



شرکت: تولید برق ماه تاب کهنه‌ج
نام: کهنه‌ج
کد صنعت (ISIC): 401003
سال مالی منتهی به: 1398/10/30

اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای 6 ماهه منتهی به 1398/04/31 (حسابرسی شده)

وضعیت ناشر: پذیرفته شده در فرابورس ایران

نظر حسابرس

گزارش بررسی اجمالی	به هیئت مدیره
بند مقدمه	
1. ترازname شرکت تولید برق ماهتاب کهنه‌ج (سهامی عام) در تاریخ 31 تیر ماه 1398 وصورت‌های سود و زیان، سود و زیان جامع و جریان وجوده نقد آن برای دوره میانی شش ماهه منتهی به تاریخ مزبور، همراه با یادداشت‌های توضیحی 1 تا 33 پیوست که توسط هیئت مدیره تهیه و تایید شده، مورد بررسی اجمالی این مؤسسه قرار گرفته است. مسئولیت صورت‌های مالی میان دوره‌ای با هیئت مدیره شرکت است.	
مسئولیت این مؤسسه، بیان نتیجه گیری درباره صورت‌های مالی مزبور براساس بررسی اجمالی انجام شده، است.	
بند دامنه بررسی اجمالی	
2. به استثنای محدودیت‌های مندرج در بندهای 3 و 5 زیر، بررسی اجمالی این مؤسسه براساس استاندارد بررسی اجمالی 2410، انجام شده است. بررسی اجمالی اطلاعات مالی میان دوره ای شامل پرس و جو، عمدتاً از مسئولین امورمالی و حسابداری و بکارگیری روش‌های تحلیلی و سایر روش‌های بررسی اجمالی است. دامنه بررسی اجمالی به مراتب محدودتر از حسابرسی صورت‌های مالی است و در نتیجه، این مؤسسه نمی‌تواند اطمینان یابد از همه موضوعات مهمی که معمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهارنظر حسابرسی ارائه نمی‌کند.	
میانی نتیجه گیری مشروط	
3. سرفصل پرداختنی های غیر تجاری به شرح یادداشت 12-1 توسعه 2-12 توضیحی شامل مبلغ 166 میلیارد ریال مطالبات شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران (مینا) از واحد مورد رسیدگی بابت مالیات بر ارزش افزوده پرداختی آن شرکت جهت ساخت نیروگاه شویاد بوده است، همچنین طی دوره مورد گزارش و سنتوات قبل نیز در خصوص تکمیل پروژه مذکور، جمماً مبلغ 113 میلیارد ریال به شرح یادداشت 3-5 صورت‌های مالی، بصورت علی الحساب به شرکت احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مینا (توسعه 2) پرداخت شده که بدلیل اتمام عملیات ساخت نیز تحويل قطعی نشدن پروژه، امکان اظهار نظر در مورد نحوه و چگونگی تسویه بدهی و قابلیت وصول مطالبات، در شرایط حاضر، برای این مؤسسه میسر نگردیده است.	
4. اقساط سر رسید شده تسهیلات ارزی دریافتی از بانک صنعت و معدن، که تا پایان دوره مورد گزارش جمماً بالغ بر مبلغ 102.645.617 یورو (معادل مبلغ 13.125 میلیارد ریال) بوده، در موعد مقرر تسویه نگردیده است. بر اساس تاییدیه واصله از بانک مزبور (در سال قبل)، شرکت علاوه بر اقساط مذکور، مبلغ 6/8.470.024 یورو (معادل مبلغ 1.083 میلیارد ریال) نیز بابت خسارارت معوق تا پایان سال مالی قبل، به بانک بدهکار بوده که در این خصوص ذخیره ای در حسابها منتظر نشده و همچنین وضعیت جرائم دوره مورد گزارش نیز مشخص نمی‌باشد. بدلیل مشخص نبودن میزان بدهی خسارارت معوق تا تاریخ ترازname، امکان اظهار نظر در خصوص تعیین مبلغ ذخیره مورد لزوم برای این مؤسسه در شرایط حاضر میسر نگردیده است.	
5. تاریخ تهیه این گزارش صورت تطبیق حسابهای فی مابین با شرکتهای مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران (مینا)، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی (توسعه 2) تهیه و به این مؤسسه ارائه نشده است.	

نتیجه گیری مشروط

6. براساس بررسی اجمالی انجام شده، به استثنای آثار تغذیلاتی که احتمالاً در صورت نبود محدودیتهای مندرج در بندهای 3 و 5 ضرورت می یافتد، این مؤسسه به مواردی که حاکی از عدم ارائه مطلوب صورتهای مالی یاد شده در بالا، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری باشد، برخورد نکرده است.

