

تقدیر مقام معظم رهبری از گزارش «اولین‌های برقی» وزارت نیرو

مقام معظم رهبری در پی ارائه گزارش «اولین‌های برقی» از سوی وزیر نیرو، مرقوم فرمودند: کار را با همین جدیت دنبال کنید. فرسودگی شبکه اتصالات (توانیر) هم بسیار مهم است از زحمات شما و همکارانتان تشکر می‌کنم. به گزارش پیک برق، در پی مرقومه مقام معظم رهبری در خصوص این گزارش، دکتر اردکانیان وزیر نیرو خطاب به مهندس حائری معاون وزیر در امور برق و انرژی پی‌نوشت کرد که مزید افتخار است تلاش‌های همکاران صنعت برق مورد عنایت رهبر معظم انقلاب قرار گرفته است. از این رو در پیگیری و اجرای دقیق فرمایشات ایشان ضروری است: برنامه‌های تأمین برق مطمئن و پایدار با جدیت دنبال گردد. اصلاح و نوسازی شبکه‌های فرسوده به ویژه در مناطق آسیب‌پذیر در اولویت قرار گیرد و برنامه زمان‌بندی طرح‌های لازم و الزامات تحقق آنها با قید فوریت تهیه و ارائه شود.

رییس جمهور: در برابر جهاد و فداکاری کارکنان وزارت نیرو به قامت می‌ایستم

در هامش گزارش پویش
هر هفته - الف - ب - ایران
تحریر شد:

رییس جمهور در پاسخ به گزارش وزیر
نیرو از اقدامات وزارت نیرو در قالب پویش
هر هفته - الف - ب - ایران طی نیمه دوم

سال ۱۳۹۸ و دستاوردهای ملی کسب شده در این پویش سراسری قدردانی کرد. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، حجت الاسلام و المسلمین دکتر حسن روحانی در هامش گزارش اقدامات انجام شده در قالب پویش # هر هفته - الف - ب - ایران در نیمه دوم سال ۱۳۹۸ و دستاوردهای کسب شده و همچنین استمرار و توسعه برنامه‌های مزبور در سال جاری که در کتابچه‌ای با عنوان «وعده‌ای که وفا شد» مستند شده است، متن زیر را مرقوم کردند:

«بسم الله الرحمن الرحيم

اقدامات برنامه‌ریزی شده در زمینه دو نیاز اساسی مردم یعنی آب و برق (الف و ب)، عبور بی‌مشکل از تابستان‌های گرم و خشک، ایجاد امنیت روحی و اجتماعی در جهت استمرار بهره‌گیری از دو نعمت ارزشمند، اعتماد لازم برای برنامه‌ریزی اقتصادی و نگاه امیدوارانه به تابستان ۹۹ با وجود مواجهه با پاندومی کووید ۱۹ و عدم دغدغه مردم در جهت قطعی آب یا برق در بیمارستان یا منزل یا محل کار از یک سو؛ و بیان و تشریح لازم در پایان طرح‌ها و افتتاح آن‌ها به سبک نوین و دلگرم‌کننده از سوی دیگر، برای مردم عزیز ایران و دولت تدبیر و امید افتخارآمیز و غرورآفرین بود. در برابر جهاد و فداکاری شخص جنابعالی، مدیران، کارکنان، مهندسان و کارگران وزارت نیرو به قامت می‌ایستم و با همه وجود تقدیر و تشکر می‌کنم. خداوند یارتان باد.»
دکتر اردکانیان وزیر نیرو نیز در این خصوص اظهار داشت: بدیهی است ابراز مراجع بزرگوارانه مقام معظم رهبری (مدظله العالی) که قبلاً منعکس شده و عنایت ریاست جمهوری اسلامی ایران، انگیزه و اراده و نیز مسوولیت یکایک ما را در انجام وظیفه و ایفای نقش موثر فراتر از چارچوب‌های معمول، چند برابر می‌سازد. وزیر نیرو ادامه داد: رجا و ائق دارم در سال «جهش تولید» با تلاش و مجاهدت همکاران محترم، سازماندهی و برنامه‌ریزی مناسب و بسیج تمام امکانات در دسترس، اهداف پیش‌بینی شده سال جاری در قالب پویش «هر هفته - الف - ب - ایران» ساخت و سازها و سازوکارها» به نحو مطلوب در چارچوب برنامه زمان‌بندی، محقق می‌گردد و برگ زرین دیگری به افتخارات کسب شده افزوده خواهد شد.



مطابق با شرایط روز جامعه و صنعت برق

برنامه شرکت توانیر ۱۴۰۰ به روز رسانی می‌شود

تازه از برنامه می‌توانست این شفافیت‌ها و دقت‌ها را بازتاب بدهد. براین اساس شرکت توانیر در سال ۱۴۰۰ مورد بازنگری قرار گرفت که در آن به سه موضوع زیر توجه ویژه‌ای شده است:
* همه‌گیری جهانی ویروس کرونا و درگیر شدن بیش از ۲۰۰۰ کشور با این بیماری، اقتصاد جهان را با بحرانی جدی مواجه کرده است. در ماه‌های گذشته تغییرات شگرفی را در میانگین نرخ رشد اقتصادی جهان، شیوه کسب و کارها، روش‌های انجام کارها و... شاهد بوده‌ایم. در کنار آثار منفی شیوع این ویروس، برخی از تغییرات پیامدهای مثبتی داشته (همچون ضرورت ارائه خدمات غیرحضوری) و به نظر می‌رسد این پیامدها پس از شکست ویروس کرونا نیز تداوم یابد.
* سال ۱۳۹۹ از سوی مقام معظم رهبری با عنوان سال جهش تولید نام‌گذاری شده است. جهش تولید برای صنعت برق به معنای ایجاد زیرساخت‌های لازم برای تأمین برق صنایع و شهرک‌های صنعتی است. به همین منظور اقدام‌ها و برنامه‌های شرکت توانیر برای تسهیل ایجاد زیرساخت‌های برق با هدف کمک به جهش تولید از اهمیت دوچندانی برخوردار شده است.
* کاهش شدید قیمت نفت طی ماه‌های گذشته موجب شده تا اتکا به نفت به عنوان منبع درآمد کشور بسیار پرخاطر باشد. ریسک نوسان قیمت در کنار تحریم، صادرات غیرمستقیم نفت و گاز به صورت برق را به موضوعی استراتژیک در سطح ملی ارتقا داده که علاوه بر ارزآوری، امنیت و ثبات منطقه را با پیوستگی زیرساخت‌های انرژی افزایش می‌دهد. توسعه مبادلات انرژی با کشورهای همسایه و همچنین اتصال شبکه برق ایران با شبکه برق روسیه نیز با همین رویکرد پیگیری می‌شود.



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: برنامه شرکت توانیر ۱۴۰۰ مطابق با شرایط روز جامعه و صنعت برق بازنگری و به‌روز رسانی می‌شود. به گزارش پیک برق، مهندس متولی‌زاده در نامه‌ای به معاونان وزیر نیرو و مدیران عامل شرکت‌های زیرمجموعه اعلام کرد که پس از گذشت حدود یک سال از تدوین و اجرای برنامه توانیر ۱۴۰۰، در این مدت تغییرات مهمی در صنعت برق و دیگر حوزه‌ها رخ داده که

بازنگری این برنامه را ضروری می‌نماید. اجرای موفق # پویش هر هفته - الف - ب - ایران نشان داد که داشتن برنامه‌ای جامع و عزم جدی برای اجرای آن، می‌تواند حتی در شرایط تحریم و کمبود شدید نقدینگی با توفیق‌های مستمر همراه باشد. از سوی دیگر، با پیشرفت اقدام‌های عملیاتی برنامه توانیر ۱۴۰۰، جزئیات و نیازهای اجرایی شفاف‌تر و دقیق‌تر شده بود و روایتی

مهندس متولی زاده:

صنعت برق خراسان در بکارگیری از نوآوری در طرح‌های صنعت برق سرآمد است



تعداد کولرهای آبی کمتر است و همین موضوع، مصرف را افزایش می‌دهد. معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر اضافه کرد: برای کنترل این مصرف، تعدادی نیروگاه جدید از دوره پیک بار سال پیش احداث شد که تا پایان تابستان امسال به ۳۰۰۰ مگاوات نیروگاه جدید دست خواهیم یافت. بخش مدیریت مصرف نیز حدود ۳۵۰ میلیارد تومان پاداش خوش مصرفی به بخش کشاورزی و صنعت اعطا شده که این فرایند امسال نیز ادامه پیدا خواهد کرد. وی به بازدید خود از تاسیسات و طرح‌های جدید صنعت برق خراسان اشاره کرد و گفت: یکی از موضوعات اساسی صنعت برق، این است که در هسته مرکزی کلان‌شهرها رشد ساخت‌وسازها افزایش قابل توجهی داشته و همین موضوع موجب افزایش فرایند مصرف برق شده است. تأمین نیاز برق متناسب با این افزایش مصرف نیازمند برخی زیرساخت‌ها است که برای ایجاد آن لازم است سرمایه‌گذاری‌های سنگین و استحصال زمین برای احداث پست‌های برق اختصاص یابد. وی گفت: در این بازدید ۲ طرح مورد بررسی قرار گرفت که نخستین آن پستی است که در فضای ۱۳۰ متر مربعی به صورت تک ترانسفورماتور در خیابان جانباز مشهد قرار است راه‌اندازی شود. نکته اساسی این طرح کاهش چشمگیر ابعاد زمین مورد استفاده بوده که برای این منظور از فضای عمیق زیر

زیرزمینی فوق توزیع HDD در شهر مشهد درباره وضعیت پیک مصرف برق در تابستان گفت: قطعاً با ادامه این رشد، امکان پاسخگویی به نیاز موجود در شبکه وجود نخواهد داشت. در حال حاضر حداکثر توان تأمین برق در کشور ۶۰ هزار مگاوات است؛ از اعمال همین جهت برای اینکه بتوانیم از اعمال خاموشی جلوگیری کنیم، لازم است توصیه‌های مربوط به مدیریت مصرف در بخش خانگی جدی گرفته شود. وی افزود: البته همکاری خوبی در بخش کشاورزی و تولید با صنعت برق وجود دارد که میزان بهره‌برداری خود را در اوج مصرف قدری کاهش می‌دهند. خوشبختانه سال گذشته با حدود ۱۰۰۰ مگاوات مصرف‌کننده صنعتی و تولیدی جدید قرارداد منعقد شد و در حال حاضر بخش صنعت در رشد پیک بار حدود ۴۰ تا ۵۰ درصد سهم دارد. بخش دیگر این رشد مصرف نیز ناشی از مصرف مشتریان خانگی است. براساس آمار سالانه یک میلیون مشترک به شبکه سراسری برق افزوده می‌شود و به همین جهت استفاده از کولرهای گازی به تناسب تعداد مشتریان رو به افزایش است. دکتر رجبی مشهدی گفت: باید توجه داشت هر کولر گازی حدود ۴ تا ۵ برابر یک کولر آبی مصرف برق دارد و منازل برخوردار از کولر گازی معمولاً ۲ تا ۳ دستگاه کولر یا حتی بیشتر استفاده می‌کنند؛ در حالی که

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه برق منطقه‌ای خراسان و همکاران این شرکت همیشه در پیاده‌سازی طرح‌های صنعت برق نوآوری و ابتکار داشته‌اند، اظهار داشت: همکاران ما در صنعت برق خراسان از این بابت سرآمد هستند. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خراسان محمدحسن متولی‌زاده در بازدید از پست ۱۳۲ کیلوولت زیرزمینی جانباز مشهد در خصوص ارزیابی خود از طرح‌های اجرا شده به روش‌های نوین در صنعت برق خراسان گفت: یکی از دلایلی که علاقه‌مند به بازدید از این طرح بودم، فرمان اخیر مقام معظم رهبری در خصوص صنعت برق بود. ایشان در این فرمان بر جدیت و اهمیت صنعت برق تأکید داشتند و از همکاران ما نیز تشکر کردند. همچنین ایشان به شبکه‌های فرسوده برق اشاره داشتند که باید به آن توجه بیشتری شود. وی ادامه داد: عمل به این دستور به عنوان یک اولویت در برنامه ما منظور شده و با جدیت دنبال می‌شود. در حال حاضر یکی از راهکارهایی که در کلان‌شهرها و در بافت مرکزی و فرسوده شهرها برای توسعه زیرساخت‌های صنعت برق به ما کمک می‌کند، این است که بتوانیم پست‌ها و شبکه توزیع را در ابعاد کوچک پیاده‌سازی و از این طریق از امکانات خود به نحو احسن استفاده کنیم. مهندس متولی‌زاده با اشاره به نخستین طرح استفاده از روش حفاری افقی جهت‌دار در احداث خطوط کابلی زیرزمینی فوق توزیع HDD در شهر مشهد خاطرنشان کرد: این طرح نمونه‌ای از راهکارهای موثری است که برای شتاب دادن و بازسازی شبکه‌های فرسوده مورد بهره‌برداری قرار گرفته و امیدواریم با استفاده از این روش در کلان‌شهرها اقدامی اساسی برای احداث زیرساخت‌های صنعت برق صورت گیرد. مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه معمولاً در شهرهای بزرگ که مرکز تجمع بار و مصرف بالاست نیاز به احداث تاسیسات و شبکه‌های برق است، گفت: به طور معمول

مقیم‌زاده درخصوص مدیریت مصرف گفت: سقف نیاز مصرف به مورد هفتگی در اختیار شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع قرار می‌گیرد و این سقف مصرف به طور دقیق باید رعایت شود. معاون راهبری شبکه برق کشور در ادامه به حد بارگذاری اضطراری بر تجهیزات پرداخت و افزود: یکی از عوامل حساس و مهم در شرکت‌های برق منطقه‌ای، حد بارگذاری اضطراری تجهیزات است که باید بتوانیم ضمن بررسی‌های لازم در این مورد حداکثر استفاده از ظرفیت تجهیزات را داشته باشیم. وی با اشاره به بحث احیای کارگروه‌ها گفت: با تشکیل کارگروه تعمیرات، طی جلسات مختلف توانستیم دستورالعمل‌ها را به روز کرده و متناسب با دستورالعمل‌ها، عملیات مربوط به برنامه‌ریزی تعمیرات را انجام دهیم. در ادامه جلسه، مدیران ارشد راهبری شبکه برق کشور مواردی را پیرامون تداوم بار، رشد بار شبکه برق‌های منطقه‌ای، اجرای

گردهمایی مدیران مراکز دیسپاچینگ منطقه‌ای



که امیدواریم بتوانیم به منظور پایداری شبکه برق کشور گام‌های مناسبی برداریم. وی در ادامه افزود: با توجه به توان قابل اتکا پیش‌بینی می‌شود پیک امسال از ۵۸ هزار و ۵۰۰ مگاوات فراتر نرود که البته تحقق این امر در گرو مدیریت مصرف نیز هست. همچنین انتظار بر این است که بتوانیم از تمامی پتانسیل‌های تولید در شرکت‌های برق منطقه‌ای به ویژه واحدهای کوچک و تولید پراکنده حداکثر استفاده را داشته باشیم.

دیسپاچینگ‌ها هستند، افزود: در حال حاضر کنترل بارهای مدیریت شده در طرح ذخیره عملیاتی از اهمیت بالایی برخوردار بوده و لذا تمامی صنایع مشارکت‌کننده در این طرح باید در دیسپاچینگ ملی و دیسپاچینگ‌های منطقه‌ای قابل رویت و اندازه‌گیری باشند. در ادامه، مهندس مقیم‌زاده معاون راهبری شبکه برق کشور با اشاره به راه‌اندازی دو دیسپاچینگ منطقه‌ای زنجان و باختر گفت: در حال حاضر دارای ۱۴ مرکز AOC هستیم

گردهمایی مدیران مراکز دیسپاچینگ منطقه‌ای با موضوع گذر از پیک بار تابستان از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی مدیریت شبکه برق ایران، در ابتدای این جلسه دکتر فرخزاد مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: در تابستان امسال باید تمامی ملاحظات برای گذر از روزهای اوج بار مدنظر قرار گیرد و هیچ‌گونه خاموشی برنامه‌ریزی شده‌ای پذیرفته نیست. به همین منظور برنامه‌ای با عنوان ۰۹۹ تهیه و تدوین شده که براساس آن نباید در سال ۱۳۹۹ خاموشی برنامه‌ریزی شده داشته باشیم و جهت تحقق آن باید به جنبه‌های تولید، انتقال و توزیع سیستم و مصرف توجه ویژه‌ای داشت و در مقابل مشتریان نیز باید مدیریت مصرف را مدنظر قرار دهند. وی با اشاره به این مهم که نخستین مرکز فرماندهی عملیاتی صنعت برق

به دلیل همین هزینه‌های سنگین صنعت برق خراسان توانسته این پست را به صورت طبقاتی احداث کرده و هزینه تصاحب زمین را کاهش دهد. این نوع پست‌ها در شهرهای بزرگ مانند تهران و مشهد که مشکل استحصال زمین در آن زیاد است، فایده‌ای دوچندان دارد و در کاهش هزینه‌ها بسیار موثر است. وی با اشاره به طرح دیگر صنعت برق خراسان برای انتقال خطوط فشار برقی اظهار داشت: طرح دیگر روش جدیدی است برای احداث خطوط کابل‌های فشار قوی که از آن اصطلاحاً با عنوان روش HDD یاد می‌شود. در این روش به وسیله مته‌های به خصوصی زمین حفاری شده، سپس لوله‌گذاری انجام و از داخل آن لوله‌ها کابل‌های برق عبور داده می‌شود. یکی از مهم‌ترین مزایای این روش این است که به دلیل محیط کارگاهی کوچک و محدود این طرح‌ها از بروز گره در تردد‌های شهری و ایجاد ترافیک جلوگیری می‌شود. همچنین هزینه این روش نسبت به احداث تونل‌های انرژی بسیار پایین‌تر است. مهندس ریاحی با بیان اینکه از این روش برای نخستین مرتبه در کشور برای انتقال کابل‌های فشار قوی استفاده می‌شود، افزود: همچنین صنعت برق خراسان چند طرح جدید در زمینه سازوکارها آغاز کرده که به منظور اجرای یکی از اهداف وزیر نیرو است و در دستور کار شرکت‌های برق منطقه‌ای قرار دارد. این طرح‌ها در جهت بهبود سازوکارها تعریف شده و در این زمینه ۲ طرح مد نظر ماست که یکی کاهش خطا و اشتباهات نیروی انسانی یک کار است که عاملی اثرگذار در کاهش حوادث شبکه است و امسال به ثمر خواهد رسید. طرح دیگر نیز پارک آموزشی است که تلاش می‌شود امسال به بهره‌برداری برسد.

اجرای ۳۲۰۰ متر طرح انتقال خطوط فشار قوی در مشهد با روش HDD

مهندس مهندس محمودی معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای خراسان با اشاره به روش‌های جدید صنعت برق خراسان برای اجرای پست و نیز انتقال خطوط فشار قوی برق در سطح شهرها گفت: صنعت برق به دلیل رشد مصرف و توسعه شهرها برای تامین برق نیاز به احداث پست‌های جدید در سطح شهرها دارد و یکی از مشکلات پیش روی ما در این مسیر تامین زمین است. پیش از این پست‌ها در ابعاد ۱۰۰ در ۱۰۰

یا ۸۰ در ۸۰ متر اجرامی شد که استحصال چنین زمین‌هایی برای صنعت برق در محدوده شهرها بسیار مشکل است. وی افزود: برای رفع این مساله یکی از طرح‌هایی که دنبال اجرای آن هستیم، احداث پست‌های زیرزمینی

آن را در همه جای شهر اجرا کرد. وی ادامه داد: به همین جهت ایده ما پیاده‌سازی طرح HDD بود که مدلی بین روش دفنی کابل و اجرای تونل است. این مدل نه معایب روش دفنی و نه هزینه‌های بالای اجرای تونل را دارد



استاندارهای بهره‌برداری اجرا کنیم. مهندس محمودی با اشاره به سایر طرح‌های نوآورانه صنعت برق خراسان تحت عنوان HDD گفت: با توجه به افزایش شدید مصرف برق، امروزه نیاز است که پست‌ها و خطوط تا حتی سطح ۴۰۰ کیلوولت وارد شهرها شود تا بتوان برق شهری را تامین کرد؛ به همین علت ما ناچار از انتقال خطوط تغذیه ولتاژ بالا به داخل شهرها هستیم اما چنین کاری با روش‌های قدیمی شدنی نیست و نمی‌توان دکل‌های بزرگ ۱۳۲ یا ۴۰۰ کیلوولت را به داخل شهرها منتقل کرد. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خراسان خاطر نشان کرد: این شرکت به عنوان یکی از نخستین شرکت‌ها در کشور برای رفع این محدودیت‌ها موضوع احداث تونل انرژی را پیشنهاد و اجرا کرد که هم‌اکنون حدود ۴۰ کیلومتر از این تونل‌ها در مشهد اجرا شده و چیزی در همین حدود نیز در دست اجرا است تا به جای انتقال خطوط فشار قوی ۱۳۲ و ۴۰۰ کیلوولت با استفاده از روش‌های قدیمی، این انتقال از طریق تونل‌ها انجام شود. مهندس محمودی تاکید کرد: استفاده از تونل نسبت به روش‌های قدیمی، مزایای زیادی دارد؛ با این حال راه‌اندازی تونل نیز هزینه بالایی برای صنعت برق به دنبال دارد؛ به طوری که اجرای یک کیلومتر تونل حدود ۱۵ میلیارد تومان هزینه در بر دارد که با شرایط نقدینگی صنعت برق نامتناسب است و نمی‌توان

از سرعت عمل بالایی نیز برخوردار است. هزینه‌های اجرای طرح انتقال به روش HDD یک سوم تا یک چهارم اجرای تونل انرژی است. همچنین یکی دیگر از مزایای این طرح این است که از لحاظ پدافندی و ایمنی حفاظت فیزیکی از تونل‌های انرژی بهتر است. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خراسان با بیان اینکه این روش برای نخستین مرتبه است که در کشور اجرا شده، گفت: پیش‌تر، از این روش برای عبور تجهیزات نفت و گاز استفاده می‌شد اما این نخستین مرتبه‌ای است که برای انتقال خطوط فشار قوی برق از آن استفاده می‌شود. صنعت برق خراسان از اجرای این روش به نفع و آسودگی مردم مشهد استفاده می‌کند. مهندس محمودی افزود: این روش نسبت به روش‌های قدیمی، مزایای زیادی دارد؛ با این حال راه‌اندازی تونل نیز هزینه بالایی برای صنعت برق به دنبال دارد؛ به طوری که اجرای یک کیلومتر تونل حدود ۱۵ میلیارد تومان هزینه در بر دارد که با شرایط نقدینگی صنعت برق نامتناسب است و نمی‌توان

راه‌اندازی پست‌های تک ترانسه مصوبه‌ای از سوی شرکت توانیر نیز دارد که تحت عنوان «طرح‌های ا» شناخته می‌شود. یکی از مزایای این طرح‌ها این است که می‌توان این پست‌ها را در ظرفیت‌های کوچک در زیر خطوط اجرا کرد. ما از این طرح‌ها ایده گرفته و در زمین‌های کوچک آن را اجرا کرده‌ایم. مهندس محمودی در ادامه گفت: یکی از شرایطی که برای اجرای این طرح‌ها در صنعت برق فراهم است، این است که شرکت‌های توزیع برای پست‌های ۲۰ کیلوولت داخل شهر، زمین‌هایی در ابعاد ۷۰ تا ۱۰۰ متر در اختیار دارند. شرکت برق منطقه‌ای خراسان با مشارکت شرکت توزیع مشهد یکی از همین زمین‌ها را در اختیار گرفت. با توجه به اینکه در محدوده این زمین تونل انرژی نیز احداث شده و کابل‌های برق از آن عبور می‌کنند، در عمق ۷ متر زیر این زمین تونل را به آن متصل کردیم و یک پست طرح ا اجرا شده است. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خراسان با بیان اینکه اجرای این پست‌ها هزینه‌ها را بسیار کاهش می‌دهد، تصریح کرد: این در حالی است که راه‌اندازی یک پست GIS حداقل به ۹۰۰ متر زمین احتیاج دارد. وی افزود: مزیت دیگر این طرح این است که به دلیل اینکه این پست‌ها زیر خط قرار می‌گیرد، به کاهش تلفات کمک زیادی می‌کند. همچنین این طرح به صنعت برق و شرکت‌های برق منطقه‌ای کمک می‌کند که تامین

در مساحتی به میزان ۱۳۵ متر مربع در کشور

مهندس زارع‌زاده مجری طرح پست ۱۳۲ کیلوولت زیرزمینی جانباز، نیز با اشاره به ساخت پست ۱۳۲ کیلوولت GIS میدان جانباز مشهد گفت: برای نخستین مرتبه است که یک پست فوق توزیع در صنعت برق به شکل کنونی احداث می‌شود. این پست دارای یک دستگاه ترانسفورماتور ۳۰ مگاوات امپرس است که در قالب طرح ا صوب از سوی شرکت توانیر در حال پیاده‌سازی است. وی ادامه داد: مزیت این پست این است که برای نخستین مرتبه در زمین کوچکی در ابعاد ۹ در ۱۵ متر به مساحت ۱۳۵ متر مربع از زمین‌های مورد استفاده شرکت توزیع برق مشهد برای پست‌های ۲۰ کیلوولت، پیاده سازی شده است. در واقع این پست از سطح زمین پایین‌تر قرار دارد. وی خاطر نشان کرد: یکی از مشکلات عمده صنعت برق تحصیل زمین در شهرها برای پست‌های فوق توزیع و انتقال است. اگر قرار باشد چنین پستی به صورت H اجرا شود، به زمینی با مساحت حداقل ۱۰۰۰ متر مربع نیاز است. این در حالی است که زمین کنونی ۱۳۵ متر مربع است و طرح در آن کوچک‌سازی شده است. مجری طرح پست ۱۳۲ کیلوولت زیرزمینی جانباز بیان کرد: باید توجه داشت راه‌اندازی یک پست در یک قطعه ۱۰۰۰ متری در محیط شهری هزینه بسیار زیادی دارد که این هزینه تنها صرف خرید زمین خواهد شد. در خیابان جانباز استحصال زمینی به مساحت ۱۰۰۰ متر نیاز به ۳۰ میلیارد تومان هزینه دارد که با اجرای این طرح به چنین هزینه‌ای نیاز نخواهد بود. وی تصریح کرد: در واقع با احداث پست‌های فوق توزیع به این روش در این زمین‌ها ترکیبی از پست‌های توزیع و فوق توزیع ایجاد می‌شود که نیازی به سرمایه‌گذاری برای تملک زمین ندارد. در حال حاضر صنعت برق برای اجرای این پست هیچ هزینه‌ای به جز اخذ مجوزها هزینه نکرده است. خوشبختانه شهرداری و راهنمایی و رانندگی نیز همکاری خوبی در این زمینه با ما داشته‌اند.

مردم روتر مطابق نیازمندی‌های موجود توسط شرکت‌های داخلی فراهم شد و این معاونت نسبت به انعقاد قرارداد با دو شرکت داخلی جهت تامین و پشتیبانی فنی تجهیز مخابراتی مورد نیاز اقدام کرد. در حال حاضر با ارتقای زیرساخت مخابراتی انجام شده در پست‌های برق شاهد افزایش سرعت قرائت اطلاعات، افزایش امنیت اطلاعات ارسال (در سه سطح کنتورها، بستر ارتباطی «استفاده از شبکه فیبر صنعت برق و شبکه APN» و سمت پایگاه داده)، افزایش قابلیت اطمینان بستر مخابراتی، کاهش میزان قطعی‌ها و رفع مشکل نقاط کور مخابراتی این ایستگاه‌های شبکه هستیم و با بهره‌برداری از این ایستگاه‌ها امکان قرائت تمامی کنتورها (واحد نیروگاهی، خطوط، ترانسفورماتورها و فیدرها) توسط سرورهای مرکزی به صورت مکانیزه از محل شرکت مدیریت شبکه برق ایران و بدون نیاز به مودم‌های آنالوگ و خطوط تلفن فراهم شده است. گفتنی است معاونت مخابرات و

به منظور اجرای طرح فوق نیاز به مراجعه حضوری به تمامی ایستگاه‌های شبکه سراسری برق و ارتقای زیرساخت مخابراتی، اصلاح بستر ارتباطی بین کنتورها و یکسان‌سازی تنظیمات کنتورها بود. برای این منظور معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی اقدام به انعقاد قرارداد با شرکت‌های پیمانکار دارای صلاحیت در زمینه زیرساخت مخابراتی و تجهیزات سنجش و پایش انرژی کرد و پس از ارائه آموزش‌های لازم توسط همکاران مجموعه نسبت به اعزام آنها به تمامی ایستگاه‌های سراسری شبکه برق با همکاری شرکت‌های برق منطقه‌ای اقدام کرد. در فرآیند انجام طرح بالغ بر ۲۰۲۰ ایستگاه مراجعه حضوری انجام شد و ارتباطات و تنظیمات ۲۴۵۰۰ کنتور مورد اصلاح و بازرسی قرار گرفت. همچنین خرید تجهیزات مخابراتی با هدف بومی‌سازی و استفاده از توانمندی‌های داخلی، با همکاری معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی امکان ساخت

دقیق دستورهای مرکز کنترل، پیگیری قطع دیتا و مشکلات اسکادا، میانگین رویت‌پذیری شبکه برق کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای، نیازمندی‌های تله‌متری، ثبت و ارسال ارقام مربوط به تولید ساعتی و مصرف سوخت نیروگاهها، انرژی نیرگاههای برقیایی و ... بیان کردند.

طرح مدیریت داده‌های سنجش انرژی کشور در بازه‌های ۱۵ دقیقه‌ای به مرحله اجرا رسید

دفتر سنجش و پایش انرژی معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی به عنوان متولی و نهاد بالادستی در سنجش و پایش انرژی شبکه برق کشور پس از بررسی و انجام مطالعات لازم اقدام به اجرای طرح «مدیریت داده‌های سنجش انرژی کشور در بازه‌های ۱۵ دقیقه‌ای (تولید، انتقال و مصرف)» با استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های داخلی کرد. به گزارش همین روابط عمومی، این طرح تاکنون در همه شرکت‌های برق منطقه‌ای به مرحله بهره‌برداری رسیده است.

پشتیبانی فنی جهت استفاده حداکثری از زیرساخت موجود، جهت شناسایی نیازمندی‌های شرکت‌های توزیع اقدام به برگزاری جلسات دوره‌ای با چهار شرکت توزیع جنوب کرمان، استان مرکزی، استان قزوین و شهرستان اصفهان کرد. در این جلسات با نظارت معاون مخابرات و پشتیبانی فنی طرح «مدیریت داده‌های سنجش انرژی کشور در بازه‌های ۱۵ دقیقه‌ای (تولید، انتقال و مصرف)» به چهار شرکت توزیع ذکر شده ارائه و پس از دریافت پیشنهادهای اعلام شده وب سایت و سرویس جهت ارائه اطلاعات قرائت شده که شامل توان‌های اکتیو و راکتیو، ولتاژها و جریان‌های فازها بود، ایجاد شد. براین اساس، در حال حاضر با اتمام طرح ارتقای زیرساخت مخابراتی در کل کشور امکان محاسبه مجموع مصرف کشور بصورت ۱۵ دقیقه‌ای فراهم شده است.

تفاهم نامه همکاری پژوهشگاه نیرو و استانداری گیلان

به انرژی صادر شد در واقع گپ بزرگ اقتصادی این موضوع مرتفع شده است که اگر این فناوری را بومی سازی کنیم مشتری کافی خواهد داشت و این کار دنبال می شود. علی اوسط اکبری مقدم معاون هماهنگی امور عمرانی استانداری گیلان گفت: بحث سیستم های هاضم بیهوای برای نخستین بار در کشور مطرح می شود و این شرایط مهیا است و در استان گیلان برای رفع معضل پسماند، همه نوع همکاری و مساعدت را خواهیم داشت. مدیریت صحیح پسماند و تبدیل آن به برق در شهرهای شمالی کشور، کاهش اثرات مخرب و زیان بار زیست محیطی پسماندها، حمایت از رونق تولید از طریق ساخت داخل تجهیزات و بومی سازی فناوری از اهداف این تفاهم نامه است. این تفاهم نامه در ۷ ماده و ۴ تبصره در دو نسخه که دارای اعتبار یکسان هستند، توسط طرفین امضا شد.



