



s.c. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
ELECTRICA DISTRIBUȚIE TRANSILVANIA NORD
Sucursala ORADEA



Cod operator date cu caracter personal: I7765 filiala/sucurs: CIF - RO 14 476 722 / 14 515 791, RC - J12/352/2002 / J05/265/2002

RO 410 520 Oradea, str. Grivitei 32, tel: 0 259 405 702, fax: 0 259 405 704; www.edtn.ro; sdoradea@tdn.electrica.ro

Anexa nr. la contractul de furnizare / distribuție nr.
POD:

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr 60201326309 din 01.07.2013

Urmare cererii adresate de COMPANIA DE APA ORADEA SA, înregistrată cu nr 60201326309 din data de 13.06.2013, în calitate de solicitant, și a analizării documentației anexate acesteia, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.90/2008, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum CAMIN DE POMPARE APA UZATA CSP5

amplasat în județul BIHOR orasul BEIUS cod poștal 415200 str HORIA nr. DN76

aparținând utilizatorului COMPANIA DE APA ORADEA SA cu sediul în județul BIHOR orasul ORADEA cod poștal str D.ZAMFIRESCU nr. 3 ,telefon 0259436934 ,fax 0730160969,

Cu $P_i = 1.7kW$, și având următoarea evoluție a puterii aprobate:

	Situația în momentul emiterii avizului	Situația în primii 5 ani					Situația finală
		2013	2014	2015	2016	2017	
Puterea aprobată (kW/kVA)	0.0kW	1.7kW	1.7kW	1.7kW	1.7kW	1.7kW	1.7kW
	0.0kVA	1.85kVA	1.85kVA	1.85kVA	1.85kVA	1.85kVA	1.85kVA

Alte observații privind puterea aprobată:

NU E CAZUL .

Avizul tehnic de racordare (ATR) este valabil în următoarele

CONDIȚII:

1.1.Descrierea soluției de racordare

Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Abonat nou: Din rețeaua stradala alimentata din PTab PECO BEIUS ; 20/0,4 kV; 250 kVA distrib 20 kV LEA BEIUS □ ORADEA prin cablu ACYAbY 3 X90 +50 mmp in lungime de 50 ml alimenteaza o CD 1+4 montata pe stilpul SE 10 nr. 1 pe domeniu public , din CD de pe un circuit liber existent se va realiza un bransament electric trifazat cu cablu ACYAbY 1 kV; 4x16 mmp in l= 4 ml pana la un BMPT 16 A echipat cu PD+DPSi+MN+Rp<10 ohmi sau Rppc< 4 ohmi, montat pe stilpul SE 10 nr. 1 la limita de proprietate cu posibilitate de citire contor direct din domeniul public .Se va monta contor electronic 230/400 V pentru masurarea energiei active/reactive .

Punctul de racordare, cu precizarea tensiunii aferente: LA PAPUCII COLOANEI PLECARE DIN C.D. 2 / 0.4 kV

Punctul de delimitare a instalațiilor, cu precizarea tensiunii aferente: LA PAPUCII COLOANEI PLECARE DIN CONTOR . / 0.4 kV

Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

a) lucrări în sarcina OD

NU E CAZUL .

b) lucrări cu participarea utilizatorului

NU E CAZUL .

2.(1) Cerințe privind structura și locul de montare ale echipamentelor de măsurare a energiei electrice:

Se va monta contor electronic 230/400 V pentru masurarea energiei active/reactive .

(2) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

NU E CAZUL .

(3) Alte cerințe, nominalizate:

* de monitorizare și reglaj

NU E CAZUL .

* interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA)

NU E CAZUL .

* de telecomunicații

NU E CAZUL .

* pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, care afectează siguranța funcționării rețelelor electrice de distribuție

NU E CAZUL .

3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, referitoare la continuitatea și calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de distribuție le asigură utilizatorilor în punctul de delimitare.

(2) Nivelul de continuitate a alimentării asigurat de rețeaua electrică în punctul de delimitare:

ATR nr. 60201326309 / 01.07.2013

1 / 4

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate prevăzută în cadrul Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice este:

a) **12 ORE (urban)**, în condiții normale de vreme.

b) **72 ORE**, în condiții meteorologice deosebite

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate stabilită de comun acord de utilizator și operatorul de distribuție este .

4.(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. Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori.

(2) Valoarea estimativă a tarifului de racordare, inclusiv TVA, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este TR = lei, rezultată din următoarele componente definite în H.G. nr.90/2008:

Tariful de proiectare: 0.00 lei (faza SF) + 0.00 lei (faza PT+CS) + 0.00 lei (faza DTAC) + 0.00 (faza DE);

componenta B: 0.00 lei (utilaj) + lei (C+M) + 0.00 lei (integrare SCADA) + lei (grup măsură) + lei (montaj grup

măsură); componenta C: lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1% x (utilaj+CM+SCADA) = lei (conform Legii nr. 50/1991,

art. 30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,7% x (utilaj+CM+SCADA) = lei (conform

Legii nr.10/1995, art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); cota CSC = 0,5% x (CM+SCADA) = lei (conform Legii nr. 215/1997,

art.16), conform fișei de soluție

Odată cu tariful de racordare utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor regulamentului, o sumă echivalentă de **0.00 €** (fără TVA), la cursul oficial al zilei de plată, drept compensație bănească. Operatorul de distribuție va transmite aceasta compensație bănească utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare:

a) funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare, și se definitivează în raport cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare, dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz.

b) dacă tarifele aprobate de ANRE, pe baza cărora a fost stabilit tariful de racordare, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE; actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

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

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

6.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiela utilizatorului, în condițiile legii, de către o persoană fizică autorizată, sau persoană juridică atestată, 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.

(3) În calitate de deținător al unei rețele electrice amplasate pe proprietatea publică sau a terților (dacă punctul de delimitare este în amonte de limita de proprietate), utilizatorul are responsabilitatea:

a) de a obține de la deținătorii 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) de a asigura exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat și autorizat conform prevederilor reglementărilor Ministerului Muncii, Familiei și Protecției Sociale și ANRE, respectiv prin operatori economici atestați conform legii;

c) de a realiza o funcționare a rețelei electrice în condiții de siguranță pentru oameni și/sau animale, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora."

... în calitate de deținător al unei rețele electrice de interes public, utilizatorul are următoarele obligații:

a) să respecte prevederile Regulamentului și ale altor norme privind asigurarea accesului la rețea, exploatarea și mentenanța rețelei etc.;

b) să înscrie în cartea funciară imobilul respectiv ca purtător de sarcini; Rețeaua nu poate fi înstrăinată decât cu condiția preluării obligației de prestare a serviciului de distribuție de către viitorul proprietar.

c) în condițiile prevăzute la lit.b), să asigure exploatarea tehnică și comercială a rețelei electrice de distribuție conform reglementărilor în vigoare;

d) să asigure serviciul de distribuție a energiei electrice prin persoane juridice care vor obține în acest scop toate avizele, atestatele sau licențele prevăzute de lege; acestea își vor organiza și desfășura activitatea în modul pe care îl consideră cel mai adecvat pentru a se putea respecta cerințele și indicatorii de calitate din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat de ANRE.

7.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea:

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) autorizația de construire a obiectivului sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie ;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum ;

(2) Întocmirea documentației tehnice necesare pentru obținerea de către utilizator a acordurilor și avizelor prevăzute la alin.(1), lit.d) este obligația operatorului de rețea.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea; aceasta se va solicita organelor competente după încheierea contractului de racordare.

8.(1) Puterea aprobată prin aviz este avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

9.(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 3, alin.(2), el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii prevăzute conform alin.(1) și alin.(2) se avizează de către operatorul de rețea.

10.(1) 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, intervenții în caz de incidente etc.

(2) 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 sistemului energetic.

11. 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 etc.).

12. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri, pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE). Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine suportarea de penalități conform reglementărilor în vigoare.

13. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorul îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

14. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractului pentru serviciul de distribuție / de furnizare a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestuia.

15.(1) Valabilitatea avizului tehnic de racordare, cu precizarea de la punctul 4, alin.(2), este 25 ani de la data emiterii.

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) expiră perioada pentru care a fost emis;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică. În aceste condiții nu va mai fi posibilă prelungirea valabilității avizului tehnic de racordare fiind necesară depunerea unei noi cereri de aviz tehnic de racordare cu achitarea contravalorii tarifului de emiterie aviz.

16. Alte condiții

JURIDICE :

-COMPONENTA B DIN TARIFUL DE RACORDARE CUPRINDE VALOAREA LUCRĂRII (fara contor) SI ESTE O VALOARE ESTIMATA NEGOCIABILA.

TEHNICE :

Conductorul de nul al bransamentului va fi racordat la conductorul de nul al LEA 0.4 KV prin doua legaturi distincte , doua lame .

BMPT va respecta ST 4 / 2009.

- Amplasarea BMPT va respecta ST1/2007/.

- Cablul la coborirea de pe stâlp și intrarea în BMPT se va proteja în tub metalic zincat 2 m de la sol, respectiv distanța de la sol la BMPT.-

- Bransamentul se va inscripționa prin poansonare pe placuta de identificare conform circularei 77/2007 .

- Racordarea la rețea a instalației de alimentare se va face numai de către personalul SDEE. Oradea .

Semnături autorizate,

Director

Șef Serviciu
ing. Ilie Petrica

Întocmit
ing. Iovan Florin

Tariful pentru emiteria ATR a fost achitat cu chitanța nr. 09/255 din 15.07.2013 în valoare de 52.08 RON

Semnătura

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

FIȘĂ DE SOLUȚIE LA CEREREA 60201326309

pentru racordarea consumatorului

COMPANIA DE APA ORADEA SA, din localitatea BEIUS, judetul BIHOR, str HORIA nr. DN76, cod postal 415200, telefon 0259436934, fax 0730160969 in vederea racordării pentru alimentarea cu energie electrică la o putere maximă absorbită de 1.7 / 1.85 kW/kVA

1. Date despre PT care alimentează rețeaua

- 1.1 denumire, raport de transformare PTab PECO / 20/0.4 kV
- 1.2 număr PT și putere transformatoare 302.0 / 250.0 kVA
- 1.3 tensiunea pe 0,4 kV la vârf de sarcină 235.0 (V), măsurată la data de 28.03.2013
- 1.4 sarcina de varf
T1 R 99.0 (A) S 92.0 (A) T 83.0 (A)
T2 R 0.0 (A) S 0.0 (A) T 0.0 (A)
- 1.5 curentul nominal al siguranțelor generale T1 300.0 (A) T2 0.0 (A)

2. Date despre rețea (circuitul din care se racordează utilizatorul)

- 2.1 denumirea circuitului CIRCUIT C.D. 2
- 2.2 secția de 0,4 kV a PT pe care este racordată rețeaua CELULA DE JOASA
- 2.3 curentul nominal al siguranțelor 80.0 (A)
- 2.4 Lungimea totală a rețelei, din care pe secțiuni și număr de conductoare (faze)
S1 90.0 mm2 L1 0.05 km material ACYAbY Nr. conductoare 1 4
S2 0.0 mm2 L2 0.0 km material Nr. conductoare 2 0
- 2.5 lungimea rețelei de la PT la consumator 0.05 km
- 2.6 nr. consumatori cu $S \leq 11$ kVA
- racordați la rețea 3
- de la PT până la noul consumator 1
- 2.7 nr. consumatori cu $S > 11$ kVA racordați la rețea, distanța de la PT până la locul racordării și tipul bransamentului (monofazat sau trifazat)

cons1 <u>0</u>	L1 <u>0.0 km</u>
cons2 <u>0</u>	L2 <u>0.0 km</u>
cons3 <u>0</u>	L3 <u>0.0 km</u>

- 2.8 încărcarea la vârf a circuitului, măsurată R 2.0 (A) S 3.0 (A) T 2.0 (A)
la data de 28.03.2012

3. Nivele de tensiuni la

- post 235 V
- punct de racordare a noului consumator 235 V
- capăt de rețea 230 V

4. Alte informații privind rețeaua

5. Soluția propusă (avizată)

Abonat nou: Din rețeaua stradala alimentata din PTab PECO BEIUS ; 20/0,4 kV; 250 kVA distrib 20 kV LEA BEIUS □ ORADEA prin cablu ACYAbY 3 X90 +50 mmp in lungime de 50 ml alimenteaza o CD 1+4 montata pe stilpul SE 10 nr. 1 pe domeniul public , din CD de pe un circuit liber existent se va realiza un bransament electric trifazat cu cablu ACYAbY 1 kV; 4x16 mmp in l= 4 ml pana la un BMPT 16 A echipat cu PD+DPSI+MN+Rp<10 ohmi sau Rppc<4 ohmi, montat pe stilpul SE 10 nr. 1 la limita de proprietate cu posibilitate de citire contor direct din domeniul public .Se va monta contor electronic 230/400 V pentru masurarea energiei active/reactive .

NOTA :

Conductorul de nul al bransamentului va fi racordat la conductorul de nul al LEA 0.4 KV prin doua legaturi distincte , doua cleme .

- BMPT va respecta ST 4 / 2009.
 - Amplasarea BMPT va respecta ST1/2007/.
 - Cablul la coborirea de pe stilp si intrarea in BMPT se va proteja in tub metalic zincat 2 m de la sol, respectiv distanta de la sol la BMPT.-
 - Bransamentul se va inscripționa prin poansonare pe placuta de identificare conform circularei 77/2007 .
 - Racordarea la rețea a instalatiei de alimentare se va face numai de catre personalul SDEE. Oradea .
6. Detalii și precizări privind avizele și acordurile necesare pentru realizarea soluției propuse
 7. Alte informații (prim utilizator, racordare la instalația unui prim utilizator etc.)
 8. Schema simplificată a rețelei, cu marcarea punctelor caracteristice (vezi verso)

Elaborat
ING. IOVAN FLORIN



PTAb. PECO

DN. Oradea


- circ. c. 2.



Stradă

SE 10.
DN. 1.

ACȚIUNI 4x16mm²
4ml.

PA.  15MPT-16A, montat
pe st. SE 10, DN. 1.