

RĂSPUNS LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICĂRI

privind procedura competitivă de achiziție

Obiectul achiziției:

„Realizare stație de stocare energie în parc fotovoltaic comuna Albești”

BEER SOLAR SRL, cu sediul în municipiul Cluj-Napoca, str. Gheorghe Dima nr. 41, sc. 5, et. 3, ap. 55, județul Cluj, CUI 32959229, în calitate de beneficiar privat al finanțării din Fondul pentru Modernizare, anunță lansarea procedurii competitive pentru atribuirea contractului având ca obiect:

„Furnizarea, execuția, montajul, testarea, punerea în funcțiune și integrarea unui sistem de stocare a energiei în cadrul centralei fotovoltaice existente din comuna Albești, județul Mureș”

Proiect finanțat prin: Fondul pentru Modernizare

Titlul proiectului: „Realizare stație de stocare energie în parc fotovoltaic comuna Albești”

Contract de finanțare: nr. 1612/08.06.2026

Apel: PFM/530/PFM_P1/NA – Sprijinirea investițiilor în dezvoltarea capacităților de stocare a energiei electrice (baterii)

Tip procedură: Procedură competitivă

Tip contract: Contract de furnizare materiale și execuție lucrări

Locul implementării: comuna Albești, județul Mureș, nr. topo 55389

Valoarea estimată a contractului: 4.264.700,00 lei fără TVA

Având în vedere solicitările de clarificări primite în termenul stabilit prin documentația procedurii, Beneficiarul transmite următoarele răspunsuri oficiale.

Prezentele clarificări fac parte integrantă din documentația procedurii și se aplică în mod egal tuturor operatorilor economici interesați.

Întrebare Nr. 1:

Vă rugăm să confirmați acceptarea, ca soluție tehnică echivalentă, a unei instalații de stocare formate din 10 cabinete outdoor de tip all-in-one, fiecare având capacitatea nominală de 261 kWh și puterea PCS de 130,5 kW, rezultând o capacitate totală instalată de 2,610 MWh și o putere PCS nominală cumulată de 1,305 MW.

Fiecare cabinet va integra bateriile LFP, PCS-ul bidirecțional, BMS-ul, sistemul de management termic și sistemul propriu de detecție și stingere a incendiului, iar cele 10 cabinete vor fi coordonate de un sistem central EMS/PPC.

Vă rugăm să confirmați că această configurație este acceptată în locul soluției de referință cu circa 14 module, două containere/cabinete de 20 ft și două PCS-uri separate de câte 750 kW.

Răspuns Nr. 1:

Se acceptă soluția tehnică echivalentă propusă de dumneavoastră, cu mențiunea că aceasta trebuie să respecte celelalte cerințe minime tehnice specificate în Caietul de sarcini și să fie echivalentă sau superioară soluției solicitate.

Întrebare Nr. 2:

Vă rugăm să confirmați că cele 10 cabinete pot fi organizate în două grupuri electrice și funcționale de câte cinci unități, fiecare grup având 1,305 MWh și 652,5 kW, comandate de un EMS/PPC comun. Vă rugăm să confirmați că împărțirea fizică în două PCS-uri distincte de câte 750 kW nu reprezintă o cerință obligatorie, în condițiile în care puterea totală a instalației este conformă cu limita stabilită prin ATR.

Răspuns Nr. 2:

Se acceptă ca soluție, cu mențiunea că aceasta trebuie să fie echivalentă sau superioară celei cerute în Caietul de sarcini.

Întrebare Nr. 3:

Având în vedere că ATR nr. 7030260201563/25.02.2026 indică $P_{i\text{ IS}} = 2.600 \text{ kW}$, $P_{\text{max evacuare IS}} = 1.300 \text{ kW}$, $P_{\text{max absorbție IS}} = 1.300 \text{ kW}$, iar ulterior menționează „IS = 1.300 kW/6.500 Ah”, vă rugăm să precizați care este valoarea obligatorie ce trebuie respectată de soluția oferată. Vă rugăm să confirmați că este acceptată puterea nominală cumulată de 1.305 kW a celor 10 PCS-uri, cu limitarea permanentă, parolată și fail-safe prin EMS/PPC la maximum 1.300 kW la nivelul instalației de stocare și la maximum 770 kW în punctul comun de cuplare. Vă rugăm să confirmați că diferența de 5 kW dintre puterea nominală a echipamentelor și $P_{\text{max IS}}$ poate fi tratată prin parametrizarea și limitarea permanentă a sistemului și că nu necesită revizuirea ATR.

Răspuns Nr. 3:

Parametrul principal care trebuie respectat este puterea totală a sistemului de stocare exprimată în kW (sau MW), iar pentru diferența de 5 kW confirmăm că nu este necesară revizuirea ATR-ului; reglementarea se va realiza prin Avizul CT și prin Certificatul de Racordare.

Confirmăm că este acceptată puterea nominală cumulată de 1.305 kW a celor 10 PCS-uri, atât timp cât soluția oferată este echivalentă sau superioară celei cerute în Caietul de Sarcini.

Întrebare Nr. 4:

ATR-ul menționează un singur element de stocare, cu o capacitate de 6.500 Ah. Având în vedere că soluțiile AC-coupled all-in-one includ mai multe cabinete cu magistrale de curent continuu independente și tensiuni nominale proprii, capacitățile exprimate în Ah nu sunt direct însumabile și comparabile fără raportare la tensiunea nominală. Vă rugăm să confirmați că cele 10 cabinete fizice vor fi considerate, în relația cu operatorul de distribuție, o singură instalație de stocare agregată și că parametrul obligatoriu pentru capacitate este energia totală exprimată în MWh, respectiv minimum 2,60 MWh, nu atingerea literală a valorii de 6.500 Ah. Vă rugăm să confirmați că numărul fizic de cabinete nu impune modificarea ATR-ului.

