

«آرمان ملی» واردات برق با وجود ظرفیت خالی نیروگاه‌های کوچک رابررسی می‌کند:

# کاهش سرمایه گذاری تحت تاثیر نرخ تکلیفی برق

الزام واردات با عقب ماندگی ۱۵ هزار مگاواتی



آرمان ملی: سخنگوی وزارت نیرو در آخرین اظهارات خود در زمینه اقدامات صورت گرفته برای جلوگیری از خاموشی‌ها از برنامه ریزی برای واردات برق خبر داده است. موضوعی که با توجه به ظرفیت خالی ۲۰۰ مگاواتی نیروگاه‌های کوچک مقیاس که عمدتاً از سوی بخش خصوصی احداث شده‌اند دلایل واردات ۱۴۰ مگاوات برق از ترکمنستان را با ما و اگرهای زیادی همراه کرده است اما به گفته کارشناسان فارغ از واردات هر ساله برق در اوج مصرف و اینکه در شرایط کنونی تبادل انرژی با دیگر کشورها مزیت محسوب می‌شود اما آنچه باعث می‌شود تا کشور مجبور به واردات شود را باید در کاهش سرمایه گذاری‌ها در احداث نیروگاه‌ها جست‌وجو کرد. موضوعی که به گفته کارشناسان مشکلات مالی به همراه عدم تمایل سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و البته خصولتی که مطابق با برنامه توسعه ششم باید سهم ۸۰ درصدی از تولید برق را داشته باشند، اما تحت الشعاع نرخ گذاری تکلیفی عطای این صنعت را به نقای آن بخشیده‌اند. زمینه بروز خاموشی‌ها را در سال جاری فراهم آورده است.

**امکان افزایش ظرفیت نیروگاه‌های کوچک**  
با شروع زود هنگام فصل گرما و همچنین تداوم خشکسالی به همراه مصرف غیر مجاز تولید کنندگان ریز بار باعث شده تا شاهد گسترش خاموشی‌ها در اکثر مناطق کشور باشیم. در واقع تأخیر در اتمام تعمیرات اساسی نیروگاه که به واسطه کمبود گاز رسانی در زمستان صورت گرفته به همراه مصرف بیش از حد گاز برای گرمایش در حال حاضر به گونه‌ای شده که به گفته برخی از کارشناسان بالغ بر ۱۸۰۰ مگاوات می‌شود و همچنین کمبود تولید برق از سوی نیروگاه‌های برقی به واسطه خشکسالی باعث شده تا در سال جاری خاموشی گسترده را شاهد باشیم و دولت برای جلوگیری از گسترش خاموشی دست به دامن واردات شده است اما تصمیم دولت برای واردات برق از ترکمنستان در حالیکه نیروگاه‌های کوچک مقیاس بخش خصوصی با مازاد ظرفیت مواجه است علت اتخاذ این سیاست را در هاله‌ای از ابهام قرار داده است. در این رابطه احسان صدر، رئیس انجمن نیروگاه‌های کوچک مقیاس می‌گوید: با وجود اینکه نیروگاه‌های کوچک مقیاس تنها ۲ درصد ظرفیت نیروگاهی کل کشور را تشکیل می‌دهند اما سهم

۲۰ تا ۲۵ درصدی در ایجاد ظرفیت‌های جدید تولید برق دارند. وی بزرگترین مشکل نیروگاه‌های کوچک را مطالبات عمیق آنها از دولت اعلام و تصریح کرد: در دی ماه سال ۹۹ پیش از ۶ ماه بود که این نیروگاه‌ها مطالبات خود را دریافت نکردند. این میزان، بدون احتساب معوقات سال‌های قبل است. میزان معوقات سال ۹۹ این نیروگاه‌ها حدود ۲ هزار میلیارد تومان است. این در حالی است که برق نیروگاه‌های کوچک مقیاس ۴ ماه از سال خریداری می‌شود این هم با نرخ‌های بسیار ناانرژی که عملاً صرفه اقتصادی ندارد. در حال حاضر به خاطر همین مشکل، بیش از ۲۰۰ مگاوات از نیروگاه‌های عضو این انجمن در خاموشی به سر می‌برند و این برای یک طرح سرمایه‌گذاری که انتظار می‌رود ۱۰۰ سال ادامه یابد به معنی فاجعه است.

