

در دومین هفته پویش #هر هفته-الف-ب-ایران و با حضور وزیر نیرو آغاز شد

# بهره برداری از ۶ طرح صنعت آب و برق در ۳ استان



۶ طرح صنعت آب و برق به ارزش ۵۱۴.۵ میلیارد تومان در استان های خوزستان، سیستان و بلوچستان و مازندران، در دومین هفته پویش #هر هفته-الف-ب-ایران در سال ۱۴۰۰ به بهره برداری رسید. به گزارش پیک برق، این طرح ها شامل مرحله نخست پست ۱۳۲ کیلوولت سردشت و خط ارتباطی آن، پست ۱۳۲ کیلوولت GIS ییدبلند و خطوط ارتباطی آن و پست ۱۳۲ کیلوولت پاک چوب و خط ارتباطی آن در استان خوزستان است که با هدف افزایش قابلیت اطمینان شبکه، افزایش قدرت مانور و ایجاد رضایت عمومی در شهرستان های دزفول، ماهشهر و شوش اجرا شده است. همچنین مرحله چهارم طرح آب شیرین کن زاهدان و طرح آب رسانی به ۲۰ روستا به منظور تامین آب پایدار و سالم ۵ هزار و ۱۸ نفر جمعیت تحت پوشش در شهرستان تفتان، دو طرح به بهره برداری رسیده در استان سیستان و بلوچستان است. براساس این گزارش، سد لاستیکی لاریم نیز با حجم مخزن یک میلیون متر مکعب و ۴۰ هکتار وسعت دریاچه با اهداف تامین آب و بهبود آبیاری ۴ هزار و ۲۰۰ هکتار از اراضی شالیزاری دشت لاریم، جلوگیری از تداخل آب شیرین رودخانه با آب شور دریا در فصول کم آبی و ایجاد ظرفیت بازچرخانی پساب کشاورزی در استان مازندران مورد بهره برداری قرار گرفت.

وزیر نیرو در نشست اعضای باشگاه نفت و نیرو اعلام کرد:

## تحقق دولت الکترونیک در صنعت آب و برق

معیوب، هم اینک به ۹.۲ درصد رسیده است. دکتر اردکانیان همچنین با اشاره به فعالیت های خوب انجام شده در زمینه گسترش امکان تبادل انرژی با کشورهای همسایه به مدد سرمایه گذاری ها و ارتباط های موجود اظهار داشت: اکنون با تمام کشورهای همسایه که مرز زمینی داریم امکان این تبادل به وجود آمده است. وی با یادآوری اتصال شبکه برق کشورمان با عراق در سال ۹۸ و پیگیری سنکرون کردن سیستم برق ایران با روسیه از دو مسیر ارمنستان-گرجستان و نیز آذربایجان گفت: هر کدام زودتر به نتیجه برسد عملیاتی خواهد شد.



وزیر نیرو گفت: به یاری سرمایه گذاری ها و ارتباط های موجود امکان تبادل انرژی با کشورهای همسایه گسترش مناسبی پیدا کرده و هم اکنون با تمام کشورهای همسایه که مرز زمینی داریم بسترها و امکان این تبادل به وجود آمده است. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو، دکتر اردکانیان در نشست ماهانه اعضای باشگاه نفت و نیرو که به صورت ویدئو کنفرانسی برگزار شد، با بیان اینکه کشور در آستانه تدوین خطوط کلی و تفصیلی برنامه هفتم توسعه است، با اشاره به جایگاه منابع انسانی در صنعت برق به عنوان بزرگترین بخش سرمایه گذاری علاوه بر منابع

مالی و وسیعی که در طول چهار دهه در این صنعت سرمایه گذاری شده است، اظهار داشت: در زمان حاضر، یک میلیون کیلومتر شبکه های انتقال، توزیع و فوق توزیع، حدود ۵۰۰ هزار مگاوات آمپر ظرفیت پست های فشار قوی و ضعیف و حدود ۸۵ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاهی در کشور احداث شده است. وزیر نیرو افزود: امروز در شرایطی هستیم که راندمان نیروگاهی کشور در بخش حرارتی با تبدیل نیروگاه های گازی به سیکل ترکیبی در پایان سال گذشته از مرز ۳۹ درصد عبور کرد. وی افزود: دستاوردهای خوبی حتی در شرایط مضیق و تنگناهای ناشی از تحریم ها و جنگ اقتصادی در سال های اخیر فراهم بوده و به اتکای مجموعه فعالیت های انجام شده در همه ادوار، امروز در شرایطی هستیم که راندمان نیروگاهی کشور در بخش حرارتی با تبدیل نیروگاه های گازی به سیکل ترکیبی در پایان سال گذشته از مرز ۳۹ درصد عبور کرد و میزان تلفات توزیع در انتهای سال ۹۸ یک رقمی شد و با اقدام هایی نظیر تعویض شبکه هوایی مسی با کابل های خودنگهدار، استفاده از ترانس های با تلفات کم و تعویض کنتورهای

دکتر اردکانیان اظهار داشت: مسیر ایران-آذربایجان-روسیه، مسیر دست یافتنی تری است و با موافقت هر سه کشور، مهندسان مشاور ایرانی برای مطالعات این کار انتخاب و قرارداد مربوطه تنظیم و امضا شد که اکنون در مسیر اجراست و امید می رود عملیات اجرایی آن زودتر آغاز شود. وی گفت: همزمان با روند مذاکرات با روسیه و عراق، با توجه به واگذاری مسوولیت کمیسیون همکاری های مشترک اقتصادی ایران و افغانستان به وزارت نیرو، مذاکراتی با طرف افغان هم آغاز و پیشنهادهایی ارائه و پروژه هایی تعریف شده که در صددیم در همین دولت با برگزاری اجلاس کمیسیون در کابل، مذاکرات انجام شده را حتی در وضعیت فعلی افغانستان و شرایط استقرار دولت به نتیجه برسانیم و امکان تبادل انرژی را بیشتر کنیم. وزیر نیرو همچنین با تاکید بر ضرورت سرمایه گذاری در بخش منابع انسانی گفت: این که نحوه انتخابات همکاران و مدیران و واگذاری مسوولیت ها چگونه باشد در خروجی کار تاثیر خود را نشان می دهد، لازم است به جد به تمرکززدایی اندیشید. در کنار اینها باید پابندی به اخلاق حرفه ای، قانونمداری، شایسته گزینی باین





در دومین هفته پویش #هر هفته - الف - ب - ایران و با حضور وزیر نیرو آغاز شد

## بهره‌برداری از ۶ طرح صنعت آب و برق در ۳ استان

ادامه از صفحه اول

۱۴۰۰ که در قالب احکام پشتیبان صنعت آب و برق فراهم شده استفاده کنند و امید است نتیجه آن را در سرعت بیشتر خدمت‌رسانی در هر دو بخش در همه نقاط کشور ببینیم. وزیر نیرو همچنین گفت: دسته‌بندی مجموع نظرات و پیشنهادات شامل بخش‌هایی که نیازمند تداوم حمایت و توجه بیشتر است، راه‌های طی نشده و البته کارهای انجام شده نیز در حال انجام بوده و به مرور حاصل این دسته‌بندی‌ها و تدارک‌ها عرضه خواهد شد که قطعا از همکاری بخش‌های رسانه‌ای برای انعکاس و انتشار آنها به نحو مطلوب استقبال کرده و قدردان این همکاری هستیم. وی افزود: چرا که به زعم ما مهلت‌ها و فرصت‌های مدیریتی یکی از جنبه‌ها و جلوه‌های حقوق عامه بوده و این جزو حق مردم است که از همه تجربیات، موفقیت‌ها، ناکامی‌ها و درس‌های گرفته شده استفاده شود؛ چرا که زمان صرف شده برای درک این درس‌ها، متعلق به جامعه است و این مهلت و فرصت قابل تکرار و برگشت نیست. وزیر نیرو گفت: سعی خواهد شد این دسته‌بندی به بهترین شکل تدارک شود که هم وقفه‌ای در خدمت‌رسانی صورت نگیرد و هم مدیریت دولت سیزدهم با بهره‌مندی کامل از مجموعه درس‌های گذشته مسیر پیش رو را طراحی و برنامه‌ریزی کند.

بیشتر مصرف‌کنندگان در بخش‌های مختلف هستیم، تدارک لازم دیده شده که بخشی از این تدارک، حساب جدی است که روی همکاری و همراهی مصرف‌کنندگان باز شده و بنا بر تجربه حساب بجایی است. چون از جمله به همکاری و همراهی پل‌های ارتباطی مان با مصرف‌کنندگان یعنی رسانه‌ها متکی است و این همکاری در سال‌های پشت سر به نحو مطلوبی تداوم داشته و امسال هم این گونه خواهد بود. وزیر نیرو همچنین گفت: با وجود محدودیت‌های بارشی، امید است در تابستان امسال به دلیل برگزاری انتخابات سراسری و ضرورت حضور حداکثری مردم، وظیفه ملی همه ما در سازمان دولت که تدارک لازم برای برخورداری از سطح مناسبی از آسایش و امنیت خاطر مردم است محقق شود و در سال تولید، وزارت نیرو به عنوان دستگاهی که مسئولیت اصلی‌ترین پشتیبانی از بخش‌های تولیدی کشور را دارد عرضه مطمئن، موثر و کافی آب و انرژی را انجام دهد. وی افزود: همچنین برنامه‌ریزی شده که از ظرفیت‌های بسیار خوب بودجه ۱۴۰۰ و احکامی که موجب خواهد شد تا چرخ صنعت آب و برق روان‌تر بچرخد، استفاده حداکثری کنیم و همکاران من تدارک دیده‌اند که به نحو مطلوبی از همه روزه‌های قانون بودجه

پایان ۱۴۰۰ تدارک دیده شده ۲۹۰ طرح با سرمایه‌گذاری ۶۵ هزار میلیارد تومان است. وی خاطرنشان کرد: بخش نخست این پویش طرح‌هایی است که تا پایان دولت دوازدهم و نیمه مرداد به مدار بهره‌برداری خواهند آمد که بالغ بر ۱۷۳ طرح با سرمایه‌گذاری ۴۳ هزار میلیارد تومان است و برنامه هفته به هفته آن مشخص شده است. همه شرکت‌ها اعم از مادر تخصصی، پیمانکاری و مهندسی مشاور در جریان جزئیات این برنامه‌ها شامل طرح‌های ساخت و سازی و ساز و کاری هستند و مطابق برنامه به نتیجه خواهند رسید. وزیر نیرو طرح‌هایی که تا پایان دولت دوازدهم به بهره‌برداری می‌رسند را شامل ۵ سد مخزنی با استفاده از اعتبارات ملی، سه شبکه آبیاری و زه‌کشی با وسعت بیش از ۱۰ هزار هکتار، ۱۳ تصفیه‌خانه آب، ۱۹ تصفیه‌خانه فاضلاب، ۱۰ واحد نیروگاه برق حرارتی، ۲۵ واحد نیروگاه مقیاس کوچک، ۲۱ نیروگاه تجدیدپذیر، برق‌رسانی به ۲۰۶ روستا در سطح کشور، ۳۶ طرح پست و خطوط انتقال در مناطق مختلف کشور و آبرسانی به بیش از ۴۰۰ روستا با جمعیت حدود ۳۰۰ هزار نفر برشمرد. دکتر اردکانیان در بخش دیگری از سخنان خود اظهار داشت: برای تابستانی که با کاهش بارش‌ها به نظر می‌رسد نیازمند همکاری

