

اطلاعیه

تاریخ: ۸۷/۱۲/۱۸

شماره: ۶۰/۳۷۸۵۶

پیوست: دارد

بازار دوم

شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران - مینا (سهامی عام)

نماد: رمینا کد: ۷۴-۲۱-۰۱

موضوع: پیش‌بینی درآمد هر سهم برای سال مالی منتهی به ۸۸/۱۲/۲۹

به اطلاع می‌رساند بر مبنای اطلاعات دریافتی از شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران (سهامی عام) طی نامه شماره ۰۱۰۰/۳۹۷۴ مورخ ۸۷/۱۲/۱۸ پیش‌بینی درآمد هر سهم برای سال مالی منتهی به ۸۸/۱۲/۲۹ با سرمایه ۷٫۹۵۰ میلیارد ریال مبلغ ۳۳۸ ریال به‌طور خالص (پس از کسر مالیات) می‌باشد. مسئولیت تهیه این اطلاعات با مدیریت شرکت است. اطلاعات مقایسه‌ای و تفصیلی به شرح زیر می‌باشد:

سال مالی منتهی به ۱۳۸۸/۱۲/۲۹					سال مالی منتهی به ۱۳۸۷/۱۲/۳۰					شرح
درصد پوشش از کل سال	واقعی ماهه منتهی به		پیش‌بینی سالیانه (۳) در تاریخ ۸۷/۱۲/۱۸		درصد پوشش از کل سال	واقعی ۹ ماهه منتهی به ۸۷/۰۹/۳۰		پیش‌بینی سالیانه در تاریخ ۸۷/۱۱/۰۸		
	درصد نسبت به فروش	مبلغ میلیون ریال	درصد نسبت به فروش	مبلغ میلیون ریال		درصد نسبت به فروش	مبلغ میلیون ریال	درصد نسبت به فروش	مبلغ میلیون ریال	
—	—	—	۱۰۰	۱۹۵۹۵٫۹۴۱	۴۸	۱۰۰	۵٫۹۳۷٫۹۳۱	۱۰۰	۱۲٫۲۶۱٫۱۳۳	درآمد حاصل از اجرای پیمان و فروش
—	—	—	(۸۱)	(۱۵٫۹۲۷٫۶۱۹)	۴۱	(۶۰)	(۳٫۵۶۱٫۴۵۶)	(۷۱)	(۸٫۷۴۹٫۳۱۹)	بهای تمام شده کالای فروش رفته
—	—	+	۱۹	۳٫۶۶۸٫۳۳۳	۶۶	۴۰	۲٫۳۶۶٫۴۶۵	۲۹	۳٫۶۱۱٫۹۱۳	سود(زیان) ناخالص
—	—	—	(۳)	(۵۱۲٫۶۱۹)	۵۰	(۳)	(۱۹۳٫۹۹۳)	(۳)	(۲۸۵٫۵۴۶)	خالص درآمدها (هزینه‌ها) ی عملیاتی (۲)
—	—	+	۱۶	۳٫۱۵۵٫۷۰۳	۶۷	۳۷	۲٫۱۷۲٫۴۷۳	۲۶	۳٫۳۲۶٫۳۶۷	سود (زیان) عملیاتی
—	—	—	(۴)	(۷۰۰٫۵۳۰)	۳۴	(۳)	(۱۵۲٫۰۵۸)	(۴)	(۴۴۳٫۵۹۳)	هزینه‌های مالی
—	—	+	۲	۴۵۰٫۰۰۰	—	+	+	۱	۱۵۰٫۰۰۰	درآمد حاصل از سرمایه‌گذاریها (۴)
—	—	—	۲	۳۳۶٫۶۲۸	۹۱	۵	۲۷۷٫۴۴۴	۲	۳۰۳٫۲۹۲	خالص درآمدها (هزینه‌ها) ی متفرقه (۲)
—	—	+	۱۷	۳٫۳۳۶٫۸۱۱	۷۱	۲۹	۲٫۳۹۷٫۸۵۸	۲۶	۳٫۳۳۶٫۰۶۶	سود (زیان) قبل از کسر مالیات
—	—	—	(۳)	(۵۵۲٫۴۴۴)	۱۷	(۱)	(۴۵٫۷۳۳)	(۲)	(۳۶۲٫۶۳۱)	مالیات (۷)
—	—	+	۱۴	۲٫۶۸۴٫۳۶۷	۷۶	۲۸	۲٫۳۵۲٫۱۲۶	۲۴	۲٫۹۷۳٫۴۳۵	سود پس از کسر مالیات
—	—	+	۳۹۷	۳۹۷	۶۷	+	۲۸۳	۴۰۶	۴۰۶	سود عملیاتی هر سهم - ریال
—	—	+	۴۰۷	۴۰۷	۷۱	+	۲۸۹	۴۰۷	۴۰۷	سود قبل از کسر مالیات هر سهم - ریال
—	—	+	۳۳۸	۳۳۸	۷۶	+	۲۸۳	(۱)	۳۷۴	سود پس از کسر مالیات هر سهم - ریال
۹۵۰٫۰۰۰/میلیون ریال (۵)					۹۵۰٫۰۰۰/میلیون ریال					سرمایه

