ایران‌خودرو چگونه با تغییر یک نام، حقوق هزاران نفر را سلب کرد؟

تصور کنید تمام پس‌انداز زندگی‌تان را برای خرید خودرو پرداخت کرده‌اید و حالا می‌شنوید که با تغییر یک کلمه در قرارداد شما، دیگر مشمول حمایت‌های قانونی شورای رقابت نیستید! یک تغییر ساده در عنوان قرارداد، میلیاردها تومان ضرر به جیب مصرف‌کنندگان زد؛ به طوری که ایران‌خودرو با جایگزینی کلمه «پیش‌فروش» با «مشارکت در تولید» در بخشنامه ۵۰۰۰، سعی دارد خود را از دایره نظارت شورای رقابت خارج کند. اما آیا ماده ٤ قانون حمایت از مصرف‌کننده اجازه این بازی را می‌دهد؟

در حالی که مصرف‌کنندگان خودرو در ایران با موجی از افزایش قیمت‌ها و تأخیر در تحویل‌ها دست‌وپنجه نرم می‌کنند، حالا رویه جدید ایران‌خودرو در تعریف قراردادها، موجی از نگرانی و اعتراض را میان هزاران حواله‌دار ایجاد کرده است.

تغییر عنوان «پیش‌فروش» به «مشارکت در تولید» در بخشنامه‌های جدید این شرکت، نه تنها گرهی از مشکلات باز نمی‌گشود، بلکه به نظر می‌رسد تلاشی باشد برای فرار از اجرای مصوبه ٤٧٣ شورای رقابت و سلب حقوق قانونی خریداران.

بر اساس ماده ٤ «قانون حمایت از حقوق مصرف‌کننده خودرو»، هر قراردادی که موعد تحویل آن بین ۵ تا ١٦ ماه باشد، عملاً یک «پیش‌فروش» محسوب می‌شود. بنابراین، وقتی تحویل خودرو در قراردادهای مشارکت در تولید، در همین بازه زمانی است، چه توجیهی دارد که ایران‌خودرو این قراردادها را از دایره نظارت شورای رقابت خارج کند؟

یکی از مخاطبان درخصوص این طرح گفت: ما با امید به داشتن خودرو و با تکیه بر قوانین کشور پول پرداخت کردیم. حالا می‌بینیم با تغییر یک کلمه در عنوان قرارداد، می‌خواهند ما را از دایره حمایت‌های قانونی شورای رقابت خارج کنند. در حالی که قیمت‌ها هر روز بالا می‌رود، ما نباید هزینه این بازی‌های اداری و حقوقی شرکت را بدهیم.

منتقدان براین باورند که در حال دور زدن مصوبات نظارتی هستند و وقتی شرکت با تغییر عنوان قرارداد، خود را از اجرای مصوبه ٤٧٣ معاف می‌کند حق مصرف‌کننده برای بهره‌مندی از قیمت‌های عادلانه و نظارت‌های قانونی را می‌گیرد. این اقدام در شرایطی صورت می‌گیرد که افزایش بی‌سابقه قیمت‌ها، فشار معیشتی را بر خریداران دوچندان کرده است و هرگونه خروج از چارچوب‌های قانونی، به ضرر مستقیم مردم تمام می‌شود.

اکنون توپ در زمین نهادهای نظارتی و شورای رقابت است تا بررسی کنند آیا تغییر عنوان قراردادها به «مشارکت در تولید»، مجوز قانونی برای نادیده گرفتن حقوق مصرف‌کننده است یا تلاشی برای فرار از مسئولیت‌ها؟ ایران‌خودرو باید ملزم به اجرای مصوبه ٤٧٣ شود تا اعتماد به‌سز مردم به صنعت خودرو، بیش از این تخریب نشود.

آمریکا پل کریدوری ایران با چین و روسیه را زد

آمریکا پل استراتژیک کریدور ریلی چین–ترکمنستان–ایران را در آققلا هدف گرفت؛ مسیری که روسیه از آبان پارسال کالاهایش را از آن عبور می‌داد و ترافیک قطارهای چین پس از محاصره دریایی سه برابر شده بود.

