



Bruxelles, 28 martie 2023
(OR. en)

7909/23

**Dosar interinstituțional:
2021/0424(COD)**

ENER 161
ENV 316
CLIMA 164
IND 153
RECH 114
COMPET 285
ECOFIN 292
CODEC 505

REZULTATUL LUCRĂRILOR

Sursă: Secretariatul General al Consiliului

Destinatar: Delegațiile

Nr. doc. ant.: 7556/23

Nr. doc. Csie: 15096/1/21 REV 1 + ADD 1 REV 1

Subiect: Propunere de REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL
CONSILIULUI privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile și
gazelor naturale, precum și cea a hidrogenului (reformare)
– Abordare generală

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor abordarea generală a Consiliului referitoare la propunerea sus-menționată, astfel cum a fost adoptată de Consiliul Transporturi, Telecomunicații și Energie desfășurat la 28 martie 2023.

Abordarea generală stabilește poziția provizorie a Consiliului cu privire la această propunere și constituie baza pregătirilor pentru negocierile cu Parlamentul European.

Propunere de

REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI

privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile și gazelor naturale, precum și cea a hidrogenului (reformare)
(Text cu relevanță pentru SEE)

PARLAMENTUL EUROPEAN ȘI CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

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

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

după transmiterea proiectului de act legislativ către parlamentele naționale,

având în vedere avizul Comitetului Economic și Social European¹,

având în vedere avizul Comitetului Regiunilor²,

hotărând în conformitate cu procedura legislativă ordinară,

întrucât:

¹ JO C 211, 19.8.2008, p. 23.

² JO C 172, 5.7.2008, p. 55.

- (1) Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului³ a fost modificat de mai multe ori, în mod substanțial. Întrucât se impun noi modificări, este necesar, din motive de claritate, să se procedeze la reformarea respectivului regulament.
- (2) Piața internă a gazelor naturale, care a fost implementată treptat începând cu 1999, are drept obiectiv să ofere tuturor consumatorilor din Uniune, indiferent dacă sunt persoane fizice sau întreprinderi, posibilități reale de alegere, precum și noi oportunități de afaceri și un comerț transfrontalier mai intens, pentru a asigura obținerea de progrese în materie de eficiență, prețuri competitive și îmbunătățirea calității serviciilor, precum și pentru a contribui la siguranța aprovizionării cu gaze și la dezvoltarea durabilă.
- (3) Pactul verde european și Legea climei au stabilit obiectivul ca UE să devină neutră din punct de vedere climatic până în 2050, într-un mod care să contribuie la competitivitatea, creșterea economică și crearea de locuri de muncă în Europa. Pentru ca piețele gazelor decarbonizate să fie create și să contribuie la tranziția energetică, sunt necesare ponderi semnificativ mai mari ale surselor regenerabile de energie în cadrul unui sistem energetic integrat, cu participarea activă a consumatorilor pe piețe competitive.

³ Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005 (JO L 211, 14.8.2009, p. 36).

- (3a) **Prezentul regulament ar trebui privit în coroborare cu alte instrumente de politică și legislative, în special cu cele propuse în cadrul Pactului verde european. Multe dintre aceste alte instrumente propuse, cum ar fi cel de extindere a [sistemului de comercializare a certificatelor de emisii al Uniunii, Regulamentul privind partajarea eforturilor, Directiva privind energia din surse regenerabile, Directiva privind eficiența energetică, inițiativele ReFuelEU și propunerea de revizuire a Directivei privind impozitarea energiei, urmăresc să stimuleze decarbonizarea economiei Uniunii și să asigure menținerea acesteia pe traiectoria către o Uniune Europeană neutră din punct de vedere climatic până în 2050, astfel cum prevede Legea europeană a climei]. Cu toate acestea, obiectivul principal al prezentului regulament nu este de a stimula tranziția, ci de a permite și de a facilita derularea acesteia prin asigurarea existenței constante a unor piețe eficiente pentru gaze.**
- (4) Prezentul regulament urmărește să faciliteze pătrunderea în sistemul energetic a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon, permițând tranziția de la gazele fosile, și să permită acestor noi gaze să joace un rol important în ceea ce privește atingerea obiectivelor climatice ale UE pentru 2030 și a neutralității climatice în 2050. De asemenea, **prezentul** [...] regulament urmărește să instituie un cadru de reglementare care să permită și să stimuleze ca toți participanții la piață să țină seama de rolul de tranziție al gazelor fosile atunci când își planifică activitățile, pentru a se evita efectele de blocare în sistem și pentru a se asigura eliminarea treptată și în timp util a gazelor fosile, în special în toate sectoarele industriale relevante și în scopuri de încălzire.

(4a) Pe traiectoria Uniunii Europene către atingerea neutralității climatice până în 2050, se preconizează că economiile de energie și electrificarea directă vor reprezenta, în multe cazuri, opțiunea de decarbonizare cea mai eficientă din punct de vedere al costurilor și din punct de vedere energetic. Cu toate acestea, vor rămâne o serie de aplicații de utilizare finală pentru care acest lucru ar putea să nu fie fezabil sau să aibă costuri mai mari. În astfel de cazuri, poate fi relevant să se utilizeze gaze și combustibili din surse regenerabile sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon, inclusiv biometan și hidrogen din surse regenerabile și cu emisii scăzute de dioxid de carbon. Prin urmare, se preconizează că stimulentele create de pachetul privind Pactul verde european vor avea ca rezultat o schimbare fundamentală a structurii cererii de energie în general și a cererii de gaze în special. De exemplu, în cazul în care, în prezent, gazele naturale sunt utilizate pe scară largă pentru încălzirea spațiilor, se preconizează că această cerere va fi satisfăcută în mare parte de alți purtători de energie, cum ar fi aparatele electrice de încălzire a spațiilor, în viitor. Se preconizează că viitoarele cazuri de utilizare a hidrogenului vor fi în principal în sectoare care altfel sunt greu de decarbonizat. Printre acestea se numără o serie de procese industriale, dar și moduri de transport, cum ar fi transportul rutier cu vehicule grele pe distanțe lungi, transportul aerian și maritim. Întrucât stabilirea cu precizie a traiectoriilor de decarbonizare, a rolului purtătorilor de energie și a cazurilor de utilizare a acestora va depinde, de asemenea, de punctele de plecare, de dotările și de circumstanțele de la nivel local, acestea nu ar trebui să fie prevăzute în detaliu. În cadrul piețelor eficiente se va asigura, având în vedere dotările și circumstanțele de la nivel local, capacitatea consumatorilor stimulați de alte instrumente de politică să aleagă opțiunile de decarbonizare cele mai potrivite pentru cazurile lor specifice de utilizare.

- (5) Strategia UE privind hidrogenul recunoaște că, întrucât statele membre ale UE au un potențial diferit în ceea ce privește producția de hidrogen din surse regenerabile, o piață a UE deschisă și competitivă, cu un comerț transfrontalier neîngrădit, prezintă beneficii importante pentru concurență, pentru prețuri accesibile și pentru siguranța aprovizionării. Mai mult, ea subliniază faptul că trecerea la o piață lichidă cu tranzacționarea hidrogenului ca produs de bază ar facilita intrarea unor noi producători și ar fi benefică pentru o integrare mai profundă cu alți transportatori de energie. Acest fapt ar crea semnale de preț viabile pentru investiții și decizii operaționale, **inclusiv interconectări**. Prin urmare, normele stabilite în prezentul regulament ar trebui să favorizeze apariția piețelor hidrogenului, a tranzacționării hidrogenului ca produs de bază și a hub-urilor de tranzacționare lichide. [...] **Orice bariere nejustificate, inclusiv tarife disproporționate la punctele de interconectare,** [...] ar trebui să fie eliminate de statele membre. Deși se recunosc diferențele inerente, normele existente care au permis desfășurarea unor operațiuni comerciale eficiente pentru piețele energiei electrice și gazelor și pentru tranzacționarea acestora ar trebui avute în vedere și pentru o piață a hidrogenului. **Deși prezentul regulament stabilește principiile generale conform cărora trebuie să funcționeze și o piață a hidrogenului, în aplicarea acestora este oportun să se țină seama de stadiul de dezvoltare a acestei piețe.**
- (6) [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx,] prevede posibilitatea de a recurge la un operator combinat [...]. Prin urmare, dispozițiile prezentului regulament nu impun modificarea organizării sistemelor naționale [...] atunci când acestea sunt conforme cu dispozițiile relevante ale directivei respective.

- (7) Este necesar să se specifice criteriile conform cărora se stabilesc tarifele de acces la rețea, pentru a garanta respectarea deplină a principiului nediscriminării și a cerințelor unei bune funcționări a pieței interne, precum și pentru a lua în considerare în totalitate necesitatea integrității sistemului și a reflecta costurile reale suportate, în măsura în care acestea sunt transparente și corespund costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural, incluzând și un randament corespunzător al investiției și permițând integrarea gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon. Normele privind tarifele de acces la rețea din prezentul regulament sunt completate de norme suplimentare privind tarifele de acces la rețea, în special din codurile de rețea și din orientările adoptate în temeiul prezentului regulament, din [Regulamentul TEN-E, propus în COM(2020) 824 final], din [Regulamentul privind metanul, propus în COM(2021) xxx], din Directiva (UE) 2018/2001 și din [Directiva privind eficiența energetică, propusă în COM(2021) 558 final].

- (8) În general, cel mai eficient este să se finanțeze infrastructura prin veniturile obținute de la utilizatorii infrastructurii respective și să se evite subvențiile încrucișate. Mai mult, astfel de subvenții încrucișate ar fi incompatibile, în cazul activelor reglementate, cu principiul general al tarifelor care reflectă costurile. În cazuri excepționale, asemenea subvenții încrucișate ar putea aduce totuși beneficii societale, în special în fazele timpurii ale dezvoltării rețelei, când capacitatea rezervată este scăzută în comparație cu capacitatea tehnică și incertitudinea cu privire la momentul în care se va materializa cererea viitoare de capacitate este semnificativă. Prin urmare, subvențiile încrucișate ar putea să contribuie la tarife rezonabile și previzibile pentru primii utilizatori ai rețelei și ar putea reduce riscurile investițiilor pentru operatorii de rețea. Subvențiile încrucișate ar putea astfel să contribuie la un climat de investiții care să sprijine obiectivele Uniunii în materie de decarbonizare. Subvențiile încrucișate nu ar trebui să fie finanțate de utilizatorii rețelei din alte state membre, **nici** [...] direct, nici indirect. Prin urmare, este oportun să se colecteze finanțare pentru subvențiile încrucișate numai de la punctele de ieșire către clienții finali din același stat membru. Mai mult, întrucât subvențiile încrucișate sunt excepționale, ar trebui să se asigure faptul că acestea sunt proporționale, transparente, limitate în timp și stabilite sub supraveghere reglementară. **Ar trebui să se poată stabili norme privind subvențiile încrucișate sau transferurile financiare între bazele de active reglementate pentru operatori individuali, sau pentru categorii de operatori, activi într-un anumit stat membru. Condițiile financiare rezonabile și previzibile pentru primii utilizatori ai rețelei pot fi realizate și prin alte mijloace decât subvențiile încrucișate, de exemplu prin subvenții directe acordate operatorilor de rețea sau utilizatorilor de rețea, cu condiția ca acestea să fie compatibile cu articolul 107 din TFUE.**
- (9) Folosirea de modalități de stabilire a tarifelor bazate pe piață, cum ar fi licitațiile, trebuie să fie compatibilă cu dispozițiile Directivei reformate privind gazele, propusă în COM(2021) xxx, și ale Regulamentului (UE) 2017/459 al Comisiei.
- (10) Este necesar un set comun minim de servicii referitoare la accesul terților pentru a oferi un standard comun minim care să reglementeze condițiile practice de acces în întreaga Uniune, pentru a garanta că serviciile referitoare la accesul terților sunt suficient de compatibile și pentru a permite valorificarea avantajelor pe care le oferă o bună funcționare a pieței interne a gazelor naturale.

- (11) Acordurile privind accesul terților ar trebui să fie bazate pe principiile stabilite în prezentul regulament. Organizarea sistemelor de intrare-ieșire, care permit alocarea liberă a gazelor pe baza capacității ferme, a fost salutăată de cel de al XXIV-lea Forum de la Madrid încă din octombrie 2013. Prin urmare, ar trebui introdusă o definiție a sistemului de intrare-ieșire [...], ceea ce ar contribui la asigurarea unor condiții de concurență echitabile pentru gazele din surse regenerabile și gazele cu emisii scăzute de carbon conectate fie la nivelul de transport, fie la cel de distribuție. Stabilirea tarifelor [...] **pentru** operatorii de sisteme de distribuție și organizarea alocării capacităților între sistemul de transport și cel de distribuție ar trebui lăsate la latitudinea autorităților de reglementare, pe baza principiilor consacrate în [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx].
- (12) Accesul la sistemul de intrare-ieșire ar trebui să se bazeze, în general, pe capacitatea fermă. Operatorii de rețea ar trebui să aibă obligația de a coopera într-un mod care să maximizeze oferta de capacitate fermă, ceea ce, la rândul său, le permite utilizatorilor rețelei să aloce în mod liber gazul care intră sau iese, pe baza capacității ferme, către oricare punct de intrare sau de ieșire din același sistem de intrare-ieșire.
- (12a) Statele membre ar trebui să poată institui o integrare regională totală sau parțială în cazul în care două sau mai multe sisteme adiacente de intrare/ieșire fuzionează. Ar trebui ca integrarea regională [...] parțială să poată [...] îngloba diferite zone [...] de echilibrare, ca [...] un pas important în direcția integrării piețelor fragmentate ale gazelor și a îmbunătățirii funcționării pieței interne a gazelor.**
- (12b) (fostul considerent 34 mutat aici și nemodificat)** În cazul în care se realizează o integrare a piețelor regionale, operatorii de sisteme de transport și autoritățile de reglementare relevante ar trebui să abordeze aspecte care au un impact transfrontalier, precum structurile tarifare, regimul de echilibrare, capacitățile la punctele transfrontaliere rămase, planurile de investiții și îndeplinirea sarcinilor operatorilor de sisteme de transport și ale autorităților de reglementare.

- (13) Capacitatea condiționată ar trebui oferită numai atunci când operatorii de rețea nu sunt în măsură să ofere capacitate fermă. Operatorii de rețea ar trebui să definească condițiile pentru capacitatea condiționată pe baza constrângerilor operaționale, într-un mod transparent și clar. Autoritatea de reglementare ar trebui **să aprobe condițiile și** să se asigure că numărul de produse de capacitate condiționată este limitat, pentru a se evita fragmentarea pieței și pentru a se asigura respectarea principiului asigurării unui acces eficient al terților.
- (14) Pentru finalizarea pieței interne a gazelor naturale, ar trebui să se atingă un nivel suficient al capacității de interconectare transfrontalieră în ceea ce privește gazele, iar integrarea pieței ar trebui promovată.
- (15) Este necesară o mai bună cooperare și coordonare între operatorii de sisteme de transport și, acolo unde este relevant, de distribuție, pentru a crea coduri de rețea, în vederea asigurării și gestionării unui acces eficient și transparent la rețelele de transport transfrontaliere, precum și pentru a garanta o planificare coordonată și suficient orientată spre viitor și o evoluție tehnică satisfăcătoare a sistemului de gaze naturale în cadrul Uniunii, inclusiv crearea de capacități de interconectare, acordând atenția cuvenită protecției mediului. Codurile de rețea respective ar trebui să fie conforme cu orientările-cadru care, prin natura lor, nu au caracter obligatoriu (orientări-cadru) și care sunt elaborate de Agenția Uniunii Europene pentru cooperarea autorităților de reglementare din domeniul energiei (ACER) instituită în conformitate cu Regulamentul (UE) 2019/942 al Parlamentului European și al Consiliului⁴. ACER ar trebui să joace un rol în reexaminarea, pe baza unor fapte concrete, a proiectelor de coduri de rețea, inclusiv în ceea ce privește conformitatea acestora cu orientările-cadru, și ar trebui să aibă competența de a le recomanda Comisiei spre aprobare. ACER ar trebui să evalueze modificările propuse pentru codurile de rețea și ar trebui ca aibă competența de a le recomanda Comisiei spre adoptare. Operatorii de sisteme de transport ar trebui să își exploateze rețelele în conformitate cu aceste coduri de rețea.

⁴ Regulamentul (UE) 2019/942 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 de instituire a Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei.

- (16) În scopul asigurării unei gestionări optime a rețelelor de transport de gaze din Uniune, ar trebui prevăzută o rețea europeană a operatorilor de sisteme de transport de gaze (ENTSO de gaze). Atribuțiile ENTSO de gaze ar trebui să fie îndeplinite în conformitate cu normele Uniunii în domeniul concurenței care sunt aplicabile deciziilor ENTSO de gaze. Atribuțiile ENTSO de gaze ar trebui să fie clar definite, iar metoda sa de lucru ar trebui să asigure eficiența, transparența și natura reprezentativă a ENTSO de gaze. Codurile de rețea întocmite de ENTSO de gaze nu sunt menite să înlocuiască codurile de rețea naționale necesare pentru aspecte fără caracter transfrontalier. Având în vedere faptul că un progres mai eficace poate fi realizat printr-o abordare la nivel regional, operatorii de sisteme de transport ar trebui să înființeze structuri regionale în cadrul structurii generale de cooperare, garantând, în același timp, faptul că rezultatele la nivel regional sunt compatibile cu codurile de rețea și cu planurile fără caracter obligatoriu de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii. Cooperarea în cadrul acestor structuri regionale presupune separarea efectivă a activităților de exploatare a rețelelor de activitățile de producție și de furnizare. În absența unei astfel de separări, cooperarea regională dintre operatorii de sisteme de transport poate da naștere unui risc de comportament anticoncurențial. Statele membre ar trebui să promoveze cooperarea și să monitorizeze eficacitatea operațiunilor din cadrul rețelei la nivel regional. Cooperarea la nivel regional ar trebui să fie compatibilă cu evoluția către o piață internă a gazelor competitivă și eficientă.
- (17) În vederea asigurării unei transparențe sporite a dezvoltării rețelei pentru transportul gazelor din Uniune, ENTSO de gaze ar trebui să elaboreze, să publice și să actualizeze periodic un plan fără caracter obligatoriu de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii (planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii). Rețelele viabile pentru transportul gazelor și interconexiunile regionale necesare, relevante din punct de vedere comercial sau din perspectiva siguranței aprovizionării, ar trebui incluse în acest plan de dezvoltare a rețelei.

- (18) În scopul consolidării concurenței prin crearea de piețe angro lichide ale gazelor, este vital ca gazele să poată fi comercializate independent de localizarea în sistem. Unica modalitate de a realiza acest lucru este de a oferi utilizatorilor rețelei libertatea de a rezerva, în mod independent, capacitate de intrare și de ieșire, ceea ce ar avea ca rezultat organizarea transportului de gaze pe zone, și nu sub formă de fluxuri contractuale. Pentru a asigura libertatea de rezervare a capacității în mod independent la punctele de intrare și de ieșire, tarifele stabilite pentru un anumit punct de intrare nu ar trebui, prin urmare, să fie corelate cu tariful stabilit pentru un anumit punct de ieșire și **ar trebui** [...] să fie oferite separat pentru aceste puncte, iar tariful nu ar trebui să grupeze taxa de intrare și de ieșire într-un singur preț.
- (19) Deși Regulamentul (UE) 312/2014 al Comisiei de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz prevede norme pentru stabilirea unor norme tehnice care să instituie un regim de echilibrare și lasă diverse opțiuni de concepție pentru fiecare regim de echilibrare care este aplicat într-un anumit sistem de intrare-ieșire. Combinația de opțiuni aleasă conduce la un regim de echilibrare specific care este aplicabil într-un anumit sistem de intrare-ieșire, aceste sisteme reflectând în prezent, în mare parte, teritoriile statelor membre.
- (20) Utilizatorilor rețelei le revine responsabilitatea de a-și echilibra intrările și ieșirile lor cu platformele de tranzacționare înființate pentru a facilita mai bine comerțul cu gaze între utilizatorii rețelei. Pentru a [...] **asigura un acces egal la piață pentru** gazele din surse regenerabile și gazele cu emisii scăzute de carbon [...], zona de echilibrare ar trebui să acopere, de asemenea, **în măsura posibilului**, nivelul sistemului de distribuție. Punctul de tranzacționare virtual ar trebui utilizat pentru a face schimb de gaze între conturile de echilibrare ale utilizatorilor rețelei.
- (21) Trimiterile la contractele armonizate de transport în contextul accesului nediscriminatoriu la rețea al operatorilor de sisteme de transport nu înseamnă că respectivele condiții ale contractelor de transport ale unui operator de sistem de transport dintr-un stat membru trebuie să fie aceleași cu cele ale altui operator de sistem de transport din același sau din alt stat membru, cu excepția cazului în care se stabilesc cerințe minime ce trebuie respectate de toate contractele de transport.

- (22) Accesul egal la informații despre starea fizică și eficiența sistemului este necesar astfel încât toți participanții la piață să poată evalua situația globală a cererii și a ofertei și să poată identifica cauzele variațiilor prețului angro. Acest lucru cuprinde informații mai precise privind cererea și oferta, capacitatea rețelei, fluxurile și întreținerea, echilibrarea și disponibilitatea și utilizarea capacității de rezervă. Având în vedere importanța respectivelor informații pentru funcționarea pieței, este necesară atenuarea limitărilor existente cu privire la publicare impuse din motive de confidențialitate.
- (23) Cerințele privind confidențialitatea pentru informațiile sensibile din punct de vedere comercial prezintă o deosebită relevanță în cazul în care sunt vizate date de natură comercială strategică pentru societate, în cazul în care există doar un singur utilizator pentru o instalație de înmagazinare sau în cazul în care sunt vizate date referitoare la punctele de ieșire dintr-un sistem sau subsistem care nu este conectat la alt sistem de transport sau de distribuție, ci la un singur client industrial final, atunci când publicarea acestor date ar dezvălui informații confidențiale cu privire la procesul de producție al respectivului client.
- (24) În scopul sporirii încrederii în piață, participanții la piață ar trebui să se asigure că toate persoanele care adoptă un comportament abuziv pot fi supuse unor sancțiuni eficiente, proporționale și cu efect de descurajare. Autoritățile competente ar trebui abilitate să investigheze în mod efectiv alegațiile referitoare la abuzurile de piață. În acest scop, este necesar ca autoritățile competente să aibă acces la datele care oferă informații cu privire la deciziile operaționale luate de întreprinderile de furnizare. Pe piața gazelor, toate aceste decizii sunt comunicate operatorilor de sisteme sub forma rezervelor de capacitate, a nominalizărilor și a fluxurilor realizate. Operatorii de sistem ar trebui să păstreze informațiile respective, într-un format ușor accesibil, la dispoziția autorităților competente pentru o perioadă de timp determinată. Autoritățile competente ar trebui, în plus, să monitorizeze periodic respectarea normelor de către operatorii de sisteme de transport.

- (25) În unele state membre, accesul la instalațiile de înmagazinare a gazelor naturale și la instalațiile de gaze naturale lichefiate (GNL) este insuficient, fiind necesară, prin urmare, îmbunătățirea punerii în aplicare a normelor în materie existente, inclusiv [...] în domeniul transparenței. Această îmbunătățire ar trebui să țină seama de potențialul și de adoptarea gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon pentru aceste instalații pe piața internă. Monitorizarea efectuată de către Grupul european de reglementare în domeniul energiei electrice și al gazelor a condus la concluzia că orientările pe bază voluntară referitoare la bunele practici în ceea ce privește accesul terților la rețea pentru operatorii de sisteme de înmagazinare, asupra cărora toate părțile interesate au căzut de acord în cadrul Forumului de la Madrid, sunt aplicate într-un mod insuficient și, prin urmare, este necesar ca acestea să devină obligatorii.
- (26) Sistemele de echilibrare nediscriminatorii și transparente din sectorul gazelor naturale, care sunt exploatate de operatorii de sisteme de transport sunt mecanisme importante, mai ales pentru participanții nou-intrați pe piață, care ar putea să întâmpine mai multe dificultăți în echilibrarea portofoliului lor global de vânzări decât societățile deja existente pe piața relevantă. Prin urmare, este necesar să se stabilească norme care să asigure utilizarea de către operatorii de sisteme de transport a unor astfel de sisteme într-un mod compatibil cu condiții de acces la rețea nediscriminatorii, transparente și reale.
- (27) Autoritățile de reglementare ar trebui să asigure respectarea normelor cuprinse în prezentul regulament, precum și a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate în temeiul acestuia.
- (28) În orientările **prevăzute în anexa I** [...] la prezentul regulament sunt definite norme mai detaliate. După caz, normele respective ar trebui să evolueze în timp, luând în considerare diferențele care există între rețelele naționale din sectorul gazelor și la nivelul dezvoltării acestora.
- (29) Înainte de a se propune modificarea orientărilor **prevăzute în anexa I** [...] la prezentul regulament, Comisia ar trebui să asigure consultarea prealabilă a tuturor părților relevante implicate la care se referă orientările **respective**, reprezentate de organizațiile profesionale, precum și a statelor membre din cadrul Forumului de la Madrid.

- (30) Statele membre și autoritățile naționale competente ar trebui să prezinte Comisiei informațiile relevante. Comisia ar trebui să trateze aceste informații în mod confidențial.
- (31) Prezentul regulament, precum și codurile de rețea și orientările adoptate în temeiul acestuia nu aduc atingere aplicării normelor Uniunii privind concurența.
- (32) Statele membre și părțile contractante la Comunitatea Energiei ar trebui să coopereze îndeaproape cu privire la toate aspectele legate de dezvoltarea unei regiuni integrate de tranzacționare a gazelor și nu ar trebui să ia nicio măsură care să pună în pericol integrarea în continuare a piețelor gazelor naturale sau siguranța aprovizionării statelor membre și a părților contractante.
- [...] [...]
- [...] **(considerent neschimbat, mutat doar mai sus, după considerentul 12a)**

- (35) Tranziția energetică și integrarea continuă a pieței gazelor vor necesita o mai mare transparență cu privire la veniturile autorizate sau țintă ale operatorului de sistem de transport. O serie de decizii referitoare la rețelele de gaze naturale se vor baza pe aceste informații. De exemplu, transferul activelor de transport de la **un operator de rețea de gaze naturale la un operator de rețea de hidrogen sau implementarea unui mecanism de compensare între OST (MCO) necesită o transparență mai mare decât există în prezent.** În plus, evaluările evoluției tarifelor pe termen lung necesită claritate atât în ceea ce privește cererea de gaze naturale, cât și previziunile privind costurile. Transparența cu privire la veniturile autorizate ar trebui să le facă posibile pe acestea din urmă. Autoritățile de reglementare ar trebui, în special, să furnizeze **regulat** informații privind metodologia utilizată pentru calcularea veniturilor operatorilor de sisteme de transport, a valorii bazei activelor reglementate ale acestora și a amortizării acestora în timp, a valorii cheltuielilor operaționale, a costului de capital aplicat operatorilor de sisteme de transport și a stimulentele și primelor aplicate, **precum și a evoluției pe termen lung a tarifelor de transport pe baza modificărilor preconizate privind veniturile autorizate sau veniturilor țintă ale acestora și privind cererea de gaze. Pentru a asigura un proces adecvat de colectare și interpretare a datelor pentru studiul comparativ transparent și reproductibil al eficienței operatorilor de transport, ACER ar trebui să se coordoneze cu operatorii de sisteme de transport și cu ENTSO de gaze.**
- (36) Cheltuielile operatorilor de sisteme de transport sunt în mod predominant costuri fixe. Modelul lor de afaceri și cadrele naționale de reglementare actuale se bazează pe ipoteza unei utilizări pe termen lung a rețelelor lor, ceea ce presupune perioade lungi de amortizare (30-60 de ani). În contextul tranziției energetice, autoritățile de reglementare ar trebui, prin urmare, să poată anticipa scăderea cererii de gaze pentru a modifica dispozițiile de reglementare în timp util și pentru a preveni o situație în care recuperarea costurilor operatorilor de sisteme de transport prin tarife amenință accesibilitatea prețurilor pentru consumatori din cauza unui raport din ce în ce mai mare între costurile fixe și cererea de gaze. Dacă este necesar, profilul de amortizare sau remunerarea activelor de transport ar putea de exemplu să fie modificate.

- (37) Transparența în ceea ce privește veniturile autorizate sau țintă ale operatorilor de sisteme de transport ar trebui sporită pentru a permite o analiză comparativă și o evaluare de către utilizatorii rețelei. O mai mare transparență ar trebui, de asemenea, să faciliteze cooperarea transfrontalieră și instituirea unor mecanisme de tip MCO între operatori, fie pentru integrarea regională, fie pentru implementarea reducerilor tarifare pentru gazele din surse regenerabile și gazele cu emisii scăzute de carbon stabilite în prezentul regulament.
- (38) În vederea exploatării celor mai economice locuri pentru producția de gaze din surse regenerabile și de gaze cu emisii scăzute de carbon, utilizatorii rețelei ar trebui să beneficieze de reduceri ale tarifelor [...] bazate pe capacitate. Acestea ar trebui să includă o reducere pentru injectarea din instalațiile de producere a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon, o reducere a tarifelor la punctele de intrare dinspre instalațiile de înmagazinare și de ieșire către acestea și o reducere privind tarifele transfrontaliere **la punctele de interconectare dintre statele membre [...]. Autoritățile de reglementare ar trebui să poată decide să nu aplice reduceri la aceste tarife în anumite circumstanțe.** În cazul unei modificări a valorii reducerilor netransfrontaliere, autoritatea de reglementare **ar trebui [...]** să echilibreze interesul dintre utilizatorii rețelelor și operatorii de rețea, ținând seama de cadrele financiare stabile specifice pentru investițiile existente, în special pentru instalațiile de producție din surse regenerabile. Dacă este posibil, indicatorii sau condițiile de modificare a reducerii ar trebui să fie furnizate cu suficient timp înainte de luarea oricărei decizii de modificare a reducerii. Această reducere nu ar trebui să afecteze metodologia generală de stabilire a tarifelor, ci ar trebui să fie furnizată ex-post cu privire la tariful relevant. Pentru a beneficia de reducere, utilizatorii rețelei ar trebui să prezinte informațiile necesare [...] **operatorului de sistem de transport**, pe baza unui certificat care ar fi legat de baza de date a Uniunii.

- (39) Scăderea veniturilor în urma aplicării reducerilor **ar trebui [...]** tratată ca o scădere a veniturilor generale, de exemplu din cauza reducerii vânzărilor de capacitate, și **ar trebui** recuperată în timp util prin intermediul tarifelor, de exemplu printr-o creștere a tarifelor specifice în conformitate cu normele generale cuprinse în [...] prezentul regulament. Comisia ar trebui să fie împuternicită **să adopte acte delegate pentru a modifica prezentul regulament prin modificarea [...]** nivelurilor reducerilor [...] pentru a atenua dezechilibrele structurale ale veniturilor operatorilor de sistem de transport.
- (40) Pentru a spori eficiența rețelelor de distribuție a gazelor naturale din Uniune și pentru a asigura o cooperare strânsă între operatorii de sisteme de transport și ENTSO de gaze, ar trebui prevăzută o entitate europeană a operatorilor de sisteme de distribuție din Uniune („entitatea OSD UE”), care să includă și operatorii de sisteme de distribuție a gazelor naturale. Atribuțiile entității OSD UE ar trebui să fie clar definite, iar metoda sa de lucru ar trebui să asigure eficiența, transparența și reprezentativitatea în rândul operatorilor de sisteme de distribuție din Uniune. **Entitatea OSD UE ar trebui să aibă libertatea de a-și stabili statutul și regulamentul de procedură ținând seama de diferențele dintre sectorul gazelor naturale și cel al energiei electrice.** Entitatea OSD UE ar trebui să coopereze îndeaproape cu ENTSO de gaze la elaborarea și, după caz, la implementarea codurilor de rețea, acolo unde este cazul, și ar trebui să ofere orientări privind integrarea, printre altele, a producerii distribuite și a altor aspecte care se referă la gestionarea rețelelor de distribuție.

- (41) Operatorii de sisteme de distribuție au de jucat un rol important în ceea ce privește integrarea în sistem a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon, deoarece, de exemplu, aproximativ jumătate din capacitatea de producție de biometan este conectată la rețeaua de distribuție. Pentru a facilita participarea acestor gaze pe piața angro, instalațiile de producție conectate la rețeaua de distribuție din toate statele membre ar trebui să aibă acces la punctul de tranzacționare virtual. Mai mult, în conformitate cu dispozițiile prezentului regulament, operatorii de sisteme de distribuție și **operatorii [...]** de sisteme de transport ar trebui să colaboreze pentru a permite fluxuri inversate de la distribuție la rețeaua de transport sau pentru a asigura integrarea sistemului de distribuție prin mijloace alternative, echivalente în fapt, pentru a facilita integrarea pe piață a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon.
- (42) Integrarea unor volume tot mai mari de gaze din surse regenerabile și de gaze cu emisii scăzute de carbon în sistemul european de gaze naturale va schimba calitatea gazelor naturale transportate și consumate în Europa. Pentru a asigura un flux transfrontalier neîngrădit de gaze naturale, pentru a menține interoperabilitatea piețelor și pentru a permite integrarea pieței, este necesar să se sporească transparența în ceea ce privește calitatea gazelor și costurile gestionării acestora, să se prevadă o abordare armonizată a rolurilor și a responsabilităților care le revin autorităților de reglementare și operatorilor de sistem și să se consolideze coordonarea transfrontalieră. Flexibilitatea statelor membre în ceea ce privește aplicarea standardelor de calitate a gazelor în sistemele lor interne de gaze naturale ar trebui menținută, asigurându-se totodată o abordare armonizată a calității gazelor pentru punctele de interconectare transfrontaliere.

