



همکاری های صنعت برق ایران و ترکمنستان گسترش می یابد

۱۴۳۶
سال سی و یکم
دهم آبان ۱۴۰۴
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
1 November . 2025 . No. 1436



بیست و نهمین کنفرانس بین المللی شبکه های توزیع برق برگزار شد

تاکید وزیر نیرو بر توانمندی فنی و مهندسی کشور در حوزه برق



وزیر نیرو در مراسم گشایش بیست و نهمین کنفرانس بین المللی شبکه های توزیع نیروی برق با تأکید بر توانمندی فنی و مهندسی کشور در حوزه برق، حضور بیش از پیش دانشگاهیان در این حوزه را ضروری دانست. به گزارش پیک برق، عباس علی آبادی در ابتدای سخنان خود ضمن عرض تسلیت به خانواده شهیده ندا رفیعی پارسا، ایشان را یکی از همکاران متعهد و مسوولیت شناس وزارت نیرو خواند و در ادامه با اشاره به شرایط فوق العاده کشور

در صنعت آب و برق تصریح کرد: به دلیل خشک سالی ۵ ساله می توان گفت در دهه های اخیر سالی به دشواری و پیچیدگی امسال تجربه نکرده بودیم که هم بر صنعت برق تأثیرگذار بود و هم نیروگاه های برق آبی و تعدادی از نیروگاه های حرارتی را در بخش تولید از دست دادیم. وی افزود: دولت با یک ناترازی خیلی شدید کار را شروع کرد اما با ابتکار و همت تمامی تلاشگران سرفراز این عرصه، موفق به عبور از این شرایط سخت شدیم. وزیر نیرو اضافه کرد: هنوز در استفاده از انرژی های زمین گرمایی فاصله داریم، اما تنوع سید سوخت وجود دارد که در حال متنوع کردن انواع نیروگاه ها اعم از اتمی، ذغال سنگ، سوز، حرارتی تجدیدپذیر و... هستیم. علی آبادی اهمیت ذخیره سازی انرژی را مورد تأکید قرار داد و گفت: با توسعه روزافزون انرژی های تجدیدپذیر، ضرورت ذخیره سازی انرژی بیش از پیش احساس می شود و ما قصد داریم ذخیره برق را فعال کنیم. وی در همین زمینه افزود: امسال ۲ تا ۳ هزار مگاوات ذخیره ساز انرژی را در برنامه قرار دادیم و البته باید فضای کسب و کار را هم در این حوزه اصلاح کنیم تا انگیزه سرمایه گذاری افزایش یابد. وزیر نیرو با بیان اینکه امروز انرژی دیگر به معنای سوخت های فسیلی نیست، تأکید کرد: منابع متعددی مانند انرژی زمین گرمایی، اتمی،

مدیرعامل توانیر در جمع خبرنگاران اعلام کرد:

تداوم پایداری شبکه و برنامه ریزی برای توسعه تولید برق



مدیرعامل شرکت توانیر با تأکید بر پایداری کامل شبکه برق ایران گفت: در حال حاضر هیچ گونه نگرانی از نظر تأمین برق وجود ندارد و ذخیره سوخت نیروگاه ها بیش از ۹۳ درصد است. با هماهنگی مستمر میان وزارت نیرو و وزارت نفت، برای زمستان امسال نیز مشکل خاصی در تأمین گاز نیروگاه ها پیش بینی نمی شود. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در حاشیه بیست و نهمین کنفرانس بین المللی شبکه های توزیع برق کشور در جمع خبرنگاران به برنامه های توسعه روابط برقی با کشورهای همسایه اشاره کرد و گفت: علاوه بر واردات برق از ترکمنستان، صادرات خدمات مهندسی و تجهیزات برقی ایران به این کشور در

حال گسترش است. طرف ترکمنی از کیفیت ترانسفورماتورهای ایرانی رضایت کامل دارد و خواستار همکاری بیشتر در حوزه انتقال فناوری و توسعه ظرفیت تبادل برق میان ۲ کشور شده است. وی از برگزاری نشست مشترک با شرکت ایران ترانسفو خبر داد و افزود: برنامه ریزی شده تا پیش از اوج بار تابستان ۱۴۰۵، تمامی ترانسفورماتورهای مورد نیاز شبکه تأمین شود.

توانیر و سندیکای صنعت برق بر هم افزایی در سیاست گذاری و رفع موانع تولید تأکید کردند

رجبی مشهدی: سندیکا، صدای توانیر در بخش خصوصی است



نشست مشترک مدیرعامل شرکت توانیر با اعضای هیئت مدیره دوره نهم سندیکای صنعت برق ایران، معاونان و مدیران ارشد دو مجموعه با هدف تقویت همکاری ها، توسعه زنجیره تأمین داخلی، رفع موانع مالی و ارزی، و شکل دهی

اعضای هیئت مدیره دوره نهم سندیکای برق ایران برگزار شد، دو طرف بر تداوم مشارکت راهبردی و تقویت حضور سندیکا در تصمیم سازی های کلان صنعت برق تأکید کردند. مدیرعامل توانیر ضمن تبریک به اعضای جدید هیات مدیره سندیکا گفت: سندیکای صنعت برق در حقیقت یار دوازدهم توانیر است. هیچ

فاصله ای میان ما و سندیکا وجود ندارد. بخش بزرگی از مشکلات مطرح شده از سوی سندیکا تاکنون به نتیجه رسیده و این مسیر باید ادامه یابد. وی با تأکید بر اینکه سندیکا و توانیر در یک کشتی مشترک حرکت می کنند، گفت: با استمرار همکاری های نزدیک و هدفمند، می توان مسیر

به همکاری های راهبردی در صنعت برق کشور برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست که با حضور مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل توانیر، محمدهادی فقیه زاده رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران و سایر مدیران ارشد توانیر و

مدیریت مصرف و مهار ماینرهای غیرمجاز، ناترازی برق را کاهش داد



رئیس جمهور با اشاره به اینکه با مهار ماینرها و توسعه پنل های خورشیدی، بیش از ۸ هزار مگاوات در مصرف برق صرفه جویی شده است، گفت: مدیریت مصرف و انرژی های نو، ناترازی برق را کاهش داد.

به گزارش پیک برق، مسعود پزشکیان در نشست شورای برنامه ریزی و توسعه استان آذربایجان غربی، با اشاره به وضعیت ناترازی برق در زمان آغاز به کار دولت گفت: وقتی دولت را تحویل گرفتیم، با ۲۰ هزار مگاوات کمبود برق مواجه بودیم. از سوی دیگر، باران نبارید و حدود ۱۴ هزار مگاوات از نیروگاه های برق آبی نیز از مدار خارج شدند. اگر همان مسیر قبلی ادامه پیدا می کرد، باید بسیاری از صنایع و مراکز را تعطیل می کردیم. وی افزود: با مدیریت مصرف، جلوگیری از فعالیت ماینرهای غیرمجاز و استفاده از انرژی های نو توانستیم وضعیت را کنترل کنیم. امسال رشد مصرف برق نه تنها افزایش نداشت بلکه ۴ درصد نیز کاهش یافت و در مجموع حدود ۹ درصد بهبود در تراز انرژی کشور ایجاد شد. وی با اشاره به اقدامات جبرانی برای کاهش ناترازی اظهار داشت: حدود ۲ هزار مگاوات از محل توقف فعالیت ماینرها، ۲ هزار مگاوات از نصب پنل های خورشیدی و ۴ هزار مگاوات دیگر از اصلاح بار شبکه و روش های ترکیبی صرفه جویی شد. این اقدامات موجب شد که شبکه برق کشور بدون خاموشی گسترده تابستان را پشت سر بگذارد.

رئیس جمهور با تأکید بر اهمیت اصلاح الگوی مصرف انرژی تصریح کرد: اگر در مصرف برق و گاز صرفه جویی نکنیم، ناچار خواهیم شد انرژی صنایع را محدود کنیم و این به معنی بیکاری کارگران و توقف تولید است. از استانداران خواسته ام اولویت اصلی خود را حفظ انرژی برای تولید و اشتغال قرار دهند. وی ادامه داد: در برخی ادارات ده ها چراغ بی دلیل روشن است؛ این الگو باید تغییر کند. صرفه جویی در هزینه ها و انرژی، نه تنها ضرورت اقتصادی، بلکه یک مسوولیت ملی است. پزشکین در پایان تأکید کرد: با مدیریت علمی، عقلانیت و صرفه جویی می توان از بحران های انرژی عبور کرد. کشور ما ظرفیت حل مشکلات را دارد، فقط باید رفتارها و روش های مصرف را اصلاح کنیم.

تاکید وزیر نیرو بر توانمندی فنی و مهندسی کشور در حوزه برق



آینده بیش از یک میلیون کنتور هوشمند از طریق این مرکز مدیریت خواهد شد. وی در ادامه گفت: در بخش بازسازی شبکه نیز بالغ بر ۲ هزار طرح بهسازی و بازسازی در محدوده هزار کیلومتر شبکه برق تهران با اعتباری معادل ۵ هزار میلیارد تومان آغاز شده تا آمادگی شبکه برای تابستان ۱۴۰۵ افزایش یابد. ناظران در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به ویژگی‌های بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع برق گفت: در این دوره، بیش از ۹۰۰ مقاله علمی ارسال شده که بالاترین رقم در تاریخ برگزاری کنفرانس است. همچنین، مشارکت بیش از ۱۱۸ دانشگاه و مؤسسه آموزشی ثبت شده و برای نخستین بار محور تجربه‌نگاری صنعت برق در قالب ثبت دانش و تبدیل تجربه به سرمایه علمی ارائه شده است. وی افزود: حضور گسترده دانشجویان از طریق بسترهای برخط، برگزاری ۴ میزگرد تخصصی و ۳ سخنرانی کلیدی توسط اساتید برجسته بین‌المللی از ایران، دانمارک و دانشگاه صنعتی شریف از ویژگی‌های مهم این کنفرانس است. به گفته ناظران، در روزهای برگزاری کنفرانس، ۱۲ نشست تخصصی، ۱۲ کارگاه آموزشی و نمایشگاه جانبی با حضور شرکت‌های دانش‌بنیان و نوآور برگزار می‌شود. این مقام مسوول از رونمایی از جدیدترین ناوگان عملیاتی شرکت توزیع برق تهران بزرگ در حاشیه این رویداد خبر داد و افزود: این کنفرانس بستری برای تبادل دانش، معرفی فناوری‌های نوین و هم‌افزایی میان صنعت و دانشگاه است.

اصلاح اقتصاد برق با مشارکت سرمایه‌های خرد

معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو در حاشیه بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق از مشارکت سرمایه‌های خرد به عنوان ابزاری موثر در سرعت بخشی به فرآیند

نظر تاثیرگذاری معادل عملکرد یک نیروگاه هزار مگاواتی ارزیابی می‌شود. وی در ادامه از بهره‌برداری از نخستین مجموعه هوشمندسازی و فناوری اطلاعات منطبق بر GIS خبر داد و گفت: این سامانه با هدف ارتقای رضایت‌مندی مشتریان و ارتباط دوسویه با آنان راه‌اندازی شد و سامانه اطلاع‌رسانی پیشرفته آن، در تابستان امسال نقش موثری در آگاهی‌بخشی عمومی نسبت به وضعیت شبکه ایفا کرد. ناظران افزود: مرکز مدیریت دارایی

تابستان ۱۴۰۵ به بیش از ۱۰ میلیون دستگاه افزایش می‌یابد و برای مشترکان بسیار پرمصرف، تعرفه‌های پلکانی جدید اعمال خواهد شد. او افزود: در کنار این اقدامات، تامین برق صنایع طبق ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق و نصب کنتورهای هوشمند برای چاه‌های کشاورزی نیز در دستور کار قرار گرفته است. رجی‌مشهدی با اشاره به روند جهانی برق‌سازی و رشد مصرف انرژی در بخش حمل‌ونقل، ساختمان و صنعت گفت: در حالی که تقاضای جهانی برق رو به افزایش است، صنعت برق ایران با تکیه بر هوشمندسازی، مدیریت داده و عدالت در مصرف، مسیر پایداری را در پیش گرفته است. او در پایان از حمایت‌های وزیر نیرو، معاونان وزارتخانه و مدیران صنعت برق در تحقق اهداف اوج بار ۱۴۰۴ قدردانی



برای معرفی برق‌های غیرمجاز و همکاری مردم در گزارش مصارف غیرعادی، مدلی از حکمرانی هوشمند در صنعت برق ایران را شکل داده است. مدیرعامل توانیر با اشاره به شرایط کم‌آبی کشور گفت: در حالی که ذخایر مفید سدهای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور نسبت به سال گذشته ۵۸ درصد کاهش یافته، بخش تولید حرارتی و تجدیدپذیر توانست این ناترازی را جبران کند. تنها در یک سال اخیر، ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر ۷۶

برق‌آبی، خورشیدی و موارد دیگر برای استحصال برق وجود دارد که کشور ما به تمامی آن‌ها دسترسی دارد. **مدیریت مصرف و هوشمندسازی، مسیر جدید صنعت برق ایران است**

مدیرعامل شرکت توانیر در آیین افتتاحیه بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع برق کشور با اشاره به موفقیت صنعت برق در عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ گفت: با مدیریت مصرف، جلوگیری از فعالیت مزارع غیرمجاز استخراج رمزارز و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، توانستیم ناترازی برق را مهار کنیم؛ به گونه‌ای که رشد مصرف برق برای نخستین بار نه تنها افزایش نداشت، بلکه ۴ درصد نیز کاهش یافت و در مجموع ۹ درصد بهبود حاصل شد. مصطفی رجی‌مشهدی با اشاره به سخنان رئیس جمهور مبنی بر تغییر مسیر صنعت برق از بحران به تعادل، گفت: در شرایطی که در آغاز دولت با ۲۰ هزار مگاوات کمبود برق مواجه بودیم و بخش قابل‌توجهی از نیروگاه‌های برق‌آبی از مدار خارج شده بودند، امسال توانستیم ۲۱ روز زودتر از سال گذشته به پایان ناترازی برسیم و خاموشی‌های خانگی نیز ۱۵ روز زودتر پایان یافت. وی افزود: امسال رشد تقاضای برق به جای پیش‌بینی ۸۹ هزار مگاوات، در سطح ۷۷ هزار و ۵۰۰ مگاوات تثبیت شد که حاصل همراهی شرکت‌های توزیع، مدیریت مصرف و کنترل مصارف نامتعارف است. رجی‌مشهدی با اشاره به اجرای گسترده طرح‌های هوشمندسازی در بخش توزیع برق کشور گفت: در سال گذشته بیش از ۲ میلیون کنتور هوشمند نصب شد و برای نخستین بار سامانه محدودکننده مصرف (لیمیتر) به صورت عملیاتی در کشور فعال شد. این سامانه‌ها با ارسال پیامک هشدار و قطع خودکار بار، موجب کاهش ۳ هزار مگاواتی پیک مصرف نسبت به سال قبل شدند. وی افزود: توسعه مراکز پایش و کنترل مصرف در ۴۰ شرکت توزیع، راه‌اندازی سامانه مردمی ۳۰۰۰۶۱۲۱

مدیریت مصرف و هوشمندسازی مسیر جدید صنعت برق ایران است



شبکه برق تهران نیز به بهره‌برداری رسیده است. با توجه به گستردگی شبکه توزیع پایتخت (بیش از ۵۰ هزار کیلومتر شبکه و میلیون‌ها قطعه و تجهیز)، این مرکز نقش حیاتی در کنترل وضعیت تاسیسات و پیشگیری از حوادث دارد. بر اساس نتایج اولیه، اجرای این طرح باعث کاهش ۱۵ درصدی حوادث نسبت به سال گذشته شده است. وی همچنین از احداث اولین پارک آموزش‌های تخصصی و فناوری‌های نوین صنعت توزیع برق کشور خبر داد و گفت: این مجموعه با شبیه‌سازی یک شهر برقی و ماکت کامل شبکه توزیع، به عنوان مرجع صنعتی و دانشگاهی برای ارتقای مهارت و آموزش دانشجویان و متخصصان طراحی شده است. مدیرعامل توزیع برق تهران بزرگ از راه‌اندازی اولین مرکز دیسپاچینگ نوین مبتنی بر سیستم مدیریت توزیع پیشرفته (ADMS) خبر داد و اظهار کرد: در حال حاضر، بیش از ۶۵۰۰ فیدر در شهر تهران از طریق سامانه بومی اسپادای ملی به صورت خودکار کنترل می‌شوند. با تکمیل این سامانه، تابستان

کرد و افزود: برای عبور مطمئن از اوج بار ۱۴۰۵، توانیر با همکاری شرکت‌های توزیع و مشارکت مردم، برنامه‌ای منسجم و داده‌محور را در دستور کار دارد. **تاکید بر نقش تحول دیجیتال در صنعت برق کشور**

