

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr. 3 din 12.02.2024

În scopul: **"Construire Centrală Electrică Fotovoltaică (CEF) < 1 MW la nivelul
Comunei Cudalbi, județul Galați"**

Ca urmare a cererii adresate de ⁽¹⁾ **UAT COMUNA CUDALBI– reprezentată legal
prin primar, Gheonea Grigore**

cu domiciliul⁽²⁾

sediul

în județul GALAȚI,

municipiul

orașul

CUDALBI,

comuna

satul -, sectorul -, cod poștal 807105, strada -, nr. -, bl. -, sc.
-, et. -, ap. -, telefon/fax 0236862003, e-mail
primaria@comunacudalbi.ro, înregistrată la nr. 891 din 08.02.2024.

Pentru imobilul – teren și /sau construcții – situat în județul GALAȚI, comuna
CUDALBI, satul CUDALBI, sectorul -, cod poștal 807105, str. -
-, nr. -, bl. -, sc. -, et. -, ap. -
, Tarla 4, Parcela 58 Lot 1 sau identificat prin: ⁽³⁾

PLAN DE SITUAȚIE (ANEXAT), număr cadastral: 113718.

În temeiul reglementărilor Documentației de urbanism nr. 13/2014, faza
PUG/PUZ/PUD, aprobată cu Hotărârea Consiliului Județean/Local CUDALBI nr.
25/17.05.2016.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării
lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

SE CERTIFICĂ:

1. REGIMUL JURIDIC:

Terenul este situat în intravilanul comunei Cudalbi, județul Galați (N.C. – 113718;
T-4, P 58 Lot 1) și aparține domeniului public al comunei.

2. REGIMUL ECONOMIC:

-Folosința actuală – teren intravilan identificat prin CF 113718, în suprafață de
19.175 mp.

-destinația terenului stabilită prin P.U.G este: teren intravilan

-referitor la zona în care se află imobilul nu sunt alte prevederi rezultate din hotărârile
consiliului local;

-Destinația propusă – **" Construire Centrală Electrică Fotovoltaică (CEF) < 1 MW
la nivelul Comunei Cudalbi, județul Galați"**

⁽¹⁾ Numele și prenumele solicitantului

⁽²⁾ Adresa solicitantului

⁽³⁾ Date de identificare a imobilului – teren și /sau construcții – conform cererii pentru emiterea Certificatului de
urbanism

3.REGIMUL TEHNIC:

- Conform Regulamentului Local de Urbanism terenul este situat în TRUP A , UTR 8.

- P.O.T. maxadmis = 30%, C.U.T = 0,60.

- Instalația solară fotovoltaică proiectată cu puterea în curent continuu de 462.15 kWp/470 kW în curent alternativ, conține toate instalațiile necesare producerii de energie electrică și livrării acesteia la consumator, cablurile necesare cu traseele aferente, inclusiv rețea electrică de joasă tensiune și instalația de legare la pământ.

- se vor instala 790 module fotovoltaice cu putere nominală de 585 Wp ce vor fi conectate la 4 invertoare de putere trifazate unidirecționale, având o putere fiecare de 100 kW, 1 inverter de 40 kW și 1 inverter de 30 kW.

- instalația va ocupa 5.200 mp din suprafața totală a terenului de 19.175 mp.

Autorizația de construire se va emite după parcurgerea etapelor evidențiate la Art.2, alin. (2[^]1) din legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Prezentul Certificat de urbanism poate fi utilizat / ~~nu poate fi utilizat~~ în scopul declarat⁽⁴⁾ pentru / întrucât obținerea autorizației de construire pentru:

- "Construire Centrală Electrică Fotovoltaică (CEF) < 1 MW la nivelul Comunei Cudalbi, județul Galați"

Certificatul de urbanism nu ține loc de autorizație de construire / desființare și nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcții.

4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții – de construire / de desființare – solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului:

AGENȚIA DE PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI, str. Regiment 11 Siret, nr. 2.

(autoritatea competentă pentru protecția mediului, adresa)

(Denumirea și adresa acesteia se personalizează prin grija autorității administrației publice emitente)

În aplicarea Directivei Consiliului 85 / 337 / CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97 / 11/ CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003 / 35 / CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea, cu privire la participarea publicului și accesul la justiție, a Directivei 85 / 337/ CEE și a Directivei 96 / 61 / CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă, după caz, încadrarea / neîncadrarea proiectului investiției publice / private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85 / 337 / CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfășoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente.

În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și al formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiții:

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și stabilirii necesității evaluării efectelor acesteia asupra mediului. În urma evaluării inițiale a investiției se va emite actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului.

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește necesitatea evaluării efectelor investiției asupra mediului, solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții.

⁽⁴⁾ Scopul emiterii certificatului de urbanism conform precizării solicitantului, formulată în cerere

În situația în care, după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a efectelor investiției asupra mediului, solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției, acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente.

5.CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE / DESFIINȚARE va fi însoțită de următoarele documente:

- a) certificatul de urbanism (copie);
- b) dovada titlului asupra imobilului, teren și / sau construcții, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată);
- c) documentația tehnică – D.T., după caz (2 exemplare originale):

☒ D.T.A.C. ☒ D.T.O.E. ☐ D.T.A.D.

d)avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism:

d.1) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura (copie):

☒ alimentare cu apă	☐ gaze naturale	Alte avize/acorduri:
☒ canalizare	☐ telefonizare	☐ Drumuri județene
☒ alimentare cu energie electrică S.D.E.E MUNTENIA NORD GALATI	☒ salubritate	☐
☐ alimentare cu energie termică	☐ transport urban	☒ Aviz tehnic de racordare S.D.E.E.

d.2) Avize și acorduri privind:

☒ securitatea la incendiu ☐ protecția civilă ☒ sănătatea populației

d.3) avize/acorduri specifice ale administrației publice centrale și / sau ale serviciilor descentralizate ale acestora (copie):

☒ Poliția Rutieră	☒ C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. – Unitatea de Transport Constanța	☒ Acord administrator drum de acces pe teren
--	---	---

d.4) studii de specialitate (1 exemplar original):

☒ Studiu geotehnic ☒ Ridicare topografică vizat de OCPI GL ☐ P.U.Z

d) actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului (copie).

e) dovada înregistrării proiectului la Ordinul Arhitecților din România (1 exemplar original),

f) dovada de plată ale următoarelor taxe (copie):

- 0,5%, la valoarea investiției, taxa pentru emiterea autorizației de construire,
- 0,05% taxa timbru arhitectură calculată, la valoarea investiției.

Prezentul certificat de urbanism are valabilitatea de 24 luni de la data emiterii.

PRIMAR*)**
GHEONEA GRIGORE

L.S.



SECRETAR GENERAL,
ALBU CONSTANTIN

ARHITECT ȘEF**),**
ARH. CRĂCIUN VASILICĂ

Scutit de taxă, conform Legii nr. 227/2015.

Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct/prin poștă la data de _____.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

SE PRELUNGEȘTE VALABILITATEA
CERTIFICATULUI DE URBANISM

de la data de _____ până la data de _____

După această dată, o nouă prelungire a valabilității nu este posibilă, solicitantul urmând să obțină, în condițiile legii, un alt certificat de urbanism.

PRIMAR*)**

SECRETAR,

L.S.

ARHITECT ȘEF**),**

Data prelungirii valabilității: _____

Achitat taxa de: _____ lei, conform Chitanței nr. _____

din _____.

Transmis solicitantului la data de _____ direct / prin poștă.

*) Se completează, după caz;

- consiliul județean;
- Primăria municipiului București;
- Primăria Sectorului al municipiului București;
- Primăria Municipiului
- Primăria Orașului
- Primăria Comunei

**) Scopul emiterii certificatului de urbanism conform precizării solicitantului, formulată în cerere.

***) Se completează, după caz:

- Președintele Consiliului Județean;
- primarul general al municipiului București;
- primarul sectorului al municipiului București;
- primar.

****) Se va semna, după caz, de către arhitectul-șef sau „pentru arhitectul-șef” de către persoana cu responsabilitate în domeniul amenajării teritoriului și urbanismului precizându-se funcția și titlul profesional.

ROMÂNIA
JUDEȚUL GALATI
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI
ORAȘULUI CUDALBI
COMUNEI

Primar,

Nr. 5899 din 25.06.2025

Către,

**UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALA A COMUNEI CUDALBI,
JUDETUL GALATI**

Urmare a cererea nr. 5899 din 25.06.2025 pentru eliberarea de avize si
acorduri privind utilitatile urbane si infrastructura, respectiv aviz pentru **racordarea la**
rețeaua de canalizare înaintată de⁽¹⁾ U.A.T. COMUNA CUDALBI cu

domiciliul⁽²⁾ în județul GALATI municipiul
sediul orașul CUDALBI
comuna

satul _____, sectorul _____, cod poștal 807105
strada _____ nr. _____, camera _____, sc. _____, et. _____, ap. _____,
telefon/fax _____ e-mail: _____, prin reprezentant **GHEONEA Petrică-**
Marian, in calitate de **PRIMAR**

Pentru imobilul – teren și/sau construcții – situat în județul GALATI

municipiul
orașul CUDALBI satul _____ sectorul _____
comuna
cod poștal 807105, strada _____ nr. _____, bl. _____, sc. _____, et. _____,
ap. _____, teren aflat in intravilanul localitatii si apartine domeniului public
conform HG nr. 562/ 05.06.2002.

