



قدردانی
مقام معظم رهبری
از تلاشهای انجام شده
در صنعت آب و برق

۱۲۲۴
سال بیست و پنجم
شنبه ۷ تیر ۱۳۹۹
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
27 June, 2020 . No. 1224

معاون اول رئیس جمهور در نشستی با مدیران ارشد وزارت نیرو:

اقدامات صنعت برق با وجود محدودیت‌ها شاهکار است



نشست مدیران ارشد وزارت نیرو
با معاون اول محترم رئیس جمهور
خرداد ماه ۱۳۹۹

معاون اول رئیس جمهور با اشاره به ضرورت بررسی چالش‌های کشور در سال پایانی دولت در تمامی وزارتخانه‌ها خطاب به مدیران ارشد وزارت نیرو گفت: مسوولیت وزارت نیرو جزو مهمترین مسائل کشور است. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، دکتر جهانگیری در جمع مدیران ارشد وزارت نیرو اظهار داشت: مساله آب و برق به عنوان پیش‌نیازهای اصلی توسعه با هر نگاهی به این توسعه، تعیین کننده این است که توسعه کشور سرعت و شتاب بگیرد و همانگونه که می‌خواهیم پیش برود، از این رو این دو صنعت باید کیلومترها از توسعه کشور جلو باشند. وی ادامه داد: به همین دلیل همواره این دو موضوع، مساله امروز مردم است که به آن نیاز دارند و باید به موقع تأمین شود و مساله فردای مردم کشور است. معاون اول رئیس‌جمهور همچنین تأکید کرد: آب و برق مساله امروز و فردای ما در این دولت و دولت‌های آینده است و نمی‌شود از آن غفلت کرد. وی اظهار داشت: با نگاهی به مسائل اقتصادی کشور، در اقتصاد آب و برق مجموعه مسائلی وجود داشته که در ۴۰ سال بعد از انقلاب در تمامی سال‌ها، به عنوان مساله اصلی مطرح بوده است. دکتر جهانگیری در ادامه گفت: با نصب بیش از ۸۳ هزار مگاوات همچنان وزیر نیرو در تابستان دغدغه خاموشی در پیک مصرف را دارد که همواره باید تشکر کرد که به نوعی به‌ویژه در سال‌های اخیر مدیریت کردند و با

در هشتمین هفته از پویش # هر هفته - الف - ب - ایران انجام شد

بهر برداری از مرکز پایش صنعت برق کشور

وی گفت: به کمک مرکز پایش صنعت برق، تمامی این سیستم در معرض رویت خواهد بود و با دقت فراوان خواهیم توانست تمام نقاط این شبکه وسیع و عملکرد آن و مدیرانمان را در عرصه‌های مختلف مدنظر داشته باشیم و از دل این پایش دقیق و رویت‌پذیری شبکه، پروژه‌های مهمی برای بهبود سیستم انتقال و اتصالاتی که دارد و احیانا روشن شدن نقاط ضعف آن و پایداری این سیستم عاید خواهد شد. دکتر اردکانیان با اشاره به ضرورت راه‌اندازی این مرکز افزود: بخشی از



در هشتمین هفته از پویش # هر هفته - الف - ب - ایران مرکز پایش صنعت برق کشور و طرح ارتقای ظرفیت نیروگاه شهید بسطامی شاهرود طی مراسمی با حضور وزیر نیرو به بهره‌برداری رسید. به گزارش پایگاه خبری شرکت توانیر، با راه‌اندازی مرکز پایش صنعت برق، پایش برخط وضعیت شبکه، پایش شبکه فاوا صنعت برق، پایش و مدیریت مصرف برق، پایش سامانه‌های فاوا مرکز داده و دیسپاچینگ‌ها و امنیت سایبری این مراکز به‌صورت ۲۴ ساعته و ۷ روز هفته اجرا می‌شود. در این مراسم همچنین طرح ارتقای ۲۱ مگاواتی ظرفیت نیروگاه شهید بسطامی شاهرود که با اعتباری بالغ بر ۵.۵ میلیون یورو به وسیله گروه مینا اجرا شده مورد بهره‌برداری قرار گرفت. با اجرای این طرح ظرفیت تولید واحد گاز نیروگاه شاهرود از ۱۶۲ مگاوات به ۱۸۳ مگاوات و راندمان تولید آن نیز از ۳۴ درصد به ۳۶ درصد افزایش می‌یابد.

بازارهای منطقه در آینده نزدیک

به روی نیروی کار متخصص ما باز می‌شود

وزیر نیرو در مراسم بهره‌برداری از این دو طرح با اشاره دو بخش «ساخت‌وسازها» و «سازوکارها» در پویش اسمال، گفت: ساخت‌وساز به معنای آنچه که همواره انجام داده‌ایم و به آن با عنوان پویش الف - ب - ایران به صورت متمرکز اعم از احداث نیروگاه‌ها، سدها، شبکه‌ها، تصفیه‌خانه‌ها و... می‌پردازیم، اما سازوکارها بخش مهم‌تری است که می‌تواند آسان‌کننده ساخت و سازها باشد. دکتر اردکانیان با اشاره به افتتاح مرکز پایش صنعت برق در قالب یک طرح سازوکاری و ارتقای راندمان یک واحد بخار نیروگاه شاهرود به عنوان یک طرح ساخت و سازی گفت: در این نیروگاه به عنوان یکی از نقاط شروع این عرصه فعالیت، از امروز به مدد فناوری که محصول کارفرزندان و مدیران باتجربه کشور است، شاهد افزایش بیش از دو درصدی راندمان این واحداز میزان موجود خواهیم بود.

سرمایه‌گذاری‌های صنعت برق در کنار تولید و ساخت نیروگاه‌ها معطوف به این سیستم خواهد بود و دولت و مجلس مانند همیشه ما را مدد خواهند داد که امید است با دانستن قدر توجه رهبری، در این صنعت زیربنایی به‌ویژه در سال جهش تولید و در ماه‌های گرم سال بر تلاش‌ها و فعالیت‌ها افزوده شود. عملکرد ما مورد توجه آحاد هموطنان است. وی با اشاره به کاهش ۰.۵ درصدی تلفات شبکه برق کشور در سال گذشته گفت: این کاهش موجب صرفه‌جویی در میزانی از سوخت مصرفی نیروگاه‌ها شد و معادل همه سوختی بود که در طول سال برای تولید برق صادراتی کشور استفاده کردیم؛ از این رو این عرصه جدید در صنعت برق و در بخش آب هم که معطوف به افزایش بهره‌وری اعم از منابع مالی، فناوری‌های موجود و منابع انسانی است، مسیر جدیدی را برای توسعه پایدار کشور باز می‌کند. ما قطعاً این مسیر را با شدت ادامه می‌دهیم و این افزایش و ارتقای راندمان در نیروگاه شاهرود موجب صرفه‌جویی قابل ملاحظه در سوخت و تولید برق بیشتر می‌شود. وزیر نیرو ماحصل افزایش ۲۱ مگاواتی راندمان نیروگاه شاهرود را برابر با تأمین نیاز ۸۰ هزار نفر جمعیت در زمان خاموشی احتمالی برنامه‌ریزی شده عنوان کرد و گفت: اگر خاموشی برنامه‌ریزی شده بدویم مانند این خواهد بود که یک شهر ۸۰ هزار نفری از خاموشی نجات پیدا می‌کند؛ این قبیل کارها وسعت زیادی دارد و از این عرصه بیشتر خواهیم شنید.

ادامه از صفحه اول

اقدامات صنعت برق با وجود محدودیت‌ها شاهکار است



برق یک جریان شبکه‌ای دارند، نماد شبکه‌ای بودن بدان معناست که هر دو عرصه حتی‌المقدور باید از بخشی‌نگری به دور باشد. دکتر اردکانیان اظهار داشت: درست است که ما یک دستگاه هستیم و ماموریت‌های قانونی مشخصی داریم، اما اگر آب بخواد به سامان برسد، باید دستگاه‌ها و بخش‌های دیگر با ما هم‌سروش باشند. دکتر اردکانیان گفت: کامیابی‌ها، موفقیت‌ها و ناکامی‌ها، احیاناً متعلق به همه عناصر این عرصه بین‌بخشی است. در بخش انرژی هم به همین شکل است تا از بخشی‌نگری به میزان زیادی فاصله بگیریم. وزیر نیرو در عین حال با تشریح دستاوردهای پویش # هر هفته:

الف- ب- ایران از نیمه دوم سال ۹۸ تا بیستم اسفند همان سال، شامل افتتاح ۱۰ سد مخزنی، سه شبکه اصلی آبیاری و زهکشی، آبرسانی به ۸۵۹ روستا با جمعیت بیش از نیم میلیون نفر، آبرسانی شهری در ۱۷ شهر، ۲۳ تصفیه‌خانه آب و فاضلاب، ۱۸ نیروگاه حرارتی، ۴۳۱ مگاوات نیروگاه‌های تجدیدپذیر و مقیاس کوچک و ۱۰۳ پروژه انتقال، توزیع و فوق توزیع گفت: از ۳۳ هزار و ۴۵۳ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری برای ۲۲۷ طرح، افزون بر ۶۰ درصد سرمایه‌گذاری بخش خصوصی بود. وی افزود: این اقدام‌ها در چنین بازه زمانی با تمام محدودیت‌ها و تنگنای ناشی از تحریم، کار بسیار ارزشمندی بود و این برنامه برای سال ۹۹ در ابعاد بزرگ‌تری طراحی شده که ۲۵۰ طرح با ۵۰ هزار میلیارد تومان برای اسامیل برنامه‌ریزی شده و این بار نه تنها ساخت و سازها که ساز و کارها هم به عنوان پروژه‌های

که این کار از طریق کاهش فشار بر طبقات ضعیف امکان‌پذیر است. ما شاید سال‌های سال هنوز باید درگیر موضوع یارانه‌ها در هر دو بخش باشیم. اما این یارانه‌ها نیازمند یک بازآرایی به نفع طبقات ضعیف است. وزیر نیرو افزود: در موضوع یارانه‌ها نباید این موضوع را از خاطر ببریم که هر که بامش بیش، یارانه‌اش کمتر. این منصفانه و عادلانه و منطبق بر آرمان‌های انقلاب نیست که نتوانیم این بازآرایی را به نفع طبقات ضعیف انجام دهیم، به نحوی که کسانی که بیشتر مصرف می‌کنند، نتوانند از یارانه‌های وسیع و بیشتری بهره‌مند شوند، چرا که این فشار را بر طبقات ضعیف بیشتر و در عرصه خدمات اختلال ایجاد می‌کند و سنگینی این اختلال بیشتر بر دوش و عهده اقشار ضعیف جامعه خواهد بود. دکتر اردکانیان افزود: نکته سوم هم که به خود ما دولتی‌ها برمی‌گردد، این است که همانطور که آب و

قطع و یقین‌ناپذیر اصلاح مصرف در تمام بخش‌ها هستیم. با وجود تمام تلاش‌هایی که در عرصه تولید شده و خواهد شد، کتابی که در این مراسم رونمایی می‌شود با عنوان اولین‌های برقی یکی از چشمه‌های این تلاش‌ها است اما قطعاً سرعت و جهش مصرف اگر مدیریت و اصلاح نشود به میزان قابل توجهی از عرضه و تولید جلوتر است و ما توسعه‌یابداری نخواهیم داشت مگر این که به‌جد در عرصه‌های مختلف هم قانون‌گذاری هم نظارت و اجرا، موضوع اصلاح مصرف را سرلوحه کار خودمان قرار دهیم. دکتر اردکانیان ادامه داد: نکته دوم، بحث اصلاح اقتصاد آب و انرژی است؛ در این باره هم باید شروع به صحبت کنیم و در تدارک برنامه‌های پیش‌بینی‌شده برای این که ما علاوه بر گذران امروز، مسوولیت برنامه‌ریزی برای فردا را هم داریم. وی افزود: اقتصاد آب و انرژی، هر دو باید در مسیر اصلاح قرار گیرد

وزارت نیرو، دوران جدید مدیریت توامان عرضه و تقاضا را آغاز کرده است. این بدین معناست که ما صرفاً یک دستگاه متولی تولید نیستیم. به عنوان دستگاهی که بیشترین سطح تماس را با همه شهروندان در شهر و روستا، کوچک، بزرگ، زن و مرد داریم، طبیعتاً نقش و مسوولیتی در حمل پیام اصلاح مصرف خواهیم داشت که با کمک دولت و راهبری دولت، این امر میسر خواهد بود. وی با بیان این که پرسنل بخش‌های آب و برق در سطح کشور به عنوان همکاران خاموش بخش درمانی عمل کردند، گفت: هم این که به چشم نیامد و بیان نشد به معنای این است که آب و برق به عنوان دو محصول راهبردی به‌ویژه در امر بهداشت و درمان به موقع عرضه شد و خوشبختانه مشکلی هم پیش‌آمد نکرد. دکتر اردکانیان با مقایسه عملکرد وزارت نیرو اعم از برنامه‌ها، چالش‌ها و راهکارها اظهار داشت: ما به طور

این مدیریت خوب در این بخش شاهد خاموشی‌ها نبودیم و یا این که آثار آن کمتر بوده است. وی ادامه داد: در صنعت برق و محدودیت‌های متعددی که با آن مواجه بودیم، کاری که در وزارت نیرو انجام شده شاهکار است؛ پیداست مدیریت و تدبیری اعمال شده که با منابع بسیار محدود خروجی افتخار آفرین داشته است. دکتر جهانگیری با اشاره به شرایط امروز کشور گفت: این شرایط به معنای بن‌بست نیست که نشود از آن عبور کرد. معاون اول رئیس جمهوری با اشاره به سیلاب‌های سال گذشته و امسال افزود: فشار این حوادث بر وزارت نیرو فوق‌العاده بوده اعم از کرونا، تحریم‌ها و خشکسالی که در سایه مدیریت توانمند مجموعه بوده که توانستید از این حوادث و مخاطرات سربلند بیرون بیاید. معاون اول رئیس جمهور در پایان خاطرنشان کرد: به عنوان مدیران جمهوری اسلامی هنرمان این باید باشد که از دل این مخاطرات و تحریم‌ها افق‌های تازه‌ای را برای کشور بگشاییم و نگذاریم دشمنان این کشور موفق شوند با تهدیدها و مخاطرات مردم را نسبت به آینده کشور مأیوس کنند. برای توسعه پایدار، اصلاح مصرف باید سرلوحه قرار گیرد. وزیر نیرو نیز در این نشست گفت: توسعه‌یابداری نخواهیم داشت مگر این که به طور جدی در عرصه‌های مختلف قانون‌گذاری، نظارت و اجرا، موضوع اصلاح مصرف را سرلوحه کار خودمان قرار دهیم. دکتر اردکانیان اظهار داشت:

برای مشارکت داده شود، اظهار داشت: هر چند منتظر روشن شدن مکانیزم بازگشت سرمایه توسط دولت بودیم، خوشبختانه حال که شرایط برای بازپرداخت سرمایه از محل صرفه‌جویی سوخت فراهم شده، به محض اخذ مصوبه از هیئت وزیران که در دستور کار است با استفاده از بند «و» تبصره یک، این پرداخت‌ها فعال می‌شود.

