

DEER

**Operatorul de distribuție
a energiei electrice
din județul dumneavoastră**



**Distribuție Energie
Electrică România**





GHID INFORMATIV pentru autorități publice locale

Pentru un parteneriat activ în vederea unei dezvoltări eficiente și sustenabile a infrastructurii energetice

Distribuție Energie Electrică România (DEER) este cel mai mare operator de distribuție a energiei electrice din România.

Cu o tradiție de peste 120 de ani, Distribuție Energie Electrică România (DEER), parte a grupului Electrica, este în prezent cel mai important operator național de distribuție a energiei electrice. În urma fuziunii de la 1 ianuarie 2021 a celor trei societăți de distribuție (Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord, Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord) a luat naștere Distribuție Energie Electrică România S.A., care deserveste 18 județe, reprezentând 40,7% (97.196 km²) din teritoriul României.

DEER își desfășoară activitatea în următoarele 18 județe: Alba, Bihor, Brăila, Bistrița-Năsăud, Brașov, Buzău, Cluj, Covasna, Dâmbovița, Galați, Harghita, Maramureș, Mureș, Prahova, Satu Mare, Sălaj, Sibiu, Vrancea.



MISIUNE

Distribuția de energie electrică la standarde de înaltă calitate, în condiții de siguranță, permanență, accesibilitate și sustenabilitate



VIZIUNE


Exelență și robustețe în distribuția de energie electrică, prin promovarea inovației în dezvoltarea rețelelor, eficienței energetice și energiei verzi, pentru satisfacerea exigențelor clienților din comunitățile în care activăm




VALORI

Încredere,
Competență,
Siguranță,
Sustenabilitate

 **444** stații de transformare
30.652 posturi de transformare

 **18** județe, **97.196** km², reprezentând **40,7%** din teritoriul României

 **205.942** km de rețea

 **4.011.269** consumatori

 **18,03** TWh energie distribuită în 2025

 O echipă de peste **6.200** de angajați

 Peste **3,3 miliarde** de lei investiți în infrastructura energetică în ultimii 5 ani

*date valabile la 31.12.2025

ACTIVITĂȚI PRINCIPALE

Racordarea la rețeaua de distribuție a consumatorilor, prosumatorilor și producătorilor de energie electrică

Distribuția energiei electrice pentru fiecare consumator

Măsurarea și gestiunea energiei electrice consumate

Executarea de lucrări de reparații, re tehnologizări și investiții pentru dezvoltarea rețelilor electrice de distribuție



Legendă:

- UAT (Unitate Administrativ Teritorială / Primărie)
- ATR (Avis Tehnic de Racordare)
- CF (Carte Funciară)
- DEER (Distribuție Energie Electrică România) = OD (Operator de Distribuție)


RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ





Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.


Etapele și procedurile necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețelele de transport și distribuție se stabilesc prin regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețele de interes public, aprobat de ANRE.

În funcție de tipul utilizatorului și de caracteristicile locului de consum și/sau de producere, racordarea poate viza:

 **Consumatori (Clienți finali)** – orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică pentru consum propriu;

 **Producători** – persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere a energiei electrice;

 **Prosumatori** – clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată;

 **Dezvoltatori** – persoana fizică sau juridică având calitatea de a finanța realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, sau de a dezvolta o rețea electrică într-o zonă delimitată a cărei proprietate sau folosință o deține, în scopul alimentării cu energie electrică a utilizatorilor din zona respectivă.

DE REȚINUT:

- ✓ Primăria poate începe procesul de racordare prin solicitarea Avizului Tehnic de Racordare (ATR), după obținerea certificatului de urbanism.
- ✓ Este recomandată o consultare preliminară a operatorului de distribuție, pentru estimarea costurilor de racordate în funcție de puterea solicitată.
- ✓ O putere solicitată prea mare poate conduce la costuri suplimentare, inclusiv lucrări de întărire a rețelei.
- ✓ ATR este valabil 12 luni.
- ✓ Cererea pentru încheierea contractului de racordare trebuie depusă cu cel puțin 45 de zile înainte de expirarea ATR.
- ✓ Dacă termenul nu este respectat, ATR expiră și trebuie reluat procesul de racordare, iar noul aviz poate avea condiții diferite.

EXTINDEREA REȚELEI ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE

Operatorul de distribuție DEER asigură **dezvoltarea rețelei** electrice pentru:

- electrificarea localităților;
- extinderea rețelelor de distribuție existente.

Cererile și documentația aferentă pot fi formulate de către:

- autoritățile administrației publice locale sau centrale;
- utilizatori individuali;
- grupuri de utilizatori.

