


<https://modernisationfund.eu/>

Column1	Column2	Column3
Crt. no.	Clarificări primite CEF Bărăbaș	Răspunsuri clarificări CEF Bărăbaș
1	Având în vedere că, în suprafața disponibilă a amplasamentului, în condițiile utilizării modulelor fotovoltaice indicate în documentația procedurii, de 610 W, se obține o putere DC instalată sub pragul minim solicitat de 34.433,280 kWp, iar simulările energetice indică neîndeplinirea indicatorilor minimi de performanță (producție medie anuală, factor de capacitate și reducere CO <sub>2</sub> ), vă rugăm să confirmați dacă se pot utiliza module fotovoltaice cu putere nominală și randament superior, astfel încât să fie atinse cerințele minime prevăzute în documentația de atribuire și în Caietul de Sarcini.	Puterea nominală de 610 Wp pentru modulele fotovoltaice menționată în documentația procedurii reprezintă valoarea minimă solicitată, neconstituind o limitare superioară a soluției tehnice propuse. În consecință, ofertantul are obligația, în calitate de potențial EPC, să dimensioneze sistemul fotovoltaic astfel încât să fie asigurată o putere în curent continuu instalată de minimum 34.433,280 kWp, precum și îndeplinirea, cel puțin la nivel minim, a tuturor indicatorilor de performanță prevăzuți în documentația de atribuire și în Caietul de Sarcini, respectiv producția medie anuală de energie, factorul de capacitate și reducerea emisiilor de CO <sub>2</sub> , în conformitate cu cerințele aplicabile Fondului pentru Modernizare.  În acest sens, este permisă utilizarea unor module fotovoltaice cu putere nominală și randament superior față de valoarea minimă indicată, cu condiția respectării tuturor cerințelor tehnice prevăzute în documentația procedurii.
2	Având în vedere că în Caietul de Sarcini este indicată o configurație de referință cu invertoare de 4-4,6 MW și că este prevăzută posibilitatea modificării detaliilor din ATR, cu actualizarea acestuia de către ofertant, vă rugăm să confirmați dacă se poate utiliza o configurație alternativă de invertoare, cu altă putere unitară și un număr diferit de unități (de exemplu invertoare de tip string), cu respectarea cerințelor tehnice și a indicatorilor de performanță.	Documentația de atribuire și Caietul de Sarcini prevăd în mod explicit utilizarea invertoarelor de tip centralizat, în configurație inverter + transformator, cu putere nominală unitară cuprinsă între 4.000 și 4.600 kW.
3	Vă rugăm să clarificați configurația stației de medie tensiune, respectiv tipul celulelor și echiparea acestora, informații necesare pentru definirea soluției tehnice și elaborarea unei oferte conforme. În lipsa acestor detalii, soluția tehnică nu poate fi dimensionată corespunzător, iar ofertele furnizorilor de celule MT pot fi neconforme.	Configurația stației de medie tensiune, respectiv tipul celulelor și echiparea acestora, este definită în Caietul de Sarcini și în documentația tehnică aferentă (a se consulta ATR, a se consulta Anexa D1- capitolul 5.6.4). Soluția tehnică detaliată urmează a fi dimensionată de ofertant în cazul câștigării procedurii, în etapa de proiectare.
4	Enunț: Referitor la tipul celulelor de medie tensiune, avem următoarele informații: Anexa D1 – Technical Specification, pag. 12 "celule linie LES 20 kV plecare spre PT-uri, echipate cu separator cu CLP, întrerupător, 3 x TC și Tch" iar în Anexa D1 – Technical Specification, pag. 55 se face referire la („întrerupătoare detașabile...”). Întrebare: Ținând cont de faptul că sunt celule de stație și de valoarea curentului pe bara va rog să confirmați dacă celulele de medie vor fi echipate cu întrerupător debrosabil, fără separator.	Confirmam Întrerupător debrosabil.
5	Enunț: Referitor la modalitatea de tratare a neutrilor, avem următoarele informații: Anexa D1 – Technical Specification, pag. 11. Întrebare: Vă rugăm să clarificați dacă sistemul de tratare al neutrilor va fi de tip TFN+R300 sau de tip BPN+R300.	Tratarea neutrilor se va realiza prin grupul TFNSA + R300A, conform Anexa D1 – Technical Specification, pagina 12
6	Enunț: Conform Caietului de Sarcini al procedurii, cu referire la durata de proiectare, s-a solicitat: „Lucrările de proiectare vor dura maximum 60 de zile de la trimiterea ordinului de începere a lucrărilor de proiectare, termen care include și aprobarea distribuitorului local – DEER și a operatorului de transport național Transelectrica, conform notificării Inginerului în conformitate cu clauza 8.1 din Contractul EPC. (Termen obligatoriu)”. Întrebare: Vă rugăm să clarificați ce se întâmplă cu durata de proiectare (2luni), implicit cu durata contractului (12luni), pe perioada în care Prestatorul contractului are documentațiile de proiectare depuse spre avizare la terțe părți, cu ar fi Operatorii de Distribuție ai rețelelor (Distribuție Energie Electrică România), Transelectrica S.A. sau autoritățile statului român.	Durata de proiectare de maximum 60 de zile este un termen obligatoriu, asumat de Antreprenor la data semnării Contractului EPC. Acest termen include elaborarea documentațiilor de proiectare, precum și obținerea tuturor avizelor și aprobărilor necesare din partea DEER, a operatorului de transport național – Transelectrica S.A., precum și a altor autorități competente.
7	Întrebare: Având în vedere faptul că: perioadele scurse în timpul în care documentațiile de proiectare sunt la avizare, conform Caietului de Sarcini, nu sunt în controlul Prestatorului, depinzând exclusiv de procedurile interne, încărcările în materie de sarcini sau alte activități ale „Avizatorilor”, solicităm sistarea duratelor de realizare a etapelor contractului cu duratele în care documentațiile sunt depuse la „avizatori” și/sau autoritățile statului român, și/sau terțe părți fără de care nu putem realiza prestarea contractului	Idem întrebarea 6
8	Vă rugăm să clarificați care sunt lățimile la care se vor proiecta drumurile interne ale CEF.	Proiectarea drumurilor interne ale CEF Bărăbaș cade în sarcina Antreprenorului EPC. Planșele incluse în documentația de licitație au stat la baza obținerii autorizațiilor de construire. În urma elaborării proiectului tehnic și a configurării soluției alese de Antreprenor, lățimile drumurilor interne pot suferi modificări, cu respectarea obligației de conformare la cerințele și specificațiile tehnice prevăzute în Anexa D1.
9	Întrebare: Lățimea solicitată a drumului de 4m, este lățimea totală a drumului cuprinzând și acostamentele acestuia sau este lățimea suprafeței de rulare excluzând astfel acostamentele?	Lățimea drumului se referă doar la suprafața de rulare

10	<p>Enunț: Extras din Anexa D1- Technical Specification CEF Barabant_FINAL: "Drumurile interne vor fi prevazute cu rigole pentru drenarea apelor pluviale si vor avea urmatoarea stratificatie minima, dupa compactare: strat inferior balast 25 cm si strat superior piatra sparta cu grosimea de 20 cm. Panta transversala 3%. Stratul vegetal se va decoperta pe o adancime de 15-20cm. Drumurile interne vor fi dimensionate in vederea transportului transformatorului de forță 40 MVA si executiei lucrarilor de constructii. Rigolele adiacente drumurilor interne parcului fotovoltaic vor fi de tip șanț drenat, prevăzute la bază cu conductă PVC perforată de drenaj amplasată în strat de balast, întreg ansamblul fiind învelit cu geotextil pentru a preveni colmatarea cu particule de sol. Aceste rigole vor asigura colectarea și dirijarea apelor pluviale către canalele colectoare existente, garantând un drenaj eficient pe durata execuției și a exploatării ulterioare."</p> <p>Întrebare: Întrucât nu e menționat nicăieri, pe ce parte a drumului se vor realiza rigolele de drenaj?</p>	<p>Va rezulta in urma proiectarii de catre EPC. Va fi aleasa cea mai buna optiune care asigura drenajul. Conditia a fost impusa pentru a asigura drenarea drumurilor, partea pe care se vor monta rigolele va rezulta în urma Proiectului Tehnic realizat de dumneavoastră.</p>
11	<p>Enunț: Extras din Anexa D1- Technical Specification CEF Barabant_FINAL: [...] „Aceste rigole vor asigura colectarea și dirijarea apelor pluviale către canalele colectoare existente, garantând un drenaj eficient pe durata execuției și a exploatării ulterioare”.</p> <p>Întrebare: Pentru descărcarea apelor meteorice preluate de sistemul de rigole al CEF, vă rugăm să puneți la dispoziție avizul Apele Române, pentru a putea evalua condițiile în care putem realiza aceste descărcări.</p>	<p>Avizele sunt obtinute si vor fi transmise castigatorului. Confirmam insa ca descarcarea din rigole se poate face in canalele colectoare.</p>
12	<p>Întrebare: În contextul solicitării unui sistem de rigole tip șanț drenat, vă rugăm să ne puneți la dispoziție un detaliu general, de tip constructiv.</p>	<p>Va rezulta în urma Proiectului Tehnic realizat de Antreprenor.</p>
13	<p>Întrebare: În contextul solicitării unui sistem de rigole tip șanț drenat, vă rugăm să clarificați de pe ce suprafețe se vor colecta apele meteorice în vederea eliminării acestora din CFE.</p>	<p>Va rezulta în urma Proiectului Tehnic realizat de Antreprenor.</p>
14	<p>Enunț: În contextul unui plan coordonator al CEF cu lățimi de drum variabile, cuprinse între 2,4m și 5m, și a cerințelor specifice de lățime a drumurilor interne de 4m, a cerinței specifice de existență a sistemului de rigole, și a spațiilor necesare traseelor de cabluri, există posibilitatea ca respectarea cerințelor cu privire la lățimile drumurilor de 4m, a existenței sistemului de rigole, cât și a necesității spațiilor aferente traseelor de cabluri, să aibă un impact de diminuare a suprafețelor de teren utile disponibile efectiv pentru instalarea panourilor fotovoltaice.</p> <p>Diminuarea suprafețelor utile pentru instalarea panourilor PV are impact direct în indicatorii de rezultat ai proiectului.</p> <p>Întrebare: Vă rugăm clarificați cum se va proceda în situația în care puterea instalată totală a câmpului fotovoltaic, minim 34433,280 kWp, nu poate fi atinsă?</p>	<p>Puterea instalată a câmpului fotovoltaic a fost stabilită de specialiștii implicați în elaborarea documentației necesare pentru obținerea ATR. Conform acestei documentații, puterea instalată totală a CEF este de minimum 34.433,280 kWp. Antreprenorul va identifica și aplica toate soluțiile tehnice posibile pentru realizarea puterii în curent continuu avizate din ATR .</p>
15	<p>Vă rugăm să ne puneți la dispoziție schemele de principiu menționate ca anexe în ATR aferent CEF AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7040230316200/data 03.09.2024).</p>	<p>Toate documentele necesare se regasesc in documentatia de licitatie</p>
16	<p>Enunț: Extras din Anexa D1- Technical Specification CEF Barabant_FINAL, subcapitol 5.5.2. Structura de montare: "Proiectul tehnic al structurii de montaj va fi verificat printr-un raport de calcul structural, realizat în conformitate cu cerințele Eurocodului."</p> <p>România, prin Codurile de proiectare indicativ CR, are cerințe superioare Eurocodului cu privire la combinațiile de încărcare și a factorilor de siguranță impuși și se utilizează. Aceste cerințe au implicații directe în structură, aceasta având costuri mai mari de fabricație datorită specificațiilor tehnice rezultate din proiectare.</p> <p>Întrebare: Vă rugăm clarificați în baza căror cerințe se va proiecta structura: a Eurocodurilor sau codurilor de proiectare aplicabile în România indicativ CR.</p>	<p>Structura metalică se va proiecta in baza Eurocodului. Va rugam sa consultati capitolul 5.5.2. din Anexa D1- Specificatii Tehnice.</p>
17	<p>Întrebare: Vă rugăm să ne puneți la dispoziție o schemă electrică monofilară generală - completă a investiției, incluzând și alimentările de rezervă, pentru a clarifica schema electrică.</p>	<p>Toate documentele necesare se regasesc in documentatia de licitatie.</p>
18	<p>Enunț: Documentația tehnică faza D.T.A.C., nr. 993/2023, denumire "Construire centrala electrica fotovoltaica Barabant" pusă la dispoziție în cadrul procedurii de achiziție competitivă, nu are semnăturile proiectanților, a verificatorilor de proiect, și nici ștampila spre neschimbare a unității administrativ teritoriale emitentă a Autorizației de Construcție.</p> <p>Lipsa acestor elemente, nu certifică și oficializează conținutul documentației.</p> <p>Întrebare: Vă rugăm să ne puneți la dispoziție documentația tehnică faza D.T.A.C., inclusiv partea desenată, ce a stat la baza obținerii Autorizației de Construcție nr. 493 din 16.09.2025, completă, așa cum sunt cele din cadrul anexelor 12, 13 și 14.</p>	<p>DTAC-ul prezentat in documentatia de licitatie este similar cu DTAC-ul semnat cu Viza spre Neschimbare.</p>
19	<p>Enunț: În cadrul documentației tehnice faza D.T.A.C., nr. 993/2023, denumire "Construire centrala electrica fotovoltaica Barabant", se regăsesc trimeri la producători specifici, cu echipamente specifice, aceste elemente fiind considerate cerințe restrictive.</p> <p>Spre exemplu se regăsesc:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Trimeri la producător panou fotovoltaic: Este menționat: "Tipul de panou fotovoltaic este produs de JINKO SOLAR, model Tiger Neo N-type JKM610N-78HL4-DV". Se regăsesc chiar și fișele tehnice.</li> <li>• Posturile cu Invertoare centralizate+transformatoare: Este menționat "Posturile cu invertoare centralizate + transformatoare sunt produse de SMA și sunt de tip 4000-S2, fiind în număr de 7 bucăți. Fiecare post este echipat cu câte un inverter SUNNYCENTRAL UP de tip SC 4000 UP cu putere nominală de 4000 kW și un transformator de 4000 kVA".</li> </ul> <p>Întrebare: Vă rugăm confirmați sau infirmați faptul că Ofertatul nu este obligat să respecte echipamentele menționate în cadrul documentației de atribuire ce face obiectul prezentei proceduri, acolo unde acestea sunt identificate prin producător și produs/echipament specific.</p>	<p>Echipamentele menționate în documentația tehnică sunt cele avute în vedere la momentul elaborării documentației pentru obținerea ATR, fara de care nu s-ar fi putut obtine ATR-ul. Ofertantul are libertatea de a propune echipamente echivalente, cu condiția respectării cerințelor și parametrilor tehnici prevăzuți în Anexa D1, inclusiv pentru invertoare și module fotovoltaice.</p>
20	<p>Întrebare: Vă rugăm să puneți la dispoziție un plan de situație general, cu delimitarea clară a Pachetelor de lucrări, întrucât din descrierea pusă la dispoziție nu este clar.</p>	<p>Planul general pus la dispoziție a fost elaborat ca plan de situație general și nu a fost detaliat în funcție de Pachetele de Lucru prevăzute în Anexa D1. Pachetele de Lucru au fost definite exclusiv în scopul unei mai bune structurări, urmăririi și delimitării a lucrărilor în cadrul procedurii, fără a impune o corespondență grafică explicită în planul general. Planul de situație general al proiectului va fi realizat de Antreprenor in cadrul elaborarii Proiectului Tehnic.</p>

21	<p>Enunț: Lipsă Certificate de Urbanism și avizele solicitate prin acestea, pentru toate cele 4 Autorizații de Construcție.</p> <p>În cadrul etapei de proiectare, pentru conformarea investiției cu cerințele din avize, este necesară cunoașterea conținutului acestora și cerințelor aferente, dacă acestea există.</p> <p>Întrebare: Vă rugăm să puneți la dispoziția ofertanților, pentru fiecare Autorizație de Construcție, Certificatele de Urbanism și avizele solicitate prin acestea.</p>	Informațiile se regăsesc în DTAC-urile aferente Autorizațiilor de Construire, parte integrantă a documentației de licitație pusă la dispoziție.
22	<p>Enunț: În cadrul documentației tehnice faza D.T.A.C., nr. 993/2023, denumire "Construire centrala electrica fotovoltaica Barabant", se regăsesc instrucțiuni cu privire la împrejmuirea CEF. Conform documentației, în general, împrejmuirea se va realiza cu stâlpi rectangulari metalici 40 mm x 60 mm și panouri de plasă bordurată cu L=2.50 m și H=1.70 m.</p> <p>Întrebare: Vă rugăm confirmați sau infirmați faptul că Contractantul are dreptul schimbării soluției constructive a gardului descrisă în DTAC, putând astfel să folosească inclusiv țevi de secțiune rotundă pentru stâlpi și rulouri de plasă de gard împletită flexibilă.</p>	Conform Anexa D1
23	<p>Având în vedere cerința conform căreia „Ofertantul trebuie să demonstreze o cifră de afaceri cumulată pentru anii 2022, 2023 și 2024 de cel puțin 25 milioane EUR la nivelul ofertantului sau al grupului din care face parte”, iar în cazul unei Asocieri, criteriul se aplică întregii Asocieri, precum și faptul că procedura se desfășoară în anul 2026, solicităm acceptarea demonstrării cifrei de afaceri cumulate pentru ultimii trei ani financiari încheiați, respectiv 2023, 2024 și 2025, în locul anilor 2022, 2023 și 2024. Totodată, vă rugăm să confirmați faptul că îndeplinirea cerinței privind cifra de afaceri poate fi demonstrată prin bilanțuri contabile și/sau situații financiare anuale, întocmite și aprobate în conformitate cu legislația în vigoare.</p>	Procedura competitivă privind proiectul „Construire centrală fotovoltaică Bărăbaș, suprafață de 32.7 ha” a început în anul 2025 prin publicarea anunțului pe data de 16.12.2025. În acest sens, dovada privind Capacitatea Financiară a ofertanților se va face în conformitate cu prevederile Caietului de Sarcini, astfel cum sunt înregistrate pentru anii respectivi la autoritățile fiscale competente (situațiile financiare și recipisele depunerii pentru anii 2022, 2023, 2024).
24	<p>Referitor la cerința din documentația de atribuire privind demonstrarea experienței similare, respectiv realizarea unui parc fotovoltaic cu o capacitate instalată de minimum 20 MW, precum și realizarea unei stații de transformare electrică de înaltă tensiune (110 kV sau mai mare) și a unei stații de racordare electrică de înaltă tensiune de 110 kV, vă rugăm să analizați posibilitatea revizuirii acesteia după cum urmează: datorită similarității tehnice și funcționale dintre stațiile de transformare și stațiile de racordare de înaltă tensiune, precum și a faptului că acestea implică lucrări, echipamente și competențe comparabile, solicităm acceptarea demonstrării experienței similare prin realizarea a cel puțin uneia dintre aceste categorii de stații (stații de transformare sau stații de racordare). De asemenea, solicităm confirmarea faptului că experiența similară poate fi demonstrată prin cumularea a maximum trei contracte, în vederea dovedirii capacității tehnice solicitate.</p>	În ceea ce privește prima solicitare, aceasta se respinge, iar dovada privind Experiența Similară se va realiza în conformitate cu Caietul de Sarcini. În ceea ce privește confirmarea cerută privind cumularea a trei contracte, acest lucru nu este posibil (de exemplu, nu vor fi luate în calcul trei contracte de 10 MW, respectiv 5 MW și 5 MW, care cumulată duc la o instalație de minim 20 MW).
25	<p>În vederea asigurării unei evaluări și analize aprofundate a lucrării, vă rugăm respectuos să aprobați decalarea termenului de depunere până la data de 23.02.2026, în loc de 16.02.2026.</p>	Solicitarea se respinge, termenul de depunere a ofertelor rămâne cel prevăzut în Caietul de Sarcini și în anunțul de începere a procedurii, anume 16.02.2026.
26	<p>Care din echipamentul de medie tensiune trebuie ridicat la o anumită înălțime față de sol? Doar invertoarele, postul trafa și stăția de 20kV/110kV? Este corect?</p>	Va rugăm să consultați capitolul 5.9 din Anexa D1.
27	<p>Există cerințe speciale referitoare la tonajul la care trebuie să reziste drumurile sipasajele, sau este la alegerea antreprenorului?</p>	Va rugăm să consultați capitolul 5.5.12 din Anexa D1.
28	<p>Având în vedere durata mare de fabricație pentru transformatorul de mare putere, echipamentele de protecție din stațiile rețelei, cablul de fibra optică și lucrările din stațiile Transelectrice, vă rugăm să confirmați că termenul de 12 luni se poate prelungi automat dacă aceste livrări sau aprobări întârzie.</p>	Termenul de 12 luni este ferm, obligatoriu și asumat de antreprenor.
29	<p>Având în vedere prevederile de la pagina 24 din Caietul de sarcini, Secțiunea 3. Criterii de calificare pentru ofertanti – Capacitatea financiară, conform carora ofertantul trebuie să demonstreze o cifră de afaceri cumulată pentru anii 2022, 2023 și 2024 de minimum 25 milioane EUR, precum și faptul că anul fiscal 2025 s-a încheiat, vă rugăm să ne confirmați dacă se acceptă, în mod alternativ sau suplimentar, prezentarea raportului financiar aferent exercitiului financiar 2025 din partea ofertantului (respectiv situații financiare definitive), în vederea demonstrării îndeplinirii criteriului de capacitate financiară.</p>	Procedura competitivă privind proiectul „Construire centrală fotovoltaică Bărăbaș, suprafață de 32.7 ha” a început în anul 2025 prin publicarea anunțului pe data de 16.12.2025. În acest sens, dovada privind Capacitatea Financiară a ofertanților se va face în conformitate cu prevederile Caietului de Sarcini, astfel cum sunt înregistrate pentru anii respectivi la autoritățile fiscale competente (situațiile financiare și recipisele depunerii pentru anii 2022, 2023, 2024).
30	<p>Cu referire la prevederile de la pagina 22 din Caietul de sarcini, Secțiunea 3. Criterii de calificare pentru ofertanti – Capacitatea de a desfășura activități profesionale, prin care se solicită deținerea următoarelor autorizații, certificări și atestări ANRE: Tip E1, Tip E2, Tip D1, Tip D2 și Tip A3, vă rugăm să ne confirmați dacă, în cazul unei Asocieri, este acceptată îndeplinirea acestor cerințe prin cumularea calificărilor și atestarilor deținute de către un subcontractant, desemnat în mod ferm și nominalizat în oferta, cu condiția asumării corespunzătoare a obligațiilor contractuale și a responsabilităților aferente activităților pentru care acesta este autorizat.</p> <p>Vă rugăm să precizați dacă, în acest context, atestarile subcontractantului pot fi considerate asimilate capacității profesionale a Asocierii, în sensul evaluării îndeplinirii criteriilor de calificare.</p>	Atestarile subcontractanților nu sunt luate în considerare. În conformitate cu prevederile Caietului de Sarcini, Capacitatea de a desfășura activități profesionale se va considera îndeplinită dacă ofertantul ori asocierea (ofertantul și asociatul cumulativ) îndeplinește condiția.
31	<p>Necesar ridicare topo actualizată în format .dwg sau .dxf cu diferențele de nivel (Curbe de nivel, puncte de nivel), dacă există</p>	Toate documentele necesare se regăsesc în documentația de licitație.
32	<p>Datorită faptului că suprafața aferentă proiectului se află în proximitatea râului Mures, există studii de inundabilitate? Dacă nu există, recomand efectuarea acestui studiu și recomandări pentru a evita eventuale dificultăți dacă se inundă zona</p>	Autorizațiile de Construire au fost emise în baza Avizului Favorabil Apele Române. Toate condițiile de siguranță care trebuie îndeplinite, precum și cerințele aplicabile pentru evitarea riscurilor asociate inundațiilor, sunt prevăzute în documentația de atribuire și trebuie să se regăsească în cadrul ofertei. Acestea pot fi consultate în Anexa D1, capitolul 5.9.
33	<p>Necesar planuri cu rețelele subterane, dacă există, planuri cu trasee LES, tevi, conducte, etc. eventual și cu adâncime de îngropare. Prin avize se găsesc acele planuri doar ca în format scanat, ilizibil</p>	Vă rugăm să consultați DTAC CEF Barabant- Anexa D- Subanaexe D1- Annex 11 pentru informații suplimentare privind rețele subterane. De asemenea vă rugăm consultați pagina 7 din Anexa D1 pentru detalii suplimentare.
34	<p>Având în vedere faptul că în documentația DTAC este prevăzută orientarea SUD a centralei fotovoltaice, menționăm că, din cauza zonelor de excludere existente în amplasament (zone de protecție, canale etc.), nu se poate atinge capacitatea instalată necesară în această configurație.</p> <p>În aceste condiții, propunem adoptarea unei soluții tehnice cu orientare EST–VEST. Precizăm că centrala fotovoltaică propusă în această variantă respectă indicatorii tehnico-economici și cerințele prevăzute în caietul de sarcini.</p> <p>Vă rugăm să analizați și să confirmați acceptarea soluției tehnice propuse.</p>	Puterea instalată a câmpului fotovoltaic a fost stabilită de specialiștii implicați în elaborarea documentației necesare pentru obținerea ATR. Conform acestei documentații, puterea instalată totală a CEF este de minimum 34.433.280 kWp. Antreprenorul va identifica și aplica toate soluțiile tehnice posibile pentru realizarea puterii în curent continuu avizate din ATR. Orientarea rămâne spre SUD, sistem FIX.