تاكيد بر مطالع خاص

7. همانگونه که در یادداشت 5- توضیحی منعکس است، مبلغ 3.338 میلیارد ریال مانده طلب از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، در رابطه با فروش برق نیروگاه شویاد در دوره مورد رسیدگی و سنتوات قبل می باشد که برابر با ماده 6 قرارداد فروش برق به شرکت مزبور، وجه حاصل از فروش برق می باشد طرف مدت 30 روز تسویه شده و در غیر اینصورت خسارت تاخیر محاسبه و به واحد مورد گزارش پرداخت گردد. تا تاریخ این گزارش جریمه ای از بابت تاخیر شناسایی نگردیده است. ضمناً مبلغ مزبور نیز تسویه نشده است.

8. همانگونه که در یادداشت 1-21 توضیحی منعکس است، دوره قراردادهای فروش برق تضمینی واحدهای کازی نیروگاه شویاد، در تاریخ های 11/09/1397 و 29/11/1397 به اتمام رسیده و از این تاریخها به بعد، فروش از طریق بازار انجام شده است. موضوع فوق الذکر، باعث کاهش شدید در بهای فروش شرکت طی دوره مورد گزارش گردیده است. همچنین همانطور که در یادداشت 10 توضیحی صورتهای مالی نیز منعکس است، بدليل نوسانات شدید ارزی، مخارج تامین مالی و هزینه تسعیر بدھی تسهیلات دریافتی ارزی از سنتوات قبل (جمعاً به مبلغ 19.543 میلیارد ریال) به سرفصل داراییهای ثابت منظور شده که باعث افزایش شدید در استهلاک دوره مورد گزارش گردیده است. لذا، عملیات دوره مورد گزارش به دلیل کاهش نرخهای فروش و افزایش شدید هزینه استهلاک، منجر به زیان عملیاتی قابل توجه ای گردیده، این موضوع و همچنین عدم وصول مطالبات مربوط به فروش برق، سودآوری شرکت را بشدت کاهش داده و ریسک نقدینگی افزایش پیدا کرده است. در نتیجه موارد گفته شده در بالا، نوان شرکت در تسویه بدھیهای مربوط به تسهیلات ارزی دریافتی و سازمانهای دولتی و سهامداران کاهش می یابد. لازم بتووضیح است که مبلغ اقساط تسهیلات ارزی دریافتی شرکت، بیش از چند برابر کل مبلغ فروش آن است. در شرایط موجود، اتخاذ تدبیر لازم برای رفع مشکلات مزبور ضروریست.

9. همانگونه که در یادداشت 29 توضیحی صورتهای مالی منعکس است بر اساس اعلامیه بدھی سازمان تامین اجتماعی در تاریخ 22/04/1389 از تاریخ 30/10/1396 جمعاً مبلغ 440 میلیارد ریال اعلام شده که شرکت ضمن اعتراض، ذخیره ای در این خصوص در حسابها اعمال ننموده است.

10. همانگونه که در یادداشت 13 توضیحی صورتهای مالی منعکس است، میزان بدھی شرکت بابت مالیات عملکرد سنتوات 1395 و 1396، بر اساس برگ تشخیص های صادره جمعاً مبلغ 22 میلیارد ریال اعلام گردیده که بدليل اعتراض شرکت از بابت آن ذخیره ای در حسابها ثبت نشده است. ضمناً تعیین بدھی فطعی مالیات شرکت از بابت سنتوات فوق الذکر، منوط به بررسی و اعلام نظر نهایی مقامات دیصلاح مالیاتی می باشد. اظهار نظر این مؤسسه بر اثر بندهای 7 الی 10 فوق "مشروط" نشده است.

گزارش در مورد سایر اطلاعات

11. مسئولیت "سایر اطلاعات" با هیئت مدیره شرکت است. "سایر اطلاعات" شامل اطلاعات موجود در گزارش تفسیری مدیریت است. اظهار نظر این مؤسسه نسبت به صورتهای مالی، در برگیرنده اظهار نظر نسبت به "سایر اطلاعات" نیست و نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی اظهار نمی شود. در ارتباط با حسابرسی صورتهای مالی، مسئولیت این مؤسسه مطالعه "سایر اطلاعات" به منظور شناسایی مغایرتهای با اهمیت آن با صورتهای مالی یا با اطلاعات کسب شده در فرآیند حسابرسی و یا تحریف های با اهمیت است. در صورتیکه این مؤسسه به این نتیجه برسد که تحریف با اهمیتی در "سایر اطلاعات" وجود دارد، باید این موضوع را گزارش کند. در این خصوص به استثنای موارد مندرج در بخش "مبانی اظهار نظر مشروط" نکته قابل گزارشی وجود ندارد.

