



۱۳۸۴
سال بیست و نهم
شنبه ۳۱ شهریور ۱۴۰۳
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
September . 2024 . No. 1384



وزیر نیرو تاکید کرد:

تسریع در انجام تعمیرات نیروگاهی و تکمیل ذخایر سوخت برای تامین برق زمستان



وزیر نیرو بر ضرورت تسریع در انجام به موقع تعمیرات نیروگاهی، تکمیل ذخایر سوخت و برنامه‌های اولویت‌دار حوزه انتقال و توزیع نیروی برق، برای تامین برق در فصل زمستان تاکید کرد. به گزارش پیک برق، عباس علی‌آبادی در نشست امور برق که در توانیر برگزار شد، با تاکید بر ضرورت همکاری و هم‌افزایی تمامی شرکتهای زیر مجموعه وزارت نیرو برای توفیق در پیشبرد اهداف صنعت برق کشور گفت: برنامه‌ریزی برای عبور از زمستان جاری و تابستان آینده و انجام به موقع تعمیرات نیروگاهی و طرحهای انتقال و توزیع برق در اولویت برنامه‌های وزارت نیرو قرار دارد. وی با تاکید بر ضرورت نگهداری، بهبود و بهره‌برداری از تاسیسات موجود شامل نیروگاهها، پستها، خطوط انتقال و شبکه توزیع برق، خاطرنشان ساخت: با بهره‌برداری صحیح از تاسیسات موجود که نسبت به توسعه واحدهای جدید، زمان و هزینه کمتری نیاز دارد می‌توان بخشی از مشکلات صنعت برق را حل کرد. در ادامه این نشست، مصطفی رجبی‌مشهدی گزارشی از وضعیت تامین سوخت نیروگاهها، نصب کنتورهای هوشمند جدید، روشهای مقابله با استخراج رمزارزها و دیگر چالشهای موجود کنونی ارائه کرد. بنابراین گزارش، در این نشست همچنین آخرین وضعیت شبکه سراسری برق براساس گزارشهای ارائه شده توسط شرکت توانیر، شرکت تولید برق حرارتی، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و ساتبا مورد بررسی قرار گرفت.



رتبه نخست
شرکت توانیر
در جشنواره
شهید رجایی
سال ۱۴۰۲



تصویب
صورت‌های مالی ۱۴۰۲
در نشست سالانه
مجمع عمومی
توانیر

سخنگوی صنعت برق تاکید کرد:

لزوم اصلاح و بهینه‌سازی تجهیزات شبکه برق

برای سال ۱۴۰۳، ۱۱۷ هزار میلیارد تومان است. البته درآمدهای دیگری نیز وجود دارد همانند درآمد انشعابها که حدود ۳ تا ۴ هزار میلیارد تومان است و درآمد ناشی از مابه‌التفاوت نرخ برق که حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان اسناد خزانه است و صرفا برای طلب پیمانکاران و تولیدکنندگان برق در سال ۱۴۰۲ به آنها پرداخت کردیم. وی درآمدهای صنعت برق در سال گذشته را حدود ۱۶۸ هزار میلیارد تومان اعلام کرد و خاطرنشان ساخت: حدود ۳۵ هزار میلیارد تومان



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: عمر مفید حدود ۳۰ درصد از شبکه برق کشور سپری شده و نیازمند بهینه‌سازی است و پیش‌بینی می‌شود برای اصلاح این فرسودگی‌ها حدود ۱۴ هزار میلیارد تومان نیاز باشد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در خصوص تعرفه برق مشتریان گفت: براساس تعرفه‌های ابلاغی که مجلس شورای اسلامی به ما تکلیف کرده است، به برخی از مشتریان مانند مشتریانی که زیر الگو مصرف می‌کنند، مشتریان حوزه کشاورزی و مناطق گرمسیر

کسری منابع داشتیم که آن هم تحت عنوان مابه‌التفاوت از دولت طلبکار می‌شویم. به گفته سخنگوی صنعت برق، در حال حاضر مطالبات صنعت برق از دولت بیش از ۱۰۰ هزار میلیارد تومان است و به همین میزان صنعت برق به تولیدکنندگان، تامین‌کنندگان تجهیزات و پیمانکاران بدهکار است که با برنامه‌ریزی‌هایی که در دولت چهاردهم صورت گرفته است، امید می‌رود بخش عمده‌ای از مطالبات را بتوانیم از دولت وصول کنیم.

یارانه‌های بیشتری تعلق می‌گیرد و این دسته از مشتریان تعرفه‌هایی حدود ۲۹ تومان به ازای هر کیلووات ساعت، ۳۵ تومان به ازای هر کیلووات ساعت و ۱۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت پرداخت می‌کنند. رجبی‌مشهدی در همین زمینه افزود: در کنار این دسته از مشتریان، مشتریان صنعتی هستند که به طور متوسط نرخ ۶۰۰ تومان را به ازای هر کیلووات ساعت پرداخت می‌کنند و سرجمع درآمد حاصل از فروش شرکت توانیر در سال ۱۴۰۲، ۸۷ هزار میلیارد تومان و پیش‌بینی ما

در جلسه هماهنگی باشرکتهای زیر مجموعه توانیر مطرح شد:

برنامه ریزی برای عبور از دوره اوج مصرف سال ۱۴۰۴ آغاز شد

است که اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف تا دو هفته آینده ادامه خواهد داشت. وی با اشاره به اینکه امسال ۲ درصد از مشترکان که حدود ۷۰۰ تا ۸۰۰ هزار مشترک را شامل می‌شود، ۱۰ تا ۲۰ برابر الگوی مصرف منطقه خود برق مصرف کردند، گفت: قطعاً این مشترکان در اولویت برنامه‌های مدیریت مصرف و قطع برق برای سال آینده قرار خواهند گرفت. مدیرعامل توانیر در پایان از تامین ۵ درصد برق مصرفی ادارات با پنل‌های خورشیدی، حرکت پرشتاب در جهت هوشمندسازی لوازم اندازه‌گیری، تعویض کنتورهای معیوب و راکد، مقابله جدی با استخراج رمزارزهای غیرمجاز و قطع برق مشترکان پرمصرف به عنوان بخشی از برنامه‌های مدیریت مصرف بار سال ۱۴۰۴ یاد کرد.



مختلف نسبت به مدیریت مصرف برق خود توجه بیشتری داشته و پایش مصرف مشترکان پرمصرف به ویژه مشترکان خانگی و اداری توسط شرکتهای توزیع برق با جدیت پیگیری شود. سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه در حال حاضر دمای وزنی کشور ۳۲ درجه است، از افزایش ۲ تا ۳ درجه‌ای دما طی هفته آینده خبر داد و تصریح کرد: این وضعیت بیانگر آن

مدیرعامل شرکت توانیر در جلسه هفتگی گذر از اوج بار تابستان با شرکتهای توزیع و برق منطقه‌ای، از برنامه‌ریزی برای عبور از دوره اوج مصرف سال ۱۴۰۴ خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در این جلسه از آغاز برنامه‌های شرکت توانیر برای گذر از اوج بار تابستان سال آینده خبر داد و افزود: با توجه به اینکه فصل تعمیرات نیروگاههای کشور آغاز شده و تعدادی از نیروگاهها برای این منظور از مدار خارج شده‌اند، بخشی از ظرفیت تولید برق کاهش یافته است. وی در عین حال بر لزوم تداوم برنامه‌های مدیریت مصرف برق تاکید کرد و افزود: کم‌اکنون ضروری است مشترکان مصارف

رتبه نخست شرکت توانیر در جشنواره شهید رجایی سال ۱۴۰۲

قیصری، رشد قابل توجه شاخصهای عملکردی را دیگر دستاورد شرکت در این رویداد دانست و ادامه داد: این شرکت در مقایسه با سال گذشته، رشد چشمگیری در تمامی شاخصها داشته که نشان از بهبود مستمر فرآیندها و ارائه خدمات با کیفیت‌تر دارد. وی ضمن بیان اینکه این موفقیت عاملی برای افزایش اعتماد عمومی به توانیر و بهبود تصویر این شرکت در نزد مشترکان است و پیش‌بینی آینده‌ای روشن برای صنعت برق؛ بر اهمیت ادامه این روند و تلاشهای مستمر در جهت بهبود عملکرد تاکید و ابراز امیدواری کرد که با همت و تلاش همکاران، صنعت برق کشور به جایگاه رفیع‌تری دست یابد.



اشاره کرد و گفت: شرکت توانیر با کسب بالاترین امتیاز در مجموع شاخصهای عمومی و اختصاصی، برتری خود را به اثبات رساند.

