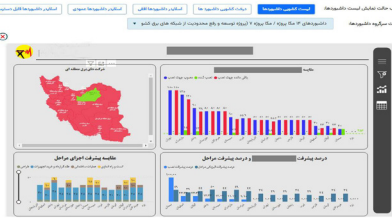


راه اندازی داشبورد مدیریتی برای نظارت بر وضعیت پیشرفت ۱۴ مگا پروژه صنعت برق



با حضور وزیر کشور آغاز شد

ساخت نیروگاه خورشیدی ۱۳۵ مگاواتی در کبودرآهنگ



عملیات احداث نیروگاه خورشیدی ۱۳۵ مگاواتی در کبودرآهنگ استان همدان طی مراسمی با حضور وزیر کشور آغاز شد. به گزارش پیک برق، این طرح با سرمایه‌گذاری ۵۰ هزار میلیارد ریالی در زمینی به مساحت ۲۴۰ هکتار در نزدیکی نیروگاه شهید مفتح همدان اجرا خواهد شد. براساس برنامه‌ریزی‌ها، این نیروگاه پس از تکمیل، قادر خواهد بود سالانه ۳۱۸ گیگاواتساعت انرژی الکتریکی تولید کند. اجرای این طرح منجر به صرفه‌جویی ۱۰۰ میلیون مترمکعبی در مصرف سوخت‌های فسیلی شده و نقش به‌سزایی در تأمین انرژی صنایع منطقه و حفاظت از محیط‌زیست ایفا خواهد کرد. علاوه بر صرفه‌جویی در منابع سوخت، بهره‌برداری از این طرح از انتشار سالانه ۱۹۰ هزار تن گازهای گلخانه‌ای جلوگیری می‌کند و گامی مؤثر در توسعه انرژی‌های پاک و کاهش اثرات تغییرات اقلیمی به شمار می‌آید.

در پی تفاهم‌نامه توانیر با شبکه بانکی محقق شد

تأمین منابع مالی اصلاح شبکه‌های توزیع برق کشور



تأمین منابع مالی طرح تعویض سیم مسی با کابل خودنگهدار در شرکتهای توزیع برق در پی مبادله تفاهم‌نامه با یکی از بانکهای کشور آغاز شد. گزارش پیک برق به نقل از دفتر تأمین منابع مالی حاکی است: در اجرای تفاهم‌نامه جدید مبادله شده بین شرکت توانیر و بانک صادرات، مقرر شده تا سقف ۵ هزار میلیارد تومان اعتبار اسنادی دیداری جهت تأمین مالی و اصلاح شبکه به شرکتهای توزیع تخصیص یابد که در مرحله نخست این موضوع هزار میلیارد تومان به شرکتهای توزیع برق کشور برای این امر اختصاص یافته است. بنابراین گزارش، مراحل بعدی در دستور کار دفتر تأمین منابع مالی قرار دارد.

شرکت توانیر با صدور ابلاغیه‌ای به شرکتهای برق سراسر کشور تاکید کرد:

جمع آوری دائمی انشعاب استفاده کنندگان غیر قانونی از برق برای استخراج رمزارایی



خسارت عمده به شبکه و تاسیسات برق در سطح کشور مقتضی است در صورت کشف استفاده غیرمجاز از انشعاب قانونی به منظور استخراج رمزارایی، ضمن محاسبه بهای برق مصرفی براساس رویه‌های دستورالعمل ابلاغی مورخ ۲۲ اردیبهشت ۱۴۰۳ معاون محترم وزیر نیرو و اصلاحیه‌های بعدی، نسبت به صدور صورتحساب و اخطار پرداخت فوری برای مشترکان مذکور اقدام و در صورت عدم پرداخت ظرف ۱۵ روز از تاریخ صدور اخطاریه، وفق جزء ب ماده (۴-۵۲-۱) آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق نسبت به جمع‌آوری دائم و ابطال انشعاب برق مشترک مذکور اقدام شود. بدیهی است علاوه بر اقدام فوق، ذکر انجام سایر اقدامات قانونی و قضایی در خصوص این مشترکان الزامی بوده و واگذاری انشعاب جدید نیز مستلزم بررسی شرایط فنی شبکه و پس از اخذ تضامین و تعهدات مکفی برای عدم تخلف مجدد خواهد بود. براساس این گزارش، برای هموطنانی که نسبت به معرفی مراکز و افرادی که به طور غیرمجاز رمزارایی استخراج می‌کنند، به ازای گزارش هر دستگاه ماینر غیرمجاز یک میلیون تومان تا سقف ۵۰ میلیون تومان پاداش در نظر گرفته شده و هموطنان می‌توانند گزارشهای خود را از طریق سامانه ۳۰۰۰۵۱۲۱ به شرکت توانیر اعلام کنند.

شرکت توانیر با صدور ابلاغیه‌ای به شرکتهای برق سراسر کشور بار دیگر تاکید کرد که استفاده غیرقانونی از برق برای استخراج رمزارایی، منجر به پیگیری قانونی و جمع‌آوری انشعاب دائمی برق واحد متخلف خواهد شد. به گزارش پیک برق، در این ابلاغیه آمده است: نظر به اثر مخرب استفاده غیرمجاز از انشعابهای برق برای استخراج رمزارایی در تحمیل

گام جدید برای کاهش تصدیی‌گری دولت در صنعت برق

امکان فروش ۵۰ درصد برق تولیدی نیروگاههای تولید پراکنده در بورس انرژی

یا بورس انرژی در دوره‌های عدم قطع سراسری سوخت و با ارائه تضامین معتبر مورد تایید شرکت توانیر اجرا شود. رجبی مشهدی افزود: طبق این مصوبه، مشترکان خریدار برق از این نیروگاهها به میزان برق خریداری شده باید مابه‌التفاوتی معادل متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ECA) را پرداخت کنند. سخنگوی صنعت برق در پایان گفت: این اقدام که در چارچوب قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق صورت می‌گیرد، گامی مهم در جهت آزادسازی بازار برق توسعه نیروگاههای تولید پراکنده محسوب می‌شود.



سخنگوی صنعت برق از اعلام شرایط جدید فعالیت نیروگاههای تولید پراکنده در جهت کاهش تصدیی‌گری دولت و رفع ناترازی برق توسط وزارت نیرو خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی گفت: براساس این تصمیم که از ابتدای سال ۱۴۰۴ اجرایی می‌شود، سرمایه‌گذاران نیروگاه مقیاس کوچک می‌توانند تا ۵۰ درصد از برق تولیدی خود را در بازار آزاد به فروش برسانند. به گفته مدیرعامل توانیر، فروش برق می‌تواند از طریق قرارداد دوجانبه

سرپرست دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت توانیر:

تمرکز کمیته سلامت اداری توانیر بر صیانت از حقوق شهروندان و پیشگیری از فساد اداری است

جدید کمیته) و سرپرست دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات (دبیر جدید کمیته) و اعضا کمیته برگزار شد. در این جلسه، حمیدرضا فیضی سرپرست دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات، کمیته سلامت اداری را از مهم‌ترین و کلیدی‌ترین کمیته‌ها در هر سازمانی برشمرد که تمام تلاش آن تمرکز بر صیانت از حقوق همکاران و مردم و نیز پیش‌بینی و پیشگیری از فساد احتمالی اداری است. در ادامه این جلسه اعضای کمیته به بررسی بخشنامه تأمین نیروی انسانی شرکتهای توزیع و اصلاحات مورد نیاز، شایستگی‌های مدیریتی و سرفصل‌های آموزشی الزامی جهت انتصاب مدیران واحدهای مالی و تدارکات در شرکتهای زیرمجموعه، فرآیند تهیه و پشتیبانی سامانه‌های نرم افزاری شرکتهای زیرمجموعه و توانیر و لزوم حرکت به سمت یکپارچه سازی آنها و همچنین انتخاب بازرس مبارزه با رشوه و سوءاستفاده از مقام و موقعیت اداری شرکتهای توزیع نیروی برق استان خوزستان و توزیع برق غرب استان مازندران پرداختند.



سرپرست دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت توانیر، تمرکز کمیته سلامت اداری این شرکت را بر صیانت از حقوق شهروندان و پیشگیری از فساد اداری عنوان کرد. به گزارش پیک برق، یکصد و سی و یکمین جلسه کمیته سلامت اداری و صیانت از حقوق مردم صنعت برق در سالن جلسات معاونت تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر با حضور معاون تحقیقات و منابع انسانی (رییس

ادامه نشست نمایندگان مجلس با مدیرعامل شرکت توانیر برای رفع ناترازی انرژی و مدیریت مصرف برق

نیازهای شبکه توزیع و احداث پستهای فوق توزیع در شهرکهای صنعتی مینودشت، گالیکش، کلاله و مراوه‌تپه استان گلستان، تخصیص مالی نیازهای شبکه توزیع شهر نطنز و رفع مشکل پست ۶۳.۲۰ کیلوولت بادرود اصفهان، تامین برق شرکت تولید فولاد مکران سیستان و بلوچستان، تشکیل شرکتهای توزیع برق استانی، تامین برق شرکت توسعه لوله فولاد منطقه سوادکوه مازندران، احداث پست فوق توزیع در شهرستانهای گرمی و انگوت و تامین خودروهایی سنگین بالابر و جرثقیل برای ادارات برق این دو شهرستان بود که در دستور کار معاونان و مدیران ذی ربط صنعت برق قرار گرفت. گفتنی است در این نشستها، جعفری نماینده شهرستانهای تبریز، آذرشهر و اسکو از استان آذربایجان شرقی، ولایت‌مدار نماینده شهرستان قزوین، حسینی نماینده شهرستان مینودشت و گالیکش استان گلستان و عضو کمیسیون برنامه و بودجه و محاسبات مجلس، محمدی نماینده شهرستان فسا، سرگزی نماینده شهرستانهای زابل، زهک، نيمروز، هيرمند و هامون استان سیستان و بلوچستان و رییس کمیسیون حقوقی و قضایی مجلس، عدلی نماینده شهرستانهای نطنز، بادرود و قصر استان اصفهان و عضو کمیسیون بهداشت و درمان مجلس، خوش‌سیما نماینده شهرستان گرمی و انگوت استان اردبیل و عباس‌زاده نماینده شهرستان قائم‌شهر استان مازندران به طور جداگانه با مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر دیدار و گفت‌وگو کردند.



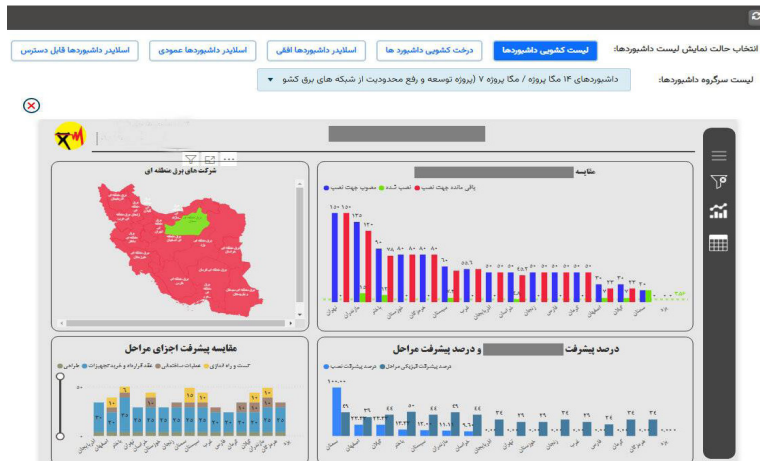
پیگیری طرح تحقیقی، پژوهشی و پیشنهاد جمعی از صنعتگران استان قزوین پیرامون برنامه‌های مدیریت مصرف برق در سال ۱۴۰۴، موضوعاتی چون تامین مالی روشنایی معابر شهرستانهای تبریز، آذرشهر و اسکو در آذربایجان شرقی و تامین مالی اداره توزیع شهر بادرود و بخش جوشقان‌فالی در اصفهان، رفع مشکلات شبکه‌های برق روستایی بخش کامو و چوگان اصفهان، برنامه‌های شبکه برق روستایی فسا در استان فارس و شبکه برق روستای ده‌آباد بخش امامزاده بادرود اصفهان مورد بررسی و تبادل نظر قرار گرفت. از دیگر مباحث این نشستها که در دی ماه جاری در توانیر برگزار شد، تامین اعتبار مالی

نمایندگان مجلس شورای اسلامی از حوزه‌های انتخابیه ۶ استان کشور در دیدارهای جداگانه با مدیرعامل شرکت توانیر به تبادل نظر پیرامون راهکارهای رفع ناترازی انرژی و مدیریت مصرف برق پرداختند. به گزارش پیک برق، نشستهای جداگانه مدیرعامل شرکت توانیر با نمایندگان مجلس شورای اسلامی از حوزه‌های انتخابیه استانهای آذربایجان شرقی، قزوین، گلستان، اصفهان، اردبیل و مازندران با هدف هم‌افزایی در رفع ناترازی انرژی و مدیریت مصرف برق همچنین پیگیری مسائل مرتبط با شهرستانهای حوزه انتخابیه برگزار شد. در این نشستها ضمن

مشاور مدیرعامل توانیر در امور فناوری اطلاعات عنوان کرد

راه‌اندازی داشبورد مدیریتی برای نظارت بر وضعیت پیشرفت ۱۴ مگا پروژه صنعت برق

داشبورد نیز ارائه می‌شود. اما برخی دیگر مانند مگا پروژه ۱۱، طرح «تدوین نظام پاداش به همکاران عامل شناسایی مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز» به صورت فرآیندی است و پایش پیشرفت مراحل آن به صورت ماهانه مدنظر است. لذا، ماهیت تمامی ۱۲۶ طرح با همین رویکرد تعیین شده است. مشاور مدیرعامل توانیر در امور فناوری اطلاعات با بیان اینکه حدود ۷۵ درصد طرحها ماهیت کنترل روند-هدف و ۲۵ درصد ماهیت فرآیندی دارند، گفت: البته این نسبت براساس اطلاعات اولیه اخذ شده از متولیان است و تکمیل توسعه داشبورد برای هر طرح ممکن است به تغییر روش سنجش، تغییر ماهیت و در نتیجه تغییر این نسبت بیانجامد. وی در ادامه خاطر نشان کرد: دسته‌بندی دیگر بر اساس اولویت و اهمیت طرح در تهیه داشبورد بوده است. براین اساس طرحها در ۴ سطح اولویت‌بندی شدند که ۲۷ داشبورد در اولویت یک قرار گرفتند. گفتنی است هر داشبورد ممکن است تعداد بیشتری از یک طرح را شامل شود. نیکخواه با بیان اینکه بخش مهم دیگر، تهیه زیرساخت نرم‌افزاری و ارائه داشبورد به کاربران آن در بستر سیستمی بوده است، گفت: در حال حاضر، بستر اصلی تهیه شده و بیش از ۹۰ درصد داشبوردهای اولویت یک شرکت توانیر و زیرمجموعه که ماهیت کنترل روند-هدف داشتند، تهیه شده و دسترسی کاربران آن فراهم شده است.



و ساتباست که در این آمار ارائه نشده است. مشاور مدیرعامل توانیر در امور فناوری اطلاعات در عین حال یادآور شد: شرکت مدیریت شبکه و شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق نیز بعضاً برای بسیاری از طرحهای مرتبط با خود متولی تعیین کرده‌اند که در این آمار لحاظ نشده است. نیکخواه تصریح کرد: به منظور سازماندهی کار، طرحها به لحاظ ماهیت، در دو گروه کنترل روند/هدف و فرآیندی دسته‌بندی شده‌اند. دسته اول طرحهایی هستند که پایش پیشرفت آنها به لحاظ تحقق هدف کمی معین، اهمیت دارد. وی افزود: به عنوان مثال در مگا پروژه ۸، کنترل پذیری ۱۴۰۰۰ کنتور ساختمانهای اداری به عنوان هدف تعیین شده و به صورت هفتگی، میزان تحقق این هدف پایش و در

مشاور مدیرعامل توانیر در امور فناوری اطلاعات از راه‌اندازی داشبورد مدیریتی به منظور نظارت بر وضعیت پیشرفت ۱۴ مگا پروژه صنعت برق خبر داد. به گزارش پیک برق، امیره نیکخواه با اشاره به راه‌اندازی داشبورد مدیریتی ۱۴ مگا پروژه برای کاهش ناترازی برق در اوج بار ۱۴۰۴، اظهار داشت: این داشبورد مدیریتی با هدف دسترسی مدیران ارشد توانیر و وزارت نیرو به وضعیت پیشرفت طرحها تهیه شده است. وی افزود: ۱۴ مگا پروژه بر مبنای فایل پیوست ابلاغیه مدیرعامل توانیر، دارای ۱۲۶ زیرپروژه و ۲۶ مجری/ متولی اصلی فقط در ستاد شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران است. تعدادی از طرحها / زیرطرحها نیز مرتبط با شرکت برق حرارتی

بازدید شبانه معاون اجرایی رییس جمهور از مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور



قائم‌پناه معاون اجرایی رییس جمهور و سرپرست نهاد ریاست جمهوری شنبه شب به همراه وزیر نیرو، مدیرکل حوزه وزارتی، مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران و جمعی از معاونان و مدیران ارشد صنعت برق، از مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور بازدید کرد. به گزارش پیک برق، در این دیدار، وزیر نیرو گزارشی از آخرین وضعیت شبکه برق کشور ارائه و میزان تقاضای مصرف برق و مقدار ظرفیت و توان تولید انرژی برق کشور و همچنین وضعیت پایداری شبکه برق کشور را تشریح کرد. عباس علی‌آبادی همچنین ضمن بیان وضعیت ذخیره مخازن نیروگاهی؛ محدودیت سوخت نیروگاهها، شرایط تحویل و میزان سوخت‌رسانی به نیروگاهها؛ در مورد تامین برق همه بخشها اعم از خانگی، صنعتی، کشاورزی و ... توضیحات لازم را به معاون رییس‌جمهور ارائه کرد.

بررسی موضوع تعرفه و هزینه‌های انشعاب در جلسات توانیر با شرکتهای زیرمجموعه



موضوع تعرفه و هزینه‌های انشعاب در نشستهای دفتر برنامه‌ریزی تلفیقی معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر با شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق کشور مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش پیک برق، با ابلاغ مصوبه هزینه‌های انشعاب و سوخت سال ۱۴۰۳، جلساتی از سوی دفتر برنامه‌ریزی تلفیقی توانیر و به منظور تبیین ضوابط جدید و رفع ابهامات شرکتها در اجرای مصوبات جدید به صورت برخط با حضور معاونان و مدیران شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق برگزار شد. در این جلسات در خصوص نحوه محاسبه هزینه سوخت نیروگاهی، ماده ۳ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، ضرایب انشعاب مربوط به کلان‌شهرها، دستگاههای مشمول تامین بخشی از برق مصرفی از منابع تجدیدپذیر، هزینه ترانزیت و ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف توضیحاتی ارائه شد و سوالات و ابهامات مطرح شده توسط نمایندگان شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق مورد بحث و بررسی قرار گرفت.

بازدید مدیرکل برنامه‌ریزی و توسعه شبکه توانیر از طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای زنجان



مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر در سفر به استان زنجان از طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای زنجان بازدید و از نزدیک در جریان پیشرفت آنها برای گذر موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، در این بازدید، طرح‌های توسعه بخش ۲۳۰/۶۳ کیلوولت نیروگاه آریان به ظرفیت ۱۶۰ مگاواولت امپر، توسعه دو دستگاه فیدر خط ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه سلطانیه و خطوط ارتباطی ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت به عنوان ۴ طرح مهم و حیاتی که با اعتباری بالغ بر ۴۰۰ میلیارد تومان در حال اجرا هستند، مورد بررسی هاشم عبیور قرار گرفت. پروانه برهانی مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان، ضمن قدردانی

از تلاش‌های شبانه‌روزی همکاران، بر اهمیت اجرای به موقع طرح‌ها و بسیج تمامی امکانات و منابع برای نیل به هدف و اتمام موفقیت‌آمیز این طرح‌ها تاکید کرد. مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال توانیر نیز ضمن ابراز رضایت از اقدامات انجام‌شده، بر تسریع در اجرای طرح‌ها و تامین تجهیزات مورد نیاز از پشتیبانی و حمایت همه‌جانبه توانیر در اجرای هر چه سریع‌تر طرح‌ها خبر داد. معصومی معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای زنجان نیز ضمن ارائه گزارشی از پیشرفت فیزیکی طرح‌ها، مجموعه عملیات اجرا شده و در دست اقدام و آتی را تشریح کرد. همچنین علی‌آبادی معاون برنامه‌ریزی و تحقیقات شرکت در خصوص با اشاره به اثربخشی این طرح‌ها در بهبود پایداری شبکه و مدیریت بار، درباره اهمیت آنها اظهار داشت: این طرح‌ها با افزایش ظرفیت تولید و انتقال برق، به بهبود پایداری شبکه و کاهش خاموشی‌های احتمالی در اوج مصرف کمک کرده و کیفیت و ولتاژ برق مشترکان بهبود یافته و تلفات انرژی کاهش خواهد یافت. به گفته وی، این سرمایه‌گذاری‌ها، برق منطقه‌ای زنجان را برای پاسخگویی به افزایش تقاضای برق در آینده آماده می‌کند.

در ۹ ماه نخست امسال محقق شد

انجام ۴۵ درصد معاملات نیروگاه‌ها در بورس انرژی



به گزارش پیک برق، مصطفی رجیبی مشهیدی با اعلام این خبر گفت: در ۹ ماه نخست امسال، تولید خالص نیروگاه‌ها حدود ۲۹۵ میلیارد کیلووات ساعت بود که از این میزان ۱۳۴ میلیارد کیلووات ساعت از طریق معاملات برق در بورس انرژی و انعقاد قراردادهای دوجانبه انجام شده که حدود ۴۵ درصد حجم کل معاملات برق است. وی با بیان این که ۱۶۱ میلیارد کیلووات ساعت یعنی ۵۵ درصد حجم کل معاملات نیز از طریق بازار عمده فروشی برق انجام شده است، افزود: با توجه به سهم ۴۵ درصدی معاملات خارج از بازار برق در ۹ ماه نخست سال ۱۴۰۳، هدف تعیین شده در برنامه هفتم محقق شده است. به گفته مدیرعامل توانیر، براساس قانون برنامه پنجساله هفتم، وزارت نیرو مکلف شده به نحوی برنامه‌ریزی کند که سهم معاملات برق در خارج از بازار برق تا پایان سال دوم برنامه به حداقل ۳۰ درصد و در انتهای برنامه به حداقل ۶۰ درصد از کل معاملات برسد.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر خبرداد:

الزام ساختمانهای نوساز به احداث نیروگاه خورشیدی پشت‌بامی

ذبیحی در ادامه گفت: در این تفاهم‌نامه پیش‌بینی شده که یک نظام‌نامه از سوی سازمان نظام مهندسی ساختمان برای روش اجرا تدوین شود. سازمان نظام مهندسی ساختمان این کار را انجام و آن را به سازمانهای نظام مهندسی ساختمان سراسر کشور ابلاغ کرده است. وی با بیان اینکه ظرفیت سامانه‌های خورشیدی در هر ساختمان متناسب با فضای پشت‌بام خواهد بود، یادآور شد: علاوه بر پشت‌بام‌ها، در محوطه‌ها و پارکینگ‌های این ساختمانها هم امکان نصب سامانه‌های خورشیدی وجود دارد. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر خاطرنشان کرد: اگر کسانی که متقاضی دریافت پروانه احداث ساختمان هستند این کار را انجام ندهند، ضمن اینکه سازمان نظام مهندسی ساختمان تاییدیه‌های لازم را صادر نخواهد کرد، شرکت‌های توزیع هم به این متقاضیان، انشعاب برق واگذار نمی‌کنند. ذبیحی عنوان کرد: شرکت‌های توزیع به نمایندگی از ساتبا براساس ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف، با مالکان ساختمانها پس از احداث نیروگاه خورشیدی، قرارداد خرید تضمینی برق به مدت ۲۰ سال منعقد خواهند کرد. به گفته وی، نیروگاههای خورشیدی پشت‌بامی نیز به شبکه سراسری برق وصل می‌شوند و مشترکان ساختمان نیز به صورت مجزا از شبکه برق دریافت می‌کنند. معاون هماهنگی توزیع توانیر در پایان گفت: در وضعیت فعلی، با قطع برق شبکه سراسری، به لحاظ مسائل ایمنی و حفاظتی شبکه، نیروگاه نیز از شبکه منفک می‌شود. در حال حاضر با توجه به ورود اینوترهای هیبریدی به بازار، در صورت استفاده از این مدل اینوتر امکان استفاده از انرژی تولیدی سامانه‌های مذکور به منظور تامین برق بخشی از مصارف اضطراری ساختمان و آسانسور و روشنایی بخشهای عمومی نیز فراهم شده است.



معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: در تفاهم‌نامه شرکت توانیر و سازمان نظام مهندسی ساختمان مقرر شده ساختمانهای ۴ طبقه به بالا یا ساختمانهایی با مجموع مساحت طبقات بیش از ۱۰۰۰ مترمربع که می‌خواهند مجوز ساخت دریافت کنند، ملزم به استفاده از پنل‌های خورشیدی باشند. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی با اشاره به امضای تفاهم‌نامه‌ای بین شرکت توانیر با سازمان نظام مهندسی ساختمان در اواخر مرداد امسال، اظهار داشت: در این تفاهم‌نامه مقرر شده ساختمانهای ۴ طبقه به بالا و یا ساختمانهایی با مجموع مساحت طبقات بیش از ۱۰۰۰ مترمربع که می‌خواهند مجوز ساخت دریافت کنند، ملزم به استفاده از پنل‌های خورشیدی باشند. وی با بیان اینکه این تفاهم‌نامه با هدف فرهنگ‌سازی برای استفاده هرچه بیشتر از انرژی‌های تجدیدپذیر با حفظ محیط‌زیست و ارتقای سطح پدافند غیرعامل امضا شده است، تصریح کرد: موضوع این تفاهم‌نامه به تازگی از سوی مقام عالی وزارت به توانیر ابلاغ و مدیرعامل توانیر هم آن را به همه شرکت‌های توزیع ابلاغ کرده است.

با همکاری توانیر و ساتبا

۲۰۰ نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی تا اوج بار ۱۴۰۴ به مدار می‌آید

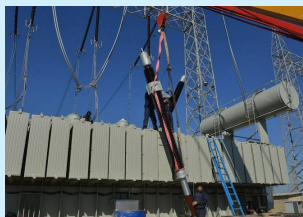


همچنین در این جلسه مقرر شد شرکت‌های توزیع در خصوص تسریع در تملک زمین این ۲۰۰ نیروگاه اقدامات لازم را انجام و آن را در اختیار پیمانکار قرار دهند که احداث نیروگاهها هرچه سریعتر آغاز شود. علاوه بر این، مقرر شد شرکت پیمانکار برنامه زمان‌بندی احداث طرح، لیست تجهیزات، ادوات و نیروی انسانی و نیز سایر اطلاعات مورد نیاز را در اختیار ساتبا قرار دهد. ایجاد هماهنگی لازم بین شرکت‌های توزیع و شرکت پیمانکار در خصوص نحوه اتصال نیروگاهها به شبکه از دیگر تصمیمات این جلسه بود.

