

انباشت خرما در سردخانه‌ها

رئیس انجمن خرمای ایران با بیان اینکه پیشنهادهای تهارت خرما هنوز در مرحله بررسی قرار دارد، گفت: تصمیمات غیرکارشناسی، محدودیت‌های صادراتی و برخی عوارض، بیش از جنگ و تحریم به صادرات خرما آسیب زده و بازنگری در سیاست‌های این بخش ضروری است. رشید فرخی در گفت‌وگو با ایسنا، درباره پیشنهاد تهارت خرما با کالاهای وارداتی اظهار کرد: تاکنون هیچ ابلاغ رسمی در این زمینه صورت نگرفته و آنچه مطرح شده، در حدیک پیشنهاد است که بخش خصوصی در حال بررسی آن است.

تهاتر خرما

وی با اشاره به ابهامات موجود در این طرح گفت: موضوع تهارت، خود یک مسئله مستقل از صادرات محسوب می شود و در واقع نوعی واردات تلقی می‌شود؛ بنابراین لازم است ابعاد مختلف آن به دقت بررسی شود. از جمله اینکه مشخص شود تهارت باید به صورت مستقیم میان اشخاص انجام شود یا از طریق نهادهایی مانند سازمان تعاون روستایی یا سایر دستگاه‌های مرتبط. فرخی افزود: در حال حاضر همچنان حجم قابل توجهی خرما در سردخانه‌ها موجود است و با توجه به اینکه حدود یک ماه دیگر برداشت محصول جدید در برخی استان‌ها آغاز می‌شود، این محصولات باید به هر نحو ممکن به مصرف برسند. اگر امکان صادرات آنها فراهم شود، بسیار مطلوب خواهد بود و یکی از راهکارهای احتمالی نیز می‌تواند تهارت باشد، اما این موضوع نیازمند بررسی و چکش کاری بیشتر است تا پیش از اجرای نهایی، مشکلات احتمالی آن برطرف شود. وی ادامه داد: نباید طرحی تصویب شود که برای صادرکنندگان، واردکنندگان یا دستگاه‌های ذی‌مدخل ایجاد مشکل کند. انجمن خرمای ایران نیز در حال بررسی این پیشنهاد است و هنوز نظر قطعی درباره آن ندارد. اگر در نهایت مشخص شود که اجرای این طرح به نفع بخش خصوصی است، از آن حمایت خواهیم کرد و اگر ابرارداتی در آن وجود داشته باشد، تلاش می‌کنیم برای رفع آنها اقدام شود.

پیش‌بینی کیفیت و کمیت مناسب‌تر

رئیس انجمن خرمای ایران درباره وضعیت تولید خرما در سال جاری نیز اظهار کرد: شرایط اقلیمی و میزان بارندگی در برخی مناطق نسبت به سال گذشته بهتر بوده و این موضوع در بعضی نقاط بر وضعیت تولید تأثیر مثبتی داشته است، اما نمی‌توان تأثیر بارندگی‌های ماه‌های گذشته را به طور مستقیم بر همه محصولات تعمیم داد. وی افزود: از سوی دیگر، عواملی مانند گرمای شدید و همچنین قطعی برق در برخی مناطق کشور طی فصل گرما نیز می‌تواند آثار زیان‌باری بر تولید داشته باشد. با این حال، ارزیابی‌های فعلی نشان می‌دهد که نسبت به سال گذشته مشکل خاصی وجود ندارد و امیدواریم کیفیت و کمیت محصول امسال بهتر باشد. فرخی با بیان اینکه هنوز حدود یک ماه تا آغاز برداشت محصول در برخی مناطق و تا پایان فصل برداشت زمان باقی مانده است، تصریح کرد: در حال حاضر نمی‌توان درباره وضعیت نهایی تولید اظهار نظر قطعی داشت، اما نسبت به شرایط امسال خوش‌بین هستیم و امیدواریم هم از نظر کیفیت و هم از نظر کمیت با مشکلی مواجه نشویم. وی تأکید کرد: برای برنامه‌ریزی بهتر در سال‌های آینده، لازم است دستورالعمل‌های دولتی بار دیگر مورد بازنگری قرار گیرد تا دیگر با مشکل ماندگاری خرما در سردخانه‌ها مواجه نشویم. باید به گونه‌ای برنامه‌ریزی شود که هم نیاز بازار داخلی به طور کامل تأمین شود و هم صادرات کشور در سطح مطلوب ادامه پیدا کند، بدون آنکه یکی بر دیگری ترجیح داده شود. رئیس انجمن خرمای ایران خاطرنشان کرد: در نهایت باید شرایطی فراهم شود که کشاورزان، صنایع تبدیلی، صادرکنندگان و همچنین مصرف‌کنندگان داخلی، همگی از این روند منتفع شوند.