Răspuns Nr. 4:

Confirmăm că numărul fizic de cabinete nu impune modificarea ATR-ului, iar parametrul principal care trebuie respectat este puterea totală a sistemului de stocare exprimată în kW (sau MW).

Întrebare Nr. 5:

Vă rugăm să confirmați că o capacitate nominală instalată de 2,610 MWh este acceptată ca fiind superioară cerinței de 2,60 MWh și nu necesită revizuirea ATR-ului. Vă rugăm să precizați dacă valoarea de 2,60 MWh reprezintă capacitatea nominală brută la începutul vieții — BOL, capacitatea utilizabilă DC sau energia utilizabilă măsurată la ieșirea AC și să precizați intervalul SOC/DoD avut în vedere la verificarea acesteia

Răspuns Nr. 5:

Confirmăm că o capacitate nominală instalată de 2,610 MWh nu necesită revizuirea ATR-ului. Valoarea de 2,6 MWh reprezintă capacitatea nominală brută la începutul vieții.

Pentru intervalele SOC/DoD se vor respecta indicațiile producătorului echipamentelor pe care le veți propune, în vederea prelungirii duratei de viață a sistemului.

Întrebare Nr. 6:

Vă rugăm să confirmați că cerința privind montarea echipamentelor în două containere sau cabinete de 20 ft reprezintă soluția de referință din studiul de fezabilitate și nu o condiție constructivă obligatorie. Vă rugăm să confirmați că este acceptată instalarea celor 10 cabinete outdoor individuale, fără containere suplimentare pentru baterii, PCS sau SCADA, cu condiția respectării capacității, puterii, funcționalității, condițiilor PSI și condițiilor de racordare.

Răspuns Nr. 6:

Sunt acceptate alte soluții tehnice echivalente sau superioare celor precizate în Caietul de sarcini.

Întrebare Nr. 7:

Vă rugăm să confirmați acceptarea sistemului integrat de răcire cu lichid al fiecărui cabinet ca soluție echivalentă sau superioară sistemului de climatizare 2 × 12.000 BTU prevăzut pentru containerele de referință. Vă rugăm să confirmați acceptarea sistemului de protecție la incendiu certificat și integrat din fabrică în fiecare cabinet, compus din detecție de fum, temperatură și gaze inflamabile, stingere cu aerosol și funcții de management al degajării gazelor, ca soluție echivalentă sistemului cu aerosol în zona bateriilor și CO₂ în zona convertorului. Vă rugăm să confirmați că nu este obligatorie instalarea suplimentară a unui sistem CO₂ în compartimentul PCS, dacă producătorul certifică soluția integrată și aceasta este acceptată prin scenariul de securitate la incendiu.

Răspuns Nr. 7:

Sunt acceptate alte soluții tehnice echivalente sau superioare celor precizate în Caietul de sarcini.

Întrebare Nr. 8:

Vă rugăm să confirmați că instalația BESS se va conecta la nivelul de 0,4 kV, printr-un tablou colector nou și o plecare dedicată în TDRI 0,4 kV existent, utilizând transformatorul existent de 0,4/20 kV – 1.000 kVA și celula existentă „racord PT (CEF)” din PC 20 kV. Vă rugăm să confirmați că soluția de bază nu presupune realizarea unui transformator suplimentar, a unui MV skid sau a unei noi celule de 20 kV.

Răspuns Nr. 8:

Sistemul de stocare se va conecta la nivelul de 400 V, însă soluția tehnică va fi propusă de dumneavoastră, în funcție de echipamentele oferite.

Ca document atașat, vă punem la dispoziție Cartea tehnică a construcției centralei fotovoltaice existente, în care se regăsesc detaliile tehnice necesare.

Întrebare Nr. 9:

Pentru dimensionarea corectă a tabloului colector, cablurilor și protecțiilor, vă rugăm să transmiteți: • schema monofilară actualizată a TDRI 0,4 kV; • curentul nominal și curentul de scurtă durată admis al barelor; • caracteristicile și reglajele întreruptorului general; • puterea și curentul de scurtcircuit la barele de 0,4 kV; • regimul de tratare a neutrului și schema de legare la pământ; • confirmarea disponibilității neutrului pentru echipamente 3P4W; • existența unui compartiment/unei plecări disponibile pentru BESS; • lungimea estimată a traseului dintre BESS și TDRI.

În lipsa unei plecări disponibile, vă rugăm să confirmați dacă se acceptă extinderea TDRI printr-un compartiment de joasă tensiune dedicat.

Răspuns Nr. 9:

Ca document atașat, vă punem la dispoziție Cartea tehnică a construcției centralei fotovoltaice existente, în care se regăsesc detaliile tehnice necesare.

Dacă este necesar, în urma soluției tehnice propuse de d-voastră, se poate accepta extinderea TDRI printr-un compartiment de joasă tensiune dedicat.

Întrebare Nr. 10:

Vă rugăm să confirmați acceptarea unei arhitecturi în care un EMS/PPC central măsoară puterea în punctul comun de cuplare și comandă agregat cele 10 cabinete astfel încât: • puterea totală evacuată de parcul fotovoltaic și BESS să nu depășească 770 kW; • BESS-ul să fie încărcat exclusiv din producția fotovoltaică; • absorbția netă din rețea să nu depășească 10 kW; • la pierderea comunicației sau defectarea sistemului de măsurare, BESS-ul să treacă automat într-un regim sigur, fără export necontrolat; • sistemul să poată primi comenzi locale, remote și automate și să permită limitarea programabilă a puterii active.

