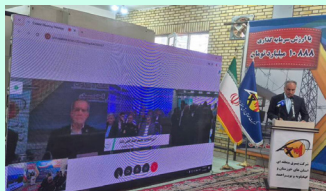




با دستور رئیس جمهور آغاز شد

بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی
بیش از ۶ هزار میلیارد تومان
طرح انتقال و فوق توزیع برق
در استان کهگیلویه و بویراحمد



۶۴۷۰ میلیارد تومان طرح انتقال
و فوق توزیع شرکت برق منطقه‌ای
خوزستان در استان کهگیلویه و بویراحمد
با حضور ویدئو کنفرانسی رئیس‌جمهور
افتتاح و عملیات اجرایی آنها آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای
خوزستان، علی اسدی مدیرعامل این شرکت
در آیین افتتاح و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های
یاد شده که در پست بهمن یاسوج برگزار شد،
گفت: این طرح‌ها شامل بهینه‌سازی و افزایش
ظرفیت پست ۱۳۲ کیلوولت جهاد در گچساران
با نصب ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپری،
بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت ترانسفورماتور
دوم پست ۱۳۲ کیلوولت مختار در یاسوج
با نصب ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپری،
تعویض ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپری پست
دوگنبدان، احداث پست سیار ۱۳۲ کیلوولت
گنبد در گچساران به ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر،
بهینه‌سازی و تعویض ترانسفورماتور سوم
پست برق بهمن در یاسوج به ظرفیت ۵۰
مگاوات آمپر و احداث فیبر نوری یاسوج ۴۰۰-

سیمان مارکون - دنا - چرام - دهدشت و دژکوه
به طول ۲۰۰ کیلومتر است. وی افزود: عملیات
اجرایی ۳ طرح پست و خط و یک طرح احداث
نیروگاه خورشیدی نیز مجموعه‌ای سرمایه‌گذاری
به ارزش ۵۳۷۰ میلیارد تومان آغاز خواهد شد.
به گفته اسدی، این طرح‌ها شامل احداث
پست برق کوهستان، خطوط ارتباطی پست
کوهستان، احداث خط ۱۳۲ کیلوولت دومداره
دوگنبدان - جهاد در کریم‌پور خط موجود و
احداث نیروگاه خورشیدی (منصور تجارت
دنا) به ظرفیت ۱۰۰ مگاوات خواهد بود. وی
همچنین با اشاره به طرح‌های فوق توزیع و
انتقال در دست اقدام در استان کهگیلویه و
بویراحمد اضافه کرد: ۱۱ طرح حیاتی پست
فوق توزیع با ظرفیت ۵۹۰ مگاوات آمپر و
ارزش سرمایه‌گذاری ۴۴۱۸ میلیارد تومان نیز
در دست اقدام است که در تلاش هستیم با
تأمین نقدینگی به‌زودی وارد مدار شوند.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان
با بیان اینکه مجموع ارزش سرمایه‌گذاری
مجموع پروژه‌های نامبرده ۱۰۸۸۸ میلیارد
تومان است و ۱۳۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی
معادل ۲۰ درصد برق مورد نیاز استان در دستور
کار است، توضیح داد: امروز صنعت برق استان
کهگیلویه و بویراحمد در مسیر تبدیل شدن به
قطب پایدار انرژی در جنوب کشور و تأمین
برق مورد نیاز بخش‌های مختلف اقتصادی
و اشتغال‌زایی و بخش مسکونی است و
این مهم بدون همکاری مردم، مسوولان
و حمایت‌های دولت مردمی ممکن نبود.

سالروز میلاد با سعادت
حضرت فاطمه زهرا (س)
گرامیداشت روز مادر و مقام زن
مبارک و فرخنده باد

۱۴۴۱
سال سی و یکم
پانزدهم آذر ۱۴۰۴
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
6 December . 2025 . No. 1441



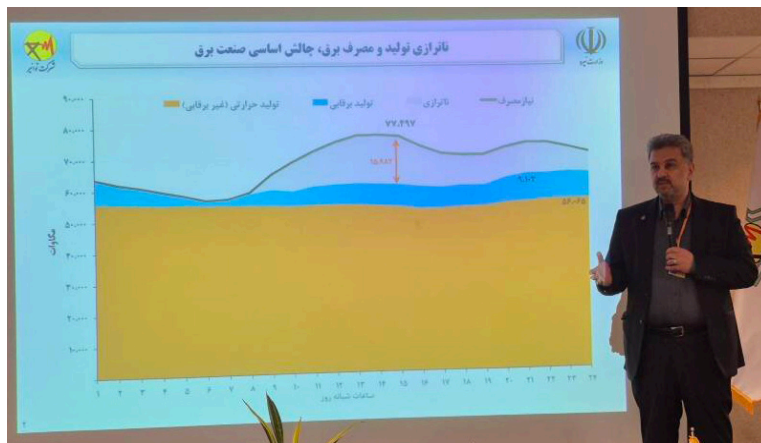
مدیرعامل شرکت توانیر در چهارمین رویداد انرژی:

ناترازی برق با توسعه تجدیدپذیرها، بهینه‌سازی و اصلاح ساختار مصرف مدیریت می‌شود

و فرهنگ‌سازی مصرف برق مشتریان عمومی و
تجاری در مشهد مقدس برگزار شد، با بیان اینکه
ناترازی برق مسائلی بیش از دو دهه در کشور است،
تاکید کرد: ریشه اصلی این چالش در سیاست‌های
قیمتی گذشته و رشد بالای مصرف نهفته است.
وی با اشاره به قانون تثبیت قیمت‌ها و توقف
اصلاحات اقتصادی طی سال‌های گذشته گفت:
وقتی قیمت انرژی واقعی نباشد، مصرف بی‌محابا
رشد می‌کند و این همان چیزی است که امروز
اثراش را در ناترازی برق مشاهده می‌کنیم.

**رشد مصرف؛ چالشی که تولید به تنهایی
پاسخگوی آن نیست**

مدیرعامل توانیر توضیح داد رشد مصرف در
سال‌های اخیر به‌طور متوسط ۴ تا ۵ درصد بوده،
در حالی که کشورهای پیشرفته با رشد نزدیک
به صفر یا کمتر از دو درصد مواجهند و با انتقال
صنایع انرژی‌بر به سمت کشورهای دیگر، مصرف
خود را کنترل می‌کنند. وی افزود: اگر تنها از مسیر
ساخت نیروگاه‌ها بخواهیم پاسخگو باشیم، باید هر
سال حدود ۲۵۰۰ مگاوات نیروگاه معادل ۵۰ تا



مگاوات ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، نوسازی
شبکه، مدیریت مصرف و هوشمندسازی،
زمینه کاهش ناترازی و افزایش پایداری
شبکه برق کشور را فراهم خواهد کرد.
به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی
در چهارمین رویداد انرژی که با هدف ایده‌پردازی

مدیرعامل شرکت توانیر در چهارمین
رویداد انرژی در مشهد با تشریح ریشه‌های
ناترازی برق و راهبردهای صنعت برای مقابله
با رشد مصرف، اعلام کرد: مجموعه‌ای از
اقدامات گسترده شامل توسعه ۱۱ هزار
مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، ارتقای ۳۵۰۰

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر:

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

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.

معاون انتقال و تجارت خارجی
شرکت توانیر با تشریح ابعاد واقعی
مصرف مزارع غیرمجاز رمزارز، این
پدیده را یکی از عوامل اصلی تشدید
ناترازی برق، آسیب تجهیزات
شبکه و افزایش آلودگی هوا عنوان
کرد و گفت: مصرف واقعی ماینرهای
غیرمجاز بین ۱۴۰۰ تا ۲۴۰۰ هزار
مگاوات برآورد می‌شود و تأمین ۲ هزار

مگاوات بارپنهان، معادل تولید ۳ واحد نیروگاه اتمی بوشهر برق نیاز دارد.
به گزارش پیک برق، محمد اله‌داد در گفت‌وگو با رادیو اقتصاد با بیان

معاون هماهنگی توزیع توانیر در اختتامیه کنفرانس شبکه‌های هوشمند انرژی:

هوشمندسازی؛ مسیر عبور از ناترازی برق است

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
شمارشگرهای 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.



شبکه برق را نیاز اساسی صنعت برق و جامعه در
شرایط ناترازی تولید و مصرف توصیف کرد. وی
با اشاره به اینکه حضورش به‌دلیل شرایط کاری
به‌صورت مجازی انجام می‌شود، اظهار داشت:

معاون هماهنگی توزیع توانیر تأکید
کرد: هوشمندسازی امروز به یک نیاز
حیاتی برای صنعت برق تبدیل شده و تنها
مسیر مدیریت ناترازی در کشور، توسعه
کنترول‌های هوشمند و کنترل هوشمند مصرف
است. وی دانشگاه‌ها را پیشگامان توسعه
مفاهیم هوشمندسازی در ایران دانست.
به گزارش پیک برق، 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

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

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



خدا و همکاری نزدیک وزارت نیرو و وزارت نفت، ذخایر انرژی امسال 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. رجبی‌مشهدی در پاسخ به پرسشی درباره وضعیت شبکه برق خراسان گفت: به‌واسطه 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 آگاهی بخشی عمومی، اصلاح رفتار مصرف و بهره‌گیری از ظرفیت‌های هوشمندسازی را بیش از پیش فراهم می‌کند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی 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 امسال 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 کنتورهای هوشمند قطعاً این بخش را رویت‌پذیرتر و دقیق‌تر خواهد کرد و مشتریان می‌توانند رفاه خود را با کمترین هزینه و بهترین مدیریت ممکن تأمین 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، قدرت بالایی در تغییر نگرش جامعه نسبت به انرژی دارد و می‌تواند در بلندمدت منجر به اصلاح الگوی مصرف شود.

زمستان بدون مشکل با همراهی مردم

رجبی‌مشهدی با اشاره به وضعیت ذخایر انرژی در آستانه فصل سرد اظهار کرد: به لطف

بر ولتاژ شبکه، استفاده از ذخیره‌سازها در دستور کار قرار گرفته است و طرح‌های مشترک با بخش خصوصی در این زمینه آغاز شده است. **اقتصاد برق؛ اصلاح تقاضا و توسعه انرژی‌های پاک**

رجبی‌مشهدی با اشاره به تکالیف قانونی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: ادارات دولتی باید ۲۰ درصد انرژی خود را از منابع تجدیدپذیر تأمین کنند و مشترکان پرمصرف خانگی نیز به سمت استفاده از انرژی پاک هدایت می‌شوند. این اقدامات زمینه ایجاد تقاضای پایدار و توسعه سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر را فراهم می‌کند. مدیرعامل توانیر با بیان اینکه صنعت برق در حال اجرای بزرگ‌ترین برنامه توسعه‌ای دو دهه اخیر است، تاکید کرد: با اجرای همزمان طرح‌های تولید، انتقال، توزیع، هوشمندسازی و مدیریت مصرف، ناترازی برق کشور از ۲۰ هزار مگاوات به حدود ۱۰ هزار مگاوات کاهش می‌یابد و مسیر پایداری شبکه هموارتر می‌شود. وی اظهار داشت: کار بسیار سخت است، اما صنعت برق نشان داده که توان اجرای طرح‌های 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 پروژه‌های بزرگ و عبور از شرایط پیچیده را دارد.

مدیرعامل شرکت توانیر در چهارمین رویداد انرژی:

ناترازی برق با توسعه تجدیدپذیرها، بهینه‌سازی و اصلاح ساختار مصرف مدیریت می‌شود

هزار کیلومتر شبکه فرسوده مسی به کابل خودنگهدار تبدیل می‌شود و ۶۶۰۰ کیلومتر شبکه توزیع در قالب طرح‌های استانداردسازی روستایی نوسازی خواهد شد. رجبی‌مشهدی همچنین با اشاره به فعالیت بیش از ۲۰۰۰ مگاوات رمزارز غیرمجاز گفت: اقدامات قانونی و عملیاتی گسترده‌ای برای جمع‌آوری و کنترل این مصرف پنهان انجام شده و نیازمند تقویت قوانین بازدارنده هستیم.

ضرورت مدیریت مصرف و مشارکت صنایع

رجبی‌مشهدی 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 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 کوچک‌مقیاس است که سریع‌تر اجرا می‌شوند، اتصال ارزان‌تری دارند و قابلیت توسعه گسترده‌تری ایجاد می‌کنند. وی افزود: برای جلوگیری از اثرات گذرای نیروگاه‌های خورشیدی

ادامه از صفحه اول
۶۰ واحد نیروگاهی بسازیم که هزینه‌بر، زمان‌بر و نیازمند منابع مالی عظیم است. رجبی‌مشهدی تاکید کرد: توسعه تولید به‌تنهایی کافی نیست و اصلاح رفتار مصرف، توسعه فناوری و ارتقای شبکه نیز باید هم‌زمان پیش برود. **برنامه‌های توانیر برای کاهش ناترازی**

رجبی‌مشهدی با تشریح بخشی از برنامه ۱۴ مگا پروژه صنعت برق گفت: در بحث توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، از مرز ۳ هزار مگاوات عبور کرده‌ایم و برنامه احداث نیروگاه‌های خورشیدی کوچک‌مقیاس در هزار نقطه کشور در حال اجراست تا اتصال به شبکه، هزینه انتقال و سرعت احداث بهینه شود. **ارتقای ۳۵۰۰ مگاوات توان نیروگاه‌های حرارتی**

وی تصریح کرد: تعمیرات اساسی، ارتقای راندمان 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 می‌شود. تنها در مشهد، پست ۴۰۰ کیلوولت امام رضا (ع) به‌عنوان یکی از زیرساخت‌های حیاتی شهر در حال تکمیل است. طبق گزارش وی، ۲۵

معاون هماهنگی توزیع توانیر در اختتامیه کنفرانس شبکه‌های هوشمند انرژی:

هوشمندسازی؛ مسیر عبور از ناترازی برق است

آن را گامی مهم برای اجرای پایلوت شهر هوشمند انرژی در شیراز دانست. وی در پایان ابراز امیدواری کرد امیدواریم با همکاری استان فارس و دانشگاه شیراز، این تفاهم‌نامه به‌خوبی پیش برود و یک پایلوت موفق و قابل‌تعمیم در کشور ایجاد شود.

استادان و فعالان حوزه هوشمندسازی بهره‌مند شویم و دانشجویان، به‌عنوان آینده‌سازان صنعت برق، با مفاهیم و ضرورت‌های شبکه هوشمند آشنا شوند. ذبیحی همچنین از امضای تفاهم‌نامه میان توانیر و دانشگاه شیراز در حاشیه کنفرانس قدرانی کرد و

ادامه از صفحه اول
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

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



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

مدیرعامل توانیر گفت: تأمین برق بدون جذابیت سرمایه‌گذاری پایدار نمی‌ماند؛ شکاف عرضه و تقاضا باید از مسیر بازار اصلاح شود. به گزارش پیک برق، 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 بایستی تقویت شود. اصلاح الگوی مصرف در قانون مشخص

مدیرعامل توانیر گفت: تأمین برق بدون جذابیت سرمایه‌گذاری پایدار نمی‌ماند؛ شکاف عرضه و تقاضا باید از مسیر بازار اصلاح شود. به گزارش پیک برق، 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 بایستی تقویت شود. اصلاح الگوی مصرف در قانون مشخص

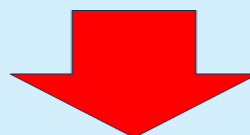
حرکت به سوی استانداردهای نوین؛ آغاز به کار ممیزی روابط عمومی های صنعت برق

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

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.

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

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



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.

به گزارش پیک برق، 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 فرایند 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

با حضور مدیرکل روابط عمومی، امور بین الملل و مطالعات اجتماعی و میزبان 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.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، در نخستین روز از طرح ممیزی روابط عمومی های صنعت برق کشور، میزبان 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 هیات میزبان، 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



برق و گذر 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

حفظ پایداری شبکه برق شهر تهران 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 فرایند 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

تاکید بر تخصص محوری و مدیریت مصرف در آیین تکریم و معارفه مدیران صنعت برق فارس

نواب قائدی مدیرعامل جدید شرکت برق منطقه ای فارس نیز با قدردانی از اعتماد مسوولان و خدمات مدیر پیشین گفت: تلاش ما بر این است که با کمک کارکنان پرتلاش، استفاده از فناوری های نوین، تعامل با دانشگاه ها و نهادهای تخصصی و نیز ارتباط نزدیک با رسانه ها، مسیر توسعه پایدار شبکه برق استان را با قدرت ادامه دهیم و در شرایط سخت نیز پایداری شبکه را حفظ کنیم. در این مراسم، از زحمات «یداله حقیقی» در دوره مسوولیت وی و دستاوردهای به دست آمده در حوزه پایداری شبکه برق استان قدردانی شد. گفتنی است نواب قائدی، دارای دکترای مهندسی برق، پیش از این به عنوان معاون و مشاور مدیرعامل شرکت برق منطقه ای فارس فعالیت داشته و همچنین در دوره پنجم شورای اسلامی شهر شیراز، عضو هیات رئیسه و سخنگوی شورا و رئیس کمیسیون عمران، حمل و نقل و ترافیک بوده است. وی از مدیران با سابقه و آشنا به پروژه های فنی صنعت برق به شمار می رود و تجربیات ارزنده ای در حوزه مدیریت شهری و زیرساخت های انرژی در کارنامه خود دارد.



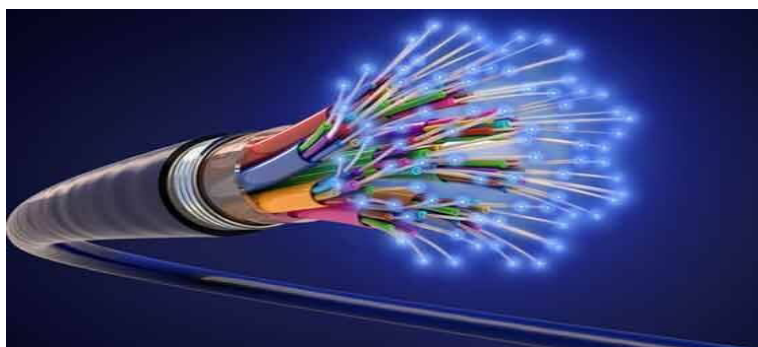
محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر نیز در سخنانی با اشاره به اهمیت مدیریت مصرف و هوشمندسازی شبکه گفت: مهم ترین برنامه صنعت برق برای تابستان سال آینده، توسعه نصب کنتورهای هوشمند و کاهش بار از طریق اطلاع رسانی و مشارکت مردمی است تا نیاز به اعمال محدودیت برای مردم به حداقل برسد. وی تداوم همکاری مدیران جدید با مجموعه توانیر را راهگشای عبور از چالش ناترازی انرژی دانست.

آیین تکریم و معارفه مدیران عامل شرکت های برق منطقه ای فارس و توزیع نیروی برق شیراز با ارتباط برخط با معاونان منابع انسانی و تحقیقات و انتقال و تجارت خارجی توانیر در تهران و حضور معاون هماهنگی توزیع توانیر و جمعی از مدیران استان در شیراز برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم، نواب قائدی به عنوان مدیرعامل جدید شرکت برق منطقه ای فارس و احمدرضا خسروی به عنوان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز منصوب و معرفی و از خدمات یداله حقیقی و محمدرضا صلاحی در دوره مسوولیتشان تجلیل شد. محمود رضایی معاون هماهنگی امور عمرانی استانداری فارس در این مراسم با اشاره به نقش راهبردی صنعت برق در توسعه استان، تغییرات مدیریتی را در جهت بهره گیری از ظرفیت نیروهای بومی و مدیران متخصص ارزیابی کرد و گفت: با توجه به آشنایی کامل نواب قائدی به موضوعات فنی و مسائل حوزه انرژی، انتظار می رود طرح های کلان انتقال و فوق توزیع برق در فارس و بوشهر با سرعت و دقت بیشتری دنبال شود و دستاوردهای اخیر صنعت برق تداوم یابد.

مدیرعامل توانیر سیاست‌گذاری جامع بهره‌برداری از شبکه فیبر نوری توانیر را ابلاغ کرد

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

دفتر فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی توانیر ارسال کند 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 خواهد شد. وی از مدیران عامل شرکت‌های زیرمجموعه خواسته است شخصا بر فرآیند تطبیق فعالیت‌ها با این سیاست‌گذاری نظارت داشته و اطمینان حاصل کنند که تمامی واحدهای فنی، حقوقی و مالی نسبت به مفاد سند اشراف کامل داشته و آن را اجرا کنند. رجبی‌مشهدی در جمع‌بندی این ابلاغیه، اجرای صحیح این سیاست‌ها را عاملی تعیین‌کننده در توسعه پایدار شبکه ارتباطی صنعت برق، افزایش امنیت داده‌ها، کاهش هزینه‌های 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.



رعایت تمامی ملاحظات فنی بهره‌برداری از زیرساخت شبکه برق (نظیر دکل‌ها و تیرهای برق) که توسط معاونت‌های هماهنگی توزیع و انتقال تعیین می‌شود، الزامی اعلام شده است. در بخش دیگری از این سیاست‌گذاری، شرکت‌های زیرمجموعه موظف شده‌اند وضعیت فعلی بهره‌برداری از فیبر نوری، قراردادهای موجود، ظرفیت‌ها و برنامه‌های توسعه‌ای خود را به‌صورت مستند و در قالب فرم‌های اعلامی، به

و بهره‌برداری از این شبکه را بر عهده دارد. وی در این ابلاغیه تاکید کرده است: شرکت‌های زیرمجموعه تنها مجاز به استفاده از قراردادهای تیپ ابلاغی توانیر برای هرگونه مشارکت با اپراتورها و سرمایه‌گذاران هستند و هر نوع مذاکره یا توافق 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

مدیرعامل شرکت توانیر با صدور بخشنامه‌ای خطاب به مدیران عامل شرکت‌های زیرمجموعه، سند سیاست‌گذاری جامع و اجرایی بهره‌برداری از شبکه فیبر نوری شرکت توانیر را ابلاغ کرد؛ سندی که با هدف یکپارچه‌سازی، ساماندهی و ارتقای بهره‌برداری از این زیرساخت و در جهت تحقق طرح‌های ملی از جمله طرح «شفا» و توسعه زیرساخت‌های هوشمندسازی صنعت برق تدوین شده است.

به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در این ابلاغیه اعلام کرد: بر اساس این سند، مالکیت کامل شبکه فیبر نوری به عهده شرکت مادر تخصصی توانیر است و هرگونه بهره‌برداری، توسعه یا واگذاری ظرفیت، صرفاً در چارچوب ضوابط اعلام‌شده 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، قراردادهای

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر:

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

افزایش تلفات، خاموشی و خسارات سنگین به شبکه

معاون شرکت توانیر با اشاره به اثرگذاری این بار غیرمتعارف 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 مسوول 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 سهباب بهرامی جانشین پلیس امنیت اقتصادی نیز اعلام کرد: در یک سال اخیر و در راستای تقاضای 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 تخلّف بسیار فراتر از توان نیروهای اجرایی است

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر در واکنش به حجم بالای تخلّفات گفت: برآورد می‌شود حدود ۱۰۰ هزار مرکز درگیر فعالیت غیرمجاز باشند. این حجم از تخلّف 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، ستابا و وزارت صمت آمادگی کامل برای صدور سریع مجوزها را دارند.

ممنوعیت کامل استخراج در مناطق غیرصنعتی

اله‌داد بار دیگر تاکید 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، پیش‌شرط 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.

ادامه از صفحه اول

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

است. افزون بر این، یکی از دانشگاه‌های معتبر کشور و نخبگان برنامه‌ریزی کشور در پژوهشگاه نیرو، شرکت مادر تخصصی برق حرارتی، شرکت مدیریت 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

مجری طرح ۷۶۵ کیلوولت خاطرنشان کرد: تمام مطالعات این طرح از جنبه‌های فنی و اجرایی تا الزامات پایداری، تاب‌آوری، قابلیت مانور شبکه و تحلیل شرایط تکنالوژی‌های و چندانچه‌ای، 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 تبدلات 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.



