



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Pița Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999
Fax: +40258812410
office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002
www.distributie-energie.ro

POD: 594020400001556823

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7040250301563/data 10.03.2025
PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 7040250301563 din 10.03.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7040250301563 din data 10.03.2025, având ca scop **Spor de putere** adresată de **ORAS ABRUD**, pentru **spital+cef** ce aparține **utilizatorului ORAS ABRUD** cu sediul în județul **ALBA**, - **ABRUD**, sat -, cod poștal **515100**, strada **EROILOR**, nr. 1, telefon **0258780519**, email **SECRETARIAT@PRIMARIAABRUD.RO**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **10.03.2025**, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum și de producere
spital+cef

amplasat(ă) în județul **Alba**, - **ABRUD**, sat -, cod poștal **515100**, strada **REPUBLICII**, nr. **13**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

- 1. Datele energetice ale locului de producere:**
a) **Generatoare asincrone și sincrone:**

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

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

Mijloace de compensare a puterii reactive:

| Nr. crt. | Tip echipament de compensare | Qn (kVAr) | Qmin (kVAr) | Qmax (kVAr) | Nr. trepte* | Observații |
|----------|------------------------------|-----------|-------------|-------------|-------------|------------|
|----------|------------------------------|-----------|-------------|-------------|-------------|------------|



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999
Fax: +40258812410
office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002
www.distributie-energie.ro

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |

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

b) **Module generatoare de tip fotovoltaic:**

| Nr. crt. | Nr. panouri | Tip panou | Pi panou (c.c.) (kW) | Pi total panouri (c.c.) (kW) | Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW) | Capacitate baterii de acumuloare* (Ah) | Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW) | Observații |
|----------|-------------|---------------|----------------------|------------------------------|-------------------------------------|--|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 181 | monocristalin | 0,550 | 99,550 | 99,550 | | 99,550 | |
| 2 | 87 | monocristalin | 0,550 | 47,850 | 47,850 | | 47,850 | |
| 3 | | | | 0,000 | | | | |
| 4 | | | | 0,000 | | | | |
| 5 | | | | 0,000 | | | | |
| TOTAL: | | | 1,100 | 147,400 | 147,400 | 0,00 | 147,400 | |

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.
Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

Invertoare:

| Nr. crt. | Nr. invertoare | Tipul invertoarelor | Un invertor (c.a.) (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 | 1 | trifazat on-grid | 0,4 | 100,000 | | 100,000 | 100,000 | |
| 2 | 1 | trifazat on-grid | 0,4 | 50,000 | | 50,000 | 50,000 | |
| 3 | | | | | | 0,000 | | |
| 4 | | | | | | 0,000 | | |
| 5 | | | | | | 0,000 | | |
| TOTAL: | | | | 150,000 | 0,00 | 150,000 | 150,000 | |

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

c) **Sistem HVDC pentru MGCCC:**



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999
Fax: +40258812410
office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002
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 0,060 kW

Puterea maximă absorbită 0,120kW

2. Puterea aprobată:

| | | Situația existentă în momentul emiterii avizului | Evoluția puterii aprobate | | | | |
|--------------------------------|------|---|---|--|---|--|--|
| | | | Etapa I, valabilă de la data 10.03.2025 | Etapa a II-a, valabilă de la data 10.03.2026 | Etapa a III-a, valabilă de la data 10.03.2027 | Etapa a IV-a, valabilă de la data 10.03.2028 | Etapa finală, valabilă de la data 10.03.2029 |
| Puterea maximă simultană ce | (kW) | 0,000 | 147,400 | 147,400 | 147,400 | 147,400 | 147,400 |



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

| | | | | | | | |
|--|-------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|
| poate fi evacuata | (kVA) | | 162,140 | 162,140 | 162,140 | 162,140 | 162,140 |
| 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 absorbită din rețea | (kW) | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| | (kVA) | 13,333 | 13,333 | 13,333 | 13,333 | 13,333 | 13,333 |

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 7040250301563/10.03.2025 sau studiul de soluție nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. I :

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la PTZ, "PTZ 10 20/0,4 KV ABRUD", - kV, - kVA
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Necesare montare contor tip electronic trifazat 5-10A activ reactiv, cu curba de sarcina, interfata RS 485 și modem inclus în montaj semidirecte prin cu 3 x TC 750/5A
- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: -
- 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, detaliate conform următoarelor categorii:
- i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusive pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauza: -
- ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere / de consum și de producere: Necesare construirea unui PTAB echipat cu trafo 800kVA pe pe proprietatea Spitalului Orasenesc din Orasul Abrud în vederea preluării unor circuite de joasă tensiune din PTz 10 Abrud.
- Alimentarea cu energie electrică a PTAB se face din LES 20 kV existentă în zona, și anume LES 20 kV Abrud 2 alimentat din stația 110/20 kV Gura Rosie, cu ajutorul unui LES de 20 kV și a unui post de transformare în anvelopa de beton intercalat între PT 10 și PT 6.
- LES 20 kV va fi de tipul A2XS(FL)2Y 3x1x150/25 mmp în lungime de 2 x160 m va fi pozat subteran la adâncimea de 0,8 m și protejat în tub de protecție la subtraversarea de drum.
 - Postul de transformare va fi în anvelopa de beton va racorda la LES 20 kV nou proiectat și alimentat la tensiunea de 20 kV va fi de 800 kVA.
 - Postul de transformare va fi echipat echipat cu:
 - 2 (doua) celule de MT, de tip modular, cu izolație în aer, motorizate, integrabile SCADA, Un=24 kV Icc=16 kA, In=630 A, cu funcție linie, echipate cu separator de sarcină (comutație SF6), cu acționare manuală/motorizată 24 V c.c., releu de semnalizare defecte mono și polifazate cu lampa de semnalizare exterioară și contact de semnalizare în SCADA, lampa de prezență a tensiunii cu contact de semnalizare în SCADA, contacte auxiliare, rezistență anticondens, cutie circuite secundare tip SAD.
 - 1 (una) celula MT, de tip modular, pentru transformator, cu izolație în aer, motorizată, integrabilă