شاخص‌های راندمان و تلفات برق دچار تغییرات مطلوب شده است

همچنین مدیرعامل شرکت توانیر در این مراسم گفت: با رویکرد جدید مدیریتی شاخص راندمان برق و تلفات آن دچار تغییرات بسیار مطلوب شده و برق به بهترین شکل ممکن به دست مصرف‌کننده می‌رسد. مهندس متولی‌زاده افزود: با طراحی سازوکارهای تشویق محور برق تحویلی به مشترکان به شکل مناسبی به مصرف می‌رسد، درحالی که با این روش بهره‌وری صنعتی نیز در واحدهای صنعتی به شکل قابل‌اعتنایی افزایش یافته است. وی در ادامه با اشاره به این که یکی از وظایف شرکت توانیر نظارت و ارزیابی بر عملکرد است، یادآور شد: تا پیش از این، چنین کاری با درصد خطای بالا انجام می‌شد، اما در حال حاضر بدون دخالت عوامل انسانی



فعال در این عرصه، در بخش نیروگاه‌های تجدیدپذیر و حرارتی علامت دیگری است از اینکه صنعت برق و وزارت نیرو هر چند مبالغ هنگفتی بدهکار است، اما از خوش‌حساب‌ترین و مورد اعتمادترین بدهکاران به همکاران خود در بخش خصوصی است و این اشتیاق به مشارکت بیشتر در طرح‌های بیشتر علامت پابرجایی، پایداری و وفای به عهد است. وزیر نیرو در پایان با بیان اینکه تلاش تمام همکاران ما این است که با برداشتن بارهای مالی از دوش سرمایه‌گذاران به آنها مجال بیشتری

ادامه از صفحه اول

وزیر نیرو همچنین اظهار داشت: در آغاز فصل تابستان، هفته اول تیر برای ما وزارت نیرویی‌ها، علاوه بر هفته مدیریت مصرف آب فرصتی است که ارتباط خود را با مردم در این زمینه فعال‌تر کرده و به خود و هم‌وطنان، بیشتر یادآوری کنیم که چقدر مهم است در کنار همه تلاش‌ها برای تولید و عرضه این دو محصول راهبردی (آب و انرژی)، سهم و نقش خودمان را در رعایت آداب و عادات صحیح‌تر در مصرف این دوا یفا کرده و از این جهت زندگی را برای خود و فرزندانمان توأم با رفاه و آسایش بیشتر رقم بزنیم. وی با اشاره به هفته هشتم پویش # هر هفته- الف- ب- ایران افزود: با اتکال به تجربه موفق پویش در نیمسال ۹۸ با اتمام ۲۲۷ طرح با سرمایه بیش از ۳۳ هزار میلیارد تومان، امسال را با ظرفیت بیشتر و ابعاد وسیع‌تری آغاز کردیم و تا پایان امسال، ۲۵۰ پروژه بزرگ آب، برق و فاضلاب به بهره‌برداری خواهد رسید. اگرچه

پیش بینی افزایش ۶۰ هزار مگاواتی پیک مصرف در سال جاری

همچنین معاون برق و انرژی وزیر نیرو در این نشست پیش بینی کرد که پیک مصرف سال ۹۹ با در نظر گرفتن مدیریت مصرف به ۶۰ هزار مگاوات برسد. مهندس حائری با اشاره به این که امسال بیشترین پیک مصرف برق در روز سه شنبه هفته گذشته و به میزان ۵۶ هزار و ۴۴۰ مگاوات بود، یادآور شد: در سال گذشته هم بیشترین میزان مصرف ۲۶ خرداد ماه و به میزان ۵۴ هزار و ۱۴۰ مگاوات بود که نشان می دهد ۲ هزار و ۳۰۰ مگاوات در یک شرایط مساوی افزایش مصرف داشتیم. وی همچنین با بیان این که سالانه حدود ۵ هزار مگاوات به ظرفیت تعمیرات ما اضافه می شود، اظهار داشت: عمر بیش از ۳۰ درصد واحدهای نیروگاهی بیش از ۲۰ سال است. معاون برق و انرژی وزیر نیرو از انجام تعمیرات سالانه به عنوان یکی از اقدامات وزارت نیرو در چارچوب برنامه خاموشی صفر نام برد و افزود: از تابستان سال گذشته تاکنون ۱۴۳۳ مگاوات ظرفیت نامی و ۹۰۰ مگاوات ظرفیت عملی وارد مدار شده است. وی گفت: از دو سال پیش یک سری برنامه های جدی را برای مدیریت مصرف پیاده کردیم و تعهد داریم که این کار را انجام دهیم. مهندس حائری در پایان گفت: سال گذشته در یک درصد رشد پیک مصرف، بخش صنعت ۶ درصد و مجموع انرژی ۴ درصد رشد داشت. **تمرکز بخش برق بر اقدامات سازوکاری** مدیرعامل شرکت توانیر با

مقایسه شاخص های صنعت برق با رشد جمعیت گفت: سالانه بیش از یک میلیون مشترک جدید به شبکه ما اضافه می شود. مهندس متولی زاده اظهار داشت: بیش از هزار مگاوات هم سالانه به مصرف صنعتی کشور اضافه می شود.

نیز گفت: در سال ۹۸ با مبادله موافقتنامه با بیش از ۱۲۰ هزار مشترک صنعتی و کشاورزی، طرح های تشویقی را اجرا کردیم. به گفته وی، با این طرح ها، خوشبختانه ۳۸۷۴ مگاوات در روز پیک کاهش مصرف داشتیم، ۳۵۰



وی ادامه داد: علاوه بر طرح های توسعه ای و ساخت و سازها، تمرکز ما با سیاست های اخیر وزارت نیرو بر اقدام های ساز و کاری است. وی افزود: مهمترین دستاوردی که در هوشمندسازی و تحول دیجیتال مورد انتظار است ارائه خدمات غیرحضوری به صورت ۱۰۰ درصد است که در سال جاری تحقق پیدا خواهد کرد. مدیرعامل شرکت توانیر اضافه کرد: امسال به ۱۰ هزار خانوار عشایر، مولدهای خورشیدی قابل حمل تحویل می شود که شامل یک پتل ۱۰۰ کیلوواتی به همراه تجهیزات آن است که می تواند انرژی برق مورد نیازشان را تامین کند. مهندس متولی زاده همچنین اظهار داشت: بخش عمده ای از شبکه ها به ویژه در روستاها فرسوده است که امسال با سرعت بیشتری در این زمینه تلاش خواهد شد. وی درباره طرح های تشویق محور

زیرساخت ها مثل آب و برق فراهم باشد و خوشبختانه با اقداماتی که وزارت نیرو انجام داده در سراسر نقاط کشور امروز به آب بهداشتی و سالم و برق مورد نیاز دسترسی داریم. معاون اول رئیس جمهور با بیان اینکه وزارت نیرو در سال ۹۸ کارهای مهم و ابتکارات خوبی برای افتتاح برنامه ها در قالب پویش هر هفته: الف-ب-ایران انجام داد، گفت: این مجموعه برای سال ۹۹ همین برنامه ها را به طور کامل تر و بهتر پیش بینی کرده و علاوه بر ساخت و سازها و افتتاح فیزیکی طرح ها، پرداختن به سازوکارها را نیز برنامه ریزی کرده است. دکتر جهانگیری در پایان اقدامات وزارت نیرو را ارزشمند خواند و از دستاوردهای بزرگ خانواده صنعت آب و برق قدردانی کرد. وزیر نیرو نیز در این مراسم گفت: گزارش پویش # هر هفته: الف-ب-ایران، نتیجه وعده ای

میلیارد تومان پاداش همکاری به این مشترکان داده شد و یک اثر آن معادل ۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید و ۷ هزار میلیارد تومان صرفه جویی بوده است. مدیرعامل شرکت توانیر اضافه کرد: در ۱۰ سال گذشته به طور متوسط رشد ۵.۲ درصدی را تجربه کردیم که با ادامه این روند، در ۵ سال آینده پیک ما به بالای ۸۵ هزار مگاوات خواهد رسید. مهندس متولی زاده گفت: با اقدامات تشویقی رشد پیک مصرف تا یک درصد محدود شد که ادامه آن بسیار ضروری است. **رونمایی از دو مجموعه کتاب با حضور معاون اول رئیس جمهور** در پایان این نشست از دو مجموعه کتاب «اولین های برقی» و «وعده ای که وفا شد» با حضور معاون اول رئیس جمهور رونمایی شد. دکتر جهانگیری در آیین رونمایی از این دو کتاب گفت:

بود که در سال ۹۸ با دولت و مردم عزیز بسته شد و خوشبختانه در پایان سال، هر ۲۲۷ طرح در ۳۱ استان کشور به بهره برداری رسید. دکتر اردکانیان تصریح کرد: گزارش این عملکرد به صورت داستان گونه آماده شده و خلاصه آن خدمت مقام معظم رهبری رسید که ایشان فرمودند: «خداوند ان شاء... به شما توفیق دهد، خدا قوت، خداوند شما را کمک کند.» وی ادامه داد: این سرمایه بزرگی برای همه دست اندکاران صنعت آب و برق، خانواده وزارت نیرو و دولت است که ۱۵۳ شرکت مهندسین مشاور و پیمانکاری به همراه ۲۱۴ شرکت تابعه وزارت نیرو بازیگران اصلی تحقق آن بودند. وزیر نیرو با بیان اینکه گزارش «اولین های برقی» ثمره سال ها تلاش همه دست اندکاران صنعت برق کشور است، افزود: امروز صنعت برق به معنای مجموعه خانواده بزرگ دولت و ملت است که بزرگ ترین صنعت در منطقه به شمار می آید. دکتر اردکانیان همچنین اظهار داشت: در سال گذشته برای نخستین بار کاهش تلفات شبکه تک رقی شد، راندمان نیروگاه های حرارتی به حد مطلوب رسید، سرانه تولید برق در کشور (با جمعیت ۸۳ میلیون نفر و ۸۳ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده) به ۱۰۰۰ وات به ازای هر نفر رسید و تا ۲۵ درصد سوخت نیروگاه های تولیدکننده انرژی، غیرفسیلی استفاده شد. وی افزود: این گزارش نیز به استحضار مقام معظم رهبری رسید که ایشان مرقوم فرمودند: «کار برق را با همین جدیت دنبال کنید. فرسودگی شبکه اتصالات هم بسیار مهم است، از زحمات شما و همکارانتان تشکر می کنم.»



تمام اطلاعات و شاخص ها جمع آوری می شود. به گفته مدیرعامل شرکت توانیر، این مرکز به صورت حاکمیتی شکل گرفته و این مدل و روش به شرکتهای زیرمجموعه در شهرستانها نیز تسری پیدا کرده است. مهندس متولی زاده همچنین با اشاره به اینکه کارهای اجرایی مربوط به تجهیز و راه اندازی مرکز پایش توانیر در کمتر از یک ماه انجام شده است، گفت: در حال حاضر در این مرکز دسترسی برخط به ۳۹ سیستم خدمات مشتریان، مراکز اتفاقات برق، مراکز داده کنتورهای هوشمند در شرکت های توزیع و سامانه کنتورهای بازار برق در شرکت مدیریت شبکه برق ایران برقرار شده و امکان پایش و ارزیابی روزانه عملکرد شرکت های زیرمجموعه نیز فراهم شده است. وی با تأکید بر اینکه هم اکنون در کشور خط تولید کنتورهای هوشمند به شکلی جدی وارد کار شده است گفت: در حال حاضر تمام مبادی برق و توزیع در کشور به کنتورهای هوشمند مجهز شده اند و همچنین مشترکان صنعتی نیز دارای کنتورهای هوشمند شده اند و مصرفشان به راحتی رصد می شود. مهندس متولی زاده همچنین تصریح کرد که طراحی و ساخت کنتورهای هوشمند

هم اکنون به قیمت کنتورهای دیجیتال تولید می شود و این کار باعث صرفه جویی چند صد میلیارد تومانی در صنعت برق کشور شده است. وی در پایان به عملکرد مطلوب مدیریتی در زمان پیک مصرف هنگام افزایش دمای هوا اشاره کرد و گفت: خوشبختانه چالش به وجود آمده بین تولید و افزایش مصرف با دقت مدیریتی رفع شده است. **تحول دیجیتال و هوشمندسازی برق با راه اندازی مرکز پایش** معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر

و شرکت توانیر در جایگاه حاکمیتی، نقش قانونگذار و نظارت بر اجرا را ایفا می کند. به گفته وی، حدود ۳۵ شاخص برای شرکت های توزیع در حوزه های خدمات مشترکان، قابلیت اطمینان شبکه، کیفیت برق، کاهش تلفات، مدیریت مصرف و شاخص های مدیریتی تعریف و احصا شد و منطقه ای نیز از سوی معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی تعریف شده است. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به نصب ۵۰۰ هزار کنتور هوشمند برای مشترکان بزرگ، تعداد مشترکان دیماندی بالای ۳۰ کیلووات را حدود ۴۰۰ هزار و مشترکان چاه های کشاورزی را ۱۱۰ هزار مشترک ذکر کرد که به همراه مشترکان دولتی و در قالب تفاهم نامه با برنامه های مدیریت بار همکاری می کنند. مهندس رخشانی مهر خاطر نشان کرد: مرکز پایش مصرف، وظیفه تحلیل و پایش بار مصرفی مشترکان را به خصوص در ایام پیک شبکه برعهده دارد و پایش مصرف برق، کاربرد اصلی مرکز پایش صنعت برق در فصل پیک شبکه محسوب می شود.

دیگر سخنران این مراسم بود که گفت: تحول دیجیتال و هوشمندسازی برق را با راه اندازی مرکز پایش با قاطعیت پیگیری می کنیم. مهندس رخشانی مهر با بیان این که این مرکز یکی از ارکان اصلی هوشمندسازی برق است، خاطر نشان کرد: نقشه راه هوشمندسازی شرکت توانیر مشتمل بر ۳ بازیگر اصلی شامل مشترک هوشمند، شرکت برق هوشمند و حاکمیت هوشمندشده است. وی افزود: مرکز پایش صنعت برق ابزاری برای حاکمیت هوشمند در صنعت برق است که وزارت نیرو

قدردانی مقام معظم رهبری از تلاشهای انجام شده در صنعت آب و برق

دهگانه مهم می‌توان به تک‌رقمی شدن تلفات شبکه توزیع نیروی برق کشور و همچنین کاهش رشد اوج توان مصرفی برای کشور به یک درصد در سال ۹۸ که یک طرح ملی و بزرگ وسعت ایران اسلامی بود نام برد و از مزایای آن یکایک مردم ایران بهره‌مند شدند. از جنبه‌های مهم و با اهمیت دستیابی به این سطح از فناوری در بخش برق این است که چرخه تولید، انتقال و توزیع برق از فرایند پیچیده و توأم با فناوری‌های پیشرفته برخوردار است و در برخی حوزه‌ها فقط چند کشور به دنبال انحصار فناوری آن بوده‌اند اما جوانان صنعت برق در شرکت توانیر و مجموعه‌های مدیریت شبکه، برق‌های منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع با اتکا به ظرفیت‌های ارزشمند محققان و متخصصان داخلی برای رفع وابستگی آن تلاش کرده‌اند و این طرح‌های مهم را به سرانجام رساندند به گونه‌ای که با وجود تحریم‌های بسیار ناجوانمردانه به ویژه در حوزه فناوری‌های پیشرفته و انحصاری صنعت برق، لحظه‌ای نبض برق متوقف نبوده و همه مردم به اهمیت برق مستمر و پایدار اذعان دارند. و حال در آغازین روزهای دوران اوج مصرف برق در تابستان ۹۹، صنعت برقی که پیوسته و بی‌وقفه برای اعتلای این صنعت و خدمت‌رسانی به مردم عزیز در تلاش و تکاپو بوده است از مردم فقط یک تقاضا دارد، همدلی و همراهی برای استفاده بهینه از نعمت برق تا همگان در سراسر ایران از آن بهره‌مند باشند.

