

اطلاعات نمایش داده شده با اطلاعات امضا شده مطابقت دارد 

شرکت تولید نیروی برق دماوند - نماد: دماوند

موضوع: توضیحات در خصوص اطلاعات و صورت های مالی منتشر شده

بازگشت به نامه شماره م312/8433 مورخ 1405/02/09 سازمان بورس و اوراق بهادار مبنی بر توضیحات در خصوص اطلاعات و صورت های مالی منتشر شده به استحضار می رساند در خصوص اطلاعیه منتشره به شماره پیگیری 1508834 به شرح گزارش تفسیری پیوست ارسال می گردد.

گزارش تفسیری مدیریت

شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در فرابورس

گزارش تفسیری مدیریت

گزارش تفسیری مدیریت

فهرست مطالب

5.....	مقدمه
5	۱- ماهیت کسب و کار
6.....	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:
7.....	۱-۱-۱- مواد اولیه:
7.....	۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:
8.....	۲- جایگاه شرکت در صنعت:
8.....	۳-۱- جزئیات فروش:
۸.....	۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:
۹.....	۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت
۹.....	۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی):
۹.....	۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداختهای به دولت
۱۰.....	۱-۳-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت:
۴-۱	قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:
10	
11.....	۵-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:
12.....	۶-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:
12	2- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
12.....	1-2- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:
13.....	2-2- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:
13.....	3-2- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:
13.....	4-2- سیاستهای شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:
15	3- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط
14.....	3-1- منابع:

گزارش تفسیری مدیریت

- 3-2- مصارف : 14
- 3-3- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن: 15
- 3-4- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته: 17
- 3-5- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن: 17
- 4- نتایج عملیات و چشم اندازها 18
- 4-1- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی: 19
- 4-2- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع: 19
- 4-3- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت: 20
- 4-4- تحلیل حساسیت 21
- 5- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده 22
- 5-1- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی: 22
- 6- برنامه های آتی شرکت : 23
- 6-1- مهمترین برنامه های شرکت : 23
- 7- گزارش پایداری 24

گزارش تفسیری مدیریت

در اجرای بند 1 ماده 7 دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ 1386/05/03 و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آن ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای 3، 6 و 9 و همچنین مقطع سالانه می باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب 1396/10/04 و اصلاحیه مورخ 1397/08/06 هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت در تاریخ 1405/02/12 تهیه گردید.

امضاء	سمت	نماینده اعضای حقوقی هیات مدیره	اعضای حقوقی هیات مدیره
	رئیس هیات مدیره - غیرموظف	سید محمد هاشمی	بانک دی (سهامی عام)
	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره - موظف	رضا مومنی یانسری	شرکت خدمات مالی حسابداری دی ایرانیان (سهامی خاص)
	عضو هیات مدیره - غیر موظف	میرفتاح فتاح قره باغ	شرکت سرمایه گذاری بوعلی (سهامی عام)
	عضو هیات مدیره - غیر موظف	احمدرضا فراست	شرکت سرمایه گذاری گروه مالی و اقتصادی دی (سهامی خاص)
	عضو هیات مدیره - موظف	علی هزاوه	شرکت توسعه دیدار ایرانیان (سهامی خاص)

گزارش تفسیری مدیریت

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند"، فراهم می‌کند و همچنین به‌عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. در گزارش تفسیری مدیریت، عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح می‌شود.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) به موجب بند 27 قانون الحاق موادی به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت مصوب 1374/04/15 در تاریخ 1387/05/02 تاسیس شده و تحت شماره 940 مورخ 1387/05/02 در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی شهرستان پاکدشت به ثبت رسیده و از تاریخ 1387/07/01 شروع به فعالیت نموده است. آخرین اساسنامه شرکت در تاریخ 1402/04/10 مطابق نمونه اساسنامه سازمان بورس به تصویب مجمع عمومی فوق العاده رسیده است. شرکت توانیر به عنوان مالک اولیه و سهامدار شرکت سهام خود را به ترتیب به میزان 45٪ در تاریخ 1389/09/29 و 37/57٪ در تاریخ 1391/02/19 و 17/43٪ در تاریخ 1391/12/28 بنام بنیاد شهید و امور ایثارگران منتقل نموده که مطابق قرارداد واگذاری سهام، پس از پرداخت مبالغ سهام ترجیحی کارکنان معادل 0/11٪، سهام متعلق به بنیاد شهید و امور ایثارگران معادل 99.89٪ شده است. در سال 1394 سهام شرکت به بانک دی واگذار و 7٪ از سهام در فرابورس عرضه شده است. مرکز اصلی شرکت در تهران - ونک - خیابان عطار - کوچه بوستان پلاک 6 و نیروگاه شهدای پاکدشت (سیکل ترکیبی دماوند) در شهرستان پاکدشت به شناسه ملی 10861977157 و کدپستی 1994769715 و کد اقتصادی 411341495454 می‌باشد. با توجه به انتقال دفتر مرکزی شرکت به تهران در طی سال 1396، شماره ثبت شرکت به 518578 اداره ثبت شهر تهران تغییر یافته است.

