

„PNRR:Fonduri pentru România modernă și reformată !”

NR.....1163 / 16.02.2024

Raportul procedurii de achiziție

**A CONTRACTULUI DE FURNIZARE SERVICII DE PROIECTARE,
FURNIZARE ECHIPAMENTE/INSTALATII SI ALTE BUNURI SI
EXECUTIE LUCRARI INCLUSIV MONTAJ, PROBE
FUNCTIONALE SI PUNERE IN FUNCTIUNE,**

IN VEDEREA REALIZARII OBIECTIVULUI:

**“Crearea de noi capacitati de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solara in Targu-Jiu, Judetul Gorj”- BENEFICIAR S.C. ARTEGO S.A.-
COD PROIECT 529/22.06.2022**

Finantat prin Planul National de Redresare si Rezilienta -Pilonul I. Tranzitia verde – Componenta C6 ,Masura de investitii: Investitia I.1 – Noi capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile, Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, eoliana si solara, cu sau fara instalatii de stocare integrate.

1. BENEFICIAR/ACHIZITOR

ARTEGO S.A. , cu sediul social in Municipiul Targu-Jiu , Str. Ciocarlau, nr.38, cod postal 210103, jud. Gorj, Romania, Cod unic de inregistrare:2157428, atribut fiscal: RO, nr.de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Gorj: J18/1120/1991, reprezentata prin dl. ing. David Viorel in calitate de Director General.

Persoana de contact: Lupulescu Ioan - *Manager de Proiect si Sef Departament Organizare Artego*, telefon: 0767805757 / 0253226444/INT.250, Fax: 0253226045, *email: onulup@yahoo.com*

2. DATE DESPRE ACHIZITIE

2.1 Obiectul contractului

Achiziție servicii de proiectare, achiziție pentru furnizarea de echipamente/instalatii si alte bunuri materiale precum si achiziția de lucrari de executie, montaj si punere in functiune a unui parc fotovoltaic (inclusiv legarea la rețeaua electrica si probele de functionare) cu o capacitate totala instalata de 0.9999 MWh .

Se solicita oferta completa (la cheie) pentru realizarea obiectivului de investitii mai sus amintit pentru proiectarea tehnica si furnizarea detaliilor de executie, furnizarea echipamentelor/instalatiilor si alte bunuri necesare precum si executia lucrarilor de constructii-montaj si punere in functiune , inclusiv ingradirea terenurilor cu garduri dotate cu sarma ghimpata, iluminarea parcului fotovoltaic, asigurarea/montarea de paratrznete si prize de impamantare, supraveherea/monitorizarea video si acustica a parcului fotovoltaic,

legarea la rețeaua electrică a parcului și integrarea echipamentelor specifice, inclusiv prestarea serviciilor de instruire a personalului beneficiarului care va deservi centrala fotovoltaică în conformitate cu cerințele prezentului Caiet de sarcini.

2.2 Valoare estimată a contractului conform bugetului estimat nr.495/26.01.2024:

Valoarea estimată totală=4 373 120,22 lei (fără TVA) din care:

- Valoarea totală eligibilă=4 064 344,32 lei (fără TVA)

- Valoare totală neeligibilă = 308 775,90 lei (fără TVA),

Valoare ajutor de stat solicitat și aprobat= 2 231 244,10 lei (fără TVA)

Valoare totală neeligibilă va fi suportată de către beneficiar.

2.3 Sursa de finanțare: Fonduri europene aferente PNRR

3. COMISIA DE EVALUARE

La nivelul beneficiarului, comisia de evaluare este compusă din următoarele persoane, conform Deciziei 156/26.01.2024:

Ec. Lupulescu Ioan- Manager de Proiect

Ec. Bratoloveanu Margareta-Membru

-Responsabil financiar

-Responsabil achiziției și monitorizare proiect

Ing. Bertha Francisc-Daniel- Membru

- Inginer Constructor

- Manager de șantier/Responsabil Tehnic

Ing. Vilceanu Mirela

- Membru

- Responsabil Mediu-SMI (calitate, mediu și SSM)

4. ISTORICUL ACHIZITIEI

Anunțul de participare nr.492/26.01.2024 și Caietul de sarcini nr.493/26.01.2024 împreună cu Anexele aferente au fost publicate atât pe site-ul web al societății (www.artego.ro/Anunt/) cât și pe <https://proiecte.pnrr.gov.ro/anunturi-proceduri>, pe data de 26.01.2024.

La caietul de sarcini au fost depuse 2 Erate, respectiv:

- Erata nr.1 din data de 30.01.2024(nr.inreg. 577/30.01.2024) și

- Erata nr.2 din data de 01.02.2024(nr.inreg. 704/02.02.2024)

și au fost primite următoarele solicitări de clarificări:

-Solicitarea nr.1 cu nr.inreg.568/30.01.2024 transmisă de către **S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A. București** în calitate de operator economic interesat de participare la procedură;

-Solicitarea nr.2 cu nr. de înregistrare 611/31.01.2024, transmisă de către **S.C. ENERGOBIT S.A. CLUJ**, în calitate de operator economic interesat de participare la procedură;

-Solicitarea nr.3 cu nr. de înregistrare 612/31.01.2024, transmisă de către **Renovatio Solar S.R.L. BUCUREȘTI**, în calitate de operator economic interesat de participare la procedură;

-Solicitarea nr.4 cu nr. de inregistrare 652/01.02.2024, transmisa de catre **S.C. DATACOR S.R.L. BISTRITA NASAUD**, in calitate de operator economic interesat de participare la procedura;

-Solicitarea nr.5 cu nr. de inregistrare 691/02.02.2024, transmisa de catre **S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A. Bucuresti**, in calitate de operator economic interesat de participare la procedura;

-Solicitarea nr.6 cu nr. de inregistrare 717/05.02.2024, transmisa de catre **S.C. DARCOM ENERGY SOLUTION S.R.L. Bucuresti**, in calitate de operator economic interesat de participare la procedura;

-Solicitarea nr.7 cu nr. de inregistrare 766/06.02.2024, transmisa de catre **S.C. RESTART ENERGY ONE S.A. Timisoara**, in calitate de operator economic interesat de participare la procedura;

Beneficiarul a raspuns in termenul stabilit prin caietul de sarcini, la toate solicitarile de clarificari, primite pana la termenul limita de 05.02.2024, ora 16:00, raspunsurile fiind publicate pe *atat pe site-ul web al societatii* (www.artego.ro/Anunt/) cat si pe <https://proiecte.pnrr.gov.ro/anunturi-proceduri>.

Pana la data limita de depunere a ofertelor, respectiv 14.02.2024, ora 12:00, la sediul beneficiarului s-au inregistrat/depus urmatoarele oferte:

- oferta transmisa de ELNET INSTAL S.R.L., prin curierat in data de 13.02.2024 (nr.inregistrare la secretariatul societatii 1019/13.02.2024,ora 14:30);

- oferta depusa de BRC PREMIUM S.R.L., prin imputernicit in data de 14.02.2024 (nr.inregistrare la secretariatul societatii 1056/14.02.2024,ora 10:50);

- oferta depusa de ENSYS RENEWABLE SOLUTION S.A. , prin imputernicit in data de 14.02.2024 (nr.inregistrare la secretariatul societatii 1057/14.02.2024,ora 11:00);

- oferta depusa de ELECTRO&CONSTRUCT S.R.L., prin imputernicit in data de 14.02.2024 (nr.inregistrare la secretariatul societatii 1058/14.02.2024,ora 11:10);

iar dupa ora limita de depunere a ofertelor a fost primita:

- oferta transmisa de ENERGOBIT S.A., prin curierat in data de 14.02.2024 (nr.inregistrare la secretariatul societatii 1061/14.02.2024,ora 13:30, ajusa la Poarta nr.1 a societatii in data de 14.02.2024, ora 13:15).

Niciunul dintre ofertanti nu a depus mai mult de o oferta.

5. DESCHIDEREA OFERTELOR

Comisia de licitatie a verificat daca ofertele sunt insotite de Scrisoarea de inaintare (conform Formularului nr.1 din Caietul de sarcini) si a verificat daca exista platite garantiile de participare la licitatie sau exista Scrisori de garantie bancara pentru participarea la licitatie.