تصمیمات غیرکارشناسی

رئیس انجمن خرمای ایران در ادامه با اشاره به مهم‌ترین موانع صادرات خرما اظهار کرد: به اعتقاد من، بیش از آنکه جنگ یا تحریم‌ها به این بخش آسیب زده باشند، برخی دستورالعمل‌های خلق‌الساعه و تصمیماتی که بدون مشورت با بخش خصوصی اتخاذ می‌شوند، خسارت‌بار بوده‌اند. وی افزود: اگر حمله این موارد می‌توان به تعیین سقف برای کارت‌های بازرگانی، طرح موضوع ممنوعیت یا محدودیت صادرات و همچنین اعمال برخی عوارض صادراتی اشاره کرد که بخشی از آنها نیز منطقی و معقول نیستند، هرچند ممنوعیت صادرات در ماه مبارک رمضان اعمال شد، اما حتی زرمه‌ا اجرای چنین محدودیت‌هایی و سابقه آن در سال‌های گذشته نیز موجب شده است صادرکنندگان نتوانند با اطمینان قراردادهای بلندمدت و مستحکمی با طرف‌های خارجی منعقد کنند؛ موضوعی که در نهایت بر کاهش رونق صادرات تأثیر گذاشته است. فرخی تأکید کرد: البته نمی‌توان نقش جنگ و تحریم‌ها را نادیده گرفت و این عوامل نیز در بروز مشکلات بی‌تأثیر نبوده‌اند، اما نمی‌توان تمام مشکلات را به این دو عامل نسبت داد.

ماندگاری محصول در سردخانه‌ها

وی با اشاره به آغاز فصل گرما و تکرار مشکل قطعی برق در کشور گفت: در این زمینه پیشنهادهای کارشناسی و معقولی به دستگاه‌های مسئول ارائه کرده‌ایم، اما این موضوع همچنان نیازمند بررسی و تصمیم‌گیری جدی است. رئیس انجمن خرمای ایران ادامه داد: اگر با مشکل ماندگاری محصول در سردخانه‌ها مواجه نبودیم، خاموش شدن یا کاهش فعالیت این سردخانه‌ها تا این اندازه به شبکه برق فشار وارد نمی‌کرد. بسیاری از تصمیمات نادرست، به صورت زنجیره‌ای بر اقتصاد کشور اثر می‌گذارند و آثار آنها تنها محدود به یک بخش نیست. وی افزود: هرچند همواره تلاش کرده‌ایم با ارائه آمار و توضیحات، این مشکلات را به مسئولان منتقل کنیم، اما واقعیت این است که در بسیاری از موارد، تصمیماتی که اتخاذ می‌شود از منطق و کارشناسی لازم برخوردار نیست. مدیریت کارآمد زمانی معنا پیدا می‌کند که در شرایط بحران بتوان تصمیم‌های صحیح و به موقع اتخاذ کرد. فرخی تصریح کرد: در چنین شرایطی باید زمینه رونق صادرات فراهم شود تا ما زار محصولات هرچه سریع‌تر از کشور خارج شود. اگر این رویکرد در زمان مناسب اتخاذ می‌شد، امروز منافع بیشتری نصیب بخش کشاورزی و اقتصاد کشور می‌شد. متأسفانه مجموعه‌ای از تصمیمات برخی دستگاه‌های دولتی، گاهی مشکلاتی ایجاد می‌کند که رفع آنها هزینه‌های سنگینی به کشور تحمیل خواهد کرد.

