

Bruxelles, 19 decembrie 2025  
(OR. en)

17067/25

---

---

**Dosar interinstituțional:  
2025/0180 (COD)**

---

---

**CODEC 2198  
ENER 699  
POLCOM 385  
PE 114**

## **NOTĂ DE INFORMARE**

---

Sursă:	Secretariatul General al Consiliului
Destinatar:	Comitetul Reprezentanților Permanenți / Consiliul
Subiect:	Propunere de REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI privind eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice și de modificare a Regulamentului (UE) 2017/1938 – Rezultatul primei lecturi a Parlamentului European (Strasbourg, 15-18 decembrie 2025)

---

### **I. INTRODUCERE**

În conformitate cu dispozițiile articolului 294 din TFUE și cu Declarația comună privind aspectele practice în cadrul procedurii de codecizie<sup>1</sup>, între Consiliu, Parlamentul European și Comisie au avut loc o serie de contacte informale în scopul obținerii unui acord în primă lectură cu privire la această propunere.

---

<sup>1</sup> JO C 145, 30.6.2007, p. 5.

În acest context, președintele Comisiei pentru comerț internațional (INTA), Bernd LANGE (S&D, DE) și președintele Comisiei pentru industrie, cercetare și energie (ITRE), Borys BUDKA (PPE, PL), au prezentat, în numele INTA și ITRE, un amendament de compromis (amendamentul 27) la propunerea de regulament sus-menționată, pentru care Inese VAIDERE (PPE, LV) și Ville NIINISTÖ (Verzii/Aliața Liberă Europeană, FI) pregătiseră un proiect de raport. Asupra acestui amendament se ajunsese la un acord în cadrul contactelor informale sus-menționate. Alte 25 de amendamente au fost depuse de Grupul „Europa Națiunilor Suverane” (ESN).

## II. VOT

Cu ocazia votului din 17 decembrie 2025, plenul a adoptat amendamentul de compromis (amendamentul 27) la propunerea de regulament sus-menționată. Nu au fost adoptate alte amendamente. Propunerea Comisiei astfel modificată și sub rezerva finalizării de către experții juriști-lingviști constituie poziția în primă lectură a Parlamentului European, care este cuprinsă în rezoluția legislativă a acestuia, astfel cum figurează în anexa la prezenta notă<sup>2</sup>.

Aceasta reflectă acordul la care s-a ajuns în prealabil între instituții. În consecință, după examinarea textului de către experții juriști-lingviști, Consiliul ar trebui să fie în măsură să aprobe poziția Parlamentului European.

Actul ar urma apoi să fie adoptat cu formularea care corespunde poziției Parlamentului.

---

<sup>2</sup> Versiunea poziției Parlamentului din rezoluția legislativă conține marcaje care indică modificările aduse prin amendamente la propunerea Comisiei. Adăugirile la textul Comisiei sunt evidențiate prin *caractere aldine cursive*. Simbolul „■” indică părți eliminate din text.

**P10\_TA(2025)0330**

**Eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice**

**Rezoluția legislativă a Parlamentului European din 17 decembrie 2025 referitoare la propunerea de regulament al Parlamentului European și al Consiliului privind eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice și de modificare a Regulamentului (UE) 2017/1938 (COM(2025)0828 – C10-0123/2025 – 2025/0180(COD))**

**(Procedura legislativă ordinară: prima lectură)**

*Parlamentul European,*

- având în vedere propunerea Comisiei prezentată Parlamentului European și Consiliului (COM(2025)0828),
- având în vedere articolul 294 alineatul (2), articolul 194 alineatul (2) și articolul 207 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, în temeiul cărora propunerea a fost prezentată de către Comisie (C10-0123/2025),
- având în vedere articolul 294 alineatul (3) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,
- având în vedere avizele motivate prezentate de către Parlamentul Ungariei și Parlamentul Slovaciei în cadrul Protocolului nr. 2 privind aplicarea principiilor subsidiarității și proporționalității, în care se susține că proiectul de act legislativ nu respectă principiul subsidiarității,
- având în vedere avizul Comitetului Economic și Social European din 18 septembrie 2025<sup>1</sup>,
- după consultarea Comitetului Regiunilor,
- având în vedere acordul provizoriu aprobat de comisia competentă în temeiul articolului 75 alineatul (4) din Regulamentul său de procedură și angajamentul reprezentantului Consiliului, exprimat în scrisoarea din 10 decembrie 2025, de a aproba poziția Parlamentului în conformitate cu articolul 294 alineatul (4) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,
- având în vedere articolul 60 din Regulamentul său de procedură,
- având în vedere avizul Comisiei pentru piața internă și protecția consumatorilor,
- având în vedere deliberările comune ale Comisiei pentru comerț internațional și Comisiei pentru industrie, cercetare și energie, desfășurate în conformitate cu articolul 59 din

---

<sup>1</sup> Nepublicat încă în Jurnalul Oficial.

Regulamentul de procedură,

- având în vedere raportul Comisiei pentru comerț internațional și al Comisiei pentru industrie, cercetare și energie (A10-0195/2025),
1. adoptă poziția sa în primă lectură prezentată în continuare;
  2. ia act de declarația Comisiei anexată la prezenta rezoluție, care va fi publicată în seria L a Jurnalului Oficial al Uniunii Europene, împreună cu versiunea finală a actului legislativ;
  3. solicită Comisiei să îl sesizeze din nou în cazul în care își înlocuiește, își modifică în mod substanțial sau intenționează să-și modifice în mod substanțial propunerea;
  4. încredințează Președintei sarcina de a transmite Consiliului și Comisiei, precum și parlamentelor naționale poziția Parlamentului.

**Poziția Parlamentului European adoptată în primă lectură la 17 decembrie 2025 în vederea adoptării Regulamentului (UE) 2025/... al Parlamentului European și al Consiliului privind eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și pregătirea eliminării treptate a importurilor de petrol, îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice și de modificare a Regulamentului (UE) 2017/1938\***

PARLAMENTUL EUROPEAN ȘI CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, în special articolul 194 alineatul (2) și articolul 207,

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

după transmiterea proiectului de act legislativ către parlamentele naționale,

având în vedere avizul Comitetului Economic și Social European<sup>1</sup>,

având în vedere avizul Comitetului Regiunilor<sup>2</sup>,

hotărând în conformitate cu procedura legislativă ordinară<sup>3</sup>,

---

\* TEXT NESUPUS ÎNCĂ VERIFICĂRII JURIDICO-LINGVISTICE.

<sup>1</sup> JO C, ...

<sup>2</sup> JO C, ...

<sup>3</sup> Poziția Parlamentului European din 17 decembrie 2025.

întrucât:

- (1) Invadarea ilegală pe scară largă a Ucrainei de către Federația Rusă în februarie 2022 a scos la iveală consecințele dramatice ale dependențelor existente de gazele naturale rusești asupra piețelor și a securității. Prin urmare, în Declarația de la Versailles din 11 martie 2022, șefii de stat *sau de guvern* au convenit să reducă treptat și, în cele din urmă, să elimine complet dependența de energia rusească. Comunicarea REPowerEU din 8 martie 2022 ■ și planul REPowerEU din 18 mai 2022 ■ au propus măsuri concrete pentru a permite diversificarea cu renunțarea completă la importurile de energie din Rusia într-un mod sigur, accesibil ca preț și durabil. De atunci, s-au înregistrat progrese semnificative în procesul de diversificare a aprovizionării cu gaze pentru a renunța la importurile de gaze din *Federația Rusă*. Întrucât volumele rămase de gaze naturale rusești care intră în Uniune sunt încă semnificative, Comisia a anunțat, în Foaia de parcurs REPowerEU din 6 mai 2025 pentru încetarea importurilor de energie din Rusia, o propunere legislativă de eliminare treptată completă a importurilor de gaze din Rusia și de îmbunătățire a cadrului existent pentru *abordarea* dependențelor energetice. ***Pentru a asigura securitatea și reziliența energetică a UE, este urgent și necesar din punct de vedere strategic să se abordeze toate dependențele energetice rămase care sunt menționate în foaia de parcurs REPowerEU.***

- (2) Mai multe exemple de reduceri și întreruperi neanunțate și nejustificate ale aprovizionării încă înainte de invazia militară pe scară largă a Ucrainei, **precum** și de utilizare a energiei ca armă de către Federația Rusă de atunci înainte **demonstrează** că Federația Rusă a **exploatat** în mod sistematic dependențele existente de aprovizionarea cu gaze rusești **ca armă politică** pentru a aduce daune economiei Uniunii. Acest lucru **a condus la** efecte negative grave asupra statelor membre și asupra securității economice a Uniunii, **precum și asupra stabilității pieței unice, a consumatorilor Uniunii și a competitivității** în general. Prin urmare, Uniunea nu poate considera că Federația Rusă și societățile sale energetice sunt în continuare parteneri comerciali de încredere în domeniul energiei.

- (3) În ianuarie 2006, **Federația Rusă** a încetat aprovizionarea cu gaze naturale a **unor** țări din Europa de Sud-Est **și din Europa Centrală** în mijlocul unui val de frig, determinând creșterea prețurilor și cauzând prejudicii cetățenilor sau creând o amenințare în acest sens. La 6 ianuarie 2009, **Federația Rusă** a întrerupt din nou complet tranzitul gazelor prin Ucraina, afectând 18 state membre, în special pe cele din Europa Centrală și de Est. **Această** întrerupere a aprovizionării a generat perturbări grave ale piețelor gazelor din regiune și din întreaga Uniune. Unele state membre nu au mai avut niciun flux de gaze naturale timp de aproape 14 zile, ceea ce a forțat oprirea de durată a încălzirii în școli și fabrici și a determinat statele respective să declare stare de urgență. În 2014, Federația Rusă a invadat și a anexat în mod ilegal Crimeea, a confiscat activele ucrainene de producție de gaze din Crimeea și a redus aprovizionarea cu gaze a mai multor state membre care anunțaseră **că vor** aproviziona Ucraina cu gaze, ceea ce a generat perturbări ale pieței și creșteri ale prețurilor și a afectat securitatea economică. În trecut, Gazprom, exportatorul controlat de stat **al Federației Ruse**, care deține monopolul, a făcut obiectul mai multor investigații ale Comisiei pentru o posibilă încălcare a normelor **Uniunii** în materie de concurență și și-a modificat ulterior comportamentul pe piață pentru a răspunde preocupărilor Comisiei în materie de concurență. **În mai multe cazuri**, problemele de concurență în cauză vizau ■ așa-numitele „restricții teritoriale” din contractele Gazprom de furnizare de gaze, care interziceau revânzarea gazelor în afara ■ țării **de destinație**, precum și dovezi că Gazprom era implicat în practici tarifare neloiale și condiționa aprovizionarea cu energie de concesiile politice legate de participarea la proiecte rusești de gazoducte sau de dobândirea controlului asupra activelor energetice ale Uniunii.

- (4) Războiul neprovocat și nejustificat al **Federației Ruse** împotriva Ucrainei care a început în februarie 2022 și reducerile ulterioare ale aprovizionării cu gaze, utilizate ca armă, împreună cu manipularea piețelor prin perturbări intenționate ale fluxurilor de gaze, au scos la iveală vulnerabilități și dependențe în Uniune și în statele sale membre care pot avea în mod clar un impact direct și grav asupra funcționării pieței gazelor din Uniune, a economiei Uniunii și a intereselor sale esențiale în materie de securitate și care pot cauza prejudicii directe cetățenilor Uniunii, deoarece perturbările aprovizionării cu energie pot dăuna sănătății sau vieții cetățenilor. Dovezile arată că societatea Gazprom, controlată de stat, a manipulat în mod intenționat piețele energiei din Uniune pentru a majora prețurile energiei. Instalațiile mari de înmagazinare subterană din Uniune controlate de Gazprom au fost lăsate la niveluri **mai scăzute ca niciodată**, iar societățile ruse au redus vânzările pe platformele de comercializare a gazelor din Uniune și au întrerupt complet utilizarea propriilor platforme de vânzare înainte de invazie, ceea ce a afectat piețele pe termen scurt și a agravat situația deja tensionată în materie de aprovizionare după invadarea ilegală a Ucrainei de către **Federația Rusă**. Începând din martie 2022, **Federația Rusă** a oprit sau redus în mod sistematic livrările de gaze naturale către statele membre, ceea ce a generat perturbări semnificative pe piața gazelor din Uniune. Acest lucru a afectat în special livrările către Uniune prin gazoductul Yamal, livrările către Finlanda, precum și gazoductul Nord Stream 1, în cazul căruia Gazprom a redus mai întâi fluxurile, iar apoi a întrerupt complet livrările prin intermediul gazoductului.

- (5) Utilizarea aprovizionării cu gaze ca armă și manipularea pieței de către **Federația Rusă** prin întreruperi intenționate ale fluxurilor de gaze au condus la creșterea vertiginoasă a prețurilor energiei în Uniune, care au ajuns în 2022 la niveluri fără precedent, de până la opt ori mai mari decât media anilor precedenți. Necesitatea care a decurs din aceste practici de a găsi surse alternative de aprovizionare cu gaze, de a schimba rutele de aprovizionare, de a umple instalațiile de înmagazinare pentru iarnă și de a găsi soluții la problemele de congestie a infrastructurii de gaze a Uniunii a contribuit la o volatilitate ridicată a prețurilor și la creșteri fără precedent ale prețurilor în 2022.

