

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

ORASUL FLAMANZI -

Str. Dumitru Iov Nr. 284

717155 Flamanzi (BT)

Judet Boto ani

Tel. 0231552351

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mure

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el.

Echipele racordare retea
electricitate BT

Botosani, 710012, Calea
Nationala 36

Judetul: Boto ani

Boto ani, 22.12.2023

Nr. 1005375270 din 22.12.2023

Stimate client,

ADRIAN CULICA

T 0753022493

F

Prezentam adresa însoțită de Avizul tehnic de racordare nr. 1005375270 emis în data de 22.12.2023



Cu respect,

X _____
Semn tura

ing. Bogdan Holic

Coord. Echipa Racord. Re . El.

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005375270 din data 22.12.2023

Date client

ORASUL FLAMANZI - 3372173

Denumire societate

CUI

717155 Flamanzi (BT) Boto ani

Cod po tal Localitatea Jude ul

Dumitru Iov 284

Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap.

0231552351 0231552626 orasflamanzi@yahoo.com

Telefon Fax Adres e-mail

LEGEA69 1991 3372173

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

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005352377** din data **28.11.2023** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce apar tine utilizatorului: **ORASUL FLAMANZI** - i în urma analiz rii documenta iei anexate acesteia, depus complet la data **28.11.2023** în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la re elele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul pre edintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modific rile i complet rile ulterioare, denumit in continuare Regulament, se aprob racordarea la re eaua electric a **locului de consum permanent**.

cantina sociala

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

FLAMANZI Boto ani

Municipiul/orasul/comuna Jude ul

Flamanzi (BT) 717155

Localitatea Sectorul Cod po tal

Flamanzi

Strada Numar Bloc/Scara

Etaj Ap. nr. cadastral

în condi iile men ionate în continuare.

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mure
delgaz.roConsiliul director
Volker Raffel
(Pre edintele Consiliului de
Administra ie)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoie
(Adj.)Sediul Central: Tîrgu Mure
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris i
v rsat:
773.257.777,50LEIDep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate BT
Botosani, 710012, Calea
Nationala 36
Judetul: Boto aniADRIAN CULICA
T 0753022493

1005375270

Num r aviz
22.12.2023Eliberat la data
5004201375Loc de consum
EMO4277989POD
914358

Num r interfa

1. Puterea aprobat :

	Situa ia existent în momentul emiterii avizului	Puterea aprobat pentru organizarea de antier, pân la data	Evolu ia puterii aprobate				
			Etapa I, valabil de la data	Etapa II, valabil de la data	Etapa III, valabil de la data	Etapa IV, valabil de la data	Etapa final , valabil de la data punerii în func iune a instala iei de utilizare
Puterea maxim (kVA) simultan ce poate fi absorbit							33,53
(kW)							28,50
Puterea maxim (kVA) simultan ce poate fi absorbit f r realizarea lucr rilor de înt rire							
(kW)							

Adresa electric :

Sta ie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firid
FLAM	FLAM05	NIBA07	4	11

2. Descrierea succint a solu iei de racordare corelat cu evolu ia puterii aprobate, stabilit prin fi a de solu ie nr. 1005352377:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la CD 0,4 kV aferenta PTA 7 NICOLAE BALCESCU;

(capacit ile energetice la care se realizeaz racordarea);

b) instala ia de racordare existent în momentul emiterii avizului i care se men ine (pentru situa ia unui loc de consum existent, dac instala iile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): NU ESTE CAZUL;

