



### HOTĂRÂRE

**privind aprobarea dreptului de uz și servitute cu titlul gratuit către SC Delgaz-Grid SA, de trecere subterană pe terenul aparținând domeniului public al municipiului Rădăuți, județul Suceava pentru bransament electric subteran al imobilului situat în str. Bogdan Vodă, nr. 179, municipiul Rădăuți, județul Suceava, proprietate personală a lui Calance Pavel și Calance Mihaela Cristina**

Consiliul Local al municipiului Rădăuți, județul Suceava;

Având în vedere:

- referatul de aprobare al domnului primar al municipiului Rădăuți, LOGHIN Bogdan-Andrei, înregistrat cu nr. 98635/21.02.2023;
- raportul compartimentului de resort din cadrul Primăriei municipiului Rădăuți, înregistrat cu nr. 98635/21.02.2023;
- avizele comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului Local al municipiului Rădăuți, înregistrate cu nr. 98647/24.02.2023 și nr. 98653/27.02.2023;
- solicitarea numitului **Calance Pavel** înreg. la instituția noastră cu nr. 32348/01.02.2023;
- certificatul de urbanism nr. 18/20.01.2023;
- Prevederile art. 11 alin. 1 lit. e) din Legea nr. 50/1991 *privind autorizarea executării lucrărilor de construcții republicată*, cu modificările și completările ulterioare;
- Amendamentul formulat de dl primar în cadrul ședinței ordinare a Consiliului Local din data de 27.02.2023;

În temeiul dispozițiilor art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. c), art. 139 alin. (3) lit. g) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ,

### **HOTĂRĂȘTE:**

**Art. 1** Se aprobă dreptul de uz și servitute cu titlul gratuit de trecere subterană pentru bransament electric subteran către SC Delgaz-Grid SA, în lungime totală de 65 m, pe terenul aparținând domeniului public al municipiului Rădăuți, județul Suceava, în vederea executării lucrărilor de alimentare cu energie electrică a imobilului, proprietate personală a lui **Calance Pavel și Calance Mihaela Cristina**, situat în str. **Bogdan Vodă, nr. 179**, municipiul Rădăuți, județul Suceava, identificat cadastral cu nr. 57930 și înscris în cartea funciară nr. 57930, conform **Anexei** care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2** Se acordă către SC Delgaz-Grid SA, dreptul de acces gratuit la traseul bransamentului electric pentru executarea lucrărilor și dreptul de acces gratuit la bransarea la rețeaua electrică cu ocazia intervențiilor pentru rețehnologizări, reparații, revizii și avarii cât și a executării lucrărilor de investiții, reabilitări, modernizări a bransamentului de apă.

**Art. 3** Se pune în vedere constructorului să readucă terenul ocupat temporar pe durata executării lucrărilor la starea existentă inițial la data predării și să refacă împrejmirile în cazul în care acestea au fost afectate.

**Art. 4** Primarul municipiului Rădăuți prin serviciile de specialitate vor duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Președinte de ședință,  
Consilier local,  
**Aurel OLAREAN**

Rădăuți, 27.02.2023

Nr. 67



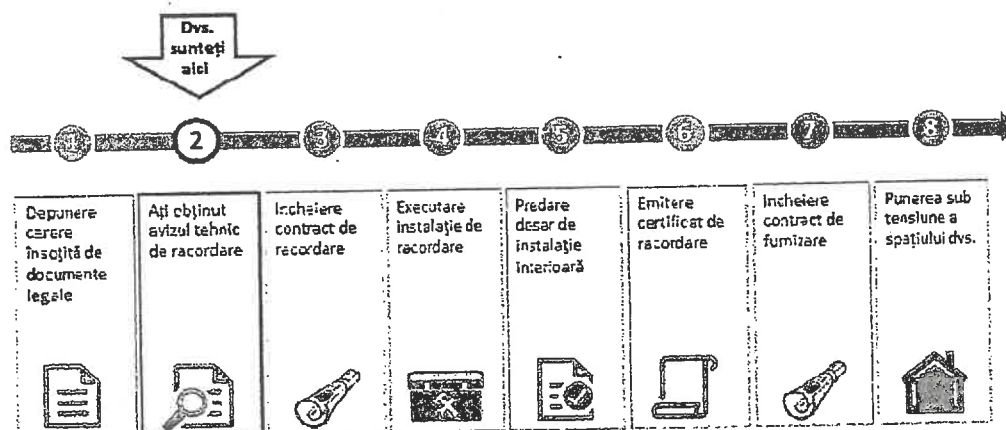
Contrasemnează pentru legalitate,  
Secretar General Municipiu,  
**Marinică SOFRONI**

