CONSILIUL LOCAL AL ORAȘULUI HÂRLĂU
JUDEȚUL IAȘI

Am primit

HOTĂRÂRE nr. 17 din 10.02.2020

privind aprobarea indicatorilor tehnico- economici pentru obiectivul de investiții „Proiectare și executțe racord electric-Grădinița cu program normal cu 8 Săli de grupă, orașul Hârlău"

Consiliul Local al orașului Hârlău, județul Iași, întrunit în ședință extraordinară la care participă un număr de 14 consilieri;

Având în vedere Proiectul de hotărâre nr.53/06.02.2020 inițiat de Primarul orașului Hârlău privind aprobarea indicatorilor tehnico- economici pentru obiectivul de investiții „Proiectare și execuție racord electric-Grădinița cu program normal cu 8 Săli de grupă, orașul Hârlău";

Având în vedere referatul întocmit de Serviciul tehnic, urbanism și amenajarea teritoriului, înregistrat sub nr.1848/29.01.2020;

Având în vedere procesul-verbal și avizul Comisiei pentru programe de dezvoltare economico-socială, buget, finanțe, agricultură, administrarea domeniului public și privat al orașului, servicii publice, comerț, privatizare, înregistrat sub nr.60/10.02.2020;

Având în vedere procesul-verbal și avizul Comisiei pentru organizare, dezvoltare urbanistică și amenajarea teritoriului, realizarea lucrărilor publice, protecția mediului înconjurător, conservarea monumentelor istorice și de arhitectură, înregistrat sub nr.61/10.02.2020;

Având în vedere procesul-verbal încheiat în plenul Consiliului Local al orașului Hârlău, înregistrat sub nr.62/10.02.2020 în care se consemnează aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Proiectare și executie racord electric-Grădinița cu program normal cu 8 Săli de grupă, orașul Hârlău", cu un număr de 13 voturi " pentru";

Având în vedere art. 44 din Legea nr.273/2006–privind finantele publice locale, art.129 alin 2 lit b si alin 4 lit d din OUG nr.57/2019 privind Codul Administrativ ;

În temeiul art. 196 alin 1 lit a din OUG nr.57/2019 privind Codul Administrativ,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1.Se aprobă indicatorii tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Proiectare si executie racord electric-Gradinita cu program normal cu 8 Sali de grupă, orașul Hârlău", conform referatului nr. 1848/29.01.2020, anexă la prezenta hotărâre.

Art.2.Serviciul Buget-finanțe, contabilitate și Serviciul tehnic, urbanism și amenajarea teritoriulu din cadrul aparatului de specialitare al primarului vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri.

Art.3.Secretarul general al orașului Hârlău va comunica prezenta hotărâre Primarului orașului Hârlău, compartimentelor prevăzute în art.2, precum și Instituției Prefectului Județului Iași.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
CONSILIER
CURCĂ DIDINA

CONSILIUL LOCAL ROMÂNIA JUD. IAȘI-ORAȘUL HÂRLĂU

Contrasemnează pentru legalitate,
Secretar general al orașului,
jr.Grădinaru Mihaela

Pt. secretar
Pt. sed. O.N.

ORASUL HARLAU
JUDETUL IASI
Str. Musatini nr. 1
Tel./fax: 0232720412; 0232720777
Cod fiscal 4541190, Cod postal 705100
e-mail: primariahirlau@yahoo.com
Serviciul tehnic Urbanism si Amenajarea Teritoriului

ANEXA LA HCL NR 17/2020

Nr 1848/ 29.01.2020

REFERAT

Subsemnatul Rotariu Gherorghe Liviu , inspector superior in cadrul Serviciului Tehnic, Urbanism si Amenajarea Teritoriului, va aduc la cunostinta necesitatea supunerii spre analiza si aprobare in Cadrul Comisiei de specialitate Urbanism cat si in plenul Sedintei Consiliului Local a indicatorilor tehnico-economici, privind investitia ***„Proiectare si executie racord electric- Gradinita cu program normal cu 8 Sali de grupa '' oras Harlau.***

Lucrarile de proiectare si executie racord electric (bransament) sunt necesare tinandu-se cont de intentia institutiei noastre de a se da in folosinta, in primul trimestru al anului, a obiectivul de investitii mai sus mentionat.

