



مدیرعامل توانیر تأکید کرد:

اجرای هماهنگ
مدیریت مصرف گاز و برق
ضامن پایداری
شبکه در زمستان

۱۴۴۴

سال سی و یکم
ششم دی ۱۴۰۴

هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
27 December . 2025 . No. 1444



مدیرعامل توانیر خبر داد:

رشد منفی مصرف انرژی در پاییز

نتیجه مهار مصارف غیر مجاز و تداوم برنامه‌های مدیریت مصرف

مصرف برق در کشور گفت: در سال‌های گذشته به طور متوسط ۴ تا ۵ درصد رشد مصرف داشتیم که بخشی از آن ناشی از افزوده شدن سالانه حدود یک میلیون مشترک جدید و همچنین تقاضای جدید صنایع و مشترکان عمده است. وی افزود: در بخش صنعت نیز سالانه ۴ تا ۵ هزار مگاوات تقاضای جدید ثبت می‌شود که معمولاً ۵۰ تا ۶۰ درصد آن به مرحله بهره‌برداری می‌رسد. به عبارت دیگر حدود ۲ هزار و ۵۰۰ مگاوات بار جدید صنعتی به شبکه اضافه می‌شود. با این حال، مجموعه اقداماتی که در ماه‌های گذشته اجرا شده، توانسته است روند رشد مصرف را کنترل و حتی در پاییز به رشد منفی ۰/۵ درصد برساند. مدیرعامل شرکت توانیر با تأکید بر تداوم این مسیر تصریح کرد: برنامه‌های مدیریت مصرف برای فصل زمستان ادامه دارد و هدف‌گذاری اصلی صنعت برق، مهار رشد مصرف در تابستان پیش‌رو از طریق ترکیب هوشمندانه اقدامات نظارتی، بهینه‌سازی مصرف و همراهی مشترکان است. رجبی‌مشهدی خاطرنشان ساخت: استمرار مقابله با مصارف غیرمجاز، ارتقای بهره‌وری انرژی و مدیریت تقاضا، نقش تعیین‌کننده‌ای در پایداری شبکه و عبور مطمئن از دوره‌های اوج مصرف خواهد داشت.



مدیرعامل شرکت توانیر از ثبت نیم درصدی رشد منفی مصرف انرژی در ۳ ماه پاییز خبر داد و تأکید کرد: این دستاورد، حاصل تداوم اقدامات کنترلی تابستان، مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز، ساماندهی مصارف غیرمجاز و اجرای برنامه‌های بهینه‌سازی مصرف است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی با اشاره به روند معمول رشد

معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر خبر داد:

صدور مجوز جذب ۱۰۳۱ نیروی متخصص در شرکت‌های توزیع برق پس از ۸ سال وقفه

دریافت کنند، افزود: ان شاءالله در آینده نزدیک آزمون برگزار خواهد شد و زمینه ورود نیروهای دانشگاهی، متخصص و شایسته با دانش روز به صنعت برق کشور فراهم می‌شود؛ اقدامی که نقش مهمی در تقویت سرمایه انسانی و ارتقای توان تخصصی شرکت‌های توزیع خواهد داشت. معاون تحقیقات و منابع انسانی توانیر با اشاره به وقفه طولانی در جذب نیروی انسانی برای صنعت برق تصریح کرد: آخرین آزمون جذب نیرو برای شرکت‌های توزیع به سال ۱۳۹۶ باز می‌گردد و در این مدت، هیچ مجوزی برای جذب نیروی جدید صادر نشده بود؛ از این رو، صدور این مجوز را می‌توان نقطه‌عطفی مهم در مسیر نوسازی منابع انسانی صنعت برق دانست. قاسمی خاطرنشان ساخت: جذب این تعداد نیروی متخصص، ضمن جبران بخشی از کمبود نیروی انسانی متخصص، بستر مناسبی برای انتقال دانش، پایداری خدمات‌رسانی و پاسخگویی بهتر صنعت برق به نیازهای رو به رشد کشور فراهم خواهد کرد.



معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر از صدور مجوز جذب ۱۰۳۱ نفر نیروی انسانی از طریق آزمون سراسری برای شرکت‌های توزیع نیروی برق در سراسر کشور خبر داد و گفت: این آزمون، پس از ۸ سال وقفه، مسیر ورود نیروهای دانشگاهی و متخصص به صنعت برق را هموار می‌کند. به گزارش پیک برق، مسعود قاسمی با اعلام این خبر اظهار داشت: با پیگیری مستمر، همکاری تمامی ارکان و حمایت و تأکید مدیرعامل شرکت توانیر، مجوز جذب ۱۰۳۱ نفر نیروی انسانی از طریق آزمون سراسری برای شرکت‌های غیردولتی توزیع نیروی برق در سطح کشور صادر شده است. وی با بیان این که دفترچه راهنمای این آزمون منتشر شده و داوطلبان می‌توانند با مراجعه به لینک https://hrtc.ir/media/uploads/edc_registration_manual.pdf دفترچه و جزئیات شرایط را

محدودیت هوشمند به جای خاموشی، مسیر نوین مدیریت مصرف برق در ایران

کنتورهای هوشمند، بستر لازم را برای مدیریت مصرف آگاهانه و هدفمند فراهم می‌کنند. وی با ارائه تصویری روشن از وضعیت مصرف برق در کشور تصریح کرد: در حال حاضر حدود ۴۲ میلیون مشترک برق در کشور وجود دارد که حدود ۷۵ درصد مشترکان خانگی و تجاری، مصرفی در چارچوب الگوی منصفانه دارند. تنها حدود ۲۵ درصد بیش از الگو مصرف می‌کنند و از میان آن‌ها نیز درصد محدودی، مصرف بسیار بالاتری دارند. بنابراین تمرکز سیاست‌های کنترلی بر همین گروه‌های پرمصرف، منطقی و اثربخش است. معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به نقش کلیدی هوشمندسازی در این مسیر گفت: کنتورهای هوشمند امکان پایش برخط مصرف



برق، نقش مهمی در عبور از ناترازی ایفا می‌کند. ذبیحی با تأکید بر این که برق یک کالای با ارزش اقتصادی است، افزود: اصلاح اقتصاد برق امری ضروری است، اما به دلیل ملاحظات اجتماعی و اقتصادی، این اصلاحات نمی‌تواند به صورت دفعی انجام شود. در این میان، ابزارهایی مانند

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با تشریح رویکرد جدید وزارت نیرو در مدیریت مصرف برق، تأکید کرد: توسعه کنتورهای هوشمند این امکان را فراهم می‌کند که به جای خاموشی، محدودیت‌های هدفمند و هوشمند برای مشترکان پرمصرف اعمال شود؛ اقدامی که ضمن حفظ پایداری شبکه، به مشترکان فرصت می‌دهد الگوی مصرف خود را اصلاح کنند.

به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی در گفت‌وگوی رادیویی با اشاره به سخنان وزیر نیرو درباره جایگزینی محدودیت هوشمند به جای قطع برق گفت: این رویکرد، مبتنی بر تجربه‌های موفق جهانی در مدیریت مصرف انرژی است و به عنوان مکمل اصلاح اقتصاد

آمادگی توانیر برای کمک
به تعهدات فنی اتصال
به شبکه سرمایه‌گذاران
نیروگاه‌های خورشیدی



مدیرعامل شرکت توانیر با تأکید بر اولویت توسعه و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی در کشور اعلام کرد: توانیر آماده است در چارچوب مسوولیت‌های حاکمیتی و با استفاده از ظرفیت‌های فنی و صنعتی موجود، در ایفای تعهدات فنی اتصال به شبکه، از سرمایه‌گذاران نیروگاه‌های خورشیدی حمایت و پشتیبانی کند.

به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی با اشاره به اقدامات گسترده در حال انجام برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: با توجه به شتاب احداث نیروگاه‌های خورشیدی در نقاط مختلف کشور، تسهیل فرآیند اتصال این نیروگاه‌ها به شبکه برق از اولویت‌های اصلی توانیر به شمار می‌رود. در همین زمینه، جلسه‌ای تخصصی در دفتر مدیرعامل شرکت توانیر با حضور معاونان برنامه‌ریزی و مالی توانیر و مدیران عامل شرکت‌های فولمن، هلدینگ صنعتی مهرآباد، مه‌م شرق و پیمان برق برگزار شد که در آن راهکارهای فنی و اجرایی تسریع در اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه مورد بحث و بررسی قرار گرفت. در این جلسه، استفاده از ظرفیت شرکت‌های صنعتی حاضر برای تأمین پست‌های سیار مورد نیاز اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه به عنوان یکی از راهکارهای عملیاتی مطرح و مقرر شد این شرکت‌ها ظرفیت ساخت پست‌های سیار و زمان‌بندی تحویل آن‌ها را جهت بررسی و تصمیم‌گیری به شرکت توانیر اعلام کنند. همچنین پیشنهادهایی در زمینه تسریع در احداث پست‌های مربوطه، نحوه تأمین مالی و تسهیل فرآیندهای قراردادی این پست‌ها ارائه شد که بنا بر تصمیم اتخاذ شده، پیگیری‌های لازم برای عملیاتی شدن این موارد در دستور کار قرار گرفت. مدیرعامل توانیر تأکید کرد: توانیر با رویکردی تسهیل‌گر و حمایتی و با بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های بخش خصوصی، از تمام توان موجود برای کمک به سرمایه‌گذاران و تسریع در اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه سراسری برق استفاده خواهد کرد.

توسعه شبکه برق شهری و روستایی در ۱۵ استان کشور



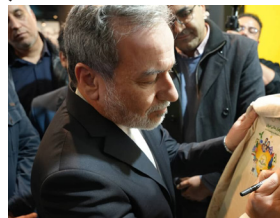
برق روستایی و چاه‌های کشاورزی تصمیم‌گیری شد. این نشست‌ها طی ماه‌های آبان و آذر امسال و با حضور حسن‌علی محمدی نماینده فسا در استان فارس، سیدموسی موسوی نماینده لامرد و مهر استان فارس، سیدمحمد پاکمهر نماینده بجنورد استان خراسان شمالی، محمدکعب‌امیر نماینده شوش استان خوزستان، محمد نوردهانی نماینده سرالوان استان سیستان و بلوچستان، منصور شکرالهی نماینده کهنوج استان کرمان، علیرضا نثاری نماینده نهاوند استان همدان، صدیق پدری نماینده استان اردبیل، اردوان اکبرپور نماینده سپیدان استان فارس، فرهاد طهماسبی نماینده نیریز استان فارس، محمود طاهری نماینده شبستر استان آذربایجان شرقی، رحیم کریمی نماینده سمیرم استان اصفهان، علی احمدی نماینده میان‌دوب استان آذربایجان غربی و امید نصیبی نماینده ممسنی و رستم استان فارس در شرکت توانیر برگزار شد.

در دیدارهای جداگانه ۱۴ نماینده مجلس شورای اسلامی با مدیرعامل شرکت توانیر، توسعه شبکه برق ۱۱ شهر و ۵ روستا در ۱۰ استان کشور، در دستورکار صنعت برق قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در دیدارهای جداگانه ۱۴ نماینده مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر، ضمن تبادل نظر پیرامون وضعیت شبکه و اقتصاد صنعت برق کشور، برنامه‌ها و اقدامات اتخاذ شده در جهت کنترل ناترازی انرژی کشور ارائه و در مورد موضوعاتی چون تامین اعتبار مالی مورد نیاز شبکه برق شهری و روستایی، تامین خودروی عملیاتی و ترانسفورماتورهای شبکه توزیع، رفع افت ولتاژ شبکه، تعویض سیم مسی به کابل خودنگهدار، تامین روشنایی معابر، بازسازی و نوسازی شبکه



بازدید وزیر امور خارجه از غرفه صنعت برق اصفهان در نمایشگاه فناوری‌های سبز و انرژی پاک

عراقچی به طرح ملی سبا پیوست



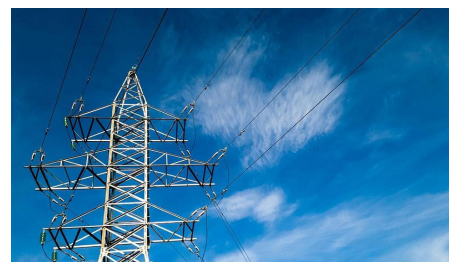
برنامه‌های دولت برای تحقق توسعه پایدار و حفظ منابع طبیعی، به ویژه در بخش انرژی، مورد توجه ویژه قرار گرفته است. وزیر امور خارجه در جریان این بازدید طی سخنانی با اشاره به اهمیت هم‌افزایی و همکاری‌های بین‌دستگاهی در مدیریت بهینه انرژی، گفت: پیوستن به چنین طرح‌هایی می‌تواند به کاهش مصرف انرژی کمک کند. این حرکت نماینده وزیر امور خارجه کشورمان، به عنوان نمادی از تعهد به طرح‌های سبز و پایدار، می‌تواند الگویی برای سایر مسوولان و مردم در سراسر کشور باشد.

