



۳ تا ۶ آبان

نمایشگاه بین‌المللی
صنعت برق در تهران
برگزار می‌شود

۱۳۸۶

سال بیست و نهم
شنبه ۱۴ مهر ۱۴۰۳
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
5 October . 2024 . No. 1386

پیک برق

سخنگوی صنعت برق:

برق مشتریان کان پر مصرف قطع می‌شود از هر ۴ مشترک خانگی، یکی پر مصرف است

با مشتریان پرمصرف گفت: مشتریان بسیار پرمصرف که حدود ۲ درصد از مجموع مشتریان را در بر می‌گیرند و بیش از ۲۵ برابر الگو برق مصرف می‌کنند، مشمول اخطار و قطع برق می‌شوند که این مهم در اوج بار تابستان امسال اتفاق افتاد و از این پس نیز برخورد صنعت برق با مشتریان پرمصرف به همین گونه خواهد بود. سخنگوی صنعت برق در عین حال تاکید کرد: مشتریان پرمصرفی که بیش از الگو برق مصرف می‌کنند باید رفتار مصرفی‌شان را اصلاح کنند تا مشمول قطع برق نشوند. به گفته مدیرعامل توانیر، این نوع مشتریان که بیش از ۲۵ برابر الگوی تعریف شده برق مصرف می‌کنند ملزم به تامین بخشی از برق مصرفی خود از طریق خرید برق از تابلوی سبز بورس انرژی و یا استفاده از مولد خورشیدی و ذخیره‌سازها هستند. سخنگوی صنعت برق در پایان با اشاره به اینکه با شروع فصل پاییز الگوی مصرف برق در مناطق غیرگرمسیر از ۳۰۰ کیلووات به ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه کاهش می‌یابد از مشتریان خانگی مناطق غیرگرمسیر خواست تا با کاهش مصرف برق خود متناسب با الگوی مصرف ماههای غیرگرم علاوه بر کمک به شبکه برق از قبوض برق ارزان‌تر برخوردار شوند.



سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه از هر ۴ مشترک خانگی، یک مشترک پرمصرف است، گفت: همان یک مشترک تقریباً به اندازه سه مشترک دیگر برق مصرف می‌کند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با تاکید بر برخورد

سخنگوی صنعت برق:

برنامه‌ریزی برای نصب ۹ میلیون کنتور هوشمند برق طی دو سال آینده

جزئیات بیشتر آن اطلاع‌رسانی خواهد شد. وی با بیان اینکه در حال حاضر حدود ۲ درصد از مشتریان خیلی پرمصرف هستند به طوری که میزان مصرف برق آنها بیش از ۲۵ برابر الگوهای هر منطقه است، تصریح کرد: اولویت نصب کنتورهای هوشمند برای مشتریان، این گروه از مشتریان است و در این زمینه حدود ۶۰۰ هزار کنتور هوشمند برای مشتریان خیلی پرمصرف نصب خواهد شد.



مدیرعامل شرکت توانیر از برنامه‌ریزی برای نصب ۹ میلیون دستگاه کنتور هوشمند طی دو سال آینده خبر داد. مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به اینکه تاکنون بیش از ۴ میلیون کنتور هوشمند در کشور نصب شده است، گفت: در حال برنامه‌ریزی هستیم تا طی دو سال آینده ۹ میلیون کنتور هوشمند به تعداد کنتورهای هوشمند موجود اضافه کنیم که

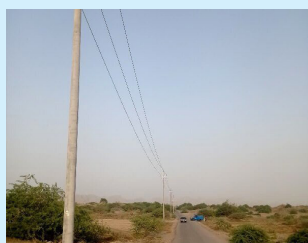
لزوم توسعه
خدمات برق‌رسانی
به مناطق کمتر
توسعه یافته



پیش‌بینی زمستانی
سخت در صورت
تامین نشدن
سوخت نیروگاهها



گردهمایی سالانه
اعضای کانون
بازنشستگان
شرکت توانیر



۶ هزار و ۴۲۹ مگاوات
نیروگاههای صنایع
در مرحله اجرا
قرار دارد



با هدف عبور از اوج بار ۱۴۰۴

جلسه بررسی طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای اصفهان برگزار شد



منطقه‌ای اصفهان برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ از سوی هاشم علیپور مدیر کل برنامه‌ریزی شبکه انتقال توانیر ارایه و ۱۱ طرح حیاتی این شرکت مشتمل بر ۶۰ کیلومتر خط و هزار و ۹۰ مگاوات آمپر ظرفیت پست مورد بررسی قرار گرفت. همچنین گزارش عملکرد آیین‌نامه ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق در منطقه اصفهان که از سوی سیدزمان حسینی مجری طرح احداث نیروگاههای صنایع معدنی ارایه شد حاکی است ۲ واحد گازی ۳۰۷ مگاواتی کلاس F فولاد مبارکه در مدار بهره‌برداری است و بخش بخار چرخه ترکیبی این بلوک با ۳۰۰ مگاوات ظرفیت تا مرداد ۱۴۰۴ وارد مدار می‌شود. همچنین بهره‌برداری از مرحله نخست طرح نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی این صنعت در کاشان با ۱۲۰ مگاوات ظرفیت برای اوج بار سال آینده برنامه‌ریزی شده است.

بر لزوم سرعت بخشیدن به روند کنترل‌پذیری صنایع به ویژه صنایع خارج از شهرکهای صنعتی و صنایع بالای ۲ مگاوات، مشتریان پرمصرف تجاری و خانگی را در اولویت این برنامه ذکر کرد. در این نشست پیشرفت طرحهای حیاتی و ضروری بخش انتقال و فوق توزیع برق

مدیریت بار و مصرف انرژی در بخشهای خانگی، صنعت، تجاری و... پیگیری کنند. محسن ذبیحی، هماهنگی و برنامه‌ریزی شرکتی توزیع برای استفاده از ظرفیتهای بیرونی از جمله نیروی انتظامی برای برخورد با برقهایی غیرمجاز و ماینرها یادآور شد و با تاکید

معاون هماهنگی توزیع توانیر در جلسه بررسی طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای اصفهان و شرکتی توزیع نیروی برق مربوطه برای عبور از اوج بار سال ۱۴۰۴، هوشمندسازی شبکه را اولویت اول بخش توزیع برق کشور عنوان کرد. به گزارش پیک برق، نشست بررسی پیشرفت طرحهای حیاتی و ضروری برق منطقه‌ای اصفهان و شرکتی توزیع برق مربوطه برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ با حضور مدیرعامل، معاونان و مدیران شرکت توانیر و مدیران عامل شرکتی توزیع برق اصفهان برگزار شد. در این جلسه معاون هماهنگی توزیع توانیر، هوشمندسازی را اولویت نخست بخش توزیع برق کشور عنوان کرد و از شرکتی توزیع برق خواست با عزم جدی برنامه‌های هوشمندسازی لوازم اندازه‌گیری را با هدف

با هدف عبور از اوج بار ۱۴۰۴

بررسی پیشرفت طرحهای حیاتی صنعت برق خراسان و غرب



قبل از پایان اردیبهشت سال آینده وارد مدار شود. همچنین مقرر شد خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت سرپل ذهاب که عملیات اجرایی آن ۸۳ درصد پیشرفت فیزیکی دارد تا پایان امسال برقرار شده و پست ۴۰۰ کیلوولت سرپل ذهاب نیز با ۷۱ درصد پیشرفت تا پیش از اوج بار سال آینده وارد مدار شود.

طرحهای حیاتی در دست اجرای شرکتی برق منطقه‌ای خراسان و غرب با هدف عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۴ در نشستی با حضور مدیرعامل شرکت توانیر مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در این نشست که معاونان برنامه‌ریزی و امور اقتصادی، هماهنگی توزیع و انتقال و تجارت خارجی و جمعی از مدیران شرکت توانیر به همراه مدیران عامل شرکتی توزیع برق منطقه‌ای خراسان، غرب و شرکتی توزیع برق مربوطه حضور داشتند، گزارشی از وضعیت شبکه برق مناطق یاد شده توسط هاشم علیپور مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی انتقال توانیر ارایه شد و در ادامه در خصوص برخی از موارد مطروحه بحث و بررسی و تصمیماتی اتخاذ شد. براساس یکی از تصمیمات این نشست مقرر شد پست ۴۰۰ کیلوولت امام رضا (ع) با یک ترانسفورماتور تا

با هدف عبور از اوج بار ۱۴۰۴

۲۶ طرح پست و خط انتقال در فارس و خوزستان به مدار می‌آید



منطقه‌ای فارس در کنار طرحهای ضروری پیش‌بینی شده برای عبور از تابستان سال آینده ارایه و مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. در این نشست تلفات شبکه انتقال برق خوزستان زیر ۲ درصد و کمتر از متوسط کشور عنوان شد و ۷۶ طرح حیاتی در بخش اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های انتقال و فوق توزیع این شرکت نیز در جریان است. همچنین اقداماتی در جهت احداث نیروگاههای خورشیدی و تجدیدپذیر انجام شده و حدود ۴۰۰ مگاوات خورشیدی برای تابستان ۱۴۰۴ به مدار می‌آید و ۳۴۳۵ مگاوات نیروگاه ماده ۴ نیز از سوی صنایع انرژی‌بر خوزستان در حال اجراست.

