TERRAVIS STUDIO S.R.L.
Sediu social: Municipiul București, Șos. Nordului nr. 62D; CUI 30743716; J2012011366400
Nr. înreg. TS.CSE.1188 / 30.10.2026

Către: Toți operatorii economici interesați

RĂSPUNSUL NR. 2 LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICĂRI

privind procedura competitivă de achiziție având ca obiect
Achiziție detalii de execuție, furnizare sistem stocare baterii si EMS, lucrări
Contract integrat de tip „detalii de execuție – furnizare – execuție – punere în funcțiune"
în cadrul proiectului „DEZVOLTAREA UNEI CAPACITĂȚI DE STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE ÎN CENTRALA ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ (CEF) DOBROSLOVENI 1"
Cod proiect (SMIS) – 339184

TERRAVIS STUDIO S.R.L., în calitate de Beneficiar/Achizitor privat în sensul Îndrumarului metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024, în cadrul proiectului „Dezvoltarea unei capacități de stocare a energiei electrice în Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Dobrosloveni 1", cod SMIS 339184, implementat în baza Contractului de finanțare nr. 1621/16.06.2026 încheiat cu Ministerul Energiei, publică răspunsurile la solicitările de clarificări primite până la termenul-limită stabilit prin Răspunsul nr. 1 (nr. TS.CSE.1186/23.10.2026), respectiv 27.10.2026, ora 16:00. Prezentul răspuns face parte integrantă din documentația de atribuire.

NOTĂ GENERALĂ: Răspunsurile la întrebările nr. 4, 8, 10, 16, 17, 19, 21, 25, 28, 34, 35, 38 și 41 au impact asupra prevederilor proiectului de contract. Prevederile proiectului de contract vor fi actualizate în mod corespunzător, la momentul semnării contractului, în conformitate cu aceste răspunsuri, care prevalează asupra prevederilor contrare din proiectul de contract publicat.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
1	20.10.2026, ora 10:33	Vă rugăm să ne puneți la dispoziție locația exactă a amplasamentului prevăzut pentru instalarea sistemului BESS.	Sistemul BESS se amplasează în incinta Centralei Electrice Fotovoltaice (CEF) Dobrosloveni 1, comuna Dobrosloveni, sat Frăsinetu, județul Olt, pe imobilul cu nr. cadastral 59557 (fost nr. cadastral 54106), înscris în CF nr. 59557 a comunei Dobrosloveni. Accesul în amplasament se realizează din drumul de exploatare existent DE 583/1, cu intersecție la DJ 641, prin punctul de acces existent al CEF. Încadrarea în zonă și poziționarea exactă sunt prezentate în planșele A001 – Plan de încadrare în zonă (sc. 1:10.000) și A002 – Plan de situație (sc. 1:500, cu inventarul de coordonate), din Proiectul tehnic care se transmite operatorilor economici la cerere.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
2	20.10.2026, ora 10:33	Vă rugăm să transmiteți layout-ul general al proiectului, care să indice poziționarea propusă a sistemului BESS și a echipamentelor aferente.	Se pun la dispoziția operatorilor economici, la solicitarea acestora, planșele de arhitectură din Proiectul tehnic (777-PTh-ARH-01): A002 – Plan de situație (sc. 1:500), cuprinzând poziționarea celor două stații de stocare A1 și A2 (containere de baterii, invertor central de stocare/stație MVPS cu transformator, platforme din beton armat), traseele de cabluri și detaliile BESS A1 și A2 (sc. 1:100); A003 – Elevații container stocare (sc. 1:50); A004 – Elevații invertor (sc. 1:50). Poziționarea definitivă a echipamentelor se stabilește prin Detaliile de execuție (DDE) elaborate de executant, în corelare cu Proiectul tehnic verificat și cu echipamentele efectiv ofertate.
3	20.10.2026, ora 10:33	Vă rugăm să ne puneți la dispoziție schema electrică monofilară (SLD) a instalației, pentru a putea analiza soluția de integrare a sistemului BESS în infrastructura existentă.	Proiectul tehnic prezintă soluția de integrare în Memoriul tehnic – instalații electrice (RES_DOBRO_03_PTh): racordarea BESS se realizează prin instalația de racordare existentă a CEF Dobrosloveni 1, prin manșonarea canalizației MT existente (cablu NA2XS(FL)2Y 20 kV 3x185 mm²) și realizarea conexiunilor către cele două invertoare centrale de stocare SA1 și SA2 (putere nominală minimă 3.000 kVA fiecare), cu trasee noi LES 20 kV de aprox. 107 m și fibră optică single-mode de minimum 24 de fibre, în limitele parametrilor din Avizul tehnic de racordare. Se anexează schema electrică monofilară a CEF Dobrosloveni 1 existentă, cu evidențierea punctelor de conectare a BESS.
4	20.10.2026, ora 10:33	Vă rugăm să confirmați dacă parametrii de performanță ai BESS se măsoară la nivelul PCS sau la PoC, cu includerea pierderilor electrice și a consumurilor auxiliare.	Parametrii de performanță ai BESS (capacitatea energetică utilă și randamentul pe ciclu de încărcare–descărcare) se determină la nivelul invertoarelor centrale de stocare (PCS), pe partea de curent continuu, și nu în punctul de racordare (PoC), conform art. 19.2.1 din proiectul de contract. Pierderile din invertoare, transformatoarele MT și cablurile MT, precum și consumul serviciilor auxiliare (HVAC, BMS, sisteme de detecție și stingere, iluminat), alimentate separat prin transformatoarele de servicii interne, nu se scad din energia măsurată; consumul auxiliar se contorizează separat. Puterea nominală de minimum 6 MW se verifică pe partea de curent alternativ, la ieșirea invertoarelor centrale de stocare (cumulat SA1 + SA2). Condițiile de test sunt detaliate în răspunsul la întrebarea nr. 8.
5	20.10.2026, ora 10:33	Vă rugăm să confirmați dacă oferta trebuie să includă și lucrările de împrejmuire, iluminat și sistem CCTV.	Lucrările de împrejmuire nu fac obiectul achiziției: BESS se amplasează în interiorul CEF Dobrosloveni 1, care dispune de împrejmuire existentă. Conform Proiectului tehnic (Memoriu tehnic – instalații electrice, secțiunea „Iluminat și CCTV și antiefracție”), se utilizează infrastructura și sistemele existente ale centralei, inclusiv iluminatul perimetral și sistemul CCTV și antiefracție. Oferta va include suplimentarea acestora cu doi stâlpi de iluminat și două camere speed dome CCTV aferente PCS-urilor, alimentate din serviciile interne ale invertoarelor și integrate în sistemul CCTV existent al CEF Dobrosloveni 1, precum și orice alte lucrări prevăzute în caietul de sarcini și în listele de cantități. În Proiectul Tehnic s-a considerat o cameră speed dome CCTV și un stâlp de iluminat cu lampă LED pentru fiecare PCS, respectiv doi stâlpi de iluminat și două camere speed dome CCTV pentru obiectivul BESS Dobrosloveni 1. Atașăm listele de cantități actualizate.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
6	20.10.2026, ora 10:33	Care este aplicația de utilizare a sistemului de stocare și numărul de cicluri de încărcare-descărcare solicitat?	Sistemul de stocare are ca aplicație principală livrarea energiei electrice în SEN atunci când rețeaua electrică este în deficit (time-shifting/arbitraj): încărcarea în perioadele de gol de sarcină, cu cel puțin 75% din energia absorbită anual provenind din CEF Dobrosloveni 1, și descărcarea în SEN în perioadele de vârf de sarcină. Profilul de operare avut în vedere este de aprox. 1-1.5 cicluri complete pe zi, la o adâncime de descărcare de maximum 97%. Fereastra de SoC în exploatare este 5%–95%, corespunzătoare unui DoD de 90%. Numărul maxim de cicluri este de 2 cicluri/zi, iar numărul estimat este de 1,5 cicluri/zi, respectiv 548 cicluri/an și 2.738 cicluri în 5 ani.