Ofertele primite in termenul prevazut in caietul de sarcini, respectiv 14.02.2024, ora 12:00, au fost deschise de catre membrii comisiei de evaluare in data de 14.02.2024, ora 13:00.

La ora 13:30, comisia de evaluare a intrat in posesia celei de-a cincea oferta, transmisa de ENERGOBIT S.A, aceasta oferta fiind declarata intarziata si nemaifiind deschisa, conform procedurii. **Revenind la adresa nr.1063/14.02.2024, respectiv Raportul privind documentele primite de la fiecare ofertant, transmisa si catre ENERGOBIT S.A., precizam ca oferta declarata intarziata nu va fi returnata ofertantului ci va fi pastrata sigilata la dosarul achizitiei.**

La licitatie au participat si 3 reprezentanti ai ofertantilor care au prezentat imputerniciri si care au dorit sa asiste la procedura de deschidere a ofertelor.

Comisia de licitatie a procedat la deschiderea pe rand a celor 4 oferte si a intocmit cu aceasta ocazie, un raport privind documentele primite de la fiecare ofertant, raport

nr.1063/14.02.2024, care precizeaza detaliat procedura desfasurata si in care s-a consemnat numarul de pagini/file din fiecare oferta .

De asemenea s-a intocmit si un proces-verbal nr.1062/14.02.2024 cu participantii la procedura de deschidere a ofertelor, care a fost semnat de catre comisia de evaluare si cei trei delegati ai ofertantilor.

In perioada 14.02.2024-16.02.2024 , comisia de evaluare a procedat la analiza conditiilor de fond privind documentele de calificare, propunerea tehnica si propunerea financiara a celor 4 oferte, in conformitate cu prevederile din caietul de sarcini si anexele acestuia.

Din cele 4 oferte, urmatoarele au fost considerate neconforme, acestea nerespectand prevederile caietului de sarcini si a anexelor aferente (**“Depunerea unei oferte care nu contine toate informatiile solicitate, va conduce la respingerea ofertei”-cap.I –Informatii generale**), astfel:

*** oferta transmisa de ELNET INSTAL S.R.L.-** Bucuresti, considerata neconforma intrucat in primul rand oferta financiara nu a fost structurata si incadrata pe capitolele bugetul proiectului, conditie esentiala pentru obtinerea finantarii nerambursabile, prevazuta in caietul de sarcini la cap.IV “Durata si valoarea estimata a contractului”, alin. 5 si 6, respectiv:

“Avand in vedere ca o parte din lucrarile/etapele proiectului de finantare au fost realizate, putem spune ca valoarea totala estimata a contractului de achizitie este de 4373120,22 lei (fara TVA) si trebuie sa se incadreze in structura Bugetului de cheltuieli aprobat prin contractual de finantare incheiat cu Ministerul Energiei nr.129/27.12.2023 (Anexa buget cheltuieli atasata).”

“Oferta financiara se va intocmi cu respectarea incadrarii sumelor pe capitolele bugetare.”

Asadar oferta financiara este incompleta, nerespectand cerintelor din caietul de sarcini.

In al doilea rand graficul de livrare (Formularul nr.10 din caietul de sarcini) este intocmit succint, termenul de 90 de zile depasind termenul maxim impus prin caietul de sarcini pentru finalizarea parcului fotovoltaic, care este de 15.05.2024.

De asemenea ofertantul nu a depus oferta si pe suport electronic-CD.

*** oferta transmisa de ENSYS RENEWABLE SOLUTION S.A.- Oradea** considerata neconforma intrucat in primul rand oferta financiara a fost structurata dar nu a fost incadrata corespunzator pe capitolele bugetul proiectului, conditie esentiala pentru obtinerea finantarii nerambursabile, prevazuta in caietul de sarcini la cap.IV “Durata si valoarea estimata a contractului”, alin. 5 si 6, respectiv:

“Avand in vedere ca o parte din lucrarile/etapele proiectului de finantare au fost realizate, putem spune ca valoarea totala estimata a contractului de achizitie este de 4373120,22 lei (fara TVA) si trebuie sa se incadreze in structura Bugetului de cheltuieli aprobat prin contractual de finantare incheiat cu Ministerul Energiei nr.129/27.12.2023 (Anexa buget cheltuieli atasata).”

