

Nr. 2733/ 19.08.2026

RĂSPUNS LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICARE

Urmare a unor solicitări de clarificare din partea unor potențiali ofertanți cu privire la procedura competitivă de atribuire a contractului de furnizare a unei centrale electrice fotovoltaice în cadrul proiectului „Implementare centrală electrică fotovoltaică în cadrul CHIMCOMPLEX SA Borzești Sucursala Râmnicu Vâlcea” finanțat prin contractul de finanțare Nr. 1532 / 21.04.2026, conform anunțului publicat pe site-ul <https://chimcomplex.com/chimcomplex/reusite-2/implementare-centrala-fotovoltaica-ramnicu-valcea/> și în ziarul online Financial Intelligence <https://financialintelligence.ro/comunicat-de-presa-anunt-privind-lansarea-procedurii-competitive-de-achizitie-centrala-electrica-fotovoltaica-46-mw/> în data de 07.08.2026, formulăm următoarele răspunsuri de clarificare:

Solicitarea nr.1

În urma analizei documentației tehnice aferente proiectului, dorim să vă aducem la cunoștință câteva aspecte referitoare la echipamentele prevăzute în documentație.

În primul rând, modelul de panou fotovoltaic LONGi LR5-72HTH 580M (580 Wp) nu mai este un produs de actualitate. Acesta a fost scos din fabricație de mai bine de doi ani și, în prezent, nu mai poate fi achiziționat prin canalele oficiale de distribuție.

În acest context, vă rugăm să analizați una dintre următoarele variante:

- utilizarea unui model actual, produs de același producător, cu specificații tehnice echivalente sau superioare;
- sau, dacă este disponibil, transmiterea unei fișe tehnice (Data Sheet) și a unei confirmări privind disponibilitatea modelului menționat.

Menționăm că utilizarea unui model atât de vechi poate influența rezultatele raportului tehnic despre care am discutat în cadrul întâlnirii, având în vedere că tehnologia și eficiența panourilor fotovoltaice au evoluat semnificativ în ultimii ani.

De asemenea, vă rugăm să ne comunicați dacă este posibilă și acceptarea unor alternative echivalente pentru invertoare, cu respectarea cerințelor tehnice și funcționale prevăzute în proiect.

Înțelegem pe deplin că proiectul este finanțat prin fonduri pentru modernizare și că procedurile trebuie respectate cu strictețe. Tocmai de aceea, considerăm că situația poate fi documentată printr-un act adițional sau un document justificativ, care să evidențieze faptul că echipamentele prevăzute inițial nu se

mai fabrică și nu mai sunt disponibile pe piață, fără a modifica obiectivele sau performanțele proiectului, ci doar prin înlocuirea acestora cu echipamente actuale, echivalente din punct de vedere tehnic.

Răspuns: În caietul de sarcini publicat, la pagina 83, NOTA 1 face următoarea mențiune:

„ Notă 1:

Caracteristicile tehnice din prezenta documentație reprezintă condiții minimale pe care trebuie să le îndeplinească oferta câștigătoare. Specificațiile tehnice care par a indica o anumită origine, sursă, producție, un procedeu special, o marcă de fabrică sau de comerț, un brevet de invenție, o licența de fabricație sau altele asemenea sunt menționate doar pentru identificarea cu ușurință a tipului de produs și nu au ca efect favorizarea sau eliminarea anumitor operatori economici sau a anumitor produse. Aceste specificații vor fi luate în considerare cu mențiunea „sau echivalent”.

Toate specificațiile, serviciile și cerințele menționate și solicitate în cadrul Caietului de sarcini (documentației de achiziție) sunt însoțite de mențiunea ”sau echivalent”.

Informațiile prezentate de dumneavoastră sunt preluate din ATR, acesta nefiind un document neutral, prin definiție/reglementare, indiferent de operatorul de distribuție emitent, concesionar sau neconcesionar.

În cererea de racordare / studiul de soluție este obligatoriu să se indice tipurile și caracteristicile tehnice principale ale echipamentelor din componenta centralei electrice (după caz, panou fotovoltaic, invertor, generator etc.). Acestea sunt apoi preluate în ATR.

La ofertare pot apărea modificări față de echipamentele prevăzute în ATR, de aceea se va oferta în condițiile tehnice minimale impuse prin caietul de sarcini.

ATR-ul/ Contractul de racordare poate suferi modificări în funcție de echipamentele alese de Beneficiar.

