلوولت		۳۳-۷۳	۳۳۴۶۹	۱,۲	
جمع شبکه انتقال			۵۵۱۷۵	۵۵۸۵۹	۱,۲۴	
۳	خطوط ۱۳۲ کیلوولت		۲۴۷۴۶	۲۵-۳۵	۱,۲	
۴	خطوط ۶۳ کیلوولت		۵۱-۸۲	۵۱۳۹۳	-۰,۶	
جمع شبکه فوق توزیع			۷۵۸۲۸	۷۶۴۲۸	-۰,۷۹	
جمع خطوط انتقال و فوق توزیع			۱۳۱۰-۳	۱۳۲۲۸۷	-۰,۹۸	

\* بر اساس گزارش آمار فصلی انتقال نیروی برق در سال ۱۴۰۰ اصلاح شده است.

نکته قابل توجه:

- طول خطوط انتقال و فوق توزیع برق کشور در پایان اسفند ۱۴۰۱، نسبت به پایان سال ۱۴۰۰، ۰,۹۸- درصد افزایش داشته است.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

۸-۳- ظرفیت پست‌های شبکه انتقال و فوق توزیع

جدول ۸-۳- ظرفیت پست‌های شبکه انتقال و فوق توزیع تا پایان اسفند ۱۴۰۱

ردیف	شرح	واحد	موجودی تا پایان ۱۴۰۰*	موجودی تا پایان اسفند ۱۴۰۱	رشد نسبت به دوره پایان ۱۴۰۰ (درصد)
۱	پست‌های ۴۰۰ کیلوولت	مگاوات آمپر	۸۰۲۰۳	۸۲۹۳۳	۳٫۴
۲	پست‌های ۲۳۰ کیلوولت		۹۴۳۱۸	۹۷۷۷۸	۳٫۶۷
جمع پست‌های انتقال			۱۷۴۵۲۱	۱۸۰۷۱۱	۳٫۵۵
۳	پست‌های ۱۳۲ کیلوولت		۳۸۳۶۰	۳۹۵۱۶	۳٫۰۱
۴	پست‌های ۶۳ و ۶۶ کیلوولت		۸۲۷۶۱	۸۴۵۱۹	۲٫۱۲
جمع پست‌های فوق توزیع			۱۲۱۱۲۱	۱۲۴۰۳۵	۲٫۴
جمع پست‌های بلافصل نیروگاهی			۹۶۴۴۸	۱۰۰۱۱۷۸	۴٫۹
جمع پست‌ها (انتقال، فوق توزیع و بلافصل)			۳۹۲۰۹۰	۴۰۵۹۲۴	۳٫۵۳

\* بر اساس گزارش آمار تفصیلی انتقال نیروی برق در سال ۱۴۰۰ اصلاح شده است.

نکته قابل توجه:

- ظرفیت کل پست‌های برق (انتقال، فوق توزیع و بلافصل) تا پایان اسفند ۱۴۰۱ نسبت به پایان سال ۱۴۰۰، ۳٫۵۳ درصد افزایش داشته است.

۹-۳- شاخص‌های بخش برق

جدول ۹-۳- شاخص‌های برق در سال ۱۴۰۱

ردیف	عنوان	واحد	دوره	میزان
۱	بیک مصرف برق	مگاوات	تا پایان اسفند ۱۴۰۱	۶۹۴۵۷
۲	تغییر بیک مصرف سال جاری نسبت به زمان مشابه در سال گذشته	درصد	تا پایان اسفند ۱۴۰۱	۳٫۶
۳	سهم قدرت تولیدی نیروگاه‌ها از کل قدرت تولیدی در زمان		تا پایان اسفند ۱۴۰۱	۸۶٫۲
۴	بیک مصرف		اترزی‌های نو و برق-آبی	۱۳٫۸
۵	متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی		سال ۱۴۰۱	۳۹٫۰۷





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

**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 ۱۴۰۱	
۷.۲۹۲.۰۰۵	تولید واقعی نیروگاه جهرم در سال ۱۴۰۱ - انرژی الکتریکی
۷.۵۳۳.۸۲۹	تولید واقعی نیروگاه جهرم در سال ۱۴۰۱ - آمادگی تولید انرژی الکتریکی

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

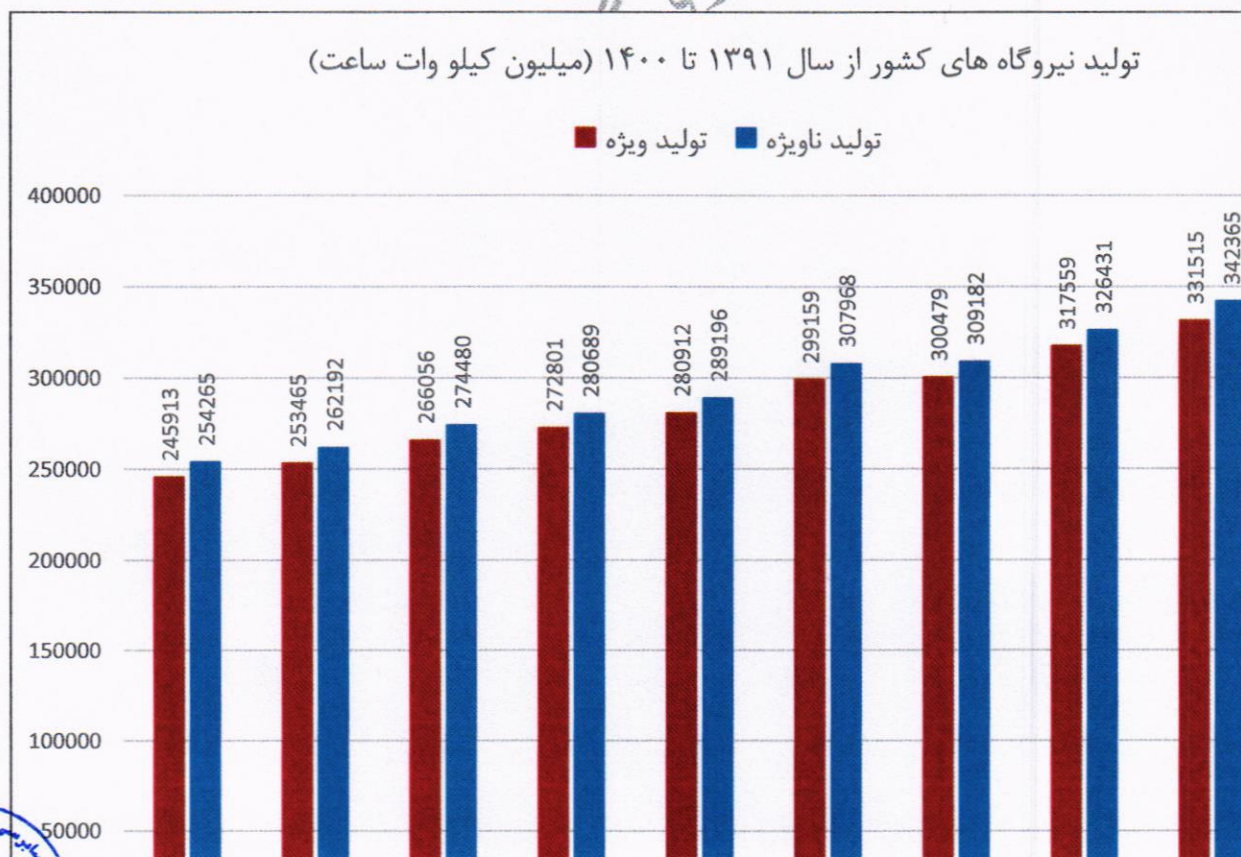
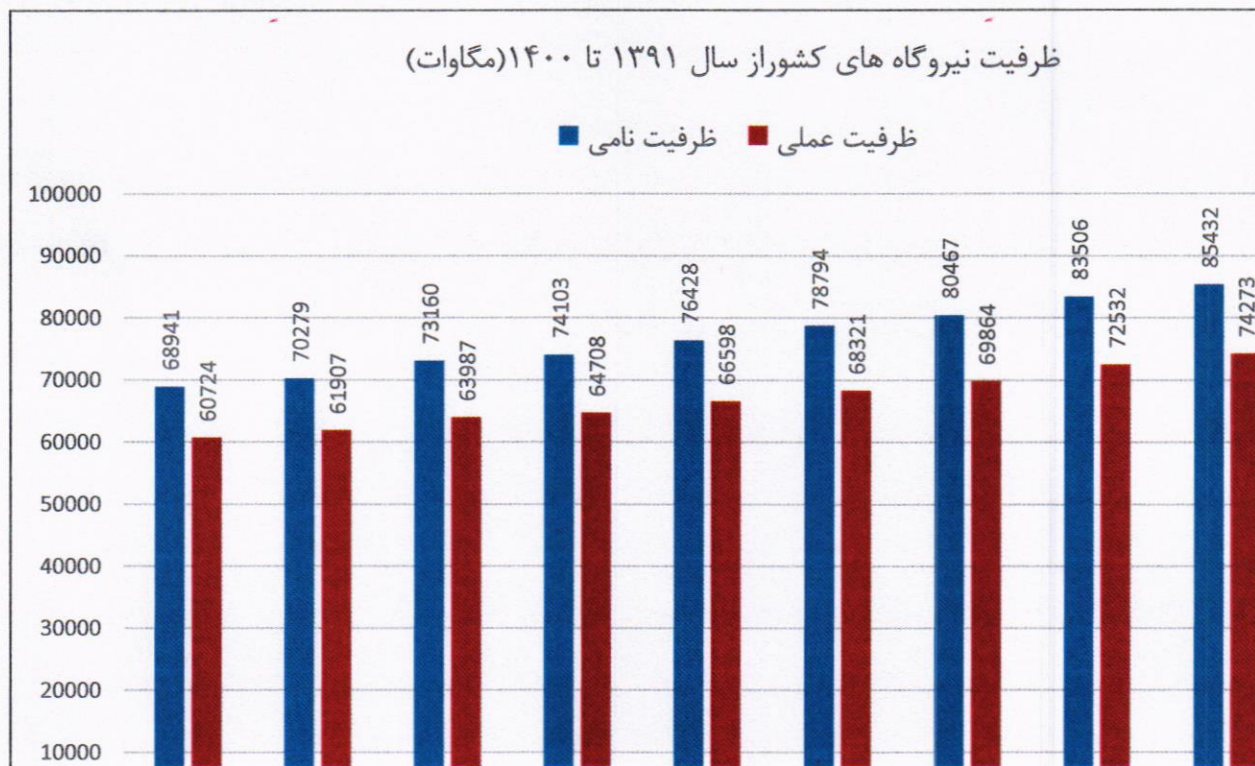


شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

طبق آمار اعلامی وزارت نیرو روند تغییرات ظرفیت، تولید انرژی و مصرف سوخت ناوگان نیروگاهی کشور در ده سال گذشته بشرح زیر است.

