

CERTIFICAT DE RACORDARE
PENTRU LOC DE PRODUCERE SI CONSUM
Nr. 1005394752 din 17.01.2024**EMIS PENTRU**

Locul de productie si consum amplasat în **STR. TITU MAIORESCU NR. 13, LOC. BARLAD, JUD. VASLUI**, nr. cadastral ---, avand codul de Identificare Unic **LC 5003960642**

Procesul verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiei de racordare nr. **320_7** din data de **12.01.2024**.

Denumirea centralei electrice: **LOCUINTA+CE FOTOVOLTAICA**

Etapă de dezvoltare: **FINALA**

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. /)

Directori Generali
Cristian Secoșan (Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoie (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000Banca BRD Târgu Mureș
IBAN: RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON**POD EM04018331****Date energetice globale pentru locul de productie si consum:****- module generatoare fotovoltaice**

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulatori * (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	24	CANADIAN SOLAR CS6R-415MS	0,42	10,08	10,08	-	10,08	PIF 2023
Total	24			10,08	10,08	-	10,08	-

* coloană completată numai dacă sistemul fotoelectric are baterii de acumulatori

Notă: Panou = panou fotovoltaic

c.c. = curent continuu

Pi = putere activă instalată

Pmax = putere activă maximă

- invertoare

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a) (V)	Pi invertor (c.a) (kW)	Capacitate de stocare * (Ah)	Pmax invertor (c.a) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	GROWATT MOD 10KTL3-X	400	10,00	-	10,00	10,08	PIF 2023
Total	1				-	10,00	10,08	-

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

Notă: Un = tensiune nominala Pi = putere activa instalata
Pmax = putere activă maxima c.a. = curent alternativ

- servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Puterea instalată **0,01 kW**

Puterea maximă absorbită **0,01 kW**

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

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată **)	11,11	10,00
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)	---	---
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea ***	9,53	8,10

* Este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.

** Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de servicii interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

*** Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică) se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

Adresa electrica:

Statie transformare	Linie	Post	Plecare	Stalp/firida
CRANG	LES 20 KV PA8 - PT121 BIRLAD	PT 121 BIRLAD ZONA CX SCOLAR	1	43

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **400 [V]**, la **STP.43, CRIC.1, PT 121 BIRLAD ZONA CX SCOLAR**
- b) *(capacitatile energetice la care este racordat utilizatorul)*
- c) Instalația de racordare:
BRANSAMENT TRIFAZAT AERIAN CU CONDUCTOR TORSADAT NFA2X DIN AL CU IZOLATIE DIN POLIETILENA RETICULATA CU SECTIUNEA 3x16+25 mmp, IN LUNGIME DE 8 m, POZAT APARENT PROTEJAT IN TUB PVC PE STALPUL RETELEI SI FIRIDA DE BRANSAMENT TIP BMP-Td (carcasa din polycarbonat) CU INTRERUPATOR DE 25 A AMPLASATA PE STÂLP.
- d) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 [V]**, la/in/pe **BMPT**.
- e) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu trei echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct I_{max}=100A, U_n=3x230 / 400V, montat in BMP conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate. (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);**
- f) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **400 [V]**, la **borne iesire intrerupator din BMP spre consumator**. (elementul fizic unde se face delimitarea).
- g) Punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**, la/in/pe **TG Utilizator;**
- h) Punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**,

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare:
 - **Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**
 - **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**
 - b) punctul de delimitare a instalatiilor
 - **Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**
 - **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**
 - c) punctul de interfața din rețeaua utilizatorului
 - **Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**
 - **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**
- (2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:
- a) cerințele de monitorizare și reglaj:
 - **Conform Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, conform Ord. ANRE 51/2019;**
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații:
 - **Conform Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, conform Ord. ANRE 51/2019;**
 - c) caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice:
 - **In cazul alimentării cu energie electrica a unor motoare pentru care o succesiune incorecta a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasa sau o deteriorare a mașinii, in instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.**

- **contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu trei echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct $I_{max}=100A$, $U_n=3 \times 230 / 400V$, montat in cutie sigilabila, conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.**
 - d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: ---;
 - e) pentru sistemele HVDC: ---;
 - f) pentru instalațiile de stocare: ---.
- (3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze:**
- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, Ord. ANRE 51/2019;**
 - **Centrala de mica putere trebuie sa respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.**
 - **Centrala de mica putere trebuie sa nu functioneze în regim insularizat în raport cu rețeaua de distribuție de joasa tensiune la care este conectata.**
 - **Invertorul va deconecta automat în cazul aparitiei unui scurt circuit în rețeaua de distribuție de joasa tensiune;**
 - **Invertorul va deconecta automat în cazul în care tensiunea în rețeaua de distribuție de joasa tensiune este zero;**
 - **Invertorul va deconecta automat în cazul aparitiei unei supratensiuni în rețeaua de distribuție de joasa tensiune;**
- (4) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 1 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:**
- a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții, conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul certificat;
 - b) utilizatorul este de acord cu următoarele condiții de limitare operațională a puterii evacuate ---.
(*locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.*).
- 4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul): --- ;**
- 5. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HDVC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.**
- 6. Obligatiile legate de participarea si mentinerea sigurantei in functionare si la restaurarea functionarii SEN dupa o cadere totala sau partiala a acestuia: --- ;**
- 7. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.**
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua (sau mai multe) instalatii, in cazul intreruperii accidentale a uneia dintre ele (ca urmare a defectarii unui element al acesteia), in conditiile existentei si**

funcționarii corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații 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.delgaz.ro

8. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct. 1, 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 președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013*, denumit în continuare *Regulament*, au, după caz, ale Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare *Procedură*.

(3) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de *Regulament*.

9. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru 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 produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

(3) Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în *Procedură*.

10. (1) Utilizatorul ia măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor de la locul de producere/ locul de consum și de producere (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu flicker, etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările 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 *Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei*.

Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

Elementele care intervin în calculul pierderilor:

+dp: trafo S_n =.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune.....

-dp: trafo S_n =.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune.....

(4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.

11. 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.

12. (1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: **contract furnizare/distribuție energie electrică;**

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu excepția locurilor de consum și de producere deținute de prosumatori pentru

racordarea cărora se aplică prevederile Procedurii, caz în care operatorul de rețea are obligația respectării termenelor prevăzute în Procedură.

13. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare ---

14. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existența a instalațiilor de utilizare de la locul de producere/ locul de consum și de producere.

(2) În situația în care instalația de utilizare 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 producere/ locului de consum și de producere 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.

(5) Utilizatorul care optează, conform prevederilor art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulament, pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din Regulament este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile *Regulamentului* și ale contractului de racordare.

15. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/ furnizarea energiei electrice.

16. Alte precizări/condiții/calitatea de Prosumator (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare):

PROSUMATOR.

Prezentul certificat de racordare anulează certificatul de racordare nr. 1003881249 / 21.10.2021 emis anterior pentru LC 5003960642

SEF SERVICIU RACORDARE LA
RETEA ELECTRICITATE
Patricia CONSTANTIN



SPECIALIST RACORDARE
LA RETEA
FLOREA OVIDIU VLAD

Catre,
STANGA DANIELA
STR. PALODA NR. 19, BL.ND, ET. 3, AP. 13
731033, Loc. BARLAD
Com. ---
Jud. VASLUI
Tel. 0746245743

Iasi, nr. 1005394752 din 17.01.2024

Delgaz Grid SA
Dep. Suport Operational
Electricitate
Suport Acces la Retea Electricitate

Str. Sf. Petru Movila nr. 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz-grid.ro

FLOREA OVIDIU VLAD
T
Email ovidiu-vlad.florea@delgaz-grid.ro

Ca urmare a indeplinirii conditiilor tehnice pentru racordarea la retea a obiectivului **LOCUINTA+CE FOTOVOLTAICA**, amplasat in **STR. TITU MAIORESCU NR. 13, LOC. BARLAD, JUD. VASLUI, LC 5003960642**, va transmitem **Certificatul de Racordare nr. 1005394752** din **17.01.2024** si va informam asupra faptului ca este necesar sa incheiati un contract de vanzare/cumparare a energiei electrice produse si livrate in retea si un contract final de furnizare/distributie a energiei electrice (in cazul unui loc de consum nou) cu unul din furnizorii de energie electrica licențiați de catre Autoritatea Natională de Reglementare in domeniul Energiei.

Notă:

Conform Ord. ANRE 5/06.02.2023, pentru incheierea unui contract de furnizare a energiei electrice este obligatorie prezentarea in original si depunerea in copie a urmatoarelor documente :

- a) cererea de incheiere a contractului de furnizare de energie electrică, care contine: denumirea solicitantului, sediul acestuia, telefonul, faxul, adresa de e-mail, numele reprezentanților legali, precum si opțiunea clientului final privind oferta aleasă, in cazul clientului final care alege o ofertă-tip;
- b) certificatul de inregistrare la Camera de Comerț si Industrie - Oficiul Național al Registrului Comerțului, codul fiscal, contul bancar de virament, denumirea băncii prin care clientul deruleaza plățile; clientul final care conform legislației nu deține aceste documente prezinta documente de identificare conform legislației aplicabile.
- c) actul de proprietate sau alt document care atesta dreptul de folosință asupra spațiului care face obiectul locului de consum;
- d) **Certificatul de Racordare (pentru locuri de consum / productie definitiv)**
- e) documentele justificative pentru a beneficia de serviciul universal, dacă clientul final solicită acest tip de serviciu.

SEF SERVICIU RACORDARE
LA RETEA ELECTRICITATE
Patricia CONSTANTIN



SPECIALIST RACORDARE
LA RETEA
FLOREA OVIDIU VLAD

Directori Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoie (Adj.)
Petre Stoian (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON