

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI
BRAILA

02 MAR. 2026

E-Mail.....3766x

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

office.braila@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Brăila

Intrare / Iesire Nr.: BR 67516 / Ziua 02 / Luna 03 / Anul 26

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 3020260200553 din 26.02.2026

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3020260200553 din data 20.02.2026, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **MUNICIPIUL BRAILA**, pentru **LOCURI DE JOACA PENTRU COPII** ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL BRAILA** cu sediul în județul **BRAILA**, **MUNICIPIU BRAILA**, sat -, cod postal **810210**, strada **INDEPENDENTEI**, nr. **1**, telefon **0746114914**, email **GELU.RADU@PMBR.RO** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **23.02.2026**,

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 locului de consum Permanent LOCURI DE JOACA PENTRU COPII

amplasat(ă) în județul **Braila**, **Municipiu BRAILA**, sat -, cod poștal **810501**, strada **DORULUI**, nr. **TRONSON 1**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **101889**, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evolutia puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		14,21	14,21	14,21	14,21	14,21
	kVA	0,00	0,00	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

Dr. Radu
JH



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

office.braila@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr.

3020260200553 / 26.02.2026 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **papucii de prindere cablu ACYABY 3x35+16 mmp în firida Sucursala Braila, bl. A10, sc. 1, str. Dorului (cartier Lacu Dulce), PTAB 1521 LACU DULCE 5, 20/0,4 kV, 400 kVA**
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **Realizarea bransamentului se va face conform documentației tehnice cu codul DTE-R-21-20242 care se poate descărca de pe site-ul DEER. Bransament electric trifazat nou, racordat din firida Sucursala Braila, bl. A10, sc. 1, str. Dorului (cartier Lacu Dulce). Se va echipa un circuit existent (liber) din firida Sucursala Braila cu siguranța MPR 63A. Din acest circuit se va racorda un cablu ACYABY 3x35+16 mmp în lungime de aproximativ 50 m (45 m reprezentând traseul cablului pozat subteran, din care 35 m în profil tip M și 10 m subtraversare carosabil), până la BMPT. Firida tip BMPT 40A cu In=32A, se va monta la sol cu sochu prefabricat din PAFS (polycarbonat armat cu fibra de sticlă) în fundație de beton, amplasat pe domeniul public la limita de proprietate cu parcul de joacă pentru copii și va fi echipată în conformitate cu prevederile specificației tehnice S.T. nr. 4/2024.**
- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **Coloana electrică trifazată între BMPT 40A și tabloul de distribuție al utilizatorului. Se va monta priza de pământ cu rezistența de dispersie de maxim 4 Ohmi la instalația de utilizare.**
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice 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 **400 V kV la/în/pe BMPT 40A**
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor trifazat electronic, propus, integrabil în SMI, amplasat în firida tip BMPT 40A, în montaj direct. (pus la dispoziție de operatorul de rețea)**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **bornele de ieșire din BMPT 40A.**

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare:
- b) punctul de delimitare a instalațiilor:



**Distribuție
Energie
Electrică
România**

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

www.distributie-energie.ro

(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, inclusiv ;
- d) pentru sistemele HVDC ;
- e) pentru instalațiile de stocare .

(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 sau operatorul economic atestat, imputernicit de utilizator conform prevederilor *Regulamentului*, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

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

6. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 10598,27 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **10453,07 lei**, inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalației de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **0,00 lei** (faza PTE) + **1883,73 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **0,00 lei** (utilaj) + **5246,56 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalației de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **0,00 lei**+ subtraversări **3025,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **145,20 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire **TI**, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **0,00 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrări efective întărire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

office.braila@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro

- cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);
- cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);
- taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).
(4) Valoarea taxelor ce se achita suplimentar de catre utilizatorul necesare autorizatiilor si avizelor: cota ITC(ISC) 0,1% = **6,84** lei; cota ISC 0,5 % = **34,18** lei; taxa AC 1% = **82,72** lei; dirigentie santier 2% = **165,43** lei.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici, conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este **0** lei, la care se adaugă TVA.

(6) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de - **lei**, stabilita în fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

(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 **0,00** lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme acceptate de către DEER: **a) Virament în cont bancar al DEER: IBAN RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254 b) Scrisoare de garanție bancară (SGB) sau c) Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.**

(3) 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 acestea 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) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Brăila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Brăila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

office.braila@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 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 **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 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 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) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) 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.



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704
office.braila@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097
www.distributie-energie.ro

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 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. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere 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.

(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.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, distrugeri 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.



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

office.braila@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică î 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 asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea 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, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

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/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile 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 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 încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1)¹ din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
- f) la solicitarea titularului;



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704
office.braila@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097
www.distributie-energie.ro

g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1[^]3) din Regulament.

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. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare 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 DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: 2.1 TR s-a calculat pe baza de deviz.

2.2 Instalația electrică de racordare se va realiza numai după obținerea Autorizației de construire.

2.3 În situația în care rețeaua electrică deținută de utilizator va fi amplasată pe proprietatea publică sau a terților, utilizatorul este obligat:

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

2.4 În situația în care instalația de utilizare se amplasează pe domeniul public este necesară obținerea Autorizației de Construire. Responsabilitatea obținerii avizelor, acordurilor și autorizațiilor legale revine în exclusivitate utilizatorului. Este interzisă amplasarea instalației de utilizare pe domeniul public sau privat fără obținerea acordurilor și autorizațiilor legale.