35	Referitor la acces: in documentatie se face referire la faptul ca accesul se face pe str. Pietrari si pe loturile din stanga A10 si pe loturile din dreapta A10. Se poate folosi pentru acces de exemplu drumul județean din sudul parcelelor de pe partea stanga a autostrazii A10 (d.p.d.v acces mi se pare mai ok, nu se mai traverseaza canale).	Drumul intern principal al parcului fotovoltaic va face legatura din Strada Pietrari (partea estică), până la stația de conexiuni de 110 kV. De asemenea se permite accesul și din partea vestica din drumul județean DJ 107 C pentru realizarea lucrurilor de ampasare cablu subteran 20 kV servicii interne (partea stângă a autostrazii A10).
36	Din documentatie reiese ca exista un podet care este autorizat, se poate indica pe plansa care este acel podet? Referitor la celelalte podete necesare intre parcele sunt si ele autorizate? Accesul intre parcelele delimitate de canale colectoare se va face prin porti auto si pietonale, dar pentru traversare sunt necesare podete noi. Exista constrangeri tehnice in legatura cu asta?	Podetul autorizat nu este existent in momentul de fata si face obiectul contractului. Acesta va asigura legatura intre terenul aferent parcului fotovoltaic CF 102875 si CF 99125, continuand cu drumul pana pe CF 101334, aferent statiei de conexiune 110 kV.  Pentru mai multe detalii privind podetul, va rugam sa consultati capitolul 5.5.12 din Anexa D1.  In ceea ce priveste celelalte traversari ale canalelor colectoare, exista cateva podete, insa nu a fost realizata o evaluare tehnica a acestora. Proiectarea drumului intern al parcului revine in sarcina EPC, inclusiv alegerea solutiei optime, respectiv utilizarea podetelor existente sau realizarea unor podete noi, in functie de necesitatile tehnice.
37	In DTAC este descrisa o anumita solutie de imprejmuire, se pot modifica aceste caracteristici?	<i>Întregul perimetru al parcului fotovoltaic va fi delimitat de un gard zincat cu dimensiuni de 1700 x 2000 mm, în conformitate cu proiectul DTAC prezentat în anexa 11. De asemenea, va fi imprejmuia separat fiecare zona despartita de canalele colectoare, astfel incat acestea sa nu fie afectate de lucrarile de imprejmuire iar accesul la ele sa fie liber."</i> - conform Anexa D1- capitolul 5.5.11
38	In DTAC este descrisa o solutie de subtraversare sub canalele colectoare. Adancimea fata de cel mai jos punct al canalului fiind de 3m. Se poate modifica aceasta adancime in functie de masuratori/studii de specialitate? Consider ca este o adancime foarte mare.	Va fi conform DTAC.
39	Necesar toate avizele si plansele aferente de la Digi Romania, Delgaz, Apa CCTA Alba in format PDF, independent de documentatia DTAC. Pe aceste avize ar trebui sa fie informati despre zone de siguranta fata de traseele mentionate.	Va rugam sa consultati DTAC CEF Barabant- Anexa D- Subanaexe D1- Anexa 11 pentru informati suplimentare privind retele subterane. De asemenea identificarea traseelor reale și a adâncimilor de îngropare trebuie realizată de antreprenor. Vă rugăm consultați pagina 7 din Anexa D1 pentru detalii.
40	Referitor la zona de protectie a autostrazii A10. In normativ se mentioneaza ca sunt niste distante de siguranta (aprox. 20m fata de ax autostrada) in care nu se poate construi nimic si sunt si niste distante de protectie (aprox. 30m de la linia unde se termina zona de siguranta) in care se poate construi doar cu aviz special de la CNAIR si dupa efectuarea unor studii de specialitate aferente (studii de reflexie, stabilitate structura, siguranta etc.). Avand in vedere layout-ul din documentatia primita, acest spatiu de protectie a fost incalcat. Este luat in calcul un asemenea aviz? Avand in vedere timpii mari de obtinere al acestui aviz, recomandarea este evitarea zonei. Va rog clarificari in acest sens daca a fost luat in calcul.	Zona de protectie este de 50 de metri de la limita zonei de siguranta. Pe zona de protectie se pot instala module fotovoltaice, insa nu se pot monta echipamente forta invertoare+transformatoare. Va rugam sa rugati DTAC PARC - pagina 22 pentru detalii suplimentare.
41	Referitor la Formularul 4 - Declaratia privind conflictul de interese, va rugam sa aveti in vedere eliminarea primului paragraf, intrucut contine prevederi de tipul clauzelor no poach/no solicitation, si reprezinta o intelegeri între companii și practici concertate, care împiedică, restrâng sau denaturează concurența pe piața românească, care au fost deja sanctionate de Consiliul Concurenței conform comunicatului emis de Consiliul Concurenței, disponibil aici: <a href="https://www.consiliulconcurenței.ro/wp-content/uploads/2026/01/amenzi-munca-ian-2026.pdf">https://www.consiliulconcurenței.ro/wp-content/uploads/2026/01/amenzi-munca-ian-2026.pdf</a>	Situația reglementată prin Declarația privind evitarea conflictului de interese (Formularul nr. 4) este distinctă, ca scop și efecte juridice, de cea avută în vedere prin decizia de sancționare emisă de Consiliul Concurenței, întrucât aceasta instituie o obligație punctuală, limitată în timp și aplicabilă exclusiv persoanelor implicate în procedura de selecție, în scopul prevenirii conflictelor de interese și al asigurării integrității utilizării fondurilor europene. În schimb, decizia Consiliului Concurenței vizează o practică anticoncurențială constând în acorduri între societăți cu activități similare de restrângere a mobilității forței de muncă, cu efecte generale asupra pieței, situație care nu este comparabilă cu obligația specifică prevăzută de Formularul nr. 4.
