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

CRISTIAN CATALIN LASLAU
Str. Narciselor Nr. 29
Bl./Sc. Bl.29, et.2, ap.9
720207 Suceava (SV)
Judet Suceava
Tel. 0755088453

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

Dep. managementul investitiilor el.
Echipa racordare retea electricitate SV
Suceava, 720005, Stefan Cel Mare 24
Judetul: Suceava

RPA_M0004_SV
T 0230205730
F

Suceava,29.06.2026
Nr. 1006253930 din 29.06.2026

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1006253930 emis în data de 29.06.2026
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

Vasile-G Grosu

Emitent

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006253930 din data 29.06.2026

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

CRISTIAN CATALIN LASLAU					1740223335000
Nume, prenume					Cod numeric personal
720207	Suceava (SV)		Suceava		
Cod poştal	Localitatea		Judeţul		
Narciselor		29	Bl.29	2	9
Strada		Numar	Bloc/Scara	Etaj	Ap.
0755088453	NULL	ctmxxl@gmail.com			
Telefon	Fax	Adresă e-mail			
CI	XV 723973		20.02.2024	SPCLEP Suceava	
Identificat prin	Seria şi număr BI/CI		Data eliberării	Eliberat de către	

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1006252056** din data **26.06.2026** având ca scop dezvoltarea din punct de vedere tehnic şi energetic a activităţii utilizatorului la locul de consum ce necesită depăşirea puterii aprobate pentru locul de consum de mai jos ce aparţine utilizatorului: **CRISTIAN CATALIN LASLAU** şi în urma analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **26.06.2026** 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.**

Locuinta

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

MITOCU DRAGOMIRNEI		Suceava	
Municipiul/orasul/comuna		Judeţul	
Mitocasi			727368
Localitatea		Sectorul	Cod poştal
Mitocasi	fn		
Strada		Numar	Bloc/Scara
Etaj	Ap.	nr. cadastral	

în condiţiile menţionate în continuare.

Dep. managementul investitiilor el.
Echipa racordare retea electricitate SV
Suceava, 720005, Stefan Cel Mare 24
Judetul: Suceava

RPA_M0004_SV

1006253930
Număr aviz
29.06.2026
Eliberat la data
5003053951
Loc de consum
EMO3047810
POD
1125447
Număr interfaţă

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 29.06.2026
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)							11,76
	(kW)							10,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)							
	(kW)							

Adresa electrică:

Staţie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
ITCA	ITCA07	MITM01	MITM01_1_1	25

2. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilită prin fişa de soluţie nr. 1006252056:
a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la LEA 0,4KV, stalp de tip SE 10, nr. 25, circuit 1, zona PTA 1 MITOCASI, 20KV / 0,4 kV (1/160 kVA).
(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): Nu este cazul.
c) lucrări pentru realizarea instalaţiei de racordare: Bransament subteran trifazat, nou, realizat cu cablu tip NA2XY 3x25+16 mmp, in lungime de 25 ml, racordat din clemele racord in LEA 0,4KV, stalp de tip SE 10, nr. 25, alimentat din circuit 1, zona PTA 1 MITOCASI, 20KV / 0,4 kV (1/160 kVA). Cablul se va poza pe domeniul public, conform normativelor. Demontare bransament monofazat existent. Se vor monta etichete metalice pansonate cu denumirea locului de consum, pe capatul de la sursa (plecare din LEA) si pe traseul acestuia. Se va monta la limita de proprietate in domeniul public, pe suport independent, un BMPT-PAFS 20 A ce va fi echipat cu intrerupator automat tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite actionarea unui singur pol (in 20 A, Ik = 10 kA). Se va inscriptiona BMPT-PAFS 20 A cu codul locului de consum, eticheta fiind rezistenta la efectele razelor ultraviolete. Instalatia de utilizare va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avind maxim 4 ohmi si va fi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare. Punerea in functiune a bransamentului va fi conditionata de existenta buletinului de masuratori al prizei de pamant in dosarul de utilizare si de verificarea continuitatii prizei de pamant de catre personalul SC DELGAZ GRID SA. Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului. Lucrarile instalatiei de racordare, vor respecta specificatiile tehnice ale SC DELGAZ GRID SA. Lungimea retelei de la CD/TD 0.4 kV PTA 1 MITOCASI, la punctul de delimitare, este de aproximativ 480 ml. Coordonate GPS: 26.261010895521263, 47.72486582467215
In cazul utilizatorilor clienţi finali casnici, costurile pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice, sau, dupa caz, a blocului de măsura şi protecţie, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de reţea.
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: Nu este cazul.

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 BMP (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .
f) măsurarea energiei electrice se realizează prin Masurarea energiei se va face cu contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct Imax=100 A, Un =3x230/400V sau gama extinsa si acoperitoare, montat in BMPT-PAFS 20 A, amplasat pe suport independent la limita proprietatii in domeniul public, conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate. Demontare contor monofazat existent si rezilierea contractului de furnizare. (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:
Borne de iesire intrerupator automat tetrapolar
(elementul fizic unde se face delimitarea) .
3. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare Nu este cazul.;
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;
Autorizatie de construire de la Primaria Mitocu Dragomirnei pentru bransamentul electric.

(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 3363.80 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 96.80 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 **2.430,00 lei** .
(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 **- nu este cazul**
(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 reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie bănească.
(2) Utilizatorul va primi o compensaţie bănească dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
8. (1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanţie bancară / depozit bancar la termen / plată directă către operatorul de reţea.
(2) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin. (1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i şi - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.
(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea 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 influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţioare ce au determinat lucrările de întărire respective.
(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i şi 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).
(5) În situaţia în care, din următoarele motive: , operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea. În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, 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 modalităti:
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 condiţiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, 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):
Executia bransamentului se va face in baza unei documentatii tehnice care va contine memoriu tehnic si avize/acorduri, documentatie care se va preda la DEGR.

Lucrări instalaţie utilizare

INSTALATIA DE UTILIZARE VA FI REALIZATA PRIN GRIJA BENEFICIARULUI. In instalatia de utilizare se va monta o priza de pamant cu Rp MAI MIC DE 4 OHMI. Coloana, dimensionata corespunzator puterii solicitate, prevazuta cu nul de protectie de la grupa de masura la tabloul de distributie al locului de consum, se va realiza conform prevederilor normativelor I 7, STAS 12604, prin separarea in instalatia de utilizare a conductoarelor cu rol de neutru de lucru (N), respectiv neutru de protectie (PE). Executantul instalatiei de utilizare va asigura legatura nulului de protectie la priza de pamant nou construita. La terminarea lucrarilor, beneficiarul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei electrice de alimentare, respectiv dosarul instalatiei de utilizare.

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		X
Semnătura, ştampilă		Semnătura
LUPES GHEORGHE		Vasile-G Grosu
Coord. Echipa Racord. Reţ. El.		Emitent

Anexa 1

Fişă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislaţiei în vigoare), este de 3460.60 lei şi este compus din:
T = T_R + T_U = 3460.60 Lei (incl. TVA), din care:

- 3363.80 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TR a tarifului de racordare corespunzătoare instalaţiei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 3363.80 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
- 96.80 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TU a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii.

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

Dep. managementul investitiilor el.
Echipa racordare retea electricitate SV
Suceava, 720005, Stefan Cel Mare 24
Judetul: Suceava

RPA_M0004_SV
T 0230205730
F

X
Semnătura

Vasile-G Grosu
Emitent

1006253930
Număr aviz
29.06.2026
Eliberat la data
5003053951
Loc de consum
EMO3047810
POD
1125447
Număr interfaţă

220404495655000059013362450010000006655

DELGAZ grid

CRISTIAN CATALIN LASLAU
Narciselor 29, Bl.29, 9
720207, , Suceava (SV)
Suceava

Date pentru transferuri bancare
Cod incasare: 2204044956
Nr. factura: 5901336245

FACTURĂ FISCALĂ
Servicii energie electrica

Seria: DEGR

Nr. factura: 5901336245

Pentru serviciile prestate de DELGAZ GRID SA,
vi s-a intocmit urmatoarea factura:
Cota TVA: 21,00 %

Produse si servicii facturate	Cantitate	u.m.	Pret unitar fara TVA [RON/u.m]	Valoare fara TVA [RON]	Valoare TVA [RON]
ATR consumator conform Ord 74/2014	1	BC	55,00	55,00	11,55
Total factură curentă				55,00	11,55
Total factură curentă cu TVA [RON]					**66,55**

Va rugam sa achitati suma de 66,55 RON pana la data de 10.07.2026.

IMPORTANT: Pe ordinul de plata trebuie mentionat codul de incasare, numarul facturii si codul IBAN DELGAZ GRID si NU cel al companiei dumneavoastra de furnizare.

Va multumim!

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

CUM PLĂTESC?

Facturile se pot achita prin următoarele variante:
1.Scanarea codului de bare de pe factură
2.Transfer bancar sau la ghiseul băncii. La achitarea facturilor prin transfer bancar, pe ordinul de plată trebuie mentionat: codul de încasare, numărul facturii si codul IBAN DELGAZ GRID

Locuinta
Str. Mitocasi Mitocasi nr. fn, ,

Contract:
1001759588
Cod client

DATE FACTURĂ
Nr. factură: 5901336245
Tip factură: servicii
Data emiterii: 26.06.2026
Data scadenţei: 10.07.2026
Perioada facturată:
-

SEDIUL CENTRAL: Tîrgu Mureş
CIF: RO10976687
J2000000326265
Capital social:
773.257.777,50
COD IBAN DELGAZ GRID SA

RO87BRDE040SV49926750400
BRD
RO12INGB0008000000000555
ING BANK
RO25TREZ4765069XXX003127
CONT TREZORERIE

Factura DELGAZ GRID SA circulă fără ştampilă şi semnătură în conformitate cu prevederile Codului fiscal

Preşedintele Consiliului de Administraţie: Volker Raffel
Directori Generali: Cristian Secosan
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.) Anca Liana Evoiu (Adj.) Cristian Nicolae Ifrim (Adj.)

SWIFT: BTRLRO22
C.U.I. RO 50 22 670
R.B. - P.J.R. 12 - 019 - 18.02.1999
Nr. Înreg. Reg. Com.: J1993004155124

Plată

Finalizată cu succes

Detaliile Plătitorului

Nume Inițiator plată	LASLAU CRISTIAN-CATALIN
Cont IBAN	RO48BTRLRONCRT0254969501

Informațiile plății

Nume beneficiar	Delgaz Grid SA
Cont beneficiar	RO12INGB0008000000000555
Suma	66.55
Moneda	RON
Cod Swift	INGBROBU
Numele Bancii	ING BANK N.V., BUCHAREST BRANCH
Tara Bancii Beneficiarului	ROMANIA
Descrierea plății	cv factura nr. 5901336245
Data plății	29/06/26 10:03
Tip Transfer	INSTANT
Referința plății	034ZEXA261800517

Semnatar

LASLAU CRISTIAN-CATALIN
Generat la: 29/06/2026 10:04