Vă rugăm să comunicați protocolul, lista de semnale și responsabilitățile de integrare cu Huawei SmartLogger 3000A, contorul din PCC, UCMT și SCADA DEER și să precizați dacă se solicită transmiterea agregată a datelor sau monitorizarea individuală a fiecărui cabinet.

Răspuns Nr. 10:

- Puterea totală evacuată de parcul fotovoltaic și sistemul BESS nu trebuie să depășească 770 kW – acest detaliu este prevăzut în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026, pus la dispoziția operatorilor economici prin documentația procedurii.

- BESS-ul va fi încărcat exclusiv din producția fotovoltaică – acest detaliu este prevăzut în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026, pus la dispoziția operatorilor economici prin documentația procedurii.

- Absorbția netă din rețea nu trebuie să depășească 10 kW - acest detaliu este prevăzut în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026, pus la dispoziția operatorilor economici prin documentația procedurii.

- la pierderea comunicației sau defectarea sistemului de măsurare, BESS-ul să treacă automat într-un regim sigur, fără export necontrolat – se accepta

- sistemul să poată primi comenzi locale, remote și automate și să permită limitarea programabilă a puterii active - se accepta

În ceea ce privește protocolul lista de semnare, etc, toate detaliile necesare sunt precizate în Caietul de sarcini. Responsabilitatea integrării sistemului de stocare cu sistemul fotovoltaic existent, SCADA, contorul DEER etc. revine Ofertantului, iar modalitatea de transmitere a datelor și soluția de monitorizare vor fi propuse de către Ofertant.

Întrebare Nr. 11:

ATR-ul prevede o putere instalată și o putere maximă absorbită pentru servicii interne de 10 kW. Vă rugăm să precizați dacă această valoare reprezintă: a) puterea totală instalată a tuturor consumatorilor auxiliari ai BESS; sau b) puterea netă maximă care poate fi absorbită din rețea în punctul de măsurare. Vă rugăm să confirmați că este acceptată alimentarea consumatorilor auxiliari ai cabinetelor din energia fotovoltaică sau din energia stocată, cu condiția ca absorbția netă din rețea să rămână limitată la maximum 10 kW.

Răspuns Nr. 11:

Acest detaliu este prevăzut în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026, pus la dispoziția operatorilor economici prin documentația procedurii.

Întrebare Nr. 12:

Vă rugăm să precizați dacă valoarea de 98,50% solicitată pentru invertor reprezintă eficiența maximă, eficiența la puterea nominală sau eficiența europeană/ponderată și să indicați tensiunea DC și nivelul de sarcină la care trebuie demonstrată. Pentru sistemele all-in-one cu PCS integrat, vă rugăm să confirmați acceptarea unei eficiențe maxime a PCS de minimum 98,00%, demonstrată prin declarație a producătorului sau raport de încercare, cu menținerea obligatorie a eficienței round-trip a sistemului la o valoare mai mare de 87%. Vă rugăm să confirmați că nu este necesară prezentarea unei fișe tehnice distincte pentru un PCS standalone, dacă datele PCS-ului integrat sunt prezentate prin documentația și declarația producătorului sistemului.

Răspuns Nr. 12:

Precizăm că valoarea de 98,50% solicitată pentru invertor reprezintă eficiența europeană/ponderată.

Exclusiv pentru sistemele all-in-one cu PCS integrat, confirmăm acceptarea unei eficiențe a PCS-ului de minimum 98,00%, demonstrată prin declarația producătorului sau prin raport de încercare de la producător, cu menținerea obligatorie a eficienței round-trip a sistemului la o valoare mai mare de 87%.

Confirmăm că nu este necesară prezentarea unei fișe tehnice distincte pentru un PCS standalone, dacă datele PCS-ului integrat sunt prezentate prin documentația și declarația producătorului sistemului.

Întrebare Nr. 13:

Vă rugăm să precizați ce instituție, clasament și perioadă de referință sunt avute în vedere prin cerința „TIER 1” și dacă este acceptată încadrarea producătorului sistemului de stocare în lista BloombergNEF Energy Storage Tier 1 valabilă la data depunerii ofertei.

Vă rugăm să transmiteți lista exactă a certificatelor și declarațiilor necesare la depunerea ofertei și să precizați care documente pot fi prezentate ulterior, înainte de punerea în funcțiune. Vă rugăm să confirmați acceptarea certificatelor și rapoartelor în limba engleză, însoțite de traducere autorizată, și să precizați documentele necesare pentru demonstrarea conformității cu cerințele operatorului DEER și cu reglementările ANRE aplicabile instalațiilor de stocare.

Răspuns Nr. 13:

Este acceptată încadrarea producătorului celulelor sistemului de stocare sau a sistemului de stocare în lista Bloomberg NEF Energy Storage Tier 1 valabilă la data depunerii ofertei.

Toate documentele necesare sunt indicate în Caietul de sarcini, precum și modul de depunere al acestora.

Întrebare Nr. 14:

Pentru sistemele all-in-one, vă rugăm să confirmați acceptarea unei garanții OEM integrate de minimum 10 ani, care să acopere atât bateria, cât și PCS-ul integrat, fără necesitatea unor certificate de garanție separate. Vă rugăm să precizați condițiile de referință pentru: • minimum 6.000 de cicluri complete; • eficiența round-trip mai mare de 87%; • disponibilitatea anuală mai mare de 97%; • capacitatea minimă rămasă la finalul perioadei de garanție; • temperatura, DoD-ul, rata de încărcare/descărcare și pragul EOL. Vă rugăm să confirmați dacă îndeplinirea acestor condiții poate fi demonstrată prin fișa tehnică, raport de încercare și declarație/angajament de garanție emise de producător.

Răspuns Nr. 14:

Toate detaliile necesare sunt indicate în Caietul de sarcini. Se acceptă soluții echivalente sau superioare celor cerute în Caietul de sarcini.