طرح ملی سبا «سفیران بهینه‌سازی انرژی»، به منظور ترویج مصرف بهینه انرژی در کشور و با هدف آموزش‌های مدیریتی برای خانواده‌ها و جامعه به منظور کاهش مصرف انرژی در سطح ملی و محلی آغاز شده است. این طرح در جهت

در مراسم افتتاحیه نمایشگاه فناوری‌های سبز و انرژی پاک، وزیر امور خارجه کشورمان از غرفه صنعت برق اصفهان بازدید کرد. به گزارش پیک برق، در این بازدید که با استقبال مسوولان صنعت برق اصفهان همراه بود، عراقچی ضمن آشنایی با دستاوردهای صنعت برق در استان اصفهان، به طرح ملی سبا پیوست. وی در این مراسم با نوشتن عبارت «من هم، پیمان می‌بندم» به عنوان نمادی از حمایت خود از این طرح، تعهد خود را به بهینه‌سازی مصرف انرژی اعلام کرد.

مدیریت بار زمستانه

تمرکز بر بدمصرف‌ها، بدحساب‌ها و صنایع متخلف



معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر با اشاره به کاهش ۴۰ درصدی سهمیه مصرف برق شرکتهای برق منطقه‌ای، از آغاز برنامه‌های مدیریت بار زمستان در پی کاهش گاز تحویلی به نیروگاه‌ها خبر داد و تاکید کرد: مشترکان بدمصرف، بدحساب و صناعی که تعهدات فنی و استاندارد اتصال به شبکه را رعایت نکرده‌اند در اولویت مدیریت بار زمستانه قرار دارند. به گزارش پیک برق، معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر در نشست برخط با مدیران عامل شرکتهای برق منطقه‌ای با اشاره به آمادگی کامل نیروگاه‌ها و شبکه سراسری در تامین برق مورد نیاز کشور، از آغاز برنامه‌های مدیریت بار زمستان و کاهش ۴۰ درصدی سهمیه برق مناطق کشور در پی کاهش گاز تحویلی به نیروگاه‌ها خبر داد. محمد الداد با تاکید بر آمادگی کامل نیروگاه‌های کشور برای تامین برق زمستان، بیشترین مصرف برق شبکه در این فصل را مربوط به ساعات نخست شبانگاهی و حدود ۴۷ هزار مگاوات عنوان کرد که با وجود تعمیرات اساسی برخی از

واحدها، نیروگاه‌ها از آمادگی کافی برای تولید برق برخوردارند. گزارش شرکت مدیریت شبکه برق ایران حاکی است گرچه از آغاز فصل سرما تاکنون بیش از یک میلیارد لیتر از ذخیره سوخت زمستانی بابت جبران این کاهش، در نیروگاه‌ها به مصرف رسیده اما طبق هدفگذاری انجام شده، انتظار می‌رود با اجرای برنامه مدیریت بار صنایع در زمستان امسال، بیش از ۱۵ میلیارد لیتر صرفه‌جویی در مصرف سوخت نیروگاه‌ها حاصل شود. هلمزاده نماینده شرکت مدیریت شبکه در این نشست گفت: کاهش ۴۰ درصدی مصرف شرکتهای برق منطقه‌ای، معافیت‌های مدیریت بار مربوط به برق خریداری شده از تابلوهای برق آزاد برق سبز، گواهی صرفه‌جویی و برق تولیدی نیروگاه‌های ماده ۴ را نیز شامل می‌شود. وی افزود: سقف مصرف مشترکان در سامانه‌های مدیریت شبکه بارگذاری شده و در سامانه سپاک به تفکیک ایستگاه در دسترس است و هر یک از شرکتهای برق منطقه‌ای می‌تواند سقف مصرف و میزان کاهش مصرف مشترکان خود را رویت کند. وی نتیجه اجرای برنامه در روز دوشنبه اول دی ماه جاری را حدود ۵ هزار مگاوات صرفه‌جویی تا ساعت ۹ صبح اعلام کرد که تا ۴۰ هزار مگاوات کاهش در روز پیش‌بینی شده و در بخش توزیع هم حدود ۲۰ هزار مگاوات صرفه‌جویی انرژی برنامه‌ریزی شده که در مجموع در حوزه صنعت، ۱۵ میلیون لیتر صرفه‌جویی در سوخت مصرفی نیروگاه‌ها را محقق می‌سازد و اوج کاهش مورد انتظار برای ساعات ۱۶ تا ۲۴ و عبور از اوج بار شب در نظر گرفته شده است.

محدودیت هوشمند به جای خاموشی، مسیر نوین مدیریت مصرف برق در ایران

شرکت‌های دانش‌بنیان متعددی در حوزه تولید کنتورهای هوشمند فعال هستند. از نظر فنی نیز مانعی برای توسعه سریع این طرح وجود ندارد. معاون هماهنگی توزیع توانیر درباره تامین منابع مالی اجرای طرح نیز گفت: بخشی از منابع می‌تواند از محل مدیریت بهینه یارانه انرژی و هدایت مصرف از بخش‌های غیرمولد به بخش‌های مولد تامین شود و بخش دیگر نیز با اولویت‌دهی در منابع داخلی صنعت برق قابل جبران است. ذبیحی در پایان ابراز امیدواری کرد با تکمیل طرح هوشمندسازی و اعمال مدیریت مصرف هدفمند، می‌توان بدون توسل گسترده به خاموشی، بخشی از ناترازی برق را جبران کرد و سال آینده شاهد پایداری بیشتر شبکه و خاموشی‌های کمتر در کشور بود.

پست دوم ۲۳۰ کیلوولت فسا احداث می‌شود



در دیدار نماینده مردم فسا در مجلس شورای اسلامی با مدیرعامل شرکت توانیر، احداث پست ۲۳۰ کیلوولت دوم فسا در دستور کار صنعت برق استان فارس قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در جلسه مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر با حسن‌علی محمدی نماینده شهرستان فسا (استان فارس) پیرامون احداث ایستگاه برق ۲۳۰ کیلوولت دوم فسا (ایستگاه نوبندگان) به همراه ۲۰ کیلومتر خط انتقال ۲۳۰ کیلوولت، مقرر شد پس از بررسی مراتب از سوی معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر و شرکت برق منطقه‌ای فارس، نسبت به احداث این ایستگاه انتقال برق در منطقه مورد نظر اقدام شود. گفتنی است، طی ماه جاری نشست دیگری نیز با حضور مدیرعامل توانیر و نماینده مردم فسا پیرامون تامین اعتبار منابع مالی، جهت تامین ترانسفورماتور و تقویت شبکه توزیع برق این شهرستان در توانیر برگزار شد که در حال انجام است.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر خبر داد:

بهره‌برداری از خطوط انتقال ۶۳ کیلوولت آریان - کوشکن و آریان - سلطان‌آباد



معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر گفت: با برق‌دار شدن خطوط ۶۳ کیلوولت ارتباطی نیروگاه آریان، ۴ مسیر مهم انتقال انرژی شامل: خط ۶۳ کیلوولت آریان - زنجان رود، خط ۶۳ کیلوولت آریان - کوشکن و خط دومداره ۶۳ کیلوولت آریان - سلطان‌آباد تکمیل و به شبکه فوق توزیع منطقه‌ای متصل شد. به گزارش پیک برق، ابوالفضل اسدی گفت: بهره‌برداری از این طرح‌ها علاوه بر کمک به افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه انتقال، در رفع حبس تولید نیروگاه آریان نیز نقش به سزایی دارد. وی افزود: این خطوط ۴ مداره به طول ۳۶ کیلومتر مدار یکی از طرح‌های تعریف شده در قالب مگا پروژه برق منطقه‌ای زنجان است که با سرمایه‌گذاری حدود ۷۰۰ میلیارد ریال اجرا شده که از لحاظ کاهش

مدیرعامل توانیر تأکید کرد:

اجرای هماهنگ مدیریت مصرف گاز و برق ضامن پایداری شبکه در زمستان



کرد: صنایع مشابه، چه متصل به شبکه برق منطقه‌ای باشند و چه در حوزه توزیع قرار داشته باشند، باید مشمول برنامه‌های یکسان مدیریت مصرف شوند و هیچ مزیتی نباید برای یک بخش نسبت به بخش دیگر ایجاد شود.

مدیریت روشنائی معابر با حفظ ایمنی

رجبی مشهدی با اشاره به موضوع روشنائی معابر و بزرگراه‌ها گفت: کاهش روشنائی باید با رعایت ملاحظات ایمنی انجام شود و در مسیرهای پرخطر، ورودی شهرها و نقاط حادثه‌خیز، حفظ ایمنی شهروندان در اولویت قرار دارد. وی افزود: در مسیرهایی که ریسک تصادف کمتر است، امکان اعمال محدودیت بیشتر وجود دارد و این موضوع باید با هماهنگی کامل با پلیس راه و اداره کل راهداری اجرا شود.

برخورد با مصارف غیرمتعارف و غیرمجاز

مدیرعامل توانیر با اشاره به مصرف بالای برخی صنوف، به‌ویژه واحدهای میوه‌فروشی که در فضای باز که از بخاری برقی استفاده می‌کنند گفت: استفاده از تجهیزات پرمصرف و غیرمجاز در فضاهای روباز باید جدی گرفته شود و این مقطع، فرصت مناسبی برای شناسایی و برخورد با مصارف غیرمجاز است.

ادارات پرمصرف زیر ذره‌بین

رجبی مشهدی با تأکید بر لزوم کنترل مصرف ادارات اظهار داشت: مصرف برق ادارات پس از پایان ساعات اداری باید به‌صورت جدی پایش شود و در صورت عدم رعایت، قطع برق در دستور کار قرار گیرد.

اطلاع‌رسانی هدفمند، کلید همراهی مردم

مدیرعامل توانیر، اطلاع‌رسانی را رکن اصلی موفقیت برنامه‌ها دانست و گفت: اطلاع‌رسانی باید در سه محور عمومی، ادارات و مشترکان پرمصرف و صنایع انجام شود؛ به‌گونه‌ای که هم دلایل اجرای برنامه‌ها تبیین شود و هم مصادیق عدم رعایت، به‌صورت شفاف اطلاع‌رسانی شود.

مسیرهای جایگزین تأمین برق برای صنایع

وی در پایان با اشاره به ظرفیت بازار برق افزود: صناعی که نیاز فوری و مداوم به برق دارند، می‌توانند از مسیرهایی مانند خرید برق از تابلوی برق سبز یا برق آزاد اقدام کنند که در این صورت، مشمول محدودیت‌های مدیریت مصرف نخواهند شد. رجبی مشهدی تأکید کرد: با هماهنگی مستمر، اطلاع‌رسانی دقیق و اجرای بدون اغماض برنامه‌ها، صنعت برق قادر خواهد بود زمستان پیش‌رو را با آرامش و بدون خاموشی خانگی پشت سر بگذارد.

گسترش همکاری‌های علمی و فناورانه توانیر با ۳ دانشگاه کشور



انسانی متخصص و تقویت پیوند مؤثر دانشگاه و صنعت منعقد شده و به‌عنوان چارچوبی کلی برای توسعه همکاری‌های متقابل در نظر گرفته شده است؛ به‌گونه‌ای که در صورت نیاز، جزئیات اجرایی هر یک از محورهای همکاری از طریق قراردادهای جداگانه پیگیری خواهد شد. گفتنی است این همکاری‌ها در راستای سیاست‌های کلان صنعت برق کشور و با هدف بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های علمی دانشگاه‌ها برای پاسخ به چالش‌های فنی، فناورانه و مدیریتی شبکه برق کشور از جانب دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل دنبال می‌شود.

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: اجرای دقیق، هماهنگ و یکپارچه برنامه‌های مدیریت مصرف برق در همه بخش‌ها، شرط اصلی حفظ پایداری شبکه در ماه‌های پیش‌رو است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در جلسه تشریح وضعیت تأمین سوخت و برق زمستانی که با حضور مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع سراسر کشور به صورت برخط برگزار شد، با اشاره به اهمیت تصمیم‌گیری به‌موقع اظهار کرد: اگر مدیریت مصرف امروز به‌درستی انجام شود، از ورود به شرایط مدیریت مصرف عمیق‌تر و پرهزینه‌تر در هفته‌های آینده جلوگیری خواهد شد. رجبی مشهدی با تأکید بر رویکرد وزارت نیرو تصریح کرد: هدف‌گذاری صنعت برق این است که هیچ‌گونه خاموشی در بخش خانگی اعمال نشود و تحقق این هدف، منوط به اجرای کامل برنامه‌های مدیریت مصرفی است که از سوی شرکت مدیریت شبکه برق ایران ابلاغ می‌شود. وی افزود: این برنامه‌ها باید هم در بخش اداری و هم مشترکان بزرگ و صنایع و هم در حوزه شرکت‌های توزیع، بدون استثنا اجرا شود.



