ROMÂNIA
JUDEŢUL SUCEAVA
COMUNA STULPICANI
P R I M A R

Proiect de:
nr.59.din 4.04.2026

HOTĂRÂRE

privind modificarea statului de funcții prevăzut în Anexa nr.2 la Hotărârea Consiliului local al comunei Stulpicani nr.29 din 16.04.2026 prin transformarea unor funcții de execuție din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Stulpicani, județul Suceava

Consiliul Local al comunei Stulpicani, judeţul Suceava;
Având în vedere :
- referatul de aprobare al primarului comunei, înregistrat sub nr.4600 din 21.09.2026;
- raportul de specialitate al compartimentului de resort, înregistrat sub nr.4601 din 21.09.2026;
- avizul comisiei pentru programe de dezvoltare economico-socială, buget, finanţe, administrarea domeniului public şi privat, agricultură, gospodărie comunală, protecţia mediului şi turism, consiliului local înregistrat sub nr.....din 2026;
- avizul comisiei de specialitate pentru administraţie publică locală, juridic şi de disciplină din cadrul consiliului local înregistrat sub nr.....din 2026;

În conformitate cu prevederile :
- Legii nr.273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr.63/2010 pentru modificarea și completarea legii nr.273/2006 privind finanțele publice locale, precum și pentru stabilirea unor măsuri financiare, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr.53/2003 – Codul Muncii, republicată;
- art.129, alin.(2), lit. a), alin.(3), lit. c) și art.139, alin.(1), art.409 și art.476 din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art.196, alin.(1), litera a) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂŞTE :

Art.1. Se aprobă modificarea statului de funcții prevăzut în Anexa nr.2 la Hotărârea Consiliului local al comunei Stulpicani nr.29 din 16.04.2026, prin transformarea unor funcții publice de execuție, ca urmare a promovării în grad profesional imediat superior, a unor funcționari publici din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Stulpicani, după cum urmează:

1. Funcția publică de execuție de consilier clasa I grad profesional principal (funcție publică ocupată de către doamna Diacovschi Dorina -Id post 422227) se transformă în consilier clasa I grad profesional superior – Compartiment buget, finanțe-contabilitate, impozite și taxe;
2. Funcția publică de execuție de consilier clasa I grad profesional principal (funcție publică ocupată de către domnul Flocea Vasile -Id post 422230) se transformă în consilier clasa I grad profesional superior – Compartiment protecția mediului;
3. Funcția publică de execuție de consilier clasa i grad profesional asistent (funcție publică ocupată de către doamna Catrinari Luminița-Ionela -Id post 455553) se transformă în consilier clasa I grad profesional principal – Compartiment achiziții publice;

Art.2. Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului general al comunei, tuturor instituțiilor și persoanelor interesate și se aduce la cunoștință publică prin publicarea acesteia pe site-ul instituției.

Iniţiator,
Primar,
Zamcu Vasile

Avizat,
Secretar general comună,
Mihalea Liviu

ROMANIA
JUDETUL SUCEAVA
COMUNA STULPICANI
PRIMAR
Nr.6600din.21.08.2026

REFERAT DE APROBARE

la proiectul de hotărâre privind modificarea statului de funcții prevăzut în Anexa nr.2 la Hotărârea Consiliului local al comunei Stulpicani nr.29 din 16.04.2026 prin transformarea unor funcții de execuție din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Stulpicani, județul Suceava

Având în vedere:

- referatul compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului înregistrat sub nr.6601din.21.08.2026 cu privire la necesitatea transformării unor funcții publice de execuție, ca urmare a promovării în grad profesional imediat superior, a unui număr de trei funcționari publici;

- Hotărârea Consiliului local al comunei Stulpicani nr.29 din 16.04.2026 privind aprobarea măsurilor necesare în vederea încadrării în numărul maxim de posturi redus în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a guvernului nr.7/2026 pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru adoptarea unor măsuri pentru creșterea capacității financiare a unităților administrativ-teritoriale;

