

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

پذیرفته شده در فرابورس ایران

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تقسیمی مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۵	..... مقدمه
۵	..... ۱- ماهیت کسب و کار شرکت
۵	..... ۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت
۵	..... معرفی شرکت اصلی و فرعی و وابسته
۸	..... ۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت
۹	..... ۱-۳- مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت
۹	..... ۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان
۱۰	..... ۱-۵- اطلاعات بازارگردان شرکت
۱۰	..... ۱-۶- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه
۱۱	..... ۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۱	..... ۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت
۱۲	..... ۲-۲- برنامه و طرح های توسعه ای در نیروگاههای تجدیدپذیر
۱۳	..... ۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده
۱۴	..... ۴- سیاستهای شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن
۲۰	..... ۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسکها و روابط
۲۰	..... ۳-۱- منابع
۲۰	..... ۳-۲- مصارف
۲۰	..... ۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۲۲	..... ۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۲۳	..... ۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

شرکت مدیریت انرژی امید قابان هور (سهامی عام)

گزارش نفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۲۳	۱-نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:
۲۵	۲-جزئیات پرداخت و آخرين وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرين مجمع
۲۶	۳-تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاریها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت:
۲۷	۴-عملکرد بخشها یا فعالیتها
۳۷	۵-جمع بندی و برنامه های آتی هیئت مدیره
۳۷	۶-۱-افزایش سرمایه
۳۷	۶-۲-برنامه های آتی هیات مدیره



### شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

#### گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادر (مصطفوی مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳) و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادر، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادر تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصطفوی مورخ ۱۳۹۶/۱۰/۰۴) و اصلاحیه مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۱ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادر) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۰۱ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

اعضاي هيئت مديره	نام نماينده اشخاص حقوقی	سمت	امضا
شرکت سرمایه گذاری سپه	آقای حمید تیموری	رئيس هیئت مدیره	
شرکت پترو امید آسیا	آقای محمد تقی بابایی	نائب رئيس هیئت مدیره و مدیر عامل	
شرکت سرمایه گذاری ساختمانی سپه	خانم فاطمه حسنی دهکاء	عضو هیئت مدیره	
شرکت گروه مدیریت سرمایه گذاری امید	آقای حسن سیاه کلی	عضو هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری توسعه گوهران امید	آقای علی جلالی	عضو هیئت مدیره	



شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

مقدمه

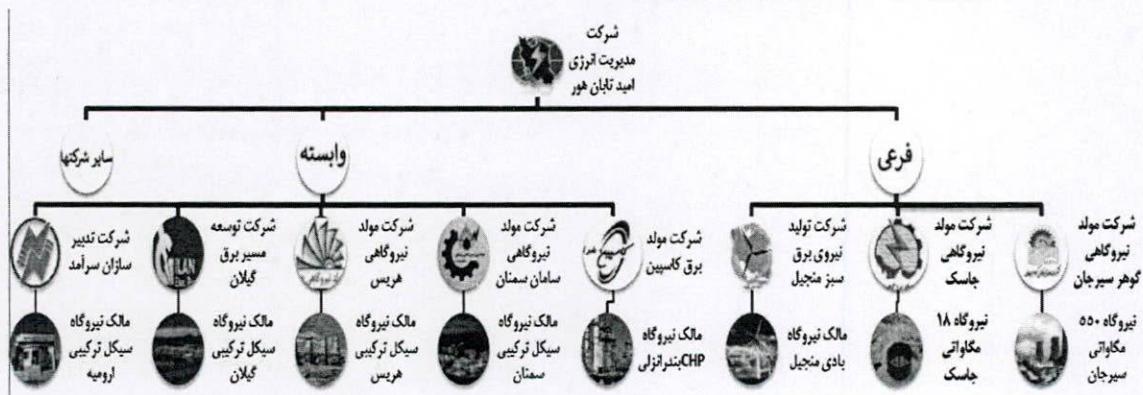
گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی" که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند<sup>۱</sup>، فراهم می‌کند و همچنین به عنوان مبنای برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهنده، تشریح شود.

## ۱- ماهیت کسب و کار شرکت

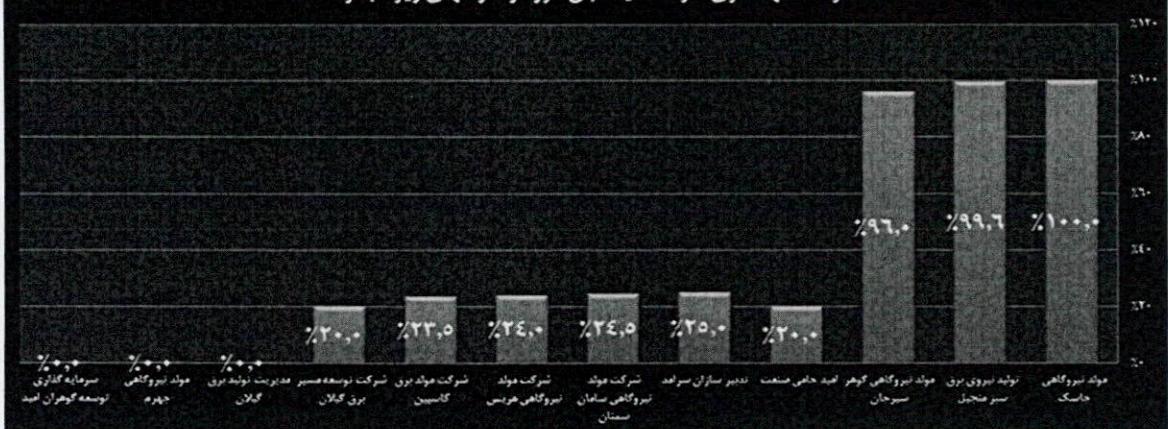
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور(سهامی عام) به عنوان یکی از شرکت های سرمایه گذار در حوزه انرژی بالاخص، انرژی برق، فعالیت می کند.

## ۱-۱- ماهیت شوگت و صنعت:

## مدعی شد کت اصلی و فرعی و وائسته:



د. حسنه سعیدی، شرکت امید تابا، هم. د. شهلا کشاورز، د. محمد عده



شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

جدول زیر ترکیب سرمایه گذاری های شرکت را در تاریخ صورت وضعیت مالی (۱۴۰۲/۰۹/۳۰) به تفکیک سرمایه گذاری های بورسی و غیر بورسی را نشان می دهد.

۱۴۰۲/۰۹/۳۰					نام شرکت	ردیف	جمع سرمایه گذاری های غیر بورسی
بهای تمام شده (میلیون ریال)	تعداد سهام/بونیت	درصد مالکیت	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	سرمایه (میلیون ریال)			
۲۲,۹۰۸,۸۶۷	۲۹۸,۷۴۴,۰۸۹	۹۹.۵۸%	۱,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰	تولید نیروی برق سبز منجیل	۱	
۱۶,۹۲۳,۳۱۶	۱,۶۸۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۵٪	۱,۰۰۰	۶,۷۴۰,۰۰۰	تدبیر سازان سرآمد	۲	
۲,۴۷۹,۱۷۸	۴۰,۸۸,۹۸۲,۲۴۰	۲۴٪	۱,۰۰۰	۱۷,۰۳۷,۴۲۶	مولد نیروگاهی هریس	۳	
۱۱۵,۱۵۱	۹۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۳.۵٪	۱,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	مولد برق کاسپین منطقه آزاد ائلی	۴	
۸,۱۲۴,۴۴۴	۱۹۷,۹۱۱,۰۰۰	۲۴.۵٪	۱,۰۰۰	۸۰۷۸,۰۰۰	مولد نیروگاهی سامان سمنان	۵	
۲۴	۲,۰۲۰	۰.۱٪	۱,۰۰۰	۲۲,۰۰۰	مدیریت تولید برق گیلان	۶	
۷,۸۷۱,۱۸۰	۷,۸۷۱,۱۷۹,۹۰۰	۹۵.۹۹٪	۱,۰۰۰	۸,۲۰۰,۰۰۰	مولد نیروگاهی گوهر سیرجان	۷	
۹,۹۹۸	۹,۹۹۸,۰۰۰	۹۹.۹۸٪	۱,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مولد نیروگاهی جاسک	۸	
۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰.۰۰٪	۱,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	امید حامی صنعت(مولد نیروگاهی تابان آسیا)	۹	
۱,۹۶۶,۴۵۸	۷۶۷,۹۹۹				اوراق مشارکت خارج از بورس	۱۰	
۶۰,۴۱۸,۶۱۶	جمع سرمایه گذاری های غیر بورسی						
۲۱,۲۶۳,۱۰۶	۸۶۰,۶۵۱,۳۷۰	۲۰.۰۲٪	۱,۰۰۰	۴,۳۰۰,۰۰۰	توسعه مسیر برق گیلان	۱	جمع سرمایه گذاری های بورسی
۲	۲,۶۷۹	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه گذاری توسعه گوهران امید	۲	
۱	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	توسعه مولد نیروگاهی چهرم	۳	
۰	۰		۰,۰۰۰		اوراق مشارکت در بورس	۴	
۲۱,۲۶۳,۱۰۹	جمع سرمایه گذاری های بورسی						
۸۱,۶۸۱,۷۲۵	جمع کل						

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

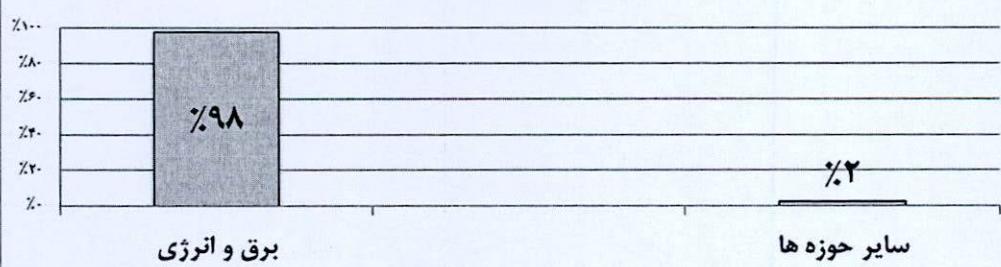
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



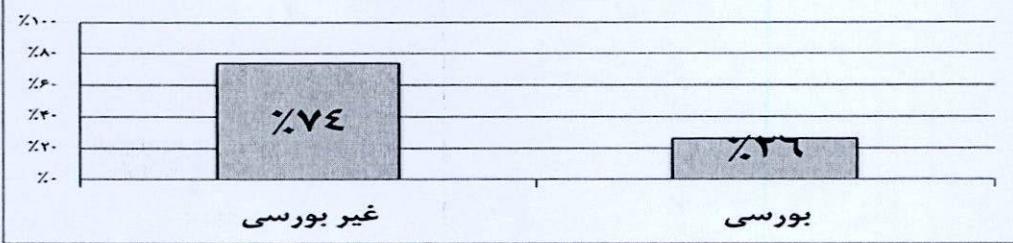
وضعیت پرتفوی شرکت به تفکیک حوزه فعالیت

در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰



وضعیت پرتفوی شرکت به تفکیک بورسی و غیربورسی

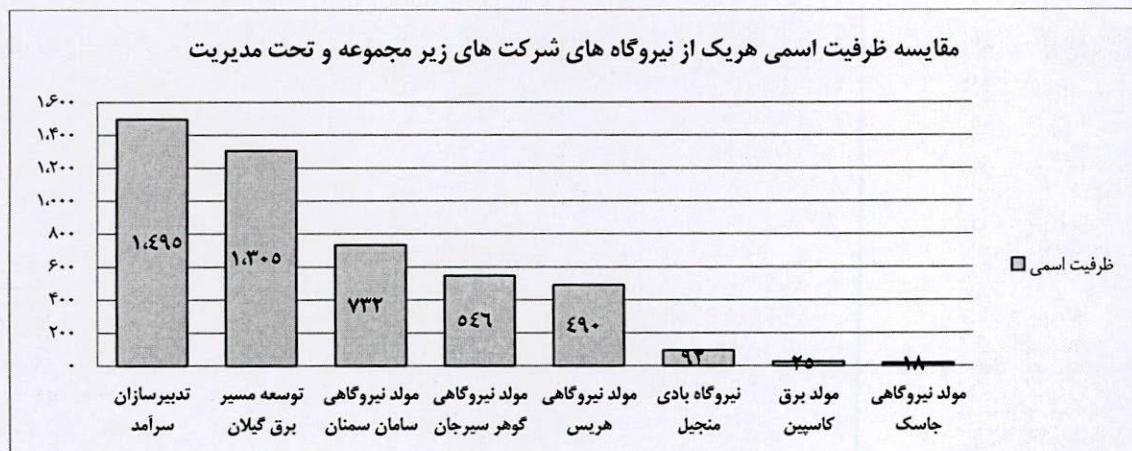
در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰



## شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



### ۱- جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت در دوره مالی مورد گزارش در بین شرکت های فعال در این صنعت و همچنین در بین شرکت های بورسی این صنعت با درآمد عملیاتی ۳.۸۳۲.۷۵۶ میلیون ریال قرار دارد.

