Somaj	0,50%	0	0,881	0	0	0,881
Fond de risc	0,28%	0	0,493	0	0	0,493
Fond de	0,25%	0	0,44	0	0	0,44
Concedii si	0,85%	0	1,498	0	0	1,498

		Material	Manopera	Utilaj	Transport	Total
Total Cheltuieli Directe		**719,354**	**216,497**	**320**	**50**	**1305,851**
Cheltuieli	10,00%					130,585
Profit	6,00%					86,186

Total General fara TVA	**1522,62**
TVA (19%)	**289,30**
TOTAL GENERAL (Lei)	**1811,92**

Contor val .- 568,08
punere in fucntie - 130,90
Total gen. - 2510,90

100 1706 407 / 370

DELGAZ grid

PRIMĂRIA COMUNEI ION CREANGA
INTRARE IEȘIRE Nr. 4266
Data 28 Luna 04 An 2017

DELGAZ GRID SA, str. Pandurilor nr. 42 nr. , cod 540554, Târgu Mureș

COMUNA ION CREANGA
Str. Bratianu I.C. Nr. 105
617260 Ion Creanga
Județ Neamț
Tel. 0233780013 Fax 0233780013

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Târgu Mureș
delgazgrid.ro

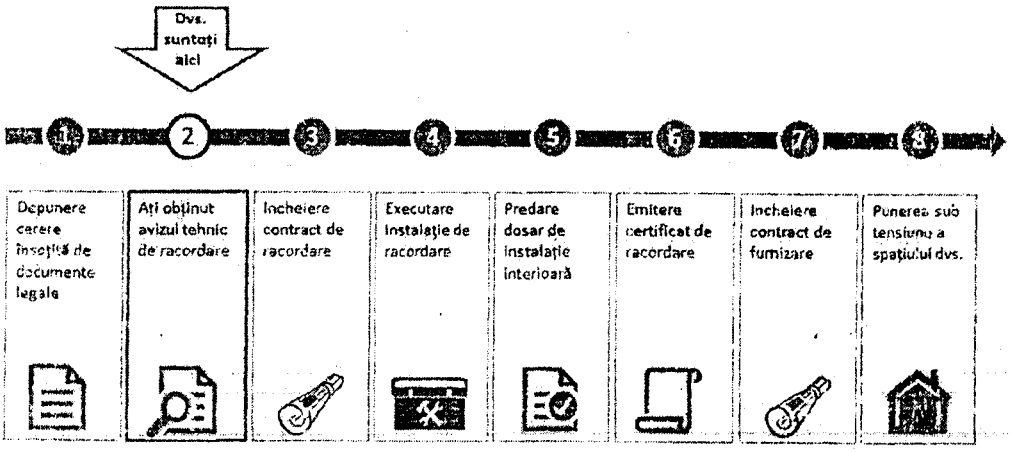
Departament Acces la Retea
Echipa Acces Retea Electricitate Bacau
Roman, 611152, Alba Iulia 12
Judetul Neamț

MARIA LUCACI
T 0233205541
F 0233744802

Neamț, 27.04.2017
Nr. 1001450881 din 27.04.2017

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește **Avizul tehnic de racordare nr. 1001469411 emis în data de 27.04.2017**



Cu respect,

X
Semnătura

LUCACI MARIA
Funcția (Numa, Prenume)

DELGAZ grid

Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum nr. 1001469411 din data 27.04.2017

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Târgu Mureş
delgaz-grid.ro

Date client

COMUNA ION CREANGA - (Denumire societate) 2613753 (CUI)

617260 (Cod poştal) Ion Creanga (Localitatea) Neamţ (Judeţul)

Bratianu I.C. (Strada) 105 (Număr) Bloc/Scara Etaj Ap.

0233780013 (Telefon) 0233780013 (Fax) primariaioncreanga@gmail.com (Adresă e-mail)

Nr. înregistrare la Reg. Comerţului 2613753 (Atribut fiscal) Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume) In calitate de

Consiliul director
Torsten Röglin
(Director General)
Carmen Teona Olean
(Director General Adj.)
Petre Radu
(Director General Adj.)

0

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

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1001450881 din data 05.04.2017 având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv

Departamentul Acces la Reţea
Echipa Acces Petroşani
Electricitate Baraţu
Roman, 611152, Alba Iulia 17
Judeţul Neamţ

MARIA LUCACI
T 0233205641
F 0233744802

pentru locul de consum de mai jos ce aparţine utilizatorului: COMUNA ION CREANGA - şi în urma analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data 05.04.2017 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 în continuare Regulament, se aprobă racordarea la reţeaua electrică a locului de consum permanent.

STATIE DE POMPARE APA POTABILA
Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

ION CREANGA (Municipiul/oraşul/comuna) Neamţ (Judeţul)

Ion Creanga (Localitatea) Sectorul 617260 (Cod poştal)

I.C. Bratianu (Strada) Număr 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 finală, valabilă de la data punerii în funcţiune a instalaţiei de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)							8,15
	(kW)							7,50
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)							
	(kW)							

1001469411
Număr aviz

27.04.2017
Eliberat la data

5003473864
loc de consum

217866
Număr interfaţă

DELGAZ grid

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
ROML	ROML05	IONC03	1	18

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1001450881:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la clemele de legatura ale bransamentului de la stalpul din reteaua electrica de distributie publica
(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): nu este cazul;

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: -bransament trifazat de j.t. aerian nou, cu stalp intermediar SE4 si conductor torsadat de AL cu izolatie de polietilena reticulata NFA2X 3x16+25mmp in lungime de 35m, racordat la reteaua electrica de distributie publica, circuit 1, stalp 18, zona PT 3 Ion Creanga(63kVA). Coborarea conductorului pe stalpul intermediar SE4 va fi realizata in tub rigid. (distanta dintre bara de j.t. a PT si punctul de racordare este de aproximativ 700m) -Se va monta, pe stalpul intermediar propus ce va fi amplasat pe domeniul public, bloc de masura si protectie BMPTd40 echipat cu intrerupator automat tetrapolar, cu protectie la suprasarcina si la scurt-circuit (Ir=16A; Ik=10kA; Id/Ir=5-10). -Bara de nul a blocului de masura si protectie trifazat se va lega la priza de pamant (4 ohmi), de la instalatia de utilizare a consumatorului. -Se va inscriptiona blocul de masura si protectie cu denumirea consumatorului si se va inscriptiona stalpul intermediar, conform spe cificatiilor DELGAZ GRID SA.;

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: nu este cazul;

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: nu este cazul;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe in blocul de masura si protectie BMPTd40. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

f) măsurarea energiei electrice se realizeată prin contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posib ilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie 1 saumai mica, in montaj direct, Imax=80A, Un=3x230/400V, integrabil in sistemul SMART METERING, montat in blocul de masura si protectie BMPTd40, conform specificatiilor S.C. Delgaz Grid SA. Contorul si toate elementele componente ale grupului de masura vor avea 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 de iesire din intrerupatorul tetrapolar automat, bornele de iesire fiind ale distribuitorului. (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: -

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 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: nu este cazul, 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.

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-grid.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 și 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:
nu este cazul

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: -

Lucrări instalație utilizare

instalatia de alimentare cu energie electrica de dupa punctul de delimitare realizata conform standardului impus prin legislatia aplicabila. -Coloana monofazata(trifazata) prevazuta cu nul de protectie de la blocul de masura si protectie la tabloul de distributie al loculul de consum, se va realiza conform prevederilor normativului I7/2011, 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.-Prin grija utilizatorului, in instalatia de utilizare se va monta priza de pamant de protectie, cu valoarea rezistentei de dispersie de maxim 4 ohmi. Aceste lucrari se vor realiza de o societate atestata de catre ANRE. 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.

X
Semnătura, ștampila

Societatea Comercială J28-326-2000 DELGAZ GRID SA 1 C.I.F. RO10976637 Târgu-Mureș, România

X
Semnătura

CHIONCU ADRIAN
Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

LUCACI MARIA
Emitent (Nume, Prenume)

DELGAZ grid

SC Delgaz Grid SA, str. Pandurilor nr. 42 nr., cod 540554, Târgu Mureş
COMUNA ION CREANGA
Str. Bratianu I.C. Nr. 105
617260 Ion Creanga
Judeţ Neamţ
Tel. 0233780013 Fax 0233780013

SC Delgaz Grid SA
Pandurilor nr. 42
540554 Târgu Mureş
delgaz-grid.ro

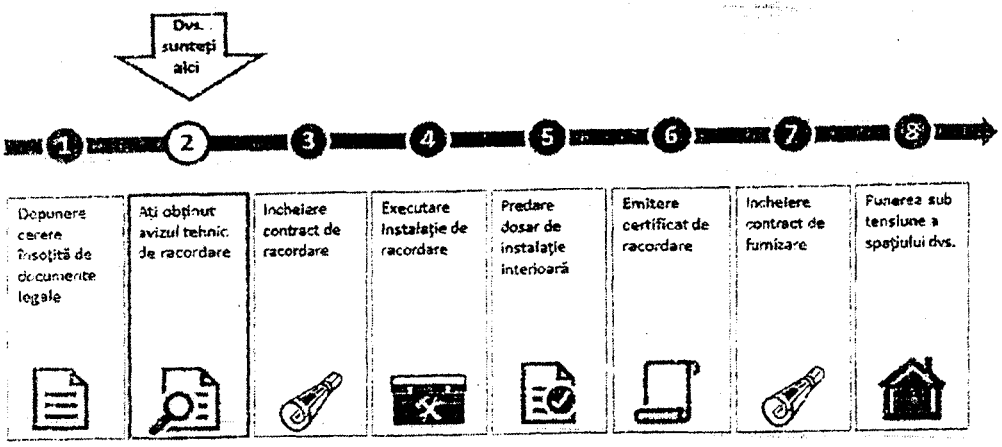
Departament Acces la Retea
Echipa Acces Retea Electricitate Bacau
Piatra Neamt, 610126, Alecu Russo 12
Judetul: Neamt