12. عدم رعایت مفاد دستورالعمل، های اجرائی افسای اطلاعات و انصباطی شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل است:

۱۲-۱۲- ارسال گزارشات دوره ۳ ماهه ظرف مهلت ۳۰ روز بین، از یابان هر دو ه (بند ۳ مفاد ماده ۷).

12-2- تصمیم گیری تقسیم سود توسط مجمع عمومی بدون در نظر گرفتن تعديلات با اهمیت گزارش حسابرسی.(مفاد ماده 18).

30 مرداد 1398

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت حساب گستر پویا

1398/06/27 16:33:09	851388	[Karim Hatefi [Sign]	شریک موسسه حساب گستر پویا
1398/06/27 16:45:48	831196	[Mohammad Hassan Karimi [Sign]	مدیر موسسه حساب گستر پویا

تراظنامہ

.	۶۲۲,۰۰۰	۶۳۳,۰۰۰		سرمایه					
--	.	.		افراش (کاهش) سرمایه در جریان					
--	.	.		صرف (کسر) سهام					
--	.	.		سهام خزانه					
.	۶۳,۳۰۰	۶۲,۳۰۰		اندוחنه قانونی					
--	.	.		سایر اندוחنه ها					
--	.	.		مازاد تجدید ارزیابی دارایی های نگهداری شده برای فروش					
(۲)	۱۱۲,۶۲۱	۱۱۰,۵۸۹		مازاد تجدید ارزیابی دارایی ها					
--	.	.		تفاوت تسعیر ناشی از تبدیل به واحد بول گزارشگری					
--	.	.		اندוחنه تسعیر ارز دارایی ها و بدھی های شرکت های دولتی					
--	۹۱۹,۸۹۸	(۵۳۷,۴۰۲)		سود (زیان) انتشاره					
(۸۴)	۱,۷۲۸,۸۱۹	۷۷۴,۵۲۵		جمع حقوق صاحبان سهام					
۱۴	۳۲,۶۷۷,۲۴۹	۳۷,۳۸۹,۶۱۳		جمع بدھی ها و حقوق صاحبان سهام	۱۴	۳۲,۶۷۷,۲۴۹	۳۷,۳۸۹,۶۱۳		جمع دارایی ها

صورت سود و زیان

واقعی سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰ (حسابرسی شده)	درصد تغییرات	واقعی دوره منتهی به ۱۳۹۷/۰۴/۳۱ (حسابرسی شده)	واقعی دوره منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱ (حسابرسی شده)	شرح
۱۳۹۷/۱۰/۳۰		۱۳۹۷/۰۴/۳۱	۱۳۹۸/۰۴/۳۱	دوره منتهی به
۲,۸۲۴,۵۰۵	(۲۰)	۱,۲۸۹,۴۸۳	۱,۰۳۰,۶۱۰	سود (زیان) خالص
(۱,۰۰۷,۱۸۰)	۱۰۲	(۵۱۷,۰۹۶)	(۱,۰۴۶,۲۲۸)	درآمدهای عملیاتی
۱,۸۲۹,۲۲۵	--	۷۷۷,۳۸۷	(۱۰,۴۲۸)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
(۸۹,۶۹۰)	۱۷	(۲۰,۰۶۰)	(۲۳,۴۰۷)	سود (زیان) ناخالص
۲۳,۶۰۰	--	•	•	هزینه های فروش، اداری و عمومی
•	(۷۹)	(۱۲,۰۴۷)	(۲,۵۴۳)	سایر درآمدهای عملیاتی
۱,۹۷۰,۲۳۵	--	۷۴۰,۲۸۰	(۴,۵۷۸)	سایر هزینه های عملیاتی
(۱,۳۹۲,۳۵۰)	۱۰۶	(۳۲۰,۴۰۰)	(۶۷۱,۰۲۱)	سود (زیان) عملیاتی
۱۱۳	--	•	۴۹	هزینه های مالی
۴۵,۰۴۹	--	(۱۹,۰۵۱)	۱۸,۳۶۷	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه گذاری ها
۷۲۳,۵۴۷	--	۲۹۰,۸۲۹	(۶۹۴,۴۸۳)	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه
(۱۵,۰۰۰)	--	•	•	سود (زیان) عمليات در حال تداوم قبل از مالیات
۷۰۸,۰۵۴۷	--	۲۹۰,۸۲۹	(۶۹۴,۴۸۳)	مالیات بر درآمد
•	--	•	•	سود (زیان) خالص عملیات در حال تداوم
۷۰۸,۰۵۴۷	--	۲۹۰,۸۲۹	(۶۹۴,۴۸۳)	سود (زیان) عمليات متوقف شده پس از اثر مالیات
				سود (زیان) خالص
				سود (زیان) پایه هر سهم
۲,۰۸۹	--	۱,۱۶۹	(۸۵)	سود (زیان) پایه هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم - عملیاتی
(۱,۹۶۹)	۹۰	(۰۴۴)	(۱,۰۲۳)	سود (زیان) پایه هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم - غیرعملیاتی
•	--	•	•	سود (زیان) پایه هر سهم ناشی از عملیات متوقف شده

