

وزیر نیرو

در همایش «نقد و بررسی عملکرد صنعت برق

در اوج بار سال ۱۴۰۴ و برنامه ریزی برای اوج بار تابستان ۱۴۰۵» :

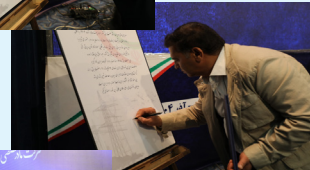
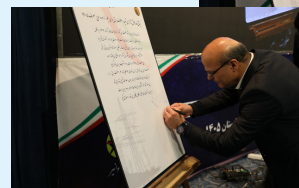
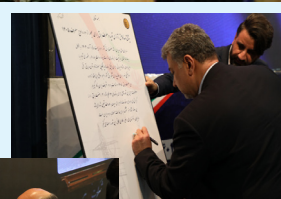


گزیده رویدادهای

شرکت توانیر

آذر ۱۴۰۴

اجازه مصرف بی ضابطه برق را به هیچ کس نمی دهیم



با حضور وزیر انجام شد

رونمایی از برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) برای عبور ایمن از اوج بار تابستان ۱۴۰۵

وی اظهار داشت: اجرای کامل ۱۴ مگا پروژه (۲) علاوه بر افزایش ظرفیت تولید و انتقال برق، به کاهش شدت انرژی، ارتقای بهره‌وری، کاهش آلاینده‌ها و ایجاد فرصت‌های جدید سرمایه‌گذاری در بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان منجر خواهد شد و می‌تواند تابستان ۱۴۰۵ با سطح قابل‌قبولی از پایداری شبکه پشت سر بگذارد. وزیر نیرو نیز در این جلسه با قدرانی از تلاش‌های کارکنان صنعت برق و همراهی مردم در مدیریت مصرف، ابراز امیدواری کرد که به یاری خدا و همکاری تمامی بخش‌ها، از جمله شرکت توانیر، شرکت مدیریت تولید برق حرارتی، ساتبا و مدیریت شبکه برق کشور، برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) نیز همچون برنامه سال گذشته، به موقع و به طور کامل اجرا شود و گامی مؤثر در جهت ارائه خدمات پایدار و مطلوب به هموطنان در سراسر کشور باشد.



شبکه سراسری شد. به گفته رجبی‌مشهدی، برنامه جدید بر پایه دستاوردهای تابستان ۱۴۰۴ و با افق تابستان ۱۴۰۵ طراحی شده است.

رمدارز غیرمجاز، نه تنها از بروز خاموشی‌های گسترده جلوگیری کرد، بلکه موجب کاهش رشد شدت مصرف برق و بهبود شاخص‌های پایداری

برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ و تأمین پایدار برق کشور در جلسه امور برق با حضور عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، همایون حائری معاون برق و انرژی وزارت نیرو و مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر، محسن طرزطلب مدیرعامل سازمان ساتبا و عظیم اعتمادی سرپرست شرکت برق حرارتی و سایر مدیران ارشد صنعت برق، تشریح و رسماً رونمایی شد. مصطفی رجبی‌مشهدی در این جلسه گفت: این برنامه راهبردی ادامه مسیر طرح‌های سال ۱۴۰۴ است و با هدف کاهش ناترازی تولید و مصرف برق در تابستان پیش‌رو تدوین شده است. مدیرعامل توانیر با اشاره به تجربه تابستان ۱۴۰۴ تأکید کرد: اجرای برنامه ۱۴ مگا پروژه ۱۵ در سال جاری، با تکیه بر مدیریت مصرف، بهینه‌سازی شبکه و جلوگیری از فعالیت مزارع استخراج

پذیرش نخستین اوراق سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی

آغاز فصل جدید تأمین مالی و تجارت برق

این اوراق در بورس انرژی صادر شد. رجبی‌مشهدی خاطرنشان ساخت: برای ایجاد اطمینان میان فعالان بازار سرمایه، توانیر به عنوان ضامن انتشار، تحویل اوراق به خریداران را تضمین کرده است. بر این اساس، دارندگان اوراق می‌توانند با ارائه آنها به شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع، تعهدات خود در تأمین برق تجدیدپذیر را تسویه کنند. مدیرعامل توانیر درباره سازوکار صدور این اوراق توضیح داد: تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر در پایان هر ماه اندازه‌گیری شده و به همان میزان گواهی سپرده برای مالک نیروگاه صادر می‌شود. این گواهی‌ها قابلیت عرضه و معامله در تابلوی سبز بورس انرژی را دارند و تا پایان سال شمسی بعد معتبر هستند. به گفته وی، امکان معامله ثانویه این اوراق نیز فراهم شده و مصرف‌کنندگان به ویژه دستگاه‌های دولتی مکلف به خرید برق سبز، می‌توانند از آنها برای کاهش بدهی برق خود استفاده کنند. سخنگوی صنعت برق افزود: ریسک پیش‌بینی تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر به دلیل وابستگی به شرایط آب‌وهوایی بالا است؛ اما با صدور گواهی تنها پس از ثبت تولید واقعی، این ریسک برای نیروگاه‌ها حذف می‌شود. وی ادامه داد: از سوی دیگر مصرف‌کنندگان نیز با توجه به مهلت بیش از یک ساله اعمال اوراق در قبوض، نگرانی از پیش‌بینی مصرف نخواهند داشت و در صورت خرید مازاد، باقیمانده گواهی به دوره‌های بعد منتقل می‌شود. رجبی‌مشهدی در پایان تأکید کرد: افزایش بهره‌گیری از ابزارهای مالی بورس انرژی یکی از راهبردهای اساسی توانیر برای تعمیق معاملات برق و کاهش تصدی‌گری دولت در تجارت برق است.



مدیرعامل شرکت توانیر از آغاز صدور و پذیرش گواهی سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی خبر داد و اظهار داشت: این اقدام به عنوان نخستین اوراق بهادار مبتنی بر انرژی برق در کشور، فصل تازه‌ای در توسعه صنعت برق و جذب سرمایه از مسیر بازار سرمایه رقم می‌زند. مصطفی رجبی‌مشهدی، با تأکید بر سیاست‌های وزارت نیرو در استفاده از ابزارهای مالی برای کاهش ریسک سرمایه‌گذاران بخش نیروگاه‌های تجدیدپذیر، اعلام کرد: پذیرش اوراق سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی، یک تحول مهم در تجارت برق و توسعه ابزارهای مالی مبتنی بر انرژی در کشور است. وی با اشاره به ابلاغ دستورالعمل صدور اوراق گواهی تجدیدپذیر (REC) از سوی وزیر نیرو افزود: توانیر با همکاری ساتبا و بورس انرژی، فرایند اخذ مجوزهای قانونی از سازمان بورس و شرکت سپرده‌گذاری مرکزی را با سرعت دنبال کرد و نهایتاً مجوز رسمی آغاز معاملات

در نشست مدیرعامل توانیر با نمایندگان مجلس بررسی شد؛

تأمین مالی طرح‌های انتقال و توزیع برق در ۴ استان کشور



در دیدارهای جداگانه مدیرعامل شرکت توانیر با ۴ نماینده مجلس شورای اسلامی، تأمین منابع مالی مورد نیاز طرح‌های انتقال و توزیع برق شهرستانها و روستاهای حوزه انتخابیه بررسی و در دستورکار قرار گرفت. طی نشستهای جداگانه مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر با ۴ نماینده مجلس شورای اسلامی از حوزه‌های انتخابیه آذربایجان شرقی، خوزستان، فارس و اصفهان پیرامون موضوعاتی چون تأمین منابع مالی مورد نیاز شبکه‌های توزیع برق روستایی شهرستان سمیرم و خط ۲۳۰ کیلوولت شهرضا به سمیرم استان اصفهان، شبکه توزیع برق شهرستانهای بهبهان، آغاچاری، زیدون و تشان استان خوزستان، خط و پست برق شهرستان داراب و زرین دشت استان فارس و احداث ساختمان پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت شهرستان هشتگرد استان آذربایجان شرقی بررسی و جهت اقدام به معاونتهای ذی‌ربط ارجاع شد. این نشستها با حضور رحیم کریمی نماینده سمیرم استان اصفهان، محمدجواد عسگری نماینده داراب و زرین دشت استان فارس و رئیس کمیسیون کشاورزی، محمدطالع مظلومی نماینده بهبهان، آغاچاری، زیدون و تشان استان خوزستان و عضو کمیسیون انرژی و فرامرز شاهسوری نماینده هشتگرد استان آذربایجان شرقی در شرکت توانیر برگزار شد. همچنین در نشستهای جداگانه مدیرعامل توانیر با بابک رضازاده نماینده مشکین شهر استان اردبیل و عضو کمیسیون بهداشت و درمان؛ محمد رشیدی نماینده کرمانشاه و عضو کمیسیون انرژی؛ محمد بهرامی سیف‌آباد نماینده بویراحمد، دنا و مارگون و عضو کمیسیون انرژی و لطیف صفری نماینده سابق کرمانشاه در مجلس شورای اسلامی، مباحثی چون وضعیت شبکه و اقتصاد صنعت برق کشور بررسی و درخواست شرکت‌های تولیدی حوزه‌های انتخابیه در دستور رسیدگی قرار گرفت.

با مشارکت صنایع در برنامه کنترل پذیری توانیر محقق می شود

معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر تاکید کرد:

مدیریت تقاضا و بهینه سازی انرژی، راهکار مقابله با ناترازی برق و سوخت



خدا حافظی صنایع شهرکی با چالش قطعی برق تابستان

معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر با مرور روند مصرف انرژی در ایران از دهه های اخیر، بر ضرورت مدیریت توازن سمت عرضه و تقاضا برق تاکید و بر اجرای طرح های بهینه سازی انرژی در تمامی بخش های مصرف (به ویژه تجاری، عمومی، صنعتی و کشاورزی) تاکید و جزئیات اقدامات عملی برای کاهش ناترازی برق و سوخت را تشریح کرد. ابوالفضل اسدی در کنفرانس بین المللی ماشین ها و محرکه های الکتریکی که در دانشگاه علم و صنعت ایران برگزار شد، با اشاره به روند طولانی افزایش مصرف انرژی در کشور گفت: روند رشد اوج مصرف برق در دهه های گذشته سالیانه ۵ درصد بوده و ناترازی برق را از یک سو نتیجه افزایش مصرف و عدم کفایت حجم سرمایه گذاری و از سوی دیگر عدم مدیریت سمت تقاضا در بخش های صنعتی، کشاورزی و همچنین عدم رعایت مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان عنوان کرد و افزود: با اقدامات مدیریت سمت تقاضا، مصرف سال گذشته حدود ۳ درصد کاهش یافت و نیاز مصرف از ۷۹ هزار و ۸۷۲ مگاوات به ۷۷ هزار و ۴۹۷ مگاوات رسید. اسدی در عین حال تاکید کرد: اجرای قوانین موجود، از جمله اصلاح الگوی مصرف و استانداردهای مصرف خانگی، صنعتی و کشاورزی، به دلیل تعرفه های پایین و عدم رعایت کامل، تاکنون نتوانسته تاثیر واقعی داشته باشد. وی افزود: روند شدت مصرف انرژی در ایران برخلاف روند جهانی افزایش یافته و در میان ۴۶ کشور در شدت مصرف بار انرژی رتبه نخست را داریم. معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر با اشاره به تجربه موفق جهانی گفت: کشورهای مختلف جهانی از جمله آلمان، ژاپن و چین با برنامه ریزی همه جانبه و بهره گیری از ابزار مختلف بهینه سازی شبکه و بهره وری انرژی توانستند به اهداف مهم در کاهش تلفات دست یابند. اسدی به طرح های عملیاتی توانیر در ایران اشاره کرد و کاهش تلفات ترانسفورماتور با استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات و همکاری با شرکت های تولید کننده داخلی؛ جایگزینی کولرهای آبی و گازی فرسوده با مدل های اینورتر و بهینه سازی روشنایی معابر؛ جایگزینی موتورهای القایی قدیمی در صنعت و کشاورزی با موتورهای پربازده به ال دی سی؛ راه اندازی گواهی صرفه جویی انرژی و تابلوی سبز و آزاد برای تشویق سرمایه گذاران؛ کاهش بار سرمایشی و موتوری با هدف جلوگیری از خاموشی خانگی و صنعتی به عنوان بخشی از این اقدامات برشمرد. وی افزود: با توجه به اینکه در دوره اوج بار سالانه حدود ۵۰ درصد مصرف کشور به سامانه های سرمایشی و موتورهای صنعتی اختصاص دارد، با سرمایه گذاری در این حوزه و اجرای گواهی صرفه جویی انرژی، می توان به کاهش قابل توجه مصرف برق، سوخت و تلفات شبکه دست یافت. اسدی همچنین بر اهمیت همکاری دانشگاه و صنعت در طرح های بهینه سازی انرژی تاکید کرد و گفت: تیم های دانشجویی، اساتید و شرکت های فعال می توانند با روش های نوآورانه و خلاقیت های دانش محور مبتنی بر ظرفیت های موجود صنعت برق، به کاهش ناترازی برق و سوخت کمک کنند و در عین حال فرصت های اقتصادی و اشتغال ایجاد کنند.

معاون هماهنگی توزیع توانیر اعلام کرد با مشارکت شهرک های صنعتی در تامین تجهیزات و اجرای برنامه کنترل پذیری، روش های محدود سازی مصرف (در محدوده مجاز)، جایگزین قطعی بار صنایع در تابستان می شود. محسن ذبیحی در نشست هفتگی مدیریت اوج بار تابستان ۱۴۰۵ که با حضور مدیران ارشد معاونت هماهنگی توزیع توانیر و ارتباط برخط با مدیران عامل شرکت های توزیع برق کشور برگزار شد، با تاکید بر لزوم کنترل پذیری صنایع به ویژه صنایع واقع در شهرک های صنعتی، اظهار داشت: اگر بتوانیم صنایع مستقر در شهرک های صنعتی را با کمک خودشان کنترل پذیر کنیم، این امکان برای سال آینده فراهم می شود تا به جای قطع برق در شرایط اضطراری اوج بار، استفاده از روش های محدود سازی از طریق تنظیم لیمیت ها را جایگزین کنیم. وی تصریح کرد: کنترل پذیری اگر به صورت کامل انجام شود به جای اینکه در اجرای برنامه های مدیریت بار، فیدر را قطع کنیم، با اعمال محدودیت توافق شده روی بار مصرفی صنایع مطابق سقف مجاز انرژی، همان کاهش بار را خواهیم داشت و نارضایتی و مشکلات ناشی از قطع فیدر برطرف می شود. ذبیحی مشارکت صنایع در کنترل پذیری را در مقایسه با هزینه عدم النفع ناشی از خاموشی، کاملاً پربازده دانست و اعلام کرد که با انجام این کار مضافاً صنایع دارای نیروگاه خورشیدی که قبلاً با قطع فیدر امکان استفاده از

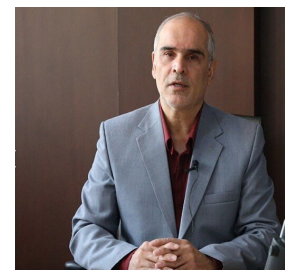
برق خورشیدی را از دست می دادند دچار این چالش نخواهند بود. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از مدیران عامل شرکت های توزیع خواست ضمن آگاه سازی و اطلاع رسانی به شهرک های صنعتی، از ظرفیت استانداری ها برای جلب همکاری و مشارکت صنایع در این طرح ملی بهره مند شوند و تا قبل از فرا رسیدن ایام اوج بار تابستان کار را به سرانجام برسانند. در ادامه این جلسه در مورد برق های غیرمجاز حومه شهرها، پیشنهاد شد از طریق واگذاری انشعاب های غیر دائم یا نصب شمارشگر انرژی مصرف کنترل و بهای انرژی دریافت شود و جهت حصول این مهم پیگیری ها و هماهنگی ها با مسئولان محلی انجام پذیرد. عدم تطابق اطلاعات و لزوم تکمیل دقیق اطلاعات شناسه قبض در سامانه MDM، چالش های مربوط به کنترل پذیری چاه های کشاورزی و اهمیت آن در مدیریت منابع آب، وضعیت کنترل پذیری کنتورهای صنعتی و اداری و تشریح اهداف و ضرورت های طرح GIS، شامل سامانه ژئوپرتال توزیع نیروی برق و طرح جامع ارتقای کیفیت داده از دیگر نکات مورد بررسی در این جلسه بود که راهکارهایی برای بهبود آن ارائه شد. همچنین گزارش پیشرفت طرح های هوشمند سازی (رویت پذیری و کنترل پذیری)، تحلیل وصول مطالبات شرکت های توزیع از ابتدای اسفند تا پایان مهر ماه، گزارش عملکرد شرکت های توزیع در نظارت و پایش میدانی برنامه های مدیریت بار و مصرف انرژی ارائه و مورد بررسی قرار گرفت.

مدیرکل دفتر مدیریت امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر تاکید کرد:

ضرورت مدیریت مصرف و جلوگیری از هدررفت انرژی در فصل سرد

وسایل غیرضروری مانند روشنایی ها و تلویزیون در زمان عدم استفاده تاکید کرد و افزود: اگر این موارد رعایت شود، هیچ مشکلی در تامین برق و آب برای مردم ایجاد نخواهد شد و هزینه خانوارها نیز کنترل می شود. در پاسخ به سوالی درباره تاثیر کاهش بارش ها بر تولید برق، یاقوتی گفت: مخازن نیروگاه های برق آبی عمدتاً برای فصل تابستان استفاده می شوند و در این مقطع سال اثر جدی بر تامین برق ندارند، هرچند بحران آب واقعی است و نیاز به مدیریت جدی دارد. وی درباره راهکارهای مدیریت پیک زمستان نیز گفت: در این فصل مصرف برق پایین تر است و شبکه پاسخگوست، مشروط بر اینکه گاز نیروگاه ها به طور پایدار تامین شود. جلوگیری از هدررفت گرما در منازل، مهم ترین راهکار است تا مصرف گاز کاهش یابد و فشار به شبکه وارد نشود. در پایان، این مقام مسئول توانیر تاکید کرد: با رعایت ساده ترین اصول بهینه سازی مصرف در منازل، می توانیم زمستانی بدون محدودیت، بدون خاموشی و با تامین پایدار انرژی پشت سر بگذاریم.