پیشرفت طرحهای حیاتی و ضروری شرکتی برق منطقه‌ای فارس و خوزستان و شرکتی توزیع نیروی برق مربوطه برای عبور از تابستان ۱۴۰۴ با حضور مدیرعامل شرکت توانیر بررسی شد. به گزارش پیک برق، طی نشستی با حضور مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر، مهندس ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر، مهندس مقیم‌زاده مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران و مدیران عامل شرکتی توزیع برق منطقه‌ای فارس و خوزستان و شرکتی توزیع برق مربوطه، وضعیت پیشرفت ۲۶ طرح حیاتی پست و خط انتقال شامل ۱۷ طرح برق منطقه‌ای خوزستان و ۹ طرح برق

با هدف عبور از اوج بار ۱۴۰۴

پیشرفت طرحهای حیاتی صنعت برق گیلان و هرمزگان بررسی شد



همچنین مسعود صادقی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گیلان در این نشست، شبکه توزیع برق گیلان را دومین شبکه توزیع برق طولانی کشور از نظر حجم خطوط ذکر کرد که به لحاظ جمعیت نیز رتبه پنجم کشور را داراست. وی با اشاره به عدم توسعه یافتگی زیرساختهای برق در این استان از رشد ۸ درصدی بار شبکه به دلیل مهاجرت مردم سایر مناطق کشور به این استان خبر داد و یادآور شد: ۵۰ درصد بار شبکه برق استان گیلان به شهرستان رشت اختصاص دارد. صادقی با اشاره به طراحی ۱۰ محور کلی برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ در این شرکت، کاربردی‌سازی هوش مصنوعی، کاهش تلفات، بهبود تجهیزات، هوشمندسازی و کنترل مرکز پایش پیشرفته کشور در گیلان با قابلیت کاربردی‌سازی هوش مصنوعی در زمینه داده کاوی و پایش و تنظیم رفتار مصرفی مشترکان را از دیگر اقدامات این شرکت برشمرد.

۶ پست ۶۳.۲۰ کیلوولت جلائی، جرون، پارسیان، رماکان، نیان و سپاه تشریح شد. در ادامه هاشم علیپور مدیر کل برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال توانیر، پیشرفت طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع در برق منطقه‌ای گیلان برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ را تشریح کرد که این طرحها شامل ورود و خروج خط قلی‌پور-نفوت در پست غرب رشت و افزایش ظرفیت پستهای عضدی، چابکسر، رشت شمالی و لاهیجان ۳ و ۲ فیدر خط در پست سیاهکلده را شامل می‌شود.

تاکنون یک واحد گازی به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات (آلومینیوم المهدی) در اوج بار امسال به شبکه متصل شده و واحد دوم مهر امسال و واحد بخار چرخه ترکیبی در اوج بار ۱۴۰۵ به مدار می‌آید. محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر نیز که به صورت ارتباط تصویری از هرمزگان در این جلسه حضور داشت، ضمن بررسی برنامه‌های گذر از پیک توزیع برق هرمزگان در سال ۱۴۰۴، وضعیت بارگیری پستهای فوق توزیع و فیدرهای عمومی این شرکت به همراه پیشرفت فیزیکی

نشست بررسی طرحهای حیاتی و ضروری شرکتی برق منطقه‌ای گیلان و هرمزگان و شرکتی توزیع نیروی برق مربوطه برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ با حضور معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر و مدیران عامل شرکتی توزیع برق منطقه‌ای و شرکتی توزیع نیروی برق این مناطق در توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست ضمن بررسی آخرین وضعیت طرحهای برق هرمزگان در بخش اصلاح و بهینه‌سازی شبکه، عملکرد این شرکت در اجرای ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق با توجه به فعالیت ۹ صنعت انرژی‌بر مشمول با بیش از هزار و ۲۰۰ مگاوات دیماندر قراردادی تشریح شد. سیدزمان حسینی مجری طرح نیروگاههای صنایع معدنی توانیر در این جلسه از اجرایی شدن ۶ هزار مگاوات طرح نیروگاهی صنایع به مرحله اجرا در ۱۳ ساختمان استان هرمزگان و آمادگی ۶ صنعت بزرگ برای احداث ۴ هزار و ۸۱۶ مگاوات نیروگاه ماده ۴ در این استان خبر داد که

از سوی وزیر نیرو

دستورالعمل اعمال و تسویه گواهی صرفه جویی انرژی برق محقق شده در بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست ابلاغ شد

از مهمترین اهداف تدوین این دستورالعمل می توان به اجرای برنامه های اصلاح الگوی مصرف انرژی برق در کشور به منظور کاهش تلفات و مصرف مازاد برق (اصلاح الگوهای مصرف برق) با استفاده از ظرفیت بورس انرژی، جهت دهی مصرف کنندگان به سمت اجرای طرح های صرفه جویی انرژی برق، فعال سازی شرکت های ارائه دهنده خدمات بهینه سازی مصرف انرژی و مشاوران ذیربط در این حوزه، فعال سازی و توسعه سرمایه گذاری در بازار بهینه سازی و افزایش مشارکت مردمی در بهره وری انرژی برق و اجرای تکالیف مندرج در ضوابط و قوانین بالادستی تدوین و ابلاغ شده است. با ابلاغ این دستورالعمل و مشخص شدن سازوکار استفاده مالک از گواهی صرفه جویی برق، امکان مبادله این گواهی ها در بورس انرژی فراهم می شود.



به گزارش پیک برق، این دستورالعمل در جهت اجرای ضوابط و قوانین بالادستی از جمله سیاست های کلی نظام در بخش انرژی، قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، آیین نامه ایجاد بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست و اجرای طرح های بهره وری انرژی برق با استفاده از ظرفیتهای موجود به منظور رفع ناترازی انرژی در کشور تدوین شده است.

به منظور اجرای آیین نامه «ایجاد بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست» و اجرای طرح های بهره وری انرژی برق با استفاده از ظرفیتهای موجود و رفع ناترازی انرژی در کشور «دستورالعمل اعمال و تسویه گواهی صرفه جویی انرژی برق محقق شده در بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست» از سوی عباس علی آبادی وزیر نیرو ابلاغ شد.

با حضور جمعی از مدیران وزارت نیرو و شرکت توانیر

گردهمایی سالانه اعضای کانون بازنشستگان شرکت توانیر برگزار شد

انسانی وزارت نیرو حضور داشتند، ابتدا شیرازی دبیر کانون بازنشستگان توانیر گزارشی از عملکرد سالانه این کانون ارائه کرد و سپس عسگری به تشریح اقدامات این دفتر در جهت رفع مشکلات و مسایل درمانی و رفاهی بازنشستگان پرداخت و از راه اندازی مجدد تعاونی مصرف کارکنان توانیر با همکاری شهرداری تهران خبر داد.