تأسیسات مدیریت پسماند و نیروگاه هضم بیهوای از پسماند مخلوط شهری» در شهرستان تالش واقع در استان گیلان است. دکتر قاضی زاده با اشاره به گزینه هاضم بیهوای به عنوان یکی از حوزه های مناسب اقتصادی در حوزه تبدیل زباله به انرژی گفت: با توجه به مصوبه جدیدی که در مورد نرخ خرید تضمینی تبدیل زباله

از طرح های مربوط به پسماند استان های شمالی براساس مقررات قانونی و شرایط و ضوابط مندرج در این تفاهم نامه، این قرارداد همکاری میان طرفین به امضا رسید. موضوع این تفاهم نامه، فراهم سازی شرایط اجرای طرح «بومی سازی طراحی، ساخت و بهره برداری فناوری های مدیریت و تبدیل پسماند به انرژی با اولویت احداث

تفاهم نامه همکاری به منظور بومی سازی فناوری های مدیریت و تبدیل پسماند به انرژی؛ با حضور دکتر ساتکین معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره داری انرژی برق، به امضای دکتر قاضی زاده رئیس پژوهشگاه نیرو و علی اوسط اکبری مقدم معاون هماهنگی امور عمرانی استانداری گیلان رسید. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه نیرو، براساس «سند راهبردی و نقشه راه توسعه فناوری های مرتبط با انرژی زیست توده در ایران» پژوهشگاه نیرو مأموریت توسعه توان ساخت داخل فناوری های استحصال انرژی از پسماند را دارد. به این منظور با توجه به عزم استانداری گیلان برای حل معضل پسماند شهری با استفاده از توانمندی داخلی و حمایت سازمان برنامه و بودجه کشور

رفع تجاوز از حریم خط ۶۳ کیلوولت جهان آباد - میبد

شرح خدمات ممیزی از جمله مواردی است که باید در جلسه با استاندار مطرح شده و راهکارهای مناسب و کم هزینه در این زمینه اجرا و گردآوری آمار و اطلاعات مربوط به رعایت الگوی مصرف از سوی ادارات نیز انجام شود. مهندس اسدی اضافه کرد: اولویت برنامه های مدیریت بار، رعایت سقف محدودیت های هفتگی اعلام شده است چرا که در صورت عدم رعایت این میزان، خاموشی توزیع نیروی برق افزایش یافته و برق مردم قطع خواهد شد. وی ادامه داد: باید رایزنی های لازم با دیسپاچینگ ملی انجام شود تا بتوانیم مشترکان رویت پذیر استان را افزایش دهیم و تا میزان مدیریت بار همه مشترکان در دیسپاچینگ ملی ثبت شده و قابل رویت باشد. رضا رضی رییس اداره بهره برداری AOC برق منطقه ای یزد نیز گزارشی از وضعیت شبکه، نمودار بار استان، مدیریت مصرف استان و رعایت پیک روزانه شرکت برق منطقه ای یزد ارائه کرد.



مصرف از سوی ادارات استان تشکیل شد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس اسدی مدیرعامل شرکت در ابتدای این نشست با توجه به فراخوان انجام شده لزوم تعامل و استفاده از پتانسیل استارت آپ ها را جهت کاهش بار استان خواستار شد. وی افزود: رعایت الگوی مصرف ادارات، قطع سیستم سرمایشی ۳۰ دقیقه پیش از پایان ساعت اداری، گزارش های مستند از اثر تغییر ساعات کار ادارات و

از فاز کناری خط در طرفین ۸ متر بوده که رعایت این حریم برای حفظ سلامتی و جلوگیری از خسارت جانی و مالی از نظر قانون الزامی است. نشست ستاد کاهش پیک بار استان یزد ششمین جلسه هفتگی ستاد کاهش پیک بار استان یزد با حضور اعضای این ستاد و با هدف ارائه راهکارهای مناسب و کم هزینه برای رعایت الگوی

در ادامه برخورد قانونی متجاوزان به حریم خطوط برق رسانی، رفع تجاوز از حریم خط ۶۳ کیلوولت جهان آباد - میبد انجام شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای یزد، زهرا مشایخ کارشناس ارشد دعوی دفتر حقوقی این شرکت با اعلام این خبر افزود: به منظور اجرای ماده ۹ لایحه قانونی رفع تجاوز از تأسیسات آب و برق کشور و همچنین در ادامه عملیات آزادسازی حریم خطوط برق در سراسر استان و شهرستان ها، رفع تجاوز از حریم خط ۶۳ کیلوولت جهان آباد در خرداد ۹۹ انجام شد. وی گفت: اجرای حکم تخریب و رفع تجاوز از حریم این خط به دنبال هماهنگی و پیگیری های انجام شده، با دستور مقام قضایی و با حضور نماینده دادستان و فراهم کردن امکانات اجرای حکم از سوی متخلف و بدون هیچ گونه برخورد و ممانعتی انجام شد. گنتی است حریم خط ۶۳ کیلوولت

میلیارد ریال مورد بارگیری قرار گرفت. رییس گروه بار دفتر برنامه ریزی فنی و برآورد بار برق منطقه ای تهران ضمن اشاره به همکاری به موقع معاونت بهره برداری، شرکت متانیر و حضور ۲۴ ساعته پیمانکار و مشاور طرح گفت: براساس توافقنامه مبادله شده با شرکت انفورماتیک، برنامه ریزی و هماهنگی های لازم برای انتخاب مشاور، طراحی، تامین تجهیزات و اجرای طرح با نظارت دفتر برنامه ریزی فنی انجام شد و طرح پس از تامین تجهیزات، در دو فاز جایگزینی یک ترانسفورماتور قدیمی ۳۰ مگاوات آمپری با ترانس جدید ۴۰ مگاوات آمپری) و تعویض ترانس دوم پیگیری شد. وی افزود: در پایان پس از بررسی و تایید تست های مربوط، ترانسفورماتور مزبور مورد بهره برداری قرار گرفته و وارد مدار شد. مهندس قربانی در پایان با اشاره به همکاری بخش خصوصی در این طرح به عنوان یکی از نقاط مثبت طرح یاد شده نسبت به موارد مشابه افزود: این طرح در تمام مراحل با استاندارد مدیریت پروژه (PMP) اجرا شده که بارگیری از آن، تقویت و پایداری شبکه جهت گذر از پیک بار سال جاری را به دنبال خواهد داشت.

توان نیروگاه های تولید پراکنده برق منطقه ای تهران در زمان پیک بار به ۱۵۰ مگاوات می رسد



دکتر شریعتی و ولیعصر (عج)، به منظور تامین برق مشترکان و افزایش قابلیت اطمینان شبکه و جلوگیری از خاموشی با اعتباری بالغ بر ۸۰

کیلوولت بهارستان؛ احداث فاز اول پست دائم شکوهیه (یک ترانس ۹۰ برای سال ۹۹ و یک ترانسفورماتور برای سال ۱۴۰۰) و تقویت پست شاهد (نصب ترانسفورماتور سوم به ظرفیت ۴۰ مگاوات آمپر) اشاره کرد. همچنین در بخش دیگر جلسه، نماینده شرکت توزیع برق استان البرز با اعلام خیر احتمال بارگیری از پست گلزار در هفته اول تیرماه، مسایل مرتبط با پست مهستان و اضافه بار پست صفادشت را با مجری مربوط و مدیر امور دیسپاچینگ فوق توزیع بررسی کرد. **بارگیری از ترانسفورماتور T1 پست فوق توزیع ظفر** ترانسفورماتور T1 پست ظفر با هدف تقویت پست فوق توزیع ظفر به منظور پایداری شبکه و تامین نیاز متقاضیان منطقه وارد مدار شد. به گزارش همین روابط عمومی، ترانس T1 پست فوق توزیع ظفر واقع در شهرداری منطقه ۳، حدفاصل خیابان های

مجری مولدهای تولید پراکنده برق منطقه ای تهران در هفتمین نشست پیگیری طرح های ضروری این شرکت گفت: حداکثر ظرفیت تولید ۴۰ نیروگاه تولید پراکنده منصوبه در محدوده این شرکت در زمان پیک بار به ۱۵۰ مگاوات خواهد رسید. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای تهران، هفتمین نشست سال ۹۹ برای پیگیری طرح ها و طرح های ضروری در محدوده عملیاتی برق منطقه ای تهران ۲۵ خرداد ماه با حضور سرپرست، معاونان، مدیران و مجریان طرح های شرکت و نمایندگانی از توزیع تهران بزرگ و شرکت توزیع نیروی برق استان البرز در محل سالن جلسات ساختمان ستادی برگزار شد. در این نشست طرح های مورد نظر و طرح های مجری اصلاح و بهینه سازی و طرح های توسعه و احداث شبکه در بخش طرح های پست و خطوط انتقال و فوق توزیع دارای اولویت نیز مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت که از این میان می توان به نصب و راه اندازی پست سیار ۲۳۰.۶۳ کیلوولت در پست قم ۲؛ تکمیل خروجی های پست ۲۳۰

بدمصرفی در مشترکان خانگی ۳ برابر و صنعتی ۴ برابر است

دکتر روشن میلانی مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان نیز در این دیدار با ارائه گزارشی از حوزه فعالیت این شرکت، گفت: بدمصرفی آب در مشترکان خانگی ۳ برابر و مشترکان صنعتی ۴ برابر است به طوری که شاخص شدت مصرف انرژی به ازای هر یک کیلووات برق در ایران چهار برابر دنیا است و شدت مصرف آب هم همین طور است.

احداث طرح خط

۱۳۲ کیلوولت چهارمداره

ورود و خروج انهر - ارومیه گازی

همزمان با هفته مدیریت مصرف و با هدف تامین بار و ایجاد زمینه‌های تحقق جهش تولید طرح خط ۱۳۲ کیلوولت چهار مداره ورود و خروج انهر به ارومیه گازی در پست گلکمانخانه ارومیه اجرا و به طور آزمایشی برقرار شد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس مقصودزاده مهدی معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای آذربایجان، هدف از اجرای آن را افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق شهرستان ارومیه و تامین بار مطمئن صنایع و بخش کشاورزی مستقر در منطقه عنوان کرد. وی گفت: طول این خط حدود ۸ کیلومتر است، همچنین خط ۱۳۲ کیلوولت مذکور با پایه‌های تلسکوپی خودیستا اجرا شده و تامین تجهیزات و احداث طرح ۱۲ ماه به طول انجامیده است.

مدیران عامل صنعت آب و برق استان آذربایجان شرقی با نماینده ولی فقیه در این استان و امام جمعه تبریز دیدار و گفت‌وگو کردند.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای آذربایجان، نماینده ولی فقیه در استان آذربایجان شرقی و امام جمعه تبریز در دیدار مدیران عامل صنعت آب و برق، عملکرد وزارت نیرو را در سال گذشته و سه ماه نخست امسال در حوزه‌های مختلف و ارتباط مستمر با ائمه جمعه بسیار چشمگیر و قابل تقدیر ارزیابی کرد. حجت‌الاسلام والمسلمین آل‌هاشم تامین آب و برق پایدار، توسعه ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر، تک‌رقمی شدن تلفات برق در سال گذشته، تامین یک چهارم نیاز برق کشور بدون تکیه بر سوخت‌های فسیلی، توسعه نیروگاه‌ها، کاهش هدررفت آب، احداث شبکه‌های آبیاری و زه‌کشی در اقصی نقاط کشور، استفاده از پساب در صنایع و بخش کشاورزی و تشکیل کارگروه ملی سازگاری با کم‌آبی را از مصادیق فعالیت‌های ویژه وزارت نیرو برشمرد. نماینده ولی فقیه در استان آذربایجان شرقی همچنین غلبه بر چالش‌های آب و برق را در گرو برنامه‌ریزی دقیق، همراهی تمامی ارگان‌ها و سازمان‌ها و تطابق آنها با محورهای اقتصاد مقاومتی از جمله عدالت بنیادی، مردمی‌بودن، درون‌زایی، برون‌گرایی و دانش بنیان بودن دانست.

تدوین سند بازیابی شبکه تحت پوشش دیسپاچینگ برق منطقه‌ای زنجان

مدیر امور دیسپاچینگ و مخابرات برق منطقه‌ای زنجان گفت: سند بازیابی شبکه تحت پوشش این دیسپاچینگ مطابق دستورالعمل ابلاغی مدیریت شبکه برق کشور و با روش کمک از بیرون برای درگاه‌های تبادل تهبه و تدوین شده است. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، مهندس احد ابراهیمی با اعلام خبر فوق افزود: سند مذکور با لحاظ کردن محدودیت‌های شبکه تولید، انتقال، فوق توزیع از قبیل زمان استارت مجدد، میزان جذب توان راکتیو در شرایط بهره‌برداری زیر تحریک، میزان تولید توان اکتیو متناسب با نیازمندی شبکه از سوی واحدهای نیروگاهی، میزان تبادل توان اکتیو و راکتیو، ظرفیت بارگذاری و حرارتی خطوط انتقال، ولتاژ مجاز بهره‌برداری، حداقل کلیدزنی و بقیه پارامترهای مهم با تلاش مجذانه همکاران امور دیسپاچینگ شرکت در گروه برنامه‌ریزی و مطالعات در مدت ۴ ماه با استفاده از نرم‌افزار تخصصی مطالعات شبکه Digsilent برای نخستین بار شبیه‌سازی و تدوین شده است. وی افزود: بنابه اهمیت بالای اجرای دقیق سند بازیابی شبکه در شرایط بحرانی و به منظور آشنایی و بهره‌مندی بهتر و بیشتر واحدهای متولی، همایش آموزشی و هم‌اندیشی در سه سطح مدیران میانی، بهره‌برداری، بهره‌برداران مراکز کنترل منطقه‌ای و ناحیه‌ای و همچنین بهره‌برداران پست‌های انتقال برنامه‌ریزی و برگزار خواهد شد.

بهره‌برداری از ترانسفورماتور ۱۲۰ مگاوات آمپری در پست اصلی آبادان

سرپرست معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان از نصب ترانسفورماتور ۱۲۰ مگاوات آمپری در پست اصلی آبادان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خوزستان، رامین گلشنی‌راد گفت: آبادان سال گذشته به دلیل شرایط نامساعد جوی و رعد و برق شدید یکی از ترانس‌های قدرت در پست اصلی آبادان دچار حادثه و از مدار خارج شد و اکنون پس از عملیات جداسازی ترانس معیوب، یک دستگاه ترانسفورماتور قدرت ۱۲۰.۱۳۲

کیلوولت با ظرفیت ۱۲۰ مگاوات آمپر در این پست نصب و به بهره‌برداری رسید. وی با بیان اینکه پس از جداسازی ترانس معیوب، در کمتر از ۳۰ روز کاری در خردادماه گذشته ترانسفورماتور جدید نصب و برق‌دار شده، افزود: بهینه‌سازی و نصب ۶ عدد ترانسفورماتور اندازه‌گیری ولتاژی جدید، اصلاح مدارات فرمان و سیستم‌های حفاظت الکتریکی و تقویت تمامی اتصالات آن نیز همراه با نصب ترانسفورماتور انجام شده است. وی افزود: با اقدامات انجام شده ظرفیت پست برق اصلی آبادان جهت عبور از پیک تابستان ۹۹ تقویت شده است.

نصب ۷۴۷۱ کنتور طرح فهم برای مشترکان دیماندی و چاه‌های کشاورزی کردستان

به ویژه در زمان پیک مصرف برق داشته باشد. گفتنی است، این طرح با هزینه ۵ میلیارد ریال که از محل اعتبارات داخلی شرکت توزیع تامین شده در مدت ۱۰ روز کاری به اتمام رسید.

آغاز عملیات تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار شهر موش



مدیر برق شهرستان کامیاران گفت: عملیات تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار شهر موش با هدف استانداردسازی شبکه توزیع برق آغاز شد. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، شهرام بهمنی گفت: بهینه‌سازی شبکه فشار ضعیف شهر موش با ۱۲ هزار متر در فاز اول با اجرای عملیات تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار عملیاتی شد. وی، کاهش میزان تلفات و هدررفت انرژی، بهبود ولتاژ مشترکان، کاهش خاموشی‌های بی‌برنامه، ارتقای مبلمان شهری، کاهش خطرات احتمالی ناشی از برخورد اشیای خارجی با شبکه و رضایت‌مندی مشترکان را از اهداف اجرای این طرح برشمرد. بهمنی، جلوگیری از سرقت شبکه‌های سیمی در مناطقی نظیر شهر موش، حذف انشعاب‌های غیرمجاز، ایمنی در محیط کار، تسریع در پیشرفت کار، کاهش میزان خطرات و معضلات موجود در شبکه‌های فشارضعیف را از مزایای این طرح بیان کرد. وی افزود: انجام این طرح در شهر موش طی دو فاز در پست‌های میدان اصلی موش، پاسگاه موش، ترمینال موش و زمین فوتبال به طول ۱۲ هزار متر و پست‌های شهرک بهاران و شهرک زیبا و مسکن مهر موش در فاز دوم به طول ۴۰۰۰ هزار متر با هزینه یک میلیارد و ۱۵۰ میلیون ریال به بهره‌برداری خواهد رسید. گفتنی است شهر موش بیش از ۴۲۵۰۰ هزار مشترک برق در بخش‌های خانگی، کشاورزی، تجاری و صنعتی و عمومی را تحت پوشش دارد.

دستگاه دیگر از این کنتورها ویژه مشترکان دیماندی در استان نصب خواهد شد. وی افزود: اندازه‌گیری و مدیریت انرژی تحویلی مشترکان از طریق قرائت از راه دور و پایش آن با استفاده از نرم‌افزارهای واسط بین لوازم اندازه‌گیری و کارشناسان مربوطه هدف اصلی طرح فهم برای تعویض کنتورهای دیجیتال معمولی به کنتورهای هوشمند است.