به یک سطح خودکفایی غرور آفرین است که از همان ابتدای سال‌های پس از پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی ایران، تلاشگران صنعت برق برای دستیابی به آن برنامه‌ریزی داشته و بی‌وقفه برای تحقق آن در تلاش بوده‌اند. حال در دولت تدبیر و امید، تلاش مجموعه همکاران بخش برق در مجموعه وزارت نیرو دستاوردهای ارزشمندی را برای سال ۱۳۹۸ رقم زد. ۱۰ دستاورد فناورانه در حوزه برق که برای نخستین بار در کشور در سال گذشته به همت همین جوانان ایرانی به دست آمد و در بسیاری از حوزه‌ها حیرت جهانیان را از پیشرفت در اوج تحریم‌های ناجوانمردانه برانگیخت. گزارش این اولین دستاوردها از سوی وزیر نیرو به محضر دکتر روحانی رئیس جمهوری تقدیم شد که ایشان مرقوم داشتند: از مجموعه وزارت نیرو و شخص وزیر برای دستیابی به این دستاوردهای مهم در صنعت برق تقدیر و تشکر می‌نمایم. این تقدیر از سوی عالی‌ترین مقام اجرایی کشور نقطه نور و امیدی برای تلاشگران صنعت برق کشور بود که توانستند مسوولیت خطیر خدمت‌رسانی به مردم را در کنار سایر ارکان نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران به سرانجام شایسته رسانده و در نزد ملت ایران سرفراز باشند. از جمله این دستاوردهای

۹۰٫۷۶ درصد رسید. از مهم‌ترین دستاوردهای حاصل از این میزان کاهش تلفات، می‌توان به صرفه‌جویی حدود ۵۰ هزار میلیارد تومانی ناشی از آزادسازی ۳۲۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه‌ها و شبکه‌های انتقال، کاهش مجموعاً ۱۶ میلیارد مترمکعب مصرف سوخت نیروگاه‌ها و جلوگیری از انتشار ۴۲ میلیون تن گازهای آلاینده زیست محیطی طی حدود ۶ سال گذشته که معادل عملکرد ۳ برابر جنگل‌های شمال ایران است اشاره کرد. بدون تردید این عنایت ویژه و ابراز لطف مقام معظم رهبری، بار مسوولیت و عزم تمامی همکاران پرتلاش صنعت برق را برای تداوم این حرکت جهادی و به ثمر رساندن طرح‌های خدمت‌رسانی در تامین برق مستمر و پایدار برای مردم سرفراز ایران اسلامی، مضاعف می‌سازد. صد سال پیش که برق برای نخستین بار در کشور به میان مردم آمد کمتر کسی تصور می‌کرد که با این سرعت، ضریب نفوذی کامل در زندگی ما پیدا کند. حضور بی‌بدیل برق در زندگی اجتماعی که حتی سلامتی مردم نیز به وجود نعمت برق پیوند خورده است. حتی در این روزهای گرم، نفس کشیدن هم بدون برق سخت شده است. اما آنچه که به اندازه مزایای برق در جامعه مهم است، دستیابی

در پی ارائه گزارش دستاوردهای پویش هر هفته - الف- ب- ایران در سال ۹۸ از سوی وزیر نیرو به مقام معظم رهبری، معظم‌له از تلاشها و اقدامات انجام شده وزارت نیرو قدردانی کردند. به گزارش سایت خبری شرکت توانیر، در هفته آخر خرداد ماه گذشته بود که دکتر اردکانیان وزیر نیرو، گزارش دستاوردهای پویش هر هفته - الف- ب- ایران در سال ۹۸ به همراه اهم برنامه‌های وزارت نیرو در سال جبهش تولید را به محضر مقام معظم رهبری تقدیم کرد و در پی آن معظم‌له از تلاش‌های بعمل آمده قدردانی فرموده و مرقوم داشتند: «خداوند انشا... به شما توفیق دهد، خدا قوت، خداوند شما را کمک کند.» این پیام روحیه بخش و دعای خیر ایشان، بارقه امیدبخش و وصف‌ناپذیر در دل سخت‌کوشان صنعت برق برتاباند. به عنوان نمونه شرکت توانیر توانست تلفات برق در شبکه‌های توزیع را به رقم زیر ۱۰ درصد برساند. این طرح هم‌راستا با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی ابلاغی از سوی معظم‌له با اقدامات موثر در زمینه توسعه، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع برق و نیز مقابله مستمر با استفاده غیرمجاز از برق انجام شده است. در این طرح با برنامه‌ریزی و تلاش جهادی انجام شده طی سال ۱۳۹۸ و به همت مجموعه شرکت‌های توزیع برق، برای نخستین بار در تاریخ صنعت برق کشور تلفات انرژی در بخش توزیع برق تک رقمی شده و به رقم



آغاز اجرای طرح سیستم یکپارچه مالی-اداری-عمومی در برق منطقه‌ای زنجان

مصرف و جلب همکاری آنان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس علی خلیجی مدیرعامل شرکت در این نشست گفت: یکی از مسائل مهمی که امروز صنعت برق کشور با آن مواجه است اجرای برنامه‌ها و مسائل مرتبط با کاهش پیک بار و مدیریت مصرف است. وی با بیان اینکه امسال مشکلات صنعت برق نسبت به سال‌های گذشته روند صعودی را نشان می‌دهد، گفت: امروزه نیاز مبرم مردم به برق بسیار ضروری است و یک لحظه نبود آن غیرقابل تصور است. وی از صنایع خواست با استفاده از امکانات دیزل ژنراتورهای خود در ايام پیک و اجرای برنامه‌های ذخیره عملیاتی و برنامه تعطیلات و تعمیرات و جابه‌جایی بار و... هم از برنامه‌های انگیزشی و تشویقی شرکت توانیر بهره‌مند شوند و هم در جلوگیری از اعمال خاموشی صنعت برق را یاری کنند.



مهندسی مجدد سازمان، ساده‌سازی و استاندارد شدن روش‌ها را از مزایای این طرح برشمرد.
نشست هم‌اندیشی با مشتری کان اختصاصی برق منطقه‌ای زنجان
نشست هم‌اندیشی با مشتری کان اختصاصی برق منطقه‌ای زنجان با توجه به اهمیت موضوع مدیریت

نیاز، پیاده‌سازی این طرح را افزایش بازدهی سازمانی در زمان کوتاه به علت امکان برنامه‌ریزی بهینه، یکپارچگی در حوزه‌های اطلاعات، فرآیندها، برنامه‌های کاربردی، امکان کنترل و مانیتورینگ، کنترل بهتر و موثرتر بودجه در نتیجه بهبود برنامه‌ریزی فرآیندهای مالی، فرصتی برای

مراسم افتتاح طرح سیستم یکپارچه مالی-اداری-عمومی در برق منطقه‌ای زنجان به صورت ویدیوکنفرانس با وزارت نیرو برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، در ابتدای این جلسه مهندس آذر دهستانی مدیرکل دفتر فناوری اطلاعات و آمار وزارت نیرو با بیان این که مکانیزه کردن در بهبود فرایندها موثر خواهد بود بر حمایت و پشتیبانی مدیریت ارشد سازمان در ادامه راه این طرح و طراحی زیرساخت مناسب برای آن تاکید کرد. در ادامه مهندس خلیجی مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان این طرح را یکی از پیچیده‌ترین طرح‌های دو سال آینده این شرکت عنوان کرد و جامعیت آن را از اهداف این طرح دانست. در این جلسه مهندس علی‌آبادی معاون برنامه‌ریزی و تحقیقات برق منطقه‌ای زنجان

پست ۲۳۰ کیلوولت خضر آباد اشکذر به بهره‌برداری رسید



همچنین فعال کردن شرکتهای خدمات انرژی برای ممیزی انرژی ادارات و استارت آپها برای کاهش مصرف انرژی را از برنامه‌های سال ۹۹ وزارت نیرو و استان اعلام کرد. اسدی همچنین با اشاره به بیش از ۳۳۰ روز آفتابی در سال وجود شبکه‌های الکتریکی مناسب و پایدار در استان، گفت: یزد از لحاظ نیروگاههای خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور رتبه اول را دارد و ۷ شرکت با ظرفیت ۵۸۵ مگاوات در مدار بهره‌برداری هستند که امیدواریم این میزان تا پایان سال جاری به ۷۰ مگاوات برسد.

اجرای طرح کنترل بار سرمایشی ادارات در استان یزد

سومین نشست هفتگی کارگروه کاهش پیک بار استان در سال ۹۹ با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد و اعضای این ستاد برگزار شد.

به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد در این نشست با اشاره به تاکید شرکت توانیر به برگزاری جلسات کاهش پیک به صورت هفتگی گفت: وضعیت مصرف و عملکرد پیک استان‌ها به صورت روزانه توسط دیسپاچینگ ملی پایش می‌شود. وی رعایت محدودیت‌های هفتگی صنایع برای پیک بار را الزامی دانست و ضرورت استمرار هماهنگی با صنایع را به منظور رعایت کامل دستورالعمل شرکت توانیر یادآور شد. وی با اشاره به کاهش سقف محدودیت‌های هفتگی اعلام شده برای پیک بار یزد، پیگیری در جهت اصلاح این مورد را با توجه به افزایش دمای هوا استان خواستار شد.

در ادامه محمدجواد جلیلی معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع برق استان یزد، کنترل و کاهش بار سرمایشی ادارات استان را ضروری دانست و افزود: ضمن بررسی الگوی مصرف ادارات استان، هماهنگی لازم به منظور قطع سیستم سرمایشی سی دقیقه قبل یا همزمان با پایان ساعت کاری ادارات انجام شده است. استفاده از ظرفیت استارت آپها برای گذر موفق از پیک بار سال ۹۹ نیز از دیگر موارد مطرح شده در سومین نشست ستاد کاهش پیک بار بود. در ادامه این نشست، ضمن بررسی موارد اجرایی صورت‌جلسات قبل، رییس اداره بهره‌برداری برق منطقه‌ای و همچنین مدیردیسپاچینگ و مدیردفتر مدیریت مصرف شرکت توزیع نیروی برق استان، گزارشی از سقف محدودیت‌های هفتگی اعلام‌شده و اقدامات انجام‌شده در جهت مدیریت بار شبکه را در طول هفته گذشته ارائه کردند.

راهبردهای سرمایش پایدار تا سال ۲۰۵۰ در گزارش بانک جهانی، تأثیر یون‌های منفی در آسایش حرارتی، دستگاه کم هزینه ضد عفونی دست، اثرات گیاهان با طبع سرد در خنک‌سازی بدن و پوشیدنی‌های خنک؛ بخشی از مطالعات این مرکز بود که در این نشست ارائه شد.

پیش بینی پیک بار ۱۸۳۵ مگاواتی استان یزد

مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد با اشاره به این که نیاز مصرف استان در سال گذشته ۱۶۶۸ مگاوات بود که نسبت به سال ۹۷ به میزان ۸۵ درصد رشد داشته و پیش‌بینی می‌شود در سال ۹۹ این میزان به ۱۸۳۵ مگاوات برسد. مهندس اسدی با اشاره به اختلاف ۲۳ هزار مگاواتی اختلاف پیک بار کشور در تابستان و زمستان که عمدتاً ناشی از بار سرمایشی است، افزود: در کل سال، پیک بار در حدود ۵۰۰ ساعت از ۸۷۶۰ ساعت در سال است. اسدی راهکارهای طرح تعطیلات و تعمیرات صنایع، ذخیره عملیاتی، طرح اوج بار از ساعت ۱۲ تا ۱۸ و مولدهای خود تامین؛ را از جمله راهکارهای تشویقی همراه با پاداش اعلام کرد و خواستار تعامل دوسویه با جامعه، اصحاب رسانه و نخبانان برای استفاده بیشتر از پتانسیل و نظرات آنها شد. مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد در ادامه افزود: تعمیرات و توسعه بخش‌های صنعت برق استان از جمله شبکه‌های انتقال، فوق توزیع، نیروگاه‌ها و شبکه توزیع حتی در زمان تعطیلات نوروزی و محدودیت‌های کرونا انجام شده و امیدواریم با همکاری و مشارکت مردم و صاحبان صنایع، تابستان بدون خاموشی را پشت سر بگذاریم. وی

به صورت پست‌های در فضای بسته، باهدف تامین برق مشترکان صنعتی، کاهش افت ولتاژ و کاهش تلفات در شهرستان میبد در دست احداث است و شامل دو بی‌خط ورودی، دو بی‌ترانس ۶۳ کیلوولت و ۱۶ فیدر خروجی ۲۰ کیلوولت است. دهقانی اعتبار پست ۶۳ کیلوولت مزرعه کلاتر را ۲۸۰ میلیارد ریال اعلام و پیش‌بینی کرد این طرح سال آینده وارد مدار شود.

تشریح دستاوردهای مرکز پژوهش‌های خورشیدی یزد

مجری طرح پژوهش‌های خورشیدی برق منطقه‌ای یزد ضمن تشریح رویکرد و برنامه‌های این مرکز، به مقایسه مفاهیم اکتیو و پسیو در تامین انرژی پرداخت و با بیان مزایای اقدامات پسیو، این فعالیت‌ها را از رویکردهای مطالعاتی این مرکز بیان کرد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی،

پست ۲۳۰.۶۳ کیلوولت خضرآباد و خطوط ۲۳۰ کیلوولت متصل به آن در شهرستان اشکذر (شهرک صنعتی فولاد) قبل از پیک بار سال جاری به بهره‌برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای یزد، حمیدرضا سرداری مدیر دفتر مهندسی طرح‌ها و مجری این طرح با اعلام این خبر افزود: این طرح شامل احداث دوی خط ۲۳۰ کیلوولت، با آرایش رینگ ۴ کلیدی، نصب و راه‌اندازی دو دستگاه ترانسفورماتور ۲۳۰ به ۶۳ کیلوولت هر یک به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات آمپر به همراه توسعه باسبار و تکمیل بی کولپاژ ۶۳ کیلوولت بوده است. وی گفت: این طرح با هدف تأمین بار مشترکان شهرک فولاد، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و کاهش تلفات؛ قبل از پیک بار سال جاری و با مشارکت بخش خصوصی با اعتباری بالغ بر ۳۰۰ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسیده است. سیدمهدی جعفری مجری خط ۲۳۰ کیلوولت تغذیه پست خضرآباد نیز با اشاره به ورود و خروج یکی از مدارهای خط یزد - اردکان در پست خضرآباد افزود: طول خط تازه احداث شده ۲.۵ کیلومتر و هادی آن از نوع کاناری است. وی گفت: برای اعمال کمترین زمان خاموشی به مشترکان شهرک فولاد، عملیات تکمیل اتصالات ۲۳۰ کیلوولت در دو مرحله و بر روی هر کدام از مدارها انجام شد.

تامین ترانسفورماتورهای قدرت طرح احداث پست ۶۳ کیلوولت مزرعه کلاتر یزد

دو دستگاه ترانسفورماتور قدرت ۴۰ مگاوات آمپر به محل طرح پست ۶۳.۲۰ کیلوولت مزرعه کلاتر حمل و تخلیه شد. به گزارش همین روابط عمومی، حمیددهقانی



مجری طرح با اعلام این خبر گفت: عملیات ساخت، تست و تحویل دو دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت ۴۰ مگاوات آمپر به تازگی پایان یافته و این ترانس‌ها در محل طرح تخلیه شده است. مهندس دهقانی ادامه داد: پست مزرعه کلاتر

امیر شریف‌یزدی قابلیت‌های سایت مرکز پژوهش‌های خورشیدی یزد، آسایش حرارتی، راهکارهای کم هزینه کاهش انرژی خنک‌سازی فضای داخلی ساختمان، مدل‌سازی پست‌های مسقف و ارائه راهکار برای خنک‌سازی آن‌ها،

جابه‌جایی ترانسفورماتورهای فوق توزیع در برق منطقه‌ای آذربایجان

تعدادی از ترانسفورماتورهای پست‌های فوق توزیع در استان آذربایجان شرقی با هزینه‌ای حدود ۶ میلیارد ریال جابه‌جا و تعویض شدند.



به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای آذربایجان، دکتر افشین روشن میلانی مدیر عامل شرکت با اعلام این خبر گفت: این اقدام، جزو برنامه‌های پیش‌بینی شده برای مدیریت پیک بار تابستان سال ۹۹ بوده و همه ساله نسبت به شرایط بار منطقه و باهدف تأمین مطمئن برق به مشترکان بخش‌های مختلف، برای افزایش بهره‌وری و متعادل‌سازی بار، این چپش در برخی از پست‌های استان‌های تحت پوشش انجام می‌شود. دکتر میلانی در تشریح اهداف این اقدامات گفت: اجرای این طرح‌ها موجب شد که توزیع بار و استفاده از ظرفیت

ترانسفورماتورها در سطح منطقه متعادل تر شود. مهندس اسدزاده معاون بهره‌برداری شرکت نیز با اشاره به بروز حادثه ترانسفورماتور (در اواخر سال گذشته) در پست خسروشهر و همچنین با تاکید بر اهمیت ضرورت افزایش ظرفیت و متعادل سازی بارگذاری در پست‌ها، گفت: با توجه به محدودیت زمانی تا پیک

معاون بهره‌برداری با بیان موضوع جابه‌جایی ترانس‌های پست‌ها و لزوم بارگذاری متعادل در شبکه افزود: در سالهای اخیر و طی ۴ سال گذشته تعدادی ترانسفورماتور در پست‌های فوق توزیع در سطح منطقه جابه‌جا شده‌اند. وی همچنین افزود: برای اجرای این جابه‌جایی ترانس‌ها در پست‌های مذکور، ۸ نفر از کارکنان دفاتر مختلف معاونت بهره‌برداری اعم از دفتر فنی، امور انتقال آذربایجان شرقی، مجری طرح بهینه‌سازی و دفتر بازار برق در قالب دو تیم کاری حضور شبانه‌روزی داشتند که حتی انجام اعتدال‌های کارشناسی، طراحی و نظارت بر عملیات موفق به جابه‌جایی ترانس‌های فوق توزیع مزبور در ایام سرد سال و روزهای سخت کرونایی شدند.

