

SECTIUNEA II

CAIETUL DE SARCINI

La elaborarea ofertei și la execuția lucrărilor, se vor respecta prevederile Proiectului nr. B-031007 elaborat de Societatea RIA ENGINEERING & CONSULTING SRL Ploiesti

POD:

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr 30601852566 din 07.12.2018

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 30601852566 din data 04.12.2018, având ca scop **racordarea la RED a unui loc de consum nou**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **CONPET SA** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** orasul **PLOIESTI**, codul poștal **100559**, strada **ANUL 1848**, nr. 1-3, telefon **0244401360**, fax **0244575995** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **04.12.2018**, 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 A TITEIULUI OCHIURI

amplasat(ă) în județul **DAMBOVITA** comuna **GURA OCNITEI** sat **OCHIURI**, cod poștal **137242**, strada **OCHIURI**, 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	122.830	0.000	0.000	0.000	122.830
	kW	0.000	0.00	113.000	0.000	0.000	0.000	113.000
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:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 30601852566 din 07.12.2018, elaborată de **SDEE Targoviste**

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20.0 kV**, la **derivatia 20kV la PTA 8017 Rezervoare Ochiuri alimentata din LEA 20kV Resca din ST 110/20kV Gura Ocnitei**.

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

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

conform aviz CTA nr. 644/PV nr.80/2018 prin:

-plantare stalp tip SC 15014 in axul Deriv. 20 kV la PT 8017 Rezervoare Ochiuri intre stalpul nr. 56 si nr. 1 ex.(devenind nr.1).

Stalpul nr.1 pr. se va echipa cu izolatie dubla compozita de intindere;

-racord aerian 20 kV cu conductor OLAI 3x50/8mm, L=10m, pe domeniul public din stalpul nr.1 proiectat tip SC 15014 in Deriv.20 kV la PT 8017 Rezervoare Ochiuri pana la stalpul nr.1 proiectat tip SC 15015 al racordului MT, care se va echipa cu: consola tip CIT 140, legaturi duble de intindere, priza de pamant cu Rp<1ohm, recloser (REC) 24 kV/ 630 A/ 12 kA complet echipat si echipament de comunicatie GPRS pentru REC;

-celula aeriana de masura tip CAM 20kV pe stalpul nr. 1 proiectat al rac.MT, echipata cu 3 x TT 20/0,1kV si 3xTC 10/5 A;

Lucrari in sarcina utilizatorului:

o realizare racord electric subteran 20 kV din stalpul nr. 1 proiectat;

o realizare PT 20/0,4 kV;

o realizare instalatie electrica de utilizare jt.

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 **20.0 kV**, la/in/pe **celula de masura la st.nr.1 proiectat al rac.MT**

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic de 5A, în montaj indirect cu 3 TT 20/0,1kV, 3 TC 5/5A în celula de masura aeriana 20kV la st.nr.1 pr.**

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la **bornele de ieșire din CAM 20kV proiectata pe stalpul nr. 1 (stalpul nr.1 tip SC 15014 plantat în axul Deriv. 20 kV la PT 8017 Rezervoare Ochiuri, stalpul SC 15015 nr.1 din Rac.MT pr., racordul 20kV, L=10m, CAM 20kV, REC 24kV, echipamentul de comunicare GPRS pentru REC, grupul de masurare raman în gestiunea SDEE Targoviste).**

Elementele menționate sunt în proprietatea: **SDEE Targoviste.**

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
recloser ce se va integra în SCADA SDEE

(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

consumul de energie electrică înregistrat de contor

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 **191701.22 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 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, 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:

- a) pentru mediul urban, în condiții normale de vreme, în maximum 8 ore;
- b) pentru mediul rural, în condiții normale de vreme, în maximum 18 ore;
- c) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană, în maximum 48 ore.
- d) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona extravilană, în maximum 72 ore.

(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 prelarea 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/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 obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE.

