



سالروز شهادت
نهمین پیشوای
شیعیان جوادالائمه
حضرت امام محمد تقی (ع)
را تسلیت می‌گوییم

۱۲۲۷
سال بیست و نهم
شنبه ۲۸ تیر ۱۳۹۹
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
18 July, 2020 . No. 1227

پیک
برق

رییس‌جمهور در مراسم بهره‌برداری از طرح‌های ملی صنعت آب و برق استان هرمزگان:

خودکفایی ۹۰ درصدی در صنعت برق افتخاری برای کشور است



رییس‌جمهور در چهاردهمین هفته از افتتاح طرح‌های مهم ملی در حوزه‌های مختلف با شعار «تدبیر و امید برای جهش تولید»، تاکید کرد که افتتاح این طرح‌های مهم در سراسر کشور و مهم‌تر از همه طراحی و اجرای آنها به دست دانشمندان و متخصصان ایرانی، افتخاری بزرگ برای همه ایرانیان است. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، حجت الاسلام والمسلمین دکتر روحانی ضمن دستور آغاز بهره‌برداری رسمی از طرح‌های ملی حوزه آب و برق استان هرمزگان، اظهار داشت: با وجود همه تحریم‌ها و فشارهای دشمنان، هم اکنون حدود ۹۰ درصد امور طراحی و اجرای طرح‌های مهم صنعت پیچیده برق به وسیله متخصصان توانمند ایرانی انجام می‌گیرد که باید به سمت خودکفایی کامل در این صنعت پیش برویم. رییس‌جمهور با اشاره به اهمیت نقش آب و برق

در توسعه و عمران کشور گفت: به این ترتیب در مجموع به زودی ۸۵ آب‌شیرین‌کن در کشور فعال خواهد بود که ۵۴ مورد آن در دولت تدبیر و امید به ثمر نشسته یعنی از ۴۸۵ هزار متر مکعب آبی که از آب‌شیرین‌کن‌ها تا پایان سال به‌دست خواهد آمد، ۳۳۰ هزار متر مکعب آن، به دولت یازدهم و دوازدهم مربوط می‌شود. دکتر روحانی همچنین با بیان اینکه مردم با فرهنگ با صرغه جویی در مصرف آب و برق ما را یاری کنند، گفت: در این شرایط خاصی که با شیوع بیماری کرونا ایجاد شده، تامین آب و برق اهمیت بیشتری یافته است و مردم با فرهنگ بلند خود لازم است با مصرف بهینه، وزارت نیرو را در این عرصه یاری و کمک کنند.

۲۰۹ طرح دیگر تا پایان امسال در قالب پویش # هر هفته - الف ب - ایران به بهره‌برداری می‌رسد

وزیر نیرو از بهره‌برداری ۲۰۹ طرح دیگر تا پایان امسال در قالب پویش # هر هفته - الف ب - ایران در استان‌های مختلف کشور خبر داد. دکتر اردکانیان نیز در این مراسم گفت: تاکنون با احتساب طرح‌های استان هرمزگان ۴۴ طرح در ۱۴ استان ۱۴ هزار و ۱۰۰ میلیارد تومان به اتمام و بهره‌برداری رسیده است. وی با اشاره به اهمیت این پویش گفت: این برنامه حاکی از سیر طبیعی فعالیت‌های اقتصادی و تمرکز مدیران و دست‌اندرکاران بر کار خود و عدم اتکالی ۱۰۰ درصدی به صادرات روزانه نفت و همراهی مردم و بخش خصوصی است. وزیر نیرو در عین حال با بیان این که هفته آینده بنا به پیش‌بینی‌ها هفته گرمی پیش‌رو خواهیم داشت و فشار روی واحدهای تولید برق از جهت تجهیزات سرمایه‌یابی خواهد بود، گفت: پارسال، پیک بار در ۳۰ تیر، ۵۷ هزار و ۶۸۱ مگاوات بود، اوج اخیر هم به میزان ۵۸ هزار و ۶۴۷ مگاوات در پنجشنبه گذشته بوده و پیش‌بینی می‌شود این رکورد هفته آینده شکسته شود. دکتر اردکانیان اضافه کرد: پارسال به نسبت سال ۹۷ اوج بار ما حداکثر یک درصد افزایش داشت و تلاش می‌شود امسال و تابستان سال آینده هم افزایش آن از یک درصد تجاوز نکند که ۳ سال پیاپی به عنوان عملکرد ملت ایران به دنیا گزارش کنیم. وی گفت: در حالی که سال‌های قبل پیک بار حدود ۵ درصد بود و برای تامین برق ۳ هزار مگاوات نیروگاه با ۲.۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری می‌کردیم، اما امسال دستاورد خوبی است در حالی که پیک‌زایی می‌کنیم تولید انرژی ما پارسال و امسال ۴ تا ۴۰ درصد

افزایش داشت و نه تنها خاموشی نداشتیم علاوه بر تامین نیاز صنعت و صادرات تولید انرژی بیشتری داشتیم. وزیر نیرو در عین حال گفت: با بهره‌برداری از واحد اول بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی قشم به ظرفیت ۱۷۵ مگاوات و ارتقای توان نیروگاه بندرعباس به میزان ۱۱۴ مگاوات، در مجموع ۲۹۰ مگاوات به ظرفیت نصب شده نیروگاهی در استان هرمزگان افزوده خواهد شد. گفتنی است در این مراسم ۲۰ طرح آب و برق استان هرمزگان که با اعتبار ۲۶۶۷ میلیارد تومان اجرا شده با دستور رییس‌جمهور به بهره‌برداری رسید. این طرح‌ها شامل افزایش توان واحد بخار نیروگاه بندرعباس به ظرفیت ۱۱۵ مگاوات و واحد شماره یک نیروگاه سیکل ترکیبی قشم به ظرفیت ۱۷۰ مگاوات، آبرسانی به شهرستان بشاگرد و سامانه نمک‌زدایی (آب‌شیرین‌کن) بندرعباس، طرح تامین و انتقال آب به شبکه گلخانه «شمیل» و سه هزار هکتار از شبکه دشت «میناب» و شبکه ۵۰۰ هکتاری گلخانه شمیل و نیز طرح تامین و انتقال آب شهرک صنعتی میناب (فیروز) است. در این مراسم ۷ طرح فوق توزیع و انتقال نیروی برق استان هرمزگان نیز شامل ۸۲ کیلومتر مدار، توسعه ۲ فیدر و ۳ پست با مجموع ظرفیت ۲۰۵ مگاوات امپر که با هدف افزایش ظرفیت شبکه، بهبود ولتاژ و پایدار شبکه انتقال تامین برق صنایع و واحدهای خدماتی و تولیدی خرد منطقه و کاهش بار پست‌های فوق توزیع ناحیه اجرا شده است، مورد بهره‌برداری قرار گرفت. در پروژه‌های توزیع هم ۲۰۷ هزار و ۴۰۳ متر شبکه فشار ضعیف هوایی، ۳۶ هزار و ۲۰۲ متر شبکه فشار ضعیف زمینی، ۳۴۵ دستگاه پست هوایی و ۵۵ دستگاه پست زمینی احداث و راه‌اندازی شده است. در این مراسم همچنین ۷ طرح توزیع شبکه فشار ضعیف استان نیز شامل: ۲۰۷ هزار متر شبکه فشار ضعیف، ۳۶ هزار متر شبکه فشار ضعیف زمینی، ۳۴۵ دستگاه پست هوایی و ۵۵ دستگاه پست زمینی به بهره‌برداری رسید. این طرح‌ها شامل ۶۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی، ۲۴ کیلومتر شبکه فشار ضعیف زمینی، ۱۴۷ کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی، ۱۱ کیلومتر شبکه فشار متوسط زمینی، ۳۴۵ دستگاه پست هوایی و ۵۵ دستگاه پست زمینی و ۴ هزار و ۸۷۲ چراغ روشنایی معابر است. کاهش تلفات انرژی و افزایش قابلیت اطمینان با استفاده از تجهیزات نوین، افزایش ایمنی و پایداری شبکه و در نتیجه رضایتمندی مردم و مشترکان از خدمات برق از مهمترین اثرات اجرای این طرح‌ها در استان هرمزگان است.



با حضور مدیر کل دفتر نظارت بر توزیع توانبر بر گزار شد

نشست ارزیابی سامانه هوشمند مرکز اتفاقات و دیسپاچینگ برق «هما» در سیستان و بلوچستان



مختلفی انجام شده که از جمله این خدمات، سامانه هوشمندسازی مراکز اتفاقات برق «هما» است. وی بهبود خدمت‌رسانی به مشترکان، کاهش زمان رفع خاموشی، پاسخگویی مناسب و رضایت مشترکان را از جمله اهداف طرح هما بیان کرد. در ادامه این نشست مدیر اجرایی شرکت تذرو نیز گفت: سامانه هوشمندسازی مراکز اتفاقات برق «هما» در جهت بالابردن کیفیت پاسخگویی و رسیدگی به مشکلات حوادث برق مشترکان طراحی شده که هدف از این طرح در مرحله اول پاسخ‌گویی سریع و به موقع، کاهش زمان خاموشی و افزایش رضایتمندی مشترکان است. سهیل نعمتی افزود: راه‌اندازی اولیه این سامانه

از سیستان و بلوچستان و از سوی شرکت توزیع برق این استان برنامه‌ریزی و عملیاتی شده و شرکت توانیر منطقه سیستان و چابهار را به عنوان پایلوت این طرح به کشور معرفی کرده است که تا آخر مرداد مرحله پایلوت در چابهار به بهره‌برداری می‌رسد و شهریور سال جاری مجموع شهرستان‌های سیستان و بلوچستان و تا آخر سال کل کشور از این طرح برخوردار خواهند شد. بازدید از مجموعه شرکت توزیع برق و دیسپاچینگ شهرستان زابل، بازدید از خودروهای عملیاتی ویژه شرکت توزیع برق سیستان و بلوچستان، بازدید از انبار شرکت توزیع برق شهرهای زابل و زاهدان، بازدید از مرکز دیسپاچینگ برق زاهدان و بازدید از روستای همت‌آباد از جمله برنامه‌های سفر یک روزه مدیر کل دفتر نظارت بر توزیع شرکت توانیر به این استان بود.

این سامانه در شهرستان‌های سیستان، چابهار، ایرانشهر، سراوان و زاهدان عملیاتی شده است. در ادامه مدیر کل دفتر هوشمندسازی و فن‌آوری‌های نوین شرکت توانیر نیز گفت: وزارت نیرو و صنعت برق کشور برنامه‌های گسترده‌ای در حوزه هوشمندسازی و تحول دیجیتال در کشور دارد. هادی مدقق با بیان اینکه برنامه‌های ویژه و متنوعی توسط وزارت نیرو در حوزه خدمت‌رسانی مطلوب به مشترکان برق در حال انجام است، افزود: سه عنصر اصلی مشتری هوشمند، شرکت توزیع برق هوشمند و حاکمیت هوشمند در نقشه راه شبکه برق وزارت نیرو قرار دارد. همچنین در حوزه مشترکین هوشمند، تمامی خدمات در بستر دولت الکترونیک به صورت غیرحضوری و با بهترین کیفیت و استفاده از امکانات روز انجام می‌شود. در بخش خدمات مشترکین نیز فرآیندهای

تمامی خاموشی‌های اعلام شده توسط مشترک، گزارش از عملکرد نیروهای عملیاتی جهت رفع خاموشی، امکان دریافت کد رهگیری برای اطلاع از اقدامات انجام شده در جهت رفع خاموشی از جمله مزایای طرح هما است. عوض‌زاده افزود: با توجه به هوشمندسازی این سامانه، مشترک پس از تماس تلفنی با سامانه ۱۲۱ و واردکردن شناسه قبض تخصیص یافته درخواست رفع خاموشی خود را به صورت کدهای مشخص ثبت و کد پیگیری دریافت می‌کند. همچنین درخواست مشترک به طور هوشمند پس از ثبت نوع و موقعیت خاموشی در سامانه به خودروی اتفاقات شرکت برق که در کمترین فاصله به محل حادثه قرار دارد اعلام و در کمترین زمان ممکن انجام و به اطلاع فرد درخواست شونده رسانده می‌شود. به گفته وی،

مدیر کل دفتر نظارت بر توزیع شرکت توانیر گفت: توانیر و مجموعه وزارت نیرو توجه ویژه‌ای به سیستان و بلوچستان دارد و بسیاری از طرح‌های پایلوت کشوری را از این استان شروع کرده است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق سیستان و بلوچستان، مهندس صادقی گفت: نخستین اقدام ملی در حوزه استقرار سامانه هوشمندسازی مراکز اتفاقات برق «هما» در سیستان و بلوچستان پیاده‌سازی شده است که بهبود خدمت‌رسانی به مشترکان، کاهش زمان رفع خاموشی، پاسخگویی مناسب و رضایت مشترکان از جمله اهداف مهم این طرح است. وی افزود: سرعت عمل بهتر با کیفیت بالاتر در مرحله دریافت اطلاعات، شرایط مکانیزه‌ای را فراهم می‌کند تا با توجه به دانش فنی روز با سرعت و دقت بالاتر در حوزه خاموشی عمل شود و همچنین ارجاع کار به گروه‌های عملیات در اسرع وقت، کاهش خطای انسانی، افزایش بهره‌وری و بازدهی بالاتر در عملیات از مزایای مهم این طرح است. صادقی گفت: تا پایان مرداد فرآیند استقرار سامانه در سیستان و بلوچستان انجام می‌شود و بعد از مرداد تست‌های میدانی انجام و تا پایان سال اکثر نقاط کشور به این سامانه مجهز خواهند شد. در این نشست مدیرعامل توزیع برق سیستان و بلوچستان نیز گفت: عملکرد پاسخگویی بالای سامانه هوشمند نسبت به نیروی انسانی، جمع‌آوری و یکپارچه‌سازی اطلاعات مربوط به حوادث و اتفاقات شبکه، ارائه گزارش‌های مدیریتی، ثبت

جهت بررسی رفتار در حالت‌های استاتیکی و دینامیک است که با استفاده از آن اهداف مهمی از جمله برنامه‌ریزی، طراحی و بهره‌برداری از سیستم‌های قدرت میسر می‌شود. از سوی دیگر اساس شبیه‌سازی کامپیوتری سیستم‌های قدرت را مدل سیستم قدرت تشکیل می‌دهد که انعکاس دهنده واقعیت‌های شبکه به صورت مجازی در شرایط عادی و غیرعادی سیستم است. گفتنی است برای تشکیل مدل سیستم قدرت نیاز به جمع‌آوری مقادیر قابل توجهی اطلاعات ثابت و متغیر و ورود به نرم‌افزار مطالعات سیستم است که اصطلاحاً به آن «دک مطالعاتی» گفته می‌شود. بدیهی است دقت هرکدام از این عوامل به ویژه اطلاعات مربوط به بهره‌برداری شبکه ذاتا متغیر است و عمدتاً به صورت همزمان و در مواردی به طور غیر همزمان (به منظور بررسی حوادث) تهیه می‌شود روی نتایج خروجی مطالعات، تاثیر قابل توجهی دارد.

تهیه تصویر لحظه‌ای هماهنگ شبکه انتقال و فوق توزیع کشور در مدیریت شبکه برق ایران



اصلاح شده و حداکثر تا تاریخ ۳۱ تیر ماه جاری به شرکت مدیریت شبکه برق ایران ارسال شود. شبیه‌سازی کامپیوتری سیستم قدرت به مثابه ایجاد یک زیربنای مجازی از شبکه برق

همچنین با توجه به برنامه اقدامات زیربنایی برای انجام مطالعات، ضروری است اطلاعات تصویر لحظه‌ای فوق، تجمع و در صورت لزوم با استفاده از داده‌های کنتورهای انرژی تکمیل و

با توجه به لزوم اجرای اقدام‌های زیرساختی به منظور مطالعات هماهنگ پیک در شرکت مدیریت شبکه برق ایران و در پی هماهنگی‌های انجام شده با دیسپاچینگ ملی از سوی مدیریت برنامه‌ریزی و مطالعات امنیت شبکه، تصویر لحظه‌ای برای استفاده در «دک مطالعاتی» انتقال و فوق توزیع تهیه می‌شود. به گزارش روابط عمومی مدیریت شبکه برق ایران، نیروگاه‌ها، پست‌ها و مراکز دیسپاچینگ تحت پوشش هر منطقه باید با آمادگی و دقت لازم، نسبت به ثبت اطلاعات عملکرد شبکه (شامل مقادیر تب لحظه‌ای ترانسفورماتورها، توان اکتیو و راکتیو تولید مصرف، ولتاژ تمامی شینه‌های انتقال و فوق توزیع و نیز شینه ژنراتورها، توان اکتیو و راکتیو عبوری از خطوط و ترانسفورماتورها و نیز وضعیت باز و بسته بودن کلیدهای موثر بر جاه‌جایی بار و...) در زمان تعیین شده اقدام کنند.

