Distribuție Energie Electrică Romania Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702
Fax: +40264 205704
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J12/426/2002
www.distributie-energie.ro

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Cluj-Napoca

ADRIAN DANIEL MORARIU

Digitally signed by ADRIAN DANIEL MORARIU
Date: 2025.07.02 10:26:15 +03'00'

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 6010250609883/data 01.07.2025

PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 6010250609883 din 01.07.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **6010250609883** din data **30.06.2025**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **COMUNA POIENI**, pentru **dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile in vederea asigurarii autoconsumului in comuna poieni, judetul cluj-statie epurare** ce aparţine **utilizatorului COMUNA POIENI** cu sediul în judeţul **CLUJ, - POIENI,** sat **-,** cod poştal **407470,** strada **PRINCIPALA,** nr. **268,** telefon **0740926051,** email **PRIMAR@PRIMARIAPOIENI.RO,** şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **30.06.2025,**

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum şi de producere

dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile in vederea asigurarii autoconsumului in comuna poieni, judetul cluj-statie epurare

amplasat(ă) în judeţul **Cluj**, **- POIENI**, sat **VALEA DRAGANULUI**, cod poştal **407478**, strada **PRINCIPALA**, nr. **FN**, bloc **-**, scara **-**, ap. **-,** nr. cadastral **54648**, in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:

a) **Generatoare asincrone si 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)	Observaţii
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 reţea.

Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observaţii

Distribuție Energie Electrică Romania Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702
Fax: +40264 205704
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J12/426/2002
www.distributie-energie.ro

	compensare					
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 acumulatoare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	727	panou fotovoltaic monocristalin ja solar 550 w	0,550	399,850	399,850	399,85	399,850	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,550	399,850	399,850	399,85	399,850	

***)** Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.
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.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	15	invertor on-grid trifazat huawei	0.4	20,000	20,00	300,000	20,000	
2	4	INVERTOR ON-GRID TRIFAZAT hUAWEI	0.4	25,000	25,00	100,000	25,000	
3						0,000		
4						0,000		

5						0,000		
TOTAL:				45,000	45,00	400,000	45,000	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/sisteme de stocare.
NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c. a. = curent alternative.

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)	Observaţii
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)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7
1						

* Instalaţie 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)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbţie de putere activă din reţea.
*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în reţea.
NOTĂ: IS = instalaţie de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalaţiei de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare şi de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în reţea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din reţea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalaţia 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 si calea de alimentare):
Puterea instalată 5,000 kW
Puterea maximă absorbită 5,000kW

2. Puterea aprobata:

Distribuție Energie Electrică Romania Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702
Fax: +40264 205704
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J12/426/2002
www.distributie-energie.ro

		Situația 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
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuata	(kW)	**0,000**	***399,850***	***399,850***	***399,850***	***399,850***	***399,850***
	(kVA)		***399,850***	***399,850***	***399,850***	***399,850***	***399,850***
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuata 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 absorbita din retea	(kW)	***0,000***	***50,000***	***50,000***	***50,000***	***50,000***	***50,000***
	(kVA)	***0,000***	***55,556***	***55,556***	***55,556***	***55,556***	***55,556***

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **6010250609883/30.06.2025** sau studiul de soluție nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. / :

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV, la LEA 20 kV HUEDIN - VALEA CRISULUI, LEA MT HUEDIN VALEA CRISULUI, - kV, - kVA***

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **LEA 20 kV HUEDIN - VALEA CRISULUI**

c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: » **CEF se va racorda radial din LEA 20 kV Huedin – Valea Crisului -STP 225 folosind cablu de tip OLAL 3x50/8mmp in lungime aproximativa de 100 m prin:**
- Montare stalp de beton de tip SC 15014 numerotat 225A la o distanta de 50 m fata de stalpul 225: separator tripolar orizontal de exterior STEPno 24 kV, 31,5 kA, 200 A cu kit de actionare separator cu doua manete de actionare, consola CIT 140 si legaturi duble de intindere cu izolatoare compozit
- Montare stalp de beton de tip SC 15014 numerotat 225B la o distanta de 50 m fata de 225A: echipat cu recloser 24 kV telecomandabil, descarcatori ZnO, priza de pamant <1 Ohm ;
• Recloser-ul este telecomandabil și integrabil în SCADA:
• Citire de la distanta a valorilor U, I, P, Q si stari de echipament
• Celulele din PTab sunt prevăzute cu integrare SCADA, echipate cu acționare motorizata (24 Vcc), contacte auxiliare, rezistență anticondens și posibilitate de conectare la RTU conform cerintelor ODD
• Masura indirecta 20 kV prin grup de masura indirecta in celula cupla - masura:
oTransformatoare de curent (TC) 20 kV; 30/5/5 A; clasa de precizie 0.2s
oTransformatoare de tensiune (TT) 20/√3 / 0.1/√3 / 0.1/3 kV
ocontor electronic trifazat dublu sens cu curba de sarcina, compatibil cu sistemul de telecitire.
Protectia principala:
oSigurante fuzibile MT 20 kV – In = 40 A
oCurent de rupere: ≥50 kA, actionare pasiva fara protectii digitale
• Recloser 24 kV (stalp 225B):
- 50/51 – Protectie maxima de curent (instantaneu si dependent de timp), prag 30 A

- 27/59 – Protectie sub/supratensiune
- 81U/81O – Protectie frecventa sub/supra
- 79 – Functie reinchidere automata (1–2 cicluri)
- 46 – Dezechilibru faze
- Comunicație GPRS pentru integrare SCADA
• Protectii anti-insularizare:
oInvertoarele Solplanet ASW LT-G3 dispun de functii conforme EN 50549-1/IEC 62116:
- Detectie activa/pasiva a pierderii retelei (Under/Over Voltage, Frequency, RoCoF)
- Deconectare automată < 200 ms în caz de pierdere retea
oReleu URNA0345 montat în TEG:
- 27.S1 / 59.S1 – Sub/supratensiune
- 81< / 81> – Sub/suprafrecventa
- Vector Shift și RoCoF – metode de detecție avansate
- Iesiri fail-safe care comanda separarea rettelei prin contactori.

» Cu depunerea cererii/notificarii de incheiere a contractului de racordare, beneficiarul va depune accept notarial al proprietarilor terenurilor afectate de racord pentru toate lucrarile necesare pentru alimentarea cu energie electrica a obiectivului (traversare LEA 20kV si LES 20kV pana la intrarea in domeniul public);

» Cu depunerea cererii/notificarii de incheiere a contractului de racordare, beneficiarul va acorda prin accept notarial accesul neconditionat al operatorului de distributie (Distributie Energie Electrica Romania SA – Sucursala Cluj) la instalatia de racordare si grupul de masura pe toata durata de viata a instalatiilor si pentru dezvoltarea ulterioara.

» Lucrarile realizate pana la punctul de delimitare al instalatiilor se vor derula in conformitate cu Ordin 18 din 2022 si Legea Energiei Electrice nr.123/2012, in baza unui proiect realizat in faza de SF, PTE si PAC. Proiectul in fazele SF si PTE, se va aviza în comisia de avizare CTE al Sucursalei Cluj-Napoca.

» Lucrarile realizate dupa punctul de delimitare al instalatiilor se vor derula in conformitate cu Ordin 18 din 2022 si Legea Energiei Electrice nr.123/2012, in baza unui proiect realizat in faza de PTE. Proiectul in fazele PTE (instalatie de utilizare), se va aviza în comisia de avizare CTE al Sucursalei Cluj-Napoca.

» Este necesara obtinerea Acordului/Autorizatiei pentru instalatia de racordare obtinuta de la Administratorul Drumului, conf. Lege 193 din 28.10.2019 Lege pentru modificarea si completarea Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executarii lucrarilor de constructii.

» La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare a stat certificatul de urbanism cu nr. 7 din 01.03.2024 emis de Primaria Comunei Poieni, beneficiar Comuna Poieni - aferent CF nr. 54648- Valea Draganului.