Întrebare Nr. 15:

Având în vedere că puterea maximă evacuată în SEN este limitată la 770 kW și încărcarea BESS trebuie realizată exclusiv din producția fotovoltaică, vă rugăm să precizați metodologia de verificare a puterii nominale de 1,30 MW și a capacității de 2,60 MWh. Vă rugăm să confirmați că:

- puterea nominală a fiecărui cabinet poate fi demonstrată prin FAT și rapoarte de încercare ale producătorului;
- funcționarea agregată și limitarea în PCC vor fi demonstrate prin SAT la maximum 770 kW;
- nu se solicită evacuarea efectivă în rețea a unei puteri de 1,30 MW;
- nu se solicită încărcarea BESS din rețea pentru efectuarea SAT;

- testul de capacitate și RTE poate fi realizat în condițiile producției fotovoltaice disponibile sau pe baza unei proceduri de testare agreeate anterior cu beneficiarul.

Răspuns Nr. 15:

Vă confirmăm că:

- puterea nominală a fiecărui cabinet poate fi demonstrată prin FAT și rapoarte de încercare ale producătorului;
- funcționarea agregată și limitarea în PCC pot fi demonstrate prin SAT la maximum 770 kW;
- momentan se solicită doar o evacuare de 770 kW;
- nu se solicită încărcarea BESS din rețea pentru efectuarea SAT;
- testul de capacitate și RTE poate fi realizat în condițiile producției fotovoltaice disponibile sau pe baza unei proceduri de testare agreeate anterior cu Beneficiarul.

Întrebare Nr. 16:

Prin prezenta, supunem atenției modificarea soluției tehnice aferente sistemului de stocare a energiei electrice prevăzut inițial în proiect, cu o capacitate de aproximativ 2,6 MWh.

1. Motivul modificării soluției tehnice

Soluția tehnică prevăzută inițial în documentația proiectului includea un tip de echipament / sistem de stocare care, conform informațiilor primite de la producător / furnizor, nu se mai fabrică și nu mai este disponibil pentru livrare.

2. Soluția tehnică propusă

Se recomandă înlocuirea echipamentului inițial cu o soluție modulară compusă din:

12 baterii × 241 kWh fiecare

Rezultă o capacitate nominală totală instalată de:

$12 \times 241 \text{ kWh} = 2.892 \text{ kWh}$, respectiv 2,892 MWh

Răspuns Nr. 16:

Se acceptă soluția tehnică echivalentă propusă de dumneavoastră, cu mențiunea că aceasta trebuie să respecte celelalte cerințe minime tehnice specificate în Caietul de sarcini și să fie echivalentă sau superioară soluției solicitate.

Întrebare Nr. 17:

Solicităm completarea sub-clauzei 2.4 cu următoarea clauză:

"Toate taxele, impozitele, etc. către autorități sau operatori de rețea aferente autorizațiilor/avizelor/acordurilor/etc. vor fi suportate de către Beneficiar și nu sunt incluse în Prețul Contractului. Executantul nu va fi răspunzător pentru nicio întârziere sau refuz din partea vreunei autorități sau operatori de rețea, cu excepția cazurilor în care acest lucru este cauzat de neprezentarea corectă de către Executant a documentației solicitate."

Răspuns Nr. 17:

Se acceptă propunerea.

Întrebare Nr. 18:

Solicităm completarea sub-clauzei 5.3 cu următoarea prevedere:

" Beneficiarul are dreptul de a emite pretentii asupra garantiei de bună executie, oricand pe parcursul indeplinirii contractului, în limita prejudiciului creat, daca Executantul nu își execută, execută cu întârziere sau execută necorespunzător obligațiile asumate prin prezentul contract. Anterior emiterii unei pretentii asupra garantiei de bună executie, Beneficiarul are obligatia de a notifica acest lucru atat Executantului, cat si emitentului instrumentului de garantare, precizand obligatiile care nu au fost respectate, precum si modul de calcul al prejudiciului."

Răspuns Nr. 18:

Se acceptă propunerea.

Întrebare Nr. 19:

În cadrul sub-clauzei 6.10 solicităm introducerea unui termen de 3 zile lucrătoare. De asemenea, solicităm completarea sub-clauzei 6.10 cu următoarea formulare:

" În situația în care, motive tehnice obiective, impun un termen de remediere mai mare, părțile vor agree termenul suplimentar de remediere."

Răspuns Nr. 19:

Nu se acceptă propunerea

Întrebare Nr. 20:

Solicităm completarea sub-clauzei 6.13 cu următoarea formulare:

" În cazul în care respectarea și executarea dispozițiilor generează costuri suplimentare, aceste costuri vor fi acoperite pe cheltuiala Beneficiarului, prin act aditional la contract."

Răspuns Nr. 20:

Nu se acceptă propunerea, deoarece este prea generală exprimarea.

Întrebare Nr. 21:

Solicităm completarea clauzei 7 cu următoarele formulări:

" Beneficiarul este responsabil pentru trasarea axelor principale, a bornelor de referinta, cailor de circulatie si a limitelor terenului pus la dispozitia Executantului, precum si pentru materializarea cotelor de nivel in imediata apropiere a terenului. "

" Beneficiarul are obligatia de a examina si de a masura lucrarile care devin ascunse in cel mult 2 zile lucratoare de la notificarea Executantului. In cazul in care Beneficiarul nu verifica in acest termen lucrarile care vor deveni ascunse, se va considera ca aceste lucrari sunt acceptate din punct de vedere cantitativ si calitativ de catre Beneficiar si pot fi acoperite."