c) lucr ri pentru realizarea instala iei de racordare: Racordarea la reseaua electrica se face pe joasa tensiune din CD 1.4 aferenta PTA 7 NICOLAE BALCESCU, 20/0,4 kV, 1x100 kVA, printr-o plecare separata nr. 4 in LEA 0,4 kV construita pe stalpii existenti ai plecarii nr. 2 pana la stalpul proiectat de tip SE-10, cu nr. 7.4.11. Plecarea nr. 4 va avea o lungime totala de 400 ml, utilizand conductor torsadat NFA2X 50 OI-Al + 3x95 mmp Al. Stalpii cu nr. 7.2-3.1 (va avea nr. 7.2-3-4.1) si 7.4.11 vor fi prevazuti cu PP cu Rpp sub 4 ohmi si conectori pentru montare scurtcircuitoare. Din stalpul proiectat de tip SE-10 cu nr. 1.4.11 se va alimenta printr-un conductor torsadat de tip NFA2X 3x25 + 16 mmp Al, in lungime 10 ml, cu BLOC BMPT PAFS 63 A, montat pe stalp. Se va inscripiona BMPT nou cu numarul locului de consum. Distanța de la barele de joasa tensiune ale PTA la consumator este de aproximativ 400 ml. Borna de nul va fi legata la o P.P. cu R.p.p. sub 4 ohmi montata la tabloul general al abonatului. Toate lucrarile necesare racordarii la reseaua electrica se vor face respectand standardul S.C. DELGAZ Grid S.A.: "Solutii constructive de racordare la reseaua de distributie electrica de joasa tensiune a noilor abonati". Lucrari de coexistenta: #Vor fi inlocuiti 4 stalpi de tip SE-4 inclinati/cu ancora si vor fi montati in locul acestora 4 stalpi de tip SE-10, in fundatie turnata, ce vor avea nr. 7.2.55-7.4.4, 7.2.54-7.4.5, 7.2.53-7.4.6 si 7.2.49-7.4.10. Aceste lucrari, in valoare de 28.928,85 lei fara TVA, se vor face in baza unui contract de deviere/coexistenta." Este necesar PTh. Certificatul de urbanism si autorizatia de construire pentru instalatiile proiectate pe lucrari pe tarif de racordare vor fi insotite de planul anexa la certificat/autorizatie vizat spre neschimbare.

Instala ia electric de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic.

d) lucr ri ce trebuie efectuate pentru înt rirea re elei electrice existente de inute de operatorul de re ea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condi iilor tehnice necesare racord rii utilizatorului, defalcate conform urm toarelor categorii:

i. lucr ri de înt rire determinate de necesitatea asigur rii condi iilor tehnice în vederea consmului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauz : NU ESTE CAZUL;

ii. lucr ri de înt rire pentru crearea condi iilor tehnice necesare racord rii mai multor locuri de consum / de consum i de productie: NU ESTE CAZUL;

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

f) m surarea energiei electrice se realizeaz prin contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct, $I_{max} = 100 \text{ A}$, $U_n = 3 \times 230/400 \text{ V}$ sau gama extinsa si acoperitoare. Grupul de masurare va fi montat in BMPT, amplasat pe stalp, conform specificatiilor DELGAZ Grid SA. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate. (structura grupului de m surare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de m surare, inclusiv pentru transformatoarele de m surare)

g) punctul de delimitare a instala iilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la:
borne iesire intrerupator automat tetrapolar spre consumator; (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerin e pentru protec iile i automatiz rile la:

a) punctul de racordare: SIGURANTE MPR;
b) punctul de delimitare a instalatiilor: "se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica".

(2) Alte cerin e, nominalizate (precizate numai dac sunt aplicabile, conform reglement rilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare i reglaj: NU ESTE CAZUL;
b) interfe ele sistemelor de monitorizare, comand , achizi ie de date, m surare a energiei electrice, telecomunica ii: NU ESTE CAZUL;
c) pentru principalele echipamente de m surare, protec ie, control i automatizare din instala iile utilizatorului: NU ESTE CAZUL;

(3) Condi ii specifice pentru racordare: NU ESTE CAZUL;

4. Datele înregistrate care necesit verificarea în timpul fun ion rii: NU ESTE CAZUL;

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racord rii la re eua electric , utilizatorul sau operatorul economic atestat prev zut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de re ea i achit acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaz cererii depuse la operatorul de re ea urm toarele documente prev zute de Regulament:

- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comer ului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, dup caz;
- acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea 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: NU ESTE CAZUL;
- declaratie notariala privind acordul de amplasare a blocului de masura pe terenului proprietarului: NU ESTE CAZUL;

(numai documentele aplicabile situa iei respective).

6. (1) Valoarea componente i tarifului de racordare corespunz toare realiz rii instala iei de racordare, stabilit conform reglement rilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare i explicat în fi a de calcul anexat , este 48207.28 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componente i tarifului de racordare corespunz toare verific rii dosarului instala iei de utilizare i punerii sub tensiune a acestei instala ii, stabilit conform reglement rilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare i explicat în fi a de calcul anexat , este 142.80 lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea medie a bran amentului pân la care operatorul de distribu ie ramburseaz utilizatorilor clien i casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale i institu iilor publice, care se racordeaz la joas tensiune, cheltuielile pentru proiectarea i execu ia bran amentului, stabilit conform reglement rilor în vigoare, este - **nu este cazul** .

(1^3) Valoarea costurilor pentru achizi ia i montarea grupului de m surare a energiei electrice sau, dup caz, a blocului de m sur i protec ie, complet echipat, cu excep ia contorului de m surare a energiei electrice, care sunt suportate de c tre utilizatorii clien i finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, **445,06** lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea men ionat pentru tariful de racordare se actualizeaz la încheierea contractului de racordare, dac tarifele aprobate de Autoritatea Na ional de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza c rora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al pre edintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condi iile 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalarea de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în regulamentele 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 form(e)/forme: scrisoare garanție bancară solidară.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i) - 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: NU ESTE CAZUL;, 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 pentru realizarea lucrărilor de întărire, precizat 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 se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează să 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 prevăzută 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 intrate 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 cheltuielile 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 circuite de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unui circuit 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 circuite 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, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin surse de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă nu perturbă funcționarea instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile 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 referență cu pierderi situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt:

Elementele care intervin în calculul pierderilor: +dp: trafo $S_n = \dots\dots\dots$ kVA, LEA/LES cu izolație tip $\dots\dots\dots$, lungime $\dots\dots\dots$, secțiune $\dots\dots\dots$ -dp: trafo $S_n = \dots\dots\dots$ kVA, LEA/LES cu izolație tip $\dots\dots\dots$, lungime $\dots\dots\dots$, secțiune $\dots\dots\dots$

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 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 care a fost 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. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/ autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

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 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 referență 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):

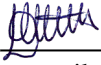
- este necesar dosarul instalației electrice de utilizare;
- Certificatul de urbanism și autorizația de construire pentru instalațiile proiectate pe lucrări pe tarif de racordare vor fi însoțite de planul anexat la certificat/autorizație vizat spre neschimbare.

Lucrări instalație utilizare

Instalația de utilizare va fi cu 5 conductoare, iar la TG se va monta o PP cu Rpp sub 4 ohmi.

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 mașinilor, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X



Semn tura, tampil



X



Semn tura

ing. Dan Mutrescu

Expert Racordare Retea Electr.

ing. Bogdan Holic

Coord. Echipa Racord. Re . El.

Fi calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilit conform reglement rilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legisla iei în vigoare), este de 48350.08 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 48350.08$ Lei (incl. TVA), din care:

- 48207.28 Lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TR a tarifului de racordare corespunz toare instala iei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 46347.36 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
 - 1859.92 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014
- 142.80 lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TU a tarifului de racordare corespunz toare verific rii dosarului instala iei de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instala ii.

Valoarea costurilor pentru achizi ia și montarea grupului de m surare a energiei electrice sau, dup caz, a blocului de m sur și protec ie, complet echipat, cu excep ia contorului de m surare a energiei electrice, care sunt suportate de c tre utilizatorii clien i finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este 445,06 lei, inclusiv TVA

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

Consiliul director
Volker Raffel
(Pre edintele Consiliului de
Administra ie)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoieu
(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mure
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris și
v rsat:
773.257.777,50LEI

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate BT
Botosani, 710012, Calea
Nationala 36
Judetul: Boto ani

ADRIAN CULICA
T 0753022493
F

X _____
Semn tura

ing. Bogdan Holic

Coord. Echipa Racord. Re . El.

1005375270

Num r aviz
22.12.2023

Eliberat la data
5004201375

Loc de consum
EMO4277989

POD
914358

Num r interfa