این شرکت با تأمین انرژی برق به صورت سیکل ترکیبی با بهبود کارایی و بهره‌وری انرژی نقش مهمی در اقتصاد و تأمین انرژی کشور ایفا می‌کند. ماهیت کسب و کار این شرکت به عنوان یک شرکت تولید برق شرح زیر می‌باشد:

الف: موضوع اصلی

- 1- تولید و فروش انرژی برق در چارچوب ضوابط و مقررات بازار برق به اشخاص حقیقی و حقوقی.
- 2- انجام اقدامات لازم به منظور ارتقاء بهره‌وری، بهینه‌سازی و توسعه ظرفیت نیروگاه.
- 3- برونسپاری عملیات اجرایی رقابت پذیر (اعم از بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری، توسعه و بهینه‌سازی تاسیسات).
- 4- پیش فروش انرژی برق و سایر روشهای تأمین منابع مالی از منابع داخلی و خارجی، اخذ وام و تسهیلات مالی و اعتباری، عرضه اوراق مشارکت با اخذ مجوز از مراجع قانونی.

گزارش تفسیری مدیریت

- 5- تهیه و تامین ابزار، ماشین آلات و تجهیزات و مواد مصرفی مورد نیاز در زمینه فعالیت شرکت.
- 6- همکاری و مشارکت با سایر شرکتهای و موسسات در جهت تحقق موضوع فعالیت شرکت.
- 7- مبادرت به سایر فعالیت هایی که مستقیم با موضوع فعالیت شرکت (تولید نیروی برق دماوند) مرتبط باشد.

ب: موضوع فرعی

1- شرکت در کلیه فعالیتهای مربوط به تولید و فروش انرژی برق ملزم به رعایت قوانین و نیز مقررات مصوب وزارت نیرو و همچنین مقررات ناظر بر بازار برق میباشد و موظف است تمامی ظرفیت آماده تولید برق خود را عرضه نماید و تعمیرات دوره ای واحدهای نیروگاهی را با اخذ مجوز از شرکت مدیریت شبکه به انجام رساند.

2- سرمایه گذاری و مشارکت در احداث و خرید نیروگاه.

1-1- ماهیت شرکت و صنعت:

در حال حاضر عمده فروش برق تولیدی نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماوند) از طریق بازار برق ایران که متولی آن شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد، صورت می گیرد. این نیروگاه با انعقاد قرارداد با شرکت مدیریت شبکه برق ایران و حضور در بازار رقابتی در کنار سایر نیروگاههای کشور و با قیمت رقابتی، برق خود را به فروش می رساند.

در ضمن در حال حاضر فروش برق از طریق بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه (فقط برای مشترکان جدید و متقاضی افزایش قدرت بالای 1 مگاوات بر اساس اعلام توانیر) نیز امکان پذیر می باشد و لیکن زمینه صادرات برق برای بخش خصوصی تاکنون مهیا نشده است.

در سال 1404 سهم مگاوات برق تولیدی فروش رفته در بازار برق معادل 44.03 درصد (حاصل تقسیم میزان انرژی فروخته شده در بازار بر میزان کل انرژی فروخته شده در بازار و خارج از بازار) از کل تولید و درآمد کسب شده معادل 60.66 درصد (حاصل تقسیم درآمد حاصل از آمادگی، انرژی و خدمات جانبی در بازار بر کل درآمد بازار و خارج از بازار) از کل درآمد این شرکت بوده است.

در سال 1404 سهم انرژی تولیدی فروش رفته در بورس انرژی معادل 11.52 درصد (حاصل تقسیم میزان انرژی فروخته شده در بورس انرژی بر میزان کل انرژی فروخته شده در بازار و خارج از بازار) از کل تولید و درآمد کسب شده معادل 7.92 درصد (حاصل تقسیم درآمد حاصل از بورس انرژی بر کل درآمد بازار و خارج از بازار) از کل درآمد این شرکت بوده است.

در سال 1404 سهم انرژی تولیدی فروش رفته در قراردادهای دوجانبه بر میزان کل انرژی فروخته شده در بازار و خارج از بازار (حاصل تقسیم میزان درآمد کسب شده معادل 31.42 درصد (حاصل تقسیم درآمد حاصل از قراردادهای دوجانبه بر کل درآمد بازار و خارج از بازار) از کل درآمد این شرکت بوده است.

گزارش تفسیری مدیریت

ردیف	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
1	آمدگی	مگاوات ساعت	7,495,362
2	انرژی	مگاوات ساعت	7,318,670
3	فروش در دوجانبه	مگاوات ساعت	7,388,021
4	فروش در بورس انرژی	مگاوات ساعت	1,915,350

۱-۱-۱- مواد اولیه:

مواد اولیه مصرفی شرکت شامل سوخت های گاز و گازوئیل به شرح جدول زیر می باشد:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
1	سوخت گاز	مترمکعب	2,904,757,089	شرکت گاز
2	سوخت گازوئیل	لیتر	750,885,622	شرکت پخش فرآورده های نفتی

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

در نیروگاه های تولیدکننده برق، سوخت نیروگاه گاز طبیعی و یا گازوئیل است که نرخ آن توسط دولت در بودجه سنواتی کشور تعیین می شود. شایان ذکر است که نرخ سوخت نیروگاه ها نیز مطابق تصویب نامه هیات محترم وزیران به شماره 207657/ت63925 هـ مورخ 28 اسفند 1403 با احتساب مالیات و عوارض ارزش افزوده 2700 ریال تعیین گردید که نرخ های مزبور از ابتدای سال 1404 اجرایی شده اند.

در صورت بروز اتفاقات ناشی از حملات احتمالی دشمن متخاصم ممکن است دسترسی محدود به شبکه گاز سراسری و همچنین دریافت گازوئیل روبرو شویم، که با استفاده از ذخایر گازوئیل تولید برق پایدار خواهد ماند و همچنین با همکاری شرکت گاز و فرآورده های نفتی سوخت نیروگاه تامین و با مدیریت شبکه توزیع برق کشور و صرفه جویی مشترکان محترم با مشکل قابل توجهی درگیر نخواهیم شد.

