



۱۱ اردیبهشت
روز جهانی کار و کارگر
بر تمامی تلاشگران عرصه کار و تولید
مبارک باد

۱۴۱۳
سال سیام
شنبه ۶ اردیبهشت ۱۴۰۴
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
26 April . 2025 . No. 1413



تلاش وزارت نیرو برای جلوگیری از مصرف بی‌رویه کالای گرانبهای برق با همکاری مردم

آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در کشور

و تأکیدات مقام معظم رهبری و رئیس‌جمهور بر مصرف بهینه انرژی و دوری از اسراف، مدیریت مصرف را از مصادیق بارز اخلاق و رفتار اسلامی و مصرف‌بی‌رویه را در حکم تبذیر و در تناقض با ارزشهای اسلامی عنوان کرد و از هموطنان خواست همانند زمستان گذشته همکاری خود را با صنعت برق با مصرف بهینه انرژی در ایام اوج بار امسال ادامه دهند. علی‌آبادی توسعه قابل توجه بخش تولید و رشد چند برابری ظرفیت نیروگاهی کشور را در مقایسه با رشد ۲.۵ برابری جمعیت، به لحاظ شاخص توسعه از وضعیت مطلوب برخوردار دانست که در حال حاضر نیز توسعه نیروگاهی



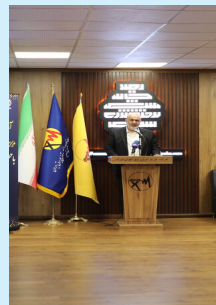
برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در کشور طی مراسمی با حضور وزیر نیرو و مدیران ارشد این وزارتخانه و شرکت توانیر در رصدخانه شبکه برق و انرژی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ آغاز شد. به گزارش پیک برق، آیین آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در کشور با حضور عباس علی‌آبادی وزیر نیرو و مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر و ارتباط تصویری با مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیرو در مرکز رصد شبکه شرکت توزیع برق تهران بزرگ برگزار شد. وزیر نیرو در این نشست با اشاره به نامگذاری سال جدید به عنوان "سال سرمایه‌گذاری برای تولید"

غول ناترازی، کشور را رنج می‌دهد



با حضور وزیر نیرو در رصدخانه شبکه برق و انرژی پایتخت در توزیع نیروی برق تهران بزرگ آغاز شد، مصطفی رجبی‌مشهدی با بیان اینکه تصمیمات خوبی هم در بخش تولید و هم در بخش مصرف گرفته شده و ۳۶ بسته برای نخستین بار عملیاتی می‌شود، از همه مدیران و کارکنان صنعت برق خواست تا با جدیت و به طور شبانه‌روزی، این برنامه‌ها را در جهت بهبود فضای کسب‌وکار برای اینکه بتوانیم

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در سراسر کشور با دستور وزیر نیرو، گفت: در جهت عملیاتی شدن این برنامه‌ها و پیشبرد هرچه مطلوب‌تر آنها، برنامه‌های اطلاع‌رسانی گسترده‌ای نیز تدارک دیده شده است. به گزارش پیک برق، در مراسم آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در سراسر کشور که



۸۰ درصد ادارات دولتی به کنتورهای هوشمند مجهز شده‌اند



معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در مراسم آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در سراسر کشور گفت: تاکنون ۸۰ درصد ادارات دولتی به کنتورهای هوشمند مجهز شده‌اند که آنها را کنترل‌پذیر می‌کند. به گزارش پیک برق، محسن ذیحی با بیان اینکه همکاران ما در شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای از پیش از تعطیلات عید، برنامه‌ریزی‌های لازم برای مواجهه با ناترازی برق در ماه‌های گرم و اوج بار تابستان را انجام داده‌اند، اظهار داشت: محور این برنامه‌ها بر مدیریت مصرف برق با استفاده از اقداماتی است که انجام خواهد شد. وی با اشاره به برگزاری جلسات آموزشی و توجیهی در نیمه دوم فروردین و همایش بزرگ توجیهی مدیران عامل و معاونان شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای برای تبیین

مدیر عامل توانیر در آیین افتتاحیه ارزیابی عملکرد دستگاههای اجرایی بیستمین جشنواره شهید رجایی:

شدت مصرف انرژی در جهان ۳۵ درصد کاهش و در ایران ۷۵ درصد افزایش یافته است

پاسخگویی به رشد تقاضا احداث می‌کردیم اما در سال گذشته این عدد به ۴۵ واحد نیروگاهی رسید که خیلی زیاد است. بنابراین باید مصرف برق را کاهش دهیم. به گفته سخنگوی صنعت برق، سالانه یک میلیون و ۳۲۰ هزار دستگاه کولر گازی وارد مدار مصرف می‌شود که برای تامین برق آن باید ۴۰۰۰ مگاوات، ظرفیت تولید افزایش یابد. رجبی‌مشهدی با اشاره به افزایش ۳۵ هزار مگاواتی مصرف برق تابستان به دلیل بار سرمایشی، از تعریف ۱۴ مگا پروژه برای مدیریت ناترازی برق در ماه‌های گرم سال خبر داد و افزود: این ۱۴ مگا پروژه معطوف به افزایش ظرفیت تولید برق حرارتی، توسعه تجدیدپذیرها و البته مدیریت مصرف است. رجبی‌مشهدی، استخراج غیرمجاز رمزارز را از دیگر



مدیرعامل شرکت توانیر ضمن مقایسه شدت مصرف انرژی در جهان و ایران گفت: در حالی که در چند دهه اخیر، شدت مصرف انرژی در جهان ۳۵ درصد کاهش یافته است، در ایران شاهد افزایش ۷۵ درصدی آن هستیم. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در آیین افتتاحیه ارزیابی عملکرد دستگاه‌های اجرایی بیستمین جشنواره شهید رجایی با اعلام این خبر افزود: در بخش ساختمان نیز ۵ برابر کشورهای مشابه اقلیم خودمان برق مصرف می‌کنیم. وی با بیان اینکه شکاف بین تولید و مصرف در ۱۰ سال اخیر افزایش یافته است، گفت: از سال ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۲ باید سالانه معادل تولید ۳۰ واحد نیروگاهی برای

آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق در کشور



اقدامات صنعت برق در هر دو سوی تامین و تقاضای برق، عملیاتی شدن برنامه‌های مدیریت مصرف را از اقدامات بخش تقاضا برشمرد که برای نخستین بار ۳۶ بسته مدیریت مصرف در این بخش عملیاتی شده و سامانه نظارت و ارزیابی نیز عملکرد شرکت‌های برق را به طور روزانه و هفتگی پایش و گزارش می‌کند. در

نیرو، بهینه‌سازی مصرف برق را حتی برای کشورهایی که رشد مصرف حدود صفر دارند، به لحاظ کاهش هزینه‌های تولید تا توزیع، اولویتی اساسی عنوان کرد که ذات و خصیصه سیستم برق محسوب می‌شود و این مهم برای کشور ما با ۹ درصد رشد مصرف سالانه، یک اولویت حیاتی است. در این مراسم که با حضور اصحاب رسانه همراه بود مدیرعامل توانیر با تاکید بر لزوم تعامل با مردم، از تدارک برنامه‌های اطلاع‌رسانی در کنار برنامه‌های مدیریت مصرف برق در کشور خبر داد که در جهت بهبود فضای کسب‌وکار بخش صنعت و اختصاص انرژی بیشتر به بخش مولد اجرا می‌شود. رجعی مشهدی ضمن اشاره به

با تاکید بر ارتقای واحدهای گاز به چرخه ترکیبی و توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر با قوت ادامه دارد. وی تصریح کرد: با این وجود بالا بودن شاخص شدت انرژی، از وضعیت نامطلوب مصرف انرژی در کشور حکایت دارد و در تلاش هستیم با همکاری مردم از مصرف بی‌رویه برق به عنوان یک کالای گرانبه‌ایم جلوگیری کنیم. وزیر نیرو با صدور فرمان آغاز برنامه‌های عملیاتی مدیریت مصرف برق کشور و اجرایی شدن ۳۶ بسته عملیاتی وزارت نیرو برای گذر موفق از اوج بار تابستان، هدف از این اقدام ارزشمند را کسب رضای الهی از طریق خدمت به مردم عزیز کشور عنوان کرد. در ادامه همایون حایری معاون امور برق و انرژی وزیر



اردیبهشت سال گذشته کاهش دهند. وی مصرف برق ۷۵ درصد از ۳۲ میلیون مشترک خانگی را زیر الگو و ۲۵ درصد را بالای الگو ذکر کرد که ۲ درصد از پرمصرف‌ها بیش از ۲.۵ برابر الگو و ۲۳ درصد بین الگو تا ۲ برابر الگو مصرف دارند. ذبیحی مصرف برق مشترکان خانگی پرمصرف با سهم ۲۵ درصدی را معادل نیمی از مصرف برق خانگی و مصرف ۲ درصد مشترکان خانگی خیلی پرمصرف که ۵ برابر الگو برق مصرف می‌کنند را معادل ۱۰ درصد مصرف بخش خانگی کشور عنوان کرد این در حالی است که ۷۵ درصد مشترکان خانگی با مصرف کمتر از الگو، ۵۰ درصد برق خانگی را مصرف می‌کنند.

مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر عنوان کرد:

هوشمندسازی صنعت برق در خدمت پایش مصرف برق ادارات



اتفاق بیافتد، یک هم‌افزایی مناسب برای صرفه‌جویی در مصرف برق صورت می‌گیرد. وی در خصوص ضمانت اجرایی برای اینکه کاهش ساعت کاری ادارات منجر به صرفه‌جویی در مصرف برق شود، گفت: از آنجا که ما از کنتورهای هوشمند استفاده می‌کنیم، منحنی بار ادارات مشخص است و بر این اساس همکاران ما در صنعت برق، همه ادارات را پایش می‌کنند. یاقوتی خاطر نشان کرد: همه ادارات موظفند بعد از پایان ساعت کاری، سیستم‌های سرمایشی را خاموش کنند و به ۳۰ درصد مصرف برق در ساعات اداری برسند. چنانچه این کار را نکنند، تجهیزات به صورت اتوماتیک تنظیم شده که این وسایل را قطع کنند و مصرف برق را کاهش دهند.

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر گفت: از آنجا که ما از کنتورهای هوشمند استفاده می‌کنیم، منحنی بار ادارات مشخص است و بر این اساس همکاران ما در صنعت برق، همه ادارات را پایش می‌کنند. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی در خصوص برنامه کاهش ساعت کار ادارات برای افزایش صرفه‌جویی در مصرف برق طی ماه‌های گرم سال، اظهار داشت: ما به دنبال استفاده از همه ظرفیت‌ها برای افزایش صرفه‌جویی در مصرف برق هستیم. یکی از این ظرفیت‌ها، استفاده بیشتر از ساعات روشنایی در روز است. جابجایی ساعات کار ادارات هم به همین منظور اتفاق می‌افتد. وی افزود: بر اساس برآوردهای صورت گرفته، میزان مصرف برق ادارات در تابستان حدود ۴۰۰۰ مگاوات است که ۲۰۰۰ مگاوات صرف سرمایش می‌شود. با جابجایی ساعات کار ادارات، ۱۰۰۰ مگاوات در مصرف برق صرفه‌جویی می‌شود که نقش موثری در تامین برق مشترکان دارد. مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر تصریح کرد: به نظر می‌رسد اگر تغییر ساعت کاری ادارات با تغییر ساعت رسمی کشور همزمان

غول ناترازی، کشور را رنج می‌دهد

استان‌ها خبر داد و گفت: عملکرد شرکت‌ها روزانه در این سامانه رصد شده و هفتگی به مقام وزارت ارائه می‌شود، از این رو انتظار داریم شرکت‌ها همه تلاش خود را به کار بگیرند تا هم این ارزیابی‌ها مثبت باشد و هم به نتیجه مطلوب دست یابیم.