”Beneficiarul are obligatia de a pune la dispozitie Executantului, fara plata, urmatoarele:

a) amplasamentul lucrarii liber de orice sarcina ori obstacol care ar putea impiedica ori ingreuna executia lucrarilor; accesul la amplasament liber de orice sarcina;

b) suprafetele de teren necesare pentru depozitare si pentru organizarea de santier;

c) caile de acces rutier;

d) racordurile pentru utilitati, pana la limita amplasamentului santierului, daca e cazul.”

Răspuns Nr. 21:

Nu se acceptă propunerea. În vederea elaborării soluției tehnice și formulării ofertei, s-a recomandat vizitarea amplasamentului.

Întrebare Nr. 22:

În cadrul clauzei 10 solicităm înlocuirea procentului de penalizare de 0,25% cu un procent de penalizare de 0,1%.

Răspuns Nr. 22:

Se acceptă propunerea.

Întrebare Nr. 23:

Solicităm completarea clauzei 10 cu următoarele formulări:

”Penalitățile de întârziere sunt limitate la 10% din valoarea Contractului. Penalizările de întârziere menționate constituie unicul remediu care va fi achitat de către partea aflată în culpă, în caz de întârziere, fiind considerate de către cealaltă parte ca fiind o despăgubire corectă și suficientă.”

”Partile accepta in mod expres ca nu vor raspunde una fata de cealalta, in niciun caz, de vreun prejudiciu special, indirect si/sau prin consecinta si in special, dar fara a se limita la, pentru pierderi din exploatare si/sau intreruperea afacerii, pierderea unui contract, pierderi de profit sau venit, de date, pierderi de energie, consecinte financiare ale reclamatilor utilizatorilor sau clientilor finali. In caz de divergenta/ contradictie cu alte clauze contractuale, prezenta clauza va prevala. In caz de divergenta/ contradictie cu alte clauze contractuale, prezenta clauza va prevala.”

”Partile accepta in mod expres ca raspunderea unei parti fata de cealalta parte, rezultata din sau in legatura cu executarea prezentului contract, reprezentand pretentii cu titlu de daune, despagubiri, penalitati, prejudicii etc. este limitata la 20% din valoarea contractului. In caz de divergenta cu alte clauze contractuale, prezenta clauza va prevala.”

Răspuns Nr. 23:

Nu se acceptă propunerea

Întrebare Nr. 24:

Solicităm completarea sub-clauzei 12.3 cu următoarea formulare:

“Anterior rezilierii, partea prejudiciată va acorda părții aflate în culpă o perioadă de reemdiere de 30 de zile”

Răspuns Nr. 24:

Se acceptă parțial, perioada nouă propusă este de 20 de zile.

Întrebare Nr. 25:

În cadrul anexei 3 si caietului de sarcini solicităm modificarea procentelor de plată după cum urmează:

“ Factura de avans în valoare maximă de 10% din valoarea totală a Contractului de furnizare, însoțită de o scrisoare de garanție bancară.

2. Factura în valoare de maxim 70% din valoarea totală a Contractului de furnizare după livrarea pe santier a tuturor echipamentelor si instalarea acestora.

3. Factura în valoare de maxim 15% din valoarea totală a Contractului de furnizare după semnarea Procesului verbal de punere în funcțiune a sistemului

4. Factura în valoare de maxim 5% din valoarea totală a Contractului de furnizare, după predarea documentației și a avizelor aferente, inclusiv a Certificatului de racordare.”

De asemenea solicităm înlocuirea termenului de plată de 40 de zile cu un termen de 20 de zile.

Răspuns Nr. 25:

Nu se acceptă propunerea.

Întrebare Nr. 26:

Totodata, avand in vedere intervalul de timp limitat pentru elaborarea si depunerea ofertei, avem rugaminta sa prelungiti termenul de depunere al ofertei cu 10 zile calendaristice.

Răspuns Nr. 26:

Nu se acceptă propunerea.

*Obs: În vederea facilitării participării operatorilor economici și a pregătirii ofertelor, Beneficiarul a decis prelungirea termenului de depunere a cererilor de clarificări până în data de 25.06.2026, ora 15:00 și termenul de depunere al ofertelor de preț până în data de 01.07.2026, ora 10:00, conform Anunțului de prelungire publicat. Celelalte condiții ale procedurii rămân nemodificate.

Întrebare Nr. 27:

Suplimentar, avem rugaminta sa ne transmiteti formularele in format editabil.

Răspuns Nr. 27:

Documentele au fost puse la dispoziție în format PDF editabil. Acestea pot fi convertite în format Word utilizând opțiunea „Save As Other” → „Word Document” (sau funcție echivalentă).

Întrebare Nr. 28:

Pentru experienta similara, este ok daca se vine cu contracte in care se face executie de PV + BESS, iar BESS in proiectele respective reprezinta puterea solicitata de dumneavoastra in caietul de sarcini?

Răspuns Nr. 28:

Cerința se consideră îndeplinită dacă în cadrul contractului prezentat a fost furnizat și/sau montat echipament similar cu putere/capacitate cel puțin echivalentă cu cea solicitată prin Caietul de sarcini.

În cazul contractelor care includ atât PV, cât și BESS, ofertantul va demonstra distinct experiența aferentă componentei BESS prin documente relevante..

Întrebare Nr. 29:

Vă rugăm să confirmați că cerința privind experiența similară poate fi îndeplinită prin contracte având ca obiect furnizarea și/sau montajul de echipamente similare aferente sistemelor fotovoltaice, sistemelor de stocare/BESS, instalațiilor electrice de integrare, invertoarelor/PCS, EMS/SCADA sau infrastructurii electrice conexe, inclusiv contracte integrate PV + BESS, cu respectarea pragurilor valorice prevăzute în documentație.

