

طی سال گذشته

بیش از ۱۰ هزار کیلومتر
به شبکه توزیع برق
کشور افزوده شد



طول شبکه فشار متوسط و ضعیف شبکه توزیع برق شهری و روستایی کشور در سال ۱۴۰۳ به ترتیب ۶۳۹۴ و ۳۹۰۶ کیلومتر افزایش یافت. به گزارش پیک برق، دفتر فن آوری اطلاعات و امنیت مجازی شرکت توانیر با انتشار آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه بخش توزیع نیرو در سال ۱۴۰۴ اعلام کرد، طی سال گذشته فروش انرژی برق با ۶۸۶۰ میلیون کیلوواتساعت افزایش به ۳۳۹ هزار و ۶۷۸ میلیون کیلوواتساعت رسید و تعداد مشترکان شبکه توزیع برق با پیوستن ۹۳۰ هزار مشترک جدید به ۴۱۴۹۸ هزار مشترک افزایش یافت. بر این اساس طول خطوط فشار متوسط و ضعیف توزیع برق در سال گذشته به ترتیب با ۶۳۹۴ کیلومتر و ۳۹۰۶ کیلومتر افزایش، به ۴۶۹۴۴۸ و ۳۸۲۵۲۳ کیلومتر رسید و با افزایش ۲۷ هزار و ۲۳۳ دستگاه ترانسفورماتور توزیع جدید، تعداد ترانسفورماتورهای این بخش با مجموع ۱۴۷ هزار و ۸۰ مگاوات آمپر ظرفیت به ۸۸۴ هزار و ۱۲۵ دستگاه افزایش یافت. این گزارش می‌افزاید: در این مدت طول خطوط فشار متوسط توزیع برق با افزایش ۶۳۹۴ کیلومتر و خطوط فشار ضعیف با افزایش ۳۹۰۶ کیلومتر، به ترتیب به ۴۶۹ هزار و ۴۴۸ کیلومتر و ۳۸۲ هزار و ۵۲۳ کیلومتر رسید. طبق این گزارش سال گذشته تلفات شبکه‌های توزیع برق به ۰.۰۵ درصد کاهش به ۹.۶۲ درصد رسید و متوسط مصرف برق مجموع مشترکان نیز با ۱۹ کیلوواتساعت کاهش به ۸۱۸۵ کیلوواتساعت و متوسط مصرف خانگی با ۶۷ کیلوواتساعت افزایش رقم ۳۲۵۸ کیلوواتساعت را ثبت کرد.

رشد ۳.۷ درصدی
تحويل برق
به صنایع
در آبان ماه

۱۴۴۰
سال سی و یکم
هشتم آذر ۱۴۰۳
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
29 November . 2025 . No. 1440



مدیرعامل شرکت توانیر تاکید کرد:

هوشمندسازی راهکار اساسی توزیع عادلانه برق در کشور

به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در نشست برخط با مدیران عامل شرکتهای توزیع برق کشور هوشمندسازی را هشتمین مگاپروژه از ۱۴ مگاپروژه دوم صنعت برق برای عبور از اوج بار سال آینده عنوان کرد و گفت: هوشمند سازی از اولویتهای صنعت برق در هم در کوتاه مدت و هم در بلند مدت است و شرکت توانیر منابع خود را به این سمت سوق داده تا ضمن کسب اطمینان از دسترسی تولیدکنندگان کشور به این منابع، بدهی ها در این بخش صفر شود و جلساتی نیز برای رفع مشکلات کنتورسازان در زمینههایی چون تخصیص ارز، ثبت سفارش و مسایل گمرکی و کاهش فرایند اداری برگزار می‌شود تا با رفع موانع، سرعت تولید کنتورهای هوشمند افزایش یابد. وی با تاکید بر لزوم اقدام فوری و جدی شرکتهای توزیع برق در این زمینه گفت: هوشمندسازی در صدر موضوعات مورد توجه رئیس جمهور و از اولویتهای اصلی وزارت نیرو محسوب می‌شود و راهکاری اساسی برای مدیریت مصرف، محدودسازی به جای خاموشی‌ها و توزیع عادلانه برق برای همه مشترکان است. رجبی مشهدی با اشاره به نظارت مستقیم وزیر نیرو بر روند توسعه نیروگاههای خورشیدی در کشور، از فراهم شدن این امکان برای نظارت



مدیرعامل توانیر با اشاره به هدفگذاری نصب تا ۱۲ میلیون کنتور هوشمند در کشور، هوشمندسازی را اولویت اصلی و راه حل کوتاه و بلندمدت صنعت برق برای مدیریت مصرف، محدود سازی به جای خاموشی‌ها و توزیع عادلانه برق در کشور عنوان کرد.

تشریح آخرین ضوابط صدور و تسویه گواهی صرفه جویی انرژی

می‌توانند با اجرای اقداماتی مانند تعویض کولرهای گازی پنجره‌ای یا جایگزینی موتورهای کولر آبی قدیمی با موتورهای BLDC، از طریق بازار بهینه‌سازی یا طرح کارور برق، برای افزایش سقف مجاز مصرف در دوره نارتازی اقدام کنند. فاتح هشدار داد: صنایعی که به تکالیف ماده ۴ عمل نکنند



یا از فرصت یادشده استفاده نکنند، در اولویت برنامه‌های محدودیت بار سال آینده قرار خواهند گرفت. وی در بخش دیگری از سخنان خود، درباره طرح کارور برق توضیح داد: بر اساس مصوبه هیات وزیران، کارورهای برق می‌توانند با عقد قرارداد با شرکتهای توزیع، طرحهای کاهش مصرف و ارتقای بهره‌وری را اجرا کنند؛ از تعویض تجهیزات و اجرای برنامه‌های ترویجی تا ارائه مشوق به مشترکان. فاتح تاکید کرد: پس از اندازه‌گیری و صحت‌گذاری، توانیر میزان صرفه‌جویی را به کارور تخصیص می‌دهد تا در تابلوی آزاد بورس انرژی عرضه شود و در ماه نخست، تخصیص گواهی به‌صورت ۱۰۰ درصدی بر مبنای صرفه‌جویی ابرازی انجام خواهد شد.

مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین شرکت توانیر، گفت: سرمایه‌گذاران پس از تعریف و اجرای طرح‌های بهینه‌سازی و طی مراحل تایید در ساتبا، می‌توانند گواهی صرفه‌جویی دریافت کنند؛ گواهی‌هایی که قابلیت معامله در بورس انرژی دارند، از برنامه‌های

مدیریت بار مستثنی هستند و مشمول هزینه ترانزیت نمی‌شوند. به گزارش پیک برق، عبدالرضا فاتح در جلسه تخصصی «تبیین دستورالعمل صدور، تحويل و تسویه گواهی صرفه‌جویی انرژی برق» که با حضور دفاتر خدمات مشترکین شرکتهای توزیع برق به صورت برخط برگزار شد، گفت: تعرفه مبدأ صرفاً بر اساس نرخ میان‌باری محاسبه می‌شود و گواهی‌ها در دو نوع اوج (خرداد تا شهریور) و عادی (مهر تا اردیبهشت) به بازار عرضه می‌شوند. وی سپس به طرح‌های بهینه‌سازی ویژه صنایع مشمول ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق اشاره کرد و گفت: صنایعی که احداث نیروگاه آن‌ها تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری نمی‌رسد،

مشاور مدیرعامل توانیر:

پیشروی زیرساخت برق در نهضت ملی مسکن از ساخت‌وسازهای ساختمانی جلوتر است

به گفته وی، هدف از این سیاست‌گذاری مشترک آن است که انشعاب برق واحدهای مسکونی در موعد مقرر و بدون ایجاد بار اضافی بر شبکه‌های در حال بهره‌برداری تامین شود. **پیشرفت زیرساخت‌های برق بیشتر از روند ساخت‌وساز مسکن** وی با اشاره به وضعیت مطلوب طرح‌های برقی افزود: در بخش قابل توجهی از طرح‌های ملی، پیشرفت فیزیکی تامین برق حتی جلوتر از پیشرفت ساخت‌وساز است؛ به‌طوری‌که برخی طرح‌هایی که برای افتتاح در دهه فجر برنامه‌ریزی شده‌اند، تامین برق آنها به‌طور کامل انجام شده و هیچ تاخیری از سوی توانیر وجود ندارد. مشاور مدیرعامل شرکت توانیر تاکید کرد: در صورت تأمین منابع مالی تعهد شده از سوی دستگاه‌های ذی‌ربط، توانیر می‌تواند همه طرح‌های آماده افتتاح را به موقع برق‌رسانی کند.



منطقه‌ای را موظف می‌کند تکالیف قانونی مربوط به قانون جهش تولید مسکن را در هماهنگی با دستگاه‌های مسوول از جمله وزارت راه و شهرسازی، بنیاد مسکن، شرکت عمران شهرهای جدید و سازمان ملی زمین و مسکن اجرا کنند.

مشاور مدیرعامل توانیر در حوزه زیرساخت برق مسکن ملی با اشاره به پیشرفت مناسب زیرساخت‌های برق‌رسانی در نهضت ملی مسکن اعلام کرد: در بسیاری از استان‌ها، روند تامین برق حتی از پیشرفت فیزیکی طرح‌های ساختمانی جلوتر است. با این حال، تاخیر در تامین زمین، کریدور خطوط انتقال و امضای تفاهیم‌نامه‌های ضروری میان دستگاه‌ها، در برخی شهرها روند تکمیل زیرساخت‌ها را کند کرده است. به گزارش پیک برق، محمود دشت‌بزرگ در گفت‌وگو با رادیو اقتصاد ضمن تشریح اقدامات صورت گرفته در این زمینه اعلام کرد: برای ایجاد وحدت رویه در تامین برق طرح‌های حمایتی مسکن، شیوه‌نامه جامعی تدوین شده است که همه شرکتهای توزیع نیروی برق و برق

ادامه از صفحه اول

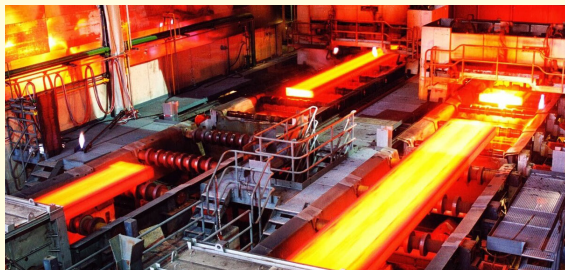
مدیرعامل شرکت توانیر تاکید کرد:

هوشمندسازی راهکار اساسی توزیع عادلانه برق در کشور است

بر روند نصب کنتورهای هوشمند از طریق داشبورد مدیریتی خبر داد و گفت: این موضوع بسیار جدی است و باید در صدر اقدامات مدیران عامل شرکت‌های توزیع قرار بگیرد و روند پیشبرد هوشمندسازی را در سفرهای استانی بررسی می‌کنیم. وی با اشاره به هدفگذاری نصب حداقل یک میلیون کنتور در ماه از سه ماه آینده، افزایش نصب کنتورهای هوشمند را تا ۱۲ میلیون دستگاه را از الزامات مدیریت هوشمند بار و مصرف انرژی برق کشور برای سال ۱۴۰۵ عنوان کرد که باید مطابق سهمیه تعیین شده در هر یک از شرکت‌های توزیع اجرا شود. مدیرعامل توانیر مهمترین مساله صنعت برق را رشد تقاضای غیر معمول و نامتعارف برق در کشور عنوان کرد و افزود: بنابر تحلیلی که اخیراً انجام شد، مصرف سال جاری نسبت به سال ۱۴۰۲ حدود ۱۰ شرکت توزیع بین ساعات یک تا شش بامداد، رشد بیش از ۱۰ درصد داشتند که نشان می‌دهد ۲ هزار مگاوات بار ماینر غیر مجاز در این ۲ سال در شبکه اتفاق افتاده و اگر جلوی آن گرفته نشود، علاوه بر

افزود: کمبود برق به راحتی جبران نمی‌شود و راه حل این است که با محدود سازی مصرف، امکان تأمین برق برای همه مشتریان را فراهم و قطعی برق را ریشه کن کنیم. رجبی مشهیدی تاکید کرد: رشد مصرف مهم ترین موضوعی است که با آن روبرو هستیم و باید حساسیت به این موضوع را افزایش دهید و از طریق کنتورهای هوشمند و داده کاوی، پرمصرف‌ها و تولیدکنندگان غیرمجاز رمز ارز را شناسایی و از همین الان به آنها تذکر بدهید و از ابزارهای فرهنگسازی و ظرفیتهای روابطعمومی در این مسیر استفاده کنید. ارایه گزارش پیشرفت طرح‌های هوشمندسازی در سامانه ملی نصب کنتور، آخرین وضعیت قراردادهای فعال خرید کنتور و مودم شرکت‌های توزیع برق، عملکرد رویت و کنترل‌پذیری صنایع خارج از شهرک، پستهای عمومی، بخشهای اداری و کشاورزی اجرای طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند و ارایه توضیحات مدیران عامل شرکت‌های توزیع در خصوص عملکرد هوشمندسازی از دیگر برنامه‌های این نشست بود.

رشد ۳.۷ درصدی تحویل برق به صنایع در آبان ماه تاکید بر شتاب بخشی صنایع در احداث نیروگاه‌های خودتامین



درصدی مصرف برق مواجه بوده‌اند که احتمالاً ناشی از افت تقاضای بازار در فصل پاییز است.

بسته‌های حمایتی دولت

برای صنایع

میرشریفی از مجموعه اقدامات حمایتی دولت برای کاهش فشار بر بخش تولید یاد کرد و گفت: علاوه بر فراهم‌سازی امکان احداث نیروگاه و فروش برق مازاد، امکانات دیگری نظیر خرید برق از تابلو آزاد و سبز، اعطای تسهیلات، تعویق اقساط مالیاتی، تخصیص ارز بیشتر برای تأمین مواد اولیه و اولویت‌دهی به صنایع دارای طرح‌های تجدیدپذیر نیز در دستور کار قرار گرفته است.

عبور از تابستان سخت و

ضرورت نقش آفرینی صنایع

وی با اشاره به چالش‌های کم‌سابقه صنعت برق در سال جاری موج گرمای شدید، تبعات جنگ ۱۲ روزه، محدودیت‌های سوخت زمستان گذشته، افزایش خروج اضطراری واحدهای حرارتی و کاهش بیش از ۵۰ درصدی

ناظر عالی شرکت‌های

توزیع با اعلام افزایش ۳.۷

درصدی تحویل انرژی برق

به صنایع انرژی‌بر کشور در

آبان‌ماه ۱۴۰۴ نسبت به مدت

مشابه سال گذشته، گفت:

میانگین تحویل روزانه برق

به صنایع فولادی در این ماه

با رشد ۴.۶ درصدی همراه

بوده و این امر نشان‌دهنده

تداوم همراهی صنعت

برق با بخش تولید است.

به گزارش پیک برق،

سیدسعید میرشریفی، با اشاره به

اجرای قانون ماده ۴ «مانع‌زدایی

از تولید صنعتی» و اقدامات

مشترک وزارت نیرو و وزارت

صمت برای حمایت از صنایع

افزود: برنامه احداث ۱۰ هزار

مگاوات نیروگاه خودتامین شامل

۹۰۰۰ مگاوات حرارتی و ۱۰۰۰

مگاوات تجدیدپذیر، بستر مهمی

برای تضمین پایداری برق

صنایع است. تاکنون حدود ۲۷۵۰

مگاوات از این هدف محقق شده

و ضروری است صنایع با توجه به

جاذبیت‌های جدید سرمایه‌گذاری،

چت‌بات «برق من» در بستر پیام‌رسان بله راه‌اندازی می‌شود



مشتکران، تسهیل خدمت‌رسانی، کاهش مراجعات حضوری و پاسخگویی هدفمند به درخواست‌ها و پرسش‌های مردم در جهت تحقق دولت هوشمند منعقد شد. بر اساس مفاد این توافق، چت‌بات «برق من» در بستر پیام‌رسان بله طراحی و اجرا می‌شود و به عنوان دستیار دیجیتال صنعت برق، امکان اطلاع‌رسانی، پیگیری درخواست‌ها و ارائه خدمات منتخب را به‌صورت

تفاهم‌نامه چهارجانبه همکاری میان شرکت توانیر، شرکت قاصدک، شرکت داده‌گستر خپروشن و پیام‌رسان بله، با هدف توسعه و بهره‌برداری از چت‌بات هوشمند «برق من» برای ارائه خدمات الکترونیکی به مشتریان صنعت برق کشور به امضا رسید. به گزارش پیک برق، این تفاهم‌نامه با هدف ارتقای ارتباط هوشمند با

با حضور معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر

جلسه بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنایع بزرگ کرمان برگزار شد

و توسعه فضای کسب‌وکار انرژی ساتبا، وثوقی‌فرد مدیرکل دفتر مهندسی و استانداردهای فنی ساتبا و صارم معاون مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین شرکت توانیر به همراه مدیران شرکت برق منطقه‌ای کرمان و نمایندگان صنایع بزرگ استان از جمله مجتمع معدنی و صنعتی گل‌گهر، شرکت جهان فولاد سیرجان، مجتمع معدنی و صنعتی گهرزمین، توسعه آهن و فولاد گل‌گهر و صنایع ملی مس ایران حضور داشتند، موضوعاتی شامل طرح‌های مختلف بهینه‌سازی مصرف انرژی، بازار انرژی و محیط‌زیست، صدور و معاملات گواهی صرفه‌جویی، روش‌های تأمین برق پایدار، افزایش سقف مجاز برق مصرفی صنایع در دوره ناترازی، معافیت از برنامه‌های مدیریت مصرف، فعالیت کارور برق، مفاد ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق و مقایسه مدل‌های اقتصادی بهینه‌سازی و تولید برق در صنایع مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.



جلسه تخصصی بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنایع بزرگ و انرژی‌بر استان کرمان با هدف پیاده‌سازی راهکارهای مدیریت مصرف و آماده‌سازی برای دوره اوج بار سال ۱۴۰۵، در شرکت برق منطقه‌ای کرمان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، در این نشست که ابوالفضل اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر، آتش‌پرمدیرکل دفتر سیاست‌گذاری

نوع صنعت	متوسط برق تحویلی روزانه (مگاوات ساعت)		درصد تغییر
	آبان‌ماه ۱۴۰۴	آبان‌ماه ۱۴۰۳	
فولاد	۱۱۹۸۶۴	۱۱۴۵۴۳	۴,۶%
سیمان	۲۷۷۲۳	۲۳۲۳۲	۲۰,۲%
کل	۲۱۶۹۲۸	۲۰۹۱۱۸	۳,۷%

ذخایر مخازن نیروگاه‌های برق‌آبی تصریح کرد: با وجود این فشارها، صنعت برق کوشیده است کمترین اختلال را به فرایند تولید صنایع وارد کند؛ اما برای حل ریشه‌ای و پایدار چالش تأمین انرژی، مشارکت جدی‌تر صنایع در احداث نیروگاه‌های حرارتی و تجدیدپذیر ضروری است. ناظرعالی شرکت‌های توزیع در پایان تاکید کرد: اگر صنایع مسیر احداث نیروگاه‌های خودتامین را با سرعت بیشتری طی کنند و از ظرفیت طرح‌های حمایتی کوتاه‌مدت وزارت نیرو بهره بگیرند، می‌توانیم در سال‌های آینده شاهد رفع کامل محدودیت‌های تأمین برق صنایع باشیم.

مسیر احداث نیروگاه‌ها را با جدیت بیشتری دنبال کنند.