» Instalatiile propuse conform Avizului CTE nr. 61/303/26.06.2025..

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: **Continuare cu circuit aerian cu cablu de tip OLAL 3x50/8mmp in lungime aproximativa de 200m pe 3 stalpi apoi coborare in subteran cu cablu de tip A2XS2Y 3x1x150/25 mm² pana la un PTab 20/0.4 kV – 630 kVA.**
Post de transformare PTab 20/0.4 kV – 630 kVA:
• Loc liber pentru o celula de linie;
• celula de linie (stalpul 225B), modulara 24 kV și motorizata, cu funcționare la 20 kV, cu izolatia barelor în aer și elemente de comutatie în SF6, echipata cu:
- separator de sarcina 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere în SF6 (cu trei poziții: inchis–deschis– pus la pamant, cu CLP), cu actionare manuala/motorizata (24 Vcc);
- rezistenta anticondens;
- indicator curent de defect cu releu de semnalizare defecte mono si polifazate cu lampa de semnalizare exterioara;
• Celula cupla - masura indirecta echipata complet pentru masurare de medie tensiune, include:
- 3 transformatoare de curent (TC) 30/5/5 A, clasa de precizie 0.2s, montate pe fiecare faza;
- 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3 / 0.1/√3 / 0.1/3 kV, clasa de precizie 0.5;
- suport izolat pentru contor trifazat CET-1800 cu montaj în dulap dedicat in exteriorul PTab-ului;
- celula cu functie trafo, modulara 24 kV și motorizata, cu funcționare la 20 kV, echipata cu:
- separator de sarcina 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere SF6 (cu trei poziții: inchis–deschis–pusla pamant, cu CLP), cu actionare manuala /motorizata(24 Vcc);
- sigurante fuzibile 20 kV, In=40A;
□ rezistenta anticondens;
□ un transformator trifazat de putere în constructie etansa 20 kV – Sn=630 kVA, cu pierderi reduse;
Priză de pământ a PTab va fi prevăzută <1 Ohm.

Sistemul de producere a energiei electrice (CEF) este format din 727 panouri fotovoltaice, cu puterea totala 399.85 kW si 19 invertoare trifazate (15 buc de 20 kW si 4 buc de 25 kW), cu sistem de protectie antiinsularizare.
Racordarea CEF la reteaua electrica se va face astfel:
- realizare instalatie de producere energie electrica;
- realizare coloana electrica, dimensionata corespunzator, intre BMP si tabloul electric de distributie (TDG) al utilizatorului;
- in instalatia utilizatorului, prin grija acestuia, pe circuitul de racordare al CEF la TDG, se va asigura un cofret sigilabil pentru montarea de catre operatorul de distributie a grupului de masura/contorului pentru masurarea energiei electrice produse de centrala.
- racordare CEF in TDG.

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice existente deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusive pentru locul de producere/locul de consum şi de producere in cauza: **Nu este cazul.**

ii. Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere / de consum si de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **indirecta 20 kV prin grup de masura indirecta în celula cupla - masura:**
oTransformatoare de curent (TC) 20 kV; 30/5/5 A; clasa de precizie 0.2s
oTransformatoare de tensiune (TT) 20/√3 / 0.1/√3 / 0.1/3 kV
ocontor electronic trifazat dublu sens cu curba de sarcina, compatibil cu sistemul de telecitire.

g) Punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **bornele aval plecare din recloser**

g[1]) punctul de interfaţă (punctul de racordare a instalaţiilor de producere a energiei electrice la instalaţia de utilizare a locului de consum şi de producere) este stabilit la nivelul de tensiune ***0.4 kV***, la/în/pe ;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune ***0.4 kV*** la/în/pe **.**

4. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare:
b) punctul de delimitare a instalatiilor: **- sigurante fuzibile MT 20 kV – In = 40 A**

