



سخنگوی صنعت برق خبرداد:

لایحه دوفوریتی دولت

برای تغییر

ساعت رسمی کشور

۱۴۱۱

سال سی ام

شنبه ۲۳ فروردین ۱۴۰۴

هفته نامه داخلی شرکت توانیر

PEYK-E-BARQ

12 April . 2025 . No. 1411



وزیر نیرو در دوره آموزشی مدیریت مصرف برای گذر از اوج بار ۱۴۰۴:

# بخش بزرگی از ناترازی با مصرف بهینه برق قابل مدیریت است



وزیر نیرو با بیان اینکه بخش بزرگی از ناترازی میان تولید و تقاضای مصرف برق با برنامه‌های مصرف بهینه برق قابل مدیریت است، گفت: در فصل گرم سال ۳۵ هزار مگاوات به تقاضای برق کشور توسط کولرها و سامانه‌های برودتی افزوده می‌شود که از کل مصرف برق چند کشور همسایه بیشتر است. به گزارش پیک برق، عباس علی‌آبادی در دوره آموزشی توجیهی مدیریت مصرف برق جهت گذر از دوره اوج بار ۱۴۰۴ که به میزبانی برق منطقه‌ای تهران برگزار شد، ضمن تاکید بر ضرورت مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق به منظور عبور از اوج بار سال جدید به تشریح چالشها و اقدامات وزارت نیرو در صنعت برق پرداخت. وی در این مراسم با اشاره به مشکلاتی که در فصل سرد سال به دلیل محدودیت‌های سوختی پیش آمد، اظهار داشت: صنعت برق کشور در فصل سرد سال به دلیل محدودیت در تامین سوخت با مشکلات بسیاری مواجه شد که یکی از مهم‌ترین این مشکلات، کاهش بازه زمانی تعمیرات اساسی و دوره‌ای نیروگاهها بود. وزیر نیرو اضافه کرد: با افزایش دما در نقاط مختلف کشور که تا فصل تابستان به اوج خود خواهد رسید، ناترازی بزرگی میان ظرفیت تولید و مصرف برق کشور به وجود آمده است و در اوج بار سال

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تشریح کرد:

## روایت ناترازی فزاینده برق و رویکرد تولید به سمت تجدیدپذیرها

وی یادآور شد: از سال ۱۳۹۷ به بعد، یک واگرایی در بخش تامین و مصرف برق به وجود آمد که این امر سال به سال افزایش یافت. به طوری که تابستان ۱۴۰۳ نسبت به تابستان سال قبل از آن، با حدود ۶۸۰۰ مگاوات رشد مصرف روبه‌رو شدیم. حایری اضافه کرد: اگر بخواهیم ۶۸۰۰ مگاوات را در بخش مصرف تامین کنیم باید ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه احداث کرد. امروز هیچ کشوری را نمی‌توان یافت که ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی احداث کند.



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با اشاره به آماده‌سازی ۳۶ بسته مدیریت مصرف در حوزه برق برای نخستین بار در کشور؛ مدیریت مصرف را خط مقدم کنترل و کاهش ناترازی موجود در صنعت برق دانست و تاکید کرد: پیشبرد این مهم، نیازمند مدیریت و اقدام جهادی است. به گزارش پیک برق، همایون حایری در دوره آموزشی - توجیهی مدیریت مصرف برق جهت گذر از دوره اوج بار ۱۴۰۴ که با حضور وزیر نیرو، مدیرعامل و معاونان

شرکت توانیر و مدیران عامل شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق کشور برگزار شد، افزود: تا یکی دو سال گذشته، تولید همواره دنباله‌رو مصرف بوده است، به نحوی که مصرف سالیانه افزایش می‌یافت و به همان میزان درصدد بودیم که این افزایش مصرف را با احداث نیروگاه جدید پاسخ دهیم. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی افزود: سال گذشته ظرفیت تامین و تولید متناسب با رشد مصرف پاسخگو نبود؛ با توجه به شاخصهای مختلف از جمله رشد جمعیت و رفاه اجتماعی، رشد مصرف به شکلی بود که به هیچ وجه افزایش ظرفیت تامین پاسخگوی این نیاز نبود.

مدیرعامل شرکت توانیر ۳۶ بسته مدیریت مصرف را برای مدیران صنعت برق تشریح کرد:

## مشارکت همگانی در پویش ملی کاهش مصرف برق اقدامی جدی برای عبور از اوج بار تابستان

آمادگی کامل برای عبور از دوره اوج مصرف، ۳۶ اقدام طراحی شده در زمینه‌های مدیریت مصرف، مدیریت و پایش، هوشمندسازی، تولید در محل مصرف، آموزش و اطلاع‌رسانی و بهینه‌سازی مصرف برق را از هم‌اکنون آغاز کنند. مدیرعامل توانیر با تاکید بر اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف مطابق روال سالهای گذشته، از جمله برنامه‌های جدید در این حوزه را کاهش یک سوم از بار سرمایشی کشور به همراه مصارف مازاد بر الگو، تعیین سقف مصرف برق استانها و اعطای اختیارات جایه‌جایی برنامه‌های مدیریت مصرف در سقف تعیین شده به استانداران، به کارگیری محدودکننده



مدیرعامل شرکت توانیر با تاکید بر ضرورت تمرکز شرکتهای توزیع و برق منطقه‌ای بر اقدامات عملیاتی مدیریت مصرف، راه‌اندازی پویش ملی و مشارکت همگانی در کاهش مصرف برق را از اقدامات جدی گذر از اوج بار تابستان عنوان کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در دوره آموزشی - توجیهی مدیریت اوج بار تابستان ۱۴۰۴ با تشریح ۳۶ بسته مدیریت مصرف و اقدام عملیاتی برای گذر از اوج بار تابستان از مدیران عامل شرکتهای توزیع و برق منطقه‌ای حاضر در این نشست خواست ضمن

ادامه از صفحه اول

وزیر نیرو در دوره آموزشی مدیریت مصرف برای گذر از اوج بار ۱۴۰۴:

## بخش بزرگی از ناترازی با مصرف بهینه برق قابل مدیریت است

جاری پیش‌بینی می‌شود که تقاضای برق کشور به ۸۵ هزار مگاوات برسد، در حالی که در بهترین حالت ظرفیت تولید برق کشور تنها ۶۵ هزار مگاوات خواهد بود و این به معنای آن است که ناترازی برق در سال جاری از ۲۰ هزار مگاوات عبور می‌کند. علی‌آبادی ادامه داد: برای حل این چالش‌ها، وزارت نیرو اقدامات متعددی در دستور کار دارد که از جمله آنها می‌توان به رفع محدودیت‌ها و ارتقای توان نیروگاه‌های حرارتی، افزایش ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر، احداث نیروگاه‌های جدید و تکمیل واحدهای نیروگاهی ناتمام اشاره کرد. وزیر نیرو

همچنین با اشاره به فرمایشات مقام معظم رهبری در خصوص لزوم تقویت سرمایه‌گذاری در حوزه تولید، تصریح کرد: در پی آن هستیم که با کمک مردم و جذب سرمایه‌های بخش خصوصی، سرمایه‌گذاری در صنعت برق را افزایش دهیم و مشکلات موجود در حوزه تامین مالی طرح‌ها را با سودآور کردن و اصلاح اقتصادی این صنعت برای سرمایه‌گذاران و کاهش ریسک سرمایه‌گذاری حل کنیم. وی با تاکید بر اهمیت ایجاد فضای رقابتی شفاف برای بخش خصوصی در صنعت برق به منظور افزایش ظرفیت تولید و بهینه‌سازی مصرف گفت: در

است که تولید ناخالص داخلی در این کشورها همواره روند صعودی دارد. وی افزود: طبق بررسی‌ها، در فصل گرم سال جدید حدود ۳۵ هزار مگاوات از تقاضای مصرف برق کشور به سامانه‌های برودتی اختصاص دارد که این رقم به تنهایی از مجموع مصرف برق چند کشور همسایه بیشتر است. علی‌آبادی به اقدامات مدیریتی وزارت نیرو برای بهینه‌سازی مصرف برق در فصل گرم اشاره کرد و گفت: وزارت نیرو ۳۶ بسته مدیریتی برای مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق در فصل گرم سال جاری تنظیم کرده و با استفاده

از ابزارهای مختلف مانند کنتورهای هوشمند و پایش مستمر، هدف‌گذاری کرده‌است تا میزان تقاضای مصرف برق را حدود ۱۰ هزار مگاوات کاهش دهد. وی در پایان با تاکید بر ضرورت مقابله با اقدامات غیرقانونی برای مصرف برق اظهار داشت: یکی از مشکلات بزرگ صنعت برق در حال حاضر فعالیت‌های غیرقانونی و غیرمجاز برای مصرف برق، به‌ویژه در حوزه استخراج غیرمجاز رمزارز است. این فعالیت‌ها خسارت سنگینی به شبکه برق وارد می‌کنند و باید با همکاری دستگاه‌های مختلف، نسبت به مقابله با آنها اقدام شود.

## توضیحات سخنگوی صنعت برق در خصوص وضعیت کنونی شبکه برق کشور و علل محدودیتهای ایجاد شده برای مشتریان



مدیرعامل توانیر گفت: بروز خشکسالی و کاهش چشمگیر میزان بارندگی‌ها در کشور و در نتیجه کاهش تولید نیروگاه‌های برقی و نیز ادامه تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها در سال جدید، محدودیتهای برقی را در برخی از نقاط کشور موجب شده است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در حاشیه دوره آموزشی مدیریت مصرف برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ با بیان اینکه در سال جاری به علت خشکسالی امکان استفاده از تمام ظرفیت نیروگاه‌های برقی را نداریم افزود: علاوه بر این، بخشی از تعمیرات نیروگاهی مربوط به سال گذشته به علت محدودیتهای سوخت زمستان به امسال موکول شد و با توجه به اینکه بیش

از ۳۰ درصد از نیروگاه‌های کشور عمر بالایی دارند، این تعمیرات حتما لازم است انجام شود. وی اضافه کرد: از آنجایی که نیروگاه اتمی

بوشهر باید در دوره اوج بار در مدار باشد، برنامه تغییر سوخت آن در حال انجام است و از این رو تولید آن را در حال حاضر در مدار نداریم.

مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد:

ادامه از صفحه اول

## مشارکت همگانی در پویش ملی کاهش مصرف برق اقدامی جدی برای عبور از اوج بار تابستان

و انرژی ادارات و سازمانها، مدیریت مصارف چاههای کشاورزی، نصب کنتور هوشمند روی ترانسفورماتورهای عمومی توزیع، نصب کلید محدودکننده روی انشعاب مشتریان تجاری پرمصرف، خانگی بالای الگوی مصرف، مساجد، مدارس، ساختمانهای اداری، دانشگاهها و مراکز آموزشی از دیگر بسته‌های ۳۶گانه عملیاتی مدیریت مصرف برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ است که از سوی مدیرعامل توانیر تشریح شد.