سایر اطلاعات:

- شرکت پیش‌بینی درآمد هر سهم سال مالی منتهی به ۸۷/۱۲/۳۰ را در تاریخ‌های ۸۶/۱۲/۰۷ و ۸۷/۰۵/۰۷ مبلغ ۳۲۰ ریال و در تاریخ‌های ۸۷/۰۶/۱۹ و ۸۷/۰۸/۰۸ مبلغ ۳۵۲ اعلام نموده بود.
- جزئیات خالص درآمدها (هزینه‌ها) ی عملیاتی و متفرقه پیش‌بینی عملکرد سال مالی ۸۷ و پیش‌بینی عملکرد سال مالی ۸۸ به پیوست ارائه شده است.
- پیش‌بینی عملکرد سال مالی منتهی به ۸۸/۱۲/۲۹ در مقایسه با عملکرد واقعی سال مالی قبل به ترتیب فروش ۵۹ درصد افزایش، بهای تمام شده کالای فروش رفته ۸۲ درصد افزایش، سود عملیاتی ۲ درصد کاهش و سود پس از کسر مالیات ۱۰ درصد کاهش نشان می‌دهد که شرکت دلایل تغییرات را افزایش حجم فروش ناشی از تغییر سهم‌بندی قراردادهای بین گروه، افزایش بهای تمام شده پیمان‌ها و خدمات ناشی از آغاز پروژه‌های جدید، نحوه قیمت‌گذاری محصولات در گروه و افزایش شدید هزینه‌های اجرای کار در داخل کشور، پیش‌بینی تاثیرات بحران جهانی در کاهش نرخ جهانی نفت و اثر آن بر وضعیت نقدینگی و سرمایه در گردش شرکت و در نتیجه افزایش هزینه‌های مالی و کاهش نرخ یورو از ۱۴۵۰۰ ریال به ۱۲۵۰۰ ریال اعلام نموده است.
- مزید استحضار، ۵ درصد از سود خالص سال مالی ۸۷ و ۱۷ درصد از سود خالص سال مالی ۸۸، ناشی از درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها می‌باشد. نظر سرمایه‌گذاران محترم را به صورت‌های مالی میان‌دوره ای منتهی به ۸۷/۰۶/۳۱ شرکت‌های تابعه موضوع اطلاعیه شماره ۶۰/۳۷۲۰۵ مورخ ۸۷/۱۱/۱۵ جلب می‌نماید. شرکت درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها در پیش‌بینی عملکرد سال مالی منتهی به ۸۷/۱۲/۳۰ را در تاریخ‌های ۸۶/۱۲/۰۷ و ۸۷/۰۵/۰۷ و ۸۷/۰۶/۱۹ و ۸۷/۰۸/۰۸ مبلغ ۱٫۳۱۰٫۶۹۶ ریال اعلام نموده بود.

رونوشت:

- شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران (سهامی عام) - مدیریت محترم عامل جهت استحضار، مقتضی است بمحض هر گونه تغییر در رقم پیش‌بینی شده درآمد هر سهم این سازمان را فوری مطلع فرمایید.
- معاون نظارت بر بورس‌ها و ناشران - شرکت بورس اوراق بهادار تهران - نظارت بر ناشران بورسی - بازرسی امور کارگزاران - پژوهش، توسعه و مطالعات اسلامی

(۵) به استناد مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۸۵/۱۰/۱۲ اجرای افزایش سرمایه از مبلغ ۳٫۰۰۰ میلیارد ریال به مبلغ ۱۰٫۵۰۰ میلیارد ریال به هیئت مدیره تفویض گردیده است و هیئت مدیره در تاریخ ۸۵/۱۰/۱۲ سرمایه شرکت را از مبلغ ۳٫۰۰۰ میلیارد ریال به مبلغ ۴٫۸۴۰ میلیارد ریال از محل سود انباشته و در تاریخ ۸۶/۰۲/۱۱ از مبلغ ۴٫۸۴۰ میلیارد ریال به مبلغ ۵٫۲۴۰ میلیارد ریال از محل مطالبات و آورده نقدی سهامداران (با توجه به عدم مشارکت یکی از سهامداران تا مبلغ ۵٫۲۰۰ میلیارد ریال ثبت گردید) و در تاریخ ۸۶/۰۵/۰۹ از مبلغ ۵٫۲۰۰ میلیارد ریال به مبلغ ۷٫۹۵۰ میلیارد ریال از محل سود انباشته افزایش داد. همچنین شرکت اعلام نموده است که برای سال ۸۷ پیش بینی دیگری برای افزایش سرمایه ندارد.

(۶) مطابق اطلاعات دریافتی از شرکت، هیئت مدیره در نظر دارد تقسیم ۳۰ درصد از سود پیش بینی شده سال مالی ۸۸ شرکت را به مجمع عمومی عادی سالیانه پیشنهاد نماید.