تأمین ۸۰ درصد برق صنایع ادامه دارد

مدیرعامل توانیر با اشاره به سهم صنایع در برنامه‌های مدیریت مصرف گفت: به دلیل محدود بودن ساعات اعمال مدیریت، در مجموع حدود ۲۰ درصد انرژی صنایع مشمول مدیریت می‌شود و به بیان دیگر، ۸۰ درصد انرژی مورد نیاز صنایع همچنان تأمین خواهد شد؛ موضوعی که باید به‌درستی برای مدیران استانی و افکار عمومی تبیین شود. وی خاطرنشان کرد: این برنامه‌ها کوتاه‌مدت است و در صورت اجرای مناسب، طی یکی دو ماه آینده قابل جمع‌بندی خواهد بود و نیازی به تشدید یا توسعه آن نخواهد بود.

مطالبات بیش از ۸۰ همت؛ خطرات جدی دنبال شود

رجبی مشهدی با اشاره به افزایش مطالبات صنعت برق از بخش صنایع گفت: مطالبات شرکت‌های برق از صنایع از ۸۰ همت فراتر رفته و در شرایطی که کاهش مصرف منجر به کاهش درآمد شده، صنعت برق برای تعمیرات نیروگاهی، توسعه شبکه و پایداری تأمین، بیش از هر زمان نیازمند نقدینگی است. وی تأکید کرد: در این مقطع، لازم است اختراهای قانونی مطالبات به‌طور جدی صادر و پیگیری شود و پس از طی مراحل قانونی، اقدامات لازم برای تعیین تکلیف بدهی‌ها انجام شود.

رفتار یکسان با صنایع مشابه در انتقال و توزیع

مدیرعامل توانیر با تأکید بر عدالت در اجرا تصریح

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر هشدار داد:

کنترل‌پذیری شبکه و رعایت عدالت در تأمین برق صنایع از الزامات عبور از زمستان



ضورتی اجتناب‌ناپذیر است؛ به‌ویژه آنکه وصول مطالبات، تأمین‌کننده منابع حیاتی برای تعمیر نیروگاه‌ها، توسعه و بهینه‌سازی شبکه است.

اجرای عادلانه مدیریت

مصرف، خط قرمز توانیر

الهاد با تأکید بر رعایت عدالت در اجرای برنامه‌ها تصریح کرد: صنایع مشابه، چه در حوزه برق منطقه‌ای و چه در شرکت‌های توزیع، باید مشمول برنامه‌های یکسان مدیریت مصرف شوند و هرگونه تبعیض میان صنایع هم‌نوع، منجر به ایجاد نارضایتی و چالش‌های اجرایی خواهد شد. وی افزود: تفاوت قائل شدن میان صنایع فولادی، سیمانی یا سایر صنایع انرژی‌ر در استان‌ها و شرکت‌های مختلف، به هیچ‌وجه قابل پذیرش نیست و همه شرکت‌ها موظف به اجرای دقیق تکالیف ابلاغی هستند.

ضرورت تجهیز مشترکان

بزرگ به تجهیزات

قطع و وصل

معاون انتقال توانیر با اشاره به برخی مشترکان بزرگ فاقد تجهیزات کنترلی گفت: تعدادی از مشترکان پرمصرف و بدهکار ضمن عدم انجام تعهدات فنی اتصال به شبکه هنوز به تجهیزات قطع‌ووصل مجهز نیستند و لازم است شرکت‌ها بر اساس قراردادهای منعقد این نقیصه را هرچه سریع‌تر برطرف کنند تا امکان مدیریت مصرف و مطالبات فراهم شود.

طرح‌های حیاتی شبکه؛

نیازمند تأمین منابع

الهاد در پایان با اشاره به طرح‌های توسعه و بهینه‌سازی شبکه تأکید کرد: اجرای طرح‌های حیاتی عبور از اوج بار آینده، نیازمند تأمین به‌موقع منابع مالی است و انتظاری‌م‌رود در فاز دوم تأمین منابع، طرح‌های اولویت‌دار و زیرساختی شبکه برق کشور به‌طور ویژه مورد توجه قرار گیرد. وی خاطرنشان کرد: با تکمیل کنترل‌پذیری، اجرای عادلانه مدیریت مصرف و وصول مطالبات، صنعت برق می‌تواند زمستان پیش‌رو را با شرایط بهتری پشت سر بگذارد.

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر با تأکید بر حساس‌تر شدن شرایط شبکه در هفته‌های آینده گفت: تکمیل طرح‌های کنترل‌پذیری، اجرای بدون تبعیض برنامه‌های مدیریت مصرف و پیگیری جدی وصول مطالبات، نقش تعیین‌کننده‌ای در عبور مطمئن صنعت برق از زمستان پیش‌رو دارد.

به گزارش پیک برق، محمد الهاد در جلسه تشریح وضعیت تأمین سوخت زمستانی با اشاره به روند مصرف و شرایط شبکه اظهار کرد: با توجه به ورود به بازه‌های زمانی حساس‌تر، در صورت تعلل در اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف، فشار بر شبکه به‌صورت تصاعدی افزایش خواهد یافت و شرایط دشوارتری پیش‌روی صنعت برق قرار می‌گیرد.

تکمیل کنترل‌پذیری

اولویت فوری شرکت‌ها

الهاد با اشاره به اهمیت کنترل‌پذیری بار تصریح کرد: کنترل مصرف، مهم‌ترین ابزار صنعت برق برای مدیریت شرایط موجود است و شرکت‌ها باید تکمیل طرح‌های کنترل‌پذیری را با جدیت دنبال کنند. وی افزود: برخی شرکت‌ها از جمله کرمان، یسمنان، سیستان و بلوچستان و خراسان عملکرد مطلوبی داشته‌اند انتظار می‌رود سایر شرکت‌ها نیز مطابق جدول زمان‌بندی، اجرای این طرح‌ها را به پایان برسانند.

ضرب‌الاجل دی‌ماه برای

تکمیل طرح‌ها

معاون انتقال توانیر با بیان اینکه بخش عمده طرح‌های کنترل‌پذیری باید تا پایان دی‌ماه تکمیل شود، گفت: تاکنون حدود ۷۵۰۰ مگاوات از بار صنایع بزرگ از طریق تجهیزات کنترلی، تحت مدیریت قرار گرفته و ۳۱ نقطه جدید نیز در حال اضافه شدن به این ظرفیت است که با تکمیل آن‌ها، دامنه مدیریت‌پذیری صنایع افزایش خواهد یافت.

اولویت اول مدیریت بار

زمستانه صنایع بدهکار هستند

معاون انتقال توانیر با اشاره به افزایش مطالبات صنعت برق گفت: بخش قابل توجهی از مطالبات مربوط به صنایع بزرگ و انرژی‌بر است که توان پرداخت دارند، اما تسویه بدهی‌ها به تعویق افتاده است. وی تأکید کرد: در شرایط فعلی، ارسال اختراهای قانونی و استفاده از ابزارهای قراردادی برای قطع و وصل مشترکان بدهکار،

با حضور معاون هماهنگی توزیع توانیر انجام شد

معرفی مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد



طی مراسمی با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، فرماندار مشهد و جمعی از مدیران ارشد صنعت آب و برق و مسئولان استانی، مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق مشهد معرفی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مشهد، در این مراسم که با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، سید حسن حسینی فرماندار شهرستان مشهد، هادی مدقی مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان و جمعی از مدیران ارشد شهرستان مشهد برگزار شد از زحمات حسن نوربخش سرپرست شرکت قردانی و امیررضا رجبی به عنوان مدیرعامل جدید توزیع برق مشهد معرفی و منصوب شد. محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در این مراسم با اشاره به مسوولیت صنعت برق در کشور گفت: امروز زندگی مردم جامعه با برق درهم تنیده شده و تامین برق پایدار و قابل اطمینان، وظیفه خطیری است که به دوش ما گذاشته شده است. وی با اشاره به اینکه توزیع

برق مشهد یک شرکت پیشرو و صاحب سبک است گفت: بسیاری از نوآوری‌های از این شرکت آغاز شده و از جایگاه خوبی برخوردار است. ذبیحی در ادامه ضمن تشریح ویژگی‌های صنعت برق در چند دهه اخیر گفت: دهه ۷۰ تا ۹۰ دوران مدیریت سنتی شبکه برق بود اما در شرایط امروز وارد مدیریت فعال هوشمند سیستم توزیع شده‌ایم. امروز در این سیستم علاوه بر حفظ اجزای قدیم، نیازمند مدیریت هوشمند فعال هستیم و در این مسیر باید درست برنامه‌ریزی کرد. وی تصریح کرد: توزیع برق مشهد در حوزه هوشمندسازی پیشرو است اما به تنهایی کافی نیست و ما نیازمند هوشمندسازی در تمام فرایندهای توزیع هستیم. امیررضارجبی مدیرعامل توزیع

برق مشهد نیز در این مراسم طی سخنانی گفت: از اینکه خادم توزیع برق مشهد هستم بسیار خوشحالم و در عین حال مدیون ساختار خوب و مهندسی صنعت برق هستم. سید حسن حسینی فرماندار شهرستان مشهد نیز از شرکت توزیع برق مشهد به عنوان شرکتی پیشرو با افرادی شریف، نخبه، باسواد و مصمم و همراه یاد کرد و گفت: در حوزه ناترازی انرژی نیز مهم‌ترین دغدغه و وظیفه ما کمک و همراهی و هماهنگی بین‌بخشی است. در پایان، با اهدای لوح از زحمات و تلاش نوربخش تقدیر شد و حکم انتصاب رجبی به عنوان مدیرعامل جدید توزیع برق مشهد با امضای مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر قرائت شد.

معاون توسعه شرکت‌های دانش بنیان معاونت علمی - فناوری ریاست جمهوری اعلام کرد:

صنعت برق از پیشگامان بهره‌گیری از قانون جهش تولید دانش بنیان است

صرفه‌جویی ۶ میلیارد دلاری با ۱۹۴ طرح بومی‌سازی

وی با ارائه آمار عملکرد این طرح گفت: تاکنون ۱۹۴ طرح تولید بار اول در کشور ابلاغ شده که ارزش آن‌ها حدود ۶۰۰ میلیون دلار است، اما بر اساس ارزیابی‌های انجام‌شده، هر یک دلار سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها، به‌طور متوسط ۱۰ دلار کاهش ارزیابی به همراه دارد و مجموع صرفه‌جویی ارزی حاصل از آن‌ها به حدود ۶ میلیارد دلار می‌رسد. معاون توسعه شرکت‌های دانش بنیان با اشاره به عملکرد دستگاه‌ها اظهار کرد: وزارت نیرو با ۳۲ طرح به ارزش ۵۸ میلیون دلار، پس از وزارت نفت، رتبه دوم کشور را در استفاده از ظرفیت تولید بار اول دارد که از این تعداد، ۱۶ طرح به ارزش ۲۰ میلیون دلار مربوط به شرکت توانیر است.

ورود ۱۰ طرح توانیر به مدار بهره‌برداری

امرایی افزود: با همت و تلاش همکاران به ویژه مهندس علیرضاپور رییس کارگروه تولید بار اول صنعت برق، از مجموع پروژه‌های تولید بار اول در صنعت برق، تاکنون ۱۰ طرح با موفقیت اجرا شده و وارد مدار بهره‌برداری شده‌اند که نشان‌دهنده ظرفیت بالای فنی و اجرایی این صنعت در بومی‌سازی تجهیزات راهبردی است. وی با تأکید بر حمایت همه‌جانبه معاونت علمی خاطر نشان کرد: هر شرکتی که در قالب تولید بار اول وارد عمل شود، به‌صورت خودکار دانش بنیان محسوب می‌شود و علاوه بر حمایت فنی، از تسهیلات صندوق نوآوری و شکوفایی برای جبران کمبود نقدینگی نیز بهره‌مند خواهد شد.

برنامه برای ارتقای سهم صنعت برق

معاون توسعه شرکت‌های دانش بنیان در پایان با اشاره به برنامه‌های توانیر برای افزایش سهم صنعت برق از این ظرفیت گفت: با وجود خودکفایی نسبی صنعت برق، هنوز اقلام و سامانه‌های متعددی در بخش‌های تولید، انتقال و توزیع وجود دارد که قابلیت بومی‌سازی دارند و معاونت علمی آمادگی دارد پشتیبانی کامل مالی و فنی برای اجرای این طرح‌ها ارائه دهد.



