

**Bruxelles, 3 iunie 2025
(OR. en)**

9670/25

**COMPET 450
MI 353
IND 167
ENV 429
ENER 174
ECOFIN 647
RECH 254
DIGIT 103
BETREG 25
EDUC 190
POLCOM 116
DELECT 69**

NOTĂ DE ÎNSOȚIRE

Sursă:	Secretara Generală a Comisiei Europene, sub semnătura dnei Martine DEPREZ, Directoare
Data primirii:	21 mai 2025
Destinatar:	Dna Thérèse BLANCHET, Secretară Generală a Consiliului Uniunii Europene
Nr. doc. Csie:	C(2025) 3218 final
Subiect:	REGULAMENTUL DELEGAT (UE) .../... AL COMISIEI din 21.5.2025 de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului prin specificarea normelor privind identificarea producătorilor de petrol și gaze autorizați care trebuie să contribuie la obiectivul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO2 până în 2030, privind calcularea contribuțiilor lor respective și privind obligațiile de raportare care le revin

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor documentul C(2025) 3218 final.

Anexă: C(2025) 3218 final



COMISIA
EUROPEANĂ

Bruxelles, 21.5.2025
C(2025) 3218 final

REGULAMENTUL DELEGAT (UE) .../... AL COMISIEI

din 21.5.2025

de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului prin specificarea normelor privind identificarea producătorilor de petrol și gaze autorizați care trebuie să contribuie la obiectivul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO₂ până în 2030, privind calcularea contribuțiilor lor respective și privind obligațiile de raportare care le revin

EXPUNERE DE MOTIVE

1. CONTEXTUL ACTULUI DELEGAT

La 29 iunie 2024 a intrat în vigoare Regulamentul (UE) 2024/1735 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a Regulamentului (UE) 2018/1724 (Regulamentul privind industria „zero net”)¹. Printre altele, Regulamentul privind industria „zero net” urmărește să contribuie la crearea unei piețe a Uniunii pentru serviciile de stocare a CO₂.

Regulamentul privind industria „zero net” stabilește obiectivul la nivelul Uniunii de a atinge o capacitate de injectare de 50 de milioane de tone de CO₂ pe an. Toate siturile de stocare trebuie concepute astfel încât să funcționeze timp de cel puțin cinci ani, să respecte principiile accesului echitabil și deschis și să nu fie combinate cu recuperarea intensificată a hidrocarburilor.

Pentru a atinge acest obiectiv pentru 2030, Regulamentul privind industria „zero net” impune producătorilor de petrol și gaze cu sediul în UE să contribuie la dezvoltarea unor situri operaționale de stocare geologică a CO₂ în UE, proporțional cu volumele pe care le-au produs în perioada 2020-2023.

Până la 30 septembrie 2024, statele membre trebuiau să notifice Comisiei entitățile care dețin o autorizație în sensul articolului 1 punctul 3 din Directiva 94/22/CE, precum și volumele de petrol și gaze care au fost produse în temeiul acestor autorizații între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023.

După consultarea statelor membre și a părților interesate, Comisia va specifica contribuția fiecărei entități obligate la obiectivul Uniunii pentru 2030 privind capacitatea de injectare de CO₂.

Prezentul regulament delegat definește normele de identificare a entităților care fac obiectul unei obligații de contribuție, inclusiv pragul de producție sub care entitățile sunt excluse de la contribuție.

Până la 30 iunie 2025, entitățile obligate trebuie să transmită Comisiei un plan care precizează în detaliu modul în care intenționează să își îndeplinească contribuția la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂ până în 2030 în ceea ce privește volumul vizat de noua capacitate de stocare și injectare de CO₂ pusă în funcțiune până în 2030, specificând mijloacele și obiectivele de etapă pentru atingerea volumului vizat.