بر اساس آخرین گزارش وزارت نیرو، ظرفیت نصب شده نیروگاه های کشور (دولتی و غیر دولتی) به رقمی معادل ۹۱,۲۸۸ مگاوات بالغ گردیده است.

در حال حاضر شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور با توجه به دارا بودن بخشی از سهام نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه با ظرفیت ۱,۴۹۵ مگاوات، نیروگاه سیکل ترکیبی سامان سمنان با ظرفیت ۷۳۲ مگاوات، نیروگاه سیکل ترکیبی گیلان با ظرفیت ۱,۳۰۵ مگاوات و نیروگاه مقیاس کوچک کاسپین با ظرفیت ۲۵ مگاوات، نیروگاه سیکل ترکیبی هریس به ظرفیت ۴۹۰ مگاوات و نیروگاه بادی منجیل با ظرفیت ۹۲/۲ مگاوات دارای مالکیت سهم ۱/۲ درصدی از نیروگاه های کشور می باشد.

با توجه به برنامه ریزی های شرکت در خصوص افزایش ظرفیت نیروگاه بادی منجیل و سرمایه گذاری در نیروگاه های سیکل ترکیبی جدید از جمله بلوک دوم نیروگاه سیکل ترکیبی سیرجان و اتمام پروژه ۱۸ مگاواتی جاسک، در آینده نزدیک مالک سهم ۱/۷ درصدی ظرفیت نیروگاه های کشور خواهد بود.

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

### **۱-۳-۳- مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:**

### ۱-۳-۱- وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	سال مالی منتهی به آذر ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به آذر ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به آذر ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به آذر ۱۴۰۰	درصد تغیرات نسبت به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	دلایل تغیرات *
۱	مالیات عملکرد	۱۷.۸۴۰	۵۶.۰۹	۴۵.۴۲	% ۲۱۸	% ۲۸۴	افزایش سود ناخالص
۲	بیمه سهام کارفرما	۱۴.۳۴۰	۱۲۵.۶۳	۹۵.۸۰	% ۱۳	% ۴۸	افزایش قانونی حقوق و دستمزد
۳	پرداختی بابت اقساط خرید دارایی از سازمان خصوصی سازی	۴۶۰.۴۰۶	۴۶۰.۴۰۶	۴۶۰.۴۰۶	% ۰	-	
جمع		۴۹۲.۵۸۶	۴۷۸.۶۷۸	۴۷۸.۶۷۸	۴۷۸.۶۷۸		

### **۱-۳-۲- وضعیت مطالبات از دولت**

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	سال مالی متنهی به آذر ۱۴۰۲	سال مالی متنهی به آذر ۱۴۰۱	سال مالی متنهی به آذر ۱۴۰۰	درصد تغییرات نسبت به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	دلالیل * تغییرات
۱	مالیات بر ارزش افزوده	۲۷۱.۷۸۵	۲۶۸.۲۲۹	۲۴۹.۹۷۱	%۱.۳	افزايش خرید طلي دوره
جمع		۲۷۱.۷۸۵	۲۶۸.۲۲۹	۲۴۹.۹۷۱		

#### ۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل یون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از حمله

مؤلفه های اقتصاد کلان:

- اساسنامه شرکت
  - قانون تجارت
  - قانون مالیات های مستقیم
  - قوانین کار و تامین اجتماعی
  - قانون بازار اوراق بهادار و آیین نامه ها و دستورالعمل های ابلاغ شده از سوی سازمان بورس اوراق بهادار
  - نظیر آیین نامه انضباطی / دستورالعمل افشاء اطلاعات / دستورالعمل حاکمیت شرکتی
  - مصوبات مجامع عمومی
  - مصوبات هیأت مدیره ، آیین نامه ها و دستورالعمل های داخلی

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

**۱-۵-اطلاعات بازارگردان شرکت:**

همچنین طی دوره شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی گوهرفام امید نمود. قرارداد مذکور تا ۱۴۰۳/۰۳/۲۴ برقرار می باشد . خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

بازارگردانی:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری
۲	آغاز دوره بازارگردانی	اختصاصی بازارگردانی گوهرفام
۳	پایان دوره بازارگردانی	امید
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۱۴۰۲/۰۶/۲۸
۵	مبلغ اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمد (میلیون ریال/تعداد سهم)	۱۴۰۳/۰۶/۲۷
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱.۴۹۸.۳۳۴
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	-
۸	سود (زيان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۴۵۵.۲۲۶
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳۱۲.۸۶۵
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱۷۸.۴۷
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۲۷۵.۱۰۲.۷۱۵
		۲۰۵.۰۶۰.۷۰۷
		۹۷۸.۳۵۱.۰۳۷

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

ردیف	نام شرکت	نوع شرکت بورسی غیربورسی	سال مالی	درصد مالکیت	مشمول تلفیق/زیرمجموعه
۱	تولید نیروی برق سبز منجیل	غیربورسی	۳۰ آذر ماه	۹۹.۵۸%	تلفیق
۲	مولد تیروگاهی گوهر سیرجان	غیربورسی	۳۰ آذر ماه	۹۵.۹۹%	تلفیق
۳	مولد نیروگاهی جاسک	غیربورسی	۳۰ آذر ماه	۹۹.۹۸%	تلفیق
۴	تدبیر سازان سرآمد	غیربورسی	۳۰ دی ماه	۲۵%	زیرمجموعه
۵	مولد نیروگاهی هریس	غیربورسی	۳۰ آذر ماه	۲۴%	زیرمجموعه
۶	مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی	غیربورسی	۳۰ آذر ماه	۲۳.۵%	زیرمجموعه
۷	مولد نیروگاهی سامان سمنان	غیربورسی	۲۹ اسفندماه	۲۴.۵%	زیرمجموعه
۸	توسعه مسیر برق گیلان	بورسی	۳۱ شهریور ماه	۲۰.۰۲%	زیرمجموعه

# شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

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

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

خلاصه فعالیت های اجرایی:

شرکت قصد دارد با برنامه ریزی و تمرکز بر سرمایه گذاری های زود بازده و خرید واحدهای تولیدی در دست فروش و همچنین خرید نیروگاههای حرارتی موجود، سرمایه گذاری به شکل قراردادهای BOT در نیروگاه ها، سرمایه گذاری در نیروگاه های تجدید پذیر، نیروگاههای مولد کوچک CHP و تامین انرژی برق شرکت های وابسته به شرکت مدیریت سرمایه گذاری امید و صنایع کشور با عقد قراردادهای دوجانبه، مسیر توسعه خود را پیش ببرد.

ماموریت:

سرمایه گذاری در بخش تولید برق شامل نیروگاه های حرارتی، خورشیدی، آبی، بادی و سایر انرژی های تجدیدپذیر به منظور توسعه بخش انرژی الکتریکی کشور و ایجاد درآمد و سود پایدار برای شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور و فعالیت در حوزه تامین و تجارت انرژی در کشور و سایر کشورهای منطقه.

هدف:

- ایجاد دارائی و ثروت، تحصیل سود، انباستدانش و تجربه خرید و فروش انرژی،
- مدیریت طراحی و مهندسی و اداره بنگاههای اقتصادی و فعال در حوزه انرژی
- ایجاد بازار تجارت در ایران و کشورهای همسایه.

چشم انداز:

نیل به سهم سه درصدی از تولید برق کشور تا سال ۱۴۰۷

استراتژی نیل به اهداف:

- سیاست گذاری متمرکز، اجرای غیرمت مرکز
- تصمیم گیری بر مبنای مطالعات دقیق علمی، اقتصادی و امکان سنجی های فنی، اجرائی و مالی
- سرمایه گذاری در فعالیت های با بازده داخلی مناسب
- استفاده از مدیریت دانش محور و کار آمد
- ایجاد صلاحیت، مدیریت طراحی، مهندسی و مدیریت بهره برداری متکی بر دانش روز، انباست تجربه و خود کنترلی هوشمند در دراز مدت
- جغرافیائی سرمایه گذاریها در ایران و خارج از آن
- مولد سازی دارایی های غیر بازده

## شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

#### سیاست ها:

- برخورداری از سازمان کوچک و چابک با استفاده از برون سپاری فعالیت های غیراستراتژیک
- اقدام بر مبنای برنامه، بودجه و کنترل مالی
- فعالیت پروژه محور با امکان اعمال کنترل پروژه
- تمرکز بر سرمایه گذاریهای زود بازده و نیمه تمام از جمله خرید واحدهای تولیدی در دست فروش علی الخصوص انعقاد قراردادهای ارزی به صورت BOT.

#### اولویت ها:

- احداث نیروگاه به صورت انعقاد قراردادهای ارزی BOT
- خرید نیروگاه های حرارتی و تجدیدپذیر موجود
- احداث نیروگاه های مقیاس کوچک (DG) و تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
- تامین انرژی برق شرکت های وابسته به شرکت مدیریت سرمایه گذاری امید
- سرمایه گذاری در نیروگاه های بادی و خورشیدی

### ۲-۱- برنامه و طرح های توسعه ای در نیروگاههای تجدیدپذیر:

#### ۲-۱-۱- طرح جایگزینی توربین های فرسوده با توربین های نو و رسیدن به ظرفیت نامی نیروگاه منجیل

پیرو مصوبه ابلاغی به شرکت منجیل، مقرر گردید جهت رسیدن به ظرفیت نامی شرکت ۹۲.۲ مگاوات، توربین های نو جایگزین توربین های فرسوده شود.

#### ۲-۱-۲- طرح توسعه ظرفیت نیروگاه منجیل تا ۱۰۰ مگاوات

با توجه به مصوبه هیئت مدیره شرکت گروه مدیریت سرمایه گذاری امید ، مجوز از ساتبا اخذ و طرح در مرحله انجام مطالعات امکان سنجی اولیه و تهیه طرح و کسب وکار است تا برآساس آن و پس از تامین منابع مالی ، برنامه زمانبندی اجرایی ارائه گردد.