معاون توسعه شرکت‌های دانش بنیان معاونت علمی و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری با تشریح ظرفیت‌های راهبردی قانون جهش تولید دانش بنیان گفت: سازوکار تولید بار اول امکان بومی‌سازی تجهیزات حیاتی، تحریمی و دارای ارزیابی بالا را بدون تشریفات مناقصه فراهم کرده و صنعت برق می‌تواند نقش پررنگ‌تری در استفاده از این ظرفیت ایفا کند. به گزارش پیک برق، تورج امرایی در تشریح ابعاد این قانون، آن را یکی از مهم‌ترین ابزارهای کاهش وابستگی خارجی و توسعه فناوری در کشور دانست.

الزام قانونی دستگاه‌ها برای

بومی‌سازی اقلام راهبردی

وی با اشاره به ماده (۱) قانون جهش تولید دانش بنیان تصریح کرد: بر اساس این ماده، تمامی دستگاه‌های اجرایی کشور مکلف‌اند اقلام راهبردی، تحریمی و دارای ارزیابی بالا را شناسایی کرده و سالانه حداقل ۱۰ درصد از هزینه‌های خود را به بومی‌سازی این اقلام اختصاص دهند؛ ظرفیتی قانونی که پشتوانه مصوبه دولت را نیز دارد. امرایی با تشریح سازوکار کارگروه تولید بار اول افزود: این کارگروه که در معاونت علمی و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری مستقر است، با حضور نمایندگان معاونت علمی، وزارت صمت و دستگاه متقاضی، تجهیزات فاقد مشابه داخلی اما دارای توان ساخت داخل را شناسایی می‌کند و با ابلاغ معاون علمی رییس‌جمهور، امکان عقد قرارداد بدون تشریفات مناقصه را فراهم می‌سازد.

با حضور گروه نظارت عالییه شرکت توانیر انجام شد

ارزیابی جامع عملکرد ایمنی، بهداشت و

محیط زیست توزیع برق سمنان

با حضور گروه منتخب نظارت عالییه «بهام» توانیر، عملکرد شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان، به صورت جامع و نظام‌مند مورد ارزیابی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، این ارزیابی در قالب بررسی میدانی، برگزاری جلسات تخصصی و تکمیل چک لیست‌های ابلاغی نظارت عالییه انجام



شد و تمامی ابعاد مرتبط با ایمنی نیروی انسانی، بهداشت محیط کار و الزامات زیست محیطی شرکت مورد پایش و تحلیل قرار گرفت. مدیر دفتر بهام توزیع برق استان سمنان با ارائه گزارشی از توزیع اقدامات و مستندات HSE در بخش‌های مختلف شرکت اظهار داشت: بیش از ۴۰ درصد اقدامات و مستندات ایمنی، بهداشت و محیط زیست مربوط به حوزه بهره‌برداری است، ۲۴ درصد به بخش مالی و پشتیبانی اختصاص دارد و ۱۸ درصد نیز در حوزه منابع انسانی، برنامه‌ریزی و مهندسی متمرکز است. روابط عمومی هر یک سهمی معادل ۷ درصد داشته و مابقی اقدامات نیز مربوط به معاونت فروش و خدمات مشترکین، امور حقوقی، حراست و امور محرمات و هیات مدیره شرکت است. وی همچنین بر اهمیت تأمین، به‌روز رسانی و استانداردسازی تجهیزات ایمنی فردی و گروهی و نقش آن در کاهش ریسک‌های شغلی تأکید کرد. در بخش دیگری از این نشست، سرنایطر گروه نظارت

حرکت کند. در ادامه با اشاره به بهبود محسوس شاخص‌های عملکردی شرکت، اعلام شد: شاخص‌های کمی توزیع نیروی برق استان سمنان نسبت به دوره‌های مشابه، به طور میانگین بیش از ۳۰ درصد رشد را تجربه کرده است. همچنین در حوزه شاخص‌های کیفی، با تلاش و همت کارکنان، دستاوردهای قابل‌توجهی در کاهش تلفات انرژی، با کاهش متوسط زمان خاموشی هر مشترک و کاهش نرخ انرژی تأمین نشده به ثبت رسیده که نشان‌دهنده اثرگذاری برنامه‌ریزی‌ها و اقدامات انجام شده در حوزه بهره‌برداری ایمن و پایدار شبکه است. همچنین بر ماهیت پرخطر صنعت برق و خطر ذاتی جریان برق، کار در ارتفاع، گستردگی کارگاه‌های عملیاتی، فرایندهای حمل‌ونقل تجهیزات، اهمیت رعایت اصول ایمنی در این صنعت تأکید شد. گفتنی است در پایان، گزارشی از وضعیت تاسیسات، ساختار شبکه توزیع برق، شمای تک‌خطی گسترش شبکه و روند توسعه مشترکان در سطح استان ارائه شد.

مرجع رسمی اخبار صنعت برق

در اینستاگرام

tavanironline

آخرین اطلاعیه‌ها و اخبار صنعت برق کشور را اینجا دنبال کنید

tavanironline

اینستاگرام پل ارتباطی مستقیم ما و شماست
با ما در ارتباط باشید

روابط عمومی، امور بین‌الملل
و سفارشات اجتماعی شرکت توانیر

tavanironline

بررسی فنی سیستم‌های اعلان و اطفای حریق در ترانسفورماتورهای قدرت به عنوان یکی از محورهای فصل ۱۲ برنامه ۱۴ مگاپروژه (۲)

مقدمه

ترانسفورماتورهای قدرت به عنوان یکی از حیاتی‌ترین و گران‌قیمت‌ترین تجهیزات شبکه انتقال و فوق توزیع نیروی برق، نقشی کلیدی در پایداری و قابلیت اطمینان سیستم قدرت ایفا می‌کنند. وجود مقادیر قابل توجه روغن عایقی قابل اشتعال، انرژی الکتریکی بالا و شرایط کاری سخت، این تجهیزات را در معرض خطر جدی حریق و انفجار قرار می‌دهد. حوادث آتش‌سوزی ترانسفورماتورها علاوه بر خسارات سنگین مالی، می‌تواند منجر به خاموشی‌های گسترده، تهدید ایمنی کارکنان و آسیب‌های زیست‌محیطی شود. در همین راستا در برنامه ۱۴ مگاپروژه (۲) و به عنوان یکی از محورهای مورد تاکید در اقدامات در حوزه بهام مربوط به فصل ۱۲ برنامه (آمادگی کامل و بسیج نیروی انسانی و تجهیزات برای شرایط بحران) موضوع سیستم‌های اعلان و اطفای حریق در پست‌های انتقال گنجانده شده که این موضوع شامل اتاق‌های کنترل، ترانسفورماتورهای قدرت، اتاق‌های باتری (باتری خانه) و... است. لذا استقرار سیستم‌های کارآمد اعلان و اطفای حریق به‌ویژه سامانه‌های اتوماتیک، به یکی از الزامات فنی و مدیریتی شرکت‌های برق منطقه‌ای تبدیل شده است. در این قسمت از سلسله مطالب ایمنی در صنعت برق به بررسی انواع سیستم‌های اعلان و اطفای حریق ترانسفورماتورهای قدرت، مقایسه فنی و اقتصادی آن‌ها و تبیین ضرورت حرکت به‌سوی راهکارهای خودکار با بهره‌گیری از استانداردهای IEC و IEEE و تجارب بین‌المللی پرداخته شده است.

۱. مکانیزم‌های بروز حریق در ترانسفورماتورهای قدرت

حریق در ترانسفورماتورهای قدرت عمدتاً در اثر عواملی نظیر خطاهای داخلی، اتصال کوتاه، تخریب عایق، اضافه‌بار حرارتی، نقص در سیستم خنک‌کاری، صاعقه و یا خرابی تجهیزات جانبی رخ می‌دهد. تجزیه حرارتی روغن و تولید گازهای قابل اشتعال، در صورت وجود منبع جرقه یا دامی بالا، می‌تواند به آتش‌سوزی سریع و حتی انفجار منجر شود. از این رو، تشخیص سریع و اطفای به‌موقع، عامل تعیین‌کننده در کاهش دامنه خسارات است.

۲. سیستم‌های اعلان حریق در ترانسفورماتورها

سیستم‌های اعلان حریق، نخستین لایه دفاعی در مدیریت حریق محسوب می‌شوند و به دو دسته کلی تقسیم می‌شوند:

۱-۲. سیستم‌های اعلان غیر اتوماتیک (سنتی)

این سیستم‌ها عمدتاً مبتنی



در پست‌های انتقال، مؤثر در خنک‌سازی و مهار شعله (شکل ۱)؛ سیستم فوم؛ مناسب برای حریق‌های گسترده روغن، با قدرت خفه‌کنندگی بالا؛ سیستم مه‌آب (Water Mist)؛



شکل ۱: سیستم دلیوج/اسپری آب (Water Spray/deluge system) برای اطفای حریق ترانسفورماتورها

مصرف آب کمتر، آسیب جانبی کمتر به تجهیزات و اثربخشی بالا (شکل ۲)؛ سیستم‌های گاز بی‌اثر یا CO₂؛ بیشتر در فضاهای بسته و اتاق ترانس کاربرد دارند. استانداردهای IEC

همچنان با تأخیر انسانی همراه هستند. در این زمینه اخیراً شرکت برق منطقه‌ای خراسان پیشرفت‌هایی حاصل کرده و موفق شده سیستم‌های اطفای حریق اسپری آب را فعال کند، اما فعال کردن این سیستم‌های توسعه داده شده،

بر مشاهده انسانی، گشت‌زنی دوره‌ای و یا تجهیزات ساده نظیر دماسنج‌ها و رله‌های حرارتی هستند. هرچند هزینه اولیه پایینی دارند، اما وابستگی شدید به نیروی انسانی و تأخیر در تشخیص، اثربخشی آن‌ها را در حوادث سریع محدود می‌سازد. ۲-۲. سیستم‌های اعلان اتوماتیک این سامانه‌ها شامل آشکارسازهای حرارتی، شعله، دود، سنسورهای نوری UV/IR و سیستم‌های پایش گاز (مانند DGA آنلاین) هستند. بر اساس استانداردهای IEC و IEEE، استفاده از آشکارسازهای شعله سریع در محیط ترانسفورماتورها به‌عنوان یکی از روش‌های مؤثر تشخیص زودهنگام توصیه شده است. این سیستم‌ها امکان ارسال هشدار آنی به مراکز کنترل و فعال‌سازی خودکار سیستم اطفای حریق را فراهم می‌کنند. ۳. سیستم‌های اطفای حریق ترانسفورماتورهای قدرت روش‌های اطفای حریق ترانسفورماتورها را می‌توان به شرح زیر دسته‌بندی کرد:

۱-۳. سیستم‌های دستی اطفای حریق

شامل خاموش‌کننده‌های پرتابل پودر، فوم و دی اکسید کربن که عموماً به‌عنوان ابزار پشتیبان مورد استفاده قرار می‌گیرند. محدودیت دسترسی، خطر برای نیروی انسانی و سرعت پایین واکنش از معایب اصلی این روش است. ۲-۳. سیستم‌های ثابت نیمه اتوماتیک در این روش‌ها، فعال‌سازی سیستم اطفای حریق نیازمند دخالت اپراتور پس از دریافت هشدار است. این سیستم‌ها نسبت به روش دستی ایمن‌ترند، اما



شکل ۲: سیستم مه‌آب (Water Mist) برای اطفای حریق ترانسفورماتورها

انسانی و بر اساس سیگنال‌های دریافتی از سیستم اعلان، فعال می‌شوند. مهم‌ترین انواع آن‌ها عبارتند از: سیستم اسپری آب (Water Spray / Deluge)؛ متداول

۶۱۹۳۶ و ۹۷۹ IEEE و ۱۲۴۶، الزامات طراحی و انتخاب این سیستم‌ها را تشریح کرده‌اند. ۴. ضرورت حرکت به‌سوی سیستم‌های اتوماتیک اعلان و

اطفای حریق

تجارب جهانی نشان می‌دهد که زمان، عامل بحرانی در حوادث حریق ترانسفورماتورهاست. در کشورهای با شبکه‌های گسترده نظیر هند و چین، به‌دلیل تراکم بالای بار، ابعاد بزرگ پست‌ها و محدودیت نیروی انسانی، استفاده از سیستم‌های اتوماتیک به‌عنوان یک راهبرد کلان مورد توجه قرار گرفته است. در هند، شرکت‌های برق ایالتی با استناد به حوادث گسترده دهه‌های اخیر، استفاده از سیستم‌های Water Mist و Water Spray اتوماتیک را در پست‌های فوق توزیع و انتقال الزامی کرده‌اند. در چین نیز با توسعه پست‌های GIS و UHV، سامانه‌های هوشمند تشخیص شعله و اطفای خودکار به‌عنوان بخشی از طراحی پایه پست‌ها لحاظ می‌شود.

