

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

Cu o tradiție de peste 120 de ani, Distribuție Energie Electrică Romania (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 Romania S.A., care deservește 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
rețelelor electrice
de distribuție



Legendă:

- UAT (Unitate Administrativ Teritorială / Primărie)
- ATR (Aviz 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 cărei 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 sediiilor, 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;
- memoriu 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 emitere 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 rețelilor electrice existente și a obiectivelor propuse a se realiza (cu tabel de coordonate stereo). Detaliile relevante privind lucrările realizate în proximitatea rețelilor electrice se vor prezenta în memoriul tehnic atașat.

Pentru a evita realizarea unor studii de coexistență, în zona de siguranță și protecție a rețelilor electrice nu se va propune amplasarea unor obiective noi (imobile, împrejurimi, drumuri de acces, spații de joacă, curți/zone 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 rețelilor 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 rețelilor 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 semnează 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 Romania

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 Romania

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



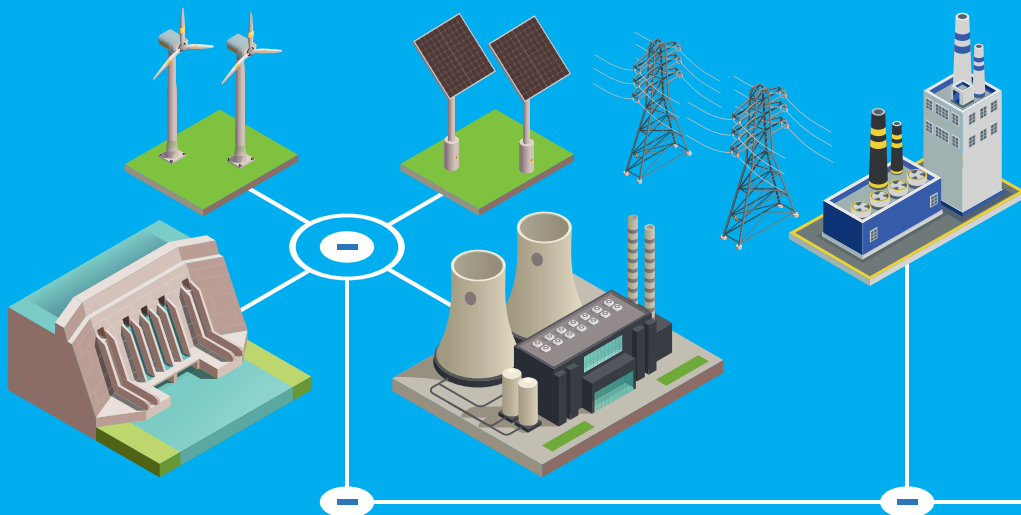
Producătorii de energie electrică:

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



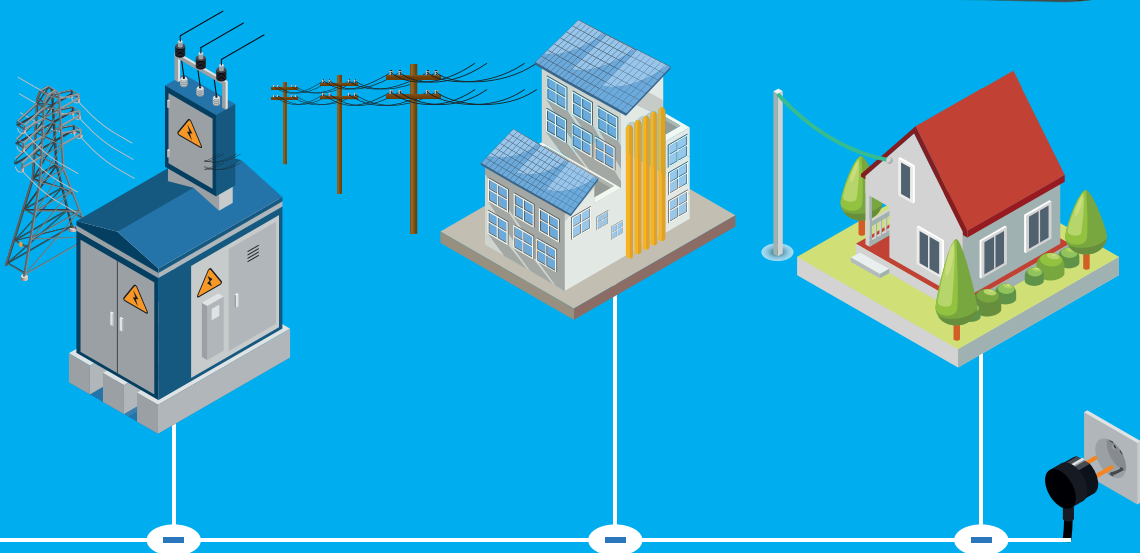
Producător

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 Sălaj

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 România derulează programe importante de investiții pentru modernizarea și dezvoltarea rețelei de distribuție a energiei electrice din județul Sălaj.



Investiții în infrastructura energetică a județului Sălaj



Modernizare Stația 110-20kV Zalău (2)



Injectie de putere str. Morii - Zalău
Modernizare LEA 20kV Crasna - Cizer



Îmbunătățire nivel tensiune Aghireș
Îmbunătățire nivel tensiune Crasna





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 Zalău a realizat investiții de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice în valoare de 89,76 milioane de lei, dintre care 49,55 milioane lei în perioada 2024-2025.

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

► modernizări rețele de distribuție

- Modernizare stația de transformare 110/20 KV Sărmășag;
- Modernizare PTZ 8060 Republicii;
- Modernizare grupuri tratare neutru Stația 110/20 KV Șimleu;
- Modernizare și reamplasare RAC 20KV și PTA Dragu Moară;
- Modernizare racord 20KV și reconstrucție PTA 20/0,4KV Panic SAT, jud. Sălaj;
- Modernizare LEA 0,4kV și bransamente Tusa;
- Modernizare LEA 0,4kV și bransamente în localitatea Valea Loznei, județul Sălaj;
- Injecție de putere str. Cerbului, Zalău;
- Injecție de putere în localitatea Boghiș;
- Injecție de putere str. Corneliu Coposu, Zalău;
- Reglementare LEA 0,4kV și bransamente str. 1 Decembrie 1918, Șimleu Silvaniei, jud. Sălaj;
- Injecție de putere B-dul Mihai Viteazu, Zalău;
- Injecție de putere și buclări în loc. Șimleu - Silvaniei, străzile Crișan , Ialomiței și Ioan Sima, jud. Sălaj;
- Injecție de putere și buclări LES 0,4 kV B-dul Mihai Viteazu, zona sens giratoriu cu Șoseaua Ocolitoare Zalău;
- Creșterea siguranței în alimentare, modernizare LES 20 kV, LES 0,4 kV str. Fabricii Zalău și reglementare consumatori alimentați din PT Mase Plastice;
- Creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică, modernizare LEA 0,4 kV Preoteasa 1 și Preoteasa 2, jud. Sălaj;
- Sistemizare și eficientizare rețea de distribuție energie electrică, zona centrală, municipiul Zalău;
- Injecție de putere Zalău, Ortelec – str. Cimitirului, jud. Sălaj;
- Injecție de putere str. Morii, Zalău;
- Modernizare echipamente SCADA și comunicații în PA/PT-uri Zalău;
- Modernizare LEA 0,4 kV Făget;
- Înlocuire LES 20KV între PTZ Depou și PTZ IFET.

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



- Extindere rețele electrice str. Dr. Ioan Pușcaș, loc. Zalău;
- Extindere rețele electrice în loc. Sărmășag, str. Câmpiei și str. Țărmure;
- Extindere rețele electrice de JT loc. Hereclean, str. Bartuș;
- Extindere rețea electrică de joasă tensiune între localitățile Recea și Vârșolț - DC 74;
- Extindere rețele electrice de distribuție str. Sărmaș, loc. Zalău;
- Extindere rețele electrice de joasă tensiune în loc. Fetindia, zona lângă școală;
- Extindere rețele electrice de distribuție, loc. Zalău, str. Iancu de Hunedoara;
- Extindere rețele electrice de JT în loc. Aghireș, zona Bankohedy;
- Extindere rețea electrică de joasă tensiune în loc. Mirșid, zona Lacsor;
- Extindere rețele electrice de joasă tensiune în loc. Mal, str. Butulești;
- Extindere rețele electrice de joasă tensiune în loc. Mal, str. Lupuș;
- Extindere rețele electrice de joasă tensiune în loc. Meseșenii de Sus, zona Rături CAP, str. Drumul Vacilor;
- Extindere rețele electrice de joasă tensiune în loc. Meseșenii de Jos, zona Cimitir, str. DC 76 B;
- Extindere rețele electrice de joasă tensiune în loc. Crasna, zona baraj Vârșolț;
- Extindere LEA 0,4KV în loc. Panic, str. Baloghirtas;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Zalău, zona cartier Meseș, str. M. Basarab, C. Brâncoveanu, D. Cantemir.

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

Printre lucrările realizate se numără:

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

- Modernizare S-axa 20kV Crasna – Cizer, jud. Sălaj;
- Modernizare S-axa 20KV Almaș;
- Injecție de putere și reglementare rețele de medie și joasă tensiune, str. Războieni, Zalău;
- Înlocuire conductor de protecție din LEA 110KV Sălaj-Jibou și LEA 110KV Jibou-Cehu Silvaniei;
- Modernizare PTZ 20/0,4kv 8219 B4 în mun. Zalău;
- Montarea grupurilor de măsură de balanță în posturile de transformare existente la nivelul zonei Transilvania Nord, pentru pregătirea implementării sistemului de măsurare inteligentă - zona SR Zalău;
- Normalizare tensiune și modernizare LEA 0,4 kV Chieșd - alimentată din PTA Chieșd 1 și PTA Chieșd 2;
- Modernizare LEA 0.4 kV Cristolț – Alimentată din PTA Cristolț 1;
- Modernizare și securizare bransamente electrice SR Zalău, COR MT/JT ETAPA 2023;
- Injecție de putere Gârceiu, jud. Sălaj;
- Alimentare cu energie electrică locuințe de serviciu Stația 110/20 kV Șimleu;





- Injecție de putere, loc Pustă Vale, oras Șimleu, jud. Sălaj;
- Injecție de putere Cuceu- Alimentată din PTA Cuceu ieșire Gară;
- Injecție de putere str. Depozitelor Zalău;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, alimentare cu energie electrică Farc Ovidiu, Chechiș;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, alimentare cu energie electrică Ciupe Filip, Buciumi;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, alimentare cu energie electrică Înău, comuna Someș-Odorhei;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, alimentare cu energie electrică Năpradea;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare Chit Iuliu, Gălpâia, nr. 6.

Pentru **anul 2026, DEER – Sucursala Zalău** are planificate investiții în valoare de circa 18,5 milioane de lei. Printre proiectele principale se numără:

► Modernizări rețele de distribuție:

- Implementarea sistemului de măsurare inteligentă a energiei electrice, conform calendarului agreat ANRE 2026 - SR Zalău;
- Modernizare LEA 0,4 kV Lupoia - alimentată din PTA Lupoia ieșire sat;
- Întărire nivel tensiune Aghireș, jud. Sălaj;
- Înlocuire LES 20KV ieșire din Stația 110/20KV Jibou pe LEA 20kV Ileana, respectiv Benesat și reglementare LES 20kV Sălăjana - CRR Parc Industrial;
- Modernizare PTA 7049 Fildu de Jos Sat și LEA 0,4kV aferentă posturilor de transformare PTA 7049 Fildu de Jos Sat și PTA 7085 Fildu de Jos CAP, jud. Sălaj;
- Modernizare Clădire Securitatea Muncii SSM Zalău;
- Reglementare LEA 0,4KV și branșamente str. Argeșului, loc. Șimleu Silvaniei;
- Modernizare S-axa 20KV Zalnoc, jud. Sălaj;
- Sistematizare și reglementare rețea de distribuție energie electrică LEA 20KV TCI, Mun. Zalău;
- Injecție de putere Zalău, str. Măgurice, jud Sălaj;
- Înlocuire LES 20KV între Stația Zalău și PTAB OMV, Mun. Zalău;
- Modernizare și securizare branșamente la nivelul Sucursalei Zalău 2026;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, anexă gospodărească, loc. Sfăraș, nr. 30;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, anexă agricolă - Coșeiu, nr. 168/A;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, casă Coșeiu, nr. 191/A;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare - Petrar Ioana Anca, Cehu Silvaniei, str. Dozsa Gyorgy, nr. 93;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare - Jurcău Marius Ștefan, loc. Năpradea, nr. 403;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare - Anexă de exploatare agricolă, loc. Zalău, str. Cimitirului, nr. FN;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare - Sediul Primăriei, loc. Surduc, str. Principală, nr. 135;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, în localitatea Creaca, jud. Sălaj;
- Lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare, anexă gospodărească, localitatea Nușfalău, str. Corlate.



► **Eliberări amplasamente:**

- Modernizare coridor de mobilitate urbană str. Valea Miții – str. Mihai Eminescu Lot 2, str. Maxim Gorki, Lot 3 și Lot 4, Mun. Zalău;
- Reabilitare și modernizare DJ109P: DN1H – Halmășd – Cerâșa - Cosniciu de Jos - Ip-Zăuan Băi - Camăr - lim. Jud. Satu Mare, km 0+017 – 2424+065.



► **Extinderi rețele de distribuție:**

- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Popeni, zona Pogor, jud. Sălaj;
- Extindere CA Rosetti, Zalău;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Zalău, str. Ardealului;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Zalău, str. Gh Șincai;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Bălan, str. Iuliu Maniu;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Zalău, str. Cerbului;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Aghireș, zona Posorei;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Panic, zona sub Cimitir;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Zalău, zona SCCP;
- Extindere rețele electrice de distribuție în loc. Zalău, str. Tipografilor.

► **Digitalizare și modernizare:**

- Implementarea sistemului de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivelul orașelor reședință de județ din zona Transilvania Nord: Cluj-Napoca, Oradea, Baia Mare, Satu Mare, Bistrița și Zalău;
- Modernizare RED și implementare a unui sistem de tip Virtual Power Plant la nivelul companiei Distribuție Energie Electrică România SA;
- Implementarea sistemelor de măsurare inteligentă în mai multe localități din județ, inclusiv în municipiul Zalău, va permite monitorizarea consumului în timp real și va contribui la creșterea eficienței energetice.

Tradiția energetică în județul Sălaj

Omul a privit multă vreme electricitatea ca pe un fenomen uluitor, iar ca să alunge bezna nopții și să poată renunța la toate mijloacele de felinar, ce i-au însoțit existența milenară, a trebuit să ajungă să poată smulge corpurilor "focul ascuns".

Pe meleagurile județului Sălaj, "strunirea", conservarea și dirijarea acestui "foc" deschide un capitol de istorie, care începe chiar odată cu secolul nostru.

Cum se poate constata din documente, preocupările în vederea introducerii iluminatului electric sunt mult mai timpurii, cel puțin pentru consiliul Orășenesc Zalău, care încă din anul 1890 se informează și se inițiază în acest domeniu folosind experiența orașului Satu Mare.

Numeroasele construcții la care este angajat orașul au contribuit la secarea izvoarelor materiale și, în consecință, la amânarea pe mai târziu a proiectului de electrificare.



În anul 1903 încep tratativele cu societatea electrică Siemens – Schuckert din Budapesta, care se obligă să construiască o uzină electrică pentru introducerea iluminatului la principalele clădiri publice: primăria, teatrul, hala comercială, băile publice și iluminatul electric stradal. Terminarea acestor lucrări și punerea în funcțiune a instalațiilor, în anul 1905, a reprezentat o premieră în producerea și distribuirea electricității în județul Sălaj. Astfel, anul 1905 marchează începutul electrificării în județul Sălaj.

În 6 august 1908, cu ocazia Adunării Generale ASTREI transilvane în orașul de la poalele Măgurii, primul bec electric a fost aprins și la Șimleu Silvaniei. Ulterior, rețele electrice au fost realizate și în Jibou, Cehu Silvaniei, Sămașag, Surduc și Crasna.

În perioada de după război, între anii 1944-1950, are loc reconstrucția, urmând ca în 1950 să fie pusă în funcțiune Uzina electrică nouă. Aceasta era amplasată pe strada Simion Bărnuțiu, azi bulevardul Mihai Viteazu, în clădirea care, după modificări, a devenit sediul Exploatării Electroenergetice Sălaj. În prezent, clădirea vechii "Uzine Noi" găzduiește sediul Companiei de Apă Someș – Tisa.

În anul 1963, instalațiile electrice sunt preluate de către stat și se înființează Centrul de Distribuție a Energiei Electrice, iar după formarea județului Sălaj (6 februarie 1968), apare Exploatarea Județeană a Energiei Electrice, subunitate a IRE Cluj.

În anul 1973, se înființează secția de Distribuție a Energiei Electrice Zalău, subunitate a IRE Baia Mare, având mai multe centre și puncte de exploatare.

În anul 1983, sunt dezvoltate și extinse stațiile electrice de 110 kV și 20kV, în același an înființându-se Intreprinderea de Rețele Electrice Zalău, care gestionează infrastructura de rețele electrice.

În anul 2001, după reorganizarea societății, Sucursala Zalău intră în structura Filialei de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord, alături de Sucursala Cluj-Napoca, Oradea, Baia Mare, Satu Mare și Bistrița.

În anul 2007, are loc separarea activităților de distribuție și furnizare a energiei electrice. În prezent, Sucursala Zalău face parte din Distribuție Energie Electrică România (DEER), societate care are în componență 18 sucursale. Sucursala Zalău are o evoluție strâns legată de dezvoltarea sistemului energetic din județul Sălaj, județ cu o încărcată istorie.

Date statistice Sucursala Zalău



Energia electrică distribuită:
536.855 MWh



Număr de consumatori:
119.458



Volum de instalații:

LEA/LES 110 KV	137.46 km km
LEA/LES MT	1,765.55 km km
LEA/LES JT	
(în bransamente)	5,162.80 km
Stații 110 kV	6 buc.
Posturi Transformare	971 buc.

Date disponibile la data de 31.12.2025

**Date de contact DEER
- Sucursala Zalău**



Zalău, b-dul. Mihai Viteazul nr. 79, jud. Sălaj



0260 605 702



office.salaj@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