

ROMÂNIA
JUDEȚUL SUCEAVA
COMUNA PĂLTINOASA
CONSILIUL LOCAL

H O T Ă R Ă R E

privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute, către S.C. DELGAZ GRID S.A., asupra unui teren situat în satul Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, pentru obiectivul “Realizare bransament electric aerian trifazat”, beneficiar Catargiu Florin-Ioan

Consiliul Local al comunei Păltinoasa, județul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului comunei Păltinoasa, înregistrat cu nr. 5.086 din 02.06.2021;
- raportul de specialitate al Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului, înregistrat cu nr. 5.395 din 14.06.2021;
- 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. 5.867 din 29.06.2021;
- avizul Comisiei de specialitate pentru învățământ, sănătate și familie, muncă și protecție socială, activități social-culturale, culte, protecție copii, înregistrat cu nr. 5.868 din 29.06.2021;
- avizul Comisiei de specialitate pentru administrația publică locală, juridică și de disciplină, apărarea ordinii și liniștii publice, a drepturilor cetățenilor, înregistrat cu nr. 5.869 din 29.06.2021;
- solicitarea SC TSA SERV SRL, înregistrată cu nr. 4985/28.05.2021;
- Fișa de soluție nr. 1549 din 06.04.2021 pentru racordarea consumatorului Catargiu Florin-Ioan din localitatea Capu Codrului, comuna Păltinoasa, în vederea racordării pentru alimentarea cu energie electrică a locuinței, întocmită de SC TSA SERV SRL;
- Avizul tehnic de racordare nr. 1003449986 din 23.12.2021, întocmit de SC DELGAZ GRID SA;
- Certificatul de urbanism nr. 19 din 24.02.2021 eliberat de Primăria comunei Păltinoasa.

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) și alin. (3) lit. g) și art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E :

Art. 1.- Se acordă cu titlu gratuit, dreptul de uz și servitute, către S.C. DELGAZ-GRID S.A., asupra terenului în lungime de 12 m, situat în localitatea Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, în vederea executării

obiectivului: **“Realizare bransament electric aerian trifazat” și montarea unui stâlp de beton intermediar, amplasat la limita proprietății – beneficiar CATARGIU FLORIN-IOAN, din satul Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava**, conform Fișei de soluție nr. 1549 din 06.04.2021 și Avizului tehnic de racordare nr. 1003449986 din 23.12.2021, anexele nr. 1 și 2 la prezenta hotărâre.

Art. 2.- Se asigură dreptul de acces gratuit la locul de amplasare al rețelelor de distribuție pentru executarea lucrărilor și dreptul de acces gratuit la capacitățile energetice cu ocazia intervențiilor pentru re tehnologizări, reparații, revizii și avarii.

Art. 3.- Constructorul SC TSA SERV SRL 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 împrejurimile 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 și 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 TSA SERV SRL și va fi publicată pe site-ul Primăriei comunei Păltinoasa.

