

Str. Victoriei, nr. 95, Tulcea, Jud. Tulcea  
 Tel. 0240 505701 Fax. 0240 505704  
 Nr. .... din .....

Anexa nr.2/3 la contractul de furnizare/distributie  
 POD:  
 Mic Consumator Captiv P: 50,1 - 100 KVA

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC  
 Nr. 88863177 din 12.07.2013**

Urmare a cererii inregistrate cu nr. 88863177 din data 27.06.2013, avand ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, adresata de ORASUL SULINA, in calitate de Utilizator, pentru locul de consum ce apartine utilizatorului ORASUL SULINA, cu domiciliul in judetul TULCEA, localitatea SULINA, cod postal - , str. A-I-A C-DR.EUGENIU BOTEZ nr. 180 bl. - sc. - et. - ap. -, telefon / fax 0240543661 / - email - , si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data 02.07.2013, in conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 90/2008, denumit in continuare Regulament, se

**APROBA RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICA  
 A obiectivului EXTINDERE RETEA ELECTRICA ZONA LOTIZARI  
 amplasat in STRADA NICOLAE BALCESCU, Nr. WALTER MARACIN, Loc. SULINA, Jud. TULCEA**

cu urmatoarea putere aprobata:

|  | Situatia existenta in momentul emiterii avizului | Puterea aprobata pentru organizarea de santier, valabila pana la data | Evolutia puterii aprobate in primii ani |       |       |       |       | Puterea finala aprobata |
|--|--|---|---|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
|  |  |   | 2013                                    | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  |                         |
| Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita (kVA) | -  | -   | 98.91                                   | 98.91 | 98.91 | 98.91 | 98.91 | 98.91                   |
| (kW)   | -  | -   | 91                                      | 91    | 91    | 91    | 91    | 91                      |

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil in urmatoarele CONDITII:

- Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate stabilita prin fisa de solutie
  - Instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de consum existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare);
  - Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:  
 Se va realiza racord nou in LEA 20 kV cu conductor OLAL 70 mmp in lungime de 20 ml din stalp nr 16, dublu circuit L11103-L 11104.  
 La 10 ml distanta de stalpul de racord se va planta stalp nou tip SC 15014-120 pe care se va monta separator tripolar, cu cutite de legare la pamant, conform DY 596 RO si priza de pamant, contur inchis, cu R<4ohmi, actionat cu doua tije separate de la sol.  
 La 5 ml distanta de stalpul cu sepratar se va planta stalp SC 15014-120 pentru echipare post de transformare aerian de 160 kVA 20/0,4 kV.  
 Din bornele de joasa tensiune ale transformatorului se vor monta doua coloane, cu cablu unipolar (DV 201 RO) 3x95+50 in lungime de aproximativ 12 ml fiecare.  
 Pe stalpul trafo se vor monta doua cutii din rasina sintetica (DY 3018 RO) in care se vor monta doua USOL-uri de 125 A  
 Din cele doua USOL-uri se vor realiza doua circuite de LES 0.4 KV, cu cablu ARE4H 3x150+95N in lungime de aproximativ 300 ml,  
 La aproximativ 100 ml, unul fata de altul, se vor amplasa cu cate 3 FDCP 4 abonati (cu posibilitatea racordarii atat a abonatilor trifazici cat si monofazici)  
 Intre cele doua circuite se va realiza bucia ARE4H 3x150+95N, in lungime de aproximativ 100 ml,  
 Dupa realizarea instalatiei de racordare, se va emite AVIZ TEHNIC DE RACORDARE fiecarui proprietar/chirias al



220100000888631772706130000000016



- imobilului, pentru puterea aprobată acestuia și care a fost avută în vedere la stabilirea puterii totale aprobate pentru întreaga zonă de locuitori.
- c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la L 20 KV 11103 TL (capacitate energetică, proprietate a operatorului de rețea, la care este racordat utilizatorul);
- 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 (numai în situațiile în care costurile pentru realizarea acestor lucrări se suportă și de către utilizator conform reglementărilor, sau respectivele lucrări nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea și nu există posibilitatea realizării lor corelate cu instalația de racordare până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare);

