

DT: 1559 / 12.06.2017
 St. Manya Vlad 13.06.2017 et/300

SMRDLCP
 13.VI.2017
 goay



Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.
 Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Satu Mare
 Str. Mihail Ghibu nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare
 Tel: +40 31 305 702 C.I.F. SDEE TN/C.U.I. Sucursala: RO 3447672/14512590
 Fax: +40 31 305 734 R.C. SDEE TN/Sucursala: 112/352/2002 / 130/15/2002
 www.sde.ro info-energie.ro Cod operatori date cu caracter personal: 12755

DT
 12.06.17/MC

Anexa nr. - la contractul de furnizare / distribuție nr. -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr 60401743045 din 07.06.2017

ROMANIA - JUDEȚUL SATU MARE
 CONSILIUL JUDEȚEAN SATU MARE
 INTRARE Nr. 9184
 IEȘIREA
 Ziua Luna Anul 06 Anul 2017

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **60401743045** din data **24.03.2017**, având ca scop **racordarea unui loc de consum nou definitiv** adresată de **JUDEȚUL SATU MARE**, pentru **Locul de consum** ce aparține **utilizatorului JUDEȚUL SATU MARE** cu domiciliul în județul **SATU MARE**, orasul **SATU MARE**, cod poștal -, strada **P-TA 25 OCTOMBRIE**, nr. **1**, telefon **0741151648**, fax **0261713589**
 și a analizării documentației anexate acesteia, depușă complet la data **07.06.2017**,
 în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A BLOC DE LOCUINTE DESTINATE INCHIRIERII CATRE TINERII SPECIALISTI DIN
DOMENIUL SANATATII CU 16 UNITATI LOCATIVE SI REGIM DE INALTIME S+P+3E

amplasat(ă) în județul **SATU MARE**, orasul **SATU MARE**, cod poștal **440037**, strada **VLADIMIRESCU TUDOR**, nr. **7**, nr. cadastral **163168**, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situția existența în momentul emiterii avizului	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	MVA	0.0	0.057	0.057	0.057	0.057
	MW	0.0	0.052	0.052	0.052	0.052

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilita prin fisa de soluție nr. **60401743045 / 07.06.2017**

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la - **un set de sigurante tip NH2-400/250A (circuitul nr. 10), din TDRI 0,4 kV al PTAB 510 Tribunal.**
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **Instalații electrice existente**
 - **PTAB 510 Tribunal intercalat pe LES 20 kV între PTZ 509 Prutului și PTAB 511 Mihai Viteazu;**
 - **PTAB 510 Tribunal, 20/0,4 kV □ 630 kVA, 20/0,4 kV-100 kVA echipat cu:**
 - **dooua celule de linie;**
 - **o celula trafo;**
 - **trafo 20/0,4 kV-630 kVA;**
 - **TDRI 0,4 kV echipat cu:**
 - **intreruptor tripolar ABB I_n=1000A;**
 - **grupa masura semidirecta pentru masura generala, compus din reductor de curent 3xTC 1000/5A si un contor trifazat electronic 5A, cu curba de sarcina si compatibil cu sistem telecitire;**
 - **16 plecari de forta cu blocuri trifazate cu sigurante fuzibile tip separator NH2-400/250A.**
- c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: **Instalații electrice noi pe tarif de racordare:**
 - **Realizare LES 0,4 kV cu cablu tip ACYABY 3x150+70 mmp, in lungime de L=150 m, de la un set de sigurante tip NH2-400/250A (circuitul nr. 10), din TDRI 0,4 kV al PTAB 510 Tribunal, pana la o firida de distributie tip E2+4.**
 - **Montare firida de distributie tip E2+4, din poliester armat cu fibra de sticla, pe peretele exterior al cladirii, la fatada, echipata cu:**
 - **un set de sig SIST 201/200 A - pentru racordare cablului tip ACYABY 3x150+70 mmp, proiectat;**
 - **un set de sig SIST 201/200 A rezerva;**
 - **patru seturi de sig SIST 201/80 A;**
 - **Realizare bransament electric trifazat coloana cu cablu ACYABY 3x50+25 mmp, L=6 m de la un set de sig SIST 201/80 A din firida de distributie E2+4 proiectata pana la o firida tip FDCP 13.**
 - **Firida de distributie, contorizare si protectie FDCP 13, din poliester armat cu fibra de sticla, amplasata pe peretele exterior al cladirii, la fatada, langa firida de distributie tip E2+4, echipata cu:**
 - **un set de sig SIST 201/63A pentru racordare cablu de bransament;**
 - **intreruptor bipolar cu protectie la scurtcircuit si la suprasarcina - It=25A, Iem=(5-10)It, (13 buc.);**
 - **protectie diferentia - Id=0,3A (13 buc.);**

- Realizare bransament electric trifazat coloana cu cablu ACYABY 4x16 mmp, L=9 m, de la un set de sig. SIST 201/80 A, din firida de distributie tip E2+4 proiectata, pana la un BMPTd-16 A.
- Bloc de masura si protectie trifazat tip BMPTd-16 A pentru casa scari si lift, din poliester armat cu fibra de sticla, amplasat pe peretele exterior al cladirii, la fatada, langa firida de distributie tip E2+4, echipat cu:
 - un set de sig SIST 201/40A pentru racordare cablu de bransament;
 - loc pentru un contor electronic trifazat 5-100A;
 - intrerupator automat triploar cu protectie la scurtcircuit, la suprasarcina si supratensiuni de frecventa industrială $I_n=16A$, $I_t=16A$, $I_{em}=(5-10)I_t$;
 - DPST;
- Realizare priza de pamant locala $R_{pl} < 4 \text{ ohm}$, comuna pentru firida de distributie tip E2+4, firida tip FDCCP 13 si BMPTd-16A.
- Realizare priza de pamant auxiliara, $R_{pa} < 100 \text{ ohm}$, pentru firida tip FDCCP 13..

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

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză:

ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la - **la papucii coloanelor de iesire din fridele de masura / 0,4 kV**. În proprietatea:

Operatorului de rețea sunt elementele: **Instalațiile electrice aflate în amonte de punctul de delimitare**

Utilizatorului sunt elementele: **Instalațiile electrice aflate în aval de punctul de delimitare**

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

(2) Alte cerințe, nominalizate (conform Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție):

- de monitorizare și reglaj
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită costul tarifului de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

6.(1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **50622,72 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **1823,08 lei** (faza SF) + **1823,08 lei** (faza PT+CS) + **911,54 lei** (faza DTAC) + **0,00 lei** (faza DE); componenta T_R : **0,00 lei** (utilaj) + **45636,50 lei** (C+M) + **0,00 lei** (Integrare SCADA) + **0,00 lei** (grup măsură); componenta T_U : **154,70 lei** (receptia lucrării); cota ITC (ISC) = $0,1 \% \times (CM+SCADA) = 45,64 \text{ lei}$ (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM+SCADA) = 228,18 \text{ lei}$ (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); Tariful $T_I = 0,00 \text{ lei}$ (conform Ordin ANRE 11/2014).

(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 prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

(4) Contractul de lucrări pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau executia lucrărilor pentru instalația de racordare se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor testat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), operatorul de rețea recalculează tariful de racordare prin refacerea fișei de calcul a tarifului de racordare, fără a actualiza avizul tehnic de racordare, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales, în termen de 3 zile lucrătoare de la depunerea cererii de către utilizator. Contractul de racordare se încheie cu considerarea valorii recalculate a tarifului de racordare.

7. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00 RON** (inclusiv TVA), drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului/lor utilizator/ii care a/au suportat costul instalației de racordare realizată 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 punctul 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 **0,00 lei**, reprezentând **0,00 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

(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 pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subitem i) pentru lucrările necesare la

(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 **0.0** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și **0.0** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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 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 încastrarea 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 cheltuielile 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

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 restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin *Standardul de distribuție*, astfel:

- **8 ORE (urban)**, în condiții normale de vreme;

- **48 ORE**, în condiții meteorologice deosebite

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de *Standardul de distribuție*, 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 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: - 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 www.edtn.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.

(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, 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 rețeaua electrică, 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

004/1009 mp 100/11 70/11

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 punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre 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 emiterie, 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 anexă 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.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice SC Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

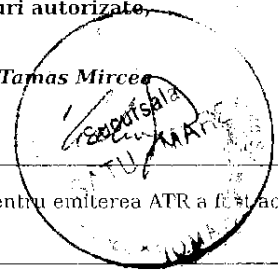
1. Se va întocmi proiect tehnic fazele SF, PTE, DTAC.

2. Se va obține o declarație notarială din partea proprietarului terenului având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare (montare: firida E2+4, firida FDCP 13 și BMPTd-16A), respectiv pentru accesul nemijlocit al personalului FDEE/SDEE Satu Mare, la grupul de masura.

3. Pentru racordarea la rețeaua electrică a liftului, a casa scării și a apartamentelor din blocul de locuințe, este necesar obținerea avizului tehnic de racordare pentru fiecare loc de consum.

Semnături autorizate,

Director
Dr. Ing. Tamas Mircea



Șef Serviciu
Ing. Sentoan Ionel

Întocmit
Ing. Radu Emahuel

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța din în valoare de **190,40 RON**
Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de 0,00 , a fost achitat cu documentul de plată nr
Semnătura