Lucrarile se vor realiza pe str. Al. Lapusneanu si Fundac Lapusneanu si lungimea racordului ce urmeaza a fi executat este de aprox 325 m.(montaj ingropat si aerian).Mentionam ca in acest sens a fost intocmit si aptobat in C.T.E.- DEL GAZ GRID studiul de solutie nr.14/2019 ce defineste conditiile specifice de racordare.

Valoarea estimata a lucrarilor de proiectare si executie este de 55.167,72 lei inclusiv T.V.A..

Anexez prezentului referat copie xerox dupa devizul estimativ al investititei precum si avizul tehnic de racordare ATR nr. 1003001111/19.12.2019.

Intocmit
Insp. Rotariu Gheorghe Liviu

DELGAZ GRID

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

ORASUL HARLAU -
Str. MUSATINI Nr. 1
Bl./Sc. 313 ap. 1
705100 HARLAU
Judeţ Iaşi
Tel. 0232720412 Fax 0232720412

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

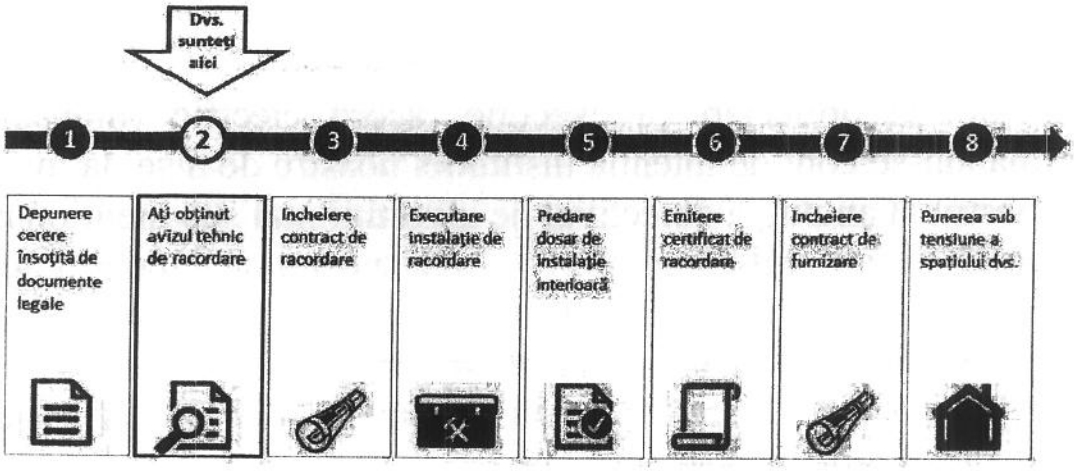
Divizia Exploatare Mentenanta Retea El.
Echipa Acces Retea Electricitate Iasi
Targu Frumos, 705300, Bogdan Voda 3
Judetul: Iaşi

PETRE BUZDUG
T +40733004899
F 0378104718

Iaşi, 19.12.2019
Nr. 451 din 19.12.2019

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1003001111 emis în data de 19.12.2019



Cu respect,

X
Semnătura

Daniela Arsene
Coordonator Echipa Acces Reţea (Nume, Prenume)

DELGAZ grid

Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum nr. 1003001111 din data 19.12.2019

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

Consiliul director
Ferenc Csulak
(Director General)
Carmen Teona Oltean
(Director General Adj.)
Petre Radu
(Director General Adj.)

0

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

Date client

ORASUL HARLAU - (Denumire societate) | 4541190 (CUI)

705100 (Cod poştal) | HARLAU (Localitatea) | Iaşi (Judeţul)

MUSATINI (Strada) | 1 (Numar) | 313 (Bloc/Scara) | (Etaj) | 1 (Ap.)

0232720412 (Telefon) | 0232720412 (Fax) | primariahirlau@yahoo.com (Adresă e-mail)

(Nr. inregistrare la Reg. Comerţului) | 4541190 (Atribut fiscal) | (Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)) | (In calitate de)

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 451 din data 29.08.2019 având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv

pentru locul de consum de mai jos ce aparţine utilizatorului: ORASUL HARLAU -
şi în urma analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data 19.12.2019 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.

GRADINITA CU PROGRAM NORMAL (Denumire loc de consum)

(Denumire loc de consum)

HARLAU (Municipiul/orasul/comuna) | Iaşi (Judeţul)

HARLAU (Localitatea) | (Sectorul) | 705100 (Cod poştal)

ALEXANDRU LAPUSNEANU (Strada) | ZONA (Numar) | (Bloc/Scara)

(Etaj) | (Ap.) | (nr. cadastral)

în condiţiile menţionate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situaţia existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de şantier, valabilă 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 final, valabilă de la data punerii în funcţiune a instalaţiei de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)							44,71
	(kW)							38,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)							
	(kW)							

Divizia Exploatare Mentenanta Retea EI.
Echipa Acces Retea Electricitate Iasi
Targu Frumos, 705300, Bogdan Voda 3
Judetul: Iaşi

PETRE BUZDUG
T +40733004899
F 0378104718

1003001111
Număr aviz

19.12.2019
Eliberat la data

5003730035
loc de consum

458966
Număr interfaţă

DELGAZ grid

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
HRLU	HRLU20	HIRO17	GRADINITA	SE10/TDRI

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin studiul de solutie nr. , avizat de DELGAZ GRID SA cu documentul nr. 778 / 10.12.2019:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la TDRi jt PTZ 17 Hirlau / LEA JT / Stalp SE10 (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea, 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: Circuit separat din PTZ17 Hârlău : - LES 1 kV cu cablu NA2XY 3x150+70 mmp # 85 m cablu (75 m traseu); - circuit montat pe stâlpi existen#i cu conductor NFA2X50+3x95 mmp # 240 m; - bran#ament trifazat # 1 buc cu BMPT 80A pe stâlp de bran#ament SE4 #i conductor NFA2X 3x35+16 mmp - 28 m.;

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 consmului 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/în/pe Firida BMP-t (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

f) măsurarea energiei electrice se realizeată prin contor trifazat multitarif pentru energie electrica activa si reactiva, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie 1, in montaj direct, Imax=100A/ Un=3x230V/400V sau gama extinsa si acoperitoare in montaj direct, montat in Firida BMP-T conform specificatiilor SC Delgaz Grid S.A. Contorul si toate elementele componente ale grupului de masura au posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la bornele electrice iesire din disjunctor (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea S.C. Delgaz Grid S.A. (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: -

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):

a) de monitorizare și reglaj: -;

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

DELGAZ grid

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

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

(3) Condiții specifice pentru racordare: -

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

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;
- acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare; - declaratie notariala privind acordul de amplasare a blocului de masura pe terenului proprietarului.

(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 61.000,38 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 Reglemetare 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, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0.00 lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.
(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.

DELGAZ grid

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) subpct. i 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 funcțioare 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) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 2 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.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la punctul 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.

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.

DELGAZ grid

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 manevreleor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare Stadard de distribuție sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul energiei nr. 12/2016 denumit în continuare Standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul 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.
(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, distrugeri 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 va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
(2) Echipamentul si aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

DELGAZ grid

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 si receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în 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:

-

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 emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

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 tehic 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 tehic 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: Lucrarile de alimentare cu energie electrica se vor executa de catre o unitate specializata atestata de ANRE, pe baza unui proiect tehnic intocmit de un furnizor de servicii atestat de ANRE. Documentatia va fi intocmita cu respectarea prevederilor normativelor tehnice in vigoare, inclusiv a prevederilor normativelor I 7, STAS 12604

Lucrări instalație utilizare

conform normativ I-7/14.11.2011
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 instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X
Semnătura, ștampila

Societatea Comercială J26-326-2000 DELGAZ GRID S.A. 1 C.I.F. RO10976607 Târgu-Mureș, România

Strugaru Paul Catalin
Sef COR Electricitate (Nume, Prenume)

X
Semnătura

Daniela Arsene
Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

DELGAZ grid

Anexa 1

Fişă calcul tarif racordare

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

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 61.000,38 lei şi este compus din:

$T = T_R + T_U$ = 61.000,38 Lei (incl. TVA), din care:

- 60.857,58 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 58.102,58 lei (cu TVA) contravaloarea lucrării,
  - 2.755,00 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014

- 142,80 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalații.

Consiliul director
Ferenc Csulak
(Director General)
Carmen Teona Oltean
(Director General Adj.)
Petre Radu
(Director General Adj.)

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

Divizia Exploatare Mentenanta Retea El.
Echipa Acces Retea Electricitate Iasi
Targu Frumos, 705300, Bogdan Voda 3
Judetul: Iaşi

PETRE BUZDUG
T +40733004899
F 0378104718

X
Semnătura

Daniela Arsene
Coordonator Echipa Acces Reţea (Nume, Prenume)

1003001111
Număr aviz

19.12.2019
Eliberat la data

5003730035
loc de consum

DEVIZ GENERAL

privind cheltuielile necesare realizării:

"Alimentare cu ENERGIE ELECTRICA- GRADINITA CU PROGRAM NORMAL -LOC HARLAU,STR.AL.LAPUSNEANU,JUD IASI"

Nr. crt. cap.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fără TVA)		TVA	Valoare (inclusiv TVA)	
		Lei	Euro	Lei	Lei	Euro
1	2	3	4	5	6	7
	CAPITOLUL 1: Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului					
1.1.	Obţinerea terenului	0.00	0.00			
1.2.	Amenajarea terenului	0.00	0.00			
1.3.	Amenajări pentru protecţia mediului si aducerea la starea initiala	0.00	0.00			
	TOTAL CAPITOL 1	0.00	0.00			
	CAPITOLUL 2: Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului					
	TOTAL CAPITOL 2	0.00	0.00			
	CAPITOLUL 3: Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică					
3.1.	Studii de teren - ridicare topo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.	Taxe pentru obţinerea autorizaţiei de constructie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.3.	Proiectare şi inginerie	2,500.00	524.11	475.00	2,975.00	623.69
3.4.	Taxe pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii (C.U., mediu, D.N. etc.)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.5.	Consultanţă	0.00	0.00			
3.6.	Asistenţă tehnică	0.00	0.00			
	TOTAL CAPITOL 3	2,500.00	524.11	475.00	2,975.00	623.69
	CAPITOLUL 4: Cheltuieli pentru investiţia de bază					
4.1.	Construcţii şi instalaţii	43,859.43	9,194.85	8,333.29	52,192.72	10,941.87
	Ob.1. BRANSAMENT ELECTRIC	43,859.43	9,194.85	8,333.29	52,192.72	10,941.87
	Ob.2. MATERIALE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	Montaj utilaje tehnologice	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.3.	Utilaje fara montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00			
4.4.	Dotari	0.00	0.00			
	TOTAL CAPITOL 4	43,859.43	9,194.85	8,333.29	52,192.72	10,941.87
	CAPITOLUL 5: Alte cheltuieli					
5.1.	Organizare de şantier	0.00	0.00			
	5.1.1. Lucrări de construcţii	0.00	0.00			
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00			
5.2.	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.1. Comisioane, taxe şi cote legale	0.00	0.00			
	5.2.2. Comision banca finanţatoare	0.00	0.00			
	5.2.3. Taxa inspecţie Control calitate (0,1% * C+M)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.4. Taxa pentru inspecţia în construcţii (0,5% * C+M)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Contribuţia pentru Casa Socială a Constructorilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.6. Primele de asigurare	0.00	0.00			
	5.2.7. Alte cheltuieli	0.00	0.00			

	5.2.8. Taxe ANRE	**0.00**	0.00			
	5.2.9. Costul creditului	**0.00**	0.00			
5.3.	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	**0.00**	0.00	0.00	**0.00**	0.00
	TOTAL CAPITOL 5	**0.00**	0.00	0.00	**0.00**	0.00
	CAPITOLUL 6: Cheltuieli pentru probe tehnologice si					
6.1.	Pregătirea personalului de exploatare	**0.00**	0.00			
6.2.	Probe tehnologice	**0.00**	0.00			
	TOTAL CAPITOL 6	**0.00**	0.00			
	TOTAL GENERAL	**46,359.43**	9,718.96	8,808.29	**55,167.72**	11,565.56
	Din care C+M	**43,859.43**	9,194.85	8,333.29	**52,192.72**	10,941.87

RECAPITULATIE (LEI)

	FARA TVA	CU TVA
TOTAL LUCRARE C+M	43,859.43	52,192.72
TOTAL DEVIZ	46,359.43	55,167.72