

Nr. înregistrare: _1_/ 19.10.2020

Beneficiar: S.C. RADICSTAR S.R.L.

**DOCUMENTAȚIE
PROCEDURĂ DE ACHIZIȚIE COMPETITIVĂ**

pentru atribuirea contractului de furnizare cu titlul
„Achiziție sistem fotovoltaic de tip on grid”

În cadrul proiectului
**„Reducing the carbon footprint by introducing a
high innovative energy efficiency system”**

CONȚINUT DOCUMENTAȚIE

CAPITOL I. Fișa de date a achiziției

CAPITOL II. Formulare

CAPITOL III. Caiet de sarcini

CUPRINS DOCUMENTAȚIE

I. FIȘA DE DATE A ACHIZIȚIEI.....	4
1. Beneficiar/ Achizitor	4
2. Informații despre Proiectul de Investiție.....	4
3. Solicitarea de informații și/sau clarificări.....	4
4. Sursa de finanțare	5
5. Obiectul contractului	5
6. Valoare estimată procedură	5
7. Procedura aplicată.....	5
8. Metodologie de verificare și evaluare.....	6
9. Criteriile/modalitatea de transmitere	6
10. Criterii de calificare și selecție	7
11. Modul de întocmire și prezentare a ofertei	9
12. Criterii de atribuire	11
13. Comunicarea rezultatelor evaluării.....	11
14. Atribuirea și încheierea contractului.....	12
15. Cazuri de respingere a ofertelor.....	12
16. Graficul de desfășurare a procedurii de atribuire	12
17. Durata contractului de achiziție.....	13
18. Principii care stau la baza atribuirii contractului de achiziții	13
19. Alte informații relevante.....	13
II. FORMULARE.....	15
FORMULAR NR. 1	16
FORMULAR NR. 2	17
FORMULAR NR. 3	18
FORMULAR NR. 4	19
FORMULAR NR. 5	20
FORMULAR NR. 6	21
FORMULAR NR. 7	22
FORMULAR NR. 8	23
FORMULAR NR. 9	24
III. CAIETUL DE SARCINI/ SPECIFICAȚII TEHNICE	25
1. Soluția tehnică – Specificațiile echipamentului „Nume echipament/ serviciu”	25
2. Condiții de garanție, livrare, asistență tehnică valabile pentru echipamentele tehnologice	25
ANEXA NR. 1	27
1. Evaluarea și compararea ofertelor. Criterii de atribuire. Aspecte generale.....	27
2. Detalii privind aplicarea algoritmului de calcul	27
3. Termen de livrare - maxim 40 puncte.....	27
4. Prețul ofertei - maxim 25 puncte	28
5. Capacitate de producție a echipamentului (pungi/ minut) - maxim 20 puncte.....	28
5. Durata de răspuns la solicitări de service – maxim 15 puncte.....	29

S.C. RADICSTAR S.R.L.

I. FIȘA DE DATE A ACHIZIȚIEI

1. Beneficiar/ Achizitor

Denumire: RADICSTAR SRL	
Adresa sediului social: Ștefănești , DN 7, Numărul 209, Județ Argeș	
Număr de înregistrare la Registrul Comerțului	J03/2450/1993
Cod Unic de Înregistrare / CIF	RO 4917490
Persoana de contact: DICU GEORGE MARIUS În atenția: DICU GEORGE MARIUS	Telefon: 0751303414
E-mail: marius@radicstar.ro	Fax: 0248265600
Adresa de internet: www.radic.ro	

2. Informații despre Proiectul de Investiție

S.C. RADICSTAR S.R.L. cu sediul social în Ștefănești , DN 7, Numărul 209, Județ Argeș, telefon 024826500, a primit în data de 03.07.2020 aprobarea Innovation Norway pentru proiectul „Reducing the carbon footprint by introducing a high innovative energy efficiency system” proiect cofinanțat prin Mecanismul Financiar SEE 2014-2021, Program pentru energie în România, Aria de interes: Energie regenerabilă.

Valoarea totală a proiectului este 835 700 EUR din care asistență financiară reprezintă 496 000 EUR (59,3514% valoarea totală eligibilă aprobată).

Proiectul este implementat în 16 luni până la data de 31.12.2021

Sursa de finanțare: Mecanismul Financiar SEE 2014-2021, Programul Dezvoltarea IMM-urilor în România, Aria de interes: Inovare verde în industrie.

Obiectivul general al proiectului: creșterea competitivității pe piață a companiei și optimizarea de ansamblu a modelului de business.

3. Solicitarea de informații și/sau clarificări

S.C. RADICSTAR S.R.L. va clarifica orice neînțelegere formulată în scris de ofertanți în legătură cu procedura de atribuire.

Orice operator economic interesat are dreptul de a solicita clarificări privind documentația de atribuire.

Achizitorul are obligația de a transmite răspunsurile până la data limită prevăzută în prezenta documentație de atribuire.

În cazul în care operatorul economic nu a transmis solicitarea de clarificare în termenul menționat în anunț, solicitarea de clarificare nu va fi luată în considerare.

Toate răspunsurile la solicitările de clarificări vor fi publicate pe www.fonduri-ue.ro. În conformitate cu OMFE 1284/2016, NU se organizează ședința de deschidere a ofertelor, respectiv beneficiarul privat NU trebuie să elaboreze o comunicare scrisă privind rezultatul procedurii, acesta având doar obligația de a publica pe pagina web <https://www.fonduri-ue.ro> date despre câștigătorul contractului în termen de 5 zile calendaristice de la semnarea contractului de achiziție.

Răspunsul la solicitările de clarificare primite, se va publica de către S.C. RADICSTAR S.R.L. pe site-ul www.fonduri-ue.ro.

S.C. RADICSTAR S.R.L.

Date contact pentru informații și clarificări:

În atenția: Dicu George Marius

Adresa: Ștefănești, DN 7, Numărul 209, Județ Argeș

Tel: 0751303414

E-mail: marius@radicstar.ro

Date limită de primire a solicitărilor de clarificări: 21.10.2020, ora 14:00 (conform secțiunii 16 din prezenta Documentație de atribuire).

Data limită de transmitere a răspunsului la clarificări: 23.10.2020, ora 14:00 (conform secțiunii 16 din prezenta Documentație de atribuire).

4. Sursa de finanțare

Proiect finanțat din prin Mecanismul Financiar SEE 2014-2021, Programul pentru energie în România, Aria de interes: Energie regenerabilă.

Notă:

Ofertantul va suporta toate costurile asociate elaborării și prezentării ofertei sale precum și a documentelor care o însoțesc.

5. Obiectul contractului

5.1. Denumire contract: Achiziție sistem fotovoltaic de tip on grid

5.2. Tipul contractului:

(a) Lucrări	(b) Furnizare	(c) Servicii
-------------	---------------	--------------

5.3. Scopul și cantitatea contractului

Livrarea următoarelor echipamente, în concordanță cu Specificațiile tehnice:
Toate echipamentele indicate în secțiunea de Specificații tehnice.

5.4. Locație de implementare

Ștefănești, DN 7, Numărul 209, Județ Argeș

5.5. Modul de finalizare a procedurii:

Contract încheiat între părți.

5.6. Condiții specifice contractului

Obiectul contractului îl constituie achiziția sistemului fotovoltaic de tip on grid

De asemenea, obiect al contractului îl constituie și instruirea personalului achizitorului privind utilizarea, conform detaliilor tehnice menționate mai jos.

6. Valoare estimată procedură

Valoarea estimată a contractului este de **783 800 EUR/ 3 820 006, 06 RON (curs euro BNR valabil la data de 19.10.2020, 1 EUR = 4,8737 RON)**, cupusă din două capitole:

- 658 800 EUR/ 3 210 793,56 RON reprezentând mașinării și echipamente.
- 125 000 EUR/ 609 212,50 RON reprezentând instalare, punere în funcțiune și instruire personal.

Valoarea estimată nu include TVA.

Notă: Orice ofertă a cărei valoare va depăși valoarea totală estimată cât și valoarea estimată defalcat pe cele două capitole menționate mai sus va fi respinsă.

Prețul ofertei câștigătoare rămâne ferm pe toată perioada de derulare a contractului.

7. Procedura aplicată

Conform prevederilor OMFE nr. 1284/2016 privind aprobarea Procedurii competitive aplicabile solicitanților/

S.C. RADICSTAR S.R.L.

beneficiarilor privați pentru atribuirea contractelor de furnizare, servicii sau lucrări finanțate din fonduri nerambursabile.

8. Metodologie de verificare și evaluare

În urma selectării ofertelor eligibile, S.C. RADICSTAR S.R.L. va derula o evaluare în următoarele etape:

1. Verificare criteriilor de transmitere (oferanții trebuie să transmită oferta **numai** la adresa și în termenul indicat la *Secțiunea 9 – Criteriile/modalitatea de transmitere*).
2. Evaluarea criteriilor de calificare. Criteriile de calificare vor permite evaluarea compatibilității situației ofertantului prin raportare la cerințele S.C. RADICSTAR S.R.L.
3. Evaluarea tehnico-economică. Criteriile pentru evaluarea tehnico-economică sunt prezentate în Anexa numărul 1 a prezentei documentații.

Numai ofertele care trec de faza evaluării criteriilor de calificare vor intra în faza evaluării tehnico-economice.

9. Criteriile/modalitatea de transmitere

9.1. Adresa la care se depune oferta:	S.C. RADICSTAR S.R.L. Adresa: Ștefănești, DN 7, Numărul 209, Județ Argeș Persoană de contact: Dicu George Marius Tel: 0751303414 E-mail: marius@radicstar.ro
9.2. Modalitatea de transmitere	<p>Ofertantul trebuie să prezinte un exemplar al ofertei și al documentelor care o însoțesc, în original.</p> <p>Oferta, semnată, trebuie depusă direct sau transmisă prin poștă, în plic închis sigilat, cu mențiunea / În atenția S.C. RADICSTAR S.R.L. – DL. DICU GEORGE MARIUS/ A NU SE DESCHIDE ÎNAINTE DE DATA DE 30.10.2020 ora 16:00 (conform secțiunii 16 din prezenta Documentație de atribuire).</p> <p>ATENȚIE !!! NU se admite transmiterea ofertelor pe altă cale (ex: email, fax) sau la alte adrese decât cea menționată sub sancțiunea excluderii din procedura de evaluare.</p> <p>Documentele care însoțesc oferta:</p> <p>a. Ofertantul trebuie să prezinte <i>Scrisoarea de înaintare</i> în conformitate cu Formularul nr. 1. <i>Scrisoarea de înaintare va fi atașată plicului exterior și va fi înregistrată cu data și ora depunerii ofertei.</i></p> <p>b. Fiecare ofertă trebuie să fie însoțită de <i>împuternicirea scrisă</i> prin care semnatarul ofertei autorizează persoana respectivă să depună și să reprezinte operatorul economic la deschiderea ofertelor (dacă este cazul). În acest caz, se va completa Formularul nr. 2.</p>
9.3. Data limită de depunere a ofertelor	Ofertele pot fi transmise prin poștă sau depuse direct la adresa menționată la punctul 9.1. până la data de 30.10.2020 ora 14:00 (conform secțiunii 16 din prezenta Documentație de atribuire).

S.C. RADICSTAR S.R.L.

	Ofertantul se va asigura ca oferta va ajunge la sediul Beneficiarului până la data/ ora limită indicată sub sancțiunea neacceptării ofertei transmise.
9.4. Dacă nu se respectă criteriile de transmitere oferta va fi respinsă.	

