

OPTIMIZAREA FUNCȚIONĂRII LEA 400 KV EXISTENTE ÎN SEN, FOLOSITE ÎN INTERCONEXIUNE ȘI PENTRU EVACUARE PUTERE DIN CENTRALA NUCLEARĂ CERNĂVODĂ ȘI CENTRALELE DE ENERGIE REGENERABILĂ DIN DOBROGEA, PRIN MONTAREA DE SISTEME DE MONITORIZARE ON-LINE (TIP SMART GRID).

I.D.: 94576430

Data publicării 14.03.24 Coduri CPV 31700000 30211300 45232200 48921000 71323100

Descriere: Proiectul „Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip Smart Grid)” va cuprinde:- Livrarea și montarea a 98 sisteme de monitorizare online pe 23 LEA de 400 kV având în componența lor cel puțin: o senzori pentru monitorizarea parametrilor aferenți conductoarelor active și stâlpilor;o stație meteorologică pentru monitorizarea parametrilor ambiantali;o interfața de preluare a informației de la senzori; o concentratorul de date monitorizare (modul de comunicație/transmisie date) montat la nivelul echipamentului (la nivelul consolelor inferioare sau traversei stâlpului); o modulul de alimentare cu energie electrică cu panouri solare și baterii;o protecție antivandalism pe stâlpii unde sunt montate stațiile meteo, senzorii de înclinare și modulul de alimentare;o software aferent (servicii suport, licențe, update-uri etc.).- Livrarea a 5 licențe suplimentare în vederea integrării ulterioare de noi LEA în sistemul de monitorizare;- Integrarea în sistemul de monitorizare a datelor preluate de la nivelul celulei de transmisie GSM pentru LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest și LEA 400 kV Gura Ialomiței - Lacu Sărat;- Implementarea conceptului Dynamic Line Rating și a funcției de prognoză a capacității de transport pe o anumită perioadă de timp pentru cele 25 LEA; - Integrarea în platforma cloud existentă;- Implementarea în SCADA a datelor monitorizate; - Implementarea unei soluții de management active, pentru evaluarea condiției tehnice a tuturor LEA aparținând Transelectrica, utilizând atât datele monitorizate online cât și datele din aplicația internă a Transelectrica, infoLEA;- Realizarea prognozei meteo pe termen scurt (3-6 ore) pentru planificarea operațională a SEN;- Instruirea personalului privind utilizarea platformei aferente sistemelor de monitorizare;- Servicii de proiectare (elaborarea documentațiilor Proiect Tehnic de Execuție, As-built);- Servicii de testare (FAT, SAT) și parametrizare a sistemelor de monitorizare. Numar de zile pana la care se pot solicita clarificari inainte de data limita de depunere a ofertelor: 20Entitatea contractanta va raspunde in mod clar si complet tuturor solicitarilor de clarificare/informatiilor suplimentare in doua etape,astfel:- in a 17-a zi calendaristica de la publicarea anuntului de participare si- in a 11-a zi calendaristica inainte de termenul limita de depunere a ofertelor.Entitatea contractanta va raspunde doar la solicitarile de clarificari adresate de operatorii economici pana la termenul-limita stabilit,