- (43) Adăugarea de hidrogen în sistemul de gaze naturale este mai puțin eficientă în comparație cu utilizarea hidrogenului în forma sa pură și diminuează valoarea hidrogenului. De asemenea, ea afectează funcționarea infrastructurii de gaze, aplicațiile de la nivelul utilizării finale și interoperabilitatea sistemelor transfrontaliere. Ar trebui menținută decizia statelor membre de a folosi sau nu practica adăugării de hidrogen în sistemele lor naționale de gaze naturale. În același timp, o abordare armonizată în ceea ce privește adăugarea de hidrogen în sistemul de gaze naturale, sub forma unui plafon permis la nivelul Uniunii în punctele de interconectare transfrontalieră dintre statele membre ale Uniunii, unde operatorii de sisteme de transport trebuie să accepte gaze naturale cu un nivel de hidrogen adăugat care să se situeze sub plafon, ar limita riscul de segmentare a pieței. Sistemele de transport adiacente ar trebui să dispună în continuare de libertatea de a conveni asupra unor niveluri mai ridicate de adăugare a hidrogenului pentru punctele de interconectare transfrontaliere. **Atunci când au în vedere astfel de acorduri, statele membre ar trebui să consulte celelalte state membre în cazul în care este probabil ca acestea să fie afectate de măsură și să țină seama de situația din aceste țări.**
- (44) Un proces solid de coordonare transfrontalieră și de soluționare a litigiilor dintre operatorii de sisteme de transport în ceea ce privește calitatea gazelor, inclusiv în legătură cu adăugarea de hidrogen și biometan, este esențial pentru a facilita transportul eficient al gazelor naturale între sistemele de gaze naturale din cadrul Uniunii și, prin urmare, pentru a avansa către o mai mare integrare a pieței interne. Cerințele sporite de transparență în ceea ce privește parametrii de calitate a gazelor, inclusiv privind puterea calorifică superioară, indexul Wobbe și conținutul de oxigen, precum și adăugirile de hidrogen și evoluția acestora în timp, combinate cu obligațiile de monitorizare și de raportare, ar trebui să contribuie la buna funcționare a unei piețe interne deschise și eficiente a gazelor naturale.

- (44a) Statele membre ar trebui să aibă în continuare posibilitatea de a recurge la specificațiile lor inițiale privind calitatea gazelor în cazul în care autoritățile lor de reglementare nu reușesc să ajungă la un acord cu privire la eliminarea unei restricții transfrontaliere cauzate de diferențele dintre nivelurile sau practicile de adăugare a hidrogenului. Pentru a asigura fluxuri transfrontaliere neîngrădite și pentru a menține integritatea pieței interne a energiei, autoritățile de reglementare relevante ar trebui să fie împuternicite să relanseze procesul comun de soluționare a litigiilor în mod continuu, pentru a reflecta evoluțiile de pe piețele gazelor și ale tehnologiilor.**
- (45) Pentru a modifica elementele neesențiale ale prezentului regulament și pentru a completa prezentul regulament în ceea ce privește elementele neesențiale din anumite domenii specifice care sunt fundamentale pentru integrarea pieței, Comisiei ar trebui să îi fie delegată competența de a adopta acte în conformitate cu articolul 290 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene. Este deosebit de important ca, în cursul lucrărilor sale pregătitoare, Comisia să organizeze consultări adecvate, inclusiv la nivel de experți, și ca respectivele consultări să se desfășoare în conformitate cu principiile stabilite în Acordul interinstituțional din 13 aprilie 2016 privind o mai bună legiferare⁵. În special, pentru a asigura participarea egală la pregătirea actelor delegate, Parlamentul European și Consiliul ar trebui să primească toate documentele în același timp cu experții din statele membre, iar experții acestor instituții ar trebui să aibă acces sistematic la reuniunile grupurilor de experți ale Comisiei însărcinate cu pregătirea actelor delegate.

⁵ JO L 123, 12.5.2016, p. 1.

- (46) [...] Normele privind interoperabilitatea și schimbul de date pentru sistemul de gaze naturale, **astfel cum sunt stabilite inclusiv în Regulamentul (UE) 2015/703 al Comisiei⁶ sunt esențiale**, în special în ceea ce privește acordurile de interconectare, inclusiv normele privind controlul debitului, principiile de măsurare a cantității și calității gazelor, normele privind procesul de corelare și alocarea cantităților de gaze, procedurile de comunicare în cazul unor evenimente excepționale; un set comun de unități, calitatea gazelor, inclusiv normele privind gestionarea restricțiilor comerciale transfrontaliere datorate diferențelor de calitate a gazelor și diferențelor în ceea ce privește practicile de odorizare, monitorizarea calității gazelor pe termen scurt și lung și furnizarea de informații; schimbul de date și raportarea cu privire la calitatea gazelor; transparența, comunicarea, furnizarea de informații și cooperarea între participanții la piață relevanți.
- (47) În scopul asigurării unei gestionări optime a rețelei de hidrogen a Uniunii, precum și pentru a permite schimburile comerciale și furnizarea transfrontalieră de hidrogen în cadrul Uniunii, ar trebui înființată o rețea europeană a operatorilor de rețele de hidrogen („ENNOH”). Sarcinile ENNOH ar trebui îndeplinite în conformitate cu normele Uniunii în materie de concurență. Atribuțiile ENNOH ar trebui să fie clar definite, iar metoda sa de lucru ar trebui să asigure eficiența, transparența și natura reprezentativă a ENNOH. [...]

⁶ Regulamentul (UE) 2015/703 al Comisiei din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date (JO L 113, 1.5.2015, p. 13).

- (48) Până la înființarea ENNOH, ar trebui creată o platformă temporară sub conducerea Comisiei, cu implicarea ACER și a tuturor participanților la piață relevanți, inclusiv a ENTSO de gaze, a ENTSO pentru energie electrică și a entității OSD UE. Această platformă ar trebui să sprijine activitățile preliminare de definire a domeniului de aplicare și de dezvoltare a aspectelor relevante pentru construirea rețelei și a piețelor hidrogenului, fără competențe decizionale formale. Platforma ar trebui dizolvată după înființarea ENNOH. Până la înființarea ENNOH, ENTSO de gaze va fi responsabilă pentru elaborarea planurilor de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii, inclusiv a rețelelor de hidrogen.
- (49) Pentru a se asigura transparența în ceea ce privește dezvoltarea rețelei de hidrogen în Uniune, ENNOH ar trebui să elaboreze, să publice și să actualizeze periodic un plan neobligatoriu de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii pentru hidrogen, care să vizeze nevoile piețelor hidrogenului în curs de dezvoltare. În acest plan de dezvoltare a rețelei ar trebui incluse rețelele viabile pentru transportul [...] hidrogenului și interconexiunile necesare, relevante din punct de vedere comercial. ENNOH ar trebui să participe la realizarea analizei cost-beneficiu la nivelul întregului sistem energetic (inclusiv modelul interconectat privind piața și rețeaua de energie, care cuprinde infrastructura de transport pentru energia electrică, pentru gaze și pentru hidrogen, precum și instalațiile de înmagazinare, de GNL și electrolizoarele), a scenariilor pentru planurile de dezvoltare a rețelei pe zece ani și a raportului de identificare a lacunelor în materie de infrastructură, astfel cum se prevede la articolele 11, 12 și 13 din **Regulamentul (UE) 2022/869** [...] pentru elaborarea listelor de proiecte de interes comun. În acest scop, ENNOH ar trebui să coopereze îndeaproape cu ENTSO de energie electrică și cu ENTSO de gaze pentru a facilita integrarea sistemului. ENNOH ar trebui să îndeplinească aceste sarcini pentru prima dată în vederea elaborării celei de a 8-a liste de proiecte de interes comun, cu condiția ca ENNOH să fie operațională și să fie în măsură să furnizeze contribuția necesară la planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani până în 2026.

- (50) Toți participanții la piață prezintă un interes în activitatea care se așteaptă să fie desfășurată de ENNOH. Prin urmare, este esențial să existe un proces de consultare eficient. În ansamblu, ENNOH ar trebui să urmărească, să valorifice și să integreze în activitatea sa experiența în ceea ce privește planificarea, dezvoltarea și exploatarea infrastructurii în cooperare cu alți participanți de pe piață relevanți și cu asociațiile acestora.
- (51) Având în vedere faptul că un progres mai eficient poate fi realizat printr-o abordare la nivel regional, operatorii de rețele de hidrogen ar trebui să instituie structuri regionale în cadrul structurii generale de cooperare, asigurând, în același timp, faptul că rezultatele la nivel regional sunt compatibile cu codurile de rețea și cu planurile fără caracter obligatoriu de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii. Statele membre ar trebui să promoveze cooperarea și să monitorizeze eficacitatea rețelei la nivel regional.
- (52) Sunt necesare cerințe privind transparența, pentru a se asigura faptul că în rândul participanților la piață se poate dezvolta încrederea în piețele emergente ale hidrogenului din Uniune. Este necesar un acces egal la informații despre starea fizică și funcționarea sistemului de hidrogen, astfel încât toți participanții la piață să poată evalua situația cererii și a ofertei în ansamblu și să poată identifica motivele care stau la baza evoluțiilor prețurilor de pe piață. Informațiile ar trebui să fie întotdeauna divulgate într-un mod semnificativ și ușor accesibil, precum și în mod nediscriminatoriu.
- (53) ENNOH **ar trebui** [...] să instituie o platformă centrală, bazată pe internet, pentru a pune la dispoziție toate datele relevante pentru ca participanții la piață să aibă acces efectiv la rețea.
- (54) Condițiile de acces la rețelele de hidrogen în faza inițială de dezvoltare a pieței ar trebui să asigure funcționarea eficientă, nediscriminarea și transparența pentru utilizatorii rețelei, menținând în același timp suficientă flexibilitate pentru operatori. Limitarea duratei maxime a contractelor de capacitate ar trebui să reducă riscul de congestie contractuală și de monopolizare a capacității.
- (55) Ar trebui stabilite condiții generale pentru a acorda acces terților la instalațiile de înmagazinare a hidrogenului și la terminalele de hidrogen, pentru a se asigura accesul nediscriminatoriu și transparența pentru utilizatorii rețelei.

- (56) Operatorii de rețele de hidrogen ar trebui să coopereze pentru a crea coduri de rețea pentru furnizarea și gestionarea accesului transparent și nediscriminatoriu la rețele la nivel transfrontalier și pentru a asigura dezvoltarea coordonată a rețelei în Uniune, inclusiv crearea de capacități de interconectare. **Comisia ar trebui să stabilească prima listă de priorități pentru identificarea domeniilor care urmează să fie incluse în elaborarea codurilor de rețea pentru hidrogen la un an de la înființarea ENNOH.** Codurile de rețea ar trebui să respecte orientările-cadru cu caracter neobligatoriu elaborate de ACER. ACER ar trebui să joace un rol în reexaminarea, pe baza unor fapte concrete, a proiectelor de coduri de rețea, inclusiv în ceea ce privește conformitatea acestora cu orientările-cadru, și ar trebui să aibă competența de a le recomanda Comisiei spre aprobare. ACER ar trebui să evalueze modificările propuse pentru codurile de rețea și ar trebui ca aibă competența de a le recomanda Comisiei spre adoptare. Operatorii de rețele de hidrogen ar trebui să își exploateze rețelele în conformitate cu aceste coduri de rețea.
- (57) Codurile de rețea întocmite de [...] ENNOH nu sunt menite să înlocuiască normele naționale necesare pentru aspecte fără caracter transfrontalier.
- (58) Calitatea hidrogenului transportat și consumat în Europa poate varia în funcție de tehnologia sa de producție și de particularitățile legate de transport. Prin urmare, o abordare armonizată la nivelul Uniunii în ceea ce privește gestionării calității hidrogenului în conductele de interconectare transfrontaliere ar trebui să conducă la fluxul transfrontalier de hidrogen și la integrarea pieței.
- [...] [...]

- (60) Un proces solid de coordonare transfrontalieră și de soluționare a litigiilor dintre operatorii de [...] rețele de hidrogen este esențial pentru a facilita vehicularea hidrogenului între rețelele de hidrogen din cadrul Uniunii și, prin urmare, pentru a avansa către o mai mare integrare a pieței interne. Cerințele de transparență sporite în ceea ce privește parametrii de calitate ai hidrogenului și evoluția acestora în timp, combinate cu obligațiile de monitorizare și de raportare, ar trebui să contribuie la buna funcționare a unei piețe interne deschise și eficiente a hidrogenului.
- (61) În vederea asigurării unor condiții uniforme pentru punerea în aplicare a prezentului regulament, Comisiei ar trebui să îi fie conferite competențe de executare în conformitate cu articolul 291 din TFUE. Respectivele competențe ar trebui exercitate în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 182/2011 al Parlamentului European și al Consiliului⁷.
- (62) Pentru a se asigura funcționarea eficientă a rețelelor europene de hidrogen, operatorii de rețele de hidrogen ar trebui să fie responsabili pentru exploatarea, întreținerea și dezvoltarea rețelei de vehiculare a hidrogenului, în strânsă cooperare cu alți operatori de rețele de hidrogen, precum și cu alți operatori de sistem la care sunt conectate rețelele lor, inclusiv pentru a facilita integrarea sistemului energetic.

⁷ Regulamentul (UE) nr. 182/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 februarie 2011 de stabilire a normelor și principiilor generale privind mecanismele de control de către statele membre al exercitării competențelor de executare de către Comisie (JO L 55, 28.2.2011, p. 13).

(63) Este în interesul funcționării pieței interne să existe standarde care au fost armonizate la nivelul Uniunii. Odată ce referința unui astfel de standard a fost publicată în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, conformitatea cu aceasta ar trebui să dea naștere prezumției de conformitate cu cerințele corespunzătoare stabilite în măsurile de implementare adoptate în temeiul prezentului regulament, deși ar trebui permise și alte mijloace de demonstrare a acestei conformități. În conformitate cu articolul 10 din Regulamentul (UE) 1025/2012, Comisia Europeană poate solicita organizațiilor europene de standardizare să elaboreze specificații tehnice, standarde europene și standarde europene armonizate. Unul dintre principalele roluri ale standardelor armonizate ar trebui să fie acela de a ajuta operatorii să aplice măsurile de implementare adoptate în temeiul prezentului regulament și al Directivei reformate privind gazele, propusă în COM(2021) xxx.

(63a) Actualul cadru de standardizare al UE, care se bazează pe principiile noii abordări și pe Regulamentul (UE) nr. 1025/2012, reprezintă cadrul implicit de elaborare a standardelor, care oferă prezumția de conformitate cu cerințele relevante ale prezentului regulament sau cu cele prevăzute în actele de punere în aplicare sau în actele delegate specifice adoptate în temeiul prezentului regulament. Standardele europene ar trebui să fie orientate către piață și să țină seama de interesul public, precum și de obiectivele de politică enunțate în mod clar în solicitarea Comisiei adresată uneia sau mai multor organizații europene de standardizare de a elabora standarde armonizate, într-un termen stabilit și să se bazeze pe consens. Cu toate acestea, în lipsa unor referințe relevante ale standardelor armonizate sau în cazul în care procesul de standardizare este blocat sau există întârzieri în stabilirea unor standarde armonizate adecvate, Comisia ar trebui să poată stabili, prin acte de punere în aplicare sau acte delegate, specificații comune pentru cerințele prezentului regulament, cu condiția ca, procedând astfel, să respecte în mod corespunzător rolul și funcțiile organizațiilor de standardizare. Această opțiune ar trebui înțeleasă ca o soluție de rezervă excepțională pentru a facilita aplicarea de către operatori a măsurilor relevante în temeiul actelor de punere în aplicare sau al actelor delegate adoptate în temeiul prezentului regulament și al Directivei reformate privind gazele propuse în COM (2021) xxx. În cazul în care o întârziere în stabilirea standardelor armonizate se datorează complexității tehnice a standardului în cauză, acest lucru ar trebui luat în considerare de către Comisie înainte de a avea în vedere stabilirea unor specificații comune.

- (64) Pentru a ține seama pe deplin de cerințele de calitate ale utilizatorilor finali ai hidrogenului, specificațiile tehnice și standardele privind calitatea hidrogenului din rețeaua de hidrogen **ar trebui să ia în considerare** [...] standardele deja existente care stabilesc astfel de cerințe ale utilizatorilor finali (de exemplu, standardul EN 17124).
- (65) Operatorii de [...] **rețele** de hidrogen ar trebui să construiască o capacitate transfrontalieră suficientă pentru vehicularea hidrogenului care să răspundă tuturor cererilor rezonabile din punct de vedere economic și fezabile din punct de vedere tehnic privind o astfel de capacitate, permițând astfel integrarea pieței.
- (66) ACER ar trebui să publice un raport de monitorizare privind situația congestivității.
- (67) Având în vedere potențialul hidrogenului ca purtător de energie și posibilitatea ca statele membre să se angajeze în comerțul cu hidrogen cu țări terțe, este necesar să se clarifice faptul că acordurile interguvernamentale [...] din domeniul energiei privind gazele, care fac obiectul obligațiilor de notificare în conformitate cu Decizia (UE) 2017/684, includ acordurile interguvernamentale privind hidrogenul, inclusiv compușii de hidrogen precum amoniacul și purtătorii de hidrogen lichid organic.

(67a) Investițiile în noi infrastructuri majore ar trebui să fie puternic promovate, asigurându-se, în același timp, buna funcționare a pieței interne a gazelor naturale. În scopul sporirii efectului pozitiv al proiectelor de infrastructură care beneficiază de derogare asupra concurenței și a siguranței aprovizionării, ar trebui testat interesul pieței în timpul etapei de planificare a proiectului și ar trebui puse în aplicare normele privind gestionarea congestiei. În cazul unei infrastructuri amplasate pe teritoriul mai multor state membre, ACER ar trebui să trateze în ultimă instanță cererea de derogare pentru a putea ține seama în mai mare măsură de implicațiile transfrontaliere, precum și în scopul simplificării procedurilor administrative. În plus, având în vedere profilul excepțional de risc al elaborării acestor proiecte majore de infrastructură care beneficiază de derogare, ar trebui să fie posibilă acordarea temporară de derogări parțiale sau totale întreprinderilor cu interese în materie de furnizare și de producție de la aplicarea normelor privind separarea pentru proiectele în cauză. Acordarea temporară de derogări ar trebui să se aplice, în special, din motive legate de siguranța aprovizionării, noilor conducte aflate pe teritoriul Uniunii care transportă gaze din țări terțe către Uniune. Excepțiile și derogările acordate în temeiul Directivei 2003/55/CE și al Directivei 2009/73/CE, astfel cum a fost modificată, ar trebui să continue să se aplice până la data planificată a expirării, astfel cum s-a decis în decizia de acordare a unei excepții sau a unei derogări.

(68) [...] Pentru a contribui la un răspuns coerent și în timp util la această criză și la o posibilă nouă criză la nivelul Uniunii, în prezentul regulament și în Regulamentul (UE) 2017/1938 ar trebui introduse norme specifice pentru îmbunătățirea cooperării și a rezilienței, în special în ceea ce privește norme [...] de solidaritate mai bine coordonate.

[...] [...]

[...] [...]

(70a) Escaladarea agresiunii militare ruse împotriva Ucrainei începând din februarie 2022 a condus la scăderea aprovizionării cu gaze din această țară. În special, fluxurile de gaze prin conducte care provin din Rusia prin Belarus și prin conducta Nord Stream 1 au încetat, iar livrările de gaze prin Ucraina au scăzut în mod constant, periclitând grav securitatea aprovizionării cu energie în întreaga Uniune. Aceste reduceri ale aprovizionării cu gaze naturale folosite ca armă și manipularea piețelor prin perturbări intenționate ale fluxurilor de gaze au scos la iveală vulnerabilități și dependențe în Uniune și în statele sale membre, cu potențialul clar de a avea un impact direct și grav asupra intereselor lor esențiale în materie de securitate internațională. Dovezile din trecut au arătat, de asemenea, că gazele pot fi folosite ca armă și pentru manipularea piețelor energiei, de exemplu prin blocarea capacităților în infrastructura de gaze, în detrimentul intereselor esențiale ale Uniunii în materie de securitate internațională. Pentru a atenua impactul unor astfel de evenimente, atât în contextul actual, cât și pentru viitor, statele membre ar trebui să fie în măsură, în mod excepțional, să ia măsuri proporționale pentru a limita temporar licitația inițială pentru capacitate depusă de orice utilizator al rețelei la punctele de intrare și la terminalele GNL pentru livrările din Federația Rusă și Belarus, atunci când acest lucru este necesar pentru a-și proteja interesele esențiale de securitate și pe cele ale Uniunii. Această posibilitate ar trebui să se aplice numai în ceea ce privește Federația Rusă și Belarus, pentru a le permite statelor membre să răspundă prin măsuri adecvate oricărei amenințări la adresa intereselor lor esențiale de securitate și a celor ale Uniunii care decurge din situație, inclusiv prin reducerea dependenței lor de combustibilii fosili ruși, în conformitate cu obiectivele REPowerEU. Nicio limitare de acest tip nu ar trebui să contravină obligațiilor internaționale ale Uniunii sau ale statelor membre și ar trebui să fie în conformitate cu articolul XXI din Acordul General pentru Tarife și Comerț. Înainte de a aplica astfel de limitări, statele membre ar trebui să consulte Comisia și, în măsura în care este probabil ca acestea să fie afectate de limitare, alte state membre, părțile contractante la Comunitatea Energiei, părțile contractante la Acordul privind Spațiul Economic European, Regatul Unit al Marii Britanii și Irlandei de Nord și să țină seama de situația din statele membre și țările terțe respective, în special în ceea ce privește siguranța aprovizionării. Statele membre ar trebui să țină seama în mod corespunzător de efectele potențiale ale măsurilor lor asupra altor state membre și, în special, să respecte principiul solidarității energetice atunci când evaluează caracterul adecvat și domeniul de aplicare al oricărei limitări avute în vedere.

[...] [...]

(72) Sectorul energetic european trece printr-o tranziție importantă către o economie decarbonizată, asigurând în același timp siguranța aprovizionării și competitivitatea. Deși securitatea cibernetică din subsectorul energiei electrice avansează deja cu un cod de rețea privind fluxul transfrontalier de energie electrică, sunt necesare norme sectoriale obligatorii pentru subsectorul gazelor, **care să fie în conformitate cu cadrul general de securitate cibernetică creat de Directiva privind securitatea rețelelor și a sistemelor informatice (NIS 2.0)**, pentru a se asigura securitatea sistemului energetic european. **Directiva (UE) 2022/2555 a Parlamentului European și a Consiliului stabilește măsuri pentru a atinge un nivel comun ridicat de securitate cibernetică în întreaga Uniune, în timp ce normele specifice privind securitatea cibernetică trebuie să fie elaborate printr-un act delegat, astfel cum se prevede în prezentul regulament. Acest act delegat ar trebui să completeze Directiva (UE) 2022/2555 prin asigurarea unei abordări continue și cuprinzătoare pentru a efectua toate etapele specifice sectorului, de la evaluarea riscurilor până la tratarea riscurilor și prin definirea unor roluri și instrucțiuni clare pentru efectuarea unor astfel de etape de către diferitele părți interesate și autorități din sectorul gazelor și al hidrogenului. Actul delegat ar trebui să definească norme sectoriale specifice pentru aspectele de securitate cibernetică ale fluxurilor transfrontaliere de gaze, inclusiv norme privind cerințele minime comune, planificarea, monitorizarea, raportarea și gestionarea crizelor, asigurând alinierea la dispozițiile prevăzute în Directiva (UE) 2022/2555.**

- (73) După cum s-a demonstrat în simularea la nivelul Uniunii din 2017, [...] din 2021 **și din 2022**, măsurile de solidaritate și cooperarea regională sunt esențiale pentru a asigura reziliența Uniunii în cazul unei deteriorări grave a situației aprovizionării. Măsurile de solidaritate ar trebui să asigure aprovizionarea consumatorilor protejați din motive de solidaritate precum gospodăriile la nivel transfrontalier în toate situațiile. Statele membre ar trebui să adopte măsurile necesare pentru punerea în aplicare a dispozițiilor privind mecanismul de solidaritate, inclusiv prin convenirea de către statele membre în cauză a unor acorduri tehnice, juridice și financiare. Statele membre ar trebui să descrie detaliile respectivelor acorduri în planurile lor de urgență. În cazul statelor membre care nu au convenit acordul bilateral necesar, ar trebui să se aplice modelul implicit din prezentul regulament pentru a se asigura o astfel de solidaritate efectivă.
- (74) Prin urmare, astfel de măsuri pot genera obligația ca un stat membru să plătească o compensație celor afectați de măsurile sale. Pentru a se asigura faptul că compensația plătită de statul membru care solicită ajutor de solidaritate statului membru care acordă ajutorul de solidaritate este echitabilă și rezonabilă, autoritatea națională de reglementare în domeniul energiei sau autoritatea națională din domeniul concurenței ar trebui să aibă, ca autoritate independentă, competența de a audita cuantumul compensației solicitate și plătite și, dacă este necesar, de a solicita o rectificare.

[...]

(75) Deoarece obiectivul prezentului regulament, și anume stabilirea de norme echitabile pentru condițiile de acces la rețelele de transport al gazelor naturale, la instalațiile de înmagazinare și de GNL, nu poate fi realizat în mod satisfăcător de către statele membre, ci poate fi, mai degrabă, realizat mai bine la nivelul Uniunii, având în vedere amploarea sau efectele unei astfel acțiuni, Uniunea 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 acestui obiectiv.

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

Capitolul I

Obiect, domeniu de aplicare și definiții

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

Prezentul regulament:

- (a) stabilește norme nediscriminatorii pentru condițiile de acces la sistemele de gaze naturale și de hidrogen, luând în considerare caracteristicile specifice ale piețelor naționale și regionale, în vederea asigurării unei funcționări corespunzătoare a pieței interne a gazelor și

[...]

- [...] **(b)** facilitează realizarea și **exploatarea** unei piețe angro **a gazelor** funcționale și transparente, cu un nivel ridicat al siguranței aprovizionării [...], și asigură mecanisme de armonizare a normelor de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de gaze.

Obiectivele menționate la primul paragraf cuprind definirea unor principii armonizate de fixare a tarifelor sau a unor metodologii de calcul al acestor tarife, definirea unor principii armonizate pentru accesul la rețeaua de gaze naturale, dar nu și la instalațiile de înmagazinare, stabilirea de servicii pentru accesul terților și de principii armonizate pentru alocarea capacității și gestionarea congestiei, stabilirea de cerințe de transparență, norme de echilibrare și tarife de dezechilibru și facilitarea comercializării de capacitate.

Prezentul regulament, cu excepția articolului 31 alineatul (5), se aplică exclusiv instalațiilor de înmagazinare a gazelor naturale și a hidrogenului care intră sub incidența articolului 29 alineatul (3) sau (4) din Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx.

Statele membre pot înființa o entitate sau un organism, în conformitate cu Directiva reformată privind gazele, prezentată în COM xxx, în scopul îndeplinirii uneia sau mai multor funcții atribuite în mod obișnuit operatorului de sistem de transport sau operatorului de rețea de hidrogen; această entitate sau acest organism face obiectul cerințelor prezentului regulament. Entitatea sau organismul respectiv face obiectul unei certificări în conformitate cu articolul 13 din prezentul regulament și face obiectul desemnării în conformitate cu articolul 65 din Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx.

Articolul 2

Definiții

- (1) În sensul prezentului regulament, se aplică următoarele definiții:
1. „baza activelor reglementate” înseamnă toate activele de rețea ale unui **operator de sistem de transport, operator de sistem de distribuție și operator de rețea de hidrogen** utilizate pentru furnizarea de servicii de rețea reglementate, care sunt luate în considerare la calcularea veniturilor din servicii aferente rețelei;
 2. „transport” înseamnă transportul gazelor naturale printr-o rețea formată în special din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte în amonte și alta decât partea de conducte de înaltă presiune folosită în special pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, pentru a fi livrate clienților, dar care nu include furnizarea;

3. „contract de transport” înseamnă un contract încheiat de operatorul de sistem de transport sau de operatorul de rețea de hidrogen cu un utilizator al rețelei în vederea furnizării de servicii de transport pentru gaze;
4. „capacitate” înseamnă fluxul maxim, exprimat în metri cubi normali pe unitate de timp sau în unitate de energie pe unitate de timp, la care are dreptul utilizatorul rețelei în conformitate cu prevederile contractului de transport;
5. „capacitate neutilizată” înseamnă capacitatea fermă pe care a achiziționat-o un utilizator al rețelei în baza unui contract de transport, dar pe care utilizatorul nu a nominalizat-o până la termenul limită specificat în contract;
6. „gestionarea congestiei” înseamnă gestionarea portofoliului de capacități al operatorului de sistem de transport în vederea utilizării optime și maxime a capacității tehnice și pentru detectarea în timp util a viitoarelor puncte de congestie și de saturație;
7. „piață secundară” înseamnă piața capacității comercializate altfel decât pe piața principală;
8. „nominalizare” înseamnă raportarea prealabilă de către utilizatorul rețelei către operatorul de sistem de transport a debitului real pe care utilizatorul rețelei dorește să-l injecteze sau să-l retragă efectiv din sistem;
9. „renominalizare” înseamnă raportarea ulterioară a nominalizării corectate;
10. „integritatea sistemului” înseamnă orice situație în care presiunea și calitatea gazelor naturale sau ale hidrogenului rămân între limitele minime și maxime, astfel încât transportul gazelor naturale sau al hidrogenului să fie garantat din punct de vedere tehnic;
11. „perioadă de echilibrare” înseamnă perioada în care fiecare utilizator al rețelei trebuie să compenseze retragerea unei cantități de gaze, exprimate în unități de energie, prin injectarea aceleiași cantități de gaze în conformitate cu codul rețelei;

12. „utilizator al rețelei” înseamnă un client sau potențial client al unui operator de sistem și operatorii de sistem înșiși, în măsura în care acest lucru le este necesar pentru îndeplinirea funcțiilor lor în ceea ce privește transportul gazelor naturale și al hidrogenului;
13. „serviciu întreruptibil” înseamnă orice serviciu oferit de operatorul de sistem de transport sau de operatorul de rețea de hidrogen în legătură cu capacitatea întreruptibilă;
14. „capacitate întreruptibilă” înseamnă capacitatea de transport al gazelor care poate fi întreruptă de operatorul de sistem de transport sau de operatorul de rețea de hidrogen în conformitate cu condițiile prevăzute în contractul de transport;
15. „serviciu pe termen lung” înseamnă orice serviciu oferit de operatorul de sistem de transport sau de operatorul de rețea de hidrogen cu o durată de un an sau mai mult;
16. „serviciu pe termen scurt” înseamnă orice serviciu oferit de operatorul de sistem de transport sau de operatorul de rețea de hidrogen cu o durată mai mică de un an;
17. „capacitate fermă” înseamnă capacitatea de transport de gaze, **de distribuție de gaze și de vehiculare a hidrogenului** garantată contractual ca fiind neîntreruptibilă de către operatorul de sistem de transport sau de către operatorul de sistem **de distribuție** sau de către operatorul de rețea de hidrogen;
18. „servicii ferme” înseamnă orice serviciu oferit de operatorul de sistem de transport sau de operatorul de rețea de hidrogen în legătură cu capacitatea fermă;
19. „capacitate tehnică” înseamnă capacitatea fermă maximă care poate fi oferită utilizatorilor rețelei, luând în considerare integritatea sistemului și cerințele de exploatare a rețelei de hidrogen sau a sistemului de transport;
20. „capacitate contractată” înseamnă capacitatea care a fost alocată unui utilizator al rețelei printr-un contract de transport;
21. „capacitate disponibilă” înseamnă partea din capacitatea tehnică care nu este alocată și este încă disponibilă pentru sistem în momentul respectiv;

22. „congestie contractuală” înseamnă situația în care nivelul cererii de capacitate fermă depășește capacitatea tehnică;
23. „piață principală” înseamnă piața capacității comercializate direct de către operatorul de sistem de transport sau de către operatorul de rețea de hidrogen;
24. „congestie fizică” înseamnă situația în care nivelul cererii de livrări efective depășește capacitatea tehnică la un moment dat;
25. „capacitate a instalației de GNL” înseamnă capacitatea disponibilă la un terminal de gaz natural lichefiat (GNL) pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru import, descărcare, servicii auxiliare, înmagazinare temporară și regazeificare a GNL;
26. „spațiu” înseamnă volumul **de gaze** pe care utilizatorul unei instalații de înmagazinare are dreptul să îl utilizeze pentru înmagazinarea gazelor;
27. „debitul de extracție” înseamnă debitul la care utilizatorul unei instalații de înmagazinare are dreptul să extragă gazele din instalație;
28. „debitul de injecție” înseamnă debitul la care utilizatorul unei instalații de înmagazinare are dreptul să injecteze gaze în instalație;
29. „capacitatea de înmagazinare” înseamnă orice combinație între spațiu, debitul de injecție și debitul de extracție;

30. „sistem de intrare-ieșire” înseamnă [...] **un model de acces pentru [...] gazele naturale în care utilizatorii sistemului rezervă drepturi de capacitate în mod independent la punctele de intrare și de ieșire. Sistemul de intrare-ieșire include sistemul de transport și poate include sistemul de distribuție sau părți ale unui sistem de distribuție. [...]**
31. „zonă de echilibrare” înseamnă **un sistem [...] căruia i se aplică un regim specific de echilibrare și care [...] include sistemul de transport și poate include[...] sisteme de distribuție sau părți ale unor astfel de [...] sisteme de distribuție;**
32. „punct de tranzacționare virtual” înseamnă un punct comercial non-fizic din cadrul unui sistem de intrare-ieșire în care gazele sunt schimbate între un vânzător și un cumpărător fără a fi necesară rezervarea capacității [...];
33. „punct de intrare” înseamnă un punct care face obiectul procedurilor de rezervare de către utilizatorii rețelei [...] care oferă acces la un sistem de intrare-ieșire;
34. „punct de ieșire” înseamnă un punct care face obiectul unor proceduri de rezervare de către utilizatorii rețelei [...], care permite ieșirea gazelor din sistemul de intrare-ieșire;
35. „capacitate condiționată” înseamnă capacitatea fermă care presupune condiții transparente și predefinite fie pentru furnizarea accesului de la și către punctul de tranzacționare virtual, fie pentru capacitatea de alocare limitată;
36. „capacitate de alocare” înseamnă combinația discreționară dintre orice capacitate de intrare și orice capacitate de ieșire sau viceversa;

37. „venit autorizat” înseamnă venitul total aferent serviciilor de transport și altor servicii decât cele de transport, provenit din furnizarea de servicii de către operatorul de sistem de transport în cursul unei perioade de timp specifice dintr-o anumită perioadă de reglementare, pe care respectivul operator de sistem de transport are dreptul să îl obțină în temeiul unui regim de tarifare fără plafonarea prețului și care este stabilit în conformitate cu articolul 72 alineatul (7) litera (a) din [Directiva [...] reformată privind gazele propusă în COM(2021)] [...]803;[...];
38. **„venit țintă” înseamnă venitul total preconizat aferent serviciilor de transport, calculat în conformitate cu principiile stabilite la articolul 15 alineatul (1), și venitul total preconizat aferent altor servicii decât cele de transport, provenit din furnizarea de servicii de către operatorul de sistem de transport în cursul unei perioade de timp specifice dintr-o anumită perioadă de reglementare în cadrul unui regim de tarifare cu plafonarea prețului;**
- 39.[...] „infrastructură nouă” înseamnă o infrastructură care nu a fost finalizată până la 4 august 2003.
- (2) Fără a se aduce atingere definițiilor de la alineatul (1), se aplică, de asemenea, definițiile de la articolul 2 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx], care sunt relevante pentru aplicarea prezentului regulament.