بامداد پنج‌شنبه ۱۸ تیر ۱٤۰۵ آمریکا با موشک‌های کروز پل راه‌آهن «آق‌تکه‌خان» در شهرستان آققلا، استان گلستان را هدف قرار داد.

پل آق‌تکه‌خان فقط یک سازه ریلی معمولی نیست. این پل روی مسیر کریدور بین‌المللی چین–قزاقستان–ترکمنستان–اینچه‌برون قرار دارد که از مرز شمال شرقی وارد ایران شده و از گرگان به تهران متصل می‌شود. این مسیر، بخشی از ابتکار کمربند و جاده چین (BRI) است و از شهر شیآن چین تا تهران امتداد دارد.

گفتنی است در سال گذشته حداقل ٦۵ قطار از مبدا چین به ایران آمده بود و بعد از آغاز محاصره ترامپ ضدبنادر ایران، به گزارش رسانه‌های خارجی، تعداد قطارهای عبوری سه برابر شده بود.

نکته کلیدی این است که روسیه از آبان ماه ١٤٠٤، ارسال کالاهای خود به ایران را از همین مسیر ریلی آغاز کرده بود. به همین دلیل، کارشناسان این حمله را اقدامی فراتر از یک ضربه نظامی معمولی می‌دانند.

این حمله در حالی رخ داده که از زمان آتش‌بس، تمرکز حملات آمریکا بیشتر بر اهداف نظامی در جنوب ایران، نزدیک تنگه هرمز، متمرکز بود. اما هدف قرار گرفتن پلی در نزدیکی مرز ترکمنستان، یکی از عمیق‌ترین حملات آمریکا به داخل خاک ایران از زمان آغاز درگیری‌ها محسوب می‌شود.

پیش‌بینی روزهای داغ و عبور مصرف برق از ۷۵ هزار مگاوات



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اشاره به ورود شبکه برق کشور به حساس‌ترین مقطع پیک تابستان، از رشد پنج درصدی تأمین توان و سه درصدی تأمین انرژی برق نسبت به سال گذشته خبر داد و اعلام کرد: با وجود پیش‌بینی عبور نیاز مصرف برق از مرز ۷۵ هزار مگاوات، تمامی ظرفیت‌های عملیاتی صنعت برق برای حفظ پایداری شبکه در آماده‌باش کامل قرار دارند.

اردشیر مذکوری در جلسه مدیریت مصرف برق که با حضور مصطفی رجبی مشهدی معاون برق و انرژی وزارت نیرو، محمد الهداد مدیرعامل شرکت توانیر و حضور برخط مدیران عامل شرکت های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق و سایر مدیران ارشد صنعت برق برگزار شد، با تشریح آخرین وضعیت شبکه سراسری برق کشور اظهار کرد: بازه زمانی ۱۵ تیر تا ۱۵ مرداد، به‌عنوان «محدوده بحرانی تأمین برق» شناخته می‌شود و مدیریت این دوره، نیازمند هماهنگی کامل میان تمامی ارکان صنعت برق و همراهی مشترکان است.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اشاره به روند مصرف برق در روزهای اخیر گفت: در روز سه‌شنبه (١٦ تیرماه)، شبکه برق کشور تنها در فاصله یک روز با افزایش ۳۵۰۰ مگاواتی مصرف نسبت به روز قبل مواجه شد و میزان تقاضای مصرف برق به ۷۰ هزار و ٤۰۰ مگاوات رسید که جهش کم سابقه ای در سال جاری به شمار می‌رود.

مذکوری تصریح کرد: در عین حال که صنعت برق کشور موفق شده است رشد پنج درصدی تأمین توان و رشد سه درصدی تأمین انرژی برق نسبت به سال گذشته داشته باشد، اما افزایش دمای هوا و پایداری آن در هفته‌های پیش رو، فشار قابل توجهی بر شبکه انتقال و توزیع برق وارد می‌کند و ضرورت اجرای دقیق برنامه‌های مدیریت مصرف را بیش از گذشته نمایان می‌کند.