عملکرد صنایع

فولادی و سیمانی

ناظر عالی شرکت‌های توزیع با اشاره به عملکرد بخش‌های مختلف تولید خاطرنشان کرد: صنایع فولادی در آبان‌ماه عملکرد بهتری نسبت به صنایع سیمانی داشته‌اند و با رشد ۴.۶ درصدی مصرف برق، تولید خود را افزایش داده‌اند. این صنایع از طرح‌های حمایتی وزارت نیرو مانند احداث نیروگاه، خرید برق از تابلوی آزاد و سبز و قراردادهای دوجانبه استقبال قابل‌توجهی داشته‌اند. وی ادامه داد: در مقابل، صنایع سیمانی با کاهش ۲.۲

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



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: تامین 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 بی‌بدیل است و اگر تامین آن به لحاظ اقتصادی پایدار نشود، شکاف عرضه و تقاضا هر روز

باتأاز طرح ملی جهش نصب کنتورهای هوشمند در کشور

نصب کنتورهای هوشمند به ۴ برابر افزایش می‌یابد



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 تاکید 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 تاکید 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 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 پزودی روی سامانه قرار می‌گیرد همچنین خرید ۵ میلیون کنتور با مدل جدید قراردادی در دست اقدام است

بیشتر خواهد شد. باید واگرایی تولید و مصرف را با ابزارهای درست اقتصادی به همگرایی تبدیل کنیم. وی با اشاره به نقش بازار برق در ایجاد تعادل بین تولید و مصرف برق گفت: جایگاه بخش خصوصی در بازار باید تقویت شود. اصلاح الگوی مصرف در قانون مشخص شده و توانیر از مداخله مستقیم در بازار پرهیز می‌کند؛ اما لازم است بخش خصوصی طبق قواعد حضوری فعال تر در معاملات بورس داشته باشد. رجبی مشهدی افزود: سرمایه‌گذاری زمانی شکل می‌گیرد که بازار برق برای سرمایه‌گذاران جذاب باشد. اگر این جذابیت ایجاد نشود، صنعت برق با کمبود منابع و ناتوانی در جبران رشد تقاضا روبه‌رو می‌شود. مدیرعامل توانیر تاکید کرد: رعایت الگوی مصرف، واقعی‌سازی قیمت‌ها در چارچوب قانون، و فراهم کردن بستر فروش برق مزاد در بازار، مجموعه اقداماتی است که می‌تواند پایداری اقتصادی صنعت برق را تقویت کند.

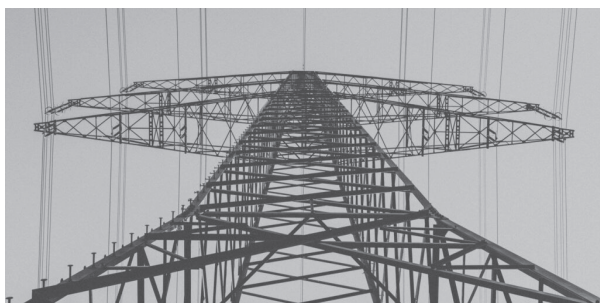
و تلاش داریم مناقصه این تعداد را به سرعت آغاز کنیم. معاون هماهنگی توزیع توانیر اقدامات انجام شده تاکنون را شامل هماهنگی، برنامه‌ریزی و سازماندهی در بخش داخلی همچنین در بخش مناقصات، قراردادهای و شرکتهای کنتورساز عنوان و پیش‌بینی کرد پس از این مرحله، کار با شتاب جدی‌تری اجرا می‌شود. وی سازماندهی و برنامه‌ریزی را مهمترین رکن این طرح ملی عنوان کرد که از حیث نیروی انسانی، چگونگی مدل اجرا و طراحی فرآیندها از اهمیت به‌سزایی برخوردار است. ذبیحی در ادامه با تاکید بر لزوم رعایت اسناد و چارچوب‌های ابلاغی مناقصات از سوی شرکتهای توزیع، خاطرنشان کرد: طبق قراردادهای اصلاحی و بخش نامه‌های مرتبط با مناقصات و عقد قراردادهای، حتما موارد ابلاغی چه در ارتباط با مناقصه کنتور و چه برای سایر مناقصات، به صورت متحد و یکسان در سطح شرکتهای توزیع رعایت شود و چنانچه خارج از این چارچوب، مناقصه‌ای برگزار یا تغییراتی در چارچوب‌ها اعمال شود، تخلف محسوب شده و حتما پیگیری می‌شود. وی از شرکتهای توزیع خواست در صورتی که با کمبود کنتور مواجه شدند، نسبت به تامین فوری نیاز از طریق استعمال، اقدام کنند و بخش قابل توجهی از منابع مورد نیاز برای کنترل‌پذیری پستهای عمومی نیز از طریق جمع‌آوری و فروش کابل‌های رابط مسی که به‌طور سنتی در این پستها نصب شده، قابل انجام است.

تکمیل کنترل‌پذیری چاههای کشاورزی

تا پایان آذر ماه

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

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



حرارتی، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، سیگرا ایران و شرکت‌های برق منطقه‌ای نیز به‌عنوان مشاوران علمی طرح در کارگروه‌ها و کمیته‌های ذیل آن، نقش مؤثری در مطالعات و طراحی آن ایفا می‌کنند. **هماهنگی بین‌بخشی و تضمین امنیت انرژی کشور**

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

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

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

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

مجرى کلان‌طرح ملی شبکه ۷۶۵ کیلوولت کشور گفت: یکی از دستاوردهای مهم این ابرکریدور کاهش چشمگیر مازوت‌سوزی نیروگاه‌ها و حذف هزینه‌های چند میلیارد دلاری مصرف سوخت مایع است. کاهش آلاینده‌های نیروگاهی، بهبود کیفیت هوا و افزایش پایداری تأمین انرژی کشور از دیگر نتایج مستقیم اجرای این طرح خواهد بود.

به گزارش پیک برق، مهدی عرب‌صادق 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 صورت پذیرد. در سطحی بالاتر، ضروری است معماری شبکه انتقال به‌عنوان ستون فقرات اصلی شبکه سراسری برق به‌روزرآوری شده و توان تاب‌آوری و ضریب اطمینان آن ارتقا یابد.

ضرورت ارتقای معماری شبکه انتقال متناسب با توسعه تولید برق

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

اجرای ۱۰۰ برنامه تحولی در توزیع برق پایتخت



همکاران علاقه‌مند در طرح‌های تحولی و تخصصی خبر داد و گفت: حضور همکاران در این طرح‌ها برای شرکت بسیار ارزشمند است و از توان و دانش آن‌ها در قالب خدمات کارشناسی بهره‌برداری می‌شود و ابراز امیدواری کرد که با مشارکت گسترده کارکنان و پیگیری مستمر مدیران، برنامه‌های تحولی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در آینده نزدیک به نتایج چشمگیر برسد.

راه‌اندازی «نظام افکارسنجی

هوشمند» در توزیع نیروی

برق تهران بزرگ

برای نخستین بار، «نظام افکارسنجی هوشمند» جهت پایش فرآیندهای مشترکین در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ راه‌اندازی شد. مدیر روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با اعلام این خبر اظهار داشت: با راه‌اندازی و استقرار این نظام، پایش دقیق



و لحظه‌ای نظرات مشترکان از شیوه ارائه خدمات و سنجش سطح رضایت آنان به تفکیک گام‌های فرآیند در سطح مناطق ۲۲گانه برق شهر تهران فراهم می‌شود. سمیرا رضایی افزود: انتظار می‌رود با راه‌اندازی کامل این طرح، شاخص‌های مرتبط با رضایت‌سنجی و مدیریت ارتباط با مشتریان (CRM) ارتقا یافته و با بهره‌گیری از نظرات و پیشنهادات مشترکان، زمینه برای اصلاح و بهبود فرآیندها به نحو مطلوب فراهم شود. به گفته وی، این طرح با همکاری مشاوران متخصص این حوزه به دلیل اطمینان از عدم جهت‌گیری و حفظ بی‌طرفی کامل، خارج از عرف تعلقات اداری و به صورت مستقیم، ارتباط با مردم و انتقال موضوعات به مدیریت‌های تخصصی را انجام می‌دهد.

مدیرعامل شرکت توزیع

نیروی برق تهران بزرگ از اجرای ۱۰۰ برنامه تحولی در بخش‌های مختلف شبکه برق تهران خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، در نشست ویژه شورای معاونان این شرکت روند اجرای یکصد برنامه تحولی در بخش‌های مختلف و تسریع در پیاده‌سازی برنامه‌های تدوین شده مورد بررسی قرار گرفت. کامبیز ناظریان بر اقدامات کلیدی و همچنین ضرورت پایبندی کامل به برنامه زمان‌بندی شده و پیش‌بینی‌های تعیین شده تأکید کرد و با بیان اینکه برنامه‌های تحولی، ستون اصلی حرکت به سوی آینده‌ای هوشمند و بهره‌ور است، افزود: اجرای دقیق این برنامه‌ها، علاوه بر ارتقای بهره‌وری و توسعه هوشمندسازی شبکه برق، نقش مهمی در افزایش رضایت مشترکان کلان‌شهر تهران

و سایر ذی‌نفعان خواهد داشت و یادآور شد این برنامه‌ها نتیجه مطالعات گسترده، نیازسنجی واقعی و بررسی چالش‌های موجود در شبکه برق پایتخت بوده و با رویکردی آینده‌نگر و مبتنی بر عدالت انرژی در حوزه‌های مختلف کاری طراحی شده‌اند. وی در بخش دیگری از سخنان خود، آگاه‌سازی و اطلاع‌رسانی جامع به همکاران در حوزه ستادی و مناطق ۲۲گانه را اقدامی اساسی در موفقیت برنامه‌های تحولی دانست و گفت: تمامی واحدها باید با برنامه‌ریزی منسجم، این فرآیند را به‌طور کامل اجرا کنند؛ همچنین بر برگزاری دوره‌های تخصصی در معاونت‌های مختلف و ارائه گزارش‌های دقیق از اقدامات انجام شده، موانع موجود و دستاوردهای به‌دست‌آمده تأکید کرد. مدیرعامل برق پایتخت در پایان از انتشار فراخوان ویژه برای مشارکت

با اجرای طرح APN و APN change

بستر ارتباطی امن سامانه‌های حیاتی توانیر راه‌اندازی شد

برای مدیریت بحران ارزیابی می‌شود. وی تصریح کرد: با اجرای کامل این طرح، اکنون امکان دسترسی کنترل شده و رمزنگاری شده به سامانه‌های داخلی از طریق شبکه اپراتورهای تلفن همراه بدون وابستگی به اینترنت فراهم شده و با اجرای موفق APN change، زیرساخت ارتباطی به سطح بالاتری از پایداری و امنیت منتقل و مسیر توسعه ابزارهای دورکاری و مدیریت بحران برای واحدهای تابعه هموار شده است. گفتنی است ایجاد بستر امن برای دسترسی کارکنان به سامانه‌های مورد نیاز در شرایط بحرانی، افزایش ضریب تاب‌آوری سازمان در برابر قطع یا اختلال اینترنت، فراهم‌سازی زیرساخت مطمئن جهت اجرای طرح‌های دورکاری و پشتیبانی عملیاتی، ارتقای سطح امنیت تبادل داده میان کاربران و سامانه‌های مرکزی و بهره‌گیری از زیرساخت ارتباطی بومی و پایدار با مدیریت متمرکز از دستاوردهای کلیدی این طرح عنوان شده است.