در مراسم بهره‌برداری از این طرح‌ها که به صورت ویدئوکنفرانس از محل وزارت نیرو برگزار شد، دکتر اردکانیان در سخنانی اظهار داشت: مطابق برنامه تا پایان امسال، جمع طرح‌های این پویش بالغ بر ۲۹۰ طرح با سرمایه‌گذاری حدود ۶۵ هزار میلیارد تومان خواهد بود. وزیر نیرو با بیان این که پویش #هر هفته - الف - ب - ایران امسال نیز مطابق برنامه‌ریزی انجام شده هر هفته اجرا می‌شود، یادآور شد: طی هفته گذشته و این هفته در مجموع ۹ طرح با سرمایه‌گذاری ۳۴۲۸ میلیارد تومان به بهره‌برداری رسید. وی خاطرنشان کرد: سال گذشته، در همین موقع اعلام شد که پویش در سال ۹۹ شامل ۲۵۰ طرح با سرمایه‌گذاری حدود ۵۰ هزار میلیارد تومان خواهد بود که در گزارش ۲۶ اسفند اعلام کردیم با تلاش مجموعه وزارت نیرو و همراهی و همکاری همه دستگاه‌های اجرایی در سازمان دولت، دستگاه‌های همکار، بخشی خصوصی، پیمانکاران و خدمات مهندسی مشاور در پایان سال گذشته ۳۰۷ طرح با سرمایه‌گذاری ۸۱ هزار میلیارد تومان مورد بهره‌برداری قرار گرفت. دکتر اردکانیان در عین حال اظهار امیدواری کرد این نحوه عمل امسال هم برقرار باشد و با کیفیت حتی بهتری از سال گذشته، طرح‌ها به موقع به ثمر برسند. آنچه اکنون تا

### تحقق دولت الکترونیک در ...

ادامه از صفحه اول

تمرکززدایی و کاربین بخشی همراه شود تا بتوانیم به یک توسعه پایدار در سازمان خود دست پیدا کنیم. وی همچنین با اشاره به پیگیری مذاکرات سال‌های گذشته با قطر گفت: مسئولیت کمیسیون همکاری‌های مشترک اقتصادی ایران و قطر هم اخیرا به وزارت نیرو محول شده است. دکتر اردکانیان افزود: در زمان حاضر قابلیت تبادل حدود ۳۵۰۰ مگاوات با کشورهای همسایه وجود دارد که با برنامه‌ریزی‌های انجام شده تا ۱۰ هزار مگاوات قابل توسعه است. وی به اقدامات انجام شده در زمینه هوشمندسازی شبکه برق هم اشاره کرد و گفت: هم‌اینک سیستم‌های کنترلی پیشرفته نیروگاهی و پست‌های فشار قوی را می‌توانیم در داخل بسازیم. وزیر نیرو در این ارتباط همچنین به استقرار مرکز پایش هوشمند شبکه‌های توزیع اشاره کرد و گفت: دیسپاچینگ جدید و پیشرفته‌ای آماده بهره‌برداری است. در بحث دفاع سایبری در زیرساخت‌های برق هم کارهای خوبی در حال انجام است. وی به تحقق دولت الکترونیک در صنعت آب و برق نیز اشاره کرد و با یادآوری اقدامات انجام شده در این زمینه گفت: در عرصه تجدیدپذیرها هرچند تحریم‌ها و نوسان‌های شدید در نرخ ارز موجب کندی آهنگ رو به رشد جلب سرمایه و حتی توقف جلب سرمایه‌گذاری‌های داخلی و خارجی در برخی بخش‌ها شد، اما تلاش می‌شود برنامه دولت در این بخش دنبال شود. دکتر اردکانیان ظرفیت نصب شده در این بخش را حدود ۹۰۰ مگاوات عنوان کرد و گفت: در لایحه بودجه ۱۴۰۰ و نیز بحث‌های مرتبط در کمیسیون تلفیق و صحن مجلس، تحولات خوبی برای عرصه آب و برق بویژه برق صورت گرفت؛ به شکلی که همکاران من با کمی اغماض از حیث احکام در اختیار صنعت برق، این بودجه را بهترین بودجه ادوار اخیر می‌دانند.

### خط انتقال ۲۳۰ کیلوولت تنگه سرچه - فوج به بهره‌برداری می‌رسد



مدیرعامل برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان از روند اجرایی طرح خط ۲۳۰ کیلوولت ۲ مداره تنگه سرچه - فوج و میزان پیشرفت آن بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، مهندس پرنده مطلق در جریان این بازدید اظهار امیدواری کرد این طرح در اردیبهشت ماه آینده به بهره‌برداری رسیده و موجبات رفع افت ولتاژ برق منطقه را فراهم کند. **نشست هم‌افزایی ارتقا و صیانت از اموال عمومی**

نشست هم‌افزایی ارتقا و صیانت از اموال عمومی با حضور مدیران دستگاه‌های اجرایی استان و دادیار حقوق عامه دادسرای عمومی و انقلاب زاهدان در محل دادسرای عمومی و انقلاب زاهدان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این جلسه که مهندس پرنده مطلق مدیرعامل برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان نیز حضور داشت، مقرر شد دستگاه‌های استان با فعال کردن گشت‌های شبانه نسبت به ارتقاء و صیانت از اموال عمومی و همچنین جلوگیری از سرقت تاسیسات و تجهیزات هم‌افزایی بیشتر انجام دهند تا شاهد اتفاقاتی مانند سرقت لوازم و تجهیزات دکل‌های برق در هیچ کجای استان نباشیم. همچنین به خریداران اموال و ضایعات نیز هشدار داده شده که در صورت خرید و فروش اموال و تاسیسات عمومی مورد پیگرد قانونی قرار خواهند گرفت و برای خاطیان پرونده قضایی تشکیل می‌شود.



## بازدید مهندس حایری از طرح احداث خط ۶۳ کیلوولت صفه - آبشار اصفهان

مدیریت بار تابستان ۱۴۰۰ را شامل سه سرفصل و محور عمده بهبود تعامل و هماهنگی در ساختار فرماندهی، توسعه ساماندهی و اطلاع رسانی و پاسخگویی به مشترکین و برنامه های آمادگی عملیاتی حوزه بهره برداری در پیک ۱۴۰۰ معرفی کرد و افزود: بسترهای متنوعی مثل سامانه برق ایران برای اجرای برنامه ها وجود دارد که موجب عملیاتی شدن برنامه ها توسط شرکتهای برق منطقه ای و شرکت های توزیع خواهد شد. مدیرعامل برق منطقه ای اصفهان نیز

در این جلسه اظهار داشت: در پیک بار سال گذشته با همکاری صنایع حدود ۲۸۵ مگاوات صرفه جویی داشتیم که امیدوارم این همکاری امسال نیز بیش از پیش انجام شود.

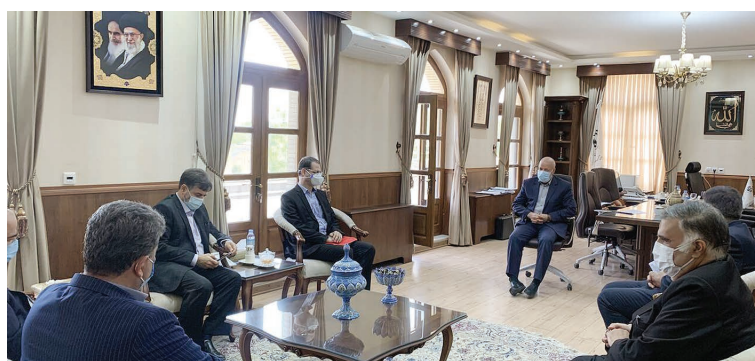
مهندس موسی رضایی افزود: تابستان سال گذشته از بین ۴۸ مشترک برق منطقه ای اصفهان ۲۳ صنعت در برنامه تعطیلات و تعمیرات صنایع ثبت نام کردند که از بین آنها ۱۸ صنعت سنگین و صنایع شرکتهای توزیع همکاری قابل قبولی داشته و بالغ بر ۵۹۰ میلیارد ریال پاداش به آنها تعلق گرفته است.

وی با اشاره به سهمیه ۴۶۶ مگاواتی کاهش مصرف در پیک بار تابستان ۱۴۰۰ به برق منطقه ای اصفهان ابلاغی از سوی شرکت توانیر، ابراز امیدواری کرد با توجه به بحران آب و خشکسالی پیش روی تابستان امسال صنایع بیشتری با برنامه مدیریت بار همکاری کنند.

در ادامه این جلسه همچنین گزارش عملکرد امور دیسپاچینگ برق منطقه ای اصفهان و شرکتهای توزیع برق استان و شهرستان اصفهان و توزیع چهارمحال و بختیاری از سوی مدیران عامل این شرکت ها و همکارانشان در خصوص مدیریت پیک بار در تابستان سال گذشته و برنامه های پیک بار تابستان ۱۴۰۰ ارائه شد. در پایان، پیشنهادهای همکاران شرکتهای توزیع مطرح و درخصوص آنها بحث و تبادل نظر شد.



باید مشکلات و مسائل واحدهای تولیدی و صنعتی رفع شود تا ضربه ای به تولید وارد نشود. تولید همچنان ثابت و با توجه به کمبود بارندگی ها و خشکسالی که روبه کاهش است



ما باید اقدامات جدی و مؤثری انجام دهیم. در ادامه، مهندس مهندس مدقق مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری های نوین شرکت توانیر پیش بینی پیک بار سال ۱۴۰۰ را ۶۴ هزار و ۴۹۲ مگاوات اعلام کرد و گفت: برنامه همکاری و مدیریت مصرف شرکتهای برق منطقه ای و توزیع در تابستان امسال ۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات پیش بینی شده که امیدواریم امسال نیز به همانند سال های گذشته و حتی بیشتر از این همکاری تداوم داشته باشد. مهندس صادقی مدیر دفتر نظارت بر توزیع شرکت توانیر نیز اجرای دقیق برنامه های

### جلسه مدیریت پیک بار تابستان ۱۴۰۰ در برق منطقه ای اصفهان

جلسه مدیریت پیک بار تابستان ۱۴۰۰ با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر و مدیران عامل شرکتهای توزیع استان اصفهان و شهرستان اصفهان و چهارمحال و بختیاری به میزبانی برق منطقه ای اصفهان برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در این جلسه مهندس رخشانی مهر با ارائه راهبردها و برنامه های این معاونت در زمینه مدیریت بار گفت: متأسفانه روند مصرف برق کشور روبه افزایش بوده و ظرفیتهای

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی که به استان اصفهان سفر کرده بود، از طرح خط ۶۳ کیلوولت در حال احداث صفه - آبشار اصفهان بازدید و در جریان روند اجرای این طرح قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای اصفهان، در این بازدید که دکتر رجیبی مشهدی معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر مهندس حایری را همراهی می کرد، مهندس رسول موسی رضایی مدیرعامل برق منطقه ای اصفهان گزارشی از اجرای این طرح ارائه کرد و گفت: خط ۶۳ کیلوولت صفه به آبشار با هدف تقویت شبکه فوق توزیع ناحیه جنوب و شرق اصفهان به صورت ۴ مداره و به منظور اتصال به پست های ۶۳ کیلوولت جاده شیراز و جنوب به طول ۶ کیلومتر مدار با ۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی و تامین تجهیزات در حال احداث است.