گزارش تفسیری مدیریت

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

ظرفیت اسمی تولید شرکت 2,868 مگاوات و میانگین ظرفیت عملی نیروگاه 1,958 مگاوات می باشد. سهم شرکت تولید نیروی برق دماوند در تولید برق کشور در سال 1404:

- بزرگترین نیروگاه تولید برق در کشور
- سهم نیروگاه برق دماوند از قدرت نامی تولید نیروگاه های کشور حدود 3.08 درصد؛
- سهم نیروگاه برق دماوند از تولید ویژه کل نیروگاه های کشور حدود 4.16 درصد؛
- سهم نیروگاه برق دماوند از تولید نیروگاه های سیکل ترکیبی 11.7 درصد؛
- سهم نیروگاه برق دماوند از مصرف انرژی استان تهران 38.21 درصد؛

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل

مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال به ازای هر مگاوات ساعت)	کل مقدار فروش (مگاوات)	نوع محصول	ردیف
1,237,577	165,112	7,495,362	آمادگی	1
25,374,366	3,467,073	7,318,670	انرژی و خدمات جانبی	2
13,783,865	1,865,705	7,388,021	فروش در دوجانبه	3
3,476,325	1,814,981	1,915,350	فروش در بورس انرژی	4
43,872,133		جمع		

گزارش تفسیری مدیریت

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

شرکت عمدتاً انرژی برق تولیدی خود را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران در بازار عمده فروشی می‌فروشد و همچنین تایید خروج واحدهای نیروگاه برای انجام تعمیرات دوره ای و اساسی و تامین سوخت با پیگیری از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی صورت می‌پذیرد.

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت‌گذاری دستوری (تکلیفی)

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

۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداخت‌های شرکت به دولت

ردیف	شرح	دوره منتهی به 1404/12/29 (میلیون ریال)	دوره منتهی به 1403/12/30 (میلیون ریال)	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
1	مالیات حقوق	53.465	37.314	69%	افزایش سالیانه حقوق و مزایای کارکنان و تغییرات در پلکان مالیاتی و بخشنامه‌های جدید مالیاتی
2	بیمه تامین اجتماعی (حقوق کارکنان)	64.276	36.950	73%	افزایش سالیانه حقوق و مزایای کارکنان
	جمع پرداختها به دولت	117.741	74.264	63%	افزایش سالیانه حقوق و مزایای کارکنان و تغییرات در پلکان مالیاتی و بخشنامه‌های جدید مالیاتی

گزارش تفسیری مدیریت

۱-۳-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح	دوره منتهی به 1404/12/29 (میلیون ریال)	دوره منتهی به 1403/12/30 (میلیون ریال)	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
1	مالیات بر ارزش افزوده	2.432.849	1.876.777	77٪	تأیید سال 1400 رسیدگی و قطعی شده
2	فروش انرژی برق	3.503.841	11.975.072	-341٪	افزایش مطالبات از دولت
	مانده مطالبات	5.936.690	13.851.849	-233٪	افزایش مطالبات از دولت

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

مقررات بازار برق ایران توسط هیات تنظیم بازار برق تدوین و تصویب می‌شوند. این مقررات، نحوه انجام معاملات در بازار برق را تعیین می‌کند. هیات تنظیم بازار برق، در مصوبه های خود، سقف قیمت برق را در بازار عمده فروشی تعیین نموده و این سقف قیمت در بازار عمده فروشی وابسته به نرخ سوخت نیروگاهی است که با افزایش نرخ سوخت سقف بازار انرژی نیز افزایش می‌یابد. بنابراین با افزایش نرخ سوخت نیروگاهی، سود نیروگاه‌های دارای راندمان بالاتر از راندمان متوسط شبکه (نیروگاه سیکل ترکیبی دماوند دارای راندمان بالاتر از متوسط شبکه است) افزایش خواهد یافت. همچنین نرخ سوخت مصرفی نیروگاه‌ها توسط دولت در بودجه سنواتی کشور تعیین می‌شود. در 6 ماهه اول سال 1403 نرخ سوخت نیروگاهی گاز طبیعی طی مصوبه شماره 909128/ت 61519 مورخ 1402/05/28 هیات وزیران به ازای هر مترمکعب 750 ریال و هر لیتر گازوییل نیز 750 ریال از ابتدای سال تعیین شده که این مبلغ نیز توسط وزارت نیرو از محل مطالبات نیروگاه به وزارت نفت مستقیماً پرداخت می‌شود.

شایان ذکر است که نرخ سوخت نیروگاه‌ها نیز مطابق تصویب‌نامه هیات محترم وزیران به شماره ۱۲۵۹۴۲/ت ۳۱۸۷ مورخ 20 آبان 1403 با احتساب مالیات و عوارض ارزش افزوده 1800 ریال تعیین گردید که نرخ های مزبور از ابتدای آذر ماه اجرایی شده اند.