نشست مشترک همکاری پژوهشگاه نیرو با مرکز تحقیقات سیاست علمی کشور

مجموعه جهت انعقاد تفاهم‌نامه و اجرایی‌سازی آن تاکید کردند. همچنین مقرر شد علاوه بر فعالیت‌های قراردادی بین این دو مجموعه، فعالیت‌هایی برای جریان مستمر دانش برقرار شود. برگزاری نشست‌ها و دوره‌های مشترک، ارزیابی متقابل مراکز، همکاری و ارزیابی اسناد فناوری، طرح‌های مشترک، طراحی و برگزاری دوره‌های تخصصی مشترک، تولید محتوای علمی، همکاری در جهت تسهیل و تصویب اسناد فناوری پژوهشگاه در شورای عالی عتف از جمله محورهای اصلی مطرح شده در این جلسه بود. گفتنی است مرکز تحقیقات سیاست علمی



گسترش روابط علمی، پیشنهاد شد اعضای هیات علمی و کارشناسان پژوهشی در طرف به صورت متقابل در شوراها و کمیته‌های علمی مرتبط حضور فعال داشته باشند. در این جلسه طرفین بر لزوم تشکیل کمیته‌ای با حضور نمایندگان دو

و انرژی، همکاری‌های دو سازمان با حضور کارشناسان هر دو مرکز در خصوص موضوعاتی از قبیل: تامین مالی توسعه فناوری و نوآوری، رابطه صنعت، دانشگاه و جامعه و حقوق مالکیت معنوی انجام شود. نظر به استقبال دو سازمان و در جهت

نشست همکاری پژوهشگاه نیرو با مرکز تحقیقات سیاست علمی کشور با هدف توسعه همکاری‌های علمی، پژوهشی و فناورانه و بهره‌مندی از امکانات و توانمندی‌های طرفین، با حضور مسوولان و مدیران دو طرف برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه نیرو، در این جلسه که با حضور دکتر وحید احمدی مشاور وزیر و رئیس مرکز تحقیقات سیاست علمی کشور و جمعی از مدیران و معاونان مرکز تحقیقات سیاست علمی کشور و پژوهشگاه نیرو برگزار شد، مذاکرات اولیه در خصوص برگزاری فعالیت‌های مشترک پژوهشگاه نیرو و مرکز تحقیقات سیاست‌های علمی کشور انجام شد. در این نشست مقرر شد ضمن امضای تفاهم‌نامه همکاری میان دو نهاد حول محوریت مطالعات آینده و سیاست‌گذاری در حوزه برق

مدیرعامل توزیع نیروی برق تهران بزرگ در نشست خبری با خبرنگاران رسانه‌های کشور، از رصد و کنترل از راه دور حدود ۴۰ درصد از مصرف برق تهران توسط این شرکت خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق تهران بزرگ، مهندس صبوری با هدف تشریح فعالیت‌های این شرکت در جهت جلوگیری از بروز خاموشی در پایتخت در ساعات پیک و گذر از تابستان گفت: حدود ۴۰ درصد از مصرف برق تهران با نصب ۸۵ هزار کنتور هوشمند برای مشترکان بزرگ، از راه دور کنترل می‌شود و با توجه به امضای ۲۲ هزار تفاهم‌نامه همکاری با مشترکان به ویژه در بخش‌های اداری و صنعتی، فعالیت میدانی و روزانه ۲۵۰ تیم عملیاتی در بازدید و ارزیابی عملکرد ادارات و دستگاه‌های ارائه دهنده خدمات عمومی در ساعات اوج بار، مدیریت بار مصرف ۲۵ شهرک مسکونی بزرگ با استفاده از طرح تجمع‌کننده بار و ظرفیت قابل استفاده توسط استارت‌آپ‌ها به کارگیری فناوری مبتنی بر اینترنت اشیا و کنترل از راه دور سامانه‌های سرمایشی ادارات هدف‌گذاری شده است.

وی با بیان این که ۳۱ خرداد گذشته، بیشترین میزان مصرف برق تهران در ساعات پیک ۴۱۰۰ مگاوات ثبت شد، گفت: با توجه به نقشه‌های پیش‌بینی هواشناسی و روند افزایش مصرف برق، احتمال افزایش مصرف در ساعات اوج مصرف تا ۵۲۰۰ مگاوات وجود خواهد داشت که این مهم در صورت عدم همکاری مشترکان، نگران‌کننده خواهد بود. مهندس صبوری از تلاش متخصصان و کارشناسان این شرکت برای مدیریت بار در شبکه توزیع برق خبر داد و افزود: با اجرای طرح هوشمندسازی مراکز حوادث و اتفاقات شبکه توزیع برق موسوم به طرح هما و طرح‌های وسیعی که در زمینه افزایش تاب‌آوری شبکه توزیع برق پایتخت اجرایی شده است، میزان تلفات شبکه از ۹.۲ درصد در سال ۱۳۹۲ به رقم ۶.۲ درصد در پایان سال جاری کاهش خواهد یافت.

بهسازی انشعاب‌های برق مجتمع‌های تجاری در بازار بزرگ تهران

با هدف جلوگیری از بروز حوادث احتمالی و افزایش ایمنی شهروندان تهرانی، انشعابات برق بیش از ۶۰ مجتمع و سرا در بازار بزرگ تهران و مراکز تجاری خیابان‌های اطراف، از سوی توزیع برق تهران بزرگ، اصلاح و بهینه‌سازی شد. به گزارش همین روابط عمومی، قربانعلی

کنترل از راه دور مصرف برق مشترکان تهران بزرگ

یزدانی مدیر منطقه برق خیام گفت: در طول سالیان گذشته، بسیاری از مالکان و مستاجران واحدهای تجاری بازار بزرگ تهران، بدون توجه به الزامات فنی و قانونی، اقدام به تعویض کلیدهای محدود کننده تابلوی لوازم اندازه‌گیری مغازه خود کرده‌اند که اقداماتی از این دست در کنار بی‌توجهی به اصول ایمنی، اجرای سیم‌کشی داخلی غیراستاندارد توسط مغازه‌داران، عدم توجه به قدرت اسمی انشعاب و اگذار شده و استفاده غیراصولی از تجهیزات برقی پر مصرف همچون کولرهای گازی، بخاری و اجاق‌گازهای برقی از



جمله معضلاتی است که به دلیل بافت متراکم و تردد زیاد جمعیت و انبار کردن حجم بالای کالا به شکل غیراصولی، بازار بزرگ تهران را در معرض خطر بروز حوادث متعددی قرار داده است و به همین دلیل توزیع نیروی برق تهران بزرگ، پیش از این با هدف افزایش ایمنی شهروندان، اصلاح و بهینه‌سازی انشعابات برق بازار را در دستور کار خود قرار داده و در همین زمینه با پیگیری‌های



نشست مشترک خدمات مشترکین کشوری با حضور نمایندگان خدمات مشترکین شرکت‌های توزیع برق کشور، با هدف افزایش سرعت محاسبات و تغییرات، کنترل و نظارت بهتر در حسن انجام فرایندها در جهت یکسان‌سازی استانداردها و الزامات ملی خدمات مشترکین به منظور نهایی‌سازی و ابلاغ مصوبات کمیته تخصصی، به میزبانی توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، در این نشست، مهندس صبوری مدیرعامل شرکت ضمن تاکید بر اهمیت فعالیت‌های حوزه خدمات مشترکین در خدمت‌رسانی به ذی‌نفعان و تامین رضایت مشترکان، از راه‌اندازی سامانه تنظیم و کنترل از راه دور دستگاه‌های سرمایشی ادارات بزرگ پایتخت در ساعات اوج بار با استفاده از فناوری‌های مبتنی بر اینترنت اشیا، به منظور کاهش مصرف برق تهران، خبر داد و افزود: در جهت اهداف وزارت نیرو و فراهم کردن زمینه فعالیت کسب و کارهای نوین و شرکت‌های دانش‌بنیان و به کارگیری ایده‌های خلاق، طرح تجمع‌کننده بار در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در جهت فراهم‌سازی زمینه فعالیت علاقه‌مندان به

استارت‌آپ‌های حوزه انرژی با هدف مدیریت مصرف برق در تهران، آغاز به کار کرده است. وی گفت: وجود ۴.۵ میلیون مشترک در تهران، در روزهای گرم سال، فشار زیادی بر شبکه تولید، انتقال و توزیع برق وارد می‌کند و اگرچه تمامی فعالان این عرصه همواره در تلاشند تا مانع از افت جریان و بروز خاموشی در شبکه توزیع برق شوند اما اهمیت و ضرورت همکاری مشترکان تهرانی در این زمینه، غیرقابل انکار است. گفتنی است؛ با هدف آگاه‌سازی مشترکان بزرگ پایتخت از میزان مصرف برق خود در ساعات مختلف روز و چگونگی تغییر منحنی بار، قابلیت جدیدی در میز خدمت الکترونیک پایگاه اینترنتی این شرکت برای مشترکان دارای کنتور هوشمند ایجاد شده که آنان را قادر می‌سازد میزان مصرف برق اشتراک خود را در هر ساعت از روز به صورت بر خط مشاهده و یا به منظور برنامه‌ریزی موثر در جهت کنترل و مدیریت بهینه مصرف برق، منحنی مصرف روزهای پیشین اشتراک خود را نیز دریافت کنند.

حدود ۳۶۰۷ رشته انشعاب، اقدامات مشابهی به منظور جلب همکاری مالکان و صاحبان اصناف، اجرایی و این منطقه تاکنون موفق به عقد قرارداد با ۳۲ مجتمع تجاری تاکنون با حدود ۲۲۱۶ رشته انشعاب شده که عملیات بهسازی این اماکن نیز انجام شده و یا در مراحل پایانی، قرار دارد.

نشست مشترک کمیته راهبردی خدمات مشترکین کشوری

مدیرعامل و جمعی از معاونان و مدیران ارشد و میانی این شرکت برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در این نشست دکتر طاهری، عضو هیئت علمی دانشگاه اصفهان به بیان مطالب با موضوع تدوین برنامه استراتژیک با رویکرد آینده‌نگاری راهبردی و مبانی آینده‌پژوهی پرداخت و تفاوت این روش را با روش‌های سنتی تدوین برنامه استراتژیک تشریح کرد. وی افزود: برای آینده پژوهی باید ابتدا یک تصویر بزرگ از سازمان خود داشته باشیم و آینده آن را ببینیم و در نهایت تغییرات سریع مورد نیاز را در نظر بگیریم. وی همچنین پیشنهاد ایجاد سامانه رصد، به منظور پایش مداوم تغییرات، مشاهده عدم قطعیت‌ها و برنامه‌ریزی پابرجا و منقطع را ارائه کرد.

بهره‌برداری از نیروگاه مقیاس کوچک ۱۰ مگاواتی در تفت

این شرکت ضمن ارایه گزارش طرح فوق، افزود: آماده‌سازی زمین پست سیار و سیستم زمین این طرح توسط معاونت طرح و توسعه شرکت انجام و حمل پست سیار نیز توسط معاونت بهره‌برداری به تازگی انجام شده است. وی این طرح را از طرح‌های پیک بار سال جاری برشمرد که با هدف کاهش بار پست و خط موجود در شهرستان مهریز، در هفته دوم تیر ماه ۹۹ به بهره‌برداری خواهد رسید. **نشست تدوین برنامه استراتژیک با رویکرد آینده‌نگاری** نشست تدوین برنامه استراتژیک با رویکرد آینده‌نگاری راهبردی با توجه به مصوبه کمیته برنامه‌ریزی استراتژیک شرکت، تحولات اخیر صنعت برق کشور و نیاز به تغییر نگرش در خصوص تدوین برنامه‌های استراتژیک، با حضور

مجرى طرح تولید پراکنده برق منطقه‌ای یزد گفت: نیروگاه مقیاس کوچک توسعه برق تدبیر نیرو در شهرستان تفت همزمان با پیک بار تابستان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای یزد، حسین زارعی با اعلام این خبر افزود: این نیروگاه شامل ۵ دستگاه مولد ۲ مگاواتی است که توسط خط انتقال ۲۰ کیلوولتی به طول ۳.۵ کیلومتر به صورت هوایی به پست فوق توزیع تفت متصل شده است. به گفته وی این نیروگاه در فاز نخست، با ظرفیت ۶ مگاوات از ابتدای تیرماه جاری به بهره‌برداری رسیده و پیش‌بینی می‌شود پس از تکمیل ظرفیت ۱۰ مگاوات، سالانه ۷۷ هزار مگاوات ساعت انرژی تولید کند. زارعی با اشاره به سرمایه‌گذاری ارزی ۳ میلیون یورو و ریالی ۲۰۰ میلیارد ریال توسط بخش خصوصی گفت: با بهره‌برداری از این نیروگاه، مجموع

برگزاری نشست کارگروه انرژی و آب پدافند غیرعامل استان یزد

نشست کارگروه انرژی و آب پدافند غیرعامل استان با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد و نمایندگان دستگاه‌های مرتبط تشکیل شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در این نشست مهندس اسدی مدیرعامل شرکت با اشاره به فرارسیدن فصل تابستان و نزدیک شدن به پیک مصرف برق، همکاری تمامی مشترکان و مصرف‌کنندگان به خصوص از مدار خارج کردن سیستم سرمایشی تمامی ادارات پس از ساعت اداری را خواستار شد و مورد تاکید قرار داد. در ادامه، علیرضا حاجی حسینی دبیر کارگروه پدافند غیرعامل برق منطقه‌ای، با اشاره به نام گذاری هفته اول تیرماه به عنوان هفته مدیریت مصرف، گزارشی از اقدامات برق منطقه‌ای یزد در زمینه مدیریت مصرف انرژی را ارائه کرد.

مشارکت توزیع برق مشهد با شهرداری در خدمات «نرم افزار شهر من»

شد و مجموعه ما به واقع نمونه عینی و بیرونی شهر هوشمند برای مردم است. عین القضاة گفت: در این تفاهم نامه، خدمات ۵۰۰،۰۰۰ گانه ای قید شده که در آینده، بیشتر خواهد شد اما شاخص ترین آن بحث خوداظهاری در کنتورهای برق است به گونه ای که با توجه به اهمیت خدمات غیرحضوری و شیوع ویروس کرونا سعی شده مراجع کنتورخوان ها به درب منازل کمتر شود و خود مشترکان برق با استفاده از نرم افزار فوق به سادگی بتوانند میزان مصرف برق خود را در نرم افزار ثبت کنند. وی در خصوص نرم افزار شهر من گفت: این نرم افزار جامع خدمات رسانی در حوزه شهری است که افزایش بهره وری، دسترسی سریع به اطلاعات و اتمی سازی برای مردم را به ارمان می آورد.

هوشمندسازی هر یک به تنهایی مؤثر نخواهد بود. در این جلسه همچنین مهندس ثناگر مدیر استراتژیک توزیع برق مشهد با اشاره به اهمیت سیاست اصل مراجعه حضوری و ضرورت خدمات غیرحضوری در جامعه گفت: یکی از محورهای مهم ما، توسعه نرم افزارهاست و با آشنایی توزیع برق مشهد با نرم افزار شهر من به این نتیجه رسیدیم که نباید در این بخش به صورت جداگانه حرکت و هزینه کرد ضمن اینکه مردم نباید بین نرم افزارهای مختلف سرگردان شوند و این تفاهم نامه می تواند مقدمه ای برای توسعه هر چه بیشتر خدمات نرم افزارها باشد. در این جلسه، مدیر طرح سازماندهی شبکه یکپارچه خدمات و کسب و کارهای شهری شهرداری مشهد گفت: مدیریت یکپارچه سازی و ایجاد واحد خدمات شهری در سال ۹۷ توسط مهندس کلایی شهردار مشهد ایجاد



مشهد به نگارش درآمده و موجب خرسندی است که شهرداری مشهد به بحث هوشمندسازی ورود پیدا کرده و به شهر هوشمند توجه می کند. وی افزود: اگر شهرداری و شرکت های خدماتی در کنار هم باشند، بهتر می توان کار کرد و

در نستی با حضور مدیرعامل توزیع نیروی برق مشهد و مسوولان شهرداری مشهد، تفاهم نامه همکاری این شرکت با خدمات نرم افزار شهر من به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع برق مشهد، مهندس سعیدی مدیرعامل شرکت گفت: توزیع برق مشهد بازوی خوبی برای شهرداری و در خدمت شهروندان است، توجه به بحث هوشمندی جزو نقشه استراتژیک و افق ۱۴۰۵+ توزیع برق مشهد است و در عصر حاضر و در دنیای دیجیتال و اقتصاد امروز نمی توان به صورت سنتی کار کرد. وی از وجود بزرگ ترین مرکز دیسپاچینگ کشور در توزیع برق مشهد و برخورداری ۵۰ درصد مشترکان برق مشهد از کنتورهای هوشمند خبر داد و گفت: در حوزه شبکه های هوشمند ۳ کتاب توسط توزیع برق

تاکنون برای شهروندان تامین و توزیع شده است. وی افزود: همه خطوط و پست ها و پست های برق در شیراز و سایر مناطق استان فارس به طور ۲۴ ساعته با بهره گیری از سامانه اسکادا تحت مدیریت و پایش قرار دارند و در صورت بروز هر گونه مشکلی در کمترین زمان ممکن به موضوع رسیدگی می شود. وی با تشریح اقدامات جایگزین و مدیریت بار برای تامین برق شیراز تا نصب ترانسفورماتور جدید گفت: همچنین با اعمال مدیریت بار در پست های شهید همت شیراز، امیرکبیر، میانرود، شهدا و معالی آباد و مناطق برف فروشان و صنایع شیراز سعی شد تا در کوتاه مدت مشکل تامین برق مناطق غرب شیراز حل شود، مشارکت در راه اندازی برخی از دیزل ژنراتورهای بیمارستان ها در ساعات اوج بار به ویژه در محدوده مرکز به سمت غرب شیراز و هم فکری با دانشگاه علوم پزشکی شیراز نیز از اولویت هایی بوده که دنبال شده است. روغنیان افزود: تمامی همکاران این شرکت و شرکت تعمیرات نیروی برق فارس (که مسوولیت جایگزینی ترانسفورماتور حادثه دیده را برعهده دارند) و با حضور بیش از ۴۵ نفر روز عملیات نصب ترانسفورماتور جایگزین به سرعت و طبق برنامه زمان بندی در حال انجام است و طی یک هفته آینده این ترانسفورماتور به بهره برداری خواهد رسید. گفتنی است که عملیات جایگزینی این ترانسفورماتور یک پروژه دو ماهه است که با برنامه ریزی دقیق و تلاش مضاعف این زمان به ۲۰ روز کاهش خواهد یافت.

