

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr.11 din 14.05.2022

În scopul:

CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC, CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (CEF) COPSA MICA

Ca urmare a cererii adresate de **CIS GAZ PROPRIETATI** prin CALUGAR HORATIU SEBASTIAN cu domiciliul/sediul în județul MURES , oras/comuna SANTANA DE MURES sectorul , cod postal , Str. VOINICENILOR , Nr.686 parter sc....., et....., ap. , telefon/fax 0746224630 e-mail reprezentat , înregistrata la nr.2192 din 14.04.2022.

pentru imobilul - teren si/sau constructii -, situat în județul SIBIU, municipiul/orasul/comuna COPSA MICA, satul, sectorul, cod postal 555400, str.UZINEI nr. 2. bl., sc., et., ap., sau identificat prin: **plan de incadrare in zona1:500, CF nr. 101012 COPSA MICA NR CAD 101012 , CF nr. 101011 COPSA MICA NR CAD 101011, CF nr. 100494 COPSA MICA NR CAD 100494** în temeiul reglementarilor Documentatiei de urbanism nr. 661/1999 faza PUG/PUZ/PUD, aprobata prin Hotarârea Consiliului Local COPSA MICA nr. 4/1999 si prelungita prin H.C.L. NR.34/2011,

în conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executarii lucrarilor de constructii, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare,

SE CERTIFICA:

1.REGIMUL JURIDIC:

- Teren CURTI CONSTRUCTII , fara constructii amplasat in intravilanul UAT COPSA MICA , identificat prin CF nr. 101012 COPSA MICA NR CAD 101012 , CF nr. 101011 COPSA MICA NR CAD 101011, CF nr. 100494 COPSA MICA NR CAD 100494
- Inscrisuri privitoare la dreptul de proprietate si alte drepturi reale
CF nr. 101012 COPSA MICA NR CAD 101012 –1/1 SILNEF SRL
CF nr. 101011 COPSA MICA NR CAD 101011 –1/1 SILNEF SRL
CF nr. 100494 COPSA MICA NR CAD 100494 -1/1 SILNEF SRL
- Inscrisuri privind dezmembramintele dreptului de proprietate , drepturi reale de garantie si sarcini
CF nr. 101012 COPSA MICA NR CAD 101012 ,CF nr. 101011 COPSA MICA NR CAD 101011 – DREPT DE IPOTECA in favoarea OTP BANK ROMANIA SA
CF nr. 100494 COPSA MICA NR CAD 100494 - DREPT DE IPOTECA in favoarea FIRST BANK SA
- Imobilul nu face parte din zona de protectie a unui monument istoric .

2.REGIMUL ECONOMIC: Situatia existenta:

Teren intravilan –face parte din U.T.R 2, zona industriala cu constructii edilitare si industriale, categoria de folosinta –curtii constructii , destinatie de functiuni complementare
dar si cele cuprinse in Documentatia de urbanism nr. 661/1999 faza PUG, aprobata prin Hotarârea Consiliului Local COPSA MICA nr. 4/1999 si prelungita prin H.C.L. NR.34/2011.

Situatia propusa: CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC, CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (CEF) COPSA MICA

3.REGIMULTEHNIC: Suprafata terenului este 200.231 mp. P.O.T.= 70% iar C.U.T.= 0,7%.

- **POT:** se va stabili pe baza de POT-70% ;
- **Regim de inaltime :** constructii :S+p+4
- **Amplasarea fata de drumurile sau de proprietatile vecine :** Se vor respecta retragerile si distantele obligatorii la amplasarea constructiilor fata de proprietati vecine conform Codul Civil;
- **Amplasarea in interiorul parcelei :** distanta intre cladiri de pe aceiasi parte va fi minim de 3,5 m pentru a permite intretinerea acestora si accesul mijloacelor de stingere incendiu ;
- **Accese carosabile :** pentru toate categoriile de constructii si amenajari se vor asigura accese pentru interventii in caz de incendiu, dimensionate conform normelor pentru trafic greu.
Gabaritele minime de trecere a autospecialelor de interventie sunt de 3,8 m latime si 4,2 inaltime
Accesele si pasajele carosabile nu trebuie sa fie obstructionate prin mobilier urban si trebuie pastrate liber permanent.
- **Accese pietonale:** autorizarea executarii constructiilor si amenajarea de orice fel este permisa numai daca incinta dispune de accese pietonale la o cale de circulatie publica.
- Noua constructie (anexa) se va incadra in destinatia zonei; Se vor respecta prevederile HG.525/1996; Se vor respecta Normele tehnice in vigoare
- Utilitati: energie electrica , apa-canal partial, gaze naturale, telefonie

Prezentul certificat de urbanism **poate fi** utilizat în scopul declarat pentru/întrucât:

CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC, CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (CEF) COPSA MICA

Scopul emiterii certificatului de urbanism conform precizarii solicitantului, formulata în cerere.

CERTIFICATUL DE URBANISM NU TINE LOC DE AUTORIZATIE DE CONSTRUIRE /DESIINTARE SI NU CONFERA DREPTUL DE A EXECUTA LUCRARI DE CONSTRUCTIE

4.OBLIGATII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborarii documentatiei pentru autorizarea executarii lucrarilor de constructii - de construire/de desfiintare - solicitantul se va adresa autoritatii competente pentru protectia mediului:

AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SIBIU –Agentia pentru Protectia Mediului Sibiu, str.Hipodromului, nr.2A, Sibiu, cod 550360

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice si private asupra mediului, modificata prin Directiva Consiliului 97/11/CE si prin Directiva Consiliului si Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri si programe în legatura cu mediul si modificarea, cu privire la participarea publicului si accesul la justitie, a Directivei 85/337/CEE si a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunica solicitantului obligatia de a contacta autoritatea teritoriala de mediu pentru ca aceasta sa analizeze si sa decida, dupa caz, încadrarea/neîncadrarea proiectului investitiei publice/private în lista proiectelor supuse evaluarii impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfasoara dupa emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentatiei pentru autorizarea executarii lucrarilor de constructii la autoritatea administratiei publice competente.

În vederea satisfacerii cerintelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competenta pentru protectia mediului stabileste mecanismul asigurarii consultarii publice, centralizarii optiunilor publicului si al formularii unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investitiei în acord cu rezultatele consultarii publice.

Dupa primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligatia de a se prezenta la autoritatea competenta pentru protectia mediului în vederea evaluarii initiale a investitiei si stabilirii necesitatii evaluarii efectelor acesteia asupra mediului. În urma evaluarii initiale a investitiei se va emite actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului.

În situatia în care autoritatea competenta pentru protectia mediului stabileste necesitatea evaluarii efectelor investitiei asupra mediului, solicitantul are obligatia de a notifica acest fapt autoritatii administratiei publice competente cu privire la mentinerea cererii pentru autorizarea executarii lucrarilor de constructii.

În situatia în care, dupa emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derularii procedurii de evaluare a efectelor investitiei asupra mediului, solicitantul renunta la intentia de realizare a investitiei, acesta are obligatia de a notifica acest fapt autoritatii administratiei publice competente.

5.CEREREA DE EMITERE A AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE/DESFIINTARE va fi însoțita de următoarele documente:

a)certificatul de urbanism;

b)dovada titlului asupra imobilului, teren si/sau constructii, sau, dupa caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi si extrasul de carte funciara de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizata);

c)documentatia tehnica - D.T., dupa caz:

☒ D.T.A.C.

☒ D.T.O.E.

☐ D.T.A.D.

d)avizele si acordurile stabilite prin certificatul de urbanism:

d1)avize si acorduri privind utilitatile urbane si infrastructura:

☐ alimentare cu apa

☐ gaze naturale

Alte avize/acorduri:

☐ canalizare

☐ telefonizare

☐ acordul vecinilor

☒ alimentare cu energie electrica

☒ salubritate

☐

☐ alimentare cu energie termica

☐ transport urban

☐

d2)avize si acorduri privind:

-plan pe suport topografic vizat OCPI valabil la D.T.A.C

-Dovada OAR

-ATR Electrica Sibiu

-acordul detinatorului dreptului de ipoteca

-acord sucursala regionala de cai ferate Brasov

☐ securitatea la incendiu

☐ protectia civila

☐ sanatatea populatiei

d3)avize/acorduri specifice ale administratiei publice centrale si/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora:

☒ VERIFICATOR PROIECTE

☐ INSPECTORATUL DE STAT
IN CONSTRUCTII

d4)studii de specialitate:

-studiu conform art.9 alin1 din Legea 372/2005 R

-verificare documentatiei conform Legi nr.10/1991

-punctul de vedere al APM Sibiu

☐ EXPERTIZA TEHNICA

☒ STUDIU GEO

e)punctul de vedere/actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului;

Documentele de plata ale urmatoarelor taxe (copie):

TAXA A.C.=1% din valoarea investitiei

TAXA t.a=0,05% din valoarea investiei

Prezentul certificat de urbanism are valabilitatea de 12 luni de la data emiterii.

**PRIMAR,
DANIEL TUDOR MIHALACHE**

**Secretar,
DORIN SERBAN**

L.S.



**p/Arhitect-sef, Consilier Urbanism
CLAUDIU BUTA**

Achitat taxa de: 2006,3 lei cu chitanța nr. Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct/prin posta/ la data de

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Nr. 20642/20.11.2023
Referitor dosar 9756/3349/24.05.2022

CALUGAR
HORATIU-
SEBASTIAN

Digitally signed by CALUGAR
HORATIU-SEBASTIAN
Date: 2023.11.21 14:18:33
+02'00'

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 260 din 20.11.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **CIS GAZ PROPRIETĂȚI SRL**, cu sediul în municipiul București, sector 1, str. Petre Aurelian, nr. 52, ap. 4, înregistrată la **Agenția pentru Protecția Mediului Sibiu** cu nr. 9756/3349/24.05.2022 și a completărilor ulterioare, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a O.U.G. 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, **Agenția pentru Protecția Mediului Sibiu decide**, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 18.10.2023, că proiectul **Construire parc fotovoltaic, centrală electrică fotovoltaică (CEF) Copșa Mică**, propus în loc. **Copșa Mică**, str. **Uzinei**, nr. 2, jud. Sibiu, **nu se supune evaluării impactului asupra mediului**.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

- a) proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292 din 2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2 la punctul: 3.a);
- b) punctele de vedere exprimate în scris de către membrii reprezentanți în cadrul Comisiei de Analiză Tehnică, cu privire la prezentul proiect;
- c) lista de control aferentă etapei de încadrare, conform Ordinului nr. 269/2020, privind aprobarea ghidului general aplicabil etapelor procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, a ghidului pentru evaluare impactului asupra mediului în context transfrontalieră și a altor ghiduri specifice pentru diferite domenii și categorii de proiecte;
- d) justificarea în raport cu criteriile de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului, din anexa nr. 3 a Legii 292/2018:

1. Caracteristicile proiectului:

a) dimensiunea și concepția întregului proiect:

Pe terenul cu suprafața de 20,0231 ha, cu folosința curți construcții, aflat în zona industrială Copșa Mică, proprietatea solicitantului, se propune construirea unui parc

fotovoltaic cu o putere de 18 MW, dotat cu instalație de stocare de 4 MWh integrată, astfel:

- Realizarea unei perne constituita din material grunjos (pietriș, piatra spartă, materiale de construcții concasate) cu o grosime de minim 0,30 m pe toata suprafața pe care urmează a se instala panouri fotovoltaice și compactarea acestora la 90%. Pe suprafața platformei astfel obținute se vor așeza blocuri de beton de care se vor ancora structurile de susținere a panourilor fotovoltaice. Restul suprafeței de teren va fi însămânțată și tratată în sensul promovării creșterii plantelor locale și cosite la intervale de timp potrivit nevoilor;
- Structura de montaj fixa, orientare spre sud, inclinare 15°, azimuth 0°;
- Panouri solare, 550Wp, siliciu monocristalin, eficiența 21,33%;
- Invertoare, Pnom = 200 kW;
- Module de transformare (Smart Transformer Station), 6,3 kVA;
- Unități de stocare tip Battery Container, 2 MW/ 2MWh;
- Număr de panouri fotovoltaice: 41.834;
- Putere instalată panouri fotovoltaice: 23.01 MWp;
- Număr invertoare: 90;
- Putere instalata invertoare: 18 MW ac;
- Număr module transformare: 3 (18,9 kVA total);
- Număr unități de stocare: 2 (4 MW/4 MWh total);
- Performance Ratio: 86,34%;
- Producție anuală energie electrica: 29,301 GWh/an;
- Producție specifica de energie electrica: 1.273 kWh/kWp
- Împrejmuirea parcului cu gard tip A și tip B, și poartă de acces;
- Realizare drumuri de acces în incintă;

Centrala fotovoltaică va fi racordată la rețeaua electrică de distribuție, prin racord în Stația 110/20kV Copșa Mică.