مداوم رعایت سقف‌های تعیین شده از طریق سامانه‌های در اختیار، مدیریت مصرف صنایع انرژی‌بر و همکاری صنایع بزرگ در گذر از ناترازی انرژی، مدیریت مصرف صنایع متوسط تحت پایش و کنترل شرکتهای توزیع، کنترل مصرف صنایع مشمول موضوع ماده ۲۶، شناسایی و جمع‌آوری انشعابها و ماینرهای غیرمجاز همراه با افزایش جرایم سنگین نقدی، جمع‌آوری انشعاب و امحای کامل ماینرها، مدیریت بار

برق بخشهای مختلف عنوان کرد که به طور ۲۴ ساعته پایش مصارف سرمایشی و روشنایی مازاد و برقیهای غیرمجاز را انجام می‌دهد. وی پایش و کاهش یک سوم از مصرف برق سرمایشی در محدوده شرکتهای برق را از دیگر اقدامات عملیاتی برشمرد که از هم اکنون باید آغاز شود. برنامه‌ریزی و تعیین سهم مدیریت مصرف و سقف انرژی تحویلی به هر استان به تفکیک شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیرو و پایش

مصرف برای مشتریان خرد به شکل عملیاتی و برای نخستین بار در کشور، بهینه‌سازی مصرف برق توسط بخش خصوصی با به‌کارگیری کارور برق و اطلاع‌رسانی گسترده و راه‌اندازی پویش ملی برای مشارکت همگانی در کاهش مصرف ذکر کرد. رجبی‌مشهدی نخستین بسته از ۳۶ بسته عملیاتی مدیریت مصرف را راه‌اندازی قرارگاه ملی رصد مصرف برق و تکمیل مراکز پایش در شرکتهای توزیع با هدف پایش لحظه‌ای و داده کاوی مصرف

## افزایش ۲۰ درصدی مصرف برق در جنوب کشور



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران از افزایش ۱/۵ درصدی مصرف برق در شمال و افزایش تا ۲۰ درصدی در مناطق جنوبی کشور خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، اردشیر مذکور در نشست آموزشی-توجیهی مدیریت مصرف برق، متوسط رشد مصرف ۱۰ ساله گذشته را ۴،۷ درصد و در سال گذشته ۸،۷ درصد عنوان کرد و از افزایش ۱،۵ درصدی مصرف برق در شمال و تا ۲۰ درصد در مناطق جنوبی کشور

طی هفته‌های نخست امسال خبر داد. وی خشکسالی را از چالشهای امسال ذکر کرد که ورودی نیروگاههای آبی را ۴۲ درصد کاهش داده و ذخیره آب سد های برقی نیز نسبت به پارسال ۴۶ درصد کاهش یافته است. مذکور شد واقع‌بینانه مصرف برق در اوج بار امسال را ۶ درصد و بدینانه تا ۹ درصد اعلام کرد و انتظار می‌رود متوسط دمای کشور تا خرداد یک تا دو درجه نسبت به پارسال افزایش یابد و تابستان گرمتری در پیش خواهیم داشت.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تشریح کرد:

## روایت ناترازی فزاینده برق و رویکرد تولید به سمت تجدیدپذیرها

ادامه از صفحه اول

جدی در دستور کار قرار گرفته است، اضافه کرد: مدیریت مصرف، خط مقدم کنترل و کاهش ناترازی موجود در صنعت برق در سالهای نخست است؛ پیشبر داین مهم نیازمند مدیریت و اقدام جهادی است. وی در پایان از آماده سازی ۳۶ بسته مدیریت مصرفی در حوزه برق برای نخستین بار خبر داد و گفت: این ۳۶ بسته مورد تحلیل و بررسی قرار می گیرد تا برنامه آن اجرایی شود؛ این نسخه متناسب با شرایط فعلی کشور تهیه شده است.

### نصب سامانه های خورشیدی بامی طی ۷ روز

## برق مولدهای خورشیدی منازل مسکونی خریداری می شود



پنل خورشیدی و با توجه به نوسانات نرخ ارز، بین ۲۵ تا ۳۰ میلیون تومان عنوان کرد که برای یک مجموعه ۵ کیلوواتی بین ۱۲۵ تا ۱۵۰ میلیون تومان سرمایه گذاری نیاز دارد و با توجه به نرخ تسهیلات اعطایی بانکها، کمتر از ۵ سال دوره بازگشت سرمایه برای آن پیش بینی شده است. وی میزان تولید برق یک نیروگاه ۵ کیلوواتی را در ۲۴ ساعت شبانه روز حدود ۲۴ کیلووات ساعت و در ماه حدود ۷۲۰ کیلووات ساعت ذکر کرد که هر کیلووات ساعت آن از خانوارهای عادی به قیمت ۲۵۰۰ تومان و از خانوارهای تحت پوشش نهادهای حمایتی ۳ هزار تومان خریداری می شود. وی یادآور شد: این در حالی است که در ساختمانهای مسکونی عمدتاً تا ۵ کیلووات ظرفیت نصب پنل خورشیدی وجود دارد که در سال نخست، ماهانه تا یک میلیون و ۸۰۰ هزار تومان درآمدزاست و برای سالهای بعد نرخ خرید افزایشی است به طوری که هم اکنون برق نیروگاههای خورشیدی ۳ تا ۴ سال قبل احداث شده به قیمت هر کیلووات ساعت ۳ تا ۴ هزار تومان خریداری می شود. وی مبالغ نرخ تضمینی فوق را مربوط به سال ۱۴۰۳ دانست و اعلام داشتند نرخ تضمینی برای سال ۱۴۰۴ در حال افزایش است که پس از تایید مقام عالی وزارت ابلاغ می شود. حسینی مهر در خصوص مراحل احداث نیروگاه بامی گفت: با مراجعه متقاضی به مجریان توسعه نیروگاههای خورشیدی در شرکت های توزیع برق، کارشناسان نسبت به بازدید از ساختمان و بررسی مقاومت سازه اقدام می کنند و قرارداد ۲۰ ساله خرید تضمینی برق در همان روز امضاء می شود و در ادامه متقاضی جهت تامین تجهیزات، پیمانکار مورد نظرش را از لیست مورد تایید شرکت توزیع انتخاب می کند و پس از احداث نیروگاه و نصب انشعاب و اتصال به شبکه، میزان تولید برق از طریق نرم افزار "مرسان" محاسبه و هر ماه مبلغ خرید انرژی از طریق ساتبا به حساب مالک واریز می شود. وی با اشاره به تفاهم نامه توانیر و سازمان مهندسی در مرداد سال قبل، از الزام ساختمانهای جدید الاحداث به نصب نیروگاههای تجدیدپذیر از طریق بازنگری در مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان خبر داد که در حال پیگیری است و ساختمانهای مسکونی بالای ۴ طبقه یا با مجموع مساحت ساخت بیش از هزار متر مربع را شامل می شود.

عنوان پاسخگوی این نیاز نخواهد بود. وی از ریل گذاری جدید در خصوص توسعه انرژیهای تجدیدپذیر خبر داد و گفت: امید است از تابستان امسال و تابستان سالهای آینده نیروگاههای تجدیدپذیر به کمک نیروگاههای حرارتی بیایند؛ نکته مهم اینکه زمان به مدار آمدن این نیروگاهها سریع تر از نیروگاههای حرارتی است. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه موضوع مدیریت مصرف در سال جاری به صورت

ظرفیت جدید نیروگاهی کشور از سال ۱۳۶۹ تاکنون سالانه برابر با ۲۰۰۰ مگاوات بوده است. وی بیان کرد: توسعه نیروگاههای حرارتی در حال انجام است اما نیازمند سرمایه، زمان و تامین سوخت نیروگاهی است. تجربه سال گذشته در مورد تامین سوخت نیروگاهی را می توان در این زمینه یادآور شد. حایری تاکید کرد: اینکه صرفاً بر توسعه نیروگاههای حرارتی متمرکز شویم به هیچ

### مدیر کل دفتر هوشمندسازی و فناوریهای نوین شرکت توانیر اعلام کرد:

## رصد برق مشترکان پرمصرف با بهره گیری از فناوریهای نوین و کنتورهای هوشمند

و بررسی ظرفیت کنتورهای هوشمند این کنترل و محدودسازی انجام می شود؛ اما همچنان پیشنهاد مابه هموطنان مثل سالهای گذشته این است که با مدیریت بهینه مصرف برق از این شرایط جلوگیری کرده که هم از نظر بحث اقتصادی کمک قابل توجهی به خانواده ها می شود و همچنین بحث محدودسازی و قطع برق نیز اتفاق نخواهد افتاد. احمدی در خصوص میزان الگوی مصرف برق مشترکان اعلام کرد: این الگو برای مناطق عادی کشور ۳۰۰ کیلووات ساعت در ماه و برای مناطق گرمسیر ۲۵۰ کیلووات ساعت در ماه است و بحث محدودسازی لزوماً به معنای قطع شدن جریان برق نیست، اگر مشترک از تعریف الگو فراتر رود بحث قطع برق اتفاق می افتد و اگر به مصرف عادی برگردد مجدد وصل خواهد شد و این کار با اندازه گیری های هوشمند اتفاق می افتد بدون اینکه مامور برق در محل حضور یابد به این صورت که اگر توان و جریان مصرف از الگوی تعریف شده اضافه تر باشد به فاصله ای کوتاه مثلاً حدود ۲۰ دقیقه قطع می شود و به مشترک اجازه می دهد مصرف برق خود را کنترل کند و با اندازه گیری مجدد اگر مصرف کم شده باشد انشعاب برقرار می شود و اگر کاهش مصرف اتفاق نیفتاده بود مجدداً قطع خواهد شد. مدیر کل دفتر هوشمندسازی و فناوریهای نوین در پایان به مشترکان خاطر نشان کرد: قاعدتاً سیستم های هوشمند لوازم اندازه گیری از نظر بحث امنیتی نسبت به سیستم های مشابه بسیار امن تر است و امکان دستکاری وجود ندارد.



مدیر کل دفتر هوشمندسازی و فناوریهای نوین توانیر با بیان این که مشترکان پرمصرف تا ۴۰ برابر بیشتر از مشترکان کم مصرف هزینه برق پرداخت می کنند، گفت: رصد میزان مصرف این مشترکان از طریق اعمال مدیریت و به کارگیری فناوریهای نوین امکان پذیر است. به گزارش پیک برق، حامد احمدی افزود: به همین منظور تاکنون بیش از ۴ میلیون کنتور هوشمند در کشور نصب شده و ۲ میلیون کنتور دیگر در حال نصب است که از این طریق مصرف برق مشترکان پرمصرف بالاتر از الگو قابل کنترل خواهد شد. وی در خصوص استفاده از فناوریهای نوین برای مدیریت مصرف برق در بخش توزیع و رصد برق پرمصرف ها اظهار داشت: در تابستان سال گذشته تجربه موفقی در خصوص محدودسازی مشترکان بدمصرف در حوزه اداری داشتیم و امسال این محدودسازی مصرف برای مشترکان پرمصرف و بالای الگوی مصرف در حوزه های تجاری و خانگی اتفاق خواهد افتاد و با استفاده از ابزارهای محدود کننده

### سوم و چهارم خرداد امسال

## نهمین نمایشگاه و کنفرانس بین المللی و ششمین جایزه ملی انرژیهای تجدیدپذیر ایران برگزار می شود

ششمین دوره جایزه ملی انرژیهای تجدیدپذیر به فعالان این حوزه نیز از دیگر برنامه های نهمین کنفرانس ملی انرژیهای تجدیدپذیر اعلام شده است.



نهمین نمایشگاه و کنفرانس بین المللی و ششمین جایزه ملی انرژیهای تجدیدپذیر ایران سوم و چهارم خرداد سال جاری در مرکز همایشهای بین المللی برج میلاد برگزار می شود. به گزارش پیک برق، در این رویداد بین المللی که با حمایت معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، وزارت صنعت، معدن و تجارت، شرکت توانیر، اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره وری انرژی (ساتبا)، سازمان حفاظت محیط زیست، شهرداری تهران برگزار می شود، سیاستها و برنامه های دولت در توسعه انرژیهای تجدیدپذیر، چالشهای توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر صنایع، چالشهای بازار انرژیهای تجدیدپذیر در کشور، راهکارهای برون رفت از وضع فعلی و روشهای نوین مالی در این عرصه مورد بحث و تبادل نظر کارشناسان و متخصصان حوزه انرژی قرار خواهد گرفت. اهدای

## مقررات نرخ و عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک ابلاغ شد



در پی ابلاغ مقررات نرخ و عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک از سوی وزیر نیرو، مشروح مقررات عرضه برق این نیروگاه‌ها با بازده الکتریکی حداقل ۴۲ درصد یا مجموع بازده الکتریکی و حرارتی حداقل ۷۰ درصد، در ۲ بخش قراردادهای کوتاه‌مدت و بلندمدت بین سرمایه‌گذار و شرکتهای برق منطقه‌ای انتشار یافت.

به گزارش پیک برق، بر اساس این مقررات اعلام شده شرکت توانیر موظف است در ابتدای آبان هر سال نقاط اولویت‌دار و میزان ظرفیت مورد نیاز برای احداث نیروگاه در نقاط معرفی شده را از طریق سامانه الکترونیکی منتشر و به اطلاع عموم برساند. نرخ قرارداد بلندمدت در این نقاط براساس مدل مالی و یا برگزاری مناقصه توسط شرکت برق تعیین و به وسیله معاونت برق و انرژی ابلاغ می‌شود و به غیر از نرخ مذکور سایر شرایط، مزیتها و قواعد این مصوبه شامل سرمایه‌گذار برنده مناقصه می‌شود و مدت زمان قرارداد بلندمدت و ماههای خرید برق در هر مورد متناسب با نیاز شبکه است.