آرمان ملی – صدیقہ بھزادپور:

ایران به بهانه ممانعت ایران از عبور و مرور کشتی‌ها از تنگه هرمز، با وجود تاکید پیشین طرفین بر مدیریت ایران بر رفت و آمد کشتی‌ها عم از تجاری، نفتکش و... اتفاقی است که باز هم باعث افزایش تنش‌ها و ناامی شدن منطقه و از سوی دیگر تلاطم دوباره در بازار نفت شد. رویکردی که برخی معتقدند، آمریکا پیشتر از آنکه دغدغه عبور امن کشتی‌ها از تنگه هرمز را داشته باشد، نگران حفظ هژمونی از دست رفته خود در عرصه بین‌المللی است و در عین حال تلاش می‌کند تا حد امکان بازار نفت را با سیاست‌های پرنوسان خود، مدیریت کند.

بحران در کمین هرمز

حسن مرادی نماینده ادوار مجلس در این باره به «آرمان ملی»، گفت: آمریکا با حمله دوباره به ایران در شرایطی که خود نیز موقعیت نامطلوبی دارد، وضعیت ناگواری را برای خود رقم می‌زند و به نظر می‌رسد به دنبال این است که هژمونی از دست رفته خود در عرصه بین‌المللی را مجدداً احیا کند. اما در این میان به نظر می‌رسد که دچار مشکلات اقتصادی، سیاسی و... شده است، تا جایی که حتی اخباری‌کی از تحلیلگران پیشین دستگاه اطلاعاتی و امنیتی آمریکا، هشدار داده است که آمریکا با اقدامات خود در حال بازی کردن با تنش است، چراکه به گفته او تحرکات اخیر در ایران نشان می‌دهد ایرانی‌ها هیچ‌گاه قصد بازگشت به نقطه‌ای را که طرف مقابل برایشان تعریف کرده، نداشته و علاوه بر این امکان دارد هر حادثه‌ای باعث افزایش تنش در خلیج فارس شود که به نوبه خود می‌تواند به تنگه هرمز گره خورده و در نتیجه، قیمت نفت را دوباره به سطحی برساند که دودش به چشم آمریکا خواهد رفت. او افزود: آمریکا اکنون با کمبود ذخایر مواجه است و از این جهت، دیگر توان دامن زدن بی‌محابا به بحران را ندارد. هر تکان جدی در عرضه یا مسیر انتقال انرژی، نه فقط یک مسئله ژئوپلیتیکی، بلکه یک شوک مستقیم به جیب مردم در سراسر جهان است. در حقیقت افزایش فشار بر بازار نفت، در نهایت به فشار بر معیشت و هزینه‌های زندگی منجر می‌شود، موضوعی که در اقتصاد ایران نیز بازتاب مستقیم دارد، چون هر نوع عدم اطمینان در بازار انرژی، انتظارات تورمی را تشدید کرده و موج تازه‌ای از فشار را بر مصرف‌کننده داخلی تحمیل می‌کند.

خودزنی آمریکا در منطقه

مرادی در پاسخ به این سوال که آیا ترامپ می‌تواند در توافق‌ها یا قواعدی که مورد نظر خود اوست، پیش رود و بر اختلالات و تنش‌های بی‌فراید گفت: براساس پیش‌بینی‌هایی که خود آمریکایی‌ها مطرح کرده‌اند، ترامپ در موقعیتی نیست که بتواند به راحتی زیر توافق بزند، چراکه اگر قواعد بازی را به هم بزند، نخستین زیان متوجه جمهوری خواهان خواهد شد. این امر دارای دو تحلیل جداگانه است که از یک سو نشان می‌دهد که در واشنگتن هم درک فراینده‌ای از هزینه‌های بی‌ثبات سازی وجود دارد، و از سوی دیگر، تأکید می‌کند که سیاست داخلی آمریکا نیز از اثرات رفتارهای ترامپ مصون نخواهد ماند.

