

شماره:  
تاریخ:  
پیوست:

بسمه تعالیٰ

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت رهیف (حسابداران رسمی)

معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار



شماره ثبت ۸۷۷

### گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

به هیئت مدیره

شرکت تولید نیروی برق سنتندج (سهامی عام)

به انضمام صورتهای مالی و یادداشت‌های توضیحی آن

برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل  
شرکت تولید نیروی برق سنندج (سهامی عام)  
فهرست مندرجات

شماره صفحه	موضوع
(۱) و (۲)	گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل
۱ الی ۱۹	صورتهای مالی

## گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

### به هیئت مدیره

### شرکت تولید نیروی برق سنتدج (سهامی عام)

#### مقدمه

۱- ترازname شرکت تولید نیروی برق سنتدج (سهامی عام) در تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳ و صورتهای سود و زیان و جریان‌های نقدی آن برای دوره میانی شش ماهه متنه به تاریخ مزبور، همراه با یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۲۹ پیوست، مورد بررسی اجمالی این سازمان قرار گرفته است. مسئولیت صورتهای مالی میان دوره‌ای با هیئت مدیره شرکت است، مسئولیت این مؤسسه، بیان نتیجه‌گیری درباره صورتهای مالی یاد شده براساس بررسی اجمالی انجام شده است.

#### دامنه بررسی اجمالی

۲- به استثنای محدودیت مندرج در بند ۳ زیر، بررسی اجمالی این مؤسسه براساس استاندارد بررسی اجمالی ۲۴۱۰، انجام شده است. بررسی اجمالی اطلاعات مالی میان دوره‌ای شامل پرس و جو، عمدتاً از مسئولین امور مالی و حسابداری و بکارگیری روش‌های تحلیلی و سایر روش‌های بررسی اجمالی است. دامنه بررسی اجمالی به مراتب محدودتر از حسابرسی صورتهای مالی است و در نتیجه، این مؤسسه نمی‌تواند اطمینان یابد از همه موضوعات مهمی که معمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهارنظر حسابرسی ارائه نمی‌کند.

#### مبانی نتیجه‌گیری

۳- سرفصل طلب از شرکت توانیر به شرح یادداشت توضیحی شماره ۵ صورتهای مالی شامل مبلغ ۴۴۱ میلیارد ریال مانده مطالبات از شرکت توانیر بابت مابه التفاوت نرخ خرید برق، خرید تجهیزات و تامین نقدینگی در سال‌های مذکور از شرکت توانیر برابر با مطالبات این شرکت در تاریخ ترازname تطبیق نموده است. ضمن اینکه طبق صورت تطبیق حساب تهیه شده با شرکتهای ملی گاز و پخش فرآورده‌های نفتی استان کردستان بدلیل اختلاف در نرخ خرید و مالیات بر ارزش افزوده، مانده بدھیهای اعلام شده توسط شرکتهای موصوف به ترتیب به مبالغ ۱۲۷/۶ و ۶۲/۹ میلیارد ریال بیشتر از مانده طبق دفاتر شرکت می‌باشد و تاکنون رفع مغایرت نگردیده است، لذا تعیین آثار احتمالی ناشی از تطبیق حساب و رفع مغایرات مزبور بر صورتهای مالی، برای این مؤسسه امکان‌پذیر نگردیده است.



نیچہ گیو

۴- براساس بررسی اجمالی انجام شده، به استثنای آثار احتمالی موارد مندرج در بند ۳، این مؤسسه به مروری که حاکی از عدم ارائه مطلوب صورتهای مالی یاد شده، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری پاشد، پرخورد نکرده است.

تاكيد بر مطلب خاص

۵- شرکت در سال ۱۳۸۸ در لیست مشمول واگذاری قرار گرفته و طبق مصوبه شماره ۱۴۱۸۹۸/ت/۴۷۳۵۲ ن مورخ ۱۳۹۰/۰۷/۱۷ هیئت محترم وزیران و مصوبه شماره ۱۵۴۹۷۸/ت/۳۷۳۷۱ مورخ ۱۳۹۰/۰۸/۰۴ نمایندگان ویژه رئیس جمهور، سهام شرکت به شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی (مپنا) واگذار گردیده است. طبق بند ج تبصره ۵ قانون برنامه چهارم توسعه شرکتهایی که در لیست واگذاری قرار می‌گیرند، از تاریخ مذبور مشمول مقررات حاکم بر شرکتهای دولتی نمی‌باشند. لذا مبالغ ۱۵۰ و ۱۱۲ میلیارد ریال یک دوازدهم ماهیانه کسر شده و پرداخت نشده سالهای ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ (شامل ۴۰ درصد سود پیش‌بینی شده) منعکس در سرفصل سود سهام پرداختنی به شرح یادداشت توضیحی شماره ۱۶ صورتهای مالی تاکنون تعیین وضعیت نشده است.

- به شرح یادداشت توضیحی شماره ۱۵ صورتهای مالی از بابت مالیات عملکرد دوره مالی مورد گزارش و سال ۱۳۹۲ بر مبنای سود ابرازی مبلغ ۴۲۹ میلیارد ریال ذخیره در حسابها منظور گردیده است. همچنین از بابت مالیات تکلیفی سال ۱۳۹۱ مبلغ ۳/۵ میلیارد ریال مطالبه گردیده که ذخیره‌ای از این بابت در حسابها منظور نگردیده است. لذا با توجه به سوابق مالیاتی شرکت، تعیین وضعیت مالیاتی شرکت منوط به رسیدگی و اعلام نظر قطعی سازمان امور مالیاتی می‌باشد.

۷- صورت ریز کامل اثاثیه و منصوبات، لوازم آزمایشگاهی و تجهیزات نیروگاهی مشتمل بر شماره شناسایی، محل استقرار، بهای تمام شده و تاریخ بهرهبرداری آن تهیه و ارائه نشده است. ضمن اینکه بهای تمام شده ساختمانهای اداری از ساختمانهای جانبی نیروگاه تفکیک نگردیده و استناد مالکیت ۷۲ هکتار از زمین کارخانه و ۱۳ دستگاه آپارتمان به نام سازمان توسعه برق ایران میباشد که تاکنون به نام شرکت متنقل نگردیده است.

- اظهارنظر این مؤسسه در اثر مقاد بندهای ۵ الی ۷ فوق مشروط نگردیده است.

سایر بندهای توضیحی

- با توجه به خطرات ناشی از حوادث بابت مبلغ ۱۳۳ میلیارد ریال ذخیره گازوئیل شرکت پوشش بیمه‌ای مناسب برقرار نگردیده است.