#### ۲-۲- شرکت در مناقصه سرمایه گذاری برای احداث و بهره برداری از نیروگاه های خورشیدی کشور

پیرو برگزاری مناقصه عمومی شماره ۴/۱۴۰۲ با موضوع سرمایه گذاری در احداث و بهره برداری از ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه های خورشیدی توسط سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)، شرکت مدیریت انرژی تابان هور در مناقصه مذکور برای اجرای سبد ۴ با ظرفیت جمعاً ۵۰۰ مگاوات (شامل ۱۲

**شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت**

**سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲**

نیروگاه خورشیدی با توان ۱۰ تا ۱۲۰ مگاوات (برنده گردید). قراردادهای خرید تضمینی مربوطه توسط این شرکت در مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۴ امضا و به ساتبا تحويل داده شد.

در قرارداد خرید تضمینی هریک از نیروگاه‌های خورشیدی فوق الاشاره موضوع ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر، قیمت خرید تضمینی هر کیلووات ساعت برق تولیدی به مدت ۵ سال برابر ۷.۳ سنت دلار می‌باشد و ۲۰ سال بعد از آن فروش به صنایع و بورس انرژی انجام خواهد شد که از این محل پیش‌بینی می‌گردد درآمد قابل توجهی شناسایی خواهد شد.

ارزش سوخت صرفه جویی شده به صورت سه ماهه و متناسب با نرخ رسمی تسعیر ارز (دلار) در زمان بازپرداخت محاسبه و انجام خواهد شد.

**۲-۳-۱- رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها و قضایت‌ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:**

**۲-۲- رویه‌های حسابداری با اهمیت استفاده شده بشرح ذیل می‌باشند:**

• درآمد عملیاتی

(الف) شناخت درآمد:

شرکت	گروه	نوع
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه‌پذیر (تا تاریخ تصویب صورت‌های مالی)	مشمول تلفیق	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه‌پذیر (تا تاریخ تصویب صورت‌های مالی)	روش ارزش ویژه	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه‌پذیر (تا تاریخ تصویب صورت‌های مالی)	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه‌پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	سایر سرمایه‌گذاری‌های جاری و بلند مدت در سهام شرکت‌ها

ذخیره مزایای پایان خدمت و پس انداز کارکنان. (حقوق پایه مدیر عامل به عنوان تنها عضو موظف هیات مدیره و بر اساس ابلاغ سهامدار عمدۀ مبلغ پانصد و چهار میلیون و هشتاد و هشت هزار و نهصد و چهل و سه ریال می‌باشد).

• سهام خزانه

• مالیات بر درآمد

• سرمایه‌گذاری‌ها

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

الف) اندازه گیری:

نوع	طبقه بندی	گروه	شرکت
سرمایه گذاری بلندمدت	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	مشمول تلفیق	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاریها
	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	ارزش ویژه	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاریها
	سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاریها	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه(پرتفوی) سرمایه گذاری های مزبور
سرمایه گذاری های جاری	سرمایه گذاری های سریعمعامله در بازار	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری ها	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری های جاری
	سایر سرمایه گذاری های جاری	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری های جاری	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش انباشته هریک از سرمایه گذاریها

۲-۳-۲- قضاوت ها در فرایند بکارگیری رویه های حسابداری:

- طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه بندی دارایی های غیرجاری:

هیات مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلندمدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتفوی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

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

۴-۱- گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت (شامل تمهیيدات انجام شده درباره صرفه جویی انرژی):  
اقدامات انجام شده در این حوزه در سه سطح احداث واحدهای بخار، بهره برداری از واحدهای تولیدی برق (نیروگاهها) و واحدهای ستادی بوده است.

۱- در شش سال گذشته و با سرمایه گذاری در طرح های احداث واحدهای بخار در نیروگاه های سیکل ترکیبی ارومیه با توان ۴۸۰ مگاوات، هریس با ظرفیت اسمی ۱۸۰ مگاوات و شهید باکری سمنان با ظرفیت اسمی ۱۷۰ مگاوات، مهمترین گام عملی در صرفه جویی انرژی برای کشور و افزایش راندمان نیروگاهها برداشته شده است. خاطرنشان می سازد که این واحدها انرژی خود را از حرارت واحدهای گازی تامین نموده و مصرف سوختی ندارند.

۲- با توجه به فعالیت شرکت های فرعی و وابسته در حوزه تبدیل انرژی سوختی به انرژی الکتریکی، فرآیند ارزیابی مستمر و برنامه ریزی شده ای بر اساس گزارش های فنی درباره بهره وری و کارایی واحدها تهیه و به وسیله عوامل اجرایی انجام می گیرد که نتایج آن به صورت سالانه از سوی شرکت توانیز منتشر

## شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

می شود و در ازای صرفه جویی، منافع مالی قابل توجهی در اختیار شرکت‌ها قرار می‌گیرد. در این راستا، برنامه‌ریزی توانیر برای تعمیرات، بهره‌برداری مناسب و تخصیص سوخت، بر محور صرفه جویی انرژی استوار است.

۳- در ساختمان‌ها و تاسیسات ستادی نیز با پایش مداوم عملکرد تجهیزات مصرف‌کننده انرژی که به صورت عمدۀ شامل سیستم‌های گرمایش و سرمایش می‌باشد، کارایی آن‌ها ارزیابی و کنترل می‌شود. همچنین با توجه به مشکلات و کمبود تامین انرژی در کشور بهویژه در ایام پیک مصرف، علاوه بر بازدیدهای دوره‌ایی تاسیسات، نحوه تنظیم دمای اتاق‌ها و سیستم‌های گرمایشی و سرمایشی به کارکنان آموزش داده شده و توسط مدیر فنی مجموعه کنترل می‌شود. در ضمن، میزان مصرف حامل‌های انرژی و صرفه جویی صورت گرفته بر اساس قبض‌های صادره، بررسی و مقایسه می‌شوند.

### ۴- ۲- گزارش عملکرد زیست‌محیطی شرکت :

با توجه به مصرف بسیار زیاد حامل‌های انرژی در نیروگاه‌های متعلق به شرکت‌های فرعی و وابسته هلدینگ که می‌تواند تهدید مهمی برای محیط‌زیست بهشمار رود، وزارت نیرو با الزام به نصب و راهاندازی سیستم‌های پایش زیست‌محیطی در نیروگاه‌ها بهصورت برخط، انواع آلاینده‌های زیست‌محیطی به شکل‌های گاز، مایع و جامدات را بر اساس قوانین سازمان حفاظت محیط زیست سنجش می‌کند و بدیهی است که با کمترین انحرافی، از فعالیت نیروگاه‌ها جلوگیری و جرایم سنگین در نظر گرفته می‌شود.

در مورد پیش‌بینی روند آتی زیست‌محیطی نیز با توجه به این‌که کیفیت سوخت تحویلی تاثیر زیادی در میزان آلایندگی نیروگاه‌ها دارد، میزان آلایندگی وابسته به این پارامتر می‌باشد. البته انتظار می‌رود که در فرآیند تبدیل انرژی که اصلی‌ترین فعالیت نیروگاه‌ها است، احتراق بهصورت کامل بوده و مواد اضافی و آلاینده‌های مازاد تولید نشود. در خصوص پساب‌ها نیز نیروگاه‌ها مجهز به سیتم تصفیه پساب هستند.

علاوه بر موارد پیش گفته، اقداماتی در رابطه با کنترل شرایط زیست‌محیطی در شرکت‌های فرعی و وابسته هلدینگ صورت می‌گیرد، از جمله:

- ۱- پایش و کنترل محصولات حاصل از احتراق به صورت برخط با نصب تجهیزات در دودکش‌های نیروگاهی
- ۲- نمونه‌برداری دوره‌ایی از مواد زاید شامل گازها، مایعات حاصل از تصفیه و خالص‌سازی آب، پساب‌های تولیدی و پسماندهای تولید شده بر اساس استانداردهای جهانی و قوانین کشوری
- ۳- پایش شرایط آلودگی صوتی و نوری محیط کار برای کارکنان و مردم حاشیه نیروگاهها

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

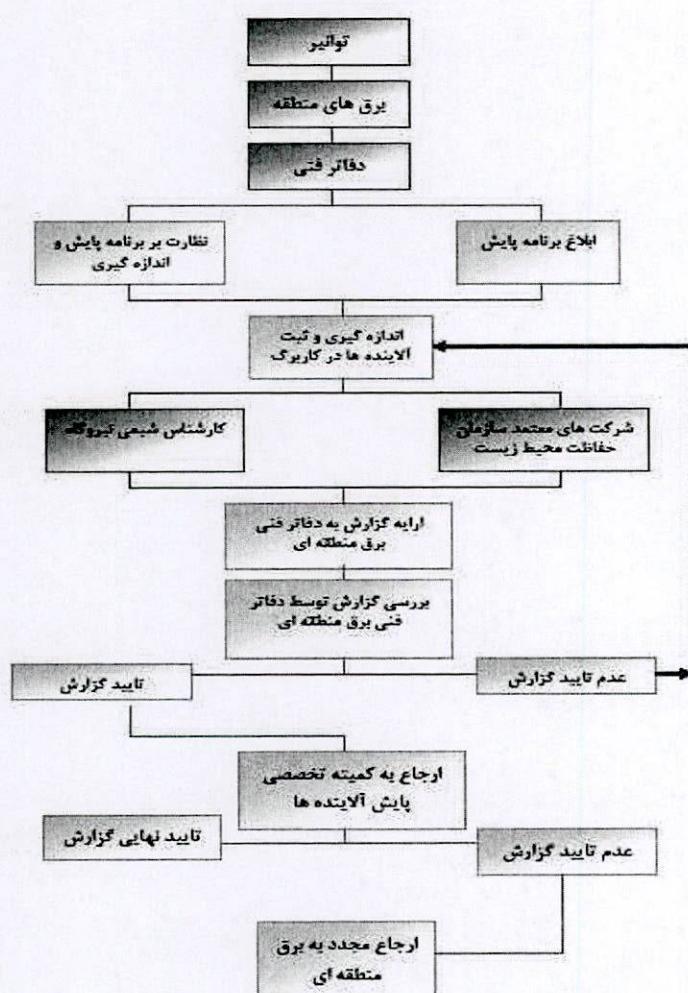
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۳-۴-۳- گردش کار در پایش زیست محیطی نیروگاههای حرارتی:

برنامه پایش مستلزم نظارت و بازنگری مستمر است، در غیر این صورت اجرای موفق آن با چالش‌های جدی روبه‌رو خواهد شد. در گردش کار مربوطه، سه بخش اصلی شامل: توانیر، برق منطقه‌ای و نیروگاه وجود دارد که بر همین اساس نمودار گردش کار با هدف شفاف شدن وظایف سه بخش مذکور ترسیم شد.