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999
Fax: +40258812410
office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002
www.distributie-energie.ro

SCADA, Un=24 kV Icc=16 kA, In=630 A, cu funcție trafo echipată cu separator de sarcină (comutație SF6) și siguranțe fuzibile In=50 A, cu acționare manuală/motorizată 24 V c.c., bobina de declanșare 24 V c.c., lampa de prezență a tensiunii cu contact de semnalizare în SCADA, contacte auxiliare, 3 buc. fuzibili 20 kV, rezistența anticondens, cutie circuite secundare tip SAD;

- celulele de linie vor fi prevăzute cu indicatoare trecere curent de defect;

- 1 buc. transformator etans 20/0,4 kV, 800 kVA, cu pierderi reduse;

- Montare tablou de distribuție de joasă tensiune echipat cu reductori de curent 1250/5A, întreruptor automat de joasă tensiune motorizat (integrabil SCADA) cu In=1600 A, 3P, având 12 plecări echipate cu separatoare tripolare verticale protejate cu siguranțe MPR;

- TDRI va fi cu 12 plecări:

- ☐ 3 ptr. Spital Orasenesc +CEF, secție echipată cu 3 xTC 750/5A
- ☐ 3 plecări ptr. Ambulator, secție echipată cu 3 xTC 750/5A
- ☐ 1 plecare pt Iluminat + CEF, echipată cu 3 xTC 200/5A
- ☐ 5 plecări DEER;

- 1 buc. BPNTT-1, (bloc cu protecție la întreruperea nului și a fazei);

- 1 buc. dulap de servicii interne realizat din redresor automat 230 V c.a. / 24 V c.c., în tampon cu o baterie de acumulatori fără întreținere;

- Cablurile de legătură precum și realizarea legăturilor necesare între celulele de MT și dulapul SCADA (dulap prevăzut cu loc pentru montarea ulterioară a RTU), sunt în sarcina constructorului, nu intră în sarcina serviciului de integrare în SCADA.

- Anvelopa postului de transformare nou proiectat va fi achiziționată astfel încât să permită amplificarea ulterioară a transformatorului până la o putere de 1000 kVA

- 1 buc. priza de pământ cu trei contururi având $R_p < 1 \text{ Ohm}$;

- Postul de transformare va fi pregătit pentru integrare în sistemul SCADA, cu transmiterea datelor prin GPRS;

- Contor electronic de energie activă-reactivă 5-10 A, cu montaj semidirect, cu curba de sarcină, interfata RS 485 și modem inclus, integrabil în sistemul de telegestiune al SD Alba, asigurat de SD Alba.

- Contorul pentru măsurarea energiei va fi montat într-un compartiment sigilabil pe peretele exterior al postului de transformare.

Dacă până la încheierea contractului de racordare este pusă în funcție lucrarea Conform Studiului de fezabilitate nr. 70/06/68 din 16.02.2024 „Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică a obiectivului: "Spital Orasenesc" situat pe str. Republicii, nr. 13, oras Abrud, jud. Alba nSolicitant: Primaria Orasului Abrud, NU mai sunt necesare aceste lucrări

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

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin Necesă montare contor tip electronic trifazat 5-10A activ reactiv, cu curba de sarcină, interfata RS 485 și modem inclus în montaj semidirecte prin cu 3 xTC 750/5A pentru Spital Orasenesc +CEF.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune, la la clemele din TC spre utilizator

g') punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de consum și 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) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului: Necesă construirea unui PTab echipat cu trafo 800kVA pe pe proprietatea Spitalului Orasenesc din Orasul Abrud în vederea preluării unor circuite de joasă tensiune din PTz 10 Abrud.

Alimentarea cu energie electrică a PTAB se face din LES 20 kV existentă în zona, și anume LES 20 kV Abrud 2 alimentat din stația 110/20 kV Gura Rosie, cu ajutorul unui LES de 20 kV și a unui post de transformare în anvelopa de beton intercalat între PT 10 și PT 6.

- LES 20 kV va fi de tipul A2XS(FL)2Y 3x1x150/25 mmp în lungime de 2 x160 m va fi pozat subteran la adâncimea de 0,8 m și protejat în tub de protecție la subtraversarea de drum.

- Postul de transformare va fi în anvelopa de beton va racordat la LES 20 kV nou proiectat și alimentat la tensiunea de 20 kV va fi de 800 kVA.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

- Postul de transformare va fi echipat echipat cu:

- 2 (doua) celule de MT, de tip modular, cu izolație în aer, motorizate, integrabile SCADA, Un=24 kV Icc=16 kA, In=630 A, cu funcție linie, echipate cu separator de sarcină (comutație SF6), cu acționare manuală/motorizată 24 V c.c., releu de semnalizare defecte mono și polifazate cu lampa de semnalizare exterioară și contact de semnalizare în SCADA, lampa de prezență a tensiunii cu contact de semnalizare în SCADA, contacte auxiliare, rezistență anticondens, cutie circuite secundare tip SAD.

