



مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران روز چهارشنبه ۲۸ تیر ۱۴۰۲ ساعت ۹ الی ۱۱ صبح در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران برگزار می‌شود.

سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

محمد اولیاء مدیرعامل گروه مپنا شد



«محمد اولیاء» مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)، به عنوان عضو هیأت مدیره و مدیرعامل جدید گروه مپنا انتخاب شد.

ادامه در صفحه ۲



دوشنبه ۲۸ تیر
۳۲۰۶

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



دبیر سندیکای صنعت برق در گفتگو با پاون مطرح کرد:

ضرورت واقعی سازی تعرفه برق در بازار

دبیر سندیکای صنعت برق کشور با بیان اینکه ایجاد جذابیت برای سرمایه‌گذاری‌های بخش خصوصی در صنعت برق یکی از امور ضروری محسوب می‌شود، گفت: ناترازی میراث‌های گذشته در صنعت برق است که باید برای حل آن اقدامات زیربنایی را در دستور کار قرار داد.

دچار ناترازی شدیدی است که ارتباطی به دولت کنونی ندارد و در دولت‌های قبل نیز وجود داشته است و این مشکل از دولت نهم به بعد و به بخاطر تصویب قانون تثبیت قیمت‌ها در مجلس هفتم تشدید شد.

وی ادامه داد: برق یکی از انرژی‌های بسیار گران است که چه در بخش تولید، چه در بخش انتقال و چه در بخش توزیع و نیز تولید و نگهداری نیروگاه نیازمند هزینه‌های بسیار زیادی است، اما مشکلی که در کشور وجود دارد این است که هیچ تناسبی میان قیمت واقعی برق با قیمتی که از مصرف‌کنندگان گرفته می‌شود، وجود ندارد.

دبیر سندیکای صنعت برق اضافه کرد: ناترازی‌های امروز صنعت برق میراث دولت‌های گذشته برای دولت سیزدهم است که با توجه به افزایش شدید هزینه‌های تولید برق در سال‌های اخیر، روز به روز به مشکلات صنعت برق کشور اضافه می‌کند.

مسائلی در ارتباط با راهکارهای اساسی برای کاهش مشکلات

ادامه در صفحه بعد



به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، «مهدی مسائلی» در ارتباط با مشکلات و چالش‌های پیش روی صنعت برق کشور گفت: صنعت برق هم در بعد اقتصادی و هم در بعد تولید و مصرف

صنعت برق گفت: ما برای اینکه بتوانیم مشکلات صنعت برق را در آینده کاهش دهیم، باید به سمت کارهای زیربنایی حرکت کنیم که از جمله آن‌ها واقعی سازی تعرفه برق در بازار است.

دبیر سندیکای صنعت برق بیان کرد: وزارت نیرو باید نسبت به بهینه‌سازی لوازم برقی پرمصرف خانواده‌ها همانند موتور کولرهای آبی و گازی حساس باشد و برای تعویض موتورهای پرمصرف با نمونه‌های کم مصرف برنامه‌های عملیاتی داشته باشد. همچنین این وزارتخانه باید نسبت به برچسب انرژی و کیفیت محصولات لوازم خانگی وارداتی و تولید داخل حساسیت بیشتری داشته باشد و در تعامل با وزارت صمت اجازه ورود محصولات بی کیفیت به بازار را ندهد.

وی در همین رابطه ادامه داد: همچنین وزارت نیرو باید در برنامه‌های بلندمدت خود اهتمام ویژه‌ای به انرژی‌های تجدیدپذیر و به ویژه خورشیدی داشته باشد و برای توسعه این نوع انرژی برنامه‌های دقیقی را اجرایی کند.

مسائلی در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به نقش تغییر سبک زندگی مردم در افزایش مصرف برق گفت: در کنار همه مشکلاتی که صنعت برق با آن دست و پنجه نرم می‌کند، تغییر سبک زندگی مردم و افزایش نیاز شهروندان به برق نیز امروزه به مشکلات و چالش‌های این صنعت افزوده شده است. به این معنا که در گذشته، کمتر خانواده‌ای از ماشین ظرفشویی یا اسپیلت استفاده می‌کرد، اما الان استفاده از اسپیلت، ماشین ظرفشویی، مایکروفر و... به مراتب افزایش یافته است.

وی در همین باره اضافه کرد: از دیگر مشکلات صنعت برق کشور معماری غیراستاندارد ساختمان‌های کشور است که سبب شده خانه‌های شهروندان

در فصل گرم به شدت گرم شود و آن‌ها ناگزیر برای رهایی از گرما به سیستم‌های سرمایشی روی بیاورند. این در حالی است که در اکثر کشورهای توسعه یافته معماری منازل مسکونی متناسب با وضعیت انرژی آن کشور استاندارد سازی شده است و جدا از آن در کشور خودمان نیز در گذشته و در معماری ساختمان‌ها این مهم مد نظر قرار می‌گرفت.

وی با اشاره به هزینه سنگین تولید برق ادامه داد: هزینه یک وات برق در حال حاضر با احتساب تولید، انتقال و توزیع از مبدأ تا مصرف ۱.۱ دلار است، اما قیمتی که برای این انرژی گران از مصرف کنندگان در بخش‌های مختلف اخذ می‌شود، به مراتب پایین‌تر است.

دبیر سندیکای صنعت برق با اشاره به نوع عملکرد سایر کشورها در حوزه مدیریت صنعت برق افزود: اکثر کشورهای توسعه یافته جهان پویایی صنعت برق خودشان را با تنظیم نظام عرضه و تقاضای منطقی و فعال سازی بخش خصوصی حفظ می‌کنند، اما در کشور ما به دلیل اینکه نظام عرضه و تقاضای منطقی در بازار برق حاکم نیست، بخش خصوصی رغبتی برای حضور در این صنعت ندارد. مسائلی درباره ورود صنایع بزرگ به عرصه تولید برق و احداث نیروگاه نیز گفت: برای تشویق صنایع بزرگ برای ورود به عرصه نیروگاهی باید وزارت نیرو برای آن‌ها این شرایط را ایجاد کند که صنایع مازاد برق تولیدی خود را بتوانند به خارج صادر کنند. همچنین می‌توان بسترهای لازم را برای ورود بخش خصوصی به عرصه نیروگاهی فراهم کرد تا بخش خصوصی که توان و تخصص کافی در این حوزه را دارد، برق کافی را تولید کرده و با قیمت منطقی به صنایع بفروشد.