7	21.10.2026, ora 10:17	Vă rugăm să aprobați prelungirea termenului de depunere a ofertei cu minimum 15 zile calendaristice, având în vedere timpul insuficient pentru pregătirea acesteia. Această solicitare este justificată de complexitatea sistemelor BESS, care necesită: * consultarea furnizorilor și producătorilor pentru obținerea ofertelor de echipamente; * timp suplimentar pentru clarificarea cerințelor și identificarea soluțiilor tehnice adecvate; * analizarea și corelarea costurilor, pentru elaborarea unei oferte complete și competitive. Totodată, termenele de răspuns ale producătorilor pot fi mai mari, ceea ce face dificilă respectarea termenului actual fără a afecta calitatea ofertei.	Prelungirea termenului de depunere a ofertelor, precum și calendarul procedurii au fost actualizate în conformitate cu Clarificarile din Oficiu din data de 23.10.2026, publicate pe site.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
8	21.10.2026, ora 15:02	Cap. IV din Caietul de sarcini și Anexa 2 la Formularul nr. 14 prevăd o capacitate instalată de minimum 21,46 MWh (4 containere × 5,365 MWh). Art. 19.2.2 din proiectul de contract impune însă, la recepție, o capacitate utilă de minimum 21,46 MWh, iar art. 2.1.2 limitează adâncimea de descărcare (DoD) la maximum 80%. Aplicând această limită, 21,46 MWh instalați corespund unei capacități utile de aproximativ 17,2 MWh. Vă rugăm să precizați: a) Valoarea de 21,46 MWh verificată la Testele de Acceptanță reprezintă capacitatea instalată (nominală, la începutul duratei de viață) sau capacitatea utilă? Răspunsul este valabil și pentru ofertele care nu solicită cele 10 puncte pentru augmentare? b) Limita DoD de maximum 80% se aplică numai în exploatare sau și în timpul Testelor de Acceptanță? c) În ce punct se măsoară energia utilă: la bornele DC ale containerelor de baterii, la ieșirea AC a invertoarelor centrale de stocare sau pe partea de 20 kV? Art. 19.2.1 face trimitere la contorizarea de la nivelul invertoarelor centrale de stocare; vă rugăm să confirmați dacă acesta este punctul de măsură.d) În ce condiții se efectuează testul: rata de descărcare (0,5 C sau puterea nominală de 6 MW), temperatura de referință, SoC-ul de pornire și de oprire? Consumul serviciilor auxiliare (HVAC, BMS, iluminat) se scade din energia măsurată? e) Puterea nominală de 6 MW și randamentul de minimum 95% se verifică în același punct și în aceleași condiții? Randamentul de 95% este randamentul bateriei (DC-DC, conform Specificației tehnice nr. 1) sau randamentul AC-AC al întregului sistem, inclusiv invertoare și transformatoare?	a) Valoarea de 21,46 MWh verificată la Testele de Acceptanță reprezintă capacitatea energetică utilă, respectiv energia efectiv descărcată de sistemul de baterii, măsurată conform lit. c) și d). Capacitatea nominală instalată se dimensionează de ofertant astfel încât capacitatea energetică utilă la recepție să fie de minimum 21,46 MWh. Cerința se aplică tuturor ofertelor, indiferent dacă acestea includ sau nu angajamentul de augmentare punctat cu 10 puncte; angajamentul de augmentare privește exclusiv menținerea acestei capacități în fiecare an al perioadei de 5 ani. b) Fereastra de SoC de 5%–95% (DoD de maximum 90%), care înlocuiește limita de 80% din art. 2.1.2 din proiectul de contract (a se vedea răspunsul la întrebarea nr. 16), se aplică numai în exploatare. La Testele de Acceptanță încărcarea și descărcarea se face la SoC și DoD la un minim de 97% admise de BMS pentru o descărcare completă, conform instrucțiunilor producătorului. c) Energia utilă se măsoară la nivelul invertoarelor centrale de stocare, pe partea de curent continuu (intrările DC ale PCS), conform art. 19.2.1 din proiectul de contract, prin echipamentele de măsură ale PCS și/sau contoare de energie c.c. calibrate, cu coroborarea datelor din BMS și EMS. d) Testul se efectuează după încărcarea completă (SoC 100%, conform BMS) la o putere egală cu puterea nominală a sistemului, de minimum de 6 MW în total (minimum 3 MW pentru fiecare PCS), cu o rată de descărcare echivalentă a 6 MW (aprox. 0,28 C), la o temperatură a celulelor de 25 °C ± 5 °C, menținută de sistemul HVAC, conform specificațiilor producătorului. Consumul serviciilor auxiliare (HVAC, BMS, iluminat etc.), alimentate prin transformatoarele de servicii interne, nu se scade din energia măsurată și se contorizează separat. e) Nu. Puterea nominală de minimum 6 MW se verifică pe partea de curent alternativ, la ieșirea invertoarelor centrale de stocare (cumulat SA1 + SA2), prin analizoarele de rețea aferente sau sistemele de monitorizare Randamentul minim prevăzut în Specificația tehnică nr. 1 este randamentul pe ciclu complet de încărcare–descărcare al sistemului de baterii, determinat pe partea de curent continuu (raportul dintre energia descărcată și energia încărcată la intrările DC ale PCS), în cadrul aceluiași test de la lit. d). Acesta nu include pierderile din invertoare și transformatoare și nici consumul serviciilor auxiliare.