Definițiile de la punctele 4-24 de la alineatul (1) care fac referire la transport se aplică, prin analogie, cu referire la instalațiile de înmagazinare și la instalațiile de GNL.

CAPITOLUL II

NORME GENERALE APLICABILE SISTEMELOR DE GAZE NATURALE ȘI DE HIDROGEN

SECȚIUNEA 1

NORME GENERALE PRIVIND ORGANIZAREA PIETELOR ȘI ACCESUL LA INFRASTRUCTURĂ

Articolul 3

Principii generale

Statele membre, autoritățile de reglementare, [...] **operatorii de sisteme de gaze naturale și** operatorii de sisteme de hidrogen și operatorii delegați, cum ar fi [...] **administratorii** din domeniul piețelor sau operatorii platformelor de rezervare, se asigură că [...] piețele **gazelor** sunt exploatate în conformitate cu următoarele principii:

- (a) prețurile la gaze se formează în funcție de cerere și ofertă;
- (b) operatorii de sisteme de transport și operatorii de sisteme de distribuție cooperează unii cu alții pentru a le oferi utilizatorilor rețelei libertatea de a rezerva în mod independent capacitate de intrare și de ieșire. Gazele sunt transportate prin sistemul de intrare-ieșire, și nu sub formă de fluxuri contractuale;

- (c) tarifele percepute la punctele de intrare și de ieșire sunt structurate astfel încât să contribuie la integrarea pieței, sporind siguranța aprovizionării și promovând interconectarea rețelelor de gaze;
- (d) întreprinderile care își desfășoară activitatea în cadrul aceluiași sistem de intrare-ieșire fac schimb [...] **de gaze la punctul de tranzacționare virtual, sau fizic la punctele de interconectare; Producătorii de gaze din surse regenerabile și de gaze cu emisii scăzute de carbon au acces egal la punctul de tranzacționare virtual, indiferent dacă sunt conectați la sistemul de distribuție sau de transport;**
- (e) utilizatorii rețelei au responsabilitatea de a-și echilibra portofoliile pentru a reduce la minimum necesitatea ca operatorii de sisteme de transport să ia măsuri de echilibrare;
- (f) măsurile de echilibrare se efectuează pe baza unor produse standardizate **în conformitate cu [...] codul de rețea privind echilibrarea [...] sau stabilite în temeiul articolului 6 alineatul (11) din Regulamentul 715/2009 [...] și se desfășoară pe o platformă de tranzacționare [...] sau prin utilizarea serviciilor de echilibrare în conformitate cu respectivul [...] [...] cod de rețea [...];**
- (g) normele de piață evită acțiunile care împiedică formarea prețurilor pe baza cererii și a ofertei de gaze;
- (h) normele de piață promovează apariția și funcționarea tranzacționării lichide a gazelor, stimulând formarea prețurilor și transparența acestora;
- (i) normele de piață permit decarbonizarea sistemelor de gaze naturale și de hidrogen, inclusiv prin facilitarea integrării gazelor din surse regenerabile de energie pe piața gazelor [...] și prin oferirea de stimulente pentru eficiența energetică, **reducerea cererii, [...] flexibilitatea cererii și integrarea sistemului energetic;**

- (j) normele de piață oferă stimulente adecvate pentru investiții, în special pentru investiții pe termen lung într-un sistem [...] **de gaze** decarbonizat și sustenabil, în înmagazinarea energiei, în eficiența energetică, **în reducerea cererii** și în răspunsul părții de consum pentru a răspunde nevoilor pieței **și nevoilor integrării sistemului**, și facilitează concurența loială și siguranța aprovizionării;
- (k) dacă există, barierele din calea fluxurilor transfrontaliere de gaze, dintre sistemele de intrare-ieșire, sunt eliminate;
- (l) normele de piață facilitează cooperarea și integrarea regională.

Articolul 4

Separarea bazelor de active [...] reglementate

- (1) În cazul în care un operator de sistem de transport **sau un operator de sistem de distribuție** sau un operator de rețea **de hidrogen** furnizează servicii reglementate pentru gaze **naturale**, pentru hidrogen și/sau pentru energie electrică, el respectă cerința de separare a conturilor prevăzută la articolul 69 din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx] și la articolul 56 din Directiva (UE) 2019/944 și are o bază de active [...] **reglementate** separată pentru activele de gaze **naturale**, de energie electrică sau de hidrogen. O bază de active [...] **reglementate** separată asigură faptul că:
 - (a) veniturile din servicii obținute din furnizarea de servicii reglementate specifice nu pot fi utilizate decât pentru recuperarea cheltuielilor de capital și de exploatare legate **de activele incluse în baza de active [...] reglementate** prin care au fost furnizate serviciile reglementate;
 - (b) atunci când activele sunt transferate către o bază de active [...] **reglementate** diferită, **se stabilește** [...] valoarea lor. Valoarea stabilită pentru activul transferat face obiectul unui audit și al aprobării de către autoritatea de reglementare competentă. Valoarea stabilită **este** [...] de așa natură încât să nu existe subvenții încrucișate.

- (2) Un stat membru poate permite transferuri financiare între servicii reglementate care sunt separate **în sensul alineatului (1)**, cu următoarele condiții:
- (a) toate veniturile necesare pentru transferul financiar sunt colectate sub forma unei taxe specifice;
 - (b) taxa specifică este colectată numai de la punctele de ieșire către clienții finali situați în aceleași state membre ca beneficiarul transferului financiar;
 - (c) taxa specifică și transferul financiar sau metodologiile care stau la baza calculării acestora sunt aprobate înainte de intrarea lor în vigoare de către autoritatea de reglementare menționată la articolul 70 **din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx]**;
 - (d) taxa specifică și transferul financiar aprobate, precum și metodologiile, în cazul în care metodologiile sunt aprobate, se publică [...] **cel târziu cu treizeci de zile înainte de data punerii lor în aplicare.**
- (3) Autoritatea de reglementare poate aproba un transfer financiar și o taxă specifică menționate la alineatul (2) numai cu următoarele condiții:
- (a) tarifele de acces la rețea sunt percepute de la utilizatorii bazei de active [...] **reglementate** care beneficiază de un transfer financiar;
 - (b) suma transferurilor financiare și a veniturilor din servicii colectate prin intermediul tarifelor de acces la rețea nu [...] **este** mai mare decât veniturile autorizate **și țintă**;
 - (c) un transfer financiar este aprobat pentru o perioadă limitată în timp și, **în niciun caz, pentru o perioadă mai lungă de [...]** o treime din **restul** perioadei de amortizare a infrastructurii în cauză.

- (4) Până la [data adoptării [...] + 1 an], ACER emite recomandări pentru operatorii de sisteme de transport, **operatorii de sisteme de distribuție [...] și operatorii de rețele de hidrogen** și pentru autoritățile de reglementare cu privire la metodologiile pentru:
- (a) determinarea valorii activelor care sunt transferate către o altă bază de active [...] **reglementate** și a destinației oricăror profituri și pierderi care ar putea apărea în consecință;
 - (b) calcularea dimensiunii și a duratei maxime a transferului financiar și a taxei specifice;
 - (c) criteriile de alocare a contribuțiilor la taxa specifică între consumatorii finali care sunt conectați **la baza de active [...] reglementate**.

ACER actualizează recomandările cel puțin o dată la doi ani.

Articolul 5

Servicii pentru accesul terților cu privire la operatorii de sisteme de transport

- (1) Operatorii de sisteme de transport au obligația:
- (a) [...] să ofere capacitate și servicii în condiții nediscriminatorii tuturor utilizatorilor rețelei;
 - (b) să ofere atât capacitate fermă, cât și întreruptibilă. Prețul capacității întreruptibile trebuie să reflecte probabilitatea întreruperii;
 - (c) să ofere utilizatorilor rețelei capacitate atât pe termen lung, cât și pe termen scurt.

În ceea ce privește primul paragraf litera (a), în cazul în care un operator de sistem de transport oferă același serviciu unor clienți diferiți, acesta procedează astfel pe baza unor condiții și clauze contractuale echivalente, folosind fie contracte de transport armonizate, fie un cod de rețea comun, aprobate de autoritatea competentă în conformitate cu procedura prevăzută la articolul 72 sau 73 din Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx.

- (2) Contractele de transport semnate cu date non-standard de intrare în vigoare sau cu o durată mai mică decât un contract anual de transport standard nu trebuie să determine tarife arbitrar mai mari sau mai mici care să nu reflecte valoarea de piață a serviciului, în conformitate cu principiile enunțate la articolul 15 alineatul (1).
- (3) În cazul în care două sau mai multe puncte de interconectare leagă aceleași două sisteme de intrare-ieșire adiacente, respectivii operatori de sisteme de transport adiacenți oferă capacitățile disponibile în punctele de interconectare într-un singur punct de interconectare virtual. Orice capacitate contractată la punctele de interconectare, indiferent de data încheierii contractului, se transferă către punctul de interconectare virtual.

Se stabilește un punct de interconectare virtual numai dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- (a) capacitatea tehnică totală în punctele de interconectare virtuale este mai mare sau egală cu suma capacităților tehnice în fiecare dintre punctele de interconectare care contribuie la punctele de interconectare virtuale;
- (b) punctul de interconectare virtual facilitează utilizarea economică și eficientă a sistemului, inclusiv a normelor prevăzute la articolele 9 și 10 din prezentul regulament, dar fără a se limita la acestea.

- (4) După caz, se pot acorda servicii pentru accesul terților, sub rezerva ca utilizatorii rețelei să ofere garanții de solvabilitate corespunzătoare cu privire la terții respectivi. Aceste garanții nu trebuie să constituie bariere nejustificate la intrarea pe piață și trebuie să fie nediscriminatorii, transparente și proporționale.
- (5) Operatorii de sisteme de transport trebuie, dacă este necesar pentru îndeplinirea funcțiilor lor, inclusiv în ceea ce privește transportul transfrontalier, să aibă acces la rețeaua altor operatori de sisteme de transport.
- (6) **Alineatele (1)-(5) nu aduc atingere posibilității ca statele membre să ia măsuri proporționale pentru a limita temporar, pentru o perioadă determinată, licitația inițială pentru capacitate depusă de orice utilizator al rețelei la punctele de intrare din Federația Rusă sau Belarus, în cazul în care acest lucru este necesar pentru protejarea intereselor lor esențiale de securitate și a celor ale Uniunii și cu condiția ca astfel de măsuri:**
- (i) să nu perturbe în mod nejustificat buna funcționare a pieței interne a gazelor [...] și fluxurile transfrontaliere de gaze naturale între statele membre și să nu submineze siguranța aprovizionării Uniunii sau a unui stat membru
 - (ii) să respecte principiul solidarității energetice,
 - (iii) să fie adoptate în conformitate cu drepturile și obligațiile statelor membre și ale Uniunii față de țările terțe.

Înainte de a decide cu privire la o măsură menționată la primul paragraf, statul membru în cauză consultă Comisia și, în măsura în care este probabil ca acestea să fie afectate de măsură, alte state membre, părțile contractante la Comunitatea Energiei, țările terțe care sunt părți contractante la Acordul privind Spațiul Economic European și Regatul Unit al Marii Britanii și Irlandei de Nord. Statele membre în cauză țin seama în cea mai mare măsură de situația din respectivele state membre și țări terțe, precum și de orice preocupări exprimate în acest sens de statele membre respective, de țările terțe sau de Comisie.

Articolul 6

Servicii pentru accesul terților cu privire la operatorii de rețele de hidrogen

- (1) Operatorii de rețele de hidrogen își oferă serviciile în condiții nediscriminatorii tuturor utilizatorilor rețelei. În cazul în care același serviciu este oferit unor clienți diferiți, acest serviciu este oferit în condiții contractuale echivalente. Operatorii de rețele de hidrogen publică pe site-ul lor web condițiile contractuale și tarifele percepute pentru accesul la rețea și, dacă este cazul, tarifele de dezechilibru.
- (2) Participanților la piață li se pune la dispoziție capacitatea maximă a unei rețele de hidrogen, ținându-se seama de integritatea sistemului și de funcționarea eficientă și sigură a rețelei.
- (3) Durata maximă a contractelor de capacitate este de 20 ani pentru infrastructura finalizată până la [...] **1 ianuarie 2031** și de 15 ani pentru infrastructura finalizată după această dată. Autoritățile de reglementare au dreptul de a impune durate maxime mai scurte, dacă acest lucru este necesar pentru a asigura funcționarea pieței, pentru a proteja concurența și pentru a asigura viitoarea integrare transfrontalieră.
- (4) Operatorii de rețele de hidrogen implementează și publică proceduri nediscriminatorii și transparente de gestionare a congestiei, care facilitează, de asemenea, schimburile transfrontaliere de hidrogen în mod nediscriminatoriu.
- (5) Operatorii de rețele de hidrogen evaluează periodic cererea pieței pentru noi investiții, ținând seama de siguranța aprovizionării și de eficiența utilizărilor finale ale hidrogenului.
- (6) Începând de la 1 ianuarie [203[...]**6**], rețelele de hidrogen sunt organizate ca sisteme de intrare-ieșire.
- (6a) Statele membre pot decide să nu aplice alineatul (6) rețelelor de hidrogen care beneficiază de o derogare în temeiul articolului 48 din [Directiva reformată privind gazele] și care nu sunt conectate la o altă rețea de hidrogen.**

- (7) Începând de la 1 ianuarie [203[...]**6**], articolul 15 se aplică și tarifelor pentru accesul la rețelele de hidrogen, iar **obligațiile pentru operatorii de sisteme de transport prevăzute la articolul 15 alineatele (1) și (2) se aplică pentru operatorii de rețele de hidrogen [...]. [...]**

Articolele 16 și 17 nu se aplică rețelelor de hidrogen, ci numai sistemului de gaze naturale. [...] La punctele de interconectare dintre statele membre, în cazul în care capacitatea este alocată prin licitații, autoritățile naționale competente pot decide să aplice prețul de rezervă zero.

În cazul în care un stat membru decide să aplice accesul reglementat al terților la rețelele de hidrogen în conformitate cu articolul 31 din [Directiva reformată privind gazele] înainte de 1 ianuarie [203[...]**6**], tarifului de acces la rețelele de hidrogen din statul membru respectiv i se aplică articolul 15 alineatul (1).

- (8) Începând de la 1 ianuarie [203[...]**6**], operatorii de rețele de hidrogen respectă cerințele impuse operatorilor de sisteme de transport în temeiul articolelor 5, 9 și 12 atunci când își oferă serviciile și publică tarifele pentru fiecare punct de rețea pe o platformă online operată de ENNOH. Până la adoptarea unui cod de rețea privind alocarea capacităților pentru rețelele de hidrogen în temeiul articolului 54 alineatul (2) litera (d) și până la intrarea sa în vigoare, această publicare **poate [...]** avea loc prin intermediul unor linkuri către publicarea tarifelor pe site-urile web ale operatorilor de rețele de hidrogen.

Articolul 7

Servicii de acces al terților cu privire la instalațiile de înmagazinare a gazelor naturale, la terminalele de hidrogen și la instalațiile de GNL și instalațiile de înmagazinare a hidrogenului

- (1) Operatorii de instalații de GNL și de terminale de hidrogen, operatorii de instalații de înmagazinare a hidrogenului, precum și operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale au obligația:
 - (a) să ofere tuturor utilizatorilor rețelei servicii în condiții nediscriminatorii, care răspund cererii de pe piață; în special, în cazul în care un operator al unei instalații de GNL sau un operator de terminal de hidrogen, de instalație de înmagazinare a hidrogenului sau de sistem de înmagazinare a gazelor naturale oferă același serviciu unor clienți diferiți, acesta oferă respectivul serviciu în condiții contractuale echivalente;
 - (b) să ofere servicii compatibile cu modalitățile de utilizare a sistemelor interconectate de transport de gaze naturale și de hidrogen și să faciliteze accesul, prin cooperarea cu operatorul de sistem de transport sau cu operatorul de rețea de hidrogen și
 - (c) să publice informațiile pertinente, în special datele cu privire la utilizarea și disponibilitatea serviciilor, într-un interval compatibil cu [...] necesitățile comerciale rezonabile ale utilizatorilor instalațiilor de GNL sau ai instalațiilor de înmagazinare, ai terminalelor de hidrogen sau ai instalațiilor de înmagazinare a hidrogenului, această publicare făcând obiectul unei monitorizări de către autoritatea de reglementare.

- (2) Fiecare operator de sistem de înmagazinare are obligația:
- (a) să ofere servicii de acces al terților, atât pe baze ferme, cât și întreruptibile; prețul capacității întreruptibile reflectă probabilitatea întreruperii;
 - (b) să ofere utilizatorilor instalației de înmagazinare atât servicii pe termen lung, cât și pe termen scurt;
 - (c) să ofere utilizatorilor instalațiilor de înmagazinare atât servicii combinate, cât și servicii necombinate de [...] **capacitate** de înmagazinare [...].
- (3) Fiecare operator de sistem de GNL oferă utilizatorilor de instalații de GNL atât servicii combinate, cât și servicii necombinate în cadrul instalației de GNL, în funcție de nevoile exprimate de utilizatorilor instalației de GNL.
- (4) Semnarea de contracte referitoare la instalațiile de înmagazinare a gazelor naturale și de GNL nu poate conduce la creșteri arbitrare ale tarifelor atunci când astfel de contracte au fost semnate:
- (a) în afara unui an gazier cu o dată de intrare în vigoare non-standard sau
 - (b) pe o perioadă mai scurtă decât în cazul unui contract standard referitor la instalații de înmagazinare și de GNL încheiat pe bază anuală.

Contractele privind instalațiile de înmagazinare a hidrogenului și terminalele de hidrogen cu o durată mai scurtă decât un contract standard privind instalațiile de GNL și de înmagazinare încheiat pe bază anuală nu trebuie să conducă la creșteri arbitrare ale tarifelor.

- (5) După caz, se pot acorda servicii pentru accesul terților, sub rezerva ca utilizatorii rețelei să ofere garanții de solvabilitate corespunzătoare cu privire la terții respectivi. Aceste garanții nu trebuie să constituie bariere nejustificate la intrarea pe piață și trebuie să fie nediscriminatorii, transparente și proporționale.

- (6) Limitele contractuale cu privire la dimensiunea minimă solicitată a capacității instalației de GNL sau a terminalului de hidrogen și a capacității de înmagazinare a gazelor naturale sau a hidrogenului se justifică pe baza constrângerilor de natură tehnică și permit micilor utilizatori accesul la serviciile de înmagazinare.
- (7) **Alineatele (1)-(6) nu aduc atingere posibilității ca statele membre să ia măsuri proporționale pentru a limita temporar, pentru o perioadă determinată, licitația inițială pentru capacitate depusă de orice utilizator individual al rețelei la terminalele GNL pentru livrările din Federația Rusă sau Belarus, în cazul în care acest lucru este necesar pentru protejarea intereselor lor esențiale de securitate și a celor ale Uniunii și cu condiția ca astfel de măsuri:**
- (i) să nu perturbe în mod nejustificat buna funcționare a pieței interne a gazelor și fluxurile transfrontaliere de gaze naturale între statele membre și să nu submineze siguranța aprovizionării Uniunii sau a unui stat membru
 - (ii) să respecte principiul solidarității energetice,
 - (iii) să fie adoptate în conformitate cu drepturile și obligațiile statelor membre și ale Uniunii față de țările terțe.

Înainte de a decide cu privire la o măsură menționată la primul paragraf, statul membru în cauză consultă Comisia și, în măsura în care este probabil ca acestea să fie afectate de măsură, alte state membre, părțile contractante la Comunitatea Energiei, țările terțe care sunt părți contractante la Acordul privind Spațiul Economic European și Regatul Unit al Marii Britanii și Irlandei de Nord. Statele membre în cauză țin seama în cea mai mare măsură de situația din respectivele state membre și țări terțe, precum și de orice preocupări exprimate în acest sens de statele membre respective, de țările terțe sau de Comisie.

Articolul 8

Evaluarea pieței gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon de către operatorii de sisteme de GNL și de înmagazinare

Cel puțin o dată la doi ani, operatorii de sisteme de GNL și de înmagazinare evaluează cererea pieței pentru noi investiții care să permită utilizarea în cadrul instalațiilor a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon, **inclusiv compuși ai hidrogenului precum amoniacul lichid și purtători de hidrogen lichid organic**. Atunci când planifică noi investiții, operatorii de sisteme de GNL și de înmagazinare evaluează cererea de pe piață și țin seama de siguranța aprovizionării. Operatorii de sisteme de GNL și de înmagazinare pun la dispoziția publicului orice planuri privind noi investiții care permit utilizarea în cadrul instalațiilor lor a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon.

Articolul 9

Principiile care stau la baza mecanismelor de alocare a capacității și procedurile de gestionare a congestiei cu privire la operatorii de sisteme de transport

- (1) Se pune la dispoziția participanților la piață capacitatea maximă în toate punctele relevante prevăzute la articolul 30 alineatul (3), luând în considerare integritatea sistemului și funcționarea eficientă a rețelei.
- (2) Operatorii de sisteme de transport pun în aplicare și publică mecanisme de alocare a capacității nediscriminatorii și transparente, care:
 - (a) dau semnale economice corespunzătoare pentru utilizarea eficientă și la nivel maxim a capacității, facilitează investițiile în noi infrastructuri și facilitează schimburile transfrontaliere de gaze naturale;

- (b) sunt compatibile cu mecanismele de piață, inclusiv cu piețele la vedere (spot) și cu hub-urile de tranzacționare, fiind în același timp flexibile și capabile să se adapteze în funcție de evoluția condițiilor pieței și
 - (c) sunt compatibile cu sistemele de acces la rețea ale statelor membre.
- (3) Operatorii de sisteme de transport implementează și publică proceduri nediscriminatorii și transparente de gestionare a congestiei, care facilitează schimburile transfrontaliere de gaze naturale, desfășurate în mod nediscriminatoriu, și au la bază următoarele principii:
- (a) în cazul unei congestii contractuale, operatorul de sistem de transport oferă capacitatea neutilizată pe piața principală cel puțin pe baza unui aranjament pe termen scurt (o zi) și întreruptibil și
 - (b) utilizatorii rețelei care doresc să-și revândă sau să-și subînchirieze capacitatea contractată neutilizată pe piața secundară au dreptul să facă acest lucru.

În ceea ce privește primul paragraf litera (a), [...] un stat membru poate solicita ca operatorul de sistem de transport să fie înștiințat sau informat în mod corespunzător de către utilizatorii rețelei.

- (4) Operatorii de sisteme de transport evaluează în mod regulat cererea de noi investiții de pe piață, ținând seama de scenariul comun elaborat pentru planul de dezvoltare a rețelei integrate în temeiul articolului 51 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx], precum și de siguranța aprovizionării.

Principii privind mecanismele de alocare a capacității și pentru procedurile de gestionare a congestiei cu privire la instalațiile de înmagazinare a gazelor naturale, la terminalele de hidrogen, la instalațiile de înmagazinare a hidrogenului și la instalațiile de GNL

- (1) Participanților la piață li se pune la dispoziție capacitatea maximă a unei instalații de înmagazinare a gazelor naturale [...], a unei instalații de GNL sau a unei instalații de înmagazinare a hidrogenului, precum și a terminalelor de hidrogen, ținându-se seama de integritatea și de funcționarea sistemului.
- (2) Operatorii de instalații de înmagazinare a hidrogenului și a GNL, de terminale de hidrogen, de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale pun în aplicare și publică mecanisme de alocare a capacității nediscriminatorii și transparente, care:
 - (a) oferă semnale economice adecvate pentru utilizarea maximă și eficientă a capacității și facilitează investițiile în infrastructuri noi;
 - (b) sunt compatibile cu mecanismele de piață, inclusiv cu piețele la vedere (spot) și cu hub-urile de tranzacționare, fiind în același timp flexibile și capabile să se adapteze în funcție de evoluția condițiilor pieței;
 - (c) sunt compatibile cu sistemele de acces la rețelele conectate.

- (3) Contractele referitoare la terminalele de GNL, la terminalele de hidrogen și la instalațiile de înmagazinare a hidrogenului și a gazelor naturale includ măsuri care să împiedice blocarea capacității neutilizate, ținându-se seama de următoarele principii, care se aplică în cazuri de congestie contractuală:
- (a) operatorul de sistem oferă fără întârziere pe piața principală capacitatea neutilizată [...]; în cazul instalațiilor de înmagazinare a **gazelor naturale**, acest lucru se petrece cel puțin pe baza unui aranjament pe termen scurt (o zi) și întreruptibil;
 - (b) utilizatorii [...] care doresc să-și revândă capacitatea contractată pe piața secundară au dreptul să facă acest lucru; Operatorii instalațiilor de GNL, ai terminalelor de hidrogen și ai sistemelor de **înmagazinare a hidrogenului și a gazelor naturale** asigură, în mod individual sau la nivel regional, **disponibilitatea unei** platforme de rezervare transparente și nediscriminatorii pentru ca utilizatorii instalațiilor de GNL, ai terminalelor de hidrogen și ai instalațiilor de înmagazinare **a hidrogenului și a gazelor naturale** să își poată revinde pe piața secundară capacitatea contractată, în termen de cel mult 18 luni de la [**data** intrării în vigoare a prezentului regulament].

Articolul 11

Comercializarea drepturilor la capacitate

Fiecare operator de sistem de transport, de sistem de înmagazinare, de sistem de GNL și de sistem de hidrogen ia măsuri rezonabile pentru a permite comercializarea liberă a drepturilor la capacitate și pentru a facilita această comercializare în mod transparent și nediscriminatoriu. Fiecare astfel de operator elaborează contracte și proceduri armonizate privind transportul, instalațiile de GNL, terminalele de hidrogen și instalațiile de înmagazinare a gazelor naturale și a hidrogenului pe piața principală pentru a facilita schimburile de capacitate pe piața secundară și recunoaște transferul drepturilor primare la capacitate atunci când este notificat de către utilizatorii sistemului.

Contractele și procedurile armonizate se notifică autorităților de reglementare.

Norme de echilibrare și tarife de dezechilibru

- (1) Normele de echilibrare sunt concepute într-un mod echitabil, nediscriminatoriu și transparent și se bazează pe criterii obiective. Normele de echilibrare reflectă nevoile reale ale sistemului, luând în considerare resursele de care dispune operatorul de sistem de transport. Normele de echilibrare au la bază principiile de piață.
- (2) Pentru a permite utilizatorilor rețelei să ia măsuri corective oportune, operatorii de sisteme de transport furnizează prin mijloace electronice informații suficiente, oportune și fiabile în legătură cu situația utilizatorilor rețelei din punctul de vedere al echilibrării.

Informațiile furnizate reflectă nivelul informațiilor disponibile operatorului de sistem de transport și perioada de decontare pentru care se calculează tarife de dezechilibru.

Nu se percep tarife pentru furnizarea informațiilor în temeiul prezentului alineat.

- (3) Tarifele de dezechilibru reflectă, în măsura în care este posibil, costurile, oferind în același timp suficiente stimulente pentru ca utilizatorii rețelei să-și echilibreze injectările și retragerile de gaze. Tarifele de dezechilibru evită subvenționarea încrucișată între utilizatorii rețelei și nu împiedică intrarea de noi participanți pe piață.

Autoritățile competente sau, după caz, operatorul de sistem de transport publică orice metodologie de calculare a tarifelor de dezechilibru, precum și valorile finale.

- (4) Statele membre se asigură că operatorii de sisteme de transport depun eforturi pentru a armoniza regimurile de echilibrare și pentru a raționaliza structurile și nivelurile tarifelor de dezechilibru pentru a facilita comercializarea gazelor efectuată în punctul de tranzacționare virtual.

Certificarea operatorilor de sistem de transport și a operatorilor de rețele de hidrogen

- (1) Comisia examinează orice notificare privind decizia de certificare a unui operator de sistem de transport sau a unui operator de rețea de hidrogen, astfel cum se prevede la articolul 65 alineatul (6) din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021)xxx], imediat după primirea notificării. În termen de două luni de la data primirii unei astfel de notificări, Comisia transmite autorității de reglementare competente un aviz în ceea ce privește compatibilitatea cu articolul 65 alineatul (2) sau cu articolul 66 și cu articolul 54 din Directiva reformată privind gazele, în cazul operatorilor de sisteme de transport, și cu articolul [...] 62 din directiva respectivă în cazul operatorilor de rețele de hidrogen.

În vederea elaborării avizului menționat la primul paragraf, Comisia poate solicita avizul ACER cu privire la decizia autorității de reglementare referitoare la certificare. Într-o astfel de situație, termenul de două luni menționat la primul paragraf se prelungește cu încă două luni.

În lipsa unui aviz al Comisiei în termenul menționat la primul și la al doilea paragraf, se consideră că aceasta nu a avut niciun fel de obiecții împotriva deciziei autorității de reglementare.

- (2) La primirea unui aviz din partea Comisiei, autoritatea de reglementare adoptă, în termen de două luni, decizia finală cu privire la certificarea operatorului de sistem de transport sau a operatorului de rețea de hidrogen, ținând seama în cea mai mare măsură posibilă de avizul Comisiei. Decizia autorității de reglementare și avizul Comisiei se publică împreună.
- (3) În orice moment pe parcursul procedurii, autoritățile de reglementare sau Comisia pot solicita operatorilor de sisteme de transport, operatorilor de rețele de hidrogen și/sau întreprinderilor care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare orice informații relevante pentru îndeplinirea sarcinilor lor în temeiul prezentului articol.

- (4) Autoritățile de reglementare și Comisia păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.
- (5) Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 **pentru a completa [...] prezentul regulament prin [...]** punerea la dispoziție de orientări care să stabilească detaliile procedurii care trebuie urmată pentru punerea în aplicare a alineatelor (1) și (2) din prezentul articol.
- (6) În cazul în care Comisia a primit o notificare privind certificarea unui operator de sistem de transport în temeiul articolului 54 alineatul (10) din Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx, Comisia ia o decizie privind certificarea. Autoritatea de reglementare se conformează deciziei Comisiei.

Articolul 13b⁸

Certificarea operatorilor de înmagazinare

- (1) **Statele membre se asigură că fiecare operator de înmagazinare, inclusiv orice operator de înmagazinare controlat de un operator de transport și de sistem, este certificat în conformitate cu procedura prevăzută la prezentul articol, fie de către autoritatea națională de reglementare, fie de o altă autoritate competentă desemnată de statul membru în cauză în temeiul articolului 3 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului⁹ (în fiecare caz denumită „autoritatea de certificare”).**

Prezentul articol se aplică, de asemenea, operatorilor de înmagazinare controlați de operatorii de transport și de sistem care au fost deja certificați în temeiul normelor privind separarea prevăzute la articolele 9, 10 și 11 din Directiva 2009/73/CE.

