

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

COMUNA MANASTIREA CASIN -

Str. Manastirea Casin Nr.

607310 Manastirea Casin

Judet Bac u

Tel. 747324584

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mure

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el.

Echipe racordare retea
electricitate BC

Onesti, 601111, Ciresoaiei 22

Judetul: Bac u

Bac u, 02.02.2025

Nr. 1005857153 din 02.02.2025

IULIAN CORNEVICI

T 0748186257

F

Stimate client,

Prezentam adres însoțite Avizul tehnic de racordare nr. 1005857153 emis în data de 02.02.2025

Cererea pentru încheierea contractului de racordare poate fi depusă cu cel puțin în 30 de zile calendaristice înainte încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.



Cu respect,

X _____
Semn tura

IACOB PETRICA CRISTINEL

Coord. Echipa Racord. Re . El.

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005857153 din data 02.02.2025

Date client

COMUNA MANASTIREA CASIN -

4352980

Denumire societate

607310 Manastirea Casin

Bac u

CUI

Cod po tal

Localitatea

Jude ul

Manastirea Casin

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

747324584

primaria@manastireac

Telefon

Fax

Adres e-mail

* 4352980

Nr. inregistrare la Reg. Comer ului

Atribut fiscal

Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)

In calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005830219** din data **11.12.2024** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce apar tine utilizatorului: **COMUNA MANASTIREA CASIN** - i în urma analiz rii documenta iei anexate acesteia, depus complet la data **08.01.2025** 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**.

Sala Sport

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

MANASTIREA CASIN

Bac u

Municipiul/orasul/comuna

Jude ul

Manastirea Casin

607310

Localitatea

Sectorul

Cod po tal

Manastirea Casin

fn

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.ro

Consiliul director

Volker Raffel

(Pre edintele Consiliului de Administra ie)

Cristian Secosan

(Directori Generali)

Mihaela Loredana Cazacu

(Adj.)

Anca Liana Evoiu

(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mure

CUI: 10976687

Atribut fiscal: RO

J26/326/2000

Capital social subscris i v rsat:

773.257.777,50LEI

Dep. managementul investitiilor el.

Echipa racordare retea electricitate BC

Onesti, 601111, Ciresoaiei 22

Judetul: Bac u

IULIAN CORNEVICI

T 0748186257

F

1005857153

Num r aviz

02.02.2025

Eliberat la data

5004263368

Loc de consum

EMO4340515

POD

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 simultan ce poate fi absorbit (kVA)	0.00						88,24
(kW)	0.00						75.00
Puterea maxim simultan ce poate fi absorbit f r realizarea lucr rilor de înt rire (kVA)							
(kW)							

Adresa electric :

Sta ie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firid
ON35	M.CASIN	MANC06	A001	PT6MCASIN

2. Descrierea succint a solu iei de racordare corelat cu evolu ia puterii aprobate, stabilit prin fi a de solu ie nr. 1005830219:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V la locul de interceptare in punctele unde se vor realiza cele doua seturi de mansoane, tronson LES MT intre ST2 - ST 5 RACORD PT1 SCUTARU. Coordonate GPS aprox 46.1464,23.67801

(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: Alimentare cu energie electrica se face pe medie tensiune, conform fisei de solutie nr. 1005830219/2024 intocmita de ERRE Bacau si avizata in Comisia de avizare CA, Delgaz Grid SA cu nr.81/30.01.2025, printr-un post de transformare, PT, 20/0,4KV - 160 KVA, racordat in sistem intrare -iesire la LES 20 KV prin sectionarea si mansoarea cablului de medie tensiune dintre ST2 - ST 5 RACORD PT1 SCUTARU , racordata la LEA 20 KV ONESTI 35 MANASTIREA CASIN, cu LES 20 KV, cu cablu tip NA2XS(F)2Y cu sectiunea 3x 1x150mmp in lungime de 2x15 ml (traseu 15 ml). Postul de transformare va fi echipat cu 2 celule de linie cu separator in SF 6 si CLP, o celula transformator cu separator si sigurante fuzibile, 1 transformator de putere distribu#ie 20/0,4 KV, 160 KVA, si un tablou de distributie de joasa tensiune cu 4+4 plecari, dulap electroalimentare. Se va prevedea un loc liber pentru o celul de medie tensiune. Postul de transformare (constructie, anvelopa, echipamente, etc) vor respecta specificatiile tehnice SC Delgaz Grid SA. Pe joasa tensiune consumatorul va fi alimentat prin intermediul unui bransament trifazat subteran nou, format din cablu NA2XBY cu sectiunea 3x70+35 mmp, in lungime de 10 ml, racordat la tabloul de distributie de joasa tensiune al postului de transmformare nou montat circ 1, pana la BMPTs 150 A . BMPTs 150 A se va monta pe suport independent, langa postul de transformare, si va fi echipat cu intrerupator automat tip USOL cu protectie la scurtcircuit si suprasarcina 150 A si cu trei transformatoare de curent cu raport de transformare de 150/5A. Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele din instalatiile distribuitorului. Blocul de masura si protectie trifazat se va prelua la o instalatie locala de legare la pamant a carei valoare masurata a rezistentei de dispersie sa fie de maxim 4 ohmi ce va fi realizata la instalatia de utilizare a consumatorului. Pe traseul LES 20 KV se vor monta etichete metalice pansonate cu denumirea distribuitorului de medie tensiune , pe capatul de la sursa si pe traseul acestuia, astfel incat circuitele in cablu sa poata fi identificate cu usurinta in exploatare. BMPT-ul va fi prevazuta cu marcaj vizibil cu indicator de avertizare conform Instructiunii IP-SSM 33 Delgaz Grid #Semnalizare de Securitate si/sau sanatare a instalatiilor electrice", si cu o eticheta pe care se va inscripiona codul locului de consum. Coordonate GPS 46.1464,23.67801

In cazul utilizatorilor clien i finali casnici, costurile pentru achizi ia i montarea grupului de m surare a energiei electrice, sau, dupa caz, a blocului de m sura i protec ie, complet echipat, sunt suportate de c tre operatorul de re ea.

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

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

- i. lucrările de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: nu este cazul
- ii. lucrările de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consumă de producere: nu este cazul

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe BMPTs 150A (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare).

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin la nivelul de 0,4 KV, grup de măsură format din contor electronic multitarif trifazat de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curbă de sarcină, cu interfață de comunicație la distanță și modem de comunicație în vederea integrării în sistemul de telecitire AMR cu 3 echipaje, clasă de precizie B sau mai mică, montaj semidirect, $I_b=5A$, $U_n=3 \times 230/400V$ sau gamă extinsă și acoperitoare, și din 3 transformatoare de măsurare pentru curent de raport 150/5A clasă de precizie 0,5 sau mai mică. Grupul de măsurare va fi montat în BMPT amplasat lângă postul de transformare conform specificațiilor SC Delgaz Grid SA. Toate elementele componente ale grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate. Coordonate GPS 46.1464,23.67801(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la: bornele de ieșire din intrerupătorul tip USOL spre consumator, montat în BMPT (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințele pentru protecțiile automate sunt:

- a) punctul de racordare nu este cazul;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;

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

- a) de monitorizare și reglaj: nu este cazul
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: nu este cazul
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare: Conform prevederilor normativului I7/2011, instalația de utilizare va fi prevăzută cu o priză de pământ cu rezistență de dispersie având maxim 4 ohmi ce va fi realizată conform standardelor aplicabile în vigoare. Operatorul de distribuție nu va efectua punerea în funcțiune a instalației de utilizare în condițiile în care nu s-a montat priza de pământ menționată anterior.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: nu este cazul

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;
nu este cazul

(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 280412.95 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 154.70 lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea medie a branșamentului până la care operatorul de distribuție rambursează 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 - **nu este cazul**

(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) Dac tariful de racordare a fost stabilit integral sau par ial pe baz de deviz general, acesta se actualizeaz la încheierea contractului de racordare în func ie de pre urile echipamentelor i/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) O dat cu tariful de racordare, utilizatorul va pl ti operatorului de re ea sau primului utilizator, dup caz, conform prevederilor Regulamentului i ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei stabilit în fi a de calcul anexat , drept compensa ie b neasc .

