



انعطاف پذیری نیروگاه‌ها از جمله راه‌حل‌های پیشنهاد شده هستند.

(www.spglobal.com-۲۰۲۰/۰۴/۱۶)

احداث خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت سوم بین سوئد و فنلاند



بهره برداران شبکه انتقال فنلاند و سوئد (Fingrid و Svenska kraftnät) در حال آماده شدن برای احداث یک خط انتقال ۴۰۰ کیلوولتی به منظور افزایش ظرفیت انتقال برق بین دو کشور هستند. پیش‌بینی می‌شود احداث این خط انتقال در سال ۲۰۲۵ به اتمام خواهد رسید. در حال حاضر ظرفیت انتقال برق بین دو کشور در برخی مواقع ناکافی است که این منجر به عدم کارایی بازار برق و افزایش اختلاف قیمت‌ها در دو کشور می‌شود. در شرایط واردات برق به فنلاند، این منجر به افزایش قیمت در این کشور شده و علاوه بر این در شرایط اضطراری کمبود اتصالات بین دو کشور باعث ایجاد خاموشی خواهد شد. با اجرای این طرح فنلاند که بیشترین بهره را خواهد برد قرار است هزینه سرمایه‌گذاری کل تجهیزات انتقال داخل مرز خود را بپردازد و علاوه بر این ۸۰ درصد از میزان سرمایه‌گذاری در داخل سوئد را نیز تقبل کند.

(www.tdworld.com-۲۰۲۰/۰۴/۱۶)

دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال، معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر

چالش‌های کاهش تقاضای بار در انگلستان در اثر شیوع ویروس کرونا



مطابق با پیش‌بینی بهره‌بردار شبکه انتقال انگلستان، با شیوع گسترده ویروس کرونا تقاضای برق به حدود ۸۰ تا ۹۶ درصد مقدار معمول آن در پیک کاهش خواهد یافت. این موضوع می‌تواند تعادل توان در شبکه سراسری را با چالش مواجه کند. کاهش تقاضا در تابستان، مدیریت اضافه ولتاژهای شبکه انتقال را پیچیده‌تر خواهد کرد. پیش‌بینی بهره‌بردار شبکه انتقال از بار انگلستان قبل از شیوع این ویروس برابر با ۳۲/۱ گیگاوات بوده است و در حال حاضر در دو سناریوی مختلف از شدت تحت تأثیر قرار گرفتن بار در حد متوسط، ۲۷/۹ و در میزان شدید برابر با ۲۵/۷ گیگاوات پیش‌بینی شده است. در شرایط فعلی پیش‌بینی می‌شود مجموع تولید نیروگاه‌های غیرقابل انعطاف در بسیاری مواقع از بار بیشتر شود. بهره‌بردار شبکه انگلستان برای کنترل این موضوع راه‌حلی ارائه کرده است. استفاده از نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای جهت افزایش بار، کاهش واردات برق، محدود کردن تولید نیروگاه‌های بادی و اعلام حداکثر ظرفیت ذخیره منفی به بهره‌بردار سیستم جهت بهره‌گیری بیشتر از

صعوبت، چالش‌ها و موانع در عملیات اجرایی پروژه‌های اولویت دار انتقال و فوق توزیع شرکت برق منطقه‌ای گیلان برای عبور از پیک سال ۹۹

به گزارش معاونت طرح و توسعه شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان اهم مشکلات و چالش‌های پیش رو برای اجرای پروژه‌های اولویت دار برای عبور از پیک سال ۱۳۹۹ به شرح زیر است:

- ✓ کوتاه بودن فصل کاری به دلیل شرایط اقلیمی خاص استان گیلان و بارندگی زیاد (به حداقل رسیدن تعداد روزهای کاری در ۶ ماهه اول سال به دلیل آبیگری و کاشت محصول و بارش برف در ۶ ماهه دوم)
- ✓ ظرفیت پایین باربری خاک در اراضی جلگه‌ای به دلیل الگوی کشت غرقابی برنج و بالا بودن سطح آب‌های زیرزمینی و حجم زیاد خاکبرداری و مصالح برای تحکیم بستر زمین پست‌ها و احداث فونداسیون پایه‌ها
- ✓ وجود رودخانه‌ها و کانال‌های هدایت آب و لزوم رعایت حریم تأسیسات آبرسانی موصوف
- ✓ تراکم زیاد مناطق مسکونی و وجود عوارض طبیعی و مصنوعی متعدد و افزایش هزینه تمام شده پروژه‌ها
- ✓ در دست احداث بودن راه آهن به عنوان کریدور شمال - جنوب و الزام به رعایت حریم‌های عرضی و ارتفاعی مربوطه و عبور با زاویه ۹۰ درجه نسبت به خط آهن
- ✓ تخریب مساحت زیادی از اراضی در اثر تردد بیل مکانیکی و انتقال تجهیزات نصب برج و سیم کشی به محل احداث و پرداخت خسارت‌های قابل توجه به مالکین و متصرفین اراضی تخریب شده



کار در حاشیه رودخانه جهت احداث خط رشت چابکسر



بالا بودن سطح آب و مشکلات احداث فونداسیون پایه‌ها



عدم امکان استقرار بتن ریز در محل احداث برجها و بتن ریزی دستی



عدم وجود راه‌های دسترسی به محل پایه‌ها