هیأت مدیره گروه مپنا، به منظور تعیین سمت اعضا و به استناد مواد شماره ۱۱۹، ۱۲۴ و ۱۲۸ قانون تجارت، روز سه‌شنبه ششم تیر ماه ۱۴۰۲ با حضور کامل اعضا تشکیل جلسه داد. در این نشست که با حضور اعضای هیأت مدیره به نمایندگی از سهام‌داران برگزار شد، از زحمات اعضای سابق هیأت مدیره به ویژه دکتر "عباس علی‌آبادی" وزیر صنعت، معدن و تجارت که در دوران تصدی خود در گروه مپنا، مجدانه موجبات اعتلا و توسعه چشمگیر این مجموعه را فراهم آوردند تقدیر و تشکر شد. در ادامه "محمد اولیاء" مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)، به عنوان عضو هیأت مدیره و مدیرعامل جدید گروه مپنا انتخاب شد. همچنین بر اساس مصوبات این جلسه، آقایان

"علیرضا خجسته وهاب‌زاده" به عنوان رئیس هیأت مدیره، "خلیل بهبهانی" به عنوان نایب رئیس هیأت مدیره و "محسن امیری" به عنوان عضو هیأت مدیره انتخاب شدند.

مدیرعامل جدید گروه مپنا، متولد سال ۱۳۴۹ و دانش آموخته مقاطع کارشناسی و کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک به ترتیب از دانشگاه‌های فردوسی مشهد و صنعتی شریف است. او تحصیلات خود را در مقطع دکتری در رشته سیستم‌های تولید دانشگاه بیرمنگام انگلستان به پایان رسانده است. محمد اولیاء از سال ۱۳۷۸ در گروه مپنا در سمت‌های مختلف اجرایی، مدیریتی و همچنین هیأت مدیره شرکت‌های مختلف گروه مپنا اشتغال داشته است.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای دکتر اولیاء

مدیرعامل محترم گروه مپنا

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شایسته جنابعالی را به

عنوان مدیرعامل گروه مپنا تبریک عرض نموده، برای جنابعالی و

کارکنان محترم آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.





موفقیت جدید شرکت مهندسی قدس نیرو در بازار بین‌المللی
 شرکت مهندسی قدس نیرو موفق به انعقاد قرارداد خدمات مهندسی طراحی و نظارت بر اجرای سد و نیروگاه برق آبی کیدوندا در کشور تانزانیا شد.



شرکت مهندسی قدس نیرو موفق به انعقاد قرارداد خدمات مهندسی طراحی و نظارت بر اجرای سد و نیروگاه برق آبی کیدوندا در کشور تانزانیا شد.
 در راستای استراتژی حضور در بازارهای خارجی و تلاش‌های صورت گرفته و حضور در فرآیند مناقصه بین‌المللی شرکت مهندسی قدس نیرو موفق به اخذ پروژه و عقد قرارداد جدید در کشور تانزانیا گردید.
 لازم به توضیح است معاونت آب، ابنیه و محیط زیست شرکت، مجری پروژه فوق هستند.



از ابتدای دوره مدیریت مصرف رقم خورد؛

رشد حدود ۲۰ درصدی مصرف برق صنایع انرژی در سال جهش تولید

از ابتدای اجرای طرح مدیریت مصرف برق یعنی بیستم خرداد تا کنون، تامین انرژی در بخش صنایع بزرگ کشور حدود ۲۰ درصد رشد داشته و امیدواریم در سال رشد تولید بتوانیم انرژی بیشتری به این بخش تحویل دهیم.



مانند کارگاه‌های چوب‌بری، ریخته‌گری، تراشکاری و ... که هیچ محدودیتی برای استفاده از برق ندارند و این دسته از صنایع می‌توانند بدون محدودیت به تولید بی وقفه بپردازند.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران افزود: برای شهرک‌های صنعتی و مشترکانی که در حد متوسط و خارج از شهرک‌ها هستند حدود ۱۲ ساعت یا نیم روز در هفته در برنامه مدیریت مصرف شرکت می‌کنند یعنی ۵/۶ روز در هفته بدون محدودیت برق مصرف می‌کنند.

سخنگوی صنعت برق بیان کرد: درخصوص این نیم روز برنامه‌ریزی شده و حتی می‌توانند نیم

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، "مصطفی رجبی مشهدی" سخنگوی صنعت برق در گفت‌وگو با بخش خبر ساعت ۱۴ از افزایش مصرف برق همزمان با افزایش دمای هوای کشور در روزهای اخیر خبر داد و گفت: مصرف برق صنایع در روزهای اخیر نسبت به سال گذشته حدود ۲۰ درصد رشد داشته است.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با بیان اینکه در روزهای اخیر شاهد رشد قابل توجه مصرف برق صنایع انرژی بر کشور بوده ایم، گفت: کارگاه‌های صنعتی و واحدهای صنعتی که حدود ۹۲ درصد از مشترکان صنعتی کشور هستند

روز مشابه سال گذشته در برنامه مدیریت مصرف شرکت کنند و برای جبران تولید نیم روز خود می‌توانند یک شیفت روز تعطیل اضافه و بدون محدودیت داشته باشند.

رجبی مشهدی در خصوص ۳۰۰ واحد انرژی بر صنعتی کشور گفت: برای اینکه تقاضا در سمت مصرف‌کننده دچار مخاطره نشود و به منظور حفظ زنجیره تولید در کشور و عدم افزایش قیمت‌ها با هماهنگی خوبی که ما بین وزارت صمت و نیرو صورت گرفته برنامه ریزی دقیق و منظمی برای این گروه در نظر گرفته شده است.

سخنگوی صنعت برق در خصوص نحوه استفاده و میزان مصرف برق ۳۰۰ واحد انرژی بر گفت: تحویل انرژی این گروه به گونه‌ای است که نه قطع و نه تعطیل میشوند اما میزان مصرف انرژی آنها در ساعات اوج مصرف کاهش می‌یابد ولی در عوض در ساعاتی که محدودیت نداریم به صورت آزادانه می‌توانند از انرژی استفاده نمایند.

سخنگوی صنعت برق تشریح کرد: از ساعت ۲۴ تا ۸ صبح تمام این ۳۰۰ واحد میتوانند بدون محدودیت از برق استفاده نمایند و در ساعت ۱۱ تا ۱۷ که زمان اوج مصرف محسوب میشود بیشترین میزان محدودیت برای آنها اعمال میشود.

