



صبا SABAA
شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس

گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹
شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹



SABBA
شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



فهرست مطالب

شماره صفحه	مقدمه
	الف) ماهیت کسب و کار
۶	تاریخچه فعالیت و تأسیس
۷	موضوع فعالیت
۸	سرمایه و ترکیب سهامداران
۹	معرفی و تحلیل صنعت
۱۱	اطلاعات تولید و فروش برق شرکت
۱۳	محیط حقوقی شرکت
۱۴	اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره
	ب) اهداف مدیریت و راهبردهای دستیابی به آن
۱۵	اهداف و خط مشی ها
۱۵	استراتژی و سیاست های نیل به اهداف
۱۶	پیش بینی عملکرد آتی بر مبنای عملکرد جاری
۱۶	ارزش های شرکت
۱۶	خلاصه وضعیت طرح های تحقیق و توسعه
	پ) گزارشگری پایداری
۱۷	فعالیت های کنترل کیفیت، بهره وری و نوآوری
۱۸	فعالیت های زیست محیطی شرکت
۱۹	کمک های عام المنفعه
۱۹	ترکیب بیمه نامه های صادره



ت) مهمترین منابع، ریسک ها و روابط

۲۰ فرصت ها

۲۱ ریسک های عمده شرکت و تجزیه و تحلیل آنها

ث) نتایج عملیات و چشم اندازها

۲۴ صورت سود و زیان

۲۵ صورت وضعیت مالی

۲۶ نسبتهای مالی

۳۰ آدرس و راههای ارتباطی با شرکت



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

مقدمه

در اجرای ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای سه ماهه، شش ماهه، نه ماهه و سالانه است.

گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت های مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه سال ۱۴۰۱ بوده و اطلاعاتی را در خصوص تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان های نقدی شرکت، برای تشریح اهداف خود به عنوان مکمل و متمم صورت های مالی ارائه می نماید.

بیانیه مسئولیت

این گزارش توسط هیئت مدیره طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ تصویب شده است و آنها منفرداً و جمعاً مسئولیت درستی اطلاعات مندرج در آن را به لحاظ نبود هرگونه خطا یا انحراف تأیید می نماید که کلیه اطلاعات گذشته نگر و پیش بینی شده (آینده نگر) مبتنی بر مفروضات واقع بینانه است.

اعضای هیئت مدیره	نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت صنایع برق و انرژی صبا	کریم افشار	رئیس هیئت مدیره/غیرمؤلف	
شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان	بابک کاشانی زاده	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	
شرکت نفت بهران	مهرداد رضایی خیرخواه	عضو غیر مؤلف هیئت مدیره	
شرکت تولید نیروی مرکزی صبا	حمیدرضا صالحی	عضو غیر مؤلف هیئت مدیره	
شرکت بازرگانی بهران	حمید باقری تیرتاشی	عضو غیر مؤلف هیئت مدیره	





الف) ماهیت کسب و کار

تاریخچه فعالیت و تأسیس

در اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی و واگذاری نیروگاه‌های تولید برق به بخش خصوصی و غیردولتی، کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های تابعه و وابسته به بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی شامل شرکت نفت بهران با ۳۰ درصد، شرکت صنایع برق و انرژی صبا با ۲۵ درصد، شرکت سیمان تهران با ۲۰ درصد، بانک سینا با ۲۰ درصد، و شرکت توسعه خدمات دریایی و بندری سینا با ۵ درصد، برای حضور در حوزه تولید برق در تاریخ ۱۳۸۹/۱۰/۲۱ برنده مزایده خرید نیروگاه چرخه ترکیبی قم، از سازمان خصوصی سازی شدند.

در ادامه سهامداران نیروگاه به منظور مدیریت بهتر در اداره نیروگاه و حسب الزام از طرف وزارت نیرو اقدام به تأسیس شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (به عنوان شرکت مالک) نمودند.

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ در تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۰ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۳۹۷۶۰۱ مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۰۱ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در حال حاضر شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)، جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت صنایع برق و انرژی صبا و واحد تجاری نهایی، بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی می باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران می باشد. به استناد مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۸/۱۱/۱۹ شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تغییر یافته و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۲ با شماره ۱۱۷۴۰ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۲ در بازار اول فرابورس ایران عرضه اولیه گردیده است.

شرکت در حال حاضر به عنوان مالک نیروگاه چرخه ترکیبی ۷۱۴ مگاواتی قم فعالیت می کند. سهامداران عمده شرکت در حال حاضر همگی از زیر مجموعه های بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی می باشند.



موضوع فعالیت

فعالیت اصلی شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است:

- کلیه فعالیتهای مربوط به تأمین و عرضه انرژی الکتریکی از طریق خرید و احداث نیروگاههای تولید برق، بهره برداری، بهینه سازی، توسعه تأسیسات تولید برق و پیمانکاری توزیع انرژی الکتریکی، مدیریت در صنعت برق و تأسیسات مربوطه، انجام هر گونه فعالیت در راستای تأمین برق مطمئن و اقتصادی برای کلیه خریداران اعم از سرمایه گذاری، مدیریت و نظارت بر ایجاد، توسعه و تأسیسات تولید برق و انجام کلیه معاملات مربوط به برق که برای تحقق اهداف شرکت لازم است.
- بررسی و تدوین پیشنهادهای لازم در زمینه راهبردها و سیاستها و برنامه های بلند مدت و میان مدت صنعت برق و ارائه آن به مجمع شرکت.
- تهیه طرحهای لازم برای نگهداشت سطح و توسعه تأسیسات تولید برق و ارائه آن به مراجع ذیربط جهت اخذ مجوز سرمایه گذاری و اجراء طرح.
- خرید و پیمانکاری توزیع عمده برق در داخل کشور.
- پیمانکاری توزیع انشعاب برق و سایر روشهای تأمین مالی با رعایت قانون و مقررات جاری کشور و اخذ مجوز از مجمع شرکت
- بررسی، مطالعه و سایر اقدامات لازم برای توسعه فن آوری، انتقال دانش فنی، تأمین کالا و تجهیزات مورد نیاز صنعت برق
- توسعه فعالیتهای آموزشی و پژوهشی کارکنان شاغل شرکت در زمینه های تخصصی مرتبط با صنعت برق و انجام تحقیقات و فعالیتهای علمی و توسعه منابع انسانی و سایر عوامل موثر در بهبود مدیریت و بهره برداری صنعت برق.
- تدوین دستورالعمل های لازم برای حسن اجرای امور و استفاده بهینه از امکانات و تأسیسات صنعت برق.
- انجام هرگونه عملیات مالی، معاملات و سرمایه گذاری که مرتبط با موضوع شرکت باشد با رعایت مقررات و مواد اساسنامه شرکت.

تبصره: فعالیت اصلی شرکت طی سال مورد گزارش تولید و فروش انرژی برق بوده است.

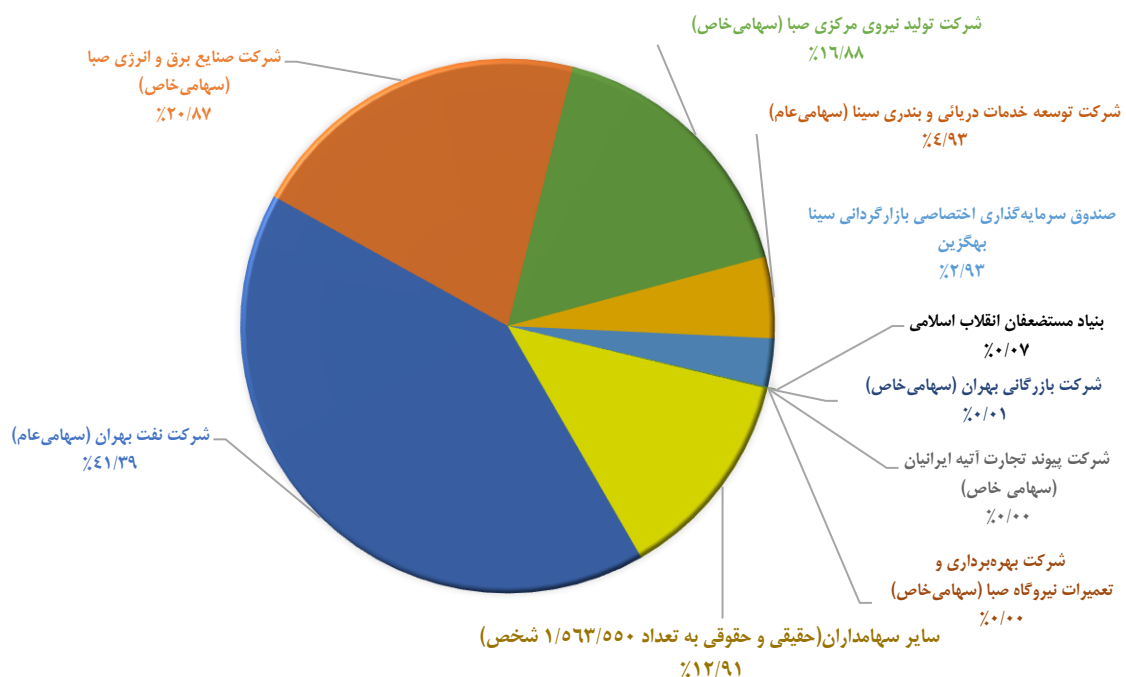
سرمايه و تركيب سهامداران

سرمايه شرکت در تاريخ تأسيس مبلغ ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ريال بوده است. به استناد مجمع عمومي فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۱۰/۱۶ سرمايه شرکت از مبلغ ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ريال به مبلغ ۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ريال منقسم به ۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم ۱,۰۰۰ ريال با نام از محل مطالبات سهامداران در راستای بهبود ساختار مالی و کاهش هزینه‌های مالی، از طريق صدور سهام جديد افزايش يافت و طی روزنامه رسمي شماره ۲۱۵۶۱ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۷، به ثبت رسیده است.