مدیرکل دفتر مدیریت امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر، با اشاره به کاهش دمای هوا و افزایش استفاده از وسایل گرمایشی برقی، بر ضرورت مدیریت مصرف در ماه های غیرگرم تاکید کرد و گفت: هرچند در تامین برق مشکلی نداریم، اما رعایت الگوی مصرف برای جلوگیری از ورود مشتریان به پله های بالاتر تعرفه ضروری است. عبدالامیر یاقوتی در گفت و گوی رادیویی با هشدار نسبت به مصرف بالای وسایل گرمایشی برقی به ویژه هیترها گفت: این تجهیزات، مصرفی بسیار فراتر از الگو دارند و استفاده از آن ها توصیه نمی شود. یاقوتی یکی از مهم ترین راهکارهای صرفه جویی را جلوگیری از هدررفت انرژی دانست و توضیح داد: حدود ۵۰ تا ۶۵ درصد گرمای تولیدی از طریق کانال کولرها هدر می رود. بستن کانال ها، عایق بندی مناسب و جلوگیری از خروج گرما از درها و پنجره ها از ساده ترین اما مؤثرترین اقدامات است. مدیرکل امور انرژی توانیر همچنین بر خاموش کردن





مدیرعامل توانیر خبر داد:

رشد منفی مصرف انرژی در پاییز نتیجه مهار مصارف غیر مجاز و تداوم برنامه‌های مدیریت مصرف

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 مشتریان 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. مصطفی رجبی‌مشهدی با اشاره به روند معمول رشد 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

مدل جدید تجارت برق نهایی شد

ورود مستقیم نیروگاه‌ها و مشترکان بزرگ به بورس انرژی از سال آینده



تدوین دستورالعمل‌های اجرایی و چارچوب نهایی قراردادهای تشکیل شود. وی افزود: نیروگاه‌های بخار کشور طبق مصوبه ۴۰۷ با انعقاد قرارداد دوجانبه با شرکت‌های توزیع می‌توانند نیازهای مالی خود را تأمین کنند. رجبی‌مشهدی همچنین گفت: این روش مشابه الگوی همکاری میان شرکت توزیع استان تهران و نیروگاه بخار بندرعباس است که اخیراً در نمایشگاه صنعت برق رونمایی شد. سخنگوی صنعت برق افزود: در صورتی که شرکت توزیع نتواند برق مورد نیاز خود را از مسیر معاملات مستقیم یا بورس تأمین کند، تأمین از طریق شرکت مدیریت شبکه انجام می‌شود و مبالغ خرید به طور مستقیم به حساب نیروگاه‌های طرف قرارداد مدیریت شبکه واریز خواهد شد. در ادامه جلسه، ۳ سیاست اصلی برای انطباق صنعت برق با مدل جدید بازار اعلام شد: (۱) آغاز مرحله اجرای بازار متعادل‌ساز در بازار عمده فروشی برق از ابتدای سال ۱۴۰۵ (۲) اولویت تأمین سوخت زمستانی برای نیروگاه‌های مقیاس کوچک (۳) امکان مشارکت نیروگاه‌ها در بورس انرژی مشروط به اجرای طرح‌های ارتقای فنی به گفته مدیرعامل شرکت توانیر این تصمیم‌ها نقطه‌عطفی برای حرکت به سوی بازاری رقابتی، شفاف و اقتصادی در صنعت برق ایران خواهد بود.

مدیرعامل شرکت توانیر، با اشاره به اجرای مصوبه ۴۱۸ هیأت تنظیم بازار برق ایران اعلام کرد که در ادامه اصلاحات اقتصادی صنعت برق، از ابتدای سال ۱۴۰۵ مدل جدید مبادلات برق در کشور عملیاتی می‌شود؛ مدلی که در آن معاملات برق به صورت مستقیم میان شرکت‌های توزیع، مشترکان بالای ۳۰ کیلووات و نیروگاه‌های تولیدی در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه انجام خواهد شد و نقش شرکت مدیریت شبکه در جایگاه تنظیم‌گر بازار بازتعریف می‌شود. در جلسه‌ای با حضور مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل و معاونان شرکت توانیر، مدیران شرکت مدیریت شبکه برق ایران و اعضای هیأت‌مدیره سندیکای تولیدکنندگان برق، سازوکار اجرایی این تحول ساختاری بررسی و توافقاتی مهمی حاصل شد.

بر اساس جمع‌بندی این نشست:

درصدی از معاملات همچنان از سوی شرکت مدیریت شبکه انجام خواهد شد، اما بخش عمده تجارت برق مطابق آیین‌نامه بند «ب» ماده ۴۳ قانون برنامه هفتم و مصوبه ۴۰۷ به صورت مستقیم در بورس انرژی یا از طریق قراردادهای دوطرفه بین شرکت‌های توزیع و نیروگاه‌ها انجام می‌شود. مقرر شد؛ کارگروهی با حضور تمامی ذی‌نفعان برای

تاکید مدیرعامل توانیر بر ضرورت اصلاح ساختار بازار و نقش آن در پایداری شبکه

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: تأمین برق بدون جذابیت سرمایه‌گذاری پایدار نمی‌ماند؛ شکاف عرضه و تقاضا باید از مسیر بازار اصلاح شود. مصطفی رجبی‌مشهدی در جلسه شورای مشورتی صنعت برق اظهار داشت: برق کالایی بی‌بديل است و اگر تأمین آن به لحاظ اقتصادی پایدار نشود، شکاف عرضه و تقاضا هر روز بیشتر خواهد شد. باید واگرایی تولید و مصرف را با ابزارهای درست اقتصادی به همگرایی تبدیل کنیم. وی با اشاره به نقش بازار برق در ایجاد تعادل بین تولید و مصرف برق گفت: جایگاه بخش خصوصی در بازار باید تقویت شود. اصلاح الگوی مصرف در قانون مشخص شده و توانیر از مداخله مستقیم در بازار پرهیز می‌کند؛ اما لازم است بخش خصوصی طبق قواعد حضوری فعال‌تر در معاملات بورس داشته باشد. رجبی‌مشهدی افزود: سرمایه‌گذاری زمانی شکل می‌گیرد که بازار برق برای سرمایه‌گذاران جذاب باشد. اگر این جذابیت ایجاد نشود، صنعت برق با کمبود منابع و ناتوانی در جبران رشد تقاضا روبه‌رو می‌شود. مدیرعامل توانیر تأکید کرد: رعایت الگوی مصرف، واقعی‌سازی قیمت‌ها در چارچوب قانون، و فراهم کردن بستر فروش برق مازاد در بازار، مجموعه اقداماتی است که می‌تواند پایداری اقتصادی صنعت برق را تقویت کند.



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. 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، مهام 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.



مدیرعامل توانیر خبر داد:

بهره‌برداری از ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر تا پایان سال آینده



مدیرعامل شرکت توانیر با بیان این‌که تا پایان سال آینده حدود ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر به بهره‌برداری خواهد رسید، گفت: هم‌اکنون بیش از ۳ هزار و ۲۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در کشور نصب شده و همدان نیز از استان‌های فعال در این حوزه است.

مصطفی رجبی‌مشهدی در بازدید از طرح‌های برق در حال اجرای شهرستان ملایر با اشاره به احداث پست ۲۰۰ کیلوولت شهرک صنعتی فروسیلیس ملایر اظهار داشت: مرحله نخست این طرح تا پایان سال جاری به بهره‌برداری می‌رسد تا پایداری تأمین برق صنایع منطقه را تضمین کند. وی همچنین با اشاره به بهسازی شبکه روستایی افزود: روستای «پیرمیشان» به عنوان نمونه‌ای موفق از نصب کابل خودنگهدار معرفی شد که موجب افزایش ایمنی، کاهش سرعت و ناپایداری شده است.

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: ضرب تبدیل کابل‌های مسی به خودنگهدار در شهرستان ملایر به حدود ۸۰ درصد رسیده که جایگاه پیشرویی در کشور محسوب می‌شود. وی عنوان کرد: در حوزه انرژی تجدیدپذیر نیز نیروگاه خورشیدی شهرک صنعتی شوشاب از ۲ به ۴ مگاوات توسعه یافته و به زودی به شبکه متصل می‌شود. رجبی‌مشهدی با اشاره به برنامه‌های زمستانی، بر لزوم صرفه‌جویی در مصرف برق و گاز تأکید کرد و گفت: اگرچه ذخایر سوخت مناسبی داریم، اما هدف نهایی مدیریت مصرف و رسیدن به برق پایدار است. وی در ادامه به چشم‌انداز ملی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر پرداخت و افزود: تا پایان سال آینده حدود ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر (عمدتاً خورشیدی) به بهره‌برداری خواهد رسید.

مدیرعامل شرکت توانیر تصریح کرد: هم‌اکنون بیش از ۳ هزار و ۲۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در کشور نصب شده و همدان نیز از استان‌های فعال در این حوزه است، به طوری که طرح‌های خوبی تا تابستان آینده در این استان به شبکه می‌پیوندند. وی با تقدیر از همکاران صنعت برق خاطرنشان ساخت: سرعت اقدامات در حوزه تجدیدپذیر نسبت به دولت‌های گذشته حدود ۳ برابر افزایش یافته است.

بازدید مدیرعامل توانیر از تعمیرات خط گرم و هوشمندسازی تابلوهای عمومی در شهر صنعتی کاوه



مدیرعامل شرکت توانیر با حضور در شهر صنعتی کاوه از روند اجرای طرح‌های هوشمندسازی تابلوهای عمومی و همچنین عملیات و آمادگی تیم‌های خط گرم در شبکه توزیع برق بزرگ‌ترین شهر صنعتی کشور بازدید کرد. محمود محمودی مدیرعامل این شرکت که مصطفی رجبی‌مشهدی را در این بازدید همراهی می‌کرد، گزارشی از آخرین اقدامات انجام شده در حوزه هوشمندسازی، به‌روزرسانی تجهیزات و عملکرد گروه‌های عملیاتی ارائه کرد. مدیرعامل توانیر نیز ضمن قدردانی از تلاش‌های انجام شده، بر اهمیت تعمیر و نگهداری شبکه در افزایش پایداری، کاهش خاموشی‌ها و استمرار خدمات‌رسانی به صنایع تأکید کرد. رجبی‌مشهدی همچنین روند هوشمندسازی تابلوهای عمومی در شهر صنعتی کاوه را مثبت ارزیابی کرد و آن را گامی مهم در ارتقای کیفیت برق‌رسانی و مدیریت بار دانست. مدیرعامل شرکت توانیر در عین حال بر ضرورت تسریع در تکمیل طرح‌های تحول دیجیتال و توسعه زیرساخت‌های هوشمند در شهرک‌های صنعتی تأکید کرد.

معاون هماهنگی توزیع توانیر تأکید کرد:

پیشگیری از قطع برق است، موفق عمل کنیم. وی یکی از اقدامات مهم سال آینده را جایگزین کردن بخشی از خاموشی‌ها با مشارکت مردمی دانست و گفت: اگر مشتریان روی یک فیدر، پس از دریافت پیامک در مواقع لزوم، ۲۰ درصد مصرف خود را کاهش دهند و این کاهش در شبکه مشاهده شود، اساساً نیازی به اعمال خاموشی نیست. اما لازمه این مدل، داده دقیق و ابزار ارتباطی معتبر و کارآمد است. معاون هماهنگی توزیع توانیر همچنین بر ضرورت توسعه تجهیزات کنترلی در پست‌ها و صنایع بزرگ تأکید کرد و گفت: ضرورت دارد تعداد پست‌های کنترلی‌پذیر تا قبل از آغاز اوج بار به هدف تعیین شده برسد. ذبیحی درباره بخش کشاورزی نیز تأکید کرد: مدیریت مصرف در چاه‌های کشاورزی باید بر اساس پروانه‌های بهره‌برداری و الزامات منابع آب تنظیم شود. وی در پایان تأکید کرد: برای عبور موفق از تابستان آتی باید از امروز داده‌ها را دقیق کنیم، ابزارها را تقویت کنیم، مشارکت مردم را افزایش دهیم و از اختیارات قانونی به‌موقع و به خوبی استفاده کنیم.

برنامه‌ریزی و مدیریت اوج بار که با محوریت برنامه‌ریزی و پیگیری اقدامات ضروری جهت عبور از اوج بار تابستان سال آینده برگزار شد، با تشریح مهم‌ترین چالش‌ها و تجربه‌های تابستان امسال، گفت: برای عبور مطمئن از دوره اوج بار تابستان آتی اقدام برای اصلاح داده‌ها، بهینه‌سازی فرایندها و ارتقای سامانه‌های کنترلی ضروری است. وی با اشاره به مشکلات ایجاد شده در تابستان گذشته افزود: بخشی از نارضایتی مردم ناشی از عدم اطلاع‌رسانی دقیق به درصد کمی از مشتریان در مورد برنامه خاموشی بود که ضرورت دارد داده‌های مرتبط با این بخش اصلاح شود. ذبیحی با تأکید بر اینکه سه دوره قرائت پیش‌رو فرصتی طلایی برای صفر کردن خطاهاست، افزود: به‌روز رسانی شماره تماس مشتریان و مختصات دقیق جغرافیایی و ارتباط با فیدرهای تغذیه‌کننده ضروری است تا بتوانیم در مدل‌های جدید مدیریت بار که مبتنی بر اطلاع‌رسانی دقیق و جلب مشارکت داوطلبانه مردم در کاهش میزان مصرف و



تقویت داده‌ها، برنامه‌ریزی دقیق و ابزارهای کنترلی ۳ اولویت اصلی برای مدیریت اوج بار ۱۴۰۵

معاون هماهنگی توزیع توانیر بر لزوم تقویت داده‌ها، برنامه‌ریزی دقیق و توسعه ابزارهای کنترلی برای مدیریت بهتر اوج بار تابستان ۱۴۰۵ تأکید کرد. محسن ذبیحی در نشست کارگروه تخصصی

معرفی برگزیدگان نخستین لیگ سراسری نظام پیشنهادهای صنعت برق



محمدرضا آریان‌فراز شرکت توانیر، سید حمزه تقوی از شرکت توزیع نیروی برق شیراز، میلاد خانی از شرکت توزیع نیروی برق مشهد

نخستین لیگ نظام پیشنهادهای توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه آن با موضوع «روش‌های نوین شناسایی ماینرهای غیرمجاز»، با مشارکت گسترده کارکنان ستاد شرکت توانیر، شرکت‌های برق منطقه‌ای، شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت مدیریت شبکه برق ایران برگزار شد. مسعود قاسمی، معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر و رئیس کارگروه اجرایی نظام پیشنهادها، ضمن اعلام پایان فرایند داوری، از انتخاب سه پیشنهاد برتر در این رویداد ملی خبر داد و اظهار داشت: این لیگ با استقبال چشمگیر همکاران صنعت برق همراه بود و نشان داد که بهره‌گیری از خرد جمعی، کلید اصلی مقابله هوشمندانه با استخراج غیرمجاز رمزارزهاست؛ پدیده‌ای که پایداری شبکه برق را تهدید می‌کند.

وی ضمن قدردانی از دبیران نظام پیشنهادهای شرکت‌های برق منطقه‌ای، شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت مدیریت شبکه برق ایران بابت ارزیابی اولیه تمامی پیشنهادهای دریافتی، از تلاش کارگروه تخصصی نظارت و ساماندهی استخراج رمزارزها مستقر در توانیر برای بررسی تخصصی حدود ۵۰۰ پیشنهاد برتر دریافتی از شرکت‌های زیرمجموعه و انتخاب برندگان نهایی تقدیر کرد. بر اساس رأی هیات داوران (متشکل از متخصصان در شرکت توانیر و شرکت‌های

زیرمجموعه)، برندگان نهایی این لیگ به شرح زیر معرفی شدند:

۱. محمدرضا آریان‌فراز شرکت توانیر
۲. سید حمزه تقوی از شرکت توزیع نیروی برق شیراز - نفر دوم
۳. میلاد خانی از شرکت توزیع نیروی برق مشهد - نفر سوم

معاون تحقیقات و منابع انسانی توانیر در پایان تأکید کرد: توسعه و نهادینه‌سازی نظام پیشنهادها در شرکت توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه، در زمره اولویت‌های اصلی مدیریت ارشد توانیر قرار دارد و با هدف تکیه بر خرد جمعی تمامی کارکنان جهت بهبود مستمر عملکرد صنعت برق با جدیت دنبال خواهد شد.



معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر:

وضعیت رشد بار شرکت های برق با سامانه نور پیگیری و کنترل می شود

انرژی، انرژی های تجدیدپذیر، بستر ساز شهرهای هوشمند، خودروهای برقی و فعال شدن خرده فروش انرژی و شرکت های همیار انرژی است. **راه اندازی مرکز مدیریت هوشمند و دیجیتال انرژی (مهدا)**

وی همچنین از راه اندازی مرکز مدیریت هوشمند و دیجیتال انرژی (مهدا) به منظور پایش و کنترل رشد نامتعرف مصرف برق در سال جاری خبر داد و ایجاد این زیرساخت را در جهت رصد، پایش و کنترل رشد بار مصرفی مناطق کشور عنوان کرد که از قابلیت های زیرساخت دریاچه داده صنعت برق بهره می برد و کمک می کند بهره برداری و سیاست های این حوزه به درستی انجام شود. ذبیحی همچنین از توسعه سامانه ملی نور خبر داد. این سامانه نظارت دقیق بر عملکرد شرکت های توزیع برق را برعهده دارد که در قالب شاخص های تعیین شده و از طریق داشبوردی ویژه، عملکردها را به طور لحظه ای در اختیار مدیران عالی صنعت برق قرار می دهد تا دیگر چالشی بنام قطع برق اتفاق نیافتد. وی از دیگر قابلیت های سامانه نور را امکان دریافت بازخورد و تعامل دوطرفه با مشتریان عنوان کرد که امسال تکمیل می شود.