10. Criterii de calificare și selecție

10.1. Situația candidatului/ofertantului	
10.1.1. Declarație pe propria răspundere privind eligibilitatea completă	<p>Cerință obligatorie: Declarația pe proprie răspundere privind eligibilitatea se va completa în conformitate cu modelul prezentat în secțiunea “Formulare” din cadrul documentației de atribuire (Formularul nr. 3).</p> <p><i>*(dacă este cazul) aceste documente se vor depune de toți membrii asocierii și/ sau de terții susținători.</i></p>
10.1.2. Declarație privind inexistența situațiilor de natură a afecta capacitatea de implementare a contractului (neîncadrarea în prevederile art 13,14 și 15 din OUG 66/2011)	<p>Cerință obligatorie: Declarație completată în conformitate cu modelul prezentat în secțiunea “Formulare” din cadrul documentației de atribuire (Formularul nr. 4).</p> <p><i>*(dacă este cazul) aceste documente se vor depune de toți membrii asocierii și/ sau de terții susținători.</i></p>
10.1.3. Declarație privind calitatea de participant la procedură	<p>Cerință obligatorie: Declarație privind calitatea de participant la procedură/ lipsa conflictului de interese completată în conformitate cu modelul prezentat în secțiunea “Formulare” din cadrul documentației de atribuire (Formularul nr.5).</p> <p><i>*(dacă este cazul) aceste documente se vor depune de toți membrii asocierii și/ sau de terții susținători.</i></p>
10.2. Capacitatea de exercitare a activității profesionale (înregistrare)	
10.2.1. Persoane juridice / fizice române	<p>Cerință obligatorie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pentru persoane juridice române: Ofertantul va prezenta Certificatul constatator eliberat de Oficiul Registrului Comerțului (în original sau copie certificată „conform cu originalul”, emis cu cel mult 6 luni anterior datei depunerii ofertei) din care să rezulte, printre altele: denumirea ofertantului, adresa actuala și obiectele de activitate autorizate ale societății, acționarii și administratorii firmei (persoanele de decizie). - Documentul va fi însoțit de o copie certificată conform cu originalul, pentru conformitate, cu semnătură și ștampilă, a Certificatului de înregistrare fiscală (CUI) eliberat de Oficiul Registrului Comerțului. <p><i>*(dacă este cazul) aceste documente se vor depune de toți membrii asocierii și/ sau de terții susținători.</i></p>
10.2.2. Persoane juridice / fizice străine	<p>Pentru a-și demonstra capacitatea de exercitare a activității profesionale operatorul economic va prezenta documente edificatoare prin care să dovedească forma de înregistrare ca persoană fizică sau juridică.</p> <p>Pentru ofertanții potențiali din străinătate se acceptă document echivalent Cerințelor obligatorii menționate la punctul 10.2.1. din prezenta Documentație din care să reiasă că obiectul contractului are corespondent în documentul prezentat.</p> <p>OFERTANTII STRAINI TREBUIE SĂ PREZINTE UN CERTIFICAT DE REZIDENTĂ FISCALĂ.</p>
10.3. Situația economico-financiară	
10.3.1. Informații generale despre ofertant	Se va prezenta Formularul nr. 6 – „Informații generale” din Capitolul II Formulare.
10.4. Capacitatea tehnică și/sau profesională	

S.C. RADICSTAR S.R.L.

10.4.1. Experienta similara	Ofertantul trebuie să facă dovada prestării cu succes a cel puțin 3 proiecte de sisteme fotovoltaice similare, respectiv on-grid dintre care cel puțin unul are o putere instalată în panouri mai mare sau egală cu 0.999 kWp și cel puțin 2 dintre ele realizate în ultimii 2 ani. Se va completa Formularul nr. 7 .
10.4.2. Capacitate profesională; Personal de specialitate;	<ol style="list-style-type: none"> 1. Minim 1 o persoană certificată de către producătorul de invertoare pentru instalarea și comisionarea acestora. Se vor atașa copii după certificările emise de producător. 2. Certificări ISO pentru proiectarea și instalarea sistemelor fotovoltaice: 90001; 140001; 18001 sau echivalent. Se vor atașa copii după certificări. 3. Atestate C2A și Bp emise de către ANRE sau echivalent. Se vor atașa copii după atestate. 4. Minim o persoană certificată de către producătorul de invertoare pentru controlul respectării măsurilor de siguranță și protecție în conformitate cu standardul EN 50110-1 sau echivalent. Se va atașa copie după certificări.
10.4.3. Declarația pe propria răspundere cu privire la garanțiile solicitate de achizitor în etapa de contractare	<p>Cerință obligatorie: Pe un document separat (printr-o declarație pe propria răspundere), vă rugăm să specificați respectarea următoarelor condiții în cazul declarării ofertei depuse ca fiind câștigătoare și încheierea contractului de furnizare:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Garanție de bună execuție: minim 5% din valoarea contractului – condiție obligatorie în contractul de furnizare; Metoda de constituire: Scrisoare de garanție bancară. În această fază aceasta se va prezenta printr-o declarație pe propria răspundere. <p>Garantia de bună execuție a contractului se constituie de către contractant în scopul asigurării achizitorului de îndeplinirea cantitativă, calitativă și în perioada convenită a contractului. Astfel, ofertantul declarat câștigător va trebui să constituie garanție de bună execuție.</p> <p>În etapa de ofertare, ofertanții vor prezenta doar o declarație pe propria răspundere privind respectarea acestor condiții în cazul în care oferta depusă va fi declarată câștigătoare.</p> <p>Aceste garanții se solicită în scopul asigurării achizitorului de îndeplinirea cantitativă, calitativă și în perioada convenită a contractului, precum și a respectării condițiilor de garanție acordate de furnizor.</p> <p><i>Conform Ordinului 1284 din 2016, Procedura competitivă aplicată de beneficiarii privați pentru atribuirea contractelor de furnizare, servicii sau lucrări finanțate din fonduri europene: "Solicitantul/beneficiarul privat va întreprinde toate măsurile pe care le considera necesare în vederea asigurării unei bune gestiuni financiare, în conformitate cu principiile economiei, eficienței și eficacității, pornind de la premisa că procedezează de o manieră similară și în organizarea activității proprii"</i></p>
10.4.4 Alte cerințe	Prestatorul de servicii să fie autorizat de cel puțin 2 ani de către producătorul de invertoare, să execute lucrări de intervenție și mentenanță pe perioada garanției. Se va atașa acordul/contractul cu producătorul de invertoare. Aceasta cerință devine nulă dacă producătorul, se angajează să intervină și să remedieze chiar el în maxim 24 de ore defectele apărute. Se va atașa angajamentul scris al producătorului.

S.C. RADICSTAR S.R.L.

10.5. Observații	<ol style="list-style-type: none"> 1. Îndeplinirea criteriilor de calificare va fi analizată de către Comisia de Evaluare numită de achizitor. Orice ofertant care îndeplinește în totalitate cerințele corespunzătoare criteriilor de calificare va fi considerat calificat; 2. Pentru îndeplinirea cerinței eligibilității ofertanților, Comisia de Evaluare își rezervă dreptul de a solicita clarificări/ completări în vederea asigurării conformității cu documentele prezentate.
10.6. Vor fi excluși de la procedura de atribuire ofertantii care	<ol style="list-style-type: none"> 1. Nu au prezentat unul din documentele menționate în această secțiune; 2. Nu și-au îndeplinit obligațiile exigibile de plată a impozitelor și taxelor către stat, inclusiv cele locale, precum și contribuțiile pentru asigurările sociale de stat; 3. Sunt în stare de faliment ori lichidare, afacerile le sunt conduse de un administrator judiciar sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau sunt într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege.

11. Modul de întocmire și prezentare a ofertei

11.1. Limba de redactare a ofertei	Oferta și documentele de calificare vor fi redactate în limba română.
11.2. Perioada de valabilitate a ofertei	Perioada de valabilitate a ofertelor este de minim 30 (treizeci) de zile de la data depunerii ofertei.
11.3. Propunerea tehnică	<p>Ofertantul va elabora Propunerea tehnică în care va face dovada respectării tuturor cerințelor din Caietul de Sarcini aferent Achiziției sistemului fotovoltaic de tip on grid.</p> <p>Formatul ofertei va urmări cu strictețe și se va conforma “listei de criterii” specificate în “Criteriile de atribuire” (Secțiunea 12 din prezenta documentație).</p> <p>Ofertantul va concepe propunerea tehnică respectând cerințele specifice care se regăsesc în cadrul <i>Capitolului III – Caietul de Sarcini / Specificații Tehnice</i>.</p> <p>Elementele propunerii tehnice vor fi prezentate în detaliu în conformitate cu Caietul de sarcini.</p> <p><u>Nu vor fi acceptate propuneri alternative.</u></p> <p>Propunerea tehnică va fi prezentată în cadrul Formularului 8.</p>
11.4. Propunerea financiară	<p>Trebuie să fie conformă cu cerințele specificate mai jos:</p> <p>Oferta de preț trebuie să acopere întregul contract, așa cum este descris în Documentația de Atribuire/ Caietul de Sarcini.</p> <p>Oferta globală de preț se va prezenta în cadrul Formularului 9- Propunerea Financiară.</p> <p>Prețul contractului este ferm și nemodificabil pe toată durata de desfășurare a contractului</p> <p>Prețurile sunt fără TVA și reprezintă valoarea utilajului pus în funcțiune de ofertant la S.C. RADICSTAR S.R.L. în acord cu detalierea de mai jos.</p> <p>Prețurile propuse se consideră a fi prețuri finale și nu sunt afectate de orice variație în impozitele, taxele și/ sau contribuțiile menționate mai sus.</p> <p>Moneda ofertei: LEI/ EURO.</p>

S.C. RADICSTAR S.R.L.

	<p>Ofertantul are obligația de a prezenta prețul (fără TVA) în LEI sau EURO în care sa fie incluse condițiile prezentate în continuare.</p> <p>Condiția de livrare este DAP – franco beneficiar.</p> <p>Prețul va fi prezentat și defalcat pe sub-articole, anexat la Formularul nr. 9 - Propunerea Financiară, cu indicarea componentelor echipamentului în mod individual.</p> <p>Oferta va include toate informațiile comerciale relevante. Oferta va include toate sumele necesare pentru a acoperi asistența tehnică necesară pentru a monta și a pune în funcție bunurile livrate precum și pentru a asigura formarea personalului beneficiarului cu privire la operarea și mentenanța bunurilor.</p> <p>Oferta are caracter ferm și obligatoriu, din punct de vedere al conținutului pe toată perioada de valabilitate, precum și în perioada derulării contractului.</p> <p>Propunerea financiară va fi exprimată în LEI sau EURO (după caz), cu mențiune separată privind TVA.</p> <p><i>Notă:</i> <i>Orice cost adițional care nu e identificat în propunerea financiară nu va fi luat în considerare pe întreaga durată a contractului.</i> <i>Orice ofertă a cărei valoare va depăși valoarea totală estimată menționată va fi respinsă.</i> <i>Prețul ofertei câștigătoare rămâne ferm pe toată perioada de derulare a contractului.</i></p>
11.5. Minimul cotelat	Oferta se va referi la realizarea și ofertarea unui: Sistem fotovoltaic de tip on grid.
11.6. Data limită de depunere a ofertelor	Ofertele pot fi transmise conform instrucțiunilor de la secțiunea 9.2.
11.7. Posibilitatea retragerii sau modificării ofertei	Ofertantul nu are dreptul de a-și retrage sau de a-și modifica oferta după expirarea datei limită stabilite pentru depunerea ofertelor, sub sancțiunea excluderii acestuia de la procedura pentru atribuirea contractului.
11.8. Deschiderea ofertelor	<p>Data, ora și locul deschiderii ofertelor: 30.10.2020, ora 16:00 la punctul de lucru al beneficiarului din Ștefănești, DN 7, Numărul 209, Județ Argeș. (conform secțiunii 16 din prezenta Documentație de atribuire).</p> <p>Nici o ofertă nu poate fi respinsă la deschidere, cu excepția ofertelor care se returnează nedeschise.</p> <p>Ofertele vor fi deschise de către comisia de evaluare numită în scopul evaluării.</p> <p>Comisia de evaluare va întocmi un proces-verbal al deschiderii ofertelor. Reprezentanții ofertanților care sunt prezenți vor fi invitați să semneze procesul verbal. Lipsa semnăturii unui ofertant de pe acest proces verbal nu invalidează conținutul și efectul procesului-verbal de deschidere a ofertei. Câte o copie a procesului-verbal se distribuie tuturor ofertanților prezenți.</p>
11.9. Oferte intarziate	<p>Nu sunt acceptate ofertele întârziate. Ofertantul trebuie să anticipeze termenul de livrare în momentul în care trimite oferta.</p> <p>Toate ofertele primite de S.C. RADICSTAR S.R.L. după expirarea</p>

S.C. RADICSTAR S.R.L.