آخرين تركيب سهامداران

آخرين اطلاعات مربوط به تعداد سهام و درصد مالکیت هر یک از سهامداران شرکت در تاريخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ به شرح جدول زیر می باشد:

ردیف	نام سهامدار	تعداد سهام	درصد سهام
۱	شرکت نفت بهران (سهامی عام)	۱,۲۴۱,۷۳۹,۹۲۵	۴۱/۳۹%
۲	شرکت صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)	۶۲۶,۰۶۹,۱۱۳	۲۰/۸۷%
۳	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا (سهامی خاص)	۵۰۶,۴۸۳,۰۶۴	۱۶/۸۸%
۴	شرکت توسعه خدمات دریائی و بندری سینا (سهامی عام)	۱۴۷,۸۹۳,۹۴۳	۴/۹۳%
۵	صندوق سرمايه‌گذاري اختصاصی بازارگردانی سینا بهگزین	۸۷,۸۱۸,۷۴۸	۲/۹۳%
۶	بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	۲,۲۰۰,۰۰۰	۰/۰۷%
۷	شرکت بازرگانی بهران (سهامی خاص)	۳۰۰,۰۰۰	۰/۰۱%
۸	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا (سهامی خاص)	۱۰۱,۳۷۵	۰/۰۰۳%
۹	شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان (سهامی خاص)	۱,۰۰۰	۰/۰۰۰۰۳%
۱۰	سایر سهامداران (حقیقی و حقوقی به تعداد ۱/۵۶۳/۵۵۰ شخص)	۳۸۷,۳۹۲,۸۳۲	۱۲/۹۱%
جمع کل		۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰%





معرفی و تحلیل صنعت

کشور ایران دارای منابع گسترده و غنی انرژی است. از این دیدگاه، وجود مخازن بزرگ نفتی و سایر مخازن و معادن عظیم زیرزمینی، ایران در موقعیت مناسب و متمیزی نسبت به بسیاری از کشورهای دیگر قرار داده است و در صورت استفاده بهینه و مناسب از منابع مورد اشاره، این منابع عظیم می‌توانند به عنوان یکی از محورهای اصلی توسعه اقتصادی کشور بکار گرفته شوند. به هر حال اهمیت و نقش منابع انرژی در توسعه اقتصادی کشور ایجاب می‌نماید در بهره‌برداری از آن مخازن و منابع ثروت، با رعایت چارچوب‌های اقتصادی و استفاده از مناسب‌ترین فن‌آوری‌های روزآمد، نهایت دقت به عمل آید. اصلی‌ترین و مهمترین بخش صنعت برق، تولید نیرو است. از سویی هزینه بر بودن زیاد واحدهای تولیدی و از سوی دیگر، نقشی که این واحدها در تأمین برق به عهده دارند ایجاب می‌کند که همواره احداث نیروگاه‌های جدید و سرویس و نگهداری از واحدهای قدیمی با دقت و وسواس کافی و برنامه‌ریزی هر چه صحیح‌تر و روزآمدتر صورت گیرد. کمبود ظرفیت تولیدی نیروگاه‌های کشور، اثرات نامطلوب خاموشی برق را در پی دارد که گاه ضربات جبران ناپذیری به پیکره اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشور وارد می‌کند.

صنعت برق در دنیای صنعتی امروزی از جایگاه بی‌بدیلی برخوردار است. امروزه در هر خانه و موسسه‌ای تعداد کثیری از وسایل برقی، الکترونیکی و کامپیوتری استفاده می‌شود و زندگی بدون آنها برای هیچکس قابل باور و امکان‌پذیر نیست. صنعت برق به عنوان صنعت زیربنایی و مادر نقش مهمی در توسعه اقتصادی و رفاه جوامع دارد.

جایگاه شرکت در صنعت

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) در صنعت تولید برق فعالیت می‌نماید. نیروگاه چرخه ترکیبی قم در سال ۱۴۰۱ به میزان ۴۶۰۶.۳۳۱ مگاوات ساعت برق شامل (فروش انرژی، فروش در بورس انرژی و فروش قراردادهای دوجانبه) تولید نموده است. میزان تولید نیروگاه نسبت به مدت مشابه سال قبل (۴۰۱۵۲.۳۷۴ مگاوات ساعت)، حدود ۱۰/۹ درصد افزایش داشته که مهمترین دلیل آن برنامه ریزی مناسب جهت کاهش زمان تعمیرات اساسی در سال ۱۴۰۱ و حفظ آمده به کاری نیروگاه بوده است.

با توجه به آمار رسمی منتشر شده توسط شبکه آمار و اطلاعات وزارت نیرو، کل انرژی برق تولید شده کشور در سال ۱۴۰۱ حدود ۳۵۹.۰۰۰.۰۰۰ میلیون مگاوات ساعت بوده که انرژی تولیدی کشور نسبت به سال قبل حدود ۵ درصد افزایش داشته است.

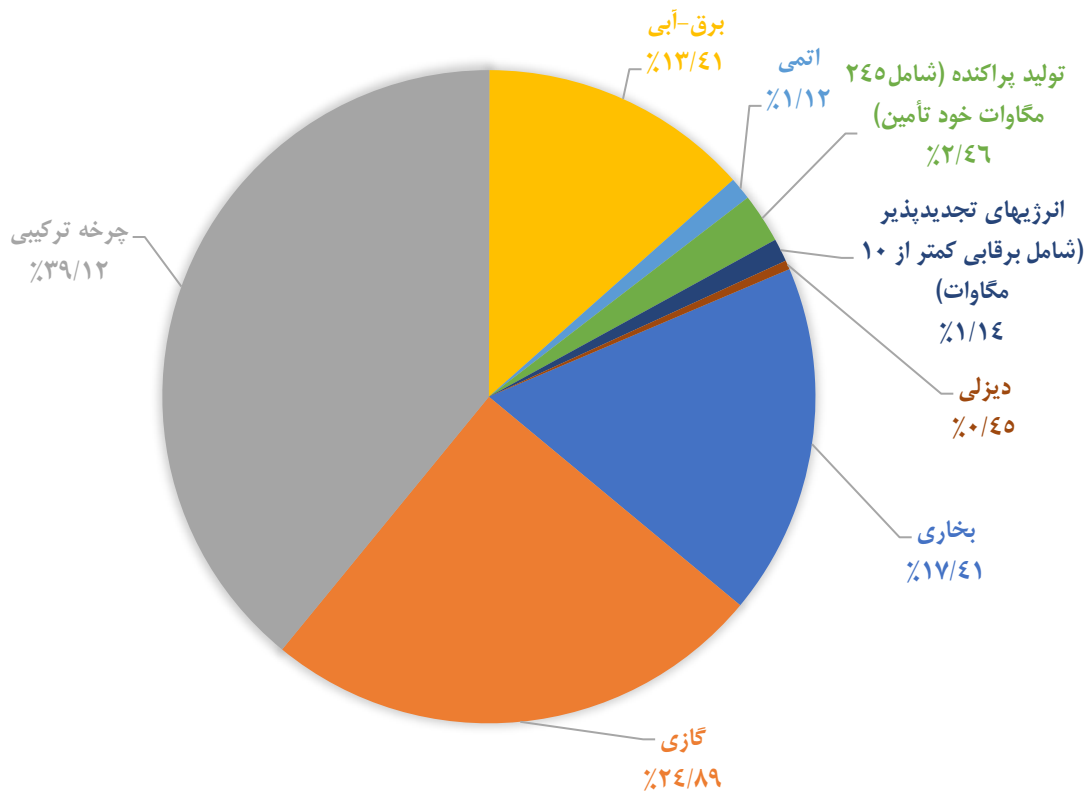


شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در کشور در پایان سال ۱۴۰۱ در شکل زیر نمایش داده شده است:



سهم ظرفیت نصب شده نیروگاهی تا پایان سال ۱۴۰۱ (مگاوات)

همان گونه در تصویر بالا مشخص است نیروگاههای چرخه ترکیبی با ۳۹/۱۲ درصد دارای بیشترین سهم می باشد.

