

Către,

OPERATORII ECONOMICI INTERESAȚI

Referitor la procedura de atribuire a contractului pentru atribuirea contractului de achiziție având ca obiect Servicii de elaborare a proiectului tehnic, asistență tehnică din partea proiectantului și execuție lucrări de construcții, instalare și montaj, inclusiv teste și punere în funcțiune necesare realizării sistemului de stocare a energiei electrice în baterii aferent obiectivului de investiții "CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC SĂRMĂȘAG", implementat în cadrul PLANUL NAȚIONAL DE REDRESARE ȘI REZILIENȚĂ Componenta C6. Energie, inițiată prin publicarea pe ziare.com și www.comcris.com a invitației de participare

RĂSPUNS LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICĂRI

Intrebare nr.1

Vă rugăm să definiți formatul ofertei, luând în considerare cerințele PNRR (clarificați conținutul așteptat al ofertei cu atașamentele respective, dacă există).

Original: Please define the format of the bid, taking in the consideration PNRR requirements (clarify the expected offer content with respective attachments if any).

RĂSPUNS ÎNTREBARE 1:

Anunțul de participare împreună cu documentația de licitație ce detaliază toate cerințele privind formatul ofertei și documentele solicitate a fi depuse au fost publicate pe site-ul www.comcris.com.

În cadrul arhivei publicate veți regăsi folderul denumit Documente finale licitație BESS. În cadrul fișierului "1. Instrucțiuni pentru ofertanți" se regăsesc cerințele cu privire la conținutul ofertei care trebuie prezentată până la data limită de depunere. Astfel:

-la pct.8 se prezintă documentele/ informațiile solicitate pentru îndeplinirea cerințelor minime de calificare și/ sau selecție;

-la pct.9 se prezintă cerințele cu privire la modul de prezentare a ofertei tehnice;

-la pct.10 se prezintă cerințele cu privire la modul de prezentare a propunerii financiare.

De asemenea, în cadrul documentației de atribuire regăsiți documentele la care se face trimitere, în vederea completării acestora.

Conform condițiilor PNRR, toate documentele care alcătuiesc oferta trebuie transmise în limba română, sau într-o limbă străină, dar însoțită de traducere autorizată în limba română.

Intrebare nr.2

Vă rugăm clarificați sensul paragrafului de mai jos. Interpretarea este că se va semna contractul cu ofertantul declarat câștigător cu data ordinului de începere supusă condiționării și probabilitatea solicitării unui termen de finalizare la doar 3 luni după semnare? Am putea accepta o astfel de clauză suspensivă doar în cazul în care termenul de execuție este prelungit proporțional și în conformitate

cu data ordinului de începere. Cu o dată de începere condiționată și mobilă și termen de finalizare fixat până la 30.06.2024 nu vom putea realiza.

“Procedura de atribuire a contractului de achiziție este inițiată sub incidența prezentei clauze suspensive, în sensul că emiterea ordinului de începere a lucrărilor poate fi condiționată de alocarea sumelor cu această destinație, în cadrul programului PNRR. Beneficiarul își rezervă dreptul de a emite ordinul de începere a lucrărilor către ofertantul declarat câștigător numai în măsura în care fondurile necesare acestei etape vor fi asigurate prin semnarea contractului de finanțare prin PNRR. În cazul în care, indiferent de motive, pe o perioadă de maxim 3 luni de la data aprobării raportului de atribuire, contractul de finanțare nu va fi semnat sau nu se va identifica o altă sursă de finanțare, contractul se poate anula de către beneficiar, considerându-se imposibilă demararea contractului de achiziție”.

Original: Please clarify the meaning of the paragraph below. Do you mean that you will sign contract with the awarded Bidder with conditional NTP date (Notice to Proceed) and long stop date of 3 months after signing? We could accept such suspensive clause only in case the deadline for execution is proportionally extended and in line to the date of NTP. With conditional and floating start date and fixed end date by 30.06.2024 we will be not able to proceed.

"The procurement contract award procedure is initiated under this suspensive clause in the sense that the issuance of the works start order may be conditional on the allocation of funds for this purpose under the PNRR programme. The Beneficiary reserves the right to issue the works start order to the successful bidder only to the extent that the necessary funds for this stage will be secured through the signature of the PNRR financing contract. If, for whatever reason, for a maximum period of 3 months from the date of approval of the award report, the financing contract is not signed or another source of funding is not identified, the contract may be cancelled by the beneficiary and it will be considered impossible to start the procurement contract.

RĂSPUNS ÎNTREBARE 2:

Înțelegerea dvs. este corectă. Odată ce vom primi condițiile contractului de finanțare, ne așteptăm să avem o înțelegere deplină a termenelor impuse de PNRR și vom putea include și în contractul EPC și termenele limită. În orice caz, comentariul este de înțeles, iar contractul EPC va fi semnat, considerându-se toate aceste aspecte, cu acordul părților. Vă rog să țineți cont că în cadrul documentației de licitație am prevăzut posibilitatea de a adapta termenul limită la cerințele PNRR, respectiv în documentul 1. Instrucțiuni pentru ofertanți, la secțiunea 4.3 apare următoarea mențiune: Precizare: În eventualitatea în care termenul limită pentru finalizarea și punerea în funcțiune a investiției se va prelungi printr-o decizie oficială în cadrul PNRR după data de 30.06.2024, se va acorda posibilitatea de prelungire a contractului EPC printr-un act adițional. Prelungirea va fi stabilită ca urmare a unei analize privind stadiul fizic și valoric al contractului și a posibilității încadrării în termene.

Intrebare nr.3

Vă rugăm să definiți ce ar trebui să includem ca și echipamente tehnice în conformitate cu obiectul contractului:

- BESS 21,56 MWh și 5,39 MVA putere (4,98 MW la POC) - se acceptă altă configurare BESS cu respectarea puterii/capacității?
- Trafo 20/2*20,48kV 6,5 MVA - tensiunea secundară este obligatorie? Se poate propune o altă soluție de furnizor (LES 20KV (cablu subteran) A2XS2Y de 10 m.

Original: Please define what we should include as technical equipment in scope of work:

- BESS 21,56 MWh și 5,39 MVA power (4,98 MW la POC) other BESS configuration respecting the power/energy will be accepted?
- Trafo 20/2*20,48kV 6,5 MVA (the secondary voltage is mandatory? it is possible to propose another supplier solution?) LES 20KV (underground cable) A2XS2Y of 10 m.

RĂSPUNS ÎNTREBARE 3:

Da, esențială este respectarea cerințelor din ATR :

- Puterea maximă de 4,98 MW este obligatorie ;
- Capacitatea BESS de 21,56 MWh poate fi majorată, cu respectarea limitărilor stabilite în cadrul criteriilor de selecție prezentate în cadrul documentului 1. Instrucțiuni pentru ofertanți ;
- Da, tensiunea secundară poate fi modificată în funcție de soluția furnizorului ;
- Cei 10 m de cablu de 20kV fac parte din obiectul contractului.

Intrebare nr.4

În caietul de sarcini am văzut o putere nominală de 5,39MW a sistemului BESS în timp ce 4,98MW la POC. Vă rugăm să specificați cerința, deoarece sistemul BYD diferă de Tesla. Este corectă presupunerea noastră atunci când spunem că pentru dvs. este important să aveți o capacitate de 5MW (sau aproape) la calculul POC cu pierderi de sistem (pierderi de infrastructură precum transformator și PCS și cabluri și pierderi auxiliare pentru încălzirea și răcirea bateriilor și PC-urilor)?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 4 :

Esențială este respectarea cerințelor din ATR : - Puterea maximă de 4,98MW este obligatorie. Vă rugăm să luați în considerare datele aprobate în ATR.

Intrebare nr.5

Înțelegem că documentul de licitație solicită o capacitate de $5,39MW \cdot 4h = 21,56MWh$ pentru începerea ciclului de viață. Aveți o cerință mai specifică? Dacă această energie ar trebui să fie disponibilă la FAT sau la SAT?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 5:

21,56MWh la BOL, după SAT. Vă rugăm să considerați mențiunile din cadrul Instrucțiunilor pentru Ofertanți de la secțiunea 11. Criteriul de atribuire, Respectiv criteriul de selecție P1.

Intrebare nr.6

Aveți o cerință specifică DoD (adâncimea descărcării)? Aveți de gând să încărcăți bateriile la 100% în fiecare zi și să descărcați la 0% în fiecare zi? Sau depinde de supraproducția zilnică de soare față de orarul pus la dispoziția OTS din România?

a. Ce se întâmplă dacă centrala fotovoltaică are o producție limitată din cauza luminii solare? Aveți de gând să încărcăți bateriile din rețea?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 6:

Conform informațiilor din Studiul de fezabilitate, adâncimea de descărcare maximă este de 80% (cerințe orientative). Da, există posibilitatea încărcării bateriilor din rețea și am putea face acest lucru dacă ar fi convenabile condițiile comerciale, deși această nu este o opțiune preferată, conform scenariilor actuale. Conform modelului nostru comercial inițial nu intenționăm să descărcăm complet bateria zilnic ; cu toate acestea s-ar putea apela la aceasta variantă în cele din urmă sau în cazul unor condiții comerciale foarte favorabile. Vă rugăm să specificați în cadrul ofertei orice restricții/recomandări ale producătorului în acest sens.

Intrebare nr.7

Aveți de gând să furnizați servicii de asistență pentru utilități (de exemplu, suport pentru tensiune, suport pentru reglarea frecvenței, suport pentru Blackout?)? Această întrebare este importantă dacă sistemul ar trebui să fie proiectat cu capacități de formare a rețelei sau numai cu urmărirea rețelei.

RĂSPUNS ÎNTREBAREA 7:

Da, cel mai probabil vom furniza servicii de suport pentru reglarea frecvenței. În privința Suportului pentru tensiune sau a altor servicii nu suntem siguri, însă există probabilitatea să le asigurăm dacă se vor justifica din punct de vedere tehnic sau economic.

Intrebare nr.8

Presupunerea noastră este că centrala fotovoltaică va avea propriul sistem Scada (sau EMS).

a. Aveți un software master care gestionează interacțiunea instalației fotovoltaice și a centralei BESS între ele și interacțiunea cu rețeaua (de exemplu, păstrarea calendarului de producere a energiei furnizate către utilitate)?

b. Trebuie să integrăm software-ul nostru EMS, de exemplu, în propriul software sau în cel furnizat de contractantul centralei fotovoltaice? Sau trebuie doar să ne gestionăm propria parte cu comenzile care vin de la software-ul dvs. (când să încărcăm / descărcăm, pentru cât timp, care este energia disponibilă pentru încărcare / descărcare)?

c. Adică, EMS-ul nostru trebuie să interacționeze cu software-ul TSO / Utility și să respecte cerințele lor sau EMS-ul nostru este doar un subsistem care susține funcționarea întregii centrale?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 8:

Centrala fotovoltaică are propriul sistem SCADA, prin urmare posibilitățile de integrare sunt importante. Se pot propune alternative SCADA ca și sisteme opționale, urmând ca fiecare să fie evaluat în mod separat.

În ceea ce privește interacțiunea dintre EMS-ul dvs și software-ul TSO/Utility, încă nu ne-am decis care este varianta agreată. Am aprecia în acest sens dacă ne-ați putea prezenta ambele alternative, fiecare cu breakdown-ul (oferta financiară) corespondentă, pentru a le evalua în mod distinct.

Intrebare nr.9

Există vreun motiv pentru care ați supradimensionat transformatorul de ulei MV la 6,5MVA?

a. Pregătiri viitoare pentru prelungire ?

b. Există posibilitatea de a schimba transformatorul MT al BESS la unul uscat dacă ofertantul consideră că este o soluție mai bună? (Din punct de vedere al prețului, petrolul POV este mai ieftin, dar din punct de vedere al funcționării transformatorul uscat are valoare adăugată, deoarece nu există posibilitatea scurgerilor de ulei și, prin urmare, trebuie construite mai puține sisteme de siguranță din punct de vedere al efectului asupra mediului)

RĂSPUNS ÎNTREBARE 9:

Nu există nici o intenție de a extinde BESS. Puteți furniza o soluție care o considerați mai adecvată, atât timp cât specificațiile din ATR și reglementările locale sunt îndeplinite în mod corespunzător.

Intrebare nr.10

Există vreo cerință specifică ce se întâmplă dacă se pierde conexiunea la rețea? 4-6-8 ore de energie de rezervă pentru sistemul auxiliar (EMS fiind online, PCS / BESS putând comunica și alte dispozitive auxiliare rămânând online, cu excepția răcirii și încălzirii bateriilor și PCS)?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 10:

Nu, nu am luat în considerare cerințe specifice în acest sens. Cu toate acestea, BESS are două conexiuni: POC la rețea, conform ATR, va fi pe o linie MT de 20kV, dar sistemul este conectat și la centrala fotovoltaică, interconectată la o linie de 110kV. Prin urmare o pierdere completă de energie ar trebui să fie foarte puțin probabilă.

Intrebare nr.11

Aveți o listă de standarde pentru care trebuie să respecte transformatorul / RMU / protecția / PCS / bateria? (putem oferi o propunere din proiectul anterior dacă vă ajută).

RĂSPUNS ÎNTREBARE 11:

Sunt valabile doar cerințele tehnice prezentate în documentația de atribuire.

Intrebare nr.12

Puteți furniza o diagramă cu o singură linie pentru sistemul proiectat? Concentrându-se mai ales pe partea MV (RMU, protecție)?

a. BESS trebuie să aibă propriul contor de energie acceptat de utilitate (ceea ce înseamnă că va avea propriul punct de conectare la utilitate considerat o centrală electrică independentă de la centrala fotovoltaică) sau combinația (PV + BESS) va avea un contor de energie și trebuie construită doar subcontorizarea pentru administrarea internă?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 12:

Da, așa cum se menționează în ATR, conexiunea va fi la o linie de 20kV. Diagrama cu o singură linie există în VDR pe care l-am pus la dispoziție tuturor ofertanților care au solicitat documentația tehnică. Vă rugăm să luați în considerare următorul patch : VDR\0_DOCUMENTATII TEHNICE\BESS specific doc\ATR of the BESS\2288_Parte Desenata.pdf.