ارزیابی میزان همکاری مشترکان توزیع برق تهران بزرگ در کاهش مصرف برق



تجدیدپذیر و نگاه ویژه دولت به انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر و همچنین افزایش سالانه مصرف انرژی در تهران، استفاده از سلول‌های خورشیدی به منظور تولید برق از اهمیتی دوچندان برخوردار شده است، گفت: با اطلاع رسانی‌های گسترده‌ای که در سال‌های گذشته توسط این شرکت به منظور جلب همکاری مشترکان در جهت راه‌اندازی نیروگاه‌های خورشیدی و برخورداری از منافع حاصل از آن مانند فروش تضمینی برق تولیدی، انجام شد بیش از ۳۵ مگاوات ساعت برق پاک به شبکه توزیع برق پایتخت تزریق شد که این موضوع، صرفه‌جویی قابل ملاحظه‌ای را در کاهش بار شبکه توزیع برق پایتخت، خروج ارز از کشور و تولید آلایندگی‌های زیست محیطی به دنبال داشت. وی با بیان این که ایران با دارا بودن متوسط ۳۰۰ روز آفتابی در سال از ظرفیت مناسبی برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی برخوردار است، افزود: مشترکان تهرانی قادرند با راهنمایی کارشناسان این شرکت، ضمن احداث نیروگاه‌های کوچک در باغ منازل خود، با عقد قرارداد خرید تضمینی طبق قوانین جاری وزارت نیرو اقدام به فروش برق تولید شده توسط این نیروگاه‌ها کنند. مدیر دفتر نظارت بر مولدهای مقیاس کوچک، تولید پراکنده و انرژی‌های نو توزیع برق تهران بزرگ نیز در این خصوص گفت: نیروگاه‌های خورشیدی نصب شده در تهران با قدرت تقریبی ۲۵۰۰ کیلووات، تنها در سال ۱۳۹۸ منجر به جلوگیری از تولید ۲۲۵۴ تن گاز دی‌اکسیدکربن و صرفه‌جویی بیش از ۸۰۰ هزار لیتر نفت خام شده که منافع حاصل از آن با کاشت بیش از ۵۷

همزمان با مانور هماهنگ کشوری، میزان همکاری ۲۱ هزار مشترک بزرگ پایتخت در کاهش مصرف برق تهران ارزیابی شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق تهران بزرگ، به دنبال برگزاری مانور هماهنگ مدیریت مصرف برق که به شکل ویدئو کنفرانس با حضور شرکت‌های توزیع سراسر کشور برگزار شد، مهندس صبوری مدیرعامل شرکت، نقش ادارات دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی در کاهش مصرف برق در ساعات میان روز در تهران را با توجه به داده‌های کسب شده از مانور امروز بسیار پراهمیت دانست و از تمامی مشترکان برق در تهران خواست با رعایت الگوی مصرف تعیین شده و خودداری از استفاده از وسایل برقی پرمصرف در ساعات اوج بار، همیار و همراه خدمتگذاران خود در عرصه صنعت برق باشند. گفتنی است، ۲۵۰ تیم نظارتی نیز وظیفه ارزیابی میدانی ۱۰۰۰ نهاد عمومی در تهران را در ساعات اوج مصرف برق به منظور ارزیابی میزان همکاری این دستگاه‌ها در کاهش مصرف، برعهده دارند.

سلولهای خورشیدی پایتخت آسمان را آبی می‌کنند

مدیرعامل توزیع نیروی برق تهران بزرگ با اشاره به تولید ۳۵ مگاوات ساعت انرژی خورشیدی در پایتخت در سال ۱۳۹۸ از طرح‌های گسترده این شرکت به منظور توسعه تولید انرژی برق با استفاده از سلولهای خورشیدی خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس صبوری با اشاره به این که با توجه به بخشنامه ابلاغی وزارت نیرو و الزام وزارتخانه‌ها، موسسات و شرکت‌های دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی به تامین حداقل ۲۰ درصد از انرژی مصرفی خود از محل انرژی‌های



داد و گفت: با هدف آشنایی با اقدامات انجام شده در جهت بهینه‌سازی پست برق، رینگ سوم به منظور افزایش تاب‌آوری و تقویت شبکه برق این بیمارستان ایجاد شده است. گفتنی است مرکز آموزشی، پژوهشی و درمانی سل و بیماری‌های ریوی دکتر مسیح دانشوری از مهم‌ترین مراکز درمانی کشور به ویژه در درمان بیماران مبتلا به کرونا به شمار می‌رود.

جایگزینی شبکه هوایی منطقه برق بعثت با کابل خودنگهدار

با هدف بهبود ارائه خدمات و افزایش پایداری شبکه توزیع برق در پایتخت، سراسر شبکه هوایی توزیع برق در محدوده منطقه برق بعثت به طول بیش از ۴۷۰ کیلومتر، با کابل خودنگهدار، جایگزین شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، فرشید داودی مدیر منطقه برق بعثت گفت: این منطقه دارای ۹۰۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف است که از این میزان، ۴۷۰ کیلومتر آن به شکل شبکه هوایی است.



وی افزود: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده به منظور جلوگیری از بروز خاموشی‌های ناخواسته ناشی از سرقت کابل‌های مسی و همچنین افزایش پایداری و تاب‌آوری و زیباسازی شبکه و تامین رضایت مشترکان، تعویض شبکه هوایی سیمی این منطقه با کابل خودنگهدار به منظور اهداف شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در دستور کار قرار گرفته و با تلاش نیروهای اجرایی و عملیاتی، تمامی شبکه هوایی منطقه برق بعثت با طولی بالغ بر ۴۷۰ کیلومتر به شکل کامل با کابل خودنگهدار، جایگزین شد. داودی همچنین از اصلاح کابل و تابلوهای انشعابهای مشترکان در زمان اجرای این طرح خبر داد و افزود: در حدود ۸۰ درصد از مشترکان این منطقه در محدوده شهرداری منطقه ۱۵ تهران و سایر مشترکان نیز در محدوده شهرداری منطقه ۱۶ قرار دارند.

بهبودی شبکه برق بیمارستان مسیح دانشوری

دکتر ولایتی رییس بیمارستان مسیح دانشوری، در بازدید از طرح اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق این بیمارستان، از اقدامات انجام شده و تلاش‌های مدیر و کارکنان منطقه برق نیاوران در توسعه و تقویت شبکه برق مراکز درمانی به منظور ارائه خدمات هرچه بهتر به بیماران در شرایط فعلی کشور، قدردانی و این اقدامات را گامی موثر در بهبود روند ارائه خدمات به بیماران دانست. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، در جریان این بازدید افشین طوسی مدیر منطقه برق نیاوران با اشاره به برنامه‌ریزی‌های انجام شده به منظور افزایش هرچه بیشتر پایداری شبکه توزیع برق به ویژه مراکز درمانی و بهداشتی که در حال حاضر به دلیل شیوع بیماری کرونا، با حجم قابل توجهی از مراجعات مردمی مواجهه هستند، از اصلاح و توسعه شبکه برق بیمارستان مسیح دانشوری به عنوان یکی از مهم‌ترین مراکز درمان بیماران مبتلا به کرونا در پایتخت خبر

صنعت پرخطر برق که نیاز به هوشیاری و تخصص بالایی دارد. توزیع برق زنجان

* مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان با حضور در مرکز سامد (سامانه الکترونیکی مردم و دولت) پاسخگوی مشکلات شهروندان استان در حوزه توزیع برق شد. دفتر مدیریت عملکرد، بازرسی و امور حقوقی استانداری زنجان با دعوت از مدیران استانی جهت حضور در مرکز سامد به منظور پاسخ‌گویی به درخواست‌های مردم استان را در دستور خود دارد و این هفته مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان میهمان این مرکز و پاسخ‌گویی شهروندان استان بود. علیرضا پسر از پایان این نشست گفت: سامانه سامد بستر مناسبی برای ارتباط موثر و تعامل میان مردم و مسوولان را ایجاد کرده است و این ارتباط نزدیک موجب رضایت بیشتر شهروندان از عملکرد دستگاهها خواهد شد. علیرضا تاکید کرد: درخواست‌هایی که از سوی شهروندان در تماس با این سامانه مطرح شده است پیگیری و اطلاع‌رسانی خواهد شد.

توزیع برق خراسان جنوبی

* معاون شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی گفت: بهای برق چاههای کشاورزی در صورت همکاری در برنامه‌های کاهش پیک بار تابستان رایگان محاسبه می‌شود.

مهر- مهریز و پست یزد مهر بازدید کرد. مهندس اسدی در این بازدید با توجه به پیک بار تابستان ۱۳۹۹، خواستار تسریع در اجرا و راه‌اندازی طرح‌های خط و پست سراسری شد.

توزیع برق استان البرز

* نشست مشترک رییس شورای شهر کرج، مدیرعامل برق استان به همراه معاونان و شهردار کرج پیرامون ساخت و سازهای غیرمجاز و مبلغان شهری برگزار شد. گفتنی است با توجه به طرح موضوع مبلغان شهری و رابطه آن با شبکه‌های توزیع برق و تامین روشنایی معابر مناسب در این زمینه مقرر شد توزیع برق استان البرز و شهرداری در این زمینه پیرو تفاهم‌نامه قبلی موجود همکاری مستمر داشته باشند.

توزیع برق شمال کرمان

* مراسم تجلیل از کارگران نمونه ایمنی امور برق جنوب غرب (خواجه) در مدیریت توزیع برق کرمان برگزار شد. مجید عمادآبادی مدیر امور برق جنوب غرب کرمان در این مراسم گفت: ارزش والای کار با بحث ایمنی عجین شده است و اگر کار با ایمنی همراه نباشد و در سلامت کامل انجام نشود، تهدیدی برای فرد و اجتماع است. وی با بیان اینکه ترکیب کار و ایمنی از اهمیت بسیار زیادی برخوردار است، افزود: شرط اول کار، ایمنی است به ویژه در

برق منطقه‌ای یزد

* نشست آموزشی نشست استقرار نظام آراستگی 5S و کاربردهای آن در محل کار و زندگی با حضور جمعی از بانوان برق منطقه‌ای یزد برگزار شد. شیما شیرزادی در این نشست به تعریف نظام 5S و مفاهیم آن پرداخت و تأثیرات این نظام را در بهبود سرعت عمل، دسترسی و افزایش کیفیت و بازدهی فعالیت‌های روزانه برشمرد. گفتنی است، برنامه‌ریزی جهت استفاده از پتانسیل بانوان برای ارائه مطالب و باهدف انتقال دانش، شناسایی توانمندی‌ها و تجربیات بانوان، افزایش خودباوری، تقویت مهارت‌های ارتباطی و آشنایی با فعالیت‌های دیگر واحدهای سازمان، در دستور کار مشاور امور زنان و خانواده برق منطقه‌ای یزد قرار دارد که با همکاری تیم دانش این شرکت، نشست‌های مرتبط برگزار خواهد شد.

* مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد به همراه معاون طرح و توسعه و مجریان طرح‌ها از طرح‌های پست سراسری، خط ۶۳ کیلوولت مهرگان- سریزد، خط ۶۳ کیلوولت مهرگان- یزد

بررسی مراحل اجرایی پست ۴۰۰ کیلوولت ناریوران



رفع موانع ایجاد شده، در حین انجام طرح است. این ماهیت طراحی و ساخت دارد، از این رو دارای ملاحظات مخصوص به خود است. از آن جهت که این طرح جزو نیازهای صنعت برق کشور محسوب می‌شود و با عنایت به اینکه سال ۹۹ به نام سال جهش تولید مزین شده است؛ از این رو این طرح تحقیقاتی از اهمیت ویژه‌ای در صنعت برق برخوردار است. هدف از انجام این طرح تحقیقاتی، طراحی



نخستین جلسه کمیته تحقیقات شرکت با حضور مدیرعامل، معاونان و مدیر دفتر تحقیقات و کنترل کیفیت تجهیزات، برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس فردین عنایتی، مدیر دفتر تحقیقات و کنترل کیفیت تجهیزات به عنوان دبیر کمیته گفت: هدف از برگزاری این جلسه بحث و تبادل نظر در مورد نیازهای پژوهشی و بررسی و تصویب اولویت‌های تحقیقاتی به منظور پیشبرد اهداف و سیاست‌گذاری‌های حوزه تحقیقات در سال جاری، بوده است. گفتنی است در این نشست از ۴۱ مورد اولویت تحقیقاتی تدوین شده، ۱۵ اولویت مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفته که نهایتاً ۱۱ اولویت پژوهشی به تایید کمیته رسیده است.

بررسی فیدرهای ۶۳ کیلوولت پست ۲۳۰ کیلوولت بهشهر

معاونان طرح و توسعه و برنامه‌ریزی و تحقیقات برق منطقه‌ای مازندران از مراحل اجرای پست ۲۳۰ کیلوولت بهشهر بازدید کردند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در این بازدید که به همراه مشاور و پیمانکار پست ۲۳۰ کیلوولت بهشهر انجام شد، وضعیت فیدرهای ۶۳ کیلوولت این پست و اجرای مراحل پایانی آن مورد بررسی و تبادل نظر قرار گرفت. پایدار شبکه انتقال، تامین نیاز مصرف منطقه بهشهر، کاهش تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع و تعدیل بارگذاری پست‌های انتقال مجاور از اهداف و اثرات اجرایی این طرح است. گفتنی است ۶۵ درصد روند اجرای این طرح با مبلغ ۴۱۰ میلیارد ریال اجرا و برای اتمام آن ۱۵۰ میلیارد ریال اعتبار پیش‌بینی شده است.

مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، از مراحل اجرایی پست ۴۰۰ کیلوولت ناریوران بازدید کرد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای مازندران، در این بازدید که با حضور معاون طرح و توسعه، مشاور و پیمانکار پست ۴۰۰ کیلوولت ناریوران انجام شد، مهندس افضلی با تاکید بر استفاده از همه ظرفیت‌ها و امکانات موجود، خواستار اتمام این طرح در زمان مقرر شد. گفتنی است، هزینه برآورد شده این طرح ۸۷ میلیارد ریال بوده که ۷۵ درصد مراحل تکمیل طرح رو به پایان است. کاهش بار پست‌های مناطق مجاور، تامین برق مطمئن مشترکان، کاهش تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع، پایدار شبکه انتقال، تعدیل بارگذاری پست‌های انتقال از اهداف و اثرات اجرایی این طرح است.

بررسی پیشرفت طرح تحقیقاتی ساخت رخدادنکار زمانی رله‌های حفاظت در سیستم حفاظتی پست انتقال

جلسه پیشرفت فیزیکی طرح تحقیقاتی تحت عنوان «طراحی و ساخت رخدادنکار زمانی رله‌های حفاظت در سیستم حفاظتی پست انتقال» در برق منطقه‌ای مازندران و گلستان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس فردین عنایتی، مدیر دفتر تحقیقات و کنترل کیفیت تجهیزات گفت: امروزه با پیچیده‌تر شدن طرح‌ها، مدیریت طرح به منظور کنترل هزینه، زمان و کیفیت، یک امر ضروری است. هدف از برگزاری این جلسه بحث و تبادل نظر در خصوص اقدامات انجام شده، در دست اقدام، پیشرو و ارائه طریق و مشورت به منظور

افزایش ۱۲ درصدی مصرف برق در استان مرکزی

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان مرکزی گفت: مصرف برق این استان در خرداد امسال نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۲ درصد افزایش یافته است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان مرکزی، محمد اله‌داد گفت: مصرف برق در استان مرکزی در روزهای گذشته به اوج خود رسیده و به مرز ۹۰۰ مگاوات نزدیک شده که در صورت ادامه این روند مشکلات جدی پیش‌رو خواهد بود. وی افزود: قیمت برق مشترکان پرمصرف ۱۶ درصد افزایش می‌یابد و این میزان صرفاً شامل مشترکان می‌شود که بیش از الگوهای تعیین شده مصرف می‌کنند. مهندس اله‌داد، بروز خاموشی و اعمال کمبود را کاملاً وابسته به وضعیت مصرف در کشور دانست و گفت: با 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. گفتنی است، بیش از ۷۳۸ هزار مشترک برق در استان مرکزی وجود دارد که برق آنان از طریق ۱۶ هزار و ۶۱۰ دستگاه ترانسفورماتور و ۲۰ هزار کیلومتر شبکه تامین می‌شود.