رجبی مشهدی با اشاره به اینکه با اعمال برنامه‌های مدیریت مصرف وقفه‌ای در تولید صنایع کشور صورت نمی‌گیرد گفت: بر اساس شاخصی که ما امسال در نظر گرفتیم یعنی میزان انرژی تحویلی به صنایع در دوره مدیریت مصرف نسبت به سال گذشته، میزان این شاخص نشان می‌دهد صنایع ۲۰ درصد رشد مصرف داشته‌اند. یعنی انرژی تحویلی ما به این صنایع نسبت به سال ۱۴۰۱ در دوره مدیریت مصرف ۲۰ درصد رشد را نشان می‌دهد متن کامل

الحاقیه شماره یک مناقصه احداث ۲۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی با ظرفیت یک مگاوات و بالاتر

ساتبا الحاقیه شماره ۱ فراخوان مناقصه عمومی سرمایه‌گذاری در پروژه‌های احداث ۲۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی با ظرفیت یک مگاوات و بالاتر را منتشر کرد.



سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، الحاقیه شماره ۱ فراخوان مناقصه عمومی سرمایه‌گذاری در پروژه‌های احداث ۲۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی با ظرفیت یک مگاوات و بالاتر را منتشر کرد.

[فایل الحاقیه](#)

[لینک فراخوان مناقصه](#)

عضو هیات رئیسه کمیته سازندگان سیم و کابل سندیکادر گفت‌وگوبا «دنیای اقتصاد» عنوان کرد

آسیب خام‌فروشی آلومینیوم به صنعت سیم و کابل

به گفته امیرحسین میرسلیم مشکل بزرگ این است که تولیدکننده‌های آلومینیوم از سوسید بسیار بالا استفاده می‌کنند و به جای قیمت جهانی بیش از یک دلار، ۰/۲ سنت به ازای مصرف هر کیلووات برق می‌پردازند و از طرفی ۵۰ درصد ارز صادراتی را می‌توانند به صورت آزاد بفروشند و از ارائه به شبکه نیمایی و بانکی معاف هستند؛ در نتیجه جذابیت‌های صادرات آلومینیوم به صورت خام باعث شده تا آلومینیوم را ارزان‌تر از تولیدکننده ایرانی به ترک‌ها بفروشند و ما هم توانایی رقابت با ترک‌ها در بازارهای منطقه‌ای مانند عراق را از دست بدهیم.

تنگ‌تر کرده است.

عضو هیات رئیسه کمیته سازندگان سیم و کابل سندیکای صنعت برق معتقد است: اوایل اردیبهشت که قیمت آلومینیوم برای اولین بار در بورس کالا با قیمت عادلانه پایه هر کیلوگرم ۷۰ هزار تومان عرضه شده بود، برای خرید مواد اولیه اقدام کردیم اما زمانی که در حال رقابت برای خرید بودیم، عنوان کردند که به خاطر عدم ثبت فاکتورها کد شما بسته شده و امکان خرید ندارید. در ادامه بعد از چند هفته کدها صادر شد اما در طول این مدت بهای هر کیلوگرم آلومینیوم را از ۷۰ هزار تومان به ۱۱۰ هزار تومان رساندند و در ادامه طی نامه‌ای عنوان کردند قیمت هر هفته مبنای قیمت هفته آینده قرار می‌گیرد که همین امر افزایش مداوم بهای آلومینیوم را با وجود کاهش نرخ ارز رقم زده است. حالا تصور کنید در چنین وضعیتی اگر سازمان برنامه تعدیل‌های منفی را هم با توجه به کاهش نرخ ارز ارائه کند، حاصل این دو اتفاق چه آسیب شدیدی به شرکت‌های سیم و کابل می‌زند. به گفته امیرحسین میرسلیم مشکل بزرگ این است که تولیدکننده‌های آلومینیوم از سوسید بسیار بالا استفاده می‌کنند و به جای قیمت جهانی بیش از یک دلار، ۰/۲ سنت به ازای مصرف هر کیلووات

صنعت سیم و کابل به عنوان یکی از زیرشاخه‌های صنعت برق این روزها درگیر مشکلات بسیاری است؛ از یکسو آلومینیوم و مس که باید در بورس کالا با روش‌های متداول جهانی در اختیار تولیدکننده داخلی قرار بگیرند، با تغییرات مداوم دستورالعمل‌ها عمدتاً تبدیل به بازاری سودآور برای چند شرکت محدود شده‌اند و از طرفی سیاست‌های حمایتی غیرمنطقی از صنایع بالادست این دو ماده اصلی سیم و کابل باعث شده تا تولیدکننده نهایی محصول نتواند در عرصه صادرات با تولیدکنندگان سایر کشورها رقابت کند. در واقع مشوق‌هایی که دولت برای خام‌فروشی آلومینیوم در نظر گرفته باعث شده تا این ماده اولیه ارزان‌تر از شرکت‌های ایرانی در اختیار شرکت‌های ترکیه‌ای قرار بگیرد؛ البته مشکلات تولیدکنندگان سیم و کابل منحصر به موضوع مواد اولیه نیست بلکه قراردادهای سلیقه‌ای نهادهای زیرمجموعه وزارت نیرو و خودداری از تمکین به قراردادهای تیپ روند انجام پروژه‌ها را برای بخش خصوصی دچار مشکلات عمده‌ای کرده است. در کنار این چالش‌ها می‌توان به صدور مجوزهای گاه و بیگاه ادارات صمت برای راه‌اندازی کارخانه‌های تولید سیم و کابل اشاره کرد که در شرایط رکود عرصه را بر سایر تولیدکنندگان

برق می‌پردازند و از طرفی ۵۰ درصد ارز صادراتی را می‌توانند به صورت آزاد بفروشند و از ارائه به شبکه نیمایی و بانکی معاف هستند؛ در نتیجه جذابیت‌های صادرات آلومینیوم به صورت خام باعث شده تا آلومینیوم را ارزان‌تر از تولیدکننده ایرانی به ترک‌ها بفروشند و ما هم توانایی رقابت با ترک‌ها در بازارهای منطقه‌ای مانند عراق را از دست بدهیم.

متن پیش رو ماحصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با امیرحسین میرسلیم، عضو هیات رئیسه کمیته سازندگان سیم و کابل سندیکای صنعت برق در رابطه با چالش‌هایی از جمله اثرات افزایش نرخ ارز، چالش‌های تامین آلومینیوم و مس به عنوان مواد اولیه شرکت‌های سیم و کابل، آسیب فقدان قراردادهای تیپ در زیرمجموعه‌های وزارت نیرو و... است که در ادامه می‌آید.