### دیدار معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با استاندار اصفهان

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در جریان این سفر همچنین با دکتر عباس رضایی استاندار این استان دیدار و گفت و گو کرد. به گزارش همین روابط عمومی، دکتر رضایی در این دیدار گفت: توسعه انرژی خورشیدی در اصفهان ضروری است چراکه این استان به لحاظ کویری و خشک بودن پتانسیل استفاده از انرژی خورشیدی را داراست و باید جایگزین انرژی فسیلی شود. وی افزود: توسعه پنل های خورشیدی علاوه بر حل مشکلات برق رسانی به برخی مناطق، موجب ایجاد اشتغال نیز می شود و باید اقداماتی انجام شود تا وابستگی به سایر نیروگاه ها کم شود و استفاده از پنل های خورشیدی توسعه یابد. استاندار اصفهان همچنین گفت: ۱۰ هزار واحد تولیدی و صنعتی در استان مستقر است که باید برنامه ریزی ویژه ای برای مصرف برق واحدها انجام شود. همچنین

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با همراهی مدیران صنعت برق استان، با دکتر پورمحمدی استاندار آذربایجان شرقی دیدار و پیرامون مدیریت پیک بار تابستان ۱۴۰۰ و سایر برنامه های صنعت برق گفت و گو کرد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای آذربایجان، در این جلسه ابتدا مهندس رخشانی مهر با اشاره به مدیریت پیک بار در تابستان سال های ۹۸ و ۹۹، برخی برنامه های مهم صنعت برق کشور برای مدیریت پیک بار تابستان ۱۴۰۰ را تشریح کرد. وی در ادامه با توجه به ظرفیت بالای تولید نامی انرژی برق در نیروگاه های کشور در اکثر ماه های سال، ساخت نیروگاه بزرگ جدید را برای تامین انرژی برای زمان محدود پیک بار را مقرون به صرفه ندانست. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، با اشاره به افزایش مصارف صنعتی در کشور و به ویژه در استان آذربایجان شرقی، گفت: در حال حاضر ما شاهد ۱۰۸ درصدی مصرف برق صنایع هستیم و قطعاً برای تامین مطمئن انرژی برق صنایع، «مدیریت جابه جایی بار» با تعمیم فرهنگ اصلاح الگوی مصرف در کشور امری موثر و اجتناب ناپذیر است تا کمبودهای پیش بینی شده برای صنایع نیز جبران شود و در کنار آن، تفاهم نامه های مدیریت بار میان ادارات برق و واحدهای

### دیدار معاون هماهنگی توزیع توانیر با استاندار آذربایجان شرقی



بزرگ صنعتی به نحو مقتضی هدایت شود. در این جلسه، استاندار آذربایجان شرقی ضمن قدردانی از اقدامات و تلاش های شرکت توانیر و شرکتهای برق استان در جهت عبور موفق از مشکلات پیک بار تابستان و محدودیتهای تولید برق در زمستان سال گذشته، استفاده درست و موثر از منابع موجود به ویژه ظرفیتهای تولید، انتقال و توزیع برق را امری مهم و کارساز ارزیابی کرد. دکتر پورمحمدی، افزایش مصرف برق در استان به ویژه در بخش صنایع را نشان دهنده رشد صنعتی آذربایجان شرقی قلمداد کرد و گفت: باید الگوی مصرف برق را به گونه ای تعدیل

کرد تا مصرف در حد مطلوب مدیریت شود و از طرفی با بالابردن بهره وری و راندمان نیروگاه های منطقه، ظرفیت لازم برای صنایع را فراهم کنیم. وی در ادامه با اشاره به محدودیتهای بسیار زیاد در تولید و تامین انرژی برق در استان آذربایجان شرقی بر لزوم ایجاد نیروگاه های جدید در این استان، تکمیل و راه اندازی هر چه سریعتر فاز دوم نیروگاه سیکل ترکیبی هریس، بازتوانی نوسازی و توسعه نیروگاه تبریز و استفاده از فناوریهای جدید در تولید و تامین انرژی های تجدید پذیر تاکید کرد و توجه به هوشمندسازی، کنترل مصارف و رصد رشد بی رویه مصرف برق در برخی واحدها را نیز بسیار مهم دانست.

### جلسه هماهنگی مدیریت پیک بار صنعت برق آذربایجان

جلسه هماهنگی برای مدیریت پیک بار تابستان ۱۴۰۰ با حضور معاون هماهنگی توزیع و مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری های نوین و مدیرکل دفتر نظارت بر توزیع شرکت توانیر، مدیران عامل شرکتهای برق منطقه ای آذربایجان و توزیع نیروی برق استان های آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، اردبیل، تبریز و معاونین و مدیران حوزه خدمات مشترکین این شرکت ها در برق منطقه ای آذربایجان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در ابتدای این جلسه، پس از ارائه گزارش اولیه توسط دکتر میلانی مدیرعامل برق منطقه ای آذربایجان، مهندس غلامعلی رخشانی مهر معاون هماهنگی توزیع توانیر طی سخنانی با اشاره به روش های مدیریت عرضه و تقاضای انرژی برق در کشور، از اقدامات خوب انجام شده در گذر از پیک بار تابستان ۹۸ و ۹۹ و نیز مدیریت انرژی برق زمستان ۹۹، قدردانی کرد. وی مدیریت بار انجام شده در سطح کشور در سال ۹۸ را ۶.۳ درصد و در سال ۹۹ را حدود ۹.۷ درصد اعلام کرد و با اشاره به رویکرد کشورهای در حال توسعه دنیا در مدیریت گذر از پیک بار و مدیریت تقاضا، یکی از تجربه های موفق در این زمینه را «مدیریت جابه جایی بار» عنوان کرد.



تامین برق الزامی شود، مطابق اولویت های اعلام شده از سوی وزارت نیرو اقدام خواهد شد.

### تعارف برق مراکز استخراج رمزارزها

۱-۳- بهای هر کیلووات ساعت برق مصرفی مراکز استخراج رمزارزها برابر با ۱۶۵۷۴ ریال تعیین می شود. تبصره ۱: به منظور مدیریت مصرف برق، استفاده از انرژی برق شبکه برای استخراج رمزارزها در اوقات نوع یک (اوج بحرانی) ممنوع است. در اوقات نوع دو (محدودیت دار) بهای هر کیلووات ساعت انرژی برق با ضریب دو (۲) و در اوقات نوع سه (عادی) با ضریب نیم (۰/۵) محاسبه و دریافت می شود. تبصره ۲: نرخ فوق براساس متوسط بهای صادراتی برق و نرخ تسعیر سامانه نیما، هر سه ماه یکبار توسط شرکت توانیر اصلاح و به روزرسانی شده و گزارش آن برای وزارت نیرو ارسال می شود.

۲-۳- بهای برق دریافتی از سطوح ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ۲۰ درصد تخفیف و از سطوح ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت با ۱۲ درصد تخفیف محاسبه و دریافت می شود.

۳-۳- علاوه بر بهای انرژی، سایر هزینه ها (از قبیل آبونمان، تجاوز از قدرت، عوارض برق، مالیات بر ارزش افزوده و عوارض) حسب مورد و براساس ضوابط و مقررات مربوطه، محاسبه و دریافت خواهد شد. تبصره: قرارداد واگذاری انشعاب برق براساس قدرت نهایی مندرج در جواز تأسیس، که در پروانه بهره برداری تحت عنوان قدرت مورد استفاده برای استخراج رمزارز درج خواهد شد، منعقد می شود. با این حال، مبنای محاسبه بهای برق تا تاریخ ارایه پروانه بهره برداری، قدرت مندرج در جواز تأسیس برای دوره ساخت است. پس از آغاز بهره برداری و ارایه پروانه بهره برداری، بهای برق براساس قدرت نهایی مندرج در پروانه بهره برداری محاسبه و دریافت می شود. در صورت نیاز به رانندازی آزمایشی و تجاوز از قدرت برق دوره احداث برای مدت محدود، با اعلام وزارت صمت در طول دوره مذکور مبنای محاسبه تجاوز از قدرت، قدرت نهایی انشعاب (قدرت مورد استفاده برای استخراج رمزارز) خواهد بود.

۳-۴- برق مصرفی مراکز استخراج رمزارزها که براساس تأیید مراجع ذیصلاح به استخراجی استخراج داخل کشور متصل می شوند علاوه بر تخفیف های ولتاژ اتصال، مشمول ۱۵ درصد تخفیف هستند. فهرست مراجع ذیصلاح متعلقه توسط وزارت نیرو اعلام خواهد شد.

۳-۵- منظور تضمین پرداخت بهای برق مصرفی مشترکان دارای قرارداد تامین برق یا قرارداد پشتیبان، شرکت برق باید، متناسب با قدرت انشعاب یا براساس برآورد مابه التفاوت میزان مصرف و تولید مشترک، تضمین معتبر از مشترک دریافت کند.

### سایر شرایط

۴-۱- شرکت های برق باید به طرق ممکن افراد متخلفی را که با استفاده غیرمجاز از شبکه برق و یا با داشتن انشعاب برق مجاز بدون دارابودن مجوز معتبر اقدام به استخراج رمز ارز می کنند، شناسایی و ضمن قطع جریان برق این گونه استفاده کنندگان، نسبت به اخذ هزینه برق مصرفی، خسارات وارده و معرفی متخلفین به مراجع قضایی با توجه به ماده «۱» قانون استفاده کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز، اقدام کنند.

۴-۲- شرکت توانیر موظف است، نحوه اعمال محدودیت (بازه های زمانی) مربوط به مجموع ساعات اوج مصرف را اطلاع رسانی کند. تبصره: با عنایت به نصب وسایل اندازه گیری هوشمند، شرکت برق موظف است ترتیبی اتخاذ کند تا اعمال محدودیت مربوط به ساعات اوج مصرف (قطع جریان برق مشترکین مراکز استخراج رمز ارز) به طور خودکار انجام شود.

۴-۳- شناسایی متخلفان مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز مشمول دریافت پاداش خواهد بود. نحوه تعیین مقدار پاداش و سایر موارد مربوطه در دستورالعمل این بند، که بنا به پیشنهاد شرکت توانیر توسط معاون امور برق و انرژی ابلاغ می شود، مشخص می شود. این مصوبه جایگزین مصوبه شماره ۹۸/۰۸/۱۸ مورخ ۹۸/۰۳/۲۷/۱۰۰

و تشویق سرمایه گذاری با هدف بهینه سازی، متقاضی می تواند در این حوزه سرمایه گذاری کند. معادل صرفه جویی انرژی ناشی از اجرای این طرح ها، براساس دستورالعمل ابلاغی شماره ۹۹/۴۱۲۸۴/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۲۹ وزارت نیرو (تصویر پیوست)، برای تامین برق مراکز استخراج رمزارز در اختیار سرمایه گذار قرار خواهد گرفت.

۲-۳- تامین برق با نصب و بهره برداری از مولدهای حرارتی در این حالت: ۱-۲-۳- متقاضی صرفاً مجاز است انرژی الکتریکی مورد نیاز را با انجام سرمایه گذاری و ایجاد ظرفیت جدید تولید برق از مولدهای حرارتی، تامین کند. ۲-۲-۳- اتصال به شبکه و واگذاری انشعاب برق پشتیبان به مراکز استخراج رمزارزها که برق مورد نیاز خود را از طریق نیروگاه های حرارتی

اقدام می کنند. سایر عبارت ها و واژه ها، مطابق مقررات جاری ابلاغی وزارت نیرو خواهد بود.

### نحوه تامین برق مراکز استخراج رمزارزها:

تامین برق مراکز استخراج رمزارزها مشروط به تدارک و ارایه مجوز معتبر است. تامین برق این دسته از متقاضیان، به یکی از چهار روش «تامین برق از طریق نیروگاه های تجدیدپذیر»، «تامین برق با نصب و بهره برداری از مولدهای حرارتی» و یا «اتصال به شبکه و خرید انرژی از شرکت برق»، انجام خواهد شد. در هر حال، شرایط اختصاصی تامین برق این گروه از متقاضیان به شرح زیر خواهد بود:

۱-۲- تامین برق از طریق نیروگاه های تجدیدپذیر مراکز استخراج رمزارز، با هر میزان قدرت،

## وزیر نیرو اصلاحیه مقررات تامین

### برق مراکز استخراج رمزارزها را ابلاغ کرد



جدیدالاحداث تامین می کنند، ممنوع است. ۲-۳-۳- بهای سوخت برای تولید برق مولدهای حرارتی تامین کننده برق برای استخراج رمز ارز تابع مقررات مصوبه هیئت وزیران تعیین می شود. ۲-۴- اتصال به شبکه و خرید انرژی برق از شرکت های برق در این حالت، واگذاری انشعاب متکی به مقررات ابلاغی وزارت نیرو و مشروط به رعایت موارد زیر، خواهد بود: ۲-۴-۱- انشعاب با قدرت ۳۰ تا ۲۵۰ کیلووات از طریق نصب پست فشار متوسط به هزینه متقاضی واگذار می شود. ۲-۴-۲- انشعاب با قدرت یک مگاوات و بیشتر از طریق فیدر اختصاصی واگذار می شود. ۲-۴-۳- تغییر کاربری انشعاب های موجود به منظور فعالیت برای استخراج رمزارزها، مشروط به «اصلاح مجوز موجود» و یا «ابطال آن و اعطای مجوز جدید» امکان پذیر است. ۲-۴-۴- تفکیک تمام یا بخشی از انشعاب موجود جهت تخصیص بخشی از قدرت برای استخراج رمزارزها تنها در صورت صدور و ارایه مجوز مجزا، جداسازی کامل مکان مختص استخراج رمز ارز و تفکیک کامل شبکه برق داخلی (تا سقف ظرفیت مجاز برای بهره برداری استخراج رمز ارز) میسر است. ۲-۴-۵- در تمامی حالات شرکت برق موظف است نسبت به نصب وسایل اندازه گیری هوشمند، به هزینه متقاضی، اقدام کند. ۲-۴-۶- از متقاضیان انشعاب مراکز استخراج رمز ارز وجهی تحت عنوان هزینه های عمومی برقراری انشعاب دریافت نخواهد شد. بر همین اساس، در صورت جمع آوری انشعاب زمین وجهی به آنها مسترد نخواهد شد. تبصره: در هر یک از حالت های چهارگانه تامین برق این گروه از متقاضیان، چنانچه در ساعات اوج بحرانی اعمال محدودیت در

می توانند برق مورد نیاز خود را از محل تولید مولدهای تجدیدپذیر تامین کنند. در این حالت، تخصیص تمام انرژی تولیدی نیروگاه تجدیدپذیر برای استخراج رمز ارز بلامانع است. در عین حال، چنانچه انرژی مورد نیاز متقاضی بیش از تولید مولد تجدیدپذیر متعلق به (یا طرف قرارداد) متقاضی باشد، انرژی مازاد مورد نیاز توسط شرکت برق تامین می شود. انرژی دریافت شده از شبکه توسط متقاضی، باید در سایر اوقات با شبکه تهاوت شود. تبصره ۱: در صورت درخواست متقاضی، شرکت های برق مجازند بدون دریافت هزینه های عمومی برقراری انشعاب، به مراکز استخراج رمزارزها که برق مورد نیاز خود را از طریق نیروگاه های تجدیدپذیر تامین می کنند، انشعاب برق پشتیبان واگذار کنند. تبصره ۲: در مواردی که تامین برق از طریق انعقاد قرارداد با نیروگاه تجدیدپذیر انجام می شود، مدت قرارداد مضرب صحیحی از سال (میزان مصرف ثابت در طول سال) خواهد بود. تبصره ۳: پس از کسر مصرف اختصاص یافته به استخراج رمز ارز و تهاوت میزان انرژی دریافتی از شبکه، چنانچه خالص برق تزریق شده به شبکه مثبت باشد، مطابق مقررات حاکم بر خرید تضمینی برق تجدیدپذیر، توسط ساتبا خریداری و در صورت منفی بودن، صورتحساب آن، مطابق نرخ های فروش برق به مراکز استخراج رمزارزها، توسط شرکت صادر و بهای آن دریافت می شود. تبصره ۴: چنانچه محل نیروگاه تجدیدپذیر مجزا از محل مصرف برق برای استخراج رمز ارز باشد، هزینه ترانزیت از نیروگاه تجدیدپذیر به محل مصرف، مطابق مقررات جاری وزارت نیرو از متقاضی دریافت خواهد شد.

مجموع تاسیسات به هم پیوسته انتقال، فوق توزیع و توزیع نیروی برق را شامل می شود. منظور از عبارت «شبکه سراسری» و «شبکه وزارت نیرو» (موضوع بند (۴) تصویب نامه شماره ۵۸۱۴۴/ت/۵۵۶۳۷ ه مورخ ۱۳۹۸/۵/۱۳ هیئت وزیران و تبصره های ذیل آن)، همین مفهوم است.

**استخراج رمزارزها:** جامعه ای از استخراج کنندگان رمزارزها که عمدتاً با هدف حداقل سازی هزینه های پردازش، منابع (قدرت پردازشی) خود را برای استخراج رمزارزها گرد هم می آورند.

**شرکت برق:** شرکت برق منطقه ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد.

**نیروگاه های تجدیدپذیر:** نیروگاه هایی که از منابع انرژی تجدیدپذیر زیست توده، بادی، خورشیدی، انرژی حاصل از بازیافت حرارت در فرایندهای صنعتی، زمین گرمایی، آبی (تا ظرفیت ده (۱۰) مگاوات) برای تولید برق استفاده می کنند.

**نیروگاه های حرارتی:** شامل نیروگاه هایی (اعم از نیروگاه های بزرگ یا مولدهای پراکنده) است که با استفاده از منابع انرژی فسیلی، نسبت به تولید انرژی الکتریکی

پیرو مصوبه سیزدهم مرداد سال ۹۸ درخصوص استفاده مراکز استخراج رمز ارزها از نیروی برق، اصلاحیه جدید به وسیله دکتر اردکانیان وزیر نیرو به شرکت های زیرمجموعه ابلاغ شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو، متن اصلاحیه مقررات تامین برق مراکز استخراج رمزارزها به شرح زیر است:

### تعاریف:

واژه های اختصاصی مورد استفاده در این مصوبه به شرح زیر است: مرکز استخراج رمزارزها: واحدی که، با اخذ مجوزهای لازم (موضوع ماده ۲ مصوبه شماره ۵۵۶۳۷/ت/۵۸۱۴۴ مورخ ۱۳۹۸/۵/۱۳ هیئت وزیران) از انرژی الکتریکی برای استخراج (مانینگ) فرآورده های پردازشی رمزنگاری شده استفاده می کند.

### تقسیم بندی اوقات سال:

کل اوقات سال، براساس شرایط تامین برق، به سه دسته به شرح زیر، تقسیم می شوند: اوقات نوع یک (اوج بحرانی):

به دوره های زمانی اطلاق می شود که به دلیل عدم کفایت ظرفیت تولید در مقایسه با اوج بار درخواستی، احتمال بروز خاموشی وجود دارد. حداقل میزان این اوقات برابر با ۳۰۰ ساعت است. تعیین و اعلام این اوقات توسط شرکت توانیر انجام می شود.

### اوقات نوع دو (محدودیت دار):

اوقاتی از سال به میزان حداکثر ۲۷۰۰ ساعت که توسط شرکت توانیر و براساس محدودیت های تامین سوخت نیروگاه ها، عرضه برق و سایر قوانین و مقررات در کشور تعیین و اعلام می شود. این اوقات خارج از اوقات نوع یک (اوج بحرانی) در نظر گرفته می شود.

### اوقات نوع سه (عادی):

شامل تمامی اوقات سال به جزء اوقات نوع یک (اوج بحرانی) و دو (محدودیت دار) است. مجوز تأسیس: سندی است که بنا به درخواست متقاضی توسط وزارت صنعت، معدن و تجارت (و یا مرجع دارای صلاحیت برای صدور مجوز حسب تصمیم وزارت صمت) صادر شده و دارنده سند، در دوره اعتبار آن، می تواند اقدام به سرمایه گذاری در زمینه استخراج رمزارزها (ایجاد زیرساخت ها و مرکز استخراج رمزارز، ورود دستگاه های استخراج و اخذ انشعاب برق) کند.

### پروانه بهره برداری:

مجوزی است که توسط وزارت صنعت، معدن و تجارت (و یا مرجع دارای صلاحیت برای صدور مجوز حسب تصمیم وزارت صمت) صادر می شود و بیانگر ظرفیت و فعالیت در حوزه استخراج رمزارزها در مکانی معین است.

### شبکه:

مجموع تاسیسات به هم پیوسته انتقال، فوق توزیع و توزیع نیروی برق را شامل می شود. منظور از عبارت «شبکه سراسری» و «شبکه وزارت نیرو» (موضوع بند (۴) تصویب نامه شماره ۵۸۱۴۴/ت/۵۵۶۳۷ ه مورخ ۱۳۹۸/۵/۱۳ هیئت وزیران و تبصره های ذیل آن)، همین مفهوم است.

**استخراج رمزارزها:** جامعه ای از استخراج کنندگان رمزارزها که عمدتاً با هدف حداقل سازی هزینه های پردازش، منابع (قدرت پردازشی) خود را برای استخراج رمزارزها گرد هم می آورند.

**شرکت برق:** شرکت برق منطقه ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد.

**نیروگاه های تجدیدپذیر:** نیروگاه هایی که از منابع انرژی تجدیدپذیر زیست توده، بادی، خورشیدی، انرژی حاصل از بازیافت حرارت در فرایندهای صنعتی، زمین گرمایی، آبی (تا ظرفیت ده (۱۰) مگاوات) برای تولید برق استفاده می کنند.

**نیروگاه های حرارتی:** شامل نیروگاه هایی (اعم از نیروگاه های بزرگ یا مولدهای پراکنده) است که با استفاده از منابع انرژی فسیلی، نسبت به تولید انرژی الکتریکی

**مدیرعامل توزیع برق کردستان گفت: کاهش تلفات انرژی و کاهش مدت زمان انرژی تأمین شده را از اهداف مهم این شرکت در سال جاری اعلام کرد.**

به گزارش روابط عمومی توزیع برق کردستان، مهندس لهونیان گفت: تمامی واحدهای شرکت در همه سطوح سازمانی، برنامه‌های اجرایی خود را در جهت تحقق این دو هدف مهم به کار خواهند گرفت. وی همچنین ایجاد تفکر هم‌سو را از رویکردهای مهم سال ۱۴۰۰ این شرکت برشمرد و گفت: برای این منظور با هدف انسجام بخشی در اقدامات و برنامه‌ریزی‌های شرکت، لازم است اهداف اصلی و شاخص سال جدید مشخص شده و برنامه‌های شرکت در جهت تحقق این اهداف طرح‌ریزی و عملیاتی شوند. لهونیان افزود: ایجاد منابع جدید درآمدی و کاهش هزینه‌ها از دیگر اهداف مهم و جانی شرکت در سال ۱۴۰۰ است و ایجاد نظام انگیزشی کارکنان نیز چشم‌انداز اصلی این شرکت خواهد بود. وی افزود: استراتژی، اهداف و برنامه‌ها در جهت ارتقای کیفیت خدمات به شهروندان کردستانی است تا برق مطمئن و پایدار، همراه با خدمات‌دهی مطلوب به صورت غیرحضور

## کاهش تلفات و مدت زمان انرژی تأمین نشده هدف اصلی توزیع برق کردستان در سال جاری

برای هر یک از مشترکان استان فراهم شود. به گفته مدیرعامل توزیع برق کردستان هدف تعیین شده برای رسیدگی به شکایات در سال گذشته، ۸ روز بود و با توجه به این هدف، عملکرد رسیدگی به شکایات را به ۴.۶ روز رساندیم که موفقیتی چشمگیر در جهت تکمیل ارباب‌رجوع است. وی اضافه کرد: یکی از اهداف مهم این شرکت ارایه خدمات مطلوب همراه با تکمیل ارباب‌رجوع است که یکی از فاکتورها و عوامل موثر در کسب رضایتمندی، رسیدگی و پاسخ‌دهی به موقع به درخواست‌های کتبی و الکترونیکی مردمی است. وی با اشاره به عملکرد شهرستان سنندج در حوزه رسیدگی به شکایات و درخواست‌های مشترکان گفت: بیشترین نامه‌ها و درخواست‌های مردمی مربوط به حوزه برق شهرستان سنندج با داشتن ۳۶ مورد بود که در عملکرد موفق و رسیدگی به این درخواست‌ها را به ۳.۲ روز کاهش داده است. وی افزود: بیشترین موضوعات ارایه شده

در درخواست‌های مشترکان در حوزه واگذاری انشعاب کشاورزی و خانه باغ به تعداد ۲۸ مورد، خسارات برق و سوختگی وسایل برقی به تعداد ۲۱ مورد و اصلاح و جابه‌جایی شبکه و ترانسفورماتور به تعداد ۲۰ مورد بوده است. مهندس لهونیان همچنین گفت: درخواست‌ها و یا شکایات ارسالی از سازمان‌های داخل و خارج استان و یا به صورت مستقیم توسط متقاضی به این شرکت در سال ۹۹ ارسال شد و در کمترین زمان ممکن مورد بررسی قرار گرفت که در این میان استانداری کردستان با ۴۴ مورد و سامانه سمات توانیر با ۲۳ مورد بیشترین نامه‌های ارسالی متقاضیان به این شرکت بوده‌اند.

### جایگاه نخست توزیع برق میروان در فروش انشعاب

مدیر توزیع برق میروان از کسب جایگاه نخست فروش انشعاب برق توسط توزیع برق میروان در سطح استان در سال گذشته خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مرتضی محبتی گفت: در سال ۹۹ در حوزه

شهری ۳۰۶۸ فقره انشعاب، در حوزه روستایی ۶۳۸ فقره انشعاب، در بخش دیماندی ۲۳ فقره انشعاب و در بخش خارج از محدوده ۱۶۰ فقره انشعاب که در مجموع به ۳۸۸۹ فقره انشعاب می‌رسد تا پایان سال به فروش رسیده است. وی افزود: تعداد مشترکان برق شهرستان میروان نیز به مرز ۸۰ هزار مشترک رسیده است، که در بخش خانگی به تعداد ۶۷ هزار و ۶۴۴ مشترک، در بخش عمومی ۱۹۲۹ مشترک، در بخش کشاورزی ۸۴۹ مشترک، در بخش صنعتی ۱۸۸ مشترک، در بخش سایر مصارف ۸۸۰۱ مشترک و در بخش روشنایی معابر ۲۷۰ مشترک است و در مجموع ۷۹۶۸۱ مشترک برق در سطح میروان از روشنایی برق برخوردار هستند. محبتی گفت: بیش از ۵۷ درصد انرژی میروان در بخش خانگی مصرف می‌شود و همچنین در بخش عمومی ۷ درصد، در بخش کشاورزی ۲۰ درصد، در بخش صنعتی ۶ درصد، در بخش سایر مصارف ۸ درصد و در بخش روشنایی معابر ۲ درصد از مصرف برق در این شهرستان مصرف می‌شود. وی در پایان افزود: در سال ۹۹ تعداد ۴۱۳ فقره انشعاب غیرمجاز شناسایی و جمع‌آوری شده که تعداد ۶۰۰ انشعاب غیردائم مطابق مقررات واگذار شده است.

### برق منطقه‌ای آذربایجان

\* نخستین جلسه کمیته تحقیقات برق منطقه‌ای آذربایجان در سال جدید، با هدف ارائه گزارش نهایی طرح «طرح سرباز نخبه» و بررسی پیشنهاد تحقیقاتی دانشگاه علوم پزشکی اردبیل برگزار شد. در این جلسه که با حضور اعضا و مدعوین جلسه ترتیب یافت، ابتدا گزارش نهایی طرح سرباز نخبگی جایگزین خدمت سربازی یکی از دانشجویان دانشگاه تبریز تحت عنوان «بررسی تاب‌آوری شبکه از طریق برنامه‌ریزی بهینه ریز شبکه مبتنی بر انرژی‌های تجدیدپذیر» توسط وی ارائه شد. در ادامه این جلسه، پروژه تحقیقاتی پیشنهادی دانشگاه علوم پزشکی اردبیل به برق منطقه ای آذربایجان تحت عنوان «شناسایی و تجزیه و تحلیل علل خطای انسانی در واحدهای بهره‌برداري و دیسپاچینگ با استفاده از تکنیک CREAM و ارائه پیشنهادهای کنترلی» مطرح و پس از بحث و تبادل نظر، کلیات پروژه مورد تأیید قرار گرفت.

### برق منطقه‌ای سمنان

\* با هماهنگی و برنامه‌ریزی دفتر بازرسی استانداری سمنان و در جهت اجرای نظام‌نامه مدیریت ارتباطات مردمی در بستر سامند و تحقق مصادیق حقوق شهروندی و به منظور تعامل بیشتر با مردم و پاسخگویی به درخواست‌ها و مشکلات مردم استان، مدیرعامل برق منطقه‌ای سمنان در سامانه الکترونیکی ارتباط مردم و دولت (سامد) حضور یافت. مهندس صباغ در زمان حضور دو ساعته در سامانه تلفنی سامد، به تماس‌ها و درخواست‌های مرتبط با فعالیت این شرکت، پاسخ گفت. **توزیع برق خراسان جنوبی**  
\* شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی در محورهای قبض سبزه، طرح هوشمندسازی مرکز اتفاقات (هما)، طرح کاهش تلفات

اخبار کوتاه

و سامانه پوشش بیمه‌ای مشترکان موفق به اخذ تندیس و حضور در بین ۱۰ شرکت برتر در میان شرکت‌های توزیع برق سراسر کشور شد.

### توزیع برق چهارمحال و بختیاری

\* توزیع برق چهارمحال و بختیاری در اعلام رتبه‌بندی‌های شرکت‌های توزیع برق کشور در شاخصه‌های مختلف در ۴ محور کاهش تلفات انرژی، تدوین برنامه‌های ۰۹۹ و نظارت و اجرای آن، ارایه خدمات غیرحضور و ارتباط با مرکز پایش شرکت توانیر، جایزه برتر کشور شد.

### توزیع برق سمنان

\* برنامه‌های آموزشی توزیع برق سمنان در سال ۹۹ به نسبت مدت مشابه سال ۹۸، نزدیک به ۱۰ درصد رشد داشت. معاون منابع انسانی شرکت توزیع برق استان سمنان گفت: در طی سال گذشته ۱۲۷ دوره آموزشی به میزان ۵۷ هزار و ۹۰۸ نفر ساعت به صورت غیرحضور و مجازی به اجرا درآمده است که در مدت زمان قید شده همکاران این شرکت در همایش‌ها و کنفرانس‌های مجازی، به میزان ۸۷۴ نفر ساعت شرکت کردند. بامداد یغمائی افزود: اجرای برنامه‌ها و فعالیتهای آموزشی، در جهت طرح جامع آموزش کارکنان، ارتقای سطح دانش و پویایی سیستم برای همکاران برگزار می‌شود. همچنین در طی سال گذشته، ۴۰ نفر کارآموز از مراکز آموزشی وزارت علوم و تحقیقات

و آموزش عالی به این شرکت معرفی و در واحدهای فنی، اداری و مالی و خدمات مشترکین، دوره کارآموزی را طی کردند.

### توزیع برق غرب مازندران

\* توزیع برق غرب مازندران به عنوان یکی از شرکت‌های برتر در اجرای طرح‌های ساز و کاری تحول دیجیتال و هوشمندسازی صنعت برق معرفی شد. مهندس فرحزاد مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: تمامی مشترکان دیماندی فعال (تعداد ۴۴۵۲ مشترک) دارای کنتور هوشمند با قابلیت قرائت از راه دور بوده و برای ۲۴۲۴ مشترک سه فاز مکانیکی پرمصرف نیز کنتور هوشمند نصب شده است. وی افزود: در مناطق آلوده به انشعاب‌های غیرمجاز برای ۱۹۵۲ مشترک تک‌فاز، کنتور هوشمند در خارج از دسترس مشترک نصب شده و تمامی کنتورهای فوق در تعرفه‌های مختلف از طریق مرکز پایش مورد رصد قرار می‌گیرند.

### توزیع برق استان مرکزی

\* توزیع نیروی برق استان مرکزی موفق به کسب چهاررتبه برتر ملی در طرح‌های سازوکاری، تحول دیجیتال و هوشمندسازی صنعت برق شد. این شرکت موفق به کسب رتبه‌های برتر و تندیس ولوح تقدیر در طرح‌های چشم‌انداز ولتاژ شبکه (چاوش)، هوشمندسازی مراکز اتفاقات (هما)، کاهش تلفات و تدوین برنامه‌های ۰۹۹ شد.

### جلسه کارگروه انرژی شورای پدافند غیرعامل استان سمنان

**جلسه کارگروه انرژی شورای پدافند غیرعامل استان سمنان با حضور رییس و اعضای این کارگروه در نیروگاه شهید باکری سمنان برگزار شد.**

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای سمنان، مهندس صباغ مدیرعامل این شرکت و رییس کارگروه انرژی شورای پدافند غیرعامل استان در این جلسه گفت: در بخش انرژی توسط کارگروه انرژی شورای پدافند غیرعامل استان اقداماتی انجام شده و باید تلاش کرد که تأمین و توزیع به موقع انرژی در شرایط بحرانی و خاص معطوف شود تا مردم دچار مشکل و آسیبی نشوند. وی با اشاره به اهمیت سرمایه‌گذاری در بخش انرژی‌های پاک همچون نیروگاه‌های خورشیدی و بادی گفت: استان سمنان با توجه به شرایط اقلیمی و وجود ۳۲۰ روز آفتاب در طول سال می‌تواند زمینه خوبی جهت سرمایه‌گذاری در بخش نیروگاه‌های خورشیدی و بادی و مولدهای مقیاس کوچک باشد.

**توزیع برق بوشهر**  
\* شرکت توزیع نیروی برق بوشهر در ارزیابی‌های انجام شده از سوی شرکت توانیر، در ۲ شاخص طرح ملی پایش کنتورهای هوشمند و طرح راه‌اندازی مرکز پایش حایز رتبه برتر شده و تندیس دریافت کرد.

### توزیع برق خراسان رضوی

\* طی بررسی انجام شده از سوی نهاد ریاست جمهوری برای ۳۴ دستگاه پرمخاطب و خدمت‌رسان خراسان رضوی با دستگاه‌های متناظر آنها در سطح استان‌های دیگر کشور، رتبه‌بندی کشوری دستگاه‌ها طی دوره سه ماهه پایانی سال ۹۹ مشخص و اعلام شده است. بر همین اساس مدیرعامل توزیع نیروی برق استان، در مقایسه با مدیران دستگاه‌های اجرایی متناظر در سایر استان‌ها موفق به کسب رتبه‌نخست در حوزه ملاقات‌های چهره‌به‌چهره با مردم شده است. \* شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی با کسب جایگاه برتر در برنامه‌های راه‌اندازی مرکز ملی پایش صنعت برق، مرکز ملی پایش کنتورهای هوشمند کشور، قبض سبز و سامانه پوشش‌های بیمه‌ای در صنعت توزیع برق، جزو باشگاه ۱۰ تایی‌ها در این ۴ برنامه قرار گرفت.

### توزیع برق البرز

\* مدیر توزیع برق غرب کرج از شناسایی ۲۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در این شهرستان خبر داد. آقازاده افزود: در محدوده حصارک با جمع‌آوری کابل سه فاز به میزان ۱۵۰ آمپر برق غیرمجاز همراه با ۲۱ دستگاه ماینر بدون مجوز به ارزش یک میلیارد و ۴۷۰ میلیون ریال پس از هماهنگی با مقام قضایی و با همکاری بازرسان، کارشناسان حقوقی، لوازم اندازه‌گیری این شرکت توزیع کشف و جهت صدور حکم به مراجع قضایی ارجاع داده شد.

### توزیع برق زنجان

\* شرکت توزیع نیروی برق زنجان موفق به کسب پنج تندیس در حوزه‌های توسعه خدمات غیرحضور، توسعه سامانه نظارت مکانیزه طرح‌ها (طرح سنم)، توسعه سامانه چاوش (چشم‌انداز اصلاح ولتاژ شبکه)، کاهش تلفات شبکه توزیع برق به کمتر از ۹.۷ درصد و مرکز ملی پایش کنتورهای هوشمند کشور شد.





از سوی مدیرعامل شرکت توانیر ابلاغ شد:

## دستورالعمل صیانت و حمایت از گزارشگران تخلف و فساد در صنعت برق

تحقیق و بررسی به کمیته اقدام نمایند. تبصره: در مرحله صحت سنجی در صورت ناقص بودن اطلاعات ارائه شده توسط گزارشگر و نیاز به ارائه مستندات بیشتر، امکان اعلام نقص مستندات و مدارک از طریق سامانه به ایشان وجود دارد.

### ماده ۶) فرآیند ارجاع و رسیدگی به گزارش تخلف:

۶-۱- واحدهای رسیدگی می‌بایست پس از فرآیند صحت سنجی نسبت به ارجاع موضوع به مراجع قضایی (در صورتی که تخلف صورت گرفته عنوان یکی از جرایم مندرج در قوانین جزایی را داشته باشد) و اداری رسیدگی به تخلفات اقدام و پس از استعلام نتیجه گزارش نهایی حاوی نوع پاداش و تشویق، نوع مصونیت گزارشگر و حمایت از وی را به کمیته ارائه نمایند. تبصره: در مواردی که یکی از معاونین و اعضای هیات مدیره شرکت توانیر یا اعضای اصلی کمیته به عنوان متخلف در فرم گزارشگری تخلف اعلام شده باشند، این گزارش خارج از فرآیند رسیدگی معمول به ترتیب به رئیس محترم هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت از طریق سامانه ارجاع شده و طرح و بررسی موضوع در کمیته منوط به تأیید ایشان خواهد بود.

۶-۲- در صورت به تأیید رسیدن تخلف از سوی مراجع رسیدگی کننده، کمیته اقدام به بررسی گزارش نهایی و تأیید پاداش برای ابلاغ و اجرا به واحد ذیربط می‌نماید. ۶-۳- دبیرخانه کمیته نسبت به پیگیری دوره‌ای و تهیه گزارش در مورد تأمین صیانت کافی از گزارشگران تخلف و فساد و ارائه آن به کمیته می‌نماید. تبصره ۱: کل فرآیند رسیدگی از زمان ثبت گزارش اولیه تا اعلام نظر نهایی کمیته نباید بیشتر از دو ماه به طول بینجامد. تبصره ۲: در صورتی که گزارشگر تمایل به ارائه گزارش مستند خویش به صورت حضوری، مکتوب یا دورنگار داشته باشد، واحدهای رسیدگی، موظف به دریافت گزارش تخلف خواهند بود. دفتر بازرسی موظف است بلافاصله نسبت به ثبت هویت گزارشگر و گزارش در سامانه و ارائه کد پیگیری به ایشان اقدام نماید. ۶-۴- در تمام مراحل، آسیب‌شناسی اخبار واصله و ارائه گزارش به مراجع ذیصلاح با رویکرد پیشگیری از وقوع

تخلف یا سوء جریان امور در شرکت توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه است که دارای یک پنجره واحد الکترونیکی به صورت برخط می‌باشد. ارائه گزارش و بارگذاری مستندات در این سامانه با حفظ و اختفای کامل هویت گزارشگر بوده و به محض ثبت گزارش، کد پیگیری برای فرد گزارشگر ارائه خواهد شد تا با کمک آن، امکان پیگیری فرآیند بررسی گزارش و بستر حمایت‌های مادی و معنوی فراهم آید. ۴-۵- جدول تشویق گزارش تخلف: جدولی است که در آن، نوع حمایت تشویقی گزارشگری به ازای هر تخلف بنابر سطح و نوع آن بر اساس بند ۹-۲ این آیین نامه تعیین و نگاشته شده است. این جدول هر دو سال یک بار توسط کمیته به‌روز رسانی شده و در سامانه در دسترس عموم قرار می‌گیرد. ۴-۶- فرم گزارشگری تخلف: فرمی است جهت ارائه گزارش تخلف توسط گزارشگر در سامانه که مختصات و حداقل نیازمندی‌های این فرم توسط کمیته تعیین و در سامانه، طراحی و بارگذاری می‌شود. ۴-۷- واحدهای رسیدگی: واحدهای رسیدگی در این دستورالعمل، دفاتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات و حراست شرکت توانیر می‌باشند که وظیفه دریافت، صحت‌سنجی، رسیدگی، تحقیق و ارائه نتیجه به کمیته در انواع تخلفات را در شرکت توانیر و شرکت‌های زیر مجموعه برعهده دارند.

### ماده ۵) نحوه دریافت و بررسی گزارش تخلف:

۵-۱- دریافت گزارش اطلاعات ناظر به وقوع یک فساد، جرم یا تخلف که واقع شده یا در حال وقوع می‌باشد همراه با مستندات مثبت، دلایل عقلی و متعارف به صورت غیر حضوری و در قالب سامانه از طریق تکمیل فرم گزارشگری تخلف صورت می‌گیرد. این گزارش با ذکر هویت متخلف، محل و عنوان تخلف صورت گرفته، قابل ثبت و پیگیری خواهد بود. ۵-۲- پس از دریافت گزارش، فرآیند صحت‌سنجی به منظور استفاده از روندهای عادلانه و قانونی جهت رسیدگی به گزارش‌های دریافتی، آغاز می‌شود. واحدهای رسیدگی موظفند با عنایت به قوانین و دستورات بالادستی نسبت به صحت‌سنجی گزارش‌های تخلف ثبت شده در سامانه و ارسال نتیجه

### مدیرعامل شرکت توانیر، دستورالعمل صیانت و حمایت از گزارشگران تخلف و فساد در صنعت برق را ابلاغ کرد.

به گزارش پیک برق، این دستورالعمل در جهت اجرای آیین‌نامه پیشگیری و مبارزه با رشوه در دستگاه‌های اجرایی و با توجه به مصوبه هیات وزیران و قانون ارتقای سلامت اداری در ۱۵ ماده تدوین و به وسیله مهندس متولی زاده رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، امضا و به شرکتهای زیرمجموعه ابلاغ شده که متن کامل آن به شرح ذیل از نظر خوانندگان محترم می‌گذرد.

### ماده ۱) مقدمه:

به منظور حمایت و تشویق مادی و معنوی از گزارشگران تخلف و فساد و در راستای اجرای آیین‌نامه پیشگیری و مبارزه با رشوه در دستگاه‌های اجرایی مصوب شماره ۳۳۳۷۷/۳۰۳۷۴ هـ مورخ ۱۳۸۳/۱۲/۲۲ هیأت وزیران و همچنین ماده ۱۷ قانون ارتقاء سلامت اداری و مبارزه با فساد مصوب مجلس شورای اسلامی ابلاغی به شماره ۱۱/۵۷۶۲۰ مورخ ۱۳۹۰/۹/۱۹، دستورالعمل صیانت و حمایت از گزارشگران تخلف و فساد در شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه به شرح زیر جهت اجرا ابلاغ می‌گردد.

### ماده ۲) هدف:

هدف از تهیه این دستورالعمل ایجاد بستری لازم به منظور دریافت گزارش‌های تخلفات احتمالی در حوزه تحت فعالیت و مدیریت شرکت توانیر و فراهم نمودن رویه‌ای یکسان به منظور حمایت و صیانت معنوی و مادی از گزارشگران تخلفات در سطح شرکت توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه می‌باشد.

### ماده ۳) محدوده اجرا:

محدوده اجرای این سند شرکت مادر تخصصی توانیر و کلیه شرکت‌های زیرمجموعه می‌باشد.

### ماده ۴) تعاریف:

۴-۱- کمیته: کمیته سلامت اداری و صیانت از حقوق مردم صنعت برق که به محتوای گزارش‌های تخلفات دسترسی داشته و براساس گزارش‌های دریافتی از واحدهای رسیدگی، نسبت به صیانت و حمایت از گزارشگر اقدام می‌نماید. ۴-۲- سند صیانت و حمایت از گزارشگر: سندی است که توسط کمیته به منظور صیانت و حمایت از گزارشگر تهیه می‌شود و به نحو مقتضی به آگاهی گزارشگر می‌رسد. ۴-۳- تخلف: در این دستورالعمل تخلف و فساد اداری برابر هم فرض شده و منظور از آن مطابق تعریف فساد در بند "الف" ماده "یک" قانون ارتقا سلامت نظام اداری و مقابله با فساد مصوب مجلس شورای اسلامی ابلاغی به شماره ۱۱/۵۷۶۲۰ مورخ ۱۳۹۰/۹/۱۹ است: «هر گونه فعل یا ترک فعلی است که توسط هر شخص حقیقی یا حقوقی به صورت فردی، جمعی یا سازمانی که عمداً با هدف کسب هرگونه منفعت یا امتیاز مستقیم یا غیرمستقیم برای خود یا دیگری، با نقض قوانین و مقررات انجام پذیرد یا به عبارتی ضرر و زیانی را به اموال، منافع، منابع یا سلامت و امنیت عمومی و یا جمعی از مردم وارد نماید نظیر رشاء، ارتشاء، اختلاس، تبانی، سوء استفاده از مقام یا موقعیت اداری، سیاسی، امکانات یا اطلاعات، دریافت و پرداخت‌های غیرقانونی از منابع عمومی و انحراف از این منابع به سمت تخصیص‌های غیرقانونی، جعل، تخریب یا اختفای اسناد، و سوابق اداری و مالی.» ۴-۴- سامانه: درگاه اختصاصی شرکت توانیر با نام سامانه مدیریت و ارزیابی خدمات برق توانیر (سمات) جهت دریافت گزارشات

موارد مشابه و تعیین تکلیف پرونده‌های تشکیل شده موجود، صورت می‌پذیرد.

### ماده ۷) نحوه اطلاع‌رسانی

#### نتیجه پیگیری:

۷-۱- گزارشگر به صورت برخط از وضعیت فعلی گزارش خود در روند رسیدگی با مراجعه به سامانه و استفاده از کد پیگیری مطلع خواهد شد. ۷-۲- در صورت تأیید صحت گزارش توسط واحدهای رسیدگی و متعاقب آن و تأیید پاداش توسط کمیته، ضمن اطلاع‌رسانی به گزارشگر از طریق سامانه، از وی خواسته می‌شود که برای دریافت پاداش به دبیرخانه کمیته مراجعه نماید.

### ماده ۸) اعتراض به نتایج و تأخیر در رسیدگی:

۸-۱- پس از اتمام رسیدگی و اعلام نتایج نحوه صیانت و نوع پاداش از سمت کمیته، در صورت حمایت ناکافی از گزارشگر یا اعتراض گزارشگر به نتایج گزارش، گزارشگر مجاز به اعتراض برای رسیدگی دوباره از طریق سامانه با ارسال دلایل تکمیلی و مستندات بیشتر است. تبصره: کمیته موظف است ظرف حداکثر یک ماه نسبت به بررسی و اعلام نظر در خصوص دلایل و مستندات جدید و اعلام نتیجه اقدام نماید. ۸-۲- در صورت به طول انجامیدن بیش از دو ماه از زمان ثبت گزارش اولیه تا اعلام نظر نهایی کمیته، گزارش به صورت خودکار از طریق سامانه به مدیر عامل شرکت توانیر ارجاع می‌شود. مدیر عامل موظف است در اسرع وقت با برگزاری جلسه حضوری با کمیته، دلایل تأخیر در رسیدگی به گزارش را بررسی نموده و در صورت اقیاع صرفاً یک ماه دیگر به کمیته جهت اعلام نظر نهایی فرصت دهد و در غیر این صورت در همان جلسه نسبت به تعیین تکلیف گزارش تصمیم‌گیری خواهد شد.

### ماده ۹) صیانت و حمایت از گزارشگر:

۹-۱- از فرد یا افراد گزارشگری که دارای هرگونه رابطه استخدامی با شرکت توانیر و شرکت‌های زیر مجموعه است، پس از ثبت گزارش در برابر هرگونه اقدام تنبیهی یا تلافی‌جویانه مرتبط با این اقدام نظیر اخراج از کار، تعلیق از کار، محروم شدن از ارتقای شغلی، تنزل رتبه یا گروه، معرفی به کارگزینی به‌عنوان فرد ملازاد بر احتیاج، مزاحمت، رفتارهای تبعیض‌آمیز یا ارباب و تهدید به یکی از موارد مذکور، صیانت خواهد شد. تبصره: کمیته موظف است در صورت اعلام فرد گزارشگر یا دستگاه‌های نظارتی، فوراً به موضوع رسیدگی یا برخورد لازم را با فرد یا افراد خاطی به عمل آورد. ۹-۲- به منظور تقدیر و تشکر از گزارشگر به عنوان شهروندی مسئولیت‌پذیر به صورتی که منجر به افشای هویت فردی گزارشگر نشود، بر اساس نظر کمیته یک یا چند مورد از حمایت‌های مادی و معنوی پیش‌بینی شده در ماده ۳ آیین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون ارتقای سلامت نظام اداری و مقابله با فساد به شماره ۴۵۱۴۶/ت/۵۰۰۸ هـ مورخ ۹۳/۰۴/۲۴، تعیین و اعمال خواهد شد. تبصره: در صورتی که گزارشگر مشمول ماده ۲ آیین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون ارتقا سلامت نظام اداری و مقابله با فساد باشد، بر اساس تشخیص کمیته حداکثر به میزان ۱۰ برابر حداقل حقوق قانون کار (در زمان تأیید نهایی صحت گزارش) مورد تشویق قرار خواهد گرفت. ۹-۳- گزارشگر بلافاصله پس از ثبت گزارش فساد و دریافت کد پیگیری از سامانه،



جزییات رسیدگی به گزارش‌های تخلف توسط کمیته در سامانه قرار داده می‌شود.

### ماده ۱۴ (لغو مقررات قبلی و نحوه بازنگری):

۱-۱۴- از تاریخ اجرای این دستورالعمل کلیه مصوبات، دستورالعمل‌ها و رویه‌های قبلی در این زمینه لغو می‌گردد. ۲-۱۴ هرگونه بازنگری در مفاد این دستورالعمل پس از تصویب هیأت مدیره شرکت تواتر امکان پذیر خواهد بود.

### ماده ۱۵ (اجرا):

این دستورالعمل در قالب ۱۵ ماده و ۷ تبصره در صد و یکمین جلسه کمیته سلامت اداری در تاریخ ۱۳۹۹/۰۷/۱۳ تأیید و در جلسه مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ هیئت مدیره شرکت تواتر به تصویب رسیده و از تاریخ تصویب قابل اجرا می‌باشد. گزارش پایگاه خبری شرکت تواتر نیز حاکی است: سامانه مدیریت و ارزیابی خدمات برق تواتر (سمات) در جهت اجرای ماده (۲۵) قانون ارتقای سلامت نظام اداری و مقابله با فساد، افزایش رضایت ذی‌نفعان و رعایت حقوق شهروندان در نظام اداری راه اندازی شده و مطابق قوانین، مقررات و ضوابط به شکایات و درخواستهای مردم در حوزه خدمات برق رسیدگی می‌کند و هموطنان می‌توانند تخلفات مشاهده شده را در سامانه سمات به آدرس <https://www.tavanir.org.ir/sa-maat> ثبت کنند. شکایات و درخواستهای ثبت شده جهت رسیدگی به شرکتهای مرتبط ارسال و پاسخ لازم پس از بررسی از طریق همین سامانه اعلام خواهد شد. ضمن آن که تمامی اطلاعات هویتی اعلام‌کنندگان فساد و تخلف، در شرکت تواتر محفوظ خواهد ماند.

یا وظیفه و مأموریت کشف یا رسیدگی به فساد را بر عهده دارند در صورتی مشمول دریافت پاداش مقرر در این دستورالعمل خواهند شد که تخلف مافوق خود را گزارش کنند، در غیر اینصورت مشمول حمایت‌های مادی و معنوی این دستورالعمل نمی‌باشند. ۱۱-۲ اجرای این دستورالعمل باید با هدف و رویکرد صیانتی باشد و هیچ تصمیمی در جریان تصویب، اجرا و تغییرات بعدی نمی‌بایست برخلاف این هدف اتخاذ شود و از هرگونه افشاء مشخصات جزئی یا کلی گزارشگر در مسیر رسیدگی یا تشویق ممانعت گردد. ۱۱-۳ هرگونه دسترسی غیرمجاز و افشاء اطلاعات شخصی گزارشگر فساد در پایگاه‌های اطلاعاتی شرکت ممنوع بوده و با متخلف برخورد قانونی لازم انجام می‌پذیرد. ۱۱-۴ اجرای این دستورالعمل باید بدون هرگونه توسعه سازمانی انجام شود.

### ماده ۱۲ (منابع مالی):

منابع مالی مورد نیاز برای اجرای این دستورالعمل شامل تشویق و صیانت از گزارشگران تخلف و فساد از محل منابع پیش‌بینی شده در ماده ۶ آیین‌نامه اجرایی ماده (۲۶) قانون ارتقای سلامت نظام اداری و مقابله با فساد و همچنین اعتبارات جاری و خارج از شمول شرکت با رعایت مقررات مربوطه تأمین و پرداخت می‌شود.

### ماده ۱۳ (شفافیت در گزارشگری تخلف):

۱۳-۱ راستای تقویت نظارت عمومی به عنوان بازویی برای جلوگیری از تخلف، اصل بر غیرمحرمانه بودن محتوای گزارش‌های تخلف به جز هویت گزارشگر تخلف پس از اثبات

تحت صیانت‌های این دستورالعمل قرار می‌گیرد. پس از رسیدگی، در صورت عدم تأیید گزارش، گزارشگر از شمول صیانت‌های مذکور خارج می‌شود. در غیر این صورت، کماکان گزارشگر تحت حمایت‌های این دستورالعمل در موضوع گزارش خواهد بود.

### ماده ۱۰ (وظایف کمیته در جهت صیانت و حمایت از گزارشگران):

۱۰-۱ برگزاری جلسه عادی به صورت ماهانه جهت بررسی گزارش‌های دریافتی صحت‌سنجی شده از واحدهای رسیدگی؛ که پیشتر صحت‌سنجی شده‌اند. ۱۰-۲ برگزاری جلسات فوق‌العاده با درخواست اعضا در کمترین زمان ممکن؛ ۱۰-۳ تهیه گزارش‌های عملکردی فصلی برای مدیرعامل شرکت؛ ۱۰-۴ بررسی و تأیید نحوه صیانت از گزارشگران تخلف و فساد و صدور برگه صیانت و حمایت از گزارشگر جهت امضای توسط مدیرعامل؛ ۱۰-۵ بررسی ادعای گزارشگران تخلف و فساد یا دستگاه‌های نظارتی مبنی بر برخورد با آنها به دلیل گزارشگری تخلف و تعیین سطح حمایت لازم قانونی از آنها؛ ۱۰-۶ نظارت بر گزارش‌های بررسی نشده و تأیید نشده در سامانه گزارش‌های تخلف؛ ۱۰-۷ تعیین مشخصات و حداقل نیازمندی‌های فرم گزارشگری تخلف جهت طراحی و بارگذاری آن در سامانه. ۱۱ (الزامات اجرایی):

۱۱-۱ مسئولان یا کارکنان بخش‌هایی از شرکت تواتر و شرکت‌های زیرمجموعه که خود متولی صیانت از بیت‌المال هستند

## آغاز ممیزی داخلی عملکرد سال ۹۹ در توزیع برق جنوب کرمان



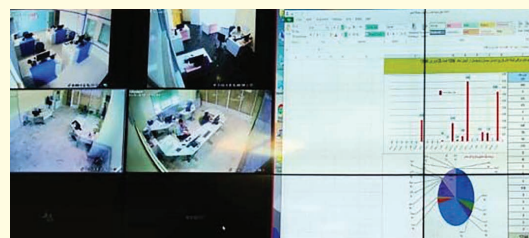
سالتمادی در این شرکت انجام خواهد شد. بررسی و تحلیل عملکرد سازمان، حصول اطمینان از تحقق برنامه‌های تعیین شده در جهت دستیابی به اهداف و خط مشی سازمان، تعیین انطباق یا عدم انطباق فعالیت‌های سازمانی با معیارهای استاندارد سیستم مدیریت کیفیت، شناسایی اقدامات بهبودی که می‌تواند به پیشرفت و سودآوری سازمان کمک کند را از جمله مهمترین اهداف برگزاری این ممیزی بیان کرد. امجدی افزود: طرح نظام آراستگی در سال ۹۳ از مدیریت برق سیرجان آغاز شد و در حال حاضر ممیزی مراقبتی براساس پنج اصل ساماندهی، نظم و ترتیب، نظافت، استانداردسازی، انضباط فردی به صورت سالانه در ۱۶ امور و ستاد انجام می‌شود و از اهداف آن می‌توان به سنجش و تعیین میزان انطباق فعالیت‌های انجام شده در سازمان با اصول پنج‌گانه نظام آراستگی و همچنین تعیین اقدامات اصلاحی مورد نیاز برای برطرف کردن عدم انطباق‌های مشاهده شده اشاره کرد. وی گفت: گواهی‌نامه سیستم مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست HSE نیز در سال ۹۸ دریافت و در سال ۹۹ نخستین ممیزی مراقبتی آن از سوی شرکت مربوطه انجام شد. وی افزود: انطباق فرایندها و رویه‌های ایمنی در جهت رسیدن به اهداف HSE، بررسی تاثیر اقدامات کنترلی و پیشگیرانه در جهت شناسایی و رفع خطرات، شناسایی نقاط قوت و ضعف و فرصت‌های بهبود، شناسایی عدم انطباق‌های ایمنی - بهداشت شغلی و محیط زیست با توجه به الزامات قانونی و همچنین بررسی اقدامات انجام شده در خصوص رفع عدم انطباق‌های ممیزی قبلی از مزیت‌ها و اهداف سیستم مدیریت HSE است.

مراسم افتتاحیه ممیزی ارزیابی داخلی عملکرد سال ۹۹ در مدیریت‌های برق شهرستان‌های حوزه عملیاتی توزیع نیروی برق جنوب کرمان به صورت ویدیوکنفرانس با حضور مدیرعامل، معاونان و مدیران برق شهرستان‌ها برگزار شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق جنوب کرمان، مهندس مهدوی‌نیا مدیرعامل شرکت گفت: شرکت توزیع برق جنوب کرمان یک شرکت خدماتی است و مهمترین وظیفه آن ارائه هرچه بهتر خدمات است که در این زمینه باید نتایج فرایندهای انجام شده را بررسی، نقاط ضعف و قوت شناسایی و اقدامات لازم جهت بهبود روش انجام فرایند، انجام شود. همچنین با توجه به اهمیت این ممیزی باید تمامی مدیران برق شهرستان‌ها برای ارزیابی هرچه بهتر و با دقت بالا، فعالیت‌های انجام شده در امور را به درستی به ممیزان ارائه کنند. شیرزاد، معاون منابع انسانی توزیع برق جنوب کرمان نیز گفت: با توجه به شیوع بیماری کرونا، ممیزی ارزیابی داخلی که تا قبل از آن به صورت حضوری انجام می‌شد هم‌اکنون به صورت غیر حضوری انجام خواهد شد. وی افزود: بهترین مدیران افرادی هستند که بتوانند از تهدیدها به عنوان فرصتی برای ترقی و پیشرفت استفاده کنند و بیماری کرونا تهدیدی برای انجام فعالیت‌های یک سازمان به صورت حضوری است که باید مدیر هر امور بیشترین تلاش خود را برای انجام هر چه بهتر این ممیزی داشته باشد. در ادامه این نشست فرزانه امجدی، مدیر دفتر توسعه و تحول اداری گفت: این ممیزی براساس ایزو ۹۰۰۱ و برایش ۲۰۱۵ است که برای سومین

## ثبت ۵۳۶ هزار تماس در سامانه ۱۲۱ توزیع برق سیستان و بلوچستان

مدیرعامل توزیع برق سیستان و بلوچستان گفت: بیش از ۵۳۶ هزار تماس در سامانه هوشمند ۱۲۱ مرکز اتفاقات توزیع برق (هما) این استان از ابتدای سال ۹۹ تاکنون ثبت شده است.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق سیستان و بلوچستان، خلیل عوض‌زاده گفت: بیش از ۲۶ هزار تماس در حوزه روشنایی، ۳۵۲ هزار تماس در حوزه خاموشی و ۱۵۷ هزار تماس غیر مرتبط در این سامانه ثبت شده است. وی افزود: سامانه هوشمندسازی مراکز اتفاقات برق (هما) از ابتدای سال ۹۸ فعالیت خود را در این استان آغاز کرده و پاسخگویی در لحظه و عدم انتظار در ثبت خاموشی، کاهش زمان خاموشی و افزایش رضایتمندی مشترکان از اهداف این سامانه است. وی، عملکرد پاسخگویی بالای سامانه هوشمند نسبت به نیروی انسانی،



جمع‌آوری و یکپارچه‌سازی اطلاعات مربوط به حوادث و اتفاقات شبکه، ارائه گزارش‌های مدیریتی، ثبت تمامی خاموشی‌های اعلام شده توسط مشترک، گزارش از عملکرد نیروهای عملیاتی جهت رفع خاموشی، امکان دریافت کد رهگیری برای اطلاع از اقدامات انجام شده در جهت رفع خاموشی را از دیگر مزایای این طرح نام برد. عوض‌زاده افزود: شرکت توزیع برق سیستان و بلوچستان برای نخستین بار در کشور سامانه هوشمند مراکز اتفاقات برق (هما) را آغاز کرده و این طرح در حال حاضر در ۵ ناحیه دیسپاچینگ سیستان، زاهدان، ایرانشهر، سراوان و چابهار فعال است.