În scopul⁽⁴⁾ **OBTINERII AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE PENTRU**
„CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ (CEF) < MW la nivelul Comunei Cudalbi, jud.
Galati”

⁽¹⁾ Numele și prenumele solicitantului

⁽²⁾ Adresa solicitantului

⁽⁴⁾ Scopul emiterii certificatului de urbanism

În urma analizării documentației transmise și a verificării datelor existente, se emite urmatorul :

AVIZ ⁽⁵⁾

de principiu privind racordarea la rețeaua de canalizare fără condiții privind investiția
"Construire centrală electrică fotovoltaică (CEF) < MW la nivelul Comunei Cudalbi, jud. Galati" .

Prezentul aviz este valabil pentru emiterea ~~certificatului de urbanism~~/autorizației de construire / ~~desființare~~ .

PRIMAR,
GHEONEA PETRICĂ-MARIAN
L.S.



SECRETAR GENERAL,
ALBU CONSTANTIN



ARHITECT ȘEF^{*****},
Resp. Urbanism și
Amenajarea Teritoriului
ISTRATE MARIA



NOTIFICARE
PENTRU CONFORMAREA PROIECTULUI LA
NORMELE DE IGIENĂ ȘI SĂNĂTATE PUBLICĂ
Nr. 282 din data de 30.06.2025

La solicitarea înregistrată sub nr. **A-645/24.04.2024** completată cu adresa nr. **8790/27.06.2025**, din partea **D-LUI GHEONEA GRIGORE**, în calitate de **PRIMAR** al **COMUNEI CUDALBI**, cu sediul în **COM. CUDALBI, STR. ȘTEFAN CEL MARE, NR. 196, JUD. GALAȚI**, pentru: asistență de specialitate de sănătate publică pentru **"CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ (CEF) < 1MW"**, LA NIVELUL COMUNEI CUDALBI, JUDEȚUL GALAȚI, C.U. nr. **3/12.02.2024**, la adresa **COM. CUDALBI, T. 4, P. 58, LOT 1, JUD. GALAȚI**, cu activitatea Cod CAEN -, în baza referatului de evaluare a conformității la normele de igienă și sănătate publică nr. **649/30.06.2025**, întocmit de **DR. GHIORGHITĂ OANA-ADINA**, în calitate de **medic șef Departament de Supraveghere în Sănătate Publică - DSP Galați**, în temeiul **Ord. M.S. nr. 6161/2024** privind aprobarea regulamentului de organizare și funcționare și a structurii organizatorice ale direcțiilor de sănătate publică județene și a municipiului București, a **Ord. M.S. nr. 1030/2009** privind aprobarea procedurilor de reglementare sanitară pentru proiectele de amplasare, amenajare, construire și pentru funcționarea obiectivelor ce desfășoară activități cu risc pentru starea de sănătate a populației a **ORD. M.S. 119/2014 cu modificările și completările ulterioare**.

Certific că:

1. Proiectul evaluat îndeplinește normele de igienă și sănătate publică, stabilite în conformitate cu prevederile ORD. M.S. 119/2014 și ORD. M.S. 1030/2009 cu modificările și completările ulterioare și conform studiului de evaluare a impactului asupra sănătății și confortului populației nr. 2969/26.06.2025.

2. Proiectul evaluat nu îndeplinește condițiile pentru normele de igienă și sănătate publică prevăzute de _____ (se indică actele normative a căror prevederi nu sunt îndeplinite).

În urma evaluării proiectului, au fost constatate următoarele neconformități:

a) _____, potrivit dispozițiilor art. _____ din _____;

b) _____, potrivit dispozițiilor art. _____ din _____;

c) _____, potrivit dispozițiilor art. _____ din _____.

Propuneri de modificări și recomandări pentru asigurarea conformității proiectului _____.

DIRECTOR EXECUTIV,
Ec. Monica DĂNĂILĂ



Nr. 19673/ 16.06 2025

INFORMATII RESTRICTIONATE

**CATRE,
UAT COMUNA CUDALBI
JUDETUL GALATI**

Pe baza examinarii cererii dvs. inregistrata la "APA CANAL" S.A. cu nr. 19673/16.06.2025, a documentatiei tehnice prezentate, in baza Legii 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare, a "Regulamentului de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare al Operatorului Regional APA CANAL SA Galati" aprobat prin Hotararea A.D.I. nr. 3/2024, aveti acordul nostru pentru amplasamentul propus in scopul:

**"Construire Centrala Electrica Fotovoltaica (CEF) < 1 MW
la nivelul comunei Cudalbi, Judetul Galati"
situat in judetul Galati, comuna Cudalbi, sat Cudalbi,
Tarla 4, Parcela 58, Lot 1**

cu urmatoarele precizari si conditii:

I. DATE GENERALE:

1. Baza legala:

- Legea 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare precum si a normelor metodologice de aplicare a Legii aprobate prin Ordinul MLPTL nr. 1430/2005 privind autorizarea lucrarilor de constructii
- SR 8591/1997 privind amplasarea in localitati a retelelor edilitare subterane executate in sãpãturã (distanțe minime față de elementele de constructie, în plan vertical si în plan orizontal).
- Normativul privind fundarea constructiilor pe pãmânturi sensibile la umezire colapsibile-Indicativ NP 125/2008
- HG 930/2005-Norme speciale-zone de protectie sanitara
- Ordinul nr. 536/1997 pentru aprobarea normelor de igiena privind starea de sanatate a populatiei
- Ordinul 88/2007 al ANRSC – pentru aprobarea "Regulamentului cadru de organizare si functionare a serviciilor publice de alimentare cu apa si de canalizare";
- Hotararea A.D.I. nr. 3/2024-prin care s-a aprobat "Regulamentul de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare din judetul Galati";
- Normativului privind proiectarea, executia si exploatarea sistemelor de alimentare cu apa si canalizare a localitatilor NP 133-2022.

II. CONDITII SI RESTRICTII SPECIFICE INVESTITIEI IMPUSE DE ACORDATOR:

In zona lucrarilor propuse, Societatea "APA-CANAL" S.A. nu are in exploatare retelele publice de distributie apa potabila si de canalizare ape uzate menajere.

In cazul înstrãinãrii obiectivului dumneavoastra în calitate de beneficiar initial, veti preda noului proprietar prezentul acord, acesta rãmânând valabil numai dacã amplasamentul aprobat respectã la acea datã forma, dimensiunile si încadrarea în zonã conform planului de situatie aprobat initial.

Prezentul acord este valabil pana la receptia la terminarea lucrarilor, daca nu intervin elemente noi sau nu se modifica conditiile care au stat la baza emiterii acestuia, respectiv solutiile tehnice la faza de documentatie tehnica pentru obtinerea autorizatiei de construire/executie, pana la finalizarea executarii lucrarilor corespunzatoare pentru care a fost eliberat acest acord, in speta pana la incheierea procesului-verbal de receptie finala corespunzator.

În cazul nerespectării de dvs. întocmai și în totalitate a prevederilor cuprinse la punctele de mai sus, calitatea de act legal a prezentului acord devine nulă și neavenită.

Prezentul acord este întocmit în 2 exemplare și este valabil cu planul de situație, anexat.

Director Tehnic Productie,
ing. Liviu N. Cristea



Sef Depart. Tehnic Proiectare,
ing. Virgil State

Nr. 13943/ 10.052024

INFORMATII RESTRICTIONATE

**CATRE,
U.A.T COMUNA CUDALBI
JUDETUL GALATI**

Pe baza examinarii cererii dvs. inregistrata la "APA CANAL" S.A. cu nr. 13943/25.04.2024, a documentatiei tehnice prezentate, **in baza Legii 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare, a "Regulamentului de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare al Operatorului Regional APA CANAL SA Galați"** aprobat prin Hotararea A.D.I. nr. 3/2024, aveti **acordul** nostru pentru amplasamentul propus in scopul:

**"Construire Centrala Electrica Fotovoltaica (CEF) < 1 MW
la nivelul comunei Cudalbi, judetul Galati"
situat in judetul Galati, comuna Cudalbi, sat Cudalbi,
Tarla 4, Parcela 58, Lot 1**

cu urmatoarele precizari si conditii:

I. DATE GENERALE:

1. Baza legala:

- Legea 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare precum si a normelor metodologice de aplicare a Legii aprobate prin Ordinul MLPTL nr. 1430/2005 privind autorizarea lucrarilor de constructii
- SR 8591/1997 privind amplasarea in localitati a retelelor edilitare subterane executate in sapatura (distanțe minime fata de elementele de constructie, in plan vertical si in plan orizontal).
- Normativul privind fundarea constructiilor pe pamanturi sensibile la umezire colapsibile-Indicativ NP 125/2008
- HG 930/2005-Norme speciale-zone de protectie sanitara
- Ordinul nr. 536/1997 pentru aprobarea normelor de igiena privind starea de sanatate a populatiei
- Ordinul 88/2007 al ANRSC – pentru aprobarea "Regulamentului cadru de organizare si functionare a serviciilor publice de alimentare cu apa si de canalizare";
- Hotararea A.D.I. nr. 3/2024-prin care s-a aprobat "Regulamentul de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare din judetul Galati";
- Normativului privind proiectarea, executia si exploatarea sistemelor de alimentare cu apa si canalizare a localitatilor NP 133-2022.