مصرف ۲۱ درصد برق استان مرکزی در بخش کشاورزی

مدیر دفتر مدیریت توزیع نیروی برق استان مرکزی گفت: کشاورزی که براساس برنامه‌های پیک‌سازی این شرکت همکاری کنند از برق رایگان بهره‌مند می‌شوند. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس محمد نظام‌آبادی گفت: کشاورزان می‌توانند در ساعات اوج مصرف برق از ساعت ۱۳ تا ۱۷ در بازه زمانی ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور، با خاموش کردن ۴ ساعته موتور پمپ‌های چاه مزارع در دوره پیک مصرف، سایر ۲۰ ساعت شبانه‌روز را به صورت رایگان از برق استفاده کنند. وی گفت: 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 داده‌اند.

تداوم اجرای طرح جهادی بهینه‌سازی شبکه‌های برق در استان قم



نسبت به برکناری شبکه قدیمی و احداث شبکه جدید اقدام شد. وی با بیان اینکه در اجرای این طرح یک‌روزه، نزدیک به ۱۲۰۰ متر شبکه خودنگهدار احداث شد، گفت: در اجرای این عملیات در منطقه زنیل‌آباد، ۳ دستگاه جرثقیل و پنج دستگاه سبد بالابر و حضور ۴۳ نفر از نیروهای عملیاتی و خدمات مشترکان از مناطق چهارگانه برق قم فعالیت داشتند. وی افزود: با اجرای این طرح علاوه بر جلوگیری از سرقت کابل‌های مسی، بسیاری از مشکلات ناشی از باد و طوفان و برخورد شاخه درختان با شبکه و بروز اتصال و خاموشی جلوگیری خواهد شد. این طرح در حد فاصل ۲۰ متری امام حسین غربی و یاسمن در استان قم اجرایی شده است.

به منظور آراستگی شبکه توزیع و نیز جلوگیری از سرقت کابل‌های مسی و کاهش خسارت به لوازم برقی مشترکان و تاسیسات توزیع برق، چهارمین طرح جهادی در استان قم اجرایی شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان قم، مهندس رضا مداحی قائم مقام مدیرعامل و مدیر توزیع برق شهرستان قم با اشاره به تداوم طرح جهادی و ضربتی احداث شبکه خودنگهدار در استان قم گفت: با بسیج امکانات مناطق چهارگانه برق استان از قبیل تجهیزات لجستیکی و مشارکت تیم‌های عملیاتی و خدمات مشترکین امور برق مناطق در سریع‌ترین زمان ممکن

محسن بخشایی با اشاره به برنامه‌های تشویقی مدیریت مصرف برق در بخش کشاورزی افزود: در صورت عدم استفاده از انرژی برق در حداقل ۴ ساعت در بازه زمانی ۱۲ ظهر تا ۱۸ شب در تابستان امسال، در قبال هر روز همکاری، ۲۰ ساعت بقیه شبانه‌روز، مصرف برق رایگان است. وی با اشاره به این که برای اجرای طرح فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری و مدیریت انرژی «فهام» این شرکت تاکنون ۱۷۹۹ دستگاه کنتور هوشمند روی چاه‌های آب کشاورزی نصب کرده است، افزود: به منظور اجرای برنامه‌های کاهش پیک بار تابستان و کنترل و مدیریت از راه دور انشعابها، تاکنون طرح تجهیز ۱۶۵۵ چاه کشاورزی به تابلوی هوشمند قطع از راه دور انجام و بقیه نیز در دست اقدام است. بخشایی با بیان اینکه در برنامه کاهش اوج بار تابستان سال جاری، برای بخش کشاورزی ۷۵ مگاوات از سوی شرکت توانیر برای استان خراسان جنوبی پیش‌بینی شده، گفت: در سال گذشته ۲۴۱ مشترک کشاورزی با این شرکت همکاری داشته و مبلغ ۱۴۳۰ میلیون ریال پاداش همکاری در صورت حساب برق مصرفی آنان اعمال شده است.

امضای تفاهم نامه همکاری توزیع برق سمنان با مشترکان برای کاهش پیک بار تابستان

معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق سمنان از انعقاد تفاهم نامه با مشترکان در جهت برنامه زمان بندی کاهش پیک بار تابستان و مدیریت مصرف برق خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، محمدرضا لشکری گفت: به منظور تحقق هدف پیک بار استان در تابستان سال جاری که باید به میزان ۶۷ مگاوات صرفه جویی و مدیریت شود، ۸۰۰ مشترک برق در سطح استان اعلام آمادگی کرده و تفاهم نامه همکاری با این شرکت منعقد شد. وی گفت: با توجه به ازدیاد بار و مصرف برق در فصل تابستان و نیاز همکاری تمامی بخش ها، هر ساله سهمیه کاهش پیک بار تابستان به شرکت ها ابلاغ می شود و در همین زمینه توزیع برق سمنان به منظور جلب همکاری مشترکان، با آنان تفاهم نامه منعقد می کند که بر اساس آن، ۲۵۰ مورد همکاری در بخش صنعتی، ۴۵۰ اشتراک کشاورزی، ۳۵ مشترک دارای مولد اضطراری، ۲۵ ایستگاه CNG و در بخش های اداری و تجاری نیز ۴۰ تفاهم نامه مبادله شده تا در مواقع ضروری نسبت به تعدیل بار مصرفی و پیشگیری از خاموشی های احتمالی با این شرکت مشارکت کنند. گفتنی است، بیشترین جلب همکاری در تعرفه صنعتی انجام شده است.

انتصاب

عنوان مدیر دفتر مهندسی و نظارت در مدیریت راهبری شبکه معاونت بهره برداری، امیرسعید بردبار به سمت سرپرست مجری طرح خطوط انتقال در معاونت طرح و توسعه، کامران تاج الدینی به سمت مدیر امور تعمیرات و نگهداری در مدیریت بهره برداری سد و نیروگاه تلمبه ذخیره ای سیاه بیشه معاونت بهره برداری منصوب شدند. * طی حکمی از سوی مهندس شیراز جمشیدی مدیرعامل توزیع برق همدان، مهندس ذاکری به عنوان مدیر توزیع برق نهاوند و رضا شیردره به عنوان قائم مقام مدیرعامل و مدیر توزیع برق شهرستان ملایر منصوب شدند. * طی حکمی از سوی مهندس مهدی دادگر مدیرعامل توزیع برق خراسان جنوبی، مهندس ابوزر سلطانی به عنوان مدیر توزیع برق شهرستان نهبندان منصوب شد.

* طی حکمی از سوی مهندس متولی زاده رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، مصطفی معصومی یخدان به عنوان عضو اصلی هیات مدیره برق منطقه ای یزد منصوب شد. * با صدور احکام جداگانه ای از سوی مهندس رسول قسمت سرپرست شرکت برق منطقه ای تهران، مهندس احمد حکمت پور به عنوان سرپرست معاونت طرح و توسعه، مجید شریعتی نیا به عنوان سرپرست معاونت منابع انسانی، مهندس امین عدالت پور به عنوان مدیر دفتر فناوری ارتباطات و اطلاعات در معاونت برنامه ریزی و تحقیقات، سعید نظافت به عنوان مدیر امور دیسپاچینگ فوق توزیع در مدیریت راهبری شبکه معاونت بهره برداری، سید حسین اسماعیل نژاد به عنوان مجری طرح اصلاح و بهینه سازی شبکه در معاونت بهره برداری، فرید مصنف به

اجرای طرح «چاوش» در توزیع برق چهارمحال و بختیاری

طرح «چاوش» با هدف مدیریت ولتاژ برق در شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری اجرا می شود.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان چهارمحال و بختیاری مهندس مجید فرهاد مدیرعامل شرکت با اشاره به اهمیت مدیریت ولتاژ برق در استان گفت: با آغاز فصل گرما و به تناوب آن افزایش مصرف برق، ولتاژ برق مشترکان از درگاه های مختلف از جمله تجهیزات حفاظتی و دستگاه پروب، مورد پایش و رصد قرار گرفت و مقادیر آن در سامانه های تحلیلی شرکت برق استان از قبیل: BI و VAS تحلیل و بررسی شد. وی افزود: بعد از ارائه نتایج تحلیل مقادیر ولتاژها در کمیته کاهش تلفات و برنامه ریزی توزیع برق استان، تمهیدات لازم در مورد نصب ۳۹ دستگاه ترانسفورماتور کم تلفات و ۵۱ کیلومتر تبدیل سیم به کابل خود نگهدار در نقاط منتخب استان برای اصلاح ولتاژ، تصویب و در دستور کار این شرکت قرار گرفت.

ارتقای توان تخصصی خط گرم در توزیع برق شیراز



استان فارس گفت: اخیرا اطلاع رسانی برای قطع موقت برق با هدف جلوگیری از بروز حادثه در عبور محموله بزرگی ترافیکی به مرکز فوریتهای برق این شرکت اعلام شد. وی گفت: با توجه به آمادگی خوب گروه خط گرم توزیع برق شیراز، امکان عبور این محموله ترافیکی که ۱۲۰ متر طول، ۷ متر عرض و ۹ متر ارتفاع داشت (حدودا به ارتفاع یک ساختمان سه طبقه) فراهم شد بدون اینکه نیاز به قطع برق و برداشته شدن موقتی شبکه وجود داشته باشد. همچنین مسیر عبور این محموله، شهرک صنعتی بزرگ شیراز به سمت جنوب کشور بود که کار با همراهی چهار گروه خط گرم و بدون خاموشی برای هیچ مصرف کننده ای و از زیر شبکه های برق ۲۰ هزار ولت انجام شد. به گفته بیغرض، در این مسیر معمولاً شبکه های ۲۰ کیلو ولت در ارتفاع حدودا ۷.۵ متری از عرض جاده ها عبور کرده است. وی همچنین گفت: تحقق جهش تولید، نیازمند زیرساختها و تسهیل خدماتی نظیر تامین برق مطمئن و پایدار در دراز مدت برای مراکز و واحدهای تولیدی است. وی اضافه کرد: معمولاً برای جابه جایی محموله های ترافیکی حجیم و سنگین و مرتفع، در مسیری که شبکه برق وجود دارد و نیازمند قطع برق و اعمال خاموشیهای سنگین به ویژه به صنایع و واحدهای تولیدی خواهد بود، این شرکت برای به حداقل رساندن این خاموشیها و تسریع در جابه جایی چنین محموله های ترافیکی خاصی، از گروه های خط گرم فرمان از نزدیک استفاده کند.

معاون بهره برداری و دیسپاچینگ توزیع برق شیراز گفت: توان تخصصی گروه خط گرم این شرکت، با هدف تسهیل و تسریع روند حرکتی و دستیابی به جهش تولید، با بهره گیری از ظرفیت داخلی ارتقا یافته است.

به گزارش روابط عمومی توزیع شیراز مهندس منصوری صبا با بیان اینکه شرکت توزیع برق شیراز، از نخستین شرکت هایی است که گروه خط گرم راه اندازی کرد، گفت: از سال ۱۳۸۰ که گروه خط گرم این شرکت راه اندازی شده است، با اجرای برنامه های مداوم آموزشی و بهره گیری از نیروی انسانی متخصص، حرکت مداومی در مسیر ارتقا توان تخصصی این گروه استراتژیک علاوه بر حوزه عملکرد شرکت، در محدوده جنوب کشور را شاهد بوده ایم. وی افزود: با کمک نیروهای جوان متخصص و با اتکالی کامل به ظرفیت داخلی، گروه های خط گرم توزیع برق شیراز توان اجرای طرح های بزرگ و پرچالش را کسب و اقدامات تاثیر گذاری را اجرایی کرده است. معاون بهره برداری و دیسپاچینگ توزیع برق شیراز گفت: تا پیش از این در هنگام اجرای طرح های عمرانی، اگر در مسیر با خطوط برق برخورد می کرد، نیاز به جابه جایی کامل شبکه و خاموشیهای موقتی داشتیم، اقدامی که به دلیل خصوصیت های فنی و مهندسی و اجرایی، هزینه های سنگینی را هم به تناسب به دنبال داشت. در ادامه محسن بیغرض مدیر خط گرم توزیع برق شیراز، در مورد عبور یکی از بزرگترین محموله های ترافیکی از

آماده شدن بسته های سرمایه گذاری نیروگاه ها و اطلس بادی توزیع نیروی برق جنوب کرمان

معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع نیروی برق جنوب کرمان گفت: در تمامی ایستگاه های نصب شده سرعت متوسط باد در ارتفاع ۸۰ متری بیش از ۶ متر بر ثانیه ثبت شده که توجیه فنی ایجاد نیروگاه های بادی را دوچندان می کند.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق جنوب کرمان، محمد سلیمانی ساردو، معاون فروش و خدمات مشترکین این شرکت با بیان جزئیات ایستگاه های بادسنجی در سطح شرکت، اظهار داشت: با توجه به قرار گرفتن حوزه خدمات رسانی توزیع برق جنوب کرمان در کریدور بادی حوزه شرق ایران که پیش بینی می شود بزرگترین ظرفیت بادی جهان را دارا است، این شرکت اقدام به نصب ۵ ایستگاه بادسنجی با دکل هایی به ارتفاع ۸۱ متر در شهرستان های ریگان، نرماشیر، قلعه گنج، بردسیر و سیرجان کرده است. وی افزود: به همین منظور سرعت باد در ارتفاع های ۴۰، ۶۰ و ۸۰ متری اندازه گیری و ثبت شده و از طریق مشاور مربوطه نسبت به تهیه بسته های سرمایه گذاری با سناریوهای مختلف از جمله طرح های نیروگاه بادی ۱۰ و ۱۰۰ مگاواتی اقدام نموده و این بسته های سرمایه گذاری به اتاق بازرگانی استان، مراکز و شرکت های سرمایه گذاری مرتبط، ارسال شده و همچنین در پورتال شرکت برق جنوب کرمان نیز چکیده آنها قرار داده خواهد شد. سلیمانی در ادامه گفت: در تمامی ایستگاه های نصب شده سرعت متوسط باد در ارتفاع ۸۰ متری بیش از ۶ متر بر ثانیه ثبت شده که توجیه فنی ایجاد نیروگاه های بادی را دوچندان می کند. معاون فروش و خدمات مشترکین، همچنین تاکید کرد: با توجه به استفاده از سایر سنسورهای دیگر غیر از سرعت سنج باد،

همکار محترم آقای علی اهورا کی

درگذشت همسر مکرمه تان را به شما تسلیت گفته و از درگاه حق تعالی برای آن مرحومه اجر جزیل و برای بازماندگان صبر جمیل مسئلت داریم.

روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر

همکار گرامی آقای اسماعیل اسفندیاری

درگذشت پدر بزرگوارتان را به شما و خانواده محترمان تسلیت گفته و از درگاه ایزد منان برای آن مرحوم علو درجات و برای بازماندگان صبر و شکیبایی آرزو مندیم.

روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر و

روابط عمومی شرکت برق منطقه ای خوزستان

خانواده محترم کریمی

درگذشت همکار عزیزمان مهندس جلیل کریمی رییس اداره برق شهرستان اسلام آباد غرب را به شما تسلیت گفته و از درگاه خداوند متعال برای آن عزیز آموزش ابدي و برای بازماندگان صبر و سلامتی مسئلت داریم.

روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر و

روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کرمانشاه

بانک اطلاعات کاملی از جهت باد، تابش، دما و ... بدست آمده که می توان گفت اطلس بادی توزیع برق جنوب کرمان تهیه شده و امیدواریم در اطلس بادی کشور که توسط ساتیا و شرکت های مشاور دانمارکی و آلمانی تکمیل و رصد می شود به طور موثر، استفاده شود. وی افزود: نیروگاه های بادی از دسته نیروگاه های تجدیدپذیر بوده که شامل قراردادهای خرید تضمینی ۲۰ ساله (PPA) می شوند. سلیمانی گفت: از چالش های سرمایه گذاری در این حوزه، قیمت دلاری تجهیزات می باشد که دوره بازگشت سرمایه این طرحها را تحت تاثیر قرار می دهد در این شرایط و نیز رویکرد نوین در انرژی های نو، استفاده از نیروگاه های ترکیبی به ویژه نیروگاه های بادی - خورشیدی با توجه به قرارگیری استان کرمان در مرکز دوزنقه طلایی تابش خورشیدی کشور با تخصیص ۷۰ درصد نقشه تابشی نور خورشید ایران به خود و ۳۰۰ روز آفتابی با متوسط ۱۰ ساعت تابش خورشید، روزانه ظرفیت فوق العاده ای را در نیروگاه های هیبریدی تجدید پذیر بادی - خورشیدی دارد. معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق جنوب کرمان در پایان گفت: طبق مطالعات انجام شده قبل از موضوع کرونا، پیش بینی می شود تا سال ۲۰۵۰ تقاضای جهانی انرژی الکتریکی به دو برابر افزایش یافته و دو سوم آن توسط مزارع بادی و خورشیدی تامین خواهد شد به این ترتیب تنها یک دهه دیگر شاهد پایان عمر اقتصادی سوخت های فسیلی و آغاز توسعه چشمگیر انرژی های تجدیدپذیر در سید صنعت انرژی جهان و کاهش قابل توجه تلفات حرارتی و تولید کربن و مثبت شدن نقش شدت مصرف انرژی در GDP کشورها خواهیم بود.

