

A decorative floral motif at the top of the page, featuring a central star-like shape surrounded by stylized leaves and petals, all enclosed within a circular frame.

موضع سه حکایتی مغایر را اینجا
علوم جامعه شنیده اند و کسی ایران
معتبر سازمان بورس و اوراق بهادار

بسم الله تعالى

شماره : تاریخ : دیرینت :

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

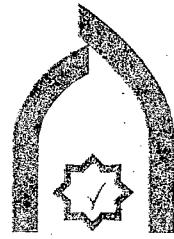
گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی

به انضمام صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت

برای دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

شماره :
تاریخ :
پیغامت :

بسم الله الرحمن الرحيم



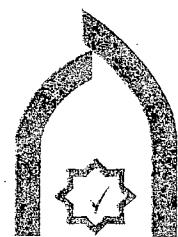
مُوسَسَه سَهَابِرْسَي مُهْمَد رَاهْمَهْر
عَظَمْو جَامِعْ حَلَبْدَارَانْ رَكْمَي إِيرَانْ
مُحَمَّد سَازْمَانْ بُورْسْ وَأَورَاقْ بَهَادَارْ

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

فهرست مندرجات

عنوان	شماره صفحه
گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی	۱ الی ۱۱
الف- صورت‌های مالی اساسی تلفیقی:	
صورت سود و زیان تلفیقی	۲
صورت سود و زیان جامع تلفیقی	۳
صورت وضعیت مالی تلفیقی	۴ و ۵
صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی	۶
صورت جریان‌های نقدی تلفیقی	۷
ب- صورت‌های مالی اساسی جداگانه شرکت گروه مپنا (سهامی عام):	
صورت سود و زیان جداگانه	۸
صورت وضعیت مالی جداگانه	۹
صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه	۱۰
صورت جریان‌های نقدی جداگانه	۱۱
یادداشت‌های توضیحی همراه صورت‌های مالی	۹۹ الی ۱۲
گزارش تفسیری مدیریت	پیوست

بسم الله الرحمن الرحيم



شماره :

تاریخ :

پیوست :

موسسه حسابرسی منیم راهبر
عضو جامعه حسابداران رسمی ایران
تمدید سازمان بورس و اوراق بهادار

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام شرکت گروه مپنا (سهامی عام) گزارش حسابرسی صورت‌های مالی اظهار نظر مشروط

۱- صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت گروه مپنا (سهامی عام) شامل صورت‌های وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ و صورت‌های سود و زیان، سود و زیان جامع، تغییرات در حقوق مالکانه و جریان‌های نقدی برای دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به تاریخ مذبور و یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۵۰، توسط این موسسه، حسابرسی شده است.

به نظر این موسسه، به استثنای آثار موارد مندرج در بندهای ۲ الی ۴ و همچنین به استثنای آثار احتمالی موارد مندرج در بندهای ۵ و ۶ مبانی اظهار نظر مشروط، صورت‌های مالی یاد شده، وضعیت مالی گروه و شرکت در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ و عملکرد مالی و جریان‌های نقدی گروه و شرکت را برای دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به تاریخ مذبور، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو منصفانه نشان می‌دهد.

مبانی اظهار نظر مشروط

۲- سازمان امور مالیاتی به موجب برگ تشخیص و قطعی صادره (یادداشت‌های توضیحی ۳۷-۳ و ۳۵-۱-۴) صورت‌های مالی (بابت مالیات عملکرد گروه و شرکت جمماً مبلغ ۴۴ میلیارد ریال و نیز بابت اصل مالیات بر ارزش افزوده مبلغ ۲۰ میلیارد ریال بیش از مبالغ پرداختی و پرداختی مطالبه نموده که به دلیل اعتراض به نحوه تشخیص، از این بابت ذخیره‌ای در حساب‌ها منظور نشده است. تعديل حسابها در ارتباط با موارد فوق ضروریست، لیکن به دلیل عدم دسترسی به اطلاعات کافی تعیین مبلغ دقیق آن برای این موسسه امکان‌پذیر نمی‌باشد.

۳- سرفصل‌های دریافتی‌های تجاری و پرداختنی‌های تجاری شرکت اصلی (یادداشت‌های توضیحی ۱-۲-۲ و ۳۵-۲-۲) شامل مبالغ ۲۹,۹۷۱ میلیارد ریال و ۱۶۸,۰۹۵ میلیارد ریال به ترتیب وجود پرداختی به شرکت فرعی نیر پارس (پیمانکار اصلی پروژه‌های احداث فازهای ۱۳ و ۱۴ پارس جنوبی) بابت علی الحساب مخارج انجام شده و وجود ارزی و ریالی دریافتی از شرکت نفت و گاز پارس (کارفرمای پروژه‌های مذکور) بابت تجهیزات فروخته شده و خدمات ارائه شده می‌باشد که به دلیل عدم تنظیم الحاقیه و متهم قراردادها با کارفرماء تحت سرفصل‌های فوق منعکس شده است. همچنین بخشی از کارکرد پیمانکاران و نیز فروش و بهای تمام شده تجهیزات و قطعات ارسالی به پیمان‌های در جریان تکمیل، شناسایی نشده است. اصلاح حساب‌ها در ارتباط با موارد مذکور ضروری است، لیکن به دلیل عدم دسترسی به اطلاعات کافی (از جمله صورت تطبیق حساب فی مابین و آخرين وضعیت توافقات به عمل آمده با کارفرمای مذکور و نیز عدم صدور صورتحساب فروش کالا و تجهیزات جهت کارفرمایان و صورت وضعیت ماهیانه خدمات دریافتی از پیمانکاران)، تعیین مبلغ دقیق تعديلات میسر نشده است.

۴- استانداردهای حسابداری ناظر بر گزارشگری مالی در خصوص ارائه مناسب صورت جریان‌های نقدی تلفیقی و نیز افشاء صحیح درخصوص بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی (مخارج انباشته و مخراج برآورده تکمیل پیمان‌ها)، اقلام استثنایی (بابت کاهش درآمد شناسایی شده قبلی پیمان‌ها ناشی از افزایش سطح عمومی قیمت‌ها) و مبالغ قابل بازیافت پیمان‌ها (به تفکیک هر پیمان و مبالغ ارزی و ریالی)، رعایت نشده است. اصلاح صورت‌های مالی درخصوص موارد فوق ضروریست.

۵- اطلاعات و مستندات مورد لزوم در خصوص واریز مبلغ ۲۸۴۰ میلیارد ریال توسط کارفرمای پروژه نیروگاه سبزوار به شهرداری منطقه ۲۲ تهران جهت اخذ مجوز ساخت ۱۱ طبقه ببروی زمین چیتگر و نرخ تعییر مبلغ ۲۴/۴ میلیون یورو مطالبات تجاری ارزی از شرکت پرشین فولاد، همچنین توجیهات لازم در خصوص مستهلک نشدن مبلغ ۱۰۸۴ میلیارد ریال از ذخیره هزینه‌های عموق سנות قبل، شواهدی مبنی بر رفع اختلاف سنواتی شرکت فرعی واگن پارس با شرکت‌های هواپیمایی ایران ایرتور و بمباردیر آلمان به همراه تاییدیه و مستندات درخواستی بابت حسابرسی واحد فرعی خارجی توسط موسسه حسابرسی ایرانی عضو جامعه حسابداران رسمی ایران، ارائه نشده است. مضافاً امکان دسترسی به دفتر مکاتبات شرکت نیز برای این موسسه فراهم نگردیده است. آثار احتمالی ناشی از موارد فوق بر صورت‌های مالی مورد گزارش برای این موسسه مشخص نمی‌باشد.

۶- پاسخ تاییدیه‌های درخواستی درخصوص ۷ فقره از بانکهای خارجی شرکت اصلی و بدھی ارزی به بانک صنعت و معدن به مبلغ ۳۳۶ میلیارد ریال (بابت تسهیلات مالی انتقالی جهت خرید دارایی‌های طرح هرمزال)، واصل نشده است. همچنین مستندات مورد لزوم در خصوص عدم انکاس هزینه‌های مالی، تعییر سود و کارمزد و جرائم تاخیر در پرداخت اقساط تسهیلات فوق الذکر در حسابها، صورت تطبیق حساب‌های فی مایین در خصوص مبالغ ۳۹۶۱ میلیارد ریال از مطالبات (شامل مبلغ ۵۸۶۱ میلیارد ریال طلب از شرکت سرمایه‌گذاری شامارا کارفرمای نیروگاه رمیله) و ۳۸۰۲ میلیارد ریال از بدھی‌ها و نیز صورتحساب ۴ فقره حساب ارزی نزد بانکهای شرکت اصلی، به این موسسه ارائه نشده است. مضافاً براساس صورت تطبیق‌های دریافتی، تعدادی از کارفرمایان و پیمانکاران مانده بدھی خود را به مبالغ ۹۶۹۱ میلیارد ریال و ۴۳۵۴ میلیارد ریال به ترتیب کمتر و بیشتر و برخی دیگر نیز مانده مطالبات خود را به مبالغ ۹۰۹۵ میلیارد ریال و ۷۸۳۲ میلیارد ریال به ترتیب کمتر و بیشتر از دفاتر اعلام نموده‌اند. این موسسه نیز نتوانسته است از طریق اجرای سایر روش‌های حسابرسی، آثار احتمالی ناشی از دریافت و بررسی پاسخ تاییدیه‌ها، صورت تطبیق‌ها و رفع مغایرات فوق بر صورت‌های مالی مورد گزارش را تعیین کند.

۷- حسابرسی این موسسه طبق استانداردهای حسابرسی انجام شده است. مسئولیت‌های موسسه طبق این استانداردها در بخش مسئولیت‌های حسابرس و بازرس قانونی در حسابرسی صورت‌های مالی توصیف شده است. این موسسه طبق الزامات آئین اخلاق و رفتار حرفه‌ای حسابداران رسمی، مستقل از گروه است و سایر مسئولیت‌های اخلاقی را طبق الزامات مذکور انجام داده است. این موسسه اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده به عنوان مبنای اظهارنظر مشروط، کافی و مناسب است.

مسائل عمده حسابرسی

۸- منظور از مسائل عمده حسابرسی، مسائلی است که به قضاؤت حرفه‌ای حسابرس، در حسابرسی صورت‌های مالی تلفیقی و جدأکانه سال جاری، دارای بیشترین اهمیت بوده‌اند. این مسائل در چارچوب حسابرسی

صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه و به منظور اظهارنظر نسبت به صورت‌های مالی مزبور، مورد توجه قرار گرفته‌اند و اظهارنظر جداگانه‌ای نسبت به این مسائل ارائه نمی‌شود. علاوه بر مسائل درج شده در بندهای ۲ الی ۶ مبانی اظهارنظر مشروط، مسائل زیر به عنوان مسائل عمده حسابرسی که در گزارش حسابرس اطلاع‌رسانی می‌شود، تعیین شده‌اند:

نحوه برخورد حسابرس

مسائل عمده حسابرسی

۱-۸-شناخت درآمد و اندازه‌گیری ذخیره زیان‌های پیمان‌های

بلندمدت:

روش‌های حسابرسی برای پیمان‌های بلندمدت مزبور، شامل موارد زیر بوده اما محدود به این موارد نیست:

- مناسب بودن رویه حسابداری شرکت برای شناخت درآمد حاصل از پیمان‌های بلندمدت که مطابق با استاندارد حسابداری ۹ (پیمان‌های بلندمدت)، ارزیابی شده است.
- طراحی و اجرای کنترل‌های اصلی مربوط به شناخت درآمدها و حاشیه سود پیمان، آزمون شده است.
- برای یک نمونه پیمان، مناسب بودن مبلغ شناسایی شده به عنوان درآمد با ارزیابی ماهیت قضاوت‌های اصلی مدیریت در تعیین درآمد و مخارج پیش‌بینی شده پیمان آزمون شده تا با اجرای روش‌های زیر، حسابداری روشن درصد پیشرفت کار ارزیابی شود: بررسی شرایط پیمان.
- ارزیابی شناسایی تعهدات اجرای پیمان. بررسی مناسب بودن ارزیابی مدیریت از این‌فای تعهدات و در نتیجه شناخت درآمد با استفاده از روش درصد پیشرفت کار.
- بررسی مفروضات بکار رفته در تعیین درآمد پیش‌بینی شده و مخارج تکمیل کار.
- ارزیابی کافی و مناسب بودن اطلاعات افشا شده در خصوص درآمد پیمان‌های بلندمدت مطابق با استانداردهای حسابداری.

شرکت برای دوره ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ درآمد حاصل از پیمان‌های گروه را به مبلغ ۷۶۹ میلیارد ریال شناسایی نموده و در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۲۴ میلیارد ریال برای زیان‌های مورد انتظار ذخیره گرفته است.

درآمد شرکت عمده‌تاً از پیمان‌های بلندمدت ناشی می‌شود که طبق الزامات استاندارد حسابداری ۹ (پیمان‌های بلندمدت)، به شرح یادداشت توضیحی ۵-۲ در یک دوره زمانی شناسایی می‌شود و ماهیت آن، با توجه به قضاوت‌های مهمی که در برآورد درصد پیشرفت کار وجود دارد، پیچیده است.

شرکت درآمد و حاشیه سود را به میزان پیشرفت کار که بر اساس نسبت مخارج انجام شده تا تاریخ صورت وضعیت مالی به مخارج واقعی و برآورده پیمان تعیین می‌شود، شناسایی می‌کند.

شناخت درآمد و سود / زیان پیمان به برآوردهای مربوط به پیش‌بینی درآمد پیمان و مخارج کل متنکی است. این قبیل برآوردهای پیمان توسط مدیریت به صورت دوره‌ای بررسی می‌شود. در انجام این کار، لازم است مدیریت در ارزیابی خود نسبت به ارزشیابی تغییرات پیمان، دریافت‌های تشویقی و ادعاهای و خسارات تسویه‌شده و همچنین کامل بودن و صحت مخارج پیش‌بینی شده برای تکمیل و توانایی تحويل پیمان در بازه‌های زمانی تعیین شده طبق پیمان، قضاوت کند. مبالغ نهایی پیمان به طور بالقوه می‌تواند تحت تاثیر عوامل مختلف قرار گیرد و نتایج متفاوتی را به دنبال داشته باشد. تغییر در این قضاوت‌ها و برآوردهای مرتبط با پیشرفت پیمان‌ها می‌تواند به تعديل‌های بالهمیتی در درآمد و حاشیه سود (زیان) منجر شود.

با توجه به این عوامل، شناخت درآمد و ذخیره زیان‌های ناشی از پیمان‌های (EPC) به عنوان مسائل عمده حسابرسی در حسابرسی سال مورد گزارش تعیین شده است.

روش‌های حسابرسی برای تسعیر عملیات خارجی مزبور، شامل موارد زیر بوده اما محدود به این موارد نیست:

- مناسب بودن فرض تدوام فعالیت در خصوص عملیات خارجی و نرخ قابل دسترس ارز به ترتیب مطابق با استانداردهای حسابداری شماره ۱ "ارائه صورت‌های مالی" و ۱۶ "آثار تغییر در نرخ ارز" ارزیابی شده است.
- صحت محاسبات تسعیر دارایی‌ها، بدھی‌ها، درآمدها و هزینه‌های عملیات خارجی طبق نرخ قابل دسترس ارز کنترل شده است.
- صحت محاسبات، ارائه و افشا تفاوت تسعیر ارز حاصل از اعمال روش‌های فوق در صورت‌های مالی (صورت‌های وضعیت مالی، سود و زیان و سود زیان جامع) بررسی شده است.

۲-۸-۲- تسعیر عملیات خارجی و نحوه ارائه در صورت‌های مالی: برای دوره ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲، به شرح یادداشت توضیحی ۳۲ صورت‌های مالی تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی به مبلغ ۴۸۵۰۶ میلیارد ریال شناسایی شده است. عملیات خارجی شرکت (واقع در کشور امارات) که طبق الزامات استاندارد حسابداری ۱۶ "آثار تغییر در نرخ ارز" تسعیر می‌شود با توجه به ماهیت آن پیچیده است. شرکت نتایج عملیات وضعیت مالی شعبه واقع در کشور امارات که واحد پول عملیاتی آن واحد پول یک اقتصاد با تورم حد نیست را با استفاده از روش‌های زیر به واحد پول گزارشگری متفاوت (ریال) تسعیر می‌کند:

دارایی‌ها و بدھی‌های ارائه شده در صورت وضعیت مالی (از جمله اقلام مقایسه‌ای) با استفاده از نرخ ارز قابل دسترس در تاریخ صورت وضعیت مالی و درآمدها و هزینه‌های ارائه شده در صورت‌های سود و زیان و سود و زیان جامع (از جمله اقلام مقایسه‌ای) را با استفاده از نرخ ارز قابل دسترس در تاریخ معاملات و یا نرخ میانگین دوره مربوطه تسعیر می‌نماید. تمامی تفاوت‌های تسعیر ارز مذکور در صورت سود و زیان جامع شناسایی و در بخش جداگانه‌ای از حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی طبقه‌بندی می‌شود.

مبلغ انباسته تفاوت‌های تسعیر مربوط به عملیات خارجی که در سایر اقلام سود و زیان جامع شناسایی و در بخش جداگانه‌ای از حقوق مالکانه انباسته شده، هنگام شناسایی سود یا زیان واگذاری از حقوق مالکانه به صورت سود و زیان تجدید طبقه‌بندی می‌گردد.

با توجه به عوامل فوق و با اهمیت بودن مبالغ ارزی، نوسانات نرخ تسعیر ارز و قابل ملاحظه بودن آثار مالی تفاوت تسعیر عملیات خارجی و نحوه ارائه و افشاء آن در صورت‌های مالی به عنوان مسائل عمده حسابرسی تعیین شده است.

تاکید بر مطلب خاص

۹- وضعیت ذخیره تضمین دوران عملکرد تجهیزات، لوازم و قطعات فروخته شده همانگونه که در یادداشت توضیحی ۱-۴۰ صورت‌های مالی منعکس شده است، سرفصل ذخایر گروه و شرکت به ترتیب شامل مبالغ ۹۳۸۴۷ میلیارد ریال و ۱۰۱۵۰ میلیارد ریال ذخیره قطعات، تجهیزات و لوازم یدکی قراردادهای منعقده با کارفرمایان برای تهییه و تامین لوازم و قطعات مورد نیاز جهت فعالیت مطلوب در دوران بهره برداری از نیروگاهها می‌باشد که براساس نظر کارشناسان فنی شرکت و مصوبات هیئت مدیره در حسابها

منظور شده است. در این خصوص با عنایت به عدم خاتمه مدت قراردادها، صحت و کفايت ذخیره مزبور موكول به چگونگي وضعیت و کارکرد تجهیزات و ماشینآلات مربوطه میباشد. مفاد اين بند، تاثیری بر اظهارنظر اين موسسه نداشته است.

۱۰- وضعیت وصول مطالبات از کارفرمایان

به شرح يادداشت‌های توضیحی ۳-۲۰-۱ و ۲۱-۱ صورت‌های مالی، دریافت‌های تجاری و سایر دریافت‌ها گروه شامل مبالغ ۷۱ ریال و ۵۱۵ میلیارد ریال به ترتیب حصه کوتاه مدت و بلند مدت مطالبات ارزی از شرکت سرمایه‌گذاری شامارا (کارفرمای پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی رومیله عراق) میباشد که چگونگی وصول کامل مطالبات و انعکاس آثار مالی سایر مفاد قرارداد فیما بین (عمدتاً بابت درآمد تأخیر در وصول مطالبات) و نیز استفاده از مبلغ ۸۰۰ ریال وجوه نقد نزد تجارت بانک عراق موكول به نتیجه پیگیری‌ها و اقدامات واحد مورد گزارش در این خصوص میباشد. همچنین به شرح يادداشت توضیحی ۵-۲۳ صورت‌های مالی، موجودی مواد و کالا شامل مبلغ ۶۰ ریال میلیارد ریال مخارج احداث و بروز رسانی نیروگاه‌های حیدریه، کازرون و دماوند در سال‌های قبل میباشد که علیرغم خاتمه عملیات و تحويل و بهره‌برداری از نیروگاه‌های مزبور در سال‌های قبل، لیکن شناسایی و وصول ثمن قرارداد یا تفاهمنامه مربوطه و انعکاس آن در حسابها منوط به انجام پیگیری‌های شرکت و نتایج حاصله میباشد. مفاد اين بند، تاثیری بر اظهارنظر اين موسسه نداشته است.

۱۱- پوشش بیمه‌ای دارایی‌های ثابت مشهود و موجودی مواد و کالا

به شرح يادداشت‌های توضیحی ۱-۱، ۱-۲، ۱-۴ و ۶-۲ صورت‌های مالی، دارایی‌های ثابت مشهود و موجودی مواد و کالای گروه و شرکت از پوشش بیمه‌ای کافی و مناسب، برخوردار نمیباشد. مفاد اين بند، تاثیری بر اظهارنظر اين موسسه نداشته است.

۱۲- وضعیت تسهیلات مالی ارزی شرکت فرعی تولید برق گناوه

به شرح يادداشت توضیحی ۲-۳۶ صورت‌های مالی، سرفصل تسهیلات مالی شامل مبلغ ۶۳۶ ریال میلیارد (معادل ۵/۸۰ میلیون یورو) بدھی شرکت فرعی تولید برق گناوه مپنا بابت اعتبار اسنادی گشايش شده در قالب قرارداد مشارکت مدنی از طریق بانک صادرات ایران از محل حساب صندوق ذخیره ارزی میباشد که مانده بدھی ارزی مزبور طبق رای دیوان عدالت اداری به استناد ماده ۵ آیین نامه اجرایی ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید و مصوبه خرد داد ماه ۹۴/۱۳ تھیت وزیران و استعلام از کمیته فنی سازمان حسابرسی به نرخ ارز رسمی (مبادله‌ای) اعلامی از سوی بانک مرکزی در تاریخ صورت وضعیت مالی (هر یورو ۴۶ ریال ۸۷)، تسعیر گردیده است. همچنین جرائم دیر کرد اقساط به دلیل موارد ذکر شده تا زمان تعیین تکلیف نهایی به طور کامل مورد شناسایی قرار نگرفته است. تسویه بدھی ارزی به نرخ مذکور، منوط به رعایت شرایط تعیین شده در قرارداد مربوطه و پذیرش آن از سوی مسئولین بانکی میباشد. مفاد اين بند، تاثیری بر اظهارنظر اين موسسه نداشته است.

۱۳- تعهدات ارزی سرسید شده و بازگشت ارز حاصل از صادرات

به شرح يادداشت توضیحی ۲-۴، ۲-۴۶ صورت‌های مالی، بر اساس اطلاعات سامانه جامع تجارت، تا تاریخ ۰۶/۰۴/۳۰، میزان تعهدات ارزی سرسید شده شرکت مبلغ ۶۷۶ میلیون یورو و میزان بازگشت ارز حاصل از صادرات مبلغ ۴۸۵ میلیون یورو (معادل ۲/۸۴ درصد) میباشد. آثار احتمالی ناشی از رعایت بخشانمه‌ها و

مصوبات مربوط به برگشت منابع ارزی حاصل از صادرات، منوط به اظهار نظر مراجع مربوط می‌باشد. مفاد این بند، تأثیری بر اظهارنظر این موسسه نداشته است.

۱۴- تغییر سال مالی شرکت

به شرح یادداشت توضیحی^۳ ۱-۳ صورت‌های مالی، طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۰۲/۰۶/۱۳ سال مالی شرکت از پایان فروردین ماه به پایان اسفند ماه هر سال تغییر یافته است، لذا صورت‌های سود و زیان، سود و زیان جامع و جریان‌های نقدی دوره ۱۱ ماهه مورد گزارش با اقلام مقایسه‌ای سال مالی قبل، قابل مقایسه نمی‌باشد. مفاد این بند، تأثیری بر اظهارنظر این موسسه نداشته است.

ساير اطلاعات

۱۵- مسئولیت سایر اطلاعات با هیئت مدیره شرکت است. سایر اطلاعات شامل گزارش تفسیری مدیریت است. اظهارنظر این موسسه نسبت به صورت‌های مالی، به سایر اطلاعات تسری ندارد و لذا این موسسه نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی ارائه نمی‌کند.

مسئولیت این موسسه، مطالعه سایر اطلاعات به منظور تشخیص مغایرت‌های بالهمیت بین سایر اطلاعات و صورت‌های مالی یا شناخت کسب شده توسط حسابرس در جریان حسابرسی، و یا مواردی است که به نظر می‌رسد تحریفی بالهمیت در سایر اطلاعات وجود دارد. در صورتی که این موسسه، بر اساس کار انجام شده، به این نتیجه برسد که تحریفی بالهمیت در سایر اطلاعات وجود دارد، باید آن را گزارش کند. همانطور که در مبانی اظهارنظر مشروط عنوان گردید، این موسسه به این نتیجه رسیده است که سایر اطلاعات از بابت داراییها، بدھی‌ها، درآمدها و هزینه‌ها به شرح بندهای ۲ الی ۴ تحریف شده است. همچنین این موسسه نتوانسته است شواهد حسابرسی کافی و مناسب در خصوص بخشی از دارایی‌ها، بدھی‌ها و هزینه‌ها به شرح بندهای ۵ و ۶ دریافت کند. لذا، این موسسه به دلیل عدم دسترسی به اطلاعات لازم، نمی‌تواند نتیجه‌گیری کند که سایر اطلاعات از این بابت حاوی تحریف بالهمیت است یا خیر.

مسئولیت‌های هیئت مدیره در قبال صورت‌های مالی

۱۶- مسئولیت تهیه و ارائه منصفانه صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت طبق استانداردهای حسابداری و همچنین طراحی، اعمال و حفظ کنترل‌های داخلی لازم برای تهیه صورت‌های مالی عاری از تحریف بالهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه، بر عهده هیئت مدیره است.

در تهیه صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت، هیئت مدیره مسئول ارزیابی توانایی شرکت به ادامه فعالیت و حسب ضرورت، افشاری موضوعات مرتبط با ادامه فعالیت و مناسب بودن بکارگیری مبنای حسابداری تداوم فعالیت است، مگر اینکه قصد انحلال شرکت یا توقف عملیات آن وجود داشته باشد، یا هیچ راهکار واقع‌بینانه دیگری به جز موارد مذکور وجود نداشته باشد.

مسئولیت‌های حسابرس و بازرس قانونی در حسابرسی صورت‌های مالی

۱۷- اهداف حسابرس شامل کسب اطمینان معقول از اینکه صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت، عاری از تحریف بالهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه است و صدور گزارش حسابرس که شامل اظهارنظر وی می‌شود. اطمینان معقول، سطح بالایی از اطمینان است، اما حتی با انجام حسابرسی طبق استانداردهای حسابرسی ممکن است همه تحریف‌های بالهمیت، در صورت وجود، کشف نشود. تحریف‌ها که ناشی از تقلب یا اشتباه می‌باشند، زمانی بالهمیت تلقی می‌شوند که به طور منطقی انتظار رود، به تنها یا در مجموع، بتوانند بر

تصمیمات اقتصادی استفاده کنندگان که بر مبنای صورت‌های مالی تلفیقی و جدآگانه شرکت اتخاذ می‌شود، اثر بگذارند.

در چارچوب انجام حسابرسی طبق استانداردهای حسابرسی، بکارگیری قضاوت حرفه‌ای و حفظ نگرش تردید حرفه‌ای در سراسر کار حسابرسی ضروری است، همچنین:

- خطرهای تحریف بالهمیت صورت‌های مالی تلفیقی و جدآگانه شرکت ناشی از تقلب یا اشتباه مشخص و ارزیابی می‌شود، روش‌های حسابرسی در برخورد با این خطرها طراحی و اجرا، و شواهد حسابرسی کافی و مناسب به عنوان مبنای اظهارنظر کسب می‌شود. از آنجا که تقلب می‌تواند همراه با تبانی، جعل، حذف عمدی، ارائه نادرست اطلاعات یا زیرپاگذاری کنترل‌های داخلی باشد، خطر عدم کشف تحریف بالهمیت ناشی از تقلب، بالاتر از خطر عدم کشف تحریف بالهمیت ناشی از اشتباه است.
- از کنترل‌های داخلی مرتبط با حسابرسی به منظور طراحی روش‌های حسابرسی مناسب شرایط موجود، و نه به قصد اظهارنظر نسبت به اثربخشی کنترل‌های داخلی گروه و شرکت، شناخت کافی کسب می‌شود.
- مناسب بودن رویه‌های حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری و موارد افسای مرتبط ارزیابی می‌شود.
- بر مبنای شواهد حسابرسی کسب شده، در مورد مناسب بودن بکارگیری مبنای حسابداری تداوم فعالیت وجود یا نبود ابهامی بالهمیت در ارتباط با رویدادها یا شرایطی که می‌تواند تردیدی عمدی نسبت به توانایی گروه و شرکت به ادامه فعالیت ایجاد کند، نتیجه‌گیری می‌شود. اگر چنین نتیجه‌گیری شود که ابهامی با اهمیت وجود دارد باید در گزارش حسابرس به اطلاعات افشا شده مرتبط با این موضوع در صورت‌های مالی تلفیقی و جدآگانه شرکت اشاره شود یا، اگر اطلاعات افشا شده کافی نبود، اظهارنظر حسابرس تعديل می‌گردد. نتیجه‌گیری‌ها می‌توانند بر شواهد حسابرسی کسب شده تا تاریخ گزارش حسابرس است. با این حال، رویدادها یا شرایط آتی ممکن است سبب شود گروه یا شرکت، از ادامه فعالیت بازبماند.
- کلیت ارائه، ساختار و محتوای صورت‌های مالی تلفیقی و جدآگانه، شامل موارد افشا، و اینکه آیا معاملات و رویدادهای مبنای تهیه صورت‌های مالی تلفیقی و جدآگانه شرکت، به گونه‌ای در صورت‌های مالی منعکس شده‌اند که ارائه منصفانه حاصل شده باشد، ارزیابی می‌گردد.

شواهد حسابرسی کافی و مناسب در مورد اطلاعات مالی شرکت‌های گروه یا فعالیت‌های تجاری درون گروه به منظور اظهارنظر مناسب نسبت به صورت‌های مالی تلفیقی و جدآگانه شرکت کسب می‌گردد. حسابرس مسئول هدایت، سرپرستی و عملکرد حسابرسی گروه است. مسئولیت اظهارنظر حسابرس، تنها متوجه حسابرس است.

افزون بر این، زمان‌بندی اجرا و دامنه برنامه‌ریزی شده کار حسابرسی و یافته‌های عمدی حسابرسی، شامل ضعف‌های بالهمیت کنترل‌های داخلی که در جریان حسابرسی مشخص شده است، به ارکان راهبری اطلاع‌رسانی می‌شود.

به علاوه، یادداشتی مبنی بر رعایت الزامات اخلاقی مربوط به استقلال به ارکان راهبری ارائه می‌شود، و همه روابط و سایر موضوعاتی که می‌توان انتظار معقولی داشت بر استقلال اثرگذار باشد و در موارد مقتضی، تدبیر ایمن‌ساز مربوط به اطلاع آنها می‌رسد.

از بین موضوعات اطلاع رسانی شده به ارکان راهبری، آن دسته از مسائلی که در حسابرسی صورت‌های مالی دوره جاری دارای بیشترین اهمیت بوده‌اند و بنابراین مسائل عمدی حسابرسی به شمار می‌روند مشخص می‌شود.

این مسائل در گزارش حسابرس توصیف می‌شوند، مگر اینکه طبق قوانین یا مقررات افسای آن منع شده باشد یا هنگامی که در شرایط بسیار نادر، موسسه به این نتیجه برسد که مسائل مذکور نباید در گزارش حسابرس اطلاع رسانی شود زیرا به‌طور معقول انتظار می‌رود پیامدهای نامطلوب اطلاع‌رسانی بیش از منافع عمومی حاصل از آن باشد.

همچنین این موسسه به عنوان بازرس قانونی مسئولیت دارد موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت و نیز سایر موارد لازم را به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام گزارش کند.

گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

سایر وظایف بازرس قانونی

- ۱۸- موارد مرتبط با الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و اساسنامه شرکت به شرح زیر است:
- ۱۸-۱- مفاد ماده ۱۰۹ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۳۱ اساسنامه در خصوص تمدید مدت ماموریت مدیران شرکت یا انتخاب هیئت مدیره جدید.
- ۱۸-۲- مفاد ماده ۲۴۰ اصلاحیه قانون تجارت در خصوص پرداخت سود سهام ظرف مدت ۸ ماه پس از تصویب مجمع عمومی عادی صاحبان سهام.
- ۱۸-۳- عدم رعایت مفاد تبصره ۲ اصلاح ماده ۲۴۱ اصلاحیه قانون تجارت در خصوص عضویت همزمان اعضای هیئت مدیره در هیئت مدیره شرکت‌هایی که تمام یا بخشی از سرمایه آنها متعلق به دولت، نهادها و موسسات عمومی غیر دولتی می‌باشد، احراز نگردیده است.
- ۱۸-۴- پیگیری‌های شرکت جهت انجام تکالیف مقرر توسط مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۳ صاحبان سهام، در خصوص بندهای ۳، ۱۳، ۱۸-۲، ۱۹، ۲۱ و ۲۲-۸ این گزارش و تعیین تکلیف مبلغ ۵۵۱ر۹۱۴ میلیارد ریال (معادل ۱۴۰ میلیون یورو) مانده بدھی به شرکت فرعی مپنا بین الملل بابت وجوده دریافتی و سایر مبالغات فی مابین، اصلاح عملکرد و خروج از زیان‌دهی شرکت‌های فرعی و بازنگری پیمان‌های زیان‌ده (در سال مالی مورد گزارش نتایج عملیات ۱۳ شرکت فرعی و وابسته، منجر به زیان خالص به مبلغ ۷۵۳۵ میلیارد ریال و زیان انباشته به مبلغ ۱۳ر۲۳۵ میلیارد ریال شده و ماحصل اجرای تعداد ۲۳ فقره از پیمانها نیز منجر به مبلغ ۲ر۴۱۷ میلیارد ریال زیان دوره و زیان انباشته آنها به مبلغ ۱۸ر۵۸۱ میلیارد ریال گردیده است)، به نتیجه نهایی نرسیده است.

- ۱۹- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۴۷-۳ صورت‌های مالی، به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره شرکت به اطلاع این موسسه رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. در مورد معاملات مذکور، مفاد ماده فوق مبنی بر کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی گیری، رعایت نشده است. مضافاً به استثنای موارد مندرج در یادداشت توضیحی ۴۷-۵ صورت‌های مالی، نظر این موسسه به شواهدی حاکی از این که معاملات مذبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نشده است.

- ۲۰- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت، موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۴۹ اساسنامه، که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام تهیه و تنظیم گردیده، مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است. با توجه به رسیدگی‌های انجام شده (با در نظر گرفتن موارد مندرج در بندهای ۲

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

الی ۶ مبانی اظهارنظر مشروط)، نظر این موسسه به موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با استناد و مدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب نشده است.

۲۱- پیگیری‌های موثر جهت وصول یا استفاده از مبلغ ۳۱۴ر۲۸۶ میلیارد ریال مطالبات، پیش پرداختها و موجودی‌های سرسید شده و راکد سنواتی و تعیین تکلیف مبلغ ۱۸ر۸۸ میلیارد ریال بدھی‌ها و پیش دریافت‌های راکد سنواتی صورت نپذیرفته است. همچنین تعداد ۷ فقره از املاک و اراضی فردیس کرج فاقد سند مالیکت بوده، تعداد ۱۱ فقره از پروژه‌ها و دارایی‌های در جریان ساخت راکد و متوقف بوده و وضعیت ساخت پروژه چیتگر تعیین تکلیف نشده است. مضافاً در دوره مالی مورد گزارش مبلغ ۷۲ میلیون یورو و مبلغ ۱۶ میلیون دلار از سهم الشرکه سایر اعضای کنسرسیوم کسر و به سهم الشرکه گروه مینا اضافه شده، همچنین مبلغ ۸۲ میلیون یورو و مبلغ ۲۶ میلیون دلار از سهم الشرکه گروه مینا کسر به سهم الشرکه سایر اعضای کنسرسیوم منتقل گردیده است.

سایر مسئولیت‌های قانونی و مقرراتی حسابرس

۲۲- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادر در چارچوب چک لیست‌ها و سایر موارد ابلاغ شده آن سازمان، به شرح زیر رعایت نشده است:

۱- مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادر در خصوص استقرار سیستم‌های مالی و کنترل‌های داخلی و همچنین تنظیم گزارش‌های ناشر طبق ضوابط و مقررات سازمان بورس (ماده ۳)، افشای صورت‌های مالی و گزارش تفسیری مدیریت میان دوره‌ای ۶ ماهه حسابرسی شده تلفیقی و شرکتهای تحت کنترل به ترتیب حداقل ۷۵ و ۶۰ روز بعد از پایان دوره ۶ ماهه (بند ۴ و جزء ۲ بند ۱۰ ماده ۷)، افشای وضعیت عملیات ماهانه (خرداد ۱۴۰۲) حداقل ۵ روز کاری پس از پایان هرماه (بند ۶ مکرر ماده ۷)، افشای صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکتهای فرعی سالانه حداقل ۴ ماه پس از پایان دوره مالی مربوطه (بند ۱۰ ماده ۷)، افشای اطلاعات پرتفوی سرمایه گذاری‌ها (در خصوص ۲ شرکت فرعی که فعالیت اصلی آنها سرمایه گذاری در اوراق بهادر می‌باشد) در مقاطع ۳، ۶ و ۱۲ ماهه حداقل ۵ روز کاری (جز ۳ بند ۱۰ ماده ۷)، افشای فوری تغییر در ترکیب اعضای هیئت مدیره، تعیین و تغییر نمایندگان اشخاص حقوقی و تغییر مدیر عامل (تبصره ماده ۹)، ارائه صورتجلسه مجامع عمومی حداقل ظرف مدت ۱۰ روز پس از تشکیل به مرجع ثبت شرکتها و افشای یک نسخه از آن حداقل یک هفته پس از ارائه به مرجع ثبت شرکتها (ماده ۱۰) و افشای فوری معاملات با اشخاص وابسته موضوع ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت و سایر اشخاص وابسته، دعاوی مطروحه له یا علیه شرکت و نتایج برگزاری و یا شرکت در مزایده‌ها و مناقصات (ماده ۱۳).

۲- مفاد دستورالعمل انضباطی ناشران پذیرفته شده در بورس اوراق بهادر در خصوص پرداخت سود سهام مصوب مجمع عمومی ظرف مهلت قانونی و طبق برنامه زمانبندی اعلام شده و پرداخت سود سهام سنواتی سهامداران از طریق شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادر و تسویه وجوده (ماده ۵ و تبصره ۲ آن و ابلاغیه مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۰۷).

۳- مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادر در بورس اوراق بهادر در خصوص نسبت حقوق صاحبان سهام به کل دارایی‌ها حداقل ۱۵ درصد در پایان دوره مالی (ماده ۱۰).

۴- مفاد اساسنامه نمونه شرکت‌های سهامی عام در خصوص پرداخت سود سهام ظرف مدت ۴ ماه پس از تصمیم مجمع عمومی (تبصره ۲ ماده ۱۸).

۲۲-۵ - مفاد دستورالعمل افشای اطلاعات و تصویب معاملات با اشخاص وابسته ناشران بورسی در خصوص افشای سود (زیان) ناشی از معاملات با اشخاص وابسته به تفکیک معاملات انجام شده (ماده ۴) و رعایت مفاد ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت بابت معاملات با اشخاص وابسته و مطلع کردن فوری و کتبی بازرس قانونی از انجام معامله (مواد ۷، ۸ و ۱۰).

۲۲-۶ - مفاد ابلاغیه شماره ۰۵۵/ب/۱۹ مورخ ۱۳۹۹/۵/۱۹ در خصوص ارسال گواهی دریافت ابلاغیه هنجرها و اصول رفتاری مدیران ناشر به سازمان بورس و همچنین مصوبه مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۰۷ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادر و ابلاغیه شرکت بورس اوراق بهادر تهران درخصوص انجام عملیات بازارگردانی سهام شرکت طبق حداقل حجم خرید و فروش ابلاغی.

۲۲-۷ - افشای صورت‌های مالی شرکتهای فرعی خارجی ترجمه شده توسط دارالترجمه رسمی مطابق نظر سازمان بورس و اوراق بهادر در سامانه کдал.

۲۲-۸ - دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادر در خصوص ایجاد، استقرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش و مستند سازی آنها جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی و نظارت بر اجرا و اثربخشی و مستندسازی آن، استماع گزارش بالاترین مقام مالی در خصوص موضوعات دارای آثار مالی بالهمیت بر شرکت یا مشمول قوانین و مقررات (ماده ۳ و تبصره‌های ۱، ۲ و ۴ آن)، ارائه اقرارنامه از سوی هیئت مدیره به کمیته انتصابات مبنی بر دارا بودن تحصیلات و تجربه لازم و عدم محکومیت کیفری یا انضباطی موثر، عدم عضویت همزمان در هیئت مدیره بیش از سه شرکت ثبت شده نزد سازمان بورس یا نهادهای مالی اصالاً یا به نمایندگی شخص حقوقی و اعلام قبولی سمت و پذیرش تعهدات و مسئولیت‌های هیئت مدیره به صورت مکتوب به کمیته انتصابات و عدم رأی مدیر ذینفع در خصوص موظف شدن اعضای هیئت مدیره (ماده ۴ و تبصره‌های ۲، ۵ آن و ماده ۱۶)، برقراری ساز و کار مناسب جهت اطمینان از رعایت یکسان حقوق سهامداران (ماده ۶)، تصویب معاملات با اشخاص وابسته توسط هیئت مدیره و نیز بررسی کمیته حسابرسی نسبت به معاملات مذبور و اظهار نظر در خصوص منصفانه بودن، افشای کامل و عدم شرکت مدیر ذینفع و ارائه گزارش جدآگانه به هیئت مدیره (ماده ۷ و تبصره‌های ۳، ۴ و ۵ آن)، برقراری ساز و کارهای مناسب جهت استقرار کنترل‌های داخلی اثر بخش، ارزیابی واحد حسابرسی داخلی توسط هیئت مدیره و ارائه گزارش واحد حسابرسی داخلی در رابطه با ارزیابی کنترلهای داخلی هر سه ماه به هیئت مدیره (ماده ۸)، طراحی و استقرار ساز و کار لازم جهت حصول اطمینان از رعایت کلیه قوانین و مقررات توسط دارندگان اطلاعات نهانی (ماده ۱۰)، تدوین ساز و کار مناسب جهت جمع‌آوری و رسیدگی به گزارش‌های اشخاص در خصوص نقض قوانین و مقررات و نارسایی در شرکت و نیز اطلاع‌رسانی و نظارت بر اجرای آن (ماده ۱۱)، منع تفویض وظایف هیئت مدیره بابت معاملات با اشخاص وابسته، معاملات بالهمیت دارایی‌های ثابت مشهود و نامشهود، سرمایه گذاری‌ها، تعیین قیمت و شرایط فروش محصولات و ارائه خدمات (ماده ۱۳)، تصویب منشور کمیته‌های انتصابات و ریسک توسط هیئت مدیره، خارج از اعضای هیئت مدیره بودن اکثریت اعضای کمیته انتصابات، سیاست‌گذاری فعالیت‌های کمیته‌های انتصابات و ریسک، انتخاب یکی از اعضای کمیته ریسک با تخصص، دانش و تجربه کافی در زمینه ریسک و نیز ارائه اقرارنامه عدم عضویت اعضای کمیته‌ها در بیش از سه کمیته در شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان یا نهادهای مالی (تبصره‌های ۱، ۲، ۴ الی ۶ ماده ۱۴)، ارزیابی سالانه اثر بخشی هیئت مدیره، مدیر عامل و کمیته‌های تخصصی هیئت مدیره و همچنین مدیر عامل و اعضای هیئت مدیره ذیربطری در شرکتهای فرعی و وابسته و انعکاس نتایج آن در یک سرفصل جداگانه در گزارش فعالیت هیئت مدیره (ماده ۱۵)، تهیه و تصویب منشور هیئت مدیره (ماده ۱۸)، انتخاب دبیر

هیئت با پیشنهاد رئیس هیئت مدیره و تصویب اکثریت اعضای هیئت مدیره و پیگیری مصوبات و تهیه گزارش از وضعیت اجرای مصوبات هیئت مدیره (مواد ۲۱ و ۲۲)، برگزاری جلسات هیئت مدیره حداقل یکبار در هر ماه و تصویب ترتیب و تاریخ برگزاری جلسات هیئت مدیره در اولین جلسه هیئت مدیره برای دوره‌های شش ماهه (ماده ۲۳)، نظاممند بودن فرآیند تصویب صورتحلیلات هیئت مدیره و درج دلایل خارج نمودن موضوعی از دستور جلسه هیئت مدیره (ماده ۲۶)، منع تملک سهام شرکت اصلی بطور مستقیم و غیر مستقیم توسط شرکت‌های فرعی (ماده ۲۸)، حضور کلیه اعضای هیئت مدیره در مجتمع عمومی شرکت (ماده ۳۲) و افشاءی عضویت اعضای هیئت مدیره به اصالت یا به نمایندگی در سایر شرکت‌ها و رویه‌های حاکمیت شرکتی و ساختار آن در پایگاه اینترنتی شرکت و در یک یادداشت جداگانه در گزارش‌های فعالیت و تفسیری مدیریت (ماده ۳۷)، رعایت نگردیده است.

-۲۳- در اجرای ابلاغیه چک لیست کنترل‌های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادر، چک لیست مذبور مورد بررسی و تکمیل قرار گرفته است. در این خصوص به استثنای عدم ارائه مستنداتی جهت تنظیم مکانیزم‌هایی برای کسب اطمینان معقول از اثر بخشی حسابرسی داخلی توسط کمیته حسابرسی (ردیف ۱۲)، تدوین آین نامه انضباطی و رفتاری و تعیین ضوابط مربوط به عوامل آن (ردیف ۲۲)، شناسایی ریسک‌های مربوط به اهداف و تصمیم‌گیری‌های مدیریت، شناسایی، ارزیابی و تجزیه و تحلیل ریسک‌های تجاری شرکت و شناسایی موقعیت شرکت در بازارهای داخلی و خارجی، فرصت‌ها و تهدیدهای مربوط (ردیف‌های ۲۶ الی ۲۸)، تشکیل جلسات هیئت مدیره به صورت مستمر جهت تعیین سیاستها و اهداف و بررسی عملکرد شرکت و تعیین اقدامات لازم جهت حصول نتیجه (ردیف ۳۰) و تدوین دستورالعمل مربوط به نحوه استفاده از رایانه‌ها (ردیف ۴۲)، به مورد با اهمیت دیگری برخورد نشده است.

-۲۴- در اجرای مفاد ماده ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس، رعایت تبصره ماده ۴۰ دستورالعمل یاد شده مبنی بر افشاری کمک‌های عام المنفعه و هرگونه پرداخت در راستای مسئولیت‌های اجتماعی در گزارش تفسیری مدیریت و فعالیت هیئت مدیره، مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است. در این خصوص این موسسه به موارد با اهمیتی که حاکی از عدم افشاری مناسب در گزارش‌های مذبور باشد، برخورد نکرده است.

-۲۵- در اجرای ماده ۴ رویه اجرایی حسابرسان در ارزیابی اجرای مقررات مبارزه با پولشویی و تامین مالی تروریسم در شرکت‌های تجاری و موسسات غیر تجاری، موضوع ماده ۴۶ آین نامه اجرایی ماده ۱۴ الحاقی قانون مبارزه با پولشویی، رعایت مفاد قانون و مقررات مذکور در چارچوب چک لیست‌های ابلاغی مرجع ذیربط و استانداردهای حسابرسی، در این موسسه مورد ارزیابی قرار گرفته، که موارد عدم رعایت، به مرکز اطلاعات مالی وزارت امور اقتصادی و دارایی ارسال شده است.

۱۴۰۳ تیر ۱۸

مؤسسه حسابرسی مفتراهبر

مسعود محمدزاده

رضا ماندیزاده کاهروان

شماره مخطوبه: ۸۴۱۳۶۵۴

شماره عضویت: ۹۷۱۸۸۸

۲۰۳۱۴۰۴ AN CO 1 MM



شماره:

تاریخ:

پیوست:

گروه مپنا

(سهامی عام)

شماره ثبت: ۹۹۱۳۴

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت های مالی تلفیقی و جداگانه

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
با احترام

به پیوست صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت گروه مپنا (سهامی عام) مربوط به دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ تقدیم می شود. اجزای تشکیل دهنده صورتهای مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

- | | |
|-----|-------------------------------------|
| ۲ | صورت سود و زیان تلفیقی |
| ۳ | صورت سود و زیان جامع تلفیقی |
| ۴-۵ | صورت وضعیت مالی تلفیقی |
| ۶ | صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی |
| ۷ | صورت جریان های نقدی تلفیقی |

ب - صورت های مالی اساسی تلفیقی:

- | | |
|----|--------------------------------------|
| ۸ | صورت سود و زیان جداگانه |
| ۹ | صورت وضعیت مالی جداگانه |
| ۱۰ | صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه |
| ۱۱ | صورت جریان های نقدی جداگانه |

پ - یادداشت‌های توضیحی صورت های مالی

صورتهای مالی تلفیقی و جداگانه شرکت گروه مپنا (سهامی عام) طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۸ به تایید هیئت مدیره رسیده است.

امضا

سمت

نام نماینده اشخاص حقوقیاعضای هیئت مدیره

رئیس هیئت مدیره(غیر موظف)

علیرضا خجسته وهاب زاده

شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب صبا

نایب رئیس هیئت مدیره(موظف)

خلیل بهجهانی

شرکت مدیریت سرمایه کرامت

عضو هیئت مدیره و مدیر عامل

محمد اولیاء

شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مپنا

عضو هیئت مدیره(غیر موظف)

محسن امیری

شرکت سرمایه گذاری استان گلستان

عضو هیئت مدیره(غیر موظف)

امیر هامونی

شرکت بین المللی تدبیر توسعه سرمایه رضوی

مؤسسۀ حسابرسی مفید راهبر**گروه مپنا****شرکت سرمایه**

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت سود و زیان تلفیقی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	یادداشت	
۷۴۵,۷۶۳,۶۱۷	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹	۵	درآمدهای عملیاتی
(۴۹۹,۳۸۷,۵۶۶)	(۵۱۰,۱۲۴,۰۸۳)	۷	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۴۶,۳۷۶,۰۵۱	۳۴۸,۶۵۱,۳۷۶		سود ناخالص
(۴۸,۳۷۹,۸۷۲)	(۶۹,۱۰۳,۵۷۹)	۸	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۴۹,۵۰۶,۰۷۰	۱۱۷,۷۱۹,۹۸۱	۹	سایر درآمدها
(۴,۹۲۵,۶۰۶)	(۲۴,۷۲۱,۷۶۶)	۱۰	سایر هزینه ها
۳۴۲,۵۷۶,۶۴۴	۳۷۲,۵۴۶,۰۱۲		سود عملیاتی
(۱۶,۸۰۹,۰۴۱)	(۱۹,۳۲۴,۳۲۲)	۱۱	هزینه های مالی
۶۷,۹۲۴,۴۱۵	۳۸,۷۳۰,۸۰۶	۱۲	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۳۹۳,۶۹۲,۰۱۸	۳۹۱,۹۵۲,۴۹۶		سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت های وابسته
۵۵۹,۴۵۶	(۱,۰۵۱,۲۰۹)	۱۸	سهم گروه از سود (زیان) شرکت های وابسته
۳۹۴,۲۵۱,۴۷۳	۳۹۰,۹۰۱,۲۸۷		سود قبل از مالیات
(۲۶,۱۵۹,۳۴۷)	(۲۵,۸۸۴,۵۹۶)	۳۷-۴	هزینه مالیات بر درآمد
<u>۳۶۸,۰۹۲,۱۲۶</u>	<u>۳۶۵,۰۱۶,۶۹۱</u>		سود خالص
			قابل انتساب به
۳۶۲,۲۹۷,۱۰۱	۳۵۸,۹۵۳,۹۸۴		مالکان شرکت اصلی
۵,۷۹۵,۰۲۵	۶,۰۶۲,۷۰۷		منافع فاقد حق کنترل
<u>۳۶۸,۰۹۲,۱۲۶</u>	<u>۳۶۵,۰۱۶,۶۹۱</u>		

سود هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
سود پایه هر سهم

۶,۰۶۶	۶,۴۱۲	عملیاتی (ریال)
۷۱۶	۳۰۵	غیر عملیاتی (ریال)
<u>۶,۷۸۱</u>	<u>۶,۷۱۷</u>	سود پایه هر سهم (ریال)

. یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

دسترسی حسابرسی مفید را داشتم
بجز سلامت گزارش

نامزد

۱ شرکت مپنا سهامی عام

ج

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
 صورت سود و زیان جامع تلفیقی
 دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

سال مالی منتهی به	اماکن منتهی به
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۳۶۸,۰۹۲,۱۲۶	۳۶۵,۰۱۶,۶۹۱

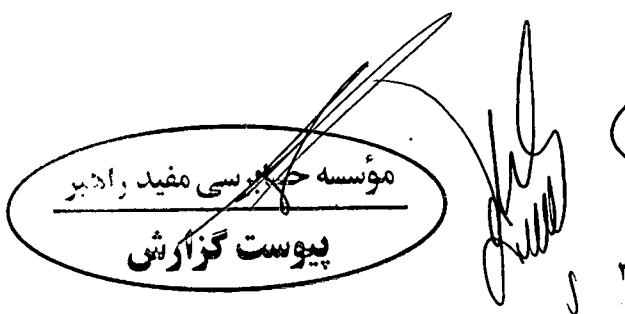
سود خالص

ساختمان سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت
 سود و زیان تجدید طبقه بندي خواهد شد:

۲۱۴,۸۰۱,۹۵۰	(۴,۲۸۰,۲۵۵)	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۵۸۲,۸۹۴,۰۷۶	۳۶۰,۷۳۶,۴۳۶	سود جامع
۵۷۷,۱۱۴,۰۴۲	۳۵۴,۶۵۲,۰۸۳	قابل انتساب به
۵,۷۸۰,۰۳۴	۶,۰۸۴,۳۵۳	مالکان شرکت اصلی
۵۸۲,۸۹۴,۰۷۶	۳۶۰,۷۳۶,۴۳۶	منافع فاقد حق کنترل

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورتهای مالی است.

گروه مپنا
 شرکت سهامی عام



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی تلفیقی

به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

۱۴۰۱/۰۲/۰۱

۱۴۰۲/۰۱/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

یادداشت

دارایی ها

دارایی های غیر جاری

دارایی های ثابت مشهود

سرقولی

دارایی های نامشهود

سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته

ساخر سرمایه گذاری های بلند مدت

دریافتني های تجاری و سایر دریافتني ها

ساخر دارایی ها

جمع دارایی های غیر جاری

دارایی های جاری

پیش پرداخت ها

موجودی مواد و کالا

دریافتني های تجاری و سایر دریافتني ها

مبلغ قابل بازیافت پیمانها

سرمایه گذاری های کوتاه مدت

موجودی نقد

دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش

جمع دارایی های جاری

جمع دارایی ها

حقوق مالکانه و بدھی ها

حقوق مالکانه

سرمایه

صرف سهام خزانه

اندوخته قانونی

ساخر اندوخته ها

تفاوت تعییر ارز عملیات خارجی

سود انباشته

سهام خزانه

حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی

منافع فاقد حق کنترل

گروه مپنا

منافع فاقد حق کنترل

منافع فاقد حق کنترل

جمع حقوق مالکانه

مسئله حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی تلفیقی

به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

۱۴۰۱/۰۲/۰۱

۱۴۰۲/۰۱/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

یادداشت

بدهی ها

بدهی های غیر جاری

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

تسهیلات مالی

بدهی مالیات انتقالی

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

جمع بدهی های غیر جاری

بدهی های جاری

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

مالیات پرداختنی

سود سهام پرداختنی

تسهیلات مالی

ذخایر

پیش دریافت ها

جمع بدهی های جاری

جمع بدهی ها

جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

گروه مپنا
شرکت سهامی عام

مونسیه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت جریان های نقدی تلفیقی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	یادداشت
۹,۳۵۹,۲۸۴	۹۷,۲۶۶,۷۹۷	۴۳
(۲۰,۱۱,۵۸۱)	(۱۰,۵۲۸,۷۸۸)	۳۷-۱
۷,۲۴۷,۷۰۳	۸۶,۷۳۸,۰۰۹	
۲,۵۷۱,۶۸۴	۱,۹۰۰,۹۴۱	
(۴۸,۳۸۰,۶۶۳)	(۱۱۵,۵۱۶,۷۶۰)	
۲۵,۱۰۰	۱۸۸,۴۷۷	
(۱,۷۶۸,۸۱۲)	(۲,۳۸۸,۷۹۴)	
۷۲۵,۹۴۲	۶,۸۵۲,۷۲۷	
(۹,۶۲۷,۴۰۲)	(۳,۵۰۱,۹۹۷)	
(۱۰,۳۹۳,۸۹۴)	(۳,۶۴۴,۶۶۹)	
۱۶,۰۰۸,۷۸۰	۶,۱۹۷,۲۳۹	
۱۴۸,۹۲۲	۱۴۳,۷۹۵	۱۲
۶,۲۵۳,۱۹۵	۶,۶۳۶,۵۱۶	۱۲
(۴۴,۴۲۷,۱۴۸)	(۱۰۳,۱۳۲,۵۲۵)	
(۳۷۰,۷۹,۴۴۵)	(۱۶,۳۹۴,۵۱۶)	
۳۶,۹۹۵,۲۹۳	۵۶,۸۱۱,۹۲۲	۳۶-۶
(۴۰,۲۰۵,۶۴۷)	(۶۱,۱۳۱,۸۸۹)	۳۶-۶
(۶,۸۵۳,۷۹۹)	(۱۰,۹۱۵,۱۴۷)	۳۶-۶
۷۷,۱۸۲	.	
(۹,۵۹۸)	.	
۸,۴۳۵	۳۰۰۱	
(۲,۶۷۹,۷۱۰)	(۶,۰۶۱,۰۰۸)	
(۸۶۷,۵۳۸)	(۲۲۱,۷۰۲)	
(۱۳,۵۳۵,۳۸۲)	(۲۱,۵۱۴,۸۲۳)	
(۵۰,۶۱۴,۸۲۷)	(۳۷,۹۰۹,۳۳۹)	
۱۲۱,۲۹۲,۹۵۵	۱۳۸,۷۳۰,۱۹۶	
۶۸,۰۵۲,۰۶۸	۲۲,۳۱۹,۵۵۲	۱۲
۱۳۸,۷۳۰,۱۹۶	۱۲۴,۱۴۰,۴۰۹	
۲۴,۱۱۳,۶۴۳	۱۱,۱۸۲,۲۸۴	۴۴

جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی:

نقد حاصل از عملیات

پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد

جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری :

دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود

دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های نامشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود

دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت

دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت

دریافت های نقدی ناشی از سود سهام

دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی

جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی :

دریافت های نقدی ناشی از تسهیلات

پرداختهای نقدی بابت اصل تسهیلات

پرداختهای نقدی بابت سود تسهیلات

دریافت های نقدی ناشی از صرف سهام خزانه

پرداختهای نقدی برای خرید سهام خزانه

دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه

پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی

پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی

خالص (کاهش) در موجودی نقد

مانده موجودی نقد در ابتدای دوره

تأثیر تعییرات نرخ ارز

مانده موجودی نقد در پایان دوره

معاملات غیر نقدی

باداشتهای توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

حسابرسی مفید راهبر

پیشنهاد گزارش

گروه مپنا
شرکت سهامی خانم

۸

۱۰

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت سود و زیان جداگانه

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

سال مالی منتهی به ۱۱ماهه منتهی به

۱۴۰۲/۰۱/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

یادداشت

۲۸۰,۵۰۷,۰۷۵	۳۲۸,۶۶۷,۳۳۱	۵	درآمدہای عملیاتی
(۱۸۶,۴۳۰,۲۲۹)	(۲۲۹,۴۷۹,۰۱۴)	۷	بهای تمام شده درآمدہای عملیاتی
۹۴,۰۷۶,۸۴۶	۹۹,۱۸۸,۳۱۷		سود ناخالص
(۱۴,۹۶۳,۵۹۷)	(۱۴,۲۶۲,۱۲۵)	۸	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۸۵,۳۰۷,۳۳۵	۳۲,۰۳۴,۸۲۸	۹	سایر درآمدها
(۱۱۱,۲۰۵,۷۴۸)	(۳۳,۸۱۰,۹۶۸)	۱۰	سایر هزینه ها
۵۳,۲۱۴,۸۳۶	۸۳,۱۵۰,۰۵۲		سود عملیاتی
(۵,۴۱۶,۵۴۴)	(۶,۸۵۵,۴۷۳)	۱۱	هزینه های مالی
۳۳,۹۳۸,۶۲۱	۱۵,۳۶۱,۷۵۴	۱۲	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۸۱,۷۳۶,۹۱۳	۹۱,۶۵۶,۳۲۳		سود قبل از مالیات
(۴۶,۷۷۳)	(۱۹۲,۵۱۹)	۳۷-۴	هزینه مالیات بر درآمد
۸۱,۶۹۰,۱۴۰	۹۱,۴۶۳,۸۱۴		سود خالص
			سود هر سهم

سود پایه هر سهم:

۹۹۳	۱,۳۹۱	عملیاتی (ریال)
۲۶۸	۱۳۳	غیر عملیاتی (ریال)
۱,۳۶۱	۱,۰۵۲۴	سود پایه هر سهم (ریال)

از آنجاییکه اجزای تشکیل دهنده سود و زیان جامع محدود به سود خالص می باشد لذا صورت سود و زیان جامع جداگانه ارائه نشده است.

یادداشت‌های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است .

گروه مپنا
شرکت سهامی عام

مؤسسه حسابرسی هفید را زیر

پیوژنیت فزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی جدایانه

به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدد از آن شده)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

بادداشت

دارایی ها

دارایی های غیر جاری

دارایی های ثابت مشهود

دارایی های نامشهود

سرمایه گذاری در شرکت های فرعی

سرمایه گذاری در شرکت های وابسته

سایر سرمایه گذاری های بلند مدت

دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها

سایر دارایی ها

جمع دارایی های غیر جاری

دارایی های جاری

پیش پرداخت ها

موجودی مواد و کالا

دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها

مبلغ قابل بازیافت پیمانها

سرمایه گذاری های کوتاه مدت

موجودی نقد

دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش

جمع دارایی ها

حقوق مالکانه و بدھی ها

حقوق مالکانه

سرمایه

اندוחنه قانونی

سود اینباشت

جمع حقوق مالکانه

بدھی ها

بدھی های غیر جاری

پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها

تسهیلات مالی

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

جمع بدھی های غیر جاری

بدھی های جاری

پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها

مالیات پرداختی

سود سهام پرداختی

تسهیلات مالی

ذخایر

پیش دریافت ها

جمع بدھی های جاری

جمع بدھی ها

جمع حقوق مالکانه و بدھی ها

گروه مپنا
شرکت سهامی عام

بادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

حسابرسی مفید راهبردی
پیویست گزارش

امامی

امامی

امامی

امامی

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

صورت تغییرات در حقوق مالکانه جدایگانه

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع کل	سود انباشته	اندוחته قانونی	سرمایه	
۱۲۸,۸۸۳,۳۲۵	۸۴,۸۸۳,۳۲۵	۴,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۰۱
۸۱,۶۹۰,۱۴۰	۸۱,۶۹۰,۱۴۰	۰	۰	تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
(۱۴,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۴,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۰	سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۰	(۲۰,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	سود سهام مصوب
۰	(۲,۰۰۰,۰۰۰)	۲,۰۰۰,۰۰۰	۰	افزایش سرمایه
۱۹۶,۵۷۳,۴۶۵	۱۳۰,۵۷۳,۴۶۵	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	تخصیص به اندوخته قانونی
۹۱,۴۶۳,۸۱۴	۹۱,۴۶۳,۸۱۴	۰	۰	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
(۲۱,۰۰۰,۰۰۰)	(۲۱,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۰	تغییرات حقوق مالکانه در دوره یازده ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۶۷,۰۳۷,۲۷۹	۲۰۱,۰۳۷,۲۷۹	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	سود خالص دوره یازده ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
				سود سهام مصوب
				مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

پیاده‌سازی توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.

