

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از آغاز فرایند انتقال سهمیه سوخت از کارت هوشمند سوخت به کارت‌های بانکی شخصی خبر داد و گفت: «براساس قانون بودجه ۱۴۰۴، وزارت نفت موظف است این طرح را تا پایان تیرماه اجرایی کند.

مرکزی انجام شده و پیش نویس آیین نامه اجرایی این طرح در کمیسیون اقتصادی دولت در دست بررسی است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی تصریح کرد: برای اجرای موفق این طرح، باید مدل و معماری شبکه متناسب با الزامات فنی تدوین شود که این مدل تا پایان تیر ۱۴۰۴ نهایی خواهد شد و پس از آن وارد فاز اجرایی می شود. وی ادامه داد: این سامانه

باید به صورت برخط با بانک مرکزی در ارتباط باشد که پیاده سازی آن در دیتاسترهای تهران و جایگاه های عرضه سوخت زمانبر خواهد بود و به تدریج انجام می شود. ویس کرمی گفت، تا زمان اجرای کامل طرح و انتقال سهمیه به کارت بانکی، کارت هوشمند سوخت همچنان معتبر است و هموطنان باید همچون گذشته در نگهداری از کارت های خود دقت داشته باشند.



صنایع انرژی بر باید تا پایان سال جاری ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه احداث کنند اما فقط ۲۰ درصد آن به نتیجه رسیده است

در حالی که طبق برنامه ریزی وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت، مقرر شده بود صنایع کشور تا پایان سال ۱۴۰۴ مجموعاً ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه احداث کنند، آخیر: بر سرِ ها

فاصله شدید بین تعرفه تکلیفی و قیمت تمام شده تولید است. براساس اطلاعات منتشرشده، تا بهار ۱۴۰۴ تنها حدود ۲۰۰۰ مگاوات نیروگاه توسط صنایع در مدار قرار گرفته و حتی در خوشبینانه‌ترین سناریو، ظرفیت نهایی به زحمات ۳۰۰۰ مگاوات خواهد رسید. این یعنی بیش از ۷۰ درصد از ظرفیت مورد انتظار هنوز اجرایی نشده است.

**بی انگیزی برای سرمایه گذاری**

بررسی ساختار مصرف برق در ایران نشان می‌دهد بیش از ۳۰ درصد از کل برق کشور توسط صنایع انرژی بر مانند فولاد، سیمان، پتروشیمی و آلومینیوم مصرف می‌شود. این صنایع تاکنون بخش اعظم انرژی مورد نیاز خود را از شبکه سراسری و با تعرفه‌های ترجیحی دریافت کرده‌اند.

مهدی هاشم‌زاده، کارشناس حوزه انرژی، در گفت‌وگو با جام‌جم، اظهار کرد: «در شرایطی که تعرفه برق صنعتی کمتر از ۱۰۰ تومان به ازای هر کیلووات‌ساعت و قیمت تمام‌شده تولید برق بیش از ۱۰۰۰ تومان بوده، طبیعی‌است که صنایع انگیزه زیادی برای سرمایه‌گذاری در حوزه نیروگاهی نداشته باشند.» وی افزود: «در کشورهای توسعه‌یافته، تعرفه برق صنعتی به‌صورت پلکانی و بر مبنای شدت انرژی و بازدهی مصرف تعیین می‌شود؛ در حالی‌که در ایران، مصرف بالاتر گاه منجر به یارانه بیشتر هم می‌شود که این وضعیت به‌هیچ‌وجه به نفع توسعه پایدار نیست.»


**بازنگری در تعرفه‌ها و مشوق‌های اقتصادی**

اصلاح تعرفه برق صنایع یکی از پیشنهاد های کلیدی کارشناسان است. به اعتقاد هاشم زاده، یارانه پنهان در بخش برق، سالانه بیش از ۳۰ هزار میلیارد تومان فقط در بخش صنایع انرژی بر برآورده می شود، بدون آن که منجر به افزایش بهره وری یا سرمایه گذاری در تولید انرژی شود. وی گفت: «صنعتی که سالانه چندین هزار میلیارد تومان سود می برد، باید بخشی از هزینه برق مصرفی خود را تأمین کند؛ در غیر این صورت، این الگوی معیوب همچنان باقی خواهد ماند و ما

هر سال با خاموشی یا واردات برق مواجه خواهیم بود. هاشم‌زاده افزود: «رهاکار عملی، تعیین تعرفه متغیر براساس شدت انرژی مصرفی، معرفی خطوط اعتباری برای احداث نیروگاه و امکان فروش برق مازاد به شبکه است. اگر صنایع بدانند می‌توانند از تولید برق سود ببرند، قطعاً وارد این مسیر خواهند شد.»