جلسه شورای عالی فرهنگی و تبلیغی مدیریت مصرف شرکت توزیع نیروی برق گیلان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق گیلان، در این جلسه که مهندس میری نرگسی قائم مقام اجرایی در امور توزیع برق شهرستانها و فرمانده پایگاه مقاومت بسیج حضرت قمر بنی هاشم(ع)، مهندس یوحنايي مدير دفتر مدیریت مصرف، شاهسون مشاور مدیرعامل در امور زنان و خانواده و حکمت مدیر دفتر روابط عمومی حضور داشتند، مهندس بیدی معاون فروش و خدمات مشترکین با اشاره به این که بحث فرهنگسازی مدیریت مصرف انرژی در صنعت برق بسیار مهم و اساسی است و بخشی از فعالیتهای مربوط به آن توسط دفتر مدیریت مصرف در حال انجام است، گفت: مبحث جدید تجمیع کنندگان و استارتآپها که از امسال به مرحله اجرا رسیده عملانوعی فرهنگسازی است و اگر با اهرمهایی مانند تشویق و غیره همراه شود، می تواند در بحث مدیریت مصرف انرژی برق موثرتر عمل کند. وی افزود: با توجه به اینکه توانمندیهای فنی و سازوکارهای لازم در زمینه تجمیع کنندگان هنوز به طور کامل شکل نگرفته است، می توان از طریق برنامه های فرهنگی مدیریت مصرف مانند سالهای قیل به اهداف مورد نظر دست یافت اما باید مبحث تجمیع کنندگان نیز مورد توجه قرار گیرد و به همین منظور نیز باید از تجربیات شرکت های دیگر در این زمینه استفاده کرد. در ادامه مهندس میری نرگسی گفت: اجرای مدیریت مصرف انرژی برق نیاز به فرهنگسازی دارد و باید در ابتدا صرفه جویی در مصرف برق را از خودمان شروع و باید به رعایت آن در منزل و اتاق کار خود در شرکت توجه بیشتری داشته باشیم. وی افزود: در بحث مدیریت مصرف برق،

برگزاری جلسه شورای عالی فرهنگی و تبلیغی مدیریت مصرف انرژی برق در توزیع نیروی برق استان گیلان



بود که نتایج خوبی را نیز در برداشت و همچنین برای کنترل صحت اجرای این طرح همکاری از سوی شرکت انتخاب و به صورت دوره ای کار نظارت و بازدید از سازمانها را انجام دادند که البته این امر با مشکلاتی مواجه بود که لازم است برای امسال این قضیه بصورت نظام مند انجام شود. وی خاطر نشان کرد: باید برای تابستان امسال از همین حالا با برنامه ریزی مدون، امروهای اجرایی را در گروه های مشخصی ساماندهی کرده و آنها را برای بازدید از ادارات و همکاری در این طرحها آماده کرد که برای تحقق این امر نیاز به برنامه ریزی و هم فکری بیشتری است. در پایان درخصوص برنامه های مدیریت مصرف انرژی برق در سال جدید بحث و تبادل نظر و تصمیم گیری شد.

نشست هم اندیشی وصول مطالبات امور پنجگانه رشت

نشست هم اندیشی وصول مطالبات امور پنجگانه رشت با حضور مهندس هدایتی نژاد مدیریت توزیع برق شهرستان رشت، مهندس پورحیبی مدیر دفتر نظارت بر فروش و وصول مطالبات شرکت، ریسان و کارشناسان ادارات خدمات مشترکان امور اجرایی شهرستان رشت

بخش فرهنگسازی بسیار مهم و با اهمیت است و می توان با انجام کارهای فرهنگی و توسعه آن به نتایج بهتری دست یافت. قائم مقام اجرایی در امور توزیع برق شهرستانها افزود: برگزاری هدفمند همایشهای مدیریت مصرف برق و استفاده از ظرفیتهای موجود مانند رسانه ها و سازمان بسیج کارمندان می تواند کمک موثری به اشاعه فرهنگ مدیریت مصرف انرژی برق باشد. میری نرگسی استفاده از تریبونهای نماز جمعه و بیان مسائل شرعی صرفه جویی را ابزار مناسبی برای آگاه سازی مردم دانست و گفت: استفاده از تمامی این ظرفیتهای می تواند تبعات اجتماعی و اقتصادی خوبی را به دنبال داشته باشد. در ادامه یوحنايي مدير دفتر مدیریت مصرف با ارائه گزارشی از فعالیتهای شرکت درباره هدف مدیریت مصرف انرژی برق در سال گذشته گفت: در تابستان سال قبل دو برنامه عملیاتی برای مدیریت مصرف انرژی برق ادارات و سازمانهای استان اجرا شد که یکی از آنها طرح کاهش مصرف انرژی برق ادارات و دیگری تغییر ساعت کار با هماهنگی استانداری گیلان

و کارشناسان دفتر نظارت بر فروش و وصول ستاد شرکت توزیع برق استان گیلان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این جلسه مدیر دفتر نظارت بر فروش و وصول شرکت نقاط قابل بهبود وصول مطالبات سال ۹۸ و فرآیند وصول مطالبات سال ۹۹ را مورد بررسی قرار داد و در ادامه ضمن بررسی دلایل کاهش وصول مطالبات در سال ۹۸، اهمیت وظایف کارشناسان این بخش مورد بررسی قرار گرفت. در این جلسه مهندس پورحیبی با بیان اینکه مطالبات شرکت از مشترکان باید با جدیت بیشتری پیگیری شود، تلاش کارشناسان وصول مطالبات در بخش صحت سنجی شماره تلفنهای همراه مشترکان و بررسی مانده بدهی آنها را گامی موثر در پیشبرد اهداف شرکت در مبحث وصول مطالبات دانست. سپس مهندس هدایتی نژاد مدیر توزیع برق شهرستان رشت با اشاره به اینکه مبحث وصول مطالبات برای شرکت بسیار با اهمیت است افزود: هرگونه تقصیر بدهی بهای برق مصرفی حتما باید با اطلاع مدیران امور اجرایی و با هماهنگی ریسان ادارات خدمات مشترکین انجام شود. وی همچنین نکاتی در مورد ضرورت اختصاص یافتن یک خط تلفن مستقیم به کارشناسان وصول، لزوم جابه جایی محل کار ماموران تشخیص امور جهت آشنایی بیشتر آنها با حوزه های فعالیت این شرکت در سطح شهرستان رشت را بیان کرد. در این جلسه در خصوص مواردی همچون نظارت بیشتر بر کار پیمانکاران وصول مطالبات، انتخاب متولی برای پیگیری وصول مطالبات در هر حوزه و لزوم ارسال پیشنهادهای لازم در مورد دستمزد پیمانکاران وصول مطالبات به دفتر نظارت بر فروش و وصول ستاد شرکت تصمیم گیری شد.

پایداری شبکه برق آسیب دیده قصرقند و نیکشهر



به گفته وی، توفان شدید و وزش تندباد ۴۵۰ میلیون تومان به تاسیسات برق نیکشهر خسارت وارد کرده است. وی با بیان اینکه طوفان باعث شکسته شدن ۴۱ اصله تیر و قطع برق ۱۱ روستا در نیکشهر شد، افزود: ۱۳ تیر فشار متوسط و ۸ تیر فشار ضعیف خط زیردان، ۱۳ تیر فشار متوسط و ۹ تیر فشار ضعیف خط باران و سوختن یک ترانس در شهرستان بنت از جمله خسارات وارد شده در این حوزه بوده است. وی خاطر نشان کرد: با تلاش شبانه روزی نیروهای اداره برق در دما بالای ۴۰ درجه، برق ۶ روستا متصل و پنج روستای دیگر تا امروز برق دار خواهند شد. معاون بهره برداری و دیسپاچینگ توزیع

معاون بهره برداری و دیسپاچینگ توزیع برق خوزستان گفت: طوفان و بارندگی طی هفته گذشته در شهرستانهای نیکشهر و قصرقند ۵۱ اصله تیر برق در این مناطق را دچار خسارت و سقوط کرد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق سیستان و بلوچستان، محمدعلی مهرشاد افزود: با توجه به آمادگی قبلی توزیع برق بلافاصله با بسیج امکانات و نیروهای عملیاتی با انجام مانور بار روی فیدهای موجود بیشتر شبکه در همان ساعت اولیه برق دار شد و اصلاح شبکه تخریب شده نیز با همکاری نیروهای پیمانکار مستقر و کمک از شهرستانهای معین (کنارک) انجام و در حال حاضر تمامی شبکه های تخریب شده اصلاح و شبکه برق پایدار هستند.

برق سیستان و بلوچستان گفت: ۶ تیر فشار متوسط و ۵ تیر فشار ضعیف فیدر نشاط، ۸ تیر فشار متوسط فیدر کارچان و سوختن یک دستگاه ترانس در شهرستان قصرقند بر اثر بلایای طبیعی از بین رفته است. وی تصریح کرد: با توجه به شرایط حساس این ایام و لزوم تامین برق پایدار در اسرع وقت نسبت به پایداری برق در ساعات اولیه بحران اقدام و شبکه های آسیب دیده ترمیم و اصلاح شدند. مهرشاد اظهار داشت: در مواردی که راه دسترسی به روستاها در اثر بارندگی از بین می رود امکان اقدام و عملیات فوری سلب و تیمهای عملیاتی برق با توجه به داشتن تجهیزات بسیار اما عدم وجود راه دسترسی مناسب اقدام اصلاحی و رفع به موقع خاموشی را به سختی انجام می دهند.

زیروساخت های لازم در صنعت برق خراسان جنوبی فراهم است

مدیرعامل توزیع برق خراسان جنوبی با اشاره به حجم شبکه های برق و دامنه وسیع خدمت رسانی این شرکت گفت: با تلاش شبانه روزی همکاران صنعت برق، زیرساخت های توزیع برق در استان خراسان جنوبی وجود دارد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان خراسان جنوبی، مهندس مهدی دادگر در دیدار با مدیرکل صدا و سیما مرکز خراسان جنوبی با تشریح همکاریهای انجام شده در توزیع برق فرهنگ مدیریت مصرف برق اظهار داشت: با توجه به شرایط اقلیمی کشور ضروری است که تغییر رفتار مصرف برق در جامعه مورد توجه قرار گیرد و در این ارتباط رسانه استانی می تواند تأثیرگذار باشد. وی با اشاره به حجم شبکه های برق در استان خراسان جنوبی و دامنه وسیع خدمت رسانی این شرکت در استان اظهار داشت: با تلاش شبانه روزی همکاران صنعت برق، زیرساخت های توزیع برق به اندازه کافی در سراسر استان وجود دارد به طوری که بالغ بر ۱۸ هزار و ۵۰۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط و ضعیف و نزدیک به ۱۰ هزار پست توزیع تحت نظارت و خدمت رسانی این شرکت است. مدیرعامل توزیع برق خراسان جنوبی تأکید کرد: موضوع افزایش بی رویه مصرف منابع انرژی یک مسأله ملی است و تمامی سازمانهای مرتبط باید در زمینه بهینه سازی مصرف انرژی در کشور احساس مسوولیت کنند. وی خاطر نشان کرد: در تلاشیم تا با مدیریت توزیع انرژی و با مشارکت مردم و همکاری دوجانبه و ساخت و پخش برنامه های مشارکتی با صدا و سیما مرکز استان، اطلاع رسانی مناسبی در این حوزه انجام شود تا شاهد اعمال خاموشی در هیچ نقطه ای از استان نباشیم. مدیرعامل توزیع برق

خراسان جنوبی با تشریح همکاریهای انجام شده در توزیع فرهنگ مدیریت مصرف برق و اهمیت نقش رسانه ها از جمله صدا و سیما در فرهنگ سازی از همکاری و عملکرد خوب مدیرکل، معاونان و مدیران برنامه ریزی مرکز صدا و سیما استان در پوشش خبری و پخش برنامه های مدیریت مصرف برق با هدف فرهنگ سازی مصرف صحیح انرژی برق قدردانی کرد. آئینه دار مدیرکل صدا و سیما مرکز استان خراسان جنوبی نیز با قدردانی از همکاریهای ارزنده شرکت توزیع برق استان با این رسانه، بر تداوم همکاریهای دوجانبه تأکید کرد و گفت: این رسانه در زمینه اطلاع رسانی و اشاعه فرهنگ اصلاح الگوی مصرف برق در کنار صنعت برق است.

سرمايه گذاري ۲ ميليارد توماني براي ايجاد خط گرم در نهبندان

مدیرعامل توزیع برق خراسان جنوبی گفت: حدود ۲ هزار و ۴۰۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط و ضعیف در نهبندان اجرا شده است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس دادگر گفت: اقدامات ارزشمندی در جهت توسعه زیرساخت ها و گسترش شبکه های برق رسانی در شهرستان نهبندان انجام شده است. وی افزود: وجود هزار دستگاه پست فشار ضعیف و متوسط، ۲۴۴ روستای برق دار و ۲۴ هزار مشترک در نهبندان نیازمند نگهداری است تا برق را به شکل پایدار برای مشترکان تامین کنیم. وی گفت: در بحث منابع سرمایه ای آنچه امکان پذیر است تا برای توسعه شبکه، روشنایی معابر و بهینه سازی و ساختمان سازی برای شهرستانها سرمایه گذاری کنیم را انجام می دهیم. مهندس دادگر، برق رسانی به معادن شاه کوه را از جمله برنامه های پیش رو در سطح شهرستان نهبندان عنوان کرد.

اجرای طرح تبدیل مدیریت های برق فارس به عنوان واحدهای خودگردان تامین مالی

وضعیت آب و هوایی و ... از سوی دیگر به طور مستقیم در تعیین سهم اعتبار دریافتی آنها در بخش های مختلف موثر است، بنابراین اجرای این طرح علاوه بر ایجاد استقلال مالی در شهرستان های تابعه موجب تسهیم عادلانه و متوازن اعتبارات و حذف سیستم چانه زنی در بودجه ریزی، مدیریت هزینه، ایجاد انگیزه در مدیریت های برق شهرستان جهت بهبود فرایندهای کاری، تربیت مدیرانی برنامه ریز و ارتقای حس مسوولیت پذیری و افزایش بهره وری در سازمان خواهد شد. وی گفت: اجرای این مدل در سال جاری به صورت مقدماتی جهت مدیریت های توزیع نیروی برق شهرستان های لار، آباد، استهبان و فراهبند و سپس در سال ۱۴۰۰ جهت تمامی مدیریت های تابعه این شرکت در استان فارس اجرا خواهد شد.

معاون برنامه ریزی توزیع نیروی برق فارس از اجرای طرح تبدیل مدیریت های برق شهرستان به واحدهای خودگردان تامین مالی در سال جاری خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق فارس، شاهرخ آزرگ گفت: تبدیل مدیریت های برق شهرستان به عنوان واحدهای خودگردان تامین مالی، یکی از مهم ترین اهداف این شرکت است که با هدف ایجاد تطابق در هزینه ها و درآمدهای هر شهرستان در بخش جاری و منابع و مصارف آنها در بخش سرمایه ای تعریف شده است. وی افزود: با توجه به اینکه در این مدل میزان درآمدها و منابع محقق شده مدیریت های برق شهرستان همانند فروش انرژی، فروش انشعاب و ... از یک طرف و وضعیت خطوط شبکه، تعداد ترانس ها، تعداد مشترکان،

در توزیع برق اردبیل برگزار شد

نشست هم اندیشی راهکارهای رسانه ای جلب مشارکت مردم برای کاهش مصرف برق

است که نیاز به همکاری مشترکان در راهکارهای مدیریت مصرف برق را می طلبد. وی در ادامه افزود: با به کارگیری روش های ساده مدیریت مصرف و آموزش آن به مردم و فرهنگ سازی از طرق مختلف با کمک مردم و ادارات و سایر سازمان ها می توانیم مصرف انرژی الکتریکی در استان را به طور چشمگیری کاهش دهیم. وی گفت: اگر تعادل بین مصرف و تولید برقرار نشود مجبور به مدیریت اضطراری برق خواهیم بود. در ادامه این جلسه ملا احمدی مدیر کل صدا و سیما مرکز اردبیل اقدامات رسانه ای و فرهنگ سازی را در مدیریت مصرف برق موثر دانست.

جلسه مشترک مدیران توزیع برق استان و مدیران صدا و سیما در محل دیسپاچینگ توزیع استان اردبیل برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان اردبیل، مهندس قدیمی مدیرعامل شرکت در جلسه فوق گفت: در روزهای گرم، مصرف برق بالا رفته و از مردم استان تقاضا می شود با رعایت راهکارهای مدیریت مصرف برق، در حفاظت از منابع برق کشور سهم بیشتری داشته باشند. وی افزود: در ایران در طول سال، ۳ درصد یعنی سیصد ساعت به عنوان پیک مصرف

تداوم برنامه های تشویقی برای کاهش مصرف مشترکان در آذربایجان غربی

مصرف مربوط به فصل تابستان است و تنها با مدیریت مصرف در زمان پیک بار می توان از اعمال مدیریت اضطراری بار و صرف هزینه های کلان جلوگیری کرد. مهندس حسن بکلو ادامه داد: پیک بار به ساعتهای اوج مصرف برق گفته می شود و زمان آن در ایام تابستان از ساعت ۱۲ تا ۱۶ و ۲۰ تا ۲۳ است که به دلیل همزمانی استفاده از وسایل سرمایشی در ادارات و منازل ساعات ۱۲ تا ۱۶ فشار بیشتری بر شبکه تحمیل می شود که تنها با تغییر ساعات های مصرف به زمانهای غیر پیک، کنترل دما و سرعت کولر، کاهش ۱۰ درصدی مصرف برق، استفاده حداکثر از نور خورشید، انتقال استفاده از وسایل پرمصرف خانگی به ساعات غیر پیک و کم باری و حذف لامپ های غیر ضروری می توان صنعت برق را در گذر از پیک بار برق تابستان یاری داد.

مدیرعامل توزیع برق آذربایجان غربی اعلام کرد: بازه زمانی پیک بار از ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور است. به گزارش همین روابط عمومی، اکبر حسن بکلو مدیرعامل این شرکت با اشاره به شروع برنامه های مدیریت پیک بار تابستان ۹۹ در این شرکت گفت: بازه زمانی پیک بار از ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور است و سهمیه پیک بار تعیین شده توسط شرکت توانیر برای شرکت توزیع برق استان آذربایجان غربی به میزان ۱۵۰ مگاوات است که برای کاهش بار به میزان ابلاغ شده از سوی شرکت توانیر بین تمامی شهرستان های استان تقسیم شده است. وی افزود: بخش عمده این افزایش

دارند که با انجام راهکارهای ساده می توانند مصرف برق در دستگاه های اداری را مدیریت کنند. حسن بکلو افزود: در حال حاضر تعداد قابل توجهی مولدهای اضطراری از جمله دیزل ژنراتور و یا سیستم های برق اضطراری در کشور وجود دارد و از آنجا که فقط ساعات و روزهای کمی از کل سال، میزان مصرف برق کشور از ظرفیت نصب شده نیروگاهی بیشتر می شود، بنابراین سازمان هایی که از این مولدها در اختیار دارند می توانند با تأمین برق خود در ساعات اوج مصرف علاوه بر همراهی با این شرکت، پاداش همراهی هم دریافت کنند. **آغاز عملیات مدیریت پیک بار در آذربایجان غربی**

مدیرعامل توزیع برق آذربایجان غربی با اشاره به تشویق مشترکان برای کاهش مصرف برق گفت: اگر مشترکان تنها ۱۰ درصد از مصرف خود را کاهش دهند، ۲۰ درصد از هزینه بهای برق مصرفی در قبوض آنها کاهش داده می شود. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، مهندس حسن بکلو ضمن تأکید بر لزوم مدیریت مصرف در پیک بار تابستان امسال گفت: در تابستان سال جاری، با همکاری مشترکان تمامی حوزه ها از جمله بخش اداری، برق پایدار و مطمئن در استان تامین خواهد شد. وی گفت: همکاری تمامی دستگاه های اداری استان برای عبور از پیک بار برق تابستان جاری لازم است و این دستگاه ها سهم قابل توجهی در مدیریت مصرف برق در تابستان

طرح خرید تضمینی برق از نیروگاههای خورشیدی در گلستان اجرایی می شود



مدیرعامل توزیع برق گلستان ادامه داد: ضمن تشکر و قدردانی از مردم فهیم استان گلستان در جهت مدیریت مصرف برق که این نیز موجب شد در تابستان سال گذشته در برای رفاه حال مردم، تابستان بدون خاموشی را داشته باشیم و امسال هم دست نیاز بسوی شما دراز می کنیم تا با کمک هم انشالله امسال راهم بدون خاموشی سپری کنیم. وی اضافه کرد: سال گذشته مشترکان

مشترکان شرکت در اسفند سال گذشته کمتر بود اما با شیوع کرونا و مهلت دو ماهه صد میلیارد تومان بدهی مشترکان خانگی، اداری، صنعتی و کشاورزی گلستان انباشت شده است. وی با اشاره به اینکه بخش قابل توجهی از درآمدهای شرکت از محل فروش برق است، ضمن تأکید بر مدیریت مصرف برق از مشترکان خواست نسبت به پرداخت قبوض اقدام کنند.

به منظور توانمندسازی مددجویان کمیته امداد با همکاری توزیع برق گلستان طرح خرید تضمینی برق از نیروگاههای خورشیدی اجرایی می شود.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق گلستان، علی اکبر نصیری مدیرعامل شرکت در دیدار با مدیرکل کمیته امداد امام خمینی (ره) استان گفت: این شرکت با هدف توانمندسازی، کارآفرینی و اشتغالزایی ویژه مددجویان تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی برای احداث نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی حمایت خود را اعلام می کند. وی افزود: طی اطلاعات آماری که می توان به راحتی از اداره کل هواشناسی مبنی بر تعداد روزهای آفتابی در این استان و مناطقی که بیشترین ساعت آفتاب مفید را دارد به دست آورد، می توان از این نعمت خدادادی استفاده کرد. نصیری اضافه کرد: این شرکت به نمایندگی از سازمان انرژی های نو ایران با خرید تضمینی برق تولید شده، کمیته امداد را در پیاده سازی و ایجاد بستر مناسب برای اشتغال مددجویان باری خواهد کرد. وی در پایان از هماهنگی لازم جهت آموزش مددجویان کمیته امداد برای سرویس و نگهداری این سیستم ها خبر داد.

بدهی ۱۰۰ میلیارد تومانی مشترکان به شرکت توزیع نیروی برق گلستان

مدیرعامل توزیع برق گلستان گفت: پس از شیوع کرونا ۱۰۰ میلیارد تومان بدهی از سوی مشترکان خانگی، اداری و صنعتی استان انباشت شده است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس نصیری افزود: بدهی

گلستانی با مدیریت مصرف ۷۰ مگاوات صرفه جویی برق داشتند که از این محل ۷۰۰ میلیارد تومان به استان تخصیص یافت. نصیری با این توضیح که برای مدیریت مصرف برق در استان با بخشهای مختلف صنعتی، اداری و کشاورزی تفاهم نامه امضا کرده ایم، تصریح کرد: امسال هم پیش بینی می کنیم با مدیریت مصرف و تغییر ساعت کاری ادارات بتوانیم ۱۰۰ مگاوات برق در استان صرفه جویی کنیم. وی با اشاره به فرسودگی شبکه برق گلستان گفت: برای نوسازی شبکه کنونی توزیع برق استان نیازمند تخصیص ۱۰۰۰ میلیارد ریال اعتبار هستیم و این در حالی است که اعتبار سال قبل استان در این بخش ۳۰۰ میلیارد ریال بود. نصیری بیان کرد: بیشتر فرسودگی شبکه توزیع مربوط به شمال و شرق استان است. به گفته وی برای حل مشکل ضعف ولتاژ برق گنبد کاووس، سرمایه گذار بخش خصوصی شناسایی شده و با تولید ۱۵۰ مگاوات برق، این مشکل تا حد زیادی برطرف خواهد شد. وی اعمال تعرفه ۳ گرمسری برای گنبد کاووس را از دلایل افزایش مصرف برق از سوی مشترکان و در نتیجه ضعف ولتاژ برق این شهرستان اعلام کرد. نصیری درخصوص میزان بدهی مشترکان برق در استان افزود: مشترکان گلستان هزار میلیارد ریال به این شرکت بدهکارند که شیوع کرونا و دادن مهلت پرداخت به مشترکان، انباشت این بدهی را بیشتر کرد. شرکت توزیع نیروی برق گلستان افزون بر ۶۱۷ هزار مشترک دارد که بیشتر آنها مشترکان خانگی هستند.



تبدیل ۷ کیلومتر شبکه سیم مسی سنندج به کابل خودنگهدار



مدیر برق شمال سنندج از اتمام طرح تبدیل ۷ کیلومتر شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار با اعتباری بالغ بر ۲۵۰ میلیون تومان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق کردستان، محمد آزادحسینی در تشریح این خبر افزود: تبدیل ۷ کیلومتر شبکه فشارضعیف سیم مسی به کابل خودنگهدار با هدف افزایش پایداری شبکه و رفع معایب، پیشگیری از سرقت انرژی و تجهیزات شبکه و به منظور جمع‌آوری انشعابهای غیرمجاز در سطح شهرستان به بهره‌برداری رسید. وی گفت: این طرح در شهر سنندج و به صورت متفرقه در خیابان‌های جورآباد- بلوار کردستان (پشت دارالقرآن) محله‌های مهاباد نایس-خیابان دکل و خیابان شیخ رهش با اعتباری بالغ بر ۲۵۰ میلیون تومان از محل منابع داخلی به اتمام رسید. وی در پایان گفت: با اجرای این طرح ضمن کاهش تلفات فنی و غیرفنی، بهبود مبلان شهری، کاهش خطرات برق‌گرفتگی و افزایش رضایتمندی مشتریان، به میزان قابل توجهی شاخص‌های بهره‌برداری ارتقا خواهد یافت.

تعمیرات اساسی شبکه برق قروه

مدیر توزیع برق قروه از آغاز تعمیرات اساسی شبکه برق با هدف پایداری و افزایش ضریب اطمینان بیشتر شبکه توزیع برق این شهرستان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، فرهاد میمنت‌آبادی هدف از انجام تعمیرات شبکه برق این شهرستان، اصلاح اسپن‌های ناپایدار، رگلاژ پایه و سیم، اصلاح جمپرها به هادی روکش‌دار، تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار، رفع حریم شبکه، رفع اتصالات سست و غیره را افزایش ضریب اطمینان شبکه برق و کسب رضایت مشتریان این شهرستان بیان کرد. وی گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده و ساماندهی بیش از ۱۴۰۰ کیلومتر خطوط ۲۰ کیلوولت نقاط معضل‌دار شبکه موجود و همچنین شناسایی در قالب تیم‌های تعمیراتی خط سرد و گرم با بهره‌گیری از تمام ظرفیت‌های موجود در سال جاری، نسبت به اصلاح، تعمیر و ساماندهی شبکه برق این شهرستان اقدام می‌شود. وی افزود: مشکلات و فرسودگی شبکه در بعضی مناطق شهرستان به حدی است که باید کل شبکه تعمیرات و مجدداً بازآرایی شود تا بتوان در شرایط مختلف به این مهم دست یافت.

ضمناً براساس برنامه‌ریزی‌ها و شناسایی این نقاط ضعف و براساس برنامه‌های زمان‌بندی و در صورت تخصیص اعتبارات مناسب (داخلی و منابع استانی) در چندین فاز مختلف طی سالهای آتی این امر مهم را محقق کرد. وی گفت: اجرای این طرح همزمان با تعمیرات شبکه ۲۰ کیلوولت در سه ماه نخست سال جاری حدود ۵۰۰ کیلومتر، سرویس و تعمیرات اساسی ۶۰ پست عمومی و ۲۰۰ پست اختصاصی انجام شده است. میمنت‌آبادی در خصوص اجرای طرح تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار به طول ۱۰۰ کیلومتر، افزود: همزمان با توجه به تعمیرات فشارضعیف و متوسط‌هویی در نقاط مختلف شهر و روستا به صورت مستمر بر روی شبکه موجود، تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار به طول ۱۰۰ کیلومتر درحال انجام و در اولویت کاری این شهرستان است که از اعتبارات تعمیرات شبکه برق سه‌ماه‌اول امسال اعتباری بالغ بر ۶ میلیارد و ۵۰۷ میلیون ریال اختصاص داده شده است.

نصب ۴۰۰ دستگاه کنتور دیماندی و غیردیماندی ۳ فاز هوشمند در بخش کشاورزی قروه

مدیر توزیع برق شهرستان قروه از نصب ۴۰۰ دستگاه کنتور دیماندی و غیردیماندی ۳ فاز هوشمند در بخش کشاورزی با اعتباری بالغ بر ۱۲ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، فرهاد میمنت‌آبادی در تشریح این خبر گفت: با توجه به اینکه کنتورهای هوشمند یکی از پیش‌نیازهای اعمال برنامه‌های مدیریت مصرف است بنابراین هرگونه تحول در چگونگی مصرف انرژی مستلزم دستگاه‌های اندازه‌گیری چند زمانه است که کنتورهای هوشمند این نقش را به خوبی ایفا می‌کنند. وی در ادامه افزود: فاز اول نصب این کنتورها با هدف ایجاد شبکه هوشمند انرژی و طرح ملی فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری و مدیریت



بررسی طرح احداث و بهینه‌سازی برق سه تقاطع در سطح نواحی یزد

قائم‌مقام مدیرعامل در برق نواحی یزد از احداث و بهینه‌سازی شبکه برق تقاطع غیرهم‌سطح، دو ورودی ابرکوه و تفت و خروجی مهریز خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق یزد، مهندس صادق نعمتی‌زاده در حاشیه نشست ویدئو کنفرانس مدیران عامل با مدیران و ریسان طرح و نظارت سه مدیریت برق، مهریز، تفت و ابرکوه با اشاره به اقدامات خوب و موثر در بهسازی شبکه‌ها با شهرداری، گفت: برای آماده‌سازی تقاطع غیرهم‌سطح سه راه شیرازی در مهریز، ۱۳۸۰ متر شبکه روکش‌دار هوایی احداث، ۲۸۶ متر شبکه فشار متوسط به همراه یک دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت ۵۰ کیلوولت آمپر جابه‌جا و ۱۱۱۸ متر شبکه هوایی برکنار خواهد شد. وی گفت: ۸۲۰ متر شبکه فشار متوسط، دو مجموعه کات اوت فیوز و شماری شلتر و جعبه انشعاب برای طرح تقاطع غیرهم‌سطح ورودی شهرستان تفت از سمت روستای اسلامی احداث و یک دستگاه ترانسفورماتور ۱۰۰ کیلوولت آمپری جابه‌جا می‌شود. مهندس نعمتی‌زاده در خصوص تقاطع غیرهم‌سطح باند دوم کمربندی ابرکوه، گفت: برای این طرح ۵۹۱ متر شبکه هادی روکش‌دار فشار متوسط احداث، ۳۲۹ متر جابه‌جایی شبکه فشار متوسط و ۵۰۰ متر برکناری شبکه فشار متوسط از مسیر جاده را خواهیم داشت. وی یادآور شد: همه این طرح‌ها با بهره‌گیری از پیمانکاران بومی استان در حال اجرا است و بخشی از اجرای طرح مانند تقاطع هم‌سطح برای اجرای فاز دوم نیازمند آزادسازی مسیر توسط اداره راه و شهرسازی است.