- Curent de rupere: ≥50 kA, actionare pasiva fara protectii digitale
• Recloser 24 kV (stalp 225B):
- 50/51 – Protectie maxima de curent (instantaneu si dependent de timp), prag 30 A
- 27/59 – Protectie sub/supratensiune
- 81U/81O – Protectie frecventa sub/supra
- 79 – Functie reinchidere automata (1–2 cicluri)
- 46 – Dezechilibru faze
- Comunicație GPRS pentru integrare SCADA
• Protectii anti-insularizare:
- Invertoarele Solplanet ASW LT-G3 dispun de functii conforme EN 50549-1/IEC 62116:
□ Detectie activa/pasiva a pierderii retelei (Under/Over Voltage, Frequency, RoCoF)
□ Deconectare automată < 200 ms în caz de pierdere retea
- Releu URNA0345 montat în TEG:
□ 27.S1 / 59.S1 – Sub/supratensiune
□ 81< / 81> – Sub/suprafrecventa
□ Vector Shift și RoCoF – metode de detecție avansate
□ Iesiri fail-safe care comanda separarea rettelei prin contactori

c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului: **a) În situaţia în care instalaţia de producere a energiei electrice din instalaţia de utilizare a prosumatorului are puterea instalată mai mare 6 sau locul de consum şi de producere este racordat la reţeaua electrică de medie tensiune, circuitele de curent alternativ aferente instalaţiei de producere a energiei electrice se echipează cu releele/funcţiile de protecţie prevăzute la alin. (1) lit. b), externe instalaţiei de producere a energiei electrice şi care declanşează întreruptorul de interfaţă.**
b)ORR şi utilizatorul convin referitor la activarea suplimentară a funcţiilor de protecţie prevăzute la alin. (1) lit. b) existente în modulul generator (invertor)/generatorul sincron, luând în considerare prevederile alin. (4) lit. b).
c)Reglajele, respectiv valorile de acţionare şi temporizările funcţiilor de protecţie din modulul generator (invertor)/ generatorul sincron prevăzute la lit. b) trebuie să fie coordonate cu reglajele releelor/funcţiilor de protecţie din circuitele de curent alternativ aferente instalaţiilor de producere a energiei electrice, care respectă valorile prevăzute în tabelul 2P.
d)
(i) Protecţiile de interfaţă trebuie amplasate cât mai aproape posibil de punctul de racordare/delimitare (după caz) pentru evitarea declanşărilor nedorite ale protecţiilor de tensiune.

(ii) În situaţia declanşărilor circuitelor de curent alternativ aferente instalaţiilor de producere a energiei electrice/întreruptorului de interfaţă menţionate la pct. (i), ORR şi prosumatorul convin asupra soluţiei de remediere.

(2) Alte cerinţe, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a) de monitorizare şi reglaj**:**

b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii **Se vor respecta prevederile Ordinului ANRE nr. 228/2018 si Ordinului ANRE nr. 226/2018 pentru echipamentele de masurare a energiei electrice.**

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente aferente instalatiilor de producere a energiei electrice: **Invertorul va avea protectii conform Ordinului ANRE nr. 228/28.12.2019;**
Domeniul de frecventa in care este admisa conectarea automata, respectiv 47,5-51 Hz, domeniul de tensiune (0,9-1,1 Un), timpul de observare/validare (inclusiv timpul de sincronizare) si de mentinere a parametrilor masurati in domeniul precizat, de maximum 300 secunde;
Nu se permite reconectarea instalatiilor de producere a energiei electrice apartinand prosumatorului la reteaua electrica decat dupa un interval de 15 minute de la reaparitia tensiunii in retea.
Nu se permite functionarea modulelor generatoare/generatoarelor sincrone in regim insularizat, astfel ca acestea se vor dota cu protectii care sa intrerupa injectia puterii active in retea a prosumatorilor la aparitia unui asemenea regim.
În instalaţia de utilizare a prosumatorului, circuitele de curent alternativ aferente instalaţiilor de producere a energiei electrice trebuie să fie echipate cu:
a)întreruptoare/echipamente de comutaţie astfel încât între unitatea generatoare şi punctul de racordare/delimitare, după caz, să existe cel puţin două întreruptoare/echipamente de comutaţie, exceptând întreruptorul/echipamentul de comutaţie al unităţii generatoare, conform figurii 1 din anexa nr. 2;
b)relee/funcţii de protecţie care să declanşeze întreruptorul de interfaţă în cazul:
(i) apariţiei unui regim de funcţionare insularizată;
(ii) depăşirii valorilor, maxime şi minime, ale tensiunii şi frecvenţei convenite cu operatorul de reţea;
(iii) depăşirii unui prag de curent (suprasarcină/ scurtcircuit);
c)În instalaţia de racordare:
(i) la joasă tensiune, se prevăd următoarele funcţii de protecţie, montate în punctul de delimitare sau în proximitatea acestuia, care declanşează întreruptorul principal, conform figurii 1 din anexa nr. 2:
–protecţie maximală de curent de suprasarcină;
–protecţie maximală de curent de scurtcircuit;
–protecţie la supratensiuni de frecvenţă industrială (DPST), asigurată prin dispozitiv separat sau încorporat în întreruptorul principal;