اتخاذ راهکارهای جایگزین تامین برق تا احداث پست ۴۰۰ کیلوولت لارستان

معاون بهره برداری برق منطقه ای فارس گفت: مدیریت بار و بهره گیری از راهکارهای جایگزین نظیر جابه جایی و انتقال بار به پست های مجاور مانع اجرای برنامه خاموشی برق در شیراز شده است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس حمزه روغنیان با بیان اینکه بعد از وقوع حادثه آتش سوزی در پست ملک مکان شیراز موارد قابل اعتنای از خاموشی در شیراز اعمال نشد، گفت: با ورود کارشناسان و اجرای برنامه مدیریت بار و همچنین بهره گیری از راهکارهای جایگزین در تامین و انتقال برق، موجب شد تا برنامه خاموشی ناشی از صدمات این آتش سوزی در شیراز اعمال نشود و برق مطمئن و پایدار

نیاز منطقه جنوب فارس به برق را تامین کند. مهندس نصیری گفت: همچنین در طول این مدت به منظور تامین برق مورد نیاز شهرستان های جنوبی فارس و منطقه لارستان، پست ها و خطوط مربوطه افزایش ظرفیت داشته است که یکی دیگر از راهکارهای جایگزین برای تامین برق مطمئن و پایدار در منطقه لارستان است. وی، افزایش ظرفیت پست ۶۳ کیلوولت بلغان، پست ۶۳ کیلوولت فیشر، پست ۶۳ کیلوولت قیصریه لارستان را از جمله پست های برق جهت افزایش ظرفیت اعلام کرد.

تامین برق مطمئن و پایدار شهر شیراز



مدیرعامل برق منطقه ای فارس گفت: احداث پست ۴۰۰ کیلوولت لارستان به علت مسایل تحریم با محدودیت هایی مواجه شده اما این به معنی توقف فعالیت های تامین برق در لارستان و جنوب فارس نیست و تا به ثمر نشستن پیگیری ها از راهکارهای جایگزین برای تامین برق در این منطقه استفاده می شود. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای فارس، مهندس نصیری با تاکید بر افزایش ظرفیت انتقال برق در مناطق جنوب فارس و لارستان افزود: محل تامین نقدینگی این پست، بانک توسعه اسلامی بوده که با توجه به تحریم ها و مشکلات تامین منابع مالی خارجی، این رویکرد در حال حاضر با محدودیت هایی مواجه شده و تحقق پیدا نکرده است. وی گفت: از آنجایی که بار مصرف برق در منطقه جنوب فارس و شهرستان لارستان در حال افزایش است و نیاز به توسعه زیرساخت برق ضروری است، برای جلوگیری از بروز بحران و مشکلات ناشی از عدم احداث پست ۴۰۰ لارستان برق منطقه ای فارس، طرح های جایگزین را در طول این مدت اجرا کرده و به مدار بهره برداری رسانده تا مانع از بروز خاموشی ها در جنوب فارس شود. وی افزود: نصب ترانس سوم در پست ۲۳۰ لارستان، احداث خط انتقال از نیروگاه جهرم به لارستان، افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ نصیرخانی از جمله اقدامات جایگزین برای پر کردن خلاء نبود پست ۴۰۰ کیلوولت لارستان بوده که به خوبی توانسته است

پست سیار ۶۳،۲۰ کیلوولت گز برق دار شد



معاون طرح و توسعه برق منطقه ای اصفهان گفت: پست سیار ۶۳،۲۰ کیلوولت گز با اعتباری بالغ بر ۸۵ میلیارد ریال و در یک بازه زمانی ۶ ماهه احداث و آماده بهره برداری شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای اصفهان، مهندس امین مقدس گفت: منطقه شمال اصفهان

از لحاظ تجاری، صنعتی و اجتماعی یک منطقه رو به رشد است و در حوزه برق اقدامات مهمی در این بخش انجام شده است. وی افزود: در فاز اول طرح پست ۶۳،۲۰ کیلوولت سیار گز به ظرفیت ۲۲،۵ مگاوات آمپر با ۴ فیدر خروجی ۲۰ کیلوولت که عملیات اجرایی آن شهریور سال گذشته آغاز شد، آماده بهره برداری است. همچنین در فاز دوم احداث پست ۶۳،۲۰ کیلوولت مذکور، با هدف تامین برق پایدار و مطمئن برای شمال اصفهان با سرمایه گذاری بالغ بر ۵۰۰ میلیارد ریال و ظرفیت ۸۰ مگاوات آمپر برنامه ریزی شده که تا قبل از پیک بار سال ۱۴۰۱ به بهره برداری می رسد.

آغاز عملیات اجرایی توسعه پست ۲۳۰،۶۳ کیلوولت آستارا

مجری طرح پست های معاونت طرح و توسعه برق منطقه ای گیلان گفت: عملیات اجرایی توسعه پست ۲۳۰،۶۳ کیلوولت آستارا شامل توسعه دو فیدر ۶۳ کیلوولت آغاز شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای گیلان، محمد افتخاری در خصوص هدف از اجرای این طرح گفت: طرح مذکور شامل خدمات مهندسی، تامین تجهیزات، عملیات



ساختمانی و آزمایش و راه اندازی بوده و در جهت تغذیه پست جدید و در حال احداث ۶۳،۲۰ کیلوولت آستارا و به منظور برق رسانی پایدار و مطمئن شهرستان آستارا در حال انجام بوده که در سال ۹۹ به بهره برداری خواهد رسید. گفتنی است دو فیدر مذکور خط کابلی ۶۳ کیلوولت و کابل فیبر نوری به طول ۹ کیلومتر را به پست ۶۳،۲۰ کیلوولت آستارا متصل خواهد کرد.

اجرای طرح جهادی اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های برق در مسجدسلیمان

شده و در یک عملیات همزمان و فشرده، عیوب شبکه را بدون اعمال خاموشی و در حالت برقدار برطرف کردند که بررسی هزار و ۳۷ متر شبکه از جمله آن طرح است. همچنین تعویض ۳۷۰ قطعه انواع مقره و ۷۳۰ مورد انواع اتصالات فرسوده از دیگر اقدامات بوده که در این طرح جهادی بدون اعمال خاموشی به مشترکان برق انجام شده است. وی گفت: ۱۹۵۵ نفر ساعت کار در این طرح انجام شده و در مجموع هزار و ۸۲۸ مورد از عیوب شبکه که می‌توانست در تابستان مشکلاتی را به وجود بیاورد رفع شده است. براساس این گزارش مناطق تحت پوشش طرح جهادی ارتقای سطح پایداری شبکه برق برای تابستان، شامل شهر دارخوین، روستاهای جاده آبادان، مسیر خانفراه، مسیر منصوره، مسیر غریبه خنشاب دهستان جفال، دهستان بوزی، مسیر آبشار و روستاهای غرب کارون، جزیره مینو، خط پاسگاه‌های مرزی، کل مسیرهای روستایی عبدالخان و بخشی از جاده اهواز - پایگاه پنجم شکاری، میانکو، جاده سردشت، روستاهای آسیاب، روستاهای غرب مارون و بخشی از روستاهای جایزان بوده است.

نصب اسپیسر و اصلاح باندیک ذکر کرد. ارتقای سطح پایداری شبکه برق خوزستان برای تابستان

مدیرعامل توزیع برق خوزستان از اجرای طرح جهادی ارتقاء سطح پایداری شبکه‌های توزیع برق خوزستان بر روی فیدرهای بحرانی ۴ شهرستان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، علی‌خردی با اعلام این خبر افزود: ۲۵ گروه خط گرم بدون اعمال خاموشی تمامی خطوط و شبکه برق شهرستان‌های شادگان، خرمشهر، عبدالخان و امیدیه را به همراه روستاها و توابع آن‌ها مورد بازدید قرار داده و ضمن آسیب‌شناسی، عیوب شبکه را رفع کردند. وی با اشاره به حجم فعالیت‌های انجام شده برای اجرای طرح جهادی پایداری شبکه گفت: در این طرح، گروه‌های ۲۰ تا ۳۶ نفره از سایر نقاط استان به صورت همزمان در یک شهرستان متمرکز



وی اقدامات انجام شده در این طرح را شامل ۴۴ مورد اصلاح و تعویض جمپر، ۸۵ مورد آچارکشی اتصالات گرفت، ۹۲ مورد نصب اسپالیس، اصلاح جمپرهای فیوز خط،

با همکاری ۴ گروه ویژه خط گرم عملیات اصلاح و بهینه‌سازی فیدرهای بیابانی ۳۰۱۲ انقلاب، ۳۰۷۲ و ۵۰۱۲ ماکریم به صورت ضربتی و در کوتاه‌ترین زمان ممکن به انجام رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع برق خوزستان، با هدف عبور موفقیت‌آمیز از پیک بار شبکه در تابستان و پایداری و ارتقاء ضریب اطمینان دریافت برق از بالادست سیستم برق‌رسانی و تحویل آن به پایین دست (مشترکان و مردم) در مسجدسلیمان و شهرهای تابعه، طرح اصلاح و بهینه‌سازی فیدرهای بیابانی، بدون خاموشی و با همکاری گروه‌های ویژه خط گرم از شهرهای شوشتر، گتوند، ایذه و مسجد سلیمان به بهره‌برداری رسید. احمدپور مدیر توزیع برق مسجد سلیمان گفت: بالا بردن سرعت کار با حفظ ایمنی و کیفیت، افزایش رضایت مردم و مشترکان، جلوگیری از عدم قطعی برق و داشتن برق مستمر، کاهش تلفات انرژی و پیشگیری از حادثه به دلیل رفع معایب شبکه از نتایج مهم استفاده از طرح جهادی و به روش خط گرم است که از اهداف توزیع برق خوزستان است.

کاهش تلفات فنی و غیر فنی برق در اهواز

به منظور تحقق طرح کاهش تلفات طی سه ماه نخست امسال است. وی گفت: طی چشم‌انداز سال ۹۹ جایگزینی ۳۰۰ کیلومتر شبکه خودنگهدار با شبکه سیمی را در دستور کار داریم که طی سه ماه نخست امسال و با وجود محدودیت‌های ناشی از بیماری کرونا، تا پایان خرداد ۴۴ کیلومتر نصب و ۸۰ کیلومتر نیز مراحل پایانی خود را طی می‌کند. گفتنی است، اعتبار اختصاص داده شده به منظور تبدیل شبکه مسی به کابل خودنگهدار ۹۰ میلیارد ریال است.

تلفات انرژی تأثیر زیادی دارد اما شرایط خاص آب و هوایی و میزان آسیب‌پذیری شبکه ناشی از عوامل جغرافیایی و محیطی نیز از دیگر عواملی است که وضعیت شبکه برق اهواز را کاملاً متفاوت کرده است. وی افزود: تعویض تعداد ۲۶۵۵ دستگاه کنتور معیوب و نصب ۹۲ دستگاه کنتور هوشمند در اهواز از دیگر اقدامات انجام شده

از این رو شناخت عوامل موثر در ایجاد تلفات شبکه و برنامه‌ریزی به منظور رفع آن می‌تواند انرژی قابل توجهی را ذخیره و حجم مالی زیادی را نیز صرفه‌جویی کند. همچنین عوامل مختلفی همچون عدم تقارن بار فازها، نابالانسی بار فیدرها، پایین بودن ضریب قدرت، استفاده نامناسب از ظرفیت ترانس‌ها و یا برق‌های غیرمجاز در

مدیرعامل توزیع برق اهواز گفت: با اجرای طرح‌های فنی و غیر فنی، طی دوره یک ساله تا پایان خرداد ماه گذشته، نسبت به مدت مشابه سال قبل تلفات شبکه برق در اهواز ۳ درصد کاهش یافته و منجر به ذخیره حدود ۳۰۰ میلیون کیلووات انرژی شده است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق اهواز، مهندس کریمی گفت: اختلاف انرژی تحویلی و انرژی توزیعی همواره یکی از معضلات بخش توزیع بوده است،

امضای ۱۶۰۳ تفاهم‌نامه همکاری مدیریت مصرف با صنایع استان فارس

منطقه بود، رفع شد. گفتنی است این طرح با هزینه‌ای بالغ بر ۴۲ میلیارد ریال انجام شد. **رفع محدودیت برق مشترکان کشاورزی با احداث نیروگاه خورشیدی** معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ توزیع برق فارس از رفع محدودیت ۴ ساعته قطع برق مشترکان کشاورزی در صورت احداث نیروگاه خورشیدی خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، جلایر در همایش پنل‌های خورشیدی گفت: در حال حاضر یکی از بزرگترین چالش‌ها در صنعت برق، تأمین برق مطمئن و پایدار در فصول گرم سال برای تمامی مشترکان، از جمله مشترکان بخش کشاورزی است و از آنجا که نیمی از انرژی مصرفی این شرکت در حوزه کشاورزی صرف می‌شود، ضرورت تأمین انرژی در این بخش اهمیت بسیار دارد. وی افزود: اگرچه از سال ۱۳۸۹ براساس تفاهم‌نامه منعقد شده برق کشاورزان به صورت تأمین ۲۰ ساعت در شبانه‌روز تنظیم شده است، اما باز هم نارضایتی در بخش تولید کشاورزی به دلیل ۴ ساعت همکاری و ایجاد محدودیت در ساعات اوج مصرف انرژی برق وجود دارد که به منظور رفع این محدودیت و عدم نیاز به همکاری بخش مشترکان کشاورزی در ساعات اوج بار، کشاورزان می‌توانند با احداث نیروگاه‌های خورشیدی به صورت شبانه‌روزی از انرژی برق سراسری استفاده کنند.

قرار گرفتن طرح برق‌رسانی این شهرستان در منطقه دارالمیزان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، حمید باقری زاده گفت: به منظور تأمین برق مطمئن و پایدار و رفع مشکلات منطقه مذکور، این طرح با اجرای ۲۱ کیلومتر شبکه فشار متوسط جدید از پست گله‌دار تا سه راه چک چک پس از مراحل تست آزمایشی به شبکه توزیع برق متصل شد. وی افزود: با انجام این طرح بزرگ، مشکل دیرینه افت ولتاژ در ۱۷ روستای منطقه دارالمیزان بخش اسیر که از مشکلات دیرینه ساکنان این

ساعت اوج مصرف، استفاده از روشنایی‌های فوق کم مصرف و پریازده، عایق کاری لوله‌های بخار، آب گرم، آب سرد و مبدل‌های حرارتی در طول مسیر انتقال نیز از دیگر موارد مهم و تأثیر گذاری به شمار می‌روند که می‌توان با بکارگیری آنان تا حد زیادی در مصرف انرژی در بخش صنعت به ویژه در ایام پیک بار تابستان صرفه‌جویی کرد. **طرح فیدر برق منطقه دارالمیزان در مدار قرار گرفت** سرپرست توزیع برق مهر از تکمیل و در مدار

مدیر دفتر مدیریت مصرف توزیع برق فارس گفت: به منظور اقدامات مدیریت مصرف و کاهش پیک بار در سال جاری، ۱۶۰۳ تفاهم‌نامه همکاری با مشترکان صنعتی استان منعقد شده است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق فارس، فرشید رستمی با مهم توصیف کردن نقش صنایع استان به منظور گذر موفق از پیک بار تابستان گفت: در سال جاری به آن دسته از مشترکان صنعتی که با رعایت الگوی مصرف در زمان پیک بار مشارکت و همکاری کنند، متناسب با مقدار کاهش دیمانند و روزهای همکاری پاداش تعلق می‌گیرد. همچنین در طرح ذخیره عملیاتی، به مشترکان بالای ۲۰۰ کیلووات در صورت کاهش حداقل ۱۰ درصد دیمانند مصرفی نسبت به دیمانند ۱۰ روز قبل از نخستین درخواست کاهش بار در بازه همکاری ۱۶ خرداد تا ۱۵ شهریور از ساعت ۱۳ تا ۱۷ پاداش داده خواهد شد. وی، استفاده از سیستم روشنایی موضعی و کاهش ارتفاع روشنایی تا سطح، خاموش کردن ماشین‌آلات در زمان‌های استراحت کارکنان و تعویض شیفت‌های کاری، جایگزین کردن الکتروموتورهای فرسوده با نوع پربازده، را از جمله راهکارهای مدیریت مصرف در بخش صنعت برشمرد و گفت: انتقال ساعت کاری به ساعت کم‌باری یا خاموش کردن برخی از دستگاه‌های پرمصرف در



نشست مدیران صنعت آب و برق لرستان با سازمان‌های مردم نهاد



بیشتر، ایجاد اشتغال و رضایت مردم در حوزه برق لرستان، حاصل واگذاری امور به بخش خصوصی و برون‌سپاری کارها است. همچنین توزیع برق لرستان به منظور بهینه‌سازی مصرف و گسترش فرهنگ صرفه‌جویی آماده همکاری با سازمان‌های مردم نهاد است. وی همچنین گفت: در قالب قرارداد با سمن‌ها بحث ترویج فرهنگ مصرف بهینه را به خود مردم می‌سپاریم و بعد از راستی‌آزمایی و بررسی در صورت نتیجه بخش بودن امور، همکاری با سمن‌ها ادامه خواهد داشت.

