

گزارش تفسیری مدیریت

شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام)



شرکت تولید و مدیریت
نیروگاه زاگرس کوثر
(سهامی عام)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



شرکت تولید و مدیریت
نیروگاه زاگرس کوثر
(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در فرابورس

پیوست صورتهای مالی سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۴۰۳



۵..... مقدمه

۵..... ۱- ماهیت کسب و کار و معرفی شرکت

۷..... ۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت

۷..... ۱-۱-۱- مواد اولیه

۸..... ۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت

۸..... ۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت

۱۱..... ۱-۳- جزئیات فروش

۱۱..... ۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل

۱۲..... ۱-۳-۲- مرادفات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت

۱۲..... ۱-۳-۳-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

۱۲..... ۱-۳-۳-۲- وضعیت پرداختها به دولت

۱۳..... ۱-۳-۳-۳- وضعیت مطالبات از دولت

۱۳..... ۱-۳-۴- جزئیات فروش صادراتی

۱۳..... ۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان

۱۴..... ۱-۵- وضعیت رقابت

۱۵..... ۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت

۱۵..... ۱-۷- لیست به روز شده از شرکت های فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه

۱۶..... ۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

۱۶..... ۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت

۱۷..... ۲-۲- برنامه بلند مدت مرتبط با توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

۱۸..... ۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده

۱۸..... ۲-۴- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن

۱۸..... ۲-۴-۱- اقدامات صورت گرفته در عملکرد حوزه های زیست محیطی

۱۹..... ۲-۴-۲- گزارش مسئولیت اجتماعی و کمک های عام المنفعه

۱۹..... ۲-۴-۳- برنامه شرکت جهت حذف تلفات نیروی انسانی

۲۰..... ۲-۴-۴- اثرات اقتصادی

۲۰..... ۲-۴-۵- آثار مالیاتی

۲۰..... ۳- مهمترین منابع، ریسک ها و روابط

۲۰..... ۳-۱- منابع



۲۰	۳-۲- مصارف
۲۱	۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۲۵	۳-۴- معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته و چگونگی تاثیر آنها بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت
۲۵	۳-۴-۱- اطلاعات مربوط با معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته
۲۵	۳-۴-۲- روابط مهم با ذینفعان و چگونگی تاثیر این روابط بر عملکرد
۲۶	۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن
۲۷	۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
۲۷	۴-۱- شاخص‌های عملکردی نیروگاه گازی شرکت
۲۸	۴-۲- صورت سود و زیان تلفیقی
۲۹	۴-۳- صورت وضعیت مالی تلفیقی
۳۰	۴-۴- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی
۳۱	۴-۵- صورت جریان های نقدی تلفیقی
۳۲	۴-۶- نسبت های مالی تلفیقی
۳۳	۴-۷- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع
۳۳	۴-۸- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت
۳۴	۴-۹- تحلیل حساسیت سود(زیان)
۳۴	۵- نظام راهبری شرکت
۳۵	۵-۱- ترکیب اعضا هیات مدیره و اطلاعات در خصوص تحصیلات و تجارب حرفه‌ای اعضا
۳۶	۵-۲- کمیته‌های تخصصی شرکت
۳۶	۵-۲-۱- کمیته حسابرسی
۳۷	۵-۲-۲- کمیته ریسک
۳۸	۵-۲-۳- کمیته سرمایه‌گذاری
۳۹	۵-۲-۴- کمیته انتصابات و جبران خدمات
۴۰	۶- مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده
۴۰	۶-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی
۴۱	۶-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها
۴۱	۶-۳- تحلیل تغییرات در وضعیت مالی و نقدینگی و عملکرد شرکت
۴۳	۷- جمع بندی



در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت‌هایی که سهام آن‌ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می‌باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۱۹ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

امضا	موظف/غیر موظف	سمت	نمایندگان	اعضا هیات مدیره
	غیر موظف	رئیس هیات مدیره	مصطفی ثقفی	سازمان اقتصادی کوثر
	موظف	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	محمدباقر عبائی کوپایی	شرکت سرمایه گذاری کشاورزی کوثر
	غیر موظف	عضو هیات مدیره	داود جمالی	گروه سرمایه گذاری عمران و ساختمان معین کوثر
	غیر موظف	عضو هیات مدیره	مجتبی رستمی	شرکت نفت و گاز کوثر
	غیر موظف	عضو هیات مدیره	مجید کشاورز فتیده	مجمع تولید گوشت مرغ ماهان





مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت های مالی است که باید همراه با صورت های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت های مالی ارائه نشده اند"، فراهم می کند و همچنین به عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می رود. همچنین در گزارش تفسیری مدیریت، باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار و معرفی شرکت

گروه شامل شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام) و شرکت های فرعی آن است. نیروگاه زاگرس کوثر در ازای رد بخشی از دیون دولتی به تعدادی از ایثارگران و بر اساس نظر کارشناسان منتخب سازمان خصوصی سازی، قیمت گذاری و به موجب قرارداد مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ به بنیاد شهید و امور ایثارگران واگذار گردید. در همین راستا و برای اداره نیروگاه، شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر سهامی خاص در تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۲۶ برای مدت نامحدود، تحت شماره ۴۷۷۳۵۷ و با شناسه ملی ۱۴۰۰۵۱۵۵۴۵۶ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به صورت شرکت سهامی خاص به ثبت رسیده است. براساس صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۵/۰۸/۲۳ سهام متعلق به بنیاد شهید و امور ایثارگران به سازمان اقتصادی کوثر (سازمان مجری و اداره کننده بخشی از شرکتهای بنیاد شهید و امور ایثارگران) انتقال یافته و بر اساس مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۱۰ نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردیده و در تاریخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۷ در فرابورس ایران پذیرفته شده است.

در حال حاضر این شرکت جزء واحدهای فرعی سازمان اقتصادی کوثر می باشد. دفتر مرکزی شرکت و شرکت دژنیرو واقع در تهران- خیابان شهید بهشتی- خیابان پاکستان- نبش کوچه حافظی- پلاک ۱۲ و نیروگاه واقع در شهرستان کرمانشاه- کیلومتر ۲۵ جاده کرمانشاه- همدان می باشد.



موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارتست از:

الف - موضوع اصلی:

- تولید و فروش انرژی برق به اشخاص حقیقی و حقوقی در داخل و یا خارج از کشور.
- انجام کلیه فعالیت‌های بازرگانی برق و سایر حامل‌های انرژی به منظور کاهش ریسک و افزایش سودآوری شرکت.
- خرید سوخت مورد نیاز.
- خرید و فروش کالا، ابزار، ماشین آلات و تجهیزات و مواد مصرفی از داخل و یا خارج از کشور.
- انجام اقدامات لازم به منظور ارتقاء بهره‌وری، بهینه‌سازی و توسعه ظرفیت نیروگاه.
- برونسپاری عملیات اجرایی فنی و مهندسی (اعم از بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری، طراحی، نصب، راه اندازی، نظارت، توسعه و بهینه‌سازی تأسیسات).
- پیش فروش انرژی برق و سایر روشهای تامین مالی از منابع داخلی و خارجی، اخذ وام و تسهیلات مالی و اعتباری از بانکها و موسسات داخلی و خارجی و عرضه اوراق مشارکت .
- سرمایه‌گذاری و مشارکت در سهام شرکت‌های بهره‌برداری و نگهداری از کلیه واحدها و تأسیسات نیروگاه‌ها.
- شرکت در کلیه مزایده و مناقصه‌های داخلی و خارجی و همچنین برگزاری آن‌ها.

ب - موضوع فرعی:

- سرمایه‌گذاری و مشارکت در احداث و خرید انواع نیروگاه‌ها.
- سرمایه‌گذاری در سهام و اوراق مشارکت سایر شرکتها و موسسات مالی و اعتباری.
- انجام سایر فعالیت‌هایی که مستقیم و غیرمستقیم با موضوع فعالیت شرکت مرتبط باشد.
- تأسیس یا مشارکت در شرکت‌های حوزه زنجیره ارزش صنعت برق.
- فعالیت اصلی شرکت طی سال مورد گزارش تولید و فروش انرژی برق به اشخاص حقوقی بوده است شرکت‌های فرعی عمدتاً در زمینه تولید انرژی‌های نو و تجدید پذیر و بهره‌برداری از نیروگاه‌ها می‌باشد.



۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت

شرکت در حوزه تولید و فروش انرژی الکتریکی فعالیت می نماید و مالک چهار واحد گازی ۱۶۲ مگاواتی مدل ۷۹۴-۲ زیمنس به ظرفیت اسمی ۶۴۸ مگاوات و نیروگاه خورشیدی (انرژی تجدید پذیر) به ظرفیت ۵ مگاوات می باشد. شرکت برق تولیدی نیروگاه گازی را در بازار عمده فروشی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و یا از طریق عقد قراردادهای دوجانبه به مصرف کنندگان عمده (شرکت های فولادی، سیمانی و...) و یا عرضه در بورس انرژی به فروش می رساند.

ردیف	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	مقدار تولید	ظرفیت تولید	نحوه تحویل محصول	مقدار مصارف
۱	آمادگی	مگاوات ساعت	۳,۰۲۴,۳۸۶	۴,۰۲۱,۴۳۴	تحویل از طریق خط ۴۰۰ کیلوواتی	توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و سایر اشخاص
۲	انرژی برق		۳,۵۰۲,۲۱۲			
۳	برق خورشیدی		۹,۲۰۱	۹,۶۱۶		

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	گاز	متر مکعب	۷۰۵,۲۵۱,۳۶۹	شرکت گاز
۲	نفت گاز (گازوئیل)	لیتر	۴۱۲,۹۱۱,۳۹۵	شرکت پخش فرآورده نفتی ایران



۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

با توجه به ماهیت نیروگاه گازی کرمانشاه، مواد اولیه شرکت مشتمل بر گاز طبیعی و نفت گاز (گازوئیل) بوده که گاز طبیعی توسط شرکت ملی گاز ایران و گازوئیل نیز از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تامین و در اختیار شرکت قرار می‌گیرد. مطابق با تصویب نامه شماره ۹۱۹۲۸/ت/۶۱۵۱۹ هـ هیات وزیران مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ و اطلاعیه شماره ۱۷۸۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۶ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، در راستای آئین‌نامه اجرایی تبصره ۱۴ ماده واحد قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور منجر به افزایش مبلغ سوخت مصرفی شامل هر لیتر فرآورده‌های نفتی و هر متر مکعب گاز مصرفی از ۲۵۰ ریال به ۷۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات ارزش افزوده شده است. همچنین از تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۰ نرخ سوخت مصرفی نیروگاه طبق مصوبه شماره ۱۲۵۹۴۲/ت/۶۳۱۸۷ هـ به ۱۸۰۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات و ارزش افزوده افزایش پیدا نمود.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت

شرکت در صنعت برق فعالیت می‌نماید. رشد فروش صنعت مذکور در سال مالی قبل نسبت به سال قبل ۱۶ درصد بوده که دلیل عمده آن افزایش نرخ فروش برق در سال ۱۴۰۳ نسبت به سال ۱۴۰۲ و بهبود نظام بهره برداری از نیروگاه بوده است.

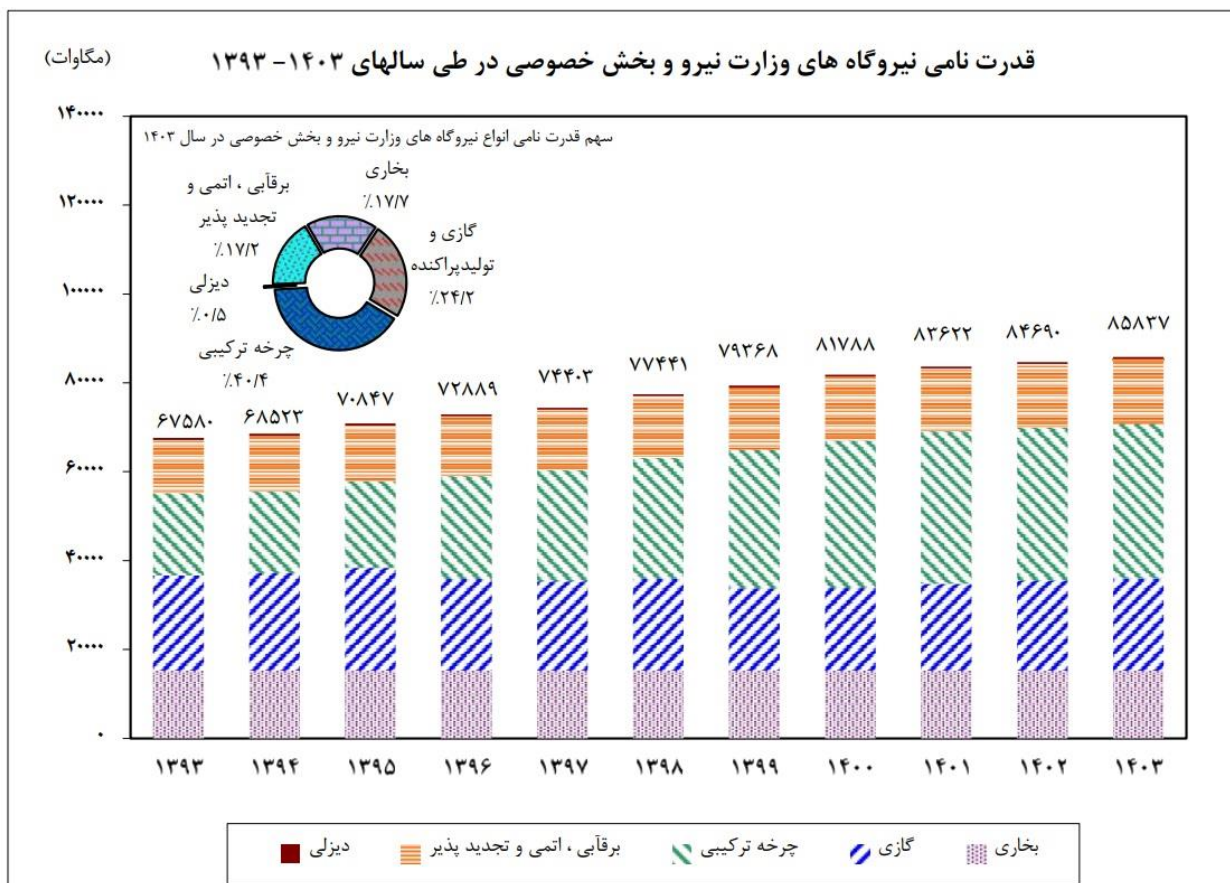
سهم فروش محصولات مختلف این شرکت از کل بازار به شرح زیر آمده است:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
نوع محصول		کل ابزار عمده فروشی	سهم شرکت از بازار عمده فروشی		کل ابزار عمده فروشی
		میلیون ریال	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال
انرژی برق		۴۳۱,۱۹۶,۹۷۹	۴,۴۲۱,۱۴۷	۱.۰۳٪	۴۶۶,۶۷۸,۵۸۸
					۴,۵۴۳,۴۶۷
					۰.۹۷٪



صنعت برق ایران از لحاظ ظرفیت تولید برق در جایگاه نخست منطقه غرب آسیا قرار دارد. با این حال روند رشد ظرفیت نیروگاه‌های کشور در سال‌های اخیر بدلیل وضعیت اقتصادی صنعت برق نسبت به سنوات گذشته با کندی همراه بوده است. در نمودار ذیل روند رشد

و ظرفیت نیروگاه‌های کشور در دوره ۱۰ ساله از سال ۱۳۹۳ تا ۱۴۰۳ ارائه شده است.



منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۳

بررسی منابع تامین انرژی برق کشور نشان می‌دهد که بالغ بر ۸۳ درصد از ظرفیت نیروگاه‌های کشور از نوع نیروگاه‌های حرارتی می‌باشند که عمدتاً با استفاده از سوخت فسیلی، برق تولید می‌کنند. در حدود ۱۴ درصد از ظرفیت تولیدی کشور از محل نیروگاه‌ها برق آبی و ۳ درصد باقی مانده نیز از محل نیروگاه هسته‌ای، انرژی‌های تجدید پذیر (بادی و خورشیدی) تامین می‌شود.

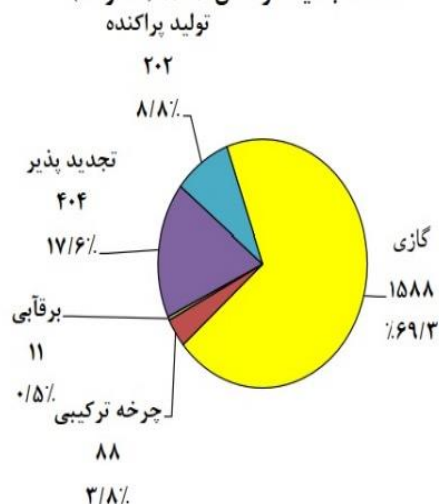


سهم شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر از ظرفیت تولید برق کشور در سال ۱۴۰۳

- از قدرت نامی تولید نیروگاه‌های کشور حدود ۰/۷ درصد
- از تولید ویژه کل نیروگاه‌های کشور حدود ۰/۹ درصد
- از قدرت نامی تولید نیروگاه‌های گازی کشور حدود ۲/۶ درصد
- از تولید ویژه کل نیروگاه‌های گازی کشور حدود ۴/۱۳ درصد

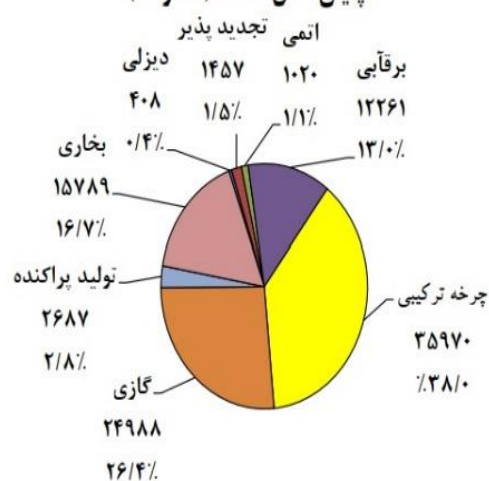
مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه‌های بهره‌برداری

شده جدید در سال ۱۴۰۳ (مگاوات)



مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه‌های موجود در

پایان سال ۱۴۰۳ (مگاوات)



منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۳



۱-۲- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

ردیف	نوع محصول	نوع فروش	واحد	مقدار فروش	نرخ فروش	مبلغ فروش
					(ریال)	(میلیون ریال)
۱	فروش نیروگاه گازی - آمادگی	بازار عمده فروشی	مگاوات ساعت	۳,۰۲۴,۳۸۶	۱۷۷,۸۲۷	۵۳۷,۸۱۸
۲	فروش نیروگاه گازی - انرژی *			۲,۵۰۵,۱۶۴	۱,۵۵۰,۱۲۹	۳,۸۸۳,۳۲۹
۳	فروش نیروگاه خورشیدی	خارج از بازار عمده فروشی		۸۹۲	۱۴,۱۶۹,۲۸۳	۱۲,۶۳۹
۴	فروش نیروگاه گازی	دوجانبه		۴۰۴,۵۷۳	۱,۱۸۶,۸۳۹	۴۸۰,۱۶۳
۵	فروش نیروگاه خورشیدی	بورس انرژی		۸,۳۰۹	۳۹,۷۹۰,۳۴۸	۳۳۰,۶۱۸
۶	فروش نیروگاه گازی			۵۹۲,۴۷۵	۱,۲۴۲,۳۲۲	۷۳۶,۰۴۵

* نرخ فروش اشاره شده در بازار عمده فروشی، شامل نرخ انرژی به علاوه خدمات جانبی می باشد.

پیرو ابلاغ وزیر نیرو در خصوص سقف قیمت بازار برق و نرخ خرید توان راکتیو در سال ۱۴۰۳ به شماره ۱۴۰۳/۱۰۳۰۹۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۷ سقف قیمت به شرح ذیل می باشد:

(۱) نرخ سقف بازار برق از ۱.۶۲۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۲.۰۹۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت افزایش یافته است. (از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ نافذ خواهد بود)

(۲) نرخ پایه آمادگی کماکان ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت ثابت باقی می ماند.

(۳) نرخ انرژی راکتیو تولیدی معادل ۱۶۰ ریال بر کیلو وار ساعت نرخ انرژی توان اکتیو جذبی ۱۷۰ ریال به کیلو وار ساعت تعیین شده است.

تغییر سقف نرخ فروش انرژی در بازار عمده فروشی برق منجر به افزایش مبلغ فروش انرژی در بازار برق می شود. لیکن نرخ فروش انرژی در بازار عمده فروشی برق، متأثر از عواملی همچون عرضه، تقاضا، نرخ های رقابتی ارائه شده توسط تمامی تولید کنندگان، زمان و ساعت عرضه در بازار عمده برق می باشد. همچنین لازم به ذکر است نرخ فروش انرژی در بازار به مراتب کمتر از نرخ سقف فروش به مدیریت شبکه می باشد.



۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

این شرکت عمدتاً با شرکت مدیریت شبکه برق ایران در زمینه فروش برق در بازار و اجازه خروج واحدهای نیروگاه برای انجام تعمیرات دوره‌ای و اساسی، همچنین در خصوص تامین سوخت با پیگیری از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و هماهنگی در انجام تعمیرات دوره‌ای و اساسی صورت می‌پذیرد.

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی):

با توجه به اینکه کل فروش انرژی برق در کشور براساس نرخ مصوب وزارت نیرو انجام می‌شود و به غیر از بازار عمده فروشی که با رعایت سقف مصوب وزارت نیرو در کشور صورت می‌پذیرد؛ نرخ‌های رایجی در خارج از بازار وجود ندارد؛ بنابراین تعیین اثر ریالی سود ناشی از فروش براساس نرخ آزاد عملاً امکان پذیر نمی‌باشد.

همچنین در سال ۱۴۰۳ با توجه به راه اندازی بورس انرژی، نیروگاه‌ها بخشی از انرژی تولید شده خود را در بورس به فروش رسانیده که نرخ بورس انرژی تابعی از نرخ سقف ابلاغ شده توسط وزارت نیرو بوده است.

۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداخت‌ها به دولت:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به		درصد تغییرات	دلایل تغییرات
		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
۱	مالیات عملکرد	۱۹۹,۴۵۷	۱۳۳,۹۶۸	۴۸	الف
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	-	ب
۳	مالیات حقوق	۳۶,۹۹۹	۱۰,۰۵۵		
۴	مالیات تکلیفی	۲,۹۳۹	۵۳۰		
۵	بیمه سازمان تامین اجتماعی	۳۹,۰۳۴	۲۵,۲۶۱	۵۵	
۶	پرداختی بابت خوراک نیروگاه	۶۴۰,۰۴۷	۸۱۶,۸۵۰	۱۰۰	ج
جمع		۹۱۸,۴۷۶	۹۸۰,۶۴۷		

الف) مبلغ مذکور بابت پرداخت مالیات به مبلغ ۱۹۹,۴۵۷ میلیون ریال مربوط به سالهای ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱ و مابقی به مبلغ ۲۰۱,۲۷۵ میلیون ریال از محل مطالبات مالیات بر ارزش افزوده تهاتر گردید است.

ب) با توجه تبصره ۵ ماده ۱۷ قانون مالیات بر ارزش افزوده، از محل فروش برق به شرکت مدیریت شبکه برق ایران، ارزش افزوده دریافت نمی‌گردد؛ و مالیات بر ارزش افزوده پرداختی بابت خرید اقلام مصرفی نیروگاه به عنوان اعتبار مالیاتی شناسایی شده و از این بابت طبق یادداشت ۲-۲-۱۴ صورتهای مالی مبلغ ۵۱۶,۸۵۵ میلیون ریال اعتبار مالیاتی (طلب) شناسایی شده است.



ج) در سال مالی ۱۴۰۳ از بابت سوخت مصرفی نیروگاه معادل ۶۴۰،۰۴۷ میلیون ریال با مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران تهاتر شده است.

۱-۳-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام شرکت دولتی	سال مالی ۱۴۰۳	سال مالی ۱۴۰۲	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۱,۳۹۶,۰۲۷	۲,۷۳۳,۷۹۹	(۴۹)	الف

الف - کاهش ۴۹ درصدی مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران نسبت به سال مالی قبل ناشی وصول مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تقبل پرداخت بدهی به شرکت های تعمیرات نیروگاهی ایران و قطعات توربین شهريار جمعا به مبلغ ۴۰۴,۹۱۲ میلیون ریال می باشد.

۱-۳-۲-۴- جزییات فروش صادراتی:

شرکت از سال تاسیس تا سال مالی جاری، بدلیل سیاست های کلان وزارت نیرو، فاقد فروش برق صادراتی بوده است.

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان:

مهمترین قوانین تاثیرگذار بر فعالیت شرکت به شرح ذیل می باشد:

- ❖ اساسنامه شرکت
- ❖ قانون تجارت
- ❖ قانون مالیات های مستقیم
- ❖ قوانین کار و تامین اجتماعی
- ❖ قانون مالیات و عوارض بر ارزش افزوده
- ❖ قوانین سازمان بورس و اوراق بهادار
- ❖ قانون سازمان برق ایران - وزارت نیرو
- ❖ قوانین و دستورالعمل های ابلاغی مبارزه با پولشویی
- ❖ قانون پایانه های فروشگاهی و سامانه مودیان



۱-۵- وضعیت رقابت:

وضعیت فروش شرکت نسبت به شرکت‌های مشابه به شرح ذیل می باشد:

انرژی

درصد نوسان			۱۴۰۲/۱۲/۲۹			۱۴۰۳/۱۲/۳۰			شرکت
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ - ریال	مقدار فروش - مگاوات	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ - ریال	مقدار فروش - مگاوات	
۲۳	۲۰	۲	۴,۴۳۹,۶۰۴	۱,۲۹۳,۰۶۱	۳,۴۳۳,۴۰۷	۵,۴۴۲,۷۹۵	۱,۵۵۰,۰۳۰	۳,۵۱۱,۴۱۳	تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر
۲۲	۱۹	۳	۱۷,۹۷۶,۰۰۵	۱,۱۷۹,۸۱۰	۱۵,۲۳۶,۳۵۰	۲۱,۹۹۲,۷۹۶	۱,۴۰۱,۱۶۵	۱۵,۶۹۶,۰۸۲	تولید نیروی برق دماوند
۲۷	۴۸	(۱۴)	۴,۲۳۷,۷۵۷	۸۹۲,۹۵۲	۴,۷۴۵,۷۸۵	۵,۳۷۲,۶۲۴	۱,۳۱۸,۲۰۲	۴,۰۷۵,۷۲۲	تولید نیروی برق آبادان
۳۸	۲۱	۱۴	۴,۸۳۹,۰۸۸	۱,۱۲۰,۷۶۶	۴,۳۱۷,۶۶۰	۶,۶۹۹,۰۵۸	۱,۳۵۷,۳۸۹	۴,۹۳۵,۲۵۴	برق و انرژی پیوند گستر پارس

آماذگی

درصد نوسان			۱۴۰۲/۱۲/۲۹			۱۴۰۳/۱۲/۳۰			شرکت
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ - ریال	مقدار فروش - مگاوات	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ - ریال	مقدار فروش - مگاوات	
(۲۱)	۳	(۲۳)	۶۷۷,۸۹۰	۱۷۲,۶۸۴	۳,۹۲۵,۶۱۹	۵۳۷,۸۱۸	۱۷۷,۸۲۷	۳,۰۲۴,۳۸۶	تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر
(۵۴)	(۱۱)	(۴۹)	۲,۴۷۸,۰۷۶	۱۶۶,۶۶۹	۱۴,۸۶۸,۳۷۱	۱,۱۲۹,۴۷۴	۱۴۸,۲۲۸	۷,۶۱۹,۸۳۷	تولید نیروی برق دماوند
(۱۱)	(۱۵)	۵	۵۴۰,۳۰۳	۱۶۰,۳۰۹	۳,۳۷۰,۳۸۲	۴۷۸,۱۸۱	۱۳۵,۵۲۵	۳,۵۲۸,۳۵۲	تولید نیروی برق آبادان
(۳۴)	۲۱	(۴۵)	۵۶۳,۳۹۳	۱۲۶,۵۶۷	۴,۴۵۱,۳۵۳	۳۷۴,۵۲۶	۱۵۳,۱۸۱	۲,۴۴۴,۹۸۴	برق و انرژی پیوند گستر پارس

منبع: سامانه کدال



۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

بازارگردانی شرکت با انعقاد قرارداد سازمان اقتصادی کوثر (سهامدار عمده) از سال ۹۸ و به ترتیب با صندوق‌های سرمایه‌گذاری تدبیرگران فردا، گروه دی و صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی آوای فراز انجام شده است و اطلاعات وضعیت فعلی بازارگردانی شرکت به شرح ذیل می‌باشد:

نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی آوای فراز
آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۱/۰۲/۰۵
پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۲/۰۵
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	-
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال/تعداد سهم)	۲,۲۱۲ میلیون ریال و ۴۸۹,۰۵۲ سهم

* با توجه به اینکه منابع اختصاص یافته به بازارگردان توسط سهامدار عمده صورت پذیرفته، از این رو خرید و فروش طی سال در جدول فوق افشاء نشده است و با توجه به ابلاغیه سازمان بورس و اوراق بهادار این شرکت از تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۰۵ مشمول بازارگردانی نمی‌باشد.