Cererile de extindere și documentele aferente se pot depune la **sediile DEER**.

Adresele sediilor, precum și **datele de contact** le găsiți pe site-ul companiei, accesând următorul link:

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-generale/>



Ghidul complet privind racordarea este disponibil pe site:

<https://www.distributie-energie.ro/ghid-racordare-la-retea/>





ETAPELE EXTINDERII/ELECTRIFICĂRII REȚELEI ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE

PASUL 1 – Depunerea cererii

Primăria transmite către operatorul de distribuție cererea de extindere/electrificare a rețelei, însoțită de documente relevante, precum:

- Planul Urbanistic General (PUG);
- Planul Urbanistic Zonal (PUZ) sau hotărâre de consiliu local echivalentă;
- documente privind proprietatea terenului;
- planuri de situație sau documente cadastrale;
- autorizații de construire sau certificate de urbanism existente;
- memorii privind dezvoltarea zonei în următorii 5 ani;
- acorduri de principiu ale beneficiarilor sau proprietarilor de teren, dacă este cazul.

PASUL 2 – Analiza tehnică

Operatorul de distribuție realizează studiul de fezabilitate și realizează evaluarea din punct de vedere al eficienței economice a investiției.

PASUL 3 – Comunicarea rezultatului

Primăria primește rezultatul studiului de fezabilitate, care poate include propunerea de cofinanțare a lucrării.





ETAPELE EXTINDERII/ELECTRIFICĂRII REȚELEI ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE

PASUL 4 – Decizia de participare

Primăria analizează propunerea de cofinanțare și transmite răspunsul în maximum 60 de zile.

Dacă oferta este acceptată, procedura continuă.

Dacă oferta este refuzată, cererea se clasează, iar costurile realizării studiului de fezabilitate pot fi recuperate.

PASUL 5 – Planificarea investiției

Investiția este inclusă în programul anual de investiții al operatorului de distribuție, în funcție de:

- ordinea depunerii cererilor;
- prioritizarea zonelor neelectrificate;
- existența construcțiilor sau a autorizațiilor de construire.

PASUL 6 – Proiectarea și execuția lucrărilor

Lucrările sunt realizate de un operator economic atestat, desemnat în urma unei achiziții publice realizată de DEER.

În anumite situații, primăria poate prelua rolul de titular de investiție, pentru a accelera realizarea investiției.



EMITEREA AVIZULUI DE AMPLASAMENT

Avizul de amplasament reprezintă răspunsul scris al operatorului de rețea privind îndeplinirea condițiilor de coexistență a obiectivului cu rețelele electrice și posibilitatea de racordare în raport cu cererea formulată. Acest aviz confirmă compatibilitatea lucrărilor propuse cu rețelele electrice existente.

Etape pentru emiterea avizului de amplasament:

1. UAT: Depune cererea de emiteră a avizului de amplasament (cu anexele aferente):

- Prin canale de comunicare electronică (<https://avize.distributie-energie.ro/>);
- Personal, la Centrele de Relații cu Utilizatorii;
- Prin împuternicit în numele și pe seama solicitantului;
- Prin intermediul elaboratorului documentației tehnice pentru autorizarea executării lucrărilor, în calitate de împuternicit;
- Poștă/curier.

Adresele de corespondență le găsiți pe site-ul DEER la:

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-generale/>



Recomandări:

Planurile de situație trebuie realizate pe suport topografic, cu indicarea pe planșe a poziției rețelelor electrice existente și a obiectivelor propuse a se realiza (cu tabel de coordonate stereo). Detaliile relevante privind lucrările realizate în proximitatea rețelelor electrice se vor prezenta în memoriul tehnic atașat.

Pentru a evita realizarea unor studii de coexistență, în zona de siguranță și protecție a rețelelor electrice nu se va propune amplasarea unor obiective noi (imobile, împrejmurii, drumuri de acces, spații de joacă, curți/zonă de circulație frecventă, parcuri etc.).

În cazul solicitărilor de aviz pentru PUZ/PUG, recomandăm evitarea propunerii de schimbare de destinație a terenurilor din zona de siguranță și protecție a rețelelor electrice, pentru evitarea realizării unui studiu de coexistență fiind necesar ca modificarea destinației terenurilor să se facă doar în afara zonei de siguranță și protecție a rețelelor electrice.

EMITEREA AVIZULUI DE AMPLASAMENT

2. DEER: Verifică documentele atașate la cererea de emitere aviz de amplasament

- 5 zile calendaristice de la data înregistrării cererii

3. DEER: Transmite factura de plată a tarifului pentru emiterea avizului de amplasament

- 5 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete

3.1. DEER emite avizul de amplasament favorabil (dacă sunt îndeplinite condițiile de coexistență)

- 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament/documentației complete

4. DEER+UAT: Întocmesc și semneză contractul-angajament (în cazul în care nu sunt îndeplinite condițiile de coexistență)

- în termen de 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament/documentației complete, DEER întocmește și transmite contractul – angajament, iar UAT îl semnează și îl retransmite în termen de maximum 5 zile lucrătoare

5. DEER: Emite și transmite avizul de amplasament favorabil condiționat

- 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament/documentației complete (*în cazul avizului de amplasament favorabil condiționat, dacă solicitantul a depus contractul-angajament semnat)

6. UAT + Operator economic atestat sau DEER: Încheie contractul pentru elaborarea studiului pentru eliberarea amplasamentului și/sau de coexistență și/sau a analizei de risc, după caz

(*studiul/analiza de risc, după caz, se elaborează la comanda și pe cheltuiala UAT)

EMITEREA AVIZULUI DE AMPLASAMENT

7. DEER: Avizează studiul de coexistență/studiul de eliberare a amplasamentului/analizei de risc

(*conform reglementărilor ANRE în vigoare)

8. UAT: Depune cererea de încheiere a contractului pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență

(*cererea poate fi însoțită de oferta de proiectare și execuție întocmită de un anumit proiectant și/sau constructor atestat ANRE, ales/aleși de către UAT)

9. Operator economic atestat sau DEER: Execută lucrările pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență a rețelelor electrice cu obiectivul pentru care se solicită

- rezultate din studiul de eliberare a amplasamentului/studiul de coexistență sau din analiza de risc

10. DEER emite avizul de amplasament favorabil, după îndeplinirea condițiilor de coexistență





Servicii online puse la dispoziția utilizatorilor DEER

Punem la dispoziția consumatorilor (casnici, noncasnici, producători și prosumatori), precum și a furnizorilor de energie electrică ai acestora, **un portal care le asigură accesul la datele proprii de măsurare:**

<https://www.distributie-energie.ro/distributie/date-de-masurare/>



Punem la dispoziția consumatorilor o **platformă online** pentru transmiterea indexului, în vederea regularizării consumului de energie, disponibilă pe site-ul companiei: www.distributie-energie.ro (pop-up care se poate accesa din pagina principală). Prin transmiterea acestui/acestor index/indexuri, consumatorii se asigură că facturarea consumului de energie electrică (pe care o face furnizorul) se va face în conformitate cu consumul efectiv realizat.

www.distributie-energie.ro



Notă:

DEER vă pune la dispoziție acest canal de comunicare doar ca o **soluție complementară procesului normal de citire contoare**. Platforma online pentru comunicarea indexului de către consumator poate fi folosită de maximum două ori consecutiv de către acesta și nu poate fi considerată un motiv pentru consumator de a nu permite accesul operatorului de distribuție la contor.

Punem la dispoziția consumatorilor o **platformă online pentru consultarea informațiilor cu privire la întreruperile în alimentarea cu energie electrică**. Întreruperile planificate pot fi consultate aici:

<https://www.distributie-energie.ro/suport/intreruperi-deer>



Punem la dispoziția consumatorilor **toate informațiile necesare pentru a se racorda la rețeaua electrică:**

<https://www.distributie-energie.ro/racordare-la-retea/ghid-racordare-la-retea/>



precum și o **platformă online pentru racordarea la rețea** și obținere avize de amplasament:

<https://avize.distributie-energie.ro/>



Punem la dispoziția consumatorilor **toate informațiile necesare pentru a deveni prosumatori:**

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-utile/pentru-prosumatori/>



Punem la dispoziția utilizatorilor **Procedura privind acordarea despăgubirilor clienților casnici pentru receptoarele electrocasnice deteriorate ca efect al unor supratensiuni accidentale** produse din culpa operatorului de rețea la adresa:

<https://www.distributie-energie.ro/despre-noi/date-cheie/>



Punem la dispoziția utilizatorilor informații privind cadrul de reglementare specific la secțiunea **Legislație aplicabilă** de pe site-ul Distribuție Energie Electrică România

www.distributie-energie.ro



Punem la dispoziția utilizatorilor informații privind compensațiile la care au dreptul în situația în care nu este asigurat nivelul de performanță stabilit prin standard care se regăsesc la secțiunea **Normative & Standarde - Distribuție Energie Electrică România**

www.distributie-energie.ro



Recomandăm consumatorilor ca, în cazul întreruperilor accidentale în alimentarea cu energie electrică ce pot apărea din cauza defectării unor instalații/echipamente sau din cauza condițiilor meteorologice nefavorabile, să apeleze