برق مشتریان متصل به فیدرهای سبز قطع نمی شود

معاون هماهنگی توزیع توانیر در پایان، فیدرهای سبز یا بدون قطعی را از اجرای برنامه های مدیریت بار در ایام اوج مصرف مستثنی دانست و گفت: برق مشتریان متصل به فیدرهای سبز قطع نمی شود و فقط محدودسازی به صورت تک مشترک انجام می شود.

تبادل تفاهم نامه سه جانبه انتقال دانش و بومی سازی ذخیره سازهای انرژی بزرگ مقیاس

توانیر در این زمینه گفت: همگام با توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر در کشور، یکی از قطعات تکمیل پازل در ارزش آفرینی این توسعه توجه به بهره گیری از ذخیره سازهای انرژی است که در سایر کشورهای پیشرو در این حوزه با هدف تأمین و تداوم انرژی در حال تعمیق دانش و ساخت است. محمد اله داد افزود: در همین جهت شرکت توانیر تمرکز بر بومی سازی ذخیره سازها مبتنی بر الزامات شبکه را مدنظر قرار داده و این تفاهم نامه مبادله شده است. وی با تأکید بر لزوم انتقال دانش و خطوط تولید ذخیره سازهای انرژی در جهت رفع نیازهای شبکه برق، دستیابی به این مهم از طریق این تفاهم نامه را مهم قلمداد کرد.



معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در همایش نقد و بررسی عملکرد سال ۱۴۰۴ و برنامه ریزی برای اوج بار ۱۴۰۵ از پیگیری وضعیت رشد بار شرکت های توزیع و برق منطقه ای و کنترل آن از طریق سامانه نور خبر داد.

محسن ذبیحی کنترل رشد بی رویه و نامتعارف انرژی در برخی استان ها را از مباحث اصلی بخش توزیع در تابستان آینده برشمرد و تأکید کرد: موضوع کنترل رشد بار شرکت های توزیع و برق منطقه ای از مباحث جدی بخش توزیع در تابستان ۱۴۰۵ است که از طریق تعیین و ابلاغ سقف مصرف به استان ها و کنترل آن در سامانه نور پیگیری می شود.

معاون هماهنگی توزیع توانیر به شرکت های برق تأکید کرد: کنترل رشد بار مشتریان از موضوعات جدی و مبنا و محور سنجش عملکرد مدیران صنعت برق است. در این زمینه به جد فعالیت کنند. وی در ادامه، چشم انداز بخش توزیع در گذر از مدیریت سنتی شبکه به مدیریت فعال و هوشمند و ارتقای آن به سیستم توزیع برق را تشریح کرد و ارتقای تدریجی شبکه توزیع به سیستم توزیع برق از دهه ۹۰ را خاطرنشان ساخت که در قالب یک زیست بوم کامل متشکل از واحدهای تولید پراکنده DG، ذخیره سازهای



با هدف ایجاد همکاری علمی، فنی، سرمایه گذاری و اجرایی در زمینه راه اندازی خط تولید، مونتاژ و بسته بندی باتری های لیتیوم یون در داخل کشور، بر مبنای ظرفیت های مشترک طرفین، تفاهم نامه ای بین توانیر و شرکت های تولید کننده داخلی و خارجی در این حوزه مبادله شد. معاون انتقال و تجارت خارجی

مدیرعامل شرکت توانیر:



بستر تامین برق مازاد بر الگوی مشترکان در بازار رقابتی فراهم می شود

مدیرعامل شرکت توانیر با تأکید بر ضرورت اصلاح ساختار مصرف و قیمت گذاری انرژی گفت: قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق، الگوی مصرف را تعیین کرده و قانون برنامه هفتم مسیر تامین برق مازاد بر الگوی مصرف را مشخص کرده است؛ با ابلاغ آیین نامه بند «ب» ماده ۴۳ قانون برنامه هفتم پیشرفت بستر لازم برای تامین برق مازاد بر الگوی مصرف برق مشترکان

در بازار رقابتی از طریق تابلوی برق آزاد یا سبز فراهم می شود. مصطفی رجبی مشهدی در جلسه شورای مشورتی صنعت برق توضیح داد: طبق برنامه هفتم توسعه و بند «ب» ماده ۴۳، با حضور خرده فروش ها، زمینه تامین برق مازاد بر الگوی مصرف برق مشترکان در بازار رقابتی از طریق تابلوی برق آزاد یا سبز فراهم می شود و این موضوع

معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر هشدار داد:

تمرکز بدهی ها در بخش صنعت

ازوجی با بیان این که حدود ۶۷ هزار میلیارد تومان از مطالبات صنعت برق مربوط به مشترکان صنعتی است، گفت: در شرکت های برق منطقه ای، بیش از ۹۰ درصد مطالبات مربوط به صنایع است و این موضوع ضرورت پیگیری جدی مدیران عامل و اعضای هیأت مدیره را دوچندان می کند. وی افزود: حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان از مانده مطالبات مربوط به مشترکان خانگی و تجاری است که هیچ مانع جدی برای وصول آن وجود ندارد و انتظار می رود شرکت های توزیع از تمامی ابزارهای قانونی برای تعیین تکلیف این بدهی ها استفاده کنند.

کاهش ورودی نقدینگی در ماه های پایانی سال

معاون هماهنگی مالی توانیر با هشدار نسبت به افت وصولی ها در ماه های اخیر گفت: کاهش مصرف فصلی، افت صورتحساب ها و توقف صادرات برق عراق موجب کاهش ورودی نقدینگی شده، در حالی که هزینه های پایان سال افزایش می یابد و این شرایط، تمرکز ویژه بر وصول معوقات را ضروری می کند. ازوجی در پایان تأکید کرد: وصول مطالبات باید در کنار مأموریت های فنی صنعت برق در اولویت نخست مدیران قرار گیرد، چرا که بهبود گردش نقدینگی، شرط ایفای تعهدات مالی، تسویه بدهی ها و عبور مطمئن از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ است.

اگرچه صنعت برق کشور برگزار شد، با اشاره به ماده ۷ اساسنامه شرکت های برق منطقه ای و بند «م» و بند «ب» ماده ۴۵ اساسنامه شرکت های توزیع نیروی برق گفت: مسوولیت وصول به موقع بدهی های برق مصرفی و سایر مطالبات از مشترکان، صراحتاً بر عهده هیأت مدیره شرکت ها است و انتظار می رود این موضوع با اهتمام کامل مدیران برق منطقه ای و شرکت های توزیع دنبال شود.

بند «ژ» قانون بودجه، مبنی بر تعیین تکلیف مطالبات

وی با اشاره به بند «ژ» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۴ افزود: بر اساس این قانون، تمامی دستگاه های ارائه دهنده خدمات از جمله شرکت های برق مکلف به تعیین تکلیف مانده مطالبات مشترکان، به ویژه مشترکان غیردولتی هستند و پایان آذرماه، آخرین مهلت اعلام اسامی بدهکاران کلان با بدهی بیش از ۲۸۵ میلیارد تومان است.

رشد نگران کننده مطالبات صنعت برق

معاون مالی، پشتیبانی توانیر با تشریح آخرین وضعیت مطالبات تصریح کرد: مانده مطالبات گروه توانیر که در ابتدای سال ۱۴۰۳ حدود ۸۴ هزار میلیارد تومان بود، تا پایان آبان ماه به بیش از ۱۱۲ هزار میلیارد تومان افزایش یافته که بخش عمده آن مربوط به مطالبات انرژی است و تمرکز اصلی بدهی ها در شرکت های برق منطقه ای قرار دارد.



وصول مطالبات، شرط بقا در تابستان ۱۴۰۵

معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع شرکت توانیر با هشدار نسبت به رشد مانده مطالبات صنعت برق از مشترکان برق به بیش از ۱۱۲ هزار میلیارد تومان، تأکید کرد: وصول به موقع بدهی های برق مصرفی یک تکلیف قانونی و اولویت حیاتی مدیران صنعت برق است و هرگونه تعلل در اجرای قانون برای وصول مطالبات موجب تأخیر در اجرای برنامه های رفع ناترازی برق و انجام تعهدات خواهد شد. وحید ازوجی در همایش نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و ارائه برنامه های ۱۴۰۵ که با حضور وزیر نیرو و مدیران





مدیرعامل شرکت توانیر تأکید کرد:



مهارشده مصرف،
جهش هوشمندسازی
و توسعه تجدیدپذیرها
نقشه راه عبور ایمن از
تابستان ۱۴۰۵

تأکید داشته که این تجربه باید به سایر حامل‌های انرژی تعمیم یابد. **تجدیدپذیرها، فرصت راهبردی مشروط به آماده‌سازی شبکه** مدیرعامل توانیر با تأکید بر این که توسعه تجدیدپذیرها بدون ملاحظات فنی می‌تواند به چالش شبکه تبدیل شود، گفت: افزایش سهم نیروگاه‌های خورشیدی و بادی الزاماً باید همراه با تقویت شبکه، تجهیزات کنترلی و ذخیره‌سازها باشد؛ در غیر این صورت نوسانات تولید، پایداری فرکانس و ولتاژ را تهدید می‌کند. وی از هدف‌گذاری برای ایجاد ۳ هزار مگاوات ذخیره‌ساز خبر داد و افزود: پیلوت‌های باتری در تهران و مناطق حساس شبکه آغاز شده و استفاده از ذخیره‌سازها، چه در مقیاس نیروگاهی و چه خانگی و تجاری، به یکی از اولویت‌های اصلی مدیریت شبکه تبدیل شده است.

هوشمندسازی به جای خاموشی

رجبی مشهدی با اشاره به توسعه کنترلهای هوشمند و سامانه‌های کنترلی اظهار کرد: راهبرد صنعت برق، جایگزینی خاموشی فیدر با محدودسازی هوشمند مشترکان پرمصرف است؛ به این معنا که با هوشمندسازی برق مراکز حساس، نیروگاه‌های خورشیدی و خدمات حیاتی پایدار می‌ماند و بار شبکه به صورت هدفمند مدیریت می‌شود. وی افزود: هدف‌گذاری نصب ۶ میلیون کنتر هوشمند جدید در دستور کار قرار گرفته تا مجموع مشترکان کنترل‌پذیر به ۱۲ میلیون برسد و انعطاف‌پذیری شبکه در اوج بار افزایش یابد.

مدیرعامل شرکت توانیر با تشریح دستاوردهای صنعت برق در گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴، مهار روند صعودی مصرف، توسعه هوشمندسازی و آماده‌سازی شبکه برای تجدیدپذیرها را ۳ محور اصلی برنامه صنعت برق برای عبور مطمئن از تابستان سال آینده عنوان کرد. مصطفی رجبی مشهدی در همایش نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و ارائه برنامه‌های ۱۴۰۵ که با حضور وزیر نیرو و مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع برگزار شد، با اشاره به شرایط پیچیده صنعت برق گفت: اگر روند گذشته مصرف ادامه پیدا می‌کرد، اوج بار برق کشور به بیش از ۸۷ هزار مگاوات می‌رسید، اما با اجرای منسجم ۱۴ مگا پروژه، این روند معکوس و اوج تقاضا در محدوده حدود ۷۷ هزار مگاوات کنترل شد.

مهار رشد مصرف، شاهکار پنهان تابستان ۱۴۰۴

وی با بیان این که مهم‌ترین دستاورد صنعت برق متوقف کردن رشد مصرف بوده است، افزود: مدیریت مصارف نامتعارف، برخورد قاطع با استخراج غیرمجاز رمزارز و حضور میدانی شرکت‌های توزیع، امکان عبور از تابستان را بدون خاموشی گسترده فراهم کرد؛ به گونه‌ای که حتی تأمین برق صنایع انرژی‌بر نیز نسبت به سال قبل افزایش یافت. رجبی مشهدی تصریح کرد: رئیس‌جمهور نیز بارها از عملکرد صنعت برق به عنوان یک الگوی موفق مدیریت مصرف در کشور یاد کرده و

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر خبر داد:

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر:



اتمام تعمیرات و
بهینه‌سازی پست‌ها
و خطوط انتقال تا
پیش از تابستان آینده

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر از پایان برنامه‌های تعمیرات، بهینه‌سازی و آماده‌سازی پست‌ها و خطوط انتقال برق پیش از ورود به اوج بار تابستان آینده خبر داد و تأکید کرد: اجرای کامل این اقدامات نقش تعیین‌کننده‌ای در افزایش پایداری شبکه و کاهش ریسک خاموشی‌ها در تابستان پیش‌رو دارد. محمد اله‌داد در همایش نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و ارائه برنامه‌های ۱۴۰۵ با قدردانی از عملکرد شرکت‌های برق منطقه‌ای گفت: برنامه‌های تعمیرات اساسی، بازسازی تجهیزات فرسوده و بهینه‌سازی پست‌ها و خطوط انتقال مطابق برنامه‌ریزی انجام‌شده به پایان خواهد رسید و شبکه انتقال با آمادگی مطلوب وارد دوره اوج بار می‌شود. وی با اشاره به این که بخشی از افزایش حوادث در دوره گذشته ناشی از کلیدزنی‌های مکرر برای مدیریت بار بوده است، افزود: انتظار می‌رود با تکمیل تعمیرات و بهینه‌سازی خازن‌گذاری‌ها و رفع محدودیت‌های فنی، شاخص‌های قابلیت اطمینان شبکه در تابستان پیش‌رو بهبود یابد. اله‌داد بر ضرورت تکمیل نصب رله‌های کنترلی صنایع بزرگ تأکید کرد و گفت: نصب کامل این تجهیزات، امکان مدیریت پیوسته بار از ساعات ابتدایی روز تا پایان برنامه‌های مدیریت مصرف را فراهم می‌کند و نقش مهمی در جایگزینی «مدیریت بار» به جای «قطع برق» دارد. معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر همچنین با هشدار نسبت به رشد غیرمتعارف بار در برخی مناطق تصریح کرد: تحلیل داده‌های مصرف نشان می‌دهد افزایش بار نیمه شب در برخی شرکت‌های توزیع برق با واقعیت‌های توسعه صنعتی و جمعیتی همخوانی ندارد و این موضوع نیازمند بررسی دقیق و شناسایی افزایش غیر متعارف مصرف است. وی، مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز را یکی از اولویت‌های شبکه دانست و افزود: کاهش چند صد مگاواتی بار ناشی از شناسایی و جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز، تأثیر مستقیم بر پایداری شبکه داشته و این روند باید با جدیت بیشتری در استان‌های جنوبی و صنعتی ادامه یابد. اله‌داد در پایان با اشاره به برنامه‌های پیش‌رو گفت: تکمیل طرح‌های اولویت‌دار انتقال، بازسازی ترانسفورماتورهای معیوب، توسعه پایش حرارتی تجهیزات و آماده‌سازی شبکه، محور اصلی اقدامات صنعت برق برای عبور ایمن از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ خواهد بود.

عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۵ بدون بهبود
محیط کسب و کار ممکن نیست

هیچ نیروگاه آماده بهره‌برداری نباید به دلیل نبود زیرساخت اتصال، بلااستفاده بماند. در حوزه تولید پراکنده نیز اجرای تابلوی آزاد موجب افزایش حدود ۳۰ درصدی تولید این نیروگاه‌ها در اوج بار سال ۱۴۰۴ شد که نقش مؤثری در پایداری شبکه داشت و ضروری هست با حل موضوع مجوز سوخت این نیروگاه‌ها و پیگیری مضاعف شاهد رشد بیشتر آنها در اوج بار سال بعد باشیم.

بهینه‌سازی مصرف و بازار
صرفه‌جویی، مسیر کم‌هزینه‌تر،
سریع‌تر و با اشتغال‌زایی بیشتر

معاون امور اقتصادی و برنامه‌ریزی توانیر در ادامه تأکید کرد: شدت بالای مصرف انرژی یکی از چالش‌های ساختاری مصرف انرژی در کشور است. توسعه بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست که تعداد قراردادهای آن از ۲ قرارداد تا مهرماه سال ۱۴۰۳ به ۴۱ قرارداد رسیده که باید با سرعت بیشتری دنبال شود و هدف‌گذاری حداقل ۵۰ قرارداد تا پایان سال در دستور کار قرار دارد. استفاده از مدل صنعت و افزایش سهمیه مصرف به ویژه برای صنایع انرژی‌بر و همچنین استفاده مؤثری از مصوبه هیات وزیران و دستورالعمل و الگوی قراردادی ابلاغی اخیر کارور برق برای انجام فعالیت‌های بهینه‌سازی و توسعه آنها با مشارکت بخش خصوصی مورد تأکید قرار گرفت به نحوی که اثر قابل‌توجهی بر کاهش مصرف اوج بار سال ۱۴۰۵ داشته باشد.

است و در این مسیر، بهبود محیط کسب‌وکار، توسعه بازارها و تأمین مالی پایدار نقش تعیین‌کننده دارند. **شکاف عمیق قیمت فروش و قیمت تمام‌شده برق**

اسدی با ارائه ارقام اقتصادی گفت: پیش‌بینی می‌شود متوسط قیمت فروش برق در سال ۱۴۰۴ حدود ۵۸۰ تومان و قیمت تمام‌شده آن حدود ۱۴۳۰ تومان باشد؛ این شکاف، مابه‌التفاوتی در حدود ۲۷۰ همت را به مطالبات صنعت برق از دولت اضافه می‌کند. این وضعیت در سال ۱۴۰۵ بحرانی‌تر شده و پیش‌بینی می‌شود قیمت فروش به حدود ۷۶۸ تومان و قیمت تمام‌شده به حدود ۱۷۷۳ تومان برسد.

پیش‌بینی ناترازی
۶۰۲ هزار میلیارد تومانی
منابع مصرف در اوج ۱۴۰۵

معاون امور اقتصادی توانیر تصریح کرد: برآوردها نشان می‌دهد کسری منابع مصرف صنعت برق در سال ۱۴۰۵ به حدود ۶۰۲ هزار میلیارد تومان خواهد رسید و این در حالی است که مجموع بدهی‌های انباشته صنعت برق تا پایان ۱۴۰۳ به حدود ۳۳۶ هزار میلیارد تومان رسیده است و تمامی اقدامات در حوزه تأمین منابع مالی نتوانسته ناترازی اقتصادی برق را حل کند.

تجدیدپذیرها و تولید پراکنده،
مکمل عبور از اوج بار

اسدی با اشاره به نقش نیروگاه‌های خورشیدی و تولید پراکنده گفت: توسعه تجدیدپذیرها و اتصال به موقع نیروگاه‌ها به شبکه از اولویت‌های اصلی است و



معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر با تشریح وضعیت درآمد-هزینه و منابع و مصارف صنعت برق تأکید کرد: علی‌رغم توسعه ابزارهای بازار، سرمایه‌و بورس؛ شکاف جدی میان قیمت تمام‌شده و قیمت فروش برق، تداوم ناترازی مالی را در سال ۱۴۰۵ تشدید خواهد شد و عبور پایدار از اوج بار، نیازمند اصلاحات همزمان در عرضه، تقاضا و ساختار اقتصادی صنعت برق است. ابوالفضل اسدی در همایش نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و ارائه برنامه‌های ۱۴۰۵ با اشاره به محور سیزدهم برنامه‌های کلان صنعت برق گفت: مدیریت همزمان عرضه و تقاضا، تنها مسیر عبور از ناترازی‌های مالی، اقتصادی و فنی صنعت برق



وزیر نیرو در همایش «نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در اوج بار سال ۱۴۰۴ و برنامه ریزی برای اوج بار تابستان ۱۴۰۵» :

اجازه مصرف بی ضابطه برق را به هیچ کس نمی دهیم



وزیر نیرو با بیان این که هدف اصلی وزارت نیرو افزایش پایداری شبکه آب و برق از طریق برنامه محوری و اصلاح ساختارهاست، تصریح کرد: اجازه مصرف بی ضابطه برق را به هیچ کس نمی دهیم. عباس علی آبادی در همایش «نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در اوج بار سال ۱۴۰۴ و برنامه ریزی برای اوج بار تابستان ۱۴۰۵» که با حضور جمعی از مدیران ارشد صنعت برق کشور و با هدف ارزیابی اقدامات انجام شده در تابستان گذشته و ترسیم نقشه راه مدیریت مصرف و تولید برق در سال آینده در سالن همایش های شرکت برق منطقه ای تهران برگزار شد، با بیان این که برنامه جامعی برای تأمین پایدار آب و برق در تابستان ۱۴۰۵ تدوین شده است، اظهار داشت: هدف اصلی وزارت نیرو افزایش پایداری شبکه آب و برق از طریق برنامه محوری و اصلاح ساختارهاست و در این مسیر، جذاب سازی فضای کسب و کار در صنعت آب و برق به عنوان یکی از اولویتهای اصلی دنبال می شود. وی افزود: جذاب شدن این صنعت دو

پیامد مهم دارد که شامل جلوگیری از مهاجرت نخبگان و حفظ سرمایه انسانی در کشور و دوم فراهم شدن زمینه بازگشت سرمایه و مشارکت بیشتر بخش خصوصی می شود. وزیر نیرو در ادامه خاطرنشان ساخت: نبود جذابیت اقتصادی در این حوزه، پیامدهایی همچون بدهی ۵۰ میلیارد مترمکعبی به منابع آب زیرزمینی و انباشت حدود ۲ هزار میلیارد تومان طرح ناتمام در صنعت آب کشور را به دنبال داشته است.

علی آبادی با اشاره به استقبال گسترده از سرمایه گذاری در انرژی های تجدیدپذیر گفت: هم اکنون ۱۱۳ هزار مگاوات متقاضی ساخت نیروگاه خورشیدی وجود دارد که نشان دهنده ظرفیت بالای این بخش است. با این حال، موفقیت در مدیریت مصرف تنها زمانی محقق می شود که از یک سو تولید انرژی به حداکثر ظرفیت ممکن برسد و موانعی مانند حبس تولید و مشکلات اتصال به شبکه برطرف شود و از سوی دیگر، مصرف

انرژی به صورت جدی کنترل و کاهش یابد. وزیر نیرو با ارائه آماری از روند مصرف انرژی در کشور افزود: در حالی که جمعیت ایران در دهه های گذشته حدود ۲ برابر شده، مصرف انرژی ۲۳ برابر افزایش یافته است. بخشی از این رشد به توسعه فناوری و افزایش جمعیت بازمی گردد، اما بخش عمده آن ناشی از الگوی نادرست مصرف است. وی با تأکید بر تشدید نظارت ها در سال آینده تصریح کرد: در حوزه مدیریت مصرف شرکت ها، سخت گیری ها افزایش خواهد یافت و عملکرد مدیران نیز به طور دقیق رصد می شود. اجازه نخواهیم داد برق به عنوان سرمایه ای ملی بدون ضابطه مصرف شود و با مشترکان پرمصرف و متخلف برخورد قاطع انجام خواهد شد. علی آبادی در پایان با قدرانی از تلاش های شبانه روزی کارکنان صنعت برق تأکید کرد: تغییر رفتار ما در مدیریت و خدمت رسانی است. موفقیت در عبور از اوج بار سال های آینده تنها با تلاش مضاعف، برنامه ریزی دقیق و همراهی مردم محقق خواهد شد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی:

اوج بار تابستان امسال با اجرای ۱۴ مگا پروژه، ۲۵۰۰ مگاوات کاهش یافت



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: تمرکز بر مدیریت مصرف های نامتعارف و اجرای منسجم ۱۴ مگا پروژه، موجب کاهش ۲۵۰۰ مگاواتی پیک مصرف برق در تابستان امسال و بهبود پایداری شبکه شد. همایون حایری در همایش نقد و بررسی عملکرد صنعت برق در تابستان سال جاری و ارائه برنامه های سال ۱۴۰۵ که با حضور وزیر نیرو و مدیران عامل شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق سراسر کشور در سالن همایش های شرکت

برق منطقه ای تهران برگزار شد، با اشاره به شرایط سخت صنعت برق در سال گذشته گفت: تابستان امسال در حالی سپری شد که صنعت برق همزمان با فشارهای ناشی از ناترازی، کاهش منابع آبی و محدودیت های سوخت، با اجرای دقیق برنامه های مدیریت مصرف توانست عملکردی قابل دفاع ثبت کند. وی با بیان این که مدیریت مصرف، اولویت نخست صنعت برق بوده و خواهد بود، افزود: در کنار برنامه های عمومی مدیریت مصرف، تمرکز ویژه ای بر شناسایی و کنترل مصرف های غیرمعتارف و غیرمنطقی انجام شد؛ چرا که بدون اصلاح این الگوی مصرف، امکان اجرای موفق برنامه های مدیریت بار وجود ندارد. معاون برق و انرژی وزارت نیرو با ارائه آمار عملکرد شرکت ها تصریح کرد: در تابستان ۱۴۰۴، شرکت های برق منطقه ای و توزیع در مجموع موفق شدند اوج مصرف برق کشور را حدود ۲۵۰۰ مگاوات نسبت به سال گذشته کاهش دهند؛ رقمی که معادل جلوگیری از احداث نزدیک به ۲۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی است. در این میان، تهران با بیش از ۱۳۰ مگاوات کاهش مصرف، رتبه نخست را به خود اختصاص داد و پس از آن خوزستان، فارس و اصفهان عملکرد قابل توجهی ثبت کردند.

حایری ادامه داد: اگر تمامی شرکت هایی که با افزایش بار مواجه بودند نیز به اهداف مدیریت مصرف دست می یافتند، امکان کاهش پیک مصرف تا حدود ۴۲۰۰ مگاوات و رسیدن پیک کشور به حدود ۷۳ هزار مگاوات فراهم می شد که نقش تعیین کننده ای در کاهش ناترازی داشت. وی با اشاره به مقایسه وضعیت تولید و مصرف برق در تابستان امسال و سال گذشته گفت: با وجود کاهش شدید تولید نیروگاه های برق آبی به دلیل کم آبی، ناترازی برق کشور از حدود ۱۸ هزار مگاوات در سال گذشته به حدود ۱۴ هزار و ۹۰۰ مگاوات

کاهش یافت و اگر شرایط آبی مشابه سال قبل بود، این عدد می توانست به حدود ۱۱ هزار مگاوات برسد. معاون وزیر نیرو همچنین از کاهش حدود ۲۰ تا ۲۵ روزه دوره ناترازی و خاموشی ها نسبت به سال گذشته خبر داد و افزود: اجرای دقیق برنامه های ۱۴ مگا پروژه ای که با دستور وزیر نیرو و با همکاری شرکت توانیر، ساتبا و سایر بخش های صنعت آب و برق تدوین شده، نقش مؤثری در بهبود وضعیت پایداری شبکه داشته است. حایری با تأکید بر این که تجدیدپذیرها بخشی از راهکار مدیریت تقاضا هستند، گفت: توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر به ویژه در سطح استان ها باید در اولویت شرکت های برق منطقه ای و توزیع قرار گیرد، چرا که این بخش می تواند فشار مصرف را در اوج بار تابستان کاهش دهد. وی در پایان با اشاره به برنامه های تابستان ۱۴۰۵ خاطرنشان ساخت: برش استانی ۱۴ مگا پروژه آماده شده و با تأکید رییس جمهور، این برنامه ها با مشارکت استانداران اجرا خواهد شد تا صنعت برق بتواند با افتخار و اطمینان بیشتر از اوج بار تابستان سال آینده عبور کند.

با حضور وزیر نیرو

شرکت های
برتر صنعت
برق استان ها
معرفی و
تجلیل شدند

همایش، میثاق نامه کاهش ناترازی برق در تولید و مصرف با اعضای شرکت های برق حاضر در جلسه به امضا رسید. بر اساس مفاد این میثاق نامه، صنعت برق کشور با تکیه بر برنامه ریزی منسجم، مدیریت جهادی، اجرای دقیق برنامه ها و پایبندی به مسوولیت های قانونی، متعهد شد تمامی ظرفیت های فنی، مدیریتی و فرهنگی خود را برای حفظ پایداری شبکه سراسری برق کشور و عبور موفق از اوج مصرف برق تابستان ۱۴۰۵ به کار گیرد. در این میثاق نامه تأکید شده که اجرای کامل ۱۴ مگا پروژه کلان وزارت نیرو، ارتقای بهره وری، مدیریت هوشمند مصرف، صیانت از شبکه برق کشور و خدمت رسانی پایدار به مردم، از اولویتهای اصلی صنعت برق بوده و شرکت ها با عزم مشترک، همکاری فراگیر و استفاده از توانمندی های داخلی، تحقق این اهداف را دنبال خواهند کرد.

منطقه ای و توزیع نیروی برق استان ها که در محورهای مدیریت شبکه، مهار رشد بار، وصول مطالبات، اجرای طرح های حیاتی و مقابله با مصارف غیرمجاز عملکرد مؤثری داشتند، تجلیل شد. در این مراسم شرکت های توزیع نیروی برق استان تهران، تهران بزرگ، فارس، سیستان و بلوچستان، خوزستان، گلستان، خراسان رضوی، جنوب استان کرمان و شهرستان مشهد و همچنین شرکت های برق منطقه ای خوزستان، کرمان، تهران، باختر، غرب، گیلان، مازندران و هرمزگان به عنوان شرکت های برتر معرفی و مورد تقدیر قرار گرفتند. این شرکت ها به دلیل نقش آفرینی مؤثر در مدیریت بهینه بار شبکه، پیشبرد طرح های توسعه ای انتقال و فوق توزیع، وصول به موقع مطالبات و کاهش بار شبکه، شایسته تقدیر شناخته شدند. همچنین در حاشیه این

در همایش نقد و بررسی
عملکرد صنعت برق در گذر
از اوج بار تابستان سال جاری
و ارائه برنامه های عبور از اوج
بار تابستان ۱۴۰۵، با حضور
وزیر نیرو، از شرکت های برق

توسعه شبکه برق شهری و روستایی در ۱۰ استان کشور



تصمیم‌گیری شد. این نشست‌ها طی ماه‌های آبان و آذر امسال و با حضور حسن‌علی محمدی نماینده فسادراستان فارس، سیدموسی موسوی نماینده لامرد و مهر استان فارس، سیدمحمد پاکمهر نماینده بجنورد استان خراسان شمالی، محمدکعب امیر نماینده شوش استان خوزستان، محمد نوردانی نماینده سران استان سیستان و بلوچستان، منصور شکرالهی نماینده کهنوج استان کرمان، علیرضا نثاری نماینده نهاوند استان همدان، صدیف بدری 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 میاندوآب 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 دستور کار صنعت برق قرار گرفت. در دیدارهای جداگانه ۱۴ نماینده مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی مشهیدی 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 برق روستایی و چاه‌های کشاورزی

مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری توانیر، با تشریح دستاوردهای پویش «کارتابل صفر کارگروه‌های تخصصی نظام پیشنهادها» گفت: نتایج اجرای این پویش نشان می‌دهد که ۵۸ درصد پیشنهادهای انباشته از سال‌های ۱۳۹۸ تا ۱۴۰۴ مورد بررسی قرار گرفته و در این مدت ۵۷ پیشنهاد به تصویب رسیده است. همچنین ۲۱ کارگروه تخصصی از مجموع ۴۴ کارگروه توانسته‌اند در بازه تعیین شده، کارتابل خود را به طور کامل صفر و عملکرد ۱۰۰ درصدی ثبت کنند.

مجری این طرح افزود: رویکرد اصلی ما در این پویش، بررسی سریع، دقیق و اثربخش پیشنهادهای و اعلام شفاف نتایج به پیشنهاددهندگان است؛ اقدامی که با تمرکز بر ارتقای بهره‌وری، بهبود فرایندها و تقویت مشارکت کارکنان در سطح ستاد و واحدهای تخصصی توانیر دنبال شده است.

خدادادی ادامه داد: در ارزیابی‌های انجام شده، کارگروه‌های برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال، طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو، فنی و نظارت شبکه انتقال، تجارت خارجی برق، مهندسی و راهبری شبکه توزیع، دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی، امور فرهنگی و نماز، امور زنان، توسعه مدیریت و بهره‌وری، حقوقی، منابع انسانی، حراست مرکزی، حوزه بسیج توانیر، بازرسی و پاسخ‌گویی به شکایات، سلامت اداری و صیانت از حقوق مردم، تلفیق و اطلاعات مالی، تحقیقات و توسعه فناوری، روابط عمومی و امور بین‌الملل و مدیریت بار و مصرف، از جمله کارگروه‌هایی هستند که موفق شده‌اند کارتابل خود را به طور کامل صفر کنند. مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری شرکت توانیر، همچنین به شاخص «نسبت عملکرد به کل پیشنهادهای دریافتی» اشاره کرد و گفت: کارگروه نظارت و ساماندهی استخراج رمزدارایی‌ها توانسته است رتبه نخست را میان همه کارگروه‌ها کسب کند؛ جایگاهی که به واسطه انسجام در فرایند بررسی، دقت کارشناسی و پاسخ‌گویی به‌موقع به پیشنهاددهندگان حاصل شده است.



**۵۸ درصد
پیشنهادهای
انباشته
بررسی شد
عملکرد
صددرصدی
۲۱ کارگروه
تخصصی
در پویش
«کارتابل صفر»**

**مدیرعامل توانیر در
نشست افتتاحیه نظارت
عالیه شرکت‌های
زیرمجموعه تاکید کرد:**

**ایمنی؛
خط قرمز
صنعت برق
در نظارت‌های
سال ۱۴۰۵**

مدیرعامل شرکت توانیر بر ضرورت ارتقای فرهنگ ایمنی، هوشمندسازی نظارت‌ها، حفظ نیروهای متخصص و کاهش حوادث انسانی تاکید کرد.

نشست نظارت عالی بهام با حضور مدیرعامل، جمعی از معاونان و مدیران شرکت توانیر و حضور برخی مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع سراسر کشور برگزار شد. مصطفی رجبی مشهیدی با اشاره به



پیمانکاران به اصول ایمنی» خبر داد. وی همچنین با اشاره به تامین تجهیزات جدید ایمنی، همکاری برق روستایی، مشارکت انجمن صنفی، تقویت اطلاع‌رسانی و مستندسازی، این هم‌افزایی را بی‌سابقه در سال‌های اخیر توصیف کرد.

تاکید توانیر بر ایمنی و سلامت روان نیروهای عملیاتی

در مأموریت‌های جدید شبکه برق

مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توزیع توانیر نیز در این جلسه با اشاره به ورود صنعت برق به حوزه‌های هوشمندسازی و کنترل‌پذیری گفت: مأموریت‌های جدید، خطرات تازه‌ای برای نیروهای عملیاتی ایجاد کرده و شرکت‌های توزیع در خط مقدم این چالش‌ها قرار دارند. رضا کفیلی با بیان اینکه ایمنی صرفاً به تجهیزات فردی محدود نیست، افزود: سلامت روان، تجهیزات لجستیکی، خودروهای عملیاتی و آموزش تخصصی باید همزمان مورد توجه قرار گیرند. وی نظارت بر ایمنی را وظیفه همه ارکان صنعت برق دانست و تاکید کرد: هیچ موضوعی مهم‌تر از جان همکاران ما نیست و همه کارکنان باید خود را ناظر ایمنی بدانند. وی در عین حال ابراز امیدواری کرد استمرار نظارت عالی و همکاری همه واحدها، بهبود چشمگیر ایمنی و کاهش حوادث را در پی داشته باشد.

ایمنی، آموزش، حفظ نیروی ماهر، ابزار مناسب و ارزیابی مداوم

در جمع‌بندی جلسه، مدیرعامل توانیر از همه مدیران عامل خواست تا در افتتاحیه و اختتامیه ارزیابی‌ها حضور فعال داشته باشند و گفت: کار اصلی بعد از ارزیابی شروع می‌شود. باید نقاط قابل بهبود را جدی بگیریم و برای اوج بار سال آینده، صنعت برق را آماده‌تر و ایمن‌تر کنیم. این نشست با تاکید بر حضور جهادی شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع، ادامه همکاری میان معاونت‌ها، و برنامه‌ریزی دقیق برای کاهش حوادث در سال ۱۴۰۵ پایان یافت.

سختی کار نیروهای عملیاتی در شرایط برف، باران، تابستان، زمستان و در نقاط صعب‌العبور گفت: کارکنان صنعت برق در محیط‌هایی کار می‌کنند که هر لحظه احتمال خطر وجود دارد. مردم شاید ندانند که این همکاران روزانه با چه سطحی از خطر سر و کار دارند. وی با بیان اینکه هیچ حادثه‌ای قابل توجه نیست و نشان می‌دهد بخشی از فرایند کامل نشده است، تاکید کرد: کاهش حوادث، شاخص جدی ارزیابی مدیران عامل در سال جاری است و وظیفه داریم برای اوج بار آینده شبکه، ایمنی را به‌طور ملموس ارتقا دهیم. مدیرعامل توانیر همچنین بر لزوم بازنگری قراردادهای پیمانکاری، تقویت هماهنگی میان توزیع، انتقال و پیمانکاران و ثبت دقیق تجربیات نیروهای پیشکسوت تاکید کرد.

الهاد: کمبود نیروی انسانی متخصص به چالش جدی تبدیل شده است

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر با اشاره به ناترازی شدید نیروی انسانی عملیاتی گفت: فراخوان‌های جذب نیروهای عملیاتی با استقبال بسیار کم مواجه می‌شود. حفظ این سرمایه‌های ارزشمند، برای ما بسیار حیاتی است. محمد اله‌داد با بیان اینکه ۴۰ درصد حوادث ناشی از فرسودگی شبکه است، از برنامه تجهیز شرکت‌ها به بالابرها و جرقه‌های جدید در سال آینده خبر داد و تاکید کرد: این اقدام می‌تواند بخش مهمی از حوادث را کاهش دهد. وی همچنین از همکاری مشترک دفاتر تخصصی، هم‌افزایی میان معاونت‌ها، تسویه بخشی از بدهی پیمانکاران ایمنی و تامین تجهیزات فردی و گروهی قدردانی کرد.

خیامی: هوشمندسازی کامل فرایند نظارت عالی

مدیرکل دفتر مدیریت بحران، پدافند غیرعامل و بهام نیز با ارائه گزارش کاملی از روند نظارت عالی گفت: سال گذشته نخستین نظارت عالی به صورت جامع آغاز شد و امسال وارد سال دوم آن شده‌ایم. هدف ما انتخاب راهکارهای درست برای ارتقای ایمنی و کارآمدی است. علیرضا خیامی از ۱۲ اقدام محوری نظارت عالی از جمله: «راهاندازی سامانه جدید ارزیابی که با کمک هوش مصنوعی طراحی شده و ارزیابی‌ها به صورت آنلاین، لحظه‌ای و قابل تحلیل در آن ثبت می‌شود»، «انتخاب ارزیابان و سرپرستان ناظر توسط شرکت‌ها به‌طوری که این افراد بتوانند یک‌سال کامل روند بهبود شرکت‌ها را دنبال کنند»، «ارزیابی مبتنی بر محورهای دهگانه ابلاغ شده مدیرعامل که ۱۰ درصد تمرکز بر شاخص‌های قانونی و ۹۰ درصد بر اقدامات پیشگیرانه و کاهش حوادث خواهد بود» و «مشارکت دفاتر حقوقی و بحران در بازنگری قراردادهای منظور رفع نواقص احتمالی و الزام بیشتر



گزیده رویدادهای شرکت توانیر آذر ۱۴۰۴

دولت درباره نیروگاههای خورشیدی گفت: نیروگاههای بزرگ مشکلات جدی در اتصال به شبکه، نیاز به خطوط متعدد و هزینه بالا دارند به همین دلیل راهبرد کشور حرکت به سمت نیروگاههای کوچک مقیاس است که سریعتر اجرا می شوند، اتصال ارزانتری دارند و قابلیت توسعه گستردهتری ایجاد می کنند. وی افزود: برای جلوگیری از اثرات گذرای نیروگاههای خورشیدی بر ولتاژ شبکه، استفاده از ذخیره سازها در دستور کار قرار گرفته است و طرحهای مشترک با بخش خصوصی در این زمینه آغاز شده است.

اقتصاد برق؛ اصلاح تقاضا و توسعه انرژی های پاک

رجبی مشهدی با اشاره به تکالیف قانونی در حوزه انرژی های تجدیدپذیر گفت: ادارات دولتی باید ۲۰ درصد انرژی خود را از منابع تجدیدپذیر تامین کنند و مشترکان پرمصرف خانگی نیز به سمت استفاده از انرژی پاک هدایت می شوند. این اقدامات زمینه ایجاد تقاضای پایدار و توسعه سرمایه گذاری در انرژی های تجدیدپذیر را فراهم می کند.

مدیرعامل توانیر با بیان اینکه صنعت برق در حال اجرای بزرگترین برنامه توسعه ای دو دهه اخیر است، تاکید کرد: با اجرای همزمان طرح های تولید، انتقال، توزیع، هوشمندسازی و مدیریت مصرف، ناترازی برق کشور از ۲۰ هزار مگاوات به حدود ۱۰ هزار مگاوات کاهش می یابد و مسیر پایداری شبکه هموارتر می شود. وی اظهار داشت: کار بسیار سخت است، اما صنعت برق نشان داده که توان اجرای طرح های بزرگ و عبور از شرایط پیچیده را دارد. وی در پایان گفت: کار بسیار سخت است، اما صنعت برق نشان داده است که توان اجرای پروژه های بزرگ و عبور از شرایط پیچیده را دارد.



مدیرعامل شرکت توانیر در چهارمین رویداد انرژی:

ناترازی برق با توسعه تجدیدپذیرها، بهینه سازی و اصلاح ساختار مصرف مدیریت می شود

شد. رجبی مشهدی همچنین با اشاره به فعالیت بیش از ۲۰۰۰ مگاوات ریزر از غیرمجاز گفت: اقدامات قانونی و عملیاتی گسترده ای برای جمع آوری و کنترل این مصرف پنهان انجام شده و نیازمند تقویت قوانین بازدارنده هستیم.

ضرورت مدیریت مصرف و مشارکت صنایع

رجبی مشهدی افزود: بیش از ۲۵ طرح مدیریت مصرف در نمایشگاه صنعت برق با صنایع منعقد شد و هدف کاهش بار غیرضروری و استفاده از توان صنایع در مدیریت اوج بار است.

نیروگاههای خورشیدی؛ مقیاس کوچک یا بزرگ؟

مدیرعامل توانیر در توضیح سیاست

نیروگاههای حرارتی

وی تصریح کرد: تعمیرات اساسی، ارتقای رانندگی و ورودی واحدهای جدید، بخش مهمی از جبران ناترازی را برعهده دارد. مدیرعامل توانیر گفت: ۸۹ پست انتقال و فوق توزیع در دست احداث است و افزون بر ۲ هزار کیلومتر خط جدید به شبکه کشور اضافه می شود. تنها در مشهد، پست ۴۰۰ کیلوولت امام رضا (ع) به عنوان یکی از زیرساخت های حیاتی شهر در حال تکمیل است. طبق گزارش وی، ۲۵ هزار کیلومتر شبکه فرسوده مسی به کابل خودنگهدار تبدیل می شود و ۶۶۰۰ کیلومتر شبکه توزیع در قالب طرح های استانداردسازی روستایی نوسازی خواهد

زمان بر و نیازمند منابع مالی عظیم است. رجبی مشهدی تاکید کرد: توسعه تولید به تنهایی کافی نیست و اصلاح رفتار مصرف، توسعه فناوری و ارتقای شبکه نیز باید همزمان پیش برود.

برنامه های توانیر برای کاهش ناترازی

رجبی مشهدی با تشریح بخشی از برنامه ۱۴ مگا پروژه صنعت برق گفت: در بحث توسعه انرژی های تجدیدپذیر، از مرز ۳ هزار مگاوات عبور کرده ایم و برنامه احداث نیروگاههای خورشیدی کوچک مقیاس در هزار نقطه کشور در حال اجراست تا اتصال به شبکه، هزینه انتقال و سرعت احداث بهینه شود.

ارتقای ۳۵۰۰ مگاوات توان

مدیرعامل شرکت توانیر در چهارمین رویداد انرژی در مشهد با تشریح ریشه های ناترازی برق و راهبردهای صنعت برای مقابله با رشد مصرف، اعلام کرد: مجموعه ای از اقدامات گسترده شامل توسعه ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، ارتقای ۳۵۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاههای حرارتی، نوسازی شبکه، مدیریت مصرف و هوشمندسازی، زمینه کاهش ناترازی و افزایش پایداری شبکه برق کشور را فراهم خواهد کرد.

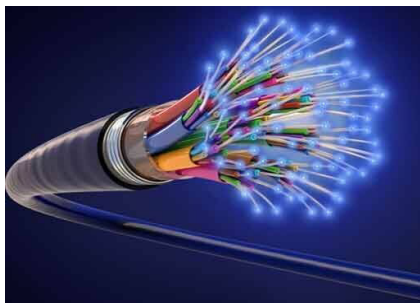
مصطفی رجبی مشهدی در چهارمین رویداد انرژی که با هدف ایده پردازی و فرهنگ سازی مصرف برق مشترکان عمومی و تجاری در مشهد مقدس برگزار شد، با بیان اینکه ناترازی برق مساله ای بیش از دو دهه در کشور است، تاکید کرد: ریشه اصلی این چالش در سیاست های قیمتی گذشته و رشد بالای مصرف نهفته است. وی با اشاره به قانون تثبیت قیمت ها و توقف اصلاحات اقتصادی طی سال های گذشته گفت: وقتی قیمت انرژی واقعی نباشد، مصرف بی محابا رشد می کند و این همان چیزی است که امروز اثراتش را در ناترازی برق مشاهده می کنیم.

رشد مصرف؛ چالشی که تولید به تنهایی پاسخگوی آن نیست

مدیرعامل توانیر توضیح داد رشد مصرف در سال های اخیر به طور متوسط ۴ تا ۵ درصد بوده، در حالی که کشورهای پیشرفته با رشد نزدیک به صفر یا کمتر از دو درصد مواجه اند و با انتقال صنایع انرژی بر به سمت کشورهای دیگر، مصرف خود را کنترل می کنند. وی افزود: اگر تنها از مسیر ساخت نیروگاه ها بخواهیم پاسخگو باشیم، باید هر سال حدود ۲۵۰۰ مگاوات نیروگاه معادل ۵۰ تا ۶۰ واحد نیروگاهی بسازیم که هزینه بر،

مدیرعامل توانیر سیاست گذاری جامع بهره برداری از شبکه فیبر نوری را ابلاغ کرد

شبکه فیبر نوری صنعت برق، یکپارچه، امن و در چارچوب واحد مدیریت می شود



خواهد شد. رجبی مشهدی در جمع بندی این ابلاغیه، اجرای صحیح این سیاست ها را عاملی تعیین کننده در توسعه پایدار شبکه ارتباطی صنعت برق، افزایش امنیت داده ها، کاهش هزینه های عملیاتی و تحقق اهداف ملی شرکت توانیر عنوان کرده و بر استفاده حداکثری از ظرفیت شبکه فیبر نوری در خدمت تحول دیجیتال و هوشمندسازی صنعت برق کشور تاکید کرده است.

با اپراتورها، پیمانکاران و متقاضیان دولتی و خصوصی باید پس از اخذ مجوز کتبی از معاونت تحقیقات و منابع انسانی و با ابلاغ دفتر مجامع عمومی و نظارت مالی توانیر انجام شود. همچنین رعایت تمامی ملاحظات فنی بهره برداری از زیرساخت شبکه برق (نظیر دکل ها و تیرهای برق) که توسط معاونت های هماهنگی توزیع و انتقال تعیین می شود، الزامی اعلام شده است. در بخش دیگری از این سیاست گذاری، شرکت های زیرمجموعه موظف شده اند وضعیت فعلی بهره برداری از فیبر نوری، قراردادهای موجود، ظرفیت ها و برنامه های توسعه ای خود را به صورت مستند و در قالب فرم های اعلامی، به دفتر فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی توانیر ارسال کنند و نیازهای آتی خود را بر اساس چارچوب جدید مشخص سازند. مدیرعامل توانیر با صراحت اعلام کرده است که از تاریخ ابلاغ این نامه، انعقاد هرگونه قرارداد جدید یا تمدید قراردادهای موجود خارج از چارچوب مصوب، ممنوع بوده و فاقد اعتبار تلقی

مدیرعامل شرکت توانیر با صدور بخشنامه ای خطاب به مدیران عامل شرکت های زیرمجموعه، سند سیاست گذاری جامع و اجرایی بهره برداری از شبکه فیبر نوری شرکت توانیر را ابلاغ کرد؛ سندی که با هدف یکپارچه سازی، ساماندهی و ارتقای بهره برداری از این زیرساخت و در جهت تحقق طرح های ملی از جمله طرح «شفا» و توسعه زیرساخت های هوشمندسازی صنعت برق تدوین شده است. مصطفی رجبی مشهدی در این ابلاغیه اعلام کرد: بر اساس این سند، مالکیت کامل شبکه فیبر نوری به عهده شرکت مادر تخصصی توانیر است و هرگونه بهره برداری، توسعه یا واگذاری ظرفیت، صرفاً در چارچوب ضوابط اعلام شده مجاز خواهد بود. در همین جهت، دفتر فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی توانیر به عنوان مرجع نظارت عالیه، اختیار مداخله، کنترل و تایید نهایی در تمامی مراحل طراحی، اجرا، نگهداری، قراردادها و بهره برداری از این شبکه را بر عهده دارد. وی در این ابلاغیه تاکید کرده است: شرکت های زیرمجموعه تنها مجاز به استفاده از قراردادهای تیپ ابلاغی توانیر برای هرگونه مشارکت با اپراتورها و سرمایه گذاران هستند و هر نوع مذاکره یا توافق



مدیرعامل شرکت توانیر در حاشیه چهارمین رویداد ایده‌پردازی انرژی تاکید کرد:

مدیرکل دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر خبر داد:

احداث آزمایشگاه قدرت و بومی‌سازی فناوری‌های نوین صنعت برق در آینده نزدیک



مدیرکل دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر احداث آزمایشگاه قدرت توان بالا در صنعت برق، ساخت نخستین رله ملی چند منظوره و طراحی و ساخت فیلتر هارمونیک برای نخستین بار در کشور را از دستاوردهای تحقیقاتی ستاد صنعت برق عنوان کرد که به زودی رونمایی می‌شود. سیدمسعود تقوایی در سیزدهمین نمایشگاه تقاضای ساخت و تولید ایرانی (تستا) که همزمان با هفته پژوهش در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شده است، از رونمایی از ۲ محصول فناورانه در صنعت برق با عنوان رله عددی ملی (دیسیتانس و دیفرانسیل) و فیلتر هارمونیک همزمان با فرا رسیدن چهل و هفتمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی در ۲۲ بهمن سال جاری خبر داد. وی یکی از شاخص‌ترین طرح‌های این دفتر در سال جاری را ساخت رله عددی ملی از سوی دانشگاه صنعتی امیرکبیر و یک شرکت دانش‌بنیان داخلی عنوان کرد که در فرآیند بررسی نهایی به منظور اخذ تاییدیه‌های فنی می‌باشد. تقوایی تولید این محصول در کشور را تحولی ارزشمند عنوان کرد که سال‌ها از سوی صنعت برق دنبال می‌شد و قطع وابستگی به شرکت‌های مطرح بین‌المللی را به همراه دارد. وی از این تجهیز به عنوان رکن اصلی سامانه حفاظت شبکه یاد کرد که از گسترش حادثه و خاموشی جلوگیری کرده و نقش به سزایی در پایداری شبکه برق دارد. تقوایی افزود: فیلتر هارمونیک نیز که برای نخستین بار در کشور ساخته شده در شبکه برق منطقه‌ای تهران نصب خواهد شد و بسیاری از هارمونیک‌های شبکه به وسیله این تجهیز، شناسایی و حذف می‌شود و این فیلتر نقش مهمی در ارتقای کیفیت توان برق تحویلی در شبکه ایفا می‌کند. مدیرکل دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر همچنین موضوع کنترل کیفیت تجهیزات را از مباحث مهم و اصلی این دفتر برشمرد که علاوه بر نظارت بر استانداردهای تولیدی محصول، ورود هرگونه تجهیزات به شبکه را پس از تایید شرکت توانیر امکان‌پذیر می‌سازد. تقوایی یکی دیگر از حوزه‌های کاری این دفتر را تحول دیجیتال و بهره‌گیری از قابلیت‌های هوش مصنوعی در پیشبرد اهداف و فعالیت‌های صنعت برق عنوان کرد که در بخش‌های مختلف از جمله تحلیل داده‌های مربوط به تجهیزات شبکه برق در حال استفاده است.