۱-۷- لیست به روز شده از شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه:

شرح	شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر (سهامی خاص)	شرکت انرژی گستر دژ نیرو (سهامی خاص)
سال مالی	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰
تعداد سهام	۱۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
ارزش هر سهم	۱۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰
درصد مالکیت	۱۰۰	۸۷.۵



۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف:

۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

اصلی ترین اهداف مدیریت شرکت براساس سند برنامه ریزی استراتژیک شرکت به شرح ذیل می باشد:

- ❖ استفاده از ظرفیت قانونی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور بمنظور افزایش راندمان نیروگاه و صرفه جویی سوخت از طریق احداث بخش بخار نیروگاه و تبدیل نیروگاه به سیکل ترکیبی؛
- ❖ به کارگیری فن آوری های نوین و بهره گیری از نوآوری در افزایش تولید و راندمان نیروگاه ها؛
- ❖ توسعه کسب و کار شرکت با احداث نیروگاه های تجدیدپذیر (احداث اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور، خورشیدی، ...)
- ❖ توسعه ظرفیت نیروگاهی؛
- ❖ ارتقاء سیستم های نظارت بر عملکرد نیروگاه؛
- ❖ بهبود ساختار و فرآیندهای سازمانی و توسعه یکپارچه اطلاعاتی؛
- ❖ وصول مطالبات از طریق تهاتر بدهی ها؛
- ❖ پیگیری صدور مجوز فروش برق از طریق صادرات؛
- ❖ ارتقاء قابلیت تامین منابع مالی؛
- ❖ توسعه نظام بازاریابی و فروش برق از طریق بورس انرژی و عقد قرارداد دوجانبه.

۲-۱-۱- میزان هزینه های انجام شده و درصد کار انجام شده مجتمع بیوگاز دامی:

ردیف	شرح	محل اجراء	سال شروع	برآورد سال خاتمه	بودجه مصوب طرح	مخارج انباشته تا پایان سال مورد گزارش	درصد پیشرفت کار	برآورد مبلغ لازم برای تکمیل طرح
۱	مجتمع بیوگاز دامی	قزوین	۱۴۰۰	۱۴۰۴	۱.۰۹۶.۸۳۴	۱.۰۱۰.۸۵۷	۸۶	۱۳۶.۶۶۶



۲-۲- برنامه بلند مدت مرتبط با توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید:

الف) احداث بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی:

با توجه به سیاست‌های کلان بالادستی (برنامه توسعه اقتصادی کشور و سند ملی راهبرد انرژی کشور) و در راستای افزایش بهره‌وری نیروگاه‌های گازی و تبدیل آن به سیکل ترکیبی، طرح توسعه اضافه نمودن دو واحد بخار به چهار واحدگازی موجود از اولویت‌های کاری این شرکت می‌باشد.

با استفاده از ظرفیت قانونی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور بمنظور افزایش راندمان نیروگاه و صرفه جویی سوخت از طریق احداث بخش بخار نیروگاه و تبدیل نیروگاه به سیکل ترکیبی؛ در حال حاضر درخواست اصلاح مصوبه مورخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۱ شورای اقتصادی (بدلیل عدم محاسبه سایر هزینه‌های مرتبط با سرمایه‌گذاری)، توسط وزیر نیرو به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال شده است. از اینرو در صورت تصویب ارقام پیشنهادی وزارت نیرو، مبلغ ۲۵۶ میلیون یورو مصوبه قبلی به مبلغ ۳۴۰ میلیون یورو افزایش خواهد یافت.

ب) واگذاری عملیات بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری نیروگاه به شرکت مدیریت تولید برق:

در راستای دستورالعمل‌ها و الزامات وزارت نیرو و جلوگیری از اعمال جرائم سنگین به شرکت مالک، از ابتدای سال ۱۳۹۷ عملیات بهره‌برداری و تعمیر و نگهداری نیروگاه به شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر واگذار شده است.

پ) سرمایه‌گذاری در انرژی‌های نو و تجدید پذیر:

با احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر از جمله احداث اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور، نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی شهرکرد و ۵۰ کیلوواتی کرمانشاه، با هدف کسب منافع برای سهامداران بدلیل سیاست‌های حمایتی دولت و وزارت نیرو، همچنین کاهش آلاینده‌های زیست محیطی و کاهش مصرف منابع فسیلی، اقدام شده است و در سال ۱۴۰۴ طرح توسعه ۲ مگاواتی نیروگاه خورشیدی در اولویت شرکت قرارگرفته و در این راستا پنل و اینورترها خریداری شده است.

ت) فروش برق به صورت دو جانبه:

با توجه به عدم پرداخت مبلغ فروش برق به صورت نقدی توسط دولت، شرکت جهت تامین نقدینگی مورد نیاز خود و همچنین تامین سرمایه برای طرح‌های توسعه‌ای، بخشی از برق تولیدی خود را بصورت معاملات دوجانبه، و بورس انرژی به فروش می‌رساند.



ث) حداقل رساندن دوره وصول مطالبات:

برای بهبود وضعیت نقدینگی و به طور کلی وضعیت مالی، مدیریت به طور مداوم سعی در به حداقل رساندن دوره وصول مطالبات از طریق استفاده از روش‌هایی مانند تهاتر بدهی‌ها و مطالبات دولت، استفاده از امکان اخذ اوراق خزانه اسلامی (اخزا) جهت پوشش ریسک نقدینگی، راه‌های موجود را پیگیری و بررسی می‌کند. از طرفی شرکت با کنترل هزینه‌ها و افزایش درآمد از طریق افزایش راندمان، افزایش میزان تولید و فروش دوجانبه، بورس انرژی به دنبال افزایش نقدینگی و سوددهی شرکت می‌باشد.

۲-۲- رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت‌ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج

گزارش شده: قضاوت‌ها، برآوردها و مفروضات بکارگرفته شده در صورتهای مالی سال جاری، شامل منابع اصلی برآورد عدم اطمینان‌ها، با قضاوت‌ها، برآوردها و مفروضات بکارگرفته شده با آخرین صورتهای مالی سالانه برای سال منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲، یکسان است.

۲-۴- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

گزارش پایداری شرکتی:

رویکرد جامع شرکت همیشه در راستای بهبود شاخص‌ها و مسئولیت‌های اجتماعی از طریق منظر فرآیندهای داخلی با "بهبود عملکرد زیست محیطی" و "نگاه ویژه به جامعه هدف و نسل آینده" به عنوان دو هدف راهبردی منشا می‌گیرد. از طرفی رویکرد بهره‌وری مصرف سوخت‌های فسیلی و استفاده از منابع متنوع انرژی در راستای تولید برق پایدار همیشه مد نظر شرکت بوده و این موضوع در چشم انداز و مأموریت شرکت مصداق بارز داشته و همواره این رویکرد مورد تاکید جدی مدیران ارشد شرکت و سایر مدیران می‌باشد.

۲-۴-۱- اقدامات صورت گرفته در عملکرد حوزه‌های زیست محیطی:

پیگیری احداث بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی نیروگاه زاگرس کوثر به ظرفیت ۳۲۰ مگاوات در چارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر، عواید زیست محیطی به شرح ذیل را به همراه خواهد داشت:

- ❖ افزایش راندمان نیروگاه به حدود ۵۰٪ و تولید ۳۲۰ مگاوات برق جدید بدون مصرف سوخت؛
- ❖ صرفه جویی در مصرف سوخت به میزان سالانه معادل ۵۰۰ میلیون مترمکعب در سال؛
- ❖ بهبود شاخص‌های زیست محیطی با کاهش دمای گازهای خروجی از ۵۴۰ به ۱۱۰ درجه سانتیگراد؛
- ❖ کاهش انتشار گازهای آلاینده به میزان ۶۶٪؛



- کاهش انتشار سالانه ۷۰۰ هزار تن CO₂؛
 - تلاش در جهت ایجاد، حفظ و نگهداری بیش از ۱۰۰۰ مترمربع فضای سبز؛
 - همکاری و تعامل با سازمان‌ها، تشکلهای جهت مشارکت در فرهنگ سازی عمومی و کنترل‌های زیست محیطی به عنوان بخشی از مسئولیت‌های اجتماعی شرکت؛
 - بکارگیری سیستم تصفیه فاضلاب پیشرفته؛
 - آنالیز آلاینده‌های خروجی دودکش واحد ها به صورت فصلی توسط آزمایشگاه معتمد محیط زیست.
- الف) بهره‌برداری از نیروگاه ۵ مگاواتی خورشیدی سفید دشت شهرکرد با نتایجی شامل:**

- صرفه جویی در مصرف سوخت به میزان سالانه ۲ میلیون مترمکعب گاز طبیعی یا ۳ میلیون لیتر گازوئیل؛
 - صرفه جویی در مصرف آب به میزان سالانه ۲.۵ میلیون لیتر؛
 - جلوگیری از تولید گازهای آلاینده به مقدار ۲.۶ میلیون .
- ب) پیگیری احداث اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور با نتایجی شامل:**

- تبدیل فضولات دامی به چندین محصول با ارزش؛
- صرفه جویی ۹۰ درصد مصرف آب نسبت به نیروگاه‌های فسیلی و به میزان سالانه ۱.۹ میلیون لیتر؛
- صرفه جویی انرژی فسیلی به میزان سالانه ۴۰۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی؛
- کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای سالانه در حدود ۲۹ هزار تن؛
- تولید انرژی الکتریکی تجدیدپذیر به میزان ۱ مگاوات بدون مصرف سوخت فسیلی.

۲-۴-۲- گزارش مسئولیت اجتماعی و کمک‌های عام المنفعه

طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سال مالی ۱۴۰۲، مقرر گردید معادل ۱۰۰۰۰ میلیون ریال به عنوان هزینه‌های مسئولیت اجتماعی منظور گردد. اقدامات صورت گرفته در رابطه با کمک‌های عام المنفعه به شرح ذیل بوده است.

- پرداخت معادل ۲.۵۰۰ میلیون ریال جهت ودیعه مسکن جامعه هدف؛
- پرداخت معادل ۱۰،۰۰۰ میلیون ریال بابت خرید اقلام جهت کمک به ستاد اربعین.
- پرداخت معادل ۴۲۲ میلیون ریال خرید لوازم خانگی برای اقشار بی بضاعت در استان کرمانشاه.
- پرداخت ۱۰،۰۰۰ میلیون ریال جهت خرید لوازم التحریر جهت اهدا به دانش آموزان تحت پوشش بهزیستی استان کرمانشاه

۲-۴-۲- برنامه شرکت جهت حذف تلفات نیروی انسانی

در راستای تحقق استراتژی "ارتقاء سطح انگیزش کارکنان و حذف تلفات نیروی انسانی" شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس با اجرا و ساماندهی دستور العمل نظام پرداخت و نگهداشت سرمایه انسانی از دیماه سال ۱۴۰۲، مبتنی بر نظام طبقه‌بندی مشاغل و تدوین دستورالعمل‌های مربوطه سعی نموده‌اند تا تلفات نیروی انسانی را در بدنه سازمان کاهش دهند.



۲-۲-۲- اثرات اقتصادی

عملکرد و دستاوردهای مالی شرکت در بخش " **نتایج عملیات و چشم اندازها** " این گزارش و اطلاعیه‌های منتشر شده در کدال به تفصیل در هر سال تشریح می‌شود. که این اطلاعات، نشان از پایداری و توسعه اقتصادی آینده شرکت است.

۲-۲-۵- آثار مالیاتی

معافیت‌های مالیاتی شرکت به شرح ذیل می باشد:

- ⌚ معافیت فروش در بورس کالا- ۱۰ درصد
- ⌚ معافیت پذیرش فرابورس ۵ درصد
- ⌚ ماده ۱۰۵ -تبصره ۱۰ (مالیات و عوارض) قانون بودجه سال ۱۴۰۴

۳- مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط

۳-۱- منابع:

منابع مالی شرکت و نقدینگی مورد نیاز جهت انجام پرداخت‌های مرتبط با عملیات جاری و نیز تعمیرات اساسی نیروگاه‌های شرکت از محل وصول مطالبات ناشی از فروش برق تامین می‌شود. تا زمان تهیه و ارائه این گزارش شرکت برنامه‌ای جهت اخذ تسهیلات جدید بانکی، انتشار اوراق یا افزایش سرمایه از محل آورده نقدی ندارد.

شرکت ضمن پیگیری وصول مطالبات جهت تامین نقدینگی مورد نیاز و علاوه بر استفاده از ظرفیت‌ها و روش‌های پیش بینی شده در قانون مانند دریافت اسناد خزانه اسلامی (اخزا) و تهاتر بدهی‌ها و مطالبات دولت، سایر منابع قابل استفاده را در چارچوب سیاست‌های هیات مدیره در نظر داشته است.

۳-۲- مصارف:

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ شرکت عمده مصارف منابع نقدی در دسترس شرکت مشتمل بر پرداخت‌های انجام شده جهت موارد زیر بوده است :

- ⌚ پرداخت هزینه جاری بهره‌برداری و نگهداری نیروگاه شرکت؛
- ⌚ خرید قطعات مورد جهت انجام تعمیرات اساسی واحدها و اقلام مصرفی نیروگاه؛
- ⌚ پرداخت بخشی از اقساط تسهیلات دریافتی از بانک‌ها؛
- ⌚ پرداخت سود سهام؛
- ⌚ پرداخت به سازمان امور مالیات بابت عملکرد تلکیفی حقوق
- ⌚ پرداخت به سازمان تامین اجتماعی بابت کارکرد پرسنل



۳-۲- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن

الف) ریسک نوسانات نرخ ارز

به منظور آماده سازی، بهینه سازی و تامین قطعات، برای پایداری تولید نیروگاه؛ تامین برخی لوازم یدکی ارتباط مستقیم با نوسانات نرخ ارز دارد. بنابراین نوسانات موجود در این زمینه تاثیر قابل توجهی در قیمت تمام شده تعمیر و نگهداری نیروگاه ایجاد خواهد نمود. هرچند لازم است شرکت بر اساس تدابیر قبلی، بخش قابل توجهی از نیازهای خود را در انبارهای خود ذخیره نموده و بدین ترتیب ریسک کوتاه مدت این بخش را کنترل و مدیریت نماید.

ب) ریسک ناشی از کمبود نقدینگی در صنعت برق

وزارت نیرو خصوصاً در بخش صنعت برق به عنوان یکی از بدهکارترین دستگاه‌های اجرایی کشور به پیمانکاران و تامین کنندگان محصولات و خدمات خریداری شده از سوی این صنعت در طی سال‌های اخیر مطرح می باشد. کنترل و سرکوب نرخ های بازار آمادگی و انرژی را طی سنوات گذشته و عدم افزایش های انجام شده متناسب با نرخ تورم یا شاخص خرده فروشی، الزام فروش برق به برخی از مشترکین نهایی به قیمت تکلیفی و وجود اختلاف بین قیمت تمام شده برق تولیدی و برق فروش رفته، موجب شده تا اقتصاد صنعت برق بدلیل ناترازی درآمد و هزینه ها با کمبود نقدینگی مواجه شود و در نتیجه بیشترین فشار نقدینگی را به تولیدکنندگان برق تحمیل نماید؛ به نحوی که میزان تزریق نقدینگی از سوی صنعت برق به تولیدکنندگان برق، امروز به مهمترین چالش سرمایه گذاران حوزه نیروگاهی مبدل شده است.