Răspuns Nr. 29:

Cerința se consideră îndeplinită dacă în cadrul contractului prezentat a fost furnizat și/sau montat echipament similar cu putere/capacitate cel puțin echivalentă cu cea solicitată prin Caietul de sarcini.

În cazul contractelor care includ atât PV, cât și BESS, ofertantul va demonstra distinct experiența aferentă componentei BESS prin documente relevante.

Întrebare Nr. 30:

Vă rugăm să confirmați că, în situația în care cerința privind atestările ANRE necesare proiectării și/sau execuției este îndeplinită printr-un membru al asocierii sau printr-un subcontractant, este suficient ca acesta să fie declarat în ofertă pentru activitățile corespunzătoare și să prezinte atestatele ANRE aferente activităților asumate.

Răspuns Nr. 30:

Se confirmă. Prezenta clarificare nu modifică celelalte cerințe privind asocierea, subcontractarea și responsabilitatea pentru executarea contractului prevăzute în documentația procedurii.

Întrebare Nr. 31:

Vă rugăm să confirmați dacă sistemul de stocare ofertat trebuie să includă două PCS/invertoare de câte 750 kW, conform Caietului de sarcini, sau dacă puterea activă maximă a instalației de stocare trebuie limitată la 1.300 kW, conform ATR nr. 7030260201563/25.02.2026. Totodată, vă rugăm să clarificați semnificația valorii P_i IS = 2.600 kW din ATR, având în vedere că P_{max} evac IS și P_{max} abs IS sunt indicate la 1.300 kW.

Răspuns Nr. 31:

Toate detaliile tehnice necesare pentru elaborarea ofertei sunt prevăzute în Caietul de sarcini și în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026.

Parametrul principal care trebuie respectat este puterea totală a sistemului de stocare exprimată în kW (sau MW), iar injectarea în SEN se va face cu o putere limitată la maxim 0,77MW conform punctului 3c’).

Întrebare Nr. 32:

Vă rugăm să confirmați că este acceptată ofertarea unei soluții cu două PCS/invertoare de câte 750 kW, cu condiția implementării prin EMS/PCS a limitării puterii active conform ATR, fără depășirea puterii maxime aprobate de evacuare/absorbție și fără depășirea limitei totale de injectare în SEN de 0,77 MW.

Răspuns Nr. 32:

Toate detaliile tehnice necesare pentru elaborarea ofertei sunt prevăzute în Caietul de sarcini și în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026.

Întrebare Nr. 33:

Vă rugăm să confirmați dacă ofertantului declarat câștigător i se va asigura acces tehnic la sistemul fotovoltaic existent, inclusiv la SmartLogger, invertoare, contorizare, comunicații și orice alte echipamente necesare, astfel încât EMS-ul sistemului de stocare să poată implementa limitarea puterii totale injectate în SEN la 0,77 MW.

Răspuns Nr. 34:

Ofertantului declarat câștigător i se va de acces la centrala fotovoltaică existentă în vederea integrării sistemului de stocare, conform Caietului de Sarcini.

Întrebare Nr. 35:

Vă rugăm să confirmați că cerința privind încărcarea exclusivă a sistemului de stocare din energia produsă de sistemul fotovoltaic existent se referă la energia stocată în baterii și nu exclude alimentarea consumurilor auxiliare ale sistemului de stocare, precum HVAC, BMS, comunicații, monitorizare, iluminat și sisteme de siguranță, în limita serviciilor interne prevăzute în ATR.

Răspuns Nr. 35:

Se confirmă. Acest detaliu este prevăzut în ATR nr. 7030260201563/25.02.2026, pus la dispoziția operatorilor economici prin documentația procedurii.

Întrebare Nr. 36:

Vă rugăm să definiți cerința „TIER 1” pentru sistemul de stocare și să precizați documentele acceptate pentru demonstrarea îndeplinirii acesteia sau, după caz, documentele echivalente acceptate privind bancabilitatea, experiența producătorului, certificările și proiectele implementate.

Răspuns Nr. 36:

Este acceptată încadrarea producătorului celulelor sistemului de stocare sau a sistemului de stocare în lista Bloomberg NEF Energy Storage Tier 1 valabilă la data depunerii ofertei.

Toate documentele necesare sunt indicate în Caietul de sarcini, precum și modul de depunere al acestora.

Întrebare Nr. 37:

Vă rugăm să confirmați dacă pentru realizarea stației de stocare există certificat de urbanism sau dacă acesta urmează să fie obținut de Beneficiar. De asemenea, vă rugăm să precizați dacă amplasarea containerelor/cabinetelor BESS se va face pe o suprafață cu destinație compatibilă cu lucrările propuse sau dacă sunt necesare modificări ale categoriei de folosință/destinației terenului.

Răspuns Nr. 37:

Confirmăm că există Certificat de Urbanism în termen de valabilitate. Soluția oferită va avea în vedere condițiile reale din teren. În vederea elaborării soluției tehnice și formulării ofertei, s-a recomandat vizitarea amplasamentului.

Întrebare Nr. 38:

Vă rugăm să confirmați situația reală din teren privind împrejmuirea amplasamentului, existența căilor de acces, porților, platformelor de manevră și condițiilor pentru transportul, accesul utilajelor, descărcarea și poziționarea containerelor/cabinetelor BESS.

Răspuns Nr. 38:

În vederea elaborării soluției tehnice și formulării ofertei, s-a recomandat vizitarea amplasamentului. Detalii referitoare la amplasarea a sistemului de stocare se regăsesc în Caietul de Sarcini.

Întrebare Nr. 40:

Vă rugăm să confirmați poziția estimată a sistemului de stocare pe amplasament și dacă studiul geotehnic pus la dispoziție este considerat suficient pentru proiectarea finală a fundațiilor/platformelor. În cazul în care poziția finală diferă semnificativ de zona investigată prin foraj, vă rugăm să precizați dacă se solicită investigații geotehnice suplimentare și cine va suporta costurile și impactul de termen aferente acestora.