(6) Prețurile excepțional de ridicate ale gazelor s-au tradus prin prețuri ridicate ale energiei electrice și creșteri ale prețurilor pentru alte produse energetice, ceea ce a condus la o inflație ridicată și susținută. Criza economică profundă, cu rate de creștere negative în multe state membre, cauzată de prețurile ridicate ale energiei **și de volatilitatea acestora**, a pus în pericol economia Uniunii, a subminat puterea de cumpărare a consumatorilor și a majorat costul de producție, ■ generând riscuri pentru coeziunea și stabilitatea socială și chiar pentru viața sau sănătatea oamenilor. Întreruperile aprovizionării au dus, de asemenea, la probleme foarte grave **în ceea ce privește** securitatea aprovizionării cu energie în Uniune și au forțat **11** state membre să declare un nivel de criză energetică în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului<sup>4</sup>. Beneficiind de pe urma dependenței Uniunii în timpul crizei respective, manipularea pieței de către **Federația Rusă** i-a permis acesteia să obțină profituri record din comerțul cu energie rămas cu Europa, veniturile sale din importurile de gaze continuând să fie de nu mai puțin de 15 miliarde EUR în 2024. Veniturile respective ar putea fi utilizate pentru a finanța noi atacuri economice împotriva Uniunii, subminând securitatea economică. Acestea ar putea fi utilizate, de asemenea, pentru a finanța războiul de agresiune împotriva Ucrainei, care constituie o amenințare majoră la adresa stabilității politice și economice din Europa.

---

<sup>4</sup> Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 (JO L 280, 28.10.2017, p. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/1938/oj>).

(7) Recenta criză a constituit dovada că relațiile comerciale de încredere cu partenerii care furnizează produse energetice sunt esențiale pentru a menține stabilitatea pieței și pentru a proteja viața și sănătatea oamenilor, precum și interesele esențiale de securitate ale Uniunii, nu în ultimul rând pentru că Uniunea depinde într-o mare măsură de importurile de energie din țările terțe. Menținerea aprovizionării cu energie din **Federația Rusă** ar expune Uniunea la riscuri economice și de securitate continue; prin urmare, aceasta ar reduce securitatea aprovizionării **sale cu energie în loc să o sporească**. Chiar și dependența de volume mai mici de importuri de gaze rusești poate, dacă este utilizată în mod abuziv de **Federația Rusă**, să denatureze în mod semnificativ dinamica prețurilor, chiar și numai temporar, și să perturbe piețele energiei, în special în regiunile care încă depind în mod semnificativ de importurile din **Federația Rusă**. Având în vedere tiparul consecvent de manipulare a pieței și de perturbări ale aprovizionării la care guvernul **Federației Ruse** recurge de mult timp, precum și faptul că **acesta** a utilizat în mod constant comerțul cu gaze ca armă pentru a realiza **mai degrabă** obiective de politică decât obiective comerciale, este **oportun să se ia măsuri obligatorii din punct de vedere juridic** pentru a **se elimina toate vulnerabilitățile rămase** ale Uniunii care rezultă din importurile de gaze naturale **din Federația Rusă**, atât prin gazoducte, cât și sub formă de gaz natural lichefiat (GNL) .

- (8) Restricțiile privind tranzacțiile internaționale prevăzute la **articolul 3** din prezentul regulament sunt coerente cu acțiunea externă a Uniunii în alte domenii, astfel cum se prevede la articolul 21 alineatul (3) din Tratatul privind Uniunea Europeană (TUE). Situația relațiilor dintre Uniune și Federația Rusă s-a deteriorat considerabil în ultimii ani, în special începând din 2022. Această deteriorare a relațiilor se datorează nerespectării flagrante de către Federația Rusă a dreptului internațional și, în special, războiului său de agresiune neprovocat și nejustificat împotriva Ucrainei. Începând din iulie 2014, Uniunea a impus progresiv măsuri restrictive privind comerțul cu Federația Rusă ca răspuns la acțiunile Federației Ruse împotriva Ucrainei. Conform excepțiilor care se aplică în temeiul Acordului privind constituirea Organizației Mondiale a Comerțului, în special al articolului XXI din Acordul general pentru tarife și comerț din 1994 (excepții de securitate), și unor excepții similare în temeiul Acordului de parteneriat și cooperare cu Federația Rusă, Uniunea este autorizată să nu acorde mărfurilor importate din Federația Rusă avantajele acordate produselor similare importate din alte țări (clauza națiunii celei mai favorizate). Prin urmare, Uniunea are dreptul să impună interdicții sau restricții la importul de mărfuri **din** Federația Rusă, în cazul în care Uniunea consideră că astfel de măsuri, luate în timpul situației de urgență **care există în prezent** în relațiile internaționale dintre Uniune și Federația Rusă, sunt necesare pentru a proteja interesele sale esențiale de securitate.

- (9) Diversificarea ■ importurilor de GNL este esențială pentru consolidarea și menținerea securității energetice în cadrul Uniunii. ***Pentru a evita orice risc ca rezervările pe termen lung deținute de societățile ruse în cadrul capacității terminalelor de GNL ■ să fie utilizate pentru a obstrucționa importurile din surse alternative prin practici de blocare a capacității, cum ar fi practici de rezervare a capacităților de lichefiere sau de înmagazinare fără a le utiliza efectiv sau cu scopul de a împiedica utilizarea infrastructurii de către concurenți, autoritățile naționale de reglementare și din domeniul concurenței trebuie să utilizeze pe deplin instrumentele juridice solide care sunt disponibile în temeiul dreptului intern și european în domeniul energiei și al concurenței, după caz. În cazul în care autoritățile vamale identifică riscuri pentru siguranță sau securitate generate de gazele rusești înainte de intrarea acestora pe teritoriul vamal al Uniunii, autoritățile respective ar trebui să utilizeze dispozițiile privind gestionarea riscurilor din Codul vamal al Uniunii pentru a evita astfel de riscuri.***

- (10) Comisia a evaluat cu atenție impactul asupra Uniunii și asupra statelor sale membre al unei posibile interdicții a importurilor de gaze naturale din Rusia [REDACTED]. De fapt, începând din 2022, au fost efectuate și publicate lucrări pregătitoare și mai multe analize detaliate ale consecințelor unei eliminări treptate totale a gazelor rusești [REDACTED], iar Comisia s-a putut baza, de asemenea, pe o multitudine de consultări cu părțile interesate, experți externi și agenții, precum și pe studii privind efectele eliminării treptate a gazelor rusești. Analiza Comisiei a arătat că este probabil ca eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia, dacă este bine pregătită, este coordonată și introdusă în etape și într-un spirit de solidaritate, să aibă un impact limitat asupra prețurilor energiei în Uniune și că aceasta va spori [REDACTED] securitatea aprovizionării **cu energie a** Uniunii și nu o va pune în pericol, ca urmare a ieșirii de pe piețele Uniunii a unui partener comercial nefiabil. Astfel cum se prevede în Foaia de parcurs REPowerEU, punerea în aplicare a planului REPowerEU a redus deja dependențele **Uniunii de aprovizionarea din Federația Rusă**, de exemplu prin **introducerea de** măsuri de reducere a cererii de gaze sau de accelerare a utilizării surselor regenerabile de energie, precum și printr-un sprijin activ pentru diversificarea aprovizionării cu energie și sporirea puterii de negociere a **Uniunii** [REDACTED] prin achiziționarea în comun de gaze. Evaluarea impactului a arătat, de asemenea, că o coordonare de la bun început a politicilor de diversificare poate evita efectele negative asupra prețurilor sau a aprovizionării [REDACTED].

- (11) Propunerea de regulament este pe deplin compatibilă cu strategia Uniunii de reducere a dependenței sale de importurile de combustibili fosili prin consolidarea decarbonizării și extinderea rapidă a energiei curate produse pe plan intern. Astfel cum se prevede în Foaia de parcurs REPowerEU, punerea în aplicare a planului REPowerEU a dus deja la economii substanțiale de gaze de peste 60 de miliarde de metri cubi anual din importurile de gaze în perioada 2022-2024, permițând Uniunii să reducă dependențele de aprovizionare din **Federația Rusă. Reducerea dependențelor** a putut fi realizată prin măsuri de reducere a cererii de gaze, **de sporire a eficienței energetice** sau de accelerare a tranziției verzi printr-o implementare accelerată a capacității de producție de energie eoliană și solară, care **ar urma să** majoreze semnificativ ponderea energiei din surse regenerabile în mixul energetic, precum și prin acordarea de sprijin activ pentru diversificarea aprovizionării cu energie și creșterea puterii de negociere a **Uniunii** prin achiziționarea în comun de gaze. În plus, se preconizează că punerea în aplicare pe deplin a tranziției energetice, recentul Plan de acțiune pentru energie la prețuri accesibile și alte măsuri, în special investițiile în producția de alternative cu emisii scăzute de dioxid de carbon pentru produsele mari consumatoare de energie, cum ar fi îngrășămintele, vor înlocui până la 100 de miliarde de metri cubi de gaze naturale până în 2030. **Aceste eforturi combinate vor consolida reziliența, competitivitatea și autonomia strategică deschisă a Uniunii, vor sprijini industriile, IMM-urile și cetățenii europeni și vor** facilita eliminarea treptată a importurilor de gaze din Federația Rusă.

- (12) *La elaborarea planurilor de diversificare, Comisia ar trebui, în mod coordonat și în spiritul solidarității, să colaboreze cu statele membre, în special cu cele din Europa Centrală și de Sud-Est, pentru a identifica surse alternative de livrare a gazelor naturale. Pe lângă îmbunătățirea securității aprovizionării, noile surse de aprovizionare ar putea compensa, de asemenea, pierderile de venituri prin utilizarea infrastructurii existente care a fost folosită anterior pentru transportul gazelor rusești.*
- (13) În conformitate cu Declarația de la Versailles și cu Comunicarea REPowerEU, un număr mare de importatori de gaze și-au încetat deja sau și-au redus semnificativ aprovizionarea cu gaze din **Federația Rusă**. Astfel cum se prevede în evaluarea impactului, volumele de gaze rămase în cadrul contractelor de aprovizionare existente pot fi eliminate treptat fără un impact economic semnificativ și fără riscuri pentru securitatea aprovizionării, ca urmare a disponibilității unui număr suficient de furnizori alternativi pe piața mondială a gazelor, a unei piețe a gazelor bine interconectate a Uniunii și a disponibilității unei infrastructuri de import suficiente ■ . **Măsurile conexe trebuie să fie conforme cu actualul cadru energetic al Uniunii.**

- (14) *În unele cazuri, încărcăturile de GNL conțin gaze produse în diferite țări și stocate laolaltă. Interdicția ar trebui să se aplice, de asemenea, cantităților de gaze din astfel de încărcături care sunt produse în Rusia. În cazul în care importatorii pot documenta fără echivoc cotele respective de GNL produs în afara Rusiei, ar trebui să fie posibil să se importe cantitățile de GNL din afara Rusiei conținute într-o încărcătură de GNL.*
- (15) Contractele *de furnizare* pe termen scurt ■ vizează volume mai mici decât contractele mari de furnizare *pe termen lung* pe care importatorii le dețin cu societăți ruse. În orice caz, *respectiv* contractele *de furnizare pe termen scurt* existente se vor apropia de expirare *până la data intrării* în vigoare a prezentului regulament. În consecință, riscul pentru securitatea economică rezultat din contractele *de furnizare* pe termen scurt existente pare a fi scăzut. Prin urmare, este oportun să se excepteze contractele *de furnizare* pe termen scurt existente de la aplicarea imediată a interdicției la import, permițând o etapă de tranziție până la *25 aprilie 2026 pentru importurile de GNL, ținând seama de articolul 3ra din Regulamentul (UE) nr. 833/2014 al Consiliului*<sup>5</sup>, și până la 17 iunie 2026 pentru gazele transportate prin gazoducte.

