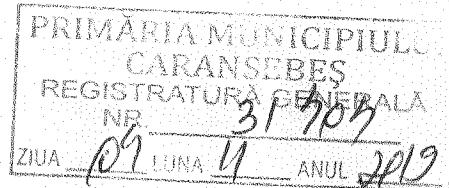


POD: RO005ES41669585

**e-distribuție**  
BANAT

E-DISTRIBUTIE BANAT S.A.  
Strada Pestalozzi nr. 3-5,  
TIMISOARA, judet TIMIS

Nr 04811257 din 23/10/2019



**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC  
Nr 04811257 din 23/10/2019

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 04811257 din data 23/09/2019, având ca scop Racord nou pentru locul de consum ce aparține utilizatorului MUNICIPIUL CARANSEBES, cu sediul în județul CARAS-SEVERIN, municipiu/ orașul/ sectorul/ comună/ satul CARANSEBES, cod postal - , PIATA Revolutiei, nr. 1, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, telefon/ mobile/ fax 0255514885 / 0255514887 / 0255515139,

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 23/09/2019, 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. 39/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*.

se aproba racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent/temporar  
**LOCUINTE** (denumirea locului de consum)

amplasat în județul CARAS-SEVERIN, municipiu/ orașul/ sectorul/ comună/ satul CARANSEBES, cod postal - , Strada SPITALULUI, nr. 17A, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, nr. cadastral 39270 / 39270 (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

## 1. Putere aprobată:

		Situată existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de sănieri, valabilă până la data -	Evoluția puterii aprobată				
Etapa I, valabilă de la data -	Etapa a II-a, valabilă de la data -	Etapa a III-a, valabilă de la data -	Etapa a IV-a, valabilă de la data -	Etapa finală, valabilă de la data 23/10/2019				
Puterea maxima simultană ce poate fi absorbita (kVA)	-	-	-	-	-	-	-	84,87
	(kW)	-	-	-	-	-	-	78,08
Puterea maxima simultană ce poate fi absorbita fără realizarea lucrărilor de întarire (kVA)	-	-	-	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-	-	-

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobată, stabilită prin Fisa de soluție nr. 04811257 din 23/10/2019 sau Studiul de soluție avizat de - cu Documentul nr. - din -
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la 6053 OLIGOFRENI, stilul nr. 4 ( tip SE-4 ) (capacitățile energetice detinute de operatorul de rețea, la care se realizează racordarea);
  - instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobată prin prezentul aviz).

tehnici de racordare):

In zona exista PTA 6053,20/0,4KV,400 KVA, cire.2.

c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Prin montarea unei cutii de trecere LEA – LES tip E1-2 pe stîlpul nr. 4 ( tip SE-4 ) al LEA Jt existenta in zona aferenta PTA 6053 20/0,4 kV, 400 kVA, circuit 2 , plecare din cutia de trecere cu doua cabluri tip ACYAbY 3 x 70 + 35 mm<sup>2</sup> cu montare distributior D1 tip E1-2 linga C1 si FDCP 7 ( se montaza si contorii de la C4 ) si montare distributior D2 tip E1-2 linga C2 si FDCP 6 locuri pe domenul public , la limita de proprietate , din distributiorul D2 se alimenteaza distributiorul D3 tip E1-2 , cu montare FDCP 5 linga C3 , alimentare din D3 distributiorul D4 tip E1-2 ( montat linga C5 ) si alimentare FDCP 3 din acesta , realizare bucla din D4 pina in E1-2 de pe stîlpul nr. 4 .

FDCP-urile vor fi prevazute cu 21 locuri contori monofazati , disjunctori bipolari 32 A . Total sapatura = 170 m Total cablu = 380 m

Prin geja si cheftuitul, la Distributie Banat se va monta in FDCP un contor electronic monofazat.

Instalatia de utilizare a utilizzantului (punct de pantant de maxim 4 ohmi, precum si calea de curent dintr-un loc de delimitare si locul de consum al utilizantului) se recomanda sa se realizeze cu cablu electric avand secetiera minima de 10 mm<sup>2</sup>, pozitii lumeni exercitiei lucrarilor stabilita prin prezentul aviz tehnic de racordare. Utilizzantul va depune dosar definitiv pentru instalatia electrica de utilizare in aval de punctul de delimitare. Dosarul definitiv va fi elaborat de catre un electrician autorizat ANRE, prin grija si cheltuiala utilizatorului.

d) lucrari cu traseu efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, desfalcate conform urmatoarelor categorii:

i) lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobatelor exclusiv pentru locul de producere/focul de consum si de producere in cauza

ii) lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere/de consum si de producere

- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,23 kV, la/ in/ pe C.I. IN FDCP TIP BMP CENTRALIZ. (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin contor electronic monofazat (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la BORNELE DE IESIRE ALE CONTORULUI , borne iesire contor (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea Operator (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea);

3. (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reteaua electrica

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform Codului tehnic al retelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificarile ulterioare, si Codului tehnic al retelelor electrice de distributie, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 128/2008):

- a) de monitorizare si reglaj
- b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii
- c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului

(3) Conditiile specifice pentru racordare:

4. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii

- 5. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatii competente, dupa caz, in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata, pe langa documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterală 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 servitutii asupra terenului afectat de instalatia de racordare (numai documentele aplicabile situatiei respective).

