

پایگاه خبری توانیر مورخه ۱۴۰۱/۹/۱

بازدید مهندس حایری از پروژه در حال اجرای پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر

معاون برق و انرژی وزیر نیرو از وارد مدار شدن پروژه پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر تا پایان امسال خبر داد. به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی شرکت برق منطقه ای آذربایجان مهندس همایون حایری از پروژه پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر گفت: با همت همکاران برق منطقه ای آذربایجان، کار پروژه پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر به خوبی پیشرفت کرده، دو ترانس ۴۰ مگاوات آمپری نصب شده و سیم کشی شبکه هم در حال انجام است. وی افزود: تا پایان امسال پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر وارد مدار می شود که تاثیر شایانی در تامین برق صنایع، کشاورزی و نیز تامین برق منطقه خواهد داشت. معاون امور برق و انرژی وزیر نیرو در زمینه نیروگاه ژئوترمال (زمین گرمایی) مشکین شهر نیز اظهار داشت: در سایه پیگیری ها و اقدامات انجام شده این پروژه قرار بود اوایل امسال وارد مدار شود، ولی با توجه به تجهیزاتی که برای شستشوی مجدد چاه و تامین سایر تجهیزات و از بین بردن رسوبات نیاز بود، بزودی این تجهیزات در منطقه مستقر می شود و این پروژه را تا سه ماه اول سال آینده برق دار خواهیم کرد. در این بازدید که دکتر اسماعیل زاده مدیر عامل شرکت برق منطقه آذربایجان، مهندس قدیمی مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل و تنی چند از مسئولین صنعت برق و استانی از جمله فرماندار و نماینده مشکین شهر در مجلس شورای اسلامی نیز حضور داشتند، دکتر اسماعیل زاده مدیر عامل شرکت برق منطقه ای آذربایجان، گزارشی از روند اجرایی، مشخصات فنی و برخی مزیت های پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر را تشریح کرد. دکتر محمود عباس زاده نماینده مردم مشکین شهر در مجلس شورای اسلامی نیز در این بازدید گفت: با راه اندازی پست ۲۳۰ کیلوولت مشکین شهر برق مورد نیاز صنایع، بخش کشاورزی، معادن و حوزه اقتصاد شهرستان مشکین شهر برای حدود ۳۰ تا ۴۰ سال آینده تامین و تضمین خواهد شد.





مشترک در آینه مطبوعات

پایگاه خبری توانیر مورخه ۱۴۰۱/۹/۱

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر در نمایشگاه صنعت برق

دو میلیون مشترک پله های مصرفی خود را کاهش دادند / ۴۰ درصد مشترکان مشمول پاداش شدند

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر با بیان اینکه امسال برای نخستین بار دو میلیون مشترک پله های مصرفی خود را کاهش دادند، گفت: خوشبختانه با مصرف بهینه برق در بخش خانگی و ارائه مازاد برق به بخش صنعت، شاهد رشد ۸ درصدی فعالیت صنایع کشور شدیم. به گزارش پایگاه خبری توانیر، "عبدالمیر یاقوتی" در نشست خبری در حاشیه دومین روز «بیست و دومین نمایشگاه بین المللی صنعت برق ایران» کاهش مصرف برق در بخش خانگی را در تابستان سالجاری مثبت ارزیابی کرد و گفت: امسال برای نخستین بار ۲ میلیون مشترک پله های مصرفی خود را کاهش دادند و از مصرف بالای الگو به میزان الگو رسیدند. مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر با بیان اینکه امسال پس از اجرای طرح هدفمندی یارانه ها شاهد کاهش مصرف برق خانگی بودیم، ادامه داد: به منظور ادامه این روند برنامه ریزی های خوبی صورت گرفته است، ضمن اینکه هماهنگی های لازم با سایر مجموعه و بخش کشاورزی صورت گرفته است. وی ضمن ابراز خرسندی از رشد ۸ درصدی صنعت در پی بهره مندی از برق بیشتر، اضافه کرد: این در شرایطی است که صنعت حتی در روزهای گرم سال از امکانات و زیرساخت های صنعت برق بهره مند بود و رشد تولید متوقف نشد. با جابجایی مصرف برق ۳۲۰ هزار حلقه چاه ۲۵ درصد از بار شبکه کاسته شد یاقوتی در باره همکاری بخش کشاورزی هم گفت: هم اکنون ۳۲۰ هزار حلقه چاه از برق استفاده می کنند و بر همین اساس بار قابل توجهی به شبکه تحمیل می کنند به همین منظور تلاش شده با جابجایی ساعت های مصرف، ۲۵ درصد از بار شبکه کاسته شد. مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر به همکاری بخش اداری و بانک ها اشاره کرد و گفت: براساس مصوبه هیات دولت مقرر شد این بخش در ساعت اداری ۳۰ درصد و در ساعت غیراداری ۶۰ درصد کاهش مصرف داشته باشد که بی تردید با نتایج خوبی همراه خواهد شد. وی با اشاره به بهره مندی از مولدهای اضطراری و بکارگیری روش های موثر به منظور عبور از تابستان سالجاری به کمترین چالش، ابرازداشت: بخش خانگی یکی از نقاط عطف در تابستان امسال بود، یاقوتی اجرای طرح اعمال تعرفه ها و نیز طرح تشویق مشترکان را مهم برشمرد و افزود: مشترکان پر مصرف شناسایی شدند و برای آنان پیامک ارسال شد که این امر در کاهش مصرف برق بسیار موثر بود. در کنار این امر اجرای طرح تشویق مشترکان با اثرات مثبتی همراه شد.