در این سند معاونت برق و انرژی وزارت نیرو موظف شده نسبت به صدور مجوز و پروانه احداث برای نیروگاه در چارچوب تعیین شده اقدام کند و معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی نیز با تشکیل کارگروهی نسبت به تسهیل صدور مجوزها، ثبت سفارش، تخصیص ارز و ... مکلف شده است. همچنین مقرر شده سرمایه‌گذار احداث کننده نیروگاه برق تولیدی خود را به روشهای انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کنندگان و ثبت آن در بورس انرژی، عرضه در بازار مشتقه تابلو برق آزاد و یا عقد قرارداد بلندمدت با شرکت برق عرضه کند. طبق تبصره ۱ مقررات ذکر شده، سرمایه‌گذار احداث کننده نیروگاه مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در بورس انرژی از طریق تجميع کننده است و در تبصره ۲ سرمایه‌گذاران نیروگاههای مقیاس کوچک دارای قرارداد خرید برق (قرارداد خرید تضمینی و یا قراردادهای خرید برق وفق مصوبات هیات تنظیم بازار برق ایران) مجاز شدند با سپردن تضمین معتبر (مورد تایید توانیر)، حداکثر ۵۰ درصد از برق تولیدی خود را (در دوره‌های عدم قطع سراسری سوخت) در قالب قرارداد دوجانبه یا از طریق بورس انرژی به فروش برسانند. تجميع کننده‌گان، اشخاص حقوقی مجازی هستند که اقدام به تجميع ظرفیت و انرژی الکتریکی نیروگاه جهت عرضه برق، به مصرف‌کنندگان از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و بورس انرژی وفق ضوابط مربوطه می‌کنند و خریدار برق آن دسته از مشترکانی است که یا از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا از طریق خرید برق از تابلو برق آزاد نسبت به تامین برق مورد نیاز خود اقدام می‌کند. همچنین سرمایه‌گذار احداث کننده

نیروگاه مجاز به انعقاد قرارداد بلندمدت یا قرارداد کوتاه مدت با شرکت برق است و در صورت انعقاد قرارداد بلندمدت با شرکت برق، سرمایه‌گذار مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در تابلوی برق آزاد حداکثر به میزان ۷۰ درصد ظرفیت مطمئن نیروگاهی است. طبق تبصره‌ای دیگر سرمایه‌گذار احداث کننده نیروگاه مکلف است درصد قابل عرضه از ظرفیت مطمئن نیروگاهی برای انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در تابلوی برق آزاد را قبل از انعقاد قرارداد نیروگاه، تعیین و به شرکت برق اعلام کند و در صورت انعقاد قرارداد

## نرخ قرارداد

## بلندمدت در این

## نقاط براساس مدل

## مالی و یا برگزاری

## مناقصه توسط

## شرکت برق تعیین و

## به وسیله معاونت

## برق و انرژی ابلاغ

## می‌شود

کوتاه مدت با شرکت برق، حداقل ۳۰ درصد از برق تولیدی خود را با متوسط نرخ بازار عرضه کند که در این صورت مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در تابلوی برق آزاد حداکثر به میزان ۷۰ درصد برق تولیدی خود است. سرمایه‌گذار احداث کننده نیروگاه در هر دو حالت انعقاد قرارداد بلند مدت و قرارداد کوتاه مدت موظف است تضمین لازم برای ایفای تعهدات نیروگاه بابت فروش برق در تابلوی برق آزاد را به بورس یا شرکت برق بر اساس ضوابط اعلامی توانیر ارائه کند و خسارت ناشی از عدم تحویل برق به خریدار برق بر اساس ضوابط حاکم بر تابلو برق آزاد اعمال می‌شود. همچنین به منظور ایجاد امکان

هر کیلوواتساعت تعیین شده و این نرخ برای نیروگاه واقع در نقاط اولویت‌دار و با ضریب دسترسی ماهانه ۹۰ درصد بر اساس ظرفیت مطمئن نیروگاهی است و برای ضرایب دسترسی کمتر به تناسب نرخ قرارداد بلندمدت اصلاح می‌شود. طبق تبصره و بندهای دیگر این سند، صورتحساب نیروگاه صرفاً در دوره اوج بار، با اعمال ضریب دسترسی، محاسبه و پرداخت می‌شود و طول دوره قرارداد بلندمدت ۱۵ سال تعیین شده و توانیر مکلف است سازوکار اجرایی برای دریافت تضمین لازم از سرمایه‌گذار احداث کننده نیروگاه، در

## شرکت برق

## مکلف است،

## مازاد انرژی تزریق

## شده به شبکه

## با انرژی

## فروخته شده

## را با متوسط

## نرخ بازار

## خریداری کند

طول دوره قرارداد بلندمدت را به نحوی فراهم آورد که سرمایه‌گذار، متعهد به تحویل برق به شبکه برق کشور به میزان درصد تعیین شده از ظرفیت مطمئن نیروگاهی در این دوره باشد. همچنین در طول سالهای قرارداد بلندمدت، نرخ قرارداد بلندمدت بر اساس شاخص ترکیبی از تورم و ارز و بر اساس ضریب مورد تعدیل قرار می‌گیرد. در این سند تصریح شده: به منظور بهره‌گیری بیشتر از نیروگاه در دوره اوج بار، شرکت برق طرف قرارداد بلندمدت با نیروگاه مکلف است صورتحساب را بر اساس نرخ تعیین شده محاسبه و صادر کند. به منظور جبران هزینه‌های سوخت، معادل ۰/۲ قیمت سوخت نیروگاهی به نرخ قرارداد بلندمدت و در صورت عدم

تأمین سوخت و آمادگی نیروگاه برای تولید، معادل زمان عدم تحویل سوخت، به دوره قرارداد بلندمدت اضافه می‌شود. امتیاز فروش اوراق گواهی ظرفیت نیروگاه در صورت انعقاد قرارداد بلندمدت با شرکت برق، متناسب با ظرفیت عرضه شده به شرکت برق متعلق به شرکت برق طرف قرارداد بلند مدت است و طبق تبصره‌های پیش‌بینی شده پیش از اتمام دوره قرارداد بلندمدت، مالک نیروگاه موظف به جبران افت ظرفیت بر اساس درصد تعیین شده از ظرفیت مطمئن نیروگاهی در طول دوره قرارداد بلندمدت و وفق ضوابط مربوطه است. همچنین بعد از اتمام دوره قرارداد بلندمدت شرکت برق موظف به جبران افت ظرفیت مطمئن نیروگاهی از طریق خرید گواهی ظرفیت یا انعقاد قرارداد بلندمدت جدید به میزان درصد تعیین شده مطابق شرایط این سند خواهد بود. در بخش دیگری از این سند آمده تمامی مشترکان و مقاضیانی که اقدام به تولید تمام یا بخشی از مصرف خود از طریق احداث نیروگاه، در محل مصرف کنند می‌توانند برق مازاد بر مصرف خود را از طریق روشهای مندرج در این سند به فروش برسانند و معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی با همکاری توانیر و معاونت برق و انرژی، مکلف است ظرف مدت ۳ ماه از تاریخ ابلاغ این سند، رویه مربوط به مولدهای خودتأمین و انشعاب پشتیبانی را تدوین و ابلاغ کنند. همچنین توانیر مکلف شده حمایت‌های لازم را از سرمایه‌گذار احداث کننده نیروگاه در محل شهرکهای صنعتی به نحوی به‌عمل آورد که امکان فروش برق مازاد بر مصرف را برای نیروگاه واقع در شهرکهای صنعتی، صرفاً در قالب‌های عرضه در تابلو برق آزاد و انعقاد قرارداد دوجانبه مطابق شرایط این سند فراهم کند و برای سرمایه‌گذارانی که شرکت شهرکهای صنعتی زمین مورد نیاز برای احداث نیروگاه را به ایشان واگذار و توانمندی مالی ایشان برای احداث نیروگاه را تایید کرده، پروانه احداث برای ظرفیتهای حداکثر تا بار مورد نیاز شهرک صنعتی با رعایت تبصره مربوطه صادر کند و در مواردی که ظرفیت عملی نیروگاه از ۲۵ مگاوات بیشتر باشد و تفاوت ظرفیت عملی نیروگاه با بار مصرف‌کنندگان متصل به شبکه توزیع محل (پایین دست پست فوق توزیع بلافصل) کمتر از ۲۵ مگاوات باشد، ۲۵ مگاوات از برق تولیدی، مشمول احکام این سند است. در این سند شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف شده سقف سهمیه تخصیص برق در دوره اوج بار شهرک صنعتی را بدون لحاظ ظرفیت نیروگاه جدید احداث تعیین کند. لازم به ذکر است ضوابط مربوط به مدیریت قراردادهای دوجانبه در شهرکهای صنعتی، به وسیله معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی و با همکاری معاونت برق و انرژی و توانیر و شرکت شهرکهای صنعتی ظرف ۳ ماه پس از ابلاغ این سند تدوین و ابلاغ می‌شود.

در نشست سراسری مجریان شناسایی و جمع آوری مراکز استخراج غیرمجاز رمزارزی صنعت برق عنوان شد:

## ۹۵ درصد مزارع استخراج رمزارزی از برق غیرمجاز و یارانه‌ای استفاده می‌کنند



نشست سراسری مجریان شناسایی و جمع آوری مراکز استخراج غیرمجاز رمزارزی صنعت برق با هدف بررسی تخصصی چالش‌ها و راهکارهای مقابله با پدیده استخراج غیرمجاز رمزارزها (ماینینگ) و تأثیرات مخرب آن بر پایداری شبکه برق کشور به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق مشهد برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست که با حضور محمد الهداد معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر، سیدهادی شریعت‌یار معاون حفظ حقوق عامه و پیشگیری از وقوع جرم دادسرای عمومی و انقلاب مرکز استان خراسان رضوی؛ محمدرضا دبیری، مدیرکل حراست استانداری خراسان رضوی و عبدالوحد مهدوی‌نیا، مدیرعامل شرکت توزیع برق مشهد به همراه مدیران ارشد این شرکت و مجریان طرح‌های شناسایی رمزارز و مدیران دفاتر حراست شرکت‌های توزیع برق سراسر کشور برگزار شد. لزوم اقدام قاطع و هماهنگ برای مقابله با این پدیده مورد تأکید مجدد قرار گرفت. معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر، با اشاره به دغدغه‌های جدی در تأمین انرژی پایدار به دلیل ناترازی تولید و مصرف و وجود انرژی ارزان، بر اهمیت مبارزه با پدیده رمزارزهای غیرمجاز تأکید کرد. وی تصریح کرد: بر اساس تأکیدات وزیر نیرو، مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارزها یکی از موثرترین راهکارها برای کاهش مصرف و رفع ناترازی است. کشف یک مزرعه متوسط استخراج، به مراتب تأثیرگذارتر از بسیاری اقدامات مدیریت مصرف دیگر است، چرا که بیش از ۹۵ درصد این مراکز از برق

غیرمجاز و یارانه‌ای استفاده می‌کنند. محمد الهداد با اشاره به پیچیدگی روزافزون این پدیده هشدار داد: روش‌های سرقت برق و پنهان‌سازی ماینرها بسیار حرفه‌ای و هوشمندانه شده است؛ از دستکاری کنتورهای هوشمند با ابزارهای مغناطیسی و ریموت گرفته تا استفاده از انشعابات پیچیده از چند پست مختلف کارشناسایی و جمع‌آوری بسیار سخت و نیازمند همکاری تنگاتنگ با ضابطین قضایی و امنیتی است. وی خاطرنشان کرد: چرخه مقابله باید کامل باشد؛ از شناسایی و جمع‌آوری گرفته تا تحویل به مراجع قانونی، صدور صورت‌حساب با نرخ واقعی برق (حدود ۲۸۰۰ تومان به ازای هر کیلووات‌ساعت)، وصول مطالبات و امحای کامل دستگاه‌ها، عدم اجرای کامل این چرخه، خاصیت بازدارندگی را از بین می‌برد. الهداد با تعیین ضرب‌الاجل برای شرکت‌های کم‌کار، تأکید کرد که عملکرد مدیران در این حوزه، یکی از شاخص‌های اصلی ارزیابی در اوج بار تابستان خواهد

بود و خواستار تمرکز حداکثری بر این موضوع تا قبل از شروع فصل گرما شد. معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر همچنین از اقدامات موثر و تعامل سازنده شرکت توزیع برق مشهد با ارکان قضایی و انتظامی در جهت مقابله با این پدیده قدردانی کرد و گفت: این شرکت اقدامات بسیار شایسته‌ای در این زمینه به انجام رسانده است. عبدالوحد مهدوی‌نیا مدیرعامل شرکت توزیع برق مشهد ضمن خوشامدگویی به حضار و تشکر ویژه از حمایت‌های دستگاه‌های قضایی، امنیتی و انتظامی شهرستان مشهد و استان، گزارشی جامع از دستوردها و برنامه‌های راهبردی این شرکت ارائه داد. وی اظهار داشت: شهر مشهد به حدود یک میلیون و ۸۵۰ هزار مشترک و شبکه گسترده نقشی حیاتی در صنعت برق کشور ایفا می‌کند ما با تمرکز بر چهار محور اصلی؛ مدیریت هوشمند مصرف، خدمات مشتریان، پایداری شبکه و بهبود بهره‌وری، در حال حرکت به سوی چشم‌انداز