Serviciul CALL CENTER Distribuție
la numerele prefix județ + 929 sau
TELVERDE, disponibile non-stop:

- zona TRANSILVANIA NORD Județele BH, CJ, SM, MM, SJ, BN → **0800.400.929**
- zona TRANSILVANIA SUD Județele AB, BV, CV, HR, SB, MS → **0800.500.929**
- zona MUNTENIA NORD Județele BR, BZ, DB, GL, PH, VN → **0800.500.205**

De asemenea, aceștia au la dispoziție și canale alternative privind starea rețelei, care pot fi utilizate în mod rapid și facil:

- **harta interactivă** privind întreruperile în alimentarea cu energie electrică, din arealul DEER, accesând următorul link:

<https://www.distributie-energie.ro/intreruperi-deer/>



- **aplicația ChatVolt** care oferă informații privind întreruperile, rapid și ușor.
- **formularul pentru sesizări deranjamente**, disponibil pe site-ul oficial:

<https://www.distributie-energie.ro/deranjamente/>



PAȘII ELECTRONULUI:

de la producător la priza din casa ta



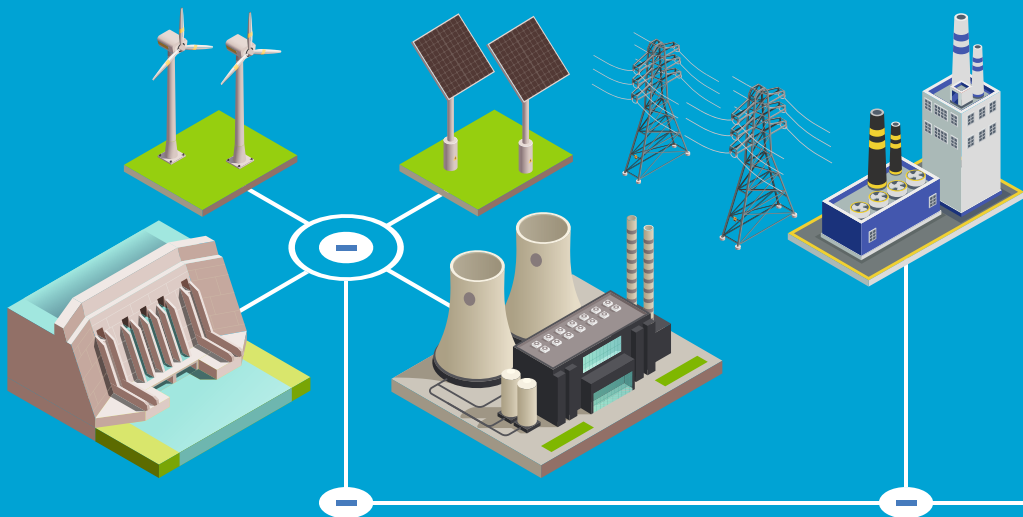
Producătorii de energie electrică:

Energia electrică este produsă în centrale electrice (hidrocentrale, centrale nucleare, termocentrale pe cărbune sau gaz, centrale eoliene, fotovoltaice ș.a.m.d.) (de exemplu, Hidroelectrică, Nuclearelectrică, CE Oltenia).



Transportatorul de energie electrică:

De obicei, energia electrică nu este produsă acolo unde se consumă, așadar trebuie să fie transportată de la producători până în apropierea orașelor. În România transportatorul de energie electrică este Compania Națională Transelectrica.