II. CONDITII SI RESTRICTII SPECIFICE INVESTITIEI IMPUSE DE ACORDATOR:

In zona lucrarilor propuse, Societatea "APA-CANAL" S.A. nu are in exploatare retelele publice de distributie apa potabila si de canalizare ape uzate menajere.

In cazul instrainarii obiectivului dumneavoastra in calitate de beneficiar initial, veti preda noului proprietar prezentul acord, acesta ramânând valabil numai dacă amplasamentul aprobat respectă la acea dată forma, dimensiunile si încadrarea în zonă conform planului de situatie aprobat initial.

Prezentul acord este valabil 12 luni de la data emiterii, iar nerespectarea în totalitate a condițiilor de mai sus anulează valabilitatea lui. În caz contrar, aveți obligația de a vă prezenta la S.C. APA CANAL S.A., pentru prelungirea valabilității sau reactualizarea acordului, după caz.

În cazul nerespectării de dvs. întocmai și în totalitate a prevederilor cuprinse la punctele de mai sus, calitatea de act legal a prezentului acord devine nulă și neavenită.

Prezentul acord este întocmit în 2 exemplare și este valabil cu planul de situație, anexat.

Pentru eliberarea acordului s-a achitat taxa de 159.5 lei cu BF nr. 33 în data de 23.04.2024.

Director Tehnic Producție,
ing. Liviu N. Cristea



Sef Depart. Tehnic Proiectare,
ing. Virgil State



DTP
VL-2ex
8.05.2024

ROMÂNIA
JUDEȚUL GALATI
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI
~~ORAȘULUI~~ CUDALBI
COMUNEI

Primar,

Nr. 5899 din 25.06.2025

Către,

UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALA A COMUNEI CUDALBI,
JUDEȚUL GALATI

Urmare a cererea nr. 5899 din 25.06.2025 pentru eliberarea de avize si
acorduri privind utilitatile urbane si infrastructura, respectiv aviz pentru SERVICIUL DE
SALUBRITATE înaintată de⁽¹⁾ U.A.T. COMUNA CUDALBI cu

domiciliul⁽²⁾ în județul GALATI municipiul
sediul ~~orașul~~ CUDALBI
comuna

satul _____, sectorul _____, cod poștal 807105
strada _____ nr. _____, camera _____, sc. _____, et. _____, ap. _____,
telefon/fax _____ e-mail: _____, prin reprezentant GHEONEA Petrică-
Marian, in calitate de PRIMAR

Pentru imobilul – teren și/sau construcții – situat în județul GALATI

municipiul
~~orașul~~ CUDALBI satul _____ sectorul _____
comuna
cod poștal 807105, strada _____ nr. _____, bl. _____, sc. _____, et. _____,
ap. _____, teren aflat in intravilanul localitatii si apartine domeniului public
conform HG nr. 562/ 05.06.2002.

În scopul⁽⁴⁾ OBTINERII AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE PENTRU
„CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ (CEF) < MW la nivelul Comunei Cudalbi, jud.
Galati”

⁽¹⁾ Numele și prenumele solicitantului

⁽²⁾ Adresa solicitantului

⁽⁴⁾ Scopul emiterii certificatului de urbanism

În urma analizării documentației transmise și a verificării datelor existente, se emite urmatorul :

AVIZ ⁽⁵⁾

Se emite aviz favorabil privind serviciul de salubritate privind investiția **"Construire centrală electrică fotovoltaică (CEF) < MW la nivelul Comunei Cudalbi, jud. Galați"** menționând faptul că există încheiat contract de prestări servicii de salubritate cu societatea SC Tehnoserv Proinstal SRL, conform contract nr. 1212/19.02.2025.

Contractul prevede prestarea activității de colectare separată și transport separat a deșeurilor menajere și al deșeurilor similare provenind din activități comerciale, din industrie și instituții, inclusiv fracții colectate separat, componentă a serviciului de salubritate a comunei Cudalbi, jud. Galați.

Prezentul aviz este valabil pentru emiterea ~~certificatului de urbanism~~/autorizației de construire / ~~desființare~~.

**PRIMAR,
GHEONEA PETRICĂ-MARIAN**



**SECRETAR GENERAL,
ALBU CONSTANTIN**

ARHITECT ȘEF ^{****}

Resp. Urbanism și
Amenajarea Teritoriului
ISTRATE MARIA



Nr.:

19739 / 0208.2020

Către:

U.A.T. COMUNA CUDALBI (e-mail: cudalbi@gl.e-adm.ro)

Referitor la:

solicitarea privind obținerea acordului de mediu pentru proiectul „Construire centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) < 1 MW la nivelul com. Cudalbi, jud. Galați”, înregistrată la A.P.M. Galați cu nr. 5.876/06.03.2024,

În vederea continuării procedurii de emitere a aprobării de dezvoltare, vă transmitem anexat Decizia etapei de încadrare nr. 1.561 din 08.08.2025, aferentă proiectului de investiții „Construire centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) < 1 MW la nivelul com. Cudalbi, jud. Galați”, propus a fi amplasat în intravilan sat Cudalbi, com. Cudalbi, T 4, P 58, lot 1, jud. Galați, titular U.A.T. COMUNA CUDALBI, înregistrată la A.P.M. Galați cu nr. 5.876/06.03.2024.

p. Președintele Agenției Naționale pentru Mediu și Aree Protejate
semnează

Robert Mihai RUSU



Șef Serviciu A.A.A.
Mirela CULCEA

Întocmit: Manea Cătălin / 1 ex.

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE
Nr. 1.561 din 08.08.2025

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de U.A.T. COMUNA CUDALBI, cu sediul în com. Cudalbi, jud. Galați, înregistrată la A.P.M. Galați cu nr. 5.876/06.03.2024, în baza Legii nr. 292/2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare și a Deciziei nr. 56/14.04.2025 a Președintelui Agenției Naționale pentru Mediu și Aree Naturale Protejate privind delegarea de atribuții,

A.N.M.A.P. - D.J.M. Galați decide ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 15.07.2025, că proiectul „Construire centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) < 1 MW la nivelul com. Cudalbi, jud. Galați”, propus a fi amplasat în intravilan sat Cudalbi, com. Cudalbi, T 4, P 58, lot 1, jud. Galați, **nu se supune evaluării impactului asupra mediului.**

Justificarea prezentei decizii:

I) Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra mediului, sunt următoarele:

- proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, Anexa nr. 2, la pct. 3, lit. a),
- proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, deoarece amplasamentul proiectului nu se suprapune cu nici o arie naturală protejată de interes comunitar,
- proiectul propus nu intră sub incidența art. 48 și 54, din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare,

1). Caracteristicile proiectului:**a) Dimensiunea și concepția întregului proiect:**

Proiectul prevede realizarea unei centrale electrice fotovoltaice, de tip “on - grid”, cu o capacitate totală de 462,15 kWp, pe o suprafață totală de teren de 19.175 mp. (suprafața totală ocupată de panourile fotovoltaice va fi de 3.864 mp.).

Lucrările prevăzute prin proiect, prevăd următoarele:

- amplasare 790 panouri fotovoltaice monocristaline monofaciale (cu dimensiunile: 2.278 x 1.134 x 35 mm), având fiecare capacitatea de 585 W. Panourile vor fi amplasate pe 4 rânduri și se vor monta pe structuri metalice modulare fixe (fixate în pământ prin pichetare), prefabricate, cu orientare către sud, la o înclinație de 30°.
- amplasare 6 invertore trifazate de tip string (4 buc. de 100 W, 1 buc. de 30 W și 1 buc. de 40 W), la exterior, pe partea nordică a unei structuri pe care se vor instala panourile fotovoltaice, prinse pe o structură metalică.
- amplasare cabluri supraterane care transportă energia electrică în curent continuu (de la panourile fotovoltaice către invertore) și cabluri subterane care transportă energia electrică în curent alternativ (de la invertore către postul de transformare). Lungimea cablurilor pozate subteran și pe structura de montaj a panourilor va fi de cca. 550 m.
- amplasare 1 post de transformare (punct de conexiuni) 630 kVA - 20/0,4 kV.



- racordarea centralei electrice fotovoltaice se face subteran până la stâlpii existenți, din postul de transformare nou montat lângă zona de poziționare C.E.F., până la liniile de medie tensiune existente, pe o lungime de cca. 55 m.
- realizare împrejmuire parc fotovoltaic cu gard de protecție.
- accesul se va realiza din D.J. 251, pe str. Mioriței, aflată pe partea de nord a amplasamentului.
- realizare instalație de împământare, paratrăsnet și iluminat.
- realizare sistem de monitorizare și supraveghere.

b) *Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:* nu este cazul.

c) *Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității:* nu este cazul. Proiectul nu se va implementa în arie naturală protejată. Pământul vegetal/pământul de umplutură se va lua doar din surse autorizate.

d) *Cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:* în perioada de execuție a lucrărilor prevăzute în proiect rezultă deșeuri din construcții (categoria 17), deșeuri municipale amestecate (cod 20 03 01), deșeuri de ambalaje (categoria 15 01) și deșeuri industriale reciclabile (metalice feroase și neferoase (categoria 17 04), hârtie și carton (cod 20 01 01), materiale plastice (cod 17 02 03), textile (coduri 15 02 03 și 20 01 11), etc.).