Punctul de conexiuni proiectat va fi amplasat pe proprietatea delimitată. Acesta va fi echipat cu anvelopa de metal/beton cu 2 compartimente pentru exploatare din interior și anume:

- Un compartiment în care sunt montate celulele de medie tensiune, dulapul SCADA, dulapul de telecomunicații și dulapul de servicii auxiliare c.a. și c.c.
- Un compartiment în care este montat transformatorul de servicii interne.

Bilanțul teritorial al amplasamentului:

FUNCTIUNI	Existent		Propus	
	mp	%	mp	%
Teren studiat	200231	100	0	0
Suprafața construita	0	0	16381,94	8,18
Suprafața platforme și parcaje	0	0	110,10	0,06
Suprafața drumuri de acces	0	0	2985,45	1,49
Spații verzi	0	0	98500,00	49,19
Spațiu neamenajat	0	0	82253,51	41,08
TOTAL	200231	100,00	200231	100,00

POT existent= 0,00%

POT propus= max. 8,25 %

CUT existent= 0.00

CUT propus= max. 0.08



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Lucrările de realizare a parcului fotovoltaic parcurg următoarele etape:

- pregătirea organizării de șantier;
- lucrări în vederea nivelării terenului;
- amenajarea drumurilor pentru transportul utilajelor și componentelor;
- construirea platformelor pentru posturile de transformare;
- construirea structurilor de susținere a panourilor fotovoltaice;
- montarea panourilor fotovoltaice;
- montarea posturilor de transformare;
- realizarea liniilor electrice subterane;
- refacerea zonelor din interiorul parcului, folosite temporar;
- dezafectarea organizării de șantier și refacerea zonei respective.

La încheierea duratei de exploatare se va decide dacă se va continua producerea de energie electrică sau parcul va fi dezafectat.

b) cumularea cu alte proiecte – proiectul prevede asigurarea energiei electrice, din surse regenerabile, în vederea reducerii emisiilor de CO₂ pe termen lung;

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității – impact nesemnificativ, pentru sol;

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate – în perioada de construcție vor rezulta deșeuri din construcții și deșeuri menajere, care vor fi gestionate prin societăți autorizate; în perioada de funcționare vor rezulta deșeuri menajere, deșeuri de componente electrice și electronice, care vor fi eliminate/valorificate prin societăți autorizate, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare;

e) emisiile poluante, inclusiv zgomotul și alte surse de disconfort – pe perioada execuției lucrărilor - emisiile generate sunt: zgomot, pulberi în suspensie, cu impact nesemnificativ, reversibil;

f) riscurile de accidente majore și /sau dezastre relevante pentru proiect, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice – nu este cazul, cu condiția respectării normelor de protecția muncii, normativele tehnice de proiectare și execuție, precum și normativele P.S.I., în vigoare;

g) riscurile pentru sănătatea umană – nu este cazul, conform notificării nr. 770/01.11.2023, emisă de D.S.P. Sibiu.

2. Amplasarea proiectelor:

a) utilizarea actuală și aprobată a terenurilor – proiectul se va realiza într-o zonă cuprinsă în PUG – zona industrială, categoria de folosință curți construcții;

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apă și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia: – nu este cazul;

c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

1. **zone umede, zone riverane, guri ale râurilor:** nu este cazul;
2. **zone costiere și mediul marin:** nu este cazul;
3. **zonele montane și forestiere:** nu este cazul;
4. **arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional:** nu este cazul;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



5. **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;
6. **zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului:** nu este cazul;
7. **zonele cu o densitate mare a populației:** nu este cazul;
8. **peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic:** nu este cazul.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

- a) **importanța și extinderea spațială a impactului:** impactul redus asupra mediului, având în vedere suprafața de teren afectată, și lucrările propuse;
- b) **natura impactului:** impact nesemnificativ, proiectul nu prevede lucrări de anvergură, cu impact semnificativ asupra factorilor de mediu;
- c) **natura transfrontalieră a impactului:** nu este cazul;
- d) **intensitatea și complexitatea impactului:** impact nesemnificativ, de scurtă durată pe perioada implementării proiectului;
- e) **probabilitatea impactului** în condițiile respectării proiectului propus spre aprobare, a legislației de mediu în vigoare este puțin probabilă apariția unui impact negativ asupra factorilor de mediu;
- f) **debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului:** impact redus pe perioada de realizare a proiectului;
- g) **cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:** proiectul prevede asigurarea energiei electrice, din surse regenerabile, în vederea reducerii emisiilor de CO₂ pe termen lung;
- h) **posibilitatea de reducere efectivă a impactului:** nu este cazul.

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării adecvate sunt următoarele:

- 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă:

- proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Condițiile de realizare a proiectului:

- respectarea legislației în vigoare în domeniul protecției mediului;
- investiția se va realiza cu respectarea prevederilor memoriului de prezentare;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- realizarea investiției este condiționată de îndeplinirea măsurii de curățare și eliberare a terenului de vegetația existentă, precum și de deșeuri de construcții, existente pe amplasament, care vor fi sortate pe categorii și predate operatorilor autorizați, în vederea valorificării sau eliminării acestor;
- respectarea tuturor avizelor/punctelor de vedere, emise de celelalte autorități;
- materialele necesare pe parcursul execuției lucrărilor vor fi depozitate numai în locuri special amenajate, astfel încât să se asigure protecția factorilor de mediu;
- la executarea lucrărilor, se vor respecta normele legale în vigoare: sanitare, de prevenire și stingere a incendiilor și de protecția muncii;
- se vor lua măsuri pentru evitarea poluării accidentale a factorilor de mediu pe toată durata execuției lucrărilor și implementării proiectului;
- managementul deșeurilor generate de lucrări va fi în conformitate cu legislația specifică de mediu și va fi în responsabilitatea titularului de proiect cât și a operatorului care realizează lucrările, se vor avea în vedere următoarele considerente:
 - deșeurile generate vor fi colectate selectiv, în vederea predării către societăți autorizate pe bază de contract;
 - deșeurile municipale amestecate generate în perioada lucrărilor de construcții vor fi stocate temporar în pubele și eliminate prin depozitare la un depozit conform;
 - deșeurile industriale reciclabile rezultate în perioada lucrărilor de construcții (metalice feroase și neferoase, hârtie și carton, materiale plastice, lemn, 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, aprobată cu modificări prin Legea nr. 17/2023, titularul autorizației de construire/desființare emise de către autoritatea administrației publice locale, centrale sau de către instituțiile abilitate să autorizeze lucrările de construcții cu caracter special 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;
 - în conformitate cu prevederile art. 17, alin. (7), din O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 17/2023, titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființare potrivit prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, au 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;

- în conformitate cu prevederile art. 49, alin. (9), din O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 17/2023, titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființări trebuie să raporteze anual APM, până la 30 aprilie a anului următor celui pentru care se raportează, conformarea cu art. 17 alin. (7);
- 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 vor avea în vedere următoarele:
 - împrejmuirea corespunzătoare a zonelor de lucru, montarea de avertizoare, etc.;
 - organizarea de șantier se va realiza în interiorul amplasamentului astfel încât impactul 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;
 - 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 stocarea temporară și depozitarea carburanților și substanțelor periculoase 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;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- realizarea lucrărilor pe baza unui grafic de lucrări care să afecteze cel mai puțin riveranii din zonă;
- la finalizarea proiectului aveți obligația obținerii autorizației de mediu;
- în cazul unor poluări accidentale (eventuale scurgeri de carburanți, lubrifianți), în vederea limitării și înlăturării pagubelor, se vor lua măsuri imediate prin utilizarea de materiale absorbante, strângere în saci, transportul și depozitarea temporară în organizarea de șantier, după care se vor preda unităților specializate pentru eliminare.

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 Agenția pentru Protecția Mediului Sibiu.

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 cunoștința 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.

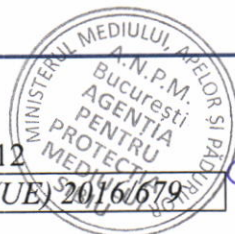


AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Conform art. 43 alin (3) și (4) din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, la finalizarea lucrărilor, veți notifica Agenția pentru Protecția Mediului Sibiu în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor prezentei decizii. Procesul verbal întocmit în urma controlului se va anexa și va face parte din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

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 a fost emisă în 3 (trei) exemplare, fiecare exemplar având un număr de 8 (opt) pagini, semnate și ștampilate: 1 ex. pentru solicitant, 2 ex. se arhivează la A.P.M. Sibiu.

**DIRECTOR EXECUTIV,
Ciprian SIMULESCU**



**p. ȘEF SERVICIU AVIZE,
ACORDURI, AUTORIZAȚII,
Ruxanda FLORIAN**

**p. ȘEF SERVICIU CALITATEA
FACTORILOR DE MEDIU,
Flaviu TOMUȚĂ**

ÎNTOCMIT
consilier **Simona ZAMBORI**
consilier **Gabriela CĂPĂȚÎNĂ**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SIBIU

Str. Hipodromului, nr.2A, Sibiu, jud. Sibiu, Cod 550360

E-mail: office@apmsb.anpm.ro; Tel. 0269/422.653, 0743037012

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



CONSILIUL TEHNICO-ECONOMIC

Proces verbal nr.42 din 02.10.2023

Aviz nr.418

DOCUMENT AVIZARE CTE

1. Denumirea documentatiei/obiectivului: „Construire parc fotovoltaic, centrală electrică fotovoltaică (CEF) Copșa Mică” - linia c.f. 300 Predeal - Războieni (secțiunea Sighișoara - Teiuș) în zona km c.f. 343+888 – 344+456.

2. Divizia care prezintă: Divizia Tehnica

3. Faza documentației: DTAC/DTOE

4. Faza avizare: Aviz CTE/CFR

5. Proiectant general: SC CONTEMPORAN ARHITECTONIC DESIGN

6. Beneficiar: SC CIS GAZ PROPRIETATI SRL

- Memoriu tehnic
- Proces verbal nr. 202/T5/3163/19.09.2023 Sectia L2 Sighisoara
- Certificat de urbanism nr.11/14.05.2022 din Primaria Copsa Mica
- Extras CF nr.101011, 101012, 100494,
- Plan de situație sc. 1:1000
- Plan de incadrare in zona

8. Situația existentă și proiectată:

Terenul pe care se dorește construcția parcului fotovoltaic se afla în intravilanul UAT Copsa Mica. Raportarea terenului este pe partea dreaptă a liniei CF linia 9 Stația CF Copsa Mica; se dorește împrejmuirea cu un gard cu stalpi metalici și plasă de sarmă sudată situată la limita de proprietate beneficiar cu distanțe variabile distanța min fiind 30m între km cf 343+888 -344+456; Accesul la teren se realizează de pe latura de nord a proprietății de pe un drum care face legătura cu rețeaua strădală a localității Copsa Mica.

Calea ferată implicată: linia c.f. 300 Predeal - Războieni (secțiunea Sighișoara-Teiuș) în zona studiată; electrificată, interoperabilă, în aliniament, aparține domeniului public al statului, rambleu de cca 1m; linie reabilitată Coridor IV

Cabluri /Instalații CFR /

nu sunt afectate de lucrare

În concluzie rețeaua va fi amplasată:

- în afara zonei cadastrale c.f. măsurată din axul liniei c.f. nevizat cadastral; Serviciul TEC al SRCF Brașov nu deține planurile de expropriere pe Coridorul IV Pan European.
- în afara zonei de siguranță c.f. (a cărei limită este de 20,00 m din axul liniei c.f.)
- în zona de protecție c.f. (a cărei limită este la 100,00 m din axul liniei c.f.)

9. CONSILIUL TEHNICO-ECONOMIC AL SUCURSALEI REGIONALE CF Brașov, întrunit în data de 02.10.2023 în prezența a 10 membri titulari din 10 și 5 invitați, analizând documentația prezentată, cu 10 voturi pentru, 0 abțineri și 0 voturi împotriva, emite:

AVIZ CFR FAVORABIL

pentru documentația: „Construire parc fotovoltaic, centrală electrică fotovoltaică (CEF) Copșa Mică” - linia c.f. 300 Predeal - Războieni (secțiunea Sighișoara - Teiuș) în zona km c.f. 343+888 – 344+456 cu respectarea următoarelor condiții:

Prezentul aviz reprezintă **aviz CFR** în conformitate cu limitele de competență precizate în Ordinul M.T.I.C. nr. 2.031/05.11.2020 a Dispoziției Dir. Gen. Nr.253/19.10.2022 și poate fi folosit de către beneficiar pentru obținerea autorizației de construire

1. În conformitate cu Ordonanța de Urgență a Guvernului României nr. 83/16.11.2016, de modificare și completare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 12/1998, privind transportul pe căile ferate române și reorganizarea SNCFR, aprobată cu Legea nr. 89/1999, se atrage atenția că în limita de 20,00 m măsurați de o parte și de alta a axului căii ferate publice este constituită *zonă de siguranță a infrastructurii feroviare* necesară pentru amplasarea instalațiilor de semnalizare și de siguranța circulației și a celorlalte instalații de conducere operativă a circulației trenurilor, precum și a instalațiilor și lucrărilor de protecție a mediului.
2. **Se va respecta zona cadastrală CFR și zona de siguranță – limita 20 m de la ax linie CF.**
3. **Imprejmuirea spre latura liniei CF va fi prevăzută cu priza de pamant conform procesului verbal nr.202/T5/3163.**
4. Se interzice, în zona de protecție a căii ferate, chiar și temporar, depozitarea de pământ, gunoaie, deșeuri, moloz sau a materialelor de construcții, manipularea și depozitarea substanțelor inflamabile, explozibile și a celor ce contravin Normelor de protecție a mediului și a Normelor de apărare împotriva incendiilor;
5. Se interzice efectuarea oricăror lucrări care prin natura lor ar afecta stabilitatea solului sau ar modifica echilibrul freatic;
6. Valoarea oricărui prejudiciu adus infrastructurii, suprastructurii, rețelelor și instalațiilor căii ferate, va fi suportată de către beneficiarul acestui aviz;
7. Pagubele înregistrate la C.N.C.F. "C.F.R."- S.A., ca urmare a unor deranjamente, incendii sau explozii produse de și la beneficiar, vor fi suportate de către acesta;
8. Se interzice manipularea și depozitarea substanțelor inflamabile sau explozibile sau a celor ce contravin normelor de protecție a mediului;
9. Beneficiarul răspunde de respectarea prevederilor din Normele de sănătatea și securitatea muncii, cele de apărare împotriva incendiului și de mediu, pe toată durata execuției și a exploatării construcției;
10. Nerespectarea celor menționate mai sus din prezentul aviz constituie contravenții sau infracțiuni, după caz, ce sunt sancționate conform:
 - a. „H.G. nr.203 din 12 mai 1994 pentru stabilirea și sancționarea contravențiilor privind transporturile pe căile ferate române, cu toate modificările ulterioare” sau a
 - b. „Legii nr. 289 din 11 oct. 2005 privind unele măsuri pentru prevenirea și combaterea fenomenului infracțional în domeniul transportului pe calea ferată”
 - c. - Legea nr. 50/1991 republicată în 2004 cu modificările și completările ulterioare, privind autorizarea lucrărilor de construcții.
11. Prezentul Aviz este valabil pe durata de valabilitate a Certificatului de Urbanism care însoțește documentația. În cazul în care beneficiarul începe lucrările în termenul de valabilitate al Certificatului de Urbanism, avizul își prelungește valabilitate pe durata de valabilitate a Autorizației de Construire emisă conform legii.
12. Prezentul Aviz își pierde valabilitatea, dacă:
 - a. Certificatul de Urbanism care însoțește documentația a expirat și nu a fost obținută Autorizația de Construire, emisă conform legii;
 - b. Nu au fost începute lucrările, respectiv nu au fost terminate lucrările în termenul de valabilitate al Autorizației de Construire emisă în baza Certificatului de Urbanism care a însoțit documentația;
 - c. Beneficiarul a adus modificări construcțiilor față de documentația care a făcut obiectul avizului CTE și care nu se mai înscrie în limitele avizului acordat.

**PRESEDINTE,
DIRECTOR**
Nicolae - Ștefan NEAGOTA



**SECRETAR,
SEF BIROU AVIZE CFR**
Mariana RUS

DIVIZIA TEHNICA
Ioan VLAD



ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ
APELE ROMÂNE
ADMINISTRAȚIA BAZINALĂ DE APĂ
MUREȘ
SISTEMUL DE GOSPODĂRIRE A APELOR MUREȘ



Nr. 12584/TH/3223/26.09.2023

Către,
S.C. CIS GAZ PROPRIETATI S.R.L.
Mun. București, str. Petre Aurelian, nr. 52, sc. PARCE, ap. 4, sector 1

Spre știință: S.H. Mediaș

SISTEMUL DE GOSPODĂRIRE A APELOR
MUREȘ
VIZAT SPRE
NECHIMBARE

Ca urmare a solicitării înaintate cu adresa fnr., înregistrată la Sistemul de Gospodărire a Apelor Mureș sub nr. 12584/TH/3223/14.09.2023, prin care se solicită avizul de gospodărire a apelor/ punct de vedere referitor la necesitatea obținerii actului de reglementare pentru investiția: **"Construire parc fotovoltaic, centrală electrică fotovoltaică (CEF) Copșa Mică"**, în intravilanul UAT Copșa Mică, jud. Sibiu, **constatăm următoarele:**

Conform documentelor înaintate:

- pentru realizarea investiției Primăria orașului Copșa Mică a emis Certificatul de urbanism nr. 11 din 14.05.2022, în scopul: "Construire parc fotovoltaic, centrală electrică fotovoltaică (CEF) Copșa Mică";
- terenul cu suprafața totală de $S=200231$ mp, identificat prin CF 101012, 101011, 100494/Copșa Mică se află în proprietatea SILNEF SRL; în faza de obținere a autorizației de construire între proprietari și beneficiarul investiției se va încheia un contract de închiriere cu drept de suprafață asupra terenului în discuție pe o perioadă de 35 de ani;
- pe amplasament se intenționează construirea unui parc fotovoltaic, a unei centrale electrice fotovoltaice, a instalațiilor electrice aferente;
- proiectul nu presupune utilizarea/evacuarea apei și/sau traversări de cursuri de apă cadastrate/necadastrate;
- conform planului de încadrare în zonă amplasamentul studiat se află la cca. 60 m față de malul stâng al r. Târnava Mare / cod cadastral IV-1.096.00.00.00.00, și la cca. 500 m față de malul stâng al pr. Vorumloc / cod cadastral IV-1.096.43.00.00.00.

