



پیام تبریک مدیرعامل توانیر
به مناسبت فرارسیدن سال نو

استمرار تلاشهای بیوقفه
همکاران صنعت برق
برای تامین برق پایدار
در سال ۱۴۰۴
پرتوان تر از گذشته



ادامه در صفحه ۳

مدیرعامل شرکت توانیر در پیام نوروزی به مناسبت فرارسیدن سال جدید تاکید کرد: تلاشهای بیوقفه و خدمتگزاری صنعت برق کشور در سال ۱۴۰۴ پرتوان تر از گذشته ادامه دارد.

متن پیام نوروزی مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل توانیر به این شرح است:

"إِنَّا أَنْزَلْنَاهُ فِي لَيْلَةِ الْمُبَارَكَةِ إِنَّا كُنَّا مُنذِرِينَ"

بسمه تعالی

فرا رسیدن سال جدید و همزمانی آن با شهبای قدر را تبریک عرض می‌نمایم. این ایام بشارت‌دهنده سالی سرشار از خیر و معنویت است و امیدوارم خداوند متعال توفیق خدمت پرتوان تر از گذشته را به همکارانم ارزانی دارد. سال پرفراز و نشیبی را در عبور از دوره اوج مصرف تابستان و زمستان و ناترازی‌های موجود پشت‌سر گذاشتیم، خداوند منان را شاکرم که شبکه سراسری برق کشور با تلاش بیوقفه و شبانه‌روزی همه همکاران صنعت برق پایدار ماند و اقدامات ارزشمند بی‌شماری نیز رقم خورد که از همت و تلاش متعهدانه تلاشگران صنعت برق در سراسر کشور برای تامین برق پایدار سپاسگزارم. ضمن عرض تبریک فرارسیدن سال نو و بهار طبیعت، از خداوند متعال در شهبای قدر، برای کشور عزیزمان ایران و هموطنان گرانقدر در سراسر کشور سالی خجسته همراه با تندرستی و سعادت آرزو مندیم.

رونمایی وزیر نیرو از ۳۶ بسته مدیریت مصرف برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴



وزیر نیرو در نشست مدیران ارشد صنعت برق کشور از ۳۶ بسته مدیریت مصرف برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ رونمایی کرد. به گزارش پیک برق، عباس علی‌آبادی با بیان اینکه وزارت نیرو از تمامی ظرفیتهای عبور موفق از اوج بار ۱۴۰۴ استفاده می‌کند، گفت: مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق نقش کلیدی در کاهش ناترازی در فصل تابستان خواهد داشت. وی در جمع مدیران ارشد صنعت برق کشور با اشاره به چالشهای پیش رو در تامین برق و آب پایدار، گفت: برنامه‌های دقیقی برای مدیریت این شرایط در سال ۱۴۰۴ تدوین شده است.

مدیرعامل شرکت توانیر خبر داد:

امکان تولید حداکثری با رفع محدودیت برق صنایع کشور از هفته گذشته فراهم شد



تجدیدپذیر تامین کنند؛ این میزان در پایان سال پنجم حداقل به ۵ درصد می‌رسد و در غیر این صورت، وزارت نیرو موظف است درصد ذکر شده از برق مصرفی این صنایع را با تعرفه برق تجدیدپذیر محاسبه کرده و از نیروگاههای تجدیدپذیر تامین کند. همچنین صنایع انرژی‌بر موضوع ماده ۳ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق با هماهنگی وزارت صمت و وزارت نیرو مکلف شده‌اند ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کنند که این موضوع توسط صنایع در دست اقدام است.

بخشی از برق مورد نیاز خود هستند. سخنگوی صنعت برق خاطرنشان ساخت: براساس این قانون، صنایع با قدرت مصرف بیش از یک مگاوات موظفند معادل دو درصد از برق مورد نیاز سالانه خود را از طریق احداث نیروگاههای

مدیرعامل شرکت توانیر از رفع محدودیت برقی واحدهای صنعتی از هفته گذشته خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در این باره اظهار داشت: با توجه به خروج موج سرما از کشور و رفع محدودیتهای تامین سوخت نیروگاهها، صاحبان صنایع می‌توانند از فرصت رفع محدودیتهای جهت افزایش تولید استفاده حداکثری کنند. وی در عین حال تصریح کرد: براساس ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان که در سال ۱۴۰۱ برای اجرا به دولت ابلاغ شده، صنایع ملزم به احداث نیروگاه خورشیدی جهت تامین

آمادگی ۲۰ هزار نیروی عملیاتی صنعت برق برای خدمت‌رسانی در ایام نوروز و شهبای قدر



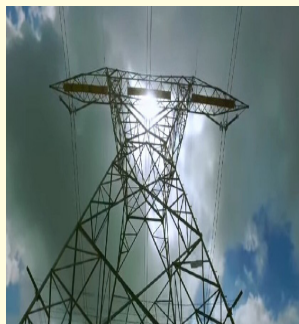
قرار داد و گفت: مراکز اتفاقات با رصد و پایش بروز کوچکترین مشکل در شبکه فوق توزیع، انتقال و توزیع برق را زیر نظر داشته و هر گونه مشکل یا قطعی ناخواسته شبکه را در کوتاه‌ترین زمان ممکن برطرف خواهند کرد. به گفته رجبی مشهدی، امسال علاوه بر سامانه ۱۲۱؛ برنامه کاربردی برق من نیز برای دریافت گزارش و رصد مشکلات مربوط به برق در دسترس مشتریان قرار گرفته است.

و گروههای عملیاتی با همراهی ۲۰ هزار نیروی خدمت آماده ارائه خدمات به مردم و مشتریان در این ایام است. وی با بیان اینکه صنعت برق تعطیل‌بردار نیست، آمادگی نیروهای عملیاتی صنعت برق در ایام نوروز را مورد تاکید

مدیرعامل شرکت توانیر از آمادگی ۲۰ هزار نیروی عملیاتی صنعت برق برای خدمت‌رسانی در ایام عید نوروز و شهبای قدر خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به آمادگی این مجموعه برای تامین برق پایدار در روزهای آغازین سال جدید که با شهبای قدر مصادف شده است، اظهار داشت: صنعت برق مانند سالهای گذشته با آمادگی کامل، تجهیز منابع، امکانات



تاکید معاون هماهنگی توزیع توانیر
بر تقویت ابزارهای
اطلاع‌رسانی
به مردم با تمرکز بر
سامانه برق من



تاکید مدیرعامل توانیر
بر استفاده
از فرصتهای
توسعه شبکه
صنعت برق

ضمن تقدیر از وزارتخانه‌های نفت و نیرو مطرح شد

تاکید رییس جمهور بر مصرف بهینه آب و برق در تابستان پیش رو

هم به پایداری اقتصادی کمک می‌کند. رییس‌جمهور با اشاره به ضرورت همکاری همه بخشها برای تحقق این اهداف خاطرنشان کرد: ما مصمم هستیم که مسیر توسعه را با نگاه علمی و آینده‌نگرانه دنبال کنیم. اگر همه بخشها هماهنگ عمل کنند و از فرصت‌های موجود به درستی استفاده شود، می‌توانیم شاهد تحولی اساسی در تامین انرژی کشور و بهبود شرایط اقتصادی باشیم. پزشکيان با قدردانی از تمام بخشهایی که در مدیریت انرژی و منابع کشور نقش داشته‌اند، افزود: خلاقیت می‌گویم به همه عزیزانی که در مجموعه وزارت نفت، نیرو و استانداری‌ها تلاش و به ما کمک کردند تا از زمستان سخت امسال عبور کنیم. از صداسیما هم تشکر می‌کنم که با تبلیغات و اطلاع‌رسانی، مردم را در جریان وضعیت قرار دادند و به کنترل شرایط کمک کردند. رییس‌جمهور همچنین با اشاره به چالشهای پیش‌رو در حوزه آب و برق تصریح کرد: برای تابستان هم باید همین مسیر را ادامه دهیم. بنابراین، باید از همین حالا برای مصرف بهینه آب، برق و سایر منابع برنامه‌ریزی کنیم. اگر این اقدامات را جدی بگیریم، حتی اگر بهترین طرح‌ها را هم داشته باشیم، زمان کافی برای جبران نخواهیم داشت. پزشکيان در پایان با تاکید بر اهمیت تلاش و هماهنگی برای عبور از مشکلات کشور اظهار داشت: خدا یار و یاور همه عزیزانی باشد که در این مسیر تلاش می‌کنند تا کشور را به سمت پیشرفت و توسعه هدایت کنند.



پزشکيان بر اهمیت توسعه انرژیهای تجدیدپذیر تاکید و تصریح کرد: یکی از راههای اساسی برای افزایش بهره‌وری، توسعه انرژیهای پاک است. برنامه‌ریزی شده که بیش از ۳۰ تا ۴۰ هزار مگاوات انرژی از طریق نیروگاههای خورشیدی و بادی تامین شود. اگر بتوانیم میزان استفاده از این انرژیها را افزایش دهیم، می‌توانیم گرمایش و سرمایش را نیز از طریق منابع تجدیدپذیر تامین کنیم. وی همچنین در ادامه با تاکید بر تاثیر این سیاستها بر اقتصاد کشور افزود: اگر بتوانیم مصرف داخلی را بهینه کنیم و وابستگی به سوختههای فسیلی را کاهش دهیم، ذخایر نفت و گاز را با شرایط بهتری در بازارهای جهانی عرضه خواهیم کرد. این موضوع، هم درآمد ارزی کشور را افزایش می‌دهد و

رییس‌جمهور با تقدیر از وزارتخانه‌های نفت و نیرو که برای تامین انرژی و گذر از زمستان سخت امسال تلاش کردند، گفت: در حال حاضر، کشور با تنش شدید آبی مواجه است و اگر راهکاری برای آن پیدا نکنیم، شرایط سختی خواهیم داشت. بنابراین، باید از همین حالا برای مصرف بهینه آب، برق و سایر منابع برنامه‌ریزی کنیم. به گزارش پیک برق، مسعود پزشکيان با تاکید بر ضرورت اصلاح الگوی مصرف اظهار داشت: یکی از مشکلات ما، مصرف نامناسبی است که در بسیاری از موارد بدون آگاهی انجام می‌شود. عادت کرده‌ایم که بیش از نیاز مصرف کنیم، درحالی‌که می‌توانیم با اصلاح این روند، هم از ضررهای بعدی جلوگیری کنیم و هم منابع را بهتر مدیریت کنیم. رییس‌جمهور با اشاره به اقدامات انجام‌شده برای بهینه‌سازی مصرف انرژی خاطرنشان کرد: با کارهایی که اکنون در حال انجام است و طرحهای بزرگی که در حال شکل‌گیری است، شاهد تحولات مهمی در حوزه برق، نفت و گاز خواهیم بود. وی با تاکید بر لزوم اصلاح الگوی مصرف و بهینه‌سازی منابع انرژی اظهار داشت: اگر بخواهیم آینده‌ای پایدار داشته باشیم، باید از روشهای سنتی فاصله بگیریم و بهره‌وری را افزایش دهیم. در حال حاضر، بخش زیادی از منابع انرژی ما به شکل ناکارآمد مصرف می‌شود، درحالی‌که با سرمایه‌گذاری مناسب و توسعه فناوریهای جدید، می‌توانیم این روند را اصلاح کنیم.

وزیر نیرو و ابلاغ کرد

مشوقهای سرمایه‌گذاری در ارتقای واحدهای گازی به روش خنک‌کاری تبریدی

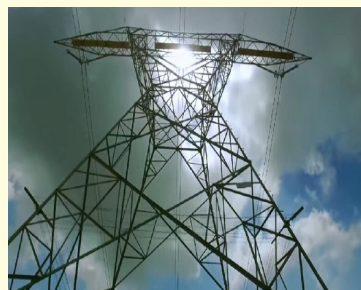


وزیر نیرو، مصوبه مشوقهای سرمایه‌گذاری در ارتقای واحدهای گازی به روش خنک‌کاری تبریدی را ابلاغ کرد. به گزارش پیک برق، در ابلاغیه صادره عباس علی‌آبادی به شرکتیهای مادر تخصصی توانیر و تولید نیروی برق حرارتی در این خصوص آمده است: در جهت استفاده بهینه از ظرفیتهای موجود جهت افزایش تولید برق و کاهش ناترازی انرژی، مشوقهای سرمایه‌گذاری در طرحهای ارتقای توان عملی واحدهای گازی به روش خنک‌کاری هوای ورودی به توربین با احداث تاسیسات تبریدی (چیلر جذبی، تراکمی و ...) در نیروگاههای حرارتی موجود از تاریخ این مصوبه جهت اجرا ابلاغ می‌شود. بر این اساس، گواهی ظرفیت مطابق رویه تعیین ظرفیت مطمئن نیروگاهی ناشی از ارتقاء و افزایش توان، محاسبه شده و منافع آن متعلق به سرمایه‌گذار است.

همچنین سرمایه‌گذاران طرحهای مذکور مجازند برق تولیدی حاصل از ارتقاء را مطابق با سازوکار تابلو برق آزاد در بورس انرژی طی دوره ۲ ساله به فروش برسانند. ضمن اینکه خسارت عدم تحویل و عدم تحقق تولید برق مطابق با ضوابط تابلو برق آزاد است. شرکت مدیریت شبکه برق ایران نیز موظف است با همکاری شرکت برق حرارتی ضوابط نحوه ارزیابی میزان برق تحقق یافته حاصل از ارتقاء را جهت عرضه در بورس تدوین و به معاونت برق و انرژی جهت ابلاغ پیشنهاد دهد.