42	Referitor la Art. 1.1.27 din Contract(Perioada de Notificare a Defectelor),vă rugăm să specificați dacă durata Perioadei de Notificare a Defectelor (Defects Notification Period) este de 12 luni.	În Condițiile Particulare se menționează expres „2 ani fără a aduce atingere perioadelor speciale de garanție indicate în Specificațiile Tehnice (Anexa C) și în Caietul de Sarcini”.
43	Referitor la Pag. 5 din Caiet de Sarcini, ETAPA 1- Începerea lucrărilor de proiectare, care prevad ca lucrarile de proiectarea trebuie realizate si aprobate de DEER și Transelectrica în 60 de zile, cine suportă costurile și riscurile întârzierilor în obținerea acestor aprobări dacă acestea depășesc termenul de 60 de zile din motive imputabile autorităților?	Durata de proiectare de maximum 60 de zile este un termen obligatoriu, asumat de Antreprenor la data semnării Contractului EPC, astfel riscul întârzierilor este suportat de Antreprenor.
44	Conform plansa "Profil transversal autostrada A10" din documentatia DTAC avem o subtraversare de 108.4 m de foraj pentru cablurile de MT. Forajul incepe la 2, respectiv 3 m fata de zona de siguranta a Autostrazii A10. In acelasi timp va rugam sa ne confirmati daca solutia de realizare a acestui foraj a fost sau urmeaza a fi avizata de CNAIR. Va rugam sa ne puneti la dispozitie avizul tehnic sau autorizatia de la CNAIR, in cazul in care s-a emis. In acelasi timp, va rugam sa ne precizati daca s-a avut in vedere si reducerea lungimii forajului pe sub A10.	Subtraversarea va fi realizata conform DTAC. Subtraversarea a fost avizata de catre CNAIR - DRDP Cluj prin Acord prealabil cat si Autorizatie de Amplasare.
45	Conform ATR Nr. 7040241106932 din 14.01.2025 pag 1, Puterea maxima simulata ce poate fi absorbita este 100kV, respectiv 111.11kVA. Conform Anexa D1 – Tehnical Specification CEF Barabant_FINAL – la pag. 20, PTAB 20/0.4kV cuprinde TSI 20/0.4kV - 100kVA. Va rugam sa ne comunicati care este puterea TSI-ului: 100kVA sau mai mare?	TSI Aferent Alimentare de rezervă stație de conexiuni 110 kV va fi de 20/0.4 kV- 100 kVA
46	Conform ATR Nr. 7040230316200/data 03.09.2024, la pag 6, Statia de transformare MT/110kV este echipata cu TSI 20/0.4kV - 100kVA. Conform Anexa D1 – Tehnical Specification CEF Barabant_FINAL – la pag. 11, Realizarea statiei de transformare va avea urmatoarele lucrarii: - TSI 20/0.4kV - 1200/60kVA. Va rugam sa ne comunicati care este puterea TSI-ului: 100kVA sau 1200/60kVA?	TSI Aferent Alimentare de rezervă stație de transformare 20/110 kV va fi de 20/0.4 kV- 60 kVA
47	Conform Anexa D1 – Tehnical Specification CEF Barabant_FINAL – la pag. 66, toate fundatiile din statia de conexiuni si de transformare vor trebui efectuate conform cerintelor solicitate. Va rugam sa ne puneti la dispozitie studiul de inundabilitate. Va rugam sa ne confirmati daca si aceste cerinte se vor asigura si pentru noul stalp 110kV de racord, avand in vedere ca aceste cerinte nu se regasesc in documentatiile tehnice pentru obtinerea autorizatiei de construire.	Autorizațiile de Construire au fost emise în baza Avizului Favorabil Apele Române.Toate condițiile de siguranta care trebuie indeplinite, precum si cerintele aplicabile pentru evitarea riscurilor asociate inundatiilor, sunt prevazute in documentatia de atribuire si trebuie sa se regaseasca in cadrul ofertei. Acestea pot fi consultate in Anexa D1, capitolul 5.9. Pentru stalpul de 110 kV nu se vor aplica aceste conditii.
48	Necesar ridicare topografica cu identificarea pe plan a instalatiilor existente . În urma verificărilor efectuate în teren au fost identificate mai multe guri de aerisire (presupuse) și un cămin de vizitare, între care se observă urme ale unor intervenții/lucrări executate anterior. Pentru clarificarea situației existente și corelarea corectă cu amplasamentul proiectat, este necesară punerea la dispoziție a planurilor rețelelor subterane existente, respectiv ridicarea topo actualizată și planurile de utilități avizate. În imaginile anexate: – pe fotografia cu panotajul este trasată o linie verticală aproximativ pe axul central, între punctele A și B; – cu culoarea verde este marcat căminul de vizitare identificat în teren. Vă rugăm să ne transmiteți documentația solicitată pentru a putea continua analiza și coordonarea amplasamentului. IN FUNCTIE DE ACESTEA PUTEM FACE O PROPUNERE DE PANOTARE.	Va rugam sa consultati DTAC CEF Barabant- Anexa D- Subanaexe D1- Anexa 11 pentru informati suplimentare privind retele/instalati subterane. De asemenea identificarea traseelor reale și a adâncimilor de îngropare trebuie realizată de antreprenor. Vă rugăm consultați pagina 7 din Anexa D1 pentru detalii.
49	Avansul de 20% din valoarea contractului +TVA poate fi solicitat eventual in 2 transe ?	Condițiile contractuale sunt stabilite în conformitate cu art. 2.3 din Caietul de Sarcini, fără a putea fi modificate.
50	Mecanismul de retineri monetare periodice de 5% din valoarea fiecărei facturii emise poate fi înlocuit cu o SGB de 2.5% (defects liability sau vii) care sa fie acordata de Antreprenor la momentul semnării PVRTL (simultan cu eliberarea SGB de buna executie)?	Rugam consultati Caietul de sarcini Sectiunea "Conditii generale privind garantiile" pagina 17