در جدول زیر سهم تولید نیروگاه های چرخه ترکیبی از کل تولید کشور تا پایان اسفند سال ۱۴۰۱ نشان داده شده است.

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان (مگاوات)	درصد سهم	درصد رشد نسبت به پایان ۱۴۰۰
بخاری	۱۵,۸۲۹	۱۷/۴۱%	۰.۰
گازی	۲۲,۶۲۸	۲۴/۸۹%	۵۸%
چرخه ترکیبی	۳۵,۵۵۹	۳۹/۱۲%	۸%
برق-آبی	۱۲,۱۹۳	۱۳/۴۱%	۰.۰
اتمی	۱,۰۲۰	۱/۱۲%	۰.۰
(شامل ۲۴۵ مگاوات خود تأمین) تولید پراکنده	۲,۲۳۳	۲/۴۶%	۲.۴%
انرژیهای تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ مگاوات)	۱,۰۳۸	۱/۱۴%	۱۲.۴۵%
دیزلی	۴۰۷	۰/۴۵%	۰.۰
کل ظرفیت نصب شده	۹۰,۹۰۷	۱۰۰/۰۰%	۴.۶%

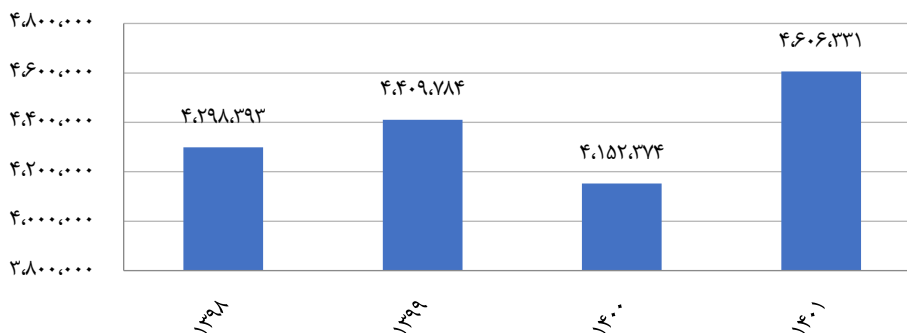


اطلاعات تولید و فروش برق شرکت

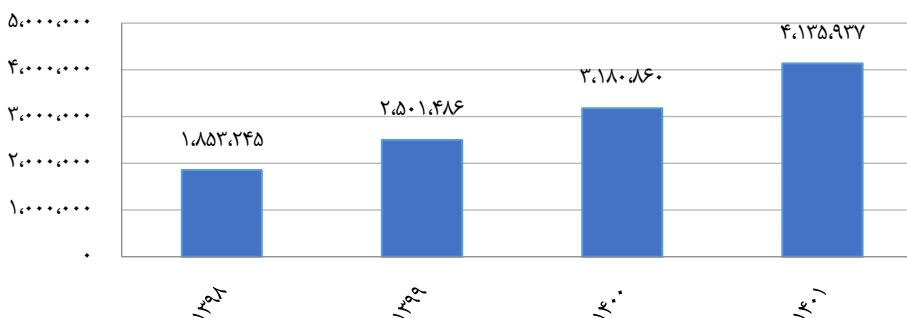
۱۳۹۸		۱۳۹۹		۱۴۰۰		۱۴۰۱		شرح
مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	
۸۸۶,۴۱۶	۴,۰۳۴,۴۵۳	۱,۵۸۸,۲۳۰	۴,۲۱۱,۲۱۰	۲,۱۷۲,۴۰۵	۳,۵۳۳,۴۸۴	۳,۲۰۲,۵۳۳	۴,۳۵۲,۱۰۳	انرژی (فروش به مدیریت شبکه برق)
۸۴۲,۴۵۳	۴,۶۶۷,۴۶۲	۸۱۲,۲۶۴	۴,۸۷۴,۲۷۷	۶۵۷,۷۸۰	۳,۸۰۳,۰۵۷	۷۶۳,۴۶۱	۴,۶۰۳,۲۶۷	آمادگی (فروش به مدیریت شبکه برق)
۱,۷۲۸,۸۶۹	۸,۷۰۱,۹۱۵	۲,۴۰۰,۴۹۴	۹,۰۸۵,۴۸۷	۲,۸۳۰,۱۸۵	۷,۳۳۶,۵۴۱	۳,۹۶۵,۹۹۴	۸,۹۵۵,۳۷۰	جمع فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه
۳,۵۲۳	۱۱,۹۴۰	۰	۰	۸۵,۳۷۱	۱۴۷,۹۲۸	۳۴,۴۱۲	۵۶,۸۸۰	فروش در بورس انرژی
۱۲۰,۸۵۳	۲۵۲,۰۰۰	۱۰۰,۹۹۲	۱۹۸,۵۷۴	۲۶۵,۳۰۴	۴۷۰,۹۶۲	۱۳۵,۵۳۱	۱۹۷,۳۴۸	فروش قراردادهای دوجانبه
۱,۸۵۳,۲۴۵		۲,۵۰۱,۴۸۶		۳,۱۸۰,۸۶۰		۴,۱۳۵,۹۳۷		جمع کل ریالی فروش
	۴,۲۹۸,۳۹۳		۴,۴۰۹,۷۸۴		۴,۱۵۲,۳۷۴		۴,۶۰۶,۳۳۱	جمع کل مقداری فروش انرژی

مقایسه تولید و فروش در سالهای اخیر

مقدار فروش انرژی (مگاوات ساعت)



مبلغ فروش (میلیون ریال)





شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

سهام بازار شرکت

بر اساس آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی در سال ۱۴۰۱ سهم بازار شرکت به شرح زیر است:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹				سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹			
سهم شرکت از بازار داخلی		کل بازار داخلی	نوع محصول	سهم شرکت از بازار داخلی		کل بازار داخلی کشور	نوع محصول
درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت		درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	
۱/۲۱	۴,۱۵۲,۳۷۴	۳۴۲,۰۰۰,۰۰۰	انرژی برق	۱/۲۸	۴۶۰,۶۳۱	۳۵۹,۰۰۰,۰۰۰	انرژی برق

مقایسه درصد افزایش فروش و سود خالص ۳ سال گذشته

شرح	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	مقایسه ۱۳۹۹ به ۱۳۹۸	مقایسه ۱۴۰۰ به ۱۳۹۹	مقایسه ۱۴۰۱ به ۱۴۰۰
فروش	۱,۸۵۳,۲۴۵	۲,۵۰۱,۴۸۶	۳,۱۸۰,۸۶۰	۴,۱۳۵,۹۳۷	۳۵٪	۲۷٪	۳۰٪
سود خالص	۶۹۴,۶۳۴	۱,۰۸۰,۶۳۵	۱,۷۷۴,۰۳۶	۱,۵۴۴,۹۷۹	۵۶٪	۶۴٪	(۱۳)٪

- طی ۳ سال گذشته نرخ فروش برق در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ افزایش داشته است که افزایش فروش را به دنبال داشته است لیکن افزایش نرخ حقوق و دستمزد و بهره برداری از نیروگاه و افزایش مبلغ سوخت مصرفی شامل هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز مصرفی از ۱۰۰ ریال به ۲۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات ارزش افزوده مطابق با اطلاعیه شماره ۱۷۱۷ مورخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۲ شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۱۲۴۵۱۸/ت/۵۶۰۰۹ مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۱۶ با موضوع آئین نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور، مهمترین عامل کاهش ۱۳ درصدی سودخالص نسبت به دوره ۱۲ ماه مشابه سال قبل شده است.

سود تقسیمی

پیشنهاد هیئت مدیره برای تقسیم سود مبلغ ۱۵۶,۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ ۵۲ ریال برای هر سهم) می‌باشد.

نحوه قیمت گذاری برق

قیمت گذاری برق به صورت رقابتی و تحت چارچوب‌های هیئت تنظیم بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد. بخشی از برق تولیدی نیروگاه در بورس انرژی قابل عرضه و فروش می‌باشد. قیمت برق تولیدی نیروگاه پس از ورود شرکت در بورس انرژی بر اساس عرضه و تقاضا و در چارچوب قوانین و مقررات بورس انرژی، مصوبات هیئت مدیره بورس انرژی و سایر قوانین و مقررات ناظر بر تجارت برق در کشور کشف می‌شود.