Deșeurile rezultate în perioada de execuție și după implementarea proiectului vor fi gestionate conform prevederilor O.U.G. nr. 92/2021, privind regimul deșeurilor.

e) *Poluarea și alte efecte negative:* în perioada de realizare a proiectului: local, în zona de lucru, emisii de la mijloacele de transport/utilajele utilizate.

f) *Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice:* nu este cazul.

- riscurile de accidente majore: nu este cazul.
- riscurile de dezastre naturale: nu este cazul.
- riscuri cauzate de schimbările climatice: nu este cazul.

g) *Riscurile pentru sănătatea umană:* nu este cazul.

2) Amplasarea proiectului:

2.1. *Utilizarea actuală și aprobată a terenului:* conform Certificatului de urbanism nr. 3/12.02.2024, emis de Primăria Comunei Cudalbi, folosința actuală a terenului este: teren intravilan.

2.2. *Bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea) din zonă și din subteranul acesteia:* nu este cazul.

2.3. *Capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:*

a) *zonele umede, zone riverane, guri ale râurilor:* nu este cazul.

b) *zonele costiere și mediul marin:* nu este cazul.

c) *zonele montane și forestiere:* nu este cazul.

d) *arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional:* nu este cazul

e) *zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică:* nu este cazul;

f) *zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri:* nu este cazul.

g) *ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite:* nu este cazul;

h) *zonele cu o densitate mare a populației*: nu este cazul.

i) *peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic*: nu este cazul; conform Listei Naționale a Monumentelor istorice actualizată în anul 2015, publicată de Ministerul Culturii în Monitorul Oficial al României partea I, nr. 113 bis/15.II.2016, proiectul nu se intersectează cu situri sau monumente istorice, arheologice și arhitectonice.

3) Tipurile și caracteristicile impactului potential:

a) *Importanța și extinderea spațială a impactului - zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată*: nesemnificativ, local, în perioada de realizare a lucrărilor;

b) *Natura impactului*: direct și temporar, în perioada de realizare a lucrărilor;

c) *Natura transfrontieră a impactului*: nu este cazul; proiectul nu intră sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontier, adoptată la Espoo la 25.02.1991 ratificată prin Legea nr.22/2001,

d) *Intensitatea și complexitatea impactului*: în perioada de execuție a proiectului, intensitatea impactului asupra factorilor de mediu va fi redusă.

e) *Probabilitatea impactului*: scăzută, având în vedere argumentele menționate la punctele 1 și 2;

f) *Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate impactului*: impactul lucrărilor asupra factorilor de mediu va debuta odată cu începerea execuției lucrărilor; impactul va fi de scurtă durată și reversibil.

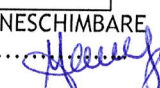
g) *Cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate*: nu este cazul

h) *Posibilitatea de reducere efectivă a impactului*: prin aplicarea condițiilor de realizare a proiectului prevăzute la Cap. II.

II. Condiții de realizare a proiectului:

Lucrările se vor realiza în intravilan com. Cudalbi, de către un antreprenor autorizat, în conformitate cu proiectul tehnic, respectându-se următoarele prevederi:

- se vor respecta datele și specificațiile din documentația tehnică precum și legislația de mediu în vigoare; se vor respecta măsurile prevăzute prin proiect în vederea diminuării impactului asupra factorilor de mediu; lucrările se vor desfășura cu respectarea condițiilor tehnice și a regimului juridic prevăzute prin actele de reglementare prealabile, emise de alte autorități;
- beneficiarul răspunde de realizarea corectă a lucrărilor propuse, prezentate în Memoriul de prezentare;
- organizarea de șantier pentru lucrările prevăzute prin proiect va respecta obligatoriu măsurile specifice pentru reducerea și/sau eliminarea efectelor generate de acestea asupra sănătății umane și mediului înconjurător. Se au în vedere:
 - împrejmuirea corespunzătoare a zonelor de lucru, montarea de avertizoare, etc.;
 - organizarea de șantier se va realiza în interiorul amplasamentului astfel încât impactului generat de aceasta asupra factorilor de mediu locali pe timpul derulării lucrărilor prevăzute prin proiect să fie cât mai redus;
 - organizarea de șantier va fi corespunzătoare din punct de vedere al facilităților;
 - întreținerea/repararea utilajelor, instalațiilor și mijloacelor de transport etc. se va realiza numai de către societăți specializate autorizate;
 - se interzice stocarea temporară și depozitarea carburanților și substanțelor periculoase în zona aferentă amplasamentului;
 - întreținerea corespunzătoare a utilajelor/mijloacelor de transport utilizate în lucrările de construcții în vederea evitării scurgerilor de combustibili și uleiuri uzate pe sol/apă și de alte substanțe toxice și periculoase;
 - se interzice spălarea utilajelor/vehiculelor în zona aferentă amplasamentului;
 - se vor evita scurgerile de combustibili și uleiuri uzate pe sol (folosite de mașinile, utilajele și echipamentele/instalațiile de pe amplasament) și de alte substanțe toxice și periculoase, după caz;
 - depozitarea provizorie a pământului excavat se va face pe suprafețe cât mai reduse. Pământul în exces nu va fi păstrat pe amplasament,



- întregul șantier va fi protejat de plase de protecție în vederea limitării pulberilor rezultate astfel încât să se asigure respectarea prevederilor Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu completările și modificările ulterioare și STAS 12574/87, privind condițiile de calitate ale aerului din zonele protejate.
- realizarea lucrărilor pe baza unui grafic de lucrări care să afecteze cel mai puțin riveranii din zonă;
- adaptarea programului de lucru în vederea respectării orelor de odihnă ale riveranilor;
- se vor lua toate măsurile tehnice în ce privește utilajele de construcții și mijloacele de transport astfel încât disconfortul produs în timpul funcționării să fie minim;
- managementul deșeurilor generate în urma execuției lucrărilor prevăzute în proiect se va realiza în conformitate cu legislația specifică de mediu și va fi în responsabilitatea societăților care realizează lucrările, astfel:
 - deșeurile generate vor fi colectate selectiv, în vederea predării către societăți autorizate pe bază de contract,
 - deșeurile municipale amestecate (cod 20 03 01) generate în perioada lucrărilor de construcții vor fi stocate temporar în pubele și eliminate prin depozitare la un depozit conform;
 - deșeurile de ambalaje (categoria 15 01) și deșeurile industriale reciclabile (metalice feroase și neferoase (categoria 17 04), hârtie și carton (cod 20 01 01), materiale plastice (cod 17 02 03), textile (coduri 15 02 03 și 20 01 11), etc.) vor fi colectate selectiv, stocate temporar pe tipuri, în funcție de sortimente, în recipiente speciale, în vederea valorificării prin societăți autorizate specializate;
 - în conformitate cu prevederile art. 17, alin. (4), din O.U.G. nr. 92/2021, privind regimul deșeurilor, titularul are obligația de a avea un plan de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, după caz, prin care se instituie sisteme de sortare pentru deșeurile provenite din activități de construcție și desființare, cel puțin pentru lemn, materiale minerale - beton, cărămidă, gresie și ceramică, piatră, metal, sticlă, plastic și ghips pentru reciclarea/reutilizarea lor pe amplasament, în măsura în care este fezabil din punct de vedere economic, nu afectează mediul înconjurător și siguranța în construcții, precum și de a lua măsuri de promovare a demolărilor selective pentru a permite eliminarea și manipularea în condiții de siguranță a substanțelor periculoase pentru a facilita reutilizarea și reciclarea de înaltă calitate prin eliminarea materialelor nevalorificabile.
 - titularul are obligația să gestioneze deșeurile din construcții și desființări, astfel încât să atingă un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de rambleiere care utilizează deșeuri pentru a înlocui alte materiale, de minimum 70 % din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activități de construcție și desființări, cu excepția materialelor geologice naturale definite la categoria 17 05 04, din anexa la Decizia Comisiei din 18 decembrie 2014, de modificare a Deciziei 2000/532/CE, de stabilire a unei liste de deșeuri, în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului.
 - la finalizarea lucrărilor, titularul are obligația de a înainta la A.N.M.A.P. - D.J.M. Galați situația privind gestionarea deșeurilor rezultate în timpul lucrărilor, precum și modul de îndeplinire a obiectivelor referitoare la deșeurile din construcții și desființări de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de umplere, rambleiere care utilizează deșeuri pentru a înlocui alte materiale;
- în perioada de execuție a lucrărilor vor fi stabilite zone de parcare a autovehiculelor și utilajelor utilizate;
- refacerea suprafețelor de teren afectate temporar de lucrări: pe perioada execuției lucrărilor se va menține curățenia, după executarea lucrărilor se vor reface și aduce la starea inițială terenurile ce au fost afectate de execuția lucrărilor, cu refacerea spațiilor verzi;
- materialele necesare executării lucrărilor propuse se vor depozita în locuri bine stabilite, amenajate corespunzător;
- la ieșirea din șantier, în zona accesului auto, se va amplasa rampă de spălare pentru curățarea roților autovehiculelor care ies din șantier;