Conform datelor deținute de instituția noastră:

- amplasamentul studiat este situat în incinta apărată a lucrării: „Regularizare și îndiguire r. Târnava Mare la Copșa Mică”, dimensionată la $Q2\%=760$ mc/s;
- conform Hărților de risc și hazard amplasamentul nu este inundabil la apariția pe r. Târnava Mare a debitului de calcul cu probabilitatea de revenire de $Q1\%$ (date cu caracter informativ).

Având în vedere cele menționate mai sus, **vă comunicăm următoarele:**

Considerăm că **nu** este necesară emiterea unui act de reglementare din punct de vedere a gospodăririi apelor pentru investiția: "Construire parc fotovoltaic, centrală electrică fotovoltaică (CEF) Copșa Mică", pe amplasamentul din intravilanul UAT Copșa Mică, jud. Sibiu.

Această considerare se bazează pe faptul că: în conformitate cu prevederile Legii Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare art. 48: doar lucrările și activitățile care se construiesc și/sau se desfășoară pe ape sau care au legătură cu apele se supun procedurilor de reglementare din punct de vedere al gospodăririi apelor, iar investiția propusă de dvs. – așa cum a fost descrisă mai sus nu are legătură cu apa de suprafață sau subterană.

Adresa de corespondență

Str. Aleea Carpați, nr. 61, C.P. 540311, Târgu Mureș, jud. Mureș
Tel: +4 0265 214 610 | +4 0365 424 446
Fax: +4 0265 215 079
Email: secretariat@sgams.dam.rowater.ro

Cod Fiscal: RO 23719936
Cod IBAN: RO32 TREZ 4765 0220 1X01 4909
Trezoreria Târgu Mureș

Prezenta nu se referă la forma de proprietate asupra terenurilor sau la alte aspecte legate de urbanism, ci doar strict la aspectele de gospodărire a apelor și nu exclude obligația obținerii celorlalte avize / acorduri / autorizații în vederea promovării lucrărilor de investiții.

În cazul modificării situației descrise mai sus (din punct de vedere al gospodăririi apelor) se va reveni asupra prezentei comunicări.

Intră în obligația dumneavoastră să anunțați Administrația Bazinală de Apă Mureș și S.G.A. Mureș orice modificare survenită și de a solicita, după caz (conform prevederilor legale în vigoare), reglementarea obiectivului din punct de vedere al gospodăririi apelor.

Cu respect,

DIRECTOR,
ing. Ovidiu IANCULESCU

INGINER ȘEF,
ing. Tihamer HENTER

Cd.

Șef Birou Gestiunea Resurselor de Apă,
biol. Raluca MIKK

Întocmit,
ing. Monica KORPOS



**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 J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7020220612358/data 07.07.2023

**PENTRU LOCUL DE PRODUCERE CU INSTALATIE
DE STOCARE**

Nr 7020220612358 din 07.07.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **7020220612358** din data **14.06.2022**, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **CIS GAZ PROPRIETATI SRL**, pentru **CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA** ce aparține **utilizatorului CIS GAZ PROPRIETATI SRL** cu sediul în județul **MUNICIPIUL BUCUREȘTI, SECTOR SECTORUL 1**, sat -, cod poștal **013838**, strada **PETRE S. AURELIAN**, nr. **52**, telefon **0724323774**, email **SORIN.PICIU@CISGAZ.RO**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **07.07.2023**,

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
CENTRALĂ ELECTRICALĂ FOTOVOLTAICĂ – (CEF) Copșa Mică + (IS)**

amplasat(ă) în județul **SIBIU**, oraș **COPȘA MICĂ**, sat -, cod poștal **555400**, strada **UZINEI**, nr. **2**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, 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:



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 J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

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 acumulare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	41834	JKM550M-72HL4(V)	0,550	23008,700	23008,700	3840,00	255,652	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,550	23008,700	23008,700	3840,00	255,652	

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

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

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (kV)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	90	SUN2000-215KTL-H0	0.8	200,000	3840,00	18000,000	18000,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				200,000	3840,00	18000,000	18000,000	

* 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) **Instalație 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	LUNA2000- 2.0MW-1H0/2H0	4000,000	4000,000	4000,000	3840,00	IS - va avea 2 module tip LUNA2000- 2.0MW- 1H0/2H0

* 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	2,00	2000,000	1920,000					IS - va avea 2 module tip LUNA2000- 2.0MW- 1H0/2H0

** 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 : **50,000 kW**

Puterea maximă absorbită : **50,000 kW**

2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data 07.07.2023	Etapa a II-a, valabilă de la data 07.07.2024	Etapa a III-a, valabilă de la data 07.07.2025	Etapa a IV-a, valabilă de la data 07.07.2026	Etapa finală, valabilă de la data 07.07.2027
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	0,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000
	(kVA)	0,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	0,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000
	(kVA)	0,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000	18000,000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	0,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
	(kVA)	0,000	55,555	55,555	55,555	55,555	55,555

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. - / sau studiul de soluție nr. TS11213 / 2022 - Varianta 1 - EPS DESIGN SRL avizat CTE - C DEER cu documentul nr. 10/81/48/ 27.02.2023 respectiv avizat CTES a CNTEE Transelectrica SA cu documentul nr. 233 / 2023.

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la :

Bara B 1 - 20 kV - Stația 110 / 20 kV Copsa Mica ;

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului : **Nu este cazul ;**

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare

Racord direct la Bara B 1 - 20 kV în Stația 110 / 20 kV Copsa Mica, celula 20 kV Rezerva (20K) ;

Colectarea puterii (CEF) - Copsa Mica se face într-un Punct de Conexiune (PC) 20 kV.

Soluția constă în racordarea Punctului de Conexiuni (PC) 20 kV pentru colectarea puterii generate de (CEF) - Copsa Mica, prin racord direct LES 20 kV (L = 1,6 km) la Bara B 1 - 20 kV a Stației 110 / 20 kV Copsa Mica.

Echipamentele necesare pentru realizarea instalației de racordare la rețea sunt:

• In Stația 110 / 20 kV Copsa Mica :

- echipare 1 x Celula de Linie (Rezerva) 20 kV (20K) - celulă de linie de medie tensiune cu întreruptor fix și separator de sarcină în SF6, cu trei poziții, 1250 A, Isc > 25 kA, Ip = > 40kA – (conform specificației tehnice ST 83 m), In=1250A ;

- 3 x Transformator de Curent (TC) 800/5/5/5 ; cls. 0,2S ;

- echipamente de măsură, comandă, teleprotecție ;



c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare :

- LES 20 kV, 2 x 3 x 1 x 185 mm² de aproximativ 1,6 km lungime, NA2XS(FL)2Y(1x185 RM/25) ;
- PC 20 kV (CEF) Copsa Mica de colectare a puterii generate – echipat cu :
- 1 x Celula de Linie 20 kV - medie tensiune cu întrerupător fix și separator de sarcină în SF6, cu trei poziții, 1250 A, Isc > 25 kA, Ip = > 40 kA, In=1250A ;
- 4 x Celule sosire (20 kV) , celule de linie de medie tensiune cu întrerupător fix și separator de sarcină în SF6, cu trei poziții, 630 A, Isc > 16 kA, Ip = > 40 kA ;
- 1 x Celula Servicii Proprii (20 kV), celulă de servicii interne de medie tensiune cu separator de sarcină în SF6, cu trei poziții ;
- 1 x Trafo Servicii Interne (TSI) - 20 / 0,4 kV - 55 kVA ;
- 1 x Tablou Electric (servicii interne), echipat cu întrerupător general și minim 5 plecări echipate u întrerupător ;

Posturi de transformare ridicătoare 0,4 / 20 kV : 6300 kVA – 3 buc ;

Tip IS : LUNA2000- 2.0MW-1H0/2H0 ;

Nr. unități de 2000 kW : 2 buc. ; 4000 kW ;

Energie totală IS / Capacitate IS = 3840 kWh ;

Pi IS : 4000,00 kW ;

Pmax. evacuat IS : 4000 kW;

Pmax. abs. IS : 4000 kW;

Capacitatea max. totală stocată de IS : 3840,00 Ah.

Servicii interne

- Alimentarea serviciilor interne va avea ca sursă un TSI alimentat pe calea de evacuare a puterii din (CEF) ;
- Suplimentar pentru alimentarea de rezerva a Serviciilor Interne ale (CEF), pentru situația lipsei tensiunii din SEN, se prevede un grup electrogen de 40 kVA.

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

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza:

Lucrări de întărire specifice :

- Inlocuire Trafo 1 – 110 / 20 kV, 10 MVA (existent) cu un Trafo 110 / 20 kV - 31,5 MVA – (conform specificație tehnica ST-72) ;
- Inlocuire transformatoare de curent (TC) în Celula 20 kV Trafo1 cu (TC) cu raport de transformare 1000/5 A ;
- Inlocuire transformatoare de curent (TC) în Celula 110 kV Trafo1 cu (TC) cu raport de transformare 200/5 A ;
- Integrare Celula Linie 20 kV (CEF) Copsa Mica în Sistemul SCADA DMS existent al DEER - Sucursala Sibiu ;

Nota : Pentru perioadele de indisponibilitate ale Trafo 1, (CEF) 18 MW Copsa Mica va fi deconectat sau va funcționa cu limitare de putere (maxim 5,6 MW) la consumul actual pe barele de medie tensiune din Stația 110/20 kV Copsa Mica.

Valori financiare - Lucrări de întărire specifice :

Total : 3.683.625,00 lei (fara TVA)

ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: **Nu este cazul ;**

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV ;

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masură pentru decontarea energiei debitate de parcul fotovoltaic, în montaj indirect, format din 3 x (TT) 20/√3//0,1/√3//0,1/3 kV; (clasa 0,2 , cu viza metrologică) montate în celula de racord 20 kV (Rezerva) – (20K) – Bara B1 – 20 kV din Stația 110 / 20 kV Copsa Mica , 3 x (TC) 800/5/5/5, cls. 0,2S (cu trei înfășurări secundare, una pentru protecție, una pentru analizor și una pentru măsură, cls. 0,2S , cu viza metrologică), amplasate în celula de racord 20 kV (Rezerva) – (20K) – Bara B1 – 20 kV din Stația 110 / 20 kV Copsa Mica și contor electronic de energie electrică (activ+ reactiv, inductiv+capacitiv, cls. 0,2 (cu viza metrologică), echipat cu curba de sarcină și interfața de comunicare RS485 compatibilă cu telegestiunea DEER Suc. Sibiu).

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la :

- bornele de legătură LES 20 kV, la ieșirea din celula (CEF) Copsa Mica din Stația 110 / 20 kV Copsa Mica ;

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 20 kV ;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV ;

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

a) punctul de racordare:

In celula 20 kV (CEF) Copsa Mica din Stația 110/20 kV Copsa Mica

- Protecție maximală de curent rapidă (instantanee);
- Protecție maximală de curent temporizată ;
- Protecție maximală de curent direcționată ;
- Protecție maximală de curent de secvență inversă (discontinuitate fază) ;



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 J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

- Protecție maximală de curent homopolar rapidă (instantanee) ;
- Protecție maximală de curent homopolar temporizată ;
- Protecție maximală de curent homopolar direcționată;
- Protecție maximală de tensiune;
- Protecție de tensiune minimă;
- Protecție la maximă frecvență;
- Protecție la minimă frecvență;
- Protecție la suprasarcină termică;
- Funcția de declanșare de rezervă la refuz întrerupător (DRRI);

b) punctul de delimitare a instalațiilor: **Nu este cazul** ;

c) punctul de interfata din rețeaua utilizatorului: **Nu este cazul** ;

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

a) de monitorizare și reglaj:

- analizor de calitate a energiei electrice clase A (cu meniu în limba română, inclusiv softul aferent) ;
- se va asigura prin grija utilizatorului monitorizarea (CEF) Copsa Mica, cu transmiterea online a mărimilor electrice : P, Q, U, f și poziție întrerupător la dispecer aferent DEER ;

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

- integrare Celula (20K) - 20 kV (CEF) Copsa Mica din Stația 110/20 kV Copsa Mica în sistemul SCADA DMS existent al DEER
- Sucursala Sibiu ;

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

- funcția de control sincronism se va realiza în instalațiile producătorului ;
- grupuri măsurare energie electrică produsă de CEF ;
- grup măsurare energie electrică pentru servicii interne CEF.

