



**RAPORT PRIVIND MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII PROSUMATORILOR
pentru anul 2025**

2026

CUPRINS

Preambul.....	3
1. Contextul legislativ european.....	3
1.1. Cadrul legislativ național.....	5
1.2. Legislația secundară	8
1.3. Surse de finanțare disponibile la nivel național.....	9
2. Promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor	10
2.1. Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor.....	11
2.1.1. Condiții de aplicabilitate.....	11
2.1.2. Compensarea Cantitativă.....	12
2.1.3. Regularizarea financiară	14
2.2. Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii.....	15
2.2.1. Obligațiile operatorilor de distribuție privind prosumatorii.....	15
2.2.2. Obligațiile furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii	16
2.3. Facilitățile de care beneficiază prosumatorii cu capacitate instalată de până la 400 kW/loc de consum pentru comercializarea energiei electrice produse	16
2.3.1. Facilități pentru prosumatorii cu capacitate instalată de până la 400 kW/loc de consum:..	16
2.3.2. Facilități pentru prosumatorii persoane fizice:.....	17
3. Monitorizarea dezvoltării și funcționării prosumatorilor.....	17
3.1. Monitorizarea dezvoltării și funcționării capacităților electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor	18
3.2. Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor.....	23
3.2.1. Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor.....	26
3.3. Monitorizarea informațiilor privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii.....	32
4. Rezultatele monitorizării prosumatorilor	39
5. Considerente privind informarea prosumatorilor.....	48
Concluzii:	49

Preambul

Prezentul Raport a fost întocmit având în vedere prevederile art. 73¹ alin. (10) din *Legea nr. 123/2012*¹, introduse prin *OUG nr 143/2021*² conform căroră ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea prosumatorilor, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii.

Prezentul Raport, privind monitorizarea activității prosumatorilor pentru anul 2025, denumit în continuare *Raport*, abordează principalele aspecte legislative aplicabile la nivel european și național și oferă o sinteză cu privire la promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, având în vedere prevederile legislative în vigoare în anul 2025.

De asemenea *Raportul* cuprinde o analiză³ a funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor prin monitorizarea și evaluarea datelor raportate la ANRE de către operatorii de distribuție cu privire la prosumatorii racordați la rețelele de energie electrică ale acestora și de către furnizorii de energie electrică care au încheiate contracte de vânzare cumpărare energie electrică cu prosumatorii.

1. Contextul legislativ european

Producerea de energie electrică din surse regenerabile reprezintă un imperativ, atât pentru perioada actuală, pentru următoarea decadă dar și în perspectivă, astfel încât până în anul 2050, energia electrică să fie asigurată în proporție de 100 % din surse regenerabile. Motivația unui astfel de demers este protejarea mediului, reducerea emisiei gazelor cu efect de seră, creșterea independenței energetice, diversificarea surselor de aprovizionare, motive economice și sociale.

Ambițiile energetice ale României sunt strâns legate de obiectivele generale ale politicii energetice și climatice a UE. Pactul verde european, o piatră de temelie a politicii UE, angajează Uniunea Europeană pe drumul obținerii neutralității climatice în 2050. Acest obiectiv ambițios necesită o transformare profundă a sectoarelor energetice ale statelor membre (SM).

România se aliniază, de asemenea, directivelor și regulamentelor UE din pachetul legislativ "*Energie curată pentru toți europenii*". Aceste directive și regulamente stabilesc principalii pași de urmat pentru realizarea tranziției către un sistem energetic mai curat și mai durabil. Printre altele, pachetul conține

¹ Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificări și completări ulterioare

² Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative.

³ Analiza efectuată în conformitate cu prevederile Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 52/2021, exclusive pe baza datelor raportate la ANRE

Directiva (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, care stabilește ținte ambițioase pentru SM privind sursele regenerabile de energie (SRE), și Directiva 2012/27/UE privind eficiența energetică, care pune accent pe măsurile privind scăderea consumului de energie în toate sectoarele economice.

Ca răspuns la dificultățile și perturbările de pe piața mondială a energiei cauzate de invadarea Ucrainei de către Rusia, Comisia Europeană a lansat în mai 2022, Planul REPowerEU, menit să asigure independența Europei de combustibilii fosili din Rusia cu mult înainte de 2030.

Pentru a accelera tranziția energetică, luând în considerare pachetul de propuneri „Fit for 55” și completând acțiunile privind securitatea energetică a aprovizionării și stocării energiei, planul REPowerEU propune un set suplimentar de acțiuni pentru economisirea energiei, producerea de energie curată și diversificarea resurselor în vederea accelerării tranziției la energie curată a Europei prin înlocuirea rapidă a combustibililor fosili și de utilizare inteligentă a reformelor în sprijinul investițiilor.

De asemenea, Directiva (UE) 2023/2413 (RED III), de modificare a Directivei (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și a Directivei 98/70/CE în ceea ce privește promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, precum și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului, stabilește pentru Uniunea Europeană obiectivul obligatoriu ca ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie să atingă cel puțin 42,5% până în anul 2030, fiind prevăzut totodată un obiectiv orientativ de 45%. În același timp, Directiva RED III urmărește accelerarea procedurilor de autorizare a proiectelor destinate producerii energiei electrice din surse regenerabile, precum și consolidarea drepturilor prosumatorilor și ale comunităților de energie, în vederea facilitării participării active a acestora la procesul de tranziție energetică.

Astfel, în octombrie 2024 România și-a asumat pentru orizontul de timp 2030 o țintă de 38,3% în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie prin **Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2025-2030**, care a fost publicat pe site-ul Comisiei Europene și care poate fi consultat prin accesarea următorului link: https://commission.europa.eu/publications/romania-final-updated-necp-2021-2030-submitted-2024_en.

În contextul menționat, prosumatorul poate fi considerat unul dintre elementele importante ale tranziției energetice, devenind un actor esențial în modelarea și înțelegerea noilor paradigme în domeniul energiei electrice. Pe fondul diminuării resurselor energetice convenționale și al intensificării necesității de reducere a impactului asupra mediului, prosumatorul contribuie în mod direct la transformarea structurală a sectorului energetic, prin producerea, consumul și, totodată, prin integrarea soluțiilor de stocare a energiei electrice provenite din surse regenerabile.

În acest cadru, dezvoltarea capacităților de stocare reprezintă un factor determinant pentru creșterea flexibilității sistemului electroenergetic, facilitarea integrării producției distribuite și optimizarea utilizării energiei generate la nivel local. Astfel, prosumatorul devine un catalizator al tranziției către o societate bazată pe energie curată, contribuind semnificativ la modernizarea, reziliența și transformarea durabilă a sistemelor electroenergetice.

1.1. Cadrul legislativ național

România acordă o atenție deosebită promovării producerii E-SRE destinată asigurării consumului local prin producerea distribuită a E-SRE, fiind realizate o serie de modificări și completări ale legislației primare și secundare.

➤ *Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare*, modificată în anul 2018 prin *Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG nr 24/2017*⁴, a stabilit pe subiectul prezentului *Raport* faptul că:

- Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.

➤ *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, modificată și completată în anul 2020 prin *Legea nr. 155/2020*⁵ a condus la modificarea cadrului de reglementare aferent sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, referitor la prosumatori a stabilit următoarele:

- Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.
- Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV⁶ prevăzută la art. 8 alin. (2)

⁴ Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative

⁵ Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative

⁶ CV - certificate verzi

și (2¹) din *Legea nr. 220/2008*⁷, pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.

➤ *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, la momentul modificării și completării în anul 2021 prin *OUG nr 143/2021*, a stabilit următoarele:

- Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.
- La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:
 - să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă, respectiv să factureze doar diferența dintre cantitatea de energie consumată și cantitatea de energie produsă și livrată în rețea;
 - să raporteze în facturile prosumatorilor, în situația în care cantitatea de energie produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie consumată, diferența dintre cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.
 - Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030.
- La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:
 - să achiziționeze energia electrică produsă și livrată la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna în care a fost produsă energia respectivă;
 - să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.

➤ *OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare*, stabilește măsuri cu caracter temporar, astfel încât prețurile la energie electrică plătite de către clienții finali să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică, care sunt aplicabile în cazul mecanismului de compensare

⁷ *Legea nr. 220/2018 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare*

cantitativă pentru prosumatorii cu instalații de producere energie electrică din surse regenerabile de energie cu o putere de până în 200 kW.

- *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, modificată și completată în anul 2022 prin OUG nr 163/2022, prin care a fost modificată definiția prosumatorului, prezentată în cadrul acestui Raport la punctul 2 – Promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor*
- *Legea nr. 504/2023 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 319 alin. (10) lit. d) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal se află în prezent în Senatul României pentru reexaminare.*

Această lege vizează în principal:

- *introducerea definiției compensării cantitative, în vederea clarificării acestui mecanism, astfel încât, pentru prosumatorul care deține centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum, emiterea facturilor de către furnizorul de energie electrică se realizează pentru cantitatea de energie electrică consumată din rețea de către prosumator, cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator, la care se adaugă tarifele și taxele legal prevăzute, iar pentru cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumator cu un preț egal cu prețul energiei electrice active, fără taxe și tarife.*
- *renunțarea la reportul energiei electrice livrate în exces în rețea pentru o perioadă de maximum 24 de luni, urmând ca lunar să se factureze diferența.*
- *optarea de către prosumatorii persoane fizice și juridice, precum și autoritățile publice locale care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum, pentru aplicarea unuia dintre mecanismele de compensare prevăzute la alin. (3) sau (4) pe o perioadă de cel puțin 6 luni de aplicare a unuia dintre aceste mecanisme.*
- *OUG nr. 134/2024 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 2 lit. i) și k) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

Această ordonanță de urgență vizează în principal aspecte privind stocarea energiei:

- *modificarea definiției pentru termenul stocarea de energie - procesul de transformare a energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată în scopul amânării utilizării acesteia pentru un moment ulterior momentului generării și reconversia ulterioară a energiei*

respective în energie electrică în vederea utilizării acesteia în alt vector energetic sau în vederea livrării în rețelele de energie electrică;

- *introducerea definiției pentru termenul operator de servicii de stocare - persoană fizică sau juridică ce deține cu orice titlu o instalație de stocare, fie racordată exclusiv la rețeaua electrică de interes public, fie adăugată unei capacități de producere a energiei electrice, în vederea livrării ulterioare a energiei electrice în rețeaua electrică, pentru care energia electrică cu care este alimentată instalația de stocare nu reprezintă consum final de energie electrică, indiferent de modul de alimentare al acesteia, cu excepția energiei electrice care este livrată consumatorilor finali racordați prin linii directe la instalația de stocare:*
- *Prin stocarea energiei electrice în instalațiile de stocare a energiei electrice, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP, operatorul instalațiilor de stocare este exceptat de la plata:*
 - a) *tarifului pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea, de distribuție și cel pentru achiziția serviciilor de sistem sau componente ale acestora, după caz, conform reglementărilor ANRE;*
 - b) *contribuției privind certificatele verzi; și*
 - c) *contribuției de cogenerare.*

1.2. Legislația secundară

În scopul realizării activității de monitorizare a promovării energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, în cursul anului 2025 au fost aplicabile următoarele reglementări adiacente:

- *Ordinul ANRE nr. 227/2018 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul ANRE nr. 228/2018 pentru aprobarea Normei tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea", cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul ANRE nr. 19/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere*

electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare;

- *Ordinul ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (Metodologie), cu modificările și completările ulterioare, introduse prin Ordinul ANRE nr. 90/2022 și respectiv prin Ordinul ANRE nr. 72/2024.*

1.3. Surse de finanțare disponibile la nivel național

În contextul legislativ ante-menționat, pentru creșterea gradului de utilizare a surselor regenerabile de energie, la nivel național se derulează următoarele programe de finanțare:

- Programul "*Casa verde fotovoltaice*" lansat de Ministerul Mediului în vederea instalării sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională și derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu.

Programul denumit "*Casa verde fotovoltaice*" început în anul 2023 în conformitate cu prevederile Ghidului de finanțare aferent Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională, aprobat prin Ordinul Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 1063/2023⁸, cu modificările și completările ulterioare.

Prin Ordinul Ministrului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 2045/2024 privind modificarea Ghidului de finanțare al Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii nevoilor de consum și a livrării excedentului în rețeaua națională, aprobat prin Ordinul Ministrului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 1063/2023, au fost extinse cheltuielile eligibile în cadrul Programului de finanțare după cum urmează:

- a) cheltuieli pentru achiziționarea sistemului de panouri fotovoltaice cu o putere instalată minimă de 3 kW;
 - b) cheltuieli pentru achiziționarea instalației de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile cu o putere instalată minimă de 5 kWh, care va fi instalată odată cu panourile fotovoltaice.
- Programul Electric Up - de finanțare pentru întreprinderi mici și mijlocii și domeniul HORECA, lansat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri în vederea instalării sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere instalată cuprinsă între 27

⁸ Ordinul Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 1063/2023 pentru aprobarea Ghidului de finanțare a Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională.

kW și 100 kW necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul Energetic Național (SEN), precum și a instalării stațiilor de reîncărcare de 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in.

Continuarea derulării Programului Electric Up și în cursul anului 2023, în conformitate cu prevederile Ghidului de finanțare a întreprinderilor mici și mijlocii și a operatorilor economici din domeniul HORECA pentru instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere instalată cuprinsă între 27 kW și 100 kW pe loc de consum necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul Energetic Național (SEN) și a stațiilor de reîncărcare de 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in, aprobat prin Ordinul MEEMA nr. 3402/28.11.2020, cu modificările și completările introduse în cursul anului 2023, prin Ordinul Ministerului Energiei nr. 755/2023⁹.

De asemenea, pentru sectorul energetic, respectiv pentru energia electrică produsă din surse regenerabile la nivel național mai sunt în derulare și alte programe de finanțare, care sunt disponibile pentru consultare după cum urmează:

- pe pagina de internet a Ministerului Energiei, se regăsesc accesând linkul: <https://energie.gov.ro/finantari-sector-energetic/>
- pe pagina de internet a Ministerului Investițiilor și Proiectelor Europene, se regăsesc programe pentru perioada 2021-2027 accesând linkul: <https://mfe.gov.ro/programe/>

2. Promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor

Conform prevederilor art. 3 pct. 95 din *Legea nr. 123/2012* prosumatorul este *“clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare 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 furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice, inclusiv care poate deconta energia electrică produsă și livrată cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum ale acestora, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie*

⁹ Ordinul Ministerului Energiei nr 755/2023 pentru modificarea și completarea unor ordine ale ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri privind finanțarea întreprinderilor mici și mijlocii și domeniului HORECA pentru instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere instalată cuprinsă între 27 kWp și 100 kWp necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul energetic național, precum și a stațiilor de reîncărcare de 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in, prin Programul de finanțare "Electric Up"

electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară”

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, acreditate pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, pot opta pentru vânzarea energiei electrice produse în centralele respective prin mecanismele de compensare/regularizare stabilite la art. 73¹ alin. (3) și (4) din Legea nr. 123/2012. Pe baza datelor transmise de către furnizorii de energie electrică sau de către prosumatori, pe perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, ANRE suspendă decizia de acreditare a unității de producere a energiei electrice pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV. În cazul în care prosumatorul solicită rezilierea contractului de vânzare – cumpărare a energiei electrice produse încheiat cu furnizorul, prosumatorul poate solicita la ANRE încetarea suspendării deciziei de acreditare, astfel, după încetarea suspendării prosumatorul beneficiază în continuare de sistemul de promovare prin CV.

Pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau consumul propriu, în perioada de suspendare a acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV a unităților de producere a energiei electrice, prosumatorii nu beneficiază de CV.

2.1. Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor

2.1.1. Condiții de aplicabilitate

Prosumatorilor li se poate aplica, la cerere, sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pe care le dețin, în condițiile în care aceștia nu beneficiază de sistemul de promovare prin CV. Astfel, prosumatorii cu centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețelele electrice furnizorilor de energie electrică cu care aceștia, în calitate de consumatori finali, au încheiat/încheie contracte de furnizare a energiei electrice, prin mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară prevăzute la art. 73¹ alin. (3) sau (4) din Legea nr. 123/2012.

- Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și

- Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.
- În situația în care prosumatorii nu optează pentru mecanismul de compensare cantitativă/regularizare financiară, după caz, aceștia au posibilitatea comercializării energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică cel puțin prin tranzacții bilaterale negociate direct (art. 23 alin (2) din Legea nr. 123/2012).

2.1.2. Compensarea Cantitativă

Furnizorii de energie electrică cu care prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a E-SRE cu putere electrică instalată de până în 200 kW pe loc de consum încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați ca la cererea prosumatorilor să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică, la un preț identic cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, în perioada de facturare și care nu include vreuna din următoarele componente:

- valoarea serviciilor de transport,
- valoarea serviciilor de distribuție,
- valoarea serviciilor de sistem,
- valoarea accizei conform prevederilor legale,
- valoarea contribuției de cogenerare,
- valoarea certificatelor verzi,
- alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru fiecare din pozițiile de mai sus;

Cantitatea de energie electrică produsă și reportată este returnată în mod automat, parțial sau total, pentru acoperirea consumului de energie electrică al prosumatorului în perioada/perioadele următoare de facturare în care cantitatea de energie electrică consumată de prosumator din rețeaua electrică este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de acesta, în următoarele 24 de luni de la data producerii, caz în care această cantitate de energie este facturată cu un preț egal cu cel al energiei electrice active preluate de către furnizorul de energie electrică prevăzut în factură în luna în care această energie electrică a fost produsă.