Răspuns Nr. 40:

Detalii referitoare la amplasarea a sistemului de stocare se regăsesc în Caietul de Sarcini.

Studiu Geotehnic este suficient pentru realizarea soluției inițiale indicate în Caietul de Sarcini. Ofertantul în baza echipamentelor propuse de acesta trebuie să evalueze dacă sunt necesare studii suplimentare și să le ia în considerare la elaborarea ofertei.

Întrebarea Nr. 41:

Vă rugăm să confirmați dacă serviciile de proiectare/proiect tehnic trebuie oferite distinct în formularul de ofertă, conform liniei bugetare 3.5 Proiect tehnic, sau dacă acestea trebuie incluse fără valoare distinctă, ca serviciu asigurat gratuit, conform modelului de contract.

Răspuns Nr. 41:

Având în vedere ca în caietul de sarcini nu este precizat obligativitatea să fie oferit cu titlu gratuit, lăsăm la latitudinea ofertantului dacă oferă acest serviciu contra cost sau gratuit.

Întrebarea Nr. 42:

Vă rugăm să confirmați că termenul de 3 săptămâni pentru predarea proiectului tehnic curge de la data la care Beneficiarul pune la dispoziția Executantului toate documentele, informațiile tehnice, datele de amplasament, acordurile, accesul la amplasament, soluția agreată de amplasare și orice alte date necesare proiectării.

Răspuns Nr. 42:

Conform Caietului de Sarcini proiectul tehnic va fi predat spre aprobare în termen maxim de 3 săptămâni de la data semnării contractului.

Întrebare Nr. 43:

Vă rugăm să confirmați că termenele contractuale de proiectare, livrare, execuție, testare și punere în funcțiune vor fi prelungite corespunzător în cazul întârzierilor generate de Beneficiar, autorități, Operatorul de Distribuție, finanțator, lipsa documentelor/informațiilor necesare, lipsa accesului la amplasament, întârzieri de avizare/aprobare sau alte cauze care nu sunt imputabile Executantului.

Răspuns Nr. 43:

Termenele contractuale se aplică conform documentației procedurii și modelului de contract.

În situația apariției unor întârzieri generate de Beneficiar și care influențează în mod direct realizarea activităților contractuale, părțile vor analiza impactul asupra termenelor și vor stabili, după caz, măsurile necesare, cu respectarea prevederilor contractuale și a condițiilor aplicabile proiectului finanțat.

Întrebare Nr. 44:

Vă rugăm să confirmați că obligațiile Executantului privind avizarea, racordarea, integrarea și obținerea documentelor emise de Operatorul de Distribuție sau de alte autorități reprezintă obligații de diligență, limitate la elaborarea documentației, depunerea acesteia, susținerea demersurilor tehnice și acordarea suportului necesar, fără garantarea termenelor de analiză, aprobare sau emitere a documentelor de către terți.

Răspuns Nr. 44:

Se confirmă, cu condiția ca documentațiile să fie depuse în termen și conforme cu cerințele aplicabile. Dorim să precizăm ca aceasta nu conduce la modificarea condițiilor de plată prezentate în Caietul de Sarcini.

Întrebare Nr. 45:

Vă rugăm să confirmați că ultima tranșă de plată, prevăzută după predarea documentației și a avizelor aferente, va fi condiționată de predarea documentației finale și de dovada îndeplinirii de către Executant a demersurilor aflate în sarcina sa, iar nu de emiterea efectivă a Certificatului de racordare, în măsura în care emiterea acestuia depinde de Operatorul de Distribuție, de Beneficiar, de autorități sau de alte entități terțe

Răspuns Nr. 45:

Toate detaliile aferente modalităților de plată, inclusiv condițiile, etapele și documentele justificative aplicabile, se regăsesc în Caietul de sarcini și în draftul de contract – Anexa nr. 3

Întrebare Nr. 46:

Vă rugăm să confirmați momentul de la care curge termenul de plată de 40 de zile: data emiterii facturii sau data recepției/înregistrării facturii de către Beneficiar.

Răspuns Nr. 46:

Toate detaliile aferente modalităților și termenelor de plată, inclusiv condițiile, etapele și documentele justificative aplicabile, se regăsesc în Caietul de sarcini și în draftul de contract – Anexa nr. 3.

Întrebare Nr. 47:

Vă rugăm să confirmați că penalitățile de întârziere vor fi plafonate la maximum 5% din valoarea fără TVA a obligațiilor întârziate/neexecutate și că acestea vor fi aplicabile exclusiv pentru întârzieri imputabile Executantului.

Răspuns Nr. 47:

Nu se confirmă.

Întrebare Nr. 48:

Vă rugăm să clarificați cuantumul, modul de calcul și plafonul maxim al penalităților aplicabile în ipoteza pierderii finanțării. Totodată, vă rugăm să confirmați că răspunderea Executantului poate fi atrasă numai în situația în care pierderea finanțării este consecința directă, exclusivă și dovedită a culpei Executantului, constatată prin documente emise de finanțator, fără includerea întârzierilor, actelor sau omisiunilor Beneficiarului, Operatorului de Distribuție, autorităților publice, finanțatorului ori altor terți.

Răspuns Nr. 48:

Toate detaliile aferente penalităților și calculului acestora se regăsesc în Caietul de sarcini și în draftul de contract pus la dispoziție.