DELGAZ GRID SA, str.Pandurilor nr. 42, nr., cod 540554, Tîrgu Mureș

**Calance Pavel**  
**Str. BOGDAN VODA Nr. 89**  
**Bl./Sc. Sc. A, ap.3**  
**725400 Radauti (SV)**  
**Judet Suceava**  
**Tel. 0740551552****DELGAZ GRID SA**  
Pandurilor nr. 42  
540554 Tîrgu Mureș  
delgaz.roDivizia Exploatare  
Mentenananta Retea El.  
Echipe Acces Retea  
Electricitate Suceava  
Radauti, 725400, Stefan Cel  
Mare 72  
Judetul: SuceavaSuceava, 16.01.2023  
Nr. 1005117002 din 16.01.2023**MARIUS VLONGA**  
T 0730039198  
F

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1005117002 emis în data de 16.01.2023



Cu respect,

X

Semnătura

mstr.Marius Vlonga

**Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005117002 din data 16.01.2023**DELGAZ GRID SA  
Pandurilor nr. 42  
540554 Tirgu Mures  
delgaz.ro

Date client						1870611330524
Calance Pavel						Cod numeric personal
Nume, prenume	Radauti (SV)		Suceava			
725400			Județul			
Cod poștal	Localitatea		Sc. A		3	
BOGDAN VODA	89					
Strada	Numar		Bloc/Scara		Etaj Ap.	
0740551552						
Telefon	Fax		Adresa e-mail			
CI	XV 167361		14.09.2016		SPCLEP RADAUTI	
Identificat prin	Seria și număr BI/CI		Data eliberării		Eliberat de către	

## Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **100511862** din data **10.01.2023** având ca scop racordarea unui loc de consum, non temporar, pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: **Calance Pavel** și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **10.01.2023** în conformitate cu prevederile Regulamentului 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, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum temporar.

organizare șantier in solutie definitiva

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

RADAUTI

Suceava

Municipiul/orasul/comuna

Județul

Radauti (SV)

725400

Localitatea

Sectorul

Cod poștal

BOGDAN VODA

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

Consiliul director  
Volker Raffel  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Cristian Secosan  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Evoie  
(Adj.)Sediul Central: Tirgu Mures  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/2000  
Capital social subscris și  
vărsat:  
773,257.777,50LEIDivizia Exploatare  
Mentenanța Rețea El.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Suceava  
Radauti, 725400, Stefan C.  
Mare 72  
Județul: SuceavaMARIUS VLONGA  
T 0730039198

1005117002

Număr aviz

16.01.2023

Eliberat la data

5004147320

Loc de consum

EMO4223156

POD

830581

Număr interfață

1. Puterea aprobată:

	Situatia existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, până la 29.12.2025	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)		6,59					
(kW)		5,60					
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)							
(kW)							

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stalp/finidă
RADA	RADA03	RAD069	1	1

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1005111862:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V la 69.1.1 (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -
- c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Bransament electric monofazat subteran din firida 69.1.1 realizat cu conductor tip NA2XY25+25 mm<sup>2</sup>, în lungime de 65 m, cu BPM PAFS pe soclu la limită proprietății. Bloc de măsură protecție monofazat cu întrerupător automat, protecție la suprasarcină scurtcircuit I<sub>reg</sub>=32 A, I<sub>k</sub>=10kA, caracteristica B  
Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic.
- d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -
  - 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/in/pe BPM (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare).

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic monofazat multitarif de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cuposibilitatea înregistrării puterii maxime, clasă de precizie B sau maimică, în montaj direct, I<sub>max</sub>= 60A, U<sub>n</sub>=230V sau gamă extinsă și acoperitoare. Contorul va fi montat în BPM, amplasat pe soclu, conform specificațiilor DELGAZ GRID SA. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 230 V, la: Borne disjunctor (elementul fizic unde se face delimitarea).

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

a) punctul de racordare .....

b) punctul de delimitare a instalațiilor.....

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

a) de monitorizare și reglaj: -

telecomunicații: -

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: -

(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 prevăzut la pct. 10 alin. (2) lit. b), 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:

- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

- acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare; - Consiliul local

- declarație notarială privind acordul de amplasare a blocului de măsurare terenului proprietarului. - SC Perion SRL

(numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 4307.80 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 95.20 lei, inclusiv TVA.

(1^2) 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 - nu este cazul .

(1^3) 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.

(2^4) din Regulament - nu este cazul

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

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

7. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei 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.

