



**RAPORT**  
**DE MONITORIZARE A SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE**  
**PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE ÎN ANUL 2025**

**ANRE**

**2026**

## CUPRINS

1	EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI.....	3
1.1	Cadrul legislativ european .....	3
1.2	Cadrul legislativ național.....	4
1.2.1	Legislația primară.....	5
1.2.2	Legislația secundară.....	14
2	DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE.....	15
2.1	Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi	15
2.2	Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor.....	19
3	MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE.....	20
3.1	Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2025.....	20
3.2	Monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi și a pieței centralizată pentru energia electrică produsă din surse regenerabile susținută prin certificate verzi în anul 2025 .....	28
4	EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE .....	36
4.1	Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV .....	36
5	MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE.....	44
6	CONCLUZII.....	47
	ANEXA nr. 1 .....	49
	ANEXA nr. 2 .....	51
	ANEXA nr. 3 .....	66

# 1 EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI

## 1.1 Cadrul legislativ european

Producerea de energie electrică din surse regenerabile reprezintă un imperativ pentru Uniunea Europeană, atât pentru perioada actuală, pentru următoarea decadă dar și în perspectivă, astfel încât producția din surse regenerabile să fie asigurată în proporție de 100 % în anul 2050. 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. Prin urmare, în vederea acoperirii costurilor investiționale aferente instalării de noi capacități E-SRE<sup>1</sup>, la nivelul UE statele membre au instituit diferite sisteme de sprijin a energiei electrice provenite din surse regenerabile.

Directiva 2018/2001/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile adoptată la 11 decembrie 2018 de către Parlamentul European stabilește pentru anul 2030, pentru ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie, un obiectiv obligatoriu al Uniunii Europene de 32%, asigurat în mod colectiv de Statele Membre cu posibilitatea de a fi majorat de către Comisia Europeană în anul 2023.

Pentru obiectivul privind ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie de 32% în 2030 Comisia Europeană propune o majorare la 40% în 2030.

Datorită adoptării pachetului „Fit for 55” și ulterior Propunerilor de modificare a Directivei privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile 2001/2018/CE, pentru ponderea surselor regenerabile în consumul final brut de energie se propune creșterea obiectivului european pentru 2030 de la 40% la cel puțin 42.5%, cu posibilitatea ca statele membre să atingă în mod colectiv obiectivul Uniunii Europene de 45 % până în 2030.

În luna octombrie 2023, a fost adoptată Directiva UE 2023/2413 A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI de modificare a Directivei (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și a Directivei 98/70/CE în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului. Directiva stabilește un cadru comun pentru promovarea energiei din surse regenerabile și un obiectiv obligatoriu privind ponderea globală a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie al Uniunii în 2030, care să atingă cel puțin 42,5% până în anul 2030, fiind prevăzut totodată un obiectiv orientativ de 45%,. De asemenea, directiva

---

<sup>1</sup> E-SRE energie electrică din surse regenerabile de energie

stabilește norme referitoare la sprijinul financiar pentru energia electrică din surse regenerabile, urmărește accelerarea procedurilor de autorizare a proiectelor destinate producerii energiei electrice din surse regenerabile, la autoconsumul acestui tip de energie electrică și la utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și în cel al transporturilor, la cooperarea regională între statele membre, precum și între statele membre și țări terțe, la garanțiile de origine, la procedurile administrative și la informare și formare. De asemenea, prezenta directivă stabilește criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru biocombustibili, biolichide și combustibilii din biomasă.

## 1.2 Cadrul legislativ național

Transpunerea Directivei 2009/28/CE în legislația națională s-a făcut prin adoptarea *Legii nr. 220/2008*<sup>2</sup> pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE, care și-a propus să facă mai atractiv sistemul de promovare prin CV pentru investitori introducând facilități noi, printre care și acordarea unui număr mai mare de CV, diferențiat în funcție de tipul tehnologiei de producere a E-SRE.

Sistemul de promovare a producerii E-SRE instituit prin *Legea nr. 220/2008* a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin *Decizia C (2011) 4938*<sup>3</sup> și modificat în anul 2015 prin *Decizia C(2015) 2886*, iar în anul 2016 prin *Decizia C(2016) 8865/2016*.

În contextul legal menționat, România și-a asumat pentru orizontul de timp 2030 o țintă de 30,7% 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 2021÷2030, cu propunerea de modificare la 36,2% prin Proiectul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021÷2030, aflat în procesul de consultare publică pe site-ul Ministerului Energiei.

De asemenea, în vederea realizării obiectivului obligatoriu privind ponderea energiei din surse regenerabile, instalațiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie la scară mică pot aduce un aport important, astfel că România a stabilit prin *Legea nr. 220/2008*, modificată în anul 2018 prin *Legea nr. 184/2018* pentru aprobarea *BUG nr. 24/2017*<sup>4</sup>, instituirea sistemului de promovare a energiei electrice produse în unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, aparținând

---

<sup>2</sup> Legea nr. 220/2008, pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, republicată cu modificările și completările ulterioare

<sup>3</sup> Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

<sup>4</sup> 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, cu modificări și completări ulterioare

prosumatorilor, prag majorat succesiv în anul 2020 la 100 kW pe loc de consum prin adoptarea *Legii nr. 155/2020*, respectiv în anul 2021 la 400 kW pe loc de consum prin adoptarea *OUG nr. 143/2021*.

În contextul prevederilor legislative menționate, în luna 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](https://commission.europa.eu/publications/romania-final-updated-necp-2021-2030-submitted-2024_en).

### **1.2.1 Legislația primară**

*Legislația primară privind promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie:*

1. *Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE, republicată, cu modificările și completările ulterioare denumită în continuare (Legea nr. 220/2008).*
1. *Legea nr. 139/2010 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
2. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
3. *Legea nr. 134/2012 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
4. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 335 din data de 7 iunie 2013.*
5. *Hotărârea Guvernului nr. 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de CV în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. a), c) și f) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
6. *Hotărârea Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

7. *Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
8. *Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte administrative.*
9. *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.*
10. *Legea nr. 184/2018, pentru aprobarea Ordonanței 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.*
11. *Legea nr. 360/2018, privind modificarea art. 8 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
12. *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 a condus la modificarea cadrului de reglementare aferent sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie.*
13. *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.*
14. *LEGEA nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței 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.*
15. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.*
16. *Legea nr. 5/2023 pentru modificarea și completarea Legii 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*
17. *OUG nr. 20/2025 privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

*Față de forma autorizată de Comisia Europeană în anul 2011, principalele modificări aduse Legii nr. 220/2008 prin ultimele acte legislative mai sus menționate, sunt următoarele:*

➤ Prin Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea *Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie:*

- a) Neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale fotovoltaice situate pe terenuri care la data de 31 decembrie 2013 erau în circuitul agricol în condițiile legii.
- b) Amânarea unui număr de CV de la tranzacționare, în funcție de tip SRE, pentru producătorii care dețin centrale E-SRE cu punere în funcțiune până la 31.12.2013 inclusiv.
- c) Recuperarea certificatelor verzi amânate se va face eșalonat, începând cu data de 1 aprilie 2017 pentru centralele hidroelectrice noi și centralele electrice solare, respectiv începând cu data de 1 ianuarie 2018 pentru centralele electrice eoliene, cel mult până la 30.12.2020<sup>5</sup>.
- d) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV:
  - pentru perioada 2010=2013 sunt următoarele: 8,3% (2010); 10% (2011); 12% (2012); 14% (2013).
  - începând cu anul 2014, ANRE monitorizează cotele anuale realizate de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin CV și, în funcție de gradul de realizare a obiectivului național și de impactul la consumatorul final, estimează, publică pe site-ul propriu și informează Guvernul României până la data de 30 iunie a anului curent asupra nivelului cotei anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, care beneficiază de sistemul de promovare prin CV pentru anul următor.
- e) Pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează biomasă ce provine din culturi energetice se acordă suplimentar față de prevederile alin. (2) lit. d) câte un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat în rețeaua electrică.
- f) Certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem au o durată de valabilitate de 12 luni<sup>6</sup>.

---

<sup>5</sup> În prezent aceste prevederi au fost modificate, în conformitate cu art. I pct. 11 din OUG nr. 24/2017, astfel recuperarea CV amânate pentru centralele electrice solare se va face începând cu data de 1 ianuarie 2025, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030, iar recuperarea CV amânate pentru centralele hidroelectrice noi și pentru centralele electrice eoliene, se va face începând cu data de 1 ianuarie 2018, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2025.

<sup>6</sup> În prezent aceste prevederi au fost modificate în conformitate cu art. IX din OUG nr. 24/2017, astfel certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem și certificatele verzi amânate de la tranzacționare începând cu 1 iulie 2013 sunt valabile și se pot tranzacționa până la data de 31 martie 2032

- g) Eliminarea fondului de garantare administrat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.
  - h) Neincluderea în factura consumatorului final a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate.
  - i) Neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile pentru cantitățile de energie electrică livrate suplimentar de unitățile dispecerizabile față de cantitățile de energie electrică din notificările fizice orare transmise de producătorii de E-SRE la operatorul de transport și sistem.
  - j) Producătorii de E-SRE care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare, cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător și 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, pot încheia contracte bilaterale de vânzare/cumpărare a energiei electrice și a certificatelor verzi, negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali, prin excepție de la regula tranzacționării centralizate a acestora.
  - k) În factura de energie electrică transmisă consumatorilor finali, valoarea certificatelor verzi se facturează separat față de tarifele/prețurile pentru energia electrică.
- Prin *Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte administrative*:
- a) Tranzacționarea certificatelor verzi este permisă producătorilor de E-SRE și operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV, în mod transparent, centralizat și nediscriminatoriu pe piețele centralizate administrate de operatorul comercial al pieței de energie electrică.
  - b) În cazul producătorilor de energie electrică și, respectiv, al operatorilor economici care exploatează comercial centrale de producere a E-SRE cu putere instalată mai mare de 125 MW, eventualele diferențe negative dintre numărul de CV primite și numărul de CV convenite conform deciziei individuale a CE, se vor regulariza în baza unei decizii emise de ANRE, prin emiterea pentru tranzacționare a unor CV suplimentare în favoarea acestora, în maximum 24 de luni de la data emiterii deciziei CE.
  - c) Operatorul economic care deține capacități instalate între 125 MW și 250 MW și care nu a beneficiat de sistemul de promovare prin CV sau pentru care nu au fost emise decizii individuale de autorizare din partea CE va fi acreditat de către ANRE fără necesitatea obținerii deciziei individuale de autorizare din partea CE. Eventualele diferențe dintre numărul de CV primite și numărul de CV convenite conform prevederilor legale se vor regulariza în maximum 24 de luni de la data emiterii acreditării.

- d) Ministerul de resort, în colaborare cu ANRE, elaborează mecanismul de deschidere a schemei de promovare prin CV a producerii energiei electrice din surse regenerabile către producătorii din alte state membre ale Uniunii Europene, care se aprobă prin hotărâre a Guvernului.
  - e) Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din SRE nu se aplică pentru energia produsă din surse regenerabile de energie și vândută la prețuri negative.
  - f) Ministerul de resort, împreună cu ANRE, elaborează și supune spre aprobare Guvernului schema de ajutor de stat pentru sprijinirea producerii E-SRE în centrale electrice cu puteri instalate sub 500 kW pe centrală, prin prețuri reglementate definite pe fiecare tehnologie în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a *Legii nr.122/2015*, după care aceasta va fi aprobată prin hotărâre a Guvernului, în termen de 30 de zile de la data comunicării acesteia de către ministerul de resort<sup>7</sup>.
  - g) În factura de energie electrică transmisă consumatorilor finali, valoarea certificatelor verzi se facturează separat față de tarifele/prețurile pentru energia electrică, precizându-se temeiul legal. Această valoare reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de CV (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică facturată (MWh) și prețul certificatelor verzi, calculat ca preț mediu ponderat al tranzacțiilor din piața centralizată a certificatelor verzi în luna anterioară lunii de facturare sau ultima medie ponderată lunară disponibilă.
- Prin *OUG 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*
- a) Asigurarea unui echilibru între producătorii de E-SRE și consumatorii finali, în contextul susținerii în continuare a producerii energiei din surse regenerabile astfel încât să se mențină nivelul țintei naționale de 24%;
  - b) Un certificat verde poate face obiectul unei singure tranzacții între producător, în calitate de vânzător și furnizor, în calitate de cumpărător;
  - c) Să tranzacționeze, inclusiv după expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare, până la data de 31 martie 2032, certificatele verzi emise pentru producția proprie realizată în perioada de valabilitate a deciziei de acreditare;
  - d) Interzicerea prelungirii contractelor bilaterale negociate direct, după intrarea în vigoare a Ordonanței;

---

<sup>7</sup> Aceste prevederi au fost abrogate prin art. II din OUG nr. 24/2017

- e) Începând cu 1 aprilie 2017 până la data de 31 decembrie 2024 se amână temporar tranzacționarea a două CV pentru centralele electrice solare, pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de E-SRE, acreditați de ANRE până la data de 31 decembrie 2013;
  - f) Tranzacționarea, inclusiv după expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare, până la data de 31 martie 2032, a certificatelor verzi emise pentru producția E-SRE realizată în perioada de valabilitate a deciziei de acreditare;
  - g) Recuperarea certificatelor verzi amânate se va face:
    - pentru centralele electrice solare, începând cu data de 1 ianuarie 2025, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030.
    - pentru centralele hidroelectrice noi și pentru centralele electrice eoliene, începând cu data de 1 ianuarie 2018, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2025.
  - h) Începând cu anul de analiză 2018, ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de CV aferentă anului precedent, pe baza cantității statice de CV și a consumului final de energie electrică din anul precedent, dar fără a depăși impactul mediu la consumator de 11,1 euro/MWh stabilit având în vedere prețul mediu ponderat al tranzacțiilor din piața centralizată anonimă spot a certificatelor verzi din anul anterior. Cantitatea statică anuală de CV, comunicată de ANRE, se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, în termen de 60 de zile de la data comunicării acesteia de către ANRE;
  - i) Introducerea piețelor anonime pentru tranzacționarea certificatelor verzi;
  - j) Introducerea pieței de energie electrică în care tranzacționarea energiei electrice este asociată cu certificatele verzi aferente energiei electrice.
- *Prin Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței 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*
- a) Începând cu anul de analiză 2018, ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de CV aferentă anului precedent, pe baza consumului final de energie electrică din anul precedent, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022.
  - b) Operatorii economici prevăzuți în *Legea nr. 220/2008* la art. 8 alin. (1) vor achiziționa din piața centralizată anonimă spot de CV, atât anual, cât și trimestrial, un procent de minimum 50% din numărul de CV aferent îndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de CV, cu excepția contractelor bilaterale încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului

nr. 24/2017 și/sau a numărului de CV transferate din contul de producător în cel de furnizor pentru situația când operatorul economic are obligația de achiziție de CV și are calitatea atât de producător, cât și de furnizor.

- c) Garantează preluarea tuturor certificatelor verzi estimate a fi emise în perioada 1 aprilie 2017-31 decembrie 2031, inclusiv a certificatelor verzi amânate de la tranzacționare, în condițiile în care consumul final anual de energie electrică nu scade sub valoarea medie înregistrată în perioada 2017-2022.
  - d) Recuperarea certificatelor verzi amânate pentru centralele electrice solare se va face începând cu 1 ianuarie 2021, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030.
  - e) Prin derogare de la prevederile art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile art. X din 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, producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin CV sau care au beneficiat de sistemul de promovare și dețin CV, cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, pot încheia contracte negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi.
  - f) 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.
  - g) Cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de CV include energia electrică produsă în România și vândută de către furnizori unor consumatori/furnizori din afara teritoriului României, prin tranzacții bilaterale de energie electrică, în statele cu care Guvernul României are semnate acorduri bilaterale în acest sens.
- *Prin Legea nr. 360/2018 privind modificarea art. 8 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*
- Cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de CV include energia electrică utilizată de către un producător de energie electrică pentru consumul final propriu, altul decât consumul tehnologic și altul decât consumul necesar pentru extracția, prepararea și manipularea materiilor prime folosite la producerea energiei electrice, în cazul unui producător de energie electrică care are în componența sa și extracția, prepararea și manipularea materiilor prime folosite la producerea energiei electrice, indiferent de poziția locului de consum și de modalitatea

de transport al materiei prime extrase. Această măsură încă nu a fost notificată către Comisia Europeană, ca urmare nu este încă transpusă în legislația secundară.

➤ *Prin 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 a condus la modificarea cadrului de reglementare aferent sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (Legea nr. 155 /2020 )*

- a) Exploatarea comercială a capacităților energetice de producere a energiei electrice se poate desfășura fără a deține licență acordată de ANRE conform prevederilor prezentului titlu, de către deținătorul unor capacități de producere a energiei electrice, inclusiv a energiei electrice și termice produse în centrale electrice în cogenerare, conectate la rețeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.
- b) Persoanele fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligate să dețină licență beneficiază de aceleași drepturi ca și un titular de licență pentru acea activitate sau serviciu.
- c) 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.
- d) 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 CV prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2<sup>1</sup>) din *Legea nr. 220/2008*, pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.
- e) Persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt obligate să declare unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile la ANRE, în termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a *Legii nr. 155/2020*, conform reglementărilor ANRE.
- f) Persoanele fizice sau juridice care nu declară centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile deținute în termenul de 18 luni de la data intrării în vigoare a *Legii nr. 155/2020* nu beneficiază de exceptarea de la obligația de achiziție de CV, pentru o perioadă de 2 ani de la data constatării.

➤ *Prin OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 precum și pentru modificarea unor acte normative*

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.

- *Prin LEGEA nr. 248/2022 privind aprobarea OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative*

Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, prevăzuți la art. 73<sup>1</sup> alin. (1) din *Legea nr. 123/2012*, 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 certificate verzi prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2<sup>1</sup>) din *Legea nr. 220/2008*, republicată, cu modificările și completările ulterioare, pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și utilizată la locul de producere pentru consumul final propriu.

- *Legea nr. 5/2023 pentru modificarea și completarea Legii 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

- a) Certificatele verzi aflate în cont, precum și certificatele verzi amânate de la tranzacționare ale producătorului de energie electrică din surse regenerabile care înstrăinează o centrală electrică acreditată se pot transfera producătorului care preia centrala electrică respectivă, fără a fi considerată tranzacție comercială, cu condiția ca certificatele verzi astfel transferate să fie emise pentru energia electrică produsă și livrată din centrala electrică care face obiectul înstrăinării.
- b) Certificatele verzi transferate în condițiile prezentate mai sus pot face obiectul tranzacționării și dobândesc valoare în momentul tranzacționării lor de către producătorul care preia centrala electrică ce face obiectul înstrăinării.
- c) Eliminarea procentului minim de biomasa care trebuia îndeplinit pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, în cazul centralelor electrice multicomcombustibil.
- d) Stabilirea responsabilității ANRE de a elabora cadrul de reglementare necesar recuperării certificatelor verzi emise necuvenit, cu respectarea regulilor de ajutor de stat.

- *Prin 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*

- Operatorul instalațiilor de stocare este exceptat de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV.

- *Prin OUG nr. 20/2025 privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

- se instituie o schemă de sprijin constând în exceptarea de la plata certificatelor verzi a operatorilor economici care își desfășoară activitatea în sectoare expuse unui risc semnificativ de relocare a emisiilor de carbon, precum și în sectoare caracterizate prin intensitate energetică ridicată și expunere la comerțul internațional.

### **1.2.2 Legislația secundară**

În scopul realizării activității de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin CV, în cursul anului 2025 au fost aplicabile următoarele reglementări adiacente:

- a) *Regulamentul de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați aprobat prin Ordinul ANRE nr. 179/2018, cu modificările și completările ulterioare;*
- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare;*
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare;*
- d) *Procedura de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 59/2023;*
- e) *Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 96/2022, cu modificările și completările ulterioare;*
- f) *Procedura de facturare a certificatelor verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 187/2018;*
- g) *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;*
- h) *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;*
- i) *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;*

j) *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;*

k) *Regulamentul privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 160/2019, cu modificările și completările ulterioare;*

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

## **2 DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE**

### **2.1 Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi**

Monitorizarea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin CV este instituită în baza prevederilor art. 20 din *Legea nr. 220/2008*, republicată cu modificările și completările ulterioare potrivit căruia:

- ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de CV, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la data de 30 iunie, un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile, respectiv
- ANRE publică anual pe site-ul propriu, ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent.

Sistemul de promovare a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie prin CV instituit prin *Legea nr. 220/2008* se aplică pentru energia electrică produsă în centrale noi sau modernizate/reutilizate intrate în schema de promovare prin CV și livrată în rețeaua electrică și/sau direct la consumatori, inclusiv pentru cantitatea de energie electrică produsă în perioada de probe a funcționării grupurilor/centralelor electrice, cât și pentru cea utilizată pentru alte locuri proprii de consum racordate la barele centralelor (cu excepția consumului propriu tehnologic), din următoarele surse regenerabile de energie:

- a) energie hidro utilizată în centrale electrice cu o putere instalată  $\leq 10$  MW;
- b) energie eoliană;
- c) energie solară;

- d) biomasă (indiferent de forma de agregare) din deșeuri biologice (producere de energie electrică sau producere energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență);
- e) biomasă (indiferent de forma de agregare) din culturi energetice (producere exclusivă de energie electrică);
- f) gaz de fermentare a deșeurilor;
- g) gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate.

Sistemul de promovare prin CV se aplică și pentru energia electrică produsă în grupuri/centrale eoliene, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state („second-hand”), dacă sunt utilizate în sisteme izolate sau dacă au fost puse în funcțiune pe teritoriul României înainte de data aplicării sistemului de promovare prevăzut de prezenta *Legea nr. 220/2008*, caz în care, perioada de aplicare a sistemului de promovare pentru această energie electrică produsă este de 7 ani.

În conformitate cu prevederile art. 3 alin (6) din *Legea nr. 220/2008* sistemul de promovare a producerii E-SRE nu se aplică pentru:

- a) energia electrică produsă din deșeuri industriale și/sau municipale achiziționate din import, indiferent de puterea instalată a centralei electrice;
- b) energia electrică produsă în centrale cu acumulare prin pompaj din apă pompată anterior în bazinul superior;
- c) energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic al centralei;
- d) energia electrică produsă în centrale electrice fotovoltaice situate pe terenuri care, după data de 31 decembrie 2013, erau în circuitul agricol în condițiile legii;
- e) energia electrică produsă, inclusiv în perioada de probe, în grupuri sau centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie pentru care numărul redus de CV calculat în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (7) lit. b) din *Legea nr. 220/2008*, corespunzător cumulului de ajutoare, este mai mic sau egal cu zero.
- f) energia electrică produsă în centrale electrice amplasate pe vehicule de orice fel, prin excepție la energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile, racordate la sisteme electroenergetice izolate

Pentru ca un producător de E-SRE să beneficieze de sistemul de promovare prin CV acesta trebuie să fi fost acreditat de către ANRE până la 31 decembrie 2016, în conformitate cu prevederile reglementarilor în vigoare, fiindu-i acordată o decizie de acreditare pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV.

Certificatele verzi se acordă de către Operatorul de Transport și Sistem (OTS) producătorilor E-SRE în baza Ordinului ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare.

În conformitate cu prevederile legale în vigoare la momentul acreditării, numărul de CV primite de producători E-SRE pentru fiecare 1 MWh livrat este între 0,5 CV și 6 CV funcție de tipul sursei regenerabile de energie utilizate și de dată la care centrala a fost acreditată.

Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de CV echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual către consumatorii finali.

Cota anuală obligatorie de achiziție de CV stabilită de ANRE reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare MWh de energie electrică care este comercializat consumatorilor.

Numărul de CV pe care furnizorii/producătorii de energie electrică sunt obligați să-l achiziționeze anual pentru fiecare 1 MWh de energie electrică vândut consumatorilor finali se determină ca produs dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică facturată anual consumatorilor finali de către fiecare furnizor/producător de energie electrică cu obligația de achiziție de CV. În cazul neachiziționării CV, furnizorilor/producătorilor de energie electrică cu obligația de achiziție de CV, li se aplică penalități.

Prin intrarea în vigoare a *Legii nr. 184/2018* furnizorii de energie electrică sunt obligați ca să achiziționeze anual un număr de CV echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv, conform art. 4 alin. (9<sup>1</sup>) din *Legea nr. 220/2008*, și cantitatea de energie electrică livrată la consumatorii finali, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022. Valoarea în lei se calculează funcție de cursul mediu de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent, iar prețul certificatelor verzi utilizate pentru anul precedent se calculează ca valoare medie ponderată a prețului certificatelor verzi din tranzacțiile pe piața centralizată anonimă spot de CV din anul precedent.

În cadrul obligației anuale a fost instituită obligația trimestrială de achiziție de CV pentru cantitatea de energie electrică facturată trimestrial consumatorilor finali la care se aplică cota obligatorie estimată de achiziție CV, stabilită conform art. 4 alin. (7) din *Legea nr. 220/2008*, așa cum a fost modificată prin prevederile *Legii nr. 122/2015*.

Prin intrarea în vigoare a *Legii nr. 155/2020* 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 CV prevăzută la art. 8

alin. (2) și (2<sup>1</sup>) din *Legea nr. 220/2008* pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.

Prin intrarea în vigoare a OUG nr. 134/2024, pentru 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 obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV.

Pentru anul 2025, prin Ordinul nr. 3 /2026, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,49983 CV/MWh, pe baza numărului de CV susținute prin sistemul de promovare prin CV în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat de 7 823,0757 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2025 să fie de 14,5 euro/MWh.

Consumul final de energie electrică exceptat de la achiziția de certificate verzi în cuantum de 7 823,0757 GWh, are în vedere exceptarea unor categorii de consumatori final de la plata certificatelor verzi conform prevederilor OUG nr. 20/2025 privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

De asemenea, potrivit prevederilor art. 73<sup>1</sup> alin. (7) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare se exceptează de la obligația de achiziție de certificate verzi producătorii de energie electrică și prosumatorii care dețin centrale de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, pentru consumul final propriu al acestora, alimentat la locul de producere din producția de energie electrică din surse regenerabile.

Prin intrarea în vigoare a Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin CV, producătorii E-SRE au posibilitatea tranzacționării energiei electrice din surse regenerabile susținută prin CV (PCE-ESRE-CV).

În cadrul pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin CV se pot înregistra:

- în calitate de vânzători:
  - titularii de licență de producere de E-SRE care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin CV, inclusiv persoanele fizice sau juridice care, potrivit prevederilor legale, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de ANRE;
- în calitate de cumpărători:

- furnizorii de energie electrică, inclusiv furnizorii persoane juridice având sediul într-un stat membru UE cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
- producătorii de E-SRE, în calitate de cumpărători.

La stabilirea cotei de achiziție de CV, până la 31 martie 2025 ANRE a avut în vedere numărul de CV emise pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2025 și consumul final de energie electrică pentru anul 2025, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie în anul 2025 de 14,5 euro/MWh.

În privința duratei de valabilitate a CV, în cursul anului 2025 s-au tranzacționat pe PCV respectiv pe PCE-ESRE-CV, CV primite de producătorii de E-SRE începând cu data de 01 aprilie 2017 și certificatele verzi amânate la tranzacționare începând cu 01 iulie 2013 care se vor putea tranzacționa până la data de 31 martie 2032, în conformitate cu prevederile *OUG nr. 24/2017*.

Începând cu data intrării în vigoare a *OUG nr. 24/2017* un CV are valoarea de tranzacționare stabilită între:

- o valoare minimă de tranzacționare de 29,4 euro/ CV;
- o valoare maximă de tranzacționare de 35 euro/ CV.

Valoarea în lei se calculează la valoarea cursului mediu de schimb stabilit de BNR pentru anul precedent.

În cazul nerealizării cotelor anuale de achiziție, care reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare 1 MWh de energie electrică vândut consumatorilor finali, furnizorilor de energie electrică li se aplică penalități, astfel că aceștia sunt obligați să plătească contravaloarea CV neachiziționate Administrației Fondului pentru Mediu la o valoare egală cu 70 euro/CV pentru fiecare certificat verde neachiziționat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent.

## **2.2 Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor**

Sinteza cu privire la 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, pentru anul 2025, rezultată prin monitorizarea și evaluarea datelor raportate la ANRE de către furnizorii de energie electrică și de către operatorii de distribuție cu privire la prosumatorii racordați la rețelele de energie electrică ale acestora, se regăsește în *Raportul privind monitorizarea activității prosumatorilor pentru anul 2025, care este publicat pe pagina de internet a ANRE*.

### 3 MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

#### 3.1 Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2025

Din monitorizarea sistemului de promovare prin CV a E-SRE în anul 2025, se constată următoarele:

Accesarea schemei de promovare prin CV a fost permisă producătorilor de E-SRE până la 31 decembrie 2016.

La sfârșitul anului 2025, numărul producătorilor de E-SRE acreditați era de 682 producători unici. Acest număr rezultă din diminuarea numărului total de 778 producători acreditați până la sfârșitul anului 2016 cu numărul de producători pentru care a expirat durata de valabilitate a deciziei de acreditare, sau ca urmare a preluării capacităților de producere de către alți producători, în baza unor contracte de operare de capacități de producere energie electrică din surse regenerabile, a transferului dreptului de folosință și exploatare a acestora.

Din totalul producătorilor acreditați, 47 utilizează energie eoliană, 82 utilizează energie hidroelectrică în centrale electrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, 537 utilizează energie solară, iar 26 utilizează biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor provenite din instalațiile de epurare a apelor uzate.

Numărul total rezultat prin însumarea producătorilor pe tehnologii este de 692. Diferența față de numărul de 682 de producători unici se explică prin faptul că 10 producători dețin centrale care utilizează două tehnologii diferite de producere a energiei și, în consecință, sunt incluși în ambele categorii tehnologice.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului producătorilor E-SRE acreditați pe tipuri de surse regenerabile de energie și a puterii electrice instalate pentru anii 2013-2025:

**Tabelul nr. 1**

Surse regenerabile de energie/tehnologie	Producători E-SRE																									
	număr													P <sub>i</sub> [MW]												
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Centrale eoliene	60	64	66	67	67	66	66	63	59	53	53	52	47	2593	2810	2932	2963	2962	2961	2961	2960	2960	2960	2960	2953	2514
Centrale hidro, P <sub>i</sub> <= 10 MW, din care:	69	100	104	103	103	102	103	103	101	98	93	89	82	263	295	314	348	342	341	336	321	304	259	212	205	194
- Centrale hidro re tehnologizate, P <sub>i</sub> <= 10 MW	9	15	15	19	19	18	17	17	15	15	15	12	0	50	82	88	68	62	61	56	55	48	48	25	23	0
Centrale pe bază de biomasă – toate tipurile de tehnologii (inclusiv cogenerare) și gaz de fermentare EE din deșeurile municipale, ape uzate	14	14	25	28	28	28	28	28	28	29	28	28	26	66	81	107	124	124	124	124	124	124	124	124	116	101
Centrale fotovoltaice	370	403	514	577	576	576	573	568	558	554	552	548	537	1124	1217	1296	1360	1359	1359	1358	1357	1357	1357	1355	1355	

Nota: - valorile prezentate reflectă situația înregistrată la data de 31 decembrie a fiecărui an.

- 10 dintre producători dețin centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere

Situația numărului de producători de E-SRE pentru care au fost modificate/suspendate /retrase deciziile de acreditare în cursul anului 2025, în conformitate cu prevederile *Regulamentului de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a*

energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018, cu modificări și completări ulterioare, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 2**

Tip decizie ANRE	Nr. producători
Decizie de modificare a acreditării	11
Decizie de acordare a acreditării	6
Decizie de retragere a acreditării	1
Decizie de suspendare a acreditării	1

Situația numărului de producători de E-SRE și a numărului centralelor aferente, aparținând producătorilor E-SRE acreditați pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV, defalcat pe categorii de tehnologii de producere, la sfârșitul anului 2025 este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 3**

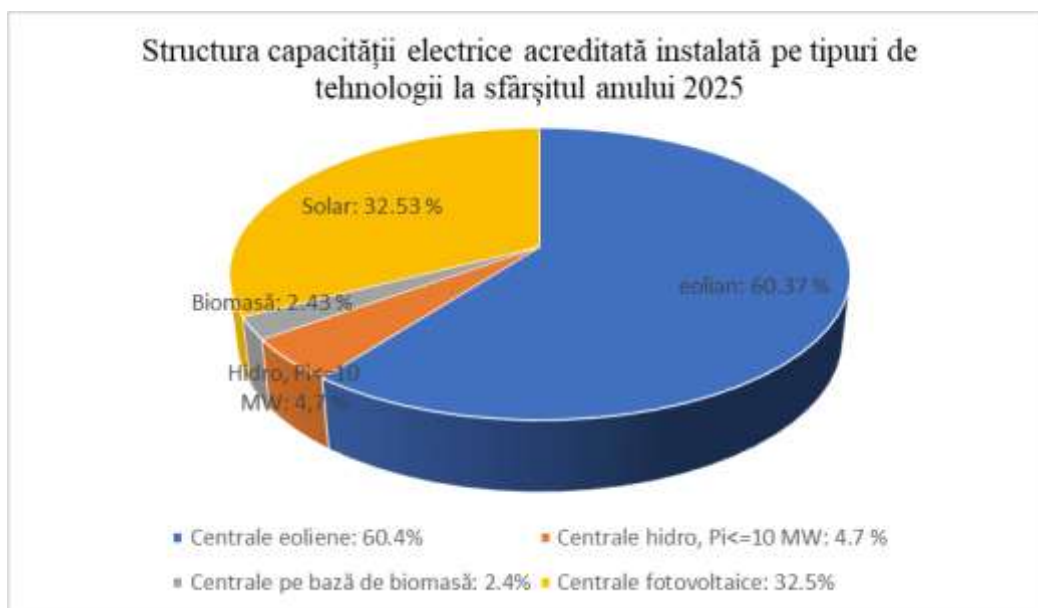
Surse regenerabile de energie/tenhnologie	Nr. producatori	Nr. centrale	Total putere acreditata [MW]
Centrale eoliene	47	82	2514
Centrale hidro, $P_i \leq 10$ MW	82	155	194
Centrale pe baza de Biomasa-toate tipurile de tehnologii (inclusiv cogenerare), biogaz, gaz de fermentare a deseurilor, ape uzate	26	28	101
Centrale fotovoltaice	537	628	1355
<b>TOTAL</b>	<b>692</b>	<b>893</b>	<b>4164</b>

*10 dintre producători dețin centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere*

La sfârșitul anului 2025 capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE era de 4164 MW, în scădere față de anul 2024 cu 465 MW, având în vedere capacitățile electrice pentru care a expirat durata de valabilitate a deciziei de acreditare.

În figura de mai jos este prezentată structura capacității electrice acreditată instalată pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2025.

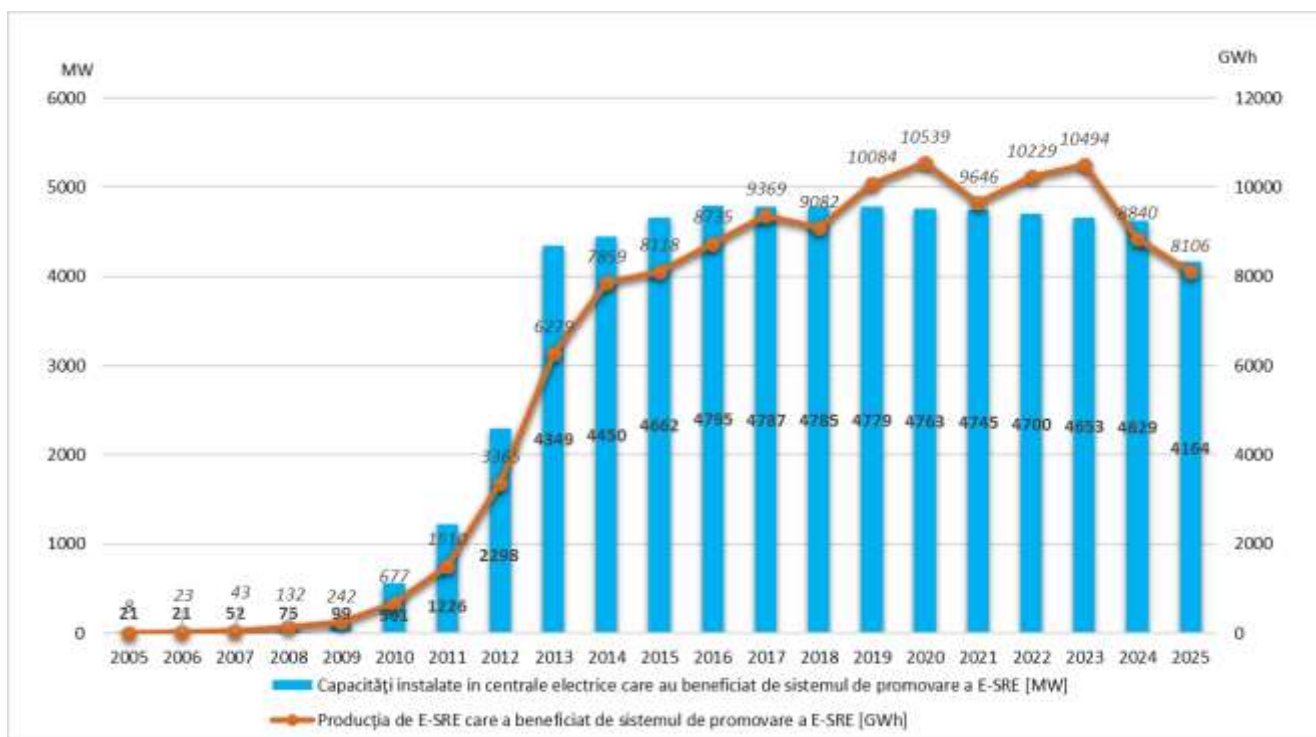
Figura nr. 1



E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare în cursul anului 2025 a fost de 8106 GWh.

În figura următoare este prezentată evoluția capacității electrice instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE și a evoluției energiei electrice anuale produse în aceste centrale pentru perioada 2005÷2025.

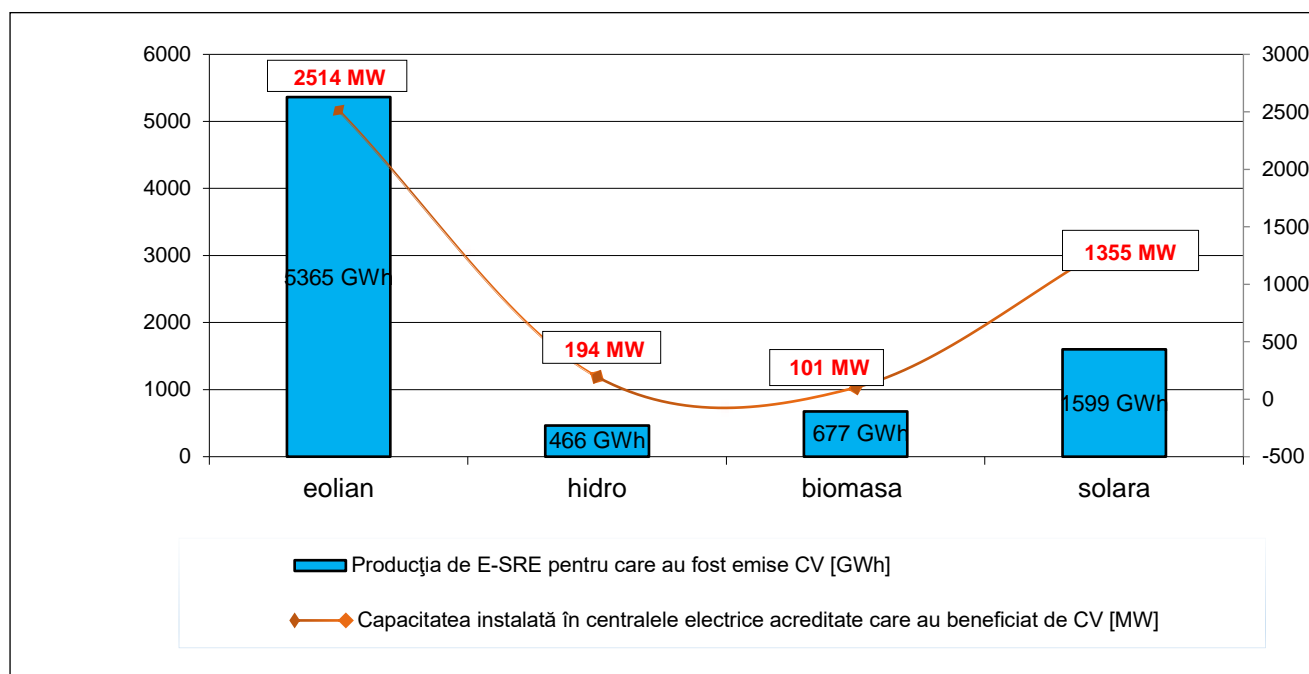
Figura nr. 2



Nota 1: Valorile capacităților instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE sunt aferente fiecărui sfârșit de an calendaristic

În figura de mai jos este prezentată structura E-SRE, pe tip de sursă, produsă în centralele care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV în cursul anului 2025 și a capacităților electrice instalate aferente acestei producții.

**Figura nr. 3**



Pentru energia electrică produsă în centralele electrice acreditate, producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie le sunt acordate lunar certificate verzi de către Operatorul de Transport și Sistem (OTS). Numărul de certificate verzi primite de producătorii de E-SRE pentru fiecare 1 MWh produs și livrat în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali depinde de tipul sursei regenerabile de energie, iar în cazul energiei hidro și eoliene este dependent și de utilizarea anterioară a echipamentelor (centrale re tehnologizate, respectiv reutilizate).

În anul 2025 au fost emise un număr de 20133393 CV din care un număr de 15953425 CV pentru producția de E-SRE de 8106 GWh și un număr de 4179968 CV recuperate din CV amânate de la tranzacționare pentru centralele eoliene (1892474 CV), fotovoltaice (2048203 CV) și hidroelectrice (239291 CV).

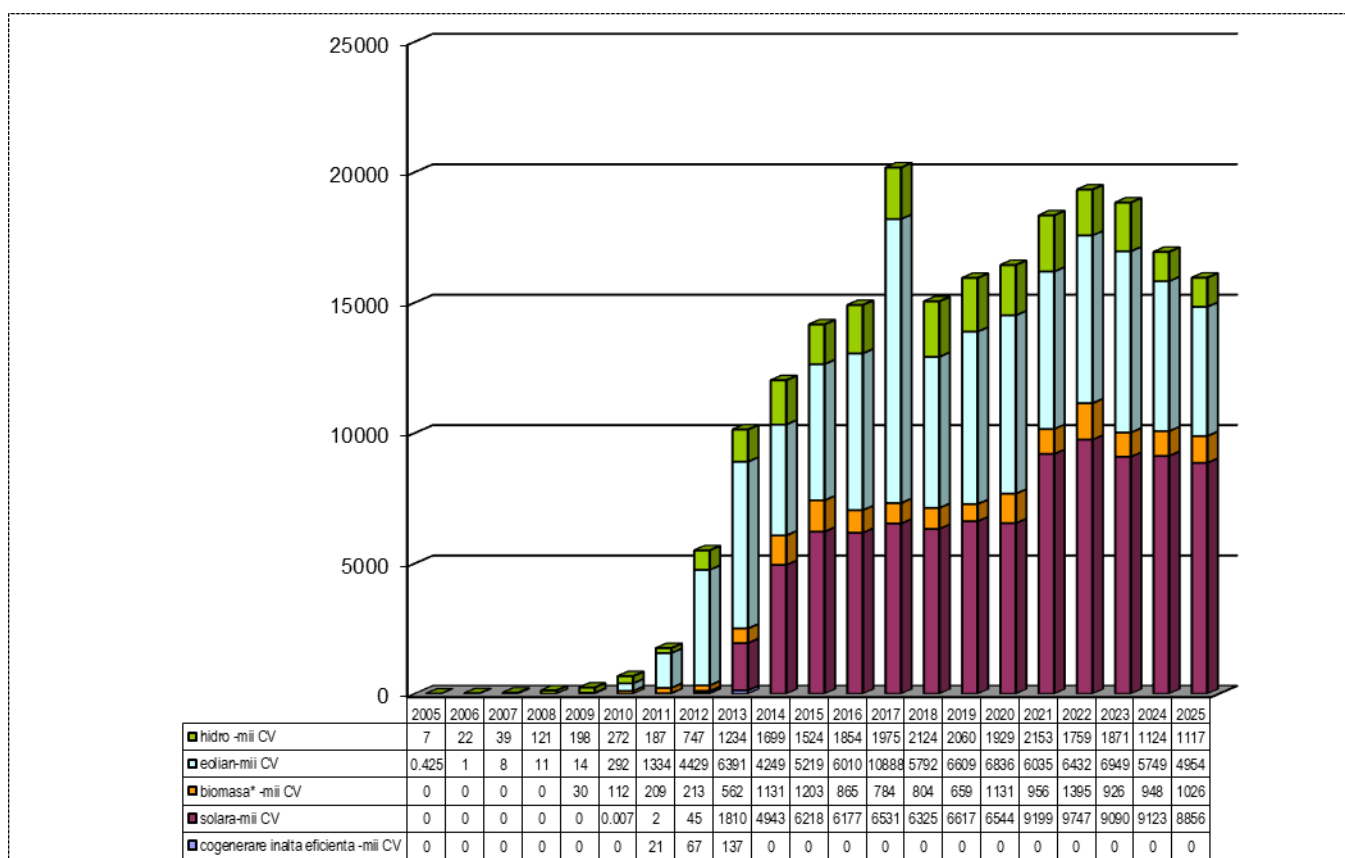
Distribuția pe tip de sursă regenerabilă pentru certificatele verzi emise pentru tranzacționare pentru producția de E-SRE din anul 2025 este următoarea:

- 4954488 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie eoliană;

- 1116540 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie hidroelectrică cu puteri instalate de cel mult 10 MW;
- 1026042 CV pentru energie electrică produsă în centrale pe biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate;
- 8856355 CV pentru energie electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe bază de energie solară.

În figura de mai jos este prezentată evoluția anuală a numărului de CV emise de OTS pentru aplicarea sistemului de promovarea a E-SRE, pe tipuri de tehnologii în perioada 2005÷2025.

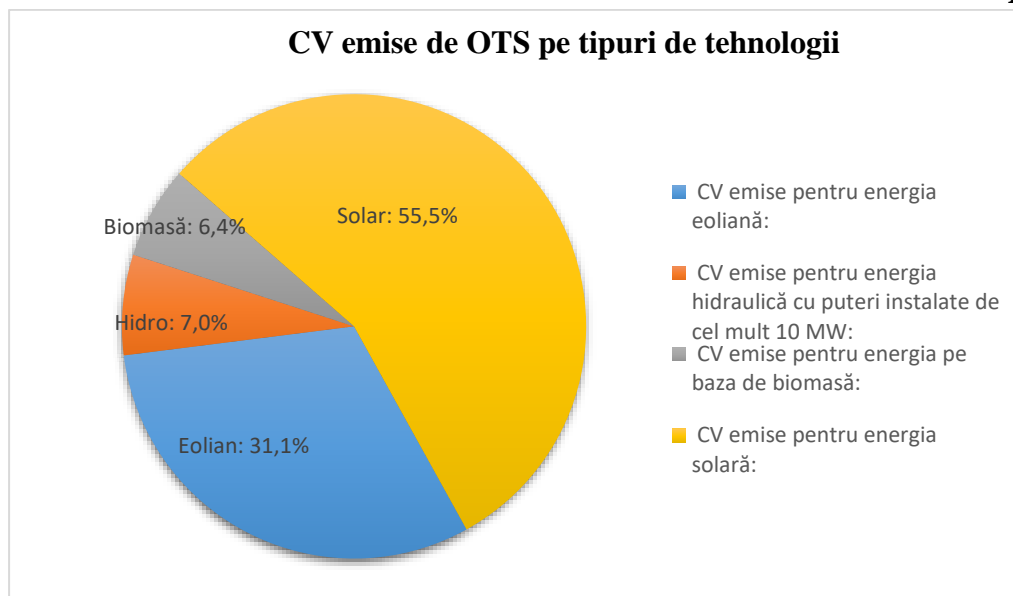
**Figura nr. 4**



\*valoarea pentru biomasă conține și cogenerarea de înaltă eficiență

Distribuția CV emise de OTS pe tipuri de tehnologii aferente producției de E-SRE pentru anul 2025 este reprezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 5**



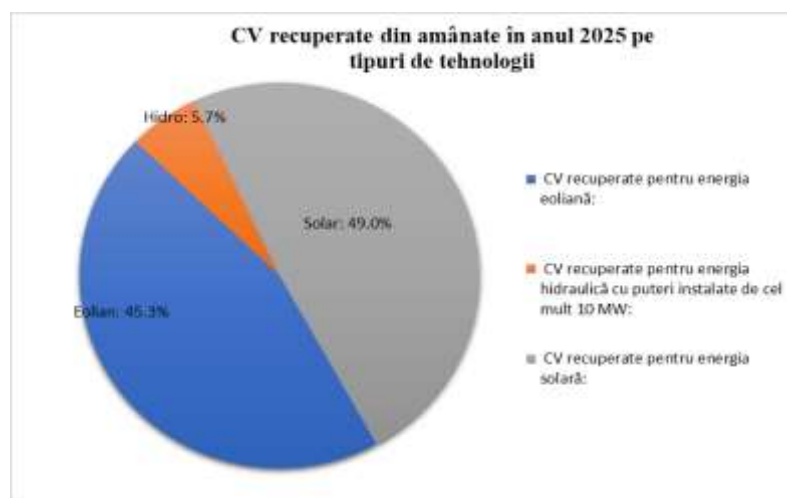
Din figura de mai sus se constată că un procent de aproximativ 31,1 % din CV au fost emise producătorilor din surse eoliene, 7 % producătorilor din surse hidroelectrice, 55,5 % producătorilor din surse fotovoltaice și 6,4 % celor din biomasă, inclusiv centralele pe gaz de fermentare a deșeurilor.

Situația numărului de 4179968 CV recuperate din CV amânate de la tranzacționare, defalcat pe tip de sursă regenerabilă este următoarea:

- 1892474 CV pentru energia electrică produsă în centralele eoliene,
- 2048203 CV pentru energia electrică produsă în centrale fotovoltaice
- 239291 CV pentru energia electrică produsă în centrale hidroelectrice

Structura CV recuperate din CV amânate de la tranzacționare și disponibile pentru tranzacționare în anul 2025, defalcat pe tip de sursă regenerabilă de energie, este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 6**



Din figura de mai sus se constată că un procent de aproximativ 49 % din CV recuperate din amânate au fost pentru energia electrică produsă în centrale fotovoltaice, respectiv un procent de 45 % au fost pentru energia electrică produsă în centrale eoliene, iar 6 % pentru energie electrică produsă în centrale hidroelectrice.

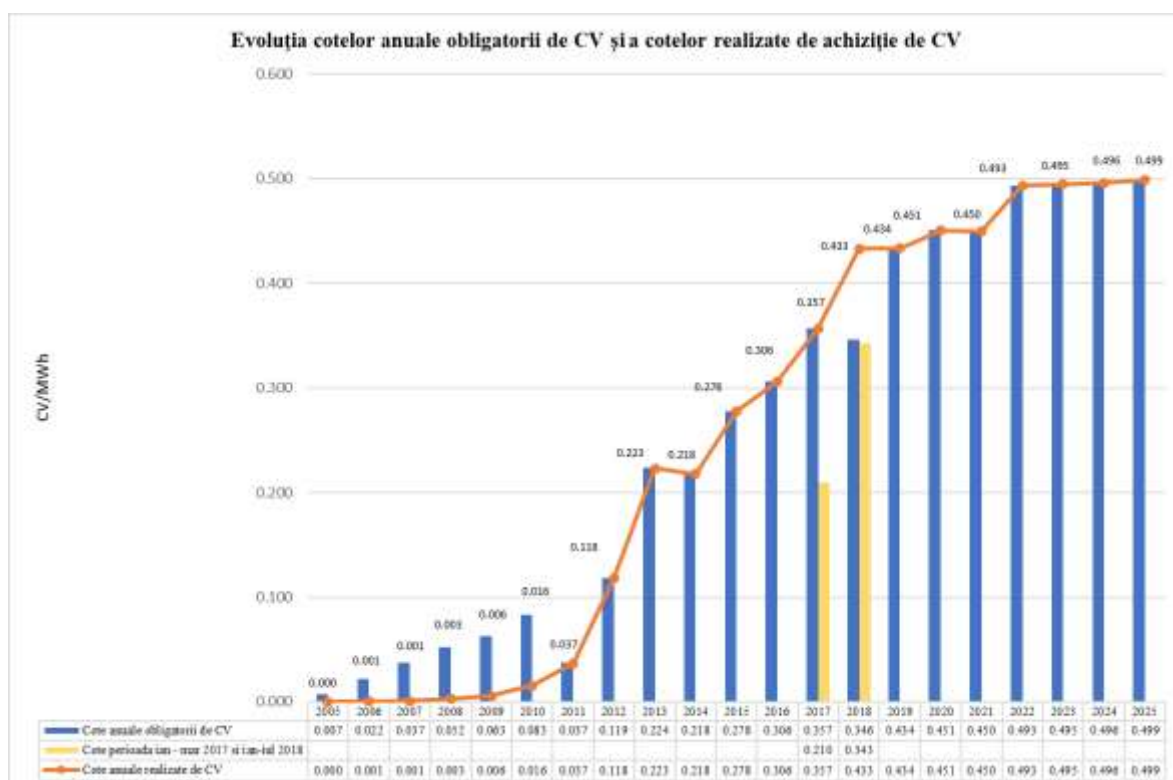
În cursul anului 2025, din numărul producătorilor de E-SRE cu acreditare de 682 producători (10 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere), au beneficiat de CV un număr de 602 producători E-SRE (10 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere). Lista producătorilor de E-SRE, pe tip de tehnologie, care au beneficiat de CV în cursul anului 2025 este prezentată în Anexa nr. 2.

Pentru anul 2025, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,49983 CV/MWh, pe baza numărului de certificate verzi susținute prin sistemul de promovare prin certificate verzi în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat de 7 823,0757 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2025 să fie de 14,5 euro/MWh.

Grad de îndeplinire al cotei anuale obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2025 a fost de 99,95 %.

În figura de mai jos este prezentată evoluția cotelor anuale obligatorii de achiziție de CV și a cotelor realizate de achiziție de CV de către operatorii economici cu obligație de achiziție de CV, în perioada 2005÷2025.

**Figura nr. 7**



Notă: 1) Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2017 a fost:

- pentru perioada ianuarie – martie 2017, la valoarea de : 0,210 CV/MWh;
- pentru perioada aprilie – decembrie 2017, la valoarea de: 0,357 CV/MWh.

Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2018, a fost:

- pentru perioada ianuarie - iulie 2018 , la valoarea de 0,343 CV/MWh
- pentru perioada august – decembrie 2018, la valoarea de 0,433 CV/MWh

2) Începând cu anul 2015 calculul cotei obligatorii de achiziție CV a avut în vedere consumul anual exceptat de energie electrică

Începând cu anul 2016, în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (2<sup>^</sup>1) din *Legea nr 220/2008*, furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze trimestrial un număr de CV.

În tabelul nr. 4 este prezentată situația numărului de CV necesar a fi achiziționate, pentru energia electrică facturată în fiecare trimestru de raportare, în vederea îndeplinirii trimestriale a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2025, conform listelor publicate pe pagina proprie de internet a ANRE, <https://anre.ro/surse-regenerabile/> secțiunea piața de certificate verzi.

**Tabelul nr. 4**

Trimestrul	Nr. CV necesar a fi achiziționate [buc.]	Nr. CV neachiziționate [buc.]	Grad de îndeplinire cota trimestrială (%)
I	4788162	1832	99.96
II	4713602	0	100.00
III	4996998	0	100.00
IV	4553998	25	99.99

De asemenea, numărul de CV necesar a fi achiziționate, pentru energia electrică furnizată în anul 2025 pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru întreg anul 2025 a fost de 21186869 CV, conform listei publicate pe pagina proprie de internet a ANRE, <https://anre.ro/surse-regenerabile/> secțiunea piața de certificate verzi.

Totodată, începând cu anul 2018, în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (6) din *Legea nr. 220/2008* pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a fost instituită obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV.

Pentru anul 2025 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a avut în vedere un număr de 7377924 CV.

### **3.2 Monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi și a pieței centralizată pentru energia electrică produsă din surse regenerabile susținută prin certificate verzi în anul 2025**

Piața de Certificate Verzi (PCV) este o piață centralizată, distinctă de piața de energie electrică, care funcționează pe baza mecanismelor concurențiale, de cerere și ofertă de CV, unde se tranzacționează certificate verzi aferente E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare a E-SRE prin CV.

Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin CV (PCE-ESRE-CV) este o piață de energie electrică, în care se tranzacționează și certificate verzi care funcționează pe baza mecanismelor concurențiale, de cerere și ofertă unde producătorii E-SRE au posibilitatea tranzacționării energiei electrice din surse regenerabile susținută prin CV, în care se respectă regulile de tranzacționare prevăzute de *Legea nr. 220/2008*.

Certificatele verzi primite de producătorii de E-SRE de la OTS, se tranzacționează pe Piața de Certificate Verzi și pe PCE-ESRE-CV. Odată cu intrarea în vigoare a *OUG nr. 24/2017*, atât certificatele verzi emise pentru tranzacționare cât și certificatele verzi amânate la tranzacționare începând cu 01 iulie 2013 au valabilitate și se pot tranzacționa până la data de 31 martie 2032.

Tranzacționarea CV emise producătorilor de E-SRE de către OTS se face, în sistem concurențial, pe piața contractelor bilaterale și/sau pe piața centralizată de CV, numai între producătorii de E-SRE în calitate de vânzători și furnizorii consumatorilor finali de energie electrică în calitate de cumpărători și nu este condiționată de tranzacționarea energiei electrice aferente.

În anul 2025, tranzacționarea certificatelor verzi (CV) s-a realizat astfel:

1. În cadrul Pieței Certificatelor Verzi (PCV) – piață concurențială distinctă de piața energiei electrice, organizată pentru a asigura cadrul necesar efectuării tranzacțiilor cu certificate verzi;
2. în cadrul Pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV).

Structura Pieței Certificatelor Verzi (PCV) include:

- a) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV), alcătuită din:
  - Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi (PCTCV),
  - Piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND);
- b) Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV),

CV au fost transferate în cursul anului 2025 în baza instrumentelor și a mecanismelor concurențiale specifice piețelor de CV în care sunt încheiate tranzacțiile cu încadrare în scala de preț, detaliate după cum urmează:

- Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV),

- Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi (PCTCV),
- Piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND):
  - Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi încheiate pe platforma OPCOM înainte de intrarea în vigoare a *OUG nr. 24/2017* (PCCBCV);
  - Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a *OUG nr. 57/2013* (CB ND înainte de OUG 57/2013);
  - Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate în conformitate cu prevederile *Legii nr. 23/2014* (CB ND  $P_i < 3$  MW).
- Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV);
- Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV).

În cadrul activității de monitorizare a funcționării PCV și PCE-ESRE-CV, ANRE urmărește un set de indicatori stabiliți în *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie* aprobată prin *Ordinul ANRE nr. 52/2021* și anume:

- Structura participanților la PCV a fost stabilită pe baza:
  - numărului de participanți înregistrați pe PCV și PCE-ESRE-CV;
  - numărului de participanți activi pe PCV (PCSCV și PCBCV) și PCE-ESRE-CV;

Participanții la PCV și PCE-ESRE-CV pot fi: producătorii E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV, furnizorii de energie electrică care achiziționează energie electrică în vederea vânzării către clienții finali, precum și producătorii de energie electrică care alimentează locuri proprii de consum și/sau consumatori racordați la barele centralei electrice.

- Numărul participanților înregistrați la PCV și pe PCE-ESRE-CV la finalul anului 2025 a fost de 808, cu un număr maxim de participanți înregistrat în luna ianuarie de 828.

Din numărul total de participanți înscriși la PCV și pe PCE-ESRE-CV la finalul anului 2025 de 808, un număr de 624 au fost producători de E-SRE și un număr de 184 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, cu o evoluție lunară prezentată în figura nr. 8.