یک شرکت هوشمند و ناب هستیم. مهدوی‌نیا با اشاره به اقدامات نوآورانه این شرکت افزود: طرح‌هایی نظیر ایجاد منطقه نمونه هوشمندسازی در کشور، توسعه مرکز پایش و مانیتورینگ، افزایش چشمگیر رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری مشترکان (با ۲۴۵ هزار اشتراک رویت‌پذیر و ۱۵۰ هزار اشتراک کنترل‌پذیر) و طرح عظیم تبدیل ۱۸۱ هزار چراغ معابر به LED که منجر به صرفه‌جویی ۸۸ درصدی انرژی در این بخش خواهد شد، گواه عزم جدی ما برای مدیریت بهینه منابع و حرکت در مسیر استانداردهای جهانی است. وی تأکید کرد: بدون سرمایه انسانی متخصص و متعهد، دستیابی به این اهداف ممکن نیست و ما قادران تلاش‌های بی‌وقفه همکارانمان هستیم. سید هادی شریعت‌یار، معاون دادستان مرکز استان خراسان رضوی نیز با تأکید بر آثار زیان‌بار ناترازی برق بر جامعه و صنعت، نقش دستگاه قضا در این مبارزه را حیاتی خواند. وی

بیان کرد: ناترازی برق همه مردم را حتی از نظر روانی آزار می‌دهد. ما به عنوان مدعی‌العموم، حمایت کامل از اقدامات قانونی شرکت‌های توزیع برق را وظیفه خود می‌دانیم و در مشهد این همکاری در سطح بالایی وجود دارد. معاون دادستان مرکز استان خراسان رضوی خواستار شد: مقامات قضایی باید با عبق فاجعه و ابعاد فنی و اقتصادی این پدیده آشنا شوند تا بتوانند با قاطعیت و آگاهی کامل، دستورات لازم را صادر و احکام بازدارنده را تعیین کنند. گاهی لازم است مقام قضایی حتی از کارشناسان فنی نیز جلوتر باشد تا اهمیت موضوع را به درستی درک کند. در پایان، هادی سقیمو مجری نظارت و ساماندهی استخراج رمزارزهای شرکت‌های توزیع برق، به ارائه سازوکار سال ۱۴۰۴ و پاسخگویی به پرسش‌ها و چالش‌های مطرح شده در سال ۱۴۰۳ پرداخت و بر اهمیت تبادل اطلاعات و تجربیات بین همکاران شرکت‌های توزیع برق سراسر کشور به منظور ایجاد وحدت رویه در این زمینه تأکید کرد و همچنین مجید حسن‌نژاد، مجری طرح شناسایی و جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز شرکت توزیع برق مشهد، گزارشی از اقدامات این شرکت در جهت مقابله با این پدیده ارائه کرد. در پایان نیز از شریعت‌یار معاون حفظ حقوق عامه و پیشگیری از وقوع جرم دادسرای عمومی و انقلاب مرکز استان خراسان رضوی و دبیری مدیرکل حراست استانداری خراسان رضوی برای همکاری و هماهنگی موثر با شرکت توزیع برق مشهد در جهت مقابله با پدیده استخراج غیرمجاز رمزارزها، تقدیر شد.

## پرداخت ۱۷۰۰ میلیارد تومان از مطالبات پیمانکاران برق منطقه‌ای فارس

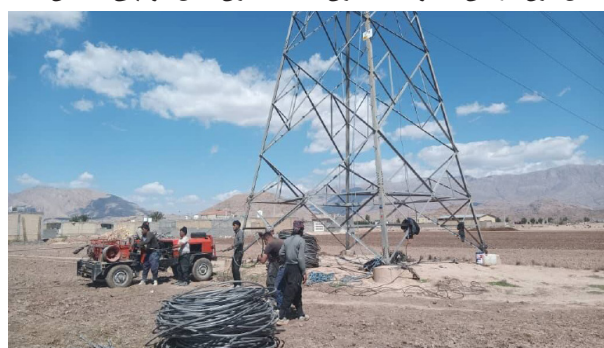


داشت: بخشی از هزینه‌ها توسط شرکت توانیر پرداخت شده و مابقی با پیگیری‌های مدیرعامل و تلاش همکاران معاونت برنامه‌ریزی و تحقیقات از محل وصول مطالبات از مشترکان تأمین شده که رقم قابل توجهی است. وی با تأکید بر اینکه این پرداخت‌ها مطابق با ضوابط و مقررات بوده است، حفظ پایداری شبکه برق؛ تسریع در تکمیل طرح‌های حیاتی برای عبور موفق از اوج بار تابستان و سوم حمایت از کارکنان، بازنشستگان و پیمانکاران شرکت را از

مدیر امور مالی و ذیحسابی برق منطقه‌ای فارس گفت: سال گذشته ۱۷۰۰ میلیارد تومان از مطالبات پیمانکاران، تأمین‌کنندگان کالا، ارائه‌دهندگان خدمات و تولیدکنندگان برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک تأمین و در چارچوب ضوابط پرداخت شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، توماج پارسی با اشاره به پیگیری‌های گوناگون در مورد تأمین منابع مالی این پرداخت‌ها اظهار

نتایج موثر این پرداخت‌ها عنوان کرد. ارتقای شبکه برق داراب برای گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ برق منطقه‌ای فارس در جهت افزایش ظرفیت برقرسانی و بهبود خدمات‌رسانی به مشترکان، طرح تعویض هادی و افزایش ظرفیت خط ۶۶ کیلوولت داراب - دارابگرد را که از ۱۴ اسفند سال گذشته آغاز شده بود، با تعویض هادی و ارتقای ظرفیت خطوط انتقال برق به طول مجموع ۲۳ کیلومتر به پایان رساند. به گزارش همین روابط عمومی، مهدی توکلی معاون طرح و توسعه این شرکت در این خصوص اظهار داشت: این طرح با سرمایه‌گذاری حدود ۲۰ میلیارد تومان برای تأمین سیم و یراق‌آلات و ۵ میلیارد تومان هزینه اجرایی، گامی مهم در جهت افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق منطقه است. علی صفری مجری طرح خطوط فوق توزیع برق منطقه‌ای فارس نیز درباره پیشرفت طرح گفت: مدار اول و دوم این طرح تا قبل از پایان تعطیلات نوروزی و بازگشایی ادارات

با موفقیت به بهره‌برداری رسید. وی زمان‌بندی اجرای طرح را هوشمندانه توصیف کرد و افزود: انتخاب این بازه زمانی به دلیل کم بودن بار شبکه در ایام تعطیلات و همچنین کاهش مصرف بخش کشاورزی پس از بارندگی‌های اخیر بوده که امکان اجرای طرح با حداقل اختلال در شبکه را فراهم کرده است. پیمان علینقی مسوول طرح در مورد دستوردهای مورد انتظار این طرح توضیح داد: با تکمیل این طرح، ظرفیت انتقال برق در این خطوط به میزان



قابل توجهی افزایش خواهد یافت که این امر نقش کلیدی در مدیریت اوج بار تابستان آینده و تأمین برق پایدار برای شهروندان داراب خواهد داشت. این طرح که در مدت زمان کمتر از یک ماه به اجرا درآمده، نمونه‌ای از برنامه‌های توسعه‌ای برق منطقه‌ای فارس برای ارتقای شبکه انتقال برق و افزایش رضایتمندی مشترکان است که با بهره‌برداری کامل از این طرح، انتظار می‌رود مشکلات ناشی از پیک بار در تابستان آینده در شهرستان داراب به میزان قابل توجهی کاهش یابد.

## انتصابات جدید

\* در احکام جداگانه‌ای از سوی مصطفی رجبی مشهدی رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، محمدرضا رضانی به عنوان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی و محمدجواد جلیلی به عنوان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان یزد منصوب شدند. همچنین در حکم دیگری از سوی مصطفی رجبی مشهدی رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، عبدالرضا حسینی مهر به عنوان مجری پروژه‌های هوشمندسازی لوازم اندازه‌گیری در شرکت‌های توزیع منصوب شد.

## اخبار کوتاه

### نیروگاه اتمی بوشهر در حال انجام تعمیرات برنامه‌ریزی شده



رییس نیروگاه اتمی بوشهر گفت: با هماهنگی با شرکت مدیریت شبکه برق ایران، این نیروگاه از ۲۴ اسفند سال گذشته به منظور انجام تعمیرات برنامه‌ریزی شده از مدار تولید خارج شده است. به گزارش پیک برق، بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده، این تعمیرات شامل فعالیتهای مهمی از قبیل بازرسی‌های فنی ضروری و تعمیرات اساسی تجهیزات است که طی سه ماه انجام و نیروگاه اتمی بوشهر در اوایل تیر سال جاری مجدداً در مدار تولید قرار خواهد گرفت.

### آغاز به کار قرارگاه رصد ۲۴ ساعته مصرف برق شهرستان



قرارگاه رصد ۲۴ ساعته مصرف برق شهرستانهای استان تهران در مرکز راهبری شبکه این شرکت راه‌اندازی شد و به صورت رسمی فعالیت خود را آغاز کرد. اکبر حسن بکلو مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در آیین راه‌اندازی این قرارگاه، پایش مصارف سرمایشی، روشنایی منازل و برقیهای غیرمجاز در شهرستانهای استان را از وظایف این قرارگاه برشمرد و بر تسریع در تکمیل بانکهای اطلاعاتی و زیرساختهای نرم‌افزاری معاونتهای مختلف شرکت تاکید کرد تا داده‌کاوی از بار سرمایشی و... در این قرارگاه به صورت دقیق انجام شده و مبنای تحلیل‌های راهبردی قرار گیرد.

### مانور توسعه فیدر پست جدید ۶۳۰۲۰ محمدآباد



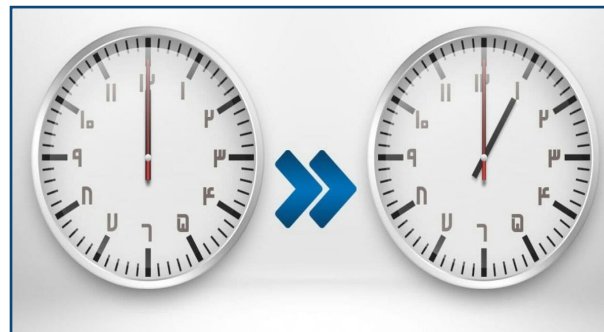
شرکت توزیع نیروی برق مازندران اجرا و با موفقیت به پایان رسید.

مانور توسعه فیدر پست جدید ۶۳۰۲۰ محمدآباد با ایجاد ۱۶ اسپن شبکه دو مداره هوایی و ۵۰۰ متر کابل کراسلینگ، با حضور ۱۸ گروه عملیاتی به تعداد ۴۰ نفر و ۲۵ نفر پشتیبانی با حضور همکاران بخشهای مرکزی، امره، کیاسر، محمدآباد، اداره بازرسی، اداره درآمد مالی و همکاران امور شمال ساری، میاندرد و نکا

## سخنگوی صنعت برق خبر داد:

### لایحه دوفوریتی دولت برای تغییر ساعت رسمی کشور

اختیار بگیرد، از این رو دو سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ امکان تغییر رسمی ساعت کشور را نداشته‌ایم. وی افزود: برآورد شده که حدود یک درصد و یا بیشتر از آن در اوج بار شبانه تاثیرگذار است و شرکت مدیریت شبکه برق ایران برآورد کرده که معادل نیروگاه هزار مگاواتی اتمی بوشهر از محل تغییر ساعت رسمی کشور صرفه‌جویی شود. باتوجه به اینکه در شرایط ناترازی هستیم هیات محترم وزیران لایحه دوفوریتی را به تصویب رساند که با توجه به آن درخواست کرده که این اختیار مجدداً به دولت بازگردد تا هیات وزیران بتواند در خصوص تغییر ساعت رسمی کشور تصمیم‌گیری کند.



به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اعلام این مطلب اظهار داشت: مجلس شورای اسلامی در اواخر سال ۱۴۰۱ تصمیم گرفت اختیار دولت در زمینه تغییر رسمی ساعت کشور را در

سخنگوی صنعت برق اعلام کرد: تغییر ساعت رسمی کشور معادل نیروگاه اتمی هزار مگاواتی بوشهر صرفه‌جویی در مصرف برق به همراه دارد.