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

- اساسنامه شرکت؛

گزارش تفسیری مدیریت

- قانون تجارت و اصلاحیه های مربوط به آن ؛
- قانون مالیات های مستقیم؛
- قوانین کار و تامین اجتماعی؛
- قانون مالیات و عوارض ارزش افزوده؛
- قوانین سازمان بورس و اوراق بهادار؛
- قوانین و دستورالعمل های ابلاغی مبارزه با پولشویی؛
- مصوبات مجامع عمومی و هیات مدیره؛
- مصوبات هیات مدیره، آیین نامه ها و دستورالعمل های داخلی؛
- آیین نامه ها و بخشنامه های دولت پیرامون بازار برق؛
- آیین نامه و دستورالعمل های داخلی؛

۱-۵- اطلاعات بازارگردان شرکت:

خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
1	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی گروه دی
2	آغاز دوره بازارگردانی	1400/08/01
3	پایان دوره بازارگردانی	ادامه دارد
4	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	110.000
5	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	64.329
6	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	89.697
7	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	8.175.109
8	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	9.523.009
9	مانده سهام نزد بازارگردان	60.883.427

گزارش تفسیری مدیریت

۱-۶- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

نام شرکت	درصد مالکیت	سال مالی	نوع وابستگی
مدیریت تولید برق دماوند (سهامی خاص)	99.8%	1404/12/29	فرعی
توسعه نیروی سبز دماوند (سهامی خاص)	99%	1404/12/29	فرعی

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

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

بیانیه چشم انداز

شرکت تولید نیروی برق دماوند شرکتی پیشرو، سرآمد و ارزش آفرین در تولید و تجارت انرژی

با بهره گیری از فرصت های نوآورانه، سرمایه گذاری های هوشمندانه

و تکیه بر فناوری های دیجیتال و داده محور

بیانیه ماموریت

شرکت تولید نیروی برق دماوند با هدف خلق ارزش پایدار در حوزه تولید و تجارت انرژی، بر بهره برداری بهینه از منابع و ظرفیت های موجود تمرکز دارد. این شرکت با بهبود مستمر عملکرد و استفاده از رویکردهای نوآورانه، ماموریت های زیر را بر عهده گرفته است:

- ✓ تولید پایدار و بهینه انرژی برق همراه با بهره برداری بهینه از منابع و تجهیزات موجود
- ✓ توسعه سودآور انرژی های تجدیدپذیر و احداث نیروگاه های اقتصادی در راستای نیازهای شبکه سراسری برق کشور
- ✓ گسترش و تعمیق فعالیت های تجاری و بهبود جایگاه شرکت در بازار انرژی داخلی و بین المللی
- ✓ بازطراحی معماری سازمانی بهره ور به منظور استحصال حداکثر ارزش برای شرکت
- ✓ توسعه سرمایه انسانی شامل ارتقاء دانش و مهارت های عملیاتی، افزایش انگیزه و بهبود شرایط کاری کارکنان

گزارش تفسیری مدیریت

اهداف

- افزایش ظرفیت تولید از طریق احداث نیروگاه خورشیدی
 - احداث نیروگاه‌های فسیلی در قالب ماده 4 قانون مانع زدایی از صنعت برق
 - افزایش ظرفیت تولید از طریق احداث نیروگاه‌های پراکنده و دیزل ژنراتور
- مسئولیت های اجتماعی و زیست محیطی

این شرکت با پرداخت به موقع مالیات، حق بیمه و عوارض قانونی به مراجع دولتی در فعالیتهای اجتماعی مشارکت داشته و همچنین با رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تأثیرات زیست محیطی بخصوص در حوزه پسماندها و گازهای خروجی آگروز واحدها از آلودگی محیط زیست جلوگیری بعمل می‌آورد.

2-2- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:

این شرکت در زمینه انرژی‌های نو و تجدید پذیر توانسته است مجوز و اقدام به تاسیس 5 نیروگاه خورشیدی در استان‌های تهران، کرمان، یزد، اصفهان و گلستان نموده.

2-3- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

دردوره مورد گزارش تغییردربراورد عمر مفید دارایی های ثابت، تغییر درروش ها و سیاست های اساسی حسابداری و برنامه تجدید ارزیابی دارایی ها همچنین استاندارد و قوانین جدید حسابداری مربوط به شرکت و سایر موارد مشابه صورت پذیرفته است.

2-4- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

سیاست‌های راهبری شرکتی در شرکت تولید نیروی برق دماوند به اندازه‌ای مهم هستند که به ایجاد یک چارچوب کلی برای عملکرد شرکت کمک می‌کنند. در اینجا چند سیاست عمومی را برای این شرکت می‌توان ذکر کرد:

- سیاست‌های حفاظت از محیط زیست
- سیاست‌های ایمنی
- سیاست‌های کیفیت
- سیاست‌های مدیریت منابع انسانی
- سیاست‌های مدیریت خطر
- سیاست‌های مسئولیت اجتماعی
- سیاست‌های مالی

گزارش تفسیری مدیریت

2-5- پیش بینی درآمد و هزینه های سال آتی:

بودجه (میلیون ریال)	درصد رشد نسبت سال قبل به بودجه	درصد رشد نسبت سال قبل	1405
59,877,640	67%	36%	کل فروش برق درآمد بهای تمام شده
(8,819,233)	-2%	-2%	سوخت هزینه
(18,470,922)	99%	62%	هزینه خرید انرژی (بهره برداری)
(3,226,547)	1%	1%	استهلاک دارایی ها
(1,720,455)	51%	46%	هزینه سربار (آب، بیمه، تعمیرات و سایر)
(32,237,157)	43%	30%	جمع بهای تمام شده
27,640,483	108%	78%	سود ناخالص
(845,029)	60%	-38%	کل هزینه عمومی و اداری
26,795,454	110%	51%	سود عملیاتی
(2,120,000)			هزینه مالی
1,000,000	-46%	-22%	سایر درآمدها و هزینه غیر عملیاتی
25,675,454	76%	43%	سود عملیات قبل از مالیات
(4,555,227)	79%	49%	مالیات بر درآمد سال جاری
21,120,227	75%	42%	سود خالص
1,193	29%	18%	سود پایه هر سهم - ریال