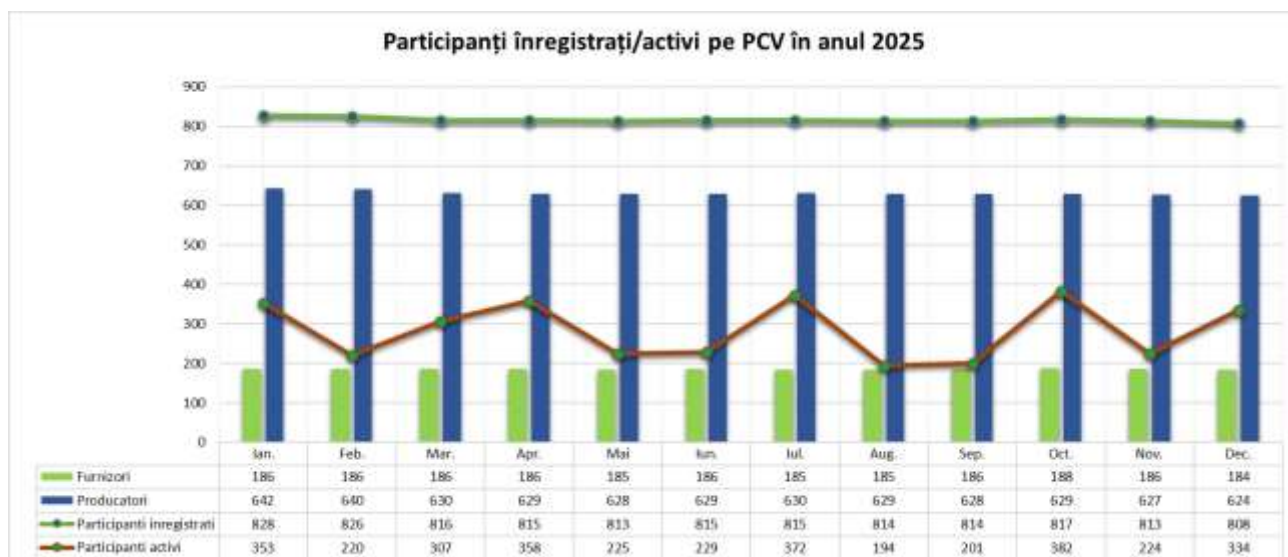
- Numărul participanților înregistrați la PCE-ESRE-CV la finalul anului 2025 a fost de 190, din care un număr de 144 producători de E-SRE și un număr de 46 operatori economici cu obligație de achiziție de CV au efectuat tranzacții de energie electrică și CV.

- Din numărul de 184 operatori economici cu obligație de achiziție de CV înscriși la PCV la finalul anului 2025, obligația de achiziție de CV pentru anul 2025 în funcție de energia electrică livrată

consumatorilor finali, pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2025, a revenit unui număr de 117 operatori economici (Anexa nr. 3).

- Evoluția lunară a numărului participanților înregistrați la PCV și numărul participanților activi care au depus oferte pe PCTCV și PCSCV în anul 2025 realizată prin centralizarea raportărilor lunare transmise de către OPCV, este prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 8**



În tabelul nr. 5 este prezentată structura numărului de participanți activi care au depus oferte pe PCSCV și PCTCV în anul 2025.

**Tabelul nr. 5**

Luna	Nr. Participanți	PCSCV	PCTCV
Ianuarie		353	40
Februarie		220	37
Martie		307	41
Aprilie		358	36
Mai		225	36
Iunie		229	36
Iulie		372	36
August		194	36
Septembrie		201	35
Octombrie		382	36
Noiembrie		224	35
Decembrie		334	37

În tabelul de mai jos este reprezentată structura numărului de participanți activi care au realizat transferuri de CV în anul 2025 pe PCV și pe PCE-ESRE-CV, defalcat pe tipuri de piețe (conform raportărilor primite de la OPCOM și a Rapoartelor lunare ale OPCOM pentru anul 2025).

Tabelul nr. 6

Anul 2025	PCSCV*	PCTCV	PCBCV	PCBCV-ND	PCE-ESRE-CV
Ianuarie	350	0	73	317	9
Februarie	182	0	45	255	19
Martie	349	4	73	321	15
Aprilie	353	0	69	331	13
Mai	201	0	45	180	15
Iunie	40	3	46	220	14
Iulie	374	0	76	328	11
August	9	0	44	237	7
Septembrie	7	3	58	274	14
Octombrie	382	0	74	319	15
Noiembrie	161	0	26	217	9
Decembrie	331	2	50	290	17

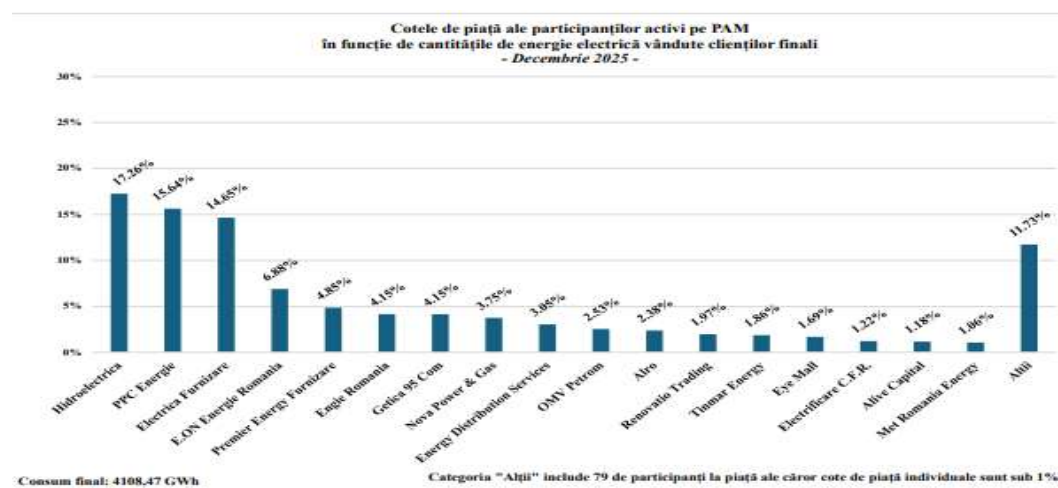
\* Valori impactate de producătorii pentru care s-au realizat transferuri de CV care corespund atât tranzacțiilor din luna precedentă cât și din luna curentă

În anul 2025 OPCV a emis 51 de decizii de retragere și 5 decizii de suspendare pentru participanții înregistrați la PCV, cauzate de factori precum neplata tarifului, neîncadrarea în lista operatorilor economici cu obligație de achiziție certificate verzi, solicitarea din proprie inițiativă, etc.

Cota anuală obligatorie de achiziție de CV stabilită de ANRE reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare MWh de energie electrică pe care o vinde clienților finali și se determină ca fiind raportul dintre numărul total de CV emise și consumul final de energie electrică realizat, diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat din perioada respectivă, pentru anul de analiză.

Cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică în funcție de cantitățile de energie electrică vândute clienților finali în anul 2025 sunt prezentate în figura de mai jos:

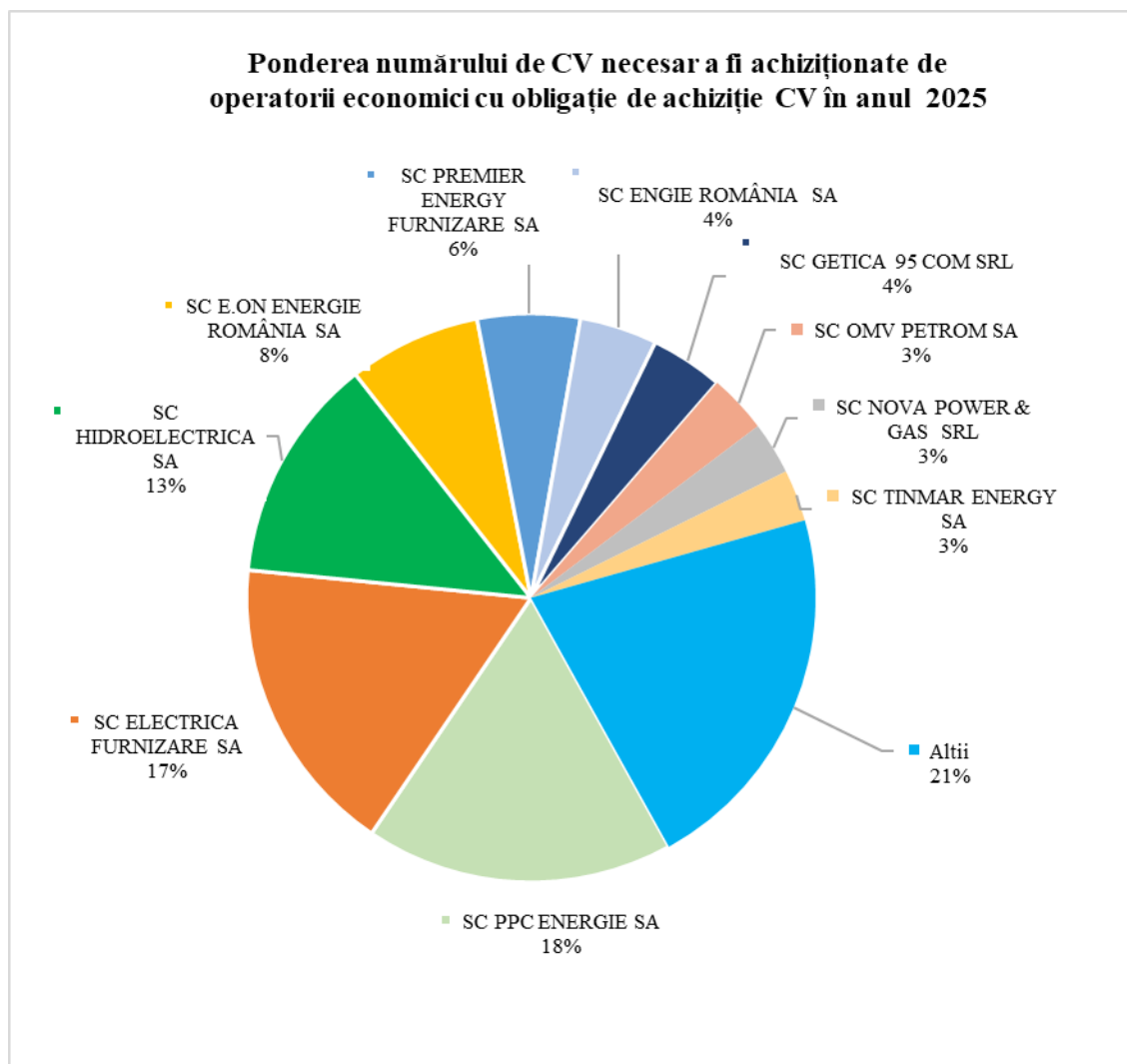
Figura nr. 9



Sursa: Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2025

În graficul de mai jos este prezentată ponderea numărului de CV necesar a fi achiziționate de principalii operatorii economici cu obligație de achiziție de CV, din totalul numărului de CV aferent obligației anuale de achiziție de CV pentru anul 2025.

Figura nr. 10



Numărul total de CV necesar a fi achiziționat de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 21186869 CV. Acesta a fost stabilit în funcție de cota anuală de achiziție de CV pentru anul 2025 și de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia către consumatorii finali, diminuată cu cantitatea de energie electrică exceptată de 7, 823 TWh.

În anul 2025 tranzacționarea certificatelor verzi s-a realizat între operatorii economici înscrși ca participanți pe PCV și pe PCE-ESRE-CV.

Situația certificatelor verzi tranzacționate pe PCV și pe PCE-ESRE-CV în cursul anului 2025 este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 7

Tip piață/contract			CV Tranzacționate	
			Număr	%
PCBCV	PCTCV		55000	0.28%
	PCBCV-ND	PCCBCV	3786406	19.27%
		Pi<3MW & înainte de OUG nr. 57/2013	2728799	13.89%
PCSCV*			9847078	50.11%
PCE-ESRE-CV			3234826	16.46%
<b>TOTAL 2025</b>			<b>19652109</b>	<b>100.00%</b>

\* valoarea totală a nr. de CV tranzacționate calculată conform datelor raportate de OPCOM și a datelor publicate pe pagina de internet a OPCOM: [https://www.opcom.ro/uploads/doc/PCBCV/Rapoarte/raport\\_PCBCV\\_2025\\_RO.pdf](https://www.opcom.ro/uploads/doc/PCBCV/Rapoarte/raport_PCBCV_2025_RO.pdf)

Rezultatele tranzacționării E-SRE și CV pe piața PCE-ESRE-CV în cursul anului 2025 sunt prezentate detaliat pe luni calendaristice în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 8

LUNA	Cantitatea de E-SRE tranzacționată [MWh]	Preț mediu ponderat* [lei/MWh]	Numărul de CV tranzacționate aferent E-SRE	Prețul de tranzacționare CV [Lei/CV]
Ianuarie	4087	374.4070	15178	146.2532
Februarie	86726	409.2486	272014	146.2532
Martie	26420	314.9594	127774	146.2532
Aprilie	6913	374.3748	14977	146.2532
Mai	61704	411.2070	166794	146.2532
Iunie	126986	414.8789	408920	146.2532
Iulie	90576	421.2112	277680	146.2532
August	215797	268.7120	1278111	146.2532
Septembrie	31637	366.4032	104459	145.4271
Octombrie	67387	408.0337	209230	146.2532
Noiembrie	146239	479.0451	265525	146.2532
Decembrie	31388	308.8396	94164	146.2532
Total	895859		3234826	

Notă: \*media ponderată lunară a prețului de tranzacționare a E-SRE pe PCE-ESRE-CV

CertIFICATELE VERZI SUNT TRANSFERATE DE CĂTRE OPCV DIN CONTUL VÂNZĂTORILOR (PRODUCĂTORILOR) ÎN CONTUL CUMPĂRĂTORILOR (FURNIZORILOR) DUPĂ PRIMIREA CONFIRMĂRII PRIVIND ÎNCASAREA DE LA VÂNZĂTORII ÎMPlicați ÎN TRANZACȚIILE MENȚIONATE, DETALIAȚE DUPĂ CUM URMEAZĂ:

- Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV)
  - Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi (PCTCV)
  - Piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND)
    - Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi încheiate pe platforma OPCOM înainte de intrarea în vigoare a *OUG 24/2017*(PCCBCV);
    - Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a *OUG nr. 57/2013*(CB ND înainte de OUG 57/2013);
    - Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate în conformitate cu prevederile *Legii nr. 23/2014* (CB ND  $P_i < 3$  MW)
- Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV)
- Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)

Situația certificatelor verzi transferate în cursul anului 2025 este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 9**

Tip piață/contract			CV transferate	
			Număr	%
PCBCV	PCTCV		87000	0.44%
	PCBCV-ND	PCCBCV	3731226	18.70%
		Pi<3MW & înainte de OUG nr. 57/2013	2785433	13.96%
PCSCV*			9847078	49.35%
PCE-ESRE-CV			3503077	17.56%
<b>TOTAL 2025</b>			<b>19953814</b>	<b>100.00%</b>

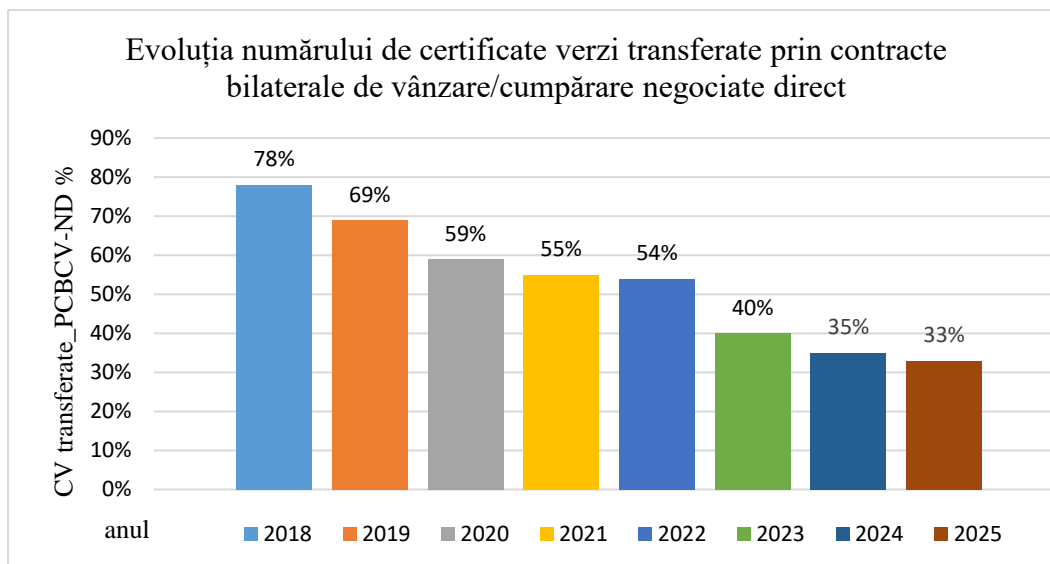
\*valoarea totală a nr. de CV transferate conform datelor raportate lunar și a datelor publicate pe pagina de internet a OPCOM: [https://www.opcom.ro/uploads/doc/PCBCV/Rapoarte/raport\\_PCBCV\\_2025\\_RO.pdf](https://www.opcom.ro/uploads/doc/PCBCV/Rapoarte/raport_PCBCV_2025_RO.pdf)

În anul 2025 producătorii E-SRE au transferat prin contractele bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate pe Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi încheiate pe platforma OPCOM înainte de intrarea în vigoare a *OUG 24/2017* un număr de 3731226 CV, și respectiv un număr de 2785433 CV în baza Contractelor bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct încheiate înainte

de intrarea în vigoare a *OUG nr. 57/2013* și pe baza contractelor bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate în conformitate cu prevederile *Legii nr. 23/2014* (CB ND  $P_i < 3$  MW).

În figura de mai jos este prezentată evoluția numărului de certificate verzi transferate prin contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct de către producătorii E-SRE în perioada 2018-2025:

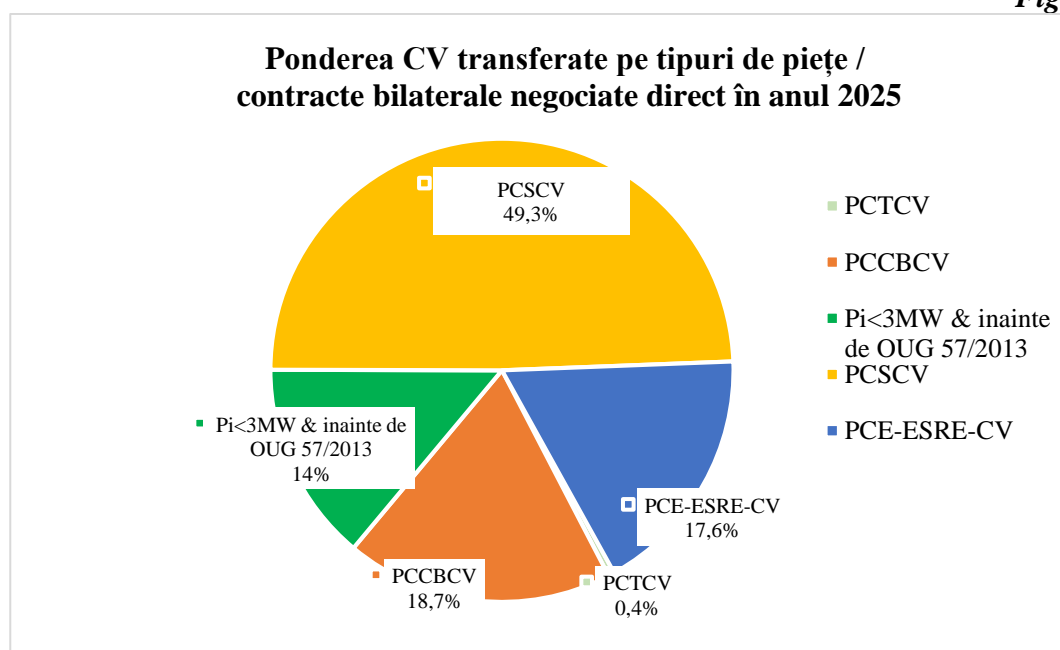
**Figura nr. 11**



Din figura de mai sus se constată o scădere semnificativă a numărului de certificate verzi transferate de către producătorii E-SRE prin contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct de la cca. 78% în 2018, la aproximativ 33 % în anul 2025.

Conform acestor date ponderea CV transferate pe tipuri de piețe / contracte bilaterale negociate direct este prezentată în figura următoare:

**Figura nr. 12**



Prețul mediu ponderat la care au fost efectuate transferurile de CV în anul 2025 pe tipuri de piețe conform Raportului anual de sinteză a rezultatelor funcționării piețelor centralizate operate de OPCOM în anul 2025 a fost:

- PCBCV: 146,3988 Lei/CV<sup>8</sup>
- PCBCV-ND: 146,17 Lei/CV<sup>9</sup>
- PCTCV: 146,2532 Lei/CV<sup>10</sup>
- PCSCV: 146,2532 Lei/CV<sup>11</sup>
- PCE-ESRE-CV: 146,2532 Lei/CV<sup>12</sup>

Din analiza datelor raportate de către OPCOM s-a constatat că nu au existat CV anulate nici în contul producătorilor de E-SRE și nici în contul furnizorilor.

#### 4 EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

##### 4.1 Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV

Pentru evaluarea eficienței sistemului de promovare a E-SRE a dezvoltării și funcționării pieței de CV, a eficienței și a impactului economic a sistemului de promovare a E-SRE este urmărită evoluția următorilor indicatori:

##### a) nivelul puterii instalate comparativ cu valorile considerate în PNIESC;

În tabelul nr. 10 este prezentată situația comparativă dintre puterea instalată a capacităților de producere a energiei electrice din SRE la sfârșitul anului 2025 (MWh), respectiv puterea instalată a capacităților de producere a energiei electrice din SRE susținută prin sistemul de promovare prin CV, cu puterea prognozată a se instala prevăzută în traiectoria estimată pentru capacitatea instalată de producere a energiei electrice prevăzută în PNIESC pentru anii 2025 și 2030.

**Tabelul nr. 10**

Tip E-SRE	P instalată total E-SRE în SEN (MW )	P instalată din total E-SRE în SEN care beneficiază de sistem de promovare CV (MW )	Traiectorie orientativă a capacității de tip SRE viitoare conform PNIESC (MW )	
			An 2025	An 2030
Eoliană	3138	2514	3650	7300
Hidraulică	6686	194	6595	6882
Biomasă	129	101	162	167
Solară	6724*	1355	4198	8198
<b>Total</b>	<b>16 677</b>	<b>4164</b>	<b>14605</b>	<b>22547</b>

<sup>8</sup> Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV în anul 2025, conform datelor din Raportul anual OPCOM pe 2025

<sup>9</sup> Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV-ND în anul 2025, conform datelor din Raportul anual OPCOM pe 2025

<sup>10</sup> Valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2025

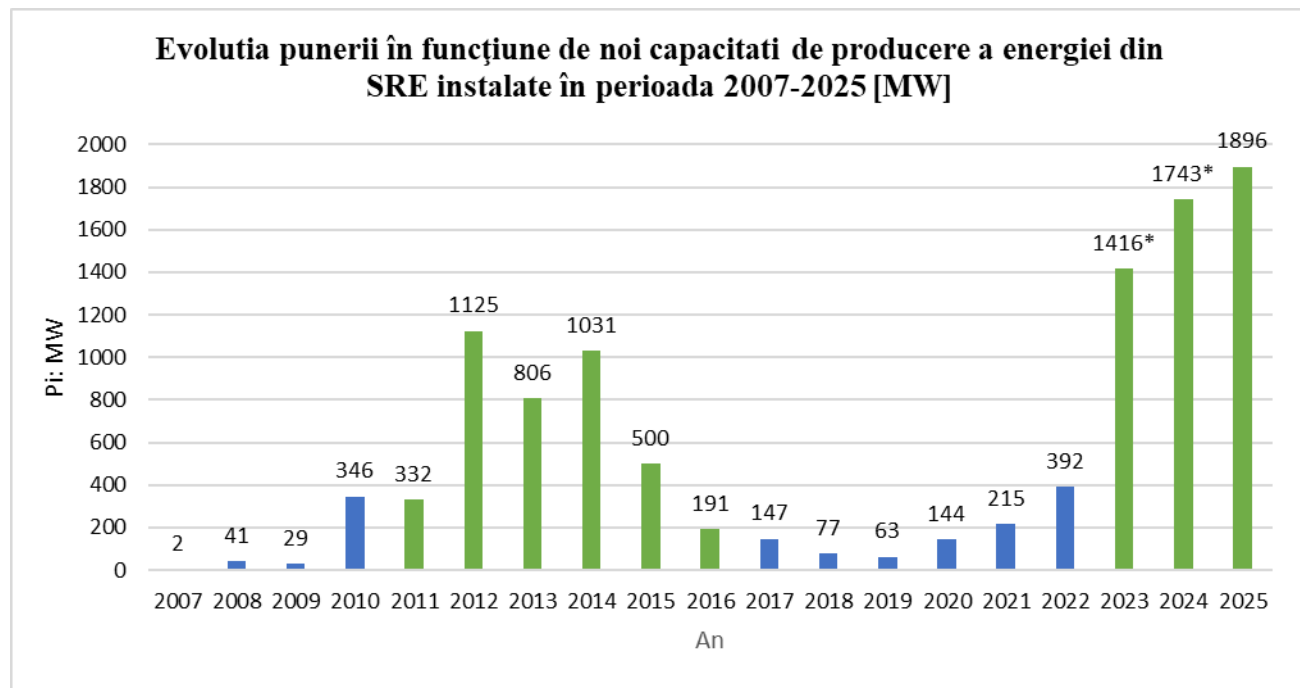
<sup>11</sup> Valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2025

<sup>12</sup> Valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2025

Notă: \*Valoarea include puterea instalată în centrale fotovoltaice aparținând producătorilor de energie electrică, de 3270MW, și respectiv puterea instalată de prosumatori, de 3454MW.

Evoluția puterii instalate pentru punerea în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE în perioada 2007-2025, calculată pe baza datelor raportate de operatorii de distribuție și CNTEE Transelectrica SA, se regăsește în figura de mai jos:

**Figura nr. 13**



\*Valori actualizate ca urmare a verificărilor suplimentare

Din analiza datelor prezentate se constată că punerea în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE a înregistrat valori semnificative în perioada 2010-2016, perioadă ce corespunde perioadei în care producătorii E-SRE au fost acreditați pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, o ușoară creștere pentru anii 2020, 2021 și 2022 care corespunde perioadei în care prosumatorii au beneficiat de sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW/loc de consum, 100 kW/loc de consum și respectiv 400 kW/loc de consum aparținând prosumatorilor și o creștere semnificativă în anii 2023, 2024 și 2025, care corespunde în mare parte punerilor în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE aparținând prosumatorilor de 1026 MW în anul 2023, de 936 MW în anul 2024, respectiv de 1075 MW în anul 2025. De asemenea, o creștere semnificativă a fost înregistrată și pentru punerile în funcțiune ale unităților de producere E-SRE aparținând producătorilor, și anume, de 807 MW în anul 2024 și respectiv de 820 MW în anul 2025.

#### **b) producția de E-SRE și valorile considerate în PNIESC**

În tabelul nr. 11 este prezentată cantitatea de E-SRE produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali în anul 2025 (GWh), cantitatea de E-SRE susținută prin sistemul de promovare prin

CV și traiectoria orientativă a E-SRE în consumul final brut de energie electrică prevăzută în PNIESC 2025-2030, în scenariul WAM, care presupune o creștere semnificativă a producției de energie electrică din surse regenerabile, în principal solar și eolian.

**Tabelul nr. 11**

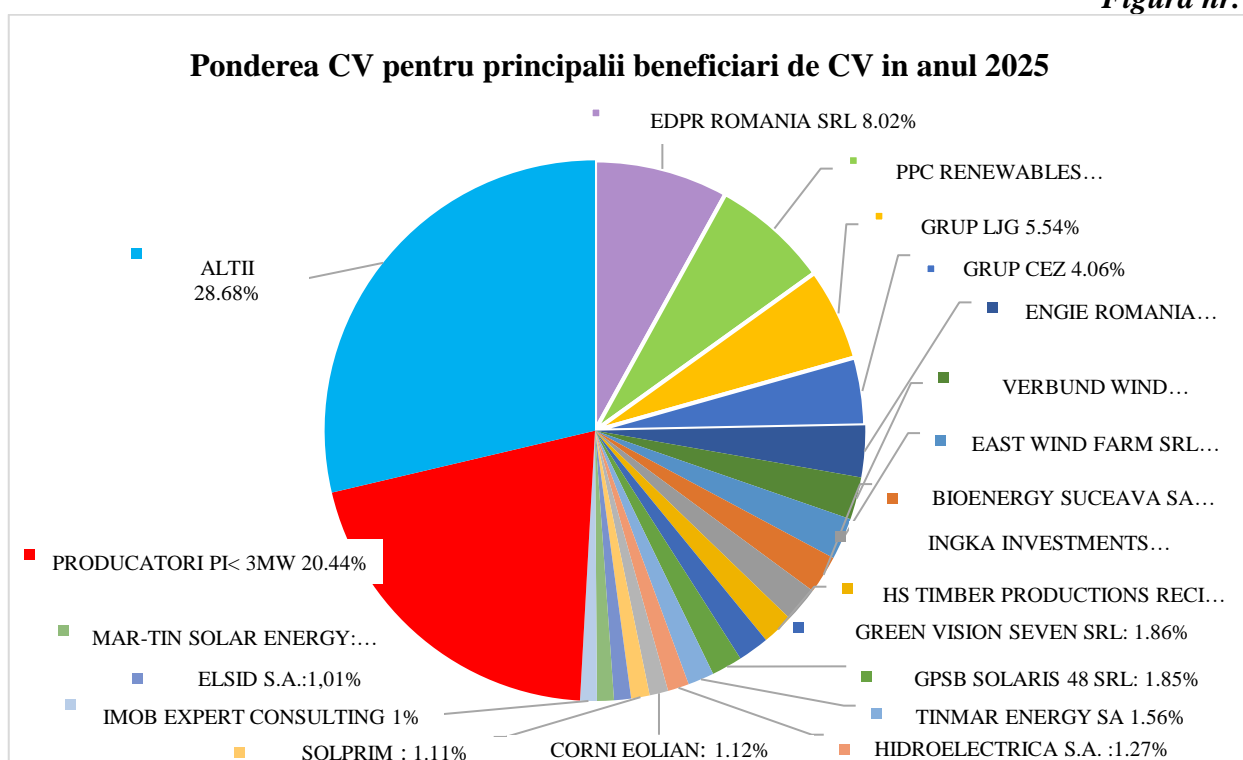
Tip E-SRE	Total E-SRE produsă (GWh )	Total E-SRE susținută prin sistemul de promovare CV (GWh )	Traiectorie orientativă a energiei din SRE, conform PNIESC (GWh )	
			An 2025	An 2030
Eoliană	5,903	5,365	8,310	16,630
Hidraulică	12,717	466	15,600	16,280
Biomasă	447	677*	780	780
Solară	4,977	1,599	5,520	10,770
<b>Total</b>	<b>24,044</b>	<b>8106</b>	<b>30,210</b>	<b>44,460</b>

\*cantitatea de energie electrică produsă din biomasă pentru care s-au emis CV, conform date raportate de CNTEE Transelectrica

**c) cotele de piață ale primilor cei mai mari producători de E-SRE care au beneficiat de CV**

Pentru determinarea indicatorul Herfindahl – Hirschman (HHI) este urmărită ponderea CV primite de producătorii de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2025. Structura principalilor beneficiari de CV este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 14**



Energie electrică susținută: 8106 GWh

Categoriile "Alții" și „Producători cu  $P_i < 3MW$ ”, includ 575 de producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 1%

Din figura de mai sus se observă că beneficiarii de CV cu un procent mai mare de 5% din numărul CV emise în anul 2025 au fost: Grup EDPR România, PPC Renewables Romania, LJV Grup.

Ponderea beneficiarilor de CV cu un procent mai mare de 1% din numărul CV emise în anul 2025 a fost de 50,9% și corespunde unui număr de 19 producători.

De asemenea, pentru un număr de 575 producători au fost emise aproximativ 49.1% din numărul total de CV emise în anul 2025.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile medii anuale ale indicatorilor de structură C1 (cota de piață a celui mai mare producător de E-SRE beneficiar de CV, exprimată în procente) și HHI determinate pe baza numărului de CV emise producătorilor de E-SRE în perioada 2005÷2025:

**Tabelul nr. 12**

Anul	C1	HHI
2005	94 %	8931
2006	90 %	8153
2007	39 %	2407
2008	43 %	2741
2009	41 %	2620
2010	36 %	1853
2011	41 %	1927
2012	21 %	1029
2013	18 %	908
2014	10 %	237
2015	10 %	191
2016	11 %	330
2017	12 %	434
2018	11%	303
2019	11%	307
2020	11%	290
2021	11%	371
2022	8,5%	260
2023	8,7%	288
2024	8,2%	237
2025	8,02%	213

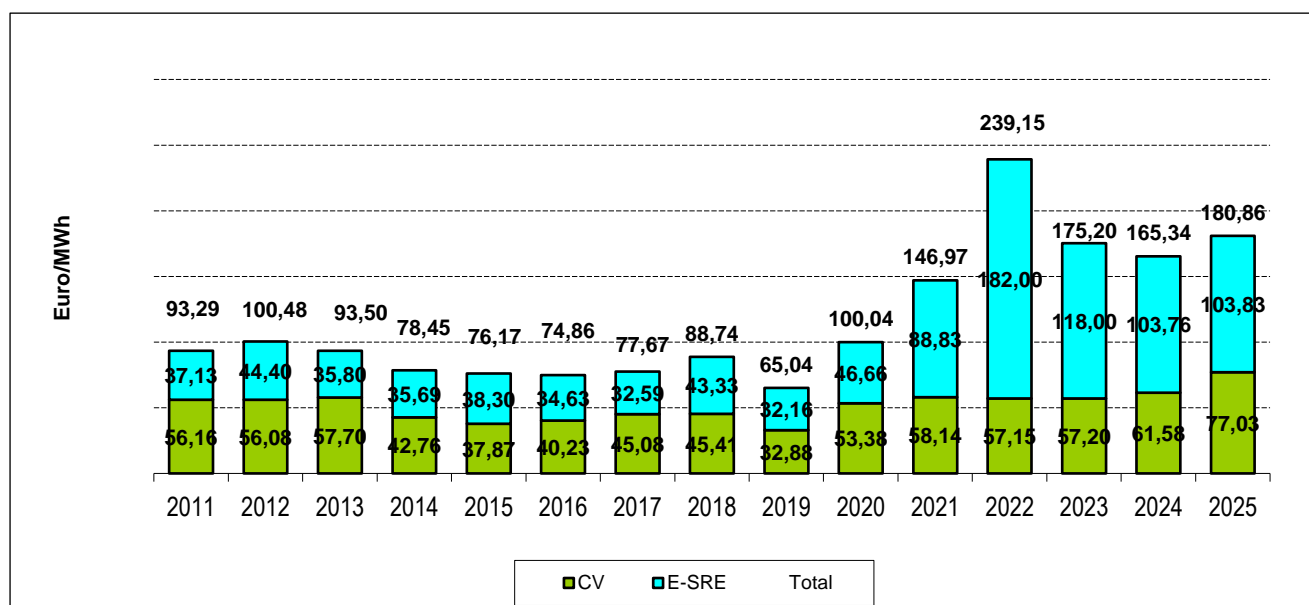
Din analiza datelor din tabelul nr. 12 se constată că valoarea indicatorului HHI pentru anul 2025, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin

CV a fost de 213 sub pragul de 1800, care delimitează piețele cu concentrare moderată a puterii de piață de cele cu concentrare excesivă.

#### d) venitul unitar al producătorului E-SRE

Venitul unitar al producătorilor care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV în anul 2025 a înregistrat o valoare medie de 180,86 Euro/MWh, respectiv 912 Lei/MWh, calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 5,0415 Lei/Euro<sup>13</sup>. Evoluția venitului unitar realizat de producătorii E-SRE în perioada 2011÷2025\* este prezentată în figura de mai jos.

*Figura nr. 15*



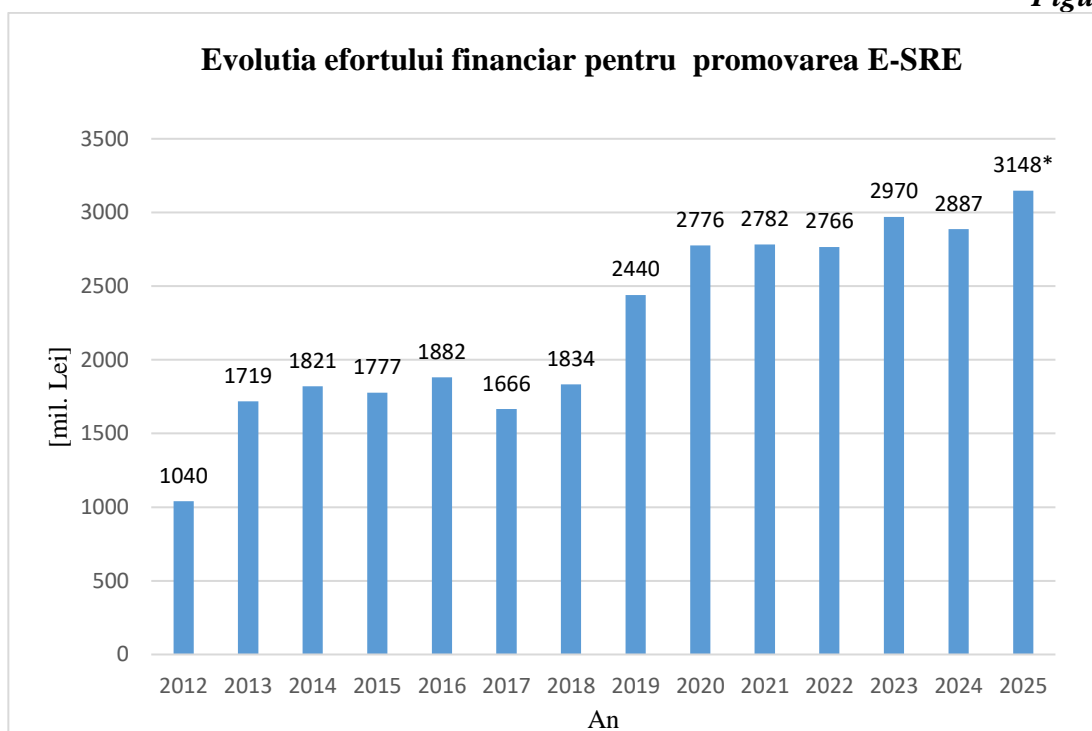
**\*Notă:**

- 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost preț reglementat prin ordin al președintelui ANRE
- 2) Prețul E-SRE în perioada 2010÷2025 a fost calculat ca fiind media prețului de vânzare a E-SRE de către producătorii E-SRE

#### e) evoluția efortului financiar pentru promovarea E-SRE

Evoluția efortului financiar anual pentru promovarea E-SRE este exprimat prin valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea certificatelor verzi, în perioada 2012-2025 și este prezentat în figura de mai jos:

<sup>13</sup>Curs de schimb valutar stabilit de Banca Națională a României pentru anul 2025 <https://www.cursbnr.ro/curs-valutar-medi>



\* valoare actualizată

**f) gradul de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV**

Gradul de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV a fost stabilit pe baza:

- numărului de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV în anul 2025;
- numărului de CV neachiziționate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV;
- numărului de CV consumate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru realizarea cotei din 2025;
- numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor;
- numărul de CV disponibile pentru tranzacționare;
- Numărul total de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 21186869 CV;
- Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2025 a fost de 0,49983 CV/MWh;
- În anul 2025, obligația de cumpărare de CV funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit unui număr de 117 de furnizori de energie electrică/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV. Dintre aceștia, 6 furnizori/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, respectiv cu un număr de 10 726 CV neachiziționate;
- numărul de CV consumate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru realizarea cotei din 2025 a fost de 21186869 CV;

- Astfel, gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2025 a fost de 99,95 %;
- Numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor, pentru producătorii care sunt și furnizori, în vederea realizării cotei de CV pentru anul de analiză 2025, a fost de 1937533 CV;
- Număr de CV disponibile pentru tranzacționare, deținute în ultima zi lucrătoare a lunii martie din anul 2026 de către producători, a fost de 18353565 CV, conform datelor din Registrul de Certificate Verzi, raportate de către OPCOM.
- Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat în anul 2025 a fost de 70 Euro/CV respectiv, 352.905 Lei/CV, calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 5.0415 Lei/Euro stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent, în conformitate cu prevederile OUG nr. 24/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovarea producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative;
- Suma rezultată din colectarea contravalorii certificatelor verzi neachiziționate, respectiv de 3785 mii Lei, în scădere față de anii 2022 și 2023 când a fost de 11617 mii Lei, respectiv 8236 mii Lei, în creștere comparativ cu anul 2024, când a fost de 1499 mii Lei, constituie venit la Fondul de Mediu, potrivit Legii nr. 220/2008.

***g) gradul de îndeplinire a obligației legale de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi***

Pentru anul 2025 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a fost de 7377924 CV (50 % din valoarea de 14755848 CV) și nu a fost îndeplinită de un număr de 6 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, respectiv un număr de 22091 CV neachiziționate din piața centralizată anonimă spot de CV, cu un grad de realizare de 99,70%.

***h) efortul financiar pentru promovarea E-SRE***

Valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2025, a fost de cca. 3148 mil. Lei.

- În tabelul nr. 13 este prezentată valoarea ajutorului de stat în anul 2025 (mil. Lei) din vânzarea CV pe fiecare categorie de tehnologie:

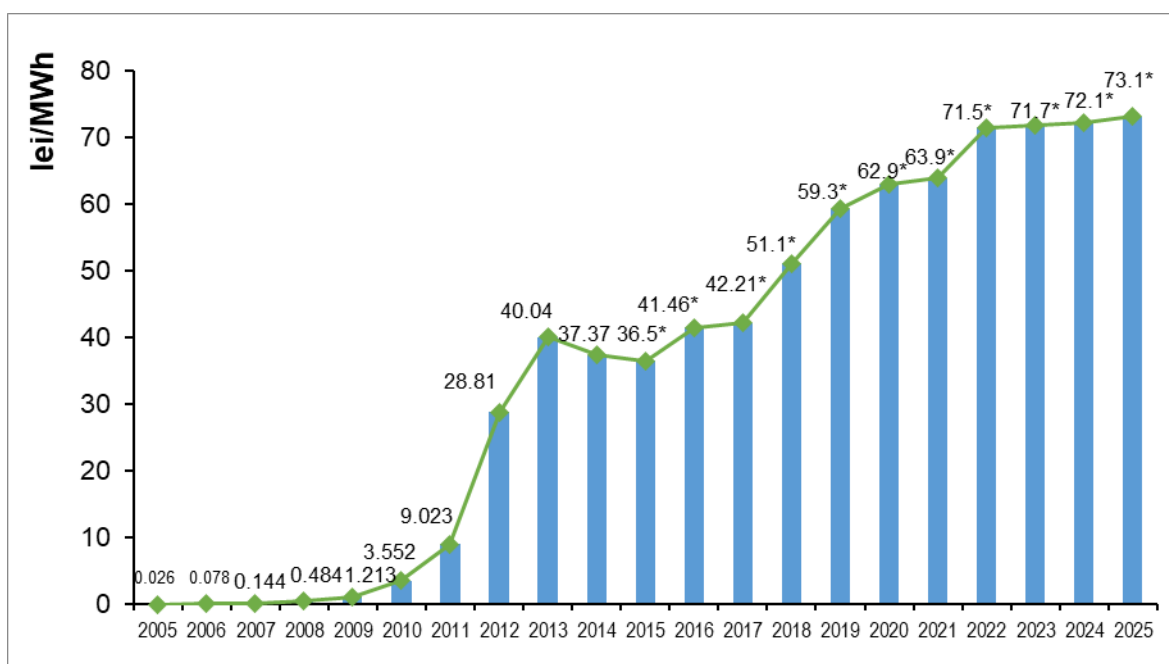
Tabelul nr.13

Tip SRE	Valoare ajutor de stat (mil. Lei)
energie eoliană	1209
energie hidroelectrică	191
biomasă	157
energie solară	1591

i) *impactul CV în prețul energiei electrice*

- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2025 a fost de 73,1 lei/MWh.
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2025 este prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 17



Nota\*:

- 2015 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2015 de cca 3,425 TWh
- 2016 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2016 de cca. 6,85 TWh
- 2017 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2017 de cca. 7,208 TWh
- 2018 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2018 de cca. 7,496 TWh
- 2019 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2019 de cca. 7,598 TWh
- 2020 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2020 de cca. 7,684 TWh
- 2021 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2021 de cca. 8,934 TWh
- 2022 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2022 de cca. 6,981 TWh
- 2023 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2023 de cca. 5,189 TWh
- 2024 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2024 de cca. 7,355 TWh
- 2025 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2025 de cca. 7,823 TWh

## **5 MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE**

Monitorizarea cantității totale anuale de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie constă în determinarea ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică.

În contextul prevederii de la art 20 alin. (2) din *Legea nr 220/2008*, ANRE a calculat pe baza rezultatelor aferente anului 2025 ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent, astfel:

În anul 2025, producția totală de energie electrică din surse regenerabile de energie a fost de 24.044 GWh. Din această cantitate, producția de 8.106 GWh a beneficiat de sistemul de promovare prin CV, iar diferența de 15.938 GWh a fost produsă după cum urmează:

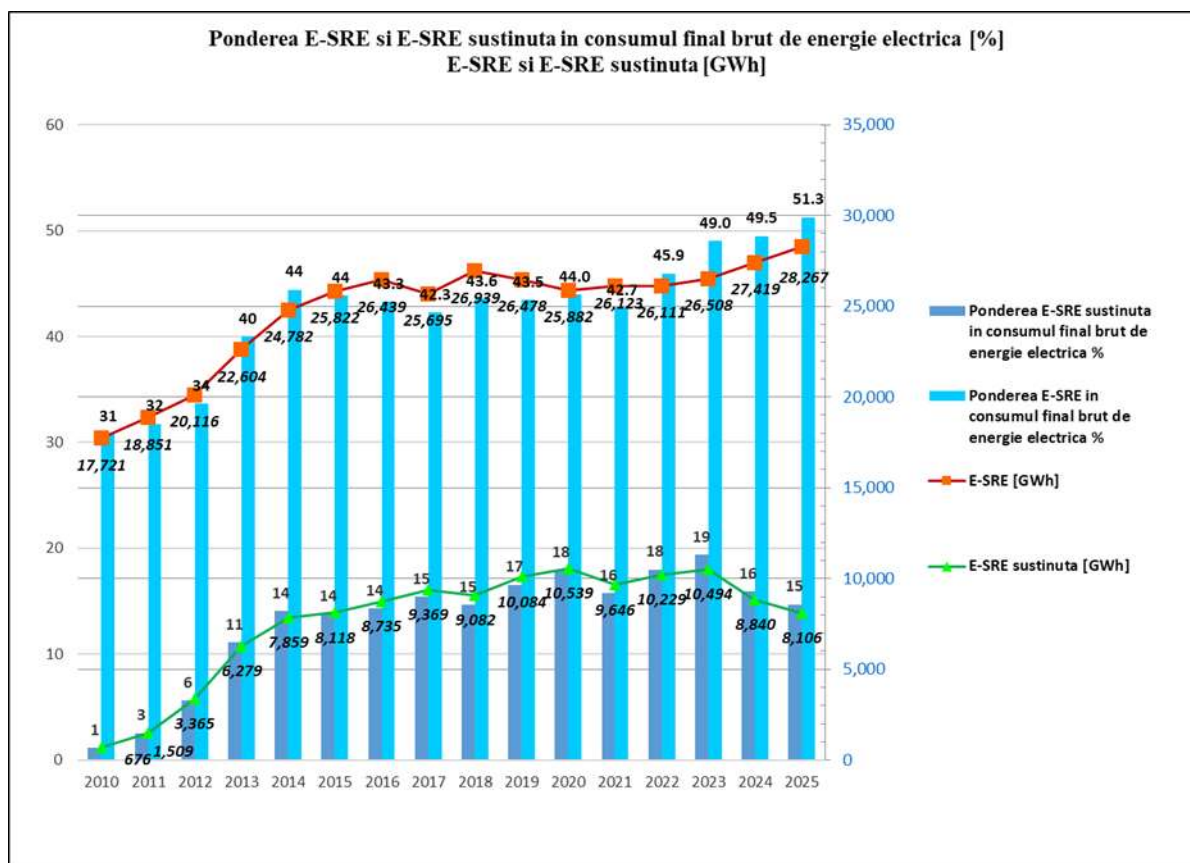
- în centrale hidroelectrice cu putere instalată mai mare de 10 MW care nu beneficiază de schema de sprijin prin CV;
- în alte unități de producere a E-SRE care nu beneficiază de schema de sprijin prin CV și
- în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor.

Pentru calculul ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică sunt utilizate, conform metodologiei descrise în Directiva (UE) 2018/2001, Anexa II, respectiv în Anexa nr. 10 din Metodologia de monitorizare, valorile normalizate ale energiei electrice produse în centrale hidroelectrice și respectiv ale energiei electrice produse în centrale eoliene.

Calculul ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, realizat în conformitate cu prevederile legale în vigoare, a luat în considerare valoarea normalizată de 28.267 GWh pentru energia electrică realizată în anul 2025 în unitățile de producere a E-SRE, și valoarea de 55.132 GWh pentru consumul final brut de energie electrică, calculat ținând cont de valoarea totală a producției de energie electrică la care s-a adăugat cantitatea de energie electrică înregistrată din import și din care a fost scăzută cantitatea de energie electrică înregistrată pentru export, conform datelor publicate în Comunicatul de presă nr. 39/16 februarie 2026 de Institutul Național de Statistică și a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 51,3%.

De asemenea, cantitatea de energie electrică de 8.106 GWh care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV a condus la realizarea unei ponderi de cca. 15 % în totalul consumului final brut de energie electrică al României.

Evoluția ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică al României în perioada 2005÷2025 este prezentată în figura următoare.



**Notă:** 1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 ÷ 2025, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei (UE) 2018/2001;

2) Pondereea E-SRE în consumul final brut de energie electrică în anul 2025 a fost de 51,3 %, utilizând valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene.

- Gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în consumul final brut de energie electrică

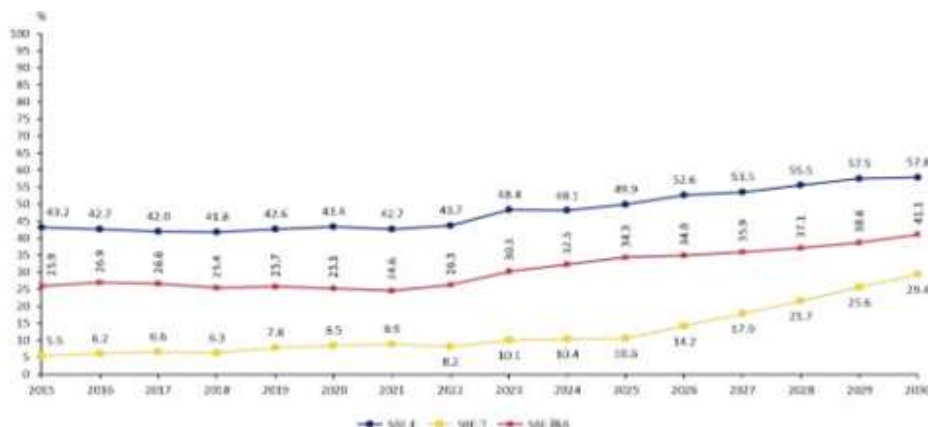
Conform Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2025-2030 (PNIESC) actualizat în luna octombrie 2024, România și-a stabilit următoarele obiective privind ponderea energiei din surse regenerabile (SRE) în consumul final brut de energie:

- Pentru anul 2025: ponderea estimată este de 31%
- Pentru anul 2030: obiectivul este de 38,3%.

În vederea realizării obiectivelor menționate, în figura nr. 19 este prezentată traiectoria orientativă a ponderii energiei produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică pentru perioada 2021–2030 defalcat pe cele trei componente, aferente sectoarelor electricitate, încălzire și răcire și transporturi.

Figura nr. 19

Trajectoriile estimate ale ponderilor energiei regenerabile în consumul final de energie din sectoarele electricitat, încălzire și răcire și transporturi



Sursa: 2015 – 2022 Eurostat (SHARES tool), 2023 – 2030 Modelul LEAP\_RO

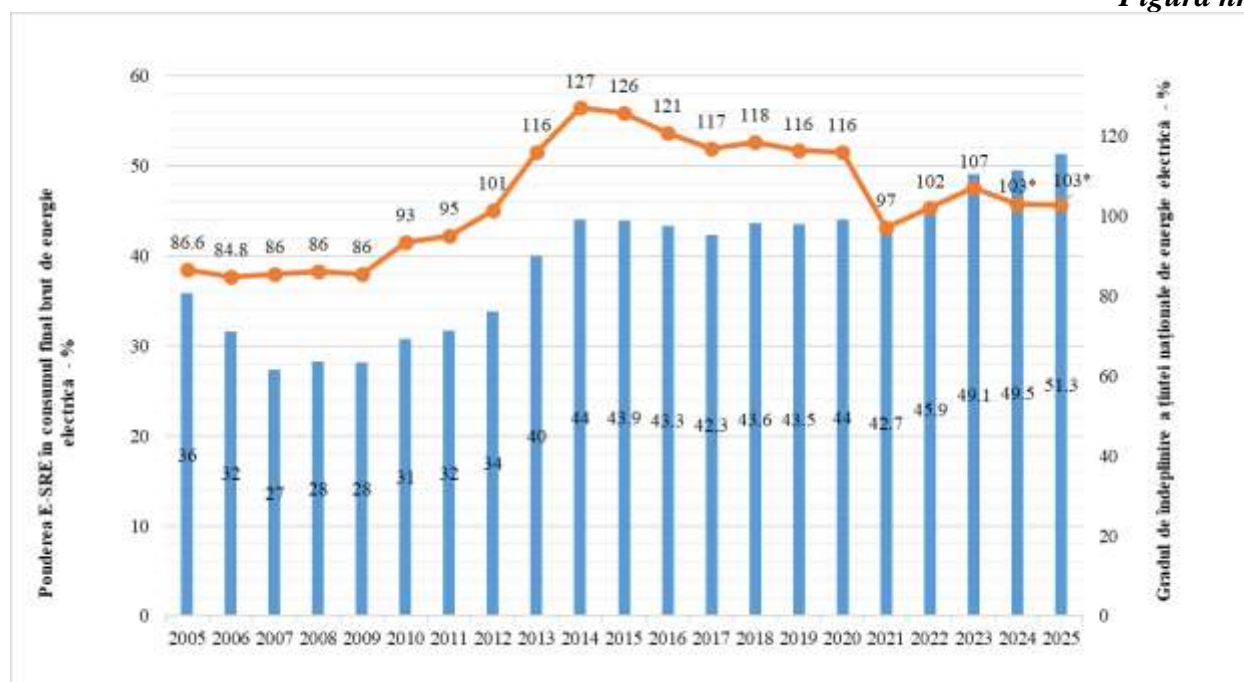
Notă: Începând cu 2023, sunt incluse date privind pompele de căldură, date care nu sunt incluse în tool-ul SHARES pentru perioada 2015-2022

La nivelul ANRE se calculează, din cele 3 componente menționate, ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică.

Rezultatul obținut pentru anul 2025 a fost de 51,3%, valoare superioară țintei intermediare de 49,9% prevăzute pentru anul 2025 în traiectoria aferentă PNIESC 2025–2030.

În figura de mai jos este prezentată evoluția gradului de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în consumul final brut de energie electrică în perioada 2005÷2025.

Figura nr. 20



\* gradul de îndeplinire a țintei evaluat începând cu anul 2024 în funcție de valoarea de referință considerată în PNIESC 2025-2030, actualizat în anul 2024

În figura nr. 20 este prezentat gradul de îndeplinire a țintei naționale pentru perioada 2005÷2025 realizat după cum urmează:

- pentru perioada 2005÷2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită;
- începând cu anul 2010 gradul de îndeplinire a țăintelor a fost evaluat comparând ponderea realizată a energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică al României, cu valorile anuale rezultate prin interpolare între țintele naționale legal stabilite pentru perioada 2010 ÷ 2020;
- pentru perioada 2021÷2023 gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică a fost realizat prin raportare la traiectoria orientativă a ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică aferentă perioadei 2021–2030, prevăzută în PNIESC aprobat prin HG nr. 1076 /2021, având ca punct de plecare valoarea de 43,37% realizată în anul 2020, conform datelor raportate de România la Eurostat, și presupunând o evoluție liniară în perioada 2020–2025.
- începând cu anul 2024, gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică a fost realizat comparând valoarea realizată în anul de analiză cu valoarea stabilită prin traiectoria orientativă prevăzută în PNIESC 2025–2030.

Astfel, în anul 2024, gradul de realizare a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică a fost de 103%, calculat prin raportare la valoarea de referință de 48,1% stabilită prin traiectoria orientativă prevăzută în PNIESC 2025–2030.

În anul 2025, gradul de realizare a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică a fost de 103%, calculat prin raportare la valoarea de referință de 49,9% stabilită prin traiectoria orientativă prevăzută în PNIESC 2025–2030.

## **6 CONCLUZII**

Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2025 în conformitate cu prevederile Legii nr. 220/2008 *pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE*, republicată, cu modificările și completările ulterioare, pentru toți producătorii de E-SRE acreditați;

- Producția totală de E-SRE a fost în anul 2025 de 28.267 GWh (valoare normalizată), din care 8106 GWh au fost susținuți prin schema de promovare prin CV;

- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2025 în unitățile de producere E-SRE acreditate pentru schema de promovare prin CV a fost de 4164 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în anul 2025 a fost de 51,3%, cu un grad de îndeplinire de 103% având în vedere traiectoria orientativă a ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, respectiv valoarea de 49,9% pentru anul 2025, considerată în PNIESC 2025-2030.
- Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2025 au fost de cca. 3148 mil. Lei;
- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2025 a fost de 14,4986 euro/MWh (cu o abatere minimă față de impactul prevăzut prin *Legea nr. 220/2008* de maxim 14,5 Euro/MWh)
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2025 unui număr de 117 de operatori economici cu obligație de achiziție de CV, dintre aceștia șase operatori economici nu și-au îndeplinit obligația anuală, penalizarea acestora pentru 10726 CV neachiziționate a fost de 352,905 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 3785 mii Lei.
- Obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV pentru anul 2025 nu a fost îndeplinită de un număr de 6 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, respectiv un număr de 22091 CV neachiziționate din piața centralizată anonimă spot de CV, cu un grad de realizare de 99,70%.

Prin instituirea sistemului de promovare energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor în anul 2025 o cantitate de energie electrică de cca. 1754 GWh a beneficiat de mecanismele de compensare cantitativă /regularizare financiară.

**Abrevieri utilizate în cadrul prezentului raport**

- **ANRE** – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
- **OTS** – Operatorul de Transport și Sistem – C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
- **CB ND** – contract bilateral negociate direct
- **OPCV** – Operatorul pieței de certificate verzi.
- **SRE** – Surse regenerabile de energie
- **E-SRE** – Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie
- **P<sub>i</sub>** – puterea electrică instalată în grup/centrală electrică
- **CV** – certificat verde
- **HHI** – indicatorul Herfindahl - Hirschman
- **C1** – cota de piață a celui mai mare producător de energie electrică din surse regenerabile de energie, beneficiar de certificate verzi
- **PCV** – piața de certificate verzi
- **PCSCV** – piața ce centralizată anonimă spot de certificate verzi
- **PCTCV** - – piața ce centralizată anonimă la termen de certificate verzi
- **PCBCV** – piața contractelor bilaterale de certificate verzi
- **PCBCV-ND** - piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi
- **PCCV** - piața centralizată de certificate verzi
- **PCCBCV** – piața ce centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi
- **PCE-ESRE-CV** - piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi
- **PNIESC** – Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2025-2030
- **WAM** - Scenariu de modelare pe baza măsurilor adiționale / suplimentare (With Additional Measures)

Director DPSRC,

Viorel ALICUȘ

p. Șef SSRTE,

Mihaela JIȘA

Întocmit,

Expert CSR,

Simona PETROVAN

## Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2025

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
1	A&B Trade Co srl	energie solară
2	ACV SOLAR TECHNOLOGY SRL	energie solară
3	ADVANCED ENERGY ECO SRL	energie solară
4	AGHEAR TRANS SRL	energie solară
5	AGRI RAF SA	energie solară
6	AGRICOLA BORDIGNON GIUSEPPE SRL	energie solară
7	AGRIND SINCRAI SRL	energie solară
8	AGRO BIO CODRU SRL	energie solară
9	AGRO BIOGRAINS SRL	energie solară
10	AGRO TRIO SRL	energie solară
11	AGRO-CARMOLACT SRL	energie solară
12	AGROMOL S.R.L.	energie solară
13	ALCOPA ENERGY SRL	energie solară
14	ALEX T ENERGY SRL	energie solară
15	ALIVE CAPITAL S.A.	energie solară
16	ALIVE ENERGY S.R.L.	energie solară
17	ALIVE RENEWABLES SRL	energie solară
18	ALIVE SUN POWER TWO S.R.L.	energie solară
19	ALLEGRO S.R.L.	energie solară
20	ALPINA BLAZNA SRL	energie solară
21	ALTIUS FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
22	AMPER SRL	energie solară
23	AMV SOLAR S.R.L.	energie solară
24	ANDREI POWER INDUSTRIES SRL	energie solară
25	ANGELINI GREENPOWER SRL	energie solară
26	ANTAL ELEONORA PFA	energie solară
27	ANTIC MODE SRL	energie solară
28	AOG FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
29	APETROAIE S.N.C.	energie solară
30	AREA ENERGY SOLAR SRL	energie solară
31	AREA GREENSOLAR SRL	energie solară
32	AROTHPREPOWER SRL	energie solară
33	ARV GOD TECHNOLOGY SRL	energie solară
34	ARY WIND ENERGY SRL	energie solară
35	ASERNIA SOLAR SRL	energie solară
36	ASTEH WESTERN SRL	energie solară
37	ASTRO GREEN ENERGY SRL	energie solară
38	ASTROENERGY GREEN PRODUCTION SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
39	ATTICKI DEVELOPMENT& CONSTRUCT SRL	energie solară
40	AUTENTIC SOLAR GRUP SRL	energie solară
41	AUTO SCHUNN SRL	energie solară
42	AUTO TRANS COM S.R.L.	energie solară
43	AVI COMPACT SRL	energie solară
44	AVICARVIL S.R.L.	energie solară
45	AWRR SUN 115 S.R.L.	energie solară
46	B&B AGRO HOLDING SRL	energie solară
47	BALKAN PHOTO ENERGIA SRL	energie solară
48	BC SOLAR INVESTMENT SRL	energie solară
49	BEER SOLAR SRL	energie solară
50	BIESSE SOLAR SRL	energie solară
51	BIO VOLT SRL	energie solară
52	BIOENERGY GREEN PODARI SRL	energie solară
53	BISSI SOLAR LUGOJ SRL	energie solară
54	BLACK SEA TRANSPORT SRL	energie solară
55	BLUE SAND INVESTMENT SRL	energie solară
56	BN SOLAR PARK S.R.L.	energie solară
57	BOGLAR CHAMP SRL	energie solară
58	BUZIAS BLUE SKY 1	energie solară
59	BUZIAS GREEN FIELD 1 S.R.L.	energie solară
60	BUZIAS SUN RISE 1 SRL	energie solară
61	C+C SCHINAL SRL	energie solară
62	CAMPO VERDE ENERGY SRL	energie solară
63	CAMPO VERDE SOLARIS SRL	energie solară
64	CAMPUS SOLAR SRL	energie solară
65	CAPIDAVA PRODCOM SRL	energie solară
66	CARACAL SOLAR ALPHA SRL	energie solară
67	CARTAGRIS LIMITED S.R.L.	energie solară
68	CASA CRANG SRL	energie solară
69	CDG SRL	energie solară
70	CHAMPIGNONS PROD SRL	energie solară
71	CHEREJI SRL	energie solară
72	CINA CARMANGERIE SRL	energie solară
73	CIS ENERGY SRL	energie solară
74	CLARANCE KEMP SRL	energie solară
75	CLEAN ENERGY ALTERNATIV SRL	energie solară
76	CLEAN POWER PROD SRL	energie solară
77	CLUE SOLAR SRL	energie solară
78	CO GER CONSTRUCTII SOLAR SRL	energie solară
79	COMPANIA AGROINDUSTRIALE SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
80	COMPANIA DE DEZVOLTARE IMOBILIARA SRL	energie solară
81	CONFIND S.R.L.	energie solară
82	CON-SOLAR INVEST SRL	energie solară
83	CONSTRUCTORUL CANDA SRL	energie solară
84	CONTINENTAL ENERGY SRL	energie solară
85	CORABIA SOLAR SRL	energie solară
86	COVASNA ESTIVAL 2002 S.A.	energie solară
87	COZMIRCOM SA	energie solară
88	CRASNAHYDRO SRL	energie solară
89	CRISUL SUPERMARKET SA	energie solară
90	CURENT ALTERNATIV SRL	energie solară
91	D&P ELECTRONIC SERVICE SRL	energie solară
92	DANUBIUS POWER SRL	energie solară
93	DARCOM GROUP SRL	energie solară
94	DEAL PROPERTIES SRL	energie solară
95	DELALINA SRL	energie solară
96	DELTA FOTOVOLTAIC ENERGY S.R.L.	energie solară
97	DELTA&ZETA ENERGY SRL	energie solară
98	DMT SOLAR SRL	energie solară
99	DN AGRAR APOLD S.R.L.	energie solară
100	DOIMEGA SRL	energie solară
101	DUNASUN SRL	energie solară
102	DUPLO SOLAR SRL	energie solară
103	E&D ENERGY SRL	energie solară
104	EAST WIND FARM SRL	energie solară
105	ECO TRADING ENERGY SRL	energie solară
106	ECOBYN SOLAR SRL	energie solară
107	ECOSFER ENERGY SRL	energie solară
108	ECOSUN EXPERT BRASOV SRL	energie solară
109	EDEX SRL	energie solară
110	EDPR ROMANIA SRL	energie solară
111	ELCYROM REALTY & DEVELOPMENT SRL	energie solară
112	ELECTROCENTRALE GRUP SA	energie solară
113	ELECTROUTILAJ SA	energie solară
114	ELISOLAR SRL	energie solară
115	ELNET INSTAL SRL	energie solară
116	EMMETRE REAL SRL	energie solară
117	ENDLESS ENERGY PRODUCTION SRL	energie solară
118	ENER ROM S.R.L.	energie solară
119	ENERCONS Guset SRL	energie solară
120	ENERGIAFOTO S.R.L.	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
121	ENERGO NATUR RASCAIETI SRL	energie solară
122	ENERGO NATUR VISINA SRL	energie solară
123	ENERGOFOTO INSTAL SRL	energie solară
124	ENERGOIL S.R.L.	energie solară
125	ENERGY DETA SRL	energie solară
126	ENERGY FOND ROEST SRL	energie solară
127	ENERGY LUXTEN GREEN SRL	energie solară
128	ENERGY PARK 3M S.R.L.	energie solară
129	ENERGY PERENI SRL	energie solară
130	ENERGY TECH ENTERA S.R.L.	energie solară
131	ENGIE ROMANIA SA	energie solară
132	ENTREX SERVICES SRL	energie solară
133	EOL ENERGY S.R.L.	energie solară
134	EREVGREEN SRL	energie solară
135	ESO SOUTH ENERGY SRL	energie solară
136	ESTHESIS ENERGY S.R.L.	energie solară
137	EUROSILOZ SA	energie solară
138	EWE HALCHIU SOLAR SRL	energie solară
139	EWE MAGURELE SOLAR SRL	energie solară
140	EXCAVATION PROJECT GROUP SRL	energie solară
141	EYE MALL SRL	energie solară
142	F.R.A.N. ENERGY GREEN SRL	energie solară
143	F.R.A.N. ENERGY INVESTMENT SRL	energie solară
144	FADO TRADE SRL	energie solară
145	FARTUD SRL	energie solară
146	FERO ROMID SRL	energie solară
147	FIELD SRL	energie solară
148	FINAS PROJECTS SRL	energie solară
149	FIRIZA ENERGY S.R.L.	energie solară
150	FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L.	energie solară
151	FOMCO WOOD S.R.L.	energie solară
152	FOORI SRL	energie solară
153	FORT GREEN ENERGY SRL	energie solară
154	FRANCOMI SRL	energie solară
155	FUTURE GREEN POWER SRL	energie solară
156	G&T GRUNE ENERGIE SRL	energie solară
157	GADOVIA ENERGY S.R.L.	energie solară
158	GALUSOL SRL	energie solară
159	GAMA ENERGETOTAL SRL	energie solară
160	GAMA&DELTA ENERGY SRL	energie solară
161	GANATRAN S.R.L.	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
162	GERATELECTRONIC SRL	energie solară
163	GERMAN ENERGY SRL	energie solară
164	GES Green Energy Specialists S.R.L.	energie solară
165	GESPRO GREEN ENERGY SRL	energie solară
166	GICZEI SRL	energie solară
167	GLOBNET-YU SRL	energie solară
168	GMC TRANSPORTI S.R.L.	energie solară
169	GPSB SOLARIS 48 SRL	energie solară
170	GREEN COMCRIS INVEST SRL	energie solară
171	GREEN ELECTROVEST SRL	energie solară
172	GREEN ENERGY SOLAR SYSTEMS SRL	energie solară
173	GREEN MOUNTAIN ENERGY SRL	energie solară
174	GREEN POWER ENERGY MARKET SRL	energie solară
175	GREEN TEHNIC SRL	energie solară
176	GREEN VISION SEVEN SRL	energie solară
177	GREENPHOTO S.R.L.	energie solară
178	GRUP LEMN SRL	energie solară
179	GRUP WEST PREMIUM SRL	energie solară
180	GUIDANO IMPIANTI SRL	energie solară
181	H&M COMPANY SRL	energie solară
182	HELIOS DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară
183	HELIOS KRAFT SRL	energie solară
184	HERMES BUSINESS CENTER S.R.L.	energie solară
185	HERMES ENERGY INTERNATIONAL SA.	energie solară
186	HOERMANN SRL	energie solară
187	HTM DEVELOPMENT S.R.L.	energie solară
188	HUFI COM SRL	energie solară
189	HUGO SOLAR SRL	energie solară
190	ICPE SA	energie solară
191	IGLM INVESTMENT & SOLAR DEVELOPMENT SRL	energie solară
192	IGNAENERG SRL	energie solară
193	IMAM SOLE E VENTO SRL	energie solară
194	IMC ROINVEST SRL	energie solară
195	IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	energie solară
196	INDUSTRIAL ENERGY- PRODUCTIE S.A.	energie solară
197	INFORM-CONSTRUCT S.R.L.	energie solară
198	INFRADOORS SRL	energie solară
199	INOLTERA SOLAR SRL	energie solară
200	INSTA ELECTRIC SA	energie solară
201	INTREPRINDERE INDIVIDUALA KEMENES ROBERT	energie solară
202	IOANNA PROPERTIES SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
203	IRINI PROPERTIES SRL	energie solară
204	IRROM INDUSTRIE SRL	energie solară
205	IRUM SA	energie solară
206	ITALIANFOOD ROMANIA srl	energie solară
207	IZVOR DE LUMINA SRL	energie solară
208	KENTAX ENERGY SRL	energie solară
209	KUERYO STEEL SRL	energie solară
210	LAS ALTERNATIV ENERGY SRL	energie solară
211	LDC COMPANY INTERNATIONAL S.R.L.	energie solară
212	LEMAR GRUP SRL	energie solară
213	LIGOVIG SUN SRL	energie solară
214	LJG Green Source Energy Alpha S.A.	energie solară
215	LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL	energie solară
216	LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL	energie solară
217	LOCAL ENERGY S.R.L.	energie solară
218	LOMARUCON S.R.L.	energie solară
219	LOTUS CENTER SA	energie solară
220	LOVRIN 2 ENERGIA SA	energie solară
221	LUCAS EST S.R.L.	energie solară
222	LUCCRIS ENERGY S.R.L.	energie solară
223	LUGASOL SRL	energie solară
224	LUMINA SOLAR S.R.L.	energie solară
225	LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.	energie solară
226	M.P.G. COM S.R.L.	energie solară
227	MAKOMTEY ENERGY SRL	energie solară
228	MAPCOM LOGISTIK SRL	energie solară
229	MARIFLOR PRODCOM SRL	energie solară
230	MAR-TIN SOLAR ENERGY srl	energie solară
231	MASIN ENERGY srl	energie solară
232	MAXCONF SRL	energie solară
233	MAXSTILE SRL	energie solară
234	MAYA GIA PROD S.R.L.	energie solară
235	MELICON POWER SRL	energie solară
236	MEM BAU SRL	energie solară
237	MERIDIAN BUSINESS GRUP SRL	energie solară
238	MERIDIAN NORD SRL	energie solară
239	MERONERG SRL	energie solară
240	METCHIM ELECTRIC S.R.L.	energie solară
241	MIANO ENERGY SRL	energie solară
242	MILANODUE GREEN ENERGY SRL	energie solară
243	MILENIUM INVEST S.R.L.	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
244	MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL	energie solară
245	MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL	energie solară
246	MODENA ENERGY SRL	energie solară
247	MONOSUISSE RO SRL	energie solară
248	MONSSON TRADING SRL	energie solară
249	MONST ENERGY S.R.L.	energie solară
250	MONTANA ENDLESS ENERGY SRL	energie solară
251	MONTANA ENERGY ROM SRL	energie solară
252	MONTANA SOLAR ENERGY SRL	energie solară
253	MW Green Power Export S.A.	energie solară
254	N&H E COMMERCE SRL	energie solară
255	NATURAL ENERGY PROD SRL	energie solară
256	NEOVOLT S.R.L.	energie solară
257	NEPTUN S.A.	energie solară
258	NEW SOLAR ENERGY SRL	energie solară
259	NEW SOLAR INIATIVE SRL	energie solară
260	NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES S.R.L.	energie solară
261	NICO GREEN ENERGY DOI SRL	energie solară
262	NORD SOLAR DOBA SRL	energie solară
263	NOVA ESSATA SRL	energie solară
264	NOVA POWER & GAS SRL	energie solară
265	NOVAFIL SA	energie solară
266	NOVITAS ELECTRO SRL	energie solară
267	OLREROM DELTA S.R.L	energie solară
268	OLREROM ENALFA S.R.L.	energie solară
269	OLT PIESS SRL	energie solară
270	ORANGE PROJECT ENERGY SRL	energie solară
271	ORI EXP SRL	energie solară
272	ORIGO IMPEX S.R.L.	energie solară
273	P. F. A. MOISE IOVA	energie solară
274	P.F. DIACONESCU ION	energie solară
275	P.F. IVANOV MIRELA	energie solară
276	P.F. SOMESAN CODRIN	energie solară
277	P.F.A. TARTA GHEORGHE DOREL	energie solară
278	PAJO HOLDING SRL	energie solară
279	PANDA CONFETI S.R.L.	energie solară
280	PARC FOTOVOLTAIC MELINESTI 1 SRL	energie solară
281	PASTRAVARIA NOASTRA SRL	energie solară
282	PAV GREEN ENERGY SRL	energie solară
283	PETOSOLAR SRL	energie solară
284	PETROTEL- LUKOIL SA	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
285	PF SIIA VOREL-MIREL	energie solară
286	PFA BUDAI ADRIAN	energie solară
287	PFA NEGOESCU DRAGOS BOGDAN	energie solară
288	PFA SZABO I.DEZIDERIU	energie solară
289	PHOENIXY SRL	energie solară
290	PHOTOVOLTAIC ENERGY PROJECT SRL	energie solară
291	PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY srl	energie solară
292	PHOTOVOLTAIK FARM URMENIS S.R.L.	energie solară
293	PIRAMIDA SOARELUI SRL	energie solară
294	PLOIESTI INDUSTRIAL PARC SA	energie solară
295	POLIMED COM SRL	energie solară
296	PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	energie solară
297	POWER CLOUDS SRL	energie solară
298	POWER L.I.V.E. ONE S.A.	energie solară
299	PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	energie solară
300	PREMIUM DISTRIBUTION HORECA S.R.L.	energie solară
301	PRO LEX ENERGY SRL	energie solară
302	PRODUCTIE ENERGIE VERDE S.R.L.	energie solară
303	PROGETTO ENERGIA VERDE SRL	energie solară
304	PROGETTO MAGLIA SRL	energie solară
305	PROMAT COMIMPEX S.R.L.	energie solară
306	PV ENERGY SRL	energie solară
307	PVE PROJECT S.R.L.	energie solară
308	QUALITYSOLAR SRL	energie solară
309	RAISING SUN EUROPE SRL	energie solară
310	RARA LOGISTICS S.R.L.	energie solară
311	RASUN ENERGY S.R.L.	energie solară
312	RAVANO SOLAR ROMANIA S.R.L.	energie solară
313	RAVENALI SRL	energie solară
314	RAZ CONSULT SRL	energie solară
315	RC DEVELOPMENT DESET RO SRL	energie solară
316	RC DEVELOPMENT DEVAT RO SRL	energie solară
317	RC DEVELOPMENT DVA RO SRL	energie solară
318	RC DEVELOPMENT JEDENACT RO SRL	energie solară
319	RC DEVELOPMENT JEDNA RO SRL	energie solară
320	RC DEVELOPMENT OSUM RO SRL	energie solară
321	RC DEVELOPMENT SEDUM RO SRL	energie solară
322	RC SOUTH REGION SRL	energie solară
323	REAL BEST S.R.L.	energie solară
324	REFIN COMPANY S.R.L.	energie solară
325	REFIN ENERGY S.R.L.	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
326	REFRACERAM SRL	energie solară
327	REINVEST SOUTH REGION SRL	energie solară
328	REINVEST URZICENI SRL	energie solară
329	RENEWABLE ENERGY PRODUCTION S.R.L.	energie solară
330	RENEWABLES INVEST SRL	energie solară
331	RENEWPOWER ENERGY S.A.	energie solară
332	RENOVATIO SOLAR SRL	energie solară
333	REOS PRODUCTION SRL	energie solară
334	REPLAY SRL	energie solară
335	REROPAM SRL	energie solară
336	RESIDENT SOLAR S.R.L.	energie solară
337	RESTART ENERGY ONE S.A.	energie solară
338	ROBEST COM srl	energie solară
339	ROJEVAS 2000 SRL	energie solară
340	ROLMAR FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
341	ROLMIS SRL	energie solară
342	ROMKUMULO SRL	energie solară
343	ROMOUNTAINS S.R.L.	energie solară
344	ROMSTAL IMEX S.R.L.	energie solară
345	RUNCU ENERGIA SA	energie solară
346	VALENERGY PROD INSTANT S.R.L.	energie solară
347	SAB ENERGY SERVICES SRL	energie solară
348	SADOAL ENERGY SRL	energie solară
349	SAG FOTOVOLTAICE SRL	energie solară
350	SAN INSULA SRL	energie solară
351	SAPE S.A.	energie solară
352	SAPIEM CONTROL SRL	energie solară
353	SAVA EXIM SRL	energie solară
354	SECPRAL PRO INSTALATII SRL	energie solară
355	SEFAR SRL	energie solară
356	SEGARCEA ALPHA SRL	energie solară
357	SELGROS CASH&CARRY S.R.L.	energie solară
358	SERVAGROSAL SRL	energie solară
359	SETRA ENERGY SRL	energie solară
360	SEZ TRADE S.R.L.	energie solară
361	SFL TECHNOLOGIES S.R.L.	energie solară
362	SIBIU ENERGY SRL	energie solară
363	SIFEE PV ENERGY S.R.L.	energie solară
364	SIFEE SPV SRL	energie solară
365	SILCRIS ENERGY SRL	energie solară
366	SILURUS GREEN CONSULTING SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
367	SINGURENI PV PLANT S.R.L.	energie solară
368	SJK ASSET S.R.L.	energie solară
369	SKYBASE ENERGY SRL	energie solară
370	SMART ENERGY POWER SRL	energie solară
371	SNAGOV POWER PLANT S.R.L.	energie solară
372	SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.	energie solară
373	SOLAR CONSULT & DEVELOPMENT SRL	energie solară
374	SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară
375	SOLAR ELECTRIC CURTISOARA S.R.L.	energie solară
376	SOLAR ELECTRIC FRASINET S.A.	energie solară
377	SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA S.A.	energie solară
378	SOLAR ENERGY BALTATI SRL	energie solară
379	SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
380	SOLAR ENERGY PARK M&S S.R.L.	energie solară
381	SOLAR FUTURE ENERGY SRL	energie solară
382	SOLAR INVESTMENT MARTINESTI SRL	energie solară
383	SOLAR NEUARATH SRL	energie solară
384	SOLAR PARK ACV SRL	energie solară
385	SOLAR PARK COSERENI SRL	energie solară
386	SOLAR PARK MDL S.R.L.	energie solară
387	SOLAR PARTNERS srl	energie solară
388	SOLAR POWER CEHU SRL	energie solară
389	SOLAR REMUS SRL	energie solară
390	SOLAR RESOURCES SRL	energie solară
391	SOLAR RUSENI SRL	energie solară
392	SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS srl	energie solară
393	SOLARFUN SRL	energie solară
394	SOLARIA GREEN ENERGY SRL	energie solară
395	SOLD ENERGY SRL	energie solară
396	SOLEK PROJECT ALPHA S.R.L.	energie solară
397	SOLEK PROJECT DELTA SRL	energie solară
398	SOLEK PROJECT EPSILON SRL	energie solară
399	SOLEK PROJECT GAMMA SRL	energie solară
400	SOLEK PROJECT KAPPA SRL	energie solară
401	SOLEK PROJECT KHI SRL	energie solară
402	SOLEK PROJECT OMEGA SRL	energie solară
403	SOLEK PROJECT TAU SRL	energie solară
404	SOLEK PROJECT TXI SRL	energie solară
405	SOLEKOFOTEX SRL	energie solară
406	SOLINA ROMANIA SRL	energie solară
407	SOLPRIM SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
408	SPECTRUM TECH SRL	energie solară
409	SPINE GREEN FV SRL	energie solară
410	SPRIA TECHNOLOGY PARK S.R.L.	energie solară
411	SPRING ADVERTISING SRL	energie solară
412	STI GREEN WORLD ENERGY SRL	energie solară
413	STOCK ENERGY SRL	energie solară
414	STUYT SOLAR SRL	energie solară
415	SUBEX INDUSTRIES SA.	energie solară
416	SUENO SOLAR SRL	energie solară
417	SUN ENERGHES SRL	energie solară
418	SUN ENERGY COMPLET SA	energie solară
419	SUN ENGINEERING S.R.L.	energie solară
420	SUN EVOLUTION SA	energie solară
421	SUN PARTNERS SRL	energie solară
422	SUN RECORDS S.R.L.	energie solară
423	SUN TERMINAL S.R.L.	energie solară
424	SUNFIELDS NORD SRL	energie solară
425	SUNINVEST RO PV1 SRL	energie solară
426	SUNKAT PARC SRL	energie solară
427	SUNRISE SYNERGY SRL	energie solară
428	SUNSOLEO SRL	energie solară
429	TCV IMPEX SRL	energie solară
430	TEHNOLEMN SRL	energie solară
431	TEMAD ENERGIE SRL	energie solară
432	TE-VI SOL SRL	energie solară
433	TINMAR ENERGY SA	energie solară
434	TINMAR GREEN ENERGY srl	energie solară
435	TIS ENERGY S.R.L.	energie solară
436	TITAN SOLAR SRL	energie solară
437	TRANS PV ELECTRIC SRL	energie solară
438	TULSOR S.R.L.	energie solară
439	UNIQUE SOLAR SRL	energie solară
440	UNIREA GREEN ENERGY SRL	energie solară
441	VAROKUB ENERGY DEVELOPMENT SRL	energie solară
442	VATECH CONSULTING S.R.L.	energie solară
443	VERSOL INVESTMENT S.R.L.	energie solară
444	VIS SOLARIS 2011 SRL	energie solară
445	VISUAL ROM STUDIO SRL	energie solară
446	VLG BIOCHIRIS SRL	energie solară
447	VLG RO SRL	energie solară
448	VOLTACOM DOL SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
449	VRISH PRO INVESTMENTS SRL	energie solară
450	VVT SOLAR SRL	energie solară
451	WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL	energie solară
452	WELTHAUS SRL	energie solară
453	WEST FRUTA SRL	energie solară
454	WEST SEMPOWER SRL	energie solară
455	WIDMANN DEVELOPMENT SRL	energie solară
456	WIND PHOTOVOLTAIC PPP SRL	energie solară
457	WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL	energie solară
458	XALANDINE ENERGY S.R.L.	energie solară
459	XPV SA	energie solară
460	YELLOW PROJECT ENERGY SRL	energie solară
461	ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL	energie solară
462	ZOLDANGYAL SRL	energie solară
463	A.M.P. HIDRO ENERGY SRL	Centrale hidroelectrice
464	ALESIS S.R.L.	Centrale hidroelectrice
465	ALPHA CONSTRUCT SISTEM S.A.	Centrale hidroelectrice
466	ALPHA PROJECT TEHNOLOGY SA.	Centrale hidroelectrice
467	ALTO ENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
468	APA SERV VALEA JIULUI SA	Centrale hidroelectrice
469	AQUA BLUE ENERGY POWER SRL	Centrale hidroelectrice
470	AQUA ECOENERG S.R.L.	Centrale hidroelectrice
471	BALKAN HYDROENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
472	BETA ENERGIE REGENERABILA srl	Centrale hidroelectrice
473	BETONMIX SRL	Centrale hidroelectrice
474	BISTRA HIDRO S.R.L.	Centrale hidroelectrice
475	BUDUSEL HIDRO SRL	Centrale hidroelectrice
476	CDI CLEAN ENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
477	CLEAN SERV BUILDING SRL	Centrale hidroelectrice
478	COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU S.A.	Centrale hidroelectrice
479	CONCAZMAR PROD. COM. SRL	Centrale hidroelectrice
480	ELCATA MHC SRL	Centrale hidroelectrice
481	ELECTRO RAZPAM SRL	Centrale hidroelectrice
482	ELECTROCARBON S.A.	Centrale hidroelectrice
483	ELSID S.A.	Centrale hidroelectrice
484	ENERGIS ROTT SRL	Centrale hidroelectrice
485	ENERGO BIS MHC S.R.L.	Centrale hidroelectrice
486	ENTECH ENGINEERING S.R.L.	Centrale hidroelectrice
487	EOLIAN PLUS S.A.	Centrale hidroelectrice
488	ESPE ENERGIA S.R.L.	Centrale hidroelectrice
489	FORUM DEVELOPEMENT S.R.L.	Centrale hidroelectrice

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
490	GADOVIA CONSULTING SRL	Centrale hidroelectrice
491	GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING S.R.L.	Centrale hidroelectrice
492	GREEN PROFILE SRL	Centrale hidroelectrice
493	GV ENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
494	HALMAGEL ENERGY SRL	Centrale hidroelectrice
495	HIDRAL INVEST S.R.L.	Centrale hidroelectrice
496	HIDRO CLEAR FAGARAS SRL	Centrale hidroelectrice
497	HIDRO CLEAR S.R.L.	Centrale hidroelectrice
498	HIDRO ENERGY LAND SRL	Centrale hidroelectrice
499	HIDRO JEPI S.A.	Centrale hidroelectrice
500	HIDROART SRL	Centrale hidroelectrice
501	HIDROELECTRICA DEL UCEA S.R.L.	Centrale hidroelectrice
502	HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL	Centrale hidroelectrice
503	HIDROELECTRICA S.A.	Centrale hidroelectrice
504	HIDROENERGIE RO WATER SRL	Centrale hidroelectrice
505	HYDRO BORCA S.R.L.	Centrale hidroelectrice
506	HYDRO POWER ENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
507	HYDRO POWER ENERGY TIBAU SRL	Centrale hidroelectrice
508	HYDROSILVANIA SRL	Centrale hidroelectrice
509	HYDROTECH ELECTRIC SRL	Centrale hidroelectrice
510	HYDROVEST CARPATICA SRL	Centrale hidroelectrice
511	HYDROVEST ENERGY SRL	Centrale hidroelectrice
512	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A.	Centrale hidroelectrice
513	IDRODUE SRL	Centrale hidroelectrice
514	IDRORADEA SRL	Centrale hidroelectrice
515	IDROSEI S.A.	Centrale hidroelectrice
516	IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L.	Centrale hidroelectrice
517	INSTITUTUL DE STUDII SI CONSULTANTA ENERGETICA ISCE SRL	Centrale hidroelectrice
518	INTEX PRIM GREEN ENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
519	M.H.P.P. ENERGY SOMES SRL	Centrale hidroelectrice
520	MHC VALEA MARE SRL	Centrale hidroelectrice
521	MICROHIDRO BALINT SRL	Centrale hidroelectrice
522	MOBIL DEN STEEL SRL	Centrale hidroelectrice
523	MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	Centrale hidroelectrice
524	NIRAJ ENERGY SRL	Centrale hidroelectrice
525	ORIGINAL POP MODEL S.R.L.	Centrale hidroelectrice
526	PASTRAVARIA MANECIU S.R.L.	Centrale hidroelectrice
527	PROELECTRICA SA	Centrale hidroelectrice
528	RENEWABLES INVEST SRL	Centrale hidroelectrice
529	RENOVATIO TRADING SRL	Centrale hidroelectrice
530	ROMENERGO HIDRO S.R.L.	Centrale hidroelectrice

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
531	ROSKY AIR SERVICE SRL	Centrale hidroelectrice
532	ROTT ENERGY S.R.L.	Centrale hidroelectrice
533	ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	Centrale hidroelectrice
534	ROTT HAUS CONSULTING S.R.L.	Centrale hidroelectrice
535	SAFOMA ENERGY SRL	Centrale hidroelectrice
536	SEB ENERGY srl	Centrale hidroelectrice
537	SILVANIA INTERNATIONAL PROD SRL	Centrale hidroelectrice
538	ThreePharm SRL	Centrale hidroelectrice
539	TOTAL TRANS SRL	Centrale hidroelectrice
540	TURIST SUIOR S.R.L.	Centrale hidroelectrice
541	UNISTIL SRL	Centrale hidroelectrice
542	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	Centrale hidroelectrice
543	VIENNA ENERGY FORTA NATURALA S.R.L.	Centrale hidroelectrice
544	VIROMET S.A.	Centrale hidroelectrice
545	VISTEA HIDROELECTRICA SRL	Centrale hidroelectrice
546	ZAGRA HIDRO S.R.L.	Centrale hidroelectrice
547	ALIVE WIND POWER ONE S.R.L.	Centrale eoliene
548	ALIZEU EOLIAN SA	Centrale eoliene
549	BELA CONSTRUCT SRL	Centrale eoliene
550	BLUE LINE ENERGY S.R.L.	Centrale eoliene
551	Blue Planet Investments srl	Centrale eoliene
552	BRAILA WINDS S.R.L.	Centrale eoliene
553	Corni Eolian S.R.L.	Centrale eoliene
554	EAST WIND FARM SRL	Centrale eoliene
555	ECO POWER WIND S.R.L.	Centrale eoliene
556	ECOENERGIA SRL	Centrale eoliene
557	EDPR ROMANIA SRL	Centrale eoliene
558	ELECTRAWINDS CHIMCONSULT S.R.L.	Centrale eoliene
559	ELECTRICOM SA	Centrale eoliene
560	ELEKTRA GREEN POWER SRL	Centrale eoliene
561	ELEKTRA WIND POWER S.R.L.	Centrale eoliene
562	ENERGY TECH ENTERA S.R.L.	Centrale eoliene
563	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	Centrale eoliene
564	ENGIE ROMANIA SA	Centrale eoliene
565	EOL ENERGY S.R.L.	Centrale eoliene
566	EOLIAN GENERATOR SRL	Centrale eoliene
567	EOLIAN PROJECT S.R.L.	Centrale eoliene
568	EP WIND PROJECT (ROM) SIX SA	Centrale eoliene
569	EVIVA NALBANT SRL	Centrale eoliene
570	FUTURE POWER S.R.L.	Centrale eoliene
571	GROUND INVESTMENT SRL	Centrale eoliene

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
572	HIDROELECTRICA S.A.	Centrale eoliene
573	HOLROM RENEWABLE ENERGY S.R.L.	Centrale eoliene
574	INGKA INVESTMENTS RENEWABLE ENERGY ROMANIA SRL	Centrale eoliene
575	KELAVENT CHARLIE SRL	Centrale eoliene
576	KELAVENT ECHO SRL	Centrale eoliene
577	LAND POWER SRL	Centrale eoliene
578	MIREASA ENERGIES SRL	Centrale eoliene
579	NEG PROJECT - 1 S.R.L.	Centrale eoliene
580	NEG PROJECT - TWO S.R.L.	Centrale eoliene
581	NEXT ENERGY PARTNERS SRL	Centrale eoliene
582	NICOLAE BALCESCU REGENERABILE S.R.L.	Centrale eoliene
583	NRX WIND SRL	Centrale eoliene
584	OVIDIU DEVELOPMENT srl	Centrale eoliene
585	PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	Centrale eoliene
586	PREMIER WIND 80 S.R.L.	Centrale eoliene
587	RENOVATIO TRADING SRL	Centrale eoliene
588	SAPE S.A.	Centrale eoliene
589	TOMIS TEAM S.R.L.	Centrale eoliene
590	VERBUND WIND POWER ROMANIA S.R.L.	Centrale eoliene
591	VERONIKI WIND S.R.L.	Centrale eoliene
592	WIND PARK INVEST S.R.L.	Centrale eoliene
593	WIND STARS S.R.L.	Centrale eoliene
594	Windfarm MV1 SRL	Centrale eoliene
595	AAYLEX ONE S.A.	biomasa
596	AGROTRUST SRL	biomasa
597	BIOCARNIC ESCO SRL	biomasa
598	BIOENERGY SUCEAVA SA	biomasa
599	COM ABM SRL	biomasa
600	COMPANIA DE APA ORADEA SA	biomasa
601	COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA	biomasa
602	ECOTERRA BIOGAS SRL	biomasa
603	EGGER ROMANIA SRL	biomasa
604	FIRST BIOGAZ SRL	biomasa
605	GENESIS BIOTECH S.R.L.	biomasa
606	HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL	biomasa
607	HS TIMBER PRODUCTIONS SRL	biomasa
608	IRIDEX GROUP IMPORT EXPORT S.R.L.	biomasa
609	RENEWABLE POWER S.R.L.	biomasa
610	RIG BIOMASS SRL	biomasa
611	SORTILEMN S.A.	biomasa
612	ZG TIMBER SEBES S.R.L.	biomasa

**Situația numărului de certificate verzi necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție certificate verzi pentru anul 2025**

<b>Nr crt.</b>	<b>OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV</b>	<b>CV DE ACHIZITIONAT</b>
1	SC A6 IMPEX SA	2740
2	SC AAYLEX ONE SA	2302
3	SC AGRANA ROMANIA SRL	5578
4	SC ALIVE CAPITAL SRL	206634
5	SC ALRO SA	28713
6	SC AMBRO SA	5233
7	SC ANCHOR GRUP SA	16556
8	SC AOT ENERGY SRL	808
9	SC AUCHAN RENEWABLE ENERGY SRL	24941
10	SC AVICARVIL SRL	68
11	SC AZOMURES SA	4263
12	SC BEPCO SRL	95
13	SC BEST ENERGY SRL	6504
14	SC CEMACON SA	4218
15	SC CET GOVORA SA	24035
16	SC CHIMCOMPLEX SA	22093
17	SC COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE SRL	450
18	SC COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE COLTERM SA	159
19	SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	154071
20	SC COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA	31313
21	SC CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS SRL	12717
22	SC COOPERATIVA DE ENERGIE FURNIZARE SRL	522
23	SC COTROCENI PARK SA	52770
24	SC CREST ENERGY SRL	1257
25	SC DACIA ENERGY SOLUTIONS SRL	7857

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
26	SC DIGI ROMANIA SA	155052
27	SC E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA	1599920
28	SC EAST WIND FARM SRL	84785
29	SC EFT POWER SRL	29946
30	SC EGGER ROMÂNIA SRL	83361
31	SC ELCATA MHC SRL	758
32	SC ELECTRIC PLANNERS SRL	57478
33	SC ELECTRICA FURNIZARE SA	3621295
34	SC ELECTRICOM SA	8099
35	SC ELECTRIFICARE CFR SA	289101
36	SC ELECTROCARBON SA	8566
37	SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	254
38	SC ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA	142
39	SC EM POWER SRL	8070
40	SC ENERGY CORE DEVELOPMENT SRL	55692
41	SC ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL	555894
42	SC ENERGY TECH ENTERA SRL	5938
43	SC ENEVO POWER SRL	4
44	SC ENGIE ROMÂNIA SA	935586
45	SC ENTREX SERVICES SRL	68843
46	SC EOL ENERGY SRL	28994
47	SC EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA	39
48	SC EYE MALL SRL	308028
49	SC FABRICA DE ZAHĂR PREMIUM LUDUȘ SA	2227
50	SC FONDUL DE DEZVOLTARE SCE RL	2016
51	SC GES FURNIZARE SRL	71788
52	SC GETICA 95 COM SRL	877256
53	SC GREEN VISION SEVEN SRL	849
54	SC GRENERG SRL	22697
55	SC HARGHITA ENERGY BROKER SRL	5532

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
56	SC HEIDELBERG MATERIALS ROMANIA SA	359
57	SC HERMES ENERGY INTERNATIONAL SRL	39325
58	SC HIDRO JEPI SA	21
59	SC HIDROELECTRICA SA	2720269
60	SC HOLCIM (ROMÂNIA) SA	984
61	SC HS TIMBER PRODUCTIONS SRL	139
62	SC HUFİ COM SRL	12
63	SC ICCO ENERĞ SRL	87830
64	SC ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	2350
65	SC INGKA INVESTMENTS RENEWABLE ENERGY ROMANIA S.R.L.	64662
66	SC ISPH SA	120
67	SC LIBERTY GALAŢI SA	3005
68	SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA	1023
69	SC MAR-TIN SOLAR ENERGY SRL	67945
70	SC MAZARINE ENERGY ROMANIA SRL	15282
71	SC MET ROMANIA ENERGY SRL	257756
72	SC MODERN CALOR SA	805
73	SC MONSSON TRADING SRL	52434
74	SC MONST ENERGY SRL	23
75	SC MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	21993
76	SC NEW ENERGY MANAGEMENT SRL	7915
77	SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL	135574
78	SC NOVA H SRL	261
79	SC NOVA POWER & GAS SRL	633162
80	SC NOVA PS 110 SRL	351
81	SC NOVA PS 170 SRL	290
82	SN NUCLEARELECTRICA SA	231
83	SC OMV PETROM SA	706139
84	SC PAJO HOLDING SRL	12

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
85	SC PETROTEL LUKOIL SA	102166
86	SC PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	65107
87	SC PLENERG SRL	9529
88	SC POWER PEAK TRADING SRL	1
89	SC PPC ENERGIE SA	3714264
90	SC PREMIER ENERGY FURNIZARE SA	1236604
91	QMB ENERG SRL	50
92	REGIA AUTONOMĂ ACTIVITĂȚI NUCLEARE	793
93	SC RENEWA POWER SRL	55
94	SC RENOVATIO TRADING SRL	468441
95	SC RESTART ENERGY ONE SRL	4082
96	SC RIG BIOMASS SRL	1934
97	SC ROMELECTRO SA	10
98	SNGN ROMGAZ SA	108511
99	SC ROMPETROL ENERGY SA	8099
100	SC ROTT ENERGY SA	5
101	SC RULMENTI SA	2185
102	SC SAM MILLS INTERNATIONAL SRL	4407
103	SC SKYBASE ENERGY SRL	399
104	SC SOLPRIM SRL	124708
105	SC TERMO PLOIESTI SRL	633
106	SC TINMAR ENERGY SA	620885
107	SC TINMAR GREEN ENERGY SA	153754
108	SC TITAN SOLAR SRL	95
109	SC UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA	753
110	SC UNISTIL SRL	548
111	UNIVERSITATEA NATIONALA DE STIINTA SI TEHNOLOGIE POLITEHNICA BUCURESTI	1907
112	SC VEOLIA ROMANIA SOLUTII INTEGRATE SA	41967
113	SC VERBUND WIND POWER ROMANIA SRL	179210

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
114	SC VIENNA ENERGY FORTA NATURALA SRL	216
115	SC VIMETCO MANAGEMENT ROMÂNIA S.R.L.	7213
116	SC VIROMET SA	615
117	SC WERK ENERGY SRL	3344
<b>TOTAL CV AN 2025</b>		<b>21186869</b>