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Gheorghe ADOMNIȚEI**

Contrasemnează:
**Secretar general al comunei,
Georgeta CORFALĂ**

**PĂLTINOASA, 29 iunie 2021
Nr. 32**

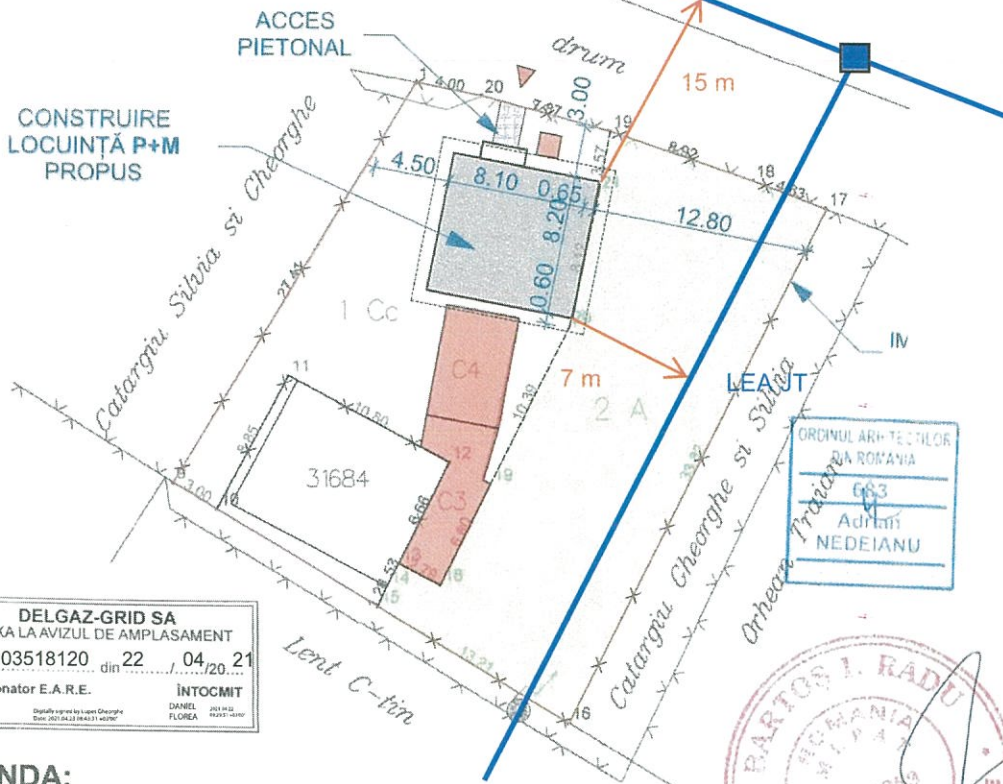


PLAN DE SITUATIE

AMPLASAMENT: sat Capu Codrului, nr.272, com. Păltinoasa, jud.Suceava

SCARA 1 : 500

LEA JT



DELGAZ-GRID SA
 EXA LA AVIZUL DE AMPLASAMENT
 Nr. 1003518120 din 22/04/2021
 Coordinator E.A.R.E. INTOCMIT
 Lupes DANIEL FLOREA
 Georghie

ORDINUL ARHITECTILOR
 SA ROMANIA
 063
 Adrian NEDERIANU



LEGENDA:

- limita de proprietate
- × imprejmuire propusa
- ▒ constructie propusa
- ▒ acces auto
- ▒ acces pietonal
- - - acoperis - constructie propusa
- ▒ spatii verzi/ plantate
- ▶ acces proprietate

INDICI CONSTRUCTIVI:

- Sup.totala a parcelei S.teren = 700 mp
- Sup.construita locuinta S.C.D. = 71.75 mp
- Sup.construita desf. prop. S.C.D. = 143.50 mp
- Sup.construita existenta S.C. = 58.00 mp
- Sup.construita totala S.C. = 129.75 mp
- Sup.construita desf. totala S.C.D. = 201.50 mp
- Procentul ocupare teren P.O.T. = 18.35 %
- Coeficientul utilizare teren C.U.T. = 0.285



verificator de proiecte expert		semnatura	cerinta	referat de verificare nr:...../expertiza tehnica nr:.....	
revizia					
C.U.I. 30764379 S.C. PROJECT CMS S.R.L. SUCEAVA J33/893/2012			Investitor/ beneficiar: CATARGIU FLORIN - IOAN Adresa: sat Capu Codrului, nr.272, com. Păltinoasa, jud.Suceava		proiect nr: A11/2021
specificatie	nume	semnatura	scara:	denumire proiect:	faza:
șef proiect	ing. Anca Cozaciuc		1:500	Construire locuinta unifamiliala (P+M), anexe, imprejmuire teren si racord utilitati	D.T.A.C.
șef proiect arh	c.arh. Adrian Nedeianu			Amplasament: sat Capu Codrului, nr.272, com. Păltinoasa, jud.SV	
proiectat	c.arh. Adrian Nedeianu		data:	denumire plan/ detaliu:	plansa nr:
desenat	ing. Holota Marcel		01.2021	PLAN DE SITUATIE	A01

PRESEDINTE DE SEDINTA,
 GHEORGHE ADOMNITEI

CONTRASEMNEAZA:
 SECRETAR GENERAL AL COMUNEI,
 Georgeta CORFALA

**Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum
nr. 1003449986 din data 23.12.2020**

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tirgu Mures
delgaz.ro

Date client

CATARGIU FLORIN-IOAN 1790402332149
Nume, prenume Cod numeric personal
727416 Capu Codrului (SV) Suceava
Cod poștal Localitatea Județul
Capu Codrului 272 Etaj Ap.
Strada Numar Bloc/Scara
Telefon Fax Adresă e-mail
CI XV427922 13.03.2020 spclep gura humorului
Identificat prin Seria și număr BI/CI Data eliberării eliberat de către

Consiliul director
Manfred Paasch
(Președintele Consiliului de
Administrație)
Ferenc Csulak
(Director General)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoiu
(Adj.)

