

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

MUNICIPIUL VATRA DORNEI -

Str. MIHAI EMINESCU Nr. 17

725700 VATRA DORNEI

Judet Suceava

Tel. 0747062277

Suceava, 03.10.2025

Nr. 1006043822 din 03.10.2025

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1006043822 emis în data de 03.10.2025

Cererea pentru încheierea contractului de racordare poate fi depusă cu cel puţin 30 de zile calendaristice înainte încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.

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

GHEORGHE

CHIRIMBUTA

T 0230205325

F



Cu respect,

X _____
Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Reţ. El.

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006043822 din data 03.10.2025

Date client

MUNICIPIUL VATRA DORNEI -

7467268

Denumire societate

725700

VATRA DORNEI

Suceava

CUI

Cod poștal

Localitatea

Județul

MIHAI EMINESCU

17

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

0747062277

0230375170

primaria@vatra-dornei.ro

Telefon

Fax

Adresă e-mail

A 0286728

7467268

Nr. înregistrare la Reg. Comerțului

Atribut fiscal

Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)

In calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005995607** din data **31.07.2025** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: **MUNICIPIUL VATRA DORNEI** - și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.10.2025** 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 permanent**.

Bazin Inot

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

VATRA DORNEI

Suceava

Municipiul/orasul/comuna

Județul

VATRA DORNEI

725700

Localitatea

Sectorul

Cod poștal

MIHAI EMINESCU

FN

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mureș

delgaz.ro

Consiliul director

Volker Raffel

(Președintele Consiliului de Administrație)

Cristian Secosan

(Directori Generali)

Mihaela Loredana Cazacu

(Adj.)

Anca Liana Evoieiu

(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mureș

CUI: 10976687

Atribut fiscal: RO

J2000000326265

Capital social subscris și vărsat:

773.257.777,50LEI

Dep. managementul investițiilor el.

Echipa racordare rețea electricitate SV

Gura Humorului, 725300, Piața Revoluției 18

Județul: Suceava

GHEORGHE

CHIRIMBUTA

1006043822

Număr aviz

03.10.2025

Eliberat la data

5004231288

Loc de consum

EMO4308154

POD

1052538

Număr interfață

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, până la data	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)							376,47
(kW)							320,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)							
(kW)							

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
VDOR	VDOR01	VAT092	A001	-

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1005995607:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V la -borna nr. 93 din LEA 20 kV Vatra Dornei Centura;

(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: - Racord LEA 20 kV nou, de la borna nr. 93 din LEA 20 kV Vatra Dornei Centura, realizat cu conductoare OL-AL 3x70/12 mmp, cu montare, la cca. 5 m fata de borna nr. 93, a unui stalp SC15014, numerotat cu 1, echipat cu un separator orizontal, tripolar, de exterior, tip STEPno 24 kV/400A/25A (codificat SR 6401T), prevazut cu un singur dispozitiv de actionare (AME), legat la o priza de pamant poligonala, cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm; - Pe conductoarele racordului 20 kV proiectat, in portiunea cuprinsa intre stalpul de derivatie (nr.93) si stalpul cu separator (nr. 1 propus), se va monta un set de dispozitive de semnalizare avarii (DSA) 20 kV. Lucrari in instalatiile consumatorului: - Racord electric aerian 20 kV de la stalpul cu separator nr. 1 propus, realizat cu conductoare OL-AL 3x70/12 mmp, cu montare, la cca. 5 m fata de stalpul cu separator, a unui stalp tip SC 15014 (numerotat cu 2) echipat cu o consola de intindere, prevazuta cu legaturi duble si CTE 20 kV + Descarcatoare Zn-O pentru trecerea racordului aerian 20 kV in LES 20 kV, legat la o priza de pamant poligonala cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 1 ohm. Pe acest stalp se va monta celula aeriana de masura 20 kV; - Racord LES 20 kV nou, de la borna nr. 2 propusa, realizat cu cabluri tip NA2XS(FL)2Y 3x(1x150/25 mmp), in lungime de cca. 350 m, cu montare, la consumator, a unui post de transformare in anvelopa prefabricata (PTAB) 20/0,4 kV nr. 91 Vatra Dornei, echipat cu doua celule 20 kV, o celula de linie echipata cu separator de sarcina (+CLP) si o celula trafo, prevazuta cu separator de sarcina (+ doua CLP-uri) si cadru de sigurante fuzibile cu In sigurante=25 A, transformator de putere 20/0,4 kV # 400 kVA, coloana electrica generala j.t. si tablou de distributie j.t.; PTAB 20/0,4 kV propus va respecta prevederile ST_019_A3 a SC Delgaz Grid SA si se va lega la o priza de pamant poligonala, a carei rezistenta de dispersie nu va depasi valoarea de 1 ohm; - Plecare/Plecari LES j.t. din PTA 20/0,4 kV , realizate cu cabluri subterane, dimensionate in conformitate cu puterea maxim simultan absorbita aprobata.

In cazul utilizatorilor clienti finali casnici, costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice, sau, dupa caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.