	<p>datei limită de depunere vor fi automat eliminate. Acestea vor fi returnate ofertanților fără a fi deschise sau analizate.</p> <p>Ofertele nu trebuie depuse la altă adresă decât cea menționată în invitația la licitație.</p>
11.10. Aspecte privind forma în care va fi depusa oferta	<p>Cu privire la formatul în care va fi depusa oferta, în vederea facilitării procesului de evaluare, facem următoarele recomandări ofertanților:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Oferta (cu toate elementele ei) va fi prezentată doar în format tipărit pe hârtie A4, într-un dosar cu șine sau neperforată, fără să fie îndosariată/ spiralată/ prinsă sau legată într-un alt fel decât cel menționat mai sus; - Elementele componente ale ofertei vor fi prezentate doar tipărite pe o parte (față). Nu sunt admise ofertele tipărite pe ambele pagini (tip « față/verso »). - Ofertele vor fi depuse în format dublu – o ofertă originală și o copie a acesteia; - Documentele care însoțesc oferta trebuie să fie semnate de reprezentantul / reprezentanții autorizat / autorizați să angajeze ofertantul prin contract. Dacă persoana care a întocmit și semnat documentele ofertei este alta decât reprezentantul legal, în cadrul ofertei se va depune și o împuternicire din partea reprezentantului legal pentru persoana desemnată să întocmească și să semneze documentele ofertei. <p>Nu se admite atasarea de broșuri promotionale.</p>
11.11. Modul de lucru al comisiei de evaluare	<p>Comisia de evaluare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Va analiza ofertele pentru a stabili dacă acestea au fost primite înainte de termenul limită de primire al ofertelor și dacă îndeplinesc toate condițiile solicitate; ofertele primite după termenul limită stabilite pentru depunerea ofertelor și cele care nu conțin atasate documentele solicitate vor fi respinse. - Va analiza ofertele ce nu au fost respinse, sub aspectul îndeplinirii tuturor specificațiilor tehnice și a celorlalte condiții prevăzute în prezentele Specificații tehnice; ofertele ce nu îndeplinesc condițiile minime din punct de vedere al valorii, performanțelor tehnice și al obiectului acestora cu toate cerințele prevăzute în prezentele Specificații tehnice, vor fi respinse. - Va putea solicita, în timpul analizei ofertelor, clarificări ofertanților. Acestea se vor transmite prin adresa scrisă ofertantului (prin intermediul poștei electronice), în care se va preciza și termenul de răspuns al acestuia la clarificările solicitate. - Va stabili oferta câștigătoare, întocmind nota justificativă privind atribuirea contractului de furnizare. - La finalul procedurii, în termen de maxim 5 zile calendaristice de la semnarea contractului de achiziție, se va completa anunțul pe pagina web www.fonduri-ue.ro cu informații despre câștigătorul contractului.

12. Criterii de atribuire

12.1. Oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere tehnico-economic

12.2. Factori de evaluare

Metodologia detaliată cu privire la factorii de evaluare ai ofertei se regăsește în **Anexa numărul 1** din prezenta documentație.

13. Comunicarea rezultatelor evaluării

S.C. RADICSTAR S.R.L.

După finalizarea evaluării, S.C. RADICSTAR S.R.L. va contacta ofertantul câștigător în vederea încheierii contractului.

14. Atribuirea și încheierea contractului

14.1. Mențiuni generale	Contractul va fi semnat numai după verificări prealabile: Procedura de atribuire se va finaliza cu încheierea unui contract de achiziție.
14.2. Ajustarea pretului contractului DA / NU	NU se acceptă majorarea prețului contractului.
14.3. Contract de achiziție / DA / NU	Dacă ofertantul câștigător nu semnează contractul în termenii stabiliți, în maxim 10 zile de la data notificării atribuirii contractului, beneficiarul poate să încheie contractul cu ofertantul clasat pe locul imediat următor, dacă oferta corespunde, sau poate relua procedura de atribuire. În funcție de nevoile S.C. RADICSTAR S.R.L. și în legătură cu conținutul propunerilor tehnice și financiare prezentate de către ofertantul câștigător, S.C. RADICSTAR S.R.L. și ofertantul câștigător pot decide cu privire la adăugarea și/sau îmbunătățirea clauzelor contractului, cu scopul de a reflecta situația reală a condițiilor de execuție a contractului.
14.4. Subcontractarea DA / NU	Subcontractarea integrală sau a unor parti din contractul aferent prezentei proceduri de achiziție este permisă.
14.5. Elaborarea notei justificative de atribuire	În conformitate cu prevederile OMFE nr. 1284/2016 Secțiunea a 4-a Derularea procedurii competitive, respectiv, analiza ofertelor și elaborarea notei justificative de atribuire, se vor compara ofertele primite prin raportarea lor la toate cerințele publicate și se va alege drept câștigătoare oferta care îndeplinește toate cerințele tehnice minime obligatorii, conține toate documentele minime obligatorii prevăzute în cadrul documentației. În cadrul notei justificative vor fi menționate, dacă va fi cazul, și ofertele respinse și motivul respingerii acestora. În același document, vor fi prezentate toate detaliile importante, din cadrul fiecărei oferte depuse, ce au ca scop determinarea conformității sau neconformității fiecărei oferte evaluate.

15. Cazuri de respingere a ofertelor

1. Neprezentarea tuturor documentelor de calificare solicitate;
2. Prezentarea documentelor nesemnate sau neconforme cu specificațiile prezentate în prezenta documentație;
3. Ofertarea de bunuri care nu corespund obiectului achiziției sau care nu respecta cerințele minime solicitate;
4. Prezentarea unei oferte incomplete (ofertarea parțială a bunurilor);
5. Alte neconformități ale ofertei raportat la prevederile prezentei documentații;
6. Depunerea ofertei după data și ora limită sau la altă adresă decât cele prevăzute în prezenta documentație;
7. Depunerea ofertei folosind alte mijloace decât cele prevăzute în prezenta documentație (ofertele transmise prin e-mail sau fax nu vor fi acceptate).

16. Graficul de desfășurare a procedurii de atribuire

Denumire activitate	Data și oră	Locație/ Sursa de informație
Lansarea procedurii/ Publicarea anunțului de participare	19.10.2020	http://www.fonduri-ue.ro/

S.C. RADICSTAR S.R.L.

Termen limită de solicitare a clarificărilor din partea ofertanților	21.10.2020 Ora 14:00	Folosind datele de contact ale achizitorului (e-mail)
Termen limită de postare a răspunsurilor la solicitările de clarificări	23.10.2020 Ora 14:00	http://www.fonduri-ue.ro/
Termen limită de depunere a ofertelor	30.10.2020 Ora 14:00	Sediul beneficiarului
Deschiderea ofertelor	30.10.2020 Ora 16:00	Sediul beneficiarului

17. Durata contractului de achiziție

12 luni (de la data atribuirii contractului, inclusiv livrarea, montajul, punerea în funcțiune și instruirea personalului achizitorului) și fără a depăși data de 31.10.2021.

Durata contractului nu include și perioada de garanție acordată produselor

18. Principii care stau la baza atribuirii contractului de achiziții

- Principiul transparenței;
- Principiul economicității;
- Principiul eficienței;
- Principiul eficacității.

Prin *transparență* se înțelege aducerea la cunoștința publicului a informațiilor referitoare la aplicarea procedurii de atribuire.

Principiul economicității prevede minimizarea costului resurselor alocate pentru atingerea rezultatelor estimate ale unei activități, cu menționarea calității corespunzătoare acestor rezultate.

Principiul eficienței presupune asigurarea unui raport optim între resursele utilizate și rezultatele obținute.

Principiul eficacității vizează gradul de îndeplinire a obiectivelor specifice stabilite pentru fiecare activitate planificată, în sensul obținerii rezultatelor scontate.

19. Alte informații relevante

Participarea la această procedură de achiziție este deschisă tuturor operatorilor economici interesați, persoane juridice, indiferent de formă. În depunerea ofertelor pentru acest contract, ofertanții sunt obligați să respecte toate instrucțiunile, formularele, specificațiile tehnice și prevederile contractuale prevăzute în documentația de atribuire. Depunerea unei oferte care nu conține toate informațiile și documentele solicitate în termenul specificat, va duce la respingerea ofertei. Prin depunerea ofertei, ofertantul acceptă în totalitate și fără rezerve condițiile contractuale și termenii care guvernează acest contract.

Conform OMFE 1284/2016, în caz de clarificări/modificări, în anunțul publicat pe Site www.fonduri-ue.ro /achizitii se va bifa câmpul care anunță operatorii economici că s-au adus clarificări/modificări la informațiile inițiale. În situația în care intervin solicitări de clarificare care pot duce la modificări/ ajustări ale specificațiilor tehnice, sau ale altor cerințe minime obligatorii, beneficiarul privat poate să prelungească termenul de depunere al ofertelor, astfel încât să asigure timpul necesar pentru elaborarea acestora, cu respectarea condițiilor de publicitate. În ce privește evaluarea ofertelor și întocmirea notei justificative de atribuire, conform prevederilor Ordinului 1284/2016 ce guvernează procedura de achiziție, nu este impusă nici o perioadă de timp în care beneficiarul trebuie să finalizeze această etapă. Beneficiarul va face evaluarea tuturor ofertelor primite, prin raportarea lor la toate cerințele publicate în cadrul prezentei documentații și va alege oferta castigatoare, la final întocmind nota justificativă de atribuire. Dacă se primește o singură ofertă, beneficiarul privat poate să o analizeze și să procedeze la atribuirea contractului de achiziție dacă oferta respectă toate cerințele publicate în cadrul prezentei documentații. Pe parcursul evaluării ofertelor, beneficiarul are dreptul de a solicita oricărui ofertant și alte documente sau informații suplimentare, cu scopul de a verifica și certifica veridicitatea informațiilor din cadrul ofertei depuse. În acest fel, beneficiarul încearcă să se asigure că informațiile din cadrul

S.C. RADICSTAR S.R.L.

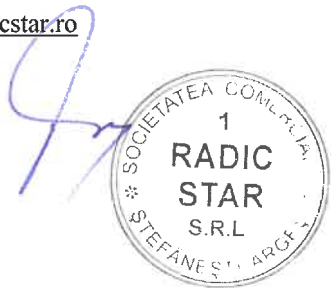
fiecarei oferte sunt reale. În conformitate cu OMFE 1284/2016 beneficiarul privat NU trebuie să elaboreze o comunicare scrisă privind rezultatul procedurii către toți cei care au depus oferte, acesta având doar obligația de a publica pe pagina web <https://www.fonduri-ue.ro> date despre câștigătorul contractului în termen de 5 zile calendaristice de la semnarea contractului de achiziție cu ofertantul câștigător.

Prevederile menționate în prezentul document se completează cu prevederile Ordinului MFE nr. 1284 / 2016. Achizitorul nu este obligat să desemneze câștigătoare oferta cu prețul cel mai scăzut. Legalitatea și autenticitatea documentelor prezentate de ofertanți sunt prezumate. Ofertantul este singurul responsabil de legalitatea și autenticitatea tuturor documentelor prezentate, în original sau în copie. Detalii suplimentare se pot obține de la:

Nume persoană contact: Dicu George Marius

Telefon: 0751303414

E-mail: marius@radicstar.ro



II. FORMULARE

Capitolul II conține formularele destinate, pe de o parte, să faciliteze elaborarea și prezentarea ofertei și a documentelor care o însoțesc și, pe de altă parte, să permită comisiei de evaluare examinarea și evaluarea rapidă și corectă a tuturor ofertelor depuse.

Fiecare candidat/ ofertant care participă, în mod individual sau ca asociat, la procedura pentru atribuirea contractului de achiziție are obligația de a prezenta formularele prevăzute în cadrul acestui capitol, completate în mod corespunzător și semnate de persoanele autorizate.

S.C. RADICSTAR S.R.L.

FORMULAR NR. 1

OPERATOR ECONOMIC
(OFERTANT)
sediul

.....

înregistrat la

beneficiarului
nr. /

.....
(denumirea/numele)

SCRISOARE DE ÎNĂINTARE

Catre
(denumirea beneficiarului privat si adresa completa)

Ca urmare a Anunțului/ Invitației de participare privind aplicarea procedurii competitive pentru atribuirea contractului de furnizare a unui sistem fotovoltaic de tip on grid in cadrul proiectului „Reducing the carbon footprint by introducing a high innovative energy efficiency system”.

noi (denumirea/numele ofertantului) va
transmitem alaturat urmatoarele documente pentru participarea la procedura:

1. Coletul sigilat și marcat în mod vizibil, conținând, în original și într-un număr de copii:
 - a. Oferta/ Propunerea financiară;
 - b. Propunerea tehnică;
 - c. Documentele de calificare.

Data completării

Ofertant,
.....
(nume și semnătura autorizată)

FORMULAR NR. 2

OPERATOR ECONOMIC

(denumirea/numele)

ÎMPUTERNICIRE

Subsemnatul _____ (se completează numele reprezentantului legal al
ofertantului), împuternicesc pe Domnul/ Doamna _____, legitimat(ă) cu
_____, seria _____, nr. _____, telefon _____, să
depună și să reprezinte societatea la deschiderea ofertelor pentru achiziția produsului de
_____ din data de _____.

Data:

Operator economic,

(nume și semnătura autorizată)

S.C. RADICSTAR S.R.L.

