



**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. 7040221113588/data 28.02.2023**

**PENTRU LOCUL DE PRODUCERE**

*Nr 7040221113588 din 28.02.2023*

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7040221113588 din data 10.11.2022, având ca scop **Instalație nouă** adresată de SC TEIUS SOLAR SRL, pentru CEF TEIUS ce aparține SC TEIUS SOLAR SRL cu sediul în județul BUCUREȘTI, SECTORUL 3, sat -, cod poștal 030246, strada COLTEI, nr. 8, telefon -, email -, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 22.02.2023, 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 - CEF TEIUS**

amplasat(ă) în județul ALBA, loc. TEIUS, sat -, cod poștal 515900, strada BELDIULUI, nr. FN, 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 = termoe; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

**Mijloace de compensare a puterii reactive:**

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



## 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

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 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	121030	LONGI SOLAR LR5-72HND570M	0,570	68987,100	68987,100		229,190	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,570	68987,100	68987,100		229,190	

\*) 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 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)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	301	SUN2000-215KTL-H0	0.8	200,000		60200,000	60200,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				200,000		60200,000	60200,000	

\* 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:



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

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

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

#### d) Instalatie de stocare:

Tabelul 1

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

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

Tabelul 2

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

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

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

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

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

Puterea instalată : 300,000 kW

Puterea maximă absorbită : 300,000 kW

#### 2. Puterea aprobată:

	Situația existentă în	Evoluția puterii aprobate
--	--------------------------	---------------------------



## 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

		momentul emiterii avizului	Etapa I, valabilă de la data 28.02.2023	Etapa a II-a, valabilă de la data 28.02.2024	Etapa a III-a, valabilă de la data 28.02.2025	Etapa a IV-a, valabilă de la data 28.02.2026	Etapa finală, valabilă de la data 28.02.2027
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	0,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000
	(kVA)	0,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	0,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000
	(kVA)	0,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000	60200,000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	0,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
	(kVA)	0,000	333,333	333,333	333,333	333,333	333,333

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 704022113588 / 22.02.2023 sau studiul de soluție nr. 019749 / 2022 - TRACTEBEL ENGINEERING SA, "Varianta 2 - bis" - varianta constructivă (b), avizat de CNTEE Transelectrica SA prin Aviz CTES Nr. 245 / 2022 ; DEER - CTE-C prin documentul nr. 10 / 53 / 38 / 21.02.2023.

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV la :

- stâlpul nou proiectat nr. 86/A, unde se va secționa linia existentă LEA 110 kV Alba Iulia - Aiud, și se va face racordarea noii Stații 110 kV/MT CEF Teiuș în sistem intrare-ieșire :

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

Elementele rețelei electrice din apropierea terenului viitoarei CEF și distanțele în linie directă față de viitoarea CEF :

- LEA 110 kV Alba Iulia - Aiud care traversează zona de amplasare a Parcului Fotovoltaic (PFV Teiuș) ;
- Stația 110/20 kV Teiuș, situată la aproximativ 2 km de amplasarea noului obiectiv energetic.

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare :

**Soluția (2 bis) varianta constructivă (b) - Racordarea în sistem intrare - ieșire în linia 110 kV Alba Iulia - Aiud**

- Construirea unei Stații 110 kV conectată în sistem "intrare-ieșire" la LEA 110 kV Alba Iulia - Aiud care traversează zona de amplasare a Parcului Fotovoltaic, în apropierea stâlpului nr. 87 al liniei 110 kV existente.
- Stația colectoare a puterii generate la nivelul CEF Teiuș se află la aproximativ 50 m distanță față de stâlpul nou pr. nr. 86/A de pe traseul LEA 110 kV Alba Iulia - Aiud, respectiv, LEA 110 kV Teiuș - Aiud (LEA pe stâlpi comuni) ;
- Stația de conexiuni va fi amplasată pe partea de est a traseului LEA 110 kV Alba Iulia - Aiud, LEA 110 kV Teiuș - Aiud, astfel se adoptă racordarea prin soluția cu racord în sistem aerian (LEA 110 kV d.c.) ;
- Racordarea se realizează intrare-ieșire în LEA 110 kV Alba Iulia - Aiud, prin racord LEA 110 kV dublu circuit (d.c.) ;
- Racordul nou de 110 kV va fi realizat cu linie electrică aeriană (LEA), dublu circuit, 3x1x185 mm<sup>2</sup> OI-Al, în lungime de aprox. 0,05 km.
- Racordarea stației de evacuare în sistem intrare - ieșire prin racord dublu aerian de la stâlpul nou proiectat nr. 86/A tip ITn+6-110244 ;
- Montare stâlp nou proiectat nr. 86/A, dublu circuit, la aproximativ 100 m față de stâlpul existent nr. 87 ;
- Stâlpul nou proiectat nr. 86/A va fi inserat în aliniamentul LEA 110 kV existente (în deschiderea stâlpilor nr. 86, respectiv nr. 87), fără modificarea limitelor culoarului de trecere existent al liniei în zonă.
- Bara 110 kV va fi secționată doar prin două separatoare (fără CLP - uri) - rezultând (3) Secții de Bară (Secția A - spre Linia 110 kV Alba - Iulia / Secția B - spre Trafo / Secția C - spre Linia 110 kV Aiud) denumite SC. 1 (între Secția A și Secția B) respectiv SC. 2 (între Secția B și Secția C) ;
- toți separatorii 110 kV de pe căile de curent ale liniilor și respectiv ale Trafo vor fi cu 2 x CLP respectiv cei doi separatori de secționare ai Barei (SC. A și SC. B) vor fi fără CLP - uri ;
- plecarea spre Trafo se va racorda la Secția de Bară - B 110 kV - între cele două separatoare de secționare ale Barei 110 kV (SC. 1 și SC. 2).



## 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

- Lucrări prevăzute pe LEA existentă 110 kV Alba Iulia – Aiud, respectiv, LEA existentă 110 kV Alba Iulia – Teiuș (linie pestâlpi comuni), respectiv, în Stația 110/20 kV Aiud (exploatare OD - DEER) :
  - montare Fibră Optică (FO) pe întreaga lungime a liniei existente (33,9 km) ;
  - realizare sistem protecție diferențială longitudinală (PDL) ;
  - înlocuirea întreruptorului 110 kV tip IO 110 kV acționat cu dispozitiv MOP cu întreruptor 110 kV cu SF 6 și acționat cu dispozitiv cu resort în Celula de 110 kV Alba din Stația 110/20 kV Aiud ;
  - înlocuirea lanțurilor de izolatoare ceramice cu izolatori compozit între stâlpul nr. 1 și stâlpul nr. 23 pe LEA 110 kV Alba – Aiud și LEA 110 kV Alba – Teiuș ;
  - montarea unor console suplimentare pe stâlpul nr. 87, de tip ICn+6 110263 ;
  - amplasarea unui nou stâlp proiectat nr. (86/A), în aliniamentul LEA 110 kV ex. (în deschiderea dintre st. nr. 86 și st. nr. 87).

- În stația nouă 110 kV din linia 110 kV Alba Iulia – Aiud (exploatare OD – DEER) :
  - LEA dublu circuit 110 kV, în lungime de aproximativ 0,05 km, echipată cu Fibră Optică (FO) ;
  - 2 Celule de Linie 110 kV echipate cu : 3 x descărcători DRV 110 kV, 3 x (TT) 110 kV (110/√3/0,1/√3/0,1/√3/0,1/√3/0,1 kV) ; 0,2/0,2/3P/3P ; 3 x (TC) 110 kV (300 – 600/5/5/5/5A), cls. 0,2S, întrerupător 110 kV ;
  - 2 (două) Separatoare de bară ;
  - 1 Celulă 110 kV de Transformator echipată cu : 3 x descărcători 110 kV, 3 x TC 110 kV (300 – 600/5/5/5/5A), cls. 0,2S, întrerupător 110 kV ;
  - Observație : se renunță la grupul de măsură (3 x TT) de pe bornele 110 kV Trafo (realizare de măsură martor "Producător" – la solicitarea acestuia) ;*
  - alimentarea Serviciilor Interne (SI) ale Stației de conexiuni - CEF Teiuș.

Alimentare Servicii Interne (SI c.a.) pentru Stația 110 kV (OD - DEER)

- bara 0,4 kV simplă secționată printr-un întrerupător de cuplă ;
- la secția 0,4 kV va fi racordată alimentarea de bază din PT 20 / 0,4 kV – 160 kVA nou pr. , alimentat dintr-un racord 20 kV din L – 20 kV Teiuș – Aiud (care trece prin proximitatea PFV) ;
- la secția B – 0,4 kV va fi racordată alimentarea de rezervă – prin Grup electrogen ;
- realizare AAR – 0,4 kV între cele 3 întreruptoare 0,4 kV : alimentare de bază / alimentare de rezervă / CL – 0,4 kV.