*Acorduri necesare:

-în cazul în care terenul pe care se amplasează instalațiile electrice proiectate nu este domeniu public, înainte de încheierea contractului de racordare se va perfectă contractul de constituire a dreptului de suprafață și a drepturilor de uz și de servitute de trecere între operatorul de distribuție și proprietarii terenurilor ocupate de instalația de racordare;

-autorizație de construire bransament (conform Cod fiscal);

-autorizația de construire pentru instalația electrică de utilizare se obține de la utilizator (conform Legii 50/1991) și constituie document al contractului de racordare; aceasta condiționează încheierea contractului de execuție a instalației de racordare în conformitate cu Ord. ANRE 11/2015;

-certificat de urbanism și toate avizele și acordurile solicitate prin acesta, autorizație de construire și plan vizat spre neschimbare de emitentul autorizației de construire pentru instalația de racordare;

-conform art.22 (6) din Ord. ANRE 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, utilizatorul este obligat:

a) să obțină în prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz și de 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;

b) să asigure operarea și mentenanța instalațiilor electrice proprii în conformitate cu normele în vigoare, cu personal propriu calificat și autorizat sau prin operatori economici atestați conform legii, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora.

*Documentațiile tehnice, faze PTE, pentru instalația de racordare, respectiv pentru instalația de utilizare se vor întocmi de către o firmă atestată ANRE și se vor aviza în mod obligatoriu în CTA a SDEE Targoviste, după obținerea autorizației de construire (și implicit după obținerea avizelor și acordurilor solicitate prin certificatul de urbanism).

La încheierea contractului de racordare se va prezenta autorizația de construire pentru obiectiv (stație pompare titei) eliberată de autoritatea competentă.

*Înainte de emiterea certificatului de racordare utilizatorul va încheia convenție de exploatare cu SDEE Targoviste.

*Finalizarea procesului de racordare (punerea sub tensiune a instalației de utilizare, alegerea sau schimbarea tipului de tarif, etc.) constă în încheierea contractului de furnizare a energiei electrice între utilizator și un furnizor titular de licență, după emiterea certificatului de racordare de către operatorul de distribuție, în baza:

*procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor pentru instalația de racordare (care se va transmite către B.A.R., însoțit de schema instalației electrice de utilizare ce se va depune la S.S.T.R. Targoviste);

*procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de construire obiectiv (stație titei).

Semnături autorizate,

Director
ing. Eduard BANICA

SEF B.A.R.
ing. Anamaria SARAROIU

Întocmit
ing. Rozalia ENACHE

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr 6579 din 11.12.2018 în valoare de 255.85 LEI

Semnătura

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

Semnătura

ALCUL

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului: CONPET SA

Denumirea obiectiv: STATIE DE POMPARE A TITEIULUI OCHIURI

Adresa loc de consum: GURA OCNITEI SAT OCHIURI

Smsa=122.83kVA

Tariful de racordare	NET	TVA -19%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta T_R	160933.46	30,577.36	191,510.82
Componenta T_U	160.00	30.40	190.40
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$	161,093.46	30,607.76	191,701.22

Soluția de racordare

Fisa de solutie elaborata de BAR/SP

1. Calcul componenta T_R :

Conform FS/SS

Valoare conf. Ord. ANRE nr. 141/2014, cu mod. si compl. ulterioare
din care: dirigentie de santier:

TVA (19 %)

160,933.46 lei
1,512.58 lei
30577.36 lei
191,510.82 lei

Valoare compensatie (inclusiv TVA)

0.00 lei

calculata conf. Ord. ANRE 180/2015

2. Calcul componenta T_U :

conf. Ord. ANRE 141/2014, cu mod. si compl. ulterioare

TVA (19 %)

Total T_U (cu TVA)

160.00 lei
30.40 lei
190.40 lei

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

Tariful de racordare	NET	TVA -19%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta T_R			
Componenta T_U	160.00	30.40	190.40
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$			

SEF B.A.R.,

Intocmit,

F-O-10-01-07, rev. 1



Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
 Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Târgoviște
 Calea Domnească nr. 236, 130016, Târgoviște, Jud. Dâmbovița