مزایای کلیدی سیستم‌های اتوماتیک عبارتند از:

- کاهش زمان واکنش و محدودسازی گسترش حریق؛
- افزایش ایمنی کارکنان و کاهش حضور انسانی در شرایط بحرانی؛
- کاهش خسارات مالی و مدت خاموشی شبکه؛
- هم‌راستایی با الزامات استانداردهای بین‌المللی و بیمه‌گران.

۵. مقایسه فنی و اقتصادی روش‌ها

از منظر فنی، سیستم‌های اتوماتیک دارای قابلیت اطمینان، سرعت و اثربخشی بالاتری نسبت به روش‌های دستی و نیمه اتوماتیک هستند. از منظر اقتصادی، اگرچه هزینه سرمایه‌گذاری اولیه آن‌ها بیشتر است، اما تحلیل هزینه چرخه عمر (LCC) نشان می‌دهد که کاهش خسارات، جلوگیری از تعویض ترانسفورماتور و کاهش خاموشی‌ها، این هزینه را در بلندمدت توجیه‌پذیر می‌سازد.

جمع‌بندی مقایسه‌ای:

سیستم‌های دستی: کم‌هزینه، اما پرریسک و کم‌اثر؛ سیستم‌های نیمه اتوماتیک: راهکار میانی با وابستگی انسانی؛ سیستم‌های اتوماتیک: سرمایه‌گذاری بالاتر با بیشترین سطح ایمنی و پایداری شبکه.

۶. جدول مقایسه‌ای خلاصه برای مدیران بهام و بهره‌برداری

راهنمای تصمیم‌گیری مدیریتی:

- برای ترانسفورماتورهای قدرت حیاتی و پست‌های انتقال و فوق توزیع: سیستم‌های اتوماتیک Water Spray یا Wa-ter Mist توصیه می‌شود. - برای پست‌های با محدودیت فضا یا حساسیت تجهیزات جانبی: Wa-ter Mist گزینه برتر است. - سیستم‌های دستی صرفاً به‌عنوان پشتیبان قابل اتکا هستند و نباید راهکار اصلی تلقی شوند.

نوع سیستم	سطح تشخیص و واکنش	اثربخشی فنی	ایمنی نیروی انسانی	هزینه سرمایه‌گذاری اولیه (LCC)	چرخه عمر	انطباق با IEC/IEEE	تناسب با پست‌های انتقال و فوق توزیع
سیستم‌های دستی (کپسولی)	پس‌پسار پائین، وابسته به حضور انسان	پائین	پائین	پائین	پالا	محدود	نامناسب به‌عنوان راهکار اصلی
سیستم‌های نیمه اتوماتیک	متوسط	متوسط	متوسط	متوسط	متوسط	قابل قبول	قابل استفاده با صورت موقت
اتوماتیک Water Spray / Deluge	پس‌پسار بالا	پالا (خنک‌سازی سریع)	پالا	پالا	متوسط	پس‌پسار بالا	پس‌پسار مناسب
سیستم فوم اتوماتیک	پالا	پس‌پسار بالا (حریق روغن)	پالا	پالا	متوسط	پالا	مناسب برای ترانس‌های پرریسک
اتوماتیک Water Mist	پس‌پسار بالا	پس‌پسار بالا (آسیب جانبی کم)	پس‌پسار بالا	نسبتاً پالا	پائین	پس‌پسار بالا	ایده‌آل برای پست‌های مدرن
(CO ₂ / Inert) سیستم‌های گازی	پالا	متوسط تا بالا (فضای بسته)	متوسط	پالا	متوسط	پالا	محدود به فضاهای بسته

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران تاکید کرد:

مدیریت همزمان برق و گاز، شرط عبور ایمن از زمستان است

انتقال و توزیع برق ابلاغ شده و انتظار می‌رود این برنامه‌ها بدون استثنا و به‌صورت هماهنگ در همه استان‌ها اجرا شود. وی چهار محور اصلی موفقیت در عبور ایمن از زمستان را اطلاع‌رسانی شفاف به مردم و ذی‌نفعان، توزیع عادلانه برنامه‌های مدیریت مصرف، هماهنگی کامل میان استان‌ها و هم‌افزایی میان بخش برق و گاز عنوان کرد و افزود: هرگونه عملکرد جزیره‌ای می‌تواند اثربخشی برنامه‌ها را کاهش داده و فشار مضاعفی بر شبکه وارد کند. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اشاره به آثار اجرای ناقص برنامه‌های مدیریت مصرف، هشدار داد: عدم اجرای دقیق این برنامه‌ها منجر به برداشت بیشتر از ذخایر سوخت شده و در صورت تداوم این روند، تصمیم‌گیری‌های دشوار در سطح ملی اجتناب‌ناپذیر خواهد بود. مذکور در پایان با تاکید بر اینکه خاموشی خانگی خط قرمز صنعت برق و وزارت نیرو است، خاطرنشان کرد: عبور مطمئن از زمستان، نیازمند هماهنگی کامل، اجرای دقیق برنامه‌های مدیریت مصرف و همراهی همه شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع در سراسر کشور است.



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با بیان اینکه تحویل سوخت نیروگاهی در هفته‌های اخیر کاهش داشته است، تصریح کرد: این روند، فشار مضاعفی بر ذخایر سوخت نیروگاه‌ها وارد کرده و ضرورت مدیریت همزمان برق و گاز را به یک الزام عملیاتی تبدیل کرده است. مذکور تاکید کرد: بر اساس تصمیمات اتخاذشده، از ابتدای دی‌ماه برنامه‌های مشخصی برای مدیریت مصرف در بخش‌های

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با تشریح آخرین وضعیت شبکه برق کشور اعلام کرد: با وجود آمادگی کامل صنعت برق و فاصله معنادار میان اوج بار و توان تولید، کاهش تحویل سوخت به نیروگاه‌ها، لزوم اجرای دقیق و هماهنگ برنامه‌های مدیریت مصرف را دوچندان کرده است. به گزارش پیک برق، اردشیر مذکور در جلسه تشریح وضعیت تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها که با حضور مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر و با مشارکت برخط مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع برگزار شد، با قدردانی از تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت برق در مدیریت رخدادهای اخیر جوی، به‌ویژه در استان هرمزگان، گفت: علی‌رغم از دست رفتن بخشی از واحدهای نیروگاهی در این منطقه، با همت مثال‌زدنی همکاران، پایداری شبکه برق کشور حفظ شد. وی با اشاره به وضعیت تولید و مصرف برق کشور افزود: اوج بار برق کشور در حال حاضر حدود ۴۷ هزار مگاوات است، در حالی که توان تولید صنعت برق به بیش از ۶۵ هزار مگاوات می‌رسد و از این منظر، ظرفیت لازم برای پاسخگویی به تقاضای برق کشور وجود دارد.

نگاهی به روند بکارگیری منابع تجدیدپذیر تولید برق در ایران و جهان

صحیح از مزایای عظیم اقلیمی-جغرافیایی، رشد یافتگی و بومی‌سازی فناوری(مولد تکنولوژی)، پایبندی به توافق‌نامه‌های بین‌المللی(مانند: توافق پاریس) و از همه مهمتر: سیاست‌گذاری بلندمدت و ثبات در برنامه‌های کشور، است.

سخن پایانی

با توجه به اهمیت انرژی‌های تجدیدپذیر در مقابله با تغییرات آب و هوایی و گرمایش زمین، روند جهانی نشان داده است که یک سیستم انرژی کربن‌زدایی شده در آینده می‌تواند سودهای امنیت انرژی فراوانی داشته باشد، گذار میان مدت در مسیر این تحول، ضامن امنیت انرژی و مقرون به صرفه بودن تولید آن در آینده است. کشورها باید تقاضای سوخت‌های فسیلی را کاهش داده و انتشار گازهای گلخانه‌ای را با بکارگیری و افزایش سهم منابع تولید انرژی تجدیدپذیر و تنوع بخشی به سبد تولید انرژی خویش به حداقل برسانند. با توجه به دسترسی کافی به مواد اولیه مورد نیاز و پدیده‌های جغرافیایی در ایران، سیاست‌گذاری‌ها در زمینه تولید انرژی با منابع تجدیدپذیر باید تغییر اساسی کند تا از قافله جهانی عقب نمانیم. (پنجره چنین تلاشی در حال بسته شدن است) پتانسیل افزایش مقرون به صرفه برای استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر به خصوص خورشیدی، در حوزه‌های برق، حمل و نقل، گرمایش و سرمایش در ایران با ۳۰۰ روز آفتابگیر بودن، وجود دارد؛ با وجود اینکه بعضی از فن‌آوری‌های تولید انرژی با منابع تجدیدپذیر مانند زیست‌توده (Biomass) اکنون صرفه‌جویی کم ایجاد کرده و با هزینه‌بر هستند، اما با در نظر گرفتن اثرات بلند مدت (زیست محیطی- بهداشتی و...) آنها هم مقرون به صرفه‌اند. در واقع حرکت در سمت و سوی کلی جهان و گام برداشتن در مسیر کشورهای پیشرفته در سال‌های آتی، با بکارگیری این نوع از منابع تولید انرژی در جهان میسر بوده و پیش‌تازان بکارگیری منابع انرژی تجدیدپذیر ابرقدرت‌های آینده و رهبران انرژی جهان خواهند بود. منابع آماری، گزارش‌های:

- ۱- آژانس بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر (IRENA)
- ۲- آمارهای بانک جهانی (World Bank)
- ۳- آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)
- ۴- سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

سیدسعید میرشریفی



خاص بادی، نیز استان‌های: قزوین، آذربایجان شرقی و خراسان رضوی پیش‌رو می‌باشند. یکی از نکات مهم آن است که طبق آمارهای ساتبا، ظرفیت قراردادهای منعقد شده برای استفاده از این منابع تولید انرژی برق، ۱۵ هزار مگاوات است، که از این مقدار همانطور که ذکر شد تاکنون تنها ۳۲۰۰ مگاوات (۲۱ درصد) به بهره‌برداری رسیده است، البته صنعت برق ایران در دولت چهاردهم برنامه‌ریزی جدی و فشرده‌ای برای استفاده از این نوع منابع انرژی دارد و طبق اعلام مسوولان صنعت برق، امید است تا پایان سال ۱۴۰۴ کل ظرفیت تجدیدپذیر مورد بهره‌برداری به ۵ هزار مگاوات رسیده و طبق برنامه‌ریزی انجام شده این شاخص مقرر است در پایان سال ۱۴۰۵ به ۱۱ هزار مگاوات برسد که در این صورت با نرخ رشد ثابت و قبلی سایر روش‌های تولید انرژی برق، سهم انرژی‌های تجدیدپذیر (غیر آبی) که در کشور در سال ۱۴۰۲، ۱۰ درصد و در آذر امسال، ۳۲٫۵ درصد بوده در انتهای سال ۱۴۰۵ به ۱۰ درصد برسد، تا ایران عزیزمان با توسعه رو به رشد در این زمینه بتواند جبران سال‌های قبل از دست‌رفته را نموده و به رسیدن به متوسط جهانی (۳۰ درصد) امیدوار باقی بماند. هرچند باید واقع‌بین بود که طبق گزارش‌های سازمان‌های جهانی در این زمینه مانند IRENA جامعه جهانی نیز حرکت در این مسیر را در سال‌های آتی با شتاب بیشتری ادامه خواهد داد و فراتر از درصد اعلامی خواهد رفت. دلایل موفقیت کشورها در توسعه استفاده از منابع تجدیدپذیر:

از عوامل مؤثر در توسعه استفاده از منابع تجدیدپذیر: اراده کشورها در رفع موانع سرمایه‌گذاری و تضمین بازگشت سرمایه، مشوق‌های اقتصادی و مالی قوی، جلب اعتماد و مشارکت مردمی و تعاونی‌ها، زیرساخت‌های قوی برق و هوشمندسازی شبکه، استفاده

شاخصی دیگر «سهم از کل ظرفیت تولید برق هر کشور با این منابع» (یعنی: پیش‌تازان سرمایه‌گذاری و درصد بالای بکارگیری این منابع) به ترتیب: آلمان (بیش از ۶۰ درصد)، اسپانیا (هم اقلیم ایران)، انگلستان، استرالیا و چین حضور دارند. در شاخص «رشد سالانه ظرفیت منصوبه تولید برق با این منابع» (یعنی: رشد بکارگیری این منابع در سال اخیر برای هر کشور)، به ترتیب: عربستان (با بیش از ۱۲۰ درصد)، ارمنستان، ایران و امارات قرار دارند. طبق آمارهای فوق، مشاهده می‌شود، بجز چین کشورهای منطقه مانند: عربستان، ارمنستان و امارات در دهه اخیر میلادی (۲۰۲۳-۲۰۱۵) به خصوص دو سال اخیر میلادی به نسبت قبل که اصلاً در این شاخص فعال نبوده و سهمی نداشتند (صفر مطلق)، با درک صحیح از بحران تأمین انرژی در آینده نزدیک و با گام‌های بلند و سرمایه‌گذاری جدی در صدر رشد و توسعه ظرفیت نصب شده در این بخش در کشورشان هستند. (هر چند مانند کشورما، در ابتدای راه هستند.)