Precizare :

- se va prevedea montarea a 2 x LES 0,4 kV corespunzător dimensionate între PSI c.a. (Operator Distribuție) și PSI c.a. (Producător), cu racordarea acestora în cele două PSI – uri, cu posibilitatea de a putea fi utilizate la nevoie în oricare din sensuri (pentru preluarea integrală la nevoie a consumului 0,4 kV) cu prevederea măsurii de decontare a acestei energii în ambele sensuri.

*Notă : planul de situație al stației și al liniilor de racord se va trasa la fazele ulterioare ale realizării Studiului de Fezabilitate și Proiectului Tehnic de Execuție, în urma stabilirii cu exactitate a locului de amplasare, a schemei stației de transformare și a traseelor cablurilor subterane.*

Deviz General – Lucrări în instalațiile : Operator de Distribuție (OD – DEER) :

Valoare totală : 14.165.545,17 lei (fără TVA)

Din care C+M : 6.602.307,76 lei (fără TVA)

- Lucrări prevăzute în Stația 220/110/20 kV Alba Iulia (exploatare OTS – CNTEE Transelectrica SA) :
  - realizare sistem protecție diferențială longitudinală (PDL). În Stația 220/110 kV Alba Iulia trebuie montată protecție diferențială longitudinală (PDL) – două terminale identice de PDL.

Deviz General – Lucrări în instalațiile : Operator de Transport și Sistem (OTS – CNTEE Transelectrica SA) :

Valoare totală : 81.290,69 lei (fără TVA)

Din care C+M : 7.559,88 lei (fără TVA)

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare :

- În stația colectoare CEF Teiuș (MT) (patrimoniu și exploatare Producător)

Realizare Stație colectoare a puterii generate 110 kV / MT CEF Teiuș, echipată cu :

- 1 Transformator 110 kV/MT 80 MVA ;
- 1 Celulă MT de Transformator ;
- echipamente aferente pentru servicii proprii, protecții, grup electrogen ca rezervă pentru serviciile interne (SI) ale CEF.

Realizare CEF Teiuș având o putere instalată totală  $P_i = 68987,10$  MW compusă din 121030 panouri fotovoltaice tip LONGI SOLAR LR5-72HND570M cu  $P_i/\text{panou} = 570$  W, și un număr de 301 invertore tip SUN2000-215KTL-H0 HUAWEI cu  $P_{nom.} / \text{inverter} = 200$  kW, tensiunea de 0,8 kV.  $P_{max. \text{ evac.}} = 60200,00$  kW.



## 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

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 cauză: Nu este cazul;

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

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Măsură 1 – (Celula de Linie 110 kV – sosire LEA 110 kV Alba Iulia)

Grup de măsură - în montaj indirect, alcătuit din: (3) transformatoare de tensiune (TT) 110/√3/0,1/√3/0,1/√3/0,1 kV (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Alba Iulia) ale căror înfășurări de măsurare au clasa de exactitate 0,2;

(3) transformatoare de curent (TC) 110 kV (300 – 600/5/5/5A) – (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Alba Iulia), ale căror înfășurări pentru măsurare au clasa de exactitate 0,2S și contor electronic de energie electrică (activă + reactivă), clasa de exactitate 0,2S - pentru energie activă și clasa de exactitate 1 - pentru energie reactivă, curbă de sarcină, interfață de comunicație serială (modem inclus).

Măsură 2 – (Celula de Linie 110 kV – sosire LEA 110 kV Aiud)

Grup de măsură - în montaj indirect, alcătuit din: (3) transformatoare de tensiune (TT) 110/√3/0,1/√3/0,1/√3/0,1 kV (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Aiud) ale căror înfășurări de măsurare au clasa de exactitate 0,2;

(3) transformatoare de curent (TC) 110 kV (300 – 600/5/5/5A) – (montate în Celula de Linie – sosire LEA 110 kV Aiud), ale căror înfășurări pentru măsurare au clasa de exactitate 0,2S și contor electronic de energie electrică (activă + reactivă), clasa de exactitate 0,2S - pentru energie activă și clasa de exactitate 1 - pentru energie reactivă, curbă de sarcină, interfață de comunicație serială (modem inclus).

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la:

- bornele separatorului de transformator 110 kV / MT (Producător);

g') 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 al celei de medie tensiune (MT) din stația proprie a producătorului la care este conectat cablul care evacuează puterea generată din centrală.