---

<sup>5</sup> *Regulamentul (UE) nr. 833/2014 al Consiliului din 31 iulie 2014 privind măsuri restrictive având în vedere acțiunile Rusiei de destabilizare a situației în Ucraina (JO L 229, 31.7.2014, p. 1; ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2014/833/oj>).*

- (16) De asemenea, ar trebui să se acorde o exceptare de la interzicerea importurilor de gaze ■ pentru contractele de furnizare pe termen lung existente. ■ Importatorii care dețin contracte *de furnizare* pe termen lung vor avea nevoie, de obicei, de mai mult timp pentru a găsi rute și surse de aprovizionare alternative decât titularii de contracte pe termen scurt, *inclusiv* pentru că, de obicei, contractele *de furnizare* pe termen lung vizează volume semnificativ mai mari în timp decât contractele *de furnizare* pe termen scurt. Prin urmare, ar trebui introdus un termen de tranziție pentru a acorda titularilor de contracte *de furnizare* pe termen lung suficient timp pentru a-și diversifica aprovizionarea în mod ordonat. *Deși GNL poate proveni din întreaga lume, iar clienții de GNL nu întâmpină, de obicei, nicio barieră fizică atunci când trec la furnizori alternativi pe piața mondială a GNL, diversificarea pentru clienții de gaze transportate prin gazoducte, în special în țările fără infrastructură GNL, poate fi mai complexă. Prin urmare, ar trebui acordată o perioadă de tranziție mai lungă pentru aprovizionarea cu gaze în temeiul contractelor pe termen lung existente vizând aprovizionarea cu gaze prin gazoducte.*

- (17) *Au survenit anumite situații în care o țară care este încă aprovizionată în temeiul contractelor de furnizare pe termen lung existente având ca obiect aprovizionarea cu gaze rusești prin gazoducte este afectată în mod specific de modificările recente ale rutelor de aprovizionare din Federația Rusă, **nemaexistând posibilitatea importării de gaze pe ruta de aprovizionare anterioară**, din cauză că rutele alternative pentru transportul către **țara respectivă** al gazelor contractate sunt limitate sau nu există. Pentru a remedia situația, furnizorii din alte state membre asigură în prezent livrarea gazelor prin gazoducte în temeiul unor contracte de furnizare pe termen scurt cu furnizori din Federația Rusă prin intermediul punctelor de interconectare necongestionate. Având în vedere această situație foarte specifică, timpul de tranziție necesar pentru a găsi noi furnizori ar trebui să se aplice și contractelor de furnizare pe termen scurt cu furnizori din Federația Rusă care servesc la aprovizionarea țărilor fără ieșire la mare afectate de modificările rutelor de aprovizionare cu gaze rusești.*

- (18) Deși pare justificat să se excepteze contractele preexistente de la aplicarea imediată a **interdicției privind importurile de gaze rusești**, nu toate contractele încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentului regulament ar trebui să beneficieze de o astfel de exceptare. Într-adevăr, furnizorii ruși ar putea fi tentați să utilizeze intervalul de timp dintre publicarea propunerii **Comisiei privind prezentul regulament** și intrarea în vigoare a interdicției pentru a extinde aprovizionarea actuală, prin încheierea de noi contracte, prin creșterea volumelor prin intermediul modificării contractelor existente sau prin utilizarea flexibilităților în cadrul contractelor existente. Pentru a se asigura faptul că, **drept** urmare a **acestei interdicții**, importurile din **Federația Rusă** nu cresc, ci scad, **prezentul** regulament ar trebui să **evite stimulentele pentru încheierea de către întreprinderi a unor noi contracte** de import de gaze rusești în intervalul de timp dintre **publicarea** propunerii **Comisiei privind prezentul regulament** și intrarea în vigoare a interdicției. Într-adevăr, șefii de stat **sau de guvern** și-au asumat deja în martie 2022 angajamentul de a elimina treptat aprovizionarea cu gaze **rusești**; **bazându-se pe acest angajament, Comisia a formulat propuneri privind** Strategia REPowerEU, planul REPowerEU și foaia de parcurs REPowerEU. Cel târziu la data publicării prezentei propuneri de regulament, nu mai **era** oportun să se considere drept preexistente contractele încheiate după această dată. Prin urmare, contractele încheiate după 17 iunie 2025 nu ar trebui să beneficieze de dispozițiile tranzitorii excepționale pentru contractele **de furnizare** existente pe termen scurt **și pe termen** lung.

- (19) Pentru a se evita **creșterea** volumelor importurilor prevăzute în contractele de furnizare existente , modificările aduse contractelor de furnizare existente ar trebui considerate contracte noi în sensul prezentului regulament, iar creșterea volumelor importurilor prin utilizarea flexibilităților contractuale nu ar trebui să beneficieze de perioada de tranziție. **Ar trebui prevăzute excepții pentru anumite cazuri de modificări necesare ale contractelor existente, cu condiția ca acestea să nu majoreze cantitățile contractate sau calendarul de livrare. Variațiile de preț care rezultă din indexarea prețurilor deja prevăzută în contractele de furnizare existente nu constituie o modificare a contractelor existente.**
- (20) Prezentul regulament creează o interdicție juridică clară **privind importul de** gaze naturale rusești, constituind un act suveran al Uniunii asupra căruia importatorii de gaze nu au niciun control și care face ilegală efectuarea de importuri de gaze naturale din **Federația Rusă**, cu efect juridic direct și fără nicio marjă de apreciere pentru statele membre în ceea ce privește aplicarea sa.

- (21) Spre deosebire de alte mărfuri, gazele naturale sunt o marfă omogenă, care este tranzacționată în volume mari și adesea revândută de mai multe ori între comercianții de la nivel angro. Având în vedere complexitatea deosebită a urmării originii gazelor naturale și ținând seama de faptul că furnizorii ruși ar putea încerca să eludeze prezentul regulament, de exemplu prin intermediul vânzărilor prin intermediari, al transbordărilor sau al transportului prin alte țări, prezentul regulament ar trebui să prevadă un cadru eficace pentru *evitarea eludării interdicției. Prin urmare, autoritățile relevante ar trebui să aibă posibilitatea de a lua măsurile necesare pentru a identifica dacă aprovizionarea cu gaze naturale din Federația Rusă are loc pe teritoriul vamal al Uniunii prin intermediul unor sisteme create pentru eludarea normelor prezentului regulament. Atunci când stabilesc dacă gazele naturale sunt puse în liberă circulație în Uniune, autoritățile vamale ar trebui să se bazeze nu numai pe informațiile furnizate în declarația vamală, ci să fie autorizate ca, pe baza altor informații relevante, să evalueze, în cazul în care consideră că este relevant, dacă o marfă introdusă în Uniune este menită efectiv să fie pusă în liberă circulație. Regulamentul ar trebui, de asemenea, să impună stabilirea țării de producție și a lanțului de aprovizionare cu gaze naturale importate în Uniune.*

- (22) În special, importatorii de gaze naturale ar trebui să fie obligați să furnizeze autorităților toate informațiile necesare pentru a stabili **țara de producție** a gazelor naturale importate în Uniune și pentru a **stabili** dacă gazele importate **fac obiectul** interdicției generale sau al uneia dintre excepțiile la aceasta. ***Este posibil ca noțiunea de „origine” în temeiul legislației vamale a Uniunii să nu permită întotdeauna identificarea țării de producție a gazelor importate, de pildă atunci când gazele au fost prelucrate (de exemplu, lichefiate sau regazificate) după ce au părăsit Federația Rusă. Prin urmare, regulamentul ar trebui să vizeze, de asemenea, cazurile în care țara de „origine” în temeiul legislației vamale a Uniunii diferă de țara de producție a gazelor și să prevadă un mecanism pentru a verifica dacă gazele naturale au fost extrase sau lichefiate în Federația Rusă. Gazele care, înainte de a fi importate în UE, au fost exportate din Federația Rusă, fie prin export direct din Rusia către UE, fie prin export indirect printr-o țară terță, ar trebui, cu excepția cazurilor de tranzit, să facă obiectul interdicției.***

(23) *Având în vedere caracteristicile specifice ale gazelor transportate prin gazoducte și ale GNL și pentru a facilita procesul de verificare a țării de producție și a condițiilor pentru posibile excepții înainte ca gazele să intre pe teritoriul vamal al Uniunii, ar trebui introdus un proces de autorizare prealabilă. Importurile ar trebui refuzate în absența unei autorizații. Autoritățile de autorizare sau, în cazul în care diferă, autoritățile vamale ar trebui să fie informate în prealabil cu privire la importurile preconizate în Uniune; respectivelor autorități ar trebui să le fie prezentate informațiile necesare în vederea verificării țării de producție sau a îndeplinirii condițiilor pentru o excepție în temeiul prezentului regulament. Deși autoritățile de autorizare ar trebui să depună eforturi pentru a emite o autorizație în perioada cuprinsă între momentul transmiterii informațiilor de către importator și intrarea planificată pe teritoriul vamal, pentru a facilita importurile de gaze în UE, acestea pot, de asemenea, să ia o decizie într-o etapă ulterioară, în special în cazul în care există îndoieli cu privire la informațiile furnizate. Autorizarea prealabilă nu aduce atingere competențelor existente de asigurare a respectării legii ale autorităților vamale. Importurile de gaze naturale din țările producătoare de gaze ar trebui să fie exceptate de la această obligație în cazul în care Uniunea a importat în trecut volume semnificative din aceste țări și dacă aceste țări fie au demonstrat că nu doresc să sprijine sectorul gazelor din Rusia prin interzicerea importului de gaze rusești, prin măsuri restrictive care vizează infrastructura de gaze rusești, societățile de gaze rusești sau persoanele care gestionează astfel de societăți, fie nu dispun de infrastructura necesară pentru a importa gaze naturale prin gazoducte sau GNL. Comisia ar trebui să stabilească lista acestor țări.*

- (24) *Autoritățile de autorizare și, în cazul în care diferă, autoritățile vamale ar trebui să poată solicita toate informațiile necesare pentru a evalua legalitatea importurilor. De asemenea, acestea ar trebui să se poată baza pe informații din alte surse. Întrucât condițiile contractuale care determină elementele relevante pentru evaluare sunt adesea complexe, autorităților ar trebui să li se acorde competența de a solicita importatorilor informații detaliate privind contractul, inclusiv întregul contract de furnizare, în cazul în care acest lucru este necesar pentru a înțelege contextul anumitor clauze sau trimiterile la alte dispoziții contractuale. Prezentul regulament ar trebui să includă norme care să asigure o protecție efectivă a secretelor comerciale ale întreprinderilor în cauză.*
- (25) *Atunci când își exercită competențele, autoritățile de autorizare și autoritățile vamale ar trebui să pună un accent deosebit pe asigurarea aplicării respectivelor competențe la punctele de interconectare, instalațiile GNL sau gazoductele de tranzit, în cazul cărora riscul de eludare este ridicat. Au fost observate practici de utilizare a așa-numitelor „flote fantomă” pentru eludarea sancțiunilor în transportul de petrol și acestea ar putea prezenta riscuri și pentru importurile de GNL, subminând obiectivele prezentului regulament. Autoritățile ar trebui să coopereze îndeaproape pentru a-și adapta prioritățile în materie de asigurare a respectării legii, dacă este necesar, în vederea abordării potențialelor practici de eludare identificate în cursul punerii în aplicare a prezentului regulament. De asemenea, Comisia ar trebui să monitorizeze în mod constant fluxurile de gaze naturale rusești care tranzitează țări terțe.*

- (26) *O parte din infrastructura de transport al gazelor din Rusia este conectată direct la Uniune, iar unele gazoducte de tranzit care leagă Rusia de Uniune traversează țări terțe fără a avea în prezent puncte de intrare între Federația Rusă și Uniune. Prin urmare, regulamentul ar trebui să presupună că gazele naturale importate în Uniune prin traversarea frontierelor, prin conducte de interconectare sau puncte de interconectare între Federația Rusă și Uniune sau între Belarus și Uniune ori care sosesc prin gazoducte precum TurkStream la punctul de interconectare Strandzha 2/Malkoclar provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, înlocuind astfel cerința de a prezenta dovezi privind țara de producție. În cazul în care se susține că gazele naturale care sosesc la respectivele frontiere, conducte de interconectare sau puncte de interconectare fac obiectul unui regim de „tranzit” prin Federația Rusă, ar trebui să se aplice controale stricte. Federația Rusă este un exportator important de gaze și nu a jucat în trecut niciun rol notabil ca țară de tranzit pentru gaze, din cauza mai multor factori, cum ar fi lipsa infrastructurii de regazificare, organizarea comerțului cu gaze în Federația Rusă prin intermediul unui monopol asupra exportului prin gazoducte, modelele de afaceri ale întreprinderilor rusești din sectorul gazelor care nu se bazează pe organizarea tranziturilor și localizarea geografică a Federației Ruse* ■ . Prin urmare, ținând seama de faptul că furnizorii ruși ar putea fi tentați să eludeze interdicția la import, autoritățile vamale ar trebui să refuze importul volumelor de gaze naturale despre care se pretinde că sunt în tranzit, cu excepția cazului în care pot fi furnizate dovezi clare care să ateste că gazele au tranzitat Federația Rusă și că au fost produse într-o altă țară decât Federația Rusă. Dovezile necesare ar trebui furnizate autorităților de autorizare cu suficient timp înainte, și anume cel târziu cu o lună înainte de intrarea pe teritoriul vamal, pentru a permite trasabilitatea gazelor importate până la locul de producție.

(27) *Punctul de interconectare Strandzha 1 conectează Uniunea la un sistem de gazoducte care transportă nu numai gaze din Azerbaidjan sau Turcia, ci și volume semnificative de gaze din Federația Rusă. Prin urmare, ar trebui să fie obligatorie prezentarea de dovezi clare care să ateste că țara de producție este alta decât Rusia și ar trebui să se acorde autorităților suficient timp de verificare pentru a se asigura că gazele importate prin Strandzha 1 nu provin sau nu sunt exportate direct sau indirect din Federația Rusă. În cazul în care alte puncte de interconectare ar urma să fie conectate la sisteme care transportă volume semnificative de gaze rusești în viitor, ar trebui să se aplice același standard de control.*

(28) *În plus, volume semnificative de gaze naturale pot intra, de asemenea, în Uniune în cadrul unui regim de „tranzit”. Întrucât normele stricte de monitorizare pentru importurile de gaze, cum ar fi autorizarea prealabilă, nu se aplică gazelor care traversează Uniunea sau care sunt înmagazinate în temeiul unor norme de antrepoziție vamală în cadrul unui regim de „tranzit”, este oportun să se prevadă garanții specifice sub forma unui regim de monitorizare a tranzitului, care să permită autorităților vamale să monitorizeze în mod eficace fluxurile de gaze în cadrul unui regim de „tranzit”, pentru a se asigura că gazele naturale care traversează Uniunea în cadrul unui regim de „tranzit” nu sunt puse în cele din urmă în liberă circulație în Uniune. În cazul în care operatorii din țări terțe înmagazinează gaze în cadrul unui regim de tranzit, de înmagazinare temporară sau de antrepoziție vamală în temeiul Codului vamal al Uniunii, statele membre ar trebui să dispună de mecanisme adecvate de monitorizare și de asigurare a respectării legii pentru a se asigura că utilizarea instalațiilor de înmagazinare interne de către țările terțe nu prezintă niciun risc pentru securitatea aprovizionării la nivel național sau regional și pentru îndeplinirea obligațiilor de înmagazinare, precum și să furnizeze Comisiei informații relevante.*

(29) *În conformitate cu principiul cooperării loiale, autoritățile de autorizare, autoritățile vamale, autoritățile de reglementare, autoritățile competente, Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) și Comisia ar trebui să coopereze pentru a pune în aplicare dispozițiile prezentului regulament și pentru a face schimb de informații relevante, în special în ceea ce privește evaluarea excepțiilor care permit importurile de gaze naturale rusești după intrarea în vigoare a prezentului regulament. Autoritățile vamale, autoritățile de reglementare, autoritățile competente și ACER ar trebui să dispună de instrumentele și bazele de date necesare pentru a se asigura, atunci când este necesar, faptul că se poate face schimb de informații relevante între autoritățile naționale și autoritățile din diferite state membre. ACER ar trebui să contribuie cu cunoștințele sale de specialitate la procesul de monitorizare a punerii în aplicare. Pentru a facilita crearea sistemelor de informații comune interoperabile necesare, Comisia și statele membre pot explora posibilitățile de utilizare a bugetului disponibil în cadrul Fondului pentru securitate internă (FSI). Autoritățile vamale ar trebui să furnizeze lunar informații actualizate autorităților de reglementare, autorităților competente și Comisiei cu privire la elementele-cheie referitoare la evoluția importurilor de gaze rusești, cum ar fi cantitățile importate în temeiul unor contracte de furnizare pe termen lung sau scurt, punctele de intrare sau partenerii contractuali. Comisia ar trebui să includă aceste informații, după caz, în raportul privind punerea în aplicare a prezentului regulament. De asemenea, Comisia ar trebui să evalueze eficacitatea schimbului de informații și a cooperării dintre autoritățile relevante și, după caz, să formuleze recomandări pentru îmbunătățirea acestora în raportul respectiv.*

- (30) Experiența dobândită în ceea ce privește eliminarea treptată a aprovizionării cu gaze *rusești* prin Ucraina a arătat că, printr-o bună pregătire și coordonare, într-un spirit de solidaritate, se pot evita în mod eficace perturbările pieței sau problemele de securitate a aprovizionării care ar putea apărea ca urmare a schimbării furnizorilor de gaze. Pentru a se pregăti într-un mod coordonat pentru eliminarea treptată completă a gazelor rusești ■ și pentru a acorda pieței suficient timp pentru a anticipa schimbările implicate, fără riscuri pentru securitatea aprovizionării cu gaze și fără un impact semnificativ asupra prețurilor energiei, statele membre ar trebui să elaboreze planuri naționale de diversificare și să le prezinte până la 1 martie 2026. Planurile respective ar trebui să **facă obiectul normelor privind secretul profesional și să nu fie divulgate fără acordul statului membru în cauză.** *Ele* ar trebui să descrie măsurile preconizate la nivel național sau regional pentru a reduce cererea, a încuraja producția de energie din surse regenerabile și a asigura surse alternative de aprovizionare, precum și posibilele bariere tehnice, **contractuale** sau de reglementare care ar putea complica procesul de diversificare. Întrucât procesul de diversificare ar putea necesita o coordonare a măsurilor la nivel național, regional sau la nivelul Uniunii, Comisia ar trebui să evalueze planurile naționale de diversificare, având posibilitatea de a emite recomandări prin care să sugereze adaptări, dacă este cazul.

- (31) În Declarația lor de la Versailles, șefii de stat *sau de guvern* s-au angajat nu numai să elimine treptat aprovizionarea cu gaze naturale din *Federația Rusă*, ci și alte surse de energie, în special aprovizionarea cu petrol. *Federația Rusă a aplicat practici similare celor din domeniul gazelor, pe care le-a utilizat în trecut ca mijloc de constrângere și manipulare, inclusiv atunci când a tranzacționat petrol cu Uniunea. Acest lucru a fost demonstrat, de exemplu, de întreruperile anterioare ale aprovizionării cu petrol. Relațiile existente cu Federația Rusă în domeniul aprovizionării cu petrol creează dependențe și riscuri pentru securitatea Uniunii. Prin urmare, pentru a împiedica Rusia să utilizeze importurile de petrol ale Uniunii ca instrument de constrângere, este esențial să se pregătească o eliminare treptată în timp util și a importurilor de petrol din Federația Rusă.* Deși măsurile restrictive menite să asigure eliminarea treptată a importurilor de petrol din *Federația Rusă* sunt deja în vigoare, iar importurile de petrol au scăzut semnificativ, pentru o nouă eliminare treptată a petrolului rusesc ar putea fi nevoie de măsuri pregătitoare specifice și de o coordonare cu țările vecine. ■

- (32) *Prin urmare, statele membre ar trebui, de asemenea, să elaboreze planuri naționale de diversificare pentru țiței și produse petroliere, care ar trebui să includă măsuri în vigoare și planificate la nivel național pentru a asigura transparența și trasabilitatea importurilor de petrol din Federația Rusă. Comisia ar trebui să ofere recomandări cu privire la aceste planuri. Planurile respective ar trebui să facă obiectul normelor privind secretul profesional și să nu fie divulgate fără acordul statului membru în cauză. În paralel, Comisia ar trebui să abordeze în continuare problema eludării sancțiunilor UE privind petrolul prin utilizarea așa-numitelor „flote fantomă”, în special desfășurând acțiunile prevăzute în comunicarea sa intitulată „Foaie de parcurs pentru încetarea importurilor de energie din Rusia” din 6 mai 2025.*

- (33) Experiența din timpul crizei gazelor din 2022 și 2023 a arătat că informațiile cuprinzătoare privind situația aprovizionării și posibilele dependențe în materie de aprovizionare sunt esențiale pentru monitorizarea aprovizionării cu gaze în Uniune. Prin urmare, importatorii de gaze rusești care utilizează excepțiile prevăzute în prezentul regulament ar trebui să transmită Comisiei toate informațiile necesare pentru a evalua în mod eficace posibilele riscuri pentru comerțul cu gaze. Informațiile respective ar trebui să includă parametri-cheie sau chiar părți ■ de text *integrale* din contractele relevante de furnizare de gaze, cu excepția informațiilor privind prețurile, în cazul în care acest lucru este necesar pentru a înțelege contextul anumitor clauze sau trimiterile la alte dispoziții din contract. Atunci când monitorizează aprovizionarea cu gaze în Uniune, Comisia ar trebui, de asemenea, să țină seama de informațiile privind importurile furnizate de autoritățile vamale și de informațiile incluse în planurile naționale de diversificare. Comisia ar trebui să informeze periodic Grupul de coordonare pentru gaz, instituit prin Regulamentul (UE) 2017/1938, cu privire la procesul de eliminare treptată la nivelul Uniunii și să prezinte un raport anual privind eliminarea treptată a gazelor din Rusia, care poate fi însoțit de recomandări și acțiuni specifice ale Uniunii pentru accelerarea procesului de eliminare treptată.

- (34) Statele membre și Uniunea ar trebui să coopereze îndeaproape în ceea ce privește punerea în aplicare a prezentului regulament **■**, inclusiv *în ceea ce privește posibilele proceduri de soluționare a litigiilor. După caz, Regulamentele (UE) nr. 1219/2012<sup>6</sup> și (UE) nr. 912/2014<sup>7</sup> ale Parlamentului European și ale Consiliului stabilesc detalii suplimentare privind cooperarea și repartizarea responsabilităților financiare între statele membre și Uniune* în ceea ce privește posibilele cazuri de soluționare a litigiilor dintre investitori și stat *legate de prezentul* regulament.
- (35) *Având în vedere practica recentă a Federației Ruse de a modifica unilateral și de a obstrucționa procedurile judiciare și de arbitraj convenite, nici persoanele afectate, nici Uniunea și statele membre nu pot fi trase la răspundere pentru hotărârile judecătorești, hotărârile arbitrale sau alte decizii judiciare adoptate în cadrul unor proceduri ilegale împotriva cărora nu există un acces efectiv la nicio cale de atac din jurisdicția relevantă.*

---

<sup>6</sup> Regulamentul (UE) nr. 1219/2012 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 decembrie 2012 de stabilire a unor dispoziții tranzitorii pentru acordurile bilaterale de investiții încheiate între state membre și țări terțe (JO L 351, 20.12.2012, p. 40, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2012/1219/oj>).

<sup>7</sup> Regulamentul (UE) nr. 912/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 iulie 2014 de instituire a unui cadru pentru gestionarea răspunderii financiare legate de instanțele de soluționare a litigiilor între investitori și stat, stabilite prin acordurile internaționale la care Uniunea Europeană este parte (JO L 257, 28.8.2014, p. 121, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2014/912/oj>).

- (36) Uniunea a creat un cadru juridic solid pentru a asigura securitatea aprovizionării cu gaze în orice moment și pentru a aborda în mod coordonat posibilele crize de aprovizionare, inclusiv obligațiile statelor membre de a asigura o solidaritate eficace și operațională față de țările vecine care au nevoie de gaze. Comisia ar trebui să monitorizeze în mod constant evoluția riscurilor de piață pentru aprovizionarea cu gaze care rezultă din comerțul cu gaze cu **Federația Rusă**, la nivelul Uniunii, la nivel regional și la nivelul statelor membre. În cazul unor evoluții bruște și semnificative, care amenință grav securitatea aprovizionării unuia sau a mai multor state membre, **și după ce s-a declarat o situație de urgență în conformitate cu articolul 11 sau 12 din Regulamentul (UE) 2017/1938**, este oportun să se confere Comisiei competența de a lua măsurile de urgență necesare prin **adoptarea deciziei referitoare la** interdicțiile privind importurile de gaze naturale sau de GNL prevăzute în prezentul regulament **în unul sau mai multe state membre. Într-o astfel de situație, Comisia ar trebui, de asemenea, să poată suspenda obligația de a prezenta dovada țării de producție înainte de intrarea pe teritoriul vamal al Uniunii, pentru a facilita importurile suplimentare în termen scurt. O astfel de decizie a Comisiei ar trebui să fie limitată în timp, să nu se acorde pentru o perioadă mai mare de patru săptămâni și să se reînnoiască numai dacă condițiile pentru situația de urgență în temeiul articolului 11 din Regulamentul (UE) 2017/1938 se aplică în continuare.** Decizia de punere în aplicare a Comisiei **ar trebui să** impună anumite condiții suplimentare, pentru a asigura faptul că orice **astfel de** suspendare se limitează strict la abordarea amenințării. Comisia ar trebui să **informeze Grupul de coordonare pentru gaz și transmite Parlamentului European și Consiliului un raport în care justifică suspendarea și orice prelungire. Comisia ar trebui să monitorizeze îndeaproape aplicarea oricărei astfel de suspendări** temporare.

- (37) *Pentru a evita fenomenul de căutare a sancțiunilor celor mai favorabile („penalty shopping”) și pentru a asigura aplicarea consecventă a prezentului regulament, statele membre ar trebui să stabilească norme armonizate privind sancțiunile aplicabile în cazul încălcării prezentului regulament. Cu toate acestea, întrucât încălcările prezentului regulament ar putea constitui și o încălcare a altor acte legislative ale Uniunii strâns legate de interdicțiile și obligațiile prevăzute în prezentul regulament, cum ar fi legislația vamală, măsurile restrictive sau Regulamentul (UE) 2017/1938, impunerea de sancțiuni nu ar trebui să conducă la o încălcare a principiului ne bis in idem, în conformitate cu Carta drepturilor fundamentale și cu jurisprudența privind acest drept, astfel cum a fost interpretat de Curtea de Justiție. Prezentul regulament nu aduce atingere impunerii de sancțiuni penale în temeiul dreptului intern.*
- (38) Măsurile **■** *introduse prin prezentul regulament* reflectă pe deplin principiul solidarității energetice. Într-adevăr, nivelul de expunere la importurile de gaze din Rusia diferă de la un stat membru la altul, iar multe state membre au luat deja măsuri pentru a elimina treptat gazele rusești. Prezentul **regulament** **■** va asigura o abordare armonizată la nivelul UE în scopul eliminării treptate a gazelor rusești, menținând solidaritatea între statele membre.

- (39) Întrucât obiectivele prezentului regulament referitoare la monitorizarea posibilelor dependențe de gaze nu pot fi realizate în mod satisfăcător de către statele membre, într-un mod coordonat și fără riscul de fragmentare a pieței, dar acestea pot fi realizate mai bine și mai eficient la nivelul Uniunii, aceasta poate adopta măsuri, în conformitate cu principiul subsidiarității, astfel cum este prevăzut la articolul 5 din Tratatul privind Uniunea Europeană. În conformitate cu principiul proporționalității, astfel cum este prevăzut la articolul respectiv, prezentul regulament nu depășește ceea ce este necesar pentru realizarea obiectivelor respective.

- (40) Având în vedere importanța pentru Uniune de a elimina treptat, fără întârziere, dependența economică de importurile de gaze din Federația Rusă, prezentul regulament ar trebui să intre în vigoare în ziua următoare datei publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.
- Participanții la piață au avut la dispoziție mult timp pentru a-și adapta portofoliul de aprovizionare după Declarația de la Versailles din martie 2022 și după adoptarea propunerii privind prezentul regulament la 17 iunie 2025. Cu toate acestea, pare oportun să se prevadă o perioadă de tranziție pentru a permite furnizorilor de gaze care nu și-au adaptat încă strategiile de aprovizionare să ia măsurile necesare pentru a se conforma prezentului regulament. Prin urmare, interdicția de a importa gaze din Federația Rusă ar trebui să se aplice numai de la [șase săptămâni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament]. Pentru a permite importatorilor cu contracte de furnizare existente și importatorilor care încheie noi contracte să efectueze demersurile pentru autorizarea prealabilă necesară în timp util și fără întreruperi pentru importurile planificate de gaze, diferitele procese de autorizare prevăzute în prezentul regulament ar trebui să se aplice deja înainte ca interdicția privind importurile de gaze din Federația Rusă să devină aplicabilă,***

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

## CAPITOLUL I

### DISPOZIȚII GENERALE

#### Articolul 1

##### Obiect

Prezentul regulament oferă un cadru pentru eliminarea efectivă a expunerii *rămase* a Uniunii la riscurile semnificative pentru comerț și securitatea *aprovizionării* care rezultă din comerțul cu gaze cu Federația Rusă, *precum și pentru pregătirea eliminării treptate efective și în timp util a importurilor de petrol din Federația Rusă* prin stabilirea:

- (a) unei interdicții treptate a importurilor de gaze naturale din Federația Rusă;
- (b) unor norme pentru punerea în aplicare și monitorizarea eficace a acestei interdicții, precum și pentru eliminarea treptată a importurilor de petrol din *Federația Rusă*;
- (c) unor dispoziții pentru o mai bună evaluare a securității aprovizionării cu energie în Uniune.

## Articolul 2

### Definiții

În sensul prezentului regulament se aplică următoarele definiții:

1. „gaze naturale” înseamnă **gaze** astfel cum sunt menționate la codurile 2711 11 00 și 2711 21 00 din Nomenclatura combinată (NC);
2. „GNL” înseamnă gazul natural lichefiat astfel cum este menționat la codul NC 2711 11 00;
3. „gaze naturale în stare gazoasă” înseamnă gazele naturale astfel cum sunt menționate la codul NC 2711 21 00;
4. **„amestecuri” înseamnă amestecuri de volume de GNL din diferite țări de origine;**
5. „contract de furnizare pe termen lung” înseamnă un contract de furnizare de gaze naturale, cu excepția unui instrument financiar derivat pe gaze naturale, cu o durată mai mare de un an;
6. „contract de furnizare pe termen scurt” înseamnă un contract de furnizare de gaze naturale, cu excepția unui instrument financiar derivat pe gaze naturale, cu o durată de maximum un an;

7. „țară fără ieșire la mare” înseamnă o țară care este înconjurată în întregime de uscat și care nu are acces direct la mare;
8. **„import” înseamnă punerea în liberă circulație a mărfurilor, astfel cum se menționează la articolul 201 din Regulamentul (UE) nr. 952/2013 al Parlamentului European și al Consiliului<sup>8</sup>;**
9. „importator” înseamnă **persoana fizică sau juridică care este declarantul din declarația vamală relevantă, astfel cum este definită la articolul 5 punctul 15 din Regulamentul (UE) nr. 952/2013, sau o persoană fizică sau juridică, inclusiv întreprinderile afiliate, care introduce mărfurile** pe teritoriul vamal al Uniunii sau le plasează în alt mod pe piața Uniunii;
10. **„întreprindere afiliată” înseamnă o întreprindere în sensul definiției de la articolul 2 punctul 12 din Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului<sup>9</sup>;**

---

<sup>8</sup> **Regulamentul (UE) nr. 952/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 9 octombrie 2013 de stabilire a Codului vamal al Uniunii (reformare) (JO L 269, 10.10.2013, p. 1; ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2013/952/oj>).**

<sup>9</sup> **Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 iunie 2013 privind situațiile financiare anuale, situațiile financiare consolidate și rapoartele conexe ale anumitor tipuri de întreprinderi, de modificare a Directivei 2006/43/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de abrogare a Directivelor 78/660/CEE și 83/349/CEE ale Consiliului (JO L 182, 29.6.2013, p. 19, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2013/34/oj>).**

11. „autoritate vamală” înseamnă o autoritate vamală astfel cum este definită la articolul 5 punctul 1 din Regulamentul (UE) nr. 952/2013;
12. **„autoritate de autorizare” înseamnă autoritatea care are competența de a examina cererile de autorizare formulate în temeiul articolului 5 alineatele (1) și (2);**
13. „autoritate competentă” înseamnă o autoritate competentă astfel cum este definită la articolul 2 punctul 7 din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului<sup>10</sup>;
14. „autoritate de reglementare” înseamnă o autoritate de reglementare desemnată **în temeiul** articolului 76 alineatul (1) din Directiva (UE) 2024/1788 a Parlamentului European și al Consiliului<sup>11</sup>;
15. „control” înseamnă controlul astfel cum este definit la articolul 2 punctul 55 din Directiva (UE) 2024/1788;

---

<sup>10</sup> Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 (JO L 280, 28.10.2017, p. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/1938/oj>).

<sup>11</sup> **Directiva (UE) 2024/1788 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iunie 2024 privind normele comune pentru piețele interne în sectorul gazelor din surse regenerabile, al gazelor naturale și al hidrogenului, de modificare a Directivei (UE) 2023/1791 și de abrogare a Directivei 2009/73/CE (reformare) (JO L, 2024/1788, 15.7.2024; ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj>).**

16. „punct de interconectare” înseamnă un punct de interconectare astfel cum este definit la articolul 2 punctul 63 din Directiva (UE) 2024/1788 a Parlamentului European și a Consiliului;
17. ***„conductă de interconectare” înseamnă o conductă de interconectare astfel cum este definită la articolul 2 punctul 39 din Directiva (UE) 2024/1788;***
18. „punct de intrare” înseamnă un punct de intrare astfel cum este definit la articolul 2 punctul 61 din Directiva (UE) 2024/1788;
19. ***„punct de livrare” înseamnă locul fizic sau virtual specificat într-un contract de furnizare de gaze, unde gazele naturale urmează să fie livrate de un vânzător și primite de un cumpărător;***

20. „cantități contractate” înseamnă cantitățile de gaze naturale pe care **un** cumpărător este obligat să le achiziționeze și **un** vânzător este obligat să le furnizeze, astfel cum se specifică în contractul de furnizare **inițial**, dar excluzând volumele care decurg din **dispozițiile contractuale care prevăd modificări cantitative ale cantităților de referință**, cum ar fi **cantitățile rotunjite, cantitățile fracționate, cantitățile ascendente** sau alte modificări volumetrice în temeiul contractului, **cu excepția cantităților complementare ulterioare plătite care au fost achitate înainte de 17 iunie 2025**;
21. „cantități rotunjite” înseamnă volumele de gaze naturale adăugate la cantitatea anuală contractată într-un anumit an pentru a asigura rotunjirea ultimei încărcături la o încărcătură întreagă;
22. „cantități fracționate” înseamnă volumele de gaze naturale reportate în anii contractuali următori, în cazul în care cantitatea livrată în cursul unui an este mai mare sau mai mică decât cantitatea anuală contractată ajustată, după ajustări; aceste volume pot fi atât pozitive, cât și negative;

23. „cantități ascendente” înseamnă volumele de gaze naturale care se adaugă opțional la cantitatea anuală contractată pe baza contractelor de furnizare, la latitudinea unei părți contractante;
24. „cantități complementare ulterioare *plătite*” înseamnă volumele de gaze naturale pe care un *cumpărător* este îndreptățit sau obligat să le preia și să le plătească în perioade succesive, în conformitate cu cerințele minime de tip *take-or-pay* și pentru a compensa orice deficit în ceea ce privește cantitățile care au fost contractate, dar nu au fost preluate în perioadele anterioare, astfel cum se prevede într-un contract de furnizare pe termen lung;
25. „calendar de livrare” înseamnă calendarul sau planul convenit între părțile la un contract de furnizare de gaze, care precizează cantitățile de gaze care trebuie să fie livrate de *un* vânzător ■ și primite de *un* cumpărător ■ în intervale de timp definite, inclusiv data, locul și condițiile livrării, astfel cum sunt prevăzute într-un contract de furnizare sau în alte proceduri operaționale conexe;

26. „nominalizare” înseamnă nominalizarea astfel cum este definită la articolul 2 punctul 8 din Regulamentul (UE) 2024/1789 al Parlamentului European și al Consiliului<sup>12</sup>;
27. „petrol” înseamnă țițeiul, gazele naturale *condensate*, materiile prime pentru rafinării, aditivii și compușii oxigenați și alte hidrocarburi și produse petroliere care se încadrează la codurile NC 2709 și 2710;
28. **„țară de producție” înseamnă țara în care sunt extrase gazele naturale, indiferent dacă gazele naturale respective au fost ulterior lichefiate sau regazificate într-o altă țară. În cazul în care gazele naturale extrase în alte țări decât Federația Rusă sunt lichefiate sau regazificate în Federația Rusă, Federația Rusă este considerată țară de producție.**

---

<sup>12</sup> Regulamentul (UE) 2024/1789 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile, gazelor naturale și hidrogenului, de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 și (UE) 2022/869 și a Deciziei (UE) 2017/684 și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 (JO L, 2024/1789, 15.7.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1789/oj>).

## CAPITOLUL II

### **INTERZICEREA TREPTATĂ A IMPORTURILOR DE GAZE NATURALE DIN FEDERAȚIA RUSĂ**

#### Articolul 3

##### Interzicerea importurilor de gaze naturale din Federația Rusă

- (1) Se interzice ■ importul de gaze naturale în stare gazoasă prin gazoducte, care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, cu excepția cazului în care se aplică una dintre *exceptările prevăzute* la articolul 4.
- (2) Se interzice ■ importul de GNL care provine sau este exportat, direct sau indirect, *din Federația Rusă sau care este obținut din gaze naturale în stare gazoasă extrase în Federația Rusă*, cu excepția cazului în care se aplică una dintre *exceptările prevăzute* la articolul 4. *Această interdicție se aplică, de asemenea, pentru GNL conținut în amestecuri care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă.*

## Articolul 4

Etapa de tranziție pentru contractele de furnizare existente

- (1) ***Interdicția prevăzută la articolul 3 alineatul (1) se aplică de la 17 iunie 2026, iar interdicția prevăzută la articolul 3 alineatul (2) se aplică de la 25 aprilie 2026, în cazul în care se poate demonstra autorităților de autorizare că respectivele importuri de gaze naturale menționate la articolul 3 sunt executate în temeiul unui contract de furnizare pe termen scurt, încheiat înainte de 17 iunie 2025 și nemodificat ulterior, cu excepția cazului în care modificarea este reglementată de alineatul (4).***

- I**
- (2) ***Articolul 3 alineatul (2) se aplică de la 1 ianuarie 2027, în cazul în care se poate demonstra autorităților de autorizare că importurile de gaze naturale menționate la articolul 3 sunt executate în temeiul unui contract de furnizare pe termen lung, încheiat înainte de 17 iunie 2025 și nemodificat ulterior, cu excepția cazului în care modificarea este reglementată de alineatul (4).***

**(3) Interdicția prevăzută la articolul 3 alineatul (1) se aplică de la 30 septembrie 2027, în cazul în care se poate demonstra autorităților de autorizare că importurile de gaze naturale menționate la articolul 3 sunt executate în temeiul unui contract de furnizare pe termen lung, încheiat înainte de 17 iunie 2025 și nemodificat ulterior, cu excepția cazului în care modificarea este reglementată de alineatul (4).**

**În cazul în care Comisia identifică un risc ca obiectivul de constituire de stocuri pentru 2027 pentru înmagazinarea subterană a unui stat membru în temeiul articolului 6a din Regulamentul (UE) 2017/1938 să nu fie atins, ținând seama de circumstanțele riscului de neîndeplinire a obiectivului, aceasta confirmă riscul printr-o decizie de punere în aplicare până la 15 septembrie 2027, cel târziu.**

**În cazul în care se ia o decizie de punere în aplicare în temeiul paragrafului al doilea, interdicția pentru contractele existente în temeiul articolului 3 alineatul (1) se aplică numai de la 1 noiembrie 2027 în statul membru respectiv. Comisia informează, fără întârziere, Grupul de coordonare pentru gaz, Parlamentul European și Consiliul.**

- (4) *Exceptările prevăzute la alineatele (1), (3) și (5) se aplică, de asemenea, contractelor de furnizare existente, cu următoarele modificări:*
- (a) *reducerea cantităților contractate;*
  - (b) *scăderea prețurilor și a comisioanelor;*
  - (c) *modificarea clauzelor de confidențialitate;*
  - (d) *modificarea procedurilor operaționale, cum ar fi procedurile de comunicare;*
  - (e) *modificarea adreselor părților contractante;*
  - (f) *transferuri de obligații contractuale între întreprinderi afiliate;*
  - (g) *modificări impuse de procedurile judiciare sau de arbitraj sau*
  - (h) *pentru țările fără ieșire la mare, schimbări între punctele de livrare naționale.*

- (5) ***Interdicția prevăzută la articolul 3 se aplică de la 30 septembrie 2027 sau, în cazul în care Comisia a adoptat o decizie de punere în aplicare în conformitate cu alineatul (3) al doilea paragraf, de la 1 noiembrie 2027, dacă li se poate demonstra autorităților de autorizare:***
- (a) ***că importurile de gaze naturale menționate la articolul 3 sunt efectuate în temeiul unui contract de furnizare pe termen scurt cu livrare către o țară fără ieșire la mare care este necesar pentru îndeplinirea contractului de furnizare pe termen lung în temeiul literei (b) și***
  - (b) ***că există un contract de furnizare pe termen lung cu livrare către o țară fără ieșire la mare pentru importul de gaze naturale în stare gazoasă prin gazoducte:***
    - (i) ***care a fost încheiat înainte de 17 iunie 2025 și care nu a fost modificat ulterior, cu excepția cazului în care modificarea este reglementată de alineatul (4),***

