

حجم معاملات برق در بورس انرژی از ۴۰ هزار میلیارد تومان عبور کرد



مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد: در معاملات ۶ ماه ابتدایی سال جاری بیش از ۴۰ هزار میلیارد تومان برق در تابلوهای مختلف بورس انرژی خریداری شده است؛ اقدامی که ضمن ایجاد شفافیت، تقویت سازوکار رقابتی و افزایش نقش بخش خصوصی در عرضه و تقاضا، به تعادل بازار برق کشور و پایداری شبکه کمک می کند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به سیاست های وزارت نیرو در توسعه بازار رقابتی انرژی گفت: معاملات گسترده در تابلو برق آزاد برق سبز و برق عادی نشان دهنده اعتماد خریداران و فروشندگان به این سازوکار شفاف است و توانسته نقش مهمی در ایجاد توازن در عرضه و تقاضای برق ایفا کند. وی در گفت و گو با ایرنا افزود: خرید ۴۰ هزار میلیارد تومان برق در این مرحله، یکی از بزرگترین رویدادهای معاملاتی سال جاری محسوب می شود که با حضور فعال شرکت های توزیع، نیروگاه های بخش خصوصی، نیروگاه های تجدیدپذیر و میزبان کوچک و همچنین شرکت های خرده فروش و صنایع با قدرت بیش از یک مگاوات محقق شد. این روند نه تنها شفافیت مالی را تضمین می کند بلکه مسیر توسعه سرمایه گذاری در صنعت برق

طی دوره اوج بار امسال

۱۱ طرح حیاتی پست و انتقال برق کشور به بهره برداری رسید



دفتر برنامه ریزی و توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر از اجرا و بهره برداری موفق از ۱۱ طرح حیاتی پست و انتقال برق قدرت طی تابستان امسال در کشور خبر داد. به گزارش پیک برق، دفتر برنامه ریزی و توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر طی گزارشی، آخرین عملکرد طرح های حیاتی پست و انتقال برق کشور طی تابستان امسال را اجرای ۱۱ طرح پست و انتقال نیرو عنوان کرد که با تلاش و همت مدیران و کارکنان شرکت های برق منطقه ای و حمایت و پیگیری مستمر شرکت توانیر در اقصی نقاط کشور به بهره برداری رسیده است.

افزایش ظرفیت پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت بهمین

طرح افزایش ظرفیت پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت بهمین به میزان ۲۰ مگاوات آمپر با اعتباری بالغ

بر ۵۲ میلیارد تومان در شهریور امسال برق دار شد. برپاری ترانسفورماتور موجود از دلایل اصلی اجرای این طرح عنوان شده که با اجرای طرح بارگیری این پست از ۷۸ به ۵۸ درصد کاهش یافته است. بهره برداری از مرحله اول پست ۶۳/۲۰ کیلوولت زابل طرح احداث مرحله اول پست ۶۳/۲۰ کیلوولت زابل به ظرفیت ۵۰ مگاوات آمپر و با اعتباری بالغ بر ۲۵۰ میلیارد تومان شهریور امسال به

بهره برداری رسید. اجرای این طرح در جهت بهبود ولتاژ شبکه فوق توزیع مجاور و کاهش بارگیری از ترانسفورماتورهای پست موقت زابل ۱ و ۲ عنوان شده که از سوی برق منطقه ای سیستان و بلوچستان با موفقیت به بهره برداری رسید. بهره برداری از ترانسفورماتور سوم پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سردار جنگل طرح افزایش ظرفیت پست سردار جنگل به میزان ۳۰ مگاوات آمپر با اعتباری بالغ بر ۵۰ میلیارد تومان شهریور امسال به بهره برداری رسید. اجرای این طرح در جهت کاهش ضریب بهره برداری ترانسفورماتورهای ۱ و ۲ پست سردار جنگل همچنین تامین بار مشترکان جدید عنوان شده که از سوی برق منطقه ای تهران اجرا شد.

تاکید وزارت نیرو بر ضرورت پیوست رسانه ای در طرح های بزرگ صنعت برق ارائه برنامه عملیاتی ۱۴۰۵ روابط عمومی توانیر



مدیرکل روابط عمومی وزارت نیرو در نشست هم اندیشی مدیران روابط عمومی شرکت های برق منطقه ای و توزیع کشور بر ضرورت تخصیص بودجه مستقل و اجرای پیوست رسانه ای در طرح های بزرگ صنعت برق تأکید کرد.

همچنین مدیرکل روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر در این نشست، از آماده بودن برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۵ خبر داد. به گزارش پیک برق، نشست هم اندیشی مدیران روابط عمومی شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق سراسر کشور با هدف تجلیل از روابط عمومی های برتر و تبادل تجربیات موفق برگزار شد. در این مراسم، غلامحسین مقیمی مدیرکل روابط عمومی وزارت نیرو با قدردانی از تلاش های روابط عمومی ها در عبور از تابستان سخت امسال، گفت:

روابط عمومی ها دیگر چرخ پنجم دستگاه نیستند؛ بلکه جزئی جدی و تعیین کننده در تحقق اهداف کلان صنعت برق محسوب می شوند. وی با اشاره به اهمیت اطلاع رسانی و فرهنگ سازی در حوزه انرژی

افزود: برای ارتقای اثربخشی فعالیت ها، لازم است روابط عمومی ها دارای بودجه مشخص و مستقل باشند تا اجرای برنامه های رسانه ای به حاشیه نرود. مقیمی تأکید کرد: طرح های بزرگ صنعت برق باید همراه با پیوست رسانه ای اجرا شوند تا بتوانند در عرصه افکار عمومی موفقیت آمیز عمل کنند و مشارکت مردم را جلب کنند. در ادامه این نشست، شیلا ارفی مدیرکل روابط عمومی توانیر نیز با تأکید بر اهمیت نقش و جایگاه روابط عمومی ها در تبیین عملکرد و

پاسخ به ادعای افزایش ۳۲۰ درصدی تعرفه برق صنایع



طی روزهای اخیر خبری مبنی بر افزایش ۳۲۰ درصدی تعرفه برق صنایع در رسانه ها منتشر شد. از آنجا که برخی ادعاهای مطرح شده در آن خلاف واقع است، در جهت تنویر افکار عمومی واقعیت ماجرا از سوی شرکت توانیر تشریح می شود. واقعیت ماجرا؛ کاهش یارانه دریافتی، نه افزایش تعرفه

به گزارش پیک برق، برخلاف ادعای مطرح شده، تعرفه برق صنایع به صورت جهشی افزایش پیدا نکرده است. آنچه رخ داده کاهش تدریجی یارانه های پنهانی است که سال ها به صنایع اختصاص یافته بود در تمام دنیا، صنعت برق یارانه ای دریافت نمی کند و واحدهای صنعتی یا از بورس انرژی برق مورد نیاز خود را تهیه می کنند یا با سرمایه گذاری در احداث نیروگاه حرارتی و انرژی های تجدیدپذیر برق پایدار به دست می آورند.

مقایسه تعرفه برق صنایع با سایر کشورها

نرخ برق صنایع در ایران همچنان در سطحی بسیار پایین تر از کشورهای منطقه و جهان قرار دارد. در سال ۱۴۰۳ متوسط نرخ برق تحویلی به صنایع حدود ۱۳ سنت به ازای هر کیلووات ساعت بوده است. این در حالی است که همین نرخ در عراق ۴۶ سنت، در کویت ۶۳ سنت، در امارات ۱۱ سنت و در لبنان تا ۲۴۰۷ سنت بوده است. بنابراین حتی پس از اصلاح تدریجی تعرفه ها، صنایع ایران هنوز برق را به مراتب ارزان تر از رقبای خارجی دریافت می کنند و با قیمت صادراتی محصول خود را به فروش می رسانند.

فشار بر صنعت برق به دلیل یارانه های پنهان

تداوم استفاده از برق یارانه ای و ارزان که در واقع سهم و حق مردم و همه مشترکان بود، در سال های گذشته موجب شد بسیاری از صنایع به سمت استفاده از فناوری های قدیمی و پرمصرف بروند. طبق گزارش سازمان استاندارد، مصرف برق در صناعی مانند سرب و روی، تابر و فولاد بین ۱۲۸ تا ۱۵۲ درصد بیشتر از استاندارد جهانی است. این رویه، نه تنها بهره وری را پایین آورده، بلکه هزینه های سنگینی را به شبکه برق کشور تحمیل کرده است.

سهم ناچیز هزینه برق در صنایع

ادعای سنگینی بار مالی برق بر صنایع نیز با آمار همخوانی ندارد. براساس اطلاعات کلل، سهم هزینه برق از کل هزینه های تولید در سال ۱۴۰۳ در صنایع مختلف بسیار ناچیز بوده است. پالایش و پتروشیمی: ۱ درصد، آلومینیوم: ۵ درصد، سیمان: ۶ درصد، فولاد: ۱۳ درصد، راهکار واقعی؛ سرمایه گذاری در تولید برق

مشکل اصلی، عدم سرمایه گذاری صنایع در تأمین انرژی پایدار است. طبق ماده ۴ قانون مانع ذیایی از توسعه صنعت برق که اصلاح تعرفه برق صنایع از سال ۱۴۰۲ اجرایی شده است، صنایع انرژی بر موظف بودند نیروگاه احداث کنند و بخشی از بار تولید برق کشور را بر عهده بگیرند که اگر این تکلیف اجرا می شد، نه تنها دغدغه ناترازی انرژی وجود نداشت، بلکه صنایع برق مطمئن تر و ارزان تری در اختیار داشتند. بنابراین، اصلاح تدریجی تعرفه ها اقدامی ضروری برای کاهش ناترازی انرژی و جلوگیری از زیان های پنهان به صنعت برق کشور است. راهکار اساسی برای صنایع، سرمایه گذاری در بهینه سازی مصرف و ورود به عرصه تولید برق از طریق بورس انرژی و توسعه نیروگاه های حرارتی و تجدیدپذیر است؛ همان گونه که در سایر کشورها رایج است.

توانیر نشان عالی مسوولیت اجتماعی را دریافت کرد



فرهنگی و زیست‌محیطی به دست آمد. این جشنواره با تأکید بر نقش کلیدی روابط عمومی هادر تحقق مسوولیت‌های اجتماعی سازمان‌ها برگزار شد و شرکت توانیر به دلیل اقدامات گسترده در ارتقای فرهنگ ایمنی، بهینه‌سازی مصرف انرژی، صیانت از سرمایه‌های اجتماعی و حمایت از توسعه پایدار، شایسته دریافت عالی‌ترین نشان‌ها شناخته شد. به گفته برگزارکنندگان جشنواره، تجربه توانیر در پیوند دادن فعالیت‌های تخصصی صنعت برق با مسوولیت

شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) در پنجمین دوره جشنواره روابط عمومی و مسوولیت اجتماعی، موفق به کسب نشان عالی مسوولیت اجتماعی و همچنین نشان سفیر مسوولیت اجتماعی شد؛ افتخاری که بیانگر نقش‌آفرینی برجسته این مجموعه در ترویج فرهنگ مسوولیت‌پذیری اجتماعی و ارتقای جایگاه صنعت برق در کشور است. به گزارش پیک برق، در مراسم پایانی پنجمین جشنواره روابط عمومی و مسوولیت اجتماعی، شرکت توانیر به عنوان برگزیده ملی معرفی و موفق به دریافت دو عنوان ارزشمند «نشان عالی مسوولیت اجتماعی» و «نشان سفیر مسوولیت اجتماعی» شد. این موفقیت در پی ارزیابی دقیق فعالیت‌ها و برنامه‌های توانیر در حوزه‌های گوناگون اجتماعی،

باحکم مدیرعامل شرکت توانیر

مجری راه‌اندازی ناحیه نوآوری برق و انرژی پارک علم و فن آوری نیرو منصوب شد

موسسه تحقیقات آب در اختیار توزیع برق استان تهران قرار می‌گیرد. طی نشست و بازدیدی که به منظور راه‌اندازی ناحیه نوآوری برق و انرژی و با حضور نمایندگان وزارت نیرو، توانیر، مجری پارک علم و فن آوری نیرو و مجری ناحیه نوآوری برق و انرژی از سوله‌های موسسه تحقیقات آب به عمل آمد، مقرر شد این سوله طبق ضوابط و مقررات و به منظور شروع طراحی، تجهیز

مدیرعامل شرکت توانیر با صدور حکمی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران را با حفظ سمت به عنوان مجری راه‌اندازی «ناحیه نوآوری برق و انرژی» پارک علم و فن آوری نیرو منصوب کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در این حکم از اکبر حسن‌گللو خواسته تا با همکاری شرکت‌های توزیع برق و بهره‌گیری از توان فنی و مهندسی موسسه تحقیقات آب حداکثر تا پایان سال جاری نسبت به آماده‌سازی فضای مناسب برای استقرار و فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان با هماهنگی وزارت نیرو آماده شود. محل احداث پارک علم و فن آوری نیرو سوله‌ای به مساحت ۶ هزار متر مربع در نظر گرفته شده که از سوی



جهش ۲ برابری طرح تولید در توزیع نسبت به برنامه مصوب ۱۴ مگا پروژه وزارت نیرو



تعیین شده در برنامه مصوب تولید در توزیع در مگا پروژه‌های عبور از اوج بار امسال است. در طرح ایران آباد، وزارت نیرو مقرر کرده هر هفته ۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی افتتاح کند که حجم قابل توجهی از آن نیروگاه‌ها، مربوط به نیروگاه‌های خورشیدی احداث شده در قالب طرح تولید در توزیع است. معاونت هماهنگی توزیع توانیر و شرکت‌های توزیع نیروی برق علاوه بر تأمین زمین هر نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی، نسبت به تأمین برق موقت کارگاه‌های احداث نیروگاه‌های خورشیدی، رفع معارضین، مطالعه طرح اتصال نیروگاه به شبکه اقدام و شبکه مورد نیاز جهت اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه توزیع را احداث کرده است و این رویه تا تکمیل تمامی نیروگاه‌های خورشیدی ۳ مگاواتی از سوی توانیر و شرکت‌های توزیع نیروی برق ادامه خواهد داشت.