اساساً میزان وجوه نقد مورد نیاز برای پوشش هزینه‌ها در تمامی بخش‌های نیروگاه اعم از حقوق و دستمزد، تامین مواد و مصالح مورد نیاز عملیات بهره برداری، تامین قطعات یدکی و تجهیزات مورد نیاز تعمیرات اساسی و نیز اجرای عملیات فوق، هیچ‌گونه تناسبی با میزان وجوه نقد پرداخت شده از سوی خریدار اصلی برق "شرکت مدیریت شبکه برق ایران" بابت بهای خریداری شده به نیروگاه‌ها از جمله نیروگاه زاگرس کوثر ندارد. لذا اصلی ترین چالش پیش روی نیروگاه‌ها دریافت بموقع مطالبات ناشی از فروش برق به بازار عمده فروشی برق به شمار می رود.



ب) ریسک عدم اصلاح نرخ خرید برق

از آنجایی که مقررات حاکم بر بازار برق توسط وزارت نیرو و هیات تنظیم بازار برق ایران ابلاغ می‌شود و این در حالیست که نهاد تنظیم کننده مقررات بازار برق و همچنین خریدار عمده برق تولیدی نیروگاه‌های کشور عملاً یک مجموعه و نهاد محسوب می‌شوند که این موضوع به شدت ریسک سرکوب نرخ بازار عمده فروشی برق و انحصار در خرید را افزایش می‌دهد.

این شرکت با عضویت در سندیکای تولیدکنندگان برق کشور به عنوان شخصیت حقوقی رسمی مدافع تولیدکنندگان برق، عقد قراردادهای دوجانبه و همچنین استفاده از ابزارهای تامین مالی مانند اوراق خزانه اسلامی را در دستور کار خود قرار داده است.

لازم به ذکر است طبق ماده ۶ دستورالعمل بند "و" ماده "۱۳۳" قانون برنامه پنجم توسعه مصوبه شماره ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ شورای محترم اقتصاد می‌باید نرخ پایه آمادگی هر سال با ضریب تعدیل مربوطه در ابتدای هر سال توسط وزارت نیرو اعمال و ابلاغ شود؛ لیکن بجای ۱۰ سال فقط در چند سال تعدیل و در حاضر چند سالی است که سقف آمادگی بدون تغییر مانده که این اقدام مغایر با مصوبه مربوط به شورای محترم اقتصاد می‌باشد.

همچنین با استناد به مصوبه شماره ۳۷۹ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر نیرو با موضوع ابلاغ مصوبه هیات تنظیم بازار برق برای نرخ سقف بازار سال ۱۴۰۲ و ضوابط تعیین سقف بازار برق، "وزارت نیرو موظف است هر ساله با توجه به تورم و افزایش نرخ هزینه های متغیر تولید نیروگاه ها نرخ های بازار برق را ابلاغ نمایند".

ت) ریسک سوخت تحویلی و ترکیب نوع سوخت تحویلی به نیروگاه

بالاترین سهم در قیمت تمام شده برق تولیدی نیروگاه‌های حرارتی، هزینه سوخت می‌باشد. اگرچه تغییر در نرخ سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها با تغییر در نرخ سقف خرید انرژی به نوعی جبران می‌شود، لیکن نحوه اعمال تغییرات می‌تواند بر مابه‌التفاوت خالص فروش برق نیروگاه بر حسب آنکه گازی یا سیکل ترکیبی باشد؛ تاثیرگذار باشد.

در مجموع با توجه به سوابق قبلی و در صورت پیش بینی استمرار آن، ریسک تغییر نرخ سوخت با توجه به اعمال آن در سقف خرید انرژی چندان حائز اهمیت نمی‌باشد. لیکن ترکیب نوع سوخت تحویلی حائز اهمیت است. اساساً سوخت نیروگاه‌های گازی، گاز طبیعی است. تحویل در حدود یک چهارم سوخت تحویلی به صورت سوخت مایع به نیروگاه‌ها خصوصاً در فصول سرد، افزایش استهلاك واحدها را به دنبال داشته و هزینه‌های بهره‌برداری نیز در این شرایط افزایش می‌یابد.



ث) ریسک وصول مطالبات

در حالی که حدود ۶۰ درصد برق تولیدی کشور توسط نیروگاه‌های غیردولتی، تامین و تولید می‌شود، بسیاری از نیروگاه‌ها به دلیل عدم وصول بخش زیادی از مطالبات خود، در پرداخت هزینه‌های جاری و تامین هزینه‌های تعمیرات دوره‌ای و اساسی خود به مشکل برخوردده‌اند. دولت خریدار اصلی برق تولیدکنندگان بخش غیردولتی است و به طور معمول پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق توسط دولت به موقع انجام نمی‌شود و این امر فشاری سنگین به نیروگاه‌های غیردولتی وارد نموده است. وزارت نیرو بدهی زیادی به نیروگاه‌های غیردولتی بابت خرید برق داشته و دلیل اصلی این امر عدم موازنه منابع و مصارف بوده و سرکوب نرخ انرژی و آمادگی و در نتیجه واقعی نبودن نرخ خرید برق از تولیدکنندگان، این مشکلات را افزایش داده است.

فاصله بین قیمت فروش برق با قیمت تمام‌شده را باید دولت تامین نماید که عدم انجام این کار مطالبات از وزارت نیرو را افزایش داده است؛ البته این درحالی است که طی سه سال گذشته با افزایش تعرفه صنایع بزرگ و خارج از الگوی مصرف، این وضعیت تا حدود قابل توجهی بهبود یافته است.

ج) ریسک اعتباری

در حالی که بیش از ۶۰ درصد برق تولیدی کشور توسط نیروگاه‌های خصوصی تامین و تولید می‌شود، بسیاری از نیروگاه‌ها به دلیل عدم وصول بخش زیادی از مطالبات خود، در پرداخت هزینه‌های جاری و تامین هزینه‌های تعمیرات دوره‌ای و اساسی خود به مشکل برخوردده‌اند. دولت خریدار اصلی برق تولیدکنندگان بخش خصوصی است و به طور معمول پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق توسط دولت به موقع انجام نمی‌شود و این امر فشاری سنگین به نیروگاه‌های غیردولتی وارد می‌کند. وزارت نیرو بدهی سنگینی به نیروگاه‌های خصوصی بابت خرید برق دارد و دلیل اصلی این امر عدم موازنه منابع و مصارف بوده و واقعی نبودن قیمت برق این مشکلات را افزایش داده است. فاصله زیاد قیمت فروش برق با قیمت تمام‌شده را باید دولت تامین نماید که عدم انجام این کار مطالبات از وزارت نیرو را افزایش داده است (مطالبات این شرکت بابت فروش برق از شرکت مدیریت شبکه برق ایران طبق یادداشت ۲-۱۴ مبلغ ۱.۳۹۶ میلیارد ریال می‌باشد)

چ) ریسک نرخ بهره

نرخ بهره تسهیلات می‌تواند تأثیرات مستقیم و غیرمستقیمی بر هزینه‌های مالی و بودجه‌بندی شرکت داشته باشد. برخی از تأثیرات احتمالی عبارتند از:



- ❖ **افزایش هزینه‌های مالی:** افزایش نرخ بهره تسهیلات می‌تواند به افزایش هزینه‌های استقراض و تامین مالی پروژه‌ها منجر شود، که این افزایش هزینه‌ها ممکن است به کاهش منابع مالی موجود برای سایر فعالیت‌ها منجر شود.
- ❖ **کاهش توان رقابتی:** افزایش نرخ بهره تسهیلات ممکن است توان رقابتی شرکت را در مقایسه با رقبایی که دسترسی به منابع مالی ارزان‌تر دارند کمتر نماید.
- ❖ **تأثیرات بلندمدت:** نرخ بهره بالاتر می‌تواند باعث افزایش بدهی‌های بلندمدت شرکت شود که می‌تواند به کاهش توانایی وی در جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید منجر شود.

ح) ریسک تورم

تورم می‌تواند اثرات قابل توجهی بر هزینه‌های عملیاتی و سرمایه‌گذاری شرکت‌های نیروگاهی داشته باشد. برخی از تأثیرات احتمالی عبارتند از:

- ❖ **افزایش هزینه‌های تولید:** تورم می‌تواند به افزایش هزینه‌های مواد اولیه، تجهیزات و نیروی انسانی منجر شود که در نهایت به افزایش هزینه‌های تولید برق منجر خواهد شد.
- ❖ **کاهش قدرت خرید:** افزایش قیمت‌ها می‌تواند قدرت خرید شرکت را کاهش دهد و وی را مجبور به کاهش یا تاخیر در پروژه‌های توسعه‌ای و فعالیت‌های نگهداری و تعمیر نماید.
- ❖ **کاهش سودآوری:** افزایش هزینه‌های عملیاتی بدون افزایش متناسب در درآمدها می‌تواند به کاهش سودآوری شرکت‌ها منجر شود.

خ) ریسک سیاسی

ریسک‌های سیاسی می‌توانند تأثیرات قابل توجهی بر عملکرد شرکت‌های نیروگاهی داشته باشند. برخی از تأثیرات احتمالی عبارتند از:

- ❖ **تاخیر در دریافت تجهیزات:** ریسک‌های سیاسی ممکن است موجب تاخیر در تحویل تجهیزات کلیدی شوند که می‌تواند روند بهره‌برداری از پروژه‌های فعلی و اجرای پروژه‌های توسعه‌ای را تحت تأثیر قرار دهد.
- ❖ **افزایش هزینه‌های احداث و بهره‌برداری:** ریسک‌های سیاسی می‌تواند به افزایش هزینه‌های مربوط به تأمین و انتقال تجهیزات، تأمین مواد اولیه، و همچنین دریافت خدمات مهندسی و مشاوره منجر شود.
- ❖ **افزایش هزینه‌های تامین مالی:** ریسک‌های سیاسی ممکن است ضمن تأثیرگذاری بر امکان و تمایل تأمین کنندگان مالی جهت مشارکت در پروژه‌های نیروگاهی، به افزایش هزینه‌های تأمین مالی حوزه نیروگاهی بیانجامد.



۳-۴- معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته و چگونگی تاثیر آنها بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت:

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

شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰، با استثنای معاملات انجام شده با شرکت مدیریت شبکه برق ایران معاملات با اهمیت دیگری با اشخاص وابسته نداشته است. ضمناً بهره‌برداری از نیروگاه شرکت توسط شرکت فرعی مدیریت تولید برق زاگرس کوثر انجام گرفته است.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خدمات بیمه ای	خرید انرژی	فروش انرژی	خرید خدمات	تضامین دریافتی	سود ناخالص
شرکت های گروه	شرکت انرژی گستر دژ نیرو	عضو هیات مدیره مشترک	✓	۰	-	۰	۲۱,۱۱۴	۳,۰۰۰	۰
	شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر		✓	۰	۱,۰۶۹,۰۳۶	۰	۰	۱۵۸,۸۹۹	۰
سایر اشخاص وابسته	شرکت های وابسته	شرکت ایمن پوشش کوثر	✓	۲۸,۹۲۲	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت های وابسته	موسسه توسعه کسب و کار رویش کوثر	✓	۰	۰	۰	۱۰۰	۰	۰
	شرکت های وابسته	ماشین های الکتریکی جوبین (جمکو)	✓	۰	۰	۰	۰	۳,۴۶۷	۲,۷۸۹
	شرکت های وابسته	ایمن آسایش کوثر	✓	۱,۵۸۸	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت های وابسته	سیم و کابل تبریز	✓	۰	۰	۰	۰	۲,۹۱۹	۱,۷۷۹
	شرکت های وابسته	مرغ اجداد زربال	✓	۰	۰	۰	۰	۷,۶۱۰	۵۷۴
	شرکت های وابسته	شرکت کشت و صنعت خاور دشت	✓	۰	۰	۰	۰	۰	۲,۸۰۱
	شرکت های وابسته	کشت و صنعت شریف آباد	✓	۰	۰	۰	۰	۴۳۹	۰
	شرکت های وابسته	کارخانجات پنبه دانه های روغنی خراسان	✓	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۸۲۰
	سایر	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	-	۰	۰	۰	۰	۰	۲,۵۳۷,۲۹۴
جمع کل									۲,۵۴۷,۰۵۷
									۱۷۵,۸۹۵
									۲۱,۶۵۳
									۴,۴۴۴,۴۴۵
									۱,۰۶۹,۰۳۶
									۴۰,۵۲۰

لازم به ذکر است معاملات مذکور در جلسات کمیته حسابرسی مورد بررسی قرار گرفته و اعضای کمیته نسبت به منصفانه بودن، افشای کامل و عدم مشارکت مدیر ذینفع در رای گیری با در نظر گرفتن کلیه مقررات و استانداردهای حاکم بر انجام معاملات با اشخاص وابسته (اعم از ماده ۱۲۹ لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت مصوب ۱۳۴۷، دستورالعمل الزامات افشای اطلاعات و تصویب معاملات اشخاص وابسته ناشران بورسی و فرابورسی و استاندارد حسابداری شماره ۱۲) در معاملات انجام شده اطمینان حاصل می نماید.

۳-۴-۲- روابط مهم با ذینفعان و چگونگی تاثیر این روابط بر عملکرد

ذینفعان شرکت حسب اهمیت به چند دسته تقسیم می شوند که عبارتند از:

سهامداران: که خود به ۳ دسته سهامدار عمده، اعضاء هیات مدیره و افراد حقیقی و حقوقی سرمایه گذار تقسیم می شوند. کانال های ارتباطی ذینفعان با شرکت از طریق حضور نمایندگان در جلسات هیات مدیره و مجامع، امور



سهام و سایت رسمی شرکت می‌باشد. نیازها و انتظارات شناسایی شده آنها شامل سودآوری، پرداخت سود نقدی و پاسخ‌گویی در خصوص موضوعات مرتبط با تحولات صنعت برق و شرکت می‌باشد.

مشتریان: مشتری اصلی و عمده شرکت، وزارت نیرو (مدیریت شبکه برق ایران) می‌باشد، همچنین شرکت جهت تامین نقدینگی مورد نیاز خود، بخشی از برق تولیدی خود را بصورت معاملات دوجانبه به فروش می‌رساند.

تامین کنندگان: تامین کننده سوخت نیروگاه‌ها شرکت گاز ایران و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی می‌باشد. اساساً سوخت نیروگاه‌های حرارتی، گاز طبیعی است. و در حدود یک چهارم سوخت مصرفی نیروگاه‌های حرارتی، به صورت سوخت مایع (گازوئیل و مازوت) به نیروگاه‌ها به خصوص در فصول سرد سال تخصیص می‌یابد.

کارکنان: نحوه برقراری این ذینفعان از طریق تابلو اعلانات، مکاتبات اداری و غیره و نیز برگزاری جلسات منظم به منظور افزایش سطح بهره‌وری و رضایتمندی شغلی می‌باشد.

پیمانکاران: جهت اجرای پروژه‌های توسعه‌ای و خرید کالا و اقلام از پیمانکاران مربوطه استفاده می‌شود. ارتباط با این گونه ذینفعان از طریق نظرسنجی و ارزیابی آنها در ابتدا و انتهای کار صورت می‌گیرد.

۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و آثار ناشی از آن:

الف) شکایت حقوقی موقوفه حسینعلی خان زنگنه کرمانشاه علیه شرکت مبنی بر مطالبه وجه بابت اجرت مثل ایام تصرف زمین نیروگاه؛

موضوع با توجه به بعد مسافت و تخصصی بودن موضوع به وکیل مقیم پایه یک دادگستری دکتر یزدان نصرتی ارجاع شد. جلسه اول رسیدگی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۴ در شعبه ۸ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان کرمانشاه برگزار شد بعد از جلسه رسیدگی دادنامه له شرکت صادر گردید که با تجدید نظرخواهی موقوفه پرونده مجدد به شعبه هم عرض ارجاع گردید که اینبار نیز در شعبه ۶ دادگاه حقوقی کرمانشاه مجدد رای شماره ۱۴۰۳۵۰۳۹۰۰۳۴۸۳۹۰۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۹ به نفع شرکت صادر گردید که مجدد مورد تجدیدنظرخواهی موقوفه قرار گرفته و همچنان در مرجع تجدیدنظر دادگستری استان کرمانشاه در دست رسیدگی است.

ب) تعیین تکلیف سرقفلی؛

شکایت علیه آقای محمد مهدی اشکان به منظور تعیین تکلیف سرقفلی واقع در شهر گرگان از طرف شرکت مطرح گردید که جلسه اول رسیدگی آن ۱۴۰۳/۰۹/۱۰ شد که رای بدوی علیه شرکت صادر گردید لیکن با تجدیدنظرخواهی صورت گرفته رای صادره نقض و برای رسیدگی مجدد به شعبه بدوی ارسال گردید.

ج) داوری شرکت توان آزمایان (خرید CHP نیروگاه بیوگاز)

نظر به تاخیر صورت گرفته از طرف شرکت پیمانکار درخواست داوری با توجه به بند حل اختلاف قرارداد صورت گرفت که پس از برگزاری جلسات رسیدگی، در حال حاضر موضوع با ارجاع به کارشناس رسمی دادگستری در



حال رسیدگی است در ضمن مدت رسیدگی به مدت دو مرحله توسط داور تمدیدگشته که پایان مهلت آن آذر ماه ۱۴۰۴ میباشد.

د) داوری نفت میلان

با توجه به عدم ایفا تعهدات شرکت نفت میلان (فروشنده قطعات ایستگاه گاز نیروگاه) پس از جلسات متعدد جهت حل و فصل موضوع، شرکت مذکور هیچ اقدام مثبتی صورت نداد لذا با توجه به بند حل اختلاف قرارداد موضوع به داوری ارجاع گردید جلسه اول رسیدگی برگزار و تبادل لوایح صورت پذیرفته و در حال حاضر منتظر صدور رای از طرف داور می باشیم.

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- شاخص‌های عملکردی نیروگاه گازی شرکت:

الف) وضعیت آمادگی تولید برق نیروگاه گازی زاگرس کوثر

آمادگی

درصد نوسان نسبت به دوره مالی مشابه	سال مالی منتهی به		واحد	شرح
	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
(۲۳)	۳,۹۲۵,۶۱۹	۳,۰۲۴,۳۸۶	مگاوات ساعت	مقدار آمادگی
(۲۱)	۶۷۷,۸۹۰	۵۳۷,۸۱۸	میلیون ریال	درآمد آمادگی

* میزان آمادگی اشاره شده، مربوط به فروش در بازار عمده فروشی می‌باشد.

ب- تولید و فروش انرژی نیروگاه گازی و خورشیدی

درصد نوسان نسبت به سال مالی مشابه		سال مالی				شرح
		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	
۰	(۱۵)	۳,۸۶۵,۵۷۷	۲,۹۶۲,۳۳۹	۳,۸۸۳,۳۲۹	۲,۵۰۵,۱۶۴	فروش به شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۱۹۵	۱۱۶	۴۱۲,۸۸۴	۴۶۱,۳۷۱	۱,۲۱۶,۲۰۸	۹۹۷,۰۴۸	فروش به خارج از بازار
۱۱۳	(۵)	۱۶۱,۱۴۳	۹,۶۹۷	۳۴۳,۲۵۷	۹,۲۰۱	فروش نیروگاه خورشیدی
۲۳	۲۰۳	۴,۴۳۹,۶۰۴	۳,۴۳۳,۴۰۷	۵,۴۴۲,۷۹۴	۳,۵۱۱,۴۱۳	جمع



۴-۲- صورت سود و زیان تلفیقی:

(مبالغ به میلیون ریال)

نوسان نسبت به دوره مشابه قبل		سال مالی منتهی به		شرح
		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
درصد	مبلغ			
۱۷	۸۶۳,۱۱۸	۵,۱۱۷,۴۹۴	۵,۹۸۰,۶۱۲	درآمدهای عملیاتی
۲۷	(۶۵۱,۰۳۴)	(۲,۴۴۴,۴۶۱)	(۳,۰۹۵,۴۸۵)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸	۲۱۲,۰۹۴	۲,۶۷۳,۰۳۳	۲,۸۸۵,۱۲۷	سود ناخالص
۵۵	(۲۳۴,۳۸۹)	(۴۲۶,۲۳۴)	(۶۶۰,۶۲۳)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
(۱)	(۲۲,۲۹۵)	۲,۲۴۶,۷۹۹	۲,۲۲۴,۵۰۴	سود عملیاتی
(۱۰۰)	۱۴۹,۲۸۲	(۱۴۹,۵۸۳)	(۳۰۱)	هزینه های مالی
۵۶	۱۸۴,۱۵۵	۳۲۹,۳۵۴	۵۱۳,۵۰۹	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱۳	۳۱۱,۱۴۲	۲,۴۲۶,۵۷۰	۲,۷۳۷,۷۱۲	سود قبل از مالیات
(۴)	۱۴,۳۱۶	(۴۰۳,۵۸۷)	(۳۸۹,۲۷۱)	هزینه مالیات بر درآمد
۱۶	۳۲۵,۴۵۸	۲,۰۲۲,۹۸۳	۲,۳۴۸,۴۴۱	سود خالص
				قابل انتصاب به
۱۶	۳۲۵,۶۴۸	۲,۰۲۳,۳۰۶	۲,۳۴۸,۹۵۴	مالکان شرکت اصلی
۵۹	(۱۹۰)	(۳۲۳)	(۵۱۳)	منافع فاقد حق کنترل
۱۶	۳۲۵,۴۵۸	۲,۰۲۲,۹۸۳	۲,۳۴۸,۴۴۱	
				سود پایه هر سهم
۲	۷	۳۰۶	۳۱۲	عملیاتی (ریال)
۱۳۴	۴۷	۳۵	۸۳	غیر عملیاتی (ریال)
۱۶	۵۴	۳۴۱	۳۹۵	سود پایه هر سهم (ریال)



۴-۲- صورت وضعیت مالی تلفیقی:

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
دارایی های ثابت مشهود	۹,۳۰۰,۸۸۴	۶,۶۳۷,۲۲۰
دارایی های نامشهود	۱,۹۱۹	۴۰۰
دریافتنی های بلند مدت	۶۶۰,۲۹۶	۲,۱۳۶,۴۳۵
جمع دارایی های غیر جاری	۹,۹۶۳,۰۹۹	۸,۷۷۴,۰۵۵
پیش پرداخت ها	۵,۷۲۴	۲۲,۳۶۹
موجودی مواد و کالا	۳۴۱,۹۵۲	۲۳۹,۳۳۳
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۳,۴۷۳,۹۰۵	۳,۱۳۶,۳۱۷
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۹۷۷,۵۸۷	۴۶۱,۵۵۹
موجودی نقد	۱۸۲,۱۳۴	۲۲۶,۹۲۰
جمع دارایی های جاری	۴,۹۸۱,۳۰۲	۴,۰۸۶,۴۹۸
جمع دارایی ها	۱۴,۹۴۴,۴۰۱	۱۲,۸۶۰,۵۵۳
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰
صرف سهام خزانه	۲۷,۷۳۳	۲۷,۷۳۳
اندوخته قانونی	۴۵۸,۰۷۴	۳۳۹,۹۱۸
سایر اندوخته ها	۸۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۳,۵۳۱,۷۴۱	۲,۷۸۶,۹۴۳
سهام خزانه	(۴۳۲,۴۳۰)	(۴۳۲,۴۳۰)
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۱۰,۳۸۵,۱۱۸	۹,۵۲۲,۱۶۴
منافع فاقد حق کنترل	(۲,۱۱۶)	(۱,۱۰۳)
جمع حقوق مالکانه	۱۰,۳۸۳,۰۰۲	۹,۵۲۱,۰۶۱
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۱۴۱,۷۳۲	۵,۷۳۸
تسهیلات مالی بلند مدت	۱۸۸,۳۱۲	۲۸۷,۰۱۳
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱۷۵,۹۳۵	۱۲۲,۹۸۶
جمع بدهی های غیر جاری	۵۰۵,۹۷۹	۴۱۵,۷۳۷
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۲,۹۲۸,۳۸۳	۲,۲۹۴,۶۲۳
مالیات پرداختنی	۲۸۹,۵۱۳	۴۰۳,۶۲۸
سود سهام پرداختنی	۵۸۵,۴۸۱	۹۶,۹۹۲
تسهیلات مالی	۱۲۵,۰۴۱	۱۱۳,۷۳۰
پیش دریافتها	۲۷,۰۰۲	۱۴,۷۸۲
جمع بدهی های جاری	۴,۰۵۵,۴۲۰	۲,۹۲۳,۷۵۵
جمع بدهی ها	۴,۵۶۱,۳۹۹	۳,۳۳۹,۴۹۲
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۱۴,۹۴۴,۴۰۱	۱۲,۸۶۰,۵۵۳



۴-۴- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی:

شرح	سرمایه	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	سود انباشته	سهام خزانه	حقوق مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع حقوق مالکانه
مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۶,۰۰۰,۰۰۰		۲۳۸,۴۴۸	۸۰۰,۰۰۰	۱,۴۵۹,۵۰۷	(۶۲۵,۴۸۰)	۷,۸۷۲,۴۷۵	(۶۵۵)	۷,۸۷۱,۸۲۰
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲									
سود خالص گزارش شده در صورت مالی سال ۱۴۰۲	-		-	-	۲,۰۲۲,۳۰۶		۲,۰۲۲,۳۰۶	(۲۲۳)	۲,۰۲۲,۹۸۳
فروش سهام خزانه		۲۷,۷۳۳				۱۹۳,۰۵۰	۲۲۰,۷۸۳		۲۲۰,۷۸۳
سود سهام مصوب	-		-	-	(۵۹۴,۴۰۰)		(۵۹۴,۴۰۰)	(۱۲۵)	(۵۹۴,۵۲۵)
تخصیص به اندوخته قانونی	-		۱۰۱,۴۷۰	-	(۱۰۱,۴۷۰)				-
مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۷۳۳	۳۳۹,۹۱۸	۸۰۰,۰۰۰	۲,۷۸۶,۹۴۳	(۴۳۲,۴۲۰)	۹,۵۲۲,۱۶۴	(۱,۱۰۳)	۹,۵۲۱,۰۶۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳									
سود خاص ۱۴۰۳	-		-	-	۲,۳۴۸,۹۵۴		۲,۳۴۸,۹۵۴	(۵۱۳)	۲,۳۴۸,۴۴۱
سود سهام مصوب	-		-	-	(۱,۴۸۶,۰۰۰)		(۱,۴۸۶,۰۰۰)	(۵۰۰)	(۱,۴۸۶,۵۰۰)
تخصیص به اندوخته قانونی	-		۱۱۸,۱۵۶	-	(۱۱۸,۱۵۶)				-
مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۷۳۳	۴۵۸,۰۷۴	۸۰۰,۰۰۰	۳,۵۳۱,۷۴۱	(۴۳۲,۴۲۰)	۱۰,۳۸۵,۱۱۸	(۲,۱۱۶)	۱۰,۳۸۳,۰۰۲



۴-۵- صورت جریان های نقدی تلفیقی:

(مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	شرح
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
۱,۰۲۶,۹۲۰	۵,۰۵۲,۷۲۱	نقد حاصل از عملیات
(۱۳۸,۵۳۶)	(۲۰۲,۱۱۱)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۸۸۸,۳۸۴	۴,۸۵۰,۶۱۰	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
		پرداخت های نقدی برای فروش دارایی های ثابت مشهود
(۳۰۷,۶۷۰)	(۳,۴۷۶,۸۴۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
	(۱,۵۳۵)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
۱,۶۹۶,۳۷۰	۷۸۰,۶۹۷	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۸۷۶,۲۱۸)	(۱,۲۴۷,۸۵۸)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۶۹,۷۴۶	۶۴,۴۱۲	دریافت نقدی ناشی از سود سهام و صندوق های سرمایه گذاری
۵۸۲,۲۲۸	(۳,۸۸۱,۱۲۶)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۱,۴۷۰,۶۱۲	۹۶۹,۴۸۴	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
۲۷,۷۳۳		دریافت های ناشی از صرف سهام
۱۷۰,۰۰۰	۴,۰۰۰	دریافت های نقدی ناشی از تسهیلات
۱۹۳,۰۵۰		دریافت های نقدی ناشی از فروش سهام خزانه توسط شرکت فرعی
(۷۸۳,۴۱۸)	(۸۱,۴۶۸)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۳۴۶,۱۴۴)	(۷۷,۶۳۵)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
-	۱۳۸,۸۳۷	دریافت های نقدی بابت فروش اوراق گواهی ظرفیت
(۶۸۴,۹۵۷)	(۹۹۷,۵۱۱)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
(۱۲۵)	(۵۰۰)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
(۱,۴۲۳,۸۶۱)	(۱,۰۱۴,۲۷۷)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۴۶,۷۵۱	(۴۴,۷۹۳)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱۸۰,۱۶۵	۲۲۶,۹۲۰	مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
۴	۷	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۲۲۶,۹۲۰	۱۸۲,۱۳۴	مانده موجودی نقد در پایان دوره
۰	۸۰,۵۳۰	معاملات غیر نقدی



۴-۶- نسبت های مالی تلفیقی:

جدول زیر برخی از مهمترین نسبت های مالی تلفیقی در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ و سال مالی قبل را نشان می دهد.

