

Realizare instalatie automatizare AAR - in statiile de transformare ale E.ON Moldova Distributie S.A integrate in sistemul SCADA, utilizand mesaje GOOSE (Generic Object Oriented Substation Events) - Statiile de transformare: Harlau, Regie, Vatra, P Teiului, Tg Ocna, Husi, Tatarasi

I.D.: 4154408

Data publicarii	28.10.14	Coduri CPV	45310000-3 45232221-7
-----------------	----------	------------	-----------------------

Pretul estimativ:	203.607,00 RON
-------------------	----------------

Descriere: Realizare instalatie automatizare AAR - in statiile de transformare ale E.ON Moldova Distributie S.A integrate in sistemul SCADA, utilizand mesaje GOOSE (Generic Object Oriented Substation Events) - Statiile de transformare: Harlau, Regie, Vatra, P Teiului, Tg Ocna, Husi, Tatarasi. Lucrarile solicitate se executa fara proiect tehnic, in baza fiselor si instructiunilor tehnice ale releelor numerice existente in statiile de transformare si a logicii de functionare a instalatiei AAR. Statiile sunt integrate în sistemul existent EMS/DMS – SCADA al E.ON Moldova Distributie la nivel de dispecer. Toate informatiile necesare automatizarii AAR sunt disponibile in terminalele numerice de protectie certificate IEC61850 aferente panourilor de comanda Trafo 110 kV si celulelor 20 kV Trafo, Cupla, Masura, Baterie condensatoare, Servicii Interne, iar aceste terminale numerice sunt conectate prin reseaua locala de comunicatii pe fibra optica. Scopul principal al acestor lucrari este de a eficientiza comunicatia prin mesaje GOOSE ca alternativa la modul clasic de realizare a interblocajelor si automatizarilor la nivel de statie in tehnologie cablata. Utilizarea acestei variante va permite realizarea unei logici complete de AAR, conform cerintelor prescriptiei PE 504. De asemenea, timpul de realizare a AAR va fi mai redus fata de montarea unui dulap AAR clasic, intrucat nu sunt necesare materiale pentru aceasta lucrare. Automatizarea AAR va fi realizata avand la baza o logica pusa la dispozitie de E.ON Moldova Distributie - Serviciul Regimuri si va fi transmisa nominal pentru fiecare statie de transformare. Aceasta logica va fi implementata prin reconfigurarea terminalelor numerice de protectie UAC de la celulele 110 kV Trafo si cele de MT aferente celulelor Trafo, Cupla, Masura si Baterie de condensatoare. Mesajele de la AAR vor fi preluate in sistemul SCADA local si de la dispecer. Din sistemul SCADA vor fi posibile comenzi de punere in functie/ scoatere din functie AAR si se vor transmite semnalizarile aferente AAR.