۱,۱۲۰	--	۶۲۵	(۱,۰۹۷)	سود (زیان) پایه هر سهم
سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم				
•	--	•	•	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم- عملیاتی
•	--	•	•	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم- غیرعملیاتی
•	--	•	•	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم ناشی از عملیات متوقف شده
•	--	•	•	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم
گردش حساب سود (زیان) ایناشته				
۷۰۸,۵۴۷	--	۳۹۰,۸۲۹	(۶۹۲,۸۸۳)	سود (زیان) خالص
۱,۰۲۵,۴۸۵	(۱۱)	۱,۰۲۵,۴۸۵	۹۲۱,۳۳۱	سود (زیان) ایناشته ابتدای دوره
(۱,۴۳۴)	--	•	(۱,۴۳۴)	تعديلات سنواتی
۱,۰۲۴,۲۵۱	(۱۱)	۱,۰۲۵,۴۸۵	۹۱۹,۸۹۸	سود (زیان) ایناشته ابتدای دوره تعديل شده
(۸۲۲,۹۰۰)	(۸)	(۸۲۲,۹۰۰)	(۷۰۹,۶۰۰)	سود سهام مصوب
•	--	•	•	تغییرات سرمایه از محل سود (زیان) ایناشته
۲۱۱,۳۵۱	(۲۵)	۲۱۲,۷۸۵	۱۶۰,۳۹۸	سود (زیان) ایناشته ابتدای دوره تخصیص نیافته
•	--	•	۲,۰۳۱	انتقال از سایر اقلام حقوق صاحبان سهام
۹۱۹,۸۹۸	--	۶۰۸,۶۱۴	(۵۲۲,۳۵۴)	سود قابل تخصیص
•	--	•	•	انتقال به اندوخته قانونی
•	--	•	•	انتقال به اندوخته ها
۹۱۹,۸۹۸	--	۶۰۸,۶۱۴	(۵۲۲,۳۵۴)	سود (زیان) ایناشته پایان دوره
۱,۱۱۹	--	۶۲۵	(۱,۰۹۷)	سود (زیان) خالص هر سهم- ریال
۶۲۲,۰۰۰	•	۶۲۲,۰۰۰	۶۲۲,۰۰۰	سرمایه

صورت جریان وجوه نقد

واقعی حسابرسی شده 1397/10/30	درصد تغییرات	واقعی حسابرسی شده 1397/04/31	واقعی دوره منتهی به 1398/04/31 حسابرسی شده 1398/04/31	شرح
فعالیت‌های عملیاتی				
1,575,609	373	264,433	1,251,951	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی- عادی
0	--	0	0	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی- استثنایی
1,575,609	373	264,433	1,251,951	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی
بازده سرمایه گذاری‌ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی				
113	--	113	0	سود سهام دریافتی
0	--	0	(370,737)	سود پرداختی بابت استقراض
12,659	1,512	1,135	18,297	سود دریافتی بابت سایر سرمایه گذاری‌ها

(1,365,041)	(81)	(265,254)	(49,818)		سود سهام پرداختی
(1,352,269)	52	(264,006)	(402,258)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه‌گذاری‌ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی	مالیات بر درآمد
0	--	0	(11,403)		مالیات بر درآمد پرداختی
					فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
0	--	0	0	وجهه دریافتی بابت فروش دارایی‌های ثابت مشهود	
(59,765)	(40)	(59,663)	(36,035)	وجهه پرداختی بابت خرید دارایی‌های ثابت مشهود	
0	--	0	0	وجهه دریافتی بابت فروش دارایی‌های نامشهود	
(49)	--	0	(91)	وجهه پرداختی بابت خرید دارایی‌های نامشهود	
0	--	0	0	وجهه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	
0	--	0	(75,150)	تسهیلات اعطایی به اشخاص	
0	--	0	0	استرداد تسهیلات اعطایی به اشخاص	
0	--	0	(239,948)	وجهه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	
0	--	0	220,000	وجهه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاهمدت	
(220,000)	--	0	0	وجهه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاری‌های کوتاهمدت	
0	--	0	0	وجهه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری در املاک	
0	--	0	0	وجهه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاری در املاک	
(279,814)	120	(59,663)	(131,224)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی
(56,474)	--	(59,236)	707,066		فعالیت‌های تأمین مالی
0	--	0	0	وجهه دریافتی حاصل از افزایش سرمایه	
0	--	0	0	وجهه دریافتی بابت فروش سهام خزانه	
0	--	0	0	وجهه پرداختی بابت خرید سهام خزانه	
90,000	--	0	107	وجهه دریافتی حاصل از استقراض	
(92,920)	--	0	(698,453)		بازپرداخت اصل استقراض
(2,920)	--	0	(698,346)		جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تأمین مالی
(59,394)	--	(59,236)	8,720		حالت افزایش (کاهش) در موجودی نقد
65,000	(90)	65,000	6,351		موجودی نقد در ابتدای دوره
745	--	451	0		تأثیر تغییرات نرخ ارز
6,351	142	6,215	15,071		موجودی نقد در بیان دوره
16,756,773	219	1,753,031	5,585,002		مبالغات غیرنقدی

