

گزارش فعالیت ماهانه

شرکت: تولید برق ماه تاب کهنوج	سرمایه ثبت شده: 16,050,496
نماد: بکهنوج	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 401003	گزارش فعالیت ماهانه 1 ماهه منتهی به 1399/11/30
سال مالی منتهی به: 1400/10/30	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در فرابورس ایران

تولید و فروش

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

وضعیت محصول- واحد	از ابتدای سال مالی تا تاریخ ۱۳۹۸/۱۱/۳۰				از ابتدای سال مالی تا تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۳۰				دوره یک ماهه منتهی به ۱۳۹۹/۱۱/۳۰				شرح	
	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	تعداد فروش	تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	تعداد فروش	تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	تعداد فروش	تعداد تولید	واحد	نام محصول
														فروش داخلی:
تولید	۲۱,۹۸۸	۷۸,۲۳۹	۲۸۱,۰۳۵	۲۸۱,۰۳۵	۲۱,۹۸۸	۷۸,۲۳۹	۲۸۱,۰۳۵	۲۸۱,۰۳۵	۲۱,۹۸۸	۷۸,۲۳۹	۲۸۱,۰۳۵	۲۸۱,۰۳۵	مگاوات	امادگی نیروگاه شوباد
تولید	۷۹,۹۵۵	۲۸۱,۷۳۶	۲۸۳,۷۹۴	۲۸۳,۷۹۴	۷۹,۹۵۵	۲۸۱,۷۳۶	۲۸۳,۷۹۴	۲۸۳,۷۹۴	۷۹,۹۵۵	۲۸۱,۷۳۶	۲۸۳,۷۹۴	۲۸۳,۷۹۴	مگاوات	انرژی نیروگاه شوباد
تولید	۰		۰	۰	۰		۰	۰	۰		۰	۰	مگاوات	انرژی نیروگاه کهنوج
	۱۰۱,۹۴۳		۵۶۴,۸۲۹	۰	۱۰۱,۹۴۳		۵۶۴,۸۲۹	۰	۱۰۱,۹۴۳		۵۶۴,۸۲۹	۰		جمع فروش داخلی
														فروش صادراتی:
	۰		۰	۰	۰		۰	۰	۰		۰	۰		جمع فروش صادراتی

وضعیت محصول- واحد	از ابتدای سال مالی تا تاریخ ۱۳۹۸/۱۱/۳۰				از ابتدای سال مالی تا تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۳۰				دوره یک ماهه منتهی به ۱۳۹۹/۱۱/۳۰				شرح	
	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	تعداد فروش	تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	تعداد فروش	تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	تعداد فروش	تعداد تولید	واحد	نام محصول
														درآمد ارائه خدمات:
	۰		۰	۰	۰		۰	۰	۰		۰	۰		جمع درآمد ارائه خدمات
														برگشت از فروش:
	۰		۰		۰		۰		۰		۰			جمع برگشت از فروش
	۰				۰				۰					تخفیفات
	۱۰۱,۹۴۳				۱۰۱,۹۴۳				۱۰۱,۹۴۳					جمع

کادر توضیحی مربوط به اطلاعات دوره ۱ ماهه منتهی به ۱۳۹۹/۱۱/۳۰

۱-زمانبر بودن فرآیند تایید صورتحسابها از جانب خریداران به سبب برخی محدودیتهای عملیاتی نظیر بازخوانی اطلاعات کنتورهای نیروگاهها یا طی شدن پروسه بررسی و تایید توسط ناظران و مشاوران خریدار از یک سو و محدودیت قانونی موجود در رابطه با زمان افشای اطلاعات عملیات ماهانه از دیگر سو (تا ۵ روز کاری پس از انتهای ماه) شرکت را ناگزیر می سازد بهترین تقریب ممکن را بر مبنای پیگیری های انجام شده، برآورد و افشا نماید. بدیهی است در صورت تغییر فرمهای ابلاغی، رویکردهای محاسباتی یا نرخهای اعلامی از سوی خریداران برق یا نمایندگان ناظر ایشان، یا در صورت در دسترس قرار گرفتن اطلاعات اصلاحی، مبالغ افشا و اطلاع رسانی شده نیز تغییر خواهد نمود. ۲-نیروگاه ۷۵ مگاواتی کهنوج به صورت معمول و عمدتاً در ماههای گرم سال (ماههای پیک، خرداد الی شهریور هر سال) به تولید و فروش برق در بازار برق می پردازد، مطابق مصوبه شماره ۳۳۹ هیات تنظیم بازار برق نرخ خرید برق از نیروگاه های زیر یکصد مگاوات افزایش یافته است.