⁸ Întregul articol încorporează în text dispoziția de la articolul 3a, astfel cum a fost introdusă în Regulamentul privind gazele din 2009 prin Regulamentul (UE) 2022/1032. [Referințele încrucișate vor fi adaptate într-o etapă ulterioară].

⁹ 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).

- (2) **Autoritatea de certificare emite un proiect de decizie privind certificarea referitor la operatorii de înmagazinare care operează instalații de înmagazinare subterană a gazelor cu o capacitate mai mare de 3,5 TWh atunci când, indiferent de numărul de operatori de înmagazinare, în ansamblul instalațiilor de înmagazinare, stocurile constituite erau, la 31 martie 2021 și la 31 martie 2022, la un nivel care, în medie, reprezenta mai puțin de 30% din capacitatea lor maximă, până la 1 februarie 2023 sau în termen de 150 de zile lucrătoare de la data primirii unei notificări în temeiul alineatului (9).**

În ceea ce privește operatorii de înmagazinare menționați la primul paragraf, autoritatea de certificare depune toate eforturile pentru a emite un proiect de decizie privind certificarea până la 1 noiembrie 2022.

Pentru toți ceilalți operatori de înmagazinare, autoritatea de certificare adoptă un proiect de decizie privind certificarea până la 2 ianuarie 2024 sau în termen de 18 luni de la data primirii unei notificări în temeiul alineatului (8) sau (9).

- (3) **Atunci când evaluează riscul pentru securitatea aprovizionării cu energie în Uniune, autoritatea de certificare ia în considerare orice risc pentru siguranța furnizării de gaze la nivel național, regional sau la nivelul Uniunii, precum și orice atenuare a unui astfel de risc, care rezultă, printre altele, din:**
- (a) **dreptul de proprietate, aprovizionarea sau alte relații comerciale care ar putea afecta în mod negativ stimulentele și capacitatea operatorului de înmagazinare de a constitui stocuri în instalația de înmagazinare subterană a gazelor;**
 - (b) **drepturile și obligațiile Uniunii față de o țară terță în temeiul dreptului internațional, inclusiv în temeiul oricărui acord încheiat cu una sau mai multe țări terțe la care Uniunea este parte și în care este abordat aspectul securității aprovizionării cu energie;**

- (c) drepturile și obligațiile statelor membre în cauză față de o țară terță care decurg din acorduri încheiate de statele membre în cauză cu una sau mai multe țări terțe, în măsura în care acordurile respective respectă dreptul Uniunii; sau
- (d) orice alte fapte și circumstanțe specifice ale cazului respectiv.
- (4) În cazul în care autoritatea de certificare stabilește că o persoană care, în mod direct sau indirect, controlează sau își exercită vreun drept asupra operatorului de înmagazinare în sensul articolului 9 din [Directiva reformată] [...], ar putea pune în pericol securitatea aprovizionării cu energie sau interesele esențiale în materie de securitate ale Uniunii sau ale oricărui stat membru, autoritatea de certificare refuză certificarea. Ca opțiune alternativă, autoritatea de certificare poate să emită o decizie privind certificarea sub rezerva unor condiții care să garanteze o atenuare suficientă a riscurilor care ar putea influența în mod negativ constituirea de stocuri în instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor și cu asigurarea că viabilitatea condițiilor poate fi asigurată pe deplin printr-o punere în aplicare și monitorizare eficace. Astfel de condiții pot include, în special, obligația pentru proprietarul sistemului de înmagazinare sau operatorul de înmagazinare de a transfera gestionarea sistemului de înmagazinare.
- (5) În cazul în care autoritatea de certificare ajunge la concluzia că riscurile legate de furnizarea de gaze nu pot fi eliminate prin condițiile stabilite în conformitate cu alineatul (4), inclusiv prin obligația pentru proprietarul sistemului de înmagazinare sau operatorul de înmagazinare de a transfera gestionarea sistemului de înmagazinare și, prin urmare, refuză certificarea, aceasta:

- (a) solicită proprietarului sistemului de înmagazinare sau operatorului de înmagazinare ori oricărei persoane despre care consideră că ar putea pune în pericol securitatea aprovizionării cu energie sau interesele esențiale în materie de securitate ale Uniunii sau ale oricărui stat membru să cedeze participațiile sau drepturile pe care le deține asupra proprietății sistemului de înmagazinare sau a proprietății operatorului de înmagazinare, și stabilește un termen pentru o astfel de cedare;
 - (b) dispune, dacă este cazul, măsuri provizorii pentru a se asigura că o astfel de persoană nu poate exercita niciun control sau drept asupra respectivului proprietar de sistem de înmagazinare sau operator de înmagazinare până la cedarea participațiilor sau a drepturilor; și
 - (c) decide cu privire la măsurile compensatorii adecvate în conformitate cu dreptul intern.
- (6) **Autoritatea de certificare notifică fără întârziere Comisiei proiectul de decizie privind certificarea, împreună cu toate informațiile relevante.**
- Comisia transmite un aviz cu privire la proiectul de decizie privind certificarea autorității de certificare în termen de 25 de zile lucrătoare de la data unei astfel de notificări. Autoritatea de certificare ține seama în cea mai mare măsură de avizul Comisiei.
- (7) **Autoritatea de certificare emite decizia privind certificarea în termen de 25 de zile lucrătoare de la primirea avizului Comisiei.**
 - (8) **Înainte de punerea în funcțiune a unei instalații de înmagazinare subterană a gazelor nou construite, operatorul de înmagazinare este certificat în conformitate cu alineatele (1)-(7). Operatorul de înmagazinare notifică autorității de certificare intenția sa de a pune în funcțiune instalația de înmagazinare.**
 - (9) **Operatorii de înmagazinare notifică autorității de certificare relevante orice tranzacție planificată care ar necesita o reevaluare a conformității lor cu cerințele de certificare prevăzute la alineatele (1)-(4).**

- (10) Autoritățile de certificare monitorizează în mod continuu respectarea de către operatorii de înmagazinare a cerințelor de certificare de la alineatele (1)-(4). Acestea deschid o procedură de certificare în scopul reevaluării respectării cerințelor în oricare din circumstanțele următoare:**
- (a) la primirea unei notificări din partea operatorului de înmagazinare în temeiul alineatului (8) sau (9);**
 - (b) din proprie inițiativă, în cazul în care au cunoștință de faptul că o modificare planificată a drepturilor sau a influenței asupra unui operator de înmagazinare ar putea duce la nerespectarea cerințelor de la alineatele (1), (2) și (3);**
 - (c) la cererea motivată a Comisiei.**
- (11) Statele membre iau toate măsurile necesare pentru a asigura exploatarea continuă a instalațiilor de înmagazinare subterană a gazelor de pe teritoriile lor respective. Respectivele instalații de înmagazinare subterană a gazelor pot înceta operațiunile numai în cazul în care cerințele tehnice și de siguranță nu sunt respectate sau în cazul în care autoritatea de certificare stabilește, în urma unei evaluări și ținând seama de avizul ENTSO de gaze, potrivit căruia o astfel de încetare a operațiunilor nu ar diminua siguranța furnizării de gaze la nivelul Uniunii sau la nivel național. Se iau măsuri compensatorii adecvate, dacă este cazul, în situația în care încetarea operațiunilor nu este permisă.**
- (12) Comisia poate publica orientări privind aplicarea prezentului articol.**
- (13) Prezentul articol nu se aplică părților din instalațiile de GNL care sunt utilizate pentru înmagazinare.**

Articolul 14

Cooperarea operatorilor de sisteme de transport

- (1) Operatorii de sisteme de transport colaborează cu alți operatori de sisteme de transport și operatori de infrastructuri la coordonarea întreținerii rețelelor lor respective, pentru a reduce la minimum orice întrerupere a serviciilor de transport oferite utilizatorilor rețelei și operatorilor de sisteme de transport din alte zone.
- (2) Operatorii de sisteme de transport cooperează între ei, precum și cu alți operatori de infrastructuri, cu obiectivul de a maximiza capacitatea tehnică în cadrul sistemului de intrare-ieșire și de a reduce la minimum utilizarea combustibilului gazos, în măsura posibilului.

SECȚIUNEA 2

ACCESUL LA REȚEA

Articolul 15

Tarifele privind accesul la rețele

- (1) Tarifele sau metodologiile folosite la calcularea lor, aplicate de operatorii de sisteme de transport și aprobate de autoritățile de reglementare în conformitate cu articolul 72 alineatul (7) din Directiva reformată privind gazele, precum și tarifele publicate în conformitate cu articolul 27 alineatul (1) din directiva respectivă trebuie să fie transparente, să ia în considerare nevoia de integritate a sistemului și de îmbunătățire a acesteia și să reflecte costurile reale suportate, în măsura în care acestea corespund costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural și sunt transparente, incluzând și o rentabilitate corespunzătoare a investiției. Tarifele sau metodologiile folosite la calcularea lor se aplică în mod nediscriminatoriu.

Tarifele se pot stabili și prin acorduri bazate pe piață, precum licitațiile, cu condiția ca aceste acorduri și veniturile rezultate din ele să fie aprobate de autoritatea de reglementare.

Tarifele sau metodologiile folosite la calcularea lor facilitează comerțul eficient cu gaze și concurența, în același timp evitând subvențiile încrucișate dintre utilizatorii rețelei, oferind stimulente pentru investiții și menținând sau creând interoperativitate pentru rețelele de transport.

Tarifele pentru utilizatorii de rețele sunt nediscriminatorii și se stabilesc separat pentru fiecare punct de intrare sau punct de ieșire în/din sistemul de transport. Mecanismele de alocare a costurilor și metodologia de stabilire a ratelor în ce privește punctele de intrare și de ieșire se aprobă de către autoritățile de reglementare. Statele membre se asigură că tarifele de acces la rețea nu se calculează pe baza fluxurilor contractuale.

- (2) Tarifele de acces la rețea nu restricționează în niciun fel lichiditatea pieței și nici nu denaturează comerțul transfrontalier între diferitele sisteme de transport. În pofida articolului 72 alineatul (7) din Directiva reformată privind gazele, în cazul în care diferențele dintre structurile tarifare ar stânjeni comerțul dintre sistemele de transport, operatorii de sisteme de transport urmăresc în mod activ, în strânsă colaborare cu autoritățile naționale competente, să asigure convergența structurilor tarifare și a principiilor de tarifare.
- (3)¹⁰ **Autoritatea națională de reglementare poate aplica o reducere de până la 100% tarifelor de transport și distribuție bazate pe capacitate în punctele de intrare dinspre instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor și instalațiile de GNL și în punctele de ieșire către acestea, cu excepția cazului și în măsura în care o astfel de instalație care este conectată la mai multe rețele de transport sau de distribuție este utilizată pentru a concura cu un punct de interconectare. Prezentul alineat se aplică până la 31 decembrie 2025.**
- (4) **Autoritățile de reglementare pot fuziona sisteme de intrare-ieșire adiacente pentru a permite o integrare regională totală sau parțială în cazul în care tarifele pot fi eliminate la punctele de interconectare dintre sistemele de intrare-ieșire în cauză. În urma consultării publice de către autoritățile de reglementare sau de către operatorii de transport și de sistem, autoritățile de reglementare pot aproba un tarif comun și un mecanism de compensare eficient [...] între operatorii de sisteme de transport pentru redistribuirea costurilor pentru a ține seama de [...] punctele de interconectare eliminate [...].**

¹⁰ Din Regulamentul (UE) 2022/1032.

Articolul 16

Reduceri tarifare pentru gazele din surse regenerabile și pentru gazele cu emisii scăzute de carbon

- (1) La stabilirea tarifelor, se aplică o reducere pentru gazele din surse regenerabile și pentru gazele cu emisii scăzute de carbon în ceea ce privește:
 - (a) punctele de intrare de la instalațiile de producție din surse regenerabile și cu emisii scăzute de carbon. Se aplică o reducere de [...] **[100]**% tarifelor respective bazate pe capacitate în scopul intensificării injectării de **gaze** din surse regenerabile și o **reducere de [75]% pentru gaze cu emisii scăzute de carbon;**
 - (b) tarifele de transport bazate pe capacitate în punctele de intrare dinspre și de ieșire către instalațiile de înmagazinare, cu excepția cazului în care o instalație de înmagazinare este conectată la mai multe rețele de transport sau de distribuție și este utilizată pentru a concura cu un punct de interconectare. O asemenea reducere se stabilește la un nivel de [...] **[100]**% în statele membre în care gazele din surse regenerabile și gazele cu emisii scăzute de carbon au fost injectate pentru prima dată în sistem.

(alineat mutat la sfârșitul articolului și modificat)

[...] [...]

- (3) Detaliile privind reducerile acordate în conformitate cu alineatul (1) pot fi stabilite în codul de rețea privind structurile tarifare menționat la articolul 53 [...] alineatul (1) litera (e).

- (4) Comisia reexaminează reducerile tarifare în temeiul alineatelor (1) și (5) [la cinci ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament]. Ea publică un raport care oferă o imagine de ansamblu a implementării acestora și evaluează dacă nivelul reducerilor stabilite la alineatele (1) și (5) este în continuare adecvat, având în vedere cele mai recente evoluții ale pieței. Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 **pentru a modifica prezentul regulament prin [...] schimbarea [...] nivelului reducerilor stabilite la alineatele (1) și (5).**
- (5) Începând de la data de 1 ianuarie [...], utilizatorii rețelei primesc de la operatorul de sistem de transport o reducere de **[100]%** a tarifului [...] **bazat pe capacitate** în [...] punctele de interconectare **între statele membre**, [...] pentru gazele din surse regenerabile și de **[75]%** **pentru** gazele cu emisii scăzute de carbon, după ce au furnizat operatorului de sistem de transport respectiv o dovadă a durabilității, pe baza unui certificat de durabilitate valabil în temeiul articolelor 29 și 30 din Directiva (UE) 2018/2001 [...] a Parlamentului European și a Consiliului¹¹ și înregistrat în baza de date a Uniunii.

¹¹ Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (JO L 328, 21.12.2018, p. 82).

În ceea ce privește reducerea [...] **menționată la primul paragraf**:

- (a) operatorii de sisteme de transport au obligația de a acorda reducerea numai pentru cea mai scurtă rută posibilă în ceea ce privește trecerea frontierei între locul în care dovada specifică a declarației de durabilitate, bazată pe certificatul de durabilitate, a fost înregistrată pentru prima oară în baza de date a Uniunii și locul în care a fost anulată ca fiind considerată consumată. Nicio primă de licitație potențială nu este acoperită de reducere;
- (b) operatorii de sisteme de transport furnizează autorității de reglementare respective informații privind volumele reale și preconizate de gaze din surse regenerabile și de gaze cu emisii scăzute de carbon, precum și efectul aplicării reducerii tarifare asupra veniturilor lor. Autoritățile de reglementare monitorizează și evaluează impactul reducerii asupra stabilității tarifelor;
- (c) odată ce veniturile unui operator de sistem de transport din aceste tarife specifice se reduc cu 10% ca urmare a aplicării reducerii, operatorul de sistem de transport afectat și toți operatorii de sisteme de transport învecinați [...] **negociază** un mecanism de compensare între operatorii de sisteme de transport. Operatorii de sistem **de transport** în cauză ajung la un acord în acest sens în termen de 3 ani. În cazul în care nu se ajunge la un acord în termenul respectiv, autoritățile de reglementare implicate decid de comun acord cu privire la un mecanism adecvat de compensare între operatorii de sisteme de transport, în termen de doi ani. În absența unui acord între autoritățile de reglementare, se aplică articolul 6 din Regulamentul ACER. În cazul în care autoritățile de reglementare nu au reușit să ajungă la un acord în termen de doi ani sau la cererea lor comună, ACER ia o decizie în conformitate cu articolul 6 alineatul (10) al doilea paragraf din Regulamentul (UE) 2019/942;

- (d) detaliile suplimentare necesare în vederea implementării reducerii pentru gazele din surse regenerabile și pentru gazele cu emisii scăzute de carbon, precum calcularea capacității eligibile pentru care se aplică reducerea și procesele necesare, se stabilesc într-un cod de rețea instituit în temeiul articolului 53 din prezentul regulament.

[...](6) **Prin derogare de la alineatele (1) și (5), [...]** autoritățile de reglementare pot **decide să nu aplice reduceri sau să stabilească rate de reducere mai mici decât cele prevăzute la alineatele (1) și (5) [...]**, cu condiția ca **această măsură** să fie conformă cu principiile generale de tarifare prevăzute la articolul 15, în special cu principiul reflectării costurilor, ținând seama de necesitatea unor cadre financiare stabile pentru investițiile existente, [...] [...] de progresele înregistrate în ceea ce privește introducerea gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon în statul membru în cauză **și de existența unor mecanisme alternative de sprijin pentru intensificarea utilizării gazelor din surse regenerabile [...] sau a gazelor cu emisii scăzute de carbon, după caz.**

Articolul 17

Veniturile operatorilor de sistem de transport [...]

- (1) După [un an de la **adoptare** [...]], autoritatea de reglementare relevantă asigură transparența în ceea ce privește metodologiile, parametrii și valorile utilizate pentru a determina veniturile autorizate sau veniturile țintă ale operatorilor de sistem de transport. Autoritatea de reglementare publică informațiile menționate în anexa I sau impune publicarea acestora de către operatorul de sistem de transport relevant [...] cu respectarea **protecției datelor sensibile din punct de vedere comercial**. Aceste informații sunt puse la dispoziție într-un **format accesibil în mod liber, descărcabil și needitabil (doar citire)** [...] și, în măsura posibilului, într-una sau mai multe limbi de circulație.

- (2) Costurile operatorului de sistem de transport fac obiectul unei comparații a eficienței între operatorii de sisteme de transport din Uniune, care urmează să fie definită în mod corespunzător de ACER. ACER publică la [3 ani de la **adoptare** [...]] și, ulterior, o dată la patru ani, un studiu care compară eficiența costurilor operatorilor de sistem de transport din Uniune și publică principalele rezultate, [...] sub rezerva **protecției informațiilor sensibile din punct de vedere comercial**. Autoritățile de reglementare relevante și operatorii de sisteme de transport relevanți furnizează ACER toate datele necesare pentru această comparație. Rezultatele acestei comparații sunt luate în considerare de către autoritățile de reglementare, împreună cu circumstanțele naționale, atunci când acestea stabilesc periodic veniturile autorizate sau veniturile țintă ale operatorilor de sisteme de transport.
- (3) Autoritățile de reglementare relevante evaluează evoluția pe termen lung a tarifelor de transport pe baza modificărilor preconizate aduse veniturilor autorizate sau veniturilor țintă ale acestora și survenite în ceea ce privește cererea de gaze [...]. Pentru efectuarea acestei evaluări, autoritatea de reglementare include informațiile privind strategia descrisă în planurile naționale privind energia și clima ale statului membru respectiv și scenariile care stau la baza planului de dezvoltare a rețelei integrate elaborat în conformitate cu articolul 51 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx].

SECȚIUNEA 3

EXPLOATAREA SISTEMELOR DE TRANSPORT ȘI DE ÎNMAGAZINARE ȘI A TERMINALELOR DE GNL ȘI DE HIDROGEN

Articolul 18

Capacitate fermă pentru gazele din surse regenerabile și pentru gazele cu emisii scăzute de carbon către sistemul de transport

- (1) Operatorii de sisteme de transport asigură capacitate fermă pentru accesul instalațiilor de producție a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon conectate la rețeaua lor. În acest scop, operatorii de sisteme de transport elaborează, în cooperare cu operatorii de sisteme de distribuție, proceduri și mecanisme, inclusiv investiții, pentru a asigura fluxul inversat de la rețeaua de distribuție la rețeaua de transport.
- (2) Alineatul (1) nu aduce atingere posibilității ca operatorii de sisteme de transport să creeze alternative la investițiile în fluxuri inversate, precum soluții de rețele inteligente sau conectarea la alți operatori de rețea [...] **inclusiv racordarea directă la rețeaua de transport a instalațiilor de producție a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon**. Accesul ferm se poate limita doar la oferirea de capacități care fac obiectul unor limitări operaționale, pentru a se asigura eficiența economică. Autoritatea de reglementare **este responsabilă pentru revizuirea și aprobarea [...] condițiilor operatorului de sistem de transport pentru capacitatea condiționată și** asigură faptul că orice limitare a capacității ferme sau orice limitare operațională este introdusă pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii și nu creează obstacole nejustificate la intrarea pe piață. În cazul în care instalația de producție suportă costurile legate de asigurarea capacității ferme, nu se aplică nicio limitare.

Coordonarea transfrontalieră în ceea ce privește calitatea gazelor din sistemul de gaze naturale

- (1) Operatorii de sisteme de transport cooperează pentru a evita restricționarea fluxurilor transfrontaliere din cauza diferențelor de calitate a gazelor la punctele de interconectare dintre statele membre ale Uniunii.

Prezentul articol [...] nu se aplică amestecurilor de hidrogen [...] în cazul în care conținutul de hidrogen adăugat în sistemul de gaze naturale [...] [...] depășește [2%] din volum.

- (1a) Statele membre se asigură că specificațiile tehnice divergente, inclusiv parametrii de calitate a gazului, cum ar fi conținutul de oxigen și adăugarea de hidrogen în sistemul de gaze naturale, nu sunt utilizate pentru a restricționa fluxurile transfrontaliere de gaze. În plus, statele membre se asigură că [...] hidrogenul adăugat în sistemul de gaze naturale se încadrează [...] în specificațiile tehnice acceptabile pentru consumatori [...].**
- (2) În cazul în care o restricție a fluxurilor transfrontaliere din cauza diferențelor de calitate a gazelor nu poate fi evitată de către operatorii de sisteme de transport în cauză în cadrul operațiunilor lor standard, aceștia informează fără întârziere autoritățile de reglementare în cauză. Informațiile includ o descriere și o justificare a oricăror măsuri luate deja de operatorii de sisteme de transport.
- (3) Autoritățile de reglementare în cauză convin de comun acord, în termen de șase luni, dacă se recunoască restricția sau nu.

- (3a) În ceea ce privește restricțiile fluxurilor transfrontaliere cauzate de diferențele legate de adăugarea de hidrogen în sistemul de gaze naturale și recunoscute în temeiul alineatului (3) din prezentul articol, operatorii de sistem de transport trebuie să aibă posibilitatea de a nu accepta fluxuri de gaze cu conținut de hidrogen la punctele de interconectare înainte de finalizarea procedurii descrise la alineatele (4)-(10) din prezentul articol.**
- (4) În cazul în care autoritățile de reglementare în cauză recunosc restricția, ele solicită operatorilor de sisteme de transport în cauză să efectueze, în termen de 12 luni de la recunoaștere, următoarele acțiuni succesive:
- (a) să coopereze și să dezvolte opțiuni fezabile din punct de vedere tehnic, fără a modifica specificațiile privind calitatea gazelor, printre care se pot număra angajamente privind fluxul și tratarea gazelor, pentru a elimina restricția recunoscută;
 - (b) să desfășoare în comun o analiză cost-beneficiu a opțiunilor fezabile din punct de vedere tehnic, pentru a defini soluții eficiente din punct de vedere economic care să specifice defalcarea costurilor și a beneficiilor pe categoriile de părți afectate;
 - (c) să realizeze o estimare a duratei de implementare pentru fiecare opțiune potențială;
 - (d) să efectueze o consultare publică cu privire la soluțiile fezabile identificate și să țină seama de rezultatele consultării;
 - (e) să prezinte, pe baza analizei cost-beneficiu și a rezultatelor consultării publice, o propunere comună de soluție de eliminare a restricției recunoscute, inclusiv calendarul de implementare a acestei soluții, autorităților lor de reglementare respective, spre aprobare, și celorlalte autorități naționale competente din fiecare stat membru implicat, spre informare.

- (5) În cazul în care operatorii de sisteme de transport în cauză nu ajung la un acord asupra unei soluții, fiecare operator de sistem de transport își informează fără întârziere propria autoritate de reglementare.
- (6) Autoritățile de reglementare în cauză iau o decizie comună coordonată cu privire la eliminarea restricției recunoscute, [...] ținând seama de analiza cost-beneficiu pregătită de operatorii de sisteme de transport și de rezultatele consultării publice, în termen de șase luni, astfel cum se prevede la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942.

(6a) Prin derogare de la alineatul (6), în ceea ce privește restricțiile fluxurilor transfrontaliere cauzate de diferențele legate de adăugarea de hidrogen în sistemul de gaze naturale, autoritățile de reglementare în cauză pot declara de comun acord că nu ar trebui luate măsuri suplimentare pentru a elimina astfel de restricții. Decizia coordonată comună se adoptă în termen de șase luni, astfel cum se prevede la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942, și ține seama de analiza cost-beneficiu și de rezultatele consultării publice pregătite în temeiul alineatului (4) de către operatorii de sistem de transport în cauză. [...]

- (7) Decizia coordonată comună a autorităților de reglementare în cauză **menționată la alineatul (6)** include o decizie privind alocarea costurilor de investiții care urmează să fie suportate de fiecare operator de sistem de transport pentru implementarea soluției convenite, precum și includerea acestora în [...] **veniturile autorizate sau țintă ale operatorului de sistem de transport**, ținând seama de costurile și de beneficiile economice, sociale și de mediu ale soluției în statele membre în cauză **și de consecințele acesteia pentru tarife**.
- (8) ACER poate formula recomandări adresate autorităților de reglementare cu privire la detaliile acestor decizii de alocare a costurilor menționate la alineatul (7).
- (9) În cazul în care autoritățile de reglementare în cauză nu pot ajunge la un acord astfel cum se menționează la alineatul (3), ACER decide cu privire la restricție, urmând procesul prevăzut la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942. În cazul în care ACER recunoaște restricția, ea solicită operatorilor de sisteme de transport să efectueze, în termen de 12 luni, acțiunile menționate la alineatul (4) literele (a)-(e), în mod succesiv.
- (10) În cazul în care autoritățile de reglementare relevante nu pot lua o decizie coordonată comună astfel cum se menționează la alineatele (6), **(6a)** și (7), ACER decide cu privire la soluția de eliminare a restricției recunoscute și la alocarea costurilor de investiții care urmează să fie suportate de fiecare operator de sistem de transport pentru implementarea soluției convenite, **sau la soluția de a declara că nu trebuie luate măsuri suplimentare în temeiul alineatului (6a) de la prezentul articol**, urmând procesul prevăzut la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942.

[...] [...]

- (11) Detaliile suplimentare necesare pentru punerea în aplicare a elementelor prezentului articol, inclusiv detaliile privind analiza cost-beneficiu, se stabilesc într-un cod de rețea instituit în temeiul articolului 53 **alineatul (1)** din prezentul regulament.

[...]

[...]

[...] [...]

[...] [...]

[...] [...]

Articolul 20a

Prezumția de conformitate a practicilor cu standardele armonizate

- (1) **Practicile care sunt în conformitate cu [...] standardele armonizate sau părți ale acestora, ale căror referințe au fost publicate în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, sunt considerate a fi în conformitate cu cerințele menționate în actele de punere în aplicare [...] adoptate în temeiul [...] articolului 53 alineatul (1) litera (b) din prezentul regulament [...].**

[...] [...]

Articolul 20b

Specificații comune pentru biometan

Comisia deține competența de a adopta acte de punere în aplicare pentru a stabili specificații comune pentru facilitarea integrării eficiente din punctul de vedere al costurilor a unor volume mari de biometan în sistemul existent de gaze naturale, inclusiv în punctele de interconectare transfrontaliere, sau poate stabili specificațiile respective într-un cod de rețea în temeiul articolului 53 alineatul (1) litera (b) din prezentul regulament, în cazul în care:

- (a) respectivele cerințe nu sunt prevăzute de standarde armonizate sau de părți ale acestora, ale căror referințe au fost publicate în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* sau
- (b) [...] Comisia a solicitat uneia sau mai multor organizații europene de standardizare să elaboreze un standard armonizat pentru cerințele respective și cel puțin una dintre următoarele condiții este, de asemenea, îndeplinită:
 - (i) solicitarea nu a fost acceptată de niciuna dintre organizațiile europene de standardizare;
 - (ii) Comisia constată întârzieri nejustificate în adoptarea standardelor armonizate solicitate;
 - (iii) o organizație de standardizare europeană a elaborat un standard care nu corespunde în totalitate solicitării Comisiei sau

- (c) Comisia a decis, în conformitate cu procedura menționată la articolul 11 alineatul (5) din Regulamentul (UE) nr. 1025/2012, să mențină în mod restricționat sau să retragă referințele standardelor armonizate sau ale părților acestora care prevăd cerințele respective.

Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 61 alineatul (3).

În stadiul inițial al elaborării proiectului de act de punere în aplicare de stabilire a specificației comune, Comisia colectează opiniile organismelor sau ale grupurilor de experți relevante instituite în temeiul legislației sectoriale relevante a Uniunii și consultă în mod corespunzător toate părțile interesate relevante. Pe baza acestei consultări, Comisia pregătește proiectul de act de punere în aplicare.

- (2) Practicile care sunt în conformitate cu specificațiile comune sau cu părți ale acestora sunt considerate a fi în conformitate cu cerințele prevăzute în actele de punere în aplicare adoptate în temeiul articolului 53 alineatul (1) litera (b) din prezentul regulament, în măsura în care cerințele respective sunt reglementate de specificațiile comune respective sau de părți ale acestora.
- (3) În cazul în care un standard armonizat este adoptat de o organizație de standardizare europeană și este propus Comisiei pentru ca referința acestuia să fie publicată în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, Comisia evaluează standardul armonizat în conformitate cu Regulamentul nr. 1025/2012. Atunci când referința unui standard armonizat este publicată în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, Comisia abrogă actele de punere în aplicare menționate la alineatul (1) sau acele părți ale lor care vizează aceleași cerințe sau teste menționate la alineatul (1).
- (4) La stabilirea specificațiilor în temeiul prezentului articol, Comisia ține seama în cea mai mare măsură de cerințele de siguranță necesare pentru funcționarea sigură a sistemului de gaze naturale, în special pentru funcționarea sigură a depozitelor de gaze naturale în întreaga Uniune.

Articolul 21

Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport de gaze

Toți operatorii de sisteme de transport cooperează la nivelul Uniunii prin intermediul Rețelei europene a operatorilor de sisteme de transport de gaze (ENTSO de gaze), în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a gazelor naturale și a comerțului transfrontalier, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatare coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei de transport de gaze naturale.

Articolul 22

Organizarea ENTSO de gaze

- (1) ENTSO de gaze transmite Comisiei și ACER proiectul de statut, o listă a membrilor și proiectul de regulament de procedură, inclusiv regulamentul de procedură cu privire la consultarea părților interesate, ale ENTSO de gaze, în cazul modificării documentelor respective sau la cererea motivată a Comisiei sau a ACER.
- (2) În termen de patru luni de la data primirii documentelor de mai sus, după consultarea în mod oficial a organizațiilor care reprezintă toate părțile interesate, în special utilizatorii sistemului, inclusiv clienții, ACER prezintă Comisiei un aviz cu privire la proiectul de statut, la lista membrilor și la proiectul de regulament de procedură.
- (3) Comisia emite un aviz cu privire la proiectul de statut, la lista membrilor și la proiectul de regulament de procedură, luând în considerare avizul ACER menționat la alineatul (2), în termen de trei luni de la data primirii avizului ACER.

- (4) În termen de trei luni de la data primirii avizului **favorabil al** Comisiei, ENTSO de gaze adoptă și publică statutul și regulamentul de procedură revizuite ale ENTSO de gaze.

Articolul 23

Atribuțiile ENTSO de gaze

- (1) ENTSO de gaze elaborează coduri de rețea în domeniile menționate la alineatul (6) din prezentul articol, în urma unei solicitări care i-a fost adresată de către Comisie în conformitate cu articolul 53 alineatul (9).
- (2) ENTSO de gaze poate elabora coduri de rețea în domeniile menționate la alineatul (6), cu scopul de a atinge obiectivele prevăzute la articolul 21, în cazul în care respectivele coduri de rețea nu se aplică domeniilor menționate în solicitarea care i-a fost adresată de către Comisie. Codurile de rețea respective sunt transmise ACER în vederea emiterii unui aviz. Respectivul aviz este luat în considerare în mod corespunzător de către ENTSO de gaze.