مؤسسه حسابرسی و خدمات مدیریت رهیان

۱۳۹۳ آبان ماه ۱۱

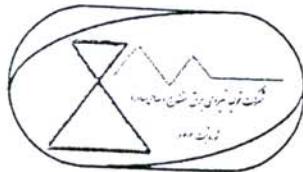
(حسابداران دینمی)

محمد حاجی کور  
شماره عضویت ۱۰۱۰۱۴۹۱۰۱

شماره:

تاریخ:

پوست:



شرکت تولید نیروی برق سندج

«سهامی عام»

شماره ثبت: ۶۴۰۲

شرکت تولید نیروی برق سندج (سهامی عام)

صورتهای مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

به پیوست صورتهای مالی شرکت تولید نیروی برق سندج (سهامی عام) برای دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳ تقدیم می‌شود. اجزای تشکیل دهنده صورتهای مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

۲

۳

۴

۵

۶

۶-۷

۸-۱۹

۱- ترازنامه

۲- صورت سود و ریاض

۳- گردش حساب سود ایاشته

۴- صورت حریان و خوه نقد

۵- یادداشتیای توضیحی:

الف. تاریخچه فعالیت شرکت

ب. منای تبیه صورتهای مالی

پ. حلاصه اهم رویه‌های حسابداری

ت. یادداشتیای مریبوط به افلام مندرج در صورتهای مالی و سایر اطلاعات مالی

صورتهای مالی مذکور براساس استانداردهای حسابداری تبیه شده و در تاریخ ۳۰/۰۷/۹۳ به تایید هیأت مدیره شرکت رسیده است.

نام اعضاء هیئت مدیره	نماينده	سمت	امضاء
شرکت گروه مینا	حمدی زرگر پور	رئيس و عضو غیر موظف هیأت مدیره	
شرکت تولید برق عسلویه مینا	خلیل بیهانی	نایب رئیس و عضو غیر موظف هیأت مدیره	
شرکت تولید برق تووس مینا	سید علی بنی هاشمی	عضو غیر موظف هیأت مدیره	
شرکت تولید برق پرند مینا	سید محمد رضا شریفی	عضو غیر موظف هیأت مدیره	
شرکت تولید آب و برق قشم مینا	شاهپور مظفری گودرزی	عضو غیر موظف هیأت مدیره	
	وحید خدیبی	مدیر عامل	



یادداشت‌های توضیحی همراه جزء لاینک صورت‌های مالی استخراج



**شرکت تولید نیروی برق سنتندج (سهامی عام)**

**صورت سود و زیان**

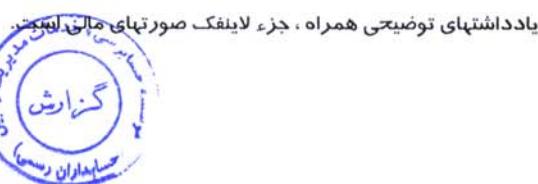
**برای دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳**

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به			یادداشت
سال	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۷۷۰,۶۰۲	۱,۴۲۲,۶۷۳	۱,۸۳۹,۶۶۷	۲۰ خالص درآمد فروش برق
(۱,۰۷۹,۹۱۸)	(۹۴۴,۷۴۷)	(۷۹۸,۸۷۷)	۲۱ بهای تمام شده برق فروش رفته
۶۹۰,۶۸۴	۴۷۷,۹۲۶	۱,۰۴۰,۷۹۰	۲۲ سود ناخالص
(۸,۵۴۵)	(۶۳۰)	(۵,۱۷۹)	هزینه‌های اداری و عمومی
۶۸۲,۱۳۹	۴۷۷,۲۹۶	۱,۰۳۵,۶۱۱	۲۳ سود عملیاتی
(۱,۷۸۶)	-	-	هزینه‌های مالی
(۷,۸۴۵)	۷۳	۳,۹۷	۲۴ سایر درآمدهای و هزینه‌های غیر عملیاتی
۶۷۲,۵۰۸	۴۷۷,۳۶۹	۱,۰۳۸,۷۰۸	۲۵ سود - قبل از کسر مالیات
(۱۷۰,۳۱۲)	(۱۱۹,۳۲۴)	(۲۵۸,۹۰۳)	مالیات
۵۰۲,۱۹۶	۳۵۸,۰۴۵	۷۷۹,۸۰۴	۲۶ سود خالص
۲,۲۷۲	۱,۶۲۰	۳,۵۲۹	۲۷ سود هر سهم-ریال

**گردش حساب سود انباشته**

۵۰۲,۱۹۶	۳۵۸,۰۴۵	۷۷۹,۸۰۴		سود خالص
۵۷۳,۶۵۲	۵۷۳,۶۵۲			سود انباشته در ابتدای دوره
(۳۴,۹۹۷)	-			تعدیلات سنواتی
۵۳۸,۶۵۵	۵۷۳,۶۵۲	۱,۰۱۷,۶۴۹		سود انباشته در ابتدای دوره - تعدیل شده
۱,۰۴۰,۸۵۱	۹۳۱,۶۹۷	۱,۷۹۷,۴۵۳		سود قابل تخصیص
-	-	-		تخصیص سود:
(۲۳,۲۰۲)	(۲۳,۲۰۲)	(۵۱,۲۶۵)		اندוחته قانونی
۱,۰۱۷,۶۴۹	(۲۳,۲۰۲)	(۵۱,۲۶۵)		سود سهام مصوب
۱,۰۱۷,۶۴۹	۹۰۸,۴۹۵	۱,۷۴۶,۱۸۸		سود انباشته در پایان دوره

از آنجائی که اجزای تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع، محدود به سود خالص دوره و تعدیلات سنواتی است، لذا صورت سود و زیان جامع ارایه نگردیده است.



شرکت تولید نیروی برق سمندج (سهامی عام)

صورت حربان وجوه نقد

برای دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

(تجدد ارائه شده)

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به

سال	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	

فعالیتهای عملیاتی:

جربان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی

بازده سرمایه گذاریها و سود پرداختی با بت تامین مالی:

۱۷۱ (۱,۷۸۶)	۷۳ -	۳۰۹۷ (۷۴,۴۶۷)
۴۷۶,۳۶۰ (۲۵۶,...)	۷۳ (۲۵۶,...)	(۷۱,۳۷۰)
۱۹,۴۰۴ (۱۲,۵۴۰)	۴,۷۷۰ (۲,۸۰۰)	۱۱,۹۵۷ .

فعالیتهای سرمایه گذاری:

خرید داراییهای ثابت مشهود

افزایش داراییهای نامشهود

جربان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری

جربان خالص ورود وجه نقد قبل از فعالیتهای تامین مالی

فعالیتهای تامین مالی:

دریافت تسهیلات مالی

اصل تسهیلات مالی پرداخت شده

جربان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای تامین مالی

خالص افزایش در وجه نقد

مانده وجه نقد در آغاز دوره

مانده وجه نقد در پایان دوره

مبادلات غیرنقدی پرداخت مالیات بر درآمد سالهای ۹۰ و ۹۱ از محل مطالبات

یادداشتی توضیحی همراه جزء لاینفک صورتهای مالی است.



## شرکت تولید نیروی برق سنتنچ (سهامی عام)

### بادداشتیابی توضیحی صورتیابی مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

#### ۱- تاریخچه فعالیت شرکت

##### ۱-۱- کلیات

شرکت تولید نیروی برق سنتنچ بموجب ماده ۲۷ قانون العاق موادی به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت مصوب ۱۳۸۴، با مصوبات تاریخ های ۱۳۸۶/۰/۰۷ و ۱۳۸۶/۰/۹ هیأت وزیران ایجاد و در تاریخ ۱۳۸۷/۰/۲۶ به تصویب مجمع عمومی مؤسس رسیده است. شرکت در تاریخ ۱۳۸۷/۰/۴ شماره ۶۴۰۲ در اداره ثبت شرکتها شهربستان سنتنچ به ثبت رسیده و فعالیت رسمی آن نیز از تاریخ ۱۳۸۷/۰/۱ آغاز شده است. مرکز اصلی شرکت در سنتنچ، ابتدای جاده سقز کیلومتر هفت، نیروگاه سیکل ترکیبی واقع است.

قابل ذکر است بر اساس ماده ۵ اساسنامه شرکت مقرر شده، حداقل ۶۵ درصد از سهام شرکت با اعطاء وکالت به سازمان خصوصی سازی واژ طريق بورس و اگذار گردد، لیکن به دلیل عدم امکان این موضوع ویرگزاری مزایده مربوط، واگذاری شرکت بر اساس مصوبه مورخ ۱۳۸۷/۰/۰۷ هیأت عالی واگذاری تاپیان سال ۱۳۸۸ تمدید شد، وهمچنین در پایان سال ۱۳۸۹ نیز، شرایط انجام مزایده فراهم نگردید و شرکت همچنان در زمرة شرکتها در حال واگذاری باقیماند. لذا، با توجه به انجام مرافق کارشناسی و ارزیابی نیروگاه توسط کارشناسان رسمی دادگستری در سال ۱۳۹۰ و در راستای اجرای مصوبه شماره ۱۴۸۹۸/ت ۱/۴۷۳۵۲ نامور ۹۰/۰/۱۷ هیأت محترم وزیران و مصوبه شماره ۱۵۴۹۷۸/ت ۳۷۳۷۱ مورخ ۱۳۹۰/۰/۸ نمایندگان ویژه رئیس جمهور سهام شرکت تولید نیروی برق سنتنچ به شرکت گروه مینا واگذار گردید.

#### ۱-۲- فعالیت اصلی شرکت

##### ۱-۲-۱- موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه بشرح ذیل می باشد:

- تولید و فروش انرژی برق در چارچوب ضوابط و مقررات بازار برق به اشخاص حقیقی و حقوقی ۲- انجام اقدامات لازم به منظور ارتقای بهره وری، بهینه سازی و توسعه ظرفیت نیروگاه ۳- برونو سپاری عملیات اجرایی رقابت پذیر (اعم از بهره برداری، تعمیر و نگهداری، توسعه و بهینه سازی تاسیسات) ۴- پیش فروش انرژی برق و سایر روش‌های تامین منابع مالی از منابع داخلی و خارجی، اخذ وام و تسهیلات مالی و اعتباری، عرضه اوراق مشارکت با اخذ مجوز از مراجع قانونی ۵- سرمایه گذاری و مشارکت در احداث و خرید نیروگاه ۶- تهیه و تامین ابزار، ماشین آلات و تجهیزات و مواد مصرفی مورد نیاز در زمینه فعالیت شرکت ۷- همکاری و مشارکت با سایر شرکتها و موسسات در جهت تحقق موضوع فعالیت شرکت ۸- مبادرت بر سایر فعالیت‌های مرتبط با موضوع فعالیت شرکت (تولید نیروی برق).

#### ۱-۳- وضعیت اشتغال

متوجه تعداد کارکنان از نظر نوع استخدام طی سال مالی به شرح زیر بوده است:

سال	سال	شرح
۱۳۹۲	۱۳۹۳	
نفر	نفر	
۳	۳	کارکنان
۳	۳	جمع

۱-۳-۱- افراد شاغل، بشرح فوق، اساساً استخدامی در شرکت گروه مینا بوده و حسب هماهنگی های بعمل آمده با آن شرکت مشغول به کار می باشند. ضمناً تمام حقوق و مزایای ایشان از طریق آن شرکت پرداخت می شود.

توضیح آمور تولید و نیز کارهای خدماتی (اداری، مالی، بازرگانی) شرکت از طریق قرارداد منعقده با پیمانکار مربوطه (شرکت مدیریت تولید برق کردستان) صورت می پذیرد.



## شرکت تولید نیروی برق سندج (سهامی عام)

### بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

### ۲- مبنای تهیه صورتهای مالی

صورتهای مالی اساساً بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه و در موارد مقتضی از ارزش‌های جاری نیز استفاده شده است.

### ۳- خلاصه اهم روش‌های حسابداری

#### ۱- موجودیهای مواد و کالا

موجودیهای مواد و کالا، هر یک از اقلام / گروههای اقلام مشابه به اقل بهای تمامی شده و خالص ارزش فروش اقلام ارزشیابی شده است. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، مابه التفاوت بعنوان ذخیره کاهش ارزش موجودی شناسایی می‌شود. بهای تمام شده موجودیها با بکارگیری روش‌های زیر تعیین می‌گردد:

شرح

شرح

میانگین متغیر

موجودی قطعات و لوازم یدکی و مصرفی

میانگین موزون

سوخت

### ۳-۲- دارائیهای ثابت مشهود

۱-۳-۲- دارائیهای ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده در حسابها ثبت می‌شود. مخارج بهسازی و تعمیرات اساسی که باعث افزایش قابل ملاحظه در ظرفیت یا عمر مفید دارائیهای ثابت یا بهبود اساسی در کیفیت بازدهی آنها می‌گردد، به عنوان مخارج سرمایه‌ای محسوب و طی عمر مفید باقیمانده دارائیهای مربوط مستهلك می‌شود. هزینه‌های نگهداری، تعمیرات دوره‌ای، و جزئی که به منظور حفظ یا ترمیم منافع اقتصادی مورد انتظار واحد تجاری از استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود، هنگام وقوع به عنوان هزینه‌های جاری تلقی و به حساب سود و زیان سال مالی منظور می‌گردد.

۲-۳- تاسیسات برق شامل دستگاههای تولید (برق مشغول بکار، برق نگهداری شده برای استفاده آینده) و دارایی‌های در دست تکمیل است. تاسیسات و تجهیزات برق مشغول بکار شامل قیمت تمام شده تاسیسات و تجهیزات برق در تملک و مورد استفاده شرکت در عملیات بهره‌برداری است که طول عمر مفید آنها بیش از یک سال از تاریخ نصب می‌باشد.



**شرکت تولید نیروی برق سندج (سهامی عام)**

**بادداشتیای توضیحی صورتهای مالی**

**دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳**

**۳-۲-۳- استهلاک داراییهای ثابت مشهود براساس جدول اصلاحیه ماده ۱۵۱ قانون مالیاتهای مستقیم مصوب ۱۳۸۰/۱۱/۲۷ و طبق نرخها و**

**روش‌های ذیل محاسبه می‌شود:**

**جدول ماده ۱۵۱ ق.م. بخش ب صنعت برق (گروه ۳۹)**

روش نزولی - درصد	روش مستقیم - سال	شرح
		۱- وسائل و تجهیزات تولید (نیروگاههای بخاری و دیزلی)
۲۰		۱-۱- دیگ بخار و تجهیزات مربوطه
۱۵		۱-۲- توربو ژنراتور و توربو کمپرسور واحدهای گازی و تجهیزات مربوطه
		۲- مخازن سوخت و تجهیزات
۲۰		۱-۲- مخازن سوخت و تجهیزات تولید (اعم از گازی ، بخاری و دیزلی)
		۲-۲- سایر تجهیزات تولید
		۳- ساختمانها و جاده ها
۴۰		۱-۳- ساختمانهای محل نصب تاسیسات و تجهیزات تولید
۸		۲- ساختمانهای عمومی ،اداری ، کارگاهها، اتارها، منازل سازمانی
۷		۳-۲- سایر ساختمانها
	۱۰	۴- لوازم و اثاثه اداری
۱۰		۵- لوازم آزمایشگاهی
	۱۰	۶- لوازم مخابراتی
	۳	۷- رایانه و سخت افزارهای جانی

**۴-۲-۳- برای داراییهای ثابتی که طی ماه تحصیل و مورد بیمه برداری قرار میگیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حسابها منظور می‌شود. در مواردی که هریک از داراییهای استهلاک پذیر پس از آمدگی جهت بیمه برداری به دلیل تعطیل کار یا علل دیگر برای مدتی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک منعکس در جدول بالاست.**

**۳- سرمایه گذاریها**

- سرمایه گذاریهای بلند مدت به بیای تمام شده پس از کسر هرگونه کاهش ارزش اینیاشته، ارزشیابی می‌شود.

- درآمد حاصل از سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تصویب صورتهای مالی) و درآمد حاصل از سایر سرمایه گذاریها در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ ترازنامه) شناسایی می‌شود.

**۴-۳- ذخیره‌ی مزایای پایان خدمت کارکنان:**

ذخیره مزایای پایان خدمت کارگران و کارکنان براساس ۳۰ روز آخرین حقوق و مزایای مستمر هر یک از پرسنل برای هر سال خدمت آنان محاسبه و در پایان هر سال پرداخت و تسویه گردد.

**۵- مخارج تامین مالی:**

مخارج تامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌شود، به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل "دارایی های واحد شرایط" است.



## شرکت تولید نیروی برق سندج(سهامی عام)

### بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

### ۴- موجودی نقد

موجودی نقد به شرح ذیل تفکیک می‌شود:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۷,۱۲۱	۱۱۹,۰۷۸	موجودی نزد بانکها
۷,۱۲۱	۱۱۹,۰۷۸	جمع

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	۱- موجودی نزد بانکها به شرح ذیل قابل تفکیک می‌باشد.
میلیون ریال	میلیون ریال	
۶	۱۰۰	- حساب‌های شماره ۱۰۲۲۹۰۸۳۷۰۰۳
۱۵	۴۰,۳۱۹	- صادرات آزادی سندج
۱۱۰	۱۵	- سپرده‌های شماره ۰۰۸۳۵۱۷۵۶۰۰۷
۶,۹۹۰	۷۸,۶۴۴	- حساب‌های شماره ۰۳۰۰۵۵۰۵۷۶
۷,۱۲۱	۱۱۹,۰۷۸	- حساب پس انداز کوتاه مدت شماره ۰۳۰۰۷۷۳۸۹۳، بانک تجارت شعبه مینا
		جمع

### ۵- حسابهای دریافت‌نی تجاری

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۲,۱۰۷,۴۵۵	۳,۶۰۷,۴۹۳	شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۴۴۰,۸۷۰	۴۴۰,۸۷۰	شرکت توانیر
۲,۵۴۸,۳۲۵	۴,۰۴۸,۳۶۳	جمع

۱- مانده حساب فوق ناشی از مبلغ فروش برق طی سالهای ۹۰,۹۱,۹۲ و ۹۳ پس از کسر مبلغ ۲۵۸,۵۰۰ میلیون ریال نقدیگی دریافتی در سال ۹۳ می‌باشد.

۲- مانده حساب فوق ناشی از طلب سالهای گذشته از شرکت توانیر بابت مابه التفاوت سوخت و... می‌باشد.

### ۶- سایر حسابهای دریافت‌نی

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	بادداشت	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال		
.	۶,۶۶۸	۶-۱	شرکت مدیریت تولید برق کردستان
۷,۴۶۸	۴۳,۹۷۳	۶-۲	وزارت امور اقتصادی و دارایی (مالیات بر ارزش افزوده)
.	۲۲۲		بدهکاران متفرقه
۳۰۰	۳۰۰		ودیعه مسکن
۷,۷۶۸	۵۱,۱۶۳		جمع



۱- مانده حساب فوق ناشی از مانده سود سهام دریافتی و علی الحساب فروش برق در سال ۹۳ می‌باشد.

۲- طلب از وزارت دارایی بابت پرداختهای طی دوره جبهت مالیات بر ارزش افزوده خرید می‌باشد.

## شرکت تولید نیروی برق سنترج (سهامی عام)

### یادداشت‌های توضیحی صورتی‌های مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

## ۷- موجودی مواد و کالا

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۱,۵۶۶	۱۳۳,۴۳۳	۷-۱ سوخت
۹۹,۲۷۳	۹۱,۱۷۷	۷-۲ تجهیزات و لوازم تولید
<b>۱۴۰,۸۳۹</b>	<b>۲۲۴,۶۱۰</b>	<b>جمع</b>

۷- مقدار مانده انبار سوخت نیز در پایان دوره شامل ۳۸ میلیون لیتر گازوئیل بوده که در مخازن نگهداری و در مقابل خطرات ناشی از آتش سوزی، انفجار، صاعقه، سیل، زلزله و... تا مبلغ ۵۲۸ میلیون ریال بیمه شده است. توضیحًا موجودی مذبور جیب تولید برق در اختیار پیمانکار شرکت (مدیریت تولید برق کردستان) می باشد.

۷-۲- موجودی تجهیزات و لوازم تولید در سال جاری در مقابل خطرات ناشی از آتش سوزی، انفجار، صاعقه، سیل، زلزله و... تا مبلغ ۹۲,۱۶۲ میلیون ریال بیمه شده است.

## ۸- سفارشات و پیش‌پرداختها

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	یادداشت	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال		
۱,۴۶۷	۱,۴۶۷	۸-۱	سفارشات خرید لوازم و قطعات مورد نیاز تولید
۸۵	۷۸	۸-۲	بیمه دارائیها
<b>۱,۵۵۲</b>	<b>۱,۵۴۵</b>		<b>جمع</b>

۸-۱- پیش‌پرداختهای فوق مربوط به خرید قطعات یدکی توسط شرکت مدیریت تولید برق کردستان می باشد.

۸-۲- مانده پیش‌پرداخت بیمه دارائیها بابت تجهیزات انبار و مخزن سوخت جمعاً به مبلغ ۷۸ میلیون ریال می باشد.



شدرکت تولید نیروی برق سندج (سهامی عام)

یادداشت‌بای توضیحی صورت‌های مالی

دوروه میانی شش ماهه منتظر به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۹- دارایی‌های ثابت مشبود

جدول بهای تمام شده و استهلاک ابانته دارایی های ثابت مشهود به شرح زیر است:



شرکت تولید نیروی برق سنترج (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱۰- داراییهای نامشروع

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۲۸,۰۵۰	۲۸,۰۵۰	حق الامتیاز گاز - نیروگاه
۵۲۴	۵۲۴	حق الامتیاز برق - نیروگاه
۷	۷	حق الامتیاز تلفن - نیروگاه (۱۱ خط تلفن ثابت)
.	۷	نرم افزار باسکول
<b>۲۸,۵۸۱</b>	<b>۲۸,۵۸۸</b>	<b>جمع</b>

۱۱- سرمایه گذاری بلند مدت

سرمایه گذاریهای بلند مدت به شرح ذیل قابل تفکیک می باشد:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	یاداشت	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال		
۴	۴	۱۱-۱	سرمایه گذاری در سهام شرکت مدیریت تولید برق کردستان
<b>۴</b>	<b>۴</b>		

۱-۱۱ سرمایه گذاری مذبور به میزان ۴٪ کل سهام آن شرکت و طبق مصوب مجمع عمومی عادی فوق العاده مورخ ۸۹/۳/۱۰ شرکت مذبور به این شرکت انتقال یافته است. دلیل کم اهمیت بودن اقلام صورتهای مالی شرکت مذبور، صورتهای مالی بر مبنای ارزش ویژه (مجموعه) تهیه نگردیده است.

صورت خلاصه وضعیت مالی، نتایج عملکرد و جریان وجود نقد شرکت مدیریت تولید برق کردستان (سهامی خاص) - شرکت وابسته - برای سالهای ۱۳۹۲ و ۱۳۹۱ و نیز سهم شرکت از خالص داراییهای شرکت مذبور بشرح ذیل می باشد:

سال ۱۳۹۱	سال ۱۳۹۲	عنوان
میلیون ریال	میلیون ریال	الف) خلاصه صورت وضعیت مالی:
۵۶,۹۹۵	۸۳,۰۳۸	جمع داراییهای حاری
۸,۲۶۷	۷,۱۹۸	جمع داراییهای غیرحراری
(۳۷,۷۷۸)	(۵۴,۰۳۹)	جمع بدھیهای حاری
(۸,۸۳۸)	(۱۳,۸۵۶)	جمع بدھیهای غیر حاری
(۱۹,۳۴۶)	(۲۲,۳۴۱)	جمع حقوق صاحبان سهام
		ب) خلاصه صورت سود (زیان) و گردش سود (زیان) انباشته:
۱۰۰۶۶	۱۳۴۶۴	جمع درآمدها
(۹۷,۳۲۵)	(۱۳۰,۹۴۱)	جمع هزینه ها
۳,۳۳۹	۳,۶۹۹	سود خالص سال قبل از مالیات
۱,۹۹۱	۳,۲۱۴	سود خالص سال پس از مالیات
-	-	ج) خلاصه صورت جریان وجود نقد:
۳,۳۰۹	۹,۹۹۲	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتی عملیاتی
۱۶۴۲	۱,۷۶۱	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از بارهای گذاریه سرمایه گذاری و سود پرداخت بابت تأمین مالی
(۱,۲۸۹)	(۱۰۷)	مالیات بر درآمد پرداختی (شامل پیش بزدراحت مالیات بر درآمد)
(۱,۱۳۱)	(۶,۸۷۷)	جریان خالص درج و وجه نقد ناشی از فعالیتی سرمایه گذاری
-	-	جریان خالص ورود و خروج وجه نقد ناشی از فعالیتی تأمین مالی
۲,۵۳۱	۴,۷۶۹	خالص ادرایش (کاهش) در وجه نقد
(۷,۷۳۸)	(۸,۹۳۶)	د) برمنای ارزش ویژه:
		سهم شرکت از خالص داراییهای شرکت سرمایه بذر



**شرکت تولید نیروی برق سندج(سهامی عام)**

**بادداشتی توپیچی صورتی مالی**

**دوره میانی شش ماهه هنگام ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳**

**۱۲- حسابهای پرداختی تجاری**

شرح	بادداشت	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	۱۳۹۲/۱۲/۲۹
شرکت مدیریت تولید برق کردستان		میلیون ریال	میلیون ریال
شرکت گاز	۱۲-۱	۴۲۲,۶۵۴	۱۸,۸۸۵
شرکت نفت	۱۲-۲	۱۸۸,۶۷۵	۰
سایر (آبراه گسترش غرب- ناظر ساختمان فنی) خصوصی سازی		۲۹۰	۴۲۷
جمع		۶۱۱,۶۱۹	۱۹,۳۱۲

۱-۱۲- بدھی به شرکت ملی گاز بابت گاز مصرفی تا ۱۳۹۳/۰۶/۳۱ می باشد.

۱-۱۲- بدھی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران بابت گازوئیل تحويلی تا ۱۳۹۳/۰۶/۳۱ می باشد.

**۱۳- بدھی به شرکتهای گروه**

نام شرکت	بادداشت	پرداختی تجاری	تامین نقدینگی	حسابهای پرداختی تجاری	جمع	۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
شرکت گروه مینا	۱۳-۱	۴,۸۰۰,۲۷۶	۷۵۷,۶۷۳	۵,۵۵۷,۹۴۹	۴,۸۰۰,۲۷۶	۶۴۴,۸۷۶	۵,۴۴۵,۱۵۲
شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	*	*	*	*	*	۳,۵۳۴	۳,۵۳۴
شرکت تولید برق پرند مینا	*	۳۷۲	*	۳۷۲	*	۵,۵۳۰	۵,۵۳۰
شرکت تولید برق توس مینا	*	۳۷۲	*	۳۷۲	*	*	*
شرکت تولید برق عسلویه مینا	*	۳۷۲	*	۳۷۲	*	*	*
شرکت تولید آب و برق قشم مینا	*	۳۷۲	*	۳۷۲	*	*	*
جمع		۶۱۱,۶۱۹		۶۱۱,۶۱۹		۶۵۳,۹۴۰	۶۵۳,۹۴۰

۱-۱۳- مانده حساب فوق ناشی از انتقال طلب شرکت توانیر بابت تاسیسات نیروگاه در سال ۹۱ و ۹۲ طبق قرارداد اصلاحی سازمان خصوصی سازی به مبلغ ۴,۸۱۲,۷۵۸ میلیون ریال و تامین نقدینگی می باشد.

\* بدھی به شرکتهای گروه بابت شناسایی سود سهام پرداختی سالهای ۹۲ و ۹۱ می باشد



شرکت تولید نیروی برق سندج(سهامی عام)

بادداشتیای توضیحی صورتیای مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریورماه ۱۳۹۳

۱۴- سایر حسابهای پرداختی

سایر حسابهای و استناد پرداختی از اقلام زیر تشکیل شده است:

بادداشت	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	۱۳۹۲/۱۲/۲۹	میلیون ریال
برق منطقه ای غرب(حقوق و مزایای مدیر عامل سابق)	۱۴-۱	۵۹۸	۵۹۸
سپرده های پرداختی (حسن انجام کار و ...)		۶۴	۱۸۰
ذخیره هزینه های پرداختی - حسابرسی		۴۵۴	۹۹
سپرده تضمینی خردگاران		۰	۳۷
مالیاتهای تکلیفی		۰	۱۶۶
بزوشهستگاه نیرو		۴۷۲	۴۷۲
	<b>۱,۵۸۸</b>	<b>۱,۵۵۲</b>	

۱-۱۴- بدھی به برق منطقه ای غرب بابت پرداخت حقوق و مزایای مدیر عامل شرکت در سال ۱۳۹۱ از طرف آن شرکت می باشد.

۱۵- ذخیره مالیات

زیان دوره مالی ۶ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۸۷ (شروع فعالیت شرکت) و بیز سال مالی ۱۳۸۸ به مبلغ ۵۳۹/۴ و ۳۳/۹ میلیارد ریال تأیید و قطعی گردیده است.  
خلاصه وضعیت مالیاتی برای سالهای مالی بعد از ۱۳۸۸ به شرح ذیل است:

نحوه تشخیص	۱۳۹۱/۱۲/۲۹		۱۳۹۳/۰۶/۳۱		مالیات					درآمد مشمول	سود (زیان)	سال مالی			
	مانده ذخیره	مانده ذخیره	مانده ذخیره	مانده ذخیره	نادیده شده	جرائم	قطعی	تشخیص	ابرازی						
رسیدگی به دفاتر	۰	۰	۰	۰	۲۵۶,۰۰۰	-	۲۵۶,۰۰۰	۲۲۳,۳۲۵	۹۳,۷۹۶	۸۹۳,۳۰۱	۳۷۵,۳۲۲	۱۳۸۹			
ماده ۲۷۲/۵.ق.م	۲۰,۲۰۰	۰	۰	۰	۲۷,۰۸۹	-	۲۷,۰۸۹	۱۹,۹۲۶	۲۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰	۲۷۹,۱۹۱	۱۳۹۰			
حسابرسی مالیاتی	۱۱۱,۴۷۰	۳۴,۸۳۴	۶۹,۹۱۱	۶۹,۹۱۱	-	۹۸,۷۴۳	۸۲,۸۶۳	۷۶,۶۳۶	۳۰,۶۵۴۵	۳۰,۶۵۱۹	۳۰,۶۵۱۹	۱۳۹۱			
	۱۷۰,۳۱۲	۱۷۰,۳۱۲	-	-	-	-	-	۱۷,۰۳۲	۶۷۲,۱۱	۶۷۲,۴۸۸	۶۷۲,۴۸۸	۱۳۹۲			
	۰	۲۵۸,۹۰۳	-	-	-	-	-	۲۵۸,۹۰۳	۱,۰۳۵,۶۱۱	۱,۰۳۸,۷۰۸	۱,۰۳۸,۷۰۸	۱۳۹۳/۰۶/۳۱			
	<b>۳۰,۱۹۸۲</b>	<b>۴۶۴,۴۹</b>													

۱-۱۵- مبلغ ۹۷۰۰ میلیون ریال بابت مالیات بر عملکرد سال ۱۳۹۰ و ۱۳۹۱ توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران از محل فروش انرژی در سال ۱۳۹۳ پرداخت گردیده است.



## شرکت تولید نیروی برق سennدج (سهامی عام)

### بادداشتیاب توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی شش ماهه متمی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

## ۱۶- سود سهام پرداختنی

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۵۰,۱۲۹	۱۵۰,۱۲۹	وزارت دارائی - ۴ درصد سود ابرازی - بند ۷ قانون بودجه سال ۱۳۸۹
۱۱۱,۶۷۷	۱۱۱,۶۷۷	وزارت دارائی - ۴ درصد سود ابرازی - سال ۱۳۹۰ - ماده ۲۲۴ قانون برنامه پنجم
۲۳,۲۰۲	*	سود سهام مصوب سال ۱۳۹۲
<b>۲۸۵,۰۰۸</b>	<b>۲۶۱,۸۰۶</b>	

## ۱۷- تسهیلات مالی دریافتی

خلاصه وضعیت تسهیلات مالی ریالی دریافتی به شرح زیر است:  
الف - به تفکیک تامین کنندگان تسهیلات و نرخ سود

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	
*	*	وام دریافتی از بانک صادرات شعبه میدان آزادی سندج (نرخ ۱۷ درصد به ۱۳۹۱/۰۸/۳۰ سرسید
*	*	سود و کارمزد تحقق یافته
*	*	
میلیون ریال	میلیون ریال	به تفکیک نوع ویقه :
<b>۱۱,۷۰۰</b>	*	در قبال سفته های واگذاری

## ۱۸- سرمایه

۱- سهامداران عمدہ در تاریخ ترازنامه به شرح زیر است:

۱۳۹۳/۰۶/۳۱	درصد سهام	تعداد سهام	
میلیون ریال			
۲۱۶,۱۴۵	۹۷.۸۲	۲۱۶,۱۴۵,۲۳۶	شرکت مدیریت پژوهه های نیروگاهی ایران(مپنا)
۱,۱۰۳	۰.۴۹۹۱	۱,۱۰۲,۷۶۵	شرکت تولید برق توسع مینا
۱,۱۰۳	۰.۴۹۹۱	۱,۱۰۲,۷۶۵	شرکت تولید برق پرنده مینا
۱,۱۰۳	۰.۴۹۹۱	۱,۱۰۲,۷۶۵	شرکت تولید برق عسلویه مینا
۱,۱۰۳	۰.۴۹۹۱	۱,۱۰۲,۷۶۵	شرکت تولید برق قشم مینا
۴۱۵	۰.۱۸۷۶	۴۱۴,۵۷۸	سازمان خصوصی سازی
<b>۲۲۰,۹۷۱</b>	<b>۱۰۰</b>	<b>۲۲۰,۹۷۰,۸۷۴</b>	

## ۱۹- اندوخته قانونی

در احرای مفاد ماده ۱۴۰ و ۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۷۱ اساسنامه مبلغ ۹۸,۰۲ میلیون ریال از سود قابل تخصیص سالهای قبیل به اندوخته قانونی منتقل شده است، به موجب مفاد مواد بادشده تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص شرکت به اندوخته فوق الذکر الزامی است. اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نیست، و جز در هنگام انحلال شرکت قابل تقسیم بین سهامداران نمی باشد.



دوروه میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۳ ماهی

۲۰- خالص درآمد فروش برق

برق فروخته شده توسط کلیه شرکت‌های تولید نیروی برق به شرکت مدیریت شبکه / بازار برق، براساس نرخهای مصوب (تعیین شده توسط دستورالعمل شماره ۵۶ مورخ ۱۳/۰۱/۸۴) وزارت نیرو بوده، که در خصوص شرکت تولید نیروی برق سنندج به شرح ذیل می‌باشد:

۱۹۶۰ میانی ۴ ماهه متبوع به ۱۹۶۱ میانی ۴ ماهه متبوع به

۴-۱- توضیح اینکه مقدار تولید و فروش به بورس ابرزی به مقدار ۱۳۱ میلیون کیلوگرم ساعت و مبلغ ۱۱۲۹ میلیون ریال بوده که در حساباً ثبت و معنکس گردیده است.



## شرکت تولید نیروی برق سنتندج (سهامی عام)

### یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

### ۲۱- بهای تمام شده برق فروش رفته

جزئیات مبلغ مندرج در صورت سود و زیان تحت عنوان فوق، بهای تمام شده تولید برق فروش رفته (خریداری شده از سوی شرکت مدیریت شبکه بازار برق) به شرح زیر می‌باشد:

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به

شرح	یادداشت	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۲/۱۲/۲۹
هزینه سوخت	۲۱-۲	۵۱۹,۴۶۳	۶۹۷,۹۳۸	.
هزینه استهلاک	۲۱-۳	۱۷۳,۹۳۹	۱۷۳,۹۳۹	۳۴۷,۸۷۷
هزینه قراردادهای تولید		۹۵,۱۷۰	۷۲,۸۷۰	۷۳۲,۰۰۰
هزینه تعمیرات		۱۰,۳۰۵	.	.
برگشت هزینه سوخت		-	.	۴۱
جمع		۷۹۸,۸۷۷	۹۴۴,۷۴۷	۱,۰۷۹,۹۱۸

۲۱-۱- ظرفیت تولید برق (اسمی / عملی) شرکت به شرح ذیل می‌باشد:

شرح	۱۳۸۷ دوره شش ماهه	۱۳۸۸ سال	۱۳۸۹ سال	۱۳۹۰ سال	۱۳۹۱ سال	۱۳۹۲ سال	دوره میانی منتهی به ۳۱/۰۶/۳۱
نولید واقعی	ظرفیت عملی (میلیون کیلووات ساعت)	ظرفیت اسمی (میلیون کیلووات ساعت)	ظرفیت اسمی (میلیون کیلووات ساعت)	نولید واقعی (میلیون کیلووات ساعت)	ظرفیت عملی (میلیون کیلووات ساعت)	ظرفیت اسمی (میلیون کیلووات ساعت)	نولید واقعی (میلیون کیلووات ساعت)
.	.	۵۵۷۱	۵۵۷۱	۱۰۳۱	.	۶۹۶۳	۱۰۳۱
.	.	۵۵۷۱	۵۵۷۱	۲۲۶۷	.	۶۹۶۳	۲۲۶۷
.	.	۵۵۷۱	۵۵۷۱	۲۲۳۸	.	۶۹۶۳	۲۲۳۸
.	۲۶۴۶	۶۹۶۳	۶۹۶۳	۲۶۴۶	۲۶۴۶	۸۰۵۱	۲۶۴۶
۴۴۳۶	۴۴۳۶	۸۰۵۱	۸۰۵۱	۴۴۳۶	۴۴۳۶	۷۷۲۶	۴۴۳۶
۵۴۵۱	۵۴۵۱	۷۷۲۶	۷۷۲۶	۵۴۵۱	۵۴۵۱	۹۵۶۰	۵۴۵۱
۲۸۲۸	۸۱۷۰	۹۵۶۰	۹۵۶۰	۲۸۲۸	۸۱۷۰	۹۵۶۰	۲۸۲۸

۲۱-۱-۱- توضیحی عدم تحقق کامل ظرفیت تولید (علیرغم افزایش قابل ملاحظه تولید ناشی از ورود واحدهای جدید تولیدی در دوره مورد گزارش)، بدليل وضعیت خاص بازار برق، عدم تقاضای بیش از حد موجود در برنامه ریزی های فعلی میباشد.

۲۱-۲- هزینه سوخت شامل ۲۸۲ میلیون لیر گازوئیل به مبلغ ۹۶۰,۹۰۹ میلیون ریال و ۳۰۰ میلیون متر مکعب گاز مصرفی به مبلغ ۴۲۲,۶۵۵ میلیون ریال می‌باشد. لازم بذکر است پیرو نامه های مورخ ۱۳۹۱/۰۲/۱۷، ۱۳۹۲/۰۲/۲۲ و ۱۳۹۲/۰۲/۲۳ شرکت توانیر، مبلغ ۵۰,۰۵ میلیارد ریال هزینه سوخت نیروگاه (گاز و گازوئیل) شامل سوخت یارانه ای و مابه التفاوت نرخ سوخت در سال ۹۲ به حساب شرکت نامبرده انتقال یافته است. ولذا رقمی بابت هزینه مذبور در اقلام مقابسه ای گزارش نگردیده است.

۲۱-۳- هزینه قرارداد تولید به مبلغ ۱۶۴,۹۳۸ میلیون ریال قرارداد پیمانکاری منعقده با شرکت مدیریت تولید برق کردستان جهت مدیریت و پیره برداری از نیروگاه می‌باشد. لازم به توضیح اینکه طبق قرارداد سالیانه مذبور و از ایندای فروردین ماه سال ۱۳۹۳، نشش قدره صورت وضعیت ماهیانه کار کرد عملیاتی پیمانکار مذبور جهت ۶ماهه اول سال جاری، در حساب هزینه های تولید لحاظ گردیده است.



**شرکت تولید نیروی برق سennدج (سهامی عام)**

**بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی**

**دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳**

**۲۲- هزینه‌های اداری و عمومی**

هزینه‌های اداری و عمومی به شرح ذیل می‌باشد:

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	باداشت	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		
۷۶	۲۱	۱۲۷	۲۲-۱	حقوق و دستمزد
۸۹۹	۴۴۶	۴۴۷		هزینه استهلاک اموال اداری
۶۴۶	۱۴۷	۹		حسابرسی
۶,۰۶	۱۶	۴,۰۵۳		بیمه اموال
۸۹۸	*	۵۴۳		ساختمان
<b>۸,۵۴۵</b>	<b>۶۳۰</b>	<b>۵,۱۷۹</b>		<b>جمع</b>

۲۲-۱- سرفصل فوق مربوط به هزینه‌های حقوق مدیرعامل شرکت پرداختی توسعه شرکت برق منطقه‌ای غرب در سال ۹۱ می‌باشد.

**۲۳- هزینه‌های مالی**

هزینه‌های مالی از اقلام زیر تشکیل شده است:

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	باداشت	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		
۱,۷۸۶	*	*		کارمزد و جریمه تسهیلات دریافتی از بانک صادرات
<b>۱,۷۸۶</b>	<b>*</b>	<b>*</b>		<b>جمع</b>

**۲۴- سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی**

اقلام تشکیل دهنده سرفصل بشرح ذیل می‌باشد:

(تجدد ارائه شده)	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	باداشت	شرح
سال					
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال			
۱۷۱	۷۳	۳,۹۷			سود سپرده نزد بانکها
(۸,۰۱۶)	*				سایر
<b>(۷,۸۴۵)</b>	<b>۷۳</b>	<b>۳,۹۷</b>			<b>جمع</b>

**۲۵- تعدیلات سنواتی**

اقلام تشکیل دهنده سرفصل بشرح ذیل می‌باشد:

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	باداشت	شرح
(بد)بس	(بد)بس			
میلیون ریال	میلیون ریال			
-	(۹,۱۴۶)			برگشت درآمد ناشی از ارسال تجهیزات
-	۱۲۸			سود سرمایه گذاری سنتوات قبل - مدیریت تولید برق کردستان
-	(۳۴,۹۹۷)			جریمه مالیات عملکرد سال ۸۹
	۴۰			برگشت ذخیره
	*	(۴۳,۹۹۵)		خالص تعدیلات سنواتی



شرکت تولید نیروی برق سنتدج(سهامی عام)

بادداشتی توپیچی صورتهای مالی

دوره میانی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

**۲۶- صورت تطبیق سود عملیاتی**

صورت تطبیق سود(زیان) عملیاتی با جریان خالص ورود(خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی به شرح زیر است:

(تجدد ارائه شده)	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به		شرح
سال	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	سود (زیان) عملیاتی
۶۸۲,۱۳۹	۴۷۷,۲۹۶	۱,۳۵,۶۱۱	هزینه استهلاک
۳۴۸,۷۷۶	۱۷۴,۳۸۵	۱۷۴,۳۸۶	(افزایش) کاهش موجودیهای جنسی
۴۳,۲۳۴	(۱,۸,۱۵۲)	(۸۳,۷۷۱)	(افزایش) کاهش سفارشات و پیش پرداختها
(۶۳)	(۵۸)	۷	افزایش (کاهش) حسابهای پرداختی
۶۳۹,۷۵۴	۸۴۹,۶۹۹	۶۹۷,۵۶۴	(افزایش) حسابهای دریافتی
(۱,۴۳۶,۸۴۷)	(۱,۱۳۱,۹۳۹)	(۱,۶۴۰,۲۷۰)	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۹۸۲	.	.	
<b>۲۷۷,۹۷۵</b>	<b>۲۶۱,۲۳۱</b>	<b>۱۸۳,۵۲۷</b>	

**۲۷- تعهدات سرمایه‌ای و بدهیهای احتمالی**

**۱- تعهدات سرمایه‌ای**

تعهدات سرمایه‌ای قابل ذکری در تاریخ ترازنامه موجود نبوده است.

**۲- بدهیهای احتمالی**

در تاریخ ترازنامه شرکت قادر هر گونه بدهی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت و سایر بدهیهای احتمالی عمدۀ میباشد.

**۲۸- رویدادهای بعد از تاریخ ترازنامه**

از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تبیه صورتهای مالی رویدادها اهمیتی که مستلزم اصلاح ارقام یا افشاء آن در صورتهای مالی باشد رخ نداده است.



**نیروگات تولید نیروی برق سنترج (سهامی عام)**

**پاداشتی توپیچی صورتی مالی**

**دوره میانی شش ماهه متنبی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳**

**۴۹ - معاملات با اشخاص وابسته**

معاملات با اشخاص وابسته به شرح زیر می‌باشد:

نام شرکت طرف معامله	شرح واسنگی	نوع واسنگی	مبلغ معامله	باداشت	مبلغ معامله	منصفانه معامله	ارزش	مانده طلب از
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	(بدھن یه) دریابان سال	مانده	

الف - معاملات عمده معمول ماده ۱۳۹ در سال جاری شرکت هیچگونه معامله‌ای تحت عنوان معاملات ماده ۱۳۹ انجام نداده است

ب - معاملات با سایر اشخاص وابسته

نیروگات مدیریت تولید برق کردستان	شرکت سرمایه پذیر	۹۵,۱۷.	۹۵,۱۷.	۱۳۲	۹۵,۱۷.	۹۵,۱۷.	۹۵,۱۷.	۹۵,۱۷.
نیروگات مدیریت تولید برق کردستان	شرکت سرمایه پذیر	۱۴۴۷	۱۴۴۷	۸۱	*	۱۴۴۷	۱۴۴۷	۱۴۴۷

\* مبلغ معامله تداووت با احتمیتی با ارزش منصفانه ندارد.