وی با استناد به پیش‌بینی‌های هواشناسی اظهار کرد: بر اساس برآوردهای انجام شده، در بازه زمانی ۲۳ تا ۲۷ تیرماه میانگین دمای هوای کشور به حدود ٤۱ درجه سانتی‌گراد خواهد رسید و همزمان نیاز مصرف برق از مرز ۷۵ هزار و ۵۰۰ مگاوات عبور خواهد کرد. همچنین پیش‌بینی می‌شود گرمای هوا تا هفته منتهی به دوم مردادماه با میانگین دمای بالاتر از ۳۹.۷ درجه تداوم داشته باشد؛ از این رو تمامی سناریوهای بهره‌برداری شبکه بر مبنای نیازمصرف ۷۵ هزار و ۵۰۰ مگاوات طراحی شده و مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور و واحدهای عملیاتی صنعت برق در آماده‌باش کامل قرار دارند.

مذکوری با اشاره به برنامه‌های مدیریت مصرف برق گفت: تاکنون حدود ۸۰ درصد برنامه‌های ابلاغی در بخش‌های انتقال و توزیع برق اجرایی شده است، اما عبور موفق از هفته‌های پیش رو مستلزم تحقق کامل برنامه های مدیریت مصرف برق و ۱۵۰۰ مگاوات باقی مانده از محل برنامه های ابلاغی در سراسر کشور خواهد بود.

وی با تأکید بر ضرورت انسجام عملیاتی در صنعت برق خاطرنشان کرد: اصل «وحدت فرماندهی» در شبکه برق کشور باید به‌صورت کامل اجرا شود و تمامی شرکت‌های زیرمجموعه صنعت برق موظف هستند برنامه‌ها و دستورالعمل‌های ملی ابلاغی شرکت مدیریت شبکه برق ایران را به‌صورت دقیق و هماهنگ اجرا کنند؛ زیرا تنها در سایه اجرای یکپارچه این برنامه‌ها می‌توان پایداری شبکه برق کشور را حفظ و از بروز خاموشی‌های ناخواسته جلوگیری کرد.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در خصوص وضعیت تأمین برق صنایع انرژی‌بر نیز اظهار داشت: اگرچه برخی صنایع در اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف با انحراف همراه بوده‌اند، اما با مدیریت انجام‌شده از ابتدای تابستان تاکنون، فقط ۱۹ درصد محدودیت در مصرف برق این بخش اعمال شده است.

وی با تأکید بر اینکه سیاست صنعت برق بر پایه عدالت، شفافیت و حمایت از تولید است، تصریح کرد: هیچ‌گونه استثنایی برای واحدهای صنعتی در تامین انرژی و اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف ابلاغی وجود ندارد و تمامی تصمیمات با هماهنگی کامل وزارت صنعت، معدن و تجارت اتخاذ و اجرا می‌شود.

مذکوری در عین حال از فراهم بودن مسیرهای جایگزین برای تأمین برق صنایع خبر داد و افزود: واحدهای صنعتی می‌توانند جهت معافیت از برنامه های مدیریت مصرف، انرژی مورد نیاز خود را از تابلوهای برق آزاد، برق سبز و گواهی صرفه‌جویی بورس انرژی و همچنین واردات برق تأمین کنند تا ضمن حفظ پایداری شبکه سراسری برق، روند تولید و فعالیت صنایع نیز بدون وقفه ادامه یابد.

شبکه برق آمریکا در آستانه فروپاشی قرار گرفت



شبکه برق آمریکا با رونق هوش مصنوعی که تقاضا برای برق را به شدت افزایش داده، در آستانه فروپاشی قرار گرفته است.