در شرایط کنونی با توجه به جهش نرخ ارز و افزایش هزینه‌های تولید وضعیت صنعت سیم و کابل را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

اگرچه سازمان برنامه با پیگیری‌های مکرر سندیکا تصمیم به تعیین قیمت قراردادهای بر مبنای فهرست بها و همچنین تعدیل آن بر اساس تورم و نرخ ارز گرفت اما شرایط به گونه‌ای پیش رفت که ارز در یک فرآیند افزایشی مداوم ماهانه قرار گرفت تا جایی که این سازمان به جای تعدیل فصلی، تعدیل ماهانه را در دستور کار قرار داد. بر همین اساس در بهمن و اسفند ۱۴۰۱ تعدیل نسبتاً متناسبی را شاهد بودیم اما امروز این نگرانی وجود دارد که تعدیل‌های اعلامی جدید با کاهش مقطعی نرخ دلار به سمت منفی حرکت کنند؛ کما اینکه این وضعیت بر صادرات هم تأثیرگذار بود به گونه‌ای که با کاهش نرخ دلار، توجیه اقتصادی صادرات به بازار عراق به

عنوان تنها بازار صادراتی کابل‌های ایرانی از بین رفت.

علاوه بر این، در شرایطی که نرخ دلار کاهش یافته، سودگران در بورس کالا با یک بازی به ظاهر قانونی مانع از پایین آمدن بهای آلومینیوم شدند؛ در واقع ماجرا از آنجا شروع شد که در بهمن ماه سال گذشته وزارت صمت به شرکت‌های بزرگ این عرصه اعلام کرد که ۸۰ درصد از فاکتورها را در سیستم جامع صادراتی ثبت کنید؛ در غیراین صورت کد بورسی شما معلق خواهد شد؛ اتفاقی که اگر چه در ظاهر مثبت بود و از این طریق وضعیت میزان تبدیل مواد اولیه خریداری شده از بورس کالا به سیم و کابل مشخص و مانع خام‌فروشی می‌شد اما مساله اصلی آنجایی رخ داد که سیستم الکترونیک نقایص بسیاری داشت و بسترها برای این طرح فراهم نبود؛ به این معنا که تولیدکنندگان سیم و کابل به اداره صمت محل کارخانه مراجعه کردند و مسوولان مربوطه عنوان کردند باید کد هشت‌رقمی پروانه بهره‌برداری را به ۱۰ رقم تغییر دهید و کد کالاها هم به همین ترتیب از ۸ به ۱۰ رقم تغییر کند؛ بنابراین پروانه اقتصادی شرکت‌ها باید مجدد صادر شود تا بعد از آن، کد شرکت‌ها در فاکتورهای الکترونیکی سامانه جامع تجارت که با اداره امور دارای‌مرتبط است، ثبت شود اما متأسفانه فقدان کارشناسی لازم و نبود زیرساخت‌های این طرح باعث شد تا به طور نمونه در استان البرز ۹۰۰ شرکت برای دریافت پروانه و کد جدید درنوبت قرار بگیرند و از طرفی برقراری ارتباط سازمان‌های مختلف با اخلاف مواجه شود. به همین خاطر دو ماه در انتظار انجام فرآیندها معطل شدیم.

اوایل اردیبهشت که قیمت آلومینیوم برای اولین بار در بورس کالا با قیمت عادلانه پایه هر کیلوگرم متن کامل

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر:

یکی از ثمرات نشست‌های تخصصی، آشنایی بیشتر بهره‌برداران با شرکت سازنده است / رضایت توانیر از عملکرد مثبت شرکت MR در ایران

مجتبی علیرضاپور با اشاره به نشست تخصصی «تپ چنجر» گفت: آشنایی بیشتر بهره‌برداران با شرکت سازنده و رفع برخی از ابهامات آنان در خصوص تپ چنجر، از ثمرات برگزاری این نشست بود.



مجتبی علیرضاپور ترانسفورماتور را مهم‌ترین تجهیز در پست‌های برق برشمرد و اظهار کرد: ما در کشور سازندگان خوبی مثل شرکت‌های «ایران ترانسفو» و «آریا ترانسفو» داریم که تمام نیازمان را در زمینه تولید ترانسفورماتور برطرف ساخته‌اند. اما یکی از تجهیزات مهم در ترانسفورماتور، تپ چنجر است که آن را از خارج وارد می‌کنیم.

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر ادامه داد: یکی از تولیدکنندگان معروف دنیا در زمینه تپ چنجر، شرکت MR آلمان است که تپ چنجرهای آن بیشترین استفاده را در ترانسفورماتورهای ساخت داخل ما دارند. این شرکت آلمانی به همراه شرکت انرژان که نماینده آن در ایران است، عملکرد مثبتی در کشور داشته و ما از خدمات این دو شرکت راضی هستیم.

علیرضاپور با اشاره به نشست تخصصی «تپ چنجر» که ۷ خرداد ماه به همت شرکت انرژان در هتل پارسیان آزادی برگزار شد، گفت: مسئولان شرکت‌های برق منطقه‌ای کشور به همراه عزیزانی که در شبکه انتقال برق فعال هستند، از جمله شرکت‌کنندگان در این نشست تخصصی بودند.

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر اضافه کرد: در این نشست بهره‌برداران با شرکت سازنده بیشتر آشنا شدند و علاوه بر این، برخی از ابهامات آنان در خصوص تپ چنجر مرتفع شد.

وی با اشاره به تلاش شرکت توانیر برای ساخت تپ چنجر در داخل کشور گفت: خوشبختانه کارگروه تولید بار اول در توانیر تشکیل شده و بنده هم مسئولیت این کارگروه را بر عهده دارم. ما با برخی از شرکت‌های ایرانی که قابلیت ساخت تپ چنجر را دارند وارد مذاکره شده‌ایم و در تلاش هستیم این قطعه را بومی‌سازی کنیم. در این راستا شرکت «ایران ترانسفو» هم با ما همکاری می‌کند.