FORMULAR NR. 3

OPERATOR ECONOMIC

(denumirea/numele)

DECLARAȚIE PRIVIND ELIGIBILITATEA

Subsemnatul,, reprezentant/ împuternicit al, *(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic)* declar pe propria răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedură și sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte publice, că în ultimii 5 ani nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru participarea la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, fraudă și/sau spălare de bani.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că achizitorul are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispun.

Data completării.....

Operator economic,
.....
(nume și semnătura autorizată)

FORMULAR NR. 4

OPERATOR ECONOMIC

(denumirea/numele)

DECLARAȚIE

privind neîncadrarea în situațiile prevăzute de legislația română în vigoare

Subsemnatul(a) _____ (nume și prenume în clar a reprezentantului legal), declar pe propria răspundere, în calitate de ofertant la procedura competitivă pentru atribuirea contractului de furnizare a unui sistem fotovoltaic de tip on grid în cadrul proiectului „Reducing the carbon footprint by introducing a high innovative energy efficiency system”, sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte publice, că:

- a. nu suntem în stare de faliment ori lichidare, afacerile noastre nu sunt conduse de un administrator judiciar sau activitățile noastre comerciale nu sunt suspendate și nu fac obiectul unui aranjament cu creditorii. De asemenea, nu suntem într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege;
- b. nu facem obiectul unei proceduri legale pentru declararea noastră în una dintre situațiile prevăzute la lit. a);
- c. ne-am îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care suntem stabiliți] până la termenul limită de depunere al ofertei;
- d. în ultimii doi ani ne-am îndeplinit sau nu ne-am îndeplinit în mod defectuos obligațiile contractuale, din motive imputabile, fapt care nu a produs sau nu este de natură să producă grave prejudicii beneficiarilor acestuia;
- e. nu am fost condamnați, în ultimii 3 ani, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională.

Subsemnatul(a) declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg ca achizitorul are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, situațiilor și documentelor care însoțesc oferta, orice informații suplimentare privind eligibilitatea noastră, precum și experiența, competența și resursele de care dispunem.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data/...../.....

....., (semnatura), în calitate de reprezentant legal/ împuternicit autorizat sa semnez oferta pentru si in numele (denumirea/numele operatorului economic)

S.C. RADICSTAR S.R.L.

FORMULAR NR. 5

OPERATOR ECONOMIC

.....
(denumire/nume)

DECLARAȚIE

privind neincadrarea în situațiile de conflict de interese, conform Ordonanței de urgență a
Guvernului României nr. 66/2011

Subsemnatul(a) _____, în calitate de reprezentant legal/ împuternicit al ofertantului _____ la procedura de achiziție pentru atribuirea contractului de furnizare a unui sistem fotovoltaic de tip on grid în cadrul proiectului „Reducing the carbon footprint by introducing a high innovative energy efficiency system”, organizată de S.C. RADICSTAR S.R.L., declar pe proprie răspundere sub sancțiunea falsului în declarații, așa cum este acesta prevăzut la art. 326 din Legea 286/2009 privind Codul Penal, cu modificările și completările ulterioare ca _____ și angajații săi nu se află în situația de conflict de interese, așa cum este acesta definit la art. 13, 14 și 15 din Ordonanța de urgență a Guvernului României nr. 66/2011 privind prevenirea, constatarea și sancționarea neregulilor apărute în obținerea și utilizarea fondurilor europene și/sau a fondurilor publice naționale aferente acestora, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 142/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Subsemnatul(a), _____ declar că voi informa imediat beneficiarul privat dacă vor interveni modificări în prezenta declarație.

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg, ca Beneficiarul are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarației, orice informații suplimentare.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data/...../.....

....., (semnatura), în calitate de reprezentant legal/ împuternicit autorizat să semneze oferta pentru și în numele (denumirea/numele operatorului economic)

S.C. RADICSTAR S.R.L.

FORMULAR NR. 6

OPERATOR ECONOMIC

.....

(denumire/nume)

INFORMAȚII GENERALE

1. Denumirea/numele: _____
2. Codul fiscal/ Număr de înregistrare: _____
3. Adresa sediului central: _____
4. Telefon: _____
5. Fax: _____
6. E-mail: _____
7. Certificatul de înmatriculare/înregistrare: _____
(numărul, data și locul de înmatriculare/înregistrare)
8. Obiectul de activitate, pe domenii: _____
(în conformitate cu prevederile din statutul propriu)
9. Cifra de afaceri pe ultimii 2 ani (în cazul inexistenței a doi ani fiscali încheiați completați pentru perioada relevantă):

An	Cifra de afaceri la 31 decembrie (LEI/ EURO)
2018	
2019	

Data completării

Operator economic,

.....
(nume și semnătura autorizată)

S.C. RADICSTAR S.R.L.

FORMULAR NR. 7

OPERATOR ECONOMIC

.....
(denumire/nume)

DECLARAȚIE PRIVIND LISTA PRINCIPALELOR CONTRACTE SIMILARE REALIZATE

Subsemnatul _____ reprezentant legal/ împuternicit al _____ (denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic), declar pe propria răspundere, sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte publice, faptul că societatea pe care o reprezintă a desfășurat minim 3 (trei) sisteme fotovoltaice similare, respectiv on-grid dintre care cel puțin unul are o putere instalată în panouri mai mare sau egală cu 0.997 kWp și cel puțin 2 dintre ele realizate în ultimii 2 ani

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că beneficiarul are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, situațiilor și documentelor care însoțesc oferta, orice informații suplimentare în scopul verificării datelor din prezenta declarație.

Data completării

Operator economic,

.....
(nume și semnătura autorizată)

FORMULAR NR. 8

OPERATOR ECONOMIC

.....
(denumire/nume)

PROPUNEREA TEHNICĂ¹

(se va completa de catre ofertant in acord cu caietul de sarcini)

<i>Nr. crt</i>	<i>Echipament</i>	<i>Specificații tehnice minimale</i>	<i>Specificații tehnice oferite de</i>
1.	<i>Sistem fotovoltaic de tip on grid</i>	- A se vedea Anexa numărul 2 – Caiet de sarcini.	

¹

- Elementele propunerii tehnice se vor prezenta detaliat într-o corelație clară cu cerințele din Caietul de Sarcini.
- Formularul nu va conține elemente promotionale/de marketing (ex: logo, poze, etc).
- Ofertanții pot opta pentru o formă proprie de completare a prezentului formular, cu respectarea cerințelor de mai sus (Caietul de Sarcini și Fișa de Date a Achiziției).

S.C. RADICSTAR S.R.L.

FORMULAR NR. 9

OPERATOR ECONOMIC

.....
(denumire/nume)

FORMULAR DE OFERTĂ/ PROPUNERE FINANCIARĂ

Catre
(denumirea beneficiarului privat si adresa completa)

1. Examinand *Specificatiile tehnice*, subsemnatul(a), reprezentant legal/ împuternicit al ofertantului (denumirea/numele ofertantului), ne oferim ca, in conformitate cu prevederile si cerintele cuprinse in Specificatiile tehnice mai sus mentionate, sa furnizam un sistem fotovoltaic de tip on-grid necesar achizitorului in cadrul proiectului „Reducing the carbon footprint by introducing a high innovative energy efficiency system”, pentru suma de LEI/ EURO (suma in litere si in cifre) fara TVA, la care se adauga taxa pe valoarea adaugata in valoare de LEI/ EURO (suma in litere si in cifre).

Suma este defalcată după cum urmează:

Nr. crt.	Denumirea (Echipamente/servicii)	Nr. buc.	Preț unitar fără TVA	Valoare totală fără TVA	TVA
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
TOTAL GENERAL în LEI / EURO:					

2. Ne angajam ca, in cazul in care oferta noastra este stabilita castigatoare, sa semnam contractul de furnizare.
3. Ne angajam sa mentinem aceasta oferta valabila pentru o durata de zile, (durata in litere si cifre), respectiv pana la data de ____/____/____ (ziua/luna/anul), si ea va ramane obligatorie pentru noi si poate fi acceptata oricand inainte de expirarea perioadei de valabilitate.
4. Pana la incheierea si semnarea contractului de achizitie aceasta oferta, impreuna cu comunicarea transmisa de dumneavoastra, prin care oferta noastra este stabilita castigatoare (daca este cazul), vor constitui un contract angajant intre noi.
5. Intelegem ca nu suntem obligati sa acceptati oferta cu cel mai scazut pret sau orice alta oferta pe care o puteti primi.

Data/...../.....

....., (semnatura), in calitate de reprezentant legal/ împuternicit autorizat sa semnez oferta pentru si in numele (denumirea/numele operatorului economic)

III. CAIETUL DE SARCINI/ SPECIFICAȚII TEHNICE

1. Soluția tehnică – Specificațiile echipamentului „Sistem fotovoltaic de tip on-grid ”

Specificații tehnice minimale pentru achiziționarea unui sistem fotovoltaic de tip on-grid .

<i>Nr. crt</i>	<i>Echipament</i>	<i>Specificații tehnice minimale</i>
1.	<i>Sistem fotovoltaic de tip on grid</i>	- A se vedea Anexa numărul 2 – Caiet de sarcini.

2. Condiții de garanție, livrare, asistență tehnică valabile pentru echipamentele tehnologice și alte condiții

2.1. Condiții de plată a contractului:

Plata se face cu ordine de plată, în transe după cum urmează:

- NU se acordă avans;
- **Transa 1: 60%** din valoarea contractului, după recepționarea tuturor materialelor, plătibili în maxim 60 de zile de la emiterea facturii;
- **Transa 2: 25%** din valoarea contractului, după recepționarea lucrării, înainte de emiterea certificatului de racordare, plătibili în maxim 60 de zile de la emiterea facturii;
- **Transa 3: 15%** din valoarea contractului, după PIF și emiterea certificatului de racordare plătibili în maxim 60 de zile de la emiterea facturii

2.2. Condiții de garanție și service:

- **Garanție aferentă** sistem fotovoltaic de tip on-grid minimum 2 ani de la data livrării și punerii în funcțiune pentru defecte datorate lucrărilor de construcție. Separat echipamentele vor avea garanțiile de la punctul 2.3. – Condiții de livrare. Furnizorul va asigura pe cheltuiala proprie componentele care se defectează, manopera aferentă pentru demontaj/montaj și costurile generate de deplasarea echipei de service;
- **Termenul de răspuns privind solicitările de mentenanță** în maxim 24 de ore de la notificarea scrisă transmisă de beneficiar către furnizor/societatea furnizoare de servicii de mentenanță;
- **Servicii postgaranție și piese de schimb** pentru o perioadă de minim 5 ani;
- Ofertantul va fi responsabil în totalitate pentru calitatea produselor și a serviciilor aferente efectuate, dar și pentru eventualele pagube produse de personalul care efectuează aceste servicii, Achizitorul fiind îndreptățit să solicite daune-interese în valoarea prejudiciului produs, fără a se limita la valoarea totală a contractului.

2.3. Condiții de livrare:

Condiție de livrare: **DAP – Delivered at Place-INCOTERMS 2010 franco beneficiar.**

Durata de livrare:

12 luni (de la data atribuirii contractului, inclusiv livrarea, montajul, punerea în funcțiune și instruirea personalului achizitorului) și fără a depăși data de 30.09.2021.

Echipamentele vor fi însoțite de următoarele documente:

- Aviz de însoțirea marfii/ Packing list/ CMR;
- Factura, defalcată pe componente și prețurile acestora, separat pentru fiecare echipament, conform secțiunii III, punctul 1 Soluția tehnică – Specificațiile echipamentului „Nume echipament/ serviciu” a prezentului document;
- Certificat de garanție:
 - Panouri fotovoltaice minim 12 ani pentru defecte de producție; minim 25 de ani ca vor produce la cel puțin 84% din capacitatea nominală
 - Structura metalică zincată – minim 10 ani
 - Structura din aluminiu - minim 10 ani

S.C. RADICSTAR S.R.L.

<ul style="list-style-type: none"> - Invertoarele fotovoltaice minim 5 ani ▪ Certificat/ Declarație de conformitate CE; ▪ Cartea tehnică a echipamentului: instrucțiuni privind siguranța în exploatare, mentenanță și protecția muncii, carnet de service cu precizare interval de revizii; ▪ Manualele de exploatare și mentenanță în limba română sau engleză.
2.4. Recepția echipamentului
Recepția sistem fotovoltaic de tip on-grid se va realiza în 2 (două) faze, respectiv: <ol style="list-style-type: none"> 1. Recepția cantitativă, care se va realiza în prezența Furnizorului și va consta în numărarea produselor livrate; 2. Recepția calitativă, care se va realiza în prezența Furnizorului și va consta în verificarea caracteristicilor tehnice per echipament și partea montaj și funcționalitate a acestora.
2.3. Disponibilitatea de a asigura servicii post vânzare și asistență tehnică
<ul style="list-style-type: none"> ▪ Se asigură instruirea personalului tehnic și de operare; ▪ Instruirea personalului trebuie asigurată la punerea în funcțiune a echipamentelor; ▪ Instruirea trebuie să se refere la minim 2 aspecte: instruire legată de service și întreținere tehnologică și elemente legate de controlul funcționării.
2.4. Depunerea ofertelor în asociere și terți susținători
În cadrul prezentei proceduri NU se acceptă oferte depuse în asociere și NU se acceptă terți susținători.