- 1 (una) celula MT, de tip modular, pentru transformator, cu izolație în aer, motorizată, integrabilă SCADA, Un=24 kV Icc=16 kA, In=630 A, cu funcție trafo echipată cu separator de sarcină (comutație SF6) și siguranțe fuzibile In=50 A, cu acționare manuală/motorizată 24 V c.c., bobina de declanșare 24 V c.c., lampa de prezență a tensiunii cu contact de semnalizare în SCADA, contacte auxiliare, 3 buc. fuzibili 20 kV, rezistență anticondens, cutie circuite secundare tip SAD;

- celulele de linie vor fi prevăzute cu indicatoare trecere curent de defect;

- 1 buc. transformator etans 20/0,4 kV, 800 kVA, cu pierderi reduse;

- Montare tablou de distribuție de joasă tensiune echipat cu reductori de curent 1250/5A, întrerupător automat de joasă tensiune motorizat (integrabil SCADA) cu In=1600 A, 3P, având 12 plecări echipate cu separatoare tripolare verticale protejate cu siguranțe MPR;

- TDRI va fi cu 12 plecări:

☐ 3 ptr. Spital Orasenesc + CEF, secție echipată cu 3 x TC 750/5A

☐ 3 plecări ptr. Ambulator, secție echipată cu 3 x TC 750/5A

☐ 1 plecare pt Iluminat + CEF, echipată cu 3 x TC 200/5A

☐ 5 plecări DEER;

- 1 buc. BPNTT-1, (bloc cu protecție la întreruperea nulului și a fazei);

- 1 buc. dulap de servicii interne realizat din redresor automat 230 V c.a. / 24 V c.c., în tampon cu o baterie de acumulatori

fără întreținere;

- Cablurile de legătură precum și realizarea legăturilor necesare între celulele de MT și dulapul SCADA (dulap prevăzut cu loc pentru montarea ulterioară a RTU), sunt în sarcina constructorului, nu intră în sarcina serviciului de integrare în SCADA.

- Anvelopa postului de transformare nou proiectat va fi achiziționată astfel încât să permită amplificarea ulterioară a transformatorului până la o putere de 1000 kVA

- 1 buc. priza de pamant cu trei contururi având $R_p < 1 \text{ Ohm}$;

- Postul de transformare va fi pregătit pentru integrare în sistemul SCADA, cu transmiterea datelor prin GPRS;

- Contor electronic de energie activă-reactivă 5-10 A, cu montaj semidirect, cu curba de sarcină, interfata RS 485 și modem inclus, integrabil în sistemul de telegestiune al SD Alba, asigurat de SD Alba.

- Contorul pentru măsurarea energiei va fi montat într-un compartiment sigilabil pe peretele exterior a postului de transformare.

Dacă până la încheierea contractului de racordare este pusă în funcție lucrarea Conform Studiului de fezabilitate nr. 70/06/68 din 16.02.2024 „Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică a obiectivului: "Spital Orasenesc" situat pe str. Republicii, nr. 13, oras Abrud, jud. Alba nSolicitant: Primaria Orasului Abrud, NU mai sunt necesare aceste lucrări

(precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

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

a) de monitorizare și reglaj: Energia electrică produsă va fi măsurată de contorul/ grupul de măsură montat în instalația de utilizare, în cofret sigilabil.

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații Echipamentul de monitorizare parametrilor de calitate a energiei electrice va avea capacitatea de a bloca injectia de putere electrică în rețea, în momentul în care se sesizează lipsa de tensiune în rețea. La revenirea tensiunii rețelei, injectia de putere nu începe instantaneu, ci după un timp predefinit, în care acesta lucrează în regimul de sincronizare cu rețeaua.

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:

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

e) pentru sistemele HVDC;

f) pentru instalațiile de stocare;

g) limitări operaționale:

i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate;

ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc);

(3) Condiții specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice;

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

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

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

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

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

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

7.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

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 767649,56 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare TR, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **0,00 lei**, inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

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

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

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

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații TU, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **535,50 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire TI, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **767114,06 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **7140,00 lei** (faza SF-Ti) + **7140,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrări efective întărire: **591906,00 lei** (utilaj-Ti) + **158393,76 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = $0,1\% \times (CM + SCADA) = 158,39$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = $0,5\% \times (CM + SCADA) = 791,97$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 1583,94$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

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

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

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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

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

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

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

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

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

10.(1) 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 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 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) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

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

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

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tariful 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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / 301/121/2002

www.distributie-energie.ro

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 reabilitarea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: - secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

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

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

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din 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, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999
Fax: +40258812410
office.alba@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002
www.distributie-energie.ro

- (2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;
 - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
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: În vederea emiterii certificatului de racordare trebuie să depuneți la COR MT+jt dosarul complet pentru instalația de utilizare (producere + consum) întocmit de executantul acesteia în conformitate cu cerințele legislației în vigoare și procesul verbal de recepție a instalațiilor de producere. Certificatul este necesar pentru întocmirea **CONTRACTULUI DE FURNIZARE**.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Alba
Ing. Alexandru-Aurel PERJU

ALEXANDRU-
AUREL
PERJU

Semnat digital de
ALEXANDRU-
AUREL PERJU
Data: 2025.03.13
06:53:10 +02:00

Coord. Comp. A.R.
Gheorghe DAMIAN-FILIP

Gheorghe
Damian-
Filip

Semnat digital de
Gheorghe
Damian-Filip
Data: 2025.03.11
09:52:22 +02:00

Compartiment A.R.
Sorina Secasiu



Nr.DEER TS125/ 26.01.2026

Contract de Racordare
la rețelele electrice de interes public a locului de consum,
în situația în care operatorul de distribuție încheie contractul pentru proiectarea și execuția
lucrărilor pentru realizarea bransamentului
conform Ordinului ANRE nr. 18/2022