نصب کنتورهای هوشمند اتصال

مستقیم در بخش کشاورزی کامیاران

مدیر توزیع برق کامیاران از نصب ۱۷۰ دستگاه کنتور ۳ فاز هوشمند اتصال مستقیم طرح فهم در بخش کشاورزی این شهرستان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، شهرام بهمنی گفت: با توجه به اینکه کنتورهای هوشمند یکی از نیازهای اعمال برنامه‌های مدیریت بار است بنابراین هرگونه تحول در چگونگی مصرف انرژی مستلزم لوازم اندازه‌گیری چند تعرفه‌ای است که کنتورهای هوشمند این نقش را به خوبی ایفا می‌کنند. وی با اشاره به نصب کنتورهای هوشمند برای انشعاب‌های غیردیماندی با اولویت مشترکان پرمصرف در طرح‌های مدیریت مصرف، افزود: این طرح با هدف بالابردن بهره‌وری، کاهش تلفات انرژی و فراهم کردن زیرساخت مناسب برای مدیریت بار و مدیریت مصرف مشترکان برق و... می‌تواند تاثیر بسزایی در ارتقای خدمات‌دهی عمومی

معاون فروش و خدمات مشترکین برق استان کردستان از نصب ۷۴۷۱ فقره کنتور هوشمند طرح فهم برای مشترکان دیماندی و چاه‌های کشاورزی استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق کردستان، هیوا خرم هدف از اجرای این طرح را فراهم‌شدن بستر اصلاح الگوی مصرف، امکان اعمال مدیریت بار از سوی بهره‌بردار شبکه در شرایط عادی و اضطراری، کاهش دخالت و خطای نیروی انسانی در قرائت و صدور قبض و بهبود وصول مطالبات، کاهش تلفات فنی شبکه توزیع و بهینه‌کردن هزینه‌های بهره‌برداری و نگهداری اعلام کرد. وی در ادامه افزود: از ابتدای اجرای طرح در سال گذشته تا پایان خردادماه گذشته تعداد ۷۴۷۱ مشترک دیماندی برق، به کنتورهای هوشمند مجهز شدند که از این تعداد ۵۲۷۹ دستگاه مربوط به بخش کشاورزی است و با این روش، کنترل و نظارت بر مصرف در چاه‌های کشاورزی افزایش می‌یابد. وی گفت: توسعه سامانه هوشمند شبکه برق با استقرار سیستم قرائت از راه دور (طرح فهم) با اولویت کنتورهای دیماندی برای همه مشترکان (ولتاژ اولیه و ثانویه) و تمامی مشترکان کشاورزی اعم از دیماندی و غیردیماندی یکی از اولویت‌های توزیع برق کردستان است که در حال پیگیری است. خرم با اشاره به اینکه در ۳ ماه نخست سال جاری اجرای این طرح با جهش خوبی همراه بوده است، گفت: ۲۰۰۰ دستگاه کنتور با هزینه‌ای بالغ بر ۷ میلیارد تومان نصب شده و تا پایان سال جاری ۱۸۰۰

پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سیار جدید کرفس در آستانه پیک بار تابستان به طور مدولار راه اندازی و به بهره برداری رسید. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای باختر، قدرت‌اله ذوالفقاری مجری این طرح گفت: به منظور حفظ پایداری شبکه فوق توزیع و پاسخگویی به نیاز مشترکان جدید منطقه شمال استان همدان افزایش ظرفیت پست مذکور در دستور کار قرار گرفت و با انجام این عملیات ضمن افزایش ظرفیت ترانس از ۱۵ به ۳۰

پست سیار ۶۳/۲۰ کرفس برق دار شد

مگاوات آمپر تعداد فیدرهای خروجی ۲۰ کیلوولت نیز از ۳ به ۶ دستگاه ارتقا یافت. وی افزود: ارزش طرح مذکور در حدود ۱۵۰ ریال است که در محوطه پست ۲۳۰ کیلوولت همگامانه احداث شد. **تفاهم نامه همکاری برق باختر و توزیع برق استان مرکزی در مدیریت بار شبکه سراسری** به منظور برقرسانی به ساختمان حوزه

ستادی و ابنیه موجود در محوطه برق باختر در مواقع بحران و ایام پیک بار شبکه دیزل ژنراتور ۷۵۰ کیلوولت آمپری حوزه ستادی برق باختر راه اندازی شد. به گزارش همین روابط عمومی، علی انصاری دبیر کمیته مدیریت بحران و پدافند غیرعامل این شرکت گفت: ماموریت این دیزل تامین برق حوزه ستادی بین ساعات ۱۲ تا ۱۵ ایام پیک بار و اوج مصرف است که هم‌اکنون نیز در

ساعات یاد شده به تولید برق می‌پردازد. وی افزود: از دیگر مزایای این دیزل استفاده در مواقع خاموشی و سیار و قابل حمل بودن آن است که در مواقع بحرانی و حوادث می‌توان ژنراتور را به محل حادثه دیده برد و برق مورد نیاز را تامین کرد. وی گفت: با هماهنگی‌های به عمل آمده با شرکت پخش و پالایش فرآورده‌های نفتی استان مرکزی سوخت دیزل ژنراتور یاد شده به طور یارانه‌ای در اختیار شرکت قرار خواهد گرفت.

اصلاح و بهینه‌سازی ۱۰ هزار متر شبکه برق روستاهای جاده چالوس

رئیس اداره بهره‌برداری امور برق حصار از اصلاح و بهینه‌سازی ۱۰ هزار متر شبکه برق چندین روستای جاده چالوس خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق البرز، بهنام تیموری گفت: فیدر ارنگه تامین کننده برق ۱۰ روستای جاده چالوس در پایین سد امیرکبیر است که این روستاها شامل خوزنکلا، ارنگه، ابهرک، گوراب، جی، چاران، سیجان، شهرک آفتاب و خور بوده و از مدتها پیش به دلیل غیرقابل دسترس بودن کهنه و فرسوده شده بود که با تلاش کارکنان بهره‌برداری توزیع برق شرق شهرستان کرج و با هزینه یک میلیارد ریال اصلاح و بهینه‌سازی شد. وی در ادامه افزود: شبکه فشار متوسط سالها قبل، از داخل باغ‌ها، حریم املاک و سراسیمی تپها و در محل‌های غیرقابل دسترس و با نصب پایه‌چوبی احداث شده که به مرور زمان پایه‌های چوبی دچار پوسیدگی شده و در اثر بارش‌ها و باد شدید دچار شکستگی شده‌اند؛ به همین منظور کارکنان بهره‌برداری توزیع برق شرق شهرستان کرج اقدام به تعویض و اصلاح پایه‌های چوبی فرسوده و کج، بهینه‌سازی شبکه جهت پیشگیری از اعمال



برق آن هم با قیمت یارانه‌ای دسترسی دارند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، بهنام بیات افزود: بخش عمده‌ای از نیروی برق استان توسط مشترکان خانگی مصرف می‌شود و رقم مصرف انرژی برق استان در بخش صنعت حدود ۳۱ درصد است. وی در ادامه گفت: در خرداد امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۶.۹ افزایش مصرف برق داشته‌ایم که ممکن است به واسطه تغییر ضریب بهره‌وری تجهیزات و تاسیسات برق در دمای زیاد و همچنین افزایش بیش از حد مصرف از سوی مشترکان در بعضی روزها قطعی موقت برق در برخی مناطق پیش بیاید. **طرح تعویض ترانس فرسوده با هدف افزایش ظرفیت و تامین برق مطمئن در جنوب کرج**

خاموشی به مشترکان و کاهش انرژی توزیع نشده کرده و هم‌اکنون این روستاها از برق مطمئن و پایدار نیز بهره‌مند شده‌اند. بهنام تیموری در پایان با اشاره به تعویض، اصلاح و بهینه‌سازی ۱۷ پایه شبکه فشارضعیف فرسوده گفت: ضرورت رعایت موارد ایمنی در محل بسیار مهم و از سختی‌های این طرح بود که توانستیم ۲۰۰۰ اشتراک برق مشترکان را اصلاح و بهینه و تلفات انرژی شبکه برق این روستاها را نیز کاهش دهیم و از هدر رفت انرژی برق جلوگیری کنیم. **افزایش مصرف برق در استان البرز** مدیرعامل توزیع برق البرز در نشست خبری که به مناسبت هفته صرفه‌جویی در مصرف آب و برق برگزار شد، گفت: در حال حاضر ۹۹.۹ درصد از مردم به آب سالم و

عزیز آقازاده از تعویض ترانس قدیمی و فرسوده برق در جنوب شهرستان کرج خبر داد و گفت: در حال حاضر در جنوب شهرستان کرج تعویض ترانس برق ۱۰۰ کیلوولت آمپر با ترانسفورماتور ۲۵۰ کیلوولت آمپر با هدف افزایش ظرفیت و تامین برق مطمئن و پایدارتر انجام شد. به گزارش همین روابط عمومی، مدیر توزیع جنوب شهرستان کرج گفت: ترانس‌های قدیمی تلفات انرژی بالایی دارند و می‌توانند نقش به‌سزایی در کاهش تلفات انرژی داشته باشد. وی افزود: به منظور خدمات‌رسانی به مشترکان، سرویس کامل روشنایی معابر که شامل ۱۰ عدد لامپ سوخته، ۲ عدد سریچ، ۱۰ عدد سرچراغ در شهرک هرمزیه بوده تعویض شده است. آقازاده گفت: هرس و شاخه‌زنی بخشی از محوطه جهت زیباسازی محیط و آزادسازی شبکه فشارمتوسط عبوری از محوطه و تعویض ترانسفورماتور ۱۰۰ کیلوولت آمپر با ترانسفورماتور ۲۵۰ کیلوولت آمپر و افزایش ظرفیت کنتور چاه آب از ۳۲ آمپر به ۶۰ از جمله فعالیت‌های این طرح در شهرک هرمزیه جنوب شهرستان کرج است.

برق منطقه‌ای سمنان

* مدیرعامل برق منطقه‌ای سمنان گفت: براساس گزارش مرکز دیسپاچینگ فوق توزیع معاونت بهره‌برداری این شرکت، اوج توان مصرف برق در سمنان در روز پایانی خرداد امسال ۶۰۲.۴ مگاوات ثبت شد که این میزان بیش از ۱۳ مگاوات بالاتر از اوج مصرف سال گذشته است. * دوره آموزشی آشنایی با فهرست بهای پست‌ها و خطوط انتقال و فوق توزیع نیروی برق با حضور کارشناسان و مدیران بخش‌های فنی و پشتیبانی برق منطقه‌ای سمنان برگزار شد. علیرضا امینیان معاون منابع انسانی این شرکت با اشاره به نقش آموزش در توانمندسازی کارکنان به منظور انجام بهتر ماموریت سازمانی خود گفت: با توجه به شیوع بیماری کرونا و ضرورت رعایت مسایل بهداشتی و ارائه خدمات درمانی و بهداشتی در جامعه و همچنین کمک به فعالیت واحدهای تولیدی بخش‌های مختلف در سال جهش تولید، بی‌شک تامین انرژی الکتریکی مطمئن و پایدار در استان از مهم‌ترین وظایف این شرکت بوده که برای تحقق این مهم، افزایش توانمندی کارکنان در بخش‌های

فنی - مهندسی و پشتیبانی یک ضرورت انکارناپذیر است. مهندس حسین آخوندی سرپرست گروه آموزش معاونت منابع انسانی این شرکت نیز گفت: در این دوره آموزشی که از سوی مهندس دقت مدیر کل دفتر بررسی‌های فنی بازرگانی، قراردادها و پشتیبانی شرکت توانیر به صورت آنلاین ارائه شد؛ پس از مرور مبانی ابلاغ فهارس بهای پست‌ها و خطوط انتقال و فوق توزیع نیروی برق، به شرح دستورالعمل‌ها، مقدمه فصول فهارس بها و جزئیات جداول آن پرداخته شد و شیوه عمل در مراحل مختلف تهیه اسناد ارجاع کار، برگزاری مناقصات و چگونگی بررسی و تایید صورت‌وضعیت‌های مالی مرتبط با قراردادها بحث و بررسی شد.

برق منطقه‌ای یزد

* جلسات انتقال مطالعات علمی و تجربیات کارکنان حراست با هدف فرهنگ‌سازی مطالعه، استفاده بهینه از کارکنان دورکار، فرهنگ‌سازی انتقال دانش و اطلاعات و آموزش به شیوه استاد- شاگردی در برق منطقه‌ای یزد برگزار شد. ناصر زارع مسوول گروه حفاظت فیزیکی این شرکت گفت: در مدت زمان دورکاری همکاران حراست، کتاب‌های مربوط به زمینه شغلی همکاران به آن‌ها معرفی و چکیده این مطالعات به سایرین ارائه شد. * مجری طرح برقرسانی روستایی شرکت توانیر در سفر به یزد، از طرح‌های پست ۴۰۰.۶۳ کیلوولت مهرگان

و خطوط ارتباطی آن با مناطق روستایی بازدید کرد. در جریان سفر مهندس چهل‌امیرانی به استان یزد، همچنین خط ۶۳ کیلوولت مهرگان- سریزد و خط ۶۳ کیلوولت مهرگان- یزدمهر مورد بازدید قرار گرفت. * مهندس اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد با حضور در مجتمع معدنی چادرملو از همکاری‌های این مجتمع در مدیریت پیک بار سال ۹۸ تجلیل و ابراز امیدواری کرد در سال جاری نیز شاهد همکاری اثربخش این مجتمع در پیک‌سایب باشیم. سیدمحمد ابریشمی مدیر مجتمع معدنی چادرملو نیز همکاری با صنعت برق را با رویکرد تامین منافع ملی بیان کرد. * در هفته مدیریت مصرف به منظور نهادینه کردن فرهنگ مدیریت مصرف بین خانواده‌ها و به خصوص نوجوانان و جوانان از بازی مدیریت مصرف با عنوان «پسر برقی» با حضور مدیر عامل و جمعی از مدیران برق باختر رونمایی شد. فرهاد شبیهی مدیرعامل این شرکت گفت: الگوسازی در نسل جوان و نوجوان و توجه و استفاده مناسب از فضاهای مجازی در این زمینه بسیار مهم و ضروری است و باید از این ظرفیت حداکثر استفاده را کرد. در ادامه این مراسم علی صفری معاون برنامه‌ریزی و تحقیقات برق باختر ضمن ارائه گزارشی از چگونگی روند تهیه این بازی گفت: معرفی این نرم‌افزار و

بازگشت ترانسفورماتور آسیب دیده پست ملک مکان به مدار

برق مطمئن و پایدار به ویژه برای ماه‌های گرم پیش‌رو در تابستان امسال است، گفت: ما از همه ظرفیت‌های قانونی برای تامین انرژی مصرفی جامعه استفاده خواهیم کرد تا در روزهای پیش‌رو و در ماه‌های گرم سال با کمترین تنش اوج مصرف تابستانی را پشت‌سر بگذاریم. مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس افزود: اصلاح تعرفه و تجهیز پست‌های فوق توزیع از جمله اقدامات منطبق با سیاست‌های کلی وزارت نیرو و توابع است، اگر مشتریان مصرف خود را اندکی کاهش دهند شامل افزایش ۱۶ درصدی نخواهند شد. گفتنی است این طرح با ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر و با هزینه ۲۵۰ میلیارد ریال به زودی به بهره‌برداری می‌رسد.

بهبودسازی ترانسفورماتور

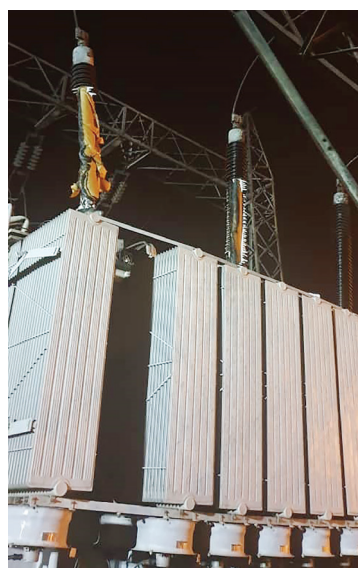
پست‌های فوق توزیع

استان‌های فارس و بوشهر

معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای فارس از بهینه‌سازی ترانسفورماتور پست‌های برق در این دو استان با بهره‌گیری از ۵ دستگاه ترانسفورماتور قدرت با مجموع ظرفیت ۴۴۵ مگاوات آمپر خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس حمزه روغنیان گفت: تعداد ۵ دستگاه ترانسفورماتور ۲۳۰ کیلوولت واقع در پست‌های پریشان، بوشهر، بوشهر ۲، گناوه و دیلم که از چرخه انتقال خارج شده بود احیا و به منظور استفاده در پست‌ها به همکاران بهره‌بردار تحویل شد. وی افزود: این طرح طی ۱۰ ماه و با هزینه ۷ میلیارد و ۶۲۱ میلیون و ۳۰۰ هزار ریال انجام شد. روغنیان گفت: ارتقا و بروزرسانی و اصلاح و بهینه‌سازی شبکه در جهت اصلاح ساز و کارها از برنامه‌های وزارت نیرو در سال جهش تولید است که شرکت برق منطقه‌ای فارس در این زمینه پیشرو است. گفتنی است ترانسفورماتور قدرت مهم‌ترین تجهیز در ایستگاه‌های انتقال برق است که وظیفه تبدیل سطح ولتاژ را برعهده دارد و میزان ظرفیت منصوبه در استان‌های فارس و بوشهر در این عرصه بالغ بر ۴۱ هزار مگاوات آمپر است.