- 6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz si explicitata in fisa de caleul anexata, este 66.700,54 lei, inclusiv TVA.

- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilate prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau parcial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data inchelerii contractului de racordare.
7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00 lei** fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie bancasca pe care operatorul de retea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizate initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul.
- (2) Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor *Regulamentului*, o compensatie bancasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 2 vor fi racordati si alti utilizatori, in 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea in functiune a acesteia.
8. (1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de **- - - lei**, inclusiv TVA, reprezentand **- - - %** din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca.
- (2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. 1, situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceleaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este 0 zile pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0 zile pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necessitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influentata de aparitia locurilor de consum/de consum si de producere care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce nu determina lucrarile de intarire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si **0,00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completeaza numai daca este cazul).
- (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din urmatoarele variante:
- a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
  - b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);
  - c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
  - d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printre o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare in numele operatorului de retea si/sau executia instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, insa numai in conditiile in care utilizatorul solicita in scris acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, tariful de racordare precizat la art. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor *Regulamentului*, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrarri nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in 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 întreținerea reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații exceptionale aparute în funcționarea sistemului electroenergetic.
13. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare, reglementat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumit în continuare Standard de distribuție, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem de energiei electrice, în vigoare, reglementat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, 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. Pe traseu nerespectarea termenelor prevazute, după caz, de standardul de distribuție sau 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 existentei 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 conform cu Standardul de Performanță.
  - (3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calitatii comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa [www.e-distributie.com](http://www.e-distributie.com).
14. (1) În cazul în care utilizatorul detine 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 surse 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 activitatilor desfasurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesara o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferita de operatorul de rețea, prezentata la pct. 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 curenție, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei funcționari selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglașelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
  - (2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețea electrică trebuie să corespunda normelor tehnice în vigoare în România.
16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbările instalațiilor și receptoarelor speciale se incadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
  - (2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei reactive conform reglementarilor 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 electrică 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 pct. 1, dacă nu intervine anterior una din situațiile prevăzute la alin. (2).
  - (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își înțelege valabilitatea în următoarele situații:
    - a) în termen de 12 luni de la emittere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
    - b) la rezilierea contractului de racordare caruia îi era anexat;
18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data - (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobarilor legale în bază

- (carora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încheie valabilitatea la data incetării pentru orice cauză, constatătă prin hotărare judecătorească definită și irrevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau 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, 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).
- Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate specificații tehnice unificate, trebuie să fie noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.
- Este necesară obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare alimentării cu energie electrică a obiectivului, inclusiv autorizația de construire.

Responsabil E-DISTRIBUȚIE PANAT S.A.  
Ing Sef Zona M.F.I.T Timișoara  
Craciunescu Alex Daniel

Intocmit  
RAMONA MATEI

00001977148

F20/P-05-10 rev.10

## FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr.	04811257
Denumire	LOCUINTE
Elaborator	S Sectiune Proiecte Timisoara

1. Solicitant: MUNICIPIUL CARANSEBES

2. Loc de consum STR. Strada SPITALULUI , Nr. 17A , Loc. CARANSEBES CARAS-SEVERIN , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	66.020,87	10.624,07	66.645,84
TU	130,00	24,70	154,70
<b>TOTAL T ( TR + TU )</b>	<b>66.150,87</b>	<b>10.648,07</b>	<b>66.700,54</b>

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestel instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

<input checked="" type="checkbox"/>	Client final noncasnic S > 50 kVA-JT
-------------------------------------	--------------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
52.490,79	0,00	3.430,08	55.920,87

**Valoarea componentei TR:**

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
10935311	E00030-FURNIZARE MATERIALE LEA (TL502)		1	NUM	1.676,00
10935311	L14301-Mont sau inloc., cofret pe stalp sau zid		1	NUM	125,88
10935318	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL603)		1	NUM	9.120,00
10935318	L21101-Canaliz,tipA-zona nepavata sau de fara		170	NUM	12.558,75
10935318	L22202-Pozare cablu JT subl. 35 cond=95mm <sup>2</sup>		380	NUM	3.743,00
10935318	SH80080-Tara autotrenu, taxa Casa Constr, inca		1	NUM	450,00
10935318	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL603)		1	NUM	20.190,00
10935322	L21100-Poz.inloc. demol.culme stradala orice li		11	NUM	5.077,16
10935318	IPATH_B-ATPL_B Asist tehnica racordare NUM		4	NUM	333,04
10935318	IPB12-012 Mont OdM pentru client nou NUM		0,010	NUM	0,00
	Date & Taxe		0,000		0,00
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		2.647,04
<b>TOTAL</b>					<b>55.920,87</b>

**4. Valoare lucrari de intarire:**

- i.) valoare lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea racordarii locului de consum : 0,00 lei fara TVA.  
 ii.) valoare lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. Valoare lucrari deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

Verificat:

ALIN DANIEL CRACIUNESCU

Data: 23.10.2010

Intocmit:  
RAMONA LAURA MATES