Nr. TS125/ 26.01.2026

1. Părțile contractante

Între **Distribuție Energie Electrică România SA (în continuare DEER S.A.)** cu sediul în CLUJ - NAPOCA, jud. CLUJ, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, telefon 0264/205.069, fax 0264/205.998, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul J2002000352121, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX deschis la BANCA TRANSILVANIA, reprezentată legal de Director General ing. Mihaela Rodica SUCIU prin Director Divizia Comerciala Ing. Ionel BOJA, conform atribuțiilor conferite de Politica de delegare a autorității, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al DEER nr. 5 din 25.02.2025, pentru Sucursala **ALBA**, cu sediul în loc. **ALBA**, jud. **ALBA**, strada **Piata Consiliul Europei, nr. 1**, telefon nr. **0258805999**, fax nr. **0258812410**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul **J2002000121013**, CUI nr. **14519580**, cont nr. **RO06RNCB0053016896031717** - deschis la **Banca Comerciala Romana**, - reprezentată prin Director ing. **Ing. Alexandru-Aurel PERJU**, în calitate de **Operator de distribuție**, denumit în continuare **operator**,

și

persoana juridică **ORAS ABRUD** cu sediul în localitatea **ABRUD**, județul / sectorul **ALBA**, sat -, str. **EROILOR, nr. 1**, telefon nr. **0258780519**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul -, CUI **4905592**, cont nr. - deschis la -, reprezentat(ă) prin **TUHUT RADU MARCEL**, având funcția de **primar**, în calitate de solicitant servicii de racordare la rețeaua electrica de interes public, denumit în continuare **Utilizator**,

denumite în continuare **părți**, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Definiții

Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în următoarele acte normative:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare **Lege**;
- b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare **Regulament**;
- c) Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobată prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2022, denumită în continuare **Procedura**.
- d) Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2022, în vigoare.

3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalației de utilizare de la locul de consum al utilizatorului la rețeaua electrică a operatorului, prin realizarea lucrărilor stabilite în Avizul tehnic de racordare nr. **7040250301563/10.03.2025** emis de Distribuție Energie Electrică România SA – Sucursala **ALBA** care face parte integrantă din prezentul contract, pentru:

a) branșament, lucrări prevăzute la pct. 3.4;

b) întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare în vederea consumului puterii aprobate, lucrări prevăzute la pct. 3.5,

3.2. Suplimentar, obiectul contractului cuprinde și realizarea lucrărilor de modificare stabilite în Avizul de amplasament nr. / emis de Distribuție Energie Electrică România SA – Sucursala **ALBA** necesare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului, dacă acestea sunt condiționate sau sunt în legătură cu lucrările de realizare a branșamentului. **Nu este cazul**

3.3. Denumirea și adresa locului de consum pentru care se încheie prezentul contract de racordare: , **Alba, - ABRUD, sat -, cod poștal 515100, strada REPUBLICII, nr. 13, bloc -, scara -, ap. -**

3.4. Lucrările necesare pentru realizarea branșamentului sunt următoarele conform avizului tehnic de racordare nr. **7040250301563/10.03.2025** cf. **ATR**;

3.5. Lucrările de întărire specifice sunt următoarele: cf. **ATR** ,

3.6. Lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau lucrările de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului sunt următoarele: **Nu este cazul.**

4. Valoarea lucrărilor din contract

4.1. Utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului se obligă să achite operatorului tariful de racordare în valoare de **544,50** lei, din care TVA **94,50** lei, stabilit conform Legii, Regulamentului, Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare.

Tariful de racordare însumează următoarele componente:

- Componenta corespunzătoare realizării branșamentului fără BPM, în valoare de **0,00** lei inclusiv TVA;
- Cotele ITC, ISC, în valoare de **0,00** lei inclusiv TVA;
- Taxe obținere avize, în valoare de **0,00** lei inclusiv TVA;
- Subtraversări, în valoare de **0,00** lei inclusiv TVA;
- Refaceri pavaje, în valoare de **0,00** lei inclusiv TVA;
- Dirigenție de șantier, în valoare de **0,00** lei inclusiv TVA;
- Componenta Tu a tarifului de racordare, în valoare de **544,50** lei inclusiv TVA.

4.2. Costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.5, care revin operatorului, dar care se achită de utilizator în condițiile prevăzute la pct. 9 lit.p), sunt de **0,00** lei, din care TVA **0,00** lei. ;

4.3. Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului, specificate la pct. 3.6, sunt de **0,00** lei, din care TVA **0,00** lei.

4.4. Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0,00** lei, din care TVA **0,00** lei. Acestea se restituie utilizatorului conform prevederilor pct. 9 lit. q).

4.5. Valoarea compensației bănești, cuvenite primului utilizator în conformitate cu prevederile Procedurii, este **0,00 lei**, din care TVA **0,00 lei**. Compensația bănească se achită de operator direct către primul utilizator, care are următoarele date de identificare:

4.6. Valoarea medie a bransamentului, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare la data încheierii prezentului contract este **0,00 lei**.

5. Durata contractului

5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, dar nu mai mult de **60 zile** de la data punerii în funcțiune a bransamentului.

5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 include perioada prevăzută la pct. 11.6 pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului și a contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, după caz.