در چهارمین جلسه کارگروه ۷۶۵ کیلوولت عنوان شد:

تاکید مدیرعامل توانیر بر استفاده از فرصتهای توسعه شبکه و صنعت برق



مدیرعامل شرکت توانیر در نشست کارگروه ۷۶۵ کیلوولت با اشاره به ضرورتیهای توسعه شبکه انتقال بر اهمیت اجرای شبکه ۷۶۵ کیلوولت در انتقال توان از جنوب به شمال کشور تاکید کرد. به گزارش پیک برق، چهارمین جلسه کارگروه ۷۶۵ کیلوولت در خصوص بررسی مطالعات احداث شبکه انتقال ۷۶۵ کیلوولت با حضور مدیرعامل شرکت توانیر برگزار شد. مدیرعامل توانیر در این نشست با اشاره به ضرورتیهای توسعه شبکه انتقال و اهمیت شبکه ۷۶۵ کیلوولت در شرایط کنونی، انتقال توان جنوب به شمال کشور را از فرصتهایی برشمرد که باید از آن در توسعه شبکه و صنعت برق بهره‌گیری کرد. مصطفی رجبی‌مشهدی با تبیین خلاصه‌ای از روند توسعه و پیشرفت بخش توزیع و انتقال در چین، از به روزرسانی مطالعات طرحهای موجود و مصوب شبکه انتقال کربودر جنوب-شمال بر اساس شبکه ۷۶۵ کیلوولت خبر داد که برقداری اولیه آن با ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت و

میتنی بر برنامه‌های متمرکز تولید برق در کشور پیش‌بینی شده است. در ادامه این نشست علیپور مدیرکل برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال به ارائه کلیاتی از برنامه وزارت نیرو در احداث نیروگاههای تجدیدپذیر و ضرورت توجه به مسائل بهره‌برداری از شبکه انتقال با ولتاژ ۷۶۵ کیلوولت پرداخت و در ادامه عرب‌صادق مجری طرح ۷۶۵ کیلوولت توانیر با اشاره به سوابق مطالعاتی دانشگاه تربیت مدرس و سازمان توسعه برق ایران، اهمیت توجه به این طرح ملی را به عنوان بخش مهم ارتباط کربودرهای بین‌المللی با روسیه و قطر خاطرنشان کرد.

در نشست گذر از اوج بار ۱۴۰۴ عنوان شد:

تاکید معاون هماهنگی توزیع توانیر بر تقویت ابزارهای اطلاع‌رسانی به مردم با تمرکز بر سامانه برق من

بر سامانه برق من به عنوان درگاه ارتباطی دولت با مردم پیگیری کنند و تکمیل برنامه‌های کنترل‌پذیری مصرف برق ادارات و صنایع خارج از شهرکها به‌طور ویژه دنبال شود. نزدیک شدن ایام تعطیلات نوروز و لزوم آمادگی و هوشیاری شرکتیهای توزیع و برنامه‌ریزی کشیک‌های نوروزی در این ایام از دیگر نکات مورد تاکید معاون هماهنگی توزیع توانیر در این نشست بود و در ادامه چند ارائه در خصوص اوراق خزانه اسلامی، گزارش مالی ساتب، LC کنتورهای هوشمند، گزارش وصول مطالبات، گزارش عملکرد هوشمندسازی و گزارش کشیک و مراقبتهای ایام عید از سوی مدیران کل دفاتر ذی‌ربط توانیر ارائه و مدیران عامل شرکتیهای توزیع در خصوص پیشبرد برنامه‌ها به ارائه مطالب پرداختند.



بار و کنترل عملکردها عنوان کرد. ذبیحی در ادامه از شرکتیهای توزیع نیرو خواست موضوع اطلاع‌رسانی را به جد در دستور کار قرار دهند و با توجه به ظرفیتهای حوزه اطلاع‌رسانی و اتفاقات خوبی که در این حوزه در حال انجام است، تقویت ابزارهای اطلاع‌رسانی را با تمرکز

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با تاکید بر اهمیت موضوع اطلاع‌رسانی، از شرکتیهای توزیع نیروی برق سراسر کشور خواست تقویت ابزارهای اطلاع‌رسانی را با تمرکز بر سامانه برق من به عنوان درگاه ارتباطی دولت با مردم پیگیری کنند. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در نشست اوج بار ۱۴۰۴ که از طریق ارتباط تصویری با مدیران عامل شرکتیهای توزیع برق در توانیر برگزار شد، با اشاره به دشواریهای اوج بار تابستان، گذر از شرایط سخت پیش‌رو را مستلزم همکاری، همراهی و تعامل تلاشگران صنعت برق و استفاده از ابزارها، امکانات و قابلیت‌های ایجاد شده از جمله نرم‌افزارهای مرتبط با مدیریت

ادامه از
صفحه اول

رونمایی وزیر نیرو از ۳۶ بسته مدیریت مصرف برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴

اسمی نیروگاههای حرارتی تا ۳۵۰۰ مگاوات افزایش خواهد یافت. وی با بیان اینکه مهم‌ترین عامل عبور موفق از اوج مصرف تابستان، کنترل و بهینه‌سازی مصرف برق است، تصریح کرد: هدف‌گذاری ما این است که حداقل ۱۰ هزار مگاوات از بار مصرفی فصل گرم را کاهش دهیم که بخش قابل توجهی از آن به سامانه‌های سرمایشی اختصاص دارد. علی‌آبادی با تأکید بر اهمیت آگاهی‌بخشی به مردم درباره ضرورت مدیریت مصرف یادآور شد: نقش روابط‌عمومی‌های صنعت برق در اطلاع‌رسانی و آگاه‌سازی مردم بسیار کلیدی است، چرا که بخشی از ناترازی برق کشور ناشی از مصرف نامتعارف برخی مشترکان پر مصرف و همچنین فعالیت‌های غیرمجاز مانند انشعاب‌های غیرمجاز و مراکز غیرقانونی استخراج رمزارز است و این موضوع نه تنها به نفع تعداد محدودی از افراد سودجو تمام می‌شود، بلکه خسارتهای سنگینی را به شبکه برق کشور تحمیل می‌کند. وی در همین رابطه ادامه داد: بهترین راهکار برای مقابله با این

وزیر نیرو با اشاره به سیاست‌های کلان وزارت نیرو اظهار داشت: اصلاح اقتصاد صنعت برق یکی از راهبردهای اصلی وزارت نیرو برای کاهش ناترازی در این بخش است و برای این منظور، جذاب‌سازی سرمایه‌گذاری در صنعت برق و ورود بخش خصوصی را به طور جدی دنبال می‌کنیم. علی‌آبادی ادامه داد: در کنار این موضوع، برای تأمین برق پایدار در تابستان ۱۴۰۴، تمامی ظرفیت‌های وزارت نیرو و صنعت برق کشور بسیج شده‌اند تا تولید برق را به حداکثر برسانیم. با این حال، در کنار افزایش ظرفیت تولید، مدیریت مصرف نیز از اهمیت بالایی برخوردار است. وزیر نیرو با اشاره به برنامه‌های این وزارتخانه در حوزه تولید برق اظهار داشت: علاوه بر مدیریت مصرف، افزایش ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر در دستور کار ما قرار دارد. تا تابستان آینده، ظرفیت اسمی تولید برق تجدیدپذیرها تا ۳۰۰۰ مگاوات و ظرفیت

موافقت مدیرعامل توانیر با تأمین انرژی شرکت‌های صنعتی معدنی و کشاورزی



دیدارهای جداگانه ۳ نماینده مجلس شورای اسلامی با مدیرعامل شرکت توانیر با هدف هم‌افزایی در رفع موضوع ناترازی انرژی و رسیدگی به درخواست تأمین انرژی شرکت‌های صنعتی، معدنی و کشاورزی در تواتر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در دیدار

جداگانه مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل توانیر با نمایندگان شهرستان اندیمشک، نماینده شوشتر و گتوند استان خوزستان و نماینده گرگان و آق‌قلای استان گلستان، ضمن تبادل نظر در خصوص موضوع ناترازی انرژی و مدیریت مصرف برق در کشور، مباحثی چون پیگیری دستور اخذ شده از وزیر نیرو در سفر استانی رئیس‌جمهور به خوزستان پیرامون درخواست شرکت وارک‌سازان زاگرس، درخواست تأمین انرژی مجتمع آندیا فولاد زنجان و شرکت‌های فرولیا آندیا

و پانیا پرتو کهریبه، درخواست انرژی و برق‌رسانی به معادن یدصوفیکم ایرانیان در گلستان و تأمین برق طرح پرورش قارچ در مازندران مورد بررسی و رسیدگی قرار گرفت. در این دیدارها که دی و بهمن گذشته در تواتر برگزار شد، حسنونند نماینده اندیمشک و مشاور رئیس مجلس شورای اسلامی، حجت الاسلام سادات ابراهیمی نماینده شوشتر و گتوند خوزستان و سنگونینی نماینده گرگان و آق‌قلای گلستان و عضو کمیسیون انرژی با مدیرعامل شرکت توانیر دیدار کردند.

بررسی اصلاح شبکه و برق‌رسانی روستایی در نشستهای جداگانه نمایندگان مجلس با مدیرعامل توانیر



دشتستان بوشهر و عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس، زارع نماینده شهرستانهای لاهیجان، سیاهکل، رودبند، دیلمان و پیرکوه گیلان، سنگونینی نماینده شهرستانهای گرگان و آق‌قلای گلستان و عضو کمیسیون انرژی مجلس، شاهسواری نماینده شهرستان هشتگرد آذربایجان شرقی، جوکار نماینده شهرستان یزد و رئیس کمیسیون امور داخلی کشور و شوراهای مجلس و حاجی‌دلگانی نماینده شهرستانهای شاهین‌شهر، میمه و برخور اصفهان، جداگانه با مدیرعامل شرکت توانیر دیدار کردند.

تعدادی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی در دیدارهای جداگانه‌ای با مدیرعامل شرکت توانیر پیرامون اصلاح و بهینه‌سازی شبکه، احداث پست و برق‌رسانی روستایی حوزه‌های انتخابیه گفت‌وگو کردند. به گزارش پیک برق، در دیدار جداگانه مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل توانیر با نمایندگان شهرستانهای قصرشیرین و سرپل ذهاب کرمانشاه، دشتستان بوشهر، لاهیجان و سیاهکل گیلان، هشتگرد آذربایجان شرقی، شهرستان یزد و شهرستانهای شاهین‌شهر و میمه اصفهان، ضمن تبادل نظر در خصوص موضوع ناترازی انرژی و مدیریت مصرف برق در کشور، مباحثی چون انشعاب برق کوچه‌های روستایی، مقاومت‌سازی پایه‌های فرسوده برق، تأمین روشنایی معابر، تأمین زیرساخت برق طرح‌های مسکن ملی، احداث و تکمیل پست‌های برق و تأمین ترانسفورماتور، افزایش قدرت انشعاب، توسعه، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه، جابه‌جایی دکل‌های برق، افزایش قدرت انشعاب دیماندی صنایع هواپیماسازی ایران و نیاز نیروی انسانی در حوزه‌های انتخابیه، مورد بررسی و رسیدگی قرار گرفت. در این دیدارها که دی و بهمن گذشته برگزار شد، حسینی نماینده شهرستانهای قصرشیرین، سرپل ذهاب، گیلان غرب، سومار و نفت‌شهر کرمانشاه، رضایی نماینده

امضای تفاهم‌نامه احداث ۷۶۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در کشور

آمار و طراحی دیاگرام‌ها مورد بررسی و ارزیابی قرار دادند. معاون راهبری شبکه برق کشور پس از پایان این ارزیابی اظهار داشت: دیسپاچینگ اصفهان یکی از مهم‌ترین دیسپاچینگ‌های کشور است که حضور کارشناسان متخصص و متعهد در حوزه‌های دیسپاچینگ و مخابرات از نقاط قوت آن به شمار می‌رود و کسب رتبه نخست در برنامه‌های پاسخگویی بار در سالهای متوالی و مشارکت فعال در بخش مطالعات سیستم از نکات قابل توجه دیسپاچینگ اصفهان است. فرهاد کوچک محسنی افزود: دیسپاچینگ منطقه مرکزی علاوه بر انجام وظایف روزانه خود، به عنوان دیسپاچینگ اضطرار و جانشین دیسپاچینگ ملی نیز عمل می‌کند که نشان‌دهنده اهمیت و نقش کلیدی این مرکز در شبکه برق کشور است.



مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر تا پایان برنامه هفتم پیشرفت است و استان اصفهان ۷۰ درصد از این تفاهم‌نامه را تقبل کرده است. سعید محسنی مدیرعامل برق منطقه‌ای اصفهان، نیز در این نشست گفت: تفاهم‌نامه ایجاد ۷۶۰۰ مگاوات نیروگاه با ۷ سرمایه‌گذار منعقد شده است. وی افزود: این نیروگاهها در سایت‌های مختلف با ظرفیت‌های متفاوت در سراسر استان پراکنده خواهند بود و زمان بهره‌برداری از آنها دو سال پیش‌بینی شده است. محسنی همچنین اشاره کرد که نیاز برق مصرفی کشور ۸۰ هزار مگاوات است و بین ۱۸ تا ۲۰ هزار مگاوات کمبود برق وجود دارد. در استان اصفهان نیز نیاز مصرف برق ۷ هزار مگاوات است و ۲ هزار مگاوات کسری وجود دارد که با تحقق اهداف این تفاهم‌نامه، علاوه بر رفع کمبود برق استان، مزاد آن نیز به شبکه سراسری تزریق خواهد شد. مدیرعامل برق منطقه‌ای اصفهان در پایان گفت: احداث این میزان نیروگاه خورشیدی و هزینه‌های توسعه شبکه نیاز به اعتباری بالغ بر چهار میلیارد یورو دارد. **ارزیابی دیسپاچینگ برق منطقه‌ای اصفهان انجام شد** امور دیسپاچینگ برق منطقه‌ای اصفهان توسط جمعی از ارزیابان خبره شرکت مدیریت شبکه برق ایران به سرپرستی معاون راهبری شبکه مورد ارزیابی قرار گرفت. به گزارش همین روابط‌عمومی، این گروه طی یک برنامه دو روزه، عملکرد دیسپاچینگ اصفهان را در چهار گروه کاری اصلی شامل اسکادا و تله‌متری، مخابرات، بهره‌برداری شبکه انتقال، برنامه‌ریزی خروجی‌ها و مطالعات سیستم و همچنین



در نشستی با حضور سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و مسؤولان دولتی در اصفهان، هدف‌گذاری برای ایجاد ۷۶۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی طی سه سال دولت چهاردهم تعیین شد که سهم استان اصفهان از این طرح، احداث ۵۳۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی تا پایان برنامه هفتم پیشرفت است. به گزارش روابط‌عمومی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان، مهدی جمالی‌نژاد استاندار اصفهان در این نشست با بیان اینکه کشور در شرایط سخت اقتصادی و بین‌المللی قرار دارد، تأکید کرد برای حل مشکلات، نیازمند همراهی، همدلی و برنامه‌ریزی هستیم. وی افزود: در قالب این تفاهم‌نامه برای استان اصفهان احداث ۵۳۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر پیش‌بینی شده که جلسات روزانه برای برنامه‌ریزی در این زمینه برگزار می‌شود. جمالی‌نژاد خاطر نشان کرد که تعهد دولت ایجاد ۱۲ هزار

معاون هماهنگی توزیع توانیر در بازدید از شرکت توزیع برق بوشهر:

طرح‌های برق در مناطق جنوبی کشور نیازمند طراحی ویژه برای مقابله با خوردگی تجهیزات است

کرد: اقدامات لازم برای مدیریت بار و مصرف باید مطابق برنامه‌های تدوین شده اجرا شود. وی ادامه داد: با توجه به ظرفیت‌های بالقوه استان بوشهر، اولویت‌گذاری برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی باید مورد توجه ویژه قرار گرفته و از ظرفیت بخش‌های خصوصی برای راه‌اندازی و توسعه انرژی‌های پاک خورشیدی و کمک به تولید ملی بهره‌گرفت. وی افزود وزارت نیرو از طریق شرکت ساتبا حدود ۸۴ مگاوات انرژی خورشیدی را در قالب بسته‌های ۳ مگاواتی در ساختگاه‌های پیشنهادی استان در دست اجرا دارد که امید است تا قبل از پیک بار تابستان وارد مدار تولید شوند. مهندس ذبیحی با اشاره به ضرورت تسهیل‌گری در جذب سرمایه‌گذار برای جبران بخشی از ناترازی انرژی خواستار تسهیل فرآیندهای شناسایی و واگذاری زمین مناسب به متقاضیان سرمایه‌گذاری در تولید انرژی خورشیدی شدند. همچنین توسعه نیروگاه‌های خورشیدی پشت‌بامی در بخش خانگی را به عنوان یکی از اولویت‌های صنعت برق برشمرد و خواستار تسریع در تامین منابع و احداث آن به‌ویژه در بخش حمایتی شدند. معاون هماهنگی توزیع توانیر افزود: توانمندسازی پیمانکاران به‌عنوان بازوان اصلی و مهم شرکت‌های توزیع نیروی برق استان‌ها یکی از اولویت‌های توانیر، مورد تاکید ویژه قرار دارد، لذا آموزش و ارتقای دانش نیروهای پیمانکاری در قالب دوره‌های کوتاه مدت و همگام‌سازی آنان با سیاست‌های روز توانیر از اهمیت زیادی برخوردار است. وی همچنین آموزش مستمر همکاران در جهت تسری سیاست‌های شرکت به بدنه عملیاتی را خواستار شدند. وی در پایان کاربردی‌سازی GIS را یکی از الزامات و راهکارهای مناسب برای هوشمندسازی و استفاده از فناوری‌های نوین در انجام فعالیت‌های شرکت و راهبری هرچه بهتر شبکه‌های برق استان بوشهر دانست و بر اجرای دقیق این طرح‌ها تاکید کرد.



هوشمند در ادارات، صنایع و بخش کشاورزی استان بوشهر پیشرفت داشته است، بر اهمیت مدیریت مصرف برق و اجرای طرح‌های کنترلی تاکید کرد. وی همچنین به لزوم رعایت مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در حوزه عایق کاری پنجره‌ها و سایر استانداردهای مصرف انرژی اشاره و افزود: این اقدامات می‌تواند به کاهش مصرف برق در ساختمانها و علاوه بر کاهش ناترازی به مدیریت هزینه برق مصرفی مشترکان کمک کند. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در خصوص شرایط اقلیمی جنوب کشور گفت: طرح‌های برق در مناطق جنوبی کشور نیازمند طراحی ویژه برای مقابله با خوردگی تجهیزات هستند. ذبیحی افزود: همچنین بهره‌گیری از فناوری‌های نوین می‌تواند علاوه بر کاهش خوردگی، هزینه‌های اجرایی طرح‌ها را بهینه کند. ذبیحی بر اجرای دقیق دستورالعمل‌های ملی و اسناد بالادستی تاکید و گفت: طرح کابین و افزایش انگیزه کارکنان به عنوان یکی از راهکارهای افزایش بهره‌وری و حس مشارکت کارکنان در اجرای فعالیت‌های شرکت است که با پرداخت پاداش‌های کوچک به کارکنان فعال در این حوزه محقق شده و باید به طور ویژه دنبال شود. وی گفت: گسترش نشست‌های مدیران با ذینفعان و مشترکان و فرهنگ‌سازی در مدیریت مصرف برق برای عبور از اوج بار تابستان باید از هم‌اکنون مورد توجه قرار گیرد. ذبیحی عنوان

ناترازی بین تولید و مصرف که بخش عمده آن ناشی از شدت مصرف بالای مشترکان برق است صرفه‌جویی و مدیریت مصرف با روش‌های بهینه‌سازی و اصلاح الگوی مصرف به‌ویژه استفاده از تجهیزات دارای بازده انرژی استاندارد و پرهیز از استفاده‌های غیر ضروری را یکی از راهکارهای اساسی غلبه بر ناترازی دانست و افزود: در استان بوشهر نیز به دلیل شرایط اقلیمی بیش از ۷۰ درصد انرژی الکتریکی در وسایل سرمایشی مصرف می‌شود و مشترکان خانگی استان دارای بالاترین شدت مصرف انرژی در کشور هستند، لذا بهینه‌سازی مصرف انرژی الکتریکی در ساختمان‌های موجود و رعایت مبحث انرژی در ساخت‌وسازهای جدید ضرورت دوچندان دارد. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر همچنین در نشستی با مدیران شرکت توزیع نیروی برق بوشهر گفت: این شرکت با برنامه‌ریزی مناسب در اجرای تکالیف ابلاغی نصب کنتورهای هوشمند بخش‌های صنعتی، اداری و کشاورزی پیشرفت ۸۲ درصدی حاصل کرده است. محسن ذبیحی افزود: استان بوشهر با برخورداری از کادر نیروی انسانی جوان و با انگیزه در بخش‌های مدیریتی، کارشناسی و عملیاتی، پتانسیل خوبی برای پیشرفت و برنامه‌ریزی‌های استراتژیک مطابق با سیاست‌های کلان توانیر و اجرای آنها را دارد. وی با بیان اینکه فرآیند نصب کنتورهای

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در سفر به بوشهر ضمن برگزاری نشست با مدیران شرکت توزیع نیروی برق استان، از مدیریت امور یک برق شهرستان بوشهر، مرکز دیسپاچینگ و فوریتهای برق و مجموعه انبارهای این شرکت نیز بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر، در این بازدید که با حضور خسروی ناظر عالی شرکت‌های توزیع جنوب کشور و همراهی حشمتی مدیرعامل و معاونان و مدیران شرکت توزیع نیروی برق بوشهر همراه بود، نقطه‌نظرات اصلاحی و نقاط قابل بهبود ارائه شد. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در سرکشی از تاسیسات انبار شرکت برق استان از اقدامات انجام شده در حوزه ساماندهی انبار، لجستیک معکوس و پیاده‌سازی مدیریت دارایی فیزیکی بازدید و رهنمودهای لازم را جهت بهبود بهره‌وری و بازگشت سرمایه ارائه و خواستار تسریع در تکمیل فرآیندهای مربوطه شد. محسن ذبیحی با اشاره به اینکه اقدامات خوبی در حوزه استفاده از تجهیزات سازگار با مناطق ساحلی از جمله ترانس‌های ویژه و کوتینگ تجهیزات با پوشش سیلیکون در شرکت توزیع بوشهر صورت گرفته است، انتقال دانش آن به سایر شرکت‌های دارای اقلیم مشابه را خواستار شد. گفتنی است پوشش عایقی سیلیکون موجب مقاومت پوشش‌های ترانس‌های توزیع در برابر خاموشی‌های ناخواسته از طریق آلودگی و شرجی و رطوبت هوا شده و طول عمر تاسیسات خصوصاً ترانسها را افزایش می‌دهد. معاون هماهنگی توزیع توانیر همچنین با حضور در مرکز دیسپاچینگ توزیع بوشهر تاکید کرد: با گسترش شبکه‌های توزیع، هوشمندسازی شبکه و افزایش تولید پراکنده در شبکه توزیع به‌ویژه انرژی خورشیدی گذر از مدل‌های سنتی کنترل شبکه و استفاده از سیستم‌های اسکادا و کنترل و راهبری شبکه با نرم‌افزارهای روز دنیا بیشتر ضرورت دارد. معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به

تسویه بخشی از بدهی صنعت برق به تولیدکنندگان و پیمانکاران غیردولتی با اخذ ۱۹ هزار میلیارد تومان اسناد خزانه اسلامی



به گفته کامران دودی مدیرکل دفتر بودجه و توسعه سرمایه‌گذاری توانیر، در این نشست ضمن تاکید بر شناسایی اشخاص واجد شرایط، جذب حداکثری اعتبار ۱۹۰ هزار میلیارد ریال اسناد خزانه اسلامی ابلاغ شده به صنعت برق بابت پرداخت بخشی از مطالبات و ایفای تعهدات مورد بحث، بررسی و تبادل نظر قرار گرفت. براین اساس باتوجه به فرصت محدود باقیمانده تا پایان سال، ضمن تاکید بر تعامل پیوسته شرکت‌های ذیربط در صنعت برق جهت تشریح فرآیندها، چالش‌های اجرایی این موضوع بررسی و مقرر شد در تعامل با سازمان برنامه و بودجه، اصلاح ابلاغیه مذکور نیز مدنظر قرار گیرد.

در جهت تسویه بخشی از بدهی صنعت برق به تولیدکنندگان و پیمانکاران غیردولتی، ۱۹ هزار میلیارد تومان اسناد خزانه اسلامی با پیگیری وزارت نیرو و شرکت توانیر کارسازی شده است. به گزارش پیک برق، معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر به منظور اولویت‌بندی و تسهیم مطالبات پیمانکاران از صنعت برق، نشست فوق‌العاده‌ای با حضور معاون مالی و پشتیبانی و امور مجامع شرکت توانیر، ذیحسابان شرکت‌های توانیر، تولید برق حرارتی، مدیریت شبکه برق ایران، معاون مالی و پشتیبانی و منابع انسانی شرکت مدیریت شبکه برق ایران برگزار کرد.

تامین روشنایی معابر با انرژی خورشیدی در دستور کار توانیر

کسب نتایج رضایت‌بخش نسبت به استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در سطح روشنایی معابر اقدام خواهد شد. وی در پاسخ به اینکه مردم قطع روشنایی را به کجا اعلام کنند، گفت: مردم می‌توانند خاموشی‌های روشنایی معابر را از طریق سامانه هوشمند ۱۲۱ و یا سامانه برق من، پیگیری و ثبت کنند. مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر افزود: به صورت روزانه همه درخواست‌های روشنایی معابر از طریق سامانه‌های مردمی دریافت و به واحدهای مربوط ارجاع بررسی و متناسب با نوع مشکل نسبت به تعریف طرح موردنظر جهت رفع مشکل در کوتاه‌مدت اقدام خواهد شد. کیفی درباره تامین روشنایی معابر در کلانشهر تهران اظهار داشت: در تهران با توجه به هوشمندسازی روشنایی معابر اصلی، خاموشی معابر توسط سیستم‌های هوشمند رصد می‌شود و برای رفع مشکل در سریع‌ترین زمان ممکن توسط اکیپ‌های مجهز اقدام می‌شود.



کاهش مصرف برق در روشنایی‌های شهری و روستایی خواهیم بود. وی ادامه داد: در حال حاضر همه معابر اصلی به جز نقاط حساس به صورت ۵۰ درصد روشنایی دارند. مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر درباره اینکه چقدر از انرژی‌های تجدیدپذیر برای تامین این روشنایی‌ها استفاده می‌شود، گفت: در حال حاضر در روشنایی‌های بین راهی و به صورت پراکنده از معابر دارای انرژی خورشیدی استفاده شده است. کیفی خاطر نشان کرد: در داخل شهرها طرح‌هایی به صورت نمونه به صورت محدود اجرا شده و در صورت

مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر گفت: تلاش می‌شود در آینده، روشنایی معابر از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر به‌ویژه خورشیدی تامین شود. به گزارش پیک برق، رضا کیفی افزود: با توجه به برنامه‌ریزی‌های به‌عمل آمده، همه شرکت‌های توزیع برق کشور در حال حاضر نسبت به تعدیل روشنایی‌های معابر و کاهش مصرف روشنایی با استفاده از چراغ‌های LED و کم‌مصرف اقدامات لازم را آغاز کرده‌اند. وی افزود: با توجه به همکاری گسترده سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق (ساتبا) طی چند سال آینده شاهد

از اول تا سوم اردیبهشت ۱۴۰۴

دور تند تلاش صنعت برق برای تحقق طرح‌های توسعه شبکه جهت ۱۴ مگا پروژه عبور از اوج بار ۱۴۰۴



مراحل انتهایی احداث برج‌های تلسکوپی خطوط ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت تغذیه‌کننده پست ۲۳۰ کیلوولت محمودآباد مازندران به عنوان یکی از طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای مازندران، نقش به‌سزایی در تقویت شبکه برق و افزایش پایداری تامین انرژی در شهرستان‌های ساحلی استان مازندران ایفاء خواهد کرد. این طرح، با بهره‌گیری از فناوریهای برج‌های تلسکوپی، امکان انتقال مطمئن‌تر و کارآمدتر انرژی الکتریکی را فراهم می‌آورد و به بهبود زیرساخت‌های حیاتی منطقه کمک قابل توجهی می‌کند.

دور تند تلاش صنعت برق برای تحقق طرح‌های ۱۴ مگا پروژه گذر از اوج بار ۱۴۰۴



داخلی نیاز تجهیزاتی این طرح مهم به طور کامل برطرف شده و با استمرار فعالیت‌ها در تعطیلات نوروز، پایداری کامل این خط در اوج بار سال آتی برای حفظ قابلیت اطمینان شبکه انتقال برق شمال‌غرب کشور را شاهد خواهیم بود.

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال تواینر گفت: با اجرای طرح حیاتی و فوری تعویض مقره‌های خط ۴۰۰ کیلوولت نیروگاهی سبلان- آیدوغموش برق منطقه‌ای آذربایجان، این خط انتقال مهم تا پایان اردیبهشت سال آتی آماده بهره‌برداری در سطح ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت خواهد بود. به گفته مجتبی علیرضاپور، با وجود عبور این خط مهم و نیروگاهی از مناطق کوهستانی برف‌خیز با شرایط اقلیمی خاص، با همت و تلاش گروه‌های اجرایی، عملیات تعویض مقره به صورت مستمر در حال انجام بوده و با استفاده از تولیدات

دور تند تلاش صنعت برق برای تحقق طرح‌های ۱۴ مگا پروژه گذر از اوج بار ۱۴۰۴



و پایداری شبکه انتقال و فوق‌توزیع غرب استان مازندران برای عبور از اوج بار سال ۱۴۰۴ در مراحل پایانی قرار دارد.