در واقع دومینوهای این سناریوی بالقوه فاجعه‌بار، از قبل شروع به سقوط کرده‌اند. شرکت‌های بزرگی که در حال حاضر به شدت به شبکه برق وابسته هستند، در حال انجام اقدامات پشت صحنه‌ای هستند که برای درک اتفاقات بعدی کلیدی هستند. مایکروسافت به تازگی قراردادی ۲۰ ساله برای راه‌اندازی مجدد نیروگاه هسته‌ای تری مایل آیلند – تاسیساتی که از سال ۲۰۱۹ غیرفعال بوده– امضا کرده است. آمازون ٦۵۰ میلیون دلار برای یک پردیس مرکز داده واحد پرداخت کرد تا مستقیما در کنار ایستگاه هسته‌ای ساسکوهانا در پنسیلوانیا قرار گیرد. گوگل با شرکت کایروس پاور برای راکتورهای مدولار کوچک توافق‌نامه‌هایی امضا کرد. شرکت متا درخواستی برای پیشنهادهایی با هدف دستیابی به حداکثر چهار گیگاوات ظرفیت هسته‌ای جدید صادر کرده است.

اینها ارزشمندترین شرکت‌های جهان هستند و میلیاردها دلار هزینه می‌کنند و سال‌ها منتظر می‌مانند تا برق را به دست آورند. آنها این کار را انجام می‌دهند زیرا شبکه برق در حال فروپاشی است.

این داستانی است که وال استریت هنوز به آن نپرداخته است. و این توضیح می‌دهد که چرا شرکت بیتزروو هولدینگز (Bitzero Holdings) یک ماینر کوچک بیت کوین در فهرست بورس کانادا با زیرساخت‌هایی در نروژ، به تازگی یک نامه الزام‌آور برای اجاره ۱۵ ساله به ارزش ۲.٦ میلیارد دلار امضا کرده است.

شبکه برق برای قرنی متفاوت ساخته شده است

شبکه برق آمریکا برای جهانی طراحی شده که تقاضای برق سالانه یک تا دو درصد رشد می‌کرد. این نرخ قابل اعتماد و قابل مدیریت است و همچنین به اندازه کافی کند است تا به شرکت‌های برق اجازه دهد تولید و انتقال خود را از دهه‌ها قبل با حاشیه خطای مناسب برنامه‌ریزی کنند. اما آن دنیا دیگر وجود ندارد.

یک پرس‌وجوی چت‌جی‌پی‌تی تقریبا ۱۰ برابر انرژی یک جستجوی گوگل مصرف می‌کند. آموزش نسل بعدی مدل‌های زبانی بزرگ به مصرف برق معادل شهرهای کوچک نیاز دارد. پیش‌بینی‌های صنعتی مک‌کینزی اکنون هزینه‌های سرمایه‌ای مراکز داده هوش مصنوعی را از اکنون تا سال ۲۰۳۰ تقریبا ۵.۲ تریلیون دلار تخمین می‌زند. گلدمن ساکس ریسرچ پیش‌بینی می‌کند که تقاضای جهانی برق مراکز داده تا سال ۲۰۳۰ در مقایسه با سطح ۲۰۲۳، حداکثر ١٦۵ درصد افزایش خواهد یافت.

این نوع رشد تقاضا بی‌سابقه است. شبکه برق برای آن ساخته نشده است، شرکت‌هایی که شبکه را اداره می‌کنند هیچ برنامه‌ای برای آن ندارند و چارچوب نظارتی حاکم بر این شرکت‌ها نمی‌تواند به اندازه کافی سریع حرکت کند تا با آن همگام شود. و اکنون اعداد شروع به نشان دادن آن می‌کنند. آزمایشگاه برکلی اخیرا دریافته است که بیش از ۷۰ درصد از درخواست‌های اتصال شبکه در آمریکا در نهایت لغو می‌شوند زیرا شبکه به سادگی نمی‌تواند آنها را در خود جای دهد. کوین اولیری، سرمایه‌گذار برنامه شارک تنک و حامی قدیمی زیرساخت‌ها، پا را فراتر گذاشته است. او معتقد است که ۵۰ درصد از مراکز داده‌ای که در حال حاضر در سراسر آمریکا برنامه‌ریزی شده‌اند، هرگز ساخته نخواهند شد.

این یک تخمین تکان‌دهنده است: نیمی از پروژه‌هایی که روی کاغذ مانده‌اند، پروژه‌هایی که توسط برخی از ثروتمندترین افراد در شرکت‌های آمریکایی پشتیبانی می‌شوند، اتفاق نخواهند افتاد. نه به خاطر کمبود پول. نه به خاطر کمبود تقاضا، بلکه شبکه برق به سادگی نمی‌تواند برق را تامین کند.