Solicitarea nr.2

Vă rugăm să confirmați puterea maximă DC acceptată pentru centrala de 4,6 MW AC și dacă se poate ajunge la 5,52 MWp pentru raportul DC/AC de 1,20. Vă rugăm să precizați dacă această majorare necesită actualizarea ATR-ului, studiului de soluție sau documentației de finanțare și dacă raportul se calculează pentru întreaga centrală sau separat pe fiecare zonă.

Răspuns:

Ghidul de finanțare stabilește modul de calcul al capacității instalate în centrala electrică fotovoltaică. Centrala electrică fotovoltaică va avea capacitatea instalată de 4,6 MW AC, rezultată din puterea instalată în invertoare. Aceasta valoare nu poate fi modificată pentru a nu fi necesară modificarea documentației de finanțare și ATR-ului. Puterea instalată în panourile fotovoltaice poate să fie de 5.52 MWp (raport de 1,2) la o capacitate instalată a centralei de 4,6MW.

Procentul de supradimensionare a panourilor fotovoltaice față de invertoare trebuie să fie același pentru fiecare zonă (nu calculat pentru întreaga centrală)

Solicitarea nr.3

Va rugăm să confirmați dacă numărul, puterile și repartizarea pe zone a panourilor și invertoarelor din ATR trebuie respectate exact sau reprezintă doar configurația de referință. Va rugăm să precizați dacă se acceptă panouri cu putere mai mare de 580 Wp, un număr diferit de panouri și alte puteri sau cantități de invertoare, cu respectarea puterii AC, tensiunii și punctului de racordare pentru fiecare zonă.

Răspuns: Se acceptă panouri fotovoltaice și invertoare cu caracteristici tehnice superioare cerințelor minime garantate (capitolul 2.3.1. „Cerințe și solicitări tehnice minime obligatorii” din caietul de sarcini), cu respectarea capacității/puterii instalate AC (4,6MW), a tensiunii și punctului de racordare pentru fiecare zonă. Referitor la puterea panourilor: „Capacitatea instalată a centralei CEF Rm.Valcea trebuie să fie 4,6MW, utilizând panouri fotovoltaice a căror putere nominală nu poate fi mai mică de 580 Wp (pagina 49 din caietul de sarcini)

Solicitarea nr.4

Va rugăm să confirmați configurația exactă a posturilor de transformare pentru fiecare zonă, inclusiv numărul, puterea și tensiunile transformatoarelor. Pentru Zona 2, va rugăm să clarificați dacă transformatorul este de 1.000 kVA sau 1.600 kVA. Pentru BESS, va rugăm să precizați dacă se solicită un post separat și dacă transformatorul poate fi dimensionat în funcție de puterea și tensiunea PCS-ului oferit.

Răspuns: Transformatoarele de putere se dimensionează „pentru evacuarea puterii maxime produse de parcul fotovoltaic din zonă” (caietul de sarcini, capitolul 2.7.1 Echipamente și lucrări necesare în posturile de transformare și stațiile de racordare”) și respectând tensiunea 6kV în stațiile de racord.

În Zona 2, pentru evacuarea unei puteri instalate de 1168,12kW în panouri, respectiv 1200kW în invertoare este necesar un transformator de putere de 1600kVA.

BESS va fi racordat conform Caietului de sarcini cap. 2.7.1 *Echipamente si lucrări necesare in posturile de transformare si stațiile de racordare* cu un post de transformare dedicat.

Solicitarea nr.5

Va rugam sa confirmati configuratia exacta a celulelor de 6 kV din Statia 3, SRA3 si Priza Olt si sa transmiteti schemele monofilare actualizate. Va rugam sa precizati daca in SRA3 se solicita o celula noua sau modernizarea uneia existente, ce echipamente trebuie inlocuite prin modernizare si care sunt datele celulelor existente privind producatorul, curentul nominal, curentul de scurtcircuit, TC/TT, protectiile, interblocarile si spatiul disponibil.

Răspuns: In capitolul 2.7.1 Echipamente si lucrări necesare in posturile de transformare si stațiile de racordare” din caietul de sarcini, sunt indicate celule noi si/sau modernizarea unor celule existente, pentru fiecare statie/punct de racord, precum si echipamentele, cu caracteristicile tehnice necesare in etapa de ofertare.

