

### **HOTĂRÂREA nr. 69 / 2025**

***privind încuviințarea executării lucrării „Branșament electric monofazat subteran” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Santo Robert-Levente***

Consiliul Local al Comunei Gurghiu,  
Întrunit în ședință ordinară în data de 27.11.2025,

Luând în discuție proiectul de hotărâre privind încuviințarea executării lucrării „Branșament electric monofazat subteran” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Santo Robert-Levente, înaintat de către primarul Comunei Gurghiu, d-l Boar Laurențiu-Dumitru, prin referatul de aprobare nr. 8223/27.11.2025,

Având în vedere:

- raportul de specialitate nr. 8207/2025 înaintat de compartimentul urbanism și amenajarea teritoriului;
- avizul Comisiei pentru administrație publică, juridică, apărarea ordinii publice, respectarea drepturilor și libertăților cetățenilor nr. 107/2025;
- avizul Comisiei pentru probleme economico-sociale, buget, finanțe, administrarea domeniului public și privat al comunei, amenajarea teritoriului și urbanism, realizarea lucrărilor publice, protecția mediului nr. 107/2025;
- avizul Comisiei pentru învățământ, sănătate, cultură, protecție socială, sport și agrement, servicii și comerț, conservarea monumentelor istorice și de arhitectură nr. 107/2025;

În baza:

- Codul Civil din 17 iulie 2009 (Legea nr. 287/2009) – Republicat, art. 861 al.(3), art. 868;
- Lege nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, art.12 al.(4), art. 14 al.(3);

În temeiul art.129 al.(1), alin. (2) lit.c), alin.(6) lit.a), art. 139 alin.(3) lit.g), art.196 al.(1) lit.a) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, adoptă prezenta:

### **HOTĂRÂRE:**

**Art.1.** Se încuviințează executarea lucrării „Branșament electric monofazat subteran” a construcției cu destinația de casă de locuit, amplasată în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Republicii, nr. 17A, județul Mureș, de către Santo Robert-Levente, pe cheltuiala sa, conform proiectului nr. 56/2025, întocmit de Anto Electro SRL, anexă parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art.2.** Se aprobă utilizarea definitivă a 20 mp din domeniul public al Comunei Gurghiu, în vederea execuției lucrării prevăzute la art.1.

**Art.3.** Cu îndeplinirea prezentei hotărâri se însărcinează Primarul comunei Gurghiu.

**Art.4.** Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului general al comunei Gurghiu, în termenul prevăzut de lege, Primarului comunei Gurghiu, Instituției Prefectului – Județul Mureș, compartimentului urbanism și se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și în Monitorul oficial local pe site-ul oficial al instituției la adresa [www.comunagurghiu.ro](http://www.comunagurghiu.ro).

Gurghiu, 27.11.2025

Președinte de ședință  
Ovidiu-Călin COSTEA



Secretar general,  
Mihai-Ilie MOLDOVAN

SC ANTO ELECTRO SRL  
Reghin str.Sarii,bl43.ap.3  
J26/100/2006  
CUI RO18312927  
Jud.MURES

Nr...56/13.11.2025

ANEXA 1 LA H.C.L. 69 / 2025

LUCRAREA NR.409/13.11.2025

**BRANSAMENT ELECTRIC <sup>MONOFAZAT</sup> TRIFAZAT subteran**

**MEMORIU TEHNIC**

**1. DATE GENERALE:**

**1.1 Denumirea lucrării:**

Racordarea la rețeaua electrică a locului de consum casa de locuit

**1.2. Amplasamentul:**

Localitatea Gurghiu, str. Republicii, nr. 17A, jud. Mures

**1.3 Organizatia care elaboreaza documentatia:**

S.C. ANTO ELECTRO S.R.L Reghin, str.Sarii, bl.43, ap.3, tel.0744779138

**1.4 Beneficiarul lucrării:**

Santo Robert Levente

**1.5 Durata de realizare:**

Durata de realizare a lucrărilor: 2 luni.

**2. DATE TEHNICE ALE INVESTITIEI:**

**2.1 Cerintele consumatorului**

Conform chestionarului energetic depus se solicita alimentarea cu energie electrică din rețeaua SC ELECTRIA SA casa de locuit la următorii parametri:

-Pi=6,67kW

-Pa=6kw,

-Utiliz=0,23 kV/50 Hz

**2.2 Situatia energetic in zona:**

In zona caselor de locuit din localitatea Gurghiu, str. Republicii, nr. 17A, jud. Mures (conform planului de incadrare in zona si planului de situatie) exista o rețea de 0,4 kV.