علیرضاپور در بخش بعدی سخنان خود با اشاره به مطالبات شرکت‌های فعال در صنعت برق از وزارت نیرو و توانیر گفت: در سال گذشته بیش از ۱۵ هزار میلیارد تومان در قالب اوراق به پیمانکارانی که مطالباتی از ما داشتند پرداخت شد. این اقدام بزرگی بود که مصوبه آن با پیگیری‌های وزیر محترم نیرو و مدیرعامل محترم شرکت توانیر از مجلس شورای اسلامی گرفته شد و تسویه بخشی از مطالبات بخش خصوصی صنعت برق را در پی داشت.

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر افزود: ما شرکت‌های فعال در صنعت برق را جدا از خود نمی‌دانیم و تمام توان خود را برای تسویه مطالبات آن‌ها به کار می‌گیریم؛ چراکه اگر این شرکت‌ها نبودند اکنون نمی‌توانستیم با افتخار اعلام کنیم که بیش از ۹۰ درصد محصولات صنعت برق در داخل کشور تولید می‌شود.

مدیرعامل شرکت «لوند توان انرژی» خواستار افزایش نشست‌های تخصصی در زمینه تپ چنجر شد؛

ضرورت استفاده از تپ چنجر تحت بار در ترانسفورماتورهای توزیع برق

مدیرعامل شرکت «لوند توان انرژی» با اشاره به رواج استفاده از تپ چنجر تحت بار برای ترانسفورماتورهای توزیع در دنیا گفت: به نظر می‌رسد در توزیع برق ایران هم به این قطعه نیاز داریم و یکی از راه‌های افزایش دانش فنی مدیران در اینگونه موارد، برگزاری نشست‌های تخصصی است.



حوزه نداشته‌ایم. مدیرعامل شرکت «لوند توان انرژی» افزود: در دهه ۱۳۸۰ سیستم مانیتورینگ روی برخی ترانسفورماتورها مثل ترانسفورماتورهای فوق توزیع نصب شد اما به دلیل اعمال تحریم‌ها نتیجه خوبی در پی داشت و در نهایت هم

آرش آقایی‌فر اشاره کرد: مانیتورینگ تپ چنجر و به طور کلی مانیتورینگ ترانسفورماتور برای شبکه برق فوق‌العاده مهم است. مانیتورینگ ترانسفورماتور در دنیا تا حد زیادی مورد استقبال قرار گرفته است اما متأسفانه در ایران تجربه خوبی در این

پس از چند سال از شبکه خارج شد. این تجربه نوعی بدبینی نسبت به مانیتورینگ در کشور ایجاد کرد. البته تجربه ناموفق دهه هشتاد هیچ ارتباطی با شرکت MR نداشت اما از بین بردن این ذهنیت منفی سخت خواهد بود.

آقایی‌فر ادامه داد: مانیتورینگ پروژه‌های است که در دنیا در حال انجام است و ایران هم نمی‌تواند از انجام آن سرباززند اما با توجه به تجربه ناموفق مانیتورینگ ترانسفورماتور در آن مقیاس وسیع، شرکت MR باید تلاش کند دید منفی بهره‌برداران را در این حوزه متحول سازد.

او در پاسخ به این پرسش که آیا از دید شما شرکت MR توانایی تغییر این رویکرد را دارد یا خیر، بیان کرد: سال‌هاست که این شرکت در زمینه مانیتورینگ فعالیت می‌کند و به‌تازگی هم سیستم ETOS را به محصولات خود اضافه کرده است. بنابراین حتما می‌تواند این نگاه را در میان بهره‌برداران تغییر دهد اما مسیری دشوار پیش‌رو دارد.

مدیرعامل شرکت «لوند توان انرژی» در بخش بعدی سخنان خود با اشاره به نشست تخصصی «تپ چنجر» که ۷ خرداد ماه به همت شرکت MR و شرکت انرژی‌ان، نماینده ایرانی این شرکت در هتل پارسیان آزادی برگزار شد، گفت: برگزاری چنین نشست‌هایی در کشور بسیار مهم است و همانطور که مشاهده کردید بهره‌برداران در بخش دوم نشست که به پرسش و پاسخ اختصاص داشت، سوالات فنی زیادی

مطرح کردند.

او اضافه کرد: همه قطعات ترانسفورماتور استاتیک و ثابت هستند و تنها قطعه دوار و متحرک آن تپ چنجر است؛ به همین دلیل در ایران شرکت‌های کمی هستند که توانایی سرویس این قطعه را به صورت اصولی و درست دارند. بنابراین برگزاری نشست‌های تخصصی، در زمینه نگهداری از این قطعه کمک شایان توجهی به بهره‌برداران می‌کند و دانش فنی آنان را در زمینه سرویس تپ چنجر بالا می‌برد.

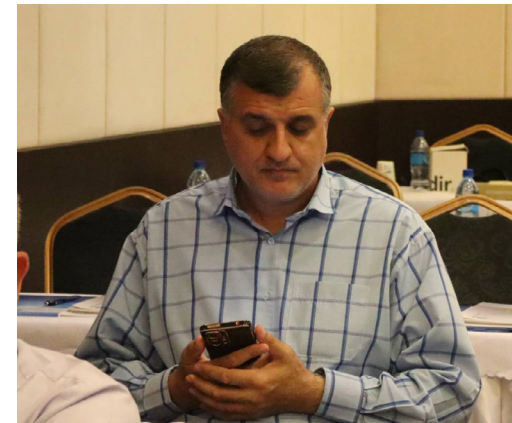
مدیرعامل شرکت «لوند توان انرژی» با بیان اینکه برگزاری نشست‌های تخصصی بهره‌برداران را با مباحث روز در زمینه تپ چنجر آشنا می‌کند، اظهار داشت: به عنوان مثال تپ چنجر ترانسفورماتور توزیع یا همان ECOTAP از مواردی است که آشنایی با آن لازم است تا بهره‌برداران از آن استفاده کنند؛ چراکه به نظر می‌رسد شبکه برق ما به این قطعه نیاز دارد.

آقایی‌فر ادامه داد: ما سابق بر این در بحث ترانسفورماتور توزیع هیچ‌گاه تپ چنجر تحت بار نداشته‌ایم و این در حالی است که استفاده از آن برای ترانسفورماتورهای توزیع در دنیا جا افتاده است. با توجه به اینکه تپ چنجر تحت بار هزینه ترانسفورماتور را بالا می‌برد، باید توجه اقتصادی آن برای شرکت‌های توزیع و توانیر توضیح داده شود و این امر در قالب همین نشست‌های تخصصی امکانپذیر است. بنابراین افزایش اینگونه نشست‌های تخصصی ثمرات قابل توجهی خواهد داشت.