- este interzisă părăsirea șantierului de către mijloacele de transport fără curățarea prealabilă a roților;
- se vor utiliza utilaje și mijloace de transport agrementate din punct de vedere tehnic, care să nu genereze scurgeri de produse petroliere și lubrefianți, zgomot, vibrații, etc.;
- lucrările de întreținere (inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului vor fi efectuate numai în unități autorizate, respectându-se prevederile legislației de mediu privind gestionarea deșeurilor produse și a substanțelor și preparatelor periculoase;
- în cazul poluării accidentale a solului cu produse petroliere și uleiuri minerale de la vehiculele grele și echipamentele mobile se va proceda imediat la decopertarea solului contaminat, stocarea lui în saci, tratarea de către firme autorizate/depozitarea în depozite de deșeuri autorizate;
- în cazul unui incident sau accident care afectează semnificativ mediul se va înștiința imediat A.N.M.A.P. - D.J.M. Galați și G.N.M. - C.J. Galați;
- la finalizarea lucrărilor, titularul proiectului notifică A.N.M.A.P. - D.J.M. Galați în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor acordului de mediu. Procesul-verbal încheiat de A.N.M.A.P. - D.J.M. Galați la verificarea respectării prevederilor prezentului acord de mediu, se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor;
- prezenta decizie nu exclude obținerea avizelor/acordurilor eliberate de instituții specializate ale statului conform prevederilor legale;
- prezenta decizie nu exonerează de răspundere proiectantul și constructorul, în cazul producerii unor accidente în timpul execuției lucrărilor sau exploatării acestora.

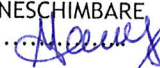
Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

Înainte de punerea în funcțiune a investiției, titularul este obligat să depună solicitarea și să obțină autorizație de mediu, conform prevederilor art. 14, alin. (2) din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare.

Conform prevederilor art. 34, alin. (2), din Procedura de evaluare a impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice și private, aprobată prin Legea nr. 292/2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, notificarea privind orice modificare sau extindere a proiectului survenită după emiterea prezentei decizii de încadrare se depune la A.N.M.A.P. - D.J.M. Galați în termen de 10 zile de la data apariției necesității modificării /extinderii.

Până la adoptarea unei decizii de către autoritatea competentă, este interzisă desfășurarea oricărei activități sau realizarea proiectului, care ar rezulta în urma modificărilor care fac obiectul notificării (potrivit art. 16, alin. 5 din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare).

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.



Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștință publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta decizie conține 6 (șase) pagini.

p. Președintele Agenției Naționale pentru Mediu și Aarii Protejate
semnează
Robert Mihai RUSU



Șef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații
Mirela CULCEA

Întocmit: Manea Cătălin / 2 ex.



**Distribuție Energie
Electrică România**

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J2002000352121

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

nr. 3050250609411/data 18.09.2025

PENTRU LOCUL DE PRODUCERE

Nr 3050250609411 din 18.09.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3050250609411 din data 30.06.2025, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **COMUNA CUDALBI**, pentru **CEF Pevac=462,15 kW Cudalbi** ce aparține **utilizatorului COMUNA CUDALBI** cu sediul în județul **GALATI, COMUNA CUDALBI**, sat -, cod poștal **807105**, strada **CUDALBI**, nr. **FN**, telefon **787553653**, email **CUDALBI@GL.E-ADM.RO**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **16.07.2025**,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A locului de producere/locului de consum și de producere *CEF Pevac=462,15 kW Cudalbi*

amplasat(ă) în județul **Galati, Comuna CUDALBI**, sat -, cod poștal **807105**, strada **CUDALBI**, nr. **FN**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **113718**, în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:

a) Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		AS												
2		S												
TOTAL:					0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.



Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

b) Module generatoare de tip fotovoltaic:

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 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	790	N-type Monocristalin	0,585	462,150	462,150		66,300	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,585	462,150	462,150	0,00	66,300	

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.

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

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kW)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	4		0,4	100,000		400,000	400,000	
2	1		0,4	30,000		30,000	30,000	
3	1		0,4	40,000		40,000	40,000	
4						0,000		
5						0,000		



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J2002000352121

www.distributie-energie.ro

TOTAL:	170,000	0,00	470,000	470,000	
--------	---------	------	---------	---------	--

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

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

c) Sistem HVDC pentru MGCCC:

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

d) Instalatie de stocare:

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ: IS = instalație de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare; Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

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

Puterea instalată 5,000 kW

Puterea maximă absorbită 5,000 kW

2. Puterea aprobată:



		Situția existentă în momentul emiterii avizului	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 31.12.2025
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	462,150
	(kVA)		0,000	0,000	0,000	0,000	462,150
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)						
	(kVA)						
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională	(kW)						
	(kVA)						
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000
	(kVA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,556

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 3050250609411/16.07.2025 sau studiul de soluție nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. 30/610/203/17.09.2025:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la stalpul nr.14 LEA CUDALBI-PECHEA, LEA 20 KV CUDALBI - PECHEA 30500401, - kV, - kVA

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - Montarea pe stalpul nr. 15 al LEA 20 kV Cudalbi-Pechea, un indicator de defect;

- Montarea pe stalpul nr. 14 al LEA 20 kV Cudalbi-Pechea un separator telecomandat cu izolația în aer și stingerea arcului în mediu alternativ, integrabil în sistemul SCADA al DEER și priza de pământ de 1 ohm.;

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: - LES 20 kV în lungime de cca. 30 m din stalpul nr. 14 al LEA 20 kV Cudalbi-Pechea până la PTAB proiectat, realizat cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp.;

- PTAB 20kV-630kVA proiectat, în anvelopa de beton cu acces din interior pentru a se putea monta un transformator 20/0,4kV-1000kVA proiectat, montat pe teren pus la dispoziție de Comuna Cudalbi cu acces din domeniul public, echipat cu următoarele echipamente:

*1 buc. celula de linie (sosire din LEA 20 kV) echipate cu separator de sarcină 630A, cu CLP și întrerupător cu mediu de stingere a arcului în vid, motorizare la 24 V cc, indicatoare de tensiune și indicatoare de defecte polifazate și monofazate, transformator de curent homopolar, terminal numeric de protecție complex:

☐ protecție maximală de curent cu secționare de curent 50;



- ☐ protecție maximală de curent temporizată în două trepte 51;
- ☐ protecție maximală de curent direcțională în 2 trepte 67;
- ☐ protecție maximală de curent homopolar temporizată 51N;
- ☐ protecție maximală de curent homopolar direcțională 2 trepte 67N;
- ☐ protecție maximală de curent homopolar wattata temporizată 67Ns;
- ☐ protecție maximală de curent de secvență inversă temporizată 46;
- ☐ protecție maximală de tensiune homopolară 59N;
- ☐ protecție maximală de tensiune în 2 trepte 59;
- ☐ protecție minimală de tensiune 27;
- ☐ protecție de frecvență f_{min} 81O f_{max} 81U;
- ☐ protecție la variația rapidă a frecvenței (df/dt) 81R;
- ☐ măsură (I, U, P, Q, U, f);
- ☐ protecție împotriva refuzului de declanșare a întreruptorului 50BF;
- ☐ protecție rapidă la conectarea întreruptorului pe defect SOTF.

*celula de masura echipata cu transformatoare de masura de tensiune $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})$ kV , clasa de precizie 0,5s, transformatoare de masura de curent 15/5A clasa de precizie 0,5s si sistem anticondens (rezistenta, termostat);

*celula Servicii Interne echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 24 V cc si sigurante fuzibile 4A, trafo 20/0,230kV-4kVA;

*o celula de transformator echipata cu separator de sarcina, cu CLP si sigurante fuzibile 31,5A;

*transformator de putere cu pierderi reduse conform ST11/2024, 20/0,4 kV - 630 kVA;

*tablou de distributie 0,4 kV echipat cu:

- intrerupator tripolar montat pe general trafo cu $I_n=1000A$ cu reglat $I_r=(0,7)I_n$;
- bloc de protectie la intreruperea nulului;
- loc pentru posibilitate montare analizor de calitate;
- curentul nominal al barelor de alimentare și al barelor colectoare principale: 2000 A;
- curentul nominal al barelor de distribuție: 400 A;
- plecari echipate cu separator tripolar vertical cu acționare pol cu pol tip STI400+MPR 250A fuzibil;
- pe una din plecari se va realiza alimentarea serviciilor interne.

*Instalatie de legare la pamant cu $R_p < 1$ ohm.