گردهمایی سالانه اعضای کانون بازنشستگان شرکت توانیر با حضور جمعی از مدیران ارشد وزارت نیرو و شرکت توانیر در مجموعه فرهنگی ورزشی نیروگاه طرشت برگزار شد. در این مراسم که محمد اله داد معاون انتقال و تجارت خارجی، اسدی معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی، عسگری مدیر کل توسعه منابع انسانی توانیر و شاه بوداغیان مدیر کل سرمایه

مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع:

۶ هزار و ۴۲۹ مگاوات نیروگاه های صنایع در مرحله اجرا قرار دارد



مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع با اشاره به اینکه تاکنون برای احداث ۱۸ هزار و ۳۷۰ مگاوات نیروگاه موافقت اصولی صادر شده است، گفت: از این مقدار، ۶ هزار و ۴۲۹ مگاوات در مرحله اجرا قرار دارد. به گزارش پیک برق، سید زمان حسینی با اشاره به اینکه امسال و پیش از آغاز فصل گرم ۱۰ واحد نیروگاهی صنایع مجموعاً به ظرفیت ۱۵۸۲ مگاوات به بهره برداری رسیده، افزود: تا پیش از اوج بار سال ۱۴۰۴ نیز ۷ واحد نیروگاهی دیگر به ظرفیت ۱۲۰۰ مگاوات توسط صنایع به بهره برداری رسیده و به شبکه سراسری متصل خواهد شد. وی با تأکید بر لزوم تأمین سوخت کافی برای سرعت بخشیدن به فرایند احداث نیروگاه های صنایع گفت: ۳ هزار و ۷۴۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی صنایع نیز پس از تخصیص سوخت با برگزاری مناقصه وارد مرحله اجرایی می شوند. حسینی در ادامه افزود: از مجموع نیروگاه های در دست احداث صنایع، تاکنون ۲ واحد در سمنان جمعاً به ظرفیت ۳۶۶ مگاوات، واحد گازی شماره ۱ و ۲ فولاد مبارکه جمعاً به ظرفیت ۶۱۴ مگاوات، یک واحد آلومینیوم المهدی به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، یک واحد فولاد غرب آسیا به ظرفیت ۱۵ مگاوات، واحد یک گازی گل گهر به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، واحد یک گازی چادرملو به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، واحد یک گازی تاکنون

کربنات سدیم سرخه به ظرفیت ۸ مگاوات و نیروگاه خورشیدی خاتون آباد و "بته یکه می دوک" شرکت ملی مس به ظرفیت ۳۰ مگاوات به بهره برداری رسیده است. به گفته مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع، واحد بخار فولاد مبارکه به ظرفیت ۳۰۰ مگاوات، واحد ۲ گازی بلوک ۲ گل گهر سیرجان به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، واحد ۲ گازی آلومینیوم المهدی به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، واحد ۲ گازی چادرملو به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، واحد بخار فولاد بوتیای ایرانیان به ظرفیت ۱۴۴ مگاوات، نیروگاه خورشیدی فولاد مبارکه به ظرفیت ۱۲۰ مگاوات و نیروگاه پتروشیمی هلیلان ایلام به ظرفیت ۵۰ مگاوات نیز قرار است تا پیش از اوج بار سال ۱۴۰۴ وارد مدار شوند.

انتصاب

سرپرست معاونت هماهنگی مالی و پشتیبانی و امور مجامع شرکت توانیر



مصطفی رجبی مشهدی رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر با صدور حکمی، وحید زوجی را به عنوان سرپرست معاونت هماهنگی مالی و پشتیبانی و امور مجامع منصوب کرد. زوجی پیش از این به عنوان معاون سرمایه انسانی، مالی و پشتیبانی شرکت مدیریت شبکه برق ایران به خدمت مشغول بود.

چند انتصاب دیگر در شرکت توانیر



مصطفی رجبی مشهدی رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر با صدور احکام جداگانه ای، مسوول کاهش تلفات و سه مجری طرح را منصوب کرد. به گزارش پیک برق، براساس احکام صادره محمد اله داد با حفظ سمت به عنوان مجری طرح شناسایی و جمع آوری مراکز استخراج غیرمجاز رمزارز، عبدالامیر یاقوتی با حفظ سمت به عنوان مجری طرح مدیریت مصرف برق، سید زمان حسینی به عنوان مجری طرح احداث و بکارگیری ظرفیت تولید نیروگاه های خارج از حوزه وزارت نیرو و مهرداد صمدی با حفظ سمت به عنوان مسوول کاهش تلفات در حوزه توزیع برق منصوب شدند. در حکم انتصاب مهرداد صمدی به عنوان مسوول کاهش تلفات شبکه توزیع برق آمده است که انتظار می رود با تمرکز بر تبدیل شبکه فشارضعیف مسی به کابل خودنگهدار، تعویض کنتورهای معیوب، جمع آوری برقیهای غیرمجاز، شناسایی و رفع دستکاریهای غیرمجاز در لوازم اندازه گیری، شناسایی و جمع آوری دستگاه های غیرمجاز تولید رمزارز و سایر اقدامات اثرگذار در این حوزه ضمن کاهش قابل توجه تلفات شبکه های توزیع، زمینه کاهش تقاضای توان در اوج بار سال آینده فراهم شود.

گرامیداشت روز آتش‌نشانی و ایمنی در شرکت توانیر

لزوم توجه مدیران ارشد صنعت برق به HSE و پرداختن به موضوعات انگیزشی در این حوزه

داشته باشیم در سال ۱۴۰۲ بیش از ۲ هزار نفر بر اثر حوادث جان خود را از دست داده‌اند که حدود ۱۱ درصد نسبت به سال ۱۴۰۱ بیشتر شده است. محمودی با بیان اینکه بر اساس آمار منتشر شده، بی‌احتیاطی در صدر عواملی قرار گرفته که منجر به حادثه شده است، گفت: خط مقدم در صنعت برق، پیمانکاران هستند و در حوزه ایمنی باید از آنها شروع کرد. در حوزه HSE باید به پیمانکاران سخت‌گیری کنیم. وی، عدم امکان نظارت اثربخش کارفرما بر طرحها با توجه به تعدد و پراکندگی آنها، انباشت مطالبات مالی پیمانکاران، عدم وجود فرایند و سازوکار مناسب برای ارزیابی توانمندی پیمانکاران صنعت برق، عدم وجود واحدهای HSE در فرایندهای سیستمی انعقاد قرارداد، کمبود مدرس توانمند در حوزه ایمنی و پیشگیری حوادث صنعت برق، نگاه و دیدگاه سنتی به حوزه HSE و عدم استفاده از روشها، فرایندها و تجهیزات جدید به کار رفته در حوزه HSE را از چالشهای مهم این حوزه برشمرد. محمودی، حل مشکل مالی خرید تجهیزات در حوزه HSE،



تاکنون در زمینه HSE به شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای به ترتیب ۴۸ میلیارد تومان و ۱۵ میلیارد تومان اختصاص داده شده است. رییس گروه بهداشت حرفه‌ای توانیر برگزاری سلسله نشست‌های تخصصی HSE، نظارت بر آموزشهای گذرانده شده، یکپارچه‌سازی دستورالعملهای حوزه ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست، استقرار نرم‌افزار ثبت حوادث نیروی انسانی و اعزام تیم‌های تجزیه و تحلیل حوادث نیروی انسانی را از دیگر اقدامات شرکت توانیر در حوزه HSE برشمرد.

ایمنی را باید از پیمانکاران به‌عنوان خط مقدم صنعت برق آغاز کرد
مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای

وی یکی از علل حوادث را هم‌آوایی و مشابه بودن اسامی پست‌ها و تجهیزات عنوان کرد و افزود: ضرورت دارد تمهیدات ویژه‌ای برای این موضوع اندیشیده شود و متأسفانه همچنان شاهد اسامی تکراری در پست‌های انتقال هستیم. وی افزود: حوادث مردمی نیز مهم هستند بسیاری از مردم اطلاع کافی از شبکه‌های ما ندارند و در بسیاری از مکان‌ها، تابلوهای هشدار در این زمینه وجود ندارد. اطلاع‌رسانی به مردم در این حوزه‌ها نیز ضرورت دارد که البته در سالهای اخیر بهتر شده است.

تخصیص ۲ هزار میلیارد ریال اعتبار به حوزه HSE شرکت‌های زیرمجموعه توانیر
رییس گروه بهداشت حرفه‌ای شرکت توانیر از اختصاص ۲ هزار میلیارد ریال بودجه به حوزه HSE شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق خبر داد. محمودی رییس گروه بهداشت حرفه‌ای شرکت توانیر در آیین گرامیداشت روز آتش‌نشانی و ایمنی، گزارشی از اقدامات شرکت توانیر در حوزه HSE ارائه کرد و گفت: لباس فرم HSE با دستور مدیرعامل شرکت توانیر و با تکیه بر توان شرکت‌های داخلی تهیه شده است. همچنین در جهت استقلال دفتر HSE به منظور افزایش بهره‌وری و کاهش حوادث انسانی، ساختار پیشنهادی در وزارت نیرو در حال بررسی است. وی افزود: یکی دیگر از اقدامات شرکت توانیر در حوزه HSE نظارت بر عملکرد شرکت‌های توزیع نیروی برق بود که از ابتدای خرداد تا پایان مرداد اجرا و حدود ۳ تا ۴ ناظر برای نظارت به هر شرکت اعزام شد. همچنین قرار است این برنامه نظارتی در آبان ماه برای شرکت‌های برق منطقه‌ای اجرا شود. محمودی، لحاظ کردن شاخصهای ایمنی در ارزیابی مدیران عامل و اعضای هیئت مدیره شرکت‌های زیرمجموعه و تخصیص نقدینگی به آنها را از دیگر اقدامات شرکت توانیر در حوزه HSE برشمرد و گفت: در سال ۱۴۰۲ به شرکت‌های توزیع نیروی برق، ۸۶ میلیارد تومان و به شرکت‌های برق منطقه‌ای ۵۶ میلیارد تومان در حوزه HSE اختصاص داده شده است. همچنین از ابتدای امسال