جلسه مدیران صنعت آب و برق لرستان با سازمان‌های مردم نهاد با موضوع صرفه‌جویی و مصرف بهینه آب و برق، در توزیع برق استان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق لرستان، در این جلسه مهندس خودینا مدیرعامل شرکت با اشاره به نقش سازمان‌های مردم نهاد در جامعه و ارتباط موثر آنها با مردم گفت: قطعا سازمان‌های مردم نهاد می‌توانند در بحث آموزش و بهینه‌سازی مصرف آب و برق ما را یاری دهند. مهندس فریدون خودینا افزود: کیفیت

بررسی موانع عدم بهره‌گیری کامل از قابلیت انرژی خورشیدی در استان سمنان

به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهدی پاک‌طینت گفت: به منظور تامین برق متقاضیان و مشترکان جدید و همچنین پایداری خطوط برق‌رسانی، ۱۱ هزار و ۳۲۷ متر شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف هزار و ۲۲۳ متر شبکه روشنایی معابر در سطح شهرستان توسعه و بهینه‌سازی شده است. وی افزود: برای تغذیه برق مشترکان، ۹ پست هوایی توزیع برق جدید در نقاط مختلف نصب و بهره‌برداری شده که با نصب این تعداد ترانسفورماتور هوایی، هزار و ۵۱۵ کیلوولت آمپر به ظرفیت پست‌های توزیع برق شهرستان اضافه شده است. پاک‌طینت اضافه کرد با نصب ۷۲ دستگاه کنتور هوشمند در قالب طرح فہام از آغاز امسال، تاکنون هزار و ۴۸۵ دستگاه از این نوع کنتورها در این شهرستان نصب شده است. وی افزود: ۳۱۷ طرح برق‌رسانی از شروع سال ۹۹ تا زمان حاضر در سمنان به بهره‌برداری رسیده و ۱۹ میلیارد و ۶۰۱ میلیون ریال نیز سرمایه‌گذاری شده است. مدیرتوزیع برق شهرستان سمنان در پایان گفت: عملیات احداث پست زمینی پدمانند خیابان شهید فیاض بخش، توسعه روشنایی معابر خیابان تعمیرکاران و بلوار فدک و همچنین برقراری ۴ پست هوایی توزیع برق به قدرت ۶۱۰ کیلوولت آمپر در خیابان دقت واقع در شهرک غرب، پیرنجم‌الدین، خیابان صادق و بلوار هلال احمر، از جمله برنامه‌های پیش‌بینی شده این مدیریت تا پایان شهریور ماه آتی محسوب می‌شود.

که طولانی‌بودن مسیر فیدر سرکویر، از جمله اهداف نصب بوستر مورد اشاره است، گفت: این دستگاه، یکی از اجزای کمکی شبکه فشار متوسط است که نقش اساسی آن در کیفیت ولتاژ تحویلی به مصرف‌کنندگان و مشترکان ولتاژ اولیه است و تنظیم استاندارد به صورت اتومات در شبکه ۲۰ کیلوولت رانیز انجام می‌دهد. وی افزود: به همین منظور، یک دستگاه بوستر در روستای رشم و بر روی فیدر سرکویر دامغان جهت بهبود ولتاژ برق مشترکان منطقه معلمان نصب شد. همچنین برای بهره‌برداری از این طرح عمرانی برق‌رسانی، مبلغ دو میلیارد و ۱۶۰ میلیون ریال هزینه صرف شده است. **اجرای طرح توسعه و بهسازی شبکه‌های توزیع برق در شهرستان سمنان**



مدیر توزیع برق شهرستان سمنان از اجرای طرح‌هایی برای اصلاح و توسعه شبکه‌ها و پست‌های توزیع برق و همچنین اقداماتی برای هوشمندسازی شبکه در این شهرستان خبر داد.

خورشیدی استان به ۵۰۰ کیلووات برسد. همچنین در این نشست مدیرکل دیوان محاسبات استان با بیان این که ظرفیت جغرافیایی استان و قوانین موجود در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر بسیار شفاف و رهگشاست، گفت: دستگاه‌های اجرایی می‌توانند از این ظرفیت بهره‌گیری کرده و برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی اقدام کنند. اکبر میرشکار افزود: دیوان محاسبات آمادگی کامل دارد تا با انجام و پیگیری تکالیف قانونی سازمان‌ها و ادارات، در زمینه احداث نیروگاه‌های خورشیدی به عنوان حامی در جهت رفع موانع و تحقق شعار سال، تسهیل‌سازی کند.

نصب یک دستگاه تنظیم کننده ولتاژ برق در منطقه سرکویر دامغان
مدیر توزیع برق شهرستان دامغان از نصب یک دستگاه تنظیم کننده ولتاژ بوستر در منطقه سرکویر خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، سید محمدحسین ترابی با بیان این

نشست بررسی موانع عدم استفاده و بهره‌گیری کامل از قابلیت انرژی خورشیدی در استان، با حضور شماری از مدیران دستگاه‌های اجرایی در اداره کل دیوان محاسبات برگزار شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، مهندس موسوی‌زاده مدیرعامل شرکت گفت: تنها راه برون رفت از بحران انرژی، مدیریت مصرف و استفاده از منابع انرژی خورشیدی است. وی افزود: رویکرد توسعه استفاده از مولدهای مقیاس کوچک به ویژه نیروگاه‌های خورشیدی دارای مزایایی شامل؛ صیانت از محیط زیست، کمک به پایدارسازی و تنوع بخشی منابع انرژی و کاهش تلفات برق است. وی با اشاره به این که الزام تامین ۲۰ درصد مصارف برق ادارات از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر به لحاظ قانونی مشخص شده، گفت: توزیع برق سمنان با تضمین خرید ۲۰ ساله برق تولیدی این نیروگاه‌ها، با سرمایه‌گذاران این بخش مشارکت فعال در ایجاد و مدیریت بازار تضمین شده برای انرژی‌های نو در استان را دارد. همچنین براساس نتایج تحقیق، اولویت‌بندی احداث نیروگاه‌های خورشیدی در استان سمنان به ترتیب؛ دامغان، شاهرود، سمنان، بیارجمند و گرمسار است. وی با اشاره به اینکه مجموع قدرت نیروگاه‌های خورشیدی منصوبه در سطح استان تا پایان سال گذشته، دو هزار و ۲۲۶ کیلووات بود، پیش‌بینی کرد امسال، میزان تولید برق از نیروگاه‌های

درخصوص ظرفیت‌سازی مناسب شبکه انتقال و فوق توزیع در استان قزوین ارائه کرد و به بیان ویژگی‌ها و شاخص‌های عملکردی شرکت در این حوزه پرداخت. وی درخصوص تامین برق شهرک‌های صنعتی استان گفت: پست دائم شهرک صنعتی خرم‌دشت با ظرفیت ۶۰ مگاوات آمپر در دهه فجر امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

برق منطقه‌ای آذربایجان

* سومین جلسه شورای برنامه‌ریزی توسعه و ستاد اقتصاد مقاومتی استان آذربایجان شرقی در سال ۹۹ به صورت ویدئو کنفرانس به ریاست دکتر داود بهبودی رئیس سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی آذربایجان شرقی و تعدادی از مدیران و مسوولان دستگاه‌های مختلف اجرایی استان برگزار شد. در این جلسه گزارش عملکرد سال ۱۳۹۸ و برنامه‌های سال ۱۳۹۹ کارگروه زیربنایی توسعه روستایی و عشایری استان، گزارش موضوع محرومیت‌زدایی بسیج سازندگی استان، طرح «ارائه راهبرد عملی برای توسعه اشتغال روستایی ۶۵ روستای منتخب استان» ارائه شد. * به منظور پیشبرد اهداف # پویش الف - ب - ایران در سال ۹۹ با محوریت ساز و کارها، جلسه مجازی (ویدئو کنفرانس) با حضور سرپرست مرکز امور اجتماعی منابع آب و انرژی وزارت نیرو و اعضای شورای هماهنگی مدیران عامل صنعت آب و برق تعدادی از استان‌های مدعو برگزار شد. در این جلسه مجازی که برای تبیین ویژگی‌های نظام مفهومی پویش الف-ب - ایران؛ ساخت و سازها و ساز و کارها،

و سایت‌های مختلف را برای فرهنگ‌سازی امری اثرگذار دانست. دکتر پهلوانیان مدیرکل صداوسیما مرکز یزد نیز با اشاره به فعالیت‌های انجام شده در سازمان افزود: در برنامه‌های صدا و سیما سعی می‌شود به روش‌های متفاوت و در بخش‌های مختلف، صرفه‌جویی در مصرف انرژی به مردم یادآوری شود. همچنین سایر اقدامات و ابعاد مربوط به صنعت برق استان، به گونه‌های مختلفی قابل نمایش و بیان است و مسائل را می‌توانیم به شیوه‌ای ارائه کنیم تا مسائل کوچک پیش رو تبدیل به چالش‌های بزرگ نشوند. * مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد با حضور در شرکت فولاد آلیاژی ایران، ضمن قدردانی از همکاری‌های این صنعت خواستار تداوم همکاری این مجموعه در مدیریت مصرف بار سال جاری شد. در این نشست شرایط شبکه در پیک بار ذکر و منافع نهایی مجموعه صنعت برق و مصارف بزرگ صنعتی در مدیریت بار و پیک‌سایمی مشترک و همسو عنوان شد. مدیرعامل شرکت فولاد آلیاژی ایران نیز ضمن تشریح فعالیت‌ها و سوابق همکاری، این شرکت را تامین‌کننده نیاز بسیاری از صنایع و کارخانه‌های کشور معرفی کرد.

برق منطقه‌ای زنجان

* از سوی شورای انسجام‌بخشی صنعت آب و برق استان قزوین جلسه‌ای با نمایندگان استان در مجلس شورای اسلامی برگزار شد. مهندس علی خلجی مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان در این نشست با تشریح ساختار شرکت‌های برق منطقه‌ای کشور، گزارشی

برق منطقه‌ای یزد

* مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد با مدیرکل صداوسیما مرکز یزد دیدار و درخصوص فرهنگ‌سازی مصرف بهینه برق گفت‌وگو کرد. مهندس اسدی در این دیدار با اشاره به تفاوت پیک بار حدود ۵۰۰ مگاواتی بین تابستان و زمستان که عمدتاً ناشی از بارهای سرمایشی در تابستان است، گفت: بهینه‌سازی مصرف انرژی، جلب مشارکت مردم و صنایع برای اجرای راهکارهای مدیریت مصرف برق، موجب استفاده بهینه از سرمایه ملی و بیت‌المال و کاهش آلودگی‌های زیست محیطی می‌شود. وی با اشاره به موارد متعدد تجاوز به حریم شبکه‌های انتقال و فوق‌توزیع برق در استان، عدم رعایت این حریم را موجب افزایش احتمال خسارات جانی و مالی به مردم و پایین آمدن ضریب اطمینان برق‌رسانی دانست و گفت: پیگیری و بررسی‌های لازم در حال انجام است و براساس قانون، با متجاوزان به حریم خطوط برق برخورد می‌شود. وی نقش رسانه ملی در زمینه فرهنگ‌سازی و کمک به بهبود الگوی مصرف برق اساسی و استفاده از ظرفیت‌های استان از جمله صداوسیما، خبرنگاران، خبرگزاری‌ها

معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق استان مرکزی از جمع‌آوری ۴۵۳ انشعاب غیرمجاز برق در استان طی سه ماه نخست سال جاری خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان مرکزی، مهندس حسین شمسی گفت: استفاده غیرمجاز و سرقت انرژی برق یکی از چالش‌های جدی است که صدمات و خسارات قابل توجهی به شبکه و تاسیسات سایر مشترکان وارد می‌کند. وی با بیان اینکه استان مرکزی در حال حاضر دارای ۷۴۰ هزار مشترک برق است، افزود: طی سه ماه نخست سال جاری بیش از ۴ هزار انشعاب به متقاضیان واگذار شده است. همچنین تامین منابع برق از محل هزینه‌های برق مصرفی و وصول مطالبات است که از این لحاظ با چالش روبه‌رو هستیم زیرا تامین برق پایدار مستلزم پرداخت قبض بهای مصرفی توسط مشترکان است. مهندس شمسی افزود: طی سال گذشته ۱۵۹۸ مشترک برق این استان در طرح‌های کاهش مصرف برق مشارکت کردند که ۳۴۹ مشترک در بخش صنعتی، ۱۰۲۷ مشترک در بخش کشاورزی و ۲۱۹ مشترک در سایر بخش‌ها بودند و حدود ۵۸ میلیارد ریال به عنوان پاداش به مشترکان همکار در طرح‌های پیک‌سایبی پرداخت شد.

نشست شورای اداری

استان مرکزی بر ضرورت صرفه‌جویی در مصرف برق

سیدعلی آقازاده استاندار مرکزی بر ضرورت صرفه‌جویی در مصرف برق تاکید کرد و گفت: تامین برق پایدار از اهداف مهم این صنعت در استان مرکزی است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس محمد الهاد مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی نیز در این نشست گفت: امسال ۱۱ درصد افزایش مصرف برق در بخش سرمایشی و غیرمولد به وجود آمد که در ۳۱ خرداد امسال مصرف ۹۲۳ مگاوات برق در استان به ثبت رسید. وی گفت: در صورتی که مشترکان با این شبکه همکاری کنند می‌توان ۵۰ مگاوات در مصرف برق صرفه‌جویی کرد. مهندس الهاد افزود: ۷۸ دستگاه از ۱۲۹ دستگاه اجرایی استان در سال جاری با مجموعه برق استان همکاری نداشته‌اند و ۵۱ دستگاه در زمان اوج مصرف با صنعت برق استان همکاری کردند. مقایسه رشد مصرف نرم جهانی بارشد مصرف در استان، بسته‌های تشویقی ادارات و راهکارهای مدیریت مصرف برق، معرفی دستگاه‌های برتر در

جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز برق در استان مرکزی

حوزه مدیریت مصرف برق، نحوه مدیریت بار شبکه از طریق کنتورهای هوشمند و مرکز پایش از دیگر موارد گزارش شده از سوی مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی در این نشست بود.

تبدیل شبکه سیمی توزیع برق به کابل خودنگهدار در شازند

مدیرتوزیع برق شازند از تبدیل ۲۹ کیلومتر شبکه سیمی توزیع برق به کابل خودنگهدار در این شهرستان طی سه ماه نخست سال جاری خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس مجید مامقانی نژاد گفت: افزایش قابلیت اطمینان در مقابل شرایط جوی و اتفاقات ناشی از برخورد اشیای خارجی، رفع ضعف ولتاژ مشترکان، جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز و جلوگیری از سرقت انرژی و سیم‌های شبکه و توجه به مسایل زیست محیطی با حذف شاخه‌زنی درختان در تماس با شبکه، کاهش

چراغ، اصلاح و تعمیر ۱۰ کیلومتر شبکه متوسط، شاخه‌زنی ۵ کیلومتر درختان در تماس با شبکه، تعویض ۲۸۰ مقره فشار متوسط و نصب و تعویض ۲۰ دستگاه کات اوت و احداث ۳ کیلومتر شبکه فشار متوسط در جهت قابلیت مانور شبکه را از دیگر فعالیت‌های انجام شده عنوان کرد.

تداوم جریان برق در تابستان با اعمال مدیریت مصرف

معاون هماهنگی امور اقتصادی استانداری مرکزی گفت: تداوم جریان برق در تابستان از طریق مدیریت مصرف میسر است. براساس گزارش همین روابط عمومی، سعید فرخی در جلسه‌ای با موضوع مدیریت مصرف برق در دوره پیک و وصول مطالبات که با حضور مدیران، مسولان و بخش خصوصی در استانداری برگزار شد، گفت: جلب مشارکت صنایع و کشاورزان و مشارکت در طرح‌های



تشویقی معرفی شده صنعت برق، توسط اتاق اصناف و جهاد کشاورزی ضروری است. همچنین شرکت شهرک‌های صنعتی باید با ابلاغ به صنایع زیرمجموعه، شرکت‌ها را از احتمال اعمال خاموشی در صورت عدم همکاری آگاه کنند. وی، بر تشکیل کارگروه ارزیابی دستگاه‌های اجرایی و بررسی مصارف ادارات و گزارش به استانداری و بر پیگیری فرمانداران برای ترغیب صنایع، کشاورزان و ادارات واقع در شهرستان مربوطه جهت پرداخت مطالبات معوقه شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی تاکید کرد. مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی نیز در این جلسه گفت: ۱۸۰ میلیارد تومان طلب شرکت توزیع برق است و علاوه بر آن بخشودگی‌های

تلفات و بهبود میلان شهری و روستایی از جمله مزایای اجرای شبکه با کابل خودنگهدار است. وی جابه‌جایی بیش از ۶۰ اصله تیر برق واقع در معابر شهری و روستایی، احداث و اصلاح شبکه فشار متوسط و ضعیف هوایی شهری و روستایی، احداث ۶۹ دستگاه پست هوایی و نصب ۸۱ دستگاه چراغ گازی و ۱۳۸ دستگاه چراغ LED واقع در نقاط مختلف شهرستان را از جمله اقدامات انجام شده بیان کرد. مامقانی نژاد با اشاره به تست ۵۱۹۱ کنتور طی سه ماه نخست سال جاری در این شهرستان، افزود: با انجام این فرآیند ۱۹۹ کنتور معیوب نیز شناسایی و تعویض شد. وی فروش ۴۷۵ مورد انشعاب جدید، اصلاح و تعمیر ۳۶۲۰ دستگاه

بسیار زیادی هم برای مدارس و مساجد، صنعتگران و کشاورزان لحاظ شده است. مهندس الهاد افزود: رعایت موضوع مدیریت مصرف به صورت همگانی و ایجاد توازن بین تولید و مصرف برق، خاموشی نخواهیم داشت و در غیر این صورت، با اعمال کمبود مواجه خواهیم بود. وی افزود: خاموش کردن چراغ‌های اضافی، کاهش مصرف سیستم‌های سرمایشی، حذف وسایل برقی غیرضروری و بهره‌گیری از دیزل ژنراتورها در صنایع و ادارات در ساعت اوج بار از جمله راهکارهای کاهش مصرف برق است.

مشارکت مشترکان در طرح‌های کاهش پیک بار شهرستان محلات

مدیرتوزیع برق شهرستان محلات گفت: ۸۰ مشترک برق صنعتی و کشاورزی در طرح‌های کاهش پیک بار طی سه ماه نخست سال جاری این شهرستان مشارکت کرده‌اند. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، مهندس جواد صفری با بیان اینکه مشارکت صنایع و کشاورزان نقش مهمی در گذر از پیک تابستان و مدیریت مصرف برق دارد، افزود: طی سال گذشته ۸۰ مشترک در طرح‌های کاهش پیک این شهرستان مشارکت و مبلغ ۲۲۰۰ میلیون ریال پاداش مربوطه در قبوض مشترکان مذکور در نظر گرفته شد. وی تعمیرات ۳۰ دستگاه پست توزیع هوایی برق در شهرستان محلات، اصلاح و بهینه‌سازی سه دستگاه پست زمینی عمومی مرکز شهر محلات مطابق با استانداردهای روز جهانی، نصب سه دستگاه کات اوت تیغه‌ای در خطوط اصلی جهت افزایش ایمنی و قدرت مانور و پایداری شبکه، انجام کرناگرافی در فیدرهای صنعتی با آمپراژ بالا در شهرک‌های صنعتی شهرستان و انجام سومین مانور ترموگرافی استانی و برطرف‌سازی عیوب مربوطه را از جمله فعالیت‌های انجام شده در شهرستان محلات برشمرد. وی، بازآرایی در خطوط و فیدرهای پست ۶۳ محلات ۱ و محلات ۲ با توجه به ورود نیروگاه‌های آبی جهت تعدیل بار فیدرهای پر بار مجاور را به منظور کاهش تلفات و پایداری شبکه، با انجام ۵ کیلومتر تعمیرات شبکه فشار متوسط، انجام بازدیدهای مستمر شبانه از معابر و تعمیر و سرویس ۱۰۰۰ دستگاه چراغ روشنایی و اصلاح و بهینه‌سازی ۴۵۰۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی سیم به کابل در مناطق سرقت خیز را از دیگر اقدامات طی سه ماه نخست سال جاری برشمرد.

خود را اعلام کنند تا در اسرع وقت با مراجعه همکاران امور اتفاقات به محل مورد نظر نسبت به پیگیری درخواست اقدام شود. عزیززاده با بیان اینکه حل موضوع معلولیت در کشور نیاز به اقدام جمعی و اجتماعی دارد، افزود: مناسب‌سازی محیط و فضا برای افراد دارای معلولیت جسمانی در سطح شرکت انجام شده است. * مدیر امور برق رفسنجان با اشاره به خاموشی‌های ناخواسته در پیک بار و به منظور پیشگیری از آن گفت: مشترکان سعی کنند مصرف خود را در حد متعادل قرار دهند، ۱۰ کیلووات ساعت در روز و ۳۰۰ کیلووات ساعت در ماه برای یک خانوار به طور متوسط معقول است و با مصرف بیشتر از این در سایر بخش‌های صنعتی، کشاورزی و تجاری دچار مشکل می‌شویم. وی در ادامه افزود: یک سوم مصرف کل توزیع برق شمال استان متعلق به شهرستان رفسنجان است و بیشترین مصرف در استان را این شهرستان دارد که از این مصرف بیشتر از ۵۰ درصد مربوط به بخش کشاورزی است. وی در پایان از مردم رفسنجان خواست تا با رعایت الگوی مصرف در پیک بار تابستان به مجموعه صنعت برق در خدمات‌رسانی و توسعه شبکه توزیع در شمال استان کمک کنند.

توزیع برق تهران بزرگ

* به منظور حفظ پایداری و جلوگیری از استفاده غیرمجاز از شبکه توزیع برق پایتخت، کارشناسان منطقه برق فارابی با همکاری دفتر حقوقی و حراست این شرکت، موفق به شناسایی دو مرکز غیرمجاز استخراج ارز

آسیب به آنها و خاموشی‌های ناخواسته می‌شود که با مصرف ۵ تا ۱۰ درصدی مشترکان می‌توان از آن جلوگیری کرد.

توزیع برق تبریز

* طرح تامین برق ساختمان بیمه سلامت در منطقه ائل‌گلی با احداث بیش از ۵ کیلومتر شبکه کابلی به شکل مونوفاز، ۱۵ کیلومتر کابل کشی زمینی و احداث پست هوایی به بهره‌برداری رسید. این طرح با نصب یک دستگاه ترانسفورماتور هوایی به قدرت ۴۰۰ کیلوولت آمپر و کابل کشی فشار متوسط به طول ۴۵۰ متر در گلشهر انتهای خیابان گلها توسط امور نوسازی با هزینه ۳ میلیارد و ۷۵۰ میلیون ریال اجرا شده است.

توزیع برق شمال کرمان

* طرح مهرآوا با هدف تسهیل خدمات‌رسانی تخصصی به مشترکان کم شنوا و یا ناشنوا توزیع برق شمال کرمان، از طریق برقراری ارتباط هدفمند با این افراد اجرا شد. عزیززاده مدیر امور دیسپاچینگ و فوریت‌های توزیع برق شمال کرمان با اعلام این خبر افزود: به منظور تسهیل خدمات‌رسانی به مشترکان که بعضاً در یک خانواده کم شنوا یا ناشنوا هستند و در صورت قطع برق امکان تماس تلفنی و برقراری ارتباط با مرکز ۱۲۱ ندارند برای اولین بار در کشور، شرکت توزیع نیروی برق شمال استان در یک طرح ابتکاری با عنوان (مهرآوا) تلاش کرده تا گوشه‌ای از این مشکل را رفع کند. وی افزود: در این طرح افراد ناشنوا می‌توانند از طریق ارسال پیامک به شماره ۱۲۱۰۰۰۰۰۰۰۰ مرکز فوریت‌های برق درخواست

اختصاص داشت، موضوع اطلاع‌رسانی جامع و گفتگو پیرامون مبانی مفهومی پوشش توسط دکتر محمد فاضلی سرپرست مرکز امور اجتماعی منابع آب و انرژی وزارت نیرو برای مدیران استانی زیر مجموعه این وزارتخانه تشریح شد و برنامه‌های در حال اجرا و پیش‌رو در این خصوص مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. دکتر روشن میلانی مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان نیز در این جلسه به اهمیت محور و موضوع سازوکارها در کنار محور ساخت و سازها اشاره و پیشنهاد کرد که جهت بالندگی هر چه بهتر و موثرتر، برخی اقدامات در حوزه استانی و شرکتی وزارت نیرو توسط خود شرکت‌ها انجام شود.

برق منطقه‌ای خوزستان

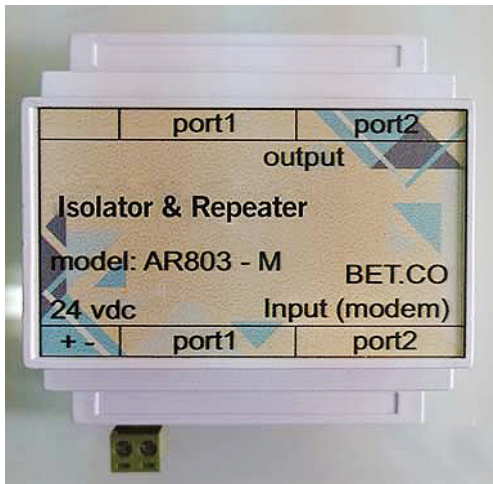
* مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان گفت: اوج مصرف برق در اواسط تیرماه، ۸ هزار و ۱۳۲ مگاوات بود که نسبت به ۷ هزار و ۷۶۲ مگاوات مشابه مصرف برق در سال قبل، ۴۵ درصد رشد نشان می‌دهد. مهندس دشت‌بزرگ افزود: با توجه به پیش‌بینی سازمان هواشناسی و هشدار مدیریت بحران استانداری خوزستان مبنی بر افزایش دما ۴۹ درجه یا بیشتر تا آخر هفته در اغلب مناطق استان و افزایش استفاده از وسایل سرمایشی، از مردم درخواست می‌شود که با مدیریت مصرف برق به خصوص در ساعات پیک (۱۴ تا ۱۷ و ۲۱ تا ۲۳) در تامین برق همکاری کنند. وی تاکید کرد: مصرف زیاد برق موجب می‌شود تا درصد بارگیری از تجهیزات افزایش پیدا کند و از آنجایی که افزایش دما در کنار بارگیری بالا به این تجهیزات فشار وارد می‌کند سبب

تولید بومی دستگاه AR803 - M در صنعت برق خراسان

مدیر بازار برق شرکت برق منطقه‌ای خراسان از تولید دستگاه AR803 - M به صورت بومی در صنعت برق خراسان برای بی‌نیازی از خارج و رفع نیازهای صنعت برق خبر داد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خراسان، حمیدرضا نی‌ساز در خصوص تولید دستگاه Isolator and Repeater در حال حاضر ایزولاتوری که در سطح دنیا از آن استفاده می‌شود، ۱۰۰ تا ۷۰ دلار قیمت دارد که با محاسبه قیمت ریالی آن، هزینه خرید هر دستگاه آن به ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار تومان می‌رسد. این ایزولاتور بین تجهیزاتی مانند کنتور و مودم قرار می‌گیرد

تا اگر پالسی بخواهد به تجهیزات آسیب وارد کند، اجازه عبور آن پالس را ندهد. وی ادامه داد: پیش از استفاده از این دستگاه برخی از مودم‌های APN یا مبدل‌های ۴۸۵ با ترنت در پست‌ها که برای قرائت کنتور قرار گرفته بود، دچار آسیب زیادی می‌شد. از این رو مدیریت شبکه برق ایران پیشنهاد کرد از ایزولاتور AR803 - M استفاده کنیم. این دستگاه از طریق ۲ پورت جریان را ایزوله کرده و این ایزوله کردن به صورت فیزیکی است. با این حال هنگامی که پالس‌های جریانی و ولتاژی زیاد می‌شد، این دستگاه و تجهیزات آسیب



شدیدی می‌دید به نحوی ایزولاتور وجود نداشت. که دیگر امکان استفاده از وی گفت: به همین

در توزیع برق شهرستان اصفهان

روش‌های مصرف بهینه و ایمنی

در سازمانها و ارگانها به مشارکت عمومی گذاشته شد



جلسه هماهنگی به منظور مشارکت عمومی در اعمال روش‌های مصرف بهینه و ایمنی برق در زمانهای اوج مصرف با حضور مدیرکل مدیریت بحران استانداری اصفهان و مدیرعامل شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان و ۲۰ ارگان و سازمان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق شهرستان اصفهان، در این نشست روش‌های مدیریت مصرف و نحوه همیاری و همکاری تمام ارگانهای حوزه استان اصفهان برای گذر از پیک و مباحث ایمنی مطرح شد. منصور شیشه‌فروش مدیرکل مدیریت بحران استانداری اصفهان در ابتدا این نشست به شرایط پیش روی جامعه اشاره کرد و گفت: وزارت بهداشت با ارائه پروتکل‌های بهداشتی از تمام شهروندان خواسته که تنها با زدن ماسک در جامعه حاضر شوند و اجرای پروتکل‌های بهداشتی و فاصله گذاری اجتماعی همراه با رعایت الزامات محیط کار در فضای کسب و کار و صنعت باید در این روزها بیش از پیش صورت گیرد. در ادامه مهندس پیرپیران مدیرعامل شرکت پس از بیان مختصات خدمات رسانی شرکت توزیع برق اصفهان به نگاه کلی جامعه جهانی به برق اشاره کرد و گفت: برق برای همه، برق با کربن کم و برق برای جامعه دیجیتال ۳ محور اصلی جامعه جهانی بوده که در حوزه اول متأسفانه ۱۴ درصد از مردم جهان از صنعت برق برخوردار نیستند اما خوشبختانه در کشور ما هیچ سکنه دائمی بدون برق وجود ندارد. وی پس از اشاره به پنج زیر ساخت اصلی شرکت به ۷ مورد استراتژی و نقشه راه شرکت توزیع برق اصفهان اشاره کرد و گفت: ۷ محور استراتژی به منظور برق‌رسانی پایدار و مطمئن تا سال ۱۴۰۵

نقشه راه شرکت توزیع برق اصفهان است. وی تصریح کرد: اکنون نزدیک به ۵ تا ۶ درصد خدمات به صورت حضوری انجام می‌شود که با انجام به موقع خدمات به متقاضیان، انجام به موقع تعهدات برق‌رسانی و مدیریت ارتباط با نهادهای سیاسی، قانونی و شهری شاهد ارائه خدمات به صورت ۱۰۰ درصد غیر حضوری خواهیم بود. مهندس پیرپیران به دیگر شاخص‌های چشم‌انداز اشاره کرد و گفت: در سال ۱۴۰۵ باید تلفات ماه به ۵ درصد برسد که در حال حاضر ۶ درصد است و جایگاه مطلوبی را نیز در این شاخص در کشور دارا هستیم. وی به توجه ویژه به کاهش اختلاف بین پیک بار کشور و کم‌باری اشاره کرد و گفت: تا سال ۱۴۰۵ باید رشد بار به ۵۰ درصد برسد که این عدد در سال جاری ۳۵ درصد است. مدیرعامل توزیع برق شهرستان اصفهان در پایان گفت: قرائت اثر بخش لوازم اندازه‌گیری، توسعه سازوکار پرداخت غیر حضوری قبوض و تشویق پرداخت به موقع صورت‌حساب‌ها می‌تواند شرایط وصول مطالبات را به صورت ۱۰۰ درصد ایجاد کند. در ادامه این نشست صالحی و عباسپور به تبیین روشهای مدیریت مصرف و روش‌های به کارگیری ایمنی پرداختند.

بالا از بین نمی‌رود، گفت: این دستگاه یک Repeater

است؛ یعنی اگر طول مسیر طولانی باشد و جریان با افت ولتاژ مواجه شود، این ایزولاتور از طریق یک پاور، منحنی ولتاژ را بازسازی کرده و آن را تقویت می‌کند. وی ادامه داد: مزایای نمونه داخلی ایزولاتور این است که از امکان Repeat-er برخوردار است؛ همچنین برخلاف نمونه خارجی به صورت اپتیکال عمل می‌کند و قیمت مناسب‌تری نسبت به نمونه خارجی آن دارد. علاوه بر این، ایزولاتور داخلی متناسب با تجهیزات صنعت برق داخل ساخته شده و کاملاً پاسخگوی نیاز ماست.

انتصاب

* طی حکمی از سوی مهندس متولی‌زاده رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، مهندس مسعود معین‌پور و مهندس کامران داودی به عنوان عضو کمیسیون راهبری توسعه مدیریت شرکت توانیر منصوب شدند. * طی حکمی از سوی دکتر داود فرخزاد مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شیلرا ارفعی به عنوان مدیر دفتر روابط عمومی و مهندس میرمحمدحسین زنده‌دل به عنوان مدیر دفتر مبادلات برون مرزی این شرکت منصوب شدند. * طی حکمی از سوی مهندس صباغ مدیرعامل برق منطقه‌ای سمنان، دکتر ملیحه اسفندیاری فرد به عنوان دبیر نظام پیشنهادهای این شرکت منصوب شد. * طی حکمی از سوی مهندس دادگر مدیرعامل توزیع برق خراسان جنوبی، مهندس احمد سحرخیز به عنوان مدیر جدید توزیع برق طبس معرفی شد.