اطلاعات و امنیت فضای مجازی این معاونت و پس از ایام جنگ تحمیلی ۱۲ روزه با موفقیت اجرا شد. مسعود قاسمی اجرای این طرح را با هدف ایجاد بستر ارتباطی اختصاصی و جدا از اینترنت عمومی عنوان کرد که برای دسترسی ایمن کارکنان به سامانه‌های حیاتی اداری و عملیاتی در شرایط اضطراری از جمله قطعی یا محدودیت اینترنت، عملیاتی شده است. جانشین رییس کمیته راهبری امنیت فضای تولید و تبادل اطلاعات و ارتباطات (سایبری) صنعت برق، اجرای این طرح را از افتخارات شرکت توانیر برشمرد که به عنوان گامی موثر در مسیر تاب‌آوری دیجیتال سازمان و آمادگی

طرح APN و APN change با هدف ایجاد بستر ارتباطی اختصاصی و مجزا از اینترنت عمومی برای دسترسی ایمن کارکنان به سامانه‌های حیاتی (اداری و عملیاتی) در شرایط اضطراری، با موفقیت در توانیر اجرا شد. به گزارش پیک برق، معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر طرح راه‌اندازی شبکه اختصاصی بر بستر APN و APN change را گامی مهم در مسیر ارتقای امنیت، پایداری و بهره‌وری ارتباطات سازمانی شرکت توانیر عنوان کرد که در راستای تحقق اهداف تاب‌آوری ارتباطات و تداوم کسب و کار در شرایط بحرانی از سوی دفتر فن‌آوری

بازدید معاون هماهنگی توزیع توانیر از طرح‌های صنعت برق در قوچان



مورد بحث و بررسی قرار گرفت. این نشست تخصصی با هدف رفع نیازهای زیرساختی و توسعه پایدار صنعت آب و برق در قوچان برگزار شد.

چاه‌های کشاورزی قوچان، تامین برق مشترکین صنعتی و فراهم‌سازی تجهیزات مورد نیاز برای احداث نیروگاه خورشیدی در این شهرستان

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر به همراه مشاور وزیر نیرو از طرح‌های در دست احداث صنعت برق شهرستان قوچان بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خراسان، پس از این بازدید، جلسه‌ای با حضور آذری نماینده مردم قوچان و فاروج در مجلس شورای اسلامی، محمدی‌فرد مشاور وزیر نیرو، محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر و هادی مدقق مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان در محل فرمانداری قوچان تشکیل و طی آن موضوعاتی چون تعیین تکلیف

مشاور مدیرعامل توانیر:

پیشروی زیرساخت برق در نهضت ملی مسکن از ساخت و سازهای ساختمانی جلوتر است

ادامه از صفحه اول

الزام پیل خورشیدی و CHP در طرح‌های بالای هزار واحد

دشت‌بزرگ همچنین اظهار داشت: برای جلوگیری از پرباری شبکه‌های موجود، در طرح‌های بالای هزار واحدی، نصب پیل‌های خورشیدی در بام یا فضاهای جانبی شده الزامی شده است. همچنین استفاده از سامانه‌های تولید همزمان برق، حرارت و سرما (CHP) به‌عنوان یک راهکار جهانی توصیه و در شیوه‌نامه ابلاغی گنجانده شده است تا علاوه بر تامین برق پایدار، حرارت و سرمای

مورد نیاز واحدها نیز فراهم شود. **چالش اصلی: تامین زمین و کریدور خطوط انتقال** او با تأکید بر اینکه همکاری بین‌بخشی برای تکمیل طرح‌ها ضروری است، گفت: در برخی از سایت‌های بزرگ به‌ویژه در پرند، پردیس و نقاطی از تهران، تامین زمین مناسب برای احداث پست‌های فوق توزیع و خطوط انتقال ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت با تأخیر مواجه شده است. این موضوع، مهم‌ترین عامل کندی تامین زیرساخت برق به‌شمار می‌آید. وی افزود: برخی تفاهم‌نامه‌ها میان شرکت‌های استانی برق و دستگاه‌های حوزه مسکن

هنوز نهایی نشده و همین تأخیر می‌تواند روند تحویل واحدها را تحت تأثیر قرار دهد. **هدف‌گذاری ۹۱ هزار واحد برای دهه فجر** به گفته نماینده توانیر، طرح‌های برق‌رسانی مرتبط با ۹۱ هزار و ۷۲۷ واحد مسکن ملی برای بهره‌برداری در دهه فجر امسال هدف‌گذاری شده و میانگین پیشرفت فیزیکی این طرح‌ها به ۷۰ درصد رسیده است. او در پایان با اشاره به نزدیک شدن فصل سرما، از مردم خواست مصرف بهینه انرژی را رعایت کنند و دمای آسایش را در منازل حفظ کنند.

مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران اعلام کرد:

توسعه ظرفیت شبکه تهران با اجرای ۴۰ طرح مهم انتقال و فوق توزیع

برق مطمئن‌تر، هوشمندتر و پایدارتر شده است.
ورود ۱۱۰ مگاوات نیروگاه تولید پراکنده تا
پیش از اوج بار ۱۴۰۵

سهم نیروگاه‌های مقیاس کوچک در تامین برق پایتخت طی تابستان سال جاری به ۳.۴ درصد از اوج بار مصرف رسید؛ ظرفیتی که بنابر اعلام شرکت برق منطقه‌ای تهران، نقشی مهم در تقویت پایداری شبکه و مدیریت بار ایفا کرده است. به گزارش همین روابط عمومی، براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، تا پیش از شروع اوج مصرف سال آینده، ۱۸ نیروگاه جدید تولید پراکنده با مجموع ظرفیت ۱۱۰ مگاوات وارد مدار بهره‌برداری خواهند شد. این اقدام با هدف کاهش فشار شبکه، توزیع مناسب تولید و افزایش تاب‌آوری سیستم برق‌رسانی پایتخت انجام می‌شود. بنابر همین گزارش، برق منطقه‌ای تهران با هدف تسریع روند توسعه تولید پراکنده، مجموعه‌ای از اقدامات حمایتی و تسهیل‌گرانه را در دستور کار قرار داده که از جمله این اقدامات می‌توان به واگذاری زمین به‌صورت اجاره در پست‌های برق، همکاری نزدیک با دستگاه‌های اجرایی مانند شرکت گاز، محیط‌زیست و شهرداری‌ها، ایجاد زیرساخت برای احداث نیروگاه‌ها و ایستگاه‌های شارژ خودرو برقی، فراهم کردن امکان فروش برق در بورس انرژی و همچنین تسهیل سرمایه‌گذاری برای متقاضیان احداث نیروگاه‌های خودتامین اشاره کرد.



کاهش قابل توجه تلفات فنی، آزادسازی ظرفیت خطوط و جلوگیری از اضافه‌بارهای خطرناک در ماه‌های گرم سال شده است. شبیهی با اشاره به سرمایه‌گذاری کم‌سابقه و تنوع‌بخش منابع مالی گفت: در سال گذشته ۱۰۱۲ میلیارد تومان برای طرح‌های بهینه‌سازی، اصلاح و افزایش ظرفیت هزینه شد و برای سال جاری بیش از ۲۵۳۰ میلیارد تومان اعتبار نهایی شده که شامل اجرای ۶۵ طرح جدید نیز خواهد بود. مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران در پایان تصریح کرد: تمامی این اقدامات با هدف عبور ایمن از اوج بار تابستان، کاهش خاموشی‌های ناخواسته و ارتقای پایداری شبکه انجام شده است. امروز می‌توانیم اعلام کنیم که تهران در مقایسه با سال‌های گذشته، از نظر توانایی تامین

شبیهی با ارائه آمارهای دقیق گفت: تقطیع بار و افزایش مصرف پایتخت، ما را ناگزیر به تقویت ظرفیت انتقال و فوق توزیع کرده است. سال گذشته ۳ خط ۴۰۰ کیلوولت جدید (مجموعاً ۷۲ کیلو متر) احداث و ۲ پست ۴۰۰ کیلوولت وارد مدار شد و از مهم‌ترین اقدامات صورت گرفته افزایش ظرفیت ۱۲ دستگاه ترانسفورماتور ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت، انتقال بیش از ۱۸ درصد بار شبکه ۲۳۰ کیلوولت به ساختار ۴۰۰ کیلوولت، تعویض هادی‌های فرسوده با هادی‌های پرفرپرفیت ACCC و ACSR در ۶۴ کیلو متر خط انتقال، ورود نیروگاه خورشیدی ۳۶ مگاواتی به همراه سیستم باتری ذخیره‌ساز ۳.۲ مگاوات ساعتی به مدار، نصب ۱۲ بانک خازنی جدید برای جبران توان راکتیو در پست‌های پرازدحام تهران است. وی تاکید کرد: این طرح‌ها موجب

مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران، با ارائه گزارشی از برنامه‌های نوسازی، بهینه‌سازی و توسعه شبکه برق پایتخت، اعلام کرد شبکه تهران با انجام بیش از ۴۰ طرح کلیدی در حوزه انتقال و فوق توزیع، در امن‌ترین و پایدارترین وضعیت سال‌های اخیر قرار گرفته و آمادگی کامل برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ را دارد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، فرهاد شبیهی با اشاره به اجرای برنامه‌های گسترده در پست‌ها و خطوط حساس تهران گفت: در سال گذشته بیش از ۳۲۰ دستگاه کلید روغنی ۲۰ و ۶۳ کیلوولت که دارای عمر عملیاتی بیش از ۳۰ سال و سطح تحمل اتصال کوتاه پایین بودند، با کلیدهای خلاً نسل جدید تعویض شد. وی تعمیرات اساسی و پیشگیرانه ۴۶ دستگاه ترانسفورماتور قدرت و کمکی در پست‌های ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت، تعویض بیش از ۱۸ هزار مقرر معیوب در خطوط انتقال و فوق‌توزیع، بازسازی و نوسازی سیستم حفاظتی ۵۳ پست حیاتی شامل رله‌های دیستانس، دیفرانسیل و بریکر فیپر، تعویض پوشش‌های آسیب دیده ۱۳ دستگاه ترانسفورماتور، شست‌وشو و تعمیر اساسی زنجیره مقره‌ها در بیش از ۱۱۵ کیلو متر خط این اقدامات را «پایه‌ای‌ترین عملیات ارتقایی برای کاهش خاموشی‌های ناخواسته» برشمرد.