Referitor la racordul în SRA3 în Caietul de sarcini se regăsesc următoarele precizări:

„ Racordul in statia 110/6kV SRA3 se va face intr-o celula existenta care se va moderniza.

Modernizarea consta in inlocuirea: intreruptorului debrosabil 630A/25kA, transformatoarelor de curent si a compartimentului de circuite secundare.

Principalele echipamente necesare pentru modernizare (achizitie si montaj):

- intreruptor debrosabil 630A/25kA/12kV
- transformatoare de curent – 3 buc
- transformator homopolar
- Releu digital de protectie trafo
- Contor de energie electrica
- Analizor de calitate a energiei electrice”

Solicitarea nr.6

Va rugam sa comunicati lungimile si traseele orientative ale cablurilor de 6 kV dintre posturile de transformare si punctele de racordare. Va rugam sa precizati modul de pozare, traseele existente care pot fi utilizate, lucrarile suplimentare necesare si daca tipul si sectiunea cablurilor din ATR sunt obligatorii sau pot fi redimensionate la faza PT+DDE.

Răspuns: Zona 1 - racordare in Stația 3 – lungime de cablu aproximativ 700 m, traseu îngropat (cu subtraversare de drumuri uzinale);

Zona 2- racord in SRA 3 - lungime de cablu aproximativ 450 m, traseu parțial îngropat, in mare parte aerian;

Zonele 3 si 4 - racord in la nivelul de tensiune 0.4kV Tabloul general de distribuție 0.4kV Priza Olt - lungime de cablu aproximativ 150 m, traseu îngropat;

Zona 5- racorduri in stația 6kV Priza Olt - lungimi de cablu aproximativ 350 m fiecare, traseu îngropat (cu subtraversare de drum uzinal);

Tipul si secțiunile cablurilor vor fi stabilite în etapa de proiectare (PT+DDE).

Solicitarea nr.7

Va rugam sa comunicati arhitectura SCADA existenta, protocoalele de comunicatie, punctele de interfata si lista de semnale si comenzi necesare. Va rugam sa confirmati daca PPC-ul, HMI-ul, serverele, licentele, fibra optica, centralele de masura, integrarea BESS si modificarile in SCADA existent sunt integral in sarcina ofertantului si daca trebuie pastrata compatibilitatea cu o anumita platforma existenta.

Raspuns: In sarcina ofertantului este sistemul SCADA al centralei electrice fotovoltaice, hardware si software (PPC-ul, HMI-ul, serverele, licentele, fibra optica, centralele de masura, integrarea BESS), configurare (inclusiv bucle de reglare pentru testele de conformitate) si testare, fără integrare in sistemul SCADA Chimcomplex existent. Referitor la rețeaua de fibra optica, pentru agregarea zonelor intr-o centrala electrica unitara, controlata de un sistem unic SCADA se poate utiliza fibra optica singlemode existenta pe platforma Chimcomplex, cu puncte de racordare (rack-uri de comunicatie si perechi de rezerva) in statiile: SRA3, Statia 3 si SRA4 (pentru zona Priza Olt). Aceste statii pot fi conectate cu statia SRA2 (dispeceratul electroenergetic). Intre SRA4 si statia 6kV Priza Olt (punctele de racord ale zonei 5) distanta este de 300m.

Solicitarea nr.8

Va rugam sa comunicati cerintele de integrare a BESS cu centrala fotovoltaica, invertoarele, EMS-ul, PPC-ul si SCADA Chimcomplex. Va rugam sa confirmati comenzile care trebuie implementate, inclusiv incarcare, descarcare, standby, limitare de putere, reglaj de putere reactiva si factor de putere, precum si coordonarea cu productia CEF si functia de limitare a exportului.

Răspuns: Nu solicitam integrarea sistemului SCADA al centralei electrice fotovoltaice in sistemul SCADA Chimcomplex. Toate comenzile pentru centrala fotovoltaica si sistemul BESS se dau din sistemul SCADA

al CEF. Nu este în scopul acestui proiect limitarea exportului în rețeaua operatorului de distribuție concesionar.

Solicitarea nr.9

Va rugăm să confirmați dacă sistemul BESS trebuie să asigure minimum 1 MW continuu și 1 MWh util măsurat la ieșirea PCS sau după transformator. Va rugăm să precizați dacă în valoarea de 1 MWh se includ pierderile și consumurile auxiliare și să comunicați condițiile exacte de testare privind SoC inițial și final, puterea de test, toleranțele și verificarea RTE de minimum 86%.

Răspuns: La capitolul 2.3.1. „Cerințe și solicitări tehnice minime obligatorii”, punctul 4 Instalație de stocare integrată în CEF 4,6 MW Rm.Valcea, 4.2 Energie „Cantitate de energie electrică **descărcată**, garantată și testată” : 1MWh, la ieșirea din PCS.

Solicitarea nr.10

Va rugăm să comunicați cerințele de amplasare a containerului BESS, PCS-ului și transformatorului, inclusiv distanțele minime față de panouri, clădiri, transformatoare și cai de acces. Va rugăm să confirmați dacă zona BESS trebuie împrejmuită separat și să precizați cerințele privind platforma, drenajul, accesul pentru intervenție, mentenanță și înlocuirea echipamentelor.

Răspuns: Containerul BESS, PCS-ului și transformatorului se va amplasa pe o platformă betonată în apropierea punctului de racord (stația 6kV Priza Olt). Nu este necesar ca zona BESS să fie împrejmuită. Accesul pentru intervenție, mentenanță și înlocuirea echipamentelor trebuie asigurat.

Solicitarea nr.11

Documentația solicită integrarea instalațiilor de incendiu în sistemul existent Schrack Seconet. Va rugăm să comunicați modelul și versiunea sistemului existent, protocoalele, interfețele, punctele de conectare și lista de semnale necesară. Pentru BESS, va rugăm să confirmați dacă se solicită numai transmiterea semnalelor sistemului OEM către Schrack Seconet și SCADA, fără dublarea instalației din container.

Răspuns: Containerul BESS va avea propriul sistem de detecție și semnalizare incendiu.

Solicitarea nr.12

Va rugam sa confirmati daca sistemul de ancorare al structurilor fotovoltaice poate fi stabilit de ofertant la faza PT+DDE, in baza studiului geotehnic si a testelor in teren. Va rugam sa comunicati si traseul si lungimea exacta a imprejmuirii Zonei 1, numarul si dimensiunile portilor, precum si daca trebuie incluse drumuri noi, consolidari, platforme, drenaje, curatarea terenului, demolari, dezafectari sau relocari.

Răspuns: Sistemul de ancorare al structurii fotovoltaice poate fi stabilit de ofertant la faza PT+DDE, fara modificarea prețului contractului.

Zona 1 necesita împrejmuire cu gard din plasa de sarma, pe o lungime de aproximativ 380 m (cap. 2.9.2 Lucrările de construcții civile) . Este suficienta o singura poarta de acces cu dimensiunile utile stabilite de proiectant/Furnizor pentru accesul in zona pentru activitățile de construcții montaj, operare si mentenanța (inclusiv înlocuire de echipamente). Drumul de acces in zona (unul singur) si drumul/drumurile in interiorul zonei sunt cele necesare pentru activitățile menționate mai sus.

Solicitarea nr.13

Va rugam sa precizati daca se solicita o singura statie meteorologica pentru intreaga centrala si zona in care trebuie amplasata. Pentru sistemul de iluminat exterior, va rugam sa confirmati daca numarul, inaltimea si puterea stalpilor se stabilesc de ofertant la faza de proiectare sau daca exista cerinte minime impuse.

Răspuns: La pagina 68 din caietul de sarcini, se solicita: „Stația meteo se va amplasa intr-o singură zonă din cele 5 ale Centralei fotovoltaice”. Zona de amplasare a statiei meteo poate fi propusa de Furnizor la faza de ofertare (daca asta are impact in valoarea ofertei) sau va fi stabilita in etapa de proiectare.

Confirmam că numărul, înălțimea stâlpilor si puterea corpurilor de iluminat se stabilesc de ofertant la faza de proiectare. Cerințele minime impuse sunt cele de la cap. 2.8.5 „Instalație de iluminat din caietul de sarcini”

Solicitarea nr.14

Va rugam sa confirmați ce documente trebuie prezentate in etapa de ofertare pentru panouri, invertoare, BESS, transformatoare, celule de 6 kV si SCADA/PPC. Va rugam sa precizati daca este suficienta completarea Formularului 12 sau sunt obligatorii fisele tehnice, certificatele, garantiile producatorilor si documentele de autorizare pentru service.

Răspuns: Propunerea tehnică trebuie să includă toate documentele justificative pentru cerințele tehnice / informațiile tehnice completate în Formularul nr.12.