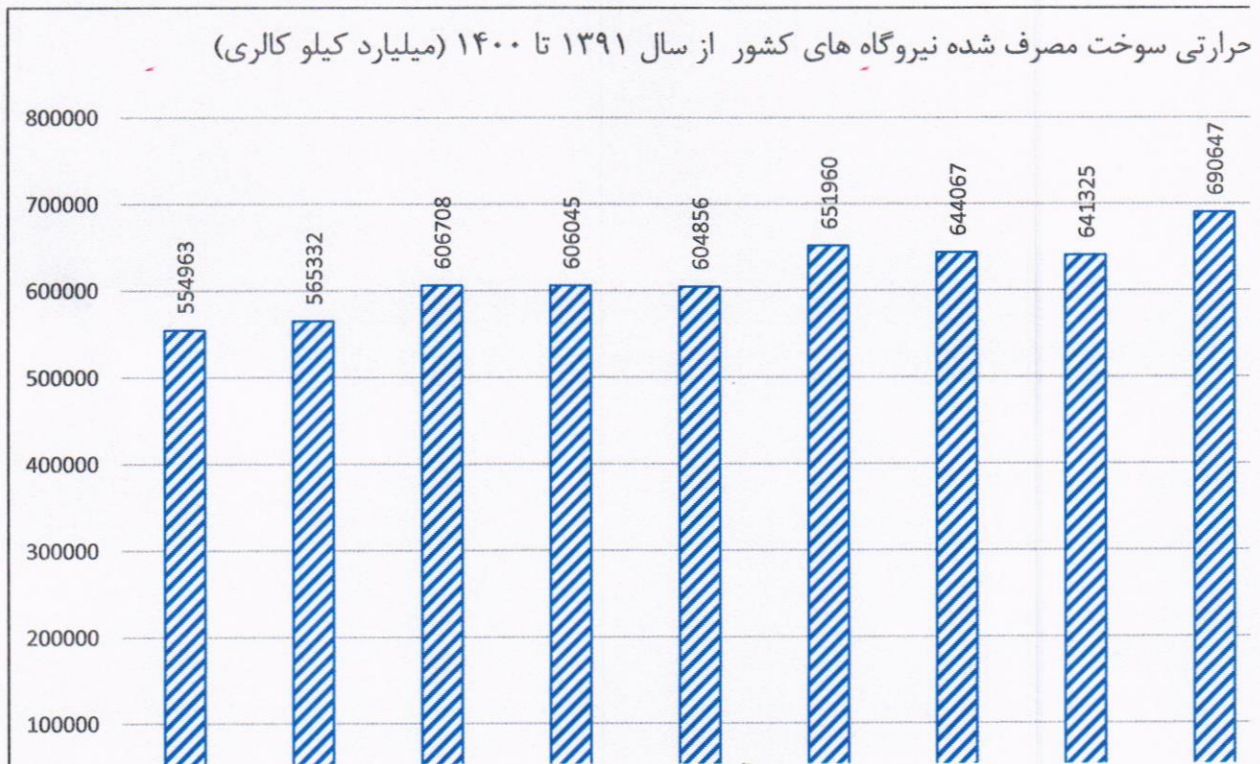




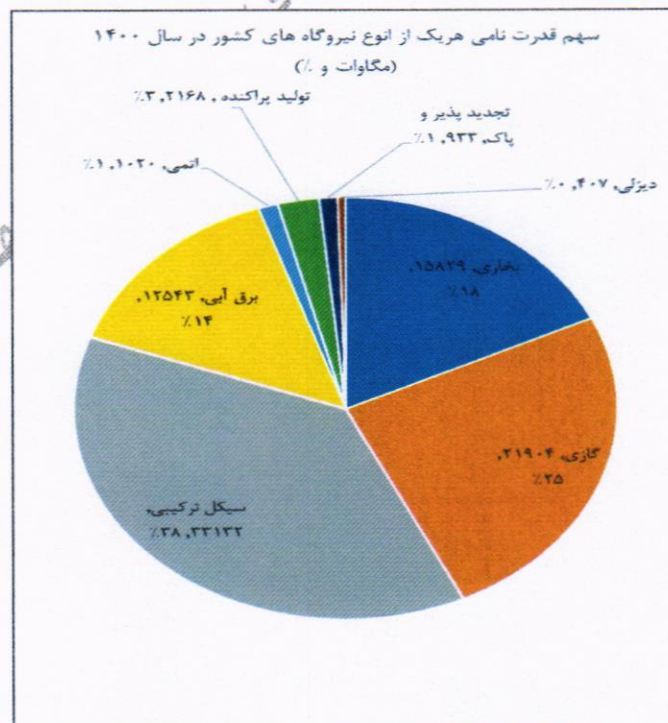
شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱



نمودار زیر سهم ظرفیت نامی نصب شده انواع نیروگاه های کشور در سال ۱۴۰۰ را نمایش میدهد.





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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

۱- بهره‌برداری و فروش انرژی شش واحد گازی، سه واحد بخار

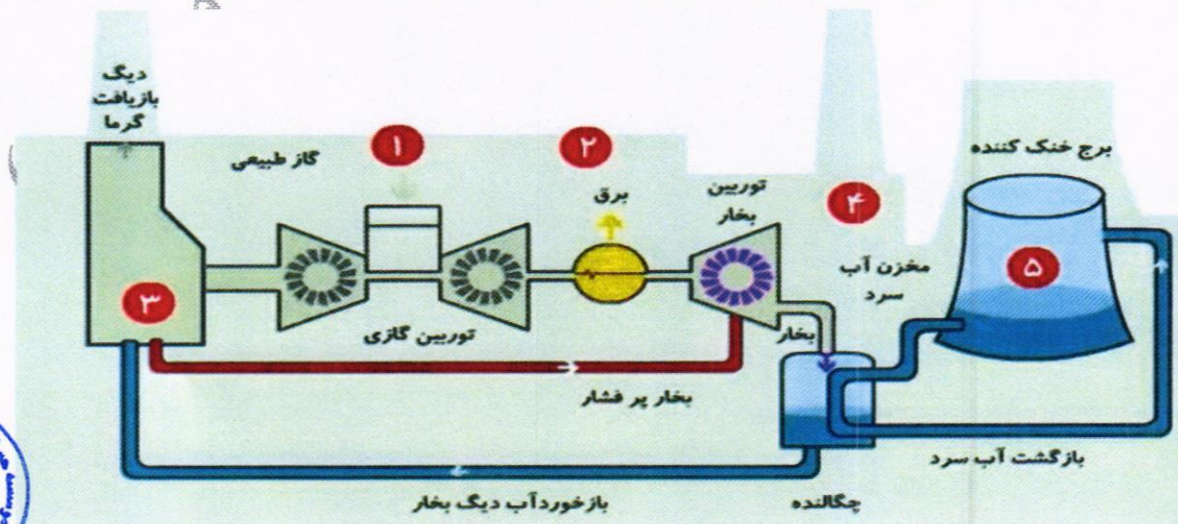
۲- به روزرسانی، انجام تعمیرات در موعد تعیین شده

**فرایند تولید انرژی الکتریکی در واحدهای گازی:** هوای اتمسفر پس از عبور از طبقات فیلترینگ محفظه ورودی وارد کمپرسور شده و توسط آن فشرده می‌شود. هوای پرفشار به داخل محفظه‌های احتراق هدایت و در آنجا با سوخت (گاز یا گازوئیل) مخلوط و در حضور جرقه احتراق صورت می‌گیرد. گازهای داغ حاصل از احتراق وارد توربین شده آن را می‌چرخاند. ژنراتور با توربین هم‌محور است و به همراه آن می‌چرخد و انرژی جنبشی دورانی توربین را به انرژی الکتریکی تبدیل می‌کند. گازهای داغ پس از عبور از توربین به اتمسفر تخلیه می‌شوند.

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





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

**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 قیمت گذاری برق**

قیمت گذاری 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:

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



شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

ج) آیین نامه ها و مصوبات ناظر بر نحوه عملکرد

- آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب قانون برنامه چهارم، مصوب ۱۳۸۴/۰۴/۰۸
- 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
- 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
  - دستورالعمل های ثابت بهره برداری نیروگاه ها
  - سایر قوانین و مقررات مرتبط
- محیط قانونی شرکت شامل 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 می باشد.
- دیگر قوانین و مقررات مهم حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از: (۱) قانون تجارت، (۲) قانون مالیات ها، (۳) قانون کار و تأمین اجتماعی، (۴) استانداردها و مقررات حسابداری و ...