انرژی بیشتری در اختیار بخش مولد و صنعت قرار دهیم و هم غول ناترازی که کشور را رنج می‌دهد از پای درآوریم، با دقت اجرا کنند. مدیرعامل توانیر در همین زمینه از راه‌اندازی سامانه نظارت و ارزیابی عملکرد شرکت‌ها و



۸۰ درصد ادارات دولتی به کنتورهای هوشمند مجهز شده‌اند

مجهز شده‌اند که آنها را کنترل‌پذیر می‌کند، بنابراین ما می‌توانیم از راه دور، بار مصرفی آنها را رصد کرده و فرامین لازم را صادر کنیم. وی افزود: امسال برای اولین بار، اعمال محدودیت را بر مبنای مصرف اردیبهشت سال گذشته قرار دادیم یعنی ادارات موظفند مصرف خود را نسبت به اردیبهشت سال قبل ۲۰ درصد کاهش دهند. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در پایان گفت: از شرکت‌های توزیع خواسته‌ایم که به صورت هفتگی، گزارش ادارات پرمصرف را خدمت استانداران و ادارات کل ارائه کنند تا این ادارات نسبت به کاهش مصرف خود اقدام کنند.

اهداف و برنامه‌ها، گفت: علاوه بر این، هر هفته به صورت مرتب، جلساتی را با شرکت‌های توزیع داریم که در این جلسات، اقدامات انجام شده را مرور می‌کنیم و توصیه‌های لازم ارائه می‌شود. به گفته معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، قرارگاه پایش و کنترل مصرف در شرکت توانیر و شرکت‌های توزیع سراسر کشور راه‌اندازی شده است. ذبیحی در ادامه خاطر نشان کرد: در سطح کشور بالغ بر ۶۲۰۰۰ اداره داریم که جزو مصرف‌کنندگان سه فاز ما هستند که تاکنون ۸۰ درصد این ادارات به کنتورهای هوشمند

برگزاری نشست بررسی چالش‌ها و راهکارهای توسعه شبکه‌های هوشمند در شرکت توانیر

پاسخ دادند. هوشمندسازی شبکه‌های توزیع از برنامه‌های اصلی توانیر در کاهش ناترازی انرژی محسوب می‌شود و در سال‌های اخیر اقدامات قابل توجهی در این زمینه صورت گرفته است.



با هدف بررسی چالش‌ها و راهکارهای توسعه شبکه‌های هوشمند، نشست دو روزه‌ای با حضور همکاران شرکت‌های توزیع نیروی برق سراسر کشور در شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست کارشناسان شرکت هگزینگ الکترونیک چین ضمن تبیین تجربیات و دستاوردهای خود در زمینه هوشمندسازی شبکه‌های توزیع در کشورهای مختلف، به سوالات حاضران در این زمینه

شدت مصرف انرژی در جهان ۳۵ درصد کاهش و در ایران ۷۵ درصد افزایش یافته است

رجایی تشکر کرد و خاطرنشان ساخت: کاهش مصرف برق و استفاده از انرژیهای پاک از جمله شاخصهای ارزیابی در این جشنواره است. مدیرعامل شرکت توانیر با تصریح اینکه همکاران ما در صنعت برق، ۱۰۰ درصد اداری که مصرف بالایی دارند را یک به یک پایش می‌کنند، پیشنهاد کرد هر دستگاه اجرایی، یک مدیریت انرژی برای کنترل مصرف آب، برق، گاز و دیگر حاملهای انرژی تعیین کند.

وی در ادامه گفت: ادارات ما به تنهایی ۳۲۰۰ مگاوات بار سرمایه‌گذاری دارند که با اقدامات انجام شده این رقم را کاهش داده‌ایم که البته جای کاهش بیشتر هم وجود دارد. سخنگوی صنعت برق با اشاره به مصوبه هیات‌وزیران مبنی بر تامین ۲۰ درصد برق ادارات از انرژیهای تجدیدپذیر؛ از سازمان اداری و استخدامی کشور برای لحاظ کردن این شاخص در ارزیابی‌های جشنواره شهید

کرد که هر دستگاه یک مدیر انرژی برای کنترل مصرف حاملهای انرژی تعیین کند. مصطفی رجبی‌مشهدی در آیین افتتاحیه ارزیابی عملکرد دستگاههای اجرایی بیستمین جشنواره شهید رجایی ضمن اعلام این مطلب از تدوین یک بسته مدیریت بار ادارات خبر داد و گفت: ادارات می‌بایست طی ساعات اداری ۳۰ درصد و بعد از پایان ساعات اداری ۶۰ درصد مصرف خود را کاهش دهند.

مواردی که به تشدید ناترازی منجر شده عنوان و بر ضرورت مقابله با ماینرهای غیرمجاز تاکید کرد.

پیشنهاد مدیرعامل توانیر برای تعیین مدیر انرژی در دستگاههای اجرایی
به منظور کنترل مصرف حاملهای انرژی
مدیرعامل شرکت توانیر با تقدیر از لحاظ کردن شاخصهای مدیریت مصرف و استفاده از انرژیهای پاک در ارزیابی عملکرد دستگاههای اجرایی در جشنواره شهید رجایی، پیشنهاد

مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد:

توسعه نیروگاههای مقیاس کوچک در سال سرمایه‌گذاری تولید با کمک بورس انرژی



رسید که معاملات نیروگاههای مقیاس کوچک در تابلو برق آزاد بورس انرژی با ارزشی بیش از ۸ هزار میلیارد ریال، سهم به‌سزایی در ثبت این رکورد تاریخی در صنعت برق کشور داشت. وی متوسط قیمت فروش برق نیروگاههای تولید پراکنده در تابلوی برق آزاد را ۶۳۰۰ تومان اعلام کرد و این مهم را بیانگر تقاضای بالای صنایع بزرگ و مشترکان برای خرید برق از این نیروگاهها دانست و گفت: انتظار می‌رود با توجه به رونق این معاملات، میزان تولید برق نیروگاههای مقیاس کوچک در ایام اوج بار سال ۱۴۰۴ شاهد ثبت یک رکورد جدید باشد. مدیرعامل توانیر در پایان ابراز امیدواری کرد توسعه ابزارهای مالی بتواند به اصلاح اقتصاد برق و افزایش تمایل سرمایه‌گذاران برای حضور و سرمایه‌گذاری در صنعت برق کمک قابل توجهی کند.

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان ثبت رکورد معاملات برق نیروگاههای مقیاس کوچک در تابلو برق آزاد بورس انرژی از افزایش مشارکت نیروگاههای مقیاس کوچک در ایام اوج بار سال ۱۴۰۴ خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی ایجاد جذابیت سرمایه‌گذاری برای بخش خصوصی را یکی از اقدامات مهم صنعت برق در جهت کاهش ناترازی عنوان کرد و گفت: در سالی که "سرمایه‌گذاری برای تولید" نامگذاری شده است، وزارت نیرو مصوبات جدیدی در خصوص جلب مشارکت نیروگاههای مقیاس کوچک و عرضه برق این نیروگاهها داشته است، به طوری که این نیروگاهها بر اساس نوع قرارداد، امکان عرضه ۵۰ تا ۷۰ درصد برق تولیدی خود در تابلو برق آزاد بورس انرژی را دارند. به گفته سخنگوی صنعت برق، بر اساس مقررات وزارت نیرو، خریداران برق در این تابلو به میزان برق خریداری شده، مشمول برنامه‌های مدیریت بار در ایام ناترازی نمی‌شوند. رجبی‌مشهدی در ادامه با اشاره به آمار معاملات برق بورس انرژی در روز ۳۰ فروردین ۱۴۰۴ نیز گفت: در این روز بورس انرژی ایران شاهد ثبت یک رکورد تاریخی در ارزش معاملات برق بود و معاملات برق برای تحویل اردیبهشت به ارزش ۱۸ هزار میلیارد ریال به ثبت

در نشست بررسی وصول مطالبات و هوشمندسازی شرکتهای توزیع برق عنوان شد:

مطالبات صنعت برق از مشترکان به ۳۲ هزار میلیارد تومان رسید



شرایط صنعت برق در این حوزه را بهبود دهند و برنامه‌ریزی جدی در این بخش داشته باشند. گزارشها همچنین از افزایش رشد مصرف برق به‌ویژه در استانهای جنوبی حکایت دارد که بررسی و تحلیل دقیق موضوع در دستور کار قرار گرفت. ذبیحی اولویت اول و دوم شرکتهای توزیع را به ترتیب مدیریت مصرف و مدیریت میزان انرژی مصرفی مشترکان و تجزیه و تحلیل دلایل افزایش یا کاهش مصرف برق عنوان کرد و از شرکتهای توزیع خواست وضعیت انرژی تحویلی را با حساسیت ویژه دنبال کنند. گزارش عملکرد طرح جهادی نصب کنتورهای هوشمند مشترکان و پستهای عمومی برای گذر از اوج بار ۱۴۰۴ نیز حاکی است طی هفته نخست اجرای طرح، سرعت اجرای طرحها نسبتاً مطلوب بوده و عملکرد شرکتهای توزیع در بخشهای مختلف، پیشرفت نسبتاً مناسبی نشان می‌دهد و بهترین عملکرد در این بخش به ترتیب به شرکتهای توزیع برق استان تهران، مرکزی، گلستان، شیراز و تهران بزرگ مربوط می‌شود.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر وصول مطالبات، هوشمندسازی و مدیریت بار را ۳ محور کلیدی شرکتهای توزیع برق برشمرد که لازم است با بسیج امکانات، نسبت به اجرای کامل برنامه‌ها در این ۳ حوزه اقدام شود. به گزارش پیک برق، نشست نصب کنتورهای هوشمند و وصول مطالبات به منظور بررسی عملکرد شرکتهای توزیع و آمادگی برای گذر از اوج بار ۱۴۰۴ با حضور محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر و ارتباط برخط با مدیران عامل شرکتهای توزیع نیروی برق برگزار شد. در این نشست که با ارائه مباحثی چون تحلیل وصول مطالبات و سهم فروش برق به تفکیک شرکتهای توزیع، تغییرات انرژی تحویلی طی سه هفته نخست فروردین امسال، عملکرد طرح جهادی هوشمندسازی مشترکان و پستهای عمومی، همچنین عملکرد مدیریت بار شرکتها و سامانه نور همراه بود، محسن ذبیحی موضوعات وصول مطالبات، هوشمندسازی و کنترل‌پذیری و مدیریت بار را ۳ اولویت این بخش عنوان کرد که باید در کانون توجه قرار گرفته و شرکتهای توزیع با بسیج امکانات نسبت به اجرای کامل برنامه‌ها در این ۳ حوزه اقدام کنند. معاون هماهنگی توزیع توانیر از شرکتهای توزیع خواست با تمرکز بر موضوع وصول مطالبات،

معاون هماهنگی توزیع توانیر تاکید کرد:

برق چاههای کشاورزی در چارچوب پروانه بهره‌برداری آب به طور کامل تامین می‌شود

خشکسالی چند سال گذشته و بروز تنش آبی در اغلب حوزه‌های آبریز کشور، ضرورت صیانت از منابع آبهای زیرزمینی برای نسل فعلی و نسل آینده را اجتناب‌ناپذیر کرده و نیاز به مراقبت و توجه جدی دارد. به گفته ذبیحی، بر همین اساس وزارت نیرو به منظور صیانت از منابع آبهای زیرزمینی صرفاً اجازه برداشت آب در چارچوب پروانه‌های صادره و برابر با متوسط ساعات مجاز کارکرد چاههای آب کشاورزی را صادر کرده است. معاون هماهنگی توزیع توانیر اضافه کرد: بر همین اساس، حداکثر ساعات مجاز کارکرد چاههای کشاورزی برابر ۱۹ ساعت بوده که با توجه به شرایط شبکه برق، تامین برق آنها به مدت ۱۹ ساعت در هر شبانه‌روز انجام خواهد شد.



هوشمند برق شده و میزان برق مصرفی و برداشت آب آنها در سامانه دوسویه آب و برق تحت کنترل و اندازه‌گیری قرار می‌گیرد، گفت: طبق بررسی‌های به‌عمل آمده و با توجه به میزان ساعت کارکرد مجاز چاههای کشاورزی در حوزه‌های آبریز مختلف کشور تقریباً متوسط ساعت کارکرد مجاز تمامی چاههای کشاورزی طبق پروانه‌های صادره کمتر از ۱۹ ساعت در روز است. وی افزود: از طرفی تداوم

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: در حاشیه نشست کمیسیون کشاورزی مجلس شورای اسلامی با وزیر نیرو مطرح شد که برق چاههای کشاورزی در چارچوب پروانه بهره‌برداری آب آنها به طور کامل تامین شود.
به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی با اشاره به اینکه طی سالهای گذشته تمامی چاههای کشاورزی کشور که دارای پروانه مجاز بهره‌برداری هستند، مجهز به کنترل

بازدید مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر از مرکز پایش شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام

زیرساختی اعم از مرکز پایش و ۱۵۲۱ و نیز تحقق وصول مطالبات به میزان ۹۷ درصد نشان از تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت برق استان ایلام است. وی با اشاره به اینکه در حال حاضر شاخصهای هوشمندسازی، وصول مطالبات و کاهش تلفات انرژی الکتریکی از مهمترین شاخصهای عملکردی است، تصریح کرد: کاهش تلفات و تحقق عدد ۸.۷ درصدی تلفات برای استان ایلام در واقع یک عملکرد درخشان است. وی با ابراز امیدواری از اینکه دستورالعملهای ابلاغی مشترکان از سوی توانیر در برق ایلام محقق شده است، گفت: شرکت توزیع ایلام در این سالها روند روبه رشدی نسبت به سنوات قبل در پیش گرفته و در صورت ادامه این روند در آینده نزدیک جزو شرکتهای برتر کشور قرار می‌گیرد.



مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر در بازدید از مرکز پایش توزیع نیروی برق استان ایلام، نصب ۶۰۰۰ کنتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف و هوشمندسازی ۱۵۰ درصدی مشترکان کشاورزی، تجاری و اداری در ایلام را امیدوارکننده دانست.
به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام، عبدالامیر یاقوتی خاطرنشان کرد: عملکرد شرکت توزیع به‌ویژه معاونت مشترکان در انجام فرایندهای

مدیرعامل شرکت توانیر:

کاهش قابل توجه مصرف برق با فعال شدن بازار گواهی صرفه جویی/ اختیارات استانها برای کاهش بار سرمایشی افزایش می یابد

نیروگاه تجدیدپذیر احداث می کنند در گذشته موظف بودند با ساتبا یا توانیر برای فروش برقشان به نرخ تضمینی قرارداد ببندند اما الان می توانند برق خود را از طریق تابلوی برق سبز هم عرضه کنند. وی در خصوص نیروگاههای تجدیدپذیر هم تصریح کرد: تا امروز ۱۶۲۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر به بهره برداری رسیده و از ابتدای دولت چهاردهم، ۵۰ درصد به ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر افزوده شده است. سخنگوی صنعت برق ادامه داد: از سال گذشته اقدامات خوبی برای فعال شدن بازار گواهی صرفه جویی انجام شده و حدود ۲۰ قرارداد در حوزه روشنایی معابر، کولرهای آبی و گازی را در ۶ ماه اخیر به امضا رساندیم که کاهش مصرف قابل توجهی به همراه دارد. وی افزود: یکی از برنامه های وزارت نیرو در قالب ۱۴ مگا پروژه، کاهش بار سرمایشی است. به همین دلیل یک سری از اختیارات به استانها داده شده تا این اتفاق با استفاده از ظرفیتهای محلی و استانی بیافتد.



کوچک به ظرفیت ۹۳۵ مگاوات در تابلوی برق آزاد ثبت شدند که اینها برق بدون محدودیت عرضه می کنند. رجبی مشهدی با بیان اینکه تابلوی برق سبز هم یکی از جاهایی است که رشد خوبی پیدا کرده است، گفت: کسانی که

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به کاهش قابل توجه مصرف برق با فعال شدن بازار گواهی صرفه جویی، از افزایش اختیارات استانها برای کاهش بار سرمایشی خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در خصوص توسعه نیروگاههای خودتامین گفت: بر اساس ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق، پیش بینی شده که صنایع انرژی بر ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه را تا پایان سال ۱۴۰۴ در مدار قرار دهند که تاکنون ۲۰۱۶ مگاوات از این ظرفیت به مدار آمده و ۴ نیروگاه دیگر ظرف ۲ ماه آینده به بهره برداری می رسند. وی، توسعه نیروگاههای مقیاس کوچک را از دیگر برنامه های توانیر عنوان و خاطرنشان کرد: مطابق برنامه، سالی ۲۰۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک توسط بخش خصوصی احداث می شود. امسال پیش بینی کردیم که این نیروگاهها ۵۰ درصد از برقشان را مستقیما یا از طریق تابلوی برق آزاد به صنایع بفروشند. مدیرعامل شرکت توانیر افزود: امروز ۹۲ نیروگاه مقیاس

مدیرعامل شرکت توانیر خبر داد:

حمایت صندوق توسعه ملی و بانکها از توسعه تجدیدپذیرها



وی افزود: سرمایه گذاری برای تبدیل ۷۰۰۰ مگاوات از ظرفیت نیروگاههای موجود به سیکل ترکیبی از برنامه های ما است. بخش دیگری از سرمایه گذاری هم مربوط به هوشمندسازی شبکه های برق و توسعه کنتورهای هوشمند است. سخنگوی صنعت برق ادامه داد: در حال حاضر ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار دستگاه کنتور هوشمند نصب شده که ۶۰ درصد مصرف برق تحت کنترل این کنتورها قرار دارد. برنامه ما این است که این تعداد تا ابتدای اوج بار به ۶ میلیون دستگاه برسد. رجبی مشهدی در پایان خاطرنشان کرد: تولید کنتورهای هوشمند تماما توسط بخش خصوصی انجام می شود اما در حال حاضر سرمایه گذاری در این حوزه، دولتی و از منابع داخلی توانیر صورت می گیرد. اما اگر بخش خصوصی بخواهد در حوزه صرفه جویی و بهینه سازی مصرف کار کند، فضا برای سرمایه گذاری در بخش هوشمندسازی باز گذاشته شده است.

بخشهایی هم که ورود پیدا می کند از سرمایه بانکها و بخشهای دیگر استفاده می کند. وی با اشاره به لزوم تامین مالی سرمایه گذاران در صنعت برق، تصریح کرد: هرسال معادل ۵ میلیارد یورو به سرمایه گذاری در صنعت برق نیاز داریم که بخش عمده آن به توسعه ظرفیت نیروگاهی اختصاص می یابد.

سرمایه گذاری های دولتی غالبا مربوط به توسعه شبکه های انتقال و فوق توزیع است که در مالکیت بخش دولتی هستند. مدیرعامل شرکت توانیر افزود: طبق قانون حدود ۲۰ درصد از ظرفیت نیروگاهی باید در دست دولت باقی بماند و سرمایه گذاری دولتی در بخش نیروگاهی به شدت کاهش پیدا کرده است، البته دولت در

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به حمایت صندوق توسعه ملی از توسعه تجدیدپذیرها در کشور، آن را بسیار مثبت ارزیابی کرد و گفت: با همکاری شبکه بانکی نیز منابع مالی در اختیار سرمایه گذاران این حوزه قرار می گیرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در خصوص برنامه های وزارت نیرو برای توسعه سرمایه گذاری در صنعت برق اظهار داشت: وزارت نیرو ۱۴ مگا پروژه را برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ تعریف کرده که عمده این طرحها در حوزه افزایش تولید نیروگاهی و مدیریت مصرف است. به گفته وی، دو مورد از این مگا پروژه ها، مربوط به جذاب کردن فضای کسب و کار فعالان این حوزه است تا نهایتا نیروگاه بیشتری ساخته شود و بازدهی افزایش و تلفات کاهش یابد. رجبی مشهدی با بیان اینکه عمده سرمایه گذاری ها در صنعت برق توسط بخش خصوصی انجام می شود، خاطرنشان کرد:

مدیرکل امور انرژی و مشتریان تاکید کرد:

اصلاح الگوی مصرف برق نیازمند ارائه ساختار مناسب به مصرف کنندگان است



جهان با کشور ما، گفت: در جهان، مصرف کننده نهایی تقریبا هر کیلووات ساعت برق را به قیمت ۹ سنت خریداری می کند اما در کشور ما این قیمت به چند دهم سنت می رسد. بنابراین تعرفه ها باید به نحوی اصلاح شوند که هم مسائل اجتماعی و هم مسائل مرتبط با اقتصاد برق در نظر گرفته شود. وی تصریح کرد: در حال حاضر تعرفه های برق در بخش خانگی به صورت پلکانی اعمال می شود. اگر مشتری تا سقف الگو که معادل ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه است، مصرف کند، بهای برق ماهانه آن حدود ۲۳ هزار تومان است.

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر گفت: اصلاح الگوی مصرف نیازمند ارائه یک ساختار مناسب مصرف به مشتریان است تا در چارچوب آن، برق مصرف کنند. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی با بیان اینکه برق زیرساخت همه زیرساختها است، اظهار داشت: وقتی منابع و مصارف صنعت برق با هم همخوانی نداشته باشند، عقب افتادگی به وجود می آید که به خاموشیهای ناخواسته تبدیل می شود. ضمن اینکه بهره وری شبکه هم کاهش می یابد. وی با اشاره به اختلاف قابل توجه تفاوت قیمت برق در سطح

به گفته مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر، قبوض برق عموما دو ماهه صادر شده و مواردی همچون آبونمان، عوارض برق، مالیات بر ارزش افزوده، بهای سوخت و... به مبلغ فوق اضافه می شود. اگر مشتری ۵ برابر الگو مصرف کند قبض برق او حدود ۶ میلیون تومان خواهد شد. یاقوتی خاطرنشان کرد: هم اینک بیش از ۷۵ درصد مشتریان زیر الگو مصرف می کنند. ۱۵ درصد مشتریان بین الگو تا ۱.۵ برابر الگو و صرفا ۲ درصد مشتریان بیش از ۲.۵ برابر الگو مصرف برق دارند. وی با تاکید بر لزوم اطلاع رسانی برای اصلاح الگوی مصرف برق، تاکید کرد: بخش اصلی کار به ارائه یک ساختار مناسب مصرف به مشتریان مربوط است تا مشتریان در چارچوب آن ساختار مصرف کنند. به عنوان مثال اگر خانهای به خوبی ساخته نشود، هرچقدر هم که بخواهیم الگو را رعایت کنیم هم سرما را از دست می دهیم و هم گرما.

مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر گفت: چاههای کشاورزی طبیعتا با توجه به ویژگیهایی که برای امنیت غذایی دارند دارای الگوی کشت، ساعت مجاز بهره برداری و توان استحصال آب هستند که همه این موارد را آبهای منطقه ای و با توجه به منابع آب در اختیار کشاورزان قرار می دهند.

به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی با بیان اینکه حدود دو سال است سامانه ای راه اندازی شده که ارتباط دوطرفه آب و برق را برقرار می کند، تصریح کرد: لازمه این سامانه، کنتورهای هوشمند است که تاکنون حدود ۲۵۰ هزار چاه کشاورزی مجهز به کنتور هوشمند شده و به صورت برخط قابلیت قرائت از راه دور را دارند. وی اضافه کرد: پروانه های چاههای آب کشاورزی سال ۱۴۰۲ براساس الگوی کشت و منابع آبی که وجود دارد اصلاح شد، در این پروانه دو مورد وجود دارد؛ نخست آنکه ساعت

چاههای کشاورزی با کنتورهای هوشمند، نقطه ای در زمینه مصرف مدیریت می شوند



کارکرد آنها به صورت ماهانه چقدر می تواند باشد و دوم آنکه چه میزان آب می توانند برداشت کنند. به گفته وی، این سامانه در واقع فرمان را از این دو محدودیت می گیرد، در واقع اگر مشتری از هر کدام از این دو شرط متناسب با شرایط تخطی کند، دچار محدودیت خواهد شد و این محدودیت از طریق کنتورهای برق اعمال خواهد شد. به عبارت دیگر مشتریان کشاورزی به صورت نقطه ای یعنی مشترک به مشترک، تحت تاثیر محدودیت قرار می گیرند، در واقع اینگونه نیست که یک فیدر قطع شود و مشتریان متعددی دچار قطعی شوند.

با حضور مدیرعامل توانیر انجام شد

افتتاح قرارگاه استانی رصد مصرف و راهبری شبکه توزیع برق در گلستان



کامل بین ۱۵ مدیریت شهرستانی شرکت توزیع، قرارگاه رصد مصرف و راهبری شبکه توزیع برق گلستان، سالن جلسات شهید صیاد شیرازی، نمازخانه، سالن غذاخوری و سالن ورزشی در مجموعه اداری شرکت اشاره کرد. رونمایی از پنج دستگاه خودروی عملیاتی و یک دستگاه جرثقیل اختصاص یافته به استان گلستان، از دیگر برنامه‌های این سفر بود.

نیاز سالانه ۳۰۰ هزار میلیارد تومان برای توسعه نیروگاههای کشور

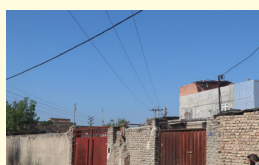
پایداری برق رادر کشور تثبیت کنیم. وی اضافه کرد: برای جبران ناترازی برق در کشور تمرکز و تاکید ما بر توسعه ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر است و در کنار آن سعی داریم تا منابع مختلف مصارف زیاد را مانند ماینرها و دیگر مصارف کاهش دهیم. وی ادامه داد: سالانه ۳۰۰ هزار میلیارد تومان برای توسعه ظرفیت نیروگاههای حرارتی و تجدیدپذیر در کشور نیاز است که بخش عمده آن توسط بخش خصوصی، صندوق توسعه ملی و بانک‌ها محقق می‌شود.

افتتاح مدیریت برق شمال گنبد کاووس با حضور مدیرعامل توانیر

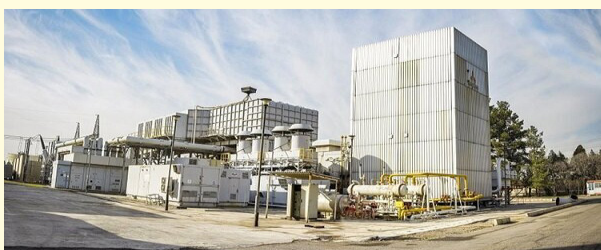


مدیریت برق شمال شهرستان گنبد با حضور مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر، آقاراکلی نماینده مردم گنبد در مجلس شورای اسلامی و موسوی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان افتتاح شد.

بازدید مدیرعامل شرکت توانیر از حریم برق در زابل آباد گنبد کاووس



قرارگاه استانی رصد مصرف و مدیریت شبکه توزیع برق استان گلستان طی مراسمی با حضور مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر و مجتبی توانگر معاون مالی، حقوقی و مجلس وزارت نیرو به طور رسمی افتتاح شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان، مدیرعامل شرکت توانیر که به منظور بهره‌برداری از چند طرح صنعت برق به استان گلستان سفر کرده است، در بدو ورود به گرگان، در نشست با استاندار، به بررسی چالشها و مسائل مرتبط با صنعت برق در استان پرداخت. در این جلسه، استاندار گلستان ضمن تشریح مشکلات حوزه برق، خواسته‌ها و مطالبات مردم استان را نیز مطرح کرد. در جریان این سفر، مدیرعامل توانیر چند طرح شرکت توزیع نیروی برق گلستان را افتتاح کرد از جمله آنها می‌توان به مرکز پایش امنیت (SOC)، طرحهای توسعه فیبر نوری به منظور ایجاد ارتباط



مدیرعامل شرکت توانیر از نیاز سالانه ۳۰۰ هزار میلیارد تومان اعتبار برای توسعه ظرفیتهای نیروگاههای حرارتی و تجدیدپذیر در کشور خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی،

بازدید مدیرعامل توانیر از مراحل احداث پست ۴۰۰ کیلوولت روستای مریم آباد گرگان



در این بازدید، مدیران حاضر به همراه گروههای فنی و اجرایی از نزدیک به بررسی مراحل ساخت و ساز، تجهیزات و فناوریهای به کار رفته در این طرح پرداختند. مدیرعامل توانیر در همین زمینه تاکید کرد: توسعه زیرساختهای برق رسانی و احداث پستهای جدید از اولویتهای شرکت توانیر محسوب می‌شود و ما به جدیت در جهت اجرای این طرحها تلاش خواهیم کرد. موسوی تاکامی مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران نیز در این بازدید، با اشاره به اهمیت همکاری بین شرکتیهای مختلف در جهت تامین برق پایدار، بر لزوم تامین منابع مالی برای تسریع در روند احداث این طرح تاکید کرد.

بازدید مدیرعامل توانیر از نیروگاه مقیاس کوچک هوتن گنبد کاووس



بهره‌برداری از طرح توسعه پست ۲۳۰.۶۳ کیلوولت فجر گنبد و خطوط دوداره ۶۳ کیلوولت گنبد-۱ گنبد-۲ فجر گنبد



در این مراسم اظهار داشت: با احداث فیدهای ۲۳۰ کیلوولت امکان افزایش قابلیت اطمینان، بهبود کیفیت ولتاژ و تعادل انتقال توان در دو مدار خط ۲۳۰ کیلوولت علی‌آباد- فجر گنبد- مینودشت میسر شد. وی احداث خطوط ۶۳ کیلوولت را حائز اهمیت دانست و افزود: با احداث این خطوط، مشکل محدودیت انتقال توان برطرف شده است. مدیرعامل توانیر خاطرنشان کرد: ظرفیت انتقال توان بین ایران و ترکمنستان افزایش یافته و سطح ولتاژ نیز از ۲۳۰ کیلوولت به ۴۰۰ یا ۵۰۰ افزایش می‌یابد. بنابراین گزارش برای اجرای این طرحها ۴ هزار میلیارد ریال سرمایه‌گذاری شده است.

دو فیدر ۲۳۰ کیلوولت و دو فیدر ۶۳ کیلوولت پست انتقال ۲۳۰.۶۳ فجر گنبد به همراه خطوط ۴۰۰ کیلوولت اطراف پست به طول ۲ کیلومتر مدار، خط دو مداره باندل دو سیمه ۶۳ کیلوولت گنبد-۱- گنبد-۳ فجر گنبد به طول ۲۵ کیلومتر مدار طی مراسمی با حضور نماینده مردم گنبد در مجلس شورای اسلامی، مدیرعامل شرکت توانیر و مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران و گلستان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، مصطفی رجبی مشهدی

بازدید مدیرعامل توانیر از محل احداث نیروگاه خورشیدی در شهر مرزی گنبد کاووس



کرد و از همه مشتریان خواست با همکاری همه مشتریان خانگی، تجاری، صنعتی و اداری در مصرف بهینه برق، می‌توان محدودیتها را به حداقل رساند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مصطفی رجبی مشهدی که به استان گلستان سفر کرده بود، در حاشیه بازدید از محل احداث نیروگاه خورشیدی در شهر مرزی گنبد کاووس با اشاره به ناترازی ۲۰ هزار مگاواتی برق در کشور تاکید کرد: با همکاری همه مشتریان خانگی، تجاری، صنعتی و اداری در مصرف بهینه برق، می‌توان محدودیتها را به حداقل رساند. وی با اشاره به ناترازی قدیمی در تامین برق، اظهار داشت: ساخت نیروگاههای خورشیدی و حرارتی در کنار مدیریت مصرف با مشارکت مردم، از راهکارهای کلیدی برای جبران این کسری تا پایان برنامه هفتم پیشرفت است. سخنگوی صنعت برق بار دیگر بر اهمیت صرفه‌جویی تاکید

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: با همکاری همه مشتریان خانگی، تجاری، صنعتی و اداری در مصرف بهینه برق، می‌توان محدودیتها را به حداقل رساند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مصطفی رجبی مشهدی که به استان گلستان سفر کرده بود، در حاشیه بازدید از محل احداث نیروگاه خورشیدی در شهر مرزی گنبد کاووس با اشاره به ناترازی ۲۰ هزار مگاواتی برق در کشور تاکید کرد: با همکاری همه مشتریان خانگی، تجاری، صنعتی و اداری در مصرف بهینه برق، می‌توان محدودیتها را به حداقل رساند. وی با اشاره به ناترازی قدیمی در تامین برق، اظهار داشت: ساخت نیروگاههای خورشیدی و حرارتی در کنار مدیریت مصرف با مشارکت مردم، از راهکارهای کلیدی برای جبران این کسری تا پایان برنامه هفتم پیشرفت است. سخنگوی صنعت برق بار دیگر بر اهمیت صرفه‌جویی تاکید

مدیر کل دفتر تلفیق و اطلاعات مالی توانیر عنوان کرد:

تبدیل یارانه غیرمستقیم به مستقیم و استفاده از ابزارهای قیمتی برای توزیع عادلانه یارانه انرژی

به مکانیسم توزیع مستقیم یا غیرمستقیم بارانه است،
الان توزیع بارانه انرژی به صورت غیرمستقیم است که
منجر به کاهش قیمت فروش برق می‌شود. این موضوع
باعث می‌شود هرکس بیشتر مصرف کند، بارانه بیشتری
را به خود اختصاص دهد که لزوماً مستحق آن نیست.
مدیرکل دفتر تلفیق و اطلاعات مالی توانیر تصریح کرد:
یک راهکار این است که کل بارانه‌های غیرمستقیم حذف
و به بارانه مستقیم تبدیل شود و این همان موضوعی است
که در بحث هدفمند کردن بارانه‌ها پیش‌بینی شده بود.
وی افزود: راهکار دیگر، استفاده از ابزارهای قیمتی است
که در حال حاضر صنعت برق در این زمینه بسیار پیشرو بوده
است. تعرفه‌های پلکانی از این جمله‌اند که باعث می‌شوند
مانع افزایش تخصیص بارانه از محل افزایش مصرف شود.
خانی در ادامه گفت: این تعرفه‌های پلکانی چند
سالی است که اجرا می‌شود و ما امسال یک گام فراتر
برداشتیم و گفتیم اگر کسی بخواهد بیشتر از الگوی
مصرف استفاده کند، ما مانع نمی‌شویم اما یا باید نیروگاه
تجدیدپذیر احداث کند و یا از سرمایه‌گذاری که نیروگاه
تجدیدپذیر احداث کرده، برق خود را تامین کند. این
امر جلوی اجحاف به سایر مصرف‌کنندگان را می‌گیرد.
وی در پایان خاطر نشان باوجود اجرای این سیاست‌ها،
فاصله‌های که در سنوات گذشته رخ داده اینقدر زیاد است که
نمی‌توان یکبار و با اعمال شوک، این فاصله‌ها را کاهش داد.
البته امیدواریم با حمایت دولت و مجلس بتوانیم این سیاست‌ها
را پیش ببریم و تبعات آن را به حداقل ممکن برسانیم.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران تشریح کرد:

**توسعه مشارکت نیروگاههای مقیاس کوچک در تامین برق
اوج بار ۱۴۰۴ با محوریت برق آزاد**

وی ضمن تشریح برنامه‌ریزی‌های انجام شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای فراهم کردن امکان عرضه برق نیروگاههای مقیاس کوچک در تابلو آزاد بورس انرژی برای تحویل در اردیبهشت ماه جاری اظهار داشت: به منظور تسریع در انجام فرآیند معرفی و پذیرش این نیروگاهها در بورس انرژی، در مدت زمان محدودی تغییرات لازم در سامانه‌های بازار برق شرکت مدیریت شبکه طراحی، اعمال و در اختیار شرکت‌های برق منطقه‌ای قرار گرفت تا اطلاعات مورد نیاز در کوتاه‌ترین زمان برای دفتر معاملات خارج از بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران ارسال و فرآیندهای مورد نیاز جهت عرضه برق این نیروگاهها در بورس به صورت کامل‌بر خط انجام شود. مذکور می‌افزود: با تمهیدات ذکر شده و همکاری شرکت توانیر، شرکت‌های برق منطقه‌ای و بورس انرژی در بازه زمانی کمتر از ۱۰ روز تمامی اقدامات مورد نیاز برای تکمیل مدارک، معرفی نیروگاهها، پذیرش نیروگاه در بورس و نیز تعیین ظرفیت و دارایی بیش از ۱۱۰ نیروگاه مقیاس کوچک در بورس انجام و امکان تولید بیش از ۱۱۰۰ مگاوات توسط این نیروگاهها و فروش بیش از ۵۷۰ مگاوات از این تولید در تابلوی برق آزاد فراهم شد که معادل همین میزان برق باید توسط این نیروگاهها به برق‌های منطقه‌ای فروخته شود. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران ابراز امیدواری کرد با تداوم روند موجود و معرفی سایر نیروگاههای مقیاس کوچک به بورس انرژی، میزان انرژی تولیدی این نیروگاهها نسبت به سال گذشته افزایش چشمگیری داشته و شرایط را برای مدیریت بهتر شبکه برق کشور در ایام گرم سال تسهیل کند. این گزارش می‌افزاید: روز یکشنبه ۳۱ فروردین نیز بیش از ۱۳۶ مگاوات ظرفیت نیروگاه مقیاس کوچک برای تحویل اردیبهشت ماه در تابلوی آزاد به ارزش بیش از ۶۸۷ میلیارد تومان معامله شد. متوسط قیمت معاملات امروز حدود ۶۷۰۰ تومان به ازای هر کیلوواتساعت بود. با احتساب معاملات روز ۳۰ فروردین، بیش از ۲۳۸۰ میلیارد تومان برق در تابلوی برق آزاد برای تحویل اردیبهشت مبادله شد. از این میزان ۶۳ درصد مربوط به نیروگاههای مقیاس کوچک و ۳۷ درصد مربوط به صنایع خودتامین بوده است.



مدیرکل دفتر تلفیق و اطلاعات مالی توانیر گفت: تبدیل یارانه غیرمستقیم به مستقیم و استفاده از ابزارهای قیمتی دو راهکار اساسی برای عادلانه کردن توزیع یارانه انرژی است. به گزارش پیک برق، مسعود خانی مدیرکل دفتر تلفیق و اطلاعات مالی توانیر با تأکید بر ضرورت رعایت عدالت در پرداخت یارانه پنهان انرژی در کشور، اظهار کرد: یارانه پنهان در صنعت برق از دو بخش تشکیل شده است. یک بخش مربوط به یارانه‌ای است که منشا آن، سوخت ارزانی است که تحویل نیروگاه‌ها می‌شود بخش دیگر، قیمت تمام شده تبدیل انرژی، شامل هزینه سوخت و انتقال و توزیع برق است که قیمت فروش برق، تکافوی آن را هم نمی‌کند. وی افزود: در حال حاضر، هر کیلوواتساعت برق، ۵۰ درصد ارزانتر از قیمت تمام شده به مشترکان تحویل می‌شود. خانی در خصوص اینکه چطور می‌توان یارانه انرژی در کشور را عادلانه توزیع کرد، گفت: این موضوع مربوط

مدیر کل امور انرژی و مشتریان توانیر:

حق بیمه همگانی حوادث طبیعی دریافتی از مشترکان برق به حساب وزارت امور اقتصادی و دارایی واریز می شود

[illegible]

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر تاکید کرد: بر اساس قانون، توانیر مکلف به دریافت حق بیمه همگانی حوادث طبیعی از مشتریان در قبوض برق است و مبلغ آن پس از وصول، مستقیماً به حساب وزارت امور اقتصادی و دارایی واریز می‌شود. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی گفت: بر اساس قانون تشکیل صندوق بیمه حوادث همگانی به منظور حمایت از افراد جامعه در برابر حوادث طبیعی همچون زمین لرزه، سیل، رانش زمین و... انجام شده است. وی افزود: منابع صندوق از محل دریافت توسط مشتریان خانگی و دولت تأمین شده و بر اساس قانون در سال اول سهم دولت ۹۰ درصد و سهم مشتریان خانگی برق ۱۰ درصد است و به ازای هر سال از اجرا سهم دولت ۱۰ درصد کاهش و سهم مشتریان ۱۰ درصد افزایش می‌یابد، همچنین بر اساس قانون سهم مشتریان در قبوض برق درج و پس از وصول به حساب وزارت امور اقتصادی و دارایی واریز می‌شود. بنابراین

تبیین برنامه‌های مدیریت مصرف برای مشترکان اختصاصی برق منطقه‌ای زنجان



هوشمند و بهره‌گیری از راهکارهای نوآورانه در مدیریت مصرف، از اولویت‌های اصلی شرکت توانیر است. ما از تمامی ظرفیت‌ها برای تحقق این امر استفاده خواهیم کرد. سیده پروانه بهرانی مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان نیز هدف از برگزاری این نشست را قدردانی از تعامل سازنده مشتریان در مدیریت مصرف برق در سال گذشته و نیز تشریح برنامه‌های آتی در این حوزه عنوان کرد و با اشاره به دو اولویت اساسی شرکت، یعنی تامین برق پایدار و مطمئن و ایفای نقش دیسپاچینگ منطقه‌ای در جهت حفظ این پایداری، از همکاری خوب مشتریان در تحقق این اهداف قدردانی کرد. در پایان، با اهدای لوح، از همکاری مشتریان اختصاصی برق منطقه‌ای زنجان در عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۳ تجلیل و حاضران در نشست از مجموعه صنعتی شرکت ایران ترانسفو بازدید کردند.

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر تاکید کرد: بر اساس قانون، توانیر مکلف به دریافت حق بیمه همگانی حوادث طبیعی از مشتریان در قبوض برق است و مبلغ آن پس از وصول، مستقیماً به حساب وزارت امور اقتصادی و دارایی واریز می‌شود. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی گفت: بر اساس قانون تشکیل صندوق بیمه حوادث همگانی به منظور حمایت از افراد جامعه در برابر حوادث طبیعی همچون زمین لرزه، سیل، رانش زمین و... انجام شده است. وی افزود: منابع صندوق از محل دریافت توسط مشتریان خانگی و دولت تأمین شده و بر اساس قانون در سال اول سهم دولت ۹۰ درصد و سهم مشتریان خانگی برق ۱۰ درصد است و به ازای هر سال از اجرا سهم دولت ۱۰ درصد کاهش و سهم مشتریان ۱۰ درصد افزایش می‌یابد، همچنین بر اساس قانون سهم مشتریان در قبوض برق درج و پس از وصول به حساب وزارت امور اقتصادی و دارایی واریز می‌شود، بنابراین

نشست تبیین برنامه‌های مدیریت مصرف تابستان برای مشتریان بزرگ صنعتی برق منطقه‌ای زنجان با حضور محمد الهاد معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر، مدیر پایش بار و انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران و مدیران عامل صنایع بزرگ استانیهای زنجان و قزوین در شرکت ایران ترانسفو برگزار شد. به گزارش روابطعمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، در این نشست معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر ضمن قدردانی از تلاشهای برق منطقه‌ای زنجان و همکاری ارزشمند مشتریان، اظهار داشت: همکاری مطلوب صنایع بزرگ و مشتریان اختصاصی با برنامه‌های مدیریت مصرف، نقش به‌سزایی در حفظ پایداری شبکه سراسری برق کشور ایفا می‌کند و ما در شرکت توانیر قدردان این همراهی هستیم و معتقدیم که با تداوم این تعامل سازنده، می‌توانیم چالشهای پیش روی صنعت برق را با موفقیت پشت‌سر بگذاریم. محمد الهاد همچنین بر اهمیت برنامه‌ریزی دقیق و استفاده از فناوریهای نوین در مدیریت مصرف تاکید کرد و افزود: توسعه زیرساختهای

مدیر کل امور انرژی و مشتریان توانیر:

فرصت‌های زیادی برای بهینه‌سازی مصرف برق بخش کشاورزی وجود دارد

ساعت کارکرد و استفاده از تجهیزات نوین برای بهره‌گیری مناسب توانان از آب و برق بسیار طرح‌های خوبی در کشور اجرا شده است و این نوید را می‌دهد که حداقل می‌توان ۵۰ درصد از این مصرف را کاهش داد. وی در عین حال اظهار امیدواری کرد مسوولان کشور به این مهم توجه داشته و برنامه جامعی برای اصلاح روند مصرف انرژی در بخش پمپ‌های آب کشاورزی تدوین و اجرا شود.



مصرف در بخش کشاورزی فرصت‌های زیادی وجود دارد؛ در واقع برای چاه، الکتروموتور،

مدیر کل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر با بیان اینکه حدوداً از ۲۷۰ تراوات ساعت برق مصرفی در حوزه مشترکان شرکت‌های توزیع نیروی برق، ۵۲ تراوات ساعت آن در بخش کشاورزی مصرف می‌شود، تاکید کرد: فرصت‌های زیادی برای بهینه‌سازی مصرف برق بخش کشاورزی وجود دارد. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی در همین زمینه افزود: در زمینه بهینه‌سازی

بر اساس مصوبه هیات وزیران

پروانه بهره‌برداری از چاه‌های آب کشاورزی زیر ۱۹ ساعت است

وی با بیان اینکه قید زمان بهره‌برداری از چاه‌های آب کشاورزی در مدیریت مصرف آنها رعایت می‌شود، اظهار داشت: برنامه‌ریزی‌هایی که صورت می‌گیرد برای مدیریت آب و برق چاه‌های آب کشاورزی در بیشتر مواقع بر اساس همین پروانه‌هاست، هر چند که احتمال دارد موارد خاصی وجود داشته باشد، که در این صورت باید بررسی شده و ایرادهای سامانه رفع شود. به گفته یاقوتی در مدیریت مصرف چاه‌های آب کشاورزی حتماً قید زمان بهره‌برداری از چاه رعایت شده است.



است؛ برخی برنامه‌ها شامل صرفه‌جویی و برخی دیگر شامل جابه‌جایی بار می‌شود.

مدیر کل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر گفت: بر اساس مصوبه هیات وزیران مشترکان کشاورزی باید ۵ ساعت در زمینه مدیریت مصرف همکاری کنند، بنابراین با توجه به پروانه بهره‌برداری از چاه‌های آب کشاورزی که در همه حوضه‌ها به غیر از یک حوضه زیر ۱۹ ساعت است، همه چاه‌ها مشمول همکاری می‌شوند. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی افزود: برنامه‌های مدیریت بار شامل دو دسته

نسبت به دوره مشابه سال گذشته

تولید نیروگاه‌های حرارتی مقیاس کوچک ۵۰۰ مگاوات افزایش یافت

نسبت به روز مشابه سال گذشته به بیش از ۱۰۵۰ مگاوات رسید. وی اضافه کرد: با توجه به رویکرد حمایتی وزارت نیرو نسبت به این حوزه تولید برق و ایجاد امکان عرضه در تابلوی برق آزاد بورس انرژی برای تمامی نیروگاه‌های مقیاس کوچک موجود و جدیداً احداث، افزایش تولید با عرضه در روز اول اردیبهشت ماه اتفاق افتاد. به گفته وی، علاوه بر پیگیری برای حداکثرسازی تولید، توسعه نیروگاه‌های مقیاس کوچک مطابق هدف‌گذاری برنامه‌های توسعه پنج‌ساله نیز در دست پیگیری و اقدام است. مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر، هدف‌گذاری انجام شده برای برنامه هفتم پیشرفت را توسعه سالانه ۲۰۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک اعلام کرد و خاطرنشان ساخت: سال جاری نیز در برنامه ۱۴ مگا پروژه در جهت کاهش ناترازی تولید و مصرف برق و گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴، توسعه هفتم این نیروگاه‌ها با جدیت دنبال می‌شود.



مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر از افزایش ۵۰۰ مگاواتی تولید نیروگاه‌های حرارتی مقیاس کوچک در ابتدای اردیبهشت ماه جاری نسبت به روز مشابه سال گذشته خبر داد. به گزارش پیک برق، زهرا اسماعیل‌زاده افزود: تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک حرارتی در ابتدای اردیبهشت ماه با رشد ۵۰۰ مگاواتی

گذر از اوج بار ۱۴۰۴

طرح افزایش ظرفیت پست GIS لاهیجان ۱ به بهره‌برداری رسید



این طرح، ظرفیت توان الکتریکی پست مذکور از مجموع ۸۰ مگاوات آمپر به ۱۲۰ مگاوات آمپر و به میزان ۵۰ درصد افزایش یافته است. دشت‌بزرگ با اشاره به رصد مستمر رشد بار مناطق مختلف استان گیلان، افزود: افزایش مصرف انرژی برق در نواحی مختلف استان به طور مداوم پایش می‌شود و متناسب با آن، اقدامات لازم انجام می‌شود. به گفته مدیرعامل برق منطقه‌ای گیلان، برای اجرای این طرح ۱۰۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری شده است.

در جهت پایداری و تقویت زیرساخت‌های برق شهرستان لاهیجان، طرح افزایش ظرفیت پست لاهیجان ۱ با تلاش جهادی کارکنان شرکت برق منطقه‌ای گیلان در مدار قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای گیلان، محمود دشت‌بزرگ مدیرعامل شرکت با اشاره به لزوم ایجاد شبکه قدرتمند برق در شهرستان توریستی لاهیجان، گفت: طرح افزایش ظرفیت پست لاهیجان ۱ در جهت افزایش پایداری شبکه برق شهرستان لاهیجان از اهمیت به‌سزایی برخوردار بوده که برای تحقق این مهم، یک دستگاه ترانسفورماتور ۴۰ مگاوات آمپر به دو دستگاه ترانسفورماتور ۴۰ مگاوات آمپر موجود اضافه شد. وی با اشاره به رشد بار خانگی این منطقه از شهر لاهیجان گفت: این اقدام زیربنایی گامی مهم و موثر در افزایش تاب‌آوری شبکه برق شهرستان لاهیجان محسوب شده که با اجرای

افزایش پایداری شبکه با تعویض مقره‌های

باسبار پست ۴۰۰ کیلوولت یزد ۲

شست‌وشوی مقره‌ها وجود نداشت. بنابراین، به منظور افزایش پایداری و قابلیت اطمینان، تعویض مقره‌های اتکایی در دستور کار قرار گرفت. وی افزود: به دلیل نبود امکان تامین مقره‌های مشابه از داخل کشور، اصلاحات لازم در سازه‌ها جهت استفاده از مقره‌های تولید داخل انجام شد. این طرح در قالب ۸ مرحله خروج باسبارها و طی بازه‌ای ۱۸ ماهه اجرا و با موفقیت به پایان رسید.



با اجرای طرح تعویض مقره‌های اتکایی در پست ۴۰۰ کیلوولت یزد ۲، ضمن افزایش پایداری شبکه انتقال برق، زمینه برای کاهش حوادث احتمالی فراهم شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، بهرام آبادیان رئیس گروه نظارت بر تعمیرات پست برق منطقه‌ای یزد گفت: در پی بروز حادثی در اواخر سال ۱۴۰۱ که منجر به خروج این باسبارها از مدار شد، برنامه‌ریزی برای پایش و انجام اقدامات اصلاحی در دستور کار قرار گرفت. محمدحسن کریمی کارشناس نظارت بر تعمیرات پست این شرکت نیز گفت: با توجه به آلودگی‌های صنعتی در محل پست و محدودیت‌های ناشی از آرایش باسبارها، امکان

در قراگاه رصد مدیریت مصرف برق تاکید شد:

ضرورت کاهش بار سرمایشی استان خوزستان



عنوان کرد و با اشاره به ایجاد قراگاه مدیریت مصرف برق در شرکت توانیر، اظهار داشت: این قراگاه در خوزستان نیز ایجاد شده و ۸ مجری در بخشهای مختلف دارد که بر اساس وضعیت تولید و سقف مصرفی که برای خوزستان در نظر گرفته شده، به کنترل بار شبکه می پردازند. خداری در ادامه با بیان اینکه ۳۵ هزار مگاوات بار سرمایشی در کشور داریم، بر لزوم کاهش مصرف برق از سوی مشترکان خانگی تاکید کرد و گفت: اگر مشترکان خانگی در سطح کشور هر کدام یک لامپ ۱۰۰ وات یا معادل آن را خاموش کنند، می توانیم به اندازه چهار نیروگاه ۱۰۰۰ مگاواتی بوشهر مصرف را مدیریت کنیم. وی همچنین با اشاره به مشترکان با مصرف بیش از ۲۵ برابر الگو گفت: تدابیر فنی و تخصصی در دست اقدام است تا با به کارگیری تجهیزات ویژه‌ای مانند کلیدهای محدود کننده، بار سرمایشی مشترکان پرمصرف، کنترل و در صورت تجاوز از سقف مشخص شده، محدود و یا قطع شود.

عمومی به صورت ویژه است تا در جریان چالشهای پیش روی صنعت برق قرار گیرند، زیرا اگر در زمینه مدیریت مصرف موفق نشویم، کنترل و حفظ پایداری شبکه، سخت خواهد شد. وی در همین زمینه برگزاری نشست با اصناف، ائمه جمعه، مسئولان شهرکهای صنعتی، کشاورزان و مدیران هر شهرستان برای تشریح شرایط و برنامه های مدیریت مصرف برق را از ماموریتهای اصلی در هر شهرستان

مدیرعامل توزیع نیروی برق خوزستان با بیان اینکه کنترل پذیری، پیکسای، جابه جایی ساعات مصرف چاههای کشاورزی با مشوقهای مناسب، استفاده از مولدها و مدیریت بار ادارات، جهت مدیریت بار از اقدامات مستمر این شرکت است، اظهار داشت: امسال مهمترین کاری که باید انجام شود، آگاهی بخشی و اطلاع رسانی و همسوسازی مسوولان استان و شهرستانها و اقناع افکار

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان خوزستان نیاز مصرف برق مشترکان تحت پوشش این شرکت را حدود ۶ هزار مگاوات پیش بینی کرد و ضرورت کاهش بار سرمایشی استان برای عبور موفق از اوج بار تابستان را مورد تاکید قرار داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان، علی خداری در نخستین نشست هماهنگی مدیران برق شهرستانها که با موضوع تشریح ۳۶ بسته ابلاغی توانیر و وزارت نیرو و قراگاه رصد مدیریت مصرف برق برگزار شد، با اشاره به وضعیت ناترازی تولید و مصرف برق در کشور گفت: بار سرمایشی حوزه خدمات توزیع برق خوزستان بیش از ۴ هزار مگاوات است که در صورت کاهش این مقدار می توان اوج بار تابستان را با کمترین مشکل پشت سر گذاشت. وی افزود: برای به سرانجام رساندن کار سخت مدیریت مصرف برق، همه مسوولان حتی مجموعه مدیریتی خارج از صنعت برق نیز لازم است به صنعت برق کمک کنند.

رکورد تولید لحظه ای برق در بزرگترین نیروگاه خورشیدی کشور شکسته شد



بر اساس گزارش مرکز پایش منابع انرژی تجدیدپذیر و تولید پراکنده، میزان تولید لحظه ای برق در نیروگاه خورشیدی مانا انرژی پاک شهرستان محلات (بزرگترین نیروگاه خورشیدی کشور) در روز ۳۰ فروردین از مرز ۸۱۴ مگاوات عبور کرد.

گرفته، ظرفیت نصب شده این نیروگاه تا اوج بار ۱۴۰۴ به ۱۲۰ مگاوات خواهد رسید. پیش بینی می شود تا پایان سال جاری، انرژی تولیدی این نیروگاه بیش از ۴۰۰ گیگاوات ساعت از سبد تولید برق کشور را تامین کند.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای باختر، بر اساس این گزارش، روند نصب پنل و اینورتر در این نیروگاه سرعت گرفته و ظرفیت نصب شده آن تاکنون به ۹۰ مگاوات رسیده و با توجه به برنامه ریزی صورت

نیروگاه ۱۰ مگاواتی خورشیدی اسفندقه ۲ به بهره برداری رسید



مگاوات در مدار بهره برداری قرار دارد. همچنین براساس برنامه ریزی های انجام شده و تلاشهای مستمر، پیش بینی می شود که در نیمه نخست سال ۱۴۰۴، ۴۰ مگاوات دیگر به ظرفیت نیروگاههای خورشیدی در حال بهره برداری استان افزوده شود. استان کرمان با بهره برداری از نیروگاههای متعدد خورشیدی و بهره مندی از موقعیت جغرافیایی مناسب، در حال حاضر رتبه نخست کشور را در زمینه نیروگاههای خورشیدی بهره برداری شده داراست. افزون بر این، مجوز احداث ۲۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در این استان صادر شده که نشان دهنده آینده ای روشن برای توسعه انرژیهای تجدیدپذیر در کرمان است.

استان کرمان به ۲۳۰ مگاوات رسید. بنابراین گزارش، در حال حاضر، ظرفیت نیروگاههایی که کنتور اندازه گیری آنها پلمب شده و به طور رسمی به بهره برداری رسیده اند، به ۲۰۵ مگاوات می رسد. در منطقه اسفندقه، اکنون دو نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی، مجموعاً با ظرفیت ۲۰

نیروگاه ۱۰ مگاواتی خورشیدی اسفندقه ۲ که توسط بخش خصوصی احداث شده است در استان کرمان مورد بهره برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای کرمان، با راه اندازی این نیروگاه، ظرفیت نیروگاههای خورشیدی متصل به شبکه در

بهره برداری از نیروگاه خورشیدی بانک مسکن در استان بوشهر



تصویب نامه شورای عالی انرژی کشور، تمامی مشترکان مشمول ماده (۵) قانون خدمات کشوری موظفند سالانه ۵ درصد از مصرف انرژی خود را تا رسیدن به سقف ۲۰ درصد از محل انرژیهای تجدیدپذیر تامین کنند. وی ادامه داد: در این زمینه با پایش اشتراک های معرفی شده توسط بانک مسکن در استان، تصمیم به احداث ۸ نیروگاه خورشیدی گرفته شد که نخستین آن در ماههای پایانی سال ۱۴۰۳ به بهره برداری رسید. صالحی یادآور شد: این طرح گامی مهم در جهت تحقق اهداف توسعه پایدار، کاهش وابستگی به منابع فسیلی و ترویج استفاده از انرژیهای پاک در سطح کشور به شمار می رود.

نیروگاه خورشیدی بانک مسکن در استان بوشهر با هدف تامین حداقل ۲۰ درصد برق مصرفی مشترکان مشمول ماده (۵) قانون خدمات کشوری از طریق انرژیهای تجدیدپذیر و پاک به بهره برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر، همزمان با بهره برداری از این طرح، عملیات اجرایی ۷ نیروگاه خورشیدی دیگر نیز در نقاط مختلف استان بوشهر آغاز شد. معاون بهره برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر در حاشیه مراسم بهره برداری از این نیروگاه اظهار داشت: براساس الزامات قانونی مندرج در بند ۸

جایگزینی ۱۸۳ هزار چراغ فرسوده با لامپهای فوق کم مصرف در استان مرکزی سرعت گرفت



نیز در این نشست گفت: تجربیات شرکت توزیع برق استان مرکزی در این حوزه باعث سرعت بخشی و اجرای با کیفیت طرح خواهد شد. وی، بهینه سازی مصرف انرژی، صیانت از محیط زیست و استاندارد سازی روشنایی معابر را از اهداف این طرح برشمرد و گفت: انتخاب مدل چراغها براساس مبلمان شهری و متناسب با طراحی فضای شهری و نوردهی مناسب انجام خواهد شد.

روشنایی معابر این استان خواهد شد. مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی با بیان اینکه اجرای این طرح ۱۱۰ میلیون کیلووات ساعت صرفه جویی در مصرف سالانه برق به دنبال دارد، گفت: اجرای موفق این طرح می تواند به عنوان الگویی برای سایر استانها مورد استفاده قرار گرفته و به توسعه اقتصادی در سطح ملی کمک کند. مدیر کل دفتر برنامه ریزی و راهبری و تنظیم مقررات سابتا

طرح بزرگ تعویض ۱۸۳ هزار چراغ روشنایی فرسوده و پرمصرف گازی با لامپهای فوق کم مصرف LED در استان مرکزی سرعت گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، مدیرعامل شرکت در نشست هماهنگی که بین بخش خصوصی و با همکاری مشترک سابتا و شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی برگزار شد، گفت: این نشست در جهت سرعت بخشیدن، تبادل تجربیات موفق، بهینه سازی مصرف برق و محیط زیست برگزار شد. محمود محمودی افزود: عملیاتی سازی تعویض ۱۰ هزار چراغ فرسوده این طرح عظیم، قبل از شروع اوج بار تابستان آغاز می شود و تا پایان سال جاری ۱۰۰ هزار دستگاه چراغ فوق کم مصرف LED جایگزین چراغهای فرسوده شبکه

گذر از اوج بار ۱۴۰۴

افزایش ۴ برابری مصرف برق استان خوزستان در تابستان نسبت به زمستان



نماینده وزارت نیرو از مرکز دیسپاچینگ جنوب غرب پایش و رصد شبکه شرکت برق منطقه‌ای خوزستان بازدید و در جریان وضعیت شبکه قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، در جریان بازدید سمنانی نماینده وزارت نیرو از مرکز دیسپاچینگ جنوب غرب، علی اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان گزارشی از وضعیت تولید و مصرف برق در استان ارائه کرد و گفت: نوسان بار مصرف زمستانی و بار بهاری و تابستانی در خوزستان تقریباً چهار برابر و در کشور منحصر به فرد است که این تفاوت مربوط به بار مصرفی بخش سرمایه‌گذاری خوزستان است. وی افزود: این نوسان شدید و ورود ناگهانی بار سرمایه‌گذاری به شبکه که حساسیت‌های خاص خود را دارد، با تلاش همکاران مدیریت شده تا شبکه دچار تنش و خاموشی نشود. مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان تصریح کرد: با شروع سال جدید و در هفته گذشته ۲ هزار مگاوات به

نصب ترانسفورماتور سیار ۲۷ مگاوات آمپری در پست ۱۳۲ کیلوولت فرعی دزفول

معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خوزستان از نصب یک دستگاه ترانسفورماتور سیار ۲۷ مگاوات آمپری در پست ۱۳۲ کیلوولت فرعی دزفول و برقرار شدن آن خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، احمدرضا بخشی گفت: عملیات نصب ترانسفورماتور سیار در پست ۱۳۲.۱۱ کیلوولت فرعی دزفول شامل تامین تجهیزات، عملیات ساختمانی، نصب و



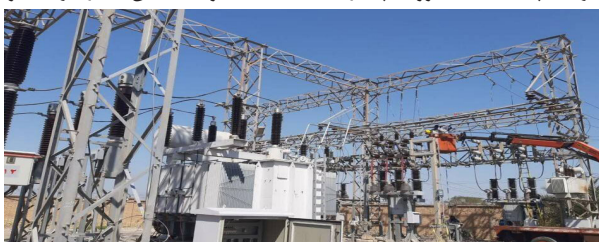
راهاندازی با تلاش بی‌وقفه پرسنل این شرکت به اتمام رسید و این پست برقرار شد. وی با بیان اینکه ظرفیت این ترانسفورماتور ۲۷ مگاوات آمپر بوده و ارزش سرمایه‌گذاری آن بالغ بر ۹۵۰ میلیارد ریال است، افزود: این طرح به تقویت شبکه برق فوق توزیع شهرستان دزفول و در نهایت تامین پایدار برق تابستان و عبور از پیک مصرف منجر خواهد شد.

به گفته معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خوزستان با بهره‌برداری از این طرح، اهداف تعدیل بار ترانسفورماتور پستهای مدرس و دژپل، افزایش ضریب اطمینان و بهبود پایداری شبکه برق منطقه، افزایش قدرت مانور شرکت توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای و ایجاد ظرفیت جدید به منظور برق‌رسانی به مشترکان و متقاضیان خانگی و عمومی محقق خواهد شد. به گفته بخشی، از مهر ۱۴۰۳ تاکنون با احتساب ظرفیت پست مزبور در بخش انتقال و فوق توزیع، ۵ طرح پست با ظرفیت ۲۳۷ مگاوات آمپر با ارزش سرمایه‌گذاری ۹۲۷۱ میلیارد ریال در شبکه تحت نظارت این شرکت (استانهای خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد) اجرا شده است.

بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت پست ۱۳۲ کیلوولت پاسارگاد آبادان

عملیات بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت پست ۱۳۲ کیلوولت پاسارگاد

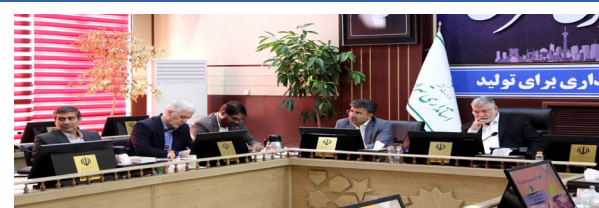
از همین روابط عمومی، علی اصغر خدامرادمنگري معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان با اعلام این خبر افزود: تعویض یک دستگاه ترانسفورماتور ۱۳۲ کیلوولت از ۲۷ به ۳۰ مگاوات آمپر، تهیه و نصب ۳ عدد برقیگیر و یک عدد CVT، تهیه و نصب استراکچرهای لازم، انجام اتصالات لوله باسبار و نصب سایر تجهیزات از جمله اصلاح خط ورودی و همچنین عملیات ساختمانی شامل " احداث سکوی ترانس، احداث کانال کابل و فونداسیون جهت برقیگیر و CVT و احداث پل دسترسی"، از جمله اقدامات انجام شده در این پست به شمار می‌رود. وی ارزش سرمایه‌گذاری این طرح را حدود ۵۳۶ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: ترانسفورماتور قدیمی پست پاسارگاد LOAD-OFF بوده و مشترکان در تابستان با افت ولتاژ مواجه می‌شدند که اجرای طرح بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت آن، پایدارسازی شبکه و کاهش بارگیری و



متعادل‌سازی بار ترانسفورماتورهای پستهای مجاور را به دنبال دارد.

آبادان با هدف عبور از اوج بار تابستان امسال انجام شد. به گزارش دیگری

تاکید استاندار تهران بر توسعه استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر



در کوتاه مدت، مشارکت و همکاری مردم در مدیریت و صرفه‌جویی در مصرف انرژی است و باید با بهره‌گیری از وسایل ارتباط جمعی، میزان مشارکت مردمی در طرحهای مدیریت مصرف انرژی افزایش یابد گفت: ضروری است همزمان با تسریع در فرآیند هوشمندسازی، افزایش مشارکت دستگاههای نظامی و انتظامی و همچنین همکاری کامل تمامی دستگاههای اداری و عمومی در مدیریت مصرف انرژی، ساماندهی و برخورد قاطع و بازدارنده با انشعابات غیرمجاز آب و برق نیز بیش از پیش در دستور کار متولیان امر قرار گیرد. کامیاب‌ناظریان رییس شورای هماهنگی مدیران وزارت نیرو در استان تهران نیز در این نشست با ارائه توضیحاتی در خصوص اقدامات انجام شده با هدف تامین آب و برق مورد نیاز استان در دوره گرم سال جاری از پیش‌بینی نیاز مصرف برق بالغ بر ۱۱ هزار مگاوات در سطح استان طی تابستان پیش رو خبر داد و

در توسعه فرآیند هوشمندسازی کلان شهر تهران خواهد بود. **نماینده هسته گزینش توانیر در توزیع نیروی برق تهران بزرگ معرفی شد**

آیین تودیع و معارفه نماینده هسته گزینش شرکت توانیر در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این آیین کامیاب‌ناظریان مدیرعامل شرکت با اشاره به اهمیت و حساسیت جایگاه

که استقلال کاری این مجموعه باید به‌طور کامل حفظ شود و در عین حال هماهنگی و هم‌افزایی لازم میان بخشهای مختلف سازمانی برقرار گردد تا فصلی مشترک در پیشبرد اهداف کلان شرکت رقم بخورد. در ادامه، هادی نوری مدیرکل هسته گزینش توانیر ضمن قدردانی از خدمات فاطمه قنبری، بر رویکرد خدمتی وی تاکید و از خدمات انجام شده در این حوزه قدردانی کرد. وی همچنین با



معرفی هادی مرادی‌جو به عنوان نماینده جدید هسته گزینش توانیر در توزیع نیروی برق تهران بزرگ، او را فردی متعهد، پیگیر و آشنا به فرآیندها توصیف و برای وی در مسوولیت جدید آرزوی موفقیت کرد. گفتنی است در پایان این مراسم با اهدای لوح از فاطمه قنبری تقدیر و حکم انتصاب هادی مرادی‌جو با حفظ سمت به عنوان نماینده جدید هسته گزینش توانیر در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به وی اعطا شد.

هسته گزینش با بیان اینکه مسوولیت در هسته گزینش مسوولیتی مهم و نیازمند اراده و دقت بالا است، از تلاشهای فاطمه قنبری در این سمت قدردانی و برای هادی مرادی‌جو در مسوولیت جدید آرزوی موفقیت کرد و گفت: اطمینان داریم که وی با پشتکار و تجربه خود نقش مهمی در پیشبرد اهداف شرکت ایفا خواهد کرد. ناظریان در پایان ضمن تاکید بر لزوم حفظ استقلال کاری هسته گزینش افزود: اعتقاد ما بر این است

گذر از اوج بار ۱۴۰۴

ادامه جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز در کشور؛ ۱۹۲۱ دستگاه در فروردین و ۳۰۰ دستگاه در تعطیلات نوروز



شده در فروردین سال جاری را ۱۹۲۱ دستگاه اعلام کرد که از ۲۰۴ مزرعه غیرمجاز جمع‌آوری شده است. وی عملکرد شرکت توزیع برق تهران بزرگ در مانور اخیر را جمع‌آوری ۸۳ دستگاه ماینر از ۲ مرکز غیرمجاز و در شرکت توزیع برق یزد جمع‌آوری ۱۴۳ ماینر از ۱۱ مرکز غیرمجاز عنوان کرد که دستاوردهایی نیز در سایر شرکت‌های توزیع برق حاصل شده است. مجری نظارت و ساماندهی استخراج رمزداری شرکت توانیر در پایان خاطرنشان کرد: تاکنون بیش از ۵ میلیارد تومان پاداش به عاملان شناسایی مراکز دارای ماینر غیرمجاز پرداخت شده و از ۱۶ فروردین اسامی تاکنون نیز پرداخت می‌گردد. بیش از ۵۰۰ میلیون تومان پاداش برای شناسایی ۱۰۷ مرکز غیرمجاز در دستور کار قرار گرفته است.

مجری نظارت و ساماندهی استخراج رمزداری شرکت توانیر از جمع‌آوری ۱۹۲۱ ماینر غیرمجاز طی فروردین امسال خبر داد که بیش از ۳۰۰ دستگاه آن در ایام تعطیلات نوروز جمع‌آوری شده است. هادی سفیدمو در گفت‌وگو با خبرنگار ما از جمع‌آوری ۱۱ هزار و ۲۵۰ مرکز غیرمجاز استخراج رمزارز با ۲۴۵ هزار و ۶۷۰ دستگاه ماینر تاکنون خبر داد که از این تعداد ۲۱۲۹ مرکز غیرمجاز با ۱۹ هزار و ۴۷۸ ماینر در سال ۱۴۰۳ کشف و جمع‌آوری شده است. وی با اشاره به کشف و جمع‌آوری بیش از ۳۰۰ دستگاه ماینر در تعطیلات نوروزی امسال، این موفقیت را حاصل پیگیری و تلاش بی‌وقفه همکاران شرکت‌های توزیع برق عنوان کرد. سفیدمو تعداد ماینرهای کشف

کشف ۷۰ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک کارخانه صنعتی در مشهد



در ادامه روند قاطعانه شرکت توزیع نیروی برق مشهد در برخورد با مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز، یک مزرعه بزرگ با ۷۰ دستگاه ماینر در یک کارخانه صنعتی واقع در روستای جیم‌آباد مشهد کشف و ضبط شد.

مجید حسن‌نژاد مجری طرح شناسایی و جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز شرکت توزیع نیروی برق مشهد با اعلام این خبر اظهار داشت: یک واحد صنعتی در شهرستان مشهد که به صورت غیرمجاز اقدام به استخراج رمزارز می‌کرد با تلاش همکاران توزیع برق مشهد و بهره‌گیری از روش‌های نوین داده‌کاوی و تحلیل داده‌های مصرف برق شناسایی شد. حسن‌نژاد در تشریح جزئیات این کشف گفت: این دستگاه‌ها به طرز ماهرانه‌ای در دو نقطه از کارخانه شامل زیرزمین و دو سوله جاسازی شده بودند و برای خنک‌سازی آنها از فن و کولر استفاده می‌شد. بررسی‌ها نشان داد که این مرکز از انشعاب برق به صورت غیرمجاز با توان مصرفی بالغ بر ۲۴۵ کیلووات استفاده کرده است و برای تامین اینترنت مورد نیاز نیز از مودم بهره می‌برد. مجری طرح شناسایی و جمع‌آوری

کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ۲۶۹ دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور

با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور و با همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، تعداد ۲۶۹ دستگاه ماینر غیرمجاز در سال جاری در کشور کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای شده است و برخورد با سوء استفاده کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرمجاز رمزارز در راستای یکی از اهداف ۱۴ مگاپروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.

کشف و جمع‌آوری ۴۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در تبریز



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز از کشف و جمع‌آوری ۴۶ دستگاه ماینر غیرمجاز استخراج رمزارز در شهرستان تبریز خبر داد. اکبر فرج‌نیا در این باره اظهار داشت: با همکاری همکاران دفتر حراست، امور برق باغ‌میشه، امور برق اندیشه و واحد رسیدگی به انشعاب‌های غیرمجاز و همراهی پلیس آگاهی، ۴ مرکز غیرمجاز استخراج رمزارز طی روزهای اول و دوم اردیبهشت در مناطق مختلف شهرستان تبریز کشف و شناسایی شده است. وی با بیان اینکه از مراکز غیرمجاز شناسایی شده ۴۶ دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز جمع‌آوری شده است، افزود: ۴۲ دستگاه از ۳ مرکز غیرمجاز در مناطق تحت پوشش امور برق باغ‌میشه و ۴ دستگاه از یک مرکز در شهرک اندیشه کشف شده است. وی با بیان اینکه فعالیت مراکز استخراج رمزارز به دلیل مصرف بالای انرژی برق، موجب اختلال در برق‌رسانی و تحمیل فشار به شبکه و آسیب به وسایل برقی شهروندان می‌شود خاطرنشان کرد: انشعاب‌هایی که به طور غیرقانونی به استخراج رمزارز مبادرت می‌ورزند؛ به‌ویژه واحدهای مسکونی، فروشگاه‌ها و دامداری‌ها و... جمع‌آوری و به طور دائم قطع می‌شود.

کشف ۳۷ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک مرکز تفکیک زباله در کهریزک



نیروهای حراست شرکت توزیع نیروی برق استان تهران و منطقه برق کهریزک با همکاری سپاه پاسداران، ۳۷ دستگاه ماینر غیرمجاز استخراج ارز دیجیتال از یک مرکز تفکیک زباله در محدوده شهرستان کهریزک کشف و ضبط کردند. بر اساس این گزارش، پس از دریافت گزارش‌های واصله مبنی بر مصرف غیرعادی برق در یک مرکز واقع در کهریزک، بررسی‌های کارشناسان منطقه برق آغاز و با هماهنگی و همکاری اطلاعات سپاه و مراجع قضایی، محل مورد نظر مورد بازرسی قرار گرفت. در این بازرسی مشخص شد که افراد سودجو با ایجاد یک انشعاب غیرمجاز، اقدام به استخراج ارز دیجیتال با استفاده از ۳۷ دستگاه ماینر می‌کردند که این امر علاوه بر تحمیل بار اضافی بر شبکه توزیع برق، موجب تضییع حقوق سایر شهروندان و بیت‌المال می‌شد. علی‌مهربخش مدیر منطقه برق کهریزک شرکت توزیع نیروی برق استان تهران ضمن تقدیر از همکاری مردم و سپاه پاسداران انقلاب اسلامی، بر عزم جدی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در برخورد با متخلفان و سودجویانی که با استفاده غیرمجاز از برق، به شبکه و اقتصاد کشور آسیب می‌رسانند، تأکید کرد.

شناسایی ۱۸ هزار انشعاب غیرمجاز در استان البرز



مانورهای جهادی، اقدامات در این حوزه شدت گرفته است. نخستین مرحله از این مانورها در شهرستان چهارباغ، به عنوان یکی از آلوده‌ترین مناطق استان البرز در خصوص استفاده از برق غیرمجاز آغاز شده که با همکاری تیم‌های عملیاتی شرکت توزیع با نیروی انتظامی، یگان حفاظت و هماهنگی کامل دستگاه قضایی و دادستانی به صورت تیمی و منسجم مورد رصد و اقدام قرار گرفت. مدیرعامل توزیع برق استان البرز گفت: بر اساس بررسی‌های اولیه، تاکنون بیش از ۱۸ هزار انشعاب غیرمجاز در استان شناسایی شده که علی‌رغم جمع‌آوری مکرر، این انشعاب‌ها در فاصله چند روز مجدداً برقرار می‌شوند. با استفاده از ظرفیتهای قانونی و قضایی، اقدامات موثری در زمینه پلمپ و جلوگیری از تکرار این تخلفات انجام شده است که این مهم، با هدف کاهش ناترازی برق در استان و مقابله موثر با فعالیتهای غیرقانونی حوزه انرژی، همچنان با جدیت ادامه خواهد داشت. خواجه‌وند تصریح کرد: تاکنون بیش از ۴۸ هزار بار جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز انجام شده و با ورود دستگاه قضایی، روند پلمپ متخلفان نیز به صورت جدی در حال پیگیری است.

مانور جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز با حضور گسترده گروه‌های بازرسی شرکت توزیع نیروی برق استان، استان البرز و با همکاری نیروی انتظامی، یگان حفاظت جهادکشاورزی و نمایندگان دستگاه قضایی در منطقه چهارباغ استان البرز برگزار شد. مسعود خواجه‌وند مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان البرز در این باره گفت: در جهت سیاستهای کلان وزارت نیرو، یکی از مهمترین مگاپروژه‌های این وزارتخانه جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز و مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز (ماینر) در سطح کشور است که در همین چارچوب، شرح وظایف مشخصی برای استانها تعیین شده و شرکت توزیع نیروی برق استان البرز نیز اجرای این طرح را به صورت استانی آغاز کرده است. وی افزود: طی سالهای گذشته، ظرفیتهایی برای جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز در استان فعال بوده و اکنون با آغاز

کشف و ضبط ۱۱۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در آذربایجان شرقی



از ابتدای فروردین ماه جاری تاکنون، ۱۱۶ دستگاه ماینر غیرمجاز توسط همکاران شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی در هفت محل اعم از کارگاه، واحدهای صنعتی و واحدهای مسکونی در تعدادی از شهرها و روستاهای حوزه فعالیت این شرکت در بستان‌آباد، عجب‌شیر، مرند، ورزقان و ملکان، شناسایی و کشف و جمع‌آوری شده است. این مراکز غیرمجاز با توان مصرفی بالغ بر ۲۴۵ کیلووات استفاده کرده است و برای تامین اینترنت مورد نیاز نیز از مودم بهره می‌برد. مجری طرح شناسایی و جمع‌آوری

مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز از توزیع برق مشهد تأکید کرد: بلافاصله پس از کشف، با همکاری و هماهنگی قضایی و انتظامی صورت گرفته، نسبت به قطع برق این واحد و جمع‌آوری انشعاب اقدام شد. وی با اشاره به آمار کشفیات این شرکت گفت: تعداد کل دستگاه‌های ماینر کشف شده توسط شرکت توزیع برق مشهد از سال ۱۳۹۸ تا کنون، بیش از این مورد، ۱۳ هزار و ۸۶۳ دستگاه از یک هزار و ۳۵۵ محل بوده که با این کشف جدید، این آمار به ۱۳ هزار و ۹۳۳ دستگاه افزایش یافت. حسن‌نژاد در پایان خاطرنشان کرد: از ابتدای سال ۱۴۰۴ تا کنون و طی تنها ۱۰ روز کاری، ۱۵۰ دستگاه ماینر دیگر نیز از ۱۲ محل مختلف در سطح شهرستان مشهد کشف و جمع‌آوری شده که این امر نشان‌دهنده عزم جدی شرکت توزیع برق مشهد در مقابله با این پدیده غیرقانونی است.