Intrebare nr.13

Aveți vreo cerință pentru redundanță la nivel de sistem?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 13:

Nu, nu s-au considerat cerințe specifice de redundanță la nivel de sistem.

Intrebare nr.14

Intrucat nu am regasit informatii cu privire la posibilitatea sustinerii ofertantului din partea unui Tert Sustinator, va rugam sa ne indicati daca este permisa forma de colaborare cu un Terț Sustinatorin vederea indeplinirii criteriilor de calificare. Daca raspunsul este afirmativ, va rugam sa ne detaliati, sau sa ne puneti la dispozitie un Acord privind sustinerea din partea unui Terț Sustinător.

RĂSPUNS ÎNTREBARE 14:

În vederea susținerii capacității tehnice și/sau profesionale este admisă forma de colaborare cu unul sau cu mai mulți Terți Sustinători. Vă rugăm să parcurgeți condițiile prezentate pentru această situație în cadrul Caietului de sarcini, secțiunea 11.3 Cerințe privind modul de prezentare al ofertei. De asemenea vă rugăm să țineți cont de limitările impuse prin notele de la secțiunea 10. Cerințe privind Declarații/Certificări de conformitate din cadrul aceluiași document. În cadrul documentului 2. Formulare licitație BESS veți regăsi modelul de Angajament privind susținerea tehnică și/sau profesională (experiența similară) a ofertantului (Formularul nr. 6). Toate aceste documente sunt disponibile accesând anunțul de participare și documentația de licitație publicate pe www.comcris.com.

Intrebare nr.15

Se va folosi un singur transformator de 6.3 MVA pentru instalatia de stocare, sau solutia poate fi diferita?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 15:

Aveți posibilitatea de a furniza soluția pe care o considerați cea mai adecvată, atât timp cât specificațiile din ATR și reglementările locale sunt îndeplinite în mod corespunzător.

Intrebare nr.16

Cablul de 10 m de la transformatorul de la instalatia de stocare la celula de 20kV cade in sarcina Antreprenorului?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 16:

Da, vă rugăm să luați în considerare atât cablul de 10 m cât și conexiunea la tabloul de distribuție.

Intrebare nr.17

Ce factor de putere se va lua in considerare pentru calculul puterii?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 17:

Vă rugăm să luați în considerare specificațiile din ATR și reglementările locale ale rețelei ca referință pentru PCS și dimensionarea transformatorului. Este adresată întrebarea în acest sens ?

Intrebare nr.18

Serviciile auxiliare ale instalatiei de stocare vor fi alimentate din POC sau din instalatia de stocare?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 18:

După cum se vede în SLD-ul tabloului MT, există o posibilitate pentru servicii auxiliare, dar puteți lua în considerare alternativa pe care o considerați cea mai convenabilă.

Intrebare nr.19

In scopul Antreprenorului se regasesc si "Obtinerea aprobarilor necesare pentru ca Antreprenorul sa execute lucrarile". Se poate elabora aceasta fraza, eventual se pot da cateva exemple de astfel de aprobari ?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 19:

Majoritatea autorizațiilor și avizelor pentru lucrări sunt obținute, inclusiv Autorizația de construcție. Precizarea se referă la orice aprobare care ar putea fi aplicabilă pentru efectuarea lucrărilor din partea Antreprenorului, cum ar fi : transportul, manipularea materialelor periculoase sau orice altă aprobare specifică pentru realizarea lucrărilor.

Intrebare nr.20

"Scopul prezentului contract constă în proiectarea și execuția unui sistem de stocare a energiei electrice în baterii care să funcționeze în cadrul parcului fotovoltaic Sărmășag, având o putere activă de 4,95 MW și o capacitate de stocare de cel puțin 21,562 kWh la punctul de interconectare." Punctul de interconectare este punctul de 20kV de pe teritoriul Beneficiarului sau punctul de delimitare?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 20:

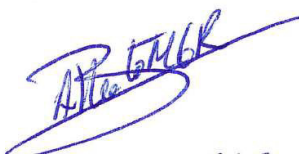
Se referă la tabloul de 20kV, care se află acolo unde sunt amplasate contoarele.

Intrebare nr.21

Cablul de 1500 m este in scopul Antreprenorului?

RĂSPUNS ÎNTREBARE 21:

Nu, cablul de 1500 m și tabloul MT nu fac parte din obiectul contractului.



Beneficiar privat,
Comcris Energy S.R.L.

.....