محیط حقوقی شرکت

مقررات مربوط به فعالیت تجاری

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت های شرکت عبارتند از :

- قانون تجارت
- قانون کار و قوانین تأمین اجتماعی
- قانون مدنی
- قوانین و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار تهران
- قانون مالیاتهای مستقیم و قانون مالیات بر ارزش افزوده
- اساسنامه شرکت
- قانون مبارزه با پولشویی
- مصوبات مجمع عمومی
- مصوبات هیئت مدیره ، آیین نامه ها و دستورالعمل های داخلی و ابلاغی بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی
- قوانین ناظر بر مالکیت و مدیریت شبکه برق - اصل ۴۴ قانون اساسی و سیاست های مربوط به آن
- مصوبات هیئت تنظیم بازار برق کشور، سایر قوانین و مقررات مرتبط و آیین نامه های هیئت تنظیم بازار برق (وزارت نیرو)
- استانداردهای حسابداری و ...





اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره

اسامی مدیران شرکت و سوابق ۱۰ سال اخیر آنان به شرح ذیل می باشد:

نام و نام خانوادگی	سمت	به نمایندگی از	نوع عضویت	تحصیلات	سوابق اجرایی
کریم افشار	رئیس هیئت مدیره	شرکت صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)	غیرموظف	دکتری مهندسی برق	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت توسعه برق و انرژی سپهر/رئیس هیئت مدیره شرکت تولید و توسعه ایستگاهی نیرو پارسه/نائب رئیس هیئت مدیره شرکت انرژی گستر جم/رئیس هیئت مدیره شرکت مدیریت تولید برق منتظر قائم/دانشیار مهندسی برق - قدرت، نماینده سندیکای شرکت های تولید کننده برق در هیات تنظیم بازار برق
بابک کاشانی زاده	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره	شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان (سهامی خاص)	موظف	دکتری مهندسی برق	مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا/مدیر دفتر برنامه ریزی فنی و مدیر دفتر کنترل پروژه در شرکت توزیع نیروی برق/رئیس گروه نظارت و تنظیم مقررات در دبیرخانه هیئت تنظیم بازار برق در وزارت نیرو
مهرداد رضایی خیرخواه	عضو هیئت مدیره	شرکت نفت بهران (سهامی عام)	غیرموظف	کارشناسی مهندسی مکانیک	مدیر پالایشگاه نفت بهران/عضو هیئت مدیره شرکت تولید نیروی مرکزی صبا
حمید باقری تیرتاشی	عضو هیئت مدیره	شرکت بازرگانی بهران (سهامی خاص)	غیرموظف	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	معاون حسابداری بازرگانی شرکت نفت بهران/عضو هیئت مدیره بنیان صنعت سازان ساری/بازرس اصلی در شرکت سبک سازان ایستا
حمیدرضا صالحی	عضو هیئت مدیره	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا (سهامی خاص)	غیرموظف	دکتری کسب کار (DBA)	عضو هیئت مدیره شرکت تعاونی کارکنان نیروگاه یزد/رئیس هیئت مدیره شرکت الماس انرژی نگین یزد/رئیس هیئت مدیره شرکت تولید پراکنده تک نیرو یزد/نائب رئیس هیئت مدیره شرکت تامین تجارت جهان احرار/چندین سال سابقه مدیریتی در وزارت نیرو و شرکت توانیر (نیروگاه یزد)

جلسات هیئت مدیره:

طی سال ۱۴۰۱ تعداد ۲۴ جلسه هیئت مدیره تشکیل گردیده است و در تمامی جلسات تمامی اعضاء حضور داشته اند.



ب) اهداف مدیریت و راهبردهای دستیابی به آن

اهداف و خط مشی ها

اهداف کلان

- افزایش آمادگی واحدهای تولیدی به منظور ارتقاء سطح تولید و فروش برق
- حفظ و ارتقا راندمان تولید برق نیروگاه چرخه ترکیبی قم و مدیریت هزینهها و بهای تمام شده
- تقویت برند سازمانی در راستای ایجاد نقش محوری در بازار
- افزایش بهره وری منابع انسانی

اهداف سالیانه

- حفظ ضریب بهره برداری نیروگاه در محدوده بالاتر از ۸۵ درصد
- حفظ سطح آمادگی نیروگاه در محدوده بالاتر از ۴/۵ میلیون مگاوات ساعت در سال
- کاهش میانگین زمانی خروج سالیانه واحدها به کمتر از ۴۰ روز
- افزایش راندمان نیروگاه از ۴۴.۵ درصد به ۴۵ درصد تا پایان برنامه پنج ساله
- برنامه ریزی جهت دستیابی به ۱۰.۰۰۰ نفر ساعت آموزش سالیانه تا پایان سال پنجم برنامه

چشم انداز

قرار گرفتن شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) در زمره شرکت برتر در حوزه تولید برق از منظر شاخص های نرخ آمادگی و فروش.

ماموریت

ماموریت شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس ارتقاء و توسعه نیروگاه قم، 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.

استراتژی و سیاست های نیل به اهداف

- بهبود فرآیند تعمیرات و نگهداری
 - استقرار نظام کنترل عملیات
 - ارتقاء بهره وری تامین و تولید
 - بهینه سازی سیستم فروش در بازار برق
 - استفاده از روشهای تهاتری برای وصول مطالبات از دولت (حواله ارزی، تهاتر با دولت، تهاتر با پیمانکاران)
 - مشارکت مضاعف در بازار های بورس انرژی و فروش دوجانبه برق
 - جذب، نگهداری، بهبود و ارتقا سرمایه های فکری و انسانی
 - بکارگیری و توسعه توانمندی های فن آوری و دانش بنیان
- * کلیه اهداف و راهبردها به استثنای افزایش راندمان نیروگاه تاکنون محقق شده است.



پیش بینی عملکرد آتی بر مبنای عملکرد جاری

فروش برق در صنعت نیروگاهی مشتمل بر دو بخش آمادگی و انرژی بوده که به محض تولید از سه طریق فروش به مدیریت شبکه (بخش عمده آن تضمینی می باشد)، بورس و قراردادهای دوجانبه صورت می پذیرد.

ارزش های شرکت

ارزش های اعتقادی و اخلاقی

خدا باوری، دین داری، ولایت پذیری، مردم گرایی، پایبندی به مبانی فکری و سیره عملی حضرت امام (ره) و مقام معظم رهبری (مدظله العالی)، عدالت محوری، روحیه جهادی و صیانت از کرامت انسانی، امانتداری، راستی، درستکاری و اعتماد سازی

ارزش های حرفه ای و سازمانی

رعایت منافع ملی، حفاظت از محیط زیست و صیانت از منابع طبیعی، توجه به مسئولیت های اجتماعی و محرومیت زدایی، شفافیت، مسئولیت پذیری و پاسخگویی، چابکی، انعطاف پذیری، خلاقیت و شجاعت، نظم، دقت، سرعت و سلامت، قانون مداری و سلامت محوری، توجه به سرمایه های انسانی و کیفیت زندگی کاری، جوان گرایی، شایسته سالاری و جانشین پروری، نوآوری، یادگیری، دانش محوری و هوشمندی، بهبود مستمر فرایندها و عملکرد، بهره وری و نتیجه گرایی، تعهد به مشتری مداری و کیفیت محصول، خرد جمعی، روحیه مشارکت، کارگروهي و هم افزایی، رعایت اصول اخلاق حرفه ای، انضباط و وجدان کاری.

خلاصه وضعیت طرح های تحقیق و توسعه

شرکت در سال جاری سرمایه گذاری بابت توسعه نیروگاه نداشته لیکن برخی از طرح های انجام شده در نیروگاه به شرح زیر است:

- طراحی و ساخت داخل دستگاه تست نازل گازوئیل با استفاده از توانمندی داخلی پرسنل نیروگاه
- مهندسی معکوس و ساخت داخل پره های متحرک کمپرسور
- مهندسی معکوس و ساخت داخل سیل هوزینگ (HSG Seal) توربین گازی
- مهندسی معکوس و ساخت داخل رینگ سگمنت توربین گازی
- بهینه سازی و جایگزینی پمپ های فاگ واحد یک گازی
- اصلاح سیستم دمپر جهت کنترل بار واحدهای گازی به منظور کنترل خلاء واحدهای بخار در تابستان (واحد سه گازی)
- اصلاح عایق بدنه اگزوز
- انجام تست Performance Test واحد G13 جهت یافتن میزان انحراف مقدار تولید از نقطه طراحی



انجام مطالعات امکان سنجی احداث نیروگاه فتوولتائیک در زمین‌های نیروگاه چرخه ترکیبی قم:

در راستا ثبت مالکیت و اخذ سند زمین و استفاده حداکثری از منابع انرژی پاک و ارزان قیمت، طرح مطالعاتی و مجوزات لازم درخصوص احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۱۰ مگاوات ساعت صورت یافت. که مقرر شد در این راستا پس از رفع موانع مالی و تأمین سرمایه مورد نیاز نسبت به اجرای این طرح اقدام لازم انجام پذیرد.