51	<p>Propunem stabilirea a două puncte de organizare de șantier, după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Organizarea de șantier din partea de est (partea dreaptă a autostrăzii) propunem să fie amplasată în colțul stânga-sus al terenului, având în vedere faptul că accesul se poate realiza facil din Strada Pietrari, care este asfaltată, iar amplasamentul se află în proximitatea unei surse de alimentare cu energie electrică.</li> <li>– Al doilea amplasament pentru organizarea de șantier propunem să fie poziționat în partea stângă față de autostradă, unde accesul se poate face din drumul județean DJ107 – E81, locația fiind, de asemenea, situată în apropierea unei surse de curent electric.</li> </ul> <p>Vă rugăm să analizați propunerea și să ne transmiteți acordul dumneavoastră pentru amplasamentele menționate.</p>	Organizarea de șantier regăsită în documentație este cu rol de propunere. Dumneavoastră în calitate de Antreprenor vă alegeți locul/locurile pentru Organizarea de Șantier.
52	<p>În partea de sud a terenului, mai precis în zona 4 – CF 102875, a fost identificat un saivan de oi în care se află animale. În acest context, vă rugăm să clarificați cine are responsabilitatea de a notifica ciobanii cu privire la obligativitatea eliberării amplasamentului și cine se va ocupa de dezafectarea și curățarea saivanului.</p> <p>În situația în care ciobanii refuză eliberarea terenului, considerăm că proprietarul terenului trebuie să întreprindă demersurile legale necesare pentru dezafectarea construcției și predarea amplasamentului liber de sarcini.</p> <p>De asemenea, în cazul în care îndepărtarea saivanului nu este realizată la timp și apar întârzieri în execuția lucrărilor din acest motiv, solicităm eliminarea eventualelor penalități aplicabile executantului și/sau introducerea unor penalități în oglindă pentru beneficiar, corespunzător întârzierilor generate de această situație.</p>	Stâna de oi va fi înlaturată de pe terenul aferent CEF Barabant, pe un teren adiacent, ce nu va fi utilizat pentru construcție CEF Bărăbant. La predarea amplasamentului stâna nu va mai fi acolo.
53	Îndreptare eroare materială Anexa U (Sanctiuni) din Contractul EPC.	Au fost îndreptate erorile materiale din Anexa U (Sanctiuni) forma corectă a acesteia se poate găsi anexată prezentelor clarificări, urmând ca acest document să fie luat în considerare la semnarea Contractului EPC.
		<b>Finanțat prin Fondul pentru Modernizare</b>