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 de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare garanție bancară solidară.

(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.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. 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

aparitia 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) subpct. i și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(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.

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/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 alin. (3<sup>5</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor 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.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (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) 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: NU ESTE CAZUL 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 de web delgaz.ro

14. (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 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.

15. (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 pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (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 vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

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

Elementele care intervin în calculul pierderilor: +dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune..... -dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune.....

17. (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:

- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare cărui a fi este anexat.
- 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;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1<sup>^</sup>1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- 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.
18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data 16.01.2024 (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. (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.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare):

Lucrări instalație utilizare

coloana+tablou+priza de pamant cu  $R_p = \max. 4$  ohmi

X

Semnătura, ștampilă



ing.Lupes Gheorghe

Coordonator Echipa Acces Rețea

X

Semnătura

mstr.Marius Vlonga

Emitent



**Fișă calcul tarif racordare**

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 5474.00 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 5474.00$  Lei (incl. TVA), din care:

- 5378.80 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TR a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 5378.80 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
  - 95.20 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TU a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

DELGAZ GRID SA  
Pandurilor nr. 42  
540554 Tirgu Mureș  
delgaz.ro

Consiliul director  
Volker Raffel  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Cristian Secosan  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Evoiu  
(Adj.)

Sediul Central: Tirgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/2000  
Capital social subscris și  
vărsat:  
773.257.777,50LEI

Divizia Exploatare  
Mentenanța Retea El.  
Echipa Acces Retea  
Electricitate Suceava  
Radauti, 725400, Stefan Cel  
Mare 72  
Judetul: Suceava

MARIUS VLONGA  
T 0730039198  
F

X

Semnătura

mstr.Marius Vlonga

Emitent

1005117002

Număr aviz

16.01.2023

Eliberat la data

5004147320

Loc de consum

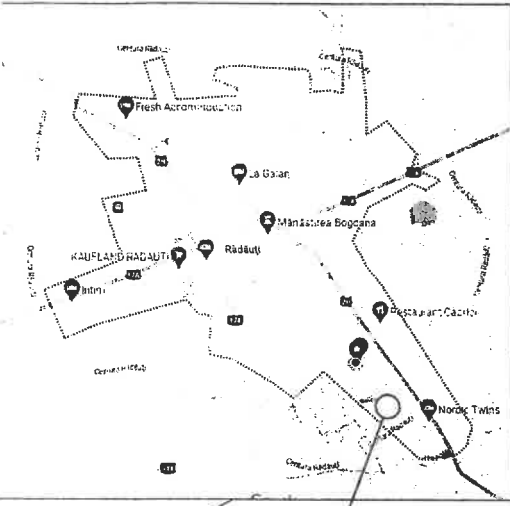
EMO4223156

POD

830581

Număr interfață

0 10 20 30 40 50 60 70 80 90 100m



Positionare instalatii

**Legenda:**

— g — Retea de gaze naturale presiune redusă din PE, cu montaj îngușpat existent.

— PRM ET ID 9421V — Rezervor de gaze naturale presiune redusă din PE, cu montaj îngușpat existent.

**Aviz FAVORABIL CONDITIONAT**

Se va respecta prevederile normativului NTPEE cu modificărilor și completările ulterioare până Ordinul ANRE nr. 8/2023 și legislația în vigoare.