ANEXA NR. 1

1. Evaluarea și compararea ofertelor. Criterii de atribuire. Aspecte generale

Comisia de evaluare va analiza toate ofertele calificate conform criteriului "Oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere tehnico-economic".

CRITERII DE ATRIBUIRE- FACTORI DE EVALUARE:

Nr. Crt. /	Factori de evaluare	Puncte
1.	Termen de finalizare a construcției de la semnarea contractului	20
2.	Prețul ofertei pentru realizarea contractului	20
3.	Garantie pentru construcție și montaj sistem fotovoltaic	30
4.	Media estimată de producție anuală a energiei electrice pe primii 5 ani de funcționare	30
Total		100

2. Detalii privind aplicarea algoritmului de calcul

Metoda presupune clasificarea ofertelor în ordinea descrescătoare a punctajelor totale, având în vedere ponderile pentru fiecare dintre factorii de evaluare menționați. Punctajul total final al fiecărei oferte va reprezenta media aritmetică a punctajelor acordate ofertei respective de către toți evaluatorii. Numărul de zecimale care va fi folosit va fi cel minim necesar pentru departajarea ofertanților.

Ponderile pentru fiecare criteriu de evaluare au fost stabilite conform importanței pentru proiectul S.C. RADICSTAR S.R.L. în așa fel încât să însumeze 100 de puncte.

Dacă în urma aplicării algoritmului de calcul prezentat în această secțiune, două sau mai multe oferte vor avea același număr de puncte, pentru stabilirea ofertei castigatoare se vor aplica următoarele criterii de departajare, în ordinea prezentării lor :

1. Oferta castigatoare va fi cea care prezintă termenul de finalizare cel mai mic;
2. Oferta castigatoare va fi cea care prezintă prețul cel mai mic
3. Oferta castigatoare va fi cea care are garanția de construcție cea mai mare
4. Oferta castigatoare va fi cea care estimează cea mai bună producție în primii 5 ani.

Dacă nici în urma aplicării celor patru criterii suplimentare de departajare, nu se va putea stabili o oferta castigatoare - se vor resolicita oferte de pret.

3. Termen de finalizare a construcției - maxim 20 puncte

Punctajul pentru acest criteriu va fi acordat în acord cu următorul algoritm de calcul:

- Pentru o perioadă de până la 4 luni ofertantul va primi 20 de puncte;
- Pentru o perioadă cuprinsă între 4 și 6 luni ofertantul va primi 15 puncte;
- Pentru o perioadă cuprinsă între 6 și 8 luni ofertantul va primi 10 puncte;
- Pentru o perioadă cuprinsă între 8 și 10 luni ofertantul va primi 5 puncte;
- Pentru o perioadă mai mare de 10 luni ofertantul va primi 0 puncte;

Exemplu: 3 oferte primite:

- Oferta A: 3 luni;
- Oferta B: 5 luni;
- Oferta C: 7 luni.
- Oferta D: 9 luni;
- Oferta E: 11 luni.

Punctaje - Conform formulei de mai sus, rezultatele sunt:

- Oferta A: 20 puncte (perioadă mai mică de 4 luni);
- Oferta B: 15 puncte (perioadă cuprinsă între 4 și 6 luni);
- Oferta C : 10 puncte (perioadă cuprinsă între 6 și 8 luni);
- Oferta D: 5 puncte (perioadă cuprinsă între 8 și 10 luni);
- Oferta E: 0 puncte (perioadă mai mare sau egală cu 10 luni).

4. Prețul ofertei pentru realizarea contractului - maxim 20 puncte

a) Oferta cu prețul cel mai scăzut va primi punctaj maxim pentru acest factor de evaluare - 20 de puncte;

b) Pentru alt preț decât cel prevăzut la lit. a) se acordă un punctaj proportional mai mic, astfel: prețul ofertei n = (preț minim ofertat/ preț ofertă evaluată) x punctajul maxim alocat.

Punctajul maxim acordat: **20 puncte**

Exemplu: 3 oferte primite

- Ofertantul A : 100.000 LEI
- Ofertantul B : 120.000 LEI
- Ofertantul C : 130.000 LEI

Punctaje conform formulei de mai sus

- Ofertantul A: 20 puncte (cel mai scăzut preț);
- Ofertantul B: 16,66 puncte = $83,34\% * 20 ((100.000 / 120.000) * 20)$;
- Ofertantul C: 15,38 puncte = $76,93\% * 20 ((100.000 / 130.000) * 20)$.

Prețurile care vor fi comparate în vederea acordării punctajului sunt exprimate în lei fără TVA și vor fi luate din oferta financiară.

5. Garantie pentru constructie si montaj sistem fotovoltaic - maxim 30 puncte

Punctajul pentru acest criteriu va fi acordat in acord cu urmatorul alogritm de calcul:

- Pentru o garantie de peste 10 ani ofertantul va primi 30 de puncte;
- Pentru o garantie între 8 si 10 ani ofertantul va primi 24 puncte;
- Pentru o garantie între 6 si 8 ani ofertantul va primi 18 puncte;
- Pentru o garantie între 4 si 6 ani ofertantul va primi 12 puncte;
- Pentru o garantie între 2 si 4 ani ofertantul va primi 6 puncte;
- Pentru o garantie mai mica de 2 ani ofertantul va primi 0 puncte;

Exemplu: 3 oferte primite:

- Oferta A: 11 ani/ pentru constructie si montaj sistem fotovoltaic;
- Oferta B: 7 ani/ pentru constructie si montaj sistem fotovoltaic;
- Oferta C: 5 ani/ pentru constructie si montaj sistem fotovoltaic.

Punctaje - Conform formulei de mai sus, rezultatele sunt:

- Oferta A: 30 puncte (pentru o garantie de peste 10 ani) ;
- Oferta B: 18 puncte (Pentru o garantie între 6 si 8 ani);
- Oferta C : 12 puncte (pentru o garantie între 4 si 6 ani).

6. Media estimată de producție anuală a energiei electrice pe primii 5 ani de functionare – maxim 30 puncte

Cu un program profesionist în care vor fi introduse caracteristicile constructive importante ale sistemului fotovoltaic, se va calcula/estima producția de energie în primul an și în următorii 4 ani. În cazul în care media estimată anuală NU va fi atinsă SC RADICSTAR SRL își rezervă dreptul de a cere penalizări de 100 euro pentru fiecare MWh estimat ce NU a fost produs în primii 5 ani de producție.

Punctajul pentru acest criteriu va fi acordat în acord cu următorul alogritm de calcul:

- Pentru o producție anuală de cel puțin 1450 MWh în primii 5 ani de producție - 30 puncte;
- Pentru o producție anuală între 1400 și 1449 MWh în primii 5 ani de producție - 22,5 puncte;
- Pentru o producție anuală între 1350 și 1399 MWh în primii 5 ani de producție – 15 puncte;
- Pentru o producție anuală între 1300 și 1349 MWh în primii 5 ani de producție - 7,5 puncte;
- Pentru o producție anuală mai mică de 1300 MWh în primii 5 ani de producție - 0 puncte.

Exemplu: 3 oferte primite:

- Oferta A: O producție anuală de 1440 MWh în primii 5 ani de producție;
- Oferta B: O producție anuală de 1351 MWh în primii 5 ani de producție;
- Oferta C: O producție anuală de 1320 MWh în primii 5 ani de producție.
-

Punctaje - Conform formulei de mai sus, rezultatele sunt:

- Oferta A: 22,5 puncte (producție anuală între 1400 și 1449 MWh în primii 5 ani de producție) ;
- Oferta B: 15 puncte (producție anuală între 1350 și 1399 MWh în primii 5 ani de producție) ;
- Oferta C : 7,5 puncte (producție anuală între 1300 și 1349 MWh în primii 5 ani de producție).

**ANEXA 2 –
Caiet de sarcini**

pentru atribuirea contractului de furnizare cu titlul
„Achiziție sistem fotovoltaic de tip on grid”

În cadrul proiectului
**„Reducing the carbon footprint by introducing a
high innovative energy efficiency system”**

S.C. RADICSTAR S.R.L.

1. Date generale

Obiectul prezentului Caiet de Sarcini îl reprezintă achiziționarea de echipamente, materiale, lucrări și servicii pentru construirea unui „SISTEM FOTOVOLTAIC DE TIP ON GRID” cu puterea instalată în panouri de cel puțin 999.0 kWp și maxim 999.9 kWp. Construcția se face pe un teren intravilan ce aparține Radicstar și are dimensiunile din planul de situație.

1.1. Beneficiarul

Denumire: RADICSTAR SRL	
Adresa sediului social: STEFANESTI , DN 7 NR 209 JUD ARGES	
Număr de înregistrare la Registrul Comerțului	J03/2450/1993
Cod Unic de Înregistrare / CIF	RO 4917490
Persoana de contact: DICU GEORGE MARIUS În atenția: DICU GEORGE MARIUS	Telefon: 0751303414
E-mail: marius@radicstar.ro	Fax: 0248265600
Adresa de internet: www.radic.ro	

1.2. Scopul caietului de sarcini

Acest document are rolul de a realiza o descriere generală a cerințelor tehnice și economice ale proiectului și va sta la baza întocmirii ofertelor tehnice și economice.

1.3. Descrierea proiectului

Radicstar SRL dorește implementarea unui SISTEM FOTOVOLTAIC DE TIP ON GRID pentru eficientizarea consumului de energie la locație situată în localitatea STEFANESTI DN 7 NR 209, jud. Arges.

Tabel 1 - Informații cu privire la proiectul pentru care se solicită oferta:

Beneficiar	<i>Radicstar</i>
Locație	<i>STEFANESTI DN 7 NR 209, jud. Arges</i>
Estimare interval proiectare și autorizare	<i>Noiembrie 2020 – Decembrie 2020</i>
Estimare interval implementare	<i>Decembrie 2020 – Octombrie 2021</i>

2. Date particulare

2.1. Servicii, echipamente, materiale și lucrări care se solicită a fi oferite

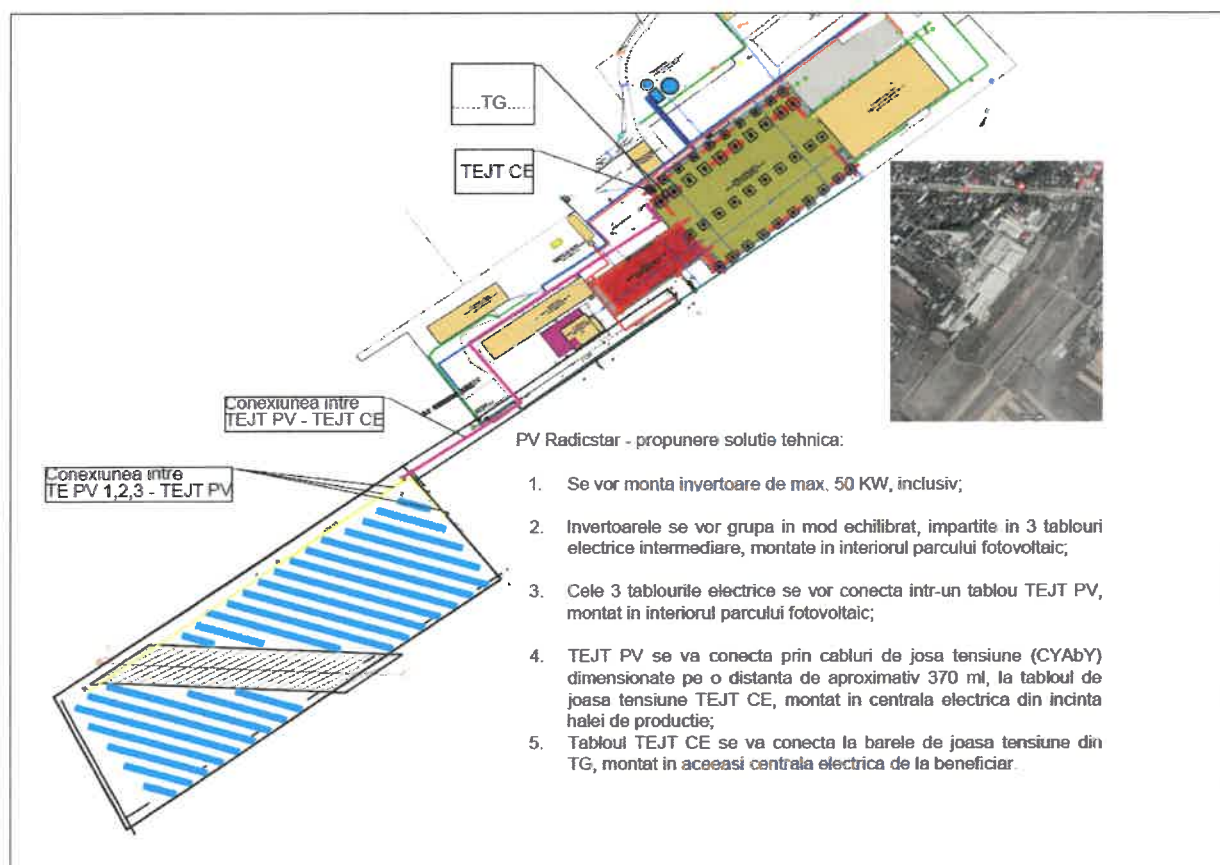
Se vor oferta componentele solicitate conform elementelor bifate din tabelul de mai jos și descrierii aferente acestora.

Descriere succintă a soluției:

Construcția unui „SISTEM FOTOVOLTAIC DE TIP ON GRID” cu puterea instalată în panouri de cel puțin 999 kWp și maxim 999.9 kWp.

1. Instalația fotovoltaică este **obligatoriu** să genereze anual o energie MINIMĂ TOTALĂ de 1250 MWh.
2. Pentru o mai bună mentenanță se vor monta invertoare de maxim 50KW (inclusiv)
3. Invertoarele se vor grupa în mod echilibrat împartite în 3 tablouri electrice intermediare montate în interiorul parcului fotovoltaic. Tablourile vor fi echipate cu întrerupătoare.
4. Cele 3 tablouri electrice se vor conecta într-un tablou TEG-JT PV, montat în interiorul parcului fotovoltaic.
5. TEG-JT PV se va conecta prin cabluri de joasă tensiune (CYAbY) dimensionate pe o distanță de aproximativ 370 m, la tabloul de joasă tensiune (TE JT CE), montat în centrala electrică din incinta halei de producție, conform schema de mai jos.
6. Tabloul de joasă tensiune (TE JT CE) se va conecta la barele de joasă tensiune din TG – montat în aceeași centrală electrică a SC RADICSTAR SRL (aprox. 7 m distanță între ele). În acest tablou se vor instala măsură, și automatizarea pentru limitarea introducerii energiei în rețea.
7. Cu un program profesionist în care vor fi introduse caracteristicile constructive importante ale sistemului fotovoltaic, pe care ofertantul le propune în oferta tehnică, se va calcula producția de energie anuală, consumul tehnic al centralei, salvarea de a emite CO2 în atmosferă, inclusiv pierderile de sistem.
8. În cazul în care estimările de producție propuse de ofertanți NU vor fi atinse ulterior, SC RADICSTAR SRL își rezervă dreptul de a cere penalități de 100 euro pentru fiecare MWh estimat ce NU au fost produs în primii 5 ani de producție.

In fig. de mai jos: plan de situație



S.C. RADICSTAR S.R.L.

Tabel 2 - Servicii, echipamente, materiale și lucrări care se solicită a fi oferite obligatoriu

Nr.	Denumire echipament sau servicii	Descriere
1	Autorizație de construcție sau informare primarie	Se obțin avizele necesare pentru construcție sau după caz doar informarea primariei
2	Aviz de amplasament	Obținut de la distribuitorul local de energie electrică
3	ATR	Obținut de la distribuitorul local de energie electrică
4	Studiu geologic	Probe de sol pentru evidențierea soluției finale de fixare a structurii metalice
5	Proiectare și inginerie sistem fotovoltaic	PT, DTE
6	Putere instalată panouri fotovoltaice monocristaline Minim 0.999 MWp - Maxim 0.999 MWp	Producător bancabil Tier 1
7	Structura metalică	Structura metalică zincată de susținere a panourilor
8	Invertoare și suporturi	Transforma curentul continuu în curent alternativ
9	3 tablouri intermediare de joasă tensiune	Pentru o mentenanță mai ușoară invertoarele se vor grupa împărțite în mod egal pe 3 tablouri – echipate cu siguranțe automate
10	Tablou general la ieșirea de pe suprafața destinată construcției sistemului fotovoltaic	Cele 3 tablouri se vor conecta într-un tablou general la ieșirea din parcul fotovoltaic către hală de producție - echipat cu siguranțe automate
11	Tablou general în centrala electrică hală producție beneficiar	Tablou cu rol de protecție dar și de măsură. Aici se vor instala automatizarea care limitează livrarea de energie în SEN și motorizarea întrerupătorului - echipat cu siguranțe automate
12	Automatizare pentru a NU introduce energie electrică în SEN	Sistem format din bobine de măsură, PLC-uri, analizoare, rețea de date
13	Sistem de monitorizare a parametrilor parcului	Permite monitorizarea de la distanță a parametrilor de producție a parcului
14	Motorizare pentru cuplarea automată a întrerupătorului	Permite recuplarea automată a parcului fotovoltaic
15	Sistem împământare	Furnizare și realizare lucrări de montaj pentru priza de pământ.
16	Sistem de protecție la trăsnet	Furnizare și realizare lucrări montaj pentru instalația de protecție împotriva trăsnetului
17	Cabluri de curent continuu	Furnizare cabluri electrice tip CYAbY, elemente de conexiune și realizarea lucrărilor de conectare (panouri, invertoare și puncte de conexiune și tablouri electrice). Conectarea invertoarelor la tablouri și a tablourilor între ele.
18	Cabluri joasă tensiune curent alternativ	
19	Probe tehnologice și teste	Masuratori, testare de funcționare
20	Logistica - transport manipulare	Manipularea, depozitarea și transportul echipamentelor.
21	Construcție civilă, montaj utilaje și echipamente tehnologice	Montajul structurii de susținere pentru panourile fotovoltaice; Fixarea panourilor fotovoltaice pe structura de susținere; Lucrări de decopertare, săpătură și refacere la starea inițială a terenului; Diverse operațiuni de manipulare echipamente și materiale; Conține și transport persoane, cazare și diurne.
22	Sistem de vizualizare a parametrilor sistemului pe un display în incinta halei de producție a beneficiarului.	Se va instala un display pe care vor fi aduse informațiile din parcul fotovoltaic: energie produsă, CO2 salvat, beneficiile pentru mediu
23	Certificat de racordare și PIF	Dosar de utilizare în vederea obținerii certificatului de racordare de la CEZ. Obținere certificat de racordare și PIF

2.2. Alte cerinte obligatorii in intocmirea si prezentarea ofertei:

Schema electrica propusa pentru construcția sistemului

Dimensionarea cablurilor, întrerupătoarelor.

Ofertantii vor anexa fișele tehnice aferente echipamentelor care se preconizează că vor fi utilizate în implementarea proiectului: panouri, invertoare, sistem de sustinere, cabluri, sistem de monitorizare, intrerupatoare.

Chiar daca nu sunt cerute in caietul de sarcini materiale marunte sau lucrari de detaliu se va avea in considerare faptul că prețul final trebuie să includa construcția unui sistem fotovoltaic „la cheie.”

2.3. Carcateristici tehnice pentru principalele componente ale sistemului.

2.3.1 MODULE FOTOVOLTAICE

Prescriptii generale

- Modulele fotovoltaice trebuie sa respecte standardele tehnice IEC 61215 .
- Modulele fotovoltaice folosite vor fi cu celule monocristaline, furnizate si produse de o companie Tier 1.
- Modulele trebuie sa fie certificate CE
- La receptia modulelor fotovoltaice se vor prezenta teste din care sa reisa toleranta pozitiva.
- Puterea instalata in fiecare panou sa fie de cel puțin 350Wp.

Instalarea modulelor fotovoltaice

Modulele fotovoltaice se vor instala conform proiectului realizat de ofertant pe suporti metalici fixati cu 2 picioare in pamant. Intre grupurile de module se va pastra un spatiu de garda pentru diminuare efectelor dilatarilor.

Modulele care formeaza o unitate de productie a energiei (numit in continuare Generator Fotovoltaic – GF) formeaza un circuit si se conecteaza la inverter. Circuitul se va proteja corespunzator la suprasarcina si scurt circuit. Modulele se fixeaza de structura metalica (suporti) cu suruburi zincate M8 sau cu cleme speciale cu care sunt prevazuti suportii de module.

Verificarea modulelor fotovoltaice

La receptia modulelor se procedeaza la completarea si verificarea prealabila a acestora, inainte de trecerea la montarea lor si conectarea instalatiilor, dupa cum urmeaza :

- Verificarea vizuala a integritatii modulului, a aspectului fizic a acestuia.
- Verificarea specificatiilor tehnice de pe fisa tehnica din oferta cu cele de pe module

Principalele datele tehnice ale panourilor fotovoltaice care vor fi verificate :

- Toleranta pozitiva : in W;
- Sticla cu transmisie înalta: grosime minim 3 mm cu rezistentă la grindină
- Cutie de conexiuni: IP67 (3 diode bypass)
- Rama de rigidizare: aluminiu anodizat;
- Temperatura mediu ambiant : - 40⁰ C..... +85⁰ C ;

Certificari: ISO 9001:2008 / Quality management system IEC 61215 / IEC 61730

Garantie de la producator pentru defecte de productie 12 ani, iar capacitate de productie de minim 84% din capacitatea nominală timp de 25 ani.

2.3.2. Structura de fixare si orientare a panourilor

Structura de fixare este din otel zincat. Clemele de prindere vor fi din aluminiu. Pentru alegerea sistemului de fixare se vor avea în vedere condițiile meteo din România, instalarea facilă, posibilitatea de intervenție, dar și încărcarea statică. Adâncimea de fixare va reieși în urma calculelor și a studiului geotehnic realizat. Fixarea se va face mecanic prin pironarea structurii metalice, fără fundație de beton.

Se va avea în vedere o structură pe 2 picioare (fata-spate) cu distanță de la sol la primul panou de 70 cm cu 2 panouri fixate în portret, conform desen de mai jos.

Inclinație 25-35 grade – panouri îndreptate spre SUD.

Specificatii de performanță și condiții privind siguranța în exploatare :

- Certificare IEC 61215;

Condiții privind conformitatea cu standardele relevante :

- În conformitate cu SR ISO 9001

Condiții de garanție și post garanție :

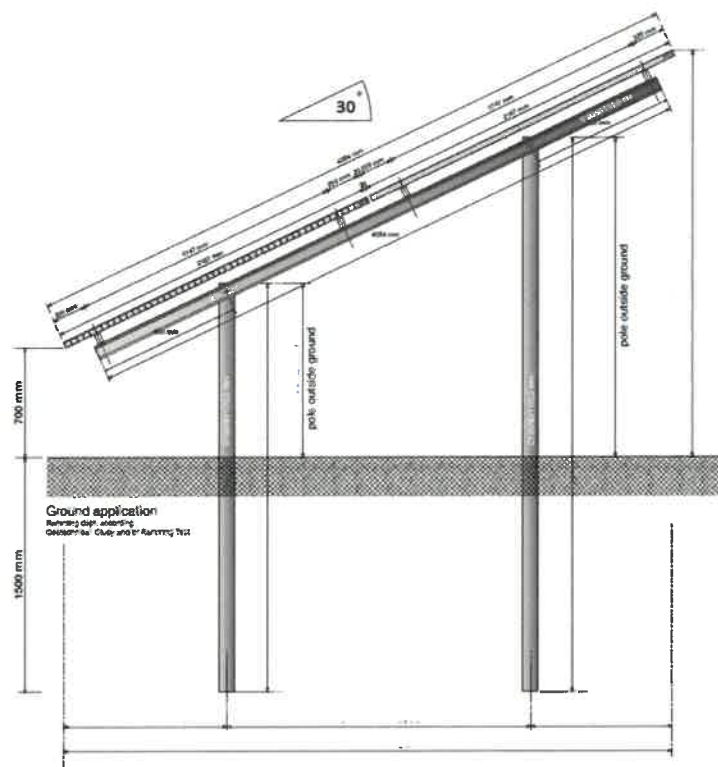
Garantie :

- Garanția producătorului: cel puțin 10 ani de la punerea în funcțiune.

Alte condiții cu caracter tehnic :

- Asistența tehnică la montaj și PIF
- Se vor asigura eclize /piese de legătură și racord pentru legăturile de echipotentializare între câmpurile de panouri.
- Legăturile de echipotentializare se vor executa cu suflă /tresă CU împănare sau conductor rotund AL sau OL. Secțiunea minimă a conductorului de echipotentializare - 16 mm².

Poza cu titlu informativ:



În imaginea de mai sus: **model sistem de susținere**

2.3.3 INVERTOARE

Prescripții generale:

Invertoarele trebuie să fie trifazate, de string cu puterea de maxim 50kWp.

Eficiența măsurată a invertoarelor în EU, în standard European, trebuie să fie minim 98%. Domeniul temperaturii de funcționare - 25°C ... + 65°C. Ofertantul trebuie să respecte și să prezinte documente care să ateste conformitatea echipamentului cu standarde internaționale din clasa EN 61000, IEC 60529 sau echivalente.

Invertoarele trebuie să fie programabile și să permită funcționarea în rețele trifazate.

Trebuie să aibă posibilitatea de conectare a unor echipamente de transmitere de date la distanță pentru managementul energetic și controlul procesului de producție energie electrică

Instalația va fi prevăzută cu un sistem de monitorizare cu posibilitatea de accesare a datelor privind producția și datele de funcționare ale sistemului în timp real, prin interfața web care să poată fi accesată cu nume de utilizator și parolă unice printr-o conexiune simplă la internet. Beneficiarul va asigura infrastructura de date.

Ofertantul va furniza un user și o parolă pentru sistemul fotovoltaic. Acestea se vor preda pe baza de PVRTL la recepția lucrării.

Invertorul reprezintă echipamentul electric special proiectat și executat să preia energia produsă de panou sub formă de curent continuu (DC) și o transformă în curent alternativ (AC).

Monitorizare și control/parametrizare de la distanță prin conexiune internet	DA
Monitorizare locală fără fir - Wireless	DA
Interfața utilizator	DA
Stație meteo locală conectată la sistem cu senzori : ambiențiali, panouri, radiația solară globală radiație solară la nivelul panourilor, viteza și direcția vântului	DA

Specificatii de performanță și condiții privind siguranța în exploatare :

Certificare IEC 61727;

Conditii privind conformitatea cu standardele relevante :

In conformitate cu SR ISO 9001

Declaratie de Conformitate cu **"Ordinul 30/2013 si ordinul 51/2019: Conditii tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice"**

Conditii de garantie si post garantie :

Garantie :

Termen de garantie: 5 ani de la punerea in functiune.

Post garantie :

Asigurare piese de schimb pe o perioada de minim 5 ani;

Alte conditii cu caracter tehnic :

Asistenta tehnica la montaj si PIF

Montarea invertoarelor

Invertoarele se vor monta conform proiectului in apropierea tablourilor electrice (TC), si se vor conecta in mod echilibrat, in 3 tablouri electrice.

Invertoarele se vor monta in exterior sub randurile de module, pe suport metalic separat de module, cu prindere a modulelor cu suruburi zincate M10.

Fiecare inverter va fi conectat pe intrare in tabloul de conexiune aferent lui, de pe separatorul la care se leaga unitatea de productie a energiei.

Verificarea invertoarelor

Dupa transportul invertoarelor se procedeaza la completarea si verificarea prealabila a acestora, inainte de trecerea la montarea lor si conectarea instalatiilor, dupa cum urmeaza:

- Verificarea vizuala a integritatii inverterului, a aspectului fizic a acestuia.
- Se vor verifica parametri tehnici principali ai fiecarui inverter conform specificatiilor producatorului inainte de montarea acestuia si conectarea lui in retea.

2.3.4 STANDARDE

IEC 61215 Ed.2 – standard tehnic privind instalatiile de generare a energiei din surse alternative

Directivele Europene si CE market:

EMC Directive: EN 61000-6-1, EN 61000-6-3, EN61000-3-2, EN61000-3-3,

Low Voltage Directive: EN 50178 completate cu RD 1663/2000

STAS 553/2 Aparatare de comutatie pina la 1000V curent alternativ, 1200V curent continu si pina la 4000A .
Conditii tehnice .

SR CEI 34-6 Masini electrice rotative. Grade nominale de protectie .

SR CEI 38+AL Tensiuni standard de CEI

STAS 2612 Protectia impotriva electrocutarilor Limite admise .

SR EN 60947-4-1 - Contactoare si ruptoare de joasa tensiune.

Conditii tehnice de calitate.

SR EN 60529 - Grade nominale de protectie asigurate prin carcase.

Clasificare si metode de verificare.

SR CEI 189-1 - Cabluri de energie in izolatia si manta din PVC.

STAS 10955 - Cabluri electrice. Calculul curentului admisibil in cabluri în regim permanent

2.3.5. PRESCRIPTII

STAS 12604 - Protectia impotriva electrocutarii. Prescriptii generale.

STAS 12604/4 - Protectia impotriva electrocutarii prin atingere indirecta. Instalatii electrice fixe. Prescriptii generale.

STAS 12604/5 - Protectia impotriva electrocutarii prin atingere indirecta. Instalatii electrice fixe. Prescriptii de proiectare si de executie.

STAS 11381/2 - Semne conventionale generale.

STAS 234 - Bransament electric. Prescriptii generale de proiectare si de executie.

Prescriptii, normative, instructiuni.

H.G. 355/2007 – conditii generale de protectia muncii 5-STAS 6787/1-77 - Piese metalice pentru centuri de siguranta . Conditii Tehnice generale de calitate.

STAS 12791-89 - Echipament de protectie. Centuri de siguranta pentru constructori, muncitori montatori completata cu EN 361/EN 358/EN 354/EN 355

I7/2011 - Normativ privind proiectarea si executarea instalatiilor electrice cu tensiuni pana la

1000Vc.a. si 1500Vc.c

NTE007/08/00 - Normativ privind proiectarea si executare retelelor de cabluri electrice.

PE 116 - Normativ de incercari si masuratori la echipamentale si instalatiile electrice.

PE 136 - Normativ republican privind folosirea rationala a energiei electrice la iluminatul artificial si in utilizarile casnice.

C56 - Normativ pentru verificarea calitatii lucrarilor de constructii si a instalatiilor aferente.

PE 003 - Nomenclatorul de verificari, incercari si probe, privind montajul, punerea in functiune si darea in exploatare a instalatiilor energetice.

PE 118 - Regulament general de manevre in instalatiile electrice (completat cu instructiunile IP - 24A,B,C).

IPSSM-IEE001/07 - Norme de protectia muncii pentru instalatii electrice

3. Garanția

Pentru lucrările de constructie si montaj, garanția solicitată este de minim 24 luni de la recepția terminării lucrărilor.

Pentru:

- Panouri fotovoltaice, garantie de minim 12 ani pentru defecte de productie si minim 25 de ani că vor produce la cel puțin 84% din capacitatea nominală
- Structura metalica zincata – minim 10 ani
- Structura din aluminiu - minim 10 ani
- Invertoarele fotovoltaice minim 5 ani

4. Termeni și condiții de plată

- **Nu se acorda avans.**
- 60% din valoarea contractului, după recepționarea tuturor materialelor, plățibili în maxim 60 de zile de la emiterea facturii.
- 25% din valoarea contractului, după recepționarea lucrării, înainte de emiterea certificatului de racordare, plățibili în maxim 60 de zile de la emiterea facturii.
- 15% din valoarea contractului, după PIF și emiterea certificatului de racordare plățibili în maxim 60 de zile de la emiterea facturii.

5. Documente sau planuri puse la dispoziție

- Plan de situație.
- Aviz Tehnic de Racordare(ATR) actual al consumatorului/beneficiarului.
- Certificat de racordare actual al beneficiarului.
- Poză cu titlu informativ - Model sistem de susținere a panourilor fotovoltaice.



RDRO10RA01-01553755

Distributie Energie Oltenia S.A**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0051796726

Nr. 060030467466 din 25.10.2018

Unitatea Centrala/COER Pitești

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATORI NECASNICI
Nr. 001200049359 din 25.10.2018

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060030467466 din data 01.08.2018, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului SC RADICSTAR SRL/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Arges, municipiul/orașul/comuna STEFANESTI (AG), satul ———, sectorul ———, codul poștal 117715, str. SOSEAUA BUCURESTI nr. 209, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0751303414/ ——— e-mail office@radicstar.ro și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 22.10.2018,

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT FABRICA MEZELURI SI ABATOR (denumirea locului de consum) amplasat în județul Arges municipiul/ orașul/ comuna STEFANESTI (AG) satul ——— sectorul ——— cod poștal 117715, str. SOSEAUA BUCURESTI nr. 209 bl. ——— sc. ——— et. ——— ap. ——— telefon/fax 0248265090/ ——— e-mail ———, nr. cadastral ——— (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data**	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 30.05.2019
Puterea maxima ce poate fi absorbită****	kVA	733,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2233,333
	kW	660,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2010,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin studiul de soluție nr. 450 avizat de comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia S.A. cu documentul nr. 205/15.10.2018 corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ———/la stalpul nr. 114 al LEA 20kV Topoloveni - FMEP/ ——— (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea);

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):

Pentru LC 51556276 (Psa=160kW): Racord 20kV existent realizat aerian cu conductor OL-AL 50/8mm² în lungime de 12m și subteran cu cablu LES 20kV A2YSY 3+1x150mm² în lungime de aproximativ 390m și PTAB MEAT RDS 20/0,4kV 400kVA (cod SAP: DS-TS-117715- 2041), alimentate de la stalpul nr. 114 al LEA 20kV Topoloveni- FMEP. (post de transformare ce se va menține după realizarea lucrărilor prevăzute în prezentul ATR). Pentru LC 51555523 (Psa=500kW): Racord subteran LES 20kV realizat cu cablu A2YSY 150mm² în lungime de 30m și PTAB RADIC STAR 20/0,4kV-630kVA (cod SAP: DS-TS-117715-2041) alimentat din celula 20kV Radic Star din PTAB MEAT RDS. Racordul MT LES 20kV și postul de transformare PTAB Radic Star se vor desființa.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

LUCRARI PE TARIF DE RACORDARE: Demontare contori electronici de masurare a energiei electrice și TC aferenți grup masura PTAB MEAT RDS (LC:51556276) și PTAB Radic Star (LC:51555523). LUCRARI PE FOND BENEFICIAR: Alimentarea cu energie electrică a consumatorului se va realiza prin montarea unui post de transformare PTAB 20/0,4 kV echipat cu un transformator de 2500 kVA și PTAB 20/0,4 kV Meat RDS - 400 kVA existent . Noul post de transformare se va alimenta printr-un racord electric subteran prin interceptarea (prin manșonare) cablului existent de 20kV spre PTAB Meat RDS 20/0,4kV -400kVA . Se prevede racordul subteran 20kV: manșon - PTAB 2500kVA proiectat - PTAB 400kVA existent. Postul de transformare PTAB Radic Star 630kVA se va demonta. Se proiectează LES 20kV în lungime totală de 300m cu cablu tip A2XS(F)2Y - 3X(1X150/25 mm²). Postul de transformare proiectat se va echipa cu : - o celulă de medie tensiune de masura , modulară , de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolația barelor în aer - echipată cu transformatoare de de masura curent 20 kV 75/5/5A, cls 0,2S și transformatoare de masura tensiune cu siguranțe încorporate -1 Celula de medie tensiune, de linie, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în SF6, 24 kV, 630A, 16kA(1s), echipată cu separator de sarcină și CLP , indicator prezenta tensiune , cu acționare manuală - 1 celulă de racord, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolație în aer -1 Celula de medie tensiune, de linie, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în SF6, 24 kV, 630A, 16kA(1s), echipată cu separator de sarcină și CLP , indicator prezenta tensiune , cu acționare manuală -1 Celula de medie tensiune, de intreruptor, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în SF6, 24 kV, 630A, 16kA (1s), echipată cu separator de bare în SF6, intreruptor în vid cu acționare manuală și CLP, releu de protecție, - transformator ermetic în ulei 2500kVA, 20/0,4kV, pierderi normale; - tablou distribuție jt cu intreruptor 4000A și separatoare verticale cu siguranțe(8 buc) Se vor respecta prevederile tehnice ale SS nr. 450/2018, avizat în comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA cu avizul nr. 205/15.10.2018.

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

(i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: ———;

(ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: ———;

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: ———/în celula de masura MT a PTAB 2500kVA 20/0,4kV proiectat./ ——— (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor trifazat electronic de energie electrică în montaj indirect compatibil Converge cls. 0.2s, transformatoare de masura de curent de 75/5/5A 3 buc cls.0.2s, și transformatoare de masura de tensiune de 20/1.73/0.1/1.73/0.1/1.73 KV cls 0.2. Pentru transformatoarele de masura de curent și de tensiune se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Contorul de masura este proprietatea Distribuție Energie Oltenia SA. Celula de masura

aferenta PTAB se va fi prevazuta cu posibilitate de acces si sigilare. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/la clemele de legatura electrica si mecanica la stalpul nr. 114 al LEA 20kV Topoloveni - FMEP/ ———. Elementele menționate sunt în proprietatea Distribuție Energie Oltenia S.A: stalpul nr. 114 al LEA 20kV Topoloveni - FMEP

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):

a) de monitorizare și reglaj Instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații Nu este cazul.

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție si automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Utilizatorul va încheia Convenție de Exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA , conventie de acces si servitute pentru separatorul de racord si grupul de masura aflate în instalațiile utilizatorului. Se va executa PTE pentru instalatia de utilizare de o firma atestata ANRE, care va fi avizat in comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalatiei de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM si procesul verbal de recepție. Înainte de punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, se vor prezenta operatorului de rețea, spre aprobare, schemele de racordare la rețea a surselor proprii de alimentare (grup generator 200kVA e.t.c) , si schema de functionare AAR. În situatia în care utilizatorul va pune în funcțiune sursele proprii de alimentare cu energie electrica (grupul generator 200kVA, e.t.c) are obligatia de a lua toate masurile necesare de separare vizibila (prin separator) a instalatiilor acestuia de cele ale operatorului de rețea. Utilizatorul va lua masuri ca orice alta sursa de energie electrica din incinta sa nu functioneze în paralel cu Sistemul Energetic National. Nerespectarea acestei conditii poate conduce la pagube materiale importante, la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului e.t.c.) care vor intra în responsabilitatea utilizatorului.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevazute de reglementările în vigoare.

5. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cereri depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: 1.(a) copia ATR; b)copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de functionare emise de autoritățile competente; (2) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare; (3) Documentele de mai sus se obțin de către operatorul de rețea sau de către utilizator, în cazul în care operatorul de rețea îl împuternicește în acest sens, indicându-i conținutul, respectiv obligațiile care urmează a fi asumate de proprietarul terenului. (numai documentele aplicabile situației respective).

6. **(1)** Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **989.87** lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. **(1)** O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00** lei inclusiv TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

- (2)** Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

- 8. (1)** În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.
- (2)** Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
- 9. (1)** Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2)** Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevăd în contractul de racordare.
- (3)** Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4)** Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5)** În situația în care, din următoarele motive: _____, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10. (1)** Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 2 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- 11. (1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13. (1)** Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și

funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: www.distributieoltenia.ro

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, filker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: LEA 20kV OL-AL 50/8mmp L=10m; LES 20kV A2XS(F)2Y 3x1x150/25mmp L=540m. .

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) Prezentul ATR anulează ATR nr: 1200030990/28.04.2014 și ATR nr: 1200038549/24.08.2015. Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedecarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatoarelor 400 kVA 20/0,4kV + 2500kVA 20/0,4kV, cu alte transformatoare cu raport de transformare diferit sau de putere mai mare sau mai mică se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și anunțarea furnizorului. Se vor respecta condițiile specifice de racordare prevăzute la pct. 3 alin (3) din prezentul ATR. Intervenția de către consumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de rețea aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea

prealabila a OD". Dupa realizarea lucrarilor si indeplinirea conditiilor tehnice din prezentul ATR, si depunerea dosarului instalatiei de utilizare se va emite Certificat de racordare in vederea incheierii Contractului de furnizare/distributie a energiei electrice.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA**

**MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENT EXTINDERE RETELEI
AURORA FLORENTINA RADUCANU**

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare in SAP 870001722315 data descarcare 02.08.2018. valoare achitata in SAP 185.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____



RDRO10CG01-01888542

Distributie Energie Oltenia S.A.

Societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4

Cod postal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

Nr. 60031895347 din 11.02.2020

**CERTIFICAT DE RACORDARE
Nr 8600058102 din 11.02.2020**

Emis pentru locul de consum amplasat în județul Arges municipiul/ orașul/ comuna STEFANESTI (AG), satul _____, sectorul _____, cod postal 117715, str SOSEAUA BUCURESTI, nr 209, bl _____, scara _____, etaj _____, ap. _____
Nr. cadastral _____, avand codul de identificare unic 59401020000422429271658019

Cod loc de consum 51796726

Procesul-verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiei de racordare are nr. _____ din data de

Data depunere dosar de utilizare: 07.02.2020

Etapa de dezvoltare:

1. Puterea aprobată pentru consum (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locul de consum pentru care este emis prezentul certificat de racordare):

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită*	2 233,333	2 010,000

Notă:

* în cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În Anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0 / 20 000 / 0 V, la _____ / la stalpul nr. 114 al LEA 20kV Topoloveni - FMEP / _____
(capacitățile energetice, proprietate ale operatorului de rețea la care este racordat utilizatorul);
- Instalația de racordare: Instalatii utilizare: Racord aerian OLAL 3x50mmp in l=12m si LES 20kV in lungime totala de 425 m cu cablu tip A2XS(F)2Y 3X1X150/25 mmp. Pana la PTAB 20/0,4 kV 2500 kVA alimentat din stalpul 114 al LEA 20kV Topoloveni FMEP cod sap; DS-TS-117715-2042. PTAB este echipat cu : o celula de medie tensiune de masura, echipata cu transformatoare de de masura curent 20 kV 75/5/5A, cls 0,2S si transformatoare de masura de tensiune; 1 Celula de medie tensiune, de linie, de interior, 1 celula de racord, de interior, 1 Celula de medie tensiune, de intreruptor, de interior, releu de protectie, transformator ermetic in ulei 2500 kVA, 20/0,4kV, tablou distributie jt cu intreruptor 4000A si separatoare; verticale cu sigurante 8 buc, si LES din celula 20kV aferenta PTAB RADIC STAR cu cablu 20kV LES A2X (F)2Y 3x150mmp pana la PTAB PTAB 20/0,4 kV Meat RDS – 400 KVA.
- Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0 / 20 000 / 0 V, la, in, pe _____ / in celula de masura MT a PTAB 2500kVA 20/0,4kV / _____
(elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);
- Măsurarea energiei electrice se realizează prin: Contor trifazat electronic de energie electrica in montaj indirect compatibil Converge cls. 0.2s, transformatoare de masura de curent de 75/5/5A 3 buc cls.0.2s, si transformatoare de masura de tensiune de 20/1.73/0.1/1.73/0.1/1.73 KV cls 0.2. Contorul este proprietatea DEO. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);
- Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0 / 20 000 / 0 V, la _____ / la clemele de legatura electrica si mecanica la stalpul nr. 114 al LEA 20kV Topoloveni - FMEP / _____
(elementul fizic unde se face delimitarea);

- elemental de delimitare a instalațiilor, proprietate Distribuție Energie Oltenia S.A: stalpul nr. 114 al LEA 20kV, Topoloveni - FMEP
- 3. (1)** Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: INSTALAȚIILE DE PROTECȚIE ALE UTILIZATORULUI, ÎN PUNCTELE DE DELIMITARE A INSTALAȚIILOR, TREBUIE SĂ ÎNDEPLINEASCĂ CERINȚELE NORMELOR TEHNICE ÎN VIGOARE.
- (2)** Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:
 - cerințele de monitorizare și reglaj INSTALAȚIILE DE PROTECȚIE ȘI DE AUTOMATIZARE ALE UTILIZATORULUI VOR FI CORELATE, PRIN GRIJA ACESTUIA, PRIN CONVENȚIA DE EXPLOATARE, CU CELE ALE SISTEMULUI ELECTROENERGETIC.
 - interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice, telecomunicații, NU ESTE CAZUL.
 - caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului INSTALAȚIILE EL. ALE UTILIZATORULUI, INCLUSIV SIST. DE PROTECȚIE ȘI AUTOMATIZARE, VOR FI ADECVATE ȘI COORDONATE ÎN PERMANENTA CU CARACTERISTICILE REȚELELOR ELECTRICE ALE OPERATORULUI DE DISTRIBUȚIE.
- (3)** Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: _____
- 4.** Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevăzute de reglementările în vigoare.
- 5. (1)** Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin ordinul prezidentului ANRE în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare Standard de distribuție, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.
Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standardul de distribuție. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două (sau mai multe) căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare (ca urmare a defectării unui element al acesteia), în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: _____ secunde.
- (3)** Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributieoltenia.ro
- 6. (1)** Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2)** Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul prezidentului ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.
- (3)** Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.
- 7. (1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2)** În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică revine utilizatorului.
- (3)** Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- 8. (1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2)** Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 9. (1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.).
- (2)** În vederea reducerii consumului/ injectiei de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3)** În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest

caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsură și punctul de delimitare sunt: Pierderi proportionale pt LC 51556276 cu $P_{sa}=160\text{kW}$ și LC 51796726 cu $P_{sa} = 2.010\text{ kW}$ în LEA 20kV OL-AL 50/8mm² L=12m; LES 20kV A2XS(F)2Y 3x1x150/25mm² L=425m. În cazul în care unul dintre utilizatori este deconectat pentru neplata celalalt va suporta pierderile integral 100%.

10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
11. (1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: Utilizatorul a încheiat o Convenție de Exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA, și o Convenție de uz și servitute.;
- (2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.
12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 1200049359 / 25.10.2018
13. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum.
- (2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea
- (3) Certificatul de racordare se emite/actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.
- (4) Prezentul certificat de racordare anulează certificatul de racordare nr. ——— / emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.
14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/ furnizarea energiei electrice.
15. Alte condiții: La baza emiterii prezentului Certificat de Racordare a stat ATR nr.1200049359/25.10.2018 Schema monofilara face parte din prezentul Certificat de Racordare. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatoarelor 20/0,4kV- T1 - 2500 KVA ; T2- 20/0,4kV, 400 kVA; cu un alte transformatoare de putere mai mare sau mai mica ori cu alt raport de transformare se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și cu anunțarea furnizorului.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA**

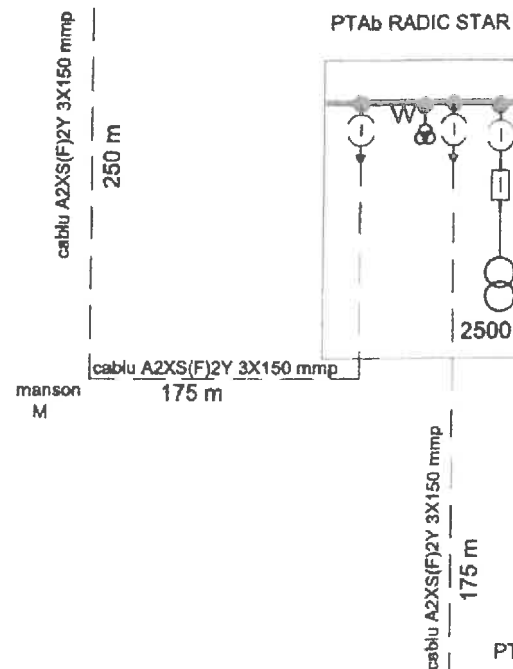
**MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENT EXTINDEREA REȚELEI
AURORA FLORENTINA RADUCANU**



LEA 20 KV TOPOLOVENI - FMEP
OL-AL 3X95 mmp

St.nr. 114 ex.
SC 15014

OL-AL 3X50 mmp
12 m
21-720 T



LEGENDA

- LEA 20kV existenta (proprietar SC Distributie Energie Oltenia SA)
- delimitare instalatii
- LEA 20 kV existenta (proprietar SC Radic Star SRL)
- LES 20 kV existenta (proprietar SC Radic Star SRL)
- PTAB existent (proprietar SC Radic Star SRL)
- manson proiectat
- LES 20 kV proiectata (proprietar SC Radic Star SRL)
- PTAB proiectat (proprietar SC Radic Star SRL)

VERIFICATOR	Nume	Semnatura	CERINTA	REFERAT NR. / DATA	
SC FOREST ELECTRO GRUP 2002 SRL J03 / 144 / 2002 - CUI RO14479230 Atestat ANRE nr. 12306/16-01-2017				Beneficiar : RADIC STAR SRL Consumator : RADIC STAR SRL	Proiect nr. : 127/2019
SPECIFICATIE	Nume	Semnatura	scara	Titlul proiectului: Spor putere fabrica mezeluri SC Radic Star SRL Stefanesti, DN7 nr.209 Jud.Arges	Faza :
PROIECTAT	Ing.Mirica Ionel		%		PTE
DESENAT	Ing.Mirica Ionel		data		Plansa nr.
VERIFICAT	Ing. Dutescu Adrian		08.11.2019	Titlul plansel: schema electrica monofilara 20kV	4