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este - lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este - luni. În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/ în/ pe FDCP (capacitate energetică)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin cuptoare electronice montate în FDCP, în baza avizului tehnic de racordare emis pentru fiecare abonat în parte. (cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la bornele de ieșire contor montat în FDCP și va fi consemnat în avizele tehnice de racordare obținute individual. (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea operatorului (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

- 2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizarea la interfața cu rețeaua electrică Reglajul protecțiilor de la utilizator se va corela cu cel al protecțiilor din instalațiile SC ENEL Distribuție Dobrogea din amonte
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport și Codului Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție):

-de monitorizare și reglaj

**Nu este cazul**

-interfețele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

**Nu este cazul**

-pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului.

**Nu este cazul**

- (3) Condiții specifice pentru racordare

**Nu este cazul**

- (4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării **Nu este cazul**

- 3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, denumit în continuare Standard, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile Standardului, compensații pentru nerespectarea termenilor prevăzuți de Standard.

- (2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea [www.enel.ro](http://www.enel.ro)

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

- (2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

- (3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 270816,53 lei, inclusiv TVA stabilită prin fișa de soluție

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare, și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare.

- (4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de - EURO fără TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară pe care acesta 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. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zilei în care utilizatorul achită compensația.

- (5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație baneară dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordate și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

- 5.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

- (2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

- 6.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.



22010000889631772708130000000016

Aviz nr 88663177/12.07.2013

Pag 2/4

(2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.

7.(1) Pentru incheierea contractului de racordare utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia certificatului de inregistrare la registrul comertului sau alte autorizatii legale de functionare emise de autoritate competente, daca este cazul;
- c) autorizatia de construire a obiectivului sau, in cazul constructiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de inchiriere, in copie ;
- d) acordurile proprietarilor terenurilor, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si de servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare, numai in cazurile in care instalatia de racordare este destinata in exclusivitate racordarii unui singur loc de consum ;

(2) Intocmirea documentatiei tehnice privind instalatia de racordare, necesara pentru obtinerea de catre utilizator a acordurilor prevazute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalatiei de racordare aeriene sau subterane, precum si alte date tehnice necesare in functie de situatia concreta, este obligatia operatorului de retea. In acest caz, planul intocmit la scara, ce va cuprinde amplasarea instalatiei de racordare, cu precizarea distantelor necesare pentru exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. In plus, operatorul de retea va pune la dispozitia utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate in vederea obtinerii acordurilor prevazute la alin.(1), lit.d), in termen de maxim 5 zile lucratoare de la inregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligatia obtinerii autorizatiei de construire a instalatiei de racordare revine operatorului de retea, cu exceptia cazurilor in care utilizatorul detine autorizatia de construire a instalatiei de racordare, obtinuta o data cu autorizatia de construire a obiectivului.

8.(1) Puterea aprobata prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avuta in vedere pentru dimensionarea instalatiei de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitata prin instalatia de racordare nu va depasi puterea aprobata, indiferent de regimul de functionare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de retea aproba un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, in conformitate cu prevederile Regulamentului.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalatiile sale decât in conditiile prevazute in Regulament.

9.(1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutiile proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decât cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 3, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica.

(3) Schemele de racordare la retelea de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizeaza de catre operatorul de retea.

10.(1) La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea SEN.

(2) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la retelea electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuiala, functionarea instalatiilor sale in conditii de maxima securitate pentru a nu influenta negativ si produce avarii in instalatiile operatorului de retea.

11. Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

12. In vederea reducerii consumului de energie reactiva din sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile emise de ANRE. Neindeplinirea acestei conditii atrage dupa sine plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.