18.02.2023

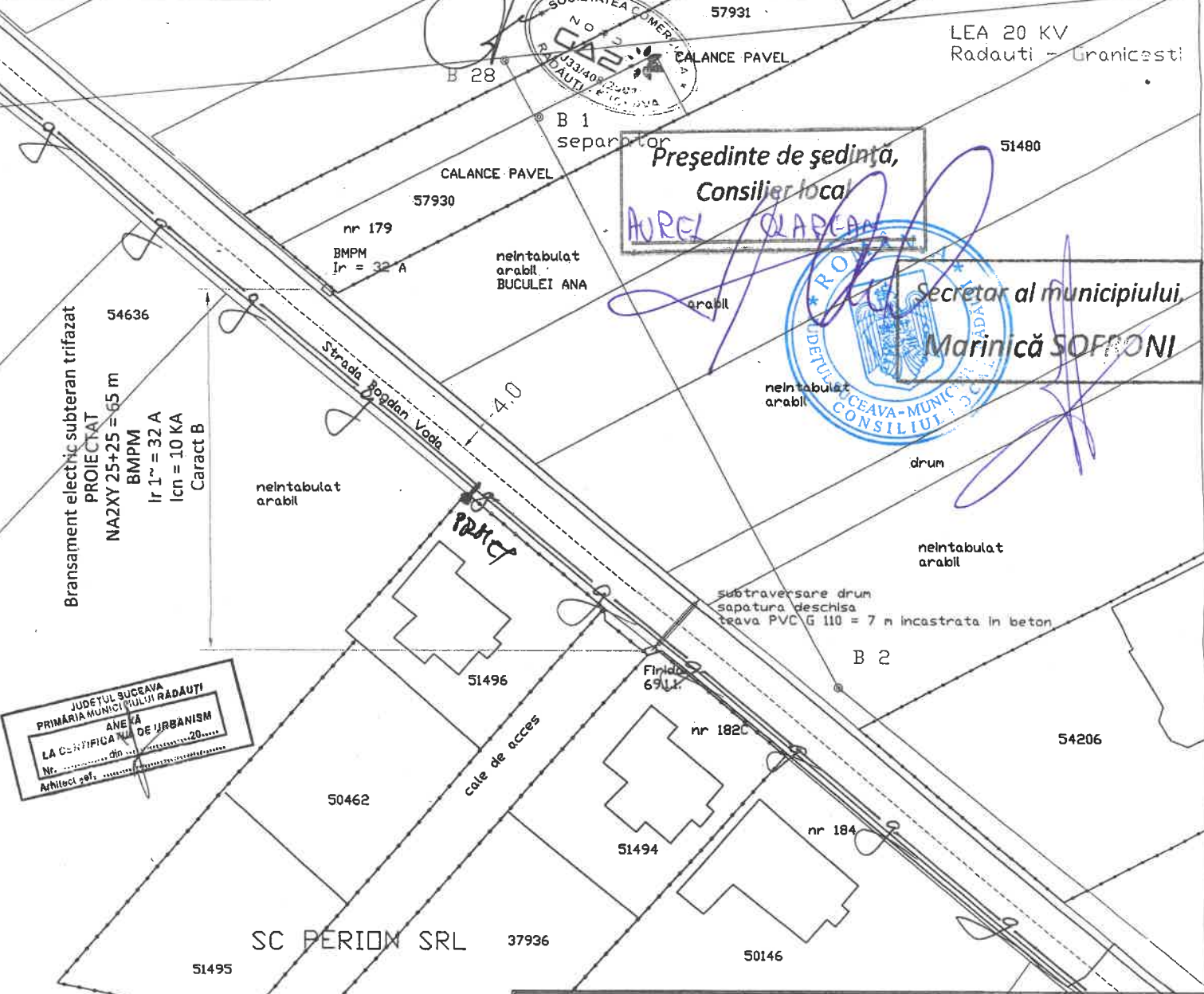
ENEA PETRU



**Președinte de ședință,  
Consilier local**  
AUREL OLARCA



**Secretar al municipiului,  
Marinică SOFRONI**



JUDEȚUL SUCEAVA  
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI RĂDAUȚI  
ANEXA LA  
LA CERTIFICATUL DE URBANISM  
Nr. ... din ...  
Arhitect șef: ...

SC PERION SRL 37936

Proiectant: <b>SC NOVA KRONOS SRL</b> Radauți-Str. Plejmel 21 - Jud. Suceava - Romania CNP 3340212003 - RO015747382	Beneficiar: <b>CALANCE PAVEL</b> Mun. Radauți - Str. Bogdan Voda ; nr 89 ; sc A ; ap 3 ; Jud. Suceava - Romania CNP 1870611330524 - XV 167361	Operator rețea: <b>SC DELGAZ GRID SA</b> Targu Mures - Bd. Pandurilor nr 42 Jud Mures - Romania J 26 / 326 / 2000 - CIU 10976687
--	---	--

Denumire Proiect: **Alimentare cu energie electrica la ANEXA P+M aparținând lui CALANCE PAVEL de pe strada BOGDAN VODA , din Municipiul Radauti , judetul Suceava**

Sef proiect: <b>Onofreiciuc Nicusor</b>	Denumire desen: <b>Plan de situatie</b>
Proiectant: <b>Ing. Dumitru Galan</b>	
Desenat: <b>Ing. Dumitru Galan</b>	
Scara: <b>2 - 1000</b>	Format: <b>A 3</b>
Data: <b>01 februarie 2023</b>	Nr. desen: <b>NK - 07</b>
	Nr. proiect: <b>01 - 2023</b>

**Nord**

**Legenda:**

— Est — RETEA ELECTRICA AERIANA 20 KV existenta

— RETEA ELECTRICA SUBTERANA 0.4 KV existenta

— Bransament electric subteran PROIECTAT.