وضعیت ایران

با نگاهی اجمالی به گزارش‌های آماری ساتبا مشخص می‌شود: همانطور که قبلاً اشاره شد، سهم منابع انرژی تجدیدپذیر (غیر آبی) از کل ظرفیت منصوبه تولید برق در ایران حدود ۳۲٫۵٪ است، در این بین استان‌های: مرکزی، اصفهان، یزد و کرمان (در نوار قطری کشور) به ترتیب بیشترین ظرفیت منصوبه و مورد بهره‌برداری را در بکارگیری تنوعی از این منابع دارند. در خصوص منبع خاص خورشیدی، این منبع بیشترین سهم را با ۸۳ درصد در توان منصوبه و حدود ۷۰ درصد در تولید انرژی در میان انواع این منابع در کشور دارد. در این بین استان‌های: مرکزی، اصفهان و یزد پیش‌رو در احداث نیروگاه‌های خورشیدی هستند. در خصوص منبع

ناترازی تولید و مصرف انرژی در سطح کشور، طی سال‌های اخیر به یکی از معضلات کلان تبدیل شده است، برای جبران ناترازی موجود در صنعت برق دوراهاکار کلی وجود دارد، یکی از آنها افزایش تولید به روش‌های مختلف و دیگری بهینه‌سازی و مدیریت مصرف است. به گزارش پیک برق، در این مقاله به راهکار اول یعنی افزایش ظرفیت تولید برق در بخش نیروگاه‌هایی با منابع تجدیدپذیر (غیر آبی) (Renewable resource) پرداخته شده و وضعیت ایران و کشورهای جهان در این حوزه بررسی شده است. در بیش از یک دهه اخیر در دنیا، سرمایه‌گذاری در انواع مختلف انرژی‌های تجدیدپذیر از سرمایه‌گذاری در سوخت‌های فسیلی پیشی گرفته است. سیاست‌های انرژی و اقلیم‌شناسی اکنون در کانون توجه امور داخلی و حوزه بین‌المللی کشورها قرار دارد. تعادل جغرافیایی سیاسی انرژی به طور قابل توجهی تغییر کرده است و ابرقدرت‌های جدیدی در تولید قطعات انرژی‌های تجدیدپذیر، مواد معدنی حیاتی و فناوری پاک ظهور کرده‌اند. در واقع ابرقدرت‌های اقتصادی در جهان آینده، پیش‌تازان پشتیبانی فنی و بکارگیری منابع انرژی تجدیدپذیر خواهند بود. حال سوال اینجاست که ایران در مقایسه با سایر کشورهای جهان روند مناسبی داشته و مسیر درستی را با سرعت کافی طی نموده است یا خیر؟ در ادامه با نگاهی به آمارهای رسمی جهانی و مقایسه عملکرد ایران و جهان به این سؤال پاسخ داده می‌شود.

وضعیت جهانی

با نگاهی اجمالی به گزارش‌های آماری آژانس بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر IRENA، بانک جهانی و ساتبا مشخص می‌شود: سهم منابع انرژی تجدیدپذیر (غیر آبی) از کل ظرفیت منصوبه در تولید برق جهانی، حدود ۳۰ درصد است، ایران هر چند رشد خوبی در دو سال اخیر در این مؤلفه داشته است، اما متأسفانه با این نسبت هنوز فاصله معناداری دارد و آخرین وضعیت (آذر سال ۱۴۰۴) مقدار این شاخص در ایران حدود ۳۲٫۵ درصد معادل ۳۲۰۰ مگاوات ظرفیت منصوبه و مورد بهره‌برداری است. (لازم به ذکر است، مقدار این شاخص برای کشورهای همسایه: امارات ۱۷٫۶ درصد، ارمنستان ۱۲٫۵ درصد و عربستان ۴٫۵ درصد است). لازم به ذکر است، کشورهای وزین در شاخص «سهم از کل ظرفیت منصوبه تولید برق جهانی با این منابع» به ترتیب: چین (چون غولی اقتصادی با بیش از ۴۲ درصد ظرفیت جهانی)، آمریکا، آلمان و هند هستند و در

آغاز فرآیند اعطای پلاک انطباق رده انرژی ساختمان‌ها در اصفهان



فرایند اعطای پلاک انطباق انرژی ساختمان‌های استان اصفهان با حضور مسوولان استانی به صورت رسمی آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، در جهت اجرای مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان و مصوبات شورای انرژی، اعطای پلاک انطباق رده انرژی به ساختمان‌ها در استان اصفهان، به صورت رسمی آغاز شد. این اقدام در پی تاکید بر ضرورت اندازه‌گیری و پایش مصرف انرژی ساختمان‌ها و با هدف ارتقای استانداردهای زیست محیطی

و انرژی در ساختمان‌ها اجرایی شد. گفتنی است، سازمان نظام مهندسی ساختمان شاخه اصفهان نیز همزمان با برگزاری جلسه شورای عالی انرژی استان اصفهان، پلاک انرژی را به تعدادی از ساختمان‌هایی که پس از بررسی مدارک، بازدید میدانی و ارزیابی تخصصی، تایید شده بودند اعطا کرد.

تاکید بر نقش کلیدی ائمه جماعات استان خراسان رضوی در مدیریت مصرف برق

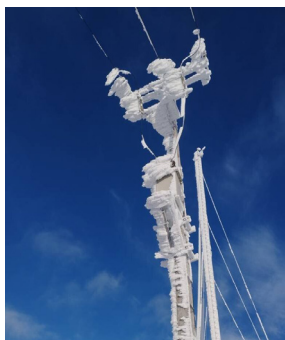
حاصل تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت برق دانست و تصریح کرد: با وجود محدودیت‌ها، طی بیش از ۲ دهه گذشته از بروز خاموشی‌های گسترده جلوگیری شده که این موضوع یک افتخار ملی به شمار می‌رود. وی همچنین با اشاره به جایگاه خراسان رضوی به عنوان استان اول کشور از نظر وسعت شبکه برق با بیش از ۴۲ هزار کیلومتر شبکه، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به ویژه خورشیدی را یکی از راهکارهای اساسی عبور از ناترازی تولید و مصرف برق برشمرد و نقش ائمه جماعات در تشویق مردم و سرمایه‌گذاران به بهره‌گیری از این ظرفیت را بسیار مهم دانست. در ادامه این نشست، حجت‌الاسلام و المسلمین ایزدی مدیر شورای سیاست‌گذاری ائمه جمعه استان نیز با تاکید بر حساسیت موضوع مدیریت مصرف برق، خواستار هم‌افزایی بیشتر میان صنعت برق و نهادهای فرهنگی و دینی و تداوم اطلاع‌رسانی هدفمند در این حوزه شد.

در نشست هماهنگی مدیریت بار سال ۱۴۰۵ که با حضور ائمه جمعه خراسان رضوی و به میزبانی شورای سیاست‌گذاری ائمه جماعات استان برگزار شد، نقش اثرگذار این قشر در فرهنگ‌سازی مصرف بهینه برق و آگاه‌سازی عمومی مورد تاکید قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در این نشست مهدی دهقان معاون



هماهنگی برق غرب شرکت و مجری کل مدیریت بار، با تشریح وضعیت صنعت برق کشور و استان، همراهی ائمه جماعات را یکی از موثرترین ظرفیت‌های اجتماعی برای عبور موفق از پیک مصرف برق عنوان کرد. وی، حفظ پایداری شبکه برق را

۱۸ ساعت تلاش بی‌وقفه برای برقراری مجدد برق ۱۰ روستا در بجنورد



بارش برف شدید در شهرستان بجنورد موجب قطع برق حدود ۱۰ روستا شد که با عملیات نیروهای فنی و ۱۸ ساعت تلاش بی‌وقفه برق ۲ هزار خانوار مجدداً وصل شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی، محسن حاتمی مدیر توزیع نیروی برق بجنورد با اعلام این خبر گفت: از دو روز گذشته این شهرستان با بارش نزولات آسمانی همراه بود که بار اثر برف شدید برق حدود ۱۰ روستا و بیش از ۲ هزار خانوار قطع شد. وی خاطرنشان ساخت: همچنین به علت بارش برف و سنگین شدن

مدیریت مصرف به صورت کاربردی و ماندگار آموزش داده شود تا بانوان و دانش‌آموزان علاوه بر رعایت این اصول در زندگی روزمره، به سفیران فرهنگ صحیح مصرف در خانواده و جامعه تبدیل شوند. مدیر روابط عمومی شرکت توزیع برق استان اردبیل در ادامه تصریح کرد: همکاری با کانون پرورش فکری کودکان و نوجوانان و حضور در رویدادهای فرهنگی همچون جشنواره قصه‌گویی، فرصتی ارزشمند برای نهادینه‌سازی فرهنگ مصرف بهینه انرژی و ارتقای مسوولیت‌پذیری اجتماعی نسل آینده است. الله‌قلی‌پور در پایان افزود: این اقدام مشترک در قالب طرح ملی سبا، گامی موثر در مسیر فرهنگ‌سازی، کاهش مصرف بی‌رویه انرژی، افزایش ایمنی و حفظ منابع ملی به شمار می‌رود.

افزایش ۶.۶ درصدی تحویل برق به صنایع در فصل پاییز



همچنین تحویل برق به صنایع انرژی‌بر در آذرماه نیز نسبت به مدت مشابه در سال گذشته ۱۳.۵ درصد افزایش داشته است. سهم صنایع فولادی ۲۰.۴ درصد و صنایع سیمان ۵.۷ درصد از افزایش تحویل برق بوده است. این آمار نشان می‌دهد وزارت نیرو با اجرای راهکارهای متعدد، تحویل برق به صنایع را در شرایط سختی همچون خشکسالی، کاهش ۵۰ درصدی ذخایر مفید سدهای برق‌آبی، تبعات جنگ ۱۲ روزه و محدودیت تامین سوخت زمستانی مدیریت کرده است. لازم به ذکر است وزارت صمت نیز براساس ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، برنامه احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه خودتامین شامل ۹ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی و ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را در دست اجرا دارد که تاکنون ۲۷۵۰ مگاوات از این میزان محقق شده است. این گزارش تاکید می‌کند برای دستیابی به تامین پایدار برق صنایع، لازم است صنایع با شتاب بیشتری در مسیر احداث نیروگاه‌های حرارتی و تجدیدپذیر مطابق ماده ۴ قانون مانع‌زدایی اقدام کنند.

تحویل برق به صنایع انرژی‌بر در فصل پاییز ۱۴۰۴ نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۶.۶ درصد افزایش یافت. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، تحویل برق به صنایع انرژی‌بر در فصل پاییز ۱۴۰۴ نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۶.۶ درصد افزایش یافته است. در این میان، صنایع فولادی با رشد ۱۰.۲ درصدی در مصرف برق، بیشترین بهره را از تحویل برق به صنایع انرژی‌بر برده‌اند. در حالی که صنایع سیمانی کاهش ۱.۹ درصدی مصرف برق را تجربه کردند که عمدتاً ناشی از افت تقاضای بازار بوده است.

تحقق زیرساخت برق‌رسانی به ۱۱ هزار واحد از نهضت ملی مسکن



روستاهای استان از برق پایدار و مطمئن برخوردارند. شفیعیان افزود: در سال گذشته ۶ روستا در استان فارس برق‌دار شدند که با این تعداد روستای برق‌دار، درحال حاضر تعداد روستاهای برخوردار از نعمت برق در محدوده فعالیت شرکت توزیع برق استان فارس به ۲۴۸۷ روستا رسیده است. وی یادآور شد: در جهت طرح بهارستان تاکنون در ۱۰۰۴ روستای استان عملیات اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع نیروی برق انجام شده و تا پایان سال برای ۲۳۳ روستای هدف دیگر نیز انجام خواهد شد و با وجود تمامی محدودیت‌ها، برق‌رسانی روستایی از اولویت‌های شرکت بوده و توسعه شبکه توزیع برق روستاها با سرعت بیشتری ادامه خواهد یافت.

معاون مهندسی توزیع نیروی برق فارس از شتاب گرفتن برق‌رسانی طرح‌های نهضت ملی مسکن در این استان خبر داد و گفت: در جهت تحقق قانون جهش تولید مسکن و توسعه خدمت‌رسانی به متقاضیان، تاکنون زیرساخت برق‌رسانی به ۱۱ هزار واحد از طرح‌های نهضت ملی مسکن در ۲۴ شهرستان در محدوده فعالیت این شرکت محقق شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، مهدی شفیعیان افزود: نصب و تجهیز تعداد ۱۲۸ پست هوایی با ظرفیت ۳۳ هزار کیلوولت‌آمپر و صرف بیش از ۳۱۱۵ میلیارد ریال هزینه در مسکن ملی اجرا شده است. وی با بیان این‌که برق‌رسانی به طرح‌های نهضت ملی مسکن یکی از اولویت‌های اصلی توزیع برق استان فارس است، تاکید کرد: در جهت تامین برق متقاضیان طرح‌های نهضت ملی مسکن، اقدامات گسترده‌ای انجام گرفته که از جمله آنها می‌توان به احداث پست‌های جدید برق، توسعه شبکه‌های برق، ایجاد خطوط اصلی و زیرساخت‌های لازم اشاره کرد. وی در ادامه سخنان خود به وضعیت برق‌رسانی به روستاها اشاره کرد و گفت: درحال حاضر ۹۱ درصد

حضور توزیع برق اردبیل در بیست و هفتمین جشنواره بین‌المللی قصه‌گویی



شرکت توزیع نیروی برق اردبیل ضمن حضور فعال در بیست و هفتمین جشنواره بین‌المللی قصه‌گویی استان، به اجرای برنامه‌های آموزشی در قالب طرح ملی سبا و پخش فیلم‌های آموزشی با محوریت مدیریت مصرف و ایمنی در استفاده از انرژی برق پرداخت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اردبیل، این جشنواره در آذر ماه جاری با حضور ۲۵۰۰ دانش‌آموز، همکاری کانون پرورش فکری کودکان و نوجوانان استان و با رویکرد آگاه‌سازی در مصرف بهینه و ایمنی برق برگزار شد. رویا الله‌قلی‌پور مدیر روابط عمومی شرکت در مراسم اختتامیه این مراسم با اشاره به اهمیت اجرای طرح ملی سبا گفت: صرفه‌جویی در مصرف برق در سطح جامعه می‌تواند به مانند وارد شدن یک نیروگاه جدید به مدار تولید باشد، بدون آنکه هزینه‌های سنگین ساخت و آثار زیست محیطی آن را به همراه داشته باشد. الله‌قلی‌پور با معرفی طرح ملی سبا (بهینه‌سازان انرژی) افزود: این طرح با تمرکز بر آموزش مادران و کودکان و نوجوانان به عنوان سرمایه‌های آینده کشور، نقش کلیدی در تحقق این هدف ایفا می‌کند. به گفته وی، در طرح ملی سبا تلاش شده است مفاهیم

در پی بارش برف و باران در سیرجان، گروه‌های عملیاتی مدیریت برق این شهرستان و شهرهای پاریز، زیدآباد، خواجه‌شهر و بلورد در قالب گروه‌های اعزامی، به صورت مستمر در نقاط مختلف شبکه حضور یافته و نسبت به رفع خاموشی‌های گزارش شده

توزیع برق بوده است. مدیریت برق شهرستان سیرجان ضمن قدردانی از تلاش‌های شبانه‌روزی و ایثارگرانه کارکنان صنعت برق که در شرایط سخت جوی حضوری موثر و مسوولانه داشتند، از صبوری و همراهی شهروندان و مشترکان نیز در روزها و شب‌های بارانی و برفی صمیمانه قدردانی کرد.

و تامین برق پایدار مشترکان اقدام کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان، طبق گزارش‌های ارسالی عمده خاموشی‌های رخ داده ناشی از نفوذ باران و برف به تجهیزات حفاظتی شبکه، کابل‌های انشعاب و کتور مشترکان و همچنین سقوط برخی پایه‌های

در پی بارش برف و باران در سیرجان، گروه‌های عملیاتی مدیریت برق این شهرستان و شهرهای پاریز، زیدآباد، خواجه‌شهر و بلورد در قالب گروه‌های اعزامی، به صورت مستمر در نقاط مختلف شبکه حضور یافته و نسبت به رفع خاموشی‌های گزارش شده

غلبه بر بحران و رفع خاموشی در شهرستان سیرجان

نشست آشنایی با طرح ملی سبا در توزیع برق استان تهران



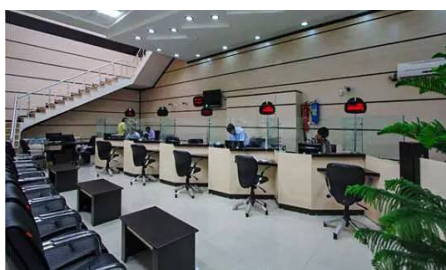
استفاده از نور طبیعی روز، به کارگیری لوازم کم‌مصرف و انتقال مصرف تجهیزات پرمصرف به ساعات غیرپیک می‌تواند نقش بزرگی در تحقق این هدف داشته باشد. در ادامه این جلسه پریسا علیلو مدیرکل دفتر امور زنان و خانواده استانداری اظهار داشت: یکی از حساس‌ترین مسائل امروز کشور مدیریت مصرف انرژی و به ویژه انرژی برق هست و مسیری است که دولت چهاردهم و مجموعه استانداری تهران در حوزه زنان دنبال می‌کند یعنی برقراری عدالت، کرامت و فرصت برابر برای زنان در تمامی عرصه‌ها و استفاده از ظرفیت و توانمندی بانوان در خانواده و جامعه و بی‌تردید بهره‌گیری از پتانسیل بالای بانوان و مادران خانواده در اجرای طرح ملی سبا بسیار موثر خواهد بود. علیلو افزود: بی‌تردید باید با ایجاد انگیزه، آگاهی‌های لازم را در اختیار مادران و کودکانمان که در این طرح ملی به عنوان مخاطب و جامعه هدف در نظر گرفته شده‌اند، قرار دهیم. در این بین مدارس، پایگاه‌های سلامت و مراکز فرهنگی محلات یکی از بسترهای مناسب برای این فعالیت فرهنگی هستند. مدیرکل دفتر امور زنان و خانواده استانداری تهران در پایان گفت: ما آماده‌ایم شبکه‌ای از بانوان فعال محلات، مربیان مدارس، کنشگران اجتماعی، بانوان شاغل در فرمانداری‌ها و دستگاه‌های اجرایی تشکیل دهیم و همایشی با موضوع رویداد ملی سبا در استانداری برگزار کنیم و مجری طرح ملی سبا در شرکت توزیع برق استان تهران ارائه‌ای از این طرح ملی داشته باشد تا بتوان به صورت حداکثری طرح را گسترش دهیم.

نشست آشنایی با طرح ملی سبا، ویژه آموزش بانوان، با حضور مدیرکل امور بانوان و خانواده استانداری تهران و مدیرعامل و همکاران شرکت توزیع نیروی برق استان تهران برگزار شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان تهران، در این نشست اکبر حسن‌یکلو مدیرعامل شرکت به تشریح اهداف و اهمیت طرح ملی سبا پرداخت و گفت: این طرح به عنوان یکی از ۱۴ مگاپروژه وزارت نیرو برای عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۵ تعریف شده و برنامه‌های متنوع و اثرگذاری در این چارچوب در حال اجراست. وی افزود: شرکت توزیع برق استان تهران مسوول تامین برق حدود ۲ میلیون و ۹۰۰ هزار مشترک در شهرستان‌های استان تهران - به جز شهر تهران - است. گستره تحت پوشش، از فیروزکوه تا ملارد و از لواسان تا کهریزک است و برق‌رسانی به جمعیتی نزدیک به ۷ میلیون نفر بر عهده این شرکت است. حسن‌یکلو در ادامه اظهار داشت: وزارت نیرو ۱۴ مگاپروژه را برای گذر موفق از اوج بار طراحی کرده و شرکت توزیع برق استان تهران نیز بر اساس این برنامه‌ها، حدود ۱۷۰ برنامه عملیاتی را برای سال ۱۴۰۵ تدوین کرده که امیدواریم با اجرای دقیق آن‌ها، پیک سال آینده را با موفقیت پشت‌سر بگذاریم. به گفته وی، حدود ۴۰ درصد مصرف برق در ساعات پیک مربوط به بخش خانگی است و در طرح سبا ۲ محور اصلی دنبال می‌شود: نخست، آموزش دانش‌آموزان از مهدکودک تا دوره متوسطه که در استان تهران آموزش حدود ۳۰ مدرسه و نزدیک به ۷ هزار و ۵۰۰ دانش‌آموز تا کنون اجرا شده است. دوم، آموزش بانوان، چرا که نقش بانوان در مدیریت مصرف خانگی نقشی کلیدی و تعیین‌کننده است. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان تهران با بیان اهداف طرح افزود: هدف ما این است که با اجرای این برنامه‌ها تا پیک سال ۱۴۰۵، حداقل ۲۰ درصد کاهش مصرف در بخش خانگی محقق شود. اقداماتی ساده اما موثر مانند تنظیم دمای کولر روی ۲۵ درجه،

امضای میثاق‌نامه همدلی مجریان طرح ملی سبا در برق پایتخت

بررسی مصرف برق ادارات تهران با کنتورهای هوشمند

با اجرایی شدن ساعات کاری جدید ادارات کشور، طرح پایش لحظه‌ای مصرف برق دستگاه‌های عمومی و اداری پایتخت با استفاده از کنتورهای هوشمند آغاز شد. مسعود عزیزی معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت از آغاز طرح پایش مصرف برق زمستانه ادارات، دستگاه‌های اجرایی، نهادهای عمومی غیردولتی، مراکز آموزشی و دانشگاهی، شهرداری و بانک‌ها خبر داد و گفت: همزمان با آغاز اجرای این ابلاغیه، رصد و پایش لحظه‌ای مصرف برق با استفاده از کنتورهای هوشمند به منظور اطمینان از رعایت مصوبات ابلاغی، در دستور کار متخصصان رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران قرار گرفته است. وی افزود: انتظار می‌رود مصرف برق ادارات در پایان ساعت کاری جدید به صورت محسوس کاهش یابد. همزمان با بررسی داده‌های حاصل از کنتورهای هوشمند، گروه‌های ارزیاب نیز با بازدید میدانی، نحوه عملکرد مصرف را بررسی خواهند کرد تا اطمینان حاصل شود میزان بار شبکه توزیع برق کاهش یافته است. لازم به ذکر است اداراتی که مصوبات ابلاغی را رعایت نکنند ضمن مواجه شدن با اعمال محدودیت در کنتورهای هوشمند به نهادهای ذی‌ربط معرفی خواهند شد.



نشست تخصصی مجریان طرح ملی سبا به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار و میثاق‌نامه همدلی در جهت اجرای این طرح امضا شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، این نشست تخصصی با حضور مجریان طرح برگزار و بر ضرورت کاهش ناترازی تولید و مصرف برق به منظور گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ تأکید شد. طرح ملی سبا به عنوان یکی از ۱۴ مگاپروژه وزارت نیرو به منظور عبور موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ تعریف شده و برنامه‌های متنوع و اثرگذاری ویژه فرزندان و بانوان با هدف کاهش ۲۰ درصدی مصرف انرژی در بخش خانگی در دست اجرا دارد و شرکت توزیع برق تهران بزرگ با حضور متخصصان خود و تامین برق بیش از ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار مشترک، بی‌شک تلاش می‌کند تا فرهنگ‌سازی و آموزش‌های صحیح در این زمینه را انجام دهد تا در زمان اوج بار تابستان ۱۴۰۵ بهترین عملکرد مدیریت مصرف انرژی را به ثبت رساند. گفتنی است، در متن این میثاق‌نامه آمده است: ایران خانه ماست و با رنج نسل‌ها ساخته شده و امانتی است برای ما و برق تنها یک انرژی نیست بلکه قلب تپنده زندگی، تلاش و پیشرفت این سرزمین است. همچنین شعار مجریان این طرح ملی تا همیشه: سرافراز بمانی ایران و ایران بماند برای فرزندان خواهد بود.

آغاز اجرای طرح ملی سبا همزمان با شب یلدا در استان زنجان

مدیر روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان با تأکید بر نقش آموزش و فرهنگ‌سازی دانش‌آموزان گفت: این شرکت همزمان با شب یلدا و آغاز فصل زمستان، افتخار دارد اجرای طرح ملی سبا با هدف تربیت سفیران انرژی در میان خانواده‌ها، دانش‌آموزان و عموم مردم را به اطلاع هم‌استانی‌ها برساند.