ویژه لارستان از پست ۱۳۲ کیلوولت عماد شهر لارستان بازدید کردند. به گزارش همین روابط عمومی، دکتر عنایت‌ا... رحیمی در بازدید از این طرح عمرانی گفت: رویکرد و راهبرد اساسی دولت همواره بر توسعه متوازن منطقه‌ای و خدمات‌رسانی مطلوب به روستاها و مناطق کمتر برخوردار استوار بوده است. وی با برشمردن برخی از خدمات دولت در مناطق محروم و کم‌برخوردار افزود: البته خدمت‌رسانی به روستاها و بخش‌های مختلف در استان فارس به دلیل حجم گستردگی و حوزه وسیع جغرافیایی، پراکندگی روستاها و همچنین سخت‌گذر بودن و یا طولانی بودن مسیر بخش‌ها و روستاها و با نگاه متوازن مورد تاکید دولت، تا حدودی سخت‌تر و سنگین‌تر نسبت به سایر مناطق کشور است.

مهندس نصیری مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس نیز گفت: ایستگاه ۱۳۲ کیلوولت عماد شهر لارستان با ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر و با هزینه ۲۵۰ میلیارد ریال از جمله طرح‌هایی است که به زودی به بهره‌برداری خواهد رسید. وی افزود: در برنامه بازدید استاندار فارس از این طرح بر تداوم فعالیت‌های جهادی برای تامین و انتقال برق پایدار و مطمئن به ویژه در مناطق محروم و مناطق جنوب استان فارس تاکید شده است. وی با بیان اینکه تجهیز پست‌ها و پست‌های برق اقدامی در جهت تامین



روغنیان تاکید کرد: این یک حادثه غیرمترقبه محسوب می‌شود که امکان وقوع آن به ویژه در شرایط پرباری شبکه و گرمای شدید هوا وجود دارد، در ضمن تعمیرات و تعویض روغن این ترانسفورماتور به موقع انجام شده و در وقوع حادثه هیچ عامل انسانی یا خطای سیستماتیک و عامل خارجی، دخیل نبوده است.

بازدید استاندار فارس از پست ۱۳۲ کیلوولت عمادشهر لارستان

استاندار فارس به همراه نماینده مردم لارستان، خنج، گراش و اوز در مجلس، معاون استاندار و فرماندار



معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای فارس گفت: یکی از دو ترانسفورماتور آسیب دیده پست ملک مکان شیراز با اقدام به موقع متخصصان به مدار بازگشت

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، حمزه روغنیان گفت: شامگاه پنجشنبه ۵ تیر، بر اثر یک حادثه غیرمترقبه، ۲ ترانسفورماتور از پست استراتژیک انتقال و فوق توزیع ملک مکان در غرب شیراز، آسیب دیده و از مدار خارج شد؛ یکی از این ۲ ترانسفورماتور، با اقدام به موقع نیروهای تخصصی، با مداخله جمعی، به مدار بازگشته است. وی گفت: یکی از ترانسفورماتورها، آسیب جدی دیده است و متخصصان و مهندسان صنعت برق در حال جداسازی و ایزوله کردن آن برای انجام آزمایش‌های لازم و تعیین میزان خسارات وارده و مشخص کردن قابلیت تعمیر آن هستند. وی با یادآوری اینکه، انجام آزمایش و مشخص شدن قابلیت تعمیر یا لزوم تعویض ترانسفورماتور آسیب‌دیده، حداقل دو روز دیگر زمان نیاز دارد، گفت: علی‌رغم وجود نیروی تخصصی مورد نیاز و تجهیزات لازم، تعمیر یا تعویض این ترانسفورماتور، دوره‌ای یک ماهه خواهد بود که برنامه‌ریزی لازم برای این کار انجام شده است. وی با بیان اینکه حادثه آتش‌سوزی پست ملک مکان، موجب بروز اختلال در تامین برق حدود ۲۰ درصد از مشتریان شیراز شد، گفت: تامین برق شهرهای شیراز و صدرا توسط ۶ پست انتقال، انجام می‌شود و پست ملک مکان، یکی از مهمترین ایستگاه‌هاست که برق بخشی از مرکز و غرب شیراز را تامین می‌کند. همچنین در این پست، ۷ دستگاه ترانسفورماتور عظیم الجثه قرار دارد که ۲ دستگاه آن ۴۰۰.۲۳۰ کیلوولت، ۳ دستگاه آن ۲۳۰.۶۳ کیلوولت و ۲ دستگاه دیگر ۶۳.۲۰ کیلوولت است. گفتنی است در این حادثه یکی از ترانسفورماتورهای ۴۰۰.۲۳۰ کیلوولت آسیب جدی دیده که قطعاً افزایش ناگهانی بار و اتصالی داخلی ترانسفورماتور موجب آتش‌گرفتن آن شده است.

و هفتگی ملاقات عمومی با مدیرعامل، درج شماره تماس تمامی مدیران در پورتال شرکت، به طوری که شهروندان به صورت مستقیم و در هر ساعت از شبانه‌روز می‌توانند مستقیماً مشکلات خود را مطرح کنند، ایجاد شده است.

توزیع برق تبریز

* مهندس کاظمی برنامه‌های اصلاح راسته‌های بازار تاریخی تبریز را از جمله مهم‌ترین اهداف برق تبریز طی سال گذشته و امسال ذکر کرد و گفت: هم‌اکنون طرح احداث پست حوضچه‌ای بازار ایلی قاپیلی با هزینه ۱۰ میلیارد ریال، مراحل نهایی خود را طی می‌کند و با بهره‌برداری این پست پیشرفته و ایمن، شاهد تامین برق ایمن اصناف بازار ایلی قاپیلی خواهیم بود. وی گفت: با ایجاد دو پست فوق توزیع در دو منطقه ایدولو و مارالان قادر هستیم ۴۰ مگاوات بار را به مرکز شهر تبریز منتقل کنیم و شاهد تامین برق پایدار برق آن باشیم.

توزیع برق شمال کرمان

* مدیرعامل توزیع برق شمال کرمان در شورای اداری استان که با حضور حجت‌الاسلام والمسلمین علی‌آبادی‌سلیمانی نماینده ولی‌فقیه و امام‌جمعه کرمان و محمدجواد فدائی استاندار کرمان برگزار شد با بیان اینکه در این استان یک میلیون و ۲۰۰ هزار مشترک برق داریم، گفت: صنعت برق بودجه آن

مهندسان، کارمندان، ترویج فرهنگ مدیریت مصرف و اصلاح الگوی مصرف برق نتایج مثبتی را به همراه خواهد داشت. سیدمحمد موسوی‌زاده افزود: طرح آموزش رابطن پایگاه‌های مقاومت بسیج شهری و روستایی استان که در زمینه راهکارهای بهینه‌سازی مصرف از سوی این شرکت پیشنهاد شده، یک اقدام ارزنده برای طیف وسیعی از مخاطبان به منظور اصلاح الگوی مصرف در مراکز فرهنگی و خانواده‌ها محسوب می‌شود. سردار حمید دامغانی فرمانده سپاه قائم آل‌محمد(عج) استان سمنان در این نشست به آمادگی جهت اجرای کارهای مشترک به منظور اصلاح الگوی مصرف تاکید کرد و گفت: گفتمان‌سازی اصلاح الگوی مصرف در اقشار مختلف بسیج، نیاز به فعالیت‌های تخصصی دارد که با نظارت لازم می‌توان به این مهم دست یافت.

توزیع برق شیراز

* مدیرعامل توزیع برق شیراز گفت: طی یک سال گذشته ارتباط مستمر، مستقیم و غیرمستقیم مدیران این شرکت با مردم در یک چارچوب مشخص برنامه ریزی، اجرایی شده و استمرار یافته است. زراعت‌پیشه با اشاره به جایگاه مناسب این شرکت در موضوع رضایت ارباب‌رجوع، گفت: به منظور تسهیل ارتباط مردم و مسوولان چندین بستر شامل حضور در مرکز پاسخگویی سامد، برگزاری میز خدمت در مصلی‌های نماز جمعه، برگزاری منظم

بکارگیری آن می‌تواند در زمینه فرهنگ‌سازی مدیریت مصرف در میان خانواده‌ها تاثیرات مناسبی داشته باشد. گفتنی است، این نرم‌افزار قرار است به زودی در سایت برق منطقه‌ای باختر و نیز سایت کافه بازار بارگذاری شود.

توزیع برق سمنان

* به منظور اجرای برنامه‌های مدیریت بهینه مصرف برق، تفاهم‌نامه همکاری بین سازمان تبلیغات اسلامی و شرکت توزیع برق استان سمنان منعقد شد. تعامل موثر در امر آموزش روحانیون و مبلغان در زمینه مبانی و موضوعات مرتبط با وضعیت کمی و کیفی برق و شیوه‌های اعمال مدیریت بهینه مصرف و مدیریت سمت تقاضا، مشارکت در برگزاری همایش‌ها و نشست‌های آموزشی درخصوص مدیریت مصرف برق و ایجاد هیئت اندیشه‌ورز برای تولید محتوای فرهنگی و آموزشی در زمینه صرفه‌جویی با حضور افراد خلاق و صاحب‌نظر، از جمله اهداف و زمینه‌های همکاری تعیین شده در این تفاهم‌نامه محسوب می‌شود. * در نشست مدیرعامل توزیع برق سمنان با فرمانده سپاه استان، در مورد مشارکت حداکثری سپاه و بسیج در حوزه مدیریت بهینه مصرف برق بحث و تبادل نظر شد. در این نشست مدیرعامل توزیع برق سمنان ضمن گرامی‌داشت هفته صرفه‌جویی در مصرف آب و برق گفت: وجود همکاری شایسته و ظرفیت بسیار بالا در سپاه استان و بسیج محلات،

انتصاب

* مهندس متولی‌زاده رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر با صدور حکمی، عظیم اعتمادی را به عنوان مدیرکل دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات این شرکت منصوب کرد. * با صدور احکام جداگانه‌ای از سوی مهندس متولی‌زاده مدیرعامل شرکت توانیر و رییس مجمع عمومی شرکت‌های تابعه، مهندس رسول موسی‌رضائی به عضو هیات مدیره و رییس هیات مدیره و مدیرعامل، جلال رحیمی و علی اسلامی باباحیدری به عنوان اعضای اصلی هیات مدیره عضو منطقه‌ای اصفهان و مهدی باسطی‌نیا به عنوان عضو اصلی هیات مدیره برق منطقه‌ای خوزستان منصوب شد. * طی حکمی از سوی مهندس سجادی معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر، بهروز امیری به عنوان عضو و دبیر، فردین فرحناک، مجید گودرزی، رضا شرطان، محمد علی‌زاده آرائی، امین عدالت‌پور، فریدون عبدصبور، علی حسن‌زاده، مصطفی راوند، مرضیه محب، زهره خدابنده، هوشیار موحد، مرضیه محب، امین کیخا، سیدسعید حسنی خسروشاهی، محمدرضا ابراهیمی‌تبار، محمود سعادت‌فر، جمال کمیلی‌فر، مریم هاشمی، مجتبی یزدانی، سیدمحمد موسوی جروکانی، رضا کرمی به عنوان اعضای کارگروه تخصصی معماری سازمانی و مدیریت فرآیندها ذیل کمیته توسعه دولت الکترونیک و هوشمندسازی صنعت برق منصوب شدند. * طی حکمی از سوی مهندس اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد، ابوالفضل شرافت به عنوان عضو و رییس کمیته سرمایه انسانی این شرکت منصوب شد. * طی حکمی از سوی محسن صادقیان معاون هماهنگی امور عمرانی استاندار یزد، حسن صالحی‌وزیری به عنوان عضو گروه کاری زیرساخت داده‌های مکانی (SDI) منصوب شد.

همکار بازنشسته محترم

مهندس مجید علوی سرمدی

درگذشت همسر گرامتان را به شما و خانواده محترمان تسلیت گفته و از درگاه ایزد منان برای آن عزیز از دست رفته غفران الهی و برای شما و بازماندگان صبر و سلامتی آرزو نمودیم. هیات مدیره کانون بازنشستگان توانیر

کاهش میزان خاموشی برق در اهواز



هزار و ۲۳۹ بوش اسپلایس و تعویض بیش از ۱۴۸۰ پایه فرسوده و مقاوم‌سازی تعداد ۵ هزار و ۱۲۰ پایه بتونی شبکه فشار متوسط، هرس درختان متداخل در خطوط توزیع و اعزام گروه‌های شناسایی عیوب شبکه، از دیگر اقدامات انجام شده به منظور کاهش خاموشی بوده است. کریمی افزود: درحال حاضر با ایجاد ساختارهای سخت‌افزاری و نرم‌افزاری در حوزه بهره‌برداری، رویت‌پذیری خطوط شبکه برق فشار متوسط به ۱۰۰ درصد رسیده و قدرت مانور و پایداری شبکه به شکل قابل توجهی افزایش یافته است. ۵ هزار اسپیسر، نصب ۱۰ درصدی خاموشی نسبت به سال قبل است. وی افزود: با راه‌اندازی دو مرکز مهم نگهداری و تعمیرات شبکه برق فشار متوسط برای کار با خطوط برقدار در شرق و غرب اهواز که در نوع خود در کشور کم نظیر بوده است، تاکنون بیش از ۷۱

مدیرعامل توزیع نیروی برق اهواز گفت: با اجرای گسترده طرح‌های زیرساختی و عملیاتی در سطح شبکه، میزان خاموشی‌های برق در این شهر به ازای هر مشترک در سال، ۳۲ درصد کاهش داشته است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق اهواز، مهندس کریمی با اعلام این خبر گفت: شاخص SAIDI یا همان میزان خاموشی به ازای هر مشترک در سال، از ۱۱۲۴ دقیقه در سال ۹۷ به عدد ۷۵۹ دقیقه در پایان سال ۹۸ در سطح شهر اهواز و درحوزه شهری به ۴۲۲ دقیقه رسیده که نشان‌دهنده کاهش ۳۲

بهینه‌سازی شبکه ۲۰ کیلوولت یک روستا در استان سمنان



مدیرتوزیع برق شهرستان میامی از اجرای تعمیرات فیدر گازدشت حدفاصل دوراهی روستای باغچه تا روستای دشت با اجرای رزمایش خدمت‌متعالی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، عباسعلی اسماعیلی گفت: برخورد سیم گارد با فاز وسط در شرایط نامساعد جوی علت اصلی افزایش خطاهای گذرا است که پس از بررسی‌های انجام شده از مسیر مورد اشاره، ۱۷ کیلومتر سیم گارد شبکه جمع‌آوری و آرایش خط اصلاح و همچنین عملیات تعویض ۵۴۶ مورد اصلی شبکه نیز اجرا شد. وی افزود: به منظور طرح‌های تجمیعی و بسیج نیروی انسانی و امکانات و تجهیزات برای به‌سازی حجم وسیعی از خطوط برق‌رسانی، با تلاش ۲۰ نفر از نیروهای عملیاتی برق میامی و بیارجمند، فیدر مذکور به‌سازی شد. گفتنی است برای اجرای فعالیت‌های مذکور، مبلغ ۳۵۰ میلیون ریال اعتبار هزینه شده است.

برق‌رسانی به ۲ روستا در تنکابن

به منظور برخورداری تمامی هموطنان از روشنایی برق، عملیات اجرایی برق‌رسانی به دو روستای صعب‌العبور «لیه» و «کاوه ملک» از توابع شهرستان تنکابن آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق غرب مازندران، مهندس کیوان فرحزاد مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: برق‌رسانی به روستای «کاوه ملک» با نصب ۸۰ اصله پایه بتونی در مسیر روستا، احداث ۲ هزار و ۵۰۰ متر شبکه فشار متوسط و ۷۰۰ متر شبکه فشار ضعیف، نصب ۲ دستگاه ترانسفورماتور ۵۰ کیلوولت آمپر در حال انجام است که تاکنون ۳۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. وی ادامه داد: همچنین برق‌رسانی به روستای «لیه» نیز با احداث ۳ هزار و ۵۰۰ متر شبکه فشار متوسط و ۳۰۰ متر شبکه فشار ضعیف و نصب یک دستگاه ترانسفورماتور ۲۵ کیلوولت آمپر در دستور کار قرار دارد که حفر چاله‌های مورد نیاز جهت نصب پایه‌های بتونی به صورت موازی با روستای کاوه ملک ادامه دارد.