رئیس گروه پست انتقال در معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای خراسان تاکید کرد:

ارائه راهکار برای بهبود وضعیت ترانسفورماتور، امتیاز سیستم مانیتورینگ MR نسبت به سایر برندها

امیر طاهرپور کلانتری ضمن ارائه توضیحاتی در خصوص دستگاه مانیتورینگ Online DGA ساخت شرکت MR گفت: امتیازی که این دستگاه را از سایر برندها متمایز می‌سازد، کمک به بهره‌بردار از طریق ارائه راهکار در جهت بهبود وضعیت ترانسفورماتور است.



رئیس گروه پست در دفتر فنی انتقال معاونت بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خراسان با اشاره به دستگاه‌های مانیتورینگ شرکت MR گفت: دستگاه مانیتورینگ کامل ترانسفورماتور در کشور ساخت شرکت MR و با برند ETOS برای اولین بار در کشور، در پست ۴۰۰ کیلوولت نیشابور در برق منطقه‌ای خراسان نصب شد. امیر طاهرپور کلانتری با بیان اینکه این دستگاه

مانیتورینگ روی ترانسفورماتور ۱۶۰ مگاوات آمپری آلستوم نصب شد، اظهار داشت: این ترانسفورماتور ۳۰ تا ۳۵ سال عمر کرده و دارای قطعاتی قدیمی است. نصب دستگاه مانیتورینگ روی این ترانسفورماتور نزدیک به سه روز زمان برد که برای آن درخواست خاموشی داده بودیم.

به گفته او، دستگاه مانیتورینگ ساخت شرکت MR یک سیستم کامل مانیتورینگ ترانسفورماتور است که از سطح روغن، دمای سیم‌پیچ و تمام رله‌های مکانیکال ترانسفورماتور اطلاعات جمع‌آوری می‌کند و علاوه بر این، اطلاعاتی هم در خصوص بار و ولتاژ ترانسفورماتور به این دستگاه مانیتورینگ ارسال می‌شود که روی آن‌ها تحلیل انجام می‌دهد. همچنین این دستگاه با اندازه‌گیری نمونه ولتاژی که به‌منظور مانیتورینگ بوشینگ به آن ارسال می‌شود، وضعیت بوشینگ را پایش می‌کند.

طاهرپور ادامه داد: علاوه بر مباحث یادشده، این دستگاه مانیتورینگ بازخوردی هم از شرایط تپ چنجر به لحاظ جریان، دما و تعداد عملکرد دریافت می‌کند و از این طریق پایش تپ چنجر را انجام می‌دهد.

رئیس گروه پست در دفتر فنی انتقال معاونت بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خراسان با بیان اینکه موارد اشاره‌شده شامل ورودی‌ها، خروجی‌ها و مباحث الکتریکال و مکانیکال دستگاه مانیتورینگ شرکت MR بود، گفت: علاوه بر این‌ها، این دستگاه مانیتورینگ امتیازی دارد که آن را از سایر برندها متمایز ساخته است. طبق اعلام شرکت MR یک الگوریتم یا مغز متفکر داخل این دستگاه مانیتورینگ تعبیه شده که براساس اطلاعات جمع‌آوری‌شده از ترانسفورماتور، علاوه بر ارائه یک گزارش وضعیت دقیق، پیشنهادهای هم در راستای بهبود این وضعیت

به بهره‌بردار ارائه می‌دهد. این امر برای اتخاذ تصمیم مناسب کمک زیادی به بهره‌بردار می‌کند.

او با اشاره به اینکه بوشینگ در ترانسفورماتور مطلوب‌ترین تجهیز شبکه برق است، گفت: روی بوشینگ هیچ حفاظتی وجود ندارد. تا قبل از انفجار هیچ هشدار در خصوص وضعیت آن داده نمی‌شود و تازه بعد از حادثه است که رله‌های الکتریکال عمل می‌کنند. به همین جهت من به‌شخصه به مانیتورینگ بوشینگ که توسط دستگاه مانیتورینگ ETOS انجام می‌شود، علاقه بیشتری دارم.

طاهرپور درباره همکاری با شرکت آلمانی MR و شرکت انرژان بیان کرد: روی بیش از ۹۰ درصد از ترانسفورماتورهای ما تپ چنجرهای شرکت MR نصب است. شرکت انرژان هم به عنوان نماینده رسمی شرکت MR در ایران، خدمات خوبی در حوزه مسائل فنی و پشتیبانی پس از فروش ارائه می‌دهد که برگزاری وبینارها و دوره‌های آموزشی مفید برای همکاران صنعت برق از آن جمله است.

کارشناس دفتر فنی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان مطرح کرد:

نشست‌های تخصصی تپ چنجر به صورت سالانه برگزار شود

رضا عسگری خواستار افزایش نشست‌های تخصصی مرتبط با تپ چنجر شد و گفت: برگزاری این نشست‌ها ضمن کمک به مرور مطالب باعث اشتراک‌گذاری تجربیات و پیشگیری از حوادث احتمالی آینده می‌شود.

رضا عسگری با اشاره به همکاری با شرکت انرژان اظهار کرد: خوشبختانه تیم خوب و جوانی در شرکت انرژان مشغول فعالیت هستند. مدت مدیدی است که ما در شرکت برق منطقه‌ای اصفهان از خدمات

این شرکت استفاده می‌کنیم و تپ چنجرهای تپ M و R خود را به کمک این شرکت به صورت تخصصی اورهال کرده‌ایم.

کارشناس دفتر فنی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان ادامه داد: شرکت انرژان کارشناسان فنی خوبی دارد که در تمامی ساعات شبانه‌روز پاسخگوی سوالات ما هستند. حتی زمانی که ما در تپ‌های دیگر تپ چنجر با سرویس کار پیمانکار خود به مساله‌ای برمی‌خوریم، مشکلات را با راهنمایی همکاران شرکت انرژان به راحتی مرتفع می‌کنیم.

او اضافه کرد: اخیراً هم یکی از قطعات تپ V تپ چنجر در شرکت برق منطقه‌ای اصفهان ایراد پیدا کرده بود که آن را از طریق شرکت «ایران ترانسفو» تهیه کرده و مجدداً به چرخه صنعت بازگرداندیم. از این بابت واقعا از کارشناسان خوب شرکت انرژان سپاسگزارم.