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV: bara 110 kV a noii Stații 110 kV/MT CEF Teiuș;

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

a) punctul de racordare:

#### *Cerințe privind sistemele de protecții și automatizări*

Se vor monta protecții diferențiale de linie în celula 110 kV CEF Teiuș (Stația Alba Iulia) și în celula 110 kV CEF Teiuș (Stația Aiud) pentru a se asigura eliminarea în zero secunde a defectelor pe orice element de rețea adiacent CEF Teiuș. Dulapurile de protecție, circuitele secundare aferente și fibra optică în sistem OPGW/OPUG pe linia de legătură se vor instala pe tarif de racordare. Protecțiile pe liniile de racord în LES vor respecta Normele Tehnice în vigoare și vor fi în acord cu automatizările dispecerului energetic teritorial.

#### *Condiții generale ale protecțiilor pentru celulele de linie 110 kV*

În stațiile 110 kV Alba Iulia și Aiud, aparținând OTS/DEER se vor monta dulapuri de protecție aferente celulelor de linie către CEF Teiuș dotate cu terminale numerice de protecție, cu funcție de protecție diferențială. Legătura de comunicație între stații se va face prin fibră optică. Cea mai sigură soluție este utilizarea OPGW/OPUG pe traseul liniei aeriene și/sau în cablu. Fibra optică va trece în patrimoniul Operatorului de Distribuție.

#### *Condiții funcționale impuse sistemului integrat de control protecție-automatizare în punctul de racordare la rețea*

În stația 110 kV CEF Teiuș, cele 2 circuite de linie de sosire din stațiile Alba Iulia, respectiv Aiud sunt prevăzute cu dulapuri de protecție cu terminale de protecție diferențială. Se menționează faptul că, racordarea noului obiectiv energetic nu va avea impact asupra sistemului de reanclanșare automată rapidă (RAR) din zona de analiză.

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

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului;

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

a) de monitorizare și reglaj:

• analizor de calitate a energiei electrice clasa A (cu meniu în limba română, inclusiv softul aferent);

• se va asigura prin grija utilizatorului monitorizarea CEF, cu transmiterea online a mărimilor electrice: P, Q, U, f și poziție întrerupător la dispecer energetic teritorial;





## 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 J12/35/2002

www.distributie-energie.ro

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

Cerințe privind echipamentele EMS-SCADA - conform "Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru modulele generatoare, centralele formate din module generatoare și centralele formate din module generatoare offshore (în larg)" aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/14.12.2018, se impun următoarele cerințe pentru sistemul EMS - SCADA :

- Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D trebuie să asigure continuitatea transmiterii mărimilor de stare și de funcționare la Operatorul de Rețea și la OTS;
- Centrala formată din module generatoare se integrează în sistemul DMS-SCADA sau EMS-SCADA al Operatorului de Rețea relevant (ORR) și asigură cel puțin schimbul de semnale: puterea activă, puterea reactivă, tensiunea și frecvența în punctul de racordare/delimitare, după caz, consemne pentru puterea activă, puterea reactivă și tensiune, semnale de stare: cu/fără răspuns la variațiile de frecvență, „reglaj Q/U” (comutarea regimului de reglaj putere reactivă/tensiune) și poziții întrerupător, separatoare;
- Gestionarul centralei formate din module generatoare asigură transmiterea semnalelor prin două căi de comunicație independente. De regulă, calea principală este asigurată prin suport de fibră optică ;
- Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D trebuie să asigure alimentarea cu energie electrică a instalațiilor de monitorizare, de reglaj și de transmitere a datelor prevăzute mai sus astfel încât acestea să fie disponibile cel puțin trei ore după pierderea sursei de alimentare;
- Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D asigură căile de comunicație de la instalațiile de monitorizare sau instalațiile de reglaj ale centralei formate din module generatoare până la interfața cu ORR aflată într-o locație acceptată de aceasta, la performanțele solicitate de ORR (art. 177 Cod RET);
- Construirea și întreținerea căii de comunicație între centrala formată din module generatoare și interfața ORR este în sarcina gestionarului centralei formate din module generatoare sau a ORR;
- Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul DMS-SCADA sau EMS-SCADA al ORR, la caracteristicile solicitate de acesta;
- Gestionarul centralei formate din module generatoare, de categorie D are obligația de a permite accesul ORR și OTS la ieșirile din sistemele de măsurare proprii pentru tensiune, curent, frecvență, puteri active și reactive și la informațiile referitoare la echipamentele de comutație care indică starea instalațiilor și a semnalelor de alarmă, în scopul transferului acestor informații către interfața cu sistemul de control și achiziții de date DMS-SCADA, respectiv EMS-SCADA și cu sistemul de telemăsurare.