معاونان بهره‌برداری و خدمات مشتریان، مسولان مدیریت مصرف مناطق، مدیر امور دیسپاچینگ و مدیر دفتر مدیریت مصرف در توزیع برق البرز برگزار شد. * ساختمان جدید کمالشهر با حضور مدیرعامل برق، امام جمعه، رییس شورای شهر، نماینده شهرداری، معاونان و مدیران شرکت توزیع برق افتتاح شد. گفتنی است، کمالشهر با وسعت ۲۷ کیلومترمربع و جمعیتی حدود ۱۸۰ هزار نفر در غرب شهرستان کرج واقع شده است. این شهر ۵ درصد از مشترکان برق استان را (حدود ۶۲ هزار مشترک به خود اختصاص داده و شامل پنج ناحیه کمالشهر، خرم‌دشت، پیشاهنگی، رضوانیه، و صنعتکاران است). جداسازی آمار تلفات محدوده تحت پوشش این امور از توزیع مهرشهر و تشکیل کمیته مستقل کاهش تلفات به منظور بهبود شرایط موجود پیگیری و انعقاد ۱۷۰ مورد تفاهم‌نامه مدیریت مصرف با صنایع به منظور برنامه عبور از پیک تابستان، جداسازی انشعاب‌های دیماندی محدوده کمالشهر از توزیع مهرشهر و ایجاد واحد تشخیص دیماندی مستقل از جمله اهداف افتتاح این اداره توزیع برق بوده است.

توزیع برق هرمزگان

* مهندس رنجبر سرپرست توزیع برق استان هرمزگان با حضور در مرکز ارتباط مردم و دولت استانداری (سامد) درخواست‌ها و مشکلات مردمی را بررسی کرد.

ها، انجام فعالیت‌های آگاهی‌بخشی و اطلاع‌رسانی برای عموم مردم، معرفی و آموزش راهکارهای مدیریت مصرف و همکاری با رسانه‌های مختلف در این زمینه خبر داد.

توزیع برق البرز

* مدیر دفتر مدیریت مصرف توزیع برق البرز، از امضای تفاهم‌نامه‌های کاهش بار با هدف برنامه‌های پیک‌سازی ۹۹ و بهره‌وری مناسب با بیش از ۷۰۰۰ انشعاب دیماندی (مصرف سنگین) خبر داد. کریم دردائی به تشریح بررسی توانمندی‌های شرکت‌های فعال در زمینه تهیه مطبوع در زمینه IOT، رصد و پایش بار لحظه‌ای، افزایش جلب مشارکت خانگی و تجاری، جلب مشارکت مشترکان عمده از قبیل صنایع، ادارات و واحدهای تجاری، نیروگاه‌های احداث شده، نصب تجهیز قطع و وصل انشعاب‌های چاه آب کشاورزی، فعالیت‌های فرهنگی مدیریت مصرف و انواع طرح‌های مدیریت بار و تغییرات نسبت به سال قبل پرداخت. * مانور کنترل پیک بار مصرف برق با هدف آمادگی فعالیت‌های پیک‌سازی در روزهای گرم سال و استفاده از پتانسیل‌های موجود در تمام مناطق برق محدوده شرکت به منظور عمل به برنامه‌ریزی‌های انجام شده، بررسی روند مصرف مشترکان صنعتی، اداری و تجاری و هدف‌گذاری درخصوص مدیریت مصرف برق، با حضور مدیران،

چنانی از محل درآمدهای عمومی نمی‌گیرد و هزینه‌های آن از مشترکان تامین می‌شود. مهندس محمود شهباز افزود: در جنوب استان کرمان ۶۰ میلیارد تومان مطالبات صنعت برق است که از این مبلغ ۱۵ میلیارد تومان مطالبات از دستگاه‌های دولتی است، همچنین در شمال استان کرمان ۷۰ میلیارد تومان مطالبات شرکت توزیع برق است که ۳۰ میلیارد تومان از این مقدار مربوط به دستگاه‌های اجرایی استان است. وی افزود: توسعه شبکه توزیع و اصلاح زیرساختها در صنعت برق استان نیازمند بودجه و اعتبار لازم است که مسولان سایر ارگان‌ها و نهادها می‌توانند با پرداخت به موقع بدهی برق مصرفی خود به توسعه این صنعت و خدمات‌رسانی بیشتر به مشترکان کمک کنند.

توزیع برق شیراز

* صالحی معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق شیراز با اشاره به اقدامات تاثیرگذار اجرایی شده از سوی توزیع برق شیراز با هدف مدیریت مصرف، از همکاری با واحدهای بسیج ادارات، اجرای تفاهم‌نامه با کشاورزان، صنایع، CNG

استان یزد، پشیمان در برق رسانی روستایی

مجری طرح برق رسانی روستایی شرکت توانیر گفت: استان یزد در برق رسانی به روستاهای فاقد برق در جایگاه برتر قرار دارد.



به گزارش روابط عمومی توزیع برق یزد، مهندس چهل امیرانی در بازدید از طرح های برق رسانی استان یزد با مثبت ارزیابی کردن جایگاه یزد در برق رسانی به روستاها گفت: طرح های برق رسانی در یزد با مجموع تخصیص اعتبار افزون بر ۱۳۴ میلیارد ریال برای سال جهش تولید روند مطلوبی را خواهد داشت. وی گفت: تامین برق ۵۰ روستای فاقد برق، توسعه شبکه و تامین برق مشترکان در نوبت روستاهای متقاضی شبکه، جابجایی تیر و رفع حریم نقاط حادثه خیز در معابر، احداث و اصلاح روشنایی ورودی روستاها، تعویض پایه های فرسوده، اصلاح و بهسازی شبکه برای رفع افت ولتاژ و تقویت شبکه، تامین ماشین آلات و تامین برق ۲۰۰ خانوار عشایر از طریق سامانه های خورشیدی قابل حمل از مهم ترین طرح های استان یزد محسوب می شود. مجری طرح برق رسانی به روستاها در شرکت توانیر ضمن بازدید از طرح اصلاح و بهینه سازی شبکه روستاهای بخش مرکزی، اکرم آباد، اکرمیه، عسگریه و فهرج از پست جدید فوق توزیع مهرگان در منطقه مهریز بازدید و وضعیت بهبود روشنایی روستای سریز و مدوار به غربال بزرگ بررسی کرد.

راه اندازی سایت تکرار کننده

ارتباط مخابراتی برق در منطقه درید
مدیر امور دیسپاچینگ و فورت های برق توزیع برق یزد از راه اندازی سایت تکرار کننده ارتباط مخابراتی جهت سرعت بخشیدن در عیب یابی های شبکه برق خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس محمد فرائی با اشاره اینکه تحقق میزان خاموشی به ازای هر مشترک در طول سال برای ۱۴۰۴ به رقم ۲۱ دقیقه نیازمند فراهم کردن زیرساخت های فنی و غیر فنی است، گفت: احداث و راه اندازی سایت تکرار کننده های در منطقه درید

است، گفت: یکی از مشکلاتی که امروز در جامعه ما وجود دارد، بحث مصرف گرایی و الگوی ناصحیح مصرف است. وی با بیان اینکه در بحث مدیریت مصرف و صرفه جویی باید ابتدا به ادارات توجه کرد گفت: حجم بسیار زیادی از انرژی مصرفی به ویژه برق در ادارات مصرف می شود و با توجه به تعداد بالای کولرها و وسایل برقی و روشنایی ادارات، اگر مقداری صرفه جویی انجام شود، قطعاً میزان مصرف برق کاهش محسوسی پیدا می کند. نماینده ولی فقیه در استان یزد تغییر سبک معماری را یکی از عوامل دیگر در افزایش بسیار زیاد مصرف انرژی دانست و عنوان کرد: سبک معماری ایرانی اسلامی به گونه ای بود که در طول روز هیچ نیازی به استفاده از لامپ نبود و تمام بخش های خانه از نور کافی برخوردار بود.

اجرای شدن طرح روشنایی بلوار غدیر اردکان

مدیرعامل توزیع نیروی برق یزد از توافق با شهرداری برای اجرای مشارکتی طرح روشنایی بلوار غدیر در شهرستان اردکان خبر داد و گفت: برای تامین روشنایی این بلوار ۱۰ کیلومتر شبکه روشنایی زمینی، ۲۰۰۰ متر شبکه فشار متوسط هوایی، ۶ دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت هر کدام ۲۵ کیلوولت آمپر با چراغ ۱۲۰ LED وات نیاز است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس نواب افزود: ۶۰ دستگاه چراغ ۱۵۰ وات بخار سدیم در بلوار داودی اردکان در یک طرح مشارکتی دیگر و در قالب یک تفاهم نامه مشترک برای نصب در بلوار کشاورز انتقال خواهد یافت. وی از اجرای عملیات بهسازی و بهبود روشنایی بلوارهای طالقانی و امام اردکان در آینده نزدیک خبر داد و گفت: بعد از توافق دو طرف برای مشارکت در اجرای طرح های روشنایی در شهرستان اردکان، تفاهم نامه ای منعقد و با بهره گیری از توان پیمانکاران مجرب داخلی عملیات هر یک به زودی آغاز می شود.

به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس آرش نواب در نشست مجمع نمایندگان استان با شورای انسجام بخشی آب و برق استان یزد گفت: این شاخص در کشور به صورت میانگین ۸۷۰ دقیقه به ازای هر مشترک است و در برخی استان ها تا دو هزار دقیقه در سال این شاخص را داریم، در حالی که شاخص خاموشی در استان یزد ۶۷ دقیقه است و در کشور رتبه نخست را به خود اختصاص داده ایم. نواب در ارتباط با درصد تلفات برق در استان نسبت به میانگین کشوری گفت: متوسط کشوری در این حوزه ۹ و ۹ دهم درصد است در حالی که در استان یزد درصد تلفات ۶ و ۵ دهم درصد است.

اصلاح الگوی مصرف در ایران نیازمند فرهنگ سازی است

نماینده ولی فقیه در استان یزد در دیدار با مدیران صنعت آب و برق یزد گفت: بحث مدیریت مصرف انرژی در ادارات باید جدی تر رعایت شود و اصلاح الگوی مصرف در ایران نیازمند فرهنگ سازی است. به گزارش همین روابط عمومی، آیت... ناصری یزدی با اشاره به اینکه متأسفانه الگوی مصرف در ایران با مشکل مواجه

و بر فراز یکی از قله های جبال این منطقه، عیب یابی خطوط تسریع و ارتباط بی سیم تیم های اتفاقات فراهم می شود. وی افزود: این دکل با ارتفاع ۳۰ متر با برخورداری از دو دستگاه تکرار کننده و بهره برداری از نسل جدید بی سیم های دیجیتال (DMR Digital Mobile Radio) موجب ارتقای پوشش مخابراتی کامل در سطح شهرستان یزد خواهد شد. فرائی گفت: یکی از زیرساخت های لازم برای حضور به موقع واحدهای عملیاتی در محل حادثه، ایجاد و بهبود بستر مناسب شبکه مخابراتی بین مرکز دیسپاچینگ به عنوان مرکز راهبری شبکه و مدیریت های برق است. وی همچنین کاهش مدت زمان عیب یابی و رفع عیب شبکه به همراه ارتقای شاخص های قابلیت اطمینان شبکه مخابراتی را از مهم ترین اهداف راه اندازی این سایت اعلام کرد.

خاموشی یزد یک دهم میانگین کشوری

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان یزد با بیان اینکه ۹۹.۷ درصد روستاهای یزد برق دار هستند، گفت: خاموشی یزد یک دهم میانگین کشوری است.

در این ارتباط که به صورت تلفنی برقرار شد، شهروندان درخواست ها و مشکلات برقی خود را از طریق دفتر بازرسی و مدیریت عملکرد استانداری اعلام کردند و مورد پیگیری قرار گرفت. گفتنی است، سامد (سیستم ارتباطی میان مردم و مسوولان) است که از طریق این سامانه شهروندان می توانند به راحتی و بدون مراجعه حضوری درخواست ها و مشکلات خود را با مسوولان استان مطرح کنند.

توزیع برق چهارمحال و بختیاری

* با هدف بررسی زیرساخت ها و مسائل حوزه برق و آب در سطح استان نشستی با حضور دکتر جعفری نماینده شهرستان بروجن و رییس شورای هماهنگی نمایندگان استان با مدیران صنعت آب و برق چهارمحال و بختیاری در سالن جلسات این شرکت برگزار شد. مهندس فرزاد مدیرعامل توزیع برق چهارمحال و بختیاری گفت: شهرستان بروجن در زمینه صنعتی، تولید و به تناوب آن ایجاد اشتغال، دارای ظرفیت بالایی است. * مسوول شورای سیاست گذاری ائمه جمعه سیستان و بلوچستان گفت: روحانیت نقش مهمی در شناخت و اشاعه فرهنگ درست مصرف کردن در میان جامعه دارد. حجت الاسلام والمسلمین جواد طاهری در همایش ائمه جمعه و جماعات سیستان و بلوچستان با محوریت ترویج مصرف بهینه آب و برق گفت: روحانیت با

حضور در مساجد و تجمعات مردمی نقش مهمی در حوزه مدیریت مصرف آب و برق می تواند داشته باشد.

توزیع برق یزد

* مدیرعامل توزیع نیروی برق یزد گفت: مشارکت صنایع در کاهش پیک برق از یک سو و توجه به موضوع مهم وصول مطالبات از سوی دیگر، ضامن خدمت بهتر به مردم خواهد بود. مهندس نواب در دیدار با مدیرعامل و برخی مدیران و کارکنان یکی از شرکت های بزرگ نساجی با اشاره به ضرورت بهینه سازی مصرف به خصوص در بخش صنعتی، گفت: استمرار انرژی الکتریکی برای شرکت های ریسندگی مهم اما پایدار نگهداشتن شبکه های برق در فصل گرما دارای اهمیتی به مراتب بالاتر است. وی افزود: مشکلات پیش روی تولیدکنندگان و صنایع در زمان پسا کرونا بر ما پوشیده نیست، اما همراهی صنایع هم در حوزه مشارکت در کاهش پیک و هم در حوزه وصول مطالبات برای صنعت برق حیاتی و پراهمیت است. * مدیر دفتر نظارت بر خدمات مشترکین توزیع برق یزد گفت: در حال حاضر ۱۸ خدمت از خدمات پس از فروش از طریق مراجعه مشترکان به دفاتر پیشخوان قابل انجام و پنج خدمت از طریق سامانه ۱۲۱ انجام می شود. مهندس محمدحسین بلور با اشاره به اهمیت پاسخگویی مناسب اپراتورهای سامانه ۱۲۱ مرکز دیسپاچینگ به

سوالات مردمی گفت: تغییر نام انشعاب، جابه جایی و تست کنتور، تغییر و اصلاح تعرفه، تسویه حساب و بسیاری از خدمات از سوی سامانه ۱۲۱ قابل ارائه است. وی تکریم و جلب رضایت ارباب رجوع و ارائه خدمات به هنگام به مشترکان برق، امکان دسترسی سریع مشترکان، حذف کاغذ و سرعت بخشیدن به درخواست ها به شیوه الکترونیکی را از مزیت های آن برشمرد. * مدیرعامل توزیع برق یزد از کسب مجوز انتشار فهرست بهای توزیع برق سازمان برنامه و بودجه در سال ۹۹ از شورای عالی فنی کشور خبر داد. مهندس نواب با اشاره به کسب مجوز انتشار فهرست بهای توزیع برق سازمان برنامه و بودجه در سال ۹۹ از شورای عالی فنی کشور، افزود: انتشار این فهرست بها به عنوان یک فعالیت ملی در ارتقای برند شرکت توزیع و منشا خیر برای خدمت مطلوب به مردم نهی و تدوین شد. وی گفت: تا پایان خردادماه فهرست بهای سال ۹۹ انتشار و در اختیار شرکت ها قرار می گیرد و قیمت های اولیه تجهیزات مورد استفاده با بیش از ۷۲۰ نفر ساعت کار کارشناسی به دست آمده که پس از بررسی اولیه برای جمع بندی و ابلاغ در اختیار سازمان برنامه و بودجه کشور قرار گرفت.

کاهش پیک بار استان آذربایجان غربی با همکاری مشترک کشاورزی

به دانشگاه ارومیه، شرکت گاز، اداره کل فرهنگ و ارشاد اسلامی، سرپرستی بانک ملی و شرکت شهرک‌های صنعتی اشاره کرد.