d) viteza de variaţie a frecvenţei şi intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la reţea: **2Hz/sec pentru un interval de timp de 500 msec.;**;

e) pentru sistemele HVDC: ;

f) pentru instalaţiile de stocare: **.**

g) limitări operaţionale:

i. descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate:

ii. conditiile de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si atumatizari, scheme, etc):

(3) Condiţii specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanţelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum şi de producere din punctul de vedere al conformităţii tehnice cu cerinţele normelor şi codurilor tehnice: **Conform prevederilor Ordinului ANRE 19/2022 "Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, prosumatorul sau imputernicitul acestuia adreseaza Operatorului de Distributie o cerere insotita de dosarul instalaiei de utilizare. Dupa finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau imputernucitul sau transmite la operatorul de distributie procesul-verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiilor de producere."**

(5) Cerinţe privind racordarea în condiţii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situaţiile de limitare operaţională^1):

a) descrierea tuturor situaţiilor prevăzute în studiul de soluţie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingenţele care, atunci când au ca efect apariţia de suprasarcini în reţea şi, în consecinţă, imposibilitatea elementelor reţelei rămase în funcţiune şi a reţelei în ansamblul ei de a funcţiona timp nelimitat în aceste condiţii conduc la necesitatea limitării operaţionale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiţii de limitare operaţională a puterii evacuate ..... (locul de amplasare a echipamentului, protecţii şi automatizări, scheme etc.).

^1) Se completează în situaţia în care prin studiul de soluţie avizat de operatorul de reţea a fost stabilită o soluţie de racordare a locului de producere/locului de consum şi de producere cu limitarea operaţională a puterii aprobate ce

poate fi evacuată în reţea sau, după caz, au fost stabilite mai multe soluţii dintre care utilizatorul a optat pentru soluţia cu limitarea operaţională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în reţea.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării

6. Centralele, unităţile generatoare şi/sau instalaţiile de stocare şi/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerinţele tehnice de proiectare, racordare şi de funcţionare prevăzute in reglementările tehnice în vigoare.

7.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament: **Cererea de incheiere a contractului de racordare / Notificare, conform ordin ANRE 19/2022, art 13.***

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 518899,50 lei inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **516364,80 lei** , inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalaţiei de racordare: (SF, PTE, DTAC): **5355,00 lei** (faza SF) + **4760,00 lei** (faza PTE) + **4165,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare: **357000,00 lei** (utilaj) + **142800,00 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalaţiei de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările şi 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 instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **2534,70 lei,** inclusiv TVA.

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

- lucrari efective intarire: **0,00** 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 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achita suplimentar de catre utilizator necesare autorizatiilor si avizelor: cota ITC(ISC) 0,1% = **120,00** lei; cota ISC 0,5 % = **600,00** lei; taxa AC 1% = **1428,00** lei; dirigentie santier 2% = **0,00** lei.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatori, conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, este lei, la care se adaugă TVA.

(6)Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie băneasca.

(2) Utilizatorul va primi o compensaţie băneasca, dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Cluj-Napoca

Tel: +40264 205702
Fax: +40264 205704
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J12/426/2002
www.distributie-energie.ro

(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 instalaţii de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalaţiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile Regulamentului şi ale contractului de racordare.

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

10.(1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare de ***0,00*** lei, reprezentând ***5*** % din valoarea tarifului de racordare, cu 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) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin. (1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situaţiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de reţea execută garanţia financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăseşte în situaţia de încetare a valabilităţii avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de reţea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.

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

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea 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 influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepţia cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

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

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

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

b) de către utilizator cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condiţiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de reţea proiectează şi execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziţie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

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

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Cluj-Napoca

Tel: +40264 205702
Fax: +40264 205704
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J12/426/2002
www.distributie-energie.ro

(5) În situaţiile prevăzute la alin. (2) şi (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
(6) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorul de reţea, în baza unei convenţii-cadru iniţiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune. Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalaţiei 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 instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.
14. Utilizatorul, cu excepţia prosumatorului care deţine locuri de consum şi de producere prevăzute cu instalaţii 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 şi completările ulterioare, încheie convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente.
15.(1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.
(2) În situaţia 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 condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: **-** secunde.
(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.distributie-energie.ro.
(4) Prosumatorii care deţin instalaţii 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 şi completările ulterioare, asigură accesul operatorului de reţea în incinta/zona în care sunt amplasate instalaţiile de producere pentru verificarea de către operator a calităţii tehnice a energiei electrice livrate în reţea, în aceleaşi condiţii cu cele prevăzute în Procedură.
16.(1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.
17.(1) În scopul asigurării unei funcţionări selective a instalaţiilor de protecţie şi automatizare din instalaţia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de reţea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalaţiilor din amonte.
(2) Echipamentul şi aparatajul prin care instalaţia de utilizare se racordează la reţeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuţia şi exploatarea instalaţiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale şi turismului nr. 2.741/2011.
18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
(2) Utilizatorul are obligaţia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecţiei de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalaţiilor şi/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum şi de producere. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.
(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi, situate între punctul de măsurare şi punctul de delimitare, sunt: **Se vor calcula pierderi pentru toate elementele de retea dintre punctul de delimitare si punctul de masura.**
19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menţionată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).
(2) Prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:
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/autorizaţiilor 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 valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitive;

f) la solicitarea titularului;

g) în situaţia prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament.

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

21.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

(2) Alte condiţii: **1. Prosumator care acceseaza fonduri.**

2. BMP se va inscriptiona "PROSUMATOR-ATENTIE-TENSIUNE INVERSA" .

3. Plecarea din postul de transformare pe care este racordat prosumatorul si cutiile de sectionare (daca e cazul) se vor inscriptiona "PROSUMATOR-ATENTIE TENSIUNE INVERSA" si adresa locului de consum si producere.

4. Instalatia de producere este necesar sa respecte ordinul ANRE nr. 228/2018 – Conditii tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injectie de putere activa in retea;

5. Emiterea certificatului de racordare este conditionata de depunerea de catre prosumator a procesului verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiilor de producere.

6. Pentru a beneficia de cantitatea de energie produsa in calitate de prosumator se va incheia un contract de furnizare a energiei electrice cu un furnizor licentiat ANRE, conditie obligatorie pentru punerea sub tensiune finala a instalatiei de utilizare.

7. Prin Dispozitia Dispecer nr.3/15.04.2021 se dispune setarea valorii statismului la 5% pentru modulele generatoare /generatoarele sincrone racordate la RED in baza Ord.ANRE 228/28.12.2018.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Cluj-Napoca **Ing. Ovidiu Popescu**	**Şef S.A.R.** **Ing. Romulus Cosmin PRECUP**	**Serviciu A.R.** **Georgiana Tilinca**
Nicoleta Aitonean Semnat digital de Nicoleta Aitonean Data: 2025.07.01 15:48:33 +03:00	Marcel-Radu Damian Semnat digital de Marcel-Radu Damian Data: 2025.07.01 15:34:48 +03:00	