عسگری در خصوص نشست تخصصی «تپ چنجر» که ۷ خرداد ماه به همت شرکت انرژان در هتل پارسیان آزادی برگزار شد هم گفت: در این نشست بسیاری از مطالب مرتبط با تپ چنجر یادآوری شد و ابهاماتی که در خصوص تپ چنجرهای تپ و کیوم و پایش آن در شرکت‌های برق منطقه‌ای وجود داشت، بسیار شفاف پاسخ داده شد تا دغدغه‌های بهره‌بردار از این تپ چنجرها برطرف شود.

او ضمن قدردانی از برگزاری نشست تخصصی «تپ چنجر» بیان کرد: اگرچه برگزاری نشست‌های تخصصی به صورت ماهانه ممکن نیست اما امیدواریم این نشست‌ها حداقل به صورت سالانه یا چندماه یک‌بار تشکیل شود تا ضمن مرور مطالب، تجربیات همکاران ما در شرکت انرژان و شرکت‌های برق منطقه‌ای به اشتراک گذاشته شود و از حوادث احتمالی آینده جلوگیری به عمل آید.

یک پیشکسوت صنعت برق تاکید کرد؛

ضرورت مانیتورینگ آنلاین در تجهیزات مهم الکترونیکی مثل ترانسفورماتور و ژنراتور / همکاری نزدیک شرکت MR با ایران در سالهای جنگ

رئیس گروه برق دفتر فنی تولید توانیر تا سال ۱۳۸۹ با اشاره به اهمیت نصب مانیتورینگ آنلاین روی تجهیزات مهم الکترونیکی مثل ترانسفورماتور و ژنراتور بیان کرد: ممکن است هزینه این سیستمها بالا باشد اما هزینه جبران خسارت پس از بروز حادثه بسیار بیشتر خواهد بود.



ساسان مربوط با اشاره به همکاری با شرکت آلمانی MR گفت: در سال ۱۳۶۴ دفتر فنی تولید در شرکت توانیر تشکیل شد و بنده ریاست این گروه را به عهده گرفتم. از همان سال همکاری ما با شرکت MR آغاز شد. در آن زمان به دلیل جنگ دچار مشکلاتی در صنعت برق بودیم اما شرکت MR چه در مسائل فنی و چه در تامین تجهیزات از آلمان با ما همکاری خوبی داشت و در بسیاری از مواقع حتی منتظر LC (اعتبار اسنادی) هم نمی شد.

این پیشکسوت صنعت برق با تاکید بر اینکه تامین به موقع لوازم یدکی و خدمات پس از فروش برای یک بهره‌بردار بسیار حائز اهمیت است، بیان کرد: شرکت MR پس از دوران جنگ هم در ارائه سوپروایزر از کارخانه سازنده یا داخل کشور خدمات خوبی داشت و همکاری نزدیکی داشتیم.

او با اشاره به اهمیت مانیتورینگ آنلاین ترانسفورماتور گفت: ما در گذشته سرویس و نگهداری ترانسفورماتور را از نوع پیشگیرانه انجام می دادیم اما کشورهای صنعتی دنیا در حال حرکت به سمت سرویس و نگهداری پیشگویانه هستند و اصل و اساس این نوع از سرویس، مانیتورینگ آنلاین است. بنده هم با توجه به پیشرفت‌های جهانی، در گروه برق دفتر فنی تولید توانیر روی سرویس و نگهداری ترانسفورماتور از نوع پیشگویانه کار کردم و به تدریج آن را روی ترانسفورماتورهای مهم کشور و بعضی از ژنراتورهای مهم نیروگاه‌ها اجرا کردیم.

مربوط افزود: اگر به سرویس و نگهداری پیشگیرانه اکتفا کنیم، ممکن است تا زمان سرویس بعدی برای تجهیز حادثه‌ای پیشامد کند. اما سیستم مانیتورینگ آنلاین هرگونه نقص و مشکلی را قبل از بروز حادثه به بهره‌بردار اطلاع می‌دهد. ممکن است هزینه سیستم مانیتورینگ آنلاین بالا باشد اما هزینه جبران خسارت پس از حادثه بسیار بیشتر خواهد بود.

کارشناس ارشد ترانسفورماتور در شرکت «مونکو» ادامه داد: براساس آمار منتشرشده در امریکا، منافع مانیتورینگ آنلاین در میان مدت یا طولانی مدت حدود ۱۳ یا ۱۴ برابر هزینه‌ای است که برای آن انجام داده‌ایم. به عقیده من سیستم مانیتورینگ آنلاین حتما باید روی تجهیزات مهم الکترونیکی

مثل ترانسفورماتور و ژنراتور نصب شود؛ چراکه خروج این تجهیزات از مدار منجر به توقف تولید و ایجاد خسارت می‌شود. وی در پایان یادآوری کرد: اولویت‌دارترین بخش‌های ترانسفورماتور برای مانیتورینگ آنلاین، تپ چنجر، بوشینگ و گاز آن است.

مدیر مهندسی طراحی کارخانه «آریا ترانسفو» تاکید کرد؛

هیچ ضعفی در خدمات شرکت MR ندیده‌ام / قابلیت اطمینان شبکه برق به قابلیت اطمینان ترانسفورماتور بستگی دارد

مدیر مهندسی طراحی کارخانه «آریا ترانسفو» با اشاره به ۲۲ سال سابقه فعالیت در حوزه ترانسفورماتور گفت: طی این مدت هیچ ضعفی در خدمات و پشتیبانی فنی شرکت MR ندیده‌ام.



عبدالله عبادی‌پور ترانسفورماتور را یکی از گرانتترین تجهیزات شبکه برق دانست و گفت:

قابلیت اطمینان شبکه به قابلیت اطمینان ترانسفورماتور بستگی دارد و یکی از اصلی‌ترین تجهیزات ترانسفورماتور هم کلید تنظیم موتور است که شرکت MR از بهترین سازنده‌های آن محسوب می‌شود.

مدیر مهندسی طراحی کارخانه «آریا ترانسفو» درباره پشتیبانی فنی شرکت MR پس از تحویل محصول به بهره‌بردار بیان کرد: خوشبختانه شرکت انرژان به عنوان نمایندگی شرکت MR در ایران پشتیبانی فنی بسیار خوبی ارائه می‌دهد و شاید این به نگرش آلمانی‌ها نسبت به کار بازگردد. شرکت MR از جمله شرکت‌هایی است که در نوع خود منحصر به فرد است. من حدود ۲۲ سال سابقه فعالیت در حوزه ترانسفورماتور دارم و در این مدت هیچ نقطه ضعفی در خدمات و پشتیبانی فنی شرکت MR ندیده‌ام.