صدور مجوز ۷۱ مولد احداث نیروگاه خورشیدی

مدیرعامل توزیع برق آذربایجان غربی با اشاره به اینکه برای احداث ۷۱ نیروگاه خورشیدی مجوز به ظرفیت نامی ۵۱۵ کیلووات صادر شده است، گفت: در حال حاضر ۲۱ مشترک دارای مولد خورشیدی فعال است. مهندس حسن بگلو افزود: میزان ظرفیت وصل به شبکه مولدهای خورشیدی مختص مشترکان ۱۳۳ کیلووات است. همچنین چهار مشترک اداری دارای مولد خورشیدی در آذربایجان غربی وجود دارد که ظرفیت وصل شده و آماده وصل به شبکه مولدهای خورشیدی مختص این مشترکان ۴۶۷ کیلووات است. وی گفت:



اجرای صحیح مصوبه بیشتر در دید مردم قرار می‌گیرد و به صورت کاملاً عملی درمورد استفاده از این انرژی‌ها فرهنگ‌سازی می‌شود. وی در مورد نوع انرژی تجدیدپذیر متناسب برای استفاده از سوی ادارات گفت: از جمله مواردی که در انتخاب نوع انرژی تجدیدپذیر مورد استفاده برای تولید برق موثر است پتانسیل منطقه است. به عنوان مثال برای تولید برق از انرژی بادی، پتانسیل باد منطقه باید مناسب باشد، بنابراین با توجه به این موضوع به نظر می‌رسد که بهترین گزینه در این مصوبه استفاده از انرژی خورشیدی است که تجهیزات آن از دیگر گزینه‌ها نیز در دسترس‌تر است و سیستم ساده‌تری نیز دارند، بنابراین بیشتر استفاده از سیستم‌های خورشیدی و به اصطلاح فتولتائیک برای این موضوع پیشنهاد می‌شود. گفتنی است تعدادی از سازمان‌ها و شرکت‌های دولتی آذربایجان غربی تاکنون اقدام به نصب مولدهای انرژی‌های تجدیدپذیر کرده‌اند که از این بین می‌توان

مدیرعامل توزیع نیروی برق آذربایجان غربی گفت: به موجب تفاهم‌نامه همکاری دوطرفه توزیع برق آذربایجان غربی و سازمان جهاد کشاورزی، با همکاری مشترک مصارف کشاورزی در ساعات پیک بار به میزان ۴۷ مگاوات کاهش خواهد یافت.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق آذربایجان غربی، حسن بگلو گفت: چنانچه مشترکان کشاورزی دارای کنتور هوشمند آب و برق با همکاری توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، برق چاه‌های خود را در ساعات اوج بار مصرف (از ساعت ۱۲ ظهر تا ۴ بعدازظهر) و سایر مشترکان با امضای تفاهم‌نامه همکاری با شرکت توزیع در بازه زمانی ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور قطع کنند، برابر مصوبه وزارت نیرو، به ازای ۳۱ روز همکاری (در ۴ ساعت اوج بار) از بخشودگی کامل بهای انرژی مصرفی در آن ماه و همچنین پاداش به میزان مقدار انرژی مصرف نشده با نرخ تعرفه اوج باری برخوردار خواهند شد. وی افزود: همچنین به ازای همکاری کمتر از ۳۱ روز در ساعات اوج بار از بخشودگی بهای صورت حساب به نسبت تعداد روزهای همکاری و به ازای حداقل ۷ روز همکاری ۲۴ ساعته در ماه از بخشودگی بهای صورت حساب برخوردار می‌شوند.

مولدهای خورشیدی

مناسب‌ترین گزینه برای تامین ۲۰ درصد برق مصرفی سازمان‌ها

مدیرعامل توزیع برق آذربایجان غربی درباره لزوم تصویب بخشنامه‌های ترویجی استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: هدف دولت از این بخشنامه سهم‌شدن خود مجموعه حاکمیت در گسترش استفاده از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر و همچنین فرهنگ‌سازی در این حوزه است. به گزارش همین روابط عمومی، این بخشنامه شامل تامین ۲۰ درصد از انرژی مصرفی اداری مشمولان مصوبه از انرژی‌های تجدیدپذیر است و بیشتر ادارات، سازمانها و نهادها را شامل می‌شود، از این رو اهمیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک در صورت

خود تا سقف ۱۰۰ کیلووات نسبت به نصب سیستم خورشیدی اقدام کنند. وی همچنین از افزایش تعداد مدیریت‌های توزیع برق در ارومیه خبر داد و گفت: در مجموع ۲۰ مدیریت توزیع برق در سراسر استان شبانه‌روز در حال خدمت‌رسانی به مردم هستند که از این تعداد با افتتاح مدیریت توزیع برق ایثار در سال ۹۷ و مدیریت توزیع برق رودکی در سال جاری، ۵ مدیریت توزیع وظیفه خدمت‌رسانی به ارومیه مرکز استان را برعهده خواهند داشت و با افتتاح مدیریت توزیع برق رودکی سطح ارائه خدمات به مردم ارومیه افزایش می‌یابد. وی افزود: تاکنون ۱۵ هزار و ۹۴۶ چاه کشاورزی در آذربایجان غربی برق‌دار هستند که افزایش تعداد چاه‌های کشاورزی برق‌دار نشان از تلاش ویژه در تبدیل چاه‌های دیزلی به برقی در سطح استان دارد. حسن بگلو با اشاره به تعداد واگذاری اشتراک جدید گفت: طبق پیش‌بینی‌های انجام شده امسال با احتساب افزایش مشترکان جدید، ۳۰۲ درصد از نظر تعداد



مشترکان رشد را شاهد خواهیم بود. وی به توانایی و ظرفیت رسانه‌ها در زمینه آگاهی بخشی و فرهنگ‌سازی اشاره کرد و گفت: رسانه‌ها پتانسیل و ظرفیت زیادی در زمینه آگاهی بخشی و فرهنگ‌سازی در جامعه دارند که امیدوارم با همراهی و همکاری اصحاب رسانه بتوانیم از این پتانسیل درخصوص فرهنگ‌سازی هر چه بیشتر اصلاح الگوی مصرف برق استفاده کنیم.

مجموع ظرفیت مولد خورشیدی وصل شده و آماده وصل به شبکه ۶۰۰ کیلووات است. حسن بگلو با اشاره به تدوین طرح‌هایی برای مشترکان خانگی برای احداث نیروگاه خورشیدی، ادامه داد: شرکت توزیع برق، انرژی تولیدی مشترکان احداث کننده نیروگاه خورشیدی را خریداری می‌کند. وی گفت: افرادی که انشعاب برق دارند می‌توانند به اندازه دو برابر انشعاب

پاداش خوش‌مصرفی

برای مشترکان توزیع برق سیستان و بلوچستان

مدیرعامل توزیع برق سیستان و بلوچستان گفت: مشترکان برق در بخش‌های صنعتی، کشاورزی، اداری، تجاری و خانگی می‌توانند با مشارکت در طرح‌های مدیریت مصرف برق از پاداش خوش‌مصرفی بهره‌مند شوند. به گزارش روابط عمومی توزیع برق سیستان و بلوچستان، خلیل عوض‌زاده با اشاره به اینکه ۸۰ درصد مشترکان برق این استان کم‌مصرف هستند، گفت: افزایش هزینه برای کسانی که الگوی مصرف را رعایت کنند فقط هفت درصد و برای مشترکان پرمصرف حدود ۲۳ درصد بوده که از اول اردیبهشت این امر اجرایی شده است. وی ادامه داد: کسانی که الگوی مصرف را رعایت کردند در صورت حساب آنها هزینه‌ها تعدیل شده و برخی بستانکار شدند و به صورت پیامک میزان مصرف و نحوه محاسبه اعلام شده است. وی افزود: ماه‌های خرداد، تیر، مرداد و شهریور الگوی مصرف ۳۰۰ کیلووات ساعت و سایر ماه‌ها ۲۰۰ کیلووات ساعت است و هر مشترکی بیش از این الگو مصرف کند مشمول مشترکان پرمصرف شده و محاسبه برق توأم با افزایش خواهد بود. وی اضافه کرد: ۸۴ درصد مشترکان این استان در حوزه خانگی و تجاری، ۳ درصد عمومی، ۱۰۵ درصد کشاورزی و ۰۳ درصد صنعتی هستند. عوض‌زاده همچنین گفت: میانگین اشتراک برق در این استان حدود چهار اشتراک در هر کیلومتر مربع بوده در حالیکه میانگین کشور ۲۱ اشتراک در هر کیلومتر مربع است. وی با اشاره به نقش بانوان سیستان و بلوچستان در مدیریت مصرف برق گفت: با توجه به اینکه بیشترین درصد مشترکان برق این استان در بخش خانگی هستند نقش بانوان در مدیریت مصرف بسیار مهم و تاثیرگذار است. وی در حوزه تفاهم‌نامه‌های انعقادی بین کشاورزان گفت: اگر کشاورز در ساعت پیک مصرف برق از پمپ کشاورزی استفاده نکند طبق تفاهم‌نامه می‌تواند ۲۰ ساعت بعدی از برق رایگان استفاده کند.

پرداخت پاداش

به مشترکان صرفه‌جو در استان قم

مدیرعامل توزیع برق قم بر ضرورت همکاری تمامی مردم و دستگاه‌ها برای کاهش مصرف برق تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان قم، مهندس آهین‌بنجه افزود: بخش خانگی با داشتن ۸۰ درصد مشترکان برق در استان ۳۶ درصد میزان مصرف را به خود اختصاص داده است و بخش صنعت حدود یک درصد از مشترکان استان را در برمی‌گیرد که ۳۰ درصد انرژی برق توزیعی را به خود اختصاص داده است. همچنین بخش کشاورزی کمتر از یک درصد از مشترکان استان را تشکیل می‌دهد این در حالی است که ۱۲٫۲ درصد مصرف برق استان را این بخش مصرف می‌کند و بخش تجاری هم با ۱۳٫۶ درصد مشترکان، مصرف ۹٫۷ درصد انرژی مصرفی استان را به خود اختصاص می‌دهد. وی گفت: سقف پیک بار برای استان‌ها از سوی شرکت توانیر به طور هفتگی تعیین می‌شود و امسال پیک بار هنوز در استان از ۷۶۰ مگاوات بالاتر نرفته است. وی با بیان اینکه طرح‌های مدیریت پیک بار از نیمه خردادماه شروع شده است، گفت: در این مدت دو روز پیک مصرف قم قرمز شد، این در حالی است که استان‌هایی که قرمز شوند احتمال خاموشی وجود دارد. مهندس آهین‌بنجه بر ضرورت همکاری مردم و دستگاه‌ها برای کاهش مصرف برق تأکید کرد و گفت: برای سال جاری ۸۰ مگاوات صرفه‌جویی در بخش‌های مختلف مصرف برق استان هدف‌گذاری شده است. همچنین امسال برای نخستین بار در بخش خانگی و تجاری نیز ۱۹ مگاوات جهت کاهش پیک بار در نظر گرفته شده و بیش از ۵ هزار و ۳۰۰ تفاهم‌نامه همکاری جهت مشارکت در طرح‌های پیک بار امضا شده است.

۸۵ درصد مشترکان تهران بزرگ الگوی مصرف برق را رعایت کردند

ماه های تیر و مرداد امسال به مدت ۳۰ دقیقه از شبکه تلویزیونی شما پخش می شود. مجریان این برنامه، محمدرضا قلمبر و مهد قناعت پیشه از مجریان با سابقه رادیو در شبکه جوان و رادیو صبا هستند که برای نخستین بار در تلویزیون با این برنامه به اجرا خواهند پرداخت. گزارشگر برنامه نیز محسن حاجیلو از گزارشگران با سابقه سیمای جمهوری اسلامی ایران است.



پخش برنامه تلویزیون (در جریان باش) از شبکه شما
مجموعه برنامه ترکیبی (در جریان باش) با موضوع مدیریت مصرف برق از ساعت ۸ شب شنبه ۷ تیرماه از شبکه شما به روی آنتن رفته است. به گزارش همین روابط عمومی، این برنامه دارای بخش های گزارش مردمی، عملیات ۱۲۱ برق، استندآپ کمیدی، نمایش و سایر بخشهای متنوع است که روزهای زوج و هر پنجشنبه در

وی افزود: شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با هدف تامین رضایت خاطر مشترکان و جلوگیری از افت جریان شبکه توزیع برق، به صورت مستمر در طول سال و به شکل ویژه در فصول گرم سال، طرح های متعددی را برای کاهش مصرف برق در ساعات اوج بار، در بخش های مختلف خانگی، تجاری، اداری و صنعتی، اجرایی می کند اما در این راه و به موازات اقدامات انجام شده، همچون سالهای گذشته، همکاری و همراهی مشترکان نیز ضروری است. وی با قدردانی از همکاری مناسب پایتخت نشینان در سال گذشته که منجر به جلوگیری از بروز خاموشی در تهران شد گفت: حدود ۱۵ درصد از مشترکان خانگی در تهران در سال ۱۳۹۸، پرمصرف بوده و الگوی تعیین شده را رعایت نکرده اند که در سال جاری با توجه به مشکلات پیش آمده ناشی از شیوع بیماری کرونا و تغییرات در روند مصرف انرژی، عدم همکاری مجدد این عده اندک نیز می تواند نگران کننده و مشکل ساز باشد.

مدیرعامل توزیع برق تهران بزرگ با قدردانی از مشترکان تهرانی که در سال ۱۳۹۸، الگوی مصرف برق را رعایت کردند، از ساکنان پایتخت خواست تا با تداوم همکاری های خود با این شرکت و خودداری از استفاده از وسایل برقی پرمصرف در ساعات اوج بار به جلوگیری از بروز خاموشی در پایتخت در فصل گرم سال جاری نیز کمک کنند. به گزارش روابط عمومی توزیع برق تهران بزرگ، مهندس صبوری ضمن اعلام این مطلب گفت: وجود ۴.۵ میلیون مشترک در تهران، در روزهای گرم سال، فشار زیادی بر شبکه تولید، انتقال و توزیع برق وارد می کند 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.

افزایش پایداری شبکه برق در منطقه ۶ شیراز

با تخصیص ۱۰ میلیارد ریال اعتبار از محل اعتبارات توسعه فیدر اجرایی شده است. مدیر امور توزیع برق منطقه ۶ شیراز اضافه کرد: نصب ۶ دستگاه سکسیونر هوایی و ۱۲ دست فیوز کات اوت تیغه ای برای افزایش قدرت مانور در بازپایی شبکه در زمان بروز حادثه نیز از دیگر اقدامات اجرا شده بوده است. وی هزینه تهیه و نصب کلید سکسیونرها و فیوزهای کات اوت را ۲.۴ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: برای تسهیل دستیابی به هدف ارتقای پایداری و قابلیت اطمینان شبکه توزیع تعداد ۱۲۰ مقره سوزنی و انتهایی با اعتباری بالغ بر ۶۰۰ میلیون ریال نیز تعویض شده است.

گفت: برای افزایش سطح پایداری و قابلیت اطمینان شبکه، در محدوده امور ۶ توزیع برق شیراز، اقدامات سخت افزاری و نرم افزاری متعددی برنامه ریزی و اجرا شده است که تعویض کابل های فرسوده روغنی ۱۱ کیلوولت و جایگزینی کابل های ریکم ۲۰ کیلوولت، به طول ۷۰۰ متر، با هزینه ای بالغ بر ۲۱ میلیارد ریال بخشی از این اقدامات بوده است. وی افزود: این اقدام مربوط به ۳ فیدر ۴۰۳ و ۴۰۶ و ۴۰۷ از پست معالی آباد بوده که در مدت ۶ ماه اجرایی شده است. قربانی همچنین از احداث ۲ کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی نیز خبر داد و گفت: این اقدام



با هدف ارتقای پایداری شبکه برق منطقه ۶ شیراز طی یک سال گذشته بیش از ۳۴ میلیارد ریال طرح در این منطقه اجرا شده است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق شیراز مهندس کوروش قربانی مدیر امور توزیع برق منطقه ۶ شیراز در این باره گفت: یکی از اولویتهای مهم و استراتژیک شرکت های توزیع نیروی برق، تامین و ارتقای پایداری و قابلیت اطمینان شبکه های فشار متوسط و ضعیف است. وی با بیان اینکه قابلیت اطمینان و پایداری شبکه توزیع برق در شیراز، از رتبه مناسبی برخوردار است،

۷۰ درصد برق استان مرکزی در بخش های مولد مصرف می شود

اضطراری بار مورد استفاده قرار گیرد. مهندس اله داد تعمیر شبکه فشار ضعیف و متوسط هوایی و زمینی به طول ۶۹۱ کیلومتر، تعمیر ۸۳۲ پست هوایی و زمینی و تعمیر ۶۷ هزار و ۶۰۸ پایه چراغ روشنایی معابر با اعتبار ۳۵۰ میلیارد ریال را از جمله اقدامات انجام شده جهت گذر از پیک بار تابستان ۹۹ عنوان کرد. وی گفت: طی سال گذشته جهت افزایش قدرت مانور و توسعه فیدر با هدف گذر از پیک بار تابستان امسال با هزینه ای بالغ بر ۵۹ میلیارد ریال، ۱۱ دستگاه فیدر فشار متوسط، ۲۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی و زمینی احداث و ۲۶ دستگاه سکسیونر موتوردار با قابلیت اتوماسیون نیز نصب شده است. مهندس اله داد افزود: افزایش قابلیت اطمینان در مقابل شرایط جوی و اتفاقات ناشی از برخورد اشیای خارجی، رفع ضعف ولتاژ مشترکان، جمع آوری برق های غیرمجاز و جلوگیری از سرقت انرژی، توجه به مسایل زیست محیطی با حذف شاخه زنی درختان در تماس با شبکه و کاهش تلفات از جمله مزایای کابل خودنگهدار است که برای عبور از پیک بار تابستان طی سال گذشته ۴۵۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف با سیم مسی به کابل خودنگهدار تبدیل شده است.