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea :

Modulele generatoare raman conectate la rețea și funcționează la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/sec pentru un interval de timp de 500 msec. Reglajele protecțiilor în punctul de racordare permit funcționarea modulelor generatoare pentru acest profil de variație a frecvenței ;

e) pentru sistemele HVDC : **Nu este cazul** ;

f) pentru instalațiile de stocare:

Tip IS : LUNA2000- 2.0MW-1H0/2H0 ;
Nr. unități de 2000 kW : 2 buc. ; 4000 kW ;
Energie totală IS / Capacitate IS = 3840 kWh ;
Pi IS : 4000,00 kW
Pmax. evacuat IS : 4000 kW
Pmax. abs. IS : 4000 kW
Capacitatea max. totală stocată de IS : 3840,00 Ah.

g) limitări operaționale:

- descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate: **Nu este cazul** ;
- condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc): **Nu este cazul** ;

(3) Condiții specifice pentru racordare : **Nu este cazul** ;

(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 : **producătorul 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 ;**

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării : **Nu este cazul** ;

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*: (1) **Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează la cererile prevăzute la art. 34 alin. (1) și (2) sau la notificarea prevăzută la art. 34 alin. (3), după caz, următoarele documente:**

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.

(2) În situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț, pe lângă documentele prevăzute la alin. (1) este necesar acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **233787,40** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **29452,50** lei (faza PTE) + **11781,00** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta TR: **163331,07** lei (utilaj) + **29222,83** lei (C+M) + **0** lei (Integrare SCADA) + **0** lei (grup masura); cota ITC(ISC) = $0,1\% \times (\text{CM} + \text{SCADA} + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = \mathbf{0,00}$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5\% \times (\text{CM} + \text{SCADA} + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = \mathbf{0,00}$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (\text{CM} + \text{SCADA} + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = \mathbf{0,00}$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este Tu: **2534,70** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **4383513,75** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **0,00** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti); lucrări efective întărire: **4383513,75** lei (utilaj-Ti) + **0,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = $0,1\% \times (\text{CM} + \text{SCADA} + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = \mathbf{0,00}$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5\% \times (\text{CM} + \text{SCADA}) = \mathbf{0,00}$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (\text{CM} + \text{SCADA} + \text{Subtraversari} + \text{Refacere Pavaje}) = \mathbf{0,00}$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

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

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

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 **0,00** lei (inclusiv TVA), 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.

10.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0,00** lei, reprezentând **0,00** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz 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) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. 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) subpt. 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) subpt. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. 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).

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 proiectant și/sau constructor 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.

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 care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, 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 care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, 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, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 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/injecției de energie reactivă din/in 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.



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 J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

(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:

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) Până la încheierea contractului de racordare, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la punctul 10;

b) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

d) 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;

e) 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;

f) 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.

20. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat 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:

- faza de proiectare PTE-TR aferentă instalației de racordare se va aviza în comisia CTE-C comună a DEER ;

- faza de proiectare PTE-IU aferentă instalației de utilizare se va aviza în comisia CTE-C comună a DEER ;

- documentația aferentă instalației de utilizare va fi realizată și verificată în conformitate cu cerințele legislației în vigoare ;

- lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se vor efectua de firme atestate, cu respectarea normativelor, prescripțiilor energetice și a specificațiilor tehnice valabile la data realizării lucrărilor ;

- producătorul va respecta Norma Tehnică privind "Cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg)" aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/2018 cu modificările și completările ulterioare, pentru unitate de categorie C ;

- producătorul 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 unitate de categoria C ;

- producătorul va respecta Norma Tehnică „Cerințe tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 3/2023 ;

- gestionarul instalației de racordare, DEER SA - Sucursala Sibiu, va reface Convenția de Exploatare ;

- în baza convenției de exploatare, utilizatorul va asigura prin personal autorizat propriu sau delegat, exploatarea instalației de utilizare, va propune plan de întreținere și revizii periodice și va răspunde prompt în cazul apariției unor eventuale defecțiuni în sistem ;

- pe lângă lucrările de întărire specifice menționate mai sus, pentru racordarea (CEF) - Copșa Mică, nu mai sunt necesare alte întăriri de rețea ;

- puterea maxim debitată de (CEF) - Copșa Mică este de 18 MW ;

- pentru perioadele de indisponibilitate ale Trafo 1, (CEF) 18 MW - Copșa Mică va fi deconectat sau va funcționa cu limitare de putere (maxim 5,6 MW) la consumul actual pe barele de medie tensiune din Stația 110 / 20 kV Copșa Mică ;

- la următoarele faze de proiectare în capitolul dedicat soluției tehnice de telecomunicații se va detalia modalitatea de asigurare a căilor de comunicații principală și de rezervă pentru transmiterea informațiilor de tip voce / date / DMS / EMS / SCADA la OD și OTS, iar sistemele proprii de achiziție date și telecomunicații vor fi compatibile, corelate și integrate cu sistemele DMS / EMS / SCADA ale OD și OTS .

Semnături autorizate,

Director Divizia Comercială
Robert MORARU

Robert
Moraru

Semnat digital de
Robert Moraru
Data: 2023.07.24
09:58:23 +03:00

Întocmit

Catalin Stanciu

Semnat de Catalin Stanciu la
data de 18.07.2023 11:12

Director Direcția Management Acces Rețea
Ing. Eduard Antal DAVID

Ovidiu-
Calin Alb

Semnat digital de
Ovidiu-Calina Alb
Data: 2023.07.18
15:29:47 +03:00

Manager D.A.R.
Ing. Ovidiu Călin ALB

Cornel-
Ovidiu
Furnea

Semnat digital de
Cornel-Ovidiu
Furnea
Data: 2023.07.18
14:54:49 +03:00