عملیات اجرایی طرح حیاتی پست ۲۳۰ کیلوولت محمودآباد برق منطقه‌ای مازندران به منظور افزایش قابلیت اطمینان

راه‌اندازی ۵ نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی برای مددجویان در اردل

توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری، مجید فرهاد مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: تاکنون ۲۰ نیروگاه ۵ کیلوواتی در این شهرستان به بهره‌برداری رسیده است. وی افزود: عموم مردم می‌توانند با داشتن شرایط مربوطه (انشعاب برق و محل احداث نیروگاه خورشیدی) در این زمینه سرمایه‌گذاری کنند و برق تولیدی نیروگاه‌ها به صورت قرارداد تضمینی ۲۰ ساله با نرخ مناسب از سرمایه‌گذاران خریداری می‌شود.



به منظور افزایش تولید انرژی برق و توانمندسازی مددجویان، ۵ نیروگاه خورشیدی حمایتی ۵ کیلوواتی در شهرستان اردل راه‌اندازی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت

دهمین دوره کنفرانس بین‌المللی فناوری و مدیریت انرژی در دانشگاه تبریز برگزار می‌شود



دهمین دوره کنفرانس بین‌المللی فناوری و مدیریت انرژی ICTEM2025 اول تا سوم اردیبهشت ۱۴۰۴ به میزبانی دانشگاه تبریز با همکاری انجمن انرژی ایران برگزار می‌شود. به گزارش پیک برق، این کنفرانس یکی از مهمترین

معرفی دستاوردهای ارزشمند صنعت برق در هجدهمین همایش ملی و جشنواره نظام پیشنهادها



جشنواره و نمایشگاه دائمی نظام پیشنهادها غیرمتمرکز و توسعه آن تاکنون» با رایبه علی رحیمی و همکاری مجتبی رفیعی و جلال ایزدی از شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی و تجربه «سیر تاریخی نظام پیشنهادها در برق منطقه‌ای باختر» با رایبه فاطمه میرادوی و همکاری محمود کریمی، محمود رستمپور، سیدمصطفی میرمحمدی از شرکت برق منطقه‌ای باختر توسط دبیرخانه همایش پذیرفته و ارائه شد. در بخش انتخاب سازمان برتر، تندیس برنزین به شرکت‌های توزیع نیروی برق تهران بزرگ، برق منطقه‌ای باختر و برق منطقه‌ای مازندران اهدا شد. همچنین تقدیرنامه چهارستاره به شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان، تقدیرنامه دو ستاره به شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان و گواهینامه سه ستاره به شرکت‌های برق منطقه‌ای زنجان و توزیع نیروی برق استان قم اهدا شد. مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و بهره‌وری شرکت تواینر در این همایش طی سخنانی به بیان اهم اقدامات و فعالیت‌های شرکت تواینر با توجه به الزامات قانونی استقرار نظام پیشنهادها به توسعه نظام پیشنهادها در سطح شرکت‌های زیرمجموعه و راهبری توسعه نظام پیشنهادها صنعت برق کشور پرداخت. حمیدرضا قیصری به یکپارچه‌سازی، سهل و قابل فهم کردن آیین‌نامه‌ها، دستورالعمل‌ها و روش اجرایی متعدد نظام پیشنهادها شرکت تواینر در قالب تدوین یک آیین‌نامه واحد و جامع با رویکرد تسهیل در روند ارزیابی پیشنهادها اشاره و یکپارچه‌سازی نظام پیشنهادها با رویکرد مدیریت دانش در صنعت برق و چاپ برترین پیشنهادها اجرا شده صنعت برق در دوسال اخیر با رویکرد تسهیم دانش و استفاده از ظرفیت قابل تعمیم و توسعه پیشنهادها و همچنین برگزاری لیگ پیشنهادها در جهت رفع ناترازی‌ها مواردی را از مهمترین برنامه‌های آتی این شرکت در حوزه نظام پیشنهادها برشمرد.

هجدهمین همایش ملی و دوازدهمین جشنواره نظام پیشنهادها با همکاری دانشگاه‌ها و مراکز علمی و تحقیقاتی و سازمانها و دستگاه‌های اجرایی دولتی و خصوصی و حضور نمایندگان ذی‌ربط سازمانها و شرکت‌های مختلف در دانشگاه علم و فرهنگ تهران برگزار و طی آن شرکت‌های زیرمجموعه صنعت برق موفق به کسب دستاوردهای ارزشمندی شدند. به گزارش پیک برق، در بخش پیشنهاد برتر این همایش، محسن خالقی از شرکت برق منطقه‌ای زنجان به عنوان اولین پیشنهاد برتر در سطح ملی با موضوع «طراحی، ساخت و نصب نخستین راکتور ضد تشدید هارمونیک برای تبدیل بزرگترین بانک خازنی ۶۳ کیلوولت کشور به فیلتر وی تیون» انتخاب شد و لوح تقدیر دریافت کرد. همچنین پیشنهاد گروهی امیر هوشنگ عباسی، کوروش موسوی تاکامی، محمد سیفی، یونس اصغری و مسعود مرادی از شرکت برق منطقه‌ای مازندران به عنوان یکی از پیشنهادها برتر با موضوع «استفاده از اطلاعات کنتورهای بازار برق منصوبه در پستها جهت پایش و راهبری پست‌های فوق توزیع در مرکز دیسپاچینگ» انتخاب شد. در بخش دبیر برتر نیز بهراد صباغ‌نژاد از شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به عنوان نخستین دبیر برتر جشنواره معرفی و تقدیر شد. در بخش مقالات، چندین مقاله از مجموعه صنعت برق توسط دبیرخانه همایش مورد پذیرش قرار گرفت و ارائه و منتشر شد که عبارتند از: مقاله «راهکارهای فعال‌سازی و احیاء نظام پیشنهادها با رویکرد مدیریت دانش» به نویسندگی حمیدرضا قیصری و بهاره جانقلی از شرکت تواینر - مقاله «بررسی تاثیر تغییرات ساختاری نظام پیشنهادها بر شاخص‌های کلیدی عملکرد نظام پیشنهادها» به نویسندگی یعسوب قلیچلی، مجید وفايي، علیرضا امینیان و مونا جهان‌شاهی از برق منطقه‌ای سمنان - مقاله «سکوت‌سازمانی و فرسودگی شغلی، نقش حمایتی نظام پیشنهادها در بهبود سلامت روان کارکنان» به نویسندگی حوریه حیدرپور از شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی - مقاله «بررسی چالش‌ها و راهکارهای اجرای موفق نظام پیشنهادها در مدیریت دانش» به نویسندگی نعیمه ایلخانی از شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی در بخش تجربیات برتر نیز تجربه «برگزاری اولین

آیین تکریم و معارفه مدیرعامل توزیع برق استان تهران برگزار شد



تهران بزرگ به شهرستانهای استان و همچنین وجود شهرکهای صنعتی بزرگ در محدوده شهرستانهای استان تهران، کار در این شرکت بسیار حساس بوده و سختیهای خود را دارد. وی با اشاره به مبحث حکمرانی انرژی، مهار مصرف را ضروری عنوان کرد و خاطر نشان ساخت: باید توجه داشته باشیم که هر مقدار هم به ظرفیت مان در بخش تولید بیافزاییم، مادامی که مصرف مدیریت نشود به وضعیت مطلوب دست نخواهیم یافت. الهاد با اشاره به دشواریهای مدیریت بار در تابستان آینده، ابلاغ به موقع ماده ۳ (رفع موانع تولید) را تسهیل کننده دانست و اظهار امیدواری کرد با تلاش و هماهنگی هرچه بیشتر کارکنان صنعت برق دوره اوج مصرف برق در تابستان با موفقیت سپری شود. در این مراسم مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان تهران اظهار امیدواری کرد با همراهی و همدلی مدیران و کارکنان شرکت بتواند پاسخگوی انتظارات مردم و مسوولان باشد. اکبر حسن بکلو به حداقل رساندن زمان ارائه خدمات به مشتریان، رعایت مقررات مالی، شفاف سازی و عدالت در حوزه پرداختها، پیگیری جهت ایجاد و اختصاص فضای مناسب اداری برای همکاران و ارتقای وضعیت معیشتی و رفاهی کارکنان را از مهمترین اولویتهای کار خود اعلام کرد. در پایان، معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر با اهدای لوح به قاسم شهابی از خدمات وی در دوره مدیریت شرکت توزیع نیروی برق استان تهران قدردانی و حکم انتصاب اکبر حسن بکلو را به وی اعطا کرد.

آیین تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران با حضور معاون انتقال و تجارت خارجی و مدیرکل حراست شرکت توانیر، معاون عمرانی استاندار تهران برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم از خدمات قاسم شهابی و اکبر حسن بکلو به عنوان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران منصوب شد. سید کمال الدین میرجعفریان معاون هماهنگی امور عمرانی استاندار تهران در این مراسم با اشاره به ناترازیهای موجود در بخش آب و برق کشور، بر لزوم افزایش ظرفیت تولید بخش نیروگاهی تاکید کرد و گفت: امروزه در جهان از انرژیهای پاک برای تولید برق استفاده می شود و با توجه به آلودگیهای ناشی از سوخت نیروگاههای فسیلی ما نیز باید در این جهت حرکت کنیم تا علاوه بر اصلاح ناترازی در بخش تولید و توزیع، از محیط زیست هم به بهترین شکل صیانت کنیم. وی از تلاشهای مدیران و کارکنان خدوم صنعت برق کشور به ویژه شرکتهای برق استان تهران برای مدیریت ناترازی برق در زمستان گذشته قدردانی کرد و برای اکبر حسن بکلو مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان تهران آرزوی موفقیت کرد. محمد الهاد معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر نیز سخنران دیگر این مراسم بود که استان تهران را به سبب تنوع قومیت و مهاجرپذیری و به تبع آن وجود فرهنگهای گوناگون و نیز تنوع اقلیمی، ایران کوچک توصیف کرد و گفت: با توجه به سرریز مشکلات

با حضور مدیرعامل شرکت توانیر

آیین تکریم و معارفه مدیرعامل برق منطقه ای خراسان برگزار شد



خراسان تجلیل و هادی مدقق به عنوان مدیرعامل جدید این شرکت معرفی شد. گفتنی است هادی مدقق پیش از این به عنوان مدیرکل دفتر برنامه ریزی کلان شرکت تولید برق حرارتی مشغول به خدمت بود.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای خراسان، در پی بازنشستگی حسین محمودی، طی مراسمی با حضور مدیرعامل شرکت توانیر از خدمات وی در دوران تصدی مسوولیت مدیرعاملی برق منطقه ای

آیین تکریم و معارفه مدیرعامل برق منطقه ای خراسان با حضور مصطفی رجیبی مشهدی مدیرعامل توانیر و مسوولان ارشد استان خراسان و مدیران صنعت برق کشور برگزار شد.

با حضور معاونان هماهنگی توزیع و تحقیقات و منابع انسانی توانیر

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه معرفی شد



حدودی کاهش پیدا کند، می توانیم تابستان را بدون مشکل سپری کنیم. نجفی معاون هماهنگی امور عمرانی استاندار کرمانشاه نیز در این مراسم اظهار داشت: براساس برنامه هفتم توسعه یکی از مواردی که باید در دستور کار قرار گیرد بحث انرژیهای تجدیدپذیر است تا در این زمینه ناترازی انرژی را پایان دهیم. وی افزود: برای نیروگاههای خورشیدی سرمایه گذاران خوبی پیشقدم شده و ساختگاههای مناسبی نیز در نظر گرفته شده است. عبدالرضا علیرضاپوری مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه نیز از مدیران صنعت برق استان انتظار پیگیری جدی داریم. ذبیحی تاکید کرد: طبق مصوبه دولت و رییس جمهور مقرر شده تا یکسری اختیارات به استانها داده شود که بلکه از طریق این اختیارات اقدامات مدیریت بار انرژی در استانها انجام شود و زمینه را برای فعالیت بیشتر بخشهای تولیدی ایجاد کند. وی گفت: بخش زیادی از برق کشور (حدود ۴۱ درصد) طی اوج بار تابستان در بخش خانگی مصرف می شود که اگر این مقدار تا

پاسخگوی مردم است، بنابراین باید مسائل را به خوبی حل و فصل کنیم. معاون هماهنگی توزیع توجیه مدیران توزیع برق کشور را به سه موضوع مهم هوشمندسازی، مدیریت بار و تولید در توزیع و کاهش تلفات غیرفنی جلب کرد و خاطر نشان ساخت: دو موضوع نخست به طور جدی در دستور قرار گرفته و در خصوص تولید در توزیع نیز از مدیران صنعت برق استان انتظار پیگیری جدی داریم. ذبیحی تاکید کرد: طبق مصوبه دولت و رییس جمهور مقرر شده تا یکسری اختیارات به استانها داده شود که بلکه از طریق این اختیارات اقدامات مدیریت بار انرژی در استانها انجام شود و زمینه را برای فعالیت بیشتر بخشهای تولیدی ایجاد کند. وی گفت: بخش زیادی از برق کشور (حدود ۴۱ درصد) طی اوج بار تابستان در بخش خانگی مصرف می شود که اگر این مقدار تا

طی مراسمی با حضور مدیران ارشد شرکت توانیر و مسوولان استان کرمانشاه، از خدمات محمد مرادی تجلیل و عبدالرضا علیرضاپوری به عنوان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه معرفی شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم که با حضور معاون استاندار کرمانشاه معاونان هماهنگی توزیع و تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر، مدیرعامل برق منطقه ای غرب، مدیران نمایندگان ادارات استان برگزار شد عبدالرضا علیرضاپوری به عنوان مدیرعامل جدید شرکت نیروی برق استان کرمانشاه معرفی و از خدمات محمد مرادی تقدیر بعمل آمد. معاون هماهنگی توزیع توانیر در این مراسم ضمن تقدیر از حمایت مرادی آرزوی موفقیت برای علیرضاپوری مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه اظهار داشت: در شرایط موجود کشور و شرکتهای توزیع، عامل اصلی موفقیت مدیران سرمایه های انسانی توانمند هستند. وی در عین حال به مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه توصیه کرد که از تمام ظرفیت کارکنان برای اداره بهتر شرکت استفاده کند. ذبیحی در ادامه گفت: در حال حاضر بخش توزیع برق، خط مقدم صنعت برق

شفاف سازی توانیر در خصوص بندهای بیمه در قبوض برق مشترکان

می شوند مبلغ ۱۰۰ میلیون تومان کمک بلاعوض داده شود. براساس قانون بودجه سال ۱۴۰۳ هر منزل مسکونی می بایست سالانه ۹۰ هزار تومان بابت بیمه همگانی حوادث طبیعی پرداخت نماید که از طریق درج در قبض برق قابل دریافت است. ۵- از آنجا که در طول سال ۶ دوره قبض برق صادر می شود مقرر گردید در هر دوره ۱۵ هزار تومان از مشترکان اخذ و مستقیماً به حساب صندوق بیمه همگانی حوادث طبیعی واریز شود که مجموع این مبالغ مربوط به این بیمه در سال ۹۰ هزار تومان بابت هر واحد مسکونی خواهد بود و صنعت برق هیچ دخل و تصرفی در تعیین این رقم و یا هزینه کرد آن ندارد و صندوق مذکور که تشکیلات اداری خاص خود را دارد در این خصوص انجام وظیفه می کند.