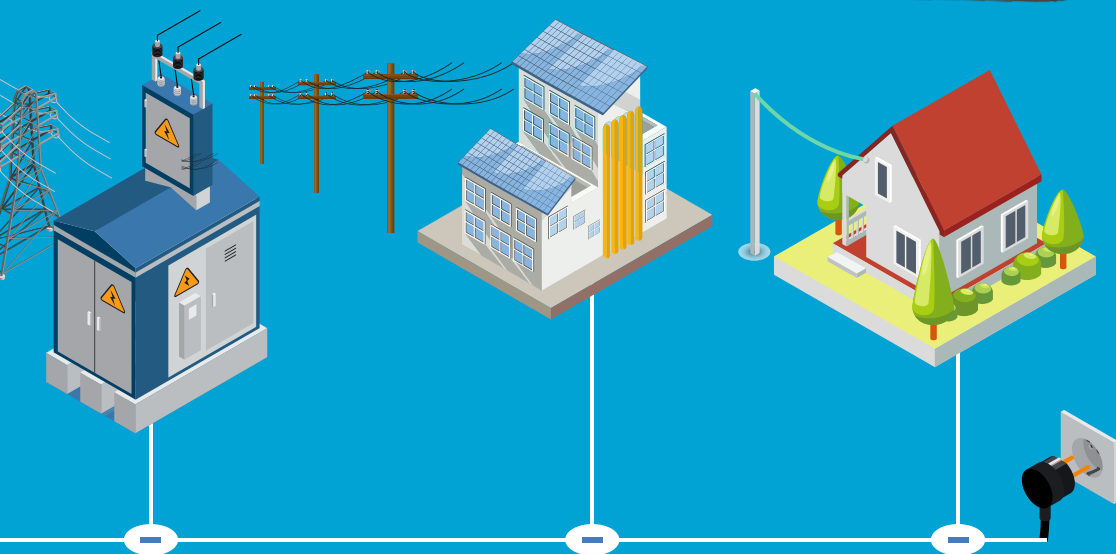
Producător

Transportator

Distribuitorul de energie electrică:

Din rețeaua electrică de transport, energia trebuie să fie distribuită până la locul de consum al fiecărui consumator, prin rețeaua de distribuție. Aparatele sau dispozitivele care utilizează energia electrică nu au capacitatea de a prelua energia la tensiune înaltă, de aceea este nevoie de intervenția distribuitorilor. Distribuitorii sunt cei care dețin rețeaua de energie electrică potrivită să aducă energia electrică la tensiuni utilizabile de către consumatorii finali.

Un furnizor de energie are numai relații comerciale cu consumatorii și ceilalți participanți la piața de energie electrică (producători, transportatori, distribuitori). Furnizorul nu deține infrastructură (centrale, rețele) și este cel care emite factura de energie electrică către consumatorul final.



Distribuitor

Furnizor

Consumator



Rețelele electrice – infrastructură esențială pentru dezvoltarea județului Brăila

Rețeaua electrică reprezintă o infrastructură strategică, esențială pentru funcționarea instituțiilor publice, a mediului economic și pentru dezvoltarea comunităților locale.

Dezvoltarea economică și calitatea vieții în comunitățile locale depind, în mod direct, de existența unei infrastructuri energetice moderne, sigure și adaptate cerințelor actuale.

Modernizarea, dezvoltarea și digitalizarea rețelei de distribuție sunt obiective strategice ale companiei. Investițiile realizate în ultimii ani au dus la îmbunătățirea principalilor indicatori de calitate ai serviciului de distribuție a energiei electrice, utilizatorii beneficiind de un serviciu de distribuție la înalte standarde de calitate, prin:

- ▶ creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică
- ▶ îmbunătățirea calității serviciilor oferite utilizatorilor
- ▶ susținerea dezvoltării economice locale
- ▶ integrarea producției de energie din surse regenerabile
- ▶ adaptarea infrastructurii energetice la cerințele unei economii moderne.
- ▶ creșterea capacității de racordare a noilor utilizatori și producători

Programul de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice de distribuție 2022-2026

Distribuție Energie Electrică Romania derulează programe importante de investiții pentru modernizarea și dezvoltarea rețelei de distribuție a energiei electrice din județul Brăila.



Investiții în infrastructura energetică a județului Brăila



PTA Moara Urleasca



Stația Lebăda



LEA Gura Ialomiței Însurăței





Ghid termeni tehnici

Acronim	Semnificație
MT	Medie Tensiune
JT	Joasă Tensiune
LEA	Linie Electrică Aeriană
LES	Linie Electrică Subterană
RED	Rețeaua Electrică de Distribuție
PT	Post de Transformare

În perioada 2022-2025 Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Brăila a realizat investiții de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice în valoare de 148,23 milioane de lei, dintre care 88,62 milioane lei în perioada 2024 – 2025.

În perioada **2022-2023**, la nivelul județului Brăila s-au realizat o serie de lucrări importante, printre care:

► modernizări rețele de distribuție

- Modernizare și integrare în SCADA stația 110/20 kV Ianca;
- Upgrade și integrare în SCADA circuite secundare aferente stațiilor de transformare din cadrul DEER SA - SDEE Brăila - 14 stații;
- Modernizare stație 110 kV Hipodrom înlocuire trafo 1 (110/20/6kV) cu trafo 2 (110/6kV)
- Modernizare stații 110kV: Km 221, înlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 2), Spiru Haret, înlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 3), SRPA 1A Lacu Rezii, înlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 2);
- Modernizare și integrare în SCADA stația 110/MT kV Zatna, jud. Brăila;
- Modernizare LEA 0,4 kV și brașamente str. Ștefan cel Mare, Brăila;
- Modernizare LEA 0,4kV și brașamente consumatori din localitatea Movila Miresii;
- Modernizare echipamente energetice din posturi de transformare din gestiunea SR Brăila;
- Modernizare LEA 20kV prin înlocuire izolație și conductoare LEA 20kV Pisc - SPP 4, LEA 20kV Cuza Voda - Tufești, LEA 20kV Maxineni - Scortaru, LEA 20kV Romanu - Traianu;
- Modernizare LEA 20kV prin înlocuire izolație și conductoare (LEA 20kV Urleasca - SR Râmnicelu, LEA 20kV Lacu Sărat - SRPD 1-4, LEA 20kV Romanu - T. Vladimirescu și LEA 20 kV Gropeni - Tichilești);
- Modernizare LEA 20 kV prin înlocuire izolație și conductoare LEA 20 kV Făurei-Făurei, județul Brăila;
- Modernizare LES 20 kV între stația de transformare 110/20 kV Hipodrom - PTZ (1760) 20/0,4kVA; 2x1600 kVA Spitalul Județean Brăila, municipiul Brăila;
- Modernizare LEA 20kV Făurei – SPP 9, jud Brăila;
- Modernizare cutii de distribuție 0,4 kV din gestiunea COR MT/JT Brăila;
- Modernizare LEA de joasă tensiune și injecție de putere din zona PTA 1,2,3 si 4 Zăvoaia, localitatea Zăvoaia, județul Brăila;
- Modernizare brașamente echipate cu BMPM SR Brăila etapa 2;
- Modernizare brașamente echipate cu BMPIM SR Brăila etapa 3;
- Modernizare brașamente echipate cu BMPIM SR Brăila etapa 4;
- Modernizare și securizare brașamente electrice din gestiunea SR Brăila (150 buc);
- Mărirea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor din zona Bulevardului Dorobanți, municipiul Brăila;
- Mărirea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor din cartierul Șoseaua Buzăului, municipiul Brăila.



► **extinderi ale rețelelor de distribuție pentru creșterea capacității de racordare a noilor utilizatori:**

- Extinderea rețelei electrice de distribuție în vederea alimentării cu energie electrică a locuințelor situate în localitatea Cazasu, tarlăua 25, parcela 83, județul Brăila;
- Extindere RED în vederea alimentării cu energie electrică a 24 de imobile situate în comuna Cazasu str. Frasinului, jud Brăila - Istrate Alin;
- Extindere RED în vederea alimentării cu energie electrică a abonaților casnici amplasați în comuna Tichilești, str Vasile Alecsandri, jud Brăila.

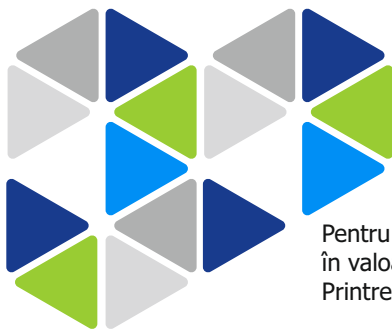
În perioada **2024-2025**, DEER – Sucursala Brăila a implementat un program investițional amplu, conceput pentru consolidarea infrastructurii energetice a județului și adaptarea acesteia la cerințele unei economii moderne și dinamice:

Printre lucrările realizate se numără:

► **modernizări, amenajări, reabilitări rețele de distribuție**

- Modernizare și integrare în SCADA stația 110/MT kV Lunca, jud. Brăila;
- Modernizare și integrare în SCADA stație de transformare 110/20 kV Lebăda;
- Modernizare LEA 20 kV Maxineni - SPP20;
- Modernizare bransamente echipate cu BMPIM SR Brăila lot 1;
- Modernizare și securizare bransamente electrice din gestiunea SR Brăila etapa II- 636 buc BMPI;
- Montarea grupurilor de măsură de balanța în posturile de transformare existente la nivelul SR Brăila, pentru pregătirea implementării sistemului de măsurare inteligentă – 800 buc;
- Mărirea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor din cartierele Radu Negru și Buzăului, municipiul Brăila;
- Modernizare LEA 0,4kV și bransamente consumatori casnici din comuna Maxineni, sat Maxineni;
- Modernizare echipamente energetice din Posturile de Transformare (PT) din gestiunea DEER - SR Brăila et 2;
- Modernizare și securizare bransamente la nivelul Sucursalei Brăila etapa 2025;
- LIR aferente consumatorilor alimentați din PTAB 1002 Râmnicu Sărat 20/0,4 kV 1000kVA str. Siriu, Localitatea Brăila, PATRADEGIP;
- LIR aferente consumatorilor alimentați din PTAB 1002 Râmnicu Sărat 20/0,4 kV 1000kVA str. Panciu, Localitatea Brăila, Dragomir Maria;
- LIR aferente consumatorilor alimentați din PTA 1869 CERES Brăila 1 20/0.4 kV, 250kVA, municipiul Brăila, str Focșani FN - beneficiar Anvisor Trans SRL;