آغاز اجرای طرح نوسازی تجهیزات سرمایشی در شرق کشور

فرسوده و کاهش چشمگیر هزینه‌های نگهداری شبکه در سال‌های آتی خبر داد. سید مهدی میرزایی به تشریح آخرین وضعیت فنی طرح پرداخت و با اشاره به پیشرفت عملیاتی تصریح کرد: تاکنون با تلاش همکاران ما در امور اجرایی و ستادی، بیش از ۲۹ هزار و ۵۰۰ دستگاه چراغ پرمصرف با نمونه‌های استاندارد LED تعویض شده است. وی افزود: نتایج پایش‌های فنی نشان می‌دهد در مناطقی که این طرح اجرا شده، علاوه بر افزایش رضایتمندی شهروندان به دلیل بهبود کیفیت نور و امنیت بصری، شاهد کاهش ۷۰ درصدی در مصرف انرژی روشنایی معابر هستیم که دستاوردی بزرگ محسوب می‌شود. میرزایی همچنین به اثرات بلندمدت اقتصادی طرح اشاره کرد و گفت: با تکمیل این فرایند، پیش‌بینی می‌شود هزینه‌های تعمیرات و نگهداری شبکه روشنایی معابر مشهد در ۵ سال آینده به طرز قابل‌توجهی کاهش یابد که این امر موجب آزادسازی منابع مالی برای توسعه سایر زیرساخت‌های برق‌رسانی خواهد شد. گفتنی است این طرح به عنوان یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های بهینه‌سازی روشنایی در سطح کشور، الگویی برای سایر کلان‌شهرها در مدیریت مصرف انرژی محسوب می‌شود.

تعویض ۱۴۲ هزار کولر و ارتقای سامانه سرمایشی، علاوه بر بهبود الگوی مصرف و کاهش هزینه‌های تامین برق در پیک تابستان، موجب افزایش طول عمر تجهیزات سرمایشی شهروندان و رضایتمندی آنان خواهد شد.

۲۵ مگاوات صرفه‌جویی با تعویض ۱۸۱ هزار چراغ فرسوده در مشهد

سرپرست شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد با اشاره به اهمیت حیاتی مدیریت بار شبکه اظهار داشت: تامین روشنایی پایدار و باکیفیت برای زائران و مجاوران بارگاه رضوی، از اهمیت خاصی برخوردار است. به گزارش همین روابط عمومی، حسن نوربخش با بیان این که استفاده از فناوری‌های قدیمی علاوه بر تحمیل هزینه‌های سنگین انرژی، بار زیادی را به شبکه تحمیل می‌کند، تاکید کرد: طرح تبدیل چراغ‌های بخار سدیم به LED نه تنها یک طرح فنی، بلکه یک مسوولیت اجتماعی و زیست‌محیطی است که با جدیت تمام دنبال خواهد شد. معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق مشهد نیز با اشاره به صرفه‌جویی ۲۵ مگاواتی طرح جایگزینی ۱۸۱ هزار چراغ گازی پرمصرف با فناوری‌های LED، از امحای کامل تجهیزات



موتور کولر آبی در تمامی ساختمان‌های ستادی و اجرایی شرکت توزیع برق مشهد با موتورهای پیشرفته BLDC (موتورهای جریان مستقیم بدون جاروبک) تعویض شد که نتایج فنی آن بسیار رضایت‌بخش بود. نوربخش در خصوص گسترش این طرح تصریح کرد: پیرو موفقیت مرحله آزمایشی و اخذ مجوزهای لازم از سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، سهمیه‌ای معادل ۵ هزار دستگاه برای تعویض موتور کولرهای آبی پرسنل وزارت نیرو تخصیص یافته که هم‌اکنون فهرست متقاضیان در حال تکمیل است. معصومه مرادی مدیر دفتر مدیریت مصرف و کنترل اوج بار شرکت توزیع برق مشهد نیز با تاکید بر ابعاد فنی و اقتصادی این طرح گفت: گزارش‌های فنی حاصل از پایش عملکرد کولرهای جدید نشان می‌دهد که استفاده از فناوری BLDC و کمپرسورهای نسل جدید با برچسب انرژی استاندارد، مصرف برق مشترکان را بین ۴۰ تا ۵۰ درصد کاهش می‌دهد. این یعنی علاوه بر کاهش چشمگیر مبلغ قبض برق مشترکین، فشار بر شبکه در ساعات بحرانی ظهر تابستان به شدت کم می‌شود. وی خاطرنشان کرد: اجرای طرح کلان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد از آغاز طرح نوسازی تجهیزات سرمایشی در شرق کشور در جهت اجرای ۱۴ مگا پروژه خبر داد و گفت: براساس این طرح که با محوریت جایگزینی موتورهای کولر قدیمی با فناوری پیشرفته BLDC اجرایی شده است، پیش‌بینی می‌شود مصرف برق در ساعات اوج بار تابستان بین ۴۰ تا ۵۰ درصد کاهش یابد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مشهد، حسن نوربخش در تشریح جزییات این طرح اظهار داشت: در شهر مشهد بیش از یک میلیون و ۲۰۰ هزار مشترک از کولرهای آبی استفاده می‌کنند که این حجم عظیم از بار سرمایشی، پتانسیل بسیار بالایی برای مدیریت مصرف دارد و ما اگر بتوانیم تنها بخشی از این کولرهای فرسوده را نوسازی کنیم، عملاً به اندازه احداث یک نیروگاه مجازی بزرگ در تولید برق صرفه‌جویی کرده‌ایم. وی با اشاره به اقدامات پیشگامانه در بهره‌گیری از توان شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی افزود: مهرماه سال گذشته و در مرحله نخست، طی قراردادی با شرکت دانش‌بنیان "نیان الکترونیک"، تعداد ۱۱۶ دستگاه



با پایش و تعمیر به موقع:

ترانسفورماتور ۶۰ مگاوات آمپری پست ((سیلو)) کرمانشاه به مدار بازگشت



ترانسفورماتور ۶۰ مگاوات آمپری شماره ۱۵ پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سیلو در کرمانشاه پس از حدود ۷۵ روز مجدداً وارد مدار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای غرب، این ترانسفورماتور که در خرداد سال جاری بر اثر انفجار بوشینگ ۲۰ کیلوولت از مدار خارج شده بود، پس از انجام عملیات تعمیرات اساسی در محل پست، با ظرفیت کامل مجدداً به مدار بازگشت. منصوری معاون بهره‌برداری این شرکت اظهار داشت: اتخاذ یک تصمیم استراتژیک برای انجام تعمیرات محل پست و عدم انتقال ترانسفورماتور به کارخانه، نقش کلیدی در کاهش چشمگیر زمان و هزینه این طرح ایفا کرد. برای این منظور، با احداث اتاق تمیز در محل پست، شرایط برای انجام عملیات حساس فراهم شد. وی افزود: عملیات تعمیر با همکاری مشترک شرکت‌های ایران ترانسفو و نیرو پویان غرب انجام شد و طی آن اقدامات گسترده‌ای از جمله تخلیه روغن، بازکردن کامل هسته، کربن‌زدایی، تعویض قطعات معیوب و نصب شیر یکطرفه (به عنوان طرح بهینه‌سازی) صورت پذیرفت. در نهایت نیز پس از انجام تست‌های استاندارد، ترانسفورماتور در مدار قرار گرفت. بازگشت این ترانسفورماتور به چرخه تولید، پایداری و قابلیت اطمینان

شبکه برق در ناحیه شرقی استان کرمانشاه را تقویت کرده است. **احداث خط انتقال ۶۳ کیلوولت دو مداره شاهد - سر فیروز آباد کرمانشاه** طرح احداث و نصب خط انتقال ۶۳ کیلوولت شاهد - سر فیروز آباد کرمانشاه با بیش از ۸۴ درصد پیشرفت فیزیکی در مرحله نهایی اجرا قرار گرفته است. به گزارش همین روابط عمومی، الفتی‌نیا مدیرعامل شرکت در تشریح مشخصات فنی این طرح، طول خط را ۳۴/۵ کیلومتر، طول مدار ۶۹ کیلومتر و تعداد کل پایه‌ها را ۱۳۹ دستگاه پایه بتنی تلسکوپی عنوان کرد. وی افزود: در بخش عملیات نصب سازه‌ها تاکنون ۱۱۳ پایه (میش) از این خط انتقال نصب شده که معادل ۸۱.۲۹ درصد از کل هدف



طرح در این بخش است. در بخش عملیات سیم‌کشی، به میزان ۲۴,۲۴۴ متر پیشرفت داشته که هر کدام ۷۲.۳۶ درصد از برنامه مربوطه را محقق ساخته است. این ارقام نشان‌دهنده هماهنگی و اجرای موفقیت‌آمیز بخش‌های مختلف طرح، از فونداسیون و نصب برج تا مرحله سیم‌کشی است. وی با بیان اینکه این طرح در جهت بالا بردن ضریب پایداری شبکه و فراهم کردن زیرساخت‌های توسعه صنعتی و کشاورزی منطقه در حال اجرا است

خاطر نشان ساخت؛ تیم اجرایی با برنامه‌ریزی دقیق در حال هموار کردن مسیر برای تکمیل هرچه سریع‌تر این طرح است و پیش‌بینی می‌شود با ادامه روند کنونی، شاهد بهره‌برداری از این خط انتقال در موعد مقرر یا حتی زودتر از زمان برنامه‌ریزی شده باشیم.

بررسی روند اجرای طرح پست

۶۳ کیلوولت شهرک صنعتی سنقر

مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب در بازدید از پست در حال احداث ۶۳ کیلوولت شهرک صنعتی سنقر، روند اجرای این طرح را مورد بررسی قرار داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، پست ۶۳ کیلوولت سنقر با هدف تامین برق پایدار و مطمئن برای واحدهای تولیدی و صنعتی مستقر در این شهرک با ظرفیت اولیه ۳۰ مگاوات آمپر در حال احداث بوده و قابلیت توسعه و افزایش ظرفیت تا ۶۰ مگاوات آمپر را نیز داراست تا پاسخگوی نیاز آتی شهرک صنعتی باشد. پیش‌بینی می‌شود این طرح زیرساختی که نقش مهمی در توسعه اقتصادی منطقه و رفع دغدغه تامین انرژی صنایع خواهد داشت، در صورت تامین به موقع نقدینگی مورد نیاز طرح توسط ذی‌نفعان از جمله شرکت شهرک‌های صنعتی تا پایان سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری کامل برسد.