گزارش تفسیری مدیریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)





## اهداف مدیریت و راهبردها

### خلاصه فالیتهای 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 چشم انداز 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.

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

## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

#### 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 مطمئن ترین 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 انجام فعالیت می‌باشد که عملیات اجرایی فاز اول آن شامل ۶ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی ۷۹۴.۲ محصول مشترک شرکت‌های توگای ایران (مینا) 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 (مینا)، 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 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 اسفندماه ۱۴۰۱

## 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 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 سیکل ترکیبی تبدیل نموده است.

✓ **تجارت برق:** تجدید ساختار در صنعت برق موجب شتاب 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 واگذار 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.



## استراتژی و سیاست های میل به اهداف:

استراتژی و سیاست های آتی شرکت در راستای اهداف کلان شرکت در زمینه های زیر طراحی گردیده است:

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، که این مهم انجام شده است.

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. افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه،

۵. توسعه سرمایه های انسانی از طریق به کارگیری نیروهای کارآمد، سازمان دهی و آموزش نیروی انسانی،

۶. نفوذ در بازار برق با عقد قراردادهای دوجانبه فروش انرژی تولیدی بخش بخار،

۷. به کارگیری شیوه های تعالی سازمانی و حرکت به سمت رتبه های برتر در ارزیابی سازمان مدیریت

صنعتی،

۸. حفظ و ارتقاء اعتبار شرکت در صنعت برق،

۹. پیگیری جدی وصول مطالبات.

توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)



## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

#### اولیت؛

۱. دارایی های در جریان تکمیل در سال های قبل مربوط به بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم است که احداث آن در سال ۱۳۸۷ توسط شرکت مپنا (به عنوان پیمانکار) آغاز و در سال ۹۱ بعلت کسری منابع مالی متوقف گردیده و بخش اعظم درصد تکمیل عنوان شده، مربوط به مقطع زمانی ۱۳۹۴/۰۹/۳۰ است. از سال مالی منتهی به ۱۳۹۴/۰۹/۳۰ همزمان با انتقال منافع و مدیریت نیروگاه از طرف مالکین به شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم، نسبت به انعقاد قراردادهای جدید جهت تکمیل بخش بخار نیروگاه اقدام گردیده که عملیات اجرایی آن از تاریخ ۱۳۹۴/۱۱/۰۸ شروع شده و تا پایان سال مالی ۱۳۹۸ واحد های شماره ۱ و ۲ بخار به بهره برداری رسیده و واحد سوم بخار نیز در اسفند ماه سال ۱۴۰۰ به بهره برداری تجاری رسیده و تماما به حساب دارایی های ثابت منتقل گردید.

#### 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 مورد نیاز، 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 مجددا 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 با نماد بجهرم عرضه گردیده است.



## مهمترین منابع و ریسک‌ها

### فرصتها:

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

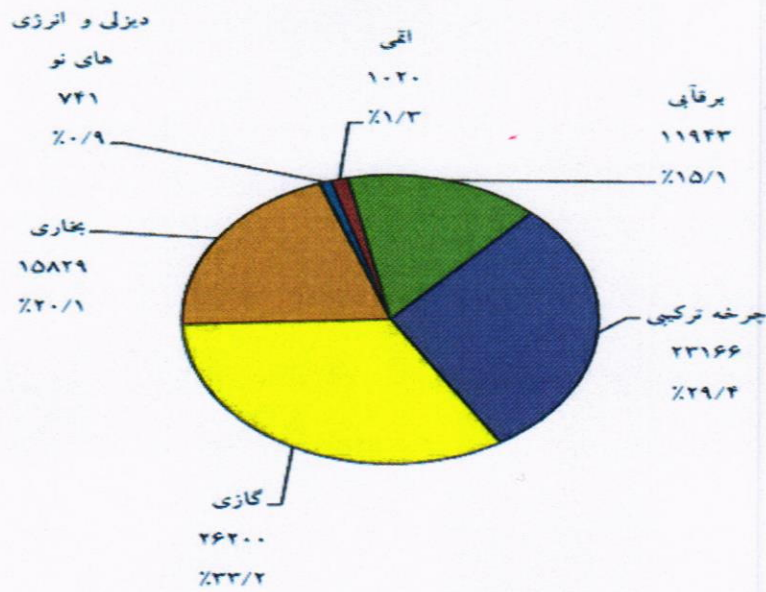
- وابستگی فزاینده زندگی مردم به برق.
- روند رشد سریع تقاضا در کشورهای در حال توسعه.
- سهولت مصرف و بدون آلاینده بودن انرژی برق برای مصرف کننده و تولید کننده.
- مصارف متنوع و سهولت تبدیل به صورتهای دیگر انرژی.
- شرایط ممتاز جغرافیایی و پهنای ایران به منظور تبدیل شدن به مرکز مبادلات و راهبردی شبکه برق 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)

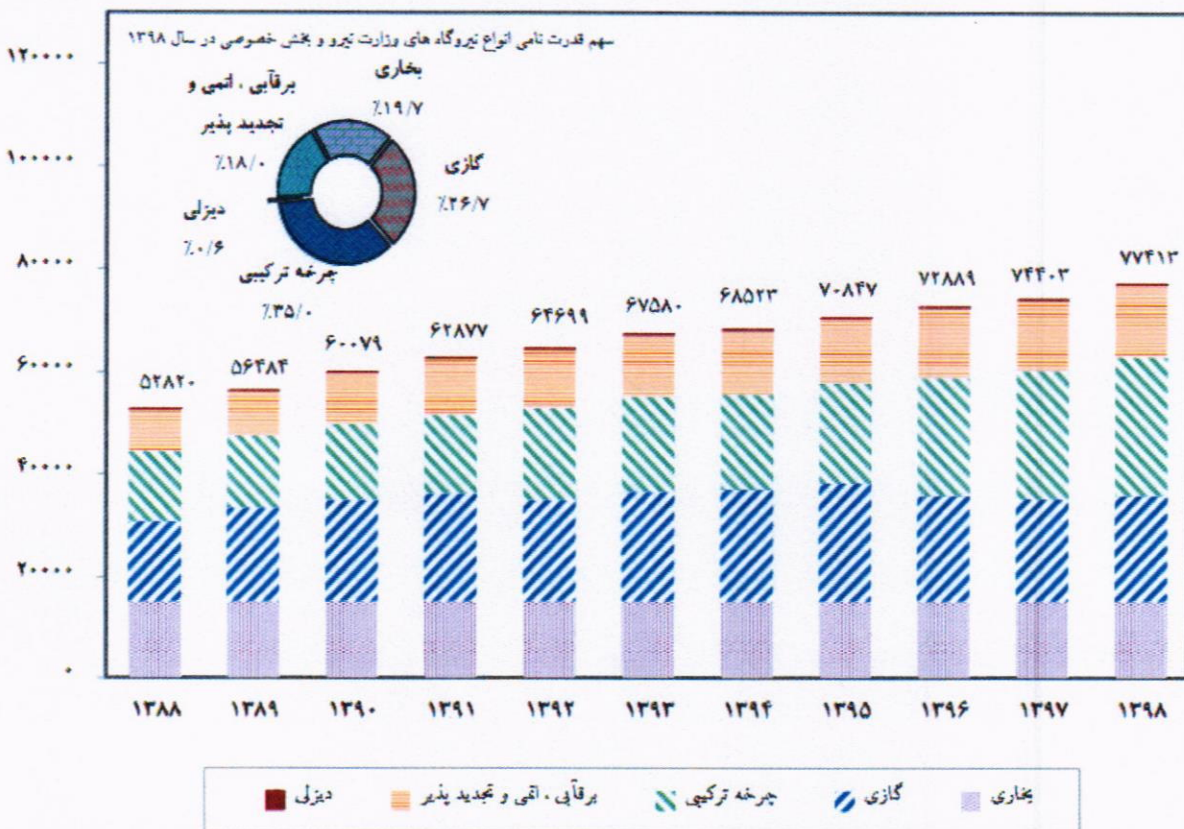
گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱



مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه‌های بهره برداری شده

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



## ریسک های عمده شرکت

### ریسک تأمین مواد خام و سوخت

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

### ریسک عملکردی

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

### ریسک عدم افزایش نرخ برق

عدم افزایش مناسب نرخ برق می تواند سودآوری نیروگاه را تحت تأثیر قرار دهد.

### عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران

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

### ریسک نرخ بهره

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

### ریسک تورم

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

### ریسک های زیست محیطی

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



## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

#### 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 ماژور 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 با روش برآزش 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





## شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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 به‌عنوان 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 کیلووات 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 اسفندماه ۱۴۰۱

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 نیروگاه ها
۵.۷	۴۰۹۸۵	۴۴۵۸۲	۴۷۵۹۰	۴۹۷۷۰	۵۴۰۶۹	۵۷۵۲۲	۶۰۷۲۳	۶۱۹۰۷	۶۳۹۸۶	۶۴۷۰۷	۶۶۵۹۸	مگاوات	قدرت عملی نیروگاه ها
۴.۸	۳۲۹۹۷	۳۴۵۸۱	۳۴۲۷۰	۳۷۵۸۰	۳۸۸۹۱	۴۲۲۴۵	۴۲۲۲۳	۴۵۶۵۹	۴۶۶۹۶	۴۹۱۱۶	۵۱۵۷۹	مگاوات	بار تولیدی در پیک همزمان شبکه
۴.۵	۳۴۵۹۴	۳۴۹۸۳	۳۷۶۵۱	۳۷۸۷۸	۴۰۲۳۹	۴۲۲۶۷	۴۳۴۵۹	۴۶۴۷۴	۴۸۹۲۷	۵۰۲۳۱	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 نیروگاه ها
-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	۴۵۵.۷	۴۳۹.۸	۴۹۳.۴	۵۹۱.۹	۹۴۰.۶	۷۷۶.۸	۱۲۱۸.۶	۸۸۷.۲	۶۰۸.۳	۵۸۶.۷	میلیون لیتر	گازوئیل
۵.۲	۳۵۲۳۹	۳۶۹۷۷	۴۳۴۱۱	۴۳۴۰۴	۴۴۸۹۰	۳۸۹۰.۱	۴۰۶۹۲	۳۶۶۴۸	۵۰۱۷۲	۵۸۴۲۴	۶۱۷۸۲	میلیون مترمکعب	گاز
۰.۹	۷۵۸.۷	۸۴۳.۵	۸۹۱.۱	۹۵۴.۱	۸۸۵.۹	۱۲۰۱.۹	۱۴۴۵۰	۱۵۲۶۳	۱۰۲۷۳	۶۶۴.۶	۴۴۸.۴	میلیون لیتر	نفت کوره
۳.۳	۳۸۰.۷۴	۴۰۶۴۶	۴۱۹۰۵	۴۵۹۲۶	۴۷۸۹۷	۴۷۷۸۳	۴۹۴۶۷	۵۰۲۱۵	۵۰۷۲۶	۵۱۰.۷۴	۵۱۸.۰۰	کیلومترمدار	طول خطوط انتقال
۲.۸	۵۶۵۰.۱	۵۸۴۱۷	۵۹۷۱۸	۶۳۰۴۲	۶۵۱۱۷	۶۷۰۴۸	۶۸۳۵۷	۶۸۹۰۶	۷۰۰۴۴	۷۰۵۵۲	۷۱۴۷۶	کیلومترمدار	طول خطوط فوق توزیع
۱۸.۵	۴۰.۷۵	۸۱.۰۷	۱۱۰.۰۶	۱۳۲۲۹	۱۴۵۱۷	۱۶۳۸۰	۱۷۳۰۰	۱۷۸۵۲	۱۸۱۲۱	۱۸۸۳۴	۱۹۲۴۰	کیلومتر	طول خطوط شبکه فیبرنوری
۲.۹	۳۱۷۶۳۲	۳۲۷۹۹۷	۳۴۰۱۴۳	۳۵۱۹۱۳	۳۶۳۷۰۱	۳۷۳۰۱۹	۳۸۰۹۲۸	۳۸۹۵۶۶	۳۹۸۴۵۷	۴۰۶۹۷۳	۴۱۶۰۸۷	کیلومتر	طول خطوط فشار متوسط (شهری و روستایی)
۳.۳	۲۵۸۱۶۱	۲۶۵۸۲۶	۲۷۶۷۰۷	۲۸۷۵۳۶	۲۹۷۸۲۵	۳۰۵۶۹۱	۳۱۲۸۱۴	۳۲۵۸۶۸	۳۳۵۳۴۹	۳۴۴۸۱۰	۳۵۳۳۹۶	کیلومتر	طول خطوط فشار ضعیف (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	۸۸۱۷۸	۹۱۱۰۸	۹۴۳۳۰	۹۶۹۰۹	۱۰۰۳۲۱	مگاوات آمپر	ظرفیت پستهای فوق توزیع
۵.۸	۶۸۲۱۱	۷۱۳۰۹	۷۷۰۱۷	۸۱۶۴۸	۸۶۸۱۶	۹۱۸۷۴	۹۵۵۲۹	۱۰۰۸۷۸	۱۰۶۲۸۴	۱۱۰۴۵۸	۱۱۴۹۴۵	مگاوات آمپر	ظرفیت ترانسفورماتور
۵.۵	۱۴۴۵۹۸	۱۵۲۳۳۰	۱۶۱۴۴۵	۱۶۸۴۴۸	۱۸۴۱۸۲	۱۸۳۹۰۵	۱۹۴۱۴۸	۲۰۳۲۱۵	۲۱۹۸۱۴	۲۲۷۳۱۱	۲۳۷۳۳۶	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 نیروگاه های برق برای سازمان انرژی اتمی تهیه گردیده است.

چشم انداز آتی صنعت برق در کشور

در برنامه های چهارم و پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران بر صنعت برق تأکید ویژه ای شده است و آنچه در چارچوب این برنامه مورد توجه بیشتر قرار گرفته است، شاخص های اصلی و مهم صنعت برق می باشد. بهره برداری از تأسیسات جدید با توجه به رشد تقاضای انرژی الکتریکی در کشور، هماهنگ کردن آنها با مجموعه تأسیسات موجود و بالا بردن کیفیت بهره برداری و خدمت رسانی به مشترکین و بهینه سازی هزینه های تولید انرژی با استفاده از پیشرفت های مداوم دانش فنی که خود به تنهایی می تواند بحث مفصلی باشد که کوشش ها و سرمایه گذاری های بسیاری را طلب می کند و همگی در افق دید و دستور کار آینده صنعت برق قرار دارند.

برنامه ریزی افزایش ظرفیت سیستم تولید برق کشور طی سال های آینده مبتنی بر سیاست های زیر است:





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

جهت گیری به سمت احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و تبدیل نیروگاه گازی به چرخه ترکیبی با راندمان بالا و آلایندگی کمتر با عنایت به پیشرفت تکنولوژی و ساخت داخل تجهیزات این نوع نیروگاه‌ها؛ به پایان رساندن و بهره‌برداری از طرح‌های نیروگاهی برق آبی در دست اجرا و احداث اولین نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای کشور در سیاه‌بیشه، 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.

چشم انداز صنعت برق: چشم انداز صنعت برق: 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:		۱۳۶,۳۲۰
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	۳۶%
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 روند 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 الکتریسته به چهار هدف کیفیت، مداومت، ارزانی تولید و سازگاری با محیط‌زیست متمرکز گردیده است. با توجه به اینکه انرژی الکتریکی را به استثنای موارد محدود نمی‌توان ذخیره نمود، لذا می‌بایست 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 تعیین‌کننده دارد. در این راستا همواره جهت پیش‌بینی مصرف برق، تعیین عوامل تأثیرگذار بر تقاضا از ضرورت‌های برنامه‌ریزی در بخش تولید می‌باشد.

به طور کلی بار الکتریکی در طی روز، هفته، ماه و حتی سال تغییر می‌نماید؛ لیکن آنچه که در یک جامعه از نظر مصرف بار الکتریکی ثابت می‌ماند روند تغییرات بار است. در شبکه برق‌رسانی 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 می‌دهد که قله آن اوج مصرف شبانه‌روزی است.

آنچه که مجموع بارهای مصرفی در ساعات مختلف یک روز را به وجود می‌آورد 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 می‌آورد که حداکثر آن را بار پیک یا حداکثر بار هم‌زمان در آن دوره زمانی گویند. برنامه تولید نیروگاه‌ها در دوره‌های مختلف زمانی بر اساس تغییرات بار در طی ساعات روز، هفته، ماه و سال تنظیم می‌گردد. شرط این برنامه‌ریزی آگاهی و یا پیش‌بینی بار برای این دوره‌های زمانی است.



شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

مصرف برق در سالیان اخیر به دلایل متعددی نظیر رشد سریع جمعیت، توسعه شهرنشینی، افزایش سطح زندگی و رفاه، واقعی نبودن تعرفه‌ها، 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	۵۴,۸۸۷	۲۱,۴۰۵	۳,۶۷۴	۱۶۸,۴۳۸
۱۳۸۹	۶۰,۹۰۸	۲۱,۳۰۸	۱۲,۷۲۷	۶۱,۴۸۳	۲۴,۱۸۹	۳,۵۶۸	۱۸۴,۱۸۳
۱۳۹۰	۵۶,۷۳۴	۱۶,۷۵۱	۱۲,۶۶۴	۶۳,۹۴۴	۳۰,۰۲۰	۳,۷۵۲	۱۸۳,۹۰۵
۱۳۹۱	۶۱,۳۵۱	۱۷,۸۱۰	۱۲,۵۹۹	۶۷,۱۰۷	۳۱,۶۴۷	۳,۶۳۵	۱۹۴,۱۴۹
۱۳۹۲	۶۴,۳۶۹	۱۷,۸۳۱	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 سال‌های اخیر را نشان می‌دهد. در سال‌های قبل از ۱۳۹۰ به صورت متوسط رشد مصرف برق ۷ درصد بوده است که در سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندی یارانه‌ها رشد مصرف تا حدودی متوقف شده و در بخش‌های خانگی و عمومی با کاهش قابل ملاحظه مواجه بوده است ولی در سال ۱۳۹۱ مجدداً با رشد مصرف مواجه هستیم.

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.