**2.3. Situatia de realizare a lucrărilor:**

Conform avizului tehnic de racordare nr. 7030251001986/05.11.2025 eliberat de SC ELECTRIA SA-SDEE Mures pentru alimentarea consumatorului sunt necesare următoarele lucrări energetice:

Bransament electric monofazat racordat la rețeaua existentă realizat cu cablu AC2XABY 4x16 în lungime de 13 m și , si cu BMP M din PAFS amplasat la limita de proprietate cu acces permanent din strada . BMP m-ul se va realiza în varianta de exterior, într-o cutie confecționată din polister armat cu fibra de sticlă (IP>54) și se va echipa (cf ST4/2019) cu siguranțe fuzibile de tip MPR pentru separare vizibilă, loc pentru contor trifazat electronic în montaj direct și separator cu protecție la atingerea directă, întrerupător automat tetrapolar cu protecție diferențială ,Id=300mA și DPST+MN, In=32A. cablu se va proteja în teava metalică la coborârea de pe stalp . Bransamentul se va face conform documentației Tehnice cu codul DTE-R-21-20238 .

Delimitarea instalațiilor între furnizor și consumator bornele de ieșire din BMP T instalațiile proiectate aparțin SC ELECTRIA SA-SDEE Mures.

### 3. PROTECTIA MEDIULUI

#### 3.1 Situatia initiala

Terenul pe care vom amplasa instalatiile electrice proiectate se afla in domeniul public si privat, cu nivel de poluare caracteristic zonelor urbane.

#### 3.2 In timpul lucrarilor

Pe durata executiei lucrarilor terenul va fi afectat doar de lucrarile de sapatura necesare. Nu sunt necesare defrisari.

#### 3.3 Dupa finalizarea lucrarilor

Terenul afectat de lucrarile de sapatura va fi redus la parametrii anteriori inceperii lucrarilor energetice, respective va fi nivelat si curatat de deseuri.

#### 3.4 Gospodarirea deseurilor

Nu e cazul.

#### 3.5 Gradul de afectare a asezarilor umane

Asezarile umane, respective obiectivele invecinate amplasamentului instalatiilor proiectate nu vor fi afectate de instalatiile proiectate. Prin sapturile care se vor efectua pentru realizarea bransamentului electric nu vor fi afectate partea carosabila si nici acostamentul a drumului judetean

#### 3.6 Substante periculoase si toxice utilizate

Instalatia de distributie a energiei electrice existente precum si cele proiectate nu produc si nu folosesc substante toxice. Protectia impotriva electrocutarilor la instalatiile proiectate se realizeaza conform prevederilor standardizate (STAS 12604/5-90)

#### 3.7 Protectia calitatii apelor

Instalatiile electrice proiectate nu prezinta surse de poluare pentru panza freatica.

#### 3.8 Protectia aerului

Nu exista surse de poluanti pentru aer.

#### 3.9 Protectia impotriva zgomotului si vibratiilor

Pe perioada de executie a lucrarilor energetice se vor utiliza mijloace de transport si automacarale conform normelor R.A.R.

#### 3.10 Protectia impotriva radiatiilor

Nivelul radiatiilor electromagnetice nu depasesc limitele normelor admise.

#### 3.11 Protectia solului si subsolului

Instalatiile proiectate nu au sursa de poluanti pentru sol si subsol. La utilajele folosite la executia lucrarilor se vor lua masuri de prevenire a scurgerilor de produse petroliere.

#### 3.12 Protectia ecosistemelor terestre si acvatice

Nu exista poluanti sau activitati ce pot afecta ecosistemele acvatice si terestre.

#### 3.13 Modul de respectare a legislatiei in domeniul protectiei mediului

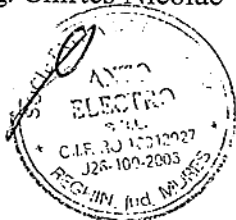
Executantul lucrarilor energetice are obligatia de a respecta cu strictete legislatiei in vigoare referitoare la protectia mediului.

### 4. AVIZE SI ACORDURI

La aceasta documentatie se anexeaza urmatoarele:

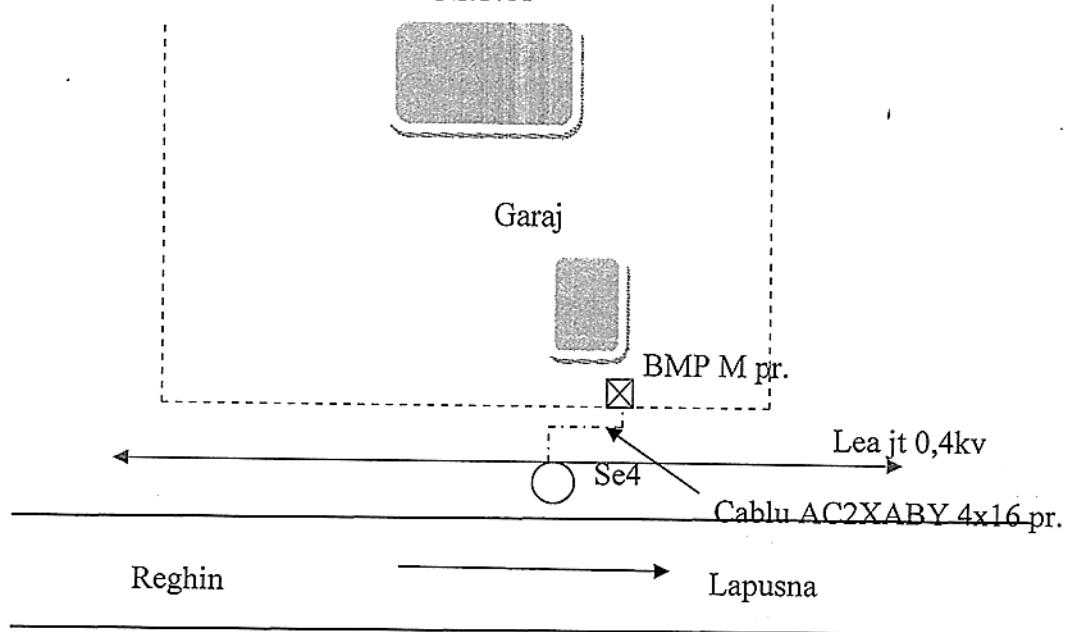
Avizul tehnic de recordare al ELECTRCA DISTRIBUTIE TRANSILVANIA SUD S.A.-SDEE Mures nr. 7030251001986/ 05.11.2025

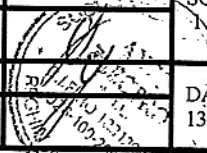
Proiectant: ing. Chirtes Nicolae



# PLAN DE SITUATIE

Nr.17A



SC ANTO ELECTRO SRL				Proiect nr.56	Faza DTAC
				Lucrarea : Plan de Situatie	
SPECIFICAȚI E		SEMNĂTURA	SCARA 1% 500	Alimentarea cu energie electrica a locului de consum Proiectat: SC ANTO ELECTRO SRL	
PROIECTAT	Chirtes Nicolae		DATA		
DESENAT	Chirtes Nicolae		13.11.2025		
VERIFICAT				Desen nr. 1	



**Distribuție  
Energie  
Electrică  
România**  
Sucursala Mures

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Mures  
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145166

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-  
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000201

www.distributie-energie.ro

Anexa nr. ... la contractul de furnizare distribuție nr. ...

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
PENTRU CONSUMATOR CASNIC**

Nr. 7030251001986 din 05.11.2025

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 7030251001986 din data 08.10.2025, având ca scop Instalatie noua adresată de **SANTO ROBERT-LEVENTE**, pentru **CASA DE LOCUIT** ce aparține utilizatorului **SANTO ROBERT-LEVENTE** cu domiciliul în județul **MURES, COMUNA GURGHIU, sat GURGHIU**, cod poștal **547295**, strada **REPUBLICII**, nr. 17 A, bloc -, scara -, ap. -, telefon **0753623040** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.11.2025**,

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 CASA DE LOCUIT**

amplasat(ă) în județul Mures, - **GURGHIU, sat -, cod poștal 547295, strada REPUBLICII, nr. 17 A, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -,** în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kW)		6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	(kVA)	0,00	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
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, stabilita prin fisa de soluție nr. 7030251001986/03.11.2025 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :**  
a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV, la REȚEA JT, PTA 5 20/0,4 KV GURGHIU,**