صنعت برق در آینه مطبوعات

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر در همین رابطه تصریح کرد: اختصاص ۵۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت کاهش مصرف برق، مشترکان زیادی را به مدیریت مصرف ترغیب کرد.

۱۳۰۰ میلیارد تومان پاداش خوش مصرفی به مشترکان پرداخت شد

به گفته وی، مجموع این دو طرح سبب شد در ۶ ماهه ابتدای امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته در فصل گرم سال ۳ درصد کاهش مصرف را تجربه کنیم این در حالی است که در سال های گذشته با ۵ درصد رشد مصرف روبرو می شدیم.

یاقوتی با بیان اینکه در سالجاری ۱۳۰۰ میلیارد تومان پاداش خوش مصرفی به مشترکان پرداخت شد، خاطرنشان کرد: با پیشبرد طرح های مختلف، حدود ۸۰ درصد مشترکان زیرالگوی مصرف قرار گرفتند و ۴۰ درصد آنها مشمول پاداش شدند.



برای جرایم صنعت برق آذربایجان

پایگاه خبری توانیر مورخه ۱۴۰۱/۹/۱

مدیرعامل توانیر در نشست خبری حاشیه نمایشگاه بین المللی برق

کاهش تلفات برق از ۱۶ درصد به ۹.۸ درصد در کشور/ برنامه ریزی منظم، رمز تامین برق پایدار در تابستان امسال

مدیرعامل توانیر با اشاره به اینکه بخشی از تلفات در ذات صنعت برق است، گفت: با اقدامات و برنامه ریزی های صورت گرفته در کشور روند کاهش تلفات در سال های گذشته از ۱۶ درصد به ۹.۸ درصد کاهش پیدا کرده است. به گزارش پایگاه خبری توانیر، مهندس "آرش کردی" در نشست خبری حاشیه بیست و دومین نمایشگاه بین المللی صنعت برق با اشاره به اینکه سال جاری را در شرایطی پشت سر گذاشتیم که رضایت نسبی مشتریان و به خصوص مشترکان خانگی را به دنبال داشت، گفت: برآوردها حاکی از آن است که در بخش خانگی ۱۱۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات مدیریت مصرف وجود داشت، علاوه بر اینکه در سایر بخش ها نیز با برنامه ریزی و زمان بندی مدیریت مصرف داشتیم مدیرعامل توانیر افزود: برآوردهای ما حاکی از آن است که ۱۰۰۰ تا ۱۵۰۰ مگاوات مصرف برق به صورت غیرمجاز در بخش رمز ارز صورت می گیرد. کردی با بیان اینکه قدرالسهمی برای رمز ارزها در شبکه برق وجود دارد؛ ادامه داد: بخشی که مجاز هستند، بر اساس قوانین در اوج بار برقشان قطع می شوند اما بخش های غیرمجازی نیز هستند که سعی در شناسایی آنها داریم و پیش بینی می شود میزان استفاده این بخش بین ۱۰۰۰ تا ۱۵۰۰ مگاوات باشد. مدیرعامل توانیر اضافه کرد: استراتژی تبادل برق در دنیا امری پذیرفته شده است و دلایل متعدد فنی و اقتصادی دارد، ضمن آنکه هرچه بتوانیم میزان تبادل را افزایش دهیم باعث افزایش پایداری شبکه می شود. وی با اشاره به اولویت تأمین نیاز داخل در راستای تبادل برق با کشورهای همسایه اظهار کرد: در شرایط فعلی بحث تبادل با کشورهای شمالی و افزایش صادرات به پاکستان هم مطرح هست. مطابق قراردادهایی تا ۱۵۰۰ مگاوات امکان صادرات وجود دارد که این عدد می تواند به ۲۰۰۰ مگاوات هم برسد. مدیرعامل توانیر اضافه کرد: در خصوص ترکیه نیز مذاکراتی صورت گرفته و منتظر اجرای بررسی های نهایی هستیم و در رابطه با برق بها نیز در حال مذاکره هستیم و زیرساخت های صادرات برق به ترکیه تا ۶۰۰ مگاوات فراهم شده است. کردی با بیان اینکه سال جاری را در شرایطی پشت سر گذاشتیم که رضایت نسبی مشتریان و به خصوص مشترکان خانگی را به دنبال داشت، گفت: برآوردها حاکی از آن است که در بخش خانگی ۱۱۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات مدیریت مصرف وجود داشت، علاوه بر اینکه در سایر بخش ها نیز با برنامه ریزی و زمان بندی مدیریت مصرف داشتیم. وی با اشاره به اینکه حدود ۱۰ هزار مگاوات فاصله مصرف و تولید داشتیم، اظهار کرد: در تلاشیم با افزایش رؤیت پذیری مشتریان پرمصرف را مدیریت کنیم. در بخش تجاری نیز ۲۰۰ مگاوات، در بخش چاه های کشاورزی ۵۰۰ مگاوات و در بخش اداری ۶۰۰ مگاوات اضافه بر ظرفیت های کنونی امکان مدیریت داریم. مجموعاً پیش بینی ما این است که امکان مدیریت ۲۰۰ تا ۲۵۰۰ مگاوات وجود دارد، ضمن آنکه صنایع هم موظف شده اند ۵ درصد برق مورد نیاز خود را از تجدیدپذیرها تأمین کنند. کردی در خصوص نوسازی صنایع در بازار بهینه سازی انرژی رایج اضافه کرد: می توان به موفقیت این موضوع امیدوار بود. زیرا در خصوص بازار بهینه سازی انرژی ما به صنایع می توانیم اعلام کنیم هرچایی بهینه سازی انجام شد از میزان محدودیت های تابستانی همان صنعت کاسته می شود، البته همه این موارد در صورتی است که اقتصاد برق اصلاح و قیمت واقعی برق دیده شود.

مدیرعامل توانیر در خصوص تلفات برق، اضافه کرد: بخشی از تلفات در ذات صنعت برق است و در جای جای دنیا وجود دارد، هرچه شبکه گسترده تر باشد تلفات نیز بیشتر می شود و شبکه های فشرده تلفات کمتری دارند. وی تاکید کرد: در صنعت برق ایران هر دو بخش مجاز و غیرمجاز تلفات جانی وجود دارد و در هر دو بخش برای کشور ما رقمی بین ۷ تا ۷ ونیم درصد منطقی و استاندارد است. در کشور ما روند کاهش تلفات در سال های گذشته از ۱۶ درصد به ۹.۸ درصد کاهش پیدا کرده است. کردی با اشاره به تلفات در بخش فنی و غیرفنی، توضیح داد: بخش غیر فنی به معنای انشعاب غیرمجاز است که با قوانین جدید، امکان ارائه انشعاب موقت وجود دارد که باعث شده تا برق دزدی کاهش یابد، اما بخش فنی بر اساس وضعیت شبکه در بخش انتقال و توزیع به صورت استاندارد بوده و برنامه ریزی شده است. هرچه درصد تلفات کاهش می یابد، سرمایه گذاری تصاعدی افزایش یافته و گاهی حتی به لحاظ اقتصادی قابل بررسی است. مدیرعامل توانیر در خصوص صادرات برق به اروپا نیز گفت: در شمال کشور نیاز به مسیرهای زیردریایی وجود ندارد و از طریق خطوط موجود می توانیم به شبکه برق روسیه متصل شویم، همچنین از طریق ترکیه نیز می توانیم برق را به اروپا صادر کنیم اما به دلیل این که این کار می بایست از طریق کشورهای واسط انجام شود با مسائلی مواجه هستیم. کردی با بیان این که با دو کشور حاشیه خلیج فارس مذاکراتی را برای این مسئله انجام داده ایم و مطالعات برای اتصال به عمان و قطر آغاز شده که قابلیت اجرا نیز دارد، اظهار کرد: با قطر مذاکرات جدی داشته ایم و امیدواریم اولین کابل های دریایی را با عمان و قطر داشته باشیم. بر اساس پیش بینی های صورت گرفته با هر کدام از این کشورها قابلیت تبادل ۱۰۰۰ مگاوات را خواهیم داشت. کردی در پاسخ به این سوال که آیا زیرساخت های توسعه ای صادرات برق وجود دارد و یا قابل ارتقا است، گفت: زیرساخت های ایجاد شده دارای ظرفیت ۲۰۰۰ مگاوااتی است که با ترکمنستان و ارمنستان قراردادهایی جهت توسعه به امضا رسیده است. البته ما زیرساخت های صادراتی کافی داریم اما زیرساخت های وارداتی نیاز به ارتقا دارند. در شرایط فعلی امکان پوشش ۵۰۰_۶۰۰ مگاوااتی برق را دارند که می توان آن را به ۱۲۰۰ مگاوات ظرفیت ارتقا داد. مدیرعامل توانیر اضافه کرد: در خصوص بهینه سازی مزایده ها مناقصه هایی در خصوص کولرها و روشنایی معابر در حال انجام است. در خصوص بحث مدیریت بار، مطلوب کشور ما این است که در بخش خانگی، تجاری، عمومی و اداری کاهش مصرف و بهینه سازی و رشد مصرف برق صنایع را داشته باشیم. در عمومی ۸ درصد، خانگی ۲ درصد کاهش مصرف و در کشاورزی ۳ دهم درصد کاهش مصرف وجود داشته، اما در بخش صنایع ۶ درصد رشد نسبت به سال ۱۴۰۱p و نسبت به سال ۹۹ نیز ۴ تا ۵ درصد افزایش مصرف داشتیم.

مهتر نورمحمد از طرف عروشه
دکتر طاهر شاهوکی گاشی