انگیزشی از تبدیل وضعیت گرفته تا پرداخت به موقع حقوق در حوزه HSE بسیار مهم است، افزود: به محض اینکه حادثه‌ای برای یک آتش‌نشان رخ می‌دهد بلافاصله شهید اعلام می‌شود و از وی تکریم می‌کنند، در حوزه راهداری نیز همین اتفاق می‌افتد و بسیاری از معبرها، پلها و راهها را به‌عنوان مهندسی نام‌گذاری می‌کنند که در حین اجرای طرح دچار حادثه شده و جان خود را از دست داده‌اند، اما در صنعت برق اینچنین نیست و ضرورت دارد تا این نگاه اصلاح شود. همچنین باید به عیادت کردن از فرد مصدوم و دلجویی از خانواده فرد جان‌باخته در حوادث صنعت برق بیش از پیش توجه شود. وی ادامه داد: باید به همراهی

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر بر لزوم توجه مدیران ارشد صنعت برق به حوزه HSE و پرداختن به موضوعات انگیزشی در این حوزه تأکید کرد. به گزارش پیک برق، محمد اله‌داد در آیین گرامیداشت روز آتش‌نشانی و ایمنی گفت: شبکه انتقال، فوق توزیع، فشار متوسط و توزیع کشور حدود یک میلیون کیلومتر است، درحالی‌که حدود ۱۰۰ هزار نفر نیروی انسانی داریم، که از این تعداد کمتر از یک سوم آنها نیروهای عملیاتی و اجرایی هستند. اگر بخواهیم براساس مدل نردبان ایمنی که یک مدل حسابگری است به موضوع نگاه کنیم توجه به نیروی انسانی که قرار است بهره‌برداری از این تاسیسات و شبکه برق گسترده را با ارایه خدمت به بیش از ۴۰ میلیون مشترک برعهده داشته باشد، اهمیت ویژه‌ای دارد. وی افزود: البته این ایراد وجود دارد که در حوزه HSE فقط به موضوع ایمنی توجه می‌شود و به دو موضوع دیگر سلامت و محیط‌زیست کمتر توجه می‌شود. اله‌داد با تأکید بر لزوم توجه به جذب و بکارگیری افسران ایمنی خاطر نشان



برگزاری نشست‌های تخصصی ماهیانه، پیگیری و استانداردسازی نحوه گزارش‌دهی حوادث و برگزاری نظارت بر عملکرد از اقدامات مثبت شرکت توانیر در حوزه HSE برشمرد. وی، تغییر نگاه کارفرما درخصوص جریمه محور بودن موضوعات HSE، ایجاد یک سامانه جامع اطلاعات و عملکرد پیمانکاران صنعت برق در حوزه HSE، انجام ارزیابی و ممیزی شرکت‌های تعمیر و نگهداری درخصوص موضوعات مرتبط با HSE، اعمال ضرایب مثبت یا منفی، آموزش و ارتقای دانش و مهارت پیمانکاران، استفاده از ظرفیت‌های دانشگاهی و مراکز تحقیقاتی، تقویت ساختار HSE در شرکت‌های زیرمجموعه، استفاده از تجهیزات نوین درخصوص پیشگیری از حوادث و تدوین دستورالعمل‌های استاندارد را به عنوان راهکار برای ارتقا در زمینه HSE در صنعت برق پیشنهاد کرد.

آموزش‌های عملی در حوزه HSE در دستور کار شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان
مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان نیز در

خراسان با تأکید بر لزوم آغاز ایمنی از پیمانکاران به عنوان خط‌مقدم، بر ضرورت سخت‌گیری بر آنان تأکید کرد. حسین محمودی گفت: یکی از مباحث مهم در کار، موضوع ایمنی است. حادثه اخیر در معدن طیس تلنگری جدی به ماست

برای ارتقای سطح فرهنگ HSE می‌توان از ارتباطات، فناوری، آموزش، سیستم مدیریت، مداخلات و تحلیل‌ها به‌عنوان ابزار بهره‌گرفت

که ایمنی را جدی بگیریم، در واقع نتیجه رعایت نکردن نکات ایمنی، جبران‌ناپذیر و زبان‌بار است. وی افزود: اگر به آمار حوادث نگاهی



با نیروهای اجرایی توجه شود و همچنین گفت‌وگو میان مدیران و نیروهای اجرایی را تقویت کنیم. معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر، یک آسیب بسیار بزرگ بعد از کرونا را عادت به آموزشهای مجازی برشمرد و گفت: تا زمانیکه افراد را از محیط کار برای آموزش جدا نکنیم تا نتوانند بدون دغدغه و بدون

تخصیص ۲ هزار میلیارد ریال اعتبار به حوزه HSE شرکت‌های زیرمجموعه توانیر

مسئولیت در قبال کار، دو تا سه روز را به آموزش بگذرانند آنچه که از آموزش مدنظر است حاصل نخواهد شد. اله‌داد با تأکید بر پیگیری موضوع شفافیت و اطلاع‌رسانی در زمینه حوادث برق گفت: تحلیل حوادث و ریشه‌یابی آنها نیز از موضوعات مهم دیگری است که در کاهش حوادث نقش مهمی دارد.

ساخت: ضرورت دارد از افراد خبره و علاقه‌مند به این حوزه استفاده شود، از سرباز نخبه‌هایی که در حوزه HSE فارغ‌التحصیل می‌شوند و می‌توانند یک دوره ۱۴ ماهه را در صنعت برق پشت سر بگذارند، می‌توان بهره گرفت، در واقع باید به این موضوع توجه شود که حتما در حوزه HSE نیروهای خوب و نخبه بکار گرفته شوند. وی، توجه مدیران ارشد به حوزه HSE را مهم خواند و افزود: مدیران در این زمینه باور کافی را داشته باشند و در کارگروهها و جلسات ایمنی حضور داشته باشند. معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر با اشاره به ضعف در ساختار حوزه HSE گفت: به دنبال این بودیم که حوزه ایمنی از حوزه محیط‌زیست تفکیک شود که برعکس این موضوع رقم خورد و این حوزه با دفتر دیگری تلفیق شد، همچنین این موضوع که حوزه HSE زیر نظر مدیرعامل به عنوان دفتری مستقل باشد مدنظر است تا بتواند بر همه بخشهای شرکت نظارت و توجه داشته باشد. اله‌داد با تأکید بر اینکه موضوعات

تلاشهای زیادی صورت گرفته است. وی، برنامه این شرکت را در حوزه HSE، تعیین صلاحیتهای کلیدی، تعیین محتوای آموزشی ضروری و برگزاری آموزشهای کاربردی عنوان کرد و گفت: در یک سال گذشته در حوزه آموزش بهویژه آموزشهای عملی به سیمانان اتفاقات خوبی رقم خورده است و برنامه ریزی برای توسعه این موضوع در دستور کار قرار دارد. رئیس، توسعه شبکه و در مقابل کاهش نیروی عملیاتی، وسعت و پراکندگی استان، کمبود زیرساخت ارتباطی و پدیده سرقت را از چالشهای مهم پیش روی شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان دانست.



محمد اله داد: تحلیل حوادث و ریشه یابی آنها نقش مهمی در کاهش حوادث دارد

وی ادامه داد: در این شرکت در دو سال گذشته به حفظ نیروهای عملیاتی توجه ویژه ای شده و در زمینه خرید تجهیزات حفاظتی فردی و گروهی مناسب و استاندارد

HSE در شرکت های زیرمجموعه صنعت برق تقویت شود، افزود: در این شرکت بیشترین اختیار به دفتر HSE داده شده تا بتواند بر همه حوزه ها نظارت داشته باشد.