انتصاب

* حجت‌الاسلام والمسلمین قاضی‌عسکر نماینده ولی فقیه در امور حج و زیارت و سرپرست حجاج ایرانی در نامه‌ای به دکتر اردکانیان وزیر نیرو از برق‌رسانی به مجموعه تعاونی مسکن حج و زیارت و تامین برق ۳۰۰ خانوار مجتمع رضوان تقدیر و تشکر کرد. * حبیب‌الله خجسته‌پور معاون سیاسی، امنیتی و اجتماعی استانداری سمنان طی نامه‌ای از مدیرعامل و کارکنان شرکت توزیع برق استان سمنان از برنامه‌ریزی، همراهی و همکاری این شرکت در برنامه‌های ملاقات چهره به چهره و پاسخگویی برخط تقدیر کرد.

کارکنان رسمی، پیمانکار تامین نیرو و کلید در دست، انجام شده است. وی افزود: استقرار نظام HSE در سطح شرکت، بازنگری تمامی ریسک‌ها در حوزه ایمنی، بهداشت و محیط زیست، انجام بازدیدهای میدانی از تیم‌های اجرایی در نرم‌افزار HSE، برگزاری صبحگاه ایمنی در تمامی مدیریت‌های برق، تشکیل کمیته‌های تخصصی ایمنی مانند برگزاری کمیته‌های عالی ایمنی، کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار، کمیته حریم بانی و همچنین برگزاری جلسات آموزشی اطفاء حریق، کمک‌های اولیه، راهنمایی و رانندگی، داربست کاران و جرقه‌گیر داران و... از عملکرد توزیع برق جنوب کرمان در سال ۹۸ بوده است.

توزیع برق استان مرکزی

* یکی از مزارع بزرگ استخراج ارز دیجیتال که با استفاده از تعرفه برق صنعتی در یک واحد صنعتی ساوه فعالیت می‌کرد، شناسایی و کشف شد. مزرعه کشف شده از بزرگ‌ترین مزارع استخراج ارز دیجیتال در کشور بود که با استقرار در یکی از کارخانه‌های بزرگ از برق با تعرفه صنعتی برای فعالیت خود استفاده می‌کرد. در این مزرعه ۷۰۰ دستگاه ماینر که افزون بر ۲ مگاوات برق مصرف می‌کردند، شناسایی و جمع‌آوری شدند. بر این اساس، فعالیت‌های نظارتی و بازرسی شرکت توزیع نیروی برق در جهت شناسایی مزارعی که با بهره‌گیری از برق با یارانه دولتی به تولید ارز دیجیتال می‌پردازند در دستور کار قرار گرفته است و با رصد و کنترل بار مصرف شبکه توزیع برق و بررسی‌های میدانی از سوی نیروهای فنی، مزرعه ارز دیجیتال مذکور کشف شد.

امری مهم‌تر محسوب می‌شود. وی افزود: خودارزیابی داخلی در واحدهای اجرایی و اشتراک تجربیات بین مدیریت‌های توزیع برق، در پیشگیری از بروز حوادث احتمالی و تکراری اثرگذار است.

توزیع برق خوزستان

* بر اثر آتش زدن کاه در زمین‌های کشاورزی در امیدیه ضمن خاموشی در برخی از مناطق این شهرستان به شبکه برق نیز آسیب وارد شد. سهیل مطوریان پور مدیریت توزیع برق امیدیه در این خصوص گفت: بر اثر این حادثه که در تعدادی از زمین‌های کشاورزی در روستای گرگری علیا از توابع شهرستان امیدیه اتفاق افتاد، موجب شکستگی و خمیدگی پایه‌های برق فشار متوسط خط روستایی پست امیدیه شد. وی افزود: این حادثه موجب نارسایی در شبکه برق و بروز مشکل برای مشترکان و اهالی چندین روستا از توابع امیدیه شد که بعد از قطع برق بلافاصله تیم‌های عملیاتی مدیریت توزیع برق این شهرستان با تمام امکانات به محل حادثه اعزام شده و بعد از تلاش‌های چند ساعته، برق تمامی روستاها وصل و شبکه عادی‌سازی شد.

توزیع برق جنوب کرمان

* شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان موفق به کسب مقام اول در شاخص گستره ایمنی و مخاطرات محیط کار در سال ۹۸ در ارزیابی از سوی شرکت توانیر شد. خواجه‌جویی مدیر دفتر ایمنی و کنترل ضایعات گفت: ارزیابی فوق براساس شاخص‌های فراوانی حوادث منجر به فوت، نقص عضو و جرح محیط‌های کاری در بین

دیجیتال در محدوده خیابان ولیعصر و خیابان شیخ هادی شده و با هماهنگی انجام شده با مراجع قضایی و انتظامی، ۱۰۰ دستگاه کشف شده، توسط مراجع انتظامی، جمع‌آوری شد. صالحی مدیر منطقه برق فآرایی گفت: یکی از پایگاه‌های استخراج رمز ارز کشف شده با استفاده غیرقانونی از تعرفه مخفف و آگذار شده به یک مرکز درمانی، اقدام به تولید ارز دیجیتال کرده است. دستگاه‌های استخراج رمز ارز، به دلیل مصرف بسیار زیاد انرژی، فشار قابل توجهی بر شبکه توزیع برق به ویژه در ساعات اوج بار وارد می‌کنند و بر اساس قوانین جاری، هرگونه استفاده از انشعاب برق برای اهداف مغایر با تعرفه و آگذار شده، نقض آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق و قرارداد و آگذاری انشعاب بوده و حسب قانون، قابل پیگیری خواهد بود.

توزیع برق سمنان

* نخستین جلسه کمیته عالی ایمنی توزیع برق سمنان به منظور بررسی وضعیت ایمنی در واحدهای اجرایی این شرکت تشکیل شد. سیدمحمد موسوی‌زاده مدیرعامل این شرکت گفت: رعایت ایمنی فردی و گروهی توسط نیروهای عملیاتی شرکت یک امر اجتناب‌ناپذیر در جهت سلامت آنان است و نظارت دقیق و به موقع و یادآوری نکات مرتبط با ایمنی مربوط به قبل، حین و خاتمه کار،

گشت مشترک پلیس و توزیع برق گلستان برای برخورد جدی با سارقان تجهیزات شبکه‌ها



افزود: با همراهی و مشارکت نیروی انتظامی و استفاده از نیروهای خبره و متخصص با طرح برنامه‌های متناسب با نقاط آلوده از سرقت تجهیزات برق جلوگیری می‌شود. مهندس نصیری گفت: مهمترین هدف توزیع برق گلستان، تأمین برق مطمئن و پایدار و فراهم کردن رضایتمندی مردم و مشترکان برق استان گلستان است. سرهنگ فاضل دادگر فرماندهی انتظامی گلستان در این دیدار ضمن تشکر از فعالیت‌ها و خدمات مستمر و مفید به شهروندان گفت: براساس برنامه‌های گذشته، نیروی انتظامی درخصوص شرکت‌های خدمات‌رسان وظیفه خود می‌داند که از تجهیزات توزیع برق استان گلستان با افزایش گشت‌ها و حضور هماهنگی حفاظت کند و تمام سرقت‌هایی که انجام شده در سامانه ثبت شده تا بتوان آنها را رصد کرد.

مدیرعامل توزیع برق گلستان در دیدار با فرمانده انتظامی استان گفت: لزوم سرکشی مداوم از مالخران، برخورد جدی با سارقان تجهیزات شبکه‌ها و تاسیسات برق، گشت مشترک پلیس و برق از مواردی است که به آنها باید توجه ویژه شود. به گزارش روابط عمومی توزیع برق گلستان، مهندس نصیری افزود: تاکنون فرماندهی انتظامی استان همکاری خوبی با ارگان‌های خدمات‌رسان به خصوص شرکت توزیع نیروی برق در سرتاسر استان داشته که همواره مورد تقدیر و تشکر این شرکت بوده است. همچنین این شرکت آمادگی دارد نقاط تاریک و خطرآفرین از منظر پلیس گلستان در سرتاسر استان را مجهز به روشنایی معابر کند. وی با اشاره به شناسایی نقاط آلوده به سرقت تجهیزات توزیع نیروی برق در استان

طرح‌های تشویقی توزیع برق آذربایجان غربی برای مشتریان صنعتی

در طرح جابه‌جایی تعطیلات هفتگی از جمعه به یکی از روزهای کاری، به آن گروه از مشترکان صنعتی که بتوانند ۷۰ درصد متوسط دیمانده مصرفی خود را در بازه دو ماهه پیک بار که حداقل آن ۴ روز است کاهش دهند، پاداش مشارکت تعلق خواهد گرفت. همچنین استفاده از سیستم روشنایی موضعی و کاهش ارتفاع روشنایی تا سطح، خاموش کردن ماشین‌آلات در زمان‌های استراحت کارکنان و تعویض شیفت‌های کاری، جایگزین کردن الکتروموتورهای فرسوده با نوع پربازده، از جمله راهکارهای مدیریت مصرف در بخش صنعت است که با انتقال ساعت کاری به نوع پربازده، از جمله راهکارهای مدیریت مصرف در بخش صنعت است که با انتقال ساعت کاری به نوع پربازده، استفاده از روشنایی‌های فوق کم مصرف و دستگاه‌های پرمصرف در ساعت اوج مصرف، استفاده از روشنایی‌های فوق کم مصرف و پربازده، عایق کاری لوله‌های بخار، آب گرم، آب سرد و مبدل‌های حرارتی در طول مسیر انتقال نیز از موارد مهم و تاثیرگذاری است که می‌توان با بکارگیری این روش‌ها تا حد زیادی در مصرف انرژی در بخش صنعت به ویژه در روزهای اوج بار تابستان صرفه‌جویی کرد.

مشترکان صنعتی برق با مدیریت مصرف ضمن کمک به عبور از پیک‌بار در هزینه‌های خود صرفه‌جویی می‌کنند.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق آذربایجان غربی، بخش عمده‌ای از رشد اقتصادی کشور بر دوش بخش صنعت است و مشترکان صنعتی نقشی اساسی در عبور از نقطه اوج مصرف تابستانی برق دارند. همچنین مشترکان صنعتی در آذربایجان غربی ۰.۵ درصد از کل مشترکان توزیع برق با ۱۸.۲ درصد مصرف را به خود اختصاص می‌دهند. براساس این گزارش، مشترکان صنعتی برای همکاری در پیک بار تابستان ۵ طرح را پیش‌رو دارند تا با استفاده از آن علاوه بر صرفه‌جویی در هزینه‌ها، پاداش نیز دریافت کنند که شامل طرح‌های ذخیره عملیاتی، تعطیلات و تعمیرات، اوج بار مشترکان صنعتی از پاداش برخوردار شوند. وی افزود: طرح جابه‌جایی روز تعطیل جمعه به یکی از روزهای هفته نیز از جمله راهکارهای مناسب مدیریت مصرف برق در روزهای اوج بار است، به این صورت که

اعتبارات داخلی شرکت هزینه شده است. حسینی در پایان گفت: بخشی از مشکلات برق روستا شامل ضعف ولتاژ، فرسودگی شبکه، رفع حریم و عدم تقسیم صحیح بار از این طریق رفع شد.

احداث شبکه‌های فشار ضعیف

هوایی در بیجار

مدیر توزیع برق شهرستان بیجار از احداث ۲۲۵۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی و واگذاری ۲۵۵۰ انشعاب برق در سه ماه نخست سال جاری به منظور تأمین برق مشترکان جدید در نقاط مختلف شهرستان بیجار خبر داد. براساس گزارش همین روابط عمومی، هادی محمدمردیان گفت: بخش توزیع به عنوان مرز مشترک صنعت برق و مشترکان از اهمیت خاصی برخوردار است و به منظور تأمین برق مشترکان جدید، کاهش شعاع تغذیه شبکه فشار ضعیف، احداث روشنایی معابر و در نهایت کسب رضایتمندی مردمی، ۲۲۵۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی با کابل خودنگهدار در این مدت با هزینه ۲ میلیارد و ۹۱۶ میلیون ریال احداث و به بهره‌برداری رسید. وی همچنین با اشاره به اینکه در سه ماه ابتدایی سال جاری تعداد ۲۲۵ فقره انشعاب برق در بخش‌های خانگی، کشاورزی و سایر مصارف نصب شده است، گفت: تأمین برق مصرف‌کنندگان عادی با خطوط فشار ضعیف انجام می‌شود و این خطوط آخرین قسمت از زنجیره برق‌رسانی کشور، پیش از تحویل برق به مصرف‌کننده نهایی است. به گفته وی، از مجموع ۲۵۵۰ انشعاب واگذار شده، برای ۷۱ مشترک جدید به دلیل بُعد مسافت تا شبکه فشار ضعیف موجود اقدام به نصب ۷۱ اصله پایه بتونی و احداث ۲۲۵۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی با کابل خودنگهدار شد.

برق‌رسانی به روستای مرزی پیران کهن مریوان



مدیرعامل توزیع برق کردستان از پایان برق‌رسانی به روستای مرزی پیران کهن مریوان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان کردستان، مهندس لهوتیان با اعلام این خبر گفت: استان کردستان یکی از استان‌های مرزی کشور است که خدمات مختلفی از جمله برق در نقاط دور و نزدیک روستایی این استان فراهم شده و زمینه رفاه مردم را ایجاد کرده و امسال نیز طرح برق‌رسانی به این روستا افتتاح شد. وی افزود: روستای پیران کهن در نقطه صفر مرزی شهرستان مریوان با جمعیت زیر ۲۰ خانوار واقع شده که در دوران جنگ تحمیلی خالی از سکنه شد و با توجه به بازگشت اهالی به روستا و احداث منازل مسکونی و اشتغال به کار کشاورزی و دامداری درخواست برق‌رسانی از سال ۹۷ به شرکت توزیع برق کردستان داده شد که پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیصلاح در سطح وزارت کشور، نسبت به احداث شبکه و تأمین برق روستا اقدام شد. وی در ادامه افزود: برق‌دار شدن این روستا، به منظور کمک به مهاجرت معکوس به روستاها بوده تا علاوه بر ایجاد زمینه رفاه و آسایش مرزنشینان، نسبت به فعال کردن بخش کشاورزی و دامپروری در روستای پیران کهن اقدام شود. وی گفت: این طرح با احداث ۳ کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی و یک دستگاه پست هوایی ۵۰ کیلوولت آمپر، ۸۰ متر شبکه فشار ضعیف زمینی، ۷۸۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی با هزینه بالغ بر ۷ میلیارد و ۴۶۶ میلیون ریال به بهره‌برداری رسید.

اصلاح شبکه برق

یک روستا در سنندج

مدیر توزیع برق شمال سنندج

از اصلاح شبکه برق روستای خلیفه ترخان از توابع بخش حسین‌آباد سنندج به کابل خودنگهدار با هدف کاهش خطرات احتمالی، استانداردسازی شبکه و رفع حریم‌های احتمالی خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، آزاد حسینی درباره میزان سرقت کابل‌های مسی برق و خسارتی که این مساله به شبکه برق منطقه وارد می‌کند، گفت: قطعاً جایگزین کردن کابل‌های آلومینیومی، میزان سوء استفاده سارقان سیم‌های مسی را کمتر خواهد ساخت زیرا کابل آلومینیومی جذابیت کمتری برای سارقان دارد. وی افزود: اصلاح ۱۷۰۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی به کابل خودنگهدار، اصلاح شبکه روشنایی معابر، اصلاح سیستم ارت و همچنین تعویض ۲۶ اصله تیربندی از جمله اقدامات انجام شده در جهت ساماندهی شبکه برق روستا است که در مجموع یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال از محل

طراحی و اجرای طرح کاهش تلفات ویژه شهرستان طبرس

مدیرعامل توزیع برق خراسان جنوبی از طراحی و اجرای طرح کاهش تلفات شهرستان طبرس خبر داد و گفت: طبرس به دلیل شرایط آب و هوایی خاص و گرمای بالا به طور ویژه دیده شده است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق خراسان جنوبی، مهندس دادگر در مراسم معرفی مدیر جدید برق شهرستان طبرس با اعلام این مطلب افزود: همزمان با بحث تعرفه گرمسیری طبرس مبلغ ۲.۵ میلیارد تومان به طرح کاهش تلفات اختصاص یافت و بسیاری از ترانس‌ها تقویت شد که با منابع شرکت توانیر به اجرا درآمد و طرح اثرگذاری بود. همچنین یک طرح تحقیقاتی خاص شهرستان طبرس نیز تعریف و انجام شد. وی همچنین گفت: تمام تکالیف قانونی محوله به شرکت توزیع برق استان انجام شده و در بحث مسکن محرومان نیز اولویت‌ها تعیین شده است.

مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری‌های نوین توانیر:

تمامی خدمات شرکت‌های توزیع هوشمند به صورت غیر حضوری ارائه می‌شود



در ادامه نشست مهندس کیوان فرحزاد مدیرعامل توزیع برق غرب مازندران، با اشاره به اقدامات این شرکت در حوزه ماینورینگ و هوشمندسازی شبکه گفت: منطقه غرب مازندران به دلیل شرایط اقلیمی و گردش‌پذیر بودن، توزیع برق این منطقه را در زمینه برق‌رسانی با چالش‌هایی مواجه کرده به گونه‌ای که با ۷۰۰ هزار جمعیت

گفت: اهمیت شاخص‌های ۳۹ گانه پایش و ارزیابی شرکت‌های توزیع به گونه‌ای است که شرکت‌ها براساس شاخص‌ها ارزیابی و نظارت می‌شوند. بنابراین هر نرم‌افزاری که در شرکت‌های توزیع بکارگیری می‌شود، باید با این شاخص‌ها هماهنگ باشد و تمامی نرم افزارها باید شناسنامه‌دار و تحت استانداردهای مورد نظر باشد.