باتوجه به افزایش سقف نرخ فروش برق، پیش بینی می شود در صورت عدم وقوع جنگ درآمد این شرکت حدود 6 همت باشد، در شرایط فعلی پیش بینی آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

گزارش تفسیری مدیریت

3- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

3-1- منابع:

منابع مالی شرکت و نقدینگی مورد نیاز جهت انجام پرداختهای مرتبط با عملیات جاری، تعمیرات دوره ای و اساسی نیروگاه مطالبات شرکت از محل فروش برق به شرکت مدیریت شبکه برق ایران (بازار عمده فروشی برق) و یا فروش برق بصورت به صنایع با قدرت قراردادی بالای 1 مگاوات در قالب انعقاد قرارداد دوجانبه و یا فروش در بورس انرژی تامین می شود. مطالبات مزبور توسط مدیریت شرکت بصورت مستمر مورد پیگیری قرار می گیرد. هیات مدیره جهت تامین نقدینگی شرکت استفاده از سایر ظرفیتهای و روش های پیش بینی شده در قانون بودجه سالیانه مانند دریافت اسناد خزانه اسلامی و تهاتر مطالبات دولت (بعنوان نمونه تسویه مبالغ سوخت خریداری شده از شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی با منابع حاصل از فروش برق از طریق شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، در چارچوب سیاستهای مصوب اقدام می نماید.

نقدینگی مورد نیاز جهت انجام پرداختهای مرتبط با عملیات جاری، تعمیرات دوره ای و اساسی نیروگاه	
1	از محل فروش برق به شرکت مدیریت شبکه برق ایران (بازار عمده فروشی برق)
2	فروش برق بصورت به صنایع با قدرت قراردادی بالای 1 مگاوات در قالب انعقاد قرارداد دوجانبه و یا فروش در بورس انرژی
3	سایر ظرفیتهای و روش های پیش بینی شده در قانون بودجه سالیانه مانند دریافت اسناد خزانه اسلامی و تهاتر مطالبات دولت (بعنوان نمونه تسویه مبالغ سوخت خریداری شده از شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی با منابع حاصل از فروش برق از طریق شرکت مدیریت شبکه برق ایران)

3-2- مصارف:

در سال مالی منتهی به 1403/12/30 عمده مصارف شرکت مشتمل بر پرداختهای انجام شده جهت موارد زیر بوده است:

- 1- پرداخت هزینه جاری بهره برداری و نگهداری نیروگاه به شرکت مدیریت تولید برق دماوند (بهره بردار نیروگاه)
- 2- پرداخت بابت قراردادهای پیمانکاران مطابق صورت وضعیت های ارسالی (تعمیرات نیروگاه)

عمده مصارف شرکت مشتمل بر پرداختهای انجام شده	
1	پرداخت هزینه جاری بهره برداری و نگهداری نیروگاه به شرکت مدیریت تولید برق دماوند (بهره بردار نیروگاه)
2	پرداخت بابت قراردادهای پیمانکاران مطابق صورت وضعیت های ارسالی (تعمیرات نیروگاه)

گزارش تفسیری مدیریت

3-3- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

ریسک های شناسایی شده	استراتژی برخورد با ریسک
تامین قطعات و توقف تولید در اثر تأخیر در واردات تجهیزات	شناسایی قطعات استراتژیک، داشتن ذخیره احتیاطی
افزایش نرخ دلار جهت تامین قطعات	تامین قطعات از سازندگان داخلی
ناتوانی در پرداخت بدهی ها به سبب پرداخت نشدن مطالبات	پیگیری مستمر مطالبات و انعقاد قرارداد فروش دو جانبه
حمله دشمن به نیروگاه و آسیب به تجهیزات	تمهیدات لازم با وزارت نیرو و مسئولان امنیتی در خصوص تامین قطعات و بازسازی سریع صورت گرفته است. مذاکرات لازم با شرکت های بیمه بمنظور پوشش ریسک های ناشی از حملات احتمالی در حال انجام می باشد.
کاهش وصول درآمدهای دو جانبه ناشی از آسیب های جنگ	کاهش انعقاد قراردادهای دو جانبه با صنایع و تمرکز بر وصول مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران
تغییر مقررات	مکاتبات مستقیم با مراجع مربوطه و تهیه مکاتبات از طرف سندیکای تولیدکنندگان برق جهت پیشگیری، اعتراض یا اصلاح
کمبود نقدینگی بابت پرداخت حقوق کارکنان نیروگاه	پیگیری از مدیریت شبکه جهت دریافت مطالبات و فروش مستقیم به صنایع
افزایش مصرف سوخت کشور و ناتوانی وزارت نفت در تامین سوخت مورد نیاز در فصل سرد	پیگیری مستمر و مکاتبه جهت تأمین سوخت از کلیه مراجع ذیربط جهت تخصیص سوخت
اجازه خروج ندادن بابت بازدیدهای دوره ای به سبب کمبود عرضه برق در شبکه و احتمال آسیب دیدن واحد	با تکنیک های بازار برق از خسارت مالی اجتناب کرده و واحد را خارج نموده و پیگیری حقوقی موضوع از وزارت نیرو
تغییرات نرخ سوخت نیروگاه	افزایش نرخ سوخت نیروگاهی با توجه به بالاتر بودن راندمان نیروگاه دماوند در مقایسه با متوسط راندمان شبکه، باعث افزایش سود نیروگاه دماوند می شود.
آسیب به واحدها ناشی از سوخت غیراستاندارد	کنترل کیفی سوخت تحویل بیش از گذشته
عدم استقلال هیأت تنظیم بازار برق در مقررات گذاری	پیگیری صنفی از طریق مکاتبه با مجلس، دولت، اتاق بازرگانی در جهت تصویب طرح نهاد تنظیم گر مستقل برق در مجلس
عدم اجرای قوانین توسط وزارت نیرو	مذاکره و پیگیری صنفی و درنهایت پیگیری حقوقی