کادر توضیحی مربوط اطلاعات تجمعی از ابتدای سال تا پایان مورخ ۱۳۹۹/۱۱/۳۰

۱- فاز اول نیروگاه شوباد متشکل از دو واحد گازی و یک واحد بخار می باشد. در سنوات قبل فروش تولیدات هر سه واحد تحت قرارداد فروش تضمینی انجام می پذیرفت. دوره فروش تضمینی واحدهای گازی نیروگاه شوباد در سال ۹۷ و دوره فروش تضمینی واحد بخار در اواخر مرداد ۹۹ به اتمام رسید. پس از اتمام دوره فروش تضمینی، فروش انرژی و آمادگی تولید شده در این نیروگاه در بازار برق انجام می شود. نکته قابل ذکر در خصوص اتمام دوره فروش تضمینی این است که نرخهای فروش برق در بازار برق به مراتب کمتر از نرخهای فروش تحت قرارداد فروش تضمینی برق می باشد ضمن آنکه در شرایط فروش برق در بازار برق هزینه سوخت مصرف شده جهت تولید برق بر عهده تولید کننده (این شرکت) خواهد بود. به سبب اتمام دوره فروش تضمینی، انتظار می رود درآمد عملیاتی حاصل از تولید و فروش برق روندی کاهشی داشته باشد. ضروری است که موضوع کاهش درآمدهای عملیاتی نیروگاه شوباد در کنار افزایش مبلغ هزینه ها، به ویژه هزینه استهلاک و هزینه مالی مورد توجه قرار گیرد (افزایش مبلغ دفتری دارایی ها به سبب منظور شدن تفاوت های ناشی از تسعیر ارز به حساب دارایی ها در راستای رعایت استانداردهای حسابداری، موجب افزایش هزینه استهلاک می شود، هزینه مالی نیز تابع نرخ ارز بوده و به سبب افزایش نرخ یورو، قابلیت افزایش یافتن دارد). ۲- نرخ گذاری در قرارداد فروش تضمینی برق بدین صورت بود که یک نرخ پایه برای شروع قرارداد (سال پایه، سال انعقاد قرارداد) در نظر گرفته شده و برای سنوات بعد نرخ پایه مزبور بر مبنای ضریبی که در قرارداد و نیز در آیین نامه اجرایی بند ب ماده ۲۵ برنامه چهارم توسعه به آن اشاره شده تعدیل می گردید. در ضریب تعدیل، دو متغیر الف- نرخ تورم (شاخص قیمت خرده فروشی، شاخص بهای کالا و خدمات مصرفی) و ب - نرخ ارز، لحاظ شده بود. پس از نوسانات نرخ ارز در سنوات گذشته، از مرداد ۹۷ به بعد با توجه به ابلاغیه شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، نرخ یورو مطابق با نرخ ارز سامانه ETS (سامانه معاملات الکترونیکی ارز که نرخ آن به مراتب بیش از نرخ ارز مبادله ای (مرجع، رسمی) است)، در فرمول ضریب تعدیل و محاسبه درآمد فروش مورد استفاده قرار گرفت و صورتحسابهای فروش بر مبنای نرخ مزبور صادر گردید. نرخ تورم نیز بر اساس اعلام رسمی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران یا داده هایی که از سوی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی (خریدار برق تضمینی) اعلام میشد، در فرمول ضریب تعدیل لحاظ می گردید. همان گونه که در بند ۱ گفته شد در حال حاضر به سبب اتمام دوره فروش تضمینی کلیه واحدهای نیروگاه شوباد، فروش انرژی و آمادگی تولید شده در این نیروگاه در بازار برق انجام می شود.