



**Distribuție Energie  
Electrică Romania**  
Sucursala Bistrita

**Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Bistrita**  
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 6050250413646 din 28.04.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6050250413646 din data 16.04.2025, având ca scop Instalatie noua adresată de MUNICIPIUL BISTRITA, pentru STATIE INCARCARE AUTO ce aparține utilizatorului MUNICIPIUL BISTRITA cu sediul în județul BISTRITA-NASAUD, - BISTRITA, sat -, cod postal 420040, strada PIATA CENTRALA, nr. 6, telefon 0741234121, email IOAN.PAPOI@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 28.04.2025,

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 Permanent STATIE INCARCARE AUTO**

amplasat(ă) în județul Bistrita-Nasaud, - BISTRITA, sat -, cod poștal 420059, strada ARTARILOR, nr. 26, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 51578, în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

		Situația existența în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a IIa, valabilă de la data	Etapa a IIIa, valabilă de la data	Etapa a IVa, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
	kVA	0,00	0,00	48,89	48,89	48,89	48,89	48,89
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr.**

6050250413646 /28.04.2025 sau studiul de soluție nr ., avizat de CTA DEER cu documentul nr. 65/16/180 / 23.04.2025:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la TDRI a PTZ 20/0,4 kV Decebal 6, PTZ B-TA DECEBAL 6, 20/0,4 kV, 400 kVA



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Bistrița

Tel: +40 263 205 702  
Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / 106/97/2002

C.F. DEER/C.U.L. Suc. RO 1476722 / 14513740

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Bistrița  
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrița, Jud. Bistrița-Nasaud

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LES 20 kV Bistrița-Distribuitor 3, PTZ 20/0,4 kV Decebal 6 – 400 kVA, TDRI 0,4 kV.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: -Bransament trifazat subteran din TDRI a PTZ 20/0,4 kV Decebal 6 realizat cu cablu ACYABV 3x70+35 mm<sup>2</sup> – 30 m;

-BMPT amplasat lângă peretele imobilului nr.26, lângă stația de încărcare, echipat cu întrerupător automat I<sub>t</sub>=80A, protecție diferențială, DPST. BMPT-ul se va monta pe soclu de beton.

c\*) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: coloana electrică trifazată automată ce trebuie efectuată pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

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

1.1. 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 400 V kV la/in/pe BMPT

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin masura directă, contor electronic trifazat S/100 A compatibil cu sistem telecitic.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la bornele coloanei electrice plecare din BMPT.

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

a) punctul de racordare;

b) punctul de delimitare a instalațiilor;

(2) Alte cerințe, nominalizate:

a) de monitorizare și reglaj;

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

telecomunicații

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv;

d) pentru sistemele HVDC;

e) pentru instalațiile de stocare.

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat, imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: copie ATR, acorduri de la deținătorii terenurilor ce vor fi traversate/ocupate de instalația de racordare, alte documente conform cererilor/notificării de încheiere a contractului de racordare.

6. Valoarea componentei tarifului de racordare T=TR+TU, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 7282,80 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 7140,00 lei, inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Bistrita

**Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Bistrita**  
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

- 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) + **4165,00 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalației de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **0,00 lei**+ subtraversări **2975,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **142,80 lei**, inclusiv TVA.

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

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

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

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

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

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

(5) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici, conform prevederilor art. 44 alin. (2<sup>4</sup>) 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 Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare **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) Serisoare de garanție bancară (SGB) sau c) Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Bistrita

Tel: +40 263 205 702  
Fax: +40 267 205 704

C.I.R. DEER/C.U.I. Suc. RO 1476722 / 14513740  
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / 306/97/2002

office.bistrita@distributie-energie.ro  
www.distributie-energie.ro

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Bistrita  
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

- (3) 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.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpc. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpc. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpc. 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 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpc. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpc. 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) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- 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.
10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 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. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:
- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat 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. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/realizare de către un operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectant și/sau constructor pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectant și/sau constructor pe care acesta l-a ales.