گزارش تفسیری مدیریت

عدم وجود خسارت تأخیر در قرارداد خرید برق شبکه از نیروگاه ها	مذاکره و پیگیری صنفی و درنهایت پیگیری حقوقی
---	---

3-4- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده 129	خرید کالا / خدمات	خرید انرژی	فروش انرژی	تسهیلات دریافتی	سود سپرده بانکی و خرید خدمات بیمه ای	خرید سهام	تأمین مالی گروه
شرکتهای اصلی و نهایی	بانک دی	عضو هیأت مدیره	✓	-	-	-	8,856,112	194,050	-	-
	جمع			-	-	-	8,856,112	194,050	-	-
شرکت های تحت کنترل مشترک	شرکت بیمه دی	عضو مشترک هیأت مدیره	-	-	-	-	-	336,019	-	-
	سندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی گروه دی	عضو مشترک هیأت مدیره	-	-	-	-	-	-	64,329	87,007
	جمع			2,748	-	-	-	724,119	64,329	87,007
سایر اشخاص وابسته	شرکت مدیریت تولید برق دماوند	شرکت فرعی	-	-	8,301,353	-	-	-	-	-
	جمع			-	8,301,353	-	-	-	-	-
جمع کل				2,748	8,301,353	-	8,856,112	918,169	64,329	87,007

گزارش تفسیری مدیریت

3-5- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

جهت وصول مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران با همکاری سایر شرکت های تولید برق به دیوان عدالت اداری شکایت شد. دیوان عدالت اداری رای به نفع شرکت های تولید برق صادر نمود ولی وزارت محترم نیرو رای مذکور را نپذیرفت. موضوع توسط این شرکت و سایر شرکت های تولید برق در مراجع قانونی و ذی صلاح در حال پیگیری می باشد.

پیرو اطلاعیه شفاف سازی صادر شده شرکت مورخ 1402/10/03، رای شورای رقابت در خصوص شکایت از وزرات نیرو، شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران مبنی بر "اخلال در رقابت از طریق سوء استفاده از وضعیت اقتصادی مسلط، اعمال تبعیض در شرایط معامله در قرارداد فروش فی مابین فروش برق و حمایت تبعیض آمیز از برخی فعالان" به پیوست جهت اطلاع سهامداران محترم تقدیم حضور می گردد.

آقای عباس رحیمی بابت مطالبه بهای حدود 17.437 متر مربع زمین از اراضی نیروگاه دماوند واقع در پلاک ثبتی 133 احمد آباد به مبلغ 2.616 میلیون ریال در شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی پاکدشت ورامین شکایتی را مطرح نموده که تا کنون حکمی در این رابطه ابلاغ نشده است.

گزارش تفسیری مدیریت

4- نتایج عملیات و چشم‌اندازها

4-1- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی اصلی :

شرح	سال 1403	سال 1404	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی (داخلی)	22.992.652	43.872.133	90%
بهای تمام شده	14.010.062	24.116.344	72%
هزینه های فروش، اداری و عمومی	758.780	1.250.492	65%
هزینه های مالی	-	643.616	100%
سایر درآمدها و هزینه ها	2.089.491	-	100%-

افزایش درآمدهای عملیاتی شرکت عمدتاً بابت افزایش نرخ سقف انرژی از 24 آبان ماه 1403 و همچنین نرخ فروش بالاتر انرژی می‌باشد.

- بهای تمام شده شرکت به تناسب قرارداد خرید انرژی با شرکت بهره بردار نیروگاه و هزینه های سوخت که سالیانه توسط وزارت نفت ابلاغ می گردد، افزایش یافته است .
- در مورد مقادیر تولید و فروش با توجه به اینکه انرژی تولیدی برق قابلیت ذخیره سازی ندارد تمامی مقادیر تولید شده در قالب آمادگی و تولید انرژی به فروش رسیده است .
- باتوجه به اینکه شرکت، پذیرفته شده در فرابورس می باشد مشمول معافیت ماده 143 قانون مالیات های مستقیم می باشد که در محاسبات نرخ موثر مالیاتی در صورتهای مالی معافیت‌های مزبور اعمال شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

3-4- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع: مانده مطالبات سهامداران (ریال)

سال	سهامدار عمده	سایر سهامداران	جمع کل - ریال
1394	0	2.364.013.200	2.364.013.200
1395	0	1.380.502.950	1.380.502.950
1396	0	832.437.000	832.437.000
1397	0	412.233.227	412.233.227
1398	0	999.974.790	999.974.790
1399	0	5.760.246.624	5.760.246.624
1400	0	4.412.705.500	4.412.705.500
1401	0	3.136.203.600	3.136.203.600
1402	0	4.832.056.600	4.832.056.600
1403	1.596.563.397.540	1.796.806.260	1.598.360.203.800
جمع	1.596.563.397.540	25.927.179.751	1.622.490.577.291

مطالبات مربوط به سود سهام سال 1403 سایر سهامداران مطابق اطلاعیه زمانبندی پرداخت از طریق شرکت سپرده گذاری مرکزی (سامانه سجام) پرداخت گردیده است.