سوءاستفاده ترامپ از ناتو

این نماینده ادوار مجلس ضمن اشاره به فضای سیاسی حاکم بر اجلاس ناتو در ترکیه گفت: ترامپ در پی آن بوده که هم‌زمان با این نشست، در پرونده ایران سروصدا ایجاد کند تا بتواند به متحدان اروپایی چنین القا کند که آمریکا با یک دشمن واقعی روبه‌روست، به زعم او، درگیری اخیر

«آرمان ملی» از تأثیر حملات آمریکا در بازار انرژی گزارش می‌دهد

خودزنی آمریکا در میدان انرژی



در خلیج فارس به مظلوم‌نمایی ترامپ کمک کرده است. در این چارچوب، مرادی معتقد است که دولت آمریکا از تنش در منطقه برای تولید تصویر امنیتی و تقویت موقعیت سیاسی خود بهره می‌گیرد. تصویری که اگرچه ممکن است در کوتاه‌مدت کارکرد تبلیغاتی داشته باشد، اما در بلندمدت هزینه‌های سنگینی برای خود آمریکا و متحدانش به دنبال خواهد داشت.

تخلّفات امارات و عربستان

اوضمن تأکید بر تحولات بازار انرژی و نفت پس از حملات آمریکا و افزایش قیمت نفت گفت: کشورهای تولیدکننده نفت، به‌ویژه امارات و عربستان، در بازه زمانی پایان یا توقف جنگ و بهبود شرایط تنگه هرمز، عرضه بسیار بیشتر نفت به بازار داشته و عملاً بازار را به‌گونه‌ای شکل داده‌اند که حتی با لغو تحریم‌ها نیز فروش نفت ایران در بازارهایی مانند چین و هند دشوار است. مرادی خروج امارات از اوپک را کار نابخوا و در راستای حمایت از سیاست‌های آمریکا خواند و گفت: این اقدام نمونه‌ای از همراهی کامل با سیاست‌های آمریکا در منطقه است. از سوی دیگر انتقادات فراوانی به رفتار عربستان وارد است، چراکه عربستان سعودی نباید برخلاف منویات اوپک، تولید خود را افزایش دهد. در این راستا اوپک باید به عربستان تذکر بدهد و کشورهای همسوز نیز باید برای خرید نفت ایران پیش قدم شوند؛ به‌ویژه چین که به‌عنوان یکی از بازیگران مهم بازار انرژی، می‌تواند نقشی تعیین‌کننده داشته باشد.

بازار غیرقابل پیش‌بینی

مرادی با اشاره به شرایط موجود تأکید کرد: با توجه به شرایط کنونی و فشارهای بیرونی و درونی، ایران باید در وضعیت فعلی، تنها راهی که باقی می‌ماند ساختن با این شرایط است؛ به این معنا که کشورها ناچارند خود را با نوسانات قیمتی و تحرکات سیاسی وفق دهند، اما همین نوسانات، هرچند ممکن است در کوتاه‌مدت به افزایش قیمت نفت منجر شود، در نهایت برخی کشورها را به سمت ذخیره‌سازی و احتیاط بیشتر سوق می‌دهد. از این زاویه، تنش نه فقط تهدید، بلکه عاملی برای بازآرایی رفتار بازار هم هست. این نماینده سابق مجلس درباره پیش‌بینی ادامه‌دز و خورده‌ها و وضعیت ماه‌های آینده در

