

E.ON Distribuție România S.A., str. Pandurilor nr. 42 nr. , cod 540554, Târgu Mureș
SC Compania Municipală de Investiții Urban SA
Str. STEFAN CEL MARE STRADA Nr. 6
610101 PIATRA NEAMȚ
Județ Neamț
Tel. 0753069717 Fax 233231954

E.ON Distribuție România S.A.
Pandurilor nr. 42
540554 Târgu Mureș
www.eon-distributie-romania.ro

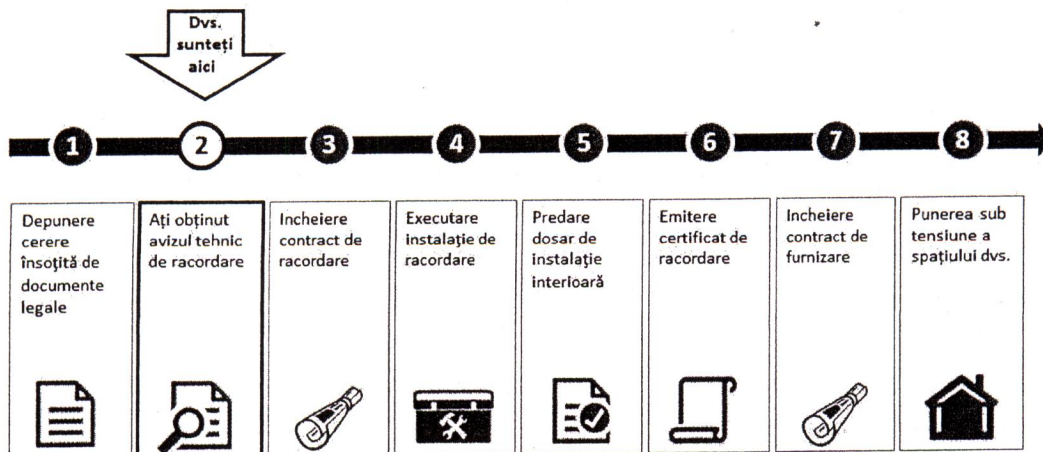
Departament Acces la Rețea
Echipa Acces Rețea Electricitate Bacău
Piatra Neamț, 610126, Alecu Russo 12
Judetul: Neamț

VASILE FUIOAGA
T 0233205860
F 0233205873

Neamț, 08.08.2016
Nr. 1001196155 din 08.08.2016

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1001224555 emis în data de 08.08.2016



Cu respect,

X

Semnătura

Adrian CHIONCU

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)



Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum nr. 1001224555 din data 08.08.2016

Date client

SC Compania Municipala de Investitii Urban SA
Denumire societate
R07089677
CUI
610101
Cod poștal
PIATRA NEAMT
Localitatea
Neamț
Județul
STEFAN CEL MARE STRADA
Strada
6
Numar
Bloc/Scara
Etaj
Ap.
0753069717
Telefon
233231954
Fax
Adresă e-mail
J27-167-1995
Nr. înregistrare la Reg. Comerțului
R07089677
Atribut fiscal
Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)
In calitate de

E.ON Distribuție România S.A.
Pandurilor nr. 42
540554 Târgu Mureș
www.eon-distributie-romania.ro

Consiliul director
Torsten Röglin
(Director General)
Simona Mihaela Ciocan Covaliu
(Director General Adj.)
Carmen Teona Oltean
(Director General Adj.)
Petre Radu
(Director General Adj.)

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1001196155 din data 05.07.2016 având ca scop dezvoltarea din punct de vedere tehnic și energetic a activității utilizatorului la locul de consum ce necesită depășirea puterii aprobate

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

pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: SC Compania Municipala de Investitii și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 05.07.2016 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.

Departament Acces la Rețea
Echipa Acces Rețea
Electricitate Bacau
Piatra Neamt, 610126, Alecu
Russo 12
Județul: Neamț

PIATA BISTRITA

Denumire loc de consum

VASILE FUIOAGA
T 0233205860
F 0233205873

Denumire loc de consum

PIATRA NEAMT

Municipiul/orasul/comuna

Neamț

Județul

PIATRA NEAMT

Localitatea

610036

Sectorul

Cod poștal

ECOULUI

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizarea de santier valabila pana la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data	Etapa II, valabila de la data	Etapa III, valabila de la data	Etapa IV, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data punerii in functiune a instalatiei de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	47,06					70,59
	(kW)	40,00					60,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)						
	(kW)						

1001224555
Număr aviz

08.08.2016
Eliberat la data

5001692943
loc de consum

Număr interfață

ON

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
PNGA	PNGA05	PN0219	MAG. SERE	FIRIDA

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1001196155:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la la papucii cablului de alimentare din firida magazin Sere Izvoare.
(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: Conform fișei de soluție nr.4862/12.07.2016 ,intocmita de ,Echipa Acces la rețea electricitate Bacau,nivel 3 si avizata in Comisia Tehnico-Economica a E.ON DISTRIBUTIE ROMANIA SA cu nr. 143/15.07.2016 alimentarea cu energie electrica se va realiza prin bransamentul trifazat de j.t. existent(AC2XABY-3x150+70mmp-25m),racordat la firida de bransament existenta magazin Sere Izvoare,cu tensiune din PT-219 P.Neamt. Se va inlocui,BMPTd existent de la consumator ,cu un nou 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 existenta, a carei valoare va fi de maxim 4 ohmi. Se va inscripiona blocul de masura cu denumirea consumatorului. Totodata se va demonta contorul electronic existent din BMPTd existent si se va preda la E.ON Distributie SA. Punerea in functiune a bransamentului va fi conditionata de existenta buletinului de masuratori al prizei de pamant in dosarul de racordare si de verificarea continuitatii prizei de pamant de catre personalul EDRO. Instalatia de utilizare va fi prevazuta cu o priza de pamant 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 consumului 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/in/pe BMPTi (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin cu un grup de masurare nou , format din contor electronic trifazat 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, cu modem de comunicaie in vederea integrarii in sistemul de telecitire ,cu trei echipaje clasa de precizie 0.5 sau mai mica, 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 echipat BMPTi-160. Toate elementele componente ale grupului de masura vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiei 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 BMPTi, bornele fiind ale distribuitorului. (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea E.ON Distributie Romania S.A. (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

(3) Condiții specifice pentru racordare: nu este cazul
nu este cazul

(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 5.271,90 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, 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.

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).

(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.....

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației in vigoare), este de 5.271,90 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 5.271,90$ Lei (incl. TVA), din care:

- 5.271,90 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;

Suma este compusă din:

- 3.507,01 Lei (cu TVA) contravaloarea lucrării,
- 1.314,00 Lei (cu TVA) valoare contor,
- 450,89 Lei (cu TVA) manoperă montare contor,

- 0,00 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

E.ON Distribuție România S.A.
Pandurilor nr. 42
540554 Târgu Mureș
www.eon-distributie-romania.ro

Consiliul director
Torsten Röglin
(Director General)
Simona Mihaela Ciocan Covaliu
(Director General Adj.)
Carmen Teona Oltean
(Director General Adj.)
Petre Radu
(Director General Adj.)

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

Departament Acces la Rețea
Echipa Acces Rețea
Electricitate Bacău
Piatra Neamț, 610126, Alecu
Russo 12
Judetul: Neamț

VASILE FUIOAGA
T 0233205860
F 0233205873

X

Semnătura

Adrian CHIONCU

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

1001224555

Număr aviz

08.08.2016

Eliberat la data

5001692943

loc de consum

Componenta -B

			F.TVA	coef.	TVA	CU TVA
Valoare bransament			0.00		1.2	0
valoare legatura la pp existenta	5	10	50.00		1.2	60.00
valoare saptura interen f.tare cu pietris	0	22.00	0.00		1.2	0.00
valoare BMPT	1	2835	2835		1.2	3402
diferenta sectiune 95mmp	0	15	0		1.2	0
total valoarea lucrarii fara taxe			2885.00		1.2	3462.00
taxe			37.51	1.3	1.2	45.01
total valoarea lucrarii cu taxe			2922.51		1.2	3507.01
Valoarea echipament de masura			1095		1.2	1314
valoare montare echipament de masura			375.74		1.2	450.89
total(B)			4393.25		1.2	5271.89

2. Tarif PIF

Componenta -C

Denumire inst.	tarif PIF	UM	cant.	total tarif PIF
Br. Monofazati+trif. Casnic	80	buc	0	0.00
Br.trif>50KVA	130	buc	0	0.00
Br.trif 10<S<50<KVA	120	buc	1	144.00
Br.trif<10KVA	110	buc	0	0.00
Loc de consum -S pina in 50KVA incl.	140	buc	0	0.00
Loc de consum 50 <S pina in 100KVA incl.	150	buc	0	0.00
Loc de consum S >100 KVA	160	km	0	0.00
Loc de consum productie J.T	450	km	0	0.00

EF-componeta B	5271.89	lei	B
Tarif PIF	144.00	lei	C
TR	5415.89	lei	

nota:

BMPT-i-160=630 EURO-F.TVA

INTOCMIT
V.FUICAGA