Solicitarea nr.15

Va rugam sa confirmati ce documente trebuie prezentate pentru demonstrarea service-ului autorizat in Romania si daca este suficienta nominalizarea firmei de service sau este necesar un certificat, o scrisoare de sustinere ori un acord emis de producator. Va rugam sa precizati si daca garantiile pot fi emise de distribuitori sau reprezentanti autorizati si modul de calcul al termenului de interventie on-site de 72 de ore si al termenului maxim de remediere.

Răspuns: Oferta trebuie să includă documentul prin care societatea nominalizata a fost autorizata de producător ca service pentru echipamentul/echipamentele respective.

Conform Caietului de sarcini *"Perioada de garanție precizată de ofertant în cadrul Ofertei trebuie să fie confirmată printr-un document emis de către producătorul invertoarelor. La data punerii în funcțiune a Centralei fotovoltaice Ofertantul va preda inclusiv Certificatul de garanție emis de către producătorul echipamentelor, care va acoperi perioada de garanție asumată de ofertant."*

Conform Caietului de sarcini *"În vederea asigurării serviciilor de garanție oferite, dacă în cursul perioadei de garanție, centrala fotovoltaică și serviciile/lucrările prestate/executate vor prezenta deficiențe/defecțiuni, beneficiarul va notifica Ofertantul iar acesta are obligația de a interveni online în maxim 24 ore (având în vedere zile lucrătoare) sau on site în maxim 72 ore (având în vedere zile lucrătoare) în vederea remedierii pe cheltuiala sa a deficiențelor/defecțiunilor. Timpul de remediere va depinde de complexitatea lucrărilor ce trebuie efectuate, fără a depăși o durată maximă de 15 zile calendaristice de la data notificării defecțiunilor. În funcție de situația concretă, părțile pot agreea în scris o perioadă suplimentară de remediere. În cazul în care Ofertantul nu remediază în termenul sus menționat (sau în cel agreeat în scris) beneficiarul va executa garanția de bună execuție, în limita valorii deficiențelor/defecțiunilor."*

Solicitarea nr.16

ATR-ul indica un tarif total de racordare de 7.949,06 lei fara TVA. Va rugam sa confirmati daca acest tarif trebuie inclus in oferta sau va fi achitat direct de Beneficiar si cine suporta eventualele taxe suplimentare pentru verificarea dosarului, punerea sub tensiune, testele de conformitate, repetarea testelor si emiterea Certificatului de Racordare.

Răspuns: Tariful de racordare si eventualele taxe suplimentare pentru verificarea dosarului, punerea sub tensiune, testele de conformitate, repetarea testelor si emiterea Certificatului de Racordare, rămân în sarcina Beneficiarului.

Solicitarea nr.17

Va rugam sa confirmati daca termenul de 12 luni incepe la data semnarii contractului si sa precizati cum se ajusteaza acest termen daca Autorizatia de Construire, predarea amplasamentului, avizele sau emiterea documentelor de racordare sunt intarziate din motive neimputabile Furnizorului.

Răspuns: Confirmam termenul de 12 luni curge de la data semnării contractului. Modificarea termenului de execuție / durata contractului se va face în mod justificat, cu acordul părților, prin acte adiționale la contractul de furnizare.

Solicitarea nr.18

Va rugam sa confirmați care sunt indicatorii ce trebuie garantati contractual de Furnizor, inclusiv puterea instalata, productia anuala, productia specifica, disponibilitatea centralei, energia utila si RTE-ul BESS. Pentru indicatorii care se verifica si se penalizeaza, va rugam sa comunicati metoda de calcul, tolerantele, excluderile si penalitatile aplicabile.

Răspuns: Furnizorul garantează cerințele tehnice asumate la ofertare în formularul nr.12 „Cerințe si solicitări tehnice minime obligatorii”. Verificările se vor face pe baza măsurătorilor electrice efectuate si a calculului ingineresc (electrotehnica de baza).