شرکت‌های ابرمقیاس زودتر به این حقیقت پی بردند

مایکروسافت برای راه‌اندازی مجدد تری مایل آیلند هزینه‌ای پرداخت کرد زیرا شبکه برق نمی‌توانست برق مورد نیازش را، در جدول زمانی مورد نیازش، به هر قیمتی تامین کند.

آمازون ٦۵۰ میلیون دلار برای یک مرکز داده مشترک نپرداخت زیرا تنها راه تضمین برق در سطح هوش مصنوعی بدون انتظار در صف برق بود.

گوگل توافق‌نامه‌هایی برای راکتورهای مدولار کوچک اعلام کرد زیرا این شرکت انتظار دارد در طول دهه از برق تامین‌شده توسط برق عمومی پیشی بگیرد و هیچ ایمانی ندارد که شبکه برق بتواند با آن همگام شود.

و متا درخواست پیشنهادی برای چهار گیگاوات ظرفیت هسته‌ای جدید صادر کرد، زیرا به این نتیجه رسیده است که تنها راه تامین انرژی کافی برای برنامه‌های هوش مصنوعی‌اش، ساخت زیرساخت تولید برق توسط خود شرکت است.

بر اساس گزارش اویل پرایس، اینها اقدامات شرکت‌هایی نیستند که فکر می‌کنند شبکه برق خوب خواهد بود. آنها اقدامات شرکت‌هایی هستند که به تقاضای پنج تا ده سال آینده نگاه کرده‌اند و به این نتیجه رسیده‌اند که مدل کاربردی موجود نمی‌تواند آن را تامین کند. آنها میلیاردها دلار برای دور زدن آن هزینه می‌کنند.

توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در صنایع برای کاهش فشار بر شبکه برق و ناترازی برق کشور

PDF Compressor Free Version

ناترازی قابل‌توجه میان تولید و مصرف برق در ایران طی سال‌های اخیر، همواره در فصل تابستان به دلیل وارد مدار شدن وسایل سرمایشی و افزایش شدید مصرف به یک بحران جدی تبدیل می‌شود. این فشار مضاعف بر شبکه سراسری، در نهایت منجر به اعمال خاموشی در بخش‌های خانگی و صنعتی می‌شود که تبعات اقتصادی و اجتماعی چشمگیری به همراه دارد.

در همین راستا، الزام صنایع بزرگ و انرژی‌بر به احداث نیروگاه‌های اختصاصی، به عنوان یکی از سیاست‌های محوری دولت برای کاهش بار شبکه سراسری و تامین برق پایدار مصارف خانگی و صنعتی در دستور کار قرار گرفته است.

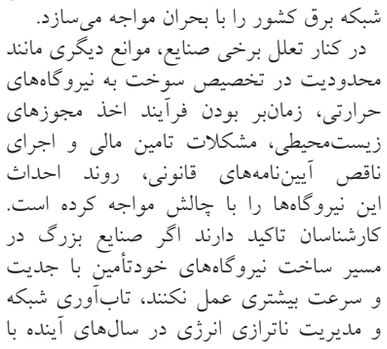
به دلیل ناترازی انرژی در کشور، وزارتخانه‌های «نیرو» و «صنعت، معدن و تجارت (صمت)» تفاهم‌نامه‌ای را به امضا رسانده‌اند که بر اساس آن، صنایع انرژی‌بر موظف به احداث حداقل ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید شده‌اند؛ به طوری که ۹ هزار مگاوات آن از نوع حرارتی و مابقی (یک‌هزار مگاوات) تجدیدپذیر باشد.

به گفته کارشناسان، محدودیت‌های ارزی و تحریم‌های بین‌المللی مانع از آن شده 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 تجدیدپذیر می‌تواند نقشی موثر در کاهش بار شبکه سراسری ایفا کند.