**واردات ناورتی اجتناب ناپذیر است**  
پیام باقری نایب رئیس سندبندبیک صنعت برق در گفت‌وگو با «آرمان ملی» در خصوص دلایل واردات برق از ترکمنستان با وجود ظرفیت خالی نیروگاه‌های بخش خصوصی می‌گوید: واردات برق موضوع تازه‌ای نیست و هر ساله دولت در اوج

مصرف برق تابستان بخشی از کسری انرژی خود را از طریق واردات جبران می‌کند که در شرایط کنونی امری پسندیده محسوب می‌شود. وی با عنوان اینکه در سال جاری حدود ۸ هزار مگاوات کمبود برق وجود دارد گفت: بر اساس برنامه ششم توسعه سالانه باید ۵ هزار مگاوات برق به مدار اضافه شود که این میزان به سرمایه گذاری بالغ بر ۴ میلیارد دلاری نیازمند است. بنابراین بر این اساس در آخرین سال برنامه شش باید ۲۵ هزار مگاوات برق به شبکه اضافه می‌شد که از این میزان با توجه به ظرفیت منصوب ۸۵ هزار مگاواتی حدود ۱۵ هزار مگاوات کمبود توسعه صورت گرفته است. نایب رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران میزان ظرفیت مصرفی کشور را بالغ بر ۶۵ هزار مگاوات عنوان کرد و گفت: از این میزان هم اکنون به واسطه مشکلاتی که در زمینه اورهال نیروگاه‌ها و خشکسالی ایجاد شده حدود ۵۷ هزار مگاوات برق تولید می‌شود که نشان دهنده کمبود ۸ هزار مگاواتی است که بخشی از آن از طریق کنترل مصرف و بخش اندکی از طریق واردات تأمین می‌شود. وی در پاسخ به

اینکه بر اساس اعلام کارشناسان نیروگاه‌ها و بخش خصوصی با ظرفیت مازاد مواجه‌اند بنابراین چه دلیلی برای واردات وجود دارد گفت: همانگونه که گفته شد میزان ظرفیت برق کشور با احتساب تمامی نیروگاه‌ها محاسبه می‌شود بنابراین حتی اگر تمامی ظرفیت نیروگاه‌های بخش خصوصی هم وارد مدار شود باز هم نیازمند واردات برای جبران کمبود هستیم. باقری در خصوص نقش بخش خصوصی در سرمایه گذاری در تولید برق گفت: بر اساس قانون سهم بخش خصوصی و البته خصولتی از تولید برق باید ۸۰ درصد برسد که هم اکنون این میزان ۶۰ درصد است. وی افزود: دلیل عدم تمایل برای سرمایه گذاری اختلاف قیمت ۲ برابری محاسبه خرید برق با هزینه تولید است به گونه‌ای که با وجود برخورداری نیروگاه‌ها از انرژی بسیار ارزان اما هر کیلووات برق در حالی از نیروگاه‌ها ۲۷ تومان خریداری می‌شود که هزینه تولید آن بالغ بر ۱۵۰ تومان است از سوی دیگر مطالبات ۲۶ هزار میلیارد تومانی از دولت نیز مزیدی بر علت است تا سرمایه‌گذاران عطای حضور در این صنعت را به نقای آن ببخشند.

**پرونده تسنیم: مدیر پروژه‌های سرمایه گذاری**  
در برنامه‌های اشتغال فراگیر با ابزار «نزدیک به ۳۸ درصد افرادی که تسهیلات را دریافت کرده‌اند، تحصیلات بالاتر از دیپلم داشته‌اند» گفت: میسران قابل پرداخت برای مؤسسات عامل تاکنون حدود ۱۵ هزار و ۴۶۰ میلیارد تومان بوده است. رامین اسدی اضافه کرد: از ابتدای اجرای طرح اشتغال روستایی مقرر شد که از ۱۵۰ میلیارد دلاری که توسط صندوق توسعه ملی و مجوز مقام معظم رهبری برای اجرای قانون توسعه اشتغال پایدار در مناطق روستایی و عشایری در نظر گرفته شده است برداشت شود و با مشارکت ۴۰٪ سرمایه عامل پست بانک، بانک کشاورزی، بانک توسعه تعاون و صندوق کار آفرینی امید به متقاضیان در رسته‌های مشخص در روستاها پرداخت شود. او ادامه داد: آخرین مرحله واریز در بهمن ماه ۹۹ بوده است، اعتباری که تاکنون تخصیص داده شده که قابل پرداخت برای مؤسسات عامل باشد حدود ۱۵ هزار و ۴۶۰ میلیارد تومان بوده است، از این مبلغ طرح‌های اولویت‌دار توسط دستگاه‌های اجرایی شناسایی شده‌اند.

## در مجمع عمومی عادی شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبانور محقق شد؛ تصویب سود ۵۶۰ تومانی به ازای هر سهم



صبح روز چهارشنبه ۱۲ خرداد ماه مجمع عمومی عادی شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبانور با موضوع استماع گزارش هیات مدیره و بازرس قانونی، تصویب صورت‌های مالی سال (دوره) مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۹۹، با حضور کلانتری، مدیرعامل شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبانور، بابایی معاونت مالی و اقتصاد شرکت صبانور، علی‌اکبری دبیر انجمن، بازرس سازمان بورس و ۸۵ درصد از سهامداران برگزار شد.

مجمع عمومی عادی شرکت صبانور با حضور اعضای هیات رئیسه در جایگاه قانونی، قرائت دستور جلسه از سوی ریاست مجمع عمومی و معرفی اعضای هیات رئیسه رسمیت یافت و سپس مدیرعامل شرکت صبانور توضیحاتی در خصوص عملکرد شرکت در سال گذشته را مطرح کرد.

محمد کلانتری اظهار کرد: شرکت صبانور به لحاظ تولید سنگ آهن جزو ۱۰ شرکت اول کشور و بزرگ‌ترین تولیدکننده این ماده معدنی در غرب کشور به حساب می‌آید و سه معدن در اختیار دارد که معادن آن در استان‌های کردستان و همدان واقع شده و ۱۶۸ میلیون تن ذخایر قطعی و احتمالی آن ثبت شده است. سرمایه صبانور در سال ۱۳۹۹ از ۳۰۰ میلیارد تومان به یک هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان تا اسفند ۱۴۰۰ مجوز آن نیز صادر شود. وی افزود: میزان استخراج سنگ آهن در سال گذشته به دو میلیون و ۲۷۰ هزار تن رسید و تولید کنسنتره در همین مدت به یک میلیون و ۴۰۰ هزار تن رسید که نسبت به سال قبل از آن ۲۳ درصد رشد داشت. همچنین تولید گندله به ۵۰۰ هزار تن رسید و با توجه به قیمت شمش فولاد خوزستان، نرخ کنسنتره و گندله صبانور در سال گذشته صعودی ارزیابی شده است. در سال گذشته مלאک نرخ فروش محصولات شرکت صبانور، شمش فولاد خوزستان بود و با توجه به محدودیت‌های صادراتی و نیاز بازار، صادرات نداشت و صرفاً فروش به صورت داخلی انجام شد.

مدیرعامل شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبانور تصریح کرد: پروژه گندله‌سازی یک میلیون تنی کردستان از جمله طرح‌های این شرکت به حساب می‌آید که ۷۰ درصد مالکیت آن متعلق به صبانور و ۳۰ درصد سهم تجلی معادن و فلزات است. برآورد کل مبلغ طرح ۱۲ هزار و ۲۲۵ میلیارد ریال بوده که تاکنون ۶ هزار میلیارد ریال آن تأمین شده است. تاریخ تقریبی بهره‌برداری از این پروژه نیمه دوم سال ۱۴۰۲ تعیین شده است.