(۷) مطابق بند ۳ گزارش حسابرس در خصوص صورت های مالی سال مالی ۸۶ "بشرح یادداشت ۲۱ صورت های مالی، مانده ذخیره مالیات در پایان سال مالی حدود ۳۲ میلیارد ریال می باشد. با توجه به اینکه (الف) از بابت تفاوت برگ قطعی مالیات عملکرد سال مالی ۱۳۸۴ شرکت مهندسی و ساخت توربین مینا (توگا) به مبلغ ۶/۸ میلیارد ریال ذخیره مالیات در حساب منظور نشده (ب) نسبت به برگ های تشخیص مالیاتی عملکرد سال های ۱۳۸۳ و ۱۳۸۴ شرکت اصلی و برخی از شرکت های تابعه به مبلغ حدود ۳۱۴ میلیارد ریال اعتراض شده که هنوز نسبت به اعتراض آنها رای قطعی صادر نگردیده (ج) برای عملکرد سال ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ شرکت اصلی به استناد ماده ۱۳۸ قانون مالیات های مستقیم و ماده ۴ قانون تسهیل و نوسازی صنایع کشور (معافیت ناشی از افزایش سرمایه طی سال های ۱۳۸۴ لغایت ۱۳۸۶) و همچنین سایر معافیت های مقرر در قانون مالیات های مستقیم، ذخیره مالیات در حسابها منظور نموده (د) برای عملکرد سال ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ شرکت های تابعه بر اساس معافیت های مالیاتی مقرر در قانون مالیات های مستقیم و همچنین ماده ۴ قانون تسهیل و نوسازی صنایع کشور (معافیت ناشی از افزایش سرمایه در سال ۱۳۸۶) ذخیره مالیات در حسابها منظور گردیده، بنا بر مراتب فوق و با عنایت به رویه های مورد پذیرش در خصوص استفاده از معافیت های مذکور و همچنین نحوه تشخیص هزینه های غیر قابل قبول مالیاتی از سوی مقامات مالیاتی، تعیین میزان بدهی قطعی مالیات شرکت اصلی و شرکت های تابعه منوط به رسیدگی و اعلام نظر از سوی مقامات مالیاتی می باشد."

(۸) مفروضات پیش بینی درآمد و بهای تمام شده پیمان به شرح پیوست می باشد.

رئیس اداره نظارت بر ناشران بورسی

امیر حمزه مالمیر

رونوشت:

(۱) شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران (سهامی عام) - مدیریت محترم عامل جهت استحضار، مقتضی است بمحض هر گونه تغییر در رقم پیش بینی شده درآمد هر سهم این سازمان را فوری مطلع فرمایید.

(۲) معاون نظارت بر بورس ها و ناشران - شرکت بورس اوراق بهادار تهران - نظارت بر ناشران بورسی - بازرسی امور کارگزاران - پژوهش، توسعه و مطالعات اسلامی

شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران - مینا (سهامی عام)
 برآورد (EPS) توسط شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۱۳۸۸

نماد معاملاتی: ر- مینا : کد : ۷۴-۲۱-۰۱ شماره: تاریخ:

مبالغ به میلیون ریال

۱- صورت سود(زیان):

دلایل تغییرات	درصد تغییرات	پیش بینی سال مالی منتهی به ۱۳۸۸/۱۲/۲۹	پیش بینی سال مالی منتهی به ۱۳۸۷/۱۲/۳۰	
درآمد پیمان و فروش کالا	۵۹	۱۹,۵۹۵,۹۴۱	۱۲,۳۶۱,۱۳۲	
بهای تمام شده پیمان و کالای فروش رفته	۸۲	(۱۵,۹۲۷,۶۱۹)	(۸,۷۴۹,۲۱۹)	
سود (زیان) ناخالص	۲	۳,۶۶۸,۳۲۲	۳,۶۱۱,۹۱۳	
هزینه های عمومی اداری و تشکیلاتی	۳۳	(۵۱۲,۶۱۹)	(۳۸۵,۵۴۶)	
سود (زیان) عملیاتی	(۲)	۳,۱۵۵,۷۰۳	۳,۲۲۶,۳۶۷	
هزینه های مالی	۵۸	(۷۰۰,۵۳۰)	(۴۴۳,۵۹۳)	
درآمد حاصل از سرمایه گذاری	۲۰۰	۴۵۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	
خالص درآمدها(هزینه ها)ی متفرقه	۹	۳۳۱,۶۳۸	۳۰۳,۲۹۲	
سود (زیان) قبل از کسر مالیات	۰	۳,۲۳۶,۸۱۱	۳,۲۳۶,۰۶۶	
مالیات	۱۱۰.۳	(۵۵۲,۴۱۴)	(۲۶۲,۶۲۱)	
سود (زیان) خالص پس از کسر مالیات	(۱۰)	۲,۶۸۴,۳۹۷	۲,۹۷۳,۴۴۵	

تعداد سهام شرکت - به هزار سهم

۷,۹۵۰,۰۰۰

پیش بینی سود هر سهم خالص پس از کسر مالیات برای سال مالی منتهی به ۱۳۸۸/۱۲/۲۹

۳۳۸ ریال

* توضیح اینکه افزایش حجم فروش مینا نسبت به بودجه مصوب اصلاحی سال قبل عمدتاً ناشی از موارد زیر می باشد:

الف) شروع قراردادهای جدید شامل کرمانشاه، توسعه ارومیه، توسعه اردبیل، زنجان ۳، سمنان، اصفهان ۲، زنجان ۴، کهنوج، طرح توربو کمپرسور، آبادان ۲۲، فازهای ۱۵&۱۶ پارس جنوبی، برق و بخار پارس و ...