فرمول محاسبه	سال مالی منتهی به		نسبت های مالی	
	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
دارایی جاری بر بدهی جاری	۱.۴۰	۱.۲۳	نسبت جاری	نسبت های نقدینگی
دارایی های آنی بر بدهی های جاری	۱.۳۱	۱.۱۴	نسبت آنی	
جمع بدهی ها بر دارایی ها	۰.۲۶	۰.۳۱	نسبت بدهی	نسبت های اهرمی
کل بدهی بر حقوق صاحبان سهام	۰.۳۵	۰.۴۴	نسبت بدهی به حقوق صاحبان سهام	
فروش بر دارایی های ثابت	۰.۷۷	۰.۶۴	گردش دارایی ثابت	نسبت های فعالیت
فروش بر کل داراییها	۰.۴۰	۰.۴۰	گردش مجموع دارایی	
فروش بر سرمایه در گردش	۴.۴۰	۶.۴۶	نسبت گردش سرمایه جاری	
سود خالص بر جمع داراییها	۰.۱۶	۰.۱۶	بازده دارایی ها	نسبت های سود آوری
سود خالص بر حقوق صاحبان سهام	۰.۲۱	۰.۲۳	بازده حقوق صاحبان سهام	
سود ناخالص بر فروش	۰.۵۲	۰.۴۸	نسبت سود ناخالص	
سود عملیاتی بر فروش	۰.۴۴	۰.۳۷	نسبت سود عملیات	
سود خالص بر فروش	۰.۴۰	۰.۳۹	بازده فروش	



۷-۴- جزییات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبات مجامع

عمومی:

سود نقدی تقسیم شده ۳ سال اخیر شرکت به شرح ذیل می باشد:

سال مالی	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره	سود سهام مصوب مجمع	درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی *	سود سهام پرداخت شده از طریق سجام (تا پایان سال مالی ۱۴۰۳/۱۲/۳۰)	سود سهام پرداخت شده (تا پایان سال مالی ۱۴۰۳/۱۲/۳۰)	دلایل عدم پرداخت کامل سود سهام
۱۴۰۲	۲۴۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۶۲۵	۱۹۶,۱۳۱	۸۱۵,۳۸۰	غیر سجامی بودن برخی از اشخاص حقیقی و عدم ارسال مدارک اشخاص حقوقی
۱۴۰۱	۹۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۶۷	۷۸,۷۷۴	۴۴۱,۱۰۷	غیر سجامی بودن برخی از اشخاص حقیقی و عدم ارسال مدارک اشخاص حقوقی
۱۴۰۰	۱۲۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۵۰۰	۶۴,۱۲۹	۵۳۱,۵۴۶	غیر سجامی بودن برخی از اشخاص حقیقی و عدم ارسال مدارک اشخاص حقوقی

۸-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها . ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت:

۸-۴-۱- سرمایه گذاری های بلند مدت:

شرکت	۱۴۰۳/۱۲/۳۰			۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
	درصد مالکیت	بهای تمام شده - میلیون ریال	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	بهای تمام شده - میلیون ریال	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال
مدیریت تولید برق زاگرس کوثر (سهامی خاص)	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۵,۹۹۹	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	۴,۰۰۰
انرژی گستر دژ نیرو (سهامی خاص)	۸۷.۵	۸۷۵	۴۳۷	۸۷.۵	۸۷۵	۱۷,۵۰۰

همانطوریکه ملاحظه می گردد تغییری در پرتفوی سرمایه گذاری بلندمدت صورت نگرفته است.



۴-۹- تحلیل حساسیت سود(زیان)

مواد اولیه نیروگاه جهت تولید انرژی، گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط وزارت نیرو و از طریق شرکت ملی گاز ایران و شرکت پخش و پالایش تامین می گردد و نیروگاه ها تنها مبدل انرژی تلقی می گردند. همچنین باتوجه به تعیین نرخ انرژی توسط وزارت نیرو و عدم اجازه صادرات برق به نیروگاه ها، انرژی تولید شده با تزریق به شبکه سراسری برق کشور به مشتری عمده (شرکت مدیریت شبکه برق ایران) که همان وزارت نیرو می باشد به صورت ریالی فروخته می شود.

باتوجه به توضیحات فوق، نیروگاه ها نه تنها وارد کننده مواد اولیه نیستند؛ بلکه اجازه صادرات برق را نیز ندارند. همچنین با توجه به قیمت گذاری دستوری و انحصار در خریدار برق، فروش محصولات تولیدی تابع نرخ ارز نمی باشند.

۵- نظام راهبری شرکت

۵-۱- ترکیب اعضا هیات مدیره و اطلاعات در خصوص تحصیلات و تجارب حرفه ای اعضا

نماینده	نام و نام خانوادگی	سمت	موظف / غیر موظف
سازمان اقتصادی کوثر	مصطفی ثقفی	رئیس هیأت مدیره	غیر موظف
شرکت سرمایه گذاری کشاورزی کوثر	محمدباقر عبائی کوپایی	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره	موظف
شرکت مجتمع تولید گوشت مرغ ماهان	مجید کشاورز فتیده	عضو هیأت مدیره	غیر موظف
گروه سرمایه گذاری عمران و ساختمان معین کوثر	داود جمالی	عضو هیأت مدیره	غیر موظف
شرکت نفت و گاز کوثر	مجتبی رستمی	عضو هیأت مدیره	غیر موظف



اعضای هیات مدیره	نماینده گان	سمت	تحصیلات	سوابق اجرایی	تاریخ انتصاب	موظف / غیر موظف
سازمان اقتصادی کوثر	مصطفی ثقفی	رئیس هیات مدیره	دکترای مدیریت اجرایی	مدیر برنامه ریزی شرکت تولید نیروی برق دماوند- بنیانگذار شرکت توسعه ارزش مبین فردا - معاون برنامه ریزی و توسعه شرکت سیاحتی پارسیان - رئیس هیئت مدیره شرکت نیروآتیه صبا - مدیر طرح و برنامه شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	۱۴۰۴/۱/۲۰	غیر موظف
شرکت سرمایه گذاری کشاورزی کوثر	محمدباقر عباسی کویایی	مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره	کارشناسی ارشد برق قدرت	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر(سهامی عام)از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیأت مدیره (علی البدل) و رئیس کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکی شرکت های تولید کننده برق از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره و عضو کمیته های حاکمیت شرکتی مدیریت ریسک و سرمایه گذاری شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر(سهامی عام) از سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۳ - مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (سهامی خاص) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - عضو کمیته ریسک گروه صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)، هلدینگ برق بنیاد مستضعفان - مشاور مدیرعامل و عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) (مالک بزرگترین نیروگاه کشور ، سیکل ترکیبی ۲۸۶۸ مگاواتی دماوند) از سال ۱۴۰۲ الی ۱۴۰۳ - معاون برنامه ریزی و بازار برق عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۵ الی ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت skywind آلمان جهت انتقال تکنولوژی توربین بادی دوبره ۳.۴MW به ایران و ساخت داخل از سال ۱۳۹۴ الی ۱۴۰۰ - مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت بازرگانی برق و انرژی نوین گستر هزاره پارسیان از سال ۱۳۹۰ الی ۱۳۹۷ - رئیس هیأت مدیره شرکت توسعه انرژی زیرساخت سواحل مکران منطقه آزاد چابهار مراد از سال ۱۳۹۶ الی ۱۳۹۸ - مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از سال ۱۳۹۰ الی ۱۳۹۴ - کارشناس طراحی و توسعه بازار وزارت نیرو، دفتر خصوصی سازی صنعت برق و دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران از سال ۱۳۸۷ الی ۱۳۹۰	۱۴۰۲/۰۴/۲۰	موظف
شرکت نفت و گاز کوثر	مجتبی رستمی	عضو هیات مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	سابقه اجرایی ۳۰ سال، مدیر نیروگاه تولید برق بیستون . عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر در سال ۱۳۹۴	۱۴۰۲/۰۴/۲۰	غیر موظف
شرکت گروه سرمایه گذاری عمران و ساختمان معین کوثر	داود جمالی	عضو هیات مدیره	دکترای مدیریت پروژه و ساخت	از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۱، معاون برنامه ریزی و کنترل راهبردی گروه (هلدینگ) جهاد نصر کرمان ، از تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ تا ۱۴۰۰/۰۳/۱۷، رئیس و نایب رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس از تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۲/۳۱، معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی گروه توسعه اقتصاد ملل وابسته به موسسه اعتباری ملل ، از تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۹ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، عضو هیات مدیره و معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی موسسه جهاد نصر ، از تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، معاون برنامه ریزی مجری طرح توسعه شبکه های آبیاری فرعی غرب و شمال غرب کشور ، از تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۵ تا ۱۳۹۸/۰۸/۲۸، رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروی خرم آباد (شرکت پروژه نیروگاه BOO سیکل ترکیبی خرم آباد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات) متعلق به بنیاد مستضعفان، فراب و مپنا ، از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۳/۱۲/۲۹، معاون برنامه ریزی شرکت بین المللی صانیر (صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی از تاریخ ۱۳۸۴/۰۹/۲۲ تا ۱۳۸۸/۱۲/۲۹، مدیر دفتر برنامه ریزی طرح ها (PMO)، سازمان توسعه برق ایران (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی) ، از تاریخ ۱۳۸۰/۰۲/۱۸ تا ۱۳۸۴/۰۹/۲۲، رئیس گروه کنترل پروژه، سازمان توسعه برق ایران ، از تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۱۵ تا ۱۳۸۱/۰۶/۳۱، رئیس واحد برنامه ریزی و کنترل پروژه طرح توسعه پست های فشار قوی، شرکت سرمایه گذاری ساتکاب (مدیر طرح توسعه پست های فشار قوی)از تاریخ ۱۳۷۹/۰۹/۲ تا ۱۳۸۱/۱۲/۲۹، رئیس گروه برنامه ریزی معاونت طرح های انتقال نیرو- سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۶/۰۶/۱ تا ۱۳۷۷/۰۳/۳۱، کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه در سازمان کشاورزی و صنایع غذایی بنیاد مستضعفان و جانبازان ارائه خدمات مشاور به شرکت- های- تدبیر نیرو، شرکت ساختمانی وابند، احداث صنعت، هلدینگ نیرو قرارگاه سازندگی خاتم النبیا، شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (مالک نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار)، معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت جهاد سازندگی، دفتر استانداردها و طرح های آب و آبیای وزارت نیرو، و ...	۱۴۰۲/۰۴/۲۰	غیر موظف
مجمع تولید گوشت مرغ ماهان	مجید کشاورز فتیده	عضو هیات مدیره	دکترای مهندسی برق	عضو هیأت مدیره توسعه خدمات انرژی ارژن - مدیر فروش و مدیر تجارت برق توسعه خدمات انرژی ارژن و سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر تهران - مشاور شرکت فولاد غرب آسیا- کارشناس ارشد برق در شرکت توسعه خدمات انرژی ارژن	۱۴۰۴/۰۱/۲۰	غیر موظف



۵-۲- کمیته های تخصصی شرکت

۵-۲-۱- کمیته حسابرسی :

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	مصطفی ثقفی	رئیس	دکترای مدیریت اجرایی	مدیر برنامه ریزی شرکت تولید نیروی برق دماوند- بنیانگذار شرکت توسعه ارزش مبین فردا - معاون برنامه ریزی و توسعه شرکت سیاحتی پارسیان - رئیس هیئت مدیره شرکت نیروآتیه صبا - مدیر طرح و برنامه شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری
۲	مجید کشاورزفتیده	عضو کمیته	دکترای مهندسی برق	عضو هیأت مدیره توسعه خدمات انرژی ارژن - مدیر فروش و مدیر تجارت برق توسعه خدمات انرژی ارژن و سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر تهران - مشاور شرکت فولاد غرب آسیا- کارشناس ارشد برق در شرکت توسعه خدمات انرژی ارژن
۳	سید یاسر موسوی	عضو کمیته	کارشناس ارشد حسابداری	موسسه حسابرسی مفید راهبر از سال ۱۳۸۹ تا ۱۴۰۰/۶/۳۱ کمیته حسابرسی شرکت رویال ساختمان آریا (سهامی خاص) - ستاد اجرایی فرمان امام (ره) - نماینده موضوع بند ۳ ماده ۲۴۴ قانون مالیاتهای مستقیم در استان تهران
۴	ارژنگ محمودی	عضو کمیته	کارشناس ارشد حسابداری	عضو کمیته تخصصی تنظیم مقررات ارتباطات و نماینده وزارت امور اقتصادی و دارایی در اعمال مالکیت سهام دولت عضو کارگروه تخصصی حسابرسی و بودجه هیات امنای سازمان تأمین و عضو کمیته حسابرسی شرکت پارس سویج
۵	حسن اسماعیلی	عضو کمیته	دکتری حسابداری	بیش از ۲۰ سال سابقه حسابرسی در موسسات حسابرسی عضو جامعه حسابداران رسمی ایران (شامل مدیریت حسابرسی موسسه حسابرسی مفید راهبر و مدیرعامل و شریک موسسه حسابرسی آزادرای امین و در حال حاضر عضو هیات مدیره و شریک موسسه حسابرسی سینافکر). - حسابدار رسمی و عضو جامعه حسابداران رسمی ایران. - عضو انجمن حسابداران خبره ایران
۶	حمیدرضا بهرامی نهاد	مدیر حسابرسی داخلی	کارشناسی حسابداری	بیش از ۱۶ سال سابقه مالی و حسابرسی - حسابرس داخلی سازمان اقتصادی کوثر - مدیر حسابرس داخلی شرکت خدمات بازرگانی تحفه - مدیر مالی و اداری شرکت پخش ایرانیان - حسابرس ارشد موسسه حسابرسی اطمینان بخش نیک اندیش - حسابرس ارشد موسسه حسابرسی آریان محاسب پویا - حسابدار شرکت تولیدی قطعات خودرو پرسیران



