

ظرفیت اسمی تولید انرژی پاسخگوی نیاز واقعی نیست

ره‌نگاران/ مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان، از افزایش مصرف تابستانی تا حدود هزار و ۸۰۰ مگاوات خبر داد و گفت: ظرفیت اسمی تولید انرژی، پاسخگوی نیاز واقعی نیست.

به گزارش [بایگاہ اطلاع‌رسانی «ره‌نگاران»](#)، فاطمه لطیفی؛ عادل سلیمانی، مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان در نشست خبری با اصحاب رسانه، با تبریک روز خبرنگار و قدردانی از نقش رسانه‌ها در پیگیری مطالبات مردم اظهار کرد: مطالبه‌گری رسانه‌ها می‌تواند به پویایی جامعه و شتاب گرفتن روند توسعه استان کمک کند.

وی با اشاره به شرایط صنعت برق کشور، فرهنگسازی در زمینه مصرف انرژی را ضروری دانست و افزود: همان‌گونه که برق موجب روشنایی می‌شود، رسانه نیز می‌تواند با آگاهی‌بخشی و اطلاع‌رسانی صحیح، زمینه اصلاح رفتار مصرفی جامعه را فراهم کند.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان با اشاره به اختلاف قابل توجه مصرف برق گیلان در فصل‌های سرد و گرم سال اضافه کرد: مصرف برق استان در زمستان حدود هزار مگاوات است، اما در تابستان به حدود هزار و ۸۰۰ مگاوات افزایش پیدا می‌کند.

سلیمانی استفاده گسترده از تجهیزات سرمایشی را یکی از عوامل اصلی رشد مصرف دانست و بیان کرد: تنظیم کولرها روی دمای ۲۵ درجه و رعایت الگوی مصرف می‌تواند فشار قابل توجهی را از روی شبکه بردارد.

وی خاطرنشان کرد: مدیریت مصرف در کنار توسعه تولید و شبکه، یک ضرورت جدی برای عبور از دوره اوج مصرف تابستان است.

ظرفیت اسمی تولید، پاسخگوی نیاز واقعی نیست

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان با تشریح ظرفیت‌های برق استان بیان کرد: گیلان حدود هزار کیلومتر خطوط هوایی انتقال و فوق‌توزیع دارد و ظرفیت شبکه انتقال و فوق‌توزیع استان حدود ۱۰ هزار مگاوات‌آمپر است.

سلیمانی ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی گیلان را حدود ۲ هزار و ۶۰۰ مگاوات برشمرد و بیان کرد: با احتساب سایر نیروگاه‌ها، ظرفیت اسمی تولید برق استان به حدود ۲ هزار و ۸۱۰ مگاوات می‌رسد، اما در شرایط تابستانی، تولید عملی به دلیل محدودیت‌های مختلف کمتر از ظرفیت اسمی است.

به گفته وی، همین فاصله میان ظرفیت اسمی و تولید واقعی، در کنار رشد مصرف، ضرورت توسعه نیروگاه‌ها، تقویت شبکه انتقال و مدیریت بار را افزایش داده است.

افزایش ظرفیت شبکه با سرمایه‌گذاری چند همتی

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان از بهره‌برداری ۲۴ پروژه طی سال گذشته خبر داد و گفت: ارزش مجموع سرمایه‌گذاری این پروژه‌ها نزدیک به هفت همت بوده و تعداد پروژه‌های به بهره‌برداری رسیده نسبت به سال قبل حدود ۶۰ درصد افزایش یافته است.

وی افزود: در سال گذشته ۴۵ مگاوات‌آمپر به ظرفیت شبکه انتقال و ۵۵ مگاوات‌آمپر به ظرفیت پست‌های فوق‌توزیع استان اضافه شد. همچنین هفت کیلومتر خط جدید احداث و ۴۵ کیلومتر مدار نیز بازسازی یا افزایش ظرفیت پیدا کرد.

سلیمانی با اشاره به افزایش فعالیت‌های اجرایی شرکت اضافه کرد: تعداد قراردادهای منعقدشده از حدود ۱۱۵ قرارداد به ۱۸۴ قرارداد افزایش یافته و میزان جذب عملی اعتبارات نیز به ۱۱۳ درصد رسیده است.

وی فرسودگی شبکه را یکی از چالش‌های جدی برق گیلان برشمرد و افزود: قدمت بالای شبکه، رطوبت شدید و بارش‌های سنگین برف در برخی مناطق، فشار مضاعفی بر زیرساخت‌های برق وارد می‌کند.

به گفته مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان، توسعه شبکه به تنهایی کافی نیست و نگهداری و بهسازی تأسیسات موجود نیز باید در اولویت قرار گیرد.

سلیمانی با اشاره به افزایش هزینه‌های نگهداری و بهینه‌سازی شبکه اضافه کرد: هزینه‌کرد این بخش در سال گذشته حدود سه برابر متوسط سال‌های گذشته افزایش یافت و این اقدام در کاهش حوادث شبکه مؤثر بوده است.

رویت‌پذیری شبکه به ۱۰۰ درصد رسید

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان، ارتقای سیستم دیسپاچینگ و کنترل شبکه را از اقدامات مهم شرکت برق منطقه‌ای گیلان برشمرد و بیان کرد: رویت‌پذیری شبکه فوق‌توزیع که در سال‌های گذشته حدود پنج درصد بود، در سال ۱۴۰۴ به ۴۲ درصد رسید و امسال به ۱۰۰ درصد افزایش یافته است.

به گفته سلیمانی، افزایش رویت‌پذیری باعث می‌شود حوادث شبکه سریع‌تر شناسایی و فرآیند تصمیم‌گیری و رفع مشکل با سرعت بیشتری انجام شود.

وی از برنامه احداث دیسپاچینگ مستقل استان خبر داد و افزود: با بهره‌برداری از آن وابستگی گیلان به مرکز منطقه‌ای شمال تحت پوشش مازندران کاهش خواهد یافت.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان تأمین منابع مالی را یکی از چالش‌های اصلی صنعت برق دانست و بیان کرد: افزایش قیمت تجهیزات و هزینه‌های اجرای پروژه‌ها، تأمین نقدینگی را به مسئله‌ای مهم تبدیل کرده است.

سلیمانی با اشاره به عملکرد شرکت در وصول مطالبات بیان کرد: این رقم از حدود ۶۰ درصد در سال‌های گذشته به ۸۸ درصد رسیده و در چهار ماهه نخست سال جاری به ۱۳۸ درصد افزایش یافته است.

وی از استفاده از روش‌هایی مانند تسهیلات بانکی، تها تر بدهی، اسناد خزانه و اوراق برای تأمین مالی پروژه‌ها خبر داد و گفت: مجموع منابع تأمین‌شده از روش‌های مختلف نسبت به متوسط سال‌های گذشته حدود چهار برابر افزایش داشته است.

لوشان گزینه گیلان برای توسعه انرژی خورشیدی

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان توسعه انرژی خورشیدی را یکی از برنامه‌های مهم آینده صنعت برق استان دانست و گفت: طی دو سال گذشته ظرفیت‌های مناسب برای سرمایه‌گذاری در انرژی خورشیدی شناسایی شده و در محدوده لوشان حدود ۷۰۰ هکتار زمین متعلق به منابع طبیعی برای این منظور شناسایی شده است.

به گفته سلیمانی، شرکت سیمان خزر برای احداث بیش از ۲۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در حال سرمایه‌گذاری است و برخی صنایع دیگر نیز

وارد این حوزه شده‌اند.

وی با اشاره به تشکیل کنسرسیومی از صنایع استان افزود: در صورت رفع موانع حقوقی و مشکلات تأمین زمین، محدوده لوشان می‌تواند در سال‌های آینده به یکی از قطب‌های تولید انرژی خورشیدی تبدیل شود.

استراتژی گذار از مدیریت متمرکز به راهبری تاب‌آور

ره‌نگاران/ مدیرعامل شرکت توانیر با تبیین راهبردهای نوین این صنعت در مواجهه با تهدیدات زیرساختی، از عبور موفقیت‌آمیز از مدل‌های سنتی و استقرار الگوی «راهبری غیرمتمرکز» خبر داد و با اشاره به بیست و سومین سال تداوم پایداری شبکه در شرایط تحمیل بحران، تأکید کرد: معماری هوشمند شبکه و ارتقای تاب‌آوری مراکز دیسپاچینگ، به‌عنوان یک مؤلفه حیاتی امنیت ملی، مانع از فروپاشی زیرساخت‌های انرژی در برابر حملات هدفمند شد.

به گزارش [پایگاه اطلاع‌رسانی ره‌نگاران](#)؛ محمد اله‌داد، در نشست صنعت آب و برق استان زنجان، با تحلیل ساختار شبکه برق کشور به عنوان یکی از گسترده‌ترین زیرساخت‌های خاورمیانه (متشکل از بیش از یک میلیون کیلومتر خطوط انتقال و ۹۱۰ هزار پست فوق توزیع)، تصریح کرد: مدیریت متمرکز، دیگر پاسخگوی پیچیدگی‌های امنیتی و عملیاتی امروز نیست. ما به سمت الگوی «راهبری غیرمتمرکز» در سطح تأسیسات، نیروگاه‌ها و پست‌های انتقال حرکت کرده‌ایم تا با توزیع هوشمند تصمیم‌سازی، ریسک‌های سیستمی را به حداقل برسانیم.

تاب‌آوری در آزمون سخت؛ تحلیل عملکرد شبکه در شرایط تهدید

اله‌داد با ارزیابی عملکرد شبکه در مواجهه با تهدیدات اخیر و حملات مستقیم به زیرساخت‌ها، استمرار پایداری شبکه برای بیست و سومین سال متوالی را دستاوردی فنی و راهبردی دانست.

وی با اشاره به ابعاد خسارات وارد شده اظهار داشت: دشمن در سلسله

حملات خود، بیش از دو هزار نقطه از شبکه سراسری را هدف قرار داد و موجب خروج ناگهانی ۴۵۰۰ مگاوات از ظرفیت نیروگاهی (عمدتاً بخش خصوصی) شد. با این حال، به دلیل معماری هوشمند شبکه و توزیع مدیریت در سطح کلان، این حجم از تخریب نتوانست به گسست یکپارچگی شبکه سراسری منجر شود.

دیسپاچینگ؛ نقطه ثقل مدیریت بحران

مدیرعامل توانیر با تأکید بر نقش استراتژیک مراکز کنترل شبکه (دیسپاچینگ) در مدیریت شرایط اضطراری، واقعه حمله به تأسیسات پارس جنوبی را به عنوان یک بنچمارک موفق عملیاتی تشریح کرد؛ در آن بحران، مدیریت ریسک و اقدامات فنی شامل سوئیچینگ سوخت نیروگاه‌ها از گاز به مایع و مدیریت هوشمند بار، در کمتر از ۱۰ دقیقه اجرایی شد. این واکنش سریع که مانع از فروپاشی زنجیره گاز و برق شد، نشان داد که ارتقای توانمندی مراکز دیسپاچینگ، مستقیماً با حفظ امنیت ملی و پایداری شبکه سراسری گره خورده است.

زنجان؛ الگوی عملیاتی برای نقشه راه ملی

الهداد در پایان، افتتاح مراکز دیسپاچینگ اضطراری در برق منطقه‌ای زنجان را فراتر از یک توسعه زیرساختی و آن را گامی در جهت عملیاتی‌سازی استراتژی کلان «تاب‌آوری شبکه» دانست. وی خاطرنشان کرد؛ این مراکز با هدف کنترل دقیق‌تر و مدیریت مستقل در شرایط اضطرار، نمادی از تغییر رویکرد عملیاتی توانیر در سطح کشور است. اقداماتی که در این حوزه انجام شده، ضریب اطمینان شبکه را در برابر تهدیدات آتی به‌طور معناداری افزایش داده و مدل مرجعی برای سایر شرکت‌های برق منطقه‌ای خواهد بود.

استفاده از هادی پرظرفیت ACSS برای نخستین بار در شبکه انتقال

برق گیلان

ره‌نگاران/ به منظور ارتقاء قابلیت اطمینان شبکه انتقال، رفع حبس تولید در نیروگاه سیکل ترکیبی گیلان، هادی خط 230 کیلوولت نیروگاه گیلان-سیادت۱ به طول 10/8 کیلومتر تعویض گردید.

به گزارش [پایگاه اطلاع‌رسانی ره‌نگاران](#)؛ عادل سلیمانی مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان در خصوص ضرورت اجرای پروژه تعویض هادی خط 230 کیلوولت نیروگاه گیلان-سیادت۱ گفت: فرسودگی و ظرفیت جریانی پایین هادی موجود و افزایش احتمال بروز خاموشی و محدودیت در انتقال توان و رفع پدیده حبس تولید نیروگاه سیکل ترکیبی گیلان با هدف آزادسازی و تزریق کامل توان تولیدی نیروگاه به شبکه، از عوامل موثر و مهم در اجرای این پروژه می‌باشند.

سلیمانی در مورد مشخصات فنی پروژه و ویژگی شاخص خط گفت: در این پروژه برای نخستین بار در سطح استان گیلان از هادی نوع ACSS DOVE با مغزی مش متال (MA4) با هدف افزایش ظرفیت انتقال، بهبود عملکرد حرارتی و کاهش محدودیت‌های بهره‌برداری استفاده گردید.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان در خصوص ویژگی ممتاز این اقدام گفت: مراحل مهندسی و طراحی، تأمین تجهیزات و اجرای چنین پروژه‌هایی بطور نرمال در بازه زمانی 12-15 ماهه عملیاتی می‌شوند که با تمهیدات و برنامه‌ریزی‌های انجام شده، این طرح ظرف کمتر از 5 ماه به بهره‌برداری رسید که حد نصاب و رکورد جدیدی در اجرای پروژه‌های افزایش ظرفیت خطوط انتقال در استان گیلان و اقلیم‌های مشابه می‌باشد. شایان ذکر است برای تحقق این امر کلیه عوامل پروژه در شرایط خطیر جنگ تحمیلی سوم و ایام تعطیلات نوروز، بطور کامل در پروژه فعالیت داشتند.

سلیمانی با بیان اینکه کلیه فرآیندهای طراحی، تولید و آماده‌سازی این هادی با اتکا به توانمندی شرکت‌های داخلی آلومتک (تولید سیم) و آلد (تولید یراق آلات) و پیمانکار اجرایی بومی انجام شده، افزود: از جمله چالش‌های قابل توجه در اجرای این پروژه، علاوه بر محدودیت‌های ایجاد شده ناشی از جنگ تحمیلی رمضان، وجود تقاطع‌های متعدد در مسیر خط شامل عبور از مسیر راه‌آهن و همچنین تداخل با خطوط برقدار در سطوح ولتاژی ۲۳۰، ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت و عبور خط از محدوده‌های حساس از جمله ارگان‌های نظامی، مراکز آموزشی و تحقیقاتی

بوده است.

گفتنی است که برای این پروژه به طول 10/8 کیلومتر، 600 میلیارد ریال سرمایه گذاری گردید.

بازدید از ۳ پست برق با حضور نماینده رشت و خمام

ره نگاران- اختصاصی/ پست سیار جانبازان، پست شهید سیادت رشت و پروژه پست برق بیمارستان ۴۲۱ تختخوابی لاکان سه پروژه مهمی بود که ظهر پنجشنبه ۲۲ خرداد ماه با حضور نماینده رشت و خمام و جمعی از خبرنگاران گیلان بازدید شد.

به گزارش [پایگاه اطلاع رسانی ره نگاران](#)؛ نماینده مردم رشت و خمام در جریان این بازدید با اشاره به پروژه ساخت بیمارستان جدید و زیرساخت‌های برق مرتبط با آن گفت: بیمارستان لاکان با ظرفیت ۴۲۱ تخت در حال اجرا است و بیش از ۹۳ درصد پیشرفت فیزیکی دارد.

جبار کوچکی‌نژاد با بیان اینکه هدف اصلی این است که تمامی بیمارستان‌های منطقه به طور کامل برق‌دار شوند اظهار داشت: تامین زمین یکی از چالش‌های اصلی برای زیرساخت‌های برق بود که به دلیل مشکلات در تحویل زمین، تلاش‌های زیادی برای شناسایی و تامین زمین انجام شد. در نهایت، حدود ۴۰۰۰ هکتار زمین تحویل داده شد و اکنون زیرساخت‌های لازم برای نصب پست‌های برق و خط انتقال در حال آماده‌سازی است.



کوچکی‌نژاد عنوان کرد: هدف نهایی این است که مشکل برق بیمارستان و زیرساخت‌های مربوطه حل شده و جاده‌ها و آبرسانی منطقه نیز بهبود یابد، به طوری که هزینه‌های زیرساختی این پروژه بیش از ۷۰ میلیارد تومان برآورد می‌شود.

وی همچنین در ادامه تصریح کرد: با راه‌اندازی این بیمارستان، فشار بر بیمارستان‌های دیگر کاهش یافته و تجهیزات مورد نیاز با هزینه‌ای بیش از ۷۰۰ میلیارد تومان در حال واردات است.

وی افزود: در آینده، قرار است یک پست ۱۰۰ مگاواتی در این منطقه نصب شود تا برق مورد نیاز صنعت و بخش‌های مختلف شهری تامین گردد.

نماینده رشت ادامه داد: این پروژه با سرمایه‌گذاری بیش از ۱۵ میلیارد تومان، برای ۴۰ تا ۵۰ سال آینده زیرساخت‌های برق منطقه را تامین می‌کند و بخش‌های بانکی نیز در مدت حداکثر دو سال به آن کمک خواهند کرد.



این نماینده خاطر نشان کرد: در بازدیدهای قبلی، نمایندگان مجلس و مسئولان محلی از پروژه بازدید کرده‌اند و تلاش می‌شود تا زمین‌های مورد نیاز در کوتاه‌ترین زمان تامین و ساخت ساختمان‌ها آغاز شود. در نهایت، با توجه به اهمیت پروژه، تلاش برای مستقل شدن شرکت برق منطقه‌ای و کاهش وابستگی به استان‌های دیگر محقق گردد و مسائل مربوط به زمین و تجهیزات به سرعت حل شود.

کوچکی‌نژاد اذعان کرد: این پروژه نماد توسعه و پیشرفت منطقه است و با همکاری و تلاش‌های مداوم، هدف نهایی تحقق آن در آینده نزدیک است.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان نیز در جریان این بازدیدها مصرف استان در اوج بار را دو هزار و ۲۰۰ مگاوات دانست و اظهار کرد: ۴۰ درصد این بار در شهرستان رشت مصرف می‌شود.

محمود دشت بزرگ با تاکید بر لزوم توسعه ظرفیت های موجود در پست های انتقال و فوق توزیع، اظهار کرد: با وارد مدار شدن پست های جدید، پرباری پست های موجود کم می شود و شاهد خاموشی های کمتر خواهیم بود.

وی همچنین با اشاره به خلأ دیسپاچینگ برق استان یادآور شد: به دنبال احداث مرکز دیسپاچینگ در محوطه معاونت بهره برداری شرکت برق منطقه ای هستیم تا مدیریت مصرف و پایداری شبکه تقویت شود.



افزایش ۷۰ درصدی حداکثر تولید روزانه نیروگاه های مقیاس کوچک

ره نگاران/ مجری طرح تولید پراکنده و انرژی های نو شرکت توانیر از افزایش ۷۰ درصدی حداکثر تولید روزانه نیروگاه های مقیاس کوچک کشور نسبت به سال گذشته خبر داد.

به گزارش [پایگاه اطلاع رسانی ره نگاران](#)؛ زهرا اسماعیلزاده اظهار کرد: با انجام پیگیری‌های مستمر جهت ورود به مدار ظرفیت‌های جدید، پایش و نظارت روزانه سطح تولید نیروگاه‌ها، حضور و بررسی‌های میدانی انجام شده در نقاط مختلف کشور، تخصیص نقدینگی مناسب در سال گذشته و همچنین امکان عرضه در تابلو برق آزاد بورس انرژی، حداکثر تولید غیرهمزمان نیروگاه‌های مقیاس کوچک حرارتی در هفته جاری به ۱۳۳۷ مگاوات رسید که نسبت به دوره مشابه سال گذشته ۷۰ درصد افزایش داشته است.

وی اضافه کرد: از ابتدای سال جاری، با هدف کاهش تصدی‌گری دولت و حمایت از نیروگاه‌های مقیاس کوچک، مطابق ابلاغیه وزیر نیرو، تمامی نیروگاه‌های مقیاس کوچک موجود، مجازند ۵۰ درصد از برق تولیدی خود را در قالب قرارداد دوجانبه یا از طریق بورس انرژی با معافیت مشترک خریدار برق از برنامه‌های مدیریت مصرف به فروش برسانند که تاثیر آن در افزایش تولید در اردیبهشت ماه مشاهده شد.

به گفته اسماعیلزاده، انتظار می‌رود در دوره اوج بار تابستان سال ۱۴۰۴، این نیروگاه‌ها با مشارکت بیش از پیش و با حداکثر توان در مدار تولید باشند.