مجری 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. به گزارش پیک برق، 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 ضربه‌ای 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 اجرایی 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

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 آلودگی ناوگان حمل و نقل شهری ناشی از مصرف سوخت فسیلی را افزایش داده است. به گزارش پیک برق، در پی امضای ۲ تفاهم‌نامه بین شرکت توانیر و مپنا در خصوص توسعه زیرساختهای شارژ خودروی برقی و ذخیره‌سازی انرژی، انتظارها 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 آلودگی هوا در کلانشهرها، افزایش یافته است. این ۲ تفاهم‌نامه که با عناوین همکاری در حوزه "شبکه شارژر 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

بهبود وضعیت شبکه توزیع برق موجب ارتقای کیفیت زندگی مردم می‌شود



نماینده مردم هشتگرد در مجلس شورای اسلامی با تاکید بر اهمیت توسعه زیرساختهای برق در مناطق روستایی و شهرستانها گفت: بهبود وضعیت شبکه توزیع برق نه تنها موجب ارتقای کیفیت زندگی مردم می‌شود بلکه زمینه توسعه صنایع و تولید در منطقه را نیز فراهم می‌کند. به گزارش پیک برق، فرامرز شاهشواری با اشاره به دیدارهای اخیرش با مدیرعامل شرکت توانیر گفت: تامین منابع مالی مورد نیاز برای توسعه طرحهای انتقال و توزیع برق در شهرستانها و روستاهای هشتگرد و چارواپماق یکی از اولویتهای اصلی است. وی با تاکید بر اهمیت توسعه زیرساختهای برق در مناطق روستایی و شهرستانها افزود: بهبود شبکه برق نه تنها موجب ارتقای کیفیت زندگی مردم می‌شود، بلکه زمینه توسعه صنایع و تولید در منطقه را نیز فراهم می‌کند. وی در پایان خاطرنشان کرد: این اقدامها نشان‌دهنده اهتمام مسوولان صنعت برق و نمایندگان مجلس برای تقویت زیرساختها و توسعه متوازن مناطق مختلف کشور است. امیدواریم با پیگیری‌های مستمر و تخصیص منابع لازم، شاهد ارتقای کیفیت شبکه برق و تحقق منافع مردم باشیم.

از سوی معاون امور برق و انرژی وزیر نیرو

سند الزامات فنی اتصال به شبکه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور ابلاغ شد



سند «الزامات فنی اتصال نیروگاه‌های تجدیدپذیر اینورتری به شبکه انتقال و فوق توزیع برق ایران» پس از طی مراحل کارشناسی، اخذ نظرات تخصصی و تصویب در سطوح مربوطه، از سوی معاون برق و انرژی وزیر نیرو رسماً ابلاغ شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، این سند به‌عنوان نخستین چارچوب جامع و یکپارچه کشور برای اتصال، بهره‌برداری، کنترل و پایداری نیروگاه‌های خورشیدی و بادی معرفی شده و مجموعه‌ای از الزامات فنی را در حوزه‌های مختلف تعیین می‌کند. بنابر این گزارش، هدف از تدوین سند تجدیدپذیرها، ارتقای قابلیت اطمینان شبکه برق، استانداردسازی فرآیند اتصال نیروگاه‌های تجدیدپذیر، بهبود کیفیت توان و فراهم‌سازی زمینه مشارکت گسترده واحدهای اینورتری در دیسپاچینگ ملی و منطقه‌ای است. گفتنی است، نسخه کامل این سند هم‌اکنون از طریق پورتال رسمی شرکت مدیریت شبکه برق ایران به آدرس گریذکد اتصال به شبکه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور در دسترس عموم قرار دارد.

مجموع معاملات برق سبز در بورس انرژی به ۱.۸ میلیارد کیلووات ساعت رسید

براساس گزارش دفتر مدیریت معاملات خارج از بازار

برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران، مجموع کل معاملات برق سبز در بورس انرژی از ابتدای راه‌اندازی تا پایان آبان ماه سال جاری به بیش از ۱۸ میلیارد کیلووات ساعت رسیده است. به گزارش همین روابط عمومی، حدود ۱۱۶ میلیون کیلووات ساعت انرژی به ارزش ۶۰۰ میلیارد تومان و متوسط قیمت معاملات ۵۱۷۵۱ ریال بر کیلووات ساعت برای تحویل آبان ماه ۱۴۰۴ در تابلوی سبز بورس انرژی معامله شده است. گفتنی است، مجموع معاملات برق سبز در بورس انرژی از ابتدای سال جاری تا پایان آبان ماه معادل ۸۷۲ میلیون کیلووات ساعت با ارزش ۵۲۸۷ میلیارد تومان و متوسط قیمت ۶۱۸۱۶ ریال بر کیلووات ساعت شده است.

حجم معاملات قراردادهای گواهی ظرفیت به ۲۶۶۲ مگاوات رسید

براساس گزارش دفتر مدیریت معاملات خارج از بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران، از ابتدای راه‌اندازی بازار گواهی ظرفیت (۱۳۹۸) تا پایان آبان ۱۴۰۴ حجم کل معاملات قراردادهای گواهی ظرفیت در بورس انرژی، به ۲۶۶۲ مگاوات رسیده است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، تاکنون ۱۱۸۶ معامله اوراق گواهی ظرفیت به ارزش ۹۴۱۸۷ میلیارد ریال با حداکثر قیمت حدود ۱۰۶ میلیون ریال به ازای هر کیلووات مورد معامله قرار گرفته است. تاکنون ۴۲۸ مشترک بالای ۵ مگاوات با حجم ۵۴۷۹ مگاوات برای خرید اوراق گواهی ظرفیت به بورس انرژی معرفی شده‌اند و در سمت عرضه نیز به میزان ۱۶۷۹ مگاوات گواهی ظرفیت قابل عرضه در بورس انرژی وجود دارد. گفتنی است در آبان ۱۴۰۴، تعداد ۳۸ اوراق گواهی ظرفیت با حجم ۴۱ مگاوات و با ارزش ۳۵۳۳ میلیارد ریال در بورس انرژی معامله شده است. همچنین کمترین قیمت اوراق گواهی ظرفیت معامله شده در آبان ماه ۱۴۰۴ برابر ۸۶ میلیون ریال به ازای هر کیلووات و بیشترین قیمت این اوراق نیز در ماه آبان سال جاری برابر ۸۸ میلیون ریال به ازای هر کیلووات ثبت شده است.

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

هوشمندسازی ۱.۸ میلیون مشترک پرمصرف خانگی و تجاری آغاز شد



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 کنتورهای 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.

مجری 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. به گزارش پیک برق، 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 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

با آغاز طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور؛

نصب کنتورهای هوشمند به ۴ برابر افزایش می‌یابد



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 قراردادها 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 مدل جدید قراردادی در دست اقدام است و تلاش داریم مناقصه 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 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 رعایت اسناد و چارچوب‌های ابلاغی مناقصات از سوی شرکت‌های توزیع، خاطرنشان کرد: طبق قراردادهای اصلاحی و بخش نامه‌های مرتبط 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. به گزارش پیک برق، 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 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

برگزاری جلسه آغازین طرح بازسازی و مقاوم‌سازی ساختمان شهید قاسمی



در این جلسه، مدیرکل دفتر بررسی‌های فنی بازرگانی ضمن اعلام رسمی شروع پروژه، به تشریح اهداف برگزاری نشست پرداخت و بر محور هایی از جمله ایجاد درک مشترک از اهداف و محدوده کار، موارد قابل تحویل پروژه، برنامه

در پی حملات رژیم صهیونیستی به ساختمان‌های مجاور شرکت توانیر و آسیب دیدگی ساختمان شهید قاسمی بر اثر موج انفجار و با توجه به ضرورت رعایت الزامات پدافند غیرعامل و بهسازی سازه مطابق آیین‌نامه‌های روز، طرح بازسازی و مقاوم‌سازی ساختمان شهید قاسمی در دستور کار قرار گرفت. به گزارش پیک برق به نقل از دفتر بررسی‌های فنی بازرگانی قراردادها و پشتیبانی، جلسه آغازین این طرح با حضور مدیرکل دفتر بررسی‌های فنی بازرگانی، نمایندگان دفتر مرکزی حراست، شرکت ساختمانی درون و شرکت مهندسین مشاور آریا نیروی جم برگزار شد

معاون هماهنگی توزیع توانیر؛

هوشمندسازی اولویت نخست بخش توزیع برق کشور است



معاون هماهنگی توزیع توانیر هوشمندسازی را اولویت نخست بخش توزیع برشمرد و از عزم توانیر برای تأمین کنتورها و سرعت بخشی به اجرای طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور خبر داد. به گزارش پیک برق، 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 شرکت های 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 مناقصات 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 مدیرکل هوشمندسازی و فن‌آوری‌های نوین توانیر نیز با اشاره به ابلاغ مرحله دوم مناقصات 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 سلطانی راد 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.

مدیرکل دفتر آموزش، تحقیقات و نوآوری وزارت نیرو:

دوره‌های آموزشی صنعت برق باید بازننگری و روزآمد شود

می‌کنم هر ۶ ماه یکبار جلسه‌ای با حضور مدیران آموزش تشکیل شود تا گزارش عملکرد، چالش‌ها و اقدامات اصلاحی به‌صورت منظم بررسی شود؛ این کار به چابکی و کیفیت آموزش در سراسر صنعت کمک خواهد کرد.

تشریح سیاست‌ها، برنامه‌ها و چالش‌های آموزش صنعت برق

در این نشست همچنین معاون برنامه‌ریزی آموزشی دفتر توسعه سرمایه انسانی و امور اداری شرکت تأثیر بر ضرورت بازننگری در سیاست‌های آموزشی، مدیریت شفاف بودجه و استقرار نظام صلاحیت حرفه‌ای در صنعت برق تأکید کرد. نیر رضانی هدف از برگزاری گردهمایی سراسری مدیران آموزش را ارایه تصویر روشنی از عملکرد سال‌های گذشته و هم‌فکری درباره مسیر آینده عنوان کرد و گفت: این جلسه برای نخستین‌بار با این وسعت و با حضور تمامی ارکان آموزشی صنعت برق برگزار می‌شود و فرصتی برای هم‌افزایی و تصمیم‌سازی مشترک خواهد بود.

وی در تشریح سیاست‌ها و برنامه‌های تأثیر، از آغاز نظارت‌های میدانی مستمر، ارزیابی سالانه و انتخاب مراکز آموزشی برتر، لزوم مدیریت دقیق بودجه آموزش توسط شرکت‌ها، استقرار نظام صلاحیت حرفه‌ای در همه سطوح و کاهش سهم دوره‌های اقتضایی در تقویم آموزشی به‌عنوان محورهای اصلی نام برد. معاون آموزش دفتر منابع انسانی و امور اداری تأثیر با اشاره به برخی چالش‌های ساختاری، خواستار بازتعریف سرانه ۴۰-۶۰ آموزشی متناسب با نیازهای روز صنعت برق، روشن شدن نقش مجتمع‌های آموزشی و پژوهشگاه نیرو در چرخه آموزش، ایجاد مرکز حرفه‌ای تربیت مدیران صنعت برق و رفع انحصار منطقه‌ای مجتمع‌های آموزشی شدوی همچنین تأکید کرد: توسعه آموزش‌های آنلاین و آفلاین در پاسخ به شرایط عملیاتی شرکت‌ها و محدودیت‌های اعزام نیرو ضروری است و باید در سیاست‌های جدید لحاظ شود.

کرده، تکالیف جدیدی در حوزه‌هایی مانند هوشمندسازی، انتقال و توزیع بر عهده شرکت‌ها گذاشته شده، اما بخشی از برنامه‌های آموزشی همچنان بدون بازننگری تکرار می‌شود. نیازسنجی آموزشی باید واقعی، روزآمد و متناسب با وظایف جدید باشد. عسگری با اشاره به ورود نیروهای جدید به شرکت‌های دولتی و وابسته ازجمله ۶۲۵ مجوز استخدام و ۱۰۰۷ مجوز به‌کارگیری در شرکت‌های



وابسته گفت: این حجم ورودی به معنای ضرورت برنامه‌ریزی جدی برای آموزش فنی، کاربردی و تخصصی است. نباید اجازه دهیم نیروها بدون برنامه آموزشی وارد چرخه کار شوند. وی همچنین نقش مراکز آموزشی صنعت برق را مورد تأکید قرار داد و خاطرنشان کرد: با وجود ظرفیت قابل توجه مراکز آموزشی، خروجی متناسب با این ظرفیت دیده نمی‌شود. اگر آموزش در این مراکز با حساسیت و کیفیت لازم اجرا شود، بخش قابل توجهی از چالش‌های عملیاتی و ایمنی ما حل خواهد شد. مدیرکل منابع انسانی تأثیر آموزش‌های مبتنی بر صلاحیت حرفه‌ای را یکی از اولویت‌های اصلی صنعت برق دانست و افزود: در فرآیندهای جذب جدید، چه برای شرکت‌های دولتی و چه وابسته، به سمت آزمون‌های حرفه‌ای و آموزش‌های تخصصی کاربردی حرکت می‌کنیم تا توانمندسازی کارکنان در همان ابتدای مسیر شغلی آغاز شود. عسگری در پایان با پیشنهاد برگزاری جلسات دورهای ارزیابی عملکرد آموزشی گفت: پیشنهاد

قابل اندازه‌گیری و آموزش‌های حرفه‌ای در کنار هم قرار گیرند. از مدیران آموزش می‌خواهم مسائل را بدون ملاحظه طرح کنند تا در تصمیم‌سازی‌های کلان وزارت نیرو لحاظ شود. **ضرورت مهارت‌محوری و بازننگری در آموزش‌های صنعت برق** مدیرکل دفتر توسعه منابع انسانی و امور اداری شرکت تأثیر بر لزوم مهارت‌محور شدن دوره‌ها، برنامه‌ریزی آموزشی منسجم برای نیروهای جدید

و فعال‌سازی مراکز آموزشی صنعت برق تأکید کرد. محمدجعفر عسگری نیز در این نشست با تشریح فرآیند تدوین و تصویب دوره‌های آموزشی در صنعت برق، هدف از برگزاری این نشست را افزایش حساسیت و توجه مدیران آموزش به کیفیت اجرا و اثربخشی واقعی دوره‌ها عنوان کرد و گفت: آموزش‌ها زمانی موفق هستند که خروجی مشخص و قابل اتکا برای کارکنان داشته باشند. وی با اشاره به اینکه حدود ۶۵ تا ۷۰ درصد نیروی انسانی صنعت آب و برق را بدنه کارگری تشکیل می‌دهد، اظهار داشت: این بخش از منابع انسانی بیش از همه نیازمند آموزش‌های مهارتی و صلاحیت‌محور است. به‌ویژه در حوزه‌هایی مانند سیم‌بانی، عملیات فنی، تست و بازرسی که کوچکترین نقص مهارتی می‌تواند برای همکاران خطرناک باشد. مدیرکل دفتر توسعه منابع انسانی و امور اداری شرکت تأثیر با انتقاد از کلیشه‌ای شدن برخی سرفصل‌های آموزشی در سال‌های گذشته تصریح کرد: مأموریت‌های صنعت برق تغییر

دوره‌های حضوری باید افزایش یابد؛ زیرا آموزش‌های مهارتی و حرفه‌ای در فضای واقعی یادگیری تحقق می‌یابد. دوره‌های کاملاً آنلاین باید محدود شوند تا کیفیت و اثربخشی آموزش‌ها کاهش پیدا نکند. وی با بیان اینکه تکمیل دقیق فرم‌های شناسنامه دوره برای سنجش کیفیت الزامی است، افزود: اهداف رفتاری باید شفاف و قابل اندازه‌گیری باشد تا بتوان در بازه‌های سه‌ماهه یا شش‌ماهه عملکرد واقعی آموزش را ارزیابی کرد.



برنامه‌های جدید وزارت نیرو

مدیرکل دفتر آموزش، تحقیقات و نوآوری وزارت نیرو در تشریح جهت‌گیری‌های جدید این حوزه گفت: الگوهای یادگیری نسل‌های مختلف بررسی شده و دوره‌ها متناسب با روش‌های جدید یادگیری طراحی می‌شوند. در زمینه توسعه آموزش‌های برون‌مرزی، دوره‌های تخصصی در کشورهای هدف از جمله چین برگزار می‌شود تا کارکنان و مدیران با تجربه‌های موفق بین‌المللی آشنا شوند. همچنین در زمینه تقویت نظام صلاحیت حرفه‌ای، اجرای ابلاغیه جدید صلاحیت حرفه‌ای وارد مرحله عملیاتی شده و مراکز سنجش مهارت در حال تجهیز و توسعه هستند. تعامل میان دفاتر آموزش، منابع انسانی و دفاتر تحقیقات شرکت‌ها تقویت می‌شود تا طراحی مشاغل، سنجش مهارت و تدوین دوره‌ها با هم‌افزایی بیشتری انجام گیرد. شعبان‌نژاد در پایان اظهار داشت: تحول آموزشی در صنعت برق زمانی محقق می‌شود که نیازسنجی دقیق، کیفیت

مدیرکل دفتر آموزش، تحقیقات و نوآوری وزارت نیرو در جلسه هم‌اندیشی مدیران آموزش شرکت‌های تابعه تأثیر، بر ضرورت بازننگری جدی دوره‌های آموزشی، ارتقای کیفیت و اثربخشی نیازسنجی دقیق و بهره‌گیری از روش‌های نوین یادگیری در صنعت برق تأکید کرد.

به گزارش پیک برق، مرتضی شعبان‌نژاد در ابتدا با قدرانی از برگزارکنندگان نشست اظهار داشت: این جلسه فرصتی ارزشمند است تا مسائل واقعی و میدانی آموزش از زبان مدیران شنیده شود و بتوانیم سیاست‌ها را با واقعیت‌های عملیاتی هماهنگ کنیم. وی با اشاره به احیای کارگروه راهبری آموزش وزارت نیرو در قالب کمیته سرمایه‌انسانی افزود: این کارگروه امروز به محلی جدی برای بررسی مسائل حوزه آموزش حرفه‌ای تبدیل شده و تاکنون مصوبات موثری داشته است. ارایه صریح چالش‌ها از سوی مدیران می‌تواند روند تصمیم‌گیری را هدفمندتر کند.

بازنگری در دوره‌های آموزشی؛ نیازسنجی دقیق در اولویت

مدیرکل دفتر آموزش و تحقیقات وزارت نیرو با اشاره به انتقاد برخی شرکت‌ها نسبت به تکراری و قدیمی بودن بخشی از دوره‌ها گفت: بخش مهمی از این مشکل ناشی از نیازسنجی ناکافی است. دوره‌های آموزشی باید بازننگری شوند. فرم‌های شناسنامه‌بازبینی و تکمیل گردد و براساس نیازهای واقعی صنعت برق، تحولات روز و موضوعات کلیدی همچون هوشمندسازی، انرژی‌های تجدیدپذیر و حکمرانی آب و انرژی طراحی شوند. وی با تأکید بر استفاده از ظرفیت پژوهشگاه نیرو و مجتمع‌های آموزشی افزود: خروجی طرح‌های پژوهشی باید به‌صورت مستقیم به دوره‌های آموزشی تبدیل شود. پیوست آموزشی طرح‌های پژوهشی یکی از ابزارهای اصلی روزآمدسازی سرفصل‌هاست.

ارتقای کیفیت و اثربخشی دوره‌ها

شعبان‌نژاد در ادامه به سیاست‌های جدید وزارت نیرو در حوزه کیفیت آموزشی اشاره کرد و گفت: سهم

بررسی طرح‌های راهبردی توسعه شبکه انتقال و فوق توزیع در جنوب خراسان

منوط به تناسب تقاضا با حجم سرمایه‌گذاری و توجیه اقتصادی طرح است. نمایندگان استانداری و وزارت صمت نیز با تشریح برنامه‌های حمایتی دولت، آمادگی برای تسریع صدور مجوزها و تشویق واحدهای صنعتی به ثبت درخواست تأمین برق را اعلام کردند. در پایان، بر تسریع فرآیندهای مدیریتی و فنی و جلب سرمایه‌گذاران صنعتی جهت بهره‌برداری حداکثری از ظرفیت ایجادشده تأکید شد.

ارزیابی روند احداث سومین پست فوق توزیع در گناباد

در گناباد نیز نشست ارزیابی روند احداث سومین پست فوق‌توزیع شهرستان برگزار شد. مدقق در این جلسه با اشاره به رشد تقاضای صنعت، بر ضرورت توسعه زیرساخت‌های پشتیبان شبکه و تکمیل پست صنعتی گناباد تأکید کرد. در ادامه، مدیرعامل و تیم کارشناسی از پست ۱۳۲ کیلوولت صنعتی گناباد بازدید کردند؛ پستی با یک ترانسفورماتور ۳۰ مگاوات‌آمپر و ۱۵ کیلومتر خط دو مداره ۱۳۲ کیلوولت. همچنین بی خط ۱۳۲ کیلوولت پست آتین که وظیفه تغذیه این پست را برعهده دارد در حال احداث است و تکمیل آن، ظرفیت انتقال انرژی منطقه را به‌طور پیمامدساز افزایش خواهد داد. اعتبار این طرح با مشارکت شرکت شهرک‌های صنعتی، سازمان برنامه و بودجه و شرکت تأثیر تأمین می‌شود.



طرح را ممکن ساخته است. در پایان این نشست بر لزوم هم‌افزایی نهادهای اجرایی برای رفع موانع باقی‌مانده تأکید شد.

نشست راهبردی توسعه برق و تکمیل پست ۴۰۰ کیلوولت فردوس

در نشست توسعه برق شهرستان فردوس نیز، با توجه به رشد تقاضای بار صنعتی، آخرین وضعیت پست ۴۰۰ کیلوولت فردوس بررسی شد. مدقق با تأکید بر اینکه این پست یک فرصت راهبردی برای توسعه صنایع شهرستان است، اعلام کرد: زیرساخت ایجادشده آماده بهره‌برداری صنعتی است، اما تاکنون تنها حدود ۱۰ درصد درخواست رسمی از سوی صنایع ثبت شده است. تداوم اجرای طرح

مجموعه‌ای از نشست‌های تخصصی با محوریت بررسی روند اجرایی طرح‌های اولویت‌دار توسعه شبکه برق از سوی شرکت برق منطقه‌ای خراسان در شهرستان‌های بجستان، فردوس و گناباد برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خراسان، در این نشست‌ها، مدیرعامل شرکت، نمایندگان مجلس، مسوولان محلی و نمایندگان دستگاه‌های اجرایی، آخرین وضعیت پیشرفت طرح‌ها و نیازهای شبکه را مورد ارزیابی قرار دادند.

پیشرفت اجرای پست ۱۳۲ کیلوولت بجستان

در نشست بررسی طرح پست ۱۳۲ کیلوولت بجستان، هادی مدقق مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان با اشاره به اهمیت تقویت شبکه انتقال در جنوب استان گفت: پست ۱۳۲ کیلوولت بجستان از طرح‌های کلیدی توسعه شبکه است و تکمیل آن، نقش مهمی در تقویت برق مشترکان، پشتیبانی از طرح نهضت ملی مسکن و توسعه نیروگاه‌های خورشیدی شهرستان خواهد داشت. وی افزود: زمین طرح، تملک شده و عملیات اجرایی طبق برنامه در حال پیشرفت است. تأمین اعتبار این طرح از سه منبع شامل اداره کل راه و شهرسازی، سازمان برنامه و بودجه و وزارت نیرو انجام می‌شود که مدل مالی مشترک، سرعت‌بخشی اجرای

برگزاری پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی امضای تفاهم‌نامه چند جانبه برای هوشمندسازی شیراز



پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی «شبکه‌های هوشمند انرژی» با محوریت «تحول دیجیتال و هوشمندسازی صنعت برق» ۱۱ آذر با حضور مدیران صنعت برق، مسوولان شهری و جمعی از پژوهشگران و استادان دانشگاه، در دانشگاه شیراز آغاز به کار کرد. به گزارش پیک برق، این رویداد دو روزه از مهم‌ترین گردهمایی‌های علمی کشور در حوزه شبکه‌های هوشمند، انرژی‌های تجدیدپذیر، مدیریت هوشمند مصرف و فناوری‌های نوین صنعت برق به شمار می‌رود. در مراسم افتتاحیه، ابتدا برنامه‌های علمی روز نخست، سخنرانی‌های کلیدی، ارائه مقالات و نشست‌های تخصصی با موضوعاتی همچون پایداری شبکه‌های تحت‌سلطه انرژی‌های تجدیدپذیر، خانه و شهر هوشمند، زیرساخت‌های خودکفای

انرژی، مدیریت بار و بهینه‌سازی شبکه تشریح شد. سپس با حضور نمایندگان دستگاه‌های صنعتی و دانشگاهی، تفاهم‌نامه‌ای چندجانبه برای اجرای پایلوت هوشمندسازی شهر شیراز به امضا رسید. **امضای تفاهم‌نامه چندجانبه**

این تفاهم‌نامه میان شرکت توانیر، شرکت توزیع نیروی برق شیراز، دانشگاه شیراز، شهرداری شیراز و اداره کل ارتباطات و فناوری اطلاعات استان فارس منعقد شد. در این مراسم، حامد احمدی مدیرکل دفتر فنی، مهندسی و

هوشمندسازی شبکه توزیع شرکت توانیر به‌عنوان نماینده رسمی توانیر حضور داشت و سند همکاری را از سوی صنعت برق کشور امضا کرد. براساس این تفاهم‌نامه، طرفین متعهد شدند مجموعه‌ای از طرح‌های هوشمندسازی را در شهر شیراز

جهش هوشمندسازی در صنعت برق؛

کنتورهای هوشمند، ریزشبکه‌ها و اقتصاد مدیریت مصرف در مسیر ۱۴۰۵



ریزشبکه‌های صنعتی؛

تقویت تاب‌آوری و کاهش ناترازی

وی با اشاره به آغاز اجرای پایلوت ریزشبکه‌های صنعتی در دو شهرک صنعتی گفت: ریزشبکه‌ها یکی از پایه‌های تاب‌آوری شبکه‌های آینده هستند. این پروژه با همکاری پژوهشگاه نیرو آغاز شده و توسعه آن در استان‌ها برای سال آینده برنامه‌ریزی شده است.

کارور برق؛ آغاز اقتصاد مدیریت مصرف

احمدی با معرفی برنامه راهبردی کارور برق، گفت: هدف وزارت نیرو این است که مدیریت مصرف را از یک فرآیند اداری، به یک مدل اقتصادی تبدیل کند. کارور برق می‌تواند رفتار مصرف‌مشارکت را پیش، محدودسازی هوشمند را اعمال و انرژی آزادشده را در بورس عرضه کند تا مشترک و کارور هر دو در منافع آن شریک شوند. به گفته وی، این طرح، نقطه پایان خاموشی‌های اجباری و آغاز مشارکت واقعی مشترکان در مدیریت اوج بار است.

محدودسازی هوشمند به جای خاموشی

وی توضیح داد: از امسال برنامه وزارت نیرو این است که مشترک حق انتخاب داشته باشد: دو ساعت خاموشی یا محدودسازی هوشمند مصرف. اجرای این طرح با تکیه بر زیرساخت کنترلهای هوشمند و سامانه‌های رصد هوشمند انجام خواهد شد.

آینده شبکه هوشمند برق ایران

مدیرکل هوشمندسازی توزیع توانیر آینده شبکه را چنین ترسیم کرد: حسگرهای هوشمند در سراسر شبکه، ارتباط مستقیم مشترک با اپراتور توزیع، تشخیص سریع عوارض شبکه با GIS، مدیریت بار لحظه‌ای و مشارکت فعال مردم در اقتصاد انرژی، ستون‌های اصلی شبکه هوشمند آینده خواهند بود. وی در پایان تاکید کرد: جرقه این تحول زده شده و با همکاری شرکت‌های توزیع، دانشگاه‌ها و متخصصان، شبکه توزیع برق ایران طی سال‌های آینده به یک شبکه کاملاً هوشمند، چابک و اقتصادمحور تبدیل خواهد شد.

مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی؛

حرکت به سوی شبکه هوشمند با نقشه‌راه و حکمرانی داده ممکن است

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی با تشریح مدل بلوغ هوشمندسازی شبکه‌های توزیع برق تاکید کرد: هوشمندسازی تنها تغییر تجهیزات نیست؛ یک تحول مدیریت‌محور، داده‌محور و تدریجی است که باید بر مبنای نقشه‌راه، حکمرانی داده، توسعه سرمایه انسانی و یکپارچه‌سازی فرایندها پیش برود. به گزارش پیک برق، علیرضا خانبنده در پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی، با اشاره به اینکه مدل هوشمندسازی ارایه شده یک مدل جامع، منطبق و تکرارپذیر است، توضیح داد: این مدل از ارزیابی وضع موجود آغاز می‌شود، گپ‌ها را شناسایی می‌کند و با تعریف مایلستون‌ها و شاخص‌های عملکردی (KPI)، مسیر حرکت شرکت‌های توزیع را به سمت بلوغ هوشمندی مشخص می‌کند. وی افزود: سطوح مدل از مرحله مقدماتی آغاز می‌شود و تا سطح پیشگامی ادامه دارد؛ سطوحی که شامل توانمندسازی، یکپارچه‌سازی و بهینه‌سازی است.

۱۰ حوزه اصلی و ۶۷ زیرحوزه تخصصی در مدل هوشمندسازی توزیع

مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی با اشاره به طراحی مدل ملی بر اساس نمونه‌های معتبر جهانی (SGMM و NIST) و سفارشی‌سازی آن برای صنعت برق ایران گفت: در این مدل، کل فرایندهای توزیع از مدیریت بار و طراحی شبکه تا منابع پراکنده، نیروی انسانی، زیست‌بوم و تعاملات بیرونی در قالب ۱۰ حوزه و ۶۷ زیرحوزه بررسی شده است.

ADMS؛ رکن اصلی یکپارچه‌سازی سامانه‌ها در شبکه‌های هوشمند

خانبنده با معرفی سیستم مدیریت پیشرفته توزیع (ADMS) به‌عنوان یکی از اجزای حیاتی مدل گفت: ADMS مبتنی بر استاندارد IEC ۶۱۹۶۸ است و هدف آن یکپارچه‌سازی اپلیکیشن‌ها و سامانه‌های عملیاتی شرکت‌های توزیع است؛ یعنی جایی که مدیریت مشترکین، بهره‌برداری، خاموشی، اسکادا، طراحی شبکه و حکمرانی داده در یک چارچوب یکپارچه عمل کنند. وی تاکید کرد: معماری سازمانی و حکمرانی داده، دو ستون اصلی ADMS هستند که بدون آنها هوشمندسازی به سطح بلوغ مطلوب نمی‌رسد.

هوشمندسازی فراتر از تجهیزات؛ تحول در مدیریت و فرایند

خانبنده با تاکید بر اینکه هوشمندسازی فقط نصب کنتر هوشمند نیست، گفت: این تحول مستلزم فرایندمحوری، توسعه سرمایه انسانی، داده‌محوری، تخصیص بهینه منابع، مدیریت دارایی‌های فیزیکی و ارتقای تعاملات میان سامانه‌هاست.

دعوت به مشارکت علمی

مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی در پایان از دانشگاهیان، پژوهشگران و متخصصان صنعت برق خواست در پیل تخصصی این کنفرانس حضور یابند و افزود: هوشمندسازی توزیع برق نیازمند مشارکت علمی، بررسی دقیق چالش‌ها، تعریف KPIهای واقعی و طراحی مسیرهای بلوغ عملیاتی است. از همه عزیزان دعوت می‌کنیم در نشست تخصصی این موضوع مشارکت کنند تا بتوانیم از نظرات ارزشمند آنان بهره‌مند شویم.

مدیرعامل توزیع برق شیراز تاکید کرد:

ضرورت شتاب در هوشمندسازی شبکه توزیع؛ شبکه‌های سنتی پاسخگوی آینده نیستند



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز، هوشمندسازی شبکه توزیع را نقطه عطف تحول صنعت برق کشور دانست و با تشریح ضرورت‌های فنی، اقتصادی و مدیریتی آن تاکید کرد: شبکه‌های سنتی دیگر توان پاسخگویی به رشد شتابان مصرف، تنوع مراکز تولید و نیازهای عصر دیجیتال را ندارند؛ هوشمندسازی تنها راه پایداری و توسعه شبکه توزیع در آینده است.

به گزارش پیک برق، محمدرضا سلاحی در پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی، با اشاره به تغییرات بنیادین در سبک زندگی، رشد شتابان مصرف و ورود فناوری‌های نوین گفت: شبکه‌های سنتی ستون فقرات چند دهه گذشته بودند، اما امروز دیگر پاسخگو نیستند. تنها برای هر انشعاب جدید، به‌طور متوسط باید ۴ کیلووات ظرفیت جدید ایجاد کنیم؛ این یعنی سالانه حدود ۳۵۰ میلیارد تومان هزینه فقط برای جبران ظرفیت لازم توزیع که رقمی بالاتر از کل درآمد فروش انشعابات است. به گفته وی، این اعداد نشان می‌دهد هوشمندسازی، یک انتخاب نیست؛ یک الزام ملی است.

تعریف شبکه هوشمند؛

از انتقال انرژی تا

انتقال داده و تصمیم

سلاحی شبکه هوشمند را سامانه‌ای پویا با پایش و کنترل لحظه‌ای معرفی کرد و توضیح داد: شبکه هوشمند فقط برق منتقل

مانند بورس انرژی خواهد بود. عملکرد توزیع برق شیراز در هوشمندسازی؛

عبور از ۱۲۶ هزار مشترک

سلاحی گزارشی از پیشرفت هوشمندسازی در شیراز ارائه کرد: ۱۲۶ هزار مشترک از یک میلیون و ۲۰۰ هزار مشترک، هوشمند شده‌اند. اجرای طرح جهادی جدید در هر دو ماه، عملکرد یک سال گذشته را محقق می‌کند. تا پایان سال، مشترکین هوشمند به ۱۶۰ هزار اشتراک می‌رسند. ۱۰۰ درصد انشعابات کشاورزی هوشمند شده و این موضوع به مدیریت آب کمک کرده است. ۸۸ درصد ساختمان‌های اداری هوشمند شده‌اند و مصرف آن‌ها در ۷ ماه نخست امسال ۵ درصد کاهش یافته است. ۷۷ درصد مشترکان صنعتی مجهز به کنتور هوشمند شده‌اند.

چالش‌ها و نیازها؛ از

سرمایه‌گذاری تا امنیت سایبری

سلاحی یکی از مهم‌ترین چالش‌ها را تامین سرمایه دانست: تاکنون توانیر از منابع داخلی سرمایه‌گذاری کرده و امیدواریم استمرار یابد. وی همچنین بر ضرورت سرمایه‌گذاری جدی در امنیت سایبری تاکید کرد و گفت: امنیت سایبری مهم‌ترین دغدغه هوشمندسازی است. در شیراز به سمت استفاده از شبکه اختصاصی فیبر نوری رفته‌ایم تا ریسک‌ها کاهش یابد.

دعوت به همکاری دانشگاه‌ها؛

میدان هوش مصنوعی

از آن شماسات

مدیرعامل توزیع برق شیراز خطاب به دانشگاهیان گفت: در آستانه آغاز عصر هوشمندسازی شبکه‌ها، دانشگاه شیراز و نخبگان علمی باید پیشران این مسیر باشند. پژوهش‌های حوزه هوش مصنوعی، اینترنت اشیا و تحلیل داده می‌تواند قلب تپنده شبکه هوشمند باشد. وی در پایان افزود: در شرکت توزیع برق شیراز اعلام آمادگی می‌کنیم طرح‌های مشترک، پایان‌نامه‌های کاربردی و تحقیقات میدانی را حمایت کنیم.



مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس:

۴۰ درصد مصرف برق فارس و بوشهر با سامانه‌های هوشمند مدیریت می‌شود

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس ضمن تشریح جایگاه دو استان فارس و بوشهر در مدیریت ناترازی شبکه سراسری برق، با بیان این که امسال دو سامانه هوشمند مدیریت مصرف، نقش تعیین‌کننده‌ای در عبور موفق از اوج بار تابستان داشتند، اعلام کرد: سال آینده کمترین محدودیت غیرضروری را شاهد خواهیم بود. به گزارش پیک برق، یدالله حقیقی در پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی، با بیان اینکه سه شرکت توزیع فارس، شیراز و بوشهر مجموعاً حدود سه میلیون مشترک را مدیریت می‌کنند، گفت: استان بوشهر از نظر تراز تولید نسبت به مصرف در وضعیت مثبت قرار دارد، اما بخش مهمی از بار شبکه کشور توسط مجموعه برق فارس و بوشهر پشتیبانی می‌شود و این موضوع برای ما افتخار است.

نقش سامانه‌های هوشمند در کنترل ناترازی

وی با اشاره به عملکرد موفق سامانه‌های هوشمند مدیریت مصرف در تابستان امسال گفت: دو سامانه هوشمندسازی شبکه - که محل بحث بسیاری از نمایندگان نیز بود - توانستند مدیریت مصرف را سامان دهند و نقش جدی در جلوگیری از محدودیتهای گسترده ایفا کنند. با تداوم این روند، سال آینده کمترین محدودیت غیرضروری را تجربه خواهیم کرد.

۱.۹ میلیون مشترک هوشمند در فارس و بوشهر

مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس اعلام کرد: در دو استان فارس و بوشهر، ۱.۹ میلیون مشترک تحت پوشش سامانه‌های هوشمند قرار گرفته‌اند که از این میان،



حدود ۲۷۰ هزار موتور کشاورزی دارای کنتور هوشمند هستند؛ یعنی نزدیک به ۱۶ درصد کل مشترکان این دو استان از ابزارهای هوشمندسازی بهره می‌برند. وی افزود: در حال حاضر ۴۰ درصد مصرف انرژی خانگی و صنعتی در این دو استان از طریق سامانه‌های هوشمند مدیریت می‌شود.

پیشسازی فارس در انرژی‌های تجدیدپذیر

حقیقی با اشاره به ظرفیت ویژه استان فارس در حوزه انرژی پاک گفت: بر اساس برآوردهای ما، حدود ۸ هزار مگاوات ظرفیت بالقوه برای اتصال به شبکه فارس و بوشهر وجود دارد. تنها در همین ماه‌های اخیر، رشد قابل توجهی در نیروگاه‌های مقیاس کوچک و نیروگاه‌های خورشیدی شاهد بوده‌ایم. به گفته او تاکنون ۱۶۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در حال بهره‌برداری است. تا پایان سال رقم بهره‌برداری افزایش قابل توجهی خواهد داشت. در سطح ملی، ظرفیت تجدیدپذیر کشور از ۳ هزار مگاوات عبور کرده و تا تابستان ۱۴۰۵ به ۷ تا ۸ هزار مگاوات خواهد رسید. وی افزود: فارس بالاترین استعداد توسعه انرژی خورشیدی را دارد و سرمایه‌گذاران متعددی برای ورود به این حوزه مراجعه کرده‌اند؛ البته ملاحظات ESSها و الزامات اتصال، ضرورتاً باید رعایت شود.

توجه به ساختار شبکه، ESSها و پیوند با شبکه هوشمند

مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس با اشاره به مباحث علمی و تخصصی کنفرانس گفت: در مقالات و پنل‌های تخصصی موضوعاتی مانند ESS، پیوند سیستم‌های ذخیره‌ساز با شبکه هوشمند و ضرورت استانداردسازی این بخش، به‌درستی مورد توجه قرار گرفته است. با توجه به تجارب گذشته در تدوین دستورالعمل‌های CHP و تجدیدپذیر، پرداختن علمی به این ملاحظات ضروری است.

استقبال جامعه علمی از کنفرانس

حقیقی با اشاره به سخت‌گیری‌های علمی کنفرانس گفت: از میان ۳۵۱ مقاله ارسال شده، نهایتاً ۱۶۴ مقاله پذیرفته شده است؛ یعنی حدود ۴۷ درصد. این آمار نشان‌دهنده سطح بالای تخصص، کیفیت علمی و جدیت داوران است.

حمایت توانیر از تفاهم‌نامه شهر هوشمند شیراز

وی در بخش دیگری از سخنانش به تفاهم‌نامه مشترک میان شهرداری شیراز، وزارت ارتباطات و شرکت توزیع نیروی برق شیراز اشاره کرد و گفت: این تفاهم‌نامه گام مهمی در حرکت شیراز به سمت شهر هوشمند است. دکتر رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر نیز حمایت جدی و قطعی خود را از اجرای این طرح اعلام کرده‌اند و امیدواریم شیراز نمونه ملی شهر هوشمند در کشور شود.

ظرفیت علمی فارس؛ پشتوانه تحول صنعت برق

حقیقی با قدردانی از دانشگاه شیراز، دانشگاه صنعتی شیراز و جامعه علمی استان گفت: ظرفیت علمی فارس در حوزه صنعت برق، مایه امید و اتکای ماست. نقش دانشگاه‌ها در توسعه هوشمندسازی، مدیریت مصرف، انرژی‌های تجدیدپذیر و ESSها بسیار تعیین‌کننده است.

ضرورت بازنگری اهداف، مدل‌های کسب‌وکار و آموزش دانشگاهی

مصنوعی را یکی از محورهای مهم تحول آینده دانست و گفت: هوش مصنوعی می‌تواند در پیش‌بینی و برنامه‌ریزی بهتر، کنترل ولتاژ، مدیریت بار، انعطاف‌پذیری از طریق مدیریت مصرف، یکپارچه‌سازی و کنترل منابع پراکنده و بسیاری از کاربردهای دیگر نقش‌آفرینی کند.

نقش دانشگاه‌ها؛ آموزش و پژوهش هم‌تراز شبکه‌های آینده هست یا نه؟

دکتر فتوحی در پایان به نقش دانشگاه‌ها و پژوهشگران پرداخت و گفت: این سؤال جدی وجود دارد که آیا نظام آموزشی و پژوهشی ما متناسب با نیازهای شبکه‌های آینده طراحی شده است یا خیر؟ آیا پایان‌نامه‌ها، طرح‌های تحقیقاتی و دروس دانشگاهی واقعا مسائل شبکه‌های هوشمند، هوش مصنوعی در سیستم‌های قدرت، مدل‌های جدید بهره‌برداری و کسب‌وکار را پوشش می‌دهند؟ وی تأکید کرد: اگر می‌خواهیم در عمل به سمت شبکه‌های هوشمند حرکت کنیم، لازم است مدل‌های تحقیق و آموزش ما به‌روز، باز و در دسترس همه‌ی نفعان باشد تا صنعت و دانشگاه بتوانند در کنار هم به این پرسش‌ها پاسخ دهند. رئیس اسبق دانشگاه صنعتی شریف سخنان خود را با این جمع‌بندی به پایان رساند که شبکه‌های هوشمند، فقط یک فناوری جدید نیستند، بلکه لایه توانمندساز سیستم هستند که امکان تحقق اهداف فنی، اقتصادی و زیست‌محیطی شبکه‌های برق آینده را فراهم می‌کنند.



عظیم داده از سنسورها و تجهیزات اندازه‌گیری، هم فرصت است و هم چالش. مهم این است که بتوانیم از این داده‌ها در جهت نگهداری و بهره‌برداری هوشمند استفاده کنیم تا پیش از وقوع خطا، تجهیزات را مدیریت و از خاموشی جلوگیری کنیم. وی همچنین به نقش روزافزون خودروهای برقی اشاره کرد و توضیح داد که شارژ همزمان ناوگان بزرگ خودروهای الکتریکی می‌تواند پیک شبکه را جابه‌جا کرده و در صورت نبود مدیریت هوشمند، خود تبدیل به معضل جدید شود؛ اما در صورت برنامه‌ریزی درست می‌تواند به ابزاری برای افزایش انعطاف‌پذیری شبکه تبدیل شود.

نقش هوش مصنوعی در شبکه‌های هوشمند

فتوحی استفاده از هوش

محیط‌زیست باشد. تولید، انتقال و توزیع برق دیگر نمی‌تواند بدون در نظر گرفتن این سه بعد طراحی و بهره‌برداری شود. وی شبکه هوشمند را شبکه سستی به‌اضافه لایه‌ای از هوشمندی توصیف کرد که جریان انرژی و اطلاعات را به‌صورت دوسویه مدیریت می‌کند.

چالش‌های شبکه‌های آینده؛ از تولید پراکنده تا انفجار داده

این عضو هیات علمی دانشگاه با مرور چالش‌های اصلی شبکه‌های آینده گفت: افزایش واحدهای تولید پراکنده و انرژی‌های تجدیدپذیر، به‌ویژه با رفتار ناپایدار و عدم قطعیت تولید، از مهم‌ترین چالش‌هاست. اتصال گسترده این واحدها از طریق مبدل‌های الکترونیک قدرت، مدیریت شبکه را پیچیده‌تر می‌کند. وی افزود: در کنار این موضوع، ورود حجم

زیرساخت‌های اندازه‌گیری پیشرفته (AMI) و فناوری‌های ارتباطی متمرکز بود. اما امروز شبکه‌های هوشمند مجموعه بسیار گسترده‌تری از فناوری‌ها را شامل می‌شوند؛ از هوش مصنوعی و اینترنت اشیا تا تحلیل داده و سامانه‌های پیشرفته تصمیم‌یار. وی افزود: به عبارت دیگر، تعریف شبکه هوشمند که ۱۰ سال پیش حول AMI شکل گرفته بود، امروز هم از نظر دامنه و هم عمق ارتقا یافته و به بلوغ بیشتری رسیده است.

پایداری سه‌گانه اقتصاد، جامعه و محیط‌زیست

فتوحی با تأکید بر اینکه هوشمند بودن بدون پایدار بودن معنا ندارد، گفت: شبکه‌ای که قرار است هوشمند باشد، باید همزمان به توسعه اقتصادی کمک کند، آثار اجتماعی مطلوب داشته باشد و دوستدار

استاد ممتاز مهندسی برق و رئیس اسبق دانشگاه صنعتی شریف، با تبیین ویژگی‌ها و چالش‌های شبکه‌های برق آینده، شبکه‌های هوشمند را یک تغییر مفهوم عمومی و طرز تفکر جدید در صنعت برق توصیف کرد و بر ضرورت بازتعریف اهداف راهبردی، مدل‌های کسب‌وکار و نقش دانشگاه‌ها در این تحول تأکید کرد.

به گزارش پیک برق، محمود فتوحی فیروزآباد در پنل تخصصی چشم‌انداز هوشمندسازی در صنعت برق در پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی، با تشریح اهداف اصلی شبکه‌های قدرت آینده گفت: شبکه‌های نوین برق باید مشتریان را از مصرف‌کننده منفعل به بازیگران فعال تبدیل کنند، امکان ادغام فناوری‌های نوین تولید را افزایش دهند، به توسعه محصولات و خدمات و بازارهای جدید کمک کنند، مدیریت دارایی‌ها را بهبود دهند، قابلیت اطمینان و کیفیت توان را ارتقا دهند، در برابر اختلالات و بلایای طبیعی تاب‌آور باشند و در نهایت، زیست‌بوم انرژی پایدار را تقویت کنند. وی تأکید کرد: این اهداف، صرفاً فنی نیستند، بلکه ابعاد اقتصادی، اجتماعی و زیست‌محیطی را به‌طور هم‌زمان در بر می‌گیرند.

تحول مفهوم شبکه هوشمند؛ از AMI تا هوش مصنوعی و IoT

این استاد ممتاز مهندسی برق با اشاره به تحول مفهوم شبکه هوشمند طی یک دهه اخیر توضیح داد: تعریف اولیه شبکه هوشمند عمدتاً بر ادغام

معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع برق شیراز خبر داد:

پایداری شبکه با اجرای راهبردهای هوشمندسازی

مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت و بر تسریع اجرای آن با هدف تأمین برق پایدار و مدیریت هوشمند در جزایر تأکید شد. وی خاطرنشان کرد: با توجه به شرایط آبی و تحولات شتابان صنعت توزیع برق، شرکت‌کنندگان بر لزوم تقویت زیرساخت‌های ارتباطی پایدار و امن به عنوان بستر اصلی هوشمندسازی تأکید کردند. همچنین، کنترل‌پذیری بیشتر کنتورهای هوشمند، ارتقای کارایی سامانه‌های MDM و به‌ویژه مسائل امنیت سایبری و حفاظت از داده‌های حساس مشتریان به عنوان موضوعاتی حیاتی، مورد بررسی عمیق قرار گرفت. در پایان این نشست تخصصی، خدابخنده ریاست کمیته راهبری هوشمندسازی صنعت توزیع برق با اشاره به تصمیمات اخذ شده بر اجرای راهبردهای مصوب تأکید کرد و این نشست را گامی موثر در شتاب‌بخشی به فرآیند هوشمندسازی سیستم توزیع برق کشور و آماده‌سازی این صنعت برای مواجهه با نیازهای آینده دانست. گفتنی است در این نشست تخصصی از اقدامات ارزشمند توزیع نیروی برق شیراز در حوزه های عملکردی، اقدامات تأثیرگذار و هوشمندسازی شبکه تقدیر به عمل آمد. هفدهمین گام در مسیر تحول دیجیتال صنعت برق به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق شیراز برگزار شد و در این نشست، آخرین دستاوردها، چالش‌ها و برنامه‌های آتی در جهت توسعه زیرساخت‌های هوشمند شبکه، افزایش قابلیت اطمینان، مدیریت مصرف و ارتقاء کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکین محترم مورد بحث و بررسی قرار گرفت.



سند با هم‌افزایی شرکت‌های توزیع در سراسر کشور و با بهره‌مندی از نظر اساتید این حوزه تدوین می‌شود. وی اجرای مبنای هوشمندسازی را مضمّن پایداری شبکه دانست و اظهار داشت: توانیر با تشکیل کارگروه های راهبردی به دنبال ارتقا بهره وری و ارایه خدمات مطلوب به جامعه است. به گفته این مقام مسوول، اجرای مبنای هوشمندسازی نقش مهمی در حوزه عدالت اجتماعی با محوریت انرژی ایفا می‌کند. عبادی از هوشمندسازی به عنوان استراتژی محوری برای آینده‌ای پایدار یاد کرد و سرمایه‌گذاری در این زمینه را ضروری برشمرد. معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع برق شیراز افزود: یکی از محورهای دیگر این نشست، بررسی طرح هوشمندسازی شبکه برق جزایر (به عنوان نمونه جزایر هنگام و هرمز) کشور بود. در این بخش، آخرین وضعیت پیشرفت، دستاوردها و چالش‌های فراروی این طرح ملی

معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق شیراز از برگزاری هفدهمین جلسه کمیته راهبری هوشمندسازی صنعت برق با حضور جمعی از مدیران و متخصصان به میزبانی توزیع برق شیراز خبر داد. به گزارش پیک برق، عبادالله عبادی با تشریح گوشه‌ای از اقدامات انجام شده در این حوزه بیان داشت: اجرای مبنای هوشمندسازی در زمینه کنتورهای هوشمند، پست‌های عمومی، پست‌های یکپارچه و سایر موارد به صورت ویژه در دستور کار شرکت توزیع نیروی برق شیراز قرار گرفته است. عبادی هدف از برگزاری این نشست تخصصی را بررسی مهم‌ترین مباحث و چالش‌های فراروی هوشمندسازی سیستم توزیع برق عنوان کرد و بیان داشت: در این نشست، «مدل بلوغ هوشمندی» به عنوان سندی راهبردی و چارچوبی جامع برای سنجش و ارتقای سطح بلوغ فناوریانه شرکت‌های توزیع، تشریح شد. معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع برق شیراز افزود: ارایه این مدل، گامی اساسی در جهت ایجاد وحدت رویه و استاندارد مشخص برای حرکت هماهنگ تمامی شرکت‌ها در مسیر تحول دیجیتال برشمرده می‌شود. وی افزود: در این نشست گزارشی از اقدامات و ابتکارهای این شرکت در زمینه هوشمندسازی پست‌های توزیع و مشترکان ولتاژ اولیه طرح شد و سامانه mdm این شرکت مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. عبادی از تدوین سند راهبردی هوشمندسازی با مشارکت نخبگان خبر داد و افزود: این

هوشمندسازی؛ الزام امروز و واقعیت فردای صنعت برق

تزیینی یا نمایشی نیست؛ بلکه راهی برای اصلاح رفتار مصرف و جلوگیری از بارگذاری‌های غیرقابل مدیریت در پیک تابستان و زمستان است.

این کنفرانس نقش ریل‌گذاری برای آینده را دارد

معاون هماهنگی توزیع توانیر بخش مهمی از سخنان خود را به نقش دانشگاه‌ها اختصاص داد؛ اینکه دانشجویان و استادان امروز اینجا هستند یعنی ریل‌گذاری هوشمندسازی از مسیر جامعه‌نخبگانی در حال انجام است. آینده صنعت برق را همین نسل دانشگاهی خواهد ساخت.

ما در هوشمندسازی تازه‌اول

مسیر هستیم

وی با واقع‌گرایی کامل افزود: برای رسیدن به اهداف، باید در بخش‌های مختلف کارهای گسترده‌ای انجام دهیم؛ از توسعه شمارگرهای هوشمند گرفته تا ایجاد زیرساخت داده و تقویت سامانه‌های نظارت بر شبکه. به باور او، هوشمندسازی نه‌تنها یک پیشرفت فنی، بلکه تغییر رابطه صنعت برق با مشترک است؛ صنعت برق باید از حالت یک‌سویه خارج شود. ارتباط دوطرفه با مشترک، اصل هوشمندسازی است. این بخش از سخنان ذبیحی، مورد استقبال بسیاری از استادان و مدیران حاضر قرار گرفت؛ زیرا برای نخستین بار یک مقام رسمی توانیر صریحاً گفت شبکه هوشمند یعنی تغییر در نحوه گفتگو با مردم.

دانش هست، اقتصاد نیست؛

معضل تبدیل علم به محصول

در بخش دیگری از کنفرانس، دکتر علیرضا فریدونیان به موضوعی اشاره کرد که کمتر در جلسات علمی ایران شنیده می‌شود: فاصله میان توان علمی و اقتصاد صنعت برق. وی گفت: استادان ایرانی در حوزه شبکه‌های هوشمند از جایگاه بالایی برخوردارند؛ اما تبدیل این دانش به محصول نیازمند یک ساختار اقتصادی توانمند است. این جمله بازتابی از واقعیتی است که در صنعت برق ایران دیده می‌شود؛ تسلط علمی پژوهشگران بر مفاهیم هوشمندسازی بسیار بالاست، اما در غیاب سرمایه‌گذاری گسترده، تبدیل این دانش به محصولات تجاری و کاربردی دشوار است. فریدونیان تاکید کرد: هوشمندسازی مسیر توقف‌پذیری نیست، اما باید پذیرفت که سرعت حرکت، متناسب با توان اقتصادی کشور تنظیم می‌شود.

نقش ریزشبکه‌ها

در کاهش ناترازی

یکی از مباحث علمی مهم، آینده ریزشبکه‌ها (Microgrids) بود. احمدی در بخش اول سخنان خود اشاره کرد که پایلوت ریزشبکه‌های صنعتی آغاز شده و ادامه آن



یا جلوگیری از خاموشی داشته است. به گفته وی دانش و توان علمی ایران در حوزه شبکه‌های هوشمند بسیار قوی است؛ اما برای تبدیل این دانش به محصول، اقتصاد باید همراه شود.

اقدامات بدون همراهی مردم،

به نتیجه نمی‌رسد

در بخش دوم کنفرانس، نگاه‌ها متوجه نقش مشارکت اجتماعی در موفقیت طرح‌های هوشمندسازی شد. بسیاری از مدیران حاضر تاکید کردند که شبکه هوشمند صرفاً مجموعه‌ای از فناوری‌ها نیست، بلکه یک الگوی نو برای رابطه صنعت برق و شهروندان است. این نکته زمانی پررنگ‌تر شد که پژوهشگران، اثر داده‌محوری را بر رفتار مصرف مرور کردند؛ داده‌هایی که می‌تواند به مردم نشان دهد مصرف امروزشان چه تأثیری بر ناترازی یا جلوگیری از خاموشی داشته است. اما نقطه اوج این بخش، سخنان محسن ذبیحی، معاون هماهنگی توزیع توانیر، بود که برخلاف بسیاری از مدیران، با لحنی صریح، شفاف و مردم‌گرا به نقش هوشمندسازی پرداخت.

هوشمندسازی نیاز اصلی کشور

است، نه یک طرح تزیینی

ذبیحی که به دلیل شرایط خاص کاری نتوانست حضوری در اختتامیه شرکت کند، به صورت آنلاین سخنرانی کوتاهی کرد. همین اتفاق، فضایی متفاوت از دیگر جلسات رقم زد؛ زیرا بسیاری منتظر بودند ببینند سیاست‌گذار اصلی حوزه توزیع چه تصویری از آینده ارائه می‌دهد. توانیر به هوشمندسازی، نگاه



وهمیشه به آنان گفتم هیچ‌گاه از نقد نهراسید که نقد دلسوزانه شما را رشد می‌دهد. و البته خود استاد در چند جمله یکی از جدی‌ترین نقدها را به موضوع هوشمندسازی وارد کرد. در اندک فرصتی که پیش آمد با او گفت‌وگویی کوتاه داشتیم. او با رویکردی دلسوزانه اما صریح، تاکید کرد: هوشمندسازی مد نیست. اگر زیرساخت تولید، انتقال یا استاندارد تجهیز آماده نباشد، نصب تجهیزات هوشمند فقط ظاهری از هوشمندی ایجاد می‌کند؛ مثل ساختمانی بدون پی.

صدافت با مردم؛ پیش‌نیاز

موفقیت هر برنامه هوشمندسازی جاویدی تاکید می‌کرد که بدون شفاف‌سازی درباره ناترازی، هیچ طرحی موفق نمی‌شود. این بخش از سخنان او، یکی از معدود جملات انتقادی بود که مورد تایید بسیاری از مدیران نیز قرار گرفت و نشان داد هوشمندسازی نه یک طرح فنی، بلکه یک فرآیند اجتماعی است.

فرهنگ مصرف؛ حلقه گمشده

برنامه‌های هوشمندسازی

این استاد دانشگاه تاکید کرد نسخه واحد برای همه مناطق ایران جواب نمی‌دهد؛ در برخی مناطق حتی با بهترین تجهیزات هم رفتار مصرف تغییر نمی‌کند. باید ابتدا انگیزه، توان علمی خود تاکید کرد: هوشمندسازی یک کمیت پیوسته است؛ هر شبکه‌ای فقط می‌تواند اسمارت‌تر شود، نه اسمارت مطلق. وی توضیح داد اثر هوشمندسازی بر زندگی مردم در یک جمله خلاصه می‌شود: رویت‌پذیری. مردم باید بدانند مصرف امروز آنها چه اثری بر ناترازی، انتشار کربن

از یک فرایند اداری به یک مدل اقتصادی تبدیل شود؛ مشترک و کارور هر دو از منافع آن بهره‌مند شوند. به بیان دیگر، توانیر قصد دارد از خاموشی اجباری به محدودسازی هوشمند همراه با جبران اقتصادی گذر کند؛ مدلی که در بسیاری از کشورها پایه اصلی مدیریت اوج بار محسوب می‌شود.

هوش مصنوعی و دریاچه داده؛

مغز شبکه هوشمند

به گفته احمدی، اکنون بیش از ۱۱۰ میلیارد رکورد داده در دریاچه داده صنعت برق ذخیره شده است؛ بستری که امکان پیاده‌سازی فناوری‌هایی مانند تشخیص نوع مصرف، شناسایی الگوهای سرمایشی، کشف انشعابات غیرمجاز بدون نیاز به کنتور هوشمند و تحلیل دقیق رفتار مصرف را فراهم می‌کند. این حجم از داده، توانیر را در جایگاهی قرار می‌دهد که برای نخستین بار امکان پیش‌بینی به‌جای واکنش در مدیریت شبکه فراهم شود.

هوشمندسازی بدون زیرساخت،

فقط توهم پیشرفت است

در میانه کنفرانس، از یک استاد ممتاز مهندسی برق که همه عمر خود را صرف مطالعه و تحقیق و تدریس در حوزه تخصصی خود کرده تجلیل شد و او کسی نبود جز دکتر محمدحسین جاویدی دشت‌بیاض، استاد ممتاز مهندسی برق دانشگاه فردوسی مشهد، که در واکنش به تجلیل و تکریم از مقام علم این استاد، جملاتی کوتاه اما از سر عشق و دلسوزی گفت. او گفت: افتخار می‌کنم که شاگردانم را در سطح بالاتری از خود می‌بینم

دانشگاه شیراز در روزهای ۱۲ و ۱۳ آذر ۱۴۰۴ میزبان پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی بود؛ رویدادی که امسال بیش از همیشه رنگ و بوی گفت‌وگو داشت؛ گفت‌وگویی میان مدیران صنعت برق، استادان برجسته دانشگاه، پژوهشگران جوان و فعالان حوزه انرژی. سطح بالای مشارکت علمی در این دوره، با ارسال ۳۵۱ مقاله و پذیرش ۱۶۴ مقاله، نشان داد جامعه علمی کشور تا چه اندازه به آینده شبکه هوشمند ایران حساس و امیدوار است. ۱۳ نشست تخصصی سخنرانی و ۸۹ ارایه پوستر نیز وزن علمی این رویداد را دوچندان کرد.

به گزارش پیک برق، کنفرانس امسال تنها یک نشست علمی نبود؛ بلکه صحنه‌ای بود که در آن آینده صنعت برق ایران از زوایای مختلف بررسی شد: سیاست‌گذاری، چالش‌های فنی و مدیریتی، نقدهای دانشگاهی، آینده‌پژوهی و برنامه‌های عملیاتی توانیر. در این میان، امضای تفاهم‌نامه چندجانبه شهر هوشمند شیراز نیز به‌عنوان یکی از رویدادهای مهم این دوره، نگاه‌ها را به سمت اجرای واقعی طرح‌های هوشمندسازی در مقیاس شهری برد. توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، ایجاد ایستگاه‌های شارژ خودروهای برقی، پلتفرم مشارکت شهروندان، آبیاری هوشمند، توسعه فیبر نوری و روشنایی هوشمند اجرا خواهد شد. این اقدام، نقطه شروع گذار از هوشمندسازی در سطح تجهیز به هوشمندسازی در مقیاس شهر است؛ گذار مهمی که پیامدهای آن برای آینده مدیریت انرژی کشور قابل توجه خواهد بود.

کنتورهای هوشمند،

ستون فقرات شبکه آینده

در میان سخنرانان دولتی، سخنان حامد احمدی، مدیرکل دفتر فنی، مهندسی و هوشمندسازی شبکه توزیع توانیر به‌عنوان یکی از صریح‌ترین و ساختاریافته‌ترین تحلیل‌ها مطرح شد. سخنان احمدی، اشاره به ورود توانیر به استانداردسازی تجهیزات IOT برای منازل و کسب‌وکارها بود؛ نقش صنعت برق از پشت کنتور عبور کرده و وارد خانه‌ها و واحدهای تجاری می‌شود. این سخن، تغییری بنیادی در رابطه مشترک و اپراتور را بازتاب می‌دهد. مشترک دیگر تنها مصرف‌کننده نیست؛ بلکه با ابزارهای هوشمند به عامل مشارکت‌کننده در مدیریت مصرف تبدیل می‌شود.

اقتصاد مدیریت مصرف؛ مسیر

جدید توانیر

احمدی با معرفی طرح کارور برق، چشم‌انداز تازه‌ای برای مدیریت مصرف ترسیم کرد: هدف وزارت نیرو این است که مدیریت مصرف



برق دار شدن پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت بنک شهرستان کنگان



عمومی مردم کنگان گشوده می‌شود. کارمند برق منطقه‌ای فارس، پژوهشگر برتر استان در مراسم گرامیداشت هفته پژوهش، مرتضی شیخ از کارکنان شرکت برق منطقه‌ای فارس با کسب عنوان پژوهشگر برتر سال ۱۴۰۴ استان، از استاندار فارس لوح تقدیر دریافت کرد. به گزارش همین روابط عمومی، این مراسم آذرماه جاری در دانشگاه شیراز برگزار شد، حسینعلی امیری استاندار فارس بر نقش کلیدی پژوهش در حل مشکلات اساسی جامعه تاکید کرد و گفت: خروجی‌های علمی ما باید مستقیماً به حل چالش‌های ساختاری جامعه بپردازد، از جمله معضلات ناترازی انرژی و آب گرفته تا آسیب‌های اجتماعی. پژوهش به معنای تلاش سخت‌کوشانه است و شکوهمندی علم زمانی تجلی می‌یابد که این تلاش با نوآوری و فناوری همراه شود. امیری افزود: صرفاً پژوهش‌های بنیادی کافی نیست و جامعه نیازمند تمرکز بر پژوهش‌های راهبردی و توسعه‌ای است. وی توسعه فناوری و استقرار نظام نوآوری با تاکید بر تحقیقات کاربردی را برای عبور از بحران‌های کنونی، به‌ویژه در دوران گذار انرژی، امری اجتناب‌ناپذیر دانست. گفتنی است بر اساس گزارش‌های منتشر شده، انتخاب مرتضی شیخ به دلیل سوابق پژوهشی موثر و تلاش‌های او در جهت تسهیل رشد و اعتلای علمی و توسعه فناوری در حوزه صنعت برق منطقه فارس، به‌ویژه در بخش انتقال و دیسپاچینگ انجام شده است.



ترانسفورماتور پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت شهر بنک (شهرستان کنگان) با تلاش شبانه‌روزی متخصصان شرکت برق منطقه‌ای فارس با موفقیت برق‌دار و وارد شبکه سراسری شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، محمد حبیب آگهی معاون طرح و توسعه شرکت در این زمینه گفت: این دستاورد مهم نه تنها پایداری برق مورد نیاز سایت آب شیرین‌کن بنک با مصرف حدود ۲ مگاوات را تضمین کرده، بلکه زیرساخت لازم برای رشد صنعتی، تجاری و مسکونی متقاضیان جدید را فراهم ساخته و با کاهش پرباری، کیفیت برق پست‌های فوق توزیع موجود در منطقه را به شکل چشمگیری بهبود می‌بخشد. وی اظهار داشت: اجرای موفق این طرح با همکاری موثر و چندانجه گروه‌های مختلفی از پیمانکاران و متخصصان شرکت تعمیرات نیروی برق فارس و بوشهر به ثمر نشست. در همین جهت، شیخ موسی احمدی رییس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، ضمن بازدید از مراحل عملیاتی طرح، از این اقدام به عنوان یک خدمت بزرگ یاد کرد و از تمامی دست‌اندرکاران در عرصه خط و پست که در زمینه تامین و انتقال انرژی تلاش کرده‌اند، صمیمانه تقدیر و تشکر کرد. گفتنی است با برق‌دار شدن ترانسفورماتور پست بنک، زیرساخت‌های این شهر ساحلی که از موقعیت گردشگری ویژه‌ای برخوردار است تقویت شده و افق‌های جدیدی برای رفاه و آسایش



سامانه‌ها، اقتصاد انرژی، مشارکت شهروندان به میان آمده است. این نکته نشان می‌دهد مسیر صنعت برق از تجهیز محوری به سیستم محوری تغییر یافته است.

هوشمندسازی؛ مسیری برگشت‌ناپذیر

این کنفرانس نشان داد شبکه هوشمند آینده ایران، تنها یک طرح فنی نیست، یک تحول مدیریتی، اجتماعی، اقتصادی و فرهنگی است. مدیران توانیر تاکید کردند که بدون هوشمندسازی عبور از ناترازی ممکن نیست. دانشگاهیان هشدار دادند که این مسیر باید عاقلانه، تدریجی و مبتنی بر زیرساخت طی شود. پژوهشگران نشان دادند که رویت‌پذیری کلید مشارکت مردمی است و توافق‌نامه شیراز ثابت کرد که اجرای مدل‌های شهری هوشمند، قابل تحقق است.

و به پایان آمد این دفتر ... حکایت همچنان باقیست

پانزدهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های هوشمند انرژی، شامگاه چهارشنبه ۱۲ آذر ۱۴۰۴، با معرفی برترین مقالات و قدرانی از برگزارکنندگان، به کار خود پایان داد؛ اما مباحث علمی، نقدها و برنامه‌های اعلام‌شده، مسیر تازه‌ای را برای آینده صنعت برق ایران ترسیم کرد. گزارش از: سارا رستمیان

آغاز عملیات اجرایی پست GIS شهید «آرمان میزبان» رشت

سلیمانی در خصوص ویژگی شاخص پست گفت: با توجه به اینکه تامین زمین با متراژ بالا در مرکز شهر رشت امکان‌پذیر نبوده و حتی در صورت تامین زمین، هزینه‌های بالایی دارد، تصمیم بر این شد این پست با تکنولوژی روز GIS عملیاتی و اجرایی شود. به گفته وی، اجرای چنین طرحی با تکنولوژی پست‌های معمولی نیاز به زمینی در حدود ۵ هزار متر مربع داشت که با استفاده از فناوری روز GIS، متراژ زمین به ۱۸۰۰ متر مربع کاهش یافت. مدیرعامل برق منطقه‌ای گیلان دیگر مشخصه استراتژیک پست را قابلیت توسعه پست عنوان کرد و تصریح کرد: قابلیت توسعه برای افزودن یک دستگاه ترانسفورماتور ۶۰ مگاوات آمپر در مرحله بعدی دیده شده است که با افزودن این ترانسفورماتور، این پست بزرگترین طرح فوق توزیع استان است. وی با بیان اینکه برای این طرح نزدیک به هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری می‌شود افزود: به بهره‌برداری از آن ضمن بهبود کیفیت برق تحویلی به مشترکین منطقه، امکان تامین برق ۶۰ هزار مشترک را فراهم می‌کند. شایان ذکر است این پست با هدف ترویج و نهادینه‌سازی فرهنگ شهادت و ایثار و به پاس تجلیل از رشادت و ایثارگری شهید آرمان میزبان از نیروهای خدوم و ارزشی نیروی انتظامی استان که در حین انجام مأموریت به درجه رفیع شهادت نائل آمد، به نام ایشان نامگذاری و مزین شد.



عملیات اجرایی پست کلیدی شهید آرمان میزبان با هدف افزایش ۱۲۰ مگاوات آمپری ظرفیت شبکه فوق توزیع استان و تامین برق مطمئن برای مناطق جنوبی رشت آغاز شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای گیلان، عادل سلیمانی مدیرعامل شرکت در جمع اصحاب رسانه‌های خبری استان گیلان در محل پست ۶۳.۲۰ کیلوولت شهید آرمان میزبان گفت: این پست با تکنولوژی GIS دارای ۲ ترانسفورماتور ۶۰ مگاوات آمپر است که با به مدار آمدن آن، ظرفیت شبکه فوق توزیع استان به میزان ۱۲۰ مگاوات آمپر افزایش می‌یابد. وی با اشاره به تامین برق مطمئن و پایدار مناطق اطراف پست گفت: این پست در تامین برق و بهبود کیفیت برق تحویلی مناطق سرچشمه، چمران، فلسطین، آج بیشه، بلوار شهدا، بلوار شریعتی، پل عراق و بخش‌های دیگری از مناطق میانی و جنوبی شهر رشت نقش حیاتی دارد.

در سال آینده اجرا خواهد شد. پژوهشگران حاضر معتقدند ریزش‌یکه‌ها سه اثر راهبردی دارند: ۱. کاهش بار شبکه مادر ۲. افزایش تاب‌آوری در زمان حوادث ۳. تقویت تولید پراکنده و تجدیدپذیرها تحلیلگران حاضر این نکته را یادآور شدند که با توجه به ماهیت ناترازی در کشور، ریزش‌یکه‌ها می‌توانند نقش جدی‌تری در آینده صنعت برق ایفا کنند.

مردم چگونه از هوشمندسازی بهره می‌برند؟

پاسخ این پرسش در سخنان فریدونیان و جاویدی تکرار شد: رویت‌پذیری، به باور آن‌ها، هوشمندسازی زمانی معنا پیدا می‌کند که مردم بدانند مصرف امروزشان چه اثری بر انتشار کربن داشته، چگونه باعث جلوگیری از خاموشی شده یا نشده، در چه زمان‌هایی انرژی گران‌تر یا کم‌یاب‌تر است و چگونه می‌توانند از طریق مدیریت مصرف، در هزینه‌ها صرفه‌جویی کنند. این شفافیت، پایه انگیزه و مشارکت مردمی در شبکه هوشمند است.

هوشمندسازی بدون فرهنگ‌سازی، یک طرح نیمه‌تمام است

دکتر جاویدی بارها هشدار داد: در مناطقی که فرهنگ مصرف به‌درستی جا نیفتاده، تجهیزات هوشمند به‌تنهایی کافی نیستند. پژوهشگران حاضر در نشست‌ها نیز بر

سمنان به پایلوت ملی فناوری‌های نوین وزارت نیرو تبدیل می‌شود



با هدف شناسایی ظرفیت‌های فناورانه، بررسی اقدامات انجام شده در حوزه هوشمندسازی، امنیت سایبری و استفاده از هوش مصنوعی، مشاور وزیر نیرو در توسعه فناوری صنعت آب و برق به همراه هیأتی تخصصی از شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، مهدی پاک‌طینت مدیرعامل شرکت اظهار داشت: حضور هیأت فناوری و اطلاعات وزارت نیرو در شرکت برای ما افتخار است. نگاه فناورانه، توسعه زیرساخت‌های داده‌محور و برنامه‌ریزی برای آینده شبکه از اولویت‌های ماست. وی گفت: شرکت توزیع برق سمنان در مسیر نوسازی ساختارهای دیجیتال، ایجاد پایگاه‌های داده یکپارچه، توسعه خدمات مبتنی بر هوش مصنوعی و تقویت امنیت سایبری گام‌های مهمی برداشته و طرح‌های این مجموعه می‌تواند الگویی برای دیگر شرکت‌ها باشد. در جریان این بازدید، مریم کارگر نجفی مشاور وزیر نیرو در توسعه فناوری صنعت آب و برق با اشاره به انتصاب مدیرعامل جوان و بومی شرکت توزیع برق سمنان، این رویکرد را نقطه شروع تحولات اساسی دانست و گفت: اقدامات انجام شده در حوزه برق، انرژی‌های تجدیدپذیر، هوشمندسازی و بهره‌گیری از هوش مصنوعی کاهش هزینه، افزایش بهره‌وری و شفاف‌سازی خدمت‌رسانی را به دنبال دارد. این شرکت با توجه به تعاملات سازنده با مسوولان استانی و ملی، ظرفیت تبدیل شدن به پایلوت طرح‌های فناورانه وزارت نیرو را دارد. وی با تأکید بر نقش نیروهای جوان و متخصص افزود: چالش‌های فعلی صنعت آب و برق، تنها با توسعه فناوری، بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و تقویت تفکر فناورانه قابل حل است. حضور شرکت‌های دانش‌بنیان در کنار شرکت توزیع برق سمنان می‌تواند نقش موثری در مدیریت مصرف، کاهش ناترازی و بهبود عرضه ایفا کند. کارگر نجفی همچنین یادآور شد وزارت نیرو آمادگی دارد در بسیاری از طرح‌های فناورانه به‌عنوان خریدار یا صادرکننده تأییدیه محصولات عمل کند تا مسیر

تجاری‌سازی در سطح ملی باشد. **پایش و رصد برخط مصرف برق مشترکان استان سمنان** با آغاز ارائه نسل جدید خدمات هوشمند در حوزه مدیریت مصرف برق، قابلیت پایش و رصد برخط و لحظه‌ای مصرف انرژی برای تمامی مشترکان دارای کنتور هوشمند در استان سمنان عملیاتی شد. به گزارش همین روابط عمومی، مهدی پاک‌طینت مدیرعامل شرکت تصریح کرد: با آغاز ارائه نسل جدید خدمات هوشمند در حوزه مدیریت مصرف برق، قابلیت پایش و رصد برخط و لحظه‌ای مصرف انرژی برای همه مشترکین دارای کنتور هوشمند در استان سمنان عملیاتی شد. این

مستقیم مشترکان، مدیریت بار شبکه به شکل موثرتری انجام خواهد شد. گفتنی است، این خدمات طی هفته‌های آینده به مرور در اختیار تمامی مشترکان دارای کنتور هوشمند قرار خواهد گرفت. **برگزاری همایش مدیریت مصرف برق ویژه صنایع در سمنان** همایش مدیریت مصرف برق ویژه صنایع با هدف اطلاع‌رسانی، آگاه‌سازی و تشریح الزامات قانونی برای مدیران و صاحبان واحدهای صنعتی در شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، این همایش که با حضور جمعی از مالکان و فعالان صنعتی برگزار شد، موضوعات مربوط به ماده ۴۶ قانون



صنایع انرژی‌بر، ضرورت همکاری در ساعات اوج بار و مسائل مرتبط با ناترازی انرژی بررسی شد. مهدی پاک‌طینت مدیرعامل شرکت در این همایش درباره سیاست‌های کلان صنعت برق افزود: حمایت‌های استاندار سمنان و تصمیمات معاون هماهنگی توزیع تأثیر به‌ویژه در زمینه توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر می‌تواند بسیاری از مشکلات بخش تولید را کاهش دهد. سیاست اصلی صنعت برق، حمایت از تولید است؛ اما ادامه این مسیر بدون اصلاح الگوهای مصرف ممکن نیست. با مصرف روزانه ۳۵ میلیون لیتر گازوئیل در نیروگاه‌ها، هر مگاوات صرفه‌جویی کمک مهمی به محیط‌زیست و جلوگیری از نیاز به توسعه چندبرابری ظرفیت تولید خواهد بود. سالار آتش‌پر مدیرکل دفتر سیاست‌گذاری و توسعه فضای کسب‌وکار انرژی سائبنا نیز در ادامه اعلام کرد: صنایع انرژی‌بر می‌توانند با خرید گواهی‌های صرفه‌جویی انرژی از تابلوی بهینه‌سازی، قبوض برق دوره میان‌باری و اوج بار را تسویه کنند. همچنین صنایعی که استانداردهای مصرف را رعایت نکرده‌اند می‌توانند جریمه مازاد مصرف را از طریق خرید گواهی پرداخت کنند. وی افزود: اگر زمان صرفه‌جویی ثبت شده در گواهی‌ها با ساعات

خدمت ارائه شده نقطه عطفی در تحول دیجیتال صنعت برق و مشارکت‌دهی مستقیم مشترکان در مدیریت مصرف به شمار می‌آید. پاک‌طینت افزود: با بهره‌برداری از سامانه مذکور، مشترکان می‌توانند مصرف برق خود را به‌صورت لحظه‌ای مشاهده، تحلیل و مدیریت کنند. وی با تأکید بر اهمیت حرکت صنعت برق به سمت هوشمندسازی گفت: این خدمت جدید، مصرف‌کننده را از یک دریافت‌کننده صرف خدمات، به یک بازیگر فعال در مدیریت انرژی تبدیل می‌کند. اکنون هر مشترک می‌تواند رفتار مصرفی خود را در هر لحظه ببیند، تحلیل و برای کاهش هزینه اقدام کند. وی همچنین به قابلیت‌های سامانه جدید مدیریت مصرف اشاره کرد و گفت: نمایش و تحلیل دقیق انرژی مصرفی، آرایه گزارش‌های روزانه، هفتگی و ماهانه همراه با نمودارهای تحلیلی، محاسبه و پیش‌بینی هوشمند مبلغ قبض، تخمین مبلغ احتمالی قبوض براساس الگوی مصرف و تعرفه‌های به‌روز، تشخیص سهم مصرف وسایل برقی، تعیین سهم از الگوریتم‌های هوشمند، پیش‌بینی مصرف برق براساس دما، رطوبت و روند هفتگی گذشته و استفاده از داده‌های محیطی و الگوهای قبلی برای آرایه پیش‌بینی دقیق‌تر از مهمترین این قابلیت‌ها ذکر کرد. پاک‌طینت با اشاره به تأثیر این سامانه در برنامه‌های کلان صنعت برق نیز اظهار داشت: این سامانه یکی از ارکان برنامه جامع شرکت برای توسعه شبکه هوشمند، ارتقای پایداری شبکه و کنترل ناترازی انرژی در استان است. با شفاف شدن اطلاعات و مشارکت

اوج مصرف بار شبکه هم‌زمان باشد، خریداران می‌توانند به میزان همان گواهی‌ها از مدیریت بار در زمان پیک معاف شوند. گفتنی است، در پایان مراسم از صنایع همکار در مدیریت بار تابستان به اسامی شرکت‌های ذوب‌آهن آسپا، گچ صالح، پرتو صنعت شرق، زرین ذرت شاهرود، نساجی کویر، کربنات سدیم سمنان، کارخانجات نورد و لوله سمنان، آذرفلاد کاشی سمنان و کلران تجلیل به‌عمل آمد.

دوره تخصصی مدیریت

دارایی‌های فیزیکی در سمنان برگزار می‌شود

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان سمنان از برگزاری دوره تخصصی در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی به عنوان یک الزام راهبردی در صنعت برق سمنان برای مدیران و کارشناسان این شرکت خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهدی پاک‌طینت اظهار داشت: این دوره یکی از برنامه‌های محوری شرکت در مسیر ارتقای بهره‌وری، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و توسعه رویکردهای نوین مدیریتی خواهد بود. وی با اشاره به اهمیت مدیریت دارایی به‌عنوان یک الزام راهبردی در صنعت توزیع برق گفت: در سال‌های آینده، مدیریت دارایی‌های فیزیکی یکی از حوزه‌های اثرگذار بر تصمیم‌سازی‌های عملیاتی و اقتصادی شرکت خواهد بود. به همین دلیل، دوره‌ای جامع با هدف ارتقای دانش تخصصی همکاران و ایجاد نگرش یکپارچه در حوزه دارایی‌ها و در ۲ سطح کارشناسی و مدیریتی برگزار می‌شود. پاک‌طینت افزود: برای این برنامه آموزشی از توان علمی استادان برجسته دانشگاهی استفاده خواهیم کرد تا مفاهیم بنیادین، تجارب اجرایی و جدیدترین استانداردهای مدیریت دارایی به‌صورت دقیق و کاربردی منتقل شود. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان سمنان با اشاره به اثرات این دوره‌ها بر عملکرد آینده شرکت اظهار داشت: انتظار داریم با اجرای این آموزش و به‌کارگیری نتایج آن، بتوانیم ساختار تصمیم‌گیری در حوزه دارایی‌ها را هوشمندانه‌تر کنیم، طول عمر تجهیزات را افزایش و هزینه‌های نگهداشت را هدفمند کاهش و در نهایت کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان را به شکل محسوس ارتقا دهیم.



برگزاری جلسه شورای پایایی منطقه‌ای شبکه برق در خوزستان

گفت: تا شروع دوره افزایش مصرف، فرصت محدودی در اختیار است و باید با همکاری مجموعه صنعت برق، طرح‌های برنامه‌ریزی شده در همه بخش‌ها در موعد مقرر وارد مدار شوند. وی همچنین بر رفع موانع احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر و جذب سرمایه‌گذار برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی تاکید کرد. در ادامه، شرکت برق منطقه‌ای خوزستان گزارشی از آخرین روند پیشرفت فیزیکی ۱۷ طرح حیاتی



ابلاغی وزارت نیرو جهت عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵، شرکت‌های توزیع نیروی برق خوزستان، اهواز و کهگیلویه و بویراحمد گزارشی از وضعیت شبکه تحت مدیریت خود و شرکت‌های تولید برق نیروگاه‌های حرارتی نیز گزارشی از تعمیرات سالیانه، وضعیت نیروگاه‌ها و قدرت تولید برق آنها در تابستان پیش رو ارائه کردند.

رونمایی از فیوز هوشمند در توزیع نیروی برق شیراز



برقی مشترکان در برابر نوسان ولتاژ محافظت می‌کند. همچنین از دیگر ویژگی‌های این فیوز هوشمند می‌توان به قابلیت تنظیم مقدار و زمان عملکرد از طریق نرم‌افزار اشاره کرد. یکی دیگر از سخنرانان این مراسم رییس پارک علم و فناوری فارس بود. امین‌رضا ذوالقدر با تقدیر از تلاش‌های شرکت توزیع نیروی برق شیراز در جهت پرداختن به مباحث دانش بنیان گفت: ظرفیت عظیم شرکت‌های دانش بنیان در پارک علم و فناوری فارس پشتوانه بزرگی برای صنعت کشور و استان فارس است. این مراسم با رونمایی از نمونه اولیه فیوز هوشمند برق و پاسخ به پرسش‌های مدیران و کارشناسان فنی توسط تیم طراح و سازنده ادامه یافت.

چهارمین جلسه شورای پایایی منطقه‌ای شبکه برق خوزستان با هدف همکاری و تعامل صنعت برق برای تامین برق تابستان ۱۴۰۵ و با حضور شرکت‌های تولید، انتقال و توزیع به میزبانی برق منطقه‌ای خوزستان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خوزستان، در این نشست که با حضور علی اسدی رییس شورای پایایی منطقه‌ای شبکه برق خوزستان، مدیران عامل شرکت‌های توزیع

نیروی برق خوزستان و اهواز، تولید برق نیروگاه‌های برق‌آبی و حرارتی و همچنین حضور ویدئوکنفرانسی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد برگزار شد، گزارش‌هایی از آخرین اقدامات در دست انجام جهت افزایش ظرفیت و آماده‌سازی شبکه ارائه شد. علی اسدی با تاکید بر تعامل و همکاری همه شرکت‌های عضو شورا

طی مراسمی با حضور مدیران صنعت برق شیراز، رییس پارک علم و فناوری فارس، مسوولان شرکت محورآزمای فارس و جمعی از محققان، از فیوز هوشمند برق رونمایی شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق شیراز، محمدرضا سلاخی مدیرعامل شرکت این ابداع ارزشمند را حاصل اعتماد صنعت برق و همکاری متقابل با محققان کشور دانست و افزود: استفاده از فیوزهای هوشمند برق می‌تواند میزان حوادث را بطور قابل ملاحظه‌ای کاهش داده و مسیر را به‌سوی شبکه کاملاً هوشمند هموارتر کند. در ادامه علیرضا خواجه مدیر دفتر تحقیقات شرکت توزیع برق شیراز گفت: این دستاورد صنعتی حاصل پژوهش مشترک دفتر تحقیقات شرکت توزیع نیروی برق شیراز و شرکت دانش بنیان محور آزمای فارس است. خواجه به تشریح جزییاتی از این محصول پرداخت و افزود: سباز این فیوز کوچک به اندازه فیوز دپول است و با نصب در زیرکنتور مشترکان می‌تواند حفاظت‌های جریان، اضافه و کاهش ولتاژ، حفاظت جان (جریان نشتی) را بصورت یکپارچه انجام دهد. وی افزود: این فیوز کاملاً مقرر به صرفه و اقتصادی است و از تمامی تجهیزات

آغاز به کار قرارگاه عملیاتی مدیریت مصرف و پایش انرژی در قم



طرح‌ها در جهت افزایش سهم انرژی پاک و بهره‌برداری بهتر از ظرفیت‌های اقلیمی استان قم انجام می‌شود. **برگزاری گردهمایی مسوولان فرهنگی و دینی صنعت برق کشور در قم**

گردهمایی مسوولان فرهنگی و دینی صنعت برق کشور به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق استان قم در سالن مجمع جهانی اهل بیت برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در این گردهمایی امید رفیعی مدیرعامل شرکت، به جایگاه والای فعالیت‌های فرهنگی در صنعت برق اشاره کرد و گفت: رسالت اصلی کارکنان صنعت برق، علاوه بر تامین انرژی پایدار، تقویت ارزش‌های فرهنگی و دینی در محیط کار و جامعه است.



وی افزود: استان قم به واسطه ویژگی‌های فرهنگی و مذهبی خود، بستری ممتاز برای فعالیت‌های فرهنگی و دینی محسوب می‌شود و این ظرفیت باید در برنامه‌های شرکت‌های برق به‌صورت هدفمند مورد توجه قرار گیرد. رفیعی با اشاره به اهمیت رویکرد فرهنگی در مدیریت مصرف، تاکید کرد: موضوعات فرهنگی نقش موثری در اصلاح الگوی مصرف برق و نهادینه کردن رفتارهای مسوولانه در جامعه دارند. ما در شرکت توزیع نیروی برق استان قم تلاش کرده‌ایم پیوندی میان فعالیت‌های فرهنگی و برنامه‌های فنی و اجرایی برقرار کنیم تا نتایج ملموس‌تری در حوزه بهینه‌سازی مصرف مشاهده شود. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق قم همچنین ضمن قدردانی از اعضای شورای فرهنگی شرکت، بیان کرد: شورای فرهنگی مجموعه‌ای از نیروهای متخصص و دغدغه‌مند است که با تکیه بر آموزه‌های دینی و سخنان مقام معظم رهبری در زمینه صرفه‌جویی، مسیر روشنی برای ارتقای فرهنگ مصرف در جامعه ترسیم کرده‌اند. رفیعی ابراز امیدواری کرد که با استمرار همکاری میان مجموعه‌های فرهنگی و فنی در صنعت برق کشور، شاهد دستاوردهای گسترده‌تر در بهبود خدمات، ارتقای فرهنگ مصرف انرژی و تقویت مسوولیت اجتماعی کارکنان باشیم.

اجرای طرح احداث دو فیدر ۶۳ کیلوولت پست فوق توزیع مهدیشهر

پایداری و ضریب اطمینان برقرسانی خواهد داشت. قراگوزلو افزود: با توجه به ضرورت اجرای طرح طبق برنامه‌ی ابلاغی توانیر، تمام ظرفیت‌های مجموعه کارفرما، مشاور و پیمانکار برای رفع موانع و تسریع در عملیات اجرایی و تامین به‌موقع تجهیزات بکار گرفته می‌شود. آخوندی معاون طرح و توسعه شرکت نیز در تشریح آخرین وضعیت طرح گفت: عملیات اجرای فونداسیون تجهیزات بیرونی پایان یافته و به دلیل شرایط خاص زمین، فرآیند مقاوم‌سازی پی‌ها مطابق با استانداردهای فنی انجام شده است که علاوه بر این، سناریوهای مختلف ورود و خروج خطوط به پست بررسی و برنامه‌ی تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی با فوریت در حال پیگیری است. گفتنی است، این بازدید با هدف ارزیابی میزان پیشرفت فیزیکی طرح و هماهنگی هرچه بیشتر بخش‌های اجرایی و مدیریتی انجام و در پایان بر تدوین اقدامات فوری برای رفع موانع، تسریع اجرای کار و تامین تجهیزات با توجه به حیاتی بودن طرح تاکید شد.

قرارگاه مدیریت مصرف و پایش انرژی توزیع نیروی برق استان قم با هدف گذر مطمئن از اوج بار ۱۴۰۵ و به ریاست استاندار آغاز به کار کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان قم، اکبر بهنام‌جو استاندار قم بر اجرای منسجم طرح مدیریت مصرف انرژی در سطح استان تاکید کرد و گفت: هزینه اجرای این برنامه بسیار کمتر از خسارت قطعی برق است. وی با اشاره به اهمیت آگاهی‌بخشی در سطح شهر گفت: گروه‌های آموزشی باید در ادارات، مدارس و محلات فعالیت کنند تا تغییر الگوی مصرف برای مردم ملموس شود. همچنین دستگاه‌هایی که عملکرد بهتری داشته باشند ماهانه تشویق خواهند شد. بهنام‌جو از پیش‌بینی منابع مالی خبر داد و گفت: شهرداری، سازمان تامین اجتماعی و دستگاه‌های مختلف برای جبران هزینه‌ها همکاری خواهند کرد و هزینه اجرای این طرح بسیار کمتر از خسارت قطعی برق است. استاندار قم با اعلام اینکه طرح مدیریت مصرف انرژی در آینده به کل کشور تسری می‌یابد، افزود: قم همان‌طور که در حوزه‌های فرهنگی و اجتماعی پیشگام بوده، در این عرصه نیز پایلوت ملی خواهد شد.

بررسی روند احداث طرح پست ۶۳ کیلوولت سلفچگان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان قم در بازدید از روند احداث پست ۶۳ کیلوولت منطقه ویژه اقتصادی سلفچگان، ضمن بررسی مراحل ساخت، در جریان جزئیات طرح احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ تا ۲۰۰ مگاواتی در این منطقه قرار گرفت.



به گزارش همین روابط عمومی، مدیرفنی مدیرعامل شرکت به همراه علی رضائی معاون امور سرمایه‌گذاری و برنامه‌ریزی منطقه ویژه اقتصادی سلفچگان و همچنین سرمایه‌گذار نیروگاه خورشیدی، از این منطقه بازدید و در جریان مسائل فنی و اجرایی مربوط به احداث پست فوق توزیع قرار گرفت. رفیعی، موضوع امکان سنجی احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت های ۲۰ تا ۲۰۰ مگاوات در منطقه ویژه اقتصادی سلفچگان را مورد بررسی قرار داد و بر اهمیت این طرح در توسعه تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در استان قم اشاره کرد. وی با بیان اینکه شرکت توزیع نیروی برق قم آماده همکاری با سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در زمینه احداث نیروگاه‌های خورشیدی است، افزود: توسعه این

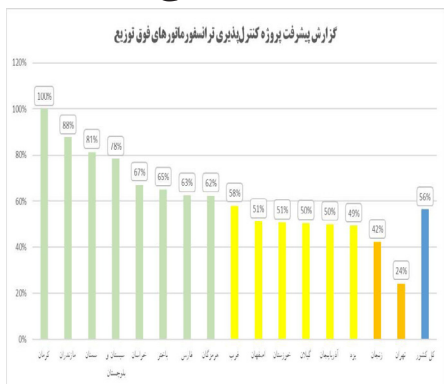


مدیرعامل برق منطقه‌ای سمنان به همراه معاون طرح و توسعه این شرکت از روند اجرای طرح احداث دو فیدر ۶۳ کیلوولت در پست فوق توزیع مهدیشهر بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای سمنان، حبیب قراگوزلو پس از بازدید از روند اجرایی طرح اظهار داشت: توسعه پست ۶۳ کیلوولت مهدیشهر از طرح‌های حیاتی استان و یکی از اولویت‌های اصلی در حوزه تامین انرژی است که تکمیل آن، نقشی بسزایی در افزایش

در پایتخت با سرعت قابل توجه خبر داد و گفت: هم‌اکنون ۱۵ ایستگاه شارژ خودروهای برقی در نقاط مختلف شهر نصب شده که مجموع قدرت واگذار شده به آنها بیش از ۱۲ مگاوات است. همچنین جانمایی ۷۵ ایستگاه دیگر ویژه ناوگان حمل‌ونقل عمومی با قدرتی بیش از ۴۶ مگاوات انجام شده و مراحل اجرایی آن با هماهنگی شهرداری و سازمان‌های ذیربط در دست اقدام است. ناظران در پایان خاطر نشان ساخت: در حال حاضر حدود ۶۶ درصد مصرف برق کل کشور در بخش ایستگاه‌های ناوگانی شامل اتوبوس‌ها و تاکسی‌های برقی مربوط به تهران است و علاوه بر این، در بخش ناوگان غیرعمومی نیز ۵۲ درصد مصرف خودروهای برقی کشور به پایتخت اختصاص دارد.



رتبه نخست برق منطقه‌ای کرمان در اجرای طرح کنترل پذیری ترانسفورماتورهای فوق‌توزیع



گفتنی است، طرح کنترل‌پذیری ترانسفورماتورهای فوق‌توزیع یکی از اقدامات کلیدی در چارچوب ۱۴ مگاپروژه ابلاغی شرکت توانیر برای تضمین پایداری شبکه و گذر ایمن از اوج بار سال‌های ۱۴۰۴ و ۱۴۰۵ است.

اجرای ۹ مگاپروژه در بخش اصلاح شبکه توزیع برق سیستان و بلوچستان

از پست پرواز زاهدان، اخذ مجوز جهت نصب تعداد ۲۳۳ دستگاه سکسیونر هوایی کنترل‌پذیر از راه دور، اخذ مجوز جهت نصب تعداد هزار دستگاه کات اوت تیغه‌ای، طرح‌های اصلاح شبکه شهری و روستایی، طرح اصلاح شبکه‌های روشنایی معابر، مقاوم‌سازی شبکه‌های توزیع، افزایش تعداد و توسعه حجم شبکه فشار متوسط شهرستان‌های ایرانشهر، چابهار، زابل، زاهدان و سراوان از جمله این طرح‌ها هستند. وی در ادامه گفت: بهبود ولتاژ شبکه برق، تعدیل بار خطوط پربار و افزایش پایداری الکتریکی، افزایش ضریب پایداری، قدرت مانور، هوشمندسازی شبکه‌ها، اصلاح شبکه‌های فرسوده، روشنایی معابر و ایجاد زیرساخت جهت تامین برق متقاضیان جدید از جمله اهداف مهم اجرای این طرح‌هاست. به گفته مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان، ۱۴۳ کیلومتر پست، ۹۸ کیلومتر شبکه فشار متوسط و ۹۴ کیلومتر شبکه فشار ضعیف از جمله حجم عملیاتی طرح‌هاست. همچنین ۳۵۶ میلیارد تومان اعتبار جهت اجرای این طرح‌ها در نظر گرفته شده است.

رونمایی از ۱۸۰ برنامه ویژه تامین برق تابستان آینده پایتخت

عبور موفق از تابستان ۱۴۰۵ شهر تهران از جمعی از کارکنان شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به پاس اقدامات ارزنده آنان در خدمت رسانی به شهروندان تهرانی و صنعت برق کشور تقدیر شد. **تهران؛ صدرنشین تامین انرژی ناوگان برقی کشور** مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از پیشسازی پایتخت در تامین انرژی ناوگان برقی خبر داد و گفت: بخش قابل توجهی از مصرف ناوگان عمومی و غیرعمومی برقی به این کلانشهر اختصاص یافته است. به گزارش دیگری از همین روابط‌عمومی، کامبیز ناظران از توسعه و پیشرفت زیرساخت‌های انرژی پاک

اوهمچنین از توسعه هوشمندسازی کنتورها خبر داد و اعلام کرد: تا سال آینده تا یک میلیون کنتور هوشمند نصب خواهد شد و این موضوع نیازمند توجه و پیگیری جدی است. ناظران با تاکید بر لزوم ارتقای بهره‌وری در صنعت برق، توسعه انرژی پاک را یکی از اولویت‌های برق شهر تهران دانست و گفت: در پایتخت ظرفیت نصب ۱۵۰۰ مگاوات انرژی خورشیدی پشت‌بامی خانگی، تجاری و اداری وجود دارد و امیدواریم سال آینده دست‌کم ۱۵۰ مگاوات از این ظرفیت را در ۲۲ منطقه تهران به بهره‌برداری برسانیم. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در پایان خاطرنشان کرد: توزیع برق پایتخت با تلاش همه همکاران خود توانسته به موفقیت‌های چشمگیر در سطح تهران و کشور دست یابد و این مسیر باید ادامه یابد؛ چراکه معیار ما مقایسه خود و دستاوردهایمان با کشورهای توسعه‌یافته است. گفتنی است در این همایش ضمن رونمایی از کتابچه ۱۸۰ برنامه

گفت: امسال با گرمای بی‌سابقه از اردیبهشت‌ماه روبه‌رو بودیم و نیاز مصرف هموطنان باید با برنامه‌ریزی دقیق مدیریت می‌شد، کاهش ۵ درصدی مصرف برق در پایتخت در چنین شرایطی نتیجه هوشمندسازی، مدیریت صحیح انرژی و همراهی شهروندان تهرانی بوده است. ناظران با اشاره به تدوین ۱۴ مگاپروژه جدید در وزارت نیرو گفت: ما نیز در شرکت توزیع برق تهران بزرگ، ۱۸۰ برنامه با ارزش بیش از ۵ هزار

با حضور مدیرعامل، معاونان و مدیران توزیع برق پایتخت، نهمین نشست فصلی مدیران این شرکت برگزار و از کتابچه ۱۸۰ برنامه تدوین شده به منظور عبور موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ رونمایی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، کامبیز ناظران مدیرعامل شرکت با حضور در نهمین نشست فصلی مدیران با اشاره به حساسیت‌های ویژه توزیع برق در پایتخت، از همراهی شهروندان تهرانی و تلاش گسترده کارکنان



این مجموعه برای عبور موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ قدردانی کرد. وی با بیان اینکه تهران همواره با اوج بار قابل توجهی مواجه است،

میلیارد تومان در جهت مگاپروژه‌های وزارت نیرو طراحی کرده‌ایم تا در سال آینده بتوانیم عملکردی بهتر از سال جاری داشته باشیم.

نشست توجیهی اجرای طرح‌های

بهینه‌سازی ویژه صنایع انرژی‌بر در زنجان



جلسه توجیهی اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی ویژه صنایع انرژی‌بر در زنجان با حضور مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین توانیر و مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای زنجان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، این جلسه با هدف اجرای سیاست‌ها و رویکردهای توانیر در حوزه بهینه‌سازی مصرف، روش‌های صرفه‌جویی، بازار بهینه‌سازی، مدل‌های اجرایی، مزایای آن برای مشترکان و نقش این اقدامات در گذر موفق از اوج بار ۱۴۰۵ برگزار شد. در این نشست، اهداف، ضرورت‌ها و الزامات اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش صنعت تشریح و بر لزوم همکاری فعال صنایع بزرگ استان در جهت مدیریت مصرف، افزایش بهره‌وری و پایداری شبکه تاکید شد. پروانه برهانی مدیرعامل شرکت با اشاره به نقش مهم صنایع انرژی‌بر در مدیریت بار شبکه، اجرای این طرح‌ها را اقدامی موثر در پایداری تامین برق و کاهش هزینه‌های انرژی عنوان کرد و بر ضرورت تعامل نزدیک میان صنایع و شرکت برق منطقه‌ای زنجان جهت تحقق اهداف تعیین شده تاکید کرد. در ادامه، عبدالرضا فاتح مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین توانیر، ضمن تشریح سیاست‌ها و رویکردهای توانیر در حوزه بهینه‌سازی مصرف، ابراز امیدواری کرد با همکاری و مشارکت فعال واحدهای صنعتی، نتایج مطلوبی در کاهش پیک بار و بهبود الگوی مصرف حاصل شود. گفتنی است، بخش پایانی این نشست به پرسش و پاسخ تخصصی اختصاص یافت و مدیران و مسوولان صنایع حاضر در جلسه، موضوعات و دغدغه‌های خود را با نمایندگان توانیر و برق منطقه‌ای مطرح کردند.

برق‌دار شدن بانک خازنی ۲۰ کیلوولت در پست حیدریه قزوین

طرح احداث بانک خازنی ۲۰ کیلوولت در پست ۶۳ کیلوولت حیدریه قزوین، با ظرفیت ۴۸ مگاوار (MVAR) با تلاش متخصصان شرکت برق منطقه‌ای زنجان به بهره‌برداری رسید. به گزارش همین روابط‌عمومی، هدف اصلی از اجرای این طرح، بهبود و ارتقای کیفیت توان و افزایش سطح پایداری شبکه توزیع برق در منطقه است و با بهره‌برداری از این بانک خازنی، شاهد کاهش تلفات و بهبود ولتاژ خواهیم بود. گفتنی است این طرح به صورت مستقیم بر عملکرد مطلوب و پایدار شهرک صنعتی حیدریه تاثیر خواهد گذاشت و گامی مهم در جهت تامین انرژی مطمئن و با کیفیت برای صنایع و مشترکان منطقه است.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان گفت: ۹ مگاپروژه در بخش اصلاح شبکه برق در سطح این استان تعریف شده و در حال اجرایی شدن است. به گزارش روابط‌عمومی شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، محمد ربیسی اظهار داشت: اجرای شبکه فشار متوسط دو مداره سوران، اجرای ۶ مدار جدید

گزارشی از برگزاری نخستین نشست فصلی مدیران فاوای شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور در گیلان

اهمیت حکمرانی داده تا به کارگیری صحیح هوش مصنوعی برای حل مشکلات کلان صنعت برق



نخستین نشست فصلی مدیران فناوری اطلاعات شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور با حضور مدیران ارشد حوزه فاوای وزارت نیرو و شرکت توانیر به میزبانی شرکت توزیع برق گیلان در بندر انزلی برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق گیلان، در ابتدای این نشست مسعود صادقی خمایی مدیرعامل این شرکت به اهمیت و حساسیت موضوع فناوری اطلاعات و ارتباطات (فاوا) در صنعت برق اشاره کرد و لزوم بهره‌برداری از این فناوری‌ها به ویژه هوش مصنوعی برای بهبود خدمات، افزایش بهره‌وری و مدیریت بهینه منابع را مورد تأکید قرار داد. وی خاطرنشان ساخت: استفاده از فناوری‌های نوین می‌تواند به شرکت‌های توزیع نیروی برق کمک کند تا در زمینه‌هایی مانند مدیریت شبکه، کاهش تلفات انرژی، بهبود کیفیت خدمات و افزایش رضایت مشتریان به نتایج بهتری دست یابند.

رونمایی از سند «تسیم تحول» توزیع برق گیلان

صادقی خمایی افزود: در جهت بهبود خدمات و ارتقای کیفیت توزیع نیروی برق، این شرکت اقدام به تهیه و رونمایی از سند «تسیم تحول» کرده که این سند به عنوان یک برنامه راهبردی، اهداف و استراتژی‌های کلیدی شرکت توزیع برق گیلان را برای تحقق تحول در فرآیندها و خدمات خود مشخص می‌کند.

مدیرعامل توزیع برق گیلان در ادامه گفت: مدیریت فناوری هوشمند در شرکت توزیع برق گیلان پیاده سازی شده است که شامل اقداماتی شامل: بهینه سازی معماری فناوری اطلاعات، ارتقای زیرساخت‌های فاوا، توسعه کاربردی سازی GIS، استانداردسازی تبادل داده و امنیت و پایداری خدمات، یکپارچه سازی IT و OT، کاربردی سازی هوش مصنوعی و تأمین امنیت سایبری است.

وی تأکید کرد: سامانه‌های جامع و کاربردی در حوزه بهره‌برداری و دیسپاچینگ، مشترکین و برنامه‌ریزی و مهندسی در سطح شرکت توزیع برق گیلان در حال فعالیت هستند که مورد به روز رسانی و تکمیل طی دو سال اخیر قرار گرفته‌اند.

صادقی خمایی تصریح کرد: به‌منظور توسعه زیرساخت‌ها نیز ۸۰ کیلومتر فیبر نوری در سطح استان توسط شرکت توزیع برق گیلان احداث شده که ارتقای سرعت و کیفیت انتقال داده، افزایش امنیت تبادل داده‌ها، توسعه بستر ارتباط اختصاصی و پایداری، فراهم سازی زیرساخت برای سامانه‌های هوشمند و پشتیبانی از طرح‌های کلان صنعت برق را به دنبال داشته است. مدیرعامل توزیع برق گیلان اضافه

کرد: در جهت توسعه زیرساخت‌های فاوا برای شبکه‌های توزیع برق گیلان تاکنون در این شرکت مرکز پایش ۳۶۰، مرکز پیشرفته دیسپاچینگ، مرکز تحقیق و توسعه راه‌اندازی شده و همچنین اجرای طرح‌هایی مانند رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری مشترکین، رویت‌پذیری پست‌های عمومی و اختصاصی، راه‌اندازی کلیدهای هوشمند و هوشمندسازی کلیدهای موجود نیز اجرایی شده است. وی همچنین به تشریح برخی سامانه‌های در حال فعالیت در سطح توزیع برق گیلان از جمله مهنا، هما، HSE، پلدا، سامانه جامع مهندسی برای حاضرین پرداخت. صادقی در پایان اظهار داشت: توجه به تغییرات سریع در تکنولوژی و نیازهای روزافزون جامعه، توجه به این موضوع می‌تواند نقش مهمی در پیشرفت و توسعه پایدار صنعت برق ایفا کند و کاربرد هوش مصنوعی در صنعت برق را مورد تشریح قرار داد.

سیدعباس جعفری افزود: تصویب برنامه‌های کلان وزارت نیرو در حوزه هوش مصنوعی و رصد و پایش اجرای آن، تعامل با سازمان ملی هوش مصنوعی و سایر نهادهای ذی‌ربط، اخذ گزارش‌های عملکرد دورهای و ارسال آن به مراجع ذی‌ربط، پیشنهاد لوایح و مقررات مرتبط و تشکیل کارگروه هوش مصنوعی ذیل ستاد راهبری و در واحدهای زیرمجموعه از جمله وظایف ستاد راهبری هوش مصنوعی وزارت نیرو است. وی تأکید کرد: مدیریت انرژی و هوشمندسازی شبکه برق کشور، بهره‌وری و راندمان تأسیسات توزیع، انتقال و تولید برق، اقتصاد دیجیتال و بازار برق، مدیریت مصرف و امور مشترکین برق، هوشمندسازی مدیریت و پشتیبانی تعمیر و نگهداری تجهیزات و امنیت سایبری و پدافند غیرعامل، اولویت‌های ملی بخش برق و انرژی هستند و باید در صدر برنامه ریزی و اقدامات قرار گیرند.



حل مشکلات کلان صنعت برق کشور با به کارگیری صحیح هوش مصنوعی

مشاور معاون سرمایه انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات وزیر نیرو نیز در این نشست بر لزوم به کارگیری هوش مصنوعی در صنعت برق تأکید کرد و با اشاره به نظام‌نامه و سند بخشی هوش مصنوعی در صنعت آب و برق کشور از سوی وزیر نیرو ابلاغ شده است، خاطرنشان ساخت: ستاد راهبری هوش مصنوعی وزارت نیرو آغاز به کار کرده است و ریاست آن برعهده معاون سرمایه انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات وزارت نیرو و اعضای آن شامل مدیران مرتبط با فناوری اطلاعات معاونت‌های بخشی ستاد وزارت نیرو، شرکت‌های مادر تخصصی و سازمان‌های تابعه و موسسات پژوهشی هستند.

مشاور معاون سرمایه انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات وزارت نیرو به برنامه و اقدام در سند بخشی هوش مصنوعی صنعت آب و برق اشاره و اضافه کرد: ارتقای سواد عمومی و تخصصی کارکنان، حمایت از برگزاری مسابقات، رویدادها و نشست‌های علمی و ترویجی، بکارگیری ابزارها و طرح‌های مبتنی بر بازی‌وارسازی (Gamification)، حمایت از فعالیت‌های پژوهشی با اولویت تحقق اهداف سند، آماده‌سازی و توسعه زیرساخت‌های حکمرانی، ارتقای زیرساخت‌های داده و پردازش آن‌ها، حمایت خاص از ساخت ربات‌های هوشمند و گسترش زیست‌بوم داده‌ها از جمله مهمترین اهداف و برنامه‌های وزارت نیرو در حوزه به کارگیری هوش مصنوعی است. وی در عین حال اظهار داشت:

طرح‌های اولویت دار و پیشران هوش مصنوعی وزارت نیرو در بخش‌های مختلف تعریف شده که در حوزه فعالیت‌های شرکت توانیر این طرح‌ها شامل بازنگری در فرآیندها و داده‌های شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای حضور هوش مصنوعی و ایجاد ماژول ضربان در سامانه «برق من» است. جعفری بیان کرد: از زمان تشکیل ستاد راهبری هوش مصنوعی وزارت نیرو اقدامات مهمی صورت‌پذیرفته است که از جمله آنها می‌توان به ابلاغ نظام‌نامه و سندبخشی هوش مصنوعی در صنعت آب و برق، انتشار کتابچه هوش مصنوعی در وزارت نیرو (طرح‌های منتهی به سال ۱۴۰۲)، آموزش کاربردی مدیران و کارکنان، تهیه نقشه راه و برنامه اجرایی هوش مصنوعی حوزه‌های مختلف، تعریف و تصویب طرح‌های پیشران و آغاز طرح راه اندازی دستیار هوش مصنوعی وزیر اشاره کرد. وی در پایان گفت: در سال جاری برقراری ارتباط با کارگروه هوش مصنوعی گروه بریکس و سازمان شانگهای، راه اندازی دستیار هوش مصنوعی وزیر نیرو با چشم انداز دستیار وزارت نیرو، تحقق برنامه حکمرانی و زیرساخت داده در وزارت نیرو، اجرای طرح‌های پیشران هوش مصنوعی صنعت آب و برق از جمله مهمترین برنامه‌های ستاد راهبری هوش مصنوعی وزارت نیرو بوده است.

سکوی ملی معماری سازمانی، ستون فقرات تحول دیجیتال در وزارت نیرو است

مدیرکل فناوری اطلاعات و امنیت فضای مجازی وزارت نیرو دیگر سخنران نخستین نشست فصلی مدیران فاوای شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور بود که بر

اجرای مفاد و تکالیف ماده ۱۰۷ قانون برنامه هفتم در سطح شرکت‌های تابعه این وزارتخانه تأکید کرد. آزر دهنستانی اظهار داشت: اتصال مراکز داده به ابر دولت، ایجاد معاونت یا مرکز یا سازمان نوآوری، هوشمندسازی و امنیت، ساماندهی سامانه‌ها و حذف سامانه‌های موازی و تمرکز در سطح دستگاه، استقرار و پیاده سازی چرخه هوشمندسازی، اصلاح فرایندها و استقرار نظام حکمرانی داده مینا، توسعه دولت الکترونیک و ارتقای شاخص‌های ملی و بین‌المللی با رعایت معیارهای بومی و قانون مدیریت داده‌ها، هوشمند سازی خدمات، انجام استعلامات بصورت الکترونیکی و تبادل داده الکترونیکی و برخط بین دستگاه‌ها، حذف مدارک کاغذی و تدوین سند تحول دیجیتال و تعیین طرح‌های پیشران از جمله الزامات برای اجرای قانون مذکور در سطح دستگاه‌های اجرایی از جمله صنعت برق کشور است. آزر دهنستانی ضمن تشریح دقیق بندهای مواد قانون ذکر شده، گفت: معماری سازمانی برای ایجاد «فرایند» و «فناوری» به‌وجود آمده است؛ تا اطمینان دهد که تصمیمات، سرمایه‌گذاری‌ها و تغییرات در سازمان، بر اساس تصویری یکپارچه و واقعی از کل سیستم اتخاذ می‌شوند، به بیان ساده‌تر اگر استراتژی‌ها در سطح کلان تدوین شوند اما در سطح عملیات قابل تحقق نباشند اگر فناوری‌ها و سامانه‌ها بدون فهم درک درست از مأموریت و هدف سازمان توسعه یابند، در آن صورت شکاف میان مدل‌های مفهومی و واقعیت اجرایی ایجاد می‌شود. وی تأکید کرد: وزارت نیرو به‌عنوان نهادی گسترده با بیش از ۱۹۰ شرکت مادر تخصصی، استانی و تابعه، نیازمند دیدی یکپارچه از وضعیت فرایندها، سامانه‌ها، پروژه‌ها، داده‌ها و ساختار تصمیم‌سازی است و سکوی ملی معماری سازمانی، بستر هوشمندی است که این دید کلان را ایجاد و حفظ می‌کند. مدیرکل فناوری اطلاعات و امنیت فضای مجازی وزارت نیرو افزود: یکی از ضعف‌های تاریخی معماری سازمانی در دستگاه‌های دولتی، ایستای بودن مدل‌ها و قطع ارتباط آن‌ها با واقعیت اجرایی



اهمیت کاربرد هوش مصنوعی در صنعت برق

نیکخواه به کاربردهای هوش مصنوعی در صنعت برق اشاره کرده و مزایای آن را در پیش‌بینی بار، مدیریت تقاضا و بهینه‌سازی فرایندها مورد تشریح قرار داد و اضافه کرد: استفاده از هوش مصنوعی می‌تواند به افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌ها کمک کند.

تشکیل مرکز فرماندهی امنیت سایبری

وی در پایان به ضرورت تشکیل مرکز فرماندهی امنیت سایبری به صورت پایلوت در چند شرکت توزیع برق اشاره کرده و بر اهمیت حفاظت از زیرساخت‌های حیاتی کشور تاکید کرد، زیرا این مرکز می‌تواند به شناسایی تهدیدات سایبری و واکنش سریع امیرنیکخواه مدیرکل دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای شرکت توانیر در اولین نشست فصلی مدیران فناوری شرکت‌های توزیع برق کشور، به بررسی موضوعات کلیدی و مهم در حوزه فناوری اطلاعات و ارتباطات (فواو) در صنعت برق پرداخت.

اساس بودجه مصوب سالانه، نقدینگی متناسب را لازم برای پیاده‌سازی فناوری‌های نوین را اختصاص دهند.

تشکیل مراکز داده منطقه‌ای در کل کشور

نیکخواه افزود: تشکیل مراکز داده منطقه‌ای ضروری است و از جمله مزایای آن بهبود مدیریت داده‌ها، کاهش هزینه‌ها و افزایش تاب‌آوری و دسترسی به اطلاعات است، زیرا این مراکز می‌توانند به عنوان هاب‌های اطلاعاتی عمل کرده و به تسهیل تبادل داده‌ها بین شرکت‌های توزیع برق کمک کنند.

تهیه زیرساخت‌های APN اختصاصی شرکت‌های صنعت برق

وی همچنین بر اهمیت ایجاد زیرساخت‌های APN (Access Point Name) اختصاصی برای شرکت‌های صنعت برق تاکید کرد و اظهار داشت: این زیرساخت‌ها می‌توانند به بهبود ارتباطات داخلی و خارجی کمک کرده و امنیت اطلاعات را افزایش دهند.

همچنین مدیرکل دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای شرکت توانیر در این نشست به بررسی موضوعات کلیدی و مهم در حوزه فناوری اطلاعات و ارتباطات (فواو) در صنعت برق پرداخت. امیر نیکخواه با تاکید بر اهمیت حکمرانی داده، به نقش کلیدی داده‌ها در تصمیم‌گیری‌های استراتژیک و عملیاتی اشاره و افزود: حکمرانی مؤثر بر داده‌ها می‌تواند به بهبود کیفیت خدمات، افزایش شفافیت و تسهیل فرآیندها کمک کند. همچنین مدیریت مناسب داده‌ها به شرکت‌ها این امکان را می‌دهد که از تحلیل‌های دقیق‌تری بهره‌برداری کنند و در نتیجه تصمیمات بهتری اتخاذ کنند.