و بهره‌وری شرکت توانیر با اشاره به دستاوردهای کلیدی شرکت توانیر در این ارزیابی به کسب رتبه نخست در مجموع شاخصهای ارزیابی

با بهره‌گیری از آخرین دستاوردهای علمی و فناوری، صنعت برق کشور را به جایگاهی رفیع‌تر ارتقا دهیم. مدیرکل دفتر توسعه مدیریت

مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و بهره‌وری شرکت توانیر از کسب سطح خوب شرکت توانیر و اخذ بالاترین امتیاز در بین شرکتهای مادر تخصصی زیرمجموعه وزارت نیرو در ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۲ جشنواره شهید رجایی خبر داد. به گزارش پیک برق، حمیدرضا قیصری این موفقیت بزرگ را مرهون اجرای دقیق برنامه‌های بهبود مستمر، افزایش بهره‌وری و توجه ویژه به رضایت‌مندی مشترکان دانست و از تلاشهای شبانه‌روزی همکاران خود در این مجموعه قدردانی کرد. وی افزود: کسب این جایگاه ارزشمند، نشان از تعهد و تلاش بی‌وقفه تمامی کارکنان توانیر برای ارتقای سطح خدمات و تحقق اهداف سازمان است. ما همواره در تلاش هستیم تا

بررسی برنامه‌های صنعت برق استانهای گلستان و مازندران برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴



و توسعه نیروگاههای DG (مقیاس کوچک) مورد بررسی قرار گرفت. رجبی‌مشهدی مدیرعامل توانیر در این نشست بر ضرورت برنامه‌ریزی دقیق و اجرایی برنامه‌های مدیریت مصرف، هوشمندسازی، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق تاکید کرد و گفت: علاوه بر اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق در بخشهای مختلف، بررسی وضعیت نیروگاههای در دست احداث توسط صنایع انرژی‌بر و اتصال نیروگاههای جدید به شبکه در منطقه مازندران نیز باید با جدیت پیگیری شود.

برنامه‌های گذر از دوره اوج بار ۱۴۰۴ منطقه مازندران و گلستان در جلسه‌ای با حضور مدیران ارشد شرکت توانیر مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در این نشست که با حضور مدیرعامل و معاونان شرکت توانیر و مدیران عامل شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع برق منطقه شمال کشور برگزار شد، اولویتهای برنامه‌ریزی برای گذر از دوران اوج بار ۱۴۰۴ استانهای گلستان و مازندران و محدودیتهای شبکه انتقال، توسعه شبکه انتقال برق، احداث

در جهت برنامه‌ریزی و آمادگی برای عبور از تابستان ۱۴۰۴ انجام شد

بررسی وضعیت شبکه برق تهران، البرز و قم

مشکل شود، تاثیر منفی بیشتری دارد و به همین دلیل باید تجهیزاتی که نیاز به تعمیر دارد در اولویت قرار گیرد. رجبی‌مشهدی همچنین بر ضرورت اولویت‌بندی برنامه‌ها و تعیین هدف قابل تحقق تاکید کرد و گفت: الزامات تامین مالی این برنامه نیز توسط توانیر باید تعهد شود و البته درصد تحقق را نیز باید به گونه‌ای تعیین کرد که در صورت عدم دسترسی به آن، موجب دلزدگی پرسنل نشود. وی همچنین تصریح کرد: شناسایی مشترکان پرمصرف و اطلاع‌رسانی به آنها در خصوص برنامه‌ریزی برای تامین برق خود با استفاده از ظرفیت انرژی خورشیدی و یا خرید برق از بورس از جمله برنامه‌هایی است که باید مورد توجه قرار گیرد. رجبی‌مشهدی خاطرنشان ساخت: یکی دیگر از برنامه‌های سال آینده هشدار به مشترکان پرمصرف به‌ویژه مشترکان بالای ۴ و ۲/۵ برابر الگو است که قطعاً در برنامه‌های مدیریت مصرف در اولویت قطع برق خواهند بود.



حدود ۲۰ هزار مگاواتی برق در کشور گفت: عبور از تابستان در شرایط سخت و گرم بیشتر شبیه به یک معجزه بود. وی با توجه به تاکید وزیر نیرو، جهت جلب مشارکت سرمایه‌گذاری در صنعت برق گفت: شرایط برای جلب مشارکت بخش خصوصی و بهبود فضای کسب‌وکار باید فراهم شود. مدیرعامل توانیر به برنامه‌ریزی برای توسعه و توجه متوازن به همه بخشهای شبکه برق منطقه تهران اشاره کرد و اظهار داشت: موضوع رفع فرسودگی بسیار مهمتر از توسعه شبکه است چرا که اگر شبکه موجود دچار

مدیرعامل شرکت توانیر با تاکید بر برنامه‌ریزی برای توسعه و توجه متوازن به همه بخشهای شبکه برق و رفع فرسودگی و توسعه شبکه برق استانهای تهران، البرز و قم به عنوان اولویت برنامه عبور از تابستان سال ۱۴۰۴ اشاره کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در نشست بررسی وضعیت شبکه برق منطقه تهران، البرز و قم و آمادگی برای گذر از اوج بار سال ۱۴۰۴ بر ضرورت ثبت تجربیات تابستان امسال تاکید کرد و با اشاره به شرایط بسیار سخت تابستان امسال و ناترازی

نشست مشترک مدیرعامل توانیر با نمایندگان مردم ملایر و توپسرکان در مجلس شورای اسلامی

احد آزادی خواه و محمدمهدی مفتاح نمایندگان مردم ملایر و توپسرکان در مجلس شورای اسلامی با حضور در دفتر مدیرعامل شرکت توانیر با مصطفی رجبی مشهدی دیدار و گفت‌وگو کردند. به گزارش پیک برق، در این دیدارها که



به طور جداگانه برگزار شد، نمایندگان ملت در خصوص مسائل و نیازمندیهای شبکه برق حوزه انتخابیه خود توضیحاتی بیان کردند که مدیرعامل توانیر در خصوص رفع مشکلات و تامین نیازهای شبکه این مناطق دستورهایی لازم را به واحدهای ذیربط صادر کرد.

احکام پیشنهادی صنعت برق برای درج در لایحه بودجه ۱۴۰۴ کل کشور تهیه شد



به منظور بهره‌گیری از ظرفیتهای قانون بودجه برای حل مشکلات صنعت برق، احکام و تبصره‌های پیشنهادی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ تهیه شد. به گزارش پیک برق، به همین منظور فراخوان رایبه پیشنهادها احکام بودجه به کلیه شرکتهای زیرمجموعه و همچنین واحدهای ستادی توانیر ارسال شد و این واحدها نظرات پیشنهادی خود را ارائه کردند. سپس در جلسات تخصصی مورد بحث و بررسی قرار گرفت و در نهایت، مهمترین احکام و تبصره‌ها که می‌توانند به حل مشکلات موجود صنعت برق کمک کند مورد تأیید قرار گرفت. استفاده از اوراق قرضه و اسناد خزانه اسلامی برای تسویه بخشی از بدهی‌های به تولیدکنندگان و پیمانکاران صنعت برق، استفاده از ظرفیت ماده (۵۶) قانون الحاق موادی به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۱)، روشهای وصول مطالبات صنعت برق از دولت، توجه به بهینه‌سازی مصرف در ساختمانها و... از مهمترین موضوعاتی است که در تهیه پیشنهادها لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ مورد توجه قرار گرفته است.

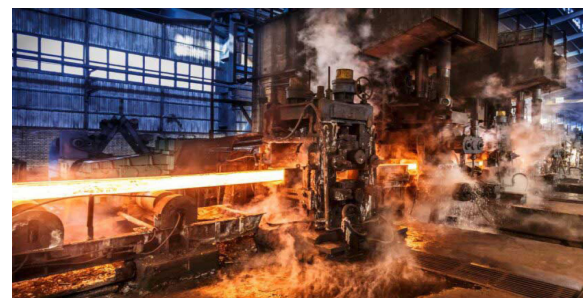
برگزاری جلسات بررسی بودجه اصلاحی سال ۱۴۰۳ و پیشنهادی سال ۱۴۰۴ شرکت‌های تابعه توانیر



جلسات بررسی بودجه اصلاحی سال ۱۴۰۳ و پیشنهادی سال ۱۴۰۴ به تفکیک شرکت‌های تابعه توانیر در معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این جلسات با حضور اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی، عباسزاده مدیرکل بودجه و توسعه سرمایه‌گذاری و سایر مدیران و کارشناسان دفاتر معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی و معاونت هماهنگی انتقال شرکت توانیر برگزار شد. مدیران عامل، معاونان و مدیران شرکت‌های تابعه به ارائه گزارشی از برنامه‌های سال جاری و نیز برنامه‌های پیشنهادی سال آینده پرداختند. برنامه‌ریزی برای عبور از اوج بار سال ۱۴۰۴، توجه به انجام معاملات بازار برق از طریق قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی، پیگیری موضوعات پرسنی و بهبود معیشت کارکنان، اصلاح جریان نقدینگی صنعت برق، افزایش سرمایه‌گذاری در طرحهای تملک دارایی‌های سرمایه‌ای و بهینه‌سازی شبکه انتقال و فوق توزیع، بهبود زیرساختهای فناوری اطلاعات و ارتباطات، تشویق انجام فعالیتهای تحقیقاتی و پژوهشی و... از مهمترین موضوعات مطرح شده در این جلسات بود.

افزایش ۱۴ درصدی برق تحویلی به صنایع فولادی نسبت به سال ۱۴۰۰

صنایع و به‌ویژه صنایع انرژی‌بر بود که در واقع موتور تولید و اشتغال کشور محسوب می‌شود و بررسی‌ها از تامین مطلوب برق این بخش با وجود دشواریهای مطرح شده در این گزارش حکایت می‌کند. بر همین اساس با استناد به آمار و اطلاعات شرکت مدیریت شبکه برق ایران، در ۵ ماه نخست سال جاری کل صنایع انرژی‌بر به طور متوسط ۷ هزار و ۲۵۶ مگاوات برق تحویل گرفتند که تقریباً معادل سال قبل و تنها ۰.۶ درصد یعنی ۴۰ مگاوات نسبت به ۵ ماه نخست سال گذشته کمتر بود، اما نسبت به تابستان سال ۱۴۰۰ میزان برق تحویلی به کل صنایع انرژی‌بر ۱۷ درصد افزایش داشت. همچنین صنایع انرژی‌بر در فصل گرم سال جاری نیز به طور متوسط ۶ هزار و ۶۶۱ مگاوات برق تحویل گرفتند که تنها ۴ درصد از میزان برق دریافتی در مدت مشابه سال گذشته کمتر بود، ولی نسبت به میزان برق تحویلی در مدت مشابه سال ۱۴۰۰ افزایش ۱۶.۲ درصدی داشت. صنایع فولادی نیز در پنج ماهه نخست سال جاری به طور متوسط ۳ هزار و ۷۳۳ مگاوات برق تحویل گرفتند که نسبت به سال گذشته ۲.۵ درصد کاهش داشت، اما نسبت به ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۰ به میزان ۱۴ درصد افزایش داشت. مستند به این اطلاعات، صنایع فولادی در فصل گرم سال جاری به طور متوسط ۳ هزار و ۱۸۹ مگاوات انرژی برق دریافت کردند که اگرچه نسبت به بازه زمانی سال قبل چیزی حدود ۲۵۰ مگاوات کاهش یافت، اما نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۰ میزان برق تحویلی به این صنایع ۱۲.۴ درصد یعنی بیش از ۳۵۰ مگاوات افزایش پیدا کرد. این گزارش می‌افزاید: با آغاز روند کاهش دمای هوا و به دنبال آن کاهش مصرف برق در بخش خانگی از یک سو و از سوی دیگر باتوجه به ظرفیت مطلوب تولید و تامین برق در سال جاری، پیش‌بینی می‌شود در ۶ ماه دوم سال جاری میزان برق تحویلی به صنایع انرژی‌بر به شکل چشمگیری افزایش یابد.



بررسی‌ها نشان می‌دهد در ۵ ماه نخست امسال و با وجود دشواریهای فراوانی که صنعت برق در تولید و تامین برق کافی برای بخشهای مختلف داشته است، میزان برق تحویلی به صنایع انرژی‌بر تقریباً معادل مدت مشابه سال گذشته بود. به گزارش پیک برق، تابستان سال جاری و به دنبال افزایش شدید مصرف برق در بخش خانگی که خود تابعی از افزایش شدید دما بود، صنعت برق کشور با دشواریهای فراوانی در حوزه تولید و تامین برق برای بخشهای مختلف به‌ویژه صنایع انرژی‌بر روبرو شد. مصرف برق کشور در فصل گرم سال جاری با افزایش بی‌سابقه و دو برابری نسبت به متوسط مصرف ۱۰ ساله گذشته به ۸.۷ درصد رسید که حتی از سناریوی بدبینانه ۶ درصدی نیز بالاتر بود و همین موضوع سبب شد تا رکورد مصرف برق کشور در سال جاری ۴۷ بار شکسته شود. یکی از بخشهای مهمی که وزارت نیرو تلاش کرد تا در فصل گرم سال جاری در بالاترین حد ممکن نسبت به برقرسانی به آن اقدام کند، بخش

هر آنچه که باید درباره بیمه برق بدانیم

وی با بیان اینکه آتش‌سوزی لزوماً نباید در سطح گسترده‌ای باشد و حتی یک آتش‌سوزی کوچک که توسط مشترکان نیز مهار شود در صورتیکه در گزارش آتش‌نشانی منشا برقی آتش‌سوزی ذکر شده باشد قابل استناد و رایبه به شرکت بیمه و دریافت خسارت خواهد بود. مدیر کل امور انرژی و مشتریان صنعت برق با بیان اینکه صنعت برق خدمتگزار مردم است تأکید کرد: همه ما در صنعت برق در تلاشیم تا آنجا که امکان‌پذیر باشد و قوانین به ما اجازه دهد به مشتریان کمک کرده و از بروز حادثه و خسارت به آنها جلوگیری کنیم. وی تصریح کرد: حوادث و اتفاقات شبکه در سامانه ثبت و ضبط می‌شود و در صورت تماس و گزارش خسارت پس از تشکیل پرونده و بررسی، اقدامات لازم انجام می‌گیرد. وی همچنین خاطرنشان کرد: شرکتهای توزیع برق، بیمه مسوولیت مدنی دارند که در قالب آن نیز بیمه خسارات پرداخت می‌شود و در صورتی که مشترکان خسارت دیده با شرکت توزیع برق منطقه یا شهر خود به نتیجه نرسند، پرونده خسارت به سطح بالاتر که حوزه توانیر است ارجاع شده و مجدد مورد بررسی قرار خواهد گرفت. یاقوتی با اشاره به اینکه ممکن است وسایل برقی به دلیل مستهلک شدن و پایین آمدن کیفیتشان بر اثر قطع و وصل برق دچار خسارت شوند، به مشترکان برق توصیه کرد که از محافظ برق برای تمامی وسایل الکترونیکی استفاده کنند. مدیر کل امور انرژی و مشتریان صنعت برق در پایان گفت: مشترکان برق در صورت بروز خسارت، به سامانه بیمه مشترکان به آدرس bime.tavanir.org.ir مراجعه و ثبت خسارت کنند.



آتش‌سوزی، انفجار و یا مصدومیت ناشی از برق شود، ادامه داد: بنابراین اگر در ساختمان واحد مسکونی یک مشترک آتش‌سوزی اتفاق افتاد که منشا آن تجهیزات برقی مانند اتصال سیم باشد، در قالب قرارداد بیمه قرار گرفته و خسارت پرداخت می‌شود. وی اضافه کرد: اگر خسارت منشا بیرونی و شبکه داشته و در اثر قطع برق یا اتصالی شبکه منجر به آسیب‌دیدگی تجهیزات برقی شود و به لوازم الکترونیکی مشترکان یک منطقه خسارت عمده و عمومی وارد کند، شرکت توزیع نیروی برق آن منطقه طبق روال آن شرکتهای خسارت مربوطه را به مشترکان پرداخت می‌کنند. یاقوتی در خصوص خساراتی که منشا آن در درون ملک است یادآور شد: در این موارد بیمه تنها در صورت بروز آتش‌سوزی و یا انفجار و یا مصدومیت و پس از دریافت تأییدیه آتش‌نشانی و انجام بررسی‌های لازم، به مشترکان خسارت پرداخت می‌کند.

مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق با اشاره به اینکه در صنعت برق بیمه خسارت برق وجود دارد، گفت: منابع این بیمه در قبوض الکترونیکی برق قابل مشاهده است. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی افزود: برای مشترکان خانگی ماهانه ۳۰۰ تومان و برای مشترکان تجاری ماهانه ۳ هزار تومان سهم پرداخت بیمه خسارت است که در قبوض برق آنها لحاظ می‌شود. وی تصریح کرد: خسارات وارده توسط شرکت بیمه‌گر با شرایط و ضوابط مشخص و طبق قانون پرداخت می‌شود. یاقوتی با توضیح اینکه شرکت بیمه مذکور باید در مناقصه برنده شده باشد، گفت: قوانین و مقررات پرداخت خسارات برق بسیار شبیه به قوانین گاز است. مدیر کل امور انرژی و مشتریان صنعت برق با بیان اینکه خسارات وارده در حوزه برق حوادثی را در بر می‌گیرد که منجر به

با حضور معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر برگزار شد

نشست بررسی چالشها و عملکرد پیک سایی برق منطقه‌ای یزد

انرژیهای تجدیدپذیر، به‌ویژه نیروگاههای خورشیدی و تاکید بر استفاده از تمامی ظرفیتها برای تسریع در راه‌اندازی آنها گفت: اجرای این طرحها در تامین برق مورد نیاز صنایع، بخش کشاورزی و خانگی استان یزد نقش مهمی را ایفا خواهد کرد. احمد کردستانی مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد نیز در این نشست ضمن ارایه گزارشی از اقدامات انجام شده در دوره اوج بار تابستان، چالشهای موجود و نیز تجربیات موفق برای عبور از اوج بار در ایام گرم سال را مطرح کرد. معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی توانیر پس از این نشست از مراکز دیسپاچینگ منطقه و فوق‌توزیع یزد بازدید و از تلاشهای تمامی همکاران صنعت برق استان قدردانی کرد.



اسدی معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی توانیر، ضمن تقدیر از مشارکت و همکاری خوب مشترکان برق یزد و تلاش همکاران این شرکت، بر تداوم این همکاریها تا بهبود شرایط تا پایان فصل تابستان تاکید کرد. وی با اشاره به نقش حیاتی طرحهای پیک بار، نیروگاههای تولید پراکنده و

نشست بررسی چالشها و عملکرد پیک‌سایی برق منطقه‌ای یزد با حضور معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی شرکت توانیر، مدیرعامل و جمعی از مدیران برق منطقه‌ای یزد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، در این نشست ابوالفضل

ترانسفورماتور قدرت ۲۲ پست ۲۳۰ کیلوولت فراهان بازیابی و در مدار قرار گرفت

منطقه‌ای باختر، مرادحسین مرادی افزود: ترانسفورماتور مزبور به دلیل عملکرد سیستم حفاظتی مکانیکی از مدار خارج شده بود که پس از انجام آزمایشهای لازم در جهت حفظ قابلیت اطمینان شبکه و استمرار تامین انرژی مشترکان منطقه، مجدداً در مدار قرار گرفت. وی همچنین افزود: این ترانسفورماتور که یکی از مهمترین پستهای انتقال در مرکز شهر فرهمین محسوب می‌شود، پس از دمونتاژ و بازدید کلی از بخش تپ‌چنجر ترانسفورماتور و انجام اصلاحات مربوطه و تزریق روغن مورد بهره‌برداری قرار گرفت.



