

ROMÂNIA
JUDEȚUL BISTRIȚA-NĂȘĂUD
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI NIMIGEA

PROIECT DE HOTĂRÂRE

privind aprobarea traversării de către un bransament subteran de 0,4 kV în lungime de 28 m a unui drum aflat în domeniul public al comunei Nimigea

Consiliul local al comunei Nimigea, întrunit în ședința extraordinară în data de 26/02/2026 în prezenta unui număr de: - consilieri din totalul de 15 consilieri în funcție

Având în vedere:

- Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23.04.2009
- Prevederile Hotărârii Guvernului nr.905/2002 privind atestarea domeniului public al comunei Nimigea anexa nr.33, nr. crt. 141
- Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/20124 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali
- Avizul tehnic de racordare nr. 6050260100434/13.02.2026 eliberat în favoarea numitului TOTH FRANCISC
- Fișa de soluții elaborată de Electrica Distribuție Transilvania Nord, S.D.E.E. Bistrița, CE NĂȘĂUD
- Referatul de aprobare înregistrat sub nr.- prezentată de primarul comunei Nimigea
- Raportul comisiei pentru dezvoltare economico-socială, buget-finanțe, administrarea domeniului public și privat al comunei, înregistrat sub nr. -
- Raportul comisiei pentru învățământ, sănătate, protecție socială, protecția mediului, amenajarea teritoriului și urbanism, înregistrat sub nr. -
- Raportul comisiei pentru administrație publică locală, juridică, apărarea ordinii publice, protecție socială, protecția copilului, respectarea drepturilor omului și a minorităților, înregistrat sub nr. -

în baza art. 123 alin. 1, art. 139 alin. 1, alin. 2, 196 alin. 1, lit. a, art. 243 alin. 1 lit. a din Ordonanță de urgență nr. 57/2019 privind Codul Administrativ:

HOTĂRĂȘTE

Art.1- Se aprobă traversarea de către un bransament subteran de 0,4 kV în lungime de 28 m a unui drumuri aflat în domeniul public al comunei Nimigea, poz.141 Anexa 33 din inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al comunei Nimigea.

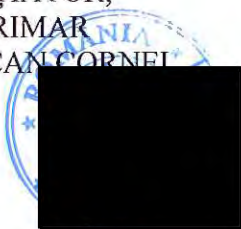
Art.2 – Se instituie în favoarea SC ELECTRICA DISTRIBUȚIE TRANSILVANIA NORD, dreptul de uz pentru terenul aferent instalației, cu titlu gratuit, pe toată durata existenței instalației electrice, conform Legii energiei electrice.

Art.3 – Hotărârea a fost adoptată cu un număr de - voturi "pentru", - voturi "împotrivă" și - "abțineri" din totalul de - consilieri prezenți din totalul de 15 în funcție

Art.4- Prezenta hotărâre se aduce la cunoștință publică și se comunică prin grija secretarului cu

- Instituția Prefectului Județul Bistrița-Năsăud
- Primarul comunei Nimigea
- SC Electrica Distribuție Transilvania Nord, CE Năsăud

INIȚIATOR,
PRIMAR
RUNCAN CORNEL



AVIZAT PENTRU LEGALITATE,
SECRETARUL GENERAL
ROBERT





**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

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

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000097060

www.distributie-energie.ro

Anexa nr. ... la contractul de furnizare/distributie nr. ...

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC**

Nr. 6050260100434 din 13.02.2026

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 6050260100434 din data 26.01.2026, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **TOTH FRANCISC**, pentru Casa ce aparține utilizatorului **TOTH FRANCISC** cu domiciliul în [REDACTED] scara 2, ap. 20, telefon 0744394454 și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 13.02.2026, 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**

amplasat(ă) în județul Bistrita-Nasaud, - NIMIGEA, sat MOGOSENI, cod poștal 427186, strada MOGOSENI, nr. fn, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 28361, 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, 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)	-		10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	(kVA)	0,00	0,00	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
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. 6050260100434/13.02.2026 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV, la LEA 0,4 kV, PTA MOGOSENI, 20/0,4 kV kV, 100 kVA**



**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

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

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000097060

www.distributie-energie.ro

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LEA 20 KV Beclean - Nasaud, deriv. 20 KV Mogoseni; PTA 20/0.4 KV Mogoseni sat - 100 KVA; LEA 0.4 KV - Mogoseni, circuit nr. 1 iesire clasic spre Cociu, realizat cu cablu ACYABY 3x95+50mmp - 40m, conductor TYIR 50+3x50+35mmp - 400m, TYIR 50+3x35+25mmp - 320m.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Bransament trifazat subteran de la stalp tip SE10 al LEA 0.4KV, realizat cu cablu ACYABY 3x25+16mmp - 16m; BMPT amplasat pe soclu de beton la limita de proprietate, echipat cu intrerupator automat Ir=20A, protectie diferentiala, DPST.

La realizarea instalatiei de racordare se vor respecta specificatiile tehnice conform DTE pentru bransamente. Documentatiile se gasesc pe site-ul DEER la adresa: <https://www.distributie-energie.ro/distributie/dte-tippentru-bransamente>

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: Coloana electrica trifazata

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: **Nu este cazul**

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

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V la/ în/ pe BMPT**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **Contor electronic trifazat 5/100A**

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la **Bornele coloanei electrice iesire din BMPT**

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*: copie ATR, cerere/notificare pentru încheiere contract racordare, acorduri de la detinatorii terenurilor ce vor fi traversate/ocupate de instalația de racordare, alte documente conform cererii/notificării de încheiere a contractului de racordare;

4. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 3763,10 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, dnpă 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 3666,30 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) + 3666,30 lei (C+M)**, inclusiv TVA + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura);



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

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

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000097060

www.distributie-energie.ro

- 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).

- lucrări efective întărire: **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) $0,1\% = 0,00 \text{ lei}$; cota ISC $0,5 \% = 0,00 \text{ lei}$; taxa AC $1\% = 0,00 \text{ lei}$; dirigentie santier $2\% = 0,00 \text{ lei}$.

(5) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, daca 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) Daca 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 si/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 **2430,00 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**, stabilita în fișa de calcul anexata, 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 realizata pentru un prim utilizator de tip client casnic, perioada stabilita la alin. (2) se extinde la 10 ani daca exista 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) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **- lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și **- lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.



**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

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

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000097060

www.distributie-energie.ro

(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 și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 aliu. (3⁴⁵) 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.



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

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

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000097060

www.distributie-energie.ro

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

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 aparatură 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:

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 emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat.



**Distribuție
Energie
Electrică
România**

Sucursala Bistrița

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

Tel: +40 263 205 702

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

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000097060

www.distributie-energie.ro

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;

f) la solicitarea titularului;

g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) 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: TR s-a calculat cu indici specifici.

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

Semnături autorizate,

Coord. Comp. A.R.
Ing. Gabriela ILIESIU

Compartiment A.R.
Ionut Monita

Elena
Galben

Semnăt digitală
de Elena Galben
Data:
2026.02.13
10:59.02 +02:00

FISA DE SOLUTIE PENTRU EMITERE ATR BRANSAMENT/RACORD JT

Numar/data de inregistrare: 6050260100434 / 26.01.2026

Pentru racordarea consumatorului VOTH FRANCISC, tel: [redacted]

Obiectiv: OTOA din loc. [redacted] str./sat [redacted]

Pabs = 10 kW Mono/Trif

tip solicitare: instalatie noua/spor/separare/org.santier/temporar :

1. Date despre retea in zona in care se solicita racordarea

1.1 Denumire Retea MT: LEA 20kV Beckan - Nădău, Deriv. 20kV Măgeşeni,

1.2 Denumire Post Trafo: PTA 2c/0,4kV Măgeşeni Sat

1.3 Raport de transformare: 20/0.4 kV

1.4 Puterea: 100 kVA, incarcarea maxima a PT kW putere masurata in data

Sarcina de varf T1 R S T (A)

T2 R S T (A)

1.5 Cutia de distributie / TDRI de tipul CD1-6 cu 4 plecari ocupate 2 plecari libere si

posibilitatea de a se crea alte plecari. Intrerupatorul general de tipul

starea de uzura a CD/TDRI

1.6. Alte aspecte cu privire la Postul Trafo

2. Instalatii electrice de joasa tensiune existente

2.1 Circuitul nr. 1 - LEA 0,4kV Măgeşeni - este conectat spre cablu din CD / TDRI

avand protectia realizata cu MPR de 100 A este realizat de la PT pana la consumator cu:

- pe o lungime de 40 m cablu/conductor de tipul ACYABY 3x95+50

- pe o lungime de 400 m cablu/conductor de tipul TYR 50+3x50+35

- pe o lungime de 320 m cablu/conductor de tipul TYR 50+3x35+25

- pe o lungime de m cablu/conductor de tipul

2.2 Numarul de bransamente pe circuit de la PT pana la utilizator este Mono. si Trif.,

Numarul de bransamente pe circuit dupa utilizator este Mono. si Trif.,

Lungimea circuitului de la PT pana la utilizator fiind de 460 m

Lungimea circuitului de la utilizator pana la capatul retelei fiind de m

2.3 Tipul consumatorilor racordati pe circuit

3. Solutia propusa

3.1 Lucrari de intarire propuse

Puterea ce poate fi aprobata fara LIR 10 kW

3.2 Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare

-instal.racordare existente

Instal racordare noi :

-Se va realiza un bransament de la OTOA la PTA 2c/0,4kV la BMP/FDCS cu cablu/cond ACYABY 3x25+16 In lungime de 16 m.

-Detalii despre bransament

Bransament trifazat din LEA 0,4kV ofradala cu cablu ACYABY 3x25+16 La BMP-FDCS se realizeaza montaj pe soclu de beton la limita proprietate.

Profil LES in zona verde6..... m, in trotuar asfaltatm, in trotuar cu dalem,
in carosabilm, Forajm
-BMP/FDCS echipa cu protectie de20..... A va fi montat la limita proprietate cu
justificare in cazul folosirii unei solutii de montare a BMP/FDCS pe proprietatea utilizatorului)

-Punct de delimitare propusBorne de leg. a coloanei plecare din BMP-T.....
-Tip grup masuraMASURA DIRECTA.....

3.3.Descriere instalatie de racordare prim utilizator (dupa caz)

3.4 Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare (dupa grupul de masura)

.....COLOANA ELECTRICA TRITAZATA.....

4. Detalii și precizări privind traversarea unor obiective cu racordul/bransamentul propus

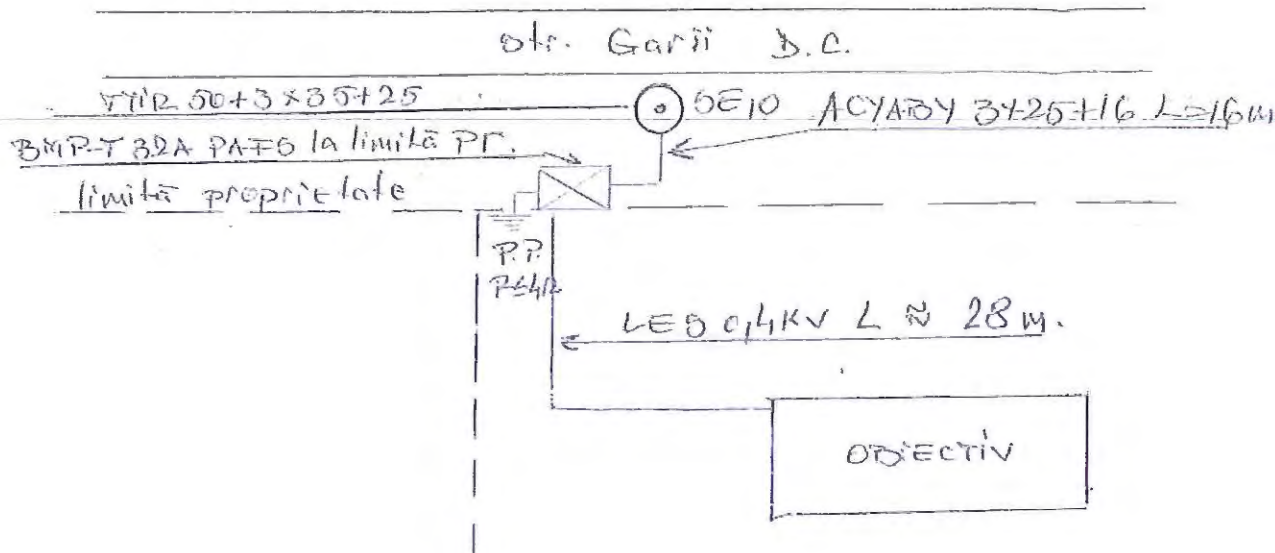
- se traverseaza proprietati private?
- se traverseaza drumuri?
- se traverseaza cursuri de apa?
- se traverseaza alte obiective?

5. Coexistenta obiectivului pentru care se solicita ATR cu alte obiective

- Exista LEA 110kV in apropiere?
- Exista LEA 20kV in apropiere?

6. Alte observatii

7. Schita racord (inclusiv circuit din PT la care se racordeaza)



Se anexeaza planse trasate (..... pagini), schite realizate pe teren (..... pagini) si poze
transmise prin către

Intocmit deMUTSI + Costineq.....Semnatura/Data...../.....

SEF COR/SAR...



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul XIV — Nr. 647 bis

PARTEA I

LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Sâmbătă, 31 august 2002

ANEXA Nr. 33 -- Inventarul bunurilor care
aparțin domeniului public al comunei
Nimigea



CONFORM
CU ORIGINALUL

ANEXA NR. 33
INSUȘIT DE CONSILIUL LOCAL NIMIGEA
PRIN Hot. Nr.28 din 1999
PRIMARUL COMUNEI

INVENTARUL
BUNURILOR CE APARTIN DOMENIULUI PUBLIC AL COMUNEI NIMIGEA

Nr. crt.	Cod de clasificare	Denumirea bunului	Elemente de identificare	Anul dobândirii sau după caz dării în folosință	Valoarea de inventar	Situația juridică actuală
0	1	2	3	4	5	6
1	1.3.7.1	Drum comunal Nimigea de Jos-Nimigea de Sus, DC 408	Lungime 3,5 km, lățime 8,0 m Pозиția kilometrică 0+000 Categoriа E, II			OG. 43/1997
2	1.3.7.1	Drum comunal Tăure – DJ 173B, Sîntereag DN 17 – DC 33	Lungime 4,20 km, lățime 8m Pозиția Kilometrică 0+000 Categoriа K, K			OG. 43/1997
3	1.6.4	Sediul primăriei	Loc. Nimigea de Jos, Nr.1 CF 1817 top 11/a, 11/b supraf.constr.242 mp. Supraf.desf. 212 mp	1941	311.700	OG. 43/1997 11/a; 11/b HCL 32/1999
4	1.2.7	Grajd	Loc. Nimigea de Jos, Nr.1 Cf 1817 top 11/a, top 11/b Supraf. constr.33 mp Supraf. desf.0,28 mp	1941	33.900	

138	1.62	Cămin cultural	Loc. Mogoșeni Supraf.constr. 300 mp Supraf.desf. 279 mp Vecini: Poienar Vasile-drum- Ungur Matei Teren aferent 39 mp	1970	118.00	HCL 32/1999
139	1.3.7.1	Strada Bisericii	L = 615 ml, l = 12,5 ml Supraf. 7.687.5 mp îmbrăcăminte: balast			O.G. 43/1999
140	1.3.7.1	Stradă nr. adm.25-32-46	L = 485 ml, l = 12,5 ml Supraf. 6.072 mp îmbrăcăminte: balast			OG. 43/1997
141	1.3.7.1	Strada Gării	L = 150 ml, l = 12,5 ml Supraf. 1.875 mp îmbrăcăminte: balast			OG. 43/1997
142	1.3.7.1	Stradă nr.adm.15-25	L = 202 ml, l = 10 ml Supraf. 2020 mp îmbrăcăminte: balast			OG. 43/1997
143	1.3.7.1	Stradă nr.adm. 27-29-30	L = 500 ml, l = 10 ml Supraf. 5.000 mp îmbrăcăminte: balast			OG. 43/1997
			Drumuri de câmp			
144	1.3.7.1	Pășcoaia	L = 2.500ml, l = 2,7ml Supraf. 6.750 mp Tarla nr.59			OG. 43/1997
145	1.3.7.1	Drumul Hagăului	L = 1.000 ml, l = 10 ml Supraf. 10.000 mp Tarla nr.58-59			OG. 43/1997

197		Pășune alpină	1.341 ha în M-ții Parvei, Rodnei, Coșna			Cert.arhive naț.nr.1441/ 1990
-----	--	---------------	--	--	--	-------------------------------------

I N V E N T A R U L
BUNURILOR CE APARTIN DOMENIULUI PUBLIC AL COMUNEI NIMIGEA

Nr. crt.	Cod de clasificare	Denumirea bunului	Elemente de identificare	Anul dobândirii sau după caz dării în folosință	Valoarea de inventar	Situația juridică actuală
1.		Fond carte	13.000 vol.		294.296	HCL 32/1999

Comisia comunală pentru inventarierea bunurilor care alcătuiesc domeniul public al comunei Nimigea,

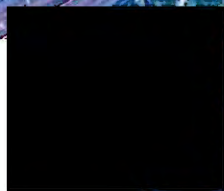
PREȘEDINTE,
Dolha Nicolae

SECRETAR,
Toth Ana
Baizat Margareta
Neamț Elena

MEMBRII,
Runcan Mircea



CONFORM
CU ORIGINALUL



CONFORM
CU ORIGINALUL