5.3. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adițional, cu acordul părților și nu poate depăși 5 ani de la data punerii în funcțiune a bransamentului.

6. Documentele contractului

6.1. Documentele contractului sunt:

- a) avizul tehnic de racordare, în copie;
- b) copia actului de identitate a utilizatorului / certificatului constatator eliberat de registrul comerțului, cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia;
- c) acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator, a costurilor care revin operatorului pentru lucrările de întărire specifice prevăzute în avizul tehnic de racordare, în situația în care respectivele costuri nu pot fi finanțate de operatorul de rețea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare; **Nu este cazul**
- d) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare, sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare, se obține de către utilizator până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a bransamentului;
- e) acordul sau promisiunea, în scris, a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, ulterior încheierii prezentului contract și elaborării proiectului tehnic al instalației de racordare; **Nu este cazul**
- f) convenția încheiată de operator cu proprietarul terenului, având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, document ce se obține ulterior încheierii prezentului contract, până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; **Nu este cazul**
- g) acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare la rețeaua electrică, document ce se obține de către operator, în nume propriu, ulterior încheierii prezentului contract;
- h) autorizația de construire având ca obiect lucrările de întărire prevăzute la pct. 3.5, document ce se obține de către operator ulterior încheierii prezentului contract;
- i) documentele necesare pentru mutarea pe noile amplasamente a instalațiilor operatorului, respectiv actul care atestă dreptul de folosință al operatorului asupra terenurilor pe care urmează să fie amplasate instalațiile electrice deviate și/sau convenția pentru exercitarea de către operator a drepturilor de uz și

de servitute asupra terenurilor proprietate privată afectate; documentele se obțin până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a lucrărilor de deviere; ***Nu este cazul***

j) autorizația de construire și/sau de desființare pentru lucrarea de deviere, document ce se obține de către operator; ***Nu este cazul***

k) confirmarea de către utilizator a amânării realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la data indicată de operator în avizul tehnic de racordare ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condițiilor care să permită racordarea; ***Nu este cazul***

l) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum/pentru care se solicită racordarea, în copie;

m) pentru un loc de consum nou de tip locuință individuală, cu excepția celor din ansamblurile de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale, aparținând unui client casnic, în situația în care solicitantul nu deține niciunul dintre documentele prevăzute la lit. o), adeverința eliberată de administrația publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deține imobilul sub nume de proprietar și declarația pe propria răspundere a solicitantului, autenticată notarial, prin care acesta declară că:

(i) posedă imobilul ca un adevărat proprietar;

(ii) nu a înstrăinat sau grevat imobilul;

n) cererea utilizatorului pentru contractarea lucrărilor de proiectare și/sau execuție a bransamentului de către operator cu un anumit operator economic atestat și devizul general întocmit de proiectantul și/sau constructorul ales de utilizator; ***Nu este cazul***

o) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului;

p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice: factură fiscală, chitanță, certificate de conformitate, certificate de garanție etc.

6.2. Părțile convin ca documentele prevăzute la pct. 6.1 lit. e) și f) să fie obținute de către:

a) operator; ***Nu este cazul***

b) utilizator, imputernicit de către operator în acest sens. ***Nu este cazul***

6.3. Părțile convin ca documentele prevăzute la pct. 6.1 lit. j) să fie obținute de către:

a) operator; ***Nu este cazul***

b) utilizator, imputernicit de către operator în acest sens. ***Nu este cazul***

7. Norme

Realizarea tuturor lucrărilor în baza contractului de racordare se face cu respectarea normelor de dimensionare, execuție, punere în funcțiune și funcționare în vigoare.

8. Caracterul confidențial al contractului/Confidențialitate

8.1. O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:

a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți;

b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

8.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se face în regim de confidențialitate, punându-se la dispoziția acestora exclusiv informațiile necesare îndeplinirii obligațiilor contractuale.

8.3. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract, în următoarele situații:

a) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți în acest sens;

b) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația respectivă.

8.4. Prevederile de la pct. 8.1 rămân valabile o perioadă de 2 ani de la încetarea relațiilor contractuale.

9. Obligațiile operatorului

Operatorul are următoarele obligații:

a) să achiziționeze lucrări de proiectare a bransamentului și să asigure documentația tehnico-economică pentru realizarea bransamentului în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract.

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de către utilizator, proiectantul bransamentului este .

b) să obțină acordul/autorizația pentru executarea bransamentului, în nume propriu, în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;

c) să achiziționeze lucrările de execuție a bransamentului, prin cerere de oferte/licitație/incredintare directă conform reglementărilor în vigoare, și să încheie contractul de execuție în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 11.1 și pe cele prevăzute la pct. 10 lit.d) și l), precum și cu condiția ca acordul/autorizația pentru bransament să fie emis/ emisă.

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de către utilizator, executantul bransamentului este

d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data obținerii acordului/autorizației pentru executia bransamentului, din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a bransamentului este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 10 lit. d) și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l); contorul de măsurare a energiei electrice se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit.n) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de predare-primire de la utilizator a contorului care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice;

e) să pună la dispoziția utilizatorului conținutul convenției prevăzute la pct. 6.1 lit. f), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, în cazul în care obținerea acestui document a fost convenită conform pct. 6.2. lit. b); **Nu este cazul**

f) să împuternicească utilizatorul, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, pentru încheierea, în numele și pe seama sa, a convenției prevăzute la pct. 6.1 lit. f), în cazul în care obținerea acestui document a fost convenită conform pct. 6.2 lit. b); **Nu este cazul**

g) să pună la dispoziția utilizatorului conținutul documentelor prevăzute la pct. 6.1 lit. i), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, în cazul în care obținerea acestor documente a fost convenită conform pct. 6.3 lit. b); **Nu este cazul**

h) să împuternicească utilizatorul, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, pentru încheierea, în numele și pe seama sa, a documentelor prevăzute la pct. 6.1 lit. i), în cazul în care obținerea acestor documente a fost convenită conform pct. 6.3 lit. b); **Nu este cazul.**

i) să realizeze lucrările de întărire specifice prevăzute la pct. 3.5 în termen de maximum 2500 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.2, dacă sunt aplicabile; .

j) să execute, în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau lucrările de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului, prevăzute la pct. 3.6, cu condiția ca

utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 10 lit. g) și h), precum și la pct. 11.3.; ***Nu este cazul.***

k) să pună sub tensiune instalația de utilizare pentru perioada de probe ca urmare a înregistrării cererii formulate de utilizator, însoțită de documentația prevăzută de reglementările în vigoare, după recepția punerii în funcțiune a bransamentului; ***Nu este cazul;***

Punerea sub tensiune se realizează numai după executarea lucrărilor de întărire specifice, prevăzute în avizul tehnic de racordare;

l) să mențină sub tensiune instalațiile utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare/receptoarelor utilizatorului/ unităților generatoare/ instalațiilor de stocare;

m) să emită și să transmită utilizatorului certificatul de racordare, din oficiu și gratuit, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la recepția punerii în funcțiune a bransamentului;

Emiterea certificatului de racordare este condiționată de realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare.

Certificatul emis corespunde capacităților de consum/consum și producere/consum cu stocare/consum și producere cu stocare realizate la locul de consum, conform prevederilor pct. 10 lit. c);

n) să pună sub tensiune finală instalația de utilizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice;

o) să ramburseze utilizatorului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la valoarea medie a unui bransament prevăzută la pct. 4.6;

p) să restituie utilizatorului costurile care revin operatorului pentru realizarea lucrărilor de întărire prevăzute la pct. 3.5 și care se achită de utilizator în condițiile existenței acordurilor prevăzute la pct. 6.1 lit. c). Modalitatea și termenul de restituire sunt prevăzute în graficul de restituire a cheltuielilor, care face parte integrantă din prezentul contract; ***Nu este cazul***

q) să restituie utilizatorului costurile prevăzute la pct. 4.4, pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea, în condițiile achitării acestora conform prevederilor pct. 11.3, în următoarea modalitate: ; ***Nu este cazul***

r) să achite către primul utilizator compensația bănească cuvenită în conformitate cu prevederile Procedurii, a cărei valoare este prevăzută la pct. 4.5, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de punere în funcțiune a bransamentului.

s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută prin act adițional la prezentul contract, pe baza documentelor justificative solicitate de operator și prevăzute la pct. 6.1 lit. p)

10. Obligațiile utilizatorului

Utilizatorul are următoarele obligații:

a) să achite tariful de racordare prevăzut la pct. 4.1;

b) să achite operatorului costurile prevăzute la pct. 4.2, pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei, în situația în care utilizatorul a comunicat operatorului acordul prevăzut la pct. 6.1 lit. c); ***Nu este cazul;***

c) să realizeze până la data de **31.12.2028** prin finanțare directă instalația de utilizare, corespunzătoare puterii aprobate prevăzute în avizul tehnic de racordare;

d) să depună la operator, în cazul construcțiilor noi, autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare în termenul prevăzut la pct. 9 lit. c) pentru încheierea contractului de execuție a bransamentului;

e) să suporte costurile prevăzute la pct. 4.3, pentru lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau lucrările de deviere precizate la pct. 3.6;

Nu este cazul

- f) să suporte din surse proprii contravaloarea indemnizațiilor și despăgubirilor stabilite în convențiile/contractele prevăzute la pct. 6.1 lit. f) și/sau i); **Nu este cazul**
- g) să încheie, în numele și pe seama operatorului, cu deținătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalațiile electrice deviate convenții/contracte privind condițiile de exercitare de către operator a drepturilor de folosință și/sau de uz și de servitute, în cazul în care obținerea acestora a fost convenită conform pct. 6.3 lit. b); **Nu este cazul**
- h) să obțină, pentru mutarea pe noile amplasamente a instalațiilor operatorului, avizele și acordurile solicitate prin certificatul de urbanism în vederea emiterii autorizației de construire și/sau de desființare pentru lucrarea de deviere, pe baza documentațiilor întocmite în cadrul studiului de soluție pentru eliberarea amplasamentului; **Nu este cazul**
- i) să depună/transmită la operator cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, împreună cu documentația prevăzută de reglementările în vigoare; **Nu este cazul**
- j) să încheie convenția de exploatare, dacă în avizul tehnic de racordare este prevăzută obligația încheierii acesteia;
- k) să încheie contractul de furnizare a energiei electrice;
- l) să încheie, în numele și pe seama operatorului, convenția având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de bransament, în cazul în care obținerea acesteia a fost convenită conform pct. 6.2 lit. b);
- m) să permită exercitarea cu titlu gratuit de către operator a drepturilor de uz și de servitute pentru exploatarea și întreținerea bransamentului în folosul propriu; această obligație se precizează în contractul de distribuție încheiat de furnizorul utilizatorului cu operatorul sau, se include în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat de utilizator;
- n) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice și documentele justificative prevăzute la pct. 6.1 lit. p)

11. Modalități de plată

11.1. Părțile convin ca utilizatorul să plătească tariful de racordare prevăzută la pct. 4.1 către operator:

- a) într-o singură tranșă, în termen de **20** zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
- b) într-un număr de **1** rate, conform graficului de eşalonare a ratelor de plată, care face parte integrantă din prezentul contract.