مصرف انرژی، انتخاب الگوها و اتخاذ و به کارگیری روش ها و سیاست هایی در مصرف درست انرژی است.

رویت لحظه ای

مصرف برق مشترکان

مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی گفت: زیرساخت رویت لحظه ای ۶۵ درصد از مصرف برق مشترکان این استان ایجاد شده است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس محمد اله داد افزود: مشاهده آنالین بار پست ها و ترانس های فوق توزیع، ولتاژ و جریان خروجی فیدرهای فشار متوسط، توان تزریق شده به شبکه توسط مولدهای تولید پراکنده بار مصرفی به تفکیک تعرفه ها و مشترکان همکار و انواع گزارشهای مدیریتی مصرف انرژی امکان پذیر است. همچنین این سامانه با توجه به محدودیت های موجود در استفاده حداکثری از ظرفیت تولید برق در کشور، می تواند به عنوان زیرساخت موثری در اعمال به موقع و اثربخش راهکارهای مدیریت و کاهش مصرف، به منظور پیشگیری از بروز خاموشی های اجباری ناشی از مدیریت

روش های کاربردی و فرصت های اصلاح الگوی مصرف در زمینه های روشنایی، سیستم های سرمایشی و گرمایشی و مصارف جمعی مشترکان را از جمله راهکارهای اساسی در زمینه کاهش برق بیان کرد.

بهره مندی کشاورزان کم مصرف از برق رایگان

مدیر دفتر مدیریت توزیع برق استان مرکزی گفت: کشاورزان کم مصرف استان مرکزی از برق رایگان استفاده می کنند. مهندس محمد نظام آبادی افزود: کشاورزانی که چهار ساعت پمپ های برقی چاه آب مزارع خود را خاموش کنند (در ساعات اوج مصرف از ۱۳ تا ۱۷) می توانند ۲۰ ساعت برق رایگان استفاده کنند. وی افزود: بیش از ۷۳۸ هزار مشترک برق در استان مرکزی از خدمات این شرکت برخوردار هستند و ۱۰ هزار و ۳۵۸ مشترک کشاورزی حدود ۲۱ درصد مصرف برق استان را به خود اختصاص داده اند. مدیر دفتر مدیریت مصرف توزیع برق استان مرکزی افزود: منظور از بهینه سازی

مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی از تداوم اجرای طرح کاهش پیک بار برای مشترکان صنعتی استان مرکزی خبر داد و گفت: این طرح از ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور اجرایی خواهد شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان مرکزی، مهندس اله داد با بیان اینکه ۷۰ درصد مصرف برق استان مرکزی در بخش مولد است، افزود: همسوسازی و تعامل متقابل صنایع و شرکت های توزیع برق، شناسایی منابع انرژی و برنامه ریزی برای استفاده بهتر از این منابع از فرصت های مهم برای توسعه صنعت برق است. وی افزود: تامین انرژی برق صنایع نخستین گام برای کمک به رونق تولید و جهش اقتصادی کشور است و عبور موفقیت آمیز از پیک تابستان نیازمند همراهی مردم و مسوولان است. اله داد گفت: ظرفیت های آموزشی جهت نهادینه سازی مدیریت مصرف برق در استان از طریق رسانه ها و شبکه های اجتماعی استفاده شده است و نهادهای مردمی نیز در آموزش مدیریت مصرف برق نقش موثری دارند. مهندس اله داد با تاکید بر تغییر رفتار مصرفی مشترکان برای تعدیل مصرف برق،

احداث ۷۰۰ کیلومتر کابل خودنگهدار در توزیع برق تبریز

سلیمی، تعداد ۹۰۹ مشترک دیماندی در امور برق آذرشهر وجود دارد که همگی تامین برق شده‌اند. همچنین ۷۱۸ واحد صنعتی در امور برق اندیشه تامین برق شده‌اند که شامل ۴۷۲ مشترک شهرک صنعتی رجایی و ۲۴۶ مشترک شهرک صنعتی سهند می‌شوند و ۴۴۴ مشترک امور برق قراملک در چرم شهر و ۲۰۸ مشترک در شهرک فناوری نیز واقع شده‌اند. وی تعداد مشترکان صنعتی امور برق خسروشاه را ۱۳۰ واحد عنوان کرد که شامل ۹۲ مشترک در شهرک غرب و ۳۸ مشترک در شهرک آخولا هستند و همچنین ۱۲۴ مشترک برق در شهرک عالی‌نسب در حوزه امور برق ائل‌گلی و ۹ مشترک صنعتی نیز در شهرک اسپیران در امور برق ستارخان از سوی برق تبریز تامین برق شده‌اند. کاظمی گفت: هم‌اکنون ۲۵۴۲ واحد صنعتی از سوی این شرکت تامین برق شده است که طی سال ۹۹، تعداد مشترکان شرکت در شهرک‌های صنعتی ۵ درصد افزایش می‌یابد.



و در این راه براساس ابلاغ توانیر، سهمیه شرکت، ۱۰۷ مگاوات تعیین شده است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مدیرعامل توزیع برق تبریز گفت: بر این اساس سهم بخش صنعتی ۵۵ مگاوات، بخش خانگی و نهادهای تجمیع‌کننده ۳۳ مگاوات، بخش کشاورزی ۸ مگاوات، بخش اداری و ۷ مگاوات و بخش‌های تجاری و مولد خودتامین هر کدام ۲ مگاوات برنامه‌ریزی شده است. وی بیشترین همکاری در بحث مدیریت مصرف انرژی و پیک‌سایی را در سال‌های گذشته به بخش صنعتی مربوط دانست و گفت: امسال نیز ۴۰۱۰ تفاهم‌نامه با مشترکان بخش‌های صنعتی و کشاورزی به منظور همکاری در کاهش مصرف برق در ایام پیک‌سایی امضا شده در حالیکه سال گذشته تفاهم‌نامه‌ها تنها ۲۲۰۰ مورد بود. **تامین برق ۱۷۸ واحد صنعتی**
مدیرعامل توزیع برق تبریز از تامین برق ۱۷۸ مشترک جدید صنعتی طی سال ۹۸ خبر داد و گفت: تاکنون ۲۵۴۲ واحد صنعتی از

مدیرعامل توزیع برق تبریز تبدیل شبکه‌های مسی به کابل خودنگهدار را از برنامه‌های بلندمدت این شرکت اعلام کرد.
به گزارش روابط عمومی توزیع برق تبریز، مهندس کاظمی گفت: از ۴۳۰۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف، نزدیک به ۷۰۰ کیلومتر به کابل خودنگهدار تبدیل شده است. وی ایمنی بیشتر در مقابل حوادث طبیعی، کم‌بودن اتصال و کاهش امکان استفاده غیرمجاز از برق را از مزایای کابل‌های خودنگهدار برشمرد. وی همچنین گفت: امسال تمامی مشترکان دیماندی به کنتور هوشمند فاهم مجهز می‌شوند. کاظمی همچنین از نصب بیش از ۳ هزار چراغ LED در شبکه روشنایی معابر خبر داد و گفت: با خریداری هزار چراغ LED، برنامه نصب این تعداد را در سال جاری در دستور کار داریم. **امضای تفاهم‌نامه مدیریت مصرف با واحدهای صنعتی و کشاورزی**
مهندس کاظمی گفت: عبور کم عارضه از چالش پیک تابستان هدف اصلی ماست

دیدار مدیرعامل توزیع برق همدان با نماینده تویسرکان در مجلس شورای اسلامی

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق همدان با افتتاح نماینده مردم تویسرکان در مجلس شورای اسلامی و حسینیه فرماندار تویسرکان دیدار و گفت‌وگو کرد.
به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق همدان، جمشیدی در این دیدار اظهار داشت: برای شهرستان تویسرکان در بخش اعتبارات سرمایه‌ای معادل ۴ میلیارد و ۲۰۰ میلیون تومان و در بخش تملک دارایی ۴ میلیارد و ۶۵۰ میلیون تومان تخصیص یافته که در مجموع بیش از ۹۵ درصد جذب شده است. وی افزود: با توجه به کاهش شدید وصول مطالبات در فروردین ماه سال جاری انتظار می‌رود با کمک‌های فرمانداری برای تسریع در پرداخت بدهی مشترکان اداری و سایر تعرفه‌ها اقدام شود. مدیرعامل توزیع برق همدان با بیان اینکه در جهت تامین روشنایی تنها گزار شهدای بی‌برق شهرستان با همکاری خیرین تا سقف ۵۰ درصد از طریق شرکت توزیع نیروی برق استان همدان اقدام خواهد شد، گفت: برای نصب دوربین‌های بی‌برق شهری نهایت همکاری با فرمانداری و دستگاه ذی‌ربط انجام می‌شود. به گفته جمشیدی، با توجه به اینکه تامین برق پارک‌ها در قانون بر عهده شهرداری‌ها است، برای واگذاری انشعاب به پارک‌های درخواستی مساعدت لازم صورت می‌گیرد. وی ادامه داد: با توجه به پرداخت مبلغ ۴۰۰ میلیون تومان از اعتبارات استانی اقدامات لازم برای روشنایی معابر، جابه‌جایی تیرها و... در شهرستان تویسرکان انجام می‌شود. جمشیدی تصریح کرد: کارکنان شرکت توزیع نیروی برق با تمام وجود در خدمت مردم شهرستان هستند و امیدواریم بتوانیم با همکاری و کمک مردم و مسئولین شهرستان در جهت مدیریت مصرف برق به گونه‌ای عمل کنیم که شهرستان تویسرکان پیک تابستان امسال را بدون خاموشی بگذرانند. نماینده مردم تویسرکان در مجلس شورای اسلامی نیز در این دیدار با اشاره به وجود زیرساخت‌های مناسب صنعت برق در شهرستان تویسرکان گفت: شهرستان تویسرکان در حوزه برق حائز جایگاه رفیعی در استان همدان است که قابلیت اطمینان شبکه و عملکرد برق تویسرکان در بحران‌های جوی نشان دهنده این امر است. محمد مهدی مفتاح با اشاره به رشد صنایع تویسرکان در چند سال اخیر و نقش زیرساخت‌های برق در این امر گفت: در زمینه برق‌رسانی به پروژه‌های صنعتی با محدودیتی مواجه نیستیم و برق در اختیار تمام طرح‌های صنعتی قرار می‌گیرد. وی با اشاره به اجرای طرح‌هایی از قبیل برق‌رسانی به باغها و چاه‌های کشاورزی، تامین روشنایی معابر و جابه‌جایی پایه‌های برق در سال جاری اظهار امیدواری کرد وضعیت خوب صنعت برق در شهرستان تویسرکان چه در حوزه برق‌رسانی عمومی و چه در حوزه صنعت روند روبه رشد خود را ادامه دهد. سیدرسول حسینی فرماندار تویسرکان نیز ضمن تقدیر از خدمات شرکت توزیع نیروی برق استان و شهرستان تویسرکان عنوان کرد: با همکاری خوب مدیریت توزیع برق تویسرکان اقدامات خوبی در جهت ساماندهی گزار شهدا و روشنایی معابر سطح شهر و روستاها انجام شده است. همچنین جلیلود مدیر توزیع نیروی برق تویسرکان نیز با اشاره به اقدامات صورت گرفته در سال ۹۸ اظهار داشت: مقاومت‌سازی خطوط و شبکه‌ها در مسیر خیرآباد، حلیل، فرسنگ و رفع حریم عرضی شبکه‌ها در جاده سیدشهاب و همچنین اصلاح و بهینه ۷۰ درصد از طول شبکه‌های فشار ضعیف شهری و روستایی با استفاده از کابل خودنگهدار و احداث شبکه‌های جدید و پست‌های هوایی برای اتمام طرح‌های مسکن مهر و برق‌دار کردن مشترکان جدید از جمله این اقدامات است.

پروژه‌های از مرحله نخست خط دوم مداره دشتک - آلیکوه در اردل



مرحله نخست طرح احداث خط برق‌رسانی دوم مداره دشتک - آلیکوه در شهرستان اردل مورد بهره‌برداری قرار گرفت.
به گزارش روابط عمومی توزیع برق چهارمحال و بختیاری، مهندس مجید فزهاد مدیرعامل این شرکت در تشریح طرح‌های برق‌رسانی اردل گفت: طرح احداث خط دوم مداره دشتک - آلیکوه به طول ۴ کیلومتر و اعتبار ۱۰ میلیارد ریال در دستور کار این شرکت قرار دارد که مرحله نخست آن به طول ۲ کیلومتر توسط نیروهای عملیاتی امور برق این شهرستان اجرا و به بهره‌برداری رسید. وی هدف از اجرای این طرح را تامین بار بخش کشاورزی، بهبود پروفیل ولتاژ، کاهش خاموشی‌ها و افزایش قابلیت اطمینان شبکه عنوان کرد و افزود: به منظور اجرای مرحله دوم طرح، برنامه‌ریزی لازم انجام و به زودی عملیات اجرایی آن آغاز خواهد شد.

تبدیل هزار کیلومتر شبکه سیمی در استان هرمزگان به کابل خودنگهدار

سرپرست شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان گفت: امسال هزار کیلومتر شبکه توزیع برق سیمی به کابل خودنگهدار تبدیل می‌شود.
به گزارش روابط عمومی توزیع برق هرمزگان مهندس رنجبر با اشاره به این که شبکه برق رسانی در استان هرمزگان با توجه به شرایط اقلیمی و فرسودگی سریع تاسیسات و شبکه‌ها، لزوم اجرای این طرح را دوچندان کرده است، افزود: این طرح در دو بخش توسعه و اصلاح و بهینه‌سازی اجرا می‌شود که در بخش توسعه ۴۰۰ کیلومتر شبکه در برنامه احداث قرار دارد، در بخش اصلاح و بهینه‌سازی شبکه نیز ۴۱۱ کیلومتر شبکه در محدوده شهرها و ۱۱۰ کیلومتر شبکه در روستاها مورد اصلاح قرار می‌گیرد. وی خاطر نشان ساخت: برای نوسازی تاسیسات برق‌رسانی ۷ هزار و ۹۰۰ پایه فشار ضعیف و حدود ۹۰ دستگاه پست توزیع امسال اصلاح و نوسازی می‌شوند. در بخش روشنایی معابر نیز ۵ هزار و ۲۰۰ دستگاه چراغ روشنایی و هزار پایه روشنایی در معابر و محلات شهرهای استان نصب می‌شود. علاوه بر این در اصلاح و بهینه‌سازی نیز ۶۲ کیلومتر شبکه روشنایی معابر با هزار و ۲۹۱ پایه و ۵ هزار چراغ اصلاح و نوسازی می‌شود. وی همچنین به مزایای اجرای این طرح اشاره کرد و گفت: کاهش سرت تجهیزات، رفع نوسان برق، کاهش تلفات انرژی و در نتیجه افزایش رضایت مشترکان از مزایای این طرح است. سرپرست توزیع برق با بیان این که این طرح ابتدا در مناطق ساحلی به علت رطوبت بالا اجرا می‌شود و در ادامه سایر نقاط استان را در برمی‌گیرد، خاطر نشان ساخت: امسال ۶۳ کیلومتر شبکه روشنایی معابر در برنامه توسعه و بهینه‌سازی قرار دارد که با اجرای آن ضریب روشنایی معابر افزایش قابل توجهی می‌یابد. مهندس رنجبر همچنین از

هدف گذاری برای واگذاری ۲۰ هزار انشعاب جدید در سال جاری خبر داد و افزود: با ایجاد زیرساخت‌های لازم، این امکان وجود دارد که متقاضیان در دریافت کنند. به گفته وی، در حال حاضر ۷۰۸ هزار مشترک از خدمات شرکت توزیع نیروی برق استفاده می‌کنند که ۸۲ درصد آن را مشترکین خانگی شامل می‌شود. سرپرست شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان به تامین برق جزیره استراتژیک فرارو اشاره کرد و گفت: عملیات تامین برق این جزیره از طریق مولدهای دیزلی آغاز شده که امسال به بهره‌برداری می‌رسد. به گفته رنجبر، با تامین برق این جزیره ضریب پایداری شبکه توزیع جزیره به میزان قابل توجهی افزایش می‌یابد. وی در پایان از تامین برق و روشنایی سه سایت گردشگری جزیره لارک خبر داد و افزود: عملیات برق‌رسانی به این مجموعه از سال گذشته آغاز شده که در سال جاری به پایان می‌رسد.