

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr **30501644072** din **11.03.2016**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **30501644072** din data **12.02.2016**, având ca scop **ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **CONPET SA** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, codul poștal, strada **ANUL1848**, nr. **1-3**, telefon **0244401360**, fax **0244575995** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **12.02.2016**, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT RAMPA INDEPENDENTA

amplasat(ă) în județul **GALATI** comuna **INDEPENDENTA** sat **INDEPENDENTA**, cod poștal **807165**, strada **INDEPENDENTA**, nr. **7053**, 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 11.03.2016
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.4
	kW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kVA		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	kW		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Alte observații:

a. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. **30501644072** din **01.03.2016**, elaborată de **BARSP** avizată de CTA **SDEE Galați** cu AVIZ CTA nr. **82 / 11.03.2016**.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **stalpul nr. 1 al racordului LEA 20 kV INDEPENDENTA GARA 12**.

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

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Soluția de alimentare cu energie electrică a utilizatorului SC CONPET SA a fost analizată în cadrul BARSP și avizată în sedința CTA - SDEE Galați cu nr.82/11.03.2016.

Lucrări tarif racordare:

- stalpul nr. 1 al racordului LEA 20 kV INDEPENDENTA GARA 12 se va înlocui cu un stalp special tip SC 15014-12 care se va planta în fundație turnată și va fi echipat cu:
- consola de întindere tip CIT 140;
- consola de derivatie tip CDV 550;
- lanturi de întindere cu izolatoare compozite
- priza de legare la pamant $R_p < 10$ ohmi.

Lucrări surse proprii

Din stalpul nr.1 nou plantat în LEA 20 kV Independenta Gara 12 se va realiza un racord aerian 20 kV astfel:

Stalpul nr. 1 al racordului 20 kV NOU PROIECTAT, tip SC 15014-120, montat în fundație turnată, va fi echipat cu :

- consola de întindere tip CIT 140;
- lanturi de întindere cu izolatoare compozite;
- separator tripolar de exterior tip STEPNo, 400/31.5A
- priza de legare la pamant OL-ZN $R_p < 4$ ohmi.

În continuare se va realiza un racord aerian 20 kV cu conductoare tip OL-AL 50/8 mmp pe stalpi speciali tip SC 15014-120 și SC 15006-120 plantați în fundații turnate și prevăzuți cu prize de pamant cu $R_p < 10$ ohmi pe o lungime de aproximativ 0.2 km până la un stalp special tip SC 15014 care să se monteze în amonte de postul de transformare nou proiectat.

Ultimul stalp proiectat va fi stalp tip SC 15014 plantat în fundație turnată și va fi echipat cu :

- consola de întindere tip CIT 140;
- lanturi de întindere cu izolatoare compozite;

- separator tripolar de exterior tip STEPNo , 400/31.5A
- capete terminale 20 kV pentru trecerea din LES în LEA;
- cadru de siguranțe medie tensiune tip SFEn+ Fen 10A comun cu descarcatori cu oxid de zinc 24 kV, pentru protecție LES 20 kV proiectat;
- priza de legare la pământ OL-ZN $R_p < 4$ ohmi.

Realizare racord LES 20 kV

- LES 20 kV se va realiza cu cablu tip A2XS2Y 3x(1x150)mmp, pozat în profile tipizate între ultimul stâlț nou proiectat și postul de transformare nou proiectat.

Montare post de transformare 20/0.4 kV - 160 kVA - în anvelopa metalică cu acces din interior care va fi echipat astfel:

- * 1 buc. celula linie (sosire din LEA 20 kV) 24 kV, 630 A, 16kA, echipată cu separator cu CLP, motorizat la 48 V c.c. indicatoare de tensiune și indicatoare de defecte polifazate și trifazate;
- * 1 buc. celula masură pe medie tensiune echipată cu 3 buc transformatori de masură de curenți 20 kV 5/5/5A, 3 buc transformatori de masură tensiune $(20/\sqrt{3})/(0.1/\sqrt{3})/(0.1/\sqrt{3})$ kV și contor electronic trifazat de energie electrică activă și reactivă cu curba de sarcină;
- * 1 buc. celula de transformator 24 kV, 630A, 16 kA echipată cu separator de bară, întrerupător, CLP, terminal numeric de protecție, bobina de declansare și indicatoare de prezenta a tensiunii;
- * 1 transformator de putere 0.4/20 kV, 160 kVA, etans cu ulei;
- * tablou de distribuție de joasă tensiune;
- * priza de pământ cu $R_p < 1$ ohm.

Se va demonta LEA 0.4 kV pe o lungime de aproximativ 0.2 km alimentată în prezent din PT Independența 18 IVC.

Materialele și echipamentele rezultate din demontări se vor preda CE MT/JT Rural Galați .

SC CONPET SA va fi alimentat din postul de transformare nou proiectat.

Stâlpii nou plantați vor fi inscripționați.

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 20.0 kV, la/în/pe PTAM proiectat
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin celula de masură a postului de transformare nou proiectat compusă din:
- 3 buc transformatori de masură curenți 20 kV 5/5/5A;
- 3 buc transformatori de masură tensiune $(20/\sqrt{3})/(0.1/\sqrt{3})/(0.1/\sqrt{3})$ kV
- contor electronic trifazat de energie electrică activă și reactivă cu curba de sarcină

Transformatoarele de masură de curenți și de tensiune vor rămâne proprietatea CONPET SA, vor avea buletine de verificare metrologică inițială și posibilitate de sigilare de către SDEE Galați.

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la clemele de legătură a racordului 20kV proiectat, la stâlțul nr.1 aferent LEA 20kV INDEPENDENȚA GARA 12, astfel încât:

g1) Vor aparține SDEE Galați:

- stâlțul nr. 1 nou plantat în aliniamentul LEA 20 kV INDEPENDENȚA GARA 12 cu toate componentele sale;
- contorul trifazat electronic cu curba de sarcină ce se va monta în PTAM proiectat;

g2) Vor aparține SC CONPET SA:

- LEA 20 kV nou proiectată;
- LES 20 kV proiectat între ultimul stâlț și PTAM -ul nou proiectat;
- PTAM 20/0.4 kV 160 kVA nou proiectat cu toate componentele sale (inclusiv celula de masură).
- instalația electrică de utilizare de joasă tensiune a utilizatorului

Elementele menționate sunt în proprietatea: g1) operator de distribuție / g2) utilizator.

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 18698.42 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** EUR, 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 3 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. i se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 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 3 lit d) subpt. i și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 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 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. 28/2007, 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 sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard, astfel:

-12/24 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme.

- 72 ore în condiții meteorologice deosebite.

(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.electrica.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 aparatajul 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:

LEA 20 kV, LES 20 kV.

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 SC Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) 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.

(3) Deoarece punctul de măsurare aferent locului de consum diferă de punctul de delimitare a instalațiilor de utilizare a acestuia față de rețeaua electrică, se vor aplica prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 75/2015 pentru aprobarea Procedurii privind corectia datelor de măsurare în raport cu punctul de delimitare.

(4) Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către SDEE Galați a unei documentații tehnice, întocmită de un operator economic atestat ANRE pentru astfel de lucrări, obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare și a autorizației de construire pentru instalațiile electrice.

(5) Autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare se obține de către utilizator și constituie document al contractului de racordare; aceasta conditionează încheierea contractului de execuție a instalației de racordare în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 11/2015.

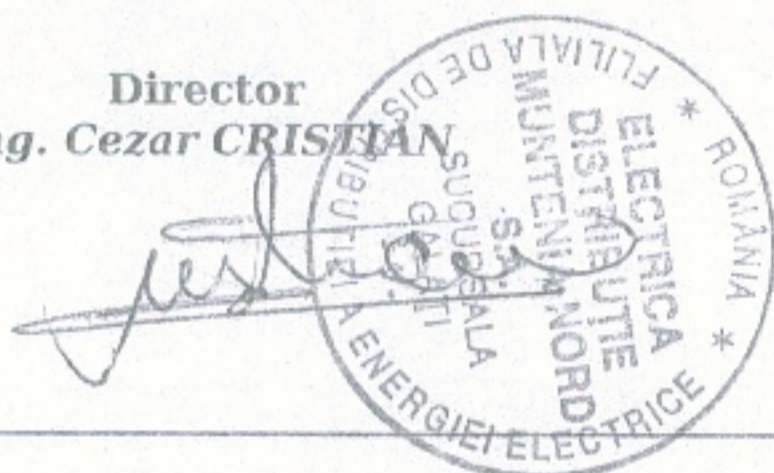
(6) Pentru terenul ce va fi ocupat de instalațiile electrice realizate prin tarif de racordare este necesară o HOTĂRÂRE A CONSILIULUI LOCAL AL COMUNEI INDEPENDENTA, prin care acesta se va pune la dispoziția F.D.E.E. SC ELECTRICA DISTRIBUTIE MUNTENIA NORD - S.D.E.E. GALATI cu titlu gratuit pe toată durata de viață a capacităților energetice. În cazul în care terenul nu este domeniu public se va încheia cu SDEE Galați un contract de constituire a dreptului de suprafață și a drepturilor de uz și de servitute de trecere cu titlu gratuit pe toată durata de viață a instalațiilor electrice.

(7) Utilizatorul este obligat să obțină în prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz și servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

(8) 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 si de urmarile acestora.

Semnături autorizate,

Director
ing. Cezar CRISTIAN



Şef S.E.A.R
Romica Sorin OLARIU

Întocmit
Romica Sorin OLARIU

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr 5090054121 din 16.03.2016 în valoare de 258.0 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

CONPET SA

RAMPA INDEPENDENTA

COM. INDEPENDENTA, JUD GALATI

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -20% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta T_R	15422,02	3084,40	18506,42
Componenta T_U	160,00	32,00	192,00
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$	15582,02	3116,40	18698,42

Soluția de racordare

Fisa de soluție, elaborata de BARSP si avizata de CTA SDEE Galati cu nr. 82/11.03.2016.

1. Calcul componenta T_R :

Valoare conf. Ordin 141/2014	13294,00	lei
la care se adauga:		
Valoare contor 800000373	1830,00	lei
Tarif montare contor	298,02	lei
Total (fara TVA)	15422,02	lei
TVA (20 %)	3084,40	lei
Total T_R (cu TVA)	18506,42	lei

2. Calcul componenta T_U :

conf. Anexa Ordin ANRE nr. 141/2014	160,00	lei
TVA (20 %)	32,00	lei
Total T_U (cu TVA)	192,00	lei

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

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -20% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta T_R	0,00	0,00	0,00
Componenta T_U	0,00	0,00	0,00
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$	0,00	0,00	0,00

SEF SEAR

Romica Sorin OLARIU

Intocmit,

Romica Sorin OLARIU

F.D.E.E. ELECTRICA
DISTRIBUTIE MUNTENIA NORD
S.D.E.E. GALATI
SERVICIU ENERGETIC
ACCES REȚEA