۵-۲-۲- کمیتہ ریسک:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	داود جمالی	رئیس	دکترای مدیریت پروژه و ساخت	از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۱ معاون برنامه ریزی و کنترل راهبردی گروه (هلدینگ) جهاد نصر کرمان ، از تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ تا ۱۴۰۱/۰۳/۱۷ رئیس و نایب رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس ، از تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۲/۳۱ معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی گروه توسعه اقتصاد ملل وابسته به موسسه اعتباری ملل ، از تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۹ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰ عضو هیات مدیره و معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی موسسه جهاد نصر ، از تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰ معاون برنامه ریزی مجری طرح توسعه شبکه های آبیاری فرعی غرب و شمال غرب کشور ، از تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۵ تا ۱۳۹۸/۰۸/۲۸ رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروی خرم آباد (شرکت پروژه نیروگاه BOO سیکل ترکیبی خرم آباد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات) متعلق به بنیاد مستضعفان، فراب و مینا ، از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۳/۱۲/۲۹ معاون برنامه ریزی شرکت بین المللی صانیر (صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی از تاریخ ۱۳۸۴/۰۹/۲۲ تا ۱۳۸۸/۱۲/۲۹ مدیر دفتر برنامه ریزی طرح ها (PMO)، سازمان توسعه برق ایران (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی) ، از تاریخ ۱۳۸۱/۰۲/۱۸ رئیس گروه کنترل پروژه، سازمان توسعه برق ایران ، از تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۱۵ تا ۱۳۸۱/۰۶/۳۱ رئیس واحد برنامه ریزی و کنترل پروژه طرح توسعه پست های فشار قوی، شرکت سرمایه گذاری ساتکاب (مدیر طرح توسعه پست های فشار قوی) ، از تاریخ ۱۳۷۹/۰۹/۲۳ تا ۱۳۸۱/۱۲/۲۹ رئیس گروه برنامه ریزی معاونت طرح های انتقال نیرو- سازمان توسعه برق ایران ، از تاریخ ۱۳۷۶/۰۶/۰۱ تا ۱۳۷۷/۰۳/۳۱ کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه در سازمان کشاورزی و صنایع غذایی بنیاد مستضعفان و جانبازان ارائه خدمات مشاور به شرکت های: تدبیر نیرو، شرکت ساختمانی وایند، احداث صنعت، هلدینگ نیرو قرارگاه سازندگی خاتم النبیه، شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (مالک نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار)، معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت جهاد سازندگی، دفتر استاندارد ها و طرح های آب و آبفای وزارت نیرو، و ...
۲	محمد باقر عبائی	عضو	کارشناسی ارشد برق قدرت	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر(سهامی عام)از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره (علی البدل) و رئیس کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکی شرکت های تولید کننده برق از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره و عضو کمیته های حاکمیت شرکتی مدیریت ریسک و سرمایه گذاری شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر(سهامی عام) از سال ۱۴۰۳ تا ۱۴۰۳/۰۳/۰۱ - مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (سهامی خاص) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - عضو کمیته ریسک گروه صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)، هلدینگ برق بنیاد مستضعفان - مشاور مدیرعامل و عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) (مالک بزرگترین نیروگاه کشور ، سیکل ترکیبی ۲۸۶۸ مگاواتی دماوند) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - معاون برنامه ریزی و بازار برق عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۵ تا ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت skywind آلمان جهت انتقال تکنولوژی توربین بادی دوبره ۷۳۰۴ مگاوات ایران و ساخت داخل از سال ۱۳۹۴ تا ۱۴۰۰ - مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت بازگانی برق و انرژی نوین گستر هزاره پارسیان از سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۷ - رئیس هیات مدیره شرکت توسعه انرژی زیرساخت سواحل مکران منطقه آزاد چابهار مرداد از سال ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸ - مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۴ - کارشناس طراحی و توسعه بازار وزارت نیرو، دفتر خصوصی سازی صنعت برق و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق ایران از سال ۱۳۸۷ تا ۱۳۹۰
۳	رسول یاری فرد	عضو	فوق دکترای مدیریت ریسک	خارج از کشور: مدیر پروژه COBIT، در BON کشور چین، مشاور مدیریت ریسک اعتباری، در ICBC کشور چین، سرپرست حسابرسی، موسسه KPMG، در کشور چین، داخل کشور: عضو هیات مدیره و شریک، موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت آریان محاسب پویا (حسابداران رسمی)، از ۱۳۹۸ تاکنون، معاونت مالی و اقتصادی، شرکت غدیر انرژی لامرد (سهامی خاص)، از ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۸، معاونت مالی و اقتصادی، شرکت فنی و مهندسی پارس کیمیا (سهامی خاص)، ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۰، حسابرس، موسسه حسابرسی دش و همکاران (حسابداران رسمی)، از ۱۳۸۲ تا ۱۳۸۵، فعالیت های علمی، خارج از کشور، عضو هیات علمی دانشگاه SXU، کشور چین، مدرس گروه حسابداری و مدیریت دانشگاه های ، STNU، WHUT، AHU، XJTU، کشور چین- به زبانهای چینی و انگلیسی، داخل کشور: مدرس گروه حسابداری و مدیریت از سال ۱۳۹۷ تاکنون در دانشگاه های مختلف تهران، عضویت در انجمن های حرفه ای ملی و بین المللی: خارج از کشور: انجمن حسابداران خبره چین، انجمن حسابرسان داخلی چین، انجمن حسابرسی فناوری اطلاعات چین، داخل کشور: جامعه حسابداران رسمی ایران (حسابدار رسمی)، (جامعه مشاوران رسمی مالیاتی ایران) (مشاور رسمی مالیاتی)، (کارشناس رسمی قوه قضاییه (رشته حسابداری و حسابرسی- تهران)، (انجمن حسابداران خبره ایران (حسابدار مستقل)، (انجمن حسابرسان داخلی ایران) (حسابرس داخلی خبره،
۴	علی رضا حاجی جباری	عضو	دکترای مدیریت اجرایی	مشاور مدیرعامل و معاون پروژه ها و توسعه کسب و کار شرکت راهبرد نگار آمیتیس، رئیس هیات مدیره شرکت ایده های تجارت هوشمند سیمرغ، مدیرعامل شرکت توسعه مدیریت آتیه امیدایرانیان - مشاور مدیرعامل و مدیر پروژه سوخت و مدیر سیستم های راهبردی شرکت پرداخت الکترونیک سداد: ۱۴۰۰ - مدیرعامل شرکت تضمین گستر فن آوا - مدیر عامل (اجرایی) نگین تجارت آیامه وابسته به آپ: ۱۳۹۵ تیر ۱۳۹۴ آبان شرکت فناوری اطلاعات پاسارگاد (فناپ) و شرکت های تابعه مدیر عامل شرکت پردازش الکترونیک راشد سامانه (پارسا)، آبان ۱۳۹۱ اسفند ۱۳۹۳ - مدیر پروژه شرکت خدمات ماشینین تامین(وابسته به تامین اجتماعی)، ۱۳۹۰ مهر ۱۳۹۰ آبان- مدیر مهندسی لجستیک پارس خودرو: ۱۳۹۰ مهر ۱۳۸۸ آبان شرکت مدیریت پروژه های ساختمانی مدیر برنامه ریزی استراتژیک و فناوری اطلاعات شرکت (مپسا) (ایردو)، ۱۳۸۸ آبان ۱۳۸۷ تیر مدیر کنترل پروژه و مشاور مدیر پروژه ملی سامد نهاد ریاست جمهوری خرداد ۱۳۸۵ آبان ۱۳۸۷- سرپرست ارزیابی عملکرد شرکت قطارهای مسافری رجا ۱۳۸۷ مهر ۱۳۸۲- مدیر داخلی وزارت راه و ترابری ۱۳۸۳ آذر ۱۳۸۰- مدیر پروژه های بهینه سازی مصرف سوخت شرکت گواه (ایران خودرو دیزل) مرداد ۱۳۸۰ شهریور ۸۱ مدیر پروژه سیستم مکانیزه اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران (تحلیل ، طراحی و برنامه نویسی) ۱۳۸۰ تیر ۱۳۷۹ مدرس دانشگاه جامع علمی کاربردی
۵	محسن یزدانی نژاد	عضو کمیته	دکترای مهندسی برق	مدرس دانشگاه، مقاطع تحصیلی کارشناسی و کارشناسی ارشد، زمان فعالیت: ۱۳۹۲-۹۶، مدیرعامل شرکت توزیع آب و نیروی خلیج فارس کیش ؛ زمان فعالیت: (۱۳۹۴-۹۵ به مدت ۱۵ ماه)، ارائه خدمات مشاوره بازار برق نیروگاه ۴۸۴ مگاواتی سیکل ترکیبی شیرکوه؛ کارفرما: شرکت فراب، زمان فعالیت: ۱۳۹۷ تاکنون، ارائه خدمات کارگزاری بازار برق واحدهای با قرارداد خرید تضمینی نیروگاه سیکل ترکیبی دالاهو؛ کارفرما: شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، زمان فعالیت: ۱۴۰۰ تاکنون، ارائه خدمات مشاوره بازار برق نیروگاه ۹۱۰ مگاواتی سیکل ترکیبی دالاهو؛ کارفرما: شرکت فراب، زمان فعالیت: ۱۳۹۹-۱۴۰۰، ارائه خدمات مشاوره در حوزه بازار برق به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ کارفرما: شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، زمان فعالیت: سال ۱۳۹۸-۹۹، ارائه خدمات مشاوره بازار برق نیروگاه ۱۳۰ مگاواتی مایع سازی گاز طبیعی ایران؛ کارفرما: شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران، زمان فعالیت: ۱۳۹۶-۰۳ پروژه امکانسنجی و ارزیابی توجیه پذیری اقتصادی احداث نیروگاه سیکل ترکیبی ۵۵۰ مگاواتی در استان سیستان و بلوچستان؛ کارفرما: شرکت سرمایه گذاری غدیر؛ سمت: رئیس پروژه؛ سال ۱۳۹۶، مدرس دوره آموزشی آشنایی با بازار عمده فروشی/خرده فروشی برق ایران و بورس انرژی؛ سال: ۱۳۹۴-۰۳ پروژه مدیریت و ارائه خدمات کارگزاری بازار برق و بورس انرژی نیروگاه ۷۵ مگاواتی گازی کهنوج؛ کارفرما: شرکت ماهتاب کهنوج؛ سمت: رئیس پروژه؛ زمان فعالیت: ۱۳۹۳-۹۶، دبیر پروژه های تحقیقاتی آزمایشگاه مدیریت شبکه های انتقال و توزیع دانشگاه تربیت مدرس (آزمایشگاه آقای دکتر حقیق)، زمان فعالیت: ۱۳۰
۶	مجید حیدری	دبیر	کارشناسی ارشد حسابداری	سابقه اجرایی ۲۲ سال، مدیر مالی شرکت روغن نباتی جهان، مدیر مالی و اداری شرکت شیمی دارو کوثر، مدیر مالی شرکت تولید و مدیریت مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر



۵-۲-۲- کمیته سرمایه گذاری:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	محمد باقر عبائی کوپائی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد برق قدرت	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر (سهامی عام) از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیأت مدیره (علی البدل) و رئیس کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکیای شرکت های تولید کننده برق از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیأت مدیره و عضو کمیته های حاکمیت شرکتی مدیریت ریسک و سرمایه گذاری شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر (سهامی عام) از سال ۱۴۰۳ تاکنون - مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (سهامی خاص) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - عضو کمیته ریسک گروه صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)، هلدینگ برق بنیاد مستضعفان - مشاور مدیرعامل و عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) (مالک بزرگترین نیروگاه کشور، سیکل ترکیبی ۲۸۶۸ مگاواتی دماوند) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - معاون برنامه ریزی و بازار برق عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت skywind آلمان جهت انتقال تکنولوژی توربین بادی دایره ۳۴ مگاوات ایران و ساخت داخل از سال ۱۳۹۴ تا ۱۴۰۰ - مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت بازرگانی برق و انرژی نوین گستر هزاره پارسپارس از سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۷ - رئیس هیأت مدیره شرکت توسعه انرژی زیرساخت سواحل مکران منطقه آزاد چابهار مرداد از سال ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸ - مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۴ - کارشناس طراحی و توسعه بازار وزارت نیرو، دفتر خصوصی سازی صنعت برق و دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران از سال ۱۳۸۷ تا ۱۳۹۰
۲	داود جمالی	عضو کمیته	دکترای مدیریت پروژه و ساخت	معاون برنامه ریزی و کنترل راهبردی گروه (هلدینگ) جهاد نصر کرمان از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۱ تا تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ تا ۱۴۰۳/۰۳/۱۷، رئیس و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس، از تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۲/۳۱، معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی گروه توسعه اقتصاد ملل وابسته به موسسه اعتباری ملل، از تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۹ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، عضو هیأت مدیره و معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی موسسه جهاد نصر، از تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، معاون برنامه ریزی مجری طرح توسعه شبکه های آبیاری فرعی غرب و شمال غرب کشور، از تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۵ تا ۱۳۹۸/۰۸/۲۸، رئیس هیأت مدیره شرکت مولد نیروی خرم آباد (شرکت پروژه نیروگاه BOO سیکل ترکیبی خرم آباد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات) متعلق به بنیاد مستضعفان، فراب و مینا، از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۳/۱۲/۲۹، معاون برنامه ریزی شرکت بین المللی صانیر (صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی (www.sunir.com))، از تاریخ ۱۳۸۴/۰۹/۲۲ تا ۱۳۸۸/۱۲/۲۹، مدیر دفتر برنامه ریزی طرح ها (PMO)، سازمان توسعه برق ایران (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی)، از تاریخ ۱۳۸۰/۰۲/۱۸ تا ۱۳۸۴/۰۹/۲۲، رئیس گروه کنترل پروژه، سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۷/۰۳/۳۱ تا ۱۳۸۱/۰۶/۳۱، رئیس واحد برنامه ریزی و کنترل پروژه طرح توسعه پست های فشار قوی، شرکت سرمایه گذاری ساتکاب (مدیر طرح توسعه پست های فشار قوی)، از تاریخ ۱۳۷۹/۰۹/۲ تا ۱۳۸۱/۱۲/۲۹، رئیس گروه برنامه ریزی معاونت طرح های انتقال نیرو- سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۶/۰۶/۱ تا ۱۳۷۷/۰۳/۳۱، کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه در سازمان کشاورزی و صنایع غذایی بنیاد مستضعفان و جانبازان - ارائه خدمات مشاور به شرکت های: تدبیر نیرو، شرکت ساختمانی وابند، احداث صنعت، هلدینگ نیرو قرارگاه سازندگی خاتم النبیه، شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (مالک نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار)، معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت جهاد سازندگی، دفتر استاندارد ها و طرح های آب و آبفا وزارت نیرو، و ...
۳	شهرام صدرا	عضو کمیته	دکترای مدیریت کسب و کار	مدیر اجرایی پروژه های شرکت مهندسی شرکت مهندسی موکام ۱۳۷۴ معاونت مالی و اقتصادی شرکت مهندسی موکام ۱۳۸۰-۱۳۸۶ مدیرعامل و رئیس هیأت مدیره آریا صدر پارت ۱۳۸۶-۱۳۹۴ معاونت مالی و اقتصادی شرکت تولید نیروی مرکزی صبا (نیروگاه زنجان) و معاونت مالی و اقتصادی شرکت جنوب شرق صبا (نیروگاه چابهار) - مشاور مدیر نیروگاه زنجان ۱۳۹۴-۱۳۹۷ رئیس هیأت مدیره شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس - موظف ۱۳۹۶-۱۳۹۸ مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس ۱۳۹۹ الی شهریور ۱۴۰۰
۴	مجید محمودزاده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد اقتصاد	شرکت جهاد نصر کرمان مدیر تامین مالی ۱۴۰۱ تاکنون - وزارت نیرو- شرکت مدیریت منابع آب ایران مشاور تامین مالی و سرمایه گذاری ۱۴۰۱ وزارت نیرو- شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران مشاور تامین مالی و سرمایه گذاری ۱۴۰۱ شرکت مهندسی مشاور مهتاب قدس کارشناس ارشد و مدیر گروه تجهیز مالی ۱۳۸۷ تا ۱۴۰۱ عضو کارگروه فنی بخش بررسی های اقتصادی ۱۳۸۷ تا ۱۴۰۱ مدیر طرح (های) مطالعاتی ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۱ کارشناس تجهیز و برنامه ریزی مالی ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۷ کارشناس بررسی های اقتصادی ۱۳۸۴ تا ۱۳۸۵ مرکز تحقیقات منابع طبیعی و امور دام جهاد سازندگی استان خراسان کارشناس مطالعات اقتصادی ۱۳۸۰ تا ۱۳۸۱
۵	حسنعلی تقی زاده لنده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی برق قدرت	مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری نیرو- از ۱۴۰۰ تاکنون مدیر عامل شرکت امید انرژی تابان هور مدیر عامل شرکت لوله سازی دو جداره پوشهر- از ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۸ معاون بازرگانی و عضو هیأت مدیره شرکت زرین پرشیا امید- از ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۳ مدیر عامل شرکت بازرگانی ساتکاب- از ۱۳۸۲ تا ۱۳۸۴ معاون فنی شرکت آب و فاضلاب منطقه ۴ تهران- از ۱۳۷۹ تا ۱۳۸۱ معاون درآمد شرکت آب و فاضلاب منطقه ۴ تهران- از ۱۳۷۶ تا ۱۳۷۸ عضو هیأت مدیره نیروگاه گیلان- ۳ سال عضو هیأت مدیره نیروگاه ارومیه- ۳ سال عضو هیأت مدیره نیروگاه گهر انرژی- ۴ سال عضو هیأت مدیره مولد نیروگاه هریس- ۵ سال تاکنون (۵ عضو هیأت مدیره نیروگاه نیشابور- ۳ سال تاکنون) ۶ عضو هیأت مدیره سندیکیای شرکت های تولید کننده برق- ۴ سال تاکنون (۷ عضو هیأت مدیره نیروگاه بینالود- ۲ سال ۸ عضو هیأت مدیره شرکت زرین پرشیا امید- ۲ سال ۹ عضو هیئت مدیره رکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا- ۱ سال تاکنون) ۱۰ عضو هیأت مدیره شرکت توربین بادی آبان- ۲ سال تاکنون
۶	احسان جعفریان	عضو کمیته	دکترای مهندسی صنایع	کارشناس مدیریت ریسک، مرکز تحقیقات راه آهن جمهوری اسلامی ایران - کارشناس مدیریت ریسک، شرکت کاسپین محاسب امین - کارشناس برنامه ریزی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - کارشناس ارزیابی فنی و اقتصادی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - رئیس گروه ارزیابی فنی و اقتصادی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - مشاور حوزه سرمایه گذاری و تامین مالی، سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)