او درباره پروژه مانیتورینگ شرکت MR هم گفت: اگر در ترانسفورماتور اختلالی ایجاد شود، بخشی از شبکه بی‌برق می‌شود که این امر هزینه بالایی خواهد داشت. اگر بتوانیم احتمال خطا را در ترانسفورماتور پیش‌بینی کنیم، از بسیاری از اختلالات و حوادث پیشگیری به عمل می‌آید.

عبادی‌پور تاکید کرد: سیستم ETOS کمک قابل توجهی به مانیتورینگ ترانسفورماتور می‌کند و خوشحالم شرکت آریو ترانسفو از نخستین شرکت‌هایی است که تمام تجهیزات ETOS را به طور کامل روی ترانسفورماتور نصب و تست کرد. در حال حاضر تمام تجهیزات مانیتورینگ ETOS روی ترانسفورماتور یکی از پست‌های مشهد نصب است که مقرر شده در نیمه خرداد ماه برق‌دار شود.

نگهداری آن از اهمیتی بالا برخوردار است و ما می‌توانیم با سرویس و نگهداری درست قابلیت اطمینان این قطعه را حفظ کنیم. رئیس گروه مهندسی شبکه دفتر فنی انتقال توانیر: انتقال توانیر تاکید کرد: تپ چنجرهای شرکت MR در دنیا امتحان خود را پس داده‌اند و استفاده از آن‌ها در ایران هم رایج است. به همین دلیل ما در کشور حوادث ناشی از بی‌کیفیتی تپ‌چنجر یا کم‌کاری سازنده نداریم و مشکلاتمان عمدتاً ناشی از عدم سرویس به‌موقع یا استفاده از لوازم یدکی نامناسب بوده است.

وی افزود: اگرچه به واسطه افزایش قیمت در حوزه دلار و یورو به‌ویژه در چند سال اخیر قیمت لوازم یدکی گران شده است اما باید توجه داشته باشیم کیفیت لوازم یدکی که برای تپ چنجر استفاده می‌کنیم، ضامن کیفیت و ادامه بهره‌برداری از آن است.

رضانی در ادامه گفت: شرکت MR به همراه نماینده رسمی‌اش در ایران از تیم خوبی برخوردار بوده و دغدغه مصرف‌کننده را هم دارد. شرکت MR متوجه است ثبات و ادامه فعالیتش در گرو تأمین به‌موقع نیازهای بهره‌بردار است و این از نحوه تعاملات شرکت مشخص است.

او با تاکید بر ضرورت تأمین سریع لوازم یدکی و قطعات مازور تپ چنجر در مواقع اضطراری بیان کرد: اگر مسئولان شرکت MR و انرژان این حوزه را تقویت کنند، دغدغه شرکت‌های برق منطقه‌ای هم کمتر می‌شود.

رئیس گروه مهندسی شبکه دفتر فنی انتقال توانیر:

دسترسی سریع به قطعات مازور تپ چنجر، دغدغه شرکت‌های برق منطقه‌ای را کم می‌کند / تپ چنجرهای شرکت MR امتحان خود را در دنیا پس داده‌اند

محمدابراهیم رضانی با بیان اینکه از نحوه تعاملات شرکت MR مشخص است دغدغه مصرف‌کننده را دارد، اظهار داشت: اگر این شرکت امکان دسترسی سریع به قطعات مازور تپ چنجر را فراهم کند بخشی از مشکلات شرکت‌های برق منطقه‌ای مرتفع خواهد شد.



محمدابراهیم رضانی با اشاره به اینکه تپ چنجر یک تجهیز دینامیک و غیراستاتیک در ترانسفورماتور است، گفت: با توجه به متحرک بودن این قطعه، طبعاً سرویس و

کرد: طبعاً در بحث انتقال وجه با موانعی مواجه هستیم اما مسئولان شرکت MR و شرکت انرژان که نماینده رسمی این شرکت در ایران است، تلاش می‌کنند زمان‌بندی را از بابت تحویل سفارشات رعایت کنند.

او درباره پروژه مانیتورینگ شرکت MR اظهار داشت: ترانسفورماتور یک تجهیز گران‌قیمت است و همانگونه که ما انسان‌ها در بازه‌های گوناگون با انجام آزمایشات مختلف وضعیت سلامتی خود را مانیتور می‌کنیم، بهتر است تجهیزات مهمی مثل ترانسفورماتور را هم با به‌روزترین تکنولوژی‌های دنیا مانیتور کنیم.

ادیان افزود: البته متأسفانه ما طی یکی از دهه‌های گذشته با خرید تجهیزات حفاظتی و مانیتورینگ که کارایی مناسبی نداشتند بودجه کشور را به نوعی دور ریختیم و بنابراین در این زمینه تجربه ناموفقی داشته‌ایم اما گمان نمی‌کنم این تجربه با محصولات و خدماتی که شرکت MR ارائه می‌کند تکرار شود. فکر می‌کنم شرکت MR این توانایی را دارد که دیدگاه منفی بهره‌برداران را در زمینه پروژه‌های مانیتورینگ از بین ببرد.

مدیر فروش شرکت «ایران ترانسفو» در خصوص نشست تخصصی «تپ چنجر» که ۷ خرداد ماه به همت شرکت MR و شرکت انرژان در هتل پارسیان آزادی برگزار شد، گفت: نشست خوبی بود و جا دارد اینگونه نشست‌ها سالانه یک یا دو بار برگزار شود.

مدیر فروش شرکت «ایران ترانسفو» تاکید کرد:

قابلیت شرکت MR در تغییر نگرش بهره‌برداران نسبت به پروژه‌های مانیتورینگ



مجید ادیبان با اشاره به اینکه محصولات شرکت MR آلمان به لحاظ کیفیت از بهترین‌های دنیا هستند، گفت: چند دهه هست که ما در شرکت «ایران ترانسفو» از تپ چنجرهای این شرکت استفاده می‌کنیم و در این مدت هیچ مشکلی با آن‌ها نداشته‌ایم. همچنین خدمات این شرکت در زمینه پشتیبانی فنی و سرویس قطعات هم رضایت‌بخش بوده است. مدیر فروش شرکت «ایران ترانسفو» با اشاره به مشکلات ناشی از تحریم‌ها بیان