

## **Lucrări de modernizare și dezvoltare RED pentru consultare cu OD vecini**

Pentru a asigura accesul la serviciul de distribuție, operatorul DEER Romania, a demarat proiecte de investiții aflate în diferite etape de proiectare.

În continuare sunt descrise lucrările de investiții în rețeaua electrică cu **rețele electrice învecinate cu alți OD**:

- **LEA 110 kV Vașcău - Brad** reconducerea va consta în înlocuire conductor OLAL cu s 150 mm<sup>2</sup> cu conductor capacitate de transport marită având secțiunea de 178 mm<sup>2</sup> pe o lungime de 50 km. Au fost calculate preliminar reducerea pierderilor de energie de 877 MWh/an (Din Totalul de 50 km de LEA 27 km aparțin SR Oradea și 23 aparțin ENEL);
- **LEA 110 kV Vârfurile - Crișcior** reconducerea va consta în înlocuire conductor OLAL cu s 150 mm<sup>2</sup> cu conductor capacitate de transport marită având secțiunea de 178 mm<sup>2</sup> pe o lungime de 53 km. Au fost calculate preliminar reducerea pierderilor de energie de 921 MWh/an (Din Totalul de 53 km de LEA 7,5 km aparțin SR Oradea și 45,5 aparțin ENEL);
- Realizare AAR în stația Drăgăiești pe LEA 110 kV Patroaia. LEA 110 kV Patroaia va fi în rezervă caldă în stația Drăgăiești asigurând debuclarea RED 110 kV dintre SR Târgoviște și **OD CEZ**. Automatizarea va avea scopul de rezervare a consumului stației Drăgăiești. În funcție de analiza comună cu OD CEZ se va stabili și oportunitatea suplimentării și a funcției de RABD;
- MGS Bucla 20 kV dintre LEA 20 kV Arcuda (ENEL) și LEA 20 kV Avicola 1 - Derivația 20 kV Sămurcași.