سیستم مدیریت، مداخلات و تحلیل ها به عنوان ابزار بهره گرفت. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان با بیان اینکه ضرورت دارد ساختار

کنار خرید تجهیزات حفاظت فردی و گروهی مناسب، از آموزشهای عملی به عنوان عاملی مهم در زمینه ارتقای HSE یاد کرد. محمد رئیس گفت: محیط، تجهیزات و مواد و همچنین نیروی انسانی عوامل ایجادکننده حوادث هستند. وی افزود: در پیشگیری به ترتیب اقداماتی شامل: فرایندهای کاری ایمن، افراد ذیصلاح، حفاظت های فیزیکی، سازه های نگهبان و پشتیبان، تجهیزات حفاظت فردی و واکنش در شرایط اضطراری نقش دارد. رئیس گفت: برای ارتقای سطح فرهنگ HSE می توان از ارتباطات، فناوری، آموزش،

پیش بینی زمستانی سخت در صورت تامین نشدن سوخت نیروگاهها

استفاده از سوخت مایع تحویلی از سوی شرکت پالایش و پخش باشیم و این سوخت های جایگزین برای زمستان ذخیره شود. مدیرکل دفتر برنامه ریزی و بهره برداری تولید برق حرارتی یادآور شد: اگر این اتفاق رخ ندهد و ما در این دو ماه مهر و آبان نتوانیم مصرف سوخت مایع به ویژه نفت گاز را در نیروگاهها صفر کرده و تمرکز بر روی ذخیره سازی انجام نشود، به طور قطع زمستان سختی برای تولید پایدار برق نیروگاهها خواهد بود. جعفرزاده درباره احتمال وقوع خاموشی برق در زمستان، افزود: این احتمال بستگی به فشار گاز دارد. در حال حاضر با همین موجودی مخازن در هیچ کجا خاموشی ناشی از نبود سوخت ایجاد نشده است. وی خاطر نشان کرد: نیاز به تولید برق با سوخت مایع به دلیل افزایش مصرف گاز در بخش خانگی، به طور قطع در زمستان اوج خواهد گرفت و با این موجودی نمی توانیم کل دوره چهار ماهه فصل سرما را سپری کنیم و در این زمینه تغییر محسوسی در موجودی مخازن نفت گاز نیروگاهها اتفاق می افتد.



عدد ۸۸ درصد رسید، اما پیش بینی می شود تا پایان امسال این رقم به ۷۷ درصد برسد. جعفرزاده خاطر نشان کرد: اکنون موجودی مخازن نفت و گاز ۴۴ درصد است و ضرورت دارد محدودیتی که در تخصیص گاز نیروگاهی در شرکت ملی گاز وجود دارد، رفع شود. وی همچنین گفت: ضرورت دارد در این دو ماهی که تا آغاز اوج مصرف گاز در بخش خانگی باقیمانده، نهایت تخصیص گاز به نیروگاهها اتفاق افتد تا شاهد کمترین

آمادگی پشت سر بگذاریم، گفت: در حال حاضر انجام تعمیرات نیروگاهها ضروری است و باید سریع این تعمیرات انجام شود. وی ادامه داد: از سوی دیگر برای سوخت زمستان یک ملاحظه ای روی موجودی مخازن وجود دارد و تقریباً ۴۳ درصد مخازن خالی تر از سال گذشته است. مدیرکل دفتر برنامه ریزی و بهره برداری تولید برق حرارتی افزود: سال گذشته در مجموع موجودی سوخت مخازن تقریباً به

مدیرکل دفتر برنامه ریزی و بهره برداری شرکت تولید برق حرارتی گفت: چنانچه سوخت زمستانی نیروگاهها به طور کامل تامین نشود، زمستانی سخت در پیش خواهد بود. ساناز جعفرزاده در گفت و گو با خبرنگاری جمهوری اسلامی، ضمن نامطلب ارزیابی کردن وضعیت سوخت نیروگاهی افزود: امسال در همسنگی با سال گذشته ۶ درصد گاز کمتری دریافت شده و این مساله موجب شده مصرف گازوئیل ۱۸ برابر سال گذشته شود. همچنین مصرف مازوت در نیروگاهها نیز تقریباً دو برابر سال گذشته است. مدیرکل دفتر برنامه ریزی و بهره برداری تولید برق حرارتی با بیان اینکه طراحی نیروگاهها براساس سوخت گاز است، خاطر نشان کرد: همچنین بیشترین ضریب آمادگی نیروگاهی در حالی بروز می کند که از سوخت گاز برخوردار باشند و افزایش مصرف سوخت مایع سبب شده ضریب پایداری واحدها هم تحت تاثیر قرار گیرد. جعفرزاده با بیان اینکه توانستیم با این وضعیت اوج بار تابستان را با ضریب آمادگی مشابه سال گذشته یعنی بالای ۹۸ درصد

ادامه عملیات اجرایی خط انتقال ۶۳ کیلوولت سنقر- سطر



غرب در تشریح این خبر با بیان اینکه این خط به طول ۲۱/۵ کیلومتر اجرا می شود، گفت: در این طرح ۹۵ برج از نوع تک پایه بتنی مورد استفاده قرار می گیرد. همچنین هادی خط دو مداره تک باندل از نوع هاوک پرفریت و هاوک معمولی است. وی افزود: تاکنون ۹۷۴۰ متر از جاده سازی طرح (حدود ۴۶ درصد) انجام و ۵۶ چاله مورد نیاز (۵۹ درصد) حفاری و ۴۰ برج (۴۲ درصد) بتن ریزی و ۳۳ پایه (۳۵ درصد) نصب شده است. مدیر عامل برق منطقه ای غرب، پیشرفت کلی طرح را ۳۳ درصد و میزان سرمایه گذاری انجام شده برای اجرای آن را بیش از ۱۵۰۰ میلیارد ریال اعلام کرد.

خط انتقال ۶۳ کیلوولت سنقر - سطر که یکی از طرح های مهم برق منطقه ای غرب محسوب می شود، وارد مرحله دوم عملیات اجرایی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای غرب، این خط که از پست ۶۳ کیلوولت سنقر آغاز و به پست ۶۳ کیلوولت سطر منتهی می شود، یکی از طرح های مهم شرکت برق منطقه ای غرب است که با هدف تامین برق شهر جدید سطر با قابلیت اطمینان و ولتاژ مناسب، کاهش تلفات و ایجاد زیر ساخت تامین بار متقاضیان جدید در دست احداث است. الفتی نیا مدیر عامل برق منطقه ای

اجرای طرح تعویض مقره های نامناسب خط انتقال ۲۳۰ کیلوولت پره سر - خلخال - اردبیل

پره سر - خلخال اقدام کردند. معاون بهره برداری با اشاره به شرایط جوی نامساعد منطقه گفت: با توجه به کوهستانی بودن و شکل گرفتن مه غلیظ در منطقه که کار را بسیار سخت کرده بود اما با تلاش همکاران، عملیات تعویض مقره پایه ۲۹۵ خط پره سر - خلخال انجام شد و در ادامه باید با هماهنگی مرکز کنترل شبکه و اخذ خروج نسبت به تعویض مقره هدفصل پایه های ۲۸۰ الی ۳۴۰ اقدام شود. وی افزود: پایش و نگهداری خطوط جهت پایدار نگه داشتن شبکه برق، به طور مستمر توسط همکاران خطوط معاونت بهره برداری انجام می شود تا در فصل سرد زمستان که با بارش های شدید باران و برف روبه رو هستیم بتوانیم برق مطمئن و پایداری را برای مشترکان تامین کنیم.



این خط به منظور پیشگیری از حوادث، طرح تعویض مقره این خط در دستور کار قرار گرفت. وی افزود: یکی از عوامل اصلی خروج خط انتقال ۲۳۰ کیلوولت پره سر - خلخال - اردبیل، مناسب نبودن مقره های استفاده شده در خط بود که برای حل این مشکل، همکاران تعمیرات غرب معاونت بهره برداری و پیمانکار تعمیر نگهداری خطوط با حضور در محل خط و بررسی شرایط، نسبت به تعویض مقره پایه ۲۹۵ خط

طرح تعویض مقره پایه ۲۹۵ خط انتقال ۲۳۰ کیلوولت پره سر - خلخال - اردبیل به رغم شرایط سخت جوی با موفقیت انجام شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای گیلان، حسن قنبرزاده معاون بهره برداری این شرکت گفت: با توجه به بازدید محمد دشت بزرگ مدیرعامل شرکت از خط ۲۳۰ کیلوولت پره سر - خلخال - اردبیل و تاکید وی بر تعویض مقره های نامناسب

مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس، مدیر اجرایی برتر استان در جشنواره شهید رجایی



مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس در مراسم اختتامیه بیست و هفتمین جشنواره شهید رجایی به عنوان مدیر اجرایی برتر در بین مدیران دستگاههای اجرایی استان معرفی و مورد تقدیر قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، این انتخاب با توجه به تلاشهای مستمر وی در جهت توسعه زیرساختهای استان فارس و کسب بالاترین امتیاز در شاخصهای عمومی و اختصاصی حوزه زیرساختها انجام شده است. در مراسم پایانی جشنواره شهید رجایی، محمدهادی ایمانیه استاندار فارس و محسن پایری زارعی مدیر سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان، لوح تقدیر این موفقیت را به بداله حقیقی مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس اهدا کردند.