*(ii) și care se referă la aprovizionarea cu gaze provenite sau exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă și*

*(iii) pentru care nu mai poate fi executată livrarea la punctul de livrare inițial de la o frontieră a UE cu o țară terță.*

**(6) *Autoritățile de autorizare sau autoritățile vamale, în cazul în care diferă, furnizează Comisiei informații relevante care să îi permită să verifice dacă sunt îndeplinite în continuare condițiile specifice descrise la alineatele (1), (3), (4) și (5). Procedând astfel, Comisia verifică în special dacă această dispoziție nu este utilizată în scopul eludării.***

**(7) Cantitățile importate în conformitate cu alineatele (1), (2) și (3) nu depășesc cantitățile contractate.**

## CAPITOLUL III

### **AUTORIZAREA, TRANSMITEREA ȘI SCHIMBUL DE INFORMAȚII RELEVANTE**

#### Articolul 5

##### ***Autorizarea și schimbul de informații relevante***

- (1) În cazul în care se solicită o exceptare pentru importurile de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă în temeiul articolului 4, importurile fac obiectul unei autorizări prealabile. Autorităților de autorizare li se furnizează toate informațiile necesare pentru a evalua dacă sunt îndeplinite condițiile prevăzute la articolul 4.**

- (2) Informațiile *respective* ■ includ cel puțin ■ următoarele:
- (a) data încheierii contractului de furnizare de gaze;
  - (b) durata contractului de furnizare de gaze;
  - (c) cantitățile ■ contractate, inclusiv toate drepturile în materie de flexibilitate ascendentă sau descendentă;
  - (d) identitatea părților la contractul de furnizare de gaze naturale, inclusiv, pentru părțile înregistrate în UE, numărul de înregistrare și identificare a operatorilor economici (EORI);
- 
- (e) *în cazul amestecurilor de GNL, documentație care atestă cantitățile respective de gaze rusești și nerusești din amestec și care stabilește procesul de amestecare;*
  - (f) pentru importurile de GNL, *locul de lichefiere și* portul primei încărcări;

- (g) punctele de livrare, inclusiv eventualele flexibilități în ceea ce privește punctul de livrare, și
- (h) orice **modificare** a contractului de furnizare de gaze naturale, indicând conținutul și data **modificării**, cu excepția **modificărilor** care se referă exclusiv la prețul gazelor.

***În cazul în care se solicită o exceptare în temeiul articolului 4, iar prețul gazelor a fost modificat la 17 iunie 2025 sau ulterior, se furnizează informații privind modificarea prețului.***

***Informațiile solicitate se transmit autorității de autorizare cel târziu cu o lună înainte de intrarea pe teritoriul vamal. Același termen se aplică amestecurilor care conțin gaze care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă.***

- (3) ***Importurile de gaze naturale a căror țară de producție nu este Federația Rusă fac obiectul unei autorizări prealabile, cu excepția cazului în care importurile respective intră sub incidența alineatului (5). Autorităților de autorizare din statul membru în care gazele urmează să fie puse în liberă circulație li se furnizează dovezi care stabilesc țara de producție a gazelor naturale respective, cel târziu cu cinci zile lucrătoare înainte de intrarea lor pe teritoriul vamal.***

- (4) *Nu este necesară o autorizație prealabilă dacă gazele sunt importate dintr-o țară care produce gaze și a exportat în Uniune peste cinci miliarde de metri cubi de gaze naturale în 2024 și fie a interzis importul de gaze rusești, fie aplică alte măsuri restrictive privind gazele rusești sau nu dispune de nicio infrastructură de gaze care să permită importul de GNL sau de gaze transportate prin gazoducte. În termen de cel mult cinci zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, Comisia întocmește lista acestor țări printr-o decizie de punere în aplicare. Comisia verifică dacă criteriile de exceptare de la autorizarea prealabilă sunt în continuare îndeplinite și actualizează lista în consecință și fără întârzieri nejustificate pe baza informațiilor furnizate de autoritățile de autorizare sau de autoritățile vamale, în cazul în care diferă, și de organele Uniunii în temeiul articolului 7 alineatul (2).*

*Comisia poate revoca exceptarea de la autorizarea prealabilă, prin intermediul unei decizii de punere în aplicare, dacă autoritățile de autorizare sau autoritățile vamale, în cazul în care diferă, identifică unul sau mai multe cazuri de eludare a interdicțiilor prevăzute la articolul 3 de către exportatorii dintr-o țară exceptată sau dacă Comisia are motive să presupună că autoritățile din țările exportatoare nu intervin în mod corespunzător împotriva practicilor de eludare.*

*Raportul întocmit în temeiul articolului 13 include o evaluare a eficacității procesului de autorizare prealabilă prevăzut la articolul 5 alineatul (2).*

- (5) ***Autoritățile de autorizare***, autoritățile vamale, în cazul în care diferă, sau alte autorități implicate în monitorizarea ***menționată la*** articolele 6 și 7 pot solicita informații mai detaliate dacă informațiile respective sunt ***considerate*** necesare pentru a evalua dacă sunt îndeplinite condițiile prevăzute la ***articolele*** 3 și 4. ***Acestea se pot baza și pe informații din alte surse.*** Autoritățile de ***autorizare*** pot, în special, să impună ***transmiterea*** textului complet al anumitor dispoziții ale contractului de furnizare de gaze sau textul integral al contractului de furnizare de gaze, cu excepția informațiilor privind prețul, în special în cazul în care anumite dispoziții contractuale sunt corelate sau în cazul în care cunoașterea deplină a formulării dispozițiilor contractuale este crucială pentru respectiva evaluare. ***În cazul în care informațiile*** furnizate nu sunt concludente, ***autoritățile vamale refuză*** punerea în liberă circulație a mărfurilor. ***În strânsă cooperare cu autoritățile de autorizare sau cu autoritățile vamale, în cazul în care diferă, Comisia publică orientări privind detalii suplimentare referitoare la procesul de autorizare prealabilă și tipurile adecvate de documente și dovezi care trebuie prezentate.***

- (6) *Autoritățile de autorizare sau, după caz, autoritățile vamale verifică, în cazurile relevante, dovezile prezentate pentru a stabili țara de producție prin furnizarea de informații suplimentare, care pot include, printre altele, documentație privind livrările în amonte, ca de pildă urmărirea prin satelit a încărcăturilor de GNL disponibilă public sau informațiile de urmărire de la Agenția Europeană pentru Siguranță Maritimă.*
- (7) *Gazele naturale ■ care urmează să fie importate în Uniune prin traversarea frontierelor sau prin conducte de interconectare sau puncte de interconectare între Uniune și Federația Rusă sau Belarus ori prin gazoducte care leagă Federația Rusă de Uniune și traversează țări terțe fără a avea puncte de intrare între Federația Rusă și Uniune sunt considerate a fi exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă ■ .*

- (8) *Gazele naturale care urmează să fie importate în Uniune prin Strandzha 1 sunt considerate a fi exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, cu excepția cazului în care se pot furniza autorităților de autorizare, cu cel puțin șapte zile înainte de intrarea pe teritoriul vamal, dovezi clare care să demonstreze că țara de producție a gazelor naturale nu este Federația Rusă.*
- (9) *În cazul în care modificări legate de infrastructura de gaze sau de tiparele de tranzacționare duc la o situație în care alte puncte de interconectare leagă Uniunea de sisteme care transportă volume semnificative de gaze rusești, Comisia identifică respectivele puncte de interconectare prin intermediul unei decizii de punere în aplicare a Comisiei. În acest caz, termenul pentru prezentarea de dovezi clare pentru țara de producție este de șapte zile lucrătoare.*
- (10) *În cazul în care gazele naturale sunt transportate prin UE dintr-o țară terță către o țară terță în cadrul unui regim de tranzit în temeiul Codului vamal al Uniunii, inclusiv în scopul înmagazinării în temeiul unor norme de antrepoziție vamală, autoritățile de autorizare și autoritățile vamale, în cazul în care diferă, sunt informate cu cel puțin cinci zile lucrătoare înainte de tranzitul planificat cu privire la:*
- (a) *țara de producție a gazelor naturale care urmează să fie tranzitate, cu excepția cazului în care această informație nu este disponibilă;*

- (b) *calendarele de nominalizare planificate sau efective, specificând volumul, calendarul și punctele de intrare și de ieșire ale gazelor aflate în tranzit, cu granularitate zilnică, dacă este cazul;*
- (c) *volumele și punctele de livrare din contractele de furnizare de gaze și*
- (d) *contractul dintre vânzător sau cumpărător sau orice entitate intermediară și operatorii de transport și de sistem relevanți din Uniune, după caz.*

*Autoritățile de autorizare verifică coerența datelor și comunică fără întârziere informațiile primite autorităților vamale, în cazul în care acestea diferă.*

(11) *În cazul în care operatorii înmagazinează gaze rusești pe teritoriul Uniunii în cadrul unui regim de tranzit, de înmagazinare temporară sau de antrepozitare vamală în temeiul Codului vamal al Uniunii, statele membre dispun de mecanisme adecvate de monitorizare și de asigurare a respectării legii pentru a se asigura că utilizarea instalațiilor de înmagazinare interne de către țările terțe nu prezintă niciun risc pentru securitatea aprovizionării la nivel național sau regional și pentru îndeplinirea obligațiilor de înmagazinare prevăzute la articolele 6a-6d din Regulamentul (UE) 2017/1938 și transmit Comisiei informațiile relevante. Comisia include în raportul său anual elaborat în temeiul articolului 11 alineatul (3) informații privind posibile probleme de securitate a aprovizionării legate de gazele rusești din instalațiile de înmagazinare ale Uniunii.*

## Articolul 6

### Monitorizarea eficace și raportarea

Autoritățile vamale și, după caz, autoritățile competente, autoritățile de reglementare, **Oficiul European de Luptă Antifraudă (OLAF)**, **Parchetul European (EPPO)** și Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) asigură monitorizarea eficace a dispozițiilor capitolului II și, *dacă* este necesar, *își utilizează* pe deplin competențele de asigurare a respectării legii și cooperează îndeaproape cu *alte* autorități naționale competente, cu autorități din alte state membre, *cu autorități ale Uniunii* și cu Comisia. **Autoritățile de autorizare și, după caz, autoritățile vamale verifică, în cazurile relevante, dovezile prezentate pentru a stabili țara de producție prin solicitarea de informații suplimentare, care pot include, printre altele, documentație privind livrările în amonte, ca de pildă urmărirea prin satelit a încărcăturilor de GNL disponibilă public sau informațiile de urmărire de la Agenția Europeană pentru Siguranță Maritimă.**

*Atunci când își exercită competențele, autoritățile de autorizare și autoritățile vamale pun un accent deosebit pe asigurarea aplicării respectivelor competențe la punctele de interconectare, instalațiile GNL sau gazoductele de tranzit unde există un risc de ridicat de eludare, de exemplu în cazul în care importurile sosesc din țări terțe care comercializează la rândul lor gaze rusești sau care exportă gaze din instalații de producție care sunt deținute parțial de societăți din Federația Rusă. Folosindu-se de mecanismul de cooperare între autorități în temeiul articolului 7 din prezentul regulament, autoritățile își adaptează prioritățile în materie de asigurare a respectării legii, dacă este necesar, cu scopul de a aborda potențialele practici de eludare identificate în cursul punerii în aplicare a prezentului regulament. În cooperare cu statele membre, Comisia monitorizează volumele totale de gaze naturale importate prin țări terțe pentru a evalua riscurile potențiale de eludare a articolelor 3 și 4.*

## Articolul 7

### Cooperarea și schimbul de informații

- (1) Autoritatea de autorizare este autoritatea vamală, cu excepția cazului în care statul membru desemnează o altă autoritate în acest scop. Statele membre informează Comisia în cazul în care desemnează o altă autoritate decât autoritatea vamală în calitate de autoritate de autorizare.*

- (2) Autoritățile *de autorizare cooperează* cu autoritățile de reglementare, cu autoritățile competente *și, după caz, cu autoritățile vamale, precum și cu OLAF, EPPO*, ACER și Comisia, și le transmit acestora pe bază de reciprocitate informațiile primite cu privire *la importurile de gaze naturale, în conformitate cu sarcinile, responsabilitățile și competențele lor și*, în măsura *posibilului*, pentru a asigura evaluarea eficace a îndeplinirii condițiilor prevăzute la articolele 3 și 4 din prezentul regulament. *În special, acestea fac schimb de informații cu privire la potențialele practici de eludare identificate în cursul punerii în aplicare a prezentului regulament.*
- (3) *Autoritățile de autorizare sau, după caz, autoritățile vamale pun la dispoziția autorităților de reglementare, autorităților competente, ACER-ului și Comisiei o actualizare lunară cu privire la elementele-cheie referitoare la evoluția importurilor de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, cum ar fi cantitățile importate în temeiul unor contracte de furnizare pe termen lung sau scurt, punctele de intrare sau partenerii contractuali. Aceste actualizări acoperă, de asemenea, principalele evoluții în ceea ce privește gazele rusești care intră în Uniune în cadrul unui regim de tranzit, astfel cum se menționează la articolul 5 alineatul (10).*

