ROMÂNIA
JUDEŢUL SUCEAVA
COMUNA PĂLTINOASA
CONSILIUL LOCAL

H O T Ă R Â R E

privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz şi servitute, către S.C. DELGAZ GRID S.A., asupra unui teren situat în satul Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, pentru executarea lucrării "Racordare la rețea electrică a locului de consum" – beneficiar Nuțu Mircea

Consiliul Local al comunei Păltinoasa, judeţul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului comunei Păltinoasa, înregistrat cu nr. 3804 din 30.04.2024;

- raportul de specialitate al Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului, înregistrat cu nr. 4071 din 13.05.2024;

- avizul Comisiei de specialitate pentru programe de dezvoltare economico-socială, buget, finanțe, administrarea domeniului public și privat al comunei, agricultură, gospodărie comunală, protecția mediului, turism, amenajarea teritoriului și urbanism, înregistrat cu nr. 4301 din 20.05.2024;

- avizul Comisiei de specialitate pentru învăţământ, sănătate şi familie, muncă şi protecţie socială, activităţi social-culturale, culte, protecţie copii, înregistrat cu nr. 4302 din 20.05.2024;

- avizul Comisiei de specialitate pentru administraţia publică locală, juridică şi de disciplină, apărarea ordinii şi liniştii publice, a drepturilor cetăţenilor, înregistrat cu nr. 4303 din 20.05.2024;

- solicitarea SC PROLUX SRL Câmpulung Moldovenesc, înregistrată cu nr. 3694 din 29.04.2024;

- Avizul tehnic de racordare nr. 1005652294 din 26.04.2024, întocmit de SC DELGAZ GRID SA;

- Fișa de soluție nr. 1005642666 din 26.04.2024 întocmită de SC DELGAZ GRID SA;

În conformitate cu prevederile:

- prevederile art. 12 alin. (4) și art. 14 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

- prevederile art. 749 și art. 755 din Legea 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 129 alin. (2) lit. c), alin. (7) lit. n), art. 139 alin. (1) şi alin. (3) lit. g) şi art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ş T E :

Art. 1. Se acordă cu titlu gratuit, dreptul de uz şi servitute, către S.C. DELGAZ-GRID S.A., asupra terenului în lungime de 8 ml, situat în localitatea Capu Codrului, strada Poştei, nr.6, comuna Păltinoasa, județul Suceava, având ca scop racordarea la reațeaua electrică prin branșament aerian trifazat, realizat cu conductor tip NFA2X 3x16+25 AL mmp în lungime de aproximativ 20 ml, până la sâlp intermediar nou de tip SE 4nr. 5.2.FN A, pentru execuția lucrării: **"Racordarea la rețeaua electrică a locului de consum"**

– beneficiar Nuțu Mircea, din satul Capu Codrului, strada Poștei, nr. 6, comuna Păltinoasa, județul Suceava, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1005652294 din 26.04.2024 și a Fișei de soluție nr. 1005642666 din 26.04.2024, întocmite de SC DELGAZ GRID SA, care constituie anexele nr. 1 și nr.2 la prezenta hotărâre.

Art. 2. Se asigură dreptul de acces gratuit la locul de amplasare al reţelelor de distribuţie pentru executarea lucrărilor şi dreptul de acces gratuit la capacităţile energetice cu ocazia intervenţiilor pentru retehnologizări, reparaţii, revizii şi avarii.

Art. 3. Constructorul SC PROLUX SRL Câmpulung Moldovenesc este obligat, ca în numele S.C. DELGAZ-GRID S.A., să readucă terenul ocupat temporar pe durata executării lucrărilor, la starea existentă la începerea lucrărilor sau să refacă împrejmuirile în cazul în care au fost afectate.

Art. 4. Prevederilor prezentei hotărâri vor fi aduse la îndeplinire de Primarul comunei Păltinoasa, Compartimentul urbanism, amenajarea teritoriului din cadrul aparatului de specialitate al primarului, precum şi constructorul care va executa lucrarea.

Art.5 – Prezenta hotărâre va fi comunicată prin grija secretarului general al comunei Păltinoasa Instituției Prefectului – Județul Suceava, Primarului comunei Păltinoasa, Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului, SC PROLUX SRL Câmpulung Moldovenesc și va fi publicată pe site-ul Primăriei comunei Păltinoasa.

PREŞEDINTE DE ŞEDINŢĂ,
Florin-Ioan BERGHEVA

Contrasemnează:
Secretar general al comunei,
Georgeta CORFALĂ

PĂLTINOASA, 20 mai 2024
Nr. 46

ANEXA NR. 1
la HCL nr. 46 din 20.05.2024

DELGAZ grid

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

MIRCEA NUTU
Str. Zorilor Nr. 17 bis
725300 Gura Humorului (SV)
Judet Suceava
Tel. 0744638909

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

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

DANIEL FLOREA
T 0731760107
F

Suceava,26.04.2024
Nr. 1005652294 din 26.04.2024

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1005652294 emis în data de 26.04.2024

Cu respect,

X
Semnătura

1/1

DANIEL FLOREA
Emitent

DELGAZ grid

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005652294 din data 26.04.2024

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

Date client

MIRCEA NUTU			1560821332144
Nume, prenume			Cod numeric personal
725300	Gura Humorului (SV)	Suceava	
Cod poştal	Localitatea	Judeţul	
Zorilor	17 bis		
Strada	Numar	Bloc/Scara	Etaj Ap.
0744638909	mircea.nutu@yahoo.com		
Telefon Fax	Adresă e-mail		
CI	XV 235605	17.08.2017	SPCLEP Gura
Identificat prin	Seria şi număr BI/CI	Data eliberării	Eliberat de către

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005642666** din data **22.04.2024** având ca scop dezvoltarea din punct de vedere tehnic şi energetic a activităţii utilizatorului la locul de consum ce necesită depăşirea puterii aprobate pentru locul de consum de mai jos ce aparţine utilizatorului: **MIRCEA NUTU** şi în urma analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **22.04.2024** în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările şi completările ulterioare, denumit in continuare Regulament, se aprobă racordarea la reţeaua electrică a **locului de consum permanent.**

LOCUINTA			
Denumire loc de consum			
Denumire loc de consum			
PALTINOASA	Suceava		
Municipiul/orasul/comuna	Judeţul		
Capu Codrului (SV)		727416	
Localitatea	Sectorul	Cod poştal	
Postei	6		
Strada	Numar	Bloc/Scara	
Etaj	Ap.	nr. cadastral	

în condiţiile menţionate în continuare.

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

Sediul Central: Tîrgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris şi vărsat:
773.257.777,50LEI

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

DANIEL FLOREA
T 0731760107

1005652294
Număr aviz
26.04.2024
Eliberat la data
5001802793
Loc de consum
EMO2420692
POD
946294
Număr interfaţă

DELGAZ grid

i. Puterea aprobată:

	Situaţia existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de şantier, până la data	Evoluţia puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcţiune a instalaţiei de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)							11,76
(kW)							10,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)							11,76
(kW)							10,00

Adresa electrică:

Staţie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
GHUM	GHUM01	CAPC05	2	FN

2. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilită prin fişa de soluţie nr. 1005642666:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la LEA 0,4KV, stalp de tip SE 4, nr. FN, circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA).

(capacităţile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului şi care se menţine (pentru situaţia unui loc de consum existent, dacă instalaţiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -

c) lucrări pentru realizarea instalaţiei de racordare: Bransament aerian trifazat, realizat cu conductor NFA2X 3x16+25 AL mmp, in lungime de aproximativ 20 ml, pana la stalp intermediar nou de tip SE 4, nr. 5.2.FN A, racordat la reteaua electrica de distributie publica in LEA 0,4KV, stalp de tip SE 4, nr. FN, alimentat din circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV 1/63 kVA), pana la BMPT-PAFS 20 A. Se va monta pe stalpul intermediar nou amplasat la limita de proprietate pe domeniul public un BMPT-PAFS 20 A ce va fi echipat cu i ntrerupator tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite actionarea unui singur pol (Ir = 20 A, Ik = 10 kA). Se va inscriptiona BMPT-PAFS cu codul locului de consum, eticheta fiind rezistenta la efectele razelor ultraviolete. Punerea in functiune a bransamentului va fi conditionata de existenta buletinului de masuratori al prizei de pamant in dosarul de utilizare si de verificarea continuitatii prizei de pamant de catre personalul SC DELGAZ GRID SA. Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului. 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. Lucrarile instalatiei de racordare, vor respecta specificatiile tehnice ale SC DELGAZ GRID SA. Lungimea retelei de la CD/TD 0.4 kV PTA/PTCZ PTA 5 CAPU CODRULUI, la punctul de delimitare, este de aproximativ 300 ml. La punerea sub tensiune a bransamentului trifazat se va demonta bransamentul monofazat existent in vederea rezilierii Coordonate GPS: 25.975387275076, 47.5343873139267

In cazul utilizatorilor clienţi finali casnici, costurile pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice, sau, dupa caz, a blocului de măsura şi protecţie, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de reţea.

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

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice existente deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i.lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condiţiilor tehnice în vederea consmului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -

ii. lucrări de întărire pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum şi de producere: -

DELGAZ grid

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe BMPT (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .
f) măsurarea energiei electrice se realizează prin Se va demonta contorul monofazat existent, se va monta contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct Imax=100 A, Un =3x230/400V sau gama extinsa si acoperitoare, montat in BMPT-PAFS 20 A, amplasat pe stalpul intermediar conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)
g) punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la:
BORNE IESIRE INTRERUPATOR AUTOMAT TETRAPOLAR (elementul fizic unde se face delimitarea) .
3. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare - nu este cazul
b) punctul de delimitare a instalatiilor - se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica

(2) Alte cerinţe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):
a) de monitorizare şi reglaj: -
b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii: -
c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului: -
(3) Condiţii specifice pentru racordare: -
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funţionării: -
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la reţeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de reţea şi achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de reţea următoarele documente prevăzute de Regulament:
- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerţului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;
Executia bransamentului se va face in baza unei documentatii tehnice care va contine memoriu tehnic si avize/acorduri, documentatie care se va preda la DEGR. ACORD DETINATOR TEREN BORNA 5.2. FN - 2 m, ACORD CONSILIUL LOCAL PALTINOASA - 8 m
(numai documentele aplicabile situaţiei respective).
6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare şi explicitată în fişa de calcul anexată, este 4034.10 lei, inclusiv TVA.
(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare şi explicitată în fişa de calcul anexată, este 95.20 lei, inclusiv TVA.
(1^2) Valoarea medie a branşamentului până la care operatorul de distribuţie rambursează utilizatorilor clienţi casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea şi execuţia branşamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **1.460,00 lei** .
(1^3) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienţi finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament - **nu este cazul**
(2) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglemetare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie băneasca.
(2) Utilizatorul va primi o compensaţie băneasca dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
8. (1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare garanţie bancară solidară.
(2) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin. (1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i şi - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.
(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţioare ce au determinat lucrările de întărire respective.
(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i şi 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).
(5) În situaţia în care, din următoarele motive: -, operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea. În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea de reţea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;
d) achitarea costurilor care revin operatorului de reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
10. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de retea încheie un contract de achizitie publică pentru proiectarea si/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achizitie publică.
(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalităti:
a) de către operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în conditiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, înainte de încheierea contractului de racordare;
b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condiţiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.
(3) Operatorul de retea proiectează si execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achizitie publică.
(4) În situatiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
(5) Instalatiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finantate de către utilizatori sunt în

proprietatea acestora si sunt exploatate de către operatorul de retea, în baza unei conventii-cadru initiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse în functiune. Instalatiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finantate de către operatorii de retea sunt în proprietatea acestora.
(6) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la reţeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienţi casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuţie, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3^5) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.
11. (1) Lucrările pentru realizarea instalaţiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
(2) Executantul instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de reţea, utilizatorul va încheia convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente, urmărirea consumului şi reducerea acestuia în situaţii excepţionale apărute în funcţionarea sistemului electroenergetic naţional.
13. (1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.
(2) În situaţia în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarca celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: NU ESTE CAZUL secunde.
(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web delgaz.ro
14. (1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza şi stabilirea oportunităţii de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de reţea.
(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecţie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutaţie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei functionări selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de retea pentru corelarca permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
(2) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordează la reteaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale si turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor si receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menţinerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare.

Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi situate între punctul de masurare si punctul de delimitare sunt:
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) În situaţia în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menţionată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).
(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:
a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor / autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1^1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
e) la încetarea valabilităţii acordurilor/ 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) În situaţia în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilităţii autorizaţiei de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
(2) În situaţia prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehic de racordare îşi încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă şi irevocabilă, a valabilităţii autorizaţiei de construire şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
(3) În situaţia în care prezentul aviz tehic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional,acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuţia/furnizarea energiei electrice.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situaţia în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât şi utilizatorului.
(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de reţea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
20. Alte condiţii (în funcţie de cerinţele specifice utilizatorului, posibilităţile oferite de caracteristicile şi starea reţelelor existente sau impuse de normele în vigoare):
-

Lucrări instalaţie utilizare

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

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

DELGAZ grid

X	X
Semnătura, ştampilă	Semnătura
Ing.GHEORGHE LUPES	DANIEL FLOREA
Coord. Echipa Racord. Reţ. El.	Emitent

DELGAZ grid

Anexa 1

Fişă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislaţiei în vigoare), este de 4129.30 lei şi este compus din:
T = TR + TU = 4129.30 Lei (incl. TVA), din care:

- 4034.10 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TR a tarifului de racordare corespunzătoare instalaţiei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 4034.10 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
- 95.20 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TU a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii.

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

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

Sediul Central: Tîrgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris şi vărsat:
773.257.777,50LEI

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

DANIEL FLOREA
T 0731760107
F

PREŞEDINTE DE ŞEDINŢĂ,
Florin-Ioan BERGHEVA

CONTRASEMNEAZĂ:
Secretar general al comunei,
Georgeta CORFALĂ

1005652294
Număr aviz
26.04.2024
Eliberat la data
5001802793
Loc de consum
EMO2420692
POD
946294
Număr interfaţă

X
Semnătura

DANIEL FLOREA
Emitent

ANEXA nr. 2 la
HCL nr. 46 din 20.05.2024

DELGAZ grid
EARE SUCEAVA

Nr. 1005642666\26-04-2024

FISA DE SOLUTIE

pentru racordarea locului de consum/locului de consum și de producere/locului de producere la rețeaua electrică de joasă tensiune

Adresă: SV
Solicitant: MIRCEA NUTU

•Putere instalata.....: 20,00 KW
•Putere maxima absorbita.....: 10,00 KW
•Putere maxima evacuata.....:

Număr WF:

1. Date despre punctul de transformare care alimenteaza reteaua:

1.1. Denumire, raport transformatoare: PTA 5 CAPU CODRULUI - 20KV/0,4KV
1.2. Nr. si putere transformatoare: 1/63
1.3. Tensiunea pe 0.4 kV la vârf de sarcină, măsurată la data de:
1.4. Sarcina de vârf:

T1	R	S	T	(A)

1.5. Curentul nominal al siguranțelor generale:

T1	T2	(A)
125		A

2. Date despre rețea (circuitul din care se racordează utilizatorul):

2.1. Denumirea circuitului: 2
2.2. Secția de 0,4 kV a PT pe care este racordată rețeaua:
2.3. Curentul nominal al siguranțelor (A):80
2.4. Lungimea totală a rețelei, din care pe secțiuni și număr conductoare (faze):

Secțiune	Lungime	Material
50+3X50+50	300,00	FAL

2.5.Lungimea rețelei de la PT la locul de consum și/sau producere: 300,00
2.6.Nr. locuri de consum cu S ≤ 11 kVA
a. racordare la rețea: 88

b. de la punctul de transformare până la noul loc de consum: 21

2.7.Nr. locuri de consum cu S > 11 kVA racordate la rețea, distanța de la PT până la locul racordării și tipul branșamentului (monofazat sau trifazat):

Consumator	Lungime	Tip Bransament

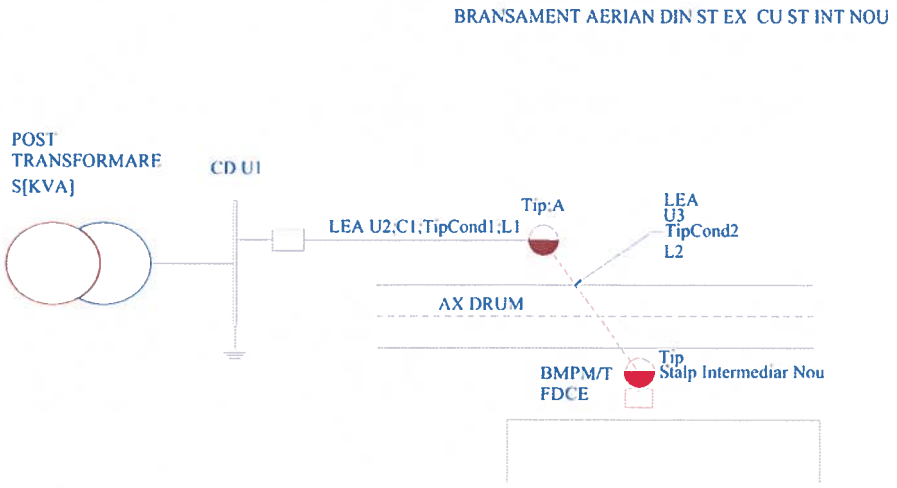
2.8.Nr. locuri de producere/de consum și de producere racordate la rețea, distanța de la PT până la locul racordării:

2.9. Încărcare la vârf a circuitului, măsurată la data de :

R	S	T	(A)

3. Schema simplificată a rețelei, cu marcarea punctelor caracteristice

Numarul schemei:6



Legenda	Valoare
PT-Post de transformare	PTA 5 CAPU CODRULUI
S[KVA]-Putere	63
U1[Kv]-Tensiune CD	0.4KV
U2[Kv]-Tensiune Circuit	0.4KV
C1-Numar Circuit	2
TipCond1-Tip si Sectiune Circuit	AL 3x50+50+50 mmp
L1[m]-Lungime de la Post la punctul de racordare	300
Tip1-Tip Stalp	SE 4
A-Adresa Electrica	5-2-FN
U3[Kv]-Tensiune Bransament	0.4KV
TipCond2-Tip si Sectiune Bransament	NFA2X 3x16+25 AL mmp
L2[m]-Lungime Bransament	20.00
Tip2-Tip Stalp	SE 4

Pozitie racord în hartă:

XDM_FID: *16923918*
Coordonate stereo (3844): *573555.488293113, 671026.369877405*
Coordonate geografice(4326): *25.975387275076, 47.5343873139267*

4. Niveluri de tensiune la:

Post: 0,4KV
Punct de racordare a noului loc de consum si/ sau de producere: 0,4KV

Capăt de rețea: 0,4KV

5. Alte informații privind rețeaua:

LEA JT FAL 50+3X50+50 mmp

6. Descrierea soluției de racordare propuse (avizate):

Bransament aerian trifazat, realizat cu conductor NFA2X 3x16+25 AL mmp, in lungime de aproximativ 20 ml, pana la stalp intermediar nou de tip SE 4, nr. 5.2.FN A, racordat la reteaua electrica de distributie publica in LEA 0,4KV, stalp de tip SE 4, nr. FN, alimentat din circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV 1/63 kVA), pana la BMPT-PAFS 20 A.
Se va monta pe stalpul intermediar nou amplasat la limita de proprietate pe domeniul public un BMPT-PAFS 20 A ce va fi echipat cu intrerupator tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite actionarea unui singur pol (Ir = 20 A, Ik = 10 kA).
Se va inscriptiona BMPT-PAFS cu codul locului de consum, eticheta fiind rezistenta la efectele razelor ultraviolete.
Punerea in functiune a bransamentului va fi conditionata de existenta buletinului de masuratori al prizei de pamant in dosarul de utilizare si de verificarea continuitatii prizei de pamant de catre personalul SC DELGAZ GRID SA.
Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului. 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.
Lucrarile instalatiei de racordare, vor respecta specificatiile tehnice ale SC DELGAZ GRID SA.
Lungimea retelei de la CD/TD 0.4 kV PTA/PTCZ PTA 5 CAPU CODRULUI, la punctul de delimitare, este de aproximativ 300 ml. La punerea sub tensiune a bransamentului trifazat se va demonta bransamentul monofazat existent in vederea rezilierii
Coordonate GPS: 25.975387275076, 47.5343873139267

a) Descriere comp. instalatie racordare:

Bransament aerian trifazat, realizat cu conductor NFA2X 3x16+25 AL mmp - in lungime de aproximativ 20 ml, pana la stalp intermediar nou de tip SE 4, nr. 5.2.FN A , racordat la reteaua electrica de distributie publica in LEA 0,4KV, stalp tip SE 4, nr. FN, alimentat din circuit nr. 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA), pana la BMPT-PAFS 20 A.
Este echipat cu intrerupator tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite actionarea unui singur pol (Ir = 20 A, Ik = 10 kA).

b) Lucrari instalatie utilizare:

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

c)

- Punct racordare: LEA 0,4KV, stalp de tip SE 4, nr. FN, circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA).
- Punct delimitare: BORNE IESIRE INTRERUPATOR AUTOMAT TETRAPOLAR
- Descriere solutie masura:

Se va demonta contorul monofazat existent, se va monta contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct Imax=100 A, Un =3x230/400V sau gama extinsa si acoperitoare, montat in BMPT-PAFS 20 A, amplasat pe stalpul intermediar conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.

d) Lucrari intarire retea:

Nu este cazul.

e) Descriere instal. racordare existenta si care se mentine:

Nu este cazul.

f) Descriere capacitati:

BMP

g) Cerinte protectii / automatizari:

- Punct racordare: Nu este cazul.
- Punctul de delimitare a instalatiilor: Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica.

h) Datele necesare pentru stabilirea tarifului de racordare:

7. Detalii şi precizări privind avizele şi acordurile necesare pentru realizarea soluţiei propuse:

Executia bransamentului se va face in baza unei documentatii tehnice care va contine memoriu tehnic si avize/acorduri, documentatie care se va preda la DEGR. ACORD DETINATOR TEREN BORNA 5.2. FN - 2 m, ACORD CONSILIUL LOCAL PALTINOASA - 8 m

8. Alte informaţii (prim utilizator, racordare la instalaţia unui prim utilizator, etc.):

PRIM UTILIZATOR

9. Alte condiţii:

Nu este cazul.

10. Adresa electrică:

Statie Transformare	Linie:	Post:	Plecare:	Stalp/Firida:
GURA HUMORULUI 110/20	AX LEA 20KV GURA HUMORULUI RURAL BERCHIŞEŞTI	PTA 5 CAPU CODRULUI	2	FN

Aprobat (Nume/Prenume):

Aprobat:

LUPES GHEORGHE

GHEORGHE LUPES Digitally signed by GHEORGHE LUPES Date: 2024.04.27 10:11:59 +03'00'

Avizat sef CORE:

ŞEF SERV. MANAGEMENT MASURA/REPREZENTANT ZONAL:

ŞEF SERV. DISPECER MT/REGIMURI:

Elaborat:
Daniel Florea

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Florin-Ioan BERGHEVA

CONTRASEMNEAZĂ:
Secretar general al comunei,
Georgeta CORFALĂ