11.2. Costurile prevăzute la pct. 4.2 pentru lucrările de întărire se achită operatorului de către utilizator conform graficului de eşalonare plăți, care face parte integrantă din prezentul contract.

Nu este cazul

11.3. Costurile lucrărilor de deviere sau de îndeplinire a condițiilor de coexistență, prevăzute la pct. 4.3, se achită operatorului de către utilizator în termen de zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract. **Nu este cazul**

11.4. Utilizatorul efectuează plățile prevăzute la pct. 11.1 - 11.3 în baza facturilor emise de operator. Operatorul emite câte o factură pentru fiecare din tranșele de plată și o transmite utilizatorului cu 10 zile lucrătoare înainte de termenul de plată corespunzător, prevăzut în contract.

11.5. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la valoarea medie a unui bransament prevăzută la pct. 4.6.

11.6. Operatorul efectuează plata sumelor prevăzute la pct. 11.5 până la data de după cum urmează:

11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, până la termenul prevăzut la pct. 11.6.

12. Modificarea valorii lucrărilor din contract

12.1. Valoarea lucrărilor din contract se actualizează, dacă este cazul, după elaborarea documentației tehnico-economice sau în funcție de valoarea contractului de execuție, cu respectarea prevederilor legale.

12.2. În situația prevăzută la pct. 12.1, valoarea modificată a lucrărilor din contract se reglementează între părți prin acte adiționale, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.

12.3. Valoarea finală ce se rambursează utilizatorului de către operator nu poate depăși valoarea medie a bransamentului prevăzută la pct. 4.6.

13. Începerea și sistarea lucrărilor, derularea contractului, finalizarea contractului

13.1. Activitățile aferente lucrărilor de execuție a instalației de racordare încep numai după:

- a) achitarea de către utilizator a tarifului de racordare/a primei rate, conform pct. 11.1 și graficului de eșalonare la plată a ratelor, care face parte integrantă din contract;
- b) obținerea autorizației de construire a obiectivului de la locul de consum;
- c) obținerea acordului/autorizației pentru executia bransamentului;
- d) încheierea cu deținătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de bransament de convenții/contracte privind condițiile de exercitare de către operator a drepturilor de uz și de servitute;

Nu este cazul

e) încheierea cu deținătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalațiile electrice deviate de convenții/contracte privind condițiile de exercitare de către operator a drepturilor de folosință și/sau de uz și de servitute; *Nu este cazul*

f) obținerea autorizației de construire și/sau de desființare pentru lucrarea de deviere; *Nu este cazul*

13.2. Dacă utilizatorul nu achită integral valoarea unei rate în conformitate cu valorile și termenele prevăzute în graficul de eșalonare a ratelor, în condițiile în care operatorul a emis factura conform dispozițiilor de la pct. 11.2 pentru activitățile prevăzute la pct. 11.4, operatorul este în drept să sisteze executarea lucrărilor de întărire. Dacă utilizatorul achită integral valoarea ratei în termen de maximum 10 de zile de la data prevăzută în graficul de eșalonare a ratelor, operatorul reia executarea lucrărilor în maximum 2 zile de la data efectuării plății, durata de execuție a lucrărilor respective prelungindu-se corespunzător. În situația în care utilizatorul nu achită valoarea ratei în termenul prevăzut la pct. 9 lit. d), operatorul nu are obligația îndeplinirii prevederilor pct. 9 lit. m) și lit. n).

13.3. Părțile pot stabili de comun acord, prin acte adiționale, prelungirea perioadei de realizare a bransamentului în cazul în care, din cauze ce nu pot fi imputate operatorului, se ajunge la întârzieri în executarea lucrărilor.

13.4 Contractul se consideră finalizat după semnarea de către operator și executant a procesului verbal încheiat la punerea în funcțiune a bransamentului, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului și după ce a fost pusă sub tensiune instalația de utilizare, cu asigurarea în rețeaua din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării.

14. Dreptul de proprietate

Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.4 intră în proprietatea operatorului la data punerii în funcțiune a bransamentului.

15. Forța majoră

În situații de forță majoră conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.

16. Rezilierea contractului

16.1. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți dă dreptul celeilalte părți de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese.

Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părți, cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.

16.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului, operatorul întocmește, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situația privind lucrările executate și echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie restituite operatorului și daunele.

17. Încetarea contractului

17.1. Contractul încetează de drept în următoarele condiții:

a) la data finalizării contractului conform pct. 13.4;

b) în conformitate cu prevederile pct.15;

17.2. Părțile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.

17.3. Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile pct.16.

18. Penalități

18.1. În cazul în care operatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin prezentul contract în condițiile prevăzute la pct. 9, operatorul are obligația de a plăti ca penalități o sumă echivalentă cu dobânda datorată pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, corespunzătoare sumei totale plătite de utilizator conform contractului, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor aferente asumate.

18.2. În cazul în care utilizatorul nu efectuează plățile către operator în conformitate cu prevederile pct. 11, utilizatorul are obligația de a plăti o dobândă penalizatoare aplicată sumei neachitate, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până la data plății (exclusiv).

19. Soluționarea litigiilor

19.1. Părțile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

19.2. În cazul în care, după 15 zile de la apariția unei divergențe contractuale, părțile nu reușesc să o rezolve în mod amiabil, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească competentă.

20. Limba care guvernează contractul

Limba care guvernează contractul este limba română.

21. Comunicări

21.1. Orice comunicare/notificare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, se consideră valabil îndeplinită dacă se transmite celeilalte părți în scris la adresa de corespondență sau la adresa de e-mail menționate în prezentul contract, cu condiția existenței unei confirmări de primire.

21.2. În cazul în care comunicarea/notificarea se transmite prin e-mail, aceasta se consideră primită de destinatar în prima zi lucrătoare ulterioară celei în care a fost expediată.

21.3. Comunicările/notificările verbale nu sunt luate în considerare de niciuna din părți dacă nu sunt consemnate prin una dintre modalitățile prevăzute la pct. 21.1 și 21.2.

22. Legea aplicabilă contractului

Contractul va fi interpretat și executat conform legilor din România.

23. Alte clauze

23.1. Date cu Caracter Personal

23.1.1. Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare Parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal, incluzând, dar fără a se limita la, prevederile Regulamentului, legislația de punere în aplicare și deciziile pe care autoritatea de supraveghere din România (ANSPDCP) le poate emite din când în când în legătură cu acestea.

23.1.2. Fiecare Parte va divulga celeilalte Părți date cu caracter personal privind angajații sau reprezentanții săi responsabili cu executarea prezentului contract. Aceste date vor consta în: [datele de identificare, poziție, angajator, număr de telefon, adresa de email a angajaților/reprezentanților relevanți].

23.1.3. Pentru evitarea oricărui dubiu, Părțile iau cunoștință și convin ca fiecare Parte să determine, în mod independent, scopul/scopurile și mijloacele de prelucrare a datelor cu caracter personal în legătură cu acest contract. Mai precis, Părțile convin prin prezenta și confirmă că nu o să acționeze ca operatori asociați sau să fie într-o relație de tip operator-persoană împuternicită de operator, fiecare Parte acționând ca un operator de date independent pentru propria prelucrare a datelor în legătură cu prezentul contract, și niciuna dintre Părți nu acceptă vreo răspundere pentru o încălcare de către cealaltă Parte a legislației aplicabile.

23.1.4. În cazul în care apar circumstanțe în care oricare dintre Părți acționează ca o persoană împuternicită a celeilalte Părți, sau ca un operator asociat împreună cu cealaltă Parte în legătură cu acest contract, Părțile se obligă să încheie un acord cu caracter obligatoriu în conformitate cu prevederile din articolele 28 și 26 din Regulament, precum și cu alte prevederi legale relevante.

23.2. Alte Obligații Utilizator

23.2.1. *Utilizatorul* are obligația de a respecta prevederile Codului de etică și conduita profesională al Operatorului care îi sunt incidente. Codul de etică și conduita profesională este disponibil la adresa : https://www.distributie-energie.ro/wp-content/uploads/2021/03/DEER-CECP_site.pdf

24. Dispoziții finale

24.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțial, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

24.2. Orice schimbare privind datele de identificare ale părților semnatare, prevăzute la pct. 1, se va comunica în scris celeilalte părți, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data survenirii modificării.

24.3. Toate modificările intervenite în contractul de racordare se realizează prin act adițional, semnat de ambele părți.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi,, în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, dintre care unul la utilizator și unul la operator.

OPERATOR

Distributie Energie Electrica Romania
Sucursala Alba

Director Sucursala Alba

Ing. Alexandru-Aurel PERJU

ALEXANDR
U-AUREL
PERJU

Semnat digital de
ALEXANDRU-
AUREL PERJU
Data: 2026.01.29
07:31:42 +02:00

Coord. Comp. A.R.

Gheorghe DAMIAN-FILIP

Gheorghe
Damian-Filip

Semnat digital de
Gheorghe Damian-Filip
Data: 2026.01.26
15:48:55 +02:00

Compartiment A.R.

George Damian

UTILIZATOR

ORAS ABRUD

TUHUT

RADU MARCEL

Radu-Marcel
Tuhut

Semnat digital de Radu-
Marcel Tuhut
Data: 2026.01.29 11:00:18
+02'00'

Lacramioara-
Maria Tarc

Semnat digital de Lacramioara Maria Tarc
Data: 2026.01.29 11:00:37 +02'00'

MIGNEA MIRELA-ELENA

Digitally signed by MIGNEA MIRELA-
ELENA
Date: 2026.01.29 11:55:43 +02'00'

Furdui Sorina-
Daniela

Digitally signed by Furdui Sorina-
Daniela
Date: 2026.01.29 13:03:00 +02'00'

Anexă la contractul TS125/ 26.01.2026

Definiții

| | | |
|---|-----------|--|
| ANSPDCP | | înseamnă autoritatea de supraveghere a prelucrării datelor cu caracter personal din România, denumită Autoritatea Națională de Supraveghere a Prelucrării Datelor cu Caracter Personal; |
| Date Caracter Personal | cu | înseamnă orice date cu caracter personal prelucrate de Părți ca operatori asociați, pentru scopuri stabilite în comun și prin mijloace de prelucrare stabilite în comun pentru realizarea activității Părților în baza Contractului Principal sau în legătură cu acesta; |
| GDPR | | înseamnă Regulamentul (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor); |
| Legislația Datelor Caracter Personal | cu | înseamnă legislația ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal, în special GDPR și actele normative interne care implementează sau suplimentează GDPR, și va include orice acte normative viitoare ce privesc prelucrarea datelor cu caracter personal începând cu data intrării lor în vigoare. |