تمامی خدمات شرکت توزیع باید به صورت غیرحضوری به مشتریان ارائه شود و وزارت نیرو و شرکت توانیر در جایگاه حاکمیتی، نقش قانونگذار و نظارت بر اجرا را ایفا می‌کنند. به گزارش روابط عمومی توزیع برق غرب مازندران، مهندس مدقق مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر در نشست هوشمندسازی شرکت‌های توزیع که به میزبانی توزیع برق غرب مازندران برگزار شد، با اعلام این خبر گفت: نقشه راه هوشمندسازی شرکت توانیر مشتمل بر ۳ بازیگر اصلی شامل مشترک هوشمند، شرکت برق هوشمند و حاکمیت هوشمند است که وزارت نیرو و شرکت توانیر در جایگاه حاکمیتی، نقش قانونگذار و نظارت بر اجرا را ایفا می‌کند. وی افزود: اهمیت و ضرورت هوشمندسازی در شرکت‌های توزیع به گونه‌ای است که باید تمامی خدمات و به صورت ۱۰۰ درصد غیرحضوری را برای مشترک هوشمند ارائه دهد که به طور قطع صد درصد کار هوشمندسازی انتفاعی است و منافع آن باز می‌گردد. مهندس مدقق در ادامه به تشریح استراتژی‌های مورد نظر شرکت توانیر به منظور هوشمندسازی شرکت‌های توزیع پرداخت و

دارای ۶۳۲ هزار مشترک برق است که نیمی از این مشترکان سکونتگاه‌های غیردائم دارای انشعاب قانونی هستند. وی افزود: از سوی دیگر تعداد بسیار زیادی سکونتگاه‌های غیردائم هستند که بر روی زمین‌های کشاورزی و بدون مجوزهای غیرقانونی احداث شده‌اند و مصارف غیرمجاز از شبکه‌های برق را دارند که به تجهیزات و شبکه برق آسیب‌های جدی وارد می‌کنند اما خوشبختانه بعد از پیگیری‌های انجام شده توسط همکاران و اجرایی شدن ماده ۴ (واگذاری انشعاب موقت به سکونتگاه‌های غیر مجاز احداث شده) از ماه جاری، امیدواریم روند استفاده از برق غیرمجاز و آسیب‌های وارد به شبکه و تجهیزات برق و در نهایت نرخ تلفات در منطقه کاهش یابد. وی، اجرای سیستم DCS، GIS، قرائت کنتورهای آنالوگ به روش پردازش تصویر، راه‌اندازی کارگاه تعمیرات کلید و تابلو در شهرستان نور با توانمندی متخصصان بومی منطقه و تجهیزات داخلی و... را از دستاوردهای تحقیقاتی و علمی انجام شده از سوی کارکنان توزیع برق غرب مازندران برشمرد. فرحزاد در ادامه گفت: در حوزه خدمات مشترکین عمده فعالیت‌ها به صورت شاخص محور انجام می‌شود و ثبت اطلاعات به صورت لحظه‌ای وجود دارد.

بررسی مشکلات برقی شهرهای جنوبی استان کرمان

مشکلات برقی شهرستان‌های جنوبی استان کرمان در بازدید مدیرعامل توزیع نیروی برق جنوب کرمان از کهنوج، منوجان، قلعه گنج مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق جنوب کرمان، مهندس مهدوی‌نیا از پست‌های فوق توزیع شهرستان کهنوج بازدید و دستور وارد مدار شدن خطوط ۶۳ کیلوولت با هدف بهبود افت ولتاژ در شهرستان‌های منوجان، قلعه گنج و رودبار جنوب را صادر کرد. وی از افزایش قدرت ۵ دستگاه ترانسفورماتور در سطح شهرستان منوجان، خبر داد و گفت: یک دستگاه اتوترانس افزایش دهنده جهت رفع افت ولتاژ مسیر روستاهای تجدانو و چاه‌شاهی نصب خواهد شد و یک مدار از خط ۶۳ کیلوولت با هدف رفع افت ولتاژ در مرکز شهر وارد شبکه می‌شود. مهدوی‌نیا گفت: برای رفع افت ولتاژ و رفع مشکلات موجود در مناطق روستاهای بخش چاه دادخدا ۶ دستگاه ترانسفور نصب خواهد شد.

۴۸ مگاوات صرفه‌جویی حاصل مدیریت مصرف مشترکان در چهارمحال و بختیاری

با مشارکت مشترکان برق در طرح‌های مدیریت مصرف و بهره‌مندی از مزایای تشویقی آن، ۴۸ مگاوات در مصرف برق استان چهارمحال و بختیاری، صرفه‌جویی شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان چهارمحال و بختیاری، مهندس مجید فرهاد مدیرعامل شرکت با اشاره به اینکه میزان مشارکت کشاورزان، صنعتگران و دیگر حوزه‌ها در طرح‌های مدیریت مصرف سال جاری نسبت به سال گذشته افزایش داشته است، گفت: پیک بار مصرف برق از آغاز فصل گرما تاکنون، در روز ۱۵ تیرماه ۳۵۲ مگاوات بود که سهمیه تعیین شده همان روز از سوی شرکت توانیر ۳۵۳ مگاوات تعیین شده بود. وی افزود: براساس محاسبات انجام شده درخصوص مشارکت مشترکان برق در طرح‌های مدیریت مصرف و بهره‌مندی از مزایای تشویقی آن، بالغ بر ۴۸ مگاوات در مصرف برق این استان صرفه‌جویی شد و در پی آن مصرف برق استان در محدوده سبز قرار گرفت.

اجرای طرح رفع افت ولتاژ در رفسنجان

ظرفیت ۱۰۵ کیلووات در این شرکت تا پایان سال عملیاتی می‌شود که هدف آن ذخیره انرژی در ساعات کم باری و انتقال آن به ساعات پیک و پرباری مصرف است. همچنین در تعامل با مراکز علمی و دانشگاهی پنج پروژه تحقیقاتی با دانشگاه‌های بزرگ استان در سال گذشته اجرا و تعریف شده است و سومین رویداد استارت آپ ویکند نیز در سال گذشته در شرکت توزیع برق شمال کرمان انجام شد. گنجعلیخانی در ادامه گفت: سال گذشته ۱۹۳ کیلومتر خط فشار ضعیف، ۷۷ کیلومتر شبکه فشار متوسط در حوزه عملیاتی این شرکت اجرا شد و تعداد ۱۶ هزار و ۴۶۸ مشترک جدید هم پذیرش شده‌اند. وی تاکید کرد: در سال ۹۸ با اصلاح و بازسازی شبکه توانستیم با کمترین میزان تلفات و خاموشی پیک برق را در تابستان پشت سر بگذاریم و اگر شهروندان فقط ۱۰ درصد در مصرف برق صرفه‌جویی کنند، از پیک بار مصرفی امسال نیز عبور خواهیم کرد.

در حال حاضر ۶۱ درصد از کنتورها و لوازم اندازه‌گیری به صورت دیجیتال در شبکه برق مصرفی مشترکان نصب شده که هدف آن نوسازی، افزایش دقت و بهره‌وری انرژی محسوب می‌شود. وی افزود: شبکه توزیع برق در گذر زمان با مشکلاتی نظیر فرسودگی و سرقت مواجه است که نیاز به بازسازی دارد و در این زمینه تعویض ۲۳۲ کیلومتر از شبکه سیم و کابل مسی به شبکه کابل خودنگهدار با هزینه ۲۰ میلیارد تومان در دست اجرا است که بخشی از آن به بهره‌برداری رسیده و این عملیات تا پایان سال به اتمام خواهد رسید. وی گفت: در بحث انرژی خورشیدی و پاک، طرح‌های خوبی در دست انجام است که در حال حاضر ۲۰ مگاوات از برق شمال استان توسط نیروگاه‌های خورشیدی تامین می‌شود و دولت برای ترویج این انرژی تسهیلات مناسبی برای متقاضیان در نظر گرفته است. وی با اشاره به اجرای طرح‌های متنوع در توزیع برق کرمان جهت بهینه‌سازی مصرف انرژی افزود: طرح مقاوم‌سازی سیستم‌های ذخیره‌ساز انرژی الکتریکی با



سال گذشته تعداد ۱۰ هزار کنتور هوشمند در شبکه برق حوزه این شرکت نصب شد که نقش موثری در بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش تلفات شبکه داشت. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، احمد گنجعلیخانی گفت:

مدیرتوزیع برق رفسنجان گفت: با توجه به نوسانات موجود در شبکه توزیع برق همچنین قطعی‌های مکرر در برخی از نقاط شهر، اجرای طرح رفع افت ولتاژ با تبدیل پنج کیلومتر شبکه تک فاز به سه فاز انجام شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق شمال کرمان، محمدرضا یوسفی گفت: مشکل افت ولتاژ و قطعی برق در بیشتر مناطق شهری و روستایی این شهرستان از سال‌ها قبل وجود داشت و مشکلاتی از جمله خراب شدن وسایل برقی منازل را به دنبال داشت که با انجام یک مانور مشکل از ۸ گروه عملیاتی از امورهای برق رفسنجان، نوق، شهربابک، زرنند، کشکوئیه و انار توانستیم ۵ کیلومتر از شبکه تکفاز رفسنجان و حومه را با هزینه ۳ میلیارد ریال به شبکه ۳ فاز تبدیل کنیم. **نصب کنتورهای هوشمند در شبکه برق شمال کرمان** معاون برنامه‌ریزی شرکت توزیع برق شمال استان کرمان گفت: در

پلیس آگاهی در سه ماهه امسال برای ناامن کردن محیط برای سارقان سیم‌های برق، فعالیت گسترده‌ای را انجام داده که نتیجه آن کاهش سرقت‌ها است.

به گزارش همین روابط عمومی، مهندس آرش نواب افزود: تمامی ایستگاه‌های ایست و بازرسی سراسر استان و ماموران گشت انتظامی با حاملان سیم‌های برق بدون مجوز لازم برخورداری قانونی خواهند داشت. وی گفت: کارکنان همه پیمانکاران برق در سطح استان دارای کارت شناسایی هستند و پلیس با افراد مشکوک و فاقد هویت مناسب برخورد می‌کند. همچنین ماموران اداره برق دارای لباس متحدالشکل و کارت شناسایی بوده و این موضوع از طریق رسانه‌های محلی و صداوسیما منعکس شده تا شناسایی سارقان تجهیزات برای مردم امکان‌پذیر شود. وی افزود: برای پیشگیری از سرقت تجهیزات، بزودی دوره‌های آموزشی از طریق پلیس برای کارکنان شرکت توزیع و پیمانکاران برگزار خواهد شد.

بهینه‌سازی روش نصب پایه‌های بتنی

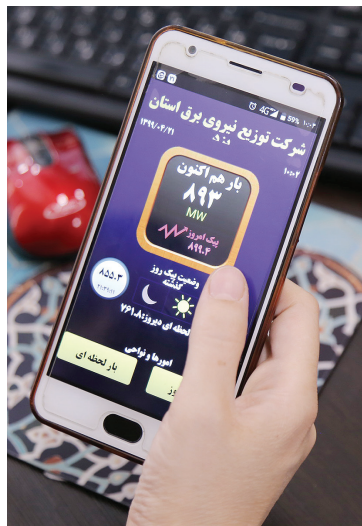
معاون برنامه‌ریزی و مهندسی توزیع برق یزد گفت: بهینه‌سازی روش نصب پایه‌های بتنی به عنوان یک راهکار کوتاه مدت در افزایش طول عمر پایه‌ها موثر است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس محمدحسین زحمتکش با اشاره به اینکه افزایش عمر پایه‌های بتنی در دو حوزه برنامه‌های بلندمدت و کوتاه مدت قابل پیگیری است، افزود: در برنامه‌های بلندمدت راهکارهایی نظیر اصلاح و بهینه‌سازی ساخت پایه‌های بتنی چهارگوش با استفاده از میلگرد کامپوزیت و تغییر نوع بتن مورد استفاده مطرح است که باید مجوزهای لازم آن از شرکت تانیر اخذ شود. وی گفت: برنامه‌های کوتاه مدت از قبیل اصلاح و بهینه‌سازی روش حمل، انبارش و نصب پایه‌های بتنی، تعیین نوع لایه محافظ بتن و مانند آن در محدوده اختیارات شرکت بوده و در زمان کوتاه‌تری به نتیجه می‌رسد.

بهره‌مندی مشترکان یزدی از پاداش خوش‌حسابی و رعایت الگوی مصرف

توزیع برق استان یزد، امکان رهگیری کالا در چرخه عمر تجهیزات قابل رصد بوده و از ورود تجهیزات بی‌کیفیت جلوگیری می‌شود. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، مهندس محمد شیبانی در گفت‌وگو و آنلاین با مدیران مهندسی، بهره‌برداران و کارشناسان برق سراسر کشور ضمن معرفی کدشناسه برای تمامی تجهیزات شبکه توزیع، گفت: ارتقای تجهیزات مصرفی در شبکه و رصد عملکرد کیفی تولیدکنندگان تجهیزات از یک سو و ارتقای سطح کیفی طرح‌ها و بهره‌برداری از آن در شبکه از سوی دیگر، ضرورت کدگذاری و رهگیری تجهیزات را افزایش می‌دهد. وی با اشاره به تدوین دستورالعمل کدگذاری تجهیزات شبکه در دفتر مهندسی و نظارت این شرکت افزود: تسهیل در تبادل اطلاعات در امور حسابداری، طبقه‌بندی سریع‌تر تجهیزات موجود، رهگیری کالا و فراهم‌سازی بستر نظام‌مند برای اطمینان از به کارگیری تجهیزات با کیفیت در سیستم کدگذاری به عنوان یک استراتژی برتر در شرکت‌های توزیع قلمداد می‌شود. وی افزود: کدینگ تجهیزات پس از انجام در سطح مبانی و اصول سازمانی می‌تواند پیش نیاز رسیدن به رویکردهای بالاتر در سطح تعالی سازمان شود. همچنین با راه‌اندازی سیستم رهگیری خارجی به وسیله مرکز ملی شماره‌گذاری کالا می‌توان تمام تجهیزات شبکه توزیع برق را از زمان تولید کددار و در چرخه عمر آن رهگیری کرد. گفتنی است با اختصاص کد ۲۱ رقمی که براساس فهرست بهای سال ۹۸ تعریف شده هر تجهیز با کد انحصاری خود قابل شناسایی است.

ممنوعیت حمل سیم‌های برق بدون مجوز در یزد
مدیرعامل توزیع نیروی برق یزد در دیدار با فرماندهان نیروی انتظامی گفت:

برق شهرستان و نواحی فراهم می‌شود. وی افزود: قابلیت رتبه‌بندی عملکرد امورها و نواحی در مدیریت پیک بار، تعیین سقف و رنگ بندی روزانه مصرف بار و هریک براساس رنگ‌بندی‌های توانیر و امکان دسترسی به وضعیت پیک بار در روز گذشته از قابلیت‌های آن به شمار می‌رود.



وی گفت: اعلام هشدار عبور بار مصرفی از حدود تعیین شده به مدیران این امکان را می‌دهد تا با سرعت عمل بیشتری بار مصرفی حوزه تحت سرپرستی خود را مدیریت کنند. وی، نمایش پیک بار غیرهمزمان امور و نواحی، مشاهده بار همزمان لحظه‌ای و مقایسه بار، نمایش پیک بار روز و شب گذشته را از دیگر امکانات این نرم‌افزار عنوان کرد.

برگزاری ویدئوکنفرانس تخصصی کدینگ تجهیزات شبکه‌های توزیع برق
سخنران ویدئوکنفرانس تخصصی کدینگ تجهیزات شبکه‌ها گفت: با راه‌اندازی سیستم کدگذاری تجهیزات در شبکه‌های

معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق یزد از اجرای برنامه تلویزیونی جایگزین همایش تجلیل از بانوان برگزیده مدیریت مصرف خبر داد.

به گزارش روابط توزیع برق یزد، مهندس محمدجواد جلیلی در نشست هماهنگی برگزاری آیین تجلیل از بانوان برگزیده مدیریت مصرف به شیوه اجرای تلویزیونی و قرعه‌کشی از مشمولان پاداش خوش‌حسابی و رعایت الگوی مصرف، افزود: ۵۰۰ مشترک خوش حساب و ۵۰۰ مشترک رعایت‌کننده الگوی مصرف کل استان در دو مرحله خرداد- تیر و مرداد- شهریور از پاداش بهره‌مند می‌شوند. وی افزود: مشترکان برق شهرستان‌های یزد، زارچ و شاهدیه، اشکنذر، میبد و اردکان اگر در ماه‌های خرداد و شهریور از میزان مصرف ۳۰۰ کیلووات و در ماه‌های تیر و مرداد از میزان مصرف ۴۰۰ کیلووات تجاوز نکنند، در قرعه‌کشی شرکت می‌کنند. جلیلی با اشاره به اینکه رعایت الگوی مصرف در دیگر ماه‌ها ۲۰۰ کیلووات است، گفت: فقط مشترکان شهرستان باقی میزان مصرف خرداد آن‌ها اگر از ۴۰۰ کیلووات تجاوز نکنند در قرعه‌کشی حضور دارند اما بقیه شهرها رقم ۳۰۰ کیلووات خواهد بود. همچنین اگر میزان مصرف مشترکان برق نسبت به الگوی مصرف در ماه‌های مشخص تجاوز کنند، ۱۶ درصد جریمه خواهند شد. وی افزود: ۷۹ درصد مشترکان مشمول تعرفه گرمسیری ۲۱.۴ درصد مشترکان که در شهرهای بهاباد، مهریز، خاتم، ابرکوه، تفت و نیز جزء تعرفه‌های عادی محسوب می‌شوند.