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در افتتاحیه بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع برق، با اشاره به نقش راهبردی این شرکت در توسعه فناوری و هوشمندسازی شبکه توزیع کشور گفت: شرکت توزیع برق تهران بزرگ به عنوان بزرگ‌ترین شرکت توزیع برق خاورمیانه، تامین برق بیش از ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار مشترک و بخش عمده‌ای از مراکز حیاتی، حساس و مهم کشور را برعهده دارد و در چارچوب سند تحول شرکت، گام‌های اساسی در مسیر تحول دیجیتال، داده‌محوری و هوشمندسازی برداشته است. کامبیز ناظران، با اشاره به مهم‌ترین طرح‌های نوآورانه این شرکت تصریح کرد: اولین رصدخانه شبکه برق و انرژی کشور با محوریت داده‌کاوی در شهر تهران راه‌اندازی شده است که نقش مهمی در تصمیم‌سازی مبتنی بر داده دارد. این رصدخانه در تابستان امسال به عنوان قرارگاه کنترل مصرف، توانست منجر به صرفه‌جویی ۵ درصدی در مصرف برق تهران شود که معادل تامین برق حدود ۵۰۰ هزار مشترک و یک شهر دو میلیون نفری است؛ اقدامی که از

درصد افزایش یافت و بیش از هزار مگاوات واحد جدید وارد مدار شد. رجی‌مشهدی با اشاره به برنامه‌های توانیر برای صیانت از شبکه برق گفت: در سال گذشته بیش از ۳۱ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز شناسایی و جمع‌آوری شد که رشد ۳ برابری نسبت به سال قبل دارد. همچنین سامانه‌های ۶۳ هزار انشعاب غیرمجاز در سراسر کشور انجام شده است. وی افزود: طرح جرم‌انگاری استخراج رمزارز با برق غیرمجاز و ممنوعیت ۳ ساله استخراج مجاز برای تصویب به هیات دولت ارسال شده است تا از حقوق عمومی مردم برابر مصارف غیرمولد حفاظت شود. مدیرعامل شرکت توانیر در ادامه، ماموریت‌های اصلی شرکت‌های توزیع برق را برای سال آینده تشریح کرد و گفت: طبق مصوبه بند ب ماده ۴۳ برنامه هفتم، تعرفه یارانه‌ای فقط به اقامتگاه اصلی تعلق خواهد گرفت و سقف مصرف جایگزین الگوهای قبلی می‌شود. همچنین تعداد کنتورهای هوشمند تا پیش از



چندانی ندارند، نیروگاه‌های تجدیدپذیر به شدت سهم‌شان در تولید برق جهان تا ۲۰۵۰ افزایش خواهد یافت. وی خاطرنشان ساخت: در ایران، ۳۲.۳۴ درصد از مصرف برق در بخش خانگی، ۹.۲۸ درصد در بخش عمومی، ۱۴.۶۷ درصد در بخش کشاورزی، ۳۶.۸۳ درصد در بخش صنعتی و ۷.۱۹ درصد در بخش تجاری است. یاقوتی همچنین با بیان اینکه

فاصله معناداری بین مصرف فعلی انرژی در بخش خانگی با مصرف استاندارد وجود دارد گفت: سرانه مصرف انرژی در بخش خانگی ایران حدود ۳ برابر متوسط جهانی است؛ طی ۲۰ سال گذشته سرانه انرژی بخش خانگی بیش از ۵۰ درصد در ایران رشد داشته، درحالی که در کشورهای جهان این شاخص تغییرات بسیار جزئی داشته است. وی افزود: بیش از ۹۰ درصد بهبود بهره‌وری انرژی در بخش خانگی مرتبط با ساخت و ساز و معماری ساختمان است و مهمترین رویکرد



در بهره‌وری انرژی در بخش خانگی توجه به نحوه ساختمان‌سازی است که در این حوزه عملکرد دستگاه‌های مسوول مناسب نبوده است. **سهم عرضه برق در بورس انرژی به ۶۵ درصد می‌رسد**

معاون بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده، سهم عرضه برق در بورس انرژی به ۶۰ درصد خواهد رسید. حمیدرضا باقری، معاون بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران در بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق اظهار داشت: این کنفرانس نمود ظرفیت‌های گسترده توزیع برق کشور است و در پرتی که در روز نخست طرح‌ریزی شده عملکرد شرکت‌های توزیع در بورس و بازار برق ارائه خواهد شد. وی افزود: در برنامه هفتم توسعه تکلیف شده که با بهبود فضای کسب‌وکار صنعت برق در بازار برق و بورس انرژی، به گونه‌ای عمل شود که با عرضه برق تولیدی نیروگاه‌های کشور تا پایان سال دوم برنامه، یعنی پایان امسال، سهم معاملات در بورس انرژی به حداقل ۳۰ درصد برسد. باقری با اشاره به توسعه بازار برق در بورس انرژی گفت: تا پایان امسال، سهم عرضه برق در بورس انرژی به ۳۵ درصد که ۵ درصد بیشتر از تکلیف قانون برنامه هفتم است، خواهد رسید. وی ادامه داد: براساس تکلیف قانونی، باید تا پایان برنامه هفتم سهم عرضه برق در بورس انرژی به ۶۰ درصد برسد.



وی افزود: در ایران با یک درصد جمعیت جهان، ۲.۲ درصد مصرف انرژی جهان را داریم، ۲۹ درصد مصرف انرژی در ایران در بخش خانگی است اما سرانه مصرف خانگی ایران نسبت به جهان، ۳.۴ درصد سرانه مصرف انرژی خانگی جهان است. وی ادامه داد: رشد متوسط سالانه مصرف انرژی در بخش خانگی ایران ۵.۲۷ درصد است، رشد متوسط سالانه مصرف برق خانگی ۵.۶ درصد و رشد متوسط سالانه مصرف گاز خانگی ۹.۷ درصد است؛ اما در جهان به طور متوسط رشد مصرف سالانه انرژی

گزارش‌های مردمی انجام می‌شود، گفت: ۴۲ میلیون مشترک و یک میلیون کیلوواتر شبکه برق داریم و یافتن ماینرها کاری سخت و فراتر از صرفا مسوولیت‌های بخش توزیع است. به گفته مجری طرح جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز، هوشمندسازی شبکه بسیار کمک می‌کند که چنین رفتارهای غیرمجاز شناسایی شوند. الهداد با بیان اینکه در یک سال اخیر ۳۰ هزار ماینر کشف شده است، گفت: تعداد ماینرها در هر مزرعه کمتر از ۱۰ عدد شده و باید با داده‌کاوی و ابزارهای هوشمند این موارد را شناسایی کنیم.

سرانه مصرف انرژی بخش خانگی ایران سه برابر متوسط جهانی است
مدیرکل دفتر مدیریت انرژی و برنامه‌ریزی امور مشتریان توانیر، میزان مصرف انرژی بخش خانگی کشور را ۳ برابر متوسط جهانی اعلام کرد. عبدالامیر یاقوتی در میزگرد تخصصی بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق اظهار داشت: عوامل موثر بر ناترازی برق شامل اقتصاد، توسعه زیرساخت‌ها، اقتصاد برق، کمبود سوخت، تلفات شبکه، صنایع کم

گفت: چندان متهم شده‌ایم که صنعت برق تمام مشکلاتش را می‌خواهد به گردن ماینرها بندازد، اینگونه نیست، اما ماینرها نقش مهمی در ایجاد اختلال در شبکه برق دارند و میزان مصرف برق آنها عدد قابل ملاحظه‌ای است. معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر با بیان اینکه شاهدیم عمده این ماینرهای پرمصرف و غیراستاندارد در مناطق خانگی، کشاورزی و صنعتی و... فعالیت می‌کنند، گفت: مصرف ماینرها، شبکه برق را دچار افت ولتاژ و نوسان می‌کند و به تجهیزات شبکه



از جمله ترانسفورماتورهای توزیع آسیب شدید و خسارت می‌زنند. وی افزود: امسال شاهد دریافت گزارش‌های بیشتری از وسایل برقی مشترکان هستیم که دچار آسیب شده‌اند که می‌تواند ناشی از فعالیت ماینرها باشد.

اصلاح اقتصاد برق نام برد. یزدان رضایی معاون برنامه ریزی و اقتصادی وزیر نیرو با اشاره به این که یکی از اصول اصلاح اقتصاد برق مشارکت سرمایه‌های خرد است، اظهار داشت: در این چارچوب، یک مصرف‌کننده می‌تواند با راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی، حداقل ۵ کیلووات برق تولید کند، این در حالی است که چنین مشتری در ۷ روز هفته تمام توان تولیدش را نیاز ندارد و اگر با شبکه برق فاصله‌ای کمتر از ۲ کیلووات داشته باشد می‌تواند ظرفیت آزاد تولید را به شبکه تزریق کند. وی در ادامه گفت: شرکت‌های توزیع برق مجازند نیروگاه‌های خودتامین را به شبکه برق متصل کرده و کنترل دو طرفه برای آن در نظر بگیرند به طوری که در ایامی که مصرف ندارد برق تولیدی را به شبکه ارائه کند. یزدان رضایی همچنین با تأکید بر این که بخش توزیع برق از مهم‌ترین بخش‌های اقتصادی کشور است که

با تمامی آحاد جامعه ارتباط دارد و برگزاری کنفرانس شبکه‌های توزیع نیروی برق را فرصتی ارزنده برای تبادل تجربه و دانش دانست و افزود: در کنفرانس امسال شاهد رشد قابل ملاحظه تعداد مقالات ارائه شده و همچنین پذیرفته شده بودیم و امید می‌رود خروجی این رویداد به سوی اصلاح هرچه بیشتر شرایط و رفع ناترازی‌های بخش انرژی برق باشد. **استخراج و فروش غیرمجاز رمزارز به نوعی قاچاق برق است**

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر گفت: تا امروز چیزی به اسم قاچاق برق نداشتیم، اما واقعیت آن است که استخراج و فروش غیرمجاز رمزارز به نوعی قاچاق برق است. محمد الهداد در میزگرد تخصصی بیست و نهمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق ضمن اعلام این مطلب گفت: با شکاف عمیق ۲۰ هزار مگاواتی که بیش از ۲۵ تا ۳۰ درصد نیاز شبکه برق کشور است، مواجهیم. وی افزود: در سال ۱۴۰۰ مشکل ما در اوج بار روز بود اما به تدریج افزایش یافت و الان در فصل گرم سال حتی در روزهای تعطیل و نیمه شب هم با ناترازی و کسری برق مواجهیم. امسال از ۱۶ فروردین دچار کمبود برق شدیم و حتی در نیمه شب و تعطیلات این مشکل وجود داشت و این نشان می‌دهد بار پایه ما افزایش یافته است. وی با برآورد این که حدود ۲۰۰۰ مگاوات از بار شبکه سهم مصرف غیرمجاز رمزارزهاست،



یاقوتی با اشاره به مولفه‌های تولید جهانی برق تا سال ۲۰۵۰ گفت: درحالی که اغلب مولفه‌ها از جمله انرژی فسیلی در تولید برق رشد

بازده، رمزارزها، خشک‌سالی، کیفیت تجهیزات و ... می‌شود اما بهره‌وری انرژی خصوصاً در بخش مصرف‌کننده نهایی کمتر دیده شده است.

الهداد با بیان این که ما مکلفیم دستگاه‌های غیرمجاز استخراج رمزارز را شناسایی کنیم و این مهم از راه‌های مختلفی از جمله



در نشست مشترک توانیر و شرکت ایران ترانسفو تاکید شد:

گسترش همکاری توانیر و ایران ترانسفو برای ارتقای فناوری و تأمین ترانسفورماتورهای اوج بار ۱۴۰۵

نشست مشترک مدیران عامل و معاونان شرکت توانیر و شرکت ایران ترانسفو با هدف بررسی همکاری‌ها در تأمین ترانسفورماتورهای فوق توزیع، انتقال و توزیع و برنامه‌ریزی برای اوج بار تابستان ۱۴۰۵ برگزار شد. به گزارش پیک برق، در ابتدای نشست، مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر با قدرانی از عملکرد موفق ایران ترانسفو در تأمین ترانسفورماتورهای مورد نیاز شبکه در سال گذشته گفت: شرکت ایران ترانسفو در اوج بار ۱۴۰۴ همراهی مؤثر و قابل تحسینی با صنعت برق کشور داشت و نقش مهمی در تأمین به موقع تجهیزات حیاتی شبکه ایفا کرد. از تلاش‌ها و همکاری صمیمانه مدیران و کارکنان این مجموعه صمیمانه تشکر می‌کنم. وی با اشاره به لزوم آمادگی کامل برای اوج بار سال



جلسه، موضوع توسعه ترانسفورماتورهای نسل جدید C-core (سی‌سی‌پیرین) با بازدهی بالاتر و تلفات کمتر مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد شرکت ایران ترانسفو روند طراحی و ساخت این تجهیزات را تسریع کند تا از ابتدای سال آینده در شبکه‌های فوق‌توزیع و انتقال به کار گرفته شوند. همچنین تولید ترانسفورماتورهای شیفتر فاز (Phase Shifter) برای افزایش ظرفیت انتقال توان در شبکه سراسری و همکاری با معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری برای توسعه ترانسفورماتورهای آمورف با تلفات بسیار پایین، از دیگر مصوبات این نشست بود. این اقدامات با هدف کاهش تلفات انرژی، ارتقای فناوری ساخت تجهیزات کلیدی و افزایش پایداری شبکه برق کشور تا پیش از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ دنبال می‌شود.

افزود: ضروری است روند تولید و تحویل ترانسفورماتورها با سرعت بیشتری دنبال شود تا در زمان‌بندی مقرر در اختیار شرکت‌های برق منطقه‌ای قرار گیرند. همچنین انتظار داریم قراردادهای مناقصات مربوط به تأمین ترانسفورماتورها در کوتاه‌ترین زمان ممکن نهایی شوند.

توانیر و سندیکای صنعت برق بر هم‌افزایی در سیاست‌گذاری و رفع موانع تولید تأکید کردند

رجبی‌مشهدی: سندیکا، صدای توانیر در بخش خصوصی است

ایجاد می‌کند. سندیکا باید در تبیین این واقعیت و دفاع از جایگاه تولیدکنندگان داخلی فعال‌تر شود تا صدای صنعت برق در تصمیم‌سازی‌های



اقتصادی کشور شنیده شود.

نگاه اقتصادی و تصمیم‌سازی مبتنی بر مشاوره

در ادامه، هاشم علیپور مدیرکل برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال توانیر، با اشاره به اهمیت بهره‌گیری از ظرفیت کارشناسی بخش خصوصی گفت: سندیکا باید با تشکیل تیم‌های اقتصادی و فنی قوی، در تصمیم‌سازی‌های کلان صنعت برق مشارکت کند. توانیر از حضور مشاوران و متخصصان این مجموعه در تدوین راهبردهای توسعه استقبال می‌کند. در پایان نشست، مقرر شد کارگروه مشترکی برای پیگیری مصوبات و پیشنهادهای مشترک بین دو طرف تشکیل شود.



مشارکتی سندیکا گفت: نگاه ما به سندیکا، نگاه همکاری و مشارکت است. جلسات اخیر با شرکت‌هایی نظیر ایران ترانسفو و پارس‌وی‌سی نشان داد که هم‌افزایی میان بخش خصوصی و دولتی تا چه اندازه می‌تواند مؤثر باشد. هدف ما توسعه سازوکارهایی است که طرح‌ها متوقف نشوند و تأمین مالی با سرعت بیشتری انجام شود. عدالت در پرداخت‌ها و گردش

نقدینگی

و حید ازوجی، معاون هماهنگی



مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر، نیز با اشاره به سیاست‌های جدید در پرداخت‌ها گفت: با وجود محدودیت نقدینگی، تلاش کرده‌ایم پرداخت‌ها به‌صورت متوازن میان شرکت‌ها انجام شود تا همه ذی‌نفعان از نقدینگی برخوردار باشند. در چند استان مشکلات جدی وجود داشت که با همکاری سندیکا و پیگیری‌های دفتر اقتصادی رفع شد و روند پرداخت‌ها نظم بیشتری پیدا کرده است.

ارزش افزوده صنعت برق باید دیده شود

محمد اله‌داد، معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر، نیز گفت: صنعت برق با مصرف اندک انرژی، ارزش افزوده‌ای چندین برابر صنایع انرژی‌بر

توسعه‌ای گفت: در سال ۱۴۰۲، ۵۷۷ طرح حیاتی تعریف شد و امسال این تعداد به ۱۶۱ طرح رسیده است؛ طرح‌هایی که در صورت توقف،



پایداری شبکه را تحت تأثیر قرار می‌دهند. برای تأمین مالی این طرح‌ها، ابزارهای جدیدی مانند اِل‌سی داخلی، اوراق سلف و اسناد خزانه فعال شده‌اند تا جریان نقدینگی حفظ شود. وی افزود: اکنون زمان آن است که توانیر و سندیکا با همکاری مشترک، از فرصت‌های قانونی در قانون بودجه ۱۴۰۵ و قانون الحاق ۳ برای حمایت از تولیدکنندگان و پیمانکاران استفاده کنند.

سندیکا محور مشارکت

در تصمیم‌سازی

محسن ذبیحی، معاون هماهنگی توزیع توانیر نیز ضمن تأکید بر نقش



دوره، حرکت از نقش صرفاً مطالبه‌گر به سمت یک شریک راهبردی برای توانیر و بدنه وزارت نیرو است. وی با تأکید بر مشکلات رکود فعلی در بازار برق افزود: بسیاری از شرکت‌های عضو با ظرفیت کمتر از نصف فعالیت می‌کنند، در حالی که هم نیاز به تجهیزات وجود دارد و هم توان تولید داخلی. اگر تصمیم‌سازی‌ها



با مشارکت نزدیک‌تر سندیکا انجام شود، می‌توان زنجیره تولید داخل را به‌صورت مؤثر در طرح‌های توسعه‌ای و به‌ویژه در طرح‌های تجدیدپذیر وارد کرد. بسیاری از تجهیزات این حوزه، از کابل تا سازه‌های فلزی، در داخل کشور قابل تولید است. فقیه‌زاده همچنین تأکید کرد:

یکی از چالش‌های جدی، تأمین ارز و مواد اولیه است. پیچیدگی فرایندهای تخصیص ارز در بانک مرکزی و وزارت صمت باعث شده حتی شرکت‌های بزرگ برای واردات قطعات با مشکل روبه‌رو شوند. تداوم این وضعیت، روند اجرای طرح‌ها را با خطر مواجه می‌کند. حمایت توانیر در این حوزه می‌تواند اثرگذار و راهگشا باشد.

تمرکز بر طرح‌های حیاتی و تنوع‌بخشی به منابع مالی

در بخش دیگری از نشست، ابوالفضل اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر، با اشاره به تغییر رویکرد در اجرای طرح‌های



ادامه از صفحه اول

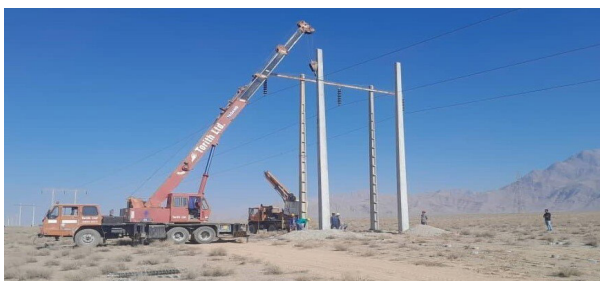
توسعه صنعت برق کشور، تقویت تولید داخلی، رفع موانع ارزی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان را با سرعت و اطمینان بیشتری طی کرد. مدیرعامل توانیر با اشاره به محورهای کلیدی توسعه صنعت برق افزود: پنج محور اصلی صنعت برق شامل هوشمندسازی کنتورها، توسعه ذخیره‌سازهای برق با هدف ۳۰۰۰ مگاوات، زیرساخت خودروهای برقی، تبدیل سیم به کابل و تجهیزات انرژی‌های تجدیدپذیر است. سندیکا می‌تواند بازوی اجرایی و مشورتی توانیر در این مسیر باشد و پیشنهادهای فناورانه ارائه دهد. مدیرعامل توانیر همچنین از پیگیری جدی تخصیص ارز برای واردات تجهیزات کلیدی خبر داد و گفت: در دیدار اخیر وزیر نیرو با رئیس‌جمهور، تأکید شد ارز مورد نیاز طرح‌های تجدیدپذیر و طرح‌های هوشمندسازی شبکه به‌طور ویژه تأمین شود. این تصمیم مسیر تولید و تأمین تجهیزات را هموار خواهد کرد. محمدهادی فقیه‌زاده، مدیرعامل سندیکای صنعت برق ایران نیز با اشاره به ترکیب هیات‌مدیره دوره نهم گفت: اعضای جدید سندیکا نمایندگان چهار رکن اصلی صنعت برق شامل پیمانکاران، سازندگان، تأمین‌کنندگان و مشاوران هستند. هدف ما در این

همکاری‌های صنعت برق ایران و ترکمنستان گسترش می‌یابد



میان دو کشور گفت‌وگو کردند. در این جلسه همچنین موضوع ترانزیت برق ترکمنستان به کشورهای ثالث از طریق شبکه سراسری برق ایران مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد در صورت احداث و تکمیل خطوط ارتباطی جدید، توسعه ظرفیت ترانزیت برق از طریق شبکه ایران در دستور کار طرفین قرار گیرد. در ادامه، دو طرف درباره توسعه همکاری‌ها در حوزه صدور تجهیزات و کالاهای برقی و خدمات فنی-مهندسی نیز مذاکراتی انجام دادند. به گفته مدیرعامل شرکت توانیر در جلسه، طی سال گذشته ترانسفورماتورهای ساخت ایران با کیفیت بالا به ترکمنستان صادر شده که مورد تأیید و استقبال طرف ترکمنی نیز قرار گرفته است. بر اساس توافق انجام شده، مقرر شد از ظرفیت‌های شرکت‌های توانمند ایرانی در حوزه ساخت و تداوم و گسترش صادرات تجهیزات برق و انرژی، برای پاسخ‌گویی به نیازهای بازار ترکمنستان استفاده شود.

آغاز عملیات پایش و تعمیرات خطوط فوق توزیع و انتقال در شبکه برق کرمان



در مناطق مختلف استان آغاز شده است. از جمله اقدامات انجام شده می‌توان به تعویض تیرهای فرسوده خط ماهان - راین، تعویض مقرها و ترمیم هادی فاز خط ۴۰۰ کیلوولت میمند - یزد اشاره کرد. گفتنی است، این فعالیت‌ها در جهت افزایش پایداری شبکه، ارتقای ایمنی خطوط و کاهش خاموشی‌ها انجام شده است.

انتصاب

* طی احکام جداگانه‌ای از سوی عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، ابوالفضل عسگری به عنوان مشاور وزیر و عظیم اعتمادی به عنوان سرپرست شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی منصوب شدند.
* همچنین مصطفی رجبی‌مشهدی رییس مجمع عمومی، طی احکام جداگانه‌ای، علی اسدی را به عنوان مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان و فرشاد آدینه‌پور را به عنوان مدیرعامل برق منطقه‌ای هرمزگان منصوب کرد.

آغاز فرایند ارزیابی جشنواره ملی ارتقای شفافیت و رفع موقعیت‌های تعارض منافع در توانیر



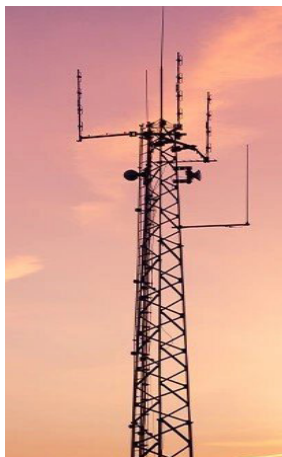
کرد و فرایند پاسخگویی به ۲۶۰ سنجه ذیل شاخص‌ها و ابعاد تعریف شده و همچنین ثبت و بارگذاری مستندات در سامانه <https://136.ir> در حمیدرضا قیصری مدیرکل بازرسی توانیر با تأکید بر عزم راسخ مدیریت ارشد توانیر در اجرای دقیق مقررات حوزه شفافیت و فرهنگ‌سازی رفع تعارض منافع در سطح شرکت و مجموعه‌های تابعه، اظهار داشت: توانیر با تکیه بر اصول سلامت اداری، در تلاش است تا در این حوزه به عنوان الگوی برتر و سرآمد نظام اداری کشور شناخته شود. رجبی بازرس سازمان بازرسی کل کشور و ارزیاب عملکرد توانیر، ضمن

دبیرخانه جشنواره ملی ارتقای شفافیت و رفع موقعیت‌های تعارض منافع، در دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت توانیر آغاز به کار کرد. به گزارش پیک برق، با آغاز فرایند ارزیابی جشنواره ملی ارتقای شفافیت و رفع موقعیت‌های تعارض منافع که توسط سازمان بازرسی کل کشور برگزار می‌شود، با توجه به اهتمام ویژه آن سازمان به ارتقای سلامت نظام اداری، شرکت توانیر نیز در جهت تحقق اهداف این جشنواره و همگام با برنامه زمان‌بندی تعیین شده، اقدام به تشکیل کارگروه شفافیت و رفع تعارض منافع با حضور مدیران و کارشناسان ذی‌ربط

آغاز مرحله نخست بهینه‌سازی خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت رودبار - عباسپور

انرژی در این حوزه خواهد بود. سلطانعلی خاطر نشان ساخت: با تکمیل این مرحله از بهینه‌سازی انتظار می‌رود که ضریب اطمینان انتقال انرژی در این شریان حیاتی بهبود یافته و ریسک قطعی‌های احتمالی ناشی از فرسودگی تجهیزات با شرایط محیطی سخت به شکل چشمگیری کاهش یابد. گفتنی است این طرح، در جهت تقویت تاب‌آوری شبکه سراسری برق در برابر چالش‌های جغرافیایی و محیطی منطقه اجرا می‌شود. شبکه ارتباط مخابراتی بی‌سیم برق منطقه‌ای باختر در مسیر ارتقا قرار گرفت

مدیر دیسپاچینگ و مخابرات برق منطقه‌ای باختر گفت: با هدف افزایش پایداری ارتباطات مخابراتی در شبکه برق تحت پوشش و گسترش بستر مخابراتی غیروابسته، شبکه بی‌سیم این شرکت به صورت ویژه در مسیر ارتقا قرار گرفت. به گزارش همین روابط عمومی،



مرحله نخست عملیات بهینه‌سازی خط انتقال برق ۴۰۰ کیلوولت رودبار - عباسپور با هدف محوری افزایش ضریب پایداری و قابلیت اطمینان شبکه انتقال برق آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای باختر، رضا سلطانعلی معاون بهره‌برداری این شرکت اظهار داشت: این خط انتقال به عنوان یکی از شریان‌های حیاتی انتقال انرژی، نقش قابل‌توجهی در تبادل انرژی برق در شبکه سراسری ایفا می‌کند. سلطانعلی افزود: شرایط توپوگرافی خاص منطقه و مسیر این خط که عمدتاً از ارتفاعات سخت‌گذر و دره‌های عمیق عبور می‌کند، نیازمند نگهداری و نوسازی مستمر است تا از بروز حوادث و قطعی‌های ناخواسته جلوگیری شود. به گفته وی، این طرح حیاتی، نقش کلیدی در تأمین برق مطمئن منطقه ایفا می‌کند و زیربنای توسعه آتی زیرساخت‌های

مدیرعامل شرکت توانیر:

کاهش نیاز سرمایه‌گذاری توسعه خطوط انتقال با استفاده از حفاظت‌های ویژه، ابتکاری بی‌نظیر در شبکه برق ایران است

دستور کار داشته باشیم و استفاده از روشهای نوین مثل پایش پهنای گسترش یابد. وی موضوع نیروی انسانی را از مباحث مهم ذکر کرد گفت: این روزها اقبال برای کار روی دکل کاهش یافته و لازم است برای حفظ و نگهداشت نیروها، در حوزه حقوق و دستمزد، تمهیداتی اندیشیده شود.

برق ایران ۰.۳ سنت، اروپا ۲۲ سنت

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر با اشاره به شکاف ۲۰ تا ۲۵ هزار مگاواتی تولید و مصرف برق، متوسط قیمت فروش برق کشور به ازای هر کیلوواتساعت مصرف را ۴۰۰ تومان ذکر کرد و یادآور شد: حدود ۶ هزار مگاوات بار پایه کشاورزی و حدود ۲۵ هزار مگاوات مصرف برق ۳ تا ۴ استان (گرمسیر یک) کشور به قیمت ۵۰ تومان به فروش می‌رسد و جبران این عقب ماندگی با متوسط قیمت ۴۰۰ تومان به سادگی قابل رفع نیست و از طرفی صادرات برق کشور در نیمه نخست امسال حدود ۸۰ درصد کاهش یافته است.

در این ارتباط حسین محسنی استاد برجسته حوزه برق فشار قوی کشور دانشگاه تهران با اشاره به فروش ۲۲ سنتی هر کیلوواتساعت برق در آلمان، قیمت ناچیز برق (۰.۳ سنت) در ایران را مورد توجه قرار داد و گفت: وقتی برق مجانی باشد چطور می‌توان هزینه‌های تولید، انتقال و توزیع را تامین کرد و این جای تشکر دارد، چون می‌دانم کارمندان، کارکنان و مدیران صنعت برق در پست‌ها، نیروگاه‌ها و خطوط با چه زحمتی تلاش می‌کنند تا برق روشن بماند. در ادامه عبدالصاحب ارجمند مدیرکل دفتر راهبری و نظارت انتقال و توزیع برق وزارت نیرو با اشاره به هزینه‌های سنگین سرمایه‌گذاری در صنعت برق، گفت: در دنیا سرمایه‌گذاری خطوط از چنبره دولت خارج شده و مدل‌های مختلف سرمایه‌گذاری اعم از BOO BOT، اجاره‌ای و مدل‌های مبتنی بر ترانزیت برق برای سرمایه‌گذاری در خطوط انتقال برق جایگزین شده اما در کشورمان همچنان بر مبنای سرمایه‌گذاری دولتی انجام می‌شود که با توجه به محدودیت منابع مالی قطعا با چالش مواجه می‌شویم. وی محور بعدی این نشست را ضریب بهره‌وری از خطوط موجود ذکر کرد که مباحثی چون طراحی و مهندسی، مسائل دینامیکی، حالت‌های گذار، مسائل مکانیکی، تلفات، خطوط انتقال توان بالا اعم از HVDC و HVAC، مسائل محیط زیست، تغییر اقلیم و از همه مهمتر بحث ادغام تجدیدپذیرها در شبکه پیچیده بزرگ قدرت و مسائل مرتبط با ادوات فکس و تجهیزات تزریق یا جذب توان راکنیو را شامل می‌شود. ارجمند از دیگر موضوعات این نشست را نصب و اجرا عنوان کرد که مباحث مرتبط با هادی‌ها، تجهیزات عایقی سازه‌ها، هادی‌های پرظرفیت، بهره‌برداری، حفاظت، بازرسی، استفاده از پهلوها و ربات‌ها در بهره‌برداری خط گرم و سرد و در نهایت استفاده از هوش مصنوعی و سنسورهای جدید برای عیب‌یابی و افزایش بهره‌وری خطوط را در دستور کار دارد.

تدوین ۳۰ دستورالعمل نگهداشت تجهیزات شبکه

در این نشست، مجتبی علیرضاپور مدیرکل دفتر فنی و نظارت انتقال توانیر به حجم بالای خطوط و برج‌های انتقال و فوق‌توزیع شبکه برق کشور اشاره کرد و گفت: این بخش علاوه بر چالش‌های فرسودگی، با معضلات سرقت



روشهای نوین نگهداری و تعمیرات

خطوط انتقال و فوق توزیع مبتنی بر

تجارب جهانی پیگیری می‌شود

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر نیز در این نشست که با محوریت خطوط هوایی شبکه انتقال و فوق توزیع برق در توانیر برگزار شد، نیازمندی‌های تحقیقاتی این بخش را تشریح کرد. محمد اله‌داد تهیه نقشه و اطلس آلودگی کشور بر اساس استانداردهای بین‌المللی را در دستور کار این بخش عنوان کرد و تعیین وضعیت بارگذاری این خطوط و معرفی راهکارهای اندازه‌گیری عمر تاسیسات، هادی‌ها، مقره‌ها و بتن سازه‌های

چهره فرهیخته کشور نامگذاری شده است. دکتر محسنی در مدت ۳۸ سال فعالیت آموزشی و پژوهشی در دانشکده فنی دانشگاه تهران در دوره‌های کارشناسی، کارشناسی ارشد و دکتری دروس مختلف را تدریس کرده است. وی در خرداد ۱۳۵۹ با حکم رییس دانشگاه تهران به صورت تمام‌وقت در شرکت توانیر مأمور به خدمت شد و تاکنون به مدت ۳۳ سال با شرکت توانیر و شرکت‌های وابسته به عنوان مشاور فنی همکاری دارد و در مدت همکاری با توانیر موفق به ابداع و پیاده‌سازی فن‌آوری‌های لازم برای بازسازی ژنراتورها و ترانسفورماتورهای آسیب‌دیده

جایزه پرفسور محسنی در حوزه برق فشار قوی پایه‌گذاری شد

فشارقوی را از الزامات این حوزه برشمرد. وی ارائه راهکارها به منظور پیشگیری از سرقت و خرابکاری در سازه‌های فشارقوی و معرفی روش‌های نوین نگهداری و تعمیرات مبتنی بر تجربیات جهانی از جمله طراحی و نگهداری خطوط کامپکت، پایش برخط تجهیزات خطوط و استفاده از سنسورها و سامانه‌های هوشمند برای شناسایی

در جنگ تحمیلی شد. دکتر محسنی در سال ۱۳۶۱ مدتی با حکم دانشگاه تهران مأمور خدمت در شرکت ایران ترانسفو بود و طراحی و ساخت ترانسفورماتورهای کاسکاد آزمایشگاهی با ولتاژ ۷۵۰ هزارولت و ترانسفورماتور جریان بالا تا ۴۰ هزار آمپر را انجام داد. این ترانسفورماتورها امروز در آزمایشگاه فشار قوی دانشکده مهندسی برق



عیوب را از دیگر نیازهای تحقیقاتی ذکر کرد. معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر در تبیین دغدغه‌های بهره‌برداری خطوط انتقال و فوق توزیع، طول خطوط این بخش را نزدیک ۱۴۰ هزار کیلومتر عنوان کرد که حدود ۶۰ هزار کیلومتر شبکه انتقال و ۸۰ هزار کیلومتر شبکه فوق توزیع، بر فراز حدود ۳۲۰ هزار دکل فشارقوی در کشور گسترده شده است. اله‌داد با تاکید بر لزوم بازنگری در طراحی خطوط و تجهیزات عایقی شبکه، از تولید پوشش RTV برای اولین بار توسط سازندگان داخلی و توسعه و ترویج استفاده از برج‌های بتنی انتقال در کشور خبر داد که از قابلیت نصب سریع و پیشگیری از سرقت برخوردار است. معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر محدودیت زمانی را از دیگر چالش‌ها ذکر کرد و افزود: با توجه به افزایش بار و عدم امکان توسعه خطوط، امکان خروج خطوط برای عملیات تعمیر و بهینه‌سازی با محدودیت مواجه است و باید انجام تعمیرات خط گرم را در این حوزه در

و کامپیوتر پردیس دانشکده‌های فنی دانشگاه تهران قرار دارند و برای کارهای آموزشی، پژوهشی و ارائه خدمات علمی استفاده می‌شوند. وی چند آزمایشگاه در دانشگاه تهران ایجاد کرد: ازجمله آزمایشگاه فشارقوی الکتریکی، آزمایشگاه عایق‌های الکتریکی پلیمر، آزمایشگاه روشنایی و فوتومتری، آزمایشگاه مدل شبکه قدرت، آزمایشگاه جریان بالا و آزمایشگاه مبنای الکترومغناطیس که با کمک شرکت توانیر، شرکت ایران ترانسفو، شرکت برق منطقه‌ای تهران، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و بسیاری از شرکت‌های تابعه وزارت نیرو و شرکت‌های خصوصی ساخته شده است. دکتر محسنی برای تدریس دروس و استفاده دانشجویان دانشگاه‌ها و کارشناسان صنایع، کتاب مهندسی فشار قوی الکتریکی پیشرفته و مبنای فشارقوی الکتریکی را تألیف کرده که کتاب فشار قوی الکتریکی پیشرفته، برنده جایزه کتاب سال جمهوری اسلامی ایران و کتاب مبنای فشار قوی الکتریکی برنده جایزه از انجمن مهندسی برق و الکترونیک ایران شد

مدیرعامل شرکت توانیر در نشست

تخصصی کمیته ملی سیگره ایران با موضوع خطوط هوایی شبکه انتقال و فوق‌توزیع برق، کاهش نیاز سرمایه‌گذاری در این بخش با استفاده از حفاظت‌های ویژه را اقدامی بی‌نظیر عنوان کرد.

به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در نشست تخصصی کمیته ملی سیگره ایران با موضوع خطوط هوایی شبکه انتقال و فوق‌توزیع برق کشور، اظهار داشت: استفاده بیشتر از ظرفیت خطوط فشار قوی برق با استفاده از حفاظت‌های ویژه در شبکه سراسری برق ایران، کاری بی‌سابقه در جهان است و به این ترتیب تا حد زیادی از کسری منابع سرمایه‌گذاری در شبکه برق از طریق حفاظت و اتوماسیون جبران و موجب شد بتوانیم از آنچه داریم به بهترین شکل استفاده کنیم. مدیرعامل توانیر استفاده موثرتر از ظرفیت واقعی خطوط شبکه برق را همچنان امکان‌پذیر و مستلزم بازنگری در حد بارگذاری خطوط فشار قوی بر اساس محاسبات علمی و متناسب با شرایط کشور دانست که با توجه به محدودیت‌های توسعه شبکه انتقال از اهمیت به سزایی برخوردار است.

رجبی‌مشهدی در مورد فرسودگی شبکه، حدود ۳۴ درصد شبکه انتقال و فوق‌توزیع برق کشور را با عمر بالای ۳۰ سال ذکر کرد و افزود: عمر مفید شبکه در برخی از نقاط کشور که با آلاینده‌گی و تنش‌های مختلف سروکار دارد از ۳۰ سال کمتر و در برخی نقاط بیشتر است. بنابراین عمر مفید یکسان ۳۰ سال برای طراحی خطوط انتقال برق در همه ایران کفایت نمی‌کند و می‌توان در این مورد با اجرای طرح‌های بهبود و ارتقای شبکه به منطق قابل‌قبولی دست یافت. مدیرعامل توانیر تغییر طراحی و ارتقای شبکه موجود از سطوح ولتاژ پایین به ولتاژ بالاتر را از دیگر راهکارهای حل مسائل سرمایه‌گذاری و توسعه شبکه عنوان کرد که مسبوق به سابقه بوده و با توجه به محدودیت‌های توسعه شبکه، لازم است این رویکرد در دستور کار قرار بگیرد.

پایه‌گذاری جایزه پرفسور محسنی

در حوزه برق فشار قوی

آیین گشایش نشست تخصصی کمیته ملی سیگره ایران با پیشنهاد پایه‌گذاری جایزه پرفسور حسین محسنی استاد برجسته دانشکده برق و الکترونیک و موسس آزمایشگاه‌های فشار قوی دانشکده فنی و دانشکده برق و الکترونیک دانشگاه تهران از سوی مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر همراه بود که با اقبال حاضران و تعیین کمیته اجرایی این جایزه در کمیته ملی سیگره ایران، پایه‌گذاری شد. مدیرعامل توانیر فعالیت‌های پژوهشی در حوزه برق فشار قوی و آزمایشگاه‌های تخصصی این حوزه را از مباحث ضروری و مورد نیاز صنعت برق کشور برشمرد و از اعطای سالانه جوایز به فعالیت‌های شاخص حوزه برق فشار قوی از مراکز دانشگاهی، مشاوران، شرکت‌های برق، شرکت‌های نگهداری و تعمیرات شبکه انتقال و فوق‌توزیع و سایر بخش‌های صنعت برق خبر داد. این جایزه به پاس سال‌ها تلاش مستمر، ارزشمند و خستگی‌ناپذیر دکتر حسین محسنی در عرصه‌های علمی و پژوهشی و ایجاد ارتباط عمیق و اثربخش بین دانشگاه و صنعت برق و بنیان‌گذاری موسسه پژوهشی فشار قوی، آزمایشگاه‌های فشار قوی الکتریکی، روشنایی فنی، مدل شبکه و جریان قوی به نام این

هوش مصنوعی، برق - مکانیک و برق - ساختمان بسیار حائز اهمیت است و سرعت کار را زیاد می‌کند. وی همراهی بخش دانشگاهی را برای ورود نوآوریهای جدید ملی و جهانی به صنعت برق خواستار شد و افزود: بخش اشتراک‌گذاری داده برای ما بسیار مهم است همچنین در بخش سیاست‌گذاری، از مدیریت وزارت نیرو و توانیر به جهت عبور از بخش سنتی و تدوین مقررات و آیین‌نامه‌های نوین ممنون هستیم. گفتنی است نشست تخصصی کمیته مطالعاتی خطوط انتقال سیگره ایران از سوی دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر و با همکاری شرکت مهندسين مشاور مونتکو ایران پیرامون محورهای ارتقای عملکرد خطوط هوایی انتقال و فوق توزیع برق، مدیریت دارایی، استراتژی‌ها و روشهای توسعه و نوسازی همچنین مسائل زیست محیطی، ایمنی و تجهیزات حفاظتی کار روی خط گرم طی ۲ روز در شرکت توانیر برگزار شد.

تاکید معاون هماهنگی توزیع توانیر:

تسریع در اتصال نیروگاه‌های خورشیدی پشت‌بامی در اولویت شرکت‌های توزیع نیروی برق قرار گیرد



معاونان نیروگاه‌های خورشیدی خبر داد و گفت: «در برخی استان‌ها فرآیند پرداخت تسهیلات آغاز شده و در استان‌های دیگر نیز لازم است به سرعت عملیاتی شود تا خانوارها و کشاورزان بتوانند بدون مانع اقدام کنند. معاون هماهنگی توزیع توانیر در ادامه با اشاره به اجرای طرح نیروگاه‌های سه مگاواتی در استان‌ها اظهار داشت: تا کنون حدود ۳۰۰ مگاوات از این طرح‌ها وارد مدار شده و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال، ۱۵۰۰ مگاوات دیگر از طرح‌های ۳ مگاواتی و ۱۰۰۰ مگاوات از طرح‌های بخش خصوصی نیز به ظرفیت شبکه افزوده شود. وی تصریح کرد: شرکت‌های توزیع باید با دقت، نقشه‌های اتصالات و زیرساخت‌های لازم را فراهم کنند تا طرح‌ها بدون تأخیر به شبکه متصل شوند. هزینه‌های مربوط به این فرآیند نیز از محل منابع ساتیا تأمین خواهد شد. ذبیحی ضمن قدردانی از همکاری شرکت‌های استانی، یادآور شد: طبق ابلاغ دفتر وزیر نیرو، مقرر شده است سهم هر استان از احداث نیروگاه‌های خورشیدی پشت‌بامی مشخص و میزان تحقق آن تا پایان سال ارزیابی شود. تحقق این اهداف، نشانگر هم‌افزایی مجموعه صنعت برق در مسیر توسعه انرژی‌های پاک است. وی در پایان تأکید کرد: اگر موانعی در اجرای طرح‌ها وجود دارد، باید شفاف و سریع اعلام شود تا تصمیم‌گیری لازم انجام شود. صنعت برق کشور با همراهی شرکت‌های توزیع می‌تواند تا پایان سال حداقل ۲۵۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق خورشیدی کشور بیفزاید و این هدف، با همدلی و اقدام جهادی همکاران قابل تحقق است.

افزود: هدف سیگره تبدیل چالش‌های امروز به فرصتهایی برای فردا است که این مسیر پر کردن فاصله بین استانداردها و عملکردی‌های بهره‌برداری در صنعت برق دنیا پیگیری می‌شود. رئیس کمیته اجرایی سیگره ایران ۳ اولویت راهبردی تعیین شده را پایداری و تاب‌آوری شبکه، دیجیتال سازی امن و کارآمد (شامل تحول دیجیتال هوش مصنوعی و امنیت سایبری) و توسعه برق پاک و یکپارچه عنوان کرد و افزود: مساله بعدی اتصال تجدیدپذیرها به شبکه است که باید ذخیره‌سازها و به‌ویژه اتصال ذخیره‌سازهای منازل به شبکه را به شدت مد نظر قرار بدهیم. وی اقتصاد برق، توسعه شبکه منطقه‌ای و بازار برق را از مبحث با اهمیت ذکر کرد که لازم است برای شکوفایی اقتصاد برق بر این موضوع تمرکز شود. قلیچچی ادامه داد: تخصص‌های ما باید به سمت چندرشته‌ای حرکت کند و تخصص‌هایی مثل برق -

شرکت‌های نگهداری و تعمیرات، برگزاری همایش‌های آموزشی و ترویجی از جمله بازدید پهبادی، ترموویژن، توجه جدی به مهندسی و هوشمندسازی حوزه نگهداری و بهره‌برداری و عملیاتی کردن بازدهی‌های پهبادی در شرکت‌های برق منطقه‌ای را از اقدامات انجام شده ذکر کرد و افزود: تهیه دستورالعملها، استانداردها و مشخصات فنی مرتبط با نگهداشت تجهیزات از دیگر اقدامات است و تاکنون بالغ بر ۳۰ دستورالعمل در حوزه انتقال و فوق توزیع تهیه شده و ۸ دستورالعمل دیگر نیز در دست تهیه و ۴ مورد در دست بازنگری است.

ضرورت تمرکز بر اقتصاد برق

در ادامه این نشست فرامرز قلیچچی مدیرعامل مونتکو و عضو هیات ریسه سیگره ایران ۳ موج بزرگ در صنعت برق جهان را گذر از سوخت فسیلی به انرژی پاک، هوشمندسازی و تحول دیجیتال و تاب‌آوری زیرساختها در برابر بحران ذکر کرد و

تأکید مدیرعامل توانیر بر هم‌افزایی دو بخش تولید و توزیع برای پایداری شبکه برق کشور

مدیرعامل توانیر با اشاره به نقش مهم برق حرارتی در امنیت انرژی کشور تأکید کرد: توانیر همواره در کنار مجموعه برق حرارتی خواهد بود و با همدلی و هم‌افزایی می‌توانیم مسیر توسعه صنعت برق کشور را با قدرت ادامه دهیم.

نقش حیاتی تولید در مدیریت بار و کاهش فشار بر شبکه توزیع

در ادامه، محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر نیز ضمن تبریک این انتصاب، بر اهمیت نقش تولید در عملکرد شبکه تأکید کرد و گفت: هرچند از نظر ساختاری ارتباط مستقیم ما با بخش تولید محدود است، اما عملکرد نیروگاه‌ها بیشترین اثر را بر شبکه توزیع دارد. اگر تعمیرات نیروگاه‌ها به‌موقع انجام شود و ظرفیت تولید در سطح مطلوب باشد، فشار کمتری به بخش توزیع وارد می‌شود و کیفیت خدمت‌رسانی به مردم بهبود می‌یابد.

تأکید بر اصلاح ساختار اقتصادی و استفاده از ظرفیت بازار سرمایه

ابوالفضل اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر نیز ضمن تبریک به سرپرست جدید برق حرارتی، از زحمات دکتر عسگری قدردانی کرد و بر لزوم همکاری مشترک برای بهبود وضعیت مالی صنعت برق تأکید داشت. وی با اشاره به ضرورت اصلاح ساختار اقتصادی و مالی صنعت برق گفت: تا زمانی که شبکه تولید و توزیع به‌صورت کامل در مدار نباشد، رضایت عمومی حاصل نمی‌شود. باید با توسعه متوازن، بهینه‌سازی هزینه‌ها و هماهنگی میان توانیر و برق حرارتی، هم ناترازی فنی و هم ناترازی اقتصادی را کاهش دهیم. وحید ازوجی معاون هماهنگی پشتیبانی مالی و امور مجامع، نیز افزود: در شرایط محدودیت نقدینگی، بهره‌گیری از ظرفیت‌های بازار سرمایه می‌تواند راهکاری مؤثر برای تأمین مالی طرح‌های توسعه‌ای نیروگاه‌ها باشد. خوشبختانه با فعال‌سازی تابلوی سبز و آزاد در بورس انرژی، زمینه حضور سرمایه‌گذاران جدید فراهم شده است.

مدیرعامل توانیر در جمع خبرنگاران اعلام کرد:

تداوم پایداری شبکه و برنامه‌ریزی برای توسعه تولید برق

ادامه از صفحه اول

به موقعیت ویژه ایران در میان کشورهای منطقه اظهار داشت: ایران برای بیست و دومین سال متوالی شبکه سراسری پایدار دارد؛ در حالی که بسیاری از کشورهای همسایه و حتی اروپایی با خاموشی‌های گسترده و فروپاشی شبکه روبه‌رو هستند. صنعت برق کشور با تکیه بر ظرفیت داخلی و همراهی مردم، مسیر پایداری و هوشمندسازی را با قدرت ادامه می‌دهد.

مدیرعامل توانیر افزود: برنامه احداث ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و ۵ هزار مگاوات حرارتی در دستور کار است. در سمت مصرف نیز تا سال آینده، تعداد کنتورهای هوشمند کشور به بیش از ۱۰ میلیون دستگاه خواهد رسید تا امکان کنترل دقیق‌تر بار و مدیریت هوشمند مصرف فراهم شود. رجبی‌مشهدی در پایان با اشاره

تغییر جدیدی در تعرفه‌ها اعمال نشده و اصلاحات مربوط به ابتدای سال ۱۴۰۴ بوده است. مشترکانی که زیر الگوی مصرف برق استفاده می‌کنند معمولاً قبضه کمتر از ۶۵ هزار تومان پرداخت می‌کنند و تنها حدود ۲ درصد از مشترکان خانگی که بیش از ۲/۵ برابر الگو مصرف دارند، مشمول تعرفه‌های پلکانی افزایشی هستند.



مدیرعامل شرکت توانیر ضمن تبریک انتصاب سرپرست شرکت تولید برق حرارتی، بر نقش تعیین‌کننده دو شرکت در هم‌افزایی بخش تولید و توزیع برای پایداری شبکه برق کشور و عبور از ناترازی و شرایط اوج بار تأکید کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی، در نشستی با حضور مدیرعامل جدید شرکت تولید برق حرارتی و معاونان دو سازمان، با تبریک انتصاب به عظیم اعتمادی به‌عنوان سرپرست شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی گفت: توانیر همواره پشتیبان مجموعه‌های هم‌خانواده خود در صنعت برق است و در هر زمینه‌ای که امکان حمایت وجود داشته باشد، از هیچ کوششی دریغ نمی‌کند. خوشبختانه همکاری نزدیک میان توانیر و شرکت برق حرارتی در سال‌های اخیر، نقشی مؤثر در تأمین برق پایدار کشور داشته است. وی با اشاره به وضعیت متعادل شبکه برق و آمادگی نیروگاه‌ها افزود: در شرایط اقتصادی و اقلیمی دشوار، صنعت برق کشور توانسته با هماهنگی کامل بین بخش تولید، انتقال و توزیع، تابستان امسال را بدون بحران سپری کند. این موفقیت حاصل همدلی و همکاری همه ارکان صنعت برق است.

با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر انجام شد

تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق مشهد



خدمت در توزیع برق مشهد همواره چند اصل را متعهد بوده‌ام که در برنامه‌های کاری من رعایت شده است. اولین اصل، نظم و انضباط مالی بوده به گونه‌ای که با کمک همکاران، چارچوب آن فراهم شد. در پرداخت به موقع حقوق کارکنان و مطالبات پیمانکاران، در منابع انسانی، آموزش‌ها و زیرساخت‌ها سرعت خوبی را شاهد بودیم. ضمن اینکه در بحث فیبرنوری، بهینه‌سازی مرکز پایش و کشف رمزارزها نیز فعالیت‌های خوبی انجام شده است. حسن نوربخش سرپرست و قائم مقام توزیع برق مشهد نیز در این مراسم گفت: با کمک همکاران امیدوارم در سمت جدید، با موفقیت و سربلندی از این مسوولیت بزرگ که بر دوش ماست بیرون بیایم و امروز تضمین موفقیت در هر کاری با هم بودن و همدل بودن است.

تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان



مسیر تعالی و پیشرفت با قدرت ادامه خواهد یافت و ابزار امیدواری کرد شرکت در مسیر تعالی خود با تکیه بر سرمایه‌های انسانی پیش برود. در ادامه عبدالوحد مهدوی‌نیا با بیان این که صنعت برق زیربنای توسعه کشور است خاطر نشان ساخت: تلاش برای ارتقای کیفیت خدمات شرکت و عمل‌گرایی در جهت رضایت مردم ادامه خواهد داشت. توسعه بدون توجه به منابع انسانی امکان‌پذیر نیست و اصلی‌ترین محور کار ما، نیروی انسانی توانمند و متخصص خواهد بود. وی در ادامه افزود: باید چرخه هوشمندسازی در شرکت فعال شود تا بتوانیم قومی جدی در جهت تحول در خدمات برداریم. همچنین، مکانیزم ارتباط با مشتریان باید پویا و کارآمد باشد تا اعتماد و رضایت‌مندی آن‌ها افزایش یابد. محمد سلیمانی مدیرعامل سابق شرکت نیز با اشاره به خدمات ۴ ساله مجموعه، به دستاوردهای فنی اشاره کرد و گفت: در حوزه مهندسی و نظارت، برنامه تبدیل سیم‌مسی به کابل خوندنهدار با موفقیت انجام شد.

مراسم تکریم عبدالوحد مهدوی‌نیا مدیرعامل پیشین و معارفه حسن نوربخش سرپرست و قائم‌مقام جدید شرکت با حضور معاون هماهنگی توزیع توانیر، مدیران و معاونان شرکت توزیع برق مشهد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد، محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر در این مراسم گفت: شرکت توزیع برق مشهد از سال ۱۳۷۴ که چارچوب آن شکل گرفت به جهت جایگاه و تاریخچه درخشان خود از شرایط ویژه‌ای در کشور برخوردار است. وی با تقدیر از خدمات وحید مهدوی‌نیا در طول ۲۶ ماه خدمت در توزیع برق مشهد گفت: حسن اخلاق، سلامت، شفافیت و صداقت در کار از صفات بارز ایشان است. مهدوی‌نیا نیز اظهار داشت: برای

با حکم مدیرعامل شرکت توانیر، عبدالوحد مهدوی‌نیا به عنوان مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان منصوب شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان، به منظور تکریم و معارفه مدیرعامل این شرکت مراسمی با حضور برخط مدیران ارشد شرکت توانیر و مدیران صنعت آب و برق استان برگزار شد. محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر در این مراسم ضمن تقدیر از خدمات و تلاش‌های محمد سلیمانی مدیرعامل پیشین شرکت، ابزار امیدواری کرد شاهد افزایش بهره‌وری، ارتقای سطح خدمت‌رسانی به مشتریان و توسعه شبکه برق در مناطق شمالی استان کرمان باشیم. مسعود قاسمی معاون تحقیقات و منابع انسانی توانیر نیز اظهار داشت: هم‌افزایی و هم‌گرایی در مجموعه توزیع برق شمال کرمان باید به عنوان یک اصل محوری حفظ شود. اطمینان داریم که با بهره‌گیری از تجربه، دانش و خرد عبدالوحد مهدوی‌نیا،

بررسی مطالعات مرحله نخست ارتقای شبکه برق کشور به ۷۶۵ کیلوولت

از نظر فنی و اقتصادی نسبت به شبکه فعلی ۴۰۰ کیلوولت برتری دارد و ضرورت آینده شبکه برق کشور خواهد بود. عرب‌صادق با اشاره به مذاکرات اخیر با طرف‌های خارجی برای همکاری در اجرای طرح افزود: توسعه این شبکه نیازمند بهره‌گیری از توان فنی داخلی و فاینانس خارجی است. در همین زمینه، مذاکرات سازنده‌ای در حال انجام است تا مسیر فاینانس و انتقال فناوری با هماهنگی دستگاه‌های ذی‌ربط از جمله وزارت امور خارجه و بانک مرکزی فراهم شود. در بخش دیگری از این نشست، مشاور طرح، ضمن ارائه خلاصه مطالعات انجام شده، به معرفی مدل داده‌محور شبکه برق، آب، گاز و انرژی‌های تجدیدپذیر پرداخت و گفت: پایگاه داده ملی این طرح، تمام متغیرهای فنی، اقتصادی و محیطی را تا افق ۱۴۰۸ در نظر گرفته و سناریوهای مختلف توسعه خطوط ۷۶۵ کیلوولت را از منظر تلفات، هزینه سوخت، دسترسی به آب و پایداری دینامیکی بررسی کرده است. عضو هیات علمی گروه برق دانشگاه شهید بهشتی افزود: نتایج اولیه نشان می‌دهد افزایش ولتاژ انتقال از ۴۰۰ به ۷۶۵ کیلوولت، راندمان انتقال را تا بیش از ۹۶ درصد افزایش داده و هزینه سرمایه‌گذاری کل شبکه را در فواصل طولانی کاهش می‌دهد. مجری طرح ۷۶۵ کیلوولت شبکه سراسری برق ایران در جمع‌بندی پایانی جلسه، تاکید کرد: شبکه نباید منتظر توسعه تولید باشد، بلکه این شبکه است که باید جهت‌گیری تولید را تعیین کند. با تکمیل مراحل بعدی مطالعات و حمایت نهادهای مسوول، می‌توان مسیر ارتقای ولتاژ شبکه برق ایران را با هدف تامین برق پایدار و مقاوم در برابر ناترازی، عملیاتی کرد.

۲ هزار کیلومتر خط انتقال و ۳۶۰۰ کیلومتر فیبر نوری به شبکه برق کشور افزوده شد

ترتیب به ۵۶ هزار و ۷۲۰ کیلومتر و ۷۸ هزار و ۸۵۷ کیلومتر افزایش یافته است. بر پایه این گزارش، ظرفیت پست‌های شبکه انتقال برق کشور نیز با افزایش ۵ هزار و ۵۰۰ مگاوات آمپر و پست‌های فوق توزیع با افزایش ۴ هزار و ۷۲۷ مگاوات آمپر، به ترتیب به ۱۹۷ هزار و ۷۴۴ مگاوات آمپر و ۱۳۲ هزار و ۲۸۰ مگاوات آمپر رسیده است. در بخش پایانی این گزارش، حجم طرح‌های در دست اقدام صنعت برق در سال ۱۴۰۳ شامل ۹ هزار و ۹۹ کیلومتر خطوط و ۳۷ هزار و ۱۵۷ مگاوات آمپر ظرفیت پست‌های شبکه انتقال و فوق توزیع اعلام شده است.

اجرای خطوط خروجی فوق توزیع پست جندی شاپور دزفول

خط ۱۳۲ کیلوولت شوستر ۴۰۰- دژیل و خط ۱۳۲ کیلوولت چمران - دزفول ۴۰۰ در پست جندی شاپور هر کدام به طول ۴ کیلومتر مدار، در مراحل نهایی بهره‌برداری است. وی افزود: ارزش سرمایه‌گذاری این طرح‌ها جمعا ۷۲۰ میلیارد ریال است و در حال حاضر بیش از ۹۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خوزستان تصریح کرد: با وارد مدار شدن این طرح‌ها بار پست‌های شهرستان‌های شوستر و دزفول کاهش پیدا کرده و پست‌های فوق توزیع این مناطق تقویت می‌شود. گفتنی است، شرکت برق منطقه‌ای خوزستان مسوولیت تامین و انتقال برق در استان‌های خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد را بر عهده دارد.

احداث و بهینه‌سازی بانک‌های خازنی پست ۶۳ کیلوولت اسفرورین



شبکه برق در محدوده شهر اسفرورین خواهد داشت. این اقدام مهم، گامی موثر در جهت کاهش تلفات شبکه، بهبود ولتاژ و در نهایت تامین برق مطمئن‌تر و پایدارتر برای مشترکان منطقه محسوب می‌شود. برق منطقه‌ای زنجان متعهد است با اجرای طرح‌های توسعه و بهینه‌سازی، شبکه برق را در سطح استان قزوین به طور مداوم تقویت کند.

احداث کریدور فوق فشار قوی ۷۶۵ در شبکه برق سراسری ایران برای ارتقای شبکه موجود، ظرفیت انتقال تبادل، پایداری شبکه و کاهش تلفات شبکه برق بررسی شد. به گزارش پیک برق، در نشست بررسی و اتمام مرحله اول مطالعات شبکه ۷۶۵ کیلوولت با حضور مجری طرح، مدیران شرکت توانیر و جمعی از متخصصان دانشگاهی، آخرین یافته‌ها درباره ضرورت ارتقای سطح ولتاژ شبکه برق کشور، سناریوهای احداث خطوط جدید و ظرفیت‌سنجی اقتصادی و فنی این طرح ملی بررسی شد. این نشست با محوریت بررسی مرحله اول مطالعات شبکه ۷۶۵ کیلوولت با حضور مهدی عرب‌صادق مجری طرح، هاشم علیپور مدیرکل برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال توانیر، مشاوران طرح از اعضای هیات علمی دانشگاه شهید بهشتی و تربیت مدرس و جمعی از مدیران و کارشناسان حوزه انتقال، نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت مادر تخصصی برق حرارتی و برق‌های منطقه‌ای برگزار شد. در ابتدای جلسه، مهدی عرب‌صادق ضمن تشریح روند اجرای مرحله نخست این طرح گفت: بر اساس مطالعات اولیه و مرور تجربه کشورهای پیشرو، احداث شبکه ۷۶۵ کیلوولت به عنوان ستون فقرات شبکه سراسری برق ایران ضروری است و می‌تواند نقش مهمی در افزایش ظرفیت تبدیلی بین ناحیه‌ای و فرامرزی، کاهش تلفات، بهبود راندمان و افزایش امنیت انتقال ایفا کند. وی افزود: در این مطالعات، امکان‌سنجی احداث شبکه فوق فشار قوی، مدل طراحی توأم شبکه و تولید و سناریوهای مختلف بارگذاری و تلفات در دست بررسی نهایی است. این سطح ولتاژ، به ویژه برای فواصل طولانی و توان‌های بالا،

معاونت تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر از انتشار آمار تفصیلی صنعت برق ایران در سال ۱۴۰۳ ویژه بخش انتقال نیروی برق در سایت رسمی آمار صنعت برق کشور خبر داد. به گزارش پیک برق، در سال ۱۴۰۳ طول شبکه فیبر نوری (کشوری و منطقه‌ای) با افزایش ۳ هزار و ۶۶۱ کیلومتر به ۲۴ هزار و ۹۷۶ کیلومتر رسید. همچنین در این مدت، طول خطوط شبکه انتقال با افزوده شدن ۶۹۵ کیلومتر مدار جدید و خطوط فوق توزیع با افزایش هزار و ۳۴۵ کیلومتر مدار، به



معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خوزستان گفت: طرح‌های خطوط خروجی فوق توزیع پست جندی شاپور به زودی در شهرستان دزفول وارد مدار خواهد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، احمدرضا بخشی اظهار داشت: ۲ طرح شامل ورود و خروج

طرح احداث و بهینه‌سازی بانک‌های خازنی پست ۶۳ کیلوولت اسفرورین با هدف افزایش پایداری و کیفیت توان شبکه برق‌دار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، طرح احداث بانک خازنی ۲۰ کیلوولت جدید در پست ۶۳ کیلوولت اسفرورین به ظرفیت ۹۶ مگاوار و همچنین اصلاح و بهینه‌سازی بانک خازنی موجود به ظرفیت ۴۸ مگاوار، با تلاش‌های مستمر و شبانه‌روزی عوامل اجرایی طرح، با موفقیت کامل برق‌دار شد و به شبکه سراسری پیوست. گفتنی است، برق‌دار شدن این طرح زیرساختی که با هدف بهبود شاخص‌های کیفی توان و افزایش قابلیت اطمینان شبکه انجام شده است، تاثیر بسزایی در ارتقای کیفیت توان و پایداری

تفاهم نامه همکاری شرکت توزیع برق استان با دانشگاه گیلان



رئیس دانشگاه گیلان نیز بر اهمیت این همکاری تاکید کرده و گفت: دانشگاه‌ها باید به عنوان موتور محرکه توسعه صنعت عمل کنند و ما آمادگی داریم تا با ارائه دانش و فناوری‌های نوین، به ارتقاء عملکرد صنعت برق کمک کنیم. وی همچنین خاطرنشان ساخت: اولویت‌های پژوهشی و حمایت از پایان‌نامه‌های دانشجویی و فرصت‌های مطالعاتی از جمله مواردی است که امکان همکاری مشترک را فراهم می‌کند. گفتنی است، این تفاهم‌نامه به دنبال ایجاد بسترهای مناسب برای پژوهش‌های کاربردی و تقویت مهارت‌های عملی دانشجویان در جهت نیازهای واقعی صنعت برق و دانشگاه امضا شده است. همکاری در زمینه تدوین برنامه راهبردی ۵ ساله، توسعه همکاری در جهت برنامه‌های هوش مصنوعی و تحول دیجیتال، همکاری در زمینه تدوین آیین‌نامه و دستورالعمل‌ها با توجه به استانداردهای ملی و بین‌المللی، برگزاری دوره‌های آموزشی کوتاه مدت به منظور ارتقاء توان علمی کارشناسان و محققین شرکت در مراکز تحقیقاتی، آموزشی، صنعتی و خدماتی، همکاری در زمینه شناسایی و پیاده‌سازی مدل‌های موفق هوشمندسازی، توسعه همکاری در جهت برنامه رویه‌پذیری، هوشمندسازی و اتوماسیون شبکه، همکاری در زمینه برگزاری دوره‌های فرصت مطالعاتی اعضای هیات علمی دانشگاه، همکاری در زمینه تجهیز و راه‌اندازی آزمایشگاه‌ها، کارگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی جهت بهره‌برداری مشترک، بهره‌مندی متقابل از کتابخانه‌ها و منابع علمی طرفین، همکاری در زمینه برگزاری کنفرانس‌ها، همایش‌ها و کارگاه‌های آموزشی، بهره‌مندی از توانمندی نخیه‌های دانشگاهی در فعالیتهای صنعتی از مفاد این تفاهم‌نامه است.

به میزبانی شرکت توانیر برگزار شد

ششمین جلسه کمیته راهبری معماری سازمانی شرکت‌های توزیع

ششمین جلسه کمیته راهبری معماری سازمانی شرکت‌های توزیع با حضور مدیرکل دفتر فناوری اطلاعات توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست، گزارش عملکرد شرکت‌های وابسته توسط توزیع نیروی برق استان گلستان به عنوان ناظر طرح معماری سازمانی ارائه و سپس مقرر شد شرکت‌های زیرمجموعه مادر تخصصی توانیر بر اساس مدل بلوغ معماری سازمانی تهیه شده توسط وزارت نیرو، مبتنی بر ۳ محور فرآیندها، نیروی انسانی و ابزار به روش خوداظهاری از طریق سایت مرجع معماری سازمانی فرم مربوطه را تکمیل و ارسال کنند. همچنین مقرر شد در شاخص‌های ارزیابی شرکت‌ها، شاخص مربوط به میزان اجرای طرح معماری سازمانی و سطح بلوغ معماری سازمانی لحاظ شود.

در بازدید معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو تاکید شد:

تکمیل طرح خط انتقال برق کلمه در دشتستان فارس



نشست هماهنگی و کارشناسی طرح خط انتقال برق کلمه در دشتستان فارس با حضور معاون وزیر نیرو، نماینده مجلس شورای اسلامی، معاون عمرانی استاندار بوشهر، مدیرعامل و مدیران شرکت برق منطقه‌ای فارس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، در این نشست، یزدان رضایی معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو، قول مساعدت برای رفع مشکلات نقدینگی این طرح را داد و مقرر شد ظرف یک ماه آینده به بهره‌برداری رسیده و برق‌رسانی کامل آن انجام شود. ابراهیم رضایی نماینده مردم دشتستان در مجلس شورای اسلامی نیز با قدردانی از خدمات برق منطقه‌ای فارس بر لزوم تامین برق برای رشد اقتصادی و افزایش اشتغال و بالا رفتن رفاه نسبی در منطقه تاکید کرد. یداله حقیقی مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس در این نشست بر لزوم پیگیری سریع خط انتقال کلمه تاکید و اعلام کرد که این طرح با اولویت بالا پیگیری خواهد شد. وی در ادامه با اشاره به اینکه این طرح به عنوان یک گام مهم در جهت تقویت و پایدارسازی شبکه برق استان بوشهر و رفع نیازهای آتی صنعت و خانوارها محسوب می‌شود اظهار داشت: در شهرستان دشتستان با بافت جمعیتی کشاورزی و وجود صنایع مختلف، نیاز به تامین انرژی پایدار و مطمئن به وضوح احساس می‌شود. کشاورزی به عنوان یکی از ارکان اصلی اقتصاد این شهرستان، وابستگی زیادی به تامین برق دارد؛ بسیاری از فرآیندها از جمله آبیاری، نیازمند استفاده از پمپ‌های برقی و تجهیزات دیگر هستند و در این جهت، تکمیل خطوط انتقال برق می‌تواند به بهبود کیفیت خدمات برق‌رسانی و کاهش خاموشی‌ها کمک کند که این امر موجب افزایش بهره‌وری و تولید در بخش کشاورزی خواهد شد و همچنین تکمیل این خطوط نه تنها به بهبود شرایط کشاورزی کمک می‌کند، بلکه زمینه‌ساز توسعه صنعتی و جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید نیز خواهد بود. **راهکارهای رفع معارضات در مسیر خطوط و پست‌های در حال احداث استان بوشهر** در جهت تسریع در توسعه و بهسازی شبکه برق استان

بوشهر، نشستی با حضور نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی و مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، یداله حقیقی در این نشست بر اهمیت رفع مشکلات مربوط به احداث کابل جدید بین پست‌های پودر و تنگسیر تاکید کرد. همچنین اختصاص زمین برای احداث پست‌های جدید برق در شهرهای بوشهر و گناوه و بررسی راهکارهای رفع معارضات در مسیر خطوط و پست‌های در حال احداث در منطقه ویژه اقتصادی دیلم از دیگر موضوعات مورد بحث بود. مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس، برداشتن گام‌هایی موثر در تقویت زیرساخت‌های برق استان بوشهر را یک ضرورت دانست و اظهار داشت: توسعه شبکه برق در بوشهر از اهمیت بالایی برخوردار است، این استان به عنوان یکی از مناطق کلیدی ایران از نظر اقتصادی و صنعتی شناخته شده که با توجه به وجود صنایع مختلف، نیروگاه‌ها و همچنین رشد روزافزون جمعیت، نیاز به یک شبکه برق پایدار و کارآمد بیش از پیش احساس می‌شود. حقیقی در ادامه از بهبود زیرساخت‌های برق در شهرستان‌های شمالی بوشهر خبر داد و گفت: اجرای طرح‌های انتقال برق می‌تواند به افزایش ظرفیت تامین انرژی، کاهش خاموشی‌ها و بهبود کیفیت خدمات برق‌رسانی منجر شود که در نهایت به توسعه اقتصادی و اجتماعی استان کمک خواهد کرد. علاوه بر این، بوشهر به دلیل موقعیت جغرافیایی خود و دسترسی به دریا، ظرفیت‌های بالایی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر مانند انرژی خورشیدی و بادی دارد. ایجاد و تقویت شبکه فوق‌توزیع و انتقال برق در این استان نه تنها می‌تواند امکان بهره‌برداری از این منابع را فراهم کند، بلکه به جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی و داخلی نیز کمک خواهد کرد. جعفر پورکیگانی نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی نیز با تقدیر از خدمات شرکت برق منطقه‌ای فارس، توسعه شبکه برق در سطوح انتقال و فوق‌توزیع در بوشهر را اقدامی برای تامین نیازهای فعلی و توسعه متوازن دانست و اظهار امیدواری کرد این اقدامات زمینه‌ساز رشد پایدار و توسعه آینده این استان باشد.



اجرای رزمایش پدافند سایبری در پست سعادت‌آباد



شرکت برق منطقه‌ای تهران در جهت تحقق اهداف پدافند غیرعامل و افزایش ضریب اطمینان شبکه‌های حیاتی کشور است. کارشناسان حاضر، این تمرین را تجربه‌ای ارزشمند در حوزه پایش فعال و تحلیل هوشمند ترافیک صنعتی دانسته و تاکید کردند که تداوم چنین رزمایش‌هایی نقش موثری در پیشگیری، کشف و مقابله به موقع با حملات سایبری ایفا می‌کند. گفتنی است، رزمایش پدافند سایبری با محوریت پایش و تحلیل ترافیک شبکه‌های صنعتی و شناسایی تهدیدات سایبری احتمالی، گامی مهم در جهت تقویت امنیت سایبری صنعت برق کشور به شمار می‌رود.

با هدف ارتقای سطح تاب‌آوری سایبری و آمادگی عملیاتی در مواجهه با تهدیدات پیشرفته در حوزه شبکه‌های صنعتی (OT) و با حضور مدیران و کارشناسان حوزه پدافند غیرعامل، مدیریت بحران، گروه‌های بهره‌بردار و پیمانکاران مرتبط برق منطقه‌ای تهران، رزمایش سایبری در پست سعادت‌آباد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، در جریان این رزمایش، ترافیک شبکه صنعتی به صورت دقیق پایش و داده‌های استخراج شده با استفاده از سامانه بومی تشخیص نفوذ صنعتی (IDS) مورد تحلیل عمیق (DPI) قرار گرفت. این تحلیل به تیم‌های فنی امکان داد تا ارتباطات حیاتی شبکه را به صورت گرافیکی و ساختار یافته بازتابی کرده و پروتکل‌های مورد استفاده را از منظر امنیتی ارزیابی کنند. بر اساس نتایج به دست آمده، برخی نقاط آسیب‌پذیر در ارتباطات شناسایی و مجموعه‌ای از پیشنهادها برای ارتقای سطح امنیت شبکه از جمله مقاوم‌سازی سرویس‌ها، تفکیک ترافیک‌ها، تقویت لایه‌های دفاعی و بهبود سیاست‌های کنترلی ارائه شد. برگزاری این رزمایش بخشی از برنامه‌های عملیاتی

با حضور مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر برگزار شد

نشست پیشگیری و مقابله با خوردگی تجهیزات شبکه در توزیع نیروی برق غرب مازندران

وی افزود: تصور بر این بود که مشکل خوردگی تجهیزات در جنوب کشور بیشتر رخ دهد، در حالی که با توجه به شرایط آب و هوایی و رطوبت بالا در شمال کشور، خوردگی تجهیزات سبب چالش‌هایی در منطقه شمالی شده که امیدواریم راهکارهای این نشست برای پیشگیری و مقابله با پدیده خوردگی در شمال کشور راهگشا باشد. مصطفی بابایی نیز در این نشست اظهار داشت: تشکیل کارگروه‌های مختلف در سطح کشور منجر به انتقال تجربیات و هم‌افزایی در بین شرکت‌های توزیع می‌شود و قطعا تشکیل کارگروه پیشگیری و مقابله با خوردگی در این شرکت به دلیل وجود رطوبت بالا و شرایط آب و هوایی در منطقه شمال کشور از آسیب‌های جدی به تجهیزات شبکه برق جلوگیری خواهد کرد.



مقابله با خوردگی، این نشست با محور تعیین الزامات و معیارهای ارزیابی فنی و آزمون‌های ترانسفورماتورهای روغنی انجام شد.

نشست مقابله با خوردگی تجهیزات شبکه برق به ریاست مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر، مدیرعامل توزیع برق غرب مازندران و همچنین اعضای کارگروه از شرکت‌های توزیع برق کشور و نمایندگان شرکت‌های سازنده ترانسفورماتور برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران، در ابتدای این نشست رضا کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه به گوناگونی و پیچیدگی مسائل صنعت برق اشاره کرد و گفت: به دلیل گستردگی مسائل شبکه‌های قدرت و به جهت استفاده از پتانسیل و دانش فنی و تجربی تمامی همکاران، کارگروه‌های علمی در سطح کشور تشکیل شد و با توجه به اقدامات خوب شرکت توزیع برق غرب مازندران در زمینه

آغاز طرح تعویض کنتور مشترکان پرمصرف در زنجان



ساماندهی آن در حال انجام است. وی خاطرنشان ساخت: اجرای این طرح تاثیر مستقیمی بر کاهش تلفات شبکه، بهبود مدیریت مصرف و ارتقای بهره‌وری در سیستم توزیع برق خواهد داشت. از سوی دیگر، این اقدام گامی مهم در تحقق عدالت مصرف و توسعه زیرساخت‌های هوشمندسازی در بخش مشترکان است. **اصلاح و سرویس شبکه برق معدن انگوران در ماهنشان زنجان** به منظور حفظ پایداری و افزایش ایمنی، با حضور ۴ گروه عملیاتی امور توزیع برق در شهرستان ماهنشان زنجان، شبکه برق معدن انگوران

طرح جهادی تعویض کنتور مشترکان پرمصرف خانگی و تجاری در سطح استان زنجان، با هدف توسعه هوشمندسازی و مدیریت موثر مصرف انرژی در حال اجراست. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، رویا قزلباش معاون فروش و خدمات مشترکین اظهار داشت: این طرح در جهت سیاست‌های کلان شرکت توانیر و در قالب سهمیه ابلاغی به شرکت آغاز شده و بخشی مهم از برنامه ملی گذار به شبکه‌های هوشمند محسوب می‌شود و تعویض کنتور مشترکان پرمصرف و جایگزینی آن با کنتورهای هوشمند از مهمترین اهداف طرح است تا امکان مدیریت و کنترل دقیق‌تر مصرف فراهم شود. وی با تشریح معیارهای انتخاب مشترکان مشمول این طرح افزود: کنتورهای انتخاب شده مربوط به مشترکانی است که مصرف آن‌ها از الگوی تعیین شده فراتر می‌رود. این اقدام کمک می‌کند تا با ابزارهای هوشمند، مصرف این گروه از مشترکان به شکل بهینه و هدفمند مدیریت شود. قزلباش با اشاره به مزیت‌های فنی کنتورهای جدید تصریح کرد: کنتورهای هوشمند نسبت به مدل‌های سنتی تفاوت قابل توجهی دارند که قابلیت کنترل از راه دور و قابلیت محدودسازی مصرف است. این ویژگی نه تنها امکان پایش و مدیریت لحظه‌ای مصرف را فراهم می‌کند، بلکه نقش بسزایی در کاهش تلفات انرژی و افزایش پایداری شبکه دارد. به گفته معاون فروش و خدمات مشترکین، تمامی ادارات، صنایع و کشاورزان استان زنجان مجهز به کنتور هوشمند هستند و برای مشترکان خانگی و تجاری نیز مراحل اولیه

زنجان با اجرای مجموعه‌ای از اقدامات هدفمند در حوزه پایش مصرف و تعدیل بار روشنایی معابر، ۵ مگاوات بار شبکه برق در زنجان کاهش یافت. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، یکی از محورهای اصلی مدیریت و پایش مصرف در اوج بار تابستان سال جاری پایش روشنایی‌ها بود. در جهت مدیریت هدفمند روشنایی معابر و خیابان‌های اصلی دوطرفه به میزان ۵۰ درصد تعدیل و روشنایی جاده‌های بین شهری، پارک‌ها، میادین، زیرگذرها و ریسبه‌های تزئینی نیز به طور چشمگیری کاهش یافت. علاوه بر این، چراغ‌های پرمصرف به تدریج با چراغ‌های LED کم‌مصرف جایگزین شدند. در مجموع، ۲۱ هزار و ۶۵۶ چراغ معابر تعدیل و بهینه‌سازی شد و این اقدام معادل ۵ مگاوات کاهش مصرف را به همراه داشت. همچنین پایش مستمر مصرف مشترکان تجاری، اداری و خانگی به طور هوشمند و بازدهی‌های میدانی در



ایام پیک بار تابستان سال جاری به طور مداوم مورد ارزیابی قرار گرفتند که با هدف شناسایی رفتار مصرفی در ۳ بخش تجاری، اداری و خانگی و اعمال اقدامات اصلاحی انجام شد. بخش تجاری به دلیل سهم بالاتر در مصرف انرژی، تمرکز ویژه‌ای را به

خود اختصاص داد و با بررسی الگوی مصرف در ساعات اوج بار، مشترکان پرمصرف شناسایی و تذکرات لازم به آن‌ها ابلاغ شد. در بخش اداری نیز با کنترل ساعات روشنایی و استفاده از تجهیزات سرمایشی و برقی، میزان مصرف به شکل قابل توجهی مدیریت شد. در بخش خانگی نیز هرچند سهم کمتری در اختراجه‌ها داشت، اما پایش هدفمند و اطلاع‌رسانی مستمر، موجب کنترل و مهار روند افزایشی مصرف شد. **طرح بهارستان؛ جهشی بزرگ در توسعه زیرساخت‌های برق رسانی روستایی استان زنجان** مدیر دفتر نظارت و کنترل پروژه شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان گفت: در ۶ ماه نخست سال جاری، ۳۵ طرح در قالب طرح بهارستان با مجموع اعتباری بالغ بر ۱۲۱ میلیارد ریال در مناطق مختلف روستایی استان اجرا شده است. این طرح‌ها شامل اصلاح و نوسازی شبکه‌های توزیع، احداث خطوط جدید، نصب ترانسفورماتورهای تقویتی و توسعه تاسیسات برق‌رسانی روستایی بوده‌اند. وی در ادامه گفت: در حال حاضر نیز ۲۱۱ طرح فعال در سطح استان در دست اجراست که مجموع اعتبارات تخصیص یافته به آن‌ها به ۸۹۶ میلیارد ریال می‌رسد. بخش قابل توجهی از این طرح‌ها در مراحل پایانی قرار دارد و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال، بخش زیادی به بهره‌برداری برسد و شاهد بهبود چشمگیر وضعیت برق‌رسانی در روستاهای استان باشیم.

مانور مدیریت بحران در امور برق خرمدره در نخستین روز از هفته پدافند غیرعامل، مانور مدیریت بحران و بهینه‌سازی شبکه فشار متوسط فیدهای ۲ مداره ذوب فلزات و الوند در خرمدره استان زنجان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، این مانور با حضور ۴۵ نفر از نیروهای عملیاتی و پشتیبانی در قالب ۱۳ گروه، با هدف اصلاح و سرویس ۴ کیلومتر شبکه ۲ مداره ۲۰ کیلوولت و با اعتباری بالغ بر ۲ میلیارد و ۸۰۰ میلیون ریال انجام شد. علیرضا تهمک مدیر امور برق شهرستان خرمدره، در ابتدای مانور ضمن تاکید بر رعایت نکات ایمنی و اهمیت هماهنگی بین بخشی، به تمرین کار تیمی و واکنش سریع به حوادث احتمالی به عنوان اهداف کلیدی این مانور اشاره کرد. گفتنی است، تیم‌های عملیاتی شامل گروه‌های معین از شهرستان‌های اهر و سلطانیه، همچنین اعضای هلال احمر خرمدره و اورژانس هیدج و تیم نظارت از توزیع برق استان زنجان در این مانور حضور داشتند.



سرقت تجهیزات شبکه برق، عامل اختلال در خدمات رسانی به مشترکان سمنانی



مدیر توزیع برق سمنان گفت: سرقت تجهیزات شبکه برق، موجب ایجاد اختلال در روند خدمات رسانی به مشترکان این شهرستان شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان، حسین حافظی افزود: تعدادی از تجهیزات مرتبط با شبکه توزیع برق شهرستان سمنان به سرقت رفت که این اقدام ایجاد اختلال در روند خدمات رسانی و تهدید ایمنی شبکه و کارکنان را در پی داشت. حافظی با تأکید بر اهمیت پایداری و امنیت شبکه گفت: سرقت تجهیزات برق نه تنها خسارت مالی ایجاد می‌کند، بلکه می‌تواند امنیت مشترکان و کارکنان را به خطر اندازد. وی با تصریح اینکه این گونه اقدامات برای خدمات رسانی مستمر و

مطمئن به مردم مضر بوده و از منظر قانونی نیز جرم محسوب می‌شود، تأکید کرد: همکاری شهروندان نقش مهمی در پیشگیری از چنین تخلفاتی دارد. حافظی در عین حال از مردم خواست تا در صورت مشاهده فعالیت مشکوک در اطراف تاسیسات و تجهیزات برق، فوراً موضوع را از طریق شماره‌های اضطراری ۱۲۱، ۱۱۰ و سامانه‌های اطلاع رسانی شرکت گزارش دهند. مدیر توزیع برق شهرستان

سمنان همچنین خاطرنشان ساخت که شرکت ضمن پیگیری قضایی و حقوقی سرقت‌ها و همکاری با مراجع ذی‌ربط، اقدامات لازم برای تأمین تجهیزات جایگزین و جلوگیری از اختلال در شبکه را در دستور کار دارد. وی در پایان گفت: حفظ ایمنی و پایداری شبکه برق و ارائه خدمات مستمر به شهروندان، همواره اولویت اصلی ماست و هرگونه اقدام غیرقانونی در این حوزه با جدیت پیگیری خواهد شد.