- (4) *Autoritățile de autorizare și, după caz, autoritățile vamale din diferite state membre își transmit reciproc, în măsura în care este necesar, informațiile primite cu privire la importurile de gaze naturale și cooperează între ele pentru a asigura aplicarea legii în mod eficient și pentru evitarea eludării. Acestea utilizează instrumentele și bazele de date existente care permit schimbul efectiv de informații relevante între autoritățile naționale din statul lor membru și autoritățile din alte state membre sau instituie astfel de instrumente atunci când este necesar. Raportul întocmit în conformitate cu articolul 13 include o evaluare a eficacității schimbului de informații și a cooperării dintre autoritățile competente în temeiul alineatelor (2) și (4) și al articolului 6 și, după caz, formulează recomandări pentru îmbunătățirea acestora.*
- (5) Până la **1 iulie** 2026 și până la **1 iulie** 2027, ACER publică, pe baza datelor primite în temeiul prezentului regulament și a informațiilor proprii, un raport care oferă o imagine de ansamblu a contractelor de furnizare de **gaze naturale care provin** sau **sunt exportate**, direct sau indirect, **din Federația Rusă** și care evaluează impactul diversificării asupra piețelor energiei. **Dacă este cazul, raportul include și datele privind gazele rusești care intră în Uniune în cadrul unui regim de tranzit, astfel cum se menționează la articolul 5 alineatul (10).**

- (6) Comisia și ACER transmit, *după caz*, informațiile relevante ■ pe care le dețin *cu privire la contractele de import de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, autorităților de autorizare și, după caz, autorităților vamale, ■* pentru a facilita asigurarea respectării prezentului regulament.
- (7) *Dacă este relevant pentru îndeplinirea obligației prevăzute la primul paragraf de la prezentul alineat, Regulamentul (CE) nr. 515/97 al Consiliului<sup>13</sup> se aplică mutatis mutandis.*

## *Articolul 8*

### *Sanctiuni*

- (1) *Statele membre prevăd sancțiuni efective, proporționale și disuasive pentru nerespectarea articolelor 3, 4 și 5 din prezentul regulament.*

---

<sup>13</sup> *Regulamentul (CE) nr. 515/97 al Consiliului din 13 martie 1997 privind asistența reciprocă între autoritățile administrative ale statelor membre și cooperarea dintre acestea și Comisie în vederea asigurării aplicării corespunzătoare a legislației din domeniile vamal și agricol (JO L 082, 22.3.1997, p. 1);  
ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/1997/515/oj>.*

(2) *Sanctiunea maximă pentru persoanele juridice este de cel puțin:*

- *3,5 % din cifra de afaceri anuală totală la nivel mondial a întreprinderii pentru exercițiul financiar precedent sau*
- *40 de milioane EUR sau*
- *300 % din cifra de afaceri estimată a tranzacției, care se calculează pe baza volumului de gaze naturale în cauză și a prețurilor contractuale pentru ziua următoare de pe piața TTF.*

*În ceea ce privește persoanele fizice, sancțiunea maximă nu poate fi mai mică de 2,5 milioane EUR.*

- (3) *În cazul în care sistemul juridic al unui stat membru nu prevede competența autorităților competente de a impune în mod independent amenzi administrative, prezentul articol se poate aplica astfel încât procedura de amendare să fie inițiată de autoritatea competentă și impusă de instanțele naționale competente, garantându-se totodată faptul că respectivele măsuri legale sunt efective și au un efect echivalent cu cel al amenzilor administrative aplicate de autoritățile de supraveghere. În orice caz, amenzile aplicate trebuie să fie efective, proporționale și disuasive.*
- (4) *Statele membre notifică Comisiei în termen de cel mult doi ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament dispozițiile naționale în vigoare, astfel cum se prevede la prezentul articol, și, de asemenea, notifică fără întârziere Comisiei orice modificare ulterioară care afectează dispozițiile respective.*

## CAPITOLUL IV

### PLANURILE NAȚIONALE DE DIVERSIFICARE

#### Articolul 9

##### Planurile naționale de diversificare pentru gazele naturale

- (1) **Fiecare** stat membru stabilește un plan de diversificare care descrie măsurile, etapele și potențialele bariere care împiedică diversificarea aprovizionării lor cu gaze, în vederea încetării, până la termenul prevăzut pentru interzicerea totală a importurilor **din Federația Rusă în temeiul articolelor 3 și 4**, a tuturor importurilor de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă.
- (2) Planul național de diversificare pentru gazele naturale include următoarele elemente, fără excepție:
  - (a) informațiile disponibile privind volumul importurilor de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă în temeiul contractelor de furnizare existente;

- (b) o descriere clară a măsurilor *de sprijin* în vigoare și a *măsurilor de sprijin* planificate la nivel național pentru a înlocui gazele naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, inclusiv cantitățile preconizate a fi eliminate treptat, etapele și *un* calendar *pentru* punerea lor în aplicare, precum și opțiunile preconizate pentru surse și rute de aprovizionare alternative, dacă sunt disponibile. Astfel de măsuri pot include utilizarea platformei AggregateEU în temeiul articolului 42 din *Regulamentul (UE) 2024/1789*, măsuri de sprijin pentru eforturile de diversificare ale întreprinderilor din domeniul energiei, cooperarea în cadrul grupurilor regionale, cum ar fi Grupul la nivel înalt CESEC, *identificarea* alternativelor la importurile de gaze naturale prin electrificare, *suficiența energetică*, măsuri de eficiență energetică, stimularea producției de biogaz, biometan și hidrogen curat, implementarea energiei din surse regenerabile, măsuri de reducere voluntară a cererii *sau posibilități ale altor state membre de a facilita diversificarea aprovizionării*;
- (c) identificarea oricăror bariere tehnice, contractuale sau de reglementare potențiale care împiedică înlocuirea gazelor naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă și opțiunile de înlăturare a acestora.

- (3) Statele membre transmit Comisiei, până la 1 martie 2026, planurile lor naționale de diversificare, utilizând modelul prevăzut în anexa I.
- (4) Comisia facilitează, după caz, elaborarea și punerea în aplicare a planurilor naționale de diversificare pentru gazele naturale, ***inclusiv prin îndrumări de bune practici și asistență tehnică. În cursul etapei de tranziție pentru contractele de furnizare existente prevăzută la articolul 4, Comisia se coordonează cu statele membre în eforturile lor de diversificare vizând identificarea de surse alternative de aprovizionare. Noile surse de aprovizionare ar putea compensa, de asemenea, pierderile de venituri prin utilizarea infrastructurii existente folosite anterior pentru tranzitul gazelor rusești.*** Statele membre raportează periodic Grupului de coordonare pentru gaz, instituit prin articolul 4 din Regulamentul (UE) 2017/1938, cu privire la progresele înregistrate în ceea ce privește elaborarea, adoptarea și punerea în aplicare a planurilor respective. Pe baza planurilor naționale de diversificare, Comisia evaluează punerea în aplicare a eliminării treptate a gazelor care ***provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă*** și raportează cu privire la aceasta Grupului de coordonare pentru gaz, în conformitate cu articolul 11 din prezentul regulament.

## Articolul 10

### Planurile naționale de diversificare pentru petrol (*țiței și produse petroliere*)

- (1) **Un** stat membru **care primește** importuri de petrol care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă ■ stabilește un plan de diversificare care descrie măsurile, etapele și potențialele bariere din calea diversificării aprovizionării lor cu petrol, în vederea încetării, până la **sfârșitul anului 2027**, a importurilor de petrol care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă.
- (2) Un plan național de diversificare pentru petrol include următoarele elemente, fără excepție:
  - (a) informațiile disponibile privind volumul importurilor directe sau indirecte de petrol din **Federația Rusă** în baza contractelor de furnizare existente;
  - (b) măsurile planificate la nivel național pentru a înlocui petrolul care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă, inclusiv cantitățile preconizate a fi eliminate treptat, etapele și un calendar al punerii în aplicare, opțiunile avute în vedere pentru surse și rute de aprovizionare alternative **și pentru surse de energie alternative, precum și posibilitățile altor state membre de a facilita diversificarea aprovizionării;**

- (c) *măsurile existente și planificate la nivel național pentru a asigura transparența și trasabilitatea petrolului provenit sau exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă, în măsura în care este posibil, inclusiv măsuri privind verificarea eventualelor importuri reetichetate;*
  - (d) *eventuale interdicții la nivel național ale importurilor de petrol care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă.*
  - (e) *potențialele bariere tehnice, contractuale sau de reglementare care împiedică înlocuirea petrolului care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă, precum și opțiunile de înlăturare a acestor bariere.*
- (3) Statele membre transmit Comisiei, până la 1 martie 2026, planurile lor naționale de diversificare, ■ utilizând modelul prevăzut în anexa II. *Comisia publică o versiune neconfidențială a planurilor primite de la statele membre în termen de cel mult o lună de la transmiterea planurilor.*

- (4) Comisia facilitează, *după caz*, elaborarea și punerea în aplicare a planurilor naționale de diversificare pentru petrol, *inclusiv prin îndrumări de bune practici și asistență tehnică. Comisia sprijină cooperarea dintre statele membre atunci când acestea pun în aplicare planurile naționale de diversificare. Comisia evaluează impactul unei posibile încetări accelerate a importurilor de petrol asupra statelor membre celor mai afectate de o eliminare treptată completă a aprovizionării cu petrol din Rusia. Aceasta colaborează în mod activ cu statele membre direct afectate și cu alte state membre relevante din acest punct de vedere cu scopul de a găsi soluții pentru a reduce la minimum posibilele riscuri identificate în evaluare.* Statele membre raportează periodic Grupului de coordonare pentru petrol, instituit prin articolul 17 din Directiva 2009/119/CE a Consiliului<sup>14</sup>, cu privire la progresele înregistrate în ceea ce privește elaborarea, adoptarea și punerea în aplicare a planurilor naționale de diversificare.

---

<sup>14</sup> Directiva 2009/119/CE a Consiliului din 14 septembrie 2009 privind obligația statelor membre de a menține un nivel minim de rezerve de țiței și/sau de produse petroliere (JO L 265, 9.10.2009, p. 9, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2009/119/oj>).

- (5) În cazul în care planul național de diversificare pentru petrol identifică un risc ca eliminarea treptată **■ a petrolului care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă, până la sfârșitul anului 2027**, să nu fie realizată, Comisia emite, **după evaluarea planului național de diversificare și în termen de trei luni de la prezentarea planului național de diversificare**, o recomandare **■ adresată ■** statului membru **în cauză** cu privire la modul de realizare a eliminării treptate în timp util. **Comisia publică recomandările în termen de cel mult trei luni de la transmiterea planului de diversificare.** În urma acestei recomandări, statul membru își actualizează planul de diversificare în termen de trei luni, ținând seama de recomandarea Comisiei.

## CAPITOLUL V

### MONITORIZAREA SECURITĂȚII APROVIZIONĂRII CU GAZE

#### Articolul 11

##### Modificări ale Regulamentului (UE) 2017/1938

Regulamentul (UE) 2017/1938 se modifică după cum urmează:

1. La articolul 2 se adaugă următoarele puncte **33** și **34**:

- „33. «clauză de tip *take-or-pay*» înseamnă o dispoziție contractuală care obligă cumpărătorul fie să preia o anumită cantitate minimă de gaze într-o anumită perioadă de timp, fie, ca alternativă, să plătească respectiva cantitate, indiferent dacă gazele au fost sau nu primite efectiv;
34. «clauză de tip *deliver-or-pay*» înseamnă o dispoziție contractuală care obligă vânzătorul să plătească o amendă contractuală în cazul nelivrării gazelor.”

2. Articolul 14 alineatul (6) se modifică după cum urmează:

(a) la primul paragraf, se adaugă următoarea literă (c):

„(c) Comisiei și **autorităților** ■ competente în cauză următoarele informații referitoare la contractele de furnizare de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă:

- (i) informațiile menționate la articolul 7 alineatul (1) din Regulamentul (UE) .../... \*+;
- (ii) informații privind cantitățile care urmează să fie furnizate și preluate, inclusiv posibilele flexibilități în temeiul clauzelor de tip *take-or-pay* sau *deliver-or-pay*;
- (iii) calendarele de livrare (GNL) sau nominalizările (gaze transportate prin gazoducte);
- (iv) posibilele flexibilități contractuale în ceea ce privește cantitățile contractate anual, inclusiv cantitățile complementare ulterioare;

---

+ JO: a se introduce în text numărul prezentului regulament și a se completa nota de subsol corespunzătoare.

- (v) condițiile de suspendare sau de încetare a livrărilor de gaze, inclusiv dispozițiile privind forța majoră;
- (vi) informații cu privire la legea care reglementează contractul și la mecanismul de arbitraj ales;
- (vii) elementele-cheie ale altor acorduri comerciale relevante pentru executarea contractului de furnizare a gazelor, cu excepția informațiilor referitoare la prețuri.

---

\* Regulamentul (UE) .../... al Parlamentului European și al Consiliului din ... privind eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și pregătirea eliminării treptate a importurilor de petrol, îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice și de modificare a Regulamentului (UE) 2017/1938 (JO ..., ELI: ...).”;

- (b) se adaugă următorul *paragraf*:

„Informațiile menționate la litera (c) se furnizează ***cel târziu la patru săptămâni de la intrarea în vigoare a Regulamentului (UE)...***<sup>+</sup> și pentru fiecare contract într-un format dezagregat, inclusiv părțile de text relevante în integralitatea lor, excluzând informațiile privind prețurile, în special în cazul în care cunoașterea deplină a formulării dispozițiilor contractuale este crucială pentru evaluarea securității aprovizionării cu gaze sau în cazul în care anumite dispoziții contractuale sunt corelate.