Testele de conformitate si performanta se vor realiza în conformitate cu capitolul „2.15.4 Realizarea testelor de conformitate și de performanță pentru Centrala Electrica Fotovoltaica” din caietul de sarcini.
„Testul de performanta se considera acceptat daca se îndeplinesc obligatoriu următoarele criterii de performanță:

- 1) la ieșirea din invertoare se atinge puterea generata de 4,60 MW înmulțită cu Raportul dintre puterea instalată nominală a panourilor fotovoltaice și puterea instalata nominală a invertoarelor asumat prin oferta tehnico-financiară, în limita suprasarcinii acceptate de invertoare.*
- 2) instalația de stocare trebuie să demonstreze capacitatea de efectuare a 2 cicluri de încărcare și descărcare la putere maximă a inverterului și cantitatea energia electrică descărcată/evacuată garantată de Ofertant”*

Penalitățile aplicabile sunt descrise detaliat în cadrul Draft-ului de contract publicat odată cu documentația de atribuire.

Solicitarea nr.19

Va rugam sa confirmati documentele obligatorii care trebuie prezentate la depunerea ofertei pentru managerul de proiect si inginerul electrician, precum si daca RTE-ul pentru instalatii electrice, RTE-ul pentru constructii civile si responsabilul SSM trebuie doar declarati in oferta sau pot fi nominalizati ulterior, la semnarea contractului.

Raspuns:

Conform capitolului 1.5 *Cerințe de calificare și documente doveditoare* din Caietul de sarcini, **la momentul depunerii ofertei**, ofertantul trebuie să îndeplinească următoarele cerințe:

2) Referitor la Personalul - cheie

Ofertantul va demonstra că are la dispoziție pentru executarea contractului minim:

*(i) un **manager de proiect**,*

*(ii) un **inginer electrician (proiectare și execuție)**,*

persoane care sunt angajate în cadrul ofertantului sau cu privire la care există contracte de colaborare (pentru efectuarea activităților relevante prevăzute în contract) valabile pe întreaga durată a contractului.

(i) Persoana nominalizată pentru poziția de manager de proiect trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

a) minim 2 proiecte aferente un capacități de producere energie electrică (cum ar fi, fără limitare, centrale eoliene, microhidrocentrale, centrale de cogenerare/trigenerare etc.) cu o putere instalata de minimum 0,50 MW/proiect;

Experiența profesională va putea fi demonstrată prin contract de muncă (inclusiv fișa postului), decizia angajatorului de desemnare, contract de prestări servicii, adeverință sau alte documente doveditoare.

(ii) Persoana nominalizată pentru poziția de inginer electrician (proiectare și execuție) trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

a) studii de specialitate în domeniul instalațiilor și/sau energetic și/sau inginerie electrică (depunând diploma/diplomele relevantă/relevante) – pentru specializarea proiectare;

*b) Autorizare ANRE de gradul III **tip A**, pentru proiectare de instalații electrice cu orice putere instalată tehnic realizabilă și la o tensiune nominală maximă de 20 kV, sau echivalent și gradul III **tip B**, pentru executare de instalații electrice cu orice putere instalată tehnic realizabilă și la o tensiune nominală maximă de 20 kV, sau echivalent;*

c) minim 2 proiecte aferent unei centrale electrice fotovoltaice cu o putere instalată de minim 0,50 MW/proiect.

Experiența relevantă va putea fi demonstrată prin contract de muncă (inclusiv fișa postului), decizia angajatorului de desemnare, contract de prestări servicii, adeverință sau alte documente doveditoare.

Ofertantul poate să prezinte ca și personal cheie, separat un inginer cu specializarea proiectare, și separat un inginer cu specializarea execuție. În acest caz, va prezenta documentele necesare și aferente pentru fiecare persoană în parte.

În cadrul prezentei proceduri de achiziție nu este permisă demonstrarea experienței similare prin intermediul unor terți susținători.

Conform Caietului de sarcini Cap. 2.3.2 Cerințe referitoare la personalul cheie minim necesar derulării contractului, la momentul semnării contractului de furnizare ofertantul trebuie să nominalizeze:

”(iii) un **responsabil tehnic cu execuția autorizat în domeniul/subdomeniul instalației electrice** – personal nominalizat la data semnării contractului de furnizare;

(iv) un **responsabil tehnic cu execuția autorizat în domeniul/subdomeniul construcției civile industriale și agricole** - personal nominalizat la data semnării contractului de furnizare;

(v) un **responsabil privind securitatea și sănătatea în muncă** - personal nominalizat la data semnării contractului de furnizare

Pentru persoanele nominalizate pentru poziția de responsabil tehnic cu execuția în domeniul/subdomeniul instalației electrice și responsabil tehnic cu execuția în domeniul/subdomeniul construcției civile industriale și agricole, ofertantul declarat câștigător trebuie să prezinte la momentul semnării contractului de furnizare următoarele documente:

a) Autorizație emisă de Inspectoratul de Stat în Construcții conform Procedurii privind autorizarea și exercitarea dreptului de practică a responsabililor tehnici cu execuția lucrărilor de construcții aprobată prin Ordinul Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice nr. 1895/2016 sau echivalent;

b) Legitimăție aflată în termen de valabilitate emisă de Inspectoratul de Stat în Construcții sau echivalent (pentru dovada dreptului de practică).