- (3) ENTSO de gaze adoptă:
- (a) instrumentele comune pentru exploatarea rețelelor, pentru a asigura coordonarea exploatării rețelei în condiții normale și de urgență, inclusiv o grilă comună de clasificare a incidentelor, și planurile de cercetare;
 - (b) un plan fără caracter obligatoriu **și care trebuie publicat** de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii (planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii), inclusiv o evaluare europeană cu privire la adecvarea capacităților, la fiecare doi ani;
 - (c) recomandări privind coordonarea cooperării tehnice între operatorii de sisteme de transport din Uniune și din țările terțe;
 - (d) un program anual de activitate;
 - (e) un raport anual;
 - (f) evaluări anuale de vară și de iarnă cu privire la adecvarea capacităților;[...]
 - (g) un raport de monitorizare a calității gazelor, până cel târziu la 15 mai 2024 și, ulterior, o dată la doi ani, care să includă evoluțiile parametrilor de calitate a gazelor, evoluțiile nivelului și volumului de hidrogen adăugat în sistemul de gaze naturale, previziunile privind evoluția preconizată a parametrilor de calitate a gazelor și a volumului de hidrogen adăugat în sistemul de gaze naturale, impactul adăugării de hidrogen în sistemul de gaze naturale asupra fluxurilor transfrontaliere, precum și informații privind cazurile legate de diferențele dintre specificațiile de calitate a gazelor sau dintre specificațiile referitoare la nivelurile de adăugare și modul în care au fost soluționate astfel de cazuri;

[...] [...] [...] raportul de monitorizare a calității gazelor include, de asemenea, evoluția domeniilor enumerate la litera (g) în măsura în care acest lucru este relevant pentru rețeaua de distribuție, pe baza informațiilor furnizate de entitatea operatorilor de sisteme de distribuție din Uniune („entitatea OSD UE”);

(i) [...] un raport anual care să includă cantitatea de gaze din surse regenerabile și de gaze cu emisii scăzute de carbon injectate în rețeaua de gaze naturale.

- (4) Evaluarea europeană cu privire la adecvarea capacităților menționată la alineatul (3) litera (b) acoperă capacitatea generală a sistemului de gaze de a satisface cererea de gaze existentă și prognozată pentru următoarea perioadă de cinci ani, precum și pentru o perioadă cuprinsă între cinci și zece ani de la data la care a fost realizată respectiva evaluare. Evaluarea europeană cu privire la adecvarea capacităților se realizează pe baza evaluărilor naționale cu privire la adecvarea capacităților, pregătite de fiecare operator de sistem de transport individual.

(Alineat mutat la articolul 29) [...]

- (5) Programul anual de activitate menționat la alineatul (3) litera (d) cuprinde o listă și o descriere a codurilor de rețea care urmează să fie întocmite, un plan cu privire la coordonarea exploatarea rețelei și la desfășurarea activităților de cercetare și dezvoltare care vor fi realizate în decursul anului în cauză, precum și un calendar previzional.

- (6) Codurile de rețea menționate la alineatele (1) și (2) acoperă următoarele domenii, ținând seama, dacă este cazul, de caracteristicile specifice ale regiunilor:
- (a) normele privind siguranța și fiabilitatea rețelei;
 - (b) normele privind racordarea la rețea;
 - (c) normele privind accesul terților;
 - (d) normele privind schimbul de date și decontarea;
 - (e) normele privind interoperabilitatea;
 - (f) procedurile operaționale pentru situații de urgență;
 - (g) normele privind alocarea capacității și gestionarea congestiei;
 - (h) normele privind schimburile comerciale asociate prestării tehnice și operaționale de servicii de acces la rețea și de echilibrare a sistemului;
 - (i) normele privind transparența;
 - (j) normele de echilibrare, inclusiv normele cu privire la procedurile de nominalizare, normele cu privire la tarifele de dezechilibru și normele cu privire la echilibrarea operațională între sistemele operatorilor de sisteme de transport, aferente rețelei;
 - (k) normele cu privire la structurile armonizate ale tarifelor de transport;
 - (l) normele privind eficiența energetică a rețelelor de gaze;
 - (m) normele privind securitatea cibernetică a rețelelor de gaze.

- (7) Codurile de rețea sunt elaborate pentru aspecte de rețea cu caracter transfrontalier și pentru aspecte legate de integrarea pieței și nu aduc atingere dreptului statelor membre de a stabili coduri naționale de rețea care nu afectează comerțul transfrontalier.
- (8) ENTSO de gaze monitorizează și analizează punerea în aplicare a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate de Comisie în conformitate cu articolul 53 alineatul (13) sau cu articolul 56 și impactul acestora asupra armonizării normelor aplicabile care vizează facilitarea integrării piețelor. ENTSO de gaze raportează [...] **ACER** concluziile sale și include rezultatele analizei în raportul anual menționat la alineatul (3) litera (e) din prezentul articol.
- (9) ENTSO de gaze pune la dispoziție toate informațiile solicitate de ACER în vederea îndeplinirii sarcinilor care îi revin în temeiul articolului 24 alineatul (1).
- (10) ACER analizează planurile naționale de dezvoltare a rețelei pe zece ani, în vederea evaluării concordanței acestora cu planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii. În cazul în care ACER identifică neconcordanțe între un plan național de dezvoltare a rețelei pe zece ani și planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii, ea recomandă, după caz, modificarea planului național de dezvoltare a rețelei pe zece ani sau a planului de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii. În cazul în care un astfel de plan de dezvoltare a rețelei pe zece ani este elaborat în conformitate cu articolul 51 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx], ACER recomandă autorității de reglementare competente să modifice planul național de dezvoltare a rețelei pe zece ani în conformitate cu articolul 51 alineatul (5) din directiva respectivă și informează Comisia cu privire la aceasta.
- (11) La cererea Comisiei, ENTSO de gaze prezintă Comisiei punctul său de vedere cu privire la adoptarea orientărilor menționate la articolul 56.
- (12) **ENTSO de gaze cooperează cu ENTSO de energie electrică și cu ENNOH.**

Monitorizarea efectuată de ACER

- (1) ACER monitorizează executarea sarcinilor ENTSO de gaze menționate la articolul 23 alineatele (1), (2) și (3) și raportează Comisiei.

ACER monitorizează punerea în aplicare de către ENTSO de gaze a codurilor de rețea elaborate în conformitate cu articolul 23 alineatul (2) și a codurilor de rețea care au fost elaborate în conformitate cu articolul 53 alineatele (1)-(12) dar care nu au fost adoptate de către Comisie în temeiul articolului 53 alineatul (13). În cazul în care ENTSO de gaze nu a pus în aplicare astfel de coduri de rețea, ACER solicită ENTSO de gaze să prezinte o explicație motivată corespunzător cu privire la motivele nepunerii lor în aplicare. ACER informează Comisia referitor la această explicație și își prezintă avizul cu privire la aceasta.

ACER monitorizează și analizează punerea în aplicare a codurilor și a orientărilor adoptate de Comisie în conformitate cu articolele 52, 53, 55 și 56 și impactul acestora asupra armonizării normelor aplicabile care vizează facilitarea integrării piețelor, precum și asupra nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței și raportează Comisiei.

- (2) ENTSO de gaze transmite ACER, în vederea emiterii unui aviz, proiectul de plan de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii, proiectul de program anual de activitate, incluzând informații cu privire la procesul de consultare și celelalte documente menționate la articolul 23 alineatul (3).

În termen de două luni de la data primirii documentelor de mai sus, ACER furnizează ENTSO de gaze și Comisiei un aviz motivat corespunzător și recomandări, în cazul în care consideră că proiectul de program anual de activitate sau proiectul de plan de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii prezentat de ENTSO de gaze nu contribuie la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective, funcționării eficiente a pieței sau la realizarea unui nivel suficient de interconectare transfrontalieră deschisă accesului terților.

Articolul 25

Autorități de reglementare

Atunci când își exercită responsabilitățile care le revin în temeiul prezentului regulament, autoritățile de reglementare asigură respectarea prezentului regulament, a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate în temeiul articolelor 52-56.

După caz, acestea colaborează între ele, cu Comisia și cu ACER în conformitate cu capitolul V din Directiva reformată privind gazele.

Articolul 26

Consultări

- (1) La elaborarea codurilor de rețea, a proiectului de plan de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii și a programului anual de activitate menționate la articolul 23 alineatele (1), (2) și (3), ENTSO de gaze organizează un proces de consultare extinsă, într-un stadiu incipient, în mod deschis și transparent, implicând toți participanții la piață relevanți și în special organizațiile reprezentând toate părțile interesate, în conformitate cu regulamentul de procedură menționat la articolul 22 alineatul (1). Consultarea include, de asemenea, autorități de reglementare și alte autorități naționale, întreprinderi de furnizare și producție, utilizatori ai rețelelor (inclusiv clienți), operatori de sisteme de distribuție, precum și asociații relevante din domeniul industriei, organisme tehnice și platforme ale părților interesate. Consultarea are ca scop identificarea punctelor de vedere și a propunerilor tuturor părților relevante implicate în procesul decizional.
- (2) Toate documentele și procesele-verbale ale întrunirilor care au legătură cu consultările menționate la alineatul (1) se fac publice.

- (3) Înainte de adoptarea programului anual de activitate și a codurilor de rețea menționate la articolul 23 alineatele (1), (2) și (3), ENTSO de gaze precizează în ce mod au fost luate în considerare observațiile primite în cadrul consultării. În cazul în care observațiile nu au fost luate în considerare, aceasta furnizează un aviz motivat.

Articolul 27

Costuri

Costurile legate de activitățile ENTSO de gaze menționate la articolele 21-23, 52 și 53 din prezentul regulament și la articolul 11 din Regulamentul (UE) [...] **2022/869** al Parlamentului European și al Consiliului¹² sunt suportate de operatorii de sisteme de transport și se iau în considerare la calcularea tarifelor. Autoritățile de reglementare aprobă costurile respective numai dacă acestea sunt rezonabile și adecvate.

Articolul 28

Cooperarea regională a operatorilor de sisteme de transport

- (1) Operatorii de sisteme de transport instituie o cooperare regională în cadrul ENTSO de gaze, pentru a contribui la îndeplinirea sarcinilor menționate la articolul 23 alineatele (1), (2) și (3).

¹² [A se adăuga trimiterea corectă la Regulamentul privind TEN-E 2022/869] Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene (JO L 115, 25.4.2013, p. 39).

- (2) Operatorii de sisteme de transport promovează acorduri operaționale, în vederea asigurării unei gestionări optime a rețelei, precum și dezvoltarea schimburilor de energie, alocarea coordonată de capacitate transfrontalieră prin soluții nediscriminatorii bazate pe mecanismele pieței, acordând o atenție deosebită meritelor specifice ale licitațiilor implicite pentru alocări pe termen scurt, precum și integrării mecanismelor de echilibrare.
- (3) În scopul atingerii obiectivelor stabilite la alineatele (1) și (2), Comisia deține competența de a adopta acte delegate, în conformitate cu articolul 63, **pentru a completa prezentul regulament** privind definiția zonei geografice acoperite de fiecare structură de cooperare regională [...], ținând seama de structurile de cooperare regională existente. Fiecare stat are dreptul de a promova cooperarea în mai multe zone geografice.

În acest scop, Comisia consultă ACER și ENTSO de gaze.

Articolul 29

Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani pentru gaze naturale

ENTSO de gaze adoptă și publică, la fiecare doi ani, planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii menționat la articolul 23 alineatul (3) litera (b). Planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii cuprinde modelarea rețelei integrate, elaborarea de scenarii, o evaluare europeană privind adecvarea capacităților, precum și evaluarea rezilienței sistemului, **inclusiv infrastructura care urmează să fie dezafectată**.

În special, planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii:

- (a) se bazează pe planuri naționale de investiții și pe capitolul IV din Regulamentul (UE) [...] **2022/869**;
- (b) în ceea ce privește interconexiunile transfrontaliere, se bazează, de asemenea, pe nevoile rezonabile ale diferiților utilizatori ai rețelei și integrează angajamentele pe termen lung ale investitorilor menționați la articolele 56 și 52 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021)xxx] și
- (c) identifică deficiențele investiționale, în special în ceea ce privește capacitățile transfrontaliere.
- (d) (mutat de la articolul 23 și modificat) [...] cuprinde modelarea rețelei integrate, incluzând rețelele de hidrogen, pe baza modelării ENNOH a rețelei integrate de hidrogen și a scenariilor de dezvoltare în temeiul articolului 43. [...].**

În ceea ce privește al doilea paragraf litera (c), planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii poate fi însoțit de o analiză a obstacolelor aflate în calea creșterii capacității transfrontaliere a rețelei, provocate de diferențele existente la nivelul procedurilor sau al practicilor de aprobare.

Articolul 30

Cerințe privind transparența referitoare la operatorii de sisteme de transport

- (1) Operatorii de sisteme de transport publică informații detaliate privind capacitatea și serviciile pe care le oferă și condițiile relevante aplicate, împreună cu informațiile tehnice necesare pentru ca utilizatorii rețelei să dobândească accesul efectiv la rețea.
- (2) Pentru a asigura tarife transparente, obiective și nediscriminatorii și pentru a facilita utilizarea eficientă a rețelei de gaze, operatorii de sisteme de transport sau autoritățile naționale competente publică informații rezonabil și suficient de detaliate despre formarea, metodologia și structura tarifelor.
- (3) Pentru serviciile oferite, fiecare operator de sistem de transport publică periodic, în mod continuu și într-o formă standardizată și accesibilă, informații cu privire la capacitățile tehnice, contractate și disponibile, cu cifrele aferente tuturor punctelor relevante, inclusiv punctele de intrare și ieșire, astfel cum se detaliază în anexa I.
- (4) Punctele relevante ale unei rețele de transport despre care trebuie publicate informații se aprobă de către autoritățile competente după consultarea utilizatorilor rețelei.
- (5) Operatorii de sisteme de transport divulgă întotdeauna informațiile necesare în temeiul prezentului regulament într-un mod clar, cuantificabil, ușor accesibil și nediscriminatoriu.

- (6) Operatorii de sisteme de transport publică informațiile ex ante și ex post privind cererea și oferta, pe baza nominalizărilor și a alocărilor, a previziunilor și a fluxurilor realizate de intrare și de ieșire din sistem. Autoritatea de reglementare se asigură că toate aceste informații sunt făcute publice. Nivelul de detaliu al informațiilor care se publică reflectă informațiile disponibile operatorilor de sisteme de transport.

Operatorii de sisteme de transport publică măsurile luate, precum și costurile suportate și veniturile generate în legătură cu echilibrarea sistemului.

Participanții la piață implicați furnizează operatorilor de sisteme de transport datele prevăzute la prezentul articol.

- (7) Operatorii de sisteme de transport publică informații detaliate privind calitatea gazelor transportate prin rețelele [...] lor, care ar putea afecta utilizatorii rețelei, în temeiul articolelor 16 și 17 din Regulamentul (UE) 2015/703 al Comisiei.

Articolul 31

Cerințe privind transparența referitoare la instalațiile de înmagazinare a gazelor naturale și a hidrogenului, la instalațiile de GNL și la terminalele de hidrogen

- (1) Instalațiile de înmagazinare a hidrogenului și a GNL, precum și [...] operatorii de sisteme de înmagazinare și operatorii de terminale de hidrogen publică informații detaliate privind toate serviciile pe care le oferă și condițiile relevante aplicate, împreună cu informațiile tehnice necesare pentru ca utilizatorii instalațiilor de înmagazinare a GNL **și a gazelor naturale** și a hidrogenului, precum și ai terminalelor de hidrogen să dobândească accesul efectiv la instalațiile de înmagazinare a GNL **și a gazelor naturale** și a hidrogenului și la terminalele de hidrogen. Autoritățile de reglementare pot solicita operatorilor respectivi să facă publice orice informații suplimentare relevante pentru utilizatorii sistemului.

- (2) Operatorii de sisteme de GNL oferă instrumente ușor de utilizat pentru calcularea tarifelor aferente serviciilor disponibile.
- (3) . În legătură cu serviciile furnizate, instalațiile de înmagazinare a GNL și a hidrogenului și **terminalele de hidrogen**, precum și operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale publică informații cu privire la capacitățile contractate și disponibile de înmagazinare și ale instalațiilor de GNL și de înmagazinare a hidrogenului, precum și ale terminalelor de hidrogen, pe bază numerică, în mod regulat și continuu și într-o formă standardizată și accesibilă.
- (4) Instalațiile de înmagazinare a GNL și a hidrogenului și **terminalele de hidrogen**, precum și operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale transmit întotdeauna informațiile necesare în temeiul prezentului regulament într-un mod logic, clar, cuantificabil, ușor accesibil și nediscriminatoriu.
- (5) Operatorii de sisteme de înmagazinare și de sisteme de GNL, precum și operatorii de instalații de înmagazinare a hidrogenului și de terminale de hidrogen publică volumul de gaze existent în fiecare instalație de înmagazinare sau de GNL și în fiecare terminal de hidrogen sau în fiecare grup de instalații de înmagazinare în cazul în care aceasta corespunde modului în care este acordat accesul utilizatorilor la sistem, fluxurile de intrare și de ieșire, precum și capacitățile disponibile de înmagazinare a gazelor naturale și a hidrogenului, precum și capacitățile instalațiilor de GNL și ale terminalelor de hidrogen, inclusiv cu privire la instalațiile scutite de la obligația de a acorda acces terților. Aceste informații se comunică, de asemenea, operatorului de sistem de transport sau, în cazul terminalelor și al instalațiilor de stocare a hidrogenului, operatorului de rețea de hidrogen, care le publică la nivel consolidat, pentru fiecare sistem sau subsistem, definit cu ajutorul punctelor relevante. Aceste informații se actualizează cel puțin o dată pe zi.

În cazurile în care utilizatorul unui sistem de înmagazinare a gazelor naturale sau a hidrogenului este unicul utilizator al unei instalații de înmagazinare a gazelor naturale sau a hidrogenului, utilizatorul sistemului de înmagazinare a gazelor naturale sau a hidrogenului poate adresa autorității de reglementare o cerere motivată de prelucrare în regim de confidențialitate a datelor menționate la primul paragraf. În cazul în care ajunge la concluzia că cererea respectivă este justificată, ținând seama, în special, de necesitatea asigurării unui echilibru între interesul protecției legitime a secretelor profesionale, a căror dezvoltare ar afecta în mod negativ strategia comercială globală a utilizatorului instalațiilor de înmagazinare, și obiectivul de a crea o piață internă a gazelor competitivă, autoritatea de reglementare poate permite operatorului de sistem de înmagazinare să nu facă publice datele menționate la primul paragraf, pentru o perioadă de cel mult un an.

Al doilea paragraf se aplică fără a aduce atingere obligațiilor de comunicare către operatorul de sistem de transport și de publicare de către acesta menționate la primul paragraf, cu excepția cazului în care datele cumulate sunt identice cu datele sistemului individual de înmagazinare a gazelor naturale sau a hidrogenului cu privire la care autoritatea de reglementare a aprobat nepublicarea.

- (6) În vederea garantării unor tarife transparente, obiective și nediscriminatorii și în scopul facilitării utilizării eficiente a infrastructurilor, operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale și a hidrogenului și de sisteme de GNL sau autoritățile de reglementare corespunzătoare fac publice informații suficiente de detaliate cu privire la formarea tarifelor, la metodologiile de calcul și la structura tarifelor pentru infrastructura care face obiectul accesului reglementat al terților; Instalațiile de GNL cărora li s-a acordat o derogare în temeiul articolului 22 din Directiva 2003/55/CE și al articolului 36 din Directiva 2009/73/CE, precum și al articolului 60 din prezentul regulament, și operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale din cadrul regimului de acces negociat al terților fac publice tarifele pentru infrastructură, în vederea asigurării unui grad suficient de transparență.

Operatorii de sisteme de GNL și de înmagazinare publică [...] într-un mod transparent și ușor de utilizat informațiile solicitate în prezentul articol **pe o platformă europeană**.
Comisia poate emite [...] orientări fără caracter obligatoriu care să faciliteze instituirea platformelor.

Articolul 32

Evidența datelor pentru operatorii de sisteme

Operatorii de sisteme de transport, operatorii de sisteme de înmagazinare și operatorii de sisteme de GNL păstrează la dispoziția autorităților naționale, inclusiv a autorității de reglementare, a autorității naționale în domeniul concurenței și a Comisiei, pentru o perioadă de cinci ani, toate informațiile menționate la articolele 30 și 31, precum și în partea 3 din anexa I.

SECȚIUNEA 4

EXPLOATAREA SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE

Articolul 33

Capacitate fermă pentru gazele din surse regenerabile și pentru gazele cu emisii scăzute de carbon către sistemul de distribuție

- (1) Operatorii de sisteme de distribuție asigură capacitate fermă pentru accesul instalațiilor de producție a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon conectate la rețeaua lor. În acest **scop** [...], operatorii de sisteme de distribuție elaborează, în cooperare cu operatorii de sisteme de transport, proceduri și mecanisme, inclusiv investiții, pentru a asigura fluxul inversat de la rețeaua de distribuție la rețeaua de transport.
- (2) Alineatul (1) nu aduce atingere posibilității ca operatorii de sisteme de distribuție să creeze alternative la investițiile în fluxuri inversate, precum soluții de rețele inteligente sau conectarea la alți operatori de rețea, **inclusiv racordarea directă la rețeaua de transport a instalațiilor de producție a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon**. Accesul ferm se poate limita doar la oferirea de capacități care fac obiectul unor limitări operaționale, pentru a se asigura eficiența economică. Autoritatea de reglementare asigură faptul că orice limitare a capacității ferme sau orice limitare operațională este introdusă pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii și nu creează obstacole nejustificate la intrarea pe piață. În cazul în care instalația de producție suportă costurile legate de asigurarea capacității ferme, nu se aplică nicio limitare.

Articolul 34

Cooperarea dintre operatorii de sisteme de distribuție și operatorii de sisteme de transport

Operatorii de sisteme de distribuție cooperează cu alți operatori de sisteme de distribuție și cu operatori de sisteme de transport pentru a coordona întreținerea, dezvoltarea sistemului, noile conexiuni și exploatarea sistemului, în vederea asigurării integrității sistemului, a maximizării capacității și a reducerii la minimum a utilizării combustibilului gazos.

Articolul 35

Cerințe privind transparența referitoare la operatorii de sisteme de distribuție

În cazul în care operatorii de sisteme de distribuție sunt responsabili pentru gestionarea calității gazelor în rețelele lor, ei publică informații detaliate privind calitatea gazelor transportate prin rețelele lor, care ar putea afecta utilizatorii rețelei, în temeiul articolelor 16 și 17 din Regulamentul (UE) 2015/703 al Comisiei.

Entitatea europeană pentru operatorii de sisteme de distribuție

- (1) Operatorii de sisteme de distribuție care exploatează un sistem de gaze naturale cooperează la nivelul Uniunii prin intermediul entității europene pentru operatorii de sisteme de distribuție („entitatea OSD UE”), instituită în conformitate cu articolele 57-52 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului¹³, pentru a promova finalizarea și funcționarea pieței interne a gazelor naturale, precum și gestionarea optimă și o exploatare coordonată a sistemelor de distribuție și de transport.
- (2) Membrii înregistrați pot participa la entitatea OSD UE direct sau pot fi reprezentați de asociația națională desemnată de un stat membru sau de o asociație de la nivelul Uniunii.
- (3) Costurile legate de activitățile entității OSD UE sunt suportate de către operatorii de sisteme de distribuție care sunt membri înregistrați și se iau în considerare la calcularea tarifelor. Autoritățile de reglementare aprobă numai costurile rezonabile și proporționale.

¹³ Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (JO L 158, 14.6.2019, p. 54).

Modificarea principalelor norme și proceduri pentru entitatea OSD UE

- (1) Normele și procedurile privind participarea operatorilor de sisteme de distribuție la entitatea OSD UE în temeiul articolului 54 din Regulamentul (UE) 2019/94[...]**3** se aplică, de asemenea, operatorilor de sisteme de distribuție care exploatează un sistem de gaze naturale.
- (2) Grupul consultativ strategic în temeiul articolului 54 alineatul (2) litera (f) din Regulamentul (UE) 2019/94[...]**3** cuprinde, de asemenea, reprezentanți ai asociațiilor care reprezintă operatorii de sisteme de distribuție europeni ce exploatează exclusiv un sistem de gaze naturale.
- (3) Până la [un an de la intrarea în vigoare], entitatea OSD UE transmite Comisiei și ACER proiectul de statut actualizat, inclusiv un cod de conduită, lista membrilor înregistrați, proiectul de regulament de procedură, inclusiv regulamentul de procedură cu privire la consultarea ENTSO de energie electrică, a ENTSO de gaze și a altor părți interesate, și proiectul de norme de finanțare actualizate.

Proiectul de regulament de procedură actualizat al entității OSD UE asigură o reprezentare echilibrată a tuturor operatorilor de sisteme de distribuție participanți, inclusiv a celor care dețin sau exploatează exclusiv sisteme de gaze naturale.

- (4) În termen de patru luni de la primirea documentelor în temeiul alineatului (3), ACER transmite Comisiei avizul său, după consultarea organizațiilor care reprezintă toate părțile interesate, în special utilizatorii sistemului de distribuție.

- (5) În termen de trei luni de la primirea avizului ACER, Comisia emite un aviz cu privire la documentele furnizate în temeiul alineatului (3), luând în considerare avizul ACER prevăzut la alineatul [...] (4).
- (6) În termen de trei luni de la data primirii avizului favorabil al Comisiei, operatorii de sisteme de distribuție adoptă și publică statutul, regulamentul de procedură și normele de finanțare actualizate ale entității.
- (7) Documentele menționate la alineatul (3) se transmit Comisiei și ACER în cazul în care li se aduc modificări sau la cererea motivată a Comisiei sau a ACER. Comisia și ACER pot emite un aviz în conformitate cu procesul prevăzut la alineatele (3), (4) și (5).

Articolul 38

Atribuții suplimentare ale entității OSD UE

- (1) Entitatea OSD UE exercită sarcinile enumerate la articolul 55 alineatul (1) literele (a)-(e) din Regulamentul (UE) 2019/943 și desfășoară activitățile enumerate la articolul 55 alineatul (2) literele (c)-(e) din regulamentul respectiv și în ceea ce privește rețelele de distribuție care fac parte din sistemul de gaze naturale.
- (2) Pe lângă sarcinile enumerate la articolul 55 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2019/943, entitatea OSD UE participă la elaborarea codurilor de rețea care sunt relevante pentru exploatarea și planificarea rețelelor de distribuție și pentru exploatarea coordonată a rețelelor de transport și a rețelelor de distribuție în temeiul prezentului regulament și contribuie la atenuarea emisiilor fugitive de metan din sistemul de gaze naturale.

Atunci când participă la elaborarea de noi coduri de rețea în temeiul articolului 53, entitatea OSD UE respectă cerințele de consultare prevăzute la articolul 56 din Regulamentul (UE) 2019/943.

- (3) Pe lângă activitățile enumerate la articolul 55 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2019/943, entitatea OSD UE:
- (a) cooperează cu ENTSO de gaze la monitorizarea implementării codurilor de rețea și a orientărilor adoptate în temeiul prezentului regulament care sunt relevante pentru exploatarea și planificarea rețelelor de distribuție și pentru exploatarea coordonată a rețelelor de transport și a rețelelor de distribuție;
 - (b) cooperează cu ENTSO de gaze și adoptă cele mai bune practici cu privire la exploatarea și planificarea coordonată a sistemelor de transport și de distribuție, inclusiv aspecte precum schimbul de date între operatori și coordonarea resurselor de energie distribuite;
 - (c) lucrează la identificarea celor mai bune practici pentru implementarea rezultatelor evaluărilor în temeiul articolului 23 alineatul (1a) [propunerea de REDIII] și al articolului 23 [propunerea de DEE revizuită] și pentru cooperarea dintre operatorii de rețele de distribuție a energiei electrice, de rețele de distribuție a gazelor naturale și de sisteme și de sisteme de încălzire și răcire centralizată, inclusiv în scopul evaluării în temeiul articolului 24 alineatul (8) [propunerea de REDIII].
- (4) Entitatea OSD UE furnizează ENTSO de gaze informații pentru raportarea sa cu privire la calitatea gazelor, în ceea ce privește rețelele de distribuție în cazul cărora operatorii de sisteme de distribuție sunt responsabili pentru gestionarea calității gazelor, astfel cum se menționează la articolul 23 alineatul (3).

Capitolul III

NORME APLICABILE REȚELELOR DE HIDROGEN DEDICATE

Articolul 39

Coordonarea transfrontalieră în ceea ce privește calitatea hidrogenului

- (1) Operatorii de rețele de hidrogen cooperează pentru a evita restricționarea fluxurilor transfrontaliere de hidrogen din cauza diferențelor de calitate a hidrogenului.
- (2) În cazul în care o restricție a fluxurilor transfrontaliere din cauza diferențelor de calitate a hidrogenului nu poate fi evitată de către operatorii de rețele de hidrogen în cauză în cadrul operațiunilor lor standard, aceștia informează fără întârziere autoritățile de reglementare în cauză. Informațiile includ o descriere și o justificare a oricăror măsuri luate deja de operatorii de rețele de hidrogen.
- (3) Autoritățile de reglementare în cauză convin de comun acord, în termen de șase luni, dacă se recunoască restricția sau nu.
- (4) În cazul în care autoritățile de reglementare în cauză recunosc restricția, ele solicită operatorilor de rețele de hidrogen în cauză să efectueze, în termen de 12 luni, următoarele acțiuni succesive:

- (a) să coopereze și să elaboreze opțiuni fezabile din punct de vedere tehnic pentru a elimina restricția recunoscută;
 - (b) să desfășoare în comun o analiză cost-beneficiu a opțiunilor fezabile din punct de vedere tehnic, pentru a defini soluții eficiente din punct de vedere economic care să specifice defalcarea costurilor și a beneficiilor pe categoriile de părți afectate;
 - (c) să realizeze o estimare a duratei de implementare pentru fiecare opțiune potențială;
 - (d) să efectueze o consultare publică cu privire la soluțiile fezabile identificate și să țină seama de rezultatele consultării;
 - (e) să prezinte, pe baza analizei cost-beneficiu și a rezultatelor consultării publice, o propunere comună de soluție de eliminare a restricției recunoscute, inclusiv calendarul de implementare a acestei soluții, autorităților lor de reglementare respective, spre aprobare, și celorlalte autorități naționale competente din fiecare stat membru implicat, spre informare.
- (5) În cazul în care operatorii de rețele de hidrogen în cauză nu ajung la un acord asupra unei soluții în termen de 12 luni, fiecare operator de [...] **rețea** de hidrogen își informează fără întârziere propria autoritate de reglementare.
- (6) Autoritățile de reglementare în cauză iau o decizie comună coordonată cu privire la eliminarea restricției recunoscute, ținând seama de analiza cost-beneficiu pregătită de operatorii de [...] **rețele de hidrogen** și de rezultatele consultării publice, în termen de șase luni, astfel cum se prevede la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942.

- (7) Decizia coordonată comună a autorităților de reglementare în cauză include o decizie privind alocarea costurilor de investiții care urmează să fie suportate de fiecare operator de rețea de hidrogen pentru implementarea soluției convenite, precum și includerea acestora în tarife după 1 ianuarie [203[...]**6**], ținând seama de costurile și de beneficiile economice, sociale și de mediu ale soluției în statele membre în cauză.
- (8) ACER poate formula recomandări adresate autorităților de reglementare cu privire la detaliile acestor decizii de alocare a costurilor menționate la alineatul (7).
- (9) În cazul în care autoritățile de reglementare în cauză nu pot ajunge la un acord astfel cum se menționează la alineatul (3) din prezentul articol, ACER decide cu privire la restricție, urmând procesul prevăzut la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942. În cazul în care ACER recunoaște restricția, ea solicită operatorilor de rețele de hidrogen să efectueze, în termen de 12 luni, acțiunile menționate la alineatul (4) literele (a)-(e), în mod succesiv.
- (10) În cazul în care autoritățile de reglementare relevante nu pot lua o decizie coordonată comună astfel cum se menționează la alineatele (6) și (7) din prezentul articol, ACER decide cu privire la soluția de eliminare a restricției recunoscute și la alocarea costurilor de investiții care urmează să fie suportate de fiecare operator de [...] **rețea de hidrogen** pentru implementarea soluției convenite, urmând procesul prevăzut la articolul 6 alineatul (10) din Regulamentul (UE) 2019/942.
- (11) Detaliile suplimentare necesare pentru punerea în aplicare a prezentului articol, inclusiv detalii privind o specificație comună obligatorie de calitate a hidrogenului pentru conductele de interconectare transfrontaliere de hidrogen, analize cost-beneficiu pentru eliminarea restricțiilor de flux transfrontalier din cauza diferențelor de calitate a hidrogenului, inclusiv detalii care să abordeze acordurile de interconectare, unitățile, schimbul de date, comunicarea și furnizarea de informații între participanții la piață relevanți, se stabilesc într-un cod de rețea instituit în conformitate cu articolul 54 alineatul (2) litera (b).

Rețeaua europeană a operatorilor de rețele de hidrogen

- (1) Operatorii de rețele de hidrogen cooperează la nivelul Uniunii prin intermediul Rețelei europene a operatorilor de rețele de hidrogen (ENNOH), pentru a promova finalizarea și funcționarea pieței interne a hidrogenului și comerțul transfrontalier, precum și pentru a asigura gestionarea optimă, exploatarea coordonată și evoluția tehnică solidă a rețelei europene de hidrogen.
- (1a) **ENNOH este formată din operatori de rețele de hidrogen certificați din [...] statele membre. Operatorii de rețele de hidrogen sunt eligibili să adere la [...] ENNOH de la începutul procedurii de certificare de către autoritatea de reglementare, sub rezerva unei certificări pozitive ulterioare în conformitate cu articolul 65 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM (2021) [...] 803] și cu articolul 13 din prezentul regulament, [...] în termen de 18 luni de la aderarea la ENNOH și sub rezerva cel puțin a dezvoltării proiectului (proiectelor) de infrastructură pentru hidrogen cu o decizie finală de investiții în termen de 3 ani de la aderarea la [...] ENNOH. [...] În cazul în care decizia finală de certificare nu a fost [...] luată în termen de 18 luni de la aderarea la ENNOH sau în cazul în care decizia finală de investiții nu a fost luată în termen de trei ani de la aderarea la ENNOH, statutul de membru al ENNOH al operatorului de rețea de hidrogen expiră.**
- (2) În îndeplinirea funcțiilor sale în temeiul dreptului Uniunii, ENNOH acționează în vederea instituirii unei piețe interne a hidrogenului funcționale și integrate și contribuie la realizarea în mod eficient și sustenabil a obiectivelor stabilite în cadrul de politici privind clima și energia, în special contribuind la integrarea eficientă a hidrogenului produs din surse regenerabile de energie și la sporirea eficienței energetice, menținând în același timp siguranța sistemului. ENNOH primește resurse umane și financiare adecvate pentru îndeplinirea sarcinilor sale.