Sediul Central: Tirgu Mures
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50 Lei

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1003429520 din data 25.11.2020 având ca scop
racordarea unui loc de consum nou definitiv

pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: CATARGIU FLORIN-IOAN
și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 25.11.2020 în
conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de
interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul
Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se
aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent.

Divizia Exploatare Mentenanta
Rețea El.
Echipa Acces Rețea
Electricitate Suceava
Gura Humorului, 725300, Piata
Revoluției 18
Județul: Suceava

DANIEL FLOREA
T 0731760107
F

LOCUINTA

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

PALTINOASA Suceava
Municipiul/orasul/comuna Județul
Capu Codrului (SV) 727416
Localitatea Sectorul Cod poștal
Capu Codrului 272 Bloc/Scara
Strada Numar
Etaj Ap. nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data	
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

1003449986
Număr aviz

23.12.2020
Eliberat la data

5003852497
loc de consum

594343
Număr interfață

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
GHUM	GHUM01	CAPC01	1	FN

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1003429520:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la BORNA 1.1.FN (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -;
- c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Bransament trifazat aerian realizat cu conductor NFA2X cu secțiunea de (3X16+25) mmp, în lungime de (2+12+8) m, + stâlp de beton intermediar, plantat la limita proprietății, racordat de la borna 1.1.FN, a LEA 0.4 kV plecare aeriana nr.1, a PT 1 CAPU CODRULUI. Bloc de masura și protecție trifazat tip BMPT, montat pe stâlpul de beton intermediar cu vizualizare și acces din exterior, prevăzut cu întrerupător automat tetrapolar cu interblocaj intern, cu protecție la scurtcircuit și suprasarcină: Ifix=20 A, Ir=10Ka, montat în aval de contor.;
- d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -;
- ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: -;
- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/in/pe BMPT (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin contor trifazat de energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie 1 % sau mai mică, în montaj direct, I_{max}=100A, U_n=3X230/400 V sau gama extinsă și acoperitoare, montat în BMPT conform specificațiilor DELGAZ-GRID SA. Contorul și toate elementele componente ale grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate. (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 limitatorul automat tetrapolar spre consumator (elementul fizic unde se face delimitarea);

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la

:-

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

- a) de monitorizare și reglaj: -;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: -;

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: -;

(3) Condiții specifice pentru racordare: -

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: -

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- copia avizului tehnic de racordare;

- copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la Registrul Comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente;

- ACORD CONSILIUL LOCAL PALTINOASA - 12 m

(numai documentele aplicabile situației respective)

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 3.903,20 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) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0.00 lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

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 -, reprezentând - nu este cazul - din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare garanție bancară solidară.

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

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - nu este cazul - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - nu este cazul - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de - nu este cazul - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - nu este cazul - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: -, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată 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. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau de Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web delgaz.ro

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

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

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

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

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

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

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt:

Elementele care intervin în calculul pierderilor: +dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune..... -dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune.....

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/ autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

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

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare 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.

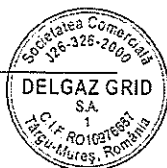
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare: -

Lucrări instalație utilizare

COLOANA TRIFAZATA + TD + PP 4 ohmi

X
Semnătura, ștampila



ING.GHEORGHE LUPES
Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

X
Semnătura

DANIEL FLOREA
Emitent (Nume, Prenume)

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 3.903,20 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 3.903,20$ Lei (incl. TVA), din care:

- 3.808,00 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 3.808,00 lei (cu TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
- 95,20 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

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

Consiliul director
Manfred Paasch
(Președintele Consiliului de
Administrație)
Ferenc Csulak
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)

Sediul Central: Tirgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50 Lei

Divizia Exploatare Mentenanta
Retea EI.
Echipa Acces Retea
Electricitate Suceava
Gura Humorului, 725300, Piata
Revoluției 18
Judetul: Suceava

DANIEL FLOREA
T 0731760107
F

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Gheorghe ADOMNÎTEI,

CONTRASEMNEAZĂ:
SECRETAR GENERAL AL
COMUNEI,
Georgeta CORFALĂ

X

Semnătura

DANIEL FLOREA

Emitent (Nume, Prenume)

1003449986
Număr aviz

23.12.2020
Eliberat la data

5003852497
loc de consum