با هدف گذر از اوج بار سال ۱۴۰۴ و اجرای ۱۴ مگا پروژه وزارت نیرو، مقرر شده ۵۰۰ ساختگاه ۳ مگاواتی با ظرفیت مجموع ۱۵۰۰ مگاوات و نیروگاه خورشیدی با عنوان طرح «تولید در توزیع» احداث و ۲۰۰۰ مگاوات نیز توسط سرمایه‌گذاران احداث شود. به گزارش پیک برق، معاونت هماهنگی توزیع توانیر و شرکت‌های توزیع نیروی برق با بسیج پرسنل و پیگیری مستمر از نهادهای متولی واگذاری زمین در استان‌ها و شهرستان‌ها، تا پایان تیرماه امسال تعداد ۱۵۶۹ ساختگاه با قابلیت احداث ۴۹۹۷ مگاوات نیروگاه خورشیدی شناسایی و به ساتبا معرفی کرده‌اند و جهت شناسایی این ساختگاه‌ها، ۹۱۸ جلسه و بازدید میدانی در سطح ملی، استانی و شهرستانی با ۲۴ هزار و ۳۱۳ نفر ساعت کار کارشناسی برگزار و پیگیری تأمین ساختگاه برای احداث نیروگاه خورشیدی به یک فعالیت مستمر توانیر و شرکت‌های توزیع نیروی برق تبدیل و تاکنون برای بیش از ۹۰ درصد این ساختگاه‌ها مجوز احداث صادر شده است. گفتنی است تا پایان تیر ماه امسال، ساتبا از مجموع ساختگاه‌های شناسایی شده طرح تولید در توزیع تعداد ۷۷۳ ساختگاه را به پیمانکاران و سرمایه‌گذاران واگذار کرده که ۶۴۱ ساختگاه با قابلیت احداث بیش از ۲ هزار و ۶۰۲ مگاوات نیروگاه خورشیدی به پیمانکار و ۱۳۲ ساختگاه با قابلیت احداث ۶۵۷۸ مگاوات به سرمایه‌گذار واگذار شده و این میزان بیش از ۲ برابر ظرفیت

تاکید وزارت نیرو بر ضرورت پیوست رسانه‌ای در طرح‌های بزرگ صنعت برق

ادامه از صفحه اول
اطلاع‌رسانی شفاف گفت: برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۵ روابط عمومی توانیر آماده است که با همکاری و همراهی شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع اجرا خواهد شد. وی افزود: حضور فعال روابط عمومی‌ها در خط مقدم اطلاع‌رسانی صنعت برق، ضامن ارتقای سرمایه اجتماعی و اعتماد عمومی است و این برنامه با هدف هم‌افزایی و انسجام‌بخشی فعالیت‌های رسانه‌ای طراحی شده است. در بخش پایانی جلسه، مدیران روابط عمومی شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع کشور نیز

به بیان نقطه‌نظرات، تجربیات و دغدغه‌های خود پرداختند و بر ضرورت توجه به ظرفیت‌ها و چالش‌های حوزه روابط عمومی در صنعت برق اشاره کردند. در این نشست بار دیگر بر اهمیت تقویت جایگاه روابط عمومی‌ها در ساختار سازمانی شرکت‌های برق و پیگیری مسائل کلیدی همچون بودجه تأکید شد. در پایان این نشست، روابط عمومی‌های برتر شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق کشور که در ارزیابی شرکت توانیر حائز رتبه‌های برتر شده بودند؛ با اهدای لوح، مورد تقدیر قرار گرفتند.

۷ و ۸ مهرماه آینده

نخستین گردهمایی روز ملی ایمنی و آتش‌نشانی در توانیر برگزار می‌شود



شرکت‌های زیرمجموعه خبر داد. در این گردهمایی که با حضور مدیرعامل، اعضای هیأت مدیره و معاونان توانیر و مدیران عامل شرکت‌های زیرمجموعه برگزار می‌شود، از شرکت‌های حایز رتبه‌های اول تا سوم و واحدهای برتر حوزه «بهام» تقدیر می‌شود.

نخستین گردهمایی مدیران ارشد شرکت توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه به مناسبت روز ملی ایمنی و آتش‌نشانی، طی روزهای ۷ و ۸ مهرماه آینده در شرکت توانیر برگزار و از شرکت‌های برتر در حوزه «بهام» تقدیر می‌شود. به گزارش پیک برق، علیرضا خیامی مدیرکل مدیریت بحران، پدافند غیرعامل و «بهام» (په‌داشت حرفه‌ای، ایمنی و محیط‌زیست) شرکت توانیر با اشاره به اتمام فرایند نظارت عالی بر عملکرد شرکت‌های زیرمجموعه در حوزه «بهام» از برگزاری نخستین گردهمایی مدیران ارشد توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه به مناسبت روز ملی ایمنی و آتش‌نشانی و اعلام رتبه‌بندی

پنجمین کنفرانس بین‌المللی ماشین‌های الکتریکی و محرکه برگزار می‌شود



اهداف بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش هزینه‌های تولید را محقق سازند و این کنفرانس بستری مناسب برای ارائه راهکارهای عملی در مواجهه با چالش‌های تلفات انرژی و بهره‌گیری از آخرین دستاوردهای پژوهشی و صنعتی در زمینه‌هایی چون بهینه‌سازی مصرف انرژی، افزایش کارایی ماشین‌های الکتریکی و سامانه‌های محرکه، افزایش کنترل‌پذیری و کاهش تلفات محسوب می‌شود.

پنجمین کنفرانس بین‌المللی ماشین‌های الکتریکی و محرکه ۲۷ آبان امسال در دانشگاه علم و صنعت ایران برگزار می‌شود. به گزارش پیک برق، این کنفرانس با هدف تبادل تجارب علمی و صنعتی، ارائه دستاوردهای نوآورانه و بررسی چالش‌های کلیدی در زمینه انواع الکتروموتورها، درایوهای صنعتی، ترانسفورماتورها، ژنراتورها و سامانه‌های جانبی، از سوی انجمن ماشین‌های الکتریکی و محرکه ایران برگزار می‌شود. برگزاری کارگاه‌های تخصصی، ارائه دستاوردهای فنی در قالب مقاله یا کارگاه، دستاوردهای صنعتی در قالب نمایشگاه تخصصی و برپایی کارگاه‌های تخصصی از ویژگی‌های پنجمین دور برپایی این کنفرانس سالانه عنوان شده است. اختصاص بیش از ۶۰ درصد انرژی مصرفی صنایع توسط ماشین‌های الکتریکی، صنایع پیشرو را بر آن داشته تا با بهره‌گیری از ماشین‌های الکتریکی پربازده،

احداث پست سیار ۶۳/۲۰ کیلوولت وحیدیه شهریار



طرح گفت: نصب و راهاندازی پست سیار ۶۳/۲۰ کیلوولت وحیدیه در مدت ۴۰ روز، از جمله ویژگی‌های بارز این طرح است که در مقایسه با طرح‌های مشابه، یک رکورد محسوب می‌شود. این سرعت عمل، نتیجه تأمین سریع تجهیزات از انبار، استفاده از ظرفیت‌های موجود داخلی و مدیریت جهادی عوامل اجرایی طرح و تعامل حداکثری با ارگان‌های مختلف بوده است. نوبخت در پایان تأکید کرد: با توجه به روند توسعه شهری و رشد جمعیت در منطقه وحیدیه شهریار، احداث این پست سیار کمک به افزایش ظرفیت شبکه فوق توزیع و شبکه توزیع برق کرده و از بروز مشکلات ناشی از بار اضافی بر روی سایر پست‌های موجود جلوگیری می‌کند. این طرح علاوه بر تأمین پایدار انرژی برق، زمینه‌ساز توسعه زیرساخت‌های جدید در غرب استان تهران نیز خواهد بود. **تعیض هادی و اصلاح ارتباطات خط ۶۳ کیلوولت شهریار - شهر قدس** با هدف افزایش ظرفیت خطوط و ارتقای پایداری شبکه برق، طرح تعویض هادی معمولی با هادی پر ظرفیت و اصلاح ارتباطات پست‌های شهر قدس یک و دو، با موفقیت به پایان رسید. به گزارش همین روابط عمومی، سعید شاهرزایی مجری طرح خطوط فوق توزیع برق منطقه‌ای تهران،

به منظور رفع مشکلات شبکه توزیع برق و ایجاد زیرساخت مناسب برای شبکه فوق توزیع در منطقه در حال توسعه وحیدیه از توابع شهریار، امور انتقال نیروی استان البرز به عنوان زیرمجموعه عملیاتی برق منطقه‌ای تهران، موفق به احداث پست سیار ۶۳/۲۰ کیلوولت وحیدیه در کمتر از ۴۰ روزه شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، یوسف نوبخت مدیر امور انتقال نیروی استان البرز گفت: این طرح که در محدوده وحیدیه شهریار در غرب استان تهران واقع شده از اردیبهشت سال جاری آغاز و در خرداد امسال تکمیل و به بهره‌برداری رسید. هدف از اجرای این طرح، جلوگیری از اعمال محدودیت‌های ناخواسته، پخش مناسب بار بین پست‌های فوق توزیع منطقه، پاسخگویی به نیاز مشترکان و تأمین رضایت‌مندی مردم منطقه بوده است. نوبخت افزود: در اجرای این طرح تمامی تجهیزات و قطعات مورد استفاده، شامل یک دستگاه ترانسفورماتور با قدرت ۳۰ مگاوات آمپری و همچنین اتاق فرمان مستقل و فیدرهای ۲۰ کیلوولت که بر روی تریلی قرار گرفتند، توسط شرکت داخلی تأمین شده‌اند. این اقدام با هدف حمایت از تولید داخل، جلوگیری از خروج ارز و کمک به اشتغال‌زایی انجام شده و سهم تجهیزات ساخت داخل در این طرح ۱۰۰ درصد بوده است. با بهره‌برداری از این پست سیار، علاوه بر ایجاد زیرساخت پایدار برای توسعه شبکه فوق توزیع، محدودیت‌های تحمیلی ناشی از کمبود ظرفیت در پست‌های موجود برطرف خواهد شد. این اقدام نقش مهمی در پایداری شبکه فوق توزیع و توزیع برق منطقه شهریار و نواحی اطراف آن خواهد داشت. نوبخت درباره مزیت‌های این

مشترکان خانگی، تجاری و صنعتی در شهر قدس و حومه شده است. وی با اشاره به ویژگی‌های فنی طرح تصریح کرد: تعویض هادی‌ها بدون نیاز به نصب برج جدید و تنها با استفاده از برج‌های موجود انجام شد. همچنین در اصلاح سرخط‌ها، بدون نیاز به نصب سرکابل، کابل و مفصل جدید، از تجهیزات موجود بهره گرفتیم که این نیز یکی از نقاط قوت اجرایی طرح محسوب می‌شود. وی با تأکید بر اقدامات برق منطقه‌ای تهران در حمایت از تولید داخلی افزود: در این طرح بیش از ۹۰ درصد تجهیزات مصرفی شامل پراک‌آلات، سیم هادی پر ظرفیت، مقره، برقگیر، سرکابل، کابل، پایه انتهایی و سازه‌های فلزی از تولیدات داخلی تأمین شد که علاوه بر صرفه‌جویی ارزی، موجب تقویت صنایع داخلی و ایجاد اشتغال شد. شاهرزایی در پایان خاطرنشان ساخت: این طرح در شرایطی اجرا شد که سال‌ها به دلیل وجود معارضات و محدودیت‌های اجرایی، امکان افزایش ظرفیت خطوط فراهم نبود. با تلاش شبانه‌روزی تیم‌های مشاور، پیمانکار و کارفرما،

عدم امکان دریافت خاموشی و لزوم تأمین بار مستمر پست‌های شهر قدس یک و دو، اجرای طرح با پیچیدگی‌های خاصی همراه بود. اما با بهره‌گیری از طراحی مهندسی دقیق و توان تخصصی تیم‌های اجرایی، توانستیم بدون استفاده از کابل، سرکابل و مفصل جدید، ارتباط بین پست‌های شهر قدس یک و دو را تنها با استفاده از تجهیزات موجود اصلاح کنیم. وی افزود: این عملیات در محدوده پست‌های ۲۳۰/۶۳ کیلوولت شهریار و ۶۳/۲۰ کیلوولت شهر قدس یک و دو شامل تعویض هادی اسکواب معمولی با هادی اسکواب پر ظرفیت در طول مسیر ۶/۶ کیلومتر به صورت دومداره (در مجموع ۱۳.۲ کیلومتر مدار) اصلاح و ارتباطات بین پست‌های شهر قدس انجام شد. شاهرزایی گفت: هدف اصلی از اجرای این طرح، افزایش ظرفیت انتقال بار به پست‌های شهر قدس و تأمین برق پایدارتر برای مشترکان منطقه بود. با توجه به تغذیه پست شهر قدس دو از طریق شهر قدس یک و افزایش ظرفیت ترانسفورماتورهای پست شهر قدس دو، هادی قبلی (اسکواب معمولی) دیگر پاسخگوی نیازهای شبکه نبود. با تعویض آن به هادی اسکواب پر ظرفیت اکنون امکان بارگیری مطمئن‌تر پست شهر قدس یک و دو از طریق پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت شهریار فراهم شده است. به گفته مجری طرح خطوط فوق توزیع برق منطقه‌ای تهران، با اصلاح ارتباطات و تکمیل مدارها، ارتباط میان پست‌های شهر قدس یک و دو تقویت شده و امکان مانور شبکه در شرایط اضطراری نیز افزایش یافته است. این طرح ضمن

خوشبختانه این طرح راهبردی با موفقیت و بدون خاموشی اجرایی شد. **بهره‌برداری از نیروگاه ۲۵ مگاواتی مقیاس کوچک پردیس** مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران گفت: با اتصال نیروگاه ۲۵ مگاواتی مقیاس کوچک پردیس به شبکه سراسری، برق پایدار منطقه پردیس تأمین شد. به دیگری از همین روابط عمومی، فرهاد شبیهی گفت: نیروگاه مقیاس کوچک پردیس در فاز ۸ این شهرستان احداث شده و با ظرفیت نامی ۲۵ مگاوات به شبکه برق کشور پیوسته است.



جلوگیری از خاموشی‌های احتمالی، قابلیت اطمینان شبکه را بالا برده و موجب ارتقای پایداری تأمین برق

در تشریح جزئیات اجرای این طرح گفت: با توجه به محدودیت‌هایی نظیر وجود معارضین حقیقی و حقوقی در

برای اجرای این طرح بیش از یک هزار و ۳۰۰ میلیارد ریال سرمایه‌گذاری انجام که به طور کامل از سوی بخش خصوصی تأمین شد. وی گفت: این نیروگاه از یک توربین ۲۵ مگاواتی ساخت شرکت‌های داخلی استفاده می‌کند و اتصال آن به شبکه سراسری، نقش موثری در افزایش پایداری شبکه، بهبود ولتاژ و کاهش خاموشی‌های منطقه‌ای خواهد داشت. مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران همچنین با اشاره به سیاست‌های توسعه‌ای این شرکت اظهار داشت: این شرکت در سال جاری با احداث و راهاندازی چندین نیروگاه مقیاس کوچک، موفق شد ظرفیت تولید پراکنده را به حدود ۳۷۰ مگاوات در پیک تابستان برساند. پیش‌بینی می‌شود با بهره‌برداری از طرح‌های در دست اجرا این ظرفیت در هفته‌های آینده از ۴۰۰ مگاوات آمپر فراتر رود. شبیهی تصریح کرد: نیروگاه‌های مقیاس کوچک به دلیل استقرار در نزدیکی محل مصرف، ضمن کاهش تلفات شبکه و ارتقای کیفیت ولتاژ، به پایداری بیشتر شبکه برق کمک می‌کنند و از نظر پدافند غیرعامل



نیز اهمیت ویژه‌ای دارند. از سوی دیگر، این طرح‌ها با مشارکت بخش خصوصی و سرمایه‌گذاران خرد اجرا می‌شوند که مزیتی مهم نسبت به نیروگاه‌های متمرکز محسوب می‌شود. وی خاطرنشان ساخت: رویکرد برق منطقه‌ای تهران فراتر از احداث نیروگاه است و توسعه تولید پراکنده بر اساس نیاز شبکه، انتخاب فناوری‌های مناسب و مدیریت سرمایه‌گذاری‌ها دنبال می‌شود تا سامانه‌ای پایدار، مطمئن و اقتصادی برای تأمین برق پایدار شرق استان تهران ایجاد شود.

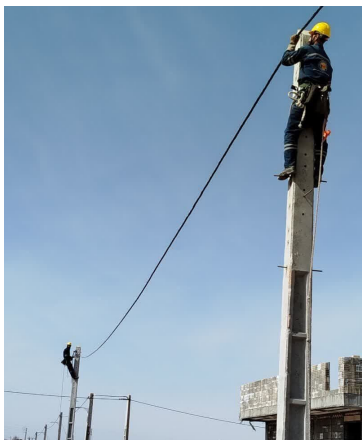
رتبه دوم برق منطقه‌ای سمنان در شاخص تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع

شرکت برق منطقه‌ای سمنان رتبه دوم شاخص تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع کشور در سال ۱۴۰۳ را کسب کرد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای سمنان، غلامرضا اساسه معاون بهره‌برداری این شرکت با اعلام خبر فوق افزود: گفت: این شرکت جز دو شرکت برتر در دارا بودن حداقل تلفات انرژی شبکه در بین برق‌های منطقه‌ای است. وی با اشاره به نحوه محاسبه تلفات انرژی در شبکه انتقال و فوق توزیع گفت: محاسبه تلفات انرژی شبکه با اندازه‌گیری دقیق انرژی تولیدی در شبکه، انرژی تبدیلی با سایر شرکت‌ها و انرژی تحویلی به مشترکان مقدور است. اساسه با مقایسه مقدار تلفات انرژی شبکه نسبت



به سال گذشته در برق منطقه‌ای سمنان تصریح کرد: درصد تلفات کل شبکه انتقال و فوق توزیع استان در سال ۱۴۰۲ به میزان ۱.۵۷ درصد بوده که این مقدار در سال ۱۴۰۳ به ۱.۴۶ درصد رسیده که نسبت به مشابه سال قبل، کاهش مناسبی را نشان می‌دهد. وی در ادامه افزود: از مهمترین اقدامات انجام شده در جهت کاهش تلفات شبکه می‌توان به مدار آمدن بانک‌های خازنی جدید در شبکه طبق مطالعات انجام شده، آزمایش ترموویژن تمامی تجهیزات پست‌ها و خطوط، شناسایی اتصالات دارای نقطه داغ و رفع مشکل آن‌ها و در مدار قرار دادن مولدهای مقیاس کوچک اشاره کرد.

تبدیل شبکه برق یک روستای دامغان به کابل خودنگهدار



و مزاحم برکنار شد. در این طرح ۷۵ انشعاب اصلاح و ۳ دستگاه سرچراغ روشنایی معابر نیز نصب شد. ترابی با اشاره به مزایای استفاده از کابل خودنگهدار اظهار داشت: این نوع کابل به دلیل برخورداری از پوشش عایق، علاوه بر افزایش ایمنی شهروندان، نقش مهمی در کاهش خاموشی‌های ناخواسته دارد. همچنین استفاده از کابل خودنگهدار موجب کاهش تلفات انرژی، پیشگیری از سرقت تجهیزات، بهبود ولتاژ شبکه و افزایش رضایت‌مندی مشتریان می‌شود. مدیر توزیع برق دامغان در پایان گفت: طرح انجام شده علاوه بر اصلاح و بهینه‌سازی شبکه موجود، مشکلاتی همچون سد معبر پایه‌های مزاحم، فرسودگی تجهیزات و ضعف روشنایی معابر را نیز برطرف کرده که این امر نشان‌دهنده تاثیر مستقیم طرح‌های توسعه‌ای صنعت برق بر ارتقای رفاه عمومی در مناطق روستایی است.

دو مداره فیذر سور شمس در محدوده مسیر اتوبان سمنان به سمت سرخه خبر داد. به گزارش همین روابطعمومی، سعید ادب اهم اقدامات انجام شده در این طرح را شامل آچارکشی یراق و تجهیزات شبکه دومداره به طول دو هزار و ۲۰۰ متر، اصلاح فرم و آچارکشی ۵ نقطه جمپر شبکه فشار متوسط، تعویض مقره‌های فرسوده و عارضه‌دار پایه‌های فشار متوسط در مسیر شبکه و سرویس و نظافت چندین دستگاه پست توزیع هوایی اعلام کرد. ادب همچنین افزود: این عملیات در قالب تعمیرات دوره‌ای و با اهدافی همچون کاهش خاموشی‌های ناخواسته، ارتقای ضریب اطمینان شبکه، اصلاح معایب ثبت شده در سامانه تعمیراتی و افزایش رضایت‌مندی مشتریان به اجرا درآمده است و اقدام عملی در حوزه مگاپروژه‌های ابلاغی وزارت نیرو بوده است. **افزایش پایداری و ارتقای ایمنی شبکه برق روستای محمدآباد دامغان**

مدیر توزیع نیروی برق شهرستان دامغان از اجرای طرح اصلاح، بهینه‌سازی و تبدیل شبکه فشار ضعیف هوایی سیمی به کابل خودنگهدار در روستای محمدآباد دامغان خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابطعمومی، محمدحسین ترابی در این مورد گفت: این طرح در قالب طرح بهارستان و با هدف ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی در مناطق روستایی، در مدت ۶ روز و با اعتباری بالغ بر ۸.۷ میلیارد ریال اجرا شد. وی گفت: در جریان عملیات اجرایی، حدود یک هزار و ۷۰۰ متر از شبکه فشار ضعیف سیمی جمع‌آوری و شبکه جدید با بهره‌گیری از کابل خودنگهدار احداث شد و همچنین ۱۵ اصله پایه ۹ متری سیمانی جدید نصب و ۱۴ اصله پایه فرسوده

عایق، موجب کاهش حوادث ناشی از تماس با سیم‌های برق، رفع مشکلات حریم شبکه، جلوگیری از سد معبر پایه‌های مزاحم و کاهش خاموشی‌ها می‌شوند که در نهایت رضایت‌مندی مشتریان را به همراه دارد. وی همچنین خاطرنشان ساخت: در قالب این طرح، ۲۵۰ متر از شبکه فشار متوسط هوایی روستای ورکیان نیز اصلاح شد که شامل برکناری ۴ اصله پایه ۱۲ متری فرسوده و نصب ۳ اصله پایه ۱۵ متری جدید بود. ترابی با بیان اینکه این طرح در چارچوب طرح بهارستان و با هدف اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع برق در مناطق روستایی اجرا شده افزود: این اقدامات نقش مهمی در بهبود ولتاژ شبکه، ارتقای روشنایی معابر و مهاجرت معکوس ایفا خواهد کرد.

اجرای عملیات سرویس و آچارکشی شبکه فشار متوسط فیذر سور شمس شهرستان سرخه

مدیر توزیع برق شهرستان سرخه از اجرای عملیات سرویس و آچارکشی شبکه فشار متوسط



با هدف کاهش خاموشی‌ها و افزایش ایمنی، طرح اصلاح و بهینه‌سازی و تبدیل شبکه فشار ضعیف هوایی سیمی به کابل خودنگهدار در روستای ورکیان دامغان با موفقیت به پایان رسید. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، در قالب این طرح که با هدف کاهش تلفات انرژی الکتریکی، افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه، پیشگیری از سرقت تجهیزات، ارتقای ایمنی و بهبود کیفیت خدمات‌رسانی اجرا شد، دو هزار و ۲۵۰ متر از شبکه فشار ضعیف هوایی سیمی به کابل خودنگهدار تبدیل شد. مدیر توزیع برق شهرستان دامغان در این مورد گفت: اجرای این طرح در مدت زمان ۷ روز و با اعتباری بالغ بر ۱۲ میلیارد ریال انجام شد. در جریان عملیات، ۲۲ اصله پایه ۹ متری سیمانی جدید نصب و ۲۱ اصله پایه فرسوده و مزاحم برکنار شد. همچنین ۱۳۰ انشعاب اصلاح و ۵ سرچراغ روشنایی معابر نیز نصب شد. محمدحسین ترابی افزود: کابل‌های خودنگهدار با توجه به برخورداری از پوشش

برگزاری جلسه ستاد پیشگیری از بحران در استان گلستان



جلسه ستاد پیشگیری، هماهنگی و فرماندهی عملیات پاسخ به بحران استان گلستان با حضور استاندار، مدیرعامل توزیع برق استان و جمعی از مدیران استانی برگزار شد. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق گلستان، در این جلسه استاندار گلستان قدرانی از تلاش مجموعه صنعت برق استان گفت: با توجه به کاهش کم‌سابقه بارش‌ها و افزایش دمای هوا، عبور از تابستان امسال بدون همت و تلاش کارکنان این مجموعه ممکن نبود. فعالیت‌های انجام شده برای مقابله با بحران‌هایی چون ریزگردها و طوفان‌ها به منظور تأمین برق پایدار برای مردم استان، شایسته تقدیر است. موسوی مدیرعامل توزیع برق استان گلستان نیز با اشاره به شرایط کم‌بارشی و گرمای بی‌سابقه افزود: بارش‌ها در استان با کاهش ۳۹ درصدی نسبت به سال گذشته، این استان را به چهارمین استان کم‌بارش کشور تبدیل کرده است و

بهره‌برداری از پست ۶۳/۲۰ کیلوولت زارچ یزد



با هزینه‌ای بالغ بر ۳۵۰۰ میلیارد ریال و در مدت ۱۸ ماه اجرا شد و هدف از آن افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق شهرستان زارچ، کاهش بار پست‌های دروازه قران و صدوق و همچنین کاهش تلفات شبکه بوده است.

پست ۶۳/۲۰ کیلوولت در شهرستان زارچ یزد با موفقیت وارد مدار و به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابطعمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، ابوالفضل انتظاری مدیر طرح پست شرکت با قدرانی از تلاش‌های تمامی عوامل اجرایی و پشتیبانی این طرح گفت: پست مذکور شامل دو دستگاه ترانسفورماتور ۶۳/۲۰ کیلوولت، هر یک با ظرفیت ۴۰ مگاوات‌آمپر، دو بی‌ترانسفورماتور ۶۳ کیلوولت، دو بی‌خط ۶۳ کیلوولت ورودی، ۱۲ فیذر خروجی ۲۰ کیلوولت، ۲ فیذر بانک خازن، ۲ فیذر تولید پراکنده و ۲ مجموعه بانک خازنی هر یک به ظرفیت ۷/۲ مگاوار است. این طرح

رقابت دوستانه فوتسال بسیج توانیر و برق منطقه‌ای خراسان



همچنین به مناسبت گرامیداشت شهادت جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، تیم‌های فوتسال حوزه مقاومت بسیج شرکت توانیر و پایگاه مقاومت بسیج برق منطقه‌ای خراسان به میزبانی این شرکت در مشهد مقدس با هم، یک رقابت دوستانه برگزار کردند.

بازدید کارکنان توانیر از نیروگاه سیاه‌بیشه



کردند که در هر قسمت توضیحات فنی نیز لازم نیز از سوی کارشناسان ارائه شد.

قهرمانی تیم فوتسال حوزه مقاومت بسیج توانیر در مسابقات بسیج ادارات



مسابقات فوتسال بسیج ادارات با قهرمانی تیم حوزه مقاومت بسیج شرکت توانیر به پایان رسید. به گزارش پیک برق، این مسابقات که به میزبانی ناحیه مقاومت بسیج مقدار تهران برگزار شد، پس از توانیر، تیم وزارت اقتصاد و دارایی به مقام دوم دست یافت و تیم‌های بانک صنعت و معدن و ثبت‌احوال مشترک سوم شدند.

با همکاری تربیت بدنی حوزه مقاومت بسیج شرکت توانیر و پایگاه مقاومت بسیج امام رضا شرکت مدیریت شبکه برق ایران، بازدید یک روزه از نیروگاه سیاه‌بیشه انجام شد. به گزارش پیک برق، این بازدید که در قالب گردش علمی و در محیطی فرهنگی انجام شد، مورد استقبال گسترده همکاران قرار گرفت و همکاران در این بازدید یک روزه از قسمت‌های مختلف نیروگاه دیدن

نشست کمیته‌های عالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی و راهبری هوشمندسازی توانیر برگزار شد



وی، نقشه راه توسعه و استقرار مدیریت دارایی‌های فیزیکی را تشریح و بر لزوم دیدگاه عملیاتی در این حوزه تأکید کرد. در ادامه این نشست، ناصر نایب دبیر کمیته ضمن ارائه گزارشی از اقدامات کمیته در طی یک سال گذشته گفت: این کمیته ۴۵ جلسه تشکیل و بالغ بر ۴۰۰ مصوبه اجرا کرده که توانسته کمکی در جهت اجرای استراتژی‌های مداف و شناخت وضعیت شرکت‌ها در حوزه‌های مختلف مداف داشته باشد و اکنون تمامی شرکت‌ها نقشه راه دارند. **نشست سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در شهرستان خواف** در جهت تحقق اهداف بهره‌وری انرژی و گسترش نیروگاه‌های تجدیدپذیر، نشست تخصصی سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در شهرستان خواف خراسان رضوی برگزار شد. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، در این نشست که با هدف ایجاد هماهنگی بیشتر میان بخش‌های دولتی، خصوصی و محلی برای حرکت به سوی اقتصاد انرژی محور و پایدار و با حضور یزدان رضایی معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو، کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر، خدابخنده مدیرعامل توزیع نیروی برق خراسان رضوی، مدقق مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان و همچنین نماینده مردم خواف و رشتخوار در مجلس شورای اسلامی برگزار شد، موضوعاتی نظیر بهره‌وری و بهینه‌سازی مصرف انرژی، توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تأمین برق طرح نهضت ملی مسکن مورد بحث و بررسی قرار گرفت. فرماندار خواف در این نشست ضمن قدردانی از مجموعه وزارت نیرو به ویژه مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی در زمینه توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، به نقش کلیدی این اقدامات در تأمین پایدار برق و توسعه منطقه‌ای اشاره کرد. در ادامه، نماینده مردم خواف و رشتخوار در مجلس شورای اسلامی با تأکید بر لزوم ارتقای بهره‌وری انرژی در بخش‌های مختلف، آمادگی خود را برای اجرای طرح‌هایی همچون تعویض موتور کولرهای آبی با مدل‌های کم‌مصرف BLDC و جایگزینی چراغ‌های پرمصرف با نمونه‌های LED، با مشارکت معادن منطقه و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی اعلام کرد.

شبکه)، ربات هوشمند ADMS، سامانه سابات، اسکادا و ارائه شد. **نشست کمیته عالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی توانیر** نشست کمیته عالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی توانیر نیز با حضور رضا کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر، سعیدی دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های توزیع خدابخنده مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی با هدف ارائه گزارش اقدامات کارگروه‌های زیرمجموعه این کمیته، در شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی کفیلی در این نشست ضمن تقدیر از تلاش‌های همکاران در مدیریت اوج بار تابستان گفت: امسال به دلیل شروع زودهنگام اوج بار، سالی سخت برای صنعت برق بود و شرکت‌های توزیع در خط مقدم، این چالش را به بهترین شکل مدیریت کردند و اقدامات بهتری برای سال‌های آینده قابل برنامه‌ریزی است. مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر افزود: شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی عملکردی برجسته داشته و در ارزیابی‌های مدیریت دارایی، بهره‌برداری و مهندسی، رتبه اول کشوری در حوزه مهندسی و رتبه دوم در مداف را کسب کرده که نشان‌دهنده زیرساخت‌های قوی و مدیریت کارآمد این مجموعه است. وی با اشاره به فعالیت‌های کمیته مدیریت دارایی‌های فیزیکی تأکید کرد: این کمیته از فعال‌ترین کمیته‌های صنعت برق است و لازم است فرهنگ کار تیمی را در سطح کشور تقویت کنیم تا شرکت‌های توزیع به عنوان سرآمدان این صنعت شناخته شوند. سعیدی دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های توزیع نیز در این نشست بر اهمیت مدیریت دارایی‌های فیزیکی تأکید کرد و گفت:



تمامی طرح‌ها باید برنامه‌ریزی و تسریع شوند و رعایت اصول RCA (تحلیل ریشه‌ای علل) در تمام موضوعات مورد توجه قرار گیرد. خدابخنده مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی نیز مدیریت دارایی‌های فیزیکی را یکی از موضوعات اساسی صنعت برق دانست و گفت: از ادبیات سال گذشته، مأموریت ویژه مداف به این شرکت واگذار شد و وضعیت آن در بخش‌های مختلف پایش شده است.



نشست کمیته عالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی و نشست کمیته راهبری هوشمندسازی صنعت توزیع برق با حضور مدیران ارشد شرکت توانیر به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در نشست کمیته راهبری هوشمندسازی صنعت توزیع برق که با حضور مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر و اعضای کارگروه برگزار شد، دستور کارهای کمیته با حضور حامد احمدی مدیرکل دفتر هوشمندسازی توانیر و سایر اعضا اقدامات شاخص در حوزه هوشمندسازی با تمرکز بر استاندارد IEC ۶۱۹۶۸ و حکمرانی داده مورد طرح و بررسی قرار گرفت و طرح‌ها و سامانه‌های هوشمندسازی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی از جمله سامانه سپهر، ربات هوشمند ADMS، اسکادا و استانداردسازی داده‌ها توسط کارشناسان دفاتر هوشمندسازی، اتوماسیون شبکه و مجریان طرح‌های کاهش تلفات و ADMS ارائه و معرفی شد. در این نشست مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی با تأکید بر اهمیت هوشمندسازی در صنعت توزیع برق افزود: تلاش ما بر برگزاری منظم جلسات و برنامه‌ریزی دقیق در این حوزه بوده است. اگرچه اوج زودهنگام امسال مانع از پیشرفت برخی برنامه‌ها شد، اما پویایی و پیگیری مداوم کمیته راهبری هوشمندسازی در اولویت قرار دارد. علیرضا خدابخنده با اشاره به تدوین نقشه استراتژی شرکت خاطر نشان ساخت: طی ۷ ماه کار فشرده، این نقشه تدوین شد. هوشمندسازی فراتر از کنترل‌پذیری است و حوزه‌های گسترده‌ای را شامل می‌شود. توسعه فناوری اطلاعات و حرکت بر اساس نقشه راه هوشمندسازی از دغدغه‌های اصلی ماست. وی همچنین به توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در استان اشاره کرد و گفت: ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر استان از ۵۲ مگاوات در پایان سال ۱۴۰۲ به ۱۲۷ مگاوات در سال ۱۴۰۳ و در حال حاضر به ۲۰۰ مگاوات رسیده است. شرکت‌کنندگان در این جلسه در پایان از مراکز کنترل و پایش بار توزیع برق خراسان رضوی و سامانه‌های کاربردی این شرکت نظیر سامانه سپهر (سامانه پیشرفته و هوشمند راهبری

تعدیل بار ۶۶۵ دستگاه ترانسفورماتور پربار در فارس

نسبت به مشابه سال گذشته ۶۱ درصد کاهش داشته است. مدیرعامل توزیع برق استان فارس خاطر نشان ساخت: در مورد نصب لوازم اندازه‌گیری ضمن تأمین کالاهای مورد نیاز، استفاده از تمام ظرفیت سیمبانات شرکت و پیگیری روزانه، تعداد انشعاب‌های نصب شده در ۵ ماه نخست امسال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۸۷ درصد رشد نشان می‌دهد. وی در ادامه به جمع‌آوری اتصال‌های غیرمجاز و غیرایمن نیز اشاره کرد و بیان کرد: به منظور رفع شرایط غیر ایمن، صیانت از حقوق عامه، کاهش تلفات و افزایش پایداری شبکه برق، از ابتدای سال جاری تاکنون ۴۱۷۰ اتصال غیرمجاز به شبکه برق جمع‌آوری شده است. وی گفت: اتصال‌های غیرمجاز افزون بر وارد آوردن خسارات ناشی از ریبایش برق و صدمه به شبکه و تجهیزات عمومی، شرایط غیرایمنی را نیز ایجاد می‌کند که طی آن امکان بروز حوادث انسانی افزایش می‌یابد، از همین رو اتصال‌های غیرمجاز با هدف جلوگیری از وقوع حوادث ناگوار، افزایش پایداری شبکه و کاهش تلفات انرژی جمع‌آوری شد.



عوامل تأثیرگذار بر تجهیزات برقی دانست و افزود: همین امر ضرورت انجام اصلاحات و تعمیرات پیشگیرانه را دو چندان می‌کند. وی خاطر نشان ساخت: طرح تعدیل بار ترانسفورماتورهای پربار با همکاری ۴۰۶ نفر از کارکنان در مدت زمان ۶۰ روز انجام شد که در مجموع ۶۶۵ دستگاه ترانسفورماتور جابه‌جایی با ترانسفورماتورهای کم‌بار، انتقال بار به ترانسفورماتورهای مجاور و یا افزایش قدرت ترانسفورماتورها انجام شد که در مجموع ۶۶۵ دستگاه ترانسفورماتور پربار از طریق جابه‌جایی با ترانسفورماتورهای کم‌بار، انتقال بار به ترانسفورماتورهای مجاور و یا افزایش قدرت ترانسفورماتور تعدیل بار شدند. صنیع تصریح کرد: این اقدام ضمن پیشگیری از حوادث ترانسفورماتورها و کاهش تلفات شبکه، موجب افزایش طول عمر ترانسفورماتورها و حفظ سرمایه‌های شرکت به ارزش حدود ۱۹۶۰ میلیارد ریال شد.

