

CERTIFICAT DE RACORDARE
PENTRU LOC DE PRODUCERE SI CONSUM
Nr. 1005820924 din 28.11.2024Bogdan Hura
Tel:
Email bogdan.hura@delgaz-grid.roDirectori Generali
Cristian Secoșan (Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoie (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000
Banca BRD Târgu Mureș
IBAN: RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON**EMIS PENTRU**Locul de producere si consum amplasat în **STR. MIHAIL SADOVEANU, NR. 9B; NC 30484, LOC. CAMPULUNG MOLDOVENESC, JUD. SUCEAVA**, nr. cadastral **NC 30484**, avand codul de identificare unic **LCP 5001617432**Procesul verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiei de racordare nr. **1160** din data de **26.11.2024**.Denumirea centralei electrice: **LOC DE CONSUM SI CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA**Etapă de dezvoltare: **FINALA**

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

POD EM01793592**Date energetice globale pentru locul de producere si consum:****- module generatoare fotovoltaice**

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare * (Ah)	Pi total panouri pe un inverter (c.c.) (V)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1690	TOPCON SP580-N144M10	0,58	980,20	980,20	---	100,00	2024
Total	1690			980,20	980,20	---		

* coloană completată numai dacă sistemul fotoelectric are baterii de acumuloare

Notă: Panou = panou fotovoltaic; c.c. = curent continuu; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă

- invertore

Nr. crt.	Nr. invertore	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare * (Ah)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	10	HUAWEI SUN2000-100KTL-M2	400	100,00	0,00	1000,00	980,20	2024
Total	10				0,00	1000,00	980,20	

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

Notă: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c.a. = curent alternativ

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

Puterea instalată **0,50 kW**

Puterea maximă absorbită **0,50 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 **)	1089,11	980,20
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 ***	188,24	160,00

* 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 serviciile 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
CIMPULUNG	CPLG LEA 20KV CENTURA NORD	PT 76 CAMPULUNG	---	---

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la **stalpul 82 din LEA 20 kV Cimpulung - Centura Nord** (capacitățile energetice la care este racordat utilizatorul)

b) Instalația de racordare: -

Lucrări în instalațiile utilizatorului:

- Racord aerian de medie tensiune de la stalpul 82 din LEA 20 kV Cimpulung-Centura Nord realizat cu conductoare OL-AL 50/8 mmp în lungime de 10 m

- Montat un set de dispozitive de semnalizare avarii (DSA) 20kV pe conductoarele racordului 20kV, în porțiunea cuprinsă între stalpul de derivatie (nr. 82) din LEA 20 kV Cimpulung - Centura Nord și stalpul cu separator (nr. 1 existent);

- Se vor demonta echipamentele și transformatorul de pe stalpul cu PTA (nr. 2 existent) și se va echipa cu CTE 20 kV + Descărcătoare Zn-O pentru trecerea racordului aerian în LES 20 kV. Pe acest stalp se va monta celula aeriana de masura CAM 20 kV care va respecta ST_168;

- Racord LES 20 kV nou, de la borna nr. 2, realizat cu cabluri tip NA2XS(FL)2Y 3x(1x150/25 mmp), în lungime de cca. 15 m, cu montare a unei anvelope prefabricate de beton PTAB 20/0,4 kV nr. 76 Cimpulung Moldovenesc, echipata cu două celule 20 kV: o celula de linie, modulară, de interior, cu sistem simplu de bare, extensibilă, independentă, cu izolația barelor în aer și echipamentul de comutație în SF6, cu separator de sarcina în SF6 și CLP, cu indicatoare de prezenta tensiunii; o celula

trafo, prevazuta cu intrerupator, separator de sarcina (+ CLP) + 3 TC si terminal numeric de protectie, transformator de putere 20/0,4 kV 1250 kVA si tablou de distributie j.t. cu 8 circuite (dimensionat pentru trafo de 1600 kVA). PTAB 20/0,4 kV va fi dimensionat astfel incat sa ofere loc pentru montarea ulterioara a unei celule MT. PTAB 20/0,4 kV propus se va lega la o priză de pământ poligonală, a cărei rezistență de dispersie nu va depăși valoarea de 1 ohm. La alegerea echipamentelor pentru PTAB 20/0,4 kV propus, se recomandă respectarea specificatiilor tehnice ale DEGR în acest sens;

-- Plecare/Plecari LES j.t. din PTAB 20/0,4 kV nr. 76 Cimpulung Moldovenesc, realizate cu cabluri subterane, dimensionate in conformitate cu puterea maxim simultan absorbita/evacuata aprobata;
- In instalatia de utilizare prevezute protectii care sa declanseze modulele generatoare pentru a nu permite functionarea in regim insularizat;

- Instalatiya fotovoltaica este racordata la reseaua electrică aparținând utilizatorului.

Instalatiya de utilizare este prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand maxim 4 ohm realizata conform standardelor aplicabile in vigoare.

Centrala fotovoltaica (invertorul) este conectata la priza de pamant a utilizatorului.