- (3) Până la 1 septembrie 2024, fiecare operator de rețea de hidrogen transmite Comisiei și ACER proiectul de statut, lista membrilor și proiectul de regulament de procedură, inclusiv regulamentul de procedură cu privire la consultarea părților interesate, ale ENNOH care urmează să fie instituită.
- (4) Operatorii de rețele de hidrogen transmit Comisiei și ACER orice proiecte de modificare a statutului, a listei membrilor sau a regulamentului de procedură ale ENNOH.
- (5) În termen de patru luni de la primirea proiectului de statut, a listei membrilor, a proiectului de regulament de procedură sau a proiectelor de modificare a acestora, după consultarea organizațiilor care reprezintă toate părțile interesate, în special utilizatorii sistemelor, inclusiv clienții, ACER transmite Comisiei un aviz cu privire la proiectul de statut, la lista membrilor, la proiectul de regulament de procedură sau la proiectele de modificare a acestora respective.
- (6) În termen de trei luni de la primirea avizului ACER, Comisia emite un aviz cu privire la proiectul de statut, la lista membrilor, la proiectul de regulament de procedură sau la proiectele de modificare a acestora, luând în considerare avizul ACER prevăzut la alineatul (5).
- (7) În termen de trei luni primirea avizului favorabil al Comisiei, operatorii de rețele de hidrogen adoptă și publică statutul, lista membrilor și regulamentul de procedură.
- (8) Documentele menționate la alineatul (3) se transmit Comisiei și ACER în cazul în care li se aduc modificări sau la cererea motivată a Comisiei sau a ACER. ACER și Comisia emit un aviz în conformitate cu alineatele (5), (6) și (7).

Articolul 41

Tranziția către ENNOH

- (1) Până la înființarea ENNOH în conformitate cu articolul 40, Comisia [...] **instituie** o platformă temporară care să implice ACER și toți participanții la piață relevanți, inclusiv ENTSO de gaze, ENTSO de energie electrică și entitatea OSD UE, și asigură sprijinul administrativ al acesteia. Această platformă [...] **promovează** activitățile de definire a domeniului de aplicare și de dezvoltare a aspectelor relevante pentru construirea rețelei și a piețelor hidrogenului. Platforma [...] **încetează să mai existe** odată ce ENNOH este înființată.
- (2) Până la înființarea ENNOH, ENTSO de gaze [...] **este** responsabilă pentru elaborarea planurilor de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii în ceea ce privește rețelele de gaze și de hidrogen **menționate la articolele 29 și 43**. În cadrul îndeplinirii acestei obligații, ENTSO de gaze asigură consultarea și includerea efectivă a tuturor participanților la piață, inclusiv a participanților la piața hidrogenului **și a membrilor platformei temporare instituite în temeiul alineatului (1)**.

Articolul 42

Atribuțiile ENNOH

- (1) ENNOH:
 - (a) elaborează coduri de rețea în domeniile stabilite la articolul 54 cu scopul de a atinge obiectivele stabilite la articolul 40;
 - (b) adoptă și publică, de două ori pe an, un plan fără caracter obligatoriu de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii **menționat la articolul 43**, inclusiv o evaluare europeană cu privire la adecvarea capacităților;

- (c) cooperează cu ENTSO de energie electrică, [...] cu ENTSO de gaze **și cu entitatea OSD UE**;
- (d) elaborează recomandări cu privire la coordonarea cooperării tehnice dintre operatorii de sisteme de transport și operatorii de sisteme de distribuție [...], pe de o parte, și operatorii de rețele de hidrogen, pe de altă parte, în Uniune;
- (e) elaborează recomandări cu privire la coordonarea cooperării tehnice dintre operatorii de rețele din Uniune și cei terți;
- (f) adoptă un program anual de activitate;
- (g) adoptă un raport anual;
- (h) adoptă o evaluare anuală privind aprovizionarea cu hidrogen care să acopere statele membre în care hidrogenul este utilizat la producerea de energie electrică sau pentru aprovizionarea **industriilor [...]**;
- (i) adoptă un raport de monitorizare a calității hidrogenului, până cel târziu la 15 mai 2026 și ulterior o dată la doi ani, care să includă evoluții și previziuni referitoare la evoluțiile preconizate ale parametrilor de calitate a hidrogenului, precum și informații privind cazurile legate de diferențele dintre specificațiile de calitate a hidrogenului și modul în care au fost soluționate aceste cazuri;
- (j) promovează securitatea cibernetică și protecția datelor în cooperare cu autoritățile competente și cu entitățile reglementate;
- (k) **elaborează și promovează bunele practici în depistarea, monitorizarea și reducerea scurgerilor de hidrogen.**

- (2) ENNOH monitorizează și analizează punerea în aplicare a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate de Comisie în conformitate cu articolele 54, 55 și 56 și impactul acestora asupra armonizării normelor aplicabile care vizează facilitarea dezvoltării și integrării piețelor. [...] ENNOH raportează ACER constatările sale și include rezultatele analizei în raportul anual menționat la alineatul (1) litera (f) din prezentul articol.
- (3) ENNOH publică procesele-verbale ale reuniunilor adunării generale, ale ședințelor consiliului de administrație și ale reuniunilor comitetelor sale și pune la dispoziția publicului informații periodice privind procesul decizional și activitățile sale.
- (4) Programul anual de activitate menționat la alineatul (1) litera (f) cuprinde o listă și o descriere a codurilor de rețea care urmează să fie întocmite, un plan cu privire la coordonarea exploatarei rețelei, o listă a activităților de cercetare și dezvoltare care urmează să fie realizate în decursul anului în cauză, precum și un calendar previzional.
- (5) ENNOH pune la dispoziția ACER toate informațiile de care ACER are nevoie pentru îndeplinirea atribuțiilor care îi revin în temeiul articolului 46. Pentru a permite ENNOH să îndeplinească această cerință, operatorii de rețele de hidrogen furnizează ENNOH informațiile solicitate.
- (6) La cererea Comisiei, ENNOH prezintă Comisiei punctul său de vedere cu privire la adoptarea orientărilor stabilite la articolul 56.

Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani pentru hidrogen

- (1) Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii **pentru hidrogen** [...] cuprinde modelarea rețelei integrate, elaborarea de scenarii și o evaluare a rezilienței sistemului.

În special, planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii:

- (a) se bazează pe rapoartele privind dezvoltarea rețelelor naționale de hidrogen, stabilite la articolul 52 din Directiva reformată privind gazele, dacă sunt disponibile, și pe capitolul IV din Regulamentul (UE) xxx [Regulamentul TEN-E];
- (b) în ceea ce privește interconexiunile transfrontaliere, se bazează, de asemenea, pe nevoile rezonabile ale diferiților utilizatori ai rețelei și integrează angajamentele pe termen lung ale investitorilor menționați la articolul 55 și în capitolul IX secțiunea 3 din Directiva reformată privind gazele;
- (c) identifică deficiențele investiționale, în special în ceea ce privește capacitățile transfrontaliere.

În ceea ce privește al doilea paragraf litera (c), planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii poate fi însoțit de o analiză a obstacolelor aflate în calea creșterii capacității transfrontaliere a rețelei, provocate de diferențele existente la nivelul procedurilor sau al practicilor de aprobare.

- (2) ACER emite un aviz cu privire la rapoartele naționale privind dezvoltarea rețelei de hidrogen, dacă este cazul, în vederea evaluării consecvenței acestora cu planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii. În cazul în care ACER identifică neconcordanțe între un raport național privind dezvoltarea rețelei de hidrogen și planul de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii, ea recomandă, după caz, modificarea raportului național privind dezvoltarea rețelei de hidrogen sau a planului de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii.

- (3) Atunci când elaborează planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani la nivelul Uniunii menționat la articolul 42, ENNOH cooperează cu ENTSO de energie electrică și cu ENTSO de gaze, în special în ceea ce privește realizarea analizei cost-beneficiu la nivelul întregului sistem energetic și a modelului interconectat al pieței și rețelei energetice, incluzând infrastructura de transport pentru energia electrică, pentru gaze și pentru hidrogen, precum și instalațiile de înmagazinare, instalațiile de GNL, terminalele de hidrogen și electrolizoarele menționate la articolul 11 **din Regulamentul (UE) 2022/869** [...], scenariile pentru planurile de dezvoltare a rețelei pe zece ani menționate la articolul 12 **din regulamentul respectiv** [...] și identificarea lacunelor în materie de infrastructură menționate la articolul 13 **din regulamentul respectiv** [...].

Articolul 44

Costuri

Costurile legate de activitățile ENNOH [...] menționate la articolul [...] 42 din prezentul regulament sunt suportate de operatorii de rețele de hidrogen și se iau în considerare la calcularea tarifelor. Autoritățile de reglementare aprobă costurile respective numai dacă acestea sunt rezonabile și adecvate.

Articolul 45

Consultări

- (1) La elaborarea propunerilor în conformitate cu atribuțiile menționate la articolul 42, ENNOH organizează un proces de consultare extinsă, într-un stadiu incipient și în mod deschis și transparent, implicând toți participanții la piață relevanți, în special organizațiile reprezentând toate părțile interesate, în conformitate cu regulamentul de procedură menționat la articolul 40 din prezentul regulament. Procesul de consultare ține seama de observațiile părților interesate înainte de adoptarea finală a propunerii, cu scopul de a identifica punctele de vedere și propunerile tuturor părților relevante în cursul procesului decizional. Consultarea include, de asemenea, autorități de reglementare și alte autorități naționale, producători, utilizatori ai rețelei, inclusiv clienți, organisme tehnice și platforme ale părților interesate.

- (2) Toate documentele și procesele-verbale ale reuniunilor legate de consultări se fac publice.
- (3) Înainte de adoptarea propunerilor menționate la articolul 42, ENNOH precizează în ce mod au fost luate în considerare observațiile primite în cadrul consultării. În cazul în care observațiile nu au fost luate în considerare, aceasta furnizează un aviz motivat.

Articolul 46

Monitorizarea efectuată de ACER

- (1) ACER monitorizează executarea atribuțiilor ENNOH menționate la articolul 42 și raportează Comisiei cu privire la constatările sale.
- (2) ACER monitorizează implementarea de către ENNOH a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate de Comisie, prevăzute la articolele 54, 55 și 56. În cazul în care ENNOH nu a implementat aceste coduri de rețea sau orientări, ACER solicită ENNOH să prezinte o explicație motivată corespunzător cu privire la motivele neimplementării. ACER informează Comisia referitor la această explicație și își prezintă avizul cu privire la aceasta.
- (3) ENNOH transmite ACER, în vederea emiterii unui aviz, proiectul de plan de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii și proiectul de program anual de activitate, inclusiv informațiile cu privire la procesul de consultare, precum și celelalte documente menționate la articolul 42.

În cazul în care consideră că proiectul de program anual de activitate sau proiectul de plan de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii prezentat de ENNOH nu contribuie la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective, funcționării eficiente a pieței sau la realizarea unui nivel suficient de interconectare transfrontalieră, ACER transmite ENNOH și Comisiei un aviz motivat corespunzător și recomandări, în termen de două luni de la prezentarea programului sau a planului.

Articolul 47

Cooperarea regională a operatorilor de rețele de hidrogen

- (1) Operatorii de rețele de hidrogen instituie o cooperare regională în cadrul ENNOH, pentru a contribui la îndeplinirea atribuțiilor menționate la articolul 42.
- (2) Operatorii de rețele de hidrogen promovează încheierea de acorduri operaționale pentru a asigura gestionarea optimă a rețelei și asigură interoperabilitatea sistemului interconectat de hidrogen al Uniunii pentru facilitarea cooperării comerciale și operaționale dintre operatorii de rețele de hidrogen adiacenți.

Articolul 48

Cerințe privind transparența referitoare la operatorii de rețele de hidrogen

- (1) Operatorii de rețele de hidrogen publică informații detaliate privind serviciile pe care le oferă și condițiile relevante aplicate, împreună cu informațiile tehnice necesare pentru ca utilizatorii rețelei de hidrogen să dobândească accesul efectiv la rețea.
- (2) Pentru a asigura tarife transparente, obiective și nediscriminatorii și pentru a facilita utilizarea eficientă a rețelei de hidrogen, începând de la 1 ianuarie 2031 operatorii de rețele de hidrogen sau autoritățile competente publică informații complete despre formarea, metodologia și structura tarifelor.
- (3) Operatorii de rețele de hidrogen publică informații detaliate privind calitatea hidrogenului transportat în rețelele lor, care ar putea afecta utilizatorii rețelei.

- (4) Punctele relevante ale unei rețele de hidrogen despre care trebuie publicate informații se aprobă de către autoritățile competente după consultarea utilizatorilor rețelei de hidrogen.
- (5) Operatorii de rețele de hidrogen divulgă întotdeauna informațiile necesare în temeiul prezentului regulament într-un mod logic, clar, cuantificabil, ușor accesibil și nediscriminatoriu.
- (6) Operatorii de rețele de hidrogen publică informații ex ante și ex post privind cererea și oferta, inclusiv previziuni periodice și informațiile înregistrate. Autoritatea de reglementare se asigură că toate aceste informații sunt făcute publice. Nivelul de detaliu al informațiilor care se publică reflectă informațiile disponibile operatorilor de rețele de hidrogen.
- (7) Participanții la piață implicați furnizează operatorilor de rețele de hidrogen datele menționate în prezentul articol.
- (8) Detaliile suplimentare necesare în vederea implementării cerințelor de transparență pentru operatorii de rețele de hidrogen, inclusiv detalii suplimentare privind conținutul, frecvența și forma furnizării de informații de către operatorii de rețele de hidrogen, se stabilesc într-un cod de rețea instituit în conformitate cu articolul 54 alineatul (1) din prezentul regulament.

Articolul 49

Păstrarea evidențelor în cadrul sistemului de hidrogen

Operatorii de rețele de hidrogen, operatorii de instalații de înmagazinare a hidrogenului și operatorii de terminale de hidrogen păstrează la dispoziția autorităților naționale, inclusiv a autorității de reglementare, a autorității naționale în domeniul concurenței și a Comisiei, pentru o perioadă de cinci ani, toate informațiile menționate la articolele 31 și 48, precum și în partea 4 din anexa I.

Articolul 50

Prezumția de conformitate a practicilor cu standardele armonizate

- (1) **Practicile care sunt în conformitate cu [...]** standardele armonizate sau cu părți ale acestora, ale căror referințe au fost publicate în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, sunt considerate a fi în conformitate cu cerințele menționate în actele delegate [...] **adoptate în temeiul** articolului 54 alineatul (2) litera (b) din prezentul regulament.

[...] [...]

Articolul 51

Specificații comune

Comisia deține competența de a adopta acte de punere în aplicare pentru a stabili specificații comune privind cerințele prevăzute la articolul 46 din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx] sau poate stabili specificațiile respective într-un cod de rețea în temeiul articolului 54 alineatul (2) litera (b) din prezentul regulament, în cazul în care:

- (a) respectivele cerințe nu sunt prevăzute de standarde armonizate sau de părți ale acestora, ale căror referințe au fost publicate în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* sau
- (b) [...] **Comisia a solicitat uneia sau mai multor organizații europene de standardizare să elaboreze un standard armonizat pentru cerințele respective și cel puțin una dintre următoarele condiții este, de asemenea, îndeplinită:**
 - (i) **solicitarea nu a fost acceptată de niciuna dintre organizațiile europene de standardizare;**
 - (ii) **Comisia constată întârzieri nejustificate în adoptarea standardelor armonizate solicitate;**
 - (iii) **o organizație de standardizare europeană a elaborat un standard care nu corespunde în totalitate solicitării Comisiei sau**

- (c) Comisia a decis, în conformitate cu procedura menționată la articolul 11 alineatul (5) din Regulamentul (UE) nr. 1025/2012, să mențină în mod restricționat sau să retragă referințele standardelor armonizate sau ale părților acestora care prevăd cerințele respective.

Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 61 alineatul (3).

În stadiul inițial al elaborării proiectului de act de punere în aplicare de stabilire a specificației comune, Comisia colectează opiniile organismelor sau ale grupurilor de experți relevante instituite în temeiul legislației sectoriale relevante a Uniunii și consultă în mod corespunzător toate părțile interesate relevante. Pe baza acestei consultări, Comisia pregătește proiectul de act de punere în aplicare.

- (2) **Practicile care sunt în conformitate cu specificațiile comune sau cu părți ale acestora sunt considerate a fi în conformitate cu cerințele prevăzute în actele delegate adoptate în temeiul articolului 54 alineatul (2) litera (b) din prezentul regulament, în măsura în care cerințele respective sunt reglementate de specificațiile comune respective sau de părți ale acestora.**
- (3) **În cazul în care un standard armonizat este adoptat de o organizație de standardizare europeană și este propus Comisiei pentru ca referința sa să fie publicată în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, Comisia evaluează standardul armonizat în conformitate cu Regulamentul nr. 1025/2012. Atunci când referința unui standard armonizat este publicată în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*, Comisia abrogă actele de punere în aplicare menționate la alineatul (1) sau acele părți ale lor care vizează aceleași cerințe menționate la alineatul (1).**

Capitolul IV

CODURI DE REȚEA ȘI ORIENTĂRI

Articolul 52

Adoptarea codurilor de rețea și a orientărilor

- (1) Comisia poate adopta acte de punere în aplicare sau acte delegate, sub rezerva competențelor menționate la articolele 53-56. Aceste acte pot fi adoptate sub formă de coduri de rețea pe baza textului propunerilor elaborate de ENTSO de gaze sau de ENNOH sau, în cazul în care acest lucru este prevăzut în lista priorităților în temeiul articolului 53 alineatul (3), de către entitatea OSD UE, [...] în conformitate cu procedura prevăzută la articolele [...] 53-55, ori sub formă de orientări adoptate în conformitate cu procedura prevăzută la articolul 56.
 - (2) Codurile de rețea și orientările:
 - (a) [...] asigură gradul minim de armonizare necesar pentru a atinge obiectivele prezentului regulament;
 - (b) țin seama, după caz, de caracteristicile regionale specifice; și
 - (c) nu depășesc ceea ce este necesar în scopul literei (a) [...]
- [...]

Instituirea de coduri de rețea pentru gazele naturale

- (1) Comisia deține competența de a adopta acte de punere în aplicare pentru a stabili coduri de rețea în următoarele domenii:
- (a) normele privind schimbul de date și decontarea care pun în aplicare articolele 21 și 22 din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx] în ceea ce privește interoperabilitatea și schimbul de date, precum și normele armonizate pentru exploatarea sistemelor de transport al gazelor, platformele de rezervare a capacității și procesele IT relevante pentru funcționarea pieței interne.
 - (b) normele de interoperabilitate pentru sistemul de gaze naturale, care pun în aplicare articolele 9, **35 și 40** [...] din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx], inclusiv abordând acordurile de interconectare, normele privind controlul fluxurilor și principiile de măsurare a cantității și calității gazelor, normelor privind alocarea și corelarea, seturilor comune de unități, schimbul de date, calitatea gazului, inclusiv norme privind gestionarea restricțiilor transfrontaliere cauzat de diferențele de calitate a gazelor, de diferențele în ceea ce privește practicile de odorizare sau de diferențele în ceea ce privește volumul de hidrogen adăugat în sistemul de gaze naturale, clasificarea în funcție de indicele Wobbe, măsurile de atenuare, nivelurile minime de acceptare a parametrilor de calitate a gazelor relevanți pentru asigurarea fluxului transfrontalier neîngrădit de biometan (de exemplu, conținutul de oxigen), monitorizarea pe termen scurt și lung a calității gazelor, furnizarea de informații și cooperarea între participanții la piață relevanți, raportarea cu privire la calitatea gazelor, transparența, procedurile de comunicare, inclusiv în cazul unor evenimente excepționale;

- (c) normele privind alocarea capacității și gestionarea congestiei care pun în aplicare articolul 27[...] din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx] și articolele 7-10 din prezentul regulament, inclusiv norme privind cooperarea în legătură cu procedurile de întreținere și cu calcularea capacităților care afectează alocarea capacităților, standardizarea produselor și unităților de capacitate, inclusiv agregarea, metodologia de alocare, inclusiv algoritmi, secvența și procedura de licitație pentru capacitatea existentă, incrementală, fermă și întreruptibilă, platformele de rezervare a capacității, schemele de suprasubscriere și de răscumpărare, schemele pe termen scurt și lung de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii sau orice altă schemă de gestionare a congestiei care împiedică blocarea capacității;
- (d) normele de echilibrare, inclusiv normele specifice rețelei privind procedura de nominalizare, normele privind tarifele de dezechilibru și normele de echilibrare operațională între rețelele operatorilor de sisteme de transport, care pun în aplicare articolul 35 alineatul (5) din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx] și articolele 7-10 din prezentul regulament, incluzând norme specifice rețelei privind procedura de nominalizare, tarifele de dezechilibru, procesele de decontare asociate tarifului de dezechilibru zilnic și echilibrarea operațională între rețelele operatorilor de sisteme de transport;
- (e) normele privind structurile tarifare armonizate de transport care pun în aplicare articolul 72 alineatul (7) din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) xxx] și articolele 15-16 din prezentul regulament [...], inclusiv normele privind aplicarea unei metodologii de stabilire a prețurilor de referință, cerințele asociate de consultare și de publicare, **inclusiv pentru veniturile autorizate sau țintă** precum și calcularea prețurilor de rezervă pentru produsele de capacitate standard, reducerile pentru GNL și instalații de înmagazinare, [...] procedurile privind implementarea unei reduceri pentru gazele din surse regenerabile și pentru gazele cu emisii scăzute de carbon [...].

Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 61 alineatul (3).

- (2) Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 **pentru a completa prezentul regulament** în ceea ce privește instituirea de coduri de rețea în următoarele domenii:
- (a) normele privind siguranța și fiabilitatea rețelei, inclusiv norme privind siguranța în exploatarea rețelei, precum și norme de fiabilitate care să asigure calitatea serviciului rețelei;
 - (b) normele privind racordarea la rețea, inclusiv normele privind racordarea instalațiilor de producere a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon, procedurile pentru cererile de racordare;
 - (c) procedurile operaționale pentru situații de urgență, inclusiv planurile de apărare a sistemului, planurile de restaurare, interacțiunile de pe piață, schimbul de informații și comunicarea, [...] instrumentele și instalațiile;
 - (d) normele privind schimburile comerciale asociate prestării tehnice și operaționale de servicii de acces la rețea și de echilibrare a sistemului;
 - (e) eficiența energetică a rețelelor de gaze și a componentelor acestora, precum și eficiența energetică în ceea ce privește planificarea rețelelor și investițiile care permit cea mai eficientă soluție din punct de vedere energetic din perspectiva sistemului;
 - (f) aspectele legate de securitatea cibernetică ale fluxurilor transfrontaliere de gaze naturale, inclusiv norme privind cerințele minime comune, planificarea, monitorizarea, raportarea și gestionarea crizelor.
- (3) După consultarea ACER, a ENTSO de gaze, a ENNOH, a entității OSD UE și a celorlalte părți interesate relevante, Comisia stabilește, o dată la trei ani, o listă a priorităților care identifică domeniile prevăzute la alineatele (1) și (2) pentru a fi incluse în elaborarea codurilor de rețea. Dacă obiectul codului de rețea este direct legat de exploatarea sistemului de distribuție și nu relevant în primul rând pentru sistemul de transport, Comisia poate solicita entității OSD UE, în cooperare cu ENTSO de gaze, să convoace un comitet de redactare și să înainteze ACER o propunere de cod de rețea.

- (4) Comisia solicită ACER să îi prezinte, într-un termen rezonabil care nu depășește șase luni de la primirea solicitării Comisiei, orientări-cadru fără caracter obligatoriu care stabilește principii clare și obiective pentru elaborarea codurilor de rețea referitor la domeniile identificate în lista de priorități. Solicitarea Comisiei poate include condițiile pe care trebuie să le abordeze orientările-cadru. Fiecare orientare-cadru contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței. În urma unei cereri motivate din partea ACER, Comisia poate prelungi termenul pentru transmiterea orientărilor.
- (5) ACER consultă ENTSO de gaze, [...], entitatea OSD UE și celelalte părți interesate relevante cu privire la orientările-cadru, în termen de cel puțin două luni, într-un mod deschis și transparent.
- (6) ACER prezintă Comisiei o orientare-cadru fără caracter obligatoriu atunci când i se solicită acest lucru în temeiul alineatului (4).
- (7) În cazul în care Comisia consideră că orientarea-cadru nu contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței, Comisia poate solicita ACER să revizuiască orientarea-cadru într-un termen rezonabil și să o retransmită Comisiei.
- (8) În cazul în care ACER nu transmite sau nu retransmite o orientare-cadru în termenul stabilit de Comisie în temeiul alineatului (4) sau (7), Comisia elaborează orientarea-cadru în cauză.
- (9) Comisia solicită ENTSO de gaze sau, în cazul în care acest lucru este prevăzut în lista priorităților menționată la alineatul (3), entității OSD UE în cooperare cu ENTSO de gaze să prezinte ACER, într-un termen rezonabil care să nu depășească 12 luni de la primirea solicitării Comisiei, o propunere de cod de rețea în conformitate cu orientarea-cadru relevantă.

- (10) ENTSO de gaze sau, în cazul în care acest lucru este prevăzut în lista priorităților menționată la alineatul (3), entitatea OSD UE în cooperare cu ENTSO de gaze convoacă un comitet de redactare care să o asiste în procesul de elaborare a codului de rețea. Comitetul de redactare este format din reprezentanți ai ACER, ai ENTSO de gaze, [...], dacă este cazul ai entității OSD UE și dintr-un număr limitat de părți interesate principale afectate. ENTSO de gaze sau, în cazul în care acest lucru este prevăzut în lista priorităților menționată la alineatul (3), entitatea OSD UE în cooperare cu ENTSO de gaze elaborează propuneri de coduri de rețea în domeniile menționate la alineatele (1) și (2), în cazul în care Comisia le solicită acest lucru în conformitate cu alineatul (9).
- (11) ACER revizuieste propunerea de cod de rețea pentru a se asigura că aceasta este conformă cu orientările-cadru relevante și contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței și transmite Comisiei codul de rețea revizuit în termen de șase luni de la primirea propunerii. În propunerea transmisă Comisiei, ACER ține seama de opiniile exprimate de toate părțile implicate în cursul elaborării proiectului de propunere sub conducerea ENTSO de gaze sau a entității OSD UE și consultă părțile interesate relevante cu privire la versiunea codului de rețea care urmează să fie transmisă Comisiei.
- (12) În cazul în care ENTSO de gaze sau entitatea OSD UE nu au reușit să elaboreze un cod de rețea în termenul stabilit de Comisie în temeiul alineatului (9), Comisia poate solicita ACER să pregătească un proiect de cod de rețea pe baza orientării-cadru relevante. ACER poate lansa o consultare suplimentară. ACER transmite Comisiei un proiect de cod de rețea pregătit în temeiul prezentului alineat și poate recomanda adoptarea acestuia.
- (13) În cazul în care ENTSO de gaze sau entitatea OSD UE nu au elaborat un cod de rețea sau ACER nu a elaborat un proiect de cod de rețea în conformitate cu alineatul (12) ori la propunerea ACER în temeiul alineatului (11), Comisia poate adopta, din proprie inițiativă, unul sau mai multe coduri de rețea în domeniile enumerate la alineatele (1) și (2).

- (14) În cazul în care Comisia propune adoptarea unui cod de rețea din proprie inițiativă, Comisia consultă ACER, ENTSO de gaze și toate părțile interesate relevante cu privire la proiectul de cod de rețea, într-un interval de cel puțin două luni.
- (15) Prezentul articol nu aduce atingere dreptului Comisiei de a adopta și de a modifica orientările stabilite la articolul 56. Prezentul articol nu aduce atingere posibilității ca ENTSO de gaze să elaboreze orientări fără caracter obligatoriu în domeniile prevăzute la alineatele (1) și (2), atunci când orientările respective nu se aplică unor domenii care fac obiectul unei solicitări adresate ENTSO de gaze de către Comisie. ENTSO de gaze transmite orice astfel de orientare către ACER, în vederea emiterii unui aviz, și ia în considerare avizul respectiv în mod corespunzător.

Articolul 54

Instituirea de coduri de rețea pentru hidrogen

- (1) Comisia deține competența de a adopta acte de punere în aplicare pentru a asigura condiții uniforme de punere în aplicare a prezentului regulament prin stabilirea unor coduri de rețea în domeniul normelor de transparență care pun în aplicare articolul 48 din prezentului regulament, incluzând detalii suplimentare conținutul, frecvența și forma furnizării de informații de către operatorii de rețele de hidrogen, și care pun în aplicare anexa I punctul 4 din prezentul regulament, incluzând detalii privind formatul și conținutul informațiilor necesare utilizatorilor rețelei pentru a avea acces efectiv la rețea, informații care trebuie publicate la punctele relevante, detalii privind calendarele.

Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de consultare menționată la articolul 61 alineatul (2).

- (2) Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 **pentru a completa [...] prezentul regulament în ceea ce privește instituirea de coduri de rețea în următoarele domenii:**
- (a) eficiența energetică a rețelelor de hidrogen și a componentelor acestora, precum și eficiența energetică în ceea ce privește planificarea rețelelor și investițiile care permit cea mai eficientă soluție din punct de vedere energetic din perspectiva sistemului;
 - (b) normele de interoperabilitate pentru rețeaua de hidrogen, inclusiv abordând acordurile de interconectare, unitățile, schimbul de date, transparența, comunicarea, furnizarea de informații și cooperarea între participanții la piață relevanți, precum și calitatea hidrogenului, inclusiv standardizare și specificații comune **în punctele de interconectare**, odorizarea, analize cost-beneficiu pentru eliminarea restricțiilor de flux transfrontalier cauzate de diferențele de calitate a hidrogenului și raportarea cu privire la calitatea hidrogenului;
 - (c) normele privind sistemul de compensare financiară pentru infrastructura transfrontalieră de hidrogen;

- (d) normele privind alocarea capacității și gestionarea congestiei, inclusiv norme privind cooperarea în legătură cu procedurile de întreținere și cu calcularea capacităților care afectează alocarea capacităților, standardizarea produselor și unităților de capacitate, inclusiv agregarea, metodologia de alocare, inclusiv algoritmi, secvența și procedura de licitație pentru capacitatea existentă, incrementală, fermă și întreruptibilă, platformele de rezervare a capacității, schemele de suprasubscriere și de răscumpărare, schemele pe termen scurt și lung de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii sau orice altă schemă de gestionare a congestiei care împiedică monopolizarea capacității;
- (e) normele privind structurile tarifare armonizate pentru accesul la rețeaua de hidrogen, inclusiv **tariful în punctele de interconectare**, norme privind aplicarea unei metodologii de stabilire a prețurilor de referință, cerințele asociate de consultare și de publicare, **inclusiv pentru veniturile autorizate sau țintă**, precum și calcularea prețurilor de rezervă pentru produsele de capacitate standard și veniturile autorizate;
- (f) normele pentru determinarea valorii activelor transferate și a taxei specifice;
- (g) normele de echilibrare, inclusiv normele specifice rețelei privind procedura de nominalizare, normele privind tarifele de dezechilibru și normele de echilibrare operațională între rețelele operatorilor de rețele de hidrogen, incluzând norme specifice rețelei privind procedura de nominalizare, tarifele de dezechilibru, procesele de decontare asociate tarifului de dezechilibru zilnic și echilibrarea operațională între rețelele operatorilor de sisteme de transport;
- (h) aspectele legate de securitatea cibernetică ale fluxurilor transfrontaliere de hidrogen, inclusiv norme privind cerințele minime comune, planificarea, monitorizarea, raportarea și gestionarea crizelor.

- (3) După consultarea ACER, a ENNOH, [...] și a celorlalte părți interesate relevante, Comisia stabilește, o dată la trei ani, o listă a priorităților care identifică domeniile prevăzute la alineatele (1) și (2) pentru a fi incluse în elaborarea codurilor de rețea. **Comisia stabilește prima listă a priorităților pentru elaborarea codurilor de rețea pentru hidrogen la un an de la instituirea ENNOH, astfel cum se prevede la articolul 40 din prezentul regulament.**
- (4) Comisia solicită ACER să îi prezinte, într-un termen rezonabil care nu depășește șase luni de la primirea solicitării Comisiei, orientări-cadru fără caracter obligatoriu care stabilește principii clare și obiective pentru elaborarea codurilor de rețea referitor la domeniile identificate în lista de priorități. Solicitarea Comisiei poate include condițiile pe care trebuie să le abordeze orientarea-cadru. Fiecare orientare-cadru contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței. În urma unei cereri motivate din partea ACER, Comisia poate prelungi termenul pentru transmiterea orientărilor.
- (5) ACER consultă ENNOH [...] [...] și celelalte părți interesate relevante cu privire la orientarea-cadru, într-un interval de cel puțin două luni, într-un mod deschis și transparent.
- (6) ACER prezintă Comisiei o orientare-cadru fără caracter obligatoriu atunci când i se solicită acest lucru în temeiul alineatului (4).
- (7) În cazul în care Comisia consideră că orientarea-cadru nu contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței, Comisia poate solicita ACER să revizuiască orientarea-cadru într-un termen rezonabil și să o retransmită Comisiei.