## با حضور معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر

### مراسم تکریم و معارفه مدیرعامل توزیع برق یزد برگزار شد

کرد: با همدلی که بین شرکت‌های گاز و مدیریت تولید وجود دارد امیدواریم مشکلات به حداقل ممکن برسد و شرایط ناترازی بهبود یابد. مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان یزد نیز در این مراسم گفت: بزرگترین چالشی که در صنعت برق وجود دارد مشکل ناترازی برق است. محمدجواد جلیلی در آیین معارفه مدیرعامل شرکت استان یزد با اشاره به ظرفیت بالای صنایع استان در تامین برق از طریق دیزل ژنراتورها و انرژی خورشیدی افزود: ۶۰ درصد مصرف استان یزد به بخش صنعتی اختصاص دارد و توجه ویژه به به این بخش دارای اهمیت ویژه است. وی با تاکید بر اینکه مدیریت مصرف برق اهتمام جمعی همه دستگاهها را می‌خواهد و مدیریت بار حوزه‌های مختلف در دستورکار قرار خواهد گرفت، درخواست کرد مجموعه کارکنان صنعت برق استان با وفاق و همدلی برای پایداری شبکه و استمرار انرژی وی را یاری دهند.



کوچک بیش از گذشته فعال شود. ابوالفضل اسدی توسعه شبکه انتقال و توزیع در استان را پیش از اوج بار با اهمیت خواند و افزود: در حوزه مدیریت اوج بار تابستان ۳۶ بسته توسط وزارت نیرو آماده شده و تجاوز از دیمانده ماه فروردین برداشته شده تا صنایع با حداکثر تولید را داشته باشند. وی موضوع مدیریت بار و بحث هوشمندسازی و تعدیل روشنایی معابر از دیگر مباحثی مهمی است که استان یزد به عنوان استان پیش‌تاز پیش رود. معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر در پایان خاطرنشان

مراسم تکریم و معارفه مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق یزد با حضور معاون برنامه‌ریزی توانیر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان یزد در این مراسم که جمعی از مسوولان استان یزد نیز حضور داشتند، از خدمات علی جم تجلیل و محمدجواد جلیلی به عنوان مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق یزد معرفی شد. معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر در این مراسم اظهار داشت: استان یزد نیاز است در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر و نیروگاههای مقیاس

## با افزوده شدن شمش انزلی

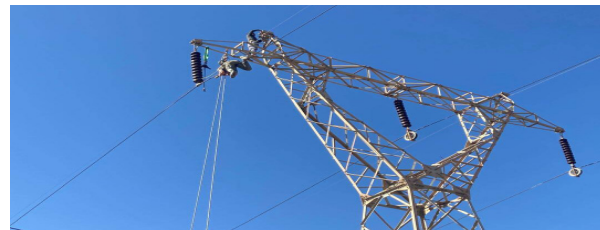
### توان مصرفی مشترکان بزرگ صنعتی استان گیلان ۱۹ مگاوات افزایش یافت

مردم و بخش خصوصی در صنعت برق گیلان خواهد بود. وی با بیان اینکه تغییرات بزرگ فرصتهای بزرگ خلق می‌کنند، افزود: با توجه به اینکه عمده مصارف برق استان مربوط به بخش خانگی است، پیوستن شرکت مجتمع تولیدی صنعتی شمش انزلی در شهر صنعتی انزلی با تولید شمش فولادی به جمع مشترکان صنعتی استان نویدبخش رونق تولید و اشتغال است. مدیرعامل برق منطقه‌ای گیلان با بیان اینکه توسعه زیرساختها، صنایع بزرگ و رونق تولید لازمه داشتن اقتصاد قوی است، تصریح کرد: صنعت برق شاهراه رسیدن به توسعه پایدار، تولید و اشتغال است و سرمایه‌گذاری در این صنعت بزرگ، مقدمه و زمینه‌ساز سرمایه‌گذاری در بخشهای دیگر خواهد بود. گفتنی است برق منطقه‌ای گیلان در حال حاضر دارای ۸ مشترک صنعتی شامل: مجتمع فولاد خزر، مجتمع فولاد گیلان، مجتمع ذوب آهن درفک شمال، شرکت سیمان خزر، صنایع سیمان گیلان سبز، شرکت مجتمع تولیدی صنعتی شمش انزلی، شرکت روکش آریا پویا (پارکو) و فیبر وینا جمعا با قدرت قراردادی ۲۱۸ مگاوات است.



شرکت مجتمع تولیدی صنعتی شمش انزلی در جهت تحقق شعار سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» به عنوان هشتمین مشترک صنعتی شرکت برق منطقه‌ای گیلان در سال جاری فعالیت خود را آغاز کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای گیلان، محمود دشت‌بزرگ مدیرعامل شرکت با اشاره به نامگذاری سال ۱۴۰۴ به عنوان سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» از سوی مقام معظم رهبری، گفت: فراهم کردن بستر و برداشتن موانع، اقدام اصلی و اولویت این شرکت برای تحقق شعار سال در زمینه مشارکت و سرمایه‌گذاری

## احداث خطوط ۱۳۲ کیلوولت دو مداره در ناحیه ارجان خوزستان



**مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان از احداث خط ۱۳۲ کیلوولت دو مداره بهبهان اصلی - ولایت - بهبهان فرعی تا رینگ شاهد - ارجان خبر داد.** به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی افزود: عملیات احداث قطعه اول خط ۱۳۲ کیلوولت دو مداره بهبهان اصلی - ولایت - بهبهان فرعی تا رینگ شاهد - ارجان شامل تأمین تجهیزات، عملیات ساختمانی، نصب برج و سیم‌کشی به طول ۱۲ کیلومتر مدار با ارزش سرمایه‌گذاری بالغ بر ۱۲۲۸ میلیارد ریال به اتمام رسید و آماده برق‌دار شدن است. وی با بیان اینکه این طرح از طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای خوزستان برای تقویت شبکه برق منطقه جهت عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ بوده است، خاطر نشان ساخت: با بهره‌برداری از این طرح اهداف افزایش قابلیت مانور بین پست‌های بهبهان اصلی و ارجان، افزایش پایداری، ضریب اطمینان و تقویت شبکه برق در ناحیه ارجان و ایجاد ظرفیت جدید جهت برق‌رسانی

به گزارش همین روابط عمومی، علی اسدی گفت: عملیات احداث خط ۱۳۲ کیلوولت ورودی کلیدخانه مربچه (خط ۱۳۲ کیلوولت ۲ مداره مارون اصلی - کلیدخانه مربچه) شامل تأمین تجهیزات، عملیات ساختمانی، نصب برج و سیم‌کشی به طول ۱۵ کیلومتر مدار به اتمام رسید و آماده برق‌دار شدن است. وی ارزش سرمایه‌گذاری این طرح را ۱۴۵۰ میلیارد ریال اعلام کرد و افزود: با بهره‌برداری از این طرح اهداف طرح اتصال به شبکه متقاضیان فولادی ناحیه صنعتی مربچه، افزایش پایداری، ضریب اطمینان و تقویت شبکه برق در ناحیه مارون و ایجاد ظرفیت جدید به منظور برق‌رسانی به مشترکان و متقاضیان خانگی، صنعتی و کشاورزی محقق خواهد شد. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای



خوزستان از احداث خط ۱۳۲ کیلوولت ورودی کلیدخانه پست مربچه در شهرستان رامهرمز خبر داد که اتصال متقاضیان فولادی ناحیه صنعتی مربچه به شبکه را به همراه دارد.

خوزستان تصریح کرد: از مهر ۱۴۰۳ تاکنون با احتساب طول خط فوق در بخش انتقال و فوق توزیع، ۳ طرح خط به طول ۱۰۵ کیلومتر مدار با ارزش سرمایه‌گذاری ۸۹۱۸

میلیارد ریال احداث شده است. **طرح افزایش ظرفیت پست ۴۰۰ کیلوولت شهید جهان‌آرا خرمشهر در آستانه بهره‌برداری** نماینده مردم خرمشهر و رئیس مجمع نمایندگان استان خوزستان در مجلس شورای اسلامی از طرح افزایش ظرفیت پست ۴۰۰ کیلوولت شهید جهان‌آرا این شهر بازدید کرد.

به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در جریان بازدید مصطفی مطورزاده از طرح حیاتی افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پست ۴۰۰ به ۱۳۲ کیلوولت شهید جهان‌آرا، مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان توضیحات لازم‌رادر خصوص روند عملیات اجرایی طرح ارائه کرد. علی اسدی گفت: علاوه بر بهینه‌سازی پست مذکور، ۲ ترانسفورماتور هر یک به ظرفیت ۳۱۵ مگاواولت امپر جایگزین ترانس‌های ۲۰۰ مگاواولت امپری موجود می‌شود تا ظرفیت پست از ۴۰۰ به ۶۳۰ مگاواولت امپر افزایش ظرفیت یافت. این طرح انتقال از طرح‌های حیاتی

از تلاش‌های صورت گرفته برای افزایش ظرفیت شبکه برق شهرستان خرمشهر گفت: بهره‌برداری از این طرح خبر خوبی برای مردم خرمشهر است. مطورزاده با اشاره به حمایت و پشتیبانی از توسعه شبکه برق در استان و منطقه، گفت: استقبال خوبی از سرمایه‌گذاری در خرمشهر صورت گرفته که با وارد مدار شدن طرح افزایش ظرفیت پست شهید جهان‌آرا، نگرانی برای تأمین برق مورد نیاز وجود نخواهد داشت. در این بازدید همچنین گزارشی از وضعیت بهینه‌سازی و رفع اشکال از شبکه انتقال و فوق توزیع شهرستان خرمشهر ارائه شد.



به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در جریان بازدید مصطفی مطورزاده از طرح حیاتی افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پست ۴۰۰ به ۱۳۲ کیلوولت شهید جهان‌آرا، مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان توضیحات لازم‌رادر خصوص روند عملیات اجرایی طرح ارائه کرد. علی اسدی گفت: علاوه بر بهینه‌سازی پست مذکور، ۲ ترانسفورماتور هر یک به ظرفیت ۳۱۵ مگاواولت امپر جایگزین ترانس‌های ۲۰۰ مگاواولت امپری موجود می‌شود تا ظرفیت پست از ۴۰۰ به ۶۳۰ مگاواولت امپر افزایش ظرفیت یافت. این طرح انتقال از طرح‌های حیاتی

## یادداشت

### مدیریت انرژی در ساختمان با نصب شیشه‌های رنگی



#### پرویز فرزین‌پور - مدیر دفتر روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر

را گرم کند، برای کنترل ورود نور و کاهش گرما به داخل ساختمانها استفاده می‌شود. علاوه بر این شیشه‌های رنگی با ویژگی‌های خود جلوه‌های بصری خاصی ایجاد می‌کردند که هم در زیبایی فضا و هم در کاهش تابش مستقیم نور به محیط موثر بودند. در معماری مدرن، اما استفاده از شیشه‌های رنگی محدود به اقلیم خاصی نمی‌شود و در سراسر جهان از مناطق سردسیر تا گرمسیر، در

محیط‌ها یا حفظ حریم خصوصی وجود دارد. شیشه‌های رنگی به‌طور گسترده‌ای به کار می‌روند. شیشه‌های رنگی به عنوان یک فیلتر طبیعی شدت پرتوهای خورشید را کاهش داده و به تبدیل دمای فضای داخلی کمک می‌کردند، این ویژگی به‌ویژه در مناطق گرم و کویری از اهمیت بالایی برخوردار بود و موجب می‌شد گرمای خورشید کمتر در تابستان به داخل خانه نفوذ کند. از دیگر مزایای شیشه‌های رنگی

وابستگی انسانها به روشنایی و نور یکی از اصول ساخت‌وساز ساختمانها از دیر باز بوده است. در یک جمله می‌توان گفت که نور اثر مستقیم بر روح و روان آدمی دارد. از این رو استفاده از شیشه‌های رنگی به‌ویژه در درب و پنجره‌ها، علاوه بر نقش تزئینی و زیبایی خانه نقش مهمی در مدیریت مصرف بهینه انرژی داشته است. شیشه‌های رنگی نوعی خاص از شیشه هستند که علاوه بر داشتن شفافیت، روی رنگ و طرح منزل نیز تأثیر می‌گذارند. شیشه‌های رنگی نه تنها به عنوان یک عنصر زیبایی بصری بلکه به عنوان عاملی در جهت کاهش مصرف انرژی در ساختمان مورد استفاده قرار می‌گیرند. استفاده از شیشه‌های رنگی با توجه به ویژگی‌های خاص خود، در مناطق مختلف جغرافیایی و اقلیمی کاربردهای متفاوتی پیدا کرده است. در گذشته شیشه‌های رنگی بیشتر در مناطق گرمسیر و مناطق با تابش شدید نور خورشید به کار می‌رفتند. این شیشه‌ها به‌ویژه در مناطقی مانند خاورمیانه و شمال آفریقا که شدت نور آفتاب می‌تواند به شدت فضاها