پ) گزارشگری پایداری

گزارش پایداری (به انگلیسی: Sustainability Report) یا گزارش مسئولیت اجتماعی، به بیان پیامدهای عملکرد سازمان بر سه محور تشکیل‌دهنده مفهوم توسعه پایدار، یعنی اقتصاد، محیط زیست و جامعه و نحوه مدیریت آن‌ها می‌پردازد. این گزارش‌ها، فراتر از گزارش‌های معمول و سنتی مالی سالیانه سازمان‌هاست و مخاطب آن، عموم ذی‌نفعان سازمان و به طور کلی جامعه است. انتشار این گزارش‌ها در اغلب نقاط دنیا به شکل داوطلبانه صورت می‌پذیرد و می‌تواند معیاری برای تعهد یک سازمان به مسیر توسعه پایدار تلقی شوند.

فعالیت‌های کنترل کیفیت، بهره‌وری و نوآوری

این شرکت به منظور حفظ آمادگی و افزایش بهره‌وری، انجام پروژه‌های بهینه‌سازی و بهبود کارایی که موجب افزایش قابلیت عملکردی سیستم‌های نیروگاهی می‌گردد را در دستور کار قرار داده است و اقدام به تعریف و انجام تعدادی پروژه اصلاح و بهبود، نموده است که از مهمترین پروژه‌های اصلاح و بهبود می‌توان به موارد ذیل اشاره نمود:

▪ نوسانات سطح درام IP بویلرهای توربین بخار:

بمنظور رفع اشکالات باقیمانده از زمان طراحی و ساخت نیروگاه، که منجر به تریپ واحد می‌گردید، پروژه‌هایی تحت عنوان کنترل نوسانات سطح درام IP توربین بخار تعریف و توسط دانشگاه شهید بهشتی (پردیس شهید عباسپور) اجرا گردید و در حال بهره‌برداری از سیستم فوق می‌باشد.

▪ افزایش ظرفیت بهره‌برداری از ایستگاه گاز نیروگاه:

بمنظور افزایش ضریب اطمینان بهره‌برداری از ایستگاه گاز نیروگاه و همچنین جلوگیری از جرایم ناشی از افزایش مصرف گاز در بارهای حداکثر، با اجراء پروژه تغییرات مکانیکی ایستگاه گاز، ظرفیت ایستگاه از ۱۲۵ هزار مترمکعب در ساعت به ۱۵۰ هزار مترمکعب در ساعت افزایش یافت.

▪ تهیه و نصب سیستم کنترل و اندازه‌گیری آب مصرفی:

در خصوص اندازه‌گیری، سنجش و مانیتورینگ آب مصرفی، در راستای کنترل مصارف آب، تعدادی کنتور تهیه و نصب شد. همچنین به منظور استفاده از بلودان بویلرها اقدام به نصب مبدل صفحه‌ای برای کاهش دمای آب برگشتی از بویلر گردید، که در راستای کاهش مصرف آب نیروگاه، نیز با بازگرداندن آب کلین درین به چرخه، مصرف آب واحدها به حدود ۳۴.۹ لیتر در هر مگاوات رسیده است. همچنین اقدامات زیر صورت پذیرفته است:

- پیگیری ارسال سیگنال‌های درخواستی مدیریت شبکه برق کشور



شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

- پیگیری محاسبه پارامترهای دینامیکی واحدهای بخار
- رفع اشکال و توسعه ارسال سیگنال هواشناسی و همچنین سیگنالهای درخواستی مدیریت شبکه برق کشور
- رفع اشکالات و توسعه سخت افزاری و نرم افزاری سیستم PMS جهت راندمان آنلاین واحدها
- عقد قرارداد با تولیدکنندگان قطعات داغ داخلی (گروه مپنا) به منظور شکست انحصار، جلوگیری از خروج حداقل ۲۵ میلیون یورو ارز از کشور و حمایت از تولیدکنندگان داخلی و ساخت قطعات تا سال ۱۴۰۵

فعالیت های زیست محیطی شرکت

شرکت دارای حدود ۱۸ هکتار فضای سبز بوده که بالغ بر ۲۰ سال قدمت دارد، علاوه بر آن در سال جاری، به کاشت نهال در محوطه بیرونی نیروگاه در توسعه فضای سبز کوشیده است.

نیروگاه قم در سال ۱۳۷۶ به عنوان اولین نیروگاه در سطح خاورمیانه موفق به اخذ گواهینامه تضمین کیفیت ISO ۹۰۰۲ گردید. همچنین این نیروگاه در سال ۱۳۸۲ به عنوان یکی از اولین صنایع کشور، گواهینامه مدیریت زیست محیطی ISO ۱۴۰۰۱ را اخذ نمود و در همان سال به عنوان صنعت سبز در استان قم انتخاب و از طرف سازمان محیط زیست لوح تقدیر گرفته است.

در سایت اصلی ۶۴ هکتاری نیروگاه میزان فضای سبز موجود ۱۸ هکتار و در محدوده سایت ۱۴۶ هکتاری، در حال حاضر ۱ هکتار فضای سبز می باشد.

برنامه های اجرا شده و در دست اقدام فضای سبز نیروگاه چرخه ترکیبی قم به شرح ذیل است:

- توسعه فضای سبز
 - نصب سیستم آبیاری قطره ای
 - اصلاح خاک و عملیات خاک و هرس هندسی درختان
 - واکاری درختان خشک شده و جایگزینی آن
- در حال حاضر حدود ۱۰،۰۰۰ اصله درخت گونه های مختلف در نیروگاه با توجه به موقعیت اقلیمی درخت موجود بوده که شامل کاج، آکالیپتوس، اقاچیا، شیشه شور، کاج خمره ای، گل محمدی، توت، کاج تهران، زبان گنجشک، کاج مشهد، سرولاوسون، پسته، زیتون تلخ، زیتون خوراکی، توت، انار، زیتون مثمر و می باشد.
- کاشت ۵۰۰ اصله نهال زیتون در محوطه نیروگاه در سال ۱۴۰۱
 - اقدامات مورد نیاز برای بهبود یا توسعه:
 - متناسب نمودن تعداد نفرات شاغل در فضای سبز با سطح زیر کشت
 - احیاء مجدد آبیاری قطره ای در قطاع های از فضای سبز که بر اساس پایان عمر مفید نیازمند اصلاح و یا تجدید می باشند.
 - کاشت درختان مناسب با محیط اقلیمی علاوه بر درختان فعلی (سنجد، عناب، توت، انار، انجیر) استفاده نمود.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

▪ مدل‌سازی، پیش بینی و بهینه‌سازی کاهش انتشار آلاینده‌ها

بمنظور اطلاع از شرایط عملکردی واحدها، وضعیت احتراق، راندمان سوخت و ذرات معلق باقیمانده در محصولات احتراق، پروژه ای تحت عنوان مدل‌سازی، پیش بینی و بهینه‌سازی کاهش انتشار آلاینده‌ها اجراء گردیده است.

▪ افزایش سطح رفاهی و انگیزشی کارکنان:

طبق آیین نامه انگیزشی و رفاهی شرکت و ابلاغیه‌های بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی هر ساله بالغ بر ۱۷۰ میلیون ریال به عنوان کمکهای معیشتی و ... به کارکنان پرداخت می گردد.

کمک های عام المنفعه

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) به عنوان یکی از شرکت های زیر مجموعه بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی، همراه و همگام با سیاست های کلی بنیاد به ایفای وظایف خود در جهت حفظ، مراقبت و کمک به جامعه‌ای که در آن فعالیت می کند، می پردازد.