13. In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare aprobate de ANRE.

14. In cazul nerespectarii prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorul ii revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unitati sau altor utilizatori ai retelei electrice.

15. Prezentul aviz tehnic de racordare sta la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport si/ sau distributie a energiei electrice si constituie parte integranta a acestora.

16.(1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data 12.07.2038, cu precizarea de la alin.(2) si punctul 4, alin.(3). Perioada de valabilitate a prezentului aviz se prelungeste automat pana la aparitia unor modificari ale datelor care au stat la baza emiterii sau actualizarii lui.

(2) Avizul tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:

a) expira perioada pentru care a fost emis;

b) se modifica datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la



22010000088631772706130000000016

baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizatia de construire pentru obiectivul utilizatorului si/sau pentru instalatia de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea solutiei de racordare la rețeaua electrica;

d) in termen de 3 luni de la emitere, daca nu a fost achitat tariful de racordare si incheiat contractul de racordare sau, dupa caz, contractul pentru transportul, distributia ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executarii lucrarilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrica. (termenul stabilit in cadrul Regulamentului, functie de tensiunea punctului de racordare)

17. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferte de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare) Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

Responsabil ENEL Distributie



Intocmit

*dup. Skruis* *Scud*  
*J*

Urmare a cererii utilizatorului din data ..... (in cadrul termenului prevazut la punctul 16, alin. (2), lit.d)), prin care acesta confirma faptul ca nu s-au modificat datele care au stat la baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, si tinand cont de faptul ca solutia si tariful de racordare stabilite si mentionate in prezentul aviz sunt in continuare valabile, termenul prevazut la punctul 16, alin.(2), lit.d din prezentul aviz se prelungeste cu inca ..... luni. (termenul stabilit in cadrul Regulamentului, functie de tensiunea punctului de racordare)

Responsabil ENEL Distributie

Intocmit

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanta nr. 582 / 02.07.2013 in valoare de 159.46 lei

Semnatura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de 12.07.2013 este de 270816.53 lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plata nr .....

Semnatura



22010000088631772708130000000016

**FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE**

SS/FS nr: 88863177

Denumire: EXTINDERE REȚEA ELECTRICA ZONA LOTIZARI

Elaborator: UO MTJT TULCEA

1. Solicitant: **ORASUL SULINA**
2. Loc consum: **STRADA NICOLAE BALCESCU, Nr. WALTER MARACIN, Loc. SULINA, Jud. TULCEA**
3. Aviz tehnic de racordare nr.: **88863177** S = 98.91 kVA
4. Valoarea tarifului de racordare TR (cu TVA) = 270816.53 lei

|                         | (fara TVA)lei    | TVA lei         | (cu TVA) lei     |
|-------------------------|------------------|-----------------|------------------|
| B                       | 218400.43        | 52416.10        | 270816.53        |
| C                       | 0.00             | 0.00            | 0.00             |
| <b>TOTAL TR (B + C)</b> | <b>218400.43</b> | <b>52416.10</b> | <b>270816.53</b> |

**Precizari:**

- TR s-a calculat in conformitate HGR 90/2008 si Ord. ANRE nr. 15/2004 modificat si completat cu Ord. ANRE nr. 55/2008
- B : componenta corespunzatoare costurilor necesare realizarii instalatiei de racordare - vezi verso
- C: componenta corespunzatoare verificarii si punerii sub tensiune a instalatiei utilizatorului
- S: puterea nou aprobata sau sporul de putere aprobat

Pentru componenta C:  
Se bifeaza casuta corespunzatoare  
Verificat:

Intocmit:

Data: 25.07.2013



29999000088863177270813000000016

Valoarea componentei B s-a determinat pe baza:

b)tarifelor specifice pentru realizarea instalatiilor de racordare - Indici specifici pentru:

b') Costurile devizului general calculat la data 25.07.2013:

|       |   |   |              |
|-------|---|---|--------------|
| b'1)  | Pentru FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)          | = | 45300.00 lei |
| b'2)  | Pentru Canaliz.tipB-zona asfaltata sau cimentat | = | 84000.00 lei |
| b'3)  | Pentru Poz,inloc,demol cutie stradala orice ti  | = | 1980.00 lei  |
| b'4)  | Pentru Poz,refac,extind.inst.punere la pamant   | = | 7612.50 lei  |
| b'5)  | Pentru Pozare cablu JT subt 35<cond<95mm2       | = | 4680.00 lei  |
| b'6)  | Pentru Comp.forf.test si incerc.drum neasfalt   | = | 3150.00 lei  |
| b'7)  | Pentru Furniz.inst.de legare la p?mânt complet? | = | 2100.00 lei  |
| b'8)  | Pentru FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)           | = | 4500.00 lei  |
| b'9)  | Pentru Constr.,refacere/extind. Inst. p.p       | = | 1740.00 lei  |
| b'10) | Pentru Constr.PTA complet fara trafo            | = | 3510.00 lei  |
| b'11) | Pentru Furniz.arm.stalpMT-sust. Trafo a PTA     | = | 825.00 lei   |
| b'12) | Pentru Furniz.istal. legare la p mant complet   | = | 132.00 lei   |
| b'13) | Pentru Furnizarea franco santier Stalp SC 15014 | = | 2160.00 lei  |
| b'14) | Pentru FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)           | = | 26000.00 lei |
| b'15) | Pentru Mont si recup trafo MT/JT                | = | 720.00 lei   |
| b'16) | Pentru FURNIZARE MATERIALE LEA (TL502)          | = | 5800.00 lei  |
| b'17) | Pentru Poz.stalp tip F cu bloc fundat norm M1   | = | 1950.00 lei  |
| b'18) | Pentru Constr.,refacere/extind. Inst. p.p       | = | 1740.00 lei  |
| b'19) | Pentru Cf.L14102 cu S>70mmp                     | = | 252.00 lei   |
| b'20) | Pentru Compens.forf.pt escav-umplere-proba Enel | = | 450.00 lei   |
| b'21) | Pentru Compens.forf.-rambs.daune terti-lucr.LEA | = | 9.00 lei     |
| b'22) | Pentru Comp.forf.-rambs.daune terti-lucr.stalpi | = | 45.00 lei    |
| b'23) | Pentru Furniz.arm.stalpMT-coron.semioriz.intind | = | 633.00 lei   |
| b'24) | Pentru Furniz.arm.stalpMTderiv.c.semioriz.intin | = | 412.50 lei   |
| b'25) | Pentru Furniz.echipstalpMTprind.2-lea lant.izol | = | 570.00 lei   |
| b'26) | Pentru Furniz.istal. legare la p mant complet   | = | 132.00 lei   |
| b'27) | Pentru Furnizarea franco santier Stalp SC 15014 | = | 2160.00 lei  |
| b'28) | Pentru 211 Depl In teren pt verif tehnica NUM   | = | 742.00 lei   |
| b'29) | Pentru XZ0 Activitati complementare NC          | = | 318.00 lei   |
| b'30) | Pentru PRG Activitatii de proiectare            | = | 2332.00 lei  |
| b'31) | Pentru Cheltuieli                               | = | 10128.15 lei |

b') Taxe si cote legale la data 25.07.2013:

|   |                        |   |             |
|---|------------------------|---|-------------|
| 1 | Asistenta tehnica      | = | 0.00 lei    |
| 2 | Cote si taxe legale    | = | 1616.62 lei |
| 3 | Proiectare             | = | 0.00 lei    |
| 4 | Contor                 | = | 0.00 lei    |
| 5 | Taxa de montare contor | = | 0.00 lei    |
| 6 | Avizare CTE            | = | 700.66 lei  |

Deci, componenta B se compune din

$$B = 0.00 + 216083.15 + 2317.28 = 218400.43$$



299990000888631772706130000000016