هوشمندسازی بیش از هزار پست حساس برق در استان مرکزی



طرح را افزایش دقت پایش شبکه، ارتقای پایداری برق‌رسانی، کاهش خاموشی‌ها و بهبود مدیریت بار اعلام کرد و افزود: در بخشی دیگری از این طرح، هوشمندسازی ۴۰ هزار کنتور پرمصرف خانگی و تجاری قبل از اوج بار ۱۴۰۵ در دستور کار قرار دارد. به گفته وی، این کنتورها امکان ثبت و ارسال اطلاعات مصرف به صورت لحظه‌ای را فراهم کرده و موجب می‌شوند تا مدیریت بار، کنترل مصرف و کاهش تلفات شبکه با دقت بیشتری انجام شود. وی تاکید کرد: هوشمندسازی تجهیزات و نوسازی سامانه‌های اندازه‌گیری، یکی از گام‌های اساسی صنعت توزیع برق برای حرکت به سمت تحول دیجیتال و افزایش بهره‌وری عملیاتی و ارتقای رضایت مشتریان است.

مدیرعامل توزیع نیروی برق مرکزی گفت: برنامه جامع هوشمندسازی ۱۱۰۰ پست حساس برق استان تا اوج بار ۱۴۰۵ در دستور کار قرار دارد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، محمود محمودی اظهار داشت: در این طرح، محورهای همچون هوشمندسازی تابلوهای عمومی، به‌روز رسانی تجهیزات کنترلی و تعویض کنتور مشترکان پرمصرف به صورت گسترده دنبال می‌شود. وی افزود: در حال حاضر ۷۷ فیدر حساس شامل هزار و ۱۳۴ پست توزیع در سطح استان شناسایی شده که از این تعداد پست‌های واقع در شهرهای اراک و ساوه در اولویت عملیات هوشمندسازی قرار گرفته‌اند. محمودی هدف از اجرای این

با هدف جلوگیری از بروز حوادث ناخواسته ناشی از ریزگردها و گردوغبار شدید

مقره شویی پست‌های انتقال و فوق توزیع شرق اهواز انجام شد

اهواز، کارون و باوی، مسوولیت تامین برق صنعتی همچون فولاد اهواز، لوله سازی و... را بر عهده دارد. **اجرای ۳۰ درصد از طرح‌های وزارت نیرو در برق منطقه‌ای خوزستان**

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان با اشاره به اینکه شبکه برق استان حائز رتبه سوم تولید انرژی و رتبه دوم مصرف در کشور است، گفت: ۳۰ درصد از طرح‌های حیاتی و ضروری ابلاغی وزارت نیرو جهت گذر از دوره اوج مصرف تابستان ۱۴۰۵، در حوزه این شرکت در حال اجرا است. به گزارش همین روابط عمومی علی اسدی افزود: شبکه برق خوزستان با خطوط ارتباطی احداث شده، قابلیت انتقال و دریافت با برق‌های منطقه‌ای باختر، غرب، اصفهان و فارس دارد و ۲ خط انتقال برق نیز با کشور عراق در اختیار دارد. وی با بیان اینکه شبکه تحت نظارت این شرکت دومین شبکه پرمصرف در کشور است و نیاز مصرف آن در تابستانی که گذشت، ۱۰۶۶۳ مگاوات بوده، تصریح کرد: بخشی از برق مورد نیاز خوزستان توسط نیروگاه‌های برق‌آبی تامین می‌شود که در شرایط خشکسالی این نیروگاه‌ها دچار محدودیت تولید می‌شوند. وی همچنین اظهار داشت: ۴۳ روز از تابستان مذکور دما بالای ۵۰ درجه بوده که نسبت به سال قبل رشدی ۸۷ درصدی را نشان می‌دهد و همین موضوع نیز موجب رشد مصرف شده است. به گفته اسدی، در مجموع، ۶۴ طرح حیاتی و ضروری شرکت در دست اجراست که نشان از گستردگی و اهمیت شبکه برق خوزستان است. اسدی با اشاره به سیاست‌های وزارت نیرو برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی و استفاده از انرژی‌های پاک، گفت: از ۴۰ نیروگاهی که در کشور صدور مجوز موافقت انجام شده ۴ نیروگاه بیشتر از ۱۰۰ مگاوات ظرفیت، مربوط به خوزستان است و ۷ ساختگاه نیز برای احداث نیروگاه خورشیدی شناسایی شده است.



مدیر امور انتقال ناحیه شرق برق منطقه‌ای خوزستان از شست‌وشوی پست‌های برق انتقال و فوق توزیع منطقه شرق اهواز خبر داد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خوزستان، عارف طهماسبی قرابی گفت: باتوجه به شرایط جوی و آلودگی ناشی از ریزگردها و گرد و غبار شدید منطقه، برای جلوگیری از بروز حوادث ناخواسته ناشی از این آلودگی‌ها، پست‌های برق انتقال و فوق توزیع ناحیه به طور کامل شست‌وشو شد. وی تصریح کرد: طی دو ماه گذشته، ۱۷ پست فوق توزیع ۱۳۲ کیلوولت و ۵ پست انتقال در سطوح ولتاژی ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت با همکاری امور ترابری شست‌وشو شدند. به گفته وی، تعداد دیگری از پست‌های ناحیه از قبل پوشش عایقی شده (RTV) و در مقابل آلودگی، مقاوم هستند و نیازی به شست‌وشو ندارند. طهماسبی قرابی همچنین از حرص و اصلاح بیش از ۳۰۰۰ اصله درخت از ابتدای سال تاکنون در حریم مسیر خطوط برق فوق توزیع و انتقال این ناحیه جهت جلوگیری از حوادث احتمالی خبر داد. گفتنی است ناحیه شرق اهواز یکی از بزرگترین ناحیه‌های بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خوزستان است که علاوه بر تامین برق بخش‌هایی از شهرستان

تبدیل ۱۰ هزار کیلومتر از شبکه مسی برق خراسان رضوی به کابل خودنگهدار

آغاز به کار مرکز راهبری شبکه و پایش بار ناحیه شرق خراسان رضوی



مرکز راهبری شبکه و پایش بار ناحیه شرق استان خراسان رضوی، با حضور نماینده مردم تربت حیدریه در مجلس شورای اسلامی، فرماندار، مدیرعامل و جمعی از معاونان و مدیران این شرکت، در مدیریت برق تربت حیدریه آغاز به کار کرد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، علیرضا خداینده مدیرعامل شرکت اظهار داشت: مرکز راهبری شبکه و پایش بار شرق استان با هدف نظارت هوشمند بر شبکه‌های برق شرق و جنوب خراسان رضوی راه‌اندازی شده است. این مرکز ضمن پایش مستمر میزان مصرف برق، نقش مهمی در افزایش قابلیت اطمینان شبکه، کاهش زمان رسیدگی به اتفاقات و ارتقای شاخص‌های خدمات‌رسانی به مشتریان خواهد داشت. وی افزود: در زمان‌های اوج مصرف و همچنین شرایط خاصی که نیازمند مراقبت ویژه از شبکه هستیم، این مرکز با کنترل لحظه‌ای بار، مانع از بروز حوادث احتمالی می‌شود. همچنین هماهنگی آن با مراکز بالادستی و پست‌های فوق‌توزیع امکان مدیریت سریع‌تر و دقیق‌تر شبکه را فراهم کرده و فرایند تامین برق پایدار برای مردم را تسهیل می‌کند. در ادامه این مراسم، محسن زنگنه نماینده مردم تربت حیدریه در مجلس شورای اسلامی، از بخش‌های مختلف مرکز راهبری بازدید کرد و از نزدیک در جریان نحوه پایش شبکه و اقدامات انجام شده برای افزایش پایداری برق شرق استان قرار گرفت. وی در عین حال راه‌اندازی این مرکز را گامی موثر در استفاده از فناوری‌های نوین و مدیریت علمی شبکه توزیع برق عنوان کرد.

با حضور مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان توانیر انجام شد

ارزیابی از حوزه خدمات مشترکین توزیع نیروی برق البرز



ارزیابی حوزه خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق استان البرز با حضور مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان توانیر و ارزیابانی از شرکت‌های توزیع تهران بزرگ، استان تهران، مشهد و غرب مازندران به مدت دو روز انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان البرز، در این جلسه عبدالامیر یاقوتی مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان شرکت توانیر با تاکید بر اهمیت کار تیمی و انتقال تجربیات بین کارشناسان اظهار داشت: این ارزیابی‌ها فرصت مناسبی برای تبادل تجربیات و تقویت ارتباطات بین واحدهاست. وی تصریح کرد: با توجه به وجود مشترکین متعدد صنعتی، البرز یکی از پیچیده‌ترین استان‌ها در حوزه مدیریت برق است و باید با برنامه‌ریزی دقیق، چالش‌ها را کنترل کرد. گفتنی است طی این برنامه دو روزه، حوزه‌های مختلف خدمات مشترکین شامل بررسی تعرفه‌ها، وصول مطالبات و خدمات پس از فروش، امور بیمه، کنترل چک‌لیست‌ها، دفاتر پیشخوان، لوازم اندازه‌گیری و آزمایشگاه تست کنتور، هوشمندسازی کنتورها و بررسی درصد تلفات سالیانه مورد ارزیابی قرار گرفت.

بی‌سابقه نتیجه هدف‌گذاری دقیق و رصد مستمر طرح‌هاست. اجرای نخستین مرحله امحا و بازیافت چراغ‌های پرمصرف معابر در خراسان رضوی

نخستین مرحله امحاء و بازیافت چراغ‌های پرمصرف روشنایی معابر شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در جهت اجرای بزرگترین طرح تعویض چراغ‌های پرمصرف روشنایی معابر کشور برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، این طرح به عنوان بزرگ‌ترین طرح‌های تعویض چراغ معابر در سطح کشور با هدف کاهش مصرف انرژی، افزایش بهره‌وری روشنایی معابر و بهبود کیفیت نوردهی اجرا می‌شود. علیرضا خداینده مدیرعامل شرکت در حاشیه این مراسم که با حضور نماینده مردم تربت حیدریه در مجلس شورای اسلامی، فرماندار شهرستان، مدیرعامل و جمعی از معاونان و مدیران شرکت اظهار داشت: بهینه‌سازی مصرف انرژی یکی از موضوعات راهبردی وزارت نیرو است و بر همین اساس، تعویض ۳۰۰ هزار چراغ پرمصرف معابر در شهرستان‌های استان در دستور کار قرار گرفته است.



