REGULAMENTUL DELEGAT (UE) 2025/1477 AL COMISIEI

din 21 mai 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 CO_2 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) 2018/1724 ([1]), 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 Consiliului ([2]), trebuie să contribuie la obiectivul la nivelul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO_2 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 CO_2 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 CO_2. În conformitate cu articolul 23 alineatul (5), pentru a-și atinge volumele vizate privind capacitatea de injectare disponibilă, entitățile obligate pot dezvolta sau pot investi în proiecte de stocare a CO_2 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.

([1]) JO L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj.
([2]) 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).

(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 CO_2 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 CO_2, 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 CO_2, 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 CO_2 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 CO_2 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 CO_2 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 CO_2 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:

(producția totală între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023 a entității obligate)/(producția totală între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023 a tuturor entităților obligate) × 100 = % din capacitatea anuală de injectare de CO_2 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 CO_2 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 CO_2 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 CO_2) pentru fiecare sit de stocare;

(d) capacitatea anuală de injectare preconizată (în milioane de tone de CO_2 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 CO_2 și infrastructura de transport aferentă care vor fi necesare de la punctul de predare ([3]) până la situl de injectare;

([3]) Definit ca limita instalației ETS în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

(f) infrastructurile de transport de CO_2 planificate care vor fi necesare pentru transportul CO_2 la punctul de predare, inclusiv data preconizată de punere în funcțiune a acestora, precum și cerințele de calitate aplicabile privind CO_2;

(g) sursele planificate ale CO_2 care urmează să fie stocat, inclusiv furnizorii de CO_2 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 CO_2;

(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 CO_2.

(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 Consiliului ([4]), 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.

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 mai 2025.

Pentru Comisie
Președinta
Ursula VON DER LEYEN

([4]) 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).