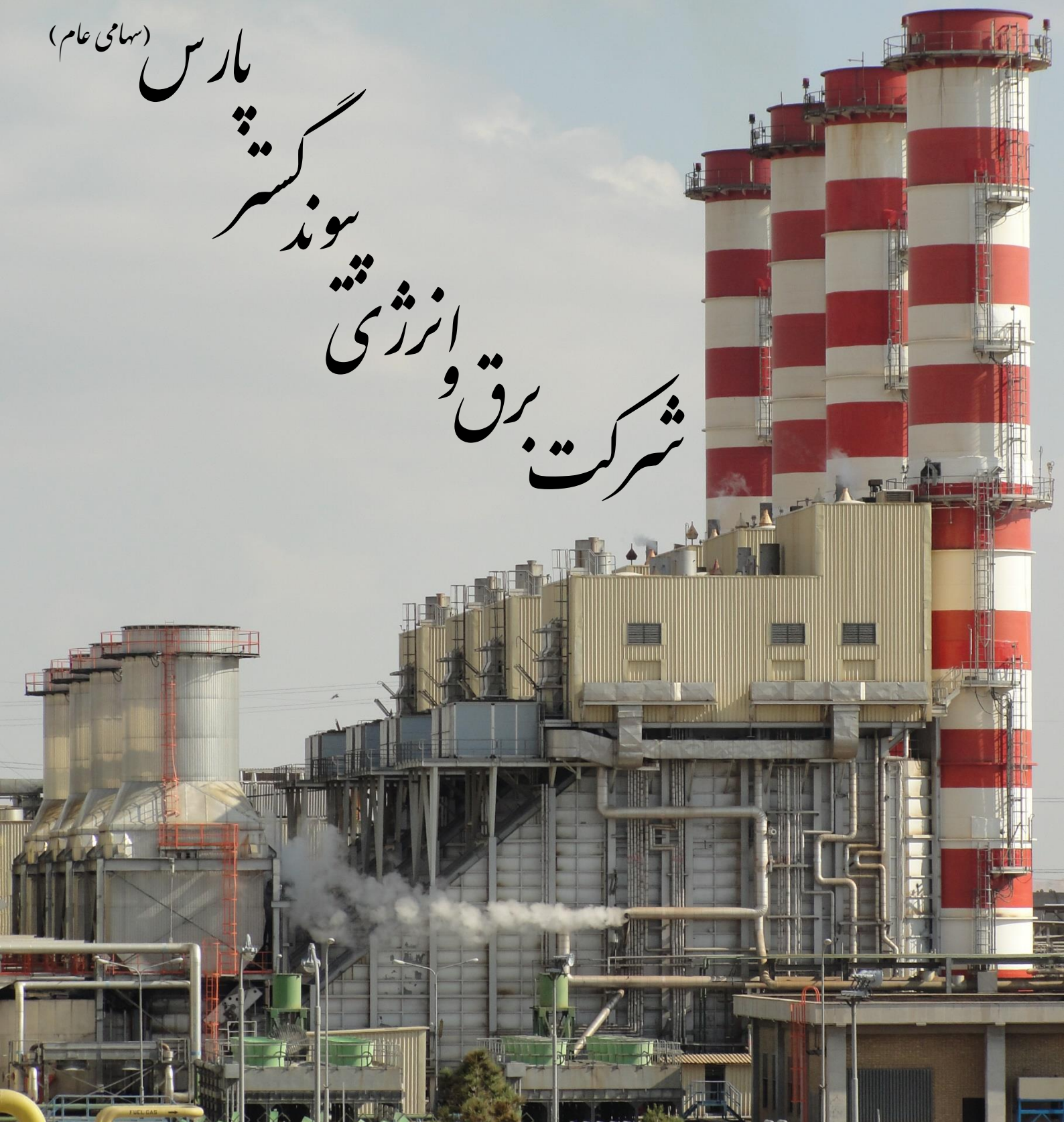


پارس
گستر
سوند
شرکت برق و انرژی



گزارش سالانه هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالانه سهام

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

فهرست

۴- کلیات	۴-۱- گزیده اطلاعات مالی
۴-۱-۱- گزیده اطلاعات مالی	۴-۱-۲- قوانین و مقررات موثر حاکم بر فعالیت شرکت:
۵-۱-۲- قوانین و مقررات موثر حاکم بر فعالیت شرکت:	۶-۱-۳- سرمایه و ترکیب سهامداران
۶-۱-۳- سرمایه و ترکیب سهامداران	۷-۱-۴- ماهیت شرکت و صنعت:
۷-۱-۴- ماهیت شرکت و صنعت:	۹-۱-۵- فرصتها و تهدیدهای پیش روی شرکت:
۹-۱-۵- فرصتها و تهدیدهای پیش روی شرکت:	۱۲-۱-۶- نقاط ضعف و قوت داخلی شرکت:
۱۲-۱-۶- نقاط ضعف و قوت داخلی شرکت:	۱۳-۱-۷- محصولات اصلی شرکت:
۱۳-۱-۷- محصولات اصلی شرکت:	۱۳-۱-۸- پروسه تولید برق در نیروگاه چرخه ترکیبی
۱۳-۱-۸- پروسه تولید برق در نیروگاه چرخه ترکیبی	۱۴-۱-۹- روش تولید مورد استفاده شرکت:
۱۴-۱-۹- روش تولید مورد استفاده شرکت:	۱۴-۱-۱۰- مقایسه تکنولوژی تولید شرکت با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان:
۱۴-۱-۱۰- مقایسه تکنولوژی تولید شرکت با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان:	۱۴-۱-۱۱- مواد اولیه مورد استفاده شرکت:
۱۴-۱-۱۱- مواد اولیه مورد استفاده شرکت:	۱۵-۱-۱۲- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:
۱۵-۱-۱۲- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:	۱۵-۱-۱۳- برنامه های توسعه کسب و کار شرکت:
۱۵-۱-۱۳- برنامه های توسعه کسب و کار شرکت:	۱۵-۱-۱۴- تاثیر شرایط اقتصادی جهانی و منطقه ای بر شرکت:
۱۵-۱-۱۴- تاثیر شرایط اقتصادی جهانی و منطقه ای بر شرکت:	۱۶-۱-۱۵- اختراعات، علائم تجاری، حق چاپ، پروانه بهره برداری، پروانه تولید، گواهینامه ها:
۱۶-۱-۱۵- اختراعات، علائم تجاری، حق چاپ، پروانه بهره برداری، پروانه تولید، گواهینامه ها:	۱۶-۱-۱۶- کسب و کار فصلی شرکت:
۱۶-۱-۱۶- کسب و کار فصلی شرکت:	۱۶-۱-۱۷- خدمات پس از فروش محصولات:
۱۶-۱-۱۷- خدمات پس از فروش محصولات:	۱۷-۱-۱۸- تعداد کارکنان شرکت:
۱۷-۱-۱۸- تعداد کارکنان شرکت:	۱۷-۲- اطلاعات مربوط به وضعیت مالی و عملکرد مالی شرکت
۱۷-۲- اطلاعات مربوط به وضعیت مالی و عملکرد مالی شرکت	۱۷-۲-۱- فهرست زمین و ساختمان
۱۷-۲-۱- فهرست زمین و ساختمان	۱۸-۲-۲- سهام خزانه:
۱۸-۲-۲- سهام خزانه:	۱۸-۲-۳- دعاوی حقوقی با اهمیت له / علیه شرکت:
۱۸-۲-۳- دعاوی حقوقی با اهمیت له / علیه شرکت:	۱۸-۲-۴- بازار فروش شرکت و جایگاه شرکت در صنعت:
۱۸-۲-۴- بازار فروش شرکت و جایگاه شرکت در صنعت:	۲۰-۲-۵- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:
۲۰-۲-۵- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:	۲۰-۲-۵-۱- آثار ناشی از قیمتگذاری دستوری (تکلیفی):



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- ۲-۵-۲- وضعیت پرداخت های به دولت:..... ۲۱
- ۲-۵-۳- وضعیت مطالبات از دولت:..... ۲۱
- ۲-۶- کیفیت سود شرکت:..... ۲۱
- ۲-۷- نسبتهای مالی ۲۲
- ۲-۸- وضعیت معافیت های مالیاتی عملکرد شرکت: ۲۳
- ۲-۹- پرداخت سود: ۲۳
- ۲-۱۰- سیاست تقسیم سود شرکتهای فرعی و وابسته ۲۳
- ۳- اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت ۲۴
- ۳-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام ۲۴
- ۳-۲- امتیاز و رتبه ناشر در بازار سرمایه و صنعت ۲۴
- ۳-۳- بازارگردانی: ۲۵
- ۴- حاکمیت شرکتی ۲۶
- ۴-۱- نظام راهبری شرکت ۲۶
- ۴-۲- اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک ۲۸
- ۴-۲-۱- اقدامات و تصمیمات کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک در سال مالی گذشته:..... ۲۹
- ۴-۳- اصول حاکمیت شرکتی ۳۱
- ۴-۳-۱- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته ۳۲
- ۴-۳-۲- دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته ۳۲
- ۴-۴- گزارش پایداری شرکتی ۳۳
- ۴-۴-۱- گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسئولیت های اجتماعی ۳۴
- ۴-۴-۲- گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسائل محیط زیست ۳۴
- ۴-۵- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع سال گذشته ۳۶
- ۴-۶- تشریح برنامه های راهبردی ۳۷
- ۴-۶-۱- اهداف و راهبردها ۳۹
- ۴-۶-۲- برنامه های آتی مدیریت ۴۰
- ۵- اطلاعات تماس با شرکت ۴۱



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد.

این گزارش به عنوان یکی از گزارش‌های سالانه هیئت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی و سایر اطلاعات در دسترس طی سال مالی تا تاریخ این گزارش بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد و برنامه‌های هیئت مدیره فراهم می‌آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیئت مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۵/۰۳/۱۲ به تأیید هیئت مدیره رسیده است.

امضاء

سمت

نماینده

اعضا هیئت مدیره

رئیس هیئت مدیره/غیرمؤظف

علی اصغر اسمعیل نیگتابی

شرکت تولید نیروی مرکزی صبا

مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره

شهرام صدرا

شرکت صنایع برق و انرژی صبا

عضو غیرمؤظف هیئت مدیره

محمدعلی رعنائی فر

شرکت نفت بهران

عضو غیرمؤظف هیئت مدیره

مجید اوجی

شرکت بازرگانی بهران

عضو غیرمؤظف هیئت مدیره

حسین کوشکی

شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان





شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱- کلیات

۱-۱- گزیده اطلاعات مالی

درصد تغییر					
نسبت به ۱۴۰۲	نسبت به ۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):					
۱۱۶	۷۰	۵,۴۰۲,۴۸۱	۶,۸۷۸,۳۹۵	۱۱,۶۷۴,۳۹۲	درآمد عملیاتی
۱۱۵	۵۲	۱,۹۷۰,۰۳۷	۲,۷۸۰,۲۲۷	۴,۲۳۹,۸۱۵	سود عملیاتی
۵۶۶	۳۹۰	۲۱۰,۲۴۷	۲۸۵,۷۹۹	۱,۳۹۹,۷۳۲	درآمدهای غیرعملیاتی
۱۸۰	۸۹	۱,۶۶۵,۶۷۴	۲,۴۶۲,۸۹۷	۴,۶۶۵,۹۰۶	سود خالص - پس از کسر مالیات
-	-	-	-	-	اصلاح اشتباه، تغییر در رویه‌های حسابداری و تجدید طبقه بندی
۳۱۸	۱۵۴	۱,۲۲۳,۱۶۹	۲,۰۱۱,۷۲۷	۵,۱۱۶,۶۷۶	وجه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):					
۴۷	۳۲	۱۲,۴۸۹,۴۱۷	۱۳,۸۹۶,۷۷۴	۱۸,۳۰۲,۲۴۳	جمع داراییها
۲۱	۱۲	۷,۳۱۱,۶۶۳	۷,۹۰۶,۱۲۳	۸,۸۷۵,۶۸۶	جمع بدهی‌ها
۰	۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۸۲	۵۷	۵,۱۷۷,۷۵۴	۵,۹۹۰,۶۵۱	۹,۴۲۶,۵۵۷	جمع حقوق صاحبان سهام
اطلاعات مربوط به هر سهم:					
۰	۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۱۸۰	۸۹	۵۵۵	۸۲۱	۱,۵۵۵	سود هر سهم - ریال
سایر اطلاعات:					
۱۰	۱۰	۱۰	۱۰	۱۱	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

- ❖ دلیل افزایش درآمد عملیاتی نسبت به مدت مشابه سال قبل ناشی از افزایش نرخ فروش می باشد.
- ❖ دلیل افزایش درآمدهای غیر عملیاتی ناشی از افزایش سود سرمایه گذاری های کوتاه مدت و فروش اسناد خزانه اسلامی می باشد.
- ❖ دلیل افزایش جمع داراییها عمدتاً ناشی از افزایش موجودی مواد و کالا، دارایی های ثابت و سرمایه گذاری های کوتاه مدت می باشد.
- ❖ دلیل افزایش جمع بدهیها عمدتاً ناشی از افزایش حسابهای پرداختنی و مالیات پرداختنی می باشد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۱- قوانین و مقررات موثر حاکم بر فعالیت شرکت:

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، 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 ...

اهم ضوابط و مقررات وضع شده طی سال مالی مورد گزارش که تاثیر قابل ملاحظه ای بر فعالیت شرکت داشته و یا انتظار می رود تاثیر قابل ملاحظه ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:

- مطابق با تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۱۲۵۹۴۲ ت ۶۳۱۸۷ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۰ ماده ۳ به اطلاع می رساند "نیروگاه ها شامل نیروگاه های مقیاس کوچک و بزرگ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق تحویل می دهند، مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز طبیعی تحویلی با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده سر جمع مبلغ یک هزار و هشتصد (۱.۸۰۰) ریال به صورت نقدی در قبال صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از طریق شرکت مذکور و شرکت ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی حسب مورد واریز نمایند" طبق مصوبه مذکور هزینه سوخت مصرفی نیروگاه به ازای هر لیتر یا متر مکعب ۷۵۰ ریال به ۱.۸۰۰ ریال افزایش می یابد. مطابق مصوبه هیات تنظیم بازار برق ایران، از ابتدای سال (۱۴۰۳) تا انتهای آبانماه، نحوه جبران سوخت بر اساس مصوبه شماره ۳۸۹ هیات (یعنی اختلاف بین ۷۵۰ ریال با ۲۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) انجام خواهد شد و از ابتدای آذرماه اختلاف بین نرخ سوخت نیروگاهی ۱.۸۰۰ ریال با ۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت به عنوان "جبران هزینه سوخت" در صورتحساب ها اعمال می گردد. همچنین در سال ۱۴۰۴ پیرو مصوبه هیئت وزیران به شماره ۲۰۷۶۵۷ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ نرخ سوخت مصرفی از ۱.۸۰۰ ریال به ۲۷۰۰ ریال به ازای هر لیتر یا متر مکعب سوخت مصرفی با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده افزایش یافته است.