NOTA:

- Intr-o nisa special amenajata se va monta contorul electronic trifazat pentru masurarea energiei electrice consumate pe partea de 20 kV. Carcasa in care se va monta contori, va fi din tabla galvanizata si va oferi posibilitatea citirii contorului din exterior.
- TT si TC trebuie sa fie montați in celula de masura in pozitii accesibile cu bornele si etichetele vizibile si accesibile personalului de exploatare pentru a putea fi verificate si securizate;
- Usa celei de masura va fi prevazuta din constructie cu elemente de securizare si sigilare, iar cutia de conexiuni ale circuitelor secundare pentru TT si TC va fi prevazuta cu capac pentru securizare si sigilare;

*Dulap electroalimentare DSI ca/cc, destinat alimentarii consumatorilor interni, echipat cu :

- Redresor automat 400 (230) Vca./ 24Vcc, $I_d = 20A$;
- Baterie tampon 24Vcc/ 39Ah , de tip etanas VRLA-gel , manageriata;
- circuite de distributie protejate cu intrerupatoare automate MCB pentru alim. consumatorilor proprii 400/230V ca si 24Vcc;
- circuite secundare pentru supraveghere si semnalizare in SCADA: MCB declansat, tensiune ca/cc in afara limitelor ($<U_{ca}$, $<U_{cc}$), defect de izolatie in circuitele de c.c.(Riz.cc<), redresor defect general.

*Dulap SCADA pentru teleconducere post trafo de retea, echipat cu :



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J2002000352121

www.distributie-energie.ro

- RTU – echipament pentru achiziție și transmitere date, dimensionat pentru post trafo cu 4 celule m.t. și prevăzut cu:

- Interfața de proces intrări/ieșiri digitale DI/DO la tensiunea 24 Vcc;
- Interfața LAN - comunicație locală cu terminale inteligente IEDS (relee protecție numerice), protocoale de comunicație acceptate : IEC 61850 / Modbus / DNP 3;
- Interfața WAN - protocol IEC 60870-5-104, pe port RJ45.
- Switch LAN - de tip industrial, cu management 8 porturi TX , 10/100Mbps , RJ45.
- Router cu servicii avansate de securitate pentru comunicația la PCC SCADA :
- 2 porturi Ethernet LAN/WAN (RJ45) , 10/100/1000 Mbps ;
- 2 porturi seriale RS232/RS485, configurabile;
- Interfața WWAN 3G(4G)/GPRS, dual SIM, cu antena exterioară 10dB.

Condiții de Funcționare:

- Centrala va funcționa cu RAR trifazat pe LEA 20 kV Cudalbi-Pechea, cu AAR 20 kV în ST. Cudalbi și cu RAR trifazat pe LEA 110 kV din ST. Cudalbi chiar și în schema radială;
- Celula de Linie cu Separator și Întrerupătorul pe care se implementează protecțiile antiinsularizare va trimite semnalizări în SCADA DEER la DMT JT Galati;
- Separatorul Telecomandat montat pe stâlful nr. 14 al LEA 20 kV Cudalbi-Pechea va fi integrat în SCADA, cu funcții de semnalizare a unui curent de defect/curent de prag setat;
- Centrala poate fi oprită când LEA 20 kV Cudalbi-Pechea va fi preluată pe LEA 20 kV Pechea-Cudalbi 2 iar regimul puterilor produse de centralele racordate în Bara 20 kV Pechea nu permite preluarea puterii CEF Cudalbi nr. X proiectată

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 evacuării puterii aprobate exclusive pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauza : - **Se vor monta 6 buc.prize de pamant, cu $R_p \leq 10\Omega$, pe stâlpii adiacenți stâlfului pe care se montează SEPARATORUL TELECOMANDAT proiectat, pe o distanță de minim 200m stanga-dreapta, în conformitate cu prevederile NTE 001/03/00 – Normativ pentru alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor – Cap.7.2; paragraf 7.2.7. La aceste prize de pamant se leagă suporturile izolatoarelor de pe liniile electrice aeriene de 20kV..**

ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere / de consum și de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 KV**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **Grup de masura indirecta in celula de masura din PTAB 20 kV-630kVA compus din:**

- transformatoare de masura de tensiune $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})$ kV, clasa de precizie 0,5s;
- transformatoare de masura curent 15/5/5 A, clasa de precizie 0,5s montați în celula de masura, în PTAB proiectat și contor de energie electrică trifazat dublu sens, cu curba de sarcină, tip SMI, integrat în sistemul de telegestiune.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **La bornele de ieșire ale separatorului telecomandat montată la stâlful nr. 14 al LEA 20 kV Cudalbi-Pechea.**

g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la/în/pe **TDRI PTAb utilizator;**



h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/în/pe **LEA 20kV CUDALBI - PECHEA**.

4.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalațiilor: - **Protecție maximală de curent rapidă (instantanee) – cod ANSI: 50;**

- **Protecție maximală de curent temporizată – cod ANSI: 51;**
- **Protecție maximală de curent direcționată – cod ANSI: 67;**
- **Protecție maximală de curent de secvență inversă (discontinuitate fază) – cod ANSI: 46;**
- **Protecție maximală de curent homopolar rapidă (instantanee) – cod ANSI: 50N;**
- **Protecție maximală de curent homopolar temporizată – cod ANSI: 51N;**
- **Protecție maximală de curent homopolar direcționată – cod ANSI: 67N;**
- **Protecție maximală de tensiune – cod ANSI: 59;**
- **Protecție maximală de tensiune homopolară – cod ANSI: 59N;**
- **Protecție de tensiune minimă – cod ANSI: 27;**
- **Protecție la arc deschis 50L/51NL;**
- **Protecție la maximă frecvență – cod ANSI: 81O;**
- **Protecție la minimă frecvență – cod ANSI: 81U;**
- **Protecție la suprasarcină termică – cod ANSI: 49;**
- **Funcția de declanșare de rezervă la refuz întrerupător (DRRI) – cod ANSI: 50BF;**
- **Funcția de control sincronism – cod ANSI: 25;**
- **Funcția de anti-insularizare, pe criteriile f , U și df/dt ;**
- **Monitorizare efect termic al arcului electric în întrerupător;**
- **Înregistrator de evenimente;**
- **Memorarea și oscilografierea mărimilor de defect măsurate (osciloperturbograf încorporat cu rata de eșantionare programabilă);**
- **Măsurare parametri rețea (U , I , f , P , Q , S , $\cos \phi$, Wh , $VARh$);**
- **Monitorizare poziție aparat primar (întrerupător);**
- **Monitorizare curenți de defect comutați;**
- **Autosupraveghere.**

Reglajele protecțiilor din instalația de utilizare vor fi corelate cu celelalte protecții din amonte, vor fi realizate prin dispoziție de dispecer, solicitate de proiectant și prezentate în ședința de avizare

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului:

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj: **Calea de comunicație se va realiza prin GPRS / FO**

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

Responsabilitatea integrării în sistemul SCADA a CEF proiectată, asigurând transmiterea on-line a informațiilor minime: P, Q, U, f și poziție întrerupător în sistemul SCADA al DEER va fi în totalitate a utilizatorului, inclusiv asigurarea și menținerea în parametrii a căii de comunicație.

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: -

Racordarea la SEN a centralei nu va modifica funcționalitatea RED referitoare la automatizările de tip RAR, AAR, RABD, atât la funcționarea buclată cât și la funcționarea radială a RED în cauza, ulterior racordării. Astfel centrala va asigura, în instalațiile proprii, toate măsurile tehnice necesare ca după racordare să se funcționeze fără nici un risc, în regimul cu RAR, AAR, RABD în funcțiune și de asemenea să poată primi tensiune fără preaviz în orice moment (ulterior ramanerii fara tensiune)

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **centrala formată din module generatoare trebuie să rămână conectată la rețea și să**



funcționeze în domeniile de frecvență și perioadele de timp prevăzute în ord.ANRE nr. 208/14.12.2018 pentru categoria A ;;

- e) pentru sistemele HVDC: ;
- f) pentru instalațiile de stocare: .
- g) limitări operaționale:
 - i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate;
 - ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc):

(3) Condiții specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: **Producatorul va respecta Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 51/2019, pentru unități generatoare de categorie A.**

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională¹):

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 aviz;

b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

¹) Se completează în situația în care prin studiul de soluție avizat de operatorul de rețea a fost stabilită o soluție de racordare a locului de producere/locului de consum și de producere cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea sau, după caz, au fost stabilite mai multe soluții dintre care utilizatorul a optat pentru soluția cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării **Un analizor al calitatii energiei electrice livrate în SEN pentru monitorizarea parametrilor de calitate ai energiei electrice produse, de clasa A, conform standardelor IEC 61004-30 și SR EN 50160, compatibil cu sistemul de monitorizare a energiei electrice existent la Distribuție Energie Electrică România, sucursala, montat în celula proiectată. Analizorul va fi în varianta cu display (LCD), se va monta pe înfășurarea dedicată a TC-urilor și TT-urilor și se va integra în sistemul de monitorizare a parametrilor de calitate a energiei electrice existent la Distribuție Energie Electrică România. Analizorul se alimentează la tensiunea operativă a stației;**

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7.(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 cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*: a) *copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;*

b) *documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;*

c) *devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;*

d) *copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de către utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b), cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de*



rețea copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare.

e) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de rețea în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de rețea pe toată perioada derulării contractului de racordare.

8. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU+TI$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 73333,38 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **56270,71 lei**, inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalației de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **0,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **56270,71 lei** (utilaj) + **0,00 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalației de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **0,00 lei**+ subtraversări **0,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **2577,30 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire **TI**, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **14485,37 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrări efective întărire: **14485,37 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = $0,1\% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = $0,5\% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achită suplimentar de către utilizator necesare autorizatiilor și avizelor: cota ITC(ISC) $0,1\% = 0,00 \text{ lei}$; cota ISC $0,5\% = 0,00 \text{ lei}$; taxa AC $1\% = 0,00 \text{ lei}$; dirigentie santier $2\% = 0,00 \text{ lei}$.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători, conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este lei, la care se adaugă TVA.

(6) 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.

(7) 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.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.



(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

10. (1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de 0,00 lei, reprezentând 5% din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme acceptate de către DEER: a) Virament în cont bancar al DEER: IBAN RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254 b) Scrisoare de garanție bancară (SGB) sau c) Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 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 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(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 punctul 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, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct.



3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) 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.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3[^]5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalației 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.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie 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.

15.(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 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 www.distributie-energie.ro.

(4) 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.

16.(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, 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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(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) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

18.(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, flicker 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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/ evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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: **LES 20 kV în lungime de cca. 30 m din stalpul nr. 14 al LEA 20 kV Cudalbi-Pechea până la PTAB proiectat, realizat cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp**

(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.

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru



puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de **12** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- f) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor art. 36 alin. (5) și (5¹) din Regulament, avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept;
- g) la solicitarea titularului;
- h) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament.

20. 1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: **Tehnice:**

1. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de racordare din instalatiile DEER, se va aviza in comisia CTE a DEER.

2. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de utilizare se va aviza in comisia CTE a DEER.

Juridice:

1. DEER prin Sucursala Galati, va intocmi Conventia de Exploatare;

2. Utilizatorul va prezenta acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare, conf. art. 36, din Ordinul ANRE nr. 59/2013.

Semnături autorizate,

Director Directia Management
Acces Retea
Ing. Marius Nicolae CETERAS

Manager D.A.R.
ing. Ovidiu Călin ALB

Întocmit
Traian Muntean



**Distribuție Energie
Electrică România**

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

C.I.F. DEER RO 14476722

Fax: +40 264 205 998

R.C. DEER J2002000352121

office@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565366

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

Către COMUNA CUDALBI,

Referitor la **cererea de aviz de amplasament**, înregistrată cu nr. 3050250609192 / 23.06.2025 pentru **obiectivul: CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA(CEF)-1MW LA NIVELUL COMUNEI CUDALBI, JUDEȚUL GALAȚI**

de la adresa: **CUDALBI**, sat -, strada **CUDALBI**, nr. **fn**, bloc -, etaj -, apartament -, cod postal **807105**, numar cadastral **113718**, județul **Galați**.

În urma analizării documentației depuse suntem de acord cu realizarea obiectivului pe amplasamentul propus și se emite:

AVIZ DE AMPLASAMENT FAVORABIL Nr. 3050250609192 / 04.07.2025

cu urmatoarele precizări:

1. Obiectivul nu este amplasat în zona de siguranță a rețelelor electrice de distribuție publică și se încadrează în distanțele normate față de acestea.
2. În zonă **Exista** rețea electrică de distribuție de **Medie tensiune** -.
3. Avizul de amplasament nu constituie aviz tehnic de racordare. Pentru obținerea acestuia, în vederea racordării la rețeaua electrică de distribuție a obiectivului sau creșterea puterii aprobate pentru acest obiectiv trebuie să solicitați la OD (operatorul de distribuție) avizul tehnic de racordare.
Prin cererea de aviz de amplasament ați solicitat racordarea obiectivului la rețeaua electrică de distribuție publică pentru o putere maxim simultan absorbită de - kW.
4. **Valabilitatea avizului de amplasament este până la 12.02.2026**, cu posibilitatea prelungirii cu durata de prelungire a valabilității Certificatului de urbanism, respectiv a Autorizației de construire, cu condiția de a nu se schimba elementele care au stat la baza emiterii lui.
5. Prezentul aviz de amplasament este valabil numai pentru amplasamentul obiectivului, conform planului nr. **3-A3-RO-ELS-110; FAZA SF; PROIECT NR ELS-110/2023** și a Certificatului de urbanism nr. **3 / 12.02.2024**
6. Tariful de emiterie a avizului de amplasament este în valoare de **95.00** lei, fara TVA.
7. Instalațiile de distribuție aparținând operatorului de distribuție au fost trasate orientativ pe planul de situație anexat.
8. În zonă **Nu exista** instalatii electrice ce nu aparțin operatorului de distribuție (sucursala GALATI) este necesar sa vă adresați deținătorilor acestor instalatii (Transelectrica, Hidroelectrica, Termoelectrica, alți deținători) - în vederea obținerii avizelor de amplasament.
9. Săpăturile în zona traseelor de cabluri se vor face numai manual, cu asistență tehnică din partea operatorului de distribuție.
10. Executarea lucrărilor în apropierea instalațiilor operatorului de distribuție se va face cu respectarea strictă a condițiilor din prezentul aviz, precum și a normelor tehnice de protecția muncii specifice. Beneficiarul lucrării, respectiv executantul, sunt răspunzători și vor suporta consecințele, financiare sau



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565366

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

de alta natură, ale eventualelor deteriorări ale instalațiilor și/sau prejudicii aduse utilizatorilor acestora ca urmare a nerespectării regulilor menționate.

11. Alte precizări în funcție de specificul obiectivului și amplasamentul respectiv:

Conform normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, aprobate de ordinul ANRE nr 239/2019, cu modificările și completările ulterioare, distanța de apropiere minimă față de panourile fotovoltaice (Daf), măsurată de la limita cea mai apropiată a fundației stâlpului LEA, se va calcula conform următoarei formule: $Daf = 1,5 \times Hst$, în care: Hst reprezintă înălțimea de la sol a stâlpului LEA cel mai apropiat.

Director Sucursala

GALATI

Ing. Gabriel BULIMEJ

Sef S.A.R. / Coordonator
Compartiment **GALATI**

Romica Sorin OLARIU

Intocmit

Vasile-Liviu ENE

Nr. 19673/ 18.062025

INFORMATII RESTRICTIONATE

**CATRE,
UAT COMUNA CUDALBI
JUDETUL GALATI**

Pe baza examinarii cererii dvs. inregistrata la "APA CANAL" S.A. cu nr. 19673/16.06.2025, a documentatiei tehnice prezentate, **in baza Legii 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare, a "Regulamentului de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare al Operatorului Regional APA CANAL SA Galati" aprobat prin Hotararea A.D.I. nr. 3/2024, aveti acordul nostru pentru amplasamentul propus in scopul:**

**"Construire Centrala Electrica Fotovoltaica (CEF) < 1 MW
la nivelul comunei Cudalbi, Judetul Galati"
situat in judetul Galati, comuna Cudalbi, sat Cudalbi,
Tarla 4, Parcela 58, Lot 1**

cu urmatoarele precizari si conditii:

I. DATE GENERALE:

1. Baza legala:

- Legea 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare precum si a normelor metodologice de aplicare a Legii aprobate prin Ordinul MLPTL nr. 1430/2005 privind autorizarea lucrarilor de constructii
- SR 8591/1997 privind amplasarea în localități a rețelilor edilitare subterane executate în săpătură (distanțe minime față de elementele de construcție, în plan vertical și în plan orizontal).
- Normativul privind fundarea constructiilor pe pământuri sensibile la umezire colapsibile-Indicativ NP 125/2008
- HG 930/2005-Norme speciale-zone de protectie sanitara
- Ordinul nr. 536/1997 pentru aprobarea normelor de igiena privind starea de sanatate a populatiei
- Ordinul 88/2007 al ANRSC – pentru aprobarea "Regulamentului cadru de organizare si functionare a serviciilor publice de alimentare cu apa si de canalizare";
- Hotararea A.D.I. nr. 3/2024-prin care s-a aprobat "Regulamentul de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare din judetul Galati";
- Normativului privind proiectarea, executia si exploatarea sistemelor de alimentare cu apa si canalizare a localitatilor NP 133-2022.

II. CONDITII SI RESTRICTII SPECIFICE INVESTITIEI IMPUSE DE ACORDATOR:

In zona lucrarilor propuse, Societatea "APA-CANAL" S.A. nu are in exploatare rețelele publice de distributie apa potabila si de canalizare ape uzate menajere.

In cazul înstrăinării obiectivului dumneavoastra în calitate de beneficiar initial, veti preda noului proprietar prezentul acord, acesta rămânând valabil numai dacă amplasamentul aprobat respectă la acea dată forma, dimensiunile și încadrarea în zonă conform planului de situatie aprobat initial.

Prezentul acord este valabil pana la receptia la terminarea lucrarilor, daca nu intervin elemente noi sau nu se modifica conditiile care au stat la baza emiterii acestuia, respectiv solutiile tehnice la faza de documentatie tehnica pentru obtinerea autorizatiei de construire/executie, pana la finalizarea executarii lucrarilor corespunzatoare pentru care a fost eliberat acest acord, in speta pana la incheierea procesului-verbal de receptie finala corespunzator.

În cazul nerespectării de dvs. întocmai și în totalitate a prevederilor cuprinse la punctele de mai sus, calitatea de act legal a prezentului acord devine nulă și neavenită.

Prezentul acord este întocmit în 2 exemplare și este valabil cu planul de situație, anexat.

Director Tehnic Productie,
ing. Liviu N. Cristea



Sef Depart. Tehnic Proiectare,
ing. Virgil State

A blue ink signature, likely belonging to ing. Virgil State, written over the text of the signature line.