Este necesar ca sistemul propriu de transmitere în timp real a datelor să asigure interfața, simultan cu sistemele EMS/SCADA ale OD pentru transmiterea în timp real a informațiilor. Transmiterea datelor se va realiza printr-un echipament integrat în sistemul SCADA central OD. Localizarea instalării echipamentului pentru integrarea în SCADA OD a echipamentelor din punctul de racord (aflate în gestiunea OD) se va stabili de comun acord cu Operatorul de Distribuție. De asemenea, Producătorul va trebui să asigure includerea stației CEF Teiuș din punctul de racord a CEF Teiuș în inelul de FO SCADA OD prin :

- instalare de FO pe LEA 110 kV CEF Teiuș – punctul de racord;
- montarea echipamentelor de telecomunicații necesare în punctul comun de racordare la rețea și în punctele de joncțiune cu FO existentă;
- suportarea eventualelor modificări/upgrade-uri ale echipamentelor de telecomunicații din stațiile 110 kV datorate schimbării lungimii segmentului de FO existent – instalare FO pe întreaga lungime a LEA 110 kV existent Alba Iulia – Aiud (schimbarea conductorului de protecție cu conductor de tip OPGW).

Pentru integrarea echipamentelor în sistemul local din punctul comun de racordare a CEF Teiuș se va utiliza comunicația pe FO între echipamentele din instalații (celele din punctul de delimitare) și dulapul SCADA din stație menționat, folosind protocolul IEC 61850, iar, integrarea în sistemul central SCADA OD se va face folosind protocolul IEC 60870-5-104, cu mediu de comunicație FO.

Toate echipamentele racordate la bara 110 kV CEF Teiuș, trebuie să fie integrate în SCADA și aduse în Sistemul SCADA la DED IT Alba – treapta de dispecer cu "Comanda nemijlocită" pe bara și cu "Comanda de coordonare" pe liniile respective.

De asemenea, Producătorul va asigura (pe căi distincte) integrarea analizorului de calitate în Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice și integrarea contorului de energie electrică în sistemul AMR (Automatic Meter Reading), având drept cale de comunicație rețeaua comercială (CIT LAN), care este distinctă și diferită de rețeaua de comunicație de proces SCADA (PIT LAN).

Producătorul are obligația să asigure montarea unui analizor pentru monitorizarea parametrilor de calitate ai energiei electrice, conform cu reglementările ANRE în vigoare.

Costurile de investiție aferente echipamentelor de telecomunicații pentru soluțiile de racordare propuse au fost incluse în evaluarea cheltuielilor de racordare.

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 ;
- conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 30 / 2013 :
  - 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 2 Hz / sec. pentru un interval de timp de 500 msec ;



## 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

e) pentru sistemele HVDC : Nu este cazul ;

f) pentru instalațiile de stocare : 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:

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 cereri depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament* : Nu este cazul ;

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 16953734,67 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 993743,45 lei (faza PTE) + 146997,73 lei (faza DTAC) + 0 lei (faza DE); componenta TR: 7947251,01 lei (utilaj) + 7865742,49 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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: 4260,20 lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este 0,00 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 inițiere: 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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;





## 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

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](http://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, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparaturajul 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 17-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.



## 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 J12/352/2007

www.distributie-energie.ro

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.

(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: Nu este cazul

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

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

- a) în termen de 3 luni de la emitere, 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 cărui 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 „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centrale electrice fotovoltaice” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 30/2013 cu modificările și completările ulterioare;
- 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;
- gestionarul instalației de racordare, DEER - Sucursala Alba, va încheia 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;
- valoarea tarifului de racordare corespunzător realizării instalației de racordare, cuprinde atât valoarea lucrărilor care se vor realiza în instalațiile Operatorului de Distribuție (OD - DEER) cât și valoarea lucrărilor care se vor realiza în instalațiile Operatorului de Transport și Sistem (OTS - CNTEE Transelectrica SA), acestea fiind menționate în prezentul ATR și sub formă de deviz general separat, corespunzător fiecărui tip de lucrări.

Semnături autorizate,

Director Divizia Comercială  
Robert MORARU

Director Direcția Management Acces Rețea  
ing. Eduard Antal DAVID

Manager D.A.R.  
ing. Călin Ovidiu ALB

Întocmit  
ing. Cătălin STANCIU



**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

28.2.2023 14:56 Document id: 6473777

Semnat de: Catalin Stanciu