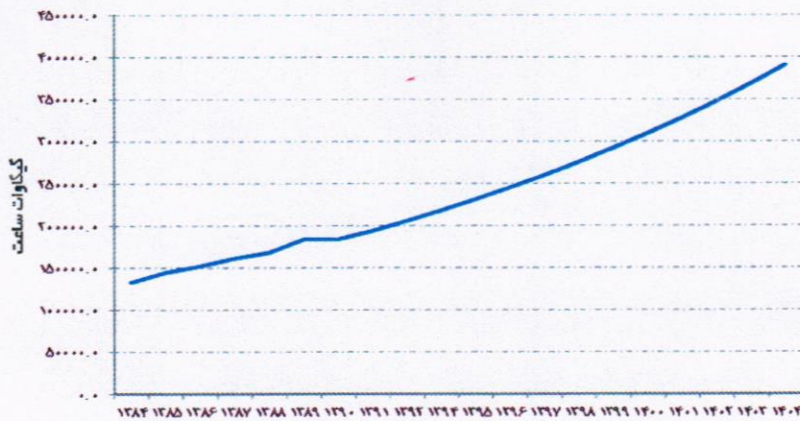


## شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

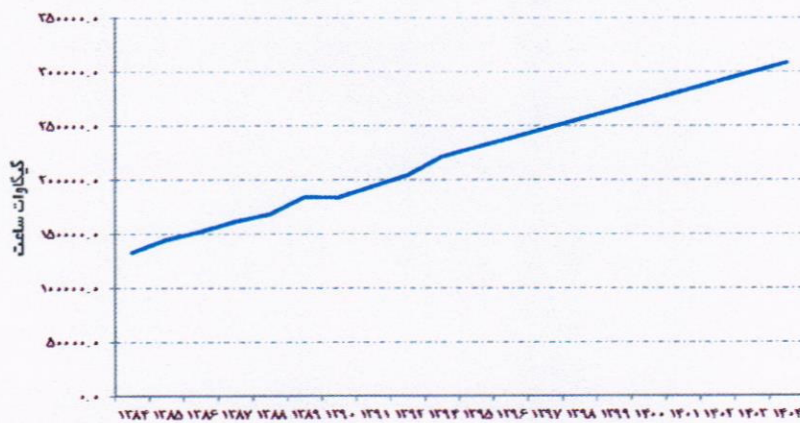
### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

پیش بینی تقاضای برق بر اساس افق ۱۴۰۴ بر مبنای متوسط رشد ثابت<sup>۱</sup>



پیش بینی تقاضای برق<sup>۲</sup> بر تا سال ۱۴۰۴



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

<sup>۲</sup> - این پیش بینی بر اساس رگرسیون خطی و با در اختیار داشتن اطلاعات سلهای ۱۳۸۴ تا ۱۳۹۱ در تراژمه انرژی انجام شده است.

### 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 ناچیز



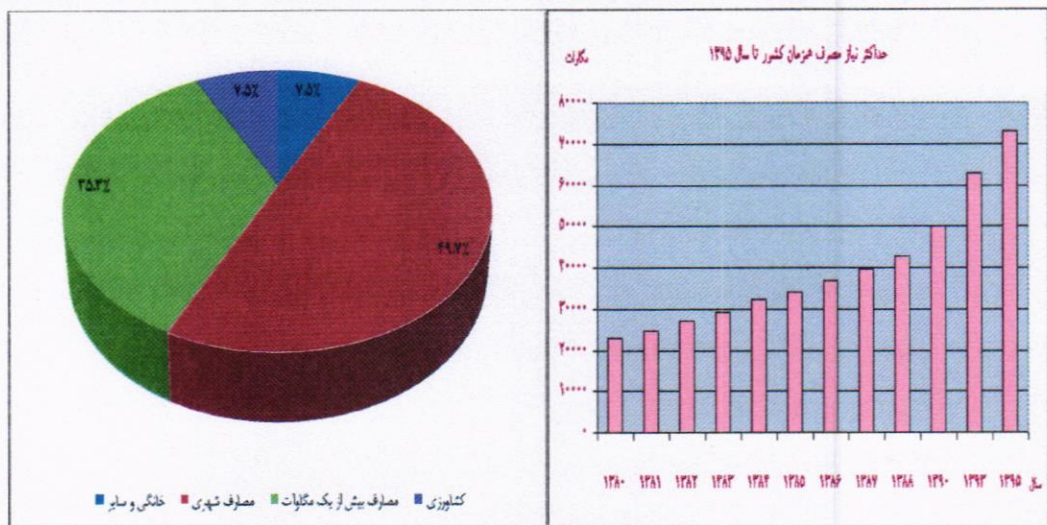


## شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی‌باشد، زیرا که 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 می‌باشد.



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

۱- تامین برق مطمئن و پایدار همراه با افزایش بهره‌وری

۲- بهینه‌سازی مصرف و مدیریت تقاضای انرژی

۳- توسعه متوازن و پایدار بخش برق

راهبردهای تامین برق مطمئن و پایدار همراه با افزایش بهره‌وری با راهبردهای بهینه‌سازی 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 اسفندماه ۱۴۰۱

نتایج عملیات و چشم اندازها:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)		
صورت وضعیت مالی		
به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۱		
(مبلغ به میلیون ریال)	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	یادداشت
		دارایی‌ها
		دارایی‌های غیر جاری
۲۹,۱۱۹,۳۵۸	۲۹,۵۰۰,۰۵۹	۱۱ ذاریی‌های ثبت‌نشده
۶۴۵,۶۲۹	۶۴۵,۲۹۸	۱۲ ذاریی‌های ثبت‌نشده
-	۷۳۸,۰۰۰	۱۳ دریافتی‌های بلندمدت
۲۹,۷۶۴,۹۸۷	۳۰,۸۸۲,۳۵۷	جمع دارایی‌های غیر جاری
		دارایی‌های جاری:
۸,۲۳۳	۷,۱۵۰	۱۴ پیش پرداخت‌ها
۴۸۱,۷۴۶	۴۰۹,۶۹۳	۱۵ موجودی مواد و کالا
۶,۳۶۳,۷۹۴	۶,۸۹۵,۰۸۵	۱۳ دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۱۹,۳۷۴	۲۳,۵۸۴	۱۶ سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت
۱۱۷,۶۵۳	۲۱۵,۷۶۱	۱۷ موجودی نقد
۶,۹۹۰,۸۰۰	۷,۵۵۱,۲۷۳	جمع دارایی‌های جاری
۳۶,۷۵۵,۷۸۷	۳۸,۴۳۴,۶۳۰	جمع دارایی‌ها
		حقوق مالکانه و بدهی‌ها
		حقوق مالکانه
۲۴,۱۴۵,۳۳۲	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	۱۸ سرمایه
۳۸۶,۰۹۵	۵۰۷,۸۹۷	۱۹ اندوخته قانونی
۶,۳۹۰,۲۰۹	۶,۷۰۰,۳۸۵	سود انباشته
۳۰,۹۲۱,۶۳۶	۳۱,۴۵۳,۶۱۴	جمع حقوق مالکانه
		بدهی‌ها
		بدهی‌های غیر جاری
	۴۴۶,۴۸۲	۲۰ پرداختی‌های بلندمدت
۸,۰۵۴	۶۶۱۶	۲۱ ذخیره مزایای پایان خدمت کل‌کنان
۸,۰۵۴	۴۵۳,۰۹۸	جمع بدهی‌های غیر جاری
		بدهی‌های جاری
۴,۴۸۲,۸۰۴	۳,۰۹۳,۷۸۸	۲۰ پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۱,۰۰۹,۴۶۳	۱,۵۴۹,۳۰۰	۲۲ ملیت پرداختی
۳۳۳,۸۳۱	۱,۹۱۲,۲۹۵	۲۳ سود سهام پرداختی
	۷۲,۵۳۵	۲۴ پیش دریافت‌ها
۵,۸۲۶,۰۹۸	۶,۶۳۷,۹۱۸	جمع بدهی‌های جاری
۵,۸۲۶,۰۹۸	۷,۰۸۱,۰۱۶	جمع بدهی‌ها
۳۶,۷۵۵,۷۸۷	۳۸,۴۳۴,۶۳۰	جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

صورت سود و زیان :

صورت سود و زیان		
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱		
(مبالغ به میلیون ریال)		
سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	یادداشت
۵,۶۹۶,۵۵۰	۷,۱۳۰,۲۳۳	۵
(۲,۳۵۰,۱۱۱)	(۳,۹۶۵,۴۶۶)	۶
۳,۳۴۶,۴۳۹	۳,۱۶۴,۷۶۷	
(۱۱۹,۵۳۴)	(۲۰۷,۰۹۷)	۷
-	۱۰,۳۸۰	۸
۳,۲۲۶,۹۰۵	۲,۹۶۸,۰۵۰	
۲۶,۸۸۳	۷,۸۲۸	۹
۳,۲۵۳,۷۸۸	۲,۹۷۵,۸۷۸	
-	(۴۶۱,۱۳۱)	
(۷۲۶,۰۵۴)	(۷۸,۷۰۶)	
۲,۵۲۷,۷۳۴	۲,۴۳۶,۰۴۱	
۱۰۴	۱۰۱	
-	-	
۱۰۴	۱۰۱	
۱۰۴	۱۰۱	۱۰

توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

صورت تغییرات در حقوق مالکانه :

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)				
صورت تغییرات در حقوق مالکانه				
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱				
(مبالغ به میلیون ریال)				
جمع کل	سود انباشته	انداخته قانونی	سرمايه	
۲۸,۵۹۲,۲۱۲	۴,۱۸۷,۱۷۲	۲۵۹,۷۰۸	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	ماده ۱۴۰۰/۰۱/۰۲
۲,۵۲۷,۷۳۴	۲,۵۲۷,۷۳۴	-	-	سود خالص گزارش شده در صورتهای مالی سال ۱۴۰۰
(۱۹۸,۳۱۰)	(۱۹۸,۳۱۰)	-	-	سود سهام مصوب
-	(۱۲۶,۳۸۷)	۱۲۶,۳۸۷	-	انداخته قانونی
۳۰,۹۲۱,۶۳۶	۶,۳۹۰,۲۰۹	۳۸۶,۰۹۵	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	ماده ۱۴۰۰/۱۲/۲۹
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۱				
۲,۴۳۶,۰۴۱	۲,۴۳۶,۰۴۱	-	-	سود خالص سال ۱۴۰۱
(۲,۰۰۴,۰۶۳)	(۲,۰۰۴,۰۶۳)	-	-	سود سهام مصوب
-	(۱۲۱,۸۰۲)	۱۲۱,۸۰۲	-	انداخته قانونی
۲۱,۳۵۳,۶۱۴	۶,۷۰۰,۳۸۵	۵۰۷,۸۹۷	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	ماده ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