- مطابق با اطلاعیه شماره ۱۷۳۲ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۸ شرکت مدیریت شبکه برق ایران در خصوص تغییر سقف قیمت بازار عمده فروشی، نرخ سقف بازار برق ۱۰۶۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۳ تعیین شده است که پیرو اطلاعیه شماره ۱۸۵۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۳ بازار برق ایران و ابلاغیه شماره ۱۴۰۳/۵۹۹۴۲/۱۰۰ مورخ جلسه ۱۴۰۳/۰۸/۲۳ وزیر نیرو درخصوص ابلاغ سقف قیمت بازار برق در سال ۱۴۰۳ و ابلاغ مصوبه مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۶ جلسه هیأت تنظیم بازار برق ایران نرخ سقف بازار برق از ۱۰۶۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۱.۶۲۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت افزایش داشته است.

- مطابق با صورتجلسه شماره ۴۰۷ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۲ هیأت تنظیم بازار برق ایران سقف نرخ انرژی از ۱.۶۲۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۲.۰۹۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت افزایش یافته است که از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ نافذ می باشد. نرخ پایه آمادگی کماکان ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت می باشد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مطابق تصویب نامه هیأت محترم وزیران به شماره ۲۰۷۶۵۷/ت۳۹۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ در اجرای ماده (۸) برنامه موضوع ماده (۱۰) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق و افزایش نرخ سوخت نیروگاهی از ابتدای سال ۱۴۰۴ به ۲,۷۰۰ ریال به ازای هر واحد (لیتر فرآورده های نفتی / متر مکعب گاز)، مطابق اطلاعیه شماره ۱۸۹۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۴ شرکت مدیریت شبکه برق ایران براساس مصوبه جلسه ۴۱۱ هیأت تنظیم بازار برق ایران، از ابتدای سال ۱۴۰۴ اختلاف بین نرخ سوخت نیروگاهی (۲,۷۰۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ سوخت مبنای سقف قیمت بازار (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) براساس متوسط راندمان خالص حرارتی کشور به عنوان درآمد جبران هزینه سوخت نیروگاه های حرارتی در صورت حساب ها اعمال خواهد گردید.

پیرو اطلاعیه شماره ۱۹۶۶ مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۲۹ شرکت مدیریت شبکه برق ایران و عطف به نامه های شماره ۱۴۰۴/۱۰۹۸۸۳/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۷ و وزیر محترم نیرو، شماره ۱۴۰۴/۱۱۰۴۲۲/۲۴۰ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۸ سرپرست محترم معاونت برق و انرژی وزارت نیرو درخصوص «ضوابط سقف قیمت بازار عمده فروشی برق و نرخ خرید برق از نیروگاه های غیررقابتی» و شماره ۱۴۰۴/۲۹۳۲/۳۵۱ مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۲۷ سرپرست محترم معاونت برق و انرژی وزارت نیرو درخصوص «سهم هزینه سوخت و حق الزحمه انجام امور کارگزاری در سقف بازار»، برآورد اثرات مقررات جدید بدین صورت می باشد، نرخ سقف انرژی در بازار عمده فروشی برق از ۲,۰۹۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۴,۳۴۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت افزایش داشته است. (قیمت سقف بازار برق شامل قیمت تبدیل انرژی معادل ۳,۵۸۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت، هزینه سوخت نیروگاهی ۷۴۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت) با فرض نرخ ۲,۷۰۰ ریال برای هر واحد سوخت و حق الزحمه کارگزاری شرکت مدیریت شبکه برق ایران معادل ۲۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت می باشد، نرخ پایه بهای آمادگی به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده در هر ساعت از ۱۸۵ ریال به ۳۵۸ ریال افزایش یافته است که مقررات جدید از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ نافذ خواهد شد.

۳-۱- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در تاریخ تأسیس مبلغ ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال بوده است. به استناد مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۱۰/۱۶ سرمایه شرکت از مبلغ ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال به مبلغ ۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (سیصد میلیارد تومان) منقسم به ۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ (سه میلیارد) سهم ۱,۰۰۰ ریالی با نام از محل مطالبات سهامداران در راستای بهبود ساختار مالی و کاهش هزینه های مالی، از طریق صدور سهام جدید افزایش یافت و طی روزنامه رسمی شماره ۲۱۵۶۱ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۷، به ثبت رسیده است.

تغییرات سرمایه شرکت طی ۵ سال اخیر به شرح جدول زیر است:

تغییرات سرمایه شرکت طی ۵ سال اخیر			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه (به تفکیک درصد و مبلغ از هر محل)
۱۳۹۷/۱۰/۱۶	۲۹,۹۹۹,۹۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪ از محل مطالبات و آورده نقدی



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

همچنین سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به شرح جدول زیر است:

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)	۵۹۶,۰۶۹,۱۱۳	۱۹/۸۷
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 سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی سینا بهگزین	۱۱۴,۷۸۰,۱۱۹	۳/۸۳
۶	شرکت سرمایه‌گذاری پاک اندیشان امین (سهامی خاص)	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱
۷	سایر سهامداران	۳۶۳,۰۳۳,۸۳۶	۱۲/۱۰
	جمع کل	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

علیرغم درصد کمتر سهام شرکت صنایع برق و انرژی صبا (۱۹,۸۷) نسبت به شرکت نفت بهران (۴۱,۳۹) به علت تخصصی بودن صنعت و رشته مورد فعالیت این شرکت و تناسب با گروه برق و انرژی صبا، کنترل عمده ساختار مالکیت این شرکت در اختیار گروه برق و انرژی صبا می باشد.

۱-۴- ماهیت شرکت و صنعت:

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) مالک نیروگاه چرخه ترکیبی قم در صنعت برق فعالیت می نماید. نیروگاه مشتمل بر ۴ واحد گازی هر یک به ظرفیت نامی ۱۲۸.۵ مگاوات و دو واحد بخار هر یک به ظرفیت نامی ۱۰۰ مگاوات (در مجموع ۷۱۴ مگاوات) می باشد. مواد اولیه مورد نیاز برای واحدهای گازی، گاز طبیعی به عنوان سوخت اصلی و گازوییل به عنوان سوخت جایگزین می باشد. همچنین آب، ماده اولیه برای واحدهای بخار این نیروگاه می باشد. برق تولیدی از واحدهای نیروگاه جهت مصارف صنعتی و خانگی از طریق پست برق به شبکه سراسری برق کشور متصل می باشد که عمده خریدار برق این شرکت، شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد. همچنین این شرکت برق تولیدی از نیروگاه چرخه ترکیبی قم را با عقد قراردادهای دو جانبه با صنایع مختلف و همچنین فروش برق در بورس انرژی عرضه می نماید. نرخ گذاری محصول تولیدی این شرکت براساس مصوبه هیات تنظیم بازار برق ایران و ابلاغ سقف قیمت بازار برق صورت می پذیرد.

با توجه به آخرین آمار رسمی منتشر شده توسط شبکه آمار و اطلاعات وزارت نیرو (تا پایان بهمن)، کل انرژی برق تولید شده کشور تا پایان بهمن ماه سال ۱۴۰۴ حدود ۳۷۶.۴۲۷ میلیون کیلووات ساعت بوده که انرژی تولیدی کشور نسبت به مدت مشابه سال قبل حدود ۱/۲۸ درصد افزایش داشته است.

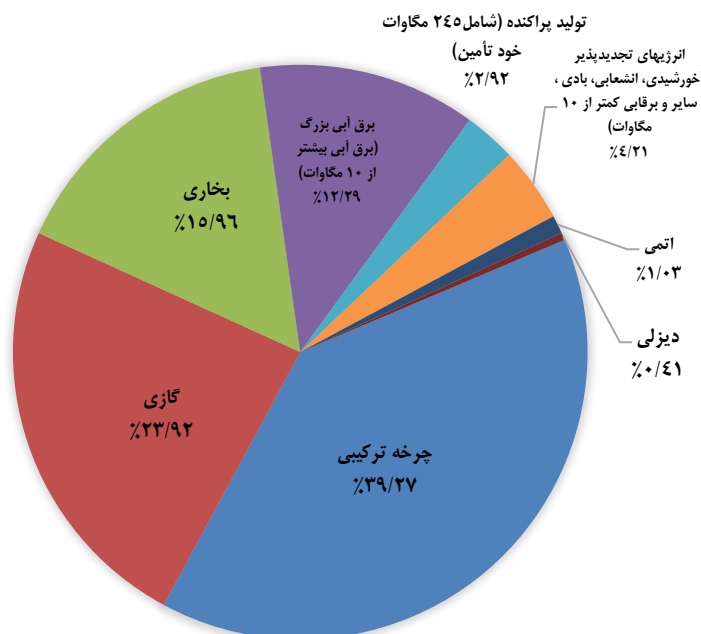


شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در کشور تا پایان بهمن ماه سال جاری در شکل زیر نمایش داده شده است.



مأخذ: شبکه آمار و اطلاعات وزارت نیرو

همان گونه در تصویر مشخص است نیروگاههای چرخه ترکیبی با ۳۹.۲۷ درصد دارای بیشترین سهم می باشد.

در جدول زیر سهم تولید نیروگاه های چرخه ترکیبی از کل تولید کشور تا پایان بهمن ماه نشان داده شده است.

ظرفیت نصب شده نیروگاهی					نوع
رشد نسبت به پایان سال ۱۴۰۳ (درصد)	سال ۱۴۰۳		بهمن ماه سال ۱۴۰۴		
	میزان (مگاوات)	سهم (درصد)	میزان (مگاوات)	سهم (درصد)	
۸/۰۲	۳۸/۰۳	۳۵,۹۷۰	۳۹/۲۷	۳۸,۸۵۳	چرخه ترکیبی
-۵/۳۰	۲۶/۴۲	۲۴,۹۸۸	۲۳/۹۲	۲۳,۶۶۳	گازی
۰	۱۶/۶۹	۱۵,۷۸۹	۱۵/۹۶	۱۵,۷۸۹	بخاری
-۰/۸۶	۱۲/۹۶	۱۲,۲۶۱	۱۲/۲۹	۱۲,۱۵۵	رق آبی بزرگ (برق آبی بیشتر از ۱۰ مگاوات)
۷/۵۲	۲/۸۴	۲,۶۸۷	۲/۹۲	۲,۸۸۹	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ مگاوات خود تأمین)
۱۸۵/۷۹	۱/۵۴	۱,۴۵۷	۴/۲۱	۴,۱۶۴	انرژیهای تجدیدپذیر (خورشیدی، انشعابی، بادی، سایر و برقایی کمتر از ۱۰ مگاوات)
۰	۱/۰۸	۱,۰۲۰	۱/۰۳	۱,۰۲۰	اتمی
۰	۰/۴۳	۴۰۸	۰/۴۱	۴۰۸	دیزلی
۴/۷	۱۰۰	۹۴,۵۸۰	۱۰۰	۹۸,۹۴۱	جمع کل



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵-۱- فرصتها و تهدیدهای پیش روی شرکت:

ریسک های عمده شرکت و تجزیه و تحلیل آنها

محصول تولیدی این شرکت، انرژی الکتریکی برق می باشد. برق تولیدی نیروگاه که به شبکه برق کشور متصل است یک کالای همگن بوده و در صورت عدم مصرف قابلیت ذخیره سازی و انبار پذیری ندارد همچنین نهاده اولیه تولید برق (سوخت مصرفی شامل 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 و 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 در اختیار نیروگاه قرار می گیرد. 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. استفاده از سوخت جایگزین 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 پایداری تولید 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



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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 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.

■ 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، اسناد خزانه اسلامی، تهاتر و ... بوده است.

در حال حاضر این شرکت از طریق قراردادهای دوجانبه و فروش در بورس انرژی در تلاش است تا این ریسک را کاهش دهد.

■ 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 و ایجاد فضای سبز در داخل و بیرون محوطه نیروگاه سعی در کاهش این ریسک دارد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

■ 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 مازور، ریسک عمومی بوده و در صورت بروز جنگ، زلزله و حوادث طبیعی و مشابه آن، این شرکت مانند کلیه صنایع کشور دچار مخاطره می گردد. در صورت بروز جنگ و احتمال حمله به زیر ساخت های کشور علاوه بر ریسک دارایی های در معرض خطر (تاسیسات اصلی نیروگاه)، آسیب به پالایشگاه ها یا خطوط لوله انتقال گاز و گازوییل، تأمین سوخت نیروگاه را با چالش مواجه نموده و همچنین در صورت بروز حادثه برای خطوط انتقال انرژی الکتریکی و پست های برق بالا دست نیروگاه، امکان ادامه بهره برداری از نیروگاه بدلیل عدم امکان ترانسفر با چالش مواجه 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. بقاء در بازار برق بدون آگاهی از پیش بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی باشد، زیرا سود و زیان عوامل متعامل در بازار برق نتیجه آگاهی دقیق از وضعیت تقاضای برق و پیشنهاد قیمت های مناسب بوده و این امر خود مستلزم پیش بینی دقیق بار در شبکه کشور می باشد.

با توجه به موقعیت استراتژیک نیروگاه قم و قرارگیری آن در مرکز کشور، نقش حیاتی در پایداری و لتاژ 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.

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۶- نقاط ضعف و قوت داخلی شرکت:

نقاط قوت		نقاط ضعف	
حمایت سازمان های بالادستی معتبر بودن شرکت در صنعت برق اندازه شرکت که نسبت به رقبا چابکی را افزایش داده و نیز هم افزایی را ایجاد می نماید کارآمدی و برقراری ارتباط موثر با ذی نفعان موقعیت مناسب نیروگاه در شبکه برق کشور وجود مکانیزم های موثر در سازمان جهت نظارت بر عملکرد بهینه نیروگاه توانمندی در بهره برداری از واحدهای نیروگاهی دارای فناوری های متفاوت مهارت مناسب کارکنان نیروگاه ها اهتمام به رعایت موارد زیست محیطی کسب رتبه های برتر شرکت و ایجاد تصویر ذهنی مطلوب این شرکت در صنعت برق		مشکلات جدی در جریان نقدینگی و وصول مطالبات عدم تامین به موقع منابع مالی مناسب جهت انجام برنامه های تعمیراتی و توسعه ای نیاز به توانمندسازی بیشتر و ارتقای تخصص کارکنان چالش های مرتبط با پایبندی به کیفیت و اصول مهندسی عدم پرداخت کامل سود سهام اشخاص حقوقی عدم حمایت از سهم توسط سهامداران	
توسعه ای SO توسعه بازارهای هدف انجام طرح های توسعه ای شناسائی ظرفیت های خالی در سایر حوزه های کسب و کار شناسائی شرکت های خدماتی مرتبط با حوزه فعالیت های شرکت		تقویتی WO بهبود رانندمان واحدهای نیروگاه پایدارسازی تامین کالا و خدمات با کیفیت از طریق استفاده از توان و ظرفیت داخلی یکپارچه سازی سیستم های اطلاعات مدیریت و استقرار استانداردهای مورد نیاز بهبود مستمر و ارتقای انعطاف پذیری فرآیندهای ساختاری ارزیابی و پایش عملکرد واحدهای سازمانی بر اساس استراتژی ها و برنامه های مدون رصد تحولات فناوری جهانی، پیش بینی روندهای اقتصادی جهانی و کشوری	
رقابتی ST ارتقای رضایت مندی ذینفعان توسعه بازارهای هدف افزایش میزان پایداری و ظرفیت تولید جهت کسب رتبه های برتر حضور در مناقصات خرید برق		تحریم های سیاسی تغییرات مداوم قوانین و مقررات افزایش نرخ تورم در کشور قدرت بالای چانه زنی تامین کنندگان کسری قطعات و تجهیزات در بازار وجود تامین کنندگان انحصاری مشتری عمده انحصاری کمبود منابع مالی شرکت مدیریت شبکه (مشتری عمده) عدم دسترسی به تکنولوژی های جدید محدودیت سوخت وقوع جنگ و آسیب به نیروگاه	

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۷-۱- محصولات اصلی شرکت:

شرکت در صنعت برق فعالیت می‌کند. محصول تولیدی انرژی الکتریکی (برق) می‌باشد. مصارف محصولات تولیدی به شرح جدول زیر می‌باشد.