نشست هم‌اندیشی مدیریت مصرف برق در بخش اداری

مدیر دفتر مدیریت مصرف توزیع برق یزد گفت: ادارات همکار در کاهش یک‌بار بیش از ۱۰ میلیارد و ۷۹۶ میلیون ریال پاداش همکاری دریافت کرده‌اند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس محمد میرشمس گفت: میزان مشارکت بخش‌های اداری نسبت به سال قبل ۶۱۸ درصد رشد نشان می‌دهد و مجموع توان مصرف همکاری آنان ۱۲۰۷ مگاوات



دیماند کاهش برآورد شده است. وی افزود: با بهره‌گیری از سامانه مدیریت و پایش شاخص انرژی، ادارات استان به لحاظ شیوه مصرف پایش می‌شوند، همچنین بازرسی انرژی ادارات براساس چیدمان مناسب میز اداری برای بهره‌گیری حداکثر از نور طبیعی، مدیریت انرژی بر روی وسایل الکترونیکی، عایق‌کاری مناسب ساختمان، برنامه‌های فرهنگ‌سازی و تبلیغات و استفاده از سایبان برای کولرهای آبی انجام می‌شود.

بررسی علل خوردگی و سقوط پایه‌های بتنی برق استان یزد

مدیر دفتر تحقیقات توزیع نیروی برق یزد گفت: ضعف در فرایند عمل‌آوری بتن در زمان قالب‌ریزی تیرهای برق، شدت آسیب‌پذیری را افزایش می‌دهد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس محمد مهدی جوکار گفت: تولید بتن در دمای غیر استاندارد، تراکم کم آن، متناسب نبودن با خاک محل نصب و رعایت نشدن نسبت آب به سیمان در زمان ساخت، آسیب‌پذیری تیرهای برق را افزایش می‌دهد. وی افزود: بیش از ۸۰۰۰ پایه بتنی در استان یزد در مناطقی با خوردگی بالا قرار دارد و این در حالی است که افزون بر ۹۰ درصد شبکه‌ها به صورت هوایی است. وی با بیان اینکه بومی‌سازی فرمول ترکیب مواد براساس آنالیز شیمیایی خاک دارای اهمیت است، گفت: عایق کردن محل در معرض خوردگی و رعایت دستورالعمل‌های تولید، حمل و جابه‌جایی، انبارش، نظارت بر نصب و بهره‌برداری به طور چشمگیری در طول عمر پایه‌ها اثر گذار خواهد بود.

انرژی، نصب و اجرا شده است. همچنین فاز دوم این طرح با تعداد ۱۵۰ دستگاه کنتور هوشمند درحال اجرا می‌باشد که در هفته اول تیرماه سال جاری به بهره‌برداری خواهد رسید. وی در ادامه از اهداف نصب کنتورهای هوشمند برای انشعابهای غیردیماندی با اولویت مشتریان پرمصرف در طرح‌های مدیریت مصرف خبر داد و گفت: اهداف این طرح ملی را افزایش بهره‌وری، کاهش تلفات انرژی و فراهم کردن بستر مناسب برای مدیریت بار و مدیریت مصرف مشتریان برق و قرائت از راه دور دانست. وی در ادامه نسبت به مزایای این طرح خاطر نشان کرد و گفت: کاهش تلفات غیرفنی در شبکه‌های برق، مدیریت تقاضا یا ارسال نرخ به مشتریان و تشویق آنها به کاهش مصرف، مدیریت تقاضا از طریق کاهش دیماند، قطع برق مشتریان معین در شرایط بحرانی شبکه‌های توزیع، قرائت خودکار کنتورها، ایجاد بستر مناسب برای راه اندازی بازار خرده‌فروشی برق و یکنواخت شدن کنتورها در سطح کشور از سایر مزایای دیگر این طرح دانست. برای اجبای این طرح ۱۲ میلیارد ریال اعتبار پیش‌بینی شده است.

آغاز به کار تعمیرات خط گرم در توزیع برق شهرستان سقز

مدیر توزیع برق شهرستان سقز از آغاز به کار تعمیرات خط گرم با هدف حذف و یا کاهش خاموشی‌های با برنامه همگام با بخش‌هایی از سطح استان در سال ۹۹ خبر داد. براساس گزارش همین روابط عمومی، عطاء... نوروزی مدیر توزیع برق شهرستان سقز افزود: با هدف حذف و یا کاهش خاموشی‌های با برنامه و به تبع آن عدم قطعی برق مشتریان و همچنین به منظور افزایش پایداری شبکه و تامین برق پایدار گروه خط گرم شهرستان سقز بدون اعمال خاموشی شبکه برق، انجام فعالیت و مانور از جمله تعمیر و تعویض تجهیزات معیوب شبکه، رفع اتصالات شیت، ایجاد نقطه مانور روی فیدرها، شاخه‌زنی درختان، تبدیل سیم به کابل ترانس‌های برق، نصب و تعویض تیرهای بتونی و ... در دستور کار قرار گرفت. وی با تأکید بر شرایط خاص برای مقابله با ویروس کرونا گفت: مهم‌ترین برنامه شرکت توزیع برق ایجاد شرایط مناسب برای جلوگیری از بروز هرگونه خاموشی در بخش‌های مختلف این شهرستان به ویژه نقاط حساس، بیمارستان‌ها و مراکز درمانی است و با شروع بکار و فعالیت این تیم، خاموشی‌های با برنامه به حداقل ممکن کاهش می‌یابد. نوروزی در پایان از اقدامات شاخص توزیع برق این شهرستان خبر داد و گفت: از جمله اقدامات توزیع برق این شهرستان توسعه فعالیت گروه‌های خط گرم است تا با توجه به حضور شهروندان در منازل هیچ گونه خاموشی با برنامه اعمال نشده و مشکلات خطوط شبکه برق به صورت برقرار توسط عوامل اجرایی برق شهرستان انجام شود.

اجرای طرح بهینه‌سازی شبکه و تغییر آرایش خطوط نیروگاهی گناوه و کازرون



توجه شده و از روشهای موثر در بهبود شبکه است و با انتقال بار از روی فیدرهای بار سنگین به فیدرهای بار سبک حاصل می‌شود. در شرایط بهره‌برداری عادی از آن جهت کاهش تلفات و یا تعدیل بار بین فیدرها و در شرایط بروز یک خطای دائمی جهت کاهش نواحی بی‌برق تا زمان رفع عیب می‌توان استفاده کرد. گفتنی است این عملیات به وسیله شرکت تعمیرات نیروی برق فارس (امور بوشهر) انجام و با این تغییر آرایش بار خطوط متعادل شده و منجر به کاهش تلفات خط شده است.

تامین برق پایدار در شهرستان داراب و شرق فارس با افزایش ظرفیت پست داربگرد

سرپرست طرح پستهای فوق توزیع برق منطقه‌ای فارس با بیان اینکه طرح تامین برق پایدار در شهرستان داراب و شرق فارس با افزایش ظرفیت پست داربگرد اجرا شده است گفت: این طرح با ۸۰ میلیارد ریال سرمایه‌گذاری و هزینه از جمله اولیتهای اسمال برای تامین برق مطمئن و پایدار شرق فارس بوده است. به گزارش همین روابط عمومی، غلامعباس رنجبر تامین برق مطمئن و پایدار با تقویت ظرفیت پستهای برق را در سال جهش تولید رویکردی مبتنی بر استفاده از ظرفیتهای بومی و رونق تولید دانست و تاکید کرد: این طرح با بهره‌گیری از یک دستگاه ترانسفورماتور در پست داربگرد به ظرفیت ۴۰ مگاوات آمپر اجرایی شد و ظرفیت پست ۶۳.۲۰ داربگرد را افزایش داد.

به گفته مهندس رنجبر بهره‌گیری از توان داخلی در راه‌اندازی این طرح موجب پیشگیری از افت ولتاژ در شهرستان داراب و تامین برق مطمئن برای مناطق شرق استان فارس شده و برگ زرین دیگری بر افتخارات خادمان ملت در شرکت برق منطقه‌ای فارس افزوده است. سرپرست طرح پستهای فوق توزیع این شرکت همچنین با اشاره به اینکه انرژی مورد نیاز تمامی مصرف‌کننده‌ها از جمله صنعتی،

طرح بهینه‌سازی شبکه و تغییر آرایش خط ارتباطی پست چهار روستایی به خط نیروگاهی ما بین نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه و نیروگاه سیکل ترکیبی کازرون با موفقیت اجرا شد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، مهندس روغنیان معاون بهره‌برداری این شرکت گفت: این طرح با هدف افزایش ضریب اطمینان شبکه سراسری و به منظور تامین برق مطمئن و پایدار شبکه و افزایش ظرفیت انتقال و تعدیل بار خطوط ۲۳۰ کیلوولت پست چهار روستایی اجرا شده است. وی افزود: با برگزاری جلسات متعدد و گرفتن پخش بار شبکه و انجام خدمات مهندسی توسط مجری طرح بهینه‌سازی شبکه و دفتر فنی انتقال، تغییر آرایش خط ارتباطی پست چهار روستایی به خط نیروگاهی ما بین نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه و نیروگاه سیکل ترکیبی کازرون انجام شده است. همچنین این طرح با احداث باسبار و تغییر ارتباطی‌ها در گرمای بالای ۴۵ درجه سانتیگراد و کار در ارتفاع ۴۰ متری با مبلغ ۲۲۰ میلیون تومان در خردادماه گذشته انجام شد. مهندس روغنیان با بیان اینکه تلفات بالاتر از حد استاندارد از سوی کارشناسان در برق منطقه‌ای مورد پذیرش نیست، افزود: این تلفات از امتیازهای منفی شبکه‌های انتقال بوده و روش‌های زیادی نیز در جهت کاهش آن ارائه و اجرا شده است. وی ادامه داد: تغییر آرایش خطوط از روش‌هایی است که طی چند سال اخیر به آن



بهره‌گیری از توانمندی بسیج ادارات برای کنترل پیک بار تابستان در شمال کرمان

همایش مدیریت مصرف توزیع نیروی برق شمال استان کرمان، فرماندهان و اعضای پایگاه‌های بسیج ادارات شمال استان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق شمال استان کرمان، حمید عزیزاده مدیر دفتر مدیریت مصرف این شرکت گفت: با آغاز فصل گرما شاهد افزایش میزان مصرف برق در تمامی حوزه‌ها هستیم، قطعا رعایت الگوهای مصرف و صرفه‌جویی در همه زمینه‌ها نه تنها از آموزه‌های دینی ماست بلکه رعایت آن در حوزه برق کمک خواهد کرد در تابستان با قطع جریان برق مواجه نشویم. وی افزود: در سال گذشته با مشارکت و همکاری پایگاه‌های بسیج ادارات ساعات اوج بار را کنترل کردیم. وی ادامه داد: مشترکان خانگی با رعایت نکات ساده و مدیریت استفاده از وسایل پرمصرف برقی مانند ماشین لباسشویی، ظرفشویی از ساعات اوج مصرف بار به ساعات غیر

پیک (اوایل روز یا ساعات انتهایی شب) و مشترکان صنعتی و کشاورزی ضمن عقد تفاهم‌نامه همکاری با شرکت در طرح‌های تشویقی به کنترل پیک بار تابستان کمک موثری خواهند کرد. عزیزاده با اشاره به اینکه، تامین انرژی برق صنایع نخستین گام برای کمک به رونق تولید و جهش اقتصادی کشور است، گفت: در سال جاری با توجه به شیوع ویروس کرونا در کشور تامین برق مراکز درمانی و بیمارستان‌ها در اولویت صنعت برق قرار دارد و برای آنکه تولید صنایع متوقف نشود، نیازمند مشارکت همگان در صرفه‌جویی مصرف انرژی برق هستیم. وی در پایان گفت: لزوم توجه مدیران دستگاه‌های اجرایی شهرستان در تنظیم درجه کولرهای گازی و دستگاه‌های سرمایشی و خاموش کردن سیستم‌های سرمایشی غیرضرور بعد از پایان ساعت کاری می‌تواند نقش بسیار موثری در کاهش پیک بار ظاهر داشته باشد.

ترمیم شبکه برق ۲ روستا از توابع رامسر و تنکابن



روستاها مذکور شد. وی افزود: پس از اطلاع از وقوع این بحران با همکاری مقامات محلی و بخشدار تنکابن، همکاران امور برق رامسر و اداره برق تنکابن، با عبور از شرایط صعب العبور از منطقه بازدید و به ارزیابی خسارات وارد و بررسی فنی اقدامات مورد نیاز پرداختند، اما به دلیل آسیب جدی جاده، دسترسی امکان ارائه خدمات و بازسازی شبکه فراهم نشد و پس از پیگیریهای فرمانداری شهرستان و بخشدار

با پایان عملیات ترمیم شبکه برق روستاهای لگا و لاکتراشان از توابع شهرستانهای رامسر و تنکابن ۱۵۰ اشتراک روستایی برق دار شدند.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق غرب مازندران، مهندس کیوان فرح زاد مدیرعامل شرکت در این مورد گفت: وقوع حوادث متعدد ناشی از بارش برف، رانش زمین و طوفانهای سنگین در مناطق روستایی «لگا» از بخش تنکابن شهرستان رامسر و «لاکتراشان» از بخش مرکزی تنکابن، در زمستان گذشته موجب تخریب جدی راه روستایی و شبکه‌های فشار متوسط و فشارضعیف تغذیه‌کننده

کتالم و تلاش همکاران مسول راه روستایی و بازگشایی جاده دسترسی، عملیات بازسازی شبکه برق به طور اضطراری و فوری آغاز و طی هشت روز کاری بی‌وقفه به پایان رسید. مهندس فرح‌زاد در تکمیل صحبت‌های خود گفت: در این حوادث که موجب سقوط ترانسفورماتور پست توزیع روستای لگا و شکستن تعدادی از پایه‌های بتونی و چوبی شد، با نصب ۲۰ اصله پایه بتونی و فلزی جهت تعویض پایه‌های شکسته و مقاوم‌سازی شبکه‌های این روستاها انجام و همچنین دو کیلومتر شبکه ۲۰ کیلوولت و ۴۰۰ متر شبکه فشارضعیف بازسازی شد.

رشد ۳/۵ درصدی پیک بار استان خوزستان

برق تولیدی نیروگاه‌های گازی و حرارتی ۴۴ درصد توسط بخش دولتی (نیروگاه رامین و ماهشهر) و ۵۶ درصد توسط بخش خصوصی (نیروگاه‌های زرگان، آبادان، خرمشهر، بهبهان و فجر) تولید شده است. شادفر ادامه داد: نیروگاه‌های حرارتی و گازی استان در این دوره به طور متوسط در هر روز حدود ۵۴ گیگاوات ساعت برق تولید

وی افزود: کل تولید برق استان در دو ماه اول سال، ۶۲۰۵ گیگاوات ساعت بوده که سهم نیروگاه‌های برق آبی در این مدت برابر ۲۸۷۴ گیگاوات ساعت (معادل ۴۶ درصد) و سهم نیروگاه‌های حرارتی و سیکل ترکیبی برابر ۳۳۳۱ گیگاوات ساعت (معادل ۵۴ درصد) کل انرژی تولیدی بوده است. وی گفت: از ۳۳۳۱ گیگاوات ساعت

مدیر بازار برق منطقه‌ای خوزستان گفت: **پیک بار اردیبهشت سال جاری ۶۴۸۴ مگاوات بوده که نسبت به پیک بار در مدت مشابه سال قبل حدود ۳.۵ درصد افزایش داشته است.** به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خوزستان، فرامرز شادفر گفت: انرژی مصرفی در دو ماه نخست امسال برابر با ۴۸۷۵ گیگاوات ساعت بود که نشان‌دهنده حدود ۲.۳۳ درصد افزایش مصرف انرژی نسبت به مدت مشابه در سال قبل است.

و به شبکه تحویل داده‌اند. وی با بیان اینکه برق منطقه‌ای خوزستان تمهیدات لازم جهت تامین برق مطمئن و پایدار را برای تمامی مشترکان در تمامی فصول سال فراهم کرده، گفت: به منظور افزایش قابلیت اطمینان شبکه و استفاده بهینه از انرژی الکتریکی، ضرورت مدیریت مصرف برق و جابه‌جایی مصارف غیرضروری از ساعات اوج مصرف ساعت (۱۴ تا ۱۷ و ۲۱ تا ۲۳) به سایر ساعات شبانه‌روز از سوی تمامی مصرف‌کنندگان امری لازم و ضروری است.