دلایل تغییر اطلاعات 1398/04/31 نسبت به اطلاعیه قبلی

دلایل تغییر اطلاعات 1397/04/31 نسبت به اطلاعیه قبلی

دلایل تغییر اطلاعات 1397/10/30 نسبت به اطلاعیه قبلی

اطلاعات این فرم گریده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

درآمدہای عملیاتی و بها تامام شده

برآورد تعداد فروش در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۲۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۲۱						سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰						دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۴/۲۱	میانی گذاری قیمت کالا	واحد	نوع کالا
	سود ناخالص- میلیون ریال	سود تمام شده- میلیون ریال	مبلغ بهای تمام شده- میلیون ریال	مبلغ فروش- میلیون ریال	نرخ فروش- ریال	تعداد فروش	سود ناخالص- میلیون ریال	مبلغ بهای تمام شده- میلیون ریال	مبلغ فروش- میلیون ریال	نرخ فروش- ریال	تعداد فروش	سود فروش- میلیون ریال				
فروش داخلی:																
+	(۲۶,۴۷۶)	(۲۲۲,۰۴۰)	۳۹۶,۳۶۹	۷۷۷,۰۴۲,۴۶	۱,۰۴۷,۸۳۳	۱۸۷,۷۹۲	(۱۰۲,۰۶۰)	۲۹۰,۳۵۲	۵۰۹,۴۱۹,۲۲	۵۱۹,۰۲۴	۷۸,۹۴۳	۱۲۲,۰۱۶	سایر مگاوات	اماکنی شباد نیروگاه	کالا	
+	(۵۷,۰۰۹)	(۶۹۶,۴۲۳)	۶۲۸,۹۱۴	۴۹۱,۲۷۹,۲۲	۱,۳۰۰,۲۴۶	۱,۰۵۰,۴۰۶	(۸۰۴,۹۶۸)	۲,۴۲۰,۴۲۴	۸۴۰,۹۶۲,۷۱	۲,۸۶۱,۱۲۴	۱,۱۲۹,۰۵۶	۱,۰۳۵,۰۳۳	سایر مگاوات	انرژی نیروگاه شباد	کالا	
+	۶۸,۰۰۷	(۲۶,۷۷۰)	۹۵,۳۲۷	۱,۳۰۰,۰۰۹,۰۵۲	۷۳,۰۱۹	۷۶,۰۷۷	(۴۹,۶۰۲)	۱۲۵,۷۲۹	۷۸۷,۸۶۰,۶۱	۱۶۰,۶۰۱	۸۰,۹۴۴	۸۹,۸۴۸	سایر مگاوات	انرژی نیروگاه کهنه	کالا	
+	(۱۰,۶۲۸)	(۱,۰۴۶,۲۲۸)	۱,۰۳۰,۶۱۰		۲,۴۴۱,۰۹۸	۱,۸۲۹,۳۲۵	(۱,۰۰۷,۱۸۰)	۲,۸۲۴,۵۰۵		۲,۵۴۰,۷۶۹	۱,۲۸۹,۴۸۲	۱,۷۴۷,۸۹۷	جمع فروش داخلی			
فروش صادراتی:																
+	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	جمع فروش صادراتی:	درآمد ارائه خدمات:	کالا
+	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	جمع درآمد ارائه خدمات:	برگشت از فروش	کالا
+	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	تحفیفات	درآمد ارائه خدمات:	کالا
+	(۱۰,۶۲۸)	(۱,۰۴۶,۲۲۸)	۱,۰۳۰,۶۱۰		۲,۴۴۱,۰۹۸	۱,۸۲۹,۳۲۵	(۱,۰۰۷,۱۸۰)	۲,۸۲۴,۵۰۵		۲,۵۴۰,۷۶۹	۱,۲۸۹,۴۸۲	۱,۷۴۷,۸۹۷	جمع			کالا

روند فروش و بها تامام شده در ۵ سال اخیر

شرح	۱۳۹۳/۱۰/۲۰	۱۳۹۴/۱۰/۲۰	۱۳۹۵/۱۰/۲۰	۱۳۹۶/۱۰/۲۰	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	۱۳۹۸/۰۴/۲۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۲۱
مبلغ فروش	۱۴,۰۴۷	۷۸۷,۳۹۳	۱,۲۶۵,۱۰۴	۲,۲۰۰,۹۰۴	۲,۸۳۶,۵۰۵	۱,۰۳۰,۶۱۰	۰
مبلغ بها تامام شده	(۱۰,۱۹۱۸)	(۴۲۹,۱۶۰)	(۵۲۹,۰۵۱)	(۸۱۹,۱۹۰)	(۱,۰۰۷,۱۸۰)	(۱,۰۴۶,۲۲۸)	(۱۰,۶۲۸)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

حفظ آمادگی نیروگاه و انجام به موقع تعمیرات دوره ای با مدیریت نقدینگی و پیگیری اصلاح نزخ های فروش برق در بازار برق و وصول مطالبات.

بها تامام شده

شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰ (میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۲۱ (میلیون ریال)
مواد مستقیم مصرفی	۵,۹۴۴	۱۷,۱۱۰
دستمزد مستقیم تولید	۱۷,۶۷۳	۰,۹۰۹
سریار تولید	۹۸۲,۵۶۴	۱,۰۲۲,۲۱۴

۱,۰۴۶,۲۳۸	۱,۰۰۷,۱۸۰	جمع
•	•	هزینه جذب نشده در تولید
۱,۰۴۶,۲۳۸	۱,۰۰۷,۱۸۰	جمع هزینه های تولید
•	•	موجودی کالای در جریان ساخت اول دوره
•	•	موجودی کالای ساخته شده پایان دوره
•	•	ضایعات غیرعادی
۱,۰۴۶,۲۳۸	۱,۰۰۷,۱۸۰	بهای تمام شده کالای تولید شده
•	•	موجودی کالای ساخته شده اول دوره
•	•	موجودی کالای ساخته شده پایان دوره
۱,۰۴۶,۲۳۸	۱,۰۰۷,۱۸۰	بهای تمام شده کالای فروش رفته
•	•	بهای تمام شده خدمات ارایه شده
۱,۰۴۶,۲۳۸	۱,۰۰۷,۱۸۰	جمع بهای تمام شده

«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض رسکها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعي قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهاي ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱												واحد	شرح محصول	
موجودی پایان دوره			فروش			تعديلات			تولید			موجودی اول دوره		
مقدار	نرخ -	ریال	مقدار	نرخ -	ریال	مقدار	نرخ -	ریال	مقدار	نرخ -	ریال	مقدار	نرخ -	ریال
بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	
•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
جمع کل														

خرید و مصرف مواد اولیه

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱												واحد	شرح	
موجودی پایان دوره			صرف			خرید طی دوره			موجودی اول دوره					
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار
میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال
مواد اولیه داخلی:														
سوخت مصرفی	•	•	۱۷,۱۱۵	۵۰	۲۴۲,۳۰۰,۰۰۰	۱۷,۱۱۵	۵۰	۲۴۲,۳۰۰,۰۰۰	•	•	•	متر مکعب		
جمع مواد اولیه داخلی:	•	•	۱۷,۱۱۵	۵۰	۲۴۲,۳۰۰,۰۰۰	۱۷,۱۱۵	۵۰	۲۴۲,۳۰۰,۰۰۰	•	•	•			
مواد اولیه وارداتی:														
جمع مواد اولیه وارداتی:	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
جمع کل			۱۷,۱۱۵			۱۷,۱۱۵			•					

«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض رسکها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتها ی ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

سریار نولید و هزینه های عمومی و اداری شرکت

هزینه های اداری، عمومی و فروش		هزینه سریار				شرح
برآورد در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰	برآورد در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۱۰/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰	
۵,۲۵۰	۲,۲۲۰	۴,۵۱۸	۰	۰	۰	هزینه حقوق و دستمزد
۱۰۷	۳۱	۷۷	۱,۳۰۶,۱۴۰	۸۸۵,۴۰۶	۶۹۶,۳۷۸	هزینه استهلاک
۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)
۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزینه مواد مصرفی
۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزینه تبلیغات
۰	۰	۰	۰	۰	۰	حق العمل و کمیسیون فروش
۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزینه خدمات پس از فروش
۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزینه مطالبات مشکوک الوصول
۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزینه حمل و نقل و انتقال
۵۰,۰۰۵	۲۰,۰۴۶	۸۵,۰۹۴	۳۳۰,۸۷۸	۰	۰	سایر هزینه ها
۵۶,۰۱۲	۲۲,۴۰۷	۸۹,۶۸۹	۱,۰۷۱,۰۱۸	۱,۰۳۳,۳۱۴	۹۸۳,۵۶۴	جمع

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات و نرخ خرید مواد اولیه

نرخ فروش برق در قرارداد برق تضمینی برای واحد بخار برابر قرارداد و تعديل بر پایه نرخ ارز نیمایی تعديل میگردد. فروش واحد های یک و دو گاری نیروگاه شویاد که برابر اعلام های قبلی مطابق قرارداد مدت فروش آنها در قرارداد فروش برق تضمینی پایان یافته و در بازار برق به فروش میرسد برابر نرخ فروش برق با توجه به دوران کم باری میان بار و پرباری به فروش میرسد.	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۱۰/۳۰	نرخ فروش محصولات
ساخت براک فروش برق در قرارداد برق تضمینی واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی شویاد به عهده خریدار میباشد و نرخ ساخت برای واحد های گاری یک و دو نیروگاه سیکل ترکیبی شویاد که در بازار برق عرضه میشوند ۵۰ ریال میباشد.	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۱۰/۳۰	نرخ خرید مواد اولیه

برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۱۰/۳۰
به ۱۳۹۸/۱۰/۳۰ در صورت عدم تغییر نرخ ارز تخصیصی برای پرداخت تسهیلات دریافتی جهت ساخت نیروگاه شویاد هزینه اصلی قیمت تمام شده میباشد متناسب به هزینه استهلاک شش ماهه اول ۱۳۹۸ خواهد بود و در صورت افزایش نرخ ارز به مقدار ۲۰ درصد به بالا، از آنجاییکه تفاوت نرخ به قیمت تمام شده دارایی های مذکور منظور میگردد موجب افزایش هزینه استهلاک خواهد شد.	به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱ در صورت عدم تغییر نرخ ارز تخصیصی برای پرداخت تسهیلات دریافتی جهت ساخت نیروگاه شویاد هزینه اصلی قیمت تمام شده میباشد متناسب به هزینه استهلاک شش ماهه اول ۱۳۹۸ خواهد بود و در صورت افزایش نرخ ارز به مقدار ۲۰ درصد به بالا، از آنجاییکه تفاوت نرخ به قیمت تمام شده دارایی های مذکور منظور میگردد موجب افزایش هزینه استهلاک خواهد شد.

وضعیت کارکنان

تعداد پرسنل تولیدی شرکت	شرح
۸	برآورد

وضعیت ارزی

مبلغ ریالی	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی	مبلغ ارزی	نوع ارز	شرح
۲۵,۸۱۹,۰۲۶,۸۲۲,۰۱۱	۲۸۰,۱۲۵,۰۲۵	۳۰,۲۶۰,۹۵۶,۷۰۰,۶۸۲	۲۸۴,۸۷۳,۳۵۲	یورو	بدهی های ارزی پایان دوره

برآورد شرکت از تغییرات هزینه های عمومی ، اداری ، تشکیلاتی و خالص سایر درآمدها (هزینه های) عملیاتی

در صورت ثبات وضعیت موجود هزینه های اداری و تشکیلاتی نهایتاً متناسب با شش ماهه اول پیش بینی میشود	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰
--	---------------------------------

«جملات آینده نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض رسکها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهاي انجام شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در بیوست این اطلاعات می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

نام طرح	هرزینه های برآوردهی طرح	هرزینه های برآوردهی طرح - میلیون ریال	نوع ارز	هزینه های انجام شده تا تاریخ ۱۳۹۸/۰۴/۲۱ - میلیون ریال	تکمیل طرح- میلیون ریال	هزینه های ارزی	در تاریخ	درصد پیشرفت فیزیکی طرح	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ	در تاریخ	تاریخ برآوردهی طرح	تاریخ برآوردهی ارزی	تشریح تاثیر طرح در فعالیتهای آئی شرکت
فاز دو نیروگاه شوباد	۰	۰	یورو	۰	۰	۰	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	۱۳۹۷/۰۴/۲۱	۰	۰	۱۳۹۸/۰۴/۲۱	۰	۱۳۹۵/۰۹/۰۶

توضیحات در خصوص تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

وضعیت شرکت های سرمایه پذیر

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰							سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۴/۳۱	تشریح آخرین وضعیت و برنامه های آئی شرکت در شرکت سرمایه پذیر		
	بهای تمام شده	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	سال مالی شرکت سرمایه گذاری - میلیون ریال	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	بهای تمام شده			درصد مالکیت		
سایر شرکت های پذیرفته شده در بورس	۰.۱۹	۱,۱۲۸	۱۹	۱۱۳	۱۳۹۸/۰۴/۲۸	۱,۱۲۸	۴۸	۱,۱۲۸	۰	۰	۰	

توضیحات در خصوص وضعیت شرکت های سرمایه پذیر

«جملات آینده نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض رسکها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گریده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

سایر درآمدهای عملیاتی

شرح	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	۱۳۹۸/۰۴/۲۱
تعديل درامد دوره قبل	.	.
حریمه تاخیر در تادیه مطالبات	۲۳۰,۶۰۰	.
جمع	۲۳۰,۶۰۰	۲۳۰,۶۰۰

سایر هزینه‌های عملیاتی

شرح	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	۱۳۹۸/۰۴/۲۱
تعديل درامد دوره قبل	.	۲,۵۴۳
جمع	.	۲,۵۴۳

جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره (به تفکیک نوع و نرخ تامین مالی)

نوع تامین مالی	نرخ سود(درصد)	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)	مانده پایان دوره		نوع تامین مالی طی دوره	مانده پایان دوره به تفکیک سرسیید	مانده پایان دوره			
				ارزی							
				بلند مدت	کوتاه مدت						
تسهیلات دریافتی از بانکها	۵	۳۰,۲۶۰,۹۵۷	۳۰,۸۱۹,۰۲۷	۲۸۰,۱۲۵,۰۱۹	۲۰,۹۹۹,۶۳۹	۱۴,۸۱۹,۳۸۸	۶۷۱,۰۵۲۱	.			
تسهیلات تسوبه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره			
جمع	.	۳۰,۲۶۰,۹۵۷	.	.	.	۱۴,۸۱۹,۳۸۸	۶۷۱,۰۵۲۱	۱۴,۸۱۹,۳۸۸			
انتقال به دارایی			
هزینه مالی دوره	۶۷۱,۰۵۲۱			

توضیحات در خصوص جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره

تسهیلات مورد نظر ارصندوق توسعه به عاملیت بانک صنعت و معدن برای ساخت نیروگاه شو باد دریافت گردیده است که با نرخ ارز نیما تسعیر گردیده است.

برآورد شرکت از برنامه های تامین مالی و تغییرات هزینه های مالی شرکت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۰/۳۰	در صورت تغییر نرخ ارز برای تسهیلات دریافت شده از صندوق توسعه ملی به عاملیت بانک صنعت و معدن هزینه های مالی نیز تغییر خواهد نمود.
---------------------------------	--

سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه گذاری ها

شرح	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	۱۳۹۸/۰۴/۲۱
سود سپرده کوتاه مدت بانکی	.	.
سود سرمایه گذاری ها	۱۱۳	۴۹
تسعیر ارز	.	.
زيان فروش استناد خزانه	.	.

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه

شرح	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	۱۳۹۸/۰۴/۳۱
هزینه حقوقی و ثبتی	(۲۰,۷۵۰)	۰
زیان تسعیر ارز	۷۴۵	۰
سایر اقلام	۱۷۰	۷۰
درآمد اوراق خزانه	۵۲,۷۲۵	۰
سود سپرده کوتاه مدت نزد بانک ها	۱۲,۶۰۹	۱۸,۲۹۷
جمع	۴۵,۵۴۹	۱۸,۳۶۷

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

مبلغ سود ابیاشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره درخصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۹۲۱,۳۳۲	۷۰,۸۰۵	۷۰,۸,۵۴۸	۷۰۹,۶۰۰	

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۱۰/۳۰	اپیگیری تمدید فروش برق تضمینی ۲- بازنگری محاسبه تعديل صورتحساب های فروش برق تضمینی ۳- بازنگری و اصلاح نرخ فروش برق واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی شویاد پس از ورود واحدهای گازی به بازار- سندیکای تولیدکنندگان برق درخواست افزایش نرخهای فروش برق (انرژی و آمادگی) در بازار را به وزارت نیرو ارایه نموده است. مقرر است این درخواست در جلسه هیات تنظیم بازار برق مطرح و درخصوص آن تصمیم کیری شود- پیگیری امکان ریالی شدن تسهیلات ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی همانند روشهای ارزی در قانون رفع موانع تولید مصوب شده بود و سایر موارد در حال پیگیری به شرح گزارش تفسیری پیوست .
---------------------------------	--

سایر توضیحات با اهمیت

بهبود وصول مطالبات و بهبود وضعیت نقدینگی جهت پرداخت هزینه ها و ایجاد امکان پرداخت سود مصوب در موعد مقرر وکنترل هزینه ها و حفظ آمادگی نیروگاه ها جهت افزایش درآمد فروش برق.
--

«حملات آینده نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض رسکوها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»