درج خواهد شد که پس از دریافت و وصول در اختیار شرکت بیمه گر قرار گرفته تا از این محل بتواند خسارتها را به مشترکان پرداخت کند که در سال ۱۴۰۳ بیمه دانا مسوول پرداخت خسارتها می باشد. ۲- در سال ۱۴۰۲ هر واحد مسکونی مبلغ مندرج شده در قبض ۲۰۰ تومان بود که در سال ۱۴۰۳ این مبلغ به ۳۰۰ تومان برای هر واحد مسکونی افزایش یافت و به ازای هر واحد تجاری نیز ۳ هزار تومان در نظر گرفته شده است. ۴- براساس قانونی که منجر به تاسیس صندوق بیمه همگانی حوادث طبیعی شد، این صندوق وظیفه دارد به خسارتهایی که ناشی از بلایای طبیعی مثل سیل و زلزله و .. در بر می گیرد به مشترکان خانگی که دچار این بلایا

شرکت توانیر با صدور اطلاعیه ای نسبت به بندهای مربوط به بیمه مندرج در قبوض برق مشترکان شفاف سازی کرد. به گزارش پیک برق، مشروح اطلاعیه به این شرح است: ۱- در قبوض برق دو ایتیم (بند) بیمه درج می شود. الف) بیمه حوادث و خسارت مشترکان ب) بیمه همگانی حوادث طبیعی ۲- بیمه حوادث و خسارت مشترکان از سال ۱۳۹۰ در قبوض برق درج شده و براساس آخرین مستندات قانون الحاق ۲ در سال ۹۶ هم که در ماده ۱۲ آمده و تاکید کرده بابت خسارتهای مالی و جانی ناشی از آتش سوزی، انفجار و مسمومیت که منشا آن برق یا گاز باشد خساراتی پرداخت می شود و در قبوض برق رقمهایی

توانیر، رویه اجرایی فروش برق نیروگاههای مقیاس کوچک در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه را ابلاغ کرد

هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید برابر صفر خواهد بود. - در هر بازه چنانچه تولید نیروگاه کمتر از دو برابر میزان فروش در بورس در همان بازه باشد، نیروگاه مشمول هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید بوده که نحوه محاسبه هزینه مذکور مطابق مقررات تابلو برق آزاد خواهد بود. ۷- میزان تضمین لازم برای فروش در بورس و قرارداد دوجانبه حداقل معادل یک ماه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید نیروگاه بر اساس ضوابط بند قبل است. تضمین لازم برای تابلو آزاد بورس انرژی می‌تواند مطالبات قطعی شده نیروگاه نزد برق منطقه‌ای یا ضمانت نامه بانکی باشد. تبصره: سرمایه‌گذار نیروگاه می‌تواند تضمین ملکی نیز ارائه کند، مشروط به اینکه ارزش ضمانت ملکی حداقل برابر ۳ ماه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید باشد. ۸- چنانچه نیروگاه به علت کاهش (عدم) تولید مشمول هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید بند ۶ شود، ضرورت دارد تا حداکثر ۷ روز کاری پس از اعلام هزینه مذکور، نسبت به پرداخت هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید به شرکت برق منطقه‌ای طرف قرارداد اقدام کند. در صورت عدم پرداخت، شرکت برق منطقه‌ای می‌تواند نسبت به برداشت مبالغ مربوطه از تضمین شرکت اقدام کند. تبصره: شرکت مدیریت شبکه نسبت به اعمال حساب مقادیر فوق در حساب شرکتیهای برق منطقه‌ای طرف نیروگاه و شرکتیهای برق منطقه‌ای یا توزیع طرف مشترک خریدار برق اقدام می‌کند. ۹- چنانچه نیروگاه در دو ماه متوالی بیشتر از ۱۰ درصد نسبت به ظرفیت فروخته شده در بورس کاهش تولید داشته باشد، نسبت به اصلاح ظرفیت مجاز عرضه در بورس اقدام خواهد شد. ۱۰- حفظ تضمین به میزان مندرج در بند ۷ ضروری است. ۱۱- شرایط تحویل برق معامله شده توسط نیروگاه بر اساس شرایط تابلو برق آزاد بورس است.



۴- بازه‌های فروش برق در سازوکار بورس انرژی و دوجانبه به صورت ماهانه است. ۵- حداکثر ظرفیت درخواستی فروش هر نیروگاه در بورس برای نیروگاههای دارای قراردادهای تضمینی و مصوبات هیات تنظیم بازار برابر ۵۰ درصد ظرفیت عملی نیروگاه است. با این وجود، معیار محاسبه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید مطابق مصوبه وزیر نیرو، ۵۰ درصد برق تولیدی نیروگاه است. بنابراین ضرورت دارد نیروگاهها در میزان ظرفیت فروش خود در بورس و به صورت دوجانبه حداکثر دقت لازم برای انجام تعهدات تولید خود را در نظر بگیرند. ۶- نحوه محاسبه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید نیروگاه به شرح زیر است: - پایش تعهدات فروش نیروگاه به صورت ماهانه و بر اساس بازه‌های کم‌باری، میان‌باری و اوج‌بار اعلامی شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای معاملات بورس انرژی انجام می‌شود. - در هر بازه چنانچه میزان انرژی تولیدی نیروگاه برابر یا بیشتر از دو برابر فروش در بورس در همان بازه باشد، میزان

شرکت توانیر، رویه اجرایی فروش برق نیروگاههای مقیاس کوچک در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه را به منظور حداکثرسازی تولید این نیروگاهها به تمامی شرکتیهای زیرمجموعه ابلاغ کرد. به گزارش پیک برق، براساس این ابلاغیه، تمامی نیروگاههای دارای قراردادهای فروش برق تضمینی یا وفق مصوبات هیات تنظیم بازار برق ایران این امکان را دارند تا بر اساس شرایط زیر نسبت به عرضه برق در تابلوی برق آزاد بورس انرژی قرارداد سلف یا معاملات فیزیکی دوجانبه اقدام کنند. ۱- مالک نیروگاه در صورت تمایل به عرضه برق در تابلوی آزاد بورس انرژی باید نسبت به ارائه درخواست کتبی خود جهت حضور در تابلوی آزاد بورس انرژی به شرکت برق منطقه‌ای اقدام کند. حداکثر ظرفیت قابل فروش هر نیروگاه در بورس برای نیروگاههای دارای قراردادهای تضمینی و وفق مصوبات هیات تنظیم بازار برق ایران برابر ۵۰ درصد برق تولیدی نیروگاه است. ۲- مسوولیت ثبت و ورود اطلاعات فنی و عمومی تمامی نیروگاههای متقاضی قرارداد دوجانبه یا بورس انرژی در سامانه‌های مربوطه از جمله سامانه شرکت مدیریت شبکه برق ایران برعهده شرکت برق منطقه‌ای طرف قرارداد نیروگاه بوده و مالکین نیروگاه باید در این خصوص همکاری لازم را به عمل آورند. ۳- معرفی به بورس انرژی منوط به رعایت شرایط زیر و رویت‌پذیری نیروگاه در مراکز کنترل دیسپاچینگ است. شرکت مدیریت شبکه برق ایران همکاری لازم را در جهت تامین شرایط به عمل می‌آورد. - دارا بودن پروانه بهره‌برداری معتبر (دارای تاریخ اعتبار) - دارا بودن کد یکتای صنعت برق (PGDS) نیروگاه از شرکت مدیریت شبکه - نصب و پلمب کنتور مطابق دستورالعمل دفتر سنجش و پایش شرکت مدیریت شبکه - رویت‌پذیر بودن نیروگاهها از طریق بستر اسکادا در یکی از مراکز RDC یا AOC برق منطقه‌ای

پایدارسازی دکل‌های بحرانی انتقال برق در خوزستان

پست حیاتی ۱۰۰ مگاوات آمپری
آبشار شوشتر آماده بهره‌برداری

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان گفت: پست دائم ۱۳۲ کیلوولت آبشار در شهرستان شوشتر از طرحهای حیاتی برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ آماده بهره‌برداری است. به گزارش همین روابط عمومی، علی اسدی با بیان اینکه این طرح از طرحهای حیاتی ابلاغی ۱۴ مگا پروژه برای عبور از اوج مصرف تابستان ۱۴۰۴ است، تصریح کرد: ظرفیت پست ۱۳۲ به ۳۳ کیلوولت آبشار شوشتر ۲ ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپری و در مجموع ۱۰۰ مگاوات آمپر است. وی افزود: ارزش سرمایه‌گذاری طرح حیاتی مذکور ۵۴۲۰ میلیارد ریال بوده و در حال حاضر تجهیزات سرخط پست برق دار و آماده بهره‌برداری است. مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان تعدیل بار ترانس‌های سایر پستهای این شهرستان و منطقه شعبیه و تامین برق پایدار این مناطق را از اهداف اجرای این طرح برشمرد و گفت: با ظرفیت‌های ایجاد شده زیرساختهای برق در شهرستان شوشتر تقویت شده و قابلیت تامین برق صنایع و بخش کشاورزی افزایش پیدا کرده است. وی اضافه کرد: با توجه به نزدیکی به شروع فصل گرما در خوزستان، در تلاش هستیم تا سایر طرحهای حیاتی و ضروری و بهینه‌سازی و رفع اشکال از شبکه موجود، در موعد مقرر به پایان برسد و شبکه آماده ورود به پیک مصرف شود.



معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان از پایدارسازی فونداسیون چهار دکل بحرانی این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اصغر خدامراد منگری گفت: چهار دکل از خطوط انتقال و فوق توزیع این شرکت به دلیل آب‌شستگی و فرسایش کوه، در معرض سقوط قرار گرفته و نیاز به بازسازی داشت. وی افزود: برای جلوگیری از سقوط دکل‌ها و قطعی برق مشتریان، عملیات پایدارسازی این دکل‌ها در خطوط بیدبلند - خلیج فارس، فرعی بهبهان - خط ابادز - دیلم، با احداث دیوار سنگی حفاظتی پلکانی و سکوسازی دکل انجام و پایدارسازی شدند. معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان تصریح کرد: ارزش سرمایه‌گذاری این اقدامات ۴۰ میلیارد ریال بوده و در قالب طرحهای اصلاح و بهینه‌سازی شبکه انجام شده است. به گفته منگری از جمله اقدامات مهم در فاصله پایان و شروع پیک مصرف جدید که در شبکه برق خوزستان به دلیل گرمای زودرس زمان اندکی است، بهینه‌سازی و رفع اشکال از شبکه موجود بوده تا در کنار طرحهای جدیدی که وارد مدار می‌شوند، برق پایدارتری به مشترکان تحویل داده شود.



شهر روشن، آینده پاک؛ اصفهان الگوی انرژی سبز

آغاز طرح تعویض ۴۰۰ هزار چراغ معابر در اصفهان؛ گامی بلند به سوی بهینه‌سازی انرژی



است و تاثیر شگرفی در بهبود کیفیت هوا و کاهش اثرات تغییرات اقلیمی خواهد داشت. استاندار اصفهان در این مراسم با اشاره به اولویت‌های استان در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر، اعلام کرد که ایجاد ۵۳۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در دستور کار قرار دارد. وی همچنین از امضای بزرگترین تفاهم‌نامه انرژی خورشیدی کشور در اصفهان خبر داد و گفت که استان اصفهان ۷۰ درصد از تعهد دولت برای ایجاد ۸۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر از مجموع ۱۲۰۰۰ مگاوات را تقبل کرده است. جمالی‌نژاد تاکید کرد که این طرح‌ها نه تنها گامی بلند در مسیر بهینه‌سازی انرژی هستند، بلکه نقش مهمی در توسعه پایدار و حفظ محیط‌زیست برای نسل‌های آینده ایفا خواهند کرد. در ادامه، مرادی مدیرعامل شرکت توزیع برق استان اصفهان، جزئیات فنی طرح تعویض چراغ‌های معابر را تشریح کرد و گفت: از مجموع ۴۰۰ هزار چراغ، ۲۳۳ هزار چراغ در محدوده توزیع برق استان اصفهان و ۱۵۷ هزار چراغ در محدوده شهرستان اصفهان تعویض خواهند شد. این طرح علاوه بر صرفه‌جویی انرژی، کاهش هزینه‌های عملیاتی و بهبود کیفیت هوا را به همراه خواهد داشت.

با دستور استاندار اصفهان، طرح تعویض ۴۰۰ هزار چراغ معابر پرمصرف گازی با لامپهای LED کم‌مصرف و پربازده در استان اصفهان آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، این طرح همزمان با برنامه‌های گسترده استان در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر، از جمله ایجاد ۵۳۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و امضای تفاهم‌نامه ۷۶۰۰ مگاواتی، گامی موثر در جهت توسعه پایدار و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی محسوب می‌شود. در آیینی با حضور دکتر مهدی جمالی‌نژاد استاندار اصفهان، محمد مرادی مدیرعامل شرکت توزیع برق استان اصفهان و دیگر مدیران صنعت برق و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی، طرح تعویض ۴۰۰ هزار چراغ معابر پرمصرف گازی با LED کم‌مصرف و پربازده به طور رسمی آغاز شد. این برنامه که یکی از بزرگترین طرحهای زیست‌محیطی و انرژی در استان و کشور محسوب می‌شود، سالانه ۱۱۴۹۴ میلیارد کیلووات‌ساعت صرفه‌جویی انرژی به همراه خواهد داشت و از انتشار ۸۹ هزار تن دی‌اکسیدکربن در سال جلوگیری می‌کند. این اقدام، معادل کاشت ۳۴۰ هزار درخت در سال

سرت انرژی در سایه رمزارز



مصوب، به عنوان همکاران قانونمند در عرصه اقتصاد دیجیتال، نقش خود را ایفا می‌کنند. این دسته از فعالان، با دریافت مجوزهای لازم از مراجع ذیصلاح، هزینه‌های مصرف برق خود را مطابق با تعرفه‌های تعیین شده پرداخت کرده و در چارچوب قانون به فعالیت می‌پردازند. در مقابل، ماینرهای غیرمجاز با استفاده از انشعابات غیرقانونی و دستکاری کنتورهای برق، به صورت پنهانی و بدون پرداخت هزینه‌های مصرف، به استخراج رمزارز مشغول هستند. این فعالیت غیرقانونی، نه تنها حقوق سایر مصرف‌کنندگان را تضییع می‌کند، بلکه آسیب‌های جبران‌ناپذیری را نیز به شبکه برق استان وارد می‌سازد. یکی از مهمترین آسیب‌های ماینرهای غیرمجاز، افزایش بار شبکه و بروز خاموشی‌های گسترده است. مصرف بالای برق توسط این دستگاه‌ها، به‌ویژه در فصول گرم سال، بار سنگینی را به شبکه تحمیل کرده و منجر به اختلال در تامین برق پایدار برای سایر مصرف‌کنندگان می‌شود. علاوه بر این، استفاده غیرمجاز از برق، نوسانات ولتاژ را افزایش داده و به تجهیزات

در عصر حاضر، پدیده استخراج رمزارز به عنوان یک فرصت اقتصادی نوظهور، توجه بسیاری را به خود جلب کرده است. با این حال، این پدیده چالش‌های جدی را نیز به دنبال دارد که یکی از مهمترین آنها، فعالیت غیرمجاز برخی سودجویان با استفاده از دستگاه‌های ماینر است که به تهدیدی جدی برای شبکه برق و امنیت انرژی تبدیل شده است. به گزارش پیک برق، در تاریکی شب، در گوشه و کنار شهر، در سکوت زیرزمین‌ها و انبارهای متروکه، دستگاه‌هایی بی‌صدا و پرمصرف در حال فعالیت هستند. دستگاه‌هایی که به ظاهر بی‌ضرر، اما در باطن تهدیدی جدی برای شبکه برق استان و امنیت انرژی به شمار می‌روند. این دستگاه‌ها، ماینرهای غیرمجاز هستند که با مصرف بی‌رویه برق، بار سنگینی را بر دوش شبکه تحمیل کرده و حقوق سایر مصرف‌کنندگان را ضایع می‌کنند. در این میان، تفکیک میان ماینرهای مجاز و غیرمجاز از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. ماینرهای مجاز، با رعایت قوانین و مقررات

انتصابات جدید

* طی حکمی از سوی مصطفی رجبی‌مشهدی رییس هیات‌مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، ابوالفضل اسدی به عنوان عضو و نایب رییس کمیته عالی توسعه شبکه انتقال ۷۶۵ کیلوولت در شبکه برق سراسری منصوب شد. در این حکم انتصاب، مدیرعامل شرکت توانیر بر رصد اهداف و شاخص‌های کلان انرژی در کشور و اسناد بالادستی، بررسی و مطالعه گلوگاه‌های تبادلی بین ناحیه‌ای شبکه انتقال در کشور، بررسی و نظارت عالیه بر مطالعات فنی و اقتصادی مشاور پروژه ۷۶۵ کیلوولت، بررسی و پیاده‌سازی مدل اقتصادی اجرای پروژه ۷۶۵ کیلوولت تا افق زمانی ۱۴۰۸، بررسی چالش‌های حوزه نگهداری و تعمیرات شبکه انتقال ۷۶۵ کیلوولت، استخراج الگوی مدیریت منابع و تامین مالی اجرای طرح ۷۶۵ کیلوولت، تعاملات بین بخشی وزارتخانه‌های نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی ایران، بررسی سوابق سایر کشورها در اجرای شبکه UHV و استفاده از تجارب بین‌المللی، ارائه گزارش عملکرد ماهانه به عنوان وظایف نایب رییس کمیته مذکور تاکید کرده است.

* طی احکام جداگانه‌ای از سوی مصطفی رجبی‌مشهدی رییس هیات‌مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، محمد خدادادی به سمت سرپرست دفتر توسعه مدیریت و بهره‌وری توانیر، مسعود خانی به سمت سرپرست دفتر تلفیق و اطلاعات مالی توانیر، حمیدرضا قیصری به عنوان ناظر کارگروه انتخاب و انتصاب مدیران توانیر و هادی نوری به عنوان عضو کارگروه نقل و انتقال کارکنان شرکت توانیر منصوب شدند.

* طی حکمی از سوی سرهنگ پاسدار قاسم ممی‌خانی مسوول سازمان بسیج ادارات و کارمندان تهران بزرگ، مریم رهنما به عنوان فرمانده پایگاه مقاومت بسیج خواهران شرکت توانیر منصوب شد.

* با صدور احکام جداگانه‌ای از سوی سیدمجید میری لاریمی فرمانده مرکز مقاومت بسیج وزارت نیرو؛ سیده زهرا حسینی‌کیا به عنوان معاون بازرسی، شهرام عباسی به عنوان معاون نیروی انسانی، احمد شریعت‌نیا به عنوان معاون پشتیبانی، اداری و رفاه، حسین آرائی به عنوان معاون برنامه‌ریزی، مالی و اشراف، هادی سفیدمو به عنوان معاون بسیج سازندگی، محمد رحیمی‌جم به عنوان معاون تربیت بدنی و محمود نریمانی به عنوان معاون تعلیم و تربیت حوزه بسیج شرکت توانیر منصوب شدند.

تفاهم‌نامه توزیع برق خوزستان با سپاه ولی عصر (عج) در زمینه فرهنگ‌سازی مدیریت مصرف انرژی

نیروگاه‌های خورشیدی برای اقبال کم‌درآمد خبر داد و گفت: سپاه و بسیج در این زمینه اقدامات بسیار خوبی انجام داده‌اند و ما نیز با نصب کنترل‌های هوشمند و خرید تضمینی برق تولیدی، از این طرح‌ها حمایت می‌کنیم. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خوزستان در ادامه به استفاده از مولدهای اضطراری و دیزل ژنراتورهای مراکز نظامی در زمان اوج مصرف اشاره کرد و گفت: این اقدامات به ثبات شبکه برق در زمان اوج مصرف کمک خواهد کرد. خدردی در پایان با اشاره به اهمیت مشارکت عمومی در کاهش مصرف انرژی، گفت: اگر هر یک از ۳۰ میلیون مشترک خانگی در کشور تنها یک لامپ ۱۰۰ واتی را خاموش کنند، می‌توانیم سه هزار مگاوات در مصرف انرژی صرفه‌جویی کنیم. فرمانده سپاه حضرت ولی عصر (عج) خوزستان نیز در این نشست از اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف انرژی و نصب پنل‌های خورشیدی در استان خبر داد و تاکید کرد: بسیج و سپاه در همکاری با وزارت نفت و نیرو، بهینه‌سازی مصرف انرژی را در دستور کار قرار داده‌اند. سرتیپ پاسدار حسن شاهوارپور با اشاره به اهمیت مدیریت مصرف انرژی در استان، گفت: با افزایش جمعیت و نیازهای روزافزون، منابع انرژی محدود شده‌اند و باید تدابیر ویژه‌ای برای بهینه‌سازی مصرف اتخاذ شود. سرتیپ پاسدار شاهوارپور از توافق بین سازمان بسیج و وزارتخانه‌های نفت و نیرو برای مدیریت مصرف انرژی خبر داد و گفت: بسیج و سپاه در جهت فرهنگ‌سازی و کاهش مصرف انرژی، به‌ویژه در ادارات، سازمان‌ها و مساجد، تلاش می‌کنند. فرمانده سپاه خوزستان با اشاره به نقش بسیج در شناسایی پرمصرف‌های غیرمجاز، گفت: کارشناسان بسیج با همکاری متخصصان برق و گاز، به واحدهای پرمصرف مراجعه و آنها را برای بهینه‌سازی مصرف انرژی توجیه کنند. شاهوارپور از برنامه‌های نصب پنل‌های خورشیدی در استان خبر داد و گفت: این طرح با نصب ۵۰۰ پنل خورشیدی، هر یک با ظرفیت پنج کیلووات، برای خانوارهای کم‌درآمد آغاز شده است. فرمانده سپاه حضرت ولیعصر (عج) خوزستان در پایان از امضای ۲ تفاهم‌نامه بین بسیج و شرکت‌های برق و گاز برای کنترل مصرف انرژی خبر داد و گفت: این همکاری‌ها به‌منظور فرهنگ‌سازی و بهینه‌سازی مصرف انرژی در استان انجام شده است.



شرکت توزیع نیروی برق خوزستان و سپاه حضرت ولی‌عصر (عج) این استان، تفاهم‌نامه‌ای در زمینه فرهنگ‌سازی و مدیریت مصرف انرژی امضا و مبادله کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان، مدیرعامل شرکت در نشستی با مسوولان سپاه و بسیج استان، با اشاره به تجربه موفق همکاری با سپاه و بسیج در کنترل مصرف مشترکان پرمصرف و بدمصرف گفت: این همکاری‌ها نتایج بسیار خوبی در کاهش مصرف انرژی در استان داشته است. علی خدردی در ادامه از امضای تفاهم‌نامه جدید با سپاه و بسیج خبر داد و افزود: در این تفاهم‌نامه، استفاده از ظرفیت‌های بسیج اصناف، بسیج ادارات و بسیج کارگری برای مدیریت مصرف انرژی در اوج مصرف سال آینده پیش‌بینی شده است. وری همچنین به تشکیل کارگروه مشترک برای پایش و رصد مصرف انرژی در ادارات استان اشاره کرد و گفت: در سال‌های گذشته، این اقدامات منجر به کاهش چشمگیر مصرف انرژی در ادارات پرمصرف اجرا شده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خوزستان با تاکید بر نقش فرهنگ‌سازی در کاهش مصرف انرژی، اضافه کرد: با همکاری بسیج رسانه، تولید محتوای آموزشی در فضای مجازی و رسانه‌ها انجام خواهد شد تا آگاهی عمومی در این زمینه افزایش یابد که این اقدامات به کاهش مصرف انرژی در سطح استان کمک خواهد کرد. خدردی همچنین از برنامه‌های نصب

مجری توسعه نیروگاههای خورشیدی شرکت توانیر اعلام کرد:

طرح روشنایی معابر تبریز: از بهبود کیفیت نور تا کاهش هزینه‌های انرژی

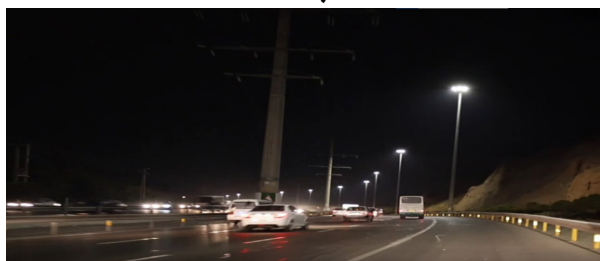
۱۱۲۳ ساختگاه آماده احداث ۳۸۶۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی



پیش‌بینی می‌شود تعداد ساختگاهها تا تابستان به ۲ هزار مورد افزایش یابد. وی توسعه نیروگاههای خورشیدی را از راهکارهای کم‌هزینه و کوتاه‌مدت جهت افزایش ظرفیت تولید برق ذکر کرد که کار احداث و تکمیل یک نیروگاه ۵ کیلوواتی طی ۲ هفته و ۳ مگاواتی حدود ۴ ماه قابل انجام است. حسینی مهر این ساختگاهها را جزو زمینهای منابع طبیعی و از قابلیت اتصال به خطوط توزیع برق برخوردار دانست و افزود: هر فیدر ۲۰ کیلوولت توزیع می‌تواند یک ساختگاه ۳ تا ۷ مگاواتی را پوشش دهد که سقف ۳ مگاوات برای آن پیش‌بینی شده و در صورت افزایش ظرفیت به بیش از ۳ مگاوات، باید شرایط اتصال از نظر فنی مورد بررسی قرار بگیرد. وی یادآور شد: در قراردادهای ساتبا، موضوع تسطیح و محصور کردن ساختگاه بر عهده پیمانکاران و سرمایه‌گذاران است و در مورد پیمانکاران، شرکت‌های توزیع متعهد به احداث شبکه از محل نیروگاه تا فیدر توزیع هستند که به محض شروع عملیات اجرایی از سوی پیمانکار، در کوتاه‌ترین زمان احداث می‌شود. مجری توسعه نیروگاههای خورشیدی توانیر با تاکید بر اینکه به ازای هر فیدر روستایی در کشور، امکان تعریف ساختگاه وجود دارد،

مجری توسعه نیروگاههای خورشیدی توانیر از شناسایی ۱۱۲۳ ساختگاه با قابلیت احداث ۳۸۶۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی عمدتاً ۳ مگاواتی برای معرفی به متقاضیان سرمایه‌گذاری در این حوزه خبر داد. به گزارش پیک برق، عبدالرضا حسینی مهر در گفت و گو با خبرنگار ماه، توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر را چهارمین برنامه از ۱۴ مگا پروژه وزارت نیرو برای گذر از ناترازی اوج بار ۱۴۰۴ عنوان کرد که با اولویت نیروگاههای بادی و خورشیدی در دستور کار قرار دارد و مقرر شد شرکت توانیر ۵۰۰ ساختگاه ۳ مگاواتی را برای احداث ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی، شناسایی و برای واگذاری و شروع عملیات اجرایی به ساتبا معرفی کند که تاکنون بیش از ۲ برابر این ظرفیت شناسایی و به تایید ساتبا رسیده است. مجری توسعه نیروگاههای خورشیدی توانیر تصریح کرد: از اواسط مهر تا بهمن امسال ۱۱۲۳ ساختگاه برای احداث ۳۸۶۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی یا بیشتر با همکاری شرکت‌های توزیع و استانداری‌ها و تشکیل کارگروه و تعیین مجری در هر یک از شرکت‌های توزیع شناسایی شد که کار واگذاری این زمینها به پیمانکاران یا سرمایه‌گذاران از سوی ساتبا در حال انجام است و

زمین مورد نیاز برای احداث یک مگاوات نیروگاه خورشیدی را حدود ۱.۲ تا ۱.۵ هکتار عنوان کرد که این رقم برای ساختگاه ۳ مگاواتی به ۴ تا ۴.۵ هکتار افزایش می‌یابد و معمولاً زمینها از طریق ماده ۲۱ و قرارداد اجاره ۳۰ ساله با امور اراضی، در اختیار سرمایه‌گذار قرار می‌گیرد. حسینی مهر در خصوص منافع سرمایه‌گذاران در این طرح خاطرنشان کرد: در حال حاضر ساتبا انرژی تولیدی نیروگاههای خورشیدی را از طریق خرید تضمینی و به قیمت هر کیلوواتساعت ۲۲۰۰ تومان خریداری می‌کند که نسبت به قیمت فروش برق در کشور مبلغ قابل توجهی است و احتمال می‌رود این قیمت نیز طی یکی دو ماه آینده مورد بازنگری و افزایش قرار بگیرد. وی همچنین از امکان فروش برق این نیروگاهها از طریق بورس انرژی و با متوسط قیمت ۴ هزار تومان به ازای هر کیلوواتساعت بر اساس گزارش سازمان بورس خبر داد که قیمت‌های جذابتری را پیش پای سرمایه‌گذاران این حوزه قرار داده و اقبال هلدینگهای بزرگ برای احداث نیروگاههای خورشیدی در ظرفیتهای ۱۰۰، ۲۰۰ تا بیش از ۱۰۰۰ مگاوات را به همراه داشته که ساختگاه خاص خود را دارند و به شبکه انتقال متصل می‌شوند. حسینی مهر ظرفیت پیش‌بینی شده برای احداث نیروگاههای تجدیدپذیر تا پایان دولت چهاردهم را شامل ۲۵ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی و ۵ هزار مگاوات بادی ذکر کرد که بخشی از تجهیزات مورد نیاز به وسیله تولیدکنندگان داخلی قابل تامین است و الباقی از طریق واردات تامین می‌شود.



وی ادامه داد: اجرای طرح اصلاح روشنایی ۱۰۰ پایه ۳۵ متری با اعتباری بالغ بر ۵۰ میلیارد ریال طی ۴ ماه و در مسیری به طول ۱۷ کیلومتر با تلاش و همدلی همکاران شرکت انجام شده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز اضافه کرد: طی این طرح ۷۰۰ دستگاه چراغ‌گازی برکنار و به چراغهای LED نسل جدید مجهز شدند. وی با تاکید بر اینکه اجرایی شدن این طرح ضمن افزایش کیفیت روشنایی موجب کاهش مصرف چراغ‌های روشنایی می‌شود، خاطرنشان ساخت: در نتیجه اجرای این طرح ۱۶۸ هزاروات در مصرف برق صرفه‌جویی انجام شده است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز از اصلاح برجهای نوری بزرگراه پاسداران تبریز و تجهیز تمام روشنایی معابر این بزرگراه به چراغهای نسل جدید خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا با بیان اینکه بهبود کیفیت مبلمان شهری حوزه روشنایی معابر تبریز جزو اولویتهای این شرکت بوده و تا به امروز با تلاش همکاران اقدامات خوبی انجام شده است. اظهار داشت: به منظور بهبود وضعیت روشنایی معابر کاهش مصرف چراغ‌های روشنایی طرح استانداردسازی روشنایی معابر برجهای نوری ۳۵ متری بزرگراه پاسداران تبریز با تلاش همکاران شرکت اجرایی شد.

ظرفیت ۳۰۰ مگاواتی تولید انرژی خورشیدی در سیستان و بلوچستان



برق مطمئن، پایدار و پاک با اولویت مناطق دارای نیازمندی شبکه برق از جمله اهداف اجرای این طرح است. ریسی با بیان اینکه سیستان و بلوچستان از استانهای برتر کشور در بخش استفاده از ظرفیت انرژی خورشیدی است، گفت: در حال حاضر حدود ۱۹ مگاوات تولید انرژی از طریق نیروگاههای خورشیدی کوچک مقیاس این استان وارد شبکه برق می‌شود. وی افزود: یکی از اقدامات مهم انجام شده در بخش احداث نیروگاههای خورشیدی انعقاد قرارداد با دستگاههایی چون کمیته امداد امام خمینی (ره) و بهزیستی است که افراد تحت پوشش این مراکز می‌توانند با ثبت‌نام و احداث نیروگاه خورشیدی از این ظرفیت استفاده کنند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان افزود: این استان با توجه به ظرفیتهای بالقوه بسیار در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر و پاک قابلیت تبدیل شدن به قطب انرژیهای تجدیدپذیر را دارد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان گفت: برنامه‌ریزی برای احداث نیروگاه خورشیدی و بهره‌مندی از ظرفیت ۳۰۰ مگاواتی این انرژی پاک در سطح استان در حال انجام است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان، محمد ریسی در دومین نشست برنامه‌ریزی جهت احداث نیروگاههای تجدیدپذیر در سطح سیستان و بلوچستان که با حضور معاونت عمرانی استانداری این استان و سایر مدیران استانی و شهرستانی برگزار شد، اظهار داشت: مجوز احداث ۱۰۰ ساختگاه ۳ مگاواتی تولید انرژی تجدیدپذیر توسط سازمان ساتبا دریافت شده که تاکنون ۵۸ نقطه ساختگاه مشخص و در مرحله دریافت مجوز از سازمانهای متولی است. وی با بیان اینکه این تعداد نیروگاه با همکاری شرکت توانیر و سازمان ساتبا احداث می‌شود، ادامه داد: تامین

کشف ۵۴ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد صنعتی در شهرک صنعتی اشکدر



است. جم همچنین با اشاره به امحای دو مرحله‌ای از ماینرهای غیرمجاز در استان خاطرنشان ساخت: در مرحله نخست ۳۲۷۳ دستگاه و اخیراً نیز در مرحله دوم ۳۵۹ دستگاه ماینر مکشوفه امحاء شده است.

توسط ماینرهای غیرمجاز به همراه خسارت وارد شده به شبکه محاسبه شده و از متخلف دریافت می‌شود. به گفته مدیرعامل توزیع برق یزد، در پنج سال گذشته افزون بر ۴ هزار دستگاه استخراج رمزارز از ۲۴۶ مزرعه کشف و ضبط شده

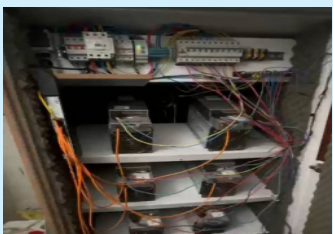
مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان یزد از کشف ۵۴ دستگاه غیرمجاز استخراج غیرقانونی رمزارز از یک واحد صنعتی در شهرک صنعتی اشکدر خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان یزد، علی جم با اشاره به اینکه ماینرهای غیرمجاز توسط نیروی انتظامی توقیف و برای امحاء در اختیار سازمان آوری و فروش اموال تملیکی قرار می‌گیرد، افزود: این واحد صنعتی متخلف با داشتن ۵۴ ماینر و ۲۷ کارت گرافیک فعال، مصرف ۳۰۰ آمپر را به ثبت رسانده و بر اساس گزارش مردمی شناسایی شده است. وی یادآور شد: میزان انرژی مصرفی

کشف، ضبط و جمع‌آوری ۷۸۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور

کشف ۱۷ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در شهرستان گرگان



کشف ۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در نیمه دوم سال در چمستان مازندران



بابایی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران در جریان کشف ۶ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در شهر چمستان گفت: در نیمه دوم سال جاری ۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز تنها در این شهر کشف شده است.

با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور و با همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، تعداد ۷۸۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در سال جاری در کشور کشف، ضبط و جمع‌آوری شده است و بر خورد با سوء استفاده کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرمجاز رمزارز در راستای یکی از اهداف ۱۴ مگا پروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.



با پیگیری‌های همکاران امور برق جم شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر و نهادهای ذیربط، تعداد ۳۲ دستگاه استخراج رمزارز غیرمجاز در این شهرستان کشف و جمع‌آوری شد.

امحای ۳۷۰ دستگاه رمزارز غیرمجاز در استان کرمان

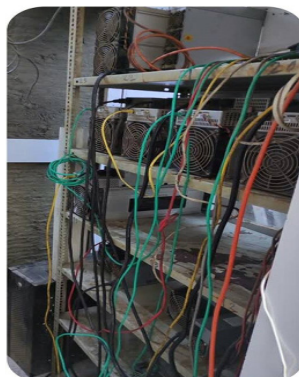


در جهت مقابله با مصارف غیرمجاز برق و جبران ناترازی انرژی با همکاری نهادهای قضایی و سازمان اموال تملیکی استان و شرکت‌های توزیع نیروی برق جنوب و شمال استان کرمان، تعداد ۳۷۰ دستگاه استخراج رمزارز غیرمجاز در استان کرمان شناسایی، ضبط و امحاء شد. پیش از این نیز ۱۰۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان کرمان ضبط و امحاء شده بود.

کشف ۳۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان جم



کشف و جمع‌آوری ۱۲۰ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در تبریز



استخراج رمزارز در مناطق تحت پوشش این شرکت کشف و شناسایی و از این مراکز ۹۷ دستگاه تولید غیرمجاز رمزارز جمع‌آوری شده است. وی خاطر نشان کرد: بنا به دستور مدیرعامل شرکت توانیر انشعاب‌هایی که به طور غیرقانونی به استخراج رمزارز مبادرت می‌ورزند؛ به‌ویژه منازل، فروشگاه‌ها و دامداری‌ها و... جمع‌آوری و به طور دائم قطع می‌شود. همچنین مدیر امور برق قراملک توزیع نیروی برق تبریز نیز از کشف و جمع‌آوری ۲۳ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز تنها در یک روز در مناطق تحت پوشش این امور خبر داد.

مدیرعامل توزیع نیروی برق تبریز از کشف و جمع‌آوری ۹۷ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در مناطق تحت پوشش این شرکت از ابتدای اسفند ماه جاری خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا با بیان اینکه برای مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز تدابیر ویژه‌ای از جمله رصد مستمر نقاط مشکوک و کشف و جمع‌آوری مراکز اتخاذ شده است، گفت: با تلاش همکاران واحد رسیدگی به انشعاب‌های غیرمجاز با همکاری پلیس امنیت اقتصادی، از ابتدای اسفند ماه جاری تاکنون ۱۳ مرکز غیرمجاز

کشف ۱۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان اصفهان

با همکاری و نظارت دقیق واحدهای حراست، لوازم اندازه‌گیری و بهره‌برداری شرکت توزیع برق استان اصفهان، ۱۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان‌های نجف‌آباد، مبارکه و دهقان کشف و برق آنها قطع شد. این اقدام علاوه بر حفظ منابع انرژی، گامی مهم در جهت تامین پایدار برق برای مشترکان بوده است.



امحای بیش از ۳ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز در مشهد



بیش از ۳ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز مکشوفه توسط شرکت‌های توزیع نیروی برق خراسان رضوی و شهرستان مشهد طی مراسمی با حضور مسوولان قضایی و امنیتی خراسان رضوی در شهرستان مشهد امحاء شد.

جمع‌آوری ۴۸۷ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در استان فارس

مدیرعامل توزیع نیروی برق فارس از عزم و تلاش جدی این شرکت برای جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز در استان فارس به عنوان یکی از ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴۴ خبر داد و گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون ۵۰ مرکز استخراج غیرقانونی رمزارز و ۴۸۷ دستگاه ماینر غیرمجاز که فاقد مجوزهای قانونی بوده و به صورت غیرمجاز از شبکه برق استفاده می‌کردند، در شهرستان‌های مختلف این استان کشف و ضبط شده است.



امحای ۲۱۳ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در استان قزوین



دانش‌بنیان امحاء شدند. وی اظهار داشت: دستگاه‌های غیرمجاز استخراج رمزارز پس از کشف به اداره کل اموال تملیکی ارسال می‌شود که ۴۰۸ دستگاه از ابتدای سال جاری از نقاط مختلف استان جمع‌آوری و ارسال شده است.

۲۱۳ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز مکشوفه توزیع نیروی برق استان قزوین طی مراسمی با حضور نمایندگان شرکت توزیع نیروی برق استان، دادستانی، پلیس امنیت اقتصادی، سازمان صنعت، معدن و تجارت و اداره کل تعزیرات حکومتی استان قزوین توسط سازمان جمع‌آوری و فروش اموال تملیکی امحاء شد. فضل‌الله لطیفی مدیر دفتر حراست شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین با اعلام خبر فوق افزود: این ماینرهای غیرمجاز با هدف جلوگیری از بازگشت دستگاه‌های استخراج رمزارز غیرمجاز به بازار در دوران اوج مصرف برق، طبق ضوابط و مقررات و لحاظ استانداردهای زیست‌محیطی در محل یک شرکت

امحای ۱۲۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان مرکزی



ظرفیت نیروگاههای خورشیدی یزد به ۱۵۰ مگاوات افزایش یافت



مجری طرح تولید پراکنده و انرژیهای نو برق منطقه‌ای یزد گفت: ظرفیت نیروگاههای خورشیدی استان طی روزهای منتهی به پایان سال ۱۴۰۳ به ۱۵۰ مگاوات افزایش یافت که این ظرفیت تا قبل از اوج بار سال آینده به ۳۰۰ مگاوات خواهد رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، میزراضا صفاری با اشاره به هدف گذاری استان در برنامه «یزد پایدار» برای ایجاد ۲۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی افزود: خوشبختانه پس از افتتاح ۸ نیروگاه خورشیدی جدید با ظرفیت اسمی ۴۷

مگاوات در دهه فجر، اخیراً نیز شاهد بهره‌برداری از مرحله نخست نیروگاه ۱۵۰ مگاواتی آدین بهتادر منطقه خضرآباد بودیم. وی اضافه کرد: نیروگاه ۱۵ مگاواتی بهین در زمینی به وسعت ۲۳ هکتار در حال احداث است که فاز نخست آن به ظرفیت ۵ مگاوات چندی قبل به بهره‌برداری رسید به گفته وی، با بهره‌برداری از مرحله نخست این طرح، ظرفیت نیروگاهی استان در بخش خورشیدی به ۱۵۰ مگاوات افزایش یافته است. صفاری نیری خاطر نشان کرد: با توجه به برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته در این حوزه، امیدواریم تا قبل از اوج بار سال آینده شاهد افزایش ظرفیت تولید نیروگاههای خورشیدی استان به ۳۰۰ مگاوات و تا پایان سال آینده به ۵۰۰ مگاوات باشیم. وی همچنین گفت: تاکنون ۱۶۹ ساختگاه نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۱۰۰ مگاوات شناسایی و پروانه ساخت توسط ساتبا صادر شده است.

بهره‌برداری کامل از نیروگاه خورشیدی رشد صنعت ابرکوه



خورشیدی در شهرستان ابرکوه توسط سرمایه‌گذار بهره‌برداری رسیده است. گفتنی است پایلاری برق شهرستان ابرکوه با ۵۲ مگاوات مصرف برق در اوج بار و ۷۴۰ چاه برق‌دار کشاورزی به عنوان قطب کشاورزی استان از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

با ورود ۱۱ دستگاه خودروی جدید انجام شد

تقویت ناوگان عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی از افزایش توان عملیاتی با اضافه شدن ۱۱ دستگاه خودروی جدید به ناوگان عملیاتی این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، در مراسم رونمایی از این خودروها که با حضور استاندار خراسان جنوبی برگزار شد، مدیرعامل شرکت اظهار داشت: این خودروها به انضمام بالابر خط گرم فرمان نزدیک، مولدهای برق اضطراری و تجهیزات عیب‌یابی کابل با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۳۴ میلیارد تومان خریداری و برای انجام مأموریت‌های عملیاتی و خدمات‌رسانی هرچه بهتر به مشتریان در اقصی نقاط استان مجهز شده‌اند.

برگزاری مسابقات دارت کارکنان شرکت توانیر - جام رمضان



قدردانی کرد. علیرضا خیامی در حاشیه برگزاری مسابقات تاکید کرد: برنامه‌های ورزشی در رشته‌های مختلف با همکاری همه شرکتهای زیرمجموعه در سال جدید برگزار خواهد شد.

مستقیمی و فاطمه ملکی به مقام‌های اول تا سوم دست یافتند. فرمانده حوزه مقاومت بسیج شرکت توانیر در پایان مسابقات از نفرات برتر با اهدای لوح و جایزه

مسابقات دارت کارکنان شرکت توانیر - جام رمضان برگزار و از برگزیدگان در دو بخش بانوان و آقایان قدردانی شد. به گزارش پیک برق، به همت معاونت تربیت بدنی حوزه مقاومت بسیج شرکت توانیر و پایگاه مقاومت بسیج شهیدعباسپور، مسابقات پرتاب دارت به مناسبت ماه مبارک رمضان با رقابت همکاران شاغل در شرکت توانیر در دو گروه خواهران و برادران برگزار شد که در پایان سعید کلیوند، حسین خسرو آبادی و مرتضی محمدی تمانی در بخش آقایان اول تا سوم شدند و در بخش بانوان نیز معصومه بذری، شیرین

بسم رب الشهداء والصدیقین

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

احزاب- ۲۳

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



پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای ملامجدالدین ساری به خاک سپرده شد

شهید والامقام محمدرضا سعادت در اول فروردین سال ۱۳۳۲ در روستای لالا از توابع چهاردانگه کیاسر، شهرستان ساری متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع ابتدایی در شهر ساری به اتمام رساند و با سمت متخصص جوشکاری در نیروگاه نکاء مشغول کار شد و در سال ۱۳۶۶ در بمباران هوایی نیروگاه نکاء به درجه رفیع شهادت نائل آمد.

اخبار کوتاه

سیدناصر علایی طباطبایی در حاشیه بازدید جمعی از اصحاب رسانه استان از پنل‌های تولید برق از انرژی پاک خورشیدی واقع در چند مدرسه قم با اشاره به اینکه فضای پشت‌بام مدارس در قم، فضایی مناسب برای نصب پنل‌های خورشیدی است، گفت: پیگیری‌ها موجب شد تا آخرین مدرسه‌ساز در این مساله نیز ورود کنند و ضمن کمک به تولید برق در کشور، درآمدی پایدار برای مدارس ایجاد کنند. سیدمحمد ارجمندزاده معاون شرکت توزیع نیروی برق قم نیز گفت: خوشبختانه استان قم از استان‌های پیشرو در زمینه نصب پنل‌های تولید برق از انرژی پاک خورشیدی بر پشت‌بام مدارس است.

اهدای ۳۰۰ دستگاه پنل خورشیدی به عشایر سیستان و بلوچستان



۳۰۰ دستگاه پنل خورشیدی ۱۰۰ وات قابل حمل به عشایر استان سیستان و بلوچستان اهدا شد. محمد رئیسی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، هزینه اجرای این طرح را ۱۱۰ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: سال آینده نیز ۳۰۰ دستگاه پنل خورشیدی دیگر بین عشایر استان توزیع خواهد شد.

احداث نیروگاه خورشیدی ۲۰ کیلوواتی اداره مالیات شهرستان بجنستان



در جهت تحقق موضوع ماده (۵) قانون خدمات کشوری نیروگاه خورشیدی ۲۰ کیلوواتی اداره مالیات شهرستان بجنستان احداث شد. براساس ماده (۵) قانون خدمات کشوری و مصوبه هیات وزیران، تمامی دستگاههای اجرایی موظفند از ابتدای امسال ۵ درصد از برق مصرفی خود را از طریق انرژیهای تجدیدپذیر تامین کنند و این میزان را سالانه ۵ درصد افزایش دهند تا در نهایت به ۲۰ درصد برسد.

تولید برق از انرژی خورشیدی؛ گامی به سوی خودکفایی مدارس قم



رییس مجمع خیرین مدرسه‌ساز استان قم در بازدید از پنل‌های تولید برق خورشیدی در مدارس قم، بر اهمیت تولید انرژی پاک و نقش خیرین در ایجاد درآمد پایدار برای مدارس تاکید کرد.

۲ پست ۶۳ کیلوولت در استانهای مازندران و گلستان وارد مدار شد



و گردشگری را نیز فراهم می‌کند. مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان اضافه کرد: شرکت فولادساز گلستان با سرمایه‌گذاری آن شرکت و با نظارت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، خط ۶۳ کیلوولت و پست ۲۰ مگاوات امیر را وارد مدار کرده است. تاکامی اشاره کرد که این شرکت بر کیفیت تون و سیستمهای جبران‌ساز توان رکتیو آن نظارت خواهد داشت و به شرکت فولادساز توصیه شده تا نسبت به نصب ۲۵ مگاوات نیروگاه خودتامین همراه با احداث نیروگاه خورشیدی به میزان ۵ درصد از انرژی مورد نیاز، وفق الزامات برنامه توسعه هفتم و ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، اقدام کند. وی همچنین بیان کرد که یک فیدر ۶۳ کیلوولت اختصاصی نیز برای این شرکت در پست ۴۰۰ کیلوولت علی‌آباد نیز در دست احداث است. رییس شورای پایایی برق مازندران و گلستان در پایان گفت: هدف برق منطقه‌ای مازندران و گلستان تامین برق پایدار و مطمئن همراه با کیفیت استاندارد ولتاژ و فرکانس برای تمام مشترکان است.

پستهای فوق توزیع ۶۳ کیلوولت ایلامات (سلیاکتی) شهرستان نورو فولادساز گلستان وارد مدار شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، موسوی تاکامی مدیرعامل شرکت با بیان اینکه پست فوق توزیع ۶۳ کیلوولت ایلامات چمستان در محدوده شهرستان نور و شهر چمستان با ظرفیت ۳۰ مگاوات امیر وارد مدار شد؛ افزود: این پست با ۵ فیدر خروجی و ورودی و ظرفیت ۳۰ مگاوات امیر، به منظور تامین برق پایدار و مطمئن شهرستان نور و شهر چمستان در منطقه سلیاکتی ایلامات، احداث شده است. وی اظهار داشت: با احداث این پست، امکان جابجایی بار پست ۶۳ کیلوولت نور برای قطع فیدر تغذیه‌کننده ورودی فوق توزیع مربوطه و احداث خط ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت رویان- محمودآباد در کریدور آن را به وجود آورده است. تاکامی افزود: این پست که با سرمایه‌گذاری به ارزش ۱۰۰۰ میلیارد ریال احداث شده است، کیفیت سرویس‌دهی برق منطقه را افزایش داده و امکان توسعه صنایع، کشاورزی

گذر از اوج بار ۱۴۰۴

تعویض ۸ دستگاه سیستم حفاظت از راه دور خطوط انتقال برق منطقه‌ای سمنان



در نتیجه، رفع خطاهای شبکه در کوتاه‌ترین زمان ممکن ایفا می‌کند. وی با بیان اینکه سیستم‌های قبلی به دلیل قدمت و لزوم به‌کارگیری عملگرهای جدید، نیاز به به‌روزرسانی داشتند، تاکید کرد: با اجرای این طرح، عملکرد سیستم‌ها مطابق با استانداردها و دستورالعمل‌های فنی شبکه بررسی و تایید شده است. معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای سمنان در پایان هزینه اجرای این طرح را ۸۰ میلیارد ریال اعلام کرد و این اقدام را گامی مهم در جهت ارتقای کیفیت و پایداری شبکه برق استان و ارائه خدمات مطلوب به مشترکان دانست.

معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای سمنان از تعویض چهار لینک (۸ دستگاه) سیستم حفاظت از راه دور خطوط انتقال با هدف بهبود عملکرد و افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای سمنان، غلامرضا اساسه با اشاره به اهمیت این سیستم‌ها در شناسایی و رفع سریع خطاهای شبکه افزود: سیستم حفاظت از راه دور با استفاده از تجهیزات مخابراتی PLC TPS، نقش حیاتی در ارسال و دریافت سیگنال‌های حفاظتی و

تقاضای مصرف برق ۵ درصد افزایش یافت

نسبت به مدت مشابه سال قبل که ۴۴۶۶۸ مگاوات بود، ۵ درصد رشد افزایش را نشان می‌دهد. بر این اساس میزان مصرف انرژی برق در روز اشاره شده، ۱۰۰۶۸۴۷ مگاوات‌ساعت بوده که نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۶.۵۴ درصد رشد را نشان می‌دهد. همچنین رشد تقاضای انرژی برق از ابتدای سال جاری تاکنون، ۴.۹۵ درصد گزارش شده است. میانگین دمای وزنی کشور در روز مذکور نیز ۱۳.۳۹ درجه سانتیگراد بوده که نسبت به روز مشابه سال قبل، ۲.۳۸ درجه افزایش نشان می‌دهد.



قبل به ۴۶۶۸۰ مگاوات رسید. به گزارش پیکر برق، بیشینه تقاضای مصرف برق کشور در آغاز پنبجه و دومین هفته سال (روز چهارشنبه بیست و دوم اسفند) به ۴۶۶۸۰ مگاوات رسید که این میزان

بر اساس گزارش گروه تحلیل عملکرد و گزارشهای راهبردی شبکه برق کشور، اوج تقاضای مصرف برق در هفته پایانی سال ۱۴۰۳ با ۵ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال

با نصب دستگاههای پاور آنالایزر

کیفیت توان نقاط صنعتی استان کرمان سنجش می‌شود

هدف آن بهبود پایداری شبکه و آمادگی برای عبور از اوج بار سال ۱۴۰۴ است. وی افزود: بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، بانک‌های خازنی با ظرفیت ۹۶ مگاوار در پستهای شهاب، کبوترخان و سیرجان ۶ و با ظرفیت ۴۸ مگاوار در پستهای کهنوج، سرخ‌قلعه، جیرفت ۱ و جیرفت ۲ نصب می‌شوند. به گفته شاکری، مراحل اجرایی طرح شامل طراحی، مکان‌یابی، خاک‌برداری، اجرای سیستم زمین و بتن‌ریزی فونداسیون و ... در حال انجام است و همزمان، ساخت حصارهای بانک‌های خازنی در کارگاه شرکت بوتیا نیرو پیش می‌رود. وی در پایان اظهار امیدواری کرد این بانک‌های خازنی پیش از پیک بار ۱۴۰۴ وارد مدار شوند و نقش موثری در افزایش پایداری شبکه برق ایفا کنند.



برق، طی سه هفته اجرا می‌شود. **خازن‌گذاری در ۷ پست فوق توزیع برق منطقه‌ای کرمان** مجری طرح بانک خازنی برق منطقه‌ای کرمان از اجرای طرح خازن‌گذاری در ۷ پست فوق توزیع این استان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، پیمان شاکری با اشاره به ضرورت کاهش ناترازی تولید و مصرف برق گفت: این طرح در قالب ۱۴ مگا پروژه توانیر اجرا می‌شود و

مدیر بازار برق شرکت برق منطقه‌ای کرمان، از اجرای برنامه‌ای برای اندازه‌گیری شاخصهای کیفیت توان در نقاط منتخب صنعتی خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، محسن شریفی با اعلام این خبر افزود: به همین منظور، دستگاههای پرتابل پاور آنالایزر در ۱۴ نقطه از مشترکان صنعتی، شامل پستهای سیرگان، زرنده، فروکروم، مشیز، بردسیر و کلیدخانه طوبی، نصب شده‌اند. همچنین، در ۲۲ نقطه صنعتی دیگر، این اندازه‌گیری‌ها از طریق بستر فیبرنوری و ارتباط با سرور برق منطقه‌ای انجام می‌شود. این برنامه، که از یازدهم اسفند ماه جاری آغاز شده، مطابق با قرارداد مشاوره با شرکت پژوهنده نیرو و با تلاش همکاران واحد بازار



آغاز تدوین نظام نامه مدیریت دارایی فیزیکی صنعت برق ایران در برق منطقه‌ای فارس



در ادامه دفتر مدیریت استراتژیک و بهره‌وری شرکت برق منطقه‌ای فارس نیز گزارشی از اقدامات انجام شده برای تدوین شرح خدمات و عقد قرارداد ارائه کرد. همچنین یداله حقیقی مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس با تاکید بر اهمیت و ضرورت موضوع دارایی فیزیکی در شرایط کنونی شبکه برق کشور، این طرح را گامی مهم در جهت ارتقای مدیریت دارایی‌های فیزیکی و بهبود عملکرد صنعت برق کشور توصیف کرد و خواستار همکاری تمامی کارکنان شرکت برای پیشبرد موفق این طرح شد.

نشست افتتاحیه طرح تدوین نظام‌نامه مدیریت دارایی فیزیکی بخش انتقال و فوق توزیع صنعت برق ایران، در برق منطقه‌ای فارس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، در این جلسه که با حضور نریمانی مجری طرح‌های مدیریت دارایی فیزیکی بخش انتقال و فوق توزیع شرکت توانیر و جهان‌نیده مشاور طرح برگزار شد؛ نریمانی با اشاره به پیشینه دارایی فیزیکی در صنعت برق گفت: استقرار اثربخش این نظام مدیریتی در شرکت‌های برق منطقه‌ای مستلزم تبعیت از نقشه راه مدیریت دارایی فیزیکی صنعت برق کشور است و کیفیت تدوین این نظام‌نامه تاثیر بسزایی در ماهیت کار اجرایی خواهد داشت، لذا انجام این اقدام بنیادین با توجه به توانمندیها و پیشرو بودن برق منطقه‌ای فارس در نظامهای مدیریتی و برنامه‌ریزی استراتژیک به این شرکت واگذار شد. جهان‌نیده نیز ضمن آموزش مفاهیم پایه‌ای مدیریت دارایی‌های فیزیکی به معرفی طرح و ابعاد مختلف آن پرداخت.