2.5 După realizarea fizică a instalației de utilizare executantul va depune la operatorul de rețea Dosarul instalației de utilizare care va cuprinde următoarele documente:



**Distribuție
Energie
Electrică
România**

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097

office.braila@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro

a) declaratia executantului, prin care se confirma: respectarea cerintelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalatiei de utilizare in baza proiectului tehnic verificat in conditiile legii, cu respectarea normelor tehnice in vigoare la data executarii acestuia, inclusiv a prevederilor Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011 si cu indeplinirea conditiilor care permit punerea ei sub tensiune;

b) procesele-verbale care confirma receptia la terminarea lucrarilor, cu rezultate corespunzatoare;

c) documente care confirma efectuarea verificarilor, probelor, incercarilor, testelor conform normelor in vigoare;

d) schema monofilara a instalatiei de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecerat, dar cel putin la nivel de interfata cu instalatia de racordare, statia de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protectiilor prevazute si a reglajelor acestora;

e) schema de racordare la reseaua de utilizare a surselor proprii (daca exista) avizata de operatorul de retea;

f) schema de racordare la reseaua de utilizare a instalatiilor de compensare a pierderilor de energie reactiva inductiva (daca exista) cu prezentarea caracteristicilor tehnice aferente.

2.6 Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligatia sa realizeze o instalatie de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta la care se racordeaza PE.

2.7 Finalizarea procesului de racordare (punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare extinsa, alegerea sau schimbarea tipului de tarif, etc.) consta in incheierea contractului de furnizare a energiei electrice intre utilizator si un furnizor titular de licenta, dupa emiterea certificatului de racordare de catre operatorul de distributie.

2.8 In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 23/09.03.2022, respectiv a Ordinului ANRE nr. 133/19.10.2022, operatorul de distributie ramburseaza solicitantului contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie pana la valoarea medie a unui bransament trifazat subteran din firida, respectiv 2060 lei.

Pentru restituirea valorii medii specificata, la incheierea Contractului de Racordare, se va face dovada existentei unui cont bancar (extras de cont) deschis pe numele utilizatorului/imputernicitului notarial.

2.9 Prezentul aviz tehnic de racordare anuleaza ATR nr. 3020210401572/27.05.2021.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Braila
STEFAN RADULESCU

Coord. Comp. A.R.
SILVIA DANIELA SACARISEANU

Compartiment A.R.
Narcisa Nicoleta Constantin

Stefan
Radulescu

Semnat digital de
Stefan Radulescu
Data: 2026.02.28
13:32:13 +02:00

Georgel
Bratosin

Semnat digital de
Georgel Bratosin
Data: 2026.02.28
11:52:57 +02:00



**Distribuție
Energie
Electrică
România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

Fax: +40239 605 704
office.braila@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000127097
www.distributie-energie.ro

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului

MUNICIPIUL BRAILA

Denumirea locului de consum/de producere/de consum și producere

LOCURI DE JOACA PENTRU COPII

Adresa locului de consum/de producere/de consum și producere

LOC. BRAILA, STR. DORULUI, NR. TRONSON 1, JUD. BRAILA

	NET	TVA -21%	TOTAL
Tariful de racordare	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta T_R	4336,00	910,56	5246,56
Componenta T_U	120,00	25,20	145,20
Componenta T_I	0,00	0,00	0,00
Tarif de racordare $T=T_R+T_U+T_I$	4456,00	935,76	5391,76

Soluția de racordare

Fișa de soluție, elaborată de Sucursala BRAILA

1. Calcul componenta T_R :

Valoare conf. FS	C+M	4.336,00
	U	0,00
	Total T_R (fără TVA)	4.336,00
	TVA (21%)	910,56
	Total T_R (cu TVA)	5.246,56
Suplimentar refaceri pavaje si/sau subtraversari:		
Foraj - 10m		2.500,00
Refaceri pavaje		0,00
	Total ref.pav./subtrav. (cu TVA)	3.025,00

2. Calcul componenta T_U :

conf. Anexa 3 Ordin ANRE nr. 11/2014		120,00
	TVA (21 %)	25,20
	Total T_U (cu TVA)	145,20

3. Calcul componenta T_I :

conf. deviz general		0,00
	TVA (21 %)	0,00
	Total T_I (cu TVA)	0,00

4. Calcul AC

Este necesara obtinerea AC compusa din:

PAC		1.556,80
Cote	ITC (0,1% din (C+M) + Ref.pav.	6,84
	ISC (0,5% din (C+M)+Ref.pav./s	34,18
taxa AC (1% (C+M)+Ref.pav./subtrav.)		68,36
PTE		0,00
Dirigentie santier		136,72
	Total ob. AC	1.802,90
	TVA (21%)	378,61
	Total ob. AC (cu TVA)	2.181,50

Date de intrare

	Valori posibile (drop-down list unde nu sunt direct val.numerice)	UM
Tip bransament	trifazat	-
Tip constructiv	subteran	-
Racordare la/in	firida	-
Cu priza de pamant	Da	-
Nr.stalpi intermediari (n) (numai pentru bransamente aeriene)	0	-
Lungime traseu (L) (numai pentru bransamente subterane)	45	m
Subtraversare	2.500,00	lei
Refacere pavaje	0,00	lei
PAC (cval.obtinere AC, acorduri)	1556,80	lei

Coord. Comp. A.R.
ing. Silvia Daniela SACARISEANU



Intocmit,
ing. Narcisa Nicoleta CONSTANTIN