در همین زمینه، رئیس گروه توسعه نیروگاه‌های صنایع و شهرک‌های خورشیدی سازمان ساتبا اخیراً از احداث بیش از ۱۰۰ مگاوات نیروگاه در بخش صنایع کوچک و همچنین اجرای بیش از ۲ هزار نیروگاه خورشیدی در شهرک‌های صنعتی کشور خبر داده است. وی معتقد است در صورت اجرای کامل تکالیف قانونی از سوی صنایع و تداوم حمایت‌های مالی، این بخش می‌تواند حداقل ۱۰ درصد از برق شبکه سراسری کشور را تأمین کند.

به گفته این مقام مسئول، صنایع با دو هدف اصلی یعنی «بهره‌مندی از معافیت‌های ناشی از مدیریت مصرف برق در روزهای پیک» و «سرمایه‌گذاری سودآور در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر»، ساخت نیروگاه‌های خورشیدی را در دستور کار خود قرار داده‌اند.

بر اساس آخرین اظهارات، در حال حاضر بیش از ۲ هزار نیروگاه خورشیدی بر روی سقف سوله‌های صنعتی و همچنین به صورت نیروگاه‌های زمینی در اراضی شهرک‌های صنعتی در دست اجرا قرار دارد. این پروژه‌ها با هدف



انجام تکالیف قانونی، بهره‌مندی از معافیت‌های مرتبط با مدیریت مصرف و توسعه سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی‌های پاک پیگیری می‌شوند که در صورت تداوم حمایت‌های مالی و تسهیل فرآیند سرمایه‌گذاری از سوی دولت، شاهد رشد چشمگیر این نیروگاه‌ها در شهرک‌های صنعتی خواهیم بود.

پیش‌بینی می‌شود با اجرای کامل تکالیف قانونی از سوی صنایع بزرگ و کوچک، حداقل ۱۰ درصد برق شبکه سراسری کشور از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر احداث‌شده توسط بخش صنعت تامین شود که این امر نقش مهمی در افزایش پایداری شبکه و توسعه انرژی‌های پاک خواهد داشت.

تحلیلگران حوزه انرژی هشدار می‌دهند در شرایطی که ناترازی برق مدت‌زمان محدودیت صنایع را افزایش داده است، عدم پایبندی صنایع انرژی‌بر به تعهدات خود در زمینه احداث نیروگاه، نه تنها زنجیره تولید خودشان بلکه کل شبکه برق کشور را با بحران مواجه می‌سازد.

در کنار تعلل برخی صنایع، موانع دیگری مانند محدودیت در تخصیص سوخت به نیروگاه‌های حرارتی، زمان‌بر بودن فرآیند اخذ مجوزهای زیست‌محیطی، مشکلات تامین مالی و اجرای ناقص آیین‌نامه‌های قانونی، روند احداث این نیروگاه‌ها را با چالش مواجه کرده است. کارشناسان تاکید دارند اگر صنایع بزرگ در مسیر ساخت نیروگاه‌های خودتأمین با جدیت و سرعت بیشتری عمل نکنند، تاب‌آوری شبکه و مدیریت ناترازی انرژی در سال‌های آینده با بحران‌های جدی‌تری روبه‌رو خواهد شد.

راه‌های کاهش مصرف کولرهای آبی در روزهای گرم سال

همزمان با افزایش دمای هوا در کشور، استفاده از وسایل سرمایشی روند صعودی به خود می‌گیرد؛ به طوری که تنها در شهر تهران حدود سه میلیون کولر آبی فعال می‌شوند. کولرهای آبی هنگام کارکرد، حجم قابل‌توجهی آب مصرف می‌کنند که معادل مصرف چندین فرد از اعضای خانواده است. در ایام گرم، هر کولر آبی به‌طور متوسط روزانه ٤۰۰ لیتر آب مصرف می‌کند. با این فرض که حدود ۲۰ میلیون کولر آبی در سراسر کشور فعال باشند، مجموع مصرف آب آن‌ها در شبانه‌روز به رقم حیرت‌انگیز ۸ میلیارد لیتر می‌رسد.