در ۵ ماه نخست امسال انجام شد

نصب بیش از ۱۱ هزار انشعاب برق در استان فارس

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: با پیگیری‌های انجام شده و بهره‌گیری از ظرفیت نیروی انسانی، همچنین تأمین منابع مالی جهت خرید ملزومات نصب لوازم اندازه‌گیری مشترکان جدید، طی ۵ ماه نخست امسال بیش از ۹۷ درصد از انشعاب‌های وصل نشده سال قبل، برقرار شدند. به گزارش همین روابط عمومی، حمیدرضا جالایر با اعلام این خبر گفت: در ۵ ماه نخست امسال، مدت زمان نصب لوازم اندازه‌گیری برابر ۹ روز شد که با توجه به تأمین ملزومات و استفاده از ظرفیت نیروی انسانی شرکت، مدت زمان نصب انشعاب در این مدت،



در جهت تأمین برق پایدار و مطمئن مشتریان در قالب پیاده‌سازی سامانه مدیریت دارایی‌های فیزیکی، طرح تعدیل بار و جابه‌جایی ترانسفورماتورهای پربار در سطح استان فارس اجرا شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، محمد صنیع مدیر نظارت بر بهره‌برداری شرکت از انجام موفق طرح جهادی تعدیل بار و رفع پرباری ترانسفورماتورها در این شرکت طی دو ماه گذشته خبر داد. وی با اشاره به اینکه یکی از عوامل مهم و تأثیرگذار در سوختن و آسیب دیدن ترانسفورماتورهای شبکه برق، بهره‌برداری نامناسب و بار اضافه این تجهیزات به ویژه در ساعات اوج مصرف است، افزود: ضروری است به منظور حفظ و نگهداری از این تجهیزات و جلوگیری از بروز هرگونه حوادث احتمالی، نسبت به بارگیری مناسب و تعدیل بار ترانسفورماتورهای پربار اقدام شود. صنیع، شرایط نامساعد آب و هوایی و گرمای هوا را نیز از

آغاز عملیات اجرایی ۲۵۰ کیلووات نیروگاه خورشیدی در ساختمان‌های برق منطقه‌ای خوزستان



از انرژی‌های تجدیدپذیر و قانون هوای پاک، به اجرا درآمده است. اسدی گفت: شرکت برق منطقه‌ای خوزستان در مرحله اول احداث ۳۰۰ کیلووات نیروگاه خورشیدی را برنامه‌ریزی کرده که ۲۵۰ کیلووات آن وارد مدار شده و ۵۰ کیلووات دیگر نیز در دست اجرا است. گفتنی است، شرکت برق



انشعاب تا پست شمال غرب بوده است. معاون بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خوزستان تصریح کرد: دیگر اقدامات انجام شده شامل: احداث تعداد ۴ عدد فونداسیون دکل، مونتاژ و نصب تعداد ۴ دکل ۱۳۲ کیلووات (یک دکل دو مداره و سه دکل تک مداره) و سیم‌کشی هادی پر ظرفیت در یک به مقدار ۷ کیلومتر از نقطه انشعاب قدیم تا پست شمال غرب و سیم‌کشی شیلد به مقدار یک کیلومتر، اصلاح فیزیگ در طول خط و جابجایی مدارات PLC در پست شمال غرب بوده است.

فوق توزیع و جلوگیری از حادثه و خاموشی گسترده ناخواسته، پایه‌های چوبی خط ۱۳۲ کیلووات شمال غرب - لشکر - کیانشهر، جمع‌آوری شد. وی با بیان اینکه ارزش سرمایه‌گذاری این اقدام ۱۷۳ میلیارد ریال و در قالب طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی و عبور از پیک تابستان سال ۱۴۰۴ بوده، تصریح کرد: این طرح شامل جمع‌آوری تعداد ۱۱ پایه چوبی و ۳ پایه سیمانی، جمع‌آوری تعداد یک دکل دو مداره و دو دکل تک مداره موجود، جمع‌آوری هادی ۱۳۲ کیلووات خط ۷۰۲ از نقطه

منطقه‌ای خوزستان مسوولیت تأمین و انتقال برق در استان‌های خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد را بر عهده دارد. **بهینه‌سازی شبکه فوق توزیع خطوط ۱۳۲ کیلووات شمال غرب - لشکر - کیانشهر اهواز** معاون بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از جمع‌آوری پایه‌های چوبی خط ۱۳۲ کیلووات شمال غرب - لشکر - کیانشهر خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، علی‌اصغر خدامردم‌نگری با اعلام این خبر افزود: با هدف افزایش قابلیت اطمینان بهره‌برداری از شبکه

در محل ساختمان‌های اداری و پست‌های این شرکت آغاز شده و پیش از این، ۴ نیروگاه ۵۰ کیلوواتی در معاونت بهره‌برداری، ناحیه امیدیه، پست دژیل دزفول و پست بهمن یاسوج به بهره‌برداری رسیده است. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان با بیان اینکه ارزش سرمایه‌گذاری احداث این نیروگاه‌ها ۱۰۰ میلیارد ریال بوده، تصریح کرد: این اقدام در جهت اجرای تکالیف مشمولین ماده ۵ قانون خدمات کشوری مبنی بر تأمین ۲۰ درصد از انرژی مصرفی ساختمان‌های اداری

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان از بهره‌برداری ۲۵۰ کیلووات نیروگاه خورشیدی برای تأمین برق مورد نیاز ساختمان‌های این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی گفت: با اجرای مرحله پنجم احداث نیروگاه ۵۰ کیلوواتی در محل ساختمان اداری ناحیه جنوب شرق (ماهشهر)، مجموع احداث نیروگاه‌های اداری این شرکت به ۲۵۰ کیلووات رسید. وی افزود: از بهمن سال ۱۴۰۳ احداث نیروگاه‌های خورشیدی

مقابله با مصارف غیرمعارف و پایش مصرف برق در پایتخت

برق این مناطق فراهم شده و تمامی مشترکان شهر تهران از مزایای آن، همچون پایش سریع‌تر وضعیت شبکه، کاهش زمان خاموشی‌ها و بهبود کیفیت خدمات‌رسانی برخوردار خواهند شد. رضازاده گفت: این طرح، نقطه عطفی در مسیر ارائه خدمات الکترونیک در حوزه زیرساخت‌های شبکه توزیع برق است که با ثبت دقیق اطلاعات مشترکان و تجهیزات شبکه در سامانه GIS، مدیریت دارایی‌ها و برنامه‌ریزی توسعه و پایش لحظه‌ای شبکه با دقت و سرعت بیشتری انجام خواهد شد. لازم به ذکر است این اقدام، ضمن ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان روستایی، بستری مناسب برای حرکت به سمت شبکه‌های هوشمند ایجاد می‌کند.

استقبال ۶۷ درصدی مشترکان تهرانی از نرم افزار "برق من"

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از استقبال ۶۷ درصد مشترکان تهرانی از خدمات نرم‌افزار برق من داد و گفت: این آمار نشان‌دهنده گستردگی خدمات غیرحضوری صنعت برق و استقبال مخاطبان از دستاوردهای این حوزه در تأمین انرژی است. به گزارش همین روابط عمومی، کامبیز ناظریان در نشست شورای معاونان برق پایتخت با اشاره به استفاده ۶۷ درصد مشترکان تهرانی از نرم‌افزار برق من، بر لزوم توسعه ابزارهای نوین اطلاع‌رسانی و تقویت کار گروهی در مسیر تحقق هر چه بیشتر اهداف صنعت برق تأکید کرد. وی به اهمیت ارتباط موثر با مردم اشاره کرد و افزود: ایجاد بسترهای نوین اطلاع‌رسانی نقش مهمی در ارتقای سطح آگاهی و جلب مشارکت مشترکان دارد. ناظریان همچنین راهاندازی مرکز مدیریت دارایی در شرکت توزیع برق تهران بزرگ را گامی اساسی در مسیر بهره‌وری و مدیریت بهینه منابع دانست و تصریح کرد: مدیریت دارایی یکی از ضرورت‌های اساسی برای افزایش کارایی و بهبود خدمات است. وی برنامه‌ریزی در حوزه بودجه نظام‌مند و هدفمند را شایسته‌ترین اقدام دانست و همچنین اولویت اصلی این شرکت را کار گروهی و تیمی عنوان و اضافه کرد: حرکت منسجم و طبق برنامه، ضامن نتیجه‌بخش بودن اقدامات و تحقق اهداف کلان شرکت خواهد بود.

قابل ملاحظه‌بارندگی‌ها ایجاد شد، گفت: با توجه به افزایش فشار بر شبکه توزیع، اقدامات گسترده‌ای در حوزه فنی و مهندسی شامل بهسازی و توسعه شبکه، ارتقای تجهیزات و افزایش ظرفیت انجام شده و در کنار فعالیت‌های فنی، برنامه‌های متنوع و هدفمند فرهنگی و آموزشی نیز به ویژه در بخش‌های اداری، تجاری و خانگی اجرا شد. ناظریان ضمن قدردانی از مشارکت شهروندان، ابراز امیدواری کرد بتوانیم با ادامه این همکاری ارزشمند مصرف بهینه انرژی را به یک فرهنگ پایدار و نهادینه در جامعه تبدیل کنیم. بدون شک تداوم این مسیر، علاوه بر تأمین پایدار برق در شهر تهران، نقش مهمی در کاهش آثار تغییرات اقلیمی و ارتقای کیفیت زندگی در پایتخت خواهد داشت.

ثبت اطلاعات مکان محور شبکه توزیع برق روستایی تهران

مدیر دفتر مطالعات و اطلاعات مکانی شرکت توزیع تهران بزرگ از پایان عملیات اجرایی دو ساله برداشت اطلاعات شبکه توزیع برق روستایی تهران خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، الهام رضازاده گفت: با تلاش متخصصان برق پایتخت و با پایان عملیات گردآوری و ثبت اطلاعات مکان محور شبکه توزیع برق در مناطق روستایی شهر تهران، داده‌های فنی مرتبط با حدود ۲۰ روستا شامل بیش از ۵۰۰۰ مشترک و بالغ بر ۲۰۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف روستایی، جمع‌آوری و در سامانه جامع اطلاعات مکان محور (GIS) شرکت توزیع برق تهران بزرگ ثبت شده است. وی در ادامه افزود: با اجرای این طرح که با توجه به گستردگی جغرافیایی و فاصله زیاد روستاهای شمال شهر تهران با چالش‌های متعددی همراه بود، اکنون امکان مدیریت هوشمند شبکه توزیع



تهران به حدود ۷۰ درصد رسیده و همچنین تا به این لحظه بیش از ۵۰۰ هزار کنتور هوشمند در پایتخت نصب شده و نزدیک به ۵۰ درصد از مصرف پایتخت که حدود ۳۵۰۰ مگاوات است به صورت لحظه‌ای در قرارگاه رصد مصرف برق از محل مصرف مشترکان پایش می‌شود. مدیرعامل توزیع برق تهران بزرگ افزود: شناسایی و جلب همراهی ۱۶۵۰ مولد خودتأمین سازمان‌ها و ادارات نیز انجام شده که تاکنون حدود ۱۵۰ تا ۱۶۰ مگاوات برق از این مسیر مدیریت شده است که ظرفیتی معادل یک نیروگاه متوسط در تهران دارد. ناظریان همچنین از تعدیل بیش از ۵۰۰ هزار لامپ مازاد در حوزه اصناف، کشف و جمع‌آوری ۱۰۵۰ دستگاه ماینر غیرمجاز (سه برابر عملکرد سال گذشته) و کاهش تلفات شبکه پایتخت به ۵/۶ درصد خبر داد و خاطرنشان ساخت: با اجرای این اقدامات و بهره‌گیری از داده‌کاوی و مدیریت هوشمند مصرف، میزان حوادث فنی شبکه در تهران ۱۵ درصد کاهش یافته و روند خدمت‌رسانی به مشترکان کلانشهر تهران ارتقای چشمگیری پیدا کرده است.

کاهش مصرف برق با صرفه‌جویی شهروندان تهرانی در ایام گرم سال

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از تحقق صرفه‌جویی بالغ بر نیم میلیارد کیلووات‌ساعت در مصرف برق پایتخت در ایام گرم سال که معادل ۵۰۰ هزار خانوار است خبر داد و این دستاورد را نتیجه همدلی مردم و تلاش‌های فنی و فرهنگی مجموعه برق پایتخت عنوان کرد. به گزارش همین روابط عمومی، کامبیز ناظریان گفت: با همراهی شهروندان تهرانی و اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف، از ابتدای خرداد ماه تاکنون، در مصرف برق پایتخت صرفه‌جویی ۵.۲ درصدی شده است که این میزان صرفه‌جویی معادل ۵۰۰ میلیون کیلووات‌ساعت انرژی است که دستیابی به آن نیازمند مصرف حدود ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی و بیش از ۱.۳ میلیارد لیتر آب برای تولید برق بود؛ منابعی که با همکاری مردم و اجرای طرح‌های مدیریت مصرف حفظ شد. وی با اشاره به شرایط ویژه‌ای که در ماه‌های اخیر به دلیل تغییرات اقلیمی و کاهش



