

آمادگی برای تولید
برق وجود داردهمايون حانری-معاون
برق و انرژی وزارت نیرو

نظرگاه

نیروگاه‌های جدیدی که قرار بود تابستان امسال وارد مدار شوند، با پیگیری‌های به‌عمل آمده در مدار قرار گرفتند و بر همین اساس در بخش تولید آمادگی لازم برای تولید برق به‌طور کامل وجود دارد. با شروع دولت سیزدهم وزارت نیرو برنامه‌ریزی‌هایی کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدتی را به‌عمل آورد تا بتوانیم با یک‌سری برنامه‌های مدون و مشخص ناترازی‌های به‌وجودآمده را ابتدا کنترل کنیم و سپس کاهش دهیم.

در کنار برنامه‌های سالانه و ۴ ساله که در قالب برنامه‌های کوتاه‌مدت و میان‌مدت اجرایی کردیم، همچنین تلاش کردیم برنامه‌های بلندمدت برای آینده صنعت برق در ۲۰ سال آینده داشته باشیم که تمرکز ویژه آن روی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است.

از ابتدای مهر سال ۱۴۰۰ برنامه‌های کوتاه‌مدت را با ۱۰۰ اقدام اجرایی شروع و به‌گونه‌ای عمل کردیم که بتوانیم تابستان سال ۱۴۰۱ را تحت‌کنترل قرار دهیم و با کاهش ناترازی‌ها شرایط خوبی را برای مصرف‌کنندگان رقم بزنیم. این ۱۰۰ اقدامی که برای سال ۱۴۰۱ تعریف شد و برنامه‌ریزی لازم به‌عمل آمد، ناظر بر بخش تولید، توزیع و مصرف‌کننده‌ها بود که خوشبختانه در نتیجه این اقدامات توانستیم تابستان سال ۱۴۰۱ را بدون مشکل پشت‌سر بگذاریم.

با تجربیاتی که از ۱۰۰ اقدام در عبور از سال اول دولت در بخش برق موفق عمل شده بود، برنامه دومی به‌عنوان ۱۴۰ اقدام از ابتدای مهر سال ۱۴۰۱ رقم خورد، با انجام این ۱۴۰ اقدام که ناظر بر برنامه‌های تولید، مصرف و توزیع برق بود، توانستیم اوج بار سال ۱۴۰۲ را نیز به‌خوبی پشت‌سر بگذاریم.

تا پیش از آغاز اوج بار، امسال ظرفیت تولید برق کشور با ۹ هزار و ۵۰۰ مگاوات افزایش نسبت به ابتدای دولت سیزدهم به بیش از ۹۳ هزار مگاوات رسید و در کنار آن برای عبور موفق از اوج بار تابستانی که در آن قرار داریم، ۱۸۰ اقدام راهبردی نیز تدوین شد که نه‌تنها شامل تجربیات موفق اقدامات سال ۱۴۰۱ و سال ۱۴۰۲ است، بلکه در کنار تمرکز روی بخش افزایش سهم تولید، بخش مدیریت مصرف و بخش توزیع، همچنین در آن بر نقاط حساس شبکه انتقال برق تمرکز ویژه‌ای انجام گرفت.

از آنجا که در سالین گذشته تمرکز ویژه‌ای روی تولید و توزیع برق وجود داشت، این موضوع باعث شد در شبکه انتقال نقاط ضعفی ایجاد شود که با توجه به حجم بالای انتقال انرژی در فصل گرم ضرورت داشت تا این نقاط ضعف برطرف شود. برای رفع نقاط ضعف شبکه انتقال برق، ۶۰ نقطه حساس در شبکه انتقال مشخص شد و ظرف چند ماه و پیش از فرارسیدن فصل گرم امسال با مجموعه پروژه‌های حیاتی که برنامه‌ریزی کردیم، موفق شدیم این نقاط ضعف را مرتفع کنیم.