A blue ink signature, possibly of the same person as the one in the stamp, located at the bottom left of the page.

**CATRE,
U.A.T COMUNA CUDALBI
JUDETUL GALATI**

Pe baza examinarii cererii dvs. inregistrata la "APA CANAL" S.A. cu nr. 13943/25.04.2024, a documentatiei tehnice prezentate, **in baza Legii 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare, a "Regulamentului de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare al Operatorului Regional APA CANAL SA Galati" aprobat prin Hotararea A.D.I. nr. 3/2024**, aveti **acordul** nostru pentru amplasamentul propus in scopul:

**"Construire Centrala Electrica Fotovoltaica (CEF) < 1 MW
la nivelul comunei Cudalbi, judetul Galati"
situat in judetul Galati, comuna Cudalbi, sat Cudalbi,
Tarla 4, Parcela 58, Lot 1**

cu urmatoarele precizari si conditii:

I. DATE GENERALE:

1. Baza legala:

- Legea 50/1991 republicata cu modificarile si completarile ulterioare precum si a normelor metodologice de aplicare a Legii aprobate prin Ordinul MLPTL nr. 1430/2005 privind autorizarea lucrarilor de constructii
- SR 8591/1997 privind amplasarea în localități a rețelilor edilitare subterane executate în săpătură (distanțe minime față de elementele de construcție, în plan vertical si în plan orizontal).
- Normativul privind fundarea constructiilor pe pământuri sensibile la umezire colapsibile-Indicativ NP 125/2008
- HG 930/2005-Norme speciale-zone de protectie sanitara
- Ordinul nr. 536/1997 pentru aprobarea normelor de igiena privind starea de sanatate a populatiei
- Ordinul 88/2007 al ANRSC – pentru aprobarea "Regulamentului cadru de organizare si functionare a serviciilor publice de alimentare cu apa si de canalizare";
- Hotararea A.D.I. nr. 3/2024-prin care s-a aprobat "Regulamentul de organizare si functionare a serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare din judetul Galati";
- Normativului privind proiectarea, executia si exploatarea sistemelor de alimentare cu apa si canalizare a localitatilor NP 133-2022.

II. CONDITII SI RESTRICTII SPECIFICE INVESTITIEI IMPUSE DE ACORDATOR:

In zona lucrarilor propuse, Societatea "APA-CANAL" S.A. nu are in exploatare rețelele publice de distributie apa potabila si de canalizare ape uzate menajere.

In cazul înstrăinării obiectivului dumneavoastra în calitate de beneficiar initial, veti preda noului proprietar prezentul acord, acesta rămânând valabil numai dacă amplasamentul aprobat respectă la acea dată forma, dimensiunile si încadrarea în zonă conform planului de situatie aprobat initial.

Prezentul acord este valabil 12 luni de la data emiterii, iar nerespectarea în totalitate a condițiilor de mai sus anulează valabilitatea lui. În caz contrar, aveți obligația de a vă prezenta la S.C. APA CANAL S.A., pentru prelungirea valabilității sau reactualizarea acordului, după caz.

În cazul nerespectării de dvs. întocmai și în totalitate a prevederilor cuprinse la punctele de mai sus, calitatea de act legal a prezentului acord devine nulă și neavenită.

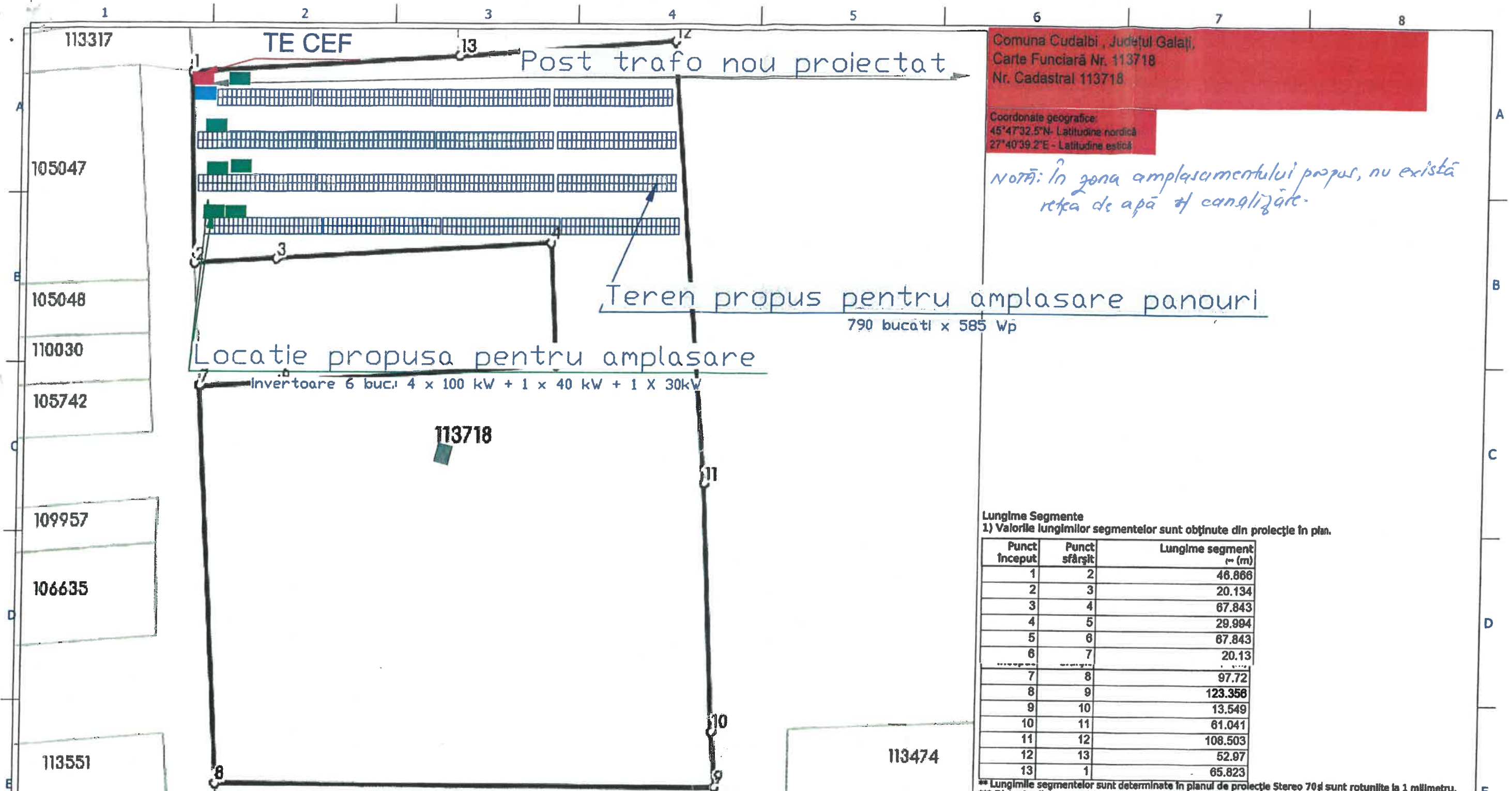
Prezentul acord este întocmit în 2 exemplare și este valabil cu planul de situație, anexat.

Pentru eliberarea acordului s-a achitat taxa de 159.5 lei cu BF nr. 33 în data de 23.04.2024.

Director Tehnic Producție,
ing. Liviu N. Cristea



Sef Depart. Tehnic Proiectare,
ing. Virgil State



Lungime Segmente
1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obținute din proiecție în plan.

Punct Început	Punct sfârșit	Lungime segment (m)
1	2	46.866
2	3	20.134
3	4	67.843
4	5	29.994
5	6	67.843
6	7	20.13
7	8	97.72
8	9	123.356
9	10	13.549
10	11	61.041
11	12	108.503
12	13	52.97
13	1	65.823

** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecție Stereo 70 și sunt rotunjite la 1 milimetru.
*** Distanța dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.

Adresa: Loc. Cudalbi, Jud. Galați

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafața* (mp)	Observații / Referințe
A1	113718	19.175	Teren nelmprejmurt; LOTUL 1. diferența de teren Intabulata în CFE 106120 Cudalbi

ANEXĂ
LA
CERTIFICATUL DE URBANISM
Nr. 03 din 12.02.2024
Arhitect șef

Proiectant general:



FINACON INTERNATIONAL CONSULTING SRL

Str. Puțul lui Zamfir, nr. 9, sector 1, București

OBIECTIV:

Construire Centrală Electrică Fotovoltaică (CEF) < 1MW la
nivelul Comunei Cudalbi, Județul Galați
Carte Funciară Nr. 113718
Nr. Cadastral 113718

Proiectant general	FINACON INTERNATIONAL CONSULTING SRL	DRĂGOȘ COSMIN EMILIAN	Scara:	Beneficiar:	Proiect nr:
Aprobat/ Verificat	ELSACO SOLUTIONS	ING. PĂDURARIU MARIUS		UAT Cudalbi	ELS-110/2023
Proiectant de specialitate	ELSACO SOLUTIONS	ING. MIHAIL BRAȘOVEAN	Data: 12. 2023	Denumire plan:	Faza:
				Planul cadastral	SF
					Cod:
					3-A3-RO- ELS-110