حکومتی استان دیدار و گفت‌وگو کرد. به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست راهکارهای مشترک در زمینه پیشگیری، کشف و برخورد با استفاده غیرمجاز از برق، به ویژه در حوزه استخراج رمزارز، مورد بررسی قرار گرفت. مهدی پاک‌طینت با تأکید بر اهمیت هم‌افزایی میان شرکت توزیع برق سمنان و تعزیرات حکومتی گفت: اگر تعامل و هماهنگی بین دستگاهی وجود نداشت، زمینه برای سوء استفاده از برق غیرمجاز فراهم می‌شد. بخشی از تبعات این اقدام، ایجاد ناترازی انرژی و افزایش فاصله میان تولید و مصرف برق است. وی افزود: شرکت توزیع برق استان سمنان همواره با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در شناسایی و کشف انشعابات غیرمجاز پیشتاز بوده و هدف اصلی از این اقدامات، پیشگیری و صیانت از حقوق عمومی است، نه منافع اقتصادی. مدیرعامل شرکت با اشاره به روند افزایشی مصرف برق در استان اظهار داشت: در حال حاضر حدود ۱۲ درصد افزایش مصرف برق در استان مشاهده می‌شود که بخشی از

آن مربوط به استفاده غیرمجاز است. از این رو، برخورد با متخلفان باید به صورت جدی و بازدارنده انجام گیرد تا از تکرار تخلفات جلوگیری شود. در ادامه، مدیرکل تعزیرات حکومتی استان سمنان اظهار داشت: قوانین موجود در زمینه برخورد با استخراج غیرقانونی رمزارزها از بازدارندگی لازم برخوردار است، اما اجرای دقیق این قوانین و اطلاع رسانی گسترده به مردم درباره تبعات این تخلفات، اثربخشی بیشتری خواهد داشت. در بخش دیگری از این نشست، مدیر دفتر حراست و امور محرمات در شرکت توزیع برق استان گزارشی از عملکرد این حوزه ارائه داد و اعلام کرد: تا پایان مهر سال جاری، ۳۳۳ دستگاه استخراج رمزارز غیرمجاز در قالب ۲۲ مزرعه در سطح استان کشف و جمع‌آوری شده که این آمار از کل کشفیات سال گذشته فراتر رفته است. در پایان، مدیرعامل شرکت توزیع برق استان با اهدای لوح تقدیر از مدیرکل تعزیرات حکومتی استان و تعدادی از مدیران و قضات این مجموعه، به پاس همکاری‌های سازنده در اجرای قوانین و مقابله با استفاده غیرمجاز از برق قدردانی کرد.

به میزبانی صنعت برق اصفهان برگزار شد

همایش تخصصی گرای روابط عمومی‌های استان اصفهان

نخستین همایش تخصصی گرای در روابط عمومی با حضور استاندار، مدیران روابط عمومی دستگاه‌های دولتی و خصوصی استان و به میزبانی صنعت برق اصفهان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، این همایش به همت کمیته تخصصی روابط عمومی و اطلاع رسانی انرژی استان با همکاری انجمن روابط عمومی ایران - شاخه اصفهان و به میزبانی صنعت برق اصفهان برگزار شد. مهدی جمالی‌نژاد استاندار اصفهان ضمن سخنرانی در این همایش، اظهار داشت: روابط عمومی‌ها باید راوی امید و تولیدکننده اعتماد اجتماعی باشند. وی با تأکید بر تحول بنیادین در وظایف روابط عمومی‌ها، این واحدها را نه صرفاً یک اداره، بلکه قلب تپنده ارتباط میان دولت و مردم خواند. جمالی‌نژاد با اشاره به شرایط کنونی کشور، خواستار تبدیل شدن روابط عمومی‌ها از یک واحد پاسخگو به راوی صادق تلاش‌ها، دستاوردها و چالش‌های دولت در مسیر ساختن

شبکه اطلاع رسانی واحد دولت شد. وی افزود: جامعه بیش از هر زمان دیگری به گفت‌وگو و شفافیت نیاز دارد و این مهم تنها از طریق تبدیل شدن روابط عمومی از پاسخگو به روایتگر صادق محقق می‌شود. استاندار اصفهان با تأکید بر اینکه امنیت روانی و رسانه‌ای سرمایه‌گذار، مقدمه توسعه اقتصادی است، معرفی الگوهای موفق و روایت مسیرهای موفقیت در فضای اقتصادی را نوعی خدمت فرهنگی دانست. مهدی جمالی‌نژاد بهره‌گیری از ابزارهای نوین اطلاع رسانی، هوش مصنوعی، تحلیل افکار عمومی و سواد رسانه‌ای را جدایی‌ناپذیر از روابط عمومی نوین خواند و تأکید کرد که اخلاق رسانه‌ای و صداقت در اطلاع رسانی باید ستون اصلی کار مدیران باشد. وی با بیان اینکه روابط عمومی‌ها چشم و گوش دولت در جامعه‌اند و زبان گویای مردم در برابر دولت، تأکید کرد: بی‌تردید، توسعه، پیشرفت و رضایت اجتماعی بدون روابط

عمومی حرفه‌ای و موثر ممکن نیست. در بخش دیگری از این همایش حمید شکر خا‌نقاه به عنوان مدرس، مباحث مرتبط با تخصص گرای در روابط عمومی را مطرح کرد و به سوالات شرکت‌کنندگان پاسخ داد.



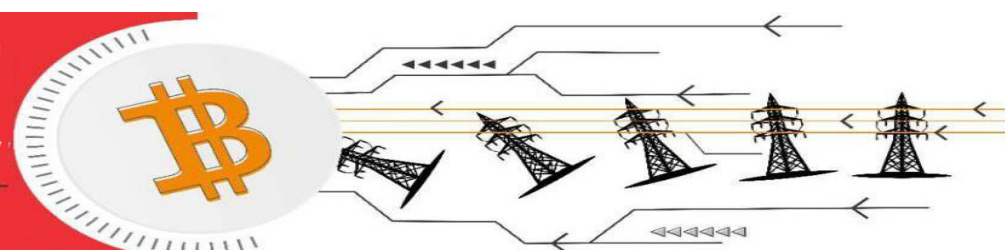
رئیس هیئت مدیره شرکت توزیع برق استان اصفهان در جشنواره شهید رجایی شرکت توزیع برق استان اصفهان با اخذ بالاترین امتیازات در

جشنواره شهید رجایی را در سطح استان از آن خود کرد. به گزارش همین روابط عمومی، در ارزیابی‌های بیست و هشتمین جشنواره شهید رجایی، شرکت توزیع برق استان اصفهان با کسب بالاترین امتیاز در تمامی حوزه‌های ارزیابی، شامل شاخص‌های عمومی، اختصاصی حائز رتبه نخست شد. به پاس این دستاورد، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان در ابلاغیه‌ای رسمی، از محمد مرادی مدیرعامل و تمامی همکاران این شرکت تقدیر کرد. ۳۰ کیلومتر از شبکه برق خوانسار به کابل خودنگهدار مجهز شد در جهت اجرای طرح تبدیل شبکه‌های سیمی به کابل خودنگهدار، مسوول واحد مهندسی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان از پیشرفت چشمگیر این طرح در شهرستان خوانسار خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، احمد زارعی‌فر مسوول واحد مهندسی امور برق خوانسار اظهار داشت: در این مرحله، با اجرای بیش از ۳۰ کیلومتر

کابل کشی در بخش شهری، ۹۵ درصد شبکه‌های داخل شهر خوانسار به کابل خودنگهدار تبدیل شده است. زارعی‌فر همچنین افزود: ماه‌های شهریور و مهر سال جاری، در روستاهای تیدجان، لایچند و سنگ‌سفید نیز در مجموع حدود ۵ هزار متر از شبکه سیمی به کابل خودنگهدار تبدیل و به بهره‌برداری رسیده است. گفتنی است، اجرای این طرح، گامی موثر در افزایش پایداری شبکه، کاهش خاموشی‌ها و ارتقای ایمنی و زیبایی بصری معابر شهری و روستایی محسوب می‌شود.



**استخراج غیرمجاز رمزارز
توقف چرخ صنعت
آسیب جدی به شبکه برق**



به شماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ پیامک دهید
و استخراج‌کنندگان غیرمجاز رمزارز را معرفی کنید

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من یتنظر و ما بدلوا تبدیلا

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.



شهید والا مقام **اسدالله**

ابراهیمیان هفتم تیر ۱۳۳۰ در شهر اصفهان متولد شد. پس از اتمام دوره سربازی در سال ۱۳۵۱ به استخدام اداره برق درآمد. با آغاز جنگ تحمیلی در چندین نوبت عازم جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و سرانجام در آخرین حضور خود در منطقه عملیاتی عین‌خوش در عملیات محرم بر اثر اصابت گلوله به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این

شهید بزرگوار در گلزار شهدای اصفهان به خاک سپرده شد.

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 مگاپروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.

کشف بیش از ۱۹۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان آذربایجان شرقی حذف بار معادل مصرف بیش از ۱۸۰ خانوار شهری



در تداوم اجرای طرح سراسری برخورد با استخراج غیرمجاز رمزارز، نیروهای شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی با همکاری نیروی انتظامی و دفاتر حراست، طی بازرسی‌های میدانی و دریافت گزارش‌های مردمی، موفق به کشف و جمع‌آوری بیش از ۱۹۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در مناطق مختلف شهری و روستایی استان شدند. به گزارش پیک برق، دستگاه‌های کشف شده در منازل مسکونی، ساختمان‌های در حال ساخت، واحدهای تجاری، مراکز دامپروری و کارگاه‌های صنعتی در شهرهای تبریز، مرند، مراغه، صوفیان و بناب نصب شده بودند. بسیاری از این مراکز با استفاده از انشعاب‌های غیرمجاز برق اقدام به فعالیت کرده و برای خنک‌سازی تجهیزات از فن‌های دمنده، حلزونی و هواکش‌های صنعتی بهره گرفته بودند. بر پایه این گزارش، در میان موارد شناسایی شده، بزرگ‌ترین مرکز غیرمجاز مربوط به کارگاه صنعتی متروکه در تبریز بود که در آن ۱۱ دستگاه ماینر با توان مصرفی

حدود ۳۰ کیلووات در پشت‌بام پنهان‌سازی شده بود. همچنین در مراغه، ۶ دستگاه ماینر در یک سفره‌خانه سنتی و در مرند نیز چندین دستگاه در منازل مسکونی و ساختمان‌های نیمه‌کاره شناسایی و توقیف شدند. برآورد توان مصرفی کل دستگاه‌های شناسایی شده در این استان بیش از ۵۰۰ کیلووات بوده که معادل مصرف برق بیش از ۱۸۰ خانوار شهری است. تمامی دستگاه‌های مربوطه جمع‌آوری و انشعابات غیرمجاز نیز با دستور قضایی قطع شده است.

تأثیر ماینرها بر برق کشور

۱ ماینرها یا دستگاه‌های استخراج رمزارز، به دلیل مصرف بالای برق، ضربه سنگینی به شبکه توزیع و اقتصاد کشور زده‌اند.

استفاده از ماینر در ایران به صورت غیرمجاز و زیرزمینی

۴۳٪ استفاده از ماینر در جهان با پرداخت هزینه و مالیات

سهم در قطعی برق: ۲۰٪

توان مصرفی هرامینر: ۳/۵ کیلووات

مصرف برق تا امروز: ۲۴۵۰ مگاوات

هزینه استخراج هربیت کوین: ۱۳۰ دلار

قیمت فروش: ۱۰۸ هزار دلار (قیمت متناوب جهانی)

مصرف هرامینر: برابر با کارکرد ۲۴ ساعته یک کولرگازی

مجازات در ایران

ورود ماینر: حکم قاجاق

جریمه: معادل ۳ برابری قیمت دستگاه

پاداش اعلام مراکز غیرمجاز: ۳۰ میلیون تومان

صعود سراسری کارکنان صنعت آب و برق کشور به قله بیستون

مرادی دبیر شورای ورزش و مسوول هماهنگی ورزش صنعت آب و برق که در این برنامه حضور داشت، در حاشیه این صعود خاطره‌انگیز با تقدیر از تمامی دست‌اندرکاران و شرکت‌کنندگان، اظهار داشت: این گونه برنامه‌ها فرصتی ارزشمند برای تجدید قوای جسمی و روحی همکاران ما در خط مقدم خدمت‌رسانی است. صنعت آب و برق، تنها در سایه نیروی انسانی سالم و با انگیزه می‌تواند به رسالت بزرگ خود در تأمین زیرساخت‌های حیاتی کشور عمل کند. گفتنی است برگزاری چنین رویدادهایی گامی مؤثر در جهت عملی‌سازی شعار «نیروی انسانی سالم، محور توسعه پایدار» در وزارت نیرو است و انتظار می‌رود با استقبال خوب کارکنان، این برنامه به صورت دوره‌ای تداوم یابد.



سلامتی، پویایی و وحدت را از دامن کوهی تاریخی به سراسر ایران برسانند. الفتی‌نیا مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای غرب در مراسم افتتاحیه این رویداد ورزشی خاطرنشان ساخت: تقویت ورزش‌های همگانی در وزارت نیرو گام ارزشمندی در افزایش انگیزه و ارتقای روحیه کارکنان به شمار می‌رود. وی افزود: انتخاب قله بیستون، این نماد تاریخی و فرهنگی ایران زمین، بر شکوه و معنای این صعود افزوده و یادآور استقامت و پایداری ملت ایران است.

با هدف ترویج ورزش همگانی و تقویت روحیه کار تیمی، کارکنان وزارت نیرو از سراسر کشور، قله ۲۷۶۰ متری بیستون را فتح کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای غرب، این کوهپیمایی سراسری در آبان ماه ۱۴۰۴ و با میزبانی شرکت برق منطقه‌ای غرب برگزار شد. در این رویداد ورزشی، جمعی از کارکنان صنعت آب و برق از استان‌های مختلف کشور حضور داشتند تا پیام

نایب قهرمانی همکار توانیر در مسابقات کشتی فرنگی پیشکسوتان قهرمانی کشور

ابوذر علیاری از کارکنان دفتر بررسی‌های فنی بازرگانی، قراردادهای و پشتیبانی توانیر در مسابقات کشتی فرنگی پیشکسوتان قهرمانی کشور در جایگاه دوم وزن ۱۰۰ کیلوگرم قرار گرفت و مدال نقره را کسب کرد.



بسجج توانیر میزبان فوتبال ۷ نفره گرامیداشت هفته دفاع مقدس



یک دوره مسابقات فوتبال ۷ نفره گرامیداشت هفته دفاع مقدس به میزبانی حوزه مقاومت بسجج شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در دیدار نهایی این رقابت‌ها تیم توزیع نیروی برق استان تهران با برتری یک بر صفر برابر تیم منتخب آب و فاضلاب کشور، عنوان قهرمانی این دوره از مسابقات را کسب کرد و تیم حوزه مقاومت بسجج توانیر نیز در جای سوم قرار گرفت. همچنین تیم توزیع نیروی برق تهران بزرگ به عنوان تیم اخلاق معرفی شد.

ارزیابی ملی دستاوردهای هوشمندسازی در توزیع برق خراسان رضوی

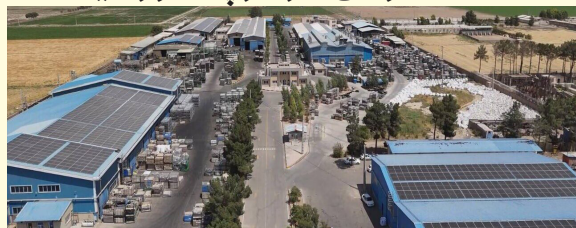


با هدف ارزیابی معماری، نقشه راه و نرم افزارهای سیستم مدیریت توزیع پیشرفته (ADMS) مشاور بهره‌برداری و راهبری شبکه توزیع شرکت توانیر از توزیع نیروی برق خراسان رضوی بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق خراسان رضوی، قاسم‌نژاد مشاور بهره‌برداری و راهبری شبکه توزیع شرکت توانیر اظهار داشت: شرکت توزیع برق خراسان رضوی به‌عنوان پیشروترین شرکت کشور در پیاده‌سازی استاندارد ۶۱۹۶۸ و ساختار ADMS، می‌تواند نقش محوری در سطح ملی ایفا کند. نقطه عطف این بازدید، وجود پرسنل مستعد، با دانش و متعهد در این شرکت است که شایسته ایفای نقش پررنگ‌تر در تصمیم‌سازی‌های ملی و کمیته‌های توانیر هستند. علیرضا خدابخنده مدیرعامل شرکت نیز ضمن ابراز خرسندی از تأیید مسیر طی‌شده توسط توانیر، آمادگی کامل شرکت را برای اجرای پایلوت ملی برخی اجزای ADMS بر اساس استاندارد ۶۱۹۶۸ اعلام کرد و آینده هوشمندسازی صنعت برق را روشن و امیدوارکننده توصیف کرد. در این نشست ۲ روزه، نحوه مدیریت طرح، فازهای چهارگانه،

۱۵۰۰ کیلومتر شبکه جدید، این طرح به اتمام خواهد رسید که نقش موثری در کاهش سرفت تجهیزات و حفظ بیت‌المال ایفا می‌کند. خدابخنده همچنین بر لزوم بهره‌گیری از سامانه‌های خورشیدی در ادارات و مجموعه‌های قضایی به منظور تولید انرژی تجدیدپذیر و حذف جرایم قبوض برق تأکید کرد. در این نشست همچنین بر ضرورت تسریع در رسیدگی به پرونده‌های رمارازها که هم‌اکنون یک تا ۳ سال زمان می‌برد تأکید شد و از صدور احکام اعسار طولانی مدت که به بیت‌المال آسیب می‌رساند باید جلوگیری شود. همتی‌فر دادستان مرکز استان، ضمن تقدیر از عملکرد شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی اظهار داشت: اقدامات پیشگیرانه این شرکت، به ویژه اتمام طرح جایگزینی سیم به کابل، مصداق واقعی پیشگیری از جرم و حفظ بیت‌المال بوده و شایسته تقدیر است. وی همچنین ضمن تأکید بر ضرورت همکاری یکپارچه تمامی دستگاه‌های قضایی، انتظامی، امنیتی در برخورد جدی با ماینرهای غیرمجاز؛ اعتبار ماده ۴ قانون واگذاری اشعاع برق‌های غیردائم را تأیید کرد و جهاد کشاورزی را مکلف به پاسخگویی در این مورد دانست.



بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۱.۵ مگاواتی در قرچک ورامین



نیروگاه خورشیدی پشت‌بامی با ظرفیت ۱.۵ مگاوات در یکی از کارخانه‌های شهرستان قرچک و با اعتباری بالغ بر ۴۵ میلیارد تومان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران، اکبر حسن‌یکلو در مراسم افتتاح نیروگاه خورشیدی ۱.۵ مگاواتی در شهرستان قرچک با اشاره به اهمیت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در استان تهران گفت: چندین طرح مشابه نیز در دست اجراست و تا پایان ماه جاری، ۲ نیروگاه دیگر که بر روی سقف کارخانه‌ها راه‌اندازی شده‌اند، با ظرفیتی در مجموع حدود ۴.۵ مگاوات به بهره‌برداری خواهند رسید. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران با اشاره به تکالیف برنامه هفتم توسعه اظهار داشت: بر اساس این برنامه، بخش صنعت باید نزدیک به ۵ درصد از انرژی مصرفی خود را از طریق نیروگاه‌های خورشیدی تأمین کند؛ در این جهت، استان تهران نیز با هماهنگی کارگروه انرژی، تدابیر استاندارد و همکاری شرکت شهرک‌های صنعتی و صنایع مختلف، اقدامات موثری را انجام داده است. وی در پایان تصریح کرد: برنامه‌ریزی شده تا پایان سال ۱۴۰۵، سهم ۷۰ مگاواتی استان تهران در زمینه تولید برق خورشیدی محقق شود و در قالب سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، تا ۴۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی برای صنایع استان احداث شود.

آغاز عملیات اجرایی احداث ۱۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی در اهواز

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان از آغاز عملیات اجرایی احداث ۱۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی در ۲ پست برق این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی اظهار داشت: با هدف رفع ناترازی تولید برق، ۱۵ مگاوات نیروگاه میان مقیاس خورشیدی در پست‌های برق شمالغرب و اهواز جنوبی احداث می‌شود. وی با بیان این که ارزش سرمایه‌گذاری این نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ میلیارد تومان است، تصریح کرد: ۹ مگاوات از نیروگاه خورشیدی در پست اهواز جنوبی و ۶ مگاوات در پست شمالغرب احداث خواهد شد. اسدی در ادامه گفت: سرمایه‌گذار این طرح سازمان ساتبا است و در حال حاضر شرکت شمس انرژی به عنوان پیمانکار، عملیات اجرایی را آغاز کرده و برق منطقه‌ای خوزستان برای تسریع در انجام طرح بخشی از زمین پست‌های خود را جهت احداث نیروگاه تخصیص داده است.

آغاز عملیات اجرایی احداث نیروگاه خورشیدی «پاک نیروی کلهر» در کرمانشاه



عملیات اجرایی احداث نیروگاه خورشیدی یک مگاواتی پاک نیروی کلهر، با حضور استاندار کرمانشاه، مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای غرب و جمعی از مدیران استانی در شهرک صنعتی زاگرس کرمانشاه آغاز شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای غرب، این طرح، نقطه شروع عملیاتی شدن توسعه نیروگاه‌های خورشیدی کوچک مقیاس در استان است که پس از توافقات استاندارد با معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان ساتبا وارد مرحله اجرا شده است. مطابق برنامه‌ریزی‌های انجام شده، احداث ۱۸ مگاوات نیروگاه خورشیدی تا پایان سال جاری در دستور کار قرار دارد و علاوه بر طرح نیروگاه پاک نیروی کلهر، اجرای ۱۱ ساختمان جدید ۳ مگاواتی نیز به زودی آغاز خواهد شد. گفتنی است، مراحل فنی و مکان‌یابی برای احداث نیروگاه‌های بزرگ مقیاس با ظرفیت حداقل ۲۰۰ مگاوات در استان در حال تکمیل است تا کرمانشاه به یکی از مراکز اصلی تولید انرژی پاک تبدیل شود. صنایع کرمانشاه به نیروگاه‌های خورشیدی تجهیز می‌شوند در نشست تخصصی، برنامه جامع تجهیز صنایع کرمانشاه به نیروگاه‌های خورشیدی پشت‌بامی کلید خورد. بر اساس این طرح، صنایع استان با بهره‌گیری از تسهیلات ویژه، بخش عمده‌ای از برق مصرفی خود را از انرژی خورشیدی تأمین خواهند کرد. به گزارش همین روابط عمومی،



نشست تخصصی توسعه نیروگاه‌های خورشیدی پشت‌بامی سوله‌های صنعتی، با حضور استاندار، مدیرعامل و جمعی از مدیران ارشد و سرمایه‌گذاران بخش صنعت در محل استاندارد کرمانشاه برگزار شد. حبیبی استاندار کرمانشاه در این نشست با تأکید بر لزوم حرکت به سمت اقتصاد کم کربن و استفاده از ظرفیت‌های خدادادی استان، اظهار داشت: اجرای این طرح گسترده، علاوه بر تأمین پایدار انرژی برای واحدهای صنعتی و کاهش هزینه‌های تولید، نماد عینی تلفیق صنعت و محیط زیست است. الفتی‌نیا نیز با تشریح نقشه راه این طرح، خاطرنشان ساخت: مرحله نخست با نصب و راه‌اندازی پنل‌های خورشیدی در ۶ شهرک صنعتی پیشروی استان و با ظرفیت تولید ۲۰ مگاوات آغاز می‌شود. تأمین مالی این طرح از طریق تسهیلات ویژه و در قالب شرکت‌های تعاونی خواهد بود تا تمامی واحدهای صنعتی، از بنگاه‌های کوچک و متوسط تا صنایع بزرگ، امکان مشارکت در این حرکت ملی را داشته باشند. گفتنی است، براساس برنامه زمان‌بندی شده، ظرفیت تولید این نیروگاه‌ها در مرحله دوم به ۴۰ مگاوات و در مرحله سوم به ۶۰ مگاوات خواهد رسید. با تکمیل مرحله نهایی، سهم قابل‌توجهی از مصرف برق صنایع استان از منبعی پاک و بومی تأمین می‌شود که علاوه بر پایداری شبکه برق، کاهش چشمگیر انتشار آلاینده‌های کربنی را به همراه خواهد داشت.

با فضیلت ترین و ارزشمندترین عبادت ها
آن است که خالص و بدون ریا باشد

مزرعه خورشیدی ۲۵۰۰ مگاواتی در کیاسر مازندران احداث می‌شود



و گلستان همچنین با اشاره به ظرفیت علمی منطقه گفت: با توجه به وجود منابع انسانی توانمند و ظرفیت‌های علمی دانشگاه‌های استان، با احداث مزرعه خورشیدی ۲۵۰۰ مگاواتی در این منطقه، کیاسر می‌تواند به قطب آموزش و پژوهش در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر تبدیل شود. توسعه مراکز تحقیقاتی و دانشگاه‌های تخصصی انرژی‌های نو، مسیر نوینی برای رشد علمی و فناوری را در استان خواهد گشود. سخنگوی صنعت برق استان مازندران خاطر نشان ساخت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده و با توجه به امکان تحصیل زمین به میزان ۱۵ هزار هکتار در این منطقه که دارای شدت تابش خوب، ساعاتی آفتابی مناسب و تولید انرژی خورشیدی متوسط سالانه ۲ هزار کیلووات‌ساعت به ازای مترمربع با احتساب میزان تابش متوسط ۵ کیلووات‌ساعت بر متر مربع در روز، در مرحله نخست احداث نیروگاه ۶۰ مگاواتی خورشیدی در دستور کار قرار دارد و در مرحله‌های بعدی، ظرفیت تولید برق پاک در این منطقه تا ۲۵۰۰ مگاوات در زمینه به استعداد است. این هکتار قابل پیش‌بینی است. این میزان می‌تواند بخش قابل توجهی از نیاز انرژی شمال کشور را با کیفیت و پایداری بالا تأمین کند.

نخست هم‌اندیشی تحصیل‌اراضی روستای واوسر شهر کیاسر برای احداث نیروگاه خورشیدی، با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران و گلستان و جمعی از معتمدین و مسوولان محلی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، موسوی‌تاکامی ضمن ابراز خرسندی از حضور معتمدین روستای واوسر، با اشاره به اهمیت طرح احداث مزرعه خورشیدی در کیاسر اظهار داشت: این طرح یکی از طرح‌های راهبردی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر است که با هدف تأمین برق پایدار، ایجاد زیرساخت‌های اقتصادی و افزایش سطح رفاه و اشتغال در منطقه طراحی شده است. وی خاطرنشان ساخت: با راه‌اندازی این نیروگاه، فرصت‌های گسترده‌ای برای ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم فراهم می‌شود و زمینه برای تأسیس کارخانجات تولید پل‌های خورشیدی، تجهیزات الکترونیکی و اینورترها در شهرک صنعتی کیاسر، تولید استراکچر تجهیزات و ایجاد شرکت‌های تعمیرات و نگهداری سیستم‌های تولید برق خورشیدی میسر خواهد شد. به گفته موسوی‌تاکامی این طرح در ابتدا با احداث نیروگاه دولتی و در ادامه با مشارکت بخش خصوصی توسعه می‌یابد و نقشی فعال در شکل‌گیری زنجیره صنعت انرژی در استان ایفا می‌کند. مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران

بهره‌برداری از مرحله نخست نیروگاه خورشیدی دانشگاه دامغان

مهدی پاک‌طینت در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به نقش دانشگاه‌ها در بهبود تراز انرژی کشور گفت: کاهش ناترازی تولید و مصرف برق تنها وظیفه صنعت برق نیست. دانشگاه‌ها، مراکز علمی و دستگاه‌های اجرایی نیز می‌توانند با اجرای طرح‌های خورشیدی و مدیریت مصرف، در رفع ناترازی و تأمین پایدار انرژی کشور سهم موثری داشته باشند. امام جمعه شهرستان دامغان نیز در این مراسم، اجرای طرح‌های تولید انرژی پاک در دانشگاه را اقدامی ارزشمند در مسیر توسعه پایدار دانست و اظهار داشت: دانشگاه‌ها همان‌گونه که در زمینه تولید انرژی پاک و استفاده از فناوری‌های نوین پیشرو هستند، باید در اشاعه فرهنگ صرفه‌جویی و اصلاح الگوی مصرف انرژی نیز نقش‌آفرینی کنند. وی افزود: صرفه‌جویی در مصرف برق تنها یک اقدام اقتصادی نیست، بلکه یک وظیفه فرهنگی، اجتماعی و دینی است که تداوم آن می‌تواند از بروز ناترازی‌های بزرگ در بخش انرژی کشور جلوگیری کند. گفتنی است، نیروگاه خورشیدی دانشگاه دامغان در مرحله نخست با اعتباری بالغ بر ۳ میلیارد تومان به بهره‌برداری رسیده و ۲۰ درصد از مصرف برق دانشگاه را تأمین می‌کند که در طرح توسعه، ظرفیت این نیروگاه به ۳۰۰ کیلووات افزایش خواهد یافت.



افزود: وجود بیش از ۳۰۰ روز آفتابی در سال و همچنین بادهای موسمی در شهرستان‌های مختلف استان، دلایل موجهی برای سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی‌های خورشیدی و بادی است و تا یک ماه آینده، بیش از ۴۰ مگاوات انرژی تجدیدپذیر در شهرستان دامغان افتتاح خواهد شد. معاون استاندار با تأکید بر ضرورت توجه به مدیریت مصرف، خاطرنشان ساخت: تولید تنها راه برون‌رفت از ناترازی انرژی نیست؛ بلکه مدیریت مصرف برق نیز باید به صورت جدی در دستور کار قرار گیرد. اهمیت هر یک کیلووات انرژی باید برای همگان روشن باشد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان سمنان نیز با اشاره به روند رشد ظرفیت تولید انرژی‌های نو در استان اظهار داشت: در ابتدای آغاز به کار دولت، سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در استان حدود ۱۶ مگاوات بود، در حالی که امروز این رقم به بیش از ۱۰۵ مگاوات رسیده است. این رشد نشان‌دهنده باور و عزم جمعی در مسیر توسعه پایدار و استفاده از انرژی پاک است.

مراسم بهره‌برداری از مرحله نخست نیروگاه خورشیدی دانشگاه دامغان با ظرفیت ۱۰۰ کیلووات با حضور معاون استاندار و فرماندار سمنان، امام جمعه شهرستان، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق و جمعی از مدیران کل دستگاه‌های اجرایی استان سمنان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، در این مراسم ایللیات معاون استاندار استان با اشاره به رویکرد دولت در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: ناترازی‌های موجود در حوزه انرژی میراث ۲۰ ساله کشور است. آنچه در این سال‌ها انجام شده، صرفاً تبدیل یک نوع انرژی به نوعی دیگر بوده و تحول‌بنیادی در این حوزه کمتر دیده شده است. با این حال، پیگیری‌های ریاست محترم جمهور در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر بی‌سابقه است. وی با بیان اینکه استان سمنان از ظرفیت‌های منحصر به فردی در زمینه انرژی پاک برخوردار است،

در ۶ ماه نخست امسال محقق شد

جهش ۱۷ برابری ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی در حوزه تحت پوشش برق منطقه‌ای تهران



ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی متصل به شبکه برق در حوزه تحت پوشش برق منطقه‌ای تهران، طی نیمه نخست سال ۱۴۰۴ با رشدی بی‌سابقه همراه بود و از ۵۰ مگاوات در سال گذشته به ۸۴۳.۵ مگاوات رسید؛ معادل ۱۷ برابر افزایش در کمتر از ۶ ماه. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، فرهاد شبیهی با اشاره به اینکه رشد نیروگاه‌های خورشیدی در نیمه نخست سال جاری نشان‌دهنده تغییر جدی در سیاست‌های انرژی کشور است و این سرعت در تاریخ تجدیدپذیرها در ایران بی‌سابقه است، در مورد ۱۷ دستگاه این شرکت اظهار داشت: با این سرعت، هر نیروگاه ۲۰ مگاواتی می‌تواند ظرف ۴ ماه وارد مدار شود و نیروگاه‌های ۵۰ مگاواتی هم تا ۸ ماه بیشتر زمان نیاز ندارند.

آغاز عملیات احداث نیروگاه خورشیدی ۳۶ مگاواتی در گلشهر گلپایگان



است، اجرای این طرح، گامی موثر در جهت تحقق سیاست‌های توسعه پایدار و بهره‌گیری از انرژی پاک در سطح شهرستان گلپایگان در استان اصفهان است.

عملیات احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت تولید برق ۳۶ مگاوات در گلشهر، از توابع شهرستان گلپایگان آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، احداث نیروگاه گلشهر با هدف توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، کاهش آلاینده‌های زیست محیطی و ارتقای پایداری شبکه برق و با مشارکت بخش خصوصی اجرا می‌شود. این طرح با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۲ هزار میلیارد تومان، توسط شرکت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر خلیج فارس در بازه زمانی ۱۲ ماه اجرا خواهد شد. گفتنی

مجموعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور

انرژی تولید شده قابل پایش در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۴ نسبت به مدت مشابه سال قبل (مگاوات ساعت)



رشد تولید انرژی نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)