راه‌اندازی نخستین آزمایشگاه قدرت توان بالا در صنعت برق

مدیرکل دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر، راه‌اندازی نخستین آزمایشگاه قدرت توان بالا در کشور را از دیگر اقدامات شاخص این دفتر در سطح ملی عنوان کرد. تقوایی گفت: فاز نخست این آزمایشگاه، طی یک سال آینده راه‌اندازی و نیاز کشور به انجام آزمایشات تجهیزات حساس صنعت برق در خارج از کشور که با صرف زمان و هزینه بالا انجام می‌شود، برطرف خواهد شد. به گفته ابیکی مجری طرح ایجاد آزمایشگاه قدرت توان بالا در صنعت برق و معاون دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر، طرح مذکور با همکاری یک شرکت دانش‌بنیان ایرانی در حال انجام است و در فاز اول تا سطح ۲۰ مگاوات‌آمپر راه‌اندازی می‌شود. وی در این مورد از آماده‌سازی قرارداد احداث خط با شرکت توزیع برق استان زنجان خبر داد و افزود: قرارداد طراحی و ساخت ترانسفورماتور خاص این طرح نیز با شرکت ایران ترانسفو به زودی مبادله می‌شود و با توجه به تامین دانش فنی، گام بلند و اساسی در جهت خودکفایی برای تست محصولات مختلف در کشور برداشته شده است. مجری احداث آزمایشگاه قدرت توان بالا در شبکه برق، این آزمایشگاه را قابل استفاده برای تجهیزات حوزه‌های توزیع، فوق‌توزیع و انتقال برق عنوان کرد که متناسب با فازهای مختلف طرح، تعداد تجهیزات قابل آزمایش در این مجموعه نیز گسترش می‌یابد.

فرهنگ‌سازی و هوشمندسازی، دو راهبرد اصلی مدیریت مصرف در بخش خانگی و تجاری



وزارت نیرو و وزارت نفت، ذخایر انرژی اسمال نسبت به سال گذشته در وضعیت مطلوب‌تری قرار دارد. با این حال، سرمای هوا نیازمند همراهی مردم در مصرف گاز و برق است تا بتوان از ظرفیت ذخیره‌شده تا پایان زمستان بهره‌مند شد.

پیشنهاد برای رویدادهای آینده:

ورود محور محیط زیست

وی با اشاره به دغدغه‌های عمومی درباره آلودگی هوا گفت: مصرف بالای انرژی در بسیاری از شهرها ارتباط مستقیم با افزایش آلودگی دارد. پیشنهاد می‌کنم در دوره‌های آینده، موضوع محیط زیست نیز در کنار انرژی قرار گیرد تا تأثیرگذاری اجتماعی رویداد بیشتر شود. رجیبی مشهدی در پاسخ به پرسشی درباره وضعیت شبکه برق خراسان گفت: به واسطه نیروی انسانی توانمند، استان خراسان همواره از استان‌های پیشرو در مدیریت شبکه و اجرای طرح‌های جدید بوده است. انتظار می‌رود که در حوزه‌هایی مانند تجدیدپذیرها و بهینه‌سازی مصرف نیز همین مسیر را با قدرت بیشتری دنبال کند. وی با اشاره به موقعیت خاص خراسان در تامین گاز افزود: بخشی از خراسان در انتهای شبکه گازرسانی قرار دارد و همین موضوع ضرورت توسعه نیروگاه‌های بادی و خورشیدی را دوچندان می‌کند. مناطق خواف، نیشابور، نشتیفان و سبزوار ظرفیت‌های عالی باد و خورشید دارند و باید سهم استان در انرژی‌های تجدیدپذیر افزایش یابد. مدیرعامل توانیر یادآور شد: خراسان نخستین استانی بود که تمامی خدمات مورد نیاز سرمایه‌گذاران بخش انرژی‌های نو را در قالب یک پنجره واحد سامان‌دهی کرد. این اقدام الگوی دیگر استان‌ها شد، هرچند با وجود این پیشتازی، سهم استان از ظرفیت تجدیدپذیرها هنوز باید رشد بیشتری پیدا کند.

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به نقش تعیین‌کننده بخش خانگی و تجاری در مدیریت مصرف برق کشور گفت: تمرکز رویداد چهارمین ایده‌پردازی انرژی بر این گروه از مشتریان، زمینه آگاهی‌بخشی عمومی، اصلاح رفتار مصرف و بهره‌گیری از ظرفیت‌های هوشمندسازی را بیش از پیش فراهم می‌کند.

مصطفی رجیبی مشهدی در حاشیه چهارمین رویداد ایده‌پردازی انرژی در جمع خبرنگاران، «اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی» را یکی از ارکان اصلی عبور از ناترازی برق عنوان کرد و گفت: مشتریان خانگی و تجاری به دلیل نداشتن دسترسی گسترده به ابزارهای هوشمند، آگاهی کمتری از میزان مصرف و اثر اقدامات اصلاحی دارند. هدف رویداد اسمال این بود که نگاه نخبگان، دانشجویان و فعالان حوزه انرژی را به این بخش معطوف کنیم تا ایده‌های نو برای مدیریت مصرف ارایه شود. وی افزود: گسترش کنشورهای هوشمند قطعاً این بخش را رویت‌پذیرتر و دقیق‌تر خواهد کرد و مشتریان می‌توانند رفاه خود را با کمترین هزینه و بهترین مدیریت ممکن تامین کنند.

نقش رویداد انرژی در فرهنگ‌سازی مصرف

مدیرعامل توانیر، حضور فعال مردم، دانشجویان و صاحبان ایده در چهارمین رویداد ایده‌پردازی انرژی را مسیرسازی برای گفت‌وگوی ملی درباره مصرف صحیح انرژی دانست و گفت: تصاویر، تولیدات هنری، طرح‌ها و خلاقیت‌های شرکت‌کنندگان قدرت‌بالایی در تغییر نگرش جامعه نسبت به انرژی دارد و می‌تواند در بلندمدت منجر به اصلاح الگوی مصرف شود.

زمستان بدون مشکل با همراهی مردم

رجیبی مشهدی با اشاره به وضعیت ذخایر انرژی در آستانه فصل سرد اظهار کرد: به لطف خدا و همکاری نزدیک

معاون هماهنگی توزیع توانیر در اختتامیه کنفرانس شبکه‌های هوشمند انرژی:

هوشمندسازی مسیر عبور از ناترازی برق است



معاون هماهنگی توزیع توانیر تاکید کرد: هوشمندسازی امروز به یک نیاز حیاتی برای صنعت برق تبدیل شده و تنها مسیر مدیریت ناترازی در کشور، توسعه کنشورهای هوشمند و کنترل هوشمند مصرف است. وی دانشگاه‌ها را پیشگامان توسعه مفاهیم هوشمندسازی در ایران دانست. محسن ذبیحی در پیام برخط خود به مراسم اختتامیه پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی که در دانشگاه شیراز برگزار شد، با قدرانی از برگزارکنندگان این رویداد علمی، هوشمندسازی شبکه برق را نیاز اساسی صنعت برق و جامعه در شرایط ناترازی تولید و مصرف توصیف کرد. وی با اشاره به اینکه حضورش به دلیل شرایط کاری به‌صورت مجازی انجام می‌شود، اظهار داشت: بحث هوشمندسازی نیاز اصلی جامعه و صنعت برق است، به‌ویژه با توجه به شرایط ناترازی که امروز در حوزه تولید و نیاز مصرف برق با آن مواجه هستیم. مجری هوشمندسازی صنعت برق کشور با بیان اینکه ابعاد هوشمندسازی گسترده و چندبعدی است، تمرکز فعلی توانیر را توسعه هوشمندسازی در سمت مصرف دانست و گفت: در شرایط فعلی، اولویت ما توسعه شمارگرهای هوشمند برای کنترل مصرف و کمک به مدیریت ناترازی است. البته این تنها یک بخش از مسیر است و باید اقدامات گسترده‌تری در حوزه‌های مختلف شبکه انجام شود. معاون هماهنگی توزیع توانیر، برگزاری کنفرانس شبکه‌های هوشمند انرژی را از حیث ارتقای دانش تخصصی و فراهم کردن فرصت برای انتقال تجارب میان متخصصان و دانشگاهیان حائز اهمیت دانست. ذبیحی افزود: این رویدادها موجب می‌شود از نظرات استادان و فعالان حوزه هوشمندسازی بهره‌مند شویم و دانشجویان، به‌عنوان آینده‌سازان صنعت برق، با مفاهیم و ضرورت‌های شبکه هوشمند آشنا شوند.



معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر:

بارپنهان ماینرهای غیرمجاز، معادل تولید ۳ نیروگاه اتمی بوشهر برق نیاز دارد

محمد الهداد در گفت‌وگو با رادیو اقتصاد با بیان اینکه تولید برق کشور عمدتاً بر پایه گاز و گازوئیل است، توضیح داد: برای تأمین هزار مگاوات مصرف ماینرهای غیرمجاز، روزانه ۶ میلیون لیتر گازوئیل باید در نیروگاه‌ها سوزانده شود؛ و اگر میزان مصرف به سه هزار مگاوات برسد، این رقم به ۱۸ میلیون لیتر در روز افزایش می‌یابد. وی افزود: هر کیلوواتساعت برق از نیروگاه‌های حرارتی بین ۱۰۰ تا ۸۰۰ گرم آلایندگی تولید می‌کند؛ بنابراین استخراج غیرمجاز رمزارز در فصل سرد مستقیماً موجب تشدید آلودگی هوا می‌شود.

افزایش تلفات، خاموشی و خسارات سنگین به شبکه

معاون شرکت توانیر با اشاره به اثرگذاری این بار غیرمعارف بر کیفیت شبکه گفت: مصرف ۲۴ ساعته و پیوسته ماینرها باعث افزایش تلفات، افت ولتاژ، خاموشی‌های پراکنده و سوختن ترانسفورماتورهای گران‌قیمت می‌شود. در مناطق گرمسیری برخی ترانسفورماتورها سالانه چند بار می‌سوزند. الهداد همچنین به وقوع بیش از ۳۰ آتش‌سوزی خانگی



و تجاری در سال جاری به‌دلیل گرمای ۸۰ درجه‌ای دستگاه‌های ماینر اشاره کرد و گفت: احتمالاً تعداد واقعی بیشتر از آمار اعلام‌شده است.

۵۰ درصد کشفیات با گزارش مردم

به گفته این مقام مسئول در توانیر، نیمی از کشفیات حاصل گزارش‌های مردمی بوده است؛ افت ولتاژ، نوسان برق و سوختن وسایل برقی اولین نشانه‌هایی است که همسایه‌ها مشاهده می‌کنند. تمامی گزارش‌ها از طریق سامانه ۱۵۲۱ محرمانه ثبت و پیگیری می‌شود.

ورود پلیس با حکم قضایی کشف ۳۶ هزار ماینر

در این برنامه، سردار سهاب بهرامی جانشین پلیس امنیت اقتصادی نیز اعلام کرد: در یک سال اخیر و در

راستای تفاهم‌نامه مشترک با وزارت نیرو، ۳۶ هزار دستگاه ماینر در کشور کشف شده است. ورود به اماکن تنها با اذن قضایی انجام می‌شود و تاکنون دادستانی‌ها همکاری کامل داشته‌اند. وی افزود: فعالیت غیرقانونی استخراج رمزارز در حال حاضر یکی از اولویت‌های پلیس در سطح ملی است.

ظرفیت تخلف بسیار فراتر از توان نیروهای اجرایی است

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر در واکنش به حجم بالای تخلفات گفت: برآورد می‌شود حدود ۱۰۰ هزار مرکز درگیر فعالیت غیرمجاز باشند. این حجم از تخلف بیش از توان نیروی انسانی توانیر، پلیس، دستگاه قضایی و حتی ظرفیت لجستیکی موجود است. به همین دلیل روند رسیدگی‌ها زمان‌بر است. وی افزود: متخلفان پس از انجام هوشمندسازی شبکه، برای دور زدن نظارت، به استفاده از ژنراتورهای گازسوز و گازوئیلی روی آورده‌اند و این مسئله اکنون کل زنجیره انرژی کشور را تحت تأثیر قرار داده است.

مسیر قانونی: احداث نیروگاه خورشیدی ۵ برابر ظرفیت مصرف

اله‌داد درباره سازوکار قانونی فعالیت رمزارز گفت: طبق دستورالعمل وزارت نیرو، هر مزرعه رمزارز می‌تواند در صورت احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت پنج برابر مصرف خود، مجوز فعالیت قانونی دریافت کند. توانیر، سابقاً و وزارت صمت آمادگی کامل برای صدور سریع مجوزها را دارند.

ممنوعیت کامل استخراج در مناطق غیرصنعتی

اله‌داد بار دیگر تأکید کرد: استخراج رمزارز (حتی با برق خورشیدی) تنها در شهرک‌های صنعتی و مناطق ویژه و آزاد مجاز است. هرگونه فعالیت در منازل، واحدهای تجاری، صنعتی کوچک، کشاورزی، اداری و روستایی کاملاً غیرقانونی است.

کنترل ماینرهای غیرمجاز، پیش شرط مدیریت ناترازی

وی در پایان گفت: مصرف پنهان ماینرهای غیرمجاز، مدیریت شبکه را به‌شدت دشوار کرده است. کنترل این بخش یک ضرورت ملی است و بدون اصلاح اقتصاد برق، تقویت نظارت، توسعه شبکه هوشمند و همکاری جدی دستگاه قضایی و انتظامی، حل ناترازی امکان‌پذیر نیست.

با آغاز طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور

نصب کنتورهای هوشمند به ۴ برابر افزایش می‌یابد



مدل جدید قراردادی در دست اقدام است و تلاش داریم منقاصه این تعداد را به سرعت آغاز کنیم. معاون هماهنگی توزیع توانیر اقدامات انجام شده تاکنون را شامل هماهنگی، برنامه‌ریزی و سازماندهی در بخش داخلی همچنین در بخش مناقصات، قراردادهای و شرکت‌های کنتورساز عنوان و پیش‌بینی کرد پس از این مرحله، کار با شتاب جدی‌تری اجرا می‌شود. وی سازماندهی و برنامه‌ریزی را مهمترین رکن این طرح ملی عنوان کرد که از حیث نیروی انسانی، چگونگی مدل اجرا و طراحی فرایندها از اهمیت به‌سزایی برخوردار است. ذبیحی در ادامه با تأکید بر لزوم رعایت اسناد و چارچوب‌های ابلاغی مناقصات از سوی شرکت‌های توزیع، خاطرنشان کرد: طبق قراردادهای اصلاحی و بخش‌نامه‌های مرتبط با مناقصات و عقد قراردادهای، حتماً موارد ابلاغی چه در ارتباط با مناقصه کنتور و چه برای سایر مناقصات، به صورت متحد و یکسان در سطح شرکت‌های توزیع رعایت شود و چنانچه خارج از این چارچوب، مناقصه‌ای برگزار یا تغییراتی در چارچوب‌ها اعمال شود، تخلف محسوب شده و حتماً پیگیری می‌شود. وی از شرکت‌های توزیع خواست در صورتی

حوزه برگزار و اقدامات و برنامه‌ریزی‌های لازم، از جمله مشخص کردن تعداد کنتورهای مورد نیاز هر حوزه، اولویت‌بندی‌ها، سازماندهی و تعیین مدل و ساختار همچنین سامانه‌های مورد نیاز برای رصد، پایش و پیگیری اجرای طرح به انجام رسیده است. ذبیحی از مهمترین اقدامات این حوزه را ایجاد هماهنگی و مطالبه‌گری در خصوص سازماندهی و برنامه‌ریزی شرکت‌های توزیع و نیز آمادگی شرکت‌ها برای جایگزینی روزانه کنتورها بر اساس اهداف و برنامه‌های ابلاغی برشمرد و با اشاره به حدود ۱/۵ میلیون قرارداد موجود در این حوزه تصریح کرد: حدود نیمی از این قراردادهای فعال است و بقیه نیز در مرحله تصمیم‌گیری برای فعالسازی قرار دارد.

مناقصه خرید ۵ میلیون کنتور هوشمند

ذبیحی از ابلاغ خرید حدود یک میلیون کنتور هوشمند طی ماه گذشته به شرکت‌های توزیع خبر داد که مناقصه آنها برگزار و نتیجه دو سوم مناقصات تاکنون مشخص شده و حدود یک سوم هم تا ۲۰ آذر جاری تعیین تکلیف می‌شود. وی افزود: همزمان مناقصه خرید ۲ میلیون کنتور هوشمند در حال انجام است که به‌زودی روی سامانه قرار می‌گیرد همچنین خرید ۵ میلیون کنتور با

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به آغاز طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور؛ از شرکت‌های توزیع نیروی برق خواست از هم‌اکنون برای افزایش ۴ برابری این طرح ملی آماده باشند.

محسن ذبیحی در نشست برخط با مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق کشور که با تأکید بر رعایت چارچوب‌های ابلاغی توانیر در مناقصات، کنترل رشد بار مصرف، کنترل‌پذیری پست‌های عمومی، فعال‌سازی لیمیترها و پیگیری جدی برنامه‌های هوشمندسازی و کنترل‌پذیری برگزار شد، از مدیران عامل شرکت‌های توزیع خواست برای افزایش ۴ برابری نصب کنتورهای هوشمند آماده باشند. معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به تأکید رییس جمهور، دستور وزیر نیرو و ابلاغ و پیگیری مدیرعامل شرکت توانیر، از رشد شتابان هوشمندسازی سمت مصرف و اجرای مگا پروژه نصب شمارشگرهای هوشمند طی ۲ ماه اخیر در کشور خبر داد که در این مدت جلسات متعددی با شرکت‌های توزیع نیرو، شرکت‌های کنتورساز، وزارت صمت و ذی‌نفعان این

که با کمبود کنتور مواجه شدند، نسبت به تأمین فوری نیاز از طریق استعلام، اقدام کنند و بخش قابل توجهی از منابع مورد نیاز برای کنترل‌پذیری پست‌های عمومی نیز از طریق جمع‌آوری و فروش کابل‌های رابط مسی که به‌طور سنتی در این پست‌ها نصب شده، قابل انجام است.