“Oferta financiara se va intocmi cu respectarea incadrarii sumelor pe capitolele bugetare.”

In al doilea rand documentele “in original” de calificare au fost depuse fara semnatura si stampila a societatii (inclusiv contractului tip de furnizare atasat caietului de sarcini trebuia acceptat prin semnatura), asa cum s-a cerut prin caietul de sarcini, **la capitolul E. Prezentarea Ofertei, pct.f-Modul de prezentare a ofertei, respectiv:**

“Fiecare pagina va fi numerotata, semnata si stampilata de persoane autorizate din cadrul societatii.”

si la pagina 61 din Caietul de sarcini-Clauze contractual, unde este specificat in mod clar:

“Se va atasa la oferta modelul de contract de furnizare anexat prezentei documentatii, semnat pe fiecare pagina de catre reprezentantul ofertantului imputernicit sa angajeze ofertantul in contract.”

In al treilea rand nu s-a prezentat oferta separata pentru bransament.

*** oferta transmisa de ELECTRO&CONSTRUCT S.A.-Buzau** considerata neconforma intrucat in primul rand oferta financiara a fost structurata dar nu a fost incadrata corespunzator pe capitolele bugetul proiectului, conditie esentiala pentru obtinerea finantarii nerambursabile, prevazuta in caietul de sarcini la cap.IV “Durata si valoarea estimata a contractului”, alin. 5 si 6, respectiv:

“Avand in vedere ca o parte din lucrarile/etapele proiectului de finantare au fost realizate, putem spune ca valoarea totala estimata a contractului este de achizitie este de 4373120,22 lei (fara TVA) si trebuie sa se incadreze in structura Bugetului de cheltuieli aprobat prin contractual de finantare incheiat cu Ministerul Energiei nr.129/27.12.2023 (Anexa buget cheltuieli atasata).”

“Oferta financiara se va intocmi cu respectarea incadrarii sumelor pe capitolele bugetare.”

In al doilea rand desi s-a prezentat oferta separata pentru bransament, in structura acestuia au fost trecute componente ale centralei fotovoltaice care sunt cuprinse in structura bugetului aprobat de Ministerul Energiei.(postul de transformare de exemplu)..

In al treilea rand graficul de livrare (Formularul nr.10 din caietul de sarcini) este intocmit succinct/incomplet, nefiind specificat/insusit termenul maxim impus prin caietul de sarcini pentru finalizarea parcului fotovoltaic, care este de 15.05.2024.

In al patrulea rand nu sunt respectate conditiile de garantie minima impuse prin caietul de sarcini, pentru componentele sistemului fotovoltaic, iar oferta tehnica si financiara este incompleta, conform cerintelor din caietul de sarcini.

Nu s-a depus un exemplar din oferta in format de hartie in “copie” , conform prevederilor caietului de sarcini, in plicurile cu oferta in “Copie” fiind doar cate un CD.

*** oferta transmisa de BRC PREMIUM S.R.L. Cluj-Napoca**, a fost considerate conforma , respectand cerintele obligatorii prevazute in caietul de sarcini.

6. CLARIFICARI OFERTE

Din analiza preliminara a ofertelor, comisia de evaluare nu a considerat necesara formularea unor solicitari de clarificari suplimentare cu privire la continutul ofertelor, cele 3 oferte neconforme prezentate anterior avand mai multe neconcordante majore fata de prevederile din caietul de sarcini, ele fiind declarate “respinse” de catre comisia de evaluare.

7. CRITERIILE DE CALIFICARE

In urma analizarii conformitatii formale ale ofertelor, comisia de evaluare a verificat indeplinirea criteriilor de calificare, prevazute in capitolului IX din caietul de sarcini si a considerat ca o singura oferta este conforma, respectiv oferta BRC PREMIUM S.R.L.

8. EVALUAREA OFERTELOR

Evaluarea ofertei declarate conforme, care a indeplinit toate conditiile prevazute prin caietul de sarcini, a fost efectuata de catre comisia de evaluare, cu respectarea urmatoarelor principii:

- * principiul transparentei;
- * principiul economicitatii;
- * principiul eficientei;
- * principiul eficacitatii;

Avantajele tehnice și financiare care motivează alegerea, se raportează exclusiv la informațiile prezentate în oferte.

În conformitate cu informațiile cuprinse în oferta depusă de către BRC PREMIUM S.R.L., aceasta a primit următoarele punctaje prin aplicarea criteriilor de la capitolul X-CRITERII DE ATRIBUIRE, din caietul de sarcini:

1. Pret total al ofertei, inclusiv pretul de transport, asigurare, livrare, instalare, punere în funcțiune și instruire (unde/dacă este cazul), *conform formularului de oferta nr.9 atasat este de 4 118 929,365 lei fara TVA, respectiv 4 901 525.944 lei cu TVA, încadrându-se în bugetul aprobat care este 4 373 120,22 lei fara TVA, respectiv 5 204 013,07 lei cu TVA; punctaj obținut 60 puncte;*

2. Termen de garanție a centralei fotovoltaice puterea instalată 0,9999 MW, de la data punerii în funcțiune oferit este de 10 ani, respectând termenul de garanție minim impus prin caietul de sarcini care este de 5 ani;

3. Termen de garanție de produs de la data punerii în funcțiune, pentru invertor este de 10 ani, respectând termenul de garanție minim impus prin caietul de sarcini care este de 7 ani;

4. Termenul de garanție de produs de la data punerii în funcțiune, pentru panouri este de 25 de ani, respectând termenul de garanție minim impus prin caietul de sarcini care este de 12 ani;

5. Termen de garanție a celorlalte componente ale parcului fotovoltaic, se prezintă astfel:

- structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice, garanția oferită a fost de 15 ani, depășind garanția minimă impusă de 10 ani;

- postul de transformare PTAB 0,4/6KV(2*630KVA) dotat complet cu toate echipamentele de comandă și protecție inclusiv aparatura de monitorizare, garanția oferită fiind de 10 ani identic cu garanția minimă impusă prin caietul de sarcini (cel puțin 10 ani);

- structura de împrejmuire, garanția oferită este de 15 ani, respectând termenul minim impus prin caietul de sarcini de cel puțin 10 ani;

- sistem antiefracție, supraveghere, rețea voce, garanția oferită este de 5 ani, respectând termenul minim impus prin caietul de sarcini de cel puțin 2 ani;

- paratrâznet și priza împământare, garanția oferită este de 25 ani, respectând termenul minim impus prin caietul de sarcini de cel puțin 10 ani;

- container pază și protecție pentru paznic dotat corespunzător cu compartiment de pază, vestiar și grup sanitar, garanția oferită este de 15 ani, respectând termenul minim impus prin caietul de sarcini garanție cel puțin 10 ani;

6. În ceea ce privește planul de mentenanță evolutivă pentru întreg sistemul de panouri fotovoltaice, se respectă cerințele impuse prin caietul de sarcini, asigurându-se acest serviciu pe o perioadă de 25 ani, pretul propus pentru efectuarea acesteia fiind de 3000 euro/an.

7. În ceea ce privește planul de mentenanță preventivă și frecvența de efectuare a serviciilor de mentenanță preventivă pe perioada de garanție a sistemului de panouri fotovoltaice, menționăm că oferta de mentenanță este de 5 ani la pretul oferit de 6000 euro/an.

8. Eficiența panourilor fotovoltaice oferită este 21,7% respectând eficiența minimă impusă prin caietul de sarcini care este de 21,5%;

Eficiența invertoarelor oferită este 98,8% respectând eficiența minimă impusă prin caietul de sarcini care este de 98,4%;

9. Termen de intervenție în caz de defecțiuni, de la data sesizării unui defect în operare și de remediere a defecțiunilor aparute în perioada de garanție, de la data sesizării (condiție de îndeplinit cumulativ) este 12-24 ore, respectându-se prevederile caietului de sarcini, maxim 24 de ore;

NR. CRT.	CRITERIU DE EVALUARE	GRILA PUNCTAJ	PUNCTAJ MAXIM
1	Pret total al ofertei, inclusiv pretul de transport, asigurare, livrare, instalare, punere in functiune si instruire (unde/daca este cazul)	60 p	60 p
2	Termen de garantie a centralei fotovoltaica puterea instalata 0,9999 MW, de la data punerii in functiune	15 p	15 p
3	Termen de garantie de produs de la data punerii in functiune, pentru invertoare	8 p	8 p
4	Termenul de garantie de produs de la data punerii in functiune, pentru panouri	7 p	7 p
5	Termen de garantie a celorlalte componente ale parcului fotovoltaic	4 p	4 p
6	In ceea ce priveste planul de mentenanta evolutiva pentru intreg sistemul de panouri fotovoltaice	3 p	3 p
7	In ceea ce priveste planul de mentenanta preventiva si frecventa de efectuare a serviciilor de mentenanta preventiva pe perioada de garantie a sistemului de panouri fotovoltaice,	1 p	1 p
8	Eficienta panourilor fotovoltaice	1 p	1 p
9	Termen de interventie in caz de defectiuni, de la data sesizarii unui defect in operare si de remediere a defectiunilor aparute in perioada de garantie, de la data sesizarii	1 p	1 p

Ofertantul BRC PREMIUM S.R.L. a intocmit oferta separata pentru proiectare bransament si realizarea acestuia pentru care se vor incheia contracte separate cu clauze bine stabilite, cheltuielile cu bransamentul cazand in sarcina Beneficiarului.

Pretul oferat de catre BRC PREMIUM S.R.L pentru Proiectare Bransament este de 1500 lei (fara Tva) iar pretul pe ora de manopera pentru realizare bransament este de 250 lei/ora fara TVA.

9. JUSTIFICAREA ATRIBUIRII

Oferta BRC PREMIUM S.R.L. a fost declarata castigatoare, avand in vedere experienta in domeniu a acestui operator economic si obtinerea unui punctaj maxim, respectand conditiile si criteriile mentionate in Caietul de sarcini, acest ofertant fiind apt sa execute proiectul la standarde de calitate si eficienta impuse de Beneficiar, acesta indeplinind toate exigentele din cuprinsul documentatiei de atribuire.

Pretul contractului de furnizare este de 4 118 929,365 lei fara TVA, respectiv 4 901 525.944 lei cu TVA.

Scopul procedurii de achizitie este realizarea optima a obiectivelor proiectului finantat, motiv pentru care Beneficiarul a subliniat elementele principale care au stat la baza evaluarii ofertelor.

Ca urmare a celor prezentate anterior s-a procedat la incheierea prezentului raport de evaluare in doua exemplare astazi 16.02.2024, ora 15:30, la sediul Beneficiarului.

Dosarul achizitiei va cuprinde ofertele depuse, precum si declaratia pe propria raspundere a persoanelor care au evaluat ofertele precum si a reprezentantului legal al societatii, ca nu se afla in conflict de interese cu ofertantii.

Prezentul Raport al procedurii de achizitie este in faza de proiect(initiala). Acesta poate fi contestat la Beneficiarul Artego S.A. in termen de 5 zile lucratoare de la momentul transmiterii acestuia . Cei nemultumiti de solutionarea contestatiei pot sa se adreseze instantelor de judecata competente .

**COMISIA DE EVALUARE A OFERTELOR
DIN CADRUL BENEFICIARULUI ARTEGO S.A.**

Ec. Lupulescu Ioan- Manager de Proiect

Ec. Bratoloveanu Margareta-Membru

-Responsabil financiar

-Responsabil achizitiei si monitorizare proiect

Ing. Bertha Francisc-Daniel- Membru

- Inginer Constructor

- Manager de santier/Responsabil Tehnic

Ing. Vilceanu Mirela

- Membru

- Responsabil Mediu-SMI (calitate, mediu si SSM)

PNRR. Finanțat de Uniunea Europeană – Următoarea Generație UE”

<https://mfe.gov.ro/pnrr/> <https://www.facebook.com/PNRROficial/>

„PNRR:Fonduri pentru România modernă și reformată !”

1164/16.02.2024.

GRILA DE EVALUARE A OFERTELOR

Nr. crt.	Criteriu de evaluare	Grila punctaj	Punctaj maxim
1	Pretul total (inclusiv pret servicii proiectare, pret de furnizare echipamente/instalatii prît de transport, asigurare, livrare, instalare, punere in functiune si instruire(unde/daca este cazul)	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none"> • cel mai mic pret: 60 puncte • pretul cel mai mare: 0 puncte • celelalte oferte: (pretul cel mai mic/pret oferta) x 60 puncte 	60 p
2	Termen de garantie a centralei fotovoltaice cu puterea instalata 0.9999MW	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none"> • cea mai mare garantie (minim 5 ani): 15 puncte • cea mai mica garantie (minim 5 ani): 0 puncte • celelalte oferte: (garantia oferita/garantia cea mai mare) x 15 puncte 	15 p
3	Termen de garantie de produs pentru invertoare	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none"> • cea mai mare garantie (minim 7 ani): 8 puncte • cea mai mica garantie (minim 7 ani): 0 puncte • celelalte oferte: (garantia oferita/garantia cea mai mare) x 8 puncte 	8 p
4	Termen de garantie de produs pentru panouri	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none"> • cea mai mare garantie (minim 12 ani): 7 puncte • cea mai mica garantie (minim 12 ani): 0 puncte • celelalte oferte: (garantia oferita/garantia cea mai mare) x 7 puncte 	7 p
5	Termenul de garantie a celorlalte component ale parcului fotovoltaic	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none"> • cea mai mare garantie : 4 puncte • cea mai mica garantie : 0 puncte • celelalte oferte: (garantia oferita/garantia cea mai mare) x 4 puncte 	4p
6	Mentenananta evolutiva pentru intreg sistemul de panouri fotovoltaice	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none"> • cea mai mare garantie : 3 puncte • cea mai mica garantie : 0 puncte • celelalte oferte: (garantia oferita/garantia cea mai mare) x 3 puncte 	3 p

PNRR. Finanțat de Uniunea Europeană – Următoarea Generație UE”

<https://mfe.gov.ro/pnrr/> <https://www.facebook.com/PNRROficial/>

„PNRR:Fonduri pentru România modernă și reformată !”

Nr. crt.	Criteriu de evaluare	Grila punctaj	Punctaj maxim
7	Mentenanța preventivă pentru întreg sistemul de panouri fotovoltaice	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none">• cea mai mare garanție : 1 puncte• cea mai mică garanție : 0 puncte• celelalte oferte: (garanția oferită/garanția cea mai mare) x 1 puncte	1 p
8	Eficiența panourilor fotovoltaice și a invertoarelor	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none">• cea mai mare garanție : 1 puncte• cea mai mică garanție : 0 puncte• celelalte oferte: (garanția oferită/garanția cea mai mare) x 1 puncte	1 p
9	Termen de intervenție în caz de defecțiuni și de remediere a defecțiilor	Punctajul se acorda astfel: <ul style="list-style-type: none">• cea mai mare garanție : 1 puncte• cea mai mică garanție : 0 puncte• celelalte oferte: (garanția oferită/garanția cea mai mare) x 1 puncte	1 p

**COMISIA DE EVALUARE A OFERTELOR
DIN CADRUL BENEFICIARULUI ARTEGO S.A.**

Ec. Lupulescu Ioan- Manager de Proiect

Ec. Bratoloveanu Margareta-Membru

-Responsabil financiar

-Responsabil achiziției și monitorizare proiect

Ing. Bertha Francisc-Daniel- Membru

- Inginer Constructor

- Manager de șantier/Responsabil Tehnic

Ing. Vilceanu Mirela

- Membru

- Responsabil Mediu-SMI (calitate, mediu și SSM)

PNRR. Finanțat de Uniunea Europeană – Următoarea Generație UE”

<https://mfe.gov.ro/pnrr/> <https://www.facebook.com/PNRROficial/>