---

<sup>+</sup> JO: a se introduce în text numărul prezentului regulament.

Furnizorii de servicii de terminal GNL furnizează Comisiei informații cu privire la serviciile rezervate de clienții din Federația Rusă sau de clienții controlați de întreprinderi din Federația Rusă, inclusiv cu privire la serviciile contractate, cantitățile în cauză și durata contractului.”

3. La articolul 17, al doilea paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„Comisia **monitorizează în permanență** expunerea sistemului energetic al Uniunii la aprovizionarea **■**, **inclusiv prin țări terțe, cu gaze care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă, în special** pe baza informațiilor transmise **Comisiei și** autorităților competente **în conformitate cu** articolul 14 alineatul (6) litera (c).

Comisia evaluează punerea în aplicare a **eliminării treptate a gazelor care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă în temeiul** Regulamentului (UE) .../...\*, la nivel național, regional și la nivelul Uniunii, pe baza planurilor naționale de diversificare menționate la articolul 9 din regulamentul respectiv. Se raportează cu privire la această evaluare Grupului de coordonare pentru gaz.

Pe baza ■ evaluării menționate la al treilea paragraf, Comisia publică un raport anual, care oferă o imagine de ansamblu cuprinzătoare a progreselor înregistrate de statele membre în ceea ce privește punerea în aplicare a planurilor lor naționale de diversificare.

Dacă este cazul, ■ Comisia *poate emite, în termen de trei luni de la notificarea unui plan de diversificare*, o recomandare care identifică posibile acțiuni și măsuri pentru a asigura o diversificare ■ sigură a *aprovizionării cu gaze* și o *eliminare treptată* în timp util a *gazelor care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă*.

Statele membre în cauză își actualizează planul național de diversificare în termen de trei luni, ținând seama de recomandarea Comisiei.

---

\* Regulamentul (UE) .../... al Parlamentului European și al Consiliului din ... privind eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și pregătirea eliminării treptate a importurilor de petrol, îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice și de modificare a Regulamentului (UE) 2017/1938 (JO ..., ELI: ...).”

## CAPITOLUL VI

### DISPOZIȚII FINALE

#### Articolul 12

##### Secretul profesional

- (1) Informațiile confidențiale primite, schimbate sau transmise *în conformitate* cu prezentul regulament fac obiectul condițiilor privind secretul profesional prevăzute la prezentul articol.
- (2) Obligația de păstrare a secretului profesional se aplică tuturor persoanelor care lucrează sau au lucrat pentru autoritățile implicate în punerea în aplicare a prezentului regulament sau oricărei persoane fizice sau juridice căreia autoritățile relevante i-au delegat competențele lor, inclusiv auditorilor și experților contractați de *aceste* autorități.

- (3) Informațiile care intră sub incidența secretului profesional nu pot fi divulgate niciunei alte persoane sau autorități decât în temeiul dispozițiilor prevăzute de dreptul Uniunii sau de dreptul național.
- (4) Toate informațiile care fac obiectul unui schimb între autoritățile relevante *sau statele membre* în temeiul prezentului regulament și care privesc condiții comerciale sau operaționale *sau* alte aspecte economice sau personale sunt considerate confidențiale și fac obiectul cerințelor privind secretul profesional, cu excepția cazului în care autoritatea competentă precizează, în momentul comunicării, că astfel de informații pot fi divulgate, *sunt solicitate în temeiul dreptului Uniunii sau al dreptului intern* sau a cazului în care divulgarea este necesară pentru proceduri judiciare.

### Articolul 13

#### Monitorizare ■

Comisia monitorizează în permanență dezvoltarea pieței energiei din Uniune, în special în ceea ce privește potențialele dependențe în materie de aprovizionare cu gaze sau alte riscuri pentru securitatea aprovizionării cu energie în ceea ce privește importurile de energie din Federația Rusă. ***Până la [doi ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament], Comisia prezintă Parlamentului European și Consiliului un raport privind punerea în aplicare a prezentului regulament.***

*În cazul unor evoluții bruște și semnificative, care amenință grav securitatea aprovizionării cu energie a unuia sau mai multor state membre, și după ce s-a declarat o situație de urgență în conformitate cu articolul 11 sau 12 din Regulamentul (UE) 2017/1938, Comisia poate să suspende temporar, integral sau parțial, în unul sau mai multe state membre, aplicarea capitolului II din prezentul regulament. Într-o astfel de situație, Comisia poate, de asemenea, să suspende cerința de autorizare prealabilă în temeiul articolului 5 alineatul (2). Decizia Comisiei prevede anumite condiții, în special pentru a se asigura că orice suspendare se limitează strict la abordarea amenințării respective. Suspendarea se limitează la o durată strict necesară pentru a acoperi perioada până când vor exista suficiente surse de aprovizionare din alte țări decât Federația Rusă pentru a satisface cererea din Uniune. Aceasta nu se acordă pentru o perioadă mai mare de patru săptămâni și se reînnoiește numai dacă condițiile pentru situația de urgență în temeiul articolului 11 din Regulamentul (UE) 2017/1938 se aplică în continuare. În cadrul unei suspendări temporare în temeiul prezentului alineat nu sunt admise decât contractele de furnizare pe termen scurt. Comisia informează statele membre și Grupul de coordonare pentru gaz în legătură cu orice suspendare și transmite Parlamentului European și Consiliului un raport în care justifică suspendarea și orice prelungire. Comisia prezintă raportul Parlamentului, dacă este invitată să procedeze astfel.*

## Articolul 14

### Intrarea în vigoare și aplicarea

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

*Articolul 3 se aplică de la [șase săptămâni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament], cu excepția cazului în care se prevede altfel la articolul 4.*

*Articolul 5 se aplică de la [șase săptămâni minus o lună de la intrarea în vigoare a prezentului regulament].*

***Prezentul regulament nu aduce atingere aplicării interdicției referitoare la GNL stabilite în Regulamentul (UE) nr. 833/2014 al Consiliului<sup>15</sup>, care se aplică și trebuie respectată indiferent de dispozițiile prezentului regulament.***

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

Adoptat la ...,

*Pentru Parlamentul European*

*Pentru Consiliu*

*Președinta*

*Președintele*

---

<sup>15</sup> ***Regulamentul (UE) nr. 833/2014 al Consiliului din 31 iulie 2014 privind măsuri restrictive având în vedere acțiunile Rusiei de destabilizare a situației în Ucraina (JO L 229, 31.7.2014, p. 1; ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2014/833/oj>).***

## ANEXA I

### Model pentru planurile naționale de diversificare pentru gazele naturale

Prezentul model este conceput pentru autoritățile naționale care elaborează un plan național de diversificare, astfel cum se prevede la articolul 9. Acesta trebuie să includă următoarele elemente:

#### Informații generale

– Denumirea autorității responsabile cu elaborarea planului	–	
– Descrierea sistemului de gaze. Aceasta ar trebui să conțină o descriere referitoare la:  – (i) cererea de gaze;  – (ii) mixul surselor de aprovizionare, având în vedere dependența de aprovizionarea rusească.		

Principalele informații privind importul de gaze care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă către statul membru în cauză

<p>– Referința contractelor individuale comunicate de importatori autorităților competente și Comisiei.</p>	<p>–</p>
<p>– <i>După caz,</i> serviciile de terminal GNL rezervate de societăți <i>sau întreprinderi afiliate</i> din Federația Rusă</p>	<p>–</p>
<p>– Cantitățile totale contractate de gaze care <i>provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă</i> pentru a fi livrate în statul membru.</p> <p>– A se include flexibilitățile contractuale și punctul de livrare (punctul de interconectare, punctul de import, terminalul GNL etc.).</p>	<p>–</p>

Descrierea măsurilor de înlocuire a gazelor naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă.

3.1. Descrierea trebuie să includă următoarele elemente:

<p>– Opțiunile de diversificare:</p> <p>– (i) livrări alternative;</p> <p>– (ii) rute alternative de aprovizionare;</p> <p>– (iii) agregarea cererii.</p>	<p>–</p>
<p>– Descrierea măsurii și a obiectivelor acesteia, inclusiv cantitățile preconizate a fi eliminate treptat și etapele intermediare în cazul unei măsuri în mai multe etape.</p>	<p>–</p>
<p>– Calendarul de punere în aplicare</p>	<p>–</p>
<p>– Impactul măsurilor asupra sistemului energetic, inclusiv asupra modelelor de flux, a capacităților de infrastructură, a tarifelor etc.</p>	<p>–</p>

– Impactul asupra statelor membre învecinate.	–
---	---

Barierile tehnice, *contractuale* sau de reglementare din calea înlocuirii petrolului care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă.

– Bariere tehnice, <i>contractuale</i> sau de reglementare	–
– Opțiunile pentru eliminarea barierelor și calendarul	–
– Categorie	– Înlocuirea volumelor pentru eliminarea treptată <sup>1</sup>
– Informații care trebuie furnizate	– Descrierea măsurilor în vigoare și a celor planificate la nivel național pentru a înlocui volumele rămase de gaze naturale care provin sau sunt exportate, direct sau indirect, din Federația Rusă  – (i) cantitățile preconizate a fi eliminate treptat pentru fiecare măsură, (ii) calendarul de punere în aplicare (de la început până la sfârșit), (iii) opțiunile privind sursele de aprovizionare și rutele de aprovizionare alternative
– Gaze transportate prin gazoducte	–
– GNL	–

<sup>1</sup> Astfel de măsuri pot include utilizarea platformei AggregateEU în temeiul articolului 42 din Regulamentul (UE) 2024/1789, măsuri de sprijin pentru eforturile de diversificare ale întreprinderilor din domeniul energiei, cooperarea în cadrul grupurilor regionale, cum ar fi Grupul la nivel înalt pentru conectivitatea energetică în Europa Centrală și de Sud-Est (CESEC), identificarea alternativelor la importurile de gaze naturale prin electrificare, măsuri de eficiență energetică, stimularea producției de biogaz, biometan și hidrogen curat, implementarea energiei din surse regenerabile sau măsuri de reducere voluntară a cererii.

## ANEXA II

### Model pentru planurile naționale de diversificare pentru petrol

Prezentul model este conceput pentru autoritățile naționale care elaborează un plan național detaliat de diversificare, astfel cum se prevede la articolul 10. Acesta trebuie să includă:

#### Informații generale

– Denumirea autorității responsabile cu elaborarea planului	–
– Descrierea sistemului de petrol. Aceasta ar trebui să conțină o descriere referitoare la:  – (i) cererea de petrol;  – (ii) mixul surselor de aprovizionare, având în vedere dependența de aprovizionarea rusească.	–

Principalele informații privind importul de petrol (*țiței și produse petroliere*) care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă către statul membru în cauză

<p>– Cantitățile totale contractate de petrol rusec destinate livrării în statul membru în cauză.</p> <p>– A se include data de expirare a obligațiilor contractuale.</p>	<p>–</p>
<p>– Informații privind identitatea diferitelor părți interesate (vânzător, importator și cumpărător).</p>	<p>–</p>

Descrierea măsurilor de înlocuire a petrolului care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă.

Descrierea trebuie să includă următoarele elemente:

<p>– Opțiunile de diversificare:</p> <p>– (i) livrări alternative;</p> <p>– (ii) rute alternative de aprovizionare.</p>	<p>–</p>
<p>– Descrierea măsurii și a obiectivelor acesteia, inclusiv cantitățile preconizate a fi eliminate treptat și etapele intermediare în cazul unei măsuri în mai multe etape. <i>Măsurile existente și planificate la nivel național pentru a asigura transparența și trasabilitatea petrolului provenit sau exportat direct ori indirect din Federația Rusă, în măsura în care este posibil, inclusiv măsuri privind verificarea eventualelor importuri reetichetate.</i></p>	<p>–</p>
<p>– Calendarul de punere în aplicare</p>	<p>–</p>
<p>– Impactul măsurilor asupra sistemului</p>	<p>–</p>

energetic, inclusiv asupra modelelor de flux, a capacităților de infrastructură, a tarifelor etc.	
– Impactul asupra statelor membre învecinate.	–

Barierile tehnice, *contractuale* sau de reglementare din calea înlocuirii petrolului care provine sau este exportat, direct sau indirect, din Federația Rusă.

– Bariere tehnice ■, <i>contractuale sau</i> de reglementare	–
– Opțiunile pentru eliminarea ■ barierelor și calendarul	–

---

**Declarația Comisiei Europene privind acțiunile viitoare în ceea ce privește petrolul rusesc**

Pentru a evita riscurile esențiale în materie de securitate și dependențele energetice care rezultă din continuarea comerțului cu energie cu Federația Rusă, Comisia Europeană își menține angajamentul de a asigura eliminarea treptată a tuturor importurilor de petrol rămase din Federația Rusă până la sfârșitul anului 2027, în conformitate cu Declarația de la Versailles.

**Comisia intenționează să prezinte o propunere legislativă la începutul anului 2026 pentru a interzice importurile de petrol din Federația Rusă cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de sfârșitul anului 2027.**

Comisia va evalua cu atenție impactul potențial al unei încetări accelerate a importurilor de petrol asupra securității aprovizionării, a economiei și a competitivității celor mai afectate state membre.

Comisia va colabora în mod activ, într-un spirit de solidaritate, cu statele membre direct afectate și cu alte state membre relevante, în vederea identificării măsurilor adecvate pentru a reduce la minimum posibilele riscuri identificate în evaluare, facilitând accesul la surse alternative de aprovizionare.

---