به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، علی زرگری با بیان این که آموزش‌های پایه‌ای، ماندگارترین تأثیر را در رفتار مصرفی افراد دارد، اظهار داشت: کودکان و نوجوانان امروز، سفیران آگاه مدیریت مصرف در خانواده و جامعه هستند و اگر مفاهیم درست مصرف برق در این سنین به درستی آموزش داده شود، آثار آن در سال‌های آینده به وضوح قابل مشاهده خواهد بود. شرکت توزیع برق استان زنجان، همزمان با شب یلدا و آغاز فصل زمستان، افتخار دارد اجرای طرح ملی سبا را به اطلاع هم‌استانی‌ها برساند؛ طرحی ملی که با هدف تربیت سفیران انرژی در میان خانواده‌ها، دانش‌آموزان و عموم مردم اجرا می‌شود. وی تصریح کرد: در دی ماه سال جاری، برنامه‌های متنوعی از جمله

به ویژه‌ای به اقدامات فرهنگی و آموزشی دارد و معتقد است ارتقای سطح آگاهی عمومی، به ویژه در میان نسل‌های آینده، نقش کلیدی در پایداری شبکه و کاهش مصرف غیرضروری ایفا می‌کند. مدیر روابط عمومی شرکت توزیع برق استان زنجان با تأکید بر ضرورت هم‌افزایی میان نهادهای آموزشی و فرهنگی استان خاطرنشان ساخت: اجرای موفق طرح ملی سبا مستلزم همکاری نزدیک شرکت توزیع نیروی برق با صدا و سیما، مدارس و کانون‌های پرورش فکری کودکان و نوجوانان است و در همین جهت، نشستهای مشترکی برگزار شده که در آن، راهکارهای اجرایی طرح سبا همزمان با آغاز آن در سراسر کشور و استان زنجان، مورد بررسی و تشریح قرار گرفته است.

بازسازی شبکه برق خسارت دیده از سیل در سیستان و بلوچستان



دسترسی، باد و طوفان، کوهستانی و صعب‌العبور بودن مسیر از جمله چالش‌های پرسنل این شرکت در شرایط سخت و نامساعد جوی است. وی در پایان خاطرنشان ساخت: شهروندان در زمان ناپایداری شرایط جوی (بارندگی، آب‌گرفتگی معابر و طوفان شدید) از نزدیک شدن به تاسیسات برق جدا خودداری کرده و در صورت مشاهده هرگونه مشکل یا خسارت به شبکه برق موارد را از طریق سامانه ۱۲۱ یا اپلیکیشن «برق من» ثبت و پیگیری کنند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان گفت: به دنبال شرایط سخت جوی در روزهای اخیر در استان، ۶۰۰ میلیارد ریال خسارت به شبکه برق وارد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، محمد رئیسی اظهار داشت: در روزهای طوفانی و بارانی، ۵۴ اصله پایه فشار متوسط و ضعیف، ۲۵ دستگاه ترانسفورماتور، ۱۳ کیلومتر از شبکه و حجم زیادی از تاسیسات برق دچار خسارت شدند. وی با بیان این که به محض اعلام این شرایط جوی تیم‌های عملیاتی توزیع برق استان سیستان و بلوچستان به حالت آماده‌باش کامل قرار گرفتند، گفت: با تلاش پرسنل عملیاتی این شرکت شبکه‌های برقی که دچار خسارت شده بودند اصلاح و در حال حاضر تمامی خطوط شبکه توزیع برق پایدار هستند. به گفته رئیسی، طغیان رودخانه‌های فصلی، نبود راه

سه نکته که باید در مورد آینده برق بدانید



آژانس بین‌المللی انرژی هفته گذشته، آخرین نسخه از چشم‌انداز انرژی جهان را در گزارش سالانه‌ای که وضعیت فعلی انرژی جهانی را بررسی کرده و به آینده نگاه می‌کند منتشر کرد. این گزارش حاوی نگرش و دیدگاه‌های جالب و آمارهای شگفت‌انگیز در مورد برق، شبکه‌ها و وضعیت تغییرات اقلیمی است.

به گزارش پیک برق، تقاضای انرژی به طور کلی در سراسر جهان با افزایش جمعیت و رشد اقتصادی رو به افزایش است. اما برق ستاره این نمایش است و پیش‌بینی می‌شود تقاضا برای آن در ۱۰ سال آینده ۴۰ درصد افزایش یابد. چین در ۱۰ سال گذشته بخش عمده‌ای از رشد برق را به خود اختصاص داده است و این روند ادامه خواهد داشت. اما اقتصادهای نوظهور جدای از چین، سهم بسیار بیشتری از این بازار را در آینده به خود اختصاص خواهند داد. در حالی که اقتصادهای پیشرفته، از جمله آمریکا و اروپا، در دهه گذشته تقاضای ثابتی را تجربه کرده‌اند، ظهور هوش مصنوعی و مراکز داده موجب افزایش تقاضا در آنجا نیز خواهد شد. تهویه مطبوع منبع اصلی افزایش تقاضا است. اقتصادهای در حال رشد، دسترسی افراد بیشتری به تهویه مطبوع را فراهم می‌کنند؛ رشد سیستم‌های تهویه مطبوع مبتنی بر درآمد، حدود ۳۳۰ گیگاوات به اوج تقاضای جهانی تا سال ۲۰۳۵ اضافه خواهد کرد. افزایش دما در این مدت ۱۷۰ گیگاوات دیگر به این میزان اضافه خواهد کرد. این میزان در مجموع، افزایشی بیش از ۱۰ درصد نسبت به سطح سال ۲۰۲۴ است.

هوش مصنوعی یک داستان محلی است

امسال، هوش مصنوعی داستانی بوده که هیچ کدام از ما نمی‌توانیم از آن فرار کنیم. عددی که از این گزارش توجه همه را جلب کرد: انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۵، سرمایه‌گذاری در مراکز داده به بیش از ۵۸۰ میلیارد دلار برسد. این رقم بیش از ۵۴۰ میلیارد دلاری است که برای عرضه جهانی نفت هزینه شده است. پس جای تعجب نیست که تقاضای انرژی هوش مصنوعی در کانون توجه قرار گرفته است. یک نکته کلیدی این است که این تقاضاها در نقاط مختلف جهان بسیار متفاوت است. با وجود رشد زیاد مراکز داده، سهم آن‌ها از افزایش کل مصرف برق تا سال ۲۰۳۵ هنوز کمتر از ۱۰ درصد است؛

تا سال ۲۰۳۰

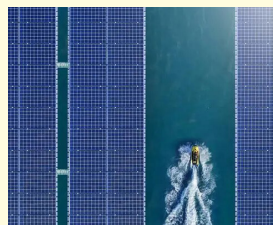
سهم تولید انرژی هسته‌ای کره جنوبی به ۳۰.۳ درصد می‌رسد



طبق گزارش «گلوبال دیتا»، انرژی هسته‌ای همچنان نقش اساسی در تولید برق و کربن‌زدایی کره جنوبی ایفا می‌کند، زیرا سهم این منبع انرژی در تولید سالانه از ۲۹.۷ درصد در سال ۲۰۲۳ به ۳۰.۳ درصد تا سال ۲۰۳۰ افزایش می‌یابد. به گزارش پیک برق، «گلوبال دیتا» در گزارش «اندازه بازار برق کره جنوبی، روندها، مقررات، چشم‌انداز رقابتی و پیش‌بینی ۲۰۲۳-۲۰۲۴» اعلام کرد که این رقم نزدیک به هدف ۳۲.۴ درصدی دولت است. گفتنی است، ظرفیت هسته‌ای کره جنوبی با نرخ رشد مرکب سالانه (CAGR) ۰.۸٪ از ۲۱.۷ گیگاوات (GW) در سال ۲۰۱۵ به ۲۳.۱ گیگاوات در سال ۲۰۲۳ افزایش یافته است. طبق پیش‌بینی شرکت، این رقم در سال ۲۰۳۵ به ۳۰.۱ گیگاوات می‌رسد. به گفته سودشنا سارماه تحلیلگر انرژی گلوبال دیتا، تولید برق هسته‌ای از ۱۵۷.۲ تراوات‌ساعت در سال ۲۰۱۵ به ۱۶۸.۶ تراوات‌ساعت در سال ۲۰۲۳ افزایش یافته که نرخ رشد مرکب سالانه آن ۰.۹٪ در این دوره است. انتظار می‌رود این رقم در سال ۲۰۳۵ به ۲۲۶.۶ تراوات‌ساعت افزایش یابد که نرخ رشد مرکب سالانه آن در دوره ۲۰۲۳-۲۰۳۵، ۲.۵٪ خواهد بود.

مترجم: مرتضی توکلی- منبع: AISIANPOWER

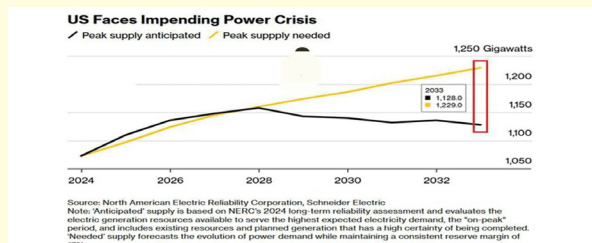
عربستان، نخستین نیروگاه خورشیدی شناور را راه‌اندازی می‌کند



در جهت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، عربستان سعودی به عنوان یکی از پیشگامان جهان با برنامه چشم‌انداز ۲۰۳۰، سرمایه‌گذاری‌های عظیمی در بخش انرژی خورشیدی شناور انجام می‌دهد.

به گزارش پیک برق، شرکت قدره عربی (AQ) زیرمجموعه «هلدینگ ابونایان» با امضای قراردادی کلیدی نخستین نیروگاه خورشیدی شناور را در این سرزمین راه‌اندازی می‌کند. این نیروگاه خورشیدی شناور، پنل‌های خورشیدی را روی سطح آب قرار می‌دهد که مزایایی مانند خنک‌سازی طبیعی پنل‌ها، صرفه‌جویی در فضای زمین و افزایش بهره‌وری تا ۲۰ درصد را به همراه دارد. این فناوری ایده‌آل برای کشورهایی مانند عربستان با منابع آبی محدود اما پتانسیل خورشیدی زیاد بسیار مهم است و این طرح کشور را به هاب صادراتی فناوری خورشیدی تبدیل و فرصت‌های شغلی هزاران نفر را ایجاد می‌کند. همچنین نه تنها بهره‌وری انرژی را افزایش داده بلکه با ادغام هوش مصنوعی و همکاری‌های استراتژیک، مدیریت منابع آب را متحول می‌سازد. گفتنی است، عربستان با تکیه بر تخصص EPC در منطقه منا و طرح‌های موفق در ۴ کشور، مسیر سبز خود را تسریع می‌کند. این دستاوردها آینده‌ای پایدارتر، کارآمدتر و نوآورانه‌تر را نوید می‌دهند.

هوش مصنوعی و ناترازی برق در آمریکا



آمریکا با افزایش شدید مصرف برق ناشی از مراکز داده هوش مصنوعی کارخانه‌ها و خودروهای برقی با کمبود ظرفیت برق روبه‌روست که تهدیدی جدی برای پایداری شبکه برق این کشور محسوب می‌شود. به گزارش پیک برق، انتظار می‌رود تقاضای برق در آمریکا تا سال ۲۰۲۸ و در زمان‌های اوج مصرف، از ظرفیت موجود تولید برق در این کشور فراتر برود. وبگاه کوپرسی لتر؛ نوشت: آمریکا با افزایش شدید مصرف برق ناشی از مراکز داده هوش مصنوعی کارخانه‌ها و خودروهای برقی روبه‌روست که تا سال ۲۰۳۳ می‌تواند به ۱۰۰ تا ۱۷۵ گیگاوات افزایش یابد، سطحی که به طور جدی ثبات شبکه برق این کشور را تهدید می‌کند.

انتصاب

* طی حکمی از سوی عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، محمد ادیب سیرت به عنوان سرپرست حوزه وزارتی منصوب شد.

* در حکمی از سوی مصطفی رجبی‌مشهدی رییس هیات مدیره و مدیر عامل شرکت توانیر، حافظ امرایی، مجتبی قربانی، کامران داوودی و هادی نوری به عنوان اعضای کمیته قرارداد نیروهای حجمی منصوب شدند.

قدراتی

* مصطفی رجبی‌مشهدی رییس هیات‌مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، در نامه‌ای از تلاش‌های بی‌وقفه و مثمرتر محمد خدادادی مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری توانیر در جهت ایجاد زیرساخت‌های اپراتور هوشمند انرژی (از جمله شناسایی بهره‌بردار و مصرف‌کنندگان هر کنتور، اشتراک‌های خاص مثل خوش‌نشین‌ها و مصرف‌کنندگان از فیدرهای اولویت‌دار در بازه زمانی مشخص) تشکر و قدردانی کرد.

تسلیمات

همکار گرامی سرکار خانم محمودی

با نهایت تأسف و تأثر درگذشت مادر گرامیتان را تسلیت گفته و از درگاه حق تعالی برای آن مرحومه رحمت واسعه الهی و برای شما و بازماندگان صبر جمیل و اجر جزیل مسئلت داریم.

همکار گرامی جناب آقای مرتضی محمدی تمنائی

با نهایت تأسف و تأثر درگذشت پدر بزرگوارتان را تسلیت گفته و از درگاه ایزد منان برای آن مرحوم علودرجات و برای شما و بازماندگان صبر و شکیبایی خواهانیم.

روابط‌عمومی، اموربین‌الملل و مطالعات اجتماعی شرکت توانیر