گزارش تفسیری مدیریت

4-3- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

دوره مالی منتهی به 1405/12/29			دوره مالی منتهی به 1404/12/29			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده (میلیون ریال)	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده (میلیون ریال)	درصد مالکیت	
-	54.261	99.8%	-	54.261	99.8%	شرکت مدیریت تولید برق دماوند (سهامی خاص)
3.564	4.523	0.2%	4.099	4.523	0.2%	شرکت سرمایه گذاری بوعلی (سهامی عام)
-	50.000	99%	-	50.000	99%	شرکت توسعه نیروی سبز دماوند (سهامی خاص)

- قابل ذکر است در طی دوره مالی اطلاعات با اهمیت نظیر تغییر نرخ های فروش و سوخت، از طریق سامانه کدال به اطلاع سهامداران محترم و سایر ذینفعان رسیده است.

4-4- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی):

جدول در قالب 5 سناریو محتمل افزایش پلکانی نرخ خرید برق به صورت افزایش 18 درصدی بعنوان گزینه‌های محتمل در درآمد فروش و سود خالص این شرکت با فرض هزینه‌های سال 1404 پیش بینی شده است و به استحضار سهامداران خواهد رسید.

گزارش تفسیری مدیریت

*** سقف خرید انرژی از تاریخ 1405/02/01 از نرخ 2,090,000 ریال برای هر مگاواتساعت به 4,345,000 ریال برای هر مگاواتساعت تغییر یافت و نرخ پایه آمادگی نیز 358,000 ریال برای هر مگاواتساعت است که مجموع آن 4,703,000 ریال برای هر مگاواتساعت است.

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

شده

5-1- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شرح	1404/12/29	1403/12/30	توضیحات
درآمد فروش (میلیون ریال)	43.872.133	22.992.652	افزایش 90 درصدی درآمدهای عملیاتی
سود خالص (میلیون ریال)	15.620.885	8.883.583	کاهش 75 درصدی سود خالص

شرکت جهت کنترل سوخت و همچنین کاهش آلاینده‌گی محیط زیست اقدام به پایش منظم ماشین آلات و تعمیرات به موقع آن و همچنین تعویض به موقع فیلترهای نیروگاه نموده است.

شرکت جهت ارزیابی عملکرد بهره بردار خود اقدام به اخذ منظم و به موقع گزارش از واحد نظارت و همچنین پایش و بازدید منظم از نیروگاه بصورت دوره ای با بازه های زمانی کوتاه مدت می نماید.

گزارش تفسیری مدیریت

6- برنامه های آتی

6-1 - مهمترین برنامه های شرکت

- راه اندازی 5 نیروگاه خورشیدی در استان های تهران، یزد، اصفهان، کرمان و گلستان
- تاسیس شرکت تجارت انرژی به منظور بهره مندی از ابزارهای مالی و کسب درآمد
- توسعه زیرساخت های تحویل آب از سد ماملو به نیروگاه
- تمرکز اطلاعات فنی نیروگاه در دفتر مرکزی بمنظور برنامه ریزی بهینه
- راه اندازی سیستم Conditional Monitoring
- افزایش درآمد و بهبود فرآیند فروش
- پیگیری در جهت اصلاح نرخ های بازار برق
- افزایش و توسعه معاملات خارج از بازار در قالب فروش انرژی بصورت مستقیم به صنایع و در بورس انرژی
- پیگیری در جهت اعمال خسارت تأخیر در قرارداد با شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- پیگیری در جهت اجرای حکم دیوان عدالت اداری
- کاهش دوره وصول مطالبات از دولت
- اخذ سند مالکیت زمین
- کاهش بهای تمام شده
- توسعه ظرفیت ساخت داخل برای تأمین قطعات نیروگاه و کاهش هزینه خرید خارجی
- افزایش سطح رقابت بین تأمین کنندگان و پیمانکاران بمنظور خرید قطعات و خدمات بصورت رقابتی تر
- تأمین قطعات استراتژیک نیروگاه برای سنوات آتی
- برطرف نمودن موضوعات مالیاتی شرکت
- بررسی طرح های اقتصادی در حوزه نیروگاهی بمنظور سرمایه گذاری
- ارتقای سطح علمی پرسنل نیروگاه
- بهبود سیستم حفاظت پیرامونی و تجهیزات نیروگاه

گزارش تفسیری مدیریت

7- گزارش پایداری

ارائه اطلاعات کلان و مهم شرکت از طریق گزارش پایداری، می‌تواند نمایی کلی از عملکرد اجتماعی و زیست‌محیطی و فعالیت‌های اقتصادی این شرکت را در مسیر توسعه پایدار به ذی‌نفعان ارائه دهد. این اطلاعات، تصویری از ماهیت و ارزش اقتصادی، اثرات و اقدامات زیست‌محیطی، اجتماعی و نیز کیفیت حاکمیتی شرکت تولید برق دماوند را در مقابل چشم ذی‌نفعان قرار می‌دهد. بر همین اساس، گزارش پایداری، نگاهی جامع به اهداف کلان، رویکردها و عملکرد این شرکت از منظر اثرات زیست‌محیطی، مسئولیتهای اجتماعی و اقتصادی می‌اندازد.

الف- اثرات زیست محیطی:

- پیامدهای زیست محیطی فعالیت‌های شرکت که مورد توجه قرار می‌گیرد به قرار زیر است:
- استفاده و ارزیابی از تکنولوژی‌های نوین و جایگزین بمنظور ارائه انرژی با راندمان بالاتر و صرفه جویی در مصرف منابع و کاهش آلودگی‌های زیست محیطی
- مدیریت چرخه عمر تجهیزات از دیدگاه بهداشت عمومی، ایمنی، و محیط زیست
- مدیریت جنبه‌های بارز زیست محیطی از قبیل کنترل فاکتورهای حد مجاز پساب، کنترل فاکتورهای حد مجاز گاز دودکش، کنترل حد مجاز آلاینده‌های هوا و همچنین کنترل حد مجاز آلاینده‌های صوتی و بررسی و مدیریت در میزان آب مصرفی و بهره‌گیری از آب بازیافتی و میزان مصرف گاز و گازوییل بر واحد محصول
- براساس دستور العمل ابلاغی سازمان محیط زیست قرارداد خرید، نصب، و راه‌اندازی سیستم پالایش گازهای حاصل از احتراق واحدهای گازی اجرا و کلیه پارامترها به صورت آنلاین به سازمان محیط زیست استان تهران ارسال می‌شود.
- فضای سبز به مساحت 2 هکتار با کاشت 3,490 اصل درخت با گونه‌های متنوع در قسمت‌های روبروی ساختمان اداری، سالن غذاخوری نیروگاه و بلوارها احیا شده است.
- حفظ و احیای مساحت 20 هکتار جنگل کاری انجام شده در داخل نیروگاه با حدود 10,000 اصله درخت.

گزارش تفسیری مدیریت

اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تاثیرات زیست‌محیطی فعالیت شرکت در حوزه پسماند های آب و آلودگی هوا: رعایت دستور العمل‌های زیست‌محیطی و حفظ محیط‌زیست سرلوحه اقدامات هیأت مدیره می‌باشد و اقداماتی همچون بازگشت آب‌های پسماند به چرخه تولید که شامل استحصال آب‌های کلین درین و کنستانتريت RO و با توجه به کاهش چشمگیر منابع آب‌های زیرزمینی و جلوگیری از نشست لایه‌های زیرین، قرارداد تامین و انتقال آب از سد ماملو صورت پذیرفت. تسطیح و جمع آوری ضایعات و تجهیزات نیروگاه

ب- اثرات مسئولیت‌های اجتماعی:

از این منظر عملکرد پایداری شرکت از جنبه اجتماعی برای ارزیابی حضور موفقیت آمیز شرکت در بازار در افق بلند مدت مورد بررسی قرار می‌گیرد:

رهبری اکوسیستم سازمان با توسعه اقتصاد ملی و خلق مشترک محصولات و خدمات برای تولید انرژی و ارتقا سطح رفاه جامعه از طریق بومی سازی اقلام استراتژیک، تامین اقلام از طریق تولید کنندگان داخلی، مشارکت ذینفعان در توسعه خدمات و تجربه‌های جدید و نوآورانه، مشارکت کارکنان و ذینفعان در توسعه فناوری های جدید

- بومی سازی مواد و ماشین آلات با هدف جلوگیری از خروج ارز و ایجاد اشتغال
- تدوین استراتژی مناسب جهت ورود به کسب کارهای جدید و تأمین اقلام استراتژیک
- شناسایی و تحلیل قابلیت‌های شرکا در جهت تکمیل قابلیت های سازمان
- حمایت از توسعه همکاری ها با نهادهای اجتماعی و انجمن های علمی
- افزایش آگاهی کارکنان و تشویق آنها به مشارکت در مسئولیت‌های اجتماعی
- طراحی و استقرار سیستمی از مشوق‌های اقتصادی و غیر اقتصادی برای کارکنان در راستای عملکرد به مسئولیت‌های اجتماعی
- ارتقا سطح سلامت کارکنان و جلوگیری از وقوع آسیب های شغلی از طریق ایجاد محیط کار ایمن و سالم
- مصرف انرژی در شرکت: با توجه به برنامه کاهش میزان مصرف داخلی نیروگاه، تمهیداتی از جمله تغییر سیستم‌های روشنایی، پمپ‌ها و تجهیزات جانبی در نیروگاه انجام شده است.
- برنامه‌ریزی بازدیدهای دانشجویی از نیروگاه .

گزارش تفسیری مدیریت

- بابت مسئولیت‌های اجتماعی در سال 1403 مبلغ 1.000 میلیون ریال در راستای ترویج فرهنگ ایثار و شهادت و رسیدگی به خانواده معظم شهدا که توسط پایگاه خبری شهید یاران انجام میگردد، به حساب هزینه منظور و در سال 1404 پرداخت گردیده است.

ج - اثرات اقتصادی :

- از منظر اقتصادی عملکرد پایداری شرکت مباحث پایداری در خرید و زنجیره فروش و کسب موفقیت‌های اقتصادی و حفظ حضور در بازار در بلند مدت مورد بررسی قرار می‌گیرد:
- تامین منافع پایدار سهامداران از طریق ارتقا سطح رقابت‌پذیری، رشد درآمد، رشد سود سالیانه و همچنین کاهش هزینه
- شناسایی گروه‌های مختلف مشتریان و انتخاب بازارهای هدف (بازار برق ، بورس انرژی و دوجانبه)
- توسعه ظرفیت تولید و تامین بهینه