قرار گرفت ترانسفورماتور قدرت ۲۲ پست ۲۳۰ کیلوولت فراهان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق

رییس اداره بهره‌برداری نواحی غرب استان مرکزی شرکت برق منطقه‌ای باختر از بازیابی و در مدار

پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت سرپل ذهاب تا قبل از اوج بار سال ۱۴۰۴ وارد مدار می‌شود

۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی با سرعت مناسبی در حال اجرا است. به گزارش همین روابط عمومی، خط دو مداره ۲۳۰ کیلوولت ایلام-سیمره یکی از مهمترین طرحهای برق منطقه‌ای غرب است که از پست ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه سیمره آغاز و پس از عبور از نواحی روستایی و با عبور از جاده مهم ایلام - ایوان به پست ۲۳۰ کیلوولت ایلام متصل می‌شود. این طرح با سرمایه‌گذاری ۵ هزار میلیارد ریالی در حال اجرا است که در بخش احداث فونداسیون ۹۰ درصد، دکل‌بندی ۵۰ دکل از ۱۵۴ دکل معادل ۳۳ درصد، تهیه و تامین آهن‌آلات ۱۱۰۰ تن (۹۶ دکل) از ۲۱۰۰ تن (۱۵۴ دکل) معادل ۵۲ درصد و پیشرفت کلی طرح ۵۰ درصد با سرعت مناسبی در حال اجراست.



سرپل ذهاب برگزار شد تا روند پیشرفت طرح از نزدیک مورد بررسی قرار گیرد، اظهار امیدواری کرد: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده این پست مهم و حیاتی تا قبل از اوج بار ۱۴۰۴ وارد مدار شود. **قطعه دوم خط انتقال دو مداره ۲۳۰ کیلوولت ایلام - سیمره به نیمه راه رسید** قطعه دوم خط دو مداره ۲۳۰ کیلوولت ایلام - سیمره با

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای غرب در بازدید از مراحل اجرای پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت سرپل ذهاب با اشاره به پیشرفت ۷۲ درصدی این طرح، از ورود آن به مدار تا پیش از اوج بار سال ۱۴۰۴ خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای غرب، جعفر الفتی‌نیا در بازدید از طرح پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت سرپل ذهاب با بیان اینکه این طرح یکی از مهمترین طرحهای برق منطقه‌ای غرب محسوب می‌شود، گفت: در حال حاضر ۵ طرح مهم در این شرکت در دست اجرا است که ۴ طرح آن در سرپل ذهاب واقع شده و پست ۴۰۰/۲۳۰ از مهمترین آنها است. وی با اشاره به اینکه جلسات پیشرفت طرحها معمولاً در شرکت برگزار می‌شود، اما این جلسه در محل پست

یادداشت

غم برق یا غم نان

حمیدرضا حسینی آشتیانی

عضو هیات مدیره انجمن بهره‌وری ایران و مشاور برنامه‌ریزی در بخش برق و انرژی



کم‌مصرف‌تر از اروپاییان هستیم چرا که برای مصرف خانگی در بیشتر کشورهای دنیا، به دستی از یک حامل انرژی برق، استفاده می‌شود؛ حال آنکه در خانه‌های ما ایرانیان دو حامل انرژی برق و گاز وجود دارد و صدماتی مقایسه سرنانه مصرف برق به تنهایی گمراه‌کننده است. با توجه به این مهم اگر در پی مقایسه مصرف سرنانه هستیم، باید سرنانه مصرف انرژی خانگی (مجموع برق و گاز) را با یکدیگر مقایسه کنیم. - مصرف سرنانه انرژی خانگی اشاره به چند نکته حائز اهمیت است: - تابستان رو به پایان است و امسال نیز در ادامه خاموشی‌هایی که از سال ۱۴۰۰ در حال تجربه آن هستیم، اخبار قطع برق گستره مشترکان صنعتی (دو روز در هفته) و تا حدی مشترکان خانگی را می‌شنویم و می‌بینیم. در این بین از اشخاص حقیقی گرفته تا سرنانه‌ها، آمارها و اطلاعاتی مبنی بر مصرف سرنانه پایین برق در ایران و مقایسه آن با کشورهای دیگر ارایه کردند. - بنا به ادعای نگارندگان و نشدندگان مطالب مذکور سرنانه مصرف برق در ایران ۱۰۲۲ کیلووات ساعت در سال است و از ۱۱۹۲ دنیا و ۲۱۲۰ اروپا کمتر و... اما واقعیت مطلب چیست؟ در پاسخ باید گفت که گویندگان مطالب، از شاخص و خط‌کش نادرستی استفاده و در نتیجه حاصل جمع و کسر آنها نیز ناقص و غلط از آب در می‌آید، به طور مثال گفته می‌شود که مطابق گزارش آمار تفصیلی صنعت برق ایران در سال ۱۴۰۲، سرنانه مصرف برق تعرفه خانگی ۱۲۲۶ کیلووات ساعت در سال است و سرنانه مصرف خانگی در دنیا حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ کیلووات ساعت است (هرچند که از نظر ما، مقایسه مصرف برق خانوار ایرانی با میانگین دنیا که بنا بر گزارش سازمان بهداشت جهانی بیش از ۲ میلیارد نفر در آن به آب سالم جهت شستشو دسترسی ندارند، از ریشه اشتباه است). - در برخی مطالب نیز مصرف برق ایران با اروپا مقایسه شده و میزان مصرف برق ایرانی‌ها را کمتر از اروپایی‌ها قلمداد می‌کنند، اما حقیقت مطلب آن است که به هیچ متر و معیاری نمی‌توان نتیجه گرفت که ما

همه آمارهای رسمی حاکی از آن است که یک شهروند ایرانی حداقل ۲.۵ برابر یک شهروند در سه کشور پرتغال، اسپانیا و تا حدی ترکیه مقایسه می‌کند. ما دارنده انرژی مصرف می‌کنند. طی هفته‌های اخیر مطالبی در شبکه‌های اجتماعی بازنشر شده که در آن ضمن دعوت حاکمیت به شفافیت، مدعی می‌شود که مردم ما در مصرف برق خیلی کم‌مصرفند و از میانگین دنیا بهتر هستند و... اشاره به چند نکته حائز اهمیت است: - تابستان رو به پایان است و امسال نیز در ادامه خاموشی‌هایی که از سال ۱۴۰۰ در حال تجربه آن هستیم، اخبار قطع برق گستره مشترکان صنعتی (دو روز در هفته) و تا حدی مشترکان خانگی را می‌شنویم و می‌بینیم. در این بین از اشخاص حقیقی گرفته تا سرنانه‌ها، آمارها و اطلاعاتی مبنی بر مصرف سرنانه پایین برق در ایران و مقایسه آن با کشورهای دیگر ارایه کردند. - بنا به ادعای نگارندگان و نشدندگان مطالب مذکور سرنانه مصرف برق در ایران ۱۰۲۲ کیلووات ساعت در سال است و از ۱۱۹۲ دنیا و ۲۱۲۰ اروپا کمتر و... اما واقعیت مطلب چیست؟ در پاسخ باید گفت که گویندگان مطالب، از شاخص و خط‌کش نادرستی استفاده و در نتیجه حاصل جمع و کسر آنها نیز ناقص و غلط از آب در می‌آید، به طور مثال گفته می‌شود که مطابق گزارش آمار تفصیلی صنعت برق ایران در سال ۱۴۰۲، سرنانه مصرف برق تعرفه خانگی ۱۲۲۶ کیلووات ساعت در سال است و سرنانه مصرف خانگی در دنیا حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ کیلووات ساعت است (هرچند که از نظر ما، مقایسه مصرف برق خانوار ایرانی با میانگین دنیا که بنا بر گزارش سازمان بهداشت جهانی بیش از ۲ میلیارد نفر در آن به آب سالم جهت شستشو دسترسی ندارند، از ریشه اشتباه است). - در برخی مطالب نیز مصرف برق ایران با اروپا مقایسه شده و میزان مصرف برق ایرانی‌ها را کمتر از اروپایی‌ها قلمداد می‌کنند، اما حقیقت مطلب آن است که به هیچ متر و معیاری نمی‌توان نتیجه گرفت که ما



با حضور نمایندگان زابل در مجلس شورای اسلامی

نیازهای شبکه برق سیستان و بلوچستان در توانیر بررسی شد

نمایندگان مردم زابل در مجلس شورای اسلامی با حضور مهندس معین پور مشاور مدیرعامل توانیر در امور مجلس برگزار شد. در این نشست ضمن تبادل نظر فنی پیرامون ناترازی تولید و مصرف برق، ظرفیت پستها و خطوط شبکه برق، مدیریت مصرف، تلفات انرژی و اقتصاد برق، درخواست

نشست نمایندگان مجلس شورای اسلامی (حوزه انتخابیه زابل) با هدف بررسی نیازها و رفع مسایل شبکه برق سیستان و بلوچستان در توانیر برگزار شد. به گزارش پایگاه خبری توانیر، نشست مشترک مهندس ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر با سرگزی و شهرکی

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از تدوین سند نوسازی و رفع فرسودگی شبکه توزیع برق فشار متوسط شهر تهران با تلاش متخصصان و کارشناسان این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، کامبیز ناظریان با اشاره به قدمت برخی از تجهیزات و تاسیسات شبکه توزیع برق کلان شهر تهران به ویژه در نقاط پرتراکم مرکزی شهر از برنامه ریزی گسترده طی یک سال گذشته به منظور شناسایی نقاط قابل بهبود و جایگزینی تجهیزات فرسوده با تاسیسات نوین با هدف بهبود شاخصهای نیروسانی به مشترکان خبر داد و گفت: در ادامه اجرای طرحهای نوین تحولی و با تلاش کارشناسان و متخصصان این شرکت برای نخستین بار سند نوسازی و رفع فرسودگی شبکه برق فشار متوسط کلانشهر تهران، تدوین شد. وی با بیان اینکه این سند در قالب برنامه جامع ۴ ساله، تدوین و ارزش ریالی منابع مورد نیاز در مراحل اجرایی آن نیز برآورد شده است تصریح کرد: با اجرای این سند، شاخصهای بهره‌وری شبکه فشار متوسط به میزان قابل ملاحظه‌ای بهبود خواهد یافت که در این میان می‌توان به پیش‌بینی کاهش میزان انرژی توزیع نشده، بهبود شاخص عمر شبکه به میزان ۴۰ درصد و همچنین بهره‌وری حداقل ۴ برابری استفاده از منابع ریالی بهینه‌سازی شبکه نام برد. فیروزه رامش‌خواه معاون مهندسی و نظارت این شرکت نیز در این خصوص گفت: سند نوسازی و رفع فرسودگی شبکه توزیع برق فشار متوسط

سند نوسازی شبکه توزیع برق پایتخت تدوین شد

عنوان دستگاهی مردمی و پیشرو در خدمت‌رسانی به هموطنان است گفت: با تلاش همکاران و متخصصان این شرکت، ناوگان جدید خودروهای عیب‌یاب فشار متوسط و فشار ضعیف و واحد رولیاژ توزیع برق پایتخت از امروز وارد بخش عملیاتی و اجرایی شده و به خدمت‌رسانی به هموطنان تهرانی خواهند پرداخت. کامبیز ناظریان، استفاده از فناوریهای نوین و رویکردهای تحولی را گامی مؤثر در افزایش هرچه بیشتر سرعت عمل در خدمت‌رسانی و همچنین بهبود کیفیت خدمات دانست و تصریح کرد: امروز شاهد آن هستیم که در مجموعه توزیع برق پایتخت نیروهای جوان، با انگیزه و متخصص، متعهدانه در تلاشند تا بهترین خدمت به هموطنان خود ارائه کنند. وی با قدردانی از تلاشهای کارکنان معاونتهای مالی و پشتیبانی و بهره‌برداری و دیسپاچینگ این شرکت در جهت بکارگیری خودروهای مزبور و استفاده از فناوریهای نوین در جهت صیانت از منابع انرژی و حفظ پایداری در تامین برق مشترکان به عنوان مهمترین برنامه‌های اجرا شده و همچنین در دست اقدام این شرکت نام برد و خاطرنشان کرد: با بهره‌برداری از خودروهای جدید، در حال حاضر شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ دارای بزرگترین مجموعه عیب‌یابی شبکه در سطح کشور و منطقه است و امیدواریم اقدامات انجام شده با افزایش دوچندان سرعت خدمت‌رسانی، رضایت هرچه بیشتر مشترکان و هموطنان تهرانی را به دنبال داشته باشد.



شهر تهران با استفاده از تمامی داده‌های توصیفی و مکانی تجهیزات در سامانه GIS و داده‌های مرتبط با بارگیری تاسیسات، سوابق خطا، خرابی و تعمیرات تجهیزات موجود در بانکهای اطلاعاتی و همچنین توجه ویژه به نوع تعرفه تخصیصی مشترکان و ارتباط آن با نامتعادلی و ایجاد هارمونیکیا تدوین شده و از آنجا که مولفه‌هایی همچون تجهیزات اصلی شبکه فشار متوسط شامل ترانسفورماتور توزیع، کابلها، هادیهای هوایی و ساختمان پست در محاسبات سند اشاره شده مورد توجه قرار گرفته و با توجه به وجود تشابه در عوامل و شاخصهای فنی در سایر شرکتهای توزیع، روشها و الگوریتمهای بکار رفته در این سند، قابل تعمیم به سایر شرکتهای توزیع و حتی با تغییرات جزئی، قابل استفاده در شرکتهای برق منطقه‌ای سراسر کشور نیز است. وی افزود: با توجه به وجود نیازمندیهای مشابه،

روغایی از ناوگان جدید خودرویی برق پایتخت

در جهت اجرای طرحهای نوسازی و توسعه فرآیند خدمت‌رسانی به مشترکان برق و شهروندان تهرانی، از ناوگان نوین خودروهای عیب‌یاب و رولیاژ شبکه توزیع برق پایتخت طی مراسمی روغایی و بهره‌برداری از این خودروها در بخش عملیاتی توزیع برق شهر تهران آغاز شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این مراسم مدیرعامل شرکت با بیان اینکه پویایی و تحول‌گرایی از مهمترین مولفه‌های مجموعه برق پایتخت به

تدوین سند نوسازی و رفع فرسودگی در بخش فشار ضعیف شبکه توزیع برق شهر تهران نیز در دستور کار معاونت مهندسی و نظارت شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ قرار گرفته و با اتمام مراحل طراحی و تدوین، به زودی منتشر خواهد شد.

اصلاح شبکه برق شهر گردش پذیر سی سخت در کهگیلویه و بویراحمد



مدیر برق شهرستان دنا گفت: طرح تبدیل ۳۰ کیلومتر شبکه برق شهری سی سخت مرکز این شهرستان از شبکه سیمی به کابل خودنگهدار پایان یافت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، غلامحسین پردال با اشاره به جاذبه‌های گردشگری شهر سی سخت و لزوم تأمین برق پایدار قطب گردشگری استان تأکید کرد: طرح اصلاح و بهینه‌سازی شبکه و تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار مزایای زیادی از جمله صیانت از محیط زیست و بهبود ولتاژ مشترکان برق را در بردارد که با تأمین زیرساختهای مورد نیاز علاوه بر تأمین آسایش مشترکان، در رونق گردشگری این منطقه تأثیر بسزایی دارد. پردال تصریح کرد: عملیات اجرایی تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار در شهرستان دنا که از ۵ سال گذشته آغاز شده، طی یک سال گذشته تاکنون شتاب گرفته و تا پایان سال جاری باقیمانده حجم شبکه سیمی این شهرستان تبدیل و پایان می‌یابد. وی اعتبار هزینه شده برای این اقدام عملیاتی و پاکسازی شبکه سیمی از شهر سی سخت را ۱۵۰ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: تاکنون بیش از ۶۰ کیلومتر از شبکه برق شهرستان دنا با اعتباری بالغ بر ۴۰۰ میلیارد ریال تبدیل به کابل خودنگهدار شده است. مدیر برق شهرستان دنا خاطرنشان کرد: در حال حاضر تنها ۷ کیلومتر از شبکه برق شهرستان دنا سیمی است که برنامه‌ریزی اصلاح و تبدیل آن به کابل خودنگهدار تا پایان سال انجام شده است.

تعویض ۴۵۰ دستگاه تابلوی لوازم اندازه‌گیری مشترکان کشاورزی استان فارس

استاندارد، مزایای فراوانی از جمله ایجاد امکان پایش از راه دور و مدیریت مصرف هوشمند را در پی دارد. وی ضمن تقدیر از کشاورزانی که تاکنون با طرحهای تشویقی مدیریت مصرف تابستان سال جاری همکاری داشته‌اند، اظهار داشت: امسال بیش از ۲۴۰۶۵ مشترک برق کشاورزی فارس، در طرحهای مدیریت مصرف برق تابستان مشارکت داشتند که بی‌تردید مشارکت آنان در عبور از پیک مصرف برق بسیار مؤثر است. اسکندری همچنین به اهمیت راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی برای چاه آب مزارع کشاورزی در تأمین منابع آبیاری برای کشاورزان اشاره کرد و گفت: این نیروگاهها امکان استفاده از انرژی خورشید به عنوان یک منبع پایدار و مؤثر برای پمپاژ آب فراهم می‌کنند که ضمن اینکه باعث کاهش هزینه‌های انرژی برق مصرفی و معافیت از قطعی برق برای کشاورزان می‌شود، به حفظ پایداری شبکه برق سراسری نیز کمک می‌کند. وی خاطرنشان کرد: تعرفه برق بخش کشاورزی شامل یارانه قابل توجهی است، در حالی که برق تولیدی توسط انرژی خورشیدی حدود ۳ هزار تومان خریداری می‌شود که این موضوع موجب فراهم شدن زمینه درآمدزایی برای کشاورزان خواهد شد چرا که می‌توانند برق تولیدی خود را به قیمت بسیار بالاتری نسبت به قیمت خرید خود به فروش برسانند.



معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: در جهت نوسازی شبکه برق و هوشمندسازی لوازم اندازه‌گیری فرسوده و قدیمی مشترکان کشاورزی تحت پوشش این شرکت، از ابتدای سال جاری تاکنون ۴۵۰ دستگاه تابلوی لوازم اندازه‌گیری با صرف اعتباری بالغ بر ۲۳۰ میلیارد ریال تعویض شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، علیرضا اسکندری بر نقش مهم بخش کشاورزی در مدیریت مصرف برق به ویژه در دوره اوج بار تابستان تأکید کرد و افزود: نصب تابلوی کشاورزی

وی تأکید کرد: افزایش پایداری شبکه، خدمت‌رسانی مطلوب به مشترکان، افزایش ضریب ایمنی، کاهش سرقت شبکه، زیباسازی میلمان شهری، جمع‌آوری انشعابهای غیرمجاز و جلوگیری از سرقت انرژی، بهبود ولتاژ مشترکان، کمک به حفظ محیط زیست با حذف شاخه‌زنی درختان در تماس با شبکه و کاهش تلفات از مهمترین مزایای تبدیل شبکه‌های سیمی به کابلهای خودنگهدار است. مدیریت برق شهرستان دنا با بهره‌گیری از ۳ خط فشار متوسط و ۸۰۰ دستگاه ترانسفورماتور رسالت تأمین برق پایدار و مطلوب ۲۰ هزار مشترک برق این شهرستان را به عهده دارد.

سخنگوی صنعت برق اعلام کرد:

تصویب صورتهای مالی ۱۴۰۲
در نشست سالانه
مجمع عمومی توانیر



نشست مجمع عمومی شرکت توانیر به منظور بررسی صورتهای مالی سال ۱۴۰۲ با حضور اعضای مجمع توانیر، اعضای هیاتمدیره و حسابرسان برگزار شد.

به گزارش پیک برق، در این نشست، مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر ضمن ارائه گزارشی از وضعیت کنونی صنعت برق کشور با اشاره به پیش‌بینی سناریوهای مختلف رشد مصرف برق برای اوج بار تابستان امسال، از اجرای برنامه‌های مختلف مدیریت مصرف برای عبور از تابستان بسیار گرم ۱۴۰۳ خبر داد و گفت: با توجه به ناترازیهای موجود، از هم اکنون خود را برای سال آینده آماده می‌کنیم تا مشکلات تامین برق پایدار که تابستان امسال با آن روبرو بودیم به حداقل رسیده و کمتر شود. وی در ادامه رشد بی‌سابقه ۹ درصدی مصرف برق را از مهمترین چالشهای صنعت برق عنوان کرد و توسعه ظرفیتهای تولید و انتقال برق در کشور را از مهمترین راهکارهای برشمرد که می‌تواند به کاهش ناترازی برق بینجامد. سخنگوی صنعت برق در عین حال از تلاشهای تمامی همکاران در این تابستان سخت و بسیار گرم تقدیر و تشکر کرد. در ادامه، عملکرد هیاتمدیره و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به انضمام صورتهای مالی تلفیقی و جداگانه شرکت برای سال مالی ۱۴۰۲، به نحو مطلوب مورد تصویب و برای دومین سال پیاپی گزارش مقبول اعلام شد.

به گزارش پیک برق، در این نشست، مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر ضمن ارائه گزارشی از وضعیت کنونی صنعت برق کشور با اشاره به پیش‌بینی سناریوهای مختلف رشد مصرف برق برای اوج بار تابستان امسال، از اجرای برنامه‌های مختلف مدیریت مصرف برای عبور از تابستان بسیار گرم ۱۴۰۳ خبر داد و گفت: با توجه به ناترازیهای موجود، از هم اکنون خود را برای سال آینده آماده می‌کنیم تا مشکلات تامین برق پایدار که تابستان امسال با آن روبرو بودیم به حداقل رسیده و کمتر شود. وی در ادامه رشد بی‌سابقه ۹ درصدی مصرف برق را از مهمترین چالشهای صنعت برق عنوان کرد و توسعه ظرفیتهای تولید و انتقال برق در کشور را از مهمترین راهکارهای برشمرد که می‌تواند به کاهش ناترازی برق بینجامد. سخنگوی صنعت برق در عین حال از تلاشهای تمامی همکاران در این تابستان سخت و بسیار گرم تقدیر و تشکر کرد. در ادامه، عملکرد هیاتمدیره و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به انضمام صورتهای مالی تلفیقی و جداگانه شرکت برای سال مالی ۱۴۰۲، به نحو مطلوب مورد تصویب و برای دومین سال پیاپی گزارش مقبول اعلام شد.

انتشار فراخوان نظام پیشنهادها
و معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی



در راستای بهره‌گیری از ظرفیت کارکنان صنعت برق در حل مشکلات موجود و دریافت نقطه‌نظرات و راهکارهای آنها به منظور بهبود عملکرد صنعت برق، فراخوان نظام پیشنهادها در حوزه معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر در محورهای بیست گانه منتشر شد. علاقه‌مندان برای شرکت در این فراخوان می‌توانند به آدرس اینترنتی <https://dnp.tavanir.org.ir> مراجعه کرده و اطلاعات تکمیلی را کسب نمایند. شایان ذکر است شرکت در این فراخوان و ارائه پیشنهادها در خصوص هر یک از محورها، از طریق دبیر کارگروه نظام پیشنهادها در شرکت‌های تابعه توانیر صورت می‌گیرد و باید واجد شرایط زیر باشند:

- در قالب موضوع فراخوان و مطابق با تعریف پیشنهاد ارائه گردد.
- پیشنهاد تکراری نباشد.
- راهکارهای پیشنهادی، کلی و مبهم نبوده و با توجه به امکانات و حفظ منزلت شرکت و مشترکان، قابلیت اجرا داشته باشند.
- پیشنهادهای ارائه شده در بازه زمانی اعلام شده ثبت گردد.

احداث ۷۳۰۰ مگاوات واحد بخار سیکل ترکیبی در دستور کار وزارت نیرو

سوخت اضافی و با استفاده از حرارت خروجی توربینهای گازی عنوان کرد که نقش به‌سزایی در کاهش آلایندگی و حفظ محیط زیست دارد. وی تامین سوخت زمستانه را از مسائل اساسی صنعت برق برای تامین برق پایدار در فصل سرما برشمرد و نسبت سوخت مصرفی در سال نیروگاههای حرارتی کشور را بیش از ۸۰ درصد گاز طبیعی و الباقی سوخت مایع که عمدتاً گازوییل است، عنوان کرد.



سخنگوی صنعت برق احداث ۷۳۰۰ مگاوات واحد بخار نیروگاهی را از برنامه‌های وزارت نیرو در جهت تبدیل واحدهای گازی موجود به نیروگاه سیکل ترکیبی و افزایش بازده و تولید واحدها بدون مصرف سوخت اضافی اعلام کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی هدف از این اقدام را افزایش بازدهی واحدها و تولید برق بیشتر بدون مصرف

توسعه کسب و کار برای نیروگاههای مقیاس کوچک از طریق بورس فراهم شد

به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به امکان عرضه برق تولیدی نیروگاههای مقیاس کوچک (اعم از مولدهای نو و کارکرده و نیروگاههای فاقد تعهد به وزارت نیرو) در تابلوی «برق آزاد» بورس انرژی گفت: مشمول نشدن محدودیتهای مدیریت بار شبکه به برق معامله شده در این بازار، از ویژگیهای شاخصی است که امکان تامین انرژی مورد نیاز صنایع در زمانهای ناترازی شبکه بدون اعمال محدودیتهای فراهم می‌کند. وی اضافه کرد: از این رو در سمت تقاضای تابلوی برق آزاد، مشتریانی که نیاز به تامین برق پایدار خصوصاً در ایام ناترازی تولید و مصرف شبکه دارند، قرار خواهند گرفت. به گفته رجبی مشهدی، در سمت عرضه نیز تمامی نیروگاههای دارای قرارداد وفق ضوابط جدید ابلاغی وزارت نیرو برای عرضه برق نیروگاههای مقیاس کوچک، می‌توانند برق تولیدی خود را به فروش برسانند.



مدیرعامل شرکت توانیر از امکان عرضه برق نیروگاههای مقیاس کوچک در تابلوی «برق آزاد» بورس انرژی و فروش برق بدون محدودیت به صنایع خبر داد.

۱۳ دستگاه اجرایی کهگیلویه و بویراحمد مجهز به نیروگاههای خورشیدی شدند

وی همچنین از آغاز عملیات اجرایی نیروگاه ۵۰ کیلوواتی تولید برق در روستای چنارستان از توابع شهرستان بویراحمد خبر داد و گفت: این طرح در زمینی به مساحت ۷۵۰ متر مربع و در مدت زمان ۲ ماه اجرا می‌شود. مدیرعامل توزیع برق کهگیلویه و بویراحمد اضافه کرد: هم اکنون ۱۹۷ سامانه خورشیدی ۵ تا ۶۰ کیلوواتی در کهگیلویه و بویراحمد برق تولید و به شبکه تزریق می‌کنند که به صورت میانگین هر ماه بالغ بر ۱۰ میلیارد ریال درآمد دارند.

به تامین ۵ درصد برق مصرفی شان از این محل هستند) و در صورت عدم اقدام، براساس قانون صورتحساب برق مصرفی شان با نرخ تابلو سبز بورس محاسبه می‌شود، افزود: علوم پزشکی یاسوج، بهزیستی، بانک ملی، شرکت آب و فاضلاب، شرکت توزیع نیروی برق و پزشکی قانونی از جمله دستگاههای اجرایی کهگیلویه و بویراحمد هستند که بخشی از برق مورد نیاز خود را با استفاده از نیروگاههای خورشیدی مقیاس متوسط تأمین می‌کنند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد گفت: تاکنون ۱۳ دستگاه اجرایی استان برای تامین بخشی از انرژی برق مورد نیاز خود مجهز به نیروگاههای خورشیدی شده‌اند. به گزارش پیک برق، رسول روستایی با اشاره به این که براساس قانون همه دستگاه‌های اجرایی استان موظف به تأمین ۲۰ درصد از برق مصرفی خود از طریق احدات نیروگاههای خورشیدی هستند (از سال ۱۴۰۳ سالانه موظف

مجری طرحهای بهینه‌سازی توانیر:

سودآور شدن کسب و کار انرژیهای نوسرمایه‌گذاران را جذب می‌کند

اذعان کرد: واقعیت آن است که حتی اگر همه بخشها هم بسیج شوند مشکل ناترازی تا چندسال آینده وجود دارد اگرچه ممکن است بتوان آن را کاهش داد اما نمی‌توان به یک باره آن را از بین برد، بنابراین این محدودیتهای برای کسانی اعمال می‌شود که حاضرند برای عدم خاموشی و قطع برق خود هزینه کنند که این پرداختها باید در قالب مکانیزمی به شخصی برسد که قصد احدات نیروگاه تجدیدپذیر را دارد. وی ادامه داد: در حال حاضر این فرایند با تابلوی سبز بورس تا حدی شکل گرفته است که باید متنوع‌تر شود، از سوی دیگر براساس قانون ابلاغی، صنایع کشور مکلف شده‌اند تا بخشی از نیاز خود را از طریق انرژیهای تجدیدپذیر تامین کنند. وی خاطرنشان ساخت: این مکانیزمها باید به حدی متنوع شود که کسب و کار نیروگاههای تجدیدپذیر سودآور شود تا نیازی به تشویق برای احدات نیروگاههای تجدیدپذیر نباشد و صاحبان سرمایه این بخش را به عنوان یک صنعت و کسب و کار سودآور شناسایی و در آن سرمایه‌گذاری کنند.



باشیم که بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری در این بخش اقدام کند، این در حالی است که نیروگاههای تجدیدپذیر جزو بخشهایی است که تجهیزات آن ساده‌تر و نصب آن راحت‌تر و در زمان کمتری انجام می‌شود و به همین دلیل تنوع تامین‌کنندگان آن نسبت به نیروگاههای حرارتی برتری دارد. خانی اذعان داشت: مشکل اصلی اما این است که بخش خصوصی یا نتوانسته یا امکان تامین مالی و جذب سرمایه مورد نیاز برای احدات نیروگاه تجدیدپذیر را نداشته است. وی ادامه داد: یکی از موثرترین راههای ترغیب سرمایه‌گذاران و جذب سرمایه‌های لازم برای احدات نیروگاههای تجدیدپذیر، مدیریت خاموشی است. مجری طرحهای بهینه‌سازی شرکت توانیر

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد گفت: تاکنون ۱۳ دستگاه اجرایی استان برای تامین بخشی از انرژی برق مورد نیاز خود مجهز به نیروگاههای خورشیدی شده‌اند. به گزارش پیک برق، رسول روستایی با اشاره به این که براساس قانون همه دستگاه‌های اجرایی استان موظف به تأمین ۲۰ درصد از برق مصرفی خود از طریق احدات نیروگاههای خورشیدی هستند (از سال ۱۴۰۳ سالانه موظف

نصب پنل خورشیدی خانگی تضمین منبع درآمد ثابت



از پنل‌های خورشیدی برشمرده و در خصوص ارایه تسهیلات برای راه‌اندازی نیروگاه‌های خورشیدی خانگی نیز گفت: در حال حاضر و با توجه به قانون توسعه دانش بنیان تجدیدپذیر وام ۱۲۰ تا ۱۵۰ میلیون تومانی با سود ۴ درصد و بازپرداخت پنج ساله نیروگاه‌های خورشیدی حمایتی مصوب شده و به عنوان بسته حمایتی به خانواده‌های تحت پوشش کمیته امداد، بهزیستی، سازمان اوقاف و خیریه، حوزه‌های علمیه، شرکت شهرک‌های صنعتی، بسیج سازندگی، استانداری، سازمان حفاظت محیط‌زیست و خیرین مدرسه ساز ارایه می‌شود. وی نرخ خرید تضمینی برق این نیروگاهها را کیلوواتی ۳ هزار تومان اعلام کرد که به صورت تصاعدی سالانه افزایش قابل توجهی خواهد داشت و افراد تحت پوشش می‌توانند با مراجعه به شرکت توزیع نیروی برق استان و پس از اخذ استعلام‌های مربوطه نسبت به ثبت اینترنتی تقاضا اقدام کنند.

بهسازی شبکه برق روستای بیابانک شهرستان سرخه
مدیر توزیع نیروی برق شهرستان

بسم رب الشهداء والصدیقین

پیام ایثار و شهادت



جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و در آخرین حضور خود در جبهه به عنوان بسیجی در منطقه عملیاتی مهران و در عملیات کربلای ۱ بر اثر اصابت ترکش به شهادت رسید. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای امامزاده علی‌اکبر چیذر به خاک سپرده شد.



شهید والا مقام نبی‌الله اوشانی دهم فروردین سال ۱۳۴۶ در شهر شمیران متولد شد. شهید اوشانی، پس از اتمام تحصیلات در پانزدهم خرداد ۱۳۶۴ به عنوان تکنسین تعمیر ترانسفورماتور در نیروگاه طرشت مشغول به کار شد. با شروع جنگ تحمیلی در دهم تیر ۱۳۶۵ راهی

فرازی از وصیت‌نامه شهید:

همه دوستان، بستگان و خانواده خود را به تقوا، پرهیزکاری و حفظ و حراست از این انقلاب که حاصل مجاهدت‌های افراد بیشماری از فرزندان ایران عزیز است دعوت می‌کنم، به اطاعت از فرامین امام‌خیمینی عزیزتر از جانم گوش به فرمان امام باشند و به همدیگر کمک نمایند.

تبدیل نیمی از شبکه برق شمال استان کرمان به کابل خودنگهدار



برق را یکی از چالش‌های اصلی استان عنوان کرد و خاطرنشان ساخت: یکی از دلایل سرت در سطح استان اسکان اتباع غیرمجاز و بازار فروش مس در کرمان است. برای رفع این معضل طرح تبدیل شبکه سیمی استان به کابل خودنگهدار در نیمی از شبکه برق شمال کرمان اجرا شده که کاهش ۳۴ درصدی سرت در سال گذشته نسبت به سال ۱۴۰۱ را به همراه داشته است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان در عین حال پیش‌بینی کرد طی دو سال آینده ۲۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در این استان وارد مدار شود.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان گفت: بیش از نیمی از شبکه برق شمال استان از سیم مسی به کابل خودنگهدار تبدیل شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان، سلیمانی با بیان اینکه شرکت بیش از ۹۱ هزار کیلومتر مساحت و حدود یک میلیون و ۳۹۳ هزار نفر جمعیت را تحت پوشش خود دارد، گفت: در این استان یک ماه متوالی دمای بالای ۳۸ درجه را تجربه کردیم که در سال‌های گذشته سابقه نداشت و این شرایط سخت، فشار زیادی بر روی شبکه ایجاد کرد. وی سرت تجهیزات شبکه



بهسازی و اصلاح شبکه ۲ روستای پیرانشهر

وی ادامه داد: اصلاح و بهسازی شبکه برق روستاهای پسوه و بندره از توابع شهرستان پیرانشهر با صرف اعتباری بالغ بر ۴ میلیارد و ۶۴ میلیون تومان از جمله اقداماتی است که با تلاش مجموعه مدیریت توزیع برق پیرانشهر طی ۶ ماه نخست سال با هدف بهسازی و ارایه برق پایدار در این روستاها اجرا شده است. وی اضافه کرد: جایگزینی ۱۳ کیلومتر از شبکه‌های سیمی با کابل خودنگهدار، توسعه و احداث بیش از ۱۵ کیلومتر از شبکه‌های توزیع برق در نقاط مختلف شهرستان پیرانشهر با هدف تامین برق مطمئن و پایدار برای مشتریان از دیگر اقداماتی است که توسط مدیریت توزیع برق پیرانشهر انجام شده است. وی همچنین به تامین برق مناطق حاشیه‌ای که به محدوده شهری اضافه شده‌اند، اشاره کرد و گفت: پس از بازدیدها و سفرهای استانی استاندار به پیرانشهر و تصویب ملحق شدن برخی از مناطق حاشیه‌ای این شهرستان به محدوده شهری مدیریت توزیع برق پیرانشهر با احداث ۱۱ دستگاه پست هوایی و نیز توسعه و احداث ۴۳ کیلومتر از شبکه‌های فشار ضعیف و متوسط هوایی، برق‌سانی به این مناطق را در طول ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۳ عملیاتی کرده است.

بهسازی و اصلاح شبکه برق ۲ روستا از توابع شهرستان پیرانشهر و تامین برق ۸۵ هکتار از مناطق تازه الحاق شده حاشیه شهر به محدوده شهری در ۶ ماه نخست امسال انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، رستگار احمدی مدیر توزیع برق پیرانشهر عملکرد ۶ ماهه این مدیریت را تشریح کرد و گفت: این شرکت از ابتدای سال جاری تاکنون فعالیت خود را حول سه محور انجام داده که اجرای مصوبات سفر استاندار به پیرانشهر، ارایه خدمات برق‌سانی به زائران اربعین و انجام زیرساختها در مرز قمرچین و سایر اقدامات اصلاحی و توسعه‌ای این سه محور بوده است.



دوران دفاع مقدس برای ملت ما ظرفیت و موقعیتی بود که این ملت بتواند اعماق جوهره‌ی خودش را در ابعاد مختلف نشان دهد، و نشان داد.

در راستای برنامه ریزی برای عبور موفق از تابستان ۱۴۰۳

طرح‌های حیاتی استانهای سمنان و زنجان بررسی شد



در دوره محدودیت سوخت زمستانی خبر داد. وی به مشتریان خیلی پر مصرف توصیه کرد که در این فصل به فکر تامین برق مازاد بر الگوی مصرف خود باشند.

مدیرکل روابط عمومی و امور بین‌الملل توانیر با قدردانی از همکاری روابط عمومی‌های صنعت برق در عبور از اوج بار تابستان، لزوم هماهنگی با راهبردهای اطلاع‌رسانی توانیر را خاطر نشان ساخت و جهت گیری گفتمان صنعت برق را تمرکز بر مشتریان پرمصرف برای ایجاد درک مشترک نسبت به چالشهای صنعت برق و کمک به رفع ناترازی تولید و مصرف برق عنوان کرد. در این نشست که با حضور اله‌داد معاون تجارت خارجی و انتقال، ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر و جمعی از مدیران ارشد توانیر و مدیران عامل شرکتهای برق منطقه‌ای سمنان و زنجان برگزار شد، طرحهای حیاتی و ضروری شرکتهای برق منطقه‌ای زنجان و سمنان در بخش انتقال با حضور مدیران کل دفتر توسعه برنامه‌ریزی شبکه انتقال و دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر و مجری طرح احداث نیروگاههای صنایع و نماینده شرکت مدیریت شبکه بررسی و نهایی شد.

طی نشستی با حضور مدیرعامل توانیر، طرحهای اولویت‌دار شرکتهای برق منطقه‌ای زنجان و سمنان برای عبور موفق از اوج بار ۱۴۰۴ نهایی و مطابق برنامه زمان‌بندی در دستور کار قرار گرفت. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در جلسه برنامه‌ریزی عبور از تابستان ۱۴۰۴، شناسایی مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز، تامین سوخت مولدهای پراکنده خود تامین، تکمیل طرحهای رویت‌پذیری و جایگزینی کابل خودنگهدار در شبکه توزیع را از اولویتهای صنعت برق در سال جاری ذکر کرد که درصد پیشرفت این اقدامات در نشستهای ماهانه مورد بررسی قرار می‌گیرد. وی بر لزوم نصب کنتورهای هوشمند برای ۶۵۰ هزار مشترک خیلی پر مصرف کشور که بیش از ۲۰۵ و ۱۴ برابر الگو، برق مصرف می‌کنند، تاکید کرد و بر ضرورت آمادگی صنعت برق برای تامین برق

هوشمندسازی و نصب کنتورهای هوشمند کالای لوکس نیست، یک ضرورت اساسی است

منازل یک منطقه می‌رسد) یک کنتور هوشمند گذاشته شد و به این ترتیب اطلاعات آن را دقیق رصد می‌کردیم. احمدی ادامه داد: همچنین با هماهنگی صورت گرفته با یکی از اپراتورهای مخابراتی کشور، مشتریان منطقه شناسایی و به صورت مستقیم برای مشتریان همان منطقه پیامک ارسال و به آنان نسبت به وضعیت افزایشی بار شبکه اطلاع‌رسانی و برای کاهش مصرف درخواست و راهکار ارائه شد. وی خاطر نشان کرد: اکنون این تبدیل به یک نیاز و ضرورت شده و برای توسعه آن هم برنامه‌ریزی شده که براساس هدف‌گذاری صورت گرفته در قانون، تا انتهای برنامه هفتم باید ۹۰ درصد از بار مصرفی شبکه از طریق کنتورهای هوشمند رصد شود. وی در پایان در خصوص گذر از ناترازی تابستان و وظایف و مسوولیتها در این خصوص گفت: فرهنگ مدیریت مصرف نباید فراموش شود چرا که شدت مصرف انرژی ایران شامل همه مصرف‌کنندگان خانگی، تجاری، صنعتی و... دو برابر میانگین جهانی است.



مدیریت مصرف نیاز دارد، اندازه‌گیری دقیق از مصرف برق است. مدیرکل هوشمندسازی و فناوریهای نوین توانیر در ادامه اظهار داشت: امسال در ابتدای همه خروجی‌های پستهای فوق توزیع و فیدرها (جایی که برق به محله و مجموعه‌ای از مصارف نهایی مانند

مدیرکل هوشمندسازی و فناوریهای نوین توانیر گفت: نیمی از بار مصرفی در شبکه برق رویت‌پذیر شده و اندازه‌گیری دقیق آن توسط کنتورهای هوشمند با دقت انجام می‌شود. به گزارش پیک برق، حامد احمدی در خصوص تاثیر این موضوع در برنامه‌ریزی و مزایای آن گفت: وقتی ابعاد شبکه از یک حدی بالاتر می‌رود، نیاز به ابزارهایی است که لزوماً سنتی و قدیمی نیستند و نمی‌توانند پاسخگوی نیاز شبکه باشند. وی افزود: به طور مثال زمانی استفاده از گوشی موبایل کالایی لوکس بود اما اکنون به نیاز تبدیل شده است چرا که بسیاری از کارهای روزانه از طریق همین گوشی‌ها انجام می‌شود. الزام قانون برنامه هفتم برای پایش هوشمند ۹۰ درصد بار مصرفی شبکه برق کشور

احمدی اضافه کرد: در خصوص کنتورهای هوشمند نیز اولین و مهمترین چیزی که صنعت بزرگی مانند برق برای توسعه، کنترل و بهره‌برداری بهینه و مهمتر از همه در کاهش هزینه‌ها و

۱۰ ماه مه‌راه جاری

بزرگترین گردهمایی فعالان حوزه تجدیدپذیر برگزار می‌شود

تابلو سبز، ریسک‌ها و فرصت‌ها و برگزاری کارگاههای تخصصی در حوزه نیروگاههای خورشیدی و بادی از محورهای کلی همایش همایش نیروگاههای تجدیدپذیر ایران است. تشکیل کارگاههای تخصصی با موضوعات کارگاه عملیات اجرایی نصب نیروگاه خورشیدی بزرگ، آموزش طراحی و کارگاه عملی نیروگاههای خورشیدی، آموزش طراحی و کارگاه عملی نیروگاههای بادی، آموزش نرم‌افزار شبیه‌سازی نیروگاه خورشیدی Pvsyst و آموزش نرم‌افزار شبیه‌سازی نیروگاههای بادی Windpro و برپایی نمایشگاهی با حضور نمایندگان بیش از ۳۰ شرکت فعال در حوزه تولید، پیمانکاری و خدمات انرژیهای تجدیدپذیر از برنامه‌های جنبی این همایش خواهد بود. همچنین برگزاری سه نشست تخصصی در خصوص مسایل و چالشهای انرژیهای تجدیدپذیر در این همایش پیش‌بینی شده است.



تجدیدپذیر در ایران، بررسی ضریب نفوذ تجدیدپذیرها با توجه به مباحث فنی شبکه برق، راهکار تامین برق سبز از بورس انرژی، بررسی روند پیشرفت طرحهای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، موانع و راهکارها، مقایسه خرید تضمینی با فروش در

تجدیدپذیر، با شرایط و نحوه احداث نیروگاههای خورشیدی، بادی و... آشنا شوند. بررسی کارنامه دولت سیزدهم در زمینه انرژیهای تجدیدپذیر، راهکارهای صنایع جهت تامین برق با انرژیهای تجدیدپذیر، تشریح شرایط سرمایه‌گذاری نیروگاههای

ششمین همایش نیروگاههای تجدیدپذیر ایران به عنوان بزرگترین گردهمایی فعالان حوزه تجدیدپذیر کشور با هدف بررسی آخرین تحولات سرمایه‌گذاری در صنعت تجدیدپذیرها در تهران برگزار می‌شود. به گزارش پیک برق، ششمین همایش نیروگاههای تجدیدپذیر ایران به عنوان گردهمایی فعالان حوزه نیروگاههای تجدیدپذیر طی روزهای دهم و یازدهم مهرماه با حضور بیش از ۱۰۰۰ تن از سرمایه‌گذاران، صاحبان صنایع، نمایندگان دستگاههای دولتی ذیربط، کشاورزان و انجمن‌های صنفی و با حمایت ساتبا، توانیر، وزارت صمت و دیگر انجمن‌های صنفی و ارگان‌های دولتی در مرکز همایشهای برق منطقه‌ای تهران برگزار می‌شود. این همایش فرصت مناسبی برای سرمایه‌گذاران، صنایع، کشاورزان، ارگان‌های دولتی و... است تا ضمن بررسی اقتصادی نیروگاههای