مئوسسہ حسابوںی مفتیک رائے

[Handwritten signatures]

مکتبہ ملیٹن

100

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
صورت جریان های نقدی جداگانه
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	یادداشت
------------------------------	--------------------------	---------

جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی		
(۲۹,۰۴۱,۱۷۲)	۱۳,۸۲۷,۰۰۲	۴۳
(۴۶,۷۷۳)	(۱۹۲,۵۱۹)	۳۷-۱
(۲۹,۰۸۷,۹۴۵)	۱۳,۶۳۴,۴۸۳	
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		
۱۹۱	۶,۹۲۱	دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
(۴,۳۶۸,۵۴۴)	(۳,۹۴۵,۴۰۱)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۲۰,۲۴۰۵)	(۵۱۴,۰۴۳)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۱,۲۸۹,۹۰۱)	(۸۳۵,۳۶۲)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت
۹۶,۷۴۲	.	دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت
۴,۵۸۹,۸۷۳	.	دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
.	(۲۴,۷۳۰)	پرداختهای نقدی بابت تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱,۸۹۶,۹۰۵	۱,۸۰۲,۷۵۹	دریافت های نقدی ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها
۷۲۳,۵۶۱	(۳,۵۰۹,۸۵۶)	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۲۸,۳۶۴,۳۸۴)	۱۰,۱۲۴,۶۲۷	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی		
۲۶,۶۸۸,۴۶۳	۵۱,۳۴۹,۵۲۵	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات
(۱۸,۲۶۴,۳۳۹)	(۵۰,۹۰۱,۷۵۴)	پرداختهای نقدی بابت اصل تسهیلات
(۳,۹۱۰,۹۷۳)	(۸,۱۲۰,۷۷۸)	پرداختهای نقدی بابت سود تسهیلات
(۲,۵۹۲,۶۷۶)	(۶,۰۶۱,۰۰۸)	پرداختهای نقدی بابت سود سهام
۱,۹۲۰,۴۷۵	(۱۳,۷۲۲,۹۶۵)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۲۶,۴۴۳,۹۰۹)	(۳,۶۰۹,۳۳۸)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱۲,۱۴۸,۶۷۰	۱۶,۱۰۶,۰۷۸	مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
۳۰,۴۰۱,۳۱۷	۹,۰۹۷,۵۳۲	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۱۶,۱۰۶,۰۷۸	۲۱,۵۹۴,۲۷۲	مانده موجودی نقد در پایان دوره
۱,۱۴۱,۴۱۸	۴,۵۴۰,۰۰۱	معاملات غیر نقدی

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

گروه مپنا
شرکت سهامی

۵۰٪ سهام حسابویی مفید را دارد

پوشه گزارش

۷

۱۱

کرد

۱۲

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱- تاریخچه و فعالیت

۱-۱- تاریخچه

گروه شامل شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران "مپنا" و شرکت های فرعی آن است. شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران "مپنا" به شناسه ملی ۱۰۱۰۱۴۳۱۲۵۹ در تاریخ ۱۳۷۲۰/۵/۲۵ تحت شماره ۹۹۱۳۴ بصورت شرکت سهامی خاص در اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسیده و از تاریخ ۱۳۷۲۰/۸/۳۰ فعالیت خود را آغاز نموده است. به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳۰/۵/۲۶ نوع شرکت به سهامی عام تبدیل شده است. در اجرای مصوبات مجامع عمومی صاحبان سهام، اقدامات مورد لزوم در زمینه پذیرش سهام شرکت در سازمان بورس اوراق بهادار تهران صورت گرفته و نهایتاً به موجب نامه شماره ۵۷۱۸۰/۲۱ مورخ ۱۳۸۳۰/۱۲/۲۳ سازمان بورس اوراق بهادار تهران شرکت مپنا بعنوان چهارصد و بیست و ششمین شرکت در سازمان مزبور پذیرفته شده و بر اساس مصوبات مجامع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۱۰/۷/۱۰ نام شرکت از مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران "مپنا" به گروه مپنا تغییر یافته که در تاریخ ۱۳۹۲۰/۷/۲۰ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت گردیده است. مرکز اصلی شرکت در تهران و محل فعالیت های اصلی آن در سطح کشور واقع است.

۱-۲- فعالیت های اصلی

موضوع فعالیت شرکت اصلی بطور خلاصه و بر طبق ماده ۲ اساسنامه مصوب مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۲۰/۶/۱۳ به شرح زیر است:

مدیریت و اجرای طرح های نیروگاهی و صنعتی بصورت کلید در دست، انجام پروژه های حمل و نقل ریلی، انجام پروژه های حمل و نقل ریلی، مدیریت و اجرای طرح های بالادستی و پایین دستی نفت، انجام پروژه های تولید و انتقال برق از مرحله مطالعاتی و امکان سنجی تا مرحله انتقال به کارفما، مدیریت و اجرای طرح های بالادستی و پایین دستی نفت و گاز و پتروشیمی، تأسیس شرکت ها و مجتمع های کارخانه ای زیر نفت، ساخت قطعات و تجهیزات، بهره برداری، تعمیر و نگهداری و اجرای طرح ها، تأمین منابع مالی، شارکت و سرمایه گذاری های مستقیم در تولید انرژی و پروژه های صنعتی نفت و گاز و پتروشیمی و حمل و نقل ریلی با استفاده از شیوه هایی نظیر "ساخت، تملک، بهره برداری" (B.O.O) و ساخت، بهره برداری، "وگذاری" (B.O.T) و روش های مشابه در داخل و خارج کشور و انجام کلیه امور مالی و بازرگانی، مدیریت منابع و بهره گیری از سازندگان داخل و خارج کشور، انتشار نشیوه پس از اخذ مجوزهای لازم و همچنین کلیه فعالیتهایی که بطور مستقیم و غیرمستقیم به تحقق اهداف و مأموریت های شرکت منجر می شود.

فعالیت اصلی شرکت طی دوره مالی مورد گزارش عمده فروش تجهیزات و ارائه خدمات LTSA و درآمد از محل پیمانهای بلند مدت منعقده و فعالیت شرکت های فرعی به شرح یادداشت ۱۷-۳ است.

۱-۳- تغییر سال مالی

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۴۰۲۰/۶/۱۳، سال مالی شرکت از ابتدای فروردین ماه هر سال شروع و در پایان اسفند ماه هر سال خاتمه می یابد. (سال مالی شرکت در سوابقات قبل از ابتدای اردیبهشت هر سال شروع و در پایان فروردین ماه سال بعد خاتمه می یافتد). لذا صورتهای سود و زیان، سود وزیان جامع و جریانهای نقدی دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ با سال مالی قبل قابلیت مقایسه ندارد.

۱-۴- کارکنان

میانگین تعداد کارکنان در استخدام و نیز کارکنان شرکت های خدماتی که بخشی از امور خدماتی گروه و شرکت را به عهده دارند، طی سال مالی به شرح زیر بوده است:

شرکت		گروه	
۱۴۰۲۰/۱/۳۱	۱۴۰۲۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۲۰/۱/۳۱	۱۴۰۲۰/۱۲/۲۹
نفر	نفر	نفر	نفر
۰	۰	۱۱۵	۹۹
۶۹۵	۷۲۱	۲۰,۶۶۲	۲۰,۱۱۲
۶۹۵	۷۲۱	۲۰,۷۷۷	۲۰,۲۱۱
۲۰۸	۲۲۳	۸,۸۹۹	۸,۸۹۲
۹۰۳	۹۵۴	۲۹,۶۷۶	۲۹,۱۰۳

۱-۴-۱- کاهش تعداد کارکنان نسبت به سال مالی قبل ناشی از کاهش کارکنان در شرکت های فرعی نصب نیرو و بهره برداری و تعمیراتی مپنا به علت اتمام قراردادها و تعديل نیرو می باشد. افزایش کارکنان واحد اصلی نیز ناشی از افزایش کارکنان شرکت های خدماتی بابت پروژه دانان بوده است.

۱-۴-۲- بکارگیری استانداردهای حسابداری جدید و تجدید نظر شده:

۱-۴-۳- آثار احتمالی آتی باهمیت ناشی از اجرای استانداردهای حسابداری جدید و تجدیدنظر شده مصوب که هنوز لازم الاجرا نیستند به شرح زیر است:

۱-۴-۱- استاندارد حسابداری شماره ۴۳ به عنوان «درآمد عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان» که الزامات آن در مورد کلیه صورت های مالی که دوره مالی آن ها از تاریخ ۱۴۰۴۰/۱/۰۱ و بعد از آن شروع می شود لازم اجرا شده است. بر اساس ارزیابی مدیریت، آثار ناشی از بکارگیری استاندارد مذکور منوط به نوع و چگونگی قراردادها و توافق های آتی شرکت با مشتریان خواهد بود.

مُؤسسه حسابرسی مفید را تبریز

پیوست گزارش

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳- اهم رویه های حسابداری

۱-۳- مبانی اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورت های مالی میان دوره ای

۱-۱-۳- صورت های مالی تلفیقی و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

۱-۲-۳- مبانی تلفیق

۱-۲-۲- صورتهای مالی تلفیقی گروه حاصل تجمعی اقلام صورتهای مالی شرکت اصلی و شرکتهای فرعی (شرکتهای تحت کنترل) آن به شرح یادداشت ۱۷-۲ پس از حذف معاملات و مانده حسابهای درون گروهی و سود و زیان تحقق نیافرته ناشی از معاملات فیما بین است.

۱-۲-۲-۲- شرکت از تاریخ به دست آوردن کنترل تا تاریخی که کنترل بر شرکتهای فرعی را از دست می دهد، درآمدها و هزینه های شرکتهای فرعی را در صورتهای مالی تلفیقی منظور می کند.

۱-۲-۲-۳- سهام تحصیل شده شرکت توسط شرکتهای فرعی، به بهای تمام شده در حسابها منظور و در صورت وضعیت مالی تلفیقی به عنوان کاهنده حقوق مالکانه تحت سرفصل سهام خزانه منعکس می گردد.

۱-۲-۲-۴- سال مالی شرکت های فرعی به شرح یادداشت ۱۷-۲ می باشد. با این حال، صورتهای مالی مذکور به همان ترتیب در تلفیق مورد استفاده قرار می گیرد. با این وجود در صورت وقوع هر گونه رویدادی تا تاریخ صورتهای مالی شرکت که تاثیر عمده ای بر کلیت صورتهای مالی تلفیقی داشته باشد، آثار آن از طریق اعمال تعدیلات لازم در اقلام صورتهای مالی شرکت فرعی، به حساب گرفته می شود.

۱-۲-۲-۵- صورتهای مالی تلفیقی با استفاده از رویه های حسابداری یکسان در مورد معاملات وسایر رویدادهای مشابهی که تحت شرایط یکسان رخداده اند، تهیه می شوند.

۱-۲-۲-۶- تغییر منافع مالکیت در شرکت های فرعی که منجر به از دست دادن کنترل گروه بر شرکت های فرعی نمی شود، به عنوان معاملات مالکانه به حساب گرفته می شود. مبالغ دفتری منافع دارای حق کنترل و منافع فاقد حق کنترل به منظور انعکاس تغییرات در منافع نسبی آنها در شرکت های فرعی، تعديل می شود. هر گونه تفاوت بین مبلغ تعديل منافع فاقد حق کنترل و ارزش منصفانه ما به ازای پرداخت شده یا دریافت شده به طور مستقیم در حقوق مالکانه تحت عنوان "آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل" شناسایی شده و به مالکان شرکت اصلی مناسب می شود.

۱-۲-۲-۷- زمانی که گروه کنترل شرکت فرعی را از دست می دهد، سود یا زیانی در صورت سود و زیان تلفیقی شناسایی می شود که از تفاوت بین الف) جمع ارزش منصفانه ما به ازای دریافتی و ارزش منصفانه هر گونه منافع باقیمانده و ب) مبلغ دفتری خالص دارایی ها (شامل سرقفلی)، در تاریخ از دست دادن کنترل، به کسر منافع فاقد حق کنترل محاسبه و به مالکان شرکت اصلی مناسب می شود. همه مبالغی که قبلا در ارتباط با آن شرکت فرعی در سایر اقلام سود و زیان جامع شناسایی شده است، به شیوه ای همانند زمانی که گروه به طور مستقیم دارایی ها و بدھی های مربوط به واحد تجاری فرعی را واگذار می کند، به حساب گرفته می شود. ارزش منصفانه هر گونه سرمایه گذاری باقیمانده در واحد تجاری فرعی پیشین، در زمان از دست دادن کنترل به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه گذاری محسوب می شود.

۱-۳- سرقفلی

۱-۳-۱- ترکیب های تجاری با استفاده از روش تحصیل به حساب منظور می شود. سرقفلی، براساس مازاد "حاصل جمع مایه ازای انتقال یافته به ارزش منصفانه در تاریخ تحصیل، به علاوه مبلغ هر گونه منافع فاقد حق کنترل در واحد تحصیل شده، و ارزش منصفانه منافع مالکانه قبلی واحد تحصیل کننده در واحد تحصیل شده در تاریخ تحصیل (در ترکیب های مرحله ای)" بر "خالص مبالغ دارایی های قابل تشخیص تحصیل شده و بدھی های تقبل شده در تاریخ تحصیل، اندازه گیری می شود و طی ۲۰ دوره به روش خط مستقیم مستهلک می گردد.

۳-۲-۳-۲- چنانچه، "خالص مبالغ دارایی های قابل تشخیص تحصیل شده و بدھی های تقبل شده در تاریخ تحصیل مازاد بر جمع مابه ازای انتقال یافته به ارزش منصفانه در تاریخ تحصیل، مبلغ منافع فاقد حق کنترل در واحد تحصیل شده و ارزش منصفانه منافع مالکانه قبلی واحد تحصیل کننده در واحد تحصیل شده در تاریخ تحصیل (در ترکیب های مرحله ای) باشد"، مازاد مذکور، پس از بررسی مجدد درستی شناسایی و شیوه های اندازه گیری موارد فوق توسط واحد تجاری تحصیل کننده، در تاریخ تحصیل در صورت سود و زیان تلفیقی به عنوان سود خرد زیر قیمت شناسایی شده و به واحد تحصیل کننده منتسپ می شود.

۳-۳-۳- منافع فاقد حق کنترل در تاریخ تحصیل، به میزان سهم متناسبی از مبالغ شناسایی شده خالص دارایی های قابل تشخیص واحد تحصیل شده، اندازه گیری می شود.

۳-۴- درآمد عملیاتی

۳-۴-۱- درآمد عملیاتی و بھای تمام شده در آمد عملیات فعالیتهای پیمانکاری

۳-۴-۱-۱- درآمد پیمان به ارزش منصفانه مابه ازای دریافتی یا دریافتی اندازه گیری می شود. هرگاه بتوان ماحصل یک پیمان بلندمدت را به گونه ای قابل اتکا برآورد کرد، سهم متناسبی از درآمد و مخارج کل پیمان (با توجه به میزان تکمیل پیمان در تاریخ صورت وضعیت مالی و متناسب با نوع عملیات و صنعت مورد فعالیت) به ترتیب به عنوان درآمد و هزینه شناسایی می شود. هرگاه ماحصل یک پیمان بلندمدت را نتوان به گونه ای قابل اتکا برآورد کرد: (الف) درآمد تا میزان مخارج تحمل شده ای که احتمال بازیافت آن وجود دارد شناسایی می شود، و (ب) مخارج پیمان در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود. درآمد پیمان، بیانگر ارزش کار انجام شده طی سال می باشد که با توجه به میزان تکمیل پیمان طبق روش مندرج در بند ۳-۲-۱-۲-۳- محاسبه گردیده و در نتیجه در برگیرنده مبالغ صورت وضعیت نشده نیز می باشد. هرگاه انتظار رود که پیمان منجر به زیان گردد (کل مخارج پیمان از کل درآمد پیمان تجاوز کند)، زیان مربوط، فوراً به عنوان هزینه دوره شناسایی و در سرفصل بھای تمام شده درآمد عملیاتی منعکس می شود.

۳-۴-۱-۲- میزان تکمیل پیمان با استفاده از نسبت مخارج تحمل شده پیمان جهت کار انجام شده تا تاریخ صورت وضعیت مالی به برآورد کل مخارج پیمان تعیین می شود.

۳-۴-۱-۳- مخارج پیمان مشتمل بر (الف) مخارجی که مستقیماً با یک پیمان مشخص مرتبط است، (ب) مخارجی که بین پیمان ها مشترک بوده و تسهیم آن پیمان های جداگانه امکان پذیر است و (ج) سایر مخارجی که به موجب مفاد پیمان مشخصاً قابل مطالبه از کارفرما است، می باشد.

۳-۴-۲- درآمد ارائه خدمات

درآمد ارائه خدمات، در زمان ارائه خدمات، شناسایی می گردد.

۳-۴-۳- شناسایی فروش تجهیزات

صدور فاکتور فروش تجهیزات اصلی و جانبی به موجب قراردادهای منعقده و بر اساس صور تجلیسه تحويل کالا به خریداران و سنکرون وحد نیروگاهی می باشد که بر همین اساس فروش و قیمت تمام شده مربوط به آن ثبت می گردد.

۳-۵- گزارشگری بر حسب قسمت های مختلف

۳-۵-۱- قسمت های گروه در صورتی به عنوان قسمت قابل گزارش مشخص می شود که اکثر درآمد عملیاتی آنها از فروش به مشتریان برونو سازمانی عاید گردد و درآمد عملیاتی حاصل از فروش به مشتریان برونو سازمانی و معاملات با سایر قسمت ها، حداقل ۱۰ درصد جمع درآمد تمام قسمت ها اعم از برونو سازمانی یا داخلی باشد، یا نتیجه عملیات قسمت، اعم از سود یا زیان، حداقل ۱۰ درصد مجموع سود عملیاتی قسمت های سودده یا مجموع زیان های عملیاتی قسمت های زیان ده، هر کدام که قدر مطلق آن بزرگتر است باشد؛ یا دارایی های آن حداقل ۱۰ درصد جمع دارایی های تمام قسمت ها باشد. توضیح این که جمع درآمد عملیاتی حاصل از فروش به مشتریان برونو سازمانی که قابل انتساب به قسمت های قابل گزارش است، باید بیش از ۷۵ درصد جمع درآمد عملیاتی گروه باشد.

۳-۵-۲- اطلاعات قسمت های قابل گزارش بر اساس همان رویه های حسابداری مورد استفاده در تهیه صورت های مالی تلفیقی، تهیه شده است.

۳-۵-۳- درآمد عملیاتی قسمت ناشی از معاملات با سایر قسمت ها (انتقالات بین قسمت ها)، بر مبنای همان رویه مورد عمل گروه برای قیمت گذاری آن انتقالات، اندازه گیری می شود. هزینه های عملیاتی قسمت شامل هزینه های مرتبط با فعالیت اصلی و مستمر قسمت، سایر هزینه های مستقیم قابل انتساب به قسمت و نیز آن بخش از هزینه های مشترک می باشد که بر مبنای نسبت درآمد عملیاتی قسمت به کل درآمد عملیاتی گروه، به قسمت قابل گزارش تخصیص می یابد.

۳-۶ - تسعیر ارز

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره یازده ماهه متمیز به ۲۹ اسفند ۱۴۰۳

دلي استفاده از نرخ هاي قابل دسترس	نرخ تعسیر	نوع ارز	مربوط به معاملات	مانده ها و معاملات مرتبط
نرخ ارز در دسترس	۴۶۶,۳۵۹ ریال	متشكل ارزی - اسکناس	یورو	گروه
نرخ ارز در دسترس	۱۲۷,۱۶۹ ریال	توافقی	یورو	گروه
نرخ ارز در دسترس	۳۹۹,۹۳۲ ریال	سنا	دلار	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۵۳,۳۷۶ ریال	سنا - اسکناس	دلار	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۱۵,۲۱۱ ریال	متشكل ارزی	دلار	گروه
نرخ ارز در دسترس	۴۲۵,۶۹۱ ریال	متشكل ارزی - اسکناس	دلار	گروه
نرخ ارز در دسترس	۳۹۰,۴۶۸ ریال	نیما	دلار	گروه
نرخ ارز در دسترس	۱,۱۰,۵۹۵ ریال	سنا	ریال عمان	گروه
نرخ ارز در دسترس	۱,۰۰,۹۶۹ ریال	متشكل ارزی	ریال عمان	گروه
نرخ ارز در دسترس	۱۲۳,۲۹۵ ریال	سنا	درهم	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۲۹ ریال	سنا	لیر سوریه	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۲۷ ریال	متشكل ارزی	لیر سوریه	گروه
نرخ ارز در دسترس	۳۲ ریال	سنا	دینار عراق	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۳۲۸ ریال	متشكل ارزی	دینار عراق	گروه
نرخ ارز در دسترس	۳۸۸,۶۶ ریال	سنا	تاكا	گروه
نرخ ارز در دسترس	۲۶۷۸ ریال	شیلینگ کنیا	گروه	گروه
نرخ ارز در دسترس	۴,۶۶۲ ریال	سنا	سام قرقیستان	گروه
نرخ ارز در دسترس	۳۹,۰۴۴ ریال	سنا	سامانی تاجیکستان	گروه
نرخ ارز در دسترس	۴,۷۴۱ ریال	سنا	رولیل	گروه
نرخ ارز در دسترس	۵۵,۰۵۵ ریال	سنا	یوان	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۳۷ ریال	سنا	دینار عراق	شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۳۷,۷۳۳ ریال	سنا	یورو	شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۶۹,۲۵۰ ریال	سنا - اسکناس	یورو	شرکت
نرخ ارز در دسترس	۱۰,۹,۴۹۹ ریال	درهم امارات	درهم	شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۳۳,۵۸۳ ریال	سنا	یورو	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۵۳,۴۹۲ ریال	سنا - خرید	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۹۹,۷۲۲ ریال	سنا - میانگین	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۲۸,۵۸ ریال	متشكل ارزی - فروش	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۵۴۹,۹۲۰ ریال	سنا اسکناس	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۶۴,۷۲۲ ریال	سنا خرید اسکناس	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۵۰,۸۶۰ ریال	سنا فروش اسکناس	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۲۷,۸۱۳ ریال	نیما	یورو	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۳۹۹,۵۰۴ ریال	سنا	دلار	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۴۰,۱۸۷ ریال	سنا - خرید	دلار	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۵۳,۲۸۰ ریال	سنا - اسکناس	دلار	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۰,۹,۹۹۲ ریال	متشكل ارزی	دلار	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۲۹,۵۱۵ ریال	متشكل ارزی - اسکناس	دلار	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۳۹۰,۴۶۸ ریال	نیما	دلار	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۸۲,۸۹۶ ریال	فرانک	گروه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۵۳,۲۱۹ ریال	نیما	گروه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۱,۱,۵۹۵ ریال	سنا	ریال عمان	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۲۷ ریال	متشكل ارزی	لیر سوریه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۲۹ ریال	سنا	لیر سوریه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۱۱۵,۱۳۲ ریال	سنا	درهم	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۵۵,۵۵۵ ریال	سنا	یوان	گروه و شرکت
نرخ ارز در دسترس	۵۶,۱۰۷ ریال	سنا - میانگین	یوان	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۳۰۵ ریال	سنا	ون کره	شرکت
نرخ ارز در دسترس	۳۷ ریال	سنا	دینار عراق	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۳۳۴ ریال	متشكل ارزی	دینار عراق	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۳۸۸,۶۷ ریال	سنا	تاكا	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۲۶۷۸ ریال	شیلینگ کنیا	گروه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴,۷۶۲ ریال	سام قرقیستان	گروه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۳۹,۰۲۴ ریال	سامانی تاجیکستان	گروه	پرداختنی های ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۶,۳۷ ریال	بانک مرکزی	گروه	تهیه‌لات ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۲۷,۸۱۳ ریال	سنا	گروه	تهیه‌لات ارزی
نرخ ارز در دسترس	۴۲۳,۹۶۲ ریال	متشكل ارزی	گروه	تهیه‌لات ارزی

-۳-۶-۲- تفاوت های ناشی از تسویه یا تعسیر اقلام بولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حسابها منظور می شود:

الف- تفاوت های تعسیر بدھی های ارزی مربوط به دارایی های واحد شرایط، به بیان تمام شده آن دارایی منظور می شود.

ب- تفاوت تعسیر بدھی های ارزی مربوط به تحصیل و ساخت دارایی ها، ناشی از کاهش شدید ارزش ریال، در صورتی که کاهش ارزش ریال نسبت به تاریخ شروع کاهش ارزش، حداقل ۲۰ درصد باشد و در مقابله حفاظت وجود نداشته باشد، تا سقف مبلغ قابل بازیافت، به بیان تمام شده دارایی مربوط اضافه می شود.

پ- در صورت برگشت شدید کاهش ارزش ریال (حداقل ۲۰ درصد)، سود ناشی از تعسیر بدھی های مزبور تا سقف زیان های تعسیری که قبل از بهای تمام شده دارایی منظور شده است مناسب با عمر مفید باقیمانده از بیان تمام شده دارایی کسر می شود.

ت- در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۳-۶-۳- در صورت وجود نرخ های متعدد برای یک ارز، از نرخی برای تعییر استفاده می شود که جریان های نقدی آنی ناشی از معامله یا مانده حساب مربوط، بر حسب آن تعیین می شود. اگر تبدیل دو واحد پول به یکدیگر به صورت موقت ممکن نباشد، نرخ مورد استفاده، نرخ اولین تاریخی است که در آن، تبدیل امکان پذیر می شود.

-۳-۶-۴- دارایی ها و بدهی های عملیات خارجی به نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ صورت وضعیت مالی و درآمدها و هزینه های آنها با میانگین نرخ ارز طی سال تعییر می شود. تمام تفاوت های تعییر حاصل، در صورت سود و زیان جامع شناسایی و در بخش حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی طبقه بندی می شود. مضافاً تفاوت های تعییر اقلام پولی که ماهیتاً بخشی از خالص سرمایه گذاری در عملیات خارجی را تشکیل می دهد، در صورت سود و زیان جامع شناسایی و تا زمان و گذاری سرمایه گذاری، در بخش حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی طبقه بندی می شود و در زمان و گذاری به حساب سود (زیان) ابانته منقول می شود.

-۳-۷- مخارج تامین مالی

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

-۳-۸- دارایی های ثابت مشهود

-۳-۸-۱- دارایی های ثابت مشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استانداره عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقیمانده دارایی های مربوط مستهلك می شود. مخارج روزمهه تعمیر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استانداره عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود، هنگام وقوع به عنوان هزینه شناسایی می گردد.

-۳-۸-۲- استهلاک دارایی های ثابت مشهود، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآورده) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آینین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۸,۷	نزوی و خط مستقیم
تاسیسات	۱۰,۷	نزوی و خط مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۲۰,۷	نزوی و خط مستقیم
وسایل نقلیه	۲۵,۰	نزوی و خط مستقیم
اثاثه و منصوبات	۱۲	نزوی و خط مستقیم
ابزار آلات	۷	نزوی
مخارج بهینه سازی زمین	۷	نزوی و خط مستقیم
موتور های لکوموتیو جایگزین	۸ ساله	نزوی و خط مستقیم

-۳-۸-۲-۱- برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل می شود و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب ها منظور می شود. در مواردی که هر یک از دارایی های استهلاک پذیر (به استثنای ساختمندانه و تاسیسات ساختمنانی) پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیل کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل درصد نرخ استهلاک منعکس در جدول بالا است. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاک بر حسب مدت باشد، ۷۰٪ مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به مدت باقی مانده تعیین شده برای استهلاک دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

-۳-۹- دارایی های نامشهود

-۳-۹-۱- دارایی های نامشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حساب ثبت می شود. مخارجی از قبیل - مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان، و مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره برداری است، متوقف می شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی شود.

-۳-۹-۲- استهلاک دارایی های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود :

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
دانش فنی	۳۰,۲	خط مستقیم
نرم افزار های رایانه ای	۲۰,۱	خط مستقیم
تکنولوژی	۱۵,۰	معادل آحاد

-۳-۱۰- زیان کاهش ارزش دارایی ها

-۳-۱۰-۱- در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش دارایی ها، آزمون کاهش ارزش انجام می گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

-۳-۱۰-۲- آزمون کاهش ارزش دارایی های نامشهود با عمر مفید نامعین، بدون توجه به عدم وجود یا عدم وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش، به طور سالانه انجام می شود.

-۳-۱۰-۳- مبلغ بازیافتی یک دارایی (با واحد مولد وجه نقد) ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی، هر کدام بیشتر است می باشد. ارزش اقتصادی برایرا با ارزش فعلی جریان های نقدی آنی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول وریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آنی برآورده باید آن تعديل نشده است، می باشد.

-۳-۱۰-۴- تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتی یک دارایی از مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتی آن کاهش بافت و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلاfacسله در سود وزیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی ارزیابی شده باشد که در این صورت منجو به کاهش مبلغ مزاد تجدید ارزیابی می گردد.

-۳-۱۰-۵- در صورت افزایش مبلغ بازیافتی از زمان شناسایی آخرین زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتی جدید خداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال های قبل، افزایش می باشد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بلاfacسله در سود وزیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مزاد تجدید ارزیابی می شود.

۳-۱۱-موجودی مواد و کالا

۳-۱۱-۱- موجودی مواد و کالا بر مبنای «اقل بھای تمام شده و خالص ارزش فروش» گروه های اقلام مشابه اندازه گیری می شود. در صورت فزونی بھای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، مابه التفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بھای تمام شده موجودی ها با بکارگیری روش های زیر تعیین می گردد:

روش مورد استفاده

میانگین موزون متحرک و شناسایی ویژه	کالای ساخته شده
اولین صادره از اولین واردہ، میانگین موزون و شناسایی ویژه	کالای در جریان ساخت
میانگین موزون متحرک	مواد اولیه
میانگین موزون متحرک	قطعات، تجهیزات و لوازم یدکی
میانگین موزون متحرک و شناسایی ویژه	سایر

۳-۱۲-داراییهای غیرجاری نگهداری شده برای فروش

۳-۱۲-۱- داراییهای غیرجاری (مجموعه های واحد) که مبلغ دفتری آنها، عمدتاً از طریق فروش و نه استفاده مستمر طبقه بندی میشود. این «داراییهای غیرجاری نگهداری شده برای فروش» بازیافت می گردد، به عنوان شرایط تنها زمانی احرار می شود که داراییهای غیرجاری (مجموعه های واحد) جهت فروش فوری در وضعیت فعلی آن، فقط بر حسب شرایطی که برای فروش چنین داراییهایی مرسوم و معمول است، آمده بوده و فروش آن بسیار محتمل باشد و سطح مناسبی از مدیریت، معهد به اجرای طرح فروش داراییهای غیرجاری (مجموعه های واحد) باشد به گونه ای که انتظار رود شرایط تکمیل فروش طی یکدورة از تاریخ طبقه بندی، به استثنای مواردی که خارج از حیطه اختیار مدیریت شرکت است، احرار گردد.

۳-۱۳-ذخایر

ذخایر، بدھی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توان با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای اتکاپدیر قابل برآورده باشد. ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعديل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می شود.

۱-۳-۱- ذخیره قطعات، تجهیزات و لوازم یدکی

طبق مصوبه هیئت مدیره شماره ۱۳۸۸/۳/۱۲ مورخ ۰۴/۸۸-۲۸۳ به منظور یوشنی ریسک های ناشی از اجرای تعهدات دوران گارانتی نیروگاه ها (ضمانت قطعات و حفظ راندمان تولید برق نیروگاهی و در چارچوب تعهدات شرکت در قالب قرارداد تبدیل انرژی E.C.A با شرکت توانیر به منظور تولید برق در سطح ظرفیت کامل نیروگاه ها) هر سال پس از کسر بهای تمام شده قطعات مصرفی، ذخیره ای معادل ۹۵/۵۳ و ۹۸ درصد از مبلغ درآمد حاصل از ارائه خدمات مزبور (LTSA) برای هزینه های برآورده آتی و بر اساس برآوردهای بخش خدمات پس از فروش مشتریان تحت عنوان ذخیره تامین لوازم و قطعات (اورهال) در حسابها منتظر می شود.

۲-۳-۱- ذخیره قرادادهای زیانبار

قراردادهای زیانبار، قراردادهایی هستند که مخارج غیرقابل اجتناب آنها برای اینکه تعهدات ناشی از قراردادها، بیش از منافع اقتصادی مورد انتظار آن قراردادها است. مخارج غیرقابل اجتناب قرارداد، حداقل خالص مخارج خروج از قرارداد است. جهت کلیه «مخارج جبران خسارت ناشی از ترک قرارداد» و «زیان ناشی از اجرای قرارداد» یعنی اقل قراردادهای زیانبار، ذخیره لازم به میزان تعهد فعلی مربوط به زیان قراردادها، شناسایی می شود.

۳-۱۳-۳- ذخیره زیان های قابل پیش بینی

جهت کلیه زیان های قابل پیش بینی تا تکمیل هر پیمان ذخیره لازم محاسبه و در حسابها منتظر می شود.

۴-۱۳-۳- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت و مزایای مستمر برای هر سال خدمت آنان محاسبه و در حسابها منتظر می شود.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳-۱۴-۳- سرمایه‌گذاری ها

اندازه گیری

نوع سرمایه‌گذاری	گروه	شرکت
سرمایه‌گذاری های فرعی	مشمول تلفیق	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه‌گذاری ها
	روش ارزش ویژه	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه‌گذاری ها
	سرمایه‌گذاری های	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه‌گذاری ها
سرمایه‌گذاری های جاری	سرمایه‌گذاری سریع المعامله در بازار	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه (پورتفوی) سرمایه‌گذاری ها
	سایر سرمایه‌گذاری های جاری	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه‌گذاری ها

شناخت درآمد

نوع سرمایه‌گذاری	گروه	شرکت
سرمایه‌گذاری های فرعی	مشمول تلفیق	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تایید صورت های مالی)
	روش ارزش ویژه	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تایید صورت های مالی)
	سرمایه‌گذاری های	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)
سرمایه‌گذاری های جاری	سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادر	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)
	سرمایه‌گذاری در شرکت های وابسته	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)

۳-۱۴-۳- روش ارزش ویژه برای سرمایه‌گذاری در شرکت های وابسته

۳-۱۴-۱-۱- حسابداری سرمایه‌گذاری در شرکت های وابسته در صورت های مالی تلفیقی به روش ارزش ویژه انجام می شود.

۳-۱۴-۱-۲- مطابق روش ارزش ویژه، سرمایه‌گذاری در شرکت های وابسته در ابتدا به بهای تمام شده در صورت وضعیت مالی تلفیقی شناسایی و پس از آن بایت شناسایی سهم گروه از سود یا زیان و سایر اقلام سود و زیان جامع شرکت وابسته تعديل می شود.

۳-۱۴-۱-۳- زمانی که سهم گروه از زیان های شرکت وابسته بیش از منافع گروه در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه گذاری گروه در شرکت وابسته می باشد)، گروه شناسایی سهم خود از زیان های اضافی تها نمیزان تعهدات قانونی یا عرفی گروه یا پرداخت های انجام شده از طرف شرکت وابسته شناسایی می گردد.

۳-۱۴-۱-۴- سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه پذیر به عنوان شرکت وابسته محسوب می شود، به حساب گرفته می شود. در زمان تحصیل سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته، مازاد بهای تمام شده سرمایه‌گذاری نسبت به سهم گروه از ارزش منصفانه خالص دارایی های قابل تشخیص آن، به عنوان سرقالفی در مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری منظور می شود و طی ۲۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می شود و مازاد سهم گروه از خالص ارزش منصفانه دارایی ها و بدبهای قابل تشخیص نسبت به بهای تمام شده سرمایه‌گذاری، به عنوان سود خرید زیر قیمت در نظر گرفته شده و در صورت سود یا زیان دوره ای که سرمایه‌گذاری تحصیل شده است، شناسایی می گردد.

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۵-۱-۳-۳- از زمانی که شناسایی سرمایه گذاری به عنوان سرمایه گذاری در شرکت های وابسته خاتمه می‌یابد و سرمایه گذاری به عنوان نگهداری شده برای فروش طبقه بندی می‌گردد، گروه استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می‌سازد. زمانی که گروه منافع را در شرکت های وابسته پیشین حفظ می‌نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، گروه منافع باقیمانده را به ارزش منصفانه در آن تاریخ اندازه گیری می‌نماید و این ارزش منصفانه به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه گذاری در نظر گرفته می‌شود. تفاوت بین مبلغ دفتری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در زمانی که استفاده از روش ارزش ویژه متوقف شده است و ارزش منصفانه منافع باقیمانده و هو گونه عایدات حاصل از واگذاری بخشی از منافع در شرکت های وابسته، در صورت سود و زیان شناسایی می‌شود.

علاوه بر این، گروه تمام مبالغ قابلی شناسایی شده در سایر اقسام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه گذاری در شرکت های وابسته را برآسان همان مبنایی که شرکت های وابسته در صورت واگذاری مستقیم دارایی ها و بدھی های مریوط ضرورت دارد انجام دهد، حسب مورد در صورت سود و زیان یا سود (زیان) ابانته به حساب می‌گیرد.

۶-۱-۳-۳- زمانی که یکی از شرکت های گروه، معاملاتی را با یک شرکت وابسته گروه انجام می‌دهد، سودها و زیان های ناشی از معاملات با شرکت وابسته در صورت های مالی تلفیقی گروه فقط تا میزان منافع سرمایه گذاران غیروابسته گروه در شرکت وابسته شناسایی می‌شود.

۷-۳-۱-۴- برای بکارگیری روش ارزش ویژه، از آخرین صورتهای مالی شرکت های وابسته گروه استفاده می‌شود. هرگاه پایان دوره گزارشگری شرکت متفاوت از پایان دوره گزارشگری شرکت های وابسته باشد، شرکت های وابسته، برای استفاده شرکت، صورتهای مالی را به همان تاریخ صورتهای مالی شرکت تهیه می‌کند، مگر اینکه انجام آن غیرعملی باشد.

۸-۳-۱-۴- چنانچه صورت های مالی شرکت های وابسته گروه که برای بکارگیری روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار می‌گیرد به تاریخی تهیه شود که متفاوت از تاریخ مورد استفاده شرکت است، بابت آثار معاملات یا رویدادهای قابل ملاحظه ای که بین آن تاریخ و تاریخ صورتهای مالی شرکت رخ می‌دهد، تعدیلات اعمال می‌شود. به هر حال، تفاوت بین پایان دوره گزارشگری شرکت های وابسته و پایان دوره گزارشگری شرکت، بیش از سه ماه نیست. طول دوره های گزارشگری و هرگونه تفاوت بین پایان دوره های گزارشگری، در دوره های مختلف، یکسان است.

۳-۱۵- سهام خزانه

۱-۳- سهام خزانه به روش بهای تمام شده در دفاتر شناسایی می‌شود و به عنوان یک رقم گاهنده در بخش حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی ارانه می‌شود. در زمان خرید، فروش، انتشار یا ابطال ابزارهای مالکانه خود شرکت، هیچ سود یا زیان در صورت سود و زیان شناسایی نمی‌شود. مایه ازای پرداختی یا دریافتی باید بطور مستقیم در بخش حقوق مالکانه شناسایی گردد.

۲-۳- هنگام فروش سهام خزانه، هیچگونه مبلغی در صورت سود و زیان و صورت سود و زیان جامع شناسایی نمی‌شود و تفاوت خالص مبلغ فروش و مبلغ دفتری در حساب «صرف (کسر) سهام خزانه» شناسایی و ثبت می‌شود.

۳-۱۵-۳- در تاریخ گزارشگری، مانده بدهکار در حساب «صرف (کسر) سهام خزانه» به حساب سود (زیان) ابانته منتقل می‌شود. مانده بستانکار حساب مزبور تا میزان کسر سهام خزانه منظور شده قبلي به حساب سود (زیان) ابانته، به آن حساب منظور و باقیمانده به عنوان «صرف سهام خزانه» در صورت وضعیت مالی در بخش حقوق مالکانه ارانه و در زمان فروش کل سهام خزانه به حساب سود (زیان) ابانته منتقل می‌شود.

۴-۳- هرگاه تنها بخشی از مجموع سهام خزانه واگذار شود، مبلغ دفتری هر سهم خزانه بر مبنای میانگین بهای تمام شده مجموع سهام خزانه محاسبه می‌شود.

۳-۱۶- آثار معاملات سهام خزانه شرکت فرعی

در صورتیکه شرکت فرعی، سهام خود را خرید و فروش نماید، به دلیل تغییر در نسبت حقوق مالکانه نگهداری شده توسط منافع فاقد حق کنترل، مبالغ دفتری منافع دارای حق کنترل و منافع فاقد حق کنترل در صورتهای مالی تلفیقی تعديل می‌شود. تفاوت بین مبلغ تعديل منافع فاقد حق کنترل و ارزش منصفانه مایه ازای پرداختی و دریافتی، به طور مستقیم در حقوق مالکانه تحت سرفصل "آثار معاملات سهام خزانه شرکت فرعی" شناسایی و به مالکان شرکت اصلی منتبث می‌شود.

۳-۱۷- آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل

در صورتیکه واگذاری سهام شرکت فرعی منجر به از دست دادن کنترل نشود، فروش هر گونه سرمایه گذاری شرکت اصلی در شرکت فرعی، موجب تغییر نسبت منافع فاقد حق کنترل و منافع دارای حق کنترل می‌گردد. در چنین شرایطی منافع فاقد حق کنترل بابت این تغییر تعديل می‌شود. تفاوت مبلغ این تعديل با ارزش منصفانه مایه ازای دریافتی، به طور مستقیم در حقوق مالکانه تحت سرفصل "آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل" شناسایی و به مالکان شرکت اصلی منتبث می‌شود.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳-۱۸-۳- مالیات بر درآمد

۳-۱۸-۱- هزینه مالیات

هزینه مالیات، مجموع مالیات جاری و انتقالی است. مالیات جاری و مالیات انتقالی در صورت سود و زیان معکوس می‌شوند، مگر در مواردی که به اقلام شناسایی شده در صورت سود و زیان جامع یا حقوق صاحبان سرمایه مرتبط باشند که به ترتیب در صورت سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شوند.

۳-۱۸-۲- مالیات انتقالی

مالیات انتقالی، بر اساس تفاوت موقتی بین مبلغ دفتری دارایی‌ها و بدھی‌ها برای مقاصد گزارشگری مالی و مبالغ مورد استفاده برای مقاصد مالیاتی محاسبه می‌شود.

در پایان هر دوره گزارشگری برای اطمینان از قابلیت بازیافت مبلغ دفتری دارایی‌های مالیات انتقالی، محتمل بودن وجود سود مشمول مالیات در آینده قابل پیش‌بینی برای بازیافت دارایی مالیات انتقالی ارزیابی می‌گردد و در صورت ضرورت، مبلغ دفتری دارایی‌های مزبور تا میزان قابل بازیافت کاهش داده می‌شود. چنین کاھشی، در صورتی برگشت داده می‌شود که وجود سود مشمول مالیات به میزان کافی، محتمل باشد.

۳-۱۸-۳- تهاتر دارایی‌های مالیات جاری و بدھی‌های مالیات جاری

گروه دارایی‌های مالیات جاری و بدھی‌های مالیات جاری را تنها در صورتی تهاتر می‌کند که الف. حق قانونی برای تهاتر مبالغ شناسایی شده داشته باشد و ب. قصد تسویه بر مبنای خالص، یا بازیافت و تسویه همزمان دارایی و بدھی را داشته باشد.

۳-۱۸-۴- مالیات جاری و انتقالی دوره جاری

مالیات جاری و انتقالی در سود و زیان شناسایی می‌شود، به استثنای زمانی که آن‌ها مربوط به اقلامی باشند که در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شوند، که در این خصوص، مالیات جاری و انتقالی نیز به ترتیب در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شود. در صورتی که مالیات جاری و انتقالی ناشی از حسابداری اولیه ترکیب تجاری باشد، اثر مالیاتی آن در حسابداری ترکیب تجاری گنجانده می‌شود.

۴- قضایت‌های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه‌های حسابداری و برآوردها

۴-۱- قضایت‌های در فرآیند بکارگیری رویه‌های حسابداری

۴-۱-۱- طبقه‌بندی سرمایه‌گذاری‌ها در طبقه دارایی‌های غیر جاری

هیات مدیره با بررسی نگهداری سرمایه و نقدينگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری‌های بلند مدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری‌ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می‌شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری‌ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

۴-۱-۲- شرکت سرمایه گذاری کارکنان مپنا شرکت فرعی گروه است. هر چند که گروه تنها مالکیت ۴۴.۳ درصد سهام شرکت سرمایه گذاری کارکنان مپنا را در اختیار دارد ولی گروه توانایی نصب و عزل اکثریت اعضای هیات مدیره و توانایی راهبری سیاست‌های مالی و عملیاتی به منظور کسب منافع از فعالیت‌های آن را دارد.

۴-۲- قضایت مربوط به برآوردها

۴-۲-۱- ذخیره تضمین محصولات

هیات مدیره با توجه به میزان فروش و بررسی نتایج دوره‌های قبل و بازخوردهای دریافت شده از مشتریان در طی دوره، اقدام به برآورد ذخیره تضمین محصولات می‌نماید.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌تهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۵- درآمدهای عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		یادداشت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۷۸,۹۴۵,۳۰۴	۹۶,۹۸۴,۳۰۶	۴۲۹,۴۱۹,۹۳۳	۵۶۱,۶۵۸,۲۵۳	۵-۱
۱۶۶,۸۲۰,۶۰۰	۱۷۱,۷۵۶,۸۲۷	۳۱۵,۱۲۳,۱۶۲	۲۹۴,۷۶۸,۷۱۵	۵-۲
۲۳,۹۸۸,۷۰۳	۳۸,۵۸۹,۷۶۱	۱,۲۲۰,۵۲۲	۲,۳۴۸,۴۹۱	۵-۵
۱۰,۷۵۲,۴۶۸	۲۱,۳۳۶,۴۲۷	.	.	۵-۶
۲۸۰,۵۰۷,۰۷۵	۳۲۸,۶۶۷,۳۳۱	۷۴۵,۷۶۳,۶۱۷	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹	

۱- فروش کالا و تجهیزات و خدمات و برق

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		داخلي:
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱۵,۱۹۵,۲۰۸	۶,۴۶۶,۶۱۱	۲۶۴,۴۴۹,۵۰۶	۳۹۳,۵۴۶,۰۷۵	۵-۷
۱۵,۱۹۵,۲۰۸	۶,۴۶۶,۶۱۱	۲۶۴,۴۴۹,۵۰۶	۳۹۳,۵۴۶,۰۷۵	جمع فروش داخلي
۶۳,۷۵۰,۰۹۶	۹۰,۵۱۷,۶۹۵	۱۶۴,۹۷۰,۴۲۷	۱۶۸,۱۱۲,۱۷۸	۵-۸
۷۸,۹۴۵,۳۰۴	۹۶,۹۸۴,۳۰۶	۴۲۹,۴۱۹,۹۳۳	۵۶۱,۶۵۸,۲۵۳	

۲- درآمد پیمان ها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		داخلي:
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱۵۴,۳۹۰,۹۲۹	۱۵۸,۲۹۱,۸۲۲	۲۷۲,۶۳۸,۰۲۶	۲۵۸,۹۱۲,۰۶۸	۵-۹
۱۵۴,۳۹۰,۹۲۹	۱۵۸,۲۹۱,۸۲۲	۲۷۲,۶۳۸,۰۲۶	۲۵۸,۹۱۲,۰۶۸	جمع درآمد پیمان داخلي
۱۲,۴۲۹,۶۷۱	۱۳,۴۶۵,۰۱۴	۴۲,۴۸۵,۱۲۶	۳۵,۸۵۶,۶۴۷	درآمد پیمان های صادراتي
۱۶۶,۸۲۰,۶۰۰	۱۷۱,۷۵۶,۸۲۷	۳۱۵,۱۲۳,۱۶۲	۲۹۴,۷۶۸,۷۱۵	

مؤسسه حسابرسی مفید را ببر

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۵-۳- درآمد به تفکیک وابستگی اشخاص (به استثنای سود سهام شرکت اصلی)

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت				گروه			
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
درصد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	درصد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	درصد	درآمد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	درآمد نسبت به کل
۰۱۸	۴۸,۶۷,۶۸۹	۲۲	۶۶,۱۵۶,۶۶۹
.	۳۹۸,۴۰۷	۷	۲۰,۱۵۲,۲۴۱	۷	۵۱,۵۷۵,۰۱۴	۳	۲۹,۹۶,۰۶۹۳
۸۲	۲۲۱,۲۸۸,۵۱۱	۷۲	۲۲۱,۰۲۱,۹۹۴	۹۳	۶۹۴,۱۸۸,۶۰۳	۹۷	۸۲۸,۸۱۴,۷۶۶
۱۰۰	۲۶۹,۷۵۴,۶۰۷	۱۰۰	۳۰۷,۳۳۰,۹۰۴	۱۰۰	۷۴۵,۷۶۳,۶۱۷	۱۰۰	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹

-۵-۴- جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده در آمدهای عملیاتی (به استثنای سود سهام شرکت اصلی)

(مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱				۱۴۰۲/۱۲/۲۹				گروه	
درصد سود ناخالص به درآمد عملیاتی	سود ناخالص عملیاتی	بهای تمام شده درآمد عملیاتی	درصد سود (زبان)	درصد سود ناخالص به درآمد	سود ناخالص درآمد عملیاتی	بهای تمام شده درآمد عملیاتی	درصد سود (زبان)	فروش تجهیزات و خدمات و برق	درآمد پیمان ها
۴۰	۱۷۱,۶۶۹,۳۹۰	(۲۵۷,۷۵۰,۵۴۳)	۴۲۹,۴۱۹,۹۳۳	۵۴	۳۰,۵,۴۳۴,۱۹۵	(۲۵۶,۲۲۴,۰۵۸)	۵۶۱,۶۵۸,۲۵۳	فروش تجهیزات و خدمات و برق	درآمد پیمان ها
۲۴	۷۴,۶۵۲,۱۰۴	(۲۴,۰,۴۷۱,۰۵۸)	۳۱۵,۱۲۲,۱۶۲	۱۵	۴۳,۱۱۲,۲۰۳	(۲۵۱,۶۵۶,۵۱۲)	۲۹۴,۷۶۸,۷۱۵	LTSA	LTSA
۴	۵۴,۵۵۷	(۱,۱۶۵,۹۶۵)	۱,۲۲۰,۵۲۲	۴	۱۰,۴,۹۷۸	(۲,۲۴۳,۵۱۳)	۲,۳۴۸,۴۹۱		
۳۳	۲۴۶,۳۷۶,۰۵۱	(۴۹۹,۳۸۷,۵۶۶)	۷۴۵,۷۶۳,۶۱۷	۴۱	۳۴۸,۶۵۱,۳۷۶	(۵۱,۱۲۴,۰۸۳)	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹		

شرکت							
درآمد پیمان ها	فروش تجهیزات و خدمات	درآمد	LTSA	درآمد	فروش تجهیزات و خدمات	درآمد پیمان ها	LTSA
۲۶	۴۳,۸۸۱,۹۶۷	(۱۲۲,۹۳۸,۶۳۳)	۱۶۶,۸۲۰,۶۰۰	۱۳	۲۲,۴۴۹,۱۹۹	(۱۴۹,۳۰۷,۶۳۸)	۱۷۱,۷۵۶,۸۳۷
۴۹	۳۸,۵۳۸,۵۷۰	(۴۰,۰,۴۰۶,۷۲۴)	۷۸,۹۴۵,۳۰۴	۵۶	۵۳,۹۵۸,۱۸۵	(۴۳,۰,۲۶,۱۲۱)	۹۶,۹۸۴,۳۰۶
۴	۹۰,۳۸۴۱	(۲۲,۰,۸۴۸,۶۲)	۲۲۳,۹۸۸,۷۰۳	۴	۱,۴۴۴,۵۰۶	(۳۷,۱۴۵,۲۵۵)	۳۸,۵۸۹,۷۶۱
۲۱	۸۲,۳۲۴,۳۷۸	(۱۸۶,۴۴۰,۲۲۹)	۲۶۹,۷۵۴,۶۰۷	۲۵	۷۷,۸۵۱,۸۹۰	(۲۲۹,۴۷۹,۰۱۴)	۲۰,۷۳۰,۹۰۴

-۵-۵- افزایش درآمد خدمات LTSA (حفظ و نگهداری نیروگاه ها) عمدتاً ناشی از افزایش میزان برق تولیدی توسط نیروگاه های طرف قرارداد به دلیل افزایش در سطح کشور می باشد. لازم به ذکر است که بخشی از درآمد خدمات حفظ و نگهداری نیروگاه ها طبق قراردادهای فروش بر اساس درآمد فروش نیروگاه های مذکور شناسایی می گردد.

-۵-۶- افزایش درآمد سود سرمایه گذاری ها عمدتاً ناشی از افزایش سود سهام مصوب شرکت تولید برق پر سر مپنا بوده است.

-۵-۷- کاهش فروش تجهیزات و خدمات برق داخلی شرکت اصلی ناشی از انعام بخش عمدت از قراردادهای فروش تجهیزات بوده و قراردادهای جدید در مرحله انعقاد می باشد. افزایش فروش تجهیزات و خدمات گروه ناشی از افزایش فروش آلومنیوم المهدی و همچنین افزایش فروش برق می باشد.

-۵-۸- افزایش فروش تجهیزات و خدمات صادراتی شرکت اصلی عمدتاً ناشی از افزایش میزان تجهیزات و قطعات ساخت نیروگاه به شرکت شامارای عراق و پروژه روییه می باشد.

-۵-۹- افزایش درآمد پیمان داخلي شرکت اصلی عمدتاً ناشی از پیشرفت فیزیکی و همچنین پیشرفت ریالی پیمان ها به شرح یادداشت ۷-۲-۷ می باشد. کاهش درآمد پیمان داخلي گروه ناشی از کاهش درآمد پروژه های شرکت های توسعه دو و نیپارس می باشد.

-۵-۱۰- افزایش درآمد پیمان صادراتی شرکت اصلی عمدتاً ناشی از افزایش درآمد پروژه نیروگاه گازی حلب به شرح یادداشت ۷-۲-۷ می باشد. کاهش درآمد پیمان صادراتی گروه عمدتاً باست کاهش درآمد پروژه های روپیله و لاذقیه در شرکت توسعه دو می باشد.

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

- ۶-۱- اطلاعات مربوط به قسمت‌های تجاری گروه به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

تلقیقی		حذف ها		سایر عملیات		گروه محصول آلومنیوم		گروه محصولات برق		
سال مالی منتهی به	ماهه منتهی به	سال مالی منتهی به	ماهه منتهی به	سال مالی منتهی به	ماهه منتهی به	سال مالی منتهی به	ماهه منتهی به	سال مالی منتهی به	ماهه منتهی به	درآمد عملیاتی
۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	فروش به مشتریان برون سازمانی
۷۴۰,۷۶۳,۶۱۷	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹	۰	۰	۸۸,۶۴۸,۳۲۱	۱۰۰,۳۷۱,۶۲۲	۱۲۸,۱۹۶,۱۶۹	۱۲۸,۱۹۶,۱۶۹	۵۳۸,۴۹۹,۱۱۷	۶۳۰,۲۰۷,۶۶۸	فروش به سایر قسمت‌ها
۷۴۰,۷۶۳,۶۱۷	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹	۲۹۷,۳۵۸,۴۶۰	۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۴۵۱,۰۴۰,۴۵۳	۴۵۱,۰۴۰,۴۵۳	جمع درآمد عملیاتی
۷۴۰,۷۶۳,۶۱۷	۸۵۸,۷۷۵,۴۵۹	۲۹۷,۳۵۸,۴۶۰	۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۱۳۱,۹۰۶,۶۲۴	۱۲۷,۴۵۰,۹۲۶	۱۳۰,۵۶۱,۹۷۳	۱۲۸,۱۹۶,۱۶۹	۸۸۰,۴۵۳,۴۷۰	۱,۰۸۱,۶۰۸,۱۲۱	نتیجه عملیاتی قسمت
(۴۰۳,۱۸۶,۷۷۴)	(۴۸۶,۲۹۹,۴۴۷)			۴۷۸,۵۶۹,۷۶۷	۱۳۱,۹۰۶,۶۲۴	۱۳۰,۵۶۱,۹۷۳	۱۲۸,۱۹۶,۱۶۹	۸۸۰,۴۵۳,۴۷۰	۱,۰۸۱,۶۰۸,۱۲۱	هزینه‌های مشترک تخصیص نیافرته
۲۴۰,۷۶۶,۶۴۴	۷۷۲,۴۶۶,۰۱۲									سود عملیاتی
										سایر اطلاعات
۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دارایی‌های قسمت
۱,۹۰۹,۶۷۲,۲۲۱	۲,۵۴۹,۹۵۷,۲۲۷	۷۲۵,۴۲۸,۸۵۶	۸۴۹,۵۶۹,۸۴۵	۲۴۳,۶۱۸,۵۳۹	۲۷۲,۲,۰۱,۷۰	۶۵,۳۴۴,۲۲۳	۱۰۱,۵۱۷,۴۲	۲,۳۸۶,۳۴۸,۳۰۵	۲,۹۲۵,۸,۸۷۰	دارایی‌های مشترک تخصیص نیافرته
۱,۱۴۷,۷۵۹,۲۲۲	۱,۳۹۱,۷۸۷,۲۰۳									جمع دارایی‌های تجمیعی
۳,۱۰۷,۴۲۱,۰۵۲	۳,۹۴۱,۷۴۴,۴۵۰									بدھی‌های قسمت
۸۹۲,۸۱۳,۵۴۴	۱,۲۲۸,۴۷۲,۲۷۵	۴۰۸,۶۱۰,۵۲۹	۴۵۹,۰۰۸,۲۸۵	۲۰۵,۱۵۰,۵۲۷	۲۰۸,۳۸۷,۵۴۷	۵۰,۶۸۹,۵۴۶	۸۴,۱۵۲,۹۴۳	۱,۰۴۵,۵۸۳,۹۱۰	۱,۳۰۵,۳۰۰,۰۲۴	بدھی‌های مشترک تخصیص نیافرته
۷۵۸,۷۹,۷۶۹	۸۸۵,۶۹۵,۰۲۰									جمع بدھی‌های تجمیعی
۱,۶۵۰,۸۹۳,۳۱۳	۲,۱۴۲,۵۲۷,۹۵									

- ۶-۲- گروه دارای دو قسمت عملیات اصلی شامل تولید گروه محصولات برق و آلومنیوم در سطح ایران می‌باشد. مستویت هر یک از قسمت‌های فوق به عهده مدیر تولید جدایانه و با نظارت مدیر عامل است. محصولات عمده تولیدی هر دو قسمت به شرح زیر است:

نام محصولات عمده	قسمت
ژئاتور، نورپین، بویلر، پره نورپین، خدمات مهندسی و پشتیبانی و LTSA	گروه محصولات برق
شمش آلومنیوم	گروه محصول آلومنیوم

- ۶-۳- دارایی‌های هر قسمت شامل تمام دارایی‌های عملیاتی استفاده شده توسط قسمت است که عمدتاً وجه نقد، مطالبات، موجودی مواد و کالا و دارایی‌های ثابت مشهود (یعنی از کسر اقلام کاوهده مربوط) را در بر می‌گیرد. با وجود اینکه بیشتر این دارایی‌ها می‌تواند مستقیماً به هر یک از قسمت‌ها منتهی شود اما مبلغ دفتری برخی از دارایی‌هایی که به طور مشترک توسط دو یا چند قسمت استفاده می‌شود بر مبنای منطقی به آن قسمت‌ها تخصیص می‌یابد. بدھی‌های قسمت شامل تمام بدھی‌های عملیاتی است و به طور عمدۀ در برگزینده حساب‌ها و استناد پرداختنی، پیش دریافت‌ها و سایر اقلام پرداختنی است. بدھی‌های قسمت، عالیات پردازآمد را در بر نمی‌گیرد.