Tel: +4 0245 205 702

CUI: 14548527

Fax: +4 0245 205 704

R.C: J15/129/2002

www.distributie-energie.ro

Cod operator date cu caracter personal: 18014

POD:

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr **30601852072** din **07.12.2018**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **30601852072** din data **25.10.2018**, având ca scop **racordarea la RED a unui loc de consum nou**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **CONPET SA** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** orasul **PLOIESTI**, codul poștal **100559**, strada **ANUL 1848**, nr. **1-3**, telefon **0244401360**, fax **0244575995** și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data **14.11.2018**, 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 A TITEIULUI- POTLOGI

amplasat(ă) în județul **DAMBOVITA** comuna **POTLOGI** sat **POTLOGI**, cod poștal **137370**, strada **POTLOGI**, nr. **FN**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

	Situția 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	0.000	0.000	0.000	0.000	183.700
	kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	169.000
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:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. **30601852072** din **27.11.2018**, elaborată de **BARSP** avizată de CTA **SDEE Targoviste** cu AVIZ CTA nr. **644/pv80 / 22.11.2018**.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20.0 kV**, la **stalpul nou plantat între stalpii nr. 5 și 6, în axul Derivatiei la PT 9963 Depozit Potlogi din LEA 20kV Petrol 2, alimentata din Statia 110/20kV Potlogi**.

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

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

-montare separator **STEPno-24kV-400A stalp nr. 6 tip SE 9 (pe care se afla CAM 20kV) al Derivatiei la PT 9963 Depozit Potlogi;**

- plantare stalp nr. 5 bis tip **SC 15015** în axul Derivatiei la PT 9963 Depozit Potlogi din LEA 20kV Petrol 2, alimentata din Statia 110/20kV Potlogi (neutru tratat prin bobina), pe domeniul public, în fundatie turnata de beton, între stalpii nr. 5 și 6;

- realizare racord aerian 20kV din stalpul nr. 5 bis proiectat tip **SC 15015**, cu conductor **OLAL 3x(1x50/8)mmmp, L=10m** traseu, pana la stalpul nr.1 pr. tip **SC 15015;**

- echipare stalp nr. 5bis cu consola tip **CIT 140** și izolație dubla compozita, priza de pamant cu valodrea **Rd<4ohmi;**

- echipare stalp nr.1 cu consola tip **CIT 140** și izolație dubla compozita, recloser **REC 24kV/630A/12kA (complet echipat cu GPRS integrat în SCADA existent la SDEE)**, celula aeriana de masura **CAM 20kV (cu 3 TT 20/0.1kV și 3 TC 10/5A)** și priza de pamant tip **D3** cu **Rd<1ohm;**

Lucrari in sarcina utilizatorului:

- realizare racord 20kV subteran din stalpul nr.1 proiectat si post de transformare **PT 20/0.4kV-250kVA;**

- instalatie de utilizare de joasa tensiune aferenta obiectivului - se va intocmi dosar instalatie de utilizare.

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:

1. 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 **20.0 kV**, la/în/pe **stalpul nr.1 al racordului în celula de măsurare aeriană (CAM 20kV)**
 - f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **medie tensiune cu contor electronic 5A cu curba de sarcină și ieșire pentru modem, în montaj îndirect în celula de măsurare aeriană echipată cu 3xTT 20/0,1kV și 3xTC 10/5A**
 - g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20.0 kV**, la **bornele de ieșire din CAM 20kV proiectată pe stalpul nr. 1**

Elementele menționate sunt în proprietatea: **SDEE Targoviste.**

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 **recloser ce se va integra în SCADA SDEE**

(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

consumul de energie înregistrat de contor

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 **191701.25 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.

(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 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, 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 în 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:

- a) pentru mediul urban, în condiții normale de vreme, în maximum 8 ore;
- b) pentru mediul rural, în condiții normale de vreme, în maximum 18 ore;
- c) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană, în maximum 48 ore.
- d) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona extravilană, în maximum 72 ore.

(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 elarea 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 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 transport/distribuție/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 Energetică Electrică SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice Societatea Energetică Electrică 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 pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE.

*Acorduri necesare:

- în cazul în care terenul pe care se amplasează instalațiile electrice proiectate nu este domeniu public, înainte de încheierea contractului de racordare se va perfectă contractul de constituire a dreptului de suprafață și a drepturilor de uz și de servitute de trecere între operatorul de distribuție și proprietarii terenurilor ocupate de instalația de racordare;

- autorizație de construire bransament (conform Cod fiscal);

- autorizația de construire pentru instalația electrică de utilizare se obține de la utilizator (conform Legii 50/1991) și constituie document al contractului de racordare; aceasta condiționează încheierea contractului de execuție a instalației de racordare în conformitate cu Ord. ANRE 11/2015;

- certificat de urbanism și toate avizele și acordurile solicitate prin acesta, autorizație de construire și plan vizat spre neschimbare de emitentul autorizației de construire pentru instalația de racordare;

- conform art. 22 (6) din Ord. ANRE 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, utilizatorul este obligat:

a) să obțină în prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz și de 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;

b) să asigure operarea și mentenanța instalațiilor electrice proprii în conformitate cu normele în vigoare, cu personal propriu calificat și autorizat sau prin operatori economici atestați conform legii, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmarile acestora.

Documentațiile tehnice, faze PTE, pentru instalația de racordare, respectiv pentru instalația de utilizare se vor întocmi de către o firmă atestată ANRE și se vor aviza în mod obligatoriu în CTA a SDEE Targoviste, după obținerea autorizației de construire (și implicit după obținerea avizelor și acordurilor solicitate prin certificatul de urbanism).

La încheierea contractului de racordare se va prezenta autorizația de construire pentru obiectiv (stație pompăare titei) eliberată de autoritatea competentă.

*Înainte de emiterea certificatului de racordare utilizatorul va încheia convențiile de exploatare cu SDEE Targoviste.

*Finalizarea procesului de racordare (punerea sub tensiune a instalației de utilizare, alegerea sau schimbarea tipului de tarif, etc.) constă în încheierea contractului de furnizare a energiei electrice între utilizator și un furnizor titular de licență, după emiterea certificatului de racordare de către operatorul de distribuție, în baza:

*procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor pentru instalația de racordare (care se va transmite către B.A.R., însoțit de schema instalației electrice de utilizare ce se va depune la S.S.T.R. Targoviste);

*convenției de exploatare încheiate între SDEE Targoviste și utilizator;

*procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de construire obiectiv (stație titei).

Semnături autorizate



SEF B.A.R
ing. Anamaria SARAROIU

Întocmit
RIZESCU COSTEL

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de 255,85 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
Denumirea locului de consum
adresa locului de consum

CONPET SA
statie pompare titei
Potlogi

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -190% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr	160,933.49	30,577.36	191,510.85
Componenta Tu	160.00	30.40	190.40
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$	161,093.49	30,607.76	191,701.25

Soluția de racordare

Fisa de solutie elaborata de Serviciul Proiectare avizata CTA nr. 644/pv80/22.11.2018

1. Calcul componenta Tr:

Conform evaluării din FS

Valoare conf. Ordin ANRE nr. 141/2014, din care:	160,933.49 lei
dirigentie de santier:	2,052.38 lei
	160,933.49 lei
<i>TVA (19 %)</i>	<i>30,577.36 lei</i>
Total Tr	191,510.85 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Anexa 3 Ordin ANRE nr. 141/2014	160.00 lei
	160.00 lei
<i>TVA (19 %)</i>	<i>30.40 lei</i>
Total Tu	190.40 lei

☐ Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -19% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu	160.00	30.40	190.40
Tariful de racordare $T = T_R + T_U$			

SEF BAR



Intocmit,

F-O-10-01-07, rev.1