محمد کلانتری ادامه داد: پروژه احداث یک واحد آهن اسفنجی ۱.۶ میلیون تنی در شهرستان بیجار و همچنین احداث یک واحد ذوب و ورق نورد گرم فولادی یک میلیون تنی در شهرستان قروه از دیگر طرح‌های این شرکت بوده که سهم ایمیبدو ۴۴ درصد، شرکت صبانور ۲۰ درصد، شرکت توسعه و تجهیز معادن امداد ۲۰ درصد و شرکت کیمیا معادن سپاهان نیز ۱۶ درصد محاسبه شده است.

مدیرعامل شرکت توسعه معدنی و صنعتی صبانور در این مجمع یادآور شد: پروژه احداث کارخانه یک میلیون تنی کنسنتره گلالی از دیگر طرح‌های صبانور به شمار می‌آید. گزارش امکان‌سنجی اولیه توسط مشاور ذیصلاح و

معتبر تهیه شده و برآورد اولیه مبلغ طرح هفت هزار میلیارد ریال تعیین شده است. مطابق برنامه‌ریزی صورت گرفته پروژه اوایل سال ۱۴۰۲ به بهره‌برداری خواهد رسید. وی در رابطه با اقدامات انجام شده پهنه اکتشافی را در کرمان نیز توضیح داد: اوایل سال ۱۳۹۶ جهت ایجاد تنوع در سبد محصولات تولیدی، مجوز اکتشاف در وهنه راور به مساحت یک هزار و ۲۰۰ کیلومتر مربع اخذ شد. پی جویی و اکتشاف در پهنه مذکور به مدت ۱.۵ سال انجام که منجر به شناسایی ۱۲ آنومالی با ظرفیت روی و سرب شد. در این پهنه ۱۲ آنومالی شناسایی شده که در قالب پنج محدوده ثبتی در سامانه کاداستر وزارت صمت، به مساحت تقریباً ۲۵۰ کیلومتر مربع ثبت شد.

## استخراج و فرآوری

کلانتری در پایان سخنان خود تأکید کرد: چشم‌انداز آینده شرکت دستیابی به رتبه برتر کیفیت، سوددهی و ایمنی به عنوان یکی از ۱۰ شرکت اول حوزه اکتشاف، استخراج و فرآوری مواد معدنی در سال ۱۴۰۴ در نظر گرفته شده است. برای رسیدن به چنین چشم‌اندازی برای شرکت ما ضروری‌ترین شرط شناسایی و در این بین بهره‌برداری، تولید و سرمایه‌گذاری

صورت‌فصل مالی  
تاریخ: ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

پادداشت	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۳۹۸/۱۲/۳۱	(تجدید ارائه شده) ۱۳۹۸/۱۱/۰۱
دارایی‌ها	۵,۴۲۹,۲۴۲	۳,۲۲۷,۶۲۷	۲,۴۲۹,۸۲۳
دارایی‌های غیر جاری	۵۲,۷۴۶	۵۲,۵۲۲	۵۱,۷۸۸
دارایی‌های ثابت مشهود	۲,۹۴۳,۳۱۷	۱,۳۰۰,۴۴۷	۸۰۱,۴۳۸
سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت	۳,۷۷۲	۵,۷۱۱	۴,۹۱۷
دریافت‌های بلند مدت	۱,۰۸۱,۲۳۲	۳,۴۶۰	۹,۲۲۲
سایر دارایی‌ها	۴,۸۱۸,۲۲۴	۱,۸۶۰,۴۸۷	۲,۳۱۶,۸۰۸