در ساختمانهای قدیم و معماری نوین علاوه بر زیبایی ظاهری، کنترل نور، ایجاد حریم خصوصی، القای حس آرامش و ارتقای بهره‌وری انرژی، تأمین نور فضای درونی، در معرض دید قرار دادن فضای بیرونی، کاهش چشمگیر شدت تابش نور آفتاب در تابستان و در فصل سرد باعث حفظ گرمای خانه را فراهم می‌سازد. **انواع شیشه‌های قابل استفاده در درب و پنجره‌ها از کهن تا عصر جدید:**

شیشه‌های رنگی سنتی: این نوع شیشه‌ها با استفاده از اکسیدهای فلزی در حین ذوب شیشه رنگ‌آمیزی می‌شوند. شیشه‌های رنگی نقاشی شده: در این روش طرح و نقش مورد نظر با رنگهای مخصوص شیشه بر روی شیشه بی‌رنگ نقاشی می‌شود. شیشه‌های رنگی سند بلاست شده: در این روش با استفاده از ماسه بر روی شیشه حک شده و سپس با رنگ پر می‌شود. شیشه‌های رنگی فتوسیت: این نوع شیشه‌ها با استفاده از فناوری چاپ عکس، طرح و رنگ بر روی شیشه منتقل می‌کنند.

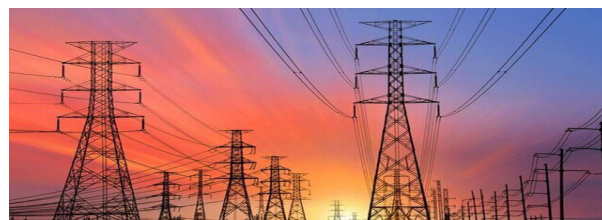
گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴

## بازدیدهای مستمر وزیر نیرو از مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور



وزیر نیرو به طور مستمر در بازدید از مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور، آخرین وضعیت برق کشور را مورد بررسی قرار می‌دهد. به گزارش پیک برق، در این بازدیدها که مدیران ارشد وزارت نیرو و صنعت برق کشور، وزیر نیرو را همراهی می‌کنند، عباس علی‌آبادی در جریان آخرین وضعیت شبکه، میزان تقاضای مصرف، مقدار ظرفیت و توان تولید انرژی برق کشور و نیز وضعیت پایداری شبکه برق کشور قرار می‌گیرد.

## رشد بار مصرفی شبکه برق کشور به ۸ درصد رسید



تاخیر در برنامه تعمیرات این نیروگاهها پشت سر گذاشتیم. سال جدید نیز با بهار گرمتر و افزایش ۲ درصدی دمای هوا نسبت به سال گذشته آغاز شده است. وی ادامه داد: در روز پنجشنبه ۲۱ فروردین، اوج بار مصرفی شبکه برق کشور به ۵۰۳۹۵ مگاوات رسید که نسبت به مدت مشابه سال قبل، بیش از ۸ درصد رشد داشته است. به گفته مذکور، سال

## جمع‌آوری ۲۰۰۰۰ انشعاب برق غیرمجاز در استان زنجان



برقهای غیرمجاز عمدتاً بصورت دستکاری تابلو و لوازم اندازه‌گیری و مجری جمع‌آوری برقهای غیرمجاز شرکت توزیع نیروی برق زنجان از شناسایی و جمع‌آوری ۲ هزار انشعاب غیرمجاز در سطح این استان طی سال ۱۴۰۳ خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان، مهدی شهری با بیان اینکه استفاده از برق غیرمجاز یکی از ناهنجاری‌ها و معضلات اجتماعی است، گفت: استفاده از برق غیرمجاز علاوه بر آسیب‌های فنی و اقتصادی وارده به شبکه‌های توزیع برق، تبعات و اثرات سوء فرهنگی مختلفی نیز به دنبال دارد و از لحاظ حقوقی و قانونی نیز مجازات‌هایی برای استفاده‌کنندگان پیش‌بینی شده است. وی افزود: تلاش شرکت توزیع برق این استان که با استفاده از بسترهای قانونی و فنی، با واگذاری انشعاب به مشتریانی که به دلایل مختلف اقدام به استفاده از برق غیرمجاز می‌کنند، انشعاب‌های غیرمجاز آنها را به انشعاب‌های قانونی و مجاز تبدیل کرده و از گسترش تبعات و معضلات استفاده از برق غیرمجاز بکاهد. شهری با بیان اینکه علی‌رغم برنامه‌ها، اطلاع‌رسانی‌ها و فرهنگ‌سازی صورت گرفته در این زمینه، متأسفانه مشتریانی هستند که مبادرت به این کار خلاف قانون و شرع می‌کنند تصریح کرد: این

گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴

## بررسی آخرین وضعیت طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای مازندران برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴



بازدید میدانی و کنترل پیشرفت طرح، جلساتی نیز در محل کارگاه طرح برگزار و روند عملیات اجرایی و مشکلات پیش‌رو را نیز مورد بررسی قرار داد تا در صورت لزوم پشتیبانی لازم به‌عمل آید. گفتنی است پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت آزادشهر به ظرفیت ۲۰۰\*۲۳ مگاوات‌آمپر و همچنین پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت محمودآباد به ظرفیت ۱۸۰\*۲۳ مگاوات‌آمپر از طرح‌های بسیار مهم شبکه در شمال کشور محسوب می‌شوند که با هدف جبران افت ولتاژ، افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال و تامین بار پست‌های فوق توزیع جدید در منطقه از سوی شرکت توانیر در دستور کار شرکت برق منطقه‌ای مازندران قرار گرفته است.

## تاکید مدیرعامل برق پایتخت بر تسریع در اجرای طرح‌های مهم توسعه و بهینه‌سازی شبکه

خانگی پرمصرف در محدوده منطقه برق سعادت‌آباد که با هدف مدیریت بهینه مصرف انرژی و کنترل هوشمند بار شبکه در حال اجراست بازدید کرد و افزود: این طرح می‌تواند نقش موثری در کاهش فشار بر شبکه توزیع برق ایفا کند. ناظران در پایان این بازدیدها ضمن تقدیر از تلاش‌های مجموعه همکاران شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، بر تدوین اجرای طرح‌های بهینه‌سازی شبکه و ضرورت همکاری مشترکان در مصرف بهینه انرژی تأکید کرد. گفتنی است شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به منظور عبور موفق از تابستان پیش رو همچون دو سال گذشته، ۱۷۰ برنامه تحولی را با برنامه‌ریزی دقیق، پس از تابستان سال ۱۴۰۳ در دستور کار قرار خود داده که امید است تا با همراهی مشترکان در رعایت الگو و دستورالعمل‌های مدیریت مصرف انرژی همچون گذشته شاهد توازن توزیع برق در پایتخت باشیم.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از دو طرح در دست اجرای مناطق برق فارابی و سعادت‌آباد پایتخت که نقش مهمی در توسعه و بهینه‌سازی شبکه توزیع برق کلاتر شهر تهران ایفا می‌کنند، بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، کامییز ناظران در جریان این بازدیدها با تأکید بر اهمیت افزایش پایداری شبکه برق پایتخت اظهار داشت: اجرای طرح‌های توسعه‌ای و اصلاحی در سطح شهر تهران با هدف بهبود کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان و کاهش خاموشی‌های احتمالی در دستور کار قرار دارد و در همین زمینه، طرح‌های متعددی در حال اجراست که نقش مهمی در ارتقای سطح تاب‌آوری شبکه توزیع برق ایفا می‌کنند. در ادامه، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از روند نصب کنتورهای هوشمند ویژه مشترکان

سطح استان شناسایی و جمع‌آوری شد که میزان انرژی محاسبه برای آنها بالغ بر ۱۰۹۵۹۶۴۵ کیلووات‌ساعت بوده که این میزان از انرژی تقریباً معادل یک روز مصرف برق کل استان است که بصورت غیرمجاز و غیرقانونی توسط متخلفان مورد استفاده قرار گرفته است. مدیر دفتر هوشمندسازی و کنترل لوازم اندازه‌گیری و مجری جمع‌آوری برقهای غیرمجاز شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان گفت: این تعداد برق غیرمجاز از طریق برنامه‌های مختلف تست و بازرسی دوره‌ای از لوازم اندازه‌گیری و سایر بازدیدهای دوره‌ای از شبکه و مشترکان و همچنین پیرو گزارشات مردمی شناسایی و جمع‌آوری شده‌اند. شهری خاطرنشان کرد: شهروندان در صورت مشاهده هرگونه فعالیت مشکوک و استفاده از برق غیرمجاز، مراتب را می‌توانند از طریق تماس با سامانه ۱۲۱، سامانه پیامکی ۳۰۰۵۱۲۱، گزارش‌های خود را ارائه کنند.

اول اردیبهشت در مرکز پایش صنعت برق برگزار می‌شود

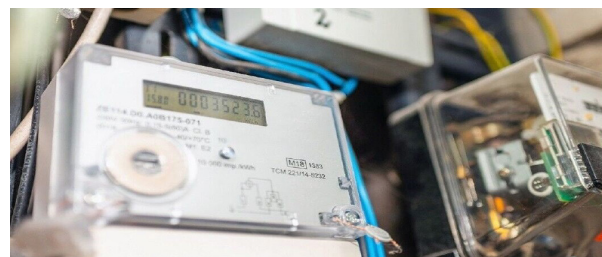
## رزمایش سراسری بررسی آمادہ‌بکاری مولدهای برق اضطراری قابل رویت



نخستین رزمایش بررسی آمادہ‌بکاری مولدهای برق اضطراری قابل رویت دستگاههای اجرایی کشور اول اردیبهشت در مرکز پایش صنعت برق برگزار می‌شود. به گزارش پیک برق، جلسه هماهنگی نخستین رزمایش بررسی آمادہ‌بکاری مولدهای برق اضطراری

مدیریت منابع آب ایران و آب و فاضلاب کشور و ۳۹ شرکت توزیع نیروی برق به صورت برخط در مرکز پایش صنعت برق برگزار می‌شود. مدیرکل دفتر مدیریت بحران، پدافند غیرعامل و HSE توانیر گفت: نخستین رزمایش بررسی آمادہ‌بکاری مولدهای برق اضطراری قابل رویت دستگاههای اجرایی کشور از ساعت ۱۰ تا ۱۲ روز دوشنبه اول اردیبهشت با حضور مدیرعامل شرکت توانیر و نمایندگان از سپاه پاسداران انقلاب اسلامی و شرکتهای مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران و آب و فاضلاب کشور در مرکز پایش صنعت برق برگزار و طی آن مولدهای برق اضطراری قابل‌رویت همه دستگاههای اجرایی کشور در بخش دولتی و در بخش غیردولتی مورد ارزیابی قرار خواهند گرفت.