مکتبہ  
+

## بی توجهی به سرمایه گذاری و پایداری ناترازی

در کشورهای منطقه مانند ترکیه، صنایع فولادی موظف به احداث نیروگاه CHP (هم‌زمان برق و حرارت) شده‌اند و برق مازاد خود را به شبکه می‌فروشند.

در هند، سیاست تعرفه‌های جرمه‌ای برای مصرف‌بی‌رویه و مشوق برای سرمایه‌گذاری در تولید برق، صنایع را به سوی تولید سوق داده است. هاشم‌زاده در این باره معتقد است: «مانباید از صنایع انتظار داشته باشیم بدون انگیزه اقتصادی وارد این فضا شوند. تجربه جهانی نشان داده جرمه

**توسعه نیروگاه‌های صنایع، اجتناب ناپذیر است**

مگاوات رسید در حالی که ظرفیت عملی نیروگاه‌ها کمتر از ۶۰ هزار مگاوات بود. هاشم‌زاده با اشاره به این وضعیت هشدار داد: «اگر روند فعلی ادامه یابد، تابستان ۱۴۰۵ با ناترازی حدود ۱۰ تا ۱۲ هزار مگاوات روبه‌رو خواهیم بود که به‌سادگی قابل مدیریت نیست. توسعه نیروگاه‌های صنایع می‌تواند این شکاف را به‌صورت تدریجی جبران کند.»

و مشوق همزمان، تنها راه حل کارآمد است.»

اگر امروز ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید توسط  
 ما و همچنان نیازمند توسعه زیرساخت و افزایش  
 سرمایه‌گذاری حداقلی، فشار بر  
 افزایش می‌یابد و هزینه آن بر دوش کل اقتصاد

است که در کنار اصلاح تدریجی قیمت برق، باید برای صنایع تدوین شود؛ شامل معافیت‌های برق مازاد، تسهیلات بانکی و امکان مشارکت با گاهی؛ در غیر این صورت، در سال‌های آینده نه‌ی و زیان خواهند شد، بلکه کل اقتصاد کشور نیز بن‌قرار می‌گیرد.

[illegible]

## افزایش سرمایه ۷۲۹ درصدی سایا ثبت شد

با ثبت رسمی افزایش سرمایه ۷۲۹ درصدی گروه خودروسازی سایپا از محل مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها، این شرکت گامی در اصلاح ساختار مالی، خروج از زیان‌دهی، جارت، همزمان با این اقدام، موضوع فعالیت به سمت فناوری‌های نوین صنعت خودرو شد.

ایپانیوز، افزایش سرمایه گروه خودروسازی بیشتر در مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۳ به تصویب رسیده بود، در تاریخ ۱۴۰۴ به طور رسمی در اداره ثبت شرکت‌ها

و مؤسسات غير تجاري تهران به ثبت رسيد، اين افزايش سرمايه با پشتوانه مجوزهاي صادره از سوي سازمان بورس و اوراق بهادار (مورخ ۲۶ فروردين ۱۳۹۴) و سازمان خصوصي سازي (مورخ ۱۲ ديپهشت ۱۳۹۴) انجام شد. بر اساس آگهي رسمي منتشر شده در سامانه ثبت شرکت ها، سرمايه شرکت ساپا از ۱۹۵ هزار و ۵۱۰ ميليارد ريال به بيش از ۱۶۲۱ هزار و ۳۴۲ ميليارد و ۸۲۶ ميليون ريال افزايش يافت. اين رشد محال بود ۷۲۹ درصد افزايش سرمايه است که به طور کامل از محل مازاد تجديدي ارزاني دارايي ها صورت گرفته و زمينه ساز عبور ساپا از حرجان زيان انباشته و مشموليت ماده ۱۴۱ قانون تجارت شده است.

## حرکت به سوی خودروسازی نسل جدید

در کنار این تحول مالی، ماده مربوط به موضوع فعالیت شرکت نیز در اساسنامه اصلاح شد. بر این اساس، سایپا علاوه بر تولید خودروهای سبک و سنگین و قطعات مربوطه، اکنون به واسطه راسد امکان طراحی و ساخت خودروهای نسل جدید از جمله خودروهای ترکیبی، هیبریدی، متصل، هوشمند و خودروان را نیز داراست. این تغییر نشان دهنده تمرکز سایپا بر آینده نگری، نوآوری و هم‌راستایی با تحولات صنعت جهانی خودرواست.

هچنین فعالیت‌هایی نظیر خدمات آزمایشگاهی، کالریاسیون، سرمایه‌گذاری‌های صنعتی و ارائه خدمات سودآور از جمله موضوعات فرعی به چارچوب فعالیت شرکت افزوده شده‌است.