وظایف هر یک از بخش‌های تشکیل دهنده نمودار به شرح زیر می‌باشد:



نمودار گردش کار پایش زیست محیطی در نیروگاههای حرارتی کشور (دفتر پشتیبانی فنی تولید توانیر)

۴-۴-۴- پیامدهای حاصل از فعالیت شرکت (پیامدهای تخریب زیست محیطی):

یکی از مهم‌ترین پیش‌نیازهای مجوز احداث نیروگاهها انجام مطالعات و ارزیابی اثرات زیست‌محیطی (EIA, Environmental Impact Analysis) می‌باشد که قبل از ساخت نیروگاهها توسط مشاور مورد تایید

**شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت**

**سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲**

سازمان حفاظت محیط‌زیست انجام می‌شود و در این گزارش در سه دوره زمانی ۱- مرحله احداث، ۲- مرحله بهره‌برداری و ۳- مرحله دمونتاژ و جمع‌آوری نیروگاه نسبت به ارزیابی انواع اثرات مطالعه صورت گرفته و تمهیدات لازم اندیشیده می‌شود. البته برای کاهش اثرات تخریبی، ایجاد فضای سبز و پوشش گیاهی مناسب در داخل نیروگاه ضروری است و در خصوص پایش و کنترل میزان آلایندگی هم انواع تجهیزات فرآیندی و کنترلی طراحی و نصب می‌شود.

**۴-۵-۴-۲- تشریح اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تاثیرات زیست‌محیطی بهویژه در حوزه پسماندها، منابع آب و آلودگی هوا:**

با عنایت به اینکه عمدۀ مسایل زیست‌محیطی در حوزه فعالیت هلдинگ مربوط به فعالیت شرکت‌های تولیدکننده برق (نیروگاه‌ها) می‌باشد، بنابراین اقدامات زیست‌محیطی برای مدیریت پسماندها بهصورت سخت‌افزاری و نرم‌افزاری در تمامی شرکت‌های فرعی و وابسته در حال اجرا می‌باشد.

قوانین و مقررات زیست‌محیطی مرتبط با احداث نیروگاه‌ها شامل آن دسته قوانینی است که بهصورت آیین‌نامه اجرایی، مصوبه شورای عالی حفاظت محیط‌زیست و همچنین در قانون اساسی کشور پیش‌بینی شده است که برخی از آن‌ها عبارتند از:

• آیین‌نامه اجرایی قانون حفاظت و بهسازی محیط‌زیست مصوب ۱۳۵۴/۱۲۰۳ و اصلاحیه ۱۳۷۴/۰۱/۳۰ (فصل اول و دوم) و اصلاحیه مصوب ۱۳۶۹/۰۳/۰۲ و ۱۳۷۴/۰۳/۰۱ مصوب هیئت وزیران

• آیین‌نامه الگوی ارزیابی اثرات زیست‌محیطی مصوب شورای عالی حفاظت محیط‌زیست به تاریخ ۱۳۷۶/۱۰/۰۲

• آیین‌نامه‌های اجرایی بند (ج) ماده ۱۰۴ و ماده ۱۳۴ قانون پنج ساله سوم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران

• مصوبه شماره ۱۰۳ شورای عالی حفاظت محیط‌زیست در ارتباط با آلودگی هوا

• مصوبه شماره ۶۸ شورای عالی حفاظت محیط‌زیست در مورد مناطقی که مقررات مواد ۱۲، ۱۱ و ۱۳ قانون حفاظت و بهسازی محیط‌زیست در آن‌ها اجرا خواهد شد.

• مصوبه شماره ۱۲۴ شورای عالی حفاظت محیط‌زیست در سال ۱۳۶۹

• مصوبه شماره ۱۳۸ شورای عالی حفاظت محیط‌زیست تاریخ ۱۳۷۳/۰۱/۲۳

**شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت**

**سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲**

- استاندارد خروجی فاضلاب به استناد ماده ۵ آیین نامه جلوگیری از آلودگی آب
- استانداردهای خروجی از کارخانجات و کارگاههای صنعتی به استناد موضوع ماده ۱۵ قانون نحوه جلوگیری از آلودگی هوا
- ضوابط و معیارهای استقرار صنایع و مراکز خدماتی
- استاندارد وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی در مورد مقادیر حد تماس شغلی با صدا

**۴-۶-۲-اقدامات انجام شده درباره استفاده از منابع تجدیدپذیر و اهداف بلندمدت شرکت:**

با توجه به روند آتی توسعه در کشور، راهبرد شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور و فعالیتهای آن مبتنی بر توسعه زیرساختها در بخش آب و انرژی خواهد بود؛ بهنحوی که تا پایان سال ۱۴۰۳ در مجموع ۱.۷ درصد از تامین برق در کشور توسط هلدینگ تابان هور انجام و با اجرای برنامه های توسعه پیشنهادی در صنعت نیروگاهی، در مجموع ظرفیت ۱۵۵۰ مگاوات بر این میزان افزوده می گردد و تا سال ۱۴۰۶ به رقم ۳ هزار و ۱۵۰ مگاوات خواهد رسید. به بیان دیگر، سهم این شرکت از ظرفیت تولید انرژی برق کشور در ۵ سال آتی به بیش از ۳.۱ درصد با تأکید بر تامین برق پایدار صنایع خواهد رسید.

ظرفیت عملی انرژی های تجدیدپذیر نیز در این راستا از سهم ۶.۵ درصد فعلی برق تجدیدپذیر که به حوزه انرژی بادی منحصر می باشد، با احداث ۵۰۰ مگاوات نیروگاههای خورشیدی و حداقل ۱۰۰ مگاوات مزارع بادی جدید جمعاً به ظرفیتی حدود ۷۰۰ مگاوات خواهد رسید. پیش‌بینی می شود با راهاندازی طرح های مذکور در این بخش سهم تولید برق پاک به بیش از ۲۳ درصد کل کشور ارتقا خواهد یافت که در راستای توسعه انرژی های پاک و گذار مناسب انرژی، تبدیل به محرك توسعه پایدار خواهد شد.

در این راستا و با تایید سهامدار عمد (شرکت گروه مدیریت سرمایه گذاری امید) مقدمات بسته سرمایه گذاری به ارزش یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون یورو از سوی مدیریت ارشد هلدینگ مدیریت انرژی امید تابان هور تدوین و تهیه شده است که شامل راهبردهای زیر است:

\* تامین برق پایدار برای صنایع با توجه به نیاز مبرم آنها و همچنین نقش آفرینی در توسعه انرژی پایدار کشور

\* تامین بیش از ۳ درصد از سهم ظرفیت تولید برق کشور

\* اختصاص ۲۳ درصد از سهم ظرفیت تولید انرژی های پاک و تجدیدپذیر کشور

**شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت**

**سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲**

\* تامین آب شیرین مورد استفاده مردم و صنایع و اختصاص ۲۰ درصدی از ظرفیت آب شیرین کن‌های فعال کشور

\* مدیریت و بهینه‌سازی مصرف آب و انرژی در صنایع با محوریت شرکت خدمات انرژی و برای اجرای این راهبردها، برخی از برنامه‌های سرمایه‌گذاری بهویژه در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر مورد نظر شرکت در افق چشم‌انداز هلдинگ عبارتند از:

**۱- ساخت و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی به ظرفیت ۵۰۰ مگاوات**

ایران با بیش از ۳۰۰ روز آفتابی در سال و میانگین تابش سالانه مناسب، پتانسیل بی‌نظیری برای استفاده از انرژی خورشیدی دارد. بر اساس مطالعات صورت گرفته، ایران قابلیت تولید بیش از ۵ کیلو وات ساعت انرژی خورشیدی در هر مترمربع را دارد، که این رقم نشان‌دهنده پتانسیل بالای استفاده از این تکنولوژی در کشور است.

هلдинگ مدیریت انرژی امید تابان هور نیز به عنوان یکی از بازیگران مطرح عرصه انرژی در ایران با توجه به شناخت از ضرورت‌ها و نیازهای امروز کشور، در زمینه احداث نیروگاه‌های خورشیدی با هدف رفع ناترازی موجود در حوزه برق و گاز اقدام به سرمایه‌گذاری کرده است. در این راستا، این هلдинگ با حضور در مناقصه احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در پاییز ۱۴۰۲ که از سوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی (ساتبا) برگزار شد، به عنوان برنده نهایی سبد شماره ۴ این مناقصه به ظرفیت ۵۰۰ مگاوات انتخاب و معرفی شد.

بر این اساس، شرکت تابان هور برای عمل به تعهدات خود، اقدامات مربوط به احداث نیروگاه‌های خورشیدی در ۱۲ ساخت‌گاه اختصاصی این سبد، واقع در استان‌های زنجان، قم، مرکزی، فارس و هرمزگان را آغاز نموده و با تکیه بر توانمندی‌های خود، در این عرصه نیز موفقیت‌های بزرگی را به دست خواهد آورد.

**۲- ساخت، توسعه و بهره‌برداری از مزارع بادی به ظرفیت حداقل ۱۰۰ مگاوات**

یکی از اصلی‌ترین نیازهای کشور، تأمین انرژی برق می‌باشد که با توجه به موقعیت جغرافیایی کشور و پتانسیل وجود تونل‌های باد دائمی، این امکان فراهم است تا با احداث نیروگاه‌های بادی از این فرصت بی‌بديل بهره گرفته شود. بر اساس مطالعات صورت گرفته، میزان انرژی قابل استحصال بادی کشور از لحاظ اقتصادی بالغ بر ۱۸ هزار مگاوات با توربین کلاس ۱ تخمین زده می‌شود که موید پتانسیل قابل توجه کشور در زمینه احداث نیروگاه‌های بادی و همچنین اقتصادی بودن سرمایه‌گذاری در این صنعت می‌باشد.

## شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

هلهینگ مدیریت انرژی امید تابان هور در حال حاضر و از سال ۱۳۹۷، با خرید مزارع بادی شرکت «تولید نیروی برق سبز منجیل» از سازمان خصوصی‌سازی و بهسازی و نوسازی آن‌ها و ارتقای ظرفیت آن از ۳۸ مگاوات به ۸۰ مگاوات فعلی، گام موثری در رشد سبد انرژی‌های تجدیدپذیر ایران برداشته است.

شرکت تولید نیروی برق سبز منجیل در حال حاضر بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده برق تجدیدپذیر کشور بوده و این شرکت در پنج ساختگاه واقع در استان‌های گیلان و قزوین، بیش از ۳۰ درصد برق بادی کشور را تولید می‌کند.

با توجه به تجربه موجود در هلهینگ، فرصت اقتصادی سرمایه‌گذاری از سوی مدیریت شرکت در بخش نیروگاه‌های بادی در قالب، حداقل دو مزرعه بادی ۵۰ مگاواتی و در مجموع به ظرفیت اسمی ۱۰۰ مگاوات پیشنهاد شده است که با توجه به برگزاری پیش‌مناقصه احداث و بهره‌برداری از ۳۰۰۰ مگاوات نیروگاه بادی با استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور از سوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، هلهینگ مدیریت انرژی امید تابان هور در این مرحله با ظرفیت پیشنهادی به میزان ۵۰۰ مگاوات حضور دارد.

### ۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

#### ۱-۱- منابع:

با توجه به موضوع فعالیت شرکت عمدۀ منابع شرکت حاصل از درآمد ناشی از سرمایه‌گذاری در صنعت برق و انرژی می‌باشد که در صورت‌های مالی شناسایی و افشا می‌گردد.

#### ۲-۲- مصارف:

عمده مصارف شرکت مربوط به پروژه‌های در حال اجرا و هزینه‌های عمومی و اداری (حقوق و دستمزد پرسنل و ...) می‌باشد و همچنین هزینه‌های مالی که عمدتاً مربوط به خرید اقساطی نیروگاه منجیل می‌باشد.

#### ۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

##### فرصت‌ها:

- وابستگی فزاینده زندگی مردم به برق.
- روند رشد سریع تقاضا در کشورهای در حال توسعه.
- سهولت مصرف و بدون آلاینده بودن انرژی برق برای مصرف کننده و تولید کننده.
- مصارف متنوع و سهولت تبدیل به صورتهای دیگر انرژی.
- تنوع منابع تولید انرژی الکتریکی.

**شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)**

**گزارش تفسیری مدیریت**

**سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲**

- برخورداری از نیروهای متخصص و توانمند در کشور.
- در دسترس و ارزان بودن منابع انرژی اولیه برای تولید انرژی الکتریکی.
- عامل مهم در ایجاد زیر ساختهای توسعه صنعتی، اجتماعی، سیاسی و امنیتی در جامعه.
- عزم حاکمیت در توسعه صنایع نیروگاهی.
- با توجه به سیاست دولت در امر خصوصی سازی (واگذاری تولید برق به بخش خصوصی) و اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی، فرصتی ایجاد شده تا نیروگاه های موجود دولتی با قیمت مناسب خریداری شود.
- امکان فروش برق از طریق شبکه به شرکتهای تحت پوشش امید وجود دارد. (قراردادهای دو

**(جانبه)**

**ریسک ها:**

- ریسک ناشی از نوسانات بازار
- ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز
- ریسک ناشی از تعیین بارمصرفی
- ریسک ناشی از تعریفه برق

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۴-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

نام	نوع وابسته	نمودار ملده	درآمد اجراه	محل فروش سهام	خدمات مشاوره برق	خرید خدمت	برداشت مخارج شخص وابسته	تاجم مخارج شخص وابسته	شرکت توسط شخص وابسته	خریداری برد	وجه برد اختنی	وجه دریافتی	تفصیل
گروه مدیریت سرمایه کذاری امید (سهامی عام) هیئت مدیره	سهامدار اصلی انتظا نامه	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۵۴۵,۴۵۸	۱,۵۴۵,۴۵۸	۰	۰	۳,۸۴۲,۳۰۶	۱۶,۷۵۲,۰۶
جمع													واحد تجاری اصلی و نهایی
شرکت تولید نیروی برق سیز منجیل	شرکت فرعی	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۲۵,۹۵۹	۰	۰	۰	۰	۰
شرکت مولد نیروگاهی جاسک	شرکت فرعی	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۹۲,۴۹۲	۰	۰	۰	۰	۰
شرکت مولد نیروگاهی گوهر سیستان	شرکت فرعی	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۷۲۹,۰۶۲	۰	۰	۰	۰	۰
جمع													شرکت های فرعی
مولد نیروگاهی هریس	عضو هیئت مدیره	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۵۷۵	۰	۰	۰	۰	۰
مولد نیروگاهی چهرم	عضو هیئت مدیره	بلی	۶,۶۹۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	شرکت های وابسته
جمع								۶,۶۹۹	۰	۰	۰	۰	۰
شرکت کارگزاری بدنک سپه	عضو مشترک هیئت مدیره	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	ساپر اشخاص وابسته
شرکت چاپ و نشر سپه	عضو مشترک هیئت مدیره	بلی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع								۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع کل								۶,۶۹۹	۰	۰	۰	۰	۰
۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰	۰,۰۰۰,۰۰

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تقسیم‌بندی مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

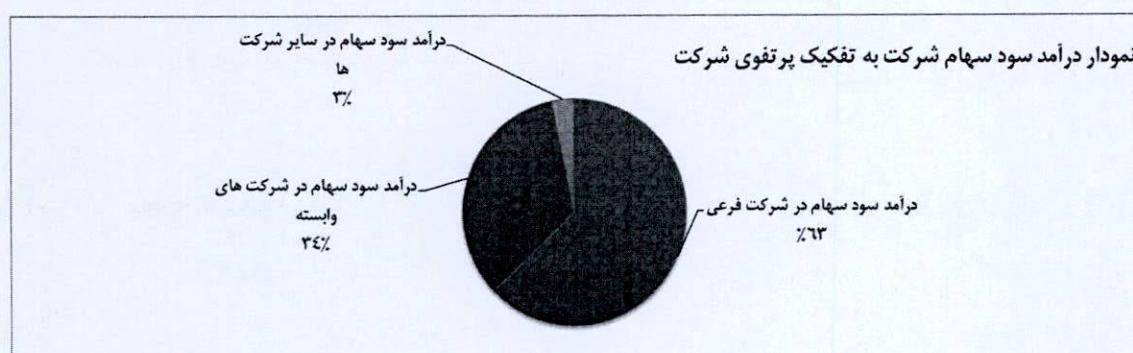
۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	شرح
۳,۷۷۹,۱۱۸	۳,۶۶۳,۴۷۴	درآمد سود سهام
۲۴۳,۵۱۳	۸۲,۹۵۵	درآمدهای سود تضمین شده
(۵۰,۳۵۸)	۸۶,۳۲۷	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها
(۲۲۷,۳۲۱)	(۲۵۵,۴۵۲)	هزینه‌های اداری و عمومی
۳,۷۴۴,۹۵۲	۳,۵۷۷,۳۰۴	سود عملیاتی
(۲۴۴,۵۱۹)	(۲۰۱,۰۹۱)	هزینه‌های مالی
۲۶,۴۸۰	۱۹,۹۰۱	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
(۵,۹۵۸)	(۱۳,۰۱۳)	مالیات بر درآمد
۳,۵۲۰,۹۵۵	۳,۳۸۳,۱۰۱	سود خالص
۵۳	۵۰	سود خالص هر سهم
۶۶,۱۷۶,۲۸۳	۷۶,۱۷۶,۲۸۳	سرمایه-میلیون ریال

ترکیب وضعیت درآمد سود سهام ، در سال مالی منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۲ بر اساس پرتفوی سرمایه‌گذاری‌های شرکت به شرح زیر می باشد:

مبلغ - میلیون ریال	درصد	شرح
۲,۳۰۳,۰۱۸	%۶۳	درآمد سود سهام در شرکت فرعی
۱,۲۴۳,۰۵۰	%۳۴	درآمد سود سهام در شرکت‌های وابسته
۱۱۷,۴۰۶	%۳	درآمد سود سهام در سایر شرکت‌ها
۳,۶۶۳,۴۷۴	%۱۰۰	جمع



شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

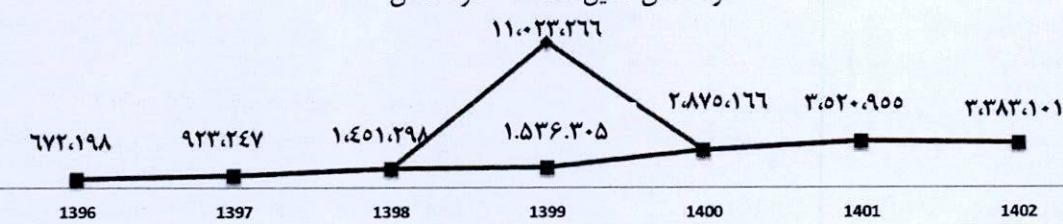
بررسی روند سود آوری شرکت:

بر اساس روند تغییرات سود خالص به شرح جدول زیر همواره تلاش مدیریت بر افزایش سودآوری شرکت‌های زیر مجموعه و به تبع آن دریافت بازده مناسب از سرمایه‌گذاری‌های مربوطه بوده است.

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	شرح
۶۷۲,۱۹۸	۹۲۳,۲۴۷	۱,۴۵۱,۲۹۸	۱۱,۰۲۳,۲۶۶	۲,۸۷۵,۱۶۶	۳,۵۲۰,۹۵۵	۳,۳۸۳,۱۰۱	سود خالص
-	٪۳۷	٪۵۷	٪۶۶۰	-٪۷۴	٪۲۲	-٪۴	درصد

روند تغییرات سود خالص به تفکیک سال‌های مالی

سود خالص تعديل شده ■ سود خالص ▶



\* در خصوص رشد ۶۶۰ درصدی سود خالص سال مالی ۱۳۹۹ بایستی به کسب درآمد غیرتکرار شونده فروش سهام شرکت گهر انرژی سیرجان با سود ۷,۰۷۸,۰۰۰ میلیون ریال و عرضه اولیه سهام توسعه مسیر برق گیلان با سود ۲,۴۰۸,۹۶۱ میلیون ریال در فرابورس اشاره نمود.

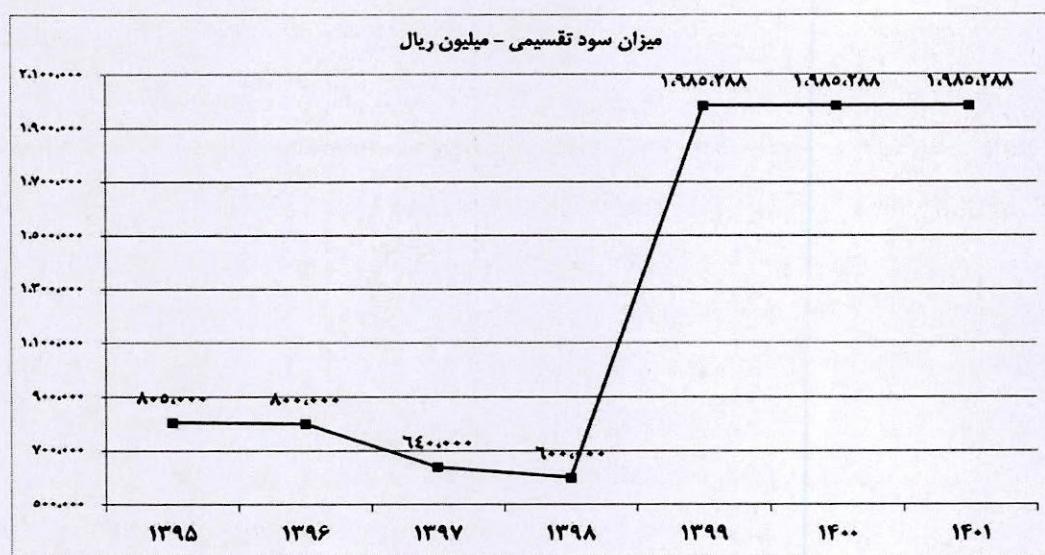
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تقسیمی مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۴- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

به دلیل مدیریت اصولی و استفاده صحیح از منابع و بهره گیری از فرصتها، در سال های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۰ و ۱۳۹۹ سود خالص شرکت افزایش بسیار چشمگیری داشته است که در همین راستا سود تقسیمی نیز افزایش قابل توجهی داشته است.



شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰			سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری (میلیون ریال)	بهای تمام شده (میلیون ریال)	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری (میلیون ریال)	بهای تمام شده (میلیون ریال)	درصد مالکیت	
۲۵۹۰.۴۸۹	۲۲.۹۰.۸۸۶۷	%۹۹.۵۸	۲۳.۰۳.۰۱۸	۲۲.۹۰.۸۸۶۷	%۹۹.۵۸	تولید نیروی برق سبز منجیل
.	۷.۸۷۱.۱۸۰	%۹۵.۹۹	.	۷.۸۷۱.۱۸۰	%۹۵.۹۹	مولد نیروگاهی گوهر سیرجان
.	۹.۹۹۸	%۹۹.۹۸	.	۹.۹۹۸	%۹۹.۹۸	مولد نیروگاهی جاسک
۲۰۰.۰۰۰	۱۶.۷۶۵.۸۱۶	%۲۵	۲۵۰.۰۰۰	۱۶.۹۲۳.۳۱۶	%۲۵	تدبیر سازان سرآمد
۳۰.۲۱۱	۲.۴۷۹.۱۷۷	%۲۴	.	۲.۴۷۹.۱۷۸	%۲۴	مولد نیروگاهی هریس
.	۱۱۵.۱۵۱	%۲۳.۵	.	۱۱۵.۱۵۱	%۲۳.۵	مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی
۱۲۰.۰۵۰	۶.۴۸۸.۳۳۴	%۲۴.۵	۱۳۲.۳۹۸	۸.۱۲۴.۴۴۴	%۲۴.۵	مولد نیروگاهی سامان سمنان
۱	۲۴	%۰.۰۱	۰.۲	۲۴	%۰.۰۱	مدیریت تولید برق گیلان
.	۱۵.۷۵۰	%۴۵	.	۲۰.۰۰۰	%۲۰	امید حامی صنعت
۶۲۸.۲۷۶	۲۱.۲۶۳.۱۰۷	%۲۰.۰۲	۸۶۰.۶۵۱	۲۱.۲۶۳.۱۰۶	%۲۰.۰۲	توسعه مسیر برق گیلان
۲	۱	%۰	۲	۲	%۰	سرمایه گذاری توسعه گوهران امید
.	.	%۰	.	۱	%۰	حق تقدم سرمایه گذاری توسعه گوهران امید
.	۱	%۰	.	۱	%۰	توسعه مولد نیروگاهی جهرم
۱۱۰.۸۹	۳.۲۹۱.۸۴۰	-	۱۱۷.۴۰۳	۱.۹۶۶.۴۵۸	-	سایر

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

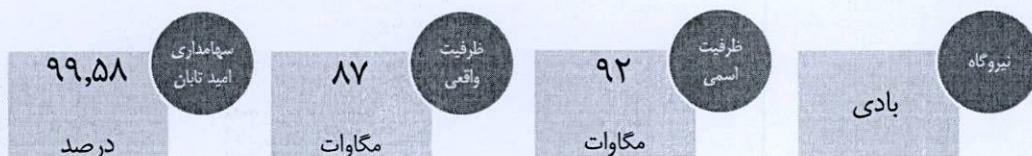
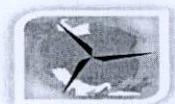
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۵- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها:

مروری بر اطلاعات شرکت‌های زیر مجموعه:

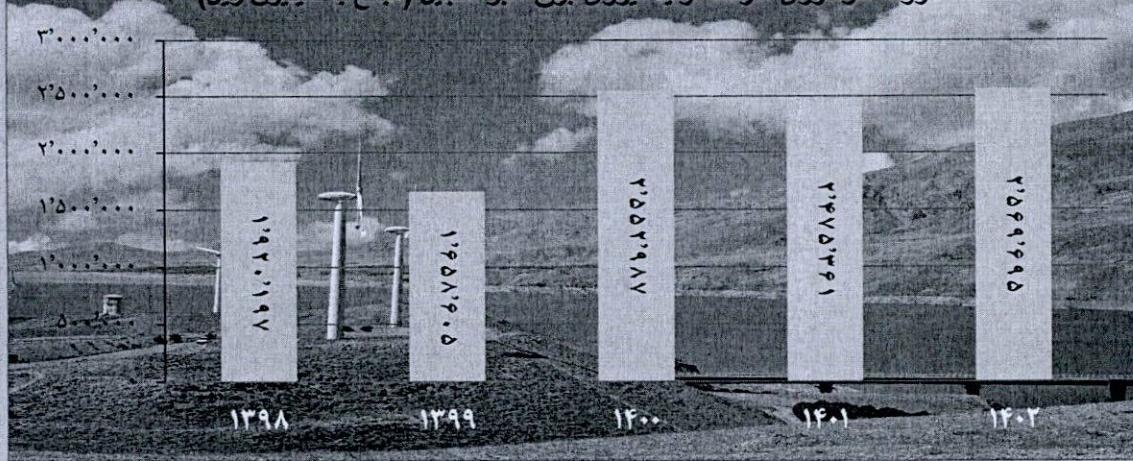
شرکت تولید نیروی برق سبز منجیل (سهامی عام):



شرکت تولید نیروی برق سبز منجیل (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۸۷/۰۵/۰۶ تحت شماره ۱۱۷۸ در اداره ثبت شهرستان رشت به عنوان اولین نیروگاه بادی در ایران و خاورمیانه به ثبت رسیده و به موجب نامه شماره ۵۴۴۹/۱۱ مورخ ۱۳۸۹/۱۱/۱۲ شرکت توانیر، فعالیت خود را رسماً آغاز نمود.

طی برگزاری مزایده فروش شرکت تولید نیروی برق سبز منجیل توسط سازمان خصوصی سازی، شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور برنده مزایده گردید. پس از تحويل نیروگاه، با استفاده از تخصص و توانمندی نیروهای داخلی نسبت به بازسازی، نوسازی و تعمیر توربین‌ها اقدام شده و در کمتر از یک سال ظرفیت تولیدی نیروگاه از ۳۸ مگاوات به بیش از ۲ برابر مگاوات رسانده شد که نشان از تعهد و تخصص پرسنل این شرکت دارد. از جمله سرمایه‌های ارزشمند منجیل تونل بادی موجود در منطقه است که پتانسیل بالایی جهت توسعه نیروگاه را دارا می‌باشد.

روند سودآوری شرکت تولید نیروی برق سبز منجیل (مبلغ به میلیون ریال)



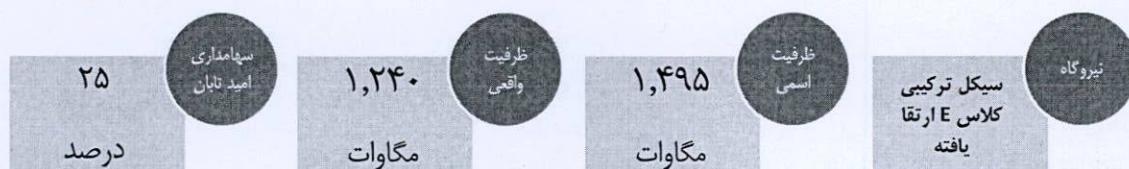
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



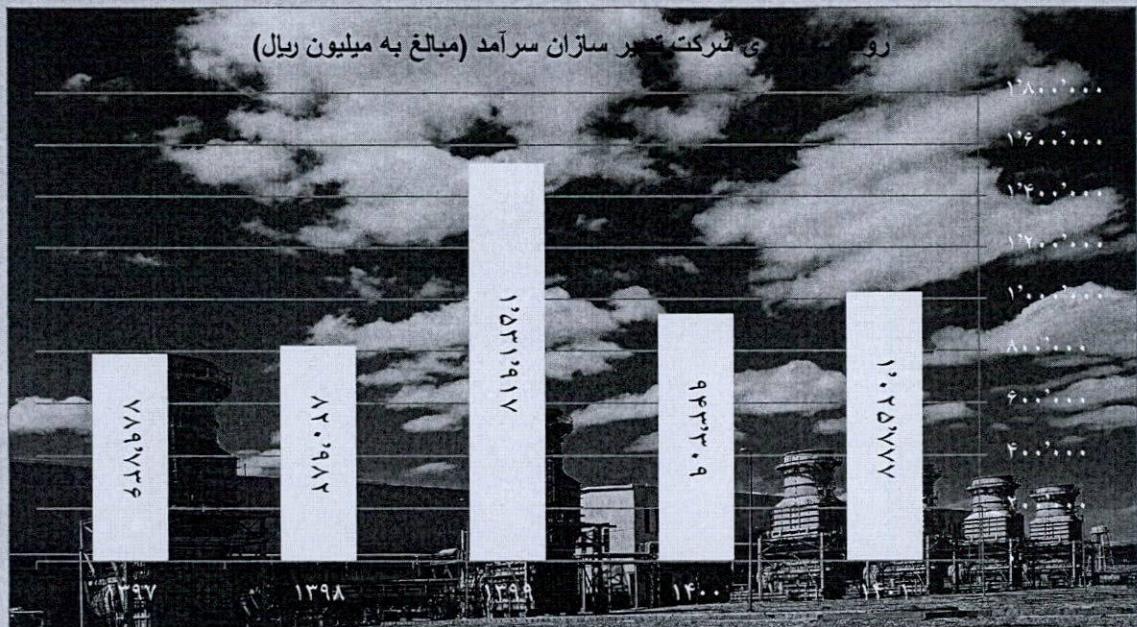
شرکت تدبیرسازان سرآمد (سهامی خاص):



شرکت تدبیرسازان سرآمد در تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۰۷ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس و طی شماره ۴۱۲۱۵۷ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی شهر تهران به ثبت رسیده است.

فعالیت اصلی شرکت عبارت است از طرح و احداث و بهره‌برداری نیروگاه‌ها، تولید برق، توزیع و فروش نیروی برق، سرمایه‌گذاری در خرید نیروگاه‌ها، شرکت در مناقصه‌های داخلی و خارجی پروژه‌های احداث نیروگاه‌های تولید برق و اجرای آن می‌باشد، شرکت تدبیرسازان سرآمد در حال حاضر مالکیت، بهره‌برداری و فروش برق نیروگاه سیکل ترکیبی ۱,۴۹۵ مگاواتی ارومیه را بر عهده دارد. این نیروگاه شامل ۶ واحد گازی و ۳ واحد بخار می‌باشد.

روزگاری شرکت تدبیرسازان سرآمد (مبالغه به میلیون ریال)



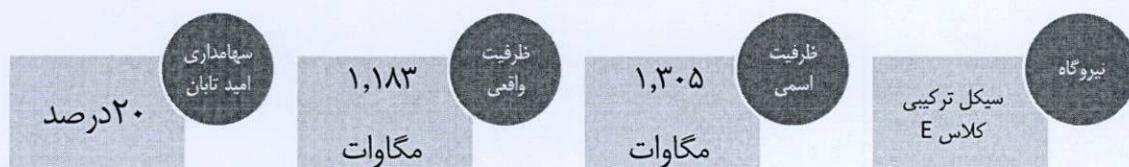
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

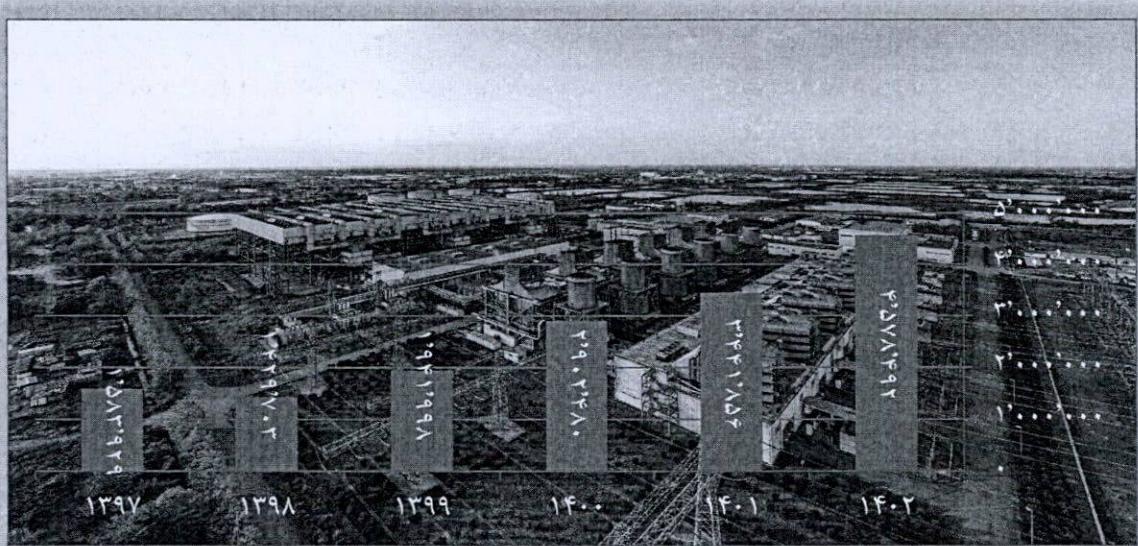


شرکت توسعه مسیر برق گیلان (سهامی عام):



شرکت توسعه مسیر برق گیلان در تاریخ ۱۳۸۹/۱۱/۲۵ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس و طی شماره ۳۹۷۳۵۳ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی شهر تهران به ثبت رسیده است، به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۷ و مجوزهای اخذ شده از سازمان خصوصی سازی و سازمان بورس و اوراق بهادار از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردید، ۵ درصد از سهام شرکت مذبور در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۸ در بازار فرابورس با نام "بگیلان" عرضه گردید.

