

POD:

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr 301019116451 din 19.02.2019

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 301019116451 din data 04.02.2019, având ca scop **RACORDAREA LA RED A UNUI LOC DE CONSUM NOU**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL PLOIESTI** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, codul poștal **100065**, strada **PIATA EROILOR**, nr. **1A**, telefon **0244516699** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 04.02.2019, 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. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT STATIE POMPARE APE UZATE

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, cod poștal **100533**, strada **ATELIERULUI**, nr. **FN**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila pana la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a II-a, valabila de la data	Etapa a III-a, valabila de la data	Etapa a IV-a, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	2.990
	kW	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	2.750
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			kW	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Alte observații:

INSTALATIE DE ALIMENTARE NOUA , BRANSAMENT TRIFAZAT , MIC CONSUMATOR

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 301019116451 din 19.02.2019, elaborată de **CE Ploiesti**

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LEA 0,4 KV - PT 603, CIRCUIT RAFOV- MEC GHIGHIULUI**.

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

BRANSAMENT TRIFAZAT RACORDAT DIN LEA 0,4 KV - PT 603, CIRCUIT RAFOV- MEC GHIGHIULUI, DIN STALPUL TIP SC 10005 EXISTENT PE DOMENIUL PUBLIC , REALIZAT CU :

-TYIR 3X16+25 MMP , L=10 M

-TUB PROTECTIE COLOANA, L=8 M

-BMPT 40 CONFORM ST-4/2014 ELECTRICA , I_r=25 A , MONTAT PE STALPUL DE RACORD

-P.P. < 4 OHM LA BMPT 40

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:

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

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la/in/pe **BMPT**

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR TRIFAZAT ELECTRONIC CU AFISAJ ELECTRONIC FARA CURBA DE SARCINA MASURA EN. ACTIVA + REACTIVA CONFORM ST 22 - 400 V , 5/100 A , CL. 1 - EN. ACTIVA ; CL. 2 - EN. REACTIVA DIMENSIUNEA CONTORULUI TREBUIE SA FIE COMPATIBILA CU LOCUL IN CARE SE MONTEAZA**

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **BORNELE DE IESIRE DIN INTRERUPATOR BMPT**

Elementele menționate sunt în proprietatea :

Lucrari de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

3.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

(2) Alte cerințe, nominalizate :

- a) de monitorizare și reglaj
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului
- (3) Condiții specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cereri depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;

c) Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;

d) Contract de suprafețe, încheiat în forma autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;

e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **3015.09 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00 RON**, drept compensație bănească 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.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 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 **0.0 lei**, reprezentând **0.0 %** din valoarea tarifului de racordare, sub forma:

(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.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. i se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/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 **0.00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și **0.00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului sunt în valoare de **0.0 lei, inclusiv TVA**.

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.0 lei**.

(5) În situația în care, din următoarele motive:

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 4 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 instalației de utilizare se execută pe cheltuielile 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 manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

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, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Standard de distribuție*, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de distribuție. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de acest standard.

(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: **0,0** 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 web <http://www.mnd.distributie-energie.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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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 aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă 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 șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

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 încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) În termen de 12 luni de la emiteră, 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, acesta este valabil până la data - (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 tehnic 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 tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa 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

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice Societatea Energetica Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice Societatea Energetica Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

PENTRU RESPECTAREA PREVEDERILOR STANDARDULUI SR 234/2008, CONSUMATORUL ARE OBLIGATIA SA REALIZEZE O INSTALATIE DE LEGARE LA PAMANT LOCALA DE 4 OHMI CARE SE VA RACORDA IN TABLOUL DE DISTRIBUTIE AL INSTALATIEI DE UTILIZARE LA BARETA LA CARE SE RACORDEAZA PE ;

PANA LA INCHEIEREA CONTRACTULUI DE RACORDARE , AVETI OBLIGATIA SA OBTINETI AUTORIZATIA DE INSTALATII ELECTRICE PE PARTE DE UTILIZARE ;

