

Str. Bulevardul Al.I. Cuza, nr. 42, Resita, Jud.Caras-Severin
 Tel. 0255 205702-226643 Fax. 0255 228478

Anexa nr.2/3 la contractul de furnizare/distributie

POD:

Mic Consumator Captiv P: <=10 KVA

Nr 137 / 12 NOV. 2014

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
 Nr. 139002601 din 12.11.2014**

Urmare a cererii inregistrate cu nr. 139002601 din data 24.10.2014, avand ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, adresata de **COMUNA SOCOL**, pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **COMUNA SOCOL**, cu domiciliul in judetul **CARAS-SEVERIN**, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul **SOCOL**, cod postal -, str. **SOCOL** nr. **126** bl. - sc. - et. - ap. -, telefon / fax **0000000000** / - email - ,

si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **04.11.2014**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul 59/2013, denumit in continuare *Regulament*, se

**APROBA RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICA
 A STATIE DE POMPARE SP1 LOCALITATEA ZLATITA** (denumirea locului de consum)

amplasat in judet **CARAS-SEVERIN**, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul **ZLATITA**, STRADA ZLATITA, nr. -, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, numar cadastral , cod de identificare unic

cu urmatoarea putere aprobata:

| | Situatia existenta in momentul emiterii avizului | Puterea aprobata pentru racordare temporara, valabila pana la data | Evolutia puterii aprobate in primii ani | | | | | Puterea finala aprobata | |
|---|--|--|---|------|------|------|------|-------------------------|------|
| | | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | | |
| Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita | (kVA) | 0 | - | 5.43 | 5.43 | 5.43 | 5.43 | 5.43 | 5.43 |
| | (kW) | 0 | - | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fara realizarea lucrarilor de intarire | (kVA) | 0 | - | 5.43 | 5.43 | 5.43 | 5.43 | 5.43 | 5.43 |
| | (kW) | 0 | - | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil in urmatoarele CONDITII:

1. Descrierea succinta a solutiei de racordare stabilita prin fisa de solutie, corelata cu evolutia puterii aprobate (1) 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):

Exista LEA JT in zona aferenta PTA 7502.

(2) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Bransament aerian trifazat, realizat din LEA JT existenta in zona, din stalpul tip SE10 nr. 25, aferenta circuitului 1 din PTA 7502; 20/0,4KV; 250KVA Zlatita.

Bransamentul se va realiza cu conductor TYIR 3x16+25 in lungime de 8 m pozat pe stalpul SE10 nr.25.

La limita de proprietate, pe stalpul SE10 nr.25 se va monta un BMPT echipat cu disjunctori 16A, cu protectie scurtcircuit, supratensiune, electrod de referinta si contor trifazat electronic .

--instalatia de utilizare a abonatului (priza de pamant de maxim 4 ohmi , calea de curent dintre locul de



220100001390026012410140000000025

delimitare si locul de consum al solcitantului) se va realiza cu cablu L~150m avand sectiunea de 35 mmp , inaintea executiei lucrarilor stabilite prin prezentul aviz tehnic de racordare.

--Abonatul 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 pe cheltuiala solcitantului -beneficiarul va obtine certificat de urbanism ,toate avizele mentionate in certificat si autorizatia de construire Valoarea tarifului de racordare T, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 1772.96 lei, inclusiv TVA, stabilita prin fisa de solutie din care componenta:

Tr 1675.53 lei si componenta Tu 97.43 lei.

TR - reprezinta componenta corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare;

Tu - reprezinta componenta corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii.

Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza, daca este cazul, la incheierea contractului de racordare.

In cazul in care puterea aprobata totala este mai mare de 1 MW, utilizatorul va constitui o garantie in termenul prevazut in contractul de racordare, in valoare de 0 lei cu TVA, reprezentand % din c-valoarea tarifului de racordare, sub forma de: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca, in cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatiuni in cazul persoanelor fizice. Aceasta garantie constituita de utilizator se executa/ restituie in conformitate cu prevederile art.31 din Ord.ANRE nr.59/2013 "Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public".

O data cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0 EURO fara TVA, drept compensatie baneasca pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizata initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul. Valoarea in lei a compensatiei, se determina la cursul oficial al zilei in care utilizatorul achita compensatia.

Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor Regulamentului, o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la punctul 1 vor fi racordati si alti utilizatori, in primii 5 ani de la punerea in functiune a acesteia, cu exceptia cazului in care utilizatorul initial este un dezvoltator si la instalatia de racordare se racordeaza locuinta individuala a unui utilizator individual.

(3) Lucrări necesare pentru întărirea rețelei electrice existente depinute de operatorul de retea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, pe cheltuiala operatorului de retea

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, este - lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de retea este - zile

Motivul neincadrării in termenul solicitat pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare

In situatia in care OD nu are posibilitatea realizării lucrărilor de intarire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, titularul avizului tehnic de racordare poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul locului de consum respectiv;
- amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul locului de consum respectiv până la data indicată de operatorul de retea ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condițiilor care să permită racordarea;
- dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată prin avizul tehnic de racordare;
- achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în situația în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investitii al operatorului de retea nu este prevăzută cota sa de participare la finantare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la OD.

În situația prevăzută la lit.b), utilizatorul si OD încheie contractul de racordare cu obligatia OD de a realiza lucrările de întărire la termenul comunicat si asumat prin avizul tehnic de racordare. Operatorul de retea este obligat să restituie utilizatorului contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta în condițiile prevăzute la lit.d), modalitatea de restituire fiind convenită între părți. În contractul de racordare se prevede atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în condițiile prevăzute la lit.d), cât si modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către OD.

Punerea sub tensiune a instalatiilor electrice ale utilizatorilor este conditionata de realizarea lucrarilor de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii.

(4) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, LEA JT la 7502 ZLATITA (capacitatile energetice, proprietate a operatorului de retea, la care este racordat utilizatorul);

(5) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la bornele de iesire din contor (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea operatorului (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea).

(6) Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/ în/ pe BMPT exterior (capacitatile energetice)

(7) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin contor trifazat electronic in montaj direct. (cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);

2.(1) Date privind protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica. Reglajul protectiilor de la utilizator se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile SC ENEL Distributie Banat din amonte

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie):

-de monitorizare si 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



2201000013900260124101400000000025

(3) Conditii specifice pentru racordare privind realizarea probelor pentru punerea in functiune

Nu este cazul

(4) Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii **Nu este cazul**

(5) Solicitantul este obligat sa participe la mentinerea sigurantei în functionare a SEN si la restaurarea functionării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia (daca este cazul)

(6) Cerinte si conditii specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport si de sistem sau către operatorii de distributie (daca este cazul)

3.(1) Cerintele *Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice*, sau, dupa caz, pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice, denumit in continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare.

Durata maxima pentru eliminarea unei intreruperi neplanificate este stabilita prin *Standard*.

Pentru nerespectarea termenelor prevazute de *Standard*, operatorii de retea acorda utilizatorilor, compensatii, in conditiile prevazute de *Standard*.

În situatia 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 conditiile existentei si functionării corecte a instalatiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare functionării instalatiei de automatizare conform Standardului de Performanta.

Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.enel.ro

4.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalatiei de racordare.

(2) Utilizatorul nu va depăși puterea aprobată prin prezentul aviz, ca urmare a dotării suplimentare sau extinderii instalatiei de utilizare pentru constructii noi, decât după ce va solicita un spor de putere si operatorul de retea îl va aproba prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(3) Utilizatorul nu va racorda alti utilizatori la instalatiile sale decât în conditiile prevăzute în *Regulament*.

5.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la reseaua electrica utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesara incheierea unui contract de racordare in cazul in care nu se executa lucrari noi sau modificari ale instalatiilor de racordare existente.

(3) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de retea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritățile competente, dup caz;

c) autorizatia de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de consum respectiv sau, în cazul constructiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) în situatia în care terenul pe care urmează a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privată a unui tert, pe lângă documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de retea, după perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii având ca obiect exercitarea de către operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare.

(4) Obligatia obtinerii autorizatiei de construire a instalatiei de racordare revine operatorului de retea.

6.(1) Operatorul de retea executa lucrarile prevazute la punctul 1 cu personal propriu, sau incheie un contract de achizitie publica pentru executare de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectând procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(2) Operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare si/sau realizarea instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant sau constructor atestat, ales de catre utilizator. In acest caz, utilizatorul urmeaza sa ceara in mod expres acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare mentionat la punctul 1, alin.(2) se va recalcula in mod corespunzator, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrarile pentru realizarea instalatiilor din aval de punctul de delimitare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana fizica autorizata sau persoana juridica atestata potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.

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

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 solutii 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.



2201000013900260124101400000000025

(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 rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizeaza de catre operatorul de rețea.

10.(1) La solicitarea operatorului de rețea, 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, interventile 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 rețeaua 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 rețea.

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, utilizatorului ii revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unitati sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

15.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la emiterea certificatului de racordare pentru puterea finala aprobata prin aviz, **daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin.(2).**

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

a) in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;

c) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizatiei de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) la încetarea valabilității autorizatiei de construire si/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatat prin hotărâre judecatorească definitivă si irevocabilă.

16. Avizul tehnic de racordare constituie anexa a contractului de racordare, iar dupa racordarea definitiva, certificatul de racordare stă la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport si/ sau distributie a energiei electrice si constituie parte integrantă a acestora. In cazul racordarii temporare, actul care sta la baza incheierii contractelor de furnizare/distributie este ATR temporar.

17. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea rețelelor 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.**

Prezentul aviz de racordare este valabil pe perioada de valabilitate a contractului de spatiu.

Responsabil ENEL Distributie
Ing. Toni NOVACESCU



Intocmit

Ing. Ion OLARIU

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare este in valoare de **52.08** lei (inclusiv TVA)



2201000013900260124101400000000025

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr: 137

Denumire: Alimentare cu energie electrica statie de pompare
SP1 in Zlatita.

Elaborator: UO MTJT ORAVITA

1. Solicitant: **COMUNA SOCOL**
2. Loc consum: **STRADA ZLATITA, Nr. -, Loc. ZLATITA, Jud. CARAS-SEVERIN**
3. Cererea de racordare nr.: **139002601** S = **5.43 kVA**
4. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA) = **1772.96 lei**

| | (fara TVA)lei | TVA lei | (cu TVA) lei |
|-----------------------------|----------------|---------------|----------------|
| TR | 1351.23 | 324.30 | 1675.53 |
| TU | 78.57 | 18.86 | 97.43 |
| TOTAL TARIF T(TR+TU) | 1429.80 | 343.16 | 1772.96 |

Precizari:

- * Tariful T s-a calculat în conformitate cu Ord. ANRE 59-2013, Ord.ANRE 15-2004 modificat si completat cu ord. 55-2008 si Ord. ANRE 11-2014.
- * Componenta TR a tarifului de racordare, corespunzătoare costurilor necesare realizării instalatiei de racordare, cuprinsă între punctul de racordare si punctul de delimitare - vezi verso.
- * Componenta Tu a tarifului de racordare, corespunzătoare verificării dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii.
- * S: puterea nou aprobata sau sporul de putere aprobat

Pentru componenta Tu:

Se bifeaza casuta corespunzatoare

 Bransament trifazat S <= 10 kVA

2999900013900260124101400000000025

Valoarea componentei T_R s-a determinat pe baza:

b)tarifelor specifice pentru realizarea instalatiei de racordare - indici specifici pentru:

b') Costurile devizului general calculat la data 12.11.2014:

| | | | |
|------|--|---|------------|
| b'1) | Pentru E00030-FURNIZARE MATERIALE LEA (TL502) | = | 630.00 lei |
| b'2) | Pentru L15101-Constr,mutare bransam.s<35mmp pe stalp | = | 60.00 lei |
| b'3) | Pentru L15201-Constr.tablou centr.modular complet nou | = | 90.00 lei |
| b'4) | Pentru M40002-Furniz.cabl.aer/subt.tetrapol.JT-brans. | = | 46.08 lei |
| b'5) | Pentru M40004-Furniz.arm-mont.cab.aerJTorice tip-brans | = | 5.76 lei |
| b'6) | Pentru IPXZ0-XZ0 Activitati complementare N C | = | 115.48 lei |
| b'7) | Pentru IP512-512 Mont GdM pentru client nou NUM | = | 0.00 lei |
| b'8) | Pentru Cheltuieli | = | 0.00 lei |

b') Taxe si cote legale la data 12.11.2014:

| | | | |
|---|------------------------|---|------------|
| 1 | Asistenta tehnica | = | 0.00 lei |
| 2 | Cote si taxe legale | = | 10.81 lei |
| 3 | Proiectare | = | 0.00 lei |
| 4 | Contor | = | 277.88 lei |
| 5 | Taxa de montare contor | = | 115.22 lei |
| 6 | Avizare CTE | = | 0.00 lei |

Deci, componenta T_R se compune din

$$B = 0.00 + 947.32 + 403.91 = 1351.23$$

Valoarea supusa TVA este 1351.23 lei

Verificat:



Intocmit:

ing. TONI OLARIU



2999900013900260124101400000000025