موضوع شرکت عبارت است از تولید و فروش انرژی برق، خرید سوخت مورد نیاز نیروگاههای برق، انجام کلیه فعالیت‌های بازرگانی برق و سایر حامل‌های انرژی، انجام اقدامات لازم به منظور ارتقاء بهره‌وری و توسعه ظرفیت نیروگاه، سرمایه‌گذاری و مشارکت در احداث نیروگاهها می‌باشد، شرکت توسعه مسیر برق گیلان مالکیت، بهره‌برداری و فروش برق نیروگاه سیکل ترکیبی ۱,۳۰۵ مگاواتی گیلان را دارا می‌باشد.



شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

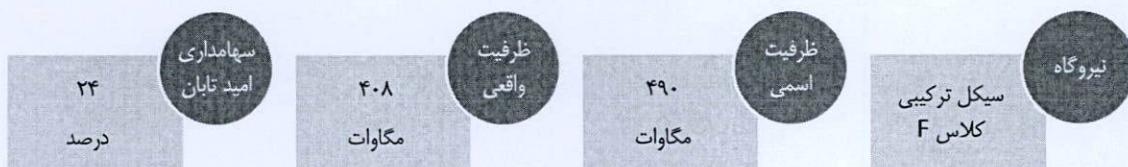
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



شرکت مولاد نیروگاهی هریس

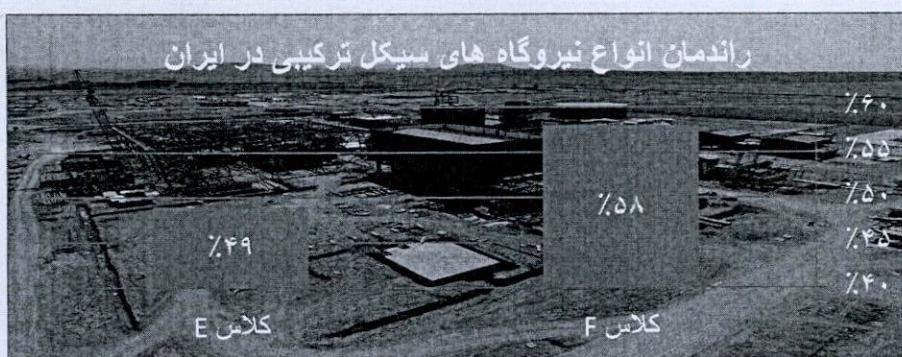
شرکت مولد نیروگاهی هریس (سهامی خاص):



شرکت مولد نیروگاهی هریس در تاریخ ۱۳۹۰/۰۵/۳۰ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس و طی شماره ۴۱۱۲۵۳ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی شهر تهران به ثبت رسیده است.

فعالیت اصلی شرکت عبارت است از طرح و احداث و بهره‌برداری نیروگاه هریس، تولید برق، توزیع و فروش نیروی برق، سرمایه‌گذاری در خرید نیروگاه‌ها، شرکت در مناقصه‌های داخلی و خارجی پروژه‌های احداث نیروگاه‌های تولید برق و اجرای آن می‌باشد.

شرکت مولد نیروگاهی هریس مالک نیروگاه سیکل ترکیبی هریس واقع در استان آذربایجان شرقی (شهرستان هریس) با ظرفیت تقریبی ۱,۰۰۰ مگاوات به روش B00 (ساخت، بهره برداری و تملک) در دو فاز ۵۰۰ مگاواتی در دست احداث می‌باشد، که فاز اول آن به صورت یک واحد گازی ۳۱۰ مگاواتی و یک واحد بخار ۱۸۰ مگاواتی چند محوره و در کلاس F می‌باشد. واحد گازی آن در مرداد ماه سال ۱۳۹۸ راه اندازی شده و واحد بخار در ۱۴۰۰/۱۱/۱۱ سنکرون شد. راندمان اسمی نیروگاه در شرایط ایزو حدود ۰.۵۸٪ پیش‌بینی گردیده است. نیروگاه هریس در کلاس F ساخته شده که در سطح کشور بالاترین راندمان را دارد می‌باشد. همچنین دارای قرارداد خرید تضمینی برق ۵ ساله بوده که این موضوع مزیت بسیار مهمی محسوب می‌گردد. در حال حاضر نیروگاه هریس از معدود نیروگاه‌های کلاس F در سطح کشور می‌باشد.



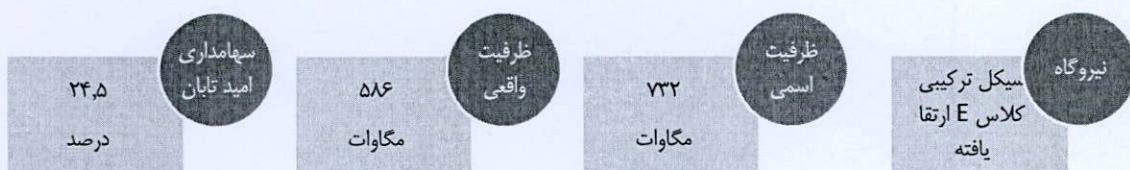
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



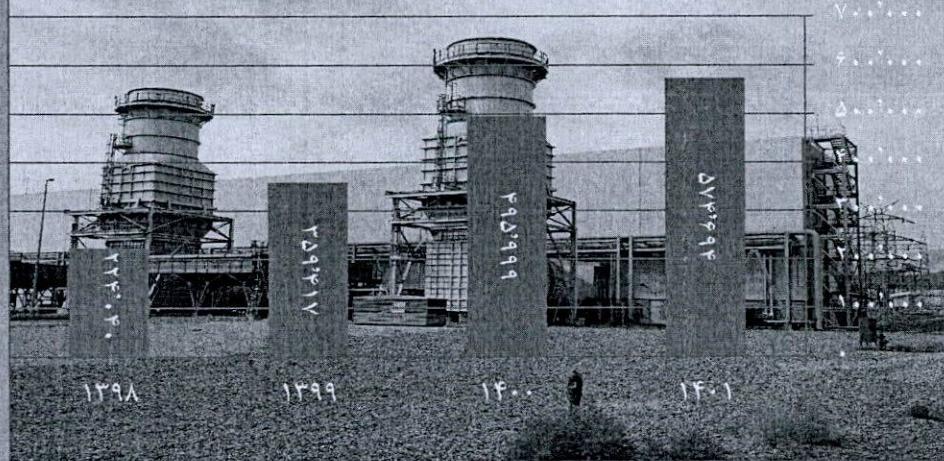
شرکت مولد برق نیروگاهی سامان سمنان (سهامی خاص):



شرکت مولد برق نیروگاهی سامان سمنان در تاریخ ۱۳۹۷/۱۲/۱۸ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس و طی شماره ۵۳۸۸۷۹ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است.

موضوع فعالیت اصلی شرکت عبارت از سرمایه گذاری و اجرای پروژه ها در زمینه انرژی الکتریکی، احداث خطوط انتقال و پست های فشار قوی و غیره می باشد. شرکت مولد برق نیروگاهی سامان سمنان در حال حاضر مالکیت، مدیریت بهره برداری و فروش برق نیروگاه سیکل ترکیبی سمنان را دارا می باشد. ظرفیت اسمی نیروگاه ۷۳۲ مگاوات و شامل ۴ واحد گازی می باشد و پروژه احداث واحد بخار از بهمن ماه سال ۱۴۰۲ شروع گردید.

روند سودآوری شرکت مولد برق نیروگاهی سامان سمنان (مبالغه میلیون ریال)



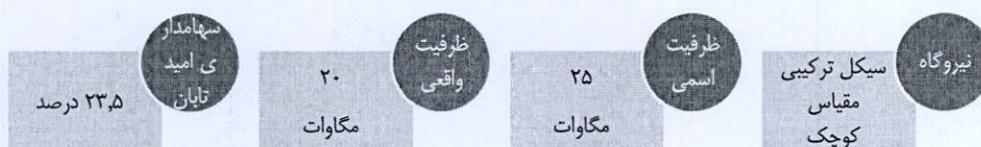
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی (سهامی خاص):



شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۹۰/۱۱/۲۹ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس و طی شماره ۱۸۴۱ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی سازمان منطقه آزاد تجاري، صنعتی انزلی به ثبت رسیده است. موضوع فعالیت اصلی شرکت طبق ماده ۳ اساسنامه عبارت است ایجاد و بهره‌برداری از انواع نیروگاه‌های برق، سرمایه‌گذاری و مشارکت در ایجاد نیروگاه‌ها و تولید برق می‌باشد.

مولدهای مقیاس کوچک برق، نسل جدید کارخانه‌های برق خصوصی نامیده می‌شود که پر بازده ترین و بهترین کارایی آن‌ها، نوع مدل‌های CHP است که دارای قابلیت تولید همزمان برق و حرارت می‌باشد، که بر اساس این توانایی، امکان تامین آب گرم برای مصارف شرکتی و خانگی علاوه بر تولید برق، نیز از دیگر مزایای چنین نیروگاه‌هایی است. تکنولوژی این نیروگاه از معتبرترین و مدرنترین شرکت تولید کننده موتورهای تولید برق مقیاس کوچک (MTU) آلمان می‌باشد. راهبرد استفاده از نیروگاه‌های کوچک به عنوان نیروگاه‌های دوستدار محیط زیست در کشورهای اروپایی و آمریکای شمالی متداول می‌باشد و سازمان منطقه آزاد انزلی در راستای اهداف توسعه‌ای خود، احداث چنین نیروگاه‌هایی را در دستور کار قرار داده است.



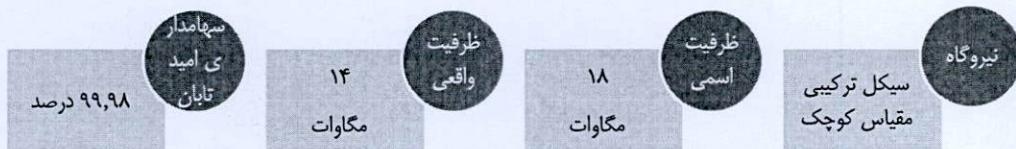
## شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



شرکت مولد نیروگاهی جاسک شرکت مولد نیروگاهی جاسک:



به منظور رونق بخشی و توسعه جاسک و سواحل مکران، طرح ها و پروژه های مختلفی تعریف شده که از میان آنها می توان از برنامه ریزی برای ایجاد منطقه ویژه اقتصادی انرژی جاسک و تبدیل آن به قطب جدید انرژی در منطقه غرب آسیا (خاورمیانه)، اجرای پروژه انتقال گاز طبیعی از طریق خط لوله به عمان، ساخت مخازن ذخیره سازی نفت خام و گاز، احداث پالایشگاه، مجتمع پتروشیمی و نیروگاه برق، احداث فرودگاه بین المللی جاسک، توسعه حمل و نقل جاده ای و ریلی در امتداد ساحل بندرعباس، جاسک و چابهار، ایجاد شهرک صنعتی ایران و چین در جاسک و ایجاد منطقه آزاد جاسک، یاد کرد.

با توجه به طرح ها و پروژه های تعریف شده، جاسک در آینده ای نزدیک به هاب نفتی ایران بدل می شود. بندری که با اجرای پروژه های نفتی، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام سنگین از منطقه گوره به جاسک در استان هرمزگان ، امکان پهلوگیری کشتی های بسیار بزرگ با ظرفیت ۲ میلیون تن و ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام را پیدا خواهد کرد. با توجه به شروع پروژه ساخت مخازن ذخیره نفت خام توسط شرکت پترو امید آسیا ( از شرکت های زیرمجموعه شرکت گروه مدیریت سرمایه گذاری امید) و نیاز به تامین برق مورد نیاز، پروژه ساخت یک نیروگاه ۱۸ مگاواتی کلید خورد. با توجه به توانمندی های شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور در زمینه ساخت، راه اندازی و بهره برداری نیروگاه های تولید کننده برق، پروژه مذکور به این شرکت واگذار گردید. نوع قرارداد BOT شش ساله بوده که دوره ساخت ۱ ساله و دوره بهره برداری ۵ سال می باشد.

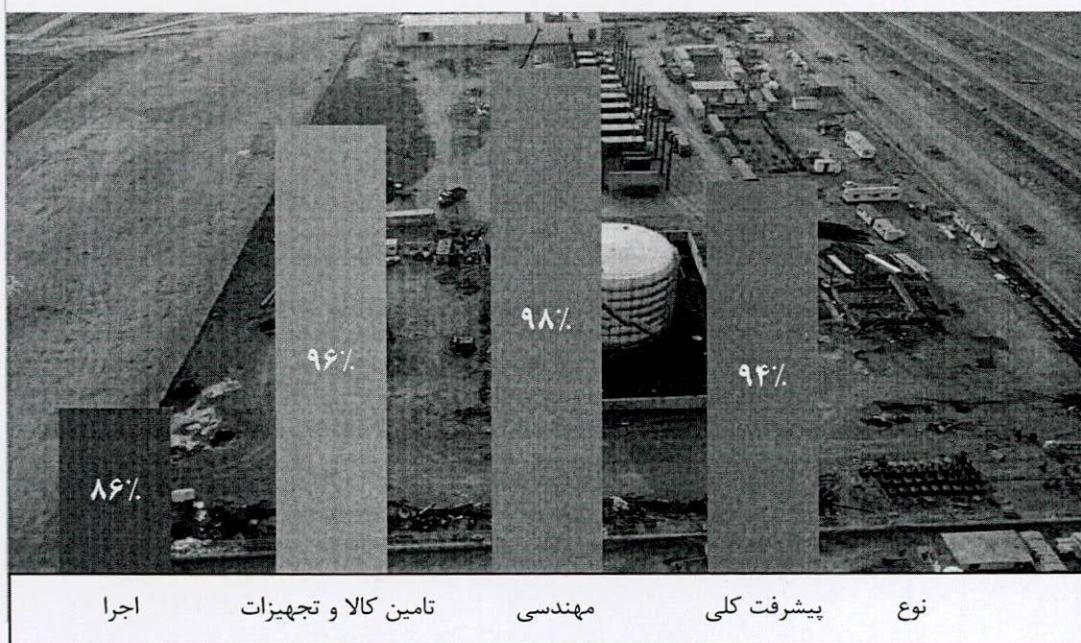
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

در اوخر بهمن ماه ۱۴۰۱ تولید انرژی در نیروگاه آغاز گردیده، لکن پیرو مصوبه شرکت سرمایه گذاری امید (سهامدار عمد) و جهت رعایت منافع سهامداران محترم، مقرر گردید سهام شرکت مولد نیروگاهی جاسک به شرکت پترو امید آسیا منتقل گردد. پس از عقد تفاهم نامه سه جانب، ارزش گذاری سهام توسط کارشناس رسمی دادگستری انجام شده و نهایتاً از محل فروش شرکت مولد نیروگاهی جاسک، ۵۰۰۰ میلیارد ریال درآمد شناسایی می شود. درآمد مذکور در سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳ اعمال می گردد و مدیران شرکت در حال تهیه قرارداد بوده و اطلاع رسانی کامل درخصوص واگذاری سهام شرکت جاسک از طریق سامانه کداول به عمل آمده است.

درصد پیشرفت پروژه در بخش های مختلف



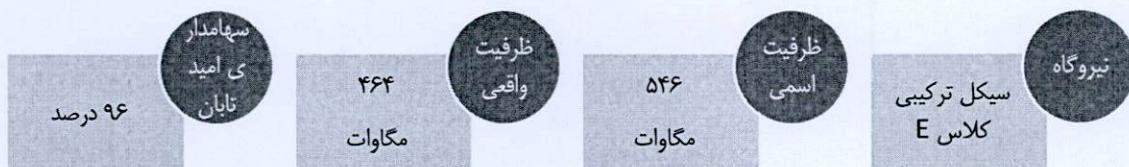
شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲



قرارداد ساخت بلوک دوم نیروگاه سیکل ترکیبی سیرجان:



قرارداد ساخت و بهره برداری نیروگاه ۵۴۶ مگاواتی سیکل ترکیبی گهران سیرجان از طریق کنسرسیوم شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور و شرکت مپنا با شرکت گهر انرژی سیرجان واقع در مجموعه معدنی و صنعتی گل گهر سیرجان در تاریخ ۱۴۰۰/۱۲/۰۹ منعقد گردید. قرارداد به صورت BOT ارزی به مدت ۱۸۲ ماه برای تامین برق مجموعه معدنی و صنعتی گل گهر میباشد که نرخ فروش هر مگاوات ساعت برابر ۱۵.۸۵ یورو بوده و مشتمل بر ۹۰ درصد بهای آمادگی (حتی در صورت عدم تولید) و ۱۰ درصد انرژی که توسط سرمایه پذیر (شرکت گهر انرژی سیرجان) پرداخت می گردد. مبلغ سرمایه گذاری حدود ۲۲۲ میلیون یورو برآورد می شود که بر اساس دوره بهره برداری ۱۵۰ ماهه، سود متوسط سالیانه ۵۰ میلیون یورو برآورد می گردد. کل مبلغ قرارداد خرید تضمینی برق بالغ بر ۷۱۲ میلیون یورو درآمد طی ۱۵۰ ماه دوره بهره برداری در بر خواهد داشت. جهت اجرایی نمودن پروژه، شرکت مولد نیروگاهی گوهر سیرجان اقدام به انعقاد قرارداد EPC با شرکت گروه مپنا نموده است.

این قرارداد جهت تأمین برق مورد نیاز مجموعه صنعتی معدنی گل گهر با سرمایه گذاری شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور به صورت EPC منعقد گردیده و مقرر گردیده احداث این نیروگاه و تأمین تجهیزات آن با بهره مندی از آخرین تکنولوژی روز و کاملاً داخلی با امکانات ساخت داخل کارخانجات گروه مپنا صورت گیرد. در حال حاضر پیشرفت فیزیکی پروژه بالغ بر ۴۱.۲۱ درصد می باشد و پیش بینی می گردد واحد یک گازی زودتر از برنامه و تا پایان سال جاری سنکرون گردد.

شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)

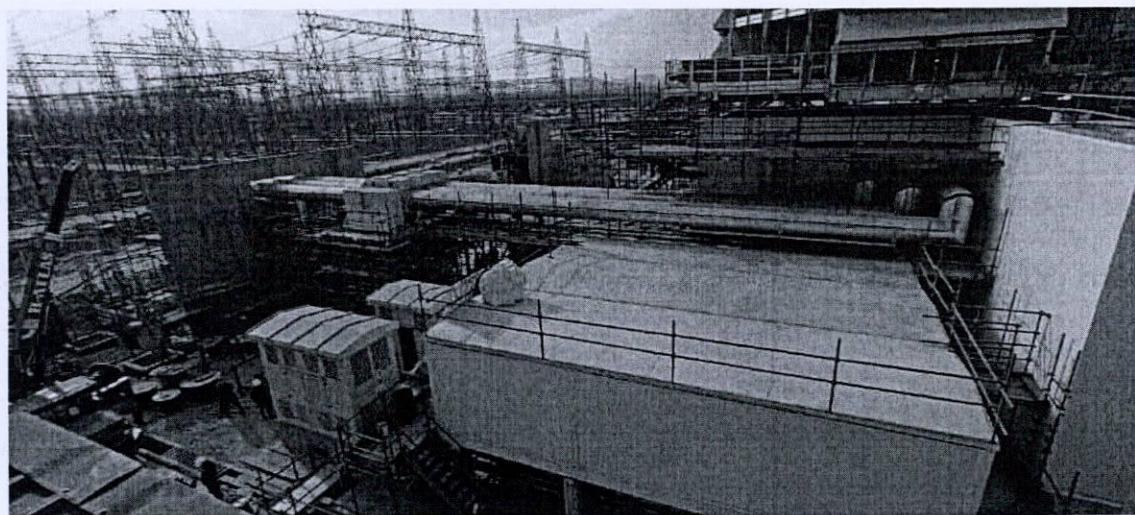
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

نوع قرارداد BOT پانزده ساله بوده که دوره ساخت ۲.۵ ساله و دوره بهره برداری ۱۲.۵ سال می باشد.

زمانبندی اجرا: تحويل موقت واحد اول ۲۲ ماه، واحد دوم ۲۴ ماهه و واحد بخار ۳۲ ماهه می باشد.

ظرفیت اسمی نیروگاه ۵۴۶ مگاوات بوده که شامل ۲ واحد گازی و یک واحد بخار می باشد.



**شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور (سهامی عام)**

**گزارش قفسیری مدیریت**

**سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲**

**۶- جمع بندی و برنامه های آتی هیات مدیره:**

**۶-۱- افزایش سرمایه:**

از جمله اقدامات مهم شرکت در سال مالی جاری، تهیه و تنظیم گزارش توجیهی هیئت مدیره درخصوص افزایش سرمایه از مبلغ ۷۶.۱۷۶ میلیارد ریال به ۹۵.۱۷۶ میلیارد ریال از محل آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران می باشد.

**۶-۲- برنامه های آتی هیات مدیره:**

- سرمایه گذاری در بخش انرژی های تجدید پذیر (خورشیدی، بادی، زمین گرمایی و ...)
- انعقاد قراردادهای ارزی BOT جهت ساخت و راه اندازی نیروگاههای جدید
- تامین برق صنایع کشور و انعقاد قراردادهای دوجانبه
- بررسی امکان شرکت در افزایش سرمایه شرکت های سرمایه پذیر
- بررسی فنی و اقتصادی مشارکت در خرید نیروگاه های جدید
- انعقاد قرارداد مشارکت پروژه آب شیرین کن خوش شهر ، مینوش شهر و آبادان