

ROMANIA  
JUDEȚUL CARAȘ-SEVERIN  
MUNICIPIUL CARANSEBEȘ  
Serviciul Investiții-Achiziții Ad-tiv  
Monitorizare

Nr. 32044/21.11.2014

APROBAT  
PRIMAR  
ION MARCEL VELA



## ANUNT LICITATIE PUBLICA

Anunt privind lansarea achizitiei publice directe de lucrari avand ca obiect:  
**RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICA A SEDIULUI POLITIEI LOCALE**  
str. N.Balcescu nr.117 (aviz tehnic nr. 139158231 din 12.11.2014, anexat)

**Ofertele in plic inchis, cu datele de identificare cu stampila  
oferantului vor fi depuse la Registratura Primariei Caransebes, Piata Revolutiei  
nr.1 pana la data de 26.11.2014 ora 12,00.**

Pentru mai multe informatii, puteti contacta Autoritatea Contractanta –  
Municipiul Caransebes, Serviciul Investitii, Achizitii, Ad-tiv si Monitorizare.

Serviciu I.A.A.M.

Eugenia-Amalia Țuțul

Compartiment Achiziții

Petru Vladu

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

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

POD:RO005E541554937

Mic Consumator Captiv P: 10,1 - 50 KVA

476 / 13.11.2014

2879 / 20.11.2014

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC  
Nr. 139158231 din 12.11.2014**

REGISTRATURA GENERALA  
NR. 32044  
21  
II  
2014

*Adoptat*  
21.11.2014  
N.V.F.W.

Urmare a cererii inregistrate cu nr. 139158231 din data 31.10.2014, avand ca scop dezvoltarea unui loc de consum existent (spor de putere), adresata de POLITIA LOCALA A MUNICIPIULUI CARANSEBES, pentru locul de consum ce apartine utilizatorului POLITIA LOCALA A MUNICIPIULUI CARANSEBES, cu domiciliul in judetul CARAS-SEVERIN, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul CARANSEBES, cod postal 325400, str. ARDEALULUI nr. 48 bl. - sc. - et. - ap. - , telefon / fax 515038 / 515038 email - ,

si a analizei documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data 06.11.2014, in conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul 59/2013, denumit in continuare Regulament, se

**APROBA RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICA  
A SEDIUL POLITIEI LOCALE (denumirea locului de consum)**

amplasat in judet CARAS-SEVERIN, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul CARANSEBES, STRADA NICOLAE BALCESCU, nr. 117, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, numar cadastral , cod de identificare unic RO005E541554937

cu urmatoarea putere aprobata:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru racordare temporara, valabila pana la data	Evolutia puterii aprobate in primii ani					Puterea finala aprobata	
			2014	2015	2016	2017	2018		
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	26.09	-	26.09	26.09	26.09	26.09	26.09	26.09
	(kW)	24	-	24	24	24	24	24	24
Puterea maxima simultană ce poate fi absorbită fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	26.09	-	26.09	26.09	26.09	26.09	26.09	26.09
	(kW)	24	-	24	24	24	24	24	24

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil in urmatoarele CONDITII:

- Descrierea succinta a solutiei de racordare stabilita prin fisa de solutie, corelata cu evolutia puterii aprobate
  - Instalatia de racordare existenta în momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de consum existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):  
In zona exista LEA JT din PTA 6027 , 20/0.4 KV - 250KVA
  - Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:  
- bransament electric trifazat aerian realizat din stalpul nr.63 (tip SC 10005) al LEA jt existenta in zona aferenta PTA 6027, circuit 1, realizat cu TYIR 3x25+16 mmp, in lungime de 28 m si BPMT 25A, echipat cu , montat pe cladire, contor electronic trifazat - instalatie existenta.  
- se va inlocui disjunctorul existent cu un disjunctor de 63A.  
Valoarea tarifului de racordare T, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este



2201000013915823131101454155493749

427.02 lei, inclusiv TVA, stabilita prin fisa de solutie din care componenta:

TR 301.47 lei si componenta TU 125.55 lei.

TR - reprezinta componenta corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale utilizatorilor este condiționată de realizarea lucrărilor de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării.

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, stalpul nr. 63 al LEA JT existenta in zona la 6027 POLICLINICA (capacitatile energetice, proprietate a operatorului de retea, la care este racordat utilizatorul);
- Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la bornele de iesire ale contorului (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea operatorului (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea).
- Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/ în/ pe BMPT exterior (capacitatile energetice)
- Masurarea energiei electrice se realizeaza prin contor electronic trifazat in montaj direct (cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);

2.(1) Date privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică. Reglajul protecțiilor de la utilizator se va corela cu cel al protecțiilor din instalațiile SC ENEL Distribuție Banat din amonte

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport și Codului Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție):

-de monitorizare și reglaj

Nu este cazul

-interfețele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

Nu este cazul

-pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului.

Nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare privind realizarea probelor pentru punerea în funcțiune conform punctelor 1 și 17 din prezentul ATR

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării conform solicitării SC Enel Distribuție Banat SA

(5) Solicitantul este obligat să participe la menținerea siguranței în funcționare a SEN și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia (dacă este cazul)

(6) Cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și de



2201000013915823131101454155493749

sistem sau către operatorii de distribuție (daca este cazul)

**3.(1)** Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, denumit în continuare *Standard*, 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 eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*, operatorii de rețea acordă utilizatorilor, compensații, în condițiile prevăzute de *Standard*.

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 conform *Standardului de Performanță*.

Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web [www.enei.ro](http://www.enei.ro)

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

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

**(3)** Utilizatorul nu va racorda alți utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

**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.

**(2)** Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

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

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

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

d) în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui tert, pe lângă documentele mai sus menționate este necesar 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.

**(4)** Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea.

**6.(1)** Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau încheie un contract de achiziție publică pentru executare de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

**(2)** Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare și/sau realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat, 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 1, alin.(2) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

**7.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoana juridică atestată 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.

**8.(1)** Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea 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.

**(3)** La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aproba un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

**(4)** Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

**9.(1)** În cazul în care utilizatorul detine 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 sursa 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 ca este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, 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 eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către



2201000013915823131101454155493749

operatorul de retea.

**10.(1)** La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea SEN.

**(2)** In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

**(3)** Echipamentul si aparatulajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania.

**(4)** Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuiala, functionarea instalatiilor sale in conditii de maxima securitate pentru a nu influenta negativ si produce avarii in instalatiile operatorului de retea.

**11.** Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.).

Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

**12.** In vederea reducerii consumului de energie reactiva din sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile emise de ANRE. Neindeplinirea acestei conditii atrage dupa sine plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.

**13.** In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare aprobate de ANRE.

**14.** In cazul nerespectarii prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului ii revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unitati sau altor utilizatori ai retelelor electrice.

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

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

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

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

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

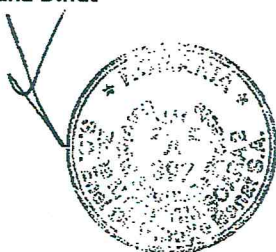
d) la încetarea valabilității autorizatiei de construire si/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecatorească definitivă și irevocabilă.

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

**17.** Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare) **Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie noi, omologate sau certificate , dupa caz, daca acest lucru este prevazut in specificatiile tehnice unificate , in conformitate cu procedurile aplicabile in Enel Romania. Celelalte materiale si echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.**

Responsabil ENEL Distributie

ing. Diana Dirut



Intocmit

ing. ~~Monica~~ Rachitanu

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare este in valoare de **91.88 lei** (inclusiv TVA)



2201000013915823131101454155493749