- ۶-۴- درآمد عملیاتی قسمت، هزینه‌های عملیاتی قسمت و نتیجه عملیاتی قسمت شامل انتقالات بین قسمت‌های تجاری است. چنین انتقالاتی، به قیمت‌های بازار رقابتی برای مشتریان برون سازمانی منظور می‌شود. این انتقالات در تجمعی حذف می‌شود.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۷- بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
جمع	پیمان ها	فروش برق، خدمات و تجهیزات	مجموع	پیمان ها	فروش برق، خدمات و تجهیزات	مجموع	یادداشت
گروه:							
۲۲۱,۲۸۷,۹۶۰	۱۸۴,۰۶۷,۰۱۸	۱۳۷,۲۲۰,۹۴۲	۳۴۶,۳۲۵,۲۸۱	۱۸۵,۸۸۸,۸۰۰	۱۶۰,۴۳۶,۴۸۱	۷-۳	مواد مستقیم مصرفی
۶۱,۴۶۸,۱۰۷	۵,۴۵۶,۰۱۸	۵۶,۰۱۲,۰۹۰	۶۵,۳۰۴,۲۷۳	۱۸,۵۲۵,۷۶۹	۴۶,۷۷۸,۵۰۴		دستمزد مستقیم
۴۶,۷۷۸,۳۲۱	۲۱,۶۱۷,۴۲۶	۲۵,۱۶۰,۸۹۵	۳۹,۱۹۱,۷۵۰	۱۹,۹۷۳,۹۱۹	۱۹,۲۱۷,۸۳۱		دستمزد غیر مستقیم
۵,۲۰۶,۷۶۸	۱۲۴,۸۱۵	۵,۰۱۱,۹۵۲	۴,۰۴۲,۸۵۱	۲۵۸,۰۱	۴,۰۱۷,۰۵۰		مواد غیر مستقیم
۴,۸۱۶,۷۳۰	۴۴,۶۹۳	۴,۷۷۲,۰۳۷	۴,۷۵۵,۹۰۶	۴۵۹,۶۰۱	۴,۲۹۶,۳۰۵		استهلاک
۵۹,۵۶۰,۵۶۴	۲۲,۴۰۶,۹۹۹	۳۰,۱۰۸,۹۴۱	۹۶,۱۶۱,۶۸۴	۲۹,۰۶۲,۹۵۱	۶۰,۰۹۸,۷۳۳		سایر
۴۹۹,۱۲۳,۵۲۶	۲۲۵,۷۶۶,۶۶۹	۲۶۲,۳۵۶,۸۵۷	۵۵۳,۷۸۱,۷۴۵	۲۵۳,۹۳۶,۸۴۱	۲۹۹,۸۴۴,۹۰۴		
(۱,۰۹۳,۲۴۹)	۰	(۱,۰۹۳,۲۴۹)	(۳,۴۲۹,۱۵۸)	۰	(۳,۴۲۹,۱۵۸)	۱۰	هزینه های جذب نشده تولید
۴۹۸,۰۳۰,۲۷۷	۲۲۵,۷۶۶,۶۶۹	۲۶۲,۲۶۳,۶۰۸	۵۵۰,۳۵۲,۵۸۷	۲۵۳,۹۳۶,۸۴۱	۲۹۶,۴۱۵,۷۴۶		جمع هزینه های ساخت
(۲,۳۵۲,۵۴۵)	۲۱۰,۲۲۲	(۲,۰۶۲,۱۶۷)	(۳۹,۰۲۴,۷۴۵)	(۱,۴۶۶,۲۳۰)	(۳۸,۰۵۸,۱۱۰)		(افزایش) کاهش کالای در جریان ساخت و ساخته شده
۳,۷۰۹,۹۳۴	۴,۴۹۴,۱۶۷	(۷۸۴,۲۳۳)	(۷۰۳,۷۵۹)	(۸۱۴,۰۹۹)	۱۱۰,۳۴-		تعديلات زیان پیش بینی شده
۴۹۹,۳۸۷,۵۶۶	۲۴۰,۴۷۱,۰۸۸	۲۵۸,۹۱۶,۵۰۸	۵۱۰,۱۲۴,۰۸۳	۲۵۱,۶۰۶,۰۱۲	۲۵۸,۴۶۷,۰۷۱		بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
شرکت:							
۱۷۵,۶۶۹,۹۴۹	۱۱۲,۰۲۹,۱۰۸	۶۲,۵۳۷,۱۴۱	۲۲۳,۶۰۶,۲۰۰	۱۴۴,۹۸۵,۶۰۱	۷۸,۶۲۰,۵۹۹	۷-۳	مواد مستقیم مصرفی
۴۰,۱۹۳	۴۰,۱۹۳	۰	۱۱,۹۴۷	۱۱,۹۴۷	۰		دستمزد مستقیم
۴,۰۶۶,۳۴۸	۴,۰۶۶,۳۴۸	۰	۳,۱۰۳,۱۰۵	۳,۱۰۳,۱۰۵	۰		سایر هزینه های مستقیم
سربار:							
۱,۶۸۰,۵۸۷	۱,۰۹۸,۸۶۰	۵۸۱,۷۷۷	۲,۰۷۶,۵۵۲	۲,۰۷۶,۳۵۸	۸۰,۰۱۹۴		دستمزد غیرمستقیم
۷۹۶,۸۹۱	۴۲۴,۸۶۳	۳۷۲,۰۲۸	۱,۱۲۰,۴۴-	۴,۹,۸۵۷	۷۱۰,۰۵۸۳		سایر هزینه های غیرمستقیم
۱۸۱,۶۵۳,۹۶۸	۱۱۸,۱۶۲,۳۷۲	۶۳,۴۹۱,۰۹۶	۲۳۰,۷۱۸,۲۷۷	۱۵۰,۰۴۶,۰۶۸	۸۰,۰۱۷۱,۳۷۶		
(۲,۹۴۱)	(۲,۹۴۱)	۰	(۴۷۵,۰۷۴۸)	(۴۷۵,۰۷۴۸)	۰		(افزایش) کار در جریان ساخت
۴,۷۷۹,۲۰۲	۴,۷۷۹,۲۰۲	۰	(۷۶۳,۰۸۲)	(۷۶۳,۰۸۲)	۰		تعديلات زیان پیش بینی شده
۱۸۶,۴۳۰,۲۲۹	۱۲۲,۹۳۸,۶۳۳	۶۳,۴۹۱,۰۹۶	۲۲۹,۴۷۹,۰۱۴	۱۴۹,۳۰۷,۶۳۸	۸۰,۰۱۷۱,۳۷۶		بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

در راه رسیده حسن ابراهیمی مهندس را دانست

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۷-۱ جدول مقایسه‌ای درآمدها و بهای تمام شده پیمانها در گروه:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام پروژه	تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درآمدانباشته پیمان تا ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	بهای تمام شده پیمان شناسایی شده	درآمد شناسایی شده	سود(زیان) ناچالص سال مالی منتهی به ۱/۳۱	بهای تمام شده پیمان شناسایی شده	درآمد شناسایی شده	سود(زیان) ناچالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ردیف
۱	بروزه نیروگاه جنوب ۲ (فولاد مبارکه)	۵۵,۲۹۷,۵۸۲	۲۹,۳۲۰,۰۲۲	۲۵,۹۶۷,۵۵۹	۱۵,۳۲۵,۲۲۱	۱۰,۶۳۲,۲۲۸	۲۶,۱۷۰,۲۱۶	۱۷,۰۷۴,۹۰۸	۹,۹۵۳,۰۸	۹,۹۵۳,۰۸
۲	نیروگاه زنجان ۲ (بروزه آریان)	۳۷,۸۵۹,۲۳۱	۲۱,۱۴۶,۴۷۵	۱۶,۷۱۲,۷۵۶	۱۵,۳۷۱,۸۵۰	۱,۳۴۰,۹۰۶	۳,۳۶۴,۳۰۵	۵,۶۲۹,۴۰۲	(۲,۲۶۵,۰۹۷)	(۲,۲۶۵,۰۹۷)
۴	بروزه بلوک دوم نیروگاه سیکل ترکیبی گل گهر سیرجان	۳۱,۲۰۵,۳۲۵	۱۲,۵۳۱,۸۱۷	۱۸,۶۷۳,۵۰۸	۱۶,۷۸۹,۰۱۴	۲,۸۸۶,۴۹۲	۷,۶۹۳,۸۸۸	۳,۲۴۲,۳۱۹	۴,۴۵۱,۵۶۹	(۲,۱۸۳,۹۲۰)
۵	بروزه بخش بخار نیروگاه ارومیه	۴۴,۲۴۷,۴۶۴	۲۶,۸۲۱,۶۵۶	۱۷,۴۲۵,۸۰۸	۱۰,۵۷۲,۴۳۶	۶,۷۷۲,۹۹۸	۸,۹۵۶,۹۱۸	۶,۷۷۲,۹۹۸	(۲,۱۸۳,۹۲۰)	۸,۹۵۶,۹۱۸
۶	بروزه نیروگاه سیکل ترکیبی اردکان	۱۹,۳۲۷,۸۷۵	۴,۹۱۰,۱۸۲	۱۴,۴۱۴,۶۹۳	۱۲,۴۱۴,۷۹۸	۲,۰۰۲,۸۹۴	۴,۷۰۴,۳۸۱	۳,۸۰۲,۳۷۸	۹,۰۱۰۳	۹,۰۱۰۳
۷	نیروگاه گازی حلب	۲۱,۱۶۸,۴۸۳	۲۰,۰۴۲,۴۷۹	۱۱,۱۲۵,۰۰۴	۵,۰۸۵,۲۴۴	۶,۰۳۹,۷۶۰	۸,۲۵۴,۷۹۳	۲,۶۹۶,۰۳۵	۵,۵۵۸,۷۵۸	(۴,۹۸,۵۰۰)
۸	فاز ۱۴ پارس جنوبی	۵۰,۴۳۴,۲۳۱	۴۲,۲۸۰,۵۷۱	۸,۱۵۳,۷۶۰	۱۱,۰۳۴,۱۳۱	(۲,۸۸۰,۳۷۱)	۸,۷۲۵,۷۶۴	۱۲,۸۲۴,۲۶۴	(۴,۹۸,۵۰۰)	(۲,۸۲۱,۳۹۷)
۱۰	احداث واحدهای گازی ۵ و نیروگاه برق و بخار پتروشیمی دماوند	۱۶,۳۲۳,۷۲۵	۵,۶۴۵,۳۷۱	۱۰,۶۷۸,۳۵۴	۴,۸۶۱,۲۲۳	۵,۸۱۷,۱۳۰	۱۲۲,۴۰۱	۲,۹۴۳,۷۹۸	(۲,۹۴۳,۷۹۸)	(۲,۸۲۱,۳۹۷)
۱۱	سیکل ترکیبی سیزووار	۲۴,۹۴۷,۶۹۶	۱۵,۸۳۰,۵۸۰	۹,۱۱۷,۱۱۶	۸,۸۴۲,۰۶۵	۲۷۴,۰۵۱	۸,۰۲۵,۸۰۴	۸,۷۰۴,۱۹۸	(۶۷۸,۳۹۴)	(۶۷۸,۳۹۴)
۱۲	طرح توسعه میدان دانان	۲۲,۱۶۷,۸۷۳	۱۵,۹۳۲,۵۰۱	۶,۲۳۵,۳۷۱	۷,۷۲۷,۵۷۴	(۱,۴۹۲,۲۰۲)	۵,۲۳۵,۴۰۷	۴,۹۷۶,۷۲۲	۲۵۸,۶۸۵	۲۵۸,۶۸۵
۱۳	بروزه برق و بخار مکران (جدید)	۲۰,۶۳۳,۵۶۲	۷,۴۶۴,۶۰۱	۱۳,۱۶۸,۹۶۲	۸,۸۹۷,۰۸۸	۴,۲۷۱,۸۷۴	۶,۶۸۹,۲۷۹	۵,۳۸۵,۲۳۹	۵,۳۰۴,۰۴۰	۱,۳۸۵,۲۳۹
۱۴	بروزه توربوگیرسوز	۲۲,۵۴۶,۰۹۸	۱۷,۷۴۶,۱۰۲	۷,۱۲۳,۴۷۳	۷,۷۷۹,۲۹۶	(۲,۲۲۳,۴۷۳)	۲,۳۵۹,۸۷۳	۲,۳۵۹,۸۷۳	۱,۴۱۹,۴۲۴	۱,۴۱۹,۴۲۴
۱۶	بخش بخار نیروگاه روشنور	۲۲,۹۶۱,۹۵۶	۱۱,۵۰۴,۸۲۸	۹,۴۸۱,۵۰۰	۹,۴۷۵,۶۱۸	۱,۹۷۵,۶۱۸	۴,۷۹۲,۰۶۵	۳,۶۲۷,۵۶۹	۱,۱۶۷,۴۹۶	۱,۱۶۷,۴۹۶
۱۷	بروزه نیروگاه گازی سمنان	۱۷,۴۵۵,۳۶۹	۱۲,۵۸۷,۹۱۵	۴,۲۶۳,۱۱۱	۴,۸۶۷,۴۵۴	(۳۹۵,۶۵۷)	۱۱,۱۷۵,۱۹۴	۱۰,۷۶۵,۳۹۹	۱,۰۷۹,۷۹۴	۱,۰۷۹,۷۹۴
۱۹	نیروگاه سیکل ترکیبی لاذقیه (سویدیه سوریه)	۵۸,۱۸۶,۵۴۸	۴۶,۶۳۵,۰۵۷	۱۱,۵۵۱,۴۹۱	۱۲,۹۵۸,۴۲۳	(۱,۴۰۶,۹۴۲)	۱۶,۴۶۱,۶۳۴	۱۶,۴۶۱,۶۳۴	۴۱۷,۵۵۹	۴۱۷,۵۵۹
۲۰	نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد (بلوک دوم)	۲,۲۲۴,۸۷۲	۲,۲۲۴,۸۷۲	۱,۸۰۸,۵۶۳	۵۱۶,۳۰۹	۱,۸۰۸,۵۶۳	۱,۸۰۸,۵۶۳	۱,۸۰۸,۵۶۳	·	·
۲۱	نیروگاه نیروگاه کلاس F تبریز (سهند)	۱۶,۱۰۳,۳۸۱	۱۰,۳۲۰,۷۰۴	۵,۱۸۴,۱۲۷	۵۹۸,۵۵۰	۵,۱۸۴,۱۲۷	۳,۲۵۹,۷۲۶	۲,۹۲۸,۵۲۹	۲۲۱,۱۹۷	۲۲۱,۱۹۷
۲۲	نیروگاه نیروگاه کلاس F بندرعباس	۴۱,۲۷۴,۸۷۱	۳۹,۴۷۳,۰۰۲	۱,۸۹۶,۹۰۲	(۹۵,۰۳۳)	۱,۹۱,۹۸۱	۱,۹۱,۹۸۱	۱,۳۵۴,۹۲۵	۵۵۶,۰۵۶	۵۵۶,۰۵۶
۲۳	نیروگاه خرم آباد	۲۰,۰۷۴,۷۸۸	۱۵,۹۱۸,۰۰۱	۴,۱۵۶,۷۸۷	۴,۶۹۴,۶۱۴	(۵۳۷,۸۲۷)	۴,۳۴۵,۶۴۹	۱۲,۲۰۸,۹۷۲	(۷,۸۶۳,۲۲۲)	۱۲,۲۰۸,۹۷۲
۲۴	نیروگاه بخش بخار نیروگاه اردبیل (سبلان)	۵۱,۵۹۳,۶۲۵	۴۳,۷۷۹,۸۹۹	۷,۸۶۳,۷۲۶	۶,۱۶۲,۶۴۰	۱,۷۰۱,۰۸۶	۲۲,۸۹۴,۷۲۰	۱۱,۳۴۴,۲۲۰	۱۲,۵۵۰,۵۱۰	۱۲,۵۵۰,۵۱۰

۱- جدول مقایسه ای در آمدها و بیانی تمام شده پیمانها در گروه:

۱۴۰۲/۱۲/۲۹ - ۱۴۰۲/۱۳/۳۱
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

(بیانی به میلیون ریال)

ردیف	نام بودجه	درآمد ایندیکاتور پیمان نا تاریخ ۱۴۰۲/۱۳/۳۱	درآمد ایندیکاتور پیمان نا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درآمد شناختی شده	بهای تمام شده پیمان سودازیان) ناچالد	درآمد شناختی شده	بهای تمام شده پیمان سودازیان) ناچالد	درآمد شناختی شده	بهای تمام شده پیمان سودازیان) ناچالد
۲۶	احداث موکر دیسباچینگ ملی ایران	۹۰,۱۳۳,۹۰۳	۱۱۰,۱۱۲,۱۲۹	۸۸۱,۰۹۳	۴۳۵,۴۵۲	۳۸۵,۰۴۰	۴۴۵,۴۹۱	۳۲۶,۵۳۷	۱۵۰,۰۵۳
۲۸	نیروگاه مقیاس متواتر زاهدان	۲۰,۵۷۶,۱۱۶	۱۱,۱۵۰,۱۵۹	۱۱,۱۵۰,۱۵۹	۱,۷۳۲,۲۰۹	۶۱۲,۰۵۰	۱,۷۳۲,۲۰۹	۳,۸۴۶,۵۲۸	۳,۳۲۶,۳۱۵
۲۹	بودجه احداث یک دستگاه بویلر HRSG	۲,۳۶۴,۹۱۸	۱,۵۶۵,۹۸۳	۱,۵۶۵,۹۸۳	۵۹۲,۸۰۶	۴,۰۰۰,۴۹۳	۴,۰۰۰,۴۹۳	۹۴۴,۵۷۶	۹۴۴,۵۷۶
۳۰	بودجه سیکل ترکیبی کاشان	۴,۶۳۰,۶۵۵	۱۳۹,۸۴۱	۱۳۹,۸۴۱	۵۰۰,۳۲۱	۳۳۰,۱۶۲	۵۰۰,۳۲۱	۹۹۹,۰۲۵	۲۳۵,۴۶۹
۳۱	نیروگاه سیکل ترکیبی کما	۲,۴۸۳,۰۵۵	۲,۰۶۳,۹۶۸	۲,۰۶۳,۹۶۸	۴۱۹,۰۸۷	۴۱۹,۰۸۷	۴۱۹,۰۸۷	۹۰۰	۹۰۰
۳۲	بودجه ایلان جی	۷,۶۴۳,۴۴۶	۱,۴۷,۰۳۱	۱,۴۷,۰۳۱	۳,۷۴۲,۳۲۲	۳,۵۱۵,۰۲۶	۳,۵۱۵,۰۲۶	۳۱۸,۰۸۷	۲۲۶,۷۹۹
۳۳	مخازن پالایشگاه اصفهان	۵۷,۳۴۵,۸۷۶	۱۱,۴۸۲,۸۰۰	۱۱,۴۸۲,۸۰۰	۱۵,۰۷۳,۹۵۳	۲,۳۹۷,۸۵۲	۱۵,۰۷۳,۹۵۳	۲۹۰	۲۹۰
۳۴	بودجه روپله	۴۶,۳۶۸,۷۲۸	۱۰,۹۷۸,۱۰۷	۱۰,۹۷۸,۱۰۷	۳,۰۳۹,۰۶۱۸	۳,۰۳۹,۰۶۱۸	۳,۰۳۹,۰۶۱۸	۱۵۰,۸۳۶,۶۲۴	۱۷۷۶,۱۳۸
۳۵	آب شیرین کن مکران	۴,۳۹۰,۵۹۹	۹۰۷,۹۵۲	۹۰۷,۹۵۲	۴,۷۱۱,۰۱۷	۴,۵۸,۰,۱۵	۴,۵۸,۰,۱۵	۸۷۸,۳۴۹	۲۹۰,۶۱۳
۳۶	سیکل ترکیبی انديشك	۷,۲۵۲,۳۲۸	۱,۸۶۶,۲۹۸	۱,۸۶۶,۲۹۸	۵,۴۸۰,۷۴۰	۱,۸۶۶,۲۹۸	۱,۸۶۶,۲۹۸	۲,۰۸۰,۸۸۹	۱۱۳,۸۳۹
۳۷	بست مکران	۴,۰,۳۱,۴۵۱	۱,۰۴۷,۸۳۳	۱,۰۴۷,۸۳۳	۲,۶۴۶,۷۲۸	۶۳۳,۰۵۴۶	۶۳۳,۰۵۴۶	۲,۰۲۷,۲۹۳	۸۰,۵۴۹
۳۸	سیکل ترکیبی قشم خدیر	۱۶,۷۸۶,۰۵۳۹	۵,۰۹۱,۶۰۰	۵,۰۹۱,۶۰۰	۰,۳۸۸,۶۷۷	۱,۲۷۳,۵۷۹	۱,۲۷۳,۵۷۹	۰,۳۸۸,۶۷۷	۰,۳۸۸,۶۷۷
۳۹	نیروگاه خوشبیدی آفتباشرق	۲,۰,۳۲,۴۴۵	۱,۰۳۸,۳۸۰	۱,۰۳۸,۳۸۰	۸۳۷,۰۶۵	۲,۰,۳۰,۴۴۵	۲,۰,۳۰,۴۴۵	۰,۷۹۹	۰,۷۹۹
۴۰	قطار شهری اصفهان	۲,۰,۵۷۹,۰۸۹	۱,۰۵۳,۱۳۸	۱,۰۵۳,۱۳۸	۱,۱۶۱,۷۴۴	۱,۱۶۱,۷۴۴	۱,۱۶۱,۷۴۴	۱,۷۶۱,۰۸	۱,۷۶۱,۰۸
۴۱	مشهد و تهران	۱۷,۰,۷۳۷,۰۲۶	۱,۸۵۳,۰۷۴	۱,۸۵۳,۰۷۴	۴,۲۸۲,۵۲۷	۴,۲۸۲,۵۲۷	۴,۲۸۲,۵۲۷	۴,۰,۳۲,۴۷۳	۴,۰,۳۲,۴۷۳
۴۲	وزاره های خاتمه یافته	۲۰۸,۰۸۷,۳۸۹	۳۹,۰,۹۰۰	۳۹,۰,۹۰۰	۲,۲۶۵,۱۰۲	۶۳۸,۰,۹۰۰	۶۳۸,۰,۹۰۰	۲,۳۲۷,۰۷۴	۲,۳۲۷,۰۷۴
۴۳	مسکن برادران	۵۰,۰,۲۹,۰۳۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷	۴,۰,۱۱۷,۰۹۷
۴۴	حسابرسی مفید راهبر	۱,۰,۳۳,۰۹۳۶,۰۱۹	۳۱۰,۱۱۲,۰۲۰	۳۱۰,۱۱۲,۰۲۰	۲۹۱,۰,۹۰۶,۰۱۲	۲۹۱,۰,۹۰۶,۰۱۲	۲۹۱,۰,۹۰۶,۰۱۲	۷۶,۶۵۲,۱۰۴	۷۶,۶۵۲,۱۰۴

بیوست گزارش
حسابرسی مفید راهبر

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
۴۰۲، بازده ماهه منتهی، به ۲۹ اسفند

۷-۲- جدول مقایسه ای درآمدها و بهای تمام شده پیمانها در شرکت:

مؤسسه حسابوسي هفید راهبر
نهاده همراه گزارنده

شرکت گروه مهنا (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۷-۲ جدول مقایسه‌ای درآمدها و بهای تمام شده پیمانها در شرکت:

ردیف	نام پروژه	مبلغ قرارداد	تاریخ پیمان نا	درآمد ابتداء پیمان نا	تاریخ	۱۴۰۲/۱۲/۲۹						سال مالی منتهی به ۱/۱/۲۱	(مبالغ به میلیون ریال)		
						درآمد شناسای شده	هزینه های	زیان قبل	بهای تمام شده پیمان	سود (زان) ناچالص	بهای تمام شده پیمان	شناصای شده	درآمد شناسای شده		
۲۴	بروزه پخش بخار نیروگاه چابهار	۱۲,۱۷۹,۷۳۵	۰۵.۰۲.۱۴۵	۰۵,۱۶۰,۱۸	۱۴۰۲-۱/۱/۲۱	۴۵	(۱۱۶,۷۶۷)	۲۴۲,۷۲۲	-	۲۴۲,۷۴۲	۸۶,۷۴۷	۴۵	۱۱۶,۷۷۷	۴۴	(۱,۴۸,۷۶)
۲۵	نیروگاه مرکزی غرب کارون BOO	۱۲,۹۴۲,۰۰۷	۷,۳۵۰,۵۷۲	۷,۲۹۴,۷۸۸	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	۵۲	(۱۶۶,۷۴۸)	۲۲,۰۵۶	-	۲۲,۰۵۶	۵۵,۷۸۸	۵۲	(۱,۱۷۸,۵۵۱)	۵۳	(۱,۵۳۱,۹۲۰)
۲۶	پروژه نیروگاه مقیاس منوسط ری	۹,۹۶۰,۵۹۰	۴۳,۸۷-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
۲۷	پروژه پخش بخار نیروگاه کاشان	۲,۹۱۶,۵۱۶	۲,۵۳۰,۷۳۹	۲,۵۳۰,۷۳۹	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	۸۷	(۱۷۸,۱۱۱)	۲۲۱,۱۶۱	-	۲۲۱,۱۶۱	۴۷,۹۳-	۸۷	(۱۷۸,۱۱۱)	۸۵	(۰۳۹,۲۸۱)
۲۸	نیروگاه گازی ۲۵ مگاواتی سنباد	۷,۰۱۶,۷۵۶	۲,۳۳۵,۳۵-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۲۹	خورشیدی بیزد	۱۴,۵۶۶,۷۱۴	۲,۳۳۵,۳۵-	۲,۳۳۵,۳۵-	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۳۰	مترو خط ۲ قطار شهری کرج و حومه	۷۹۱,۸۶۱	۴۵,۱۶۸	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۱	پروژه شیروان (۲) واحد	۱۲,۱۲۶,۷۳۴	۱۲,۱۲۶,۷۳۴	۱۲,۱۲۶,۷۳۴	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۲	پروژه خند ۳ منوری تهران	۱۰,۰۵-	۸,۰۴۹	۰,۷۹۵	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۳	متروی اصفهان	۲۲۹,۷۴۴	۵۸,۹۸۹	۷۹,۷۵۴	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۴	پروژه زند کرمان	۱۴,۵۳۵,۶۹	۱۰,۳۴۱,۵۳۱	۱۰,۳۴۱,۵۳۱	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۵	نیروگاه بادی درج	۲۲,۹۸۸,۸۴۵	۸,۸۶,-۴۴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۶	پروژه پخش بخار نیروگاه عسلویه	۲۲,۹۸۸,۸۴۵	۲۷,۷۷۷,۲۷۷	۲۷,۷۷۷,۲۷۷	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۷	پروژه های تکمیل شده (فیزیکی) (۷/۱۰۰)	۱۰,۵۴۶,۰۵۷	۱۰,۵۴۶,۰۵۷	۱۰,۵۴۶,۰۵۷	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۸	سایر پروژه ها	۲۰۹,۷۵۷,۰۵۵	۲۵,۸۵۷,۲۱۶	۲۵,۸۵۷,۲۱۶	۱۴۰۲-۲/۱۲/۲۹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
۴۹	۱۱۶,۷۳۴,۱۷۴	۱۱۷,۹۷۸,۵۷۳	۱۱۷,۹۷۸,۵۷۳	۱۱۷,۹۷۸,۵۷۳	۱۴۰۲-۱/۱/۲۱	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

-۷-۳ مواد مستقیم، مصرف خدمات و تجهیزات و LTSA و پیمان به شرح زیر قابل تفکیک است:

گروه

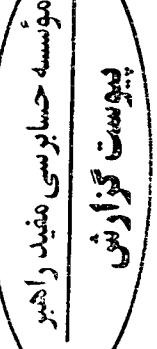
جمع	بیمان ها	LTSA	۱۴۰۲/۱۲/۲۹			۱۴۰۲/۱۲/۲۹			جمع	بیمان ها	LTSA	۱۴۰۲/۱۲/۲۹			سال مالی منتهی به ۱/۱/۲۱	(مبالغ به میلیون ریال)
			فروش خدمات و تجهیزات				فروش خدمات و تجهیزات	فروش خدمات و تجهیزات	فروش خدمات و تجهیزات							
۳۲۱,۲۷۸,۹۶-	۱۰۴,۴۷-۱۸	۱,۱۶۰,۴۵۰	۱۷۶,۰۵۶,۹۷۹	۲۴۶,۳۲۵,۲۸۱	۱۸۵,۸۸۸,۰۰-	۷,۲۴۳,۰۱۲	۱۰۴,۴۷-۱۸	۱,۱۶۰,۴۵۰	۳۲۱,۲۷۸,۹۶-	۱۰۴,۴۷-۱۸	۱,۱۶۰,۴۵۰	۱۷۶,۰۵۶,۹۷۹	۲۴۶,۳۲۵,۲۸۱	۱۸۵,۸۸۸,۰۰-	۱۴۰۲-۱/۱/۲۱	(۱۱۶,۷۷۷)
۳۲۱,۲۷۸,۹۶-	۱۰۴,۴۷-۱۸	۱,۱۶۰,۴۵۰	۱۳۶,۰۵۶,۹۷۹	۲۴۶,۳۲۵,۲۸۱	۱۸۵,۸۸۸,۰۰-	۷,۲۴۳,۰۱۲	۱۰۴,۴۷-۱۸	۱,۱۶۰,۴۵۰	۳۲۱,۲۷۸,۹۶-	۱۰۴,۴۷-۱۸	۱,۱۶۰,۴۵۰	۱۷۶,۰۵۶,۹۷۹	۲۴۶,۳۲۵,۲۸۱	۱۸۵,۸۸۸,۰۰-	۱۴۰۲-۱/۱/۲۱	(۱۱۶,۷۷۷)

تجهیزات و قطعات مصرفی

شرکت

جمع	بیمان ها	LTSA	۱۴۰۲/۱۲/۲۹			۱۴۰۲/۱۲/۲۹			جمع	بیمان ها	LTSA	۱۴۰۲/۱۲/۲۹			سال مالی منتهی به ۱/۱/۲۱	(مبالغ به میلیون ریال)
			فروش خدمات و تجهیزات				فروش خدمات و تجهیزات	فروش خدمات و تجهیزات	فروش خدمات و تجهیزات							
۱۷۵,۰۵۶,۹۷۹	۱۱۲,۰۵۹,۱۰-۸	۲۲,۰۴۸,۴۹۷	۲۹,۴۰۲,۹۷۹	۲۲۲,۶۶۶,۲۰-	۱۴۴,۹۸۵,۶-۱	۲۷,۱۴۵,۲۵۵	۱۱۲,۰۵۹,۱۰-۸	۲۲,۰۴۸,۴۹۷	۱۷۵,۰۵۶,۹۷۹	۱۱۲,۰۵۹,۱۰-۸	۲۲,۰۴۸,۴۹۷	۲۹,۴۰۲,۹۷۹	۲۲۲,۶۶۶,۲۰-	۱۴۴,۹۸۵,۶-۱	۱۴۰۲-۱/۱/۲۱	(۱۱۶,۷۷۷)
۱۷۵,۰۵۶,۹۷۹	۱۱۲,۰۵۹,۱۰-۸	۲۲,۰۴۸,۴۹۷	۲۹,۴۰۲,۹۷۹	۲۲۲,۶۶۶,۲۰-	۱۴۴,۹۸۵,۶-۱	۲۷,۱۴۵,۲۵۵	۱۱۲,۰۵۹,۱۰-۸	۲۲,۰۴۸,۴۹۷	۱۷۵,۰۵۶,۹۷۹	۱۱۲,۰۵۹,۱۰-۸	۲۲,۰۴۸,۴۹۷	۲۹,۴۰۲,۹۷۹	۲۲۲,۶۶۶,۲۰-	۱۴۴,۹۸۵,۶-۱	۱۴۰۲-۱/۱/۲۱	(۱۱۶,۷۷۷)

تجهیزات و قطعات مصرفی



(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه				بادداشت
	۱۴۰۲/۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
					هزینه‌های فروش
					هزینه خدمات پس از فروش
					هزینه‌های دوره گارانتی
					مزومات اداری و مصرفی
					حقوق و دستمزد و مزایای پرسنلی (مزایا، عییدی، پاداش، ماموریت و...)
					حقوق و عوارض گمرکی
					آگهی و تبلیغات
					حق بیمه سهم کارفرما
					استهلاک
					حق غصوبت سندیکای برق
					حمل و نقل و ایاب و ذهاب
					سایر
					هزینه‌های اداری و عمومی
					حقوق و دستمزد و مزایای پرسنلی (مزایا، عییدی، پاداش، ماموریت و...)
					استهلاک
					هزینه تحقیق و توسعه
					عوارض، تعمیر، چریمه‌ها و کارمزد
					حق بیمه سهم کارفرما
					هزینه نظارت و سربستی
					هزینه‌های حقوقی و ثبتی
					خدمات قراردادی
					مزومات اداری و مصرفی
					کسکهای غیرنقدی و رفاهی
					تمیرات و نگهداری
					ایاب و ذهاب
					بیمه اموال
					اجاره
					درمان
					آگهی و تبلیغات و آموزش
					هزینه حسابرسی
					پذیرایی و غذا
					مشاوره و حق الزحمه
					آب، برق، سوخت، بست و تلفن
					حق حضور در جلسات هیئت مدیره
					پاداش هیأت مدیره
					سایر
					۸-۱- هزینه خدمات پس از فروش عمده باشد هزینه خدمات پس از فروش توربین‌های ارسالی شرکت توگا به نیروگاه‌ها می‌باشد که افزایش آن ناشی از افزایش فروش شرکت مزبور می‌باشد.
					۸-۲- افزایش در هزینه‌های دوره گارانتی مربوط به افزایش هزینه‌های گارانتی شرکت‌های برونو به مبلغ ۲۹۶ میلیارد ریال و بولن به مبلغ ۳۹۳ میلیارد ریال و بعلت افزایش فروش شرکت‌های مزبور می‌باشد.
					۸-۳- افزایش در حقوق و دستمزد به علت وضعیت تورمی و افزایش سالانه بر اساس قانون وزارت کار و بخشش‌نامه‌های داخلی شرکت باشد حفظ و نگهداری نیروهای کلیدی و اعطای پاداش تعاملی سازمانی می‌باشد.
					۸-۴- افزایش مبلغ فوق عمده‌تر ناشی از افزایش بهای حقوق و عوارض گمرکی شرکت آلومینیوم المهدی نسبت به دوره مالی قبل به علت افزایش واردات بودر آلومنیا می‌باشد.
					۸-۵- هزینه تحقیق و توسعه عمده مربوط به طراحی و ساخت لکوموتیو باری ۴۰ هزار اسب بخار، MAP20، داخلی سازی سیستم ترموزهای زیمنس بوده است.
					۸-۶- کاهش در هزینه عوارض و جرائم باشد جرائم مالیات ارزش افزوده سنتوات قبل طبق برگ قطعی های ارائه شده توسط سازمان مذکور طی دوره جاری برای شرکت اصلی، پرتو و حفاری می‌باشد.
					۸-۷- افزایش در هزینه‌های حقوقی و ثبتی باشد دعاوی شرکت مینا بین الملل در ایامه با طرح شکایت جهت وصول مطالبات می‌باشد.
					۸-۸- افزایش رقم خدمات قراردادی عمده‌تر ناشی از افزایش هزینه‌های انجام شده شرکت‌های تامین نیرو برای شرکت‌های توگا به مبلغ ۹۱۰ میلیارد ریال، تعمیرات ریلی ۸۳۰ میلیارد ریال و توسعه یک ۴۱۰ میلیارد ریال می‌باشد. عده این تغییر باشد وضعیت تورمی و افزایش حقوق کارکنان خدماتی و تامین نیرو بوده است.
					۸-۹- افزایش مزومات اداری و مصرفی عمده‌تر ناشی از افزایش مزومات مصرف شده در بروزهای شرکت‌های موادکاران و تعمیرات ریلی بوده است.

۵- نویسه حسابرسی مفید راهبر
پیوست گزارش

**شرکت گروه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲**

۸-۸- افزایش هزینه‌های درمان عمدتاً ناشی از افزایش حق بیمه درمان تکمیلی طبق قرارداد جدید با شرکت بیمه نسبت به دوره قبل می‌باشد.

۸-۹- افزایش در هزینه پذیرایی و غذا عمدتاً ناشی از افزایش در هزینه‌های مذکور در شرکت اصلی و شرکت‌های نصب نیرو، حفاری و بهره برداری و تعمیراتی می‌باشد.

۹- سایر درآمدها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه			
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	بادداشت
۸۲,۳۵۱,۵۸۲	۲۹,۱۱۸,۴۴۹	۱۳۲,۱۳۱,۶۴۰	۳۷,۷۰۸,۷۰۹	۹-۱
.	.	۱,۴۸۶,۱۰۵	۱,۵۳۵,۶۱۲	۹-۲
۲,۹۵۵,۷۵۲	۲,۹۱۶,۳۷۹	۱,۶۳۷,۸۳۹	۱,۳۳۷,۲۳۱	۹-۳
.	.	۱۰,۶۳۴,۰۵۹	.	۹-۴
.	.	۱۲۷,۵۷۲	۱,۷۲۴,۴۶۷	۹-۵
.	.	۱,۰۹۴,۸۲۶	۱,۹۳۳,۲۶۳	۹-۶
.	.	۲,۳۹۴,۰۱۸	۷۳,۴۸۰,۵۹۹	۹-۷
۸۵,۳۰۷,۳۲۵	۲۲,۰۴۴,۸۲۸	۱۴۹,۵۰۶,۰۷۰	۱۱۷,۷۱۹,۹۸۱	

۹-۱- کاهش سود تسعیر ارز عمدتاً بابت بدھی‌های ارزی عملیاتی به دلیل کاهش نوسان نرخ ارز دوره گزارشگری مالی نسبت به پایان سال مالی قبل و مربوط به شرکت‌های گروه مینا، پره سر، حفاری و تعمیرات و بهره برداری مینا می‌باشد.

۹-۲- فروش ضایعات عمدتاً بابت فروش ضایعات مشبک و براده آهن توسط شرکت واگن پارس، فروش کیسه، گونی، خاک، سرباره، کاند و آهن توسط شرکت آلومینیوم المهدی و فروش آهن آلات ذوبی توسط شرکت ساخت تجهیزات سپاهان می‌باشد.

۹-۳- به منظور پوشش رسیک‌های ناشی از اجرای دوران گارانتی (ضمانت قطعات و حفظ راندمان تولید برق نیروگاهی) ذخیره‌ای معادل ۹۵/۵۳ و ۹۸ درصد درآمد حاصل از ارائه خدمات مزبور (LTSA) پس از کسر بدهی تمام شده.

قطعات مصرفی در جارچوب تعیدات شرکت ذخیره لحاظ می‌گردد که قسمت استفاده نشده طی دوره بعد به عنوان درآمد شناسایی شود.

۹-۴- در سال ۱۳۹۸ مبلغ ۱۰,۶۳۴ میلیارد ریال بر اساس مصوبه هیئت مدیره شرکت آلومینیوم المهدی به عنوان ذخیره بابت تعديلات ۲۴,۰۰۰ تن شمش آلومینیوم به حساب کالای امن نزد ایمیدرو منظور گردید. ولی در سال مالی ۱۴۰۱ بر اساس مصوبه مجمع نتیجه گیری شد که هیچ‌گونه تعهدی متوجه شرکت آلومینیوم المهدی نمی‌باشد و مبلغ مذکور از ذخیره کسر و به عنوان سایر درآمدهای عملیاتی منعکس گردید که این امر در سال مالی مورد گزارش موضوعیت نداشته است.

۹-۵- مبلغ فوق فروش آند شرکت آلومینیوم المهدی در دوره مالی مورد گزارش به شرکت آلومینیای ایران در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۷ صورت گرفته که دوره مشابه قبیل موضوعیت نداشته است.

۹-۶-

۹-۷- عمدت افزایش سود ناشی از سرمایه‌گذاری بابت شناسایی درآمد تامین مالی در پروژه نیروگاه رومیله عراق از سوی شرکت مینا بین الملل می‌باشد. با توجه به اینکه مطابق قرارداد بدھی‌ها در دوره جاری سرسیید شده، لذا رقم شناسایی شده بابت درآمد تامین مالی در دوره جاری نوسان زیادی نسبت به سال قبل است.

۱۰- سایر هزینه‌ها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه			
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	بادداشت
۱۱۱,۲۰۵,۷۴۸	۳۳,۸۱۰,۹۶۸	۲۴۶,۸۲۳	۱۸,۶۸۷,۲۱۷	۱۰-۱
.	.	۱,۰۹۳,۲۴۹	۳,۴۲۹,۱۵۸	۷
.	.	.	۲۸,۹۸۱	
.	.	.	۱۵۸,۳۱۶	
.	.	۵۸۲,۹۵۳	۵۷۵,۹۰۰	
.	.	۲,۹۰۲,۵۸۱	۱,۸۴۲,۱۹۴	
۱۱۱,۲۰۵,۷۴۸	۳۳,۸۱۰,۹۶۸	۴,۹۲۵,۶۰۶	۲۴,۷۲۱,۷۶۶	

۱۰- افزایش زیان تسعیر ارز گروه عمدتاً بابت بدھی‌های ارزی عملیاتی و مربوط به شرکت‌های لکوموتیو مینا، توسعه سه، آلومینیوم المهدی و بهره برداری و تعمیراتی مینا می‌باشد. کاهش زیان تسعیر بدھی ارزی شرکت اصلی عمدتاً ناشی از کاهش تفاوت تسعیر ارز بدھی به مینا بین الملل به علت کاهش نوسان نرخ طی دوره جاری بوده است.

۱۱- هزینه‌های مالی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه			
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۵,۴۱۶,۵۴۴	۶,۸۵۵,۴۷۳	۱۶,۳۸۴,۷۱۹	۱۸,۸۸۶,۴۹۸	
.	.	۴۲۴,۳۲۲	۴۳۷,۸۲۴	
۵,۴۱۶,۵۴۴	۶,۸۵۵,۴۷۳	۱۶,۸۰۹,۰۴۱	۱۹,۳۲۴,۳۲۲	

وام‌های دریافتی:

بانک‌ها

هزینه تنزيل اعتبارات استادي و استاد دریافتني

۱۰- مجموعه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه			
	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	بادداشت
۲,۸۰۷,۸۹۸	(۱۵,۶۴۰)	۰	۰	
۳,۴۶۳	۴,۷۹۲	۰	۰	
۲,۸۱۱,۳۶۱	(۱۰,۸۴۸)	۰	۰	
۰	۵,۶۷۴	۱,۷۲۶,۸۲۲	۸۵,۲۱۸	۱۲-۱
۰	۰	۵۴۴,۲۷۸	۱۹۳,۳۵۶	
۱,۹۹۶,۹۰۵	۱,۸۰۲,۷۵۹	۶,۲۵۳,۱۹۵	۶,۶۳۶,۵۱۶	
۰	۰	۱۴۸,۹۲۲	۱۴۳,۷۹۵	
۳۰,۴۰۱,۳۱۷	۹,۰۹۷,۵۳۱	۶۸,۰۵۲,۰۶۸	۲۲,۳۱۹,۵۵۲	۱۲-۳
(۲,۱۱۷,۵۴۴)	۰	(۳۵,۸۲۹,۱۲۹)	(۱۰,۲۲۰,۴۳۸)	۱۲-۳
۰	۰	۹۶,۵۴۰	۸۷,۷۴۱	
۰	(۸۹,۴۸۳)	۸,۹۴۶	(۹۲۰,۳۵۴)	۱۲-۴
۰	۴,۴۷۴,۲۹۱	۲۰۶,۰۲۷	۴,۴۵۱,۳۶۶	۱۲-۵
۱,۳۱۴,۳۰۸	۱,۱۳۴,۰۲۱	۱,۳۱۴,۳۰۸	۱,۱۳۴,۰۲۱	۱۲-۶
۰	۰	۸۵۷,۷۶۰	۵۳۵,۹۳۵	
۳۷۷,۰۰۵	۱,۱۷۰,۸۳۷	۳۷۷,۰۰۵	۱,۱۷۰,۸۳۷	۱۲-۶
(۵۸۴,۴۸۷)	(۱,۴۳۷,۹۴۹)	(۵۸۴,۴۸۷)	(۱,۴۳۷,۹۴۹)	۱۲-۷
(۱۱۰,۵۴۴)	۱۱,۹۲۱	۲۴,۸۰۱,۸۶۰	۱۳,۵۵۱,۲۱۰	۱۲-۸
۳۱,۱۲۷,۲۶۰	۱۵,۳۷۲,۶۰۲	۶۷,۹۲۴,۴۱۵	۳۸,۷۳۰,۸۰۶	
۲۳,۹۳۸,۶۲۱	۱۵,۳۶۱,۷۵۴	۶۷,۹۲۴,۴۱۵	۳۸,۷۳۰,۸۰۶	

أشخاص وابسته:

خالص سود (زیان) اجره دارایی‌های طرح همزال به آلومنیوم المهدی
درآمد اجاره - شرکت‌های گروه

سایر اشخاص:

سود حاصل از فروش دارایی‌ها

سود حاصل از فروش مواد اولیه

سود حاصل از سایر اوراق بهادر و سپرده‌های سرمایه‌گذاری بانکی

سود سهام

سود (زیان) تسعیر دارایی‌های و بدھی‌های ارزی غیرمرتبه با عملیات

سود (زیان) تسعیر ارز تسهیلات

درآمد اجاره

سود (زیان) استاد خزانه اسلامی

سود (زیان) ناشی از فروش سرمایه‌گذاری‌ها

درآمد تامین مالی قرارداد گیر انرژی سیرجان

درآمد ناشی از فروش اقساطی لکوموتیو

درآمد تامین مالی برق و بخار مکران

(زیان) عوارض و کارمزد و جرائم

سایر

۱- بر اساس تکلیف مجمع عمومی صاحبان سهام در خصوص تعیین تکلیف فروش ساختمان اداری شرکت مشاوران نظری تهران، ساختمان اداری شرکت مپنا بر اساس گزارش کارشناس رسمی در سال ۱۴۰۱ به فروش رسید. همچنین با توجه به دستگاه سوله فاز ۱۲ پارس جنوبی در شرکت نیرپارس در سال ۱۴۰۱ به فروش رسید که از این بابت به ترتیب مبالغ ۱۰,۹۶ و ۵۵,۷ میلیارد ریال سود شناسایی شد که این مورد در سال جاری موضوعیت ندارد.

۲- مبلغ فوق بابت درآمد اجاره دارایی‌های طرح همزال توسط شرکت فرعی آلومنیوم المهدی از گروه مبنی به کسر هزینه‌های استهلاک دارایی‌های مذکور می‌باشد. کاهش سود اجاره دارایی‌های طرح مذکور ناشی از افزایش هزینه استهلاک در دوره جاری می‌باشد. (لازم به ذکر است در سال مالی قبل تفاوت تسعیر دارایی‌های طرح همزال بر اساس بند ۲-ب استاندارد حسابداری ۱۶ به بهای تمام شده دارایی‌منظور شده بود که در دوره مورد گزارش تصریح به افزایش هزینه استهلاک گردیده است).

۳- کاهش سود تسعیر ارز ناشی از گاهش نوسان نرخ ارز دوره گزارشگری مالی نسبت به بیان سال مالی قبل و تسعیر موجودی حسابهای بانکی مستبدودی ارزی شرکت مبنی می‌باشد.

۴- زیان اسناد خزانه بابت فروش پیش از خدمه این اسناد توسط شرکت اصلی پیش از سرسویسید ایجاد شده است.

۵- سود فروش سرمایه‌گذاری‌ها عدالت ناشی از اکاذیب سهام مدیریت نیروگاهی ابرانیان به سرمایه‌گذاری پیشگامان سوپر رضوی می‌باشد.

۶- رقم فوق بابت درآمد تامین مالی قرارداد پروژه‌های برق و بخار مکران و گیر انرژی سیرجان بوده که نرخ آن طبق آخرین قرارداد به ترتیب معادل ۶ درصد و ۴ درصد بر اساس مانده مطالبات صورت وضعیت‌های تایید شده و تسویه نشده می‌باشد.

۷- مبلغ فوق بابت تحقق هزینه برداخت اقساط تحصیل سهام آلومنیوم المهدی و دارایی‌های طرح همزال در سال ۱۴۰۲ می‌باشد.

۸- کاهش سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی بابت کاهش سهم الشرکه مینا بین‌الملل بر اساس محدوده کار در بروزه‌ها و همچنین جرائم شرکت خناری مینا در دوره جاری می‌باشد. سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی شرکت اصلی شامل مبلغ ۸۳۴ میلیارد ریال زیان فروش اوراق سلف بوده است که این زیان در راستای تامین نقدینگی به مبلغ ۱۰۰,۰۰۰ میلیارد ریال از محل مطالبات از شرکت فرعی که در صورت عدم تقبل می‌باشد نسبت به اخذ تسهیلات با نرخ های بالاتر اقدام می‌شود.

۹- مبنای محاسبه سود (زیان) هر سهم

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه			
	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	بادداشت
۵۲,۲۱۴,۸۳۶	۸۳,۱۵۰,۰۵۲	۳۴۲,۵۷۶,۶۴۴	۳۷۲,۵۴۶,۰۱۲	
۶,۳۷۰,۶۹۴	۳۱۵,۱۲۲	(۱۲,۳۲۹,۷۷۷)	(۲۴,۱۰۳,۶۹۷)	
۰	۰	(۵,۱۸۲,۴۷۶)	(۵,۷۸۷,۴۱۷)	
۵۹,۵۸۵,۵۳۰	۸۳,۴۶۵,۱۸۵	۳۲۴,۰۶۳,۷۹۲	۲۴۲,۶۵۴,۸۹۹	
۲۸,۵۲۲,۰۷۷	۸,۵۰۶,۲۸۱	۵۱,۶۷۴,۸۳۰	۱۸,۳۵۵,۲۷۵	
(۶,۴۱۷,۴۶۷)	(۰,۷۶۵۲)	(۱۲,۲۹۹,۹۷۰)	(۱,۷۸۰,۹۰۰)	
۰	۰	(۶,۱۱,۵۵۱)	(۲۷۵,۲۹۰)	
۲۲,۱۰۴,۶۱۰	۷,۹۹۸,۶۲۹	۳۸,۲۲۳,۳۰۹	۱۶,۲۹۹,۰۱۵	
۸۸,۱-۰۷۵-۷	۹۱,۶۵۶,۳۲۳	۳۹۴,۳۵۱,۴۷۲	۳۹,۰,۱,۲۸۷	
(۴۶,۷۷۳)	(۱۹۲,۰۱۹)	(۲۶,۱۵۹,۳۴۷)	(۲۵,۸۸۴,۵۹۶)	
۰	۰	(۵,۷۹۵,۰,۲۵)	(۶,۰,۶۲۷,۰۷)	
۱۱,۶۹۰,۱۴۰	۹۱,۴۶۳,۸۱۴	۳۶۲,۲۹۷,۱۰۱	۳۵۸,۹۵۳,۹۸۴	
شرکت	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	
تعداد	تعداد	تعداد	تعداد	
۶,۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
۰	۰	(۵,۵۷۵,۲۹۶,۸۲۳)	(۶,۵۵۹,۴۴۷,۴۹۸)	
۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۳,۴۲۴,۷۰۳,۱۷۷	۵۳,۴۰۰,۵۵۲,۰۵۰	

سود عملیاتی

اثر مالیاتی

سهم منافع فاقد حق کنترل از سود عملیاتی

سود عملیاتی - قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی

سود (زیان) غیر عملیاتی

اثر مالیاتی

سهم منافع فاقد حق کنترل از سود (زیان) غیر عملیاتی

سود (زیان) غیر عملیاتی - قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی

سود قبل از مالیات

اثر مالیاتی

سهم منافع فاقد حق کنترل از سود خالص

سود خالص - قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی

مانگین موزون تعداد سهام عادی انتشار یافته

مانگین موزون تعداد سهام شرکت در مالکیت شرکت‌های فرعی

مانگین موزون تعداد سهام عادی

دورة بازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
شرکت گروه مینا (سهامی عام)

۱-۱-۱۴- داراییهای ثابت گروه تامبلیغ ۷۰۷،۲۵۳ میلیون بیو رو در مقابل خطرات احتمالی ناشی از حريق، سیل، زلزله و ... از پوشش پیمه ای برخوردار است.

۱-۲-۱-۴- زمین شرکت آلمانیهوم المهدی به صاستح ۲۷۵۰،۲۶۶ متر مربع به ارزش دفتری ۳ میلیارد ریال که خارج و سایر تأسیسات و تجهیزات جانبی می باشد، به نام شرکت آلمانیهوم ایران (ایران‌کو) است و از تاریخ ایان ماه ۱۳۸۷ طی وکالتمندی ای به سازمان توسعه و نوسازی معدن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) متنقل شده است. در سال ۱۳۹۶ طی نامه به شماره ۱۴۰۴۹۶۱۵۱۰ از توافق پانک های ملی و ملت فک رهن، جهت آزاداسازی اسناد مالکیت به دفتر خانه ارسال گردیده که در نهایت شرکت طی نامه شماره ۱۴۰۲۰/۷۱۱۳ ایمیدرو در خواست نقل و انتقال استاد اراضی نموده است. عضافاً^۱ اینکه سازمان خصوصی سازی به تعابیرگذگی از سازمان ایمیدرو و شرکت راه گروه مینا و اگذار نموده و گروه مینا مبالغ خرد شرکت را اسلامیه به سازمان خصوصی سازی برداخت می نماید تا زمان تکمیل فرآیند برداخت اقساط، انتقال مالکیت به گروه مینا صورت نمی گیرد.

۱-۳-۱۴- ساختمن، تاسیسات و ماشین آلات شرکت تولید برق سرمهایا در قبال تسهیلات دریافتی از بانک توسعه صادرات ایران در رهن یانک توسعه صادرات می باشد

۱-۴-۴-۳- طبق قرارداد مشارکت صنعتی با یارانه صنعت و معدن کلیه دارایی‌های شرکت بر قریب را شد ترتیب حیدریه شامل زمین و ماشین آلات و قطعات ایده‌آلات و سایر اقلام و واقع در موارد رهن در رهن یانگ مذکور می‌باشد.

۱۴- طبق گزارش توجیهی شرکت، هزینه های ساخت و احداث نیزه و گازی ۵۶ مگاواتی، ۰.۵۱۵، ۰.۳۷۸، ۰.۳۵ بورو می باشد که بخشی از ارز مود نیاز پروژه از طریق تسهیلات مالی دریافتی از یانک صفت و معدن به مبلغ ۲۱۵ میلیون دلار (معدل ۱۹۱.۶۲۴.۱۶۶) بورو و مابقی منابع مورد نیاز از طریق آورده سپامادران و سایر منابع تامین خواهد شد. لازم به ذکر می باشد که جهت تعديل نرخ ارز تسهیلات مالی ارزی دریافتی، افزایش مندرج در سامانه سنا بانک مرکزی تاریخ ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۲ استفاده شده است. عدم تخصیصی به موقع اعتبار توسط یانک باعث تأخیر در تامین منابع مالی جهت اورادات تجهیزات و ماشین آلات و در نهایت در تاخیر اجرای پروژه گردیده است.

^{۱-۴}- استناد مالکیت زمین های اراک، ماشین آلات و تجهیزات شرکت واگن پارس در قبال تسهیلات مالی دریافتی در رهن بانک های ملی شعبه خشابار و ملت می باشد.

۱۴-۶-۱-۴- بخشی از زمین و تجهیزات نیروگاه شرکت تولید برق گناوه مینا و همچنین نیروگاه شرکت تولید برق عسلویه به ترتیب بابت تمهیلات ارزی در رهن بانک صادرات و از بابت تمهیلات ریالی در رهن بانک ملت می باشد.

۱۴-۹-۱-۱-۹ افزایش ساختمان عمده‌ناشی از خرید ساختمان توسط شرکت اصلی به مبلغ ۲۹۱ میلیارد ریال و شرکت‌های مکو و برق اسلامیه به ترتیب به مبالغ ۱۸۴ و ۲۹۸ میلیارد ریال می‌باشد.

۱-۱-۱۴-۱- ساختمن اصفهان شرکت احداث و توسعه ریلی مینا شامل مبلغ ۱۲ میلیارد ریال بهای دو واحد دفتر کار به متر^۲ ۸۷ متر مربع می باشد که از شهرداری اصفهان در سال ۱۴۰۰ در قبال مطالبات شرکت طی تفاوچ نامه فروش دریافت شده که اسناد مالکیت واحد اول تاکنون به نام شرکت منتقل نشده است.

۱۴-۱-۱- کاهش آثار تفاوت های تسعیر ارز عدمنا ناشی از تسعیر بدھی ها با بت خرید دارایی های ثابت در شرکت های مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا بوده و افزایش آثار تفاوت های تسعیر ارز عدمنا ناشی از همچنین افزایش در اثاثه و منصوبات عدمنا مربوط به روزرسانی تجهیزات IT شرکت اصلی می باشد.

۱-۱-۴-۲-کاهش آثار تفاوت های تعسیر بدھی از عدم تاثیی از تعسیر ارز عدمنا شانی از تعسیر در شرکت برق راشد بوده است.

^{۱-۱۴}- افزایش در زمین مربوط به انتقال ۳ قطعه زمین و ۱ باب ابیارتعان ۱۰ واحدی (مشتمل بر عرصه و اعیان) از سوی کارفرمای بروزه خواه به عنوان تسوبه بخش از طلابات گروه هنرمندی باشد

^{۱۱-۱۴}- افزایش وساحت نقلیه عمده با بابت یک دستگاه خودرو سواری کیا و یک دستگاه خودرو تویوتا راکور در شرکت اصلی می باشد.

نام شرکت	عنوان دارایی	توضیحات	مالک فعلی
آلوینیونیو المهدی	زمین	باداشرت ۱-۲-۱۴	ایمیدرو
شرکت مهندسی و ساخت توربین مهنا	زمین	عدم انتقال مالکیت	توانیر
شرکت تولید برق سر مهنا	ساختمان، تاسیسات و ماشین آلات	باداشرت ۱-۳-۱۴ - در هن بانک	پره سر
شرکت واگن پارس	زمین، ساختمان و ماشین آلات و تجهیزات	باداشرت ۱-۵-۱۴ - در هن بانک	واگن پارس
شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مهنا	زمین	عدم انتقال مالکیت	وزارت نیرو
شرکت نیروگاهی البرز توربین مهنا	زمین	عدم انتقال مالکیت	برق منطقه ای تهران
شرکت مهندسی و ساخت ژنراتور مهنا	زمین	عدم انتقال مالکیت - در مرحله دریافت استاد مالکیت	بنیاد شیدد و سازمان اقتصادی کوت
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مهنا	زمین شرکت تولید آب و برق قسم مهنا	عدم انتقال مالکیت - در مرحله دریافت استاد مالکیت	منطقه آزاد قشم
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مهنا	زمین شرکت تولید برق پرند مهنا	عدم انتقال مالکیت - پیگیری انتقال استاد مالکیت از طریق وکیل حقوقی شرکت	برق منطقه ای تهران
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مهنا	زمین شرکت تولید برق سنتنج	عدم انتقال مالکیت - در مرحله دریافت استاد مالکیت	وزارت نیرو
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مهنا	زمین شرکت تولید برق توس مهنا	عدم انتقال مالکیت - دعوه حقوقی	برق منطقه ای خراسان
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مهنا	زمین و تجهیزات نیروگاه برق گناوه مهنا	باداشرت ۱-۶-۱۴ - در هن بانک	برق گناوه
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مهنا	نیروگاه تولید برق عسلویه مهنا	باداشرت ۱-۶-۱۴ - در هن بانک	برق عسلویه
تولید برق راشد ترتیب حیدریه	دارایی ها	باداشرت ۱-۶-۱۴ - در هن بانک	حساد رس - مفهیل رانکین

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۴-۱-۱۶- دارایی‌های در جریان تکمیل گروه به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

درصد تکمیل	برآورد تاریخ پهنه برداری	برآورد مخارج تکمیل	مخارج ابانته	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۹۸	تکمیل شده	۴۶,۲۰۳,۸۰۴	متوقف می‌باشد	۶۹,۷۱۷	۱۸۴,۳۵۷
۴۲.۸	تحویل وقت	۱۱۶,۶۰۹,۰۵۵	سه ماهه اول	۲,۷۹,۷۷۵	۱۱,۵۰,۹,۷۱۵
۶۳	سه ماهه اول	۶,۸۹۶,۱۴۲	۱۴۰۳	۲۴,۱۸۲,۵۳۹	۵,۳۶,۳۳۹
۸۲	سه ماهه اول	۱,۵۶,۸۲۰	۱۴۰۳	۲۴,۱۸۲,۵۳۹	۲۹,۰۲,۱۶۵
۷۲	سه ماهه اول	۱,۵۶,۸۲۰	۱۴۰۳	۲,۸۱۳,۹۹۹	۱,۸۰,۱۷۵
۸۵	سه ماهه اول	۲۶,۰۴۷	۱۴۰۳	۲,۵۷۳,۴۶۹	۶,۱۰,۴۲
۵۷	سه ماهه اول	۴۴,۰۸۴	۱۴۰۳	۵۸۶,۱۱۱	۱۲۱,۹۶۲
۲۷	سه ماهه اول	۵۲,۶۲۳	۱۴۰۳	۱۸۹,۸۹۰	۲۲,۶۷۰
۴۳	سه ماهه اول	۱,۱۱۲,۲۲۱	۱۴۰۳	۱۷۹,۳۰۵	۲۲,۱۰۲
۹۶	۱۰,۰۰۰	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	-	-	۱۵,۲۱۴,۰۱
۲	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	۱۵,۷۰۰,۰۰۰	-	-	۷,۶۲۸
۱	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۷,۸۷۵,۰۰۰	-	-	۴,۹۰۳
۱	۱۴۰۵/۱۱/۰۱	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-	-	۱
۵۰	تحویل آزمایشی	۵۳,۵۱۹,۷۱۳	-	-	۴۵,۲۲۴,۲۸۸
۱۰۰	تکمیل شده	-	-	-	۶,۹۳۶,۶۸۷
۸۰/۶	دی	۲,۴۵۰,۰۴۸	-	-	۲,۷۸۹,۴۳۸
۴۷	سال	۷۶۶,۹۷۵	۷۰,۰۰۰	-	۵۰,۰۵۰
۵۳	سال	۲,۳۹۵,۴۵۹	۷۰,۰۷۲,۴۲۰	-	۱,۵۸۵,۷۱۸
۹۰	تائیستان	۷۶,۰۸۰,۱۹۹	۱۴۰۳	-	۹۹۷,۲۹۲
۳/۴۴	۱۴۰۴/۱۲/۲۶	۳۹۵,۵۷۹,۲۷۶	۱۴۰۳	-	۲۱۹,۱۰۰
۳۹	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۱۹۵,۲۹۱,۵۴۰	-	-	۲۱,۵۷۳,۷۷۷
۹	سال	۲۸۹,۰۵۵	۳۰,۰۸۳,۷۵۵	-	۲۵۹,۸۲۱
۶۵	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۳۰,۲۲,۷۲۷	-	-	۲۳۹,۳۶۲
۱۱.۵	سال	۳۵۰,۳۱۴	۲۶,۴۵۴,۰۷	-	۷,۵۲۳
۰.۳	سال	۱۱۶,۱۱۷	۳,۴۷۸,۵۴۵	-	-
-	-	-	-	-	۵,۲۹۰,۰۶۴
۱۵۹,۲۴۵,۳۵۰	۲۰۰,۰۵۶,۵۰۵	۹۸۵,۵۴۹,۹۱۹	جمع کل	-	-

۱۴-۱-۱۷- پیش پرداخت سرمایه‌ای گروه به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

ناداشت	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	اضافات	انتقال به دارایی ثابت مشهود	مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	موضوع پیش برداخت
۱۴-۱-۱۷-۱	۱۲,۰۲۸,۷۳۱	۰	۲,۸۸۴,۸۹۸	۹,۱۴۳,۸۳۳	مینا
۱۴-۱-۱۷-۲	۷۰۰,۴۵	۱۲۰,۵۷۲	۱۶۴,۷۱۶	۶۵۷,۹۰۲	توسعه ناوگان ریلی
۱۴-۱-۱۷-۳	۸۵۰,۰۰۰	۰	-	۸۵۰	برق راشد توبت حیدریه
۱۴-۱-۱۷-۴	۷۴۵,۷۱۱	۰	-	۷۴۵,۷۱۱	مینا
۱۴-۱-۱۷-۵	۹۶,۰۲۹	۸۳,۸۶۲	۲۲,۸۲۶	۱۵۷,۰۵۵	مکو
۹۴,۶۱	۱۰۲,۷۹۴	۰	-	۱۹۵,۴۰۴	مدیریت نیروگاهی ایران
۱۰۰,۰۰۰	۷۷,۸۰۰	-	-	۱۷۷,۸۰۰	مدیریت نیروگاهی امیران
-	۱۲۳,۸۱۸	-	-	۱۲۲,۸۱۸	مدیریت نیروگاهی ایران
۳,۹۰۰,۷۸۴	۴,۲۵۲,۳۰۸	۶,۸۲۶,۰۰۸	-	۱,۳۲۷,۰۸۴	سایر پروژه ها
۱۴-۱-۱۷-۶	۱۵,۵۱۰,۹۱	۴,۷۶۱,۱۵۵	۹,۹۹۸,۴۵۸	۱۳,۲۷۸,۶۷	-

۱۴-۱-۱۷-۱- در سال ۱۴۰۰ مبلغ ۴۲,۳ میلیون یورو (معدل ۱۲,۰۲۸ میلیارد ریال) طلب ارزی سنتی از شرکت آرگاستر فردا به شرکت مینا انتقال یافت و از پات سنتی یافته آن، قرارداد پیش خرد مورخ ۰۵/۱۰/۲۰۰۵ با گروه شرکت های بهمنی (هدلینگ آرکا گسترت فردا) منعقد و مقرر گردید در ارزی طلب میزبور، ۵ نیروگاه خورشیدی مجموعه با ظرفیت ۴۰/۶۵ میلیون یورو توسط گروه فوق احداث و پس از اضال به شبکه و عقد قرارداد خرد نیروگاه خورشیدی فریزیکی داشته و عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی بهرمان به اتفاق رسیده و آمده تحويل به گروه مینا بوده و نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی صفاتی حدود ۹۸ درصد پیشرفت فریزیکی داشته و تاکنون نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی اینکه ملک معرفی شده توسط شرکت بهمنی به عنوان تضمین اجرای قرارداد پیش خرد نیروگاه های خورشیدی و تسویه کامل بدیهی آن شرکت به گروه مینا در وینچه گروه مینا قرار دارد.

۱۴-۱-۱۷-۲- پات خرد پمپ سوت، چرخ دنده و پلیورینگ از کشور امارات متحده عربی تبت سفارش و خرد قطعات موتور از داخل پرداخت انجام شده است.

۱۴-۱-۱۷-۳- مبلغ مذکور پات مبلغ ۱۰/۰۱ میلیون یورو برداختی در قالب قرارداد مشارکت مدنی با بانک صنعت و معدن پات سهم شرکت جهت احداث نیروگاه سیکل ترکیبی ترتیب حیدریه می باشد.

۱۴-۱-۱۷-۴- نظر به موافقت اصولی وزارت نفت با طرح شرکت مینا به موضوعیت تولید محصولات پتروشیمی در متنقه ویژه اقتصادی صنایع ارزی یو با رسیان و بر اساس مجوز هیئت مدیره با خرد زمین بدین منظور در منطقه یادشده به مبلغ کل ۱۰/۶ میلیارد ریال و حق انتساب گاز بیانی ۱۰/۶ میلیارد ریال موافقت گردیده که ترتیب پرداخت کلی این مبلغ (تا سرسید ۱۴۰۲/۰۸/۰۱) تا پایان اسفند ۱۴۰۲ صورت پذیرفته است.

نام	ساخته	تاسیسات	تجزیهات	اندیه و منصوبات	ابزار آلات	وسایل نقشه	دارای طایفه جزویان	بیش برداشت های سرمایه ای	جمع	جمع
۴۰,۳۶۸,۵۴۴	۵۲,۷۹۶,۱۰۷	۳۱,۴۷۷,۰۳۸	۱۰,۷۷۴,۵۶۱	۴,۳۳۲,۳۴۴	۹۸۳,۷۱۰	۲۲,۶۳۴	۵۳۲,۳۰۷	۵,۸۴,۰۴۸	۵۲,۸۷۱,۵۴۶	۱۲,۸۷۱,۵۴۶
(۱,۱۴۰)	۲,۹۶۲,۴۱۴	۱,۰,۶,۱۳۰	۱,۰,۶,۱۳۰	۱,۰,۶,۱۳۰	۱,۰,۶,۱۳۰	۱۰,۱۰۷	۱۱,۵۴۱	۱۱,۵۴۱	۲۲,۶۳۰	۱۲,۸۷۱,۵۴۶
۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۰,۱۰۷	۱۱,۵۴۱	۱۱,۵۴۱	۱۱,۵۴۱	۱۱,۵۴۱	۱۱,۵۴۱	۲۳۳	۲۳۳	۲۲,۶۳۰	۱۲,۸۷۱,۵۴۶
(۱,۸۹۱)	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۱,۱۵۰,۵۷۲	۱۲,۸۷۱,۵۴۶
۸۲,۳۱۴,۱۲۲	۸,۳۰۰,۷۱	۸,۳۰۰,۷۱	۸,۳۰۰,۷۱	۸,۳۰۰,۷۱	۸,۳۰۰,۷۱	۸,۳۰۰,۷۱	۲۸,۱۹۰	۲۸,۱۹۰	۲۸,۱۹۰	۱۲,۸۷۱,۵۴۶
۶,۷۴۰,۴۹۲	۳,۵۹۱,۵۶۹	۳,۵۹۱,۵۶۹	۳,۵۹۱,۵۶۹	۳,۵۹۱,۵۶۹	۳,۵۹۱,۵۶۹	۳,۵۹۱,۵۶۹	۵۸۶	۵۸۶	۵۸۶	(۸,۴۴۰,۹۶۰)
(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)	(۸,۴۴۰,۹۶۰)
۲,۱۰۶,۷۹۳	۷۷۸,۱۳۶	۷۷۸,۱۳۶	۷۷۸,۱۳۶	۷۷۸,۱۳۶	۷۷۸,۱۳۶	۷۷۸,۱۳۶	۲,۱۰۶,۷۹۳	۲,۱۰۶,۷۹۳	۲,۱۰۶,۷۹۳	۱۰,۸۷۴,۰۹۸
۸,۰,۹۲۵,۰۷۶	۹,۰,۹۶۶,۹۷۶	۹,۰,۹۶۶,۹۷۶	۹,۰,۹۶۶,۹۷۶	۹,۰,۹۶۶,۹۷۶	۹,۰,۹۶۶,۹۷۶	۹,۰,۹۶۶,۹۷۶	۵,۰,۹۶۶,۹۷۶	۵,۰,۹۶۶,۹۷۶	۵,۰,۹۶۶,۹۷۶	۱۰,۸۷۴,۰۹۸
۱۱,۶۰۰,۷۵۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱,۶۰۰,۷۵۳	۱۱,۶۰۰,۷۵۳	۱۱,۶۰۰,۷۵۳	۱۱,۶۰۰,۷۵۳
۴,۰۴۸,۰۶۹	۴,۰۴۸,۰۶۹	۴,۰۴۸,۰۶۹	۴,۰۴۸,۰۶۹	۴,۰۴۸,۰۶۹	۴,۰۴۸,۰۶۹	۴,۰۴۸,۰۶۹	۱,۱۹۹	۱,۱۹۹	۱,۱۹۹	۱۱,۶۰۰,۷۵۳
(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)	(۴۹۴)
۱۹,۱۹۸,۰۶۳	۱۶,۱۴۸,۰۶۳	۱۶,۱۴۸,۰۶۳	۱۶,۱۴۸,۰۶۳	۱۶,۱۴۸,۰۶۳	۱۶,۱۴۸,۰۶۳	۱۶,۱۴۸,۰۶۳	۲۱,۹۲۰	۲۱,۹۲۰	۲۱,۹۲۰	۱۰,۱۰۷
۴,۹۷۲,۰۶۷	۴,۹۷۲,۰۶۷	۴,۹۷۲,۰۶۷	۴,۹۷۲,۰۶۷	۴,۹۷۲,۰۶۷	۴,۹۷۲,۰۶۷	۴,۹۷۲,۰۶۷	۰,۷۱	۱۱۰,۲۲۲	۱۱۰,۲۲۲	(۱,۸۱۰)
(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)	(۱,۸۱۰)
۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۱,۱۲۰,۰۶۰	۲۶,۹۹۱	۲۶,۹۹۱	۲۶,۹۹۱	۰,۷۱
۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۹۱۰,۰۱۷	۰,۶۶۹,۴۷۳	۰,۶۶۹,۴۷۳	۰,۶۶۹,۴۷۳	۱۲,۸۷۱,۰۵۰
۸,۰,۳۰۰,۷۱	۸,۰,۳۰۰,۷۱	۸,۰,۳۰۰,۷۱	۸,۰,۳۰۰,۷۱	۸,۰,۳۰۰,۷۱	۸,۰,۳۰۰,۷۱	۸,۰,۳۰۰,۷۱	۲۶,۹۹۱,۰۵۰	۲۶,۹۹۱,۰۵۰	۲۶,۹۹۱,۰۵۰	۱۲,۸۷۱,۰۵۰
۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۶۶,۱۳۰,۰۵۹	۰,۷۱	۰,۷۱	۰,۷۱	۰,۷۱

۱۴-۲-۱- دارایی‌های ثابت شرکت تا سقف ۱۵,۹۴۶ میلیارد ریال در مقابل خطرات احتمالی ناشی از حریق، سیل، زلزله و ... از پوشش بیمه ای برخوردار است.

۱۴-۲-۲- افزایش در اثاثه و منصوبات و ماشین آلات عمده مربوط به تجهیز کارگاه پروژه دانان می باشد، افزایش در ابزار آلات مربوط به تجهیز آب شیرین کن بوشهر می باشد.

۱۴-۲-۳- افزایش در زمین مربوط به انتقال ۳ قطعه زمین و ۱ باب آب‌آبار تمان ۱۰ واحدی (مشتمل بر عرصه و اعیان) از سوی کارفرمای پروژه خواه به عنوان تسویه بخش از مطالبات گروه مینا می باشد، افزایش در اثاثه و منصوبات عمده مربوط به روزرسانی تجهیزات IT شرکت اصلی و افزایش در ماشین آلات و ابزار آلات عمده مربوط به تجهیز کارگاه پروژه دانان می باشد. افزایش در وسائط نقلیه مربوط به خریداری یک دستگاه خودرو سواری کیا و یک دستگاه خودرو تویوتا رافور جهت استفاده شرکت می باشد.

۱۴-۳- دارایی های در جریان تکمیل شرکت اصلی به شرح زیر است.

(مبالغ به میلیون ریال)		مخارج اپاشه	برآورد مخارج بهره	برآورد تاریخ بهره	درصد تکمیل		بادداشت	شرح
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹				۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
۶,۹۳,۶۸۳	.	.	.	تکمیل شده	۸۳٪	۱۰۰٪	۱۴-۳-۱	احداث آب شیرین کن بوشهر
۹۷,۳۳۶	۹۶۳,۹۱۸	۱,۰۰۰	۱۴۶	اسفند	۹۹٪	۹۹٪	۱۴-۳-۲	احداث مرکز آموزشی فردیس کرج
۷۴۷,۳۵۵	.	.	.	تکمیل شده	۹۶٪	۱۰۰٪	۱۴-۳-۳	احداث ساختمان اداری کیان
.	۴۰۸,۴۰۴	۲۱۹,۹۱۰	۱۴۰۳	شهریور	۰	۹۲.۵٪	۱۴-۳-۴	تولید و تست توربین MGT۷۵
۳۰۴,۱۶۵	۹۱۲,۸۱۰	۳۱۶,۹۸۵	۱۴۰۲	اسفند	۸۱٪	۹۸٪	۱۴-۳-۵	نیروگاه موبایل ۲۵ مگاواتی دو تبریز
۱۶۶,۵۷۳	۲۴۰,۲۸۵	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰۴	تیر	٪۱	۵۰٪	۱۴-۳-۶	احداث طبقات جدید بر ساختمان نیل
۵۸,۲۴۹	۱۲۶,۶۴۸	۱۷,۰۰۰	۱۴۰۳	تیر	۶۵٪	۹۰٪	۱۴-۳-۷	پروژه (CHP) ساختمان میرداماد ۳
۱۱,۵۶۸	۱۱,۵۶۸	.	.	توقف پروژه	۳۰٪	۳۰٪	۱۴-۳-۸	پروژه (HFO) سامانه تصفیه سوخت سنجن
۶,۰۴۷	۱,۴۴۰,۸۵۲	۴,۸۱۵	۱۴۰۲	خرداد	۸٪	۹۸٪	۱۴-۱-۱۷-۱	نیروگاه خورشیدی صفائیه
۷,۰۹۵	۱,۴۶۴,۹۸۸	.	۱۴۰۳	خرداد	۹۸٪	۱۰۰٪	۱۴-۱-۱۷-۱	نیروگاه خورشیدی بهرمان
۸,۳۰۰,۷۱	۵,۶۹۹,۴۷۴	۱,۵۵۹,۷۱۰						

۱۴-۳-۱- بر اساس مصوبه هیئت مدیره مانده پروژه در جریان تکمیل آب شیرین کن بوشهر به عنوان مطالبات افزایش سرمایه به شرکت توسعه آب لیان مینا منتقل گردید.

۱۴-۳-۲- بموجب مصوبه هیئت مدیره مقرر شده مراکز آموزشی، مهمنسرا ، سالن اجتماعات، اتیار، رستوران و آرشيو در فردیس کرج جهت بخش بهره برداشت و خدمات مشتریان احداث گردد . بدین منظور و جهت طراحی و احداث مجتمع مزبور تا کنون مبلغ ۶۴۶ میلیارد ریال هزینه شده است. همچنین با توجه به ابلاغ کارهای اضافه در خصوص گسترش محظوظه و برآورد ۱ میلیارد ریال مخارج تکمیل، پروژه مزبور تا پایان سال ۱۴۰۲ تکمیل نگردیده است.

۱۴-۳-۳- با توجه به تکمیل نهایی، استقرار پرسنل و تنظیم صورت جلسه تحويل دائم و بر مبنای کارشناسی رسمی دادگستری، ملک کیان (آفریقا ۳) از دارایی در جریان تکمیل به سرفصل زمین و ساختمان منتقل گردید.

۱۴-۳-۴- با توجه به نیاز کشور به توسعه توان شبکه تولید برق از طریق احداث واحدهای جدید، طرح طراحی و ساخت توربین گاز MGT-۷۵ با استناد به استناد بالادستی در وزارت نیرو و با رویکرد رقابت با محصولات مشابه در کلاس بین‌المللی و افزایش در راندمان سیکل ساده و ترکیبی تعریف شده است. علاوه بر توربین گاز، پروژه توسعه توربیناتور ۲۲۰ مگاواتی MGT۷۵ به منظور افزایش توان قابل تحويل از هر واحد نیروگاه و ارتقاء راندمان و بهبود عملکرد نیروگاهها، در مجموعه مینا آغاز گردید. تولید این میزان الکتریکی نیازمند تامین ژنراتوری در رنج توان ۲۹۰ MVA می‌باشد. طرح بلوک نیروگاه MGT-۷۵ به عنوان یک محصول جدید گروه مینا در رده کلاس F مستلزم طراحی و مهندسی و ساخت تجهیزات جدید برق و کنترل نیز بوده است. بنابراین پروژه‌هایی با مشخصات یاد شده در هیأت مدیره شرکت مینا مصوب و در حال اجرای می باشد که از بابت پروژه فوق تا پایان استند ۱۴۰۲، مبلغ ۴۰۸ میلیارد ریال هزینه شده است.

۱۴-۳-۵- بموجب مصوبه هیئت مدیره و بمنظور طراحی و ساخت نیروگاه موبایل ۲۵ مگاواتی ۲ تبریز با استفاده از توربین MGT-۳۰ با انعقاد قرارداد پژوهشی با شرکتهای گروه به ارزش ۱۰ میلیون یورو و ۱۳۰ میلیارد ریال جهت توسعه محصول موافقت گردیده که تا پایان اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۹۱۳ میلیارد ریال هزینه شده است.

۱۴-۳-۶- بر اساس مصوبه هیئت مدیره و نظر به ابلاغ پروژه نوسازی و احداث طبقات بالای ساختمان نیل، احداث طبقات تکمیلی بارکینگ طبقاتی نیل در دستور کار قرار گرفته است ، بدین منظور و جهت طراحی و احداث طبقات یادشده تا کنون مبلغ ۳۴۰ میلیارد ریال هزینه شده است.

۱۴-۳-۷- بر اساس موافقت مدیر عامل محترم گروه و بمنظور ایجاد سامانه تولید همزمان برق و حرارت ساختمان میرداماد ۳، قواردادهای موردنیاز با برآورد هزینه ۳۹ میلیارد ریال و ۲۸۰,۰۰۰ یورو با پیمانکاران مربوطه منعقد که تا پایان اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۱۲۷ میلیارد ریال هزینه شده است.

۱۴-۳-۸- بموجب موافقت مدیر عامل محترم گروه و به منظور ساخت و راه اندازی بایلوت نیروگاهی سیکل ترکیبی با بهره گیری از سوخت مایع سنگین (HFO) پروژه مذکور با برآورد هزینه ۲۷۰ میلیارد ریال ابلاغ گردیده که فاز ۱ توسط شرکت گروه مینا اجرایی و فاز ۲ به شرکت توسعه یک ابلاغ گردیده است: بدین منظور تا پایان اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۱۲ میلیارد ریال هزینه گردیده است. لازم به ذکر است که به دلیل نهایی نشدن قرارداد با کارفرمای اصلی و احتمال تغییر ساختگاه توفیق پروژه ابلاغ گردیده، لذا برآورد مخارج تکمیل برای آن صورت نپذیرفته است.

۱۴-۴- پیش برآختهای سرمایه ای شرکت از اقلام ذیل تشکیل شده است:

(مبالغ به میلیون ریال)		بادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱۲,۲۸,۷۲۱	۹,۱۴۳,۸۲۳	۱۴-۱-۱۷-۱
۷۴۵,۷۱۱	۷۴۵,۷۱۱	۱۴-۱-۱۷-۴
۸۶,۸۵۵	۸۶,۸۵۵	۱۴-۴-۱
۱۰,۲۴۸	۱۰,۲۴۸	
۱۲,۸۷۱,۵۴۵	۹,۹۸۶,۵۴۷	

۱۴-۴-۱- به موجب مبایعه نامه منعقده با شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) کلیه عرصه و اعیان ، مستحدثات ، تاسیسات و حق الامتیاز آب و برق محظوظه واقع در شمال نیروگاه شهید منظر قائمه به شرکتهای کارخانجات گروه مینا شامل شرکت توگا و پارس ژنراتور به مبلغ ۸۷ میلیارد ریال و اگذار گردیده و دریافت اصل استاد مالکیت و سند های تک برگی توسط مدیریت واحد حقوقی در دست بیگیری می باشد

۱۴-۴-۵- استاد مالکیت ساختمان های میرداماد ۱، پارکینگ نیل، آفریقا (۱) و آفریقا (۲) در رهن بانک صنعت و معدن و ساختمان میرداماد ۳ در رهن بارگیری می باشد. پایه‌نیزی تهدید را ببر

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۵- سرفصلی

گروه	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
	۱۱,۵۴۰,۳۶۸	۱۱,۶۴۰,۳۸۰
	۱۰۰,۰۱۲	۰
	۱۱,۶۴۰,۳۸۰	۱۱,۶۴۰,۳۸۰
	۱,۸۸۵,۰۶۰	۲,۴۶۶,۲۴۵
	۵۸۱,۱۸۵	۵۷۹,۸۸۳
	۲,۴۶۶,۲۴۵	۳,۰۴۶,۱۲۸
	۹,۱۷۴,۱۳۵	۸,۵۹۴,۲۵۲

بهای تمام شده در ابتدای دوره مالی
سرفلی تحصیل شده طی دوره
بهای تمام شده در پایان دوره مالی
استهلاک انباشته در ابتدای دوره مالی
استهلاک دوره مالی
استهلاک انباشته در پایان دوره مالی
مبلغ دفتری

۱۵- سرفصلی عمدتاً بابت تحصیل سهام شرکت‌های واگن پارس و آلومینیوم المهدی ایجاد شده است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۶- دارایی‌های نامشهود

۱۶- گروه

جمع	دارایی در جریان تکمیل	نرم افزار رایانه‌ای	دانش فنی	حق امتیاز خدمات عمومی	بهای تمام شده
۷,۴۲۲,۴۲۹	۶۴۱,۶۳۷	۸۱۶,۳۸۵	۲,۸۲۵,۵۲۴	۳,۱۳۸,۸۷۳	۱۴۰/۰۱/۰۱
۱,۸۴۸,۸۷۰	۱,۰۲۰,۵۷۶	۳۵۵,۵۳۲	۴۰۷,۰۳۷	۶۳,۷۲۵	افزایش
(۶۲۴,۲۱۹)	(۸,۹۰۰)	(۱۰,۶۳۴)	(۶۰,۱۵۸)	(۳,۱۱۷)	وآگذار شده
۸,۴۵۰,۰۸۰	۱,۶۵۳,۳۱۳	۱,۱۶۱,۲۸۳	۲,۶۳۱,۰۰۳	۳,۱۹۹,۴۸۱	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۲,۳۸۸,۷۹۴	۱,۳۱۴,۸۰۲	۶۵۴,۸۰۰	۱۲۱,۸۰۷	۲۹۷,۳۸۵	افزایش
(۲۰۷,۸۸۱)	۰	(۸,۰۶۵)	(۱۸,۵۴۵)	(۱۸۱,۲۷۱)	وآگذار شده
۸۰	۰	۸۰	۰	۰	افزایش ناشی از شرکتهای اضافه شده به تلفیق
۰	(۴,۲۱۵)	۴,۲۱۵	۰	۰	سابیر نقل و انتقالات و تغییرات
(۸۱۳,۹۵۹)	۰	۰	(۸۱۳,۹۵۹)	۰	انتقال به دارایی‌های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۱۰,۰۱۲,۱۱۴	۲,۹۶۳,۹۰۰	۱,۸۱۲,۳۱۳	۱,۹۲۰,۰۳۶	۳,۳۱۵,۵۹۵	مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲,۱۹۲,۶۵۱	۰	۵۲۸,۴۰۵	۱,۶۶۵,۲۴۶	۰	مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۰۱
۶۴۲,۱۱۰	۰	۱۰۸,۸۹۰	۵۳۳,۲۲۰	۰	استهلاک
(۵۸۹,۱۱۹)	۰	(۱۰,۷۹۱)	(۵۷۸,۳۲۸)	۰	وآگذار شده
۲,۲۴۶,۶۴۲	۰	۶۲۶,۵۰۴	۱,۶۲۰,۱۳۸	۰	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۵۲۶,۱۳۷	۰	۲۷۵,۳۹۲	۲۵۰,۷۴۵	۰	استهلاک
۳۸	۰	۳۸	۰	۰	افزایش ناشی از شرکتهای اضافه شده به تلفیق
(۱۹,۴۰۴)	۰	(۲,۵۵۱)	(۱۶,۸۵۳)	۰	وآگذار شده
(۴۰۹,۱۸۷)	۰	۰	(۴۰۹,۱۸۷)	۰	انتقال به دارایی‌های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۲,۳۴۴,۲۲۶	۰	۸۹۹,۳۸۳	۱,۴۴۴,۸۴۳	۰	مانده استهلاک در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۷,۶۶۷,۸۸۸	۲,۹۶۳,۹۰۰	۹۱۲,۹۳۰	۴۷۵,۴۶۳	۳,۳۱۵,۵۹۵	مبلغ دفتری در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۶,۳۹۸,۴۳۸	۱,۶۵۳,۳۱۳	۵۳۴,۷۷۹	۱,۰۱۰,۸۶۵	۳,۱۹۹,۴۸۱	مبلغ دفتری در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

۱۴۰۲ یازده ماهه منتهی، یه ۲۹ اسفند

- ۱۶-۱-۳- دارایی نامشهود در جریان بابت هزینه های طراحی موتور و پره در شرکت م.ه ایرانیان بوده است.

۱۶-۱-۴- ایرانیان طبق یادداشت ۲۷-۱ بوده است.

۱۶-۱-۵- انتقال دانش فنی به دارایی غیرجاری نگهداری شده برای فروش بابت انتقال دارایی نامشهود شرکت توگا به شرکت م.ه ایرانیان

۱۶-۱-۶- افزایش نرم افزارهای مدیریت ارتباط با مشتری توسط شرکت نورساخت اترک می باشد.

۱۶-۱-۷- افزایش نرم افزارهای گروه عمدتا ناشی از خرید لایسنس آنتی ویروس و نرم افزار شناسه گذاری اقلام در شرکت اصلی و خرید نرم افزارهای مدیریت ارتباط با مشتری توسط شرکت نورساخت اترک می باشد.

۱۶-۱-۸- افزایش حق الامتیاز عمدتا بابت تقویت حق انشعاب فاضلاب و تقویت شبکه برق ساختمان آموزش مپنا بوده است.

۲-۱۶- شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	نرم افزار رایانه‌ای	حق امتیاز خدمات عمومی	
بهای تمام شده			
۲۵۱,۱۴۴	۲۲۵,۷۳۸	۲۵,۴۰۶	مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۰۱
۲۰۲,۴۰۵	۲۰۲,۴۰۵	.	افزایش
۴۵۲,۵۴۹	۴۲۸,۱۴۳	۲۵,۴۰۶	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۵۱۴,۰۴۳	۲۹۹,۲۹۴	۲۱۴,۷۴۹	افزایش
(۶۸۳)	.	(۶۸۳)	واگذار شده
۹۶۶,۹۰۹	۷۲۷,۴۳۷	۲۳۹,۴۷۲	مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
استهلاک انباشتہ			
۱۲۲,۶۶۱	۱۲۲,۶۶۱	.	مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۰۱
۸۸,۴۶۶	۸۸,۴۶۶	.	استهلاک
۲۱۱,۱۲۷	۲۱۱,۱۲۷	.	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۱۲۷,۲۴۵	۱۲۷,۲۴۵	.	استهلاک
۳۳۸,۳۷۲	۳۳۸,۳۷۲	.	مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۶۲۸,۵۳۷	۳۸۹,۰۶۵	۲۳۹,۴۷۲	مبلغ دفتری در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۴۲,۴۲۲	۲۱۷,۰۱۶	۲۵,۴۰۶	مبلغ دفتری در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱

نام شرکت									
بازداشت	در بورس/فرابورس	تعداد سهام	درصد سرمایه کلاری	بهای تمام شده	کاهش ارزش ابداشته	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۷-۱	-	۱,۱۸۹,۵۷۵,۵۴۲	۷۳/۲۶	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	-	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	۱,۷۸۵,۷۷	۱,۷۸۵,۷۷	۱,۷۸۵,۷۷
آلومنیوم المهدی	(توگا)	۳,۲۷۶,۹۱۱,۰۷۷	-	۱,۷۸۵,۷۷	-	۱,۷۸۵,۷۷	۱,۷۸۵,۷۷	۱,۷۸۵,۷۷	۱,۷۸۵,۷۷
مهندسی و ساخت توربین مینا	(توگا)	-	-	۱,۶۹۰,۸۹۹	-	۱,۶۹۰,۸۹۹	۱,۶۹۰,۸۹۹	۱,۶۹۰,۸۹۹	۱,۶۹۰,۸۹۹
تولید برق سر مینا	-	-	-	۱,۵۸۱,۰۴۴	-	۱,۵۸۱,۰۴۴	۱,۵۸۱,۰۴۴	۱,۵۸۱,۰۴۴	۱,۵۸۱,۰۴۴
حفاری مینا نورگیش	-	-	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹
احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مینا(توسعه دو)	-	-	-	۹۹۱,۲۶۰	-	۹۹۱,۲۶۰	۹۸۱,۲۶۰	۹۸۱,۲۶۰	۹۸۱,۲۶۰
مهندسي و ساخت زنراتور مینا(پارس)	-	-	-	۹۳۱,۳۵۹	-	۹۳۱,۳۵۹	۹۳۱,۳۵۹	۹۳۱,۳۵۹	۹۳۱,۳۵۹
مینا بین الملل	-	-	-	۷۹,۹۷۶	-	۷۹,۹۷۶	۷۹,۹۷۶	۷۹,۹۷۶	۷۹,۹۷۶
نصب نیرو	-	-	-	۷۲۶,۹۱۵	-	۷۲۶,۹۱۵	۷۲۶,۹۱۵	۷۲۶,۹۱۵	۷۲۶,۹۱۵
مهندسي و ساخت پره توربین مینا(پرتو)	-	-	-	۵۸۷,۷۱۲	-	۵۸۷,۷۱۲	۵۸۷,۷۱۲	۵۸۷,۷۱۲	۵۸۷,۷۱۲
مهندسي و ساخت بوبلر و تجهيزات مينما	-	-	-	۵۰۰,۰۹۸	-	۵۰۰,۰۹۸	۵۰۰,۰۹۸	۵۰۰,۰۹۸	۵۰۰,۰۹۸
احداث و توسعه نیروگاههای مینا(توسعه پک)	-	-	-	۵۰۰,۰۰۰	-	۵۰۰,۰۰۰	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹
مهندسي و ساخت لکوموتیو مینا	-	-	-	۳۹,۰۰۰	-	۳۹,۰۰۰	۳۹,۰۰۰	۳۹,۰۰۰	۳۹,۰۰۰
مهندسي و ساخت برق و کنترل مینما(مکو)	-	-	-	۲۲۰,۵۶۶	-	۲۲۰,۵۶۶	۲۲۰,۵۶۶	۲۲۰,۵۶۶	۲۲۰,۵۶۶
مهندسي مواد کاران جاهد ناور	-	-	-	۲۳۲,۷۴۷	-	۲۳۲,۷۴۷	۲۳۲,۷۴۷	۲۳۲,۷۴۷	۲۳۲,۷۴۷
مونتكو ایران	-	-	-	۶۰,۹۹۹	-	۶۰,۹۹۹	۶۰,۹۹۹	۶۰,۹۹۹	۶۰,۹۹۹
احداث و توسعه پروژه های ویژه مینا(توسعه سه)	-	-	-	۲۴۲,۷۹۱	-	۲۴۲,۷۹۱	۲۴۲,۷۹۱	۲۴۲,۷۹۱	۲۴۲,۷۹۱
نیزپارس	-	-	-	۱,۳۹۲,۷۶۴	-	۱,۳۹۲,۷۶۴	۱,۳۹۲,۷۶۴	۱,۳۹۲,۷۶۴	۱,۳۹۲,۷۶۴
مهندسي و ساخت تجهيزات سپاهان مینا	-	-	-	۱۶۹,۴۸۱	-	۱۶۹,۴۸۱	۱۶۹,۴۸۱	۱۶۹,۴۸۱	۱۶۹,۴۸۱
سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا	-	-	-	۱,۰۹۸,۰۰۰	-	۱,۰۹۸,۰۰۰	۱,۰۹۸,۰۰۰	۱,۰۹۸,۰۰۰	۱,۰۹۸,۰۰۰
احداث و توسعه ریلی مینا	-	-	-	۶۶,۱۰۰	-	۶۶,۱۰۰	۶۶,۱۰۰	۶۶,۱۰۰	۶۶,۱۰۰
مشاوران انرژی تهران	-	-	-	۵۹,۹۹۹	-	۵۹,۹۹۹	۵۹,۹۹۹	۵۹,۹۹۹	۵۹,۹۹۹
بهره برداری و تعمیراتی مینا(O&M)	-	-	-	۷۰,۴۱۱,۶۸۸	-	۷۰,۱۹۹,۸۹۴	۷۰,۱۹۹,۸۹۴	۷۰,۱۹۹,۸۹۴	۷۰,۱۹۹,۸۹۴
گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا	-	-	-	۶,۷۷۰	-	۶,۷۷۰	۶,۷۷۰	۶,۷۷۰	۶,۷۷۰
فناوری های ریلی مینا	-	-	-	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹
توسعه ناوگان ریلی مینا	-	-	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹	۹۹/۹۹
مجتمع پتروشیمی پارسیان مینا	-	-	-	۵۰۰	-	۵۰۰	۳۰۰	۴,۹۴۵	۴,۹۴۵
توسعه نفت و گاز مینا	-	-	-	۳۹۰	-	۳۹۰	۳۹	۷۸,۰۰۰,۰۰۰	۷۸,۰۰۰,۰۰۰
مهندسي و پشتيبانی نیروگاهی البرز توربين	-	-	-	۱۶۰	-	۱۶۰	۹۰	۱۷,۹۸,۰۰۰	۱۷,۹۸,۰۰۰
تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مینا	-	-	-	۷۰	-	۷۰	۶۰/۶	۶۶	۶۶
توسعه بهداشت و سلامت مینا - تبس	-	-	-	۱۴	-	۱۴	۰	۱۰,۶۱۵	۱۰,۶۱۵
تولید برق عسلویه مینا	-	-	-	۱۰	-	۱۰	۹۹/۶	۹۹	۹۹
مشاوره مدیریت مینا	-	-	-	-	-	(۳۲,۸۷۳)	۳۲,۸۷۳	۴۹	۲,۴۷۵,۰۰۰
مینا اندوزی	-	-	-	۲,۳۱۷,۲۳۷	-	۲,۳۱۷,۲۳۷	۲,۳۱۷,۲۳۷	۲,۳۱۷,۲۳۷	۲,۳۱۷,۲۳۷
برق راشد تربت حیدریه	-	-	-	۲۲,۹۸۷	-	۲۲,۹۸۷	۲۲,۹۸۷	۲۲,۹۸۷	۲۲,۹۸۷
صندوق اختصاصی بازارگردانی مینا ایرانیان	-	-	-	۵۵,۴۹۸	-	۵۷,۰۴۹۸	۵۷,۰۴۹۸	۵۷,۰۴۹۸	۵۷,۰۴۹۸
صنایع فناوری نوساخت اتری	-	-	-	۹,۹۷۰	-	۹,۹۷۰	۹,۹۷۰	۹,۹۷۰	۹,۹۷۰
توسعه نوین آب مینا	-	-	-	۱,۳۳۲,۳۹۰	-	۱,۳۳۲,۳۹۰	۱,۳۳۲,۳۹۰	۱,۳۳۲,۳۹۰	۱,۳۳۲,۳۹۰
واگن پارس	-	-	-	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۱۰۰	۹,۹۹۹,۹۹۵	۹,۹۹۹,۹۹۵
فرآورش و ذخیره سازی گاز شوریجه سرخس	-	-	-	۹,۹۹۸	-	۹,۹۹۸	۹,۹۹۸	۹,۹۹۸	۹,۹۹۸
تولید برق بهاباد	-	-	-	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۱۰۰	۹۹۹,۹۹۸	۹۹۹,۹۹۸
بهینه سازی و تجارت انرژی مینا	-	-	-	۲۴۰	-	۲۴۰	۰/۱	۲۴,۰۱۰	۲۴,۰۱۰
فیدار استبل برنا	-	-	-	۲,۵۰۰	-	۲,۵۰۰	۹۹/۹۹	۹,۹۹۸,۹۹۸	۹,۹۹۸,۹۹۸
پیشنازان فناوری فضا ارتباط ایرانیان	-	-	-	-	-	۸,۰۷۶	۸,۰۷۶	۶۰	۶,۰۰۰
بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا	-	-	-	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۹۹/۹۹	۹,۹۹۹,۹۹۴	۹,۹۹۹,۹۹۴
توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا	-	-	-	-	-	۲,۴۹۹	۲,۴۹۹	۹۹/۹۸	۹,۹۹۸,۰۰۰
توسعه آب لیان مینا	-	-	-	۵۷,۴۴۲,۴۶۴	-	۵۷,۴۳۹,۷۶۲	(۳۲,۸۷۳)	۵۷,۴۳۹,۷۶۲	۵۷,۴۳۹,۷۶۲

۱۷- مطابق با قرارداد و اخذار سازمان خصوصی سازی تا پایان تسويه کامل اقساط مربوط به تحصیل سهام شرکت آلومنیوم المهدی مطابق با اختیار سازمان خصوصی سازی می باشد.

۱۷- در دوره جاری تعداد ۱۹۵ میلیون سهم از سهام شرکت مدیریت نیروگاهی ایرانیان جهت تامین نقدینگی به شرکت سرمایه گذاری پیشگامان سریر رضوی به صورت اقساط بلند مدت به مبلغ ۴,۶۴۷ میلیارد ریال و اخذار گردیده است. علی رغم اینکه فروش سهام مذکور جهت تامین نقدینگی بوده، لیکن و اخذار آن به صورت اقساطی به علت فروش به قیمتی بالاتر از ارزش دفتری سهام فوق الذکر می باشد.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۷-۳- مشخصات شرکت‌های فرعی گروه به قرار زیر است:

ردیف	نام شرکت	محل اصلی ثبت	درصد سرمایه گذاری					
			درصد	درصد	درصد	درصد	درصد	درصد
	موضو غعالیت	سال مالی	شرکت	گروه	شرکت	گروه	شرکت	گروه
شرکت‌های فرعی								
۱	مپنا بین الملل							
۱-۱	ن گ ف							
۱-۲	ن ج							
۱-۳	M.I.T							
۱-۴	D.A.G E N E R A L							
۱-۵	M.E.G M B H							
۱-۶	M.I.S R L							
۱-۷	O.E.Inc							
۱-۸	E.T.E.I							
۱-۹	H.P.G L O B A L							
۲	شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا							
۲-۱	تولیدی برق توسعه مپنا							
۲-۲	تولید برق علویه مپنا							
۲-۳	تولید برق گناوه مپنا							
۲-۴	شرکت آب و برق قشم مپنا							
۲-۵	صندوق سرمایه گذاری پروژه آرمان پرنده							
۲-۶	تولید برق پرنده مپنا							
۲-۷	تولید نیروی برق سندنج							
۲-۸	تولید برق غرب کارون مپنا							
۲-۹	تولید انرژی های تجدید پذیر مپنا							
۳	نصب نیرو							
۳-۱	شرکت غرب نیرو							
۳-۲	فیدار استیل برنا							
۳-۳	م.ه ایرانیان							
۴	شرکت مهندسی و ساخت زنگنه مپنا (پارس)							
۵	موننکو							
۵-۱	M.G							
۵-۲	M.O							
۶	مهندسی و ساخت برق و کنترل مپنا (مکو)							
۶-۱	تالبو بشل							
۶-۲	توسعه و فن آوری برق و کنترل مپنا							
۶-۳	خودرو برقی نوین ماهان							
۷	مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)							
۷-۱	فرانکوتوزی مکانیکا توگا							
۸	مهندسی و ساخت بوبلر و تجهیزات مپنا (تجهیزات مپنا)							
۹	مهندسی و ساخت برق توربین مپنا (برتو)							
۹-۱	مهندسي و توسعه مواد مپنا							
۱۰	بهره برداری و تعمیراتی مپنا							
۱۰-۱	بهره برداری و تعمیراتی کاویان توان							
۱۰-۲	مدیریت تولید برق خلیج فارس							
۱۱	احداث و توسعه نیروگاههای مپنا (توسعه یک)							
۱۲	احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مپنا (توسعه دو)							
۱۳	احداث و توسعه برقه های ویژه مپنا (توسعه سه)							
۱۴	مهندسي مواد کاران جامد نواور							

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۱۴۰۲ اسفند

۳-۱۷- مشخصات شرکت‌های فرعی گروه به قرار زیر است (ادامه)

ردیف	نام شرکت	محل شرکت و محل اصلی تابعیت	درصد سرمایه گذاری				سال مالی	موضوع فعالیت
			شروع	گروه	شروع	گروه		
		۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹				
۱۵	مهندسی و ساخت تجهیزات سیاهان مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان دی طراحی، ساخت و تولید ماشین آلات و تجهیزات
۱۶	مهندسی و ساخت لکوموتیو مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	سرایه گلزاری و بهره برداری از کارخانجات و ناسبات تولید و بهره برداری از ناوگان ریلی
۱۷	نیپارس		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر مدیریت و اجرای طرح های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و نیروگاهی
۱۸	توسعه نفت و گاز مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر مدیریت اجرای طرح های نفت و گاز و پتروشیمی
۱۹	احداث و توسعه ریلی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر اجرای پروژه های صنعت ریلی
۲۰	سرمایه گذاری کارکنان گروه مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آسفند سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه، واحد صندوق ها و سایر اوراق بهادر
۲۰-۱	خوبیاران افق آسیا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آسفند سرمایه گذاری
۲۱	تولید برق پره سر مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر احداث نیروگاه و بهره برداری، تولید، فروش و صدور برق
۲۲	مهندسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توربین		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر لرخ خدمات فنی، مهندسی و تاسیس تجهیزات و ناژم یکدیگر نیروگاه ها و پرینتیشن ها
۲۳	حفاری مپنا نورکیش		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر مدیریت اجرای طرح های نفت، گاز و پتروشیمی شامل انتشار، نابودی، حفاری و راه راهی
۲۴	مشاوران انرژی تهران		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر انجام مطالبات، ارائه مشاوره و طراحی در زمینه مهندسی نفت
۲۵	مشاوره مدیریت مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر انجام مطالبات، بررسی ها و مشاوره در حوزه های مدیریتی
۲۶	تعییرات و توسعه بهره برداری ریلی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تعییرات و توسعه نیمهای و تکمیلی و تائین قطعات نوع ناوگان و خطوط ریلی
۲۶-۱	حمل و نقل چندوجهی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر انجام امور حمل و نقل ریلی
۲۷	مپنا اندونزی		درصد	درصد	درصد	درصد	اندونزی	پایان آذر فعالیت در حوزه بازارگانی و خدمات
۲۸	توسعه بهداشت و سلامت مپنا (تبسم)		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تامین تجهیزات پزشکی و احداث بیمارستان
۲۹	صندوق سرمایه گذاری مپنا آشنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر صندوق سرمایه گذاری
۳۰	فناوری های ریلی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر طراحی، تدارک و فروش خدمات پس از فروش سیستمهای ریلی
۳۱	تولید برق راشد ترتیب حیدریه		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تراکت در احداث، توسعه و تکمیل، راه اندازی و ایجاد واحدهای تولیدی
۳۲	صنایع نورساخت انرگ		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تولید انرژی الکتریکی حرارتی
۳۲-۱	شرکت بنیان انرژی بیتلولد		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر انجام کارها و فعالیتهای مربوط به حوزه انرژیهای تجدیدپذیر
۳۲-۲	شرکت انرژیهای تجدیدپذیر خراسان		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر خدمات فنی و بازارگانی مربوط به سلولهای خورشیدی
۳۲-۳	شرکت صنایع انرژی پاک آتیه		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر فروش کنتور به شرکت های توزیع برق
۳۲-۴	صنایع سنجش بهینه سازان توسعه		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر احداث و ادھاری پتروشیمی و بهره برداری از آن
۳۳	مجتمع پتروشیمی پارسیان مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر انجام امور حمل و نقل ریلی
۳۴	توسعه ناوگان ریلی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر احداث اعلاف فنی و بازارگانی
۳۵	توسعه نوین آب مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر احداث اوع اتصافی خانه آب و شبیرین سازی آب
۳۶	بیشتران فناوری فضا ارتباط ایرانیان		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر انجام امور مربوط به ارتباطات ماهواره ای و مخابراتی
۳۷	شرکت الومینیوم المهدی		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تولید و فروش شمش الومینیوم
۳۸	واگن پارس		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تولید و اگن قطارهای شهری و بین شهری
۳۸-۱	احیاء صنعت ادوات		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر خدمات پس از فروش خودروهای ریلی
۳۹	توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر تولید برق بهاباد
۴۰	نیروگاه تولید برق بهاباد		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر احداث و توسعه نیروگاه و بهره برداری از آن، تولید، فروش و صدور برق
۴۱	فراؤرث و ذخیره سازی گاز شوریجه سرخس		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر ایمنی طرح بسیار و ذخیره سازی گاز احداث و مدیریت ناسبات تزریق، موادت و منتقل گاز
۴۲	بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر مدیریت تولید برق
۴۳	بهینه سازی و تجارت انرژی مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آذر خدمات فنی، مهندسی، مشاوره، سرمایه گذاری
۴۴	توسعه آب لیان مپنا		درصد	درصد	درصد	درصد	ایران	پایان آسفند احداث اوع آب شبیرین کن

جهت مأموریت مفید را دبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۷-۴-اطلاعات شرکت‌های فرعی که به طور کامل تحت مالکیت نیستند و منافع فاقد حق کنترل بالهمیتی در گروه وجود دارد به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

نام شرکت فرعی	محل اصلی فعالیت	نسبت منافع مالکیت منافع فاقد حق کنترل	منافع فاقد حق کنترل ابانته	سود(زبان) تخصصی یافته به منافع فاقد حق کنترل	منافع فاقد حق کنترل	۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مهندسی مواد کاران جاهد نوآور	ایران	+۰٪	۳۷,۰۴۲	۵۳,۵۸۶	۱۰,۳۸۲	۱۷,۵۸۲	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
سرمایه گذاری کارکنان گروه مپنا	ایران	۵۵/۷٪	۳,۶۵۲,۷۴۹	۴,۳۶۸,۸۰۲	۹۲۷,۹۲۰	۱,۲۹۰,۲۴۰	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
توسعه پیداشر و سلامت مپنا (تبیسم)	ایران	۳۰٪	۲۱۱,۴۸۰	۳۱۹,۷۰۰	۵۰,۷۸۸	۱۱۳,۲۹۸	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
صنایع نورساخت اترک	ایران	۳۰٪	۱,۰۰۴,۷۷۱	۱,۴۱۶,۵۹۷	۳۹۷,۰۴۰	۲۲۸,۴۶۱	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
شرکت آلومینیوم المهدی	ایران	۲۶/۶۴٪	۲,۹۰۲,۹۸۷	۴,۶۲۵,۷۹۶	۱,۵۵۰,۴۲۲	۹۳۷,۷۹۴	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا	ایران	۱/۱۲٪	۲,۸۴۴,۸۵۰	۵,۱۵۸,۶۴۳	۶۳۴,۹۳۷	۱,۰۶۶,۶۳۹	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
مهندسی و ساخت ژنراتور مپنا (پارس)	ایران	۳٪	۲۹۹,۹۸۹	۳۶۸,۲۸۸	۱۴۲,۰۰۶	۸۳,۴۵۴	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
مهندی و ساخت توربین مپنا (توگا)	ایران	۰/۳۷٪	۱۵۰,۱۴۱	۲۰۸,۶۲۱	۶۲۰,۰۵۶	۶۴,۶۹۶	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
مپنا بین الملل	امارات	-	۴,۰۲۹,۳۰۶	۵,۷۵۰,۲۰۹	۱,۴۲۲,۳۹۳	۲,۹۳۸,۳۶۳	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
منافع فاقد حق کنترل که به تنها برای اهمیت نیستند		-	۶,۰۷۴,۷۱۹	۵,۰۸۰,۸۲۲	۵۹۲,۰۸۰	(۷۷۷,۸۲۰)	۱۴۰۲/۰۱/۲۱
منافع فاقد حق کنترل		-	۲۲,۲۰۸,۹۸۴	۲۷,۳۵۱,۰۷۴	۵,۷۹۵,۰۲۵	۶,۶۲۷,۰۷۷	۱۴۰۲/۰۱/۲۱

۱۷-۵-خلاصه اطلاعات مالی شرکت‌های فرعی که منافع فاقد حق کنترل آن بالهمیت است به شرح زیر است. اطلاعات مالی خلاصه شده زیر، مبالغ قبل از حذف معاملات درون گروهی را نشان می‌دهد.

(مبالغ به میلیون ریال)

منافع فاقد حق کنترل	درآمد عملیاتی	خالص جریان نقدي ورودي (خروجي) ناشی از فعالities های عملیاتی	خالص جریان نقدي ورودي (خروجي) ناشی از فعالities های گذاري	خالص جریان نقدي ورودي (خروجي) ناشی از فعالities های نامين مالي	خالص جریان نقدي ورودي (خروجي)
مواد کاران جاهد نوآور	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰
دارايی های جاري	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
دارايی های غيرجاري	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
بدهي های جاري	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
بدهي های غيرجاري	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
منافع فاقد حق کنترل	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
سد خالص	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
سد قابل انتساب به مالکان شرکت	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
درآمد عملیاتی	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
خالص جریان نقدي ورودي (خروجي) ناشی از فعالities های عملیاتی	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
خالص جریان نقدي ورودي (خروجي) ناشی از فعالities های گذاري	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
خالص جریان نقدي ورودي (خروجي) ناشی از فعالities های نامين مالي	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
خالص جریان نقدي ورودي (خروجي)	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پيوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۵-۱۷-خلاصه اطلاعات مالی شرکت‌های فرعی که منافع فاقد حق کنترل آن باهمیت است به شرح زیر است. اطلاعات مالی خلاصه شده زیر، مبالغ قبل از حذف معاملات درون گروهی را نشان می‌دهد. (ادامه)

(مبالغ به میلیون ریال)

مدیریت نیروگاهی ابرانیان	آلومینیوم الصهدی	نورساخت ازرك				
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	دارایی های جاری
۶۰,۴۶۰,۹۸۴	۸۹,۷۲۲,۵۷۷	۵۵,۸۱۱,۸۴۰	۸۵,۰۵۰,۸۲۸	۷,۱۹۵,۹۰۶	۹,۴۸۶,۳۵۷	دارایی های غیرجاری
۱۳۵,۳۴۲,۶۸۱	۱۷۷,۳۱۶,۳۹۵	۹,۰۲۹,۳۹۲	۱۶,۴۶۶,۲۰۴	۱,۰۲۵,۹۴۷	۱,۲۴۲,۵۴۱	بدھی های جاری
۶۵,۹۵۱,۰۷۴	۱۰۸,۵۵۸,۳۰۶	۴۷,۸۷۳,۷۹۹	۸۰,۰۳۹,۵۸۵	۴,۲۸۵,۹۲۲	۵,۶۹۶,۱۵۸	بدھی های غیرجاری
۸,۶۸۹,۰۸۵	۱,۲۴۱,۲۴۵	۲,۸۱۵,۰۲۷	۲,۶۱۳,۰۵۸	۲,۳۵۹,۰۰۴	۲,۵۸۷,۰۷۳	حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت
۱۱۸,۳۱۸,۶۵۶	۱۵۲,۰۹۰,۷۷۳	۱۰,۷۵۰,۶۲۰	۱۲,۷۲۸,۳۰۳	۵۷۱,۰۴۶	۱,۰۲۹,۰۷۰	منافع فاقد حق کنترل
۲,۸۷۷,۸۵۰	۵,۱۵۸,۶۷۳	۲,۹۰۳,۹۸۷	۴,۸۲۵,۷۹۶	۱,۰۰۴,۷۲۱	۱,۴۱۶,۰۹۷	
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	درآمد عملیاتی
۵۱,۴۶۱,۷۹۶	۶۰,۲۹۱,۰۱۱	۱۳۰,۰۶۱,۹۷۷	۹۲,۲۲۳,۲۵۷	۴,۴۵۵,۰۸۴	۴,۱۸۵,۰۷۲	سود خالص
۲۹,۴۴۵,۳۹۵	۳۶,۴۸۹,۰۸۹	۵,۰۲۸,۶۷۲	۳,۵۲۰,۰۲۸	۶۸۶,۹۱۵	۵۶۶,۳۴۶	سود قابل انتساب به مالکان شرکت
۲۸,۰۱۰,۰۵۸	۲۵,۳۶۲,۴۵۰	۴,۲۸۲,۰۵۱	۲,۵۸۲,۰۴۵	۲۸۹,۸۷۵	۲۳۷,۸۶۵	سود قابل انتساب به مالکان شرکت
۶۳۴,۹۳۷	۱,۰۶۶,۶۲۹	۱,۰۵۵,۴۲۲	۹۲۷,۷۹۴	۲۹۷,۰۴۰	۲۲۸,۴۶۱	خالص جریان نقدی ورودی (خروجی) ناشی از فعالیت‌های عملیاتی
۲۱,۵۰۵,۰۲۶	۶۰,۳۱۸,۰۵۶	۱۳,۲۲۷,۹۶۹	۷,۰۲۵,۰۲۵	(۲۷۰,۰۳۰)	۴۵,۷۸۸	خالص جریان نقدی ورودی (خروجی) ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
(۱۹,۴۹۴,۶۸۳)	(۴۴,۴۶۳,۳۸۹)	(۷,۱۷۷,۰۶۱)	(۷,۰۷۷,۰۸۲)	(۱۶۶,۱۸۲)	(۲۲۶,۹۲۱)	خالص جریان نقدی (خروجی) ناشی از فعالیت‌های تامین مالی
(۵,۰۱۰,۲۳۹)	(۱۲,۰۵۸,۰۷۹)	(۶,۱۴۹,۶۷۵)	(۱۰,۰۷۴)	۹۹,۷۹۳	۱,۲۱۲,۹۸۰	خالص جریان نقدی ورودی (خروجی)
(۳,۴۹۰,۰۹۶)	۳,۷۹۵,۰۵۸	(۹۸,۷۶۷)	(۲۵۱,۰۱۱)	(۳۲۶,۰۱۹)	۱,۰۳۱,۸۴۷	

(مبالغ به میلیون ریال)

مینابین المثل	مهندسي و ساخت زنراتور (پارس)	مهندسي و ساخت توربین (توی)	مهندسي و ساخت توربین (توی)	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	
۱۴۰۱/۱۱/۱۰	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	دارایی های جاری
۱,۲۳۹,۵۶۷,۲۰۶	۱,۴۲۲,۱۰۹,۷۶۲	۷۷,۷۸۶,۹۶۹	۱۳۲,۴۱۰,۲۴۴	۱۸,۴۹۶,۸۷۹	۲۷,۶۲۴,۹۸۷	دارایی های غیرجاری
۱۸۵,۱۱۷,۶۵۳	۱۹۴,۴۷۷,۷۲۱	۷,۶۸۱,۳۴۹	۶,۶۲۴,۸۸۶	۲,۰۴۵,۲۷۶	۲,۲۴۲,۲۵۱	بدھی های جاری
۲۶,۰۰۰,۰۱۲	۲۸۲,۰۲۲,۳۱۱	۴۱,۴۸۳,۰۸۷	۷۸,۰۰۷,۷۱۱	۷,۸۲۱,۳۶۲	۱۳,۴۰۰,۸۱۶	بدھی های غیرجاری
۶۸,۲۸۸,۴۲۲	۷۰,۹۵۲,۶۲۵	۳,۰۲۶,۲۴۴	۴,۴۷۲,۰۵۶	۲,۷۳۰,۲۶۱	۴,۲۴۹,۰۸۷	حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت
۹۹۱,۴۶۴,۰۲۹	۱,۱۵۷,۰۸۹,۲۲۹	۴۰,۴۲۸,۰۴۶	۵۶,۰۱۷۵,۰۲۶	۹,۶۹۹,۶۴۳	۱۱,۹۴۹,۰۴۷	منافع فاقد حق کنترل
۴,۰۲۹,۰۳۰	۵,۷۵۰,۰۲۹	۱۵۰,۰۱۱	۲۰۸,۰۶۱	۲۹۹,۹۸۹	۳۶۸,۰۲۸	
۱۴۰۱/۱۱/۱۰	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	درآمد عملیاتی
۹۲,۰۵۰,۰۱۰	۱۵۲,۲۸۶,۴۲۳	۶۷,۲۴۵,۷۸۰	۸۱,۰۷۷,۰۷۸	۱۷,۰۵۰,۰۷۱	۱۹,۴۲۱,۲۲۵	سود خالص
۵۷,۹۲۲,۷۷۳	۱۶۶,۴۹۴,۰۵۶	۱۶,۷۷۱,۰۴۲	۱۷,۴۸۵,۰۲۰	۴,۷۲۲,۰۵۸	۲,۷۹۱,۰۱۳	سود قابل انتساب به مالکان شرکت
۵۶,۰۰۰,۰۲۸	۱۴۳,۰۵۶,۰۹۲	۱۶,۰۷۹,۰۷۸	۱۷,۴۷۰,۰۷۷	۴,۵۹۱,۰۴۲	۲,۷۰۷,۰۴۹	سود قابل انتساب به منافع فاقد حق کنترل
۱,۴۲۲,۲۹۲	۲,۹۳۸,۰۶۲	۶۲,۰۵۶	۶۴,۶۹۶	۱۴۲,۰۰۶	۸۳,۴۵۴	خالص جریان نقدی ورودی (خروجی) ناشی از فعالیت‌های عملیاتی
(۱,۳۹۲,۳۷۰)	(۸۶۰,۰۵۱)	۱,۹۸۹,۰۸۰	۱,۳۲۵,۰۹۰	۵۳۰,۰۲۲	۲۶۲,۰۴۰	خالص جریان نقدی ورودی (خروجی) ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
۸,۲۸۸,۰۵۸	(۱۴,۰۴۳)	(۱,۷۵۲,۰۶۷)	(۱,۹۵۰,۰۶۶)	(۴۱۸,۰۳۵)	(۲۴۹,۰۵۱)	خالص جریان نقدی (خروجی) ناشی از فعالیت‌های تامین مالی
(۱,۹۶۴,۰۵۸)	(۱,۹۲۰,۰۴۰)	۲۴۱,۰۳۴	(۱۵۷,۰۲۶)	(۱۹,۰۴۶)	(۱۶۷,۰۴۷)	خالص جریان نقدی ورودی (خروجی)
۴,۹۲۱,۰۱۰	(۲,۷۹۴,۰۹۲)	۵۷۷,۰۵۷	(۷۷۷,۰۲۸)	۹۲,۰۲۸	(۵۴,۰۱۱)	

۵۰۰سسه حسابرسی مفید راهبر

(مبالغ به میلیون ریال)								
۱۴۰۲/۰۱/۳۱			۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
گروه	شرکت‌های پذیرفته شده در بورس و فرابورس	تعداد سهام	درصد سرمایه‌گذاری	ارزش تمام شده	ارزش بازار	ارزش ویژه/بهای تمام شده	ارزش بازار	ارزش ویژه/بهای تمام شده
صندوق بیوهش و فناوری صنعت برق و انرژی	-	۲۹,۵۵۰	۳۰	۲۳,۹۶۵	-	۲۳,۸۵۱	-	۲۳,۹۶۵
سرمایه‌گذاری نیروگاهی ایران "سنا"	فرابورسی	۶۰۷,۸۰۶,۱۰۱	۱۷/۵۷	۲۳۰,۳۸۵	۸,۳۰۸,۷۰۹	۱,۰۰۵,۲۹۵	۹,۶۳۳,۷۲۷	۱,۰۰۵,۲۹۵
قططات توربین شهریار	-	۱۲۱,۴۶۰,۴۸۲	۱۹/۲۲	۱,۲۲۰,۶۱۹	-	۱,۲۲۰,۶۱۹	-	۱,۲۲۰,۶۱۹
تولید انرژی گستر قشم (کنسرسیوم خدیر، مینا)	-	۷,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰	۵,۷۷۸,۷۷۶	-	۵,۷۷۸,۷۷۶	-	۵,۷۷۸,۷۷۶
تولید برق خوزستان غدیر	-	۴,۵۹۴,۹۹۸	۳۴/۹۹	-	-	-	-	-
ناوگان ریل الوند نیرو	-	۱۵۳,۴۹۹,۹۹۹	۳۲/۳۱	۵۴۹,۲۵۸	-	۴۴۴,۸۶۲	-	۴۴۴,۸۶۲
بهره برداری و تعمیرات سنا	-	۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۹/۹	۱۱۷,۳۲۰	-	۱۰۰,۹۶۲	-	۱۰۰,۹۶۲
تولید نیروی آذرخش	-	۸۱۶,۰۰۳,۹۹۹	۴۰	۲,۴۴۱,۸۲۹	-	۱,۹۶۳,۸۰۵	-	۱,۹۶۳,۸۰۵
مدیریت مهندسی و فناوری میر	-	۲,۴۵۰,۰۰۰	۴۹	-	-	-	-	-
تولید اتوبوس برق پارسان (شتاپ)	-	۱۰۰,۰۰۰	۵۰	-	-	-	-	-
توسعه و ساخت خودرو برقی نوین ماهان	-	۴۹۹,۹۹۹	۵۰	-	-	-	-	-
۹,۶۳۳,۷۲۷								
۱۰,۱۵۸,۳۰۱								
۸,۳۰۸,۷۰۹								
۱۰,۴۶۸,۱۲۱								
شرکت								
صندوق بیوهش و فناوری صنعت برق و انرژی	-	۲۹,۵۵۰	۳۰	۲۹,۵۵۰	-	۲۹,۵۵۰	-	۲۹,۵۵۰
سرمایه‌گذاری نیروگاهی ایران "سنا"	فرابورسی	۶۰۷,۸۰۶,۱۰۱	۱۷/۶	۶۰۸,۴۶۷	۸,۳۰۸,۷۰۹	۶۰۸,۴۶۷	۹,۶۳۳,۷۲۷	۶۰۸,۴۶۷
قططات توربین شهریار	-	۱۲۱,۴۶۰,۴۸۲	۱۹,۲۲	-	-	۲۰,۰۰۰	-	۲۰,۰۰۰
تولید انرژی گستر قشم (کنسرسیوم خدیر، مینا)	-	۷,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰	۷,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۶,۰۰۰,۰۰۰	-	۶,۰۰۰,۰۰۰
تولید برق خوزستان غدیر	-	۴,۵۹۴,۹۹۸	۳۴/۹۹	۴۵۵,۰۰۰	-	۴۵۵,۰۰۰	-	۴۵۵,۰۰۰
ناوگان ریل الوند نیرو	-	۱۵۳,۴۹۹,۹۹۹	۳۲,۳۰۵	۱۵۳,۴۵۰	-	۱۵۳,۴۵۰	-	۱۵۳,۴۵۰
تولید نیروی آذرخش	-	۸۱۶,۰۰۲,۹۹۹	۳۹,۹۹	۸۱۶,۰۰۴	-	۸۱۶,۰۰۴	۹,۶۳۳,۷۲۷	۸۰,۸۲,۴۷۱
۹,۶۳۳,۷۲۷								
۸,۰۸۲,۴۷۱								
۹,۴۰۲,۴۷۱								

۱۸-۱- با توجه به اینکه سهم زیان گروه از خالص دارایی‌های شرکت‌های تولید برق خوزستان غدیر و اتوبوس برقی پارسان (شتاپ) بیشتر از ماده سرمایه‌گذاری می‌باشد، لذا سرمایه‌گذاری‌های مذکور به روش ارزش ویژه کاملاً مستهملک گردیده است.

۱۸-۲- به علت افزایش اعضاء هیات مدیره در شرکت خودرو برقی نوین ماهان از ۲ به ۳ نفر و کسب کنترل، شرکت مذکور از شمول ارزش ویژه خارج و با شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا (مکو) تلقی گردیده است.

۱۸-۳- اطلاعات مربوط به واحدهای تجاری وابسته

فعالیت اصلی	درصد سرمایه‌گذاری				
	۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
شرکت	گروه	شرکت	گروه	اقامتگاه	
مشارکت، سرمایه‌گذاری و تأمین مالی طرحهای بیوهش و فناوری	۳۰	۳۰	۳۰	۳۰	ایران
سرمایه‌گذاری در زمینه مشتمل بر برق	۱۷,۵۷	۱۷,۵۷	۱۷,۵۷	۱۷,۵۷	ایران
قططات توربین شهریار	۱۹,۲۲	۱۹,۲۲	۱۹,۲۲	۱۹,۲۲	ایران
تولید انرژی گستر قشم	۴۰	۴۰	۴۰	۴۰	ایران
تولید برق خوزستان غدیر	۳۴,۹۹	۳۴,۹۹	۳۴,۹۹	۳۴,۹۹	ایران
ناوگان ریل الوند نیرو	۳۲,۳	۳۲,۳	۳۲,۳	۳۲,۳	ایران
بهره برداری و تعمیرات اساس اثواب نیروگاهها	۰	۵۰	۰	۵۰	ایران
تولید نیروی آذرخش	۴۰	۴۰	۴۰	۴۰	ایران
مدیریت مهندسی و فناوری میر	۰	۴۹	۰	۴۹	ایران
تولید اتوبوس برقی پارسان (شتاپ)	۰	۵۰	۰	۵۰	ایران
توسعه و ساخت خودرو برقی نوین ماهان	۰	۴۹,۹۹	۰	۴۹,۹۹	ایران
۶,۰۰۲,۴۷۱					
۶,۰۰۲,۴۷۱					

پیوست گزارش
۶- مسله تحسابرسی مفید راهبردی

-۱۸-۴ سهم گروه از خالص دارایی های شرکت های وابسته:

سرمایه گذاری نیروگاهی ایران "سنا"	ناوگان ریل الوند نیرو	قطعات توربین شهریار	تولید نیروی آذرخش
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
۲۵۹,۶۰۱	(۶۷۴,۵۰۴)	۲۰۸,۰۲۲	۱۴۰۲/۱۲/۲۹

سهم از سود (زیان) خالص شرکت های وابسته

(مبالغ به میلیون ریال)

انرژی گستر قشم	توسعه و ساخت خودرو برقی نوین ماهان	بهره برداری و تعمیرات سنا	تولید برق خوزستان غدیر
۱۴۰۱/۰۶/۲۱	۱۴۰۲/۰۶/۲۱	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
(۵۰۶,۷۴۹)	(۹۱۹,۸۵۶)	(۴,۲۷۲)	۱۴۰۲/۰۶/۳۱

سهم از سود (زیان) خالص شرکت های وابسته

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	تولید اتوبوس برق پارسان (شتاب)	صندوق پژوهش و فناوری صنعت
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
۵۵۹,۴۵۶	(۱,۰۵۱,۲۰۹)	(۴۹,۵۰۱)

سهم از سود (زیان) خالص شرکت های وابسته

(مبالغ به میلیون ریال)

سرمایه گذاری نیروگاهی ایران "سنا"	ناوگان ریل الوند نیرو	قطعات توربین شهریار	تولید نیروی آذرخش
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
۸,۹۷۷,۲۵۵	۱۸,۱۷۶,۴۵۱	۲,۶۶۶,۴۷۲	۲,۶۲۸,۰۶
۸۰,۱۵۸,۷۷۹	۸۴,۵۷۶,۶۴۳	۳۵۲,۲۲۰	۶۸۱,۱۲۲
۲۲,۹۵۰,۹۲۲	۴۵,۸۲۳,۸۷۶	۱,۶۰۵,۴۲۳	۲,۵۵۴,۹۴۵
۵۵,۹۶۱,۴۵۲	۵۲,۱۲۹,۷۳۸	۲۵,۰۱۲	۵۴,۹۴۷
۶,۵۱۵,۰۶۷	۱۸,۷۳۵,۹۲۰	۲,۶۸۲,۰۹۴	۲,۶۴۷,۹۲۱
۱,۴۷۷,۵۲۳	(۲,۲۲۳,۷۷۰)	۶۲۲,۸۳۲	۹۶۶,۳۵۵
۱۰,۹۱۴	۲۹۹,۲۲۱	۱۱۹,۸۴۴	۴۲۹,۵۵۰

دارایی های جاری
دارایی های غیرجاری
بدھی های جاری
بدھی های غیرجاری

درآمد عملیاتی
سود (زیان) خالص
سود دریافتی از شرکت های وابسته

(مبالغ به میلیون ریال)

انرژی گستر قشم	توسعه و ساخت خودرو برقی نوین ماهان	بهره برداری و تعمیرات سنا	تولید برق خوزستان غدیر
۱۴۰۱/۰۶/۲۱	۱۴۰۲/۰۶/۲۱	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
۲,۷۷۸,۱۱۳	۲,۶۸۱,۶۰۴	۱۲۴,۷۵۲	*
۵۲,۳۸۵,۴۶۸	۸۹,۳۱۸,۳۸۷	۴۱,۵۷۱	*
۶,۰۲۱,۷۰۸	۱۱,۴۳۵,۶۷۴	۱۴۵,۹۶۷	*
۳۵,۵۴۵,۳۵۸	۶۶,۱۱۷,۱۳۹	*	*
۱,۵۷۶,۶۶۶	۱,۸۷۱,۳۳۰	*	*
(۱,۲۶۶,۴۷۱)	(۱,۲۹۹,۶۴۱)	(۱,۰۴۴)	*
*	*	*	*

دارایی های جاری
دارایی های غیرجاری
بدھی های جاری
بدھی های غیرجاری

درآمد عملیاتی
سود (زیان) خالص
سود دریافتی از شرکت های وابسته

(مبالغ به میلیون ریال)

تولید اتوبوس برق پارسان (شتاب)	صندوق پژوهش و فناوری صنعت
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۸,۵۸۹	۱۸۹,۵۹۸
۴,۱۴۳	۴,۷۴۸
۹۸,۲۰۱	۴۹۷,۲۲۱
۱,۰۵۳	۲,۲۱۴
*	*
(۵۷,۲۵۱)	(۸۷,۰۵۷)
*	*

دارایی های جاری
دارایی های غیرجاری
بدھی های جاری
بدھی های غیرجاری

درآمد عملیاتی
سود (زیان) خالص
سود دریافتی از شرکت های وابسته

- ۱۸-۵-۲- صورت تطبیق اطلاعات مالی نوک با مبلغ دفتری شناسایی شده در صورت های مالی تنفسی:

(مبالغ به میلیون ریال)

سرمایه گذاری نیروگاهی ایران "ستا"	ناوگان ریل الوند نیرو	قطعات توربین شهریار	تولید نیروی آذرخش	
۱۴۰۱/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
۵,۷۲۱,۶۵۸	۱,۸۸۰,۳۹۱	۱,۳۷۶,۸۵۸	۱,۶۹۹,۹۶۳	۶,۳۵۰,۷۷۳
۱,۰۰۵,۲۹۵	۳۲۰,۳۸۵	۴۴۴,۷۲۵	۵۴۹,۰۸۸	۱,۲۲۰,۶۱۹
.	.	۱۳۸	۱۷۰	.
۱,۰۰۵,۲۹۵	۳۲۰,۳۸۵	۴۴۴,۸۶۳	۵۴۹,۲۵۸	۱,۲۲۰,۶۱۹
				۱,۲۲۶,۴۹۴
				۱,۹۶۳,۸۰۵
				۲,۴۴۱,۸۲۹

(مبالغ به میلیون ریال)

انرژی گستر قشم	توسعه و ساخت خودرو برقی نوین	ماهان	بهره برداری و تعمیرات ستا	تولید برق خوزستان غدیر	
۱۴۰۱/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۳,۴۴۶,۰۱۵	۱۴,۴۴۷,۱۷۴	۲۰,۳۶	.	۲۷۸,۵۰۹	۲۷۸,۷۷۷
۵,۳۷۸,۷۲۶	۵,۷۷۸,۸۷۰	۱۰,۱۷۸	.	۱۲۴,۲۵۵	۱۳۷,۳۷۲
.	.	۲	.	(۲۳,۲۹۳)	(۲۰,۰۵۲)
۵,۳۷۸,۷۲۶	۵,۷۷۸,۸۷۰	۱۰,۱۸۰	.	۱۰۰,۹۶۲	۱۱۷,۳۲۰
				.	.