9	21.10.2026, ora 15:02	Vă rugăm să clarificați dacă cantitățile din Anexa 2 la Formularul nr. 14 (110 m cablu MT și 90 m cablu DC) reprezintă lungimi de traseu sau lungimi totale de cablu. De asemenea, vă rugăm să precizați tipul de cablu DC avut în vedere. Anexa 2 prevede (N)A2XY 2x240, iar Memoriul tehnic (pag. 18) prevede 4 circuite pe container, fiecare cu 2 x (N)A2XY 1x240 mm².	Cantitățile din Anexa 2 la Formularul nr. 14 reprezintă lungimi de traseu. În cazul cablurilor de curent alternativ se vor lua în considerare cele trei faze ale cablului, iar în cazul celor de curent continuu se vor lua în considerare cele două polarități.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
10	21.10.2026, ora 15:02	Art. 2.1.2 lit. c) și e) din proiectul de contract prevăd circuite DC și de comunicație de la sistemul de conversie la invertoarele bidirecționale existente ale CEF Dobrosloveni 1, iar art. 2.1.5 lit. b) prevede integrarea BESS cu aceste invertoare. În schimb, Cap. IV din Caietul de sarcini, Componenta 2.1 (pag. 8), prevede furnizarea unui „Sistem de invertoare centrale pentru stocare cu Transformator de Medie Tensiune", regăsit și în Specificația tehnică nr. 2 și în Anexa 2 la Formularul nr. 14 (2 buc., minimum 3 MW fiecare). Proiectul Tehnic – instalații electrice (plan de situație și schemă monofilară) prezintă două invertoare de stocare noi (SA1 și SA2), racordate pe partea de 20 kV în zona invertoarelor centrale existente A1, respectiv A2, prin traseu MT nou și manșon pe traseul MT existent. Vă rugăm să confirmați că soluția care trebuie ofertată este cuplarea în curent alternativ, prin invertoare de stocare noi cu transformator MT, conform Proiectului Tehnic, și că prevederile din contract privind conectarea DC la invertoarele existente nu se aplică. De asemenea, vă rugăm să precizați lucrările necesare asupra instalațiilor existente (celule MT, protecții, manșoane pe cablurile existente) și duratele de întrerupere a funcționării CEF acceptate.	Se confirmă că soluția care trebuie ofertată este cea din Proiectul tehnic, din Caietul de sarcini (Cap. IV, Componenta 2.1), din Specificația tehnică nr. 2 și din Anexa 2 la Formularul nr. 14: cuplare în curent alternativ, prin două invertoare centrale de stocare noi (SA1 și SA2), cu transformator MT 20 kV, racordate în rețeaua MT a CEF Dobrosloveni 1. Prevederile din proiectul de contract referitoare la cuplarea în curent continuu și la integrarea cu invertoarele bidirecționale existente (definiția „CEF Dobrosloveni 1" de la art. 1.1, art. 2.1.1, art. 2.1.2 lit. c), e) și g), art. 2.1.5 lit. b)) nu se aplică și vor fi corelate cu soluția de cuplare în curent alternativ la semnarea contractului. Lucrările asupra instalațiilor existente sunt cele prevăzute în Proiectul tehnic: – manșonarea cablului MT existent NA2XS(FL)2Y 20 kV 3x185 mm² pe traseul dintre invertoarele centrale existente A1 și A2, pentru conectarea invertorului de stocare SA1, și pe traseul dintre invertorul existent A2 și punctul de conexiuni, pentru conectarea invertorului de stocare SA2; – realizarea traseelor LES 20 kV noi (A1–SA1 de aproximativ 31,8 m, A2–SA2 de aproximativ 24 m, aproximativ 107 m în total), în configurație în buclă, fiecare invertor de stocare având plecare proprie; – realizarea traseului de fibră optică single-mode de minimum 24 de fibre, în tub de protecție PVC; – integrarea sistemului SCADA existent al CEF în PPC Hybrid; – adaptarea reglajelor protecțiilor și automatizărilor din punctul de conexiuni, conform cerințelor operatorului de distribuție. Întreruperile funcționării CEF se programează cu acordul prealabil al Beneficiarului, cu notificare de minimum 5 zile lucrătoare, de preferință în intervale cu producție fotovoltaică redusă

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
11	21.10.2026, ora 15:02	Proiectul Tehnic prevede două amplasamente distincte, la distanță unul de celălalt, fiecare cu un invertor central de stocare și două containere de baterii (SA1 lângă A1 și SA2 lângă A2), iar Anexa 2 la Formularul nr. 14 și Specificația tehnică nr. 2 prevăd 2 buc. invertoare centrale de stocare cu transformator MT, de minimum 3 MW fiecare. Vă rugăm să precizați: a) Este obligatorie amplasarea în cele două locații din Proiectul Tehnic și din Autorizația de construire sau se acceptă amplasarea tuturor celor 4 containere într-o singură locație? b) Se acceptă un singur invertor central de stocare cu transformator MT de minimum 6 MW, la care se conectează toate cele 4 containere, în locul a două unități de minimum 3 MW? În caz afirmativ, unde și cum se racordează acesta la rețeaua MT a CEF, având în vedere că Proiectul Tehnic prevede racordări separate în zona invertoarelor A1 și A2? c) Se acceptă invertoare centrale de stocare cu putere nominală unitară mai mică de 3000 kVA, în număr mai mare de 2 bucăți (de exemplu câte un invertor pentru fiecare container), cu condiția asigurării puterii nominale totale de minimum 6 MW? Totodată, cerința de minimum 3000 kVA la 50°C din Specificația tehnică nr. 2 este obligatorie la această temperatură sau se acceptă puterea nominală declarată de producător la o altă temperatură de referință, cu asigurarea celor 6 MW în condițiile de pe amplasament?	Nu se poate accepta modificarea propusă față de Proiectul Tehnic și de documentația de atribuire, întrucât cablurile de medie tensiune prevăzute sunt subdimensionate pentru configurațiile propuse. Se vor respecta amplasamentele și configurația PCS-urilor prevăzute în documentația tehnică, respectiv două invertoare centrale de stocare cu transformator MT, de minimum 3 MW fiecare.
12	21.10.2026, ora 15:02	Specificația tehnică nr. 2 prevede minimum 16 intrări DC „aferente a 4 containere de baterii”, în timp ce Proiectul Tehnic conectează câte 2 containere la fiecare invertor de stocare (SA1, SA2). Vă rugăm să confirmați dacă cerința de 16 intrări se aplică fiecărui invertor sau sistemului în ansamblu. Vă rugăm să clarificați și valoarea și semnificația parametrului „curent de scurtcircuit DC: peste 500 kA” din aceeași specificație.	Se confirmă că cerința privind asigurarea a minimum 16 intrări aferente celor 2 containere de baterii propuse și celor 2 containere de baterii care urmează a fi adăugate ulterior se aplică fiecărui invertor, cu respectarea cerințelor prevăzute în Specificația tehnică nr. 2, așa cum este prevăzut în proiectul tehnic, ”Dimensionarea canalizatiei si a tuburilor de protectie va tine cont inclusiv de posibilitatea augmentarii si/sau extinderii ulterioare a capacitatii sistemului de stocare. In acest sens, numarul tuburilor de protectie prevazute pentru traseele de cabluri va fi dublat fata de necesarul aferent configuratiei initiale, tuburile suplimentare fiind rezervate pentru instalarea unor circuite suplimentare in cadrul unei investitii viitoare. Pentru fiecare container de baterii se vor prevedea 4 circuite de cabluri, fiecare circuit fiind realizat cu 2 x (N)A2XY 1x240 mm², sau o solutie tehnica echivalenta/superioara, rezultata in urma dimensionarii electrice din faza de proiectare de detaliu.” Parametrul „curent de scurtcircuit DC: peste 500 kA” se referă la capacitatea echipamentelor de pe partea de curent continuu (aparate de comutație și protecție) de a suporta și de a întrerupe curentul de scurtcircuit prospectiv al sistemului de baterii conectat. Se acceptă valoarea declarată de producător pentru intrările DC protejate, cu condiția ca protecțiile DC să aibă o capacitate de rupere cel puțin egală cu curentul de scurtcircuit prospectiv al bateriilor conectate, determinat prin calcul în faza DDE.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
13	21.10.2026, ora 15:02	Se acceptă configurații alternative ale containerelor de baterii, de exemplu 4 containere cu capacitate unitară mai mare de 5,365 MWh sau 5 containere, cu adaptarea fundațiilor și a interconexiunilor prin detaliile de execuție? Specificația tehnică nr. 1 prevede o greutate maximă de 43.300 kg/container și dimensiuni aproximative; limita de greutate este obligatorie sau se acceptă echipamente cu alte dimensiuni și greutăți? Vă rugăm să indicați suprafața disponibilă în fiecare amplasament, inclusiv pentru eventuale containere suplimentare necesare augmentării, precum și eventualele restricții din Proiectul Tehnic sau din Autorizația de construire.	Se acceptă configurații alternative privind numărul de containere, dar cu condiția respectării spațiului disponibil în amplasamentul alocat. Dimensiunile și greutățile indicate în Specificația tehnică nr. 1 au caracter exclusiv informativ și orientativ, fără a limita posibilitatea utilizării unor echipamente echivalente sau similare. Menționarea unor dimensiuni, greutăți sau a unui anumit producător nu constituie o recomandare, preferință sau obligație de utilizare a produselor respective și nu condiționează soluția tehnică sau procesul de achiziție. Pentru informații privind suprafețele disponibile și eventualele restricții aplicabile, ofertanții vor consulta documentația tehnică pusă la dispoziție la cerere.
14	21.10.2026, ora 15:02	Pentru integrarea BESS de minimum 6 MW în CEF Dobrosloveni 1 (Cap. IV din Caietul de sarcini), vă rugăm să comunicați puterile maxime aprobate pentru absorbție și evacuare în punctul de racordare, dacă este permisă funcționarea simultană CEF + BESS și dacă este necesară modificarea ATR-ului.	Puterea maximă aprobată pentru absorbție în punctul de racordare este de 6000 kVA, iar puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare este de 9.200 kW.