گزارش تفسیری توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

صورت جریان های نقدی:

صورت جریان های نقدی		
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱		
(مبالغ به میلیون ریال)		
سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	یادداشت
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی:
۲,۴۶۰,۳۹۹	۲,۵۸۹,۷۹۰	نقد حاصل از عملیات
(۴۰۱,۰۹۴)	-	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۲,۰۵۹,۳۰۵	۲,۵۸۹,۷۹۰	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۱,۸۰۱,۹۷۰)	(۲,۴۶۹,۶۴۹)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۷۰۸)	-	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۸,۵۸۷)	(۴,۲۱۰)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱,۵۳۱	۸۳۶	دریافت های نقدی حاصل از سود سهام
۲۴,۶۵۶	۶,۹۷۳	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(۱,۷۸۵,۰۷۸)	(۲,۴۶۶,۰۵۰)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۲۷۴,۲۲۷	۱۲۳,۷۴۰	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
-	۳۹۹,۹۶۶	دریافت های نقدی حاصل از انتشار لوراق گولهی ظرفیت
(۱۹۷,۲۶۴)	(۴۲۵,۵۹۹)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۱۹۷,۲۶۴)	(۲۵,۶۳۳)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۷۶,۹۶۳	۹۸,۱۰۸	خالص افزایش در موجودی نقد
۴۰,۶۹۰	۱۱۷,۶۵۳	مغده موجودی نقد در ابتدای سال
۱۱۷,۶۵۳	۲۱۵,۷۶۱	مغده موجودی نقد در پایان سال





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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 می‌باشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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 حرفه ای	سوابق مهم اجرایی
جمال بحری ثابت (شرکت پترو امید آسیا )	رییس هیات مدیره	غیر موظف	دکتری تخصصی حسابداری	عضو هیات مدیره بانک ها عضو هیات مدیره پگاه عضو هیات علمی دانشگاه آزاد کارشناس رسمی دادگستری ایران
آقای حسین آقا محمدی (بانک تجارت)	نائب رییس هیات مدیره	غیر موظف	کارشناسی مهندسی برق	اشتغال به مدت ۳۴ سال در پروژه های اجرایی نیروگاه ، سد ابنیه و سازه های فلزی، همکاری با مراکز دانشگاهی در مور پژوهشی و مقالات، سابقه عضویت در هیات مدیره نیروگاه ها
آقای علی نواصرزاده (چاپ و نشر سپه)	عضو هیات مدیره و مدیرعامل	موظف	کارشناسی مهندسی برق قدرت	مدیرعامل نیروگاه خرمشهر مدیرعامل الکتروود ایران مدیر بنیاد مستضعفان
آقای علی اسماعیل زاده	عضو هیات مدیره	غیر موظف	دکتری مدیریت مالی	معاونت مالی و اقتصادی صندوق بیمه





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

<p>سرمایه گذاری فعالیت های کشور- ریاست 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>(بانک سپه)</p>
<p>شرکت مهندسی قدس نیرو - از سال ۱۳۶۸ الی ۱۳۹۴</p> <p>شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم از سال ۱۳۹۴ تاکنون</p> <p>عضو هیات مدیره شرکت های نیروگاهی</p>	<p>مهندس برق قدرت</p>	<p>موظف</p>	<p>عضو هیات مدیره</p>	<p>آقای کاوه امامی افشار (شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور)</p>

شرکت

جهرم (سهامی عام)





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

افشا اطلاعات زمین و ساختمان :

شرح دارایی	پهای تمام شده میلیون ریال	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کلیدی	وضعیت مالک	موقعیت مکانی -	مترژ	تشریح وضعیت پرونده حقوقی	تشریح وثیقه
زمین									
زمین	۹۰۵۰۷	۰	۹۰۵۰۷	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۶۷۲۷۸۵		
زمین	۲۴۲۱	۰	۲۴۲۱	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۱۸۰۰۰		
زمین	۴۰۳۶	۰	۴۰۳۶	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۳۰۰۰۰		
زمین	۴۸۶۷	۰	۴۸۶۷	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۲۲۲۷۴		
ساختمان									
اداری و مسکونی	۴۴۶۶۵	۱۱۷۳۶۸	۱۱۷۲۹۱	اداری	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۱۹۵۵		
رستوران و نمازخانه	۲۷۱۹۷	۳۷۶۵۵	۵۹۵۴۲	اداری	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۱۴۸۰		
اداری	۶۰۳۵۴	۲۳۳۴۶	۳۷۰۰۸	اداری	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۶۲۳		
استراحت	۶۳۶۶	۲۳۵۵	۴۰۱۱	اداری	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۸۰		
کارت زنی	۴۰۱۶	۱۵۵۶	۲۴۶۰	اداری	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۴۶		
اعیان میهمان سرا	۳۱۵۹	۸۱۶	۲۳۴۳	مسکونی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۳۳۳		
آپارتمان	۸۵۰۰۰	۱۲۷۴۳	۷۲۲۵۷	مسکونی	سندش دنگ	پلاک _ خیابان گرجسشتی _ پشت پمپ تبریزی _ خیابان نیلوران _ تهران ۴	۲۶۶		
توربین گاز	۲۴۰۰۰۰	۵۹۴۰۸	۱۸۰۵۹۲	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۶۴۵۰		
کنترل مرکزی	۴۱۵۳۴	۱۳۱۱۴	۲۸۴۲۰	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۲۵۰۰		
تعمیرگاه مرکزی	۱۵۳۹۸	۵۹۶۵	۹۴۳۳	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۱۲۴۵		
آبپزیدگی	۲۵۲۵۱	۹۷۸۲	۱۵۴۶۹	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۶۵۰		
پمپ خفه تخلیه	۹۲۰۴	۳۱۴۸	۶۰۵۶	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۱۷۸		
پمپ خانه رفش	۱۲۱۵۳	۴۱۵۸	۷۹۹۵	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۶۴۲		
دیزل اضطراری	۱۰۶۲	۳۶۳	۶۹۹	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۳۱۸		
پمپ خفه آتش نشانی	۱۲۵۷	۴۶۴	۸۹۳	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۴۱۷		
ایستگاه آتش نشانی	۱۱۸۰	۴۰۳	۷۷۷	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۲۶۷		
آبپز تجهیزات	۱۱۹۲	۱۷۵	۱۰۱۷	کرگاهی	سندش دنگ	استان فارس شهرستان جهرم	۵۰۰		

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

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. 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 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.

تصمیمات مجمع:

- شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم با توجه به اهمیت انقاي مسئولیت های اجتماعی به ویژه در مناطق کمتر توسعه یافته، ضمن تشکر از مجمع محترم در خصوص تنفیذ موضوع مواد ۵ و ۱۹ دستورالعمل اجتماعی ناشران پذیرفته شده در فراپورس، نسبت به واریز مبلغ بیست میلیارد ریال در وجه اداره کل نوسازی مدارس استان فارس جهت احداث یک باب مدرسه سه کلاسه در روستای گلدامچه از توابع شهرستان جهرم، بخش کردیان دهستان قطب آباد اقدام نموده است.





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

جدول مصرف سوخت سه سال اخیر :

جدول مصرف سوخت سال ۱۳۹۸:

ردیف	عنوان	G11	G12	G13	G14	G15	G16	S1	S2	S3	مجموع
۹۸	فرودین	۲۱,۳۱۵,۰۴۶	۷,۳۶۶,۲۳۳	۳,۴۸۲,۳۵۶	۶,۸۳۳,۳۵۹	۲,۸۰۰,۶۵۲	۶,۰۸۷,۷۷۷	۳۵۹۸-۱	-	-	۴۸,۳۳۶,۰۷۵
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۹۶۰۰	-	-	-	-	-	-	-	-	۵۰,۵۳۲
۹۸	اردیبهشت	۲۲,۳۷۱,۳۳۷	۲۱,۸۲۳,۰۵۱	۱۵,۴۲۳,۸۰۷	۱۶,۵۲۶,۶۵۹	۱۵,۸۶۱,۱۲۷	۱۵,۷۸۲,۴۹۳	۴۰۷,۴۹۱	-	-	۱۰۹,۲۶۷,۹۶۵
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۸۲۶,۷۲۰	۹۵۶,۶۸۰	۳۰۰,۳۲۰	۵۳,۱۶۵	-	۳۹۸,۵۳۶	-	-	-	۲,۵۳۵,۳۲۱
۹۸	خرداد	۲۵,۰۴۵,۶۷۹	۲۴,۸۳۴,۶۳۴	۲۱,۷۰۴,۵۶۷	۲۲,۱۴۹,۶۹۰	۲۱,۳۶۶,۸۸۰	۲۰,۹۰۳,۴۵۷	۵۰۲,۳۵۵	۱۳۳,۴۰۵	-	۱۳۷,۶۳۰,۶۰۷
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	-	-	-	-	-	۶۵,۲۰۹	۶۰,۲۱۹	-	-	۱۲۵,۴۲۸
۹۸	تیر	۲۶,۳۷۲,۰۹۷	۲۵,۵۰۰,۲۷۶	۲۵,۶۱۳,۱۷۵	۲۵,۹۶۵,۶۱۷	۲۵,۸۶۴,۰۱۷	۲۲,۷۵۷,۳۵۲	۱,۲۴۷,۴۲۴	۸۵۸,۷۵۶	-	۱۵۴,۵۴۱,۳۱۶
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	-	-	-	-	-	۵۸۳,۳۵۷	۴۰,۶۸۰	-	-	۶۲۴,۱۳۷
۹۸	مرداد	۲۶,۶۲۱,۸۲۶	۲۶,۱۵۸,۳۸۲	۲۵,۹۲۵,۸۱۳	۲۵,۹۵۸,۳۷۳	۲۱,۷۰۷,۰۱۱	۲۰,۳۴۵,۵۷۹	۱,۸۹۲,۵۲۶	۲,۱۶۹,۸۴۹	-	۱۵۱,۳۲۶,۹۲۳
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	-	-	-	-	-	۲,۳۲۰,۳۶۶	۲,۸۳۵,۸۰۶	-	-	۵,۱۵۶,۱۷۲
۹۸	شهریور	۲۶,۵۱۷,۹۹۹	۲۶,۱۰۸,۲۱۹	۲۵,۹۶۱,۵۰۹	۲۶,۳۴۰,۸۸۷	۲۰,۳۵۱,۲۰۹	۱۵,۰۳۵,۵۳۵	۲,۵۴۸,۱۱۹	۲,۶۲۳,۳۳۷	-	۱۴۵,۳۸۷,۲۰۶
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	-	-	-	-	-	۲,۰۲۷,۳۲۵	۲,۶۸۲,۱۲۵	-	-	۶,۷۰۹,۴۵۰
۹۸	مهر	۲۱,۷۷۶,۳۲۱	۲۰,۰۰۱,۷۴۰	۲۵,۳۱۹,۳۸۲	۲۵,۰۷۲,۳۳۳	۲۱,۱۹۷,۲۰۲	۱۳,۳۷۱,۳۳۳	۲,۰۶۹,۵۲۰	۲,۵۱۲,۵۲۹	-	۱۳۱,۳۲۵,۱۷۰
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۱۲,۵۰۰	۴,۳۴۰	-	-	-	۸۸۱,۳۶۵	۸۱۲,۷۱۰	-	-	۱,۷۱۰,۸۱۵
۹۸	آبان	۱۵,۹۳۵,۳۹۰	۹,۳۵۳,۱۷۷	۱۵,۶۰۶,۵۰۹	۱۷,۱۳۹,۰۰۰	۷,۴۰۶,۸۹۲	۶,۵۹۱,۳۵۲	۱,۱۴۴,۰۱۲	۲,۳۳۸,۴۴۴	-	۷۵,۴۱۲,۶۷۶
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۳۳۶,۸۸۰	۸۵۵,۱۸۲	۷,۵۵۴,۷۹۰	۷,۲۸۵,۷۱۳	۱,۰۶۰,۵۵۰	۲,۳۱۶,۰۸۰	-	-	-	۲۷,۰۵۰,۸۳۳
۹۸	آذر	۲۱,۷۲۵,۷۰۱	۲۱,۵۵۹,۸۳۷	۱۲,۳۱۷,۲۱۴	۶,۹۱۱,۰۱۸	۱,۷۷۹,۵۴۶	۱,۸۹۰,۸۶۹	۲,۵۰۶,۳۲۹	۱,۱۳۳,۱۵۷	-	۶۹,۹۲۴,۹۹۱
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۵,۵۲۵,۰۲۰	۴,۹۰۱,۶۸۰	۳,۵۹۲,۵۶۰	۵۴۰,۸۵۸۰	۴,۸۲۶,۵۰۱	۴,۹۹۲,۳۶۹	-	-	-	۲۹,۳۲۶,۷۲۰
۹۸	دی	۲۰,۳۶۰,۳۷۵	۱۹,۸۱۰,۴۷۲	۱۸,۱۵۳,۰۸۸	۱۸,۵۵۷,۷۷۷	۵۸۶,۱۱۲	۱,۳۷۰,۸۷۹	۲,۳۱۱,۳۷۸	۱,۸۷۵,۶۲۴	-	۸۳,۳۲۶,۰۰۵
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۷,۰۹۱,۴۸۰	۴,۸۷۸,۹۸۶	۸,۱۶۶,۶۷۰	۳,۰۴۰,۳۰۵	۵۰,۶۹۵,۱۰۰	۵,۶۱۳,۳۸۰	-	-	-	۳۳,۸۶۰,۳۳۱
۹۸	بهمن	۲۴,۸۰۲,۵۶۲	۲۴,۳۶۵,۰۵۲	۲۳,۸۶۷,۹۸۲	۲۴,۳۸۱,۶۳۵	۱۰,۹۸۱,۳۵۴	۷,۳۶۳,۶۷۹	۲,۳۶۶,۵۸۶	۲,۶۶۵,۴۵۵	-	۱۲۰,۷۹۴,۲۰۶
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	۲,۷۱۷,۷۰۰	۲,۸۳۳,۵۲۰	۲,۷۷۶,۵۲۰	۲,۵۴۶,۳۲۰	۸,۶۴۹,۰۳۰	۸,۳۶۴,۵۳۰	-	-	-	۲۷,۸۷۶,۷۳۰
۹۸	اسفند	۲۶,۴۰۶,۵۲۸	۲۵,۹۷۸,۳۳۴	۲۵,۲۴۵,۵۷۴	۲۶,۳۲۰,۹۷۵	۱۵,۴۸۷,۲۶۶	۱۹,۰۶۲,۵۵۴	۲,۵۰۲,۱۵۴	۲,۷۷۱,۶۸۹	-	۱۴۳,۷۷۷,۰۷۲
	میزان سوخت مصرفی (گاز (متر مکعب) گازوئیل (لیتر))	-	-	-	-	۱,۳۹۰,۶۲۰	-	-	-	-	۱,۳۹۰,۶۲۰





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

جدول مصرف سوخت سال ۱۳۹۹:

ردیف	عنوان	G11	G12	G13	G14	G15	G16	واحد ۱ بخار	واحد ۲ بخار	واحد ۳ بخار	مجموع
۷	گاز (متر مکعب)	۲۳,۹۴۰,۷۵۱	۲۰,۷۹۹,۹۵۹	۲۵,۴۴۳,۱۵۶	۲۶,۰۴۷,۸۹۹	۵,۱۹۰,۲۱۷	۲,۷۰۸,۶۶۱	۱,۸۷۰,۶۱۳	۲,۱۷۳,۴۰۶	-	۱۰۹,۱۷۴,۶۶۲
	سوخت مصرفی	-	۵۰,۷۰۰	-	-	-	۵۲,۳۲۰	-	-	-	۵۸,۴۱۰
۸	گاز (متر مکعب)	۲۱,۳۴۴,۴۳۲	۲۶,۷۲۷,۱۷۶	۲۲,۰۰۰,۸۲۰	۲۳,۴۵۷,۹۸۶	۱۴,۴۸۵,۶۱۵	۲۰,۰۴۶,۳۸۵	۲,۱۰۵,۳۰۶	۲,۰۵۷,۹۳۲	-	۱۲۳,۲۱۵,۵۴۱
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۰۰,۳۸۰
۷	گاز (متر مکعب)	۲۸,۰۴۷,۸۶۹	۲۳,۶۳۰,۷۴۲	۲۳,۹۷۰,۳۲۷	۲۸,۰۱۷,۰۳۷	۲۳,۶۱۷,۵۱۹	۲۳,۰۴۶,۵۷۰	۱,۷۵۲,۰۱۷	۲,۴۱۹,۸۸۶	-	۱۵۴,۵۰۱,۹۶۷
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۵,۵۱۱,۰۹۸
۷	گاز (متر مکعب)	۲۷,۵۶۲,۳۸۰	۲۶,۳۲۳,۸۶۲	۲۶,۴۸۶,۸۲۸	۲۷,۲۴۹,۹۶۴	۲۶,۵۷۸,۴۲۵	۲۶,۸۷۳,۴۰۰	۱,۴۲۱,۱۷۳	۲,۱۴۴,۳۵۰	-	۱۶۴,۹۵۸,۲۸۲
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۲,۴۱۲,۴۰۰
۷	گاز (متر مکعب)	۲۷,۸۰۹,۴۰۰	۲۳,۷۰۴,۸۶۹	۲۵,۲۵۵,۸۲۱	۲۸,۱۸۳,۵۳۲	۲۴,۱۶۱,۴۰۱	۱۹,۳۱۷,۶۳۷	۲,۱۱۶,۶۲۴	۲,۰۳۴,۷۹۷	-	۱۵۶,۵۸۴,۰۸۱
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۱,۳۳۳,۴۸۰
۷	گاز (متر مکعب)	۲۷,۳۸۲,۵۲۴	۲۷,۰۹۲,۴۵۸	۲۵,۴۵۲,۷۷۷	۲۴,۵۱۴,۸۷۸	۱۸,۱۹۲,۴۲۰	۱۵,۴۲۰,۹۸۲	۲,۳۳۰,۸۸۲	۱,۵۰۰,۸۸۴	-	۱۲۹,۸۵۷,۷۷۹
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۴,۶۵۹,۳۸۰
۷	گاز (متر مکعب)	۱۸,۸۵۴,۴۲۶	۲۰,۰۳۶,۰۹۲	۲۴,۱۸۳,۸۵۷	۲۱,۷۸۴,۹۷۵	۲۳,۶۹۴,۳۲۲	۲۰,۰۴۴,۰۶۷	۵۷۱,۳۸۱	۱,۸۴۸,۹۷۶	-	۱۳۱,۰۱۸,۰۴۸
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱,۲۰۵,۴۷۰
۷	گاز (متر مکعب)	۲۵,۶۷۷,۷۷۷	۲۴,۳۰۲,۲۵۰	۲۴,۴۲۳,۹۱۹	۱۱,۴۲۳,۹۱۹	۱۹,۵۰۲,۴۲۵	۱۰,۲۶۷,۰۰۲	۲,۳۴۹,۳۱۵	۷۱۹,۸۱۷	-	۱۰۹,۷۱۱,۳۳۰
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۸,۹۵۱,۰۴۰
۷	گاز (متر مکعب)	۱۴,۷۹۰,۵۸۵	۱۴,۳۴۴,۴۳۷	۱۸,۸۱۴,۲۱۸	۱۵,۱۹۹,۵۴۶	۶,۸۶۳,۷۷۹	۲,۷۹۵,۲۸۷	۱,۵۸۹,۷۹۸	۱,۹۹۲,۴۱۶	-	۷۶,۳۹۰,۳۶۶
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۴۶,۶۴۷,۶۶۷
۷	گاز (متر مکعب)	۲۲,۴۸۵,۰۳۴	۱۵,۶۸۲,۸۶۷	۱۸,۶۴۳,۳۱۲	۲۶,۶۸۷,۳۲۲	۵,۴۵۴,۲۲۶	۱,۲۱۴,۶۹۰	۱,۳۸۳,۹۵۶	۲,۴۵۴,۷۳۲	-	۹۴,۰۰۶,۹۱۰
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۲۴,۱۱۷,۳۲۹
۷	گاز (متر مکعب)	۲۸,۱۲۴,۷۳۶	۲۷,۶۱۴,۷۷۲	۲۵,۹۶۶,۷۷۷	۲۷,۷۳۳,۳۷۶	۲۴,۴۴۱,۶۵۴	۱۰,۷۲۶,۳۳۷	۲,۳۴۹,۲۱۷	۲,۵۶۶,۲۶۸	-	۱۴۹,۴۰۰,۶۷۱
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۵,۰۴۵,۸۰۶
۷	گاز (متر مکعب)	۲۷,۷۸۸,۵۱۵	۲۲,۲۴۶,۱۱۱	۲۴,۷۰۲,۹۲۲	۲۳,۲۸۶,۴۵۳	۱۲,۴۰۲,۹۱۶	۶,۹۱۷,۱۵۳	۱,۹۸۸,۱۷۰	۲,۴۹۱,۹۲۰	-	۱۲۱,۸۰۲,۶۶۰
	سوخت مصرفی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۲۱,۱۱۴,۹۰۰





شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱

جدول مصرف سوخت سال ۱۴۰۰:

ردیف	عنوان	G11	G12	G13	G14	G15	G16	واحد ۱ بخار	واحد ۲ بخار	واحد ۳ بخار	مجموع	فروردین ۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۷,۴۹۸,۸۱۶	۲۱,۹۱۰,۶۹۷	۱۹,۵۴۴,۵۶۹	۲۳,۸۲۵,۳۰۹	۱۶,۳۲۰,۴۰۴	۱۶,۸۱۱,۵۹۴	۲,۳۸,۷۳۷	۱,۷۵۷,۵۰۰	-	۱۲۹,۰۵۷,۶۲۵	فروردین ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	۲۲,۰۰۰	۲۲,۹۲۰	۱۸,۵۱۰	-	-	-	-	-	۶۶,۴۳۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۷,۷۷۱,۵۵۷	۲۸,۵۰۰,۵۶۱	۲۸,۴۵۳,۲۰۶	۲۷,۴۵۹,۶۱۲	۲۷,۱۶۲,۳۴۹	۲۶,۹۶۲,۵۶۷	۲,۰۲۹,۶۲۲	۲,۳۳۱,۸۵۲	-	۱۷۰,۶۷۲,۳۲۸	اردیبهشت ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۸,۸۸۰,۳۸۲	۲۸,۵۳۳,۰۴۴	۲۸,۳۳۳,۰۳۶	۲۷,۸۱۰,۸۹۴	۲۸,۱۷۲,۹۵۳	۲۲,۴۴۲,۲۲۵	۱,۶۱۲,۱۸۳	۲,۰۲۰,۶۴۶	-	۱۶۷,۸۱۷,۶۱۶	خرداد ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۵,۸۸۲,۶۶۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۶,۳۲۰,۲۵۱	۲۸,۳۰۲,۳۲۸	۲۷,۹۶۳,۱۱۳	۲۸,۴۲۹,۷۷۲	۲۵,۷۸۵,۳۶۸	۲۵,۵۲۵,۰۲۲	۱,۲۷۷,۶۲۲	۱,۹۷۱,۳۲۹	-	۱۶۵,۵۹۷,۳۲۹	تیر ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۶,۶۰۹,۰۶۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۸,۴۲۲,۰۱۱	۲۸,۳۲۰,۵۴۶	۲۸,۱۸۵,۳۰۹	۲۸,۳۲۷,۴۲۰	۱۹,۳۳۴,۲۳۳	۲۴,۳۸۰,۱۸۲	۱,۴۶۰,۶۵۴	۲,۰۹۵,۹۱۳	-	۱۶۰,۵۵۸,۱۶۲	مرداد ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۹,۴۱۸,۸۹۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۲,۲۹۷,۴۷۷	۲۲,۵۲۲,۲۰۵	۲۸,۳۸۲,۱۴۰	۲۷,۹۷۲,۹۰۰	۲۵,۱۱۳,۵۱۰	۲۰,۷۳۸,۱۰۵	۱,۵۱۶,۴۹۹	۲,۱۸۲,۲۶۷	-	۱۵۷,۷۴۶,۱۰۳	شهریور ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۳,۰۸۹,۸۷۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۷,۰۹۶,۸۱۷	۲۲,۱۴۴,۷۶۰	۲۵,۲۹۴,۳۸۳	۲۶,۶۲۸,۶۶۸	۱۹,۳۵۷,۴۹۹	۱۹,۰۶۷,۱۸۵	۱,۲۱۴,۸۶۲	۱,۸۵۱,۳۲۸	-	۱۴۲,۶۵۵,۴۲۲	مهر ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	-	۱,۳۳۰	-	-	۱,۰۰۴,۳۷۰	۱,۷۰۰,۹۰۰	-	-	-	۲,۷۰۶,۹۰۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۱۶,۵۲۷,۳۶۹	۲۲,۱۴۱,۱۰۰	۲۲,۸۸۷,۳۲۴	۲۴,۱۸۳,۱۳۸	۱۳,۴۹۱,۶۱۸	۹,۸۷۵,۸۹۰	۲,۵۳۰,۳۹۱	۱,۹۷۲,۶۰۹	-	۱۱۳,۶۱۰,۱۲۹	آبان ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	۲,۶۶۸,۷۲۰	۵,۵۲۶,۹۵۵	۴,۳۰۴,۹۸۵	۳,۷۰۵,۸۲۴	۱,۶۵۲,۹۳۰	۲,۳۳۰,۱۱۵	-	-	-	۲۴,۰۸۸,۷۸۹	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۵,۱۶۴,۲۰۵	۱۸,۵۱۷,۶۳۱	۲۷,۶۹۵,۹۳۳	۲۴,۷۴۱,۶۹۸	۲۴,۰۲۰,۳۶۸	۲۳,۰۱۲,۵۷۷	۸۳۱,۹۲۷	۱,۲۹۷,۹۵۰	-	۱۴۶,۵۰۲,۲۷۹	آذر ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	۲۷۲,۳۲۰	۸۸۲,۳۳۰	-	-	-	۲,۲۱۳,۳۸۰	-	۱,۸۵۲,۷۰۰	-	۵,۲۲۲,۵۵۰	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۵,۷۷۰,۴۶۲	۲۷,۸۱۶,۲۹۱	۲۶,۸۵۲,۱۳۶	۲۴,۸۹۵,۸۲۲	۱۰,۰۸۳,۸۲۲	۱۲,۸۱۳,۷۸۷	۱,۹۵۷,۶۶۸	۱,۶۳۳,۷۱۵	-	۱۳۱,۸۱۳,۵۳۳	دی ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	۲,۸۳۶,۷۵۱	-	-	۶,۶۸۰	۱,۳۵۰,۸۲۴	۶,۴۶۹,۸۸۰	-	۷,۲۴۶,۵۶۶	-	۱۷,۸۶۰,۷۰۱	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۱۹,۱۸۳,۶۴۸	۱۷,۸۲۵,۳۲۳	۲۳,۵۴۴,۷۹۵	۲۸,۱۵۲,۹۷۸	۲۷,۵۲۶,۱۴۴	۱۹,۳۷۸,۰۷۲	۱,۴۷۸,۰۶۶	۱,۷۷۲,۶۲۸	۱,۲۰۳,۳۷۳	۱۵۰,۰۶۵,۲۹۲	بهمن ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	۱۰,۰۹۲,۵۱۶	۶۱۸,۹۳۵	۳,۵۴۲,۳۲۵	۱,۰۴۱,۰۴۰	۱۶۲,۳۲۰	۶,۲۶۶,۴۷۵	-	-	-	۲۱,۷۲۵,۴۵۱	۱۴۰۰
۷	میزان گاز (متر مکعب)	۲۲,۵۶۶,۳۱۲	۲۵,۵۷۲,۴۷۹	۲۵,۳۷۷,۹۰۰	۱۷,۲۶۶,۵۴۴	۲۲,۶۲۷,۸۲۷	۲۲,۳۲۲,۳۲۰	۱,۳۳۵,۱۳۳	۱,۷۹,۴۷۴	۲,۲۱۰,۳۷۶	۱۵۶,۱۵۰,۶۵۶	اسفند ۱۴۰۰
۸	مصرفی گاز (لیتر)	۳,۷۷۸,۷۱۰	۱,۶۵۳,۰۸۳	-	۷,۵۰۸,۴۳۰	۴,۵۲۹,۶۶۰	۳,۷۶۵,۸۰۰	-	-	-	۲۱,۳۲۵,۴۸۳	۱۴۰۰