بهره‌برداری از ۱۷ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان کرمان



دو نیروگاه خورشیدی مجموعاً به ظرفیت ۱۷ مگاوات در استان کرمان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، محمد اسماعیل محمدی کارشناس نظارت بر تولید برق منطقه‌ای کرمان ضمن اعلام این خبر اظهار داشت: مرحله دوم نیروگاه خورشیدی شرکت سیمان ممتازان با ظرفیت ۷ مگاوات و با بهره‌گیری از پنلهای دو رو به شبکه سراسری

کشف ۴ مزرعه استخراج رمزارز غیرمجاز در اهواز

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز گفت: چهار مزرعه استخراج رمزارز غیرمجاز در کلاتشهر اهواز با ۴۰ دستگاه ماینر کشف و جمع‌آوری شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اهواز، محمدفراتی با بیان اینکه این تعداد دستگاه در روستای جسانیه بزرگ، مناطق شهرک دانشگاه، پردیس و آخر آسفالت و فرهنگیان اهواز کشف و ضبط شده است، اظهار داشت: طی تماس برخی شهروندان در خصوص بروز نوسان ولتاژ برق در این مناطق، با شناسایی محل و همکاری عوامل پلیس امنیت اقتصادی چهار مزرعه استخراج رمزارز کشف و ضمن ضبط و جمع‌آوری ۴۰ دستگاه ماینر غیرمجاز مکشوفه، مشکل نوسان برق مناطق مورد نظر برطرف شد.

شرکت با هدف مقابله با این پدیده مذموم اقدامات قابل توجهی انجام داده است به طوری که با تلاش همکاران واحد رسیدگی به انشعابهای غیرمجاز و همراهی فرماندهی انتظامی استان طی ۶ ماه نخست امسال ۳۰ مرکز غیرمجاز استخراج رمزارز شناسایی و از این مراکز ۳۱۷ دستگاه غیرمجاز کشف و جمع‌آوری و تحویل مقامات قضایی شده است.



مجری طرح برق روستایی توانیر در هرمزگان تاکید کرد:

لزوم توسعه خدمات برق‌رسانی به مناطق کمتر توسعه یافته

درخواست اعلام زود هنگام و به موقع صورت وضعیتهای برق‌رسانی به روستاها بر لزوم توسعه خدمات برق‌رسانی به مناطق کمتر توسعه یافته تاکید کرد. محمد کریمی مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان نیز با بیان چالشهای شرکت توزیع برق استان در برق‌رسانی روستایی اظهار داشت: به رغم همه محدودیتها برق‌رسانی روستایی از اولویت‌های برق هرمزگان است. استفاده از تجهیزات با کیفیت در شبکه جهت رفع چالشهای برق‌رسانی استان به‌ویژه در روستاها و انطباق بهره‌گیری از این تجهیزات با شرایط جغرافیایی فعلی برای کاهش آسیب‌های وارده بر شبکه برق در بنادر و جزایر از دیگر تاکیدات مجری برق روستایی توانیر در این نشست بود.



مسوولان شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان با تقدیر از فعالیتهای انجام شده در این استان اظهار داشت: هرمزگان شاخصهای جدیدی در توسعه برق‌رسانی روستایی به ثبت رسانده که قابل تحسین است. وی از اختصاص اعتبارات کافی در بخش برق روستایی خبر داد و با

مجری طرح برق روستایی توانیر از تخصیص اعتبارات کافی در بخش برق روستایی خبر داد و بر لزوم توسعه خدمات برق‌رسانی به مناطق کمتر توسعه یافته تاکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان، مجید رنگی در نشستی با مدیرعامل و

در شرکت توزیع برق چهارمحال و بختیاری انجام شد

تست و بررسی عملکرد آخرین نمونه تکمیلی دستگاه جدید ارت موقت هوایی

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری، محمد هارونی مدیر دفتر ایمنی شرکت گفت: با توجه به ضروری بودن نصب اتصال زمین موقت در هنگام کار بر روی شبکه‌های فشار متوسط (خط سرد) با اسپن طولانی و همچنین ضرورت انجام این فعالیت به سهولت و در بازه زمانی کوتاه، بعد از انجام بررسیهای لازم و بهره‌وری از تجارب گذشته به پیشنهاد و طراحی پرسنل حوزه ایمنی این شرکت، نمونه تکمیلی دستگاه اتصال زمین فشار متوسط با قابلیت نصب از روی زمین، ساخته شد. وی افزود: نمونه تکمیلی دستگاه جدید اتصال زمین در سایت آموزشی بروجن با حضور نماینده شرکت سازنده و کارشناسان واحد ایمنی و برخی از سیم‌بانان این شرکت با موفقیت تست و بررسی شد.



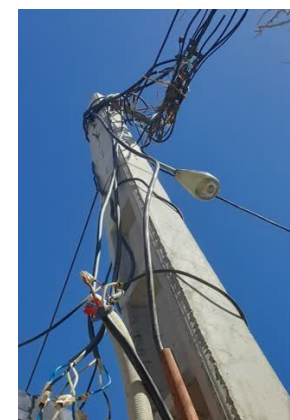
تست و بررسی عملکرد آخرین نمونه تکمیلی دستگاه جدید ارت موقت هوایی فشار متوسط چهارمحال و بختیاری انجام شد.

شناسایی و جمع‌آوری ۱۱۶۳ انشعاب غیرمجاز در تبریز

بر ایجاد اختلال در برق‌رسانی و تحمیل فشار به شبکه برق موجب آسیب رساندن به تجهیزات برق و لوازم برقی شهروندان می‌شود. وی افزود: براساس قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز از برق، بدون دریافت انشعاب قانونی، هر نوع تصرف یا تغییر در وضعیت کنتور برق جرم بوده و بر اساس ضوابط با آن برخورد می‌شود. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز اضافه کرد: به منظور مقابله با این موضوع، برق تبریز اقدامات قابل توجهی را در چند سال اخیر انجام داده و همچنان ادامه دارد.

کشف و جمع‌آوری ۳۱۷ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در تبریز

به گزارش همین روابط عمومی، مدیرعامل توزیع نیروی برق تبریز گفت: با همکاری فرماندهی انتظامی استان آذربایجان شرقی، طی ۶ ماه



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز گفت: طی ۶ ماه نخست سال جاری هزار و ۱۱۶۳ انشعاب غیرمجاز در مناطق تحت پوشش این شرکت شناسایی و جمع‌آوری شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا افزود: برداشتهای غیرمجاز و غیراصولی از شبکه انتقال و توزیع برق علاوه

بسم رب الشهداء والصدیقین

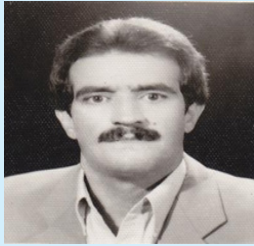
من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من ینتظر و ما بدلوا تبدیلا

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 بر حق ایشان رهبر فرزانه انقلاب اسلامی و همه مجاهدانی که در راه اعتلای دین توفیق شهادت، جانبازی و ایثار داشته‌اند.



کارشناسی فیزیک دانشگاه کرمان با سمت کارشناس ناظر مقیم به استخدام شرکت توانیر درآمد وی عضو بسیج توانیر بود و به انجام فعالیتهای انقلابی و فرهنگی علاقه داشت. این شهید بزرگوار در دهم اردیبهشت ۱۳۶۹ در سن ۴۰ سالگی به دست اشراق در شهر کرمان به فیض شهادت رسید و در گلزار شهیدای کرمان به خاک سپرده شد. این عزیز ۲ فرزند به یادگار مانده است.



شهید والامقام **جواد عباسزاده** هشتم آبان سال ۱۳۲۹ در شهر بم متولد شد این شهید عزیز پس از اتمام تحصیلات در مقطع

۳ تا ۶ آبان ماه آتی

نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق در تهران برگزار می‌شود

برق، تجهیزات روشنایی، تجهیزات هوشمندسازی، دیزل ژنراتور و موتورهای الکتریکی، باتری و UPS، سیستمهای ارتینگ و حفاظت کاتدی، ترانسفورماتور، سیم و کابل، اتوماسیون صنعتی، ابزار دقیق و تجهیزات اندازه‌گیری، پیمانکار، مشاور، مراکز علمی تحقیقاتی و پژوهشی، خطوط انتقال نیرو و تجهیزات وابسته، پستهای فشار قوی متوسط و ضعیف، انرژیهای تجدیدپذیر و تجهیزات وابسته، به نمایش گذاشته می‌شود. برگزاری نشستها و کارگاههای تخصصی از برنامه‌های جنبی بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران عنوان شده است.