تاریخ: ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

بیش پرداخت‌ها	۷۷۳,۸۲۲	۱۹۳,۴۸۹	۱۰۰,۰۶۱
موجودی مواد و کالا	۲,۳۳۴,۵۰۰	۱,۶۱۵,۳۲۰	۸۳۲,۴۲۹
دریافت‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۶,۱۰۷,۸۰۵	۱,۲۴۵,۳۲۲	۸۶۴,۱۵۹
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۸,۱۲۵,۱۶۸	۱,۸۱۰,۱۵۶	۶۷۵,۵۵۶
موجودی نقد	۲,۸۷۱,۷۴۷	۱,۴۴۷,۰۰۷	۷۴۴,۵۸۸
جمع دارایی‌های جاری	۲۰,۳۲۲,۸۸۱	۶,۵۱۸,۲۲۴	۳,۲۱۷,۹۰۳
جمع دارایی‌ها	۲۸,۵۵۱,۰۵۰	۱۱,۱۰۸,۷۰۱	۷,۵۳۴,۷۱۱

حقوق مالکانه و بدهی‌ها:

سرمایه	۳,۸۲۶,۲۲۲	۳,۸۲۶,۲۲۲	۳,۸۲۶,۲۲۲
صرف سهام خزنه	۶۲,۳۷۲	-	-
ذخیره مزایای بازنشستگی و سایر دریافتنی‌ها	۲۹۳,۶۲۲	۲۹۳,۶۲۲	۲۷۲,۰۰۰
سود آیشانه	۲۲,۵۹۳,۳۸۸	۴,۰۰۷,۵۱۱	۱,۹۴۲,۱۳۹
سهام خزنه	(۲۲۸,۲۴۶)	-	-
جمع حقوق مالکانه	۲۵,۳۹۲,۶۸۸	۷,۵۲۷,۵۵۵	۴,۴۴۰,۶۶۱
بدهی‌های غیر جاری:			
تسهلات مالی بلند مدت	۳۹,۴۵۸	۷۲,۷۱۱	۱۲۵,۰۰۹
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱,۰۲,۱۵۲	۵۴,۴۲۴	۱۹,۵۲۲
جمع بدهی‌های غیر جاری	۴۰,۴۸۰	۱۲۷,۱۳۵	۱۴۴,۵۳۱

صورت سود و زیان  
سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

پادداشت	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	(تجدید ارائه شده)
درآمدهای عملیاتی	۴	۴	۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۵	۵	۵
سود ناخالصی	۶	۶	۶
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	۷	۷	۷
هزینه کاهش ارزش دریافتنی‌ها	۸	۸	۸
سایر اقلام عملیاتی	۹	۹	۹
سود عملیاتی	۱۰	۱۰	۱۰
هزینه‌های مالی	۱۱	۱۱	۱۱
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۱۲	۱۲	۱۲
سود قبل از مالیات	۱۳	۱۳	۱۳
هزینه مالیات بر درآمد:	۱۴	۱۴	۱۴
سایر مالیات	۱۵	۱۵	۱۵
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۶	۱۶	۱۶
غیر عملیاتی (ریال)	۱۷	۱۷	۱۷
سود پایه هر سهم (دولار)	۱۸	۱۸	۱۸

صورت سود و زیان  
سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

پادداشت	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	(تجدید ارائه شده)
درآمدهای عملیاتی	۴	۴	۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۵	۵	۵
سود ناخالصی	۶	۶	۶
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	۷	۷	۷
هزینه کاهش ارزش دریافتنی‌ها	۸	۸	۸
سایر اقلام عملیاتی	۹	۹	۹
سود عملیاتی	۱۰	۱۰	۱۰
هزینه‌های مالی	۱۱	۱۱	۱۱
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۱۲	۱۲	۱۲
سود قبل از مالیات	۱۳	۱۳	۱۳
هزینه مالیات بر درآمد:	۱۴	۱۴	۱۴
سایر مالیات	۱۵	۱۵	۱۵
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۶	۱۶	۱۶
غیر عملیاتی (ریال)	۱۷	۱۷	۱۷
سود پایه هر سهم (دولار)	۱۸	۱۸	۱۸