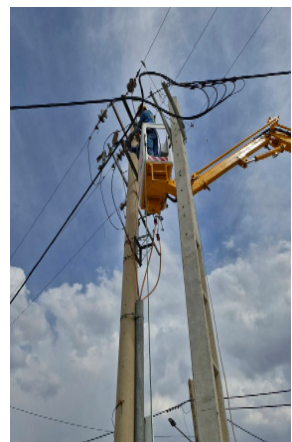
## رکورد مصرف برق در کهگیلویه و بویراحمد شکسته شد



مگاوات در ساعت ۲۱ گزارش شده است. وی اضافه کرد: مردم شهرستان نفت‌خیز گچساران با ۹۳ مگاوات مصرف برق در ساعت ۱۵ روز هجدهم فروردین ۳۷ درصد افزایش مصرف نسبت به روز هجدهم فروردین ماه سال گذشته داشته‌اند. به گفته مدیرعامل توزیع برق کهگیلویه و بویراحمد، اهالی شهرستان باشت هم با ۱۴۸ مگاوات مصرف برق در ساعت ۱۵ افزایش ۵ مگاوات و شهرستانهای بویراحمد و دنا با ۹۸ مگاوات مصرف در ساعت ۲۱ و افزایش ۷ مگاوات بیشتر از هجدهم فروردین سال گذشته نقش

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد گفت: میزان مصرف برق استان در روز هجدهم فروردین امسال نسبت به روز مشابه سال قبل ۲۳۰۸ درصد افزایش یافته است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد، رسول روستایی‌افزودنی‌بیشترین میزان مصرف برق روز هجدهم فروردین کهگیلویه و بویراحمد در ساعت ۱۴ به میزان ۲۳۰۴ مگاوات ساعت و بیشترین مصرف شبانه در این استان به میزان ۲۴۹۶

## خدمات رسانی مطلوب‌تر به مشترکان برق تبریز با سامانه‌های هوشمند



گازسوز و تبدیل آن به LED برنامه‌ریزی و نهایی شده که از اواخر اردیبهشت اجرایی خواهد شد. تلاش بر این است ماهانه با تعویض ۱۰ هزار چراغ، تمام چراغ‌های روشنایی معابر تعویض شود

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز ۱۴۰۴ را سال تحول در بهره‌برداری برق تبریز عنوان کرد و گفت: با تعویض و هوشمندسازی چند سامانه، تحولی بزرگ در بهره‌برداری و نگهداری شبکه به منظور ارائه مطلوب‌تر خدمات ایجاد خواهد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا با اشاره به اجرای طرحهای مختلف در سال ۱۴۰۳ از جمله تبدیل کابل‌های مسی به خوندگهدار و تعویض کابل‌های فرسوده، اظهار داشت: با تلاش همه همکاران اقدامات برنامه‌ریزی‌شده اجرایی شده و در سال جدید نیز تلاش بر این است اصلاح و بهسازی شبکه مسی فشار ضعیف به اتمام برسد. وی افزود: در سال جدید طرح تعویض ۱۵۰ هزار چراغ روشنایی معابر پرمصرف

مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران مطرح کرد:

## کاهش فرسودگی شبکه و ارتقای بهره‌وری با استفاده از فناوریهای نوین



هوش مصنوعی و سیستم‌های پایش هوشمند، افزود که نظارت لحظه‌ای و پیش‌بینی مشکلات احتمالی می‌تواند از گسترش فرسودگی جلوگیری کرده و عمر مفید تجهیزات را افزایش دهد. وی همچنین خاطرنشان کرد: اجرای برنامه‌های تعمیرات پیشگیرانه و اصلاح ساختارهای بهره‌برداری، نقش مهمی در کاهش هزینه‌های ناشی از خرابی‌های شبکه خواهد داشت. شبیهی همچنین به اهمیت انتقال تجربیات و آموزش نیروی انسانی اشاره کرد و گفت: دانش فنی و تجربیات همکاران ما سرمایه‌ای ارزشمند است که می‌تواند در مدیریت فرسودگی شبکه و تاب‌آوری آن موثر باشد. باید این دانش را به نسل‌های بعدی منتقل کنیم تا روند نگهداری و به‌روزرسانی شبکه برق تهران با کمترین اختلال ادامه یابد. وی در پایان بر لزوم تعامل بیشتر بین بخشهای مختلف سازمان برای اجرای سیاست‌های موثر در زمینه مدیریت دارایی‌های شبکه تاکید و ابراز امیدواری کرد با اجرای طرحهای نوین و توسعه راهکارهای پیشگیرانه، فرسودگی شبکه کنترل شده و پایداری تامین برق در سطح شهر تهران و استانهای همجوار تضمین شود.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای تهران با اشاره به اهمیت تلاشهای شبانه‌روزی همکاران بهره‌برداری به عنوان خط مقدم تامین پایداری شبکه برق، بر نقش حیاتی این بخش در تامین امنیت انرژی، رفاه اجتماعی و توسعه اقتصادی تاکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، فرهاد شبیهی با تاکید بر لزوم مدیریت بهینه و برنامه‌ریزی دقیق برای مقابله با چالشهای ناشی از فرسودگی شبکه، راهکارهای عملی از جمله استفاده از فناوریهای نوین، انتقال دانش فنی و مشارکت فعال کارکنان را کلید حفظ پایداری شبکه و جلوگیری از خاموشیهای ناخواسته دانست. در این نشست، شبیهی با اشاره به پیچیدگی‌های فنی شبکه برق تهران و افزایش تقاضای مصرف، فرسودگی زیرساختهای برق را یکی از چالشهای اساسی برشمرد. وی همچنین اظهار داشت: به دلیل رشد سریع شهر و توسعه صنعتی، تجهیزات شبکه تحت فشار مضاعف قرار گرفته و نیازمند بازسازی و بهینه‌سازی مستمر است. مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران با تاکید بر اهمیت بکارگیری فناوریهای جدید، از جمله

گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴

## اجرای طرح تعویض کنتور مشترکان پرمصرف در استان گلستان



تعطیلات نوروز نسبت به تعویض ۵۸۴ دستگاه کنتور مشترکان با مصرف بیش از ۲۵ برابر الگوی تعیین‌شده اقدام کرد. وی افزود: همچنین ۱۲ دستگاه مودم جهت پایش و مدیریت بهینه مصرف نصب شده است. به گفته مدیرعامل شرکت توزیع برق استان گلستان، این اقدام با هدف مدیریت مصرف، بهینه‌سازی شبکه و افزایش بهره‌وری انرژی انجام شده است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان از اجرای طرح تعویض کنتورهای مشترکان پرمصرف در این استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان، سیداحمد موسوی با اشاره به برنامه‌های توسعه‌ای صنعت برق کشور اظهار داشت: شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در جهت اجرای ۱۴ مگا پروژه صنعت برق در ایام

## بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدالله علیه فمنهم من قضی نحبه و منهم من یتنظر و ما بدلوا تبدیلا

احزاب- ۲۳

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



شهید بزرگوار در امامزاده علی‌اکبر سیلوش کلا به خاک سپرده شد

**فراری از وصیت‌نامه شهید بزرگوار:**

شما مسلمانید و دنیا فانی و آنچه باقی است خداست، برای رضای خدا از اسلام تا حد جان و مال دفاع کنید و پشتیبان امام بزرگوار باشید و قدر این نعمت را بدانید، فرمانبردار ولایت فقیه و پیرو خط امام باشید و از روحانیت حمایت کنید که امام امت فرمودند اگر روحانیت نبود از اسلام خبری نبود. آنچه که رزمندگان این فرزندان شما در جبهه حق علیه باطل می‌جنگند برای اسلام است برای استقلال کشور است برای آزادی‌بندگان خدا از بند شیطان است پس برای استقلال آزادی و استوار بودن جمهوری اسلامی در پشت سنگر که همانا خواسته رزمندگان اسلام است بکوشید، مبدا اسلام را به کمبود گرانی و گران‌فروشان و احتکارگران بفروشید، مبدا معیار اسلام را بخاطر مطاع دنیا از دست بدهید، مبدا بخاطر مادیت از معنویت جدا شوید، مبدا فریب دشمن دانا و دوستان نادان را بخورید و از خط امام جدا شوید



شهید والامقام **اسحاق اسعد**

**سیلوشی** در دوم اردیبهشت سال ۱۳۳۲ در روستای سیلوش کلا شهرستان نکاه متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع ابتدایی در شهر نکاه به اتمام رساند سپس مدت چهار سال در حوزه علمیه جعفریه رستمکلا به فراگیری علوم دینی پرداخت و پس از اتمام دوران سربازی در سال ۱۳۵۹ با سمت نگهبان در نیروگاه نکاه مشغول به کار شد. وی به عنوان بسیجی فعال در جبهه‌های نبرد حق علیه باطل حضور یافت و در بیست و سوم بهمن سال ۱۳۶۴ در منطقه فاو در عملیات والفجر هشت بر اثر اصابت ترکش به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این

## سهم انرژیهای پاک در تامین برق جهانی از مرز ۴۰ درصد عبور کرد

همراه بوده است؛ گزارش امبر (Ember) نشان می‌دهد که در سال ۲۰۲۳، انتشار کربن بخش برق ۱۶ درصد افزایش یافته که بخشی از آن ناشی از موج‌های گرمای جهانی بوده است، این شرایط باعث رشد ۱.۴ درصدی تقاضا برای برق تولیدشده از سوخته‌های فسیلی شد. در عین حال، فناوری‌های نوظهوری مانند هوش مصنوعی، مراکز داده عظیم، خودروهای الکتریکی و سیستم‌های گرمایشی پمپ حرارتی در حال تبدیل شدن به عوامل جدید افزایش تقاضای انرژی هستند؛ در سال ۲۰۲۴، این فناوری‌ها مسوول ۰.۷ درصد از رشد تقاضای جهانی برق بودند که نسبت به پنج سال پیش دو برابر شده است. مک‌دونالد در جمع‌بندی این گزارش تأکید می‌کند: داده‌ها به وضوح نشان می‌دهند که انرژی‌های خورشیدی و بادی به خوبی از عهده تامین نیازهای فزاینده برق جهان برمی‌آیند. کسانی که انتظار دارند سوخته‌های فسیلی همچنان سهم خود را در بازار انرژی افزایش دهند، احتمالا در ارزیابی‌های خود دچار اشتباه شده‌اند. این گزارش تاریخی نه تنها نشان‌دهنده نقطه عطفی در مبارزه با تغییرات اقلیمی است، بلکه مسیر روشنی برای آینده انرژی جهان ترسیم می‌کند؛ آینده‌ای که در آن انرژی‌های پاک روزه‌روز سهم بیشتری از سبد انرژی جهانی را به خود اختصاص خواهند داد و می‌توانند الگویی موفق برای ترکیب توسعه اقتصادی با حفاظت از محیط‌زیست ارائه دهند.



امروز به موتور محرکه اصلی تحولات انرژی جهانی تبدیل شده است. وقتی این فناوری را با سیستم‌های پیشرفته ذخیره‌سازی باتری ترکیب کنیم، با نیرویی تقریبا غیرقابل توقف روبرو خواهیم بود که قادر است نیازهای فزاینده جهان به انرژی پاک را تامین کند. در کنار انرژی خورشیدی، سایر منابع انرژی پاک نیز سهم قابل‌توجهی در این تحول داشته‌اند؛ انرژی بادی با سهم ۸.۱ درصدی، انرژی آبی با ۱۴.۳ درصد (که همچنان بزرگترین منبع انرژی پاک محسوب می‌شود) و انرژی هسته‌ای و زیست‌توده با مجموع ۱۱ درصد، همگی در رسیدن به این نقطه عطف تاریخی نقش داشته‌اند. این پیشرفت‌ها در شرایطی رخ داده که سیستم انرژی جهانی امروز حدود ۵۰ برابر بزرگ‌تر از دهه ۱۹۴۰ است؛ زمانی که انرژی آبی سهم غالب را در میان منابع پاک داشت. نکته امیدوارکننده این است که برای اولین بار، رشد انرژی‌های پاک از رشد کلی تقاضای برق پیشی گرفته که می‌تواند نویدبخش آغاز افول تدریجی سوخته‌های فسیلی در صنعت برق باشد. با این حال، مسیر رسیدن به آینده‌ای کاملا پاک با چالش‌هایی

در تحولی تاریخی که می‌تواند نقطه عطفی در مسیر گذار انرژی جهانی محسوب شود، گزارش جدید اندیشکده انرژی Ember نشان می‌دهد که در سال ۲۰۲۴ برای نخستین بار از دهه ۱۹۴۰ میلادی، سهم انرژی‌های پاک در تامین برق جهانی از مرز ۴۰ درصد عبور کرده و به رقم قابل توجه ۴۰.۲ درصد رسیده است؛ این دستاورد چشمگیر حاصل تحلیل جامع داده‌های مربوط به ۸۸ کشور است که در مجموع ۹۳ درصد از بازار برق جهان را نمایندگی می‌کنند. به گزارش گاردین پشت این موفقیت بی‌سابقه، داستان رشد خیره‌کننده انرژی خورشیدی نهفته است؛ بررسها نشان می‌دهد ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی در سه سال گذشته دو برابر شده و این منبع انرژی برای بیستین سال متوالی از بیشترین سرعت رشد منبع تامین انرژی جهان برخوردار بوده است؛ در سال گذشته، انرژی خورشیدی سهم ۶.۹ درصدی از کل تولید برق جهان را به خود اختصاص داده است. فیلیپ مک‌دونالد، مدیرعامل امبر (Ember)، با اشاره به این دستاوردها می‌گوید: انرژی خورشیدی

## برگزاری نخستین مانور آمادگی عبور از اوج بار تابستان در خراسان رضوی

آرایش سکشن‌های در معرض خطر، رسیدگی به پایه‌های در معرض خطر، از مهم‌ترین برنامه‌های مانور در حوزه شبکه فشار متوسط است. وی تصریح کرد: با توجه به محدودیتهای موجود، برای حصول نتیجه حداکثری و تمرکز منابع محدود بر مسائل معدود، یکی از مهمترین رویکردهایی که در مانورهای سال جاری بهبود وضعیت شبکه و تاسیسات به کار گرفته شده است، نگهداشت میمتی بر قابلیت اطمینان یا RCM است که ضمن اولویت‌بندی بازدید و شناسایی معایب با اولویت، سرویس شبکه نیز بر اساس اولویت‌بندی با استفاده از پارامترهایی نظیر تبعات، هزینه و نرخ خرابی که از اطلاعات فنی، مکانی و کارکردی شبکه دریافت شده است، انجام می‌شود. نایب، چرخه مدیریت کار را از مهمترین الزامات اجرای دستورکارهای صادر شده در مانورها دانست و افزود: استقرار چرخه مدیریت کار به افزایش بهره‌وری و افزایش انگیزه پرسنل گروه‌های اجرایی و همچنین برنامه‌ریزی و زمان‌بندی درست و انجام کار ایمن و بدون عیب کمک قابل توجهی می‌کند.



