



وزیر نیرو:

ناترازی برق تا پایان سال آینده رفع می شود



وزیر نیرو با بیان اینکه در زمستان و تابستان سال آینده وضعیت تأمین برق کشور بهتر می شود، افزود: با اجرای موفق برنامه ها و همکاری دستگاه های دولتی می توانیم شاهد رفع ناترازی در تابستان سال ۱۴۰۵ باشیم. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو، عباس علی آبادی در حاشیه بیست و نهمین نمایشگاه های بین المللی آب و تأسیسات آب و فاضلاب و در جمع خبرنگاران درباره آخرین برنامه ها و اقدامات وزارت نیرو برای مدیریت صنعت برق کشور گفت: با توجه به برنامه های در دست اجرا و همکاری مردم و دستگاه های مربوطه، انتظار داریم تابستان سال آینده وضعیت تأمین برق کشور بهبود یافته و تا تابستان ۱۴۰۵ شاهد ایجاد شرایط عادی و پایدار در تأمین برق باشیم. وزیر نیرو با اشاره به اجرای ۱۴ مگا پروژه در حوزه برق و در جهت بهبود وضعیت تأمین برق کشور اظهار داشت: در صورت اجرای موفق این طرح ها، انتظار داریم در زمستان سال آینده شرایط نرمالی در تأمین برق ایجاد شود و ضمن ایجاد شرایط بهتر در تأمین برق تابستان سال آینده، همچنین شاهد رفع ناترازی در تابستان سال ۱۴۰۵ باشیم. وی با اشاره به تلاش های وزارت نیرو در بخش تولید، تصریح کرد: اقداماتی مانند ایجاد ظرفیت های جدید تولید برق، توسعه انرژی های نو، افزایش راندمان نیروگاه ها و رفع محدودیت های موجود از جمله برنامه هایی است که می تواند به کاهش ناترازی میان عرضه و تقاضا کمک کند. وزیر نیرو با تأکید بر لزوم توجه به انرژی های تجدیدپذیر برای حل بخشی از مشکل تولید برق ادامه داد: ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر کشور در بازه زمانی کوتاه مدیریتی جدید از ۱۳۰۰ مگاوات به ۱۵۰۰ مگاوات افزایش یافته و پیش بینی می شود تا پایان سال جاری، این ظرفیت از ۲۰۰۰ مگاوات عبور کند که این امر نشان دهنده عزم جدی وزارت نیرو

برای استفاده از انرژی های پاک و کاهش وابستگی به سوخت های فسیلی است. وزیر نیرو همچنین به اقدامات کنترلی در بخش مصرف برق اشاره کرد و گفت: برای جلوگیری از مصرف زیاد برق توسط مشترکان مصرف و مقابله با مصارف غیرمجاز، مانند استخراج غیرقانونی رمزارز، برنامه های گسترده ای در دستور کار قرار گرفته که برای موفقیت این اقدامات، همراهی مردم و حمایت سایر دستگاه های دولتی ضروری است. علی آبادی با اشاره به اینکه یکی از برنامه های وزارت نیرو برای افزایش بهره وری و رفع مشکلات موجود در صنعت برق، توسعه بورس و جذب سرمایه گذاری از سوی بخش خصوصی است، گفت: با اجرای این برنامه و جذاب تر شدن صنعت برق برای بخش خصوصی، انتظار داریم سرمایه گذاری ها در این صنعت افزایش یابد و با حضور فعال تر بخش خصوصی شاهد تسریع در روند رفع مشکل ناترازی در صنعت برق کشور باشیم. وزیر نیرو در پایان ضمن تأکید بر اهمیت همکاری مردم و نهادهای دولتی در تحقق این اهداف اظهار امیدواری کرد با اجرای موفق برنامه ها و مشارکت همه جانبه مردم، وضعیت تأمین برق کشور روز به روز بهبود یابد.

رییس جمهور:

ناترازی را ما به وجود نیاورده ایم، وارثش بوده ایم



رییس جمهور با اشاره به ناترازی های متعدد از جمله در زمینه انرژی و نیرو در کشور گفت: دولت چهاردهم وارث این ناترازی ها است، اما همه تلاش خود را به کار گرفته ایم که این وضعیت اصلاح شده و با اقدامات مسوولان و همراهی مردم برای سال آینده تا جای ممکن شاهد ناترازی در عرصه سوخت و نیرو نباشیم. پزشکیان که در جمع فعالان اقتصادی استان خوزستان سخن می گفت، افزود: طبق گزارش های متعدد انتظار داشتیم در آبان امسال با مشکلات شدید در عرصه تأمین گاز و برق مواجه باشیم، اما تلاش مسوولان و همراهی مردم، اگر چه برق صنایع نیز در مقطعی قطع شد که منصفانه نبود، اما توانستیم از تبدیل آن به یک بحران جلوگیری کنیم. رییس جمهور با تصریح اینکه به شکل منظم و مستمر پیگیری حل مشکل ناترازی ها هستیم، تأکید کرد: تلاش داریم تا از همه منابع و امکانات و فرصت های کشور برای رفع مشکلات و ناترازی ها بهره بگیریم.

در ۹ ماه نخست امسال محقق شد

انجام ۴۵ درصد معاملات نیروگاهها در بورس انرژی



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: ۴۵ درصد از معاملات نیروگاهها در ۹ ماه نخست امسال، در بورس انرژی و انعقاد قراردادهای دوجانبه انجام شده است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اعلام این خبر گفت: در ۹ ماه نخست امسال، تولید خالص نیروگاهها حدود ۲۹۵ میلیارد کیلووات ساعت بود که از این میزان ۱۳۴ میلیارد کیلووات ساعت از طریق معاملات برق در بورس انرژی و انعقاد قراردادهای دوجانبه انجام شده که حدود ۴۵ درصد حجم کل معاملات برق است. وی با بیان اینکه ۱۶۱ میلیارد کیلووات ساعت یعنی ۵۵ درصد حجم کل معاملات نیز از طریق بازار عمده فروشی برق انجام شده است، افزود: با توجه به سهم ۴۵ درصدی معاملات خارج از بازار برق در ۹ ماه نخست سال ۱۴۰۳، هدف تعیین شده در برنامه هفتم محقق شده است. به گفته مدیرعامل توانیر، براساس قانون برنامه پنجساله هفتم، وزارت نیرو مکلف شده به نحوی برنامه ریزی کند که سهم معاملات برق در خارج از بازار برق تا پایان سال دوم برنامه به حداقل ۳۰ درصد و در انتهای برنامه به حداقل ۶۰ درصد از کل معاملات برسد.

در بازدید مدیرعامل شرکت توانیر انجام شد

بررسی طرحهای حیاتی برق منطقه ای اصفهان برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴



به متقاضیان و مشترکان در منطقه شرق اصفهان خواهد کرد. همچنین جلسه انسجام بخشی صنعت برق اصفهان با حضور مدیرعامل شرکت توانیر و مدیران صنعت برق استان برگزار و طی آن در خصوص توسعه زیرساخت صنعت برق منطقه بحث و تبادل نظر شد.

تأکید مدیرعامل توانیر بر لزوم تقویت فعالیت بورس انرژی

مدیرعامل شرکت توانیر در نشست شورای انسجام بخشی صنعت برق اصفهان بر لزوم تقویت فعالیت بورس انرژی تأکید کرد و با بیان اینکه در حال حاضر امکان خرید برق برای مصارف بیش از ۳۰ کیلووات از بورس انرژی فراهم است، خاطر نشان ساخت: برنامه ما این است که به تدریج فضای رقابتی شکل گرفته و واحدهای کوچکتر هم بتوانند برق خود را از بورس انرژی تأمین کنند. در نشست شورای انسجام بخشی صنعت برق استان اصفهان که با حضور مدیرعامل شرکت توانیر و مدیران شرکتهای برق منطقه ای و توزیع نیروی برق استان و شهرستان اصفهان به میزبانی برق منطقه ای اصفهان

مدیرعامل شرکت توانیر در سفر به استان اصفهان، ضمن بازدید از طرحهای در دست اجرای برق منطقه ای و طرح بزرگ نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی فولاد مبارکه و اطلاع از آخرین وضعیت آنها، با استاندار اصفهان نیز دیدار و گفت و گو کرد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای اصفهان، مصطفی رجبی مشهدی در جریان این سفر به همراه حسینعلی حاجی دلیگانی نماینده مردم شاهین شهر و میمه در مجلس شورای اسلامی از محل احداث پست ۶۳ کیلوولت شالباف که در منطقه شالباف دولت آباد به ظرفیت ۸۰ مگاوات امیر احداث خواهد شد، بازدید کرد. مرحله نخست این طرح با ظرفیت ۳۰ مگاوات امیر احداث پست و خط مربوطه آن نیز در جهت تأمین برق صنایع و مشترکان صنعتی در دستور کار شرکت برق منطقه اصفهان قرار گرفته است. احداث این پست کمک قابل توجهی به توسعه زیرساخت صنعت، افزایش قابلیت اطمینان شبکه، تقویت سیستم برق رسانی، جبران افت ولتاژ انرژی تحویلی



آغاز عملیات اجرایی فاز دوم نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی فولاد خوزستان با حضور وزیر نیرو



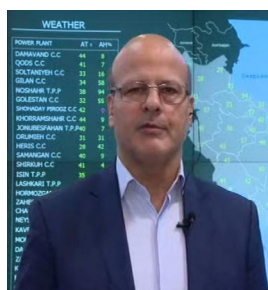
عملیات اجرایی فاز دوم نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی فولاد خوزستان در شهرستان گتوند همزمان با سفر رییس جمهور به استان خوزستان طی مراسمی حضور وزیر نیرو آغاز شد. به گزارش پیک برق، وزیر نیرو در این مراسم با بیان اینکه نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی گتوند به توسعه اشتغال در منطقه کمک می‌کند، گفت: زیرساخت‌های آب و برق در توسعه خوزستان نقش کلیدی دارد. عباس علی‌آبادی از اهمیت و نقش کلیدی زیرساخت‌های آب و برق در توسعه استان خوزستان سخن گفت، با اشاره به سرمایه‌گذاری فولاد خوزستان در

این طرح اظهار داشت: بهره‌برداری از این نیروگاه خورشیدی که در این مراسم عملیات اجرایی مرحله دوم آن به ظرفیت نهایی ۲۰۰ مگاوات آغاز شد، می‌تواند به تأمین پایدار برق استان خوزستان به‌ویژه در بخش صنایع، کمک شایانی کند. وی همچنین اظهار داشت: این طرح علاوه بر تقویت زیرساخت‌های انرژی، نقش مهمی در رونق کسب‌وکار و بهبود شرایط اقتصادی منطقه به‌ویژه در حوزه اشتغال ایفا خواهد کرد. بر اساس این گزارش، این طرح با سرمایه‌گذاری ۸ هزار میلیارد ریالی شرکت فولاد خوزستان و در جهت اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان و ماده (۴) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق در دست اجراء است که مرحله دوم آن با ظرفیت ۲۰۰ مگاوات به‌عنوان بخشی از طرح ۶۰۰ مگاواتی شرکت فولاد خوزستان در این مراسم آغاز شد که گامی مؤثر در مسیر بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور و استان خوزستان است. افزایش تولید انرژی برق و کمک به تولید در دوره اوج بار شبکه، افزایش ضریب اطمینان و بهبود پایداری شبکه برق منطقه، اشتغال‌زایی و کمک به رشد اقتصادی استان، استفاده بهینه از منابع و صرفه‌جویی در مصرف سوخت، تولید انرژی در نزدیک محل مصرف و کاهش انتقال توان را از مهمترین اهداف اجرای این طرح عنوان شده است.

معاون هماهنگی توزیع توانیر تأکید کرد:

الزام انجام پیش‌میزی متقاضیان دیماندی انشعاب برق با مصارف صنعتی در کشور

کیفیت برق و نفوذ آن به حوزه مصرف سایر مشترکان و احتمال بروز خسارت برای لوازم برقی سایر مصرف‌کنندگان می‌شود که متأسفانه در این زمینه هیچ‌گونه قانون نظارت و کنترل و الزام به رعایت آن وجود نداشته است. ذبیحی در ادامه افزود: با در نظر گرفتن جمیع عوامل آسیب‌زای یاد شده، شرکت توانیر بر آن شده تا با اقدام پیشگیرانه قبل از واگذاری انشعاب برق به شیوه سنتی و با استفاده از ظرفیت قانونی «قانون اصلاح الگوی مصرف»، به منظور نظارت بر وضعیت مصرف متقاضیان برق صنعتی از طریق ممیزی نقشه فرآیند و معماری انرژی براساس تجهیزاتی که در آینده نصب خواهند شد، میزان برق واقعی مورد نیاز، انرژی‌بری و نیز میزان آسیب‌های ناشی از تجهیزات مورد استفاده که موجب اغتشاش و تغییر در کیفیت برق می‌شود، ارائه و تبدیل به مدل عملیاتی شود که از این طریق زمینه‌ساز پیشگیری از زیان‌های مالی واحدهای تولیدی و هم اقتصاد ملی و نیز از انتشار آلاینده‌های زیست‌محیطی جلوگیری شود و در آینده با تمیم این الگو در سایر مصارف مانند مصارف کشاورزی و خانگی اقتصاد انرژی مصرف‌کنندگان بهره‌ور و پویاتر و در آینده نزدیک برای تمامی شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور لازم‌الاجرا خواهد بود.