بیست و چهارمین نمایشگاه تخصصی بین‌المللی صنعت برق ایران از روز پنجشنبه سوم آبان ماه آتی در محل دائمی نمایشگاههای بین‌المللی تهران برگزار می‌شود. به گزارش پیک برق، این نمایشگاه که بزرگترین رویداد تجاری اقتصادی صنعت برق ایران محسوب می‌شود، به مدت ۴ روز تا ششم آبان ماه از ساعت ۸ صبح تا ۴ بعدازظهر در محل دائمی نمایشگاههای بین‌المللی تهران دایر خواهد بود. در نمایشگاه تخصصی صنعت برق ایران کالاهایی در بخشهای تولید، انتقال، توزیع، تجهیزات برق فشار قوی، متوسط و ضعیف، انواع تابلوهای

یادداشت

توسعه منابع تجدیدپذیر تولید انرژی در شبکه برق، تهدید یا فرصت؟!

سیدسعید میرشریفی

در توان تولیدی خروجی این نوع نیروگاهها می‌شود. این نوسانات توان می‌تواند موجب افزایش یا کاهش فرکانس خارج از محدوده مجاز شده و پایداری فرکانسی شبکه را به طور جدی تهدید کند به طوری که چاره‌اندیشی پیشگیرانه برای کاهش اثر این چالش یعنی اتصال ظرفیت‌های بالاتری از این نوع منابع به شبکه پایدار برق موجود، امری ضروری است. همانطور که پیش‌تر ذکر شد، ماهیت متغیر با زمان توان تولیدی منابع انرژی تجدیدپذیر موجب افزایش تغییرات فرکانس و در نتیجه افزایش تغییرات مکرر توان نیروگاههای مشارکت کننده در کنترل فرکانس می‌شود. این امر استهلاک نیروگاههای شرکت کننده در کنترل فرکانس را افزایش می‌دهد. علاوه بر این با جایگزین شدن منابع انرژی مبتنی بر ژنراتور سنکرون با منابع انرژی تجدیدپذیر اینورتری، ثابت اینرسی شبکه و رزرو کنترل فرکانس کاهش یافته که خود موجب کاهش پارامترهای کیفی بهره‌برداری از شبکه شده و موجب افزایش نرخ تغییرات فرکانس و بازه انحراف فرکانس می‌شود. لذا توجه به برخی از چالشها مانند: تاثیرات دینامیکی نیروگاههای تجدیدپذیر دارای تجهیز الکترونیک قدرت روی شبکه که به دلیل افزایش نفوذ این نوع واحدهای تولیدی در آینده اهمیت حیاتی می‌یابد. هرچند طبق آنچه تشریح شد، مسلما بکارگیری گسترده منابع انرژی تجدیدپذیر به‌ویژه باد و خورشید برای تولید برق در صورت غفلت، پایداری شبکه برق را با چالش جدی در آینده مواجه می‌نماید، ولی باید در نظر داشت که بهره‌برداری از منابع تجدیدپذیر موجب مزیت‌های زیادی در شبکه‌های قدرت می‌شود. لذا درایت مدیران ارشد و برنامه‌ریزی دقیق همچنین توسعه متوازن در سراسر شبکه و راه‌اندازی بخش نظارتی خاص این نیروگاهها در مراکز دیسپاچینگ در کنار چاره‌اندیشی پیشگیرانه و بکارگیری سیستم‌های کنترلی پیشرفته در کنار احداث و توسعه این منابع تولید انرژی می‌تواند ما را در بهینه‌سازی و افزایش تولید انرژی ضمن حفظ محیط‌زیست یاری کرده و در نهایت منجر به توسعه امن و پایدار شبکه برق و حذف یا کاهش ناترازی انرژی شده تا این تهدید نیز به فرصت تبدیل شود.



پاسخگویی به تقاضای روزافزون انرژی در جهان و تولید برق قابل اطمینان و پایدار، تبدیل به یک نگرانی اصلی در بخش صنعت برق همه کشورها شده است. در حال حاضر نیروگاههای سوخت فسیلی منبع اصلی و عمده زنجیره تولید برق در دنیا محسوب می‌شوند، بنابراین توسعه نیروگاههای بزرگ با سوخت فسیلی، بهینه‌سازی و مدیریت مصرف، بهسازی شبکه انتقال و توزیع (کاهش تلفات و افزایش باردهی تجهیزات) و سایر اقدامات اصلاحی می‌تواند به رفع یا کاهش ناترازی بین تولید و مصرف کمک کند، اما بکارگیری نیروگاههای سوخت فسیلی ضمن اتمام سریع منابع سوخت غیرتجدیدپذیر، دلیل اصلی ایجاد آلودگیهای زیست محیطی و انتشاردهنده گازهای گلخانه‌ای به شمار می‌روند. برای حل این مساله می‌توان به نقش کلیدی منابع تجدیدپذیر توجه کرد، به همین دلیل است که امروزه دنیا به این مدل انرژی‌های نو توجه ویژه دارد و در حال حاضر تمرکز اصلی مهندسی این حوزه بر نصب و راه‌اندازی واحدهای تولیدی بادی و خورشیدی است که منابع تزریق توان بدون آلاینده به شبکه هستند. لذا از این نگاه بکارگیری و توسعه منابع تجدیدپذیر تولید انرژی در شبکه برق، یک فرصت است و نباید ایران با داشتن شرایط جغرافیایی مناسب تولید و مواد اولیه لازم برای احداث این نوع نیروگاهها از قافله جهانی باز بماند.

چالش‌های جدی منابع تجدیدپذیر

اما با نگاه دیگر بکارگیری و توسعه منابع تجدیدپذیر تولید انرژی به صورت بی‌رویه و بدون نقشه راه، یک تهدید برای شبکه برق است. یکی از چالشهای پیشرو در بهره‌برداری از این منابع، تغییرات سرعت باد و تغییر در شدت تابش خورشید است که پدیده‌های تصادفی محسوب شده و موجب نوسان

تامین برق ۷۰۰ خانوار عشایری استان ایلام با پنل‌های قابل حمل خورشیدی

هزینه اجرای این طرح را حدود ۱۰۶ میلیارد ریال اعلام کرد و افزود: این شرکت با توجه به محدودیتهای عشایر برای تامین نیازهای اولیه و ایجاد امنیت، اقدام به واگذاری ۲۵۰ پنل در سال ۱۴۰۲ و ۴۵۰ دستگاه در سال جاری به آنها کرده است. وی با اشاره به اینکه هر کدام از این سامانه‌ها برای صنعت برق ۱۶۹ میلیون ریال هزینه در بر دارد، خاطرنشان ساخت: این پنلها با مبلغ بسیار کمتری در اختیار عشایر قرار گرفته است.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق ایلام از تامین برق ۷۰۰ خانوار عشایری در سطح این استان از طریق پنل‌های قابل حمل خورشیدی خبر داد. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق ایلام، ولی، ناصر

پیشگامی اردبیل در توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر

وی با اشاره به بازدهی عالی استفاده از پنل‌های خورشیدی با تولید هزار و ۹۰۰ کیلووات ساعت در هر مترمربع اضافه کرد: براساس بررسیهای کارشناسان، جنوب استان اردبیل، بهترین ظرفیتهای را برای استفاده از انرژی خورشیدی داراست. مدیرعامل توزیع برق اردبیل در عین حال سرمایه‌گذاری در صنعت تولید برق خورشیدی را سرمایه‌گذاری برای استقلال انرژی دانست و خاطر نشان ساخت: توسعه نیروگاههای خورشیدی در سطح استان، علاوه بر کمک به پایداری شبکه، زمینه‌ساز اشتغال و درآمدزایی ساکنان روستاها و مناطق کم‌برخوردار استان رانیز فراهم کرده است.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اردبیل با اشاره به رشد چشمگیر نیروگاههای خورشیدی در استان گفت: در حال حاضر ۲۲۵ نیروگاه خورشیدی فعال بوده که برق خود را به شبکه سراسری تحویل می‌دهند. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق اردبیل، قدیمی با بیان اینکه توسعه نیروگاههای خورشیدی از اولویتهای شرکت توزیع برق اردبیل است، افزود: برای توسعه این بخش ظرفیتی حدود ۱۵۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در دست بررسی و راه‌اندازی قرار دارد.