ب) جابجائی سهم بندی قراردادهای بین مینا و شرکتهای زیر مجموعه که این امر موجب پیش بینی افزایش حجم فروش شرکت مادر گردیده است.

۱-۱) اقلام عمده خالص هزینه های عمومی اداری و تشکیلاتی به شرح زیر تفکیک میگردد:

شرح	پیش بینی ۱۳۸۷/۱۲/۳۰	پیش بینی ۱۳۸۸/۱۲/۲۹
هزینه های عمومی اداری و تشکیلاتی	(۳۱۳,۲۹۶)	(۴۴۰,۲۵۴)
هزینه های تحقیق و توسعه (R&D)	(۷۲,۲۵۰)	(۷۲,۳۶۵)
جمع	(۳۸۵,۵۴۶)	(۵۱۲,۶۱۹)

۱-۲) اقلام خالص درآمدها(هزینه ها)ی متفرقه به شرح زیر تفکیک میگردد:

شرح	پیش بینی ۱۳۸۷/۱۲/۳۰	پیش بینی ۱۳۸۸/۱۲/۲۹
سود سپرده های بانکی	۲۲۵,۰۰۰	۲۴۰,۰۰۰
سود سپرده های سرمایه گذاری	۸۰,۲۰۰	۹۰,۰۰۰
سایر درآمدها(هزینه ها)	(۱,۹۰۸)	۱,۶۳۸
جمع	۳۰۳,۲۹۲	۳۳۱,۶۳۸

سپرده های شرکت عمدتاً در قبال اخذ ضمانتنامه ها و تسهیلات، بعنوان پشتوانه آن، ایجاد گردیده است.

۳- تفاوت EPS پیش بینی شده سالانه با پیش بینی بودجه مصوب اصلاحی سال قبل ناشی از موارد زیر می باشد:

الف) سود هر سهم (EPS) برآوردی سال ۸۸ مبلغ ۳۳۸ ریال و سال قبل مبلغ ۳۷۴ ریال برآورد گردیده است که تغییر آن عمدتاً ناشی از کاهش میزان ضریب مشوق های مالیاتی ، تحلیل چشم انداز وضعیت اقتصادی متأثر از بحرانهای اقتصاد جهانی، پیش بینی کاهش نرخ جهانی فروش نفت و به تبع آن تاثیر بر وضعیت نقدینگی و سرمایه در گردش شرکت ، افزایش هزینه های مالی و نهایتاً کاهش نرخ یورو از ۱۴۵۰۰ ریال به ۱۲۵۰۰ ریال میباشد.

ب) افزایش حدود ۵۹ درصدی حجم فروش عمدتاً ناشی از تغییر سهم بندی قراردادهای فیما بین گروه بوده است.

ج) افزایش حدود ۸۲ درصدی بهای تمام شده پیمان ، کالا، فروش برق و خدمات فروش رفته عمدتاً ناشی از شروع پروژه های جدید ، نحوه قیمت گذاری محصولات در گروه و نهایتاً افزایش بی رویه هزینه های اجرای کار در داخل کشور میباشد .

۴- وضعیت مالیاتی سه سال گذشته و وضعیت فعلی :

مبلغ میلیون ریال

سال	سود(زیان) ابرازی	درآمد مشمول مالیات	مالیات ابرازی	مالیات تشخیصی	مالیات قطعی	مبلغ پرداخت شده	ذخیره مالیات
۸۵	۴,۱۲۳,۱۰۵	.	.	۹۰۹,۶۹۹	.	.	.
۸۶	۲,۵۴۴,۰۰۰
۸۷/۶/۳۱	۲,۱۰۱,۴۰۸

مالیات شرکت تا پایان سال ۸۴ قطعی و تسویه گردیده است .

برگ تشخیص مالیات سال ۱۳۸۵ اصل لیکن بدلیل شمولیت معافیت آئین نامه اجرائی ماده ۴ به شرح ذیل مورد اعتراض شرکت واقع گردیده است که براساس نظر رئیس گروه مالیاتی مبلغ ۶۱۷ میلیارد ریال آن رفع تعرض و مابقی به کمیسیون حل اختلاف مالیاتی ارجاع گردیده که این امر در دست پیگیری می باشد.

۵- وضعیت معاملات سهام :

سهام شرکت در تاریخ ۱۳۸۶/۶/۴ در سازمان بورس با نماد معاملاتی رمینا عرضه گردیده است .

۶- ترکیب صاحبان سهام در ۸۷/۱۱/۳۰:

نام سهامدار	تعداد سهام	درصد
شرکت توانیر *	۱,۵۸۹,۹۹۹,۹۵۹	۲۰.۰۰
شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب	۳,۹۸۷,۷۰۶,۰۷۹	۵۰.۱۶
شرکت کارگزاری سهام عدالت	۲,۰۳۲,۸۴۰,۴۴۴	۲۵.۵۷
سایر سهامداران (شامل اشخاص حقیقی و حقوقی)	۳۳۹,۴۵۳,۵۱۸	۴.۲۷
جمع	۷,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

* بر اساس نامه شماره ۸۷/۲/۳۷۹۲ سازمان خصوصی سازی و در اجرای مفاد ماده "۹" قانون برنامه چهارم توسعه ۸/۳٪ از سهام شرکت متعلق به توانیر به شرکت کارگزاری سهام عدالت منتقل گردیده است.

۷- حقوق صاحبان سهام یا توجه به آخرین مجمع عمومی صاحبان سهام مورخ ۱۳۸۶/۰۴/۲۹ و ما قبل آن مورخ ۱۳۸۶/۰۳/۲۰:

شرح	آخرین مجمع عمومی عادی مورخ ۱۳۸۷/۰۴/۲۹		مجمع عمومی عادی قبل از آخرین مجمع مورخ ۱۳۸۶/۰۳/۲۰	
	مبلغ - م.ریال	درصد	مبلغ - م.ریال	درصد
سرمایه	۷,۹۵۰,۰۰۰	۸۲.۸	۴,۸۴۰,۰۰۰	۵۷.۷
اندوخته قانونی	۴۸۳,۷۸۵	۵.۰	۲۵۶,۵۸۵	۴.۳
اندوخته توسعه و تکمیل	۰	۰.۰	۰	۰.۰
سایر اندوخته ها	۰	۰.۰	۰	۰.۰
سود(زیان) انباشته	۱,۱۷۱,۸۶۳	۱۲.۲	۳,۱۸۹,۷۹۴	۳۸.۰
جمع	۹,۶۰۵,۶۴۸	۱۰۰.۰	۸,۳۸۶,۳۷۹	۱۰۰.۰

۸- پیشنهادات آتی هیئت مدیره:

۱-۸) پیش بینی افزایش سرمایه:

با توجه به مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۳۸۵/۱۰/۱۲ افزایش سرمایه تا میزان ۱۰,۵۰۰ میلیارد ریال مورد تصویب قرار گرفته که تا مبلغ ۷,۹۵۰ میلیارد ریال آن اجرایی گردیده است.

۲-۸) پیش بینی تقسیم سود:

با توجه به مفاد ماده ۹۰ لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت مصوب ۲۴ اسفند ماه ۱۳۴۷ یا پیشنهاد هیات مدیره به مجمع تقسیم سی درصد از سود شرکت پس از تصویب مجمع عمومی صاحبان سهام بین سهامداران قابل تقسیم خواهد بود.

۹- ترکیب و درصد سرمایه گذارهای عمده در سایر شرکتها:

نام شرکت	نوع فعالیت	مبلغ سرمایه (م.ریال)	درصد سرمایه گذاری	قیمت تمام شده (م.ریال)	ارزش جاری (م.ریال)*
مینا بین الملل	تامین تجهیزات خارجی مورد نیاز	۴۳۸ میلیون درهم	۱۰۰	۹۳۱,۳۵۹	
مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا	تعمیرات و اجرای عملیات بهره برداری و نگهداری نیروگاهها	۲۰۰,۰۰۰	۹۹/۹۹	۲۰۰,۰۰۰	
بهره برداری و تعمیراتی مینا	ساخت توربین های نیروگاهی	۵۱,۰۰۰	۹۹/۹۸	۵۰,۹۹۸	
مهندسی و ساخت توربین مینا "نوگا"	تعمیرات اساسی و دوره ای نیروگاهها	۱,۷۴۰,۰۰۰	۹۹/۶۳	۱,۶۲۵,۶۶۹	
تعمیرات نیروگاهی ایران	احداث نیروگاههای گازی	۵۰,۰۰۰	۸/۹۶	۲,۹۵۷	
احداث و توسعه نیروگاههای مینا "توسعه یگ"	ساخت ژنراتور نیروگاهی	۱۰۰	۹۸	۹۸	
مهندسی و ساخت ژنراتور مینا "پارس"	سرمایه گذاری در پروژه های نیروگاهی	۴۲۰,۰۰۰	۹۵/۵۸	۳۹۸,۹۰۰	
سرمایه گذاری نیروگاهی ایران "سنا"*	تولید برق	۵۶۴,۳۶۴	۱۵/۲	۸۵,۸۰۰	
تولید برق توس مینا	ساخت بویلر های نیروگاهی	۱۰۰	۹۸	۹۸	
مهندسی و ساخت بویلر مینا	ساخت پره توربین نیروگاهی	۱۰۰,۰۰۰	۷۰	۶۹,۹۸۵	
مهندسی و ساخت پره توربین مینا "پرتو"	مهندسی مشاور مونتکو ایران	۶۰۵,۰۰۰	۵۹/۹۹	۳۶۳,۰۶۵	
مهندسین مشاور مونتکو ایران	اجرای عملیات ساختمانی و نصب نیروگاهی	۷,۵۰۰	۷۱/۴۵۴	۱,۵۱۱	
نصب نیرو	احداث نیروگاه صنعتی	۵۰,۰۰۰	۶۷/۵	۴۰,۹۳۹	
احداث و توسعه پروژه های ویژه مینا "توسعه سه"	احداث نیروگاههای سیکل ترکیبی مینا "توسعه دو"	۵۰,۰۰۰	۹۹/۹۶	۵۰,۰۰۰	
تولید برق عسلویه مینا	تولید برق	۷۲۸,۰۰۰	۹۹/۹۹	۷۲۷,۹۹۸	
تولید نیروی آذرخش	سرمایه گذاری و مشارکت در تولید و فروش انرژی	۴۲۰,۰۱۰	۳۹/۹۹	۱۶۸,۰۰۴	
سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا*	انجام تهیه معماری سهام ، انبوه سازی ساختمان و انحصار هگمنه فعالیت با گاز	۱,۰۰۰	۴۳/۵۵	۴۳۶	
صندوق غیر دولتی پژوهش و فناوری صنعت برق ایران (در حال تصفیه)*	اعطای وام و تسهیلات به اشخاص حقیقی و حقوقی برای اجرای طرح های پژوهشی	۹۸,۶۷۵	۳۵	۲۸,۰۱۰	
ساخت تجهیزات سپاهان	ساخت قطعات صنعتی	۶۵,۹۲۸	۶۳/۳۶	۴۳,۹۰۳	
موسسه تحقیقات و توسعه فناوری ریلی ایران	اجرای طرحهای پژوهشی در زمینه صنعت ریلی	۱,۰۰۰	۲۰	۲۰۰	
مهندسی مواد کاران جاهد نوآور	ساخت صنایع فلزی و غیر فلزی	۷۰,۲۲۸	۶۲	۵۳,۹۲۷	
مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	فعالیت در کلیه زمینه های صنایع ریلی	۱,۰۰۰	۹۹/۹	۹۹۹	
ترانسفورماتورسازی فراژنیرو (در حال تصفیه)	تاسیس و نگهداری و بهره برداری کارخانجات	۵۰,۰۰۰	۳۵	۱,۷۵۰	
شرکت مهندسی و ساخت تجهیزات مینا**	ساخت تجهیزات و قطعات	۱۰۰	—	—	
نیرپارس**	ساخت قطعات صنعتی	۶۷۰,۰۰۰	۵۲/۶	۲۴۲,۳۹۰	
توسعه نفت و گاز مینا	فعالیت در زمینه های پتروشیمی و پتروشیمی صنعت نفت مینا	۵۰۰	۹۹/۹۶	۵۰۰	
تولید برق پره سر	تولید برق	۱۰۰	۶۹	۶۹	
تولید برق گناوه مینا	تولید برق	۱۰۰	۹۹/۹۹	۹۹	
احداث و توسعه ریلی مینا	خدمات ریلی	۱,۰۰۰	۹۸	۹۸۰	
جمع				۵,۱۴۰,۵۴۴	

توضیحات:

* فعالیت شرکتهای فوق عمدتاً مرتبط با موضوع فعالیت شرکت مینا بوده و به استثناء سه شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران-سنا، سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا و صندوق غیردولتی پژوهش و فناوری صنعت برق ایران، سایر شرکتهای طرف قرارداد عملیات احداث نیروگاهها و یا ساخت تجهیزات ریلی میباشد لازم به ذکر است شرکتهای فوق همگی غیر بورسی میباشد لذا در حال حاضر ارزش بازار قابل درج نبوده است.

مدیریت شرکت متعدد میگردد در صورت وقوع موارد خاص و یا رویداد با اهمیتی که دارای آثار قابل توجه در وضعیت مالی، خصوصاً تأثیرگذار در برآورد درآمد هر سهم (EPS)، هستند از قبیل تغییرات ناشی از نرخ محصولات، نرخ مواد اولیه، تولید محصول جدید، نرخ ارز، تغییر وضعیت بازار و سایر موارد تأثیرگذار در مبنای برآوردهای انجام شده، در اسرع وقت اطلاعات لازم را به سازمان اعلام نمایند.

** شرکت مینا در شرکت مهندسی و ساخت تجهیزات مینا دارای یک سهام ۱۰۰۰ ریالی میباشد و بقیه سهام متعلق به شرکت نیر پارس میباشد. ضمناً کارخانه هلجر در سال ۱۳۸۷ از شرکت نیر پارس تفکیک و تحت شرکت مهندسی و ساخت تجهیزات مینا تاسیس گردیده است.