تکمیل کنترل‌پذیری چاه‌های کشاورزی تا پایان آذر ماه

معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به شرایط خشکسالی و کمبود آب در کشور، اهمیت کنترل بار کشاورزی در تابستان آینده و زمستان امسال را خاطرنشان کرد و گفت: امسال بخش کشاورزی را به‌طور ویژه و با استفاده از داشبورد مدیریتی، کنترل می‌کنیم و از مدیران عامل شرکت‌های توزیع درخواست داریم به سرعت و حداکثر تا پایان آذر ماه جاری، نسبت به تکمیل کنترل‌پذیری در این بخش اقدام کنند. وی در ادامه از مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق خواست سیستم‌های محدود کننده (لیمیترها) حتماً برای زمستان امسال فعال و با بررسی داشبورد مدیریتی و عملکرد کنترلی، اشکالات آن برطرف شود. ذبیحی رشد بار شرکت‌های توزیع را از موضوعاتی عنوان کرد که تحت نظارت و امتیازدهی قرار می‌گیرد و شرکت‌های توزیع برق باید نسبت به کنترل این شاخص حساس باشند. وی از شرکت‌های توزیع خواست رشد بار شبکه تحت پوشش را در چارچوب معقول و مناسب حفظ کنند و حتماً با هماهنگی مقامات مسوول منطقه و عدم نصب ظرفیتهای جدید، از مصرف نامتعارف برق جلوگیری شود.

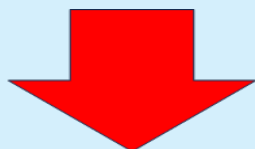
تاکید مدیرعامل توانیر بر استانداردسازی فعالیت های روابط عمومی های صنعت برق کشور برای عبور موفق از دوره اوج مصرف ۱۴۰۵



باشد. وی افزود: بر همین اساس، و با توجه به تدوین چهاردهمین مگاپروژه صنعت برق که برای کاهش ناترازی

مدیرعامل شرکت توانیر با حضور در جلسه آغاز ممیزی روابط عمومی های صنعت برق کشور تاکید کرد: از همه مدیران عامل و مدیران روابط عمومی صنعت برق انتظار داریم با همکاری کامل و نگاه توسعه ای، در این روند مشارکت کنند تا یک شبکه روابط عمومی قدرتمند، چابک و استاندارد برای آینده صنعت برق ساخته شود. مصطفی رجبی مشهدی گفت: این ممیزی آغاز یک مسیر جدید است؛ مسیری برای توانمندسازی، آموزش هدفمند، رفع موانع و حمایت از روابط عمومی ها در انجام مأموریت های خطیرشان. یقین داریم نتیجه این فرآیند نه تنها موجب ارتقای عملکرد داخلی می شود، بلکه در افزایش اعتماد عمومی و رضایتمندی مردم نیز اثر مستقیم خواهد داشت. شیدا ارفعی مدیرکل روابط عمومی شرکت توانیر نیز گفت: روابط عمومی در صنعت برق فقط یک واحد اجرایی نیست؛ ویرترین سازمان و پل ارتباطی ما با مردم، رسانه ها و ذی نفعان است. در شرایطی که مأموریت های ما هر روز گسترده تر و پیچیده تر می شود، لازم است فعالیت های روابط عمومی در سراسر کشور استاندارد، منسجم و اثربخش

آغاز طرح ممیزی روابط عمومی های صنعت برق کشور از توزیع پایتخت



با حضور مدیرکل روابط عمومی، امور بین الملل و مطالعات اجتماعی و ممیزان منتخب شرکت توانیر در ساختمان ستادی برق پایتخت، طرح ممیزی روابط عمومی های صنعت برق کشور با بررسی عملکرد شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ آغاز شد.

در نخستین روز از طرح ممیزی روابط عمومی های صنعت برق کشور، ممیزان منتخب شرکت توانیر با حضور در ساختمان ستادی برق پایتخت، اقدام به بررسی عملکرد این شرکت کردند. کامبیز ناظریان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در دیدار با هیأت ممیزان، ضمن اشاره به عملکرد موفق روابط عمومی برق پایتخت در آگاه سازی عمومی و جلب همراهی شهروندان تهرانی، اقدامات شایسته این حوزه را در انجام وظایف محوله از مهم ترین دلایل موفقیت در حفظ پایداری شبکه برق شهر تهران

تولید و مصرف برق و گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ برنامه ریزی و ابلاغ شده، اجرای ممیزی روابط عمومی ها به ضرورتی اجتناب ناپذیر تبدیل شده است و براساس این نیاز، گروه ممیزی روابط عمومی صنعت برق کشور انتخاب و آغاز به کار کرده است. ارفعی تاکید کرد: این ممیزی نه برای ارزیابی فردی، بلکه برای شناسایی ظرفیت ها، نقاط قوت و فرصت های بهبود در سطح روابط عمومی های صنعت برق کشور است. مدیرکل روابط عمومی، امور بین الملل و مطالعات



موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۵، اجرای ممیزی روابط عمومی ها را ضرورتی اجتناب ناپذیر دانست و گفت: این ممیزی نه برای ارزیابی فردی، بلکه برای شناسایی ظرفیت ها، نقاط قوت و فرصت های بهبود در سطح روابط عمومی های صنعت برق کشور، برنامه ریزی شده و هدف از اجرای آن ایجاد وحدت رویه، استانداردسازی، ارتقای ساختاری و کیفیت محتوا، افزایش سرعت و دقت اطلاع رسانی و تقویت نقش روابط عمومی در مدیریت افکار عمومی است. در ادامه سمیرا رضایی مدیر روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ ضمن ارایه گزارشی از اقدامات انجام شده در حوزه روابط عمومی برق پایتخت، رفتار

در تابستان ۱۴۰۴ علیرغم شرایط سخت و بی سابقه اقلیمی پیش آمده دانست و خاطرنشان ساخت: عملکرد شایسته روابط عمومی های صنعت برق کشور منجر به بهبود و توسعه ارتباط دوسویه هموطنان با این صنعت شده و ضمن آگاهی بخشی به جامعه در خصوص فعالیت های تلاشگران این عرصه و موفقیت های حاصله، توانسته است فرآیند خدمت رسانی به مردم را نیز بیش از پیش بهبود بخشد. شیدا ارفعی مدیرکل روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر نیز در این بازدید با اشاره به تدوین، برنامه ریزی و ابلاغ ۱۴ مگاپروژه صنعت برق کشور به منظور کاهش ناترازی تولید و مصرف برق و گذر

اجتماعی شرکت توانیر افزود: هدف ما ایجاد وحدت رویه، استانداردسازی، ارتقای ساختاری و کیفیت محتوا، افزایش سرعت و دقت اطلاع رسانی و تقویت نقش روابط عمومی در مدیریت افکار عمومی است. ارفعی تاکید کرد: به دنبال آن هستیم که مطمئن شویم هر یک از ۵۶ روابط عمومی ما در استان ها و شرکت ها از بهترین روش ها، ابزارها و استانداردهای حرفه ای استفاده می کنند؛ تا در نهایت بتوانیم تصویر یکپارچه ای از توانمندی و پاسخگویی صنعت برق در افکار عمومی ایجاد کنیم.

مصرف انرژی شهروندان تهرانی را با توجه به تعداد قابل ملاحظه مشترکان برق پایتخت در پایداری شبکه برق کشور بسیار موثر خواند و تصریح کرد: اقدامات انجام شده توسط روابط عمومی برق پایتخت به وضوح منجر به تغییر الگوی مصرف برق در شهر تهران شد به گونه ای که امسال برخلاف سال های گذشته شاهد کاهش مصرف برق در تهران بودیم و این تعهد و مسئولیت پذیری هموطنان تهرانی ناشی از اعتماد آنان به صنعت برق کشور و ایجاد حس همدلی و وفاق ملی بوده و این مهم به دست نیامده است مگر با فعالیت شبانه روزی تلاشگران حوزه روابط عمومی. با پایان بررسی اقدامات حوزه روابط عمومی بزرگترین شرکت توزیع نیروی برق کشور، گروه ممیزان منتخب شرکت توانیر بر اساس برنامه ریزی انجام شده طی روزهای آتی اقدام به ممیزی روابط عمومی شرکت های برق منطقه ای و توزیع برق در سایر استان ها خواهند کرد.

چنین توضیح داد:

۱. یکپارچگی مکانی و شفاف سازی داری های شبکه با تکمیل مدل های داده ای و شناسه دار شدن تجهیزات؛
۲. تحلیل و پیش بینی مبتنی بر داده های مکانی برای مدیریت بار، تشخیص نقاط حادثه خیز و پیش بینی خرابی تجهیزات؛
۳. رسیدن به شبکه هوشمند مکانی که امکان رصد زنده وضعیت شبکه در سراسر کشور و تصمیم گیری عملیاتی لحظه ای را برای مدیران فراهم می کند. وی با اشاره به پیشرفت های اخیر توانیر از جمله توسعه ژئوپورتال صنعت برق، ایجاد مدل های داده در حوزه های انتقال، فوق توزیع و توزیع و اتصال داده های توصیفی به داده های مکانی افزود: اکنون زمان گذار از نقشه به مغز دیجیتال صنعت برق است. نیکخواه همچنین نمونه هایی از کاربردهای نوین GeoAI در جهان را تشریح کرد؛ از جمله پیش بینی خرابی دکل ها با داده های اقلیمی، پایش پوشش گیاهی با پهپاد، تشخیص معارضین خطوط و تعیین بهترین مسیر گروه های عملیاتی در شرایط اضطراری. مدیرکل فناوری اطلاعات توانیر با دعوت از تمامی فعالان حوزه GIS برای همراهی در این تحول گفت: نقش متخصصان GIS در صنعت برق، نقش معماران شبکه هوشمند است. هر ایده و همکاری که ما را در رسیدن به این چشم انداز شتاب دهد، با آغوش باز پذیرفته می شود.

مدیرکل فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی شرکت توانیر، در همایش تخصصی دستاوردهای فناوری اطلاعات مکانی که همزمان با روز GIS و به یاد شهید دکتر ندا رفیعی پارسا برگزار شد، با تشریح نقش حیاتی داده های مکانی در آینده صنعت برق، از «سیستم هوشمند مکانی شبکه برق» به عنوان چشم انداز اصلی این حوزه یاد کرد. همایش تخصصی دستاوردهای فناوری اطلاعات مکانی صنعت برق با حضور مدیران ارشد صنعت آب و برق و متخصصان GIS با یاد شهید صنعت برق، دکتر ندا رفیعی پارسا در وزارت نیرو برگزار شد. در این همایش، امیره نیکخواه مدیرکل فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی شرکت توانیر، ضمن گرامیداشت یاد و نام همکار خود، شهید رفیعی پارسا و تقدیر از ابتکار مدیران ارشد وزارت نیرو در برگزاری این همایش به یاد این شهید و الیامقام، تاکید کرد: تحول آینده شبکه برق بدون بهره گیری هوشمندانه از داده های مکانی امکان پذیر نیست. وی در تشریح مفهوم داده، اطلاعات و دانش گفت: GIS تنها یک نقشه نیست؛ زیربنای خرد و تصمیم گیری هوشمند در شبکه برق است. چشم انداز ما رسیدن به شبکه ای است که موقعیت را می فهمد، از گذشته می آموزد، آینده را پیش بینی می کند و در لحظه بهترین واکنش را نشان می دهد. نیکخواه سه مرحله اصلی نقشه راه تحول صنعت برق مبتنی بر GIS را

مدیرکل فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی شرکت توانیر مطرح کرد:

نقشه راه هوشمندسازی شبکه برق با تکیه بر GIS تاکید توانیر بر تحول مکانی صنعت برق



کریدور انتقال برق ۷۶۵ کیلوولت؛ گامی راهبردی برای پایان مازوت‌سوزی و آلودگی هوا

شبکه برق ایران، سیگره ایران و شرکت‌های برق منطقه‌ای نیز به‌عنوان مشاوران علمی طرح در کارگروه‌ها و کمیته‌های ذیل آن، نقش مؤثری در مطالعات و طراحی آن ایفا می‌کنند.

هماهنگی بین‌بخشی و تضمین امنیت انرژی کشور

عرب‌صادق درباره هماهنگی‌های بین‌بخشی توضیح داد: در تعامل نزدیک با وزارت نفت، برنامه جامعی برای توسعه میادین گازی، مدیریت افت فشار و تمرکز تولید بر جنوب کشور در حال تدوین است. با اجرای طرح ۷۶۵ کیلوولت، نیاز به انتقال روزانه ده‌ها میلیون لیتر سوخت مایع به نیمه شمالی کشور عملاً برطرف خواهد شد و امنیت انرژی کشور در افق بلندمدت به‌صورت پایدار تضمین می‌شود.

تقویت دیپلماسی انرژی و تبدیل ایران به هاب برق منطقه

وی افزود: این کریدور علاوه بر کارکرد داخلی، ظرفیت‌های کشور در حوزه دیپلماسی انرژی را نیز به‌طور چشمگیری تقویت می‌کند. فراهم شدن امکان تبادل برق با کشورهای حوزه خلیج فارس و کشورهای شمالی، ایران را به یک هاب برق منطقه‌ای بدل خواهد کرد.

تکمیل مطالعات فنی و ارزیابی ریسک‌ها پیش از اجرا

مجرى طرح ۷۶۵ کیلوولت خاطرنشان کرد: تمام مطالعات این طرح از جنبه‌های فنی و اجرایی تا الزامات پایداری، تاب‌آوری، قابلیت مانور شبکه و تحلیل شرایط تک‌ناحیه‌ای و چندناحیه‌ای، با بهره‌گیری از استانداردها و تجربیات معتبر بین‌المللی در حال تکمیل است و پیش از ورود به فاز ساخت، همه ریسک‌ها و سناریوهای بهره‌برداری با دقت بالا ارزیابی خواهند شد.

همکاری‌های بین‌المللی و انتقال فناوری فوق‌فوق‌ولتاژ

وی در پایان به همکاری‌های بین‌المللی نیز اشاره کرد و گفت: بازدیدها و تبادلات فنی چندجانبه با طرف‌های خارجی نشان داده که بستر مناسبی برای انتقال دانش، فناوری و تجربیات پیشرفته در زمینه خطوط فوق‌فوق‌ولتاژ فراهم است. آمادگی کامل برای مشارکت در اجرای این ابرپروژه ملی وجود دارد و این تعاملات به ارتقای فناوری داخلی نیز کمک قابل توجهی خواهد کرد.



مجرى کلان‌طرح ملی شبکه ۷۶۵ کیلوولت کشور گفت: یکی از دستاوردهای مهم این ابرکریدور کاهش چشمگیر مازوت‌سوزی نیروگاه‌ها و حذف هزینه‌های چند میلیارد دلاری مصرف سوخت مایع است. کاهش آلاینده‌های نیروگاهی، بهبود کیفیت هوا و افزایش پایداری تامین انرژی کشور از دیگر نتایج مستقیم اجرای این طرح خواهد بود. مهدی عرب‌صادق در گفت‌وگو با خبرنگار ما با اشاره به نقش ممتاز ژئوپلیتیکی کشور اظهار کرد: جمهوری اسلامی ایران از مزیت‌های راهبردی بسیار ارزشمندی برخوردار است که خلیج فارس یکی از برجسته‌ترین آن‌ها به شمار می‌رود.

بدیهی است که برنامه‌ریزی توسعه ظرفیت تولید برق کشور باید همزمان و هماهنگ با توسعه شبکه انتقال انجام شود. در سطحی بالاتر، ضروری است معماری شبکه انتقال به‌عنوان ستون فقرات اصلی شبکه سراسری برق به‌روزرآوری شده و توان تاب‌آوری و ضریب اطمینان آن ارتقا یابد.

ضرورت ارتقای معماری شبکه انتقال متناسب با توسعه تولید برق

وی تاکید کرد: توسعه شبکه زمانی هوشمندانه و کارآمد خواهد بود که به کاهش تلفات، افزایش بهره‌وری و انطباق با رویکرد آمایش سرزمینی منجر شود. الگوی غالب کشورهای پیشرو در حوزه انرژی، تمرکز بر تولید برق در نواحی ساحلی و دریا محور است؛ الگویی که با توجه به موقعیت ممتاز ایران در سواحل خلیج فارس، برای ما یک مسیر منطقی و استراتژیک محسوب می‌شود. عرب‌صادق با اشاره به حمایت‌های مدیرعامل شرکت توانیر اضافه کرد: خوشبختانه طی ماه‌های اخیر جلسات سازنده‌ای با مجموعه‌های مختلف حاکمیتی برای رفع موانع اجرای طرح برگزار شده است. مذاکرات مؤثر با کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، سازمان برنامه و بودجه، سازمان انرژی اتمی و نهاد ریاست جمهوری، مسیر روشنی را برای آغاز فاز اجرایی این طرح ملی فراهم کرده است. افزون بر این، یکی از دانشگاه‌های معتبر کشور و نخبگان برنامه‌ریزی کشور در پژوهشگاه نیرو، شرکت مادر تخصصی برق حرارتی، شرکت مدیریت

همکاری توانیر و مپنا برای جایگزینی انرژی پاک در حمل و نقل شهری؛



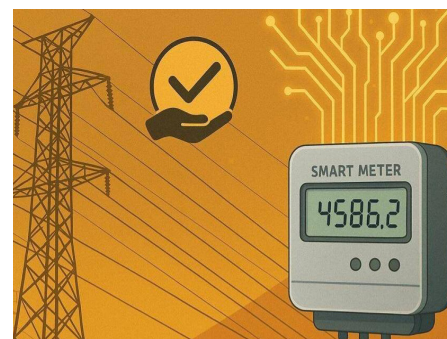
زیرساختهای شارژ خودروی برقی و ذخیره‌سازهای انرژی توسعه می‌یابد

همکاری توانیر و مپنا در توسعه زیرساختهای شارژ خودروی برقی و ذخیره‌سازهای انرژی، امیدها به جایگزینی سوخت پاک و کاهش آلاینده‌گی ناوگان حمل‌ونقل شهری ناشی از مصرف سوخت فسیلی را افزایش داده‌است.