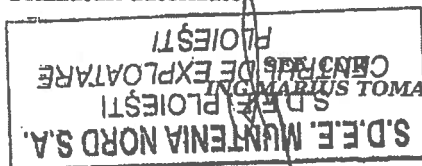
UTILIZATORUL ESTE OBLIGAT SA OBTINA IN PREALABIL DE LA PROPRIETARIII TERENURILOR DREPTUL DE UZ SI SERVITUTE ASUPRA PROPRIETATILOR ACESTORA , PENTRU EXECUTAREA LUCRARILOR NECESARE REALIZARI REȚELEI ELECTRICE , PENTRU ASIGURAREA FUNCTIONARII NORMALE A ACESTEIA , PRECUM SI PENTRU REALIZAREA REVIZIILOR , REPARATIILOR SI INTERVENTIILOR NECESARE ;

UTILIZATORUL ESTE OBLIGAT SA ASIGURE OPERAREA SI MENTENANTA INSTALATIILOR ELECTRICE PROPRII IN CONFORMITATE CU NORMELE IN VIGOARE , CU PERSONAL PROPRIU CALIFICAT SI AUTORIZAT SAU PRIN OPERATORI ECONOMICI ATESTATI CONFORM LEGII , FIIND DIRECT RASPUNZATORI IN CONDITIILE LEGII , DE PRODUCEREA UNOR INCIDENTE SAU ACCIDENTE SE DE URMARILE ACESTORA ;

PREZENTUL ATR ESTE VALABIL NUMAI CU ANEXA ATASATA ;

ATR VALABIL PANA LA EMITEREA CERTIFICATULUI DE RACORDARE , CONFORM ART. 32 DIN ORDINUL PRESEDINTELUI ANRE NR. 59/2013 , CU COMPLETARILE SI MODIFICARILE ULTERIOARE ; CERTIFICATUL DE RACORDARE SE VA EMITE GRATUIT DE CATRE OPERATORUL DE DISTRIBUTIE SI VA FI TRANSMIS UTILIZATORULUI .

Semnături autorizate



Întocmit
ing. Ghinea Constantin

A handwritten signature, likely of ing. Ghinea Constantin, written in black ink.

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 1090115627 din 19.02.2019 în valoare de 83.30 LEI

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat cu documentul de plată nr.

Semnătura

ANEXA LA AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE NR. 301019116451

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului MUNICIPIUL PLOIESTI

Denumirea locului consum STATIE DE POMPARE APA UZATE

Adresa locului de consum PLOIESTI, ATELIERULUI

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -19% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr	2,423.69	460.50	2,884.19
Componenta Tu	110.00	20.90	130.90
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	2,533.69	481.40	3,015.09

Soluția de racordare

Fisa de Solutie elaborata de CORMTJT Ploiesti

2369.2

1. Calcul componenta Tr:

Conform FS

Val. conf. Ordin ANRE 141/2014,

din care : taxe legale(CSC,ISC)

contor electronic trifazat

tarif montare contor

La care se adauga taxe avize pentru

obtinere AC si taxa AC

2,400.00 lei

30.80 lei

0.00 lei

0.00 lei

23.69 lei

Tr+AC

2,423.69 lei

TVA (19 %)

460.50 lei

Total Tr

2,884.19 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014

110.00 lei

TVA

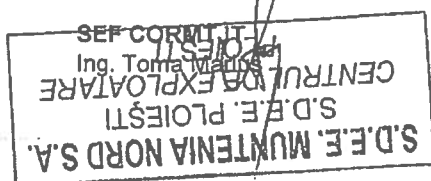
20.90 lei

Total Tu(cu TVA)

130.90 lei

3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -19% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu			
Tariful de racordare TR = Tr+Tu			