Prin mecanismul de compensare cantitativă atât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cât și cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică sunt facturate la

prețul prevăzut în contractul de furnizare, iar energia electrică produsă și rămasă neconsumată este reportată pentru a putea fi utilizată în lunile următoare și evidențiată într-o factură distinctă.

În perioada de aplicare a dispozițiilor *OUG nr. 27/2022*¹⁰, compensarea cantitativă prevăzută la art. 73¹ alin. (3) din *Legea nr. 123/2012* se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori la un preț identic cu cel al energiei electrice active consumate de aceștia în calitate de consumatori, stabilit de furnizorii de energie electrică în conformitate cu prevederile art. 12¹ din *Metodologie* și care nu include valoarea: serviciilor de transport, serviciilor de distribuție, serviciilor de sistem, certificatelor verzi, contribuției de cogenerare, accizei, dezechilibrelor și al altor componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru cele enumerate mai sus.

În perioada de aplicabilitate a prevederilor *OUG nr. 27/2022*, în cazul compensării cantitative prevăzută la art. 73¹ alin. (3) din *Legea nr. 123/2012*, prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori este identic cu cel al energiei electrice active consumate de aceștia în calitate de consumatori, stabilit de furnizorii de energie electrică astfel:

- în situația în care prețul energiei electrice stabilit în contractul de furnizare este mai mic decât prețul final facturat plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) din *OUG nr. 27/2022*, se aplică prețul contractual;
- în situația în care prețul energiei electrice stabilit în contractul de furnizare este mai mare decât prețul final facturat plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) din *OUG nr. 27/2022* și prosumatorul consumă lunar o cantitate de energie care se încadrează în marjele stabilite pentru a beneficia de prețul plafonat, atunci prețul energiei electrice consumate din rețea este prețul mediu de achiziție a energiei electrice calculat de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor *OUG 27/2022* conform prevederilor art. 3 alin. (2) din *OUG nr. 27/2022*;
- dacă prosumatorii nu se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la art. 1 din *OUG nr. 27/2022*, prețul energiei electrice consumate din rețeaua electrică de respectivii prosumatori este prețul mediu de achiziție a energiei electrice calculat de către fiecare furnizor conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din *OUG nr. 27/2022*.

¹⁰ *OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare*

Prosumatorii pot utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.

Neutilizarea de către prosumator a unei cantități de energie electrică reportate în termenul de maxim 24 de luni de la data livrării acesteia în rețeaua electrică din cea prevăzută în factură conduce la includerea valorii energiei electrice acesteia rămase nereturnate în procesul de compensare financiară.

Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între prosumator și furnizor, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

2.1.3. Regularizarea financiară

La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică respectivă, începând cu data de 01.05.2022 în conformitate cu prevederile art. 10 din Ordinul ANRE nr. 15/2022.

Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între aceleași părți contractuale, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

Regularizarea financiară dintre valoarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețelele electrice și valoarea energiei electrice consumate din rețelele electrice se realizează conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal (TVA).

Prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică, utilizat de furnizori pentru regularizarea financiară este prețul publicat de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” - S.A. pe site-ul propriu în prima zi lucrătoare din luna următoare lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică.

Evoluția prețului mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare pentru lunile ianuarie - decembrie 2025 se regăsește în tabelul mai jos:

Tabelul nr. 1

Perioada	Pret mediu ponderat
	Lei/MWh
Jan-25	737.27
Feb-25	807.22
Mar-25	531.69
Apr-25	460.66
May-25	464.43
Jun-25	459.37
Jul-25	526.89
Aug-25	409.45
Sep-25	506.05
Oct-25	641.00
Nov-25	638.08
Dec-25	607.92

2.2 Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii

2.2.1 Obligațiile operatorilor de distribuție privind prosumatorii

a) asigură racordarea prosumatorilor la rețeaua de distribuție,

b) asigură certificarea calității de prosumator,

În vederea obținerii certificatului de racordare care atestă calitatea de prosumator, *prosumatorul și operatorul de distribuție la rețeaua căruia se racordează prosumatorul* respectă etapele prevăzute în cadrul Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022, cu modificările și completările ulterioare.

c) asigură achiziționarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea și, dacă este cazul, înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse ;

d) asigură măsurarea energiei electrice consumate/injectate din/în rețea și transmiterea informațiilor către furnizor în vederea facturării energiei electrice.

Operatorul de distribuție asigură măsurarea energiei electrice active și a energiei electrice reactive aferente locurilor de consum/locurilor de consum și producere.

Citirea contoarelor aferente locurilor de consum/locurilor de consum și producere se face de către operatorul de distribuție cu o periodicitate convenită între părțile contractante.

Operatorul de distribuție transmite furnizorului datele de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică/cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori, în formatul-cadru stabilit de ANRE, în termen de maximum 8 zile lucrătoare.

2.2.2 Obligațiile furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii

Prevederile legale în vigoare stipulează obligativitatea furnizorilor de energie electrică de a prelua la cerere surplusul de energie electrică de la prosumatorii cu care au încheiat/încheie contracte de furnizare a energiei electrice, în calitate de consumatori finali, și anume de a achiziționa energia electrică produsă în centralele electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 /400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor și livrată în rețeaua electrică.

- a) Încheie contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie aparținând prosumatorilor;
- b) estimează cantitățile lunare de energie electrică produsă în centrala electrică aparținând prosumatorului, care vor fi livrate în rețeaua electrică.
- c) emite lunar (lună calendaristică) factura/facturile de energie electrică:
 - pentru energia electrica produsă si livrată în rețeaua electrică care cuprinde/cuprind cantitatea efectiv livrată în luna contractuală respectivă și
 - pentru energia electrică consumată din rețea.

2.3 Facilitățile de care beneficiază prosumatorii cu capacitate instalată de până la 400 kW/loc de consum pentru comercializarea energiei electrice produse

2.3.1 Facilități pentru prosumatorii cu capacitate instalată de până la 400 kW/loc de consum:

- a) pot vinde energia electrică produsă și livrată furnizorilor de energie electrică cu care au încheiat contracte de furnizare a energiei electrice;
- b) sunt exceptați de la obligația de achiziție de CV pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consum propriu;
- c) sunt exceptați de la obligațiile fiscale - persoanele fizice;
- d) numai prosumatorii care nu sunt autorizați conform OUG 44/2008 pot instala unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile fără înregistrarea și autorizarea funcționării acestora.
- e) Responsabilitatea în materie de echilibrare în cazul prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW revine furnizorului de energie electrică al acestora, conform prevederilor legale în vigoare.
- f) În cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate mai mici de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică nu facturează pentru

locul de producere și consum contravaloarea dezechilibrelor aferente atât energiei electrice consumate, cât și energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică.

2.3.2 Facilități pentru prosumatorii persoane fizice:

- sunt scutiți de la plata impozitului pe venit pentru veniturile obținute din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;
- nu au obligația să depună Declarația unică privind impozitul pe venit și contribuțiile sociale datorate de persoanele fizice pentru veniturile obținute din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;
- sunt exceptați de la plata contribuțiilor de asigurări sociale a plătorilor de venit la sistemul public de pensii pentru veniturile realizate din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;
- sunt scutiți de obligația emiterii facturii pentru livrările de energie electrică către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;
- nu mențin evidențe pentru livrările de energie electrică efectuate către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice.

3. Monitorizarea dezvoltării și funcționării prosumatorilor

Monitorizarea prosumatorilor pentru anul 2025 are în vedere datele și informațiile transmise de 11 operatori de distribuție care raportează informațiile privind prosumatorii racordați la rețeaua electrică, conform machetei prevăzute în *Anexa nr. 8.1*, și datele și informațiile transmise de furnizorii de energie electrică referitoare la contractele de vânzare-cumpărare încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, conform machetelor prevăzute în *Anexa nr. 8.2*, *Anexa nr. 8.3* și *Anexa nr. 8.4* din *Metodologie*.

În cursul anului 2025, pentru colectarea datelor necesare monitorizării activității prosumatorilor din România, la nivelul ANRE au fost utilizate următoarele aplicații:

- aplicația informatică accesibilă direct din site-ul ANRE (Portal ANRE) pentru datele de raportare primite de la operatorii de distribuție aferente prosumatorilor racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție
- aplicația informatică accesibilă direct din site-ul ANRE (Portal ANRE) pentru datele de raportare primite de la furnizorii de energie electrică referitoare la contractele de vânzare - cumpărare încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie.

3.1. Monitorizarea dezvoltării și funcționării capacităților electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor

Din monitorizarea datelor aferente prosumatorilor în anul 2025, se constată următoarele:

- a) Numărul total de prosumatori racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2025 este prezentat în tabelul nr. 2.

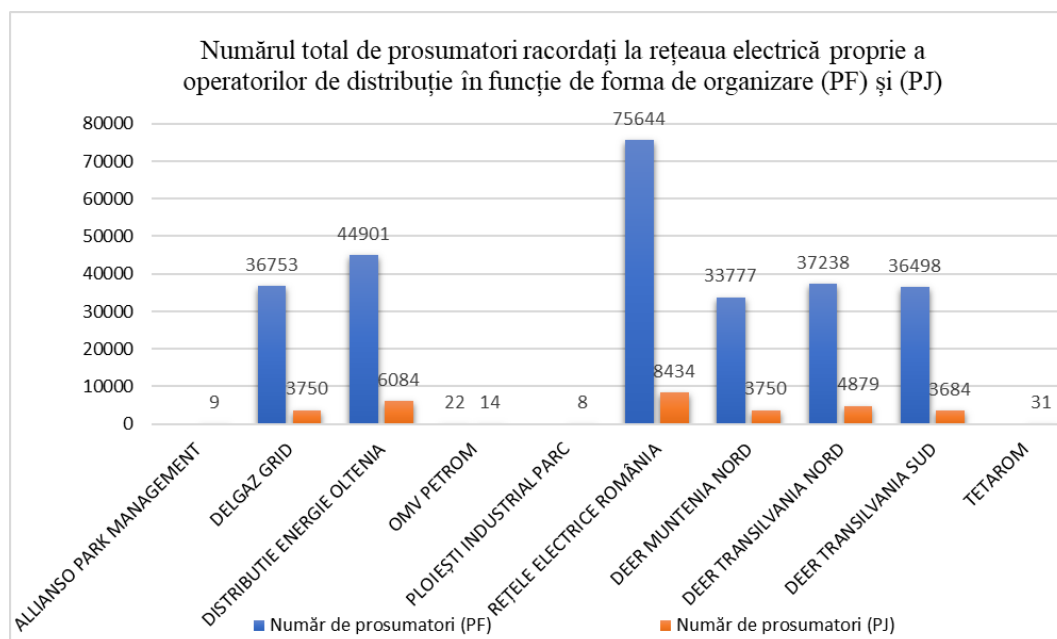
Tabelul nr. 2

Denumire operator de distribuție	Nr. Prosumatori persoane fizice (PF)	Nr. Prosumatori persoane juridice (PJ)	Total Nr. Prosumatori
ALLIANSO PARK MANAGEMENT		9	9
DELGAZ GRID	36753	3750	40503
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	44901	6084	50985
OMV PETROM	22	14	36
PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC		8	8
REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	75644	8434	84078
DEER MUNTENIA NORD	33777	3750	37527
DEER TRANSILVANIA NORD	37238	4879	42117
DEER TRANSILVANIA SUD	36498	3684	40182
TETAROM		31	31
Total	264833	30643	295476

Notă: Numărul total de prosumatori a fost calculat considerând codul unic al punctului de măsură a prosumatorului racordat la rețeaua proprie a operatorului de distribuție.

Reprezentarea grafică a numărului total de prosumatori, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2025 este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 1



Din analiza datelor raportate se constată că, în funcție de operatorul de distribuție, numărul de prosumatori persoane fizice variază de la 22 prosumatori în cazul OMV Petrom, la 75.644 prosumatori persoane fizice în cazul Rețele Electrice România, respectiv pentru prosumatori persoane juridice variază de la 8 prosumatori în cazul Ploiești Industrial Parc, la 8.434 prosumatori persoane juridice în cazul Rețele Electrice România.

De asemenea, se constată că pentru anul 2025 majoritatea solicitărilor de racordare la rețeaua proprie a operatorului de distribuție sunt adresate de către persoane fizice, reprezentând un procent de cca 89.6 % din totalul cererilor de racordare.

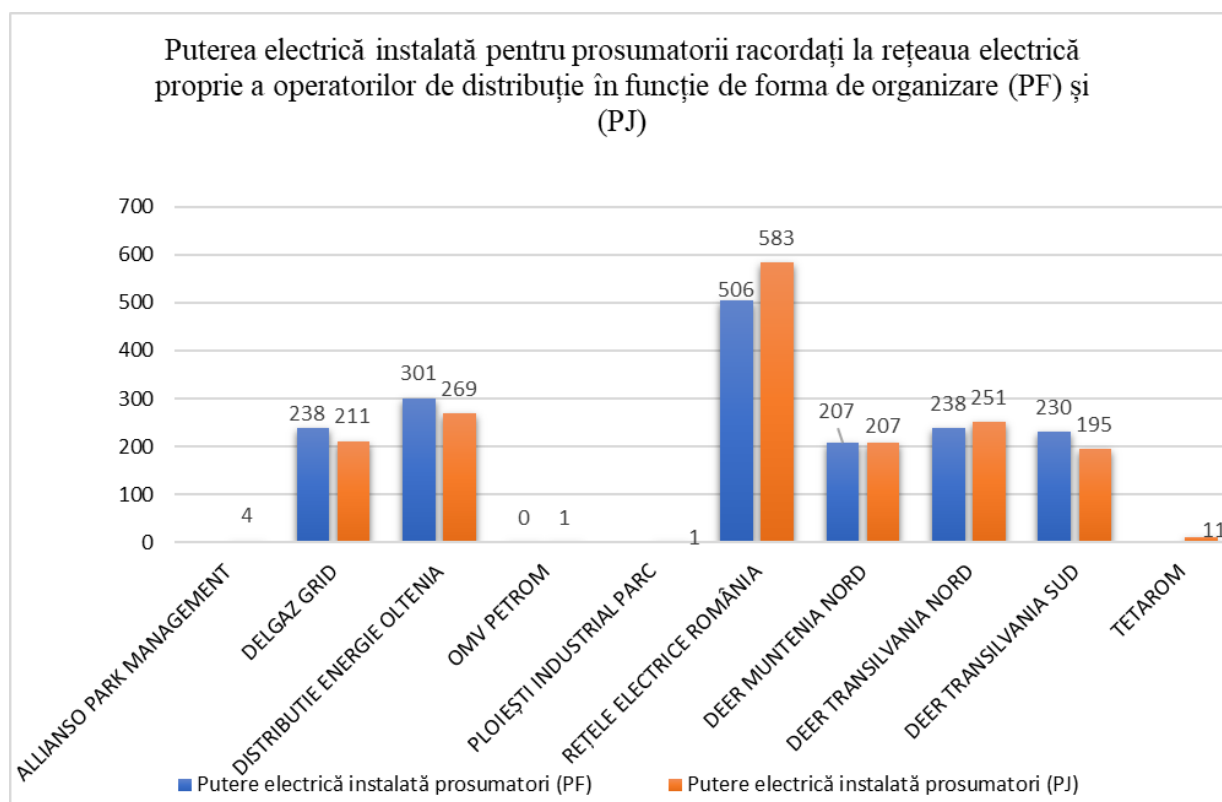
b) Puterea instalată pentru toți prosumatorii racordați la rețelele electrice ale operatorilor de distribuție, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2025 este prezentată în tabelul nr. 3.

Tabelul nr. 3

Operator de distribuție	Putere electrică instalată prosumatori PF (MW)	Putere electrică instalată prosumatori PJ (MW)	Total Putere electrică instalată prosumatori (MW)
ALLIANSO PARK MANAGEMENT		4.325	4.325
DELGAZ GRID	238.416	211.280	449.696
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	300.729	268.840	569.570
OMV PETROM	0.166	1.323	1.489
PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC		0.892	0.892
REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	505.718	582.778	1088.496
DEER MUNTENIA NORD	206.772	206.869	413.641
DEER TRANSILVANIA NORD	238.422	250.653	489.075
DEER TRANSILVANIA SUD	230.169	195.034	425.203
TETAROM		11.390	11.390
Total	1720.392	1733.385	3453.777

Reprezentarea grafică a puterii instalate pentru toți prosumatorii, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2025 este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 2



Din analiza datelor raportate se constată că, funcție de operatorul de distribuție, puterea electrică instalată de prosumatorii persoane fizice variază de la 166 kW în cazul OMV Petrom, la 505.718 kW în cazul Rețele Electrice România, respectiv puterea electrică instalată pentru prosumatorii persoane juridice variază de la 892 kW în cazul OMV Petrom, la 582.778 kW în cazul Rețele Electrice România.

Din analiza datelor prezentate se constată că, deși prosumatorii persoane juridice reprezintă numai 10% din numărul total al prosumatorilor, puterea instalată de aceștia este mai mare decât cea aferentă prosumatorilor persoane fizice.