خاموشیها در فصل گرم سال جهت حصول حداکثر رضایتمندی مشتریان استان اعلام کرد و ادامه داد: با توجه به پرباری خطوط در فصول گرم سال و لزوم پاسخگویی مناسب به نیاز مصرف‌مشرکان و مدیریت‌دارایی‌های فیزیکی در حوزه شبکه و تاسیسات برق‌رسانی، لازم است ضمن بررسی وضعیت شبکه توزیع، تلاش در جهت ایجاد بیشترین آمادگی صورت گیرد. گرانگاری و تحلیل فیدرهای آسیب‌پذیر و پراغرضه و همچنین آچارکشی اتصالات سست، بوش‌زنی سکشن‌ها و حذف قفل و بست‌های قدیمی، تعویض موردی مقررهای معیوب و فرسوده بر اساس نتایج بازدیدهای الکترونیک، کاور کردن تراورس، کاور کردن جبهه‌های بوشینگ‌های سرتراوس، اصلاح

نخستین مانور بزرگ از مجموعه مانورهای سه‌گانه آمادگی گذر موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ در شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی با موفقیت برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی، ناصر نایب مدیر دفتر نظارت بر بهره‌برداری شرکت با اعلام این خبر افزود: مطابق برنامه‌ریزی انجام‌شده و بر اساس شناسایی معایب با اولویت بالا در حوزه شبکه‌های فشار متوسط، نخستین مانور از مجموعه مانورهای سه‌گانه آمادگی گذر از اوج بار با مشارکت ۳۲ مدیریت برق شهرستان با اجرای بیش از ۳۰۰ دستور کار طی دو روز اجرا شد. وی هدف از این مانور را افزایش ظرفیت و تاب‌آوری شبکه و کاهش

## مصرف برق در کشور از ۵۰ هزار مگاوات عبور کرد



و به ۵۰ هزار و ۱۹۶ مگاوات رسید. این رشد مصرف در سالهای گذشته معمولا از اواخر اردیبهشت ماه شروع می‌شد. همچنین روز گذشته در ساعت ۱۲ و ۴۸ دقیقه ظهر، اوج مصرف روزانه برق به ۴۹ هزار و ۲۹۰ مگاوات رسید. مصرف برق ۴۵ هزار و ۳۸۷ مگاوات بوده که میزان مصرف امسال حدود ۴ هزار مگاوات (معادل ۸.۶ درصد) افزایش را نشان می‌دهد. گفتنی است اوج مصرف برق در روز پنجشنبه در پیک روز در ساعت ۱۲ و ۴۹ دقیقه ظهر، به ۵۰ هزار و ۳۹۵ مگاوات رسید.

درحالی که هنوز در روزهای

آغازین سال جدید هستیم و با روزهای گرم سال فاصله داریم، مصرف برق در کشور روند افزایشی داشته به گونه‌ای که شامگاه روز چهارشنبه بیستم فروردین ماه میزان آن از مرز ۵۰ هزار مگاوات عبور کرد.

به گزارش پیک برق، با افزایش دمای هوا، میزان روند صعودی مصرف برق آغاز شده که بر اساس داده‌های ثبت شده توسط این شرکت، شامگاه روز چهارشنبه بیستم فروردین ماه، در ساعت ۱۹ و ۴۳ دقیقه، میزان مصرف برق از مرز ۵۰ هزار مگاوات عبور کرده

## کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ۱۴۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور

### کشف ۱۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در دو روستای خمین

۱۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در روستاهای امامزاده یوجان و رباطمرد شهرستان خمین کشف، ضبط و جمع‌آوری شد.

### کشف ۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان سمنان

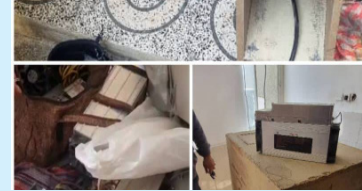
طی دو عملیات جداگانه، ۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان سمنان کشف و ضبط و به منظور امحاء تحویل اداره کل اموال تملیکی استان شد.

### کشف و ضبط ۵۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان گلستان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گلستان از شناسایی کشف و جمع‌آوری ۵۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در این استان خبر داد. به گفته سید احمد موسوی، ۱۱ دستگاه از این ماینرها از یک واحد مسکونی در شهرستان گرگان، ۲۶ دستگاه از شهرستان گنبدکاووس و ۱۴ دستگاه نیز در شهرستان مینودشت کشف و ضبط شده است.

### کشف و ضبط ۹ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان قم

با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور و با همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، تعداد ۱۴۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در سال جاری در کشور کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحاء شده است و برخورد با سوء استفاده کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرمجاز رمزارز در راستای یکی از اهداف ۱۴ مکارپروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.



مدیر دفتر حراست شرکت توزیع نیروی برق استان قم از شناسایی و توقیف ۹ دستگاه ماینر غیرمجاز از سه واحد خانگی، تجاری و صنعتی در این استان خبر داد. محمدمباقر رشاد در تکمیل این خبر گفت: این عملیات با همکاری نیروهای دفتر حراست این شرکت و کلاتری ۱۱ و ۱۸ و همچنین پاسگاه قلعه‌چم انجام و طی آن ۹ دستگاه ماینر که با مصرف بیش از ۱۱۸ آمپر، بدون دریافت مجوز قانونی به شبکه توزیع برق عمومی متصل بودند و علاوه بر مصرف بالای انرژی، آسیب‌هایی به زیرساختهای برق‌رسانی شهرک وارد می‌کردند، کشف و ضبط شد. وی در عین حال از مردم درخواست کرد تا در صورت مشاهده فعالیت‌های غیرمجاز استخراج رمز ارز، موضوع را از طریق پیامک به شماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ یا مراجعه به وبسایت [www.tavanir.org.ir/](http://www.tavanir.org.ir/) یا سامانه [samaanat](http://samaanat.ir/) اطلاع دهند و بر اساس اهمیت اطلاعات ارائه شده، پاداشی بین ۱ تا ۵۰ میلیون تومان دریافت خواهند کرد.

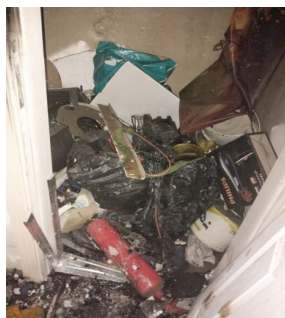
## کشف ۱۳ دستگاه ماینر غیرمجاز در انبار یک گلخانه در دهقان استان اصفهان

بر اساس گزارشهای مردمی، ۱۳ دستگاه ماینر غیرمجاز که به صورت غیرقانونی از انشعاب برق استفاده می‌کردند، در داخل انبار یک گلخانه در منطقه قهه شهرستان دهقان نصب شده بودند، با تلاش پرسنل حراست شرکت توزیع برق استان اصفهان و همکاری نیروی



انتظامی کشف و ضبط و انشعاب برق متعلقان جمع‌آوری شد. به گفته منابع محلی، مالکان این ماینرها با استفاده از فضای انبار گلخانه به عنوان پوشش، اقدام به استخراج رمزارز کرده و به شبکه برق شهری آسیب وارد می‌کردند که تنها چند روز پس از آغاز فعالیت، شناسایی شدند.

## ماینرهای غیرمجاز منجر به حریق در یک واحد مسکونی شدند



فعالیت ۱۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان پردیس، منجر به آتش‌سوزی گسترده در یک ساختمان شد. به گزارش پیک برق، امیرحسین ملاشور رئیس آتش‌نشانی پردیس، در تشریح چگونگی شناسایی ۱۵ دستگاه رمزارز غیرمجاز در شهرستان پردیس گفت: شامگاه ۱۷ فروردین ماه جاری ساکنان یک مجتمع مسکونی در فاز ۱۱ شهرستان پردیس، طی تماس تلفنی با آتش‌نشانی، وقوع آتش‌سوزی در این مجتمع مسکونی را گزارش کردند. متعاقب این گزارش و پس از مراجعه همکاران ما در آتش‌نشانی برای اطفای حریق، مشخص شد در یک واحد مسکونی تعدادی ماینر غیرمجاز تولید رمزارز در حال استخراج بودند که حریق گسترده‌ای به دلیل حرارت زیاد ایجاد شده است. وی افزود: متأسفانه به دلیل استنشاق دود غلیظ، ۵ نفر از ساکنان این مجتمع



از برق برای استخراج ارز، فعالیتی خلاف قانون است و شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی نیز با جدیت و با تمام توان مقابل هرگونه تخلف و برق دزدی خواهد ایستاد تا برق مطمئن و پایدار در اختیار مردم قرار گیرد و هیچ خللی در این روند وارد نشود. کیامهر در پایان از مردم خواست تا در صورت مشاهده هر گونه استفاده غیرمجاز از برق مراتب را با ارسال پیامک به سامانه ۳۰۰۰۵۱۲۱ و یا شماره‌گیری ۰۹۰۱۸۳۹۳۸۵۸ جهت پیشگیری از بروز خسارات مالی و جانی ناشی از فعالیت غیرمجاز این دستگاهها به شرکت توزیع نیروی برق استان اطلاع دهند.

### ماینرهای غیرمجاز تهدیدی برای جان انسانها

## فعالیت ماینر غیرمجاز عامل آتش‌سوزی یک واحد مسکونی در ارومیه

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی از آتش‌سوزی یک واحد مسکونی به دلیل استفاده از دستگاه ماینر و اتصالی برق غیرمجاز در این ساختمان خبر داد و گفت: استفاده از ماینر غیرمجاز از تهدیدات مالی به ضرر و آسیبهای جانی برای استفاده‌کنندگان تبدیل شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، طاهر کیامهر با بیان اینکه شرکت توزیع نیروی برق بارها مخاطرات استفاده غیرمجاز استخراج غیرقانونی رمزارز در منازل مسکونی و واحدهای تولیدی و صدمات و آسیبهای ناشی از آن که امروزه گریبانگیر جامعه شده را گوشزد کرده است، در تشریح جزئیات این حادثه گفت: متأسفانه یک واحد مسکونی که ساکنین آن به صورت غیرمجاز با نصب دستگاه ماینر در منزل قصد استخراج ارز دیجیتال را داشته‌اند، دچار آتش‌سوزی شدید و بروز خسارات مالی شده است. وی افزود: ماینرهای غیرمجاز علاوه بر وارد فشار بر شبکه، افت و بروز نوسانات ولتاژ برق با اتصالی که موجب آتش‌سوزی می‌شود ممکن است علاوه بر خسارات مالی، جان افراد را نیز به خطر بیندازد. وی اضافه کرد: نباید فراموش کرد که استفاده غیرمجاز

دچار مسمومیت شدند که با همکاری دیگر ساکنان مجتمع و آتش‌نشانان به محوطه بیرونی منتقل و آتش‌سوزی مهار شد. رئیس آتش‌نشانی شهرستان پردیس تصریح کرد: خوشبختانه حضور به موقع و سریع آتش‌نشانی مانع از گسترش آتش به خانه‌ها و ساختمانهای همجوار شد و آتش‌نشانان پس از مهار آتش بی‌درنگ حادثه را به منطقه برق پردیس و همچنین اداره آگاهی شهرستان اعلام کردند.