تأمین نقدینگی شرکت‌های صنعت برق در حوزه فواو

مدیرکل دفتر فناوری اطلاعات به چالش‌های تأمین نقدینگی در حوزه فواو و لزوم سرمایه‌گذاری در این بخش تاکید کرد و گفت: برای جذب اعتبار و توسعه پروژه‌های فناوری اطلاعات برنامه ریزی صورت پذیرفته و ضروری است شرکت‌ها بر

فناورانه و غیرفناورانه)، معماری مرجع خدمات، اتصال ۱۰۰ درصد خدمات به پنجره ملی خدمات دولت هوشمند و بیش از ۳۶ درصد از خدمات صنعت آب و برق هوشمند، دسته‌بندی فناوری‌های نوین دیجیتال، تدوین سند تحول دیجیتال و تعیین طرح‌های کلان و پیرامون پرداخت. مدیرکل فناوری اطلاعات و امنیت فضای مجازی وزارت نیرو به لزوم استقرار نظام حکمرانی داده اشاره کرد و خاطرنشان ساخت: ایجاد زبان مشترک سازمانی و افزایش اعتماد، کیفیت و امنیت داده‌ها، انطباق با قوانین و مقررات و کاهش هزینه‌ها و ارتقای تصمیم‌گیری از جمله اهداف و مزایای استقرار نظام حکمرانی داده است. وی در پایان ابعاد مختلف استقرار نظام حکمرانی داده شامل چالش‌های اجرا، وضعیت اجرا در سطح وزارت نیرو، انواع مدل‌ها و رویکردهای آن و جنبه‌های مختلف آن را برای حاضرین تشریح کرد.

اهمیت حکمرانی داده

پس از تدوین اولیه است. سکوی ملی معماری سازمانی، این چرخه را به یک فرایند زنده، خودتجدیدپذیر و یادگیرنده تبدیل می‌کند که کارکردهای مهمی همچون به‌روزرسانی خودکار مدل‌ها و داده‌ها، حلقه بازخورد میان شرکت‌ها و وزارت نیرو، پایش مستمر بلوغ و پیشرفت معماری، پشتیبانی از چرخه بهبود مستمر (Continuous Improvement) و یکپارچه‌سازی دانش و تجربه‌های معماری دارد. آزمون دهستانی تصریح کرد: سکوی ملی معماری سازمانی، ستون فقرات تحول دیجیتال در وزارت نیرو است؛ بستری که همزمان تصویر کلان، داده واقعی و مسیر بهبود مستمر را فراهم می‌کند و با این سکو، معماری سازمانی دیگر یک سند نیست، بلکه یک اکوسیستم زنده از داده، تصمیم و تحول است؛ اکوسیستمی که تداوم رشد، بلوغ و چابکی وزارت نیرو را تضمین می‌کند. وی در ادامه به تشریح جامعی از نقشه راه تحول دیجیتال صنعت برق، راهکارهای اصلاح فرآیندها)

رونمایی از پلتفرم جامع انرژی «تا»

گام راهبردی اصفهان در توسعه نیروگاه‌های خورشیدی و بهینه‌سازی مصرف



مراسم افتتاح ۱۸۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان مرکزی با حضور بر خط وزیر نیرو، استاندار، مدیران عامل توزیع و برق منطقه‌ای برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، مهدی زندیه وکیلی استاندار مرکزی در مراسم بهره‌برداری از این مجموعه گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده استان مرکزی در مسیر تحقق هدف ۵۰۰ مگاوات تا پایان سال ۱۴۰۴ قرار گرفته و همچنین تعدادی نیروگاه ۳ و ۵ مگاواتی نیز توسط مجموعه‌های خصوصی تکمیل و وارد مدار شده‌اند. زندیه وکیلی افزود: استان مرکزی بخش عمده این پیشرفت را با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی به‌دست آورده و عمده طرح‌های افتتاح شده بدون استفاده از منابع دولتی اجرا شده‌اند؛ موضوعی که نشان‌دهنده استقبال مطلوب بخش خصوصی از حوزه انرژی خورشیدی است. وی گفت: ظرفیت شبکه استان ۷۰۰۰ مگاوات عنوان و تاکنون بیش از ۶۵۰۰ مگاوات مجوز اولیه صادر شده و عملیات اجرایی برای ۳۰۰۰ مگاوات از این ظرفیت نیز آغاز شده است. در ادامه این مراسم محمود محمودی مدیرعامل شرکت اظهار داشت: ظرفیت‌های جدید نیروگاه‌های خورشیدی امکان تأمین سالانه برق ۱۷۰ هزار مشترک خانگی را فراهم می‌کند و میزان سرمایه‌گذاری انجام شده در طرح‌های اخیر بیش از ۶۵ هزار میلیارد تومان بوده است. وی از حمایت‌های انجام شده و مشارکت بخش خصوصی در این طرح‌ها قدردانی کرد و این دستور را گامی مهم در افزایش پایداری شبکه و توسعه انرژی پاک در استان دانست. مجتبی داودآبادی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای باختر نیز در مراسم افتتاح نیروگاه‌های خورشیدی استان مرکزی گفت: استان با زیرساخت‌های قوی انتقال و فوق توزیع و شرایط اقلیمی مناسب، ظرفیت ۷ هزار مگاوات برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی دارد. وی افزود: برنامه ۳ ساله توسعه تجدیدپذیرها شامل ۵۰۰ مگاوات در سال اول، ۱۸۰۰ مگاوات سال دوم و ۲۷۰۰ مگاوات سال سوم است و تاکنون از ۱۰ هزار مگاوات درخواست متقاضیان، حدود ۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات پروانه صادر شده و عملیات اجرایی ۳ هزار مگاوات آغاز شده است. داودآبادی اعلام کرد: با افتتاح امروز ۱۸۵ مگاوات جدید، ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی متصل به شبکه استان به ۴۵۰ مگاوات رسیده و تا پایان سال از ۵۰۰ مگاوات عبور خواهد کرد. وی همچنین از نیروگاه مانا انرژی ۱۰۰ مگاواتی و نیروگاه متانول کاوه ۱۷۰ مگاواتی به عنوان دو نیروگاه بزرگ استان نام برد.



اصفهان عملیاتی شود و مدل آن قابلیت توسعه در سایر استان‌های کشور را نیز خواهد داشت.

هفتمین نشست میز انرژی‌های نوین در اصفهان برگزار شد

هفتمین نشست میز انرژی‌های نوین با هدف توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، روند اجرای طرح‌های نیروگاه‌های خورشیدی و همچنین برنامه‌های تأمین مالی با حضور استاندار، جمعی از مدیران ارشد استانی و نمایندگان دستگاه‌های اجرایی در محل استانداری اصفهان برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در ابتدای این نشست، محمد مرادی مدیرعامل شرکت گزاری از توسعه انرژی‌های نو و چالش‌ها و موانع موجود در تسریع این فرآیند آرایه داد. سپس مهدی جمالی‌نژاد استاندار اصفهان، با اشاره به ضرورت شتاب‌بخشی به طرح‌های راهبردی حوزه انرژی، دستور تسریع در رفع موانع احداث نیروگاه‌های مقیاس‌بزرگ را صادر و تاکید کرد: احداث نیروگاه‌های جدید، با توجه به تأثیرگذاری آن در تأمین برق پایدار، باید در سریع‌ترین زمان ممکن عملیاتی شود و دستگاه‌ها موظفند بدون هرگونه تعلل، موانع احتمالی را برطرف کنند. در بخش دیگری از جلسه، بر تسهیل سیاست‌های مالی در مسیر اجرای طرح‌ها تاکید شد تا سرمایه‌گذاران با سرعت بیشتری وارد مراحل عملیاتی شوند. همچنین مقرر شد تمامی دستگاه‌های مرتبط، حداکثر مساعدت را در احداث نیروگاه‌های مقیاس کوچک به‌عمل آورند تا ظرفیت تولید پراکنده برق در استان به‌طور قابل توجهی افزایش یابد. گفتنی است، هفتمین نشست میز انرژی‌های نوین، با هدف تقویت زیرساخت‌های تولید برق تجدیدپذیر و حمایت از سرمایه‌گذاران این حوزه برگزار و مقرر شد مصوبات آن در قالب برنامه زمان‌بندی شده اجرا شوند.

در حاشیه کمیته انرژی‌های نوین استان اصفهان و با هدف توسعه پلتفرم‌های تسهیل‌گر در حوزه انرژی، از پلتفرم بازار برق نیروگاه‌های خورشیدی انشعابی و بهینه‌سازی مصارف خانگی با عنوان «تا» رونمایی شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان اصفهان، در جهت اجرای سیاست‌های وزارت نیرو و حرکت به‌سوی توسعه زیرساخت‌های هوشمند و پلتفرم‌های تسهیل‌گر، طی مراسمی با حضور مهدی جمالی‌نژاد استاندار اصفهان، مدیران ارشد صنعت برق استان و مدیران گروه انتخاب، از پلتفرم جامع انرژی «تا» رونمایی شد؛ پلتفرمی که بازار برق نیروگاه‌های خورشیدی انشعابی را با طرح‌های گسترده بهینه‌سازی مصرف انرژی خانگی در یک بستر یکپارچه جمع می‌کند. پلتفرم «تا» با هدف تسهیل فرآیندها، کاهش هزینه‌های اجرایی و تسریع در ارائه خدمات به مشترکان طراحی شده است و به عنوان یک سازوکار نوآورانه، امکان ثبت درخواست‌ها و پیگیری امور مرتبط با سامانه «مهرسان» را در یک فضای واحد فراهم می‌کند. در این طرح، مشترکان می‌توانند از تسهیلات مصوب ویژه طرح‌های خورشیدی انشعابی و طرح‌های بهینه‌سازی مصرف بهره‌مند شوند. علاوه بر این، پلتفرم «تا» از ظرفیت جمع‌کننده و عرضه‌بوری استفاده می‌کند تا طرح‌های انشعابی کوچک نیز بتوانند از مزایای اقتصادی مقیاس‌های بزرگ بهره‌مند شوند. این پلتفرم همچنین طرح جامعی برای جایگزینی تجهیزات پرمصرف خانگی با نمونه‌های کم‌مصرف و پربازده آرایه می‌دهد. تجهیزاتی مانند کولرهای آبی و گازی، یخچال و فریزر، تلویزیون و سایر لوازم خانگی انرژی‌بر، از محل گواهی صرفه‌جویی انرژی و با مدل‌های تأمین مالی جدید قابل جایگزینی خواهند بود. در کنار آن، سازوکار جمع‌آوری و امحاء تجهیزات قدیمی به‌صورت رسمی و مطابق استانداردهای زیست‌محیطی پیش‌بینی شده است تا ضمن کاهش مصرف، ایمنی شبکه و محیط‌زیست نیز ارتقا یابد. یکی از نکات کلیدی در طراحی این پلتفرم، استفاده از حداکثر ظرفیت پیمانکاری استان است. بدین ترتیب، شرکت‌ها و پیمانکاران بومی می‌توانند نقش اصلی در اجرای طرح‌ها را برعهده گیرند و فرصت‌های شغلی جدید در بخش انرژی‌های نو ایجاد شود. همچنین با راه‌اندازی پلتفرم «تا» (تدبیر انرژی انتخاب)، مشترکان امکان انتخاب بهینه تجهیزات متناسب با نیاز واقعی و همچنین خرید تجهیزات پربازده با قیمت‌های ترجیحی را خواهند داشت. این پلتفرم قرار است به زودی در سطح استان

آغاز عملیات احداث نیروگاه خورشیدی ۶۳ مگاواتی در شهرک صنعتی شمس آباد



مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران از آغاز عملیات احداث نیروگاه خورشیدی ۶۳ مگاواتی در شهرک صنعتی شمس آباد خبر داد و گفت: این نیروگاه مشتمل بر ۲۱ واحد ۳ مگاواتی است که مجموع ظرفیت آن به ۶۳ مگاوات می‌رسد و پس از بهره‌برداری، یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های خورشیدی استان تهران به شمار خواهد رفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، فرهاد شبیهی اظهار داشت: این طرح بزرگ با هدف توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و کاهش وابستگی صنایع به سوخت‌های فسیلی، با حمایت سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و همکاری بخش خصوصی در زمینی به وسعت چند ده هکتار در محدوده شهرک صنعتی شمس آباد در حال اجراست. مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران افزود: با توجه

به جایگاه شهرک صنعتی شمس آباد به عنوان یکی از بزرگ‌ترین مراکز تولیدی کشور، احداث این نیروگاه نقشی اساسی در پایداری تامین انرژی صنایع ایفا خواهد کرد. اجرای این طرح در جهت سیاست‌های نهضت ملی توسعه نیروگاه‌های خورشیدی انجام می‌شود و می‌تواند الگویی موفق برای سایر شهرک‌های صنعتی باشد. شبیهی با اشاره به اهداف کلان وزارت نیرو در حوزه انرژی‌های نو گفت: توسعه خورشیدی در استان تهران به عنوان اولویت اصلی دنبال می‌شود. تاکنون چندین نیروگاه در مناطق مختلف استان به بهره‌برداری رسیده و ظرفیت قابل توجهی در دست احداث است. تلاش داریم با استفاده از توان داخلی، همکاری با سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و مشارکت شرکت‌های خارجی، ظرفیت تولید انرژی پاک را به شکل چشمگیری افزایش دهیم. بر اساس پیش‌بینی‌ها، بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی شمس آباد موجب صرفه‌جویی سالانه در مصرف بیش از ۱۰۰ میلیون لیتر سوخت فسیلی و کاهش چند ده هزار تن انتشار گازهای گلخانه‌ای خواهد شد. احداث نیروگاه خورشیدی ۶۳ مگاواتی شهرک صنعتی شمس آباد، گامی موثر در تحقق اهداف توسعه پایدار، حمایت از صنایع، ایجاد اشتغال در منطقه و تقویت زیرساخت‌های انرژی پاک در کشور است.

نیروگاه خورشیدی یک مگاواتی در یاسوج احداث می‌شود



افزود: این نیروگاه‌ها در شهرهای دوگبندان، دهدشت و یاسوج به بهره‌برداری خواهد رسید. وی ابراز امیدواری کرد این طرح‌ها پیش از اوج بار سال آینده به بهره‌برداری برسند. به گفته روستایی ظرفیت نیروگاه خورشیدی استان ۲۶۳۵ کیلو وات است و تعداد ۶۳ نیروگاه شخصی در استان با ظرفیت ۱۰۴۵ کیلووات فعالیت می‌کنند. وی ظرفیت تعداد ۲۲ نیروگاه اداری استان را ۳۹۵ کیلووات، ظرفیت ۲۲۷ نیروگاه حمایتی را ۱۱۳۵ کیلووات و ظرفیت ۲ نیروگاه صنعتی استان را ۴۰ مگاوات عنوان کرد. در این مراسم سرهنگ پاسدار سعید برونمزداده جانشین فرمانده سپاه فتح استان نیز هدف از اجرای این طرح‌ها را کمک به رفع ناترازی انرژی و حمایت از معیشت خانواده‌های متقاضی اشتغال عنوان کرد و گفت: هر نیروگاه دارای ۲۰۰ عضو خواهد بود و برای هر نفر ۲۰۰ میلیون تومان وام قرض‌الحسنه بلندمدت اختصاص می‌یابد و اقساط این وام از محل فروش برق نیروگاه پرداخت و درآمد مازاد به حساب اعضای تعاونی واریز خواهد شد.

مدیر بازار برق شرکت توزیع نیروی برق استان فارس از راه‌اندازی بسته‌ای نوین (تسهیلات ۳۰۰ میلیون تومانی) برای حمایت از احداث نیروگاه‌های خورشیدی در بخش خانگی خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق فارس، اسماعیل خاتمی درباره شرایط تسهیلات گفت: سرمایه‌گذاران می‌توانند تسهیلات تا سقف ۳۰۰ میلیون تومان با نرخ سود ۱۴ درصد و بازپرداخت ۵ ساله دریافت کنند که این مبلغ تا ۸۰ درصد هزینه احداث نیروگاه‌های خورشیدی خانگی را پوشش می‌دهد و دوره بازگشت سرمایه نیز حدود ۴ تا ۵ سال به طول خواهد انجامید. وی همچنین به تحول مهم در تامین مالی اشاره کرد و گفت: بانک‌ها

هدف تولید ۵۰۰ مگاوات برق از انرژی خورشیدی در استان مرکزی



سرمایه‌گذاران بزرگ و هم سرمایه‌گذاران خرد. **برق باختر بالاترین میزان تبادل انرژی در کشور**

به گفته وی، برق منطقه‌ای باختر عملیات انتقال و تامین انرژی را با استفاده از بیش از ۲۰۰ ایستگاه انتقال و فوق توزیع با ظرفیتی نزدیک به ۱۹ هزار مگاوات و همچنین حدود ۱۲ هزار کیلومتر خط مدار انجام می‌دهد و ۲ ماموریت اصلی این شرکت شامل تامین برق سه شرکت توزیع استان‌های مرکزی، همدان و لرستان و نیز تامین برق ۴۷ مشترک بزرگ است که انرژی خود را به صورت مستقیم از شبکه انتقال دریافت می‌کنند. داودآبادی گفت: بالاترین تبادل انرژی کشور به میزان ۱۰ درصد متعلق به برق منطقه‌ای باختر است؛ رقمی نزدیک به ۴۰ میلیارد کیلوواتساعت در سال که به دلیل قرار گرفتن این محدوده در کریدور اصلی تبادل انرژی شمال-جنوب و شرق-غرب کشور است. داودآبادی، میزان نیاز مصرف شبکه برق استان مرکزی را با احتساب مدیریت بار و محدودیت‌های سال گذشته نزدیک به ۲ هزار مگاوات عنوان کرد. مدیرعامل برق منطقه‌ای باختر در ادامه از اجرای طرح‌های گسترده توسعه‌ای در ۳ سال اخیر خبر داد و گفت: چندین ایستگاه جدید به شبکه اضافه شده‌اند و ۲۰ مشترک بزرگ صنعتی نیز با احداث پست‌های اختصاصی به شبکه متصل شده‌اند که از جمله آن‌ها می‌توان به جهانگیر گستر ساوه، مانا انرژی پاک خمین، گلاب سرخ ساوه، صنعت کاغذ زرنده، نیروگاه خورشیدی مانا اشاره کرد. او با بیان اینکه در سالهای اخیر ۵۲ کیلومتر خط انتقال جدید و ۷۵۵ مگاوات آمپر ظرفیت شبکه به استان افزوده شده است، گفت: چند ابرپروژه نیز در دست اجرا است و پست ۴۰۰ کیلوولت خمین با پیشرفت مناسب تا پیش از اوج بار تابستان امسال وارد مدار می‌شود و پست ۴۰۰ کیلوولت زرنده نیز با ظرفیت ۴۰۰ مگاوات آمپر و اعتباری نزدیک به ۱۵ هزار میلیارد ریال در حال اجراست.

مدیرعامل برق منطقه‌ای باختر گفت: طرح‌های توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در استان مرکزی بر اساس میثاق‌نامه‌ای که دهه فجر سال گذشته در شهرستان خمین و با حضور استاندار و مدیران استان منعقد شد، با جدیت در حال اجراست. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای باختر، مجتبی داودآبادی در نشست شورای اداری استان مرکزی اظهار داشت: بر پایه این میثاق‌نامه، یک برنامه ۳ ساله برای احداث ۵ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان طراحی شده که شامل ۵۰۰ مگاوات در سال نخست، هزار و ۸۰۰ مگاوات در سال دوم و ۲ هزار و ۷۰۰ مگاوات در سال سوم (۱۴۰۶) است. وی عنوان کرد: تمام دستگاه‌های اجرایی و فرمانداران با محوریت و فرماندهی شخص استاندار بسیج شده‌اند تا این برنامه در موعد مقرر عملیاتی شود. مدیرعامل برق منطقه‌ای باختر با اشاره به پیشرفت مطلوب این طرح گفت: تا امروز ۲۶۵ مگاوات از برنامه سال اول به طور رسمی به بهره‌برداری رسیده و وارد شبکه شده است و همچنین طبق برنامه‌ریزی انجام شده، در روزهای آینده حدود ۱۸۵ مگاوات دیگر نیز در استان مرکزی افتتاح خواهد شد که با تحقق آن، هدفگذاری ۵۰۰ مگاواتی سال اول به طور کامل محقق می‌شود. داودآبادی با بیان اینکه روند اجرای طرح بدون توقف دنبال شده است، گفت: در قالب کارگروه احداث نیروگاه‌های خورشیدی به ریاست معاون عمرانی استاندار، تاکنون ۶۳ جلسه بدون وقفه حتی در ایام بحران و شرایط خاص برگزار شده است. وی خاطرنشان کرد: حضور مستمر دستگاه‌های مرتبط از جمله جهاد کشاورزی، امور اراضی، منابع طبیعی، محیط زیست و سایر مجموعه‌ها در این کارگروه موجب شد برنامه ۵ هزار مگاواتی استان به صورت متنوع و کاربردی طراحی شود؛ هم در جذب

تسهیلات ۳۰۰ میلیون تومانی برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی خانگی در استان فارس

می‌شود تا فرآیند ثبت نام، ارزیابی و عقد قرارداد کاملاً آنلاین باشد. خاتمی در تشریح مزایای اقتصادی نیروگاه‌های خورشیدی نیز بیان داشت: نیروگاه‌های ۵ کیلوواتی در فضایی حدود ۶۰ مترمربع نصب می‌شوند و برق تولیدی علاوه بر مصرف انرژی ساختمان در زمان‌های قطع اضطراری برق، مازاد آن نیز به شبکه فروخته می‌شود. مجری توسعه نیروگاه‌های خورشیدی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، تصریح کرد: در نیروگاه‌های خورشیدی خانگی، تا سقف ۱۰ کیلووات امکان استفاده از این نورترهای هیبریدی و ذخیره‌ساز انرژی فراهم شده که با اجرای این طرح علاوه بر جلوگیری از قطع برق، بخش خانگی می‌تواند نقش مهمی در توسعه انرژی پاک و پایدار استان فارس ایفا کند.



و نهادهای مالی اکنون قرارداد خرید تضمینی برق خورشیدی را به عنوان وثیقه معتبر می‌پذیرند و این موضوع مسیر دریافت تسهیلات خرد برای سرمایه‌گذاران خانگی و کوچک را بسیار تسهیل کرده است و براساس توافق با بانک‌ها، پرداخت و همچنین اعتبارسنجی، از طریق پلتفرم‌های اینترنتی مورد تایید ساتبا انجام

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله عليه فهمن من قضي نحبه و منهم من ينتظر و ما بدلوا تبديلا

احزاب- ۲۳

با سلام به پیشگاه مقدس امام زمان حضرت ولیعصر عج، روح پرفتوح و ملکوتی بنیانگذار انقلاب اسلامی ایران امام خمینی (ره) و نایب بر حق ایشان رهبر فرزانه انقلاب اسلامی و همه مجاهدانی که در راه اعتلای دین توفیق شهادت، جانبازی و ایثار داشته‌اند.



داشته که در آخرین حضورش در جبهه و در منطقه عملیاتی بستان بر اثر اصابت ترکش خمپاره در سن ۲۸ سالگی به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای شهر اصفهان به خاک سپرده شد.

شهید والامقام **حسن لاجپانی** در اول اردیبهشت ۱۳۳۲ متولد شد. در سال ۱۳۵۳ به‌عنوان کارگر فنی به استخدام شرکت برق اصفهان درآمد. از پیش از انقلاب در مبارزه علیه نظام ستم‌شاهی نقش موثری داشت در تظاهرات، توزیع و تکثیر اعلامیه‌های حضرت امام فعال بود و چندین نوبت توسط عوامل ساواک بازداشت شد. با پیروزی انقلاب اسلامی از فعالان بسیج مسجد محل شد. همزمان با ایام جنگ تحمیلی به جبهه اعزام و به‌عنوان بسیجی در جبهه‌های نبرد حق علیه باطل حضور مستمر

موفقیت کارکنان توانیر در مسابقات شنا و غواصی وزارت نیرو



بیست و سومین دوره مسابقات سراسری شنا و غواصی وزارت نیرو یادواره شهدای غواص به میزبانی آب منطقه‌ای آذربایجان شرقی برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این مسابقات تیم‌هایی از سراسر کشور در دو بخش شنا و غواصی با هم رقابت کردند که در پایان عنوان قهرمانی به تیم هیات ورزشی آب و برق گیلان رسید. رقابت‌های شانی این دوره از مسابقات با موفقیت کارکنان توانیر همراه بود، به طوری که در دو ماده قورباغه و کرال سینه گروه سنی زیر ۳۰ سال محمدرضا حیدری قهرمان شد و سیدمصطفی موسوی نیز در گروه سنی ۳۵ تا ۳۹ سال همین دو رشته مقام دوم را از آن خود کرد.

برگزاری مسابقه شطرنج گرامیداشت هفته بسیج در شرکت توانیر



یک دوره مسابقه شطرنج به مناسبت گرامیداشت هفته بسیج به میزبانی تربیت بدنی پایگاه مقاومت بسیج شهید عباسپور شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این مسابقات تعدادی از همکاران توانیر در دو گروه آقایان و بانوان با هم به رقابت پرداختند که در پایان در بخش آقایان محمد احمدی، ابوالفضل محمودی خالدي و محمد آقاجانی به مقام‌های اول تا سوم دست یافتند و در مسابقات بانوان نیز فرسین خشنودی، راحله صدیق و آذر پلنگیان اول تا سوم شدند.

رونمایی از دو طرح «پیوست رسانه‌ای هوشمند»

و «همکار خبرنگار» در شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان

خبرنگاران برتر «تقدیر رسمی به‌عمل خواهد آمد تا انگیزه مشارکت سازمانی و فرهنگ اطلاع‌رسانی تقویت شود. در ادامه روند توسعه ارتباطات شفاف و رسمی، کانال رسمی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان در پیام‌رسان ایتا با بیش از ۵۵ هزار دنبال‌کننده نیز موفق به دریافت تیک آبی و تاییدیه رسمی شد. این کانال با نشانی: https://eitaa.com/epedc_ir از این پس به‌عنوان مرجع رسمی اطلاع‌رسانی اخبار، اطلاعیه‌ها، گزارش‌ها و برنامه‌های شرکت در سطح استان و کشور فعالیت خواهد کرد.

تعویض ۴۰۰ هزار چراغ پرمصرف معابر در استان اصفهان

طرح تعویض ۴۰۰ هزار چراغ معابر در سطح استان اصفهان با صرفه‌جویی ۱۵۰ مگاواتی در مصرف برق در حال اجراست. به گزارش همین روابط عمومی، ۴۰۰ هزار چراغ پرمصرف معابر در سراسر استان اصفهان با همکاری صنعت برق استان و بهره‌گیری از ظرفیت تولیدکنندگان بومی، در حال تعویض است. هدف اصلی این اقدام کاهش چشمگیر مصرف انرژی برق و بهبود کیفیت روشنایی معابر شهری و روستایی است؛ به طوری که با جایگزینی چراغ‌های کم‌مصرف، حدود ۱۰۰ مگاوات صرفه‌جویی در مصرف برق استان حاصل خواهد شد. گفتنی است این طرح یکی از گام‌های موثر در جهت بهینه‌سازی مصرف انرژی و ارتقا کیفیت خدمات شهری است که همزمان موجب حمایت از تولید داخلی و کاهش وابستگی به تجهیزات خارجی شده است.



انتصاب

* با حکمی از سوی عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، آرش کردی به عنوان رییس شورای فرهنگی این وزارتخانه منصوب شد.

تسلیم

جناب آقای مهندس کمالی کارسالاری معاون محترم دفتر برنامه‌ریزی شبکه شرکت توانیر درگذشت پدر بزرگوارتان را تسلیت گفته و از درگاه ایزد منان برای آن عزیز جنات نعیم و برای شما و خانواده محترمان صبر و سلامتی مسئلت داریم.

برگزاری مسابقات تنیس روی میز جشنواره بسیج وزارت نیرو به میزبانی توانیر



مسابقات تنیس روی میز جشنواره بسیج وزارت نیرو به میزبانی حوزه مقاومت بسیج شرکت توانیر در سالن تنیس روی میز مجموعه فرهنگی ورزشی کارکنان صنعت برق برگزار شد. به گزارش پیک برق، در پایان این مسابقات که با رقابت‌های جداگانه آقایان و بانوان در دو بخش جداگانه همراه بود، در بخش بانوان، سحر نوروزی، مریم رشیدی و رعنا صفایی هر سه از شرکت مدیریت منابع آب ایران اول تا سوم شدند و در رقابت‌های آقایان نیز رضا سلیمانی، علی کریم‌پور و محمد مهدی علی‌محمدی هر سه از آبفای کشور به مقام‌های اول تا سوم دست یافتند.



امضای تفاهم نامه همکاری دانشگاه شهید باهنر و توزیع برق شمال کرمان

واحدهای تولیدی در سطح منطقه باشد.
طرح ملی سبا؛ گامی موثر در فرهنگ سازی مصرف بهینه انرژی در شمال استان کرمان

نشست توجیهی طرح ملی «سبا» با حضور مدیرعامل شرکت توزیع برق شمال کرمان و بانوان فعال اجتماعی و فرهنگی استان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، عبدالوحد مهدوی نیا در نشست تخصصی توجیهی طرح ملی «سبا» که با حضور جمعی از بانوان فعال برگزار شد، با اشاره به روند نگران کننده مصرف انرژی در کشور گفت: فرهنگ سازی صرفه جویی به عنوان یک اولویت اساسی در دستور کار نهادهای تصمیم گیر قرار دارد. مهدوی نیا با تشریح ماهیت این طرح، تصریح کرد: طرح ملی «سبا» که توسط شرکت توانیر طراحی شده، به صورت یک پوشش ملی در سطح کشور اجرا می شود و اساسا بخشی از اجرای قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی است و ما در نظر داریم دانش آموزان را به سفیران اصلی انتقال پیام های بهینه سازی در خانواده ها تبدیل کنیم. مدیرعامل شرکت توزیع برق شمال استان، محورهای اجرایی طرح را شامل کاهش الگوی مصرف خانگی از طریق تغییر رفتار و ارتقای سواد انرژی خانواده ها، تقویت همکاری های بین دستگاهی و رسانه ای برای استمرار فرهنگ سازی و همچنین فراهم سازی محتوای آموزشی ابزار محور و قابل استفاده برای معلمان و مربیان برشمرد. به گفته وی، طرح ملی «سبا» پتانسیل فوق العاده ای برای تبدیل شدن به یک موتور تغییر رفتار اجتماعی در حوزه مصرف انرژی را دارد. با این حال، موفقیت این طرح حیاتی مستلزم طراحی محتوای اثربخش مبتنی بر شواهد، توانمندسازی کامل معلمان، پایش علمی مستمر، تخصیص بودجه استمرار یافته و هماهنگی دقیق میان تمامی دستگاه های اجرایی دخیل است.



زمینه کاهش تلفات و بهینه سازی مصرف در سطح استان است. وی با تاکید بر جزئیات فنی طرح های مورد توافق، خاطرنشان ساخت که شرکت اروندچرخ به عنوان یک سرمایه گذار پیشرو، داوطلب جدی در زمینه اجرای چند طرح کلیدی شده است. نورمندی تصریح کرد: یکی از مهم ترین برنامه های ما، جایگزینی ۸۰۰ دستگاه موتور کم بازده مربوط به کولرهای آبی پرسنل مجموعه اروندچرخ با موتورهای پیشرفته BLDC (موتورهای با جریان مستقیم بدون جاروبک) است که تاثیر چشمگیری بر کاهش مصرف انرژی خواهد داشت. علاوه بر این، مذاکرات قابل توجهی درخصوص تبدیل تاسیسات

ساختمانی در زیرساخت های مصرف انرژی شمال استان کرمان محقق شود. همچنین، استفاده از تجهیزات روشنایی LED در معابر عمومی و ادارات نیز یک برنامه فوری است که پیگیری آن با جدیت دنبال می شود. این جلسات که با حضور فرماندار، نمایندگان بخش صنعت و کشاورزی و کارشناسان انرژی برگزار شد، چالش های موجود در تامین تسهیلات و موانع اداری مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.

توسعه زیرساخت ها در توزیع برق شمال کرمان با سرمایه گذاری بخش خصوصی
در جهت اجرای برنامه های جامع شرکت توزیع برق شمال استان کرمان برای افزایش بهرهوری



روشنایی فعال در شرکت اروندچرخ و همچنین دانشگاه رفسنجان به فناوری LED انجام شد. گفتنی است، این اقدامات در جهت تاکیدات دولت بر توسعه انرژی های پاک و بهینه سازی مصرف در بخش های صنعتی و عمومی استان کرمان صورت گرفت و انتظار می رود الگوی موفق برای سایر

مشترکی برای شناسایی اولین بسته های مسئله ای جهت ورود به مرحله «قرارداد حل مسئله ای» تشکیل شود.

تسریع در اجرای طرح های بهره وری انرژی و محیط زیست شرکت توزیع برق شمال کرمان
سلسله نشست هایی با تاکید سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی ایران (ساتبا) بر تسریع روند جذب سرمایه گذاری طرح های کاهش مصرف انرژی در بخش های خانگی، کشاورزی و صنعتی در فرمانداری رفسنجان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، سالار آتش پرمدیرکل دفتر هماهنگی طرح ها، اندازه گیری و صحنه گذاری سازمان ساتبا، در حاشیه این نشست ها با اشاره به اهمیت استراتژیک مدیریت انرژی در توسعه منطقه ای، اظهار داشت: اولویت اصلی ما در مقطع فعلی، روان سازی فرآیندهای قانونی و فنی برای جذب سرمایه گذاران در حوزه هایی است که بالاترین بازدهی صرفه جویی انرژی را دارند. به طور خاص، تمرکز ویژه ای بر جایگزینی الکتروموتورهای قدیمی با تکنولوژی های کارآمد مانند BLDC در بخش خانگی و همچنین تبدیل الکتروموتورهای شناور کشاورزی و صنعتی با راندمان و بازدهی پایین در حوزه فعالیت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان به نسل جدید کم تلفات و پربازده، سرمایه گذاری بخش صنعت و معدن خصوصا مجتمع مس سرچشمه، را داریم. وی افزود: صرفه جویی ناشی از این طرح ها تنها به کاهش هزینه های تولید منجر نمی شود، بلکه مستقیما بر امنیت و پایداری انرژی استان تاثیرگذار است. سیاست های دولت در جهت اعطای مشوق های لازم به فعالان این حوزه است تا در کوتاه ترین زمان ممکن، تحول

مدیرعامل توزیع برق شمال استان کرمان از راه اندازی رسمی «خانه دانشگاه در صنعت» در محل شرکت توزیع برق شمال کرمان خبر داد و گفت: این خانه محلی خواهد بود برای حضور مستمر کارشناسان و نخبگان دانشگاهی در کنار مدیران و مهندسان شرکت توزیع و هدف این است که شکاف میان دانش تئوری و نیازهای میدانی صنعت به حداقل برسد و فرآیند انتقال فناوری به شکل مستمر انجام شود. نظام آبادی رییس دانشگاه باهنر کرمان نیز در این نشست تاکید کرد که دانشگاه با تمام توان علمی خود، از طرح هایی که مستقیما به حل چالش های کلان استان در حوزه انرژی کمک می کنند، حمایت خواهد کرد و این تفاهم نامه را گامی مهم در تحقق رسالت اجتماعی دانشگاه می داند. در پایان، مقرر شد کارگروه های

اجرای شدن ۷ طرح توسعه و بهسازی شبکه برق در باشت کهگیلویه و بویراحمد

به گفته وی، توسعه شبکه های روستایی و شهری (تک پایه) با ۶۰ میلیارد ریال، اصلاح و روشنایی معابر روستایی با ۲ میلیارد ریال هزینه و تعمیرات دوره های شبکه فشار متوسط فیدرهای منطقه به طول ۱۴۵ کیلومتر از دیگر اقدامات انجام شده برای ارتقای شبکه برق این شهرستان است. تعویض مقرهای شکسته و اصلاح کجی پایه و اتصالات و سایر موارد تعمیراتی، اصلاح روشنایی معابر شامل تعویض ۹۵۰ لامپ سوخته از جمله اقداماتی است که در دستور کار قرار دارد. گفتنی است امسال در مجموع بیش از ۲۰۰ میلیارد ریال برای ساخت و توسعه شبکه شهرستان باشت هزینه شده است.



از ابتدای سال جاری تاکنون ۷ طرح توسعه برق در مناطق روستایی و شهری شهرستان باشت کهگیلویه و بویراحمد اجرایی شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد، عباس پورعمران مدیر امور برق شهرستان باشت گفت: ارتباط روستای هزیم میانه (پیچاب) با ۴۰ میلیارد ریال اعتبار و همچنین اصلاح و بهینه سازی شبکه برق روستاهای اهوروک اسلام آباد، نازنگون، سرتیب آباد و تنگ آب نیز با اعتبار ۸۰ میلیارد ریال از دیگر طرح های مهم اصلاح و بهینه سازی شبکه برق شهرستان باشت است.

تداوم کشف، ضبط و جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز در کشور

با تلاش شبانه‌روزی نیروهای زحمت‌کش شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور و همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، عملیات کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ماینرهای غیرمجاز و برخورد با سوء استفاده‌کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرقانونی رمزارز در جهت یکی از اهداف ۱۴ مگا پروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.



غیرمجاز در سطح این استان کشف و ضبط شده است.

به گزارش روابطعمومی توزیع نیروی برق سیستم و بلوچستان، محمد ریسی مدیرعامل شرکت با بیان اینکه این میزان کشفیات با تلاش پرسنل عملیاتی و دفتر حراست و پرسنل امنیتی و انتظامی انجام شده اظهار داشت: تنها در هفت ماه نخست سال جاری، حدود ۲۸۷ دستگاه ماینر در سطح این استان کشف و ضبط شده است. وی خاطرنشان کرد: دستگاه‌های غیرمجاز ماینر علاوه بر مصرف بالای برق، باعث فشار مضاعف بر شبکه برق، ایجاد نوسان در شبکه و در نهایت خسارت به لوازم برقی مشترکان می‌شود. ریسی با بیان اینکه همراهی و ارایه گزارش های مردمی نقش مهمی در شناسایی و کشف مراکز غیرمجاز رمزارز دارد، گفت: هم استانی‌ها می‌توانند اطلاعات خود را در سامانه “سمات” شرکت تواینر، اپلیکیشن برق من، سامانه ۱۲۱ ثبت و پیگیری کنند.

مردم در صورت مشاهده فعالیت‌های مشکوک در زمینه استخراج غیرقانونی رمزارز، می‌توانند موارد را از طریق ارسال پیامک به سرشماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ اطلاع داده و به ازای هر دستگاه ماینر غیرمجاز کشف شده، ۱/۵ میلیون تومان و در مجموع تا سقف ۳۰۰ میلیون تومان پاداش دریافت کنند.

تماس با دفتر حراست با شماره تماس ۳-۳۲۴۰۶۰۲ و همچنین سرشماره پیامکی ۳۰۰۵۱۲۱ شرکت توانیر اطلاع داده و علاوه بر یاری رساندن به خادمان خود در صنعت برق جهت تامین برق پایدار، از دریافت ۱/۵ تا ۳۰۰ میلیون تومان پاداش نقدی برخوردار شوند.

از ابتدای اجرای طرح جمع‌آوری ماینر غیرمجاز

۱۰۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در

سیستان و بلوچستان

کشف و ضبط شد

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، گفت: از ابتدای طرح جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز تاکنون، حدود هزار و ۱۸۳ دستگاه ماینر



کشف و ضبط ۴۴ دستگاه

مایر غیرمجاز در گرگان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گلستان گفت: تعداد ۴۴ دستگاه ماینر غیرمجاز از چندین واحد مسکونی در شهرستان گرگان شناسایی و ضبط شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان، سید احمد موسوی اظهار داشت: نظارت بر مناطق مشکوک و پرمصرف برق به صورت مستمر و جدی ادامه دارد تا از هرگونه سوءاستفاده احتمالی و فشار مضاعف بر شبکه و به خطر انداختن تامین برق پایدار برای مردم پیشگیری شود. موسوی در ادامه گفت: شهروندان گلستانی در صورت اطلاع از این مراکز، موضوع را از طریق

رونمایی از نقشه راه مدل ملی بلوغ هوشمندی در توزیع نیروی برق خراسان رضوی

خلیل آباد به عنوان مناطق پیشرو در احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشاورزی و اتصال این نیروگاه‌ها به شبکه و در حوزه صنعت نیز شهرستان‌های چناران، فریمان و موفولات به عنوان مناطق پیشتاز در برنامه‌های توسعه تجدیدپذیرها در سال ۱۴۰۴ معرفی شدند.

تکریم و معارفہ مدیر حراست و امور محرمانہ

للاذبيلاشرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی

طی حکمی از سوی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، سعید جلایی به عنوان مدیر جدید دفتر حراست و امور محرمانه شرکت منصوب و با تقدیر از خدمات هراتی‌نیا مدیر سابق حراست، وی به عنوان مجری تأمین منابع مالی و مشاور مدیرعامل معرفی شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، آیین تکریم و معارفه مدیر دفتر حراست و امور محرمانه به حضور حاجی‌زاده مدیر حراست کل استان، قربانی مدیرکل دفتر مرکزی حراست توانیر، مهربانی معاون حفاظت فناوری اطلاعات مرکز حراست وزارت نیرو، محتشم معاون حفاظت کارکنان دفتر حراست وزارت نیرو، علیرضا خدابنده مدیرعامل شرکت و جمعی از معاونان و مدیران برگزار شد. علیرضا خدابنده با تقدیر از اقدامات دفتر حراست گفت: در حوزه حفاظت فیزیکی، توسعه چشمگیری در مانیتورینگ تصویری و تقویت نیروهای حفاظت انجام شد و با ایجاد حراست‌های منطقه‌ای توانستیم خدمات موثری به شهرستان‌ها ارائه دهیم. مجتبی قربانی مدیرکل دفتر مرکزی حراست توانیر نیز در این مراسم با اشاره به تابستان سخت صنعت برق گفت: با خشکسالی، کاهش ظرفیت نیروگاه‌های برقی و فعالیت ماینرهای غیرمجاز، مدیریت مصرف ضروری بود و توزیع برق خراسان رضوی عملکردی موفق و قابل تقدیر داشت. وی از زحمات هراتی‌نیا در ۳ سال گذشته نیز تقدیر و تشکر کرد. در ادامه، حاجی‌زاده مدیر حراست کل استان با برشمردن مأموریت‌های چهارگانه حراست در حوزه‌های اسناد، فیزیکی، سایبری و پرسنلی، بر اهمیت صیانت و پیشگیری تأکید کرد. گفتنی است، در پایان مراسم، تقدیرنامه‌هایی از سوی مرکز حراست وزارت نیرو، دفتر مرکزی حراست توانیر، حراست کل استان و مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی به هراتی‌نیا اهدا شد.



رضوی اعلام شد تاکنون ۲۲۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در سطح استان احداث و به شبکه متصل شده است. همچنین بر لزوم همراهی و هم‌افزایی تمامی دستگاه‌ها، مسئولان، بخش خصوصی و مشارکت مردمی برای دستیابی به هدف ۴۰۰ مگاواتی تا پایان سال ۱۴۰۴ تأکید شد. به گزارش همین روابط عمومی، جواد خدایی جانشین ستاد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر استان با اقدردانی از اقدامات انجام شده گفت: احداث بیش از ۵۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در بخش کشاورزی نتیجه تلاش‌های توزیع نیروی برق خراسان رضوی و پیگیری‌های ویژه علیرضا خداینده مدیر عامل شرکت است. خدایی با اشاره به رشد چشمگیر ظرفیت تجدیدپذیرها افزود: در حالی که در پایان سال ۱۴۰۲ تنها ۵۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در استان وجود داشت، امروز با افزایش بیش از ۳۰۰ درصدی، این عدد به ۲۲۰ مگاوات رسیده است. وی تأکید کرد که این روند رو به رشد باید تا تحقق کامل هدف ۴۰۰ مگاواتی در سال ۱۴۰۴ و چشم انداز ۳ هزار مگاواتی تا سال ۱۴۰۷ ادامه یابد. در بخش دیگری از جلسه، موضوعاتی از جمله بررسی نمودارهای پیشرفت احداث نیروگاه‌ها در پنج بخش اصلی، تحویل دستگاه‌های دولتی توسط اداره کل منابع طبیعی، رفع مشکلات زمین نیروگاه‌های تجمیعی بجنستان، روند احداث نیروگاه‌های خورشیدی خانگی ۵ کیلوواتی، مشترکان بالای چهار برابر الگو و همچنین گزارش دریافت تجهیزات نیروگاه‌های تجمیعی بخش کشاورزی مورد بررسی قرار گرفت. همچنین در گزارش‌های ارائه شده، شهرستان‌های بردسکن، تربت حیدریه و

در نشست هماهنگی مدیران با حضور مدیر پروژه مدل ملی بلوغ هوشمندی پژوهشگاه نیرو، مدیرعامل و جمعی از معاونان و مدیران شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی از نقشه راه مدل ملی بلوغ هوشمندی رونمایی شد. به گزارش روابطعمومی توزیع نیروی برق خراسان رضوی، باغیشنی معاون برنامه‌ریزی و فناوری اطلاعات شرکت، در این نشست اظهار داشت: پس از بررسی مدل‌های مرجع جهانی بلوغ هوشمندی، به این نتیجه رسیدیم که مدل ملی و بومی شده در پژوهشگاه نیرو کامل‌ترین و کاربردی‌ترین گزینه برای صنعت برق کشور است. امروز با رونمایی از نقشه راه هوشمندسازی شرکت، دقیقاً می‌دانیم که در هر یک از موضوعات در حال حاضر در کدام سطح بلوغ هوشمندی قرار داریم، چه برنامه و اقداماتی باید انجام دهیم و در ۵ سال آینده به چه افقی خواهیم رسید. وی افزود: صدها هزار کنتور هوشمند در شرکت ما و میلیون‌ها کنتور در سطح کشور به منزله سنسورهای متعدد در تمام طول شبکه‌های توزیع عمل می‌کنند و در کنار سایر تجهیزات و کلیدهای هوشمند زیرساخت لازم برای تبدیل شبکه به یک سیستم کاملاً هوشمند را فراهم کرده‌اند، که الزام وجود مدل مرجع برای هوشمندسازی را ایجاب می‌کند. صفری مدیر پروژه مدل ملی بلوغ هوشمندی پژوهشگاه نیرو نیز با تقدیر ویژه از انسجام مدیریتی و تعهد سازمانی شرکت توزیع برق خراسان رضوی تاکید کرد: موفقیت در هوشمندسازی تنها ۳۰ درصد وابسته به فناوری‌های نوین و تجهیزات هوشمند است و ۷۰ درصد به هوشمندسازی فرایندها، فرهنگ سازمانی و نیروی انسانی وابسته است. وی ویژگی‌های کلیدی این مدل را تکرارپذیری در تمام شرکت‌ها و شهرستان‌ها، قابلیت به‌روزرسانی مستمر، توجه به تعاملات بین‌بخشی، انطباق با پیشرفت‌های فناوری و کاهش ریسک از طریق حرکت تدریجی و تثبیت در هر سطح بلوغ عنوان کرد.

چهارم بیش از ۳۰۰ درصدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر

در خراسان رضوی

در نشست ستاد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر استان خراسان