

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

SCOALA GIMNAZIALA NR.1 MUNICIPIUL O -

Str. CASINULUI Nr. 15

601027 ONESTI

Judet Bac u

Tel. 0234313041

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mure

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el.

Echipa racordare retea
electricitate BC

Onesti, 601111, Ciresoaiei 22

Judetul: Bac u

Bac u,26.10.2025

Nr. 1006061896 din 26.10.2025

IULIAN CORNEVICI

T 0748186257

F

Stimate client,

Prezenta adres înso e te Avizul tehnic de racordare nr. 1006061896 emis în data de 26.10.2025

Cererea pentru încheierea contractului de racordare poate fi depus cu cel pu in 45 de zile calendaristice înainte încetarea valabilit ii 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. 1006061896 din data 26.10.2025

Date client

SCOALA GIMNAZIALA NR.1 MUNICIPIUL O -

29099248

Denumire societate

601027 ONESTI

Bac u

CUI

Cod po tal

Localitatea

Jude ul

CASINULUI

15

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

0234313041

0234313041

scoalaunuon@yahoo.co

Telefon

Fax

Adres e-mail

* 29099248

Nr. inregistrare la Reg. Comer ului

Atribut fiscal

Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)

In calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1006004151** din data **12.08.2025** având ca scop dezvoltarea din punct de vedere tehnic i energetic a activit ii utilizatorului la locul de consum ce necesit dep irea puterii aprobate pentru locul de consum de mai jos ce apar ine utilizatorului: **SCOALA GIMNAZIALA NR.1 MUNICIPIUL O - i** în urma analiz rii documenta iei anexate acesteia, depus complet la data **07.10.2025** 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.**

Gradinita Nazdravanii

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

ONESTI

Bac u

Municipiul/orasul/comuna

Jude ul

ONESTI

601027

Localitatea

Sectorul

Cod po tal

CASINULUI

15

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.)

Cristian Nicolae Ifrim

(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mure

CUI: 10976687

Atribut fiscal: RO

J2000000326265

Capital social subscris i v rsat:

773.257.777,50LEI

Dep. managementul investitiilor el.

Echipa racordare retea electricitate BC

Onesti, 601111, Ciresoaiiei 22

Judetul: Bac u

IULIAN CORNEVICI

T 0748186257

1006061896

Num r aviz

26.10.2025

Eliberat la data

5001667229

Loc de consum

EMO1801876

POD

1055640

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	11.76						232.72
(kW)	10.00						197.81
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
ONES	PT 26	ONE003	ONE003_1_2	FB1

2. Descrierea succint a solu iei de racordare corelat cu evolu ia puterii aprobate, stabilit prin fi a de solu ie nr. 1006004151:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la papucii de racord in TDRI 0,4 kV , circ. 5 - PTCZ 3 ONESTI, 6/0,4KV

(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 pentru realizarea alimentarii cu energie electrica , se face pe joasa tensiune, conform fisei de solutie nr. 1006004151/2025 intocmita de ERRE Bacau si avizata in Comisia de avizare CA, Delgaz Grid SA cu nr.1288/22.10.2025, printr-o instalatie de racordare noua realizata subteran LES cu cablu NA2XBY 3x240+120 mmp in lungime de 130 ml, racordat direct la TD2-trafo 250 KVA, circ. 5 - PTCZ 3 ONESTI, 6/0 ,4KV (se va amplifica la 400 KVA), pana la o FB E3+4 proiectata montata pe suport independent, amplasata pe domeniul public la limita de proprietate consumator, din care se va realiza bransament subteran cu cablu NA2XBY 3x240+120 mmp in lungime de 6 ml pana la BMPTS 350A montat pe suport independent langa FB, echipat cu intrerupator automat tip USOL - 350 A cu protectie la suprasarcina si scurtcircuit montat dupa contor spre consumator si trei transformatoare de curent 400/5A. Pentru cresterea gradului de siguranta in alimentare, in vederea respectarii prevederilor standardului de performanta, se indica montare cablu subteran NA2XBY 3x240+120 mmp in lungime de 220 ml, pentru buclare intre FB E 3-4 proiectata si FB SCOALA. FB va fi preluata la o priza de pamant artificiala cu valoarea rezistentei de dispersie de 4 ohmi. Blocul de masura si protectie va fi preluat la o priza de pamant artifi ciala cu valoarea rezistentei de dispersie de 4 ohmi care va fi realizata la instalatia de utilizare a consumatorului; Se vor monta etichete metalice pansonate cu denumirea LC, pe capatul de la sursa (plecare din LEA sau FB-PT); Se va inscriptiona BMPT nou cu numarul locului de consum LC; Lungimea retelei de la TD2 0,4 KV a PTCZ 3 ONESTI pana la punctul de delimitare este de 166 ml; Toate lucrarile si echipamentele utilizate la realizarea instalatiei de racordare, vor respecta SOT,ST si procedurile DEGR.Instalatia de racordare existenta se va demonta si preda in magazia DEGR. Coordonate GPS 46.249481, 26.771109

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 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 consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauz : Pentru realizarea conditiilor de racordare conform Ordinului nr.59 din 02.08.2013, sunt necesare lucrari de intarire a retelei din amonte de punctul de racordare si anume: - inlocuirea transformatorului existent de 6/0,4 kV - 250 KVA cu un transformator de 6/0,4 KV - 400 KVA. - inlocuire coloana generala AL 240 mmp = 1 buc , -

inlocuire sig JT+sig MT - refacere GM balanta conform puterii trafo de 400 KVA Lucrarile de intarire sunt cu caracter general si vor fi finantate de Operatorul de Retea. Termenul de executie al lucrarilor este de maxim 36 luni de la efectuarea platii tarifului de racordare

ii. lucr ri de înt rire pentru crearea condi iilor tehnice necesare racord rii mai multor locuri de consum / de consum i de producere: nu este cazul

e) punctul de m surare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe BMPTs 350A (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .

f) m surarea energiei electrice se realizeaz prin La nivelul de tensiune 0,4KV cu: grup de masura format din contor electronic trifazat multitarif de energie electric pentru energie activ i energie reactiv consumat i debitat , cu posibilitatea înregistr rii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de masurare inteligent AMR, cu 3 echipaje, clas de precizie B sau mai mic , în montaj semidirect, Ib= 5A, Un=3x230/400V sau gam extins i acoperitoare si din 3 trasformatori de curent cu raport 400/5A , clasa de precizie 0,5 sau mai mica.. Contorul va fi montat în BMPT 350A, amplasat pe suport independent, conform specificatiilor SC Delgaz Grid SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate. Grupul de masura existent se va demonta si se va preda in magazia DEGR.Coordonate GPS 46.249481, 26.771109(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 de iesire din intrerupator automat tip USOL spre consumator in BMPT (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerin e pentru protec iile i automatiz rile 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 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: Conform prevederilor normativului I7/2011, instala ia de utilizare va fi prev zut cu o priz de p mînt cu rezisten a de dispersie avînd maxim 4 ohmi ce va fi realizat conform standardelor aplicabile în vigoare. Operatorul de distribu ie nu va efectua punerea în func iune a instala iei de utilizare în condi iile în care nu s-a montat priza de p mînt men ionat anterior.

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;
nu este cazul

(numai documentele aplicabile situa iei respective).

6. (1) Valoarea componente 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 explicitat în fi a de calcul anexat , este 287638.18 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componente 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 explicitat în fi a de calcul anexat , este 157.30 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

bramentului, stabilit conform reglementărilor în vigoare, este - nu este cazul .

(1³) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsurare 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. (2⁴) din Regulament, **5.202,33** lei, inclusiv TVA.

(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) 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 racordate 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 form(e)/forme: scrisoare de garanție bancară / depozit bancar la termen / plat direct 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 întreținere este de maxim 36 luni de la încheierea contractului de racordare, 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 întreținere precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întreținere 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 întreținere respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întreținere a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 70.027,56 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: lucrările nu fac parte din planul de investiții Delgaz Grid SA, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întreținere 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 întreținere 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 întreținere la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată pentru realizarea lucrărilor de întreținere, precizat în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întreținere 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 îi se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează să fie 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 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 proprietate a 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 suprațensiunilor 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, executia și exploatarea instalațiilor electrice aferente cl. dirilor, 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 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 rețea cu pierderi situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt:

a) „Elementele care intervin în calculația pierderilor care se scad (punct de măsurare în amonte față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de racordare): - „trafo Sn (kVA) =

- „LEA/LES: tip + secțiune (mm²) = lungime (m) = b) „Elementele care intervin în calculația pierderilor care se adună (punct de măsurare în aval față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de utilizare): - „trafo Sn (kVA) = - „LEA/LES: tip + secțiune (mm²) = lungime (m) =

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 care nu 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. (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, constatat prin hotărâre judecătorească definitivă;

f) la solicitarea titularului;

g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) 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 acorduri autorizative de construire pentru lucrările de alimentare cu energie electrică a obiectivului. Lucrările se vor executa, de către o unitate specializată atestată de ANRE, pe baza unei documentații tehnice fază proiect tehnic întocmit de un furnizor de servicii atestat de ANRE, cu respectarea legislației și normativelor tehnice în vigoare. Documentația va fi verificată și acceptată pentru executie de către reprezentantul Centrului de Operațiuni Rețea Electricitate (CORE) care va încheia în acest scop o minută cu proiectantul documentației. Managerul de Proiect (MP) urmărește dacă

documentatia este completa. Documentatia respecta prevederile normativelor tehnice si legislatia in domeniile SSM, SU, protectia mediului, 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 sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare. Prezentul aviz tehnic de racordare anuleaza si inlocuieste avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare nr 1000438482/26.06.2013 emis anterior pentru LC 5001667229, in conditiile in care prezentul aviz isi produce efectele, conform legislatiei in vigoare.

Lucruri instalatie utilizare

Coloana electrica individuala trifazata, realizata subteran, 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 avind maxim 4 ohmi ce va fi realizat 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 menționată anterior.

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 instalatia de utilizare va fi prevazută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X

Semnata



X

Semnatura



SLUPIC CLAUDIA MIHAELA

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 287795.48 lei i este compus din:

$T = T_R + T_U = 287795.48$ Lei (incl. TVA), din care:

- 287638.18 Lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TR a tarifului de racordare corespunz toare instala iei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:

- 128645.33 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,

- 156271.51 lei (inclusiv TVA) contravaloarea cheltuielilor legate de realizarea subtraversarii, de desfacere si refacere carosabil, conform art. 17 alin. 4 din Ord. ANRE 11/2014

- 2721.34 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014

- 157.30 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.

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. (2⁴) din Regulament, este 5.202,33 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.)
Cristian Nicolae Ifrim
(Adj.)
Sediul Central: Tîrgu Mure
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
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.

1006061896

Num r aviz
26.10.2025

Eliberat la data
5001667229

Loc de consum
EMO1801876

POD
1055640

Num r interfa