

CLARIFICARE

privind achiziția de „Modernizare Stație 110 kV CHE Remeți – Proiectare echipamente electrice, furnizare echipamente electrice, soft, implementare soft. Demontare/montare echipamente electrice, Lucrări de Construcții, asistență tehnică integrare în SCADA/DLC stație, probe, teste, PIF din cadrul lucrării de Modernizare HA2 din CHE Remeți, inclusiv a Stației de 110kV, instalațiilor generale aferente centralei, nodului de presiune și Baraj Drăgan. Etapa I.”

Solicitare operator economic	Răspuns achizitor
	Societatea de Servicii Hidroenergetice Hidroserv S.A. (denumită în continuare „S.S.H. Hidroserv S.A.”) aflată în reorganizare, societate ce nu este autoritate contractantă, având în vedere documentația de atribuire „Modernizare Stație 110 kV CHE Remeți – Proiectare echipamente electrice, furnizare echipamente electrice, soft, implementare soft. Demontare/montare echipamente electrice, Lucrări de Construcții, asistență tehnică integrare în SCADA/DLC stație, probe, teste, PIF din cadrul lucrării de Modernizare HA2 din CHE Remeți, inclusiv a Stației de 110kV, instalațiilor generale aferente centralei, nodului de presiune și Baraj Drăgan. Etapa I.”, prin procedura de Licitatie deschisă, postată pe site-ul societății în data de 05.06.2025, vă comunică următoarele:
„Conform Caiet de sarcini nr. 14572/27.05.2025, pag. 4, se menționează ca în stația electrică CHE Munteni, celula LEA Munteni – Remeți este prevăzută cu terminale de protecție de fabricație Schneider și ca terminalul de protecție din stația 110kV CHE Remeți trebuie să fie din aceeași familie de protecție sau similar, acceptat de Operatorul Teritorial de Sistem. De asemenea, conform ob3 vol. 1.2- CS Comutație secundară_rev1 pag. 15/69 se menționează: Conform normativelor în vigoare, pentru realizarea protecției diferențiale de linie [87L] “trebuie” ca fiecare capăt la liniei să fie echipat cu câte o unitate identică de protecție și control (Grupa de Protecție de Bază), ambele selective, sensibile, capabile, să detecteze toate defectele credibile și să emită comenzi de declanșare spre întreruptorul propriu și prin teledeclanșare, pe canale dedicate (FO), spre întreruptorul din capătul opus al liniei. Stația 110 kV CHE Munteni este în curs de modernizare, iar celula LEA 110 kV Remeți din CHE Munteni va fi echipată cu două rele	- Codul complet al terminalelor de protecție Easergy P3L30 (2 buc), fabricație Schneider, cu care este echipat dulapul din stație CHE Munteni este: P3L30–CGGGI–SAENA-CC. - Privind asigurare pieselor de schimb, se va respecta cerința din vol. 1.2- CS Comutație secundară, cap. 6. LISTĂ PIESE DE SCHIMB, pag.28/69, conform careia: “Se vor livra - cate 1 buc terminal numeric de control-protecție-automatizare (BCPU) din fiecare tip”; - Panoul de protecție LEA Munteni din stația CHE Remeți se va echipa cu o unitate tehnică (terminal numeric de protecție) de protecție și control (Grupa de Protecție de Bază), identic cu cel din panoul de protecție LEA Remeți din stația CHE Munteni (cod P3L30–CGGGI–SAENA-CC), cu precizarea ca terminalul de protecție trebuie să conțină funcțiile de protecție de bază prevăzute la pct. B. Protecția LEA 110 kV (Munteni), pag.13-15 din vol. 1.2- CS Comutație secundară, capabil să detecteze toate defectele credibile și să emită comenzi de declanșare spre întreruptorul propriu și prin teledeclanșare, pe canale dedicate (FO), spre întreruptorul din capătul opus al liniei, să răspundă cerințelor din NTE 011/12/00 cat si recomandarilor Operatorului de

numerice identice: Easergy P3L30, fabricatie Schneider, ambele avand functie de protectie diferentiala longitudinala. Solutia de protectie diferentiala de linie in celulele de capat ale LEA 110 kV va respecta cerintele NTE 011 si recomandarile Operatorului de Transport si de Sistem. Va rugam sa ne comunicati urmatoarele: - Codul complet al terminalului de protectie de tip Easergy P3L30 Schneider cu care este echipat dulapul din Statia CHE Munteni. - se doreste ca piesele de schimb sa includa si 1 buc releu de acest tip? - cate relee de acest tip se monteaza in dulapul LEA Munteni si Masura 2 din statia CHE Remeti?"	Transport si de Sistem. - Privind unitatea tehnica de protectie si control (Grupa de Protecție de Rezerva), din panoul de protectie LEA Munteni din statia CHE Remeti, poate fi de alt tip, de la alt furnizor cu precizarea ca terminalul de protectie trebuie sa contina functiile de protectie de rezerva prevazute la pct. B. Protecția LEA 110 kV (Munteni), pag.13-15 din vol. 1.2- CS Comutatie secundara, sa raspunda cerintelor din NTE 011/12/00 cat si recomandarilor Operatorului de Transport si de Sistem.
„Referitor la lucrarile de constructii – se solicita reabilitare elemente de beton armat centrifugat (stalpi, rigle, suport). Va rugam sa ne confirmati ca, in cazul in care expertiza tehnica existenta nu mai este valabila, ne veti pune la dispozitie o expertiza tehnica actualizata. De asemenea, va rugam sa ne comunicati ce masuri financiare vor fi luate in considerare daca noua expertiza va determina degradari ale elementelor din beton armat centrifugat existente mai mari/din alta categorie.”	- Pentru executia lucrarilor de constructii reabilitare elemente de beton armat centrifugat (stalpi, rigle, suport), s-a realizat expertiza tehnica noua care se va pune la dispozitia executantului lucrarilor impreuna cu proiectul tehnic de executie. - Daca din expertiza tehnica noua rezulta existenta unor degradari mai mari/din alta categorie, ale elementelor din beton armat centrifugat si care necesita lucrari suplimentare fata de caietul de sarcini, acestea trebuie aprobate de catre Beneficiar prin aplicarea procedurii ordinului de modificare, anexa 9 de la contractul incheiat intre SSH Hidroserv si SPEEH Hidroelectrica. Dupa aprobarea lucrarilor suplimentare prin ordin de modificare de catre Beneficiar acestea se vor reglementa prin act additional la contractul incheiat intre SSH Hidroserv si Contractantul lucrarilor.
„Se solicita ca transformatoarele de masura curent si tensiune din punctele de schimb sa aiba aprobare de model si verificare metrologica initiala conform BRML. Va rugam sa ne comunicati pentru cate transformatoare de masura trebuie obtinute aprobarile de model.”	- Pentru toate transformatoarele de curent si tensiune din statie trebuie obtinute aprobarile de model si verificarea metrologica initiala conform BRML.
„Conform CS 14572/27.05.2025 pag. 6, se solicita livrarea de echipamente cu posibilitatea participarii beneficiarului la FAT-uri (doar la intrerupatoarele tripolare 110kV. Va rugam sa ne comunicati pentru cate persoane si cate zile se doreste participarea la FAT pentru intrerupatoarele tripolare. Va rugam sa ne comunicati cine va suporta costurile aferente cu transportul si cazarea acestora.”	- Contractantul va suporta costurile de deplasare (transport, cazare) pentru doi reprezentanti ai Beneficiarului. - Beneficiarul va asigura diurna personalului care va participa la FAT, conform legislatiei în vigoare. - Programul de efectuarea a probelor de FAT cat si perioada (nr de zile) in care va participa reprezentantii beneficiarul la probele FAT se va stabili de Contractant.
„Conform CS nr. 14572/27.05.2025 pag. 9 Nota 3 se solicita ca cele 7 dulapuri aferente circuitelor secundare (RTU, protectie-control-automatizare, contorizare) aferente statiei 110kV sa fie identice cu cele achizitionate de Hidroserv pentru automatizarea din centrala	- Suntem de acord cu eliminarea acestei cerinte din Nota 3 de la CS nr. 14572/27.05.2025, in conditiile in care aceasta cerinta nu se poate realiza.

(front dulapuri identice). Mentionam ca, intrucat este foarte posibil ca acestea sa fie achizitionate de la furnizori diferiti de furnizorii dulapurilor achizitionate de Hidroserv, este posibil ca acest lucru sa nu se poata realiza chiar daca echipele de proiectare ale Executnantului si ale Hidroserv se vor corela. Va rugam sa ne comunicati daca sunteti de acord cu eliminarea acestei note."	
„va rugam sa ne comunicati ce se coteaza la Obiectul 3 si ce se coteaza la Obiectul 6.a intrucat pare sa fie acelasi lucru.”	A. La Obiectul 6a – Sistem SCADA/DLC, se coteaza partea de echipamente hardware si softurile pentru realizarea si integrarea sistemului metering in sistemul SCADA/DLC si anume: <u>1. Furnituri hardware</u> – P13 Metering decontare, care conform CS Volumul 5 - DISPECER LOCAL DE CENTRALĂ – CAMERA DE COMANDĂ, pag. 14/30 si FT nr.8 va contine: - interfață de comunicație cu sistemul de control – FO Ethernet Industrial, cu protocol agreeat de Beneficiar; - interfață de comunicație cu sistemul de contorizare – FO Ethernet Industrial, cu protocol agreeat de Beneficiar; - interfață de comunicație cu calculatorul portabil (laptop) – serial; - interfață de comunicație pentru sincronizare timp intern; <u>2. Softurile care se livreaza si se instaleaza pentru realizarea sistemului informatic pentru gestiunea si arhivarea contoarelor de energie electrica (inclusiv contorizarea pe centrala):</u> - furnitura software pentru sistemul de metering: sisteme de operare, pachete si aplicatiile software; - interfețele software pentru comunicația cu: contorii, Sistemul SCADA, sistemul informatic (in zona DMZ) pentru gestiunea producției de energie electrica in C.H.E. Remeti; - alte cerinte privind implementarea sistemului de metering, solicitate prin CS - Volumul 5 - DISPECER LOCAL DE CENTRALĂ – CAMERA DE COMANDĂ, OBIECTUL 6 – Sistem de monitorizare și comandă de la distanță SCADA. <u>3. Licente si aplicatiile software pentru contoarele de energie electrica</u> <u>4. Integrare sistem metering in SCADA/DLC</u> B. La Obiectul 3 – statia 110kV, se coteaza partea de echipamente aferente sistemului metering, respectiv dulapul P13 echipat cf FT nr.8 si contoarele de energie electrica (7buc) montate in dulapul P13, conform CS Vol 1 – CAIET DE SARCINI PENTRU STATIA ELECTRICA DE 110KV REMETI - 1.2. COMUTATIE SECUNDARA si FT nr. 7 si 8; Dulapul P13 va contine si contoarele de masura debite uzinate existente.