- c) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/in/pe **CAM la stalpul 2 al Racordului 20 kV PT 76 Campulung Moldovenesc**.
- d) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **grup de măsurare format din: contor electronic trifazat multitarif de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curbă de sarcină, cu interfață de comunicație la distanță și modul de comunicație în vederea integrării în sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, cu clasă de precizie 0,5 sau C, montaj indirect, Ib=5A, Un=3x57,7V sau gamă extinsă și acoperitoare, și din: 3 transformatoare de măsurare pentru curent de MT cu două înfășurări secundare pentru măsurare cu raport de 40/5/5A, clasă de precizie 0,5 și 3 transformatoare de măsurare pentru tensiune de MT cu două înfășurări secundare pentru măsurare cu raport 20/1,732/0,1/1,732/0,1/1,732 kV, clasă de precizie 0,5. Grupul de masurare montat pe stalpul nr. 2 al racordului 20 kV, amplasat pe domeniul privat, conform specificatiilor Delgaz Grid S.A.**
Toate elementele componente ale 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);
- e) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la **clemele de legătură a racordului PT 76 Campulung Moldovenesc la linia de medie tensiune, stalpul cu numarul 82 din LEA 20 kV Cimpulung - Centura Nord**.
(elementul fizic unde se face delimitarea).
- f) Punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune **20000 V**, la/in/pe **PT Utilizator**;
- g) Punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 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 protecțiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;
 - Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018 , Ord. ANRE 51/2019;
- b) punctul de delimitare a instalatiilor
- Se vor corela protecțiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018 , Ord. ANRE 51/2019;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului
- Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;
 - Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018 , Ord. ANRE 51/2019;
 - Protecții PT utilizator
- (2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:
- a) cerințele de monitorizare și reglaj:
- Conform Ord. ANRE 228/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;
 - RAR-ul pe LEA 20 kV Cimpulung-Centura Nord, la care se racordează utilizatorul, va avea un singur ciclu cu temporizarea de 2,5 s;
 - RAR-ul pe LEA 20 kV Frasin-Prisaca Dornei, la care se racordează utilizatorul, va avea un singur ciclu cu temporizarea de 2,5 s.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații:
- Conform Ord. ANRE 228/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;
- Protecție împotriva funcționării în regim insularizat în cazul pierderii rețelei (dispariția tensiunii din rețea);
 - Centrala va fi echipată cu modul de protecție ce va deconecta generatorul de la rețeaua de distribuție în cazul în care tensiunea rețelei dispare (este nula) sau în situațiile în care tensiunea și/sau frecvența sunt în afara domeniului pentru aceste mărimi în condiții normale de funcționare;
- 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:
- În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.
 - Protecție împotriva funcționării în regim insularizat în cazul pierderii rețelei (dispariția tensiunii din rețea);
 - Centrala va fi echipată cu modul de protecție ce va deconecta generatorul de la rețeaua de distribuție în cazul în care tensiunea rețelei dispare (este nula) sau în situațiile în care tensiunea și/sau frecvența sunt în afara domeniului pentru aceste mărimi în condiții normale de funcționare;
- 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 cerintele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019;
 - Centrala trebuie să respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.
 - Centrala trebuie să nu funcționeze în regim insularizat în raport cu rețeaua de distribuție la care este conectată.
 - Invertorul va deconecta automat în cazul apariției unui scurt circuit în rețeaua de distribuție ;
 - Invertorul va deconecta automat în cazul în care tensiunea în rețeaua de distribuție este zero;

- Invertorul va deconecta automat in cazul aparitiei unei supratensiuni in rețeaua de distribuție;
- Utilizatorul este responsabil pentru protejarea generatoarelor și a instalațiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea protecțiilor de deconectare a centralei sau la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii, etc.) cât și în cazul apariției unor condiții excepționale / anormale de funcționare.
- Utilizatorul trebuie să-și ia toate măsurile necesare de protecție împotriva întreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durată maximă 1s, a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferică sau de comutație, deformării curbei sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare.

(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 și menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cadere totală sau parțială 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) În situația în care racordarea este realizată prin două (sau mai multe) instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele (ca urmare a defectării unui element al acesteia), în condițiile existentei și funcționării 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:

LEA 20KV, OL-AL 50/8 mm, L=10m

(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 **nr. 1005419874 / 22.02.2024**

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 îndreptăţit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile Regulamentului şi ale contractului de racordare.

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

16. Alte precizări/condiţii/calitatea de Prosumator (în funcţie de cerinţele specifice ale utilizatorului, posibilităţile oferite de caracteristicile şi starea reţelelor existente sau impuse de norme în vigoare):

PROSUMATOR , conform Ord. 59/2013, Art. 55, alin. (3).

Funcţionarea insularizata a centralei electrice nu este permisa. La intreruperea alimentarii din SEN se va intrerupe functionarea centralei pana in momentul revenirii tensiunii;

Prezentul certificat de racordare anuleaza certificatul de racordare nr. 1003514695 / 16.04.2021 emis anterior pentru LCP 5001617432

SEF SERVICIU RACORDARE LA
RETEA ELECTRICITATE
COSTICA - ADI NAZAREANU



EXPERT RACORDARE
LA RETEA RES
BOGDAN HURA



Catre,
SC MAGHEBO SRL
STR. CALEA BUCOVINEI NR. 139 B
Loc. CAMPULUNG MOLDOVENESC , Com. ---
Jud. SUCEAVA
Tel. 0720-543 598

Iasi, nr. 1005820924 din 28.11.2024

Delgaz Grid SA
Serviciul Racordare la
Retea Electricitate

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

Bogdan Hura
T
Email bogdan.hura@delgaz-grid.ro

Ca urmare a indeplinirii conditiilor tehnice pentru racordarea la retea a obiectivului **LOC DE CONSUM SI CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA**, amplasat in **STR. MIHAIL SADOVEANU, NR 9B; NC 30484, LOC. CAMPULUNG MOLDOVENESC, JUD. SUCEAVA, LCP 5001617432**, va transmitem **Certificatul de Racordare** nr. **1005820924** din **28.11.2024** 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 electrică 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) Conventia de exploatare

e) documentele justificative pentru a beneficia de serviciul universal, dacă clientul final solicită acest tip de serviciu.

SEF SERVICIU RACORDARE
LA REȚEA ELECTRICITATE
COSTICA - ADI NAZAREANU



EXPERT RACORDARE
LA REȚEA RES
BOGDAN HURA



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

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

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