Instalația electrică de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic.

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

- i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în 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 20.000 V, la/în/pe -la contor, montat la borna nr. 2 a racordului 20 kV propus, în cadrul celei aeriene de masura 20 kV. (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin Masurarea energiei electrice consumate se va realiza cu ajutorul unui grup de masurare format din: contor electronic trifazat multitarif, pentru energie activa si energie reactiva, consumata si debitata, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie în vederea integrării în sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, cu clasa de precizie 0,5 sau C, montaj indirect, Ib=5A, Un=3x57,7V sau gama extinsa si acoperitoare si din: 3 transformatoare de masurare pentru curent MT cu doua infasurari secundare pentru masurare cu raport 15/5/5 A, clasa de precizie 0,5 si 3 transformatoare de masurare pentru tensiune de MT cu doua infasurari secundare pentru masurare, cu raport 20/1,732/0,1/1 ,732/0,1/1,732 kV, clasa de precizie 0,5. Grupul de masurare va fi montat pe stalpul nr. 2 (tip SC 15014) al racordului 20 kV proiectat, amplasat pe domeniul public, conform specificatiilor S.C. Delgaz Grid S.A. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor 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 instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V, la:

Punctul de delimitare este la: bornele de iesire (spre consumator) din separatorul orizontal, tripolar, de exterior, tip STEPno 24 kV, montat la borna nr. 1 a racordului LEA 20 kV proiectat. (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și 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 cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

- a) de monitorizare și reglaj: -
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, 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 unilaterală 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;
 - declarație notarială privind acordul de amplasare a blocului de masura pe terenului proprietarului.
- Primaria Vatra Dornei;

(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 42900.02 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 193.60 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 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 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. (3⁵) 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 aparatură prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, executia 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 care se adună (punct de măsurare în aval față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de utilizare): -, trafo S_n (kVA) = 400 kVA -, LEA/LES: tip + secțiune (mm²) = OL-AL, secțiune 3x70/12 mm² lungime (m) = 5m

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:

a) în termen de 12 luni de la emiterie, 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 / autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1[^]) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

e) la încetarea valabilității acordurilor/ autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;

f) la solicitarea titularului;

g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1[^]3) din Regulament.

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 -nu este cazul- (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):

-- se vor obține în cadrul proiectului tehnic aferent realizării instalațiilor electrice propuse. Execuția lucrărilor la instalația electrică precizată, se va realiza în baza unei documentații tehnico-economice (faza PTh+CS), elaborată de o unitate specializată, atestată, documentație ce va fi predată către S.C. Delgaz Grid S.A. - C.O.R.E. Suceava.

Lucrări instalație utilizare

Lucrari in instalatiile consumatorului: - Racord electric aerian 20 kV de la stalpul cu separator nr. 1 propus, realizat cu conductoare OL-AL 3x70/12 mmp, cu montare, la cca. 5 m fata de stalpul cu separator, a unui stalp tip SC 15014 (numerotat cu 2) echipat cu o consola de intindere, prevazuta cu legaturi duble si CTE 20 kV + Descarcatoare Zn-O pentru trecerea racordului aerian 20 kV in LES 20 kV, legat la o priza de pamant poligonala cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 1 ohm. Pe acest stalp se va monta celula aeriana de masura 20 kV; - Racord LES 20 kV nou, de la borna nr. 2 propusa, realizat cu cabluri tip NA2XS(FL)2Y 3x(1x150/25 mmp), in lungime de cca. 350 m, cu montare, la consumator, a unui post de transformare in anvelopa prefabricata (PTAB) 20/0,4 kV nr. 91 Vatra Dornei, echipat cu doua celule 20 kV, o celula de linie echipata cu separator de sarcina (+CLP) si o celula trafo, prevazuta cu separator de sarcina (+ doua CLP-uri) si cadru de sigurante fuzibile cu In sigurante=25 A, transformator de putere 20/0,4 kV # 400 kVA, coloana electrica generala j.t. si tablou de distributie j.t.; PTAB 20/0,4 kV propus va respecta prevederile ST_019_A3 a SC Delgaz Grid SA si se va lega la o priza de pamant poligonala, a carei rezistenta de dispersie nu va depasi valoarea de 1 ohm; - Plecare/Plecari LES j.t. din PTA_v 20/0,4 kV , realizate cu cabluri subterane, dimensionate in conformitate cu puterea maxim simultan absorbita aprobata.

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

X 
Semnătura, ștampilă



Ing. Mutrescu Dan
Expert Racordare Retea Electr.

X 
Semnătura

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

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 43093.62 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 43093.62$ Lei (incl. TVA), din care:

- 42900.02 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 41987.00 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
 - 913.02 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014
- 193.60 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

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

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

Sediul Central: Tîrgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50LEI

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

GHEORGHE
CHIRIMBUTA
T 0230205325
F

X
Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

1006043822

Număr aviz

03.10.2025

Eliberat la data

5004231288

Loc de consum

EMO4308154

POD

1052538

Număr interfață