وی افزود: تا امروز بیش از ۳۳ هزار چراغ پرمصرف معابر شهری و روستایی در استان تعویض شده است و امیدواریم این رقم تا پایان سال به ۸۰ هزار چراغ برسد. چراغ‌های قدیمی و پرمصرف نیز جمع‌آوری شده و در یک فرآیند استاندارد امحاء و بازیافت شدند. گفتنی است، اجرای این طرح علاوه بر کاهش مصرف برق و هزینه‌های انرژی، منجر به افزایش روشنایی معابر، ارتقای ایمنی شهری و کاهش بار شبکه خواهد شد. همچنین چراغ‌های جدید LED با طول عمر بیشتر، هزینه‌های تعمیر و نگهداری شبکه روشنایی را به طور قابل توجهی کاهش می‌دهد.

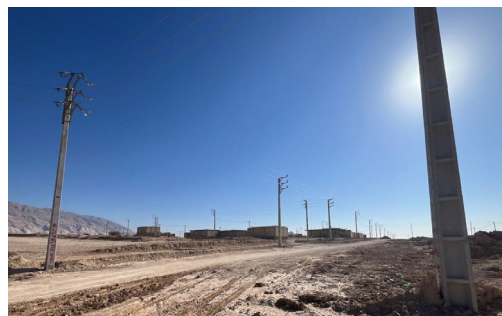
تکمیل طرح برق‌رسانی به نهضت ملی مسکن در دهلران

اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق بازارچه مرزی چیلات دهلران

چهل و یکمین مانور جهادی اصلاح و بهینه‌سازی فیدر فشار متوسط به طول ۱۰ کیلومتر با هدف ارتقای قابلیت اطمینان و پایداری برق بازارچه مرزی چیلات در شهرستان دهلران برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، ولی‌الله ناصری مدیرعامل شرکت اظهار داشت: این مانور با هدف اصلی تضمین تامین برق پایدار و مطمئن برای بازارچه مرزی چیلات به عنوان یک طرح بین‌المللی که نقش کلیدی در شکوفایی اقتصادی منطقه ایفا خواهد کرد، برگزار شد. وی افزود: با توجه به اهمیت راهبردی بازارچه مرزی چیلات در توسعه مرز تجاری و رونق اقتصادی، این مانور در مسیر حیاتی از منطقه شکرآب تا جاده بازارچه چیلات با مشارکت ۷۲ نفر از نیروهای متخصص در قالب ۱۴ گروه عملیاتی و نظارتی انجام شد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان ایلام خاطرنشان ساخت: در این مانور جهادی، از ۱۸ دستگاه خودروی سبک و سنگین عملیاتی استفاده شد تا پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق این منطقه استراتژیک به طور کامل تضمین شود.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی گفت: حدود ۱۰ هزار کیلومتر از شبکه سیمی خراسان رضوی در قالب یک برنامه ۴ ساله که امسال سال پایانی آن است به کابل خودنگهدار تبدیل شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، علیرضا خداینده با بیان این که طرح ۴ ساله تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار در حال اتمام است، در خصوص دیگر طرح‌های توسعه شبکه برق استان اظهار داشت: در حوزه هوشمندسازی، مدل SGED را به عنوان مدل بلوغ هوشمندی در شرکت انتخاب کرده‌ایم. این مدل مبتنی بر سیستم است و همه بخش‌های سازمان، ساختار، مدیریت و فرایندها را پوشش می‌دهد. هوشمندسازی شرکت در قالب ۸ اقدام مهم دنبال می‌شود. سال گذشته نیز نقشه استراتژی را بر اساس سند راهبردی تدوین کردیم و ۴ موضوع راهبردی با افق ۱۴۰۶ استخراج شد که شامل مدیریت تحلیل و مصرف انرژی، مدیریت هوشمند تامین و ارتقای بلوغ هوشمندی، مدیریت منابع مالی و دارایی‌های فیزیکی و ارتقای کیفیت خدمات و سلامت نظام اداری است. هوشمندسازی مشترکان صنعتی خارج از شهرک‌های صنعتی، کنترل‌پذیری مشترکان خانگی با الگوی ۲.۵ برابر مصرف و مدیریت مصرف مشترکان تجاری با مصرف بالای ۸۰۰ کیلوواتساعت از این موارد است. خداینده همچنین با ارائه گزارشی از وضعیت نیروگاه‌های پاک گفت: در حال حاضر ۲۲۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر به شبکه برق استان متصل است. از بهمن سال گذشته تاکنون ۱۲۰ مگاوات به ظرفیت استان اضافه شده، در حالی که در پایان سال ۱۴۰۲ مجموع ظرفیت فقط ۵۰ مگاوات بود. این رشد



برق‌رسانی به طرح نهضت ملی مسکن شهرستان دهلران با تکمیل مرحله سوم آن، به طور کامل به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام، امید محمدبیگی مدیر امور توزیع برق شهرستان دهلران با اعلام این خبر گفت: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده و با بهره‌گیری از اعتبارات تخصیص یافته، مرحله سوم این طرح به پایان رسید. وی افزود: عملیات اجرایی این مرحله شامل احداث ۱۲۰۰ متر شبکه فشار متوسط هوایی و ۳۰۰۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی بود و با نصب و راه‌اندازی ۴ دستگاه ترانسفورماتور جدید، پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق در منطقه به طور چشمگیری ارتقا یافته است. مدیر امور توزیع برق دهلران خاطرنشان ساخت: برای تکمیل این مرحله، اعتباری بالغ بر ۷۵ میلیارد ریال هزینه شد. پیش از این نیز در مراحل اول و دوم این طرح، به ترتیب ۴۰ و ۸۰ میلیارد ریال سرمایه‌گذاری شده بود. محمدبیگی در پایان تاکید کرد: با اجرای کامل این طرح، امکان برق‌رسانی پایدار و مطمئن به تمامی منازل ساخته شده و در حال ساخت در این مجموعه عظیم مسکونی فراهم شده و گامی مهم در جهت توسعه پایدار و رفاه شهروندان منطقه محسوب می‌شود.

برگزاری مانور بازیابی شبکه در برق منطقه‌ای فارس



گفتنی است در این مانور سناریوهای مختلفی از جمله قطع گسترده، اختلال در ارتباطات، محدودیت‌های تولید و چالش‌های فنی شبیه‌سازی شد و بهره‌برداران مرکز کنترل در قالب تیم‌های عملیاتی به تحلیل، تصمیم‌گیری و اجرای روش‌های استاندارد بازیابی پرداختند.

چهارمین نشست نخبگان صنعت آب و برق وزارت نیرو برگزار شد

چهارمین نشست نخبگان صنعت آب و برق وزارت نیرو با حضور مدیرکل دفتر سرمایه‌گذاری و بهره‌برداران نیرو و دفتر پایش و شبکه‌سازی بنیاد نخبگان کشور در شیراز برگزار شد.

به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست، مصطفی شاه‌بوداغانی مدیرکل دفتر سرمایه‌گذاری و بهره‌برداران نیرو با اشاره به اهمیت هم‌افزایی میان نیروی انسانی متخصص و برنامه‌های توسعه‌ای اظهار داشت: بهره‌گیری هوشمندانه از ظرفیت نخبگان و ارتقای مهارت نیروهای انسانی، مسیر تحقق اهداف بلندمدت صنعت برق را هموار می‌کند و پیوند میان سرمایه انسانی و طرح‌های کلان انتقال انرژی می‌تواند پایداری شبکه و بهره‌وری

در جهت افزایش آمادگی عملیاتی و تقویت تاب‌آوری دیسپاچینگ منطقه جنوب در برابر بحران‌ها، مانور عملیات بازیابی شبکه با حضور مدیر دفتر دیسپاچینگ و مخابرات و دبیر کمیته بازیابی شبکه و نیروهای عملیاتی در برق منطقه‌ای فارس برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، طی این مانور تخصصی، با هدف ارتقای تاب‌آوری شبکه در برابر بحران‌های غیرمنتظره، به شبیه‌سازی سناریوهای مختلف پرداخته شد. مجیدپور مدیر دفتر دیسپاچینگ و مخابرات شرکت گفت: روش بهره‌برداری از شبکه در شرایط بحرانی نیازمند دانش و تجربه خاصی است. ما باید آماده باشیم تا در هر لحظه و تحت هر شرایطی، بهترین تصمیمات را اتخاذ کنیم. وی افزود: این تمرینات به ما کمک می‌کند تا با شبیه‌سازی سناریوهای مختلف، توانایی خود را برای مواجهه با چالش‌ها تقویت کنیم. مرتضی شیخ دبیر کمیته بازیابی و نیروهای عملیاتی شبکه برق منطقه‌ای فارس نیز در ادامه اظهار داشت: تحلیل شرایط پیچیده و اتخاذ تصمیمات هوشمندانه در زمان بحران، از اهمیت بالایی برخوردار است. این مانور فرصتی است تا بهره‌برداران بتوانند مهارت‌های خود را در مواجهه با مشکلات پیش‌بینی نشده بهبود بخشند. شیخ تأکید کرد: هدف اصلی ما کاهش زمان بازیابی و جلوگیری از گسترش بحران‌هاست.

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله علیه فهمهم من قضی نحبه و منهم من ینتظر 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 برحق ایشان رهبر فرزانه انقلاب اسلامی و همه مجاهدانی که در راه اعتلای دین توفیق شهادت، جانبازی و ایثار داشته‌اند.



شهید والا مقام **حسن کشاورز شهاب آبادی** چهاردهم مرداد ۱۳۴۱ در خانواده‌ای مذهبی در درجه استان اصفهان متولد شد. با پیروزی انقلاب اسلامی به عضویت بسیج درآمد و از فعالان بسیج مسجد محل خود بود. در سال ۱۳۴۱ به عنوان کارگر فنی به استخدام نیروگاه اصفهان درآمد. این شهید والا مقام همزمان با ایام جنگ تحمیلی به جبهه اعزام شد و یازدهم آبان ۱۳۴۱ در آخرین حضورش در خط مقدم، در منطقه عملیاتی عین خوش

بر اثر اصابت ترکش خمپاره به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای درجه به خاک سپرده شد.

تعویض فیدرهای ۲۰ کیلوولت پست فوق توزیع بیدستان زنجان



از مهم‌ترین دستاوردهای مرحله نخست، علاوه بر تعویض فیدرهای ۲۰ کیلوولت و تجمیع کنتورها، می‌توان به تعویض تابلوهای YV و HVI، نصب RTU جدید مطابق با استانداردهای ابلاغی شرکت توانیر اشاره کرد؛ اقدامی که موجب صرفه‌جویی ۱۵۰ میلیارد ریالی شده است. گفتنی است، هدف از نوسازی تجهیزات و تعویض بخش مخابراتی قدیمی، افزایش قابلیت اطمینان شبکه، ارتقای عملکرد سامانه‌های کنترلی، بهبود کیفیت خدمات‌رسانی به مردم و تقویت زیرساخت‌های برق منطقه‌ای زنجان (به‌عنوان مشاور) و پوشش ابزار دقیق آریا (به‌عنوان پیمانکار) در حال اجراست.