Pentru persoana nominalizată pentru poziția de responsabil privind securitatea și sănătatea în muncă ofertantul declarat câștigător trebuie să prezinte la momentul semnării contractului de furnizare următoarele documente:

a) documente justificative care să ateste pregătirea și dreptul pentru desfășurarea activităților de responsabil SSM;

b) decizie nominalizare sau contract de prestări servicii SSM pentru investiția ce face obiectul prezentei achiziții;

Solicitarea nr.20

Va rugam sa confirmati ce documente preliminare trebuie prezentate in etapa de ofertare pentru sistemul BESS. In mod concret, va rugam sa precizati daca sunt necesare inca din oferta schema monofilara preliminara, arhitectura EMS/BMS/PCS/SCADA/PPC, lista de semnale si comenzi, matricile preliminare de alarme si interblocari, procedurile FAT/SAT/PIF sau alte documente tehnice, ori daca acestea se elaboreaza ulterior, in faza PT+DDE, fiind suficienta la ofertare prezentarea solutiei tehnice, a fiselor echipamentelor si asumarea realizarii documentatiilor cerute.

Raspuns: Conform capitolului 2.18 „Continutul Ofertei tehnice” din caietul de sarcini.

Nu sunt necesare la ofertare documente de proiectare de detaliu cum ar fi: lista de semnale si comenzi, matricile preliminare de alarme si interblocari etc.

Solicitarea nr.21

Va rugam sa confirmați daca cerința privind sistemul BESS montat in container permite si utilizarea mai multor unitati modulare outdoor de aproximativ 200-215 kWh, conectate in paralel, cu conditia asigurarii capacitatii de minimum 1 MWh, puterii de 1 MW si a tuturor sistemelor auxiliare, sau daca se solicita obligatoriu un singur container metalic complet echipat.

Răspuns: Configurația sistemului BESS va fi aleasa de Ofertant cu respectarea: tuturor sistemelor auxiliare si cerințelor tehnice, integrarea in SCADA CEF si a tensiunii in punctul de racord, solicitate prin caietul de sarcini.

Solicitarea nr.22

Va rugam sa confirmati ca termenul maxim pentru predarea DTAC este de 30 de zile calendaristice de la data semnarii contractului, iar termenul maxim pentru predarea PT+DDE este de 60 de zile calendaristice de la aceeasi data, cele doua termene derulandu-se in paralel. Va rugam sa precizati daca in termenul de 60 de zile trebuie incluse toate studiile, calculele, verificarile realizate de verificatori atestati si documentatiile pe specialitati si cum se ajusteaza aceste termene in cazul in care datele de intrare necesare proiectarii sunt transmise cu intarziere de Beneficiar.

Răspuns:

Conform Cap. 1.11. Graficul de execuție a contractului

*"Termenul limită de predare documentație tehnică în vederea obținerii autorizației de construire (DTAC) – **30 de zile calendaristice** de la data semnării contractului;*

Termen limită de predare a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție (PT + DDE) – **60 de zile calendaristice** de la data semnării contractului;"

În eventualitatea, puțin probabilă, ca beneficiarul să transmită cu întârziere datele de intrare necesare proiectării, termenele se pot prelungi, de comun acord, după evaluarea impactului întârzierilor în durata activităților.

Solicitarea nr.23

Va rugam sa confirmati termenul de maximum 5 zile lucratoare pentru evaluarea si avizarea proiectului tehnic de catre Beneficiar si termenul de maximum 15 zile lucratoare pentru refacerea documentatiei in cazul respingerii sau acceptarii conditionate. Va rugam sa precizati daca termenul de 15 zile se aplica numai observatiilor generate de erori sau neconformitati imputabile Furnizorului si cum se modifica termenul de 60 de zile pentru PT+DDE in cazul unor observatii, modificari de tema sau solicitari suplimentare ale Beneficiarului.

Răspuns: Confirmam termenele de 5 zile lucrătoare pentru evaluarea si avizarea proiectului tehnic de către Beneficiar si de maximum 15 zile lucrătoare pentru refacerea documentatiei in cazul respingerii sau acceptarii conditionate.

Solicitățile suplimentare, daca vor exista, vor fi minimale si nu vor afecta termenul de predare a PT+DDE si nici termenul de finalizare asumat de Furnizor (12 luni). Acestea pot fi tratate prin dispoziții de șantier si integrate in documentația conformă cu execuția (as-built).

Solicitarea nr.24

Va rugam sa confirmati responsabilitatile exacte ale Beneficiarului si Furnizorului privind elaborarea, verificarea, depunerea si obtinerea avizelor, acordurilor, Autorizatiei de Construire(AC) si Autorizatiei de Organizare a Executiei, precum si partea care suporta taxele aferente. Va rugam sa confirmati termenele in care Beneficiarul va depune documentatiile pregatite de Furnizor si va obtine documentele necesare inceperii lucrarilor.

Răspuns: Activitățile de elaborare, verificare documentație pentru obținerea avizelor, acordurilor, Autorizației de Construire(AC) și Autorizației de Organizare a Executiei(AOE) sunt în sarcina Furnizorului. Depunerea documentației la autorități și obținerea avizelor, AC, AOE, taxele aferente sunt în sarcina Beneficiarului și aceste taxe nu vor fi incluse în ofertă.

Solicitarea nr.25

În ceea ce privește factorul de evaluare aferent raportului DC/AC, vă rugăm să clarificați neconcordanța din documentație dintre prevederea potrivit căreia raportul maxim admis este 1,20 și prevederea potrivit căreia pentru un raport mai mare de 1,20 se acordă punctajul maxim de 10 puncte. Vă rugăm să confirmați dacă raportul DC/AC oferit trebuie limitat la maximum 1,20 sau dacă sunt acceptate și valori mai mari de 1,20. De asemenea, vă rugăm să precizați dacă punctajul maxim de 10 puncte se acordă tuturor ofertelor care ating sau depășesc raportul de 1,20 ori numai ofertei care prezintă cel mai mare raport DC/AC, restul ofertelor urmând să primească un punctaj proporțional.

Răspuns: Din specificațiile tehnice ale panourilor fotovoltaice oferite poate rezulta și un raport mai mare de 1.20 (nu excludem această situație), dar care nu va fi punctat suplimentar

Se acordă punctajul maxim de 10 puncte tuturor ofertelor care ating sau depășesc raportul de 1,20.

Solicitarea nr.26

Vă rugăm să confirmați termenele și responsabilitățile pentru pregătirea, transmiterea, verificarea și aprobarea programelor FAT, SAT și de punere în funcțiune pentru BESS. Având în vedere că programul FAT și programul de punere în funcțiune trebuie transmise cu minimum 2 luni înainte de efectuarea testelor, vă rugăm să precizați termenul de analiză și aprobare al Beneficiarului și modul în care solicitările de teste suplimentare sau întârzierea aprobării vor influența graficul contractului.

Răspuns: Termenul de analiză și aprobare al Beneficiarului este de o săptămână. Considerăm că termenul asumat de Beneficiar și specificul aprobării solicitate nu au impact în graficul contractului.

Solicitarea nr.27

Vă rugăm să precizați penalitățile aplicabile pentru depășirea termenelor de predare DTAC, PT+DDE, finalizare a lucrărilor, punere în funcțiune și obținere a Certificatului de Racordare, precum și dacă există un plafon maxim cumulat al penalităților și al răspunderii Furnizorului. Vă rugăm să confirmați și condițiile

de constituire, diminuare și eliberare a garanției de bună execuție, inclusiv situația în care recepția, testele de performanță sau emiterea Certificatului de Racordare sunt întârziate din motive neimputabile Furnizorului.

Răspuns:

Așa cum rezultă din art. 2, Contractul vizează o furnizare "la cheie" a Centralei Fotovoltaice, motiv pentru care în Contract sunt prevăzute penalități specifice la art. 13.2. De asemenea, se vor avea în vedere prevederile art. 11.2 și 11.3. din Contract.

Garanția de bună execuție este reglementată la art. 4.3 din Contract.

Beneficiar CHIMCOMPLEX S.A. BORZEȘTI

Prin Laurențiu Andrei

Director Operațiuni Rm. Valcea