În conformitate cu prevederile:

- Legii nr.273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr.63/2010 pentru modificarea și completarea legii nr.273/2006 privind finanțele publice locale, precum și pentru stabilirea unor măsuri financiare, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr.53/2003 – Codul Muncii, republicată;
- art.129, alin.(2), lit. a), alin.(3), lit. c) și art.139, alin.(1), art.409 și art.476 din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, propun spre aprobarea Consiliului local al comunei Stulpicani, modificarea statului de funcții prevăzut în Anexa nr.2 la Hotărârea Consiliului local al comunei Stulpicani nr.29 din 16.04.2026 prin transformarea unor funcții de execuție din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Stulpicani, județul Suceava, după cum urmează:

1. Funcția publică de execuție de consilier clasa I grad profesional principal (funcție publică ocupată de către doamna Diacovschi Dorina -Id post 422227) se transformă în consilier clasa I grad profesional superior – Compartiment buget, finanțe-contabilitate, impozite și taxe;
2. Funcția publică de execuție de consilier clasa I grad profesional principal (funcție publică ocupată de către domnul Flocea Vasile -Id post 422230) se transformă în consilier clasa I grad profesional superior – Compartiment protecția mediului;
3. Funcția publică de execuție de consilier clasa i grad profesional asistent (funcție publică ocupată de către doamna Catrinari Luminița-Ionela -Id post 455553) se transformă în consilier clasa I grad profesional principal – Compartiment achiziții publice;

Vă mulțumesc.

Primar,
Vasile Zamcu

ROMÂNIA
JUDEŢUL SUCEAVA
COMUNA STULPICANI
PRIMAR

Proiect de:
nr.60.din.....2025

HOTĂRÂRE

privind acordarea dreptului de uz și servitute către SC DELGAZ GRID S.A., a branșamentului electric aerian/subteran în vederea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică Centru de colectare prin aport voluntar în localitatea Stulpicani, judeţul Suceava"

Consiliul Local al comunei Stulpicani, judeţul Suceava;

Având în vedere:

- referatul de aprobare al domnului Zamcu Vasile - primarul comunei Stulpicani, judeţul Suceava, înregistrat la nr.6530 din 21.05.....2026;
- raportul compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului, înregistrat sub nr.6605 din 21.05.....2026;
- avizul comisiei de specialitate a consiliului local pentru programe de dezvoltare economico-socială, buget, finanţe, administrarea domeniului public şi privat, agricultură, gospodărie comunală, protecţia mediului şi turism, înregistrat sub nr.....din.....2026;

În conformitate cu prevederile:

- art.12, alin.(2), litera c) şi alin.(4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările şi completările ulterioare;
- art.129, alin.(6), litera a) şi art. 139, alin.(3) litera g) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art.196, alin.(1), litera a) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare;

HOTĂRĂŞTE :

Art.1. Se aprobă acordarea dreptului de uz și servitute către SC DELGAZ GRID S.A., a branșamentului electric aerian/subteran trifazat în vederea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică Centru de colectare prin aport voluntar în localitatea Stulpicani, judeţul Suceava", conform avizului tehnic de racordare nr.1006215756 din 13.05.2026.

Art.2. Se aprobă garantarea dreptului de acces gratuit la locul de amplasare al reţelelor de distribuţie a energiei electrice pentru executarea lucrărilor şi dreptul de acces gratuit la capacităţile energetice cu ocazia intervenţiilor pentru retehnologizări, reparaţii, revizii şi avarii.

Art.3. Primarul comunei Stulpicani, prin compartimentele de specialitate, va aduce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri, care va fi comunicată în termen, prin grija secretarului general al comunei tuturor persoanelor şi instituţiilor interesate.

Iniţiator,
Primar,
Vasile Zamcu

Avizat,
Secretar general comună,
Mihalea Liviu

ROMÂNIA

JUDEŢUL SUCEAVA

COMUNA STULPICANI

Nr. 6580 din 21.08.2026

REFERAT DE APROBARE

la proiectul de hotărâre privind dreptul de servitute pentru branşament electric subteran trifazat în lungime 583 ml x 0,5 = 291,5 mp, aerian în lungime de 240 mp și suprafața 2 mp pentru amplasarea a doi stâlpi noi pe domeniul public în vederea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică „Înființarea și dotarea unui centru de colectare prin aport voluntar CAV" situat sat Stulpicani, comuna Stulpicani, judeţul Suceava" .

Pentru racordarea cu energie electrică a locuinței. conform avizului tehnic de racordare nr.1006275756 din 13.05.2026 , sens în care se fac următoarele precizări:

- execuţia lucrărilor de construcţii se va face cu respectarea normelor tehnice în vigoare , în condiţiile respectării Legii 50/1991 privind autorizarea executării construcţiilor şi unele măsuri pentru realizarea locuinţelor, republicată, cu modificările şi completările ulterioare.

- amplasamentul terenului ocupat şi racordarea la reţeaua electrică sunt prevăzute în avizul tehnic de racordare nr.1006215756 din 13.05.2026

Având în vedere că sunt îndeplinite condiţiile legale, vă propun să fiţi de acord cu:

- dreptul de servitute pentru branşament electric subteran trifazat în lungime 583 ml x 0,5 = 291,5 mp, aerian în lungime de 240 mp și suprafața 2 mp pentru amplasarea a doi stâlpi noi pe domeniul public în vederea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică „Înființarea și dotarea unui centru de colectare prin aport voluntar CAV" situat sat Stulpicani, comuna Stulpicani, judeţul Suceava" .

-servitutea de trecere pentru instalarea de reţele electrice sau alte echipamente aferente capacităţii energetice în funcţiune şi pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condiţiile legii, precum şi dreptul de acces gratuit la capacităţile energetice cu ocazia intervenţiilor pentru retehnologizări, reparaţii, revizii şi avarii.

Primar,

Zamcu Vasile

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

Comuna Stulpicani -
Str. Stulpicani Nr.
Bl./Sc. PRIMARIA
727505 Stulpicani
Judet Suceava
Tel. 0230574760

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureş
delgaz.ro

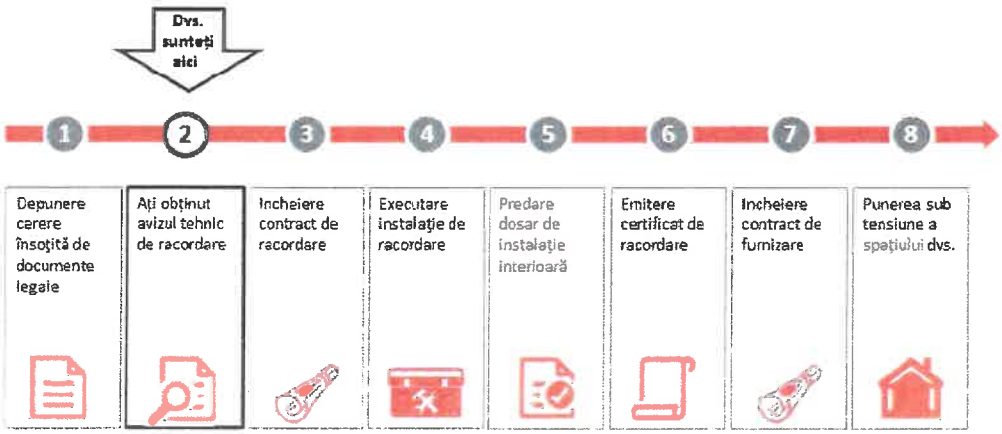
Dep. managementul investitiilor el.
Echipa racordare retea electricitate SV
Gura Humorului, 725300, Piata Revolutiei 18
Judetul: Suceava

VLAD MARTIN
T 0745260082
F

Suceava,13.05.2026
Nr. 1006215756 din 13.05.2026

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1006215756 emis în data de 13.05.2026
Cererea pentru încheierea contractului de racordare poate fi depusă cu cel puţin 45 de zile calendaristice înainte încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.