به منظور اجرای طرح‌های کلان توسعه، نوسازی و هوشمندسازی، شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با تدوین برنامه‌های هوشمندسازی و مدیریت مصرف برق در تهران، گام مؤثری در افزایش تاب‌آوری شبکه و کاهش بدمصرفی انرژی برداشته است.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق تهران بزرگ، کامبیز ناظریان مدیرعامل شرکت با تشریح اقدامات گسترده انجام شده در شبکه برق پایتخت، تأکید کرد: این تحولات، نقش مهمی در پایداری شبکه برق کلانشهر تهران خواهد داشت. وی با اشاره به تعویض و احداث ۳۰۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و احداث ۱۴۵ کیلومتر شبکه جدید ۲۰ کیلووات، گفت: در کنار این اقدامات ۱۳۲ کیلومتر از شبکه برق فشار متوسط نیز نوسازی شده که افزایش قابلیت اطمینان شبکه را به دنبال داشته است. مدیرعامل توزیع برق تهران بزرگ از هوشمندسازی و کنترل از راه دور ۸۳ دستگاه پست زمینی و همچنین نوسازی و بهسازی روستایی ۱۳ روستا به عنوان بخشی از اقدامات امسال یاد کرد و افزود: تأمین برق ۴۰ ایستگاه پمپاژ، مخزن و چاه آب اضطراری نیز با هدف ارتقای تاب‌آوری و پایداری شبکه در دستور کار قرار گرفته است. ناظریان با اشاره به دستاوردهای تولید انرژی گفت: این پیشرفت با توجه به همراهی مشترکان تهرانی از ابتدای سال و با در نظر گرفتن ۱۲ مگا پروژه در وزارت نیرو و ۳۶ بسته ویژه مدیریت مصرف و همچنین بیش از ۵ درصد صرفه‌جویی در شهر تهران محقق شد که یک دستاورد ارزشمند ملی به شمار می‌رود. وی در ادامه تصریح کرد: در سال ۱۴۰۴ تعداد مشترکان کم‌مصرف در

اجرای طرح‌های رفع ضعف ولتاژ در امور برق اشراق زنجان



فشار ضعیف و حتی فشار متوسط شد. سرپرست امور توزیع نیروی برق استان زنجان از انجام اقدامات گسترده به منظور رفع ضعف ولتاژ، تعدیل بار و بهبود نقاط آسیب‌پذیر شبکه‌های فشار متوسط و فشار ضعیف با اعتباری بالغ بر ۴۰۱ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، طبیب نیکخواه‌بهرامی افزود: در سال گذشته حدود ۵۰ نقطه دارای ضعف ولتاژ و نیازمند تعدیل بار شناسایی شد که برای تمامی این موارد برنامه‌ریزی لازم انجام شد. تاکنون بیش از ۳۰ نقطه با اولویت بالا و قابلیت اجرای سریع اصلاح و تکمیل شده و برای سایر نقاط نیز که نیازمند فرایند طولانی‌تر مانند تعویض پست کمپکت یا احداث شبکه‌های فشار متوسط زمینی و هوایی بوده‌اند، مجوز لازم اخذ شده است. وی با اشاره به شرایط گرمای تابستان ادامه داد: تداوم گرمای شدید در زنجان و افزایش بی‌سابقه دما تا ۴۱ درجه سانتی‌گراد، در کنار رشد بارهای سرمایشی با ضریب همزمانی بالا و ورود همزمان مصارف پس از وصل خاموشی‌های مدیریت بار، موجب افزایش بار دور از انتظار در شبکه

از جمله این اقدامات می‌توان به احداث و تعدیل پست‌های هوایی بیش از ۲، ۳، نهضت، شیخ مفید، دهخدا ۱ و ۲، پروین اعتصامی ۲ و ۳، کارمندان ۱۶، قائم ۳، شهید آوینی ۱ و ۲، مجتمع آموزشی ۱ و ۲، سوم شعبان ۱ و ۲ و ۳، غزال، روستای اژدهاتو و روستای رامین اشاره کرد. نیکخواه بهرامی گفت: احداث سرخط‌های فشار ضعیف از پست‌های زمینی مختلف از جمله سهراب آذری، امام، جاوید، نجفی، خواجه نصیر و افشارچی و توسعه شبکه فشار ضعیف در مناطق شهرک زیباشهر، اعتمادیه، انصاریه، کارمندان، بعثت، وحیدیه، توحید و دلجویی با نصب ده‌ها فاصله کابل خودنگهدار اجرا شده است. علاوه بر این، افزایش ظرفیت پست‌های زمینی جنگ‌زدگان از ۶۳۰ به ۸۰۰ کیلوولت‌آمپر و پست زمینی ۳۶ گل از ۸۰۰ به ۱۲۵۰ کیلوولت‌آمپر نیز انجام شده است. وی در ادامه به دستور کارهای پیش‌بینی شده اشاره کرد و افزود: تعویض پست پدمانند ۴۰۰ کیلوولت‌آمپر جمهوری با پست کمپکت ۶۳۰ کیلوولت‌آمپر، تعدیل بار فیدرهای فشار متوسط اندیشه، پایین کوه، امیرکبیر و قائم، احداث پست‌های هوایی در کوی شهریار و کوی بهارستان، احداث شبکه فشار متوسط زمینی جهت ایجاد نقطه مانوری بین فیدرهای اندیشه و پاستور و همچنین بین فیدرهای مهدوی و گاوآزنگ، احداث پست کمپکت در کوچه رضاقلی، ایجاد سرخط و شبکه فشار ضعیف جدید از ده‌ها پست هوایی و زمینی در نقاط مختلف، تقویت پست زمینی ۳۶ گل کوچمشکی و سایر طرح‌های سرمایه‌ای سال ۱۴۰۴ است که در حال طراحی و تأمین اعتبار

قرار دارد. وی در پایان خاطرنشان ساخت: مجموعه این اقدامات در حوزه رفع ضعف ولتاژ، تعدیل بار و بهبود شبکه‌های فشار متوسط و فشار ضعیف، نقشی اساسی در افزایش پایداری شبکه و ارتقای سطح خدمات برق‌رسانی در منطقه اشراق خواهد داشت و با تکمیل طرح‌های در دست اجرا و پیش‌بینی شده، شرایط مطلوب‌تری برای مشترکان فراهم خواهد شد.

تجهیز ۱۰۰ درصد شبکه فشار ضعیف خداینده به کابل خودنگهدار

مدیر امور برق خداینده در نشست مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان با این امور گفت: شهرستان خداینده دارای ۷۲ هزار و ۴۹۸ مشترک، دو هزار و ۵۰ پست توزیع، هزار و ۸۸۳ کیلومتر شبکه فشار متوسط و هزار و ۳۵۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف است که تمامی آن‌ها به کابل خودنگهدار تجهیز شده‌اند. به گزارش همین روابط عمومی، حسن‌علی پیری افزود: این شهرستان همچنین از وجود ۱۰۱ نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۵۳۰ کیلووات برخوردار است که نقش مهمی در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر ایفا می‌کند. وی به بخشی از اقدامات شاخص امور برق خداینده اشاره کرد و گفت: اجرای ۲۹۶۷ کیلومتر طرح‌های عوارض برق، احداث ۶۶۸ کیلومتر شبکه توسعه شهری و ۴۲۹ کیلومتر

شبکه توسعه روستایی، رفع ضعف ولتاژ و احداث ۱۳ دستگاه پست عمومی از جمله اقدامات انجام شده است. همچنین تأمین زیرساخت برق برای طرح مسکن ملی کوی سامان، هوشمندسازی ۷۱ دستگاه پست عمومی و تعویض هزار و ۲۶۶ دستگاه کنتور معیوب و معمولی به کنتور هوشمند فهام از دیگر اقدامات شاخص بوده است. وی خاطرنشان ساخت: در حوزه توسعه خدمات نیز ۴۸۰ انشعاب جدید واگذار شده، همچنین تعویض سرشاخه‌های فرسوده و نصب یک‌هزار و ۳۳۱ چراغ جدید LED انجام شده است. تعویض ۸۲ اصله پایه فرسوده، احداث فیبر نوری واحد برق گرماب، نصب دو هزار و ۱۰۰ کاور کنسول پرندپران و همچنین نصب ۸۰ صاعقه‌گیر در خطوط فشار متوسط از دیگر اقدامات این مدیریت به شمار می‌رود. در جهت اصلاح و ایمن‌سازی شبکه، ۷۹۰ مقره تعویض، در ۱۲۰ پایه اصلاح و راس تیری در ۸۳۰ نقطه نصب و اصلاح شده است. در پایان این نشست، مدیرعامل توزیع برق استان زنجان ضمن قدردانی از تلاش‌های ارزشمند کارکنان امور برق خداینده، خدمت‌رسانی پایدار، هوشمند و ایمن به مردم را رسالت اصلی شرکت دانست و بر استمرار روند توسعه و ارتقای کیفیت خدمات تأکید کرد.



رکورد ۱۵۸ درصدی توزیع برق تبریز در شاخص سرمایه‌گذاری

تصویب شد که جزو نقاط قوت شرکت است. وی افزود: در حالی که میانگین این شاخص در کشور در طرح‌های دولتی ۲۵ درصد است و عموماً ۹۰ درصد اعتبارات دستگاه‌ها صرف هزینه‌های جاری می‌شود، عملکرد این شرکت نشان می‌دهد بخش عمده منابع به سمت سرمایه‌گذاری هدایت شده است. تصویب قاطع صورت‌های مالی در مجمع عمومی نیز نشان دهنده توان مدیریتی و سلامت مالی شرکت است. فرج‌نیا در ادامه به دستاوردهای فنی و عملیاتی شرکت اشاره کرد و گفت: کارگاه لجستیک معکوس و حوزه تعمیرات ۲۰ کیلوولت که قدمتی بیش از ۴۰ سال دارد، امروز هم‌پای شرکت‌های خصوصی در تعمیر و بازسازی ترانسفورماتورها فعال است. وی ادامه داد: براساس آخرین آمار، سالانه بیش از ۳۵۰ ترانسفورماتور در این مجموعه تعمیر و به چرخه بهره‌برداری باز می‌گردد. این اقدام، علاوه بر صرفه‌جویی مالی، نشان دهنده نهادینه شدن فرهنگ استفاده بهینه از تجهیزات و باز چرخانی و استفاده مجدد تجهیزات در شبکه است. مدیرعامل توزیع برق تبریز در پایان تأکید کرد: بازگشت تجهیزات به چرخه مصرف نتیجه تلاش کارکنان است و این نگاه به مدیریت منابع، شرکت را در مسیر توسعه پایدار و کارآمدی هرچه بیشتر قرار داده است.



مدیرعامل شرکت توزیع برق تبریز از ثبت شاخص ۱۵۸ درصدی عملکرد بودجه سرمایه‌ای شرکت خبر داد و گفت: این شاخص از مرز ۱۰۰ درصد عبور کرده است؛ رقمی که در سطح شرکت و در مقیاس ملی نیز دستاوردی ارزشمند محسوب می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا با اشاره به برگزاری مجمع عمومی سالانه گفت: در این جلسه صورت‌های مالی بلاشرط و با قاطعیت

صرفه‌جویی بیش از ۱۷ میلیارد ریال با بازیافت تجهیزات برقی در تبریز

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز گفت: از زمان راه‌اندازی کارگاه لجستیک معکوس و تمرکز بر مدیریت چرخه عمر تجهیزات در اردیبهشت ماه ۱۴۰۴ تاکنون، ارزش تجهیزات بازیافتی به ۱۷ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال رسیده است. به گزارش همین روابط عمومی، اکبر فرج‌نیا از دستاوردهای قابل توجه این شرکت در زمینه بازیافت و بازتولید تجهیزات برقی خبر داد و گفت: مدیریت اصولی دارایی‌های فیزیکی و توجه به چرخه عمر کالا، علاوه بر افزایش بهره‌وری و جلوگیری از خریدهای غیرضروری، زمینه‌ساز صرفه‌جویی مالی و ارتقای سطح آمادگی عملیاتی شرکت شده است. وی افزود: از زمان راه‌اندازی کارگاه لجستیک معکوس و تمرکز بر مدیریت چرخه عمر تجهیزات از اردیبهشت ماه ۱۴۰۴ تاکنون، ارزش تجهیزات بازیافتی به ۱۷ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال رسیده است. فرج‌نیا اظهار داشت: تنها در مرداد ماه بیش از ۵ میلیارد و ۲۰۰ میلیون ریال و تا ۲۳ شهریور، حدود ۶ میلیارد و ۱۴۶ میلیون ریال صرفه‌جویی حاصل شده است. مدیرعامل توزیع برق تبریز افزود: در مجموع بیش از ۴۰۶۶ قلم تجهیزات شامل

انواع کنتاکتور، هواکش، کلید فیوز گردان، کلمپ نول بی‌هتال، تجهیزات روشنایی معابر و چراغ‌های LED با تعمیر و بازسازی وارد چرخه بهره‌برداری مجدد شده‌اند. اقلام غیرقابل استفاده نیز طبق ضوابط قانونی از رده خارج می‌شوند. وی با اشاره به سرمایه‌گذاری اولیه ۲۰ میلیارد ریالی و تجهیز سوله‌ای به مساحت ۱۰۰۰ مترمربع، خاطرنشان ساخت: این طرح با مشارکت ۵ نفر از کارکنان متخصص شرکت اجرا شد و به عنوان نمونه‌ای موفق از اجرای لجستیک معکوس در صنعت برق علاوه بر آزادسازی فضای انبارها، به ساماندهی موجودی‌ها و جلوگیری از هدررفت سرمایه‌های شرکت کمک کرده است. فرج‌نیا در پایان تأکید کرد: تکیه بر توان فنی نیروهای داخلی در تعمیر و بازیافت تجهیزات، اقدامی موثر در صیانت از منابع شرکت و حرکت در مسیر توسعه پایدار به شمار می‌رود.



بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من ينتظر و ما بدلوا تبديلا

احزاب- ۲۳

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



شهید والا مقام بهرام عزیزوند، مرداد ماه سال ۱۳۳۱ در شهرستان میاندوآب متولد شد. وی در سال ۱۳۴۷ به استخدام شرکت توانیر درآمد و در اداره برق میاندوآب مشغول به کار شد. این شهید عزیز در سال ۱۳۶۱ در مقابل اداره برق میاندوآب به همراه همسر و فرزندش بر اثر اصابت ترکش خمپاره شلیک شده به دست عوامل گروهک منافقین، به درجه

رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای میاندوآب به خاک سپرده شد.

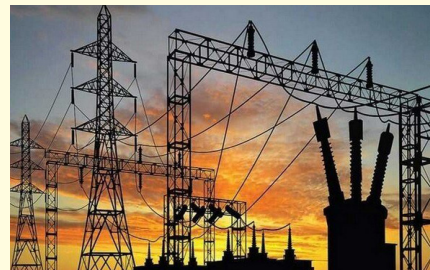
نخستین طرح تشویقی کشور برای نیروگاه‌های خورشیدی بامی در استان مرکزی اجرا می‌شود



معادل ظرفیت نیروگاه شازند به صورت عملی قابل بهره‌برداری است. مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی با اشاره به دستور استاندار برای الزام تمامی ساختمان‌های جدید به نصب نیروگاه خورشیدی، گفت: این اقدام با استقبال سازندگان همراه شده و به افزایش تولید انرژی پاک و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی کمک خواهد کرد. محمودی از امضای تفاهم‌نامه سه جانبه میان شرکت توزیع برق، شهرداری اراک و سازمان نظام مهندسی ساختمان خبر داد و گفت: این همکاری مشترک با هدف توسعه پایدار انرژی‌های تجدیدپذیر و ارتقای قابلیت اطمینان شبکه برق شهری انجام شده است. وی در پایان تأکید کرد: اجرای این طرح علاوه بر تأمین برق مصرفی ساختمان‌ها، امکان فروش بهره‌برداری از ذخیره در زمان قطعی برق را فراهم می‌کند و می‌تواند به الگویی ملی برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی بامی تبدیل شود.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی گفت: برای نخستین بار در کشور، احداث نیروگاه‌های خورشیدی بامی در ساختمان‌های جدید این استان مشمول طرح تشویقی «اضافه سطح اشغال» خواهد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مرکزی، محمودی اظهار داشت: براساس این مصوبه، سازندگان می‌توانند با نصب نیروگاه خورشیدی بر بام ساختمان خود، بین ۲ تا ۵ درصد مازاد بر سطح اشغال مجاز دریافت کنند. به عنوان نمونه، در یک زمین ۲۰۰ متری، نصب نیروگاه خورشیدی ۷ کیلوواتی حدود ۴۸ مترمربع سطح اشغال تشویقی در اختیار مالک قرار می‌دهد و این میزان در زمین‌های بزرگ‌تر به مراتب بیشتر است. وی افزود: بررسی‌ها نشان می‌دهد پشت‌بام‌های موجود در استان، ظرفیت نصب بیش از ۲۲۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی دارند که حتی با در نظر گرفتن پرت و سایه‌انداز، حدود ۱۲۰۰ مگاوات آن

افزایش ۱۰ هزار مگاواتی ظرفیت شبکه برق افغانستان



وزارت انرژی و آب افغانستان قراردادی به ارزش ۱۰ میلیارد دلار با یک شرکت خصوصی داخلی جهت اجرای طرح‌هایی با هدف تولید ۱۰ هزار مگاوات برق در سراسر این کشور امضا کرده است. به گزارش پیک برق به نقل از طلوع نیوز، عبدالطیف منصور سرپرست وزارت انرژی و آب افغانستان، با توصیف این قرارداد به عنوان یک پیشرفت قابل توجه، گفت: این قرارداد دستاورد بزرگی برای امارت اسلامی و گامی حیاتی در جهت پیشرفت اقتصادی کشور است. وی افزود: این یک دستاورد بزرگ برای ماست. در دنیای امروز، برق یک نیاز اساسی برای هر فرد است، چه در بخش مراقبت‌های بهداشتی، چه در صنعت و چه برای خانواده‌ها و غیره، این توافق‌نامه توسعه طرح‌های تولید برق با استفاده از ترکیبی از منابع خورشیدی، زغال‌سنگ، برق آبی، بادی و گازی را تشریح می‌کند. این طرح‌ها در چندین استان افغانستان با هدف افزایش عرضه برق ملی و کاهش کمبود برق، به ویژه در مناطق صنعتی و مسکونی اجرا خواهد شد. وزیر انرژی و آب افغانستان افزود: ما به شما اطمینان می‌دهیم که افغانستان منابع بسیار خوبی برای تولید انرژی از آب و باد گرفته تا خورشیدی و گازی دارد و ترکیبی از این منابع را برای تولید برق به کار خواهیم گرفت. طبق مفاد این توافق‌نامه، طراحی فنی این طرح ظرف شش ماه نهایی خواهد شد. در مرحله اولیه انتظار می‌رود تولید برق با ظرفیت ۲۰۰۰ تا ۳۰۰۰ مگاوات آغاز شود. میرویس عزیززی، مدیرعامل شرکت خصوصی نیز گفت: در این طرح ۱۷ تا ۱۸ متخصص و کارشناس خارجی مشارکت خواهند داشت و هدف ما آموزش افغان‌ها و ایجاد تشکیلاتی با ۹۸ درصد از نیروی کار داخلی و سپردن کامل مسئولیت‌ها به آنها

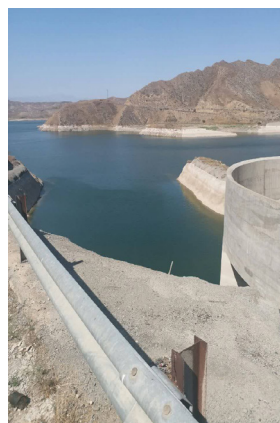
بهره‌برداری بزرگ‌ترین مزرعه بادی شیلی با ۱۴۰ توربین



بزرگ‌ترین مزرعه بادی شیلی با ۱۴۰ توربین بادی و با ظرفیت نصب شده ۸۱۶ مگاوات به بهره‌برداری رسید. به گزارش پیک برق، این مزرعه ۲۵۰۰ هکتار گیکوات ساعت برق تولید می‌کند که معادل تأمین برق یک شهر در روز و شب با ۷۵۰ هزار نفر جمعیت است. لازم به ذکر است، این بزرگ‌ترین مزرعه بادی در کشور شیلی و دومین مزرعه بادی بزرگ در آمریکای لاتین پس از مزرعه لاگوا دوس وتوس، واقع در ایالت پیماوی برزیل است. این طرح متعلق به شرکت کولبون، یک شرکت تولید برق شیلیایی است که در سال ۱۹۸۶ از نیروگاه‌های برق آبی کولبون و ماچیکورا متعلق به شرکت ENDESA ایجاد شد. منبع: REVE News

ترجمه از: مرتضی توکلی

بهره‌برداری از طرح برق‌رسانی به ۴۴ ایستگاه پمپاژ سد خداآفرین در اردبیل



پست‌های انتقال و فوق‌توزیع در منطقه مغان و نواحی عمرانی ۱ تا ۴ احداث و برق‌دار شده است. قربانعلیزاده تصریح کرد: برق‌داری این طرح‌های بسیار مهم که بالغ بر ۳۴۰۰ میلیارد تومان هزینه داشته است، شامل احداث ۵ ایستگاه برق انتقال و فوق‌توزیع با ظرفیت نامی حدود ۵۷۰ مگاوات، ۱۳۲ کیلوولت و ۲۶۶ کیلوولت خط ۲۰ کیلوولت هست و جزو با اهمیت‌ترین طرح‌های شاخص شرکت

طرح برق‌رسانی به ۴۴ ایستگاه پمپاژ سد خداآفرین در استان اردبیل با هزینه‌ای بالغ بر ۳۴۰۰ میلیارد تومان تا پایان امسال مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان، یعقوب قربانعلیزاده ناظر عالی شرکت ضمن اعلام این خبر افزود: با هدف افزایش بهره‌وری و تولید محصولات کشاورزی در منطقه کشت و صنعت مغان اردبیل که نقش استراتژیکی در کل کشور دارد، سد خداآفرین که شامل طرح‌هایی از جمله: احداث سد و کانال‌های مربوطه، ایستگاه‌های برق انتقال و فوق‌توزیع و خطوط ارتباطی آنها برای راه‌اندازی ایستگاه‌های پمپاژ و نیز فروش انرژی به مشتریان پایین دست است؛ به عنوان یک طرح کلان ملی احداث شده است. وی گفت: این طرح مهم از اوایل دهه ۹۰ با بودجه اختصاصی مقام معظم رهبری برای آب‌های مرزی آغاز و با نظارت برق منطقه‌ای آذربایجان با تلاش مجموعه تلاشگران صنعت برق، در بخش احداث خطوط و

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.

از ابتدای سال جاری تاکنون

۱۱۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در کهگیلویه و بویراحمد کشف و ضبط شد



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد از کشف و ضبط ۱۱۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان خبر داد و گفت: این تعداد کشفیات در ۵ ماه نخست امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته رشد ۵ برابری داشته است.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، رسول روستائی گفت: این تعداد دستگاه استخراج رمزارز در ۲۵ مرکز کشف شده است. وی با بیان اینکه این تعداد ماینر در هر ساعت معادل مصرف برق ۱۲۵۰ خانوار (منطقه معتدل سردسیر) در زمان اوج بار برق مصرف می‌کنند، گفت: سرمایه‌گذاری مورد نیاز جهت تولید برق این تعداد ماینر بالغ بر ۱۰۰ میلیارد تومان است که این خود گویای میزان خسارت به شبکه برق و اموال عمومی است. روستائی گفت: این تعداد ماینر ماهانه حدود ۱۶۰ تن دی اکسید کربن وارد جو کرده و به محیط زیست آسیب می‌رسانند. وی خاطرنشان ساخت: از ابتدای طرح جمع‌آوری انشعابات و مصارف غیرمجاز، تعداد ۱۰۹۸ دستگاه ماینر غیرمجاز در کهگیلویه و بویراحمد کشف و ضبط شده است، این ماینرها معادل برق مصرفی بیش از ۲۳ هزار خانوار در ماه مصرف می‌کنند. روستائی با بیان اینکه هیچ مجوزی برای استخراج رمزارز در استان صادر نشده است، یادآوری کرد: در مرحله اول تعداد ۲۲۴ دستگاه ماینر امحاء و طبق مصوبه کارگروه مدیریت مصرف که با حضور استاندار و معاون عمرانی استاندار برگزار شد که هیچ دستگاهی بدون مجوز کمیته مدیریت مصرف استان حق ترخیص و آزادسازی دستگاه‌های مکشوفه را ندارد. مدیرعامل توزیع برق استان کهگیلویه و بویراحمد درباره نحوه شناسایی ماینرها نیز عنوان کرد: معمولاً این ماینرها سر و صدای زیادی دارند و به دلیل گرمای شدیدی که تولید می‌کنند، نیاز به استفاده دائم از وسایل سرمایشی دارند. بنابراین محل‌های متروکه‌ای که کولر به صورت ۲۴ ساعته کار می‌کند مشکوک به استخراج رمزارز هستند.

کشف و جمع‌آوری ۶۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در بوشهر



صنعت برق در ادامه برخورد قاطع با استخراج غیرمجاز رمزارز، طی چند عملیات مشترک با همراهی دستگاه‌های قضایی و انتظامی، موفق به کشف و جمع‌آوری ۶۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در نقاط مختلف استان بوشهر شد. به گزارش پیک برق، این تجهیزات عمدتاً در کارگاه‌های صنعتی، انبارهای کشاورزی و منازل مسکونی راه‌اندازی شده بودند و با مصرفی بیش از ۲۰۰ کیلووات، بار سنگینی بر شبکه برق منطقه تحمیل می‌کردند. بررسی‌ها نشان داد متخلفان با استفاده از شیوه‌هایی همچون سایلنت‌باکس، اتاق‌های مخفی و انبارهای استتار شده اقدام به راه‌اندازی این مراکز کرده بودند. پس از شناسایی، دستگاه‌ها توقیف و انشعاب‌های غیرمجاز قطع 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، یک میلیون تومان و در مجموع تا سقف ۲۰۰ میلیون تومان پاداش دریافت کنند.

دریافت ۵۰۰ پیشنهاد برای شناسایی ماینرهای غیرمجاز در توابع



در پی دریافت ۵۰۰ پیشنهاد برتر با موضوع «روش‌های نوین شناسایی ماینرهای غیرمجاز» در نخستین دوره لیگ نظام پیشنهادهای شرکت توانیر، بررسی کیفیت و عملیاتی بودن پیشنهادهای در دستور کار کمیته تخصصی قرار گرفت. به گزارش پیک برق، معاونت تحقیقات و منابع انسانی شرکت طی گزارشی اعلام کرد در طول برگزاری اولین لیگ نظام پیشنهادهای توانیر (۱۵ اردیبهشت تا ۱۵ شهریور امسال) با موضوع «روش‌های نوین شناسایی ماینرهای غیرمجاز»، ضمن ایجاد سازوکارهای لازم برای دریافت، ثبت و ارزیابی پیشنهادهای در سطوح مختلف، حدود ۵۰۰ پیشنهاد برتر از شرکت‌های تابعه، زیرمجموعه و ستاد توانیر دریافت شد که پس از بررسی در کارگروه تخصصی، پیشنهاد دهندگان و شرکت‌های برتر معرفی و تقدیر می‌شوند.