بدین منظور و در جهت محرومیت زدایی، رفع چالشهای موجود، پر کردن شکافهای فقر و برخورداری همه مردم از رفاه نسبی سیاست هایی اتخاذ گردیده تا این شرکت به نحو موثری به ایفای نقش خود در زمینه مسئولیت اجتماعی بپردازد. در این خصوص می توان به موارد زیر اشاره کرد:

- اعزام نیازمندان مناطق همجوار نیروگاه قم به سفر زیارتی مشهد مقدس برای ۶۰ نفر به مبلغ ۶۰۰ میلیون ریال
- برپایی موکب به مناسبت میلاد حضرت صاحب الزمان (عج) و پذیرایی از زائرین مسجد مقدس جمکران و خانواده های کم بضاعت برای ۵،۰۰۰ نفر به مبلغ ۳۰۰ میلیون ریال
- توزیع ۵۰۰ بسته معیشتی بین نیازمندان مناطق محروم نیروگاه قم به مبلغ ۱۰۶۰ میلیون ریال
- ایجاد شغل خیاطی برای ۳ خانم سرپرست خانوار به مبلغ ۲۶۰ میلیون ریال

ترکیب بیمه نامه‌های صادره:

۱- بیمه جامع شکست ماشین آلات:

خسارت وارده بر اثر شکست ماشین آلات، علاوه بر تعدد دفعات و تناوب آن، باعث بروز خسارت عدم‌النتفع و قطع کار و فعالیت هم می‌شود که این امر به افزایش هزینه‌های تولید و کارگاه می‌انجامد و آثار نامطلوب اقتصادی برای بیمه گذار در زمینه فعالیت‌های تجاری وی ایجاد می‌کند. با این پوشش بیمه ای می‌توان این گونه خسارتهای را، در صورت ابتیاع آن، جبران کرد شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) در راستای پوشش خطرات احتمالی اقدام به انعقاد قرارداد بیمه‌نامه جامع شکست ماشین آلات با شرکت بیمه سینا نموده است.

از مخاطبین بیمه نامه جامع ماشین آلات میتوان به موارد ذیل اشاره کرد:

- نیروگاه ها
- کارخانه های فلزکاری



- کارخانه های ذوب آهن، ذوب مس و...
- کارخانه های سیمان
- کارخانه های تهیه و تولید کاغذ
- و.....

۲- بیمه تکمیلی پرسنل:

شرکت به منظور جبران هزینه های درمان پرسنل اقدام به انعقاد بیمه درمان تکمیلی برای پرسنل با شرکت بیمه سینا نموده است.

ت) مهمترین منابع، ریسک ها و روابط

فرصت ها

شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس (سهامی عام) یک شرکت جوان 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 می توان 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 صورت های 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 ساخت های 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



منابع مالی در دسترس شرکت و چگونگی استفاده از آن:

منابع مالی شرکت عمدتاً در راستای حفظ و نگهداری نیروگاه صرف و منابع مازاد نیز با تصمیمات هیئت مدیره در راستای حداکثر سازی منافع سهامداران و افزایش ارزش برای شرکت صورت می‌پذیرد. بهبود ثروت سهامداران از طریق مدیریت بهینه منابع از اولویتهای شرکت و هیئت مدیره می‌باشد.

تحلیل ساختار سرمایه شرکت:

ساختار سرمایه شرکت مبتنی بر تأمین منابع از طریق سهام و دریافت بدهی بوده و عمده بدهی شرکت، مربوط به پرداختی‌های بلندمدت به سهامداران عمده بوده که منجر به کاهش ریسک اعتباری شرکت گردیده است.

ریسک های عمده شرکت و تجزیه و تحلیل آنها

محصول تولیدی این شرکت انرژی الکتریکی برق می باشد. برق تولیدی نیروگاه به شبکه برق یک کالای همگن است و در صورت عدم مصرف قابلیت ذخیره سازی و انبار پذیری ندارد همچنین نهاده اولیه تولید برق (سوخت مصرفی- گاز و گازوئیل) فاسد پذیر نمی باشد. در حال حاضر ریسک هایی از قبیل ریسک کیفیت محصولات، ریسک تجاری، ریسک اقبال مشتریان و ریسک نوسانات نرخ بهره موضوعیت ندارند.

■ ریسک تامین مواد خام و سوخت

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

■ ریسک عملکردی

ریسک عملکردی هنگامی به وجود می آید که نیروگاه در حال کار می باشد اما بازده و تولید آن در هنگام تست عملکردی، بعد از اتمام بازرسی و تعمیرات دوره ای، کمتر از مقدار استاندارد باشد. با انجام تعمیرات دوره ای هر ساله، انجام پروژه های بهینه سازی، نظارت مستمر بر بهره برداری، تامین به موقع و با کیفیت قطعات یدکی، بهره برداری بهینه و ... این ریسک کنترل گردیده است.



■ ریسک عدم افزایش نرخ برق

صنعت برق به عنوان یکی از صنایع بزرگ و استراتژیک در جهت ارائه خدمات انرژی الکتریکی به کشور انجام وظیفه می نماید. نگاه دولت ها در این صنعت تامین اهداف ملی و پایدار می باشد. صنعت برق در راستای اهداف خود متحمل هزینه هایی همچون هزینه های تامین برق (تولید، انتقال و توزیع) و همچنین هزینه های توسعه ای می باشد که بر اساس تئوری های اقتصادی و الگوهای توسعه ای این هزینه ها می بایستی توسط استفاده کنندگان 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 انرژی اولیه، نسبت تاثیرگذاری اهداف سیاسی و اجتماعی بر عوامل اقتصادی افزایش یافته و صنعت برق را با ناترازی و شکاف بین هزینه ها و درآمد مواجه نموده است. مصوبات و محدودیت های اعمال شده از سوی نهادهای قانون گذار بر روابط اقتصادی حاکم گردیده است. در نتیجه هزینه های سرمایه گذاری در توسعه بخش های 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 شده و این موضوع مشکلات عدیده ای را متوجه شرکت های خصوصی تولید کننده برق کرده است.

■ 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. با توجه به نرخ مصوب دولتی بابت فروش برق و عدم تطابق رشد نرخ فروش برق با نرخ تورم کشور (از جمله بهای خرید قطعات و دستمزد مستقیم و ...) منجر به افزایش بهای تمام شده نسبت به درآمد این شرکت گردیده است.

■ ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز

با توجه به اینکه تکنولوژی نیروگاه چرخه ترکیبی قم در کشور خاص بوده و ساخت شرکت میتسوبیشی ژاپن می باشد، نوسانات ارز در حوزه تامین قطعات یدکی بر شرکت تاثیر گذار می باشد. برنامه های عملیاتی این شرکت جهت پوشش ریسک مذکور، استفاده از توان شرکت های توانمند داخلی جهت ساخت داخل قطعات استراتژیک شامل پره توربین، قطعات اتاق احتراق شامل بسکت، ترنزیشن پیس و دیسک های توربین می باشد که برای اولین بار در ایران توسط این شرکت بوده است و در این راه از خدمات شرکت های زیر مجموعه گروه مپنا از جمله شرکت پرتو، موادکاران و توگا و همچنین سایر شرکت های دانش بنیان و توانمند در حوزه نیروگاهی استفاده شده و پیشرفت های چشمگیری در این زمینه جهت توسعه دانش فنی کشور حاصل شده است. در خصوص تجهیزات ماینور پارت نیاز به واردات قطعه بوده که اقدامات لازم جهت تامین آن ها در حال انجام است.



▪ ریسک نقدینگی

عدم پرداخت به موقع مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران، عملکرد شرکت های نیروگاهی خصوصی را با چالش جدی مواجه نموده است.

وجه حاصل از فروش برق به شرکت مدیریت شبکه برق ایران طی چرخه عملیاتی یک ساله بصورت نقدی و یا سایر روش ها از جمله حواله ارزی، اسناد خزانه اسلامی، تهاتر و ... پرداخت می گردد.

▪ ریسک های زیست محیطی

این ریسک در ارتباط با تاثیرات منفی ساخت و بهره برداری نیروگاه بر روی محیط اطراف آن است که شرکت با درختکاری در داخل و بیرون محوطه نیروگاه سعی در کاهش این ریسک دارد.

▪ ریسک های قانونی

این ریسک شامل تاخیر یا عدم تامین مجوزهای مورد نیاز، فسخ قراردادها، تغییر در قوانین مالیاتی و ... است که می تواند سودآوری شرکت را تحت تاثیر قرار دهد که شرکت با پیگیری های به موقع سعی در کاهش ریسک های ناشی از این موضوع می نماید.

▪ ریسک غیر مترقبه

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

▪ ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی

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

با توجه به موقعیت استراتژیک نیروگاه قم و قرارگیری آن در مرکز کشور، نقش حیاتی در پایداری ولتاژ شبکه برق کشور داشته و همچنین با توجه به راندمان بالای آن نسبت به متوسط راندمان نیروگاه های حرارتی کشور، این نیروگاه همواره در اولویت اول تولید در آرایش تولید برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران بوده است. فلذا این ریسک متوجه شرکت نمی باشد.



ث) نتایج عملیات و چشم انداز

وضعیت سود دهی شرکت و وضعیت تغییرات اقلام سود و زیان در دوره مالی ۱۲ ماهه منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱ به شرح زیر می‌باشد:

صورت سود و زیان:

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	میزان تغییرات		۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	درصد	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۲,۵۰۱,۴۸۶	۳۰	۹۵۵,۰۷۷	۳,۱۸۰,۸۶۰	۴,۱۳۵,۹۳۷	درآمدهای عملیاتی
(۱,۲۳۷,۶۲۳)	۵۵/۹	(۷۷۴,۱۷۴)	(۱,۳۸۵,۸۶۰)	(۲,۱۶۰,۰۳۴)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱,۲۶۳,۸۶۳	۱۰	۱۸۰,۹۰۳	۱,۷۹۵,۰۰۰	۱,۹۷۵,۹۰۳	سود ناخالص
(۳۰,۵۸۸)	۹۲	(۴۱,۶۲۱)	(۴۵,۴۴۰)	(۸۷,۰۶۱)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۷۵	۱۷۰	۸۲۶	۴۸۷	۱,۳۱۳	سایر درآمدها
۱,۲۳۳,۳۵۰	۸	۱۴۰,۱۰۸	۱,۷۵۰,۰۴۷	۱,۸۹۰,۱۵۵	سود عملیاتی
.	(۱۰۰)	(۶,۰۰۰)	.	(۶,۰۰۰)	هزینه های مالی
۱۵۸,۸۲۶	۱۸/۶	۴۲,۹۶۷	۲۳۱,۲۹۸	۲۷۴,۲۶۵	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱,۳۹۲,۱۷۶	۹	۱۷۷,۰۷۵	۱,۹۸۱,۳۴۵	۲,۱۵۸,۴۲۰	سود قبل از مالیات
(۳۱۱,۵۴۱)	۱۹۵/۹	(۴۰۶,۱۳۲)	(۲۰۷,۳۰۹)	(۶۱۳,۴۴۱)	هزینه مالیات بر درآمد:
۱,۰۸۰,۶۳۵	(۱۳)	(۲۲۹,۰۵۷)	۱,۷۷۴,۰۳۶	۱,۵۴۴,۹۷۹	سود خالص
					سود پایه هر سهم:
۳۱۳	(۱۳)	(۶۸)	۵۱۵	۴۴۷	عملیاتی - ریال
۴۷	(۱۱)	(۸)	۷۶	۶۸	غیر عملیاتی - ریال
۲۶۰	(۱۳)	(۷۶)	۵۹۱	۵۱۵	سود پایه هر سهم - ریال

- علت کاهش سود خالص دوره ۱۲ ماهه منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱ نسبت به دوره مشابه سال قبل، افزایش دارایی ثابت مشهود به علت انجام تعمیرات اساسی و در نتیجه افزایش هزینه استهلاک، افزایش بهای تمام شده مواد مصرفی مطابق با اطلاعیه شماره ۱۷۱۷ مورخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۲ شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۱۲۴۵۱۸/ت۵۶۰۰۹ مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۱۶ با موضوع آئین نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور که منجر به افزایش مبلغ سوخت مصرفی شامل هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز مصرفی از ۱۰۰ ریال به ۲۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات ارزش افزوده، افزایش نرخ حقوق و دستمزد و نرخ تأمین قطعات مصرفی و بهره برداری نیروگاه بوده است.



صورت وضعیت مالی:

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	دارایی ها
			دارایی های غیر جاری :
۴,۹۵۲,۲۱۴	۴,۹۵۹,۲۰۹	۵,۱۸۰,۶۲۴	دارایی های ثابت مشهود
۳۷,۲۳۱	۳۷,۲۳۱	۳۷,۷۹۰	دارایی های نامشهود
.	۱,۴۷۰	۳۷۳,۵۸۲	دریافتنی های بلند مدت
۴,۹۸۹,۴۴۵	۴,۹۹۷,۹۱۰	۵,۵۹۱,۹۹۶	جمع دارایی های غیر جاری
			دارایی های جاری :
۷,۱۳۴	۱,۱۸۸	۲۰,۳۵۵	پیش پرداخت ها
۲۱۸,۹۴۵	۳۳۶,۴۴۱	۲۷۷,۷۰۵	موجودی مواد و کالا
۲,۹۸۵,۹۸۶	۲,۷۲۳,۷۹۴	۲,۸۴۵,۱۵۳	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۶۵۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه گذارینهای کوتاه مدت
۹۳,۹۵۷	۳۸۰,۲۴۶	۲۰۳,۶۰۱	موجودی نقد
۳,۹۵۶,۰۲۲	۴,۶۴۱,۶۶۹	۴,۸۴۶,۸۱۴	جمع دارایی های جاری
۸,۹۴۵,۴۶۷	۹,۶۳۹,۵۷۹	۱۰,۴۳۸,۸۱۰	جمع دارایی ها
			حقوق مالکانه و بدهی ها
			حقوق مالکانه
۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۱۲۰,۵۲۶	۲۰۹,۲۲۷	۲۸۶,۴۷۶	اندوخته قانونی
۱,۰۳۲,۵۳۹	۱,۷۲۷,۸۷۴	۱,۴۸۵,۶۰۴	سود انباشته
۴,۱۵۳,۰۶۵	۴,۹۳۷,۱۰۱	۴,۷۷۲,۰۸۰	جمع حقوق مالکانه
			بدهی ها
			بدهی های غیر جاری
۳,۱۶۶,۳۵۷	۳,۳۲۲,۶۶۵	۳,۳۲۲,۶۶۵	پرداختنی های بلند مدت
.	.	۲۷۹,۵۴۳	تسهیلات مالی بلند مدت
۱,۶۰۴	۲,۷۸۴	۷,۶۱۵	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۳,۱۶۷,۹۶۱	۳,۳۲۵,۴۴۹	۳,۶۰۹,۸۲۳	جمع بدهی های غیر جاری
			بدهی های جاری
۱,۱۴۱,۰۱۳	۱,۱۵۱,۳۰۴	۱,۱۹۴,۵۲۴	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۳۱۱,۵۴۱	۲۲۵,۷۲۵	۶۴۲,۷۶۹	مالیات پرداختنی
۱۷۱,۸۸۷	.	۱۰۷,۶۱۸	سود سهام پرداختنی
.	.	۱۱۱,۹۹۶	پیش دریافتها
۱,۶۲۴,۴۴۱	۱,۳۷۷,۰۲۹	۲,۰۵۶,۹۰۷	جمع بدهی های جاری
۴,۷۹۲,۴۰۲	۴,۷۰۲,۴۷۸	۵,۶۶۶,۷۳۰	جمع بدهی ها
۸,۹۴۵,۴۶۷	۹,۶۳۹,۵۷۹	۱۰,۴۳۸,۸۱۰	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها



نسبتهای مالی

(۱) نسبتهای نقدینگی:

نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی	نوع
۶/۱۴	۲/۴۴	۳/۳۷	۲/۳۶	نسبت جاری	نسبتهای نقدینگی
۴/۶۲	۲/۳۰	۳/۱۳	۲/۲۱	نسبت آنی	
۰/۴۲	۰/۴۴	۰/۴۸	۰/۴۶	نسبت دارایی جاری	
۰/۰۷	۰/۱۸	۰/۱۴	۰/۲۰	نسبت بدهی جاری	

▪ نسبت جاری:

عبارتست از داراییهای جاری تقسیم بر بدهیهای جاری (قدرت پرداخت بدهیهای کوتاه مدت) این نسبت نشان می دهد که داراییهای جاری تا چه اندازه بدهی جاری را می پوشاند. این نسبت توانایی و قدرت پرداخت شرکت را در مورد بدهیهای کوتاه مدت اندازه گیری می کند.

▪ نسبت آنی یا سریع:

عبارتست از داراییهای جاری منهای موجودی مواد و کالا و پیش پرداخت تقسیم بر بدهیهای جاری (قدرت انجام تعهدات کوتاه مدت از محل داراییهای نقدی) در این نسبت احتیاط در تامین مطالبات طلبکاران رعایت شده که چون موجودی کالا و پیش پرداختها همیشه قابل تبدیل به نقد نیستند آنها را کنار می گذاریم و دارایی های جاری منهای دو قلم فوق الذکر را دارایی های آنی می نامیم.

نسبت دارایی جاری:

عبارتست از حاصل تقسیم دارایی جاری بر کل داراییها. این نسبت نشان می دهد که دارایی جاری چه قسمت از کل داراییها را تشکیل می دهد.

▪ نسبت بدهی جاری:

عبارتست از حاصل تقسیم بدهی جاری بر کل داراییها. این نسبت نشان می دهد که بدهی جاری چه قسمت از کل داراییها را تشکیل می دهد.



۲) نسبتهای فعالیت:

نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی	نوع
۲۸۵	۳۱۱	۲۹۸	۲۱۹	دوره وصول مطالبات (روز)	نسبتهای فعالیت
۴۱	۴۷	۴۷	۳۲	دوره واریز بدهیها(روز)	

▪ دوره وصول مطالبات (حسابهای دریافتی):

عبارتست از حاصل ضرب ۳۶۵ (برای سال مالی کامل) بر متوسط حسابهای دریافتی، تقسیم بر درآمدهای عملیاتی که نشان دهنده فاصله زمانی تحویل کالا به مشتری تا دریافت وجه نقد از مشتری و به بیان دیگر مدت زمانی است که طول می کشد تا شرکت مطالبات خود از مشتریان را دریافت نماید. کوتاه تر بودن این زمان نشان دهنده چابکی شرکت در دریافت مطالبات خود است (طولانی تر شدن این نسبت به معنای حرکت شرکت به سمت فروش های نسبه است).

▪ دوره پرداخت بدهی ها:

عبارت است از حاصل ضرب ۳۶۵ (برای سال مالی کامل) بر متوسط حساب های پرداختی تجاری، تقسیم بر بهای تمام شده کالای فروش رفته که این موضوع نشان دهنده مدت زمانی است که طول می کشد تا شرکت بدهی خود را با تأمین کنندگان بدهی بابت خرید مواد اولیه به صورت نسبه تسویه کند.

۳) نسبتهای سرمایه گذاری (اهرمی):

نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی	نوع
۰/۵۵	۰/۴۶	۰/۵۱	۰/۴۶	نسبت مالکانه	نسبتهای سرمایه گذاری
۱/۴۸	۱/۵۶	۱/۴۹	۱/۴۴	نسبت پوشش بدهی	

نسبت مالکانه:

نسبت مالکانه عبارت است از حاصل حقوق صاحبان سهام تقسیم بر کل داراییها (تعلق آن میزان از دارایی ها به صاحبان سهام)

این نسبت نشان میدهد که بطور کلی چه مقدار از داراییها به صاحبان سهام تعلق دارد. این نسبت از جمله نسبت های اهرمی می باشد. نسبت مالکانه که نسبت حقوق صاحبان سرمایه به جمع دارایی نیز نامیده می شود قدرت مالی واحد تجاری را از نظر طلبکاران (به خصوص بستانکاران و اعتباردهندگان بلند مدت) مشخص می کند و هرچقدر بالاتر باشد بیانگر آن است که واحد تجاری از استحکام بیشتری برخوردار است.



نسبت پوشش بدهی:

نسبت پوشش بدهی عبارت است از حاصل تقسیم خالص درآمد های عملیاتی بر بدهی های جاری این نسبت نشان میدهد که درآمدهای عملیاتی شرکت پاسخگوی تعهدات جاری شرکت می باشد.

۴) نسبتهای سود آوری:

نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی عملکرد ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	نسبتهای مالی	نوع
۰/۱۰	۰/۱۲	۰/۱۸	۰/۱۵	بازده داراییها	نسبتهای سود آوری
۰/۳۶	۰/۴۹	۰/۵۵	۰/۴۶	نسبت سود عملیاتی	
۰/۳۷	۰/۴۳	۰/۵۶	۰/۳۷	بازده فروش	
۰/۱۹	۰/۲۶	۰/۳۶	۰/۳۲	بازده ارزش ویژه	
۰/۳۷	۰/۵۱	۰/۵۶	۰/۴۸	سود ناخالص	

▪ نسبت بازده داراییها (ROA):

نسبت بازده داراییها عبارت است از حاصل تقسیم سود خالص به مجموع داراییها و نشان دهنده آن است که شرکت چگونه از منابع و دارایی تحت اختیار خود برای کسب سود بهره برده و برای سرمایه گذاران و اعتبار دهندگان خود بازدهی ایجاد کرده است. به عبارت دیگر تأثیر داراییها (مولد بودن داراییها) در ایجاد سود خالص را اندازه گیری می کند. نسبت بازده داراییها می تواند شاخص نهایی برای ارزیابی کفایت و کارایی مدیریت شرکت باشد. هر چه این نسبت بزرگتر باشد مطلوبیت بیشتری حاصل شده است.

▪ نسبت سود عملیاتی:

نسبت سود عملیاتی عبارت است از حاصل تقسیم سود عملیاتی به مبلغ فروش، سود عملیاتی در واقع تفاوت درآمدهای عملیاتی از تمام هزینه های مربوط به تولید محصول می باشد و نسبت سود عملیاتی نشان دهنده این است که هر یک ریال فروش محصولات یا خدمات چه تأثیری در سود عملیاتی شرکت دارد. کاهش این نسبت به صورت مستمر می تواند برای شرکت پرریسک باشد.

▪ بازده فروش (ROS):

بازده فروش، درآمد عملیاتی (درآمد قبل از کسر بهره و مالیات) است که به عنوان درصدی از درآمد (درآمد ناخالص) بیان می شود. درصد حاشیه سود خالص شرکت نشان دهنده این است که از هر ۱ ریال فروش شرکت چه مقدار آن به سود خالص تبدیل شده است. این نسبت در کنار دیگر نسبت های سودآوری استفاده می شود.

بازده فروش نشان می دهد که پس از کسر هزینه فروش و هزینه های اضافی عملیاتی و استهلاک چه میزان از درآمد باقی مانده است.

▪ نسبت بازده ارزش ویژه (ROE):

نسبت بازده ارزش ویژه عبارت است از حاصل تقسیم سود خالص به حقوق صاحبان سهام و شیوه‌ای برای اندازه‌گیری میزان سودآوری شرکت است که روش ایجاد سود با استفاده از سرمایه سهامداران را روشن می‌کند. در واقع (ROE) به معنی اندازه‌گیری چگونگی استفاده مؤثر یک تجارت از ارزش سهام سهامداران است. به عبارت دیگر نشان دهنده‌ی میزان سود خالص برای شرکت از هر یک ریال حقوق صاحبان سهام می‌باشد.

▪ نسبت سود ناخالص:

نسبت سود ناخالص عبارت است از حاصل تقسیم سود ناخالص به مبلغ فروش، این نسبت عملیات اجرایی و کسب درآمد شرکت را ارزیابی می‌کند و همچنین توانایی شرکت در کنترل بهای تمام شده کالای فروش رفته را بررسی کرده و رابطه بین فروش و هزینه‌های تولید کالای فروخته شده را نشان می‌دهد. در واقع این نسبت نشان می‌دهد چه مقدار از مبلغ فروش برای هزینه‌های اداری، هزینه‌های تأمین مالی، مالیات و سهم سود سهامداران باقی مانده است و درصد سود به دست آمده از هر یک ریال فروش شرکت را نشان می‌دهد.



آثار ناشی از شیوع ویروس کرونا

با توجه به فعالیت شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) در زمینه تولید برق و نیاز اساسی جامعه امروز به این امر مهم به استحضار می‌رساند، شیوع ویروس کرونا هیچ تأثیری در روند کاری نیروگاه و بحث تولید و فروش انرژی نداشته و نیروگاه چرخه ترکیبی قم با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی به کار و خدمت خود ادامه داده است.

ردیف	موضوع		
	نام شرکت		
	نماد معاملاتی شرکت		
	تاریخ تکمیل گزارش		
پاسخ شرکت	پیوند		
برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
۱	تعداد پرسنل مبتلا به بیماری کرونا به صورت تجمعی تا تاریخ گزارش (نفر)	۴۹	
۲	تعداد پرسنل مبتلا به بیماری کرونا در تاریخ گزارش (نفر)	۰	
۳	تعداد پرسنل فوت شده در اثر ابتلا به ویروس کرونا تا تاریخ گزارش (نفر)	۱	
۴	تعداد افزایش (کاهش) پرسنل ناشی از بیماری کرونا تا تاریخ گزارش (نفر)	۰	
۵	برآورد مبلغ خسارت مالی عملیاتی ناشی از ویروس کرونا تا تاریخ گزارش (میلیون ریال)	۰	
۶	برآورد درصد افزایش (کاهش) فعالیت‌های عملیاتی شرکت به علت بیماری کرونا (درصد)	۰	
۷	برآورد مبلغ خسارت مالی غیرعملیاتی ناشی از ویروس کرونا تا تاریخ گزارش (میلیون ریال)	۰	
۸	توضیحات در خصوص برآورد شرکت از میزان خسارت آینده (میلیون ریال در یک سال آتی)	۰	
۹	برنامه شرکت در خصوص مدیریت و کنترل خسارات آتی ناشی از شیوع ویروس کرونا	ادامه رعایت پروتکل‌های بهداشتی طبق روال سابق	

آدرس و راه‌های ارتباطی با شرکت

نشانی شرکت (دفتر تهران): تهران، بزرگراه رسالت، بلوار نلسون ماندلا، بنیاد مستضعفان، ساختمان شماره ۱، طبقه ۱۲.

تلفن: ۰۲۱۸۸۶۴۸۱۶۹

فکس: ۰۲۱۸۸۶۵۹۷۳۶

کدپستی: ۱۵۱۹۶۱۳۵۴۰

نشانی نیروگاه: قم، کیلومتر ۱۵ جاده قم اراک

آدرس سایت: www.peyvand-gostar.ir

پست الکترونیک: bepeyvand@sabapeg.ir