مصرف برق در مرز هشدار

همزمان با تداوم گرمای هوا و افزایش استفاده از وسایل سرمایشی، مصرف برق کشور در روزهای اخیر بار دیگر روند صعودی به خود گرفته و شبکه سراسری برق را با فشار مضاعفی مواجه کرده است. اگرچه وزارت نیرو طی یک سال گذشته با اجرای مجموعه‌ای از برنامه‌ها تلاش کرده ظرفیت تأمین برق را برای تابستان ۱۴۰۵ افزایش دهد، اما رشد کم‌سابقه دمای هوا و توسعه استفاده از کولرهای گازی که بین پنج تا هفت برابر کولرهای آبی برق مصرف می‌کنند، همچنان از مهم‌ترین عوامل افزایش بار شبکه محسوب می‌شود. افزایش ۹ هزار مگاواتی ظرفیت تولید برق تا اوج بار تابستان، انجام بیش از ۱۱۰ هزار مگاوات تعمیرات نیروگاه‌های بخش نیروگاه‌های حرارتی، افزایش بیش از ۴ برابری تولید برق تجدیدپذیر نسبت به ابتدای دولت چهاردهم، بهره‌برداری حداکثری از نیروگاه‌های برق آبی با وجود بهبود ذخایر آبی، مقابله با انشعابات غیرمجاز، توسعه سامانه‌های هوشمند مدیریت مصرف و اجرای طرح‌های کنترل بار از جمله اقداماتی است که برای حفظ پایداری شبکه برق انجام شده است. در نقطه مقابل اما خروج ۴ هزار و ۲۰۰ مگاوات از ظرفیت تولید برق کشور به دلیل آسیب در جریان حملات دشمن آمریکایی – صهیونی. افزایش دما، عدم تحقق کامل اهداف در بخش احداث نیروگاه‌های خودتأمین صنایع انرژی بر و توسعه استفاده از سامانه‌های سرمایشی بر مصرف از جمله مهم‌ترین چالش‌های تأمین برق سال جاری است. در همین راستا، وزارت نیرو در قالب طرح «مهربان» تاکنون موفق شده حدود هزار و ۸۰۰ مگاوات مصرف غیرمجاز از شبکه سراسری برق حذف کند؛ اقدامی که نقش قابل توجهی در آزادسازی ظرفیت شبکه برای تأمین برق مشترکان داشته است. همچنین تاکنون بیش از هفت میلیون کنتور هوشمند در کشور نصب شده تا امکان پایش و مدیریت دقیق‌تر مصرف، به‌ویژه برای مشترکان بر مصرف، فراهم شود.

روند افزایشی مصرف برق

با این وجود آمارهای رسمی نیز از تداوم روند افزایشی مصرف برق حکایت دارد. بر اساس اطلاعات ثبت‌شده توسط مدیریت شبکه برق ایران در روز ۱۶ تیرماه ۱۴۰۵، نیاز مصرف برق کشور در یک روز و در ساعت ۱۵:۴۴ به ۷۰ هزار و ۴۳۱ مگاوات رسید؛ در حالی که این رقم در روز مشابه سال گذشته ۶۸ هزار و ۱۴۴ مگاوات بود و افزایش دو هزار و ۲۸۷ مگاواتی را نشان می‌دهد. همچنین نیاز مصرف برق در یک شب و در ساعت ۲۰:۳۱ به ۶۸ هزار و ۷۵۱ مگاوات رسید که نسبت به رقم ۶۶ هزار و ۱۶۱ مگاواتی سال گذشته، حدود هزار و ۹۹۰ مگاوات افزایش یافته است. این آمارها نشان می‌دهد روند رشد مصرف برق در فصل گرم امسال همچنان ادامه دارد و بخش عمده آن تحت تأثیر افزایش بار سرمایشی قرار دارد. مطالعات انجام‌شده در صنعت برق نشان می‌دهد دما و رطوبت نسبی مهم‌ترین عوامل مؤثر بر افزایش تقاضای برق در فصل گرم هستند. بررسی‌های کارشناسی بیانگر آن است که در شرایط معمول، به ازای هر یک درجه افزایش دمای هوا تا حدود ۴۰ درجه سانتی‌گراد، به طور متوسط حدود هزار و ۸۰۰ مگاوات به مصرف برق کشور افزوده می‌شود؛ هرچند در دوره‌های گرمای شدید، این میزان افزایش می‌تواند به بیش از دو هزار مگاوات برای هر درجه نیز برسد. بررسی‌های صورت‌گرفته همچنین نشان می‌دهد افزایش دمای هوا تنها در روز ۱۶ تیرماه سال جاری بیش از ۳ درصد تقاضای مصرف برق را افزایش داده است، این در حالی است که اقدامات مدیریت مصرف گسترده‌ای در جریان است و در صورت عدم اجرای این برنامه‌ها قطعاً میزان مصرف به مراتب بیشتر می‌شد. کارشناسان توسعه تجهیزات سرمایشی پربازده و اصلاح الگوی مصرف بیش از هر زمان دیگری ضرورت یافته است. نتایج مطالعات نشان می‌دهد افزایش تنها یک درجه‌ای دمای تنظیم کولرها می‌تواند حدود ۲۰٫۵ درصد بار سرمایشی کشور را کاهش دهد. همچنین ارتقای به‌روزی تجهیزات برقی و بهبود عملکرد حرارتی ساختمان‌های می‌تواند نزدیک به ۲۰٫۸ درصد از تقاضای بار سرمایشی را کاهش دهد.

شرایط آب‌وهوایی

مطالعات اقلیمی نیز حاکی از آن است که شرایط آب‌وهوایی در استان‌های مختلف، الگوی مصرف برق را به طور محسوسی تحت تأثیر قرار می‌دهد. استان‌های هرمزگان، بوشهر، خوزستان، سیستان و بلوچستان و ایلام طولانی‌ترین دوره گرما را تجربه می‌کنند و سهم بیشتری از بار سرمایشی کشور را به خود اختصاص می‌دهند. براساس این مطالعات، لازم است مشترکان برق در سراسر کشور به ویژه استان‌های بر مصرف در هم‌اکنون با صنعت برق و کاهش مصرف به پایداری شبکه کمک کنند. این گزارش می‌افزاید، با وجود افزایش ظرفیت تولید برق و اجرای طرح‌های مدیریت مصرف، روند رو به رشد تقاضای برق در فصل گرم نشان می‌دهد عبور موفق از اوج بار تابستان، علاوه بر توسعه زیرساخت‌های تولید، نیازمند همراهی مشترکان در مدیریت مصرف، استفاده از تجهیزات پربازده و رعایت الگوی مصرف به‌ویژه در ساعات اوج بار است و انتظار می‌رود مشترکان با اقداماتی ساده یاری کنند.

توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در صنایع

راهکار عبور از بحران ناترازی برق کشور



صورت اجرای کامل تکالیف قانونی از سوی صنایع و تداوم حمایت‌های مالی، این بخش می‌تواند حداقل ۱۰ درصد برق در کشور، نیاز به احداث ظرفیت‌های جدید تولید بیش از هر زمان دیگری احساس می‌شود؛ در این مسیر، ورود صنایع بزرگ به حوزه ساخت نیروگاه‌های تجدیدپذیری می‌تواند نقشی مؤثر در کاهش بار شبکه سراسری ایفا کند. در همین زمینه، رئیس گروه توسعه نیروگاه‌های صنایع و شهرک‌های خورشیدی سازمان ستا یا اخیراً از احداث بیش از ۱۰۰ مگاوات نیروگاه در بخش صنایع کوچک (یک‌هزار مگاوات) تجدیدپذیر یاد می‌باشد. به خورشیدی در شهرک‌های صنعتی در اراضی شهرک‌های صنعتی در دست اجرا قرار

است که توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی متناسب با رشد تقاضا پیش برود. با توجه به رشد سالانه ۸ تا ۹ درصدی تقاضای برق در کشور، نیاز به احداث ظرفیت‌های جدید تولید بیش از هر زمان دیگری احساس می‌شود؛ در این مسیر، ورود صنایع بزرگ به حوزه ساخت نیروگاه‌های تجدیدپذیری می‌تواند نقشی مؤثر در کاهش بار شبکه سراسری ایفا کند. در همین زمینه، رئیس گروه توسعه نیروگاه‌های صنایع و شهرک‌های خورشیدی سازمان ستا یا اخیراً از احداث بیش از ۱۰۰ مگاوات نیروگاه در بخش صنایع کوچک (یک‌هزار مگاوات) تجدیدپذیر یاد می‌باشد. به گفته کارشناسان، محدودیت‌های ارزی و تحریم‌های بین‌المللی مانع از آن شده