تاریخ تنظیم:

۲- جدول وضعیت قیمت تمام شده و فروش پروژه ها، کالا و خدمات

ارقام به میلیون ریال

درآمد سال ۱۳۸۸	بهای تمام شده در سال ۱۳۸۸	درآمد انباشته تا پایان سال ۱۳۸۷	هزینه های انباشته تا پایان سال ۱۳۸۷	کل درآمد برآوردی	کل مخارج برآوردی	نوع طرح
۷,۲۴۴,۳۹۷	۵,۴۸۱,۶۰۷	۱۴,۳۷۶,۹۱۷	۱۱,۳۵۵,۶۲۷	۲۵,۱۶۲,۵۳۵	۱۹,۴۶۰,۲۸۹	طرحهای گازی
۵,۷۷۷,۷۳۶	۴,۶۱۶,۱۴۱	۹,۵۸۲,۲۳۱	۷,۱۱۹,۲۷۱	۳۱,۳۳۳,۷۳۳	۲۳,۸۲۶,۲۸۳	طرحهای سیکل ترکیبی
۳,۳۷۲,۶۳۲	۳,۱۶۳,۲۹۰	۲۱۹,۹۰۹	۲۰۴,۲۹۶	۱۳,۰۷۵,۱۳۴	۱۲,۷۱۰,۵۷۵	طرحهای نفت و گاز
۱,۵۷۰,۰۶۱	۱,۶۶۲,۵۰۱	۳,۳۵۷,۲۶۴	۳,۱۴۱,۳۲۴	۵,۷۱۶,۹۴۲	۵,۶۴۲,۸۲۶	سایر
۱۷,۹۶۴,۸۲۷	۱۴,۹۲۳,۵۳۹	۲۷,۵۳۶,۳۲۰	۲۱,۸۲۰,۵۱۸	۷۵,۲۸۸,۳۴۴	۶۱,۶۳۹,۹۷۴	جمع
۱,۶۳۱,۱۱۴	۱,۰۰۴,۰۸۰	-	-	-	-	فروش تجهیزات ، کالا و خدمات و برق
۱۹,۵۹۵,۹۴۱	۱۵,۹۲۷,۶۱۹	۲۷,۵۳۶,۳۲۰	۲۱,۸۲۰,۵۱۸	۷۵,۲۸۸,۳۴۴	۶۱,۶۳۹,۹۷۴	جمع کل

مهر شرکت

امضاء مدیرعامل

امضاء معاون اقتصادی مالی

شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران (سهامی عام)