(SEC) که همان میزان انرژی مصرفی به ازای واحد محصول تولیدی است، برجسته شده و مصرف ویژه انرژی در کشور ایران در مقایسه با میانگین جهانی بالا بوده و حکایت از اتلاف انرژی و هدررفت سرمایه‌های ملی دارد. وی با بیان اینکه، قدرت مورد نیاز واقعی متقاضیان براساس خود اظهاری است، تصریح کرد: آمارها نشان می‌دهد که میزان درخواست بسیار بیش از نیاز واقعی است که این امر به دلیل این که قدرت مبنای طراحی تاسیسات است، موجب ایجاد ظرفیت اضافه که زمینه‌ساز تلفات انرژی بیشتر و سرمایه‌گذاری بدون بهره‌بیشتری خواهد شد. معاون هماهنگی توزیع توانیر در ادامه به موضوع کیفیت برق صنایع اشاره کرد و خاطرنشان ساخت: بعضاً تجهیزات واحدهای صنعتی منجر به بروز مشکلاتی در خصوص

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: با هدف افزایش بهره‌وری مصرف و توسعه اقتصاد انرژی، انجام پیش‌میزی تمامی متقاضیان دیماندی انشعاب برق با مصارف صنعتی در شرکت‌های توزیع برق کشور الزامی می‌شود. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی ضمن اعلام این خبر، در مقدمه‌ای با اشاره به اینکه در کشورهای در حال توسعه تمرکز بر افزایش تولید و توسعه اقتصاد کلان کشور به‌عنوان یکی از شاخص‌های کلیدی توسعه‌یافتگی آن جامعه تلقی می‌شود، اظهار داشت: این در حالی است که اقتصاد صنعتی بر پایه مصرف بهره‌ورانه و حصول حداکثر نتیجه باید بنا شود به طوری که قیمت نهایی محصولات و فرآورده‌ها کاهش یافته و در نتیجه تولید ناخالص داخلی افزایش یابد و اینجاست که مفهوم مصرف ویژه انرژی

۳۸۶ کیلومتر خط انتقال و فوق توزیع طرح‌های حیاتی توانیر وارد مدار شد



و فوق توزیع نیز از مجموع ۹۹۹۳ مگاوات آمپر ظرفیت برنامه‌ریزی شده، ۳۲۵ مگاوات آمپر ظرفیت جدید به بهره‌برداری رسید که از این میزان ۲۰۰ مگاوات آمپر به پست‌های ۴۰۰ کیلوولت، ۱۵ مگاوات آمپر به پست‌های ۱۳۲ کیلوولت و ۱۱۰ مگاوات آمپر به پست‌های ۶۳ و ۶۶ کیلوولت اختصاص دارد.

۳۸۶ کیلومتر خط انتقال و فوق توزیع برق از طرح‌های حیاتی شرکت توانیر برای عبور موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ تاکنون وارد مدار شده است. به گزارش پیک برق، تازه‌ترین آمار وضعیت صنعت برق که از سوی دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی شرکت توانیر انتشار یافته؛ حاکی است از مجموع ۱۹۰۷ کیلومتر طرح‌های حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع که برای گذر از اوج بار تابستان آینده برنامه‌ریزی شده، ۳۱۷ کیلومتر خطوط ۴۰۰ کیلوولت و ۲۸۰ کیلومتر خطوط ۲۳۰ کیلوولت به همراه ۱۴ کیلومتر خطوط ۶۳ و ۶۶ کیلوولت فوق توزیع به بهره‌برداری رسیده است. این گزارش می‌افزاید: در بخش پست‌های انتقال

انتصابات جدید

مصطفی رجبی‌مشهدی رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر با صدور احکام جداگانه‌ای، دبیر و اعضای کمیته عالی بهبود بهره‌برداری شبکه انتقال و فوق توزیع کشور و کمیته راهبری امنیت فضای تولید و تبادل اطلاعات و ارتباطات صنعت برق را منصوب کرد. به گزارش پیک برق، بر اساس احکام صادره محمد الهداد عضو و نایب رییس، مجتبی علیرضاپور عضو و دبیر، گنورک قره‌پتین، اردشیر مذکور، حمیدرضا حبیبی، علی اسلامی و محمود جلالیان زعفرانی به عنوان اعضای کمیته عالی بهبود بهره‌برداری شبکه انتقال و فوق توزیع کشور منصوب شدند. در حکم دیگری نیز مسعود قاسمی عضو و جانشین ریاست کمیته راهبری امنیت فضای تولید و تبادل اطلاعات و ارتباطات صنعت برق و محسن ذبیحی، محمد الهداد، وحید ازوجی، ابوالفضل اسدی، مهدی مقیم‌زاده، مسعود تقوایی، مجتبی قربانی، علیرضاخیمای، مصطفی پورتندرست، مریم عامری و رضا صبح‌خیز جویباری به عنوان اعضای این کمیته منصوب شدند.

۳ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل

اوج تقاضای مصرف برق کشور به ۴۶۴۸۶ مگاوات رسید



اوج تقاضای مصرف برق در چهارمین هفته سال جاری به ۴۶ هزار و ۴۸۶ مگاوات رسید که نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۳ درصد افزایش یافته است. به گزارش پیک برق و براساس گزارش گروه تحلیل عملکرد و گزارش‌های راهبری شبکه برق کشور، این میزان مصرف برق در مدت مشابه سال قبل ۴۵۱۷۶ مگاوات بود که بیانگر رشدی معادل ۳ درصد است. همچنین میزان مصرف برق در روز یاد شده، ۹۶۹۵۲۴ مگاوات‌ساعت بود که نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۳۸۷ درصد رشد را نشان می‌دهد. رشد تقاضای انرژی برق از ابتدای سال جاری نیز تاکنون، ۴۸۸ درصد گزارش شده است. براساس این گزارش، میانگین دمای وزنی کشور در روز مذکور، ۷٫۷۲ درجه سانتیگراد بود که نسبت به روز مشابه سال قبل، ۲٫۲۸ درجه کاهش نشان می‌دهد.

بررسی روند تأمین برق کشور در بازدید معاون وزیر اطلاعات از مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور



معاون وزیر اطلاعات با حضور در مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور ضمن بازدید از آن، روند تأمین برق کشور را مورد بررسی قرار داد. به گزارش پیک برق، معاون وزیر اطلاعات در راس هیاتی از مرکز دیسپاچینگ ملی کشور بازدید و در جریان جزئیات روند تأمین برق کشور قرار گرفت. در این بازدید همچنین مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر و مهدی مقیم‌زاده مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گزارشی در خصوص تأمین سوخت نیروگاه‌ها و اقدامات و تلاش‌ها برای حفظ پایداری شبکه برق و تأمین برق ارائه کردند.

بازدید مدیرعامل توانیر از روند احداث بزرگترین نیروگاه خورشیدی ایران



اوج بار تابستان سال آینده ظرفیت ۲۴۰ مگاوات از این نیروگاه وارد مدار شود. مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به وجود ناترازی گاز در کشور، این اقدام فولاد مبارکه را در جهت رفع ناترازی ارزشمند توصیف و اظهار امیدواری کرد سایر صنایع کشور با الگوبرداری از فولاد مبارکه در احداث نیروگاه، به تامین برق پایدار و رفع ناترازی انرژی کمک کنند. گفتنی است نیروگاه بزرگ خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی اصفهان با سرمایه‌گذاری ۴۰۰ میلیون دلاری فولاد مبارکه اصفهان در زمینی به مساحت ۱۲۰۰ هکتار در حال احداث است که فاز نخست آن به ظرفیت ۱۲۰ مگاوات تا پایان امسال وارد مدار خواهد شد و فاز دوم آن نیز به ظرفیت ۴۸۰ مگاوات به همراه بومی‌سازی فناوری توسعه پنل و استقرار نیروگاه با فناوری بومی تا پایان سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.

پست ۶۳.۲۰ کیلوولت شهرک صنعتی کاسپین قزوین به بهره‌برداری رسید



در مراسمی با حضور نمایندگان مجلس شورای اسلامی، معاون وزیر صمت، معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر و مسولان صنعت برق منطقه‌ای زنجان و استان قزوین، پست ۶۳.۲۰ کیلوولت عارف و خط ۶۳ کیلوولت ارتباطی آن در شهرک صنعتی کاسپین قزوین مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، این پست به ظرفیت ۳۰ مگاوات امپر و با هدف تامین انرژی طرح توسعه شهرک صنعتی کاسپین با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۶۲۰ میلیارد ریال در مدت ۹ ماه اجرا و آماده بهره‌برداری شده است.

در بازدید مجری طرح شبکه ۷۶۵ کیلوولت توانیر انجام شد

بررسی روند توسعه نیروگاه اتمی بوشهر به منظور مطالعات اجرایی خطوط ۷۶۵ کیلوولت شبکه سراسری برق کشور



توان به حاشیه دریا و آبهای آزاد را در مکانیزم توسعه دریا محور به درستی تشخیص داده و به جای تجمع پراکنده تولید که مشکلات آب و سوخت را تشدید می‌کند، شبکه انتقال توان را به سطوح فوق فشار قوی تا هزار کیلوولت افزایش داده و توازن تولید و مصرف را با طراحی توپولوژی شبکه برطرف کرده‌اند. وی در عین حال اظهار امیدواری کرد با ایجاد این کریبدر مهم برای نخستین بار در کشور توان انتقال برق تا ۲۰ هزار مگاوات از جنوب به شمال فراهم شده و تلفات شبکه تا حد قابل قبولی کاهش یابد. عرب صادق در ادامه سفر به استان بوشهر از نیروگاه عسلویه و شبکه ۷۶۵ کیلوولت در دست مطالعه آن نیز بازدید کرد و در جریان آخرین وضعیت آن قرار گرفت.

مجری طرح خطوط ۷۶۵ کیلوولت شبکه سراسری برق کشور به اتفاق معاون دفتر توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر و معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای فارس و بوشهر از نیروگاه اتمی بوشهر بازدید کرد. به گزارش بیگ برق، عرب صادق پس از بازدید از تاسیسات واحد اول نیروگاه اتمی بوشهر، از روند توسعه واحدهای دوم و سوم این نیروگاه نیز بازدید کرد و گفت: پس از اتمام فاز مطالعاتی شبکه ۷۶۵ کیلوولت، آمادگی انتقال توان بالا در کریبدر تبادلی جنوب به شمال ایجاد خواهد شد. وی همچنین از مسیر احداث شبکه ۷۶۵ کیلوولت تا کنگان و چغادک بازدید کرد و افزود: امروز برخی طرحهای پیشرفته دنیا ضرورت انتقال تولید

نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی اصفهان با سرمایه‌گذاری ۴۰۰ میلیون دلاری فولاد مبارکه اصفهان در زمینی به مساحت ۱۲۰۰ هکتار در حال احداث است که فاز نخست آن به ظرفیت ۱۲۰ مگاوات تا پایان امسال وارد مدار خواهد شد و فاز دوم آن نیز به ظرفیت ۴۸۰ مگاوات به همراه بومی‌سازی فناوری توسعه پنل و استقرار نیروگاه با فناوری بومی تا پایان سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید



مدیرعامل شرکت توانیر در سفر به استان اصفهان، از طرح نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی در حال احداث فولاد مبارکه اصفهان بازدید و در جریان آخرین وضعیت اجرای این طرح قرار گرفت. به گزارش بیگ برق، مصطفی رجبی‌مشهدی طی این بازدید با اشاره به اینکه مطابق ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق، صنایع انرژی‌بر مکلف به احداث هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر هستند، گفت: نیروگاه خورشیدی فولاد مبارکه نخستین نیروگاه خورشیدی متمرکز بخش صنعت است که به ظرفیت ۶۰۰ مگاوات توسط فولاد مبارکه در حال احداث است. وی با اعلام اینکه تاکنون ۶۰ مگاوات از ظرفیت نهایی این نیروگاه احداث شده و عملیات نصب کماکان ادامه دارد، گفت: قرار است تا پیش از

در بازدید مدیرعامل شرکت توانیر انجام شد

ادامه از صفحه اول

بررسی طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای اصفهان برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴

صنعتی دیگر استانها هم دنبال شود. رجبی‌مشهدی تصریح کرد: برای چاههای کشاورزی هم با وزارت جهاد و ساتبا توافق شده که اگر به پنل‌های خورشیدی مجهز شوند، علاوه بر رفع محدودیت، برق تولیدی‌شان نیز به نرخ تجدیدپذیر خریداری خواهد شد. مدیرعامل توانیر در پایان خاطر نشان ساخت: بهینه‌سازی مصرف برق چاههای کشاورزی می‌تواند تا ۵۰ درصد مصرف برق این چاهها را کاهش دهد البته این امر مشروط بر آن است که تسهیلات لازم برای این منظور در اختیارشان قرار گیرد. **تاکید مدیرعامل توانیر بر لزوم همکاری بیشتر دستگاههای اجرایی استان برای توسعه زیرساخت‌های برق و بهبود بهره‌وری انرژی** مدیرعامل شرکت توانیر در آخرین مرحله از سفر به اصفهان، در دیدار با استاندار این استان بر لزوم همکاری بیشتر دستگاههای اجرایی استان برای توسعه زیرساخت‌های برق و بهبود بهره‌وری انرژی تأکید کرد. مصطفی رجبی‌مشهدی در این دیدار اقدامات انجام شده در جهت بهبود وضعیت برق استان را تشریح و بر تعهد شرکت توزیع برق برای تامین برق پایدار مشتریان تأکید کرد. وی همچنین به برخی از چالشهای موجود در این حوزه اشاره کرد و خواستار همکاری بیشتر دستگاههای اجرایی استان برای رفع این چالشها شد. استاندار اصفهان نیز با اشاره به اهمیت برق در توسعه صنایع و بهبود زندگی مردم، بر لزوم توسعه زیرساخت‌های برق استان، بهبود بهره‌وری انرژی و افزایش رضایت‌مندی مشتریان تأکید و خواستار اتخاذ تدابیر جدی برای افزایش ظرفیت تولید و توزیع برق در استان شد. مهدی جمالی‌نژاد ضمن قدردانی از حضور دکتر رجبی‌مشهدی در استان، بر اهمیت همکاری‌های مشترک به منظور بهبود وضعیت برق استان تأکید کرد.



برگزار شد، مدیرعامل توانیر به تشریح برنامه‌های پیش‌بینی شده برای کاهش ناترازی تولید و مصرف به‌ویژه عبور موفق از اوج بار سال آینده پرداخت و گفت: قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق ظرفیتهای خوبی دارد که باید با پیگیری اجرایی شدن و استفاده از آن بتوانیم مشکلات را کاهش دهیم. مصطفی رجبی‌مشهدی با اشاره به اینکه براساس ماده ۴ این قانون، صنایع انرژی‌بر موظفند ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه احداث کنند، تصریح کرد: صنایع در صورت عدم احداث نیروگاه، مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف قرار خواهند گرفت. از این رو برق مورد نیاز خود را یا باید از تابلوی برق سبز و تابلوی برق آزاد تامین کنند و یا استفاده از اوراق برق در دوره اوج مصرف، که به طور مثال کولرهای فرسوده مناطق گرمسیر را تعویض کنند. وی همچنین به تابلوی برق آزاد اشاره کرد و گفت: احداث کنندگان نیروگاه می‌توانند برق خود را در تابلوی برق آزاد با قیمتهای جذاب عرضه کنند، چرا که در آنجا مشتریانی با نیاز به برق دائم و بدون قطعی حضور دارند. وی در ادامه خاطر نشان کرد: گواهی صرفه‌جویی نیز ظرفیت خوبی است که برای روشنایی معابر اجرا شده و باید برای لوازم خانگی به‌ویژه وسایل سرمایشی نیز اجرایی شود. رجبی‌مشهدی همچنین از توافق توانیر و ساتبا برای تفویض همه اختیارات مربوط به احداث نیروگاههای خورشیدی تا ۵ مگاوات به شرکتهای

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر اعلام کرد:

تامین برق دائمی برای مزارع رمزارز مجاز که نیروگاه تجدیدپذیر احداث کنند



معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر گفت: برای استخراج کنندگان قانونی رمزارز که اقدام به احداث نیروگاه تجدیدپذیر کنند، تامین برق دائمی صورت می‌گیرد. به گزارش پیک برق، محمد الهداد با اشاره به سازوکارهای قانونی برای استخراج رمزارز در کشور، اظهار داشت: تعداد قابل توجهی مجوز برای استخراج قانونی رمزارز در کشور صادر شده و در حال حاضر مشغول فعالیت هستند اما طبیعتاً در روزهایی از سال که ما محدودیت در تامین انرژی داریم، اولویت با صنایعی است که ایجاد اشتغال بیشتری دارند و کالا و خدمات ضروری ارائه می‌کنند. بنابراین این استخراج کنندگان در ماههای گرم و سرد سال تامین برق نخواهند شد. وی افزود: اخیراً دستورالعملی از سوی وزیر نیرو در خصوص تامین برق مزارع استخراج رمزارز با استفاده از نیروگاههای تجدیدپذیر ابلاغ شده که این امکان را فراهم می‌کند تا برق این

در همه ساعات شبانه‌روز دریافت کند. الهداد در خصوص استخراج کنندگان غیرمجاز رمزارز نیز گفت: اگر کسی اقدام به استخراج غیرقانونی رمزارز کند، با کنترل میزان برق مصرفی و نیز گزارشهای مردمی هموطنانمان از طریق سامانه ۳۰۰۰۵۱۲۱ شناسایی خواهد شد و بعد از شناسایی با جرایم خاصی که در نظر گرفته شده، اعمال قانون می‌شود. اخیراً اجازه داده شده که اگر کسی در خارج از محلهای تعیین شده، اقدام به نصب ماینر و استخراج غیرقانونی رمزارز کرد علاوه بر جرایم قبلی، انشعاب برق آن نیز به طور دائم برچیده شود و واگذاری انشعاب جدید هم منوط به شرایطی خواهد بود. وی خاطرنشان کرد: در چند ماه اخیر بیش از ۴۰ میلیارد ریال پاداش به هموطنانی که با گزارشهای خود زمینه شناسایی و جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز را فراهم کرده‌اند، پرداخت شده است.

مزارع در تمام طول سال بدون قطعی تامین شود. الهداد تصریح کرد: نیروگاههای حرارتی ما در تمام طول سال و در ۲۴ ساعت شبانه‌روز تولید برق دارند اما نیروگاههای تجدیدپذیر از جمله نیروگاههای خورشیدی در برخی از ساعات روز امکان تولید برق ندارند، بنابراین اگر مزارع استخراج رمزارز اقدام به راه‌اندازی

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر و مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان از پست جدید آراسنج قزوین و بزرگترین بانک خازنی ۶۳ کیلوولت کشور در پست ۲۳۰ کیلوولت بوبین زهرا بازدید کرد. گفتنی است پست ۶۳/۲۰ کیلوولت شهرک صنعتی آراسنج قزوین به ظرفیت ۱۵ مگاوات آمپر با هدف تامین پایدار و مطمئن انرژی مورد نیاز واحدهای تولیدی این منطقه در آبان سال جاری به بهره‌برداری رسید.



در سفر مجری طرح تامین برق جزایر جنوب کشور به ابوموسی چه گذشت؟

پیشرفت ۶۵ درصدی طرحهای تامین برق جزایر استان هرمزگان

فرایند همچنین ۱۱ کیلومتر شبکه برق فرسوده قدیمی و ۱۶ دستگاه پست فشار متوسط هوایی نیز جمع‌آوری می‌شود، معادل این تجهیزات به صورت روزآمد و توسعه یافته احداث شده است. یادآور می‌شود پیش از این افراد برای سفر به جزیره ابوموسی در خلیج همیشه فارس باید معرف بومی داشته یا اینکه مجوز سفر از فرمانداری یا استانداری هرمزگان اخذ می‌کردند اما دیگر نیازی به استعلام، معرف و دعوتنامه نیست و این جزیره ایرانی پذیرای تمامی

کشور که از امکانات و زیرساختهای تامین برق جزیره ابوموسی بازدید می‌کرد، در تشریح جزئیات این طرح گفت: در قالب این طرح حدود ۱۱ کیلومتر شبکه فشار متوسط به صورت سیم روکش دار گرداگرد جزیره احداث و جایگزین شبکه قبلی که دچار فرسودگی بود و در حوادث مختلف احتمال وقوع خطرات وجود داشت، شده است. به گفته‌ی وی، شبکه‌های جدید اکنون

همچنین قائم‌مقام شرکت توزیع برق هرمزگان در این نشست برخی از اولویتهای پیش‌رو برای تامین برق جزایر را تشریح کرد و اظهار داشت: این شرکت با توجه به اینکه در این جزایر هیچ گونه درآمدی حاصل نمی‌شود، فقط با هدف خدمت‌رسانی با جدیت پیگیری اجرای طرحها در جهت تامین و توزیع برق پایدار و عبور از اوج بار تابستان است. پرچیده افزود: طرحهای تامین برق جزایر با اعتباری در حدود ۴۰۰ میلیارد تومان با پیشرفت فیزیکی بیش از ۶۵ درصد در حال اجرا است. امیر قبادی مدیر برق جزایر شرکت توزیع برق استان هرمزگان نیز با تقدیر از حضور مدیران توانیر، فرماندار، فرماندهان نظامی و مسوولان و مدیران شرکت توزیع برق استان هرمزگان گزارشی از پیشرفت اجرای طرحهای تامین برق در ابوموسی و دیگر جزایر ارائه داد. براساس این گزارش طرح اصلاح شبکه فشار متوسط برق موسوم به «پروژه ارزش» که دور جزیره ابوموسی به اجرا در آمده، زمینه‌ساز تامین برق پایدار و رونق دوچندان جزیره استراتژیک ابوموسی می‌شود. **تحول در تامین و توزیع بهینه برق جزیره استراتژیک ابوموسی** مجری طرح تامین برق جزایر جنوب

مجید برنگی و همراهان پیش از این بازدید، در نشست شورای اداری با حضور مرضی احتشام فرماندار ابوموسی و فرماندهی سپاه پاسداران جزیره ابوموسی گزارشی از طرحها و مشکلات در برنامه سال ۱۴۰۳ و همچنین برنامه‌های ۱۴۰۴ جزایر را مطرح کرد. مرضی احتشام فرماندار شهرستان ابوموسی نیز در نشست هماهنگی و کارشناسی با مسوولان توانیر و شرکت توزیع برق استان هرمزگان با تقدیر از

طرحهای تامین برق جزایر استان هرمزگان با ۱۴ هزار میلیارد ریال اعتبار و پیشرفت فیزیکی بیش از ۶۵ درصد در حال اجرا است. به گزارش پیک برق، مجری طرح تامین برق جزایر جنوب کشور و برق روستایی توانیر به همراه تعدادی از مدیران این دفتر در بازدید از جزیره استراتژیک ابوموسی ظرفیتهای تامین و توزیع بهینه برق در این شهرستان را مورد بررسی و ارزیابی قرار دادند. در جریان این سفر که با هدف بررسی روند پیشرفت طرحهای برق



خدمات انجام شده خواستار شتاب بخشی به اجرای طرحهای تامین و توزیع برق در این جزیره استراتژیک شد. مجید برنگی در این نشست با اعلام اینکه شرکت توانیر با نگاه خاصی به جزایر، پیگیری رفع مشکلات تامین برق آنها است، گفت: برنامه و اعتبارات خوبی هم برای سال ۱۴۰۴ به منظور تامین برق جزایر ایرانی در نظر گرفته شده که عملیاتی خواهد شد.

جزایر استراتژیک جنوب کشور به‌ویژه ابوموسی به عنوان یکی از نقاط مرزی کشور انجام شده، طرح اصلاح شبکه برق این شهرستان به طول ۱۲ کیلومتر که با پیشرفت فیزیکی ۹۰ درصد همراه است مورد بازدید قرار گرفت و در ادامه نیز از طرح تعمیرات مولد مرلیس در نیروگاه برق ابوموسی بازدید به‌عمل آمد و مجید برنگی در جریان مسائل و چگونگی اجرای طرحها قرار گرفت.



هموطنان از گوشه و کنار ایران عزیز بوده و مشوق‌هایی که برای ابوموسی در نظر گرفته شده حاکی از تحقق یک رونق سرزمینی و آینده‌ای روشن برای آن است. شهرستان ابوموسی شامل جزیره‌های ابوموسی، تنب بزرگ، تنب کوچک، سیری، فارور بزرگ و فارور کوچک است که این جزایر به عنوان نقاط راهبردی، نقش مهمی در امنیت و نظارت در خلیج فارس دارند.

آماده بهره‌برداری است و همه‌فرایندهای هوشمندسازی و کاهش ریسک و خطر در آن لحاظ شده است. احداث ۱۱ کیلومتر شبکه برق فشار متوسط هوایی، ۷ کیلومتر اصلاح شبکه و احداث روشنایی معابر و احداث ۲ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی به عنوان جایگزین شبکه فرسوده از جمله اقدامات انجام شده در این طرح است. برنگی اضافه کرد: در این

۱۴ مگا پروژه عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴

آغاز احداث نیروگاههای خورشیدی در اصفهان؛ گامی نو در جهت توانمندسازی مددجویان بهزیستی



نیروگاه خورشیدی ۴۰۰ کیلوواتی شرکت چینی زرین اصفهان در مراسمی با حضور مدیرکل محیط زیست استان اصفهان، فرماندار شهرستان مبارکه و مدیرعامل شرکت توزیع برق استان اصفهان به بهره برداری رسید. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، این نیروگاه با استفاده از حدود ۷۰۰ پنل خورشیدی ۶۰۰ واتی در کنار نیروگاه ۲۰۰ کیلوواتی قبلی که سال گذشته وارد مدار شده بود، ظرفیت تولید برق پاک این شرکت را به ۶۰۰ کیلووات رسانده و در آینده نزدیک به یک مگاوات افزایش خواهد داد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان اصفهان در این مراسم با اشاره به اهمیت توسعه انرژیهای پاک، این نیروگاه را صدمین نیروگاه صنعتی در سطح استان اصفهان عنوان کرد که مجموع ظرفیت نیروگاههای صنعتی استان را به ۱۰ مگاوات رسانده است. محمد مرادی به وجود ۳۶۰۰ نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۴۷ مگاوات در استان اصفهان اشاره کرد و گفت: حدود ۲۰ درصد از این نیروگاهها متعلق به صنایع هستند. وی با تأکید بر اهمیت حفظ محیط زیست، احداث نیروگاههای خورشیدی را گامی موثر در کاهش آلودگی هوا و مصرف سوختهای فسیلی دانست.

کردهاند که اگر روند این اتفاق بزرگ در اصفهان مشخص شود تأثیر به سزایی در رشد اقتصادی استان خواهد داشت. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، کوروش خسروی در حاشیه نشست مشترک میز انرژی استان اظهار داشت: رویکرد توسعه انرژی خورشیدی در اصفهان به عنوان یک افق آینده اقدام جهادی و برنامه ریزی دقیقی بود؛ اما رسیدن به تولید ۳ هزار و ۳۵۰ مگاوات برق خورشیدی بخصوص در بخش اقتصادی و سرمایه گذاری نیاز به یک سازوکار ویژه ای دارد. وی افزود: قطعاً باید اجرای آن توسط چه دستگاه اجرایی و در چه بازه های زمانی مشخص شود که در این نشست متولی کار مشخص و سهم هر دستگاه اجرایی و سازمانی نیز مشخص شد. معاون اقتصادی استاندار اصفهان تصریح کرد: البته ابهاماتی برای میزان سرمایه گذاری وجود داشت که با مشخص شدن سازوکار آن زمینه دریافت تسهیلات بانکی را فراهم می کنیم تا بتوانیم پیش بینی دقیقی برای جذب سرمایه گذار و بازگشت سرمایه و بازپرداخت بانکی داشته باشیم. **بهره برداری از نیروگاه خورشیدی ۴۰۰ کیلوواتی در مبارکه اصفهان**

علاوه بر کاهش هزینه های خود، به حفظ محیط زیست نیز کمک کنند. در این همایش همچنین آتش پر مدیرکل دفتر سیاست گذاری و توسعه فضای کسب و کار ساتبا به تشریح سازوکار بازار گواهی صرفه جویی برق و مزایای آن برای صنعتگران پرداخت و در ادامه اطلاعات کاملی در خصوص تجهیزات و قوانین مربوط به نیروگاههای تجدیدپذیر ارائه شد. صافی رییس سندیکای صنعت برق استان اصفهان نیز در این همایش بر اهمیت همکاری صنعتگران با شرکت توزیع برق برای گذر از بحران انرژی تأکید کرد و گفت: صنعتگران می توانند با استفاده از فناوریهای نوین و بهینه سازی فرآیندهای تولید، نقش موثری در کاهش مصرف برق داشته باشند. در پایان، صنعتگران حاضر در جلسه از فرصت پیش آمده برای پرسش و پاسخ با کارشناسان استفاده کردند و ابهامات خود را در خصوص بازار گواهی صرفه جویی برق برطرف کردند. با توجه به اهمیت موضوع انرژی و لزوم کاهش مصرف



به پتانسیل بالای استان اصفهان در زمینه انرژی خورشیدی، این طرح می تواند الگویی برای سایر استانها باشد. **فرصت طلایی برای صنعتگران اصفهانی؛ آشنایی با بازار گواهی صرفه جویی برق** با هدف کمک به رفع مشکل ناترازی انرژی و افزایش پایداری شبکه های برق، همایشی با موضوع تشریح بازار گواهی صرفه جویی برق و آشنایی با تجهیزات و قوانین نیروگاههای تجدیدپذیر با حضور نمایندگان ساتبا، بخش صنعت اصفهان و مسوولان مرتبط با انرژی در اتاق بازرگانی اصفهان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این همایش محمد مرادی مدیرعامل شرکت با اشاره به اهمیت صرفه جویی در مصرف برق، اظهار

مراسم آغاز احداث نیروگاههای خورشیدی تجمیعی با هدف اشتغالزایی برای مددجویان تحت پوشش بهزیستی استان اصفهان برگزار شد. این طرح که با مشارکت شرکت توزیع برق استان اصفهان و بهزیستی به اجرا در می آید، گام مهمی در جهت توانمندسازی افراد کم برخوردار و کاهش ناترازی انرژی محسوب می شود. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، در مراسمی با حضور مدیرعامل شرکت، عملیات اجرایی احداث ۶ نیروگاه خورشیدی تجمیعی در شهرستانهای فلاورجان، ناین، چادگان، سمیرم، دهقان و کاشان آغاز شد. این نیروگاهها با ظرفیت کلی ۱۵۰۰ کیلووات و هدف اشتغالزایی برای ۲۵۰ نفر از مددجویان بهزیستی احداث خواهند شد.



برق، برگزاری چنین همایشهایی می تواند آگاهی صنعتگران را نسبت به فرصتهای موجود افزایش داده و آنان را به سمت سرمایه گذاری در حوزه انرژیهای پاک سوق دهد. **استقبال سرمایه گذاران اصفهان از مشارکت در احداث نیروگاه خورشیدی** معاون اقتصادی استاندار اصفهان گفت: تاکنون سرمایه گذاران زیادی برای احداث نیروگاه خورشیدی مراجعه

داشت: با توجه به کمبود سوخت نیروگاهها، متأسفانه ناچار به اعمال محدودیت های برق شده ایم که برای مقابله با این چالش، بهینه سازی مصرف و توسعه انرژیهای تجدیدپذیر از اهمیت ویژه ای برخوردار است. وی افزود: بورس انرژی ایران با راه اندازی بازار گواهی صرفه جویی برق، فرصت مناسبی را برای صنعتگران فراهم کرده تا با سرمایه گذاری در طرحهای بهینه سازی مصرف

محمد مرادی مدیرعامل شرکت توزیع برق استان اصفهان، بر اهمیت مشارکت مردم و دستگاههای مختلف در توسعه انرژیهای تجدیدپذیر تأکید کرد و اظهار داشت: حرکت جهادی نهضت احداث نیروگاههای خورشیدی توسط مردم، صنایع و دستگاههایی همچون بهزیستی و کمیته امداد، سرعت گرفته و این امر می تواند نقش موثری در رفع چالش ناترازی انرژی ایفا کند. مرادی افزود: با انعقاد تفاهم نامه های همکاری، فصل جدیدی در جهت مشارکت و بهره مندی اقشار کم برخوردار از مزایای انرژیهای پاک گشوده شده است. گفتنی است این طرح علاوه بر ایجاد اشتغال برای مددجویان بهزیستی، به کاهش وابستگی به سوختهای فسیلی و تولید برق پاک کمک خواهد کرد. همچنین، با توجه



توزیع ۷ دستگاه پنل خورشیدی قابل حمل بین عشایر کوچنده جویم لار



کابلهای ارتباطی، شارژر برق شهر و کیف دستگاه و پنل است و هر خانوار عشایری با در اختیار داشتن یک پنل خورشیدی کوچک سبک و قابل حمل می تواند به راحتی برق مورد نیاز خود را برای روشن کردن چهار لامپ کم مصرف و شارژ انواع تلفن همراه، چراغ قوه و رادیو، تامین کند.

طی مراسمی با حضور امام جمعه، نماینده فرماندار و بخشدار بخش مرکزی جویم و رییس امور عشایری لار، ۷ دستگاه سامانه قابل حمل تولید برق خورشیدی تحویل عشایر متقاضی سامانه عشایری این شهرستان شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، سامانه های خورشیدی که تحویل عشایر می شوند شامل یک دستگاه پنل خورشیدی ۱۰۰ وات، مجموعه لامپ به همراه

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان:

۳۶ نیروگاه خورشیدی در خراسان شمالی احداث می شود



به ۷۰۵ مورد افزایش و میزان تولید آنها به ۶ مگاوات برسد. چاهی در پایان خاطر نشان کرد: در حال حاضر نیز برای ساخت ۲۰۰ نیروگاه خورشیدی کوچک مقیاس با سازمان بسیج و ۸۰۰ نیروگاه نیز با اداره کل کمیته امداد تفاهم نامه منعقد شده که تعداد ۲۹۱ نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی متصل به شبکه برق هستند و تعداد ۲۳۵ نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی دیگر نیز تا پایان سال به بهره برداری می رسد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی از صدور مجوز احداث ۳۶ نیروگاه خورشیدی بزرگ با توان تولید ۲۳۱ مگاوات انرژی برق در این استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی، حسن چاهی افزود: با توجه به تعداد بالای روزهای آفتابی در استان، سرمایه گذاری در بخش انرژیهای تجدیدپذیر کمک شایانی به اقتصاد استان و بخش خصوصی خواهد کرد. وی با بیان اینکه میزان تولید برق این ۳۶ نیروگاه ۲۳۱ مگاوات خواهد بود، خاطر نشان کرد: در حال حاضر ۴۶۱ نیروگاه خورشیدی فعال در استان حدود ۴۰۲ مگاوات انرژی تولید می کنند که پیش بینی می شود با توجه به پیگیریهای صورت گرفته تا پایان سال، تعداد این نیروگاهها

تدوین و انتشار نسخه ویرایش شده سند فلسفه طراحی شبکه‌های توزیع نیروی برق گیلان



سند فلسفه طراحی شبکه‌های توزیع نیروی برق استان گیلان

ویژه‌ای داشت که این عوامل نه تنها بر انتخاب تجهیزات و مواد مورد استفاده در ساخت شبکه‌ها تأثیر می‌گذارند، بلکه نیازمند اتخاذ رویکردهای خاصی در نگهداری و مدیریت شبکه هستند. صادقی خاطر نشان ساخت: هدف اصلی از تهیه این سند، تدوین فلسفه‌ای جامع و منسجم برای طراحی شبکه‌های توزیع نیروی برق در استان گیلان بود که بتواند تمامی قیود و الزامات فنی، محیطی و اقتصادی این منطقه را به بهترین نحو پوشش دهد. وی اظهار داشت: این فلسفه طراحی به گونه‌ای تنظیم شده که ضمن تأمین نیازهای انرژی استان، بالاترین سطح از پایداری، قابلیت اطمینان و بهره‌وری را در شبکه‌های توزیع برق محقق کند. مدیرعامل توزیع برق گیلان در پایان گفت: با توجه به تنوع جغرافیایی و پیچیدگی‌های اقلیمی استان گیلان، این سند ۶۰ صفحه‌ای نه تنها به بررسی و تحلیل دقیق پارامترهای موثر بر طراحی شبکه می‌پردازد، بلکه دستورالعمل‌های کاربردی و راهکارهای عملیاتی برای اجرای بهینه شبکه‌ها را نیز ارائه می‌دهد.

مدیرعامل شرکت توزیع برق گیلان از به ثمر نشستن کار مطالعاتی و مهندسی نخبگان این شرکت برای بازبینی و ویرایش سند فلسفه طراحی شبکه‌های توزیع نیروی برق استان گیلان و انتشار آن خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، مسعود صادقی خمایی افزود: با توجه به دستور اکید شرکت توانیر در خصوص بومی‌سازی سند طراحی شبکه‌های توزیع برق با توجه به نوع اقلیم و آب و هوای مناطق مختلف کشور، با انجام کار مطالعاتی دقیق و پیوسته در کمترین زمان ممکن نسخه ویرایش شده سند فلسفه طراحی شبکه‌های توزیع نیروی برق استان گیلان آماده و منتشر شد. وی گفت: استان گیلان با مساحت ۱۴۰۷۱۱ کیلومتر مربع در شمال ایران واقع شده و از ویژگی‌های منحصر به فرد جغرافیایی و اقلیمی برخوردار است و به دلیل همجواری با دریای خزر و قرارگیری در دامنه‌های رشته‌کوه البرز، دارای آب و هوایی مرطوب و پربارش است که تأثیر مستقیم و مهمی بر طراحی و بهره‌برداری از شبکه‌های توزیع نیروی برق دارد. صادقی افزود: پوشش گیاهی متراکم، وجود جنگل‌های انبوه، زمین‌های کشاورزی وسیع و بارندگی‌های شدید و مداوم، شرایط محیطی خاصی را برای استان گیلان ایجاد کرده است که طراحی شبکه‌های توزیع برق در این منطقه را به یک چالش بزرگ تبدیل می‌کند. وی تأکید کرد: در طراحی و بهره‌برداری از شبکه‌های توزیع نیروی برق در استان گیلان، باید به عوامل مختلفی از جمله رطوبت بالا، خوردگی تجهیزات، بارش‌های سیل‌آسا، زلزله‌خیزی و لغزش زمین، کریدورهای باد و دلتای برف توجه

برگزاری نخستین جلسه شورای پایایی منطقه‌ای شبکه برق فارس



کارشناسی و مدیریتی ذیل این شورا اعلام کرد. همچنین محمد حبیب آگهی معاون برنامه‌ریزی و تحقیقات برق منطقه‌ای فارس ضمن تأکید بر هماهنگی و هم‌افزایی بخشهای مختلف، ابراز امیدواری کرد با همکاری و همدلی، صنعت برق بتواند از شرایط کنونی عبور کند. تیمور عزیزی معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع برق شیراز نیز با اشاره به محدودیت‌های موجود، بر اولویت‌بندی طرحها برای خدمت‌رسانی حداکثری تأکید کرد و خواستار درک متقابل محدودیت‌های موجود توسط تمامی ذی‌نفعان شد. بحرینی مسوول بازار برق شرکت تولید نیروی برق فارس، نیز چالشهای جدی پیش روی توسعه نیروگاهها و تسویه حساب‌های مالی را یادآور شد. پیش از آغاز بحث‌های تخصصی، مهرداد حیدری ارجلو دبیر شورا، با ارائه گزارشی جامع، مفاهیم کلیدی قابلیت اطمینان سیستم‌های قدرت و آیین‌نامه اجرایی شوراهای پایایی منطقه‌ای شبکه برق را تبیین کرد. در پایان، شورا با تصویب سه مصوبه مهم، گام‌های عملیاتی برای اجرای ماده ۴۲ قانون برنامه پنج ساله هفتم، تشکیل کمیته‌های پایایی شرکتها و برنامه‌ریزی دوره‌های آموزشی تخصصی برای مدیران ارشد را برداشت.

نخستین جلسه شورای پایایی منطقه‌ای شبکه برق فارس با حضور مدیران ارشد صنعت برق استان‌های فارس و بوشهر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، این نشست که با محوریت چالشهای پیش روی تأمین برق پایدار برگزار شد، نوبدبخش رویکردی هم‌افزا و همکارانه برای مقابله با محدودیت‌های مالی و فنی است. بدله حقیقی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس و رییس شورا در این نشست با اشاره به ضرورت مدیریت هوشمندانه منابع مالی، بر لزوم بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های موجود در سرمایه‌گذاری‌ها تأکید کرد. وی با اذعان به دشواریهای تأمین بودجه طرحهای مصوب، هم‌فکری و تعامل تمامی بخشهای دولتی و خصوصی را کلید حل مشکلات دانست. به گفته وی، سیاست کلان کشور بر تلاش در جهت افزایش کیفی خدمت‌رسانی با نگاه پایایی در مناطق است و این امر، ضرورت تقویت همکاریهای درون منطقه‌ای برای تصمیم‌گیریهای موثرتر را دوچندان می‌کند. محمدرضا سلاخی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز نیز با اعلام حمایت از طرحهای سرمایه‌گذاری مبتنی بر شاخصهای کلیدی پایایی، آمادگی خود را برای تقویت تعاملات

آغاز فرآیند ارزیابی عملکرد برق پایتخت با حضور مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر

خانگی شهر تهران جلوگیری کنیم. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با بیان اینکه در حال حاضر با توجه به بهبود شرایط، روشنایی بزرگراهها و معابر اصلی پایتخت به صورت یک در میان با رعایت تمام ضوابط و نکات امنیتی انجام می‌شود. خاطر نشان کرد: تمامی معابر فرعی و کوچه‌ها نیز به صورت کامل روشن هستند و انتظار می‌رود مشتریان تهرانی مصارف مزاد حوزه روشنایی همچون نورپردازی غیرضروری نمای ساختمانها و استفاده از لامپهای غیرضروری محل کسب و مغازه خود را به حداقل برسانند. ناظران همچنین گفت: با برنامه‌ریزی انجام شده مقرر شده روشنایی بزرگراهها و معابر اصلی پایتخت طی سال آینده با لامپهای فوق کم‌مصرف LED تأمین شود.

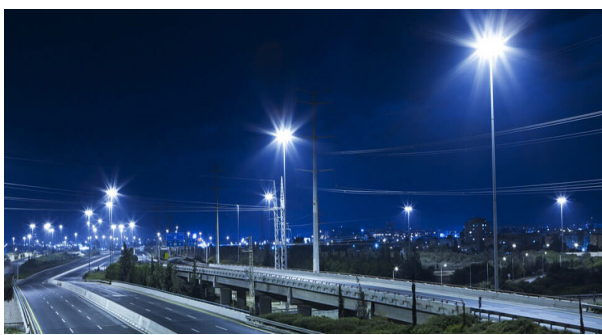
تأمین روشنایی بزرگراهها و معابر اصلی پایتخت با لامپهای فوق کم‌مصرف مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ گفت: طی سال آینده روشنایی بزرگراهها و معابر اصلی پایتخت با لامپهای LED تأمین خواهد شد. به گزارش همین روابط عمومی، کامییز ناظران با تأکید بر اینکه اعمال محدودیت در روشنایی معابر به مدت محدود و صرفاً در حوزه بزرگراهها و معابر اصلی و با هدف کاهش محدودیت‌های اعمال شده در بخش خانگی انجام شده بود، گفت: طی این فرآیند، روزانه ۷۰۰ مگاوات‌ساعت در مصرف برق پایتخت صرفه‌جویی شد. وی افزود: با این روش موفق شدیم روزانه از اعمال محدودیت دو ساعته برق برای ۲۵۰ هزار مشترک

وی هدف از ارزیابی را کاهش فاصله صف و ستاد در مجموعه شرکت‌های توزیع برق و شرکت توانیر دانست و ابراز امیدواری کرد با ارزیابی دقیق و صادقانه در ارزیابی‌های پیش رو، مشکلات به صورت کامل شناسایی و برطرف شود. هادی شیرخانی سرپرست گروه ارزیابان توانیر نیز با بیان اینکه تلاشگران صنعت برق امروز به عنوان نیروهایی ایثارگر به صورت ۲۴ ساعته در خدمت مردم هستند یادآور شد: با توجه به تأثیرپذیری شرکت‌های توزیع برق از مولفه‌های متعدد جغرافیایی، اجتماعی، سیاسی و فنی امروزه قیاس شرکت‌های توزیع برق با یکدیگر امکان‌پذیر نیست بلکه ضروری است عملکرد هر شرکت با گذشته همان مجموعه مقایسه شود. وی همچنین هدف از ارزیابی را قرار گرفتن شرکت‌های همکار در ریل مشترک کاری دانست و با بیان اینکه خدمات شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ امروزه در سطح فراملی ارائه می‌شود ابراز امیدواری کرد مجموعه اقدامات شرکت توانیر در ارزیابی‌های انجام شده و پیش رو منجر به دستاوردهایی هرچه ارزنده‌تر در ارائه خدمات شایسته به هموطنان در حوزه برق شود.



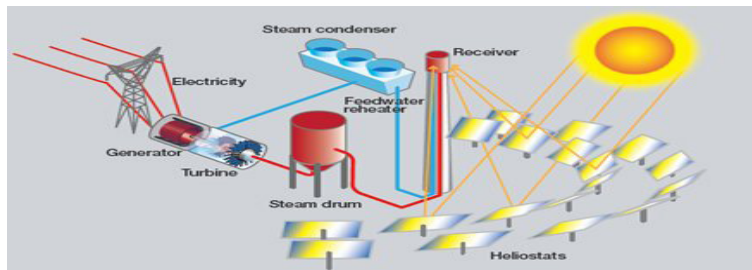
نیروی برق تهران بزرگ را ارائه خدمات نوین مبتنی بر فناوریهای روز دانست و گفت: با تلاشهای کارکنان این شرکت امروزه تمامی خدمات در مجموعه برق پایتخت مبتنی بر اطلاعات داده مکان و به صورت برخط و بدون نیاز به مراجعه حضوری شهروندان ارائه می‌شود که این مهم منجر به افزایش قابل ملاحظه رضایت مردمی شده است. رضا کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر نیز در این نشست از حوزه مهندسی به عنوان مغز متفکر و از حوزه بهره‌برداری به عنوان موتور محرک شرکت‌های توزیع برق نام برد و گفت: امسال مقرر شده تا به منظور بهبود فرآیندهای رصد اقدامات، ارزیابی حوزه‌های مزبور و مدیریت دارایی به عنوان نقشه راه شرکت‌های توزیع برق به صورت همزمان انجام شود.

با حضور ارزیابان منتخب شرکت توانیر، فرآیند ارزیابی عملکرد شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در حوزه‌های بهره‌برداری، مهندسی و مدیریت دارایی آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، با حضور گروه ارزیابان منتخب شرکت توانیر، در ساختمان ستادی توزیع برق پایتخت، فرآیند ارزیابی دو روزه عملکرد شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در حوزه‌های مهندسی، بهره‌برداری و مدیریت دارایی آغاز شد. کامییز ناظران مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در نشست آغازین روند ارزیابی با اشاره به اینکه امروزه مأموریت شرکت‌های توزیع برق کشور با توجه به ارتباط نزدیک مردم با سازمانها تغییر پیدا کرده است، رسالت شرکت توزیع



مقاله

سرمایه گذار! نیروگاه خورشیدی CSP یا PV؟



سیدسعید میرشریفی - ناظر عالی وزارت نیرو در شرکتهای توزیع برق

و برای مناطقی با تابش خورشیدی زیاد، مانند بیابان‌ها، ایده‌آل هستند. (بسیار مناسب برای شرایط جغرافیایی ایران)

CSP‌ها می‌توانند حرارت تولیدی را در مخازن ذخیره کنند، که این امکان را فراهم می‌کند تا حتی در شب یا در زمان‌هایی که آفتاب کافی وجود ندارد، برق تولید کنند. این ویژگی آنها را از نیروگاه‌های PV متمایز می‌کند. با این حال، CSP‌ها نسبت به PVها هزینه ساخت و نگهداری بالاتری دارند و نیاز به فضای بیشتری برای ساخت دارند. (البته با رشد فناوری هزینه‌های ساخت در حال کاهش است.) CSPها از فناوریهای پایدار و با اثرات زیست‌محیطی کمتر بهره می‌برند و جزء نیروگاه‌های خورشیدی هستند که قابلیت تامین انرژی پایدار در طول روز و شب را دارند. همچنین، این فناوری می‌تواند در مناطقی با تابش نور خورشید مطلوب به‌رهوری بالا داشته باشد. (بیابانی)

ج) نیروگاه‌های خورشیدی هیبریدی ترکیبی از فناوریهای مختلف خورشیدی و یا ترکیبی از انرژی خورشیدی با سایر منابع انرژی مانند باد، گاز طبیعی یا زیست‌توده هستند. این نوع نیروگاه‌ها به دنبال بهینه‌سازی بازدهی و قابلیت اطمینان تولید انرژی هستند. نیروگاه‌های هیبریدی می‌توانند تعادل بهتری بین تولید انرژی و نیازهای مصرف‌کننده ایجاد کنند، به‌ویژه در زمان‌هایی که تولید انرژی خورشیدی یا بادی کم است. با این حال، چالش‌هایی نظیر پیچیدگی مدیریتی و هزینه‌های بالای سرمایه‌گذاری اولیه وجود دارد که باید در نظر گرفته شوند. در ادامه، به بررسی مزایا و معایب هر نوع نیروگاه خورشیدی، کاربردهای آنها و پیشرفت‌های فناورانه مرتبط با این نیروگاه‌ها خواهیم پرداخت.

مزایا و معایب هر نوع نیروگاه خورشیدی

الف) مزایا و معایب نیروگاه‌های خورشیدی فتوولتائیک (PV)

مزایا: کارایی و انعطاف‌پذیری: نیروگاه‌های PV به راحتی در اندازه‌ها و مکان‌های مختلف نصب می‌شوند، از پنل‌های کوچک خانگی تا مزارع خورشیدی بزرگ. هزینه‌های نگهداری پایین: نیاز به نگهداری کمتر و هزینه‌های جاری پایین‌تر نسبت به سایر انواع نیروگاه‌ها. پایداری و دوستدار محیط زیست: تولید انرژی پاک و بدون انتشار گازهای گلخانه‌ای.

معایب: وابستگی به شرایط آب و هوایی:

تأمین بخشی از نیازهای انرژی خود استفاده کنند. کاهش هزینه‌ها و اثرات زیست‌محیطی: استفاده از نیروگاه‌های خورشیدی می‌تواند به کاهش هزینه‌های انرژی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در صنایع کمک کند. (ب) استفاده در بخش کشاورزی آبیاری محصولات: نیروگاه‌های خورشیدی می‌توانند برای تأمین انرژی مورد نیاز برای پمپ‌های آبیاری استفاده شوند.

گلخانه‌ها: استفاده از انرژی خورشیدی برای تأمین نور و حرارت مورد نیاز گلخانه‌ها. (ج) استفاده در مناطق دورافتاده و روستایی تأمین انرژی در مناطق بدون دسترسی به شبکه برق: نیروگاه‌های خورشیدی می‌توانند برای تأمین انرژی در مناطق دورافتاده که به شبکه برق متصل نیستند، استفاده شوند. تقویت استقلال انرژی در جوامع محلی: کمک به جوامع محلی برای کاهش وابستگی به منابع انرژی خارجی و تقویت استقلال انرژی آنها.

آینده نیروگاه‌های خورشیدی:

چشم‌اندازها و تحقق اهداف

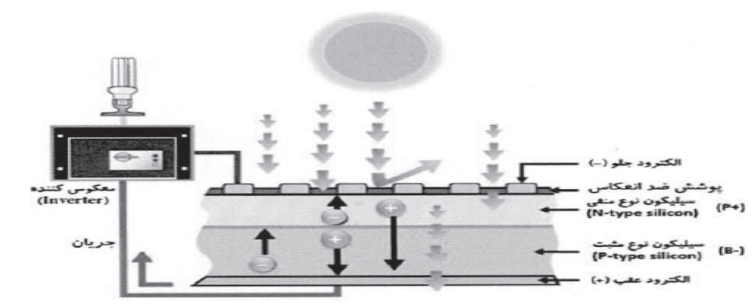
آینده نیروگاه‌های خورشیدی درخشان به نظر می‌رسد، با توجه به پیشرفت‌های فناورانه و افزایش تمایل جهانی به استفاده از انرژی پاک و تجدیدپذیر در این بخش، به بررسی چشم‌اندازهای آینده و نقش این نیروگاه‌ها در تحقق اهداف کاهش تغییرات اقلیمی و پایداری انرژی می‌پردازیم. الف) توسعه و گسترش نیروگاه‌های خورشیدی افزایش سرمایه‌گذاری: با توجه به نیاز روزافزون به انرژی پاک، انتظار می‌رود سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نیروگاه‌های خورشیدی افزایش یابد. نوآوری‌های فناورانه: پیشرفت‌های فناورانه در زمینه افزایش بازدهی و کاهش هزینه‌های تولید انرژی خورشیدی به گسترش این نیروگاه‌ها کمک می‌کند.

ب) نقش نیروگاه‌های خورشیدی در کاهش تغییرات اقلیمی کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای: با توسعه نیروگاه‌های خورشیدی، انتشار گازهای گلخانه‌ای ناشی از سوخت‌های فسیلی کاهش می‌یابد. تحقق اهداف پایداری انرژی: نیروگاه‌های خورشیدی نقش مهمی در دستیابی به اهداف جهانی پایداری انرژی و کاهش اثرات تغییرات اقلیمی دارند.

ج) چالش‌ها و فرصت‌ها مقابله با چالش‌های فنی و محیطی: در حالی که نیروگاه‌های خورشیدی فرصت‌های بزرگی برای تولید انرژی پایدار ارائه می‌دهند، چالش‌های فنی و محیطی‌زیستی نیز باید مورد توجه قرار گیرند. همکاری‌های بین‌المللی: تعامل و همکاری بین‌المللی برای تبادل دانش و فناوری در زمینه نیروگاه‌های خورشیدی ضروری است.

جمع‌بندی:

در این مقاله، به بررسی جامع انواع نیروگاه خورشیدی و جنبه‌های مختلف آنها از تحلیل مزایا و معایب نیروگاه‌های فتوولتائیک، حرارتی و هیبریدی گرفته تا بررسی کاربردهای آنها در بخش‌های مختلف در این حوزه پرداختیم و سرمایه‌گذاران می‌بایست قبل از طراحی نیروگاه و شروع به احداث آن با توجه به مطالب فوق نوع نیروگاه را انتخاب کنند. نیروگاه‌های خورشیدی نقش مهمی در توسعه انرژی پاک و پایدار دارند و می‌توانند به کاهش سرعت تغییرات اقلیمی کمک کنند. با توجه به پیشرفت‌های اخیر علمی و افزایش تمایل جهانی به استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، آینده روشنی برای نیروگاه‌های خورشیدی در انتظار است.



بهره‌برداری از طرح تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار و اصلاح شبکه توزیع برق اردبیل

دهمین نشست همدلی حراست توانیر



مبارک رجب، با ذکر حدیثی از امام جعفر صادق(ع) به مباحثی در تبیین امام‌شناسی و ولایت‌پذیری امام حاضر حضرت مهدی(عج) و تحلیل و تبیین مسائل روز جهان اسلام با محوریت جبهه مقاومت پرداخت.

دهمین نشست همدلی با محوریت ایجاد نشاط و صمیمیت بین کارکنان در دفتر مرکزی حراست برگزار شد. در این نشست، قربانی مدیرکل دفتر مرکزی حراست توانیر ضمن تبریک اعیاد ماه

قهرمانی توانیر در مسابقات فوتسال حراست صنعت آب و برق کشور



تیم فوتسال حراست توانیر در مسابقات حراست صنعت آب و برق کشور به مقام قهرمانی دست یافت.

سال آینده، شاهد اتمام این طرح در کلیه شهرستانهای استان باشیم. قدیمی در ادامه با اشاره به تحقق ۷۲ درصدی تبدیل سیم‌مسی به کابل خودنگهدار در استان اردبیل گفت: این مهم در محدوده شهرستان اردبیل به ۸۴ درصد رسیده و طی ماههای آینده، به صورت ۱۰۰ درصد محقق خواهد شد.



اردبیل گفت: همچنین اصلاح و بهینه‌سازی ۶ کیلومتر از خطوط فشار متوسط و ضعیف در این مناطق نیز انجام شده که در مجموع با اعتباری بالغ بر ۶۴ میلیارد تومان، تکمیل و به بهره‌برداری رسید. وی با بیان اینکه با اجرای این طرح شاهد کاهش چشمگیر سرعت سیم‌های برق خواهیم بود، افزود: افزایش قابلیت اطمینان شبکه در مقابل شرایط جوی و اتفاقات ناشی از برخورد اشیای خارجی، کاهش تلفات و انرژی توزیع نشده، زیباسازی شهری و افزایش ایمنی و در نهایت افزایش رضایتمندی مشترکان از مزایای استفاده از کابل خودنگهدار محسوب می‌شود. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل اظهار کرد: اجرای این طرح در شهرستانهای سرعین و نیر به صورت ۱۰۰ درصدی به اتمام رسیده و در سایر مناطق استان نیز با جدیت ادامه خواهد داشت، به طوری که امیدواریم تا پایان

طرح تبدیل شبکه سیم‌مسی به کابل خودنگهدار و اصلاح شبکه توزیع محلات ۱۳ گانه اردبیل طی مراسمی با حضور نماینده مردم اردبیل، نیر، نمین و سرعین در مجلس شورای اسلامی و فرزاد قلندری، فرماندار اردبیل مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اردبیل، مدیرعامل شرکت در ابتدای این مراسم با اشاره به طراحی و اجرای ۱۴ مگا پروژه با هدف کاهش ناترازی برق طی اوج بار سال آینده اظهار داشت: استفاده حداکثری از قابلیت شبکه از موارد مهمی است که در این برنامه هدف گذاری و مورد تاکید قرار گرفته و در این زمینه اقدامات قابل توجهی در شرکت توزیع برق استان اردبیل انجام شده که جایگزینی کابل خودنگهدار یکی از این اقدامات است. حسین قدیمی با اعلام تبدیل ۱۱۶ کیلومتر سیم‌مسی به کابل خودنگهدار در محلات ۱۳ گانه

یادداشت

عوامل اجتماعی موثر بر مصرف آگاهانه برق با تاکید بر تغییرات اقلیمی

مهمی در آگاهی بخشی به مردم در مورد روشهای صرفه‌جویی در مصرف برق دارد. این اطلاع‌رسانی‌ها باید با تاکید بر مزایای مصرف آگاهانه برق، افراد را به تغییر رفتار تشویق کنند.

دسترسی به فناوریها و زیرساختها

دسترسی به فناوریهای کم‌مصرف: دسترسی به لوازم برقی کم‌مصرف و سیستم‌های انرژی تجدیدپذیر، نقش مهمی در کاهش مصرف برق دارد. دولت‌ها باید با ارائه مشوق‌ها و تسهیلات، امکان دسترسی همگانی به این فناوریها را فراهم کنند. زیرساختهای هوشمند: هوشمند سازی شبکه‌های هوشمند انرژی، مانند شبکه‌های هوشمند برق، می‌تواند به مدیریت بهینه مصرف برق و کاهش اتلاف انرژی کمک کند.

طراحی شهری: طراحی شهری مناسب می‌تواند با کاهش نیاز به سیستم‌های روشنایی و تهویه مطبوع، به کاهش مصرف انرژی کمک کند.

نقش سیاست‌ها و مقررات

اطلاع از برچسب انرژی و خرید لوازم برقی کم‌مصرف، می‌تواند افراد را به سوی مصرف آگاهانه‌تر برق سوق دهد. مقررات مصرف انرژی: وضع مقررات سختگیرانه در مورد مصرف انرژی، مانند تعیین استانداردهای مصرف انرژی برای لوازم برقی، می‌تواند به کاهش مصرف برق کمک کند. قیمت‌گذاری مناسب: قیمت‌گذاری مناسب برق می‌تواند انگیزه افراد برای صرفه‌جویی در مصرف را افزایش دهد.



مریم آجرلی - شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی

تأثیر همسالان: رفتار و نگرش همسالان می‌تواند بر مصرف برق افراد تأثیر بگذارد. افرادی که در معرض رفتارهای صرفه‌جویانه دوستان و آشنایان خود قرار دارند، احتمال بیشتری دارد که خود نیز به این رفتارها روی آورند.

آموزش و اطلاع‌رسانی

برنامه‌های آموزشی: برنامه‌های آموزشی منظم و موثر می‌توانند سطح آگاهی افراد را در مورد مصرف آگاهانه برق و تأثیر آن بر تغییرات اقلیمی افزایش دهند. این برنامه‌ها باید با استفاده از روشهای جذاب و قابل فهم، اطلاعات لازم را به عموم مردم منتقل کنند. اطلاع‌رسانی عمومی: اطلاع‌رسانی عمومی از طریق رسانه‌های مختلف، نقش

به محیط‌زیست و مسوولیت‌پذیری در قبال آن، افراد را به سوی مصرف آگاهانه‌تر برق سوق می‌دهد. باورها و ارزشهای فرهنگی: باورها و ارزشهای فرهنگی می‌توانند بر نحوه مصرف انرژی تأثیر بگذارند. به عنوان مثال، جوامعی که به سنت‌های صرفه‌جویی و قدردانی از منابع طبیعی اهمیت می‌دهند، ممکن است الگوهای مصرف متفاوتی داشته باشند.

هنجارهای اجتماعی مصرف

هنجارهای مصرف: هنجارهای اجتماعی حاکم بر جامعه، نقش مهمی در شکل‌گیری الگوهای مصرف انرژی دارند. اگر مصرف بی‌رویه برق در یک جامعه هنجار تلقی شود، افراد تمایل بیشتری به پیروی از آن خواهند داشت.

عوامل اجتماعی متعددی بر نحوه مصرف برق افراد تأثیر می‌گذارند، از جمله آگاهی، نگرش، هنجارهای اجتماعی، آموزش، دسترسی به فناوریها و سیاست‌ها، با درک این عوامل و اتخاذ رویکردهای جامع و یکپارچه، می‌توان رفتارهای مصرف‌کنندگان را به سمت مصرف آگاهانه‌تر برق هدایت کرد و به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و حفاظت از محیط‌زیست کمک کرد.

مصرف انرژی به‌ویژه مصرف برق، یکی از عوامل اصلی انتشار گازهای گلخانه‌ای و تغییرات اقلیمی است، در حالی که فناوریهای نوآورانه برای تولید برق پاک‌تر و کارآمدتر ضروری هستند، تغییر رفتار مصرف‌کنندگان نیز برای مقابله با این چالش جهانی حیاتی است. عوامل اجتماعی متعددی بر نحوه مصرف برق افراد تأثیر می‌گذارند و درک این عوامل برای ترویج شیوه‌های مصرف آگاهانه برق ضروری است. این نوشتار به بررسی این عوامل اجتماعی با تاکید بر تغییرات اقلیمی می‌پردازد.

آگاهی و نگرش

آگاهی از تغییرات اقلیمی: آگاهی از ارتباط بین مصرف برق و تغییرات اقلیمی یکی از عوامل مهم در مصرف آگاهانه برق است. افرادی که درک بیشتری از اثرات زیان‌بار تغییرات اقلیمی دارند، احتمال بیشتری دارد که در مصرف برق صرفه‌جویی کنند. نگرش نسبت به محیط‌زیست: نگرش مثبت نسبت

با بهره‌گیری از تکنیک‌های داده‌کاوی و رصد شبانه‌روزی مشترکان مشکوک محقق شد:

کشف و ضبط ۲۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در بناب آذربایجان شرقی

غیرمجاز شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی در این خصوص اظهار داشت: با توجه به افزایش چشمگیر استخراج رمزارزهای غیرمجاز و تاثیر مخرب آن بر شبکه برق، شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی با جدیت تمام به مقابله با این پدیده شوم پرداخته است. کشف و ضبط این تعداد ماینر گواهی بر عزم راسخ این شرکت در حفظ و پایداری شبکه برق و جلوگیری از هدررفت انرژی است. وی افزود: با استفاده از فناوریهای نوین و همکاری دستگاههای قضایی و انتظامی، موفق شدیم شبکه‌ای از استخراج‌کنندگان غیرمجاز را شناسایی کنیم.



موثر پرسنل اداره آگاهی شهرستان بناب انجام شد. علی جهانگیر مجری طرح جمع‌آوری برق‌های

در اقدامی ضربتی و هوشمندانه، کارشناسان شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی با بهره‌گیری از تکنیک‌های داده‌کاوی و رصد شبانه‌روزی مشترکان مشکوک، موفق به کشف و ضبط ۲۴ دستگاه ماینر غیرمجاز از دو مکان مختلف در شهرستان بناب شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی، این عملیات منسجم با همکاری تنگاتنگ امور حراست و محرمانه و همچنین گروه برق غیرمجاز حوزه ستادی و همکاران عملیاتی مدیریت‌های برق مراغه و بناب و همچنین همکاری

طی ۱۰ ماه نخست امسال انجام شد

کشف و جمع‌آوری ۵۲۱ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در تبریز



شرکت در واحد رسیدگی به انشعابهای غیرمجاز با همراهی عوامل نیروی انتظامی طی ۱۰ ماه سال جاری ۵۲۱ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز از ۷۳ مرکز در شهرستانهای تبریز، آذرشهر و اسکو کشف و ضبط شده است. وی خاطر نشان کرد: در نتیجه کشف و ضبط مراکز غیرمجاز ذکر شده، ۶ میلیون و ۲۳۸ هزار و ۹۹۶ کیلوواتساعت در انرژی برق صرفه‌جویی شده است.

کشف ۸ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان گلستان



در ادامه اقدامات جدی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در جهت مقابله با استفاده غیرقانونی از برق برای استخراج رمزارز، ۸ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در شهرستان گرگان کشف و ضبط شد.

کشف و ضبط ۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در تنکابن



براساس گزارشهای مردمی و پایش و داده‌کاوی مصرف مشترکان توسط کارکنان تست و بازرسی لوازم اندازه‌گیری امور برق تنکابن شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران و هماهنگیهای به عمل آمده با مقامات انتظامی شهر، ۲ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در این شهر کشف و ضبط و تحویل مراجع قضایی شد.

کشف و ضبط ۲۷ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان مازندران

دفتر حقوقی، حراست و نیروی انتظامی، ۷ دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و ضبط شد. وی افزود: در عملیات نخست، پس از دریافت گزارش‌ها و بررسی‌های دقیق، همکاران امور توزیع برق غرب آمل با همکاری کلانتری ۱۳ موفق به کشف ۵ دستگاه استخراج رمزارز (ماینر) غیرمجاز در یک منزل مسکونی در شهرستان آمل شدند. وی اضافه کرد: طی عملیات دیگری در روستای روشن‌آباد شهرستان بابل، همکاران امور توزیع برق جنوب بابل با همکاری عوامل کلانتری ۱۲، موفق به شناسایی ۲ دستگاه ماینر غیرمجاز شدند. بررسی‌ها نشان می‌دهد یکی از این دستگاهها از طریق دستکاری کنتور خانگی و دیگری از طریق انشعاب غیرمجاز از سورتینگ همسایه (بدون اطلاع مالک) به شبکه برق متصل بوده است. به گفته مدیرعامل توزیع برق مازندران، طی عملیات دیگری ۲۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستانهای ساری و قائم‌شهر کشف و ضبط شد.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق مازندران از کشف و ضبط ۲۷ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز طی ۳ عملیات مختلف در این استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران، حسینی کارنامی در این زمینه گفت: در ادامه اقدامات جدی شرکت توزیع نیروی برق مازندران برای مقابله با استفاده غیرقانونی از برق برای استخراج رمزارز، طی دو عملیات جداگانه با همکاری

کشف و جمع‌آوری ۲۷ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان هرسین استان کرمانشاه



کشف ۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در انباری یک واحد منزل مسکونی در آزادشهر استان گلستان



کشف مزرعه استخراج غیرمجاز رمزارز با ۵۷ دستگاه ماینر غیرمجاز از کارخانه‌ای در شهرک صنعتی آق‌قلای استان گلستان

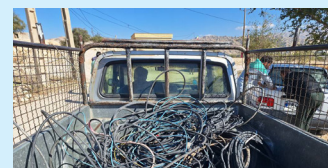


کشف و ضبط ۱۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در بندر خمیر



در بررسی میدانی مراکز مشکوک به استفاده از دستگاههای غیرمجاز در بندر خمیر، تعداد ۱۱ دستگاه استخراج رمزارز ماینر غیرمجاز از ۷ مرکز توسط کارکنان حراست با همکاری عوامل انتظامی و قضایی استان هرمزگان کشف و ضبط و انشعاب غیرمجاز آن نیز جمع‌آوری شد.

اجرای مانور جمع‌آوری انشعابهای غیرمجاز در شهرستان کهگیلویه



مانور جهادی جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز با هدف افزایش پایداری شبکه، کاهش تلفات و انرژی توزیع نشده در شهرستان کهگیلویه با حضور میدانی نیروهای لوازم اندازه‌گیری و انشعابهای غیرمجاز شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد در قالب ۳ گروه عملیاتی به همراه ضابطان قضایی در روستاهای یادوک و ضرغامی آباد برگزار و طی آن بیش از ۳۰۰ کیلوگرم کابل غیرمجاز از اشتراکهای کشاورزی این منطقه جمع‌آوری شد.

جمع‌آوری ۶ ماینر غیرمجاز از یک روستا در اراک



مدیر حراست شرکت توزیع برق استان مرکزی از جمع‌آوری ۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در روستای شهمسواران اراک خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، مصطفی دهقانی با بیان اینکه این شناسایی از طریق بارگیری شبکه نقطه به نقطه توسط اکیپ تست شرکت انجام شده، افزود: این ماینرها از طریق دستکاری کنتور و آسیب رساندن به کابل انشعاب منطقه مسکونی تامین برق شده است و با حکم مراجع قضایی و همکاری نیروی انتظامی جمع‌آوری و کشف شد.

شهرستان خدابنده پیشرو در نصب نیروگاه خورشیدی



مدیر امور برق خدابنده گفت: این شهرستان بیشترین تعداد نصب نیروگاه خورشیدی در استان را دارد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان، حسنعلی پیری با بیان اینکه انرژی خورشیدی، به عنوان یکی از پاک‌ترین و فراوان‌ترین منابع انرژی در جهان است، اظهار داشت: انرژی خورشیدی، آینده انرژی شهرستان خدابنده است. با توجه به پتانسیل بالای این منطقه

و مزایای فراوان انرژی خورشیدی، سرمایه‌گذاری در این بخش می‌تواند به توسعه پایدار و بهبود کیفیت زندگی مردم شهرستان کمک کند. برای تحقق این هدف، همکاری همه دستگاه‌های اجرایی، بخش خصوصی و مردم ضروری است. وی با بیان اینکه تعداد انشعاب خورشیدی شهرستان خدابنده ۶۴ دستگاه با مجموع ۳۲۰ کیلووات است، تصریح کرد: تعداد نیروگاه‌های در دست احداث نیز ۲۰ مشترک با مجموع ۱۰۰ کیلووات است. این مسوول به قانون تامین ۲۰ درصد انرژی ادارات از طریق انرژی تجدیدپذیر اشاره کرد و گفت: ادارات فنی و حرفه‌ای، جهاد کشاورزی، بقعه قیدار نبی، هنرستان هفتم تیر و اداره اوقاف با مجموع ۵۰ کیلووات، انرژی خود را از طریق انرژی تجدیدپذیر تامین می‌کنند. مدیر امور برق شهرستان خدابنده خاطرنشان کرد: شهرستان خدابنده با برخورداری از پتانسیل بالای تابش خورشید، یکی از مناطق مستعد برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، به‌ویژه انرژی خورشیدی است. این پتانسیل بالا، فرصت‌های بی‌نظیری را برای تولید برق پاک، کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی و توسعه اقتصادی منطقه فراهم می‌آورد.

تعویض برقی‌های قدیمی در پست ۴۰۰ کیلوولت زیاران البرز



مدیر امور انتقال نیروی البرز شرکت برق منطقه‌ای تهران با اشاره به تعویض برقی‌های قدیمی پست ۴۰۰ کیلوولت زیاران در استان البرز، هدف از اجرای این طرح را افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال برق و بهبود شرایط بهره‌برداری عنوان کرد.

دیوارنگاری با موضوع مدیریت مصرف در ایلام



با هماهنگی آموزش و پرورش استان ایلام، دیوار آموزشگاه شهید آوینی ایلام در یکی از نقاط پرتردد این شهر، با موضوع مدیریت مصرف برق نقاشی شد. مطلع این دیوارنگاری با تمثال شهید آوینی مزین شده و طی آن ۳۰ تابلو با موضوعات مدیریت مصرف برق در قالب ۲۶۰ متر طراحی و نقاشی شده است. این دیوارنگاری با هدف آموزش گام‌به‌گام مدیریت مصرف برق در تمام فصول سال به صورت پیوسته انجام شده است.

برگزاری همایش همیاران انرژی در کرمانشاه



همایش همیاران انرژی با هدف استفاده هر چه بهتر از ظرفیتهای مصلحان و آموزگاران استان کرمانشاه به منظور ترویج فرهنگ مدیریت مصرف بهینه انرژی (برق و گاز) با همکاری شرکت‌های برق منطقه‌ای غرب، توزیع نیروی برق و گاز استان کرمانشاه و حضور مدیران شرکت‌های برق منطقه‌ای غرب، توزیع نیروی برق، گاز، مدیرکل آموزش و پرورش استان کرمانشاه و جمعی از معلمان برگزار شد.

آغاز عملیات برق‌رسانی به فاز ۴ نهضت ملی مسکن قائنات



مدیر توزیع نیروی برق قائنات از آغاز عملیات برق‌رسانی به فاز ۴ نهضت ملی مسکن سایت ۴۹ هکتاری این شهر خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، خسروی در بازدید از این طرح اظهار داشت: عملیات اجرایی در قالب ۳ طرح و شامل احداث شبکه فشار ضعیف هوایی به طول ۱۰ کیلومتر شبکه و نصب ۴ دستگاه پست هوایی اجرا و تا دهه فجر تکمیل و به بهره‌برداری می‌رسد. وی افزود: عملیات احداث شبکه فشار ضعیف در سایت ۴۹ هکتاری در فاز ۴ انجام می‌شود که فازهای اول و دوم به بهره‌برداری رسیده و فاز سوم با سرعت در حال اجراست که تا دهه فجر تکمیل می‌شود.

سیاه چادرهای عشایر استان فارس با ۳۹۱ سامانه تولید برق خورشیدی روشن می‌شود



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق فارس گفت: به منظور روشنایی سیاه چادرهای عشایری ۳۹۱ سامانه خورشیدی قابل حمل تا پایان امسال تحویل خانواده‌های عشایر استان می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، حمیدرضا کریمی‌فرد، هزینه سامانه‌ها را بیش از ۱۱۷ میلیارد ریال اعلام کرد و افزود: حدود ۹۰ درصد هزینه هر سامانه را دولت و ۱۰ درصد را خانوار متقاضی عشایری پرداخت می‌کند. وی با بیان اینکه در تلاشیم تا سال آینده نیز بتوانیم ۱۸۰۰ خانوار عشایر دیگر به این وسیله از آغاز این طرح بهره‌مند کنیم، خاطرنشان ساخت: از ابتدای آغاز این طرح در سال ۱۳۹۹ تاکنون ۲۴۵۰ سامانه تولید برق خورشیدی قابل حمل تحویل خانوارهای عشایری استان شده است. کریمی‌فرد یادآور شد: سامانه‌های خورشیدی که به عشایر ارائه می‌شود شامل: یک عدد پنل خورشیدی ۱۰۰ وات به همراه لامپ‌ها، کابل‌های ارتباطی، شارژر برق شهر و کیف دستگاه است که هر خانوار عشایری با در اختیار داشتن یک پنل خورشیدی کوچک سبک و قابل حمل می‌تواند به راحتی برق مورد نیاز خود را برای روشن کردن چهار لامپ کم‌مصرف و شارژ انواع تلفن همراه، چراغ قوه و رادیو تامین کند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس مولد انرژی‌های پاک و انرژی‌های تجدیدپذیر بودن را از مزیت‌های این گونه سامانه‌های خورشیدی برشمرد و تصریح کرد: این سامانه‌های قابل حمل نقش بسزایی در زندگی عشایر دارند و علاوه بر تامین نور و روشنایی لازم امکان بهره‌برداری و شارژ تلفن همراه و سایر وسایل و امکانات الکترونیکی را در دورترین مناطق برای عشایر فراهم می‌کنند. کریمی‌فرد با بیان اینکه قابلیت حمل آسان سامانه خورشیدی باعث می‌شود نصب این سامانه‌ها توسط خود عشایر و به سهولت انجام شود، اظهار امیدواری کرد با گسترش استفاده از انرژی‌های نو شاهد کاهش آتار مخرب استفاده از سوخت‌های فسیلی تخریب جنگل‌ها و مراتع باشیم.



کشت سبزی با برق سبز

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: کشاورزان با احداث نیروگاه خورشیدی به میزان ۸۰ درصد دیماند برق مصرفی خود، می‌توانند برق تولیدی خود را در تمام ایام سال به صورت تضمینی و با قیمت مناسب به فروش برسانند. به گزارش همین روابط عمومی، حمیدرضا جلالی با بیان اینکه احداث این نیروگاه‌ها علاوه بر مزایای زیست‌محیطی و جلوگیری از قطع برق، سودآوری قابل توجهی برای صاحبان نیروگاه دارد، خاطرنشان کرد: هزینه‌ای که در سال جاری برای استفاده از هر کیلووات‌ساعت انرژی برق کشاورزی در تعرفه میان باری کشاورزان می‌پردازند ۱۹۸ تومان است، اما این گروه از مشترکان می‌توانند برق تولیدی خورشیدی خود را به قیمت هر کیلووات‌ساعت حدود ۲۲۰۰ تومان، یعنی بیش از ۱۰۰ برابر به فروش برسانند. وی یادآور شد: برای خرید انرژی برق تولیدی، قرارداد تضمینی خرید برق ۲۰ ساله با کشاورزان انعقاد می‌شود و هر سال به میزان تورم مبلغ خرید افزایش پیدا می‌کند که این به معنای برخورداری از درآمد پایدار و مطمئن در کنار کار کشاورزی است. جلالی یادآور شد: علاوه بر این در صورتی که برق کشاورزی مشمول برنامه مدیریت مصرف بار باشد، با احداث نیروگاه خورشیدی از اجرای طرح‌های مدیریت مصرف انرژی نیز معاف خواهد شد. جلالی خاطرنشان کرد: تمامی کشاورزان با احداث نیروگاه خورشیدی قادر خواهند بود ضمن برخورداری از درآمد پرسود و پایدار در کنار کار کشاورزی و امکان آبیاری مزرعه و باغات در تمام ساعات شبانه‌روز از اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف بار در ساعات اوج مصرف برق نیز معاف شوند که این امر افزایش سطح زیرکشت و تولید را به دنبال خواهد داشت. معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان فارس در پایان با اظهار اینکه تولید انرژی پاک از طریق نیروگاه خورشیدی به کاهش آلودگی هوا در شهرها کمک می‌کند، خاطرنشان ساخت: کشاورزان برای کسب اطلاعات بیشتر می‌توانند به اداره برق شهرستان خود مراجعه کنند.

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضى نحبه و منهم من ينتظر و ما بدلوا تبديلا

احزاب- ۲۳

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



وی در روزهای اوج انقلاب به صف مردم معترض علیه حکومت پهلوی پیوست و در تظاهرات حضور یافت. مردم انقلابی که در ۳۰ آبان سال ۱۳۵۷ در حسینیه حاجی یوسف به منظور تظاهرات علیه حکومت پهلوی جمع شده بودند؛ او نیز حضور داشت که از ناحیه پهلو و سینه مورد اصابت گلوله مزدوران رژیم ستم‌شاهی قرار گرفت و به شهادت رسید. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای خلدبرین یزد به خاک سپرده شد. نیروگاه برق یزد بنام این شهید گرامی نامگذاری شده است.



شهید والامقام **حسینعلی زنیق** در ۲۶ شهریور ۱۳۳۲ در شهر یزد متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع کاردانی در رشته برق در یزد به اتمام رساند و در سال ۱۳۵۵ به عنوان تکنسین برق در نیروگاه یزد مشغول به کار شد.

توزیع برق خراسان رضوی، پیشگام در احداث نیروگاههای تجدیدپذیر

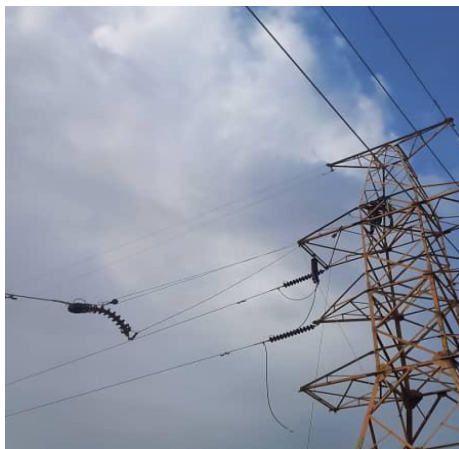


بازار برق این شرکت آماری از نیروگاههای احداث شده و در دست احداث در بخشهای مختلف کشاورزی، صنعتی، اداری و خانگی ارائه و برنامه‌های شرکت برای عبور از اوج بار سال آینده را تشریح کرد. جواد خدایی مشاور عالی استاندار نیز با اشاره به اهمیت توسعه انرژیهای تجدیدپذیر و نقش کلیدی نیروگاههای خورشیدی در این زمینه، بر فعالیت رسانه‌ای- ترویجی مبتنی بر رسانه‌های اجتماعی و لزوم تسهیل‌گری و حمایت از سرمایه‌گذاران تأکید کرد. یکی از مهم‌ترین موضوعات مورد تأکید مشاور عالی استاندار در این جلسه، ایجاد یک کانون یا ستاد مرکزی برای پاسخگویی متمرکز و تسهیل‌گری امور مربوط به توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر بود. این کانون با هدف یکپارچه‌سازی خدمات و راهنمایی دقیق، به سرمایه‌گذاران کمک خواهد کرد تا در کمترین زمان ممکن به اجرای طرحها بپردازند.

در جلسه‌ای با حضور مشاور عالی استاندار و مسئول پیگیری طرحهای کلان و ویژه استان خراسان رضوی، آخرین وضعیت طرحهای احداث نیروگاههای خورشیدی در بخشهای مختلف بررسی و بر رفع موانع موجود و تسریع در روند توسعه این نیروگاهها تأکید شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در این جلسه خداینده مدیرعامل شرکت با تأکید بر هدف‌گذاری انجام شده برای توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر در استان و تسهیل‌گری که از سوی دفتر بازار برق شرکت برای تسریع در اجرای کارها صورت گرفته، مشکلات و چالشهای پیش روی سرمایه‌گذاران در بخشهای مختلف از جمله مسائلی همچون مالکیت زمین و فرایندهای اداری متعدد در دریافت مجوزها، را به عنوان مهم‌ترین دغدغه‌ها مطرح کرد. در ادامه، مرزبانی مدیر دفتر

با تعویض هادی خط ۱۳۲ کیلوولت شوشتر ۴۰۰ - دیمچه

توان انتقال شبکه برق ناحیه شمال شرق خوزستان افزایش یافت



مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از پایان عملیات تعویض هادی خط ۱۳۲ کیلوولت شوشتر ۴۰۰ - دیمچه با هادی پرفریت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی گفت: عملیات تعویض هادی خط ۱۳۲ کیلوولت شوشتر ۴۰۰ - دیمچه با هادی پرفریت شامل تأمین تجهیزات، نصب و سیم‌کشی به طول ۱۶/۵ کیلومتر به پایان رسید و برق دار شد. وی ارزش سرمایه‌گذاری این طرح را بالغ بر ۶۰۰ میلیارد ریال اعلام کرد و افزود: این اقدام موجب افزایش قابلیت اطمینان و توان انتقال شبکه برق ناحیه شمال شرق خوزستان خواهد شد. به گفته مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان افزایش امکان مانور در شبکه فوق توزیع منطقه، پایداری و تأمین برق مشترکان خانگی و صنعتی خواهد شد.

با حضور معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر

جلسه مجمع عمومی فوق العاده شرکتهای برق منطقه‌ای در یزد برگزار شد



۲۹ اسفند ۱۴۰۲ شرکتهای برق منطقه‌ای مذکور از محورهای اصلی این نشست بود که با توجه به کیفیت گزارشهای ارائه شده و شفافیت آنها، مورد تصویب و تأیید مجمع عمومی شرکتها قرار گرفت. در این جلسه که در جهت شفافیت عملکردی و هماهنگی بیشتر میان شرکتهای برق منطقه‌ای برگزار شد، تصمیمات مهمی در خصوص بهبود روند اجرایی طرحهای عمرانی نیز اتخاذ شد.

شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان برگزار شد، ابتدا احمد کردستانی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای یزد، گزارشی از طرحهای عمرانی این شرکت را در سال ۱۴۰۲ و برنامه‌های پیش‌بینی شده برای سال ۱۴۰۳ ارائه کرد و سپس مدیران عامل دیگر شرکتهای ارائه‌گزارشهای خود پرداختند. بررسی و تصویب صورتهای مالی طرحهای تملک دارایی‌های سرمایه‌ای سال مالی منتهی به

جلسه مجمع عمومی فوق العاده موضوع بررسی و تصویب صورتهای مالی طرحهای تملک دارایی‌های سرمایه‌ای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ شرکتهای برق منطقه‌ای یزد، اصفهان، کرمان و هرمزگان به ریاست معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر در یزد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، در این جلسه که حمید غفاری مدیرکل دفتر مجامع عمومی و نظارت مالی شرکت توانیر، سیدعباس سقایی و بهرام اسماعیلی و مهدی کارخانه نمایندگان سازمان حسابرسی، احمد کردستانی مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد به همراه دیگر مدیران عامل و اعضای هیات‌مدیره و ذیحساب شرکتهای برق منطقه‌ای یزد، اصفهان و کرمان و به صورت ارتباط برخط با اعضای هیات‌مدیره

آغاز عملیات اجرایی پست ۶۳.۲۰ کیلوولت توزیع لاهیجان ۳



لاهیجان و لنگرود را تأمین کرد. افتتاحی در خصوص مشخصات فنی طرح نیز گفت: این طرح با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات آمپر شامل دو دستگاه ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپر و ۱۶ فیدر خروجی ۲۰ کیلوولت است که در مرحله نخست ۵ فیدر ۲۰ کیلوولت آن به بهره‌برداری خواهد رسید. به گفته وی، در حال حاضر فونداسیون تجهیزات طرح به اتمام رسیده و پیش‌بینی می‌شود مرحله نخست طرح تا پیش از اوج بار سال آتی به بهره‌برداری برسد. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای گیلان با اشاره به اینکه انتخاب زمین برای احداث پست در استان گیلان از جمله موارد مهم، حساس و سخت است، خاطر نشان ساخت: با احداث پستهای ۶۳.۲۰ کیلوولت در محل پستهای انتقال، علاوه بر تسریع در انتخاب زمین، می‌توان از زیرساختهای موجود پست نیز استفاده کرد که منجر به کاهش هزینه‌ها خواهد شد.

و با توجه به زیرساختهای موجود (شامل زمین، تجهیزات و تاسیسات موجود کنترل و بهره‌برداری)، هزینه احداث پست مذکور به نحو چشمگیری کاهش خواهد یافت. وی با اشاره به رشد مصرف انرژی برق و افزایش ساخت‌وسازها و پاسخگویی به نیاز مشترکان شرق استان گیلان افزود: با توجه به اینکه این پست در حدفاصل بین دو شهر لاهیجان و لنگرود قرار دارد، با بهره‌برداری از آن می‌توان بخشی از نیازهای انرژی برق هر دو شهرستان

با هدف افزایش قابلیت اطمینان شبکه فوق توزیع شرق استان گیلان و تأمین برق مطمئن و پایدار مشترکان این منطقه، عملیات اجرایی احداث پست ۶۳.۲۰ کیلوولت لاهیجان ۳ آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای گیلان، محمد افتخاری معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای گیلان با اشاره به اهمیت این طرح در پایداری شبکه برق شرق استان گیلان، گفت: پست لاهیجان ۳ در محل پست ۶۳-۲۳ کیلوولت سياهکلده لنگرود احداث می‌شود

معاون هماهنگی توزیع توانیر در نشست گذرا از اوج بار ۱۴۰۴ اعلام کرد:

نصب سامانه‌های خورشیدی برای متقاضیان انشعاب برق الزامی شد

۱۵ و ۲۰ کیلووات در نظر گرفته شده است. در این نشست که با ارائه گزارش ۲۰۰ ساختمانگاه ۳ مگاواتی همراه بود، معاون هماهنگی توزیع توانیر از آماده بودن ۲۰۰ مگاوات پنل خورشیدی خبر داد که در انتظار معرفی ساختمانگاه برای نصب قرار دارند که با هدف رفع افت ولتاژ و با اولویت استانهای تهران، قم، البرز، مازندران و گلستان اجرا می‌شود. ذبیحی با اشاره به ابلاغ افزایش اختیارات شرکت‌های توزیع برق برای عقد قرارداد با متقاضیان از ۲۰۰ کیلووات به یک مگاوات، از پذیرش افزایش این ظرفیت به ۵ مگاوات خبر داد که به شکل پایلوت در ۵ شرکت توزیع با هماهنگی ساتبا اجرا و در ادامه به سایر شرکتها تعمیم داده خواهد شد. وی پیگیری ۲ فاز دیگر این طرح از سوی ساتبا را خاطر نشان ساخت که شامل احداث ۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی از سوی سرمایه‌گذاران خصوصی و احداث ۱۵۰۰ مگاوات دیگر نیز توسط ساتبا از طریق سایر سرمایه‌گذاران در حال نهایی شدن است و انتظار می‌رود در مجموع فرایند اجرایی ۳ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی تا پایان امسال رقم بخورد.



از سوی ساتبا که مختص مشترکان محدود به ۲ برابر ظرفیت انتخاب تا سقف ۲۰۰ کیلووات عنوان شده، ساختمانهای تجاری و خانگی باید پنل‌های بامی را نصب و به شبکه توزیع متصل کنند و در قالب انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق با وزارت نیرو از مزایا و منافع اقتصادی قابل توجه و مستمر آن بهره‌مند شوند. این دستورالعمل همه ساختمانهای تجاری و خانگی دارای ۴ طبقه و بیشتر یا با مجموع زیربنای طبقات بیش از هزار متر مربع، که متقاضی انشعاب برق هستند را ملزم به نصب پنل‌های خورشیدی روی پشت‌بام یا محوطه و پارکینگ می‌سازد و حداقل توان نامی سامانه ۵

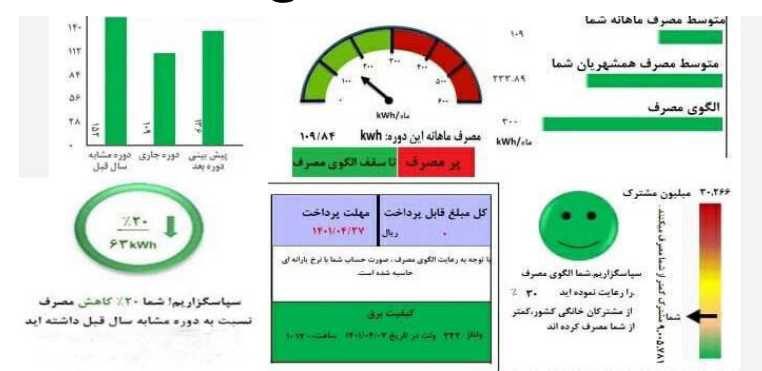
انجام کار در مقایسه با ارزش ساختمان تهیه و در اختیار شرکت‌های توزیع برق قرار گیرد. ذبیحی با تاکید بر لزوم اطلاع‌رسانی و روشن‌گری در این خصوص، کاربرد این دستورالعمل را بیشتر متوجه کلان‌شهرها عنوان کرد که از ابتدای سال آینده اجرایی می‌شود. صمدی معاون مهندسی شبکه توانیر در این نشست نصب سامانه‌های خورشیدی پشت‌بامی را در پی تفاهم‌نامه توانیر با سازمان نظام مهندسی ساختمان در اواسط امسال عنوان کرد که شوهنامه اجرایی آن از سوی سازمان نظام مهندسی اعلام و دستورالعمل اجرایی به شرکت‌های توزیع برق ابلاغ شده است. مطابق دستورالعمل فنی نصب این سامانه‌ها

در پی امضای تفاهم‌نامه بین توانیر و سازمان نظام مهندسی و ابلاغ دستورالعمل اجرایی به شرکت‌های توزیع نیرو، نصب سامانه‌های خورشیدی بامی برای متقاضیان انشعاب برق تجاری و خانگی الزامی شد. به گزارش پیک برق، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در نشست گذرا از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ که از طریق ارتباط تصویری با شرکت‌های توزیع برق کشور برگزار شد، با اشاره به مشروط شدن واگذاری انشعاب برق متقاضیان خانگی و تجاری به نصب پنل‌های خورشیدی پشت‌بامی، از این اقدام به عنوان یک گام بزرگ یاد کرد که مستلزم اجرای درست و موثر دستورالعمل و تسری آن به کل فرایندهای واگذاری انشعاب برق در کشور است. وی تسلط کامل مدیران ذی‌ربط شرکت‌های توزیع بر دستورالعمل و فرایند انجام کار همچنین توجیه مقامات استانی، مسوولان فنی استانداری، سازمان بازرسی و سازمان نظام مهندسی و برگزاری جلسات آموزشی برای طراحان و ناظران حوزه برق و حوزه ساختمان را حائز اهمیت دانست و خواستار آن شد که جدول مقایسه‌ای از هزینه‌های

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر:

قبوض برآوردی برق صرفا جهت اطلاع مشترکان صادر می‌شود

را مشاهده کنند. در این قبوض مشخص است که آیا مشترک به دلیل ابطال قبض برآوردی، بستانکار شده است یا خیر؟ مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر خاطر نشان کرد: دلیل صدور قبض برآوردی این است که مشترکان زودتر از روند برق مصرفی خود مطلع شوند و رفتار مصرفی خود را در صورت لزوم اصلاح کنند. وی در عین حال افزود: الزامی برای پرداخت قبوضی که به صورت سیستمی صادر می‌شوند وجود ندارد و صدور آنها صرفا برای اطلاع مشترکان انجام می‌شود. یاقوتی در پایان یادآور شد: البته در مواردی هم شاهد هستیم که مأموران چندین نوبت به منزلی مراجعه کردند و به دلیل عدم حضور مشترک، موفق به قرائت کنتور نشدند. در این موارد هم قبض به صورت برآوردی صادر می‌شود.



بستانکاری در حساب مشترک باقی می‌ماند. یاقوتی تصریح کرد: در حال حاضر، قبوض کاغذی سابق به صورت الکترونیکی صادر می‌شود و مشترکان می‌توانند از طریق برنامه کاربردی برق من، این قبوض

می‌شود و به صورت قبض اصلی باقی می‌ماند و چنانچه مغایرتی داشته باشد، ابطال و نهایتا قبض جدید به صورت دوماهه صادر می‌شود. اگر قبض ابطال شده توسط مشترک پرداخت شده باشد، مبلغ آن به صورت

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر گفت: قبوض برآوردی برق برای اطلاع مشترکان صادر شده و الزامی به پرداخت آنها وجود ندارد. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی در این زمینه افزود: مأموران شرکت برق به طور متوسط هر دوماه یکبار به منازل مشترکان مراجعه کرده و کنتورها را قرائت می‌کنند. علاوه بر قبوضی که هر ۲ ماه یکبار صادر می‌شود، یک قبض برآوردی یا اصطلاحا سیستمی هم در این فاصله زمانی تهیه می‌شود. قبض سیستمی بر اساس الگوی مصرف در مدت مشابه و مشترکان مشابه صادر می‌شود و الگوریتم پیچیده ای دارد. وی افزود: وقتی قبض سیستمی صادر می‌شود، چنانچه با قبض آخری که مأمور قرائت کرده، همخوانی داشته باشد، تایید

مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر تاکید کرد:

ارائه انشعاب برق به ساختمانها منوط به ثبت نام در سامانه املاک و اسکان

به همه شرکت‌های توزیع ابلاغ شده که هر شهروندی که برای دریافت انشعاب مراجعه می‌کند، با اخذ کد ملی استعلام لازم به عمل آید که آیا در سامانه املاک و اسکان ثبت نام کرده یا نه؟ و چنانچه ثبت نام نکرده باشد، همانجا امکان لازم برای ثبت نام متقاضیان فراهم است. یاقوتی در خصوص تکلیف قانونی دیگر مبنی بر محاسبه تعرفه برق مشترکانی که در سامانه املاک و اسکان ثبت نام نکرده‌اند به بالاترین پلکان، گفت: روزانه حدود یک میلیون قبض برق صادر می‌شود. بنابراین در قانون پیش‌بینی شده که به علت بالا بودن حجم کار می‌بایست اطلاعات مشترکان برخط باشد.



مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر، ارائه انشعاب برق به ساختمانها را منوط به ثبت نام در سامانه املاک و اسکان عنوان کرد. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی مدیر کل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر در خصوص اتصال این شرکت به سامانه املاک و اسکان، اظهار داشت: هدف قانون گذار از ارائه اطلاعات مربوط به مصارف انرژی ساختمانها، استفاده از آن به منظور شناسایی خانه‌های خالی است و در فرمهایی هم که شهروندان در سامانه املاک و اسکان پر می‌کنند، درج شناسه قبض برق هم پیش‌بینی شده است. وی افزود: در جهت تکلیف قانونی،