نشست نماینده شوش و کرخه در مجلس شورای اسلامی با مدیرعامل شرکت توانیر



نشست مشترک محمد کعب‌عمر نماینده شوش و کرخه در مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست که معاونان و مدیران ارشد شرکت توانیر نیز حضور داشتند،

اجرای طرح‌های صنعت برق در حوزه انتخابیه یاد شده به‌ویژه اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق شوش و کرخه و نیز طرح‌های تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار مورد بحث و گفت‌وگو قرار گرفت و مقرر شد تسریع لازم در خصوص موارد مورد بحث انجام گیرد.

۵ روستای شهرستان کهگیلویه به شبکه برق متصل شد



دستگاه ترانسفورماتور نصب شده است. به گفته وی، با بهره‌برداری از این طرح‌ها ۳۲ خانوار از مزایای برق بهره‌مند شدند.

مدیر شبکه برق کهگیلویه گفت: روستاهای نردار سوق، دورق علیرضا، کوه‌پات، آبریز و برد عسکری در این شهرستان به شبکه برق متصل شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، حسین عادل‌نسب گفت: برای اتصال این روستاها که در بخش‌های گرمسیری سوق و مرکزی از توابع شهرستان کهگیلویه قرار دارند به شبکه سراسری برق، ۳۲ میلیارد ریال اعتبار هزینه شده است. وی اضافه کرد: برای اجرای این طرح‌ها هزار و ۴۴۰ متر شبکه متوسط و ۶۶ متر شبکه فشار ضعیف اجرا و

تولید ۳۲ درصد از برق کره جنوبی با انرژی هسته‌ای

مترجم: مرتضی توکلی



انرژی هسته‌ای ۳۲ درصد از تولید برق کره جنوبی را تشکیل می‌دهد که از زغال سنگ و گاز طبیعی پیشی گرفت.

* تغییر کره جنوبی به سمت انرژی هسته‌ای ناشی از تمایل به امنیت تامین انرژی و تعهد به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای است.

* انتظار می‌رود ظرفیت انرژی هسته‌ای کره جنوبی با ساخت راکتورهای جدید و پتانسیل همکاری‌های بین‌المللی بیشتر رشد کند. در حال حاضر، در مجموع ۲۶ راکتور حدود یک سوم برق کره جنوبی را از ۲۶ گیگاوات نیروگاه تامین می‌کنند و این کشور قصد دارد تولید انرژی هسته‌ای خود را بیشتر تقویت کند.

هفته گذشته، کمیسیون ایمنی و امنیت هسته‌ای کره جنوبی (NSSC) مجوزهای لازم را ساختن دو راکتور هسته‌ای جدید به نام راکتورهای Shin-Hanul ۳ و ۴ در اولجین، در جنوب شرقی سئول به شرکت برق آبی و هسته‌ای کره اعطا کرد.

خبرگزاری یونپه‌اپ به نقل از "سونگ ته یون" رئیس دفتر سیاست‌گذاری ریاست جمهوری کره گفت: تصویب ساخت و ساز در جهت سیاست انرژی دولت "یون سوک یول" است که سیاست حذف تدریجی هسته‌ای دولت قبلی را معکوس می‌کند و راه را برای احیای اکوسیستم انرژی هسته‌ای که در آستانه فروپاشی بود، هموار کرد و به صنعت هسته‌ای کمک کرد تا شتاب بیشتری بگیرد.

سال رو به پایان میلادی، انرژی هسته‌ای در کره جنوبی برای نخستین بار برق بیشتری نسبت به زغال سنگ یا گاز طبیعی تولید کرده و این مهم برای کنسروی که در زمره بزرگترین واردکنندگان سوخت‌های فسیلی در جهان قرار دارد، یک نقطه عطف محسوب می‌شود.

به گزارش پیک برق به نقل از رویترز، براساس داده‌های اندیشکده انرژی Ember به نقل از ستون نویس رویترز، گلوین مگواور، انرژی هسته‌ای ۳۲ درصد از ترکیب تولید برق کره جنوبی را در نیمه اول سال ۲۰۲۴ به خود اختصاص داده است.

پیشرفت تولید انرژی هسته‌ای به قیمت سوخت‌های فسیلی، نقطه عطف مهمی در کره جنوبی است که سومین واردکننده بزرگ LNG در جهان پس از چین و ژاپن و چهارمین واردکننده بزرگ زغال سنگ حرارتی است. کره جنوبی در سالهای اخیر بر روی انرژی هسته‌ای سرمایه‌گذاری بیشتری کرده است.

"یون سوک یول" رئیس جمهور کره جنوبی که در مارس ۲۰۲۲ انتخاب شد، سیاست خود را برای حذف تدریجی انرژی هسته‌ای طی حدود ۴۵ سال کنار گذاشت. رئیس جمهور جدید هدف خود را برای تامین انرژی هسته‌ای حداقل به میزان ۳۰ درصد برق کل کشور در سال ۲۰۳۰ تعیین کرده است. * در نیمه نخست سال ۲۰۲۴،

انرژی‌های تجدیدپذیر، منبع اصلی تامین برق هلند



خورشیدی روبه رشد است. بنابراین گزارش، استفاده از منابع تجدیدپذیر انرژی منجر به کاهش ۴۰ درصدی تولید برق از سوخت‌های فسیلی در هلند شده است. در همین حال آمارهای جدید نشان می‌دهد زیست‌توده در هلند رو به کاهش است، به طوری که در نیمه نخست سال جاری میلادی، تولید برق در این کشور اروپایی از زیست‌توده به دلیل کاهش هم‌سوزی در نیروگاه‌های زغال سنگ ۱۶ درصد کاهش یافت.

انرژی‌های تجدیدپذیر به اصلی‌ترین منبع تولید برق در هلند تبدیل شده‌اند. به گزارش پیک برق، بر اساس آمار منتشره از سوی اداره آمار هلند، در نیمه اول سال جاری میلادی، ۵۳ درصد از کل تولید برق هلند از طریق منابع تجدیدپذیر تامین شده است. این آمارها بیانگر آن است که تولید برق از انرژی بادی ۳۴ درصد در این کشور کوچک افزایش یافته و به رغم کاهش تابش خورشید، تهیه برق از منابع

اصلاح ۵ کیلومتر از شبکه برق شهرستان طارم



عدد کاور پرندهران و ۱۰۰ عدد کاور مقرره سیلیکونی بر روی خروجی‌های شبکه توزیع برق روستاهای حوزه شهرستان طارم نصب شده است. وی مجموع شبکه‌های توزیع برق شهرستان طارم را حدود ۱۰۶۵ کیلومتر اعلام کرد و گفت: از این میزان ۳۲۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی در طرح بزرگ تبدیل سیم به کابل خودنگهدار شبکه‌های توزیع برق اصلاح و بهسازی شده است.

این مأمور با اعتباری بالغ بر ۲ میلیارد ریال و با هدف پایداری جریان برق شبکه‌های توزیع در شرایط بحرانی اجرا شد و طی آن نسبت به تغییر آرایش تعداد ۶۰ پایه فشار متوسط اقدام شد. الماسی افزود: به دلیل قدمت بالا و فرسوده بودن شبکه که موجب ایجاد اتصالی و قطعی ناخواسته برق می‌شود، از ابتدای سال تاکنون تعداد ۳۰۰ عدد مقرر سیلیکونی، ۵۰ عدد شمع کاتوت، ۸۰ عدد راس تیری بلند، ۸۰

مدیر توزیع برق طارم از اجرای طرح اصلاح و بهسازی بیش از ۵ کیلومتر از شبکه‌های توزیع برق با رویکرد تغییر آرایش شبکه این شهرستان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، علی اصغر الماسی با اشاره به اجرای طرح‌های اصلاح و بهسازی شبکه‌های توزیع برق حدفاصل شهر آبر بر تا روستای آستانک گفت: در این طرح که با

حضور ۱۵ گروه عملیاتی متشکل از ۵۰ نفر از گروه‌های ماهر عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان از توزیع برق شهرستان طارم و شهرستان‌های معین حضور داشتند، ۵ کیلومتر از شبکه‌های توزیع برق در کمترین زمان ممکن اصلاح شد. وی با اشاره به اینکه در این مأمور فرماندار و معاون فرماندار، رئیس جمعیت هلال احمر و دبیر بحران شهرستان طارم حضور داشتند افزود: