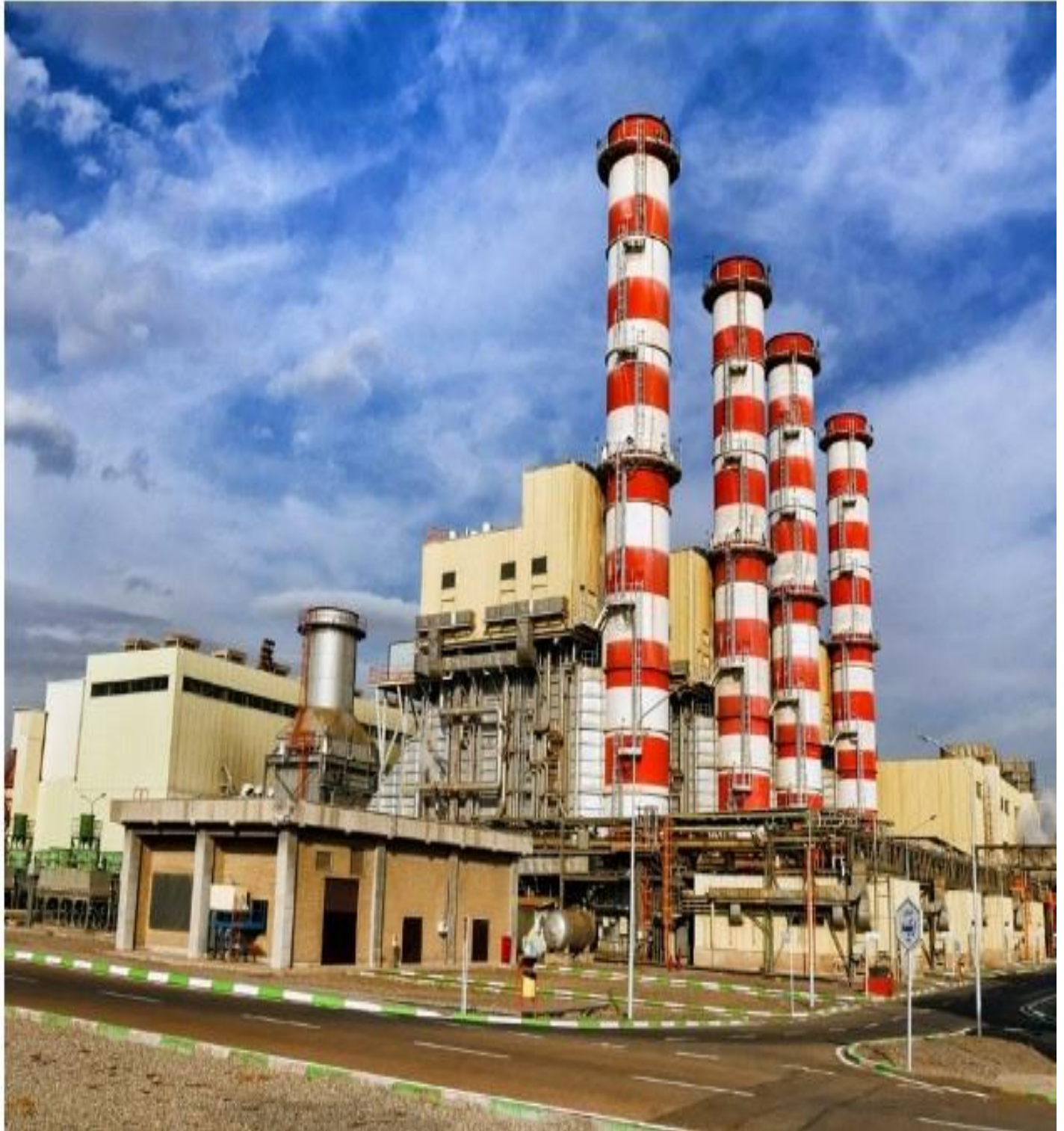


شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰



بسم الله الرحمن الرحيم



### فهرست مطالب

مقدمه.....	۴
ماهیت کسب و کار.....	۵
سرمایه و ترکیب سهامداران.....	۷
معرفی و تحلیل صنعت.....	۸
اطلاعات تولید و فروش برق.....	۲۰
محیط حقوقی شرکت.....	۲۱
اطلاعات مربوط به ساختار هیات مدیره.....	۲۲
اهداف مدیریت و راهبردهای دستیابی به آن.....	۲۳
استراتژی و سیاست های نیل به اهداف.....	۲۴
ارزش های شرکت.....	۲۴
مهمترین منابع ، ریسک ها و روابط.....	۲۵
نتایج عملیات و چشم اندازها.....	۲۹
شاخص ها و معیارهای عملکرد.....	۳۴
ارتباط با شرکت.....	۳۴



## شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

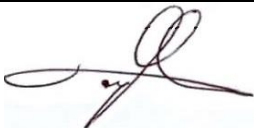




پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

#### مقدمه

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

گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت های مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه سال ۱۳۹۹ بوده و اطلاعاتی را در خصوص تفسیر وضعیت مالی ، عملکرد مالی و جریان های نقدی شرکت ، برای تشریح اهداف خود به عنوان مکمل و متمم صورت های مالی ارائه می نماید .

گزارش تفسیری مدیریت شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) طبق ضوابط مربوطه تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۱۹ به تایید هیات مدیره رسیده است .

اعضای هیات مدیره	نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت برق و انرژی صبا	کریم افشار	رئیس هیئت مدیره / غیر موظف	
شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان	شهرام صدرا	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	
شرکت نفت بهران	مهرداد رضایی خیر خواه	عضو غیر موظف هیئت مدیره	
شرکت تولید نیروی مرکزی صبا	حمیدرضا صالحی	عضو غیر موظف هیئت مدیره	
شرکت بازرگانی بهران	حمید باقری تیر تاشی	عضو غیر موظف هیئت مدیره	



## ماهیت کسب و کار

### تاریخچه فعالیت و تاسیس

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

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

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس به شناسه ملی ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ در تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۰ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شده و تحت شماره ۳۹۷۶۰۱ مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۱ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت صنایع برق و انرژی صبا و واحد تجاری نهایی، بنیاد مستضعفان می باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران می باشد. به استناد مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۸/۱۱/۱۹ شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تغییر یافته و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۲ با شماره ۱۱۷۴۰ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت و در تاریخ ۱۳۹۹/۶/۱۲ در بازار اول فرابورس ایران عرضه اولیه گردیده است.

شرکت در حال حاضر به عنوان مالک نیروگاه سیکل ترکیبی ۷۱۴ مگاواتی قم فعالیت می کند. سهامداران فعلی شرکت همگی از زیرمجموعه های بنیاد مستضعفان میباشند.





## موضوع فعالیت

فعالیت اصلی شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است :

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

**تبصره ۵:** فعالیت اصلی شرکت طی سال مورد گزارش تولید و فروش انرژی برق بوده است.



## شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

#### سرمایه و ترکیب سهامداران

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

#### آخرین ترکیب سهامداران

آخرین اطلاعات مربوط به تعداد سهام و درصد مالکیت هر یک از سهامداران شرکت در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ به شرح جدول زیر می باشد.

ردیف	نام سهامدار	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت نفت بهران	۱,۲۳۸,۹۳۹,۹۲۵	۴۱.۳۰
۲	شرکت صنایع برق و انرژی صبا	۶۲۶,۰۶۹,۱۱۳	۲۰.۸۷
۳	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا	۵۰۶,۴۸۳,۰۶۴	۱۶.۸۸
۴	شرکت خدمات دریایی و بندری سینا	۱۳۱,۲۳۵,۴۰۶	۴.۳۷
۵	شرکت بازرگانی بهران	۳۰۰,۰۰۰	کمتر از یک درصد
۶	شرکت بهره برداری صبا (کارکنان نیروگاه قم)	۹۳,۰۰۰,۰۰۰	۰.۳۱
۷	شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان	۱,۰۰۰	کمتر از یک درصد
۸	سایر سهامداران (کمتر از ۵ درصد)	۴۸۷,۶۷۱,۴۹۲	۱۶.۲۶
	<b>جمع</b>	<b>۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰</b>	<b>۱۰۰</b>



## معرفی و تحلیل صنعت

کشور ایران دارای منابع گسترده و غنی انرژی است. از این دیدگاه، وجود مخازن بزرگ نفتی و سایر مخازن و معادن عظیم زیرزمینی، ایران را از موقعیت مناسب و ممتازی نسبت به بسیاری از کشورهای دیگر برخوردار ساخته است. در صورت استفاده بهینه و مناسب از منابع مورد اشاره، این منابع عظیم می توانند به عنوان یکی از محورهای اصلی توسعه اقتصادی کشور بکار گرفته شوند. به هر حال اهمیت و نقش منابع انرژی در توسعه اقتصادی کشور ایجاب می نماید در بهره برداری از آن مخازن و منابع ثروت، با رعایت چهارچوب های اقتصادی و استفاده از مناسب ترین فن آوری های روزآمد، نهایت دقت به عمل آید. اصلی ترین و مهمترین بخش صنعت برق، تولید نیرو است. از سویی هزینه بر بودن زیاد واحدهای تولیدی و از سوی دیگر، نقشی که این واحدها در تامین برق به عهده دارند ایجاب می کند که همواره احداث نیروگاه های جدید و سرویس و نگهداری از واحدهای قدیمی با دقت و وسواس کافی و برنامه ریزی هر چه صحیح تر و روزآمدتر صورت گیرد. کمبود ظرفیت تولیدی نیروگاه های کشور، اثرات نامطلوب خاموشی برق را در پی دارد که گاه ضربات جبران ناپذیری به پیکره اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشور وارد می کند. کارشناسان و دست اندرکاران شرکت توانیر و شرکتهای تابعه با اتکاء به اطلاعات و آمار دقیق و با برنامه ریزی های مستمر برنامه توسعه واحدهای نیروگاهی، سرویس و نگهداری و بهره برداری واحدهای نیروگاهی کشور را بر عهده دارد.

صنعت برق در دنیای صنعتی امروزی از جایگاه بی بدیلی برخوردار است. امروزه در هر خانه و موسسه ای تعداد کثیری از وسایل برقی، الکترونیکی و کامپیوتری استفاده می شود و زندگی بدون آنها برای هیچکس قابل باور و امکان پذیر نیست. صنعت برق به عنوان صنعت زیربنایی و مادر نقش مهمی در توسعه اقتصادی و رفاه جوامع دارد.

## وضعیت فعلی صنعت برق

به طور کلی مصرف کنندگان انرژی الکتریکی به ۶ بخش خانگی، عمومی، کشاورزی، صنعتی، روشنایی معابر و سایر مصارف تقسیم بندی می شوند.





## بررسی وضعیت کلی صنعت برق

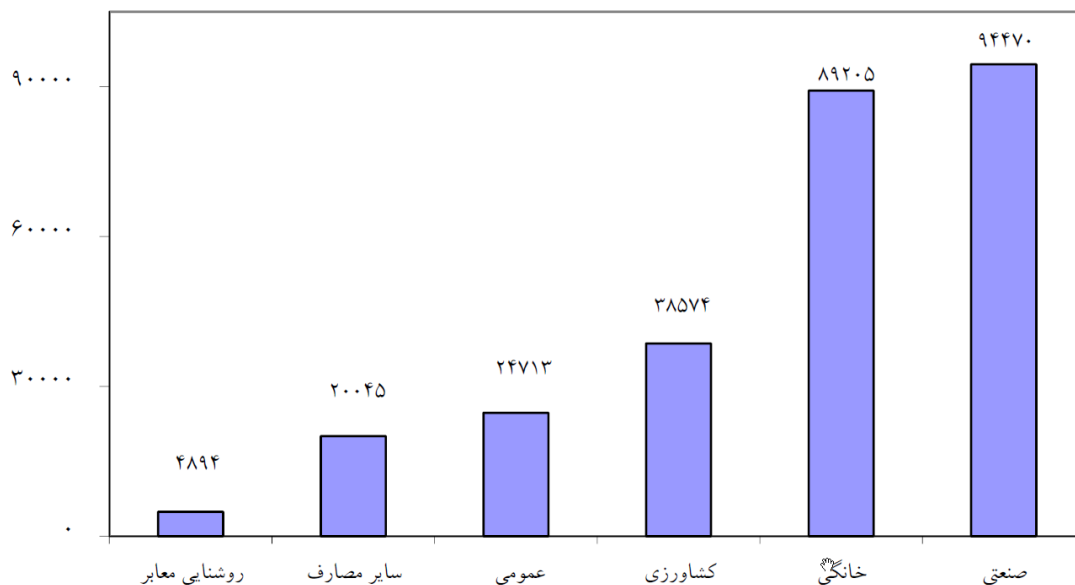
گزارش کلی وضعیت صنعت برق ایران و خلاصه اقدامات انجام شده در سال ۱۳۹۹ بر مبنای آمار تفصیلی صنعت برق ایران منتشر شده توسط شرکت مادر تخصصی توانیر به شرح ذیل می باشد.

### الف) تعداد مشترکین و فروش انرژی

در سال ۱۳۹۹ تعداد مشترکین با افزوده شدن ۱۰۰۷ هزار مشترک جدید رشدی ۲/۷ درصدی نسبت به سال قبل را تجربه و به ۳۷,۶۶۵۱ هزار مشترک رسید. علاوه بر این فروش انرژی به مشترکین با رشدی ۵/۰ درصدی در مقایسه با سال ۱۳۹۸ به ۲۸۷,۳۷۸ میلیون کیلووات ساعت بالغ گردید.

در شکل های زیر به ترتیب مقدار و درصد انرژی فروخته شده به مشترکین به تفکیک تعرفه در سال ۱۳۹۹ ارائه شده است.

(میلیون کیلووات ساعت)



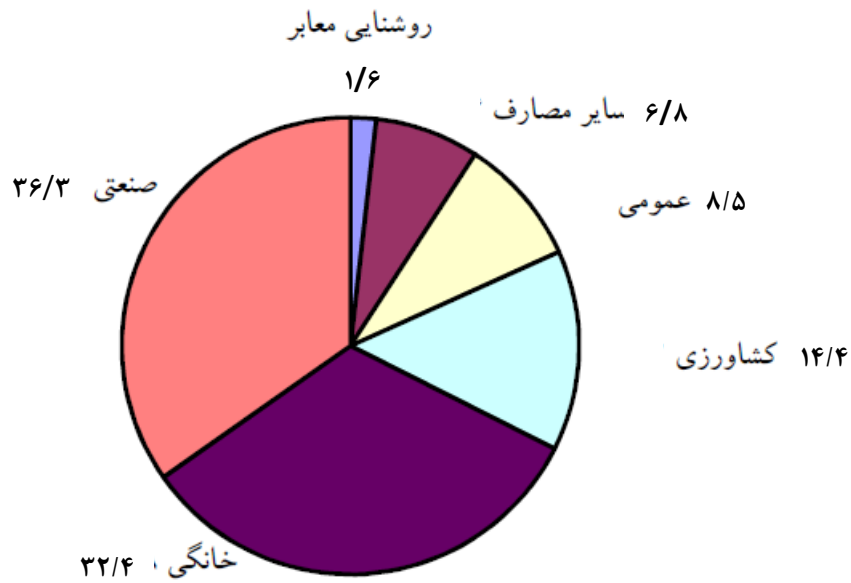
مقدار انرژی فروخته شده به مشترکین به تفکیک تعرفه در سال ۱۳۹۹ (میلیون کیلووات ساعت)



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰



سهم انرژی فروخته شده به مشترکین به تفکیک تعرفه در سال ۱۳۹۹ (درصد)

### ب) وضعیت برق روستایی کشور

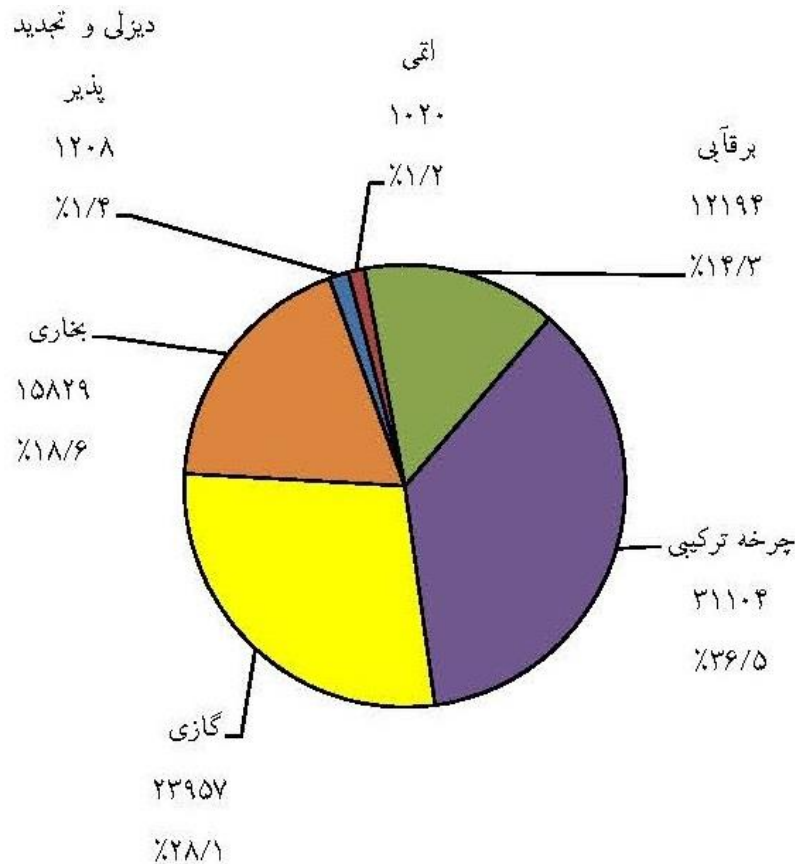
در سال ۱۳۹۹ تعداد ۳۳۹ روستا از نعمت برق برخوردار شدند و بدین ترتیب جمع روستاهای برقدار شده به ۵۷.۷۵۹ روستا بالغ گردید که ۰/۶ درصد نسبت به پایان سال ۱۳۹۸ رشد نشان می دهد.



**پ) ظرفیت نصب شده نیروگاهی:**

کل ظرفیت نصب شده نیروگاهی تا پایان سال ۱۳۹۹ به میزان ۸۵.۳۱۲ مگاوات بوده که نسبت به پایان سال ۱۳۹۸، ۱/۰۲ درصد افزایش داشته است.

مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در کشور در پایان سال ۱۳۹۹ در شکل زیر نمایش داده شده است، که همانگونه که از تصویر مشخص است نیروگاه های چرخه ترکیبی دارای بیشترین سهم می باشند:



مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در پایان سال ۱۳۹۹ (مگاوات)

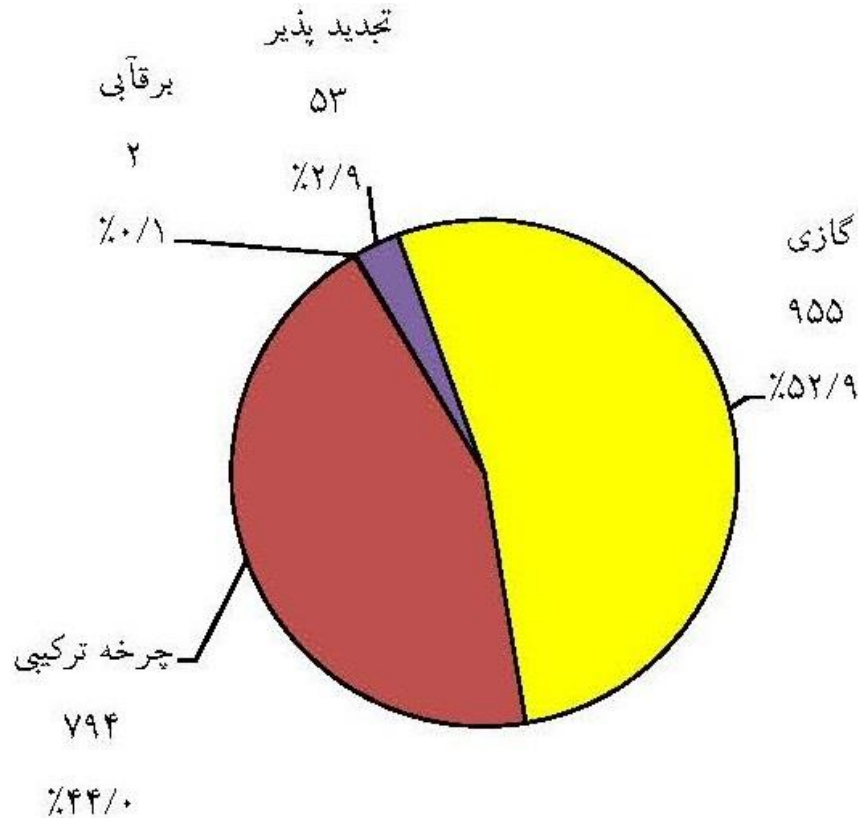


شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

علاوه بر این، مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های بهره برداری شده جدید در پایان سال ۱۳۹۹ در شکل زیر نمایش داده شده است، که نیروگاه های گازی دارای بیشترین سهم ظرفیت بهره برداری شده جدید می باشند:



مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های بهره برداری شده جدید در پایان سال ۱۳۹۹ (مگاوات)

ت) انرژی تولیدی:

برق تولیدی در سال ۱۳۹۹ با رشدی معادل ۵/۱ درصدی نسبت به سال ۱۳۹۸ به ۳۴۳ میلیون مگاوات ساعت بالغ گردید، که از این مقدار ۳۳۷ میلیون مگاوات ساعت آن سهم نیروگاه های وزارت نیرو و بخش خصوصی و مابقی سهم صنایع بزرگ بوده است.

## ث) سوخت مصرفی نیروگاه های کشور

سه سوخت گاز، گازوئیل و نفت کوره به ترتیب بیشترین مصرف به منظور تولید برق توسط نیروگاه های کشور را در سال ۱۳۹۹ داشته اند، که مقدار و درصد استفاده از هر یک از این سوخت ها در سال ۱۳۹۹ به شرح ذیل می باشد:

- سوخت گاز: ۶۵۸۰۹ میلیون مترمکعب
- سوخت گازوئیل: ۱۰.۳۹۲ میلیون لیتر
- سوخت نفت کوره: ۵.۹۷۷ میلیون لیتر

## آشنایی با انواع نیروگاهها

### نیروگاه گازی

کاربرد روز افزون توربین های گازی در صنایع مختلف، به خصوص در صنایع نفت و الکترونیک، از قبیل به حرکت در آوردن پمپ های بزرگ در داخل خطوط لوله نفت و گاز، تامین انرژی مورد نیاز کارخانجات و مناطق خاص جدا از شبکه بسیار چشم گیر و قابل توجه است. همچنین در صنعت تولید نیروی برق شبکه های سراسری، با عنوان واحدهایی قادرند سریعاً در مدار قرار گیرند بسیار مورد توجه هستند.



### نمونه نیروگاه گازی

این نوع مولدها با چند صد کیلووات تا دویست مگاوات به صورت سری سازی ساخته می شود. قدرت و مدل این نوع مولدها و مولدهای دیزلی که متعاقباً، معرفی خواهند شد، تابعیت چندانی از خریدار ندارد بلکه کلیه انواع آن از



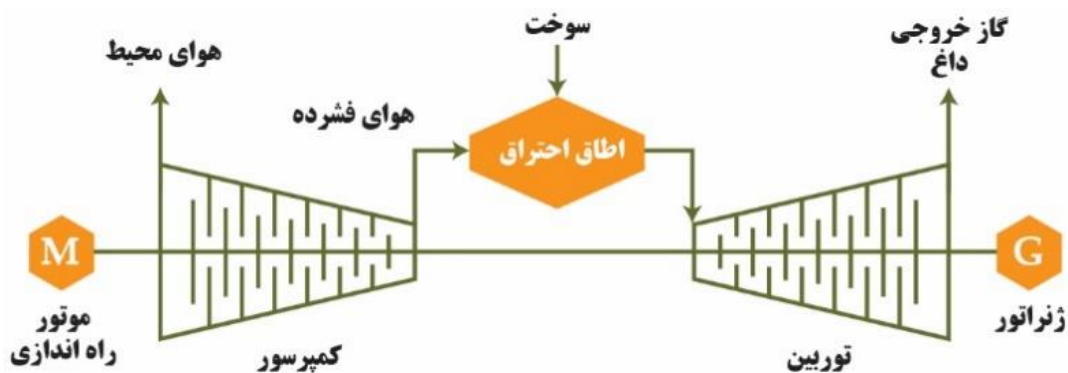
قبیل طراحی شده و به صورت سری با قبول سفارش ساخت، تا حد امکان در کارخانه سازنده به صورت کامل بر روی شاسی سوار و سپس برای نصب به محل احداث حمل می گردد. نصب این نوع مولدها پس از ورود به کارگاه بسیار سریع صورت می گیرد و سرعت راه اندازی آنها به لحاظ حداقل بودن تجهیزات کمکی بسیار زیاد است. از آنجایی که قدرت های قابل ساخت این مولدها گسترده می باشد، لذا متناسب با گستردگی شبکه از آن در تامین گونه های مختلف نیاز شبکه استفاده می گردد، بدین معنی که در شبکه های کوچک و متوسط به عنوان تولید کننده بار پایه و در شبکه های بزرگ به عنوان تولید کننده بار میانی و بار پیک مورد استفاده قرار می گیرد. لازم به توضیح است که در مجتمع های تولیدی بزرگ که قطع برق شبکه باعث به وجود آمدن خسارتهای زیاد میشود، از این نوع مولدها به عنوان تولید کننده برق اضطراری نیز، استفاده میشود. بطور کلی این نوع مولدها در یک تقسیم بندی کلی در سه دسته مورد مطالعه قرار می گیرند که ذیلاً بررسی میشوند:

دسته اول، مولدهایی هستند که اصول کار آنها بر پایه طراحی مولدهای بخار استوار است و بر این اساس تحولات لازم در طراحی با توجه به تکنولوژی های ساخت به وجود آمده است. اصولاً این نوع مولدها از نظر وزنی سنگین و تجهیزات کمکی آنها نسبت به گونه های دیگر بیشتر بوده و معمولاً قدرت های بالای آنها اقتصادی است و بدین جهت قدرت های قابل ساخت در کارخانجات سازنده این نوع مولدها معمولاً از ۳۰ مگاوات بیشتر است. سازندگان این دسته از مولدها عمدتاً زیمنس و ABB (پراون باوری سابق) هستند. در شبکه های کوچک از این نوع واحدها به عنوان تولید کننده بار پایه و در شبکه های بزرگ به عنوان تولید کننده بار میانی و پیک و حتی اضطراری استفاده می گردد. البته این نوع مولدها در شبکه های بزرگ، ضمن ترکیب با مولدهای بخاری (چرخه های ترکیبی)، می توانند در تولید بار پایه نیز به کار روند. راندمان این نوع مولدها عموماً در قدرت های بالا بیشتر از واحدهای مشابه می باشد ولی به سبب بر خورداری از تجهیزات کمکی بیشتر و نتیجتاً هزینه نگهداری و پرسنلی بالاتر، هزینه تولید هر کیلو وات آنها با انواع دیگر توربین های گاز، در قدرت های معادل، برابری می کند. این نوع مولدها معمولاً می بایستی در داخل سالن نصب گردند و به سبب سنگین بودن تجهیزات (بالا بودن متوسط وزنی نسبت به کیلو وات تولیدی) مدت زمان نصب و راه اندازی آنها بیشترین زمان در نوع خود را دارا می باشد. هزینه سرمایه گذاری ارزی این دسته از مولدهای گازی معادل سایرین می باشد (با احتساب عمر مفید) لیکن هزینه های سرمایه گذاری محلی آن از دیگر انواع توربین گاز بیشتر است.



دسته دوم از توربین گازها، توربین های نوع جتی می باشند که عمدتاً در صنایع هوایی کاربرد دارند و بعضاً نیز با اعمال تغییرات جزئی، به صورت توربین ژنراتور به کار می روند. عمده مشخصه این نوع مولدها در اتاقهای احتراق آنها است که از آلیاژهای خاصی ساخته میشوند ضمن اینکه نازل سوخت آنها نیز از نوع مرکب است. توربین از چند طبقه مجزا از هم تشکیل شده که هر یک دور گردش مخصوص به خود را دارند و بدین سبب به آنها توربین های گازی چند محوره هم گفته می شوند. دور توربینی که برای چرخاندن کمپرسور به کار می رود، به ۴۰ هزار دور در دقیقه هم می رسد. دور توربین کم دور آن معمولاً با دور ژنراتور یکی است و در حقیقت این دو با هم کوپله می باشند. قیمت تمام شده هر کیلو وات قدرت نصب شده این نوع مولدها، نسبت به دیگر انواع مولدهای گازی غالباً ۵ تا ۱۰ درصد کمتر می باشد لیکن به سبب تفاوت راندمان و هزینه تعمیر و نگهداری، قیمت هر کیلو وات انرژی تولیدی آن، گرانتر از دیگر انواع می باشد.

دسته سوم، توربین های گازی صنعتی هستند که تکامل خود را از توربین های جتی آغاز کرده اند لیکن کاملاً از انواع جتی فاصله گرفته اند و تنها خصیصه ای که از جت ها دارند، تعداد اتاق های احتراق آنهاست. عمده سازندگان این نوع مولدهای گازی خانواده جنرال الکتریک و خانواده و ستینگ هاوس می باشند که هر کدام شامل چند سازنده عمده هستند. مدل عمومی کارکرد دسته اول و سوم مولدهای گازی در شکل زیر به تصویر کشیده شده است:



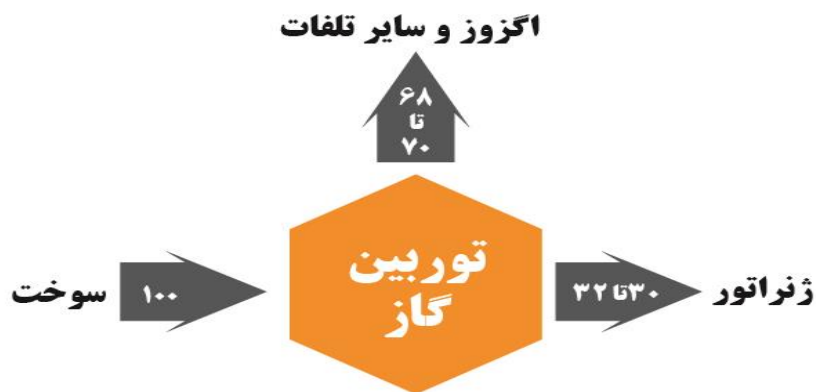
مدل عمومی کارکرد دسته اول و دوم مولدهای گازی



نحوه کارکردهای گازی بدین ترتیب است که کمپرسور در حال گردش با دور زیاد، هوای محیط را مکیده و فشار آن را به چندین برابر فشار محیط (حدود ۱۰ برابر) می رساند، ضمن اینکه نسبتاً درجه حرارت آن نیز افزایش می یابد. هوای فشرده شده از کمپرسور خارج و به درون محفظه یا محفظه های احتراق هدایت می شوند. در داخل اتاق احتراق شعله دائمی برقرار است و سوخت (گاز، گازوئیل و یا بعضاً مازوت) نیز با فشار مناسبی به درون آن پاشیده می شود.

سوخت به همراه هوای فشرده در مجاورت شعله، آتش می گیرد و گاز داغی با حجم زیاد که دمای آن به ۱۸۰۰ درجه سانتیگراد می رسد تولید می گردد. گاز حاصل که نتیجه یک احتراق کامل بدون تولید دوده است، به سبب محدودیت های تکنولوژیکی مستقیماً قابل ارسال به توربین نمی باشد و لازم است خنک گردد. این کار توسط هوای اضافی ورودی به اتاق احتراق، از طریق کمپرسور، انجام می گیرد.

گاز داغ مناسب از نظر درجه حرارت، وارد توربین شده و بخش اعظم انرژی خود را به صورت انرژی مکانیکی دورانی، به توربین منتقل می کند و خود از طریق اگزوز خارج می گردد. حدود دو سوم (۲/۳) انرژی دورانی حاصله از توربین به مصرف گرداندن کمپرسور، و یک سوم (۱/۳) آن برای گردش ژنراتور به کار می رود. ژنراتوری که یا به صورت مستقیم و یا از طریق جعبه دنده با توربین هم محور و کوپله است، با میدان الکتریکی گردان خود، در استاتور، جریان الکتریسته با ولتاژ از پیش طراحی شده تولید می کند. شمای حرارتی نیروگاههای گازی در شکل زیر ارائه شده است.



شمای حرارتی نیروگاههای گازی



## نیروگاه بخاری

در این نوع نیروگاه ها که عموماً دارای ظرفیت تولید برق بالایی می باشند، از سوخت مازوت و یا گاز طبیعی برای تولید بخار توسط بویلر جهت به حرکت درآوردن پره های توربین و روتور ژنراتور استفاده شده و در نهایت موجب تولید برق میگردد. در این نیروگاه ها از سیستم خنک کننده خشک و تر جهت خنک کردن آب حاصل از چگالش بخار خروجی از توربین بخار استفاده می گردد. این نیروگاه ها معمولاً به یکی از دو منظور ذیل مورد استفاده قرار می گیرند:

۱) نیروگاه های بخاری جهت تولید برق

۲) نیروگاه های بخاری جهت مصارف صنعتی

در شبکه سراسری برق ایران حدود ۶۵٪ از برق تولیدی توسط نیروگاه های بخار تأمین میشود. بزرگترین نیروگاه بخاری ایران نیروگاه رامین اهواز است.

نیروگاه های بخار به منظور تأمین انرژی الکتریکی به سه نوع تبدیل انرژی نیاز دارند:

- انرژی شیمیایی موجود در سوخت های فسیلی به انرژی حرارتی تبدیل می شود و توسط حرارت تولید شده آب مایع به بخار تبدیل می شود. این کار در دیگ بخار انجام می شود.

- تبدیل انرژی حرارتی بخار به انرژی مکانیکی، این کار توسط توربین انجام می شود.

- تبدیل انرژی مکانیکی به انرژی الکتریکی، این کار توسط ژنراتور انجام می شود.

در دیگ بخار با استفاده از حرارت منبع حرارتی، بخار مورد نیاز تأمین میشود. این بخار با فشار و دمای بالا وارد توربین شده و توربین را به حرکت در می آورد؛ بخار خروجی از توربین باید به نحوی وارد سیکل نیروگاه شود که از آنجایی که امکان پمپ نمودن بخار وجود ندارد، بخار خروجی توربین ابتدا در سیستم خنک کننده تبدیل به مایع شود و توسط پمپ آب مجدداً وارد سیکل نیروگاه شود.

این نوع نیروگاهها (توربین ها) از نظر فشار بخار تولیدی در بویلر و بخار مصرفی در توربین بدو دسته عمده تقسیم می گردند.

در توربین های از نوع فشار ثابت (constant pressure) بویلر و توربین هیچ نوع انعطافی از خود نشان نمی دهند و لذا از این نوع توربین ها (نیروگاهها) در جهت تولید بار پایه استفاده می گردد. در توربین های از نوع فشار متغیر



(sliding pressure) می توان بر روی بویلر و توربین، تغییرات فشار را اعمال نمود. این نوع مولدها معمولاً جهت تولید بار میانی هفته بکار می روند. قدرت قابل دسترسی این نوع مولدها از چند مگاوات تا یک هزار مگاوات متغیر است. هزینه سرمایه گذاری برای هر کیلو وات قدرت نصب شده متناسب با حجم تجهیزات کمکی و قدرت واحد و نوع آن از پانصد تا یک هزار دلار متغیر است و مدت زمان اجرای آن معمولاً پنج سال طول می کشد. از آنجائی که در این نوع نیروگاهها هزینه قدرت نصب شده به ازای هر کیلووات با افزایش قدرت واحد، کاهش می یابد، از این رو سیر افزایش قدرت قابل ساخت و نصب این نوع واحدها از سرعت بیشتری برخوردار است. لازم به توضیح است که راندمان این نوع نیروگاهها تا ۴۰ درصد هم می رسد.

روش تولید برق در این نوع نیروگاهها به این ترتیب است که سوخت فسیلی (ذغالسنگ، گاز، گازوئیل، مازوت) بوسیله مشعل های خاصی، به محفظه ای بنام کوره، پاشیده می گردد و با اشتعال آن در مجاورت هوا که بوسیله فن های بزرگی تامین می شود، حرارت قابل توجهی در این محفظه تولید می گردد. حرارت حاصله، آب (گرمی) را که با پمپ از داخل لوله های تعبیه شده در آن عبور می کند پس از طی مراحلی به بخاری با درجه حرارت بالا و فشار زیاد که در اصطلاح به آن بخار خشک می گویند، تبدیل می نماید. بخار خشک حاصله پس از خروج از کوره وارد توربین می شود.

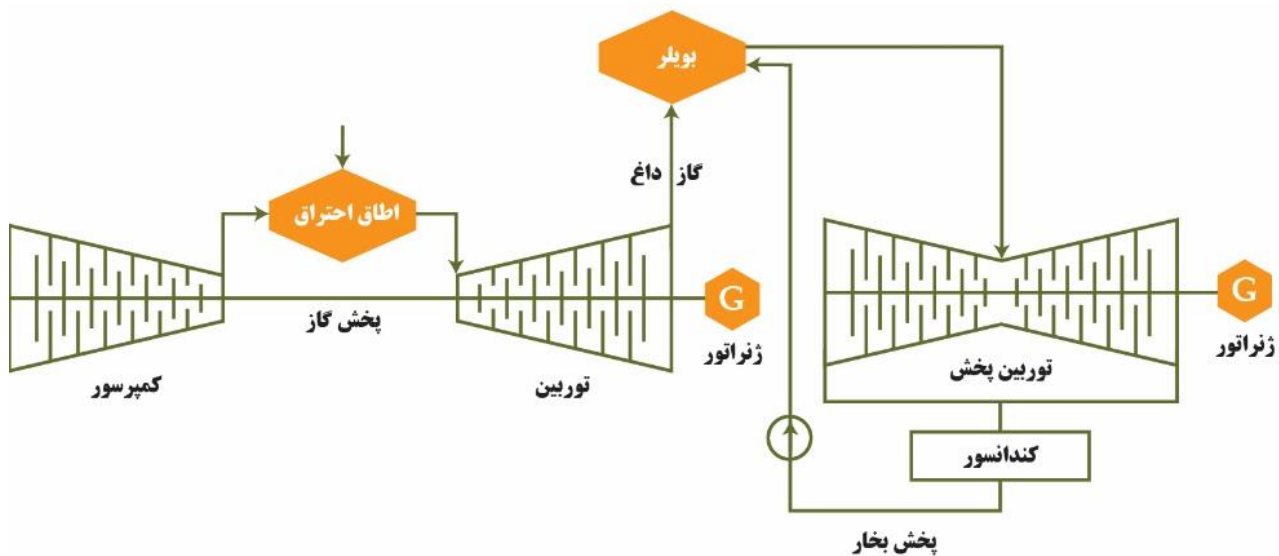
بخار وارده به توربین آن را به حرکت در می آورد و ژنراتور را که با توربین هم محور و کوپله است به همراه آن به گردش در می آید و جریان برق تولید می شود. بخار ورودی به توربین با از دست دادن بخش عمده ای از حرارت و فشار خود وارد محوطه ای بنام کندانسور می شود. در کندانسور این بخار به لحاظ تماس با سطح سرد، تقطیر می شود و به آب تبدیل می گردد. آب تقطیر شده مجدداً از هیترهای متعددی عبور داده شده و گرم می شود و در نهایت توسط پمپ مجدداً به درون کوره هدایت می شود و سیکل خود را دوباره طی می کند.

آب خنک کن (آبی که جهت ایجاد سطوح سرد در کندانسور بکار می رود) که خود ضمن سرد کن بخار خروجی از توربین، گرم شده است به برج خنک کن هدایت می شود و پس از خنک شدن دوباره به مدار خود باز می گردد. راندمان نیروگاههای بخاری در حدود ۴۰ درصد است. تقریباً ۱۰ درصد انرژی در انگروز و ۵۰ درصد نیز از طریق کندانسور تلف می شود.

### نیروگاه سیکل ترکیبی

در توربین گاز جهت کنترل درجه حرارت در اتاق احتراق ضروری است که احتراق با هوای بسیار زیاد صورت پذیرد. دود خروجی از آگزوز توربین گاز، علاوه بر اینکه دارای درجه حرارت بالایی است، اکسیژن کافی نیز جهت احتراق دارد ولی در نیروگاههای سیکل ترکیبی از انرژی گاز خروجی از آگزوز به روش های مختلفی جهت تولید بخار استفاده می شود که در بخش های آتی به آن اشاره خواهیم کرد.

شکل زیر شمای عمومی نیروگاههای سیکل ترکیبی را نشان می دهد. بر اساس نحوه استفاده از گاز خروجی، نیروگاههای سیکل ترکیبی به سه دسته تقسیم بندی می شوند.





## اطلاعات تولید و فروش برق شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس

مقدار تولید شرکت در سالهای اخیر (مگاوات ساعت)

۱۳۹۷		۱۳۹۸		۱۳۹۹		شرح
مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مگاوات ساعت)	
۷۷۹,۴۱۵	۳,۹۶۱,۴۵۹	۷۷۰,۳۴۹	۴,۰۳۴,۴۵۳	۱,۵۰۱,۵۳۰	۴,۲۱۱,۲۱۰	انرژی (فروش به مدیریت شبکه برق)
۷۶۹,۵۰۶	۴,۴۷۹,۰۴۸	۸۴۲,۴۵۳	۴,۶۶۷,۴۶۲	۸۱۲,۲۶۴	۴,۸۷۴,۲۷۷	آمادگی (فروش به مدیریت شبکه برق)
۱۴۰,۵۶۵	-	۱۰۵,۹۸۸	-	۷۶,۴۴۴	-	خدمات جانبی (کنترل فرکانس و توان راکتیو)
۱۰,۴۴۰	-	۱۰,۰۷۹	-	۱۰,۲۵۶	-	خدمات جایجایی در شبکه
۱,۶۹۹,۹۲۶	۸,۴۴۰,۵۰۷	۱,۷۲۸,۸۶۹	۸,۷۰۱,۹۱۵	۲,۴۰۰,۴۹۴	۹,۰۸۵,۴۸۷	جمع فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه
۶۷,۰۴۲	۱۸۲,۸۰۰	۳,۵۲۳	۱۱,۹۴۰	-	-	فروش در بورس انرژی
۳۳,۳۷۲	۷۵,۰۱۸	۱۲,۰۸۵	۲۵۲,۰۰۰	۱۰۰,۹۹۲	۱۹۸,۵۷۴	فروش قراردادهای دوجانبه
۱,۸۰۰,۳۴۰	۸,۶۹۸,۳۲۵	۱,۸۵۳,۲۴۵	۹,۹۶۵,۸۵۵	۲,۵۰۱,۴۸۶	۹,۲۸۴,۰۶۱	جمع کل فروش

### سهام بازار شرکت

بر اساس آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی در سال ۱۳۹۹ می توان سهم بازار شرکت را به شرح زیر برآورد نمود.

میزان انرژی تولیدی کل شبکه برق (مگاوات ساعت)	میزان انرژی تولیدی نیروگاه قم (مگاوات ساعت)	سهم شرکت از بازار شبکه برق (درصد)
۳۳۳,۹۸۶,۰۰۰	۴,۲۱۱,۲۱۰	۱,۲۶





## نحوه قیمت گذاری برق

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

## محیط حقوقی شرکت

### مقررات مربوط به فعالیت تجاری

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

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



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره شرکت

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

نام و نام خانوادگی	سمت	به نمایندگی از	نوع عضویت	تحصیلات	سوابق اجرایی
کریم افشار	رئیس هیئت مدیره	برق و انرژی صبا	غیرموظف	دکتری مهندسی برق	دانشیار مهندسی برق - قدرت، نماینده سندیکای شرکت های تولید کننده برق در هیئت تنظیم بازار برق و ...
شهرام صدرا	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان	موظف	کارشناسی ارشد حسابداری	رئیس هیئت مدیره شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس، بازرس سندیکای شرکتهای تولید کننده برق مدیرعامل شرکت آریاصدر پارت، معاونت مالی و اداری شرکت موکام
مهرداد رضایی خیرخواه	عضو هیئت مدیره	نفت بهران	غیرموظف	مهندسی برق	مدیر پالایشگاه نفت بهران
حمید باقری تیرتاشی	عضو هیئت مدیره	بازرگانی بهران	غیرموظف	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	معاون حسابداری بازرگانی شرکت نفت بهران
حمیدرضا صالحی	عضو هیئت مدیره	تولید نیروی مرکزی صبا	غیرموظف	دکتری کسب کار (DBA)	۳۰ سال سابقه مدیریتی در وزارت نیرو و شرکت توانیر (نیروگاه یزد)

جلسات هیئت مدیره:

طی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ تعداد ۲۷ جلسه هیئت مدیره تشکیل گردیده است و در تمامی جلسات تمامی اعضا حضور داشته اند.



## ۲. اهداف مدیریت و راهبردهای دستیابی به آن

### اهداف و خط مشی ها

#### اهداف کلان

- افزایش آمادگی واحدهای تولیدی به منظور ارتقاء سطح تولید برق
- افزایش راندمان تولید برق نیروگاه سیکل ترکیبی قم
- ارتقاء شاخص های کمی و کیفی سرمایه های انسانی

#### اهداف سالیانه

- حفظ ضریب بهره برداری نیروگاه در محدوده بالاتر از ۸۵ درصد
- حفظ سطح آمادگی نیروگاه در محدوده بالاتر از ۵ میلیون مگاوات ساعت در سال
- کاهش میانگین زمانی خروج سالیانه واحدها به کمتر از ۴۰ روز
- افزایش راندمان نیروگاه از ۴۴.۵ درصد به ۴۶ درصد تا پایان برنامه پنج ساله
- برنامه ریزی جهت دستیابی به ۱۰,۰۰۰ نفر ساعت آموزش سالیانه تا پایان سال پنجم برنامه

#### چشم انداز

قرار گرفتن شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس در زمره یکی از شرکت های برتر تولید کننده برق در کشور.

#### ماموریت

تولید برق در جهت پایداری شبکه

#### استراتژی و سیاست های نیل به اهداف

- بهبود فرآیند تعمیرات و نگهداری
- استقرار نظام کنترل عملیات
- استفاده از فناوریهای روز جهت بهبود راندمان (اجرای روشهای FOG و اصلاح ACC بخش بخار)
- بهینه سازی سیستم فروش در بازار برق



▪ استفاده از روشهای تهاتری برای وصول مطالبات از دولت (حواله ارزی، تهاتر ستادبادولت، تهاتر با پیمانکاران)

▪ جذب، نگهداری، بهبود و ارتقا سرمایه های فکری و انسانی

\* کلیه اهداف و راهبردها به استثنای افزایش راندمان نیروگاه تاکنون محقق شده است.

## ارزش ها

### ارزش های اعتقادی و اخلاقی

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

### ارزش های حرفه ای و سازمانی

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

## اولویت ها

### پذیرش در بازار بورس و عرضه سهام

تقاضای پذیرش سهام شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس در تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۳۰ به شرکت فرابورس ارائه گردید که پس از ارسال مدارک و مستندات لازم و بررسی آن توسط کارشناسان محترم بورس، جلسه هیات پذیرش در تاریخ ۱۳۹۸/۰۳/۱۸ برگزار و با پذیرش مشروط در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۲ در بازار اول فرابورس موافقت بعمل آمد و سرانجام این شرکت موفق گردید در تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۲ پانزده درصد سهام خود را عرضه نماید.



### ۳. مهمترین منابع و ریسک ها و روابط

#### فرصت ها

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس یک شرکت جوان با کادر اصلی کم تعداد دارای بدنه انعطاف پذیر و چابک است که فعالیت های خود را عمدتاً از طریق برون سپاری و به کارگیری خدمات بیرونی به انجام می رساند که ضمن ایجاد پتانسیل بالقوه برای رشد و تعالی شرکت باعث رونق بخشی کسب و کار فعالان جامعه علمی و صنعتی کشور نیز می گردد. سایر مواردی که می توان به آن اشاره کرد:

- وابستگی فزاینده زندگی مردم به برق
- روند رشد سریع تقاضا در کشورهای در حال توسعه
- سهولت مصرف و بدون آلاینده بودن انرژی برق برای مصرف کننده و تولید کننده
- مصارف متنوع و سهولت تبدیل به صورت های دیگر انرژی
- شرایط ممتاز جغرافیایی و پهناوری ایران به منظور تبدیل شدن به مرکز مبادلات و راهبردی شبکه برق در منطقه
- تنوع منابع تولید انرژی الکتریکی
- برخورداری از نیروهای متخصص و توانمند در کشور
- در دسترس و ارزان بودن منابع انرژی اولیه برای تولید انرژی الکتریکی
- عامل مهم در ایجاد زیرساخت های توسعه صنعتی، اجتماعی، سیاسی و امنیتی در جامعه
- عزم حاکمیت در توسعه صنایع نیروگاهی
- توجه خاص به مسائل زیست محیطی و اعمال کنترل های لازم بر آنها



## ریسک های عمده شرکت

### ریسک تامین مواد خام و سوخت

ریسک تامین مواد خام هنگامی به وجود می آید که نیروگاه قادر به تامین مواد خام و سوخت مورد نیاز برای بهره برداری نباشد یا مواد با کیفیت یا کمیت پایین تری نسبت به مقدار مورد نیاز وجود داشته باشد. همچنین ممکن است که شرکت این مواد را با قیمت بالاتری به دست آورد. این ریسک می تواند سبب کاکرد پایین نیروگاه نسبت به ظرفیت محاسبه شده، کاهش سود و افزایش هزینه به دلیل نیاز به منابع اضافی گردد.

### ریسک عملکردی

ریسک عملکردی هنگامی به وجود می آید که نیروگاه کار میکند اما بازده آن از لحاظ تکنیکی در هنگام آزمایش بعد از تکمیل کمتر از مقدار استاندارد است. که به علت نظارت فراوان و تعمیرات دوره ای این ریسک حدودا به صفر رسیده است.

### ریسک عدم افزایش نرخ برق

عدم افزایش مناسب نرخ برق می تواند سودآوری نیروگاه را تحت تاثیر قرار دهد. عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران در صورتی که شرکت سهامی مدیریت شبکه برق به تعهدات خود عمل ننماید، سودآوری شرکت دچار مشکل خواهد شد.

### ریسک نرخ بهره

با عنایت به اینکه شرکت تسهیلات بانکی نیز دریافت نموده است این ریسک موضوعیت ندارد.

### ریسک تورم

این ریسک هنگامی ایجاد می گردد که نوسانات قیمت در معرض افزایش ناگهانی قرار گیرد اما مقدار افزایش در درآمدها برابر با این افزایش نباشد.





### ریسک های زیست محیطی

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

### ریسک های قانونی

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

### ریسک غیر مترقبه

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

### ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز

عدم ثبات نسبی و نوسان مستمر نرخ ارز باعث فقدان ترسیم چشم انداز روشن برای سرمایه گذاران و کاهش توجه پذیری مالی شرکت ها و پروژه هایی می شود که مصارف ارزی بیشتری دارند. این نوسانات باعث افزایش هزینه ها و کاهش سودآوری شده و بی اعتمادی سرمایه گذاران را در پی خواهد داشت. تاثیرگذاری این تغییرات در خصوص پروژه هایی می باشد که از تسهیلات ارزی استفاده می کنند. البته این تغییرات با توجه به ماهیت ساختار بازار برق در کشور، موجب افزایش نرخ فروش برق خواهد شد که منتج به کاهش این ریسک در صنعت برق می شود. همچنین به علت تکنولوژی خاص نیروگاه سیکل ترکیبی قم جهت تامین قطعات یدکی نوسانات ارز تاثیر بسزایی در هزینه های شرکت دارد.

### ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی

پس از تجدید ساختار صنعت برق و ایجاد بازار رقابتی خرید و فروش برق، عوامل متعامل در بازار برق همچون نیروگاه ها، شرکت های برق منطقه ای، شرکت های توزیع نیروی برق، صنایع بزرگ، واسطه ها و مراکز دیسپاچینگ توجه ویژه ای به دقت پیش بینی بار مصرفی معطوف داشته اند. بقا در بازار برق بدون آگاهی از پیش



بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی باشد، زیرا سود و زیان عوامل متعامل در بازار برق نتیجه آگاهی دقیق از وضعیت تقاضای برق و پیشنهاد قیمت های مناسب بوده و این امر خود مستلزم پیش بینی دقیق بار در شبکه کشور می باشد.

### ریسک ناشی از تعرفه برق

صنعت برق به عنوان یکی از صنایع بزرگ و استراتژیک در جهت ارائه خدمات انرژی الکتریکی به کشور انجام وظیفه می نماید. نگاه دولت ها در این صنعت تامین اهداف ملی و پایدار می باشد. صنعت برق در راستای اهداف خود متحمل هزینه هایی همچون هزینه های تامین برق (تولید، انتقال و توزیع) و همچنین هزینه های توسعه ای می باشد که بر اساس تئوری های اقتصادی و الگوهای توسعه ای این هزینه ها می بایستی توسط استفاده کنندگان از این خدمات به نسبت سهم هزینه تحمیل شده به سیستم پوشش داده شوند. طی سالیان گذشته به دلیل شرایط سیاسی و اجتماعی حاکم بر کشور و برخورداری کشور از منابع انرژی اولیه، نسبت تاثیرگذاری اهداف سیاسی و اجتماعی بر عوامل اقتصادی افزایش یافته و صنعت برق را با مشکلات فراوان مواجه کرده است. مصوبات و محدودیت های اعمال شده از سوی نهادهای قانون گذار بر روابط اقتصادی حاکم گردیده است. در نتیجه هزینه های سرمایه گذاری در توسعه بخش های تولید، انتقال و توزیع برق کمتر مورد توجه قرار گرفته است. ادامه این روند باعث ایجاد شکافی روز افزون بین قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق تحویلی به مشترکین و متوسط نرخ فروش برق می شود. قیمت تمام شده برق حساسیت و پیچیدگی خاصی دارد. مسائل مربوط به صنعت برق به دلیل هم زمانی عرضه و تقاضا با یگر صنایع تفاوت کلی دارد. به عبارت دیگر نحوه مصرف مشترکین به عرضه برق جهت داده و قیمت تمام شده انرژی برق را تحت تاثیر خود قرار می دهد. در ایران در سالهای اخیر به دلیل رکود نسبی اقتصادی در بخش صنعت، سهم انرژی این بخش را کاهش یافته و در مقابل به دلیل رشد جمعیت، سهم مصرف انرژی بخش خانگی در ساعات اوج بار افزایش یافته است. این امر باعث افزایش اختلاف مصرف در ساعات اوج بار و کم باری شد است. این موضوع به نوبه خود سبب افزایش هزینه های سرمایه گذاری و قیمت تمام شده برق شده است.



#### ۴. نتایج عملیات و چشم انداز

وضعیت سود دهی شرکت و وضعیت تغییرات اقلام سود و زیان در سال مالی منتهی ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ به شرح زیر می باشد:

#### صورت سود و زیان

سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۸۵۳,۲۴۵	۲,۵۰۱,۴۸۶	درآمدهای عملیاتی
(۱,۱۶۵,۵۵۶)	(۱,۲۳۷,۶۲۳)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۶۸۷,۶۸۹	۱,۲۶۳,۸۶۳	سود ناخالص
(۲۳,۶۹۱)	(۳۰,۵۸۸)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۹۴۶	۷۵	سایر درآمدها
۶۶۴,۹۴۴	۱,۲۳۳,۳۵۰	سود عملیاتی
۲۵۹,۷۲۴	۱۵۸,۸۲۶	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۹۲۴,۶۶۸	۱,۳۹۲,۱۷۶	سود قبل از مالیات
(۲۱۹,۳۵۲)	(۳۱۱,۵۴۱)	هزینه مالیات بر درآمد:
(۱۰,۶۸۲)	۰	دوره جاری
۶۹۴,۶۳۴	۱,۰۸۰,۶۳۵	دوره های قبل
		سود خالص
		<b>سود پایه هر سهم:</b>
۱۶۷	۳۱۳	عملیاتی - ریال
۶۵	۴۷	غیر عملیاتی - ریال
۲۳۲	۳۶۰	سود پایه هر سهم - ریال



# شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

## گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

### صورت وضعیت مالی

۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	<b>دارایی ها</b>
		<b>دارایی های غیر جاری :</b>
۳,۸۷۴,۰۱۱	۴,۹۵۲,۲۱۴	دارایی های ثابت مشهود
۳۷,۲۳۱	۳۷,۲۳۱	دارایی های نامشهود
۱۴,۵۵۱	۰	دریافتنی های بلند مدت
<b>۳,۹۲۵,۷۹۳</b>	<b>۴,۹۸۹,۴۴۵</b>	<b>جمع دارایی های غیر جاری</b>
		<b>دارایی های جاری :</b>
۳۵۳,۰۶۸	۷,۱۳۴	پیش پرداخت ها
۳۶۰,۹۳۷	۲۱۸,۹۴۵	موجودی مواد و کالا
۱,۸۰۱,۲۰۷	۲,۹۸۵,۹۸۶	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۱۵۰,۰۰۰	۶۵۰,۰۰۰	سرمایه گذارهای کوتاه مدت
۲۳۴,۹۵۱	۹۳,۹۵۷	موجودی نقد
<b>۲,۹۰۰,۱۶۳</b>	<b>۳,۹۵۶,۰۲۲</b>	<b>جمع دارایی های جاری</b>
<b>۶,۸۲۵,۹۵۶</b>	<b>۸,۹۴۵,۴۶۷</b>	<b>جمع دارایی ها</b>
		<b>حقوق مالکانه و بدهی ها</b>
		<b>حقوق مالکانه</b>
۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۶۶,۴۹۴	۱۲۰,۵۲۶	اندوخته قانونی
۶۶۵,۹۳۶	۱,۰۳۲,۵۳۹	سود انباشته
<b>۳,۷۳۲,۴۳۰</b>	<b>۴,۱۵۳,۰۶۵</b>	<b>جمع حقوق مالکانه</b>
		<b>بدهی های غیر جاری</b>
۲,۶۲۰,۸۴۰	۳,۱۶۶,۳۵۷	پرداختنی های بلند مدت
۰	۱,۶۰۴	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
<b>۲,۶۲۰,۸۴۰</b>	<b>۳,۱۶۷,۹۶۱</b>	<b>جمع بدهی های غیر جاری</b>
		<b>بدهی های جاری</b>
۱۳۰,۹۹۷	۹۲۴,۴۰۶	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲۲۵,۳۷۸	۳۱۱,۵۴۱	مالیات پرداختنی
۰	۱۷۱,۸۸۷	سود سهام پرداختنی
۱۱۶,۳۱۱	۲۱۶,۶۰۷	ذخایر
<b>۴۷۲,۶۸۶</b>	<b>۱,۶۲۴,۴۴۱</b>	<b>جمع بدهی های جاری</b>
<b>۳,۰۹۳,۵۲۶</b>	<b>۴,۷۹۲,۴۰۲</b>	<b>جمع بدهی ها</b>
<b>۶,۸۲۵,۹۵۶</b>	<b>۸,۹۴۵,۴۶۷</b>	<b>جمع حقوق مالکانه و بدهی ها</b>



## شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

### گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

### آثار ناشی از شیوع ویروس کرونا

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

ردیف	موضوع	پاسخ شرکت
	نام شرکت	برق و انرژی پیوند گستر پارس
	نماد معاملاتی شرکت	پیوند
	تاریخ تکمیل گزارش	۱۴۰۰/۰۲/۱۸
۱	تعداد پرسنل مبتلا به بیماری کرونا به صورت تجمعی تا تاریخ گزارش (نفر)	۱۸
۲	تعداد پرسنل مبتلا به بیماری کرونا در تاریخ گزارش (نفر)	۵
۳	تعداد پرسنل فوت شده در اثر ابتلا به ویروس کرونا تا تاریخ گزارش (نفر)	۰
۴	تعداد افزایش (کاهش) پرسنل ناشی از بیماری کرونا تا تاریخ گزارش (نفر)	۱۸
۵	برآورد مبلغ خسارت مالی عملیاتی ناشی از ویروس کرونا تا تاریخ گزارش (میلیون ریال)	۰
۶	برآورد درصد افزایش (کاهش) فعالیت های عملیاتی شرکت به علت بیماری کرونا (درصد)	۰
۷	برآورد مبلغ خسارت مالی غیر عملیاتی ناشی از ویروس کرونا تا تاریخ گزارش (میلیون ریال)	۰
۸	توضیحات در خصوص برآورد شرکت از میزان خسارت آینده (میلیون ریال در یک سال آتی)	۰
۹	برنامه شرکت در خصوص مدیریت و کنترل خسارات آتی ناشی از شیوع ویروس کرونا	ادامه رعایت پروتکل های بهداشتی طبق روال سابق



### چشم انداز آتی صنعت برق در کشور

در برنامه های چهارم و پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران بر صنعت برق تاکید ویژه ای شده است و آنچه در چارچوب این برنامه مورد توجه بیشتر قرار گرفته است. شاخص های اصلی و مهم صنعت برق می باشد. بهره برداری از تاسیسات جدید با توجه به رشد تقاضای انرژی الکتریکی در کشور، هماهنگ کردن آنها با مجموعه تاسیسات موجود و بالا بردن کیفیت بهره برداری و خدمت رسانی به مشترکین و بهینه سازی هزینه های تولید انرژی با استفاده از پیشرفت های مداوم دانش فنی که خود به تنهایی می تواند بحث مفصلی باشد که کوشش ها و سرمایه گذاری های بسیاری را طلب می کند و همگی در افق دید و دستور کار آینده صنعت برق قرار دارند.

برنامه ریزی افزایش ظرفیت سیستم تولید برق کشور طی سال های آینده مبتنی بر سیاست های زیر است:

- جهت گیری به سمت احداث نیروگاه های سیکل ترکیبی و تبدیل نیروگاه گازی به چرخه ترکیبی با راندمان بالا و آلایندگی کمتر با عنایت به پیشرفت تکنولوژی و ساخت داخل تجهیزات این نوع نیروگاه ها؛
- به پایان رساندن و بهره برداری از طرح های نیروگاهی برق آبی در دست اجرا و احداث اولین نیروگاه تلمبه ذخیره ای کشور در سیاه بیشه، رودبار لرستان، خراسان ۳، بختیاری، سیمره و گتوند.
- افزایش ضریب ذخیره سیستم تولید و پایایی سیستم از حد فعلی و به حداقل رساندن شاخص بروز خاموشی؛
- ایجاد فضای رقابتی و مشارکت بخش خصوصی در زمینه ساخت نیروگاه ها به روش B.O.O و B.O.T و ارائه برق تولیدی در بازار برق.
- با حصول موفقیت در برنامه های سرمایه گذاری در زمینه صنعت برق به جایگاهی خواهیم رسید که افق صنعت برق در سال ۱۴۰۴ است. چشم انداز صنعت برق در افق ۱۴۰۴ در جدول زیر نشان داده شده است:





شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

عنوان	واحد	سال ۱۴۰۴
مصرف انرژی برق	میلیارد کیلووات ساعت	*۴۹۰
مصرف سرانه انرژی برق	کیلووات ساعت نفر	۵.۵۶۲
<b>ظرفیت نامی نیروگاهها شامل:</b>		
نیروگاه حرارتی	مگاوات ساعت	۱۰۳۸۶۴
نیروگاه برقی - آبی	مگاوات ساعت	۲۱.۷۳۶
نیروگاه اتمی	مگاوات ساعت	۶.۰۰۰
نیروگاههای زغال سنگی	مگاوات ساعت	۲.۷۲۰
انرژی های نو و تجدیدپذیر	مگاوات ساعت	۲.۰۰۰
بازده حرارتی نیروگاهها	درصد	۴۶٪
تلفات شبکه های برق	درصد	۱۱٪
نیاز به گاز جهت تولید برق (نیروگاههای دولتی و غیردولتی)	میلیون متر مکعب در روز	۳۰۵.۱

منبع: دفتر معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری

\*این میزان انرژی برق بر اساس گزینه ۵/۴ درصد رشد مصرف انرژی محاسبه شده است.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

## ۵. شاخص ها و معیار های عملکرد

همانگونه که پیشتر گفته شد با توجه به انحصاری بودن صنعت برق در کشور بر اساس سیاستهای کلی وزارت نیرو طی چند سال اخیر علیرغم افزایش هزینه ها ، افزایش نرخ در مقادیر انرژی و آمادگی رخ نداده است. لذا شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس به جهت جلوگیری از زیانهای وارده همیشه به دنبال کنترل هزینه بوده است. همچنین در بخش تولید نیز شرکت توانسته است معادل مقادیر پیش بینی شده در بودجه مصوب در سال گذشته محصولات خود را تولید نماید.

همچنین شرکت تمامی موارد حاکمیت شرکتی را سرلوحه کار خود قرار داده است.

## آدرس و راه های ارتباطی با شرکت

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

۱۲ تلفن ۸۸۶۴۸۱۶۹

نشانی قم (نیرو گاه): کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک

کد پستی: ۱۳۵۴۰-۱۵۱۹۶

صندوق پستی: ۱۹۳۹۵۶۳۶۹

آدرس سایت: [www.sabapeg.ir](http://www.sabapeg.ir)

پست الکترونیک: [Peivandgostar@yahoo.com](mailto:Peivandgostar@yahoo.com)