در پی امضای ۲ تفاهم‌نامه بین شرکت توانیر و مپنا در خصوص توسعه زیرساختهای شارژ خودروی برقی و ذخیره‌سازی انرژی، انتظارات برای عملیاتی شدن مفاد این ۲ تفاهم‌نامه و آماده شدن بستر استفاده از انرژی پاک در ناوگان حمل و نقل شهری با توجه به گسترش آلاینده‌گی هوادر کلانشهرها، افزایش یافته‌است. این ۲ تفاهم‌نامه که با عنوان همکاری در حوزه "شبکه شارژ خودروی برقی و ایجاد اتاق پایاپای (رومینگ) ملی کشور در حوزه زیرساخت شارژ" و همکاری در حوزه "توسعه زیرساختهای ذخیره‌سازهای انرژی مبتنی بر باتری" بین مدیران عامل شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مپنا (مکو) ۲۰ آبان امسال به امضاء رسید، برنامه‌هایی چون توسعه زیرساخت شارژ خودروهای برقی از طریق اشتراک‌گذاری داده‌های برق و ایستگاههای شارژ، راهاندازی اتاق پایاپای ملی جهت تسویه خدمات شارژ و تبادل داده بین اپراتورها همچنین توسعه زیرساختهای ذخیره‌سازی انرژی مبتنی بر باتری با سطوح ولتاژی مورد نیاز در بخشهای خانگی، تجاری، صنعتی و نیروگاهی، ایجاد مرکز ملی داده و پایش لحظه‌ای سامانه‌های ذخیره‌ساز انرژی و تدوین الزامات و استانداردهای ملی را در دستور کار دارد. همچنین تدوین دستورالعملهای فنی احداث، نصب و بهره‌برداری ایستگاههای شارژ، توسعه سامانه ملی داده و پایش ذخیره‌سازهای انرژی، پشتیبانی از مدل‌های آینده شبکه هوشمند در تعامل با خودروهای برقی، به‌کارگیری ذخیره‌سازها در بهبود کیفیت توان، مدیریت قله بار مصرف و پشتیبانی از منابع تولید برق تجدیدپذیر و ارتقای بهره‌وری شبکه برق از طریق داده‌های هوشمند و مدیریت سمت تقاضا بخشی از اهداف مورد نظر عنوان شده است.

در اجرای مرحله نخست طرح ملی نصب کنتورهای هوشمند از مهر امسال؛

هوشمندسازی توزیع برق توانیر با اشاره به تعیین مجریان این طرح از بین معاونان شرکت‌های توزیع برق، هدفگذاری مرحله اول طرح را هوشمندسازی یک میلیون و ۷۹۱ هزار مشترک عمدتاً پرمصرف خانگی و تجاری عنوان کرد که متناسب با ظرفیت هر شرکت توزیع، مقرر شده در بازه زمانی ۳۰ تا ۱۰۵ روزه، حدود ۵۰۰ هزار دستگاه کنتور هوشمند در ماه جایگزین شود. حسینی‌مهر در تبیین عملکرد طرح افزود: این طرح از ۱۶ مهر و با نصب روزانه ۱۸۰۰ دستگاه آغاز شد و به تدریج به نصب بیش از ۸۰۰۰ دستگاه در روز رسیده که در مجموع با گذشت ۴۱ روز از اجرای طرح، متوسط عملکرد روزانه به نصب ۶۴۰۰ کنتور هوشمند رسیده است. وی عملکرد هفتگی شرکت‌های توزیع را رو به رشد عنوان کرد و افزود: شرکت‌های توزیع برق غرب مازندران و خراسان شمالی تاکنون صد درصد هدفگذاری اولیه را محقق کردند و شرکت‌های توزیع برق تهران بزرگ و استان تهران به لحاظ تعداد جایگزینی کنتورها، در صدر قرار دارند. مجری پروژه‌های هوشمندسازی توزیع توانیر درخصوص هدفگذاری مرحله دوم طرح جهش نصب کنتورهای هوشمند اظهار داشت: با همکاری شرکت‌های توزیع برق و دفتر هوشمندسازی در حال ویرایش هدف مرحله دوم هستیم که پس از نهایی شدن، اعلام می‌شود. حسینی‌مهر در ادامه با ارائه گزارشی از وضعیت کنتور های موجود در شرکت‌های توزیع برق اظهار داشت: طبق برنامه ریزی و تاکید معاون هماهنگی توزیع توانیر و مجری طرح ملی هوشمندسازی صنعت برق، کنتورهای مورد نیاز این طرح بزرگ ملی تهیه و متناسب با آن عملیات نصب در شرکت‌های توزیع به ۴ برابر وضعیت فعلی افزایش می‌یابد. وی عملکرد شرکت‌های توزیع در بخش رویت‌پذیری را حدود ۷۳ درصد اعلام و تاکید کرد: از ماه‌های بعد، وضعیت عملکرد شرکتها از سامانه‌ای که هم‌اکنون در حال توسعه است، برداشت خواهد شد و لازم است شرکت‌های توزیع به گونه‌ای برنامه‌ریزی کنند که همزمان با نصب کنتور هوشمند؛ عملیات رویت‌پذیری کنتورها در سامانه‌های موجود، انجام شود.



هوشمندسازی ۱.۸ میلیون مشترک پرمصرف خانگی و تجاری آغاز شد

مجرى پروژه‌های هوشمندسازی توزیع برق توانیر از تشکیل ۹۰۰ گروه عملیاتی و متوسط عملکرد تعویض روزانه ۶۴۰۰ مشترک پرمصرف تجاری و خانگی در اجرای مرحله نخست طرح جهش در نصب کنتورهای هوشمند برق در کشور خبر داد.

عبدالرضا حسینی‌مهر با ارائه گزارش عملکرد شرکت‌های توزیع نیروی برق در اجرای طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند، به تشکیل ۹۰۰ گروه عملیاتی اشاره کرد و افزود: به‌طور متوسط طی ۴۱ روز از آغاز مرحله نخست طرح (از مهر امسال)، روزانه ۶۴۰۰ دستگاه و در مجموع ۲۶۵ هزار و ۱۳۶ کنتور هوشمند برای مشترکان تجاری و خانگی (با مصرف بیش از ۲۵ برابر الگو) در کشور جایگزین شده که این روند رو به افزایش است. مجری پروژه‌های



گزیده رویدادهای شرکت توانیر آذر ۱۴۰۴

با آغاز طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور؛



نصب کنتورهای هوشمند به ۴ برابر افزایش می‌یابد

در خصوص سازماندهی و برنامه‌ریزی شرکت‌های توزیع و نیز آمادگی شرکت‌ها برای جایگزینی روزانه کنتورها بر اساس اهداف و برنامه‌های ابلاغی برشمرده و با اشاره به حدود ۱۵ میلیون قرارداد موجود در این حوزه تصریح کرد: حدود نیمی از این قراردادها فعال است و بقیه نیز در مرحله تصمیم‌گیری برای فعالسازی قرار دارد.

مناقضه خرید ۵ میلیون کنتور هوشمند

ذبیحی از ابلاغ خرید حدود یک میلیون کنتور هوشمند طی ماه گذشته به شرکت‌های توزیع خبر داد که مناقضه آنها برگزار و نتیجه دو سوم مناقضات تاکنون مشخص شده و حدود یک سوم هم تا ۲۰ آذر جاری تعیین تکلیف می‌شود. وی افزود: همزمان مناقضه خرید ۲ میلیون کنتور هوشمند در حال انجام است که به‌زودی روی سامانه قرار می‌گیرد همچنین خرید ۵ میلیون کنتور با مدل جدید قراردادی در دست اقدام است و تلاش داریم مناقضه این تعداد را به سرعت آغاز کنیم. معاون هماهنگی توزیع توانیر اقدامات انجام شده تاکنون را شامل هماهنگی، برنامه‌ریزی و سازماندهی در بخش داخلی همچنین در بخش مناقضات، قراردادهای شرکت‌های کنتورساز عنوان و پیش‌بینی کرد پس از این مرحله، کار با شتاب جدی‌تری اجرا می‌شود. وی سازماندهی و برنامه‌ریزی را مهمترین رکن این طرح ملی عنوان کرد که از حیث نیروی انسانی، چگونگی مدل اجرا و طراحی فرآیندها از اهمیت به‌سزایی برخوردار است. ذبیحی در ادامه با تأکید بر لزوم

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به آغاز طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور؛ از شرکت‌های توزیع نیروی برق خواست از هم‌اکنون برای افزایش ۴ برابری این طرح ملی آماده باشند. محسن ذبیحی در نشست برخط با مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق کشور که با تأکید بر رعایت چارچوب‌های ابلاغی توانیر در مناقضات، کنترل رشد بار مصرف، کنترل‌پذیری پست‌های عمومی، فعال‌سازی لیمیترها و پیگیری جدی برنامه‌های هوشمندسازی و کنترل‌پذیری برگزار شد. از مدیران عامل شرکت‌های توزیع خواست برای افزایش ۴ برابری نصب کنتورهای هوشمند آماده باشند. معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به تأکید رییس جمهور، دستور وزیر نیرو و ابلاغ و پیگیری مدیرعامل شرکت توانیر، از رشد شتابان هوشمندسازی سمت مصرف و اجرای مگاپروژه نصب شمارشگرهای هوشمند طی ۲ ماه اخیر در کشور خبر داد که در این مدت جلسات متعددی با شرکت‌های توزیع نیرو، شرکت‌های کنتورساز، وزارت صمت و ذی‌نفعان این حوزه برگزار و اقدامات و برنامه‌ریزی‌های لازم، از جمله مشخص کردن تعداد کنتورهای مورد نیاز هر حوزه، اولویت‌بندی‌ها، سازماندهی و تعیین مدل و ساختار همچنین سامانه‌های مورد نیاز برای رصد، پایش و پیگیری اجرای طرح به انجام رسیده است. ذبیحی از مهمترین اقدامات این حوزه را ایجاد هماهنگی و مطالبه‌گری

معاون هماهنگی توزیع توانیر:

هوشمندسازی اولویت نخست بخش توزیع برق کشور است



معاون هماهنگی توزیع توانیر هوشمندسازی را اولویت نخست بخش توزیع برشمرده و از عزم توانیر برای تأمین کنتورها و سرعت بخشی به اجرای طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور خبر داد. محسن ذبیحی در نشست هفتگی مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق با موضوع مدیریت اوج بار ۱۴۰۵ که از طریق ارتباط برخط در توانیر برگزار شد، طرح ملی جهش در نصب کنتورهای هوشمند را مهمترین طرح بخش توزیع برق عنوان کرد و از پیگیری‌ها برای اخذ مجوزهای لازم جهت تأمین به موقع کنتورها و سرعت بخشی به روند اجرای طرح، خبر داد. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر نکته حائز اهمیت این طرح ملی را ساماندهی و برنامه ریزی گروه‌های اجرایی و مدل نصب از سوی شرکت‌های توزیع و ثبت اقدامات در سامانه عنوان کرد و از شرکت‌های توزیع برق خواست با تنظیم سیستم‌های محدودساز برای زمستان پیش‌رو، گزارش عملکرد این حوزه را جهت اطمینان از عملکرد کنتورهای هوشمند و کنترل لیمیترها، ارسال کنند. ذبیحی تأکید کرد: از ابتدای دی ماه مبنای عملکرد شرکت‌های توزیع، ایجاد سابقه در سامانه‌های MDM است که به عنوان عملکرد شرکت‌ها لحاظ می‌شود و می‌توان به کمک آن از دقت و درستی گزارشها اطمینان حاصل کرد. وی افزود: لازم است شرکت‌ها در مدت باقی‌مانده، مشکلاتی که ممکن است برای ایجاد سابقه و ارتباط گیری وجود داشته باشد را برطرف کنند. معاون هماهنگی توزیع توانیر تصریح کرد: از هفته آینده نمودار عملکرد شرکت‌های توزیع از طریق یک داشبورد ویژه در اختیار مقام عالی وزارت همچنین مدیرعامل شرکت توانیر قرار می‌گیرد و در صورتی که شرکت‌های توزیع برای تأمین کنتور با مشکلاتی مواجه هستند، مراتب را به‌طور مستند اعلام کنند.

آغاز مرحله سوم هوشمندسازی با ۵ میلیون کنتور هوشمند

محسن ذبیحی حجم پیش‌بینی شده مرحله دوم مناقضات خرید کنتور هوشمند را ۲ میلیون و برای مرحله سوم ۵ میلیون دستگاه ذکر کرد و از امکان افزایش سهمیه، بنا بر اعلام نیاز شرکت‌های توزیع خبر داد. حامد احمدی مدیر کل هوشمندسازی و فن‌آوری‌های نوین توانیر نیز با اشاره به ابلاغ مرحله دوم مناقضات در آبان امسال، به ابلاغ مرحله سوم خرید کنتورهای هوشمند برای ۵ میلیون دستگاه کنتور در روز گذشته اشاره و تأکید کرد: گزارشهای پیشرفت شرکت‌های توزیع در این حوزه از طریق سامانه، رصد می‌شود.

اجرای ۳ برابر عملکرد ۱۴۰۳ در ۴۵ روز

در این نشست عبدالرضا حسینی مهر مجری طرح‌های هوشمندسازی توزیع شرکت توانیر، از جایگزینی ۲۹۵ هزار دستگاه کنتور هوشمند طی سال گذشته خبر داد که معادل ۳۴.۲ درصد هدف تعیین شده طی ۴۵ روز از اجرای طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در سال جاری است و شرکت‌های توزیع غرب مازندران و خراسان شمالی با بیش از صد درصد عملکرد این حوزه، در صدر قرار دارند.

اقبال ۱۶ میلیون مشترک به نصب سامانه "برق من"

ادامه این نشست که با تأکید معاون هماهنگی توزیع توانیر بر لزوم تکمیل ارتباطات و هماهنگی صنعت برق با مشترکان از طریق سامانه "برق من" همراه بود، مجری توسعه دولت الکترونیک توزیع برق تهران بزرگ به اقبال ۱۶ میلیون از ۴۲ میلیون مشترک برق برای نصب این سامانه از سال ۱۳۹۹ تاکنون اشاره کرد که از این تعداد ۱۲ میلیون مشترک با استفاده از گوشی همراه به سامانه دسترسی دارند و بیشترین نصب به میزان ۳۹ درصد و تعداد ۳ میلیون و ۳۵۵ هزار مشترک، به تهران بزرگ و کمترین میزان

به اردبیل و خراسان شمالی اختصاص دارد. علیرضا سلطانی‌راد با تشریح اقداماتی که در جهت اصلاح کندی یا قطعی وب سرویس برق من انجام شده، از فراهم شدن امکان پیگیری و رفع خطای سامانه "برق من" از سوی مجریان سامانه در شرکت‌های توزیع برق خبر داد.

رعایت اسناد و چارچوب‌های ابلاغی مناقضات از سوی شرکت‌های توزیع، خاطرنشان کرد: طبق قراردادهای اصلاحی و بخش نامه‌های مرتبط با مناقضات و عقد قراردادهای حتما موارد ابلاغی چه در ارتباط با مناقضه کنتور و چه برای سایر مناقضات، به صورت متحد و یکسان در سطح شرکت‌های توزیع رعایت شود و چنانچه خارج از این چارچوب مناقضه‌ای برگزار یا تغییراتی در چارچوب‌ها اعمال شود، تخلف محسوب شده و حتما پیگیری می‌شود. وی از شرکت‌های توزیع خواست در صورتی که با کمبود کنتور مواجه شدند، نسبت به تأمین فوری نیاز از طریق استعلام، اقدام کنند و بخش قابل توجهی از منابع مورد نیاز برای کنترل‌پذیری پست‌های عمومی نیز از طریق جمع‌آوری و فروش کابل‌های رابط مسی که به‌طور سنتی در این پستها نصب شده، قابل انجام است.

تکمیل کنترل‌پذیری چاه‌های کشاورزی تا پایان آذر ماه

معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به شرایط خشکسالی و کمبود آب در کشور، اهمیت کنترل بار کشاورزی در تابستان آینده و زمستان امسال را خاطرنشان کرد و گفت: امسال بخش کشاورزی را به‌طور ویژه و با استفاده از داشبورد مدیریتی، کنترل می‌کنیم و از مدیران عامل شرکت‌های توزیع درخواست داریم به سرعت و حداکثر تا پایان آذر ماه جاری، نسبت به تکمیل کنترل‌پذیری در این بخش اقدام کنند. وی در ادامه از مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق خواست سیستم‌های محدودکننده (لیمیترها) حتما برای زمستان امسال فعال و با بررسی داشبورد مدیریتی و عملکرد کنترلی، اشکالات آن برطرف شود. ذبیحی رشد بار شرکت‌های توزیع را از موضوعاتی عنوان کرد که تحت نظارت و امتیازدهی قرار می‌گیرد و شرکت‌های توزیع برق باید نسبت به کنترل این شاخص حساس باشند. وی از شرکت‌های توزیع خواست رشد بار شبکه تحت پوشش را در چارچوب معقول و مناسب حفظ کنند و حتما با هماهنگی مقامات مسوول منطقه وعدم نصب ظرفیتهای جدید، از مصرف نامتعارف برق جلوگیری شود.



۱۵۷ پروژه حیاتی شرکت توانیر

برای توسعه و رفع محدودیت شبکه انتقال و فوق توزیع کشور
در سال ۱۴۰۴ به ارزش ۲۹ هزار میلیارد تومان

۱۹۰۷	کیلومتر مدار خط انتقال و فوق توزیع
۱۰۱۰۸	مگاوات آمپر ظرفیت ایستگاه انتقال و فوق توزیع
۱۸	پروژه بهبود و بهینه سازی شبکه