20/0.4 kV, - kVA

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

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: BRANSAMENT ELECTRIC MONOFAZAT SUBTERAN, RACORDAT LA LEA JT EXISTENTA, REALIZAT CU CABLU AC2XAbY 4x16 MMP IN LUNGIME DE APROXIMATIV 8+20 ML SI GRUP DE MASURA TIP BMPM, AMPLASAT LA SOL, LA LIMITA DE PROPRIETATE CU ACCES PERMANENT DIN STRADA, REALIZAT INTR-O CUTIE CONFECTIONATA DIN POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA (IP>54), ECHIPATA (CONFORM ST3) CU SIGURANTA FUZIBILA TIP MPR PENTRU SEPARARE VIZIBILA, LOC PENTRU CONTOR MONOFAZAT, INTRERUPTOR AUTOMAT BIPOLAR CU PROTECTIE LA SUPRASARCINA SI SCURTCIRCUIT SI LA CURENT DIFERENTIAL REZIDUAL (300 mA), In = 32 A SI DISPOZITIV DE PROTECTIE LA SUPRATENSIUNI DE FRECVENTA INDUSTRIALA, DPST MONOFAZAT (SEPARAT SAU INGLOBAT IN INTRERUPATOR):  
CABLUL SE VA PROTEJA IN TEAVA METALICA ZINCATA LA COBORAREA DE PE STALP (2ML DEASUPRA SOLULUI).  
IN CONFORMITATE CU NORMATIVELE IN VIGOARE SE VA REALIZA LA CONSUMATOR PRIN GRIJA ACESTUIA, CA INSTALATIE DE UTILIZARE, O PRIZA DE PAMANT LOCALA Rp<4 OHMI CARE SE LEAGA LA BORNA PEN/PN DIN BMPM.  
REALIZAREA BRANSAMENTULUI SE VA FACE CONFORM DOCUMENTATIEI TEHNICE CU CODUL DTE-R-21-20236. DOCUMENTATIA SE GASESTE PE SITE-UL DEER LA ADRESA <https://www.distributie-energie.ro/distributie/dte-tip-pentru-bransamente/>

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: -

d) Lucrări ce trebuie efectuate 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:

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

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

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V la/ în/ pe GRUPUL DE MASURA

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin CONTOR MONOFAZAT

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la BORNELE DE IESIRE DIN GRUPUL DE MASURA

3. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat, împuternicit 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*:

4. Valoarea componentei tarifului de racordare  $T=TR+TU$ , stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 2589,40 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.



**Distribuție  
Energie  
Electrică  
România**  
Sucursala Mures

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Mures  
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 1451661

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-  
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J20020002017  
www.distributie-energie.ro

- (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 2492,60 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) + 2492,60 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 0,00 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 96,80 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% = 0,00 lei; cota ISC 0,5 % = 0,00 lei; taxa AC 1% = 0,00 lei; dirigenție santier 2% = 0,00 lei.
- (5) 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.
- (6) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza 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.
- (7) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este 2060,00 lei.
5. (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 2 vor fi racordați și alți utilizatori în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
- (3) În situația unei instalații de racordare realizată pentru un prim utilizator de tip client casnic, perioada stabilită la alin. (2) se extinde la 10 ani dacă există solicitări de racordare.
6. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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) 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 2 lit d) subpct. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 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.

7. (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, 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/executare de lucrări unui 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 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.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 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. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale



**Distribuție  
Energie  
Electrică  
România**  
Sucursala Mures

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Mures  
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

C.I.F. DEER/C. U. J. Suc. RO 14476722 / 1451661

Fax: +40265 205704

office:mures@distributie-  
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2612000352121 / J20020002012  
www.distributie-energie.ro

și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

8. (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.

9. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere 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) 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 web [www.distributie-energie.ro](http://www.distributie-energie.ro)

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

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

11. (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 aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

12. (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) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:



**Distribuție  
Energie  
Electrică  
România**  
Sucursala Mures

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Mures  
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tele: +40 265 205 703

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

Fax: +40265 205704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000201269

office.mures@distributie-  
energie.ro

www.distributie-energie.ro

13. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/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 printr-o hotărâre judecătorească definitivă;
- f) la solicitarea titularului;
- g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1) din Regulament.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

14.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

15. (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: Pentru încheierea contractului de execuție, se va obține acordul/autorizația administratorului drumului pentru realizarea instalației electrice de racordare (bransament).

Consumatorul este unicul responsabil de verificarea și funcționarea instalațiilor electrice de utilizare, în conformitate cu prescripțiile și normativele în vigoare, inclusiv cu cele de protecția muncii și de P.S.I.

- tariful de racordare s-a calculat cu indici specifici;

Pentru restituirea valorii medii specificată la Cap.4.(4) la încheierea Contractului de Racordare, se va face dovada existenței unui cont bancar (extras de cont) deschis pe numele utilizatorului/imputernicitului notarial.

Precizare: Instalația de racordare se va recepționa numai cu realizarea prizei de pamant de 4 ohmi la consumator și legarea bornei PE din BMPM la priza de pamant.



**Distribuție  
Energie  
Electrică  
România**  
Sucursala Mures

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Mures  
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145166

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-  
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J20 2000352121 / J2002000201  
www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate,

Șef S.A.R.  
ALEXANDRU CRISTIAN  
GRAMA

Serviciu A.R.  
Cristian Farcas

Alexandru-  
Cristian  
Grama

Semnat digital de  
Alexandru-Cristian  
Grama  
Data: 2025.11.05  
12:58:23 +02:00