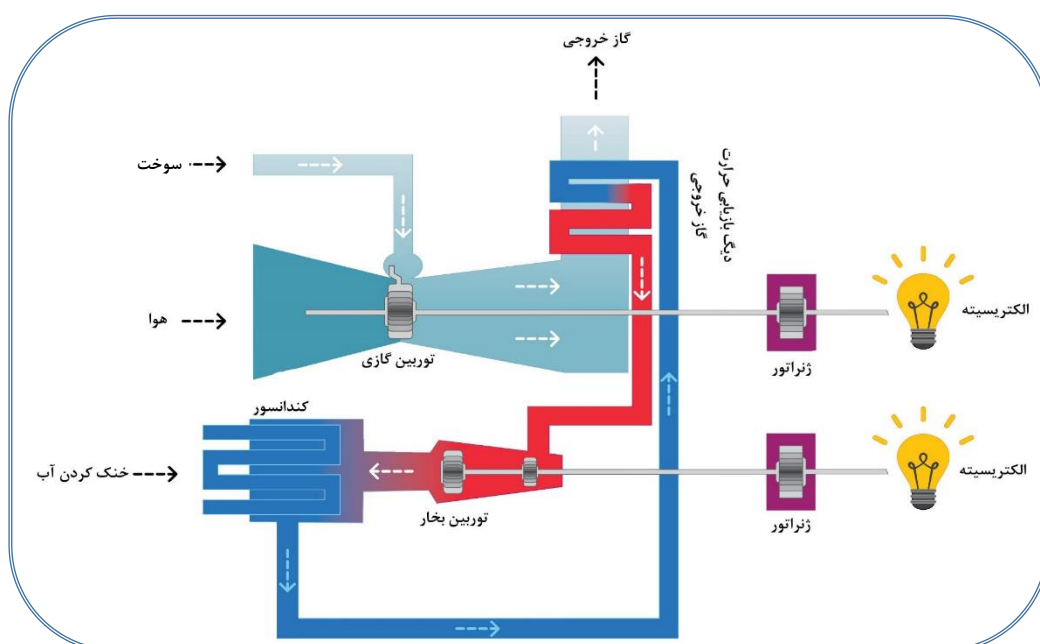
محصول	نوع محصول	تولید (مگاوات)	مقدار تولید (مگاوات)	ظرفیت تولید (مگاوات)	نحوه تحویل محصول*	مصارف
برق	اصلی	۵۲۶	۵۸۷	شبکه سراسری برق	صنعتی، خانگی	

سابقه تولید محصول در شرکت، کشور و جهان: نیروگاه چرخه ترکیبی قم در سال ۱۳۸۹ به شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) واگذار گردید. نخستین مولد برق در ایران در سال ۱۲۶۴ شمسی و نخستین نیروگاه خصوصی برق شهری در ایران در سال ۱۲۸۳ راه اندازی گردید. اولین نیروگاه تجاری جهان نیز در سال ۱۸۸۲ میلادی راه اندازی شد.

فرآیند قیمت گذاری محصولات شرکت (کشف قیمت در بورس کالا، نرخ گذاری توسط دولت یا هیئت مدیره و ...):

قیمت گذاری برق براساس مصوبه هیات تنظیم بازار برق ایران و ابلاغ سقف قیمت بازار برق صورت می‌پذیرد.

۸-۱- پروسه تولید برق در نیروگاه چرخه ترکیبی



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

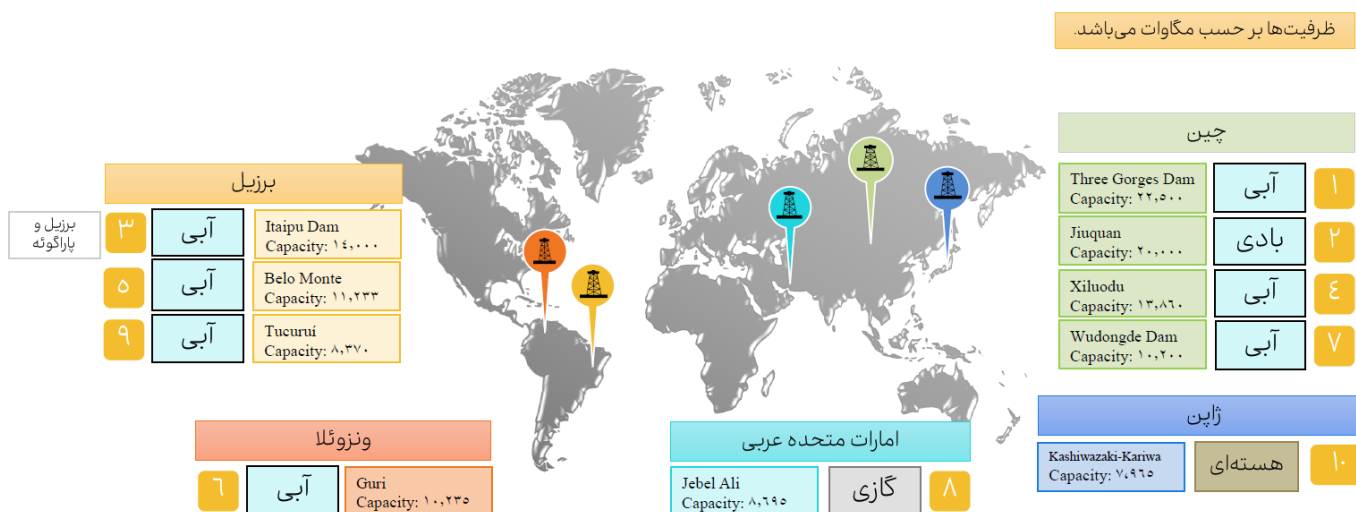
۹-۱- روش تولید مورد استفاده شرکت:

برق در نیروگاه چرخه ترکیبی قم از چهار واحد گازی و دو واحد بخار به صورت چرخه ترکیبی تولید می شود که از بازدهی مناسبی به دلیل استفاده از گازهای داغ خروجی واحدهای گازی جهت بخار نیروگاه برخوردار می باشد.

۱۰-۱- مقایسه تکنولوژی تولید شرکت با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان:

واحدهای گازی نیروگاه چرخه ترکیبی قم ساخت شرکت میتسوبیشی ژاپن بوده که در سال ۱۳۷۲ وارد مدار شدند و واحدهای بخار ساخت شرکت ABB بوده که در سال های ۱۳۷۶ و ۱۳۷۷ وارد مدار شدند. با توجه به سال ساخت نیروگاه تکنولوژی استفاده شده نسبت به واحدهای نیروگاهی جدیدتر در برخی موارد قدیمی تر می باشد ولی از لحاظ بازدهی به دلیل چرخه ترکیبی بودن و شرایط مناسب بهره برداری جزء نیروگاه های برتر کشور می باشد. مطابق آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۳ راندمان نیروگاه چرخه ترکیبی قم ۴۷.۱ درصد می باشد در حالی که میانگین راندمان نیروگاه های چرخه ترکیبی خصوصی ۴۶.۸ درصد بوده و میانگین راندمان نیروگاه های گازی خصوصی ۳۳.۱ می باشد که نشان از اهمیت نیروگاه های چرخه ترکیبی در صنعت برق کشور دارد.

بزرگترین نیروگاه های دنیا



مأخذ: wordatlas.com

۱۱-۱- مواد اولیه مورد استفاده شرکت:

میزان مصرف سوخت نیروگاه چرخه ترکیبی قم در دوره ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۴ به شرح جدول زیر می باشد:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	گاز طبیعی	متر مکعب	۸۴۶,۰۰۰,۲۲۵	شرکت ملی گاز
۲	گازوئیل	لیتر	۲۳۳,۶۸۴,۱۰۹	شرکت پالایش و پخش فراورده های نفتی



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۲-۱- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

مواد اولیه نیروگاه شامل سوخت گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط شرکت گاز و شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی تأمین می باشد، پیرو مصوبه هیئت وزیران به شماره ۲۰۷۶۵۷ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ نرخ سوخت مصرفی از ۱۸۰۰ ریال به ۲۷۰۰ ریال به ازای هر لیتر یا متر مکعب سوخت مصرفی با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده افزایش یافته است.

با توجه به آنکه مواد اولیه نیروگاه جهت تأمین انرژی الکتریکی، سوخت فسیلی شامل گاز بعنوان سوخت اصلی و نفت گاز (گازوئیل) بعنوان سوخت پشتیبان می باشد و از طرفی گاز مصرفی نیروگاه از طریق خط لوله شبکه سراسری کشور تأمین می گردد، در مواردی مانند ناترازی تولید ناشی از افزایش مصرف آن در فصول سرد سال علی الخصوص در زمستان و به تبع اولویت مصرف با مصارف خانگی و در صورت آسیب دیدگی و یا تعمیرات خطوط انتقال گاز و ایستگاه تقلیل فشار و یا هرگونه کاهش تولید و تأمین سوخت گاز، نیروگاه بنا به دستور شرکت مدیریت شبکه برق کشور با سوخت پشتیبان (گازوئیل) به فعالیت خود ادامه می دهد که گازوئیل مورد نیاز این نیروگاه از طریق خط لوله و یا تانکرهای حمل سوخت تأمین شده و در مخازن سوخت مایع در محل نیروگاه ذخیره شده تا در زمان محدودیت تأمین سوخت گاز مورد بهره برداری قرار گیرد.

علیرغم تحمیل جنگ بر کشور، تا این تاریخ هیچگونه تغییر مؤثر در روند تأمین سوخت گاز و گازوئیل نیروگاه به وجود نیامده است و تولید برق بدون مشکل ادامه دارد. بدیهی است در صورت بروز اختلال در جریان تأمین سوخت به عنوان ماده اولیه نیروگاه جهت تأمین انرژی الکتریکی وضعیت تولید برق در نیروگاه می تواند متأثر از شرایط تأمین سوخت تغییر نموده که البته در حال حاضر پیش بینی مشخص و اثر گذاری از سوی مراجع رسمی در خصوص وضعیت آتی تأمین سوخت نیروگاه ها ارائه نشده است.

۱۳-۱- برنامه های توسعه کسب و کار شرکت:

- 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
- 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
- احداث نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی
- استفاده بهینه از زمین نیروگاه جهت احداث نیروگاه خورشیدی

۱۴-۱- تاثیر شرایط اقتصادی جهانی و منطقه ای بر شرکت:

با توجه به نیاز شرکت جهت تأمین تجهیزات و قطعات مورد نیاز نیروگاه، شرایط اقتصادی جهان و منطقه تاثیر مستقیمی بر کلیه صنایع کشور و به تبع آن صنعت برق دارد. با توجه به تحریم های ظالمانه، تأمین تجهیزات با منشاء خارجی و همچنین استفاده از قطعات ساخت داخل با مواد اولیه خارجی دشوار گردیده است



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۱- اختراعات، علائم تجاری، حق چاپ، پروانه بهره برداری، پروانه تولید، گواهینامه‌ها:

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) دارای پروانه بهره برداری برای تولید برق با اعتبار تا تاریخ ۱۴۰۵/۱۲/۲۷ می باشد.

همچنین پروانه احداث نیروگاه ۵ مگاواتی خورشیدی نیز توسط این شرکت اخذ گردیده است.

شماره پروانه: ۱۳۳۳-۲-۱۱۲-۹۰
تاریخ صدور: ۱۴۰۰/۱۲/۲۷

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو
پروانه بهره‌برداری
(برای تولید برق)
مدت اعتبار: نامحدود ۱۴۰۵/۱۲/۲۷

به استناد مواد ۵ و ۶ قانون سازمان برق ایران، دستورالعمل اجرایی پروانه بهره‌برداری (برای تولید برق) موضوع ابلاغیه شماره ۹۰/۱۳۱۴۹/۳۵۰ به تاریخ ۱۳۹۰/۰۴/۱۴ و نامه شماره ۵۰۰۰/۱۵۲۰ به تاریخ ۱۳۹۰/۰۱/۲۲ شرکت مدیریت شبکه برق ایران مبنی بر کسب تأییدیه‌های لازم و باتوجه به فراهم بودن امکانات مورد نیاز به **حرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس** به شناسه ملی ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ و به شماره ثبت ۳۹۷۶۰۱ نشانی: تهران، بزرگراه رسالت، پلاک نمون، پلاک ۱، نبش ساختمان شماره ۱، طبقه ۱۲ اجاره داده می‌شود، نسبت به تولید برق توسط **نیروگاه سیکل ترکیبی قم** با حداکثر ظرفیت نامی ۷۱۴ مگاوات با رعایت مفاد مندرج در ظهر پروانه به منظور:

- صرف خود
- فروش تمام یا بخشی از انرژی الکتریکی، فرستادن و خدمات جانبی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- واگذاری حق و منافع ناشی از بهره‌برداری تمام یا بخشی از **نیروگاه سیکل ترکیبی قم** به سایر دارندگان پروانه بهره‌برداری (برای تولید برق)
- فروش تمام یا بخشی از برق و انرژی
- تربید و فروش فرستادن (کامی فرست)

اقدام کند. این پروانه غیر قابل انتقال است.

مسئول برق و انرژی

برسختی
مدت اعتبار: نامحدود بهره‌برداری انرژی برق

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۵/۱۶
شماره: ۱۴۰۳/۸۱۲/۱۶۸
پرست: دارد

پروانه احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک
(بر مبنای تابلوی سبز بورس انرژی)

این پروانه به استناد مواد ۵ و ۶ قانون سازمان برق ایران و بندهای ۵ و ۶ ماده ۶ قانون اساسنامه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و بنا به درخواست الکترونیکی شماره ۱۰۰۵۷۲۵۴ **شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس** ثبت شده به شماره ۳۹۷۶۰۱ در اداره ثبت شرکتها و موسسات غیرتجاری تهران با شناسه ملی ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ به نشانی تهران، بزرگراه رسالت، پلاک نمون، پلاک ۱، نبش ساختمان شماره ۱، طبقه ۱۲ و کدپستی ۱۵۱۹۱۲۵۴۰ برای احداث **نیروگاه خورشیدی** به ظرفیت اسمی **۵ مگاوات** در شهرستان قم استان قم طبق گرونی پیوست با شرایط زیر و رعایت مفاد تهیه‌شده معضی به امضای مجاز ضمیمه درخواست فوق الذکر صادر می‌شود:

- اعتبار این پروانه از تاریخ صدور شش ماه بوده و تمدید اعتبار و هرگونه تغییر مجاز در آن مستلزم درخواست دارنده پروانه و تصمیم ساتبا می‌باشد. چنانچه پروانه فاقد اعتبار گردد، هیچگونه ادعای خسارت از طرف دارنده پروانه در مورد هزینه‌های انجام شده پذیرفته نمی‌شود.
- این پروانه قابل انتقال به غیر نمی‌باشد و هرگونه انتقالی تحت هر شکلی پروانه را از درجه اعتبار ساقط می‌نماید.
- امکان‌سنجی، پتانسیل‌سنجی و ارزیابی منبع انرژی، طراحی، انتخاب و تأمین تجهیزات، تأمین مالی و محاسبات اقتصادی، احداث و بهره‌برداری از نیروگاه، تولید، انتقال، فروش انرژی الکتریکی، رعایت ملاحظات اتصال به شبکه، حفاظت فنی تجهیزات، عملکرد فنی، حق مالکیت معنوی و همچنین پاسخگویی به ادعاهای احتمالی برعهده متقاضی بوده و ساتبا هیچگونه مسئولیتی در زمینه موارد مذکور و موارد مشابه ندارد.
- این پروانه هیچگونه اعتبار مالی برای دارنده آن نداشته و نمی‌تواند بعنوان وثیقه و تضمین مورد استفاده قرار گیرد.
- این پروانه برای درخواست واگذاری اراضی دولتی و ملی کفایت نداشته و اخذ معرفی نامه معرا از ساتبا برای ارائه به دستگاه واگذارکننده زمین ضروری است.
- شروع احداث نیروگاه مشروط به اخذ کلیه مجوزهای لازم از مراجع ذیربط (مانند مجوز اتصال به شبکه، محیط زیست و تخصیص زمین در مورد همه نیروگاههای تجدیدپذیر به همراه مجوز استفاده از زلزله در مورد نیروگاههای زیست توده) می‌باشد و مجوز استفاده از حرم رودخانه و خطوط انتقال آب در مورد نیروگاههای برقی کوچک و ... توسط دارنده پروانه و عقد قرارداد با ساتبا می‌باشد.
- صورت این پروانه به منزله تقلید تغییر کاربری اراضی نمی‌باشد و متقاضی مکلف است بدون آسیب به پوشش گیاهی و لایه خاک ساتبا، نیروگاه موضوع این پروانه را احداث نماید.
- پس از بهره‌برداری از نیروگاه انتقال از برق تولیدی از طریق تبادل فیزیکی انرژی تولیدی نیروگاه با عرضه گواهی تولید برق تجدیدپذیر اخذ شده از ساتبا در تابلوی سبز بورس انرژی صورت می‌پذیرد.
- صورت این پروانه هیچگونه محدودیتی را برای صادر کننده آن در صورت پروانه‌های مشابه ایجاد نمی‌نماید.
- در ساختگاه موضوع این پروانه، احداث نیروگاه مختص اشعاع ممنوع است.
- تجهیزات احداث شده توسط متقاضی پروانه جزء لاینفک این پروانه بوده و دارنده پروانه مکلف به اجرای کلیه مفاد مندرج در آن می‌باشد.

محمود گمتانی
معاون وزیر رئیس سازمان

۱-۱- کسب و کار فصلی شرکت:

موضوعیت ندارد.

۱-۱- خدمات پس از فروش محصولات:

موضوعیت ندارد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۸-۱- تعداد کارکنان شرکت:

سال ۱۴۰۳										سال ۱۴۰۴										شرح
تحصیلات					متوسط تعداد کارکنان					تحصیلات					متوسط تعداد کارکنان					
دکتری	کارشناسی ارشد	کارشناسی	کارشناسی	دیپلم	کمتر از دیپلم	جمع	برون سپاری	موقت	دایم	دکتری	کارشناسی ارشد	کارشناسی	کارشناسی	دیپلم	کمتر از دیپلم	جمع	برون سپاری	موقت	دایم	
۰	۳۷	۷۲	۹	۱۸	۱۹	۱۵۴	۱۵۴	۰	۰	۰	۳۷	۶۶	۹	۱۸	۱۹	۱۴۷	۱۴۷	۰	۰	
۱	۳	۴	۰	۰	۰	۹	۱	۸	۰	۱	۳	۴	۰	۰	۰	۱۰	۲	۸	۰	
۰	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۰	
۱	۴۱	۷۶	۹	۱۸	۱۹	۱۶۴	۱۵۶	۸	۰	۱	۴۱	۷۰	۹	۱۸	۱۹	۱۵۸	۱۵۰	۸	۰	

۲- اطلاعات مربوط به وضعیت مالی و عملکرد مالی شرکت

۱-۲- فهرست زمین و ساختمان

ردیف	شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	متراژ	تشریح وضعیت و توثیقه	تشریح پرونده های حقوقی		
۱	نیروگاه سیکل ترکیبی قم	زمین نیروگاه قم	۱۰۹,۸۵۹	۰	۱۰۹,۸۵۹	صنعتی	سند مالکیت بنام شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس منتقل نشده است.	کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک	۲,۱۸۸,۸۰۰	متر مربع	-	در بند ۲-۳ توضیحات ارائه گردیده است.
		زمین :										
		ساختمان ها :										
		ساختمانهای صنعتی و تولیدی	۹۶,۸۴۹	۶۰,۴۶۲	۳۶,۳۸۷	صنعتی	-	کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک	۲۴,۴۰۷	متر مربع	-	
		ساختمان اداری و پشتیبانی	۳۰,۱۷۰	۱۸,۸۳۵	۱۱,۳۳۵	صنعتی		کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک	۱۱,۳۵۸	متر مربع	-	
	ساختمانهای ایمنی و خدماتی	۴۲,۹۲۰	۲۶,۷۹۵	۱۶,۱۲۵	صنعتی	کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک		۶۴,۲۸۳	متر مربع	-		
	حصار ساختمانها	۱۳,۱۶۸	۸,۲۲۰	۴,۹۴۸	صنعتی	کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک		۷,۴۰۰	متر	-		
	مهمانسراهای نیروگاه سیکل ترکیبی قم	۷ واحد آپارتمان	۲۵,۳۸۴	۱۳,۳۲۱	۱۲,۱۶۳	مسکونی	شش دانگ سند مالکیت بنام شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس است.	قم - میدان ارتش - شهرک قدس - بلوار ولیعصر شرقی - کوچه ۴۹ - پلاک ۲۱	۵۵۰	متر مربع	-	
		زمین	۱,۱۵۹,۳۳۱	۰	۱,۱۵۹,۳۳۱	اداری	سند مالکیت بنام شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس منتقل نشده است.	تهران-خیابان خالد اسلامبولی-خیابان ۳۹ گاندی	۱,۰۰۰	متر مربع	-	
	دفتر مرکزی	ساختمان	۱۵۷,۹۰۲	۱,۵۷۲	۱۵۶,۳۳۰	اداری			۸۰۰			
جمع		۱,۶۳۵,۴۸۳	۱۲۹,۱۰۵	۱,۵۰۶,۳۷۸								



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۲- سهام خزانه:

این شرکت سهام خزانه ندارد.

۳-۲- دعاوی حقوقی با اهمیت له / علیه شرکت:

طرح دعوی شرکت پیوند گستر پارس به طرفیت سازمان خصوصی سازی و سازمان زمین شهری با خواسته الزام خواندگان به تنظیم سند رسمی زمین نیروگاه قم:

پس از پیگیری های متعدد از اداره کل راه و شهرسازی قم که سند زمین نیروگاه در مالکیت آن اداره کل می باشد و عدم توجه اداره مزبور به درخواست قانونی شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) نهایتا با توجه به قرارداد واگذاری دارایی های نیروگاه قم و صلاحیت هیئت داورى موضوع ماده ۳۰ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی به رسیدگی به اختلافات ناشی از واگذاری دادخواستی با خواسته الزام سازمان خصوصی سازی و اداره کل راه و شهرسازی قم به تنظیم سند رسمی زمین نیروگاه توسط وکلای شرکت، تدوین و در هیئت داورى ثبت و منتج به رأی به نفع شرکت گردیده که مورد اعتراض سازمان خصوص سازی و وزارت راه و شهرسازی قرار گرفته است که پرونده به شعبه تجدید نظر ارجاع و جلسه رسیدگی نیز تشکیل و شرکت منتظر اعلام نظر شعبه می باشد.

۴-۲- بازار فروش شرکت و جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) در صنعت تولید برق فعالیت می نماید. نیروگاه چرخه ترکیبی قم تا پایان سال ۱۴۰۴ به میزان ۴۶۱۰.۴۰۲ مگاوات ساعت برق شامل (فروش انرژی و فروش قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی) تولید نموده است. میزان تولید نیروگاه نسبت به مدت مشابه سال قبل (۴۰۷۶۰.۵۲۹ مگاوات ساعت)، حدود ۳ درصد کاهش داشته است. کاهش تولید در سال ۱۴۰۴ به دلیل برنامه تعمیراتی طولانی تر نسبت به سال گذشته و همچنین عدم استفاده از ظرفیت کامل سیستم خنک کاری هوای ورودی (فاگ) بوده که استفاده از تمامی ظرفیت به دلیل هزینه های زیاد، توجیه اقتصادی ندارد، اما با این حال شرکت در جهت کمک به صنعت برق کشور سیستم خنک کاری را در مدار تولید قرار می دهد.

با توجه به آخرین آمار رسمی منتشر شده توسط شبکه آمار و اطلاعات وزارت نیرو (تا پایان بهمن)، کل انرژی برق تولید شده کشور تا پایان بهمن ماه سال ۱۴۰۴ حدود ۳۷۶.۴۲۷ میلیون کیلووات ساعت بوده که انرژی تولیدی کشور نسبت به مدت مشابه سال قبل حدود ۱/۲۸ درصد افزایش داشته است.

تولید انرژی تا پایان اسفندماه ۱۴۰۳			
نوع محصول	کل بازار داخلی		سهم شرکت از بازار
	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	درصد
انرژی برق	۳۹۷,۲۰۵,۰۰۰	۴,۷۶۰,۵۲۹	۱/۳٪

تولید انرژی تا پایان بهمن ماه ۱۴۰۴			
نوع محصول	کل بازار داخلی		سهم شرکت از بازار
	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	درصد
انرژی برق	۳۷۶,۴۲۷,۰۰۰	۴,۶۱۰,۴۰۲	۱/۳٪

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

جزئیات فروش به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۳		۱۴۰۴		شرح
مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	
۳,۳۵۵,۲۹۸	۲,۱۸۸,۰۳۱	۷,۲۴۲,۶۶۸	۲,۳۸۲,۹۹۳	انرژی (فروش به مدیریت شبکه برق)
۳۵۹,۳۷۵	۲,۳۳۹,۳۸۲	۳۴۴,۲۴۳	۲,۱۰۳,۳۷۴	آمادگی (فروش به مدیریت شبکه برق)
۳,۷۱۴,۶۷۳	۴,۵۲۷,۴۱۳	۷,۵۸۶,۹۱۱	۴,۴۸۶,۳۶۷	جمع فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه
۱,۰۵۹,۱۳۱	۷۹۴,۷۷۸	۲,۶۴۲,۴۴۲	۱,۴۲۰,۵۷۴	فروش در بورس انرژی
۲,۱۰۴,۵۹۱	۱,۷۷۷,۷۲۰	۱,۴۴۵,۰۳۹	۸۰۶,۸۳۵	فروش قراردادهای هوجانبه
۶,۸۷۸,۳۹۵		۱۱,۶۷۴,۳۹۲		جمع کل فروش ریالی
	۴,۷۶۰,۵۲۹		۴,۶۱۰,۴۰۲	جمع کل فروش انرژی مقداری

موقعیت برخی از نیروگاه های حرارتی در ایران - تراوات ساعت (ظرفیت اسمی)



منبع: شرکت مدیریت شبکه برق ایران (معاونت بازار برق) ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

۵-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی):

در حال حاضر، نرخ سوخت نیروگاه‌ها بر اساس مصوبات هیئت وزیران و همچنین نرخ سقف فروش انرژی نیز بر اساس مصوبات وزارت نیرو و هیأت تنظیم بازار برق تعیین می‌شود. نرخ سوخت نیروگاهی در حال حاضر به صورت یارانه‌ای می‌باشد. با این وجود، طبق ماده (۱۰) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، وزارت نیرو مکلف شده است تا با همکاری وزارت نفت و سازمان برنامه بودجه کشور برنامه حذف تدریجی قیمت گذاری انرژی در طول زنجیره تولید، انتقال و توزیع برق و انتقال تمام یارانه‌ها به انتهای زنجیره قبل از عرضه به مصرف کننده نهایی را تدوین و به تصویب هیأت وزیران برساند. در همین راستا، برنامه موضوع ماده (۱۰) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق توسط هیأت وزیران ابلاغ گردید. بر اساس ماده (۹) برنامه مذکور، وزارت نیرو موظف شده است تا سازوکار عرضه برق نیروگاه به صورت غیریارانه‌ای به مشترکین غیرحمایتی را در قالب بورس انرژی تدوین نماید. در همین ماده اشاره شده است که نرخ سوخت نیروگاه‌های موضوع ماده مذکور متناسب با نرخ برق صنایع انرژی بر (موضوع ماده (۴) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق) تعیین گردد. شایان ذکر است که سازوکار مربوطه هنوز نهایی و صادر نشده است. لذا، برآورد نرخ سوخت نیروگاه‌ها و همچنین نرخ فروش برق آنها در چنین شرایطی با چالش روبه‌رو می‌باشد. با این وجود، بدیهی است که با افزایش نرخ سوخت نیروگاهی، قیمت فروش برق نیروگاه‌ها نیز باید افزایش یابد. همچنین، در صورت آزادسازی نرخ سوخت نیروگاهی، قیمت فروش برق نیز بر اساس تلاقی منحنی‌های عرضه و تقاضا و مکانیزم بازار باید تعیین گردد. نزدیک‌ترین تجربه به این مفهوم، مربوط به تابلو برق آزاد بورس انرژی است. بر اساس مصوبه مقررات حاکم بر تابلو برق آزاد در بورس انرژی، مشترکینی که اقدام به خرید برق از این تابلو می‌نمایند، مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف توانیر نشده و می‌باید هزینه‌ای معادل متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ECA) را به توانیر پرداخت نمایند. همچنین، نیروگاه‌های عرضه‌کننده در این تابلو نیز باید هزینه سوخت را بر اساس برنامه اجرایی ماده (۱۰) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق پرداخت نمایند که تا کنون دستورالعمل مربوطه ابلاغ نشده است.

قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق : مصوبه مجلس شورای اسلامی به شماره ۱۶۱۰۷۹ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۰۳
برنامه موضوع ماده (۱۰) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق: ابلاغیه هیأت وزیران به شماره ۲۲۷۶۷۲/ت/۱۸۸۹هـ
مصوبه مقررات حاکم بر تابلو برق آزاد در بورس انرژی: مصوبه وزیر نیرو به شماره ۱۴۰۳/۱۰۴۴۸۸/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۵-۲- وضعیت پرداخت های به دولت:

ردیف	شرح	(مبالغ به میلیون ریال)		درصد تغییرات	دلایل تغییرات
		۱۴۰۳	۱۴۰۴		
۱	مالیات عملکرد	۹۳۶,۸۸۲	۴۲۶,۷۷۱	۵۴٪-	تهاتر با مطالبات از مدیریت شبکه برق ایران
۲	بیمه سهم کارفرما و بیمه بیکاری	۴,۷۷۸	۱۰,۷۵۳	۱۲۵٪	-
۳	پرداختی بابت سوخت نیروگاه	۹۱۸,۱۰۱	۲,۹۹۸,۳۰۶	۲۲۷٪	تهاتر با مطالبات از مدیریت شبکه برق ایران
جمع		۱,۸۵۹,۷۶۱	۳,۴۳۵,۸۳۰		

۲-۵-۳- وضعیت مطالبات از دولت:

ردیف	شرح	(مبالغ به میلیون ریال)		درصد تغییرات	دلایل تغییرات
		۱۴۰۳	۱۴۰۴		
۱	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۱,۳۷۹,۱۰۳	۲,۵۰۹,۱۰۳	۴۵٪-	دریافت اسناد خزانه اسلامی و تهاتر مالیاتی
۲	مالیات و عوارض بر ارزش افزوده	۱,۰۶۹,۶۲۰	۶۹۰,۶۶۰	۵۵٪	-
جمع		۲,۴۴۸,۷۲۳	۳,۱۹۹,۷۶۳		

۲-۶- کیفیت سود شرکت:

(کلیه مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی منتهی به	سود(زیان) خالص	سود(زیان) حاصل از منابع عملیاتی	سود(زیان) حاصل از منابع غیر عملیاتی	نسبت جریان نقدی عملیاتی به سود(زیان) عملیاتی
۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۴,۶۶۵,۹۰۶	۴,۲۳۹,۸۱۵	۱,۳۹۹,۷۳۲	۱/۲
۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۲,۴۶۲,۸۹۷	۲,۷۸۰,۲۲۷	۲۸۵,۷۹۹	۰/۷۲
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱,۶۶۵,۶۷۴	۱,۹۷۰,۰۳۷	۲۱۰,۲۴۷	۰/۶۱



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۷-۲- نسبت‌های مالی

تجدید ارائه شده			
۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
			الف) نسبت‌های نقدینگی :
۱/۱۶	۱/۳۲	۱/۷۵	نسبت جاری
۱/۰۳	۱/۰۶	۱/۴۶	نسبت آنی
			ب) نسبت‌های اهرمی :
۰/۵۹	۰/۵۷	۰/۴۸	نسبت بدهی
۱/۴۱	۱/۳۲	۰/۹۴	نسبت بدهی به حقوق صاحبان سهام
			ج) نسبت‌های فعالیت :
۰/۵	۰/۵	۰/۷	نسبت گردش مجموع دارایی‌ها
۱۶۹	۱۴۳	۷۶	نسبت دوره وصول مطالبات
			د) نسبت‌های سود آوری :
۰/۱۵	۰/۱۹	۰/۲۹	نرخ بازده داراییها
۰/۳۳	۰/۴۴	۰/۶۱	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
۰/۳۱	۰/۳۶	۰/۴۰	نسبت بازده فروش
			ه) نسبت‌های ارزش بازار :
۲۹۶	۳۰	۱۰	نسبت قیمت به سود هر سهم، تقسیم بر رشد سود سالانه (PEG)
۱۳	۱۲	۱۴	نسبت قیمت به ارزش دفتری هر سهم - مرتبه
۱۷	۱۵	۹	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
۸	۵	۳	نسبت P/S
۱۲,۷۴۰	۱۱,۹۵۰	۱۳,۵۵۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش - ریال
۱,۰۰۱	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش دفتری هر سهم - ریال



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۸-۲- وضعیت معافیت‌های مالیاتی عملکرد شرکت:

ردیف	ماده قانونی موضوع معافیت مالیاتی	درصد معافیت مالیاتی	تاریخ شروع معافیت	تاریخ اتمام معافیت
۱	ماده ۱۴۳ ق.م.م شرکت های پذیرفته شده در فرابورس	۵٪ مالیات متعلقه	از زمان تصویب قانون	ادامه دارد
۲	ماده ۱۴۳ ق.م.م فروش در بورس انرژی	۱۰٪ مالیات فروش در بورس انرژی	از زمان تصویب قانون	ادامه دارد
۳	معافیت ماده ۱۴۵ قانون مالیاتهای مستقیم-معافیت سود سپرده بانکی و اسناد خزانه اسلامی	۱۰۰٪	از زمان تصویب قانون	ادامه دارد

۹-۲- پرداخت سود:

سال مالی	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره	سود سهام مصوب مجمع	درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی	پرداخت شده از طریق سجام (تا پایان سال مالی)	سود سهام پرداخت شده (تا پایان سال مالی)	مانده سود سهام پرداختنی	دلایل عدم پرداخت کامل سود سهام
۱۴۰۴	۴۶۶,۵۹۱	-	-	-	-	-	-
۱۴۰۳	۲۶۴,۰۰۰	۱,۲۳۰,۰۰۰	۴۶۶٪	۱۹۲,۹۳۴	۱۲۸,۰۹۰	۹۰۸,۹۷۶	عدم نقدینگی کافی
۱۴۰۲	۱۷۱,۰۰۰	۱,۶۵۰,۰۰۰	۹۶۵٪	۲۵۸,۳۷۱	۱,۳۸۸,۶۴۱	۲,۹۸۸	مبالغ سود سهام اشخاص غیر سجامی به بانک رفاه کارگران واریز شده ولیکن سهامداران مذکور دریافت ننموده اند.
۱۴۰۱	۱۵۶,۰۰۰	۱,۲۶۰,۰۰۰	۸۰.۸٪	۱۹۶,۷۴۱	۱,۰۶۰,۵۹۶	۲,۶۶۳	

با توجه به اینکه میزان تقسیم سود از جانب مجمع عمومی اعلام می گردد و عموماً مجمع عمومی تمایل به تقسیم سود حداکثری را دارد به همین دلیل درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی بالا می باشد.

۱۰-۲- سیاست تقسیم سود شرکت های فرعی و وابسته

موضوعیت ندارد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳- اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت

۳-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۲ با شماره ۱۱۷۴۰ نزد سازمان بورس اوراق بهادار تهران ثبت و با نماد "پیوند" در بازار اول فرابورس ایران در گروه (عرضه برق، گاز، بخار و آب گرم) درج نماد شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۲ مورد معامله قرار گرفته است.

وضعیت سهام شرکت طی ۴ سال اخیر به شرح زیر بوده است:

پایان سال مالی

سال مالی منتهی به	تعداد دفعات معاملات	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده (میلیون ریال)	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	درصد سهام شناور آزاد	ارزش بازار (میلیون ریال)	قیمت سهم (ریال)	سرمایه (میلیون ریال)
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۴۲۱,۷۲۸	۶۳۳,۴۷۳,۳۱۴	۶,۶۵۴,۰۲۱	۲۲۸	۲۲۸	۱۲/۸۹	۳۶,۱۲۰,۰۰۰	۱۲,۰۴۰	۳,۰۰۰,۰۰۰
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۳۸۷,۴۳۳	۵۸۶,۳۹۴,۱۹۲	۹,۰۳۶,۹۲۷	۲۳۳	۲۳۳	۱۲/۱۲	۳۸,۲۲۰,۰۰۰	۱۲,۷۴۰	۳,۰۰۰,۰۰۰
۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۵۱,۰۵۲	۲۷۳,۰۶۵,۰۸۹	۳,۲۶۰,۳۸۲	۲۲۹	۲۲۹	۱۲/۰۵	۲۷,۸۴۰,۰۰۰	۹,۲۸۰	۳,۰۰۰,۰۰۰
۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۸,۷۹۵	۲۹۳,۵۵۳,۶۷۲	۳,۲۹۴,۲۳۶	۲۱۷	۲۱۷	۱۳/۰۲	۳۱,۲۶۰,۰۰۰	۱۰,۴۲۰	۳,۰۰۰,۰۰۰

مأخذ: codal.ir - fipiran.com

۳-۲- امتیاز و رتبه ناشر در بازار سرمایه و صنعت

پس از ابلاغ و لازم الاجرا شدن دستورالعمل رتبه بندی ناشران پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، ناشر موظف به تکمیل و ارائه جدول ذیل است.

وضعیت رتبه بندی شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ بر اساس ارزیابی سازمان بورس و اوراق بهادار مطابق نامه مورخ ۱۴۰۴/۱۱/۲۸ رئیس محترم اداره میزهای صنعت و رتبه بندی ناشران سازمان بورس و اوراق بهادار برای دوره یکساله منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱، شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) حائز شرایط زیر شده است.

شرح	مفاد مبنای محاسبات در دستورالعمل امتیازدهی	پایان سال مالی ۱۴۰۴	پایان سال مالی ۱۴۰۳
امتیاز شفافیت اطلاعاتی	ماده ۶	۹۷.۳۰	۹۶.۴۳
امتیاز حاکمیت شرکتی	ماده ۱۱	۱۰۰	۹۴.۸۶
امتیاز نقش آفرینی در توسعه بازار سرمایه	ماده ۱۰	۱۷.۲۳	۲.۴۹
امتیاز کلی ناشر	ماده ۵	۸۵.۸۳	۸۲.۰۲
رتبه ناشر در بازار سرمایه	-	۱۰۱	۲۰۵
رتبه ناشر در صنعت	-	۲	۴
امتیاز کل ناشر = امتیاز شفافیت اطلاعاتی * ۰.۶۵ + امتیاز حاکمیت شرکتی * ۰.۲۰ + امتیاز نقش آفرینی در توسعه بازار سرمایه * ۰.۱۵			



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳-۳- بازارگردانی:

گزارش بازارگردانی نماد پیوند در صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی سینا بهگزین

از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی سینا بهگزین
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۱۰/۲۲
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۵/۱۰/۲۲
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (ریال)	*
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده-بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی ایران (ریال)	۴۵۱,۹۹۹,۹۲۲,۳۶۷
	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده-شرکت توسعه خدمات دریایی و بندری سینا (ریال)	۲۶,۳۹۱,۰۶۹,۵۱۰
	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده-نفت پهران (ریال)	۷۶۸,۸۰۶,۸۶۲,۵۶۰
	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده-تولید نیروی مرکزی صبا (ریال)	۱۲۶,۵۴۲,۷۳۳,۰۲۵
۶	مبلغ خرید از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (ریال)	۱۱۴,۶۴۰,۸۵۰,۴۰۰
	مبلغ فروش از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (ریال)	۱۰۸,۷۱۷,۲۶۸,۷۶۰
۷	تعداد سهم خریداری شده از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۰,۶۴۹,۳۶۳
۸	تعداد سهم فروخته شده از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۹,۷۳۷,۵۱۱
۹	مانده سهم نزد بازارگردان در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۱۴,۷۸۰,۱۱۹

نکته ۱: شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس فایده یونیت می باشد.

نکته ۲: خرید و فروش مربوط به بازه زمانی ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ می باشد.

نکته ۳: شروع دوره بازارگردانی جدید از تاریخ ۱۴۰۴/۱۰/۲۲ لغایت ۱۴۰۵/۱۰/۲۲ می باشد.

نکته ۴: سود زیان بازارگردانی مربوط به سرمایه گذاران می باشد.

سند سرمایه گذاری رسمی
بازارگردانی سینا بهگزین
 شماره ثبت: ۳۳۷۵۰

صورت سود و زیان			
برق و انرژی پیوند گستر پارس (پیوند)			
تاریخ گزارش: ۱۴۰۵/۰۲/۱۴	به تفکیک: کل	از تاریخ: ۱۴۰۴/۰۱/۰۱	تا تاریخ: ۱۴۰۴/۱۱/۳۰

درآمدها		
کد حساب	نام حساب	مبلغ
۴۱	سود (ریال) فروش اوراق بهادار	۷,۵۵۳,۲۹۳,۷۶۳
۴۲	درآمد سود اوراق بهادار	۴۶,۵۸۰,۲۷۵,۸۹۰
۴۳	سود سپرده و گواهی بانکی	۱,۰۲۰,۴۲۶,۶۶۳
۴۴	درآمد (هزینه) ناشی از تغییر ارزش دارایی های مالی	۱۸۰,۰۰۴,۱۳۹,۹۲۱
جمع:		۲۲۵,۱۵۸,۱۲۶,۲۳۷

هزینه ها		
کد حساب	نام حساب	مبلغ
۵۰	هزینه های کارمزد ارکان	۱۷,۱۹۳,۱۶۷,۲۷۰
۵۱	سایر هزینه ها	۱,۰۰۹,۶۱۵,۰۶۹
۵۲	هزینه کارمزد معاملات	۸۶,۷۷۴,۴۴۴
جمع:		۱۸,۲۸۹,۵۵۶,۷۸۳

سود (زیان):	۲۱۶,۸۶۸,۵۷۹,۲۵۴
-------------	-----------------



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

صورت سود و زیان			
برق و انرژی پیوند گستر پارس (پیوند)			
تاریخ گزارش: ۱۴۰۵/۰۲/۱۴	به تفکیک: کل	از تاریخ: ۱۴۰۲/۱۲/۰۱	تا تاریخ: ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

درآمدها		
کد حساب	نام حساب	مبلغ
۴۱	سود (زیان) فروش اوراق بهادار	(۲۶۸,۰۸۴,۸۲۱)
۴۳	سود سپرده و گواهی بانکی	۱۹۸,۷۶۷,۹۷۹
۴۴	درآمد (هزینه) ناشی از تغییر ارزش دارایی های مالی	(۵۰,۴۳۱,۳۴۲,۹۰۹)
جمع:		(۵۰,۵۰۰,۶۵۹,۷۵۱)

هزینه ها		
کد حساب	نام حساب	مبلغ
۵۰	هزینه های کارمزد ارکان	۱,۴۴۷,۹۷۸,۸۳۱
۵۱	سایر هزینه ها	۸۲,۸۹۶,۹۶۴
۵۲	هزینه کارمزد معاملات	۵,۴۵۶,۰۹۵
۵۳	هزینه های مالی	۳۱۵,۰۰۰
جمع:		۱,۵۳۶,۶۴۶,۸۹۰

سود (زیان):	(۵۲,۰۳۷,۳۰۶,۴۴۱)
-------------	------------------

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) فاقد واحد سرمایه گذاری می باشد، لذا سود و زیان مربوط به سرمایه گذاران می باشد.