نرم‌افزار مدیریت بار در توزیع برق یزد راه‌اندازی شد

مدیر امور دیسپاچینگ و فوریتهای برق توزیع برق یزد از راه‌اندازی نرم‌افزار کنترل و مدیریت بار خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس محمد فراتی گفت: با بهره‌گیری از این نرم‌افزار، امکان رصد بار مصرفی لحظه‌ای به صورت برخط برای مدیریت‌های

طراحی و ساخت سری پرش لرزه گیر در توزیع برق استان اصفهان

وی افزود: تا به امروز از سری پرش قدیمی جهت قطع و وصل کتاوت و دیگر کلیدهای قدرت استفاده می‌شد که این سری فلزی، علاوه بر قطع و وصل تیغه کاتاوت، جهت برداشتن و قراردادن تیغه روی پایه کاتاوت نیز استفاده می‌شده که دارای مشکلاتی است که سبب افزایش ریسک این فعالیت و افزایش انرژی توزیع نشده و... در این شرکت شده است. از مهمترین این مشکلات می‌توان به عدم ثبات تیغه کاتاوت فیوز روی سری‌های قبلی اشاره کرد، که احتمال سقوط آن روی تجهیزات و نفرت به ویژه در شرایط آب و هوایی نامناسب و احتمال بروز حوادث جانی و مالی را ذکر کرد. به جهت کاهش ریسک فعالیت و حذف حوادث جانی و مالی، در اوایل سال ۱۳۹۸ ساخت سری پرش لرزه‌گیر در دستور کار این شرکت قرار گرفت. در نهایت با پیشنهاد همکاران این شرکت، توسط مهندس محسن جمشیدی از همکاران شاغل، طراحی و تولید شد. طرح جدید سبب استحکام کامل تیغه المنت بر روی پرش عایق شده که دارای مزایایی همچون سبب افزایش ایمنی و کاهش ریسک فعالیت، افزایش سرعت عمل در شرایط جوی نامناسب و کاهش خستگی‌های ناشی از جازدن تیغه‌های کاتاوت، افزایش تمرکز نیروهای بهره‌بردار، کاهش انرژی توزیع نشده و کاهش مدت زمان تعمیرات (MTTR) به واسطه انعطاف‌پذیری بیشتر در کار با این تجهیز است. این تجهیز بعد از تولید، در بهره‌برداری امور برق فلاورجان با نظارت مستقیم مدیر دفتر ایمنی شرکت مورد استفاده قرار گرفت و نتایج خوبی را در بر داشته است.



سری پرش لرزه‌گیر برای نخستین بار در کشور به وسیله متخصصان شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان طراحی و ساخته شد.
به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان اصفهان، مهندس یوسف‌زاده مدیر دفتر ایمنی این شرکت با اعلام خبر فوق گفت: درحال حاضر قطع و وصل تیغه‌های کاتاوت فیوز به وسیله سری پرش‌های قدیمی انجام می‌شود و دارای مخاطراتی است که علاوه بر افزایش ریسک این فعالیت، سبب افزایش انرژی توزیع نشده نیز می‌شود.

مانور جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز در چهارباغ کرج

مانور جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز در جهت اجرای طرح کاهش تلفات طی دو مرحله در استان البرز برگزار شد.
به گزارش روابط عمومی توزیع برق البرز، کیوان خریدپیشه سرپرست امور برق چهارباغ گفت: به منظور اجرای طرح کاهش تلفات مانور جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز با مشارکت ۱۱ گروه عملیاتی از مناطق مهرشهر، غرب، شرق، ساوجبلاغ، جنوب کرج، چنادر و یک گروه از امور برق چهارباغ، در جاده سه‌پایه خیابان بهکام ناز، صاحب‌الزمان زعفرانیه، زکی‌آباد و خیرآباد انجام شد. وی با اشاره به جایگزینی کابل خودنگهدار به جای شبکه سیم مسی فشار ضعیف گفت: اجرای این طرح که بالغ بر ۵۰۰ کیلو کابل مسی و آلومینیومی است، عامل موثری در کاهش تلفات برق و جلوگیری از سرقت سیم‌های مسی بوده است. وی افزود: تعداد ۱۹۴ انشعاب غیرمجاز جمع‌آوری شده که از این تعداد ۸۰ انشعاب غیرمجاز سه فاز مربوط به شهرک‌ها جمع‌آوری و ۱۲۴ مورد اختطار به افراد که استفاده غیرمجاز داشته‌اند، داده شده است.

سرخط تازه ترین رویدادهای جهانی سیستم های قدرت

* نخستین واحد تبدیل توان- هیدروژن- توان در مقیاس صنعتی و با یک توربین هیدروژن راه اندازی شد. هدف اصلی طرح اثبات امکان تولید و ذخیره سازی هیدروژن از انرژی های تجدیدپذیر و سپس اضافه کردن تا ۱۰۰ درصد گاز طبیعی به آن است که در حال حاضر در واحدهای نیروگاهی CHP استفاده می شود.

* لوکزامبورگ به طرح مشارکت ذخیره مهار فرکانس (FCR) ملحق شد. ۸ بهره بردار سیستم انتقال (TSO) اروپا در این طرح مشارکت می کنند. از اول ژوئن ۲۰۲۰، تامین کنندگان سرویس تعادل (BPS) از لوکزامبورگ در مناقصه مشترک برای همکاری در طرح FCR شرکت می کنند.

* هندوراس برای پیاده سازی قانون عمومی صنعت برق در گام اول ۶۰۰ میلیون دلار آمریکا در نظر گرفته است. هدف از قانون تفکیک شرکت متمرکز دولتی این کشور (ENEE) به سه شرکت مجزا در بخش های تولید، انتقال و توزیع است. فرایند جداسازی از سال ۲۰۱۴ به تعویق افتاده است.

* پرو قصد دارد ۳/۱ میلیارد دلار در طرح های جدید شبکه برق طی سالهای ۲۰۲۱ تا ۲۰۳۰ سرمایه گذاری کند. این طرح ها شامل توسعه خطوط ۵۰۰ کیلوولت، ۲۲۰ کیلوولت و پست های ۲۲۰/۵۰۰ کیلوولت است که اتصال به اکوادور، کلمبیا، شیلی، بولیوی و در بلند مدت برزیل را امکان پذیر می کند. پرو در سال ۲۰۱۷ برنامه برق سانی صد درصدی به مناطق روستایی تا سال ۲۰۲۱ را تنظیم کرد که نیاز به خطوط انتقال جدید دارد. طبق تخمین دولت پرو، سرمایه گذاری مورد نیاز این طرح ۱۰۴۸ میلیون دلار است و ۹/۲ میلیون نفر از جمعیت این کشور از مزایای آن بهره مند خواهند شد.

* طرح Seagreen بخش تجدیدپذیرهای شرکت SSE گام مهمی در اجرای اهداف انتشار آلاینده صفر در اسکاتلند و بریتانیا است. بخش تجدیدپذیرهای شرکت SSE تصمیم نهایی برای سرمایه گذاری در مزرعه بادی فراساحلی SEAGREENL را گرفته است. این طرح ۱۰۷۵ مگاواتی بزرگترین مزرعه بادی در اسکاتلند خواهد بود که برق مورد نیاز برای یک میلیون خانه را تامین خواهد کرد.

* شرکت های برق در آمریکا به دنبال توسعه بازار انرژی زمان حقیقی در ایالت های غربی به تجارت روز هستند. اگرچه تاکنون ۹۱۹ میلیون دلار کاهش هزینه انرژی و مزایای دیگر از بازار زمان حقیقی در این مناطق حاصل شده است، اما احتمالاً توسعه این بازار به تجارت روز بعد

سال ۲۰۱۷ صنعت انرژی پاک در استرالیا را با انعقاد قرارداد بلند مدت خرید تضمینی با نرخ ۵۵۰ دلار بر مگاوات ساعت متحیر ساخت. در نهایت این طرح انرژی تجدیدپذیر برای برق رسانی به ۴۲۵۰۰۰ خانه را تامین خواهد کرد.

* شرکت کانادایی Manitoba Hydro



طرح خط انتقال مرزی مانیتوبا- مینه سوتا را برقرار کرد. این طرح که با بودجه ۴۵۳ میلیون دلاری کانادا و با هدف صادرات برق از کانادا به آمریکا آغاز شده، شامل ساخت خط انتقال ۵۰۰ AC کیلوولتی به طول ۲۱۳ کیلومتر است که منطقه وینی پگ را به جنوب شرقی مانیتوبا وصل می کند.

* شرکت دولتی شبکه چین (SGCC) به عنوان بهره بردار شبکه انتقال چین، ساخت یک خط انتقال ۸۰۰ کیلوولتی UHVDC به ارزش ۶/۲۲ میلیارد یوان چین (۲/۳ میلیارد دلار آمریکا) را تکمیل کرد. انتظار می رود این خط انتقال بلند با طول ۱۵۸۷ کیلومتر در دسامبر ۲۰۲۰ به طور کامل به بهره برداری برسد و برای انتقال انرژی الکتریکی ۴۰ تراوات ساعت در سال طراحی شده است.

* واحد ۲ نیروگاه هسته ای دارلینگتون شرکت تولید برق اونتاریو (OPG) مجدداً با ظرفیت کامل به شبکه متصل شد که نشان دهنده تکمیل نخستین نوسازی ۴ واحد این سایت است. این اتصال مجدد نتیجه بیش از یک دهه برنامه ریزی است که شامل بیش

به صورت منطقه ای، مزایای بیشتری را ایجاد خواهد کرد. سه چالش اصلی در اجرای این طرح عبارتند از: ۱- موضوع حاکمیت طرح- ۲- سهم هزینه های انتقال در هر منطقه- ۳- سهم منابع و تضمین انجام تعهدات شرکت کنندگان

* شرکت Hawaiian Electric لیست کامل برندگان طرح های ذخیره سازی انرژی خود را منتشر کرد. این طرح ها برای توسعه ذخیره ساز انرژی و انرژی های تجدیدپذیر در مقیاس شبکه و در جزایر اوهاو، موآی و هاوایی است. از جمله این طرح ها یک سیستم ۳۰ مگاوات/۲۴ مگاوات ساعت به همراه یک مزرعه ۴۶ مگاواتی خورشیدی و یک سیستم ۷ مگاوات/۳۵ مگاوات ساعت خورشیدی متصل به آن است.

* بزرگترین مزرعه بادی استرالیا شروع به تزریق توان به شبکه کرد. این مزرعه بادی ۵۳۰ مگاواتی (Goldwind) در استرالیا بعد از آن که ۱۴۹ توربین بادی آن به شبکه انتقال ویکتورین متصل شدند، شروع به تزریق توان به شبکه کرده است. این رویداد مهم جدیدترین اقدام برای طرحی است که در

از سه سال کار و تلاش برای جداسازی و بازسازی واحد بوده تا بتواند به مدت ۳۰ سال دیگر به فعالیت خود ادامه دهد. کار پیچیده برچیدن و نصب مجدد راکتور با بیش از ۷۵۰۰۰۰ ساعت آموزش عملی شد.

* شرکت برق ESKOM آفریقای جنوبی تفکیک خود را به تاخیر می اندازد. بر اساس آن چه در نوامبر ۲۰۱۹ منتشر شد، این شرکت قصد داشت تا سال ۲۰۲۲ به سه شرکت مجزا در حوزه های تولید، انتقال و توزیع تفکیک شود. این سه شرکت تحت هدایت یک شرکت دولتی باقی می ماند، اما انحصار شرکت ESKOM از بین خواهد رفت و با افزایش رقابت تولیدکنندگان مستقل برق، با قیمت های ارزان تر مواجه خواهد شد.

* شرکت Hertz50 در طرح توان حرارت (PtH) هامبورگ مشارکت می کند. در ناحیه کنترل بهره بردار سیستم انتقال شمال- شرق آلمان، ظرفیت تجدیدپذیر نصب شده به میزان قابل توجهی زیاد است. برای جلوگیری از خاموش کردن توربین های بادی در شرایط ظرفیت بیش از حد، شرکت TSCNET قصد دارد از انرژی سبز اضافی به طور موثری استفاده کند. دو شرکت GETEC و Hertz50 قصد دارند با استفاده از نیروگاه های CHP با سوخت گاز طبیعی حدود ۷۰۰ واحد مسکونی و تجاری را تغذیه کنند. این واحدها در شرایط باد زیاد، انرژی بادی مازاد را از طریق واحدهای PtH با خروجی ۵ مگاواتی به حرارت تبدیل می کنند.

* یک کنسرسیوم تحت مدیریت شرکت زمینس قراردادی برای احداث دو ایستگاه مبدل HVDC که Crete بزرگترین و پرجمعیت ترین جزیره یونان را به سرزمین اصلی متصل می کند، امضا کرده است. این طرح تبادل ۱۰۰ مگاوات برق را پشتیبانی خواهد کرد. این قرارداد با قیمت ۳۷۰ میلیون یورو است.

* طرح یکپارچه سازی بازار روز آینده Multi-Nemo نوردیک با موفقیت پیاده سازی شد. با معرفی آرایش Multi-Nemo (MNA) در ناحیه نوردیک، شبکه بازار روز آینده برای بیش از یک NEMO (اپراتور نام گذاری شده در بازار برق) در ۱۲ ناحیه پیشنهاد قیمت نوردیک در دسترس خواهد بود.

بررسی یک طرح تحقیقاتی در جلسه کمیته تخصصی اقتصادی و اجتماعی تحقیقات برق منطقه ای مازندران

عملیاتی پیشرفت پست ۲۳۰ کیلوولت به شهر بازدید کرد. به گزارش همین روابط عمومی، در این بازدید که به همراه معاون طرح و توسعه و مشاور و پیمانکار این طرح انجام شد، مهندس اصلی به بررسی تعداد فیدرهای خروجی این ایستگاه، نحوه کاهش بار پست ۲۳۰ کیلوولت دهک و افزایش بار پست ۲۳۰ کیلوولت به شهر پرداخت و با تاکید بر رعایت اصول ایمنی، با اشاره به ایام فصل گرما و پیک بار خواستار به اتمام رسیدن این طرح در زمان مقرر شد. گفتنی است این ایستگاه دارای یک دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات امپر به همراه ۶ فیدر خروجی است که ۶۵ درصد روند اجرایی آن به اتمام رسیده و اعتبار مورد نیاز برای پایان آن ۴۰۰ میلیارد ریال برآورد می شود. پایداری شبکه انتقال، تامین نیاز مصرف منطقه به شهر، کاهش تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع و تعدیل بارگذاری پست های انتقال مجاور از اهداف و اثرات اجرایی این طرح است.

ذی نفعان هفتگانه (کارکنان/ خانواده/ مشتریان/ اجتماع/ محله/ جامعه/ محیط زیست) هستیم. گفتنی است تیم تحقیق این پیشنهاد طرح تحقیقاتی، پس از دریافت تاییدیه از کمیته تحقیقات شرکت و انجام فرایند داوری، با عقد قرارداد پژوهشی شروع بکار خواهد کرد.

بازدید از پست ۲۳۰ کیلوولت به شهر
مدیرعامل برق منطقه ای مازندران از مراحل

ملی به منظور حفظ سرمایه های ملی و انسانی تاکید کردند. در ادامه این جلسه هر یک از اعضای کمیته، نقطه نظرات و پیشنهادات خود را برای تکمیل تر شدن شرح خدمات طرح بیان کردند و در پایان مهندس موسویون به عنوان رئیس کمیته طی سخنانی اظهار داشت: در این طرح به دنبال تبیین مصادیقی از تاثیرات بالقوه و بالفعل فعالیت های صنعت برق بر روی

جلسه کمیته تخصصی اقتصادی و اجتماعی تحقیقات برق منطقه ای مازندران با حضور معاون منابع انسانی، تعدادی از مدیران و کارشناسان شرکت و دکتر صادق صالحی از دانشگاه مازندران در خصوص پیشنهاد طرح تحقیقاتی «بررسی تاثیر بالقوه فعالیت های سازمان به منظور مراقبت و ارتقای سلامت (کارکنان/ مشتریان/ اجتماع و محله/ جامعه/ محیط زیست)» برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای مازندران و گلستان، در ابتدای این جلسه مهندس عنایتی مدیر دفتر تحقیقات و کنترل کیفیت تجهیزات و دبیر این کمیته، در خصوص تایید اولویت تحقیقاتی مذکور و شرح خدمات و نیازمندی های این طرح توضیحاتی ارائه کرد. سپس، دکتر صالحی پس از معرفی تیم تحقیق این طرح به شرح گستردگی، اهمیت و جایگاه این طرح پرداخت و بر لزوم انجام چنین طرح های تحقیقاتی در سطح استانی و