15	21.10.2026, ora 15:02	Pentru indicatorul FMC03 – energia absorbită anual de instalația de stocare, de cel puțin 75% din instalația de producție de energie din surse regenerabile la care este conectată direct (Cap. IV din Caietul de sarcini), vă rugăm să precizați dacă este permisă și încărcarea din rețea și cine răspunde de respectarea indicatorului în exploatare.	Încărcarea BESS din rețea este permisă numai în măsura în care cel puțin 75% din energia absorbită anual de instalația de stocare provine din CEF Dobrosloveni 1, conform indicatorului FMC03 din Contractul de finanțare. Respectarea indicatorului în exploatare revine Beneficiarului. Executantul răspunde de furnizarea, configurarea și punerea în funcțiune a EMS și a PPC Hybrid cu funcțiile necesare: configurarea surselor și a priorității de încărcare din CEF, limitarea absorbției din rețea, contorizarea și raportarea separată a energiei absorbite din CEF și din rețea, astfel încât indicatorul să poată fi monitorizat și demonstrat.
16	21.10.2026, ora 15:02	Art. 2.1.2 din proiectul de contract limitează DoD la maximum 80%, iar Specificația tehnică nr. 1 prevede o rată de încărcare/descărcare de 0,5 C, fără a defini numărul de cicluri și fereastra de SoC în exploatare. Pentru garanția de capacitate pe 5 ani (Cap. VI din Caietul de sarcini și Formularul nr. 16), vă rugăm să indicați numărul estimat și numărul maxim de cicluri complete echivalente (EFC) pe an și pe 5 ani, precum și limitele minimă și maximă de SoC în exploatare.	Fereastra de SoC în exploatare este 5%–95%, corespunzătoare unui DoD de 90%. Numărul maxim de cicluri este de 2 cicluri/zi, iar numărul estimat este de 1,5 cicluri/zi, respectiv 548 cicluri/an și 2.738 cicluri în 5 ani.
17	21.10.2026, ora 15:02	Vă rugăm să confirmați dacă numărul de cicluri și fereastra de SoC comunicate la întrebarea 9 vor constitui condițiile contractuale de referință pentru garanția capacității utile pe 5 ani. În cazul depășirii acestui regim de către Beneficiar, cum se aplică obligația de augmentare și penalitatea prevăzute la Cap. VI din Caietul de sarcini și la art. 19.2.4 din contract?	Da. Numărul de cicluri și fereastra de SoC comunicate la întrebarea nr. 16 constituie condițiile contractuale de referință pentru garanția capacității energetice utile pe 5 ani. Regimul de exploatare se monitorizează prin EMS, ale cărui date fac dovada între părți. Dacă Beneficiarul depășește acest regim (număr anual de EFC peste maximul comunicat sau funcționare în afara ferestrei de SoC), obligația de augmentare și penalitatea prevăzute la Cap. VI din Caietul de sarcini și la art. 19.2.4 din proiectul de contract nu se aplică în măsura în care Executantul demonstrează, pe baza datelor EMS și a curbei de degradare a producătorului, că neatingerea capacității se datorează depășirii regimului. În acest caz, capacitatea garantată pentru anii următori se ajustează corespunzător degradării suplimentare demonstrate.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
18	21.10.2026, ora 15:02	Cap. VI din Caietul de sarcini acordă 10 puncte pentru garantarea a minimum 21,46 MWh utili în fiecare dintre cei 5 ani, iar Formularul nr. 16 pct. A.2 și art. 19.2.4 din contract menționează augmentarea prin suplimentarea sau înlocuirea bateriilor. Vă rugăm să confirmați dacă cele 10 puncte se acordă și pentru o soluție supradimensionată inițial, care garantează capacitatea solicitată fără augmentări fizice ulterioare.	Da. Punctajul de 10 puncte se acordă și pentru o soluție supradimensionată inițial, care garantează capacitatea energetică utilă solicitată (minimum 21,46 MWh) în fiecare an al perioadei de 5 ani, fără augmentări fizice ulterioare, cu condiția asumării integrale a angajamentului de garantare a capacității și a completării Planului de augmentare din Formularul nr. 16 (a se vedea răspunsul la întrebarea nr. 19).
19	21.10.2026, ora 15:02	În cazul unei soluții supradimensionate inițial, cum se completează Planul de augmentare din Formularul nr. 16, inclusiv coloanele privind SoH, capacitatea fără augmentare și măsurile pe fiecare an? Este acceptată indicarea faptului că nu sunt necesare augmentări, susținută de curba de degradare și de garanția de capacitate utilă emise de producător?	Da. În cazul unei soluții supradimensionate inițial, Planul de augmentare din Formularul nr. 16 se completează pentru fiecare an al perioadei de 5 ani, astfel: SoH estimat la sfârșitul anului; capacitatea energetică utilă estimată fără augmentare, care trebuie să fie de minimum 21,46 MWh; la coloana privind măsurile, mențiunea „Nu sunt necesare augmentări”. Planul se susține cu curba de degradare și cu garanția de capacitate utilă emise de producător pentru regimul de exploatare comunicat la întrebarea nr. 16. Angajamentul de garantare a capacității rămâne ferm: dacă la oricare dintre verificările anuale capacitatea utilă este sub 21,46 MWh, Executantul are obligația de augmentare, pe cheltuiala sa, iar art. 19.2.4 din proiectul de contract se aplică.
20	21.10.2026, ora 15:02	Dacă pentru obținerea celor 10 puncte este necesară augmentarea fizică în primii 5 ani, vă rugăm să precizați cum trebuie prezentate în ofertă calendarul, echipamentele și costurile augmentărilor, având în vedere Formularul nr. 16 și structura de preț din Formularul nr. 14 / Anexa 2.	Calendarul și echipamentele augmentărilor se prezintă în Planul de augmentare din Formularul nr. 16, pentru fiecare an al perioadei de 5 ani: anul intervenției, tipul măsurii (adăugare sau înlocuire de module, rack-uri ori containere), cantitățile și capacitatea rezultată. Costurile augmentării nu se evidențiază distinct în propunerea financiară; acestea se includ în prețurile unitare ale pozițiilor aferente containerelor de baterii din Anexa 2 la Formularul nr. 14, la subcapitolul 4.3 din Devizul ofertă, și fac parte din prețul total ofertat (a se vedea și răspunsul la întrebarea nr. 37). Executantul nu poate pretinde sume suplimentare pentru augmentările necesare menținerii capacității garantate.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
21	21.10.2026, ora 15:02	Art. 19.2.3 din proiectul de contract prevede penalități de 200.000 lei pentru fiecare MWh de capacitate utilă nerealizată la recepție sau la verificarea după primul an, iar art. 19.2.4 prevede 200.000 EUR/an pentru neîndeplinirea angajamentului de augmentare. Vă rugăm să clarificați dacă aceste penalități se pot aplica cumulativ pentru aceeași abatere de capacitate.	Penalitățile prevăzute la art. 19.2.3 și la art. 19.2.4 din proiectul de contract au temeiuri și condiții de aplicare distincte: – penalitatea de la art. 19.2.3, de 200.000 lei pentru fiecare MWh de capacitate utilă nerealizată, se aplică tuturor contractelor și privește neatingerea Parametrilor Tehnici Garantați, constatată în cadrul Testelor de Acceptanță sau al verificării efectuate după primul an de funcționare; penalitatea devine exigibilă numai dacă Executantul nu remediază neconformitatea în termenul agreat de Părți; – penalitatea de la art. 19.2.4, de 200.000 EUR pentru fiecare an în care se constată neîndeplinirea, se aplică numai dacă Executantul a primit cele 10 puncte la factorul de evaluare „Augmentarea sistemului de baterii pe o perioadă de 5 ani” și privește neîndeplinirea angajamentului de menținere a capacității energetice utile de minimum 21,46 MWh, constatată la oricare dintre verificările anuale din perioada de 5 ani calculată de la data semnării Procesului-Verbal de Predare-Primire. Întrucât sancționează obligații distincte, cele două penalități se pot aplica cumulativ atunci când sunt îndeplinite condițiile fiecăreia, inclusiv la verificarea efectuată după primul an de funcționare, pentru Executantul care a primit cele 10 puncte. Plata penalităților nu exonerează Executantul de obligația de a remedia neconformitatea și de a asigura capacitatea energetică utilă minimă garantată. Beneficiarul se poate îndestula cu sumele aferente din Garanția de Bună Execuție, conform art. 19.2.5 din proiectul de contract. Pe cale de consecință, textul din Cap. VI „Criteriul de atribuire”, factorul de evaluare II „Augmentarea sistemului de baterii pe o perioadă de 5 ani” din Caietul de sarcini, referitor la penalitatea contractuală de 200.000 EUR, se modifică în mod corespunzător, aplicându-se prevederile art. 19.2.3 – 19.2.5 din proiectul de contract.
22	21.10.2026, ora 15:02	Având în vedere caracterul informativ al listelor de cantități din Anexa 2 la Formularul nr. 14, vă rugăm să confirmați dacă pozițiile și cantitățile din Excel trebuie păstrate ca bază a ofertei financiare și cum se evidențiază eventualele diferențe rezultate din soluția tehnică ofertată.	Pozițiile și cantitățile din Anexa 2 la Formularul nr. 14, în varianta actualizată publicată odată cu prezentul răspuns, se păstrează nemodificate, pentru asigurarea comparabilității ofertelor; ofertanții completează prețurile unitare pentru toate pozițiile, fără a modifica formulele. Lista de cantități are caracter informativ și servește la fundamentarea și compararea ofertelor. Prețul total ofertat este ferm și acoperă integral realizarea obiectivului de investiții „la cheie”, conform art. 6.2 din proiectul de contract; diferențele de cantități sau de materiale rezultate din soluția tehnică ofertată și din detaliile de execuție nu vor conduce la majorarea prețului. Elementele specifice soluției tehnice ofertate care nu au poziție distinctă se includ în poziția „Materialele auxiliare necesare pentru interconectarea componentelor instalatiei de stocare sau alte elementele specifice soluției tehnice ofertate care nu au poziție distinctă în Lista de cantități” și se descriu în propunerea tehnică.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
23	21.10.2026, ora 15:02	Pentru echipamentele PPC Hybrid, PPC BESS, EMS, BMS și SCADA din Anexa 2 la Formularul nr. 14, vă rugăm să precizați ce sisteme există deja în CEF și ce trebuie furnizat nou. De asemenea, Anexa 2 prevede un singur transformator de servicii interne de 120 kVA, în timp ce Proiectul Tehnic prevede două amplasamente distincte pentru BESS; vă rugăm să precizați dacă acesta deservește ambele amplasamente, unde se montează și de unde se alimentează.	Sistemele EMS, BMS, PPC BESS și PPC Hybrid (în configurație redundantă) nu există în CEF Dobrosloveni 1 și se furnizează noi, ca parte a obiectului contractului. Sistemul SCADA al CEF Dobrosloveni 1 este existent; Executantul asigură sistemul SCADA/HMI aferent BESS și integrarea SCADA-ului existent al CEF în PPC Hybrid, conform Proiectului tehnic (Memoriu tehnic – instalații electrice, secțiunea „Arhitectura funcțională și nivelurile de control ale sistemului BESS"). Sistemul de monitorizare și control existent în CEF Dobrosloveni 1 este prezentat în schema de principiu atașată. Conform Proiectului tehnic, este necesar câte un transformator de servicii interne (TSI) 400 V, de minimum 120 kVA, pentru fiecare invertor central de stocare, amplasat la fiecare dintre cele două stații de stocare (SA1 și SA2) și se poate alimenta din JT/MT a PCS-ului. Am actualizat listele de cantități în acest sens și le atașăm.
24	21.10.2026, ora 15:02	Conform pct. 13 din Caietul de sarcini, vă rugăm să precizați dacă soluția tehnică optimizată a fost acceptată de Ministerul Energiei. Având în vedere art. 14.4–14.6 din proiectul de contract, cum se tratează eventualele întârzieri ale avizelor și certificatelor emise de operatorii de rețea, neimputabile executantului, în raport cu termenul de execuție de 10 luni?	Da. Ministerul Energiei a aprobat soluția tehnică optimizată. Întârzierile în emiterea avizelor, notificărilor și certificatelor de către operatorii de rețea, neimputabile Executantului și documentate prin corespondență, se analizează distinct de neîndeplinirea obligațiilor tehnice ale Executantului, în condițiile art. 14.4–14.6 din proiectul de contract. Orice ajustare a termenelor contractuale se face numai prin act adițional scris la Contract, cu respectarea Contractului de finanțare.
25	21.10.2026, ora 15:02	Caietul de sarcini prevede pentru lucrări o garanție de minimum 60 de luni de la semnarea Procesului-verbal de predare-primire, iar Specificațiile tehnice nr. 1 și 2 solicită 120 de luni pentru baterii și invertoare, calculate de la data recepției la terminarea lucrărilor, în timp ce declarația privind termenele de garanție (Anexa 4 la Formularul nr. 15) le calculează de la semnarea Procesului-verbal de predare-primire. Vă rugăm să precizați: a) data de la care curge garanția de 120 de luni; b) ce servicii de mentenanță, piese de schimb, manoperă și intervenții trebuie incluse în prețul ofertat pentru lunile 61–120; c) dacă termenele de constatare/intervenție de 4/12 ore se aplică pe toată durata celor 120 de luni.	a) Termenele de garanție curg de la data semnării Procesului-verbal de predare-primire, definit în Caietul de sarcini (după efectuarea cu succes a testelor de verificare a conformității Centralei Electrice Hibride conform Ordinului ANRE nr. 51/2019, depunerea Raportului privind conformitatea la Operatorul de Transport și la Operatorul de Distribuție și obținerea Certificatelor de conformitate emise de aceștia), conform Anexei 4 la Formularul nr. 15. Termenele minime de garanție sunt: 60 de luni pentru lucrări; 120 de luni pentru bateriile de stocare (Specificația tehnică nr. 1) și pentru invertoarele centrale de stocare (Specificația tehnică nr. 2); 24 de luni pentru cablurile de medie tensiune (Specificația tehnică nr. 3). Mențiunea „de la data recepției la terminarea lucrărilor" din Specificațiile tehnice se citește „de la data semnării Procesului-verbal de predare-primire". b) Pe toată durata garanției, inclusiv în lunile 61–120 pentru baterii și invertoare, prețul ofertat include remedierea defectelor și neconformităților acoperite de garanție: diagnoza, piesele de schimb, înlocuirea echipamentelor sau componentelor, manopera, transportul și deplasarea personalului. c) Da. Termenele de maximum 4 ore pentru constatare și de maximum 12 ore pentru intervenție, de la comunicare, se aplică pe toată durata garanției de 120 de luni.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
26	21.10.2026, ora 17:35	Pentru a avea timpul necesar analizarii documentatiei si pregatirii ofertelor tehnice si financiare complete si competitive, va rugam sa analizati posibilitatea prelungirii termenelor stabilite initial. In acest sens, va propunem: • Prelungirea termenului pentru transmiterea solicitarilor de clarificari pana la data d 29.10.2026, ora 16:00; • Prelungirea corespunzatoare a termenului de depunere a ofertelor, astfel incat sa f asigurat un interval rezonabil pentru integrarea eventualelor clarificari si finalizarea ofertelor.	Prin Răspunsul nr. 1, emis din oficiu și publicat pe website-ul Beneficiarului (nr. TS.CSE.1186/23.10.2026), calendarul procedurii a fost modificat, iar termenul-limită de depunere a ofertelor a fost prelungit cu 8 zile lucrătoare, până la data de 11.11.2026, ora 16:00 (deschiderea ofertelor: 11.11.2026, ora 16:01). Totodată, au fost prelungite termenul-limită de primire a solicitărilor de clarificare, până la 27.10.2026, ora 16:00, termenul de publicare a răspunsurilor la solicitările de clarificare, până la 30.10.2026, și intervalul recomandat pentru vizitarea amplasamentului, până la 27.10.2026, între orele 09:00–15:00. Beneficiarul apreciază că prelungirea acordată asigură un termen rezonabil și suficient pentru elaborarea unor oferte complete și conforme. Solicitarea privind prelungirea termenului pentru transmiterea solicitărilor de clarificare a fost astfel soluționată prin stabilirea termenului de 27.10.2026, ora 16:00.
27	22.10.2026, ora 16:05	Referitor la procedura de achiziție aferentă proiectului „Dezvoltarea unei capacități de stocare a energiei electrice în Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Dobrosloveni 1 si 2”, vă solicităm prelungirea termenului-limită de depunere a ofertelor, stabilit pentru data de 30.10.2026.	Prin Răspunsul nr. 1, emis din oficiu și publicat pe website-ul Beneficiarului (nr. TS.CSE.1186/23.10.2026), calendarul procedurii a fost modificat, iar termenul-limită de depunere a ofertelor a fost prelungit cu 8 zile lucrătoare, până la data de 11.11.2026, ora 16:00 (deschiderea ofertelor: 11.11.2026, ora 16:01). Totodată, au fost prelungite termenul-limită de primire a solicitărilor de clarificare, până la 27.10.2026, ora 16:00, termenul de publicare a răspunsurilor la solicitările de clarificare, până la 30.10.2026, și intervalul recomandat pentru vizitarea amplasamentului, până la 27.10.2026, între orele 09:00–15:00. Beneficiarul apreciază că prelungirea acordată asigură un termen rezonabil și suficient pentru elaborarea unor oferte complete și conforme.
28	27.10.2026, ora 14:04	Modul de cuplare a sistemului BESS. Specificația tehnică nr. 2 și Lista de cantități prevăd „invertoare centrale pentru stocare cu transformator de medie tensiune” (2 buc. × min. 3 MW), adică o soluție cu cuplare în curent alternativ. Proiectul de contract prevede însă „cuplarea în curent continuu (DC) la invertoarele bidirecționale existente” (art. 2.1.1), circuite de curent continuu „de la sistemul de conversie la invertoarele bidirecționale existente ale CEF” (art. 2.1.2 lit. c) și e)) și integrarea cu aceste invertoare (art. 2.1.2 lit. g), art. 2.1.5 lit. b) și definiția „CEF Dobrosloveni 1” de la art. 1.1). Vă rugăm să precizați care este soluția care trebuie ofertată: (a) cuplare AC prin invertoare centrale de stocare cu transformator MT, conform ST nr. 2 și Listei de cantități, sau (b) cuplare DC la invertoarele existente. În cazul (a), vă rugăm să confirmați că prevederile din contract referitoare la cuplarea DC vor fi corelate în consecință.	Soluția care trebuie ofertată este cea din Proiectul tehnic, din Caietul de sarcini (Cap. IV, Componenta 2.1), din Specificația tehnică nr. 2 și din Anexa 2 la Formularul nr. 14: cuplare în curent alternativ, prin două invertoare centrale de stocare noi (SA1 și SA2), cu transformator MT 20 kV, racordate în rețeaua MT a CEF Dobrosloveni 1. Prevederile din proiectul de contract referitoare la cuplarea în curent continuu și la integrarea cu invertoarele bidirecționale existente (definiția „CEF Dobrosloveni 1” de la art. 1.1, art. 2.1.1, art. 2.1.2 lit. c), e) și g), art. 2.1.5 lit. b)) nu se aplică și vor fi corelate cu soluția de cuplare în curent alternativ la semnarea contractului.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
29	27.10.2026, ora 14:04	Configurația invertoare – containere. ST nr. 2 solicită pentru fiecare invertor „minim 16 intrări aferente a 4 containere de baterii”, în timp ce Lista de cantități prevede 2 invertoare și 4 containere. Vă rugăm să precizați dacă fiecare invertor se conectează la câte 2 containere (cu un număr de intrări DC corespunzător) sau dacă cerința de 16 intrări pentru 4 containere se aplică fiecărui invertor.	Se confirmă că cerința privind asigurarea a minimum 16 intrări aferente celor 2 containere de baterii propuse și celor 2 containere de baterii care urmează a fi adăugate ulterior se aplică fiecărui invertor, cu respectarea cerințelor prevăzute în Specificația tehnică nr. 2, așa cum este prevăzut în proiectul tehnic, ”Dimensionarea canalizatiei si a tuburilor de protectie va tine cont inclusiv de posibilitatea augmentarii si/sau extinderii ulterioare a capacitatii sistemului de stocare. In acest sens, numarul tuburilor de protectie prevazute pentru traseele de cabluri va fi dublat fata de necesarul aferent configuratiei initiale, tuburile suplimentare fiind rezervate pentru instalarea unor circuite suplimentare in cadrul unei investitii viitoare. Pentru fiecare container de baterii se vor prevedea 4 circuite de cabluri, fiecare circuit fiind realizat cu 2 x (N)A2XY 1x240 mm², sau o solutie tehnica echivalenta/superioara, rezultata in urma dimensionarii electrice din faza de proiectare de detaliu.” Parametrul „curent de scurtcircuit DC: peste 500 kA” se referă la capacitatea echipamentelor de pe partea de curent continuu (aparate de comutație și protecție) de a suporta și de a întrerupe curentul de scurtcircuit prospectiv al sistemului de baterii conectat. Se acceptă valoarea declarată de producător pentru intrările DC protejate, cu condiția ca protecțiile DC să aibă o capacitate de rupere cel puțin egală cu curentul de scurtcircuit prospectiv al bateriilor conectate, determinat prin calcul în faza DDE.
30	27.10.2026, ora 14:04	Eficiența și curentul de scurtcircuit DC ale invertorului (ST nr. 2). Vă rugăm să precizați: (a) dacă cerința „Eficiența: min. 99,45%” se referă la eficiența maximă, la eficiența europeană sau la eficiența CEC și dacă se aplică doar invertorului (fără transformator). Valorile uzuale declarate de producători pentru invertoarele centrale de stocare sunt de aproximativ 98,5–99%. Se acceptă o eficiență maximă a invertorului de minimum 98,5%? (b) Ce reprezintă cerința „Curent de scurtcircuit DC: peste 500 kA” (capacitate de rupere, curent de scurtcircuit suportat sau altă mărime) și dacă se acceptă valoarea declarată de producător pentru intrările DC protejate.	(a) Cerința „Eficiența: min. 99,45%” se referă la eficiența maximă a invertorului, fără transformator. Nu se acceptă o eficiență maximă a invertorului de minimum 98,5%, declarată de producător în fișa tehnică. (b) Parametrul „curent de scurtcircuit DC: peste 500 kA” se referă la capacitatea echipamentelor de pe partea de curent continuu (aparate de comutație și protecție) de a suporta și de a întrerupe curentul de scurtcircuit prospectiv al sistemului de baterii conectat. Se acceptă valoarea declarată de producător pentru intrările DC protejate, cu condiția ca protecțiile DC să aibă o capacitate de rupere cel puțin egală cu curentul de scurtcircuit prospectiv al bateriilor conectate, determinat prin calcul în faza DDE.
31	27.10.2026, ora 14:04	Greutatea și dimensiunile skid-ului (ST nr. 2). ST nr. 2 cere un ansamblu invertor central + transformator MT de min. 3.000 kVA, dar indică „Greutate maximă 3.700 kg” și „Dimensiuni aproximative 2815/2318/1588 mm”, valori caracteristice doar invertorului. Vă rugăm să confirmați că aceste limite se aplică exclusiv invertorului, nu skid-ului complet echipat cu transformator și celulă MT.	Se confirmă că dimensiunile și greutatea indicate în Specificația tehnică nr. 2 ”(mm): 2815 / 2318 / 1588 ”, respectiv ”<3700” kgse aplică exclusiv invertorului, nu ansamblului complet echipat cu transformator și celulă MT. Dimensiunile și greutățile indicate în Specificația tehnică nr. 2 au caracter exclusiv informativ și orientativ, fără a limita posibilitatea utilizării unor echipamente echivalente sau similare, cu condiția ca echipamentele alease să poată fi amplasate în CEF Dobrosloveni 1. Menționarea unor dimensiuni, greutăți sau a unui anumit producător nu constituie o recomandare, preferință sau obligație de utilizare a produselor respective și nu condiționează soluția tehnică sau procesul de achiziție.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
32	27.10.2026, ora 14:04	Certificările containerelor de baterii (ST nr. 1). ST nr. 1 solicită pentru baterii certificări IEC/EN 62109-1 și 62109-2, care sunt standarde pentru convertoarele de putere. Vă rugăm să confirmați că pentru containerele de baterii se acceptă ca echivalente certificările specifice: IEC 62619, IEC 63056, IEC 62477-1, UL 9540A, UN 38.3 și IEC 61000-6-2/-4 (EMC).	Da. Referirea la standardele IEC/EN 62109-1 și 62109-2 din Specificația tehnică nr. 1 se aplică invertorului, nu containerelor de baterii. Pentru containerele de baterii se acceptă certificările specifice prevăzute în Proiectul tehnic (Memoriu tehnic – instalații electrice, Tabelul 1): CE, IEC 62619, IEC 63056, IEC 62477-1, IEC 62933-5-2, IEC 61000-6-2/-4 (EMC), UN 38.3, UL 9540A, sau echivalente.
33	27.10.2026, ora 14:04	Cablurile de medie tensiune (ST nr. 3). (a) ST nr. 3 trimite la standardele EN 50618, IEC 62930 și UTE C 32-502, care se aplică cablurilor fotovoltaice de curent continuu. Vă rugăm să confirmați că pentru cablul MT NA2XS(FL)2Y 3x(1x185/25) mm² 20 kV standardele aplicabile sunt IEC 60502-2 / HD 620 S2 / DIN VDE 0276-620. (b) Cablul NA2XS(FL)2Y are manta din PE și nu este armat, însă ST nr. 3 solicită „LSHF” și „armare benzi oțel”. Vă rugăm să precizați dacă se acceptă cablul NA2XS(FL)2Y standard (manta PE, nearmat, pozat direct în pământ conform PT) sau dacă este obligatoriu un cablu armat și cu manta LSHF. (c) Vă rugăm să precizați valoarea minimă a curentului admisibil pentru secțiunea de 185 mm² ofertată, deoarece ST nr. 3 indică valori doar pentru 150 mm² și 240 mm².	(a) Da. Pentru cablul MT NA2XS(FL)2Y 3x(1x185/25) mm² 20 kV, standardele aplicabile sunt IEC 60502-2 / HD 620 S2 / DIN VDE 0276-620 sau echivalente, conform secțiunii „Certificare” din Specificația tehnică nr. 3. Trimiterea la EN 50618, IEC 62930 și UTE C 32-502 nu se aplică acestui cablu. (b) Se acceptă cablul NA2XS(FL)2Y standard (manta PE, nearmat), pozat direct în pământ, pe pat de nisip, cu protecții mecanice și marcaje, conform Proiectului tehnic. Acesta corespunde tipului de cablu din canalizația MT existentă, pe care se execută manșoanele. Cerințele privind mantaua LSHF și armarea cu benzi de oțel nu sunt obligatorii. (c) Curentul maxim admisibil pentru secțiunea de 185 mm², la pozare în treflă în pământ, va fi de minimum 380 A, conform fișei tehnice a producătorului, în condițiile de referință din IEC 60502-2 / DIN VDE 0276-620.
34	27.10.2026, ora 14:04	Definiția „capacității energetice utile”. Vă rugăm să precizați: (a) punctul de măsurare (borne DC ale containerelor, ieșire AC a invertoarelor sau punctul de racordare MT); (b) condițiile de măsurare (rată C, temperatură, SoC inițial și final); (c) dacă limita de „adâncime de descărcare de maximum 80%” din art. 2.1.2 al Proiectului de contract se aplică la determinarea capacității utile de 21,46 MWh sau dacă aceasta se determină la DoD 100% conform fișei producătorului.	(a) Energia utilă se măsoară la nivelul invertoarelor centrale de stocare, pe partea de curent continuu (intrările DC ale PCS), conform art. 19.2.1 din proiectul de contract, prin echipamentele de măsură ale PCS și/sau contoare de energie c.c. calibrate, cu coroborarea datelor din BMS și EMS. (b) Condițiile de măsurare se efectuează după încărcarea completă (SoC inițial și SoC final în funcție de indicațiile producătorului) la o putere de 3 MW/PCS, cu o rată de descărcare echivalentă a 6 MW (aprox. 0,28 C), la o temperatură a celulelor de 25 °C ± 5 °C, menținută de sistemul HVAC, conform specificațiilor producătorului. (c) Limita de adâncime de descărcare de 80% din art. 2.1.2 din proiectul de contract se înlocuiește cu fereastra de SoC 5%–95% (DoD 90%), care se aplică numai în exploatare. Capacitatea utilă de minimum 21,46 MWh se determină prin descărcare completă, între limitele de SoC admise de BMS, conform instrucțiunilor producătorului, și nu prin aplicarea limitei de DoD din exploatare. A se vedea și răspunsurile la întrebările nr. 8 și nr. 16.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
35	27.10.2026, ora 14:04	Verificarea anuală a capacității. Vă rugăm să precizați metodologia verificărilor anuale din perioada de 5 ani (procedura de test, cine o efectuează, cine suportă costurile, toleranța de măsurare admisă) și data de la care începe perioada de 5 ani (data Procesului-verbal de predare-primire, conform Formularului nr. 16, sau altă dată).	Perioada de 5 ani începe de la data semnării Procesului-verbal de predare-primire, definit în Caietul de sarcini: finalizarea Contractului EPC se consideră realizată odată cu efectuarea cu succes a testelor de verificare a conformității Centralei Electrice Hibride (CEH), conform Ordinului ANRE nr. 51/2019, depunerea Raportului privind conformitatea CEH la Operatorul de Transport și la Operatorul de Distribuție și obținerea Certificatelor de conformitate emise de aceștia; ulterior, Antreprenorul predă CEH Achizitorului prin Proces-verbal de predare-primire, semnat de reprezentanții autorizați ai părților. Verificarea anuală se face la fiecare împlinire a unui an de la această dată, prin testul de capacitate efectuat cu aceeași metodologie și în aceleași condiții ca Testele de Acceptanță (a se vedea răspunsul la întrebarea nr. 8 lit. c) și d)). Testul se efectuează de Executant, în prezența Beneficiarului, pe cheltuiala Executantului, cu echipamente de măsură calibrate. Toleranța de măsurare admisă este cea corespunzătoare clasei de precizie a echipamentelor de măsură utilizate, dar nu mai mult de ±1%. În termen de 15 zile de la fiecare verificare, Executantul transmite Beneficiarului un raport anual cu rezultatele testului, starea de sănătate (SoH) a bateriilor și măsurile de augmentare realizate sau planificate.
36	27.10.2026, ora 14:04	Numărul și capacitatea unitară a containerelor. Lista de cantități prevede 4 containere cu o capacitate de minimum 5,365 MWh fiecare. Vă rugăm să confirmați că se acceptă: (a) containere cu o capacitate unitară mai mare (b) un număr diferit de containere, cu respectarea capacității totale minime de 21,46 MWh și a celorlalte cerințe din ST nr. 1, și să precizați cum se completează în acest caz pozițiile din Lista de cantități (cantitatea de 4 buc. fiind fixă).	(a) Da. Se acceptă containere cu o capacitate unitară mai mare de 5,365 MWh (b) Se acceptă configurații alternative privind numărul de containere, dar cu condiția respectării spațiului disponibil în amplasamentul alocat. Dimensiunile și greutățile indicate în Specificația tehnică nr. 1 au caracter exclusiv informativ și orientativ, fără a limita posibilitatea utilizării unor echipamente echivalente sau similare. Menționarea unor dimensiuni, greutăți sau a unui anumit producător nu constituie o recomandare, preferință sau obligație de utilizare a produselor respective și nu condiționează soluția tehnică sau procesul de achiziție. Pentru informații privind suprafețele disponibile și eventualele restricții aplicabile, ofertanții vor consulta documentația tehnică pusă la dispoziție la cerere. A se vedea și răspunsul la întrebarea nr. 13.
37	27.10.2026, ora 14:04	Încadrarea costurilor de augmentare. Vă rugăm să precizați în ce poziție din Lista de cantități (Anexa 2 la Formularul nr. 14) și din Devizul ofertă (Anexa 1) se includ costurile cu supradimensionarea inițială și/sau cu augmentarea ulterioară (module/containere suplimentare), ținând cont de cerința ca subcapitolul 4.3 să reprezinte cel puțin 89% din prețul total ofertat.	Acestea se includ în prețurile unitare ale pozițiilor aferente containerelor de baterii din Lista de cantități (Anexa 2 la Formularul nr. 14), la subcapitolul 4.3 din Devizul ofertă, și fac parte din prețul total ofertat.

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
38	27.10.2026, ora 14:04	Momentul de la care curge garanția echipamentelor. ST nr. 1 și ST nr. 2 prevăd o garanție de „minim 120 luni de la data recepției la terminarea lucrărilor”, iar Anexa 4 la Formularul nr. 15 și Cap. VII lit. B din Caietul de sarcini raportează termenele de garanție la „semnarea Procesului-verbal de predare-primire”. Vă rugăm să precizați momentul de la care curg termenele de garanție pentru baterii și invertoare.	Termenele de garanție pentru echipamentele puse în operă se vor considera a fi cele prevăzute în răspunsul la întrebarea nr. 25: 60 de luni pentru lucrări, 120 de luni pentru bateriile de stocare și pentru invertoarele centrale de stocare, 24 de luni pentru cablurile de medie tensiune, începând de la semnarea Procesului verbal de predare-primire definit în conformitate cu prevederile Caietului de Sarcini: Finalizarea Contractului EPC va fi considerata realizata odată cu efectuarea cu succes a testelor de verificare a conformității Centralei Electrice Hibride (CEH), in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 51/2019, depunerea Raportului privind conformitatea Centralei Electrice Hibride la Operatorul de Transport si la Operatorul de Distribuție, obținerea Certificatului de Conformitate emis de Operatorul de Transport si a Certificatului de Conformitate emis de Operatorul de Distribuție. Ulterior îndeplinirii condițiilor de mai sus, CEH va fi considerata finalizata, iar Antreprenorul va proceda la predarea CEH către Achizitor, acesta urmând sa îl preia prin Proces-Verbal de Predare-Primire, semnat de reprezentanții autorizați ai Antreprenorului si ai Achizitorului.
39	27.10.2026, ora 14:04	Termenul de execuție și certificatele de conformitate. Finalizarea contractului este condiționată de obținerea Certificatelor de conformitate emise de Operatorul de Distribuție și de Operatorul de Transport (Cap. VII lit. B din Caietul de sarcini), etape ale căror durate depind de acești operatori. Vă rugăm să precizați dacă termenul de execuție de maximum 10 luni include perioadele de analiză și emitere a avizelor, a notificărilor și a certificatelor de către OD/OTS și dacă întârzierile cauzate exclusiv de operatori sunt considerate cauze neimputabile Executantului, în sensul art. 5.4.6 din Proiectul de contract.	Da. Termenul de execuție de maximum 10 luni include și perioadele aferente procedurilor la Operatorul de Distribuție și la Operatorul de Transport (notificări, teste de conformitate conform Ordinului ANRE nr. 51/2019, emiterea certificatului de conformitate și a certificatului de racordare), Executantul având obligația de a întocmi și de a depune la termen documentațiile complete. Întârzierile în emiterea documentelor de către operatorii de rețea, neimputabile Executantului și documentate prin corespondență, se analizează distinct de neîndeplinirea obligațiilor tehnice ale Executantului, inclusiv în sensul art. 5.4.6 din proiectul de contract. Orice ajustare a termenelor contractuale se face numai prin act adițional scris la Contract, cu respectarea Contractului de finanțare.
40	27.10.2026, ora 14:04	Documentația tehnică. În conformitate cu Cap. IX din Caietul de sarcini, vă rugăm să ne transmiteți Proiectul Tehnic (volumele Arhitectură, Structură și Instalații electrice JT/MT), planul de situație, avizele și acordurile obținute (inclusiv ATR/avizul tehnic de racordare actualizat), precum și studiile geotehnic și topografic.	Documentația tehnică (Proiectul tehnic – volumele Arhitectură, Structură și Instalații electrice, inclusiv planul de situație), Autorizația de construire nr. 7/03.11.2025, avizele și acordurile obținute, inclusiv Avizul tehnic de racordare, precum și Studiul geotehnic nr. 19/2025 și Studiul topografic nr. 180/2025 se pun la dispoziția operatorilor economici, la cerere, conform Cap. IX din Caietul de sarcini. Documentația a fost transmisă solicitantului.
41	27.10.2026, ora 15:38	Conform fisa Specificatie tehnica nr.1, se cere rata de incarcare/descarcare 0.5C. Avand in vedere ca instalatia de stocare va fi la 4 ore, se accepta si 0.25C?	Da, se acceptă și o rată de încărcare/descărcare de 0,25 C, cu condiția configurării unui sistem care funcționează la 4 ore și a respectării celorlalte cerințe din Specificația tehnică nr. 1 și a asigurării, la nivelul sistemului de baterii, atât a capacității energetice utile de minimum 21,46 MWh, cât și a puterii necesare funcționării BESS la puterea nominală de minimum 6 MW. La Testele de Acceptanță se aplică rata C declarată de ofertant (a se vedea răspunsul la întrebarea nr. 8 lit. d)).

Nr. crt.	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns
42	27.10.2026, ora 15:38	Conform fisa Specificatie tehnica nr.1, se impune o greutate maxima de 43300 kg. Se accepta depasirea acestei greutati?	Dimensiunile și greutățile indicate în Specificația tehnică nr. 1 au caracter exclusiv informativ și orientativ, fără a limita posibilitatea utilizării unor echipamente echivalente sau similare. Menționarea unor dimensiuni, greutăți sau a unui anumit producător nu constituie o recomandare, preferință sau obligație de utilizare a produselor respective și nu condiționează soluția tehnică sau procesul de achiziție. Fundațiile sunt dimensionate în Proiectul tehnic pentru echipamentele de referință; în cazul depășirii greutății de 43.300 kg/container, Executantul verifică și, după caz, redimensionează fundațiile în faza DDE, pe cheltuiala sa, cu respectarea Autorizației de construire nr. 7/03.11.2025 și a cerințelor producătorului.

TERRAVIS STUDIO S.R.L.
Administrator
Denisa-Marina ION

„Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”

ION DENISA-MARINA
Digitally signed by ION DENISA-MARINA
Date: 2026.10.30 18:53:02 +02'00'