وی افزود: هدف‌گذاری ما این است که این نیروگاههای ۳ مگاواتی تا قبل از اوج بار ۱۴۰۴ به بهره‌برداری برسند تا به کاهش ناترازی کمک کنند. در ادامه این جلسه پس از توضیحات نمایندگان ساتبا در خصوص قرارداد منعقد شده، مدیرعامل شرکت پیمانکار در زمینه نحوه احداث این نیروگاهها مطالبی عنوان کرد.

جلسه هماهنگی برای احداث ۲۰۰ نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی توسط شرکت مانا انرژی (پیمانکار ساتبا) با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در این جلسه ضمن بیان اهمیت احداث نیروگاههای خورشیدی برای کاهش ناترازی تولید و مصرف برق گفت: شرکت توانیر و شرکت‌های توزیع نیروی برق در جهت تسریع و تسهیل در احداث نیروگاههای خورشیدی با ساتبا و شرکت پیمانکار پروژه، همکاری خواهند کرد.

اجرای ۹ هزار میلیارد تومان طرح حیاتی در برق منطقه‌ای خوزستان



مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان گفت: بیش از ۹۰۰۰ میلیارد تومان طرح حیاتی در این شرکت برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ در دست اجرا است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی‌اسدی افزود: وزارت نیرو در قالب ۱۴ مگا پروژه، طرح‌های حیاتی برای گذر از اوج مصرف تابستان ۱۴۰۴ را به شرکت‌های زیرمجموعه ابلاغ کرده که سهم برق منطقه‌ای خوزستان (مگا پروژه هفتم) ۳۱ طرح از ۱۵۷ طرح مربوط به توسعه و رفع محدودیت از شبکه برق (معادل ۱۹.۷ درصد کل طرح‌های وزارت نیرو) است. وی افزود: این ۳۱ طرح شامل ۲۷ طرح پست در سطوح ولتاژی مختلف به ظرفیت ۲۷۱۵ مگاواولت امپر و ۴ پروژه خط به طول ۱۵۸ کیلومتر مدار است. مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان تصریح کرد: عملیات اجرایی این طرح‌های حیاتی در شهرهای مختلف استانهای خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد در دست اجرا است تا مطابق برنامه زمان‌بندی برای گذر از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۴ وارد مدار شوند. به گفته اسدی این حجم از طرح در کنار طرح‌های ضروری و بهینه‌سازی شبکه موجود کمک خواهد کرد که زیرساخت‌های صنعت برق بیش از پیش توسعه پیدا کند و برق پایداری به مشترکان همه بخشها تحویل داده شود و شرایط برای ایجاد کارگاههای صنعتی و کشاورزی و ایجاد اشتغال، فراهم‌تر شود. برق منطقه‌ای خوزستان مسوولیت تامین و انتقال برق در ۲ استان خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد را بر عهده دارد.

با حضور مدیرکل دفتر امور مجامع و نظارت مالی توانیر برگزار شد

جلسه مجمع طرح تملک دارایی‌های سرمایه‌ای سال ۱۴۰۲ برق منطقه‌ای فارس

افت ولتاژ در شبکه برق از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است، تاکید کرد که این نیروگاهها نقش بسزایی در تامین برق پایدار و قابل اطمینان برای مناطق حساس شبکه ایفا می‌کنند. وی با اشاره به تلاشهای پیگیرانه در خصوص وصول مطالبات شرکتهای مذکور از شرکت توانیر گفت که در ۹ ماه نخست سال جاری، دستاوردی قابل توجه در افزایش وصولیها نسبت به سال گذشته حاصل شده و این

هدف اصلی این نظارت، ارتقای مستمر استانداردها و بهبود مستمر حوزه بهداشت، ایمنی و محیطزیست است تا شرکت برق منطقه‌ای فارس بتواند نه تنها به‌طور موثر به تامین انرژی پرداخته بلکه در زمینه حفاظت از محیطزیست و سلامت کارکنان نیز سهم بسزایی داشته باشد. **بهبود وصول مطالبات و حمایت از نیروگاههای مقیاس کوچک در برق منطقه‌ای فارس**

منطقه‌ای فارس در زمینه بهداشت، ایمنی و محیطزیست (HSE) و ارزیابی فعالیت‌های واحدهای این شرکت در این حوزه، با دقت و رعایت چک‌لیست‌های تعیین‌شده از سوی شرکت توانیر با موفقیت انجام شد. به گزارش همین روابطعمومی، این نظارت طی سه روز توسط یک گروه سه نفره از ناظران منتخب شرکت توانیر انجام و طی آن، علاوه بر بررسی مستندات، بازدیدهایی از پستها و انبارها نیز صورت گرفت تا ارزیابی دقیقی از وضعیت فعلی این واحدها در حوزه HSE به‌دست آید. نظارت عالیته شرکت توانیر با هدف ارتقای سطح کیفی خدمات و فرآیندهای مرتبط با بهداشت، ایمنی و محیطزیست در شرکتهای برق منطقه‌ای، به‌ویژه در استان فارس انجام شد. این ارزیابی‌ها که به صورت دوره‌ای در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۱ برگزار شده بود، امسال نیز با گستردگی بیشتری و به‌منظور بررسی عمیق‌تر عملکرد واحدها، با حضور بیش از ۳۵ نفر از مسوولین و کارشناسان هر واحد، انجام شد. در این فرآیند، تمامی مسوولین مرتبط با فرآیندهای HSE از واحدهای مختلف شرکت به‌طور مستقیم با ارزیابان در ارتباط بودند و پاسخ‌گویی پرسشها و نیازهای ارزیابی بودند.



مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس همچنین دستاوردهای ارزشمندی نظیر کسب رتبه برتر در بهره‌برداری، رتبه اول در جشنواره شهید رجایی، کسب عنوان مدیر برتر دستگاه اجرایی، دریافت تقدیرنامه از مدیرعامل شرکت توانیر بدلیل دریافت گزارش مقبول از سازمان حسابرسی و ... را حاصل همدلی، همکاری و تلاش‌های نیروهای دلسوز و متخصص این شرکت دانست. در ادامه، غفاری مدیرکل دفتر امور مجامع و نظارت مالی شرکت توانیر، ضمن ابراز خرسندی از دستیابی به گزارش مقبول در صورت‌های مالی، این موفقیت را نشانگر سلامت و شفافیت حوزه مالی شرکت برق منطقه‌ای فارس ارزیابی کرد. وی همچنین تلاش‌های این شرکت در جهت بهبود خدمت‌رسانی و توسعه زیرساختهای برق منطقه‌ای را ستود. این جلسه با بررسی گزارش حوزه طرح تملک داراییهای سرمایه‌ای، دستاوردها، چالشها و برنامه‌های پیش‌روی برق منطقه‌ای فارس به کار خود پایان داد. **میزی حوزه‌های بهداشت، ایمنی و محیطزیست در برق منطقه‌ای فارس** فرآیند نظارت عالیته بر عملکرد برق

جلسه مجمع طرح تملک دارایی‌های سرمایه‌ای سال ۱۴۰۲ شرکت برق منطقه‌ای فارس به ریاست مدیرکل دفتر امور مجامع و نظارت مالی شرکت توانیر با کسب گزارش مقبول از سازمان حسابرسی در تهران برگزار شد. به گزارش روابطعمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، در این جلسه که نماینده سازمان حسابرسی، اعضای هیات‌مدیره، معاون مالی و پشتیبانی و ذیحساب برق منطقه‌ای فارس نیز حضور داشتند، یداله حقیقی مدیرعامل و رییس هیات‌مدیره شرکت برق منطقه‌ای فارس در ابتدای این جلسه گزارش جامعی از فعالیتهای و طرحهای افتتاح‌شده در سال ۱۴۰۲ و برنامه‌های اجرایی نیمه اول سال ۱۴۰۳ ارائه کرد. وی در این گزارش با تاکید بر اهمیت توسعه شبکه برق در استان‌های فارس و بوشهر به‌عنوان یکی از اولویتهای کلیدی شرکت، به تشریح برنامه‌های آتی در این حوزه پرداخت. حقیقی با اشاره به محدودیتهای مالی موجود، به اجرای طرحهایی که به لحاظ سرعت و کیفیت در کشور کم‌نظیر بوده‌اند، اشاره کرد و عزم جدی مجموعه مدیریتی شرکت را در جهت خدمت‌رسانی به مردم این استان‌ها مورد تاکید قرار داد.



موفقیت منجر به پرداخت بالغ بر ۲۲۶ میلیارد تومان به نیروگاههای مقیاس کوچک شده که نسبت به کل سال گذشته افزایش ۲۸ درصدی را به همراه داشته است. بنابراین گزارش، مالکان این نیروگاهها نیز با ابراز رضایت از همکاری و حمایت‌های شرکت برق منطقه‌ای فارس، آمادگی خود را برای انجام تعمیرات و بهینه‌سازی به منظور تولید حداکثری در سالهای آتی اعلام کردند. این تعاملات نشان‌دهنده تعهد به بهبود و افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق منطقه‌ای فارس است. گفتنی است، نیروگاههای مقیاس کوچک در نقاط اولویت‌دار شبکه نصب شده‌اند و کمک موثری به کاهش افت ولتاژ برق می‌کنند.

مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس گفت: با پیگیری مستمر این شرکت، میزان وصول مطالبات نیروگاههای مقیاس کوچک نسبت به سال گذشته ۲۸ درصد افزایش یافته است. به گزارش دیگری از همین روابطعمومی، یداله حقیقی با بیان اینکه فعالیت نیروگاههای مقیاس کوچک در افزایش پایداری و کاهش



مدیرعامل توزیع برق همدان در دیدار با نماینده مجلس اعلام کرد:

شناسایی ۱۰۰ نقطه برای احداث نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی در استان همدان

مالی، تست و بازرسی ۲۶۰ هزار انشعاب مشترکان و... اشاره کرد. مدیرعامل توزیع برق همدان، مشتری‌مداری، ارتباط مستمر و دوسویه با مشتریان را محور چهارم اعلام کرد و گفت: در این زمینه نصب و تعویض ۲۲ هزار و ۱۰۶ دستگاه چراغ LED شهری و روستایی، ارائه خدمات غیرحضور و... انجام شده است. وی در پایان با اشاره به اهم اقدامات مدیریت انرژی و صرفه‌جویی برق گفت: در این راستا مدیریت بار فیدهای تغذیه‌کننده، مشترکین کنترل‌پذیر، تعدیل روشنایی معابر، مکاتبه و جلسه با دستگاهها و نهادهای فرهنگ‌سازی و آگاه‌سازی مشترکان از راه‌های مختلف، بازدید مستمر از ادارات و قطع برق مشترکان پرمصرف خانگی و تجاری در صورت عدم توجه به اخطار کاهش مصرف انجام شده است. **فرهنگ درست و بهینه مصرف کردن انرژی باید در جامعه نهادینه شود**



۱۰۰ درصد مشترکان کشاورزی و صنعتی و ۹۰ درصد مشترکان اداری نیز رویت‌پذیر بوده و قابلیت قرائت از راه دور را دارند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان همدان عنوان کرد: اطلاعات کل شبکه استان برداشت و در سامانه GIS وارد شده که این مهم پایه هوشمندسازی شبکه است؛ همچنین تمام گروههای عملیاتی با اجرای طرح‌ها ۲ به سمت هوشمندسازی می‌روند. وی همچنین با اشاره به اقدامات اجرایی در محور افزایش قابلیت اطمینان شبکه گفت: در این زمینه نیز اصلاح شبکه توزیع ۶۲۲ روستا شامل تعویض و جایجایی ۵ هزار و ۳۰ اصله پایه و توسعه ۲۵۵ کیلومتر شبکه فشار ضعیف روستایی انجام شده است. سهرابی بیدار اضافه کرد: در محور افزایش و ارتقای بهره‌وری نیز اقدامات خوبی انجام شده که از آن جمله می‌توان به استقرار سیستم‌های بهره‌وری

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان همدان در نشست با نماینده مردم همدان، فامنین و قهاوند در مجلس شورای اسلامی با اشاره به وضعیت نیروگاههای خورشیدی در استان گفت: ۷ نیروگاه خورشیدی با قدرت ۱۴۹ مگاوات در ۳ مگاواتی در استان شناسایی شده و در حال پیگیری است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان همدان، علی سهرابی بیدار افزود: در جهت پیشبرد اهداف و مأموریت اصلی شرکت در تامین برق پایدار و مطمئن، چهار محور راهبردی از جمله هوشمندسازی، افزایش و ارتقاء بهره‌وری، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و مشتری‌مداری، ارتباط مستمر و دوسویه با مشتریان تعریف شده که طی ۳ سال گذشته تمام اقدامات با در نظر گرفتن این محورها انجام شده است. مدیرعامل توزیع برق همدان با بیان اینکه در محور هوشمندسازی شبکه از سال ۱۴۰۱ تا ۲۵ نقطه قابل کنترل شروع کردیم، گفت: با تجهیز و کنترل‌پذیری و اتوماسیون شبکه‌های توزیع این رقم اکنون به ۴۵۹ نقطه رسیده است. وی با اشاره به اینکه در حال حاضر ۹۶ درصد مشترکان صنعتی، ۱۰۰ درصد مشترکان کشاورزی و ۸۵ درصد مشترکان اداری استان کنترل‌پذیر هستند و قابلیت قطع و وصل آنها از مرکز مدیریت هوشمند انرژی (مهپا) وجود دارد، خاطر نشان ساخت:

به میزبانی توزیع نیروی برق گیلان

نشست منطقه‌ای کمیته مدیریت دارایی فیزیکی توانیر برگزار شد



نشست منطقه‌ای کمیته مدیریت دارایی فیزیکی با حضور مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر و جمعی از مجریان مناطق مختلف کشور در مبحث مدیریت دارایی فیزیکی به میزبانی توزیع نیروی برق استان گیلان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق گیلان، در ابتدای این نشست کیفی رییس کمیته عالی مدیریت داراییهای فیزیکی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر اظهار داشت: مبحث مهم و حیاتی مدیریت دارایی فیزیکی (مداف) در صنعت برق از تحقق ارزش همزمان با متعادل کردن هزینه‌های مالی، زیست‌محیطی و اجتماعی، ریسک، سطح و کیفیت خدمات و عملکرد دارایی پشتیبانی می‌کند. وی افزود: فعالیتهای حوزه مدیریت داراییهای فیزیکی می‌توانند رشد و تعالی و سرعت بخشی به روند دستیابی

به اهداف را در شرکتهای توزیع نیروی برق رقم بزنند. وی تاکید کرد: باید در زمینه مدیریت دارایی فیزیکی تحلیل ریشه‌ای (RCA) را در سطح کشور ساری و جاری کنیم که این به معنی شناسایی منبع اصلی مشکل به جای رفع کردن علائم و پیامدهای مشکل است. کفیلی همچنین به اقدامات جامع کمیته مدیریت دارایی فیزیکی شرکت توانیر اشاره کرد و تاکید کرد: خوشبختانه مداف طی سالهای اخیر با توجه به بسط این مبحث و اهمیت آن و با تشکیل کمیته عالی و زیرگروه‌های مختلف در سطح کشور توسعه و جایگاه خوبی پیدا کرده و نتایج آن قابل مشاهده است. وی گفت: شرکتهای باید با استفاده از فناوریهای نوین و سیستم‌های مدیریت اطلاعات، فرآیندهای خود را بهینه‌سازی کنند و این امر نه تنها به کاهش هزینه‌ها کمک می‌کند بلکه امکان پیش‌بینی و برنامه‌ریزی بهتر را نیز فراهم می‌آورد. در این نشست همچنین مسعود صادقی خمایی مدیرعامل شرکت توزیع برق گیلان اظهار داشت: در

دنای امروز، مدیریت داراییهای فیزیکی (مداف) به عنوان یکی از ارکان کلیدی موفقیت در شرکتهای شناخته می‌شود و یک برنامه‌ریزی مناسب و استراتژیک در این زمینه می‌تواند ارزش افزوده بالایی را برای صنعت برق به ارمغان بیاورد. وی افزود: در صنعت برق، مدیریت داراییهای فیزیکی به ویژه اهمیت بیشتری دارد زیرا هرگونه نقص یا خرابی در تجهیزات می‌تواند تأثیرات گسترده‌ای بر روی خدمات‌رسانی و رضایت مشتریان داشته باشد. صادقی خاطرنشان کرد: مدیریت داراییهای فیزیکی نه تنها به افزایش کارایی و کاهش هزینه‌ها منجر می‌شود، بلکه می‌تواند به ایجاد یک فرهنگ سازمانی قوی و پایدار نیز کمک کند. وی تصریح کرد: با توجه به این نکات، به نظر می‌رسد که توجه به موضوع مهم مداف برای تمامی شرکتهای تابعه وزارت نیرو امری ضروری باشد تا بتوانند در بازار رقابتی امروز به موفقیت دست یابند و از این رو لازم است که شرکتهای با رویکردی پیشگیرانه به این مساله بپردازند. گفتنی است در این جلسه تسهیلگران و مجریان مناطق مختلف کشور عملکرد و برنامه‌های خود را ارائه کرده و بحث و گفت‌وگو در زمینه مدیریت دارایی فیزیکی پرداخته شد.

تعویض ۹۰۰ مقره خطوط دو مداره ۶۳ کیلوولت انصاری-املش-چابکسر

مقره‌های فرسوده خطوط دو مداره ۶۳ کیلوولت انصاری-املش-چابکسر برکنار و مقره‌های شیشه‌ای جایگزین آن شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای گیلان، حسن قنبرزاده معاون بهره‌برداری شرکت با اشاره به قدمت بیش از ۳۲ سال خطوط دو مداره ۶۳ کیلوولت انصاری-املش-چابکسر و نقش اساسی و تعیین‌کننده این خط در تامین برق شهرهای لنگرود، املش و چابکسر گفت: با انجام بازدیدهای پیاده و صعودی و تست ترموویژن مشکلات این خطوط مانند لب پریدیگی در مقره‌های با جنس چینی شناسایی و با برنامه‌ریزی انجام شده در جهت بهینه‌سازی شبکه،



با بهره‌برداری از پست ۶۳ کیلوولت دلیران وسطی کلا در آمل انجام شد

توسعه پایدار دشت سر و وسطی کلا با تقویت زیرساخت شبکه فوق توزیع نیروی برق

فوق توزیع شهرستان آمل که نیاز به بازطراحی، افزایش ظرفیت و احداث پستها و خطوط انتقال و فوق توزیع جدید دارد، توجه ویژه‌ای شده است. تا کامی اضافه کرد: در سال آینده طرح پست ۶۳ کیلوولت آمل ۲ با ظرفیت ۳۶۰ مگاوات امپر، پست ۶۳ کیلوولت آمل ۶ با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات امپر و احداث خطوط جدید در کریدورهای موجود و نیز افزایش ظرفیت خطوط کلیدی از جمله خط ۶۳ کیلوولت هزار سنگر - امام زاده عبدالله مورد توجه این شرکت قرار دارد. رییس شورای پایایی برق استانهای مازندران و گلستان در ادامه اظهار امیدواری کرد نیروگاه ۸ مگاواتی تولید پراکنده شهرک صنعتی امامزاده عبدالله که با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی احداث می‌شود، رفع موانع شده و وارد شبکه سراسری شود. موسوی تا کامی در پایان در خصوص پست فوق توزیع دلیران وسطی کلا نیز گفت: این پست با ظرفیت ۳۰ مگاوات امپر و با هدف بهبود کیفیت سرویس دهی، تامین توان مشترکان و افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه فوق توزیع نیروی برق منطقه احداث شده که دارای ۴ فیدر خروجی است و از مزایای آن می‌توان به ورود و خروج خط ۶۳ کیلوولت با یک طرح ابتکاری و ساده که در نوع خود جدید است، اشاره کرد.



تامین زمین همراه بود، احداث شد که نمونه‌ای برجسته از همکاری دولت و مردم است. حاجی‌پور با اشاره به اینکه احداث پست انتقال آمل ۲ در دست پیگیری است اظهار امیدواری کرد عملیات اجرایی آن در اوایل سال آینده آغاز شود. وی تاکید کرد: در پست ۶۳ کیلوولت آمل ۲ نیز از ظرفیت دهیاران، شورا و مردم و البته منابع طبیعی، برای تامین زمین استفاده خواهد شد. همچنین موسوی تا کامی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان در این مراسم گفت: نرخ رشد بالای مصرف برق منطقه آمل نیازمند توجه جدی به مدیریت مصرف از طرف مردم و توسعه زیرساختها از طرف صنعت برق است. وی افزود: در طرح جامع تافاق ۱۴۰۹ برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، به شبکه انتقال و

آمل در مراسمی با حضور نماینده آمل در مجلس شوراس اسلامی و دیگر مسوولان استان و منطقه مورد بهره‌برداری قرار گرفت. یونسی رستمی استاندار مازندران در حاشیه مراسم بهره‌برداری از این طرح، با بیان اینکه طرحهای نیمه تمام استان احصاء و برای بهره‌برداری آنها پیگیریهای لازم انجام خواهد شد، خاطر نشان کرد: این طرح که با ۱۵۰۰ میلیارد ریال مورد بهره‌برداری قرار گرفته، در رفع ناترازی برق این منطقه اثرگذار خواهد بود. نماینده مردم آمل در مجلس شورای اسلامی نیز در این مراسم با تقدیر از اقدام برق منطقه‌ای مازندران و گلستان گفت: با هدف تامین برق مستمر و با کیفیت، این پست محوری که با همراهی و همیاری اهالی روستای وسطی کلا در

پست ۶۳ کیلوولت دلیران وسطی کلا آمل طی مراسمی با حضور استاندار مازندران، نماینده مردم آمل در مجلس شورای اسلامی و مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران و گلستان مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، روستای وسطی کلا در دشت زیبای دشت سر و در محدوده شهرستان آمل قرار دارد که از پتانسیل بالایی برای شهرستان آمل از نظر کشاورزی، صنعت، گردشگری و توریسم برخوردار است. وسطی کلا با ۱۴۰۰ خانوار و بیش از ۵۸۰۰ نفر جمعیت، کشاورزی توسعه یافته‌ای دارد. برق منطقه‌ای مازندران و گلستان با بررسی ترند رشد بار مناطق شهرستان آمل، این روستا را دارای پتانسیل بالای مصرف شناخته و پست ۶۳ کیلوولت دلیران شهید وسطی کلا را در حاشیه این روستا جانمایی کرده و با تخصیص زمین توسط دهیاری، همراهی اهالی روستا برای احداث خط فوق توزیع نیروی برق و تامین منابع مالی حدود ۱۵۰۰ میلیارد ریال به قیمت روز با احتساب توسعه، برای اجرای این طرح از محل منابع مالی شرکت توانیر هزینه کرده و پست در اولین سفر استاندار به شهرستان

سال آینده

۵۰۰ هزار کنتور هوشمند برق در تهران نصب می‌شود

میدانی وضعیت مصرف برق ادارات، مشترکان بزرگ تجاری و نورپردازی نمای ساختمانهای مسکونی و اصناف را تحت رصد و مدیریت خود دارند. وی تصریح کرد در حال حاضر تمامی ادارات و همچنین مراکز بزرگ تجاری شهر تهران مجهز به کنتورهای هوشمند هستند و با توجه به الزام ادارات مبنی بر تامین حداقل ۲۰ درصدی انرژی مصرفی خود، اقدامات موثری توسط این شرکت در قالب اطلاع‌رسانی و آموزش و توسعه همکاری‌های طرفین به منظور گسترش استفاده از نیروگاههای خورشیدی اجرایی شده است. ناظران همچنین افزود: به ابتکار این شرکت در جهت استفاده از فناوریهای نوین؛ در حال حاضر استفاده از هوش مصنوعی در پاسخگویی به تماسهای ورودی به شرکت اجرایی

عملکرد رصدخانه شبکه برق و انرژی و مرکز کنترل و دیسپاچینگ مجموعه برق پایتخت و همچنین برخی از طرحهای نوین این شرکت که به‌زودی به بهره‌برداری خواهد رسید با بیان اینکه اقدامات موثری در زمینه مدیریت شبکه توزیع برق شهر تهران انجام شده و این اقدامات توانسته است در مدیریت نارتازیهای حوزه انرژی تأثیرات قابل ملاحظه‌ای داشته باشد به پیش‌بینی‌های انجام شده مبنی بر کاهش دمای هوای کشور طی هفته‌های آینده اشاره کرده و گفت: ضمن قدردانی از همکاری خوب و مناسب هموطنان تهرانی انتظار داریم با همکاری تمامی دست‌اندرکاران و تداوم همراهی شهروندان و صرفه‌جویی حداکثری

بزرگ در حوزه‌های مختلف امنیت سایبری و مدیریت ریسک با دانشگاه علم و صنعت، تحلیل، برنامه‌ریزی و توسعه رصدخانه شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با دانشگاه خواجه نصیرالدین طوسی و فناوریهای نوظهور و هوش مصنوعی با دانشگاه تربیت مدرس؛ بر اساس شرح خدمات منعقد شده با شورای عالی عتف منعقد شده است، گفت: طراحی و ساخت تجهیزات تخصصی، اجرای طرحهای کاربردی براساس اولویتها و برنامه‌های تحولی شرکت، ارائه خدمات دانشگاهی و همچنین آموزش متقابل از مهمترین محورهای همکاری‌های پژوهشی در این تفاهم‌نامه‌ها است.

فرماندار تهران شهروندان را به صرفه‌جویی در مصرف انرژی دعوت کرد

فرماندار تهران در جریان بازدید از شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، شهروندان پایتخت را به صرفه‌جویی در مصرف انرژی به‌ویژه طی هفته‌های آتی دعوت کرد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در جهت تأکیدات استاندار تهران مبنی بر بسیج همگانی امکانات به منظور مدیریت شایسته نارتازیهای حوزه انرژی و به منظور آگاهی از اقدامات انجام شده در حوزه تامین برق پایتخت، فرماندار تهران با همراهی جمعی از مدیران فرمانداری با حضور در ساختمان ستادی برق پایتخت از نزدیک با اقدامات انجام شده در جهت مدیریت بار شبکه توزیع برق شهر تهران آشنا شد. حسین خوش‌اقبال فرماندار تهران در این بازدید ضمن بررسی

و پژوهشی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، ۳ تفاهم‌نامه همکاری علمی و پژوهشی بین این شرکت و شورای عالی علوم، تحقیقات و فناوری به امضا رسید. به گزارش همین روابط عمومی، به دنبال برگزاری نمایشگاه "دستاوردهای پژوهش، فناوری و فن



بازار" که همزمان با هفته پژوهش در محل دائمی نمایشگاههای بین‌المللی تهران برگزار و شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ نیز در غرفه نمایشگاهی با مشارکت شرکت توانیر مهمترین نیازهای فناورانه خود را در قالب ۱۰ عنوان نیاز و اولویت فناورانه با محوریت ساخت به بازدیدکنندگان این نمایشگاه و پژوهشگران و علاقه‌مندان حوزه‌های مرتبط ارائه داد، حبیب‌الله رواقی اردبیلی مدیر دفتر تحقیقات برق پایتخت از انعقاد ۳ تفاهم‌نامه همکاری پژوهشی بین شورای عالی علوم، تحقیقات و فناوری با مجموعه برق پایتخت خبر داد. رواقی با بیان اینکه تفاهم‌نامه‌های مزبور در جهت تسهیل در همکاری‌های فناورانه به نمایندگی شرکت توزیع نیروی برق تهران

اقدامات انجام شده و تلاشهای همکاران ما در حال حاضر تمامی مجتمع‌های تجاری بزرگ و ادارات و دستگاههای اجرایی شهر تهران مجهز به کنتورهای هوشمند هستند و علاوه بر نظارت لحظه‌ای بر مصرف برق این دسته از مشترکان، گروهی ۲۵۰ نفره از کارشناسان این شرکت نیز به صورت روزانه مسوولیت بازدید میدانی و رصد عملکرد مشترکان را در حوزه برق بر عهده دارند. وی با بیان اینکه طبق برنامه‌ریزی انجام شده مقرر شده تا پایان سال آینده بالغ بر نیم میلیون کنتور هوشمند در شهر تهران با اولویت مشترکان پرمصرف خانگی و تجاری نصب شود گفت: با این اقدام شاهد افزایش توان مدیریت لحظه‌ای وضعیت شبکه از طریق رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران خواهیم بود و این فرآیند کمی موثر به مدیریت بار شبکه برق پایتخت به‌ویژه در شرایط بحرانی همچون ایام اوج بار خواهد کرد. **امضای ۳ تفاهم‌نامه همکاری پژوهشی بین شورای عالی علوم تحقیقات و فناوری و برق پایتخت** در جهت توسعه طرحهای علمی



شده و این اقدام با پیش مناسب تماسها و افزایش سرعت رسیدگی به درخواستهای مشترکان و متقاضیان دریافت خدمات، میزان رضایت شهروندان را از خدمات برق پایتخت بیش از گذشته افزایش خواهد داد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ همچنین خاطرنشان کرد علاوه بر برخی محدودیتهای پیش آمده از ابتدای سال ۱۴۰۳ تاکنون در تمامی ماههای سال نسبت به مدت مشابه سال گذشته، انرژی بیشتری توسط این شرکت برای مشترکان برق شهر تهران تامین شده اما انتظار داریم مشترکان این شرکت با صرفه‌جویی هرچه بیشتر به‌ویژه توجه در روزهای پیش رو که شاهد کاهش نسبی دما هستیم، در مدیریت توزیع انرژی کمک کنند.



نقش حیاتی سامانه‌های الکترونیک در رسیدگی به درخواست‌ها و شکایات مشترکان

در این بازدید، علیرضا رضایی معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ استفاده از تجهیزات و نرم‌افزارهای به‌روز، قابلیت مناسب ثبت اطلاعات و پیگیری آنها، مدیریت و پیگیری شکایات را از نقاط قوت سامانه‌های موجود در آن شرکت عنوان کرد. داودی در این بازدید از راه‌اندازی مرکز فوریت‌های اداری به‌عنوان یکی از مولفه‌های پیش‌برنده در خصوص دریافت نظرات مردم مبنی بر میزان رضایت از ارائه خدمات دولتی یاد کرد و گفت: مرکز فوریت‌های اداری قصد دارد برنامه‌های اصلاحی را از نگاه مردم بررسی کند. از این رو به دنبال طراحی یک مرکز تماس و یک پلتفرم ارتباطی هستیم تا مواردی که نقص در ارائه خدمات وجود دارد از سوی مردم به صورت مستقیم به ما اعلام و از سوی این مرکز پیگیری شود.



رییس مرکز بازرسی، نظارت بر خدمات عمومی و فوریت‌های اداری سازمان اداری و استخدامی کشور بر نقش حیاتی سامانه‌های الکترونیک در رسیدگی به درخواست‌ها و شکایات مشترکان تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی توزیع تهران بزرگ، کامل داودی رییس مرکز بازرسی، نظارت بر خدمات عمومی و فوریت‌های اداری سازمان اداری و استخدامی کشور در بازدید از ساختمان نظارت الکترونیک و خدمات غیرحضور شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ که به همراه حمیدرضا قیصری سرپرست دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت توانیر انجام شد، بر نقش حیاتی سامانه‌های الکترونیک در مدیریت رسیدگی به درخواست‌ها و شکایات مشترکین، بهبود کیفیت خدمات و افزایش رضایت شهروندان تأکید کرد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان اعلام کرد:

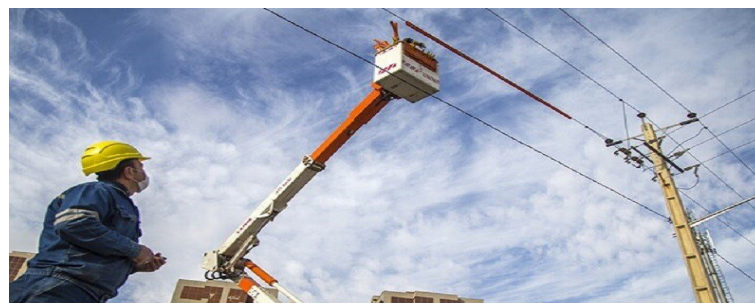
گیلان، جزو استانهای برتر در حوزه کاهش تلفات شبکه توزیع برق

و این به معنای از دست رفتن سرمایه‌های مهم شرکت‌های تولید و توزیع کننده انرژی الکتریکی است که باید به چرخه تولید انرژی بازگردد. صادقی تصریح کرد: از ابتدای سال تا پایان آذر ماه به همت کارکنان شرکت توزیع برق گیلان و با ظرفیت نیروی پیمانکار، ۶۲ هزار ۱۵۰ دستگاه لوازم اندازه‌گیری مورد تست و بازرسی قرار گرفت که از این تعداد ۱۲ هزار ۳۴۰ مورد کنتور معیوب با خطای بالای ده درصد کشف و شناسایی شده است. وی افزود: تعداد ذکر شده مواردی مربوط به دستکاری کنتور کشف و پس از جمع‌آوری، اصلاح و معرفی فرد خاطی به مراجع قضایی نسبت به برآورد خسارت وارد شده اقدام شد و براساس آیین‌نامه‌های شرکت توانیر بیش از ۳۷ میلیارد ریال برای متخلفان جریمه صادر شده است. مدیر عامل توزیع برق گیلان خاطرنشان کرد: با مجموع اقدامات مذکور بیش از ۶۰ میلیون کیلوواتساعت انرژی ثبت نشده در بانک اطلاعات مشتریان اعمال شد. وی ضمن اشاره به اینکه این بازرسیها موجب جلوگیری از تضییع حقوق سایر مشتریان می‌شود، افزود: تلاش همکاران برای جلوگیری از مواردی از این قبیل به صورت جاری ادامه خواهد داشت. صادقی در پایان تاکید کرد: برنامه شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان در خصوص تست، بازرسی و کنترل مضاعف لوازم اندازه‌گیری و پایش مصرف مشترکان در سال جاری بیش از ۶۰ هزار مشترک هدف‌گذاری شده بود که با تلاش بی‌وقفه همکاران ذی‌ربط موفق شدیم طی ۹ ماه اول سال جاری ضمن دستیابی با این هدف، عملکرد خود را بهبود ببخشیم.

تست و بازرسی بیش از ۶۲ هزار

کنتور برق در استان گیلان

مدیرعامل توزیع نیروی برق گیلان با اشاره به هدف‌گذاری این شرکت برای تست ۶۰ هزار کنتور طی سال ۱۴۰۳، از تحقق کامل این برنامه و انجام تست و بازرسی بیش از ۶۲ هزار لوازم اندازه‌گیری مصارف عادی و دیماندی از ابتدای سال تا پایان آذر ماه گذشته در کل استان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مسعود صادقی خمایی گفت: شرکتهای توزیع برای محاسبه انرژی مصرفی مشترکان از لوازم اندازه‌گیری استفاده می‌کنند و این بخش به دلیل اهمیت در ثبت انرژی مصرفی مشترکان و فروش انرژی نقش بسزایی در تلفات و صورتحساب مشترکان دارد؛ لذا میزان صحت عملکرد آنها در حفظ سرمایه ملی و رعایت حقوق جامعه اهمیت بالایی دارد که برای تحقق این مهم شرکتهای توزیع اقدام به تشکیل گروههای تست و بازرسی کنتور کرده‌اند. وی خاطرنشان کرد: از بعد علمی در بحث تلفات غیرفنی شبکه‌های توزیع برق، استفاده غیرمجاز از انرژی الکتریکی به عنوان یکی از مهمترین عوامل در نظر گرفته می‌شود و به جرات می‌توان گفت که این عامل درصد بزرگی از تلفات غیرفنی را شامل شده و کاهش آن کمک بزرگی به صنعت برق خواهد بود. مدیرعامل توزیع برق گیلان افزود: استفاده غیرمجاز از انرژی الکتریکی در واقع به معنی حذف تمام یا بخشی از عملکرد مجموعه لوازم اندازه‌گیری به اشکال و روشهای مختلف می‌باشد و به این ترتیب میزان انرژی الکتریکی جاری به درستی اندازه‌گیری و ثبت نخواهد شد



گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون با برنامه‌ریزی دقیق و با اجرای طرح تاب‌آوری بیش از ۱۲۵ فیدر و بالغ بر ۲۸۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط اصلاح و مورد بهینه‌سازی قرار گرفته است. صادقی اضافه کرد: جایابی نقاط بهینه نصب خازن جهت بهبود پروفیل ولتاژ، جمع‌آوری انشعابهای غیرمجاز و مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز، تعویض و جایگزینی کنتورهای معیوب، تست و بازرسی کنتورها، نصب ترانس به منظور رفع ضعف ولتاژ و کاهش شعاع تغذیه شبکه فشار ضعیف و انتقال ترانس به مرکز ثقل بار، بالانس کردن بار فازهای شبکه فشار ضعیف از جمله مهمترین اقدامات شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان برای کاهش تلفات شبکه بوده است. وی با اشاره به دستاورد برتر توزیع برق گیلان در کل کشور در مبحث کاهش تلفات اعلام کرد: این شرکت موفق شده است تا تلفات شبکه‌های برق استان را از ۱۱.۲ درصد در پایان سال ۱۴۰۲ به ۱۰.۵ درصد در طی ۹ ماه نخست امسال کاهش دهد. صادقی خمایی در ادامه گفت: کاهش تلفات شبکه نه تنها به بهبود کیفیت خدمات ارائه شده به مشترکان کمک می‌کند، بلکه حفظ منابع انرژی و کاهش هزینه‌های عملیاتی را نیز در پی خواهد داشت. مدیرعامل توزیع برق گیلان در پایان به نقش کلیدی پایش دقیق و علمی شبکه‌های توزیع برق اشاره کرد و گفت: توزیع برق گیلان دارای مجهزترین مرکز پایش کل کشور بوده و با استفاده از سیستم‌های هوشمند به صورت روزانه بر مدیریت بار و عملکرد شبکه‌ها نظارت می‌کند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان ضمن تشریح اقدامات انجام شده در حوزه کاهش تلفات شبکه‌های استان، از کاهش این رقم از ۱۱.۲ درصد در پایان سال ۱۴۰۲ به عدد قابل توجه ۱۰.۵ درصد طی ۹ ماه سال جاری خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، مسعود صادقی خمایی تصریح کرد: تلفات شبکه‌های توزیع نیروی برق درصد قابل توجهی از کل تلفات شبکه الکتریکی صنعت برق در کل کشور است و باتوجه به این موضوع، سرمایه‌گذاری در جهت کاهش تلفات انرژی می‌تواند موجب آزادسازی ظرفیت تولید شده و این خود به این معنی است که با سرمایه‌گذاری مناسب و مهندسی شده می‌توان به جای ساخت نیروگاههای پرهزینه، تلفات شبکه الکتریکی را کاهش داد. وی تاکید کرد: این موفقیت در گیلان و کاهش تلفات مذکور نتیجه برنامه‌ریزی علمی و تلاشهای مستمر تیم فنی و اجرایی ما در شرکت توزیع نیروی برق است که با استفاده از فناوریهای نوین و بهینه‌سازی فرآیندها، توانسته‌اند عملکرد شبکه را بهبود بخشند. مدیر عامل توزیع برق گیلان به اقدامات انجام شده در این زمینه اشاره کرد و افزود: فرسودگی شبکه از جمله مواردی است که نرخ تلفات شبکه‌ها را افزایش می‌دهد و از این رو از ابتدای سال تاکنون بیش از ۷۲۰ کیلومتر شبکه با فناوری کابل خودنگهدار جایگزین شبکه‌های سیمی فرسوده شده است. وی همچنین از سرویس به موقع خطوط به عنوان عاملی مهم در کاهش تلفات شبکه نام برد و



سرگروه تیم ارزیابی شرکت توانیر اعلام کرد:

توزیع نیروی برق تبریز؛ الگویی از همدلی، نوآوری و توسعه پایدار

در دسترس است وارد مرحله بلوغ شده است. وی خاطرنشان کرد: صنعت برق برای بهره‌بردن از دانشی که در دسترس بشر بوده و به فراوانی در اختیار این صنعت قرار گرفته باید به نحو احسن استفاده کنند تا با ایجاد ارزشهای افزوده نوین، کشور و مردم از این نعمتها بهره‌مند سازند. شیرخانی با تاکید بر اینکه امروز لایه‌های متفاوتی از دانش در این شرکت شکل گرفته است، اظهار امیدواری کرد با توجه به اطلاعات و داده‌های بزرگی که در این صنعت و شرکت ایجاد می‌شود، با بهره‌مندی از ابزار هوش مصنوعی بسیاری از مشکلات را حل کنیم و بهره بیشتری از این داده‌ها ببریم. وی در پایان اظهار امیدواری کرد این داده‌های بزرگ تبدیل به اطلاعات و در نهایت به خرد دانش جمعی برای این شرکت تبدیل شود.



اینکه سالها دانش مهندسی در صنعت و شرکتهای جاری شده بود، تلاش می‌کردیم مدل‌های سنتی را پیش بگیریم و به دلایلی از بروز و ظهور دانش مهندسی بی‌بهره بودیم؛ اما امروز صنعت توزیع با حضور دانش نرم‌افزاری و سخت‌افزاری که

مسوول گروه ارزیابی توانیر از توزیع نیروی برق تبریز با اشاره به اینکه در بازدید از این شرکت خلاقیتها متعددی را شاهد بودیم، گفت: این موضوع نویدبخش روزهای بهتر برای برق تبریز است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، هادی شیرخانی در آیین اختتامیه ارزیابی تخصصی مهندسی، بهره‌برداری و مدیریت دارایی‌های فیزیکی شرکت توزیع نیروی برق تبریز اظهار داشت: همکاران شرکت برق تبریز با همدلی و همکاری در مسیر توسعه تلاش و گام برمی‌دارند و این موضوع قابل تقدیر است چرا که توسعه اهداکردنی نیست و باید برای رسیدن به آن تلاش کرد. وی افزود: خلاقیت‌های متعددی طی بازدیدها شاهد بودیم، این موضوع

نویدبخش روزهای خوب برای شرکت است. سرتیم ارزیابی شرکت توانیر با بیان اینکه صنعت برق و توانیر به دنبال ایجاد مدل‌های جدیدی در صنعت برق به‌ویژه در بخش توزیع است افزود: سالها به دنبال استادکاری بودیم و علی‌رغم

کشف ۶۵ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک کارگاه چاپ و تولید مقوا در شهریار



غیرمجاز در یک دامداری در ماه جاری گفت: تعرفه برق این دامداری، از نوع کشاورزی بود که یکی از ارزاترین تعرفه‌های برق است و در مورد اخیر نیز این کارگاه چاپ دارای تعرفه صنعتی است. مدیر منطقه برق شهریار ضمن قدردانی از همکاری نهادهای امنیتی، انتظامی و قضایی در جهت شناسایی و جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارزها، خواستار استمرار این همکاریها به منظور تداوم پایداری جریان برق و جلوگیری از قطع آن شد

با تلاش و پیگیری کارکنان منطقه برق شهریار و همکاری عوامل انتظامی این شهرستان، دومین مزرعه استخراج غیرمجاز رمزارز در ماه جاری کشف و ماینرهای مکشوفه به منظور امحاء، تحویل مقامات قضایی شد. به گزارش پیک برق، گروهی متشکل از کارشناسان بازرسی، فنی، حقوقی و حراست منطقه برق شهریار ضمن اخذ حکم دادستانی به همراه پلیس امنیت اقتصادی غرب استان تهران، با مراجعه به یک کارگاه چاپ و تولید مقوا، تعداد ۶۵ دستگاه تولید رمزارز را کشف و ضبط کردند که از این تعداد ۳۷ دستگاه روشن و در حال استخراج بودند. محمدرضا لشگری مدیر توزیع برق شهرستان شهریار در حاشیه این کشف با اشاره به ناترازی تولید و مصرف انرژی برق در کشور بر اهمیت شناسایی و جمع‌آوری مراکز تولید رمزارزهای غیرمجاز تاکید کرد و گفت: خوشبختانه با تلاش کارکنان پرتلاش برق شهریار، شاهد شناسایی دومین مزرعه استخراج رمزارزهای غیرمجاز در ماه جاری هستیم و بی‌تردید این فعالیتها با شدت و قوت هر چه بیشتر در دوره کنونی استمرار خواهد یافت. وی با اشاره به شناسایی و برچیده شدن ۱۰ دستگاه ماینر

کشف و ضبط ۱۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان گلستان



با بررسیهای انجام شده توسط کارکنان مسوول در شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان از لوازم اندازه‌گیری مشترکان، ۸ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در شهرستان گنبد و ۳ دستگاه نیز از یک مرغداری در رامیان کشف و ضبط شد.

کشف ۱۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهر ایلام



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام از کشف ۱۲ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز به ارزش ۲۴ میلیارد ریال در شهر ایلام خبر داد. ناصری افزود: این ماینرها پیرو گزارش مردمی و بررسیهای فنی از رفتار بار مصرفی در محدوده اظهار شده با هماهنگی پلیس امنیت اقتصادی و اخذ مجوز قضایی از یک واحد مسکونی کشف و ضبط شد. وی خاطر نشان کرد: تاکنون ۳۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در مناطق مختلف استان کشف و ضبط شده و ۲۰۴ دستگاه نیز با همکاری تعزیرات حکومتی، سازمان اموال تملیکی و اداره کل استاندارد استان امحاء شده است.

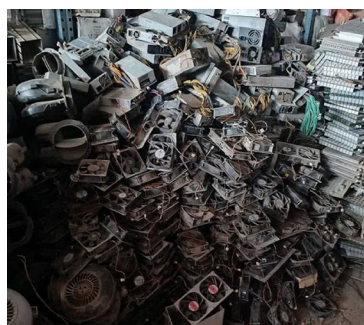
کشف ۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در ساری



۲ دستگاه ماینر غیرمجاز توسط واحدهای حراست و بازرسی امور برق جنوب ساری شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران و با همکاری پلیس امنیت اقتصادی کشف و ضبط شد.

امحای ۲۳۴۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان کردستان

غیرمجاز و قاچاق که دارای رأی قطعی مراجع قضایی است با هماهنگی و همکاری ارگانهای ذی‌ربط از جمله سازمان اموال تملیکی، دادگستری استان، پلیس امنیت اقتصادی و اداره مبارزه با قاچاق کالا در محل انبار سازمان اموال تملیکی استان به صورت فنی امحاء و معدوم شد. وی افزود: این تعداد ماینر مکشوفه از سه مزرعه به ترتیب با ۲۶۳، ۱۵۰ و ۱۲۲ دستگاه که به طرز مخفیانه‌ای در حال فعالیت با استفاده از برق غیرمجاز بودند، شناسایی و ضبط شده است.



۲۳۴۱ دستگاه ماینر غیرمجاز مکشوفه در استان کردستان با حضور مسوولان و نمایندگان سازمانهای ذی‌ربط در سنجیدگی امحاء شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان، هیوا لهونیان مدیرعامل شرکت در توضیح این خبر گفت: ماینرهای مذکور با همکاری و هماهنگی مراجع قضایی و انتظامی در نقاط مختلف شهرستانهای استان که در مجموع طی ۱۷۴ عملیات کشف و ضبط شده بودند و طبق شیوه‌نامه تعیین تکلیف ماینرهای

کشف ۵۱ دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز در مازندران طی ۷ روز گذشته



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق مازندران، از کشف تعداد قابل توجهی دستگاه ماینر غیرمجاز در مناطق مختلف این استان خبر داد. حسینی کارنامی گفت: در جدیدترین عملیات مشترک نیروهای بازرسی امور برق سیمرغ و غرب آمل با همکاری نهادهای انتظامی و قضایی و در نتیجه همکاری خوب مردم در گزارش موارد مشکوک، ۴۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان سیمرغ و ۵ دستگاه نیز در آمل کشف و ضبط و متخلفان تحویل مقامات قضایی شدند.

کشف ۲۰ دستگاه ماینر و یک انشعاب غیرمجاز از یک واحد مسکونی در اصفهان



طی عملیات مشترک کارکنان دفتر حراست و لوازم اندازه‌گیری شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان و نیروی انتظامی در بازرسی از یک واحد مسکونی در این شهرستان، ۲۰ دستگاه ماینر کشف و ضبط و یک انشعاب غیرمجاز جمع‌آوری شد.

شناسایی و جمع‌آوری ۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در ۳ استان کشور

۳ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک منزل مسکونی شدند که پس از اخذ حکم قضایی و هماهنگی با عوامل امنیت اقتصادی و حراست، این ماینرها جمع‌آوری شد. این گزارش می‌افزاید: مدیر امور برق شمال ساری از کشف ۳ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز با همکاری واحدهای حراست و بازرسی امور برق شمال ساری و همکاری پلیس اقتصادی شهرستان ساری خبر داد.



نیروی برق استان زنجان در اراضی پایین کوه نیز پس از دریافت گزارش از ماموران حراست، موفق به شناسایی



و ضبط ۲۵ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک حمام متروکه شدند. همچنین نیروهای شرکت توزیع

نیروهای شرکت توزیع برق استان قم نیز پس از دریافت گزارش مردمی، موفق به شناسایی

نیروهای شرکت‌های توزیع برق در ۳ استان کشور موفق به شناسایی و جمع‌آوری ۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز شدند. به گزارش پیک برق، کارکنان شرکت توزیع برق غرب مازندران براساس بازرسی محلی گروه تست و بازرسی موفق به شناسایی و جمع‌آوری ۳ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک منزل مسکونی روستایی تحت پوشش امور برق محمودآباد شدند.

نابین به قطب تولید برق خورشیدی کشور تبدیل می‌شود



با بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی در بخش انارک و افزایش چشمگیر مجوزهای نصب پنل‌های خورشیدی، شهرستان نابین به یکی از قطب‌های تولید برق خورشیدی در کشور تبدیل می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، این اقدام علاوه بر کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی و جلوگیری از قطعی برق، فرصت‌های سرمایه‌گذاری و درآمد پایدار برای مردم منطقه ایجاد می‌کند. بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی در بخش انارک و صدور ۱۴۱ مجوز نصب پنل‌های خورشیدی، این شهرستان در آینده نزدیک به یکی از قطب‌های تولید برق خورشیدی در کشور تبدیل خواهد شد. این اقدام علاوه بر کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی و جلوگیری از انتشار گازهای گلخانه‌ای، فرصت‌های سرمایه‌گذاری و درآمد پایدار برای مردم منطقه ایجاد می‌کند. اسماعیل محمدی نصیری مدیر امور برق شهرستان نابین، با بیان اینکه دولت برنامه‌ای برای تولید ۳۰ هزار مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های خورشیدی تا ۵ سال آینده دارد، تاکید کرد که نابین با داشتن بیش از ۳۰۰ روز آفتابی در سال، پتانسیل بسیار بالایی برای تحقق این هدف دارد.

درآمد ۴۶ میلیارد تومانی مردم خراسان جنوبی از تولید برق خورشیدی



مردم خراسان جنوبی در ۹ ماه نخست امسال از محل تولید برق خورشیدی ۴۶ میلیارد تومان درآمد کسب کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گفت: در ۹ ماه نخست سال جاری ۱۳ میلیون و ۵۰۰ هزار مگاوات‌ساعت برق خورشیدی در هزار و ۸۸ نیروگاه خورشیدی خانگی خراسان جنوبی تولید شده است. دادگر افزود: بیشترین تعداد نیروگاه‌های خانگی خورشیدی با ۱۸۴ مورد مربوط به شهرستان بشرویه است. وی با بیان اینکه برق خورشیدی تولید شده در نیروگاه‌های خانگی توسط ساتبا (شرکت انرژی‌های تجدیدپذیر ایران) از صاحبان این نیروگاه‌ها خریداری می‌شود گفت: با خریداری برق خورشیدی از صاحبان نیروگاه‌های خانگی خورشیدی در استان در ۹ ماه امسال ۴۶ میلیارد تومان به دارندگان این نیروگاه‌ها پرداخت شده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی افزود: از ابتدای سال تاکنون ۲۸۸ نیروگاه برق خورشیدی با ظرفیت ۲ هزار و ۲۲۵ کیلووات راه‌اندازی شده است.

ظرفیت ۵۲ مگاواتی احداث نیروگاه خورشیدی ویژه کشاورزان در سیستان و بلوچستان

با ظرفیت نامی برابر با ۸۰ درصد دیماند مصرفی چاه‌های کشاورزی خود در ساعات محدودیت بار از شمول اعمال خاموشی معاف شوند. مجری انرژی‌های تجدیدپذیر شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان تصریح کرد: همچنین برق مازاد تولیدی در ایام گرم سال و کل برق تولیدی نیروگاه در سایر ایام، قابل عرضه در تابلوی سبز بورس انرژی بوده و در غیر این صورت با درخواست سرمایه‌گذار و در چارچوب شرایط آخرین مصوبه ابلاغی خرید تضمینی، ساتبا مکلف است برق تولیدی مورد اشاره را خریداری کند. وی اضافه کرد: شرکت‌های برق موظف هستند در صورت احداث نیروگاه تجدیدپذیر و تزریق برق به شبکه سراسری، نسبت به ترانزیت انرژی تولیدی آنها و تضمین تحویل برق در نقطه مصرف به میزان تولید نیروگاه اقدام کنند. براتی ادامه داد: احداث نیروگاه به صورت تجمعی در یک ساختمان به منظور دریافت برق تولیدی در چند نقطه مصرف مطابق مفاد این مصوبه مجاز است. مجری دفتر انرژی‌های تجدیدپذیر شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان به شرایط و نحوه اجرای این نیروگاه‌ها نیز اشاره کرد و افزود: اتصال نیروگاه و الکتروموتور چاه کشاورزی به شبکه برق از یکدیگر منفک بوده و قرائت کنتور برای هر یک به صورت مجزا مطابق آیین‌نامه‌ها و مقررات مربوطه انجام می‌شود. به گفته وی، پرداخت هزینه‌های ترانزیت، ایونمان تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، عوارض برق، مالیات بر ارزش افزوده، هزینه سوخت تابع قوانین مقررات مربوطه است.

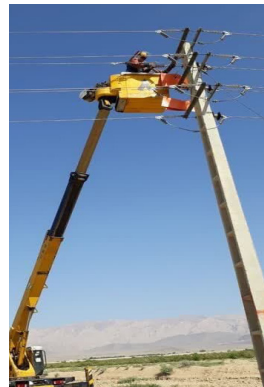


مجری طرح انرژی‌های تجدیدپذیر شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان گفت: مشترکان بخش کشاورزی این استان با احداث نیروگاه خورشیدی می‌توانند به تولید ۵۲ مگاوات انرژی پاک و تجدیدپذیر اقدام کنند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، حسین براتی ضمن دعوت مشترکان کشاورزی به بهره‌مندی از این ظرفیت و احداث نیروگاه خورشیدی در محل زمین کشاورزی خود، اظهار داشت: ۱۰ هزار و ۹۱۷ اشتراک برق کشاورزی در استان وجود دارد، که به موجب مصوبه هیات‌وزیران جهت توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و به منظور تامین برق چاه‌های کشاورزی، تمامی مشترکان کشاورز دارای اشتراک برق این استان می‌توانند از این ظرفیت بهره‌مند شوند. وی افزود: کشاورزان در صورت احداث و بهره‌برداری از نیروگاه تجدیدپذیر

در سه ماه سوم امسال انجام شد

اصلاح و بهینه‌سازی ۶ هزار متر شبکه روستایی در شهرستان دامغان

بر ۲۰۳ مگاوات رسانیده است. مدیر برق دامغان گفت: تعداد مشترک جدید در پاییز سال جاری به تعداد مشترکان جدید اضافه شده‌اند که به منظور تداوم خدمت‌رسانی و حفظ پایداری شبکه، بیش از ۵ هزار متر شبکه فشار متوسط و ضعیف هوایی و زمینی در شهرستان احداث شده است. وی افزود: با هدف هوشمندسازی و کنترل‌پذیری مشترکان ۲۷۰ دستگاه کنتور هوشمند طرح فهام در سه ماه سوم سال جاری در شهرستان دامغان نصب شده که مجموع کنتورهای منصوبه هوشمند را به چهار هزار و ۵۷۴ دستگاه رسانده است. مدیر برق شهرستان افزود: احداث شبکه فشار متوسط زمینی پشت پاساژ خندق، جهت ایجاد نقطه رینگ و رفع حریم شبکه هوایی، از اقدامات دیگر برق



جاری اشاره کرد و بیان داشت: در این ایام بیش از نه هزار و ۵۰۰ متر از شبکه‌های توزیع برق در سطح شهرستان مورد اصلاح و بهینه‌سازی قرار گرفته و یا تبدیل به کابل خودنگهدار شده است. ترابی تصریح کرد: در سه ماه سوم سال جاری، هزار و ۳۸۵ کیلووات امپر به ظرفیت پست‌های هوایی و زمینی در سطح شهرستان افزوده و مجموع ظرفیت را به عددی افزون

مدیر توزیع برق شهرستان دامغان از اصلاح و بهینه‌سازی بیش از ۶ هزار متر از شبکه توزیع برق در مناطق روستایی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، سیدمحمد حسین ترابی افزود: جابه‌جایی پایه‌های شبکه فشار ضعیف هوایی در روستای کالاته‌ملا، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه فشار ضعیف هوایی روستاهای سلطانیه و زرین‌آباد، جابه‌جایی ۶۰۰ متر از شبکه فشار متوسط هوایی روستای جزن، احداث پست هوایی ۱۰۰ کیلووات آمپری روستای جزن و اصلاح شبکه‌های فشار ضعیف و متوسط هوایی به همراه احداث پست هوایی برق در روستای عبدالله‌آباد شهرستان از جمله اقدامات انجام شده در طرح بهارستان روستایی است. وی به احداث ۸ هزار متر شبکه کابل خودنگهدار در پاییز سال

تاکید استاندار خراسان شمالی بر تامین اعتبار و راه‌اندازی پست ۱۳۲ کیلوولت صنعتی گرمه تا پایان امسال

صنعتی گرمه پرداخت. نوری همچنین ضمن اطلاع از ویژگی‌ها و نقش و جایگاه پست‌های برق در تامین انرژی پایدار مشترکین صنعتی و سایر مشترکان خواستار تامین اعتبار لازم از سوی شرکت شهرک‌های صنعتی خراسان شمالی، بخش خصوصی و منابع استانی شد تا این طرح بزرگ در سال جاری به بهره‌برداری برسد. در این بازدید حسین محمودی مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان، با بیان اینکه برای نخستین بار در کشور، برق منطقه‌ای خراسان چندین طرح بزرگ را در شهرستان‌های مختلف هم‌زمان برای برقرسانی به شهرک‌های صنعتی آغاز کرده و در حال تکمیل است، گفت: برای توسعه برق شهرک صنعتی گرمه در خراسان شمالی احداث پست ۱۳۲ کیلوولت به همراه احداث ۱۶ کیلو متر خط انتقال برق با مشارکت شهرک‌های صنعتی در حال اجراست و تاکنون پیشرفت قابل قبولی داشته است. وی افزود: برای راه‌اندازی پست ۱۳۲ کیلوولت گرمه تا کنون حدود ۷۰ میلیارد تومان هزینه شده و ۴۰ میلیارد دیگر نیاز هست که در صورت عمل کردن شهرک‌های صنعتی به تهنه‌اشنان و تامین اعتبار سهم استان، این طرح تا پایان سال به بهره‌برداری خواهد رسید.



بهمن نوری استاندار خراسان شمالی، محمد مهدی شهریاری و سید محمد پاکمهر نمایندگان مجلس، حسین محمودی مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان و جمعی از مدیران و مسوولان استان از طرح پست ۱۳۲ کیلوولت صنعتی گرمه بازدید کردند. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خراسان، در این بازدید استاندار خراسان شمالی ضمن تقدیر از تلاش‌ها، عملکرد و خدمات مدیر عامل و کارکنان برق منطقه‌ای خراسان در اجرای طرح‌های برق شهرک‌های صنعتی، به بررسی مشکلات تامین اعتبار و بودجه برای راه‌اندازی پست ۱۳۲ کیلوولت

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضى نحبه و منهم من ينتظر و ما بدلوا تبديلا

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.



و ابذر و وصیت علی به امام حسن و وصیت فاطمه (س) به حضرت علی و تفکر و تعقل به آن را می‌نمایم. شما ای خواهران و برادران عزیز! همچون زینب حافظ خون شهیدان و پیام‌رسان خون شهدا به جهانیان باشید. پیامی به دوستانم دارم که آن پرکردن مسجد است. امام عزیزی می‌فرماید مسجد سنگر است سنگرها را پر نمایید. توصیه می‌کنم صف نماز جمعه را پر نمایید و اختلاف سلیقه‌ها باعث نرفتن به نماز جمعه نباشد. مراسم دعای کمیل را که حضرت علی (ع) به کمیل این زیاد وصیت کرد برپا نمایید و پیوندتان را با روحانیت قطع نکنید و سعی کنید که دشمن نتواند شما را از هم جدا بکند.

شهید والامقام **یزدان قلی سیدی** در ۱۵ شهریور ۱۳۴۲ در شهر تنکابن متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع دیپلم در تنکابن به اتمام رساند و در سال ۱۳۶۳ به عنوان متصدی دفتر داری و اعتبارات به استخدام نیروگاه طرشت درآمد. وی با شروع جنگ تحمیلی راهی جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و به عنوان بسیجی و در لشکر ۲۵ کربلا و در رسته بهداشت و درمان خدمت کرد و در سال ۱۳۶۵ در منطقه فاو به درجه رفیع شهادت نائل شد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای سیاورز به خاک سپرده شد. **فرزاد از وصیت‌نامه شهید:** ای امت مسلمان!... تنها توصیه به تلاوت و صابای پیامبر به علی (ع)

نیروگاه خورشیدی ۶۰ مگاواتی قاسم خان اسفراین احداث می‌شود

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق خراسان شمالی، هادی قوامی با اشاره به شرایط ویژه استان خراسان شمالی برای سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر می‌تواند کمک قابل توجهی به حل ناترازی انرژی کند، در همین زمینه نیروگاه ۶۰ مگاواتی خورشیدی با کمک بخش خصوصی در منطقه قاسم خان اسفراین به زودی احداث خواهد شد. وی خاطر نشان ساخت: تامین برق ۳ هزار واحد مسکونی نهضت ملی مسکن در استان نیز یکی دیگر از شاخص‌های بسیار مهم برای رفع مشکل مسکن شهروندان بود که با اقدام جهادی و ویژه شرکت برق استان برطرف شد. مدیرعامل توزیع نیروی برق خراسان شمالی نیز در جریان این بازدید با اشاره به این که در حال حاضر بیش از ۲۰ درخواست برای سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی خورشیدی در استان به این شرکت ارائه شده است، خاطر نشان کرد: ظرفیت تولید انرژی این نیروگاه‌ها ۱۳۶ مگاوات است که پیگیری احداث آنها نیز در دستور کار قرار دارد. حسن چاهی افزود: همچنین موافقت‌نامه نیروگاه خورشیدی ۶۰ مگاواتی قاسم خان اسفراین نیز با واگذاری ۹۰ هکتار زمین صورت گرفته است و به زودی پیمانکار احداث نیروگاه را آغاز خواهد کرد. وی در پایان گفت: این شرکت همگام با برنامه‌های وزارت نیرو و شرکت توانیر، ۱۴ مگا پروژه در قالب نصب کنتورهای هوشمند مدیریت مصرف و بهینه‌سازی، جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز، کاهش تلفات و احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر برای رفع ناترازی انرژی در دستور کار خود قرار داده است.

روسیه برق منطقه جدا شده گرجستان را تامین می‌کند

کرده و انتقال بشردوستانه برق به این جمهوری را آغاز کرده است. شرکت انرژی دولتی آبخازیا Chernomorenergo گفت که با کمک روسیه، خاموشی‌ها به جای ۹ تا ۱۱ ساعتی که اکنون منطقه با آن مواجه است به چهار ساعت در روز کاهش می‌یابد. آبخازیا با منطقه کراسنودار جنوبی روسیه هم‌مرز است. آبخازیا در جنگ پس از فروپاشی اتحاد جماهیر شوروی در اوایل دهه ۱۹۹۰ از کنترل گرجستان خارج شد و طی آن صدها هزار گرجی قومی منطقه را ترک کردند. مسکو مدت‌هاست از آن و دیگر منطقه جدا شده گرجستان، اوستیای جنوبی حمایت می‌کند و پس از پیروزی در جنگ پنج روزه علیه گرجستان در سال ۲۰۰۸، آنها را به عنوان کشوری مستقل به رسمیت می‌شناسد.



ترجمه و تنظیم: مرتضی رضازادگان توکلی

سطح پایین آب در نیروگاه برقآبی انگوری موجب تعطیلی اضطراری آن شد. این منطقه از روسیه درخواست کمک کرد و گفت که به دلیل کمبود شدید برق با یک فاجعه انسانی مواجه است. خبرگزاری "اینترفاکس" به نقل از "پدرا گونیا"، رئیس‌جمهور خودخوانده آبخازیا گفت: در پاسخ به درخواست آبخازیا، رهبری روسیه بار دیگر دست یاری به سوی ما دراز

خبرگزاری‌های روسی به نقل از مقامات محلی اعلام کردند که روسیه به زودی تامین برق آبخازیا را به منطقه جدا شده گرجستان که توسط مسکو حمایت می‌شود را آغاز خواهد کرد. به گزارش پیک برق به نقل از رویترز، کمبود برق که در ماه‌های زمستان در آبخازیا رایج است، در اوایل دسامبر آغاز شد، زمانی که

پایان دوران پنل‌های خورشیدی سنتی در ژاپن

معجزه انرژی رایگان: ژاپن برای ۳۰ سال انرژی بی‌پایان و رایگان به خانه‌ها می‌آورد

همچنین بالا بردن امنیت استفاده از پنل‌های خورشیدی می‌شود. جالب‌تر اینکه این لایه محافظ هیچ تاثیری بر کارایی سلول‌ها ندارد و همچنان توانایی تبدیل نور خورشید به برق با همان کارایی بالا را خواهد داشت. در نتیجه، این پنل‌ها نه تنها از لحاظ هزینه‌ای مقرون به صرفه‌تر هستند، بلکه از دوام بیشتری نیز برخوردارند. **رقابت با چین: ژاپن وارد میدان می‌شود**

باتوجه به اینکه چین بزرگ‌ترین تولیدکننده پنل‌های خورشیدی در جهان است، ژاپن قصد دارد با این فناوری جدید رقابتی جدی را برای برتری در بازار جهانی آغاز کند. دولت ژاپن با سرمایه‌گذاری بیش از ۴۰۰ میلیون یورو و تشکیل یک کنسرسیوم متشکل از ۱۵۰ شرکت و سازمان دولتی، قصد دارد تا سال ۲۰۴۰ تکنولوژی پنل‌های پرکوسکیت را به یک استاندارد جهانی تبدیل کند. این طرح می‌تواند ظرفیت تولید انرژی خورشیدی ژاپن را به میزان قابل توجهی افزایش دهد و در نهایت تا سال ۲۰۵۰، ظرفیت پنل‌های خورشیدی پرکوسکیت به بیش از ۸۴ گیگاوات برسد که از ظرفیت کنونی پنل‌های خورشیدی معمولی نیز پیشی خواهد گرفت.

پایان عصر پنل‌های سنتی

با معرفی این نوآوری‌ها و سرمایه‌گذاری‌های عظیم در صنعت انرژی‌های تجدیدپذیر، ژاپن به طور قاطعانه به سوی یک آینده پایدار و بدون وابستگی به سوخت‌های فسیلی گام برداشته است. پنل‌های خورشیدی پرکوسکیت، به لطف لایه محافظ جدید، می‌تواند تا ۳۰ سال انرژی رایگان و بی‌پایان را به خانه‌ها و کسب‌وکارها ارائه دهد و به این ترتیب، ژاپن ممکن است رهبر جدید دنیای انرژی‌های تجدیدپذیر باشد.



آمارهای دولت ژاپن نشان می‌دهد که بیش از یک سوم خانه‌های این کشور که برچسب "انرژی صفر" دارند واقعاً از نظر قدرت خود کفا نیستند. ژاپن چنین خانه‌هایی را به عنوان بخشی از فعالیت کربن‌زدایی خود ترویج کرده است، اما کاهش تدریجی شرایط برای پاره‌ها منجر به افزایش خانه‌ها شده است. ژاپن به‌تازگی نوآوری بزرگی در دنیای انرژی‌های تجدیدپذیر معرفی کرده که می‌تواند انقلابی در تامین انرژی خانه‌ها به وجود آورد. پس از سالها استفاده از پنل‌های خورشیدی سنتی، حالا نوبت به فناوری جدیدی رسیده که وعده ۳۰ سال انرژی رایگان و بی‌پایان را می‌دهد. اما این نوآوری چیست و چه تاثیری بر آینده انرژی خواهد گذاشت؟ **خدا حافظی با پنل‌های خورشیدی سنتی**

پنل‌های خورشیدی به‌عنوان یکی از مهم‌ترین فناوری‌ها در تولید انرژی تجدیدپذیر به طور گسترده‌ای در خانه‌ها و کسب‌وکارها استفاده می‌شوند. این پنل‌ها با تبدیل تابش خورشید به انرژی الکتریکی، تلاش دارند تا وابستگی انسان‌ها به سوخت‌های فسیلی را کاهش دهند و آلودگی‌های ناشی از گازهای گلخانه‌ای را کمتر کنند. با وجود این، پنل‌های خورشیدی سنتی با وجود مزایای فراوان، همچنان مشکلاتی نظیر کاهش کارایی در طول زمان، نیاز به تعمیرات و هزینه‌های نگهداری را دارند. اما حالا در ژاپن یک فناوری جدید در حال ظهور است که می‌تواند این مشکلات را برطرف کند و آینده‌ای روشن‌تر برای انرژی‌های تجدیدپذیر رقم بزند.

انقلاب پنل‌های خورشیدی جدید: انرژی رایگان برای ۳۰ سال

ژاپن اکنون به‌جای استفاده از پنل‌های خورشیدی معمولی، به سمت پنل‌های پرکوسکیت (Perovskite) پیش می‌رود که نوآوری جدیدی در صنعت انرژی خورشیدی است. این پنل‌ها نه تنها از لحاظ هزینه بسیار مقرون به صرفه‌تر هستند، بلکه عمر مفید بیشتری دارند و به راحتی با تغییرات آب‌وهوایی سازگار می‌شوند. اما نکته شگفت‌انگیز این است که شرکت ژاپنی کانن (Canon) با کشف یک لایه محافظ جدید، توانسته عمر این پنل‌ها را دو برابر کند و آن‌ها را به مدت ۳۰ سال به‌طور مداوم و بدون نیاز به تعمیرات ویژه، فعال نگه دارد. این پیشرفت به این معناست که کاربران دیگر نیازی به نگرانی درباره کاهش عملکرد پنل‌های خورشیدی خود در طول زمان نخواهند داشت.

ماده محافظ جدید: پوششی نازک اما قدرتمند

به گزارش سایت Ecoticias این لایه محافظ که توسط Canon ساخته شده، تنها ۱۰۰ تا ۲۰۰ نانومتر ضخامت دارد، اما توانایی آن در محافظت از سلول‌های پرکوسکیت در برابر رطوبت و گرما، عمر آنها را به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد. به گفته کارشناسان، این نوآوری موجب کاهش هزینه‌های نگهداری و

روستاهای سبز با انرژی سبز



درصد تبدیل سیم به کابل خودنگهدار روستاهای استان زنجان انجام می‌شود. این مسوول با بیان اینکه انرژی برق یک عنصر حیاتی در حوزه کشاورزی است، تصریح کرد: طبق آمار چاههای برق‌دار استان تا پایان سال ۱۴۰۳، از ۱۲۸۴۳ حلقه موجود در استان ۷۴۲۹ حلقه برق‌دار بوده و مصرف انرژی در بخش کشاورزی تا پایان آبان سال ۱۴۰۳، ۶۲۵۱۲۸ مگاوات‌ساعت محاسبه شده است. سهیل بابیان اینکه بیش از ۲۰ درصد

از برق توزیع شده در سطح استان در بخش کشاورزی مصرف می‌شود، گفت: برق به عنوان یک زیرساخت اساسی نقش مهمی در تحول کشاورزی دارد و از جمله تأثیرات آن مکانیزاسیون کشاورزی، آبیاری مدرن، تولید محصولات گلخانه‌ای و نگهداری محصولات کشاورزی است. معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان به نقش قابل توجه برق روستایی در امنیت غذایی اشاره و عنوان کرد: کاهش اتلاف محصول با استفاده از فناوریهای سرمایشی و بسته‌بندی، بهبود کیفیت محصولات و امکان کشت محصولات متنوع‌تر از طریق برق از مزایای برق روستایی در کشاورزی و امنیت غذایی هستند.

روشنایی امید در روستاها

توسعه انرژی خورشیدی در روستاهای استان زنجان گامی مهم در جهت بهبود وضعیت برق‌رسانی، کاهش وابستگی به سوخته‌های فسیلی و ارتقای سطح زندگی روستاییان بوده است. با توجه به پتانسیل بالای استان در زمینه انرژی خورشیدی و حمایت‌های دولت، انتظار می‌رود که در آینده نزدیک شاهد توسعه روزافزون این فناوری در روستاهای استان باشیم.

تعیض سیم به کابل خودنگهدار، توسعه شبکه متقاضیان جدید و سرویس و نگهداری تاسیسات موجود از جمله اقدامات انجام شده در روستاها است. حسین سهیل ادامه داد: احداث ۸۳۳ اصله تیر و برکناری ۲۰۱ اصله تیر سیمانی، نصب ۲ دستگاه ترانسفورماتور ۱۰۰ کیلوولت آمپر و جابه‌جایی ۱۴ دستگاه ترانسفورماتور هوایی، احداث شبکه فشار متوسط هوایی ۵۵ کیلوولت، احداث شبکه فشار ضعیف هوایی ۲۰۵ کیلوولت، نصب ۸۷۶ شعله چراغ LED، جابه‌جایی تیرهای وسط معبر در ۱۳ روستا، جابه‌جایی ۷۴ اصله تیر، نصب ۲۲۶ اصله تیر، جمع‌آوری ۱۳۵ اصله تیر، احداث ۵۶ کیلوولت شبکه ضعیف هوایی، برکناری ۲۲ کیلوولت شبکه ضعیف هوایی و تامین برق متقاضیان جدید اقداماتی در جهت بهسازی روستاهاست.

وی افزود: شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان دارای ۱۰۱۷۶ کیلوولت شبکه فشار متوسط و ضعیف است و ۹۹ درصد روستاهای شهرستانها به کابل خودنگهدار تبدیل شده و با تبدیل سیم به کابل در چند روستای طارم و با احداث حدود ۲۰ کیلوولت شبکه فشار ضعیف هوایی، ۱۰۰

۷۰ روستای استان نیروگاه خورشیدی نصب کرده‌اند، اظهار داشت: برای نیروگاههای کوچک مقیاس تا ۵ کیلووات در روستاها طرحهای حمایتی در قالب تسهیلات کم‌بهره صورت می‌گیرد. عادل کاظمی افزود: طرح حمایتی در جهت توانمندسازی خانواده‌های کم‌برخوردار در روستاها است که با احداث نیروگاه مقیاس کوچک علاوه بر ایجاد درآمد پایدار بیست ساله به تولید برق کشور کمک می‌کند. در این طرح کل هزینه احداث نیروگاه با پرداخت تسهیلات کم‌بهره تامین می‌شود و اقساط وام نیز با درآمد حاصل از احداث نیروگاه قابل پرداخت است.

۹۹ درصد روستاهای استان زنجان به کابل خودنگهدار مجهز شدند

معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان با اشاره به بهسازی روستاها از محل اعتبارات داخلی و عوارض، اظهار کرد: در ۹ ماهه سال جاری ساماندهی در ۴۳ روستای استان زنجان انجام شده است. تعویض چراغ‌های معیوب، نصب ترانس جهت رفع ضعف و لنتا، جابه‌جایی تیرهای وسط معبر، تعویض کنتورهای معیوب روستایی، تعویض تیرهای شکسته،

سراسری یک راهکار مناسب برای برق‌رسانی محسوب می‌شود. این روش نه تنها به کاهش وابستگی به سوخت فسیلی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای کمک می‌کند بلکه می‌تواند به استقلال انرژی در روستاها نیز منجر شود. با استفاده از پنل‌های خورشیدی، آبگرمکن خورشیدی و اجاق‌های خورشیدی برای پخت‌وپز می‌توان گامی در جهت انرژی سبز برداشت. شاید با خود بگویید چرا انرژی خورشیدی؟ انرژی خورشیدی منبعی نامحدود و پاک است و هیچگونه آلودگی برای محیط‌زیست ندارد و در درازمدت مقرون به صرفه است. انرژی خورشیدی انعطاف‌پذیر است و می‌توان در مقیاسهای گوناگون از آن استفاده کرد. با انرژی خورشیدی روستاها کمتر به شبکه برق وابسته می‌شوند و این امر موجب افزایش امنیت انرژی و کاهش آسیب‌پذیری در برابر قطعی برق می‌شود.

۷۰ روستای استان نیروگاه خورشیدی

نصب کرده‌اند

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان با اشاره به اهمیت استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر در روستاها و اینکه بالغ بر

به نظر می‌رسد امروزه تصور زندگی بدون انرژی گرانبهای برق سخت و دشوار باشد. استفاده از برق در همه ابعاد زندگی از اهمیت خاصی برخوردار است، چرا که زندگی همه به نوعی با آن گره خورده و نبود آن فعالیت‌های روزمره را با اختلال مواجه می‌کند. انرژی در توسعه زیرساختهای کشاورزی و مهاجرت معکوس به روستاها نقش مهم و غیرقابل انکاری دارد و همواره مورد توجه است.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان، شرکت توزیع برق زنجان از ابتدای پیروزی انقلاب اسلامی تاکنون هم‌راستا با سایر شرکتهای برق کشور مسیر رشد و ترقی را سپری کرده و اکنون در مجموع بالغ بر ۵۲۲ هزار مشترک دارد. در حوزه برق روستایی به برکت جمهوری اسلامی تعداد روستاهای برق‌دار استان زنجان از ۷ روستا در سال ۱۳۵۷ به ۹۰۸ روستا رسیده و اکنون استان زنجان بیش از ۱۷۳ هزار مشترک روستایی دارد. برق‌دار شدن روستاها موجب محرومیت‌زدایی شده و به سبب افزایش موقعیت‌های شغلی به‌ویژه در حوزه کشاورزی و دامداری به میزان چشمگیری روند مهاجرت معکوس افزایش پیدا می‌کند. امروزه خوشبختانه ۱۰۰ درصد روستاهای بالای ۲۰ خانوار استان زنجان از نعمت برق برخوردارند.

انرژی سبز در روستاهای سبز

بهره گرفتن از انرژیهای تجدیدپذیر برای برق‌رسانی به روستاها یک راهکار پایدار و آینده‌نگر است؛ استفاده از انرژی تجدیدپذیر در روستاها به‌ویژه در مناطق دور افتاده و با دسترسی محدود به شبکه برق

آغاز ارزیابی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر



سرگروه ارزیابی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر گفت: با هدف ارتقا و پویایی هرچه بیشتر شرکتها، فعالیت‌های آنها به‌طور مستمر مورد ارزیابی قرار می‌گیرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق بوشهر، محمدرضا رضانی در نشست و جلسه ارزیابی مهندسی، بهره‌برداری، دارایی‌های شرکت توزیع نیروی برق بوشهر افزود: اهداف کلان تعریف شده توسط شرکت‌های مادر تخصصی، برای تمامی شرکتها به عنوان نقشه راه است و باید مطابق با این برنامه‌ها پیش بروند. وی بیان کرد: هدف از این ارزیابی‌ها، کمک به پویایی عملکرد و هدایت و راهبری صحیح آنها به‌منظور انجام مؤثر تکالیف تعیین شده است. سرتیم ارزیابی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر

نه تنها به بهبود عملکرد داخلی شرکت کمک می‌کند، بلکه باعث ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان و بهره‌برداری بهینه از منابع موجود خواهد شد. وی ادامه داد: همچنین توانمندی‌های شرکت در زمینه بهبود فرآیندها و پیشبرد اهداف توسعه‌ای از طریق این ارزیابی‌ها شفاف‌تر و قابل مدیریت‌تر خواهد شد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر گفت: بدون تردید با استفاده از نتایج این ارزیابی‌ها، برنامه‌های راهبردی به‌روزرسانی و بهبود مستمر در دستور کار قرار خواهد گرفت. حشمتی در پایان گفت: این ارزیابی‌ها زمینه‌ای مناسب برای شناسایی چالش‌های پیش‌رو و ارائه راهکارهای موثر به منظور ارتقای سطح خدمت‌رسانی به مشتریان فراهم می‌آورد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر نیز گفت: ارزیابی دقیق و همه‌جانبه نقاط قوت و ضعف شرکت، به شناسایی و تعیین نقاط بهبود و همچنین شفاف‌سازی نقاط مثبت و توانمندی‌های شرکتها کمک قابل توجهی خواهد کرد. غلامرضا حشمتی افزود: این ارزیابی

به چالش‌های پیش روی صنعت برق، از جمله ناترازی عرضه و تقاضا و مدیریت مصرف اشاره کرد و افزود: برای رفع این چالشها، توسعه شبکه‌های بالادستی، فوق‌توزیع و انتقال، هوشمندسازی، به‌موردی‌پذیری و کنترل‌پذیری، کاهش تلفات شبکه و مدیریت دارایی‌های فیزیکی از جمله اولویت‌های اصلی است.