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	تولید اتوبوس برق پارسان (شتاب)	صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی	
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۰,۹۷,۹۸۷	۱۳,۳۳۸,۹۲۲	(۱۴,۴۲۲)	(۷۵,۰۸۹)
۹,۴۵۰,۴۴۲	۴,۳۸۰,۰۲۸	.	.
۷۰۲,۸۵۹	۶,۰۸۷,۲۹۳	.	.
۱۰,۱۵۸,۳۰۱	۱۰,۴۶۸,۱۲۱	.	.
			۲۲,۹۶۵

- ۱۹- سایر سرمایه گذاریهای بلند مدت

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه	سپرده سرمایه گذاری بلند مدت بانکی
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مبلغ دفتری	مبلغ دفتری
کاهش ارزش ایناشته	بهای تمام شده
یادداشت	
سرگردان	سپرده سرمایه گذاری بلند مدت نزد بانکها
۱۴,۶۵۱,۶۸۴	۱۳,۱۱۹,۳۲۶
۶,۳۴۳,۳۷۵	۶,۶۴۸,۱۲۲
۹,۳۱۴	۹,۳۰۹
۱۰۰	۱۳,۰۹۹
۲۱,۰۰۴,۴۷۳	۱۹,۷۸۹,۸۵۶
سرکرت	سپرده سرمایه گذاری در سایر شرکت ها
۸,۵۹۷,۰۸۶	۹,۰۹۴,۸۰۰
۱۶,۳۹۳	۲۴۲,۹۹۳
۶۶۰۰	۱۳,۰۹۹
۸,۶۲۰,۰۷۹	۹,۴۵۱,۹۴۲

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیویست گزارش

شروع می‌شود (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره پایانی ماهه ممتنتی به ۲۹ اسفند

۱-۱۹- عمده مبلغ مذکور در سرفصل سپرده سرمایه گذاری بلند مدت نزد بانکها مربوط به سپرده های بانکی به منظور دریافت ضمانت نامه بانکی گروه مپنا عمده تا نزد بانک های صادرات و تجارت و همچنین سپرده های شرکت نیپارس به مبلغ ۱,۱۰۰ میلیارد ریال نزد بانک های ملت و پاسارگاد می باشد.

۱۹-۲- سرمایه گذاری گروه در سهام سایر شرکتها

(مبالغ به میلیون ریال)

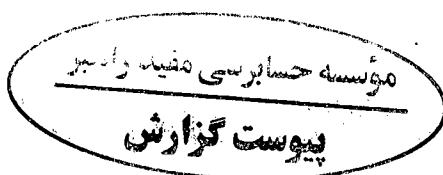
۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					نام شرکت
مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	کاهش ارزش انباشته	بهای تمام شده	درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام		
۶,۳۰۰,۰۰۰	۶,۳۰۰,۰۰۰	۰	۶,۳۰۰,۰۰۰	۳/۶	۱۲,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰		توسعه نفت و گاز دشت آزادگان اروندان
۳,۵۰۳	۳,۵۰۳	۰	۳,۵۰۳	۱۰/۰۵	۵۷,۳۰۶,۳۰۸		تعمیرات نیروگاهی ایران
۳,۱۵۰	۳,۱۵۰	۰	۳,۱۵۰	۱۳	۱,۸۶۴		شرکت توربین ماشین خاورمیانه
۲,۴۵۰	۲,۴۵۰	۰	۲,۴۵۰	۰	۲,۴۵۰,۰۰۰		مدیریت فناوری میر
۱,۲۴۱	۱,۲۴۱	۰	۱,۲۴۱	۵۱	۳۰,۶۰۰		موننکو آلمان
۴۰۰	۳۲۸,۰۰۰	۰	۳۲۸,۰۰۰	۴	۳۲۸,۰۰۰,۰۰۰		مولد نیروگاهی گوهر سیرجان
۷۵۹	۷۵۹	۰	۷۵۹	۰	۷۴۸		صندوق سرمایه گذاری مشترک الفق کارگزاری بانک خاورمیانه
۴	۴	۰	۴	۴	۴,۰۰۰		توسعه برق و انرژی هرمزان
۳۱,۸۶۸	۹,۰۱۵	۰	۹,۰۱۵	-	-		سایر
۶,۳۴۳,۳۷۵	۶,۶۴۸,۱۲۲	۰	۶,۶۴۸,۱۲۲				

۱۹-۳- سرمایه گذاری شرکت در سهام سایر شرکت‌ها

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					نام شرکت
مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	کاهش ارزش اباشته	بهای تمام شده	درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام		
۳,۵۰۳	۳,۵۰۳	۰	۳,۵۰۳	۱۰/۵	۵۷,۳۰۶,۳۰۸	توسعه صنایع نیروگاهی ایران (تمیرات نیروگاهی ایران)	
۴۰۰	۲۲۸,۰۰۰	۰	۲۲۸,۰۰۰	۴	۳۲۸,۰۰۰,۰۰۰	مولد نیروگاهی گوهر سیرجان	
۵,۸۹۲	۵,۸۹۲	۰	۵,۸۹۲	۰	۵,۸۰۹	صندوق سرمایه گذاری امین آشنا ایرانیان	
۵,۸۳۵	۵,۸۳۵	۰	۵,۸۳۵	۰/۹۷	۱۷,۵۰۵,۰۰۰	بورس انرژی ایران	
۷۵۹	۷۵۹	۰	۷۵۹	۰	۷۴۸	صندوق سرمایه گذاری مشترک افق کارگزاری بانک خاورمیانه	
۴	۴	۰	۴	۴	۴,۰۰۰	توسعه برق و انرژی هرمزان	
۱۶,۳۹۳	۲۴۲,۹۹۳	۰	۳۴۲,۹۹۳				

۱-۳-۱۹- افزایش سرمایه گذاری در شرکت مولد تبروگاهی گوهر سیرجان باعث افزایش سرمایه از محل آورده نقدی صاحبان سهام از مبلغ ۱۰ میلیارد ریال به مبلغ ۸,۲۰۰ میلیارد ریال بوده است.



-۲۰- دریافت‌نی های تجاری و سایر دریافت‌نی ها
-۲۰-۱ دریافت‌نی های کوتاه مدت گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	یادداشت	تجاری
استناد دریافت‌نی							
اوراق خزانه اسلامی							
۱۴,۶۱۳,۵۹۵	۱,۷۶۸,۰۳۶	·	۱,۷۶۸,۰۳۶	·	۱,۷۶۸,۰۳۶	۲۰-۱-۱	
۲,۹۴۱,۷۶۹	۱۰,۶۰۰,۴۵۴	·	۱۰,۶۰۰,۴۵۴	·	۱۰,۶۰۰,۴۵۴		مشتریان
۱۸,۵۵۵,۳۶۴	۱۲,۳۶۸,۴۹۰	·	۱۲,۳۶۸,۴۹۰	·	۱۲,۳۶۸,۴۹۰		
حسابهای دریافت‌نی							
اشخاص وابسته							
۸,۰۱۹,۵۲۴	۱۱,۶۰۱,۱۸۵	(۶,۶۸۴)	۱۱,۶۰۷,۸۶۹	۸۰۷,۱۲۷	۱۰,۰۰۷,۷۴۲	۴۷-۲	
۱۵۰,۲۲۱,۰۲۲	۱۷۴,۰۴۷,۱۴۰	(۲۱۹,۳۴۸)	۱۷۴,۲۶۶,۴۹۳	۱۴۸,۷۰۷,۹۱۵	۲۵,۰۵۸,۵۷۸	۲۰-۱-۲	سپرده حسن انجام کار
۱,۲۵۹,۵۷۷,۵۲۶	۱,۶۳۸,۹۲۵,۰۹۰	(۱,۱۸۱,۳۴۵)	۱,۶۳۸,۱۰۶,۴۳۵	۱,۵۰۱,۳۸۵,۳۲۲	۱۳۸,۷۲۱,۱۱۱	۲۰-۱-۳	سایر اشخاص
۱,۴۱۸,۳۱۸,۰۷۲	۱,۸۲۴,۰۵۷۸,۴۲۲	(۱,۴۰۷,۳۷۷)	۱,۸۲۵,۹۸۵,۷۹۹	۱,۶۵۰,۹۰۰,۳۶۶	۱۷۵,۰۸۵,۴۳۳		
۱,۴۳۶,۸۷۳,۴۳۶	۱,۸۳۶,۹۴۶,۹۱۲	(۱,۴۰۷,۳۷۷)	۱,۸۳۸,۳۵۴,۲۸۹	۱,۶۵۰,۹۰۰,۳۶۶	۱۸۷,۴۵۲,۹۲۳		
سایر دریافت‌نی ها							
استناد دریافت‌نی							
اشخاص وابسته							
·	۶۱,۰۰۰	·	۶۱,۰۰۰	·	۶۱,۰۰۰	۴۷-۲	
·	۲۲۷,۸۹۷	·	۲۲۷,۸۹۷	·	۲۲۷,۸۹۷		
·	۲۹۸,۸۹۷	·	۲۹۸,۸۹۷	·	۲۹۸,۸۹۷		
حسابهای دریافت‌نی							
اشخاص وابسته							
۲,۰۸۷,۴۱۸	۵,۹۲۰,۱۳۵	·	۵,۹۲۰,۱۳۵	·	۵,۹۲۰,۱۳۵	۴۷-۲	
۱۷,۷۲۱,۵۷	۲۲,۴۲۶,۱۰۷	(۳۰۲,۹۲۷)	۲۲,۷۲۹,۰۳۴	۴,۶۴۳,۲۶۷	۱۹,۰۸۵,۷۶۷	۲۰-۱-۴	سایر اشخاص و شرکت ها
۴۲,۵۳۷,۸۲۲	۴۹,۲۱۰,۸۲۲	·	۴۹,۲۱۰,۸۲۲	۵,۳۲۱,۱۸۵	۴۳,۸۸۴,۶۴۷	۲۰-۱-۵	سپرده های موقت
۲,۴۳۷,۷۷۴	۳,۷۲۲,۲۴۹	·	۳,۷۲۲,۲۴۹	·	۳,۷۲۲,۲۴۹		کارکنان (وام و مساعدہ)
۶۴,۷۸۴,۴۳۱	۸۲,۲۸۴,۳۲۳	(۳۰۲,۹۲۷)	۸۲,۵۸۷,۲۵۰	۹,۹۷۴,۴۵۲	۷۲,۶۱۲,۷۹۸		
۶۴,۷۸۴,۴۳۱	۸۲,۵۸۳,۲۲۰	(۳۰۲,۹۲۷)	۸۲,۸۸۶,۱۴۷	۹,۹۷۴,۴۵۲	۷۲,۹۱۱,۶۹۵		
۱,۵۰۱,۶۵۷,۸۶۷	۱,۹۱۹,۵۳۰,۱۳۲	(۱,۷۱۰,۳۰۴)	۱,۹۲۱,۲۴۰,۴۳۶	۱,۶۶۰,۸۷۴,۸۱۸	۲۶۰,۳۶۵,۶۱۸		

مؤسسه حسابرسی مفید و ادبی

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱-۱-۲۰-۱-۱-۲- مانده حساب اوراق خزانه اسلامی گروه به شرح ذیل می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		شرح نوع اوراق						
ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری	دستگاه اجرایی	سررسید	ذینفع	نرخ	تعداد		
۲۴۴,۶۷۳	۲۴۲,۲۲۶	۲۹۵,۱۷۴	۲۴۲,۲۲۶	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۷/۲۳	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳۴۳,۳۸۹	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۰۰۶)	
۷۶,۴۹۶	۸۱,۶۲۳	۹۲,۳۹۹	۸۱,۶۲۳	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۸/۲۱	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۰,۰۰۰	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۰۰۱)	
۲,۴۸۹,۵۶۳	۲,۷۵۴,۱۷۰	•	•	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۸/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۵۱,۴۴۵	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۶)	
۱,۷۵۶,۹۸۹	۲,۱۳۵,۴۸۸	•	•	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳,۱۰۷,۵۱۵	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۷)	
۳,۴۲۲,۸۹۹	۳,۸۱۵,۸۹۴	•	•	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۸/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴,۸۸۲,۸۸۰	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۶)	
۲,۷۷۸,۵۳۵	۳,۴۰۰,۱۴۶	•	•	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴,۹۱۴,۲۸۲	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۷)	
•	•	•	•	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۴/۰۹/۱۷	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۷۵,۴۴۹	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۴)	
۱۱۹,۰۲۰	۱۱۹,۰۲۰	۱۲۲,۵۰۱	۱۳۷,۴۳۶	مدیریت شبکه برق ایران	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	مدیریت نیروگاهی ایرانیان	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۶۰,۰۰۰	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۶)	
۲,۰۶۵,۰۲۸	۲,۰۶۵,۰۲۸	۲۲۶,۰۲۲	۳۴۸,۸۰۰	برق منطقه‌ای خوزستان	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	مدیریت نیروگاهی ایرانیان	۱۰۰,۰۰۰	۳۴۸,۸۰۰	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۷)	
•	•	۱۴,۱۵۱	۱۶,۴۶۳	راه آهن جمهوری اسلامی	۱۴۰۴/۰۷/۰۹	تمیرات و توسعه پلهه برداری ریلی	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۴۶۳	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۰۰۶)	
•	•	۶۰,۵۴۱	۹۳,۴۲۷	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	البرز توپین	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۳,۴۲۷	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۷)	
•	•	۱۳۹,۷۰۹	۱۵۷,۱۲۹	توزیع نیروی برق خراسان	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	مکو	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۱۵,۶۰۰	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۷)	
•	•	۲۰۴,۵۱۲	۱۷۹,۵۷۶	توزیع نیروی برق خراسان	۱۴۰۳/۰۸/۱۴	مکو	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۴۶,۴۰۰	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۶)	
•	•	۲۴۸,۹۷۸	۱۱۱,۴۰۰	توانیر	سال	سال	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۶۵۱	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۶)	
•	•	۵۸۹,۸۸۲	۳۹۴,۴۷۶	توانیر	سال	سال	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۶۴,۶۳۴	استناد خزانه اسلامی (نماد اخزا ۱۰۷)	
•	•	۳,۲۹۳	۵,۴۸۰	-	-	-	-	-	سایر استناد خزانه اسلامی	
۱۲,۹۵۱,۲۰۳	۱۴,۶۱۳,۵۹۵	۲,۰۰۷,۱۶۲	۱,۷۶۸,۰۳۶							

۱-۱-۱-۲- کاهش در استناد خزانه عمدتاً بابت فروش استناد مذکور نزد شرکت اصلی پیش از سررسید جهت تامین مالی بوده است که با مبلغ ۹۲۰ میلیارد ریال زیان (مطابق یادداشت ۴-۲) صورت گرفته است.

۱-۱-۲- مانده سپرده حسن انجام کار به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		سپرده حسن انجام کار از اشخاص وابسته			
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	ریالی	سپرده حسن انجام کار از سایر اشخاص
۵۶,۲۰۸	۵۶,۲۰۸	•	۵۶,۲۰۸	•	۵۶,۲۰۸	۴۷-۲	
۱۵۰,۱۶۴,۸۱۴	۱۷۳,۹۹۰,۹۳۷	(۲۱۹,۳۴۸)	۱۷۴,۲۱۰,۲۸۵	۱۴۸,۷۷۷,۹۱۵	۲۵,۵۰۲,۳۷۰		
۱۵۰,۲۲۱,۲۲	۱۷۴,۴۷۱,۱۴۵	(۲۱۹,۳۴۸)	۱۷۴,۲۶۶,۴۹۳	۱۴۸,۷۷۷,۹۱۵	۲۵,۵۵۸,۵۷۸		

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیویست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۲۰-۱-۳ - مانده حسابهای دریافتی تجاری از مشتریان گروه به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		پادداشت			
خلاص	خلاص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	پادداشت	
۵۷۱,۴۴۲,۸۰۷	۷۱,۴۵۶,۱۱۹	(۵۹,۹۸۹)	۷۰,۴۵۶,۰۱۸	۶۸۰,۰۲۸,۵۸۲	۱۹,۷۷۷,۵۲۵	۲۰-۱-۳-۱	
۲۲۳,۵۸۴,۰۰۳	۳۹۹,۷۵۲,۷۰۴	۰	۳۹۹,۷۵۲,۷۰۴	۳۹۸,۰۲۴,۶۴۱	۱,۵۴۸,۰۶۳	۲۰-۱-۳-۲	
۱۳۱,۸۰۱,۰۴۰	۲۲۰,۷۰۰,۸۷۳	۰	۲۲۰,۷۰۰,۸۷۳	۲۲۰,۷۰۰,۸۷۳	۰	۲۰-۱-۳-۳	
۲۳,۲۱۰,۷۸۷	۵۹,۹۱۰,۷۱۹	۰	۵۹,۹۱۰,۷۱۹	۵۹,۷۷۷,۴۰۵	۱۳۷,۳۱۴	۲۰-۱-۳-۴	
۱۷,۴۱۵,۹۵۶	۳۱,۸۸۴,۹۱۲	۰	۳۱,۸۸۴,۹۱۲	۲۷,۸۸۰,۰۸۳	۴,۰۰۱,۰۲۹	۲۰-۱-۳-۵	
۳۰,۳۱۷,۲۵۱	۲۴,۷۳۵,۳۵۱	۰	۲۴,۷۳۵,۳۵۱	۲۲,۵۳۷,۰۵۷	۱,۱۸۸,۳۹۴	۲۰-۱-۳-۶	
۱۳,۵۵۶,۶۳۱	۱۹,۸۰۹,۲۵۵	(۱,۳۹۶)	۱۹,۸۰۹,۶۵۱	۰	۱۹,۸۰۹,۶۵۱	۲۰-۱-۳-۷	
۱۶,۰۷۱,۷۱۳	۱۱,۰۰۴,۰۱۰	۰	۱۱,۰۰۴,۰۱۰	۸,۳۰۴,۲۲۳	۲,۶۹۹,۷۸۷	۲۰-۱-۳-۸	
۱۱,۱۱۶,۳۱۱	۱۰,۸۴۳,۰۵۱	۰	۱۰,۸۴۳,۰۵۱	۸,۴۳۳,۷۷۸	۲,۴۹۰,۷۲۳	۲۰-۱-۳-۹	
۶,۳۷۲,۷۷۲	۱۰,۴۹۸,۹۳۰	۰	۱۰,۴۹۸,۹۳۰	۰	۱۰,۴۹۸,۹۳۰	سازمان انرژی تجدید پذیر و همراه وری انرژی ایران	
۷,۸۸۷,۴۳۴	۸,۷۱۳,۷۷۴	۰	۸,۷۱۳,۷۷۴	۷,۵۸۷,۲۳۲	۱,۱۲۶,۴۴۲	پترو شفط کیش	
۷,۶۳۸,۰۴۰	۷,۹۴۱,۰۴۷	۰	۷,۹۴۱,۰۴۷	۷,۹۴۱,۰۴۷	۰	تولید آرین ماهناب گستر	
۶,۵۷۰,۴۵۰	۶,۸۰۳,۶۸۳	۰	۶,۸۰۳,۶۸۳	۶,۸۰۳,۶۸۳	۰	موسسه انتباری کوثر	
۵,۳۲۲,۳۸۴	۵,۵۵۲,۱۹۱	۰	۵,۵۵۲,۱۹۱	۵,۵۵۰,۹۴۶	۴۲,۹۲۸	پرشیان فولاد	
۴,۹۱۶,۹۸۶	۴,۹۳۷,۱۰۵	۰	۴,۹۳۷,۱۰۵	۴,۹۳۷,۰۵۶	۵۴۴,۹۹۹	تولید نیروی چوب شرق صبا	
۱,۸۹۹,۸۷۳	۳,۸۴۸,۸۲۴	۰	۳,۸۴۸,۸۲۴	۰	۳,۸۴۸,۸۲۴	مجتمع گاز پارس جنوبی	
۱۵,۴۶۵	۳,۷۸۳,۵۲۳	۰	۳,۷۸۳,۵۲۳	۵۰,۳۰۰	۲,۷۸۰,۴۳۰	شرکت بتروپارس ایران	
۲,۹۶۹,۴۵۳	۳,۱۶۰,۱۹۳	۰	۳,۱۶۰,۱۹۳	۳,۸۱۴,۹۰۸	(۶۵۴,۷۱۵)	برق منطقه خوزستان	
۱,۹۷۱,۴۹۴	۳,۱۲۸,۸۹۸	۰	۳,۱۲۸,۸۹۸	۰	۳,۱۲۸,۸۹۸	تولید نیروی برق چوب غرب صبا (صایع برق و انرژی صبا)	
۱۱,۷۸۵,۰۴۱	۲,۴۳۸,۹۸۳	۰	۲,۴۳۸,۹۸۳	۰	۲,۴۳۸,۹۸۳	نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	
۶,۹۵۹,۹۵۳	۲,۴۰۵,۰۱۳	۰	۲,۴۰۵,۰۱۳	۱,۵۴۸,۰۱۸	۷۵۶,۶۳۵	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	
۱۱,۱۷۷,۰۹۹	۲,۰۶۴,۳۹۴	۰	۲,۰۶۴,۳۹۴	۰	۲,۰۶۴,۳۹۴	مهندسی و توسعه نفت (پدک)	
۱,۷۶۹,۰۴۹	۱,۱۶۸,۰۹۳	۰	۱,۱۶۸,۰۹۳	۱,۹۶۸,۰۷۷	۲,۱۲۱	توسعه مول نیروگاهی چهرم (شرکت ذرین کالای عین)	
۱,۰۸۶,۲۹۸	۱,۰۹۴,۱۹۶	۰	۱,۰۹۴,۱۹۶	۰	۱,۰۹۴,۱۹۶	سازمان قطار شهری اصفهان و حومه	
۹۷۶,۱۳۴	۱,۰۴۸,۱۶۸	۰	۱,۰۴۸,۱۶۸	۰	۱,۰۴۸,۱۶۸	آغاز ساز اسیدانا	
۸,۱۵۰,۹۷۱	۱,۰۴۰,۰۷۴	۰	۱,۰۴۰,۰۷۴	۰	۱,۰۴۰,۰۷۴	کسرسیوم گروه اقتصاد مقید و شرکت فن آزاد انرژی پاک	
۱,۹۵۷,۰۳۱	۹۳۳,۵۲۳	۰	۹۳۳,۵۲۳	۰	۹۳۳,۵۲۳	تولید و گسترش برق امیرکبیر	
۶۱۲,۲۸۹	۸۴۸,۳۳۴	۰	۸۴۸,۳۳۴	۰	۸۴۸,۳۳۴	تدبیرسازان سوآمد	
۶۶۹,۰۸۸	۸۲۸,۰۴۹	۰	۸۲۸,۰۴۹	۰	۸۲۸,۰۴۹	فولاد مبارکه	
۹۱۴,۵۳۴	۸,۹۰۵۵۶	۰	۸,۹۰۵۵۶	۰	۸,۹۰۵۵۶	شرکت نفت فلات قاره	
۱,۲۲۹,۹۵۸	۸۰۰,۵۸۹	۰	۸۰۰,۵۸۹	۷۷۴,۳۹۶	۷۶,۱۹۳	ساتنا گستر پردیسان	
۷۵۲,۶۰۰	۷۹۳,۳۸۰	۰	۷۹۳,۳۸۰	۰	۷۹۳,۳۸۰	سیلان برق امید	
۷۵۷,۸۸۸	۷۹۲,۶۱۵	۰	۷۹۲,۶۱۵	۰	۷۹۲,۶۱۵	تولید برق معاوند	
۲۹,۷۹۹	۷۸۱,۰۸۶	۰	۷۸۱,۰۸۶	۰	۷۸۱,۰۸۶	پالایش نفت اصفهان	
۱,۰۱۰,۰۵۷	۶,۰۶,۱۶۴	۰	۶,۰۶,۱۶۴	۰	۶,۰۶,۱۶۴	صنایع آلمون دلو نوین	
۹۷۲,۷۷۴	۵۹۲,۹۱۳	۰	۵۹۲,۹۱۳	۰	۵۹۲,۹۱۳	آغاز و ریخته گرفتن آود ذوب گلیاگان	
۱,۱۹۴,۲۶۵	۴,۰۵,۰۱۴	۰	۴,۰۵,۰۱۴	۰	۴,۰۵,۰۱۴	شرکت انتقال گاز ایران	
۵۶۸,۷۰۱	۳۵۲,۰۳۶	۰	۳۵۲,۰۳۶	۰	۳۵۲,۰۳۶	روان گذاز پردیس	
۸۹۴,۵۲۱	۲۹۶,۳۰۰	۰	۲۹۶,۳۰۰	۰	۲۹۶,۳۰۰	خدمات بازرگانی آینده نگر مهر	
۵۳۷,۵۴۸	۲۸۶,۰۱۰	۰	۲۸۶,۰۱۰	۰	۲۸۶,۰۱۰	تکن آلمونیوم گلیاگان	
۵۸۰,۰۲۲	۲۷۶,۰۱۸	۰	۲۷۶,۰۱۸	۰	۲۷۶,۰۱۸	شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	
۷۰۰,۸۶۴	۲۶۲,۵۴۲	۰	۲۶۲,۵۴۲	۰	۲۶۲,۵۴۲	پتروشیمی معاوند	
۷۶۹,۹۲۸	۲۱۲,۰۱۷	۰	۲۱۲,۰۱۷	۰	۲۱۲,۰۱۷	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	
۵۳۱,۶۲۹	۱۹۵,۴۱۵	۰	۱۹۵,۴۱۵	۰	۱۹۵,۴۱۵	رول سیر کوثر	
۶۱۹,۶۰۶	۱۳۰,۳۶۷	۰	۱۳۰,۳۶۷	۰	۱۳۰,۳۶۷	تولید نیروی برق خراسان	
۱۷,۲۹۷	۶۶,۲۸۰	۰	۶۶,۲۸۰	۰	۶۶,۲۸۰	انرژی گستر جم	
۳,۵۰۹,۷۳۳	۷,۹۶۵	۰	۷,۹۶۵	۰	۷,۹۶۵	ایران نوآسنفو	
۴,۴۷۶,۰۴۲	۰	۰	۰	۰	۰	مدیریت تولید برق گلستان	
۱,۵۱۱,۴۶۳	۰	۰	۰	۰	۰	درخشنان قطعه ساز سپاهان	
۹۲۴,۶۹	۰	۰	۰	۰	۰	سایر	
۱۱۳,۶۹۷,۵۸۵	۷۷,۷۶۴,۴۳۰	(۱,۱۱۹,۱۶۰)	۷۸,۸۸۷,۳۹۰	۲۷,۵۵۹,۰۰۳	۴۷,۳۲۵,۳۸۷	- سرفصل فوق شامل مبلغ ۲۹۱,۶۹۰ میلیارد ریال مطالبات ارزی و ریالی شرکت فرعی تولید برق به سر مینا بابت فروش برق در سنتوات قبل و سال مالی موره گزارش از شرکت های تولید و مادر تخصصی تولید برق حرارتی می باشد که طی مهلت مقرر در قرارداد (ظرف مهلت ۳۰ روز از تاریخ صورتحساب) تسوبه نگردیده است. همچنین مطالبات مینا از شرکت مادر تخصصی برق حرارتی به مبلغ ۷۷,۴۳۲ میلیارد ریال بابت فروش برق و ساخت نیروگاه های کلاس F مقیاس کوچک می باشد. مبلغ ۳۱۷,۸۸۳ میلیارد ریال از مطالبات فوق نیز بابت ساخت و تجهیز نیروگاه برق پوششی که بجزیفه B.O.T نیز معرفی شد.	
۱,۲۵۹,۵۷۷,۵۲۶	۱,۶۲۸,۹۲۵,۰۹۰	(۱,۱۸۱,۳۴۵)	۱,۶۴۰,۱۰۶,۴۳۵	۱,۵۰۱,۳۸۵,۳۲۴	۱۳۸,۷۲۱,۱۱۱		

توانی و مادر تخصصی تولید برق حرارتی می باشد که طی مهلت مقرر در قرارداد (ظرف مهلت ۳۰ روز از تاریخ صورتحساب) تسوبه نگردیده است. در این ارتباط شرایط قرارداد در خصوص برداخت جزیفه تا کنون مورد موافقت شرکت های فوق قرار نگرفته است. همچنین مطالبات مینا از شرکت مادر تخصصی برق حرارتی به مبلغ ۷۷,۴۳۲ میلیارد ریال بابت فروش برق و ساخت نیروگاه های کلاس F مقیاس کوچک می باشد. مبلغ ۳۱۷,۸۸۳ میلیارد ریال از مطالبات فوق نیز بابت ساخت و تجهیز نیروگاه برق پوششی که بجزیفه B.O.T نیز معرفی شد.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌نهاي مالي
دوره يازده ماهه منتهي به ۲۹۴۰

-۲۰-۱-۳-۲- سرفصل فوق شامل مبلغ ۳۹۸,۲۰۵ میلیارد ریال (معدل ۹۰۲ میلیون بورو) مطالبات شرکت های زیرمجموعه مینا بین الملل از شرکت توانیر بابت ساخت نیروگاه های BOT می باشد. طبق قراردادهای معنقده کلیه مطالبات ایجادی ناشی از تایید صورت وضعیت کارکرد در پروژه های مزبور، پس از بهره برداری نیروگاه و از محل عواید فروش برق دریافت خواهد گردید.

-۲۰-۱-۳-۳- مانده مطالبات گروه از کارفرمای بروزه و مولیه عراق (شرکت گروه سرمایه گذاری شامارا) به مبلغ ۲۲۰,۷۱ میلیارد ریال به ترتیب حصه جاری و بلند مدت بابت قرارداد ساخت نیروگاه سیکل ترکیبی با ظرفیت ۳,۰۰۰ مگاوات در ۴ فاز و مشتمل بر ۱۲ واحد گاز و ۶ واحد بخار که طبق مقادیر قرارداد مزبور کلیه مطالبات ایجادی ناشی از تایید صورت وضعیت کارکرد در پروژه مزبور، پس از بهره برداری نیروگاه و از محل عواید فروش برق کارفرمای دریافت می گردد. ضمن اینکه ضمانتهای بدون قید و شرط وزارت دارایی عراق مذکور در حال اخت شده است. در سوابقات اخیر بخشی از مطالبات مذکور به صورت بوروبی و دیناری دریافت شده است و در سال مالی آتی بر اساس توافقات انجام شده، وصول مطالبات مذکور در حال انجام می باشد. لذا انتظار می رود که روند وصول مطالبات به مرور و طی سالهای آتی صورت پذیرد.

-۲۰-۱-۳-۴- الموسسه العالمه التوليد الكهرباء و زارت نیروی سوریه می باشد. بخش عمده مطالبات از موسسه مذکور بابت بروزه لاذقیه و ماقبی برای بروزه های جندر و تشرین می باشد.

-۲۰-۱-۳-۵- اتفاقاً قراد جدید فی مابین شرکت اصلی و آپ نیروی مکران صورت گرفته که باعث افزایش مطالبات از شرکت مذکور شده است.

-۲۰-۱-۳-۶- طبق قرارداد منعقده با شرکت گیر ارزی سیرجان جهت احداث بروزه نیروگاه سیکل ترکیبی شهید کاظمی سیرجان (گل گهر)، کلیه مطالبات ناشی از تایید صورت وضعیت در پروژه مذکور، به عنوان مطالبات بلند مدت نگهداری می شوند و به محض صدور صورت حساب های بروزه در سرسید مقر، طبق اقساط مشخص شده، بروزه و اصل قسط به مطالبات کوتاه مدت منتقل می گرددند.

-۲۰-۱-۳-۷- بخش عمده مبلغ مذکور شامل مطالبات شرکت تعمیرات ریلی مینا از راه آهن بابت ارائه خدمات و تعمیر و نگهداری لکوموتیوهای زینمنس و مرکز آموزش و سیمیلاتور می باشد.

-۲۰-۱-۳-۸- مطالبات از شرکت مایع سازی گاز طبیعی بابت مطالبات شرکت اصلی و شرکت تیپارس از محل صورت وضعیت های تایید شده بروزه ایران LNG می باشد.

-۲۰-۱-۳-۹- مطالبات از شرکت توسعه انرژی شمال و جنوب بابت مطالبات شرکت اصلی از محل صورت وضعیت های تایید شده بروزه زنجان ۲ می باشد.

-۲۰-۱-۴- مانده سایر حسابهای دریافتی از سایر اشخاص در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹				
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	
۳,۷۹۹,۵۱۷	۶,۳۲۱,۵۴۰	۰	۶,۳۲۱,۵۴۰	۰	۶,۳۲۱,۵۴۰	فرو آلیاز گنو
۳,۸۰۰,۰۰۰	۳,۸۰۰,۰۰۰	۰	۳,۸۰۰,۰۰۰	۰	۳,۸۰۰,۰۰۰	سازمان انرژی تجدید پذیر و بیهوده وری انرژی ایران
۱,۱۳۴,۳۲۱	۱,۱۹۸,۱۳۴	۰	۱,۱۹۸,۱۳۴	۱,۱۹۸,۱۳۴	۰	قرون مسقط
۰	۷۵۰,۰۷۹	۰	۷۵۰,۰۷۹	۰	۷۵۰,۰۷۹	ایران تابلو
۱۲۹,۰۶۹	۲۵۸,۴۲۷	۰	۲۵۸,۴۲۷	۲۵۸,۴۲۷	۰	چی سی بی سی
۱,۰۱۰,۴۱۲	۲۱۵,۵۵۳	۰	۲۱۵,۵۵۳	۲۱۵,۵۵۳	۰	یونیکو لبنان
۰	۱۶۲,۵۴۶	۰	۱۶۲,۵۴۶	۰	۱۶۲,۵۴۶	فسان
۰	۱۲۲,۸۱۰	۰	۱۲۲,۸۱۰	۰	۱۲۲,۸۱۰	آریا ترانسفو قدرت
۰	۹۰,۴۷۲	۰	۹۰,۴۷۲	۰	۹۰,۴۷۲	سیستم های صنعتی تاکستان
۱۸۶,۰۷۶	۴۰,۶۹۲	۰	۴۰,۶۹۲	۰	۴۰,۶۹۲	پارسیان کهنه نیرو
۹۱,۳۷۳	۰	۰	۰	۰	۰	پارسیان ریل شرق
۱۷,۷۷۴	۰	۰	۰	۰	۰	سیم و کابل اپهرا
۱۰۴,۸۷۰	۰	۰	۰	۰	۰	نیروگزروه
۷,۴۴۷,۹۸۵	۱۰,۴۶۵,۸۵۴	(۳۰۰,۹۷۷)	۱۰,۷۶۸,۷۸۱	۲,۹۷۱,۱۵۳	۷,۷۹۷,۶۲۸	سایر
۱۷,۷۲۱,۰۷	۲۲,۴۲۶,۰۱۷	(۳۰۰,۹۷۷)	۲۲,۷۷۹,۰۳۴	۴,۶۴۳,۷۶۷	۱۹,۰۸۵,۷۶۷	

-۲۰-۱-۵- مانده سپرده های موقت گروه در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹				
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	یادداشت
۷,۷۸۰	۰	۰	۰	۰	۰	سپرده مالیات
۳۷,۰۴۸,۷۰۲	۴۳,۵۸۹,۶۱۶	۰	۴۳,۵۸۹,۶۱۶	۵,۲۰۳,۵۱۹	۳۸,۳۸۶,۰۹۷	سپرده بیمه
۲۲,۸۲۶	۲۲,۸۲۶	۰	۲۲,۸۲۶	۰	۲۲,۸۲۶	سپرده بیمه - اشخاص وابسته
۳۰,۹۷۰,۰۵۵	۳۰,۴۴۱,۱۷۳	۰	۳۰,۴۴۱,۱۷۳	۰	۳۰,۴۴۱,۱۷۳	سپرده های نقدی ضمانته
۸۲۸,۰۶۰	۱,۸۱۳,۸۱۵	۰	۱,۸۱۳,۸۱۵	۰	۱,۸۱۳,۸۱۵	ودایع
۱,۵۲۲,۰۹	۷۴۷,۴۰۲	۰	۷۴۷,۴۰۲	۱۲۷,۶۶۶	۶۱۹,۷۲۶	سایر سپرده ها
۴۲,۵۳۷,۸۲۲	۴۹,۲۱۵,۸۲۲	۰	۴۹,۲۱۵,۸۲۲	۵,۳۲۱,۱۸۵	۴۳,۸۸۴,۶۴۷	

۵- موسسه حسابرسی مفید رادبر

پیوست گزارش

۲۰-۲- دریافتی های کوتاه مدت شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹				بادداشت	تجاری
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی		
استناد دریافتی							
۶۹,۰۰۰	۲,۰۱۴,۴۸۲	۰	۲,۰۱۴,۴۸۲	۰	۲,۰۱۴,۴۸۲	۲۰-۲-۱	شرکت های گروه
۰	۴,۱۸۶,۶۶۵	۰	۴,۱۸۶,۶۶۵	۰	۴,۱۸۶,۶۶۵	۲۰-۲-۲	سایر اشخاص
۱۲,۴۲۹,۵۴۷	۲۲۳,۸۴۹	۰	۲۲۳,۸۴۹	۰	۲۲۳,۸۴۹	۲۰-۲-۳	اوراق خزانه اسلامی
۱۲,۴۹۸,۵۴۷	۶,۵۲۴,۹۹۶	۰	۶,۵۲۴,۹۹۶	۰	۶,۵۲۴,۹۹۶		
حسابهای دریافتی							
۷۷,۶۳۹,۶۶۶	۱۶۰,۰۳۵,۱۲۴	۰	۱۶۰,۰۳۵,۱۲۴	۰	۱۶۰,۰۳۵,۱۲۴	۲۰-۲-۱	شرکت های گروه
۵,۷۶۷,۰۷۰	۶,۴۳۶,۶۲۰	۰	۶,۴۳۶,۶۲۰	۰	۶,۴۳۶,۶۲۰	۲۰-۲-۴	سایر اشخاص وابسته
۵۲۳,۰۳۴,۲۵۴	۵۳۸,۱۵۸,۲۵۴	۰	۵۳۸,۱۵۸,۲۵۴	۴۹۵,۰۶۳,۰۹۶	۴۲,۵۹۵,۱۵۸	۲۰-۲-۵	سایر اشخاص
۵۳,۳۸۵,۴۲۹	۶۸,۶۲۷,۳۴۰	۰	۶۸,۶۲۷,۳۴۰	۶۶,۸۵۱,۲۸۷	۱,۷۷۶,۰۵۳	۲۰-۲-۶	سپرده حسن انجام کار
۵۵۹,۸۲۶,۴۱۹	۷۷۳,۲۵۷,۳۲۸	۰	۷۷۳,۲۵۷,۳۲۸	۵۶۲,۴۱۴,۳۸۳	۲۱۰,۸۴۲,۹۵۵		
۵۷۲,۳۲۴,۹۶۶	۷۷۹,۷۸۲,۳۲۴	۰	۷۷۹,۷۸۲,۳۲۴	۵۶۲,۴۱۴,۳۸۳	۲۱۷,۳۶۷,۹۵۱		
سایر دریافتی ها							
حسابهای دریافتی							
۱۲۴,۷۳۵,۰۱۶	۱۴۱,۷۵۰,۴۰۳	۰	۱۴۱,۷۵۰,۴۰۳	۰	۱۴۱,۷۵۰,۴۰۳	۲۰-۲-۱	شرکت های گروه
۲,۲۱۴,۷۶۷	۵,۷۶۷,۴۸۰	۰	۵,۷۶۷,۴۸۰	۰	۵,۷۶۷,۴۸۰	۲۰-۲-۴	سایر اشخاص وابسته
۲۹۷,۸۲۸	۲۸۴,۹۲۹	۰	۲۸۴,۹۲۹	۰	۲۸۴,۹۲۹		کارکنان (وام و مساعده)
۲۸۲,۲۳۹	۲۸۲,۲۳۹	۰	۲۸۲,۲۳۹	۰	۲۸۲,۲۳۹		سپرده شرکت در مناقصه
۲۶,۵۵۸,۹۷۷	۲۹,۰۳۵,۹۷۲	۰	۲۹,۰۳۵,۹۷۲	۰	۲۹,۰۳۵,۹۷۲	۲۰-۲-۷	سپرده بیمه نزد کارفرمایان
۰	۶۰۰,۰۰۰	۰	۶۰۰,۰۰۰	۰	۶۰۰,۰۰۰		ودیعه مسکن
۳,۲۹۰,۰۰۵	۴,۹۶۱,۰۸۵	۰	۴,۹۶۱,۰۸۵	۰	۴,۹۶۱,۰۸۵		سایر
۱۵۷,۳۷۸,۸۳۲	۱۸۲,۷۸۲,۰۷۸	۰	۱۸۲,۷۸۲,۰۷۸	۰	۱۸۲,۷۸۲,۰۷۸		
۷۲۹,۷۰۳,۷۹۸	۹۶۲,۵۶۴,۴۱۲	۰	۹۶۲,۵۶۴,۴۱۲	۵۶۲,۴۱۴,۳۸۳	۴۰۰,۱۵۰,۰۷۹		

۰۵- این سه حسابهای مفید را همراه

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۲۰-۲-۱ - حسابهای دریافتی از شرکتهای گروه به شرح ذیل است:

(مبالغ به میلیون ریال)

سایر دریافتی ها	تجاری	اسناد دریافتی	سایر دریافتی ها	تجاری	اسناد دریافتی	بادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۲۱				۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
۸۷۶,۷۶	.	.	۷,۷۵۹,۶۴۱	.	.	گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا
۲۶,۵۲۱,۴۴۸	.	.	.	۲۲,۵۲۲,۸۷۱	.	نیروبارس
.	تولید برق سمعویه مینا
۹,۷۳۱,۷۵۱	احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مینا (توسعه دو)
۲,۲۱,۰۴	۱۴,۸۷۹,۷۷۱	.	۲,۲۰۲	۶,۷۲۲,۵۰۰	.	تولید آب و برق مینا
۱,۱۹۶,۴۵۹	۵۶۱,۴۵۴	.	۵,۸۷۴,۰۰۵	۸۱,۵۸۷	۴۲,۰۰۰	مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا
۱,۳-۱,۱۹۹	۹,۴۹,۷۷۳	.	۱,۴۵۶,۱۳۰	.	.	احداث و توسعه نیروگاههای مینا (توسعه یک)
۱,۴۳۷,۱۹۷	۱,۴۹,۰۱۷	.	۲۸۴,۷۶۱	۷۹۲,۵۲۴	.	مهندسی و ساخت تجهیزات سپاهان مینا
۱,۶۹۹,۰۵۰	.	.	۱,۰۲۷,۵۰۵	.	.	تولید آب و برق قشم مینا
۶۰۰,۱۸۰	۱,۹۲۸,۹۱۹	.	۸۸۳,۴۵۴	۳,۰۹۵,۹۴۴	.	احداث و توسعه پروژه های ویژه مینا (توسعه سه)
۱۲,۸۷۰,۷۶۸	.	.	۱۲۲,۷۶۸	۸,۲۶۷,۹۰۲	.	حفاری مینا نورکش (توسعه انرژی خاورمیانه نورکش)
۲,۸۵۲,۴۲۶	۳,۲۲۴,۸۹۶	.	۳,۴۷۷,۶۹۶	۲,۵۱۲,۰۶۹	.	نصب نیرو
۷,۰۸۶,۱۱۳	۸,۹۸۲,۹۷۹	.	۷,۴۵۰,۹۹۸	۱۶,۳۷۷,۱۹۲	.	مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا (مکو)
.	.	.	.	۷,۶۱۸,۳۶۳	.	مهندسی و ساخت توپین مینا (تگ)
.	۱,۱۳۸,۹۵۶	.	۱۹۲,۷۴۴	۱,۱۳۸,۹۵۶	.	مینا اندونزی
۴۳۲,۵۲۸	.	۲۷,۰۰۰	۱,۴۸۸,۹۲۰	.	۳۸۷,۰۰۰	احداث و توسعه ریلی مینا
۱۰,۸۴۷,۷۳	.	.	۲۲۵,۷۸	۱۱,۶۷۴,۵۴۵	۵۲۰,۰۰۰	تمیزیات و توسعه پلهه برداری ریلی مینا
۱,۲۰۰,۹۷۸	.	.	۱,۳۱۷,۸۸۴	.	۴۰,۰۰۰	توسعه پهدادش و سلامت مینا - نیسم
۳,۲۱۲,۸۴۱	۸۶۶,۸۸۷	.	۴۸,۵۹۱	۷,۲۲۹,۰۵۲	.	مهندنسی و ساخت بویله و تجهیزات مینا (تجهیزات مینا)
۱۶,۷۳۵,۶۰۱	.	.	۲۱,۸۱۳,۱۸۲	۴,۷۶۷,۰۵۱	.	آلومنیوم المهدی
۱-۹,۱-۹	.	.	۱۸۰	.	.	سرمايه گذاري کارکنان گروه مینا
۲۵۱,۶۹۷	.	.	۲۶۲,۱۸۵	.	.	مشاوره مدیریت مینا
۸۹۶,۹۸۵	.	.	۱,۴۱۸,۷۸	.	.	مهندسين مشاور موننکو ايران
۱۸۲,۴۳۶	.	.	۱۹۹,۷۲۹	.	.	مشاوران انرژی تهران
.	.	.	۴۹۵,۴۲۷	.	.	فناوري هاي ريلی پارس
۶,۳۲۹,۳۷۲	.	.	.	۶,۷۲۷,۵۹۴	.	توسعه نفت و گاز مینا
۵,۰۵۴,۵۲۲	.	.	۷,۱۲۸,۰۷۲	.	.	توسعه ناگان ریلی مینا
۳,۲۵۰,۰۰۶	۲,۱۴۳,۸۶۱	.	۳۶,۰۲۸۹	.	.	مهندنسی و ساخت پرهه توربين مینا (پرتون)
۳,۱۲۹,۹۵۸	۲,۸۶۰,۶۹۵	.	۱,۷۳۰,۰۳	۱۸,۱۸۶,۰۹۴	.	شرکت نیروگاه جنوب اصفهان (شعبه ايران)
۱,۰۲۴,۶۴۷	.	.	۷,۷۲۲,۲۷۵	۱۲,۹۱۷,۹۳۶	.	تولید برق توپ مینا
.	.	.	۱,۰۲۵,۸۹۷	.	.	مهندنسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توربین
.	.	.	۶-۲,۲۵۵	.	.	نیروگاه گازی فارس (شعبه اiran)
.	.	.	۲,۱۲۹,۶۴۲	۳۵,۰۴۳۹	.	مهندنسی و ساخت تورتور مینا (پارس)
۶۵۶,۹۶۰	۹۷۸,۸۳۲	.	۲,۴۹۸,۹۲۶	۲,۱۲۱,۲۰۸	۶۱۵,۴۲۷	وازن پارس
.	۵,۰۲۶,۷۷۹	۲۲,۰۰۰	.	۷,۲۸۶,۴۸۸	۳۲,۰۰۰	حمل و نقل چندوجهی مینا
.	۴,۱۲۶,۹۷۷	.	۱۱,۲۱۴,۷۷۰	.	.	توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا
۴۳۹	۶,۳۹۰,۵۲۵	.	۱,۲۰۲,۸۸۷	.	.	توسعه نوین آب مینا
.	.	.	۸,۳۸۶,۱۲۳	.	.	توسعه آب لیان مینا
.	۶۷۸,۹۷۲	.	۱,۰۶۶۱,۸۱۴	.	.	م.ه. ایرانیان
.	.	.	۴,۰۳,۰۴	۱۶۲,۶۱۱	.	تولید برق راشد توربیت حیدریه
۲۲۱,۱۳۲	۲,۰۰,۰۰۰	.	۱۵,۹۵۱,۱۸۷	.	.	فرآورش و تخریه سازی کاز شوریجه سرخس
۷۴۰,۰۷۷	.	.	۴۹۹,۴۲۷	.	.	صنایع سنجش الکترونیکی سازان توپ
.	۲,۵۳۹,۸۷۶	.	.	۲,۶۶۵,۹۹۵	.	انرژی های تجدیدپذیر خراسان
۲۰۲,۸۲۰	۱,۰۰	.	۴۸۲,۱۳۷	۲,۶۲۲,۰۰۳	.	بازرگانی خودگران افق آسیا
۸,۶۶۸	.	.	۲۶,۰۰۹	.	.	صندوق سرمایه گذاری پروژه آرمان پرند مینا
۱۹,۱۲۱	.	.	۱۹,۱۲۱	.	.	فرانکوپوری مکاتیکا توکا
۲۴۴	.	.	۳۵۴	.	.	تولید برق پره سر مینا
.	.	.	۸,۷۶۸,۵۴۴	.	.	مهندنسی ايجاء صنعت ادوات
۹۷,۱۷۲	.	.	۱۲۳,۰۵	.	.	فیدار استیل برنا
۱۴۶	.	.	۱۹۱	.	.	تولید برق بهاباد
.	.	.	۲۱۳,۰۶۱	.	.	بهینه سازی و تجارت انرژی مینا
.	.	.	۲۴,۳۵۰	.	.	تکساز تابلو بشل
.	.	.	۱۲۴	.	.	بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا "مدیریت تولید برق کردستان"
۱۲۴,۷۳۵,۰۱۸	۷۷,۵۷۹,۵۶۶	۶۹,۰۰۰	۱۴۱,۷۵۰,۴۰۳	۱۶۰,۰۳۵,۱۲۴	۲,۰۱۴,۴۸۲	

- ۲۰-۲-۲ - بخش عمده مبلغ فوق مربوط به "شرکت سرمایه گذاری بیشگامان سریر رضوی" با موضوع انتقال مالکیت سهام نماد "مینا (مدیریت نیروگاهی ایران)" می باشد

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۲۰-۲-۳ - مانده حساب اوراق خزانه اسلامی شرکت به شرح ذیل می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

ارزش بازار	مبلغ	ارزش بازار	مبلغ دفتری	دستگاه اجرایی	سررسید	ذبفع	نرخ	تعداد	شرح نوع اوراق
۲۴۲,۶۷۳	۲۴۲,۲۲۶	۲۹۵,۱۷۴	۲۴۲,۲۲۶	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۷/۲۳	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۴۳,۳۸۹	استناد خزانه اسلامی(نماد اخزا ۰۰۶)
۷۶,۴۹۶	۸۱,۶۲۳	۹۲,۳۹۹	۸۱,۶۲۳	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۸/۲۱	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۰,۰۰۰	استناد خزانه اسلامی(نماد اخزا ۰۰۱)
۲,۴۸۹,۵۶۳	۲,۷۵۴,۱۷۰	۰	۰	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۸/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۵۱,۴۴۵	استناد خزانه اسلامی(نماد اخزا ۱۰۶)
۱,۷۵۶,۹۸۹	۲,۱۳۵,۴۸۸	۰	۰	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲,۱۰۷,۵۱۵	استناد خزانه اسلامی(نماد اخزا ۱۰۷)
۳,۴۲۲,۸۹۹	۳,۸۱۵,۸۹۴	۰	۰	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۳/۰۸/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴,۸۸۲,۸۸۰	استناد خزانه اسلامی(نماد اخزا ۱۰۶)
۲,۷۷۸,۵۳۵	۳,۴۰۰,۱۴۶	۰	۰	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۴۰۴/۰۷/۱۴	گروه مینا	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴,۹۱۴,۲۸۲	استناد خزانه اسلامی(نماد اخزا ۱۰۷)
۱۰,۷۶۷,۱۵۵	۱۲,۴۲۹,۵۴۷	۳۸۷,۵۷۳	۲۲۳,۸۴۹						

- ۲۰-۲-۳-۱ - کاهش در استناد خزانه بابت فروش استناد مذکور پیش از سررسید جهت تامین مالی بوده است که با مبلغ ۸۵۹ میلیارد ریال زیان (مطابق پادداشت ۱۲-۴) صورت گرفته است. فروش استناد مذکور با زیان، پیش از سررسید ناشی از تامین مالی گروه بوده که در صورت عدم فروش استناد فوق می باشد جهت تامین مالی گروه نسبت به اخذ تسهیلات با نرخ های بالاتر اقدام می شد.

- ۲۰-۲-۴ - حسابهای دریافتی تجاری شرکت از سایر اشخاص وابسته به شرح ذیل است:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱				۱۴۰۲/۱۲/۲۹				پادداشت
سایر دریافتی ها	تجاری	سایر دریافتی ها	تجاری	تجاری	تجاری	ارزی	ریالی	
ریالی	ریالی	ریالی	ریالی	ریالی	ریالی	ریالی	ریالی	
۱,۲۵۹,۷۹۶	۱,۰۹۲,۷۳۵	۲,۴۸۳,۸۰۱	۱,۸۵۲,۹۳۲	۰	۱,۸۵۲,۹۳۲			تولید نیروی آذرخش
۲۶۰,۲۲۸	۱,۴۵۰,۵۲۵	۱,۹۱۷,۹۷۶	۲,۰۰۵,۴۵۱	۰	۲,۰۰۵,۴۵۱			تولید انرژی گستر قشم(کنسرسیوم غدیر،مینا)
۵۶۹,۳۴۴	۰	۸۱۸,۵۰۹	۰	۰	۰			سرمایه‌گذاری نیروگاهی ایران 'سنما'
۷۵,۷۳۶	۳,۲۲۳,۸۱۰	۷۵,۷۳۶	۲,۵۷۸,۲۲۷	۰	۲,۵۷۸,۲۲۷			تولید برق خوزستان غدیر
۲۰,۹۴۸	۰	۴۲۹,۶۶۰	۰	۰	۰			ناوگان ریل الوند نیرو
۹,۲۸۳	۰	۹,۴۱۳	۰	۰	۰			قطعات توربین شهریار
۴۹۸	۰	۱,۹۰۵	۰	۰	۰			صندوق بزوهن و فناوری صنعت برق و انرژی
۱۷,۳۷۰	۰	۲۸,۹۱۶	۰	۰	۰			توسعه صنایع نیروگاهی ایران(تعهیرات نیروگاهی ایران)
۱,۵۶۴	۰	۱,۵۶۴	۰	۰	۰			سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب 'صبا'
۲,۲۱۴,۷۶۷	۵,۷۶۷,۰۷۰	۵,۷۶۷,۴۸۰	۶,۴۳۶,۶۲۰	۰	۶,۴۳۶,۶۲۰			

مؤسسه حسابرسی مفید رانسر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۲

-۲۰-۲-۵ - مانده حسابهای دریافتی تجاری از سایر اشخاص به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

یادداشت	ربالی	ارزی	جمع	کاهش ارزش	خالص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
گروه سرمایه گذاری شامارا	۲۰-۱-۲-۳	۰	۲۲۱,۷۸۳,۱۳۲	۰	۲۲۱,۷۸۳,۱۳۲	۲۲۱,۷۸۳,۱۳۲	۱۱۱,۱۶۰,۲۰۸
مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۲۰-۱-۲-۱	۰	۷۷,۰-۲,۹۷۲	۰	۷۷,۰-۲,۹۷۲	۷۷,۰-۲,۹۷۲	۱۰۹,۷۷۲,۷۷۷
الموسسه العامة لتوليد الكهرباء (تولید و انتقال برق)	۲۰-۱-۲-۴	۱۳۷,۳۱۴	۵۹,۷۷۲,۰-۵	۰	۵۹,۹۱,۰-۷۱۹	۵۹,۹۱,۰-۷۱۹	۲۲,۷۱,۷۴۷
آب نیروی مکران	۲۰-۱-۲-۵	۲,۱۹۲,۰-۸۴	۲۶,۳۳۳,۷۴۱	۰	۲۸,۵۲۵,۰-۸۲۵	۲۸,۵۲۵,۰-۸۲۵	۱۶,۷۸۰,۶۴۷
گیر انرژی سیرجان	۲۰-۱-۲-۶	۲,۱۴۴,۰-۱۴۲	۲۳,۵۷۲,۰-۵۷	۰	۲۵,۶۶۱,۰-۱۹۹	۲۵,۶۶۱,۰-۱۹۹	۲۹,۸۶۷,۶۳۱
مایع سازی گاز طبیعی ایران	۲۰-۱-۲-۸	۲,۴۵۲,۰-۷۹۵	۱۸,۹۲۱,۳۸۶	۰	۲۱,۳۷۴,۰-۱۸۱	۲۱,۳۷۴,۰-۱۸۱	۱۶,۹۸۱,۴۳۰
توسعه انرژی شمال و جنوب	۲۰-۱-۲-۹	۲,۰۹۵,۰-۲۱۷	۸,۴۴۳,۰-۷۷۸	۰	۱,۰۵۲,۰-۹۹۵	۱,۰۵۲,۰-۹۹۵	۹,۱۷۷,۰-۴۳
تولید اربین ماهتاب گستره	۰	۷,۹۴۱,۰-۵۴۷	۷,۹۴۱,۰-۵۴۷	۰	۷,۹۴۱,۰-۵۴۷	۷,۹۴۱,۰-۵۴۷	۷,۶۳۸,۰-۴۰
T General Directorate of Electricity Production "GEEP"	۰	۶,۸۰۳,۰-۶۸۳	۶,۸۰۳,۰-۶۸۳	۰	۶,۸۰۳,۰-۶۸۳	۶,۸۰۳,۰-۶۸۳	۶,۵۷۰,۰-۴۵۰
تولید نیروی برق شیروان	۰	۶,۰۸۷,۰-۶۳۸	۶,۰۸۷,۰-۶۳۸	۰	۶,۰۸۷,۰-۶۳۸	۶,۰۸۷,۰-۶۳۸	۲,۸۰۶,۰-۲۲۰
موسسه اعتباری کوثر	۰	۴۲,۹۷۸	۰	۰	۰	۵,۵۵۲,۰-۱۹۱	۵,۳۳۲,۰-۳۸۴
پتروکاران شفق کیش	۰	۷۶۲,۰-۳۹	۴,۵۲۸,۰-۹۹۸	۰	۴,۱۹۱,۰-۳۷	۴,۱۹۱,۰-۳۷	۵,۰۱۵,۰-۱۲۴
پرشین فولاد	۰	۳۰,۵۰۱	۴,۳۷۵,۰-۳۴۴	۰	۴,۶۸۱,۰-۱۶۰	۴,۶۸۱,۰-۱۶۰	۴,۶۵۱,۰-۹۹۱
الشركة العامة لاتاج الطاقة الكهربائية الفرات الأوسط	۰	۰	۴,۶۵۹,۰-۵۰	۰	۴,۶۵۹,۰-۵۰	۶۹,۰-۷۳	
قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء	۰	۲۳۸,۰-۶۸۴	۳,۵۷۶,۰-۹۲۲	۰	۳,۹۱۵,۰-۶۱۶	۳,۹۱۵,۰-۶۱۶	۲,۴۴۱,۰-۳۳۰
افق توسعه انرژی خلیج فارس	۰	۳,۵۹۴,۰-۲۲۳	۳,۵۹۴,۰-۲۲۳	۰	۳,۵۹۴,۰-۲۲۳	۳,۵۹۴,۰-۲۲۳	۴,۵۲۳,۰-۴۷۷
تدبیرسازان سرآمد	۰	۰	۲,۹۵۹,۰-۳۲	۰	۲,۹۵۹,۰-۳۲	۲,۹۵۹,۰-۳۲	۵,۱۹۲,۰-۷۲۱
پترو پایدار ایرانیان	۰	۲,۷۱۷,۰-۴۸۹	۲,۷۲۲,۰-۱۵۱	۰	۲,۷۱۷,۰-۴۸۹	۲,۷۱۷,۰-۴۸۹	۲,۶۱۵,۰-۹۹
تولید نیروی جنوب غرب صبا (صنایع برق و انرژی صبا)	۰	۰	۲,۴۲۸,۰-۹۸۳	۰	۲,۴۲۸,۰-۹۸۳	۲,۴۲۸,۰-۹۸۳	۱۱,۷۸۶,۰-۸۴۱
نفت مناطق مرکزی ایران	۰	۰	۲,۰۴۰,۰-۷۳۹	۰	۲,۰۴۰,۰-۷۳۹	۲,۰۴۰,۰-۷۳۹	۲,۱۲۹,۰-۱۶۳
کنسرسیوم گروه اقتصاد مفید و شرکت فن آوران انرژی پاک	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۹۰۷,۰-۵۳۱
تولید نیروی جنوب شرق صبا	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳,۳۸۱,۰-۴۳۸
HAYAN PETROLEUM CO	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۸۹۲,۰-۴۰۵
نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۸۹۴,۰-۹۹۰
مدیریت تولید نیروگاههای گازی خراسان	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۷۱۴,۰-۱۷۷
مولد نیروی خرم آباد	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۴۸۸,۰-۲۴۷
Ruby Stone	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۴۸۸,۰-۲۷۰
تولید نیروی برق کرمان	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۴۱۱,۰-۱۰۶
طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی (اسپک)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۱۰۴,۰-۲۲۷
مدیریت شیکه برق ایران	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۱,۱۶۶
تولید نیروی برق منطقه شرق	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۷۹۸,۹۱۲
سیلان برق امید	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹,۰-۵۲۶
تولید نیروی برق دماوند	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۹۹,۰-۲۱۸
مولد برق نیروگاهی سامان سمنان	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲,۷۱۴,۰-۳۰۶
انرژی گستره جم	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲,۳۰۱,۰-۹۸۴
سایر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۲,۵۶۸,۰-۹۵
۱۷,۵۶۱,۰-۲۰۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۲۲,۰-۳۴,۲۵۷
۵۳۸,۰-۱۵۸,۰-۲۵۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۳۸,۰-۱۵۸,۰-۲۵۷

-۲۰-۲-۶ - مانده سپرده حسن انجام کار به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

یادداشت	ربالی	ارزی	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	خالص	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
سپرده حسن انجام کار - شرکت های گروه	۴۷-۴	۶۵۴,۰-۱۹۳	۲,۸۹۴,۰-۲۱۴	۳,۵۴۸,۰-۴۰۷	۱,۰۲۸,۰-۲۲۳
سپرده حسن انجام کار - شرکت های وابسته	۴۷-۴	۵۶,۰-۲۰۸	۰	۵۶,۰-۲۰۸	۵۶,۰-۲۰۸
سپرده حسن انجام کار - سایر اشخاص	۰	۱,۰۶۵,۰-۶۵۲	۶۳,۹۵۷,۰-۷۳	۶۵,۰-۲۲,۷۷۵	۵۲,۰-۰۰,۹۹۸
	۱,۷۷۶,۰-۵۳	۶۶,۸۵۱,۰-۲۸۷	۶۸,۶۲۷,۰-۳۴۰		۵۲,۳۸۵,۰-۴۴۹

مؤسسه حسابرسی مفید راجبر

پیوست گزارش

سپرده حسن انجام کار - شرکت های گروه
سپرده حسن انجام کار - شرکت های وابسته
سپرده حسن انجام کار - سایر اشخاص

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۲

-۲۰-۲-۷- مانده سپرده بیمه به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)		پادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۸۵,۸۷۸	۱۰۷,۵۹۳	۴۷-۲
۲۲,۸۲۶	۲۲,۸۲۶	۴۷-۴
۲۶,۴۵۰,۰۷۳	۲۸,۹۰۵,۵۲۳	۲۰-۲-۷-۱
۲۶,۵۵۸,۹۷۷	۲۹,۰۳۵,۹۴۲	

سپرده بیمه - شرکت‌های گروه
سپرده بیمه - شرکت‌های وابسته
سپرده بیمه - سایر اشخاص

-۲۰-۲-۷-۱- سپرده بیمه دریافتی از سایر اشخاص عمدتاً با بت سپرده ها نزد شرکت‌های نفت و گاز پارس به مبلغ ۲۳,۳۹۵ میلیارد ریال، مادر تخصصی برق حرارتی به مبلغ ۸۷۴ میلیارد ریال، مایع سازی گاز طبیعی ایران به مبلغ ۶۶۸ میلیارد ریال و پترو پارس ایران به مبلغ ۵۹۸ میلیارد ریال می‌باشد.

-۲۰-۳- دریافتی‌های بلند مدت گروه

(مبالغ به میلیون ریال)							تجاری:
۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	پادداشت	
۱۹۹,۶۵۱	۱۹۹,۶۵۱	۰	۱۹۹,۶۵۱	۰	۱۹۹,۶۵۱	۴۷-۲	اشخاص وابسته
۲۷۴,۷۹۳,۰۵۷	۲۸۰,۴۸۴,۰۷۰	۰	۲۸۰,۴۸۴,۰۷۰	۲۷۹,۵۵۶,۳۵۰	۹۲۷,۷۲۰	۲۰-۳-۱	سایر اشخاص
۲۷۴,۹۹۲,۷۰۸	۲۸۰,۶۸۳,۷۲۱	۰	۲۸۰,۶۸۳,۷۲۱	۲۷۹,۵۵۶,۳۵۰	۱,۱۲۷,۳۷۱		
سایر دریافتی‌ها:							
حسابهای دریافتی							
۱,۴۲۷,۴۷۱	۲,۰۰۶,۸۲۵	۰	۲,۰۰۶,۸۲۵	۰	۲,۰۰۶,۸۲۵		کارکنان (وام و مساعدہ)
۹,۲۰۷	۱,۰۹۵,۹۷۶	۰	۱,۰۹۵,۹۷۶	۰	۱,۰۹۵,۹۷۶		سایر
۱,۴۳۶,۶۷۸	۳,۱۰۲,۸۰۱	۰	۳,۱۰۲,۸۰۱	۰	۳,۱۰۲,۸۰۱		
۲۷۶,۴۲۹,۳۸۶	۲۸۳,۷۸۶,۵۲۲	۰	۲۸۳,۷۸۶,۵۲۲	۲۷۹,۵۵۶,۳۵۰	۴,۲۳۰,۰۷۲		

-۲۰-۳-۱- مانده حسابهای دریافتی تجاری بلند مدت گروه از سایر اشخاص به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)							تجاری:
۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	پادداشت	
۱۸۹,۵۳۴,۱۵۳	۱۹۹,۵۱۴,۹۵۱	۰	۱۹۹,۵۱۴,۹۵۱	۱۹۹,۵۱۴,۹۵۱	۰		شرکت سرمایه گذاری شامرا
۶۵,۴۸۲,۷۹۱	۷۶,۲۵۴,۶۳۹	۰	۷۶,۲۵۴,۶۳۹	۷۶,۲۵۴,۶۳۹	۰		توانیر
۸,۸۲۲,۳۴۰	۳,۷۸۶,۷۶۰	۰	۳,۷۸۶,۷۶۰	۳,۷۸۶,۷۶۰	۰		شرکت گهر انرژی سیرجان
۱۰,۹۵۲,۷۷۳	۹۲۷,۷۷۰	۰	۹۲۷,۷۷۰	۰	۹۲۷,۷۷۰		سایر
۲۷۴,۷۹۳,۰۵۷	۲۸۰,۴۸۴,۰۷۰	۰	۲۸۰,۴۸۴,۰۷۰	۲۷۹,۵۵۶,۳۵۰	۹۲۷,۷۷۰		

-۲۰-۴- دریافتی‌های بلند مدت شرکت اصلی

(مبالغ به میلیون ریال)							تجاری:
۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	پادداشت	
۱۸۹,۵۳۴,۱۵۳	۱۹۹,۵۱۴,۹۵۱	۰	۱۹۹,۵۱۴,۹۵۱	۱۹۹,۵۱۴,۹۵۱	۰		شرکت سرمایه گذاری شامرا
۸,۸۲۲,۳۴۰	۳,۷۸۶,۷۶۰	۰	۳,۷۸۶,۷۶۰	۳,۷۸۶,۷۶۰	۰		شرکت گهر انرژی سیرجان
۱۹۸,۳۵۷,۴۹۳	۲۰,۲۳۰,۱,۷۱۱	۰	۲۰,۲۳۰,۱,۷۱۱	۲۰,۲۳۰,۱,۷۱۱	۰		

سایر دریافتی‌ها:
حسابهای دریافتی

(مبالغ به میلیون ریال)							تجاری:
۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	پادداشت	
۲۵۶,۷۴۵	۳۴۸,۸۱۳	۰	۳۴۸,۸۱۳	۰	۳۴۸,۸۱۳		شرکت سرمایه گذاری شامرا
۲۵۶,۷۴۵	۳۴۸,۸۱۳	۰	۳۴۸,۸۱۳	۰	۳۴۸,۸۱۳		شرکت گهر انرژی سیرجان
۱۹۸,۶۱۴,۲۳۸	۲۰,۲۳۰,۰,۵۲۴	۰	۲۰,۲۳۰,۰,۵۲۴	۲۰,۲۳۰,۱,۷۱۱	۲۴۸,۸۱۳		

حسابهای دریافتی

کارکنان (وام و مساعدہ)

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۲۱ - سایردارایی ها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه			یادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
۱۵۵,۴۴۱,۱۷۷	۱۶۱,۴۴۱,۰۵۱	۱۶۴,۳۵۷,۲۱۲	۱۶۹,۱۸۰,۱۸۰	۲۱-۱	وجوه بانکی مسدود شده
۲,۶۲۸,۶۲۲	۲,۶۸۷,۷۱۹	۲,۸۷۶,۶۲۲	۳,۰۶۹,۹۳۵	۲۱-۲	زمین
۹۲۶,۵۲۸	۹۴۳,۶۶۹	۱,۴۳۴,۴۸۵	۱,۴۶۸,۰۰۰	۲۱-۳	سپرده نقدی ضمانت نامه
۶۲,۷۲۸	۶۲,۷۲۸	۶۲,۷۲۸	۶۲,۷۲۸		سپرده مالیاتی
۸۰,۴۱۳	۳۲,۹۱۱	۸۰,۴۱۳	۳۲,۹۱۱		سپرده بیمه
.	.	۱۵,۹۲۰	۲۲,۵۱۰		سپرده نزد صندوق دادگستری
۱,۶۵۳	۱,۶۵۳	۱۲,۵۸۳	۵۸,۷۵۱		سایر
۱۵۹,۱۵۱,۱۳۱	۱۶۵,۱۷۰,۲۴۱	۱۶۸,۸۳۹,۹۶۳	۱۷۳,۸۹۵,۰۱۵		

- ۲۱-۱ مانده وجوه فوق شامل مبلغ ۱۶۰,۰۰۸ میلیارد ریال با بت وصول مطالبات از طریق انتقال از حساب کارفرما به حساب بانکی شرکت نزد TBI به صورت ارزی در کشور عراق می باشد. حسابها در بانک فوق مشتمل بر دو حساب به مبالغ ۴۵۰ میلیارد دینار و ۵۰ میلیون یورو می باشد که به ترتیب در سالهای ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ اعمال حساب گردیده است. به دلیل تحريم های ظالمانه در موضوعات سیاسی با محدودیتهایی برای برداشت مواجه می باشد. پیگیری برای توافق با بانک TBI از طریق بانک مرکزی ایران و عراق در دست اقدام قرار دارد.

- ۲۱-۲ با توجه به آنکه نحوه استفاده از زمین چیتگر مشخص نمی باشد و در حال حاضر بلااستفاده است، لذا از سرفصل داراییهای ثابت مشهود خارج و در سرفصل سایر دارایی ها طبقه بندی می شود.

- ۲۱-۳ بر اساس مصوبات اعتباری اخذ شده از شبکه بانکی به جهت پشتوانه صدور تضمین بانکی در برخی از موارد تا حدکثر ۵٪ از مبلغ هر ضمانتنامه تحت عنوان سپرده نقدی ضمانتنامه اخذ و تا پایان اعتبار ضمانتنامه نزد بانک باقی می ماند.

- ۲۲ - پیش پرداختها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه			یادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
۷۰۴,۰۱۲	۲۴۱,۸۳۵	۱۰۶,۴۶۵,۳۹۷	۱۳۸,۳۰۲,۹۲۹	۲۲-۱	پیش پرداخت های خارجی:
.	.	۱۰,۵۱۳	۱۴,۲۱۵		سفارشات مواد اولیه و قطعات
۷۰۴,۰۱۲	۲۴۱,۸۳۵	۱۰۶,۴۷۵,۹۱۰	۱۳۸,۳۱۷,۱۴۴		پیش پرداخت به شرکتهای خارج از کشور
۵۳,۹۸۸,۰۹۰	۵۴,۸۴۰,۰۰۲	۱۸۲,۴۵۵	۱۸۱,۴۲۸	۲۲-۲	پیش پرداخت های داخلی:
.	.	۱,۳۵۶,۵۰۸	۲,۰۹۲,۹۵۵	۲۲-۳	اشخاص وابسته
۲,۱۹۲,۹۷۹	۲,۰۷۰,۶۰۶	۷,۵۷۴,۰۳۹	۱۶,۰۰۰,۰۱۰	۲۲-۴	پیش پرداخت مالیات
.	.	۴۲,۰۴۲,۲۲۰	۴۷,۳۸۱,۲۵۵	۲۲-۵	پیش پرداخت به پیمانکاران
۲,۳۸۴,۹۸۹	۱,۹۴۷,۰۴۰	۳,۴۱۱,۴۷۱	۱,۹۶۴,۸۴۱	۲۲-۶	خرید مواد اولیه، مصالح و قطعات
۲,۹۰۳	۲,۹۰۳	۴,۳۰۳,۰۵۶	۲,۴۹۲,۱۳۱		پیش پرداخت هزینه
۵۹,۵۶۸,۹۶۱	۵۸,۸۶۰,۰۵۱	۵۸,۸۶۹,۷۴۹	۷۱,۱۱۲,۶۲۰		سایر پیش پرداخت های داخلی
.	.	(۱,۲۳۱,۰۹۵)	.		جمع:
.	.	(۱,۳۵۶,۵۰۸)	(۲,۰۹۲,۹۵۵)	۳۷	اسناد پرداختی
۵۹,۵۶۸,۹۶۱	۵۸,۸۶۰,۰۵۱	۵۶,۲۸۲,۱۴۶	۶۹,۰۱۹,۶۶۵		مالیات پرداختی
۶۰,۲۷۲,۹۷۳	۵۹,۱۰۲,۳۸۶	۱۶۲,۷۵۸,۰۵۶	۲۰۷,۳۳۶,۸۰۹		

شرکت گروه مبنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۲۲-۱- سفارشات مواد اولیه و قطعات خارجی به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه		
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
.	Advance to Subcontractor		
.	LIGHT TECHNOLOGIES TRADING AND GENERAL		
.	Liquid Gold Group Nordic AB		
.	A L		
.	Quest International		
.	JSC SUMY FRUNZE MACHINE BUILDING		
.	CHINA NATIONAL ELECTRIC IMPORT & EXPORT		
.	Zorya Mashproekt		
.	TAIYUAN GOLDEN TIMES TECHNOLOGY CO. LTD (TG TT)		
.	ARTIN ROSE METAL LIMITED SIRKETI		
.	BEIJING LIANBAIYITECHNOLOGY LTD		
.	TH FZE		
.	سی بوای سی		
.	MONO TRADING CO		
.	FG W		
.	HAIDU		
.	SAMAIDU		
.	Miroglulari Metals Trading LLC		
.	KGT		
.	يانججو		
.	World Business		
.	RES		
.	منتور		
.	بيزiness		
.	ساير		
۷۰۴,۰۱۲	۲۸۱,۸۲۵	۱۰,۵۳۰,۷۹۹	۱۴,۶۳۸,۷۲۱
۷۰۴,۰۱۲	۲۸۱,۸۲۵	۱۰,۶,۴۶۰,۳۹۷	۱۳۸,۳۰۲,۹۲۹

بررسی: ... رئیس

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۲۲-۲- پیش پرداخت به اشخاص وابسته به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۲۱,۱۹۹,۸۲۴	۲۷,۶۸۰,۸۶۷	۰	۰	مهندسی و ساخت توربین مپنا(توگا)
۱۰,۵۱۲,۲۰۰	۱۰,۹۵۷,۲۳۰	۰	۰	مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مپنا(تجهیزات مپنا)
۲,۸۷۶,۵۴۶	۴,۴۷۳,۳۷۱	۰	۰	مهندسی و ساخت برق و کنترل مپنا(مکو)
۳,۵۸۲,۴۶۹	۳,۴۲۹,۵۳۷	۰	۰	بهره برداری و تعمیراتی مپنا(O&M)
۴,۶۷۴,۸۹۵	۳,۲۲۷,۳۷۴	۰	۰	مهندسی و ساخت ژنراتور مپنا(پارس)
۱,۰۷۶,۷۷۹	۲,۱۶۲,۴۹۳	۰	۰	مهندسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توربین
۴۴۲,۰۶۳	۵۵۳,۸۳۹	۰	۰	برق راشد تربت حیدریه
۶,۰۲۴,۵۸۵	۵۲۰,۸۴۵	۰	۰	مهندسی و ساخت لکوموتیو مپنا
۴۲۹,۵۲۹	۴۲۹,۵۲۹	۰	۰	واگن پارس
۳۱۵,۵۳۱	۳۱۵,۵۳۱	۰	۰	نیروپارس
۴۲۷,۴۹۳	۲۵۰,۹۱۸	۰	۰	نصب نیرو
۱,۱۵۵,۹۶۹	۲۴۸,۲۲۰	۰	۰	مهندسی و ساخت تجهیزات سپاهان مپنا
۸۵,۶۱۵	۱۵۷,۸۲۱	۰	۰	توسعه یک
۱,۲۱۶	۱۵۰,۵۷۰	۰	۰	مهندسی و ساخت پره توربین مپنا(پرتو)
۵۱۷,۱۸۹	۷۰,۰۰۰	۰	۰	مهندسي مواد کاران جاهد نوآور
۳۴,۱۸۲	۲۲,۶۳۳	۰	۰	مهندسيين مشاور مونتكو ايران
۸,۶۳۰	۸,۶۳۰	۰	۰	فناوري هاي ريلی مپنا
۲۴۷	۱,۱۳۶	۰	۰	مشاوره مدیریت مپنا
۱,۰۳۱	۱,۰۳۱	۰	۰	احداث و توسعه ريلی مپنا
۴۰۰,۰۶۰	۶۰	۰	۰	توسعه سه
۱۹,۳۸۹	۰	۰	۰	تولید برق گناوه مپنا
۲۴,۲۹۹	۰	۰	۰	حفاري مپنا نورکيش(توسعه انرژي خاورميانه نورکيش)
۵۳,۸۰۹,۷۴۱	۵۴,۶۶۱,۵۳۵	۰	۰	
ساير اشخاص وابسته				
۱۵۳,۵۸۵	۱۵۳,۵۸۵	۱۵۳,۵۸۵	۱۵۳,۵۸۵	تولید برق خوزستان غدير
۲۴,۷۶۳	۲۴,۷۶۳	۲۴,۷۶۳	۲۴,۷۶۳	تولید نیروی آذرخش
۰	۰	۳,۶۰۷	۲,۹۶۱	تعمیرات نیروگاهی ايران
۰	۱۱۹	۰	۱۱۹	انرژي گستر قشم
۰	۰	۵۰۰	۰	مدیریت و فناوري مير
۱۷۸,۳۴۸	۱۷۸,۴۶۷	۱۸۲,۴۵۵	۱۸۱,۴۲۸	
۵۳,۹۸۸,۰۹	۵۴,۸۴۰,۰۲	۱۸۲,۴۵۵	۱۸۱,۴۲۸	

۲۲-۳- پیش پرداخت مالیات عمده مربوط به شرکت‌های پره سر، تعمیرات ريلی و آلومینیوم المهدی به ترتیب به مبالغ ۳۰۰ و ۱,۱۷۳، ۵۸۴ و ۱,۱۷۲ میلیارد ریال می‌باشد.

۲۲-۴- پیش پرداخت به پیمانکاران عمده مربوط به شرکت‌های گروه مپنا، توسعه یک، توسعه سه، نصب نیرو، آلومینیوم المهدی و لکوموتیو به ترتیب به مبالغ ۵۶۷، ۱,۱۸۵، ۱,۳۸۸، ۷,۲۵۶، ۱,۹۵۰ و ۲,۰۷۱ میلیارد ریال می‌باشد.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره بازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲
۲۲-۵ - سفارشات و پیش‌پرداخت‌های خرید مواد اولیه، مصالح و قطعات گروه به شرح ذیل می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

کوچک هواپی شیراز	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
آبسال زلال خاورمیانه	۲,۶۱۱,۶۹۱	۲,۵۷۵,۵۰۱
آذرطیف سیاهان	۱,۹۴۳,۵۹۴	۰
فولاد مبارکه	۱,۵۶۹,۴۸۱	۱,۵۶۹,۴۸۱
پرهون طرح	۱,۲۴۹,۳۵۴	۰
هوا ابزار تهران (هتكو)	۹۹۸,۸۰۹	۱,۲۳۳,۱۱۲
شرکت احداث	۹۰۳,۵۰۲	۸۸۸,۱۵۵
بستان بنا	۸۸۳,۱۸۲	۸۸۳,۰۷۹
صنایع آذر آب	۸۴۹,۳۸۳	۳۹۹,۸۱۸
مهاران	۷۲۳,۰۱۳	۵۰۹,۵۹۷
جهان توسعه پارس صنعت	۷۰۵,۸۹۲	۵۳۷,۰۱۲
ایران ترانسفو	۶۴۶,۸۰۵	۶۴۶,۸۰۵
آسیا ابزار دقیق	۵۶۲,۸۵۲	۳۱,۹۵۹
فولاد آلبایزی اصفهان	۵۱۶,۱۷۶	۰
تهرویه	۵۱۳,۸۲۶	۲۲۲,۰۳۹
پیج و مهره سازان صنعتی	۴۷۷,۷۵۹	۲۹۸,۵۶۲
لوله گستر اسفراین	۴۶۱,۳۷۴	۳۸۰,۷۵۷
کالا و خدمات مهندسی بوتان	۴۵۸,۹۲۴	۲۳۱,۲۹۱
دزپاد	۴۵۷,۷۰۸	۷۶۳,۶۳۵
میراب	۴۵۳,۲۴۹	۲۸۹,۲۷۸
آریا تولید فرتاک	۴۴۲,۹۴۲	۴۴۲,۹۴۲
تولیدی فراسان	۴۳۹,۹۸۴	۰
ویما	۴۱۷,۰۳۵	۰
تبديل طرح تدبیر	۳۹۷,۱۹۲	۳۸۷,۶۰۰
آریا ترانسفو قدرت	۳۸۲,۲۴۸	۲۴۳,۱۵۳
مجتمع صنعتی اسفراین	۳۸۰,۴۳۶	۰
شرکت ماشین آلات دوار اوروپرین	۳۷۷,۶۴۱	۳۵۱,۰۹۱
ایران تابلو	۳۶۹,۳۷۱	۲۲,۲۱۰
سایر	۳۵۵,۰۰۰	۳۵۵,۰۰۰
	۱,۳۰۹,۸۶۲	۱,۳۰۹,۸۶۲
	۲۷,۴۶۹,۲۸۱	۲۷,۴۶۹,۲۸۱
	۴۲,۰۴۲,۲۲۰	۴۲,۰۴۲,۲۲۰
	۴۷,۳۸۱,۲۵۵	

۶-۲۲- مانده پیش‌پرداخت هزینه‌های مالی شرکت اصلی عمدتاً بابت هزینه خرید اقساطی سهام شرکت آلومینیوم المهدی از سازمان خصوصی سازی بوده و پس از پرداخت اقساط به حساب هزینه منظور می‌شود. جهت استعمال اقساط مذکور مبلغ ۲,۰۹ میلیارد ریال جوانم توسط سازمان خصوصی سازی مطالبه گردیده که از مبلغ مذکور مبلغ ۱,۴۳۸ میلیارد ریال در دوره جاری محقق شده که از پیش‌پرداخت هزینه کسر و در هزینه‌های غیرعملیاتی شناسایی شده است. لازم به ذکر است که شرکت به دلیل کمبود نقدینگی به ناجار مجبور به استعمال بدھی فوق گردیده است که در صورت عدم استعمال عی بایست جهت تسویه بدھی فوق نسبت به اخذ تسهیلات با نرخ‌های بالاتر اقدام می‌شد.

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه:	بادداشت	بهای تمام شده	کاهش ارزش	خالص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
کالای ساخته شده		۲۰,۱۹۹,۹۲۸	(۲,۳۰۸)	۲۰,۱۹۷,۶۲۰	۲۲,۳۲۵,۵۱۰	۲۰,۱۹۷,۶۲۰
کالای در جریان ساخت	۲۲-۱	۹۴,۶۶۷,۴۹۲	۰	۹۴,۶۶۷,۴۹۲	۵۳,۰۱۴,۸۵۷	۹۴,۶۶۷,۴۹۲
مواد اولیه	۲۲-۲	۱۷۲,۱۱۸,۵۰۸	۰	۱۷۲,۱۱۸,۵۰۸	۹۷,۲۷۹,۰۳۱	۱۷۲,۱۱۸,۵۰۸
قطعات، تجهیزات و لوازم یدکی	۲۲-۳	۹۴,۶۱۷,۵۵۱	۰	۹۴,۶۱۷,۵۵۱	۵۹,۱۸۴,۸۳۳	۹۴,۶۱۷,۵۵۱
سایر		۸,۲۱۵,۷۶۸	۰	۸,۲۱۵,۷۶۸	۵,۴۴۴,۳۴۰	۸,۲۱۵,۷۶۸
کالای در راه		۳۸۹,۸۱۹,۲۴۷	(۲,۳۰۸)	۳۸۹,۸۱۸,۹۳۹	۲۳۷,۲۴۸,۵۷۱	۳۸۹,۸۱۸,۹۳۹
کالای در راه		۴۶,۳۸۲,۸۷۳	۰	۴۶,۳۸۲,۸۷۳	۳۱,۸۷۵,۸۴۰	۴۶,۳۸۲,۸۷۳
		۴۳۶,۲۰۲,۱۲۰	(۲,۳۰۸)	۴۳۶,۱۹۹,۸۱۲	۲۶۹,۱۲۴,۴۱۱	۴۳۶,۱۹۹,۸۱۲

شرکت:	بادداشت	بهای تمام شده	کاهش ارزش	خالص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
قطعات و تجهیزات	۲۲-۴	۶۹,۰۰۹,۴۲۸	(۳۲۶)	۶۹,۰۰۹,۱۰۲	۳۹,۹۷۵,۷۰۵	۶۹,۰۰۹,۱۰۲
هزینه پیمان های ناتمام	۲۲-۵	۳,۲۶۴,۸۱۷	۰	۳,۲۶۴,۸۱۷	۱,۸۵۱,۰۸۱	۳,۲۶۴,۸۱۷
		۷۲,۲۷۴,۲۴۵	(۳۲۶)	۷۲,۲۷۲,۹۱۹	۴۱,۸۲۶,۷۸۶	۷۲,۲۷۲,۹۱۹

۲۳-۱- افزایش کالای در جریان ساخت عدالت ناشی از ساخت قطعات بروزه توربو کمپرسور صنعتی در شرکت های توگا و پرتو می باشد.

۲۳-۲- افزایش در موجودی مواد اولیه عدالت بابت افزایش قیمت های خرد و میزان موجودی انبار در شرکت آلومینیوم المهدی بابت پودر آلومینا، کک، قیر و آند، در شرکت توگا بابت بدنه و پره توربین، اتفاق های توربو کمپرسور و شفت و ورق های ساخت کمپرسور و در شرکت بولیر بابت لوله، ورق، توب و اتصالات می باشد.

۲۳-۳- افزایش قطعات، تجهیزات و لوازم یدکی عدالت ناشی از افزایش سرفصل مذکور در شرکت اصلی می باشد.

۲۳-۴- موجودی قطعات و تجهیزات شرکت اصلی به شرح زیر تفکیک می شود:

گروه:	بادداشت	بهای تمام شده	کاهش ارزش	خالص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
موجودی تجهیزات نیروگاهی امنی نزد کارخانجات	۲۲-۴-۱	۴۰,۹۴۲,۶۰۶	۰	۴۰,۹۴۲,۶۰۶	۲۶,۰۷۷,۸۹۱	۴۰,۹۴۲,۶۰۶
قطعات و تجهیزات نیروگاهی	۲۲-۴-۲	۱۱,۸۶۵,۴۵۶	۰	۱۱,۸۶۵,۴۵۶	۵,۳۳۳,۰۸۵	۱۱,۸۶۵,۴۵۶
موجودی اجناس	۲۲-۴-۳	۱۶,۲۰۰,۲۸۹	(۳۲۶)	۱۶,۲۰۰,۰۱۵	۶,۳۰۸,۰۱۶	۱۶,۲۰۰,۲۸۹
کالای در راه		۷۵۱	۰	۷۵۱	۲,۲۵۶,۷۱۳	۷۵۱
		۶۹,۰۰۹,۴۲۸	(۳۲۶)	۶۹,۰۰۹,۱۰۲	۳۹,۹۷۵,۷۰۵	۶۹,۰۰۹,۱۰۲

۲۳-۴-۱- قطعات و تجهیزات نیروگاهی امنی عدالت مربوط به تجهیزات ساخته شده نزد شرکت های فرعی (پارس ژنراتور، توگا، مکو، بولیر و توسعه یک) می باشد.

۲۳-۴-۲- قطعات و تجهیزات نیروگاهی عدالت بابت قطعات بروزه نیروگاه رومیله عراق می باشد که هنوز مورد استفاده قرار نگرفته است.

۲۳-۴-۳- کاهش ارزش موجودیها به مبلغ ۳۲۶ میلیون ریال مربوط به بخشی از موجودی انبار شازند (به دلیل غیر قابل استفاده بودن) می باشد.

۲۳-۵- هزینه پیمان های ناتمام شامل مبلغ ۱,۲۶۰ میلیارد ریال مخارج ساخت مربوط به پروژه نیروگاه های حیدریه، کازرون و دماوند است که مواد عدمه متروخه به شرح ذیل می باشد.

۲۳-۵-۱- بر اساس مذاکرات و ابلاغ کار صورت گرفته از سوی مسئولین وقت شرکت توانیر، واحدهای دماوند و کازرون طی سال های ۹۰ و ۹۱ توسط گروه مینا ارتقا یافت. با شروع فرآیند خصوصی سازی توسط دولت، نیروگاه مذکور بابت بدھی دولت واگذار گردید و فرآیند انعقاد قراردادهای مربوطه با چالش های مختلفی مواجه گردید و پیگیری های گروه مینا برای عقد قرارداد ارتقا واحد های ۶۰ نیروگاه دماوند و واحد ۶۱ نیروگاه کازرون تاکنون منتج به نتیجه نشده است. از اینرو و با توجه به عدم تعیین تکلیف در این حساب طبقه بندی شده است.

۲۳-۵-۲- بر اساس تفاهمات دولت ایران و ابلاغ به شرکت مینا احداث نیروگاه گازی حیدریه مشتمل بر یک توربین گازی ۱۶۲ مگاواتی به صورت کلید در دست در شهر نجف اشرف واقع در کشور عراق در سال ۱۳۹۱ شروع و در سال ۱۳۹۴ نصب و راه اندازی شده است. بر اساس تفاهمات انجام شده نیروگاه مذکور از محل تامین منابع ستاد عتبات عالیات، خیرین نیروگاه ساز و وزارت نیرو بوده است که با پیگیری های انجام شده قرارداد در سال ۱۴۰۰ با ستاد عتبات عالیات مبالغه گردیده ولیکن نحوه شناسایی و وصول ثمن قرارداد تاکنون تعیین تکلیف نشده است.

۲۳-۶- موجودی مواد و کالای گروه تا مبلغ ۲۷۲,۹۳۷ میلیارد ریال در مقابل خطرات احتمالی ناشی از حریق، سیل، زلزله و ... از پوشش بیمه ای برخوردار است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۸۱,۱۲۰,۵۸۲	۲۷۵,۲۷۱,۴۲۸
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۴۹,۰۵۸,۹۴۷	۲۲۱,۵۷۱,۸۵۰

گروه:

مبالغ قابل بازیافت پیمانها

شرکت:

مبالغ قابل بازیافت پیمانها

۲۴-۱- مبلغ قابل بازیافت پیمان ها و مازاد مبلغ دریافتی و دریافتی به درآمد انباشته گروه و شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)

نام طرح	شرح	درآمد ابانته شناسانی	بابت پیشرفت کار	مبالغ دریافتی و دارایافتی	مبالغ قابل بازیافت	مازاد کارگاهی شده به پیمانهای ناتمام	مبالغ قابل بازیافت	مازاد کارگاهی شده به پیمانهای ناتمام	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
بروزه های ۲۲ واحد	بروزه های ۶CC	۴۱,۴۱۶,۰۰۴	(۴۰,۶۱۴,۱۶۶)	(۱,۷۰,۹,۶۱۵)	۸۰۱,۸۲۸	۰	۰	(۴,۵۸۲,۸۸۲)	۰	(۴,۵۹۵,۶۵۴)
بروزه های خورشیدی بزد	بروزه های سیکل ترکیبی	۲,۲۳۵,۰۲۰	(۴,۹۱۸,۲۳۴)	(۴۴۸,۶۲۱,۰۸۲)	۱۷۷,۲۸۷,۷۶۲	(۱۲۸,۶۰۵,۹۵۵)	(۱۲۸,۶۰۵,۹۵۵)	(۹,۱۸۲,۸۸۲)	۰	(۹,۸۷۰,۹۰۹)
جمع طرحهای سیکل ترکیبی	سی توربین	۳,۸۱۳,۵۰۲	(۳,۸۱۳,۵۰۲)	(۵,۴۸۱,۵۰۳)	۲۲۴,۳۷۶	(۴,۱۱۲,۰۹۹)	(۴,۱۱۲,۰۹۹)	(۹,۱۳۶,۹۸۲)	۱,۷۰,۶,۹۲۱	(۴,۰۱۱,۴۹۴)
چهار نیروگاه گازی	هفت نیروگاه گازی	۲۵,۸۱۱,۱۶۱	(۲۸,۲۱۶,۲۴۰)	(۳۵,۴۹۸,۲۲۶)	۱۷۹,۰۸	(۴,۸۸۰,۷۰۲)	(۴,۸۸۰,۷۰۲)	(۱۲۳,۰۸۸,۸۲۸)	۶۸,۰۸۹,۵۰۰	(۱۰,۳,۳۷۴,۵۶۳)
جمع طرحهای گازی	سی توربین	۳,۸۱۳,۵۰۲	(۳,۸۱۳,۵۰۲)	(۵,۴۸۱,۵۰۳)	۲۲۴,۳۷۶	(۴,۱۱۲,۰۹۹)	(۴,۱۱۲,۰۹۹)	(۹,۱۳۶,۹۸۲)	۱,۷۰,۶,۹۲۱	(۴,۰۱۱,۴۹۴)
طرح های نفت و گاز و خارج از کشور	ویژه صنعتی	۱۶,۲۳۱,۳۹۵	(۱۶,۲۳۱,۳۹۵)	(۱۶,۲۳۱,۳۹۵)	۸۰۵,۵۶,۶۶۴	(۳۰,۲۶۳,۷۲۱)	(۱۰,۴۳۲,۱۷۷)	(۱۰,۴۳۲,۱۷۷)	۸۰,۶,۶۶۴	۰
بروزه های حرارتی	طرح های بخاری	۱,۵۷۴,۶۵۰	(۱,۵۷۴,۶۵۰)	(۱,۵۷۴,۶۵۰)	۱,۵۷۲,۱۷۷	(۵۶۲,۰۱۲)	(۱,۰۰۹,۰۹۷)	(۱,۰۰۹,۰۹۷)	۰	۰
بروزه های جدید گازی	بروزه های رسانی	۴,۴۶۶,۴۹۱	(۴,۰۹۰,۹۷۳)	(۴,۰۹۰,۹۷۳)	۱,۰۶۶,۶۸۶	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۱,۰۵۲,۰۵۹	(۰,۸۰۹,۶۹۵)
سایر بروزه ها	سایر بروزه ها	۶۲۰,۸۲۰,۳۸	(۶۲۰,۸۲۰,۳۸)	(۶۲۰,۸۲۰,۳۸)	۷۹,۰۲۸,۰۵۰	(۳۷,۰۵۶,۹۲۸)	(۱۱,۰۵۰,۰۷۳)	(۱۱,۰۵۰,۰۷۳)	۷۹,۰۲۸,۰۵۰	(۲۲,۰۵۰,۳,۰۵۴)
جمع سایر طرح ها	جمع مریوط به شرکت اصلی	۸۳۶,۰۲۰,۵۷۹	(۷۹۶,۳۶۶,۲۹۷)	(۷۹۶,۳۶۶,۲۹۷)	۱۷۹,۰۵۸,۹۷۸	(۱۰,۹۹۷,۸۰۱)	(۲,۱۲۰,۰۵۰)	(۲,۱۲۰,۰۵۰)	۱۰,۹۹۷,۸۰۱	(۱۳۸,۹۹۹,۵۵۶)
حذف موارد درون گروهی	بروزه روپيلا (Rumalla) (شامار)	۲۱۶,۳۲۶,۷۲۹	(۱۰,۱۶۸,۸۷۹)	(۱۰,۱۶۸,۸۷۹)	۵۰۵,۵۶,۶۶۴	(۳۰,۲۶۳,۷۲۱)	(۱۰,۴۳۲,۱۷۷)	(۱۰,۴۳۲,۱۷۷)	۰	(۱۰,۴۳۲,۱۷۷)
سنهند	پست مکران	۱۰,۵۲۹,۶۰۰	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	۰	(۳,۹۹۵,۳۲۳)	(۰,۵۵۵,۰۱۸)	(۰,۵۵۵,۰۱۸)	۰	(۰,۵۵۵,۰۱۸)
آب شیرین گن مکران	آب شیرین گن مکران	۱۶,۷۸۶,۵۳۶	(۸,۷۸۶,۵۳۰)	(۸,۷۸۶,۵۳۰)	۰	(۰,۶۶۶,۶۸۶)	(۰,۱۱۰,۰۴۹)	(۰,۱۱۰,۰۴۹)	۰	(۰,۱۱۰,۰۴۹)
نیروگاه خورشیدی آلتاب شرق	سیکل ترکیبی جنوب ۲	۷,۳۵۰,۰۲۸	(۷,۳۵۰,۰۲۸)	(۷,۳۵۰,۰۲۸)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سیکل ترکیبی بذریعه	سیکل ترکیبی اندیمشک	۱۰,۵۲۹,۶۰۰	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سیکل ترکیبی جنوب ۲	سیکل ترکیبی بذریعه	۱۶,۷۸۶,۵۳۶	(۸,۷۸۶,۵۳۰)	(۸,۷۸۶,۵۳۰)	۰	(۰,۶۶۶,۶۸۶)	(۰,۱۱۰,۰۴۹)	(۰,۱۱۰,۰۴۹)	۰	(۰,۱۱۰,۰۴۹)
بروزه خرم آباد (مولود لبروی خرم آباد)	بروزه توسمه مولود لبروی گاهی جهrom	۱۴,۰۶۶,۰۸۰	(۱۴,۰۶۶,۰۸۰)	(۱۴,۰۶۶,۰۸۰)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سیکل ترکیبی قشم غدیر	سیکل ترکیبی اندیمشک	۱۰,۵۲۹,۶۰۰	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سیکل ترکیبی جنوب ۲	سیکل ترکیبی اندیمشک	۷,۳۵۰,۰۲۸	(۷,۳۵۰,۰۲۸)	(۷,۳۵۰,۰۲۸)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سیکل ترکیبی زنجان ۲	سیکل ترکیبی سیزوار	۱۰,۵۲۹,۶۰۰	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	(۱۰,۵۲۹,۶۰۰)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سیکل ترکیبی کاشان	سیکل ترکیبی کاشان	۷,۴۸۰,۰۴۷	(۷,۴۸۰,۰۴۷)	(۷,۴۸۰,۰۴۷)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
گازی سمنان	گازی سمنان	۴,۶۳۰,۰۴۷	(۴,۶۳۰,۰۴۷)	(۴,۶۳۰,۰۴۷)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
کوینک همدان	کوینک همدان	۸,۰۵۰,۰۴۰	(۸,۰۵۰,۰۴۰)	(۸,۰۵۰,۰۴۰)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
ابرویه برق و بخار ایران ال ان جی	ابرویه برق و بخار ایران ال ان جی	۸,۵۶۰,۰۴۷	(۸,۵۶۰,۰۴۷)	(۸,۵۶۰,۰۴۷)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
مخازن طرح توسعه بالایشگاه اصفهان	بالایشگاه فاز ۱۳ بارس جنوبی	۴۹,۹۱۲,۰۵۳	(۴۹,۹۱۲,۰۵۳)	(۴۹,۹۱۲,۰۵۳)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
سایر	سایر	۱۰,۵۵۲,۶۹۵	(۱۰,۵۵۲,۶۹۵)	(۱۰,۵۵۲,۶۹۵)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	(۰,۷۲۰,۰۱۴)	۰	(۰,۷۲۰,۰۱۴)
جمع مریوط به شرکت های فرعی	جمع گروه	۰	(۰)	(۰)	۰	(۰)	(۰)	(۰)	۰	(۰)

یادداشت ۴۱

یادداشت ۴۱

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۲۵- سرمایه گذاریهای کوتاه مدت

(مبالغ به میلیون ریال)

خالص	خالص	کاهش ارزش	بهای تمام شده	یادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹			
۳۰,۱,۲۲۷	۷۱۳,۴۶۶	۰	۷۱۳,۴۶۶	
۱۰,۷۳۸,۸۳۸	۸,۱۸۶,۷۳۲	۰	۸,۱۸۶,۷۳۲	۲۵-۱
۱,۴۷۸,۴۸۰	۱,۰۵۰,۱۹۰	۰	۱,۰۵۰,۱۹۰	
۰	۱۵,۵۸۷	۰	۱۵,۵۸۷	
۱۲,۵۱۸,۵۴۵	۹,۹۶۵,۹۷۵	۰	۹,۹۶۵,۹۷۵	
گروه				
سهام شرکت‌های پذیرفته شده در بورس / فرابورس				
سپرده‌های سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی				
سپرده سرمایه گذاری در صندوق‌ها				
سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار				
شرکت				
۲۶۰,۹۵۱	۲۸۵,۶۸۱	۰	۲۸۵,۶۸۱	سپرده‌های سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی
۲۶۰,۹۵۱	۲۸۵,۶۸۱	۰	۲۸۵,۶۸۱	

۲۵- سپرده‌های سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی عمدتاً مربوط به شرکت‌های بولیر، حفاری، موادکاران، توسعه یک و شرکت‌های زیرمجموعه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا نزد بانک‌های پارسیان با نرخ ۲۱ و ۲۴ درصد، پاسارگاد با نرخ ۲۰، ۲۳ و ۲۴ درصد، اقتصاد نوین با نرخ ۴۶/۵ درصد، گردشگری با نرخ ۲۳ درصد می‌باشد.

۲۶- موجودی نقد

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	یادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱,۳۴۰,۸۷۷	۱,۹۹۱,۱۳۶	۲۶,۰۶۵,۸۸۸	۳۵,۰۲۴,۴۴۵	موجودی نزد بانک‌ها - ریالی
۱۴,۷۵۷,۵۷۶	۱۹,۵۸۹,۷۱۵	۱۱۱,۳۳۶,۷۹۶	۸۵,۷۴۸,۶۵۵	موجودی نزد بانک‌ها - ارزی
۸۴	۴	۵۷۷,۱۰۵	۳۶۶,۴۶۷	موجودی صندوق و تبخواه گردانها - ریالی
۷,۵۴۱	۱۳,۴۱۷	۶۵۸,۱۶۵	۲,۱۲۸,۰۵۰	موجودی صندوق و تبخواه گردانها - ارزی
۰	۰	۹۰,۰۷۶	۸۷۱,۸۳۷	وجوه نقد در راه
۰	۰	۲,۱۶۶	۹۵۵	موجودی کارت اعتباری
۱۶,۱۰۶,۰۷۸	۲۱,۵۹۴,۲۷۲	۱۳۸,۷۳۰,۱۹۶	۱۲۴,۱۴۰,۴۰۹	

۲۶-۱ موجودی نزد بانک‌های ارزی گروه شامل ۲۲۲,۳۵۹,۴۱۲ بورو، ۸۳,۸۶۴ دلار، ۱,۰۷۰ دینار عراق، ۱,۰۷۰ دینار عمان، ۲,۴۹۶ دینار فرانک، ۱,۰۷۰ دینار سوریه، ۱,۰۷۰ دینار اندونزی، ۱۶,۶۱۷,۸۹۷ رویه اندونزی، ۲۵۰,۳۷۶ شیلینگ کنیا، ۴,۱۲۹,۰۶۰ سامانی تاجیکستان، ۷,۵۰۰,۹۴۶ سامانی قرقیزستان (شرکت اصلی شامل ۳۹,۰۸۰,۹۶۹ بیرون، ۱,۳۴۸,۷۸۸ دلار، ۱,۳۴۸,۷۸۸ رویه، ۴۱,۹۶۶,۲۵,۰۱۷ دلار، ۱,۰۸۵ دینار امارات) می‌باشد که بر اساس رویه مندرج در یادداشت ۳-۶ توضیحی صورتهای مالی در تاریخ صورتهای مالی تعبیر گردیده است.

۲۶-۲ موجودی نزد تبخواه و صندوق ارزی شامل ۸۷۲,۴۱۸ بورو، ۶,۷۲۹ دینار عراق، ۶,۷۲۹ دینار الجزیره، ۹,۶۵۲ دینار فرانک، ۱,۳۵۸,۴۹۶,۷۷۴ لیر سوریه، ۱,۳۵۸,۴۹۶,۷۷۴ دلار، ۲,۹۱۷,۰۴۰,۵۴۰ دلار، ۱,۰۱۲ دینار ترکیه، ۷,۴۰۱ دلار، ۱,۰۱۲ دینار عمان، ۲۰,۵۰۰ دینار ایالات متحده (شرکت شامل ۱۸۷,۸۷۰ رویه و ۱۵ دلار کانادا) می‌باشد که بر اساس رویه مندرج در یادداشت ۳-۶ توضیحی صورتهای مالی در تاریخ صورتهای مالی تعبیر گردیده است.

۲۷- دارایی‌های غیر جاری نگهداری شده برای فروش

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	یادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۰	۰	۰	۲۷۴,۳۸۶	دارایی‌های در جریان ساخت
۰	۰	۰	۴۰,۴,۷۷۲	دانش فنی
۰	۱۴۶,۴۸۱	۰	۰	سرمایه گذاری در سهام شرکت سرمایه گذاری کارکنان مینا
۰	۱۴۶,۴۸۱	۰	۶۷۹,۱۵۸	

۲۷-۱ بر اساس صورتجلسه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۲۷ شرکت مقرر گردید در راستای سیاست‌های گروه مینا کلیه دارایی‌های و بدھی‌های متعلق به شرکت فرعی م.- ایرانیان با توجه به تشکیل شرکت و منفک شدن از شرکت توگا به ارزش دفتری واگذار نماید.

۲۷-۲ بر اساس صورتجلسه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۱۷ مقرر گردید که در راستای سیاست‌های گروه مینا کلیه سهام متعلق به شرکت گروه مینا و شرکت‌های زیرمجموعه آن در شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا جهت تسویه مطالبات سود سهام به شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب صبا (سهامی خاص) واگذار گردید که این ابتدا استثنای سهام در اختیار شرکت های توگا و پرتو که در جریان واگذاری است در مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۲۹ بر اساس قیمت روز کارشناسی صورت پذیرفت و شرکت مذکور از کنترل گروه مینا خارج شد.
پیوست گزارش مفید راهبردی

پیوست گزارش مفید راهبردی

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۲

-۲۸- سرمایه

-۲۸-۱ سرمایه شرکت در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۶۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال شامل ۶۰ میلیارد سهم ۱,۰۰۰ ریالی با نام تمام پرداخت شده می‌باشد. ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است.

ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام	
۴۷.۶	۲۸,۵۷۱,۹۰۰,۷۵۱	۴۷.۶	۲۸,۵۴۳,۱۰۰,۰۰۰	شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب (صبا)
۱۵.۷	۹,۳۹۷,۵۹۵,۹۷۷	۱۵.۷	۹,۳۹۷,۵۹۵,۹۷۷	شرکت‌های سرمایه گذاری استانی (۳۰ شرکت)
۱۰.۹	۶,۵۶۳,۵۵۰,۴۹۲	۱۰.۹	۶,۵۵۷,۹۵۰,۴۹۲	شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا
۹.۴	۵,۶۳۸,۴۵۴,۰۹۹	۹.۴	۵,۶۳۸,۴۵۴,۰۹۹	سهام عدالت (مالکیت روش مستقیم)
۵.۶	۳,۲۴۲,۰۰۰,۰۰۰	۵.۶	۳,۲۴۲,۰۰۰,۰۰۰	بانک پاسارگاد
۱.۲	۷۲۶,۲۲۳,۶۹۹	۱.۲	۷۲۵,۱۵۷,۳۴۰	شرکت صادرفر (سهامی خاص)
۹.۶	۵,۷۶۰,۲۷۴,۹۸۲	۹.۶	۵,۷۹۵,۷۴۲,۰۹۲	سایر سهامداران (شامل سهام وثیقه واشخاص حقیقی و حقوقی)
۱۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	

-۲۹- صرف سهام خزانه

گروه		
	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مانده ابتدای دوره مالی	۹۵۴,۰۷۲	۱,۰۴۸,۶۲۵
سود حاصل از فروش سهام خزانه	۷۷,۱۸۲	۳۲,۶۴۲
انتقالی از سود انباشته	۱۷,۳۷۱	.
	۱,۰۴۸,۶۲۵	۱,۰۸۱,۲۶۷

-۳۰- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۷۳ اساسنامه، مبلغ ۶,۰۰۰ میلیارد ریال (گروه مبلغ ۱۱,۴۴۵ میلیارد ریال) از محل سود قابل تخصیص سنتوات قبل و دوره جاری به اندوخته قانونی منتقل شده است. به موجب مفاد مواد یاد شده تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص هر سال به اندوخته فوق الذکر الزامی است. اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نمی‌باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نیست.

-۳۱- سایر اندوخته ها

گروه	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	افزایش سرمایه از محل سود انباشته	مجموع	اندوخته عمومی
مانده ابتدای دوره	۹۵۴,۰۷۲	۱,۰۴۸,۶۲۵	۱۷,۳۷۱	۱۷,۳۷۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
افزایش	۷۷,۱۸۲	۳۲,۶۴۲	۱۷,۳۷۱	۱۷,۳۷۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مانده پایان دوره	۱,۰۴۸,۶۲۵	۱,۰۸۱,۲۶۷	۰	۰	

م مؤسسه حسابرسی مفید راهبر
پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۱۴۰۲ اسفند

۳۱-۱- افزایش سرمایه شرکت های فرعی از محل سود انباشته به شرح ذیل می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

نام شرکت فرعی	مانده ابتدای دوره	افزایش	مانده پایان دوره
سرمایه‌گذاری کارکنان	۲,۱۰۰,۰۰۰	-	۲,۱۰۰,۰۰۰
توسعه بهره برداری و تعمیرات ریلی مینا	۱,۹۹۹,۸۰۰	-	۱,۹۹۹,۸۰۰
مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا	۶,۱۰۳,۹۷۷	-	۶,۱۰۳,۹۷۷
مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مینا	۱,۵۴۳,۰۳۰	-	۱,۵۴۳,۰۳۰
بهره برداری و تعمیراتی مینا	۵۴۰,۰۰۰	-	۵۴۰,۰۰۰
احداث و توسعه پروژه های ویژه مینا (توسعه سه)	۱۹۰,۰۰۰	-	۱۹۰,۰۰۰
البرز توربین	۱۹۹,۰۰۰	-	۱۹۹,۰۰۰
احداث و توسعه نیروگاههای مینا (توسعه یک)	۴۵۰,۰۰۰	-	۴۵۰,۰۰۰
برق راشد تربت حیدریه	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰
ساختمان شرکت های فرعی	۴۶۸۳,۶۱۸	-	۴۶۸۳,۶۱۸
	۱۸,۸۰۹,۴۲۵	-	۱۸,۸۰۹,۴۲۵

۳۲- تفاوت تسغیر ارز عملیات خارجی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		گروه
مانده در پایان دوره مالی	تفصیلات طی دوره مالی	مانده در پایان دوره مالی	تفصیلات طی دوره مالی	
افزایش	دوره مالی	افزایش	دوره مالی	
۴۷۹,۴۳۵,۱۳۵	۲۱۰,۶۶۸,۰۸۶	۲۶۸,۷۶۷,۰۴۹	۴۷۴,۵۰۴,۸۹۰	(۴,۹۳۰,۲۴۵)
۹,۸۲۰,۷۵۱	۴,۱۶۰,۰۲۰	۵,۶۶۰,۵۴۹	۱۰,۴۱۱,۴۸۱	۵۹۰,۷۳۰
۵۲,۳۴۲	۶,۳۹۰	۴۵,۹۵۲	۸۹,۹۵۷	۳۷,۶۱۴
۴۸۹,۳۰۸,۲۲۹	۲۱۴,۸۲۴,۵۷۸	۲۷۴,۴۷۳,۵۵۱	۴۸۵,۰۰۶,۳۲۸	(۴,۳۰۱,۹۰۱)
				۴۸۹,۳۰۸,۲۲۹

۳۳- سهام خزانه

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
تعداد سهام	بهای تمام شده	تعداد سهام	بهای تمام شده
۳,۵۴۶,۲۸۰	۶,۵۶۳,۵۵۰,۴۹۲	۳,۵۴۲,۲۷۹	۶,۵۵۷,۹۵۰,۴۹۲
۳,۵۴۶,۲۸۰	۶,۵۶۳,۵۵۰,۴۹۲	۳,۵۴۲,۲۷۹	۶,۵۵۷,۹۵۰,۴۹۲

سهام شرکت در مالکیت شرکت فرعی

سهام خزانه گروه

۳۴- منافع فاقد حق کنترل

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۵,۱۶,۹۶۷	۵,۶۱۰,۰۵۸
۴۱۱,۱۴۵	۴۸۸,۲۰۰
۹۰,۲,۶۳۲	۹۶۶,۰۸۸
۵,۴۶۶	۳۶,۶۶۲
۱,۴۴۹,۹۰۵	۱,۴۹۰,۹۴۶
۲,۳۷۱,۸۲۹	۱,۷۹۷,۱۰۲
۱۲,۰۵۱,۰۴۰	۱۶,۹۶۲,۰۱۸
۲۲,۲۰۸,۹۸۴	۲۷,۳۵۱,۰۷۴

سرمایه

اندوخته قانونی

سایر اندوخته ها

تفاوت تسغیر ارز عملیات خارجی

صرف سهام

مازاد ارزش منصفانه نسبت به ارزش دفتری

سود انباشته

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۳۵ - پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها

- ۳۵-۱ - پرداختنی‌های کوتاه مدت گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

نام	جمع	جمع	ارزی	ریالی	بادداشت	توضیح
۱۴۰۲/۰۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹					
						تجاری
						استناد پرداختنی
						سایر اشخاص
						حسابهای پرداختنی
						اشخاص وابسته
۱۲,۲۳۷,۹۱۸	۱۶۱,۹۳۵	.	۱۶۱,۹۳۵	۴۷-۲		
۲۰,۱۵۲,۶۸۵	۲۵,۹۸۸,۷۲۷	۹,۹۵۵,۷۱۸	۱۶,۰۳۳,۰۱۹			سپرده حسن انجام کار
۴۶۸,۹۰۹,۵۳۹	۵۹۰,۳۶۲,۰۰۲	۵۰,۱,۲۶۱,۷۲۶	۸۹,۱۰۰,۲۷۶	۳۵-۱-۱		سایر اشخاص
۵۰۱,۳۰۰,۱۴۲	۶۱۶,۵۱۲,۶۷۴	۵۱۱,۲۱۷,۴۴۴	۱۰۵,۲۹۵,۲۳۰			
۵۰۱,۳۰۰,۱۴۲	۶۱۸,۷۶۱,۰۵۸	۵۱۱,۲۱۷,۴۴۴	۱۰۷,۵۴۳,۶۱۴			
						سایر پرداختنی‌ها
						استناد پرداختنی
						سایر اشخاص
۴,۷۴۳,۸۵۵	۵,۵۶۰,۳۵۲	.	۵,۵۶۰,۳۵۲	۳۵-۱-۲		
						حسابهای پرداختنی
						اشخاص وابسته
۵,۶۶۹,۶۳	۹۶۲,۹۷۸	.	۹۶۲,۹۷۸	۴۷-۲		
۳۲,۲۷۴,۱۹۳	۳۳,۶۲۸,۹۷۶	۳۱,۵۲۸,۹۷۶	۲,۱۰۰,۰۰۰	۳۵-۱-۳		بانک صنعت و معدن - خرید دارایی‌های طرح هرمزگان از سازمان خصوصی سازی
۱۳,۷۴۸,۶۴۴	۱۶,۹۸۸,۰۱۴	.	۱۶,۹۸۸,۰۱۴	۳۵-۱-۴		مالیات تکلیفی، حقوق و ارزش الفزووده
۵,۲۲۰,۲۹۳	۷,۰۰۰,۱۳۴	.	۷,۰۰۰,۱۳۴			حقوق و کارکنان
۲,۳۱۱,۹۸۸	۴,۱۹۹,۴۵۱	.	۴,۱۹۹,۴۵۱			حق بیمه‌های پرداختنی
۷,۸۵۲,۰۲۶	۱۰,۹۹۷,۱۵۳	۱,۲۸۸,۹۸۴	۹,۷۰۸,۱۶۹			سپرده بیمه‌های پرداختنی
۳۱,۴۳۶,۷۲۵	۵۸,۲۱۳,۵۲۱	.	۵۸,۲۱۳,۵۲۱	۳۵-۱-۵		ذخیره هزینه‌های پرداختنی
۶,۳۳۲,۱۹۸	۱۳,۰۴۹,۶۵۸	.	۱۳,۰۴۹,۶۵۸	۳۵-۱-۶		تعهدات کمک‌های بلاعوض
۱,۰۲۳,۱۰۲	.	.	.			برق هرمزگان - برق مصرفی و افزایش دیماند
۱۷,۸۷۵,۹۲۲	۲۴,۱۸۵,۳۱۱	۱,۳۶۰,۷۱۱	۲۲,۸۲۴,۶۰۰			سایر
۱۲۳,۸۵۴,۱۶۷	۱۷۹,۲۳۲,۱۹۶	۲۴,۱۷۸,۶۷۱	۱۴۵,۰۵۳,۰۵۲۵			
۱۲۸,۵۹۸,۰۱۹	۱۸۸,۷۹۲,۰۵۹	۲۴,۱۷۸,۶۷۱	۱۵۰,۶۱۳,۸۷۸			
۶۲۹,۸۹۸,۱۶۱	۸۰۳,۰۵۳,۶۰۷	۵۴۵,۳۹۶,۱۱۵	۲۵۸,۱۵۷,۴۹۲			

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر
پوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳۵-۱-۱-۳- مانده بدھی گروه به سایر اشخاص به شرح ذیل قابل تفکیک می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	جمع	ارزی	ریالی	بادداشت	
۱۵۳,۳۰,۹۷۴	۱۶۸,۳۱۴,۵۹۸	۱۶۰,۰۵۷,۰۱۰	۸,۲۵۷,۵۸۸	۲۵-۱-۱-۱		نفت و گاز پارس
۴۴,۲۰,۱۸-	۴۴,۶۸۲,۱۹۳	۴۴,۶۸۲,۱۹۳	.	۲۵-۱-۱-۲		Zorya Mashproekt
۲۴,۳۱۹,۰۵-	۲۱,۶۵۶,۸۳۵	۲۱,۶۵۶,۸۳۵	.	۲۵-۱-۱-۲		زیمنس
.	۱۷,۶۹۲,۲۹۵	۱۷,۶۹۲,۲۹۵	.	۲۵-۱-۱-۲		High Performance
۱۲,۳۴۹,۴۶۶	۱۴,۹۵۶,۶۳۷	۱۴,۹۵۶,۶۳۷	.	۲۵-۱-۱-۲	DOOSAN HEAVY INDUSTRIES (HANJUNG)	
۱۳,۳۵۰,۸۶۶	۱۳,۴۱۴,۶۴۹	۱۳,۴۱۴,۶۴۹	.	۲۵-۱-۱-۲		JSC SUMY
۹,۷۷۶,۳۶۲	۱۳,۴۵۳,۵۴۱	۱۳,۴۵۳,۵۴۱	.	۲۵-۱-۱-۲	China nationalelectric import and export	
۷,۴۸۷,۵۱۸	۱۵,۵۹۰,۳۸۱	۱۵,۵۹۰,۳۸۱	.	۲۵-۱-۱-۳		(A L)
.	۷,۵۷۳,۹۱۹	۷,۵۷۳,۹۱۹	.			NORDIC
.	۷,۰۵۳,۵۸۵	۷,۰۵۳,۵۸۵	.			L G
۴,۹۵۴,۱۵۷	۶,۶۶۸,۳۹۳	.	۶,۶۶۸,۳۹۳			فولاد آذیزی اصفهان
۸۶۶,۹۷-	۶,۶۶۷,۳۴۴	۶,۶۶۷,۳۴۴	.			SulzerElbar
۵,۵۸۳,۳۹۷	۵,۸۳۴,۸-	۵,۸۳۴,۸-	.			Iran Gas Turbine
۲,۶۷۳,۷۱۵	۵,۷۸۶,۴۲۱	۵,۷۸۶,۴۲۱	.			ANASALDO ENERGIA
۱,۸۰۰,۰۰۰	۵,۹۵۰,۶۱۳	.	۵,۹۵۰,۶۱۳			مولد نیروگاهی گوهر سیرجان
۴,۷۷۶,۱۷۷	۵,۹۳۸,۳۷۶	۵,۹۳۸,۳۷۶	.			PETRO CHEMICAL CO
۴,۷۸۴,۷۷۷	۴,۸۷۵,۸۸-	۴,۸۷۵,۸۸-	.		BEIJING LIANBAI TECHNOLOGY	
.	۴,۸۰۹,۳۱۸	۴,۸۰۹,۳۱۸	.		SOUZHOUR GRACELAND	
.	۴,۶۹۳,۷۸۲	۴,۶۹۳,۷۸۲	.		Foster Wheeler Energia	
۴,۰۰۶,۵۴۴	۴,۳۲۴,۲۲۶	۴,۳۲۴,۲۲۶	.			ایران ترانسفو
.	۴,۳۸۶,۰۹۹	۴,۳۸۶,۰۹۹	.			G E T Electricaland Mechanical Equipments
۴,۳۵۴,۴۰۵	۴,۷۹۹,۲۱-	۴,۷۹۹,۲۱-	.			SHANGHAI ELECTRIC IMPORT AND EXPORT
۴,۹۵۴,۸۷۶	۴,۸۱۷,۰۴۶	۴,۸۱۷,۰۴۶	.			MAC C HISTEAM & POWER GENERATION
.	۱,۷۱۲,۶۳۳	۱,۷۱۲,۶۳۳	.			Miroglulari Metals Trading LLC (MMT)
.	۱,۹۹۶,۰۴	۱,۹۹۶,۰۴	.			SED PRODUKTIONS
۴,۸۱۱,۳۰۷	۲,۸۰۲,۲۶۵	۲,۸۰۲,۲۶۵	.			Letimbro
۴,۹۱۳,۲۴۲	۲,۷۷۳,۶۷۸	۲,۷۷۳,۶۷۸	.			WORLD WIDE GROUP INS EMLAK
۴,۳۳۹,۱۴۶	۲,۴۴۸,۶۶۱	۲,۴۴۸,۶۶۱	.			BAUER SPEZIALTIEFBAU GMBH
.	۲,۵۴۰,۲۵۳	۲,۵۴۰,۲۵۳	.			تولید و گسترش برق امیرکبیر
۴,۳-۸,۶۸۴	۲,۵۲۲,۷۲۲	۲,۵۲۲,۷۲۲	.			KANG LIM
۴,۱۷۲,۵۱۶	۲,۴۹۸,۶۷۶	۲,۴۹۸,۶۷۶	.			zhang jia gang free trade zone
۴۹,۵۹۱	۲,۳۷۹,۵۵۵	۲,۳۷۹,۵۵۵	.			Franco Tosi Meccanica SPA
۴,۱۸۶,۸۴۵	۲,۳۱۶,۷۲۷	۲,۳۱۶,۷۲۷	.			ANDISHE SANAT BOILER MFG
۴,۶۶۶,۵۶۷	۲,۳-۹,۱۴۲	۲,۳-۹,۱۴۲	.			AL WEILER AG
۱,۷۷۹,۳۷۷	۲,۲۴۸,۱۱۹	۲,۲۴۸,۱۱۹	.			TAIYUAN GOLDEN TIMES TECHNOLOGY
.	۲,۲۴۰,۰۶۱	۲,۲۴۰,۰۶۱	.			هگزینگ الکتریکال
۱,۱۵۲,۳۸	۲,۱۵۲,۳۸	۲,۱۵۲,۳۸	.		PARLAK INDUSTRIAL SUPPLY ELEKTRIK TICARET LTD	
۱,۸۵۷,۸۹۴	۱,۹۴۱,۳۱۱	۱,۹۴۱,۳۱۱	.			S MIT TRANSFORMATOREN
۱,۷۵۸,۵۶۷	۱,۸۲۷,۵۲۴	۱,۸۲۷,۵۲۴	.			Safop S.P.A
۱,۷۵۷,۹۹۴	۱,۸۳۶,۶۱۲	۱,۸۳۶,۶۱۲	.			UMUCH TRADING CO LTD
۲۰۹,۲۰۰,۴۲	۴۷۷,۱۰۰,۰۲	۴۷۷,۱۰۰,۰۲	۴۷۷,۱۰۰,۰۲	۱۹,۸۷۶,۰۹۴		نقل به صفحه بعد

موسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
بادداشتیهای توضیعی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳۵-۱-۱-۱-۳- بدهی فوق به سایر اشخاص به شرح ذیل قابل تفکیک می باشد. (ادامه)

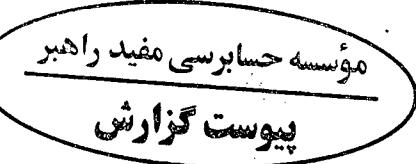
(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	جمع	ارزی	ریالی	بادداشت
۲۰۹,۲۲۰,۰۴۲	۴۲۷,۰۱۵,۰۰۲	۴۰۷,۱۳۸,۴۰۸	۱۹,۸۷۶,۵۹۴		مانده نقل از صفحه قبل
.	۱,۸۱۵,۸۸۴	۱,۸۱۵,۸۸۴	.		افق توسعه انرژی خلیج فارس
.	۱,۷۵۰,۰۲۰	۱,۷۵۰,۰۲۰	.		YAS
۱,۷۸۴,۰۴۹	۱,۶۸۷,۹۳۳	۱,۶۸۷,۹۳۳	.		ELSIMAKINE SANAYIVE TICARET LTD
۱,۵۷۰,۱۰۹	۱,۶۴۰,۶۰۵	۱,۶۴۰,۶۰۵	.		BOHLER INTERNATIONAL GMBH
۱,۵۱۳,۵۸۰	۱,۵۸۱,۵۳۸	۱,۵۸۱,۵۳۸	.		KANEMATSU CORPORATION
۱,۴۳۷,۸۹۰	۱,۵۰۲,۴۴۹	۱,۵۰۲,۴۴۹	.		NIJHUIS POMPEN BV
۱,۳۰۳,۸۳۶	۱,۲۶۲,۳۷۶	۱,۲۶۲,۳۷۶	.		Jeumont Electric
۱,۲۲۶,۵۳۱	۱,۳۴۰,۲۴۲	۱,۳۴۰,۲۴۲	.		KL METAL
۱,۲۸۰,۳۵۴	۱,۳۳۷,۸۴۰	۱,۳۳۷,۸۴۰	.		BRUNO PRESEZZI SRL
۱,۱۲۸,۵۸۰	۱,۳۳۶,۲۵۱	۱,۳۳۶,۲۵۱	.		CORELT TECHNOLOGY CO. LIMITED
۱,۳۴۱,۷۹۸	۱,۲۹۲,۶۲۴	۱,۲۹۲,۶۲۴	.		KESIF DIS TICARET ENERJİ LTD
۱,۱۸۸,۶۶۷	۱,۲۴۲,۰۲۶	۱,۲۴۲,۰۲۶	.		WEG EQUIPMENT ELETTRICOS S/A
۱,۱۰۴,۴۹۲	۱,۱۶۹,۷۸۴	-	۱,۱۶۹,۷۸۴		آذرطیف سپاهان
۴۸۸,۸۴۴	۱,۱۶۷,۰۳۴	۱,۱۶۷,۰۳۴	.		SHANGHAI ELECTRIC INTERNATIONAL
۱,۱۱۳,۸۱۱	۱,۱۶۳,۸۱۹	۱,۱۶۳,۸۱۹	.		KELAG AG
.	۱,۱۵۲,۹۸۶	۱,۱۵۲,۹۸۶	.		حفاری شمال
.	۱,۱۰۶,۶۸	۱,۱۰۶,۶۸	.		KROHNE
۹۹۰,۵۲۲	۱,۰۳۴,۹۹۷	۱,۰۳۴,۹۹۷	.		ROTRING ENGINEERING AG
.	۹۹۸,۶۰۴	۹۹۸,۶۰۴	.		NFC
۱۷,۱۶۳,۹۶۵	۹۰۴,۳۶۰	۹۰۴,۳۶۰	.		Groma
۴۹۰,۴۶	۸۲۰,۱۶۵	.	۸۲۰,۱۶۵		بازرگانی ایران تراناسفو
۱,۱۱۵,۲۵۸	۷۲۲,۲۲۱	.	۷۲۲,۲۲۱		بالایش نفت اصفهان
۵۰۳,۹۷۹	۵۰۳,۹۷۹	.	۵۰۳,۹۷۹		سیمکو
۸۱۲,۶۷۱	۴۴۴,۰۰۹	.	۴۴۴,۰۰۹		بیمه ایران
۳۱۹,۷۷۵	۴۳۸,۱۹۳	.	۴۳۸,۱۹۳		مولد نیروی خرم آباد
.	۳۵۰,۰۸۷	۳۵۰,۰۸۷	.		GLOBAL Industrial and Engineering Supply(GIES)
۲۲۰,۰۵۹	۱۸۲,۴۹۲	.	۱۸۲,۴۹۲		بیمه سینا
۲۲۹,۲۷۹	۴۵,۷۰۶	.	۴۵,۷۰۶		کولرهایی آبان
۶,۱۶۹,۸۴۵	.	.	.		توانیر
۵,۳۲۶,۱۶۳	.	.	.		پتروشیمی دماوند
۱۰۹,۹۵۰,۹۲۳	۱۳۳,۲۵۱,۹۹۸	۶۸,۳۵۵,۰۶۵	۶۴,۸۹۶,۹۳۳		سایر
۴۶۸,۹۰۹,۰۵۳۹	۵۹۰,۳۶۲,۰۰۲	۵۰۱,۲۶۱,۷۲۶	۸۹,۱۰۰,۲۷۶		

۳۵-۱-۱-۱-۳- بدهی فوق به علت وجود دریافتی بابت بخشی از صورت وضعیت های ارائه نشده به کارفرمای بروزه پارس جنوبی می باشد که تاکنون مورد بررسی قرار نگرفته است.

۳۵-۱-۱-۱-۲- بدهی های فوق بابت خرید تجهیزات نیروگاهی توسط شرکت مپنا بین الملل از تامین کنندگان داخلی و خارجی با مانده ۴۰, ۴۱, ۶۲, ۷۹, ۶۱ و ۳۸ میلیون یورو می باشد.

۳۵-۱-۱-۱-۳- بدهی فوق بابت خرید مواد اولیه توسط شرکت آلومینیوم المهدی می باشد.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند

-۳۵-۱-۲- عمده مبلغ استناد پرداختنی مربوط به استناد پرداختنی در وجه سازمان خصوصی بابت تحصیل ۷۳۳.۳۶ درصد سهام شرکت آلمینیوم المهدی و دارایی های طرح هرمزا و بخشی نیز بابت استناد پرداختنی به سازمان امور مالیاتی جهت تسویه حساب ارزش افزوده می باشد.

-۳۵-۱-۳- بر اساس مقادیر قرارداد معنقد شده فی مابین گروه مپنا با سازمان خصوصی سازی در خصوص تحصیل ۷۳۳.۳۶ درصد از سهام شرکت آلمینیوم المهدی و ۱۰۰ درصد دارایی های طرح هرمزا، مقرر گردید باقیمانده اقساط تسهیلات ارزی بانک صنعت و معدن توسعه گروه مپنا پرداخت گردد. رقم فوق شامل ۷۱ میلیون بورو می باشد و بعلت آنکه تسهیلات به نام شرکت گروه مپنا نیست هزینه مالی برای آن لحاظ نشده است.

-۳۵-۱-۴- بدھی مالیات ارزش افزوده بابت سالهای ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ می باشد که تاکنون مورد رسیدگی قرار نگرفته است. لازم به ذکر است که مبلغ ۲۰,۴۶۴ میلیارد ریال مازاد بر مانده دفاتر جهت اصل مالیات ارزش افزوده سالهای ۱۳۹۷، ۱۳۹۸ و ۱۴۰۰ گروه و شرکت اصلی (مبلغ ۱۶,۸۲۰ میلیارد ریال شرکت اصلی و مبلغ ۳,۶۳۴ میلیارد ریال شرکت مطالبه شده است که شرکت گروه مپنا به این موضوع اعتراض نموده و در هیئت های حل اختلاف مالیاتی در دست بررسی می باشد که از این بابت ذخیره ای در دفاتر شناسایی نشده است.

-۳۵-۱-۵- بخش عمده ای از مبلغ فوق به مبلغ ۴۷۰,۰۷۲ میلیارد ریال بابت ذخیره هزینه های تمام شده اعلام شده توسعه پیمانکاران بابت پروژه های شامارا، پارس جنوی، ذخیره گاز شوریجه در شرکت اصلی شناسایی گردیده است.

-۳۵-۱-۶- پیرو قراردادهای منعقده فی مابین شرکت های برق عسلویه، برق توس و برق پرنده مپنا با شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) در تاریخ ۱۲ بهمن ماه ۱۳۹۲ که با استفاده از مجوز بند ۱۹ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۸/۰۷/۲۳ اکل کشور در قالب بیع متقابل به منظور احداث بخش بخار نیروگاه و تولید و عرضه برق، توافق گردیده انرژی حاصل از تولید بخش بخار نیروگاه در دوره بهره برداری طبق مقادیر و شرایط مندرج در قرارداد به شرکت توانیر (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به موجب ابلاغیه توانیر جایگزین شرکت مذکور شده است) بدون دریافت وجه تحويل شده و در مقابل معادل ریالی سوت خرفة جویی شده تحويل شرکت گردد. به موجب مقادیر قرارداد، دوره بهره برداری یک دوره حداقل دو ساله برای تولید برق در هر واحد بخار نیروگاه از تاریخ بهره برداری در آن واحد بخار می باشد و معادل ریالی صرفه جویی شده صرفا متناسب با تولید انرژی در این دوره محاسبه خواهد شد. از آنجایی که طبق تصریه ۲ ماده ۴ آیین نامه بند ۱۹ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ مقرر گردیده دوره بهره برداری به گونه ای محاسبه شود که ارزش سوت خرفة جویی شده بر اساس قیمت فوب خلیج فارس در زمان عقد قرارداد بتواند اصل سرمایه گذاری را پوشش دهد، لذا در نتیجه پیگیری های لازم توسعه شرکت های برق عسلویه و برق پرنده مپنا به منظور حقوق متصوره در جاری برق قرارداد باتواند اصل سرمایه سوت خرفة جویی شده به شبکه از طریق شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از طریق سازمان برنامه و بودجه کشور، الحاقیه قرارداد در سال ۱۳۹۹ گردید. بر اساس الحاقیه مذکور مقرر گردیده بابت سقف سوت خرفة جویی شده مذکور تا سقف ۳۱ میلیون بورو برای شرکت تولید برق پرنده مپنا، تا سقف ۳۵۲ میلیون بورو برای شرکت تولید برق عسلویه مپنا و تا سقف ۲۳۱ میلیون بورو برای شرکت توکلید برق توس مپنا به شرکت های پرداخت گردد. همچنین طبق الحاقیه مذکور در صورتی که تأخیر در بهره برداری هر یک از واحدهای بخار توسعه شرکت تولید نیروی برق حرارتی غیرمجاز شناخته شود، مشمول خسارات مقطوع به مبلغ ۰/۱۴۶ بورو برای هر کیلووات ظرفیت هر واحد بابت هر روز خواهد شد. در راستای رعایت استاندارد و بر اساس رهنمود کمیته فنی سازمان حسابرسی، حسابداری رویدادهای مالی ناشی از اجرای قراردادهای مذکور استهلاک بخش بخار طی عمر مفید تاسیسات بخش بخار به بدھکار تعهدات کمک های بلاعوض دولت منظور می گردد. همچنین باقیمانده مبلغ مذکور پس از عمر مفید تاسیسات بخش بخار به درآمدهای غیرعملیاتی منظور می گردد.

-۳۵-۱-۶-۱- در ارتباط با قرارداد های بیع متقابل، تعهدات کمک های بلاعوض در راستای رویه مورد اشاره به شرح زیر در حسابها انکاس یافته است.

(مبالغ به میلیون ریال)

	۱۴۰۲/۰۱/۳۱					۱۴۰۲/۱۲/۲۹				
جمع	برق توس	برق پرنده	برق عسلویه	جمع	برق توس	برق پرنده	برق عسلویه	جمع	برق توس	برق پرنده
۱۰,۶۲۵,۲۷۴	۷۶۲,۶۳۷	۴,۹۱۳,۷۹۳	۲,۹۴۸,۸۴۴	۲۰,۲۶۰,۴۰۷	۴,۹۵۷,۶۸۱	۸,۴۰۳,۲۹۲	۶,۸۹۹,۴۳۴	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۰,۶۲۵,۲۷۴
(۲,۰۸۰,۰۰۰)	۰	(۱,۵۳۰,۰۰۰)	(۵۵۰,۰۰۰)	(۲,۰۸۰,۰۰۰)	۰	(۱,۵۳۰,۰۰۰)	(۵۵۰,۰۰۰)			
(۲,۲۱۳,۰۷۶)	۰	(۱,۵۰۴,۸۷۶)	(۷۰۸,۲۰۰)	(۵,۱۳۰,۷۴۹)	(۱,۷۵۰,۶۷۶)	(۲,۰۴۶,۹۱۰)	(۱,۳۳۳,۱۶۳)			
۶,۳۳۲,۱۹۸	۷۶۲,۶۳۷	۱,۸۷۸,۹۱۷	۳,۶۹۰,۶۴۴	۱۳,۰۴۹,۶۵۸	۳,۲۰۷,۰۰۵	۴,۸۲۶,۳۸۲	۵,۰۱۶,۲۷۱			

منظور به حساب تعهدات بابت کمک های
بلاعوض (وجه دریافتی از دولت)

منظور به بدھکار حساب دولت بابت تسویه
بهای برق تحويلی

بابت استهلاک بخش بخار از تاریخ بهره
برداری

مانده حساب تعهدات بابت کمک های
بلاعوض

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳۵-۲- پرداختنی‌های کوتاه مدت شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		یادداشت	تجاری
جمع	جمع	ارزی	ریالی		
۴۷۸,۲۱۲,۹۵	۵۹۴,۷۹۶,۰۲	۵۵۱,۹۱۳,۵۵۷	۴۲,۸۸۲,۴۶۳	۳۵-۲-۱	حسابهای پرداختنی
۱۶۸,۶۸۹,۳۲۲	۱۹۷,۷۷۶,۳۶۹	۱۷۴,۱۱۴,۲۵۱	۲۳,۶۱۲,۱۱۸	۳۵-۲-۲	شرکت‌های گروه
۵,۰۸۰,۱۶۶	۵,۷۹۷,۵۱۷	۴,۵۴۲,۲۰۹	۱,۲۵۵,۴۰۸	۳۵-۲-۳	سایر اشخاص
۵۰۱,۹۸۱,۵۸۳	۷۹۸,۳۲۰,۰۰۶	۷۲۰,۵۷۰,۰۱۷	۶۷,۷۴۹,۹۸۹		سپرده حسن انجام کار
۲,۲۴۰,۳۰۲	۱,۷۸۹,۵۳۷	۰	۱,۷۸۹,۵۳۷		سایر پرداختنی‌ها
					استناد پرداختنی
					سایر اشخاص
۴۵,۲۸۲,۹۲۲	۶۰,۶۱۶,۰۲۵	۰	۶۰,۶۱۶,۰۲۵	۴۷-۴	حسابهای پرداختنی
۶,۸۱۲	۱,۱۹۹	۰	۱,۱۹۹	۳۵-۲-۴	شرکت‌های گروه
۴,۲۸۷,۲۱۸	۶,۳۴۰,۸۰۱	۰	۶,۳۴۰,۸۰۱	۴۷-۴	سایر اشخاص وابسته
۹,۱۸۱	۹,۱۸۱	۰	۹,۱۸۱	۴۷-۴	سپرده بیمه - شرکت‌های گروه
۲۲,۲۷۴,۱۹۲	۳۲,۶۲۸,۹۷۶	۳۱,۵۲۸,۹۷۶	۲,۱۰۰,۰۰۰	۳۵-۱-۳	بانک صنعت و معدن (خرید دارایی‌های طرح هرمزال)
۷۰,۸,۲۳۹	۹۲۶,۳۹۴	۰	۹۲۶,۳۹۴		صندوق پس انداز کارکنان
۹,۸۹۵,۰۱۸	۸,۷۲۶,۷۷۶	۰	۸,۷۲۶,۷۷۶	۳۵-۱-۴	مالیات بر ارزش افزوده
۹۹,۴۱۲	۳۷۹,۵۸۹	۰	۳۷۹,۵۸۹		مالیات تکلیفی و حقوق
۳,۹۳۰	۴,۳۳۰	۰	۴,۳۳۰		حق بیمه‌های پرداختنی
۲۸۹,۶۶	۷۴۵,۴۷	۱۴,۸۸	۷۳۰,۵۵۹		سپرده‌های دیگران نزد ما
۲۷,۰۷۹,۱۶۹	۴۷,۰۳۷,۸۷۵	۰	۴۷,۰۳۷,۸۷۵	۳۵-۱-۵	ذخیره هزینه‌های پرداختنی
۴,۳۲۳,۳۴۸	۵,۳۷۲,۷۱۶	۰	۵,۳۷۲,۷۱۶		سایر
۱۲۴,۲۵۸,۰۰۶	۱۶۳,۲۸۸,۹۹	۲۱,۵۴۳,۴۶۶	۱۲۱,۷۴۵,۴۴۵		مینا بین الملل
۱۲۶,۴۹۸,۰۰۸	۱۶۵,۰۷۸,۵۴۶	۲۱,۵۴۳,۴۶۶	۱۲۲,۵۳۵,۰۸۲		احداث و توسعه نیروگاه‌های سیکل ترکیبی مینا(توسعه دو)
۷۷۸,۴۸۰,۳۹۱	۹۶۳,۳۹۸,۵۵۲	۷۶۲,۱۱۳,۴۸۱	۲۰۱,۲۸۵,۰۷۱		بهره برداری و تعمیراتی مینا(O&M)

۳۵-۲-۱- حسابهای پرداختنی شرکت اصلی به شرکت‌های گروه به شرح ذیل است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		یادداشت	مینا بین الملل
جمع	جمع	ارزی	ریالی		
۴۶۶,۸۱۲,۹۸۶	۵۵۱,۹۱۳,۵۵۷	۵۵۱,۹۱۳,۵۵۷	۰	۳۵-۲-۱-۱	احداث و توسعه نیروگاه‌های سیکل ترکیبی مینا(توسعه دو)
۰	۳۷,۰۳۵,۰۲	۰	۳۷,۰۳۵,۰۲		بهره برداری و تعمیراتی مینا(O&M)
۲,۶۱۰,۲۸۳	۳,۰۸۷,۶۳۱	۰	۳,۰۸۷,۶۳۱		احداث و توسعه نیروگاه‌های مینا (توسعه یک)
۰	۱,۳۸۷,۲۱۷	۰	۱,۳۸۷,۲۱۷		مهندسی مواد کاران جاهد نواور
۱,۳۲۸,۹۱۴	۱,۳۷۲,۵۷۸	۰	۱,۳۷۲,۵۷۸		فناوری‌های ریلی مینا (فوله پارس)
۷۶,۳۰۷	۰	۰	۰		مهندسی و ساخت توربین مینا (توگا)
۵,۰۶۵,۱۸۸	۰	۰	۰		مهندسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توربین
۱,۹۸۷,۶۸۳	۰	۰	۰		مهندسی و ساخت ژنراتور مینا(پارس)
۲۲۰,۷۷۴	۰	۰	۰		
۴۷۸,۲۱۲,۹۵	۵۹۴,۷۹۶,۰۲	۵۵۱,۹۱۳,۵۵۷	۴۲,۸۸۲,۴۶۳		

۳۵-۲-۱-۱- مبلغ فوق معادل ۱,۲۴۹ میلیون بورو می باشد. شرکت مینا بین الملل تامین کننده اصلی قطعات و تجهیزات شرکت‌های گروه می باشد و بدھی مذکور به مرور با وصول مطالبات از کارفرمایان مربوطه تسویه می گردد.

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند

۳۵-۲-۲ - حسابهای پرداختنی شرکت به سایر اشخاص به شرح ذیل است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	جمع	ارزی	ریالی	یادداشت
۱۴۹,۲۱۳,۱۷۵	۱۶۸,۰۹۴,۹۲۹	۱۵۹,۸۷۷,۹۵۶	۸,۲۱۶,۹۷۳	۳۵-۱-۱-۱	نفت و گاز پارس
۵,۰۰۶,۶۴۴	۴,۳۲۴,۲۲۶	۴,۳۲۴,۲۲۶	۰		ایران ترانسفو
۲,۴۷۶,۸۱۷	۲,۵۴۰,۲۵۳	۲,۵۴۰,۲۵۳	۰		تولید و گسترش برق امیرکبیر
۱,۷۳۴,۴۴۴	۱,۸۱۵,۸۸۴	۱,۸۱۵,۸۸۴	۰		افق توسعه انرژی خلیج فارس
۱,۳۶۷,۰۹۹	۱,۴۲۸,۵۱۵	۱,۴۲۸,۵۱۵	۰		زیمنس
۱,۱۱۶,۳۶۸	۱,۱۰۶,۰۶۸	۱,۱۰۶,۰۶۸	۰		KROHNE
۹۱۷,۱۳۴	۹۵۸,۳۱۳	۹۵۸,۳۱۳	۰		HANMAEK HEAVY
۸۱۲,۶۷۱	۴۴۴,۲۰۹	۰	۴۴۴,۲۰۹		بیمه ایران
۶,۰۴۴,۹۷۰	۱۷,۰۱۳,۹۷۲	۲,۰۶۳,۰۳۶	۱۴,۹۵۰,۹۳۶		سایر
۱۶۸,۶۸۹,۳۲۲	۱۹۷,۷۲۶,۳۶۹	۱۷۴,۱۱۴,۲۵۱	۲۳,۶۱۲,۱۱۸		

۳۵-۲-۳ - مانده سپرده حسن انجام کار به شرح ذیل است

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	حالص	حالص	ارزی	ریالی	یادداشت
۶۸۰,۱۷۶	۵۲۳,۱۹۸	۱۴,۹۵۱	۵۱۷,۲۴۷	۴۷-۲		سپرده حسن انجام کار - شرکت های گروه
۴,۳۹۹,۹۹۰	۵,۲۶۵,۴۱۹	۴,۵۲۷,۲۵۸	۷۳۸,۱۶۱			سپرده حسن انجام کار - سایر اشخاص
۵,۰۸۰,۱۶۶	۵,۷۹۷,۶۱۷	۴,۵۴۲,۲۰۹	۱,۲۵۵,۴۰۸			

۳۵-۲-۴ - سایر حسابهای پرداختنی شرکت به سایر اشخاص وابسته به شرح ذیل است

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱,۱۹۹	۱,۱۹۹	۰	۰	کارگزاری سهام عدالت شرکتهای سرمایه گذاری استانی
۵,۶۱۳						بهره برداری و تعمیرات سنا
۶,۸۱۲		۱,۱۹۹				

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوسته گزارش

شرکت گروه مینا (سپاهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند

۳۵-۳- پرداختنی های بلند مدت گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	ریالی	ارزی	جمع	خالص	یادداشت	تجاری
۵۳,۵۰۱,۲۹۶	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	.	۳۵-۳-۱
۵۳,۵۰۱,۲۹۶	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	.	ساختمان
۵۳,۵۰۱,۲۹۶	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	.	سایر اشخاص
۳,۳۵۳,۸۳۹	۲,۰۲۲,۶۷۲	۲,۰۲۲,۶۷۲	۰	۲,۰۲۲,۶۷۲	۲,۰۲۲,۶۷۲		سایر پرداختنی ها
۱,۵۵۴,۲۰۹	۲,۲۱۸,۶۴۱	۲,۲۱۸,۶۴۱	۰	۲,۲۱۸,۶۴۱	۲,۲۱۸,۶۴۱		اسناد پرداختنی
۱,۵۵۴,۲۰۹	۲,۲۱۸,۶۴۱	۲,۲۱۸,۶۴۱	۰	۲,۲۱۸,۶۴۱	۲,۲۱۸,۶۴۱		سایر اشخاص
۴,۹۰۸,۰۴۸	۴,۲۴۱,۳۱۳	۴,۲۴۱,۳۱۳	۰	۴,۲۴۱,۳۱۳	۴,۲۴۱,۳۱۳		حسابهای پرداختنی
۵۸,۴۰۹,۳۴۴	۵۹,۸۲۶,۶۰۴	۵۹,۸۲۶,۶۰۴	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱	۵۵,۵۸۵,۲۹۱		ساختمان

۳۵-۳-۱- مبلغ فوق عمدها مربوط به حصه بلند مدت بدھی های ارزی شرکت مینا بین الملل به PAC به مبلغ ۴۵,۶۶۷ میلیارد ریال، FAC به مبلغ ۳,۵۰۷ میلیارد ریال و LCL MFG به مبلغ ۲,۷۷۰ میلیارد ریال می باشد.

۳۵-۴- پرداختنی های بلند مدت شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	ریالی	ارزی	جمع	جمع	یادداشت	تجاری
۲,۸۷۳,۶۱۲	۱,۹۴۵,۹۵۶	۱,۹۴۵,۹۵۶	۰	۱,۹۴۵,۹۵۶	۱,۹۴۵,۹۵۶		سایر پرداختنی ها
۲,۸۷۳,۶۱۲	۱,۹۴۵,۹۵۶	۱,۹۴۵,۹۵۶	۰	۱,۹۴۵,۹۵۶	۱,۹۴۵,۹۵۶		اسناد پرداختنی

سایر اشخاص

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر
پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
پادا شهای توضیحی صورتیهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۳۶ - تسهیلات مالی
گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱			۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
جمع	بلند مدت	جاری	جمع	بلند مدت	جاری
۲۰,۲,۹۸۶,۹۴۳	۵۵,۱۱۸,۸۲۱	۱۴۷,۸۶۸,۱۱۲	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۵۱,۸۷۱,۲۵۲	۱۶۴,۹۴۸,۸۲۲
۲۰,۲,۹۸۶,۹۴۳	۵۵,۱۱۸,۸۲۱	۱۴۷,۸۶۸,۱۱۲	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۵۱,۸۷۱,۲۵۲	۱۶۴,۹۴۸,۸۲۲

تسهیلات

شرکت

۱۴۰۲/۰۱/۳۱			۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
جمع	بلند مدت	جاری	جمع	بلند مدت	جاری
۲۲,۵۲۴,۹۲۱	۷۱۶,۱۹۵	۳۱,۸۱۸,۷۳۶	۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۱,۱۴۱,۴۰۸	۲۸,۵۹۶,۱۰۳
۲۲,۵۲۴,۹۲۱	۷۱۶,۱۹۵	۳۱,۸۱۸,۷۳۶	۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۱,۱۴۱,۴۰۸	۲۸,۵۹۶,۱۰۳

تسهیلات

تسهیلات

- ۳۶-۱ - تسهیلات مالی دریافتی بر حسب مبانی مختلف به شرح زیر است

- ۳۶-۱-۱ - به تفکیک تامین کنندگان تسهیلات

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت			گروه		
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۴,۰,۴۷,۱۱۰	۳۴,۸۴۲,۹۱۱	۰	۳۴,۸۴۲,۹۱۱	۱۸۹,۱۲۰,۶۸۲	۴۰,۷۵۴,۶۹۷
.	.	.	.	۱,۲۶۲,۱۱۲	۱,۲۶۲,۱۱۲
۲۴,۰,۴۷,۱۱۰	۳۴,۸۴۲,۹۱۱	۰	۳۴,۸۴۲,۹۱۱	۱۸۹,۳۴۳,۸۶۴	۴۲,۰,۱۶,۸۰۹
(۱,۵۱۲,۱۷۹)	(۳,۱۲۵,۴۶۴)	(۰)	(۳,۱۲۵,۴۶۴)	(۷,۷۱۷,۷۹۲)	(۳,۹۶۳,۴۱۹)
.	(۱,۹۷۹,۹۳۶)	.	(۱,۹۷۹,۹۳۶)	(۲,۰۱۴,۹۳۶)	(۲,۰۱۴,۹۳۶)
.	.	.	.	۲۶,۶۶۶,۴۴۰	۳۶,۱۷۰,۰۰۹
۲۲,۵۲۴,۹۲۱	۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۰	۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۷۲,۴۱۷,۵۰۹
(۷۱۶,۱۹۵)	(۱,۱۴۱,۴۰۸)	.	(۱,۱۴۱,۴۰۸)	(۵۱,۸۷۱,۲۵۲)	(۵۰,۲۹۶,۴۷۵)
۳۱,۸۱۸,۷۳۶	۲۸,۵۹۶,۱۰۳	۰	۲۸,۵۹۶,۱۰۳	۱۶۴,۹۴۸,۸۲۲	۷۰,۸۴۲,۷۳۲
				۹۴,۱۰۶,۰۹۱	۷۰,۸۴۲,۷۳۲

- ۳۶-۱-۲ - به تفکیک نرخ سود و کارمزد

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه	
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۲,۰,۷۴,۵۴۲	۲۸,۵۵۸,۷۴۱	۱۲,۰,۷۴,۵۴۲	۲۹,۹۵۱,۰۶۰
۲۰,۴۶۰,۳۸۹	۱,۲۷۹,۲۷۰	۲۷,۸۱۲,۰۲۲	۵,۱۸۰,۲۹۹
.	.	۱۶۳,۰۹۹,۳۷۹	۱۸۱,۶۸۸,۷۱۶
۲۲,۵۲۴,۹۲۱	۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۲۰,۲,۹۸۶,۹۴۳	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵

بیش از ۲۰ درصد

۱ تا ۲۰ درصد

۱ تا ۱۰ درصد

- ۳۶-۱-۳ - به تفکیک زمان بندی پرداخت

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۸,۵۹۶,۱۰۳	۱۶۴,۹۴۸,۸۲۲
۱,۱۴۱,۴۰۸	۵۱,۸۷۱,۲۵۲
۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵

سال ۱۴۰۳

و پس از آن

- ۳۶-۱-۴ - به تفکیک نوع و نیقه

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۸,۳۲۴,۸۸۵	۲۰,۸۸۰,۳۷۹
.	۱۶۷,۶۶۰,۰۲۵
۱۱,۴۰۰,۳۶۶	۱۸,۸۶۱,۹۸۸
.	۱,۲۳۷
.	۹,۹۹۵,۳۴۶
۲۹,۷۲۷,۰۱۱	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵

سپرده بلند مدت و چک تصمین و سفته

دارایی ثابت - تجهیزات نیروگاهی

اوراق بیهادار و ضمانته

سپرده مسدودی

بدون نیقه

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورتیهای مالی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۳۶-۴ - مانده تسهیلات ارزی گروه عمدتاً شامل ۸۰/۵ میلیون یورو (شامل ۵.۶ میلیون یورو بهره تسهیلات) معادل ۳.۷۳۶ میلیارد ریال مربوط به شرکت فرعی تولید برق گناوه بابت اعتبار استنادی گشایش شده در قاب قرارداد مشارکت مدنی از طریق بانک صادرات ایران از محل حساب صندوق ذخیره ارزی می‌باشد. بر اساس ماده ۵ آیین نامه اجرایی ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و مصوبه خرداد ماه سال ۱۳۹۴ هیات وزیران و استعلام از کمیته فنی سازمان حسابرسی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۰۲، تسهیلات مالی به نرخ رسمی مبادله ای در سایت بانک مرکزی تسعیر (هر یورو ۴۶.۳۸۷ ریال) و هزینه مالی تسهیلات نیز بر اساس نرخ بهره ۲ درصد محاسبه و با نرخ مذکور تعیین شده در قرارداد و پذیرش آن توسط مستولین بانک مذکور می‌باشد. تسهیلات مذکور در سال ۱۳۹۵ از محل حساب ذخیره ارزی با عاملیت بانک صادرات ایران شعبه نیش فجر به منظور احداث نیروگاه گناوه دریافت شده است و از دی ماه سال ۱۳۹۹ اقساط آن سرسید شده است. بخشی از زمین و تجهیزات نیروگاه شرکت تولید برق گناوه مینا به منظور تضمین وام مذکور در رهن بانک صادرات قرار گرفته است.

- ۳۶-۳ - دوفقره قرارداد اخذ تسهیلات شرکت تولید برق سر با بانک توسعه صادرات ایران به مبلغ ۲۰۰ میلیون یورو و مبلغ ۵۰ میلیون یورو به صورت مشارکت مدنی دو ساله با شش ماه تنفس و بازپرداخت پنج ساله طی قرارداد فروش اقساطی منعقد گردیده است. نرخ سود و سود دوره مشارکت به ترتیب ۲ درصد و ۳ درصد و نرخ سود دوره فروش اقساطی ۶ درصد می‌باشد که قرارداد مذکور از سال ۱۳۹۳ به فروش اقساطی تبدیل شده است.

- ۳۶-۴ - مانده اقساط سرسید شده شرکت پره سر در بانک پارسیان طی مصوبه مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۰۱ امهال گردیده و وجه التزام متعلقه تعویه شده است.

- ۳۶-۵ - مانده تسهیلات صندوق توسعه ارزی شرکت برق راشد تربت حیدریه به مبلغ ۷۸ میلیون یورو با نرخ سنا (هر یورو ۴۲۷.۸۰۱ ریال) تسعیر شده است.

- ۳۶-۶ - تغییرات حاصل از جریان‌های نقدی و تغییرات غیر نقدی در بدھی‌های حاصل از فعالیت‌های تامین مالی به شرح زیر است:

تسهیلات مالی - میلیون ریال

دریافت های نقدی	سود و کارمزد و جرائم	پرداخت های نقدی بابت اصل	پرداخت های نقدی بابت سود	تأثیر تغییرات نرخ ارز	سایر تغییرات غیر نقدی	مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۰۱
۱۶۲,۸۷۳,۶۹۴	۱۷,۸۱۱,۸۷۴	(۴۰,۲۰۵,۶۴۷)	(۶,۸۵۳,۷۹۹)	۲۵,۸۲۹,۱۲۹	(۳,۴۶۳,۶۰۱)	۲۶,۱۸۰,۹۰۸
۳۶,۹۹۵,۲۹۳	۵,۴۱۶,۵۴۴	(۱۸,۲۶۴,۳۳۹)	(۳,۹۱۰,۹۷۳)	۲۵,۸۲۹,۱۲۹	(۱,۴۵۸,۱۲۸)	۲۶,۱۸۰,۹۰۸
۱۴۰۱/۰۲/۰۱	۱۴۰۲/۰۳/۰۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۵۶,۸۱۱,۹۲۲	۲۰,۹۸۶,۹۴۳	۵۱,۳۴۹,۵۲۵	۲۰,۸۷۸,۷۷۴	۵۶,۸۱۱,۹۲۲	۵۱,۳۴۹,۵۲۵	۵۱,۳۴۹,۵۲۵
۲۰,۸۷۸,۷۷۴	۲۰,۹۱۳,۸۸۹	(۵۰,۹۱۰,۷۵۴)	(۶۱,۱۳۱,۸۸۹)	۲۰,۸۷۸,۷۷۴	(۵۰,۹۱۰,۷۵۴)	۲۰,۹۱۰,۷۵۴
۰	۱۰,۹۱۵,۱۴۷	(۸,۱۲۰,۷۷۸)	(۱۰,۹۱۵,۱۴۷)	۰	(۸,۱۲۰,۷۷۸)	(۸,۱۲۰,۷۷۸)
۱۰,۹۱۵,۱۴۷	۱۰,۹۲۰,۴۳۸	۱۰,۹۱۵,۱۴۷	۱۰,۹۱۵,۱۴۷	۱۰,۹۲۰,۴۳۸	۱۰,۹۱۵,۱۴۷	۱۰,۹۱۵,۱۴۷
۱۰,۹۷۹,۹۳۶	۱۰,۹۷۹,۹۳۶	۱۰,۹۷۹,۹۳۶	۱۰,۹۷۹,۹۳۶	۱۰,۹۷۹,۹۳۶	۱۰,۹۷۹,۹۳۶	۱۰,۹۷۹,۹۳۶
۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۲۹,۷۳۷,۵۱۱	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۲۹,۷۳۷,۵۱۱	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۰۱/۳۱

- ۳۷ - مالیات پرداختنی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱			۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
جمع	استناد پرداختنی	ذخیره	جمع	استناد پرداختنی	ذخیره
۴۷,۰۷۲,۰۱۰	۰	۴۷,۰۷۲,۰۱۰	۶۰,۲۷۶,۰۲۴	۰	۶۰,۲۷۶,۰۲۴
۰	۰	۰	۰	۰	۰
۴۷,۰۷۲,۰۱۰	۰	۴۷,۰۷۲,۰۱۰	۶۰,۲۷۶,۰۲۴	۰	۶۰,۲۷۶,۰۲۴

شرکت‌های فرعی گروه

شرکت

بنیاد حسابرسی مفید راهبر

بنیاد حسابرسی مفید راهبر

شرکت گروه مهنا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیعی صورت‌های مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۳۷-۱ - گردش حساب مالیات پرداختنی گروه و شرکت به قرار زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه				بادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
۱,۱۴۱,۴۱۸	۰	۲۵,۳۷۰,۶۵۴	۴۸,۴۲۸,۵۱۸		مانده در ابتدای دوره مالی
	۰	۲۵,۴۰۱,۹۵۷	۲۱,۷۲۴,۳۰۰		ذخیره مالیات عملکرد دوره
۴۶,۷۷۳	۱۹۲,۵۱۹	۷۵۷,۳۹۰	۴,۱۶۰,۲۹۶		تعديل ذخیره مالیات عملکرد سال‌های قبل
	۰	۱۵۷	۴۵۶,۰۳۱	اثر نرخ ارز (شرکت‌های فرعی با ارز عملیاتی متفاوت از ریال)	
(۴۶,۷۷۳)	(۱۹۲,۵۱۹)	(۲,۰۱۱,۵۸۱)	(۱۰,۵۲۸,۷۸۸)		پرداختی طی دوره
(۱,۱۴۱,۴۱۸)	۰	(۱,۰۹۰,۰۵۹)	(۱,۸۷۱,۳۷۸)		تعديلات غیر نقدی مالیات
	۰	۴۸,۴۲۸,۵۱۸	۶۲,۳۶۸,۹۷۹		
	۰	(۱,۳۵۶,۵۰۸)	(۲,۰۹۲,۹۵۵)	۲۲	پيش پرداخت هاي ماليات
	۰	۴۷,۰۷۲,۰۱۰	۶۰,۲۷۶,۰۲۴		

-۳۷-۱-۱ - طبق قوانین مالياتي شركت‌هاي زير در دوره جاري از معافيت استفاده نموده اند

نام شرکت	نوع معافيت
توليد برق عслويه مينا	ماهه ۱۲۲ ق.م.
توليد برق گواوه مينا	ماهه ۱۲۲ ق.م.
توليد انرژي هاي تجدید پذير مينا	ماهه ۱۲۲ ق.م.
توليد برق غرب کارون مينا	ماهه ۱۲۲ ق.م.
توليد آب و برق قشم مينا	مناطق آزاد
توليد برق سر مينا	ماهه ۱۲۲ ق.م.
مهندسي و ساخت بويلر و تجهيزات مينا	بندم تبصره ۶ قانون بودجه
مهندسي و ساخت بروه توربين مينا	بندم تبصره ۶ قانون بودجه
مهندسي و ساخت زنگانور مينا	بندم تبصره ۶ قانون بودجه
آلومينيوم المهدى	بورس کالا

-۳۷-۲ - خلاصه وضعیت مالیات پرداختنی شرکت به شرح ذیل است:

مالیات - (مبالغ به میلیون ریال)		۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تشخيصي/اري	ابرازي	هيئت بدوی	
مانده پرداختنی	مالیات پرداختنی	پرداختي	قطعی				
رسيدگي دفاتر	۰	۱,۸۴۲,۸۵۸	۱,۹۸۴,۱۴۳	۴,۹۱۸,۴۵۹	۰	۰	۱۵,۶۷۰,۸۳۱ ۱۳۹۸/۰۱/۳۱
رسيدگي دفاتر	۰	۱,۳۵۵,۳۱۵	۱,۳۵۵,۳۱۵	۵,۶۵۵,۰۹۴	۰	۰	۱۸,۹۱۳,۴۲۸ ۱۳۹۹/۰۱/۳۱
رسيدگي دفاتر	۰	۰	۰	۲,۳۱۰,۱۴۳	۰	۰	۲۱,۹۵۱,۸۰۵ ۱۴۰/۰۱/۳۱
رسيدگي دفاتر	۰	۰	۰	۱۳,۹۵۹,۰۹۲	۰	۰	۵۱,۰۰۴,۶۵۳ ۱۴۰/۰۱/۳۱
رسيدگي نشده	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۸۱,۷۳۶,۹۱۳ ۱۴۰/۰۱/۳۱
رسيدگي نشده	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۹۱,۵۵۶,۳۲۳ ۱۴۰/۱۲/۲۹
	۰	۰	۰				

-۳۷-۲-۱ - بابت مالیات عملکرد سال مالي منتهی به ۱۳۹۸/۰۷/۳۰ طبق برق تشخيص در مورخ ۴۹۱۸ میليارد ریال صادر گردیده است که مورد اعتراض شرکت قوار گرفته و درنهایت طبق قطعی در مورخ ۱۳۹۹/۱۱/۲۱ مبلغ ۱۹۸۴ میليارد ریال (شامل ۱۸۴۳ میليارد ریال اصل و مبلغ ۱۴۱ میليارد ریال جرائم) مطالبه گردیده است که واحد مورد گزارش نسبت به پرداخت اصل مالیات در سنتوات قبل اقدام نموده و همچنین از بابت جرائم هیچگونه ذخیره ای در دفاتر لحاظ نگردیده است.

-۳۷-۲-۲ - بابت مالیات عملکرد سال مالي منتهی به ۱۳۹۹/۰۶/۲۱ طبق برق تشخيص در مورخ ۱۴۰۰ مبلغ ۵۶۵۵ میليارد ریال صادر گردیده است که مورد اعتراض شرکت قوار گرفته و درنهایت طبق قطعی در مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۰۶ مبلغ ۱۳۵۵ میليارد ریال (شامل ۱,۱۴۱ میليارد ریال اصل و مبلغ ۲۱۴ میليارد ریال جرائم) مطالبه گردیده است که واحد مورد گزارش نسبت به پرداخت اصل مالیات در سنتوات قبل اقدام نموده و همچنین از بابت جرائم مبلغ ۲۱۴ میليارد ریال پرداخت و تسويه گردیده است.

-۳۷-۲-۳ - بابت مالیات عملکرد سال مالي منتهی به ۱۴۰۰/۰۱/۳۱ طبق برق تشخيص در مورخ ۱۴۰۰ مبلغ ۸۰۵۲ میليارد ریال صادر شده است که واحد مورد گزارش نسبت به آن اعتراض نموده است لذا براساس راي هيأت حل اختلاف مالياتي بدوی مبلغ ۲۳۱۰ میليارد ریال مطالبه گردیده که واحد نسبت به آن اعتراض نموده و نتيجه نهایی تا تاريخ تحويل اين کاريبرگ مشخص نگردیده و از اين بابت هیچگونه ذخیره ای در دفاتر شناسایي ننموده و دارای کسری ذخیره می باشد.

-۳۷-۲-۴ - بابت مالیات عملکرد سال مالي منتهی به ۱۴۰۱/۰۱/۳۱ طبق برق تشخيص در مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۱ مبلغ ۱۳,۹۵۹ میليارد ریال صادر شده است که واحد مورد گزارش نسبت به آن اعتراض نموده است لذا واحد مورد گزارش از اين بابت هیچگونه ذخیره ای در دفاتر شناسایي ننموده است در نتيجه مبلغ ۱۳,۹۵۹ میليارد ریال دارای کسری ذخیره می باشد.

-۳۷-۲-۵ - بابت مالیات عملکرد سال مالي منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ و دوره مالي منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ تا تاريخ تحويل اين کاريبرگ توسط اداره امور مالياتي رسيدگي نگردیده و همچنین طبق محاسبات صورت گرفته با توجه به معافيت سود حاصل از صادرات و تسعيه ارز صادرات و با احتساب مبالغ غير قابل قبول مشمول مالیات نبوده است لذا هیچگونه ذخیره ای از اين بابت متصرور نمي باشد.

موضعه حسابوسي مفيد راهبر

پيوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

پادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۳۷-۳- جمع مبالغ پرداختی و پرداختنی گروه در پایان سال مالی مورد گزارش بالغ بر ۴۴۸۳۷ میلیارد ریال کمتر از مجموع برگ‌های تشخیص یا قطعی مالیاتی صادره توسط اداره امور مالیاتی مربوط است که مورد اعتراض قرار گرفته لذا بدھی بابت آنها در حسابها منتظر نشده است.

(مبالغ به میلیون ریال)	مالیات پرداختی و تشخیصی قطعی	مالیات پرداختی	مالیات مازاد مورد مطالبه اداره امور مالیاتی
(۱۶,۴۱۰,۵۲۰)	۱۸,۲۵۳,۳۷۸	۱,۸۴۲,۸۵۸	
(۲۸,۴۴۶,۶۳۵)	۵۵,۴۱۴,۵۰۶	۲۶,۹۸۷,۸۷۱	
(۴۴,۸۳۷,۱۵۵)	۷۳,۵۶۷,۸۸۴	۲۸,۸۳۰,۷۲۹	

شرکت

شرکت‌های فرعی

گروه

-۳۷-۳- دلایل اصلی اختلاف مالیات پرداختی و پرداختنی با مالیات تشخیصی/قطعی به شرح زیر است:

-۱- بروندۀ مالیاتی شرکت توسعه دو برابر سال ۱۳۹۸ توسط امور مالیاتی رسیدگی شده است لیکن مورد اعتراض قرار گرفته است و عده مالیات تشخیصی ناشی از اعمال نظر ممیزین مالیاتی در خصوص نوخ تسبیب از دسترس می باشد. با توجه به اینکه این شرکت استاندارد ۶۰ حسابداری ایران را در ارتباط با تسیم ارز رعایت نموده و مالیات عملکرد ۳۳ میلیارد ریال تعیین گردیده، هیات بدوی با اهتمام مبلغ تعديل قرار رسیدگی مجدد صادر نموده است. زیس از اجرای قرارداد مجدد عیات بدوی مبالغ مالیات را ۳.۲۵ میلیارد ریال تعیین نمود که با اعتراض به ای بروندۀ مذکور بروندۀ در هیات تعجدید نظر مالیاتی در دست رسیدگی می باشد.

-۲- مالیات عملکرد سال ۱۳۹۸ و ۱۴۰۰ شرکت آزمیثوم المهدی مورد رسیدگی قرار گرفته و مبالغ ۱,۸۸۹ و ۴۰,۷۰ و ۲,۹۵۶ میلیارد ریال برگ تشخیص صادر شده که مورد اعتراض شرکت قرار گرفته است و بروندۀ در مرحله هیأت حل اختلاف مالیاتی می باشد. لذا بدھی بابت آنها در حسابها منتظر نشده است.

-۳- مالیات عملکرد سال های مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۱/۳۱ و ۱۴۰۰/۰۱/۳۱ شرکت گروه مینا مورد رسیدگی قرار گرفته و مبالغ ۸,۰۵۲ و ۱۳,۹۵۹ میلیارد ریال برگ تشخیص صادر شده که مورد اعتراض شرکت قرار گرفته و طبق رای هیئت حل اختلاف مالیاتی بدوی مالیات سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۱/۳۱ به مبلغ ۲,۳۱ میلیارد ریال کاهش یافت و بروندۀ سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۱/۳۱ در مرحله هیأت حل اختلاف مالیاتی می باشد. لذا بدھی بابت آنها در حسابها منتظر نشده است.

-۴- عملکرد سال های ۱۳۹۸ و ۱۴۰۰ شرکت پرده برداری و تعمیراتی مینا مورد بررسی قرار گرفته که از این بابت برگ تشخیص به مبالغ ۱۸۷ و ۶۹۰ میلیارد ریال صادر شده که شرکت به آن اعتراض نموده و به هیات حل اختلاف ارجاع شده است.

-۵- عملکرد سال های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ شرکت توگا مورد بررسی قرار گرفته که از این بابت برگ تشخیص به مبالغ ۱,۴۲۷ و ۱,۶۲ میلیارد ریال صادر شده که مورد اعتراض شرکت قرار گرفته و به هیات حل اختلاف ارجاع شده است.

-۶- مالیات عملکرد سال های ۱۳۹۶ الی ۱۴۰۱ شرکت نصب نیرو طبق برگ های تشخیص صادره جماعت مبلغ ۱,۵۱۵ میلیارد ریال تعیین که به دلیل اعتراض شرکت ذخیره ای در حسابها منعکس نگردیده و تا کنون به تنبیه نرسیده است.

-۷- برای مبلغ ۱۰۸۴ میلیارد ریال جرایم مالیاتی شرکت توسعه یک با توجه به سوابق مالیاتی مینی بر بخشودگی آن ذخیره در نظر گرفته نشده است.

-۸- برگ تشخیصی مالیات عملکرد سنتوات ۱۳۹۹، ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ شرکت تولید برق غرب کارون مینا به ترتیب مبالغ ۲,۴۶۳ میلیارد ریال و ۷۳۰ میلیارد ریال صادر شده که مورد اعتراض شرکت قرار گرفته و به هیات حل اختلاف ارجاع شده است.

-۹- جهت عملکرد سال ۱۳۹۹ شرکت واگن پارس با توجه به زیان ابرازی، ذخیره ای در حسابها منتظر نشده است با توجه به برگ تشخیص مازاد تعجدید ارزیابی دارایی های ثابت مشهود به عنوان درآمد تحقق یافته شناسایی و از آن بابت برگ تشخیص به مبلغ ۱۹ میلیارد ریال صادر گردیده است که شرکت نسبت به آن اعتراض نموده و موضوع در هیات حل اختلاف تعجدید نظر در دست رسیدگی می باشد.

-۱۰- برای مبلغ ۱,۲۵۲ میلیارد ریال جرایم مالیاتی سال های ۹۸ و ۹۹ شرکت توسعه تعمیرات و پهنه برداری ریلی با توجه به سوابق مالیاتی مینی بر بخشودگی آن ذخیره در نظر گرفته نشده است.

-۱۱- جهت عملکرد سال ۱۴۰۰ شرکت واگن پارس بر اساس ماده ۱۰۱۵ اقدامون مالیاتی مستقیم و با در نظر گرفتن معافیت ها میالیاتی سود سپرده بانکی، زیان پذیرفته شده سنتوات قبل و تبصره بودجه سال ۱۴۰۱ مالیات پرداختنی صفر محاسبه و شناسایی شده است و لذا شرکت نسبت به برگ تشخیص اعتراض نموده و موضوع در هیات حل اختلاف مالیاتی در دست رسیدگی می باشد.

-۳۷-۴- اجزای عمده هزینه مالیات بر درآمد به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۵,۸۶۲,۲۲۷	۲۲,۱۸۴,۵۷۰	مالیات جاری
(۴۶۰,۲۷۰)	(۴۶۰,۲۷۰)	(درآمد) مالیات انتقالی مربوط به ایجاد دارایی مالیات انتقالی
۲۵,۴۰۱,۹۵۷	۲۱,۷۲۴,۳۰۰	هزینه مالیات بر درآمد دوره جاری
۷۵۷,۳۹۰	۴,۱۶۰,۲۹۶	هزینه مالیات بر درآمد دوره های قبل
۲۶,۱۵۹,۳۴۷	۲۵,۸۸۴,۵۹۶	هزینه مالیات بر درآمد

گروه

مالیات مربوط به صورت سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
*	*	
۴۶,۷۷۳	۱۹۲,۵۱۹	هزینه مالیات بر درآمد دوره جاری
۴۶,۷۷۳	۱۹۲,۵۱۹	هزینه مالیات بر درآمد دوره های قبل

شرکت

مالیات مربوط به صورت سود و زیان

هزینه مالیات بر درآمد دوره جاری
هزینه مالیات بر درآمد دوره های قبل
هزینه مالیات بر درآمد

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۳۷-۵ - مالیات انتقالی مربوط به تفاوت های موقعی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)	
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
(۵,۹۹,۰۹۰)	(۴,۶۶,۷۶,۱۱)
(۴۲۲,۸۳۲)	(۳۹۴,۰۴۱)
(۵,۵۲۱,۹۲۲)	(۵,۰۶۱,۶۵۲)

گروه
دارایی ثابت مشهود شرکت المهدی
دارایی های شرکت واگن پارس
بدھی مالیات انتقالی

- ۳۷-۶ - گردش حساب مالیات انتقالی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)			
مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شناخته در صورت سود و زیان	مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
(۵,۵۱۴,۹۵۱)	(۵,۰۶۱,۶۵۲)	۴۵۳,۲۹۹	(۵,۵۱۴,۹۵۱)
(۶,۹۷۱)	.	۶,۹۷۱	(۶,۹۷۱)
(۵,۵۲۱,۹۲۲)	(۵,۰۶۱,۶۵۲)	۴۶۰,۲۷۰	(۵,۵۲۱,۹۲۲)

- ۳۷-۷ - صورت تطبیق هزینه مالیات بر درآمد سال جاری و حاصل ضرب سود حسابداری در نرخ های مالیات قابل اعمال به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سود حسابداری قبل از مالیات
۳۹۴,۲۵۱,۴۷۳	۳۹۰,۹۰۱,۲۸۷	هزینه مالیات بر درآمد با نرخ مالیات ۲۵ درصد
۹۸,۵۶۲,۸۶۸	۹۷,۷۲۵,۳۲۲	معافیت ماده ۱۴۳ قانون مالیات های مستقیم
(۷,۷۲۰,۹۸۵)	(۴,۵۸۲,۸۱۷)	سود حاصل از صادرات
(۲,۳۷۶,۲۵۱)	(۱۲,۷۶۶,۸۹۶)	سود سهام
(۵۰۶,۰۷۲)	(۵,۴۷۰,۴۳۲)	سود ناشی از افزایش ارزش استاندارد خانه اسلامی
(۸۵۷)	۴۴,۸۳۱	معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات های مستقیم در خصوص شرکت های فرعی
(۵,۲۵۰,۹۸۶)	(۶,۸۲۹,۲۱۳)	درآمد حاصل از سود سپرده ها و اوراق مشارک
(۵۱۱,۸۴۵)	(۱,۲۲۶,۲۳۰)	سود حاصل از تسعیر نرخ ارز صادراتی
(۲۰,۴۳۴,۲۲۸)	(۷,۹۷۲,۶۸۵)	معافیت مالیاتی مناطق آزاد تجاری
(۲۰,۶۲۶,۵۳۹)	(۲۴,۱۵۹,۴۶۱)	معافیت اتفاق بازگانی (سه در هزار درآمد خالص مشمول مالیات)
(۴۰,۴۷۲)	(۲۷,۰۲۶)	سود فروش سرمایه گذاری ها
.	(۸۸۹,۴۵۸)	درآمد اجاره
(۱۶,۱۷۷)	(۵۴۷)	معافیت ماده ۱۵۹ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی
(۱۲,۴۷۵,۰۸۸)	(۱۰,۱۸۵,۱۷۶)	سود محصولات دانش بیان
(۷۳,۲۵۵)	(۴۳۹,۸۶۹)	تبصره ۷ ماده ۱۰۵ ق م م
(۳۸۲,۷۰۸)	(۳۵,۹۹۶)	بند م تبصره ۶ قانون بودجه
(۳۸۶,۰۲۹)	.	مالیات انتقالی
(۴۶۰,۰۲۷۰)	(۴۶۰,۰۲۷۰)	زیان تایید شده سازمان امور مالیاتی
(۱۱۲,۱۱۷)	.	فروش از طریق بورس کالا
.	(۳۸,۰۶۲)	اقلام تدبیلات سوأاتی موثر بر درآمد مشمول مالیات
.	(۲۹۴,۰۵)	سود حاصل از دانشگاه علمی و کاربردی
.	(۱,۸۳۴)	سایر درآیدها
(۹۶۸,۷۲۴)	(۱۴,۶۷۸)	اصلاح ذخیره
(۹۳۰,۶۷۸)	۱۰,۳۵۱	برآورد هزینه های برگشتی
.	۳۲۸,۷۷۶	سایر هزینه های عملیاتی
۱۱۴,۲۹۸	۹,۸۷۵	افزایش سرمایه
(۱,۹۱۸)	.	هزینه مالیات بر درآمد محاسبه شده با نرخ موثر مالیات ۵/۵ درصد
۲۵,۴۰۱,۹۵۷	۲۱,۷۲۴,۳۰۰	(سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ با نرخ موثر ۶ درصد)

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	سود حسابداری قبل از مالیات
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۸۱,۷۳۶,۹۱۳	۹۱,۶۵۶,۳۳۳
۲۰,۴۳۴,۲۲۸	۲۲,۹۱۴,۰۸۳
(۴,۰۸۶,۸۴۶)	(۴,۵۸۲,۸۱۷)
(۸,۹۴۹,۶۵۳)	(۱۲,۰۸۳,۴۱۶)
(۲۲۲,۸۳۲)	(۴,۲۶۷,۲۸۵)
(۳۷۹,۳۸۱)	(۳۶۰,۵۵۲)
(۲۲,۵۵۰,۵۸۰)	(۷,۲۶۹,۷۴۵)
.	(۱۱۷,۹۰۹)
.	(۸۸۹,۴۵۸)
.	.
(۱۲۲)	.
(۴,۰۰۰,۰۰۰)	.
.	.

هرینه مالیات بر درآمد با توجه مالیات ۲۵ درصد

معافیت ماده ۱۴۳ قانون مالیات های مستقیم

سود حاصل از صادرات

سود سهام

درآمد حاصل از سود سپرده ها و اوراق مشارکت

سود حاصل از تسعیر نرخ ارز صادراتی

معافیت مالیاتی مناطق آزاد تجاری

سود فروش سرمایه گذاری ها

معافیت اتاق بازرگانی (سه در هزار درآمد خالص مشمول مالیات)

درآمد اجاره

افزایش سرمایه

هرینه مالیات بر درآمد محاسبه شده با نرخ موثر مالیات ۰ درصد

(سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ با نرخ موثر ۰ درصد)

- ذخیره مزایای بایان خدمت کارکنان ۳۸

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه		
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱,۵۳۲,۳۹۶	۲,۳۱۰,۳۲۳	۱۶,۳۵۵,۸۶۹	۲۶,۰۶۵,۲۷۹
(۱۱۰,۹۳۷)	(۲۹۹,۴۴۶)	(۱,۵۹۹,۹۰۸)	(۱,۳۹۴,۷۵۴)
۸۸۸,۸۶۴	۳,۲۷۷,۱۸۰	۱۱,۳۰۹,۳۱۸	۱۹,۰۹۸,۸۴۷
۲,۳۱۰,۳۲۳	۵,۲۹۳,۰۵۷	۲۶,۰۶۵,۲۷۹	۴۳,۷۶۹,۳۷۲

- سود سهام پرداختنی ۳۹

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	استناد پرداختنی	مانده پرداخت نشده	جمع	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	استناد پرداختنی	مانده پرداخت نشده	شروع
۱۰,۸۰۰,۹۵۵	.	۱۰,۸۰۰,۹۵۵	۱۰,۷۵۲,۸۱۴	.	۱۰,۷۵۲,۸۱۴			سنوات قبل از سال ۱۴۰۰
۱۳,۶۷۱,۹۴۴	.	۱۳,۶۷۱,۹۴۴	۹,۱۱۱,۹۶۸	.	۹,۱۱۱,۹۶۸			سال ۱۴۰۰
.	.	.	۱۹,۵۴۷,۱۰۹	.	۱۹,۵۴۷,۱۰۹			سال ۱۴۰۱
۲۴,۴۷۲,۸۹۹	.	۲۴,۴۷۲,۸۹۹	۳۹,۴۱۱,۸۹۱	.	۳۹,۴۱۱,۸۹۱			
								گروه:
(۲,۲۰۱,۰۵۳)	.	(۲,۲۰۱,۰۵۳)	(۳,۷۴۰,۵۸۰)	.	(۳,۷۴۰,۵۸۰)			سود سهام مریبوط به سهام خزانه
۱,۱۷۳,۴۶۷	.	۱,۱۷۳,۴۶۷	۱,۴۰۶,۶۱۴	.	۱,۴۰۶,۶۱۴			سود سهام پرداختنی به سهامداران فاقد حق کنترل
۲۲,۴۴۴,۸۲۳	.	۲۲,۴۴۴,۸۲۳	۳۷,۰۷۷,۹۲۵	.	۳۷,۰۷۷,۹۲۵			

- ۳۹- سود نقدی هر سهم در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ ۳۵۰ ریال برای ۶۰ میلیارد سهام و سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۱/۳۱ ۳۵۰ ریال برای ۴۰ میلیارد سهم می باشد.

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

- ۴۰ - ذخایر

گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

ذخیره تضمین محصولات (گارانتی)		ذخیره بازخرید مرخصی		ذخیره زیان برآورده بیمان ها		ذخیره قطعات، تجهیزات و لوازم پدکی		ذخیره پیمه بیمان	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۷,۴۷۱,۵۶۵	۱۲,۳۶۸,۸۰۴	۵۶۳,۵۸۹	۲,۲۹۹,۴۱۹	۱۷,۹۸۰,۵۰۲	۲۴,۳۳۳,۰۹۹	۴۵,۷۲۱,۱۹۰	۶۴,۴۰۵,۳۶۸	مانده در ابتدای دوره	
۷,۰۹۰,۷۹۷	۷,۶۸۹,۰۲۵	۲۰,۹۶۰,۲۲	۱,۴۶۱,۹۳۸	۷,۴۹۱,۶۶۹	۱,۸۲۵,۷۸۶	۲۰,۳۷۷,۷۶۰	۳۰,۷۸۲,۳۸۴	افزایش	
(۱,۹۷۹,۷۳۵)	(۳,۰۱۹,۱۸۷)	(۳۶۰,۰۲۰)	(۱,۴۱۳,۳۶۷)	(۴۵۶,۰۱۳)	(۷۷۲,۰۳۹)	(۵۵,۷۴۳)	(۳,۰۰۸)	کاهش	
(۲۱۳,۸۲۳)	(۴۹۸,۴۸۹)	۰	۰	(۶۸۲,۹۳۴)	(۷۵۲,۰۱۰)	(۱,۶۳۷,۸۳۹)	(۱,۳۳۷,۰۳۱)	برگشت ذخیره استفاده نشده	
۱۲,۳۶۸,۸۰۴	۱۶,۵۴۰,۳۸۰	۲,۲۹۹,۴۱۹	۲,۲۴۷,۹۹۰	۲۴,۳۳۳,۰۹۹	۲۴,۶۳۳,۷۵۶	۶۴,۴۰۵,۳۶۸	۹۳,۸۴۶,۹۱۳	مانده در پایان دوره	

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع		سایر ذخایر		ذخیره هزینه های عموق		ذخیره بیمه بیمان		
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۸۶,۸۱۲,۱۸۲	۱۴۵,۸۳۴,۴۵۸	۱۰,۸۲۸,۲۸۱	۳۴,۹۷۴,۶۲۱	۴۰,۵,۱۲۱	۲,۵۲۸,۸۰۷	۳,۸۴۱,۹۳۴	۴,۹۲۴,۳۴۰	مانده در ابتدای دوره
۷۴,۱۰۹,۸۳۳	۱۱۷,۷۴۷,۸۵۲	۲۲,۳۱۱,۵۲۲	۶۹,۴۲۹,۰۶۵	۲,۵۰۰,۴۳۷	۴,۵۲۶,۹۱۰	۱,۲۴۱,۶۱۶	۲,۰۳۲,۵۱۸	افزایش
(۱۲,۵۴۱,۹۱۱)	(۱۱,۶۹۳,۴۹۷)	(۹,۰۶۵,۱۸۲)	(۴,۲۲۸,۰۳۴)	(۳۷۶,۷۵۱)	(۱,۸۸۵,۰۱۶)	(۱۴۸,۱۶۰)	(۳۷۱,۹۷۶)	کاهش
(۲,۵۴۵,۶۴۶)	(۲,۶۰۵,۷۳۹)	۰	۰	۰	۰	(۱۱,۰۵۰)	(۱۷,۰۱۹)	برگشت ذخیره استفاده نشده
۱۴۵,۸۳۴,۴۵۸	۲۴۹,۲۸۳,۰۷۵	۲۴,۹۷۴,۶۲۱	۱۰۰,۱۷۵,۶۵۲	۲,۵۲۸,۸۰۷	۵,۱۷۰,۵۱۱	۴,۹۲۴,۳۴۰	۶,۵۶۷,۷۷۳	مانده در پایان دوره

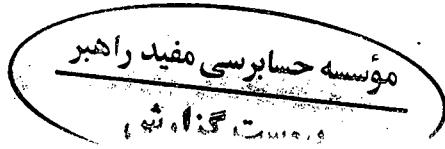
(مبالغ به میلیون ریال)

جمع		ذخیره بازخرید مرخصی		ذخیره زیان برآورده بیمان ها		ذخیره قطعات، تجهیزات و لوازم پدکی		ذخیره پیمه بیمان	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۱ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۶۸,۶۷۳,۳۴۹	۹۱,۷۴۹,۱۴۴	۴۶۲,۸۳۶	۵۶۷,۶۵۶	۱۲,۹۱۱,۶۵۴	۱۷,۶۹۰,۸۵۶	۵۵,۴۹۸,۸۵۹	۷۳,۴۹۰,۶۳۲	مانده در ابتدای دوره	
۲۶,۰۶۴,۴۸۴	۳۱,۰۲۷,۹۸۶	۱۳۷,۷۵۷	۲۴۸,۳۵۸	۴,۷۷۹,۰۲۰	۰	۲۱,۱۴۷,۵۲۵	۳۰,۷۷۹,۶۲۸	افزایش	
(۳۲,۹۳۷)	(۸۷۰,۵۸۷)	(۳۲,۹۳۷)	(۱,۰۳,۵۹۷)	۰	(۷۶۳,۴۸۲)	۰	(۳,۵۰۸)	کاهش	
(۲,۹۵۵,۷۵۲)	(۲,۹۱۶,۳۷۹)	۰	۰	۰	۰	(۲,۹۵۵,۷۵۲)	(۲,۹۱۶,۳۷۹)	برگشت ذخیره استفاده نشده	
۹۱,۷۴۹,۱۴۴	۱۱۸,۹۹۰,۱۶۴	۵۶۷,۶۵۶	۷۱۲,۴۱۷	۱۷,۶۹۰,۸۵۶	۱۶,۹۲۷,۳۷۶	۷۳,۴۹۰,۶۳۲	۱۰,۳۵۰,۰۷۳	مانده در پایان دوره	

شرکت

- براساس مصوبه مورخ ۱۳۸۸/۰۳/۱۲ هیات مدیره از آنجاییکه شرکت گروه مپنا طبق قرارداد با کارفرمایان مستولیت تهیه و تامین لوازم و قطعات مورد نیاز نیروگاه جهت فعالیت در شرایط مطلوب را در دوران بهره برداری (بیست ساله) بر عهده دارد. ذخیره مذکور بر اساس نظر کارشناسان فنی شرکت و مصوبات هیئت مدیره (بدون استفاده از روش های علمی و آماری) با توجه به تجارب سنتوای قبیل در حساب ها لحاظ گردیده است. با توجه به عدم خاتمه مدت قراردادها، کفایت ذخایر فوق موکول به چگونگی وضعیت و کارکرد تجهیزات و ماشین آلات مربوطه می باشد.