(2) Utilizatorul va primi o compensa ie b neasc dac la instala ia de racordare prev zut la punctul 2 vor fi racorda i i al i utilizatori, în condi iile i la termenele prev zute în reglement rile în vigoare.

8. (1) În situa ia prev zut la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obliga ia s constituie o garan ie financiar în favoarea operatorului de re ea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu urm toarea/urm toarele form /forme: scrisoare de garan ie bancar / depozit bancar la termen / plat direct c tre operatorul de re ea.

(2) Termenul în care utilizatorul are obliga ia s constituie garan ia financiar prev zut la alin. (1), situa iile în care garan ia financiar poate fi executat de operatorul de re ea, precum i situa iile în care aceasta înceteaz /se restituie utilizatorului se prev d în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de c tre operatorul de re ea a lucr rilor de înt rire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucr rile precizate la punctul 2 lit d) subpct. i i - NU ESTE CAZUL -, pentru lucr rile precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul i condi iile de realizare de c tre operatorul de re ea a lucr rilor de înt rire precizate la punctul 2 lit d) se prev d în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realiz rii lucr rilor de înt rire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influen at de apari ia locurilor de consum/de consum i de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de func ioare ce au determinat lucr rile de înt rire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucr rilor de înt rire a re elei electrice care nu pot fi finan ate de operatorul de re ea în perioada imediat urm toare sunt în valoare de 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucr rile precizate la punctul 2 lit d) subpct. i i 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucr rile precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completeaz numai dac este cazul).

(5) În situa ia în care, din urm toarele motive: nu este cazul, operatorul de re ea nu are posibilitatea realiz rii lucr rilor de înt rire pân la data solicitat pentru punerea sub tensiune a instala iei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urm toarele variante:

a) renun area la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realiz rii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pân la finalizarea lucr rilor de înt rire de c tre operatorul de re ea. În acest caz, utilizatorul i operatorul de re ea încheie contractul de racordare cu obliga ia operatorului de re ea de re ea de a realiza lucr rile de înt rire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobat f r realizarea lucr rilor de înt rire, precizat în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de re ea pentru lucr rile de înt rire a re elei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datoreaz faptului c respectivele costuri nu sunt prev zute în programul de investi ii al operatorului de re ea. În condi iile în care utilizatorul opteaz pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaz de c tre operatorul de re ea printr-o modalitate convenit între p r i, ce urmeaz a fi prev zut în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea si executarea lucr rilor din categoria prev zut la pct. 2 lit. c), operatorul de reea încheie un contract de achizi ie public pentru proiectarea si/sau executarea de lucr ri cu un operator economic atestat de autoritatea competent , respectând procedurile de atribuire a contractului de achizi ie public .

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucr rilor din categoria celor prev zute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre urm toarele modalit i:

a) de c tre operatorul de reea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de c tre utilizator, în condi iile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de reea, înainte de încheierea

contractului de racordare;

b) de c tre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de c tre acesta, în condi iile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de re ea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de retea 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 c tre utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de c tre operatorul de retea, în baza unei convenții-cadru inițiate de c tre operator, având ca obiect predarea în exploatare de c tre utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de c tre operatorii de retea 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 într-o 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 c tre 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 regulamentele 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 cîșturi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei cîșturi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua cîșturi 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 c tre 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 c tre 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

instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanent a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.

(2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electric trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca nu perturba iile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

(2) In vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/reteaua electrică, utilizatorul va lua masuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevazute prin reglementările in vigoare. Neindeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor in vigoare.

(3) In situatia de exceptie in 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. In acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările in vigoare. Elementele de rețea cu pierderi situate între punctul de măsurare si punctul de delimitare sunt:

Elementele care intervin in calculatia pierderilor: +dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolatie tip....., lungime....., sectiune..... -dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolatie tip....., lungime....., sectiune.....

17. (1) In situatia in 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, dac nu intervine anterior una dintre situatiile prevazute la alin. (2).

(2) In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare încetează valabilitatea în următoarele situatii:

a) în termen de 12 luni de la emiterie, dac nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare carea 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 prevazute 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/ autorizatiilor si/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocasional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilității autorizatiei de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) In situatia prevazută 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 autorizatiei de construire si/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocasional, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuirea/furnizarea energiei electrice.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. In situatia in 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 in vigoare):

Se vor solicita și obține acordurile și avizele necesare, autorizatie de construire pentru lucrarile finantate din tariful de racordare, conform legislatiei in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

Documentatia va fi verificata și acceptata pentru executie de catre reprezentantul Centrului de Operatiuni Rețea Electricitate (CORE) care va încheia în acest scop o minuta cu proiectantul documentatiei.

Managerul de Proiect (MP) Lucrarile de alimentare cu energie electrica se vor executa de catre o unitate specializata atestata de ANRE, pe baza unei documentatii tehnice faza proiect tehnic întocmit de un furnizor de servicii atestat de ANRE, cu respectarea legislatiei și normativelor tehnice in vigoare.

Documentatia va fi verificata și avizata în comisia de avizare CTE a Centrului de Operatiuni Rețea Electricitate Bacău. Managerul de Proiect (MP) urmărește dacă documentatia este completa. Documentatia respecta prevederile normativelor tehnice și legislatia în domeniile SSM, SU, protecția mediului, în

vigoare la data prezenta. In valoarea tarifului de racordare este cuprinsa si valoarea lucrarilor de proiectare. Punerea in functiune a instalatiei electrice este 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. Instalatia de utilizare va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand maxim 4 ohmi si va fi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare. La terminarea lucrarilor ,beneficiarul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei electrice de alimentare,respectiv dosarul instalatiei de utilizare.Consumatorul trebuie sa-si ia toate masurile necesare de protectie impotriva intreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durata maxima 1s; a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferica sau de comutatie; deformarii curbei si nusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare.

Lucruri instalatie utilizare

Coloana electrica individuala trifazata, dimensionata corespunzator pana la TG solicitant; Conform prevederilor normativului I7/2011, instalatia de utilizare va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand maxim 4 ohmi ce va fi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare. Operatorul de distributie nu va efectua punerea in functiune a instalatiei de utilizare in conditiile in care nu s-a montat priza de pamant mentionata anterior.

In cazul alimentarii cu energie electrica a unor motoare pentru care o succesiune incorecta a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situatie periculoasa sau o deteriorare a motorului, in instalatia de utilizare va fi prevazuta o protectie pentru succesiunea fazelor.

X

Semn tura, tampil



X

Semn tura

MUTRESCU DAN

Expert Racordare Retea Electr.

IACOB PETRICA CRISTINEL

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 280567.65 lei i este compus din:

$T = T_R + T_U = 280567.65$ Lei (incl. TVA), din care:

- 280412.95 Lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TR a tarifului de racordare corespunz toare instala iei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 275953.88 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
 - 749.70 lei (inclusiv TVA) contravaloarea cheltuielilor legate de realizarea subtraversarii, de desfacere si refacere carosabil, conform art. 17 alin. 4 din Ord. ANRE 11/2014
 - 3709.37 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014
- 154.70 lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TU a tarifului de racordare corespunz toare verific rii dosarului instala iei de utilizare i punerii sub tensiune a acestei instala ii.

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 Evoiu
(Adj.)

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

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate BC
Onesti, 601111, Ciresoaiei 22
Judetul: Bac u

IULIAN CORNEVICI
T 0748186257
F

X



Semn tura

IACOB PETRICA CRISTINEL

Coord. Echipa Racord. Re . El.

1005857153

Num r aviz
02.02.2025

Eliberat la data
5004263368

Loc de consum
EMO4340515

POD

Num r interfa