۴- حاکمیت شرکتی

۴-۱- نظام راهبری شرکت

اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره شامل:

الف- ترکیب اعضای هیئت مدیره

- ❖ تعداد کل اعضا: ۵ نفر
- ❖ تعداد اعضای موظف در سال مورد گزارش: ۱ نفر
- ❖ تعداد اعضای غیر موظف در سال مورد گزارش: ۴ نفر



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مشخصات و سوابق اعضاء هیئت مدیره

عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها	میزان مالکیت نماینده در سهام شرکت	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	زمینه‌های سوابق کاری	تحصیلات / مدارک حرفه‌ای	سمت	نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	اشخاص حقوقی
خیر	۰	۱۴۰۴/۰۷/۲۶	مشاور مدیرعامل گروه مپنا/عضو هیئت مدیره شرکت بهینه سازی و تجارت انرژی مپنا/معاون مالی و پشتیبانی شرکت توانیر/مدیرکل دفتر تنظیم مقررات بازار آب و برق شرکت توانیر	دکتری اقتصاد	رئیس هیئت مدیره	علی اصغر اسمعیل نیانگانی	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا (سهامی خاص)
خیر	۰	۱۴۰۴/۰۷/۲۶	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت جنوب شرق صبا/مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت مولد نیروی خرم آباد/عضو هیئت مدیره سندیکای شرکت های تولید کننده برق/عضو هیئت مدیره فدراسیون صنعت برق / مدیرعامل شرکت آریا صدر پارت	دکتری مدیریت کسب و کار	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره	شهرام صدرا	شرکت صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)
خیر	۰	۱۴۰۴/۰۷/۲۶	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت ساختمانی سپه/مدیرعامل شرکت توسعه صنایع نفت و گاز گسترش ایرانیان- ایدرو/ عضو هیئت مدیره شرکت فناوری سازان	کارشناسی ارشد مهندسی عمران	عضو هیئت مدیره	محمدعلی رعنائی فر	شرکت نفت بهران (سهامی عام)
خیر	۰	۱۴۰۴/۰۷/۲۶	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت مهندسی مشاور غرب نیرو/معاون برنامه ریزی و سرمایه گذاری هلدینگ صندوق بازنشستگی کشوری	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عضو هیئت مدیره	مجید اوجی	شرکت بازرگانی بهران (سهامی خاص)
خیر	۰	۱۴۰۴/۰۷/۲۶	مدیر نیروگاه شاهروود/مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت مولد برق نیروگاهی سامان سمنان/مدیر نیروگاه چابهار	کارشناسی مهندسی برق	عضو هیئت مدیره	حسین کوشکی	شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان (سهامی خاص)

ب- اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیئت مدیره و حضور اعضاء در جلسات

طی سال ۱۴۰۴ تعداد ۳۱ جلسه هیئت مدیره تشکیل گردیده است و در کلیه جلسات تمامی اعضاء حضور داشته اند.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۴- اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک

عنوان کمیته	نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت‌ها	خلاصه سوابق
کمیته انتصابات	محمدعلی رغنائی فر	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی عمران	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۶	خیر	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت ساختمانی سپه/مدیرعامل شرکت توسعه صنایع نفت و گاز گسترش ایرانیان-ایدرو/ عضو هیئت مدیره شرکت فناوری سازان
	سید مهدی زهرائی	عضو کمیته	مهندسی کامپیوتر	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۶	خیر	کارشناس اداره خدمات و پشتیبانی نیروگاه قم
	سمیرا واحدیان	عضو و دبیر کمیته	کارشناسی مدیریت بازرگانی	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۶	خیر	کارشناس ارشد منابع انسانی شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران سنا
کمیته حسابرسی	علی اصغر اسمعیل نیاگتایی	رئیس کمیته	دکترای اقتصاد	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۱۱	خیر	مشاور مدیرعامل گروه مینا/عضو هیئت مدیره شرکت پهنه سازی و تجارت انرژی مینا/معاون مالی و پشتیبانی شرکت توانیر/مدیرکل دفتر تنظیم مقررات بازار آب و برق شرکت توانیر
	سید یاسر موسوی سارسری	عضو و دبیر کمیته	کارشناسی ارشد حسابرسی	۱۴۰۲/۱۱/۲۰	۲۴	خیر	مدیر کار در موسسه حسابرسی مفید راهبر و شریک موسسه حسابرسی کاشفان
	سهراب صالحی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۴/۰۳/۰۱	۲۰	خیر	۱۹ سال سابقه حسابرسی در رده های مختلف سازمان حسابرسی-مدیر موسسه حسابرسی آریا حساب رادمان- عضو انجمن حسابداران رسمی- کارشناس رسمی دادگستری
کمیته ریسک	حسین کوشکی	رئیس کمیته	کارشناسی مهندسی برق	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۵	خیر	مدیر نیروگاه شاهروود/مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت مولد برق نیروگاهی سامان سمنان/مدیر نیروگاه چاپهار
	مهرداد همتی گل سفیدی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت بازرگانی	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۵	خیر	مدیرمالی شرکت سرمایه گذاری امید/مدیر حسابرس داخلی شرکت امید تابان هور
	میثم علی محمدی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۵	خیر	کارشناس بازارهای مالی و پولی
	محمد وکیلان	دبیر کمیته	کارشناسی مهندسی برق	۱۴۰۳/۰۱/۱۸	۷	خیر	کارشناس فنی و ابزار دقیق نیروگاه خرمشهر و شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۲-۱- اقدامات و تصمیمات کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک در سال مالی گذشته:

در راستای رعایت قوانین و مقررات حاکم، شرکت اقدام به تشکیل کمیته حسابرسی با هدف نظارت بر کنترل های داخلی، گزارشگری مالی، و حصول اطمینان از رعایت قوانین و رویه های ناظر بر فعالیت های شرکت تشکیل شده که در طی سال ۱۴۰۳ تعداد ۲۴ جلسه برگزار گردید.

اهم وظایف کمیته حسابرسی داخلی:

مسئولیت کمیته حسابرسی در چارچوب منشور کمیته حسابرسی و اختیاراتی است که هیئت مدیره در اختیار آنها قرار می دهد کمیته حسابرسی بر اساس اهداف تعیین شده در منشور کمیته حسابرسی با بررسی و بازبینی گزارشهای مالی و غیرمالی و گزارشهای حسابرس مستقل و حسابرس داخلی و مذاکره با آنها و هیأت مدیره و مدیریت ارشد، عهده دار انجام مسئولیتهای زیر است:

- ❖ کنترل های داخلی و مدیریت ریسک
- ❖ گزارشگری مالی
- ❖ حسابرسی داخلی
- ❖ حسابرسی مستقل
- ❖ رعایت قوانین و مقررات و...
- ❖ گزارش دهی

اهم تصمیمات اتخاذ شده در طی سال مالی مورد گزارش به شرح زیر می باشد.

- ۱- بررسی رعایت دستورالعملها و ضوابط هلدینگ طی گزارشات ارائه شده توسط حسابرس داخلی
- ۲- بررسی و کنترل گزارشات مالی ارائه شده در مقاطع سه ماهه به هلدینگ و نیز گزارشات ارائه شده به سازمان بورس
- ۳- بررسی کنترل های داخلی تعبیه شده بر چرخه خرید ها و میزان کفایت آنها
- ۴- مرور و بررسی کلیه انواع آئین نامه های شرکت و ارائه پیشنهاداتی در خصوص به روز آوری آنها
- ۵- بررسی وضعیت انبارهای شرکت از لحاظ حفاظت فیزیکی و نیز کنترل های داخلی مربوطه و کفایت کنترل های تعبیه شده
- ۶- نظارت و پیگیری موارد پولشویی و رعایت دستورالعمل و آئین نامه اجرایی آن در بخشهای مختلف شرکت
- ۷- پیگیری و بررسی اقدامات شرکت در خصوص تکالیف مجمع عمومی و هیأت مدیره شرکت
- ۸- پیگیری اجرا و اقدامات شرکت در خصوص مفاد گزارش حسابرس مستقل و نامه مدیریت
- ۹- بررسی و نظارت بر گزارشهای مقایسه ای عملکرد و تطبیق آن با بودجه مصوب
- ۱۰- رسیدگی به اقدامات بخشهای مختلف از جمله محیط زیست و انرژی و تولید و...
- ۱۱- رسیدگی به حوزه منابع انسانی از طریق بررسی احکام حقوقی و مزایای پرسنلی کارکنان و نیز کنترل های تعبیه شده
- ۱۲- پیگیری کنترل های داخلی و مدیریت ریسک نظارت بر اثربخشی سیستمهای کنترل داخلی
- ۱۳- پیگیری اجرای مصوبات کمیته حسابرسی و رفع ضعف های کنترل های داخلی



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

✓ گزارش موضوع تبصره ۵ ماده ۷ دستورالعمل جدید حاکمیت شرکتی توسط کمیته حسابرسی

در راستای اجرای مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی، موضوع معاملات با اشخاص وابسته، رؤس معاملات توسط کمیته حسابرسی از جنبه های منصفانه بودن، افشای اطلاعات و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی گیری با در نظر گرفتن کلیه مقررات و استانداردهای حاکم بر انجام معاملات و رعایت ماده ۱۲۹ قانون تجارت، دستورالعملها و الزامات سازمان بورس و اوراق بهادار و استانداردهای حسابداری مورد تایید قرار گرفت.

همچنین کمیته انتصابات با هدف تقویت عدالت و افزایش اثربخشی در جذب، ارتقاء و جبران خدمات کارکنان طی سال ۱۴۰۳، تعداد ۶ جلسه تشکیل گردیده است و نسبت به موضوعات مطروحه تصمیمات لازم اتخاذ گردید.

کمیته ریسک این شرکت نیز با برگزاری جلسات منظم در آغاز هر فصل و بررسی ریسک های شرکت بر مبنای فایل مربوطه که بر اساس دستورالعمل مربوطه تکمیل می گردد؛ صورتجلسات مربوط به ارزیابی ریسک ها به تعداد ۷ جلسه را تدوین و به امضای اعضای این کمیته می رساند. با توجه به شناسایی ریسک های مهم شرکت، تصمیمات در راستای مدیریت ریسک های مهم اخذ و عملی می گردد. مهم ترین ریسک های این شرکت ریسک نرخ ارز، نقدینگی، عملیات تولید و ارائه خدمات، نرخ تورم و تامین کالا، تجهیزات و انرژی می باشد. در مورد دلایل ایجاد ریسک در جلسه کمیته ریسک بحث و تبادل نظر صورت می پذیرد و در نهایت برنامه های پاسخ به ریسک های مهم ارائه گردیده و برنامه ها جهت اجرا به واحدهای مربوطه ارجاع می گردد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۳- اصول حاکمیت شرکتی

ردیف	اصول حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده توسط هیئت مدیره
۱	چارچوب حاکمیت شرکتی اثربخش	تصویب چشم انداز ، مأموریت و اهداف بلند مدت شرکت نظارت بر تهیه انتشار گزارش های مالی مطابق با استانداردهای حسابداری تصویب سیاستهای افشای اطلاعات و ارتباط با ذینفعان تشکیل کمیته های تخصصی مانند حسابرسی، ریسک و انتصابات ارزیابی اثر بخشی سیستم های کنترل داخلی و مدیریت ریسک تعیین و ارزیابی عملکرد مدیرعامل و تیم اجرایی تعیین پاداش های و مشوق های مبتنی بر عملکرد اطمینان از برگزاری مجامع عمومی شفاف و منصفانه تصویب و نظارت بر اجرای کدهای اخلاقی و رفتار حرفه ای توجه به مسئولیت های اجتماعی و محیط زیستی شرکت انجام ارزیابی های سالانه از عملکرد خود هیئت مدیره آموزش مستمر اعضای هیئت مدیره در حوزه های تخصصی و حاکمیتی
۲	حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها	عدم تبعیض بین سهامداران خرد عدم استفاده از اطلاعات نهانی توسط سهامداران خاص یا اعضای داخلی گزارشگری در مواعید مقرر قانونی در سامانه کدال فروش و انتقال سهام در بورس و بدون ایجاد محدودیت برای سهامداران بارگذاری اطلاعات مربوط به صورت های مالی، گزارش های سالانه و اطلاعات کلیدی در سامانه کدال و تارنمای شرکت انتشار اطلاعات به و صورت هم زمان برای همه سهامداران در سامانه کدال استفاده از سامانه های مثل کدال و وب سایت رسمی شرکت برای اطلاع رسانی افشای هرگونه معامله با اشخاص وابسته یا تغییرات عمده اطلاع رسانی شفاف و به موقع درباره زمان و دستور جلسه مجامع در حال ایجاد تدارکات لازم جهت امکان رای گیری غیر حضوری برای سهامداران دور از مرکز پاسخگویی صریح به سوالات و نگرانی های سهامداران در مجامع ایجاد سازوکاری رسمی برای ثبت پیگیری و پاسخ به شکایات تشکیل واحد ارتباط با سهامداران
۳	رعایت حقوق ذینفعان	تضمین احترام به حقوق قانونی و قراردادی هر ذی نفع (مثل حقوق کارمندان، مالکیت فکری تامین کنندگان، حقوق مصرف کننده) ایجاد کانال های رسمی برای دریافت بازخورد، شکایات و پیشنهادات گزارش دهی شفاف در حوزه های مالی، اجتماعی و زیست محیطی (گزارش های ESG یا پایداری) تدوین و نظارت بر اجرای سیاست های CSR (مسئولیت اجتماعی شرکت) سرمایه گذاری در پروژه های اجتماعی، حمایت از محیط زیست، و رفتار اخلاقی در کسب و کار اطمینان از امنیت شغلی، پرداخت منصفانه و محیط کاری سالم فراهم کردن فهرست های آموزش، ارتقا و مشارکت در تصمیم گیری ها رعایت انصاف در قراردادهای و پرداخت ها اتخاذ سیاست هایی برای افشای تضاد منافع احتمالی در رابطه با ذی نفعان نظارت بر عملکرد شرکت از منظر رعایت تعهدات اخلاقی و اجتماعی
۴	سرمایه گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه های مالی	برگزاری نشست های منظم با سرمایه گذاران نهادی برای ارائه عملکرد و استماع دیدگاه ها ارائه گزارش های تحلیلی ، دقیق و به موقع از عملکرد شرکت پاسخگویی به سوالات و دغدغه های این نهادها ، بدون تبعیض یا افشای اطلاعات نهانی رعایت اصل افشای یکسان اطلاعات برای همه سرمایه گذاران جلو گیری از ارائه اطلاعات خاص به برخی نهادها پیش از اعلام عمومی پذیرش نقد و تحلیل های حرفه ای و استفاده از آن ها برای بهبود عملکرد حمایت از افزایش شفافیت بازار از طریق همکاری با تحلیل گران مستقل و مشاوران سرمایه گذاری تعامل با سرمایه گذاران نهادی برای مشارکت در مجامع استفاده از ظرفیت کارگزاری ها و مشاوران مالی برای ارتقای ارتباط با زار سرمایه
۵	افشا و شفافیت	سرلوحه قراردادن "دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان "در شرکت رعایت مقررات ناظر بازار سرمایه ارائه صورت های مالی دوره ای (فصلی ، شش ماهه و سالانه) مطابق با استانداردهای حسابداری گزارش حسابرسی مستقل و کمیته حسابرسی همراه با تحلیل های مدیریتی اطلاع رسانی درباره تغییرات مهم مدیریتی ، ساختار مالکیت ، پروژه های راهبردی، سرمایه گذاری های عمده، دعاوی حقوقی، ریسک ها و سیاستهای ESG انتشار گزارش های پایداری یا مسئولیت اجتماعی در صورت امکان پرهیز از ارائه اطلاعات انحصاری یا اشخاص خاص انتشار هم زمان اطلاعات مهم از طریق وب سایت رسمی ، سامانه کدال حضور فعال در مجامع و ارائه گزارش های مدیریتی شفاف نظارت هیئت مدیره بر فرآیند تهیه و افشای اطلاعات (مالی و غیر مالی) بررسی و تایید نهایی گزارش های پیش از انتشار رسمی توسط کمیته حسابرسی
۶	مسئولیت پذیری هیات مدیره	پذیرش مسئولیت نهایی در قبال تصمیمات استراتژیک عملکرد مالی و رعایت قوانین بررسی منظم گزارش های عملکرد و تصمیم گیری بر اساس داده های قابل اعتماد و تحلیل های دقیق تفکیک روشن وظایف بین هیئت مدیره، کمیته های حاکمیتی و مدیر عامل تنظیم و تصویب منشور هیئت مدیره و کمیته های حاکمیتی ، شامل حدود اختیارات و مسئولیت ها ارزیابی سالانه عملکرد هیئت مدیره، رئیس هیئت و کمیته ها به کارگیری نتایج ارزیابی برای اصلاح ساختار، آموزش اعضا یا بهبود فرآیند ها تعهد اعضای هیئت مدیره به رفتار اخلاقی ، صداقت و شفافیت ، شناسایی و افشای هرگونه تضاد منافع و پرهیز از تصمیم گیری در آن موارد آگاهی از مسئولیت های قانونی طبق قوانین تجارت ، بازار سرمایه و مقررات داخلی و ...