مرحله نخست طرح تعویض فیدرهای قدیمی و روغنی ۲۰ کیلوولت پست فوق توزیع بیدستان که در قالب یک طرح ۲ مرحله‌ای برنامه‌ریزی شده بود با موفقیت برق‌دار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، این طرح کلیدی که نقش مهم و اثرگذاری در عبور ایمن از اوج بار سال ۱۴۰۵ خواهد داشت، با اعتباری بالغ بر ۷۰۰ میلیارد ریال و با همکاری مشترک شرکت‌های برق منطقه‌ای زنجان، قدس نیرو (به‌عنوان مشاور) و پوشش ابزار دقیق آریا (به‌عنوان پیمانکار) در حال اجراست.



برگزاری شانزدهمین دوره مسابقات فوتسال وزارت نیرو در همدان



این مراسم از افزایش ۱۰ درصدی مشارکت ورزشکاران خبر داد و حضور ۳۷ تیم را نشانه توجه کارکنان به نشاط جسمی و روحی دانست. وی گفت: توسعه فضاهای ورزشی برای خانواده‌ها و فرزندان کارکنان در دستور کار وزارت نیرو قرار دارد و همدان در این زمینه پیش‌ساز است و باید الگوی دیگر استان‌ها شود. در پایان، جواد مرادی دبیر شورای ورزش وزارت نیرو، گسترش ورزش

مراسم افتتاحیه شانزدهمین دوره مسابقات سراسری فوتسال وزارت نیرو در سالن امام علی (ع) دانشگاه آزاد اسلامی همدان با حضور ۳۷ تیم از سراسر کشور به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق استان همدان برگزار شد.

به گزارش پیک برق به نقل از شرکت توزیع نیروی برق استان همدان، در افتتاحیه این مسابقات یزدان رضایی معاون اقتصادی و برنامه‌ریزی وزارت نیرو، حمیدرضا حاجی‌بابایی نایب رییس مجلس شورای اسلامی، استاندار همدان و تعدادی از مدیران صنعت آب و برق کشور حضور داشتند. یزدان رضایی معاون اقتصادی و برنامه‌ریزی وزارت نیرو در حاشیه

۱۵۷ پروژه حیاتی شرکت توانیر

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

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

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.

محمد فراتی مدیرعامل شرکت اظهار داشت: فعالیت غیرمجاز مزارع ماینر علاوه بر تحمیل هزینه‌های سنگین به شبکه توزیع، موجب بروز خسارات فنی و اقتصادی گسترده‌ای در زیرساخت‌های انرژی و نیز وسایل برقی شهروندان می‌شود. وی در ادامه افزود: هر دستگاه ماینر به طور میانگین به اندازه چندین خانوار، برق مصرف کرده و استفاده غیرمجاز از آن‌ها، در مواردی منجر به انفجار و خروج ترانسفورماتورها از مدار شده است. به گفته وی، مطابق جدول تعیین جرمیه خسارت، استفاده هر دستگاه ماینر ۲۵ میلیون تومان و برآورد مصرف هر دستگاه با ضریب رالی جدول تعرفه تکمیلی به ازای هر کیلووات ۴ هزار و ۲۶۲ تومان محاسبه خواهد شد.



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.

به شماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ یا سامانه samaat به نشانی www.tavanir.org.ir/samaat گزارش دهند، همچنین بر اساس طرح تشویقی شرکت توزیع نیروی برق استان قم، افرادی که اطلاعات دقیق درخصوص استفاده غیرمجاز از دستگاه‌های ماینر ارائه کنند، از ۱.۵ تا ۳۰۰ میلیون تومان پاداش نقدی دریافت خواهند کرد.

در آبان سالجاری

۱۳۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در اهواز کشف و ضبط شد

در پی چند عملیات جداگانه، تعداد ۱۳۲ دستگاه ماینر استخراج رمزارز غیرمجاز با همکاری نهادهای انتظامی و قضایی، در مناطق مختلف شهری و روستایی اهواز کشف و ضبط شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق اهواز،

کشف و ضبط ۱۰ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد تجاری در قم



در پی اجرای عملیات مشترک بین شرکت توزیع نیروی برق قم و پلیس امنیت اقتصادی، تعداد ۱۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در یکی از واحدهای تجاری استان شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان قم، امید رفیعی مدیرعامل شرکت گفت: در جریان بازدید از یک واحد تجاری، محل استفاده غیرمجاز از برق برای استخراج رمزارز شناسایی و تجهیزات مربوطه توقیف و در همین رابطه برای فرد متخلف، پرونده قضایی تشکیل شد. رفیعی با تأکید بر ضرورت همکاری شهروندان در شناسایی تخلفات مرتبط با استخراج غیرقانونی رمزارز، از هم‌استانی‌ها درخواست کرد هرگونه فعالیت مشکوک را از طریق ارسال پیامک

چند نیروگاه خورشیدی جدید در استان زنجان وارد مدار می‌شود



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان گفت: تعدادی از نیروگاه‌های خورشیدی که مراحل احداث آن‌ها به پایان رسیده است، طی هفته آینده با حضور سرمایه‌گذاران، مسؤولان و مدیران به بهره‌برداری خواهند رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان، عادل کاظمی با اعلام این خبر اظهار داشت: نیروگاه‌های خورشیدی ۳ مگاواتی شرکت فولاد افق ابهر، ۳ مگاواتی شرکت تسکو، ۲۰۰ کیلوواتی کهناب، ۹۰ کیلوواتی کشاورزی کهلای قیدار، ۲۰۰ کیلوواتی پارس سویج، ۲۰۰ کیلوواتی گاوآری در صائین‌قلعه به مرحله بهره‌برداری رسیده و آماده افتتاح رسمی هستند. وی با اشاره به سیاست‌های توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: گسترش نیروگاه‌های خورشیدی در استان زنجان در جهت تحقق اهداف پایداری انرژی، کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی و تامین پایدار برق در مناطق صنعتی و روستایی در حال پیگیری است.

آغاز اجرای نخستین مرحله هوشمندسازی روشنایی معابر در سمنان

به سامانه هوشمند مدیریت روشنایی متصل خواهد شد. وی از مهم‌ترین مزایای این طرح را کاهش مصرف انرژی دانست و اشاره کرد: افزایش عمر مفید تجهیزات روشنایی به دلیل کاهش ساعات روشنایی غیرضروری، کاهش هزینه‌های تعمیر و نگهداری، بهبود مدیریت بار شبکه به‌ویژه در فصل تابستان، امکان پایش لحظه‌ای روشنایی معابر از طریق مرکز کنترل از دیگر مزایای اجرای این طرح است. حافظی این طرح را گامی موثر در مدرن‌سازی زیرساخت‌های شهری دانست و تأکید کرد که سمنان می‌تواند به‌عنوان یکی از شهرهای پیشرو در استفاده از فناوری‌های نوین مدیریت انرژی معرفی شود.

بررسی وضعیت ظرفیتهای برق شهرستان میامی

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان سمنان در دیدار با فرماندار میامی که به منظور بررسی وضعیت مصرف برق و ظرفیت‌های انرژی انجام شد، گفت: تاکنون ۲۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در این شهرستان احداث شده است. به گزارش همین روابط عمومی، در این دیدار، مهدی پاک‌طینت مدیرعامل شرکت گزارشی از وضعیت مصرف و ظرفیت‌های انرژی شهرستان ارائه کرد. وی با اشاره به وجود حدود ۱۹ هزار مشترک و مصرف ۳۰ مگاواتی میامی، افزود: تاکنون حدود ۲۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در این شهرستان احداث شده است و به دلیل سهم بالای مصارف صنعتی و کشاورزی، میامی از اهمیت ویژه‌ای در پایداری تامین انرژی استان برخوردار است. پاک‌طینت همچنین اعلام کرد موضوع الحاق برق فروم به شهرستان میامی به‌صورت جدی در حال پیگیری است. در ادامه، احمد خرم فرماندار میامی ضمن تأکید بر ضرورت توجه به زیرساخت‌های انرژی شهرستان، با اشاره به وجود ۲۸۸ چاه آب کشاورزی و نقش محوری کشاورزی در اقتصاد منطقه، خواستار تامین پایدار برق این بخش شد. وی با بیان اینکه ۲۶ معدن فعال و ۳۰ معدن آماده بهره‌برداری در شهرستان وجود دارد، افزود: تامین انرژی پایدار می‌تواند زمینه توسعه فعالیت‌های معدنی و افزایش تولید را فراهم کند.



مدیر توزیع برق شهرستان سمنان از آغاز مرحله نخست طرح گسترده هوشمندسازی روشنایی معابر در این شهرستان خبر داد؛ طرحی که اجرای آن می‌تواند الگوی جدیدی از مدیریت مصرف انرژی شهری در کشور ایجاد کند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، حسین حافظی با بیان اینکه این اقدام در جهت سیاست‌های مدیریت بهینه مصرف و کاهش هزینه‌های انرژی اجرا می‌شود، اعلام کرد: با بهره‌گیری از سامانه‌های هوشمند، کنترل‌گرهای اختصاصی و کنتورهای مجهز، امکان تعدیل خودکار روشنایی معابر در ساعات کم‌تردد فراهم شده است. بر این اساس، چراغ‌های معابر در زمان کاهش تردد -معمولاً نیمه‌شب تا بامداد- به‌صورت یکی‌درمیان و هوشمند خاموش می‌شوند. حافظی افزود: هدف اصلی این برنامه، کاهش مصرف برق بدون ایجاد اختلال در امنیت شهری است و تجربه‌های اولیه نشان می‌دهد استفاده از این فناوری می‌تواند صرفه‌جویی قابل توجهی را در شبکه ایجاد کند. به گفته مدیر توزیع برق شهرستان سمنان، اجرای این طرح در مرحله اول با تجهیز ۲۰۰ سرچراغ آغاز شده است و توسعه این طرح در مناطق بیشتری از شهر در دستور کار است که در صورت تامین منابع، کل شبکه روشنایی معابر شهرستان به صورت مرحله‌ای