Întrebare Nr. 49:

Vă rugăm să confirmați că garanțiile pentru echipamente vor fi acordate în limitele, condițiile și excluderile prevăzute de producători, iar Executantul nu va răspunde pentru defecte generate de exploatare necorespunzătoare, intervenții neautorizate, lipsa mentenanței, nerespectarea manualelor,

modificări de software/hardware efectuate fără acordul Executantului, calitatea energiei, evenimente de rețea sau alte cauze externe.

Răspuns Nr. 49:

Toate detaliile referitoare la garanțiile echipamentelor se regăsesc în Caietul de sarcini și în draftul de contract pus la dispoziție.

Întrebare Nr. 50:

Vă rugăm să clarificați regimul garanției de bună execuție, respectiv dacă aceasta se va restitui integral la recepția la terminarea lucrărilor/punerea în funcțiune sau, în cazul în care se va reține o parte din garanție pentru perioada ulterioară recepției, să precizați cuantumul, durata și condițiile exacte de restituire.

Răspuns Nr. 50:

Toate detaliile referitoare la garanție de bună execuție se regăsesc în Caietul de sarcini și în draftul de contract pus la dispoziție.

Întrebare Nr. 51:

Vă rugăm să confirmați că eventualele lucrări, echipamente, documentații, taxe, cerințe tehnice, modificări de soluție sau costuri suplimentare apărute ca urmare a unor solicitări ale Beneficiarului, Operatorului de Distribuție, autorităților competente, finanțatorului sau ca urmare a unor modificări legislative/normative vor fi tratate ca lucrări/prestații suplimentare, prin act adițional, cu ajustarea corespunzătoare a prețului și a termenelor.

Răspuns Nr. 51:

Confirmăm pentru cele precizate mai sus pot fi tratate ca lucrări suplimentare dacă acestea intervin după aprobarea proiectului tehnic aprobat către beneficiar și sunt suplimentare față de oferta câștigătoare.

Întrebare Nr. 52:

Vă rugăm să confirmați că, în cazul în care Executantul transmite Beneficiarului o notă justificativă privind necesitatea unor lucrări/modificări suplimentare, termenul contractual se suspendă sau se prelungește corespunzător până la comunicarea aprobării/refuzului motivat al Beneficiarului, iar lipsa aprobării nu va putea fi imputată Executantului.

Răspuns Nr. 52:

Lucrările executate aferente prezentului contract trebuie să corespundă ofertei declarate câștigătoare și proiectului tehnic aprobat de Beneficiar. Alte lucrări sau modificări care nu fac obiectul ofertei și al proiectului tehnic aprobat nu fac obiectul prezentei proceduri.

Întrebare Nr. 53:

Vă rugăm să confirmați introducerea unui plafon maxim al răspunderii totale a Executantului, inclusiv penalități și daune-interese, cu excepția cazurilor de intenție sau fraudă, pentru evitarea unei expuneri disproporționate în raport cu valoarea contractului.

Răspuns Nr. 53:

Nu se confirmă. Toate detaliile necesare se regăsesc în Caietul de Sarcini.

Întrebare Nr. 54:

Vă rugăm să confirmați că Executantul va avea obligația de a executa numai dispozițiile Beneficiarului conforme cu contractul, oferta, documentația tehnică, normele legale și prescripțiile producătorilor, iar dispozițiile care generează costuri suplimentare, modificări de soluție, afectarea garanțiilor sau prelungirea termenelor vor fi supuse aprobării prin act adițional sau instrucțiune scrisă acceptată de părți.

Răspuns Nr. 54:

Se confirmă.

Întrebare Nr. 55:

Vă rugăm să confirmați că, pe lângă forța majoră, vor conduce la prelungirea termenelor contractuale și evenimentele neimputabile Executantului, precum întârzieri ale autorităților sau Operatorului de Distribuție, întârzieri de avizare/aprobare, modificări legislative sau normative, restricții de import/export, întârzieri logistice independente de Executant, indisponibilități generate de producători, evenimente de rețea, lipsa accesului la amplasament sau lipsa documentelor/informațiilor necesare.

Răspuns Nr. 55:

Nu se confirmă. Termenele contractuale rămân cele prevăzute în documentația procedurii și în modelul de contract.

Întrebare Nr. 56:

Având în vedere cerința privind demonstrarea experienței similare, vă rugăm să clarificați dacă sunt considerate acceptabile contractele de tip „la cheie” (proiectare și execuție) pentru centrale fotovoltaice, în cadrul cărora ofertantul a realizat activități de furnizare echipamente, montaj, testare, punere în funcțiune și integrare în sistemul energetic.

Menționăm că, în cadrul contractelor derulate de către societatea noastră, au fost realizate astfel de lucrări integrate, care au inclus echipamente și instalații electrice aferente producerii și gestionării energiei, cu funcționalități și complexitate tehnică similare.

În acest context, vă rugăm să confirmați dacă aceste contracte pot fi considerate ca îndeplinind cerința privind experiența similară.

Răspuns Nr. 56:

Cerința se consideră îndeplinită dacă în cadrul contractului prezentat a fost furnizat și/sau montat echipament similar BESS cu putere/capacitate cel puțin echivalentă cu cea solicitată prin Caietul de sarcini.

În cazul contractelor care includ atât PV, cât și BESS, ofertantul va demonstra distinct experiența aferentă componentei BESS prin documente relevante.

Întrebare Nr. 57:

Pentru facilitarea elaborării ofertei și evitarea unor eventuale erori de formatare, vă rugăm să aveți amabilitatea de a ne pune la dispoziție formularele aferente documentației de atribuire în format editabil.

Răspuns Nr. 57:

Documentele au fost puse la dispoziție în format PDF editabil. Acestea pot fi convertite în format Word utilizând opțiunea „Save As Other” → „Word Document” (sau funcție echivalentă).

Cu stimă,

Ing. Alina – Daniela POP

BEER SOLAR SRL