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۳-۱- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	سود سپرده بانک سینا	هزینه مالی بانک سینا	اجاره دفتر مرکزی
سایر اشخاص وابسته	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	مستری اصلی	-	۰	۷,۵۸۶,۹۱۱	۰	۰	۰
	شرکت نفت تهران	همگروه و عضو هیات مدیره	-	۰	۶۶,۰۲۰	۰	۰	۰
	شرکت نساجی حجاب شهر کرد	همگروه	-	۰	۳۲,۳۹۶	۰	۰	۰
	شرکت زمزم تهران	همگروه	-	۰	۱۴,۴۲۳	۰	۰	۰
	شرکت زمزم مشهد	همگروه	-	۰	۱۲,۸۸۹	۰	۰	۰
	شرکت زمزم ایران	همگروه	-	۰	۲۷,۸۱۲	۰	۰	۰
	شرکت پاکدیس	همگروه	-	۰	۴۱,۰۷۹	۰	۰	۰
	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا	همگروه و عضو هیات مدیره مشترک	✓	۴,۰۲۹,۳۳۷	۰	۰	۰	۰
	شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران سنا	همگروه و عضو هیات مدیره مشترک	✓	۰	۰	۰	۰	۹,۵۶۳
	شرکت اسکان ایران	همگروه	-	۲۶۴,۶۳۹	۰	۰	۰	۰
	بیمه سینا	همگروه	-	۷۸,۶۴۵	۰	۰	۰	۰
	بانک سینا	همگروه	-	۰	۰	۵۶۳,۹۹۹	۱۳,۴۲۳	۰
جمع کل								
				۴,۴۷۲,۶۲۱	۷,۷۸۲,۵۴۰	۵۶۳,۹۹۹	۱۳,۴۲۳	۹,۵۶۳

۴-۳-۲- دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته

عطف به برگزاری مناقصه عمومی بمنظور شناسایی پیمانکار در راستای بهره برداری از نیروگاه سیکل ترکیبی قم در سال ۱۴۰۴، صرفاً ۳ شرکت اعلام آمادگی نمودند که طی بررسی های بعمل آمده از مستندات مالی و بازرگانی شرکت های مذکور، شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا حائز امتیاز لازم گردید. از عوامل موثر در ارزیابی می توان به موارد زیر اشاره نمود:

۱. باتوجه به تعداد محدود واحدهای توربین گازی میتسوبیشی در سطح کشور محدود بوده و کلاً ۶ واحد گازی در سطح کشور که ۴ واحد آن متعلق به نیروگاه چرخه ترکیبی قم می باشد، که لازمه بهره برداری از این واحدها نیازمند تجارب خاص آنها می باشد. لذا حسب سوابق و تجارب شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا طی سالیان گذشته، مقرر شد از خدمات ایشان بهره بعمل آید.

۲- باتوجه به درون گروهی بودن شرکت مذکور، بهره برداری از نیروگاه با حداقل بالاسری نسبت به هزینه های تمام شده نیروگاه انجام شده است (کاهش هزینه بهره برداری از نیروگاه)

۳- تامین به موقع قطعات با حداقل بالاسری

۴- تجربه موفق در تعمیرات واحدهای نیروگاهی، علی الخصوص نیروگاه سیکل ترکیبی قم

۵- استفاده از پرسنل خبره و باتجربه در راستای تعمیرات و بهره برداری

۶- کاهش زمان خروج اضطراری و تعمیرات با برنامه

۷- ارائه طرح های پیشنهادی موفق در راستای پروژه های بهینه سازی و بهبود جهت کاهش هزینه ها و افزایش بهره وری



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۸- توان مالی مناسب بمنظور پرداخت حقوق و دستمزد پرسنل

۹- دارای گواهی ظرفیت از وزارت نیرو بمنظور بهره برداری از واحدهای چرخه ترکیبی

۴-۴- گزارش پایداری شرکتی

• گزارش عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان

به منظور ارتقای قابلیت‌ها و توانایی‌های کارکنان واحد منابع انسانی هلدینگ مطابق روش اجرایی آموزش، نسبت به نیازسنجی سالانه کارکنان ستاد و نیروگاه اقدام می‌کند و نتایج در قالب تقویم آموزشی جمع‌بندی و به تأیید و تصویب مدیریت هلدینگ می‌رسد. برنامه‌های آموزشی مطابق با تقویم موردنظر و بنا بر نیاز در نیروگاه و یا در ستاد با حضور نمایندگان نیروگاه برگزار می‌شوند. در خصوص برخی از نیازهای آموزشی، آموزش‌های داخلی توسط کارکنان ستاد/نیروگاه صورت می‌گیرد. ارزیابی اثربخشی دوره‌های آموزشی براساس روش اجرایی آموزش و در دو سطح نحوه برگزاری و یادگیری شرکت‌کنندگان صورت می‌گیرد.

با عنایت به دستورالعمل ارزیابی عملکرد کارکنان، در دوره‌های سه‌ماهه، عملکرد کارکنان توسط مدیر مستقیم آنها بررسی و ارزیابی می‌شود و این ارزیابی‌ها مبنای پرداخت کارانه به کارکنان می‌باشند. همچنین در نیروگاه، تخصیص بودجه کارانه براساس ضریب عملکرد نیروگاه صورت می‌گیرد (ضریب عملکرد نیروگاه براساس نمره ارزشیابی مدیرعامل شرکت بهره‌برداری از عملکرد نیروگاه، ضریب اطمینان و جرایم نیروگاه در دوره محاسبه می‌شود).

فراهم‌سازی تسهیلات برای اعطا مرخصی، در نظر گرفتن برنامه ورزشی و تفریحی و فرهنگی، فراهم کردن زیرساخت برای انجام امور مذهبی و امکان ادامه تحصیل از جمله اقداماتی است که برای بهبود کیفیت زندگی کاری کارکنان انجام می‌شود و برای جلب همدلی و ایجاد دید مثبت خانواده‌های کارکنان، برنامه‌هایی با حضور خانواده کارکنان اجرا می‌شود. با دعوت از پزشک در محل ستاد، پایش سلامتی کارکنان سازمان به صورت موردی انجام شده است. تحت پوشش قرارداد همکاران در بیمه خدمات تکمیلی و عمر و حوادث از دیگر اقدامات حمایتی شرکت در خصوص کارکنان می‌باشد.

طبق آیین نامه انگیزشی و رفاهی شرکت و ابلاغیه‌های بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی هر ساله مبالغی به عنوان کمک‌های معیشتی و ... به کارکنان پرداخت می‌گردد.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

• اقدامات انجام شده در جهت استفاده از منابع تجدید پذیر:

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) جهت احداث نیروگاه خورشیدی در اراضی نیروگاه چرخه ترکیبی قم اقدام نموده است و در این راستا موفق به اخذ پروانه احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۵ مگاوات، مجوز اتصال به شبکه برق سراسری و نیز مجوز محیط زیست گردیده است. در حال حاضر نیز استفاده بهینه از زمین نیروگاه با احداث نیروگاه خورشیدی توسط گروه بنیاد در دستور کار قرار دارد.

۴-۴-۱- گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسئولیت های اجتماعی

با توجه به سیاست های ابلاغی بنیاد مستضعفان شرکت نسبت به اجرای فعالیت های جهادی در ستاد یا نیروگاه و یا کمک رسانی به نیازمندان در راستای مسئولیت های اجتماعی اقدام می نماید. از این رو در نیروگاه نسبت به تشکیل کمیته مسئولیت اجتماعی و شناسایی اولویت های کمک رسانی اقدام می گردد و پس از بررسی های لازم و تأیید بنیاد علوی، حمایت از نیازمندان در محدوده پوشش نیروگاه (۳۰ تا ۵۰ کیلومتر) انجام می پذیرد. همچنین به طور معمول تخصیص مبلغی مشخص در مجمع عمومی سالیانه جهت رعایت دستورالعمل حاکمیت شرکتی به منظور انجام رسالت اجتماعی صورت می پذیرد.

۴-۴-۲- گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسائل محیط زیست

با توجه به الزامات قانونی و استانداردهای مرتبط واحد HSE در نیروگاه استقرار یافته است. همچنین به صورت سه ماهه آلاینده های زیست محیطی و کیفیت سوخت نیروگاه اندازه گیری و پایش می شود و هر ساله بازرسی تعیین بازده خالص حرارتی در نیروگاه انجام می پذیرد. شرکت دارای حدود ۱۸ هکتار فضای سبز بوده که بالغ بر ۲۰ سال قدمت دارد، علاوه بر آن در سال گذشته، 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 حال حاضر حدود ۱۰،۰۰۰ اصله درخت گونه های مختلف در نیروگاه با توجه به موقعیت اقلیمی درخت موجود بوده که شامل کاج، آکالیپتوس، افاقیا، شیشه شور، کاج خمره ای، گل محمدی، توت، کاج تهران، زبان گنجشک، کاج مشهد، سرولاسون، پسته، زیتون تلخ، زیتون خوراکی، انار، زیتون مثمر و ... می باشد. در نهایت کوشیده شده است هر ساله بیش از ۵۰۰ متر مربع از فضای نیروگاه به فضای سبز افزوده گردد.



شرکت برق و انرژی سپهر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

ردیف	اقدامات انجام شده جهت حمایت از محیط زیست	کل مخارج انجام شده (میلیون ریال)	مخارج انجام شده جهت خرید تجهیزات و تاسیسات و تعمیرات لازم (میلیون ریال)	نتایج حاصل از اقدامات حمایتی	برآورد میزان کاهش خسارات
۱	پایش فصلی آلاینده های زیست محیطی از طرف شرکت معتمد محیط زیست به صورت هر سه ماه یکبار	۲,۰۰۰	۰	کنترل آلاینده ها و عدم صدورخطاره زیست محیطی از طرف سازمان محیط زیست استان	عدم صدور خطاره زیست محیطی و مالیات
۲	تعمیرات دوره ای توربین های واحد گازی	۴۲۰,۰۰۰	۰	کاهش آلاینده های زیست محیطی و عدم صدور خطاره زیست محیطی از طرف سازمان محیط زیست استان	عدم صدور خطاره زیست محیطی و مالیات
۳	توسعه ، بهسازی و نگهداری فضای سبز نیروگاه	۱۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	افزایش تولید اکسیژن بر اساس میزان آلاینده گی نیروگاه	-
جمع		۵۲۲,۰۰۰	۳۰,۰۰۰		

اقدامات فوق از طریق شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا پیمانکار این شرکت طی سال مالی مورد گزارش صورت پذیرفته که مبالغ مذکور از طریق صورت وضعیت های ارسالی به این شرکت پرداخت گردیده است.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۵ اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع سال گذشته

ردیف	بندهای تاکید بر مطلب خاص، حسابرسی و بازرسی	تکالیف مجمع	اقدامات صورت پذیرفته و نتایج اقدامات
۱	به شرح یادداشت توضیحی ۱۴-۱-۲ صورت‌های مالی، مبلغ ۶۹۱ میلیون ریال طلب از سازمان امور مالیاتی بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده پرداختی سال‌های ۱۴۰۱، ۱۴۰۰، ۱۳۹۶، ۱۴۰۰ و سال گزارش (سالهای ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ رسیدگی نشده) در ارتباط با کالاهای و خدمات دریافتی می‌باشد که به نظر مدیریت شرکت به استناد بخشنامه شماره ۲۰۰/۹۵/۵۱۸ مورخ ۱۳۹۵/۰۷/۲۴ سازمان امور مالیاتیاز مصرف کننده نهایی قابل وصول است. پذیرش اعتبار مذکور و قابلیت بازپشت آن، منوط به اعلام نظر نهایی سازمان امور مالیاتی می‌باشد.	در خصوص بند ۴ گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی، مجمع تکلیف نمود تمامی اقدامات قانونی و پیگیری لازم تا حصول نتیجه نهایی صورت پذیرد.	با پیگیری های انجام شده ارزش افزوده سالهای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ رسیدگی شده و اکثر مبلغ مانده مطالبات مربوط به ارزش افزوده سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۰ دریافت گردیده و پرونده استرداد سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱ و ۱۴۰۰ در جریان وصول می باشد.
۱-۸	مفاد ماده ۲۴۰ اصلاحیه قانون تجارت، در خصوص پرداخت سود سهام حداکثر ظرف مدت ۸ ماه پس از تصویب مجمع عمومی صاحبان سهام، رعایت نشده است.	در خصوص بند ۱-۸ گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی، مفاد قانون تجارت و اصلاحیه آن رعایت گردد.	مطابق الزامات سازمان بورس، سود سهام اشخاص حقیقی، صندوق و سبدهای سرمایه گذاری از طریق سامانه سجام در مهلت قانونی پرداخت گردیده است. لیکن بخشی از سود سهام سهامداران عمده به دلیل شرایط نیروگاه و تعامل سهامداران عمده به منظور راهبری مطلوب نیروگاه پرداخت نگردیده است که در سال ۱۴۰۴ سهم سود سال ۱۴۰۲ تماماً تسویه و بخشی از سال ۱۴۰۳ پرداخت گردیده است.
۲-۸	اقدامات انجام شده جهت اجرای تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۲۷ صاحبان سهام، در خصوص انتقال مالکیت زمین نیروگاه به نام واحد مورد گزارش (با توجه به اتمام بدهی به سازمان خصوصی سازی) و همچنین رفع مغایرت قرارداد سازمان خصوصی سازی در ارتباط با بخشی از زمین نیروگاه که تحویل شرکت نشده است (موضوع ۳۵ هکتار زمین های نیروگاه شامل عرصه پست برق، راههای دسترسی و حریم خطوط انتقال که مالکیت آن قابل انتقال نمی باشد)، پیگیری وصول مطالبات از مدیریت شبکه، برنامه ریزی و اقدام مناسب جهت تعیین تکلیف بدهی به سهامداران بابت خرید نیروگاه و بند ۱۱ این گزارش، به نتیجه نهایی نرسیده است.		در ادامه پیگیری های گذشته از آنجایی که اقدامی از جانب ادارات استان قم جهت صدور سند زمین نیروگاه قم صورت نپذیرفته لذا شرکت به هیئت داورى اصل ۴۴ شکایت نموده و تا کنون بیش از ۶ جلسه برگزار و منتج به رای به نفع شرکت گردیده که مورد اعتراض سازمان خصوصی سازی و وزارت راه و شهرسازی قرار گرفته است که پرونده به شعبه تجدید نظر ارجاع و جلسه رسیدگی نیز تشکیل و شرکت منتظر اعلام نظر شعبه می باشد. در خصوص وصول مطالبات از مدیریت شبکه در سال ۱۴۰۴ مبلغ ۲۰۱۰۱۸۳۵ میلیون ریال بابت اسناد خزانه اسلامی، مبلغ ۲۳۰۰۰۰ میلیون ریال تهارت مطالباتی در خصوص برق مصرفی نفت بهران، مبلغ ۴۲۷۰۷۷۱ میلیون ریال بابت تهارت مالیاتی، مبلغ ۲۰۹۶۰۰۰۰ میلیون ریال وجوه دریافتی که منجر به کاهش دوره وصول مطالبات از ۱۴۳ به ۷۶ روز گردیده است. با عنایت به آگاهی سهامداران عمده نسبت به وضعیت نقدینگی شرکت و در جهت پایداری تولید در نیروگاه، سهامداران مذکور ضمن تعهد به عدم اخذ هزینه مالی نسبت به مطالبات، مبلغ مذکور جهت پذیرش و استفاده در زمان افزایش سرمایه در حساب های پرداختنی های بلند مدت طبقه بندی گردیده است.
۳	۱۱- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار در چارچوب چک لیست های ابلاغ شده آن سازمان، در خصوص مفاد ماده ۵ و تبصره ۱ ماده ۵ دستورالعمل انضباطی ناشران پذیرفته شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار، مبنی بر پرداخت سود تقسیم شده مصوب مجمع عمومی ظرف مهلت قانونی و طبق برنامه اعلام شده، در ارتباط با برخی از سهامداران حقوقی رعایت نشده است.	در خصوص بند ۱۱ گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی، مقرر گردید الزامات و ابلاغیه های سازمان بورس و اوراق بهادار به طور کامل رعایت گردد.	مطابق توضیحات بند ۱-۸



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۶- تشریح برنامه های راهبردی

برنامه راهبردی قبلی			
وضعیت طرح ها و برنامه ها	دلایل هیئت مدیره بابت ایجاد طرح و برنامه مذکور	اهم اقدامات هیئت مدیره در خصوص پیشرفت طرح های قبلی	ردیف
انجام گردید.	باتوجه به آنکه مجوز استفاده از ظرفیت ایستگاه گاز ۱۲۵،۰۰۰ مترمکعب در ساعت (معادل ۳ میلیون مترمکعب در روز) می باشد. از طرفی بدلیل مصرف نیروگاه روزانه بطور متوسط حدوداً ۴/۳ میلیون مترمکعب در روز، بمنظور جلوگیری از جرائم ناشی از افزایش مصرف، الحاقیه به قرارداد افزایش ظرفیت ایستگاه گاز از ۱۲۵،۰۰۰ مترمکعب در ساعت به ۱۵۰،۰۰۰	تعیین تکلیف افزایش ظرفیت ایستگاه گاز	۱
	باتوجه به گذشت چندین سال از عمر ساختمان های نیروگاه و همچنین مستحدمات آن، بمنظور پایداری و بهره برداری بهینه از آنها، حسب وضعیت موجود بهسازی ساختمان ها در دستور کار قرار گیرد.	بهسازی ساختمان های نیروگاه	۲
	باتوجه به تهدید های صورت یافته نسبت به تجهیزات اصلی زیرساختی کشور از جمله نیروگاه، یکی از عوامل جلوگیری از ورود به نیروگاه نصب راه بند ضد انتحاری می باشد.	تأمین راه بند ضد انتحاری	۳
	با توجه به گذشت بیش از سی سال از عمر کارکردی نیروگاه، علی الخصوص تجهیز فوق که وظیفه فرمان به کنترل ولوهای سوخت واحد را دارد، از طرفی به دلیل خرابی و عدم تعمیر و یا تأمین قطعات یدکی آن، در راستای دستیابی به ضریب اطمینان بالا، پیشنهاد به خرید قطعات مذکور می گردد. تأمین فاز اول (نیاز اضطراری نیروگاه) صورت یافته است.	تأمین سرو والوهای توربین گازی	۴

برنامه راهبردی آتی			
ردیف	طرح و برنامه های جدید	دلایل هیئت مدیره بابت ایجاد طرح و برنامه جدید	پیشنهاد هیئت مدیره بابت به سرانجام رساندن طرح ها و برنامه ها
۱	احداث نیروگاه خورشیدی	برگشت سرمایه در کوتاه مدت و امکان فروش برق در تابلو سبز، کمک به تولید پایدار و همچنین استفاده سهامداران طبق ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان	اخذ وام و همچنین استفاده از سهم سود سهام داران
۲	بروز رسانی سیستم اعلان حریق واحدهای بخار	باتوجه به آنکه سیستم اعلان حریق نیروگاه قدیمی بوده و دارای اشکالات طراحی می باشد که طی سال گذشته منجر به بروز آلام و به تبع آن تخلیه کپسولهای آتش نشانی گردیده است. لذا طی بررسی بعمل آمده بروزرسانی و جایگزینی با استفاده از سیستم های کنترلی جدید جهت کسب اطمینان از بهره برداری تجهیزات و همچنین برقراری سیستم مانیتورینگ در اتاق کنترل پیشنهاد می گردد.	با استفاده از توانمندی داخلی اشکالات مذکور در فاز اول رفع گردید.
۳	خرید یک ست شینه ژنراتور واحد گازی	باتوجه به گذشت بیش از ۳۰ سال از عمر کارکردی ژنراتور توربین گازی و از طرفی طبق دستورالعمل سازنده در راستای تعویض شینه ها پس از ۲۰۰,۰۰۰ ساعت کارکرد معادل، بمنظور کاهش زمان خروج واحدها و دستیابی به پایداری واحدها نیاز به تأمین حداقل یک ست کامل شینه ژنراتور اعلام می گردد.	مناقصه و شناسایی پیمانکار صورت یافته، ولیکن بدلیل نوسانات نرخ ارز این موضوع منتج به نتیجه نگردیده است. در همین راستا در مرحله بازبینی اسناد و برگزاری مناقصه مجدد می باشد.
۴	نازل سوخت توربین واحدهای گازی	باتوجه به نیاز نیروگاه به نازل های سوخت و عدم ساخت قطعه مذکور در کشور، شرایط تحریمی حاکم، عدم دسترسی به تأمین کننده اصلی قطعات و مصرفی بودن تجهیزات مذکور، در نظر است ابتدا از طریق ساخت داخل و در صورت عدم امکان ساخت از طریق تأمین کنندگان خارجی خریداری گردد.	طرح مطالعاتی و مهندسی معکوس در راستای حمایت از سازندگان داخلی
۵	اجراء طرح بروز رسانی سیستم کنترل واحدهای گازی (جایگزینی سیستم کنترل MEGACC واحد گازی با سیستم های کنترلی جدید)	باتوجه به گذشت بیش از ۳۰ سال از عمر کارکردی تجهیزات کنترلی و از طرفی عدم دسترسی به تأمین کننده اصلی قطعات و همچنین منسوخ شدن کارتها و عدم امکان تأمین و تعمیر آنها، طی بررسی های صورت یافته بروز رسانی و جایگزینی با استفاده از سیستم های کنترلی جدید پیشنهاد می گردد.	طرح مطالعاتی و مهندسی معکوس در راستای حمایت از سازندگان داخلی
۶	استفاده از پساب شهری	باتوجه به موجودیت نیروگاه قم در منطقه ممنوعه برداشت آب از سفره های زیر زمینی، بحران آب و احتمال عدم استفاده از چاه ها، بمنظور پایداری تولید واحدها و تجهیزات مربوط، آب مطمئن جهت تولید فراهم گردد.	طرح مطالعاتی، انعقاد قرارداد با اداره آب و فاضلاب شناسایی پیمانکار و اجراء پروژه



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۱-۶-اهداف و راهبردها

اهداف کلان

- افزایش آمادگی واحدهای تولیدی به منظور ارتقاء سطح تولید و فروش برق
- حفظ و ارتقاء 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 بهره‌وری منابع انسانی

اهداف سالیانه

- حفظ ضریب بهره‌برداری 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 نرخ خروج اضطراری واحدها به کمتر از ۲٪
- بهسازی، حفظ و جلوگیری از کاهش راندمان نیروگاه مطابق برنامه پنج ساله
- برنامه ریزی جهت دستیابی به ۱۰۰۰۰ نفر ساعت آموزش سالیانه تا پایان سال پنجم برنامه
- احداث نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی

چشم انداز

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

مأموریت

مأموریت شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) 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 سیاست‌های نیل به اهداف

- بهبود فرآیند تعمیرات و نگهداری
- استقرار نظام کنترل عملیات
- ارتقاء بهره‌وری تامین و تولید
- بهینه‌سازی 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 بازارهای بورس انرژی و فروش دوجانبه برق
- جذب، نگهداری، بهبود و ارتقاء سرمایه‌های فکری و انسانی
- بکارگیری و توسعه توانمندی‌های فن آوری و دانش بنیان



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴-۶-۲- برنامه های آتی مدیریت

این شرکت با دیدگاه بلند مدت، جهت حضور بعنوان شرکت برتر غیر دولتی صنعت برق کشور، فعالیت های اجرایی خود را از اوایل سال ۱۳۹۰ با تمرکز بر برنامه های استراتژیک آغاز نمود و موارد زیر را به عنوان برنامه های آتی در دستور کار خود قرار داده است :

- تعمیرات واحدهای نیروگاهی بر اساس برنامه زمان بندی مصوب به منظور حفظ پایداری تولید
- اجرای پروژه خورشیدی در محل زمین نیروگاه به ظرفیت ۵ مگاوات
- ارتقاء سیستم کنترل نیروگاه
- بهبود بهره‌وری منابع از جمله سوخت و آب
- بازاریابی درجهت عرضه برق به مصرف کنندگان عمده از طریق عقد قرارداد دو جانبه یا فروش برق در بورس انرژی
- برنامه ریزی جهت تحویل گیری باقی مانده قطعات استراتژیک نیروگاه (پره های توربین و ...) به منظور استفاده در تعمیرات آتی و کاهش مدت زمان تعمیرات
- تامین یک ست شینه ژنراتور، باتوجه به طول عمرکاری واحد بمنظور استفاده بهینه در زمان تعمیرات حسب وضعیت شینه های ژنراتور واحد ناشی از تست های عملکردی و بمنظور جلوگیری از توقف طولانی مدت واحدها در زمان بروز حادثه
- بهینه سازی سیستم خنک کن فاگ واحدهای گازی جهت دستیابی به افزایش میزان تولید برق در فصل گرم سال آینده
- اجرای طرح مطالعاتی زیست محیطی جهت پایش آلاینده های هوا
- رعایت اخلاق حرفه ای و حفظ حقوق ذینفعان
- ارتقاء توانمندی و روحیه خودباوری در جهت افزایش اثر گذاری در صنعت برق کشور
- رعایت اصل حفاظت از داراییهای شرکت و استفاده موثر و مطلوب از آنها
- برنامه ریزی جهت افزایش آمادگی نیروگاه
- پیگیری جهت اخذ سند زمین نیروگاه
- افزایش کیفیت و کاهش زمان تعمیرات اساسی
- توجه به آموزش های تخصصی و توانمندسازی نیروی انسانی در شرکت و نیروگاه با برگزاری دوره های آموزشی در نیروگاه و یا خارج از نیروگاه و همچنین دعوت از مسئولین ذیربط در وزارت نیرو به منظور بهبود کیفیت بهره برداری
- ساماندهی و شکل گیری نحوه نظارت موثر شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) به عنوان مالک و کارفرما به کلیه مسائل و اداره نیروگاه از طریق کمیته بهبود
- تمدید پروانه بهره برداری از نیروگاه (تولید برق)
- پیگیری تمدید پروانه بهره برداری از چاه های آب نیروگاه
- ارتباط دو جانبه و تعامل خوب بین صنعت و دانشگاه و رویکرد علمی در کلیه کارهای اجرایی از طریق کمیته تحقیقات و ساخت داخل و کمیته بهبود بهره برداری



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- با توجه به ماهیت شرکت و تاثیر نیروی انسانی در پیشبرد اهداف کلان آن، حفظ نیروهای انسانی بعنوان سرمایه های فکری شرکت

۵- اطلاعات تماس با شرکت

نشانی: تهران، گاندی، خیابان آفریقا، خیابان سی و نهم، پلاک ۷، طبقه اول

تلفن شرکت: ۰۲۱۸۸۶۴۸۱۶۹

تلفن امور سهام: ۰۲۱۸۸۶۴۸۱۶۹ داخلی ۱۰۴

فکس: ۰۲۱۴۱۴۲۵۵۵۵ داخلی ۵۰۰۳۷

کدپستی: ۱۵۱۶۹۸۵۸۱۱

نشانی نیروگاه: قم، کیلومتر ۱۵ جاده قم اراک.

سایت: www.peyvand-gostar.ir

پرتال سهامداران: pgp.psaapp.ir

پست الکترونیک: pgp@sabapeg.com

پیوست ها

پیوست شماره ۱: جدول مربوط به مشخصات مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه ای	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
حبیب الله کشکولی	مدیر حراست	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی - استراتژیک	۲ سال	مدیر حراست نیروگاه قم و شرکت برق پیوندگستر پارس / مدیر حراست ورزش و جوانان استان همدان	.
محسن بنی فاطمی	مدیر مهندسی و نظارت بر تولید	کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک	۱۴ سال	کارشناس فنی و مهندسی شرکت صنایع برق و انرژی صبا	.