در ۵ ماه نخست امسال

۲۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در زنجان کشف و ضبط شد



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان از شناسایی و جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز در استان خبر داد و این اقدام را کامی جدی در مقابله با سرقت انرژی عنوان کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، عادل کاظمی با اعلام این خبر اظهار داشت: تا مردادماه سال ۱۴۰۴ تعداد ۲۳ مرکز غیرمجاز استخراج رمزارز در سطح استان شناسایی شده است که در این جهت ۲۰۱ دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و ضبط شده است. وی افزود: ماینرهای غیرمجاز، برق را به شکل پنهانی و غیرقانونی مصرف کرده که این اقدام علاوه بر تحمیل خسارت به صنعت برق، موجب کاهش کیفیت خدمات‌رسانی و بروز اختلال در تأمین پایدار انرژی برای مشتریان می‌شود. مدیرعامل توزیع برق استان زنجان تأکید کرد: صیانت از حقوق مشتریان و حفاظت از شبکه، خط قرمز شرکت توزیع برق است و در همین جهت کشف و ضبط تجهیزات غیرمجاز با همکاری دستگاه قضایی و نیروی انتظامی به طور مستمر دنبال می‌شود. کاظمی خاطرنشان ساخت: شرکت توزیع برق استان زنجان با استفاده از روش‌های هوشمند و رصد ملووم، اجازه نخواهد داد عدمای محدود با سرقت انرژی، حق مردم را تضییع کرده و شبکه را با خطر خاموشی‌های ناخواسته مواجه کنند.

کشف ۸۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در هرمزگان



در پی اجرای چندین عملیات هماهنگ و با همکاری نیروهای انتظامی، قضایی و گزارش‌های مردمی، طی روزهای اخیر بیش از ۸۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در نقاط مختلف استان هرمزگان شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها که در منازل مسکونی فاقد سکنه، مدارس متروکه، خودروهای سواری در ایست‌های بازرسی و حتی در گودال‌های حفر شده در اماکن مسکونی مخفی شده بودند، به طور گسترده برق شبکه را مصرف می‌کردند و فشار سنگینی بر تأمین پایدار انرژی در استان وارد می‌ساختند. برآوردها نشان می‌دهد توان مصرفی این دستگاه‌ها در مجموع ده‌ها کیلووات بوده که معادل برق مصرفی صدها خانوار در شرایط اوج بار است. با هماهنگی مراجع قانونی، ضمن جمع‌آوری تجهیزات، تعدادی از انشعاب‌های غیرمجاز نیز شناسایی و قطع شد.

کشف ۲۹ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان گلستان



با تلاش همکاران شرکت توزیع نیروی برق گلستان و در همکاری نزدیک با دستگاه قضایی و عوامل انتظامی، طی چندین عملیات میدانی و گزارش‌های مردمی در شهریور ماه جاری، ۲۹ دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز در نقاط مختلف استان گلستان از جمله منازل مسکونی، انبارها، اقامتگاه‌های تجاری، واحدهای کشاورزی و همچنین در شهرستان گنبد کاووس شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش پیک برق، این تجهیزات در مجموع حدود ۶۴ کیلووات برق را به صورت غیرمجاز از شبکه مصرف می‌کردند؛ میزانی معادل نیاز روزانه بیش از ۲۲۰ خانوار شهری که می‌توانست پایداری شبکه و تأمین برق هم‌استانی‌ها را دچار اختلال کند. تمامی تجهیزات غیرمجاز با هماهنگی پلیس امنیت اقتصادی و مراجع ذی‌صلاح قضایی جمع‌آوری و پرونده متخلفان به مراجع قانونی ارجاع شد.

کشف و جمع‌آوری ۶۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در خوزستان



در ادامه برخورد قاطع با استخراج غیرمجاز رمزارز و در پی گزارش‌های مردمی و اقدامات مشترک با نیروهای انتظامی، طی روزهای اخیر ۶۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان‌های مختلف استان خوزستان از جمله دزفول، ماهشهر، شوش، شوشتر، بهبهان، امیدیه، سوسنگرد، شادگان و بندرامام شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش پیک برق، براساس برآوردهای فنی، توان مصرفی این تجهیزات حدود ۲۴۰ کیلووات بوده که معادل مصرف همزمان بیش از ۸۰ خانوار شهری است. استفاده غیرمجاز از این دستگاه‌ها فشار سنگینی بر شبکه برق وارد کرده و سبب اختلال در تأمین برق پایدار برای مشترکان می‌شود.

برگزاری جشن فرهنگ سازی مدیریت مصرف برق در زنجان



جشن فرهنگ سازی مدیریت مصرف برق با حضور هزاران کودک و نوجوان زنجان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای زنجان، این جشن آموزشی-تفریحی که بر اساس تفاهم نامه منعقد شد بین برق منطقه ای زنجان و کانون پرورش فکری کودکان و نوجوانان استان طراحی و اجرا شد؛ با حمایت شرکت توزیع برق استان زنجان همراه بود و پیام مهم مصرف بهینه انرژی را در قالب برنامه های شاد و جذاب به مخاطبان خود انتقال داد. از نکات برجسته این مراسم، ارکان عمومی نمایش عروسکی «قهرمان آکواریوم» بود. این نمایش که به همت مشترک کانون پرورش فکری کودکان و نوجوانان و روابط عمومی شرکت برق منطقه ای زنجان تهیه و تولید شده است، داستانی آموزنده درباره اهمیت برق و ضرورت صرفه جویی در مصرف آن را روایت می کند. این جشن با استقبال کم نظیر خانواده ها و حضور ۷۰۰۰ نفر از کودکان و نوجوانان زنجان مواجه شد که نشان دهنده ظرفیت بالای چنین برنامه هایی در ترویج فرهنگ صحیح مصرف برق است.

۱۱ طرح حیاتی پست و انتقال برق کشور به بهره برداری رسید

ادامه از صفحه اول

احداث پست سیار ۱۳۲/۲۰ کیلوولت گنبد

طرح احداث پست سیار گنبد به ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر و با اعتباری بالغ بر ۱۸۰ میلیارد تومان در شهریور امسال برق دار شد. پرباری پست انتقال دوگنبدان و فوق توزیع موقت جهاد از دلایل اصلی احداث این پست عنوان شده که پس از راه اندازی و بارگیری، کاهش بارگیری پست اصلی دوگنبدان از ۷۲ به ۶۳ درصد محقق شد.

بهره برداری از پست ۲۳۰ کیلوولت محمود آباد

طرح احداث پست ۲۳۰ کیلوولت محمود آباد با ظرفیت ۲*۱۸۰ مگاوات آمپر و اعتباری بالغ بر ۴۰۰ میلیارد تومان به عنوان یکی از مهم ترین طرح های حیاتی گذر از اوج بار امسال در تابستان به بهره برداری رسید. بهره برداری از این پست موجب بهبود ولتاژ و کاهش بارگیری در پست های انتقال چهل شهید آمل، رویان و دریاسر همچنین ارتقای قابلیت اطمینان شبکه و کاهش احتمال خاموشی ناشی از محدودیت های شبکه در استان مازندران شده است.

افزایش ظرفیت پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت مه زیار

طرح افزایش ظرفیت پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت مه زیار با ظرفیت ۲۰۰ مگاوات آمپر و با اعتباری بالغ بر ۴۷۰ میلیارد تومان، مرداد سال جاری برق دار شد. هدف از اجرای این طرح کاهش پرباری پست های انتقال برق سوسنگرد و اهواز شمال غرب و همچنین کاهش پرباری ترانسفورماتورهای موجود پست مه زیار عنوان شده است.

بهره برداری از مرحله اول پست ۲۳۰/۲۰ کیلوولت میانداران

طرح احداث مرحله اول پست میانداران به ظرفیت ۵۰ مگاوات آمپر و با اعتباری بالغ بر ۳۰۰ میلیارد تومان در مرداد امسال به بهره برداری رسید. هدف از اجرای این طرح افزایش قابلیت اطمینان و پایداری شبکه و رفع افت ولتاژ پست فوق توزیع زهک لوت عنوان شده که از سوی برق منطقه ای کرمان به انجام رسید.

با حضور مدیران ارشد توانیر

نشست مجمع عمومی سالیانه شرکت توزیع نیروی برق مشهد برگزار شد



مجمع عمومی عادی سالیانه

شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد برای سال مالی منتهی به اسفند ۱۴۰۳ با حضور عضو هیأت مدیره و مجری طرح احداث نیروگاه های خودتأمین صنایع شرکت توانیر، مدیرکل دفتر امور مجامع و نظارت مالی و مدیران ارشد توانیر، نماینده سازمان حسابرسی و همچنین مدیرعامل، قائم مقام و جمعی از معاونان و مدیران شرکت توزیع برق مشهد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت

توزیع نیروی برق مشهد، در این جلسه، عملکرد مالی و فنی شرکت مورد بررسی قرار گرفت و صورت های مالی آن برای بیستمین سال متوالی، گزارش مقبول را از سازمان حسابرسی کل کشور دریافت کرد که نشان از شفافیت، صداقت و امانتداری در فرآیندهای مالی این شرکت دارد. وحید مهدوی نیا مدیرعامل توزیع برق مشهد، با ارائه گزارشی جامع، به تشریح مهم ترین دستاوردها و برنامه های

بخش تولید به نتیجه مطلوب نخواهد رسید. حمید غفاری مدیرکل دفتر امور مجامع و نظارت مالی شرکت توانیر نیز در این جلسه اظهار داشت: ما با افتخار اعلام می کنیم که شرکت توزیع برق مشهد یکی از شفاف ترین شرکت های توزیع در سطح کشور است. دریافت گزارش مقبول از سازمان حسابرسی برای حدود بیست سال متوالی، گواهی بر صداقت و امانتداری همکاران ما در این شرکت است. مسعود خانی مدیر دفتر تلفیق و اطلاعات مالی شرکت توانیر نیز با تأیید این عملکرد شایسته، خاطرنشان ساخت: شرکت توزیع برق مشهد سنت حسنه رعایت کامل استانداردهای حسابداری و کسب گزارش مقبول را امسال نیز تکرار کرد. این موفقیت در حالی به دست آمده که همکاران مادر کنار مدیریت چالش های فنی و ناترازی انرژی، در حوزه مالی نیز با نهایت دقت و رعایت الزامات قانونی عمل کرده اند.

تأمین برق ۲۹۰ واحد

مسکونی طرح نهضت ملی مسکن مشهد

طرح تأمین برق ۲۹۰ واحد نهضت ملی مسکن در شهرستان مشهد به بهره برداری رسید. به گزارش همین روابط عمومی، این طرح که با اعتباری بالغ بر ۷ میلیارد تومان از محل ۶۰ میلیارد تومان اعتبار اختصاصی به شرکت توزیع برق مشهد از ابتدای سال ۱۴۰۱ به سرانجام رسیده است، نمونه ای بارز از تعهد و تخصص مهندسان و کارکنان این شرکت در خدمت رسانی به شهروندان است. مهدی میرزایی معاون برنامه ریزی و مهندسی توزیع برق مشهد، در حاشیه مراسم افزود: طرحی که امروز شاهد افتتاح آن هستیم، ۲۹۰ واحد مسکونی را تحت پوشش شبکه برق قرار می دهد. این دستاورد در حالی محقق می شود که تأمین به موقع و قابل اتکای زیرساخت ها، به ویژه برق نقشی کلیدی در سرعت بخشی به ساخت و ساز و تحویل واحدهای مسکونی به متقاضیان ایفا می کند. احمد خانی مشاور و نماینده وزیر نیرو در تأمین آب و برق طرح های



ملی مسکن، ضمن تقدیر از عملکرد این شرکت تصریح کرد: شرکت توزیع برق مشهد یکی از شرکت های پیشرو در زمینه تأمین برق طرح های نهضت ملی مسکن در سطح کشور بوده است. این شرکت توانسته همگام با شرایط و نیاز طرح ها، تأمین برق مناسب را تضمین کند و خوشبختانه هیچ گونه عقب ماندگی در این زمینه مشاهده نمی شود. وی افزود: در محل این طرح حدود ۱۲۰۰ واحد مسکونی پیش بینی شده که تاکنون توزیع برق مشهد با توجه به پیشرفت احداث واحدهای مسکونی، زیرساخت برق ۹۰۰ واحد را تأمین کرده است. حبیب قراگوزلو نماینده مدیرعامل شرکت توانیر در حوزه زیرساخت برق در طرح ملی مسکن، با اشاره به مقایسه آمار کشوری و اقدامات انجام شده در مشهد، خاطرنشان ساخت: در حالی که در کل کشور بیش از ۱۰۰ هزار واحد مسکونی در برنامه برق رسانی قرار دارد، در شهرستان مشهد به تهنایی حدود ۹ هزار واحد مسکونی باید برق رسانی شود. این حجم از فعالیت نشان دهنده عزم جدی برای تکمیل زیرساخت ها است و برنامه ریزی شده تا در مناسبت های هفته دولت و دهه فجر، حدود ۷۰۰ واحد دیگر در این شهرستان عملیات برق رسانی آنها انجام و آماده تحویل شود.