Comunicarea Comisiei din 6 februarie 2024 intitulată *„Către o gestionare industrială ambițioasă a carbonului de către UE”*² precizează că, pe baza modelării evaluării impactului privind obiectivul climatic pentru 2040, ar fi necesară o creștere a capacității anuale de injectare de CO₂ pentru stocarea geologică la cel puțin 250 de milioane de tone de CO₂ pe an în 2040 în Spațiul Economic European. Această proiecție subliniază necesitatea urgentă de a permite Uniunii, până în 2030, o capacitate de injectare pentru a stoca permanent în subteran

¹ Regulamentul (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a Regulamentului (UE) 2018/1724.

² Comunicare a Comisiei către Parlamentul European, Consiliu, Comitetul Economic și Social European și Comitetul Regiunilor: Către o gestionare industrială ambițioasă a carbonului de către UE, COM(2024) 62 final.

50 de milioane de tone de CO₂ anual pentru a sprijini decarbonizarea industriilor în ceea ce privește reducerea emisiilor greu de redus.

2. CONSULTĂRI ÎNAINTEA ADOPTĂRII ACTULUI

Comisia s-a bazat pe asistența Grupului de experți pentru stocarea geologică a dioxidului de carbon (denumit în continuare „CCSEG”) pentru pregătirea prezentului proiect de regulament delegat.

În septembrie 2024, Comisia a discutat cu statele membre în cadrul CCSEG abordarea avută în vedere pentru metodologie și etapele următoare pentru notificarea datelor de producție.

În noiembrie 2024, Comisia a prezentat statelor membre rezultatele notificărilor privind datele de producție și abordarea pentru identificarea entităților obligate în CCSEG și a invitat trimiterea de feedback în scris în vederea elaborării regulamentului delegat. Ulterior, Comisia a prelucrat și a integrat feedbackul primit.

Comisia a solicitat, de asemenea, punctele de vedere ale părților interesate cu privire la o propunere de regulament delegat în cadrul unei consultări publice deschise în perioada 19 martie-16 aprilie 2025. Comisia a primit 37 de observații individuale, dintre care 60 % provin de la întreprinderi și asociații de întreprinderi cu interese directe în activitățile care fac obiectul proiectului de regulament delegat, iar 10 % de la organizații neguvernamentale. Majoritatea observațiilor au sugerat clarificări și modificări de formulare a proiectului de text, care au fost luate în considerare.

3. ELEMENTELE JURIDICE ALE ACTULUI DELEGAT

Obiectivul actului delegat este de a defini pragul minim, de a clarifica calculul proporțional al contribuției individuale la capacitatea de injectare a entităților și de a defini conținutul rapoartelor anuale ale entităților obligate.

REGULAMENTUL DELEGAT (UE) .../... AL COMISIEI

din 21.5.2025

de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului prin specificarea normelor privind identificarea producătorilor de petrol și gaze autorizați care trebuie să contribuie la obiectivul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO₂ până în 2030, privind calcularea contribuțiilor lor respective și privind obligațiile de raportare care le revin

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a Regulamentului (UE) 2018/1724³, în special articolul 23 alineatul (12) literele (a) și (c),

întrucât:

- (1) Articolul 23 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735 prevede că entitățile care dețin o autorizație, astfel cum este definită la articolul 1 punctul 3 din Directiva 94/22/CE a Parlamentului European și a Consiliului⁴, trebuie să contribuie la obiectivul la nivelul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO₂ până în 2030, proporțional cu volumele de gaze naturale și de țiței pe care le-au produs în Uniune între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023.
- (2) În conformitate cu articolul 23 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2024/1735, pe baza informațiilor comunicate Comisiei de către statele membre în temeiul articolului 23 alineatul (2) din regulamentul respectiv până la 30 septembrie 2024, Comisia trebuie să specifice contribuțiile individuale la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂ până în 2030 din partea entităților care dețin o autorizație.
- (3) În acest scop, este necesar mai întâi să se completeze normele pe baza cărora trebuie identificați titularii de autorizații care fac obiectul obligației de contribuție și trebuie calculate contribuțiile individuale ale acestora.
- (4) În conformitate cu articolul 23 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735, Comisia trebuie să specifice un prag de producție sub care titularul unei autorizații este exclus de la obligația de contribuție. Obiectivul acestui prag este de a concentra efortul administrativ al autorităților naționale și al entităților obligate asupra acelor entități care, datorită activităților lor semnificative de extracție a hidrocarburilor, dispun de mijloacele financiare și tehnice necesare pentru a investi în dezvoltarea siturilor de stocare geologică a CO₂. În conformitate cu articolul 23 alineatul (5), pentru a-și atinge volumele vizate privind capacitatea de injectare disponibilă, entitățile obligate

³ JO L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj>.

⁴ Directiva 94/22/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 30 mai 1994 privind condițiile de acordare și folosire a autorizațiilor de prospectare, explorare și extracție a hidrocarburilor (JO L 164, 30.6.1994, p. 3, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj>).

pot dezvolta sau pot investi în proiecte de stocare a CO₂ în mod individual sau în cooperare, pot încheia acorduri cu alte entități obligate și pot încheia acorduri cu dezvoltatori sau investitori terți în proiecte de stocare pentru a-și îndeplini contribuția.

- (5) De asemenea, atunci când se specifică pragul de producție, este necesar să se acorde o atenție deosebită IMM-urilor și să se asigure o distribuție echitabilă între entitățile obligate a capacității de injectare excluse.
- (6) Prin urmare, este oportun să se excludă titularii de autorizații care au produs mai puțin de 610 mii de tone în echivalent petrol de gaze naturale și țiței în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 și a căror producție totală de gaze naturale și de țiței reprezintă mai puțin de 5 % din producția totală de gaze naturale și de țiței a Uniunii în perioada în cauză.
- (7) Valoarea fiecărei contribuții trebuie calculată proporțional prin împărțirea volumelor produse de fiecare entitate obligată la suma producției tuturor entităților obligate. Acest raport trebuie apoi înmulțit cu obiectivul la nivelul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂ până în 2030, și anume 50 de milioane de tone pe an.
- (8) Unele state membre permit mai multor entități să dețină aceeași autorizație. În astfel de cazuri, statul membru în cauză trebuie să indice volumele de producție ale fiecărui titular al unei autorizații comune, astfel încât Comisia să poată identifica dacă aceștia fac obiectul obligației de contribuție și să precizeze cuantumul contribuției lor sau dacă aceștia urmează să fie excluși.
- (9) Este posibil ca autorizațiile să fi fost transferate de la o entitate juridică la alta între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023. Pentru a împărți cu precizie volumele de producție între entitatea care transferă și entitatea căreia i se transferă, este oportun să se stabilească momentul relevant pentru împărțirea producției și a obligației de contribuție corespunzătoare între titularii autorizației.
- (10) Pentru ca întreaga producție de pe teritoriul Uniunii în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 să se traducă într-o obligație de a contribui la dezvoltarea capacității de injectare de CO₂, trebuie să se prevadă dispoziții cu privire la titularii de autorizații care au încetat să existe în mod legal în perioada respectivă, precum și până la 31 decembrie 2030.
- (11) Pentru a monitoriza progresele înregistrate în direcția atingerii obiectivului la nivelul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂, în conformitate cu articolul 42 alineatul (7) din Regulamentul (UE) 2024/1735, este necesar să se prevadă un set standard de informații necesare pentru rapoartele menționate la articolul 23 alineatul (6) din Regulamentul (UE) 2024/1735, pe baza informațiilor furnizate de entitățile obligate în mod individual sau în cooperare, în cazul în care acestea cooperează în conformitate cu articolul 23 alineatul (5) din Regulamentul (UE) 2024/1735.
- (12) În conformitate cu articolul 23 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2024/1735, până la 30 iunie 2025, titularii de autorizații trebuie să prezinte Comisiei un plan care să precizeze în detaliu modul în care intenționează să își îndeplinească contribuția la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂ până în 2030. Pentru a acorda titularilor de autorizații timpul necesar pentru a pregăti și a transmite planul respectiv până la 30 iunie 2025, prezentul regulament trebuie să intre în vigoare în regim de urgență,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

Articolul 1

Definiții

În sensul prezentului regulament, se aplică următoarele definiții:

- (1) „titularul autorizației” înseamnă o entitate juridică, notificată Comisiei de către statele membre în conformitate cu articolul 23 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2024/1735, în calitate de titular al unei autorizații, astfel cum este definită la articolul 1 punctul 3 din Directiva 94/22/CE, care a deținut autorizația relevantă în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023, sau titularul actual, în cazul în care diferă;
- (2) „entitate obligată” înseamnă un titular de autorizație care face obiectul unei contribuții individuale la obiectivul la nivelul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO₂ prevăzută la articolul 20 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735;
- (3) „entitate exclusă” înseamnă un titular de autorizație care nu face obiectul unei contribuții individuale la obiectivul la nivelul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO₂ prevăzută la articolul 20 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735.

Articolul 2

Norme suplimentare pentru identificarea entităților obligate

1. În cazul în care o autorizație este deținută în comun de mai multe entități, statul membru în cauză indică Comisiei volumele de producție ale fiecărui titular al autorizației comune.
2. În cazul în care, în cursul perioadei de producție relevante, o autorizație a fost transferată între entități obligate, data transferului este momentul relevant pentru împărțirea producției și a obligației de contribuție corespunzătoare între titularii autorizației.
3. În cazul în care titularul autorizației a încetat să existe din punct de vedere juridic până la 31 decembrie 2030 sau în cazul în care autorizația relevantă este transferată unei noi entități juridice, obligația de contribuție corespunzătoare activităților relevante de producție de țiței și gaze naturale în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 îi revine titularului căruia i s-a transferat autorizația.

Articolul 3

Identificarea entităților excluse

1. Titularii de autorizații care au produs în Uniune mai puțin de 610 mii de tone în echivalent petrol de gaze naturale și țiței în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 și a căror producție totală de gaze naturale și de țiței reprezintă mai puțin de 5 % din producția totală de gaze naturale și de țiței a Uniunii în perioada în cauză se consideră entități excluse.
2. În sensul articolului 23 alineatul (5) din Regulamentul (UE) 2024/1735, entitățile excluse care exploatează situri de stocare a CO₂ sunt considerate dezvoltatori sau investitori terți în proiecte de stocare în conformitate cu articolul 23 alineatul (5) litera (c) din regulamentul respectiv.

Articolul 4

Metodologia de calcul a contribuției proporționale individuale a entităților obligate

1. În conformitate cu articolul 23 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735 și în scopul calculării proporționale, producția de țiței și de gaze naturale este normalizată în kilotone echivalent petrol.
2. Cota din contribuția proporțională individuală a fiecărei entități obligate se calculează pe baza următoarei formule în kilotone echivalent petrol:

$$\frac{(\text{producția totală între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023 a entității obligate})}{(\text{producția totală între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023 a tuturor entităților obligate})} \times 100 = \% \text{ din capacitatea anuală de injectare de CO}_2 \text{ de 50 de milioane de tone.}$$

Articolul 5

Raportarea anuală a progreselor înregistrate de entitățile obligate

1. Rapoartele menționate la articolul 23 alineatul (6) din Regulamentul (UE) 2024/1735 conțin cel puțin următorul set de informații privind proiectele de stocare a CO₂ în curs de elaborare de către entități, cât mai detaliat posibil la stadiul de dezvoltare:
 - (a) obligația (obligațiile) de contribuție la capacitatea de injectare relevantă și amplasamentul sitului (siturilor) de stocare a CO₂ relevant(e), cu coordonate într-un format de fișier GIS utilizat în mod curent;
 - (b) identitatea managerului responsabil pentru implementare și informațiile de contact ale întreprinderii, în special pentru potențialii clienți ai stocării;
 - (c) formațiunea geologică vizată și capacitatea totală de stocare preconizată (în milioane de tone de CO₂) pentru fiecare sit de stocare;
 - (d) capacitatea anuală de injectare preconizată (în milioane de tone de CO₂ pe an) pentru fiecare sit de stocare, astfel cum se specifică în autorizația de stocare

relevantă, precum și data de încheiere preconizată a injectării și potențiala extindere după 2030, dacă este cazul;

- (e) modul (modurile) planificat(e) de transport de CO₂ și infrastructura de transport aferentă care vor fi necesare de la punctul de predare⁵ până la situl de injectare;
 - (f) infrastructurile de transport de CO₂ planificate care vor fi necesare pentru transportul CO₂ la punctul de predare, inclusiv data preconizată de punere în funcțiune a acestora, precum și cerințele de calitate aplicabile privind CO₂;
 - (g) sursele planificate ale CO₂ care urmează să fie stocat, inclusiv furnizorii de CO₂ captat cu care s-au încheiat acorduri comerciale pentru utilizarea capacității de injectare relevante în primii 5 ani de exploatare;
 - (h) datele preconizate ale deciziei finale de investiții (DFI) și capacitatea de injectare preconizată care va fi pusă la dispoziție din punct de vedere operațional până la sfârșitul anului 2030 sau mai devreme;
 - (i) un raport detaliat privind activitățile de implicare a părților interesate, inclusiv, în special, privind implicarea comunităților locale și a altor părți interesate relevante în procesul de dezvoltare a proiectului de stocare a CO₂;
 - (j) o secțiune specifică care prezintă beneficiile economice, sociale și climatice anticipate care rezultă din activitățile de captare și stocare a dioxidului de carbon în țara sau regiunea în care va fi dezvoltat situl de stocare a CO₂.
2. Informațiile furnizate în raportul anual privind progresele înregistrate menționat la alineatul (1) sunt actualizate între rapoartele anuale în ceea ce privește modificările semnificative care afectează capacitățile operaționale de stocare sau calendarul proiectelor relevante. Raportul anual privind progresele înregistrate include, de asemenea, o descriere detaliată a sitului de stocare, astfel cum este necesar pentru solicitarea unei autorizații de stocare în conformitate cu articolul 7 din Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului⁶, precum și termenele și condițiile în care capacitatea de injectare a sitului de stocare va fi introdusă pe piață pentru a se conforma obligației de contribuție. Informațiile respective includ o foaie de parcurs detaliată a principalelor etape de pregătire tehnică și comercială și a punctelor de decizie, precum și a riscurilor, a incertitudinilor și a strategiilor de atenuare a riscurilor, pe care potențialii clienți comerciali trebuie să le cunoască pentru a-și promova propriile decizii de investiții.
3. În conformitate cu articolul 47 din Regulamentul (UE) 2024/1735, secretele comerciale și de afaceri și alte informații confidențiale și clasificate sensibile relevante pentru raportarea în temeiul alineatului (1) din prezentul articol sunt excluse din versiunea publicată a raportului anual privind progresele înregistrate.

⁵ Definit ca limita instalației ETS în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

⁶ Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon și de modificare a Directivei 85/337/CEE a Consiliului, precum și a Directivelor 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE și a Regulamentului (CE) nr. 1013/2006 ale Parlamentului European și ale Consiliului (JO L 140, 5.6.2009, p. 114, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2009/31/oj>).

Articolul 6

Data intrării în vigoare

Prezentul regulament intră în vigoare în ziua următoare datei publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 21.5.2025

Pentru Comisie
Președinta
Ursula VON DER LEYEN