از نظر مصرف برق، کارشناسان معتقدند میزان مصرف ماهیانه یک کولر آبی بین ۹۰ تا ۱۲۰ کیلووات ساعت است. اگر این رقم را با مصرف سایر تجهیزات منزل (مانند روشنایی و وسایل برقی که حدود ۱۵۰ تا ۱۸۰ کیلووات ساعت است) جمع کنیم، مجموع مصرف برق ماهیانه در ماه‌های گرم به حدود ۳۰۰ کیلووات ساعت می‌رسد. این عدد دقیقاً برابر با «الگوی مصرف مناطق عادی» است که ۷۵ درصد جامعه را تحت پوشش قرار می‌دهد؛ به عبارت دیگر، سهم کولر آبی از سبد مصرف برق خانوار در ماه‌های گرم، بین ۹۰ تا ۱۲۰ کیلووات ساعت است.

به ازای هر یک درجه افزایش دمای هوا، مصرف برق شبکه بین ۵۰۰ تا ۷۰۰ مگاوات افزایش می‌یابد. اوج این مصرف بین ساعات ۱۱ تا ١٦ رخ می‌دهد که نشان‌دهنده ورود مصرف‌کنندگان خاص به شبکه است. هرچند وسایل سرمایشی متهم اصلی این وضعیت هستند، اما مشترکان می‌توانند با چند اقدام ساده در ساعات اوج مصرف (۱۱ تا ١٦)، ضمن حفظ رفاه و لذت از باد خنک، قبض برق خود را کاهش دهند.

برای داشتن بیشترین بهره‌وری همراه با رفاه و آسایش، چه باید کرد؟

سرویس‌های دوره‌ای: شست‌وشو و تعویض به‌موقع پوشال‌ها علاوه بر کاهش مصرف انرژی، طول عمر دستگاه را افزایش داده و از نظر اقتصادی نیز به‌صرفه است.

استفاده از دور کُند: مهم‌ترین نکته که مصرف برق کولر آبی را تا بیش از ۵۰ درصد کاهش داده و به همان میزان رقم قبض را پایین می‌آورد، استفاده از «دور کُند» است.

عایق‌بندی و سایه‌بان: نصب سایه‌بان روی کولر، عایق‌بندی مناسب کانال‌ها و اطمینان از بسته بودن درها و پنجره‌ها، مانع از ورود هوای گرم به منزل و اتلاف هوای خنک می‌شود.

هوشمندی در خرید و مصرف: هنگام خرید به برچسب انرژی و مشخصات فنی متناسب با نیاز خود توجه کنید. همچنین پرهیز از استفاده هم‌زمان از وسایل گرمازا (مانند اجاق، سماور و لامپ‌های پرمصرف) از بالا رفتن دمای خانه و نیاز بیشتر به کولر جلوگیری می‌کند.

کولرهای گازی و مدیریت مصرف در مناطق گرمسیر

در مناطق گرمسیر و شرجی کشور که دما و رطوبت بالاست، استفاده از کولرهای گازی با توجه به الگوی مصرف ویژه این مناطق (که در ماه‌های گرم به ۳۰۰۰ کیلووات ساعت هم می‌رسد) توجیه‌پذیر است. بسیاری می‌پرسند دمای آسایش برای کولرگازی چه دمایی است؟ کارشناسان انرژی دمای ٢٤ تا ٢٦ درجه را برای ایجاد خنکی لازم و کاهش هزینه‌های برق توصیه می‌کنند.

همچنین رعایت نکات زیر برای دارندگان کولرهای گازی بسیار مؤثر است:

۱. سرویس به‌موقع کندانسور و شست‌وشوی مداوم فیلترها و شبکه داخل کولر، موجب صرفه‌جویی ۱۰ تا ۱۵ درصدی در مصرف برق می‌شود.

۲. استفاده از درزگیر مناسب در اطراف کولر و جلوگیری از تابش مستقیم خورشید به دستگاه، تأثیر زیادی در کاهش مصرف انرژی دارد.

۳. خاموش کردن حتی یک کولر گازی اضافه در منزل، می‌تواند مصرف برق خانوار را تا ۳۰ درصد کاهش دهد.