- با توجه به شناسایی درآمد به روش پیشرفته کار و مطابق با استانداردهای حسابداری نسبت به شناسایی ذخیره زیان برآورده بیمان های ناتمام برای پروژه های چابهار، رودشور و بروزه های فاز ۱۴ پارس جنوبی که بر مبنای پیش بینی مخارج آتی تا پایان پروژه منجر به زبان پروژه خواهد گردید اقدام شده است



(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		یادداشت
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۳۳,۴۵۱,۷۱۶	۹,۲۸۳,۶۲۶	۲۲,۷۶۴,۸۶۵	۲۴,۸۱۷,۹۷۰	۴۷-۴ و ۴۷-۲
۱۹۴,۱۲۲,۸۷۰	۲۲۶,۰۵۳,۷۱	۲۲۲,۷۷۰,۷۶۵	۲۱۵,۷۷۲,۹۱۴	۴۱-۱
۱۳۸,۹۹۹,۵۵۶	۱۸۱,۷۲۳,۵۶۷	۱۵۶,۱۲۴,۷۲۲	۲۱۸,۹۱۶,۹۰۳	۲۴-۱
۲۶۶,۵۷۴,۱۵۲	۴۱۷,۰۷۰,۲۶۴	۵۱۱,۶۶۰,۳۶۲	۶۶۹,۴۵۷,۷۸۷	مازاد مبلغ دریافتی و دریافتی بابت پیشرفت کار به درآمد انباشته بیمان

پیش دریافت از مشتریان

اشخاص و استه

سابر مشتریان

مازاد مبلغ دریافتی و دریافتی بابت پیشرفت کار به درآمد

انباشته بیمان

۴۱-۱- مانده پیش دریافت سایر اشخاص به شرح ذیل قابل تفکیک می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		توضیعه و مهندسی گاز ایران
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱۲۰,۵۲,۴۱۷	۲۰,۵۱۵,۶۹۴	۳۸,۲۰۰,۲۲۸	۴۶,۹۴۷,۹۷۹	فولاد مبارکه اصفهان
۳۹,۷۹۶,۳۹۶	۲۱,۴۷۳,۹۱۶	۳۹,۷۹۶,۳۹۶	۳۲,۹۶۰,۷۱۹	تدبیرسازان سرآمد
۴۶۳۷,۵۷۸	۲۱,۰۶۸,۷۶۳	۴۶۳۷,۵۷۸	۳۱,۹۶۸,۷۶۳	افق توسعه انرژی خلیج فارس
۱۴,۱۳۲,۴۹۳	۱۲,۹۲۶,۸۵۸	۳۱,۶۰۱,۸۱۲	۲۱,۱۸۹,۴۸۳	معدنی و صنعتی چادرملو
۱۵,۲۸۵,۶۲۲	۲۷,۹۹۲,۴۲۲	۱۵,۲۸۵,۶۲۲	۲۰,۹۲۸,۸۴۰	تولید و گسترش برق امیرکبیر
۷,۳۰۳,۵۰۹	۱۹,۴۷۳,۷۸۱	۱۷,۷۰۶,۱۵۲	۲۷,۳۱۰,۹۰۶	DEFERRED REVENUE
.	.	۱۶,۲۵۲,۲۹	۱۶,۹۸۶,۱۴۲	الموسسه العامة لتوليد الکهرباء(تولید و انتقال برق)
۷,۷۵۲,۴۹۴	۱۶,۷۰۷,۰۶۸	۷,۷۵۲,۴۹۴	۱۶,۷۰۷,۰۶۸	سبلان برق امید
۲۸,۳۰۰,۱۷۵	۸,۳۴۸,۷۱۵	۳۵,۴۸۲,۷۷۷	۱۵,۷۹۹,۲۸۹	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی(توسعه برق ایران)
۱۰,۸۱۴,۸۹۰	۱۱,۲۲۷,۷۰۲	۱۳,۶۱۱,۲۹۲	۱۴,۳۶۷,۳۲۰	مولد نیروگاهی گوهر سیرجان
۱۱,۰۰۰,۰۰۰	۸,۶۱۶,۰۴۲	۱۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۸۷۰,۰۲۷	کنسرسیوم - STC - آفاق تووس
۹,۷۱۲,۷۰۰	۹,۷۱۲,۷۰۰	۹,۷۱۲,۷۰۰	۹,۷۷۳,۷۰۰	IN COMPLTE CONTRCT
.	.	۹,۷۷۱,۹۸۵	۹,۶۸۸,۲۸۶	مولد نیروی خرم آباد
۹,۰۸۹,۱۵۶	۵,۹۱۸,۴۱۶	۹,۰۸۹,۱۵۶	۹,۳۷۴,۱۵۶	صنایع نیرو و انرژی پاک، (مناب)
.	.	.	۶,۸۵۴,۶۳۴	Steam Gas Turbine Generator
.	.	۶,۴۴۷,۸۲۹	۶,۸۴۱,۸۱۸	قارگاه سازندگی خاتم الانبیا
.	.	۱,۵۱۳,۷۲۲	۴,۰۴۰,۷۶۴	ریل تراپر سبا
.	.	۱,۹۲۶,۴۰۰	۲,۹,۲,۰۰۰	آب نیروی مکران
.	۱,۷۵۲,۶۷۰	۲,۲۴۰,۵۲۲	۳,۵۹۷,۵۵۲	شرکت طراحی و ساخت موتور
.	.	.	۲,۵۲۱,۶۴۲	ساخت و بهره برداری انرژی نوین(سپا نوین)
.	۲,۶۷۴,۱۹۹	.	۲,۰,۲۲۰,۰۲۵	قطار شهری با غ فدک
.	.	۲,۷۸۰,۵۹۳	۲,۹,۰,۴۳۸	حمل و نقل ترکیبی کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران
.	.	۶۴۶,۵۳۰	۲,۱۶۹,۸۵۰	شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی
.	.	۱,۹۲۵,۵۰۲	۱,۶۳۶,۹۰	شرکت پالایش نفت اصفهان
.	.	۱,۰۰۶,۶۵۸	۱,۳۸۰,۰۵۸	پالایش نفت امام (شازاد)
.	.	.	۱,۳۷۲,۴۶۷	طراحی و ساخت بینا
.	.	.	۱,۲۳۶,۲۲۸	PEEGT
.	.	.	۱,۲۳۱,۶۵۹	تولید نیروی جنوب شرق صبا
.	.	۱,۳۱۷,۴۹۸	۱,۱۶۰,۴۸۳	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
.	.	۱,۱۱۷,۹۲۹	۱,۱۱۷,۹۲۹	کرمان خودرو
.	.	.	۹۶۴,۶۷۱	Petrochemical
.	.	۵۹۹,۹۸۶	۶۲۶,۹۲۵	توسعه مسیر برق گیلان
.	.	۲,۶۱۷,۴۶۹	۴۵۶,۱۴۵	PTENAM
.	.	۱۷۸,۱۱	۴۲۱,۳۲۰	راه آهن شهری تهران و حومه
.	.	۴۲۷,۷۳۵	۴۱۱,۲۴۴	مولد برق نیروگاهی سامان سمنان
.	.	.	۲۲۵,۰۵۵	توسعه انرژی شمال و جنوب
۸,۲۸۰,۹۵۹	۸,۲۸۰,۹۵۹	.	.	آزوین تبریز
.	.	۴۷۲,۲۵۳	.	سریل لجستیک هوشمند ایرانیان
.	.	۵۷۷,۰۰	.	سایر
۱۵,۷۱۱,۴۷۹	۱۷,۲۲۲,۱۱۵	۳۷,۸۷۱,۴۴۸	۵۷,۷۹۹,۱۲۹	۰۵- سسنه حسابرسی مفید رادبر
۱۹۷,۷۲۲,۸۷۰	۲۲۶,۰۵۳,۷۱	۲۲۲,۷۷۰,۷۶۵	۲۱۵,۷۷۲,۹۱۴	سیوست گزارش

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه		یادداشت	قطعی شدن مالیات عملکرد سال ۱۴۰۱ به قبل
۱۴۰۲/۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
(۸,۲۲۰,۰۷۸)	(۱۶,۰۹۴,۵۵۹)	۴۲-۱-۱	اصلاح ذخایر
(۱,۹۵۴,۷۶۶)	.		اصلاح ذخیره بیمه سال های ۹۱ تا ۹۹
(۱۱۷,۹۶۷)	.		جرائمیه الحاقیه قرارداد آلومینیوم المهدی
(۹۱۳,۰۱۵)	(۹۱۳,۰۱۵)		سود تحقق نیافته دارایی های ثابت
(۱۱,۸۹۰,۳۱۱)	(۱۲,۸۷۰,۰۰۹)	۴۲-۱-۲	سود تحقق نیافته دارایی در جریان
(۹,۶۳۶,۴۵۱)	(۱۲,۸۳۶,۰۵۳)	۴۲-۱-۲	سایر
(۲۴۹,۶۲۰)	۴۹,۶۲۰		
(۳۲,۹۸۲,۲۰۸)	(۴۲,۶۶۴,۰۱۶)		

۴۲-۱-۱-۱ مبلغ فوق عمدتاً باست تعديل ذخایر مالیات شرکت تولید برق پره سر مپنا و آلومینیوم المهدی به ترتیب با مبالغ ۱۴,۰۳۷ میلیارد ریال و ۱,۸۸۲ میلیارد ریال ایجاد شده است.

۴۲-۱-۱-۲ مبلغ فوق باست اصلاح سود تحقق نیافته دارایی در جریان از محل حذف سود و زیان درون گروهی دارایی های در جریان و دارایی های ثابت می باشد.

۴۲-۲-۱ به منظور ارائه تصویری مناسب از وضعیت مالی و نتایج عملیات، برخی از اطلاعات مقایسه ای اصلاح و ارائه مجدد شده است و به همین دلیل اقلام مقایسه ای بعضاً با صورت های مالی ارائه شده در سال مالی قبل مطابقت ندارد.

۴۲-۲-۲ اصلاح و ارائه مجدد صورت سود و زیان دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱ گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید ارائه شده)

سال منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	جمع تعديلات	تجدید طبقه بندی	اشتباهات حسابداری	طبقه صورت سود وزیان سال منتهی به ۱۴۰۲/۱/۳۱	
۷۴۸,۷۶۳,۶۱۷	۳۲,۰۸۱,۷۱۷	۲۲,۰۸۱,۷۱۷	.	۷۱۳,۶۸۱,۹۰۰	درآمدهای عملیاتی
(۴۹۹,۳۸۷,۵۶۶)	(۱۱۶,۴۷۳)	(۸۴,۰۷۴)	(۳۲,۳۹۹)	(۴۹۹,۲۷۱,۰۹۳)	بهای تمام شده در آمدهای عملیاتی
(۴۸,۳۷۹,۸۷۲)	(۹۹۸,۳۳۷)	(۱,۰۰۱,۸۰۰)	۲,۴۶۲	(۴۷,۳۸۱,۵۳۵)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۴۹,۵۰۶,۰۷۰	(۲۰,۳۸۷,۲۲۰)	(۲۰,۰۵۴,۲۲۴)	۱۴۸,۱۰۴	۱۶۹,۸۹۳,۲۹۰	سایر درآمدها
(۴,۹۲۵,۶۰۶)	۱۲۵,۹۰۰,۱۳۹	۱۲۶,۲۲۰,۹۱۰	(۳۲۰,۷۷۱)	(۱۳۰,۸۲۵,۷۴۵)	سایر هزینه های عملیاتی
(۱۶,۸۰۹,۰۴۱)	۱,۵۸۶,۲۸۶	۱,۵۸۶,۲۸۶	..	(۱۸,۳۹۵,۳۲۷)	هزینه های مالی
۶۷,۹۲۴,۴۱۵	(۱۳۷,۸۶۲,۷۶۶)	(۱۳۸,۲۶۷,۷۱۵)	۴۰۴,۹۴۹	۲۰۵,۷۸۷,۱۸۱	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
(۲۶,۱۵۹,۳۴۷)	(۷,۸۷۴,۴۸۱)	.	(۷,۸۷۴,۴۸۱)	(۱۸,۲۸۴,۸۶۶)	مالیات بر درآمد

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

-۴۲-۲-۲- اصلاح و ارائه مجدد صورت وضعیت مالی ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ گروه

(مبالغ به میلیون ریال)
(تجدید ارائه شده)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	جمع تعديلات	تجدید طبقه بندی	اشتاباهات حسابداری	طبق صورت وضعیت مالی ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	
۳۴۹,۵۱۷,۹۹	۴,۶۲۰,۲۳۵	۹۵۳,۱۳۰	۳,۶۷۷,۲۰۵	۳۴۴,۸۸۶,۷۶۴	دارایی ثابت مشهود
۹,۱۷۴,۱۳۵	(۵,۳۰۳)	۰	(۵,۳۰۳)	۹,۱۷۹,۴۳۸	سرفلی
۶,۳۹۸,۴۳۸	۲۰۴,۷۳۴	۲۰۴,۷۳۴		۶,۱۹۳,۷۰۴	دارایی نامشهود
۲۱,۰۰۴,۴۷۲	(۴۸۲,۷۴۴)	(۴۸۱,۶۰۷)	(۷۳۷)	۲۱,۴۸۶,۸۱۷	سایر سرمایه گذاری های بلند مدت
۲۷۶,۴۲۹,۳۸۶	(۱۲۱,۹۹۲,۵۷۲)	(۱۲۱,۹۹۲,۵۷۲)	۰	۳۹۸,۴۲۱,۹۵۸	دریافت‌های بلند مدت
۱۶۸,۸۳۹,۹۶۳	۲۶۹,۷۸۹	۲۶۹,۷۸۹	۰	۱۶۸,۵۷۰,۱۷۴	سایر دارایی ها
۱۶۲,۷۵۸,۰۵۶	(۱۶,۴۸۷,۱۱۷)	(۱۶,۴۷۳,۷۸۱)	(۱۱۲,۳۴۶)	۱۷۹,۴۲۵,۱۷۳	پیش پرداخت ها
۲۶۹,۱۲۴,۴۱۱	(۱,۲۸۴,۰۰۱)	(۱,۲۷۱,۷۶۹)	(۱۰۲,۲۲۲)	۲۷۰,۴۰۸,۴۱۲	موجودی مواد و کالا
۱,۵۰۱,۶۵۷,۸۶۷	۱۰۶,۶۰۰,۲۴۶	۱۰۵,۴۵۷,۴۶۲	۱,۱۸۲,۷۸۴	۱,۳۹۵,۰۱۷,۶۲۱	دریافت‌های تجاری و سایر دریافت‌های تجاری
۱۸۱,۱۰۰,۶۸۲	۶,۱۲۲,۴۶۷	۶,۱۲۲,۴۶۷	۰	۱۷۴,۹۹۸,۲۱۶	مبالغ قابل بازیافت پیمان ها
۱۲,۵۱۸,۵۴۵	(۴۴,۸۷۶)	(۴۴,۸۷۶)	۰	۱۲,۵۶۳,۴۲۱	سرمایه گذاری کوتاه مدت
۱۰,۵۴۳,۹۱۶	(۱۰,۱۲۶)	(۱۰,۱۲۶)	۰	۱۰,۴۴۲,۶۲۰	اندوخته قانونی
۱۸,۸۲۳,۸۸۲	۱۰۹,۱۹۴	۱۰۹,۱۹۴	۰	۱۸,۹۳۳,۷۶	سایر اندوخته ها
۴۸۹,۳۰۸,۲۲۹	(۱۷,۷۳۷)	۰	(۱۷,۷۳۷)	۴۸۹,۲۹۰,۴۹۲	تفاوت تسعیر عملیات خارجی
۸۵۸,۱۵۰,۸۸۴	۴۲,۵۶۴,۰۱۶	۸۷,۴۶۰	۴۲,۵۷۶,۵۵۶	۹۰,۸۱۴,۹۰۰	سود اینباخته
۲۲,۲۰۰,۹۸۴	۷۱۳,۵۶۲	(۹۵,۳۵۸)	۸۰۸,۹۲۰	۲۲,۹۲۲,۵۴۶	منافع فاقد حق کنترل
۵۸,۴۰۰,۳۴۴	۴,۷۷۶,۷۴۳	۴,۷۷۶,۷۴۳	۰	۶۳,۱۸۶,۰۸۷	پرداخت‌های بلند مدت
۲۶,۰۵۰,۲۷۹	(۱۶,۸۶۵)	(۳,۲۳۸)	(۱۳,۶۲۷)	۲۶,۴۸,۴۱۴	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۶۲۹,۸۸۸,۱۶۱	۱۱۲,۷۶۳,۳۱۷	۱۱۴,۷۱۸,۳۲۶	(۱,۹۵۵,۰۰۹)	۷۴۲,۶۶۱,۴۷۸	پرداخت‌های تجاری و سایر پرداخت‌های تجاری
۴۷,۷۲۰,۱۰	(۱۶,۷۳۰,۰۵۵)	(۷۸۴,۴۳۲)	(۱۵,۹۴۶,۱۶۳)	۳۰,۳۴۱,۴۱۵	مالیات پرداختی
۱۴۵,۸۳۴,۴۵۸	(۳۰,۱۹۰,۷۴۳)	(۹,۴۲۲)	(۳۰,۱۸۱,۳۷۱)	۱۱۵,۶۴۳,۷۱۵	ذخایر
۵۱۱,۶۶۰,۳۶۳	(۹۱,۵۴۰,۹۵۵)	(۹۱,۵۴۰,۹۵۵)	۰	۴۲۰,۱۱۹,۴۰۸	پیش دریافت ها
	•	•	•		

-۴۲-۲-۳- اصلاح و ارائه مجدد صورت سود و زیان دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)
(تجدید ارائه شده)

۱۴۰۲/۰۱/۳۱	جمع تعديلات	تجدید طبقه بندی	اشتاباهات حسابداری	طبق صورت وضعیت مالی ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	
(۱۴,۹۶۳,۵۹۷)	(۸۰۲,۰۰۸)	(۸۰۲,۰۰۸)	۰	(۱۴,۱۶۰,۷۹۰)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
(۵,۴۱۶,۵۴۴)	۱,۳۸۷,۲۹۴	۱,۳۸۷,۲۹۴	۰	(۶,۸۰۳,۸۳۸)	هزینه های مالی
۳۲,۹۳۸,۶۲۱	(۵۸۴,۴۸۷)	(۵۸۴,۴۸۷)	۰	۲۴,۵۲۳,۱۰۸	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
	•	•	•		

-۴۲-۲-۴- اصلاح و ارائه مجدد صورت وضعیت مالی ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)
(تجدید ارائه شده)

۱۴۰۱/۰۱/۳۱	جمع تعديلات	تجدید طبقه بندی	اشتاباهات حسابداری	طبق صورت وضعیت مالی ۱۴۰۱/۰۱/۳۱	
۱۹۸,۶۱۴,۲۳۸	(۲۶,۸۱۹,۹۳۵)	(۲۶,۸۱۹,۹۳۵)	۰	۲۲۵,۴۲۴,۱۷۳	دریافت‌های بلند مدت
۶۰,۲۷۲,۹۷۳	۱۱۰,۵۴۸	۱۱۰,۵۴۸	۰	۶۰,۱۶۲,۴۲۵	پیش پرداخت ها
۷۲۹,۷۰۳,۷۹۸	۲۸,۷۵۷,۷۷	۲۸,۷۵۷,۷۷	۰	۷۰,۹۴۶,۷۲۱	دریافت‌های تجاری و سایر دریافت‌های تجاری
۷۷۸,۴۸۰,۳۹۱	۱,۰۹۸,۴۴۱	۱,۰۹۸,۴۴۱	۰	۷۷۹,۵۷۸,۸۳۲	پرداخت‌های تجاری و سایر پرداخت‌های تجاری
۳۶۶,۵۷۴,۱۴۲	(۳,۱۴۶,۱۳۱)	(۳,۱۴۶,۱۳۱)	۰	۳۶۳,۴۲۸,۰۱۱	پیش دریافت ها
	•	•	•		

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره بازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۴۲-۲-۵ - اصلاح و ارائه مجدد صورت وضعیت مالی ۱۴۰۱/۰۲/۰۱ گروه

(مبالغ به میلیون ریال)

(تجدید آرائه شده)

۱۴۰۱/۰۲/۰۱	جمع تعديلات	تجدد طبقه بندی	اشتباهات حسابداری	طبق صورت وضعیت مالی ۱۴۰۱/۰۲/۰۱	
۲۴۴,۹۰۴,۱۲۹	(۱۹,۶۶۹,۲۷۲)	(۷,۹۵۵,۳۱۹)	(۱۱,۵۱۳,۹۵۲)	۲۶۳,۳۷۳,۴۰۱	دارایی ثابت مشهود
۹,۶۵۵,۳۰۸	۸,۲۷۴,۷۹۹	۰	۸,۲۷۴,۷۹۹	۱,۳۸۰,۵۰۹	سرقالی
۵,۲۲۸,۷۷۸	۱,۶۰۰,۳۴۳	۲	۱,۶۰۰,۳۴۱	۳,۶۲۸,۴۳۵	دارایی نامشهود
۱۰,۲۴۸,۰۸۳	(۵۸۵,۲۹۶)	۰	(۵۸۵,۲۹۶)	۱۰,۸۲۳,۳۷۹	سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته
۱۲,۲۸۹,۵۴۸	(۲۸۷,۸۲۳)	۰	(۲۸۷,۸۲۳)	۱۲,۵۷۷,۳۷۱	سایر سرمایه گذاری های بلند مدت
۵,۷۱۹,۶۳۴	(۱,۲۹۷,۰۸۶)	(۱,۰۸۲,۵۴۵)	(۲۱۴,۵۴۱)	۷,۰۱۶,۷۲۰	سایر دارایی ها
۱۴۴,۴۲۴,۱۹۹	۱۰,۱۲۹,۴۹۱	۱۰,۳۹۷,۲۱۳	(۲۶۷,۷۲۲)	۱۳۴,۲۹۴,۷۰۸	پیش پرداخت ها
۲۱۶,۷۲۹,۲۲۳	۶۱,۲۴۴	۷,۰۶۷	۵۴,۱۷۷	۲۱۶,۶۶۷,۹۸۹	موجودی مواد و کالا
۸۲۷,۶۱۱,۵۷۷	(۸,۸۴۱,۹۸۳)	(۳۱,۸۶۸,۲۳۹)	۲۳,۰۲۶,۲۵۶	۸۳۶,۴۵۲,۵۶۰	دریافتني های تجاری و سایر دریافتني ها
۱۸,۱۷۸,۳۰۷	۹۰۶,۰۲۳	۰	۹۰۶,۰۲۳	۱۷,۲۷۲,۲۸۴	سرمایه گذاری کوتاه مدت
۵۳۶,۰۸۳,۰۵۸	۲۲,۹۸۲,۲۰۸	۳۲,۰۶,۶۷۹	۹۲۱,۰۵۹	۵۶۹,۰۶۵,۲۶۶	سود انباسته
۱۷,۳۴۶,۱۷۷	۱,۷۰۵,۵۲۸	۰	۱,۷۰۵,۵۲۸	۱۹,۰۵۱,۷۱۵	منافع فاقد حق کنترل
۱۱,۳۷۲,۷۱۴	۱۳,۷۸۳,۸۶۳	۱۳,۷۸۳,۸۶۳	۰	۲۵,۱۵۶,۵۷۷	تسهیلات مالی بلند مدت
۵,۹۸۲,۱۹۲	(۶۲۱,۶۳۱)	۰	(۶۲۱,۶۳۱)	۵,۳۶۰,۵۶۱	بدھی مالیات انتقالی
۱۶,۳۵۵,۸۶۹	(۹۷۴)	۹۵,۲۷۲	(۹۶,۲۴۶)	۱۶,۳۵۴,۸۹۵	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۴۱۱,۳۳۵,۹۲۸	(۱۴,۱۲۸,۷۴۴)	(۱,۵۳۹,۹۹۰)	(۱۲,۵۸۸,۷۵۴)	۳۹۷,۲۰۷,۱۸۴	پرداختني های تجاری و سایر پرداختني ها
۲۵,۳۷۰,۶۵۴	(۹,۸۴۱,۵۴۷)	(۵,۷۹۸)	(۹,۸۳۵,۷۴۹)	۱۵,۰۲۹,۱۰۷	مالیات پرداختني
۱۵۱,۵۰۰,۹۸۰	(۱۴,۰۷۵,۱۶۵)	(۱۳,۷۸۳,۸۶۳)	(۲۹۱,۳۰۲)	۱۳۷,۴۲۵,۸۱۵	تسهیلات مالی
۸۶,۸۱۲,۱۸۲	(۳۲۱,۸۶۹)	(۱۰۸,۳۴۱)	(۲۱۲,۵۲۸)	۸۶,۴۹۰,۳۱۳	ذخایر
۳۲۱,۶۱۹,۸۹۲	۲۷,۸۸۲	۰	۲۷,۸۸۲	۳۲۱,۶۴۷,۷۷۴	پیش دریافت ها
	

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر
بیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۴۳ - نقد حاصل از عملیات

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سود خالص تعديلات
۸۱,۶۹۰,۱۴۰	۹۱,۴۶۳,۸۱۴	۳۶۸,۰۹۲,۱۲۶	۳۶۵,۰۱۶,۶۹۱	
۴۶,۷۷۳	۱۹۲,۵۱۹	۲۶,۱۵۹,۳۴۷	۲۵,۸۸۴,۵۹۶	هزینه مالیات بر درآمد
۵,۴۱۶,۵۴۴	۴,۸۷۵,۵۳۷	۱۶,۳۸۴,۷۱۹	۱۸,۸۸۶,۴۹۸	هزینه های مالی
•	(۵,۶۷۴)	(۱,۷۲۶,۸۲۲)	(۸۵,۲۱۸)	(سود) ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
•	•	(۲۰۶,۰۲۷)	(۴,۴۵۱,۳۶۶)	(سود) ناشی از فروش سرمایه گذاری ها
۷۷۷,۹۲۷	۲,۹۸۲,۷۳۴	۹,۷۰۹,۴۱۰	۱۷,۷۰۴,۰۹۳	خالص افزایش (کاهش) در ذخیره مزایای پایان خدمات کارکنان
۴,۶۲۶,۵۲۵	۵,۱۰۰,۸۱۲	۱۵,۹۳۳,۶۲۵	۱۹,۶۶۸,۳۶۰	استهلاک دارایی های غیر جاری و تعديلات
•	•	(۱۴۸,۹۲۲)	(۱۴۳,۷۹۵)	سود سهام
(۱,۸۹۶,۹۰۵)	(۱,۸۰۲,۷۵۹)	(۶,۲۵۳,۱۹۵)	(۶,۶۲۶,۵۱۶)	(سود) حاصل از سایر اوراق بهادر و سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(۳۰,۴۰۱,۳۱۷)	(۹,۰۹۷,۵۳۱)	(۳۲,۲۲۲,۹۳۹)	(۱۳,۰۹۹,۱۱۴)	(سود) زیان تسعیر یا تسویه دارایی ها و بدھی های غیر مرتبط با عملیات
•	•	۲۱۴,۸۲۴,۶۷۸	(۱۱,۷۱۹,۹۵۸)	زیان (سود) ناشی از طبقه بندی تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
(۲۱,۴۴۰,۴۰۳)	۲,۲۴۵,۶۳۸	۲۴۲,۴۶۳,۸۷۴	۴۶,۰۰۷,۵۸۰	
(۴۷۱,۲۲۸,۵۷۵)	(۳۰۶,۳۰۶,۳۶۳)	(۷۴۸,۸۶۷,۵۰۷)	(۵۲۲,۶۰۸,۰۰۹)	(افزایش) دریافتني های عملیاتي
(۱,۳۵۹,۵۳۰)	(۳۰,۴۴۷,۱۳۴)	(۵۲,۳۹۵,۱۷۸)	(۱۶۷,۰۷۵,۴۰۱)	کاهش (افزایش) موجودی مواد و کالا
(۱۴,۰۶۴,۹۲۴)	۱,۱۷۰,۵۸۷	(۱۸,۳۲۳,۸۵۷)	(۴۴,۵۷۸,۷۵۳)	کاهش (افزایش) پیش پرداخت های عملیاتي
۳۷۶,۰۹۳,۷۹۱	۲۱۱,۲۲۳,۴۹۹	۱۹۱,۴۷۹,۶۸۴	۲۶۷,۷۶۲,۳۱۷	افزایش (کاهش) پرداختني های عملیاتي
۱۷۶,۰۱۱,۰۸۸	۵۰,۴۹۶,۱۲۱	۱۹۰,۰۴۰,۴۷۱	۱۵۷,۷۹۷,۴۲۴	افزایش پیش دریافت های عملیاتي
(۱۵۴,۷۶۲,۷۰۹)	(۶,۰۱۹,۱۱۰)	(۱۶۳,۱۲۰,۳۲۹)	(۵,۰۵۵,۰۵۲)	(کاهش) سایر دارایی ها
(۲۹,۰۴۱,۱۷۲)	۱۳,۸۲۷,۰۰۲	۹,۳۵۹,۲۸۴	۹۷,۲۶۶,۷۹۷	نقد حاصل از عملیات

۴۴ - معاملات غیر نقدی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	معاملات غیر نقدی عمدۀ طی دوره به شرح زیر است:
•	۱,۷۴۰,۰۰۰	۶۳,۵۵۱	•	افزایش دارایی ثابت در قبال مطالبات
•	•	۴,۵۲۴	•	افزایش دارایی نامشهود از محل مطالبات
•	•	۱,۱۴۱,۴۱۸	۱۶۶,۱۷۴	تسویه مالیات از محل مطالبات از کارفرما
•	•	۱۶,۱۹۶,۵۵۹	•	افزایش دارایی ثابت در قبال افزایش تمهیلات مالی
•	•	۱۶,۷۰۷,۴۲۵	۱۰,۷۵۹,۰۰۶	افزایش سرمایه از محل مطالبات
•	۲,۸۰۰,۰۰۱	•	•	تهاتر بدھی احتمالی با مطالبات از بابت فروش برق
۱,۱۴۱,۴۱۸	•	•	•	و اگذاری دارایی در قبال تسویه بدھی
•	•	•	۴,۶۴۷	افزایش دارایی نامشهود از محل مطالبات
•	•	•	۴,۵۱۲	افزایش دارایی ثابت به عنوان پیش دریافت
•	•	۲۴۷,۹۴۵	•	سایر
-	•	۱۶۶	•	
۱,۱۴۱,۴۱۸	۴,۵۴۰,۰۰۱	۳۴,۱۱۲,۶۴۳	۱۱,۱۸۲,۲۸۴	

میسنه حسابرسی مفید رانبر

پیوست گزارش

۴۵- مدیریت سرمایه و ریسک های گروه

۴۵-۱- مدیریت سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده ذینفعان از طریق بهینه سازی تعادل بدھی و سرمایه، قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت از خالص بدھی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت از دوره ۱۴۰۲/۰۱/۳۱ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ بدون تغییر باقی مانده است و شرکت در معرض هیچگونه الزامات سرمایه تحمیل شده از خارج از شرکت نیست.

کمیته مدیریت ریسک گروه، ساختار سرمایه گروه را شش ماه یکبار بررسی می کند. به عنوان بخشی از این بررسی، کمیته، هزینه سرمایه و ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مدنظر قرار می دهد. شرکت یک نسبت اهرمی هدف به میزان ۲۵٪-۲۰٪ دارد که به عنوان نسبت خالص بدھی به حقوق مالکانه تعیین شده است. نسبت اهرمی گروه در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ با نرخ ۱۱۲ درصد و شرکت اصلی با نرخ ۵۸۲ درصد، بالای محدوده هدف می باشد که برای بهبود نسبت های فوق الذکر راهکارهایی از جمله افزایش سرمایه در دستور کار شرکت قرار دارد.

۴۵-۱-۱- نسبت اهرمی

نسبت اهرمی گروه و شرکت اصلی در پایان دوره مالی به شرح زیر است :

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه	جمع بدھی ها
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
۱,۲۹۸,۹۹۵,۴۴۲	۱,۵۷۵,۸۴۷,۳۹۵	۱,۶۵۰,۸۹۳,۳۱۳
(۱۶,۱۰۶,۰۷۸)	(۲۱,۵۹۴,۲۷۲)	(۱۳۸,۷۳۰,۱۹۶)
۱,۲۸۲,۸۸۹,۳۶۴	۱,۵۵۴,۲۵۳,۱۲۳	۱,۵۱۲,۱۶۳,۱۱۷
۱۹۶,۵۷۳,۴۶۵	۲۶۷,۰۳۷,۲۷۹	۱,۴۵۶,۵۳۸,۲۴۰
۶۵۳	.۵۸۲	۱۰۴
		۱۱۲

مجموع بدھی ها	مووجودی نقد	خالص بدھی	حقوق مالکانه	نسبت خالص بدھی به حقوق مالکانه(درصد)
۱,۶۵۰,۸۹۳,۳۱۳	۲,۱۴۵,۱۲۶,۱۲۱	(۱۲۴,۱۴۰,۴۰۹)	۲۰۰,۹۸۵,۷۱۲	۱۱۲
۱,۵۱۲,۱۶۳,۱۱۷	۱,۴۵۶,۵۳۸,۲۴۰	۱,۷۹۶,۶۱۸,۴۱۹		
۱,۴۵۶,۵۳۸,۲۴۰	۱,۷۹۶,۶۱۸,۴۱۹			
۱۱۲				

۴۵-۲- اهداف مدیریت ریسک مالی

کمیته مدیریت ریسک گروه، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین المللی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات گروه از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را بر حسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، ارائه می کند. این ریسک ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و ریسک سایر قیمت ها)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می باشد. کمیته مدیریت ریسک گروه که بر ریسک ها و سیاست های اجرا شده نظارت می کند تا آسیب پذیری از ریسک ها را کاهش دهد، به صورت فصلی به هیات مدیره گزارش می دهد. گروه به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها از طریق ابزارهای کنترلی است. رعایت سیاست ها و محدودیت های آسیب پذیری، توسط حسابرسان داخلی به طور مستمر بررسی می شود.

۴۵-۳- ریسک بازار

فعالیت های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک های تغییرات در نرخ های مبادله ارزی قرار می دهد. شرکت به منظور مدیریت کردن آسیب پذیری از ریسک ارزی، موارد زیر را بکار میگیرد:

پیش بینی ماده تعديل ریالی در قراردادها، انعقاد قرارداد ارزی با کارفرما، بررسی راه کارهای مو azi انتقال ارز و انعقاد قرارداد با شرکت های خارجی بدون نیاز به انتقال ارز، بررسی دقیق و استفاده از مشاوران با تجربه برای برآورد تأثیرات کوتاه و میان مدت نوسانات نرخ ارز آسیب پذیری از ریسک بازار با استفاده از تجزیه و تحلیل حساسیت، اندازه گیری می شود. تجزیه و تحلیل حساسیت، تأثیر یک تغییر منطقی محتمل در نرخ های ارز در طی سال را ارزیابی می کند. دوره زمانی طولانی تر برای تجزیه و تحلیل حساسیت، ارزش در معرض ریسک را تکمیل میکند و به شرکت در ارزیابی آسیب پذیری از ریسک های بازار، کمک می کند.

۴۵-۳-۱- مدیریت ریسک ارز

شرکت معاملاتی را به ارز انجام می دهد که در نتیجه، در معرض آسیب پذیری از نوسانات نرخ ارز قرار می گیرد. آسیب پذیری از نوسان نرخ ارز از طریق ایجاد دارایی های ارزی متناسب با بدھی ارزی (عقد قرارداد های فروش به صورت ارزی) مدیریت می شود. مبالغ دفتری دارایی های پولی ارزی و بدھی های پولی ارزی گروه و شرکت در یادداشت ۴۵ ارائه شده است.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱-۱-۳-۴۵-تجزیه و تحلیل حساسیت ارزی

گروه به طور عمده در معرض ریسک واحد پول یورو، دلار، دینار عراق، درهم امارات، روپیه اندونزی و ریال عمان قرار دارد. جدول زیر جزیبات مربوط به حساسیت گروه نسبت به ۰ ادرصد افزایش و کاهش ریال نسبت به ارزهای خارجی مربوطه را نشان می‌دهد. ۰ ادرصد، نرخ استفاده شده در زمان گزارشگری داخلی ریسک ارزی به مدیریت گروه است و نشان دهنده ارزیابی مدیریت از احتمال معقول تغییر در نرخ های ارز است. تجزیه و تحلیل حساسیت تنها شامل اقلام پولی ارزی است و تسعیر آنها در پایان دوره به ارزی ۰ ادرصد تغییر در نرخ های ارز تعیین شده است. تجزیه و تحلیل حساسیت شامل وام های خارجی است. عدد مشت ارانه شده در جدول ذیل نشان دهنده افزایش در سود یا حقوق مالکانه است که در آن، ریال، به میزان ۰ ادرصد در مقابل ارز مربوطه تقویت شده است. برای ۰ ادرصد تضعیف ریال در مقابل ارز مربوطه، یک اثر قابل مقایسه بر سود یا حقوق مالکانه وجود خواهد داشت، و مانده های زیر منفی خواهد شد.

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول دلار	اثر واحد پول یورو	اثر واحد پول یورو	اثر واحد پول یورو
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۲,۶۲۳,۳۳۰	۳۶,۲۹۵,۷۷۶	۵۷,۷۲۰,۴۸۹	۱۰۰,۴۸۳,۵۹۸

حقوق مالکانه/سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول دینار عراق	اثر واحد پول درهم	اثر واحد پول درهم	اثر واحد پول درهم
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
(۱,۸۶۵,۴۷۶)	۱۰,۶۱۸,۹۲۴	۱۹۴,۴۹۳	۱۷۳,۵۴۲

حقوق مالکانه/سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول روپیه اندونزی	اثر واحد پول ریال عمان	اثر واحد پول ریال عمان	اثر واحد پول ریال عمان
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۷۷۱,۲۵۰	۸۰۶,۱۴۷	۱۵۳,۰۱۱	۱۷۲,۲۷۰

حقوق مالکانه/سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول ناکای بنگلادش	اثر واحد پول لیر سوریه	اثر واحد پول لیر سوریه	اثر واحد پول لیر سوریه
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۷,۸۸۸	۷,۰۶۴	(۴۱,۸۲۳)	(۱۳۲,۲۴۵)

حقوق مالکانه/سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول وون کره جنوبی	اثر واحد پول یوان	اثر واحد پول یوان	اثر واحد پول یوان
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
(۶۵۰۳)	(۶,۹۳۶)	۱۴,۰۶	۶۴,۵۳۱

حقوق مالکانه/سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول شیلینگ کیا	اثر واحد پول سام قرقیستان	اثر واحد پول سام قرقیستان	اثر واحد پول سام قرقیستان
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۶,۰۰۸	۲۲,۳۳۴	۵۶۰,۶۱۰	۱۷,۱۲۰

حقوق مالکانه/سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

اثر واحد پول فرانک سوئیس	اثر واحد پول سامانی تاجیکستان	اثر واحد پول سامانی تاجیکستان	اثر واحد پول سامانی تاجیکستان
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
(۳۸)	۲,۸۵۹	۴۸۷	۱۷,۸۲۷

حقوق مالکانه/سود و زیان

به نظر مدیریت، تجزیه و تحلیل حساسیت نشان دهنده ریسک ذاتی ارز نیست زیرا آسیب پذیری در پایان دوره منعکس کننده آسیب پذیری در طی دوره نمی باشد. حساسیت گروه به نرخ های ارز در طول دوره جاری عمدتاً به دلیل تورم افزایش یافته است.

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۴۵-۴ - مدیریت ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در اینگاه تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای گروه شود . گروه سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی ، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است. تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در اینگاه تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. گروه تنها با شرکتهای معامله می کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشد . گروه با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود ، مشتریان عمدۀ خود را رتبه بندی اعتباری می کند. آسیب پذیری شرکت و رتبه بندی اعتباری طرف قراردادهای آن ، به طور مستمر نظارت شده و ارزش کل معاملات با طرف قراردادهای تأیید شده گسترش می یابد . آسیب پذیری اعتباری از طریق محدودیت های طرف قرارداد که بطور سالانه توسط کمیته مدیریت ریسک بررسی و تأیید می شود، کنترل می شود.

به غیر از شرکت های مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و سرمایه گذاری شامارا بزرگترین مشتریان گروه ، گروه آسیب پذیری ریسک اعتباری بالهمیتی نسبت به هیچ یک از طرف های قرارداد ندارد. تمرکز ریسک اعتباری مرتبط با شرکت های مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و سرمایه گذاری شامارا از ۲۰ درصد ناخالص دارایی های پولی، در هر زمانی در طول سال، تجاوز نمی کند. تمرکز ریسک اعتباری مرتبط با سایر طرف های قرارداد از ۵ درصد ناخالص دارایی های پولی، در هر زمانی در طول سال، تجاوز نمی کند.

(مبالغ به میلیون ریال)

نام مشتری	میزان مطالبات کل	میزان مطالبات سر رسید شده	کاهش ارزش
شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی	۷۰,۴۵,۶۱,۸	۷۰,۴۵,۶۱,۸	(۶۹,۹۸۹)
سرمایه گذاری شامارا	۵۹۹,۲۶۷,۶۵۵	۳۹۹,۷۵۲,۷۰۴	.
سرمایه گذاری شامارا	۲۲۲,۰۷۰,۸۷۳	۲۲۲,۰۷۰,۸۷۳	.
الموسسه العالمه التوليد الكهربا (تولید و انتقال برق)	۵۹,۹۱۰,۷۱۹	۶۳,۶۹۷,۴۷۹	.
آب نیروی مکران	۳۱,۸۸۴,۹۱۲	۳۱,۸۸۴,۹۱۲	.
شرکت گیره انرژی سیرجان	۲۴,۷۲۵,۳۵۱	۲۴,۷۲۵,۳۵۱	.
شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران	۱۱,۰۰۴,۰۱۰	۱۱,۰۰۴,۰۱۰	.
توسعه انرژی شمال و جنوب	۱۰,۸۴۳,۵۰۱	۱۰,۸۴۳,۵۰۱	.
ساخمان انرژی تجدید پذیر و بهره وری انرژی ایران	۱۰,۴۹۸,۹۳۰	۱۰,۴۹۸,۹۳۰	.
پترو شفق کیش	۸,۷۱۳,۷۷۴	۸,۷۱۳,۷۷۴	.
G eneral D irectorate E lectricity production (G E E P)	۶,۸۰۳,۶۸۳	۶,۸۰۳,۶۸۳	.
موسسه اعتباری کوثر	۵,۵۵۲,۱۹۱	۵,۵۵۲,۱۹۱	.
برشیان فولاد	۴,۹۳۷,۱۵۵	۴,۹۳۷,۱۵۵	.
تولید نیروی برق جنوب شرق صبا	۳,۸۴۸,۸۲۴	۳,۸۴۸,۸۲۴	.
مجتمع گاز پارس جنوبی	۳,۲۸۲,۴۲۲	۳,۲۸۲,۴۲۲	.
شرکت پتروپارس ایران	۳,۱۶۰,۱۹۲	۳,۱۶۰,۱۹۲	.
تولید نیروی برق جنوب غرب صبا (صنایع برق و انرژی صبا)	۲,۴۳۸,۹۸۳	۲,۴۳۸,۹۸۳	.
نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	۲,۳۰۵,۱۵۳	۲,۳۰۵,۱۵۳	.
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۲,۰۶۴,۳۹۴	۲,۰۶۴,۳۹۴	.
مهندسی و توسعه نفت (پیدک)	۱,۹۶۸,۰۹۳	۱,۹۶۸,۰۹۳	.
توسعه مولد نیروگاهی جهرم (شرکت زرین کالای مبین)	۱,۵۹۴,۱۹۶	۱,۵۹۴,۱۹۶	.
ساخمان قطار شهری اصفهان و حومه	۱,۰۴۸,۱۶۸	۱,۰۴۸,۱۶۸	.
آلیاز ساز اسپادانا	۱,۰۴۵,۵۷۴	۱,۰۴۵,۵۷۴	.
اوراق خزانه اسلامی	۱,۷۶۸,۰۳۶	.	.
سایر	۲۷۷,۸۵۷,۴۶۵	۲۷۷,۸۵۷,۴۶۵	(۱,۲۴۵,۹۹۲)
جمع	۲,۱۱۹,۰۳۸,۰۱۰	۱,۸۳۶,۵۸۶,۲۵۳	(۱,۴۰۷,۳۷۷)

مئونمیه حسابرسی مفید راهبردی
پیوست گزارش

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره یازده ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۴۵-۵ مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی گروه، یک چارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تامین وجهه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده کافی و تسهیلات بانکی، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی، و از طریق تطبیق مقاطع سرسید دارایی ها و بدھی های مالی، مدیریت می کند.

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	بیشتر از ۵ سال	بین ۱ تا ۵ سال	بین ۳ تا ۱۲ ماه	کمتر از ۳ ماه	عندالمطالبه	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۶۷۴,۲۴۶,۳۷۹	۱۱,۱۱۷,۰۵۸	۴۴,۴۶۸,۲۳۳	۴۶۴,۰۷۰,۷۹۴	۱۲۳,۷۵۲,۲۱۲	۳۰,۹۳۸,۰۵۳	پرداختنی های تجاری
۱۸۹,۰۳۳,۸۶۲	۸۴۸,۲۶۳	۳,۲۹۲,۰۵۰	۱۳۸,۰۹۴,۴۱۲	۲۶,۹۵۸,۵۱۰	۹,۲۳۹,۶۲۷	سایر پرداختنی ها
۴۳,۷۶۹,۳۷۲	۸,۷۵۳,۸۷۴	۳۵,۰۱۵,۴۹۸	۰	۰	۰	ذخیره مزایای پایان خدمت
۲۱۶,۸۲۰,۰۷۵	۱۰,۳۷۴,۲۵۰	۴۱,۴۹۷,۰۰۲	۱۶۴,۹۴۸,۸۲۲	۰	۰	تسهیلات مالی
۲۴۹,۲۸۳,۰۷۵	۰	۰	۲۴۹,۲۸۳,۰۷۵	۰	۰	ذخیر
۳۷,۰۷۷,۹۲۵	۰	۰	۰	۰	۳۷,۰۷۷,۹۲۵	سود سهام پرداختنی
۶۵,۳۳۷,۶۷۶	۱,۰۱۲,۳۳۰	۴,۰۴۹,۳۲۲	۰	۶۰,۲۷۶,۰۲۴	۰	مالیات پرداختنی و انتقالی
۱,۵۲۰,۸۶۷,۷۶۳	۰	۰	۱,۵۲۰,۸۶۷,۷۶۳	۰	۰	بدھی های احتمالی
۲,۹۹۶,۵۳۶,۰۹۷	۲۲,۱۰۵,۷۷۶	۱۲۸,۴۲۳,۱۰۴	۲,۵۳۷,۷۶۴,۸۶۶	۲۲۰,۹۸۶,۷۴۵	۷۷,۲۵۵,۶۰۵	جمع

۴۷-۱ - معاملات گروه با اشخاص وابسته می سال مورد محاسب
۴۷-۲ - معاملات با اشخاص وابسته

(مبالغ به میلیون ریال)

نام شخص وابstه	نوع وابستگی	خرید کالا/خدمات	فروش کالا/خدمات	على الحساب برداشتی	على الحساب برداشتی	برداشت هزینه توسط شرکت های وابسته	برداشت هزینه شرکت های وابسته
نامن آنیه کارنیان صفت بر قر انسان	سهامدار و عضو هیأت مدیره مشترک	·	·	·	·	۱۰۶۰	۱۰۶۰
خدمات بمه آنیه شمس	عضو هیأت مدیره مشترک	۴۳	·	·	·	·	·
بازگانی آنیه گستر سنباد	عضو هیأت مدیره مشترک	۶۶۹	۵۰,۶۶۶	۵۰,۰۰۰	·	·	·
بجه آنیه گستر آرامش سنباد	عضو هیأت مدیره مشترک	۲۷	۸۰۵	·	·	·	·
فاس نیرو	عضو هیأت مدیره مشترک	۹۸,۱۵۶	·	·	·	·	·
ساختمان ارادت و راه اندازی تاسیسات ارزی آنیه سنباد آرنا	عضو هیأت مدیره مشترک	۱۱۹	۵,۰۰۰	·	·	·	·
تلبد نیروی بر ق طایی فارس	عضو هیأت مدیره مشترک	۷۸۸,۵۲۱	·	·	·	۲,۸۴۹	۲,۸۴۹
هرگزگ اکتریک	سایر شرکت های وابسته	۲۶۱,۱۱۹۷۷	·	·	·	·	·
مدیریت مهندسی و فناوری پیر	عضو هیأت مدیره مشترک	۱۰,۹۴۰	·	·	·	·	·
تدریین مالشین خارجیانه	عضو هیأت مدیره مشترک	۶,۰۹۴	·	·	·	·	·
دانشگاه ملی علوم پزشکی	دانشگاه ملی علوم پزشکی	۲,۷۶,۴۹۱۹	·	·	·	·	·
جمع		۳,۵۰,۹,۶۹۴	۵۵,۰۰۰	۵۱,۴۶۹	۴,۰۴۳	۱,۰۶۰	۴,۰۴۳
تولید ارزی گستر قشم کنسرسیون خدیر پیش(۱)	عضو هیأت مدیره و شرکت وابسته	۲۳,۶۶,۲۸۱	·	·	·	·	·
توسعه منابع نیروگاهی ایران (تعییرات نیروگاهی ایران)	عضو هیأت مدیره و شرکت وابسته	۱۵۳,۵۰۰	·	·	·	·	·
قطعات توپیں سہول بر	عضو هیأت مدیره و شرکت وابسته	۳,۱۹۰	۱۰,۵۵۹	۱۰,۵۵۹	·	·	·
تولید نیروی آنرخن	عضو هیأت مدیره و شرکت وابسته	۱,۳۰,۵۳۸	۱,۳۰,۵۳۸	·	·	·	·
تولید بر ق خوزستان	عضو هیأت مدیره و شرکت وابسته	۱۵۶,۰۱۴	۱,۵۶,۰۱۴	·	·	·	·
جمع		۱۵۶,۰۱۴	۵۵,۰۰۰	۵۱,۴۶۹	۴,۰۴۳	۱,۰۶۰	۴,۰۴۳
جمع کل		۲۹,۹۶,۰۶۹	۵۵,۰۰۰	۵۱,۴۶۹	۴,۰۴۳	۱,۰۶۰	۴,۰۴۳

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر

پیوست گزارش

(مبالغ به میلیون ریال)

نام شخص وابسته	شرح
نصب نیرو	
مونکو	
مهندسی و ساخت تجهیزات مینا سوپلیر	
ساخت توربین مینا (توگا)	
مهندسی و ساخت زیرآنور مینایارس ()	
مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا (مکو)	
بهره برداری و تعمیراتی مینا	
نیرو پارس	
مینایین المل	
ساخت تجهیزات سیاهان	
احداث و توسعه نیروگاههای مینا "توسعه بک"	
احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مینا "توسعه دو"	
گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا	
خواری مینا نور کیش	
مهندنسی مواد کاران جاهد نواور	
مهندنسی و ساخت لکوموتیو مینا	
احداث و توسعه پروژه های ویژه مینا "توسعه سه"	
توسعه نفت و گاز مینا	
مهندنسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توزیں	
احداث و توسعه ریلی مینا	
تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مینا	
واگن پارس مینا	
فناوری های ریلی مینا (اوله پارس)	
مشاوران انرژی تهران	
تولید آب و برق قشم مینا	
تولید برق پرنده مینا	
تولید برق بزر مینا	
تولید برق توس مینا	
تولید برق سنتچ مینا	
تولید برق عسلویه مینا	
تولید برق غرب کارون مینا	
تولید برق گناوه مینا	
نیروگاه جنوب اصفهان "شعبه ایران"	
نیروگاه گازی فارس (شعبه ایران)	
شرکت توسعه پهداشت و سلامت مینا - تبسیم	
تولید انرژی های تجدیدپذیر مینا	
انرژی های تجدیدپذیر خراسان	
تولید برق رشد تربت حیدریه	
مشاوره مدیریت مینا	
سرمایه گذاری کارخانه گروه مینا	
الومینیوم المهدی	
توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا	
پازگاهی خود باوران افق آسیا	
فرانکوتزی مکانیکا توکا	
توسعه واگان ریلی مینا	
حمل و نقل پنه و جهی مینا	
پیشنازیان فناوری فضا ارتباط ایرانیان	
مهندنسی اخیا صنعت ادوات	
مهد ایرانیان	
توسعه آب لیان مینا	
جمع شرکتهای فرعی	
تولید نیروی آذرخش	
تولید انرژی گسترش (کنسرسیوم غدیر مینا)	
تولید برق خوزستان	
جمع شرکتهای وابسته	
جمع کل	

موسسه حسابرسی تجارت راهبردی

پیوست گزارش

۴۷۵- در درجه جایی تمام ۹ فقراء ساختنیه کروه مینبا رو اساس نظر کارشناسی املاک و مستغلات شرکت و بدهن نظریه کارشناسی رسوس داگر ترسی در اختیار شرکت طی زیججه عویضه قرار گرفته است.

بری و بر اساس نظر میارشنازی گروه صورت گرفته است.

{}

-۴۸-۱- تعهدات، بدھی های احتمالی و دارایی های احتمالی

-۴۸-۱- مخارج تکمیل طرحهای در دست اجرای گروه به شرح پادداشت توضیحی ۱۶-۵ بالغ بر ۹۰۲,۵۸۸ میلیارد ریال و ۲۰۲ میلیون یورو و شرکت بالغ بر ۱,۱۶۰ میلیارد ریال می باشد. از این بابت تعهدات سرمایه ای ناشی از قراردادهای منعقده و مصوب در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

شرکت		گروه				پروژه ها	
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹			
میلیون ریال	میلیون ریال	یورو	میلیون ریال	یورو	میلیون ریال		
.	.	.	۲۳,۸۷۶	.	.		تصفیه خانه پساب ذوب آهن
۱,۰۰۰,۰۰۰	.	۵,۰۰۰,۰۰۰	.	۶,۹۲,۹۵۲			پروژه احداث آب شیرین کن
۱,۲۹۱,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	.	۱,۲۹۱,۰۰۰	.	۱,۰۰۰,۰۰۰		تکمیل ساختمان نیل
۲۵,۰۰۰	۱۷,۰۰۰	.	۲۵,۰۰۰	.	۱۷,۰۰۰		پروژه CHP ساختمان میرداماد
.	.	۱۵,۴۲۷,۴۷۹	.	۱۵,۲۷۲,۹۴۶	.		دانش فنی
۸۸۱,۵۵۰	۲۲۱,۸۰۰	۱۵۳,۶۶۹,۶۲۸	۲,۹۶۸,۱۳۷	۱۴۲,۹۱۵,۹۰۴	۲۰,۷۱۸,۲۵۰		احداث نیروگاه
.	۷۰,۷۳,۴۳۰		احداث کارخانه ساخت باتری لیتیومی
.	۶,۰۰۰,۰۰۰		احداث کارخانه تولید آلیاز
.	.	۷۰,۰۰۰,۰۰۰	.	.	.		بازسازی، راه اندازی و بهره برداری لکوموتیو آلستوم
۱۹۶,۹۰۰	۱,۰۰۰	.	۲,۷۸۶,۹۹۱	.	۱,۱۱۶,۰۰۰		ساختمان اداری
.	.	۹۹۲,۸۴۳	.	۷۶,۳۰۷,۷۴۲			سوله ذخیره سازی آلومینا
.	۲۱۹,۹۱۰	.	.	.	۲۱۹,۹۱۰		MGT-۷۵ تولید و تست توربین
.	۱۹۷,۹۴۱,۶۰۴		پروژه شوریجه سرخس
.	۲۹۵,۶۷۹,۲۷۶		احداث پتروشیمی پارسیان
.	.	.	.	۴۴,۰۰۰,۰۰۰	.		لکوموتیو آلستوم
.	.	.	۱,۰۸۸,۶۰۷	.	۷,۸۲۱,۳۱۸		سایر تعهدات سرمایه ای گروه
۳,۳۹۴,۴۵۰	۱,۰۵۹,۷۱۰	۲۲۹,۰۹۷,۱۰۷	۱۵,۶۷۶,۴۵۴	۲۰۲,۱۸۸,۸۵۰	۹۰,۹۸۷,۴۸۲		معادل ریالی تعهدات سرمایه ای
۳,۳۹۴,۴۵۰	۱,۰۵۹,۷۱۰	۱۰۱,۰۷۰,۸۹۰	۱۵,۶۷۶,۴۵۴	۸۹,۳۰۸,۶۳۵	۹۰,۹۸۷,۴۸۲		

-۴۸-۲- تعهدات موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت:

شرکت		گروه					
۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹			
میلیون ریال	میلیون ریال	یورو	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		
.	.	۷۶,۱۵۰,۲۴۳	۵۷,۶۹۰,۳۸۴	۸۱,۸۰۶,۴۳۵			تضمين وام شرکت
۷۸۸,۴۰۸,۹۶۰	۱,۰۳۵,۳۶۷,۶۵۳	.	۹۲۴,۵۱۵,۹۳۵	۱,۱۵۸,۲۲۲,۶۴۱			سایر تضمين قراردادی
.		تضمانین تسویه بدھی مالیاتی
۹۳,۰۷۴,۱۸۸	۱۹۴,۲۰۰,۱۴۹	.	۱۱۱,۶۵۵,۲۸۶	۲۲۱,۳۷۶,۵۸۹			ضماننامه های بانکی بر عهده شرکت و گروه
.	.	.	۱۵,۷۴۲,۲۴۳	۲۷,۵۸۹,۸۹۸			ضماننامه های هیئت مدیره بر عهده شرکت و گروه
۸۸۱,۴۸۳,۱۴۸	۱,۲۲۹,۵۶۷,۸۰۲	۷۶,۱۵۰,۲۴۳	۱,۱۱۹,۶۰۴,۹۴۸	۱,۵۰۹,۰۰۵,۵۶۳			معادل ریالی بدھی های احتمالی
۸۸۱,۴۸۳,۱۴۸	۱,۲۲۹,۵۶۷,۸۰۲	۲۰,۲۹۵,۰۳۰	۱,۱۱۹,۶۰۴,۹۴۸	۱,۵۰۹,۰۰۵,۵۶۳			

-۴۸-۲-۱- در قراردادهای منعقده با کارفرمایان کلیه مسئولیت‌های شرکت مینا بین الملل (شرکت فرعی) توسط شرکت مینا تضمين و تعهد شده است.

-۴۸-۲-۲- درخصوص بیمه پیمانهای منعقده اگرچه نسبت به تامین ذخیره کافی در چارچوب مقررات و رویه های مورد عمل سازمان تامین اجتماعی اقدام گردیده لیکن تعهدات قطعی از این بابت منوط به اخذ مقاصدا حساب بیمه پیمانها از سازمان مذکور و حسابرسی بیمه ای می باشد.

-۴۸-۲-۳- ضماننامه های بانکی بر عهده شرکت بابت تضمين بدھی شرکت های فرعی توسط گروه مینا می باشد.

-۴۸-۲-۴- مبلغ ۷۶ میلیون یورو بدھی احتمالی بابت تضمين تسهیلات ارزی شرکت فرعی تولید برق گناوه مینا از محل حساب ذخیره ارزی توسط شرکت تولید برق عسلویه مینا می باشد.

-۴۸-۲-۵- سایر تضمين قراردادی عمدتا بابت تضمين اعطایی (ضماننامه و چک های تضمين) واحد اصلی به کارفرمایان پروژه های پیمانکاری می باشد.

شروع	گروه						بدھی به نامن اجتماعی
	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	میلیون ریال	میلیون ریال	
	میلیون ریال	یورو	میلیون ریال	دلار	یورو	میلیون ریال	بدھی به سازمان امور مالیاتی
۵۷۸,۸۸۶	۰	۲,۰۶۸,۱۵۷	۶۹۰,۹۱۶	۲۲,۱۵۳	۱۰,۳۰۸,۶۲۴	۲۳۶,۷۷۹	دعاوی حقوقی
۵۷۸,۸۸۶	۰	۲,۰۶۸,۱۵۷	۶۹۰,۹۱۶	۲۲,۱۵۳	۱۱,۷۱۷,۳۲۹	۷,۱۹۸,۸۰۱	سایر تضامین
۵۷۸,۸۸۶	۰	۸۷۴,۲۷۰	۶۹۰,۹۱۶	۸,۳۰۴	۴,۶۵۵,۰۹۶	۷,۱۹۸,۸۰۱	معادل ریالی بدھی های احتمالی

- ۴۸-۴ - در خصوص شرکت تولید برق ماهتاب کهنه‌چو (کارفرما) و کنسرسیوم متشکل از شرکت های گروه مینا (پیمانکار) بابت قرارداد احداث نیروگاه سیکل ترکیبی شویاد، بخش هایی از ادعاهای طرفین از طریق مکاتبه، مذکوره و برگزاری جلسات مشترک متعدد تعیین تکلیف گردیده است و موضوعات باقی مانده به هیات داوری ارجاع گردیده است که مراتب در دست پیگیری می باشد.

- ۴۸-۵ - در خصوص شرکت سبلان برق امید (کارفرما) و کنسرسیوم متشکل از شرکت های گروه مینا (پیمانکار) بابت قرارداد احداث نیروگاه سیکل ترکیبی سبلان، ادعاهایی از طرفین از طریق مکاتبه، مذکوره و برگزاری جلسات مشترک برای بررسی موارد در دست اقدام است.

- ۴۸-۶ - شرکت و گروه فاقد دارایی های احتمالی با اهمیت در تاریخ صورت وضعیت مالی می باشد.

۴۹ - رویدادهای پس از تاریخ پایان دوره گزارشگری

بعد از تاریخ پایان دوره گزارشگری و تا تاریخ تایید صورتهای مالی رویداد با اهمیتی که مستلزم تعدیل اقلام صورتهای مالی یا انشا در باداشت های توضیحی باشد، به استثنای موضوع باداشت ۲-۲۷ صورتهای مالی رخ نداده است.

۵۰ - سود سهام پیشنهادی

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود، مبلغ ۹,۱۴۶,۳۸۱ میلیون ریال (مبلغ ۱۵۲ ریال برای هر سهم) است.