درآمد فروش				مشخصات پروژه			
درصد پوشش نسبت به بودجه ۸۷	درآمد فروش واقعی طی دوره تا تاریخ ۸۷/۰۹/۳۰	درآمد فروش برابری سال مالی ۱۳۸۸	درآمد فروش برابری سال مالی ۱۳۸۷	برآورد مبلغ درآمد کل	درصد پیشرفت مالی تا تاریخ ۸۸/۱۲/۳۱	محل اجرای پروژه	نام پروژه
۲۳%	۳۱۴,۲۹۸	۷۶۸,۹۱۲	۱,۳۷۱,۹۹۱	۲,۹۱۷,۵۳۴	۷۶%	سوریه - تشرین	نیروگاه تشرین سوریه
-	-	۵۱,۵۸۸	۱,۱۵۷,۰۸۰	۲,۱۸۵,۶۴۶	۹۹%	خرمشهر	نیروگاه خرمشهر و توسعه
-	-	۸۹۷,۵۵۴	۱,۰۶۳,۰۴۳	۲,۷۵۷,۵۰۰	۸۲%	علی آباد	نیروگاه گازی علی آباد
۶۳%	۵۴۲,۱۱۶	۱,۴۰۶,۸۵۵	۸۵۵,۹۰۹	۵,۴۴۱,۳۹۹	۵۵%	تهران	نیروگاه دماوند ۲۲ واحد
۶۲%	۳۷۵,۲۲۴	۲۴۷,۲۰۳	۷۶۱,۵۴۶	۲,۹۵۰,۴۷۱	۹۰%	کرمان	نیروگاه کرمان ۲۲ واحد
۷۴%	۵۱۹,۴۹۷	۲۸۴,۴۴۹	۶۹۹,۷۲۹	۱,۴۲۶,۵۷۳	۸۲%	قائن	نیروگاه قائن
-	-	۸۱,۲۲۱	۵۵۶,۹۶۱	۷۲۸,۳۵۵	۹۰%	عراق	نیروگاه الصدر عراق
۳۲%	۱۱۱,۳۰۰	۱,۱۵۲,۷۴۱	۳۵۰,۸۶۶	۴,۷۸۶,۳۰۲	۲۹%	اصفهان	طرح توسعه پالایشگاه اصفهان
۵۶%	۱۶۸,۷۴۵	۴۲۹,۰۴۱	۳۰۱,۷۸۷	۱,۵۰۰,۰۴۵	۵۹%	یزد	نیروگاه خورشیدی یزد ۲۲ واحد
۲۰%	۵۷,۰۳۶	-	۳۹۲,۱۴۹	۹۶۸,۶۶۰	۱۰۰%	هرمزگان	نیروگاه هرمزگان
۱۰۱%	۲۶۷,۵۸۰	۱۲۲,۶۹۷	۲۶۵,۸۶۷	۱,۱۳۹,۶۸۶	۹۱%	اردبیل	نیروگاه اردبیل
۳۷%	۸۷,۴۷۴	۲۲۸,۴۸۶	۲۳۶,۶۶۴	۹۹۸,۳۸۴	۸۸%	عسلویه	پروژه مبین و توسعه مبین (برق و بخار)
۶۸%	۱۳۲,۱۷۳	۲۰۲,۳۹۹	۱۹۳,۰۹۴	۶۶۸,۶۶۵	۸۲%	چابهار	نیروگاه چابهار
۵۱%	۷۰,۴۳۶	۱۳,۱۳۳	۱۳۹,۰۹۳	۱,۰۱۰,۰۳۰	۱۰۰%	پرند	نیروگاه پرند
۴۲%	۴۷,۱۵۸	۵۹,۹۴۴	۱۱۲,۱۴۸	۲,۰۱۱,۳۴۷	۹۸%	کازرون	نیروگاه کازرون ۲۲ واحد
۲۵%	۲۴,۰۹۹	۱۱,۶۸۰	۹۸,۰۴۸	۷۳۴,۵۴۱	۹۹%	یزد	نیروگاه یزد ۲۲ واحد
۱۹%	۱۳,۷۷۱	۸۴۵,۶۵۱	۷۱,۶۰۵	۲,۲۴۰,۹۰۰	۴۰%	سنندج	نیروگاه سنندج ۲۲ واحد
۸۱%	۲۸,۰۸۵	-	۳۴,۷۸۵	۸۸۵,۴۲۴	۱۰۰%	تهران	نیروگاه دماوند
۷۳%	۹,۲۵۶	-	۱۲,۶۹۰	۳۸۵,۴۳۶	۱۰۰%	سنندج	نیروگاه سنندج
-	-	۲,۱۶۳,۵۷۵	۱,۷۷۶	۴,۱۸۷,۵۰۰	۵۲%	عسلویه	پروژه ایران
-	-	۱,۶۰۲,۸۸۶	-	۲,۲۴۴,۵۷۰	۷۱%	کرمانشاه	نیروگاه کرمانشاه
-	-	۱,۵۷۵,۱۱۲	-	۲,۲۴۴,۵۷۰	۷۰%	زنجان	نیروگاه زنجان ۳
-	-	۱,۴۴۱,۹۱۶	-	۲,۲۴۴,۵۷۰	۶۴%	سمنان	نیروگاه سمنان
-	-	۱,۰۸۴,۳۹۸	-	۲,۰۹۷,۶۸۳	۵۲%	زواره	نیروگاه اصفهان ۲
-	-	۸۷۷,۷۴۰	-	۱,۳۶۳,۲۵۰	۶۴%	عسلویه	پروژه برق و بخار پارس
-	-	۸۰۱,۴۷۸	-	۱,۱۲۲,۲۸۵	۷۱%	ارومیه	نیروگاه توسعه ارومیه
-	-	۴۵۰,۹۵۴	-	۶۶۲,۵۰۰	۷۰%	عسلویه	پروژه فاز ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی
-	-	۳۸۴,۹۰۶	-	۱,۷۸۲,۵۱۷	۳۱%	آبادان	نیروگاه آبادان ۲۲ واحد
-	-	۲۶۹,۲۴۷	-	۱,۰۹۰,۳۵۰	۲۵%	کهنوج	نیروگاه سیکل ترکیبی کهنوج
-	-	۱۵۹,۲۵۸	-	۳,۲۸۰,۳۸۹	۵%	شیروان	نیروگاه شیروان ۲۲ واحد و توسعه آن
-	-	۸۸,۳۰۱	-	۸۸۵,۵۹۹	۹۸%	کاشان	نیروگاه گازی کاشان
-	-	۵۶,۳۱۶	-	۴,۱۰۱,۳۳۲	۱%	-	طرح توربو کمپرسور
-	-	۵۴,۷۱۴	-	۲,۶۱۷,۴۰۹	۲%	جهرم	نیروگاه جهرم ۲۲ واحد
-	-	۴۱,۷۸۰	-	۱,۸۵۸,۱۰۰	۲%	زنجان	نیروگاه زنجان ۴
۲۹%	۶۷,۶۲۸	۱۰۸,۷۹۰	۳۳۶,۸۴۹	۷,۷۶۸,۸۲۰	-	-	سایر
۳۳%	۲,۹۳۵,۸۷۳	۱۷,۹۶۴,۸۲۷	۸,۸۱۳,۶۸۰	۷۵,۲۸۸,۳۴۴	-	-	جمع پروژه ها
۸۴%	۲,۹۹۲,۰۴۸	۱,۶۳۱,۱۱۴	۳,۵۴۷,۴۵۲	-	-	-	فروش تجهیزات ، کالا و خدمات و برق
۴۸%	۵,۹۲۷,۹۲۱	۱۹,۵۹۵,۹۴۱	۱۲,۳۶۱,۱۳۲	-	-	-	جمع کل

توضیح :

* : درآمد کل با احتساب ضرایب تعدیلات مبتنی بر قراردادهای با کارفرمایان برآورد شده است.

** : براساس روش شناسائی ، درآمد ۹ ماهه سال ۸۷ پروژه های خرمشهر ، علی آباد و الصدر بدلیل عدم ثبت مالی در محاسبات ملحوظ نشده است.

*** : در پروژه هائیکه درصد پیشرفت مالی آنها ۱۰۰٪ تکمیل می باشند به دلیل عدم اخذ تاییدیه تحویل دائم و همچنین رفع کسری ها (Defect) ممکن است در سال های آتی هزینه هایی را در بر داشته باشند.

**** : سایر شامل پروژه های تکمیل شده و خاتمه یافته است