هر یک از این پروژه‌هایی که در بخش انتقال به‌عنوان پروژه‌های حیاتی تعریف کردیم، در شرایط عادی حدود ۲ تا ۳ سال طول می‌کشید تا اجرا شود، اما با تمرکز که روی این موضوع داشتیم، توانستیم سهم بسیار خوبی از این برنامه‌ها را با موفقیت تکمیل کنیم.

به‌دلیل اینکه در ۲ سال گذشته تمرکز زیادی روی تولید برق داشتیم، این امر سبب شده بود در شبکه انتقال، گلوگاه‌هایی به‌وجود آید که به‌دنبال اقدامات انجام‌گرفته، ۶۰ نقطه بحرانی شبکه انتقال برق تا قبل از تابستان امسال به‌تمام رسید و اکنون در بخش انتقال نیز مشکلی نداریم.

در تابستان امسال نیروگاه‌های حرارتی به‌طور ۱۰۰ درصد آماده تامین برق هستند، در تابستانی که شروع کردیم از لحاظ ظرفیت تولید، تمامی نیروگاه‌های حرارتی کشور برنامه‌های تعمیرات خود را انجام دادند و به‌طور ۱۰۰ درصد آماده تامین برق هستند. نیروگاه‌های جدیدی نیز که قرار بود داخل مدار بیایند، با پیگیری‌های به‌عمل‌آمده داخل مدار هستند، بنابراین در بخش تولید آمادگی لازم به‌طور کامل وجود دارد.

بوجود زحمات و اقدامات فراوانی که در حوزه تولید و توزیع برق در سال‌های گذشته انجام شده است، تامین پایدار و حداکثری برق در بخش‌های مختلف به‌شدت به رفتار مصرفی مشترکان به‌ویژه در بخش خانگی بستگی دارد و امیدواریم در سایه همکاری مشترکان و زحمات همکاران ما در صنعت برق، اوج بار امسال نیز با موفقیت پشت‌سر گذاشته شود.

شبکه برق با وجود رکورد مصرف، پایدار است

اقدامات مثبت با هدف رفع ناترازی



محرابیان در همین رابطه تصریح کرد: حدود ۳۳ درصد از برق تولیدی کشور که معادل ۳۲ تا ۳۳ هزار مگاوات است، توسط بخش خانگی مصرف می‌شود. این میزان در ساعت اوج بار تابستان به‌دلیل استفاده از وسایل سرمایشی به ۵۰ درصد می‌رسد که عدد بسیار بزرگی محسوب می‌شود و از این‌رو لازم است در ساعات اوج بار مشترکان خانگی از مصارف غیرضروری اجتناب کنند.

وی با بیان اینکه ضرورت دارد در روزهای آینده برنامه‌های تامین و مدیریت مصرف با جدیت دنبال شود، تا مشکلی در تامین برق موردنیاز بخش‌های مختلف ایجاد نشود، افزود: براساس ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، صنایعی که نسبت به احداث نیروگاه خودتامین برق اقدام نکردند، در اولویت تامین برق قرار نمی‌گیرند.

وزیر نیرو با ابراز رضایت نسبی از اجرای برنامه مدیریت مصرف برق در بخش اداری اضافه کرد: مدیریت مصرف برق در بخش اداری در بیشتر شهرهای بزرگ در ماه گذشته به‌خوبی اجرا شد و لازم است این مصوبه که بر تغییر ساعات کار ادارات تأکید دارد، در دیگر شهرها به‌ویژه شهرهای کوچک نیز با جدیت اجرا شود.

محرابیان با تأکید بر لزوم اجرای مدیریت تاملان آب و برق در بخش چاه‌های کشاورزی و نقش موثر آن در کاهش مصرف برق این بخش، ادامه داد: در حوزه تجاری برخی مراکز بزرگ مصارف بسیار زیادی دارند که لازم است در روزهای گرم سال مصرف خود را کاهش دهند.

وی به اصلاح ساختار اقتصادی صنعت برق و نقش موثر آن در حفظ پایداری شبکه سراسری اشاره کرد و یادآور شد: در ابتدای دولت سیزدهم برخی نیروگاه‌ها مطالبات مالی معوقه ۵ ساله داشتند که مجموع این مطالبات به بیش از ۱۳۰ هزار میلیارد تومان می‌رسید، اما در سایه اصلاح ساختار اقتصادی صنعت برق نه‌تنها قبض برق مشترکان نهادهای حمایتی رایگان شد و قبوض برق مشترکان داخل الگو نیز افزایش چندانی نداشت، موتور تولید بدهی در صنعت برق متوقف شد و اکنون نیروگاه‌ها برق تولیدی خود را از طریق بورس به‌صورت نقدی به‌فروش می‌رسانند.

۳ سال گذشته به‌صورت جدی دنبال و به تامین برق پایدار در سراسر کشور منجر شد.

محرابیان با تأکید بر نقش موثر اجرای برنامه‌ها و اقدامات راهبردی در تامین برق برای بخش‌های مختلف مصرف‌کننده در فصل گرم سال خاطر نشان کرد: با توجه به افزایش شدید مصرف برق در فصل گرم سال نیاز است تا برنامه‌های مدیریت مصرف برق با جدیت بیشتری استمرار یابد.

حفظ پایداری شبکه سراسری برق با وجود رکوردهای افزایش مصرف

وزیر نیرو در همین رابطه اظهار کرد: با اینکه تقاضای مصرف برق کل کشور به بیش از ۷۷ هزار مگاوات رسید و این میزان تقاضای مصرف در نوع خود رکورد محسوب می‌شود، اما در سایه اجرای برنامه‌های از پیش طراحی‌شده، پایداری شبکه سراسری حفظ شد.

وی درباره مدیریت مصرف برق در بخش خانگی بیان کرد: در بخش مدیریت مصرف برق خانگی جذابیت‌های فراوانی وجود دارد که از جمله آن، اعطای پاداش صرفه‌جویی تا رایگان شدن قبوض مشترکان کم‌مصرف و نیز شرکت در قرعه‌کشی ۳۰۰ دستگاه خودرو و میلیون‌ها جایزه دیگر در قالب پویش بانرژی است که باید از طریق اطلاع‌رسانی و آگاهی‌بخشی نسبت به افزایش مشارکت مردم در این بخش اقدام شود.

تعرفه برق در چارچوب الگو، افزایش قابل توجهی نداشته است

وزیر نیرو با اشاره به این نکته که در سال‌های گذشته تعرفه برق در چارچوب الگو، افزایش قابل‌توجهی نداشته است، اضافه کرد: آن دسته از مشترکان بخش خانگی که مصرف برق خود را در چارچوب الگو حفظ کنند، نه‌تنها تعرفه برقی مصرفی آنها یارانه‌ای محاسبه می‌شود و پاداش‌های جذابی نیز دریافت می‌کنند، بلکه نقش موثری نیز در حفظ و پایداری شبکه سراسری برق خواهند داشت.



نیروگاه‌های جدید تأثیر محسوسی در ناترازی ندارند

تابستان از کل تولید به بیش از ۴۵ درصد نمی‌رسد، اما در بخش صنعت، قطعی برق دور از انتظار نیست.

نگاه فعلی به صنعت، نگاه درستی نیست

وی گفت: ممکن است برخی کارخانجات زمان پیک را تغییر دهند و شیفت را جابه‌جا کنند، اما برای برخی کارخانجات این امکان وجود ندارد و منجر به تعطیلی کارخانه و در عمل عدم تولید محصولات کارخانه می‌شود، در کل متأسفانه نگاه فعلی به صنعت نگاه درستی نیست. در دنیا برق را تبدیل به محصول و ایجاد ارزش‌افزوده و ثروت ایجاد می‌کنند و نرخ برق صنایع از برق خانگی ارزان‌تر است، چراکه اعتقاد دارند برق صنایع موجب ارزش‌افزوده و بالا بردن درآمد‌های کشور خواهد شد و این رویه در کشور ما درست به‌عکس است.

صالحی درباره اوضاع صادرات برق نیز بیان کرد: صادرات برق در ایران در انحصار دولت است و طبق قراردادهایی که دولت با طرف‌های خودش به‌امضا رسانده، اختیار دارد میزانی از برق تولیدی را در ایامی که خودش نیاز دارد، صادر کند و در کشور به‌مصرف برسانیم، برای مثال ممکن است تعهد هزار و ۲۰۰ مگاوات صادرات برق به عراق در زمان پیک مصرف تابستان در ایران به ۱۰۰ مگاوات هم کاهش پیدا کند، درباره افغانستان و پاکستان هم همین اوضاع است، بنابراین کمبود برق در نوع تعاملات صادراتی با کشورهای تأثیرگذار

برق یک صنعت جهانی است و ما مستقل از دنیا نیستیم. امروزه برخی موسسات پژوهشی با بررسی وضعیت کنونی و پیش‌بینی آینده، نقشه‌راهی را برای ۲۰ سال آینده برق دنیا ترسیم کرده و به بررسی ابعاد مختلف توسعه این صنعت پرداخته‌اند؛ بنابراین مسئله فقط تولید برق نیست و مسائلی مانند محیط‌زیست، اقتصاد، توزیع، انتقال و... هم باید در چشم‌اندازها مورد توجه قرار بگیرد. در حال حاضر نوسازی صنعت برق، به‌طور جدی نیاز به تزریق نقدینگی قابل‌توجهی به این صنعت حیاتی دارد، البته سیاست‌گذاری و مولدسازی اقتصادی شبکه برق می‌تواند به این مسئله کمک شایانی داشته باشد، چراکه ظرفیت‌های قابل‌توجهی در قوانین مختلف جاری کشور وجود دارد. شبکه انتقال و توزیع در کشور ما ظرفیت لازم برای پذیرش افزایش ظرفیت تولید و رفع ناترازی را ندارد و کاستی‌های این حوزه، پشت ناترازی برق پنهان شده است و مدیریت در سرمایه‌گذاری و برنامه‌ریزی توسعه در صنعت برق ضعف‌های اساسی دارد که آثار درازمدت نگران‌کننده‌ای در پی خواهد داشت.

براساس اعلام وزارت نیرو، علی‌اکبر محرابیان چهارشنبه ۲۰ تیر در نشست مشترک با مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق سراسر کشور گفت: وزارت نیرو از شروع به کار دولت سیزدهم، اقدامات جامعی را با هدف رفع ناترازی در صنعت برق در دستور کار قرار داد که از جمله مهم‌ترین این اقدامات، افزایش ظرفیت تولید برق به‌میزان بیش از ۹ هزار مگاوات بود.

به‌گزارش مهر، وزیر نیرو ادامه داد: در سایه همکاری و تعامل خوب مجلس شورای اسلامی و هیات‌دولت، وزارت نیرو توانست با اجرای برنامه‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت در ۲ بخش توسعه ظرفیت تولید و انتقال برق و نیز مدیریت مصرف اقدامات موثری را انجام دهد که نتیجه آن، عبور موفق از ۲ اوج بار مصرف سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ بود.