Intocmit

Ing. Ghinea Constantin

301019116451

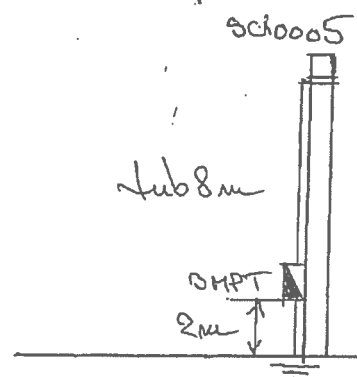
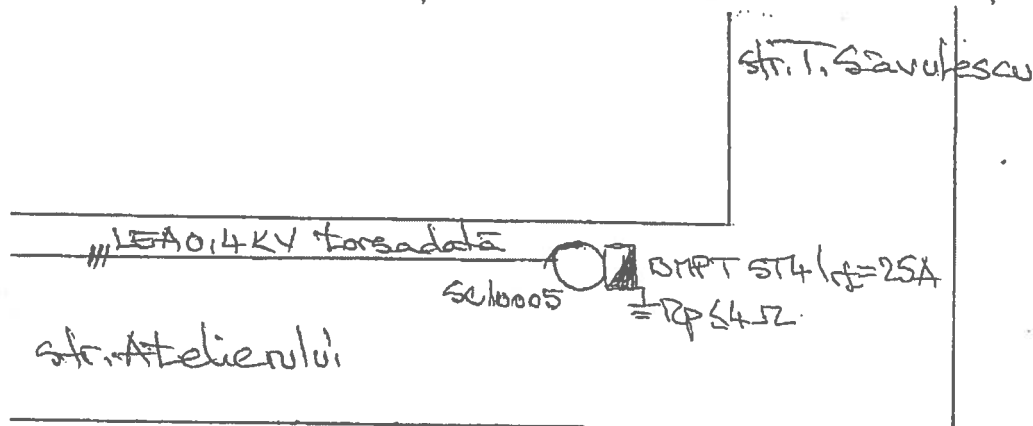


Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord
 Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Ploiești
 Str. Mărășești nr. 44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova
 Tel: +4 0244 405 001 CUI: 14542990
 Fax: +4 0244 405 004 R.C: J29/362/2002
 www.distributie-energie.ro Cod operator date cu caracter personal: 18014

SOLICITANT : Municipiul Ploiești ADRESA : Ploiești, str. Atelierului T. Savulescu

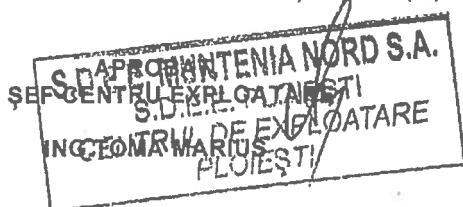
DATA : 8.02.2019

SCHIȚA DE MANĂ CU VEDERE ÎN PLAN ORIZONTAL ȘI VERTICAL :



DATE TEHNICE :

- STAȚIA DE ALIMENTARE: Sub 10/20KV - PT503
- PT: 603; TRAFO (kVA): 630; GRAD ÎNCĂRCARE (%): 40
- CIRCUIT: Rafover Mec Ghișuului LUNGIME (M): 600
- MĂSURATORI (A): R 79, S 93, T 75
- LUNGIME PUNCT RACORD (M): 450
- LUNGIME BRANȘAMENT (M): 10; TIP: IT 12.3 X 16+25



[Signature]

ÎNTOCMIT,
 DRAGHICESCU MIHAI

POD:

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr 301019116520 din 21.02.2019

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 301019116520 din data 01.02.2019, având ca scop **RACORDARE LA RED A UNUI LOC DE CONSUM NOU**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL PLOIESTI** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** orasul **PLOIESTI**, codul poștal **100065**, strada **PIATA EROILOR**, nr. **1A**, telefon **0244516699** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 01.02.2019, 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. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT STATIE DE POMPARE APE UZATE-SP1

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, cod poștal **100533**, strada **SAVULESCU TRAIAN**, nr. **FN**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila pana la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a II-a, valabila de la data	Etapa a III-a, valabila de la data	Etapa a IV-a, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	14.620
	kW	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	13.450
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			kW	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Alte observații:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 301019116520 din 21.02.2019, elaborată de **SDEE Ploiesti**

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LEA JT**.

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Bransament electric trifazat racordat din LEA 0.4kV-PT 603, CIRCUIT Rafov, Mecaniculul, Ghightului, din stalp de racord sc 10001, realizat cu:

- conductor TYIR 3x16+25 L=10m pozat pe stalp
- tub protectie coloana L=8m pozat pe stalp
- BMPT40 Cconform ST-4/2014 ELECTRICA, IRT 25 A montat pe stalp
- priza de pamant cu $R_p < 4\Omega$

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 cauza:

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

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la/in/pe **BMPT**

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electric trifazat**

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **bornele de iesire din intrerupator**

Elementele menționate sunt în proprietatea:

Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

(2) Alte cerințe, nominalizate:

a) de monitorizare și reglaj

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului
- (3) Condiții specifice pentru racordare
- (4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice;
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:
- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
 - b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;
 - c) Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;
 - d) Contract de suprafață, încheiat în forma autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;
 - e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **3628.31 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00 RON**, drept compensație bănească 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.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 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 **0.0 lei**, reprezentând **0.0 %** din valoarea tarifului de racordare, sub forma:
- (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.
- (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 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 **0.00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și **0.00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.
- Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului sunt în valoare de **0.0 lei**, inclusiv TVA.
- Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.0 lei**
- (5) În situația în care, din următoarele motive:
- a) 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:
 - b) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - c) 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 4 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 instalației 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 manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

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, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Standard de distribuție*, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de distribuție. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de acest standard.

(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 acestora, 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: 0.0 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 web <http://www.mnd.distributie-energie.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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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 aparaturajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă 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 șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

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 încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni 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, acesta este valabil până la data - (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 tehnic 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 tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa 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

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice Societatea Energetica Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice Societatea Energetica Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pamant locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE. Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la emiterii certificatului de racordare.

Avizul tehnic de racordare își pierde valabilitatea la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

Până la încheierea contractului de racordare utilizatorul va prezenta autorizația de construire

pentru instalatia de utilizare

Semnături autorizate,



SEF B.A.R
Ing. Nela MOISE

Întocmit
IRIMIOIU ADRIANA

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 10901/5709. din 25.02.2019 în valoare de 83.30 LEI

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat cu documentul de plată nr.

Semnătura

FIȘA DE CALCUL**Denumirea solicitantului: MUNICIPIUL PLOIESTI****Denumirea locului consum: STATIE POMPARE APE UZATE****Adresa locului de consum: Ploiesti, str. Traian Savulescu FN**

Tariful de racordare	NET	TVA -19%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta Tr	2.929,00	556,51	3.485,51
Componenta Tu	120,00	22,80	142,80
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	3.049,00	579,31	3.628,31

Soluția de racordare

Fisa de Solutie

1. Calcul componenta Tr:

Val. conf. Ord 113/2018, din care:	2.900,00 lei
taxe legale(CSC,ISC)	31,90 lei
contor.....	lei
tarif montare contor	lei
La care se adauga taxe avize pentru obtinere AC si taxa AC	29,00 lei
Tr+AC	2.929,00 lei
TVA (19 %)	556,51 lei
Total Tr	3.485,51 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014	120,00 lei
TVA (19 %)	22,80 lei
Total Tu(cu TVA)	142,80 lei

3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

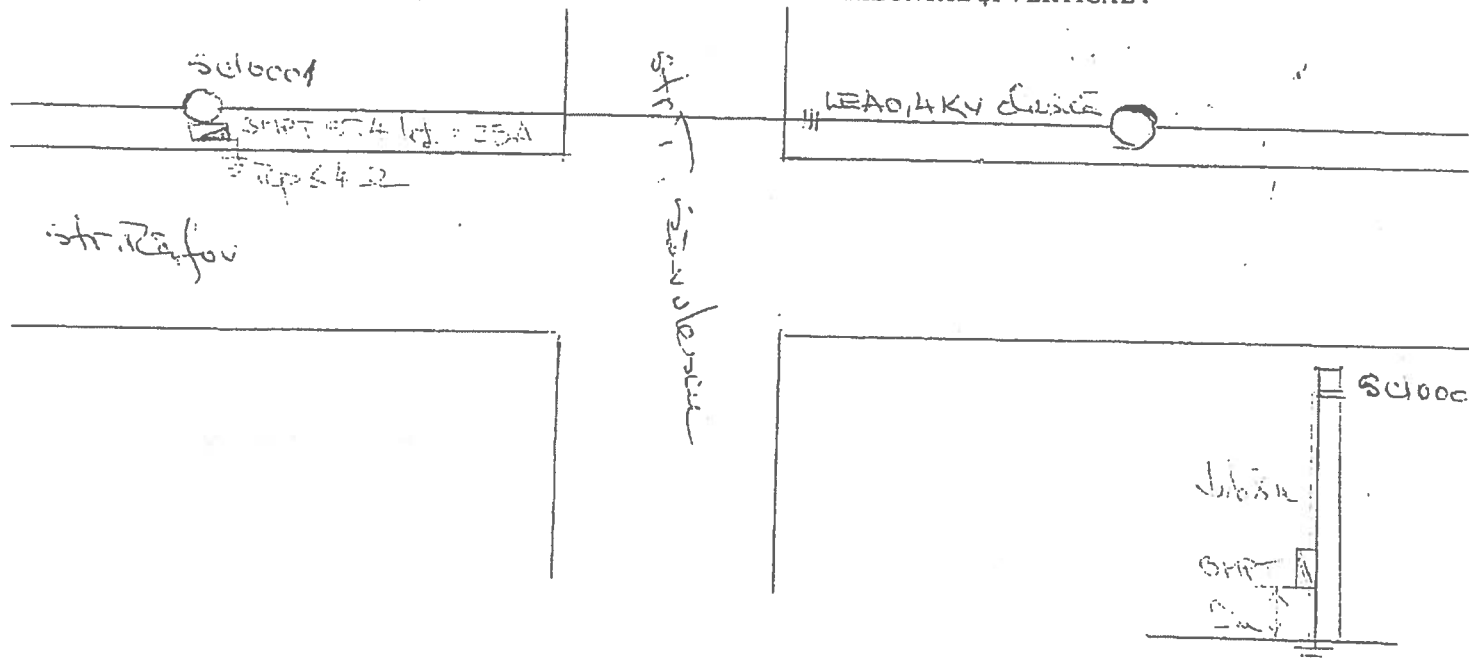
Tariful de racordare	NET	TVA -19%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu			
Tariful de racordare TR = Tr+Tu			

SEF BEAR
Ing.MOISE NELAIntocmit
Irimioiu Adriana

SOLICITANT: Municipiul Ploiești ADRESA: Ploiești, str. Zăvoiu / T. Zăvoiescu

DATA: 8.02.2019

SCHIȚA DE MANĂ CU VEDERE ÎN PLAN ORIZONTAL ȘI VERTICAL:



SOCIETATEA DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI
ELECTRICE MUNTENIA NORD
S.D.E.E. PLOIEȘTI
SERV. ENERGIE

CONFORM CU ORIGINALUL

DATE TEHNICE:

- STAȚIA DE ALIMENTARE: Sud Mo/20kV - T1603
- PT: 630; TRAFU (kVA): 630; GRAD ÎNCĂRCARE (%): 40
- CIRCUIT: str. Zăvoiu; LUNGIME (M): 600
- MĂSURATORI (A): R 75, S 55, T 55
- LUNGIME PUNCT RACORD (M): 400
- LUNGIME BRANȘAMENT (M): 10; TIP: TR 18.3 X 16 + 25

APROBAT,
ȘEF CENTRU EXPLOATARE

ING. TOMA MARIUS

ÎNTOCMIT,

DRAGHICESCU MIHAI

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr 301019116410 din 18.02.2019

POD:

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **301019116410** din data **04.02.2019**, având ca scop **RACORDAREA LA RED A UNUI LOC DE CONSUM NOU**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL PLOIESTI** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, codul poștal **100065**, strada **PIATA EROILOR**, nr. **1A**, telefon **0244516699** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **04.02.2019**, 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. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT STATIE DE POMPARE APA UZATE

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, cod poștal **100533**, strada **UZINEI**, nr. **FN**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

		Situația existența în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila pana la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a II- a, valabila de la data	Etapa a III- a, valabila de la data	Etapa a IV- a, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	7.610
	kW	0.000	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	7.000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			kW	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Alte observații:

INSTALATIE DE ALIMENTARE NOUA , BRANSAMENT TRIFAZAT , MIC CONSUMATOR
2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 301019116410 din 18.02.2019, elaborată de CE Ploiesti

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LEA 0,4 KV - PT 603, CIRCUIT RAFOV- MEC GHIGHIULUI**.
- instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
- lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
BRANSAMENT TRIFAZAT RACORDAT DIN LEA 0,4 KV - PT 603, CIRCUIT RAFOV- MEC GHIGHIULUI, DIN STALPUL TIP SC 10002 EXISTENT PE DOMENIUL PUBLIC , REALIZAT CU :
-TYIR 3X16+25 MMP , L=10 M
-TUB PROTECTIE COLOANA, L=8 M
-BMPT 40 CONFORM ST-4/2014 ELECTRICA , Ir=25 A , MONTAT PE STALPUL DE RACORD
-P.P. < 4 OHM LA BMPT 40

- 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:

- lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza:

- lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:

- punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la/in/pe **BMPT**
- măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR TRIFAZAT ELECTRONIC CU AFISAJ ELECTRONIC FARA CURBA DE SARCINA MASURA EN. ACTIVA + REACTIVA CONFORM ST 22 - 400 V , 5/100 A , CL. 1 - EN. ACTIVA ; CL. 2 - EN. REACTIVA DIMENSIUNEA CONTORULUI TREBUIE SA FIE COMPATIBILA CU LOCUL IN CARE SE MONTEAZA**

- punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **BORNELE DE IESIRE DIN INTRERUPATOR BMPT**

Elementele menționate sunt în proprietatea: .
 Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

3.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

- (2) Alte cerințe, nominalizate :
- a) de monitorizare și reglaj
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului
- (3) Condiții specifice pentru racordare
- (4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cereri depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:
- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
 - b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;
 - c) Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;
 - d) Contract de suprafață, încheiat în forma autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;
 - e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **3015.09 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00 RON**, drept compensație bănească 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.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 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 **0.0 lei**, reprezentând **0.0 %** din valoarea tarifului de racordare, sub forma:
- (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.
- (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. i se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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 **0.00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și **0.00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului sunt în valoare de **0.0 lei**, inclusiv TVA.
- Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.0 lei**.
- (5) În situația în care, din următoarele motive:
- 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 4 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 instalației de utilizare se execută pe cheltuielile 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 manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

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, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Standard de distribuție*, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de distribuție. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de acest standard.

(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: 0,0 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 web <http://www.mnd.distributie-energie.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, distrugerii 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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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 aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă 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 șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

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 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, acesta este valabil până la data - (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 tehnic 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 tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa 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

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice Societatea Energetica Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice Societatea Energetica Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

PENTRU RESPECTAREA PREVEDERILOR STANDARDULUI SR 234/2008, CONSUMATORUL ARE OBLIGATIA SA REALIZEZE O INSTALATIE DE LEGARE LA PAMANT LOCALA DE 4 OHMI CARE SE VA RACORDA IN TABLOUL DE DISTRIBUTIE AL INSTALATIEI DE UTILIZARE LA BARETA LA CARE SE RACORDEAZA PE ;

PANA LA INCHEIEREA CONTRACTULUI DE RACORDARE, AVETI OBLIGATIA SA OBTINETI AUTORIZATIA DE INSTALATII ELECTRICE PE PARTE DE UTILIZARE ;

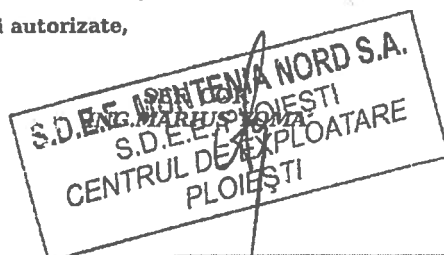
UTILIZATORUL ESTE OBLIGAT SA OBTINA IN PREALABIL DE LA PROPRIETARIII TERENURILOR DREPTUL DE UZ SI SERVITUTE ASUPRA PROPRIETATILOR ACESTORA, PENTRU EXECUTAREA LUCRARILOR NECESARE REALIZARIII REȚELEI ELECTRICE, PENTRU ASIGURAREA FUNCȚIONĂRII NORMALE A ACESTEIA, PRECUM SI PENTRU REALIZAREA REVIZIILOR, REPARATIILOR SI INTERVENTIILOR NECESARE ;

UTILIZATORUL ESTE OBLIGAT SA ASIGURE OPERAREA SI MENTENANTA INSTALATIILOR ELECTRICE PROPRII IN CONFORMITATE CU NORMELE IN VIGOARE, CU PERSONAL PROPRIU CALIFICAT SI AUTORIZAT SAU PRIN OPERATORI ECONOMICI ATESTATI CONFORM LEGII, FIIND DIRECT RASPUNZATORI IN CONDITIILE LEGII, DE PRODUCEREA UNOR INCIDENTE SAU ACCIDENTE SE DE URMARILE ACESTORA ;

PREZENTUL ATR ESTE VALABIL NUMAI CU ANEXA ATASATA ;

ATR VALABIL PANA LA EMITEREA CERTIFICATULUI DE RACORDARE , CONFORM ART. 32 DIN ORDINUL PRESEDINTELUI ANRE NR. 59/2013 , CU COMPLETARILE SI MODIFICARILE ULTERIOARE ; CERTIFICATUL DE RACORDARE SE VA EMITE GRATUIT DE CATRE OPERATORUL DE DISTRIBUTIE SI VA FI TRANSMIS UTILIZATORULUI .

Semnături autorizate,



Întocmit
Ing. Ghinea Constantin

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 10901/5602 din 19.02.2019 în valoare de 83.30 LEI

Semnătura

Op 104
0803 2019

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat cu documentul de plată nr.

Semnătura

ANEXA LA AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE NR. 301019116410

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului MUNICIPIUL PLOIESTI

Denumirea locului consum STATIE DEPOMAPRE APA UZATE

Adresa locului de consum PLOIESTI, UZINEI

Tariful de racordare	NET	TVA -19%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta Tr	2,423.69	460.50	2,884.19
Componenta Tu	110.00	20.90	130.90
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	2,533.69	481.40	3,015.09

Soluția de racordare

Fisa de Solutie elaborata de CORMTJT Ploiesti

2369.2

1. Calcul componenta Tr:

Conform FS

Val. conf. Ordin ANRE 141/2014,

din care : taxe legale(CSC,ISC) 2,400.00 lei
 contor electronic trifazat 30.80 lei
 tarif montare contor 0.00 lei
 0.00 lei

La care se adauga taxe avize pentru
 obtinere AC si taxa AC

Tr+AC 23.69 lei
 TVA (19 %) 2,423.69 lei
 Total Tr 460.50 lei
 2,884.19 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014

TVA 110.00 lei
 20.90 lei
 Total Tu(cu TVA) 130.90 lei

3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

Tariful de racordare	NET	TVA -19%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu			
Tariful de racordare TR = Tr+Tu			

SEE E. MUNTENIA NORD S.A.
 S.C. CORMTJT PLOIESTI
 Ing. Toma Marius
 CENTRUL DE EXPLOATARE
 PLOIESTI

Intocmit
 Ing. Ghinea Constantin



301019116410

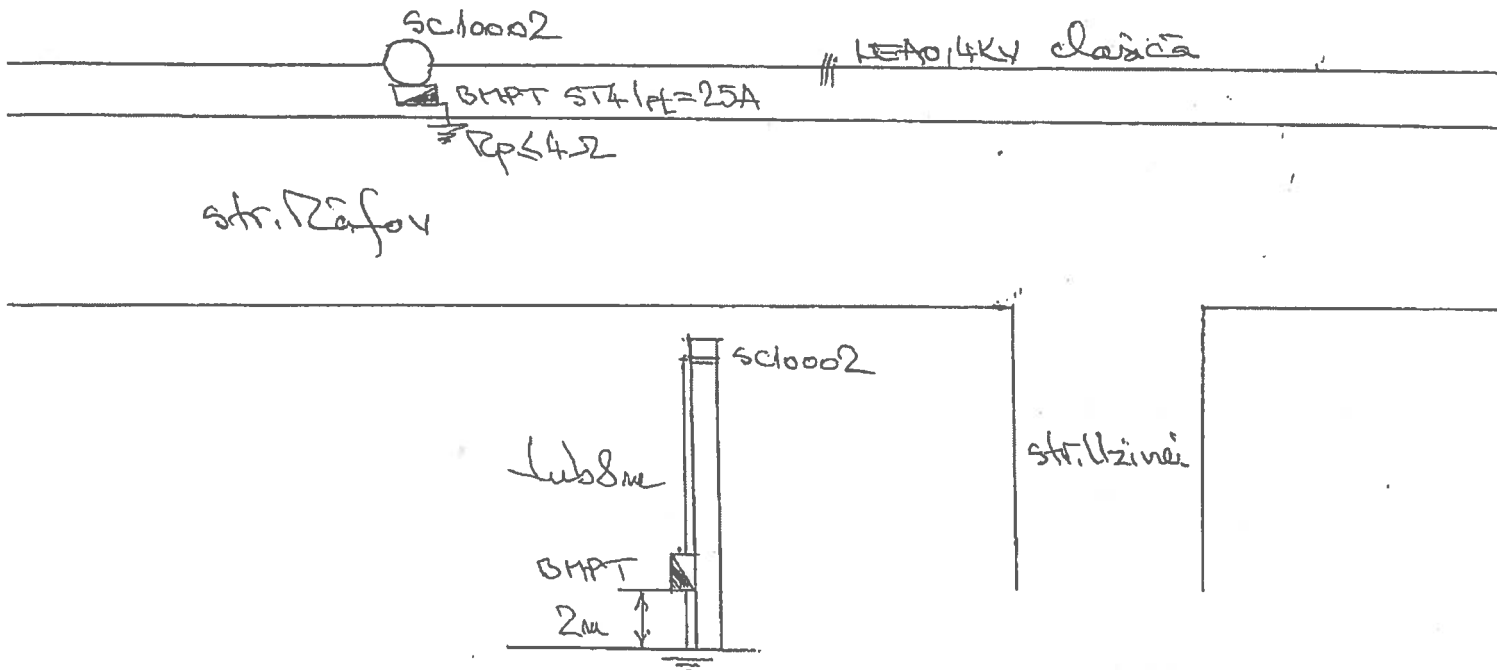


Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord
 Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Ploiești
 Str. Mărășești nr. 44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova
 Tel: +4 0244 405 001 CUI: 14542990
 Fax: +4 0244 405 004 R.C: J29/362/2002
 www.distributie-energie.ro Cod operator date cu caracter personal: 18014

SOLICITANT : Municipiul Ploiești ADRESA : Ploiești, str. Răfoș/Uzinei

DATA : 8.02.2019

SCHIȚA DE MANĂ CU VEDERE ÎN PLAN ORIZONTAL ȘI VERTICAL :



DATE TEHNICE :

- STATIA DE ALIMENTARE: Sud Mo/20KV - PT603
- PT: 603; TRAF (kVA): 630; GRAD ÎNCĂRCARE (%): 40
- CIRCUIT: Răfoș/Uzinei; LUNGIME (M): 600
- MĂSURATORI (A): R 79, S 93, T 75
- LUNGIME PUNCT RACORD (M): 100
- LUNGIME BRANȘAMENT (M): 10; TIP: T712 3x16+25

APROBAT
 ȘEF CENTRUL DE EXPLOATARE
 CENTRUL DE EXPLOATARE
 ING. TOMA MARUȘEȘTI

ÎNTOCMIT,
 DRAGHICESCU MIHAI