## ANEXA U - [Sancțiuni]

Către:

[●] („Angajator”)

[●] („Inginer”)

Către:

[●] („Contractant”)

### PENALITĂȚI PENTRU NERESPECTAREA ETAPELOR

#	Etapă	Data țintă după semnare a contractului	Verificare/ Acceptare	LD/zi	Max. LD / Cap
1	Accesul la șantier pregătit	01 lună	verificat de inginer	0,05%	0,20%
2	Lucrări de terasament și platforme finalizate	03 luni	verificat de inginer	0,10%	0,50%
3	Lucrări civile pentru drumuri interne finalizate	03 luni	verificat de inginer	0,05%	0,20%
4	Golden Row/Rândul de Aur	03 luni	Verificat de inginer	0,10%	1%
5	Fundații pentru invertoare, unități transformatoare Uinv/20kV gata	04 luni	verificate de inginer	0,10%	0,50%
6	Livrarea structurii metalice	05 luni	verificată de inginer	0,10%	0,50%
7	Livrarea panourilor fotovoltaice și a tuturor accesoriilor acestora la locul proiectului	06 luni	verificat de inginer	0,10%	0,50%
8	Cablarea CA (inclusiv MV) și CC finalizată	08 luni	verificat de inginer	0,10%	0,50%
9	Fundații pentru transformator de 20 kV/110 kV și instalație de conectare gata	08 luni	verificat de inginer	0,10%	1,00%
10	Livrarea echipamentelor electrice de 20 kV/110 kV pentru stația de transformare	08 luni	verificat de inginer	0,10%	1,00%
11	Livrarea echipamentelor electrice pentru stația de racordare de 110 kV	08 luni	verificat de inginer	0,10%	1,00%
12	Livrarea grupului de invertoare - transformator Uinv/20kV, transformator 40 MVA (20kV/110kV)	10 luni	verificat de inginer	0,10%	1,00%
13	Gard, porți, sistem video și de siguranță instalate	11 luni	verificat de inginer	0,05%	0,20%
14	<b>finalizarea lucrărilor de construcție</b>	<b>11 luni</b>	<b>verificat de inginer</b>	<b>0,10%</b>	<b>1,20%</b>
15	monitorizare la distanță operațională	11 luni	verificat de inginer	0,05%	0,20%
16	PAC - certificat de acceptare provizorie	12 luni	verificat de inginer	0,10%	2,00%
17	Documentație finală și instruire O&M	13 luni	verificat de inginer	0,05%	0,20%
18	IAC - Certificat de acceptare intermediară	1 an după PAC			
19	FAC - Certificat de acceptare finală	2/3 ani după PAC			

## PENALITĂȚI PENTRU GARANȚIA DE PERFORMANȚĂ

Garanția raportului de performanță @IAC:	LD/%	max LD
Rata penalizării pe punct PR	0,20	3,00%
Suma penalizării suplimentare fixe (dacă PR <sub>Minim</sub> nu este atins)	25 000 €	

Garanția raportului de performanță @FAC:	LD/%	max LD
Rata penalizării per punct PR	2,50	10,00%
Suma penalizării suplimentare fixe (dacă PR <sub>Minim</sub> nu este atins)	1 000 000 €	

## ALTE PENALIZĂRI

Scenariu	Motivul penalizării	Suma
Întârzierea în depunerea documentelor contractantului după reziliere	Neîndeplinirea obligației de a livra toate documentele contractantului (inclusiv lucrări protejate de drepturi de autor, rapoarte, proiecte, manuale etc.) în termen de 10 zile de la încetarea contractului.	500 EUR pe zi de întârziere
Întârzierea în depunerea garanției de bună execuție/garanției ajustate	Nerespectarea obligației de a livra garanția ajustată după creșterea prețului contractului (peste 3%) sau după utilizarea garanției.	500 EUR pe zi de întârziere
Întârzierea în depunerea raportului lunar de progres/registrului de șantier	Nerespectarea termenelor limită pentru depunerea raportului lunar / registrului de șantier.	500 EUR pe zi de întârziere
Întârzierea în furnizarea documentelor pentru acordurile necesare	Nefurnizarea documentelor complete necesare pentru obținerea autorizațiilor necesare până la termenul limită.	500 EUR pentru fiecare zi completă de întârziere
Întârzierea în realizarea remedierilor	Neînceperea sau nefinalizarea lucrărilor de remediere a neconformităților în termenul prevăzut de contract (ex. 15 zile) sau conform instrucțiunilor Beneficiarului.	500 EUR pe zi de întârziere
Nerespectarea cerințelor HSE la fața locului	Nerespectarea zilnică a obligațiilor HSE.	500 EUR pe zi, per caz

[●] [Nume]

[●] [Funcția]

●] [Data]