۵-۲-۴- کمیته انتصابات و جبران خدمات:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	مجتبی رستمی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	سابقه اجرایی ۳۰ سال، مدیر نیروگاه تولید برق بیستون - عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر در سال ۱۳۹۴
۲	مصطفی تقفی	عضو کمیته	دکترای مدیریت اجرایی	مدیر برنامه ریزی شرکت تولید نیروی برق دماوند- بنیانگذار شرکت توسعه ارزش مبین فردا - معاون برنامه ریزی و توسعه شرکت سیاحتی پارسیان - رئیس هیئت مدیره شرکت نیروآتیه صبا - مدیر طرح و برنامه شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری
۳	احمد غرویان	عضو کمیته	کارشناسی ارشد برنامه ریزی	رئیس گروه برنامه ریزی نیروی انسانی - دفتر توسعه منابع انسانی، سرپرست دفتر کارآفرینی و اشتغال وزارت نیرو مسئول بخش اشتغال معاونت اشتغال وزارت نیرو، مدیر دفتر روابط عمومی دانشگاه تربیت معلم سبزوهر-مسئول آموزش جهاد سازندگی نیشابور. مدیر صاحب امتیاز هفته نامه صبح نیشابور. صاحب امتیاز ماهنامه علمی ایمنی و بهداشت کار. عضو گروه پژوهشی جهاد دانشگاهی دانشگاه تهران، شاخه روانشناسی و علوم تربیتی. همکار پژوهشی مرکز مشاوره دانشجویی دانشگاه تهران. معاون مدیر کل امور اداری و پشتیبانی وزارت نیرو مدیر کل امور اداری و پشتیبانی شرکت مادر تخصصی برق حرارتی عضو غیر موظف هیات مدیره شرکت تولید نیروی برق سیستان و بلوچستان، مدیر کل دفتر توسعه منابع انسانی و آموزش صنعت شرکت مادر تخصصی برق حرارتی، عضو هیات مدیره هلدینگ تولید برق شرق کشور، مشاور مدیر عامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی، مشاور شرکتهای تولید خصوصی، مشاور منابع انسانی سازمان اقتصادی کوثر
۴	علی آقایی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت بازرگانی	تعاونی دانشگاه شهید عباسپور حسابداری و مسئول واحد بیمه ۱۳۷۸ تا ۱۳۷۴ سازمان انرژی های نو(سان) کارشناس مالی ۱۳۷۹ تا ۱۳۷۸ سازمان انرژی های نو ایران(سانا) کارشناس مالی ۱۳۸۶ تا ۱۳۸۰ سازمان انرژی های نو ایران(سانا) کارشناس مالی ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۴ سازمان انرژی های نو ایران(سانا) رئیس خدمات پشتیبانی و اداره بیمه و رفاه ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۵ سازمان انرژی های نو(سانا) مدیر و بهره وری انرژی برق(سابقه) رئیس خدمات پشتیبانی و اداره بیمه و رفاه ۱۳۹۶ تا ۱۴۰۱/۱/۱۳۹۶
۵	علی شاه محمدی	عضو کمیته	دکترای مهندسی برق	مدیر فروش و بازاریابی هلدینگ برق و انرژی صبا از ۱۳۹۶ الی ۱۴۰۳، مدیر عامل شرکت تجارت انرژی فردا (هلدینگ آراین مهاباد گستر) از ۱۴۰۳ تاکنون، رئیس هیات مدیره شرکت تولید نیروی مرکزی صبا از ۱۴۰۰ تاکنون
۶	محمود عظیمی راد	دبیر کمیته	دکترای منابع طبیعی	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر شهر: تهران- عنوان شغل: سرپرست بازرگانی و منابع انسانی - مدیر تعالی، تاریخ شروع: ۱۳۹۶ تاریخ پایان: در حال همکاری - شرکت آبریز اکسیر کوثر شهر: تهران، عنوان شغل: عضو هیات مدیره (غیر موظف) تاریخ شروع: ۱۴۰۰ تاریخ پایان: ۱۴۰۱، تولید برق سبز کوثر انرژی شهر: تهران عنوان شغل: کارشناس تحقیق و توسعه، تاریخ شروع: ۱۳۹۳ تاریخ پایان: ۱۳۹۶ سازمان جهادکشاورزی استان تهران شهر: تهران، عنوان شغل: کارشناس طرح و برنامه - کارشناس ناظر شیلات تاریخ شروع: ۱۳۸۹ تاریخ پایان: ۱۳۹۳



۶- مهمترین معیارها و شاخصهای عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

۶-۱- شاخصها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی

از مهمترین شاخصها و معیارهای مورد استفاده جهت ارزیابی عملکرد به شرح ذیل می باشد:

شرح	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	توضیحات
شاخص ها و معیارهای مالی	دوره وصول مطالبات	۲۰۳	۲۳۰
	مقدار تولید	۳۰۲۴۳۸۶	۳۰۲۴۳۸۶
	آمادگی (فروخته شده در بازار)	۳۰۲۴۳۸۶	۳۰۲۴۳۸۶
	تولید نیروگاه خورشیدی	۹۰۲۰۱	۹۰۶۹۷
	بهبود وضعیت نقدینگی - فعالیتهای عملیاتی	۴۰۸۵۰۰۶۱۰	۸۸۸۰۳۸۴
	افزایش فروش - میلیون ریال	۵۰۹۸۰۰۶۱۲	۵۰۱۱۷۰۴۹۴
شاخص ها و معیارهای غیرمالی	افزایش سود - میلیون ریال	۲۰۳۵۳۰۷۳۷	۲۰۲۲۰۹۸۳
	ارزیابی کنترل سوخت و راندمان	-	-
	کنترل آلاینده های محیط	-	-
شاخص ها و معیارهای غیرمالی	کنترل ارزیابی عملکرد بهره بردار	-	-
	بهره بردار	-	-



۶-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها:

شرکت دارای نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی واقع در شهرکرد و نیروگاه گازی ۶۴۸ مگاواتی واقع در کرمانشاه می‌باشد که عملکرد نیروگاه‌های فوق به شرح ذیل می‌باشد:

سال ۱۴۰۲		سال ۱۴۰۳			گروه
درصد سود	درصد سود	سود ناخالص	بهای تمام شده درآمد عملیاتی	درآمد عملیاتی	
ناخالص به درآمد عملیاتی	ناخالص به درآمد عملیاتی				
۵۲	۴۶	۲,۶۱۳,۲۸۶	(۳,۰۲۴,۰۶۹)	۵,۶۳۷,۳۵۵	فروش نیروگاه گازی
۵۵	۷۹	۲۷۱,۸۴۱	(۷۱,۴۱۶)	۳۴۳,۲۵۷	فروش نیروگاه خورشیدی
۵۲	۴۸	۲,۸۸۵,۱۲۷	(۳,۰۹۵,۴۸۵)	۵,۹۸۰,۶۱۲	

همانطوریکه مشاهده می‌گردد، درصد حاشیه سود نیروگاه‌ها خورشیدی شرکت نسبت به سال قبل افزایش قابل توجهی داشته است، که این موضوع ناشی افزایش نرخ فروش و فروش در تابلو سبز بورس انرژی می‌باشد که نشان از عملکرد مطلوب شرکت است. همچنین بخش عمده بهای تمام شده نیروگاه خورشیدی از بابت استهلاک می‌باشد.

۶-۳- تحلیل تغییرات در وضعیت مالی و نقدینگی و عملکرد شرکت:

سایر درآمدهای غیر عملیاتی:

افزایش در درآمدهای غیر عملیاتی به میزان ۵۶ درصد نسبت به سال مالی مشابه، عمدتاً ناشی سود تحقق یافته اسناد خزانه اسلامی و درآمد حاصل از اجاره اوراق گواهی ظرفیت می‌باشد.

هزینه مالی:

کاهش به میزان ۱۰۰ درصدی نسبت به سال مالی مشابه از بابت هزینه مالی ناشی از اوراق سلف استاندارد موازی و هزینه‌های بازارگردانی می‌باشد که در پایان سال گذشته تسویه شده است.

دارای‌های ثابت مشهود:

افزایش به میزان ۴۰ درصدی دارای ثابت مشهود از بابت داراییهای در جریان تکمیل (اورهال واحد های یک و دو گازی) می‌باشد.



دریافتی های تجاری بلند مدت:

کاهش به میزان ۶۹ درصدی دریافتی های تجاری از بابت وصول مطالبات از شرکت مدیریت برق شبکه ایران می باشد.

پیش پرداخت ها:

کاهش به میزان ۷۴ درصدی از بابت مستهلک نمودن پیش پرداخت خرید قطعات مورد نیاز نیروگاه با پیمانکاران می باشد.

موجودی مواد و کالا:

افزایش به میزان ۴۳ درصدی موجودی مواد و کالا از بابت خرید قطعات (اورهال واحد های یک و دو گازی) می باشد.

سرمایه گذاری های کوتاه مدت:

افزایش به میزان ۱۱۲ درصدی سرمایه گذاری های کوتاه مدت از بابت خرید صندوقهای سرمایه گذاری با درآمد ثابت می باشد.

ذخیره مزایای پایان خدمت:

افزایش ذخیره مزایای پایان خدمت به میزان ۴۳ درصد نسبت به سال مالی قبل مشابه از بابت ناشی هزینه تسری سنوات خرید خدمت کارکنان در سال جاری می باشد.

پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها:

افزایش پرداختی ها به میزان ۲,۳۷۰ درصدی نسبت به سال مالی قبل عمدتاً ناشی از فروش میزان ۱/۳ مگاوات برکه اوراق گواهی ظرفیت و مطابق با نظر کمیته فنی سازمان حسابرسی در سرفصل ذخیره بدهی بلند مدت ناشی از اوراق مذکور شناسایی شده است.

سود سهام پرداختی:

افزایش سود سهام پرداختی به مبلغ ۵۰۴ درصدی نسبت به سال مالی قبل از بابت سود سهام سال ۱۴۰۲ مربوط به سهامداران عمده می باشد.

پیش دریافتها:

افزایش پیش دریافتها به میزان ۸۳ درصدی نسبت به سال مالی قبل عمدتاً از بابت افزایش فروش در بورس انرژی می باشد.



۷- جمع بندی

با توجه به پیش بینی افزایش نرخ سوخت در سال های آینده و اهمیت افزایش راندمان، شرکت در حال پیگیری جهت اجرای طرح سیکل ترکیبی نیروگاه گازی جهت افزایش سهم تولید و راه اندازی نیروگاه بیوگاز دامی در جهت حضور حداکثری در آرایش بهینه شبکه سراسری برق کشور می باشد.

اهم اقدامات صورت گرفته در سال مالی جاری به شرح ذیل می باشد:

- ❖ وصول و تهاتر مبلغ ۵,۷۵۸,۹۲۰ میلیون ریال از شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛
- ❖ واریز سود سهامداران و برخی از مطالبات سنواتی از طریق سامانه سجام؛
- ❖ عرضه برق نیروگاه خورشیدی در تابلو سبز بورس انرژی؛
- ❖ پیگیری اجرای بخش بخار نیروگاه در چارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر؛
- ❖ انجام اورهال ۱۰۰ هزار ساعت واحد یک گازی و آغاز اورهال ۱۰۰ هزار ساعت واحد ۲ گازی؛
- ❖ برگزاری مناقصه در خصوص تامین قطعات یدکی جهت اورهال واحد های ۳ و ۴؛
- ❖ برگزاری مناقصه تامین پنل خورشیدی و اینورتر جهت طرح توسعه نیروگاه خورشیدی سفید دشت؛
- ❖ کسب رتبه اول در صنعت برق در بازار سرمایه در رتبه بندی ناشران سازمان بورس و اوراق بهادار، در راستای اجرای مفاد دستورالعمل امتیازدهی به ناشران پذیرفته شده در بورس و اوراق بهادار و فرابورس ایران؛



شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر در زمینه تولید و عرضه انرژی الکتریکی پایدار فعالیت می نماید. این شرکت از طریق خرید، ایجاد و بهره برداری از نیروگاههای حرارتی و تجدید پذیر ضمن رعایت الزامات زیست محیطی منطبق با استانداردهای جهانی، در جهت تامین برق جامعه و کمک به اقتصاد و صنایع کشور ایفای نقش می کند. ما با تاکید بر نیروی انسانی متخصص، به کارگیری فناوری نوین و بهره گیری از نوآوری، در جهت فراهم کردن انرژی پاک برای توسعه پایدار جامعه و خلق ارزش برای مشتریان و ذینفعان تلاش می نماییم.

...می شود و می توانیم

نیروگاه: کرمانشاه، کیلومتر ۲۵ جاده کرمانشاه-همدان
تلفن: ۰۸۳۳۴۶۴۲۸۳۰ | نمابر: ۰۸۳۳۴۶۴۲۸۳۱
www.zgpg.ir | info@zgpg.ir

دفتر مرکزی: تهران، خیابان بهشتی، خیابان پاکستان،
نیش بن بست حافظی، پلاک ۱۲، طبقه دوم
تلفن: ۸۸۷۴۳۲۸۷ | نمابر: ۸۸۷۳۲۷۹۴