وی با اشاره به اجرای ۱۰۰ اقدام راهبردی برای عبور از اوج بار سال ۱۴۰۱، اجرای ۱۴۰ اقدام راهبردی برای عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۲ و اجرای ۱۸۰ اقدام راهبردی دیگر برای عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۳ اضافه کرد: توسعه ظرفیت نیروگاهی، توسعه شبکه انتقال برق، توسعه پست‌ها، رفع محدودیت و مدیریت مصرف از جمله برنامه‌های کلی بود که در

حمیدرضا صالحی، فعال حوزه انرژی درباره ناترازی برق اظهار کرد: متأسفانه ناترازی برق هر سال به سال بعد منتقل می‌شود و اگر رویکرد ما تغییر نکند، این روند ادامه خواهد داشت، بنابراین ورود نیروگاه‌های جدید هم، تأثیر محسوس آن‌چنانی در کاهش ناترازی محسوس نخواهد داشت.

به‌گزارش ایلنا، وی افزود: متأسفانه شاهد بودیم که به‌دلیل قطعی برق خیلی از بخش‌های صنایع که برای کشور درآمدزایی و صادرات داشتند یا در بازار سرمایه و سهام بودند، دچار چالش شدند، در حالی که خیلی از سهامداران روی تولید آنها حساب می‌کردند که به‌دلیل عدم تولید و تحویل کالا در زمان مناسب که ناشی از قطع برق بود، همگی متضرر شدند یا این موضوع باعث شد تا تولیدکنندگان نتوانند تعهدی را که برای صادرات داشتند یا خوراک چرخه‌های پایین را تولید کنند، بنابراین متأسفانه قطع برق، آثار اقتصادی قابل‌توجهی به‌بار آورد.

این فعال اقتصادی تصریح کرد: امسال هم برای عبور از ناترازی، آن حجم از سرمایه‌گذاری که بتواند این خلأ و کمبود و فاصله ناترازی را کم کرده و منجر به این شود که مشکل و نقیصه چالش برق را رفع کند، نداریم؛ بنابراین ممکن است در بخش خانگی قطعی و خاموشی نداشته باشیم، هرچند مصرف بخش خانگی در پیک

محمد انوشه‌ئی
editor@smtnews.ir

باتوجه به
افزایش شدید
مصرف برق
در فصل گرم
سال نیاز است
تا برنامه‌های
مدیریت
مصرف برق با
جدیت بیشتری
استمرار یابد



متأسفانه
ناترازی برق هر
سال به‌سال بعد
منتقل می‌شود
و اگر رویکرد
ماتغییر نکند،
این روند ادامه
خواهد داشت



است، در حالی که صادرات برق از جمله اقلام صادرات غیرنفتی است و باید نسبت به رونق آن اهتمام ویژه به‌کار بسته شود. او تأکید کرد: ما حتی در آوردن پول هم موفق نیستیم. خیلی از منابع ناشی از صادرات برق و گاز در عراق بلوکه است و هرگونه مصرفی از پول آن باید تحت‌کنترل باشد، در حالی که با توجه به اینکه در حوزه برق ظرفیت بزرگی داریم، می‌توانیم گاز را تبدیل به برق کنیم، از سوی دیگر تجدیدپذیرها هم امروز سهم زیادی در دنیا دارند و از صد در صد سرمایه‌گذاری در حوزه برق، ۸۵ درصد روانه تجدیدپذیرها می‌شود، اما در ایران به تجدیدپذیرها بی‌توجهی شده و جایی در سبد تولید برق اشغال نکرده‌اند.

کارشناس حوزه انرژی با بیان اینکه باید توجه شود به‌سمتی برویم که برخی مسیرها را بازگشایی کنیم، گفت: برای مثال شاید تابلوی سبز برق بتواند ما را به‌سمت واقعی شدن نرخ و توجیه‌پذیر شدن سرمایه‌گذاری در صنعت نیروگاهی ببرد و نتیجه اینکه ناترازی و کمبودها جبران شوند و صادرات برق نیز در چارچوب تعهداتی به‌خوبی انجام گیرد و برای کشور درآمد ارزی به‌دنبال داشته باشد.

با ماسبک زندگی اقتصادی را
گسترش دهید
www.Gostaresh.news
www.Gostaresh.news
سازمان آگهی‌ها
۸۸ ۷۲۲ ۷۳۳