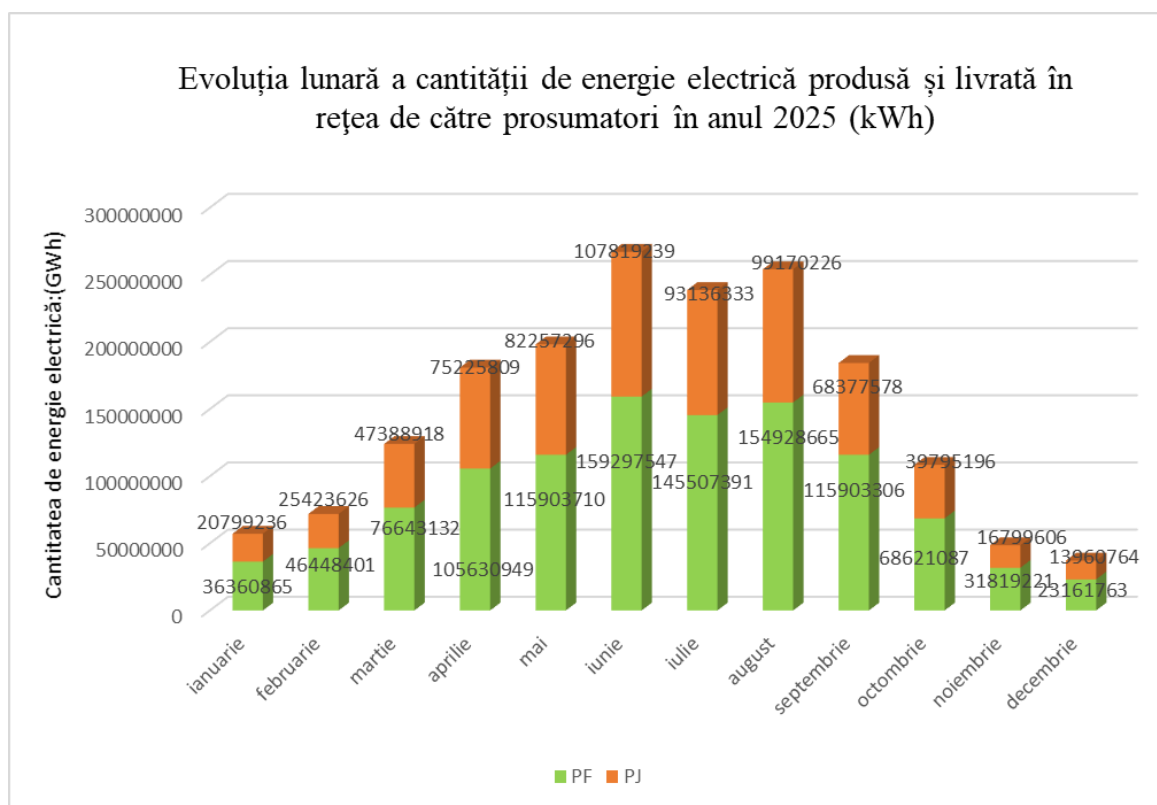
- c) Evoluția lunară a cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori în anul 2025 este prezentată în tabelul nr. 4

Tabelul nr. 4

Luna AN 2025	Cantitatea de energie electrică livrată de către PF (kWh)	Cantitatea de energie electrică livrată de către PJ (kWh)	Total cantitate de energie electrică livrată în rețea de către prosumatori (kWh)
ianuarie	36360865	20799236	57160101
februarie	46448401	25423626	71872027
martie	76643132	47388918	124032050
aprilie	105630949	75225809	180856758
mai	115903710	82257296	198161006
iunie	159297547	107819239	267116786
iulie	145507391	93136333	238643724
august	154928665	99170226	254098891
septembrie	115903306	68377578	184280884
octombrie	68621087	39795196	108416283
noiembrie	31819221	16799606	48618827
decembrie	23161763	13960764	37122527
Total	1080226038	690153827	1770379864

Reprezentarea grafică a cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori în anul 2025, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 3



Analiza datelor raportate evidențiază profilul sezonier al energiei electrice produsă și livrată în rețea de către prosumatori, cu valori maxime înregistrate în lunile de vară și valori minime în lunile de iarnă, în concordanță cu evoluția datelor climatice la nivelul României.

- d) Puterea maximă instalată pentru un prosumator racordat la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 5

Nr. ctr.	Denumire operator de distribuție	Putere electrica maxima instalată pentru un prosumator Pi [kW]
1	ALLIANSO PARK MANAGEMENT	1314
2	DELGAZ GRID	3960
3	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	400
4	OMV PETROM	295
5	PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC	294
6	REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	8000
7	DEER MUNTENIA NORD	4500
8	DEER TRANSILVANIA NORD	4701
9	DEER TRANSILVANIA SUD	1862
10	TETAROM	2790

Din analiza datelor raportate de operatorii de distribuție se constată că, pentru 7 operatori de distribuție, au fost instalate capacități de producere energie electrică cu putere electrică instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum aparținând unui prosumator. Primele 3 cele mai mari valori au fost înregistrate

de Rețele Electrice Muntenia, un prosumator cu putere instalată de 8000 kW, pentru DEER Transilvania Nord un prosumator cu putere instalată de 4701 kW și pentru DEER Muntenia Nord un prosumator cu putere instalată de 4500 kW.

Operatorii de distribuție, OMV Petrom și Ploiești Industrial Parc au înregistrat prosumatori cu putere instalată maximă de 300 kW pe loc de consum, respectiv Distribuție Energie Oltenia a înregistrat prosumatori cu putere instalată maximă de 400 kW pe loc de consum.

- e) În tabelul de mai jos este prezentată situația numărului de prosumatori și a puterii electrice instalate defalcat pe tipuri de surse regenerabile de energie.

Tabelul nr. 6

Tip E-SRE	Nr. Prosumatori	Total Putere electrica instalată Pi [MW]
biogaz	6	10.497
biomasa	4	0.335
eolian	15	0.738
geotermala	3	0.019
hidro	7	0.391
solar	295441	3441.798
Total	295476	3453.777

Din analiza datelor prezentate în tabelul nr. 6 se constată că majoritatea prosumatorilor utilizează energia solară ca tip de sursă primară a energiei electrice. Totodată, se observă că există un interes de dezvoltare la nivelul operatorilor economici și pentru alte tipuri de surse de energie regenerabilă, cea mai mare pondere fiind pentru biogaz, cu o putere instalată de aproximativ 10 MW.

- f) În tabelul de mai jos este prezentată situația instalațiilor de stocare aferente prosumatorilor grupate pe operator de distribuție, în funcție de forma de organizare.

Tabelul nr. 7

Denumire operator de distribuție	Nr. Prosumatori cu instalații de stocare (PF)	Nr. Prosumatori cu instalații de stocare (PJ)	Total Nr. Prosumatori cu instalații de stocare
DELGAZ GRID	11071	279	11350
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	11504	418	11922
OMV PETROM		1	1
REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	14803	584	15387
DEER MUNTENIA NORD	9234	285	9519
DEER TRANSILVANIA NORD	9186	442	9628
DEER TRANSILVANIA SUD	7067	298	7365
TETAROM		3	3
Grand Total	62865	2310	65175

Din analiza datelor raportate de operatorii de distribuție se constată că există un număr de aproximativ 65.175 de prosumatori care au instalat unități de stocare a energiei electrice, aspect ce evidențiază o creștere semnificativă comparativ cu numărul de 2.400 de prosumatori cu instalații de stocare existente la sfârșitul anul 2024.

De asemenea, se constată că un număr de 6 operatori de distribuție au racordați prosumatori care au instalat unități de stocare cu un număr de peste 7.000 de prosumatori. Cel mai mare număr de prosumatori care au instalat unități de stocare a energiei electrice a fost înregistrat de către operatorul de distribuție REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA, un număr de 15.387 prosumatori și cu valori minime de prosumatori pentru operatorii de distribuție OMV Petrom și Tetarom, în concordanță cu numărul de prosumatori racordați la operatorul de distribuție.

3.2. Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor

Conform prevederilor legislative aplicabile în cursul anului 2025 promovarea energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor se realizează prin următoarele mecanisme:

- Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și
 - Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.
- Situația centralizată privind numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, defalcat pe categorii de putere electrică instalată este prezentată în tabelul nr. 8, după cum urmează:

Tabelul nr. 8

Nr. Crt.	Operator de distribuție	Număr prosumatori cu $P_i \leq 200 \text{ kW}$			Număr prosumatori cu $200 \text{ kW} < P_i \leq 400 \text{ kW}$			Număr prosumatori cu $P_i \geq 400 \text{ kW}$			Număr Total Prosumatori
		Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	
1	Allianso Park Management		1	1		6	6		2	2	9
2	Delgaz Grid	36751	3513	40264	2	200	202		37	37	40503
3	Distribuție Energie Oltenia	44899	5701	50600	2	383	385				50985
4	OMV Petrom	22	12	34		2	2				36
5	Ploiești Industrial Parc		7	7		1	1				8
6	Rețele Electrice Romania	75641	7788	83429	3	514	517		132	132	84078

Nr. Crt.	Operator de distribuție	Număr prosumatori cu $P_i \leq 200 \text{ kW}$			Număr prosumatori cu $200 \text{ kW} < P_i \leq 400 \text{ kW}$			Număr prosumatori cu $P_i \geq 400 \text{ kW}$			Număr Total Prosumatori
		Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	
7	DEER Muntenia Nord	33777	3489	37266		235	235		26	26	37527
8	DEER Transilvania Nord	37238	4602	41840		241	241		36	36	42117
9	DEER Transilvania Sud	36498	3442	39940		213	213		29	29	40182
10	TETAROM		18	18		4	4		9	9	31
Total an 2025		264,826	28,573	293,399	7	1,799	1,806	0	271	271	295,476

Notă: * Numărul total de prosumatori a fost calculat considerând codul unic al punctului de măsură al prosumatorului racordat la rețeaua proprie a operatorului de distribuție.

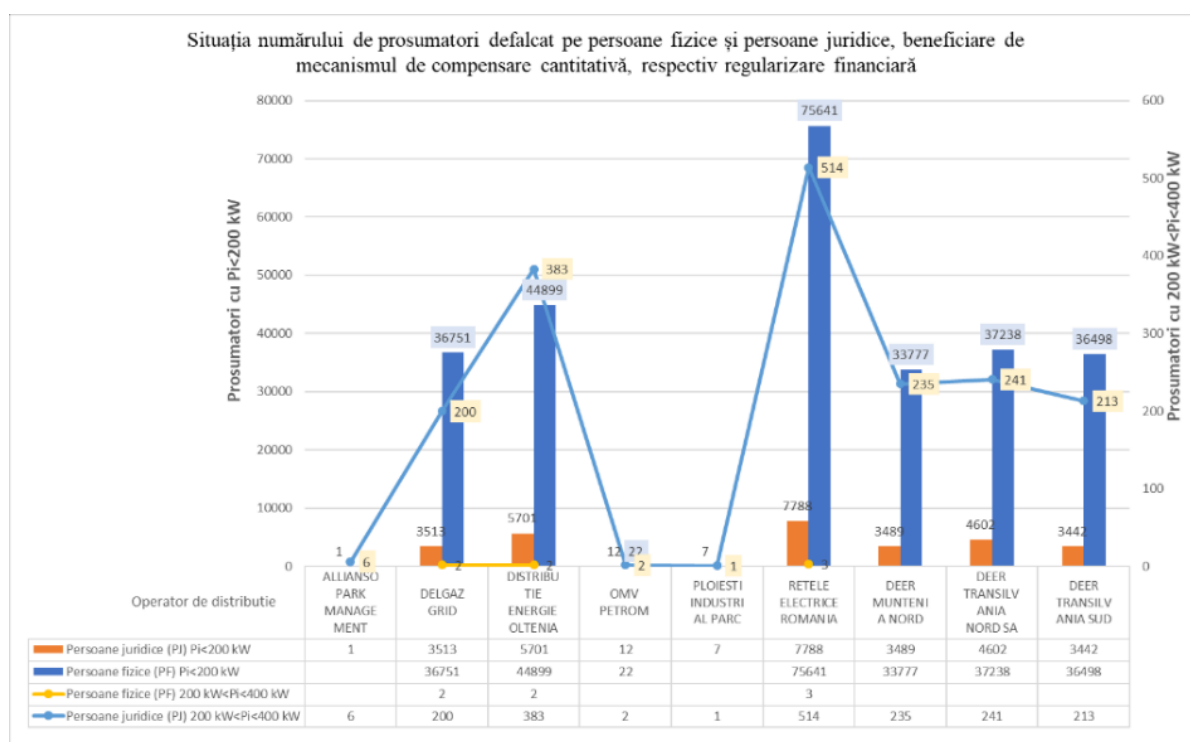
Având în vedere informațiile centralizate privind unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor prezentate în tabelul nr. 8, se constată următoarele:

- 293.399 prosumatori au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă și
- 1.806 prosumatori au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară,

Totodată, se constată că un număr de 271 prosumatori au puterea electrică instalată mai mare de 400 kW, pe loc de producere și consum.

Situația prosumatorilor defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, beneficiare de mecanismul de compensare cantitativă și respectiv de mecanismul de regularizare financiară este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 4



- Situația centralizată privind puterea electrică instalată a deținătorilor de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, defalcat pe categorii de putere electrică instalată sunt prezentate în tabelul nr. 9, după cum urmează:

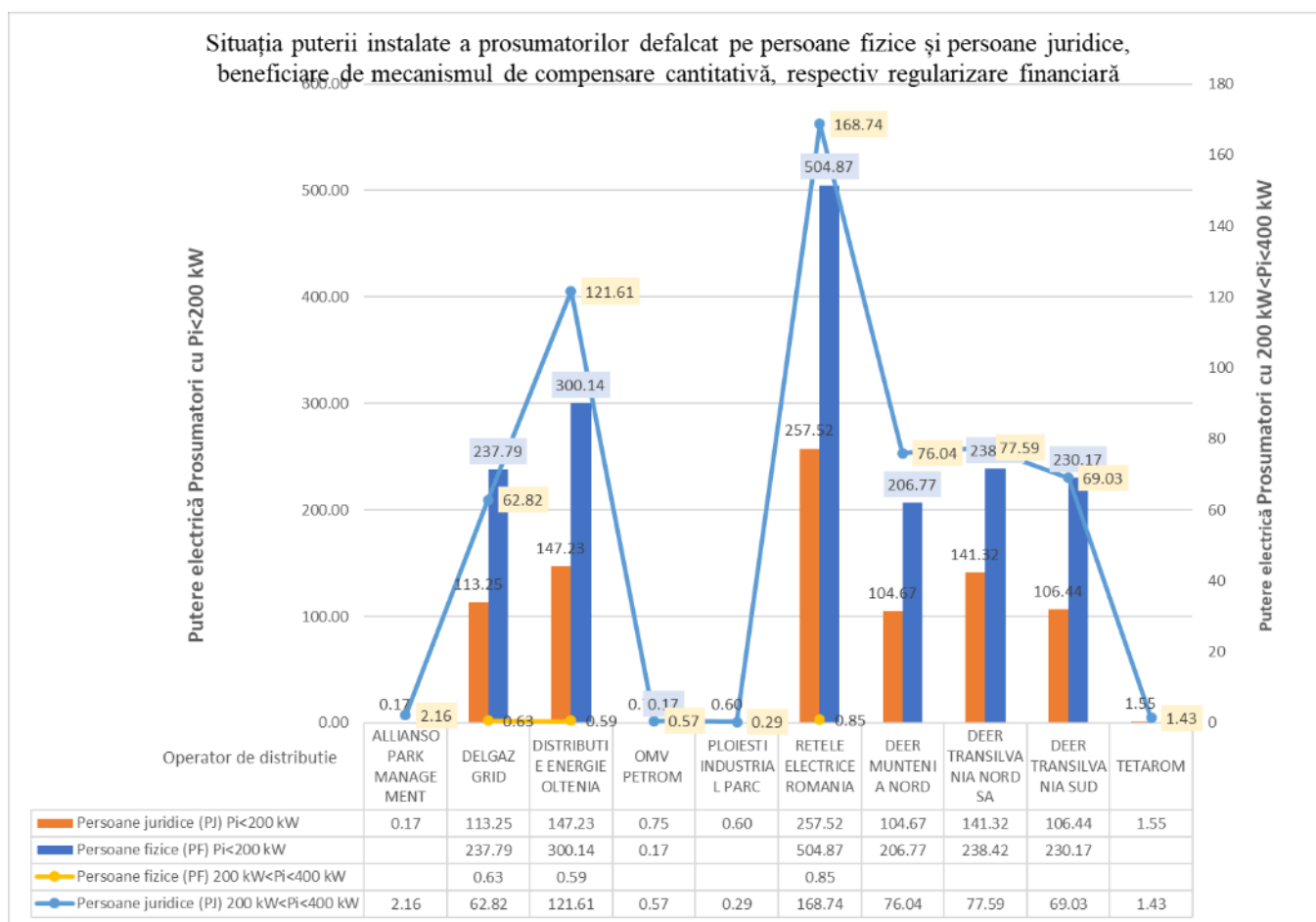
Tabelul nr. 9

Nr. Crt.	Operator de distribuție	Putere instalată, prosumatori cu $P_i \leq 200\text{kW}$			Putere instalată, prosumatori cu $200\text{kW} \leq P_i \leq 400\text{kW}$			Putere instalată, prosumatori cu $P_i \geq 400\text{kW}$	Putere electrică instalată Total Prosumatori (MW)
		Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	Pers. fizice (PF)	Pers. juridice (PJ)	TOTAL	Pers. juridice (PJ)	
1	Allianso Park Management		0.17	0.165		2.16	2.156	2.00	4.325
2	Delgaz Grid	237.79	113.25	351.03	0.63	62.82	63.44972	35.21	449.696
3	Distribuție Energie Oltenia	300.14	147.23	447.37	0.59	121.61	122.19775		569.570
4	OMV Petrom	0.17	0.75	0.92		0.57	0.5704		1.489
5	Ploiești Industrial Parc		0.60	0.60		0.29	0.2943		0.892
6	Rețele Electrice Romania	504.87	257.52	762.39	0.85	168.74	169.59243	156.51	1088.496
7	DEER Muntenia Nord	206.77	104.67	311.44		76.04	76.038535	26.16	413.641
8	DEER Transilvania Nord	238.42	141.32	379.74		77.59	77.586305	31.75	489.075
9	DEER Transilvania Sud	230.17	106.44	336.61		69.03	69.034275	19.56	425.203
10	TETAROM	0.00	1.55	1.55		1.43	1.43	8.41	11.390
Total an 2025		1718.32	873.50	2591.82	2.07	580.28	582.35	279.61	3453.78

Având în vedere informațiile centralizate privind unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor prezentate în tabelul nr. 9, se constată următoarele:

- puterea electrică instalată aferentă prosumatorilor care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă a fost de aproximativ 2.592 MW și
- puterea electrică instalată aferentă prosumatorilor care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară a fost de aproximativ 582 MW.

De asemenea, puterea electrică instalată aferentă prosumatorilor care au puterea electrică instalată mai mare de 400 kW, pe loc de producere și consum, a fost de 280 MW.

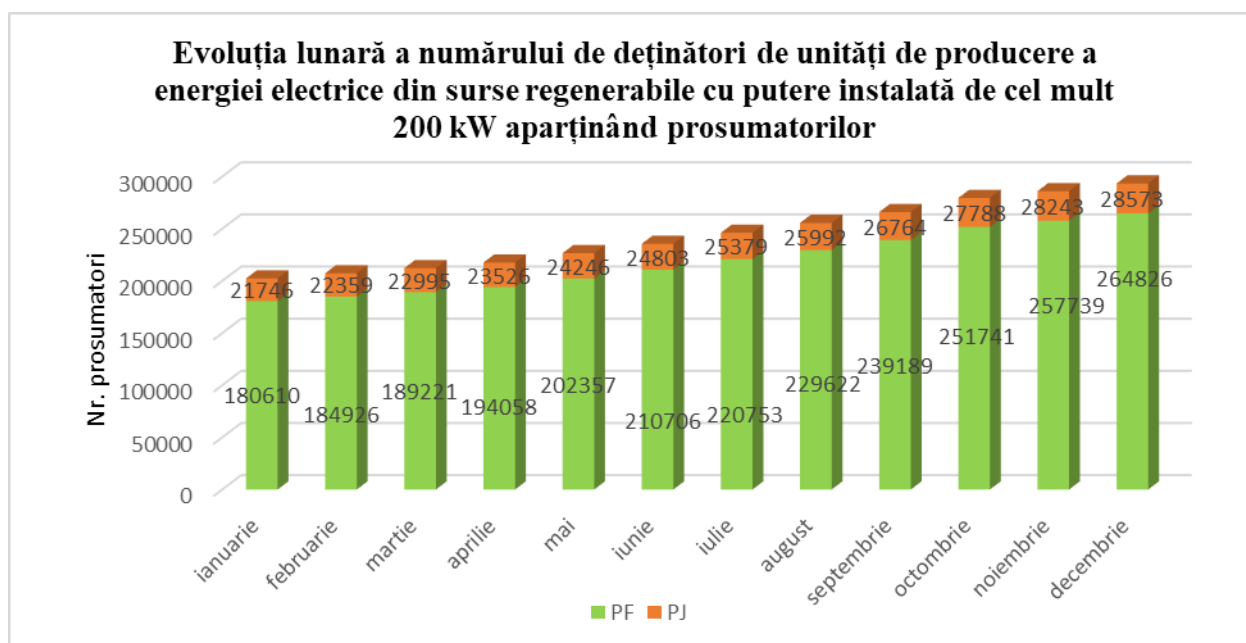


3.2.1 Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor.

Promovarea energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor realizată prin:

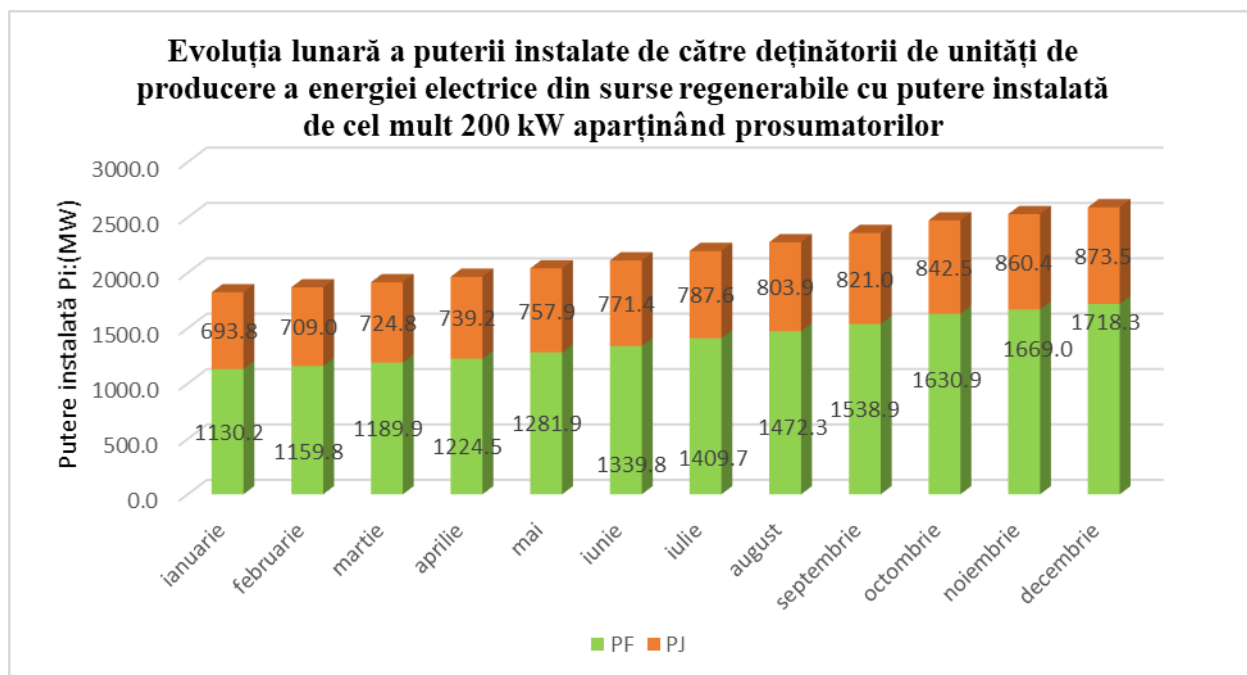
a) *Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum*

În figura de mai jos este prezentată evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție, care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2025.



Din analiza datelor prezentate se constată în anul 2025 o creștere semnificativă pentru numărul unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție, de la un număr 180.610 de prosumatori persoane fizice în luna ianuarie la un număr de 264.826 la sfârșitul lunii decembrie, o creștere de aproximativ 84.000 de prosumatori persoane fizice în cursul anului 2025, reprezentând 7,7% față de creșterea de aproximativ 78.000 de prosumatori persoane fizice înregistrată în anul 2024.

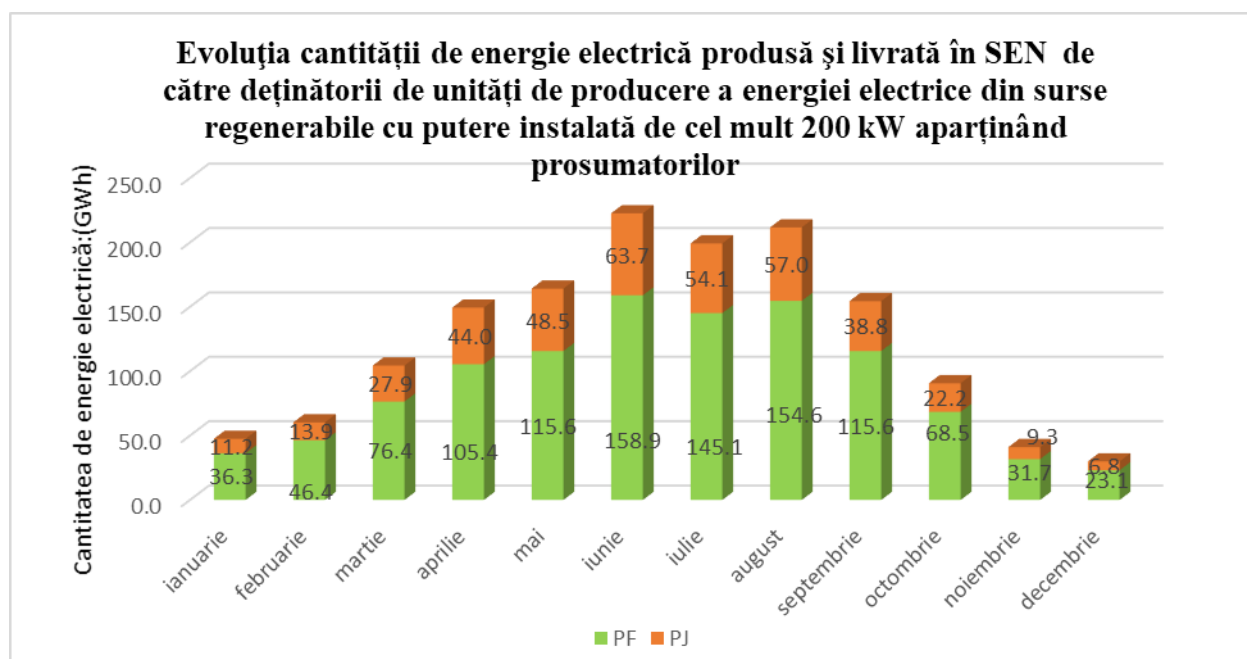
Evoluția lunară a puterii electrice instalate în unitățile de producere a energiei din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2025 este prezentată în figura de mai jos:



Din analiza datelor prezentate se constată o creșterea puterii instalate aferentă unităților de producere a energiei regenerabile cu $P_i \leq 200$ kW aparținând prosumatorilor de la aproximativ 1.824 MW în luna ianuarie 2025 la aproximativ 2.592 MW la sfârșitul lunii decembrie, ceea ce reprezintă o creștere de aproximativ 768 MW.

Puterea instalată aferentă persoanelor fizice a crescut cu aproximativ 588 MW, respectiv 52% față de luna ianuarie 2025, iar puterea instalată aferentă persoanelor juridice a crescut cu aproximativ 180 MW, respectiv 26% creștere față de nivelul lunii ianuarie 2025.

Evoluția cantității de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2025 este prezentată în figura de mai jos:



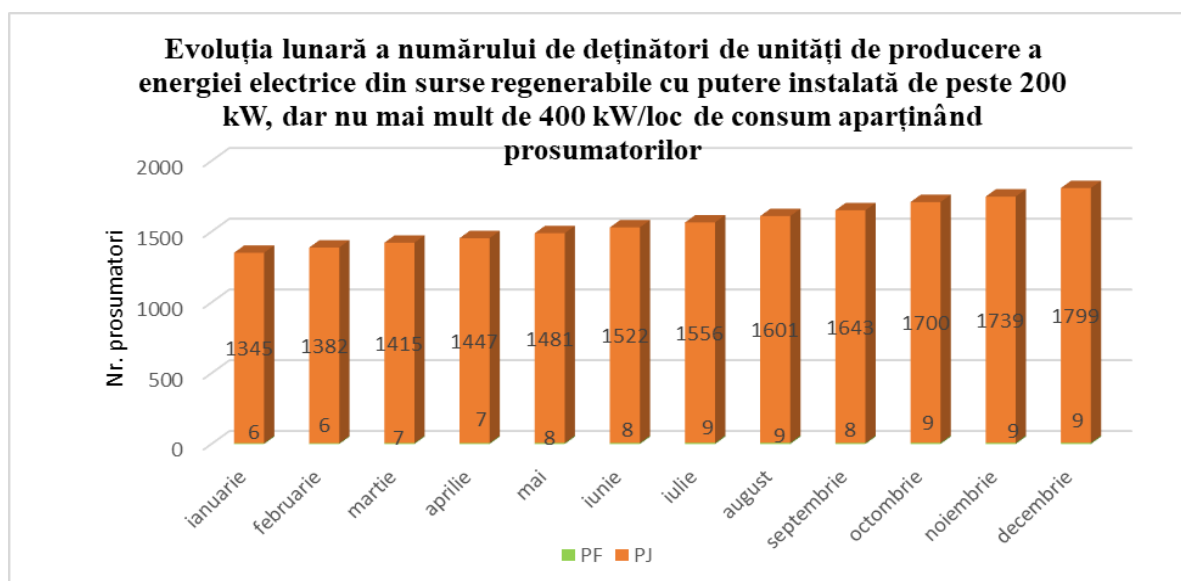
Referitor la cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor se constată o evoluție crescătoare sezonieră, de la valori cumulate pentru luna ianuarie de aproximativ 47,5 GWh, până la valori de aproximativ 199 – 222 GWh în lunile de vară, ajungând la valoarea de 30 GWh în luna decembrie 2025.

Având în vedere datele raportate de operatorii de distribuție pentru anul 2025, o cantitate de energie electrică de cca 1.475 GWh produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, a beneficiat de comercializare prin mecanismul de compensare cantitativă.

b) Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.

În figura de mai jos este prezentată evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție, care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2025.

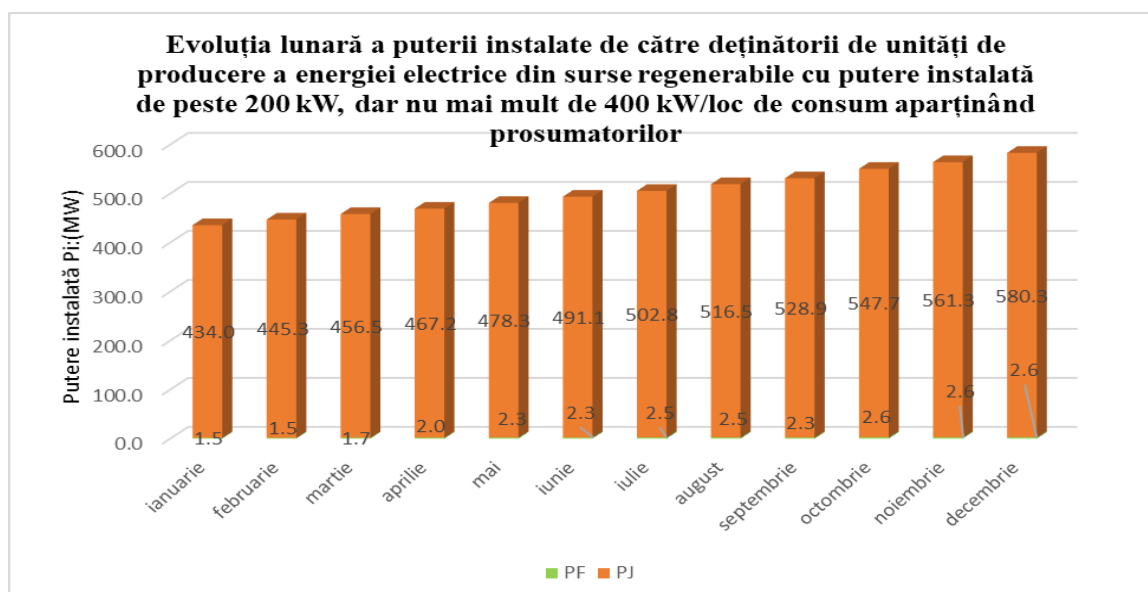
Figura nr. 9



Din analiza datelor prezentate se constată o creștere semnificativă pentru numărul unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la un număr 1345 de prosumatori persoane juridice în luna ianuarie 2025 la un număr de 1799 la sfârșitul lunii decembrie 2025, cu o evoluție care menține creșterea de aproximativ 500 de prosumatori persoane juridice înregistrată în anul 2025.

Evoluția lunară a puterii electrice instalate în unitățile de producere a energiei din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2025 este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 10

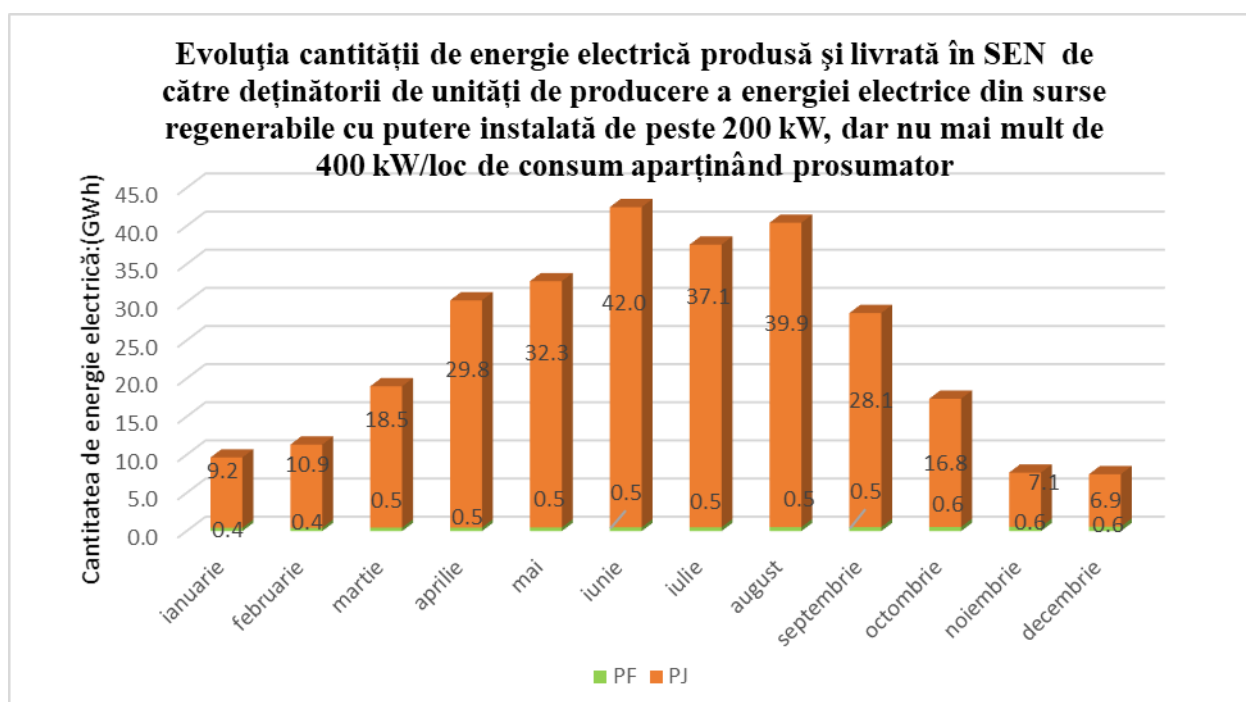


Din analiza datelor prezentate se constată o creștere semnificativă pentru puterea instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție.

Astfel, valoarea puterii instalate de către prosumatorii persoane juridice a crescut de la 434 MW în luna ianuarie 2025 la valoarea de 580 MW la sfârșitul lunii decembrie 2025, o creștere de aproximativ 150 MW a puterii instalate de către prosumatorii persoane juridice, evoluție similară trendului de creștere de 150 MW din anul anterior.

Evoluția cantității de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2025 este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 11



Referitor la cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor regăsim tiparul sezonier al producției de energie regenerabilă, cu evoluția crescătoare de la valori cumulate pentru luna ianuarie de aproximativ 9,6 GWh, până la valori de aproximativ 40 GWh în sezonul estival, urmată de o scădere până la valoarea de 7,5 GWh în luna decembrie 2025.

Având în vedere datele raportate de operatorii de distribuție pentru anul 2025, o cantitate de energie electrică de cca 278,5 GWh produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică

instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, a beneficiat de comercializare prin mecanismul de regularizare financiară.

Cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, care a beneficiat de comercializare prin mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară a fost de cca 1.754 GWh:

- valoarea de 1.475 GWh a beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă și respectiv,
- valoarea de 278,5 GWh a beneficiat de mecanismul de regularizare financiară.

3.3. Monitorizarea informațiilor privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii

Informațiile privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii au fost colectate lunar de la furnizorii de energie electrică și se regăsesc detaliate, conform prevederilor legislative aplicabile în cursul anului 2025, și anume:

- a) conform regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de până la 200 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, compensare cantitativă.
- b) conform regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată între 200 kW și până la 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, regularizare financiară,

Informațiile privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii pentru anul 2025 au fost colectate lunar de la furnizorii de energie electrică, prin aplicația informatică accesibilă direct prin Portal ANRE, conform regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor prin următoarele machete:

- Macheta Anexa Nr. 8.2 la *Metodologie*, Informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de compensare cantitativă ($P_i \leq 200$ kW);
- Macheta Anexa Nr. 8.3 la *Metodologie*, Informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de regularizare financiară (200 kW $< P_i \leq 400$ kW);

În Tabelul nr. 10 se regăsește situația contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de către furnizorii de energie electrică în anul 2025 cu prosumatorii care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă ($P_i \leq 200$ kW).

Tabelul nr. 10

Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată, conform certificat de racordare (kW)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)	Cantitatea de energie electrică reportată (kWh)	Cantitatea de energie electrică consumată din cantitatea reportată (kWh)
1	HIDROELECTRICA S.A.	76316	575,589.40	290,683,679.30	149,478,674.27	213,471,714.00
2	ELECTRICA FURNIZARE	73368	560,784.01	285,593,184.00	149,435,652.92	40,559,702.00
3	PPC ENERGIE	49301	446,703.96	285,875,534.20	332,432,033.91	69,473,622.00
4	E.ON ENERGIE ROMANIA	35883	303,853.28	179,005,427.30	347,840,775.54	360,373,279.29
5	PREMIER ENERGY FURNIZARE	30225	248,942.86	204,426,442.00	272,791,722.91	4,816,429.00
6	NOVA POWER & GAS	2930	54,248.55	29,081,150.11	9,475,835.30	25,476,330.84
7	DIGI ROMANIA	2578	515,600.00	8,277,831.85	434,386.66	5,048,656.75
8	ENGIE ROMANIA	2507	50,664.33	24,862,542.03	9,803,877.25	3,049,187.57
9	MVM Future Energy Technology	359	3,975.36	2,431,619.02	922,900.88	2,006,241.87
10	GETICA 95 COM	267	19,079.38	7,122,753.00	1,813,564.42	1,185,887.00
11	RENOVATIO TRADING	260	19,427.76	6,163,449.20	2,225,232.83	11,660,098.00
12	OMV PETROM	154	5,527.60	768,378.00	363,566.83	2,351,887.00
13	GRENERG	152	2,744.83	1,505,021.00	0.00	0.00
14	TINMAR ENERGY	120	9,559.73	1,701,437.02	219,099.44	930,490.29
15	ENERGY TECH ENTERA SRL	66	834.10	338,907.00	267,243.08	57,563.00
16	EYE MALL	66	4,279.73	1,365,622.23	199,418.42	1,030,689.00
17	ENTREX SERVICES	62	4,685.58	2,339,657.34	403,627.36	730,425.44
18	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES	55	4,197.31	2,218,969.00	304,785.08	3,641,016.57
19	ICCO ENERG	49	1,716.82	873,214.14	559,302.94	1,962,537.77
20	MET ROMANIA ENERGY	45	2,222.22	980,864.55	309,175.08	1,996,847.00
21	SOLPRIM	37	1,629.89	533,664.90	26,375.38	214,379.00
22	ENERGY CORE DEVELOPMENT	36	3,296.30	1,966,351.00	1,084,992.27	3,684,257.53
23	NEXT ENERGY PARTNERS	34	837.84	182,752.00	37,982.30	167,545.00

Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată, conform certificat de racordare (kW)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)	Cantitatea de energie electrică reportată (kWh)	Cantitatea de energie electrică consumată din cantitatea reportată (kWh)
24	ALIVE CAPITAL	23	3,211.98	876,547.00	7,661.42	58,014.00
25	MAZARINE ENERGY ROMANIA	16	836.90	506,579.00	344,641.00	1,153,700.00
26	TINMAR GREEN ENERGY	14	1,355.97	707,653.36	61,385.07	282,705.80
27	ELECTRIC PLANNERS	12	1,263.95	851,864.00	388,245.50	12,814,297.00
28	TETAROM	12	920.00	342,959.00	152,240.83	783,588.00
29	MONSSON TRADING	10	407.04	247,428.00	156,495.50	15,964.00
30	GES FURNIZARE	9	1,112.00	914,622.00	86,107.63	452,074.00
31	Ploiesti Industrial Parc	7	597.34	105,944.00	136,674.00	37,145.00
32	Ingka Investments Renewable Energy Romania	6	665.87	153,047.00	86,511.83	690,848.00
33	Hermes Energy International	5	270.88	43,451.00	0.00	0.00
34	ICPE Electrocond Technologies	5	148.73	73,368.00	0.00	0.00
35	Photovoltaic Green Project	5	514.34	47,599.00	0.00	0.00
36	HARGHITA ENERGY BROKER	3	100.00	3,223.00	0.00	0.00
37	EM POWER	2	220.94	18,594.00	0.00	0.00
38	EOL ENERGY	2	63.70	469.00	19.42	0.00
39	MAR-TIN SOLAR ENERGY	2	135.00	224,018.99	36,472.51	95,885.12
40	Societatea Complexul Energetic Oltenia	2	34.00	13,183.00	315.57	889.00
41	AGROLEMN	1	124.00	60,656.00	5,813.11	44,596.00
42	ISPH	1	173.14	751.68	0.00	0.00
43	LUXTEN LIGHTING COMPANY	1	27.00	4,640.30	0.00	0.00
44	RESTART ENERGY ONE	1	21.30	368,340.00	469,037.48	812,584.00
45	UNISTIL	1	15.00	3,728.00	0.00	0.00
TOTAL		275,010	2,852,619.9	1,343,867,115.51	Valoare medie lunară 106.86 GWh	Valoare medie lunară 64.26 GWh

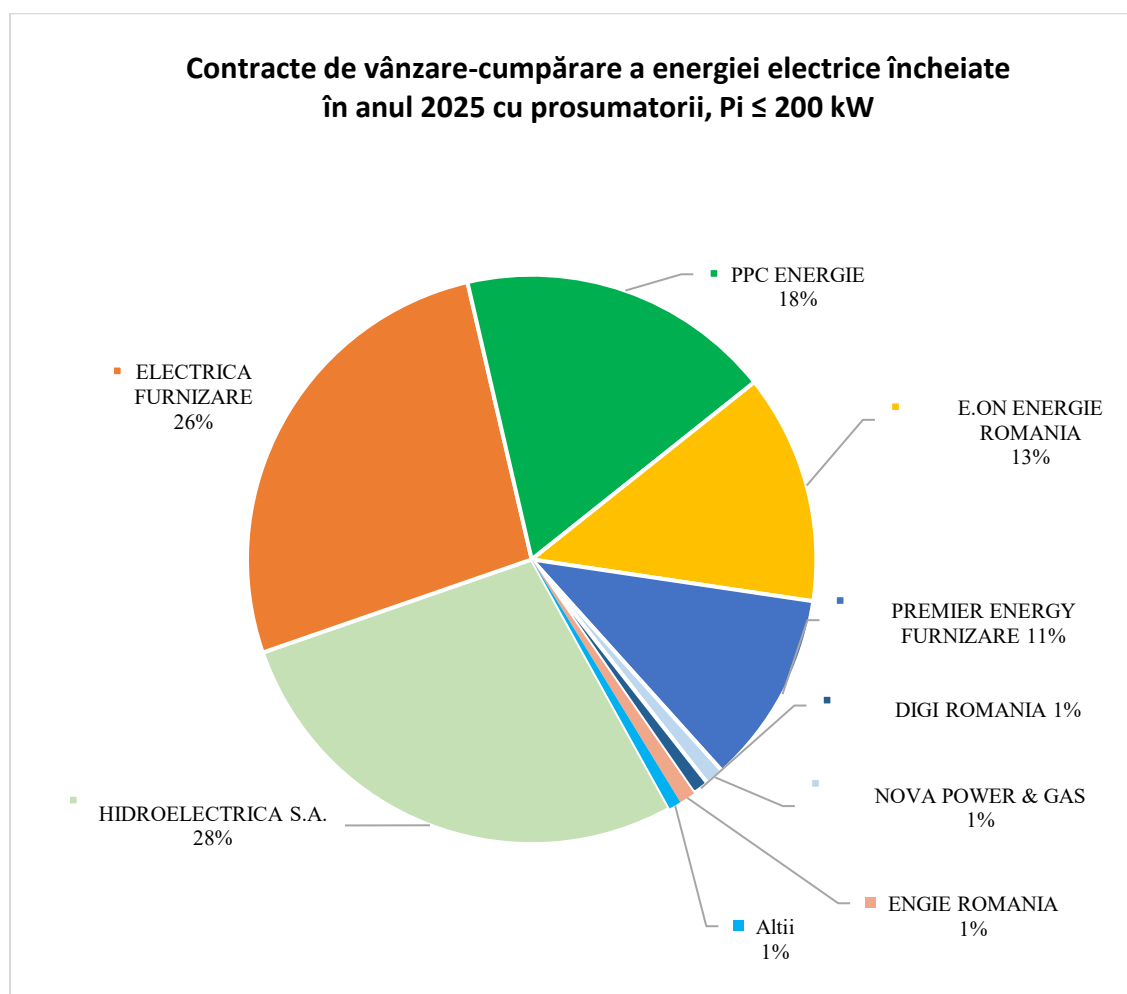
Din datele prezentate în tabelul nr. 10 se remarcă faptul că până la data de 31.12.2025 un număr de 45 de furnizori de energie electrică au avut încheiate un număr de 275.010 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii cu putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum, care au beneficiat de compensare cantitativă, cu o creștere semnificativă de aproximativ 110.000 de contracte comparativ cu numărul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii cu putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum încheiate la 31.12.2024. Astfel, cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică, care a beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă a fost de aproximativ 1.344 GWh.

De asemenea, valoarea medie lunară pentru cantitatea de energie electrică raportată în cursul anului 2025 a fost de aproximativ 106,86 GWh.

Totodată, valoarea medie lunară pentru cantitatea de energie electrică consumată din cantitatea de energie electrică raportată în cursul anului 2025 a fost de aproximativ 64,26 GWh.

Distribuția contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în anul 2025 de furnizori cu prosumatorii având instalații de producere a energiei regenerabile cu $P_i \leq 200$ kW care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 12



Din figura nr. 12 se poate observa că 99% dintre cele 275.010 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii cu putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum aparțin unui număr de 8 furnizori de energie electrică, alți 37 furnizori de energie electrică deținând restul de 1% din contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice regenerabile produsă de prosumatori.

În Tabelul nr. 11 este prezentată situația contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice regenerabile încheiate de către furnizorii de energie electrică cu prosumatorii care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară ($200 \text{ kW} < P_i \leq 400 \text{ kW}$), conform raportărilor transmise de către furnizorii de energie electrică direct în aplicația informatică Portal ANRE.

Tabelul nr. 11

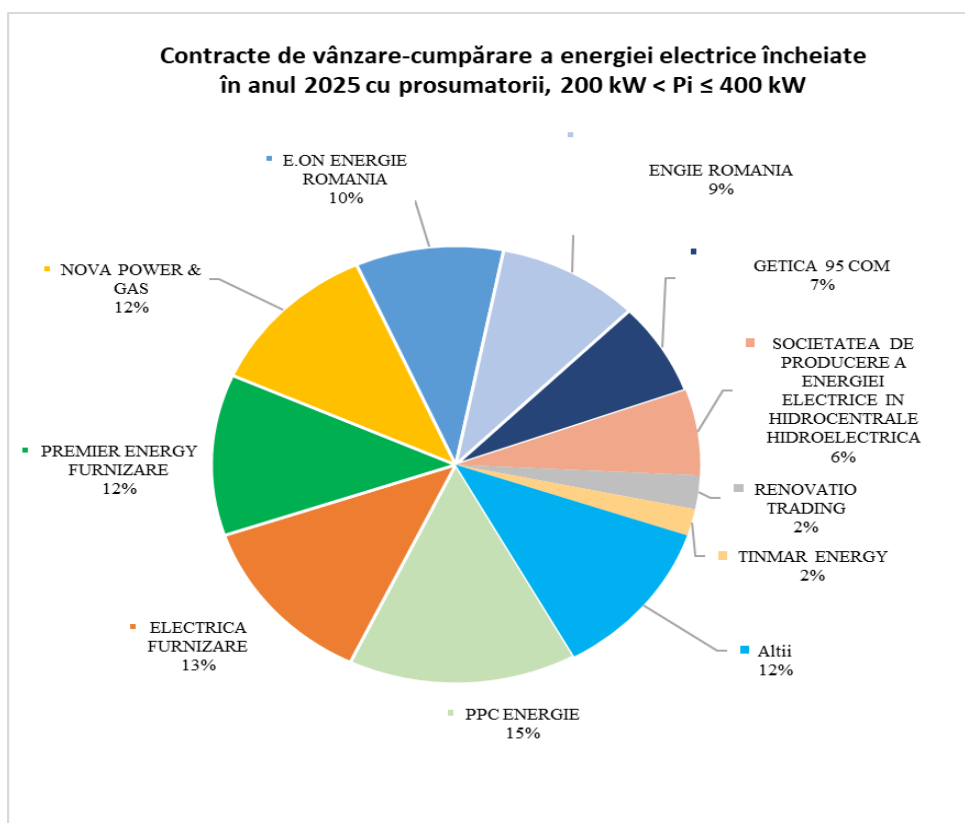
Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată conform certificat de racordare (kW)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)
1	PPC ENERGIE	238	77422.22	38887522.45
2	ELECTRICA FURNIZARE	199	65500.552	17612133
3	PREMIER ENERGY FURNIZARE	187	56103.8	17487593
4	NOVA POWER & GAS	183	59896.709	31577167.09
5	E.ON ENERGIE ROMANIA	154	46985.68	24756101
6	ENGIE ROMANIA	148	50387.164	23132572
7	GETICA 95 COM	108	37215.5	11954606
8	SOCIETATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE IN HIDROCENTRALE HIDROELECTRICA	99	32117.01	11848382.36
9	RENOVATIO TRADING	39	13590.81	6388364.5
10	TINMAR ENERGY	31	11390.11	1450317.06
11	ALIVE CAPITAL	26	8512.14	1282998
12	EYE MALL	26	9253.99	3414635.5
13	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES	24	7728.878	2879404
14	ENTREX SERVICES	17	6115.6	1270053
15	ICCO ENERG	8	2702.97	1563521
16	MVM Future Energy Technology	7	2072	760878
17	SOLPRIM	7	2297.62	1276378.58
18	GES FURNIZARE	6	1972.77	1391718.2
19	EOL ENERGY	5	1899.3	291384
20	GRENERG	5	1749.08	1334219
21	Ingka Investments Renewable Energy Romania	5	1797.46	286421
22	OMV PETROM	5	1373.075	833330
23	BEST ENERGY	4	1092.2	354113

Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată conform certificat de racordare (kW)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)
24	ENERGY CORE DEVELOPMENT	4	1236.83	519880
25	MET ROMANIA ENERGY	4	1437.24	943180
26	Photovoltaic Green Project	4	1458.96	94278
27	ELECTRIC PLANNERS	3	906	1380007
28	TINMAR GREEN ENERGY	3	910	476162
29	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR	3	1188.15	637438
30	NEXT ENERGY PARTNERS	3	1200	868946
31	C.E.T. GOVORA	2	789.62	359368
32	TETAROM	2	630	308879
33	Hermes Energy International	2	624.98	370618
34	MAZARINE ENERGY ROMANIA	2	495	261735
35	AGROLEMN	1	200	51176
36	ELCATA MHC	1	399.28	20302.764
37	ICPE Electrocond Technologies	1	400	151887
38	ISPH	1	262.4	1254
39	RESTART ENERGY ONE	1	300	141387
40	MAR-TIN SOLAR ENERGY	2	642	457433
Total		1570	512257.098	209077742.5

Notă: Datele de sinteză prezentate în tabelele nr. 10 și nr. 11 reprezintă valori centralizate care corespund datelor raportate de către furnizorii de energie electrică prin machetele încărcate pe Portal ANRE. Raportarea a fost realizată în proporție de 97% din totalul furnizorilor cu obligații de raportare conform cu anexele 8.2 și 8.3 la Metodologie. Direcția de specialitate va întocmi note de sesizare pentru acei furnizori de energie electrică care nu au dus la îndeplinire în întregime obligațiile de raportare.

Din datele prezentate în Tabelul nr. 11 se evidențiază faptul că până la data de 31.12.2025 un număr de 40 furnizori de energie electrică au încheiat un număr de 1.570 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu prosumatori cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, cu prosumatori care beneficiază de regularizare financiară.

Distribuția contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în anul 2025 de furnizori cu prosumatorii având instalații de producere a energiei regenerabile cu putere instalată mai mare de 200 kW și nu mai mare de 400 kW care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară este prezentată în figura de mai jos:



Din Figura nr. 13 se observă că 88% din 1.570 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii deținători ai instalațiilor de producere a energiei regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparțin unui număr de 10 furnizori de energie electrică, alți 30 furnizori de energie electrică deținând 12% din contractele mai sus amintite.

Evoluția lunară privind cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumatorii care au beneficiat de regularizare financiară este prezentată în tabelul de mai jos:

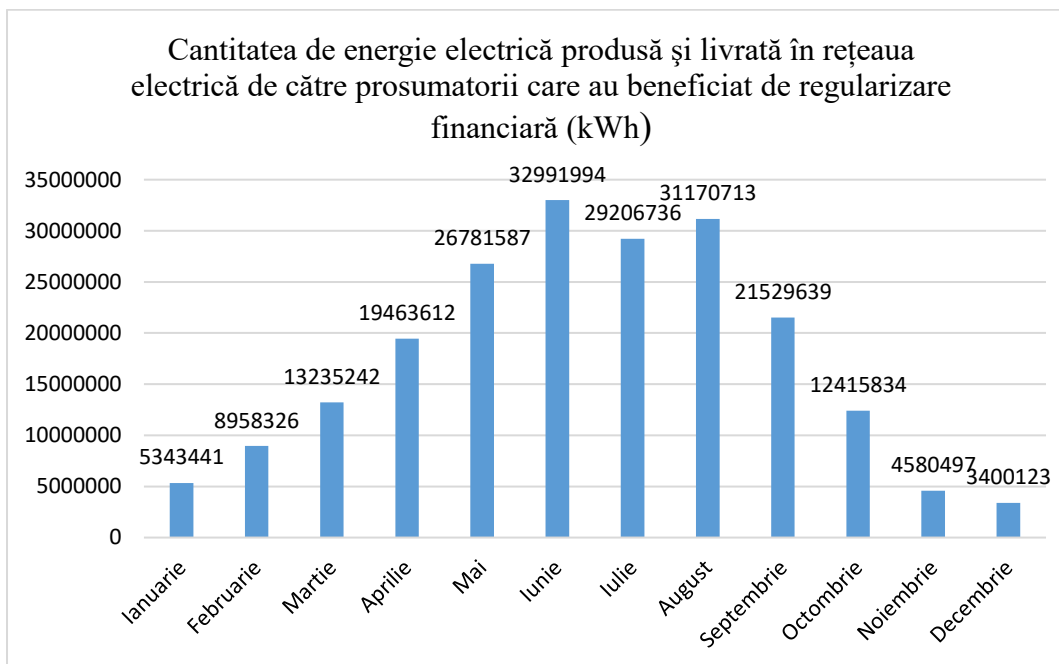
Tabelul nr. 12

Luna	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)
Ianuarie	5343440.685
Februarie	8958325.515
Martie	13235241.91
Aprilie	19463612.49
Mai	26781586.96
Iunie	32991993.83
Iulie	29206735.6
August	31170712.7
Septembrie	21529639.1
Octombrie	12415833.83
Noiembrie	4580496.54
Decembrie	3400123.35
Total 2025	209077742.5

Din datele prezentate în tabelul nr. 11 se constată că valoarea totală pentru cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumatorii care au beneficiat de regularizare financiară în anul 2025 a fost de aproximativ 209 GWh în anul 2025.

Evoluția lunară a cantității de energie electrică produsă și livrată în SEN de către prosumatorii cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, în anul 2025 este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 14



Referitor la cantitatea de energie regenerabilă produsă și livrată în SEN de către de către prosumatorii cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, se observă și în această situație caracterul sezonier. Valorile cresc progresiv din luna ianuarie până în lunile de vară când se înregistrează nivelurile maxime, după care urmează o tendință descendentă, care continuă până în luna decembrie 2025.

Cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumatorii care au beneficiat de regularizare financiară în anul 2025 a fost de aproximativ 209 GWh în anul 2025.

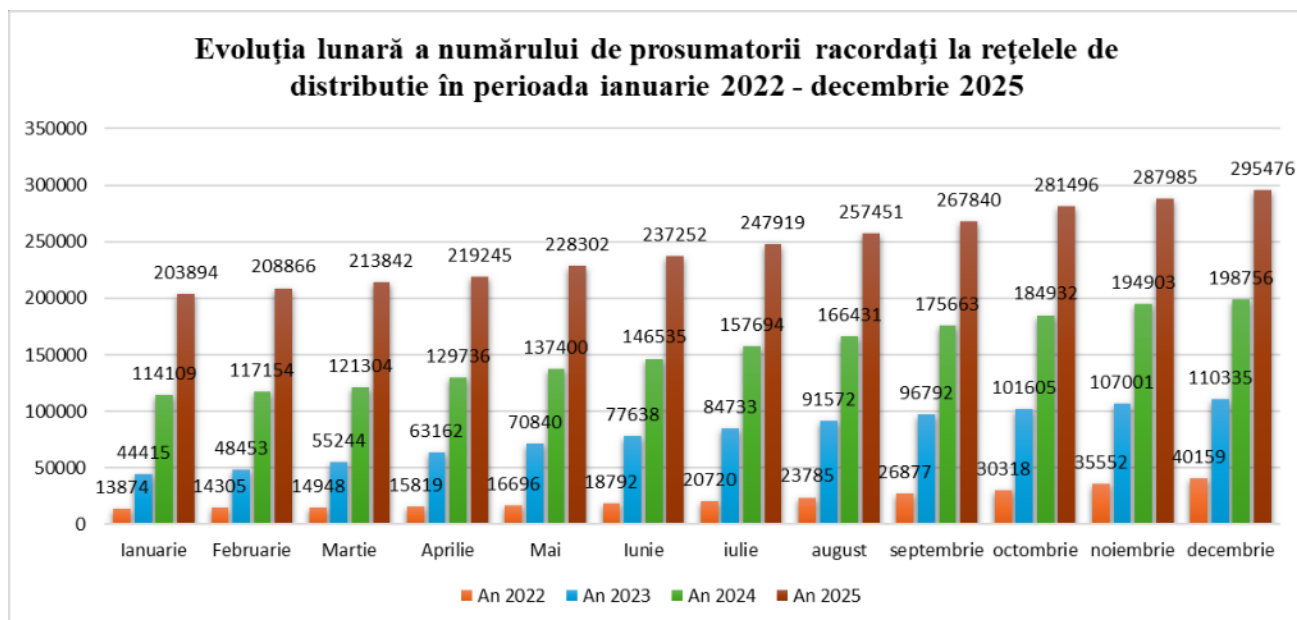
Notă: Datele din subcapitolul 3.2 provin din raportările Operatorilor de Distribuție, iar datele din subcapitolul 3.3 provin din raportările Furnizorilor de energie electrică. Diferențele dintre valorile raportate rezultă din: sursa raportării, gradul de raportare, momentul raportării și tratamentul contractelor active.

4. Rezultatele monitorizării prosumatorilor

Principalele elemente ce caracterizează rezultatele monitorizării au în vedere următoarele aspecte:

- a) evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor;
 - b) evoluția lunară a puterii instalate aferente unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor;
 - c) evoluția lunară a numărului de prosumatori, deținători de instalații de stocare;
 - d) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice;
 - e) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate pe operator de distribuție;
 - f) distribuția numărului de prosumatori, deținători de instalații de stocare pe operator de distribuție;
 - g) repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere a prosumatorilor pe județele din România;
- a) Evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție în perioada 2022-2025 este prezentată în figura de mai jos.

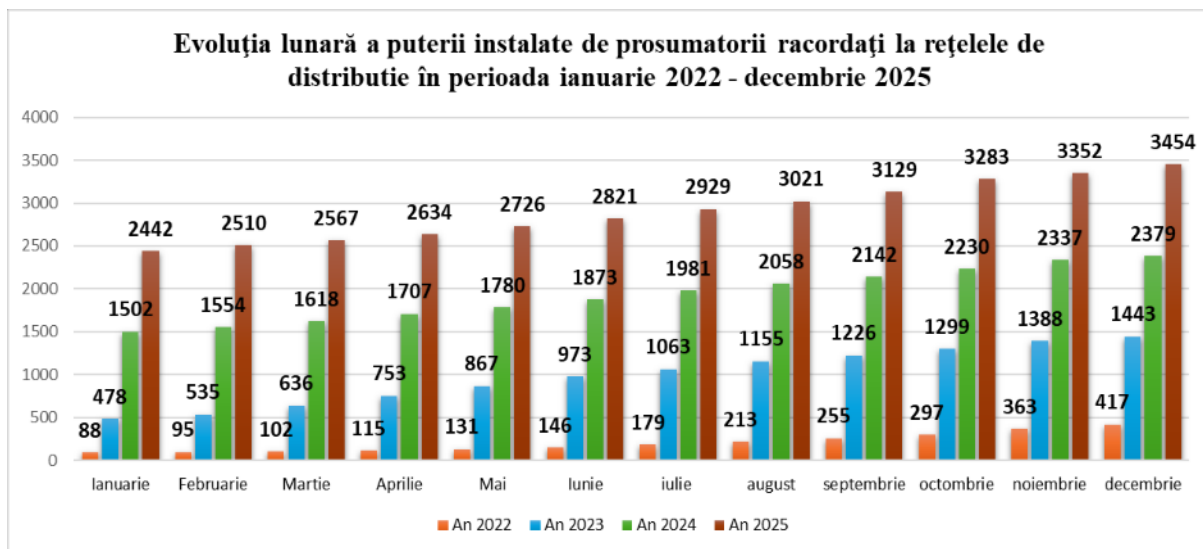
Figura nr. 15



În ceea ce privește evoluția numărului de prosumatori, se constată o creștere semnificativă de aproximativ 100 000 de prosumatori față de numărul prosumatorilor existenți la data de 31 decembrie 2024, ajungând la un număr de 295 476 prosumatori la sfârșitul anului 2025.

b) evoluția lunară a puterii instalate aferente unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție în perioada 2022-2025 este prezentată în figura de mai jos:

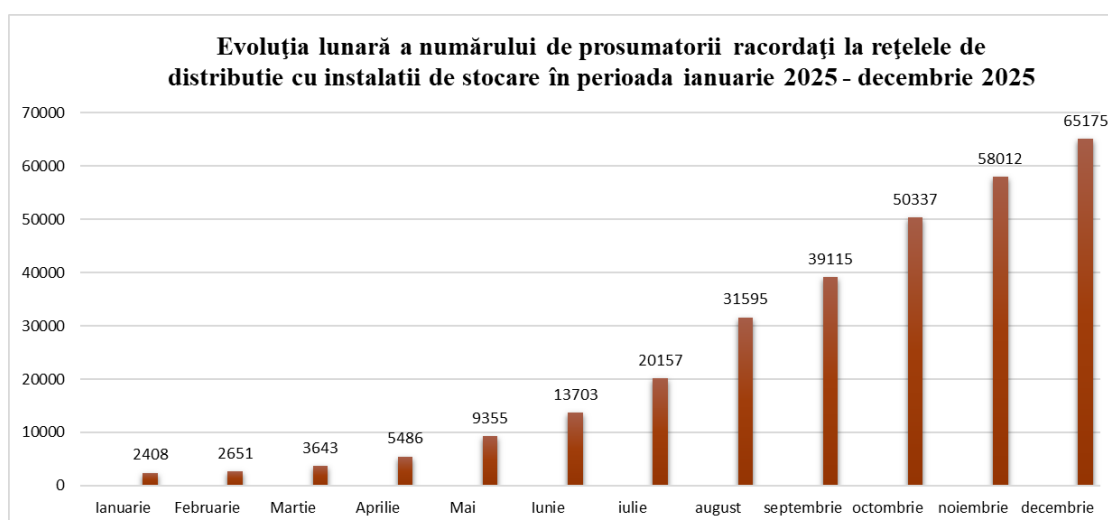
Figura nr. 16



Pentru anul 2025 se constată o creștere semnificativă a puterii instalate de prosumatori, de la valoarea de 2379 MW la începutul anului și la 3454 MW la sfârșitul anului 2025, ceea ce reprezintă o creștere de aproximativ 1000 de MW într-un singur an, corespunzătoare unui ritm de creștere aproape liniar de circa 1000 MW anual, pentru perioada 2022-2025.

c) evoluția lunară a numărului de prosumatori, racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție care dețin instalații de stocare pentru perioada ianuarie 2025 – decembrie 2025, este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 17



Evoluția instalării unităților de stocare asociate prosumatorilor evidențiază o dinamică de dezvoltare deosebit de accelerată, numărul prosumatorilor care dețin astfel de instalații crescând de la aproximativ

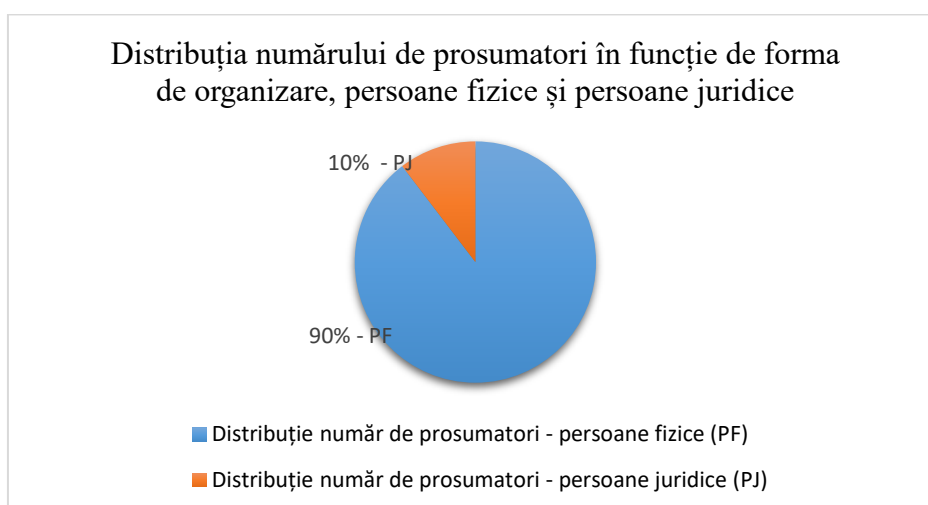
2.400 la începutul anului 2025 la circa 65.000 la sfârșitul acestuia, ceea ce corespunde unei creșteri de peste 27 de ori față de nivelul înregistrat în luna ianuarie 2025.

Astfel, la sfârșitul anului 2025, aproximativ 22% din numărul total de 295.476 prosumatori aveau instalate unități de stocare a energiei.

d) Distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice;

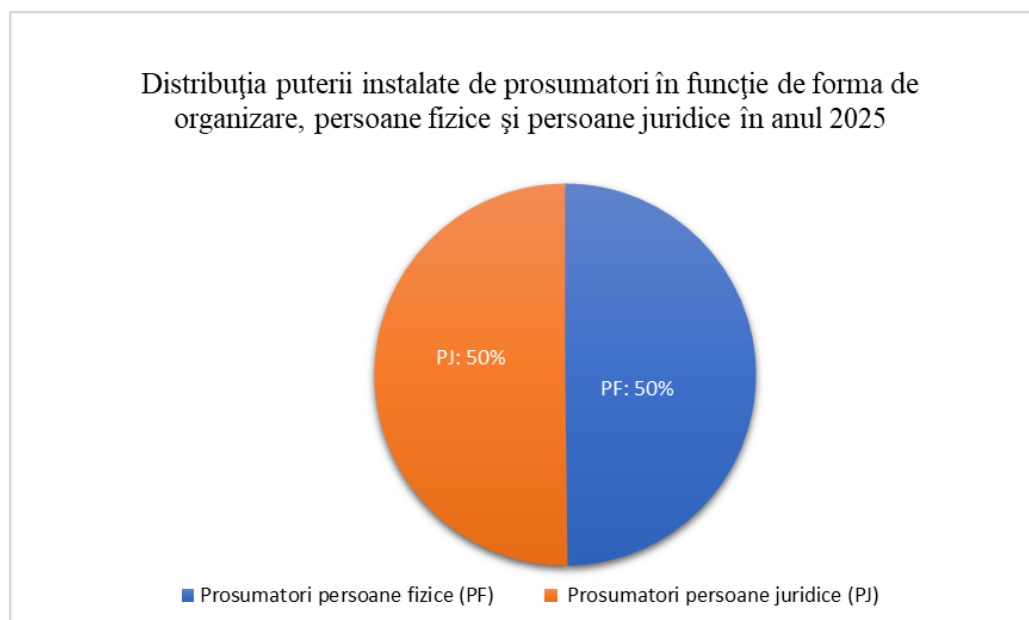
Distribuția numărului de prosumatori în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 18



Din analiza solicitărilor de racordare la rețeaua operatorilor de distribuție se constată că majoritatea certificatelor de racordare emise de operatorii de distribuție cu calitatea de prosumator aparțin persoanelor fizice, cu un procent de 90%, respectiv de 10% aparțin prosumatorilor persoane juridice menținând același trend comparativ cu anul 2024.

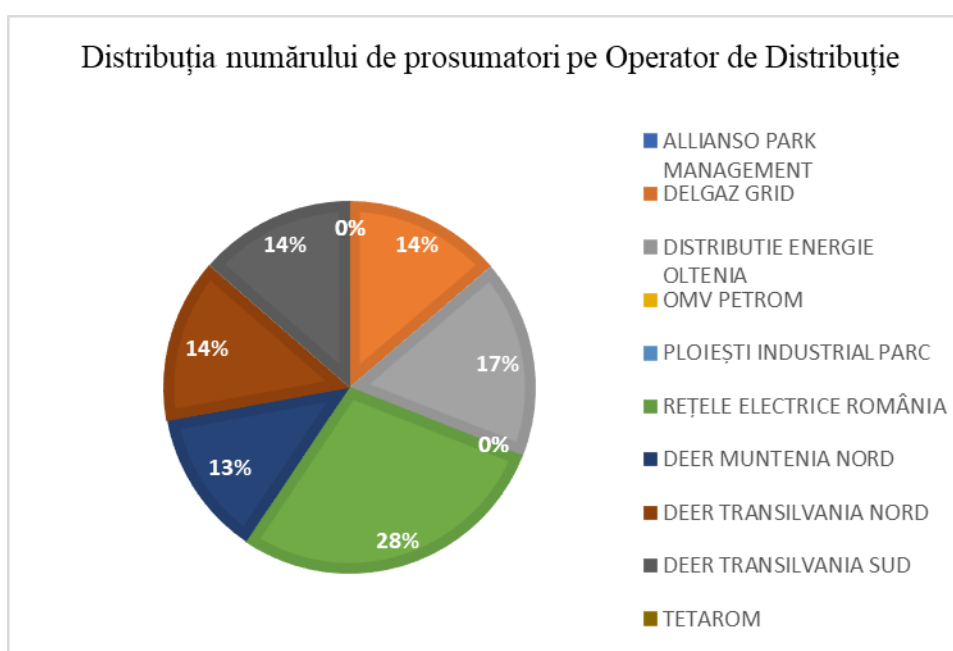
Figura nr. 19



Din analiza datelor prezentate se constată că puterea instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție pentru persoane juridice se situează la jumătate din totalul puterii instalate pentru prosumatori, ajungând la valoarea de 50 % din totalul puterii instalate.

e) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate pentru unitățile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor pe operator de distribuție este prezentată în figurile nr. 20 și nr. 21:

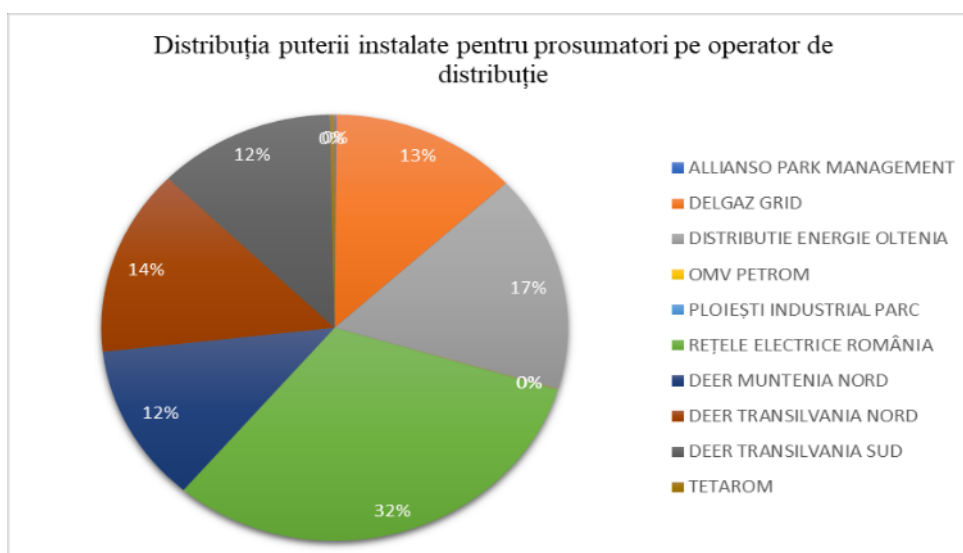
Figura nr. 20



Situația privind distribuția numărului de prosumatori pe operator de distribuție evidențiază faptul că operatorul de distribuție concesionar Rețele Electrice România deține cea mai mare pondere, având racordați la rețeaua proprie 28% din totalul prosumatorilor. Ceilalți operatori de distribuție concesionari înregistrează valori relativ apropiate, cu procente cuprinse între 12% și 17% din totalul prosumatorilor racordați.

De asemenea, operatorii de distribuție OMV Petrom, Tetarom, Allianso Park Management și Ploiești Industrial Parc dețin un număr redus de prosumatori racordați la rețelele proprii de distribuție, ponderea acestora fiind scăzută în raport cu totalul prosumatorilor la nivel național.

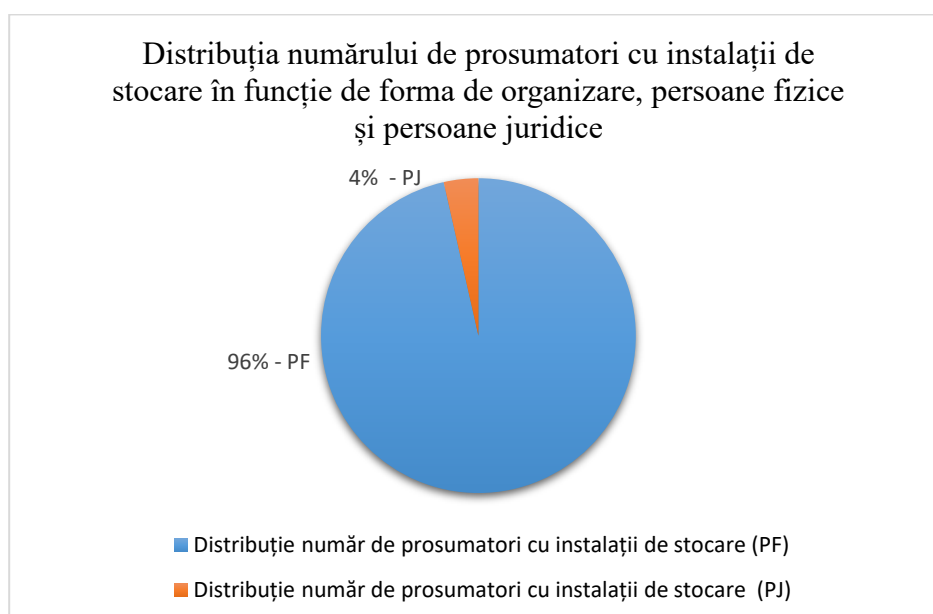
Figura nr. 21



Din analiza datelor pentru distribuția puterii instalate aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție se constată că operatorul de distribuție Rețele Electrice România deține un portofoliu de 31,5% din totalul puterii instalate, 5 operatori de distribuție se situează între 12% și 17% din totalul puterii instalate, cu un portofoliu de 68%, iar ceilalți 4 operatori de distribuție se situează sub 1% din totalul puterii instalate.

f) distribuția numărului de prosumatori, deținători de instalații de stocare în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice, respectiv pe operator de distribuție este prezentată în figurile nr. 22 și 23.

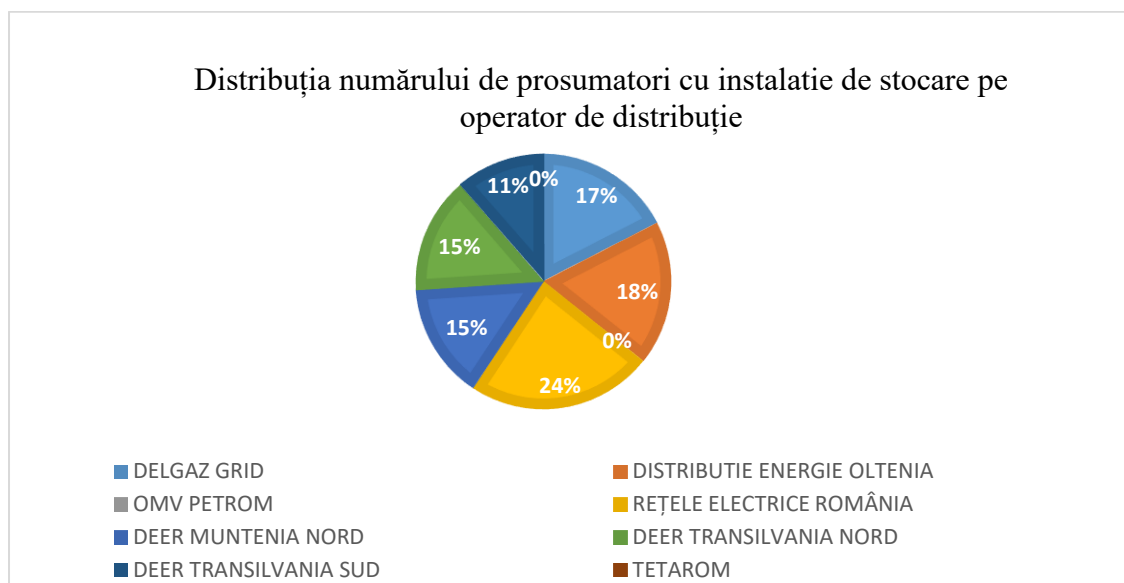
Figura nr. 22



Analiza datelor indică faptul că majoritatea prosumatorilor care dețin instalații de stocare sunt persoane fizice, cu o pondere de aproximativ 96%, în timp ce prosumatorii persoane juridice reprezintă circa 4% din total.

Această structură sugerează o nevoie mai pronunțată a prosumatorilor persoane fizice de a integra unități de stocare, în vederea maximizării autoconsumului și a utilizării energiei produse în afara intervalelor de producere a energiei electrice, comparativ cu prosumatorii persoane juridice, al căror consum este de regulă sincronizat cu perioadele de producție, conform unui comportament economic specific activităților comerciale și industriale.

Figura nr. 23

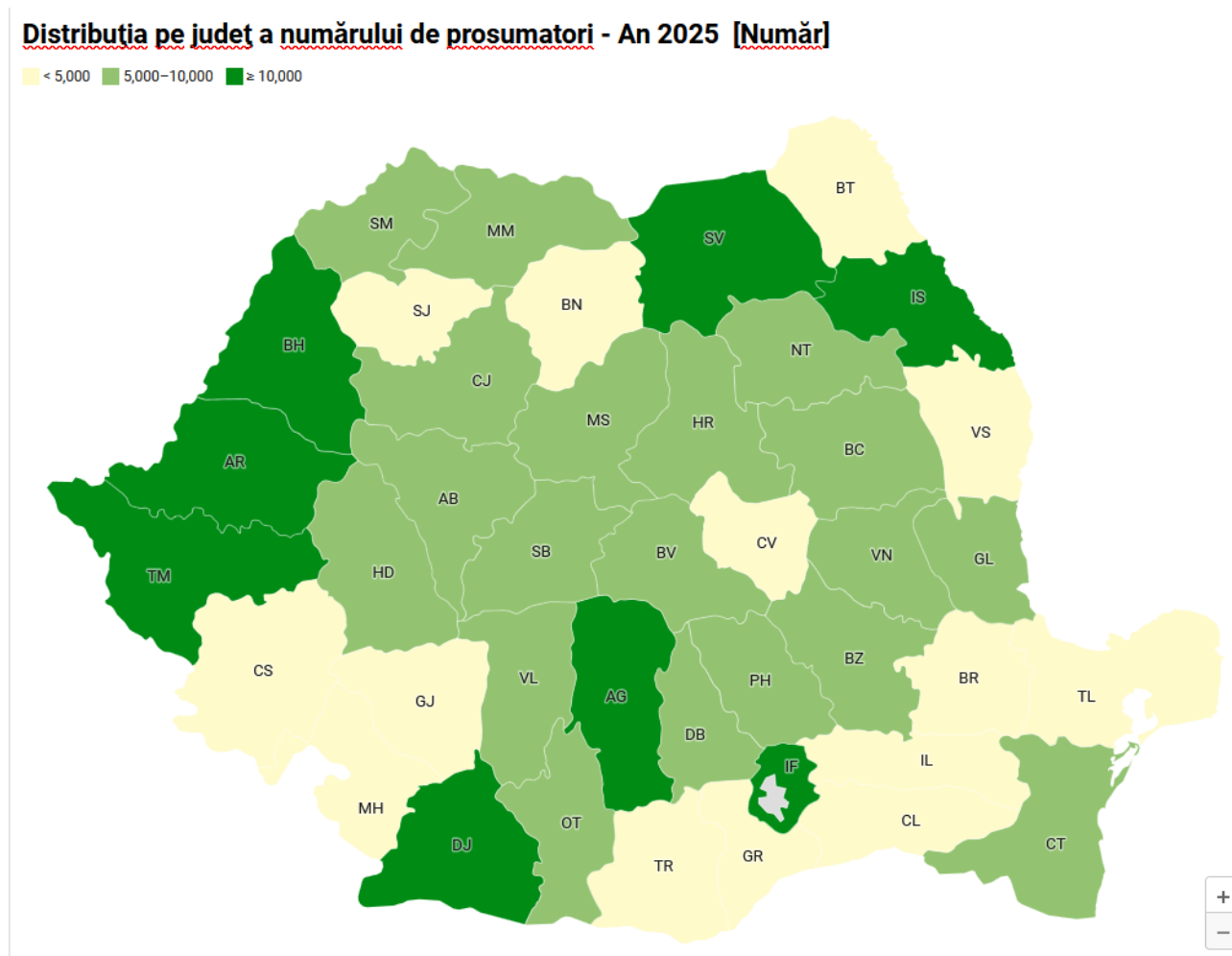


Situația privind distribuția numărului de prosumatori care dețin instalații de stocare pe operatori de distribuție evidențiază faptul că operatorul de distribuție concesionar Rețele Electrice România deține cea mai mare pondere, având racordați la rețeaua proprie aproximativ 24% din totalul prosumatorilor cu instalații de stocare. Ceilalți operatori de distribuție concesionari înregistrează valori relativ apropiate, cu ponderi cuprinse între 11% și 18% din total.

Totodată, se constată menținerea unei distribuții similare cu cea aferentă numărului total de prosumatori, ceea ce indică faptul că integrarea capacităților de stocare urmează aceeași structură teritorială și de racordare existentă la nivelul segmentului de prosumatori.

f) Repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere aparținând prosumatorilor pe județele din România.

Distribuția numărului de prosumatori la nivelul județelor din România este prezentată pe harta de mai jos:



Harta evidențiază o distribuție neuniformă a numărului de prosumatori la nivel național în anul 2025, cu o concentrare importantă în județe precum Timiș, Arad, Bihor, Suceava, Iași, Argeș și Dolj, precum și în zona București–Ilfov, acestea depășind pragul de 10.000 de prosumatori. Regiunile respective se remarcă printr-un interes ridicat pentru investițiile în sisteme fotovoltaice și un ritm accelerat al tranziției către producția descentralizată de energie electrică.

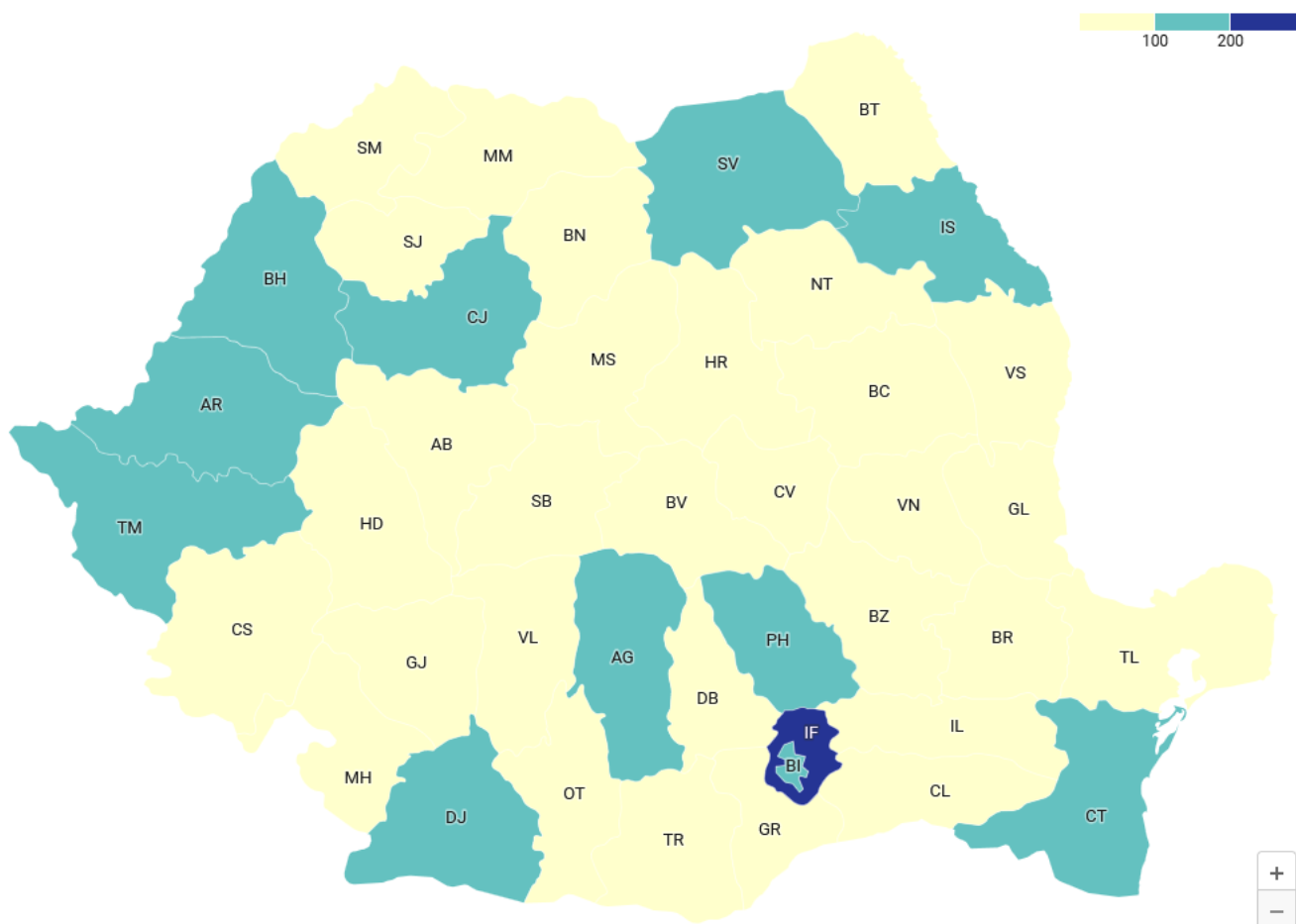
La polul opus, județe precum Caraș-Severin, Mehedinți, Gorj, Tulcea, Ialomița, Brăila, Botoșani, Bistrița-Năsăud și Covasna înregistrează valori sub 5.000 de prosumatori, ceea ce poate indica diferențe privind accesul la finanțare, gradul de urbanizare, capacitatea economică sau nivelul de informare și interes pentru soluțiile de autoconsum.

Per ansamblu, distribuția prosumatorilor reflectă diferențe regionale semnificative în ceea ce privește dezvoltarea economică, infrastructura energetică și dinamica investițiilor în surse regenerabile, evidențiind totodată necesitatea unor măsuri suplimentare de sprijin și digitalizare pentru reducerea decalajelor teritoriale în procesul de tranziție energetică.

Distribuția pe județ a puterii instalate de către prosumatorii racordați la rețelele operatorilor de distribuție la finalul anului 2025 se regăsește prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 25

Distribuția pe județ a puterii instalate de prosumatori – An 2025 [MW]



Distribuția teritorială a puterii instalate de prosumatori în anul 2025 evidențiază diferențe între județe, cu municipiul București și județul Ilfov înregistrând cele mai ridicate valori ale puterii instalate, depășind borna de 200 MW. De asemenea, valori ridicate se observă în județele Timiș, Arad, Bihor, Cluj, Suceava, Iași, Argeș, Prahova, Dolj și Constanța, ceea ce reflectă atât un interes crescut pentru producția descentralizată de energie din surse regenerabile, cât și o capacitate investițională mai ridicată în aceste zone.

Se remarcă faptul că județele din vestul țării și anumite județe din sud și nord-est concentrează cele mai mari capacități instalate, distribuția fiind în general corelată cu nivelul de dezvoltare economică, gradul de urbanizare și interesul pentru investițiile în sisteme fotovoltaice. Totodată, această distribuție poate fi influențată și de potențialul favorabil de radiație solară existent în anumite regiuni ale României.

În contrast, o parte semnificativă a județelor din centrul, estul și sud-estul țării înregistrează valori mai reduse ale puterii instalate, ceea ce poate indica existența unor decalaje privind accesul la finanțare,

infrastructură, capacitate investițională sau nivelul de informare privind beneficiile autoconsumului. Aceste diferențe regionale evidențiază necesitatea continuării măsurilor de sprijin și a dezvoltării infrastructurii energetice și digitale pentru asigurarea unei dezvoltări echilibrate a segmentului de prosumatori la nivel național.

5. Considerente privind informarea prosumatorilor

ANRE a publicat pe site-ul propriu Ghidul prosumatorului actualizat, prezentând o serie de informații utile pentru a veni în sprijinul prosumatorilor, inclusiv pașii necesari a fi parcurși pentru un utilizator de energie electrică pentru a deveni prosumator.

De asemenea, informații detaliate referitoare la modul de obținere a calității de prosumator, aspecte referitoare la situația promovării energiei electrice produse de capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor se regăsesc disponibile pe pagina de internet a ANRE, accesând link-ul: <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/cum-devin-prosumator/>.

Informații referitoare la prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică, utilizat de furnizori pentru regularizarea financiară se regăsesc publicate de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” - S.A. pe site-ul propriu în prima zi lucrătoare din luna următoare lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică, disponibil pentru consultare accesând link-ul: <https://www.opcom.ro/acasa/ro>.

Conform prevederilor art. 23 alin 5 lit. b) din *Metodologie*, operatorii de distribuție publică lunar pe pagina proprie de internet informațiile corespunzătoare coloanelor de la nr. 2 până la 14 din Anexa 8.1 transmisă la ANRE.

Adresele de web pentru accesarea informațiilor publicate de către operatorii de distribuție pe site-urile proprii se regăsesc în Anexa nr. 1 *Adresa web de informare prosumator de către operator de distribuție a energiei electrice*.

În plus față de informațiile solicitate prin *Anexa nr. 8.1*¹¹ pe site-ul tuturor operatorilor de distribuție concesionari au fost regăsite informații detaliate și concise privind modul în care un utilizator interesat poate deveni prosumator.

De asemenea, au fost comunicate informații de interes către instituții de presă și asociații, referitoare la numărul instituțiilor publice locale și/sau centrale, precum și la numărul asociațiilor de proprietari

¹¹ Anexa nr. 8.1 din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 52/2021, cu modificări și completări ulterioare.

care dețin certificate de racordare în calitate de prosumatori, inclusiv capacitatea instalată aferentă acestora, defalcate pe categoriile menționate conform informațiilor prezentate în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 13

Categorie Prosumator	Nr. prosumatori	Putere electrica instalată (kW)
Spitale	54	2970.9
Unitati administrativ teritoriale	626	36409
Scoli (scoli gimnaziale, colegii, Universități)	555	13186
Sedii Politie	18	368.51
Asociatii proprietari	513	7196.9

Totodată, o sinteză a informațiilor referitoare la prosumatori, actualizate lunar se transmite către instituțiile statului, Ministerul Energiei, Administrației Prezidențiale, Senatului, Parlamentului, precum și către Institutul National de Statistica și CNTEE Transelectrica.

Concluzii:

Cele prezentate în acest document conduc la concluzia că, pe parcursul anului 2025 domeniul prosumatorilor este în continuare unul dintre cele mai dinamice domenii ale sectorului de energie electrică.

Având în vedere certificatele de racordare emise de operatorii de distribuție cu calitatea de prosumator, se constată faptul că acestea aparțin în proporție de cca 89,6% prosumatorilor persoane fizice, iar restul de cca. 10,4% aparțin prosumatorilor persoane juridice.

Puterea electrică instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție pentru persoane juridice se situează la jumătate din totalul puterii instalate pentru prosumatori.

Cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, care a beneficiat de comercializare prin mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară a fost de cca 1.754 GWh, cu o valoare pentru cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor de 1.475 GWh care a beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă și respectiv cu o valoare de 278,5 GWh pentru cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor care a beneficiat de mecanismul de regularizare financiară.

Comparativ cu anul 2024, segmentul prosumatorilor a înregistrat o creștere de aproximativ 100.000 de prosumatori și un plus de circa 1075 MW putere instalată, confirmând ritmul susținut de dezvoltare a capacităților de producere distribuită din surse regenerabile.

Un aspect tot mai relevant îl reprezintă extinderea instalațiilor de stocare asociate locurilor de consum: la finalul anului 2025, un număr de 65.000 prosumatori dețineau instalații de stocare, contribuind la optimizarea autoconsumului și la reducerea presiunii asupra rețelei în perioadele cu excedent de producție.

De asemenea, majoritatea prosumatorilor care dețin instalații de stocare sunt persoane fizice, cu o pondere de aproximativ 96%, în timp ce prosumatorii persoane juridice reprezintă circa 4% din total.

Această structură sugerează o nevoie mai pronunțată a prosumatorilor persoane fizice de a integra unități de stocare, în vederea maximizării autoconsumului și a utilizării energiei produse în afara intervalelor de producere a energiei electrice, comparativ cu prosumatorii persoane juridice, al căror consum este de regulă sincronizat cu perioadele de producție, conform unui comportament economic specific activităților comerciale și industriale.

Distribuția la nivel teritorial evidențiază o concentrare semnificativă a prosumatorilor în județele Ilfov, Timiș, cu peste 18.000 de prosumatori pentru Ilfov și aproximativ 15.000 prosumatori pentru Timiș, urmate de județele Dolj, Bihor, Suceava, Argeș, Arad și Iași, fiecare dintre acestea înregistrând peste 10.000 de prosumatori. La polul opus, județele Sălaj, Brăila, Covasna, Tulcea și Caraș Severin, se remarcă printr-un număr mai redus de prosumatori, situat sub pragul de 4.000 de unități.

Distribuția neuniformă reflectă în parte diferențele regionale în ceea ce privește intensitatea radiației solare, precum și dezvoltarea economică.

➤ **Propuneri dezvoltare cadru de reglementare**

ANRE are în vedere modificarea și completarea cadrului secundar de reglementare, în sensul introducerii regulilor necesare în vederea realizării mecanismului de decontare prin compensarea financiară între facturile emise de furnizorul de energie electrică/prosumator, după caz, pentru fiecare dintre locurile de producere și consum și locurile de consum nominalizate de prosumator și care intră în această decontare în perioada de facturare, cu respectarea tuturor regulilor aplicabile fiecărui loc de producere și consum/ loc de consum în parte în ceea ce privește emiterea facturilor de energie electrică.

➤ **Propuneri de valorificare**

Prosumatorul îndeplinește o serie de caracteristici esențiale în tranziția energetică: producția descentralizată de energie regenerabilă, distribuită geografic, acoperind nevoile de autoconsum, în contextul volatilității prețurilor pe piețele angro și a creșterii anticipate a cererii de energie electrică - incluzând pompe de căldură, vehicule electrice, tehnologii industriale bazate pe electricitate, etc.

Având în vedere evoluția accelerată a instalării de noi capacități la prosumatori, este de așteptat să apară congestii sau lipsă de capacitate pentru conectarea de noi capacități regenerabile în rețelele electrice ale operatorilor de distribuție, după un trend similar înregistrat în ceea ce privește conectarea de capacități din surse regenerabile în perioada 2012-2016 asupra rețelelor de transport. De asemenea, este de așteptat apariția și formarea de microgrid-uri și a piețelor locale de energie, odată cu apariția agregatorilor și a comunităților de energie.

Creșterea rapidă a numărului de prosumatori necesită investiții majore în digitalizarea și flexibilizarea rețelelor electrice. Pentru a optimiza instalațiile de producere a energiei electrice aparținând prosumatorilor este esențial asocierea și flexibilizarea valorii producției de energie electrică cu valoarea consumului de energie electrică, realizând astfel maximizarea energiei electrice auto-consumată dar și minimizând surplusul de energie electrică injectat în rețea.

Flexibilizarea producției de energie electrică de către instalațiile de producere a energiei electrice aparținând prosumatorilor prin utilizarea stocării, va permite decongestionarea rețelelor de distribuție profitându-se de energia electrică produsă și neutilizată instantaneu, astfel mutându-se utilizarea pe orele de cel mai mare consum local.

Astfel, pentru o mai bună gestionare a unităților de producere aparținând prosumatorilor și care să faciliteze integrarea acestora în rețeaua electrică este necesar a se avea în vedere implementarea la scară largă a unor sisteme de stocare în instalațiile de producere a energiei electrice aparținând prosumatorilor.

De asemenea, cu cât producția energiei electrice este mai aproape de locul de consum, cu atât pierderile de transport/distribuție ale acesteia sunt mai mici și, implicit, economiile vor deveni mai substanțiale.

O soluție pentru a elimina costurile cu pierderile de transport/distribuție este de a opta pentru descentralizarea sistemului de producție prin crearea unor cooperative de mici producători. Micile cooperative înseamnă descentralizarea sistemului național, dar nu la nivel de individ, ci la nivel de comunități.

Energia solară este o soluție foarte bună pentru clădirile izolate, care nu sunt conectate la rețeaua electrică. Date fiind costurile foarte ridicate de racordare pe care le-ar implica conectarea lor, un sistem de producție fotovoltaică și un set de acumulatori sunt o alegere financiară mai bună.

În acest context, dezvoltarea comunităților de energie din surse regenerabile capătă o importanță strategică, fiind susținută și încurajată de prevederile Directivei (UE) 2023/2413 (RED III). Aceasta stabilește un cadru de implementare pentru recunoașterea și sprijinirea acestor forme de organizare a consumatorilor și producătorilor de energie, încurajând participarea activă a cetățenilor, autorităților locale și IMM-urilor în procesul de producere, consum și partajare a energiei regenerabile. Comunitățile de energie din surse regenerabile pot facilita dezvoltarea unor modele sustenabile și

democratice de acces la energie, în care beneficiile economice și sociale sunt menținute la nivel local. Totodată, acestea pot contribui la echilibrarea sistemului energetic prin autoconsum colectiv, implementarea de soluții de stocare la nivel comunitar și utilizarea flexibilă a resurselor disponibile, reducând astfel presiunea asupra rețelelor de distribuție și sporind reziliența în contextul volatilității pieței de energie electrică.

Digitalizarea instalațiilor prosumatorilor joacă un rol central în tranziția către un sistem energetic descentralizat, echitabil și sustenabil, facilitând monitorizarea și optimizarea fluxurilor de energie în timp real. Prin integrarea tehnologiilor inteligente, prosumatorii pot deveni actori activi pe piața de energie, contribuind la echilibrarea cererii și ofertei la nivel local. În acest context, implementarea comunităților energetice, în paralel cu soluții precum stocarea locală și automatizarea consumului, devine o direcție strategică pentru valorificarea deplină a potențialului regenerabil din România și pentru integrarea eficientă a acestuia în rețelele de distribuție a energiei electrice.

**Adresele web ale operatorilor de distribuție a energiei electrice
de informare privind prosumatorii racordați**

REȚELE ELECTRICE – MUNTENIA, BANAT și DOBROGEA

<https://www.reteleelectrice.ro/informatii/cum-devii-prosumator/arhiva-anexe/anul-2025/>

DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA

<https://www.distributieoltenia.ro/ro/informatii-utile/prosumatori/informatii-privind-prosumatorii-racordati.html>

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMÂNIA –zona TRANSILVANIA NORD

<https://www.distributie-energie.ro/pe-ntru-prosumatori/monitorizare-prosumatori/>

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMÂNIA –zona MUNTENIA NORD

<https://www.distributie-energie.ro/pe-ntru-prosumatori/monitorizare-prosumatori/>

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMÂNIA –zona TRANSILVANIA SUD

<https://www.distributie-energie.ro/pe-ntru-prosumatori/monitorizare-prosumatori/>

DELGAZ -GRID

<https://delgaz.ro/energie-electrica/prosumatori/conditii-pentru-a-beneficia-de-pretul-de-vanzare-a-energiei-electrice-in-calitate-de-prosumator>

OMV PETROM

<https://www.omvpetrom.com/ro/activitatile-noastre/downstream-gas/electricitate>

ALLIANSO PARK MANAGEMENT

<https://www.alinso.group/en/electric-energy-distribution>

TETAROM

<https://tetarom.ro/servicii-2/distributie-energie-electrica/>