VASILE FUIOAGA
T 0233205860
F 0233205873

Neamţ, 07.02.2017
Nr. 1001353323 din 07.02.2017

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1001389887 emis în data de 07.02.2017



Cu respect,

X
Semnătură

Adrian CHIONCU
Coordonator Echipa Acces Retea (Nume, Prenume)

DELGAZ grid

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
ROML	ROML05	IONC05	3	12

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1001353323:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la la clemele din LEA 0.4kv (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): nu este cazul;

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Confor n fisei de solutie nr. 1383/30.01.2017, intocmita de Echipa de electricitate Bacau,Formatia P.Neamt,si avizata in Comisia Tehnico-Economica a DELGAZ GRID SA cu nr. 12/02.02.2017, alimentarea cu energie electrica se va realiza printr-un circuit nou de j.t. mixt(circuit 3),compus din conductor NA2xIR 50+3x70 mmp-300m,montat pe stilpii de beton existenti,aferenti retelei de distributie publica,ai circuitului nr.1,portiune cuprinsa intre PT si stalpul nr.9, continuat pe trei stalpi noi de beton(SE4,SE10) pe o lungime de 120m,racordat direct la cutia de distributie de j.t. a PT 5 Ion Creanga. Lucrari suplimentare in reteaua existenta a circuitului nr.1 : -inlocuirea stalpului existent de tip SE4 de la nr.2,circuit 1 cu stalp nou de beton SE10. -se vor executa si lucrarile de reinscriptionare a stilpilor de j.t . ex.conform modificarilor aparute(intervalul stilp nr. 5/1-3/1 si stalp nr. 5/3/19 ,zona PT 5 I.Creanga . Totodata -se vor inscriptiona salpii noi de beton,portiune cuprinsa intre stalpii nr .10 si stalpi nr.12 ,circuit nr.3,zona PT 5 Ion Creanga. Bransament trifazat de j.t. compus din cablu cu polietilena reticulata tip NA2xABY-3x70+50mmp pozat aparent pe stalpul nou al retelei de j.t-9m ,continuat subteran pe terenul de utilitate publica de pe margina drumului spre consumator,in lungime de 50m,racordat la reteaua de distributie publica, circuit nr. 3,stalp nr.12,zona PT 5 I.Creanga. Se va monta, in apropierea Statie deferizare ,pe un suport metalic incastrat in fundatie de beton, un bloc de masura trifazat,tip BMPi-160 echipat cu intrerupator tetrapolar, pentru protectie la suprasacina si protectie la scurtcircuit(Ir=125A,10KA;Id/Ir=5-10). Blocul de masura si protectie trifazat se va lega la priza de pamant a utilizatorului a carei valoare va fi de 4 ohmi. Se va inscriptiona blocul de masura cu denumirea consumatorului. 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 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 pamint cu rezistenta de dispersie avind maxim 4 ohmi si va fi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare.;

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: nu este cazul;

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

DELGAZ grid

f) măsurarea energiei electrice se realizeată prin cu un grup de masurare format din contor electronic trifazat nou multitarif de energie electrica,pentru energie activa si reactiva consumata si debitata,cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime,cu curba de sarcina,cu interfata de comunicatie la distanta,cu modem de comunicaie in vederea integrarii in sistemul de telecitire,-SMART, montaj semidirect, Ib=5A,Un=3x230/400VA sau gama extinsa si accoperitoare si din trei transformatori de curent noi de raport 150/5A ,clasa de precizie 0.5 sau mai mica cu care va fi echipata noul BMPTi. Toate elementele componente ale grupului de masura vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiei neautorizate. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerinţele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la bornele de iesire din BMPTd, bornele fiind ale distribuitorului. (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menţionate sunt în proprietatea S.C. Delgaz Grid S.A. (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de reţea).

(3) Condiţii specifice pentru racordare: 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 un furnizor de servicii atestat de ANRE,avizat in CTE-E.ON Distributie Romania SA Documentatia va fi intocmita cu respectarea legislatiei si normativelor tehnice in vigoare,inclusiva prevederile normativelor I7,STAS 12604. La terminarea lucrarilor,beneficiarul va prezenta si dosarul definitiv al instalatiilor de utilizare.
HCL comuna Ion Creanga de montare a instalatiilor electrice pe terenul de utilitate publica. Certificat de Urbanism,eliberat de Comuna I.Creanga si toate acordurile solicitate de acest Certificat de Urbanism.
Autorizatie de constructie pentru instalatiile electrice.

(numai documentele aplicabile situaţiei respective)

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz şi explicitată în fişa de calcul anexată, este 46.098,05 lei, inclusiv TVA.

(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, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0.00 lei, stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie bănească pe care operatorul de reţea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalaţiei de racordare realizată iniţial pentru el însuşi şi la care urmează să se racordeze utilizatorul.
(2) Utilizatorul va primi, în condiţiile prevederilor Regulamentului, o compensaţie bănească dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcţiune a acesteia.

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 -, 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.