Pentru **anul 2026**, DEER – Sucursala Brăila are planificate investiții în valoare de **circa 33 milioane lei**.

Printre proiectele principale se numără:

► **Modernizări rețele de distribuție**

- Modernizare LEA 110kV Însuraței - Gura Ialomiței comun cu Cuza Vodă - Gura Ialomiței, stâlpii 199-317, județul Brăila;
- Modernizare, securizare și integrare în sistem de teletransmisie măsurii la locurile de consum în montaj direct, jud. Brăila etapa1 zona Cazasu (78 locuri de consum);
- Modernizare LES 20kV PT1 Buzăului cartier Buzăului - PT17 Buzăului cartier Buzăului municipiul Brăila;
- Modernizare LEA MT/JT și brașamente consumatori casnici din comuna Maxineni, sat Corbu Nou, jud Brăila vol II;
- Modernizare LEA 0.4kV și brașamente consumatori din municipiul Brăila, cartier Marna – zona PTZ 1814 Cosciusco, PTAB 1815 BL. 11 Galați, PTZ 1134 Prometeu – etapa 1;
- Modernizare LEA 0.4kV și brașamente consumatori din municipiul Brăila, cartier Marna – zona PTM 1813 Elena Pavel – etapa 2;
- Modernizare și securizare brașamente electrice SR Brăila, etapa II 2025;
- Modernizare LEA MT/JT și brașamente, consumatori casnici din comuna Chișcani, localitățile Vărsătura și Lacu Sărat, jud. Brăila;
- Modernizarea brașamentelor existente din zona PT 4 RADU NEGRU, PT 5 RADU NEGRU, PT CT4 RADU NEGRU pentru crearea condițiilor tehnice, necesare în cadrul implementării proiectului finanțat din fonduri europene: Implementarea sistemului de măsurare inteligentă la nivelul orașului Brăila;
- Modernizarea brașamentelor existente din zona PT 1 PLANTELOR, PT 7 PROGRESUL, PT BLOC B GALAȚI pentru crearea condițiilor tehnice, necesare în cadrul implementării proiectului finanțat din fonduri europene: Implementarea sistemului de măsurare inteligentă la nivelul orașului Brăila;
- Modernizarea brașamentelor existente din zona PT 15 OBOR, PT 23 OBOR, PT 29 OBOR pentru crearea condițiilor tehnice, necesare în cadrul implementării proiectului finanțat din fonduri europene: Implementarea sistemului de măsurare inteligentă la nivelul orașului Brăila;
- Modernizarea brașamentelor existente din zona PT BLOC N4 HIPODROM, PT CT P4 HIPODROM, PT N2 IRTA pentru crearea condițiilor tehnice, necesare în cadrul implementării proiectului finanțat din fonduri europene: Implementarea sistemului de măsurare inteligentă la nivelul orașului Brăila;
- Modernizarea brașamentelor existente din zona PT VIZIRU 10, PT VIZIRU 17, PT VIZIRU 8 pentru crearea condițiilor tehnice, necesare în cadrul implementării proiectului finanțat din fonduri europene: Implementarea sistemului de măsurare inteligentă la nivelul orașului Brăila.



► Eliberări amplasamente

- Reabilitare Drum Județean DJ 203 R, Km 0+000-Km 35+530, județul Brăila, com. Ulmu, Cireșu, Zăvoaia, Bordei Verde, Însuraței-parțial intravilan/extravilan.



► Extinderi rețele de distribuție

- Extinderea rețelei electrice de distribuție str. Cimbrisor, Loc. Cazasu Jud. Brăila;
- Extindere rețea electrică de distribuție situată în Brăila, str. George Enescu, Platanului și Plopului, Jud. Brăila;
- Extinderea rețelei electrice de distribuție str. Palmierului, Loc. Cazasu Jud. Brăila.

► Digitalizare și modernizare

- Implementarea sistemului de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivelul orașelor reședință de județ din zona Muntenia Nord: Galați, Brăila, Focșani, Ploiești și Târgoviște;
- Modernizare RED și implementare a unui sistem de tip Virtual Power Plant la nivelul companiei
- Distribuție Energie Electrică Romania SA;
- Automatizarea RED MT din zona Muntenia Nord, în vederea identificării și izolării zonei de rețea cu defect.
- Implementarea sistemelor de măsurare inteligentă în mai multe localități din județ, inclusiv în municipiul Brăila, va permite monitorizarea consumului în timp real și va contribui la creșterea eficienței energetice.

Date statistice Sucursala Brăila



Energia electrică distribuită:
659.344 MWh



Număr de consumatori:
148.757



VoluM de instalații:

LEA/LES 110 KV	499.04 km
LEA/LES MT	3,239.83 km
LEA/LES JT (incl. bransamente)	5,358.50 km
Stații 110 kV	25 buc.
Stații PT	1851 buc.

Date disponibile la data de 31.12.2025



Tradiția energetică în județul Brăila

Dezvoltarea energetică a județului Brăila a fost strâns legată de poziția sa strategică la Dunăre și de rolul important pe care municipiul Brăila l-a avut ca centru comercial și industrial.

Istoria electrificării Brăilei începe la sfârșitul secolului al XIX - lea, perioadă remarcabilă de dezvoltare economică, când, în anul 1880 are loc punerea în funcțiune a Fabricii de ciment pentru care s-a construit prima centrală termică din Brăila, cu o putere de 720 kW. Trei ani mai târziu, în 1883, a fost înființată Societatea de Iluminat Electric, societate cu capital belgian.

La cumpăna dintre secolele XIX și XX, Brăila se număra printre orașele importante ale României care au beneficiat de introducerea iluminatului electric. Primele instalații electrice deserveau instituțiile publice, portul și principalele artere ale orașului. La 1900 funcționau primele tramvaie electrice, iar la 1905 s-au aprins primele becuri electrice în rețeaua de iluminat public.

În perioada interbelică, producerea și distribuția energiei electrice erau realizate de uzine electrice locale și de societăți concesionare care administrau serviciile publice. Rețelele electrice deserveau în principal municipiul Brăila și zonele industriale, în timp ce mediul rural avea acces limitat la energie electrică. Un moment important în configurarea infrastructurii energetice regionale a fost reprezentat de punerea în funcțiune a primului grup de 3 MW la CTE Brăila, în 1930.

După naționalizarea din 1948, sectorul energetic a intrat sub administrarea statului. În cadrul programelor de industrializare și electrificare, dezvoltarea rețelei electrice capătă o dinamică accelerată fiind extinsă în întreg județul.

În această perioadă, administrarea rețelelor electrice era realizată prin întreprinderile regionale de electricitate, coordonate la nivel național de Ministerul Energiei și de structurile energetice ale statului.

Brăila a devenit un important centru industrial, cu unități precum combinatul de celuloză și hârtie, șantiere navale, fabrici de prelucrare a metalelor și industria alimentară, toate necesitând cantități importante de energie electrică.





Astfel, între anii 1974 -1979 au fost puse în funcțiune două stații electrice de transformare, Stațiile Lacul Sărat, cu nivelurile de tensiune de 220 kV și 400 kV.

După anul 1989, în contextul transformărilor economice și instituționale, operatorul de distribuție din județ a funcționat sub diverse titulaturi, reflectând etapele succesive de reorganizare – de la Filiala de Rețele Electrice Brăila la SDEE Brăila.

Județul Brăila a făcut parte din zona administrată de filiala „Electrică Muntenia Nord”, societate care gestiona rețelele electrice, stațiile de transformare și infrastructura de distribuție din regiunea de S-E a țării. Ulterior, în cadrul reorganizării Grupului Electrica, activitatea de distribuție a fost preluată de compania Distribuție Energie Electrică România (DEER), înființată în anul 2021 prin fuziunea companiilor de distribuție din trei zone importante ale României: Muntenia Nord, Transilvania Nord și Transilvania Sud într-un moment care încununează, într-o formulă unitară și modernă, tradiția, expertiza, rigoarea operațională și vocația de continuitate a distribuției energiei electrice în regiune.



Date de contact DEER
Sucursala Brăila

-  Str. Plevna nr. 23, Brăila, jud. Brăila
-  0239 605 702
-  office.braila@distributie-energie.ro
-  www.distributie-energie.ro





Distribuție Energie Electrică România

Str. Arinilor, Nr. 22B, 400568, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Telefon: +40 264 205 002

Email: office@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro