



## NOTA DE INFORMARE

De la: Bogdan - Gruia IVAN, ministrul energiei

Tema: Stadiul țintelor și jaloanelor aferente Planului Național de Redresare și Reziliență, aflate în responsabilitatea Ministerului Energiei - 01.04.2026

### 1. INVESTIȚII

#### Investiția 2. Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile

Alocare PNRR: 460.000.000 euro, grant  
Penalizare maximă estimată: 51.386.574 euro

Ținta 125: Capacitatea instalată și racordată la rețea, T2 2026 - CP6

Descriere țintă: Se vor emite certificate de recepție a instalării unei capacități de cel puțin 950 MW de energie din surse regenerabile (eoliană și solară), împreună cu certificate de racordare la rețea, în conformitate cu condițiile prevăzute la jalonul 124.

**Proiecte finalizate din punct de vedere tehnic: 250**, cu putere instalată de 1227,17 MW și o valoare finanțată de 317.496.983,83 euro, din care:

-finalizate cu certificat de racordare: **195**, cu putere instalată de **644,64 MW** și o valoare finanțată de 172.857.019,73 euro - **Proiecte fără risc**

-finalizate cu PIF și în curs de emiteră a certificatului de racordare: **26**, cu o putere instalată de **197,64 MW** și o valoare finanțată de 51.419.231,24 euro - **Proiecte cu risc scăzut**

-finalizate, așteaptă PIF și certificat de racordare: **29**, cu o putere instalată de **384,89 MW** și o valoare finanțată de 93.220.732,86 euro - **Proiecte cu risc ridicat**

**Proiecte în curs de finalizare (risc major de nefinalizare în termen): 9**, cu putere instalată de **265,90 MW** și o valoare finanțată de 59.176.467,48 euro

**Proiecte în etape de achiziții: 47**, dintre care:

-demarate: 2 cu putere instalată de **13,82 MW** și valoare finanțată de 3.172.000 euro

-nedemarate: 3, cu o putere instalată de **105,79 MW** și o valoare a finanțării de 15.305.350,32 euro

-neconforme/reziliate: 42 cu o putere instalată de **371,90 MW**

Total plăți: 546.528.882 lei (109.744.755,42 euro), sumă aferentă unui număr de 148 de cereri de transfer.

#### Blocaje:

- timpi mari de procesare a cererilor de transfer de către BEI
- perioadă de probe foarte mare
- întârziere în procesarea cererilor de avans pentru beneficiarii care nu pot continua implementarea din lipsa disponibilului
- necesitatea întăririi rețelei pentru unele proiecte

- perioada mare de emitere a certificatelor de racordare

#### Pași de urmat:

- accelerarea procesării cererilor de transfer și efectuarea plăților
- intervenție punctuală în relația cu Transelectrica și operatorii de distribuție în vederea verificării cu celeritate a dosarelor beneficiarilor pentru emiterea certificatelor de racordare
- întâlniri periodice (cea mai recentă în data de 01.04.2026 cu primii 12 beneficiari, în ordinea capacităților, care nu au obținut PIF/CR) pentru identificarea blocajelor și oferirea sprijinului din partea ME în relația cu alte autorități competente

### Investiția 2. Capacitățile de producție a hidrogenului verde care să fie utilizat pentru stocarea energiei electrice și/sau pentru decarbonizarea industriei

Alocare PNRR 86.500.000 euro, loan  
 Penalizare maximă estimată: 64.830.348 euro

#### Țintă 131 - Capacitatea de producție de hidrogen verde, T3 2026 - CP6

**Descriere țintă:** Certificate de recepție care atestă instalarea electrolizoarelor cu o capacitate totală de cel puțin 45 MW H<sub>2</sub>, completate de un certificat de conformitate care să ateste că instalația este pregătită pentru racordarea la rețea și de un acord juridic obligatoriu pentru racordarea instalației la rețeaua de transport sau de distribuție a energiei electrice înainte de 31 august 2026.

**Proiecte în implementare: 7**, cu o capacitate de **89,92 MW H<sub>2</sub>out** și o valoare totală finanțată de 156.661.839,23 euro

1. Bplus Advisory SRL (5,99 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 74%
2. Tehnomir SRL (9,06 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 45%
3. OMV Petrom SA (18,12 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 40%
4. OMV Petrom SA (12,10 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 40%
5. Elektra Power SRL\* (4,49 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 5%
6. Infra Expert SRL\* (22,85 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 0%
7. Sudarec Romserv\* (17,31 MWh<sub>2</sub>out): Progres tehnic 0%

\* Notă: **proiecte reziliate în urma recomandării AA și repuse în drepturi de instanță**

- În 26.02.2026, a avut loc o vizită de monitorizare la cele două proiecte OMV
- Conform graficului de execuție, livrarea, recepția și instalarea în rafinăria Petrobrazi este preconizată până la data 31.08.2026.

#### Blocaje:

- întârziere în livrarea electrolizoarelor pentru producerea hidrogenului
- măsuri compensatorii în faza de săpare și turnare a fundațiilor, în cazul celor 2 proiecte OMV
- durată mare pentru testarea instalațiilor, impus de operatorii de distribuție/Transelectrica.

**Total plăți: 38.775.142,47 lei (7.881.927,52 euro)**, sumă aferentă unui număr de 2 cereri de transfer.

### Investiția 3. Construirea unei producții combinate de energie termică și energie electrică(CHP) pe gaz flexibile și de înaltă eficiență în sectorul încălzirii centralizate

**Alocare PNRR: 86.377.743 euro, loan**

**Penalizare maximă estimată: 64.830.348 euro**

**Ținta 134 - Centrale de cogenerare și încălzire centralizată, T2 2026 - CP6**

**Descriere țintă:** Certificate de recepție a instalației de producție combinată de energie termică și electrică de 83 MWe în sectorul încălzirii centralizate, în conformitate cu Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ”(2021/C58/01), în special cu condițiile stabilite în anexa III, în conformitate cu jalonul 133 și certificate privind racordarea lor la rețeaua instalațiilor vor fi fost emise.

**Proiecte în implementare: 2**, cu o capacitate de 154,90 MW, din care **83,2 Mwe**, și o valoare finanțată (PNRR+BS) de 144.660.896,98 euro

### **1. UAT Constanța (52 MWe): progres tehnic de 69%**

În cadrul vizitei de monitorizare din 29.01.2026, s-a constatat că **progresul tehnic real este cu 5% mai mic decât cel declarat de beneficiar.**

Vizita de monitorizare a pus în evidență următoarele:

- Realizarea lucrărilor la Obiectul 2A sunt realizate în proporție de circa 95%, lucrările în șantier fiind organizate astfel încât finalizarea și punerea în funcțiune a obiectivului să se realizeze până la data de 19.05.2026
- Obiectul 2B - cazane de abur saturat - clădirea este realizată în procent de 100%, fiind în curs de finalizare montajul conductelor de legătură în cadrul obiectivului și realizarea instalației de alimentare cu energie electrică. PIF este estimată pentru data de 07.06.2026, corelat cu realizarea celorlalte obiecte ale proiectului.
- Pentru realizarea lucrărilor aferente obiectului 1 al proiectului - motoare de cogenerare, s-au constatat următoarele:
  - o echipamentele și accesoriile aferente celor 5 unități de cogenerare tip JMS 920 GS-NL au fost achiziționate și se află depozitate pe amplasament,
  - o lucrările de construcții aferente sălii motoare termice este realizată până la cota zero, fiind preconizat ca structura să fie finalizată până la data de 13.04.2026
  - o montajul efectiv al echipamentelor de cogenerare se va realiza în intervalul 30.03.2026 - 27.05.2026, inclusiv instalațiile auxiliare aferente.
- Din punct de vedere al alimentării cu gaze, există toate documentele și aprobările necesare pentru realizarea conectării.
- Din punct de vedere al racordării la rețeaua de energie electrică, au fost întocmite documentațiile tehnice necesare, acestea fiind în analiză la Transelectrica. Având în vedere importanța obiectivului, precum și perioada de timp relativ scurtă care a rămas până la finalizarea contractului de finanțare, este necesar ca beneficiarul împreună cu executantul să realizeze toate diligențele necesare pentru finalizarea acestor lucrări. Astfel este necesară o mobilizare mai bună, atât pentru executarea efectivă a lucrărilor pe parte electrică, cât și pentru obținerea avizelor și acordurilor necesare pentru finalizarea lucrărilor.

### **2. UAT Arad (31,20 MWe): progres tehnic de 76,4%**

În cadrul vizitei de monitorizare din 11.02.2026, a fost determinat faptul că **progresul lucrărilor de montaj pentru motoarele termice este de 0%**, fapt ce crește riscul de nerespectare a termenului de punere în funcțiune asumat. (progresul pe parte de construcții este de circa 73% conform declarațiilor beneficiarului, dar condițiile specifice de montaj în condițiile amplasamentului par a fi destul de dificile)

**Total plăți: 502.291.938,82 lei (102.102.233,70 euro)**, sumă aferentă unui număr de 16 cereri de transfer

#### Investiția 4. Punerea în funcțiune a instalațiilor de producție fotovoltaică

Alocare PNRR: 50.0000.00 euro, loan  
Penalizare maximă estimată: 64.830.348 euro

Țintă 138 - Noi capacități de producție pentru celulele și panourile fotovoltaice puse în funcțiune, T2 2026 - CP6

Descriere țintă: Decizie de autorizare emisă de organismul acreditat pentru exploatarea unei (unor) fabrici cu o capacitate de producție anuală totală de cel puțin 200 MW de celule și panouri fotovoltaice.

Proiecte în implementare: 2, cu o putere instalată de 1640 MW și o valoare finanțată de 36.813.770,28 euro

1. KBK Kraft Project SRL (140 MW): Progres tehnic 35%. **Beneficiarul a solicitat rezilierea contractului**
2. Heliomit SRL (1500 MW): **Beneficiarul a solicitat încetarea contractului**, motivul invocat fiind sistarea producției.

Progres financiar: 0 lei

Ca urmare a solicitărilor beneficiarilor de reziliere a contractelor, Ministerul Energiei a transmis MIPE, în data de 23.02.2026, o solicitare (nr. înreg. 40921/MSP/23.02.2026) de inițiere a procedurii de eliminare a investiției, în baza art. 21 din Regulament.

#### Investiția 4a. Noi capacități de stocare a energiei electrice

Alocare PNRR: 80.000.000 euro, grant  
Penalizare maximă estimată: 51.386.574 euro

Țintă 139 - Capacitatea de stocare a energiei electrice este instalată, T2 2026- CP5

Descriere țintă: Certificate de recepție care atestă instalarea unei capacități de stocare a energiei electrice de cel puțin 240 MW, completate de un certificat de conformitate care să ateste că instalația este pregătită pentru racordarea la rețea și de un acord juridic obligatoriu pentru racordarea instalației la rețeaua de transport sau de distribuție a energiei electrice înainte de 31 august 2026. Investiția va fi pusă în aplicare în conformitate cu condițiile prevăzute în Orientările tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (2021/C58/01), în special prin utilizarea excluderilor în domeniul gestionării deșeurilor și al mineritului materiilor prime.

Proiecte în implementare: 9, cu o capacitate instalată de 1170,26 MWh și o valoare finanțată de 57.349.838,52 euro

1. Renovatio Trading SRL (60,96 MWh): progres tehnic 90%
2. Energy Capital Group SRL (199,14 MWh): progres tehnic de 90%
3. Teiuș Solar SRL (116,96 MWh): progres tehnic de 70%
4. Aukera Project Company Delta SRL (299,75 MWh): progres tehnic de 52%
5. Panda Investment SRL (20,64 MWh): progres tehnic de 100%
6. Hq plus SRL (79,25 MWh): progres tehnic de 2%
7. Hq curat SRL (91,44 MWh): progres tehnic de 2%
8. Center Renewable Energy SRL (232,19 MWh): progres tehnic de 1%
9. Societatea Energetică Electrica SA (69,93 MWh): semnat contractul de achiziții la 18.12.2025 și se află în perioada de implementare.

**Proiecte în etapa de achiziții/achiziții nederulate: 2.** cu o capacitate instalată de 375,92 MWh

1. Baboia Solar Plant SRL (121,92 MWh): nu a demarat achizițiile

2. **Rpower Bess-Two SRL (254 MWh):** proiectul este în etapa de evaluare a ofertelor la procedurile de achiziție. În cadrul audienței de la sediul ME, au informat și despre dificultățile întâmpinate în relația cu Transelectrica.

**Total plăți:** 80.348.928,49 lei (16.149.564,55 euro), sumă aferentă unui număr de 7 cereri de transfer

**Blocaje:** Vremea nefavorabilă a întârziat lucrările pentru fundațiile aferente containerelor de baterii, containerelor care adăpostesc sistemele de conversie, transformatoarelor de servicii interne, transformatoarelor de medie tensiune etc.

#### **Investiția 5a. Asigurarea eficienței energetice în sectorul industrial**

**Alocare PNRR:** 64.000.000 euro, grant

**Penalizare maximă estimată:** 51.386.574 euro

**Ținta 141:** Livrarea proiectelor de eficiență energetică, T4 2025

**Descriere țintă:** Livrarea a cel puțin 30 de proiecte de eficiență energetică, în cadrul industriei, auditate de o parte externă, care să realizeze o reducere de cel puțin 30 % a emisiilor indirecte și directe de GES în comparație cu emisiile ex ante, care să fie monitorizată prin intermediul unei platforme informatice pentru centralizarea și analiza consumului național de energie, în conformitate cu jalonul 140.

**Proiecte finalizate:** 32, la data de 31.12.2025

**Proiecte cu prelungire:** 9, până la data de 31.03.2026, dintre care pentru 4 proiecte există un risc ridicat de neimplementare până la termenul extins.

**Total plăți:** 96.949.695,53 lei (19.541.236,84 euro), valoare aferentă unui număr de 61 de cereri de transfer.

## 2. REFORME

**Reforma 1.Reforma pieței de energie electrică, prin înlocuirea cărbunelui din mixul energetic și susținerea unui cadru legislativ și de reglementare stimulativ pentru investițiile private în producția de electricitate din surse regenerabile**

**Penalizare maximă estimată: 770.798.610 euro**

**Jalonul 116 - Intrarea în vigoare a actelor juridice și de reglementare , T2 2026**

**Descriere jalon:** Acte juridice și de reglementare vor intra în vigoare pentru:

1. introducerea contractelor pentru diferență (CfD) ca mecanism de sprijin implicit pentru producția de energie din surse regenerabile;
2. a permite negocierea directă a contractelor de achiziție de energie electrică (CAEE) de către toți producătorii de energie;
3. simplificarea procedurilor de acordare a licențelor și a autorizațiilor pentru investițiile în energia din surse regenerabile, stabilind termene de răspuns administrative mai scurte și obligatorii și punând în aplicare proceduri de responsabilizare pentru întârzierile nejustificate;
4. introducerea unui cadru specific pentru investițiile în surse regenerabile de energie offshore;
5. introducerea răspunsului la cerere pe piața de echilibrare și permiterea participării utilizatorilor industriali.

**Indicatori:** Dispoziție din actele juridice și de reglementare care indică data intrării în vigoare

**Stadiu:** În curs de realizare

**Demersuri întreprinse până în prezent:**

1. **introducerea contractelor pentru diferență (CfD) ca mecanism de sprijin implicit în producția de energie din surse regenerabile**
  - a fost elaborat și aprobat cadrul legislativ complementar pentru punerea în aplicare și reglementarea a mecanismului Contracte pentru diferență, prin Legea nr. 123/2012 privind energia electrică și gazele naturale, Articolul VII din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 32/2024, care modifică și completează OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și alte acte legislative din domeniul energiei și care prevede adoptarea unor măsuri în domeniul energetic și Hotărârea Guvernului nr. 318/2024, care aprobă cadrul general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologii cu emisii reduse de carbon.

### Pași de urmat:

- ✚ având în vedere că mecanismul CfD ar trebui să reprezinte mecanismul implicit de sprijin pentru producția de energie electrică din surse regenerabile, întrucât acesta urmărește trecerea de la un mecanism de finanțare bazat pe CAPEX la un mecanism de finanțare bazat pe piață, menționăm că în proiectul de modificare a Legii nr. 123/2012, de transpunere a Directivei (UE) 1711/2024 în ceea ce privește îmbunătățirea organizării pieței energiei electrice a Uniunii, a fost introdus amendamentul potrivit căruia, “pentru capacitățile de producere de energie solară, eoliană, geotermală, hidroelectrică fără rezervor și nucleară, care necesită licența de exploatare comercială, se aplică, în principal, schemele de sprijinire directă a prețurilor pentru investiții în noi instalații de producere a energiei electrice sub forma unor contracte bidirecționale pentru diferență sau a unor scheme echivalente cu aceleași efecte” - termen adoptare mai 2026

## 2. permiterea negocierii directe a acordurilor de achiziție a energiei electrice (PPA) de către toți producătorii de energie

- Prin modificările aduse Legii 123/2012 prin OUG nr. 143/2021, s-a stabilit posibilitatea negocierii directe a PPA-urilor (contracte de achiziție de energie electrică - contracte de achiziție de energie electrică) de către toți producătorii de energie și au fost implementate măsuri de consum dispecerizabile pe piața de echilibrare iar prin OUG nr. 59/2025 a fost aprobat cadrul de reglementare care facilitează atât emiterea, cât și tranzacționarea Garanțiilor de Origine (GO) recunoscute pe plan European, care atestă proveniența regenerabilă a energiei produse, inclusiv vânzarea acestora pe piețele dedicate sau incluse în contracte bilaterale, precum PPA-urile (Power Purchase Agreements).

## 3. simplificarea procedurilor de licențiere și autorizare pentru investițiile în surse de energie regenerabilă, stabilind termene de răspuns administrative mai scurte și obligatorii și punând în aplicare proceduri de responsabilizare pentru întârzierile inutile

- Prin

- Prin OUG nr. 140/2022 privind licența industrială unică au fost stabilite etapele preliminare care permit autorităților competente să utilizeze o platformă integrată pentru a-și gestiona propriile proceduri, cu scopul de a oferi acces online cetățenilor și mediului de afaceri. Aceasta permite investitorilor acces de la distanță pentru a finaliza formalitățile administrative, ceea ce poate fi ulterior transpus într-o simplificare a procedurilor de licențiere, autorizare, acorduri și permise. Acest element este corelat cu jalonul 243 - Intrarea în vigoare a legii „Licența Industrială Unică”, care are un impact indirect asupra prezentului jalon.
- În conformitate cu HG nr. 1251/2023, Oficiul are ca obiectiv principal raționalizarea, simplificarea și digitalizarea procedurilor specifice în vederea acordării licenței industriale unice. Activitatea de raționalizare se realizează prin integrarea licențelor, autorizațiilor, acordurilor, avizelor sau permiselor aferente obiectului de activitate într-o singură procedură simplificată de acordare a licenței industriale unice. Activitatea de simplificare se realizează prin îndrumarea metodologică a autorităților competente în activitatea de revizuire a legislației specifice acestora.
- OUG nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor

acte normative, asigură, de asemenea, cadrul legal primar pentru simplificarea procedurilor, acordarea licențelor și autorizarea investițiilor în surse regenerabile de energie prin stabilirea unor termene mai scurte pentru răspunsul administrativ.

- OUG nr. 31/2025 privind unele măsuri de simplificare a procedurilor în domeniul urbanismului și construcțiilor și accelerarea investițiilor, a fost aprobată în aprilie 2025. Această ordonanță are în vedere simplificarea procesului actual de aprobare a planurilor urbanistice și de obținere a autorizațiilor de construire, care înainte de aprobarea acestei ordonanțe reprezentau procese îndelungate și costisitoare, generând dificultăți semnificative pentru persoanele fizice și juridice, deblocând astfel potențialul sectorului construcțiilor, reducând sarcinile administrative, stimulând investițiile, accelerând dezvoltarea proiectelor care susțin accelerarea investițiilor în termenele asumate de Planul Național de Redresare și Reziliență al României.
- Implicit, în domeniul energiei, legislația secundară emisă de ANRE în domeniul emiterii avizelor și autorizațiilor a fost ajustată corespunzător prin modificarea acesteia: Ordinul ANRE nr. 12/2015, Ordinul nr. 81/2022, Ordinul ANRE nr. 70/2023, Ordin nr.19/2022.

#### Pași de urmat:

- + îmbunătățirea cadrului legal privind reducerea timpilor administrativi în avizarea proiectelor de producere a energiei prin introducerea unor măsuri de responsabilizare a autorităților emitente (În legislația națională există măsuri de penalizare pentru autoritățile emitente de avize, autorizări/licențe). Ultima legiferare în acest sens este OUG nr. 31/2025 prin care este introdusă aprobarea tacită). **Se va realiza un benchmarking extern, raportat la situația din anul 2021, cu scopul de a stabili existența unor eventuale lacune în legislația primară și pentru a demonstra reducerea termenelor de autorizare până în anul 2026, la nivelul altor state membre - termen final de aprilie 2026.**
- + s-a realizat un benchmarking intern raportat la situația din anul 2021, cu scopul de a demonstra reducerea termenelor de autorizare până în anul 2026 - finalizarea acestuia până la 6 aprilie 2026

#### 4. introducerea unui cadru dedicat investițiilor în surse de energie regenerabilă offshore

Adoptarea Legii nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore. În aplicarea Legii nr. 21/2024 privind energia eoliană offshore, **Ministerul Energiei a demarat, activitățile pregătitoare pentru implementarea cadrului de concesiune a perimetrelor maritime destinate dezvoltării de parcuri eoliene offshore** în sectorul românesc al Mării Negre. Termenul orientativ pentru prima producție de energie eoliană offshore în România este anul 2032, condiționat de finalizarea etapelor pregătitoare prevăzute de Legea nr. 121/2024. În acest context, a fost demarat studiul de specialitate privind identificarea și delimitarea perimetrelor maritime ce pot fi concesionate pentru dezvoltarea proiectelor de energie eoliană offshore, cu termen estimat de finalizare 30 iunie 2026.

În completarea documentelor deja elaborate, Ministerul Energiei are în curs de pregătire următoarele documente strategice, în vederea asigurării unei abordări integrate a dezvoltării sectorului energiei eoliene offshore:

- Planul de măsuri pentru identificarea soluțiilor necesare pentru dezvoltarea unor lanțuri de aprovizionare locală pentru construcția centralelor electrice eoliene offshore, în concordanță cu cele mai bune practici internaționale, elaborat în conformitate cu art. 48 din Legea nr. 121/2024, aflat în curs de elaborare;

- Planul de măsuri pentru simplificarea și eficientizarea procedurilor administrative aplicabile proiectelor de energie eoliană offshore, elaborat în conformitate cu art. 50 din Legea nr. 121/2024, aflat în curs de elaborare;
- Documentul de analiză privind identificarea măsurilor necesare pentru înființarea unui centru de studii și cercetări avansate în domeniul energiei eoliene offshore, elaborat în conformitate cu art. 51 din Legea nr. 121/2024, aflat în curs de elaborare.

De asemenea, în baza Contractului de asistență tehnică încheiat cu Banca Mondială, Ministerul Energiei are în curs de elaborare următoarele documente și instrumente esențiale pentru operaționalizarea cadrului de concesiune și de sprijin al proiectelor de energie eoliană offshore:

- Proiectul de contract de concesiune pentru perimetrele maritime destinate dezvoltării centralelor electrice eoliene offshore, elaborat în conformitate cu prevederile Legii nr. 121/2024;
- Termenii de Referință pentru organizarea procedurilor competitive de concesiune a perimetrelor maritime pentru dezvoltarea proiectelor de energie eoliană offshore, aflați în curs de elaborare;
- Adaptarea și fundamentarea schemei de sprijin pentru energia eoliană offshore, inclusiv prin dezvoltarea și calibrarea mecanismului de tip contracte pentru diferență (CfD), în vederea asigurării bancabilității proiectelor și alinierii la bunele practici europene.

**Pași de urmat:**

**- activitățile pregătitoare pentru implementarea cadrului de concesiune a perimetrelor maritime destinate dezvoltării de parcuri eoliene offshore în sectorul românesc al Mării Negre**

		Stadiu rămas de îndeplinit la 04.03.2026- Offshore wind Marea Neagra			
	Dreptul derivat	Responsabil	Stadiu implementare	Termenul limită în conformitate cu COM	act final - îndeplinire jalon
		autoritate			
1	Studiu de specialitate pentru pregătirea procesului de concesiune și explorarea, construcția și exploatarea centralelor eoliene offshore ("OWEPP").	Ministerul Energiei	în lucru	30 iunie 2026	HG - lista perimetrare - pana la 31 iulie
11	Adoptarea normelor de aplicare privind procedura de obținere a aprobării de dezvoltare	ACROO	TSI - documentație în lucru	30 iunie 2026	ordin - ACROO
12	Aprobarea planurilor de acțiuni legate de	Ministerul Energiei	Plan masuri art 47.	31 mai 2026	ordin comun

	problemele abordate de grupurile de lucru menționate la punctele 2-5 de mai sus		finalizat - inițiere aprobare		
			Plan masuri art 48. finalizat - 50% - notificarea SEA - în martie-aprilie	30 iunie 2026	ordin comun
			Plan masuri art 49. finalizat - inițiere aprobare	31 mai 2026	ordin comun
			Plan masuri art 50. draft transmis la WB - ptr pdv - final	31 mai 2026	ordin comun
			Plan masuri art 51. finalizat - prima ședința - 13 martie	31 iulie 2026	ordin comun
14	Aprobarea regulamentelor privind explorarea, construcția/dezafectarea și exploatarea OWEPP	ACROO	TSI - în lucru	30 iunie 2026	ordin - ACROO
15	Aprobarea listei perimetrelor eoliene offshore care pot fi concesionate	Guvernul RO	HG - funcție de finalizarea și aprobarea listei de perimetrare	31 iulie 2026	HG - lista perimetrare
16	Adoptarea unor norme specifice privind procedurile de concesiune pentru perimetrele eoliene offshore	TSI - Guvernul RO	- metodologia de evaluare a contractelor și RPT pentru acțiunea de concesiune sunt în curs de desfășurare. Ulterior, va fi lansată dezbaterea	31 iulie 2026	HG - norme

			publică și aprobată de MO - draftul de contract de concesiune - în lucru - termenii de referință - în lucru		
17	Aprobarea metodologiei de acordare a autorizațiilor de explorare	TSI - Ministerul Energiei	TSI - metodologie în lucru	30 iunie 2026	ordin ministru
18	Aprobarea cuantumului redevențelor, taxelor și garanțiilor de bună execuție datorate de concesionari	TSI - Guvernul RO	TSI - documentația aferentă în lucru	31 iulie 2026	HG - redevențe
19	Aprobarea procedurii de acceptare a lucrărilor	Guvernul RO	TSI - procedura în lucru	31 iulie 2026	HG - inițiat de ACROO și ME

**5. introducerea unui cadru privind răspunsul la cerere pe piața de echilibrare și care să permită participarea utilizatorilor industriali - OUG nr. 143/2021, prin modificările și completările aduse Legii nr. 123/2012, a inclus și prevederile referitoare la consumul dispecerizabil și consumatorul dispecerizabil. Prevederile privind răspunsul la cerere au fost detaliate/implementate de ANRE prin: Ordinul nr. 196/2020, Ordinul nr. 95/2023, Ordinul nr. 89/2021, Ordinul 127/2021, Ordinul nr. 124/2022.**

#### **Reforma 4. Instituirea unui cadru legislativ și de reglementare favorabil pentru hidrogenul din surse regenerabile**

**Penalizare maximă estimată: 972.455.220 euro**

**Jalonul 126 - Intrarea în vigoare a modificărilor aduse cadrului juridic și de reglementare, implementarea Strategiei naționale privind hidrogenul, T3 2026**

**Descriere jalon:** Intrarea în vigoare a modificărilor aduse cadrului de reglementare pe baza Strategiei naționale privind hidrogenul și a planului de acțiune. Modificările vor elimina orice obstacol legislativ și administrativ din calea dezvoltării tehnologiei hidrogenului din surse regenerabile și vor pune în aplicare măsurile necesare pentru dezvoltarea întregului lanț valoric al hidrogenului din surse regenerabile

**Indicatori:** Dispoziție legală care indică intrarea în vigoare a modificărilor aduse cadrului legislativ

**Stadiu:** În curs de realizare

Prin OUG 59/2026, prin care s-a transpus RED III, s-au corectat și țintele intermediare pentru hidrogen pe orizontul de timp 2026-2030 care cad ca obligație în sarcina furnizorilor de combustibili, aceste ținte fiind acum micșorate conform RED III.

**Se urmărește în perioada imediat următoare:**

În vederea îndeplinirii condițiilor referitoare la dezvoltarea cadrului de reglementare pentru dezvoltarea sectorului hidrogenului:

1. S-a început colaborarea cu MDLPA în scopul elaborării unui proiect de act normativ referitor la evaluarea riscurilor tehnologice ale utilizării hidrogenului din punct de vedere a planificării urbanistice. Colaborarea cu MDLPA se desfășoară în cadrul unui grup de lucru extins, la care participă principalele instituții cu atribuții specifice în domeniul utilizării gazelor cu potențial exploziv, în categoria cărora intră și hidrogenul (ex: IGSU, INSEMEX, ISCIR, Facultatea Construcții etc).

În urma ședinței din data de 6 martie 2026 a Grupului de lucru mai sus menționat, s-a hotărât elaborarea următorului act normativ:

**Ordin comun miniștri pentru adoptarea unei reglementari cu aplicabilitate imediata în utilizarea hidrogenului în sectorul transporturilor, care va stabili condițiile de amplasare a stațiilor de alimentare cu hidrogen fata de alte clădiri, în cadrul planificării urbanistice, prin evaluarea riscurilor tehnologice generate de utilizarea hidrogenului ca element cu potențial exploziv.**

**Termen de finalizare estimativ 30 iunie 2026.**

Aprobarea actului Ordinului comun de miniștri mai sus indicat va contribui la îndeplinirea următoarelor acțiuni din Planul de Acțiuni anexat Strategiei Naționale a Hidrogenului (HG 955/2025):

*A.1.6. Promovarea introducerii unor vehicule pe baza de hidrogen în transportul în comun local*

*A.1.7. Sprijinirea achiziției de vehicule de tonaj greu și mediu pe baza de hidrogen regenerabil pentru transportul rutier de mărfuri și persoane*

*A1.8. Sprijinirea achiziției de autoturisme de uz personal pe baza de hidrogen*

*A.1.10 Sprijinirea construcției și punerii în funcțiune a stațiilor de alimentare cu hidrogen pe rețeaua principală TEN-T pentru transportul rutier*

*A.2.8 - Actualizarea standardelor și normelor de siguranță pe întregul lanț valoric al hidrogenului, prin alinierea la inițiativele Europene precum și cele cu specific național în colaborare cu instituțiile naționale relevante din România (ex: INSEMEX, ISCIR, ICSI, INCDDPM etc)*

2. Se are în vedere în perioada imediat următoare, clarificarea stadiului listei prescripțiilor tehnice relevante pentru utilizarea hidrogenului, planificate de către ISCIR pentru finalizarea elaborării cu termen indicat 1 sept 2025+10 luni suplimentar, ca termen pentru aprobarea acestora de către MEDAT și care au fost raportate în 2025 în ultimul cover note-ul aferent jalonului 126 - varianta 10 iulie 2025. Prescripțiile tehnice din lista de mai jos au fost finalizate în termen de către ISCIR și se află din luna decembrie 2025 la MEDAT în vederea punerii în consultare publică respectiv aprobarea acestora.

Ministerul Energiei a transmis către MEDAT adresa nr 1290/BGI/25.02.2026 prin care s-a solicitat urgentarea aprobării acestor prescripții tehnice elaborate de ISCIR respectiv transmiterea unui calendar clar privind aprobarea acestora. La adresa antemenționată nu s-a răspuns încă până la data de 1 aprilie 2026.

Lista prescripțiilor tehnice finalizate de către ISCIR și transmise către MEDAT în luna decembrie 2025, relevante pentru dezvoltarea hidrogenului:

1. PT CR 2-2025 Autorizarea/admiterea funcționării și verificarea tehnică în utilizare a instalațiilor/echipamentelor din domeniul reglementat de ISCIR;
2. PT CR 3-2025 Autorizarea operatorilor responsabili cu supravegherea tehnică a instalațiilor/echipamentelor din domeniul reglementat de către ISCIR - operatori RSVTI;
3. PT CR 4-2025 Autorizarea persoanelor juridice pentru efectuarea de activități la instalații/echipamente din domeniul reglementat de către ISCIR;
4. PT CR 5-2025 Atestarea persoanelor care au dreptul de a participa ca formator la programele de formare profesională;
5. PT CR 6-2025 Autorizarea operatorilor control nedistructiv și a persoanelor juridice care efectuează examinări nedistructive și încercări distructive;
6. **PT CR 7-2025 Aprobarea procedurilor de sudare pentru oțel, aluminiu, aliaje de aluminiu și polietilenă de înaltă densitate (PEHD);**
7. **PT CR 8-2025 Autorizarea personalului de deservire a instalațiilor/echipamentelor și acceptarea personalului auxiliar de deservire;**
8. **PT CR 9-2025 Autorizarea sudorilor care execută lucrări de sudare la instalațiile sub presiune și la instalațiile de ridicat și a operatorilor sudare țevi și fittinguri din polietilenă de înaltă densitate (PEHD);**
9. PT C 5-2025 Butelii pentru gaze comprimate, lichefiate sau dizolvate sub presiune;
10. PT C 15-2025 Instalații de alimentare cu hidrogen.

**Nota:** Dintre prescripțiile indicate mai sus, cele marcate cu bold PT CR 7-2025, PT CR 8-2025, PT CR 9-2025 sunt suplimentare celor indicate în ultimul Cover Note - varianta 10 iulie 2026.

Termenul estimativ pentru elaborarea tuturor prescripțiilor mai sus indicate este apreciat orientativ ca fiind de 10 luni de la data finalizării acestora de către ISCIR, cu toate acestea, o clarificare privind estimarea exactă a termenului aprobării este așteptată din partea MEDAT, după cum s-a explicat mai sus.

Aprobarea prescripțiilor tehnice din lista de mai sus va contribui la îndeplinirea următoarelor acțiuni din Planul de Acțiuni anexat Strategiei Naționale a Hidrogenului (HG 955/2025):

*A.2.8 - Actualizarea standardelor și normelor de siguranță pe întregul lanț valoric al hidrogenului, prin alinierea la inițiativele Europene precum și cele cu specific național în colaborare cu instituțiile naționale relevante din România (ex: INSEMEX, ISCIR, ICSI, INCDPM etc)*

*A1.3. - Stimularea investițiilor în servicii adiacente și producția de echipamente și tehnologii specifice hidrogenului*

Suținerea financiară de către ME pentru traducerea unor standarde referitoare la hidrogen care urmează a fi incluse de ASRO în Programul Național de Standardizare 2026 putând fi utilizate ulterior în normele tehnice, conform legislației naționale.

**Lista standarde ASRO:**

- **EN62282-6-200: 2017** - Tehnologii în care se utilizează celule cu combustibil. Partea 6-200: Sisteme de generare a energiei, utilizând micro-celule cu combustibil - Metode de încercare a performanțelor
- **ISO14687: 2025** Hydrogen fuel quality - Product specification
- **EN 16325:2025** - Garanții de origine privind energia
- **ISO 16110-1:2007** Hydrogen generators using fuel processing technologies – Part 1: Safety
- **ISO 16110-2:2010** Hydrogen generators using fuel processing technologies – Part 2: Test methods for performance preț 8,135.70 lei
- **SR EN ISO 22734-1:2025** Generatoare de hidrogen care utilizează electroliza apei. Partea 1: Siguranță
- **SR EN 17124:2022** Hidrogen combustibil. Specificație de produs și asigurarea calității pentru punctele de alimentare cu hidrogen care distribuie hidrogen gazos. Aplicații pentru vehicule cu pile de combustie cu membrană schimbătoare de protoni (PEM)

Nota: Standardele ASRO mai sus indicate sunt relevante pentru următoarele acțiuni prevăzute în Planul de Acțiune anexat Strategiei Naționale a Hidrogenului aprobată prin HG 955/2025:

*A2.7. Introducerea unui sistem de garanții de origine (GO) pentru hidrogenul din surse regenerabile, aliniat cu inițiativele europene în acest sens*

*A2.8. Actualizarea standardelor și normelor de siguranță pe întregul lanț valoric al hidrogenului, prin alinierea la inițiativele europene precum și la cele cu specific național în colaborare cu instituțiile naționale relevante din România (de ex: INSEMEX, ISCIR, ICSI, INCDPM)*

3. Conform prevederilor OUG nr 59 /2025 pentru modificarea si completarea unor acte normative in domeniul energiei, la pct 26 referitor la modificarea art 19 alin (3) lit b) din OUG nr 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, este prevăzut ca, ANRE elaborează și aprobă prin ordin al președintelui ANRE **Regulamentul de emiteră și urmărirea a garanțiilor de origine pentru gaze din surse regenerabile, ce include și stabilește condițiile privind emiteră, valabilitatea, transferul, anularea și expirarea garanțiilor de origine pentru gaze din surse regenerabile și hidrogen - termen 30 septembrie 2026.**

În data de 27 martie 20226 prin adresa nr. 47104, ANRE a răspuns la scrisoarea Ministerului Energiei privind aprobarea cadrului de reglementare privind emiteră și emiteră a garanțiilor de origine pentru gaze din surse regenerabile și hidrogen. În prezent, ANRE a demarat procedura de achiziție a serviciilor de consultanță este în plină defășurare, termen decât influențat de prevederile OUG nr. 52/2025, prin care au fost instituite restricții privind inițierea procedurilor de achiziții pentru astfel de studii.

Regulamentul ANRE este relevant pentru următoarea acțiune prevăzută în Planul de Acțiune anexat Strategiei Naționale a Hidrogenului aprobată prin HG 955/2025:

*A2.7. Introducerea unui sistem de garanții de origine (GO) pentru hidrogenul din surse regenerabile, aliniat cu inițiativele europene în acest sens*

## **Reforma 6. Decarbonizarea sectorului încălzirii și răcirii**

**Jalonul 128 - Intrarea în vigoare a actelor juridice care introduc măsuri de decarbonizare a sectorului încălzirii și răcirii, T2 2026**

**Penalizare maximă estimată: 972.455.220 euro (până la suspendarea întregii cereri de plată)**

**Descriere jalon:** Intrarea în vigoare a actelor juridice care introduc măsuri de decarbonizare a sectorului încălzirii și răcirii Reforma: i) va defini responsabilitățile care le revin autorităților centrale și cele care le revin autorităților locale pentru gestionarea sectorului încălzirii și răcirii și va extinde aplicarea Legii privind guvernarea corporativă la furnizorii de încălzire centralizată; ii) va revizui cadrul pentru a asigura sustenabilitatea și trasabilitatea biomasei, în vederea prevenirii oricărui impact negativ al utilizării bioenergiei asupra biodiversității și pădurilor; iii) va include dispoziții privind diversificarea mixului energetic în sectorul încălzirii și răcirii, reducând componenta de biomasă forestieră; iv) va permite prosumatorilor (inclusiv blocurilor de apartamente și asociațiilor de locatari aferente, dar fără a se limita la acestea) să producă și să vândă excesul de energie solară și, eventual, eoliană în forme mai flexibile și introducerea de stimulente, inclusiv compensații cantitative.

**Indicatori:** Dispoziție legală care indică intrarea în vigoare a actelor juridice

**Stadiu:** În curs de realizare

**Demersuri întreprinse până în prezent:**

i) definirea responsabilităților care revin autorităților centrale și cele care revin autorităților locale pentru gestionarea sectorului încălzirii și răcirii și va extinde aplicarea Legii privind guvernanta corporativă la furnizorii de încălzire centralizată;

#### **Extinderea guvernantei corporative:**

În conformitate cu ar., 2 pct. (2) din OUG nr. 109/2011 (modificată prin Legea nr. 187/2023), furnizorii de termoficare sunt clasificați drept „întreprinderi publice”. În consecință, aceștia sunt mandatați legal să aplice cadrul complet de guvernanta corporativă, asigurând selecția transparentă a administratorilor și un management bazat pe performanță (ref. **Art. 29 din Legea 187/2023**).

Acest cadru a fost consolidat și clarificat prin:

- **Legea nr. 187/2023 pentru modificarea și completarea OUG nr. 109/2011;**
- **Hotărârea Guvernului nr. 639/2023 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a OUG nr. 109/2011;**
- **Ordonanță de Guvern nr. 22/2025 de actualizare a cadrului de guvernanta corporativă în contextul Planului de Redresare și Reziliență - PNRR.**

#### **Mecanisme de guvernanta și responsabilitate:**

În urma modificărilor introduse prin **Legea nr. 187/2023**:

- **Articolul 3<sup>1</sup> și articolul 4** consolidează transparența și procedurile de selecție competitivă pentru membrii consiliului de administrație;
  - **Articolul 29 alin.(1)-(7)** stabilește indicatori de performanță obligatorii și obligații de monitorizare pentru directori;
  - **Articolul 30 alineatele (1)-(3)** consolidează cerințele de raportare și responsabilitate.
- Normele de implementare prevăzute în **HG nr. 639/2023** (în special **articolele 4-9 și 23-28**) detaliază:
- proceduri de selecție a consiliului de conducere competițional și profesional;
  - mecanisme de evaluare a performanțelor;
  - obligații de monitorizare și raportare.

De asemenea, **OUG nr. 22/2025** consolidează monitorizarea conformității și întărește separarea dintre funcțiile de proprietate și cele de management, asigurând o disciplină financiară sporită și o transparență în întreprinderile publice, inclusiv la furnizorii de termoficare, prin:

1. o repartizare legală clară a responsabilităților între autoritățile centrale (politică, reglementare și supraveghere) și autoritățile locale (organizarea, proprietatea și managementul serviciilor de termoficare); și
2. extinderea și consolidarea cadrului de guvernanta corporativă, conform OUG nr. 109/2011, modificată prin Legea nr. 187/2023 și OUG nr. 22/2025, aplicabilă furnizorilor municipali de termoficare.

ii) revizuirea cadrului pentru a asigura sustenabilitatea și trasabilitatea biomasei, în vederea prevenirii oricărui impact negativ al utilizării bioenergiei asupra biodiversității și pădurilor.

În primul rând, sustenabilitatea biomasei forestiere este asigurată prin următoarele instrumente legale:

1. **Legea nr. 331/2024 privind Codul silvic**, cu modificările și completările ulterioare, stabilește norme privind gospodărirea durabilă a pădurilor, condițiile de recoltare, obligațiile de regenerare și protecția ecosistemelor, cu următoarele dispoziții:  
**Articolele 64, 66 și 67** reglementează gestionarea durabilă a pădurilor. **Potrivit art. 64**, managementul unificat al fondului forestier național se realizează prin planuri de amenajare durabilă a pădurilor.

În plus, **articolul 66** prevede elaborarea de către Romsilva, care funcționează ca autoritate națională autonomă, a standardelor tehnice și a ghidurilor de bună practică necesare, în timp ce **articolul 67** stabilește indicatori de stare a pădurilor utilizați pentru monitorizarea stării pădurilor și implementarea planurilor de gestionare durabilă a pădurilor.

**Articolele 74 și 77** reglementează obligația regenerării pădurilor.

**Articolele 102 și 103** introduc condițiile pentru recoltarea lemnului.

**2. Hotărârea Guvernului nr. 236/2023**, pentru aprobarea metodologiei de desfășurare a procedurii de evaluare de mediu a planurilor de amenajare a pădurilor, stabilește cadrul pentru o abordare integrată prin informarea și consultarea tuturor părților interesate relevanți pentru a încorpora considerațiile de mediu în elaborarea și aprobarea planurilor de gestionare durabilă a pădurilor.

**Capitolul III** descrie toate etapele procedurale ale evaluării de mediu pentru planurile de management durabil al pădurilor.

**3.** Aprobarea cadrelor de planificare a managementului forestier care reglementează volumele de recoltare și măsurile de conservare.

**Articolul 64 din Legea nr. 331/2024 privind Codul Silvic** reglementează aprobarea planurilor de amenajare durabilă a pădurilor.

În al doilea rând, trasabilitatea biomasei și a materialelor lemnoase este asigurată prin următoarele:

România a implementat un sistem național cuprinzător de trasabilitate digitală pentru lemn și biomasă forestieră prin SUMAL 2.0, care permite urmărirea electronică de la recoltare până la utilizatorul final, monitorizarea în timp real a transportului și verificarea documentației de origine. Acest sistem este reglementat de:

**1. Ordinul nr. 118/2021, pentru aprobarea Metodologiei privind organizarea și funcționarea sistemului SUMAL 2.0, obligațiile utilizatorilor SUMAL 2.0, structura și transmiterea informațiilor standardizate, precum și costurile de eliberare a autorizațiilor de transport.**

În conformitate cu **articolul 1 și articolul 4**, utilizarea SUMAL 2.0 este obligatorie pentru toți operatorii implicați în recoltarea, transportul, depozitarea și comercializarea lemnului. Conform **articolului 6**, autorizațiile de transport sunt generate exclusiv prin sistemul electronic, cu coduri unice de identificare și verificare în timp real, asigurând trasabilitatea deplină a lanțului de aprovizionare cu biomasă.

Conform **articolului 36**, pentru a asigura informațiile necesare verificării originii și asigurarea trasabilității lemnului, sistemul SUMAL 2.0 generează în principal următoarele rapoarte:

- a) calcularea rezultatelor recoltării;
- b) recoltarea parcelelor în perioada autorizată;
- c) identificarea documentelor de transport utilizate ilegal;
- d) compararea cantităților expediate cu documentele însoțitoare cu cantitățile primite;
- e) acuratețea rapoartelor de management prezentate de profesioniști.

**Ordinul nr. 118/2021** reprezintă actul inițial pentru implementarea întregului sistem digital de trasabilitate a lemnului, direct aplicabil biomasei forestiere utilizate ca materie primă în bioenergie, oferind un mecanism de urmărire de la recoltare până la utilizatorul final.

**2. Ordinul nr. 2070/2024 al Ministrului Mediului, Apelor și Pădurilor pentru modificarea Metodologiei privind organizarea și funcționarea aplicațiilor SUMAL 2.0**

Modificările vizează îmbunătățirea trasabilității și controlului circulației lemnului și sporirea aplicării reglementărilor silvice.

**Articolul 1** modifică metodologia SUMAL 2.0, aprobată prin Ordinul nr. 118/2021, inclusiv obligația de utilizare a aplicației SUMAL 2.0 Agent - registrul electronic pentru înregistrarea tuturor operațiunilor legate de lemn (de exemplu, depozitare, transport, sortare, prelucrare).

**Articolele 2 și 23(1)** precizează că utilizarea aplicației SUMAL 2.0 Agent este obligatorie pentru operatorii economici care manipulează volume de lemn care depășesc 20 de metri cubi pe an sau echivalentul în rumeguș.

Ordinul include prevederi privind înregistrarea și raportarea tuturor mișcărilor de lemn, inclusiv coordonatele geografice pentru depozitare și transport, pentru a asigura trasabilitatea completă a lemnului forestier.

Se consolidează obligația de utilizare a sistemului SUMAL 2.0 ca instrument electronic de trasabilitate și control al fluxurilor de lemn, pentru a preveni exploatarea forestieră ilegală și utilizarea neautorizată a materiilor prime forestiere.

**3. Ordinul nr. 2.426/2023** pentru modificarea și completarea Metodologiei privind organizarea și funcționarea sistemului SUMAL 2.0 Acest ordin stabilește regulile privind organizarea și funcționarea sistemului, obligațiile utilizatorilor, precum și raportarea și monitorizarea fluxurilor de lemn. Introduce prevederi privind:

- înregistrarea contravențiilor silvice în sistemul SUMAL 2.0 (**Articolul 29**) - condițiile de acordare, suspendare sau retragere a accesului utilizatorilor (**Articolul 31**)

- procedurile de corectare sau actualizare a datelor din sistem (**Articolul 38**)

**4. Hotărârea de Guvern nr. 512/2022** pentru modificarea și completarea **Regulilor privind originea, circulația și comercializarea lemnului** **Articolul 7** prevede ca originea legală a lemnului să fie demonstrată prin documente oficiale, cum ar fi autorizația de recoltare și înregistrarea în sistemul SUMAL 2.0, asigurând trasabilitatea de la recoltare până la comercializare. **Articolul 10** prevede că, atunci când începe transportul lemnului, emitentul trebuie să introducă informații standardizate în SUMAL 2.0 pentru a genera permisul de transport.

**Articolul 18** prevede ca instalațiile de depozitare, prelucrare, sortare și comercializare a lemnului să fie geolocalizate și înregistrate în SUMAL 2.0, permițând autorităților să monitorizeze stocurile de lemn și să verifice legalitatea acestora. **Articolul 20** interzice depozitarea, prelucrarea, sortarea, transportul sau comercializarea lemnului, fără documente care să dovedească originea sa legală, consolidând controlul asupra lanțului de aprovizionare cu lemn și contribuind la prevenirea exploatării forestiere ilegale.

**iii) dispoziții privind diversificarea mixului energetic în sectorul încălzirii și răcirii, reducând componenta de biomasă forestieră;**

În ceea ce privește politica națională, **OUG nr. 163/2022 (publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 1165 din 6 decembrie 2022 - transpunerea RED II) modificată și completată prin OUG nr. 59/2025 (publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 1035 din 7 noiembrie 2025 - transpunerea RED III)** conține prevederi referitoare la necesitatea utilizării eficiente a resurselor de biomasă, acordând prioritate ori de câte ori este posibilă utilizarea materiilor prime din biomasă în detrimentul utilizării, în respectarea principiilor utilizării biomaselor dezideratele reprezentate de decarbonizare a sistemelor de încălzire și răcire centralizată și susține reducerea treptată a dependenței de biomasă forestieră.

**Articolul 227 din OUG nr. 163/2022** introduce măsuri specifice pentru creșterea utilizării energiei regenerabile în sectorul industrial, contribuind astfel la diversificarea mixului energetic și la reducerea dependenței de combustibilii fosili. În timp ce **alineatul (1)** stabilește o creștere anuală indicativă de cel puțin 1,6 puncte de valoare a ponderii energiei regenerabile folosite în industrie pentru perioadele 2021-2025 și 2026-2030, **alineatul (8)** stabilește obiectivul obligatoriu pentru hidrogenul în industrie în puțină energie, respectiv, neenergetice, până la acest procentaj energetic alcătuit din combustibili regenerabili de origine nebiologică (RFNBOs), crescând la cel puțin 60% până în 2035.

**Articolul 23 din OUG nr. 163/2022** stabilește un cadru de reglementare și implementare pentru creșterea ponderii energiei regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și pentru promovarea diversificării structurale în detrimentul combustibililor fosili.

**Articolul 24 din OUG nr. 163/2022, alineatul (1),** stabilește că operatorii sistemelor de încălzire centralizată au obligația de a furniza consumatorilor finali informații transparente

privind performanța energetică și ponderea energiei regenerabile utilizată în sistem. Acest lucru sporește transparența și stimulează operatorii să crească ponderea surselor de energie regenerabilă și alternativă.

**Alineatul (4)** prevede o traiectorie indicativă pentru creșterea ponderii energiei regenerabile și a căldurii/frigului rezidual în încălzirea și răcirea centralizată, exprimată ca medie anuală de 2,2 puncte procentuale pentru perioada 2021-2025 și de cel puțin 1,1 puncte procentuale pentru perioada 2026-2030, calculată pornind de la valoarea de referință din 2020. Deși creșterile procentuale sunt orientative, autoritățile competente sunt obligate să stabilească măsurile necesare pentru a realiza această creștere.

În ceea ce privește sectorul industrial și producătorii de energie, **articolul 29 din OUG 163/2022** se aplică în mod explicit nu numai biocombustibililor și biolichidelor din transport, ci și combustibililor din biomasă utilizați pentru producerea de energie electrică, încălzire și răcire.

**Alineatul (1)** condiționează recunoașterea energiei produse din biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă în scopul cotelor de energie regenerabilă, al obligațiilor de conformitate și al eligibilității pentru sprijin financiar numai dacă sunt îndeplinite criteriile de sustenabilitate și de reducere a emisiilor de GES, deoarece **alineatul (13)** stabilește cerințe minime obligatorii de reducere a emisiilor de GES și pentru energia electrică, încălzirea și răcirea produse din combustibili din biomasă, inclusiv praguri diferențiate în funcție de datele de punere în funcțiune și de dimensiunea instalației.

**Alineatul (4)** stabilește praguri de aplicabilitate pentru combustibilii din biomasă utilizați în instalațiile care produc energie electrică, încălzire și răcire (biomasă solidă  $\geq 7,5$  MW termic; biomasă gazoasă  $\geq 2$  MW termic; producție de biometan peste pragurile de debit definite de UE).

Mai mult, la 27 februarie 2026, a fost publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 157, **OUG nr. 9/2026**, care stabilește cadrul legislativ pentru dezvoltarea sectorului biometanului și integrarea acestuia în infrastructura de gaze naturale. Această lege elimină incertitudinea juridică de lungă durată legată de producția, injecția, transportul și comercializarea biometanului în România - deblocând deciziile de investiții și creând premisele operaționale pentru conectarea la rețelele de transport și distribuție.

Printre principalele direcții de reglementare:

- Distincție juridică clară între producătorii de gaze naturale și producătorii de biometan, cu un regim dedicat care reflectă specificitățile tehnice ale producției și injecției de biometan;
- Stabilirea cadrului legal pentru injecția de biometan în sistemul național de transport și în rețelele de distribuție;
- Deținătorii actuali de licențe de furnizare și comercializare a gazelor naturale pot, de asemenea, furniza și comercializa biometan, pe baza licențelor deținute, cu obligația de a evidenția separat această activitate în raportarea prevăzută de reglementările ANRE.
- Confirmarea principiului conform căruia producătorii de biometan suportă costurile de conectare și infrastructură, evitând astfel socializarea acestor costuri în tarife reglementate plătite de consumatorii finali, coroborat cu un cadru de sprijin care va permite Ministerului Energiei să dezvolte scheme de sprijin dedicate, atât sub formă de granturi, cât și de împrumuturi.

Până în prezent, absența unui cadru dedicat a generat o incertitudine semnificativă pentru investitori și a împiedicat dezvoltarea unei piețe funcționale de gaze regenerabile. Adoptarea **OUG nr. 9/2026** creează baza juridică necesară pentru scalarea producției de biometan în România și pentru avansarea eforturilor de decarbonizare.

iv) să permită prosumatorilor (inclusiv, dar fără a se limita la, blocurile de apartamente și asociațiile lor de chiriași) să producă și să vândă surplusul de energie solară și,

**eventual, eoliană în forme mai flexibile și să introducă stimulente, inclusiv compensații cantitative.**

România a adoptat un mecanism flexibil de compensare prin Legea nr. 123/2012 privind energia electrică și gazele naturale, modificată prin **OUG nr. 143/2021, în special prin articolul 731.**

**Articolul 73<sup>1</sup> alin. (1)** permite prosumatorilor care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu o capacitate instalată de până la 400 kW per punct de consum să vândă energie electrică livrată în rețea furnizorului lor de energie electrică, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

**Articolul 73<sup>1</sup> alin. (3) și (4)** prevede două mecanisme flexibile în funcție de capacitatea instalată:

**Alin. (3)** Compensare cantitativă (Măsurare netă) - până la 200 kW

Pentru prosumatorii cu instalații de până la 200 kW, furnizorii trebuie să aplice compensarea cantitativă, facturând doar diferența netă dintre energia electrică consumată și cea livrată. Surplusul de energie poate fi reportat și utilizat în termen de 24 de luni. Conform alin. (9) al aceluiași articol, mecanismul de măsurare netă este garantat până la 31 decembrie 2030, ulterior se va aplica mecanismul de decontare financiară bazat pe piață.

**Paragraful (4)** Mecanism de decontare financiară bazat pe piață - 200-400 kW

Pentru instalațiile între 200 kW și 400 kW, furnizorii trebuie să achiziționeze energia electrică livrată la un preț egal cu prețul mediu ponderat lunar înregistrat pe Piața pentru Ziua Următoare. Se efectuează o regularizare financiară între energia electrică injectată și cea consumată.

În plus, cadrul legal național oferă beneficii cheie pentru prosumatori, după cum urmează:

**Paragraful (5):** Prosumatorii persoane fizice pot vinde energie electrică fără înregistrare comercială sau autorizație.

**Paragraful (6):** Operatorii de distribuție a energiei electrice sunt obligați să conecteze acești prosumatori la rețea în conformitate cu reglementările ANRE.

**Paragraful (7):** Excepție de obligațiile de achiziție a certificatelor verzi pentru energia electrică produsă și consumată la fața locului.

**Paragraful (8):** Scutire completă de taxe pentru energia electrică produsă pentru consum propriu și pentru surplusul vândut furnizorilor.

**OUG nr. 163/2022** a introdus la **articolul 2 punctul 17** următorul concept: Pct.17. Prosumatorii care acționează colectiv înseamnă un grup de cel puțin doi prosumatori care acționează în comun, inclusiv prin agregare, care locuiesc în aceeași clădire sau în același bloc de apartamente.

**Pentru a răspunde pe deplin cerințelor etapei, Ministerul Energiei a introdus prevederi suplimentare printr-un proiect de OUG, aflat în prezent în curs de aprobare.**

Articolul 73<sup>1</sup> din Legea nr. 123/2012 va fi modificat prin adăugarea următoarelor alineate:

(11) În cadrul asociațiilor de proprietari care acționează în calitate de prosumatori care acționează colectiv, pot participa și consumatorii vulnerabili.

(12) Prevederile prezentului articol se aplică proporțional și nediscriminatoriu prosumatorilor care acționează colectiv, inclusiv, dar fără a se limita la, asociațiile de proprietari, chiriașii și consumatorii vulnerabili care dețin, utilizează sau beneficiază de proprietăți imobiliare în cadrul aceleiași clădiri.

**Pași de urmat**  
**Calendarul măsurilor și acțiunilor**

Nr.	Măsură / Acțiune	Responsabil	Termen
1.	Decizie guvernamentală privind promovarea proiectului de OUG privind decarbonizarea sectorului de încălzire și răcire, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative	Guvernul României	Urgent Martie 2026
2.	Analiza observațiilor formulate de Comisia Europeană asupra proiectului de OUG privind decarbonizarea sectorului de încălzire/răcire transmise anterior.	Ministerul Energiei	Martie 2026
3.	Finalizarea, pe baza observațiilor primite, a proiectului de act normativ aferent reformei prevăzute în Jalonul 128.	Ministerul Energiei	Aprilie 2026
4.	Consultări inter-instituționale și proces de avizare.	Ministerul Energiei și/instituțiile avizatoare	Aprilie 2026
5.	Adoptarea cadrului legislativ necesar implementării reformei.	Guvern	Mai 2026
6.	Transmiterea informațiilor actualizate către MIPE pentru evaluarea jalonului.	Ministerul Energiei	mai 2026