



SC ENEL Distribuție Dobrogea  
STRADA VICTORIEI. Nr.95. TULCEA.  
Jud. TULCEA  
Tel. 0240505701  
Nr. 170628980 din 19.10.2016

|                         |                   |
|-------------------------|-------------------|
| ROMANIA                 |                   |
| PRIMĂRIA COMUNEI JIJILA |                   |
| JUDEȚUL TULCEA          |                   |
| INTRARE                 | Nr. 4747          |
| IEȘIRE                  |                   |
| Ziua 9                  | Luna XI Anul 2016 |

POD:

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC**  
Nr. 170628980 din 19.10.2016

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 170628980 din data 13.10.2016, având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului COMUNA JIJILA, cu sediul în județul TULCEA municipiul/ orașul/ comuna/satul /sectorul JIJILA, cod poștal 827110, str. STRADA JIJILA, nr. 0, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, telefon/fax. 0240/550002/550024, e-mail - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 13.10.2016.

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent DISPENSAR MEDICAL amplasat în județul TULCEA, municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul GARVAN, str. STRADA Garofitei, nr. 4, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, nr. cadastral (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

**1. Putere aprobată:**

|   | Situția existentă în momentul emiterii avizului | Puterea aprobată pentru organizare de șantier valabilă până la data | Evoluția puterii aprobate |                           |                           |                           |                           |
|---|---|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|   |   |   | Etapa 1 valabilă din 2016 | Etapa 2 valabilă din 2017 | Etapa 3 valabilă din 2018 | Etapa 4 valabilă din 2019 | Etapa 5 valabilă din 2020 |
| Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită  | (kVA)   | -   | 16.74                     | 16.74                     | 16.74                     | 16.74                     | 16.74                     |
|   | (kW)  | -   | 15.4                      | 15.4                      | 15.4                      | 15.4                      | 15.4                      |
| Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întarire | (kVA)   | -   |                           |                           |                           |                           |                           |
|   | (kW)  | -   |                           |                           |                           |                           |                           |

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Fisa soluție
- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la LEAJT PTA-25 POMPE GARVAN L 9903 (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea);
- b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum



220100001706289801310160000000025



existent. dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

- Bransament trifazic nou alimentat în LEA 0,4 kV din stâlp de racord existent SE11, cu cablu de secțiune 3x25+16 mm<sup>2</sup>, în lungime totală de 8 ml. Se va monta BMPT conform FT 124 ediția în vigoare, cu disjunctoare fix de 32 A, amplasat pe stâlpul de racord. În BMPT se va monta contor electronic trifazat, cls 1, în montaj direct, 3 sisteme de măsurare, Uref= 230V/400V, cu înregistrare valoare Pmax realizată. Contorul va fi montat și pus la dispoziție de către SC Enel Distribuție Dobrogea SA-Zona MTJT Constanta, UO MTJT Babadag pe cheltuielile beneficiarului.

Lucrări conexe

Priza de pământ face parte din instalația de utilizare a consumatorului și se va realiza pe cheltuielile acestuia cu o firmă autorizată de A.N.R.E București. Instalația de după BMPT va rămâne în gestiunea abonatului. În instalația de utilizare se vor monta protecții diferențiale și la suprațensiune (DPST) iar dosarul instalației de utilizare trebuie să prezinte aceste protecții ca să poată fi acceptat de UO și instalația pusă sub tensiune. Pentru instalația de după BMPT, realizată aerian sau subteran, se vor obține toate acordurile necesare traversării proprietăților în nume propriu și acestea se vor atașa dosarului de instalație interioară.

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

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

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

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV. la/ în/ pe BMPT exterior (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare):

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat 5/100 A

(structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare):

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV. la sirul de cleme din compartimentul clientului (elementul fizic unde se face delimitarea): elementele menționate sunt în proprietatea utilizatorului (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

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

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):

a) de monitorizare și reglaj - Nu este cazul

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații - Nu este cazul

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului - Nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare - Nu este cazul

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării - Nu este cazul

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) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz; în situația în care terenul pe care urmează să fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată, 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 (numai documentele aplicabile situației respective).



220100001706289801310160000000025

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 2496 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 baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de preturile 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 RON fără TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizate inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 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 lei, inclusiv TVA, reprezentând 0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele forma/forme: scrisoare de garanție bancară, cont colateral de garanție, bilet la ordin avalizat de bancă.

(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.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii)

(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 din 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 pct. 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 ale 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 pct. 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 art. 6 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 întreținerea reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic.

13. (1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale *Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, 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 restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale 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 cu Standardul de Performanță.

(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 [www.enel.ro](http://www.enel.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 pct. 13, utilizatorul 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.

Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu 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) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform 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



220100001706289801310160000000025

**valabilitatea în următoarele situații:**

- a) în termen de **12 luni de la emiteră**, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;  
b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi era 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 (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Responsabil ENEL Distribuție  
ing. Maranda George



Intocmit  
Sing Oglan Sorin



2201000017062898013101600000000025