## جلسه مدیریت پیک بار ۱۴۰۰ در برق منطقه‌ای کرمان



**جلسه مدیریت پیک بار ۱۴۰۰ برق منطقه‌ای کرمان با حضور اعضای کمیته برگزار شد.**  
به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای کرمان، در این جلسه مدیرعامل شرکت گفت: امسال با توجه به مشکلاتی مانند کم آبی، گرما و بیماری کرونا باید در خصوص مدیریت بار برنامه‌ریزی دقیق‌تری نسبت به سال‌های قبل انجام و یک دبیرخانه دائمی به منظور پایش و مدیریت پیک بار ایجاد شود. مهندس حبیبی افزود: باید جلسات توجیهی با صنایع برگزار شود و با بررسی شرایط

محدودیت‌ها، امکانات و توانمندی هر یک از صنایع برنامه‌ریزی‌هایی جهت گذران پیک بار امسال انجام شود و این برنامه‌ریزی‌ها در اختیار صنایع قرار گیرد تا بتوانند شرایط خود را با برنامه تطبیق دهند زیرا صنعت برق مانند سایر صنایع دارای محدودیت‌هایی در تولید است. وی با بیان این که از هر صنعت باید یک نماینده دارای اختیارات کامل به منظور هماهنگی در ایام پیک بار معرفی شود و همچنین خواستار پیگیری بحث تغییر ساعت اداری در شورای اداری استان شد.

## احداث ۴۰ هزار متر شبکه توزیع برق در دامغان

مختلف شهرستان، از جمله اقدامات انجام شده در عرصه خدمات‌دهی در سال گذشته است. حافظی گفت: برای تغذیه برق مشترکان جدید، ۱۲ پست هوایی توزیع برق با ظرفیت ۶۲۵



**مدیر توزیع برق دامغان گفت: به منظور تامین برق مشترکان و ایجاد ظرفیت‌سازی جدید، ۴۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف هوایی و زمینی احداث شد.**  
به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، سیدمحمدحسین ترابی افزود: نصب یک دستگاه اتوبستر در جاده معلمان مربوط به فیدر سرکور، احداث ۲۳ کیلومتر خط ۲۰ کیلوولت جاده بشم، جابه‌جایی شبکه و پست‌های هوایی روستاهای صلح‌آباد، قوشه و خیابان شهید آیت، نصب ۲۰ ست کات‌اوت و چهار دستگاه سکسیونر گازی در سطح شبکه ۲۰ کیلوولت شهرستان و تبدیل شبکه فشار ضعیف سیمی روستاهای آگره و حسین‌آباد دولاب به کابل آلومینیومی خودنگهدار، به عنوان اقدامات شاخص این مدیریت مربوط به سال قبل است. همچنین ۴۰ دستگاه پست هوایی توزیع برق با ظرفیت ۵ هزار و ۳۱۵ کیلوولت آمپر، در سطح شهرستان دامغان بهره‌برداری و در مدار قرار گرفته است. وی با اشاره به این که عملیات تبدیل ۱۵ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی سیم‌مسی به کابل خودنگهدار، از جمله اقدامات به‌اجرا در آمده است، گفت: طرح اصلاح و تعمیرات ۲۲ کیلومتر شبکه توزیع برق نقاط مختلف شهرستان، توسط تیم‌های بهره‌برداری این مدیریت اجرایی شده است. وی افزود: دایر کردن ترانس عمومی روستای و امرزان جهت بهبود ولتاژ، احداث شبکه ۲۰ کیلوولت در ادامه فیدر زرین به سمت شاهرود برای افزایش پایداری خطوط برق‌رسانی و همچنین عملیات بهینه‌سازی و جابه‌جایی ترانس عمومی روستاهای جزن، کلاته ملا و مومن‌آباد، از برنامه‌های پیش‌بینی شده جهت اجرایی شدن در سال جاری است.

کاورد و ملاده، خیابان بنفشه شهرک شهید کلاهدوز شهیرزاد، میدان فردوسی تا پست زمینی زیارت و احداث شبکه روشنایی بلوار آیت... مومنی شهیرزاد، بلوار رسالت در جزین و ورودی چهل تن، از جمله فعالیت‌های انجام شده محسوب می‌شود. وی گفت: در سال قبل، ۳۴۴ طرح عمرانی با هزینه مبلغ ۶۴ میلیارد و ۵۱۶ میلیون ریال در سطح



کیلومتر آمپر احداث و دو مورد افزایش قدرت پست به میزان ۵۰ کیلوولت آمپر نیز انجام شده است. وی افزود: نصب پست هوایی جهت تامین برق سیاده جاشلوبار، ایستگاه تله متری چشمه گل رودبار، کارگاه بسته‌بندی مواد غذایی، خیابان منبع آب و شهرک طوسی شهیرزاد، برقراری دو دستگاه سکسیونر گازی هوایی جهت رینگ خطوط و برق‌دار کردن منطقه طالب‌آباد، بهینه‌سازی شش هزار متر شبکه سیمی روستای فولاد محله با تبدیل به کابل خودنگهدار، اصلاح شبکه روستاهای

**اصلاح و بهینه‌سازی ۱۹ کیلومتر شبکه فشار متوسط در مهدیشهر**  
به منظور استمرار خدمات‌دهی به مشترکان و پایداری خطوط برق‌رسانی، عملیات اصلاح و بهینه‌سازی ۱۹ هزار متر شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف هوایی و زمینی در شهرستان مهدیشهر اجرا شد. به گزارش همین روابط عمومی، مدیر توزیع برق شهرستان مهدیشهر گفت: طرح توسعه ۱۷ هزار و ۲۱۶ متر شبکه توزیع برق، کابل خودنگهدار و شبکه روشنایی معابر در نقاط

شهرستان مهدیشهر به بهره‌برداری رسیده است. حافظی افزود: اصلاح شبکه فشار متوسط و تعویض پایه‌های فرسوده منطقه رسم رودبار، تبدیل ۸۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی سیمی به کابل خودنگهدار، نصب پنج ایستگاه هوایی توزیع برای تامین برق متقاضیان جدید، مقاوم‌سازی ۱۰۰ مورد پایه‌های فرسوده در سطح شهرستان و همچنین احداث ۳ دستگاه پست هوایی جهت کاهش تلفات و تقلیل شعاع تغذیه برق مشترکان، از جمله برنامه‌های در دست اقدام این مدیریت در سال جاری است.

## انتصاب

\* با صدور احکام جداگانه‌ای از سوی مجتبی قربانی مدیرکل هسته گزینش توانیر، حسین حافظی با حفظ پست سازمانی به عنوان مسوول نمایندگی هسته گزینش شرکت توانیر در توزیع برق سمنان و محمدرضا محمدی با عملایی به عنوان مسول هسته گزینش توانیر در توزیع برق فارس منصوب شدند.  
\* طی احکام جداگانه‌ای از سوی مهندس خسروی مدیرعامل توزیع برق شیراز، مهندس علی مولودیان به عنوان قائم‌مقام شرکت، مهندس تیمور عزیزی به عنوان مدیر امور سه شیراز، مهندس روح... بازیار به عنوان مدیر امور چهار، مهندس غلامرضا ذوبی به عنوان مدیر امور یک شیراز، مهندس سجاد پیوسته به عنوان مدیر برق شهرستان پاسارگاد و مهندس عظیم نوبخت به عنوان مدیریت برق ارژن منصوب شدند. همچنین بر اساس احکام دیگری، مهندس هدایت... شمشری به عنوان رئیس دفتر نظارت بر امور مشترکین و مهندس امیراسلان قهاری به عنوان سرپرست گروه مهندسی و نظارت این شرکت منصوب شدند.

## قدردانی

تهران در فراهم ساختن «زیرساخت و ابزارهای مناسب برای دورکاری و برگزاری جلسات به صورت ویدئوکنفرانس به ویژه جلسات مرتبط با پوشش الف-ب ایران و همچنین ارتقای امنیت اطلاعات و دسترسی و به‌روز رسانی خدمات و استعلامات الکترونیکی» تقدیر و تشکر کرد.  
\* طالب‌زاده رییس سازمان اسناد کتابخانه ملی طی نامه‌ای از همکاری و تلاش موثر مهندس کردی مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران، جزء خراسانی مدیر روابط عمومی این شرکت و صدیقه یزدانی راد کارشناس موزه برق در جهت اجرای قانون اسناد ملی ایران و ساماندهی امور اسناد در سال ۹۹ و انتقال اسناد نمایشگاه دائمی سیر تحول برق (موزه صنعت برق) تشکر و قدردانی کرد.  
\* حبیبی معاون سیاسی، امنیتی و اجتماعی استانداری قزوین با ارسال لوح تقدیر از سعید بهادیوند چکبندی مدیرعامل توزیع برق قزوین و مجموعه تحت مدیریت وی به جهت تلاش‌ها و زحمات ارزشمند و صادقانه وی و کسب رتبه برتر در ارزیابی‌های سالانه ستاد هماهنگی و راهبری عفاف و حجاب استان، تقدیر و تشکر کرد.

\* مهندس متولی‌زاده مدیرعامل و مهندس رخشانی مهر معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اهدای لوح تقدیری مشترک از ابراهیم زارع‌مویندی یکی از کارکنان شرکت توزیع برق شیراز به عنوان اینترگر و فداکار سال ۹۹ قدردانی کردند. گفتنی است، ابراهیم زارع‌مویندی در تابستان سال ۹۲ حین انجام وظیفه، دچار حادثه و به شدت مصدوم شد. متأسفانه پس از مصدومیت، دست و پای سمت چپ خود را از دست داد و دچار معلولیت حرکتی شد و روند درمان او بیش از ۲ سال به طول انجامید.  
\* با ارسال لوح تقدیر مشترکی از سوی مهندس متولی‌زاده مدیرعامل و مهندس رخشانی مهر معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر ضمن معرفی مهندس جواد رجیبی اول مدیر برق شهرستان بردسکن به عنوان اینترگر و فداکار سال ۹۹ صنعت برق کشور در پیشبرد اهداف شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی، از تلاش‌های صادقانه وی تقدیر شد.  
\* مهندس سجادی معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر طی نامه‌ای از دفتر فناوری اطلاعات برق منطقه‌ای