Cu respect,

X
Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe
Coord. Echipa Racord. Reţ. El.

DELGAZ grid

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006215756 din data 13.05.2026

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureş
delgaz.ro

Consiliul director
Volker Raffel
(Preşedintele Consiliului de Administraţie)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoiu
(Adj.)
Cristian Nicolae Ifrim
(Adj.)
Sediul Central: Tîrgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
Capital social subscris şi vărsat:
773.257.777,50LEI

Date client

Denumire societate		CUI
Comuna Stulpicani -		4326728

Cod poştal	Localitatea	Judeţul
727505	Stulpicani	Suceava

Strada	Numar	Bloc/Scara	Etaj	Ap.
Stulpicani		PRIMARIA		

Telefon	Fax	Adresă e-mail
0230574760	0230574760	primariastulpsv@yahoo.com

Nr. inregistrare la Reg. Comerţului	Atribut fiscal	Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)	In calitate de
4326728	4326728		

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1006186003** din data **03.04.2026** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce aparţine utilizatorului: **Comuna Stulpicani -** şi în urma analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **04.05.2026** în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările şi completările ulterioare, denumit in continuare Regulament, se aprobă racordarea la reţeaua electrică a **locului de consum permanent.**

INFIINTAREA SI DOTAREA UNUI CENTRU DE COLECTARE PRIN APORT VOLUNTAR
Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

Municipiul/orasul/comuna	Judeţul	
STULPICANI	Suceava	
Stulpicani		727505

Localitatea	Sectorul	Cod poştal
Stulpicani	FN	

Strada	Numar	Bloc/Scara

Etaj	Ap.	nr. cadastral

în condiţiile menţionate în continuare.

Dep. managementul investitiilor el.
Echipa racordare retea electricitate SV
Gura Humorului, 725300, Piata Revolutiei 18
Judetul: Suceava

VLAD MARTIN

1006215756
Număr aviz
13.05.2026
Eliberat la data
5004316251
Loc de consum
EMO4393825
POD

Număr interfaţă

DELGAZ grid

1. Puterea aprobată:

	Situaţia existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de şantier, până la data	Evoluţia 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 13.05.2026
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)							33.44
(kW)							28.42
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)							
(kW)							

Adresa electrică:

Staţie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
FRAS	FRAS03	STUL07	STUL07_1_9	1

2. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilită prin fişa de soluţie nr. 1006186003:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la TDRI j.t. al PTAB 20/0,4 kV nr. 7 Stulpicani
(capacităţile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului şi care se menţine (pentru situaţia unui loc de consum existent, dacă instalaţiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -

c) lucrări pentru realizarea instalaţiei de racordare: -- Plecare separata j.t. noua (nr. 9), racordata din TDRI j.t. al PTAB 20/0,4 kV nr. 7 Stulpicani, realizata cu cablu tip NA2XBY 3x240+120 mmp, in lungime de cca. 55 m, montat intre T.D.R.I. si borna nr. 7.9.1. (stalp tip SE10 proiectat intre stalpii nr. 7.3.1 si 7.3.2, cu sectionarea retelei existente, in aceasta deschidere). Montare fascicul de conductoare torsadat, tip NFA2X 50+3x95 mmp, in lungime de 240 m, pe stalpii LEA j.t. corespunzatori plecarii nr. 3 a PTAB 20/0,4 kV nr. 7 Stulpicani, intre borna nr. 7.9.1. nou proiectata respective borna 7.3.7 si un stalp nou proiectat tip SE10, in fundatie turnata, numerotat cu 7.9.7. Plecare LES j.t. din borna nr. 7.9.7 realizata cu cablu tip NA2XBY 3x240+120 mmp, in lungime de cca. 530 m, cu montare, pe un soclu de beton amplasat pe domeniul public, la limita proprietatii, a unei firide de distributie tip E3-4 (numerotată 7.9.1.), legata la o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm; -- La bornele nr. 7.9.1 respectiv 7.9.7, se va monta cate o cutie de sectionare prevazuta cu sigurante fuzibile MPR, legata la o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm; -- Bransament electric trifazat, realizat cu cablu tip NA2XBY 3x25+16 mmp, in lungime de cca. 4 m, racordat din firida de distributie nr. 7.9.1. propusa, cu montare, pe acelasi soclu de beton cu al firidei nr. 7.9.1, a unui bloc de masura si protectie trifazat (BMPT-50 A), prevazut cu protectie la suprasarcină si scurtcircuit, cu intrerupator automat tetrapolar cu interblocaj intern, cu Ireglat=50 A, Ik=min.10kA, caracteristica B.
Instalaţia electrică de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic.

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i.lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condiţiilor tehnice în vederea consmului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -

ii. lucrări de întărire pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum şi de producere:

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe BMPT (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat multitarif de energie electrică pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posib ilitatea inregistrarii puterii

maxime, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de masurare inteligentă AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct, Imax= 100.A, Un=3x230/400V sau gama extinsa si acoperitoare. Contorul va fi montat in BMPT, amplasat pe soclu de beton, la limita proprietatii, conform specificatiilor DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)

g) punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la:
bornele de iesire, spre consumator, din intrerupatorul automat tetrapolar; (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare: sigurante de tip MPR;
b) punctul de delimitare a instalatiilor: se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica.

(2) Alte cerinţe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):
a) de monitorizare şi reglaj:
b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii:
c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului:
(3) Condiţii specifice pentru racordare:
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funţionării:
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la reţeaua 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 reţea şi achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de reţea următoarele documente prevăzute de Regulament:
- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerţului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;
- acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare;
- declaratie notariala privind acordul de amplasare a blocului de masura pe terenului proprietarului.
(numai documentele aplicabile situaţiei respective).
6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare şi explicitată în fişa de calcul anexată, este 270996.40 lei, inclusiv TVA.
(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare şi explicitată în fişa de calcul anexată, este 145.20 lei, inclusiv TVA.
(1^2) Valoarea medie a branşamentului până la care operatorul de distribuţie rambursează utilizatorilor clienţi casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea şi execuţia branşamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **- nu este cazul** .
(1^3) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienţi finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, **719,28** lei, inclusiv TVA.
(2) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglemetare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/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 de garanție bancară / depozit bancar la termen / plată directă către operatorul de rețea.
(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 apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcțioare 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 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 si executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de retea încheie un contract de achizitie publică pentru proiectarea si/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achizitie publică.
(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/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 retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în conditiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, 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 retea proiectează si execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achizitie publică.
(4) În situatiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
(5) Instalatiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finantate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora si sunt exploatate de către operatorul de retea, în baza unei conventii-cadru initiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalatiei de

racordare receptionate si puse în functiune. Instalatiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finantate de către operatorii de retea sunt în proprietatea acestora.
(6) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la reţeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienţi casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuţie, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3^5) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.
11. (1) Lucrările pentru realizarea instalaţiilor 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 instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de reţea, utilizatorul va încheia convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevreleor, intervenţiile în caz de incidente, urmărirea consumului şi reducerea acestuia în situaţii excepţionale apărute în funcţionarea sistemului electroenergetic naţional.
13. (1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.
(2) În situaţia 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 condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: NU ESTE CAZUL secunde.
(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web delgaz.ro
14. (1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza şi stabilirea oportunităţii 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 reţea.
(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecţie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutaţie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei functionări selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de retea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
(2) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordează la reteaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale si turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor si receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menţinerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi situate între punctul de masurare si punctul de delimitare sunt:
a),,Elementele care intervin in calculatia pierderilor care se scad (punct de masurare in amonte fata de punct de delimitare = punct de masurare in instalatia de racordare): -,,trafo Sn (kVA) = ...
-,,LEA/LES: tip + sectiune (mm2) = ... lungime (m) = ... b),,Elementele care intervin in calculatia pierderilor care se aduna (punct de masurare in aval fata de punct de delimitare = punct de masurare in instalatia de utilizare): -,,trafo Sn (kVA) = ... -,,LEA/LES: tip + sectiune (mm2) = ... lungime (m) = ...
17. (1) În situaţia 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, menţionată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).
(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare işi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:
a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor / autorizatiilor 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. (1^1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
e) la încetarea valabilităţii acordurilor/ autorizaţiilor si/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 situaţia prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament.
18. (1) În situaţia în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilităţii autorizaţiei de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
(2) În situaţia prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehic de racordare îşi încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă şi irevocabilă, a valabilităţii autorizaţiei de construire şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
(3) În situaţia în care prezentul aviz tehic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional,acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuţia/furnizarea energiei electrice.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situaţia 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 şi utilizatorului.
(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de reţea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
20. Alte condiţii (în funcţie de cerinţele specifice utilizatorului, posibilităţile oferite de caracteristicile şi starea reţelelor existente sau impuse de normele în vigoare):
- se vor obtine in cadrul proiectului tehnic aferent realizarii instalatiilor electrice propuse. Executia lucrarilor la instalatia e lectrica precizata, se va realiza in baza unei documentatii tehnico-economice (faza PTh+CS), elaborată de o unitate specializata, atestata, documentatie ce va fi predata catre S.C. Delgaz Grid S.A. - C.O.R.E. Suceava. Punerea in functie a lucrarilor de alimentare cu energie electrica se va face numai dupa receptia lucrarilor de intarire retea prevazute in avizul tehnic de racordare nr. 1006045174 din 06.10.2025 emis pentru Primaria Stulpicani.

Lucrări instalaţie utilizare

Coloana electrica de utilizare, tablou electric de distributie aferent instalatiei de utilizare si priza de pamânt cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm.

În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situaţie periculoasă sau o deteriorare a maşinii, în instalaţia de utilizare va fi prevăzută o protecţie pentru succesiunea fazelor.

X

Semnătura, ştampilă

Ing. Mutrescu Dan

Expert Racordare Retea Electr.

X

Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Reţ. El.

DELGAZ grid

Anexa 1

Fişă calcul tarif racordare

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureş
delgaz.ro

Consiliul director
Volker Raffel
(Preşedintele Consiliului de Administraţie)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoiu
(Adj.)
Cristian Nicolae Ifrim
(Adj.)
Sediul Central: Tîrgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
Capital social subscris şi vărsat:
773.257.777,50LEI

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislaţiei în vigoare), este de 271141.60 lei şi este compus din:
$T = T_R + T_U =$ 271141.60 Lei (incl. TVA), din care:

- 270996.40 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TR a tarifului de racordare corespunzătoare instalaţiei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 270996.40 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de deviz,
  - 14520.00 lei (inclusiv TVA) contravaloarea cheltuielilor legate de realizarea subtraversarii, de desfacere si refacere carosabil, conform art. 17 alin. 4 din Ord. ANRE 11/2014
  - 4839.24 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014
- 145.20 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TU a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii.

Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienţi finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, este 719,28 lei, inclusiv TVA

Dep. managementul investitiilor el.
Echipa racordare retea electricitate SV
Gura Humorului, 725300, Piata Revolutiei 18
Judetul: Suceava

VLAD MARTIN
T 0745260082
F

1006215756
Număr aviz
13.05.2026
Eliberat la data
5004316251
Loc de consum
EMO4393825
POD

X
Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe
Coord. Echipa Racord. Reţ. El.

Număr interfaţă