- (8) În cazul în care ACER nu transmite sau nu retransmite o orientare-cadru în termenul stabilit de Comisie în temeiul alineatului (4) sau (6), Comisia elaborează orientarea-cadru în cauză.
- (9) Comisia solicită ENNOH să prezinte ACER, într-un termen rezonabil care să nu depășească 12 luni de la primirea solicitării Comisiei, o propunere de cod de rețea în conformitate cu orientarea-cadru relevantă.
- (10) ENNOH convoacă un comitet de redactare care să o sprijine în procesul de elaborare a codului de rețea. Comitetul de redactare este format din reprezentanți ai ACER, [...] și dintr-un număr limitat de părți interesate principale afectate. [...] ENNOH elaborează propuneri de coduri de rețea în domeniile menționate la alineatele (1) și (2).
- (11) ACER revizuieste propunerea de cod de rețea pentru a se asigura că aceasta este conformă cu orientările-cadru relevante și contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței și transmite Comisiei codul de rețea revizuit în termen de șase luni de la primirea propunerii. În codul de rețea revizuit, ACER ține seama de opiniile exprimate de toate părțile implicate în cursul elaborării proiectului de propunere sub conducerea [...] ENNOH și consultă părțile interesate relevante cu privire la versiunea revizuită care urmează să fie transmisă Comisiei.

- (12) În cazul în care ENNOH nu a elaborat un cod de rețea în termenul stabilit de Comisie în temeiul alineatului (9), Comisia poate solicita ACER să pregătească un proiect de cod de rețea pe baza orientării-cadru relevante. ACER poate lansa o consultare suplimentară pe parcursul pregătirii unui proiect de cod de rețea în temeiul prezentului alineat. ACER transmite Comisiei un proiect de cod de rețea pregătit în temeiul prezentului alineat și poate recomanda adoptarea acestuia.
- (13) În cazul în care [...] ENNOH nu a elaborat un proiect de cod de rețea sau în cazul în care ACER nu a elaborat un proiect de cod de rețea astfel cum se menționează la alineatul (12), Comisia poate adopta, din proprie inițiativă sau la propunerea ACER în temeiul alineatului (11), unul sau mai multe coduri de rețea în domeniile enumerate la alineatele (1) și (2).
- (14) În cazul în care Comisia propune adoptarea unui cod de rețea din proprie inițiativă, Comisia consultă ACER, ENNOH [...] și toate părțile interesate relevante cu privire la proiectul de cod de rețea, într-un interval de cel puțin două luni.
- (15) Prezentul articol nu aduce atingere dreptului Comisiei de a adopta și de a modifica orientările stabilite la articolul 56. Prezentul articol nu aduce atingere posibilității ca ENNOH să elaboreze orientări fără caracter obligatoriu în domeniile prevăzute la alineatele (1) și (2), atunci când orientările respective nu se aplică unor domenii care fac obiectul unei solicitări adresate ENNOH de către Comisie. ENNOH transmite orice astfel de orientare către ACER, în vederea emiterii unui aviz, și ia în considerare avizul respectiv în mod corespunzător.

Articolul 55

Modificarea codurilor de rețea

- (1) Comisia deține competența de a aduce modificări codurilor de rețea în domeniile enumerate la articolul 53 alineatele (1) și (2) și la articolul 54 alineatele (1) și (2), în conformitate cu procedura relevantă prevăzută la articolele menționate.
- (2) Persoanele susceptibile a fi interesate de un cod de rețea adoptat în temeiul articolelor 52-55, inclusiv ENTSO de gaze, [...] ENNOH, entitatea OSD UE, autoritățile de reglementare, operatorii de sisteme de transport și operatorii de sisteme de distribuție, utilizatorii de sisteme și consumatorii, pot propune ACER proiecte de modificări ale respectivului cod de rețea. De asemenea, ACER poate propune modificări din proprie inițiativă.
- (3) ACER poate prezenta Comisiei propuneri motivate de modificare, explicând modul în care propunerile respective respectă obiectivele codurilor de rețea stabilite la articolul 52 din prezentul regulament. Atunci când consideră că o propunere de modificare este admisibilă și în cazul în care propune modificări din proprie inițiativă, ACER consultă toate părțile interesate în conformitate cu articolul 14 din Regulamentul (UE) 2019/942.

Articolul 56

Orientări

- (1) Comisia deține competența de a adopta orientări cu caracter obligatoriu în domeniile enumerate în prezentul articol.
- (2) Comisia deține competența de a adopta orientări în domeniile în care astfel de acte ar putea fi elaborate, de asemenea, în cadrul procedurii privind codurile de rețea în temeiul articolelor 53 și 54. Respectivele orientări se adoptă sub forma unor acte delegate sau de punere în aplicare, în funcție de competențele relevante prevăzute în prezentul regulament.
- (3) Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 **pentru a [...] completa prezentul regulament în ceea ce privește instituirea de orientări în următoarele domenii:**
 - (a) detalii cu privire la serviciile pentru accesul terților, inclusiv natura, durata și alte caracteristici ale acestor servicii, în conformitate cu articolele 5-7;
 - (b) detalii privind principiile care stau la baza mecanismelor de alocare a capacității și privind aplicarea procedurilor de gestionare a congestiei în cazul congestiei contractuale, în conformitate cu articolele 9 și 10;
 - (c) detalii cu privire la furnizarea de informații, definirea informațiilor tehnice necesare utilizatorilor rețelei pentru a obține accesul efectiv la sistem și definirea tuturor punctelor relevante pentru cerințele de transparență, inclusiv informațiile care urmează să se publice la toate punctele relevante și frecvența publicării acestor informații, în conformitate cu articolele 30 și 31;

- (d) detalii cu privire la metodologia de tarifare pentru comerțul transfrontalier cu gaze naturale, în conformitate cu articolele 15 și 16 din prezentul regulament;
 - (e) detalii despre domeniile enumerate la articolul 23 alineatul (6).
- (4) Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 pentru a modifica orientările prevăzute în anexa I la prezentul regulament **pentru a specifica:**
- (a)_____detaliile referitoare la informațiile care trebuie publicate cu privire la metodologia utilizată pentru stabilirea veniturilor reglementate ale operatorului de sistem de transport, în conformitate cu articolele 30 și 31;**
 - (b)_____detaliile referitoare la principiile mecanismelor de alocare a capacității și procedurile de gestionare a congestiei, prin care se pun în aplicare articolele 9 și 10;**
 - (c)_____detaliile referitoare la informațiile tehnice necesare utilizatorilor rețelei pentru a dobândi accesul efectiv la sistemul de gaze naturale, prin care se pune în aplicare articolul 30 alineatul (1).**
 - (d)_____detalii referitoare la definirea tuturor punctelor relevante, a informațiilor care trebuie publicate și a calendarului cerințelor de transparență, prin care se pune în aplicare articolul 30.**
 - (e)_____detalii privind formatul și conținutul informațiilor tehnice privind accesul la rețea care urmează să fie publicate de operatorii de rețele de hidrogen, prin care se pune în aplicare articolul 48.**
- (5) Atunci când [...] modifică orientările, Comisia consultă:
- (a) ACER, ENTSO de gaze [...] [...] entitatea OSD UE și, după caz, alte părți interesate în ceea ce privește orientările referitoare la gazele naturale;**
 - (b) ACER, ENNOH și, după caz, alte părți interesate în ceea ce privește orientările referitoare la hidrogen.**

Articolul 57

Dreptul statelor membre de a prevedea măsuri mai detaliate

Prezentul regulament nu aduce atingere drepturilor statelor membre de a menține sau de a introduce măsuri care conțin dispoziții mai detaliate decât cele prevăzute în prezentul regulament, în orientările menționate la articolul 56 sau în codurile de rețea menționate la articolele 52-55, cu condiția ca măsurile respective să fie compatibile cu dreptul Uniunii.

Articolul [...]58

Furnizarea de informații și confidențialitatea

- (1) Statele membre și autoritățile de reglementare furnizează Comisiei, la cerere, informațiile necesare în scopul aplicării prezentului regulament, inclusiv orientările și codurile de rețea adoptate în temeiul prezentului regulament.
- (2) Comisia stabilește un termen rezonabil în care urmează să se furnizeze informațiile, luând în considerare complexitatea și caracterul urgent al informațiilor cerute.
- (3) Dacă statul membru sau autoritatea de reglementare în cauză nu furnizează informațiile în termenul stabilit de Comisie, Comisia poate solicita toate informațiile necesare în scopul punerii în aplicare a prezentului regulament direct de la întreprinderile în cauză.

La trimiterea unei solicitări de informații către o întreprindere, Comisia transmite în același timp o copie a solicitării către **statul membru și [...] autoritatea** de reglementare a statului membru pe al cărui teritoriu se află sediul întreprinderii respective.

- (4) În cererea sa de informații, Comisia indică temeiul juridic al cererii, termenul în care trebuie furnizate informațiile, scopul cererii, **inclusiv motivele justificate care demonstrează modul în care informațiile solicitate sunt necesare în scopul menționat la alineatul (1)**, precum și sancțiunile prevăzute la articolul 59 alineatul (2) pentru furnizarea de date incorecte, incomplete sau înșelătoare.
- (5) Proprietarii întreprinderilor sau reprezentanții acestora și, în cazul persoanelor juridice, persoanele fizice autorizate să reprezinte întreprinderea prin lege sau prin actul lor constitutiv furnizează informațiile solicitate. În cazul în care există avocați autorizați să furnizeze informații în numele clienților lor, clienții rămân pe deplin responsabili în cazul în care informațiile furnizate sunt incomplete, incorecte sau înșelătoare.
- (6) În cazul în care o întreprindere nu furnizează informațiile solicitate în termenul stabilit de Comisie sau dacă furnizează informații incomplete, Comisia poate impune furnizarea informațiilor prin intermediul unei decizii. Decizia precizează informațiile care trebuie furnizate și stabilește un termen corespunzător pentru furnizarea lor. Ea indică sancțiunile prevăzute la articolul 59 alineatul (2). De asemenea, decizia indică dreptul de recurs împotriva deciziei la Curtea de Justiție a Uniunii Europene.

În același timp, Comisia transmite o copie a deciziei sale către **statul membru și [...]** **autoritatea** de reglementare a statului membru pe teritoriul căruia se află reședința persoanei sau sediul întreprinderii.

- (7) Informațiile menționate la alineatele (1) și (2) se utilizează numai în scopul punerii în aplicare a prezentului regulament.

Comisia nu divulgă informațiile obținute în temeiul prezentului regulament în cazul în care acestea fac obiectul obligației de păstrare a secretului profesional.

Articolul 59

Sanctiuni

- (1) Statele membre stabilesc normele privind sanctiunile aplicabile în cazul încălcării prezentului regulament, a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate în temeiul articolelor 52-56, precum și a orientărilor prevăzute în anexa I la prezentul regulament și iau toate măsurile necesare pentru a asigura implementarea acestor norme. Sanctiunile trebuie să fie eficiente, proporționale și disuasive. Statele membre notifică fără întârziere normele respective Comisiei și îi comunică acesteia, fără întârziere, orice modificare ulterioară privind aceste norme.
- (2) Prin decizie, Comisia poate impune întreprinderilor plata unor amenzi care nu depășesc 1 % din totalul cifrei de afaceri din exercițiul financiar anterior, atunci când, în mod deliberat sau din neglijență, întreprinderile respective furnizează date incorecte, incomplete sau înșelătoare ca răspuns la o cerere transmisă în temeiul articolului 58 alineatul (4) sau dacă acestea nu transmit informațiile în termenul stabilit printr-o decizie adoptată în temeiul articolului 58 alineatul (6) primul paragraf. La stabilirea cuantumului amenzii, Comisia ține seama de gravitatea nerespectării cerințelor menționate la alineatul (1) din prezentul articol.
- (3) Sanctiunile stabilite în conformitate cu alineatul (1) și deciziile luate în conformitate cu alineatul (2) nu au caracter penal.

Capitolul V

Dispoziții finale

Articolul 60

O infrastructură nouă pentru gaze naturale și hidrogen

- (1) Noile infrastructuri majore de gaze naturale, și anume conductele de interconectare, instalațiile de GNL sau instalațiile de înmagazinare, pot beneficia, la cerere și pentru o perioadă determinată, de o derogare de la dispozițiile prezentului regulament, precum și de la articolele 28, 27 **alineatul (1)**, 29, 54, 72 alineatele (7) și (9) și 73 alineatul (1) din [Directiva reformată privind gazele]. Noile infrastructuri majore de hidrogen, și anume conductele de interconectare, terminalele de hidrogen și instalațiile subterane de înmagazinare a hidrogenului, pot beneficia, la cerere și pentru o perioadă determinată, de o derogare de la **aplicarea [...]** articolelor 62, 31, 32, 33 din [Directiva reformată privind gazele], precum și ale articolului 15 din prezentul regulament. Se aplică următoarele condiții:
- (a) investiția sporește concurența în domeniul furnizării de gaze naturale sau de hidrogen și îmbunătățește siguranța aprovizionării;
 - (b) investiția contribuie la decarbonizare;
 - (c) nivelul de risc legat de investiție este de așa natură încât investiția se realizează numai în cazul în care se acordă o derogare;
 - (d) infrastructura este deținută în proprietate de o persoană fizică sau juridică separată, cel puțin în privința formei sale juridice, de operatorii de sistem în ale căror sisteme se va construi infrastructura;

- (e) se percep taxe de la utilizatorii infrastructurii respective și
- (f) derogarea nu aduce atingere concurenței de pe piețele relevante care sunt susceptibile de a fi afectate de investiție, bunei funcționări a pieței interne a gazelor, funcționării eficiente a sistemelor reglementate în cauză, decarbonizării sau siguranței aprovizionării cu din Uniune.

Aceste condiții **sunt** [...] evaluate ținând seama de principiul solidarității energetice.

Autoritățile **n[...]** naționale **competente** iau [...] în considerare situația din alte state membre afectate și să echilibreze posibilele efecte negative cu efectele benefice de pe teritoriul său.

- (2) Derogarea de la alineatul (1) se aplică și creșterilor semnificative de capacitate din cadrul infrastructurilor existente, precum și modificărilor aduse acestor infrastructuri care permit dezvoltarea unor noi surse de aprovizionare cu gaze din surse regenerabile și cu gaze cu emisii scăzute de carbon.
- (3) Autoritatea de reglementare poate hotărî, de la caz la caz, cu privire la derogarea prevăzută la alineatele (1) și (2).

Înainte de adoptarea deciziei privind derogarea, autoritatea de reglementare sau, după caz, altă autoritate competentă din statul membru respectiv se consultă cu:

- (a) autoritățile de reglementare ale statelor membre ale căror piețe sunt susceptibile de a fi afectate de noua infrastructură și
- (b) autoritățile competente ale țărilor terțe, în cazul în care infrastructura în cauză este conectată la rețeaua Uniunii aflată sub jurisdicția unui stat membru și își are originea sau se termină într-o țară terță sau în mai multe țări terțe.

În cazul în care autoritățile consultate din țările terțe nu răspund consultării într-un termen rezonabil sau într-un termen determinat care nu depășește trei luni, autoritatea de reglementare în cauză poate adopta decizia necesară.

- (4) În cazul în care infrastructura în cauză se află pe teritoriul mai multor state membre, ACER poate prezenta un aviz consultativ autorităților de reglementare ale statelor membre în cauză, în termen de două luni de la data la care a fost primită cererea de derogare de către ultima dintre autoritățile de reglementare respective. Avizul respectiv poate fi utilizat ca bază pentru decizia acestora.

În cazul în care toate autoritățile de reglementare implicate ajung la un acord cu privire la cererea de derogare în termen de șase luni de la data la care a fost primită cererea de derogare de către ultima dintre autoritățile de reglementare, ele informează ACER cu privire la decizia lor. În cazul în care infrastructura în cauză este o linie de transport între un stat membru și o țară terță, autoritatea de reglementare sau, după caz, o altă autoritate competentă a statului membru în care este situat primul punct de interconectare cu rețeaua statelor membre se poate consulta cu autoritatea relevantă din respectiva țară terță înainte de adoptarea deciziei privind derogarea, cu scopul de a se asigura, în ceea ce privește infrastructura în cauză, că prezentul regulament se aplică în mod consecvent pe teritoriul și, după caz, în apele teritoriale ale statului membru în cauză. În cazul în care autoritatea consultată din țara terță nu răspunde consultării într-un termen rezonabil sau într-un termen determinat care nu depășește trei luni, autoritatea de reglementare în cauză poate adopta decizia necesară.

ACER exercită atribuțiile conferite autorităților de reglementare ale statelor membre în cauză în temeiul prezentului articol:

- (a) în situația în care toate autoritățile de reglementare implicate nu au ajuns la un acord în termen de șase luni de la data la care a fost primită cererea de derogare de către ultima dintre autoritățile de reglementare respective sau
- (b) la solicitarea comună a autorităților de reglementare în cauză.

Toate autoritățile de reglementare implicate pot solicita, împreună, ca termenul menționat la al treilea paragraf litera (a) să fie prelungit cu cel mult trei luni.

- (5) Înainte de a lua o decizie, ACER consultă autoritățile de reglementare relevante și solicitantii.
- (6) O derogare poate acoperi total sau parțial capacitatea noii infrastructuri sau pe cea a infrastructurii existente cu o capacitate semnificativ sporită.

La luarea deciziei de acordare a unei derogări, se ia în considerare, de la caz la caz, necesitatea de a impune condiții referitoare la durata derogării și la accesul nediscriminatoriu la infrastructură. La luarea deciziei privind respectivele condiții, se vor lua în calcul, în special, capacitatea suplimentară care urmează să fie creată sau modificarea capacității existente, orizontul de timp al proiectului și condițiile existente la nivel național.

Înainte de acordarea unei derogări, autoritatea de reglementare decide asupra normelor și mecanismelor pentru gestionarea și alocarea capacității. Normele impun ca toți utilizatorii potențiali ai infrastructurii să fie invitați să își manifeste interesul cu privire la contractarea de capacitate înainte de alocarea capacităților din cadrul noii infrastructuri, inclusiv pentru uz propriu. Autoritatea de reglementare impune ca normele referitoare la gestionarea congestiei să includă obligația de a oferi pe piață capacitatea neutilizată și impune ca utilizatorii infrastructurii să aibă dreptul de a-și comercializa capacitățile contractate pe piața secundară. La evaluarea criteriilor menționate la alineatul (1) literele (a), ([...]c) și ([...]f), autoritatea de reglementare ia în considerare rezultatele procedurii de alocare a capacităților.

Decizia de derogare, inclusiv condițiile menționate la al doilea paragraf al prezentului alineat, trebuie motivată corespunzător și publicată.

- (7) Atunci când analizează dacă se preconizează că o nouă infrastructură majoră va spori siguranța aprovizionării în temeiul alineatului (1) litera (a), autoritatea competentă analizează în ce măsură se preconizează că noua infrastructură va îmbunătăți respectarea de către statele membre a obligațiilor care le revin în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului¹⁴, atât la nivel regional, cât și la nivel național.
- (8) Statele membre pot dispune ca autoritatea lor de reglementare sau, după caz, ACER să înainteze organismului competent din statul membru avizul său privind cererea de derogare în vederea obținerii unei decizii oficiale. Avizul respectiv se publică împreună cu decizia.

¹⁴ 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).

- (9) Autoritatea de reglementare transmite Comisiei, fără întârziere, o copie a tuturor cererilor de derogare, imediat după primirea acestora. [...] Decizia de derogare se notifică fără întârziere Comisiei de către autoritatea competentă, împreună cu toate informațiile relevante. Aceste informații pot fi comunicate Comisiei în formă agregată, permițându-i Comisiei să evalueze [...] decizia de derogare. Informațiile cuprind, în special:
- (a) motivele detaliate pe baza cărora autoritatea de reglementare sau statul membru [...] **a acordat sau a refuzat** derogarea, împreună cu o trimitere la litera sau literele relevante de la alineatul (1) pe care se bazează [...] decizia respectivă, inclusiv informațiile financiare care demonstrează necesitatea derogării;
 - (b) analiza efectuată în privința efectelor acordării derogării asupra concurenței și asupra bunei funcționări a pieței interne;
 - (c) motivele care justifică durata derogării și partea din capacitatea totală a infrastructurii pentru care se acordă derogarea [...];
 - (d) în cazul în care derogarea [...] se referă la o conductă de interconectare, rezultatul consultării cu autoritățile de reglementare în cauză;
 - (e) contribuția infrastructurii la diversificarea aprovizionării.
- (10) În termen de 50 de zile lucrătoare de la ziua următoare datei primirii notificării în temeiul alineatului [...] **(9)**, Comisia poate adopta o decizie prin care să solicite organismelor de notificare să modifice sau să retragă [...] **decizia** de acordare a unei derogări. Termenul respectiv poate fi prelungit cu încă 50 de zile lucrătoare în cazul în care Comisia solicită informații suplimentare. Termenul suplimentar începe în ziua imediat următoare primirii informațiilor complete. Termenul inițial poate fi, de asemenea, prelungit cu acordul comun al Comisiei și al organismelor de notificare.

În cazul în care informațiile solicitate nu sunt furnizate în termenul stabilit în cerere, notificarea se consideră retrasă, cu excepția cazurilor în care, înainte de expirarea termenului respectiv, fie termenul a fost prelungit cu acordul comun al Comisiei și al autorității de reglementare, fie autoritatea de reglementare a informat Comisia, printr-o declarație justificată corespunzător, că notificarea este considerată completă.

Autoritatea de reglementare se conformează deciziei Comisiei de modificare [...] sau retragere [...] a [...] deciziei de derogare în termen de o lună și informează Comisia în consecință.

Comisia păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.

Atunci când Comisia aprobă o [...] decizie de derogare, aprobarea respectivă își pierde efectul:

- (a) după doi ani de la adoptarea sa, în cazul în care construcția infrastructurii nu a început încă,
 - (b) după cinci ani de la adoptarea sa, în cazul în care infrastructura nu a intrat în exploatare în perioada respectivă, cu excepția cazului în care Comisia decide că orice întârziere este cauzată de obstacole majore independente de voința persoanei căreia i-a fost acordată derogarea.
- (11) Comisia deține competența de a adopta acte delegate în conformitate cu articolul 63 pentru a **completa prezentul regulament prin** stabilirea de orientări privind aplicarea condițiilor prevăzute la alineatul (1) din prezentul articol și privind procedura care trebuie urmată pentru aplicarea alineatelor (3), (6), (8) și (9) din prezentul articol.

Articolul 61

Procedura comitetului

- (1) Comisia este asistată de [denumirea comitetului] instituit prin articolul 84 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) **803 final**]. Respectivul comitet reprezintă un comitet în înțelesul Regulamentului (UE) nr. 182/2011.
- (2) În cazul în care se face trimitere la prezentul alineat, se aplică articolul 4 din Regulamentul (UE) nr. 182/2011.
- (3) În cazul în care se face trimitere la prezentul alineat, se aplică articolul 5 din Regulamentul (UE) nr. 182/2011.

Articolul 62

Derogări

Prezentul regulament nu se aplică sistemelor pentru transportul gazelor naturale situate în statele membre pe durata derogărilor acordate în temeiul articolului 80 din [noua Directivă privind gazele].

Articolul 63

Exercitarea delegării de competențe

- (1) Competența de a adopta acte delegate este conferită Comisiei în condițiile prevăzute la prezentul articol.
- (2) Competența de a adopta acte delegate menționată la articolele **13,16, 28, 53, 54, 56 și 60** este conferită Comisiei pentru o perioadă nedeterminată, începând de la [data intrării în vigoare].

- (3) Delegarea de competențe menționată la articolele **13**, 16, 28, 53, 54, 56 și 60 poate fi revocată oricând de Parlamentul European sau de Consiliu. O decizie de revocare pune capăt delegării de competențe specificate în decizia respectivă. Decizia produce efecte din ziua care urmează datei publicării acesteia în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* sau de la o dată ulterioară menționată în decizie. Decizia nu aduce atingere actelor delegate care sunt deja în vigoare.
- (4) Înainte de adoptarea unui act delegat, Comisia consultă experții desemnați de fiecare stat membru în conformitate cu principiile prevăzute în Acordul interinstituțional din 13 aprilie 2016 privind o mai bună legiferare.
- (5) De îndată ce adoptă un act delegat, Comisia îl notifică simultan Parlamentului European și Consiliului.
- (6) Un act delegat adoptat în temeiul articolelor **13**, 16, 28, 53, 54, 56 și 60 intră în vigoare numai în cazul în care nici Parlamentul European și nici Consiliul nu au formulat obiecții în termen de două luni de la notificarea acestuia către Parlamentul European și Consiliu sau în cazul în care, înaintea expirării termenului respectiv, Parlamentul European și Consiliul au informat Comisia că nu vor formula obiecții. Respectivul termen se prelungește cu două luni la inițiativa Parlamentului European sau a Consiliului.

Articolul 63a

Revizuire și raportare

Până la 31 decembrie 2030, Comisia revizuieste prezentul regulament și prezintă un raport Parlamentului European și Consiliului, însoțit, dacă este necesar, de propuneri legislative adecvate.

Articolul 64

Modificare adusă Deciziei (UE) 2017/684

Obligațiile de notificare pentru acordurile interguvernamentale din domeniul energiei în ceea ce privește gazele, astfel cum sunt prevăzute în Decizia (UE) 2017/684, se interpretează ca incluzând acordurile interguvernamentale referitoare la hidrogen, inclusiv compuși ai hidrogenului precum amoniacul și purtătorii de hidrogen lichid organic.

Articolul 65

Modificări aduse Regulamentului (UE) 2019/942

Regulamentul (UE) 2019/942 se modifică după cum urmează:

1. Articolul 2 litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„(a) emite avize și recomandări adresate operatorilor de sisteme de transport, ENTSO de energie electrică, ENTSO de gaze, **Rețelei europene a operatorilor de rețele de hidrogen („ENNOH”)**, entității OSD UE, centrelor de coordonare regionale, operatorilor pieței de energie electrică desemnați **și entităților înființate de operatorii de sisteme de transport pentru gaze, de operatorii de sisteme de GNL, de operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor sau a hidrogenului sau de operatorii de rețele de hidrogen;**”.

2. Articolul 3 alineatul (2) primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„La solicitarea ACER, autoritățile de reglementare, ENTSO de energie electrică, ENTSO de gaze, ENNOH, centrele de coordonare regionale, entitatea OSD UE, operatorii de sisteme de transport, **operatorii de rețele de hidrogen**, operatorii pieței de energie electrică desemnați și **entitățile înființate de operatorii de sisteme de transport pentru gaze, de operatorii de sisteme de GNL, de operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor sau a hidrogenului sau de operatorii de terminale de hidrogen** furnizează ACER informațiile la același nivel de detaliu necesar pentru îndeplinirea atribuțiilor ACER în temeiul prezentului regulament, cu excepția cazului în care ACER a cerut și a primit deja respectivele informații.”

3. Articolul 4 alineatele (1), (2) și (3) literele (a) și (b) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) ACER prezintă Comisiei un aviz privind proiectul de statut, lista membrilor și proiectul de regulament de procedură al ENTSO de energie electrică în conformitate cu articolul 29 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2019/943, privind cele ale ENTSO de gaze în conformitate cu articolul 22 alineatul (2) din [Regulamentul privind gazele], **privind cele ale ENNOH în conformitate cu articolul 40 alineatul (5) din Regulamentul [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021) 804]** și privind cele ale entității OSD UE în conformitate cu articolul 53 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2019/943 și **cu articolul 37 alineatul (4) din [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021) 804].**”

„(2) ACER monitorizează ducerea la îndeplinire a atribuțiilor ENTSO de energie electrică în conformitate cu articolul 32 din Regulamentul (UE) 2019/943, a atribuțiilor ENTSO de gaze în conformitate cu articolul 24 din [Regulamentul reformat privind gazele **propus în COM(2021) 804**], a atribuțiilor ENNOH în conformitate cu **articolul 46 din [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021) 804]** și a atribuțiilor entității OSD UE stabilite la articolul 55 din Regulamentul (UE) 2019/943 și la articolul 38 din [Regulamentul reformat privind gazele **propus în COM(2021) 804**].”

„(3) ACER poate emite un aviz pentru:

(a) ENTSO de energie electrică, în conformitate cu articolul 30 alineatul (1) litera (a) din Regulamentul (UE) 2019/943, ENTSO de gaze, în conformitate cu articolul 23 alineatul (2) din [Regulamentul **reformat** privind gazele propus în COM(2021) [...]**804**], și ENNOH, în conformitate cu articolul XX din Regulamentul [Regulamentul **reformat** privind gazele **propus în COM(2021) 804**], în ceea ce privește codurile de rețea;”

„(b) ENTSO de energie electrică, în conformitate cu articolul 32 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2019/943, ENTSO de gaze, în conformitate cu articolul 24 alineatul (2) din [Regulamentul reformat privind gazele, propus în COM(2021) xxx], și ENNOH, în conformitate cu articolul 43 alineatul (2) din [Regulamentul reformat privind gazele, propus în COM(2021) [...]**804**], cu privire la proiectul de plan de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii și cu privire la alte documente relevante menționate la articolul 30 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2019/943 și la articolele 23 alineatul (3) și 42 alineatul (1) din [Regulamentul reformat privind gazele, propus în COM(2021) xxx], ținând seama de obiectivele nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente și sigure a piețelor interne ale energiei electrice și gazelor naturale;”.

4. Articolul 4 alineatele (6), (7) și (8) se înlocuiește cu următorul text:

„(6) Autoritățile de reglementare relevante se coordonează pentru a identifica în comun dacă [...] ENTSO de energie electrică, **ENTSO de gaze, ENNOH, entitatea OSD UE** sau centrele de coordonare regionale nu respectă obligațiile care le revin în temeiul dreptului Uniunii și, de asemenea, iau măsurile corespunzătoare în conformitate cu articolul 59 alineatul (1) litera (c) și cu articolul 62 alineatul (1) litera (f) din Directiva (UE) 2019/944 **sau cu articolul 72 alineatul (1) litera (e) din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) 803]**.

La solicitarea uneia sau mai multor autorități de reglementare sau din proprie inițiativă, ACER emite un aviz motivat, precum și o recomandare adresată ENTSO de energie electrică, **ENTSO de gaze, Rețelei europene a operatorilor de rețele de hidrogen**, entității OSD UE sau centrelor de coordonare regionale cu privire la respectarea obligațiilor acestora.

„(7) În cazul în care un aviz motivat al ACER identifică un potențial caz de nerespectare de către ENTSO de energie electrică, **ENTSO de gaze, Rețeaua europeană a operatorilor de rețele de hidrogen**, entitatea OSD UE sau un centru de coordonare regional a obligațiilor care le revin, autoritățile de reglementare în cauză adoptă în unanimitate decizii coordonate, care stabilesc dacă există o nerespectare a obligațiilor relevante și, după caz, care identifică măsurile ce trebuie luate de ENTSO de energie electrică, de **ENTSO de gaze**, de **ENNOH**, de entitatea OSD UE sau de centrul de coordonare regional pentru a remedia nerespectarea respectivă. În cazul în care autoritățile de reglementare nu adoptă astfel de decizii coordonate în unanimitate în termen de patru luni de la data primirii avizului motivat al ACER, chestiunea este transmisă ACER în vederea adoptării unei decizii în temeiul articolului 6 alineatul (10).”

„(8) În cazul în care o nerespectare de către ENTSO de energie electrică, **ENTSO de gaze, ENNOH**, entitatea OSD UE sau un centru de coordonare regional, care a fost identificată în temeiul alineatului (6) sau (7) din prezentul articol, nu a fost remediată în termen de trei luni sau în cazul în care autoritatea de reglementare din statul membru în care entitatea își are sediul nu a luat nicio măsură pentru a asigura respectarea, ACER emite o recomandare adresată autorității de reglementare de a lua măsuri în conformitate cu articolele 59 alineatul (1) litera (c) și 62 alineatul (1) litera (f) din Directiva (UE) 2019/944 **sau cu articolul 74 alineatul (1) litera (d) din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx]**, pentru a se asigura faptul că ENTSO de energie electrică, **ENTSO de gaze, ENNOH**, entitatea OSD UE sau centrul de coordonare regional își respectă obligațiile, și informează Comisia în acest sens.”

5. Articolul 5 alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

(1) ACER participă la elaborarea codurilor de rețea în conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2019/943 și cu articolele **53 și 54** [...]din **[Regulamentul reformat [...]privind gazele propus în COM(2021)[...]804][...]**, precum și a orientărilor în conformitate cu articolul 61 alineatul (6) din Regulamentul (UE) 2019/943 **și cu articolul 56 alineatul (5) din [Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...] 804]**. În special, ACER:

- (a) prezintă Comisiei orientări-cadru fără caracter obligatoriu atunci când i se solicită acest lucru în temeiul articolului 59 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 sau al articolului **53 alineatul (4) ori 54 alineatul (4) [...]din [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021) [...] 804] [...]**. ACER reexaminează orientările-cadru și le prezintă din nou Comisiei atunci când i se solicită acest lucru în temeiul articolului 59 alineatul (7) din Regulamentul (UE) 2019/943 sau al articolului **53 alineatul (7) [...] ori 54 alineatul (7) [...] din [Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**;

[...]

(b[...]) revizuieste codul de rețea în conformitate cu articolul 59 alineatul (11) din Regulamentul (UE) 2019/943 sau cu [...] articolul **53 alineatul (11) ori 54 alineatul (11) [...]** din **[Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**. Atunci când efectuează această revizuire, ACER ține seama de opiniile exprimate de părțile implicate în cursul elaborării respectivului proiect de cod de rețea revizuit sub conducerea ENTSO de energie electrică, a ENTSO de gaze, a **ENNOH** sau a entității OSD UE și consultă părțile interesate relevante cu privire la versiunea care urmează să fie transmisă Comisiei. În acest scop, ACER poate utiliza comitetul instituit în conformitate cu codurile de rețea, după caz. ACER raportează Comisiei rezultatul consultărilor. Ulterior, ACER transmite Comisiei codul de rețea revizuit, în conformitate cu articolul 59 alineatul (11) din Regulamentul (UE) 2019/943 sau cu [...] articolul **53 alineatul (11) [...]** ori **54 alineatul (11) din [Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**. În cazul în care ENTSO de energie electrică, ENTSO de gaze, **ENNOH** sau entitatea OSD UE nu au elaborat un cod de rețea, ACER pregătește și prezintă Comisiei un proiect de cod de rețea atunci când i se solicită acest lucru în temeiul articolului 59 alineatul (12) din Regulamentul (UE) 2019/943 sau al articolului **53 alineatul (12) ori 54 alineatul (12) [...]** din **[Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**;

- (c[...]) prezintă Comisiei un aviz motivat corespunzător, în conformitate cu articolul 32 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2019/943 sau cu **articolul 24 alineatul (1) sau 46 alineatul (2) [...] din [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**, în cazul în care ENTSO de energie electrică, ENTSO de gaze, ENNOH sau entitatea OSD UE nu au pus în aplicare un cod de rețea elaborat în temeiul [...] articolului 30 alineatul (1) **litera (a)** din Regulamentul (UE) 2019/943 sau al articolului **23 alineatul (1) sau 42 alineatul (1), litera (a) [...] din [Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]** sau un cod de rețea care a fost întocmit în conformitate cu articolul 59 alineatele (3)-(12) din Regulamentul (UE) 2019/943 **sau cu articolul 53 alineatele (3)-(12) ori 54 alineatele (3)-(12) din [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**, dar care nu a fost adoptat de Comisie în temeiul articolului 59 alineatul (13) din Regulamentul (UE) 2019/943 **sau [...] al articolului 53 alineatul (13) ori 54 alineatul (13) din [...] [Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021) [...]804][...]**;
- (d[...]) monitorizează și analizează punerea în aplicare a codurilor de rețea adoptate de Comisie în conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2019/943 și cu articolele **53 și 54 [...] din [Regulamentul reformat privind gazele propus în COM(2021)[...]804][...]** și a orientărilor adoptate în conformitate cu articolul 61 din Regulamentul (UE) 2019/943 și **cu articolul 56 din [Regulamentul reformat [...] privind gazele propus în COM(2021)[...]804]**, precum și efectul acestora asupra armonizării normelor aplicabile destinate să faciliteze integrarea pieței, precum și asupra nediscriminării, a concurenței efective și a funcționării eficiente a pieței, și transmite un raport Comisiei în acest sens.”.

6. Articolul 6 alineatul (3) primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„(3) Până la 5 iulie 2022 și, ulterior, o dată la patru ani, Comisia prezintă Parlamentului European și Consiliului un raport cu privire la independența autorităților de reglementare în temeiul articolului 57 alineatul (7) din Directiva (UE) 2019/944 și al **articolului 70 alineatul (6) din [Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) 803].**”

7. La articolul 6 se introduc următoarele alineate (9a), (9b), (9c) și (9d):

(9a) ACER emite recomandări adresate autorităților de reglementare și operatorilor de rețea în legătură cu bazele activelor [...] **reglementate** în conformitate cu articolul 4 alineatul (4) din [Regulamentul **reformat** privind gazele **propus în COM(2021) 804**].

(9b) ACER poate emite recomandări adresate autorităților de reglementare în legătură cu alocarea costurilor aferente soluțiilor la restricționarea fluxurilor transfrontaliere din cauza diferențelor de calitate a gazelor în conformitate cu articolul 19 alineatul (8) din [Regulamentul **reformat** privind gazele **propus în COM(2021) 804**].

(9c) ACER poate emite recomandări adresate autorităților de reglementare în legătură cu alocarea costurilor aferente soluțiilor la restricționarea fluxurilor transfrontaliere din cauza diferențelor de calitate a hidrogenului în conformitate cu articolul 39 alineatul (8) din [Regulamentul **reformat** privind gazele **propus în COM(2021) 804**].

(9d) ACER publică rapoarte de monitorizare privind congestia la punctele de interconectare în conformitate cu anexa I secțiunea 2.2.1 punctul 2 din [Regulamentul **reformat** privind gazele **propus în COM(2021) 804**].

8. Articolul 6 alineatul (10) primul paragraf literele (b) și (c) se înlocuiește cu următorul text:

„(b) codurile de rețea și orientările **menționate la articolele 59-61 din Regulamentul (UE) 2019/943** și adoptate înainte de 4 iulie 2019, precum și versiunile ulterioare revizuite ale respectivelor coduri de rețea și orientări; [...]

„(c) codurile de rețea și orientările **menționate la articolele 59-61 din Regulamentul (UE) 2019/943** și adoptate ca acte de punere în aplicare în temeiul articolului 5 din Regulamentul (UE) nr. 182/2011[...]; **sau**”

9. La articolul 6 alineatul (10) primul paragraf se adaugă următoarele litere:

(d) orientări în conformitate cu anexa I la [Regulamentul privind gazele] sau

(e) codurile de rețea și orientările menționate la articolele 53-56 din [Regulamentul privind gazele].

10. La articolul 6 alineatul (10) al doilea paragraf, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

(a) atunci când autoritățile de reglementare competente nu au ajuns la un acord în termen de șase luni de la data la care a fost sesizată ultima dintre aceste autorități cu privire la cazul respectiv sau în termen de patru luni în cazurile prevăzute la articolul 4 alineatul (7) din prezentul regulament sau la articolul 59 alineatul (1) litera (c) ori la articolul 62 alineatul (1) litera (f) din Directiva (UE) 2019/944 **sau la articolul 72 alineatul (1) litera (e) din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) [...]803;”**.

11. Articolul 6 alineatul (10) al treilea paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„Autoritățile de reglementare competente pot solicita în comun ca termenul menționat la al doilea paragraf litera (a) din prezentul alineat să fie prelungit cu un termen de cel mult șase luni, cu excepția cazurilor menționate la articolul 4 alineatul (7) din prezentul regulament sau la articolul 59 alineatul (1) litera (c) ori la articolul 62 alineatul (1) litera (f) din Directiva (UE) 2019/944 **sau la articolul 72 alineatul (1) litera (e) din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) [...]803’;**

12. Articolul 6 alineatul (10) al patrulea paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„În cazul în care competențele de a decide cu privire la aspecte transfrontaliere menționate la primul paragraf au fost conferite autorităților de reglementare în cadrul noilor coduri de rețea sau orientări **menționate la articolele 59-61 din Regulamentul (UE) 2019/943** și adoptate ca acte delegate după 4 iulie 2019, ACER este competentă doar în mod voluntar în temeiul celui de al doilea paragraf litera (b) din prezentul alineat, la cererea a cel puțin 60 % din autoritățile de reglementare competente. În cazul în care sunt implicate doar două autorități de reglementare, oricare dintre acestea poate sesiza ACER cu privire la caz.”;

13. Articolul 6 alineatul (12) litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

(a) emite o decizie în termen de șase luni de la data sesizării sau în termen de patru luni de la data respectivă în cazurile prevăzute la articolul 4 alineatul (7) din prezentul regulament sau la articolul 59 alineatul (1) litera (c) sau la articolul 62 alineatul (1) litera (f) din Directiva (UE) 2019/944 sau la **articolul 72 alineatul (1) litera (e) din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) [...]803 și**

14. Articolul 14 alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„În exercitarea atribuțiilor sale, în special în procesul de elaborare a orientărilor-cadru în conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2019/943 sau cu articolul 53 ori 54 din [Regulamentul reformat privind gazele, propus în COM(2021) xxx], precum și în procesul de propunere a modificărilor aduse codurilor de rețea în temeiul articolului 60 din Regulamentul (UE) 2019/943 sau al articolului 55 din [Regulamentul reformat privind gazele, propus în COM(2021) xxx], ACER consultă în mod extensiv și într-un stadiu incipient participanții la piață, operatorii de sisteme de transport, consumatorii, **operatorii de rețele de hidrogen**, utilizatorii finali și, în cazurile în care acest lucru este relevant, autoritățile din domeniul concurenței, fără a aduce atingere competențelor lor respective, într-un mod deschis și transparent, în special în cazurile în care atribuțiile sale vizează operatorii de sisteme de transport și **operatorii de rețele de hidrogen.**”

15. La articolul 15 se adaugă următoarele alineate (6) și (7):

„(6) ACER realizează studii care compară eficiența costurilor operatorilor de sisteme de transport din UE în conformitate cu articolul 17 alineatul (2) din [Regulamentul **reformat** privind gazele **propus în COM(2021) 804**].”

„(7) ACER prezintă avize care oferă un format armonizat pentru publicarea informațiilor tehnice privind accesul la rețelele de hidrogen în conformitate cu anexa I la prezentul regulament.”

16. Articolul 15 alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„ACER, în strânsă cooperare cu Comisia, cu statele membre și cu autoritățile naționale competente, inclusiv autoritățile de reglementare, și fără a aduce atingere competențelor autorităților din domeniul concurenței, monitorizează piețele angro și cu amănuntul ale energiei electrice și gazelor naturale, în special prețul cu amănuntul al energiei electrice și al gazelor naturale, respectarea drepturilor consumatorilor prevăzute în Directiva (UE) 2019/944 și în **[Directiva reformată privind gazele propusă în COM(2021) 803]**, impactul evoluțiilor pieței asupra clienților casnici, accesul la rețele, inclusiv accesul energiei electrice produse din surse de energie regenerabile, progresele înregistrate în ceea ce privește punctele de interconectare, barierele potențiale din calea comerțului transfrontalier, **inclusiv impactul adăugării de hidrogen în sistemul de gaze naturale și barierele din calea fluxului transfrontalier de biometan**, barierele de reglementare pentru entitățile nou intrate pe piață și pentru operatorii mai mici, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor, intervențiile statului care împiedică prețurile să reflecte penuria reală, precum cele prevăzute la articolul 10 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2019/943, performanța statelor membre în ceea ce privește siguranța aprovizionării cu energie electrică pe baza rezultatelor evaluării adecvării resurselor la nivel european, menționată la articolul 23 din respectivul regulament, ținând cont în special de evaluarea ex post menționată la articolul 17 din Regulamentul (UE) 2019/941.”.

17. La articolul 15 [...] **alineatul (1)** se adaugă următorul al doilea paragraf:

„ACER, în strânsă cooperare cu Comisia, cu statele membre și cu autoritățile naționale relevante, inclusiv autoritățile de reglementare, și fără a aduce atingere competențelor autorităților din domeniul concurenței, monitorizează piețele hidrogenului, în special impactul evoluțiilor pieței asupra clienților din sectorul hidrogenului, accesul la rețeaua de hidrogen, inclusiv accesul la rețea al hidrogenului produs din surse de energie regenerabile, progresele înregistrate în ceea ce privește conductele de interconectare, potențialele bariere în calea comerțului transfrontalier.”.

18. Articolul 15 alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„ACER publică anual un raport privind rezultatele monitorizării menționate la alineatul (1). În raportul respectiv, ACER identifică orice bariere aflate în calea realizării piețelor interne ale energiei electrice, [...] [...] **gazelor naturale și hidrogenului.**”.

Articolul 66

Modificări aduse Regulamentului (UE) nr. 1227/2011

Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 se modifică după cum urmează:

- (a) la articolul 2, la articolul 3 alineatele (3) și (4), la articolul 4 alineatul (1) și la articolul 8 alineatul (5), sintagma „(de) energie electrică sau (de) gaze (naturale)” se înlocuiește cu sintagma „**(de) energie electrică, (de) hidrogen sau (de) gaze naturale**”;
- (b) la articolul 6 alineatul (2), sintagma „piețelor/piețele de energie electrică și (de) gaze” se înlocuiește cu sintagma „**piețelor/piețele de energie electrică, de hidrogen și de gaze naturale**”.

Modificări aduse Regulamentului (UE) 2017/1938

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

1. La articolul 1, prima teză se înlocuiește cu următorul text:

„Prezentul regulament stabilește dispoziții care vizează garantarea siguranței aprovizionării cu gaze în Uniune prin asigurarea funcționării corecte și continue a pieței interne a gazelor naturale, a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii reduse de carbon (denumite în continuare „gaze”), permițând aplicarea unor măsuri excepționale atunci când piața nu mai este în măsură să furnizeze cantitățile de gaze necesare, inclusiv a unei măsuri de solidaritate de ultimă instanță, și stabilind o definiție și o atribuire clară a responsabilităților între întreprinderile din sectorul gazelor naturale, statele membre și Uniune, atât în ceea ce privește acțiunile preventive, cât și reacția la perturbările efective ale aprovizionării cu gaze.”.

2. La articolul 2 se adaugă următoarele definiții:

„[...]32. «gaze» înseamnă gaze naturale astfel cum sunt definite la articolul 2 punctul 1 din [Directiva reformată privind gazele, propusă în COM(2021) xxx];”

[...]

„[...]33. «utilizator al sistemului de înmagazinare» înseamnă un client sau un client potențial al unui operator de sistem de înmagazinare.”.

3. La articolul 2 se adaugă următorul paragraf:

„Trimiterile la gaze naturale se interpretează ca trimiteri la gaze, astfel cum sunt definite la punctul [...] **32**.”

4. Articolul 7 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Până la 1 noiembrie 2017, ENTSOG realizează o simulare la nivelul Uniunii a unor scenarii de perturbare a aprovizionării cu gaze și a infrastructurii aferente. Simularea include identificarea și evaluarea coridoarelor de furnizare a gazelor în caz de urgență și identifică, de asemenea, statele membre care pot aborda riscurile identificate, inclusiv în ceea ce privește înmagazinarea și GNL. [...] Scenariile de perturbare a aprovizionării cu gaze și a infrastructurii aferente, precum și metodologia pentru simulare sunt definite de ENTSOG în cooperare cu Grupul de coordonare pentru gaz. ENTSOG asigură un nivel corespunzător de transparență și acces la ipotezele de modelizare utilizate în scenariile sale. Simularea la nivelul Uniunii a scenariilor de perturbare a aprovizionării cu gaze și a infrastructurii aferente se repetă la fiecare patru ani, cu excepția cazului în care circumstanțele justifică actualizări mai frecvente.”;

5. la alineatul (4), litera (e) se înlocuiește cu următorul text:

„(e) ținând seama de riscurile legate de controlul infrastructurii relevante pentru siguranța aprovizionării cu gaze, ceea ce poate presupune, între altele, riscul de investiții insuficiente, riscul subminării diversificării, riscul folosirii infrastructurii existente în scopuri improprii, **inclusiv blocarea capacităților de înmagazinare**, sau cel al nerespectării dreptului Uniunii;”

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

9. Articolul 8 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (1) se elimină;

(b) alineatul (3) se înlocuiește cu următorul text:

„(3) Planul de acțiuni preventive și planul de urgență conțin un capitol regional sau mai multe capitole regionale în cazul în care un stat membru aparține mai multor grupuri de risc, astfel cum sunt definite în anexa I.

Capitolele regionale sunt elaborate în comun de toate statele membre din grupul de risc înainte de includerea în planurile naționale respective. Comisia acționează ca facilitator, astfel încât capitolele regionale să consolideze în mod colectiv siguranța furnizării de gaze în Uniune, să nu genereze nicio contradicție și să depășească orice obstacole din calea cooperării.

Capitolele regionale conțin măsuri transfrontaliere adecvate și eficiente, inclusiv în ceea ce privește instalațiile de **înmagazinare** și de GNL, sub rezerva unui acord între statele membre care implementează măsurile din același grup de risc sau din grupuri de risc diferite afectate de măsură, pe baza simulării menționate la articolul 7 alineatul (1) și a evaluării comune a riscurilor.”;

[...]

[...]

11. Se introduce următorul articol nou 8a:

„Articolul 8a

Măsuri privind securitatea cibernetică

(1) Atunci când stabilesc planurile de acțiune preventive și planurile de urgență, statele membre iau în considerare măsurile adecvate legate de securitatea cibernetică.

(2) Comisia poate adopta un act delegat în conformitate cu articolul 19 prin care stabilește norme specifice sectorului gazelor pentru aspectele de securitate cibernetică ale fluxurilor transfrontaliere de gaze, inclusiv norme privind cerințele minime comune, planificarea, monitorizarea, raportarea și gestionarea crizelor.

(3) Pentru a elabora acest act delegat, Comisia colaborează îndeaproape cu Agenția Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei („ACER”), cu **Agencia Uniunii Europene pentru Securitate Cibernetică [...](„ENISA”)**, cu Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport de gaze („ENTSOG”) și cu un număr limitat de părți interesate principale afectate, precum și cu entități care dețin deja competențe în domeniul securității cibernetice, în limitele mandatelor lor, precum centrele de operațiuni pentru securitatea cibernetică (SOC[...]) **relevante în cazul entităților reglementate** și echipele de intervenție în caz de incidente de securitate informatică (CSIRT), astfel cum sunt menționate la **articolul 9 din Directiva (UE) 2022/xxx [...] privind măsuri pentru un nivel comun ridicat de securitate cibernetică în Uniune.”**.

12. Articolul 9 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (1) se modifică după cum urmează:

(i) litera (e) se înlocuiește cu următorul text:

celelalte măsuri preventive concepute pentru a face față riscurilor identificate în evaluarea riscurilor [...], ca de exemplu cele referitoare la necesitatea de a dezvolta interconexiunile între statele membre învecinate, de a ameliora și mai mult eficiența energetică, **de a împiedica blocarea capacității neutilizate**, de a reduce cererea de gaze, precum și la posibilitatea de a diversifica rutele și sursele de furnizare de gaze și la utilizarea regională a capacităților GNL și de stocare existente, dacă este cazul, în vederea asigurării furnizării de gaze către toți clienții cât mai mult timp posibil;

(ii) litera (k) se înlocuiește cu următorul text:

„(k) informații privind toate obligațiile de serviciu public legate de siguranța aprovizionării cu gaze,[...]’;

(iii) se adaugă următoarea literă [...] (I):

„[...] (I) informații privind măsurile legate de securitatea cibernetică, astfel cum se menționează la articolul 8a.”.

[...] [...]

[...]

14. Articolul 13 se modifică după cum urmează:

(a) alineatele (3), (4) și (5) se înlocuiesc cu următorul text:

„(3) O măsură de solidaritate **este o măsură de ultimă instanță** care nu se aplică decât dacă statul membru solicitant:

(a) a declarat o stare de urgență în temeiul articolului 11;

(b) nu au fost în măsură să acopere deficitul de aprovizionare cu gaze a clienților săi protejați în virtutea principiului solidarității, în pofida aplicării măsurii prevăzute la articolul 11 alineatul (3);

(c) a epuizat toate măsurile bazate pe piață („măsuri voluntare”), toate măsurile care nu sunt bazate pe piață („măsuri obligatorii”) și alte măsuri cuprinse în planul său de urgență;

(d) a notificat o cerere explicită adresată Comisiei și autorităților competente ale tuturor statelor membre la care este conectat fie direct, fie, în temeiul alineatului (2), printr-o țară terță, însoțită de o descriere a măsurilor implementate menționate la litera (b) de la prezentul alineat **și de angajamentul explicit** de a plăti o compensație echitabilă și promptă statului membru care acordă ajutorul de solidaritate în conformitate cu alineatul (8).

(4) Statele membre **care primesc [...] o cerere de solidaritate** propun astfel de oferte pe baza unor măsuri voluntare axate pe cerere în cea mai mare măsură posibilă și pentru o durată cât mai lungă posibil înainte de a recurge la măsuri care nu sunt bazate pe piață.

În cazul în care măsurile bazate pe piață se dovedesc insuficiente pentru ca statul membru care acordă ajutor de solidaritate să soluționeze deficitul de aprovizionare cu gaze a clienților protejați în virtutea principiului solidarității din statul membru solicitant, statul membru care acordă ajutor de solidaritate poate introduce măsuri care nu sunt bazate pe piață pentru a respecta obligațiile prevăzute la alineatele (1) și (2).

(5) În cazul în care există mai mult de un stat membru care ar putea acorda ajutor de solidaritate unui stat membru solicitant, statul membru solicitant, după ce consultă toate statele membre cărora li s-a solicitat acordarea de ajutor de solidaritate, selectează oferta cea mai avantajoasă din punctul de vedere al costului, al rapidității livrării, al fiabilității și al diversificării surselor de gaze. **În cazul în care ofertele disponibile bazate pe piață nu sunt [...] suficiente pentru a acoperi deficitul de aprovizionare cu gaze a clienților protejați în virtutea principiului solidarității din statul membru solicitant, statele membre cărora li s-a solicitat să acorde ajutor de solidaritate sunt obligate să activeze măsuri care nu sunt bazate pe piață.”;**

(b) la alineatul (10) se adaugă următorul paragraf:

„În cazul în care a fost acordat un ajutor de solidaritate în conformitate cu alineatele (1) și (2), cuantumul final al compensației care a fost plătită de statul membru solicitant face obiectul unui control ex-post din partea autorității de reglementare și/sau a autorității în domeniul concurenței a statului membru care a acordat ajutorul de solidaritate, în termen de trei luni de la încetarea situației de urgență. Statul membru solicitant este consultat și își dă avizul cu privire la concluzia controlului ex-post. În urma consultării cu statul membru solicitant, autoritatea care exercită acest control ex-post are dreptul de a solicita rectificarea cuantumului compensației, ținând seama de avizul statului membru solicitant. Concluziile acestui control ex-post se transmit Comisiei Europene, care le va lua în considerare în raportul său privind situația de urgență în temeiul articolului 14 alineatul (3).”;

(c) alineatul (14) se înlocuiește cu următorul text:

„(14) Aplicabilitatea prezentului articol nu este afectată în cazul în care statele membre nu convin asupra acordurilor lor tehnice, juridice și financiare sau nu sunt în măsură să le finalizeze. Într-o astfel de situație, în care este necesară **o măsură de solidaritate pentru a garanta aprovizionarea cu gaze a clienților protejați în virtutea principiului solidarității, mecanismele cuprinse în [...] anexa IX se aplică în mod implicit solicitării și furnizării gazelor relevante.**”.

15. La articolul 14 alineatul (3), primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„Ulterior unei situații de urgență, autoritatea competentă menționată la alineatul (1) furnizează Comisiei, în cel mai scurt timp și în termen de șase săptămâni de la încetarea situației de urgență, o evaluare detaliată a situației de urgență și a eficacității măsurilor implementate, inclusiv evaluarea impactului economic al situației de urgență, a impactului asupra sectorului energiei electrice și evaluarea asistenței furnizate Uniunii și statelor sale membre sau primite de la acestea. **Atunci când este relevant, evaluarea include o descriere detaliată a circumstanțelor care au condus la activarea mecanismului de la articolul 13 și a condițiilor în care au fost primite cantitățile de gaze care lipseau, inclusiv prețul și compensația financiară plătită și - dacă este cazul - motivele pentru care ofertele de solidaritate nu au fost acceptate și/sau gazele nu au fost furnizate.** Această evaluare este pusă la dispoziția GCG și se reflectă în actualizarea planurilor de acțiuni preventive și a planurilor de urgență.”.

15a. La articolul 17a, se adaugă următorul alineat:

„(2) **Raportul care trebuie prezentat până la 28 februarie 2025 include, de asemenea, o evaluare generală a aplicării articolelor 6a-6d, a articolului 7 alineatul (1) și alineatul (4) litera (g), a articolului 16 alineatul (3), a articolului 17a, a articolului 18a, a articolului 20 alineatul (4) și a anexelor Ia și Ib la prezentul regulament. Raportul este însoțit, dacă este necesar, de o propunere legislativă de modificare a prezentului regulament.**”.

16. Articolul 19 se modifică după cum urmează:

(a) la alineatul (2), prima teză se înlocuiește cu următorul text:

„Competența de a adopta acte delegate menționată la articolul 3 alineatul (8), la articolul 7 alineatul (5), la articolul 8 alineatul (5) **și la articolul 8a alineatul (2) (securitate cibernetică)** îi este conferită Comisiei pe o perioadă de cinci ani începând de la [...] **[data adoptării modificărilor]**.”;

(b) la alineatul (3), prima teză se înlocuiește cu următorul text:

„(3) Delegarea de competențe menționată la articolul 3 alineatul (8), la articolul 7 alineatul (5), la articolul 8 alineatul (5) **și la articolul 8a alineatul (2) (securitate cibernetică)** poate fi revocată în orice moment de Parlamentul European sau de Consiliu.”;

(c) la alineatul (6), prima teză se înlocuiește cu următorul text:

„(6) Un act delegat adoptat în temeiul articolului 3 alineatul (8), al articolului 7 alineatul (5), al articolului 8 alineatul (5) **și al articolului 8a alineatul (2) (securitate cibernetică)** intră în vigoare numai în cazul în care nici Parlamentul European și nici Consiliul nu au formulat obiecții în termen de două luni de la notificarea acestuia către Parlamentul European și Consiliu sau în cazul în care, înainte expirării termenului respectiv, Parlamentul European și Consiliul au informat Comisia că nu vor formula obiecții.”.

[...]

17. Anexa VI se modifică după cum urmează:

(a) în secțiunea 5 litera (a) al doilea paragraf, după a doua liniuță („măsurile pentru a diversifica rutele și sursele de furnizare de gaze”) se introduce următoarea liniuță:

„- măsurile de prevenire a blocării capacității;”;

(b) în secțiunea 11.3 litera (a) al doilea paragraf, după a doua liniuță („măsurile pentru a diversifica rutele și sursele de furnizare de gaze”) se introduce următoarea liniuță:

„- măsurile de prevenire a blocării capacității;”;

18. Textul din anexa II la prezentul regulament se adaugă ca anexa IX la Regulamentul (UE) 2017/1938.

Articolul 68

Abrogare

Regulamentul (CE) nr. 715/2009 se abrogă. Trimiterile la regulamentul abrogat se interpretează ca trimiteri la prezentul regulament și se citesc în conformitate cu tabelul de corespondență din anexa II.

Articolul 69

Intrare în vigoare

Prezentul regulament intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Se aplică începând din [1 ianuarie 2023].

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

Adoptat la Bruxelles,

Pentru Parlamentul European
Președintele

Pentru Consiliu
Președintele

ANEXA I

ORIENTĂRI

**1. INFORMAȚII CARE TREBUIE PUBLICATE CU PRIVIRE LA METODOLOGIA UTILIZATĂ
PENTRU STABILIREA VENITURILOR REGLEMENTATE ALE OPERATORULUI DE SISTEM DE
TRANSPORT**

Următoarele informații se publică înainte de perioada tarifară de către autoritatea de reglementare sau de către operatorul de sistem de transport, în conformitate cu decizia autorității de reglementare.

Aceste informații trebuie furnizate separat pentru activitățile de transport în cazul în care operatorul de sistem de transport face parte dintr-un holding sau o entitate comercială mai mare.

1. Entitatea responsabilă cu calcularea, stabilirea și aprobarea diferitelor componente ale metodologiei.
2. O descriere a metodologiei, incluzând cel puțin o descriere a:
 - (a) metodologiei generale, precum metodologie cu plafonarea veniturilor, hibridă, cost-plus sau cu evaluarea comparativă a tarifelor;

- (b) metodologia de stabilire a bazei de active **reglementate** (RAB), inclusiv:
 - (i) metodologia de determinare a valorii inițiale (de deschidere) a activelor, aplicată la începutul reglementării și atunci când se încorporează noi active în baza de active reglementate;
 - (ii) metodologia de reevaluare a activelor;
 - (iii) explicații privind evoluția valorii activelor;
 - (iv) tratarea activelor dezafectate;
 - (v) metodologia de amortizare aplicată bazei de active [...] **reglementate**, inclusiv orice modificări aplicate valorilor;
- (c) metodologia de stabilire a costului capitalului;
- (d) metodologia de determinare a cheltuielilor totale (TOTEX) sau, dacă este cazul, a cheltuielilor de exploatare (OPEX) și a cheltuielilor de capital (CAPEX);
- (e) metodologia de determinare a eficienței costurilor, dacă este cazul;
- (f) metodologia aplicată pentru stabilirea inflației;
- (g) metodologia de determinare a primelor și a stimulentelelor, dacă este cazul;
- (h) costurile care nu pot fi controlate;
- (i) serviciile furnizate în cadrul holdingului, dacă este cazul.

3. Valorile parametrilor utilizați în cadrul metodologiei
- (a) valorile detaliate ale parametrilor care fac parte din costul capitalurilor proprii și din costul datoriei sau din costul mediu ponderat al capitalului, exprimate în procente;
 - (b) perioadele de amortizare, în ani, aplicabile separat conductelor și compresoarelor;
 - (c) modificările perioadei de amortizare sau ale accelerării amortizării aplicate activelor;
 - (d) obiectivele privind eficiența, în procente;
 - (e) indicii de inflație;
 - (f) primele și stimulentele.
4. Valorile costurilor și cheltuielilor care sunt utilizate pentru stabilirea veniturilor autorizate sau țintă, în moneda locală și în euro, aferente:
- (a) bazei de active **reglementate**, pe tip de activ și detaliat pe an, până la amortizarea sa completă, inclusiv:
 - (b) investițiile adăugate la baza de active **reglementate**, pe tip de activ;
 - (c) amortizarea pe tip de activ până la amortizarea completă a activelor;
 - (d) costul capitalului, inclusiv costul capitalului propriu și costul datoriei;
 - (e) cheltuielile de exploatare;
 - (f) primele și stimulentele, detaliate separat pentru fiecare articol.

5. Indicatorii financiari care trebuie furnizați pentru operatorul de sistem de transport. În eventualitatea în care operatorul de sistem de transport face parte dintr-un holding sau o societate mai mare, aceste valori se furnizează separat pentru operatorul de sistem de transport, inclusiv:

- (a) câștiguri înainte de dobânzi, impozite, deprecieri și amortizare (EBITDA);
- (b) câștiguri înainte de dobânzi și impozite (EBIT);
- (c) randamentul activelor I (ROA) = $EBITDA / RAB$;
- (d) randamentul activelor II (ROA) = $EBIT / RAB$;
- (e) rentabilitatea capitalurilor proprii (ROE) = [...] **profit/capitaluri proprii**;
 - (aa) rentabilitatea capitalului angajat (RoCE);
 - (bb) indicatorul efectului de levier;
 - (cc) datoria netă / (datoria netă + capitalurile proprii);
 - (dd) datoria netă / EBITDA.

Autoritatea de reglementare sau operatorul de sistem de transport furnizează un model tarifar simplificat care include parametrii defalcați și valorile metodologiei și care permite reproducerea calculului veniturilor autorizate sau țintă ale operatorului de sistem de transport.

(6) Operatorii de sisteme de transport țin o evidență zilnică a întreținerii în curs și a întreruperilor de flux care au avut loc și pun această evidență la dispoziția autorității competente, la cerere. Informațiile se pun și la dispoziția celor afectați de întrerupere, la cerere.

2. PRINCIPIILE CARE STAU LA BAZA MECANISMELOR DE ALOCARE A CAPACITĂȚII ȘI PROCEDURILE DE GESTIONARE A CONGESTIEI CU PRIVIRE LA OPERATORII DE SISTEME DE TRANSPORT ȘI APLICAREA LOR ÎN CAZUL CONGESTIEI CONTRACTUALE

2.1. Principiile care stau la baza mecanismelor de alocare a capacității și procedurile de gestionare a congestiei cu privire la operatorii de sisteme de transport

1. Mecanismele de alocare a capacității și procedurile de gestionare a congestiei facilitează dezvoltarea concurenței și lichiditatea comercializării capacității și sunt compatibile cu mecanismele de piață, inclusiv cu piețele spot și cu hub-urile de tranzacționare. Ele sunt flexibile și capabile să se adapteze în funcție de evoluția condițiilor pieței.
2. Mecanismele și procedurile respective iau în considerare integritatea rețelei în cauză, precum și siguranța aprovizionării.
3. Aceste mecanisme și proceduri nu împiedică intrarea de noi operatori pe piață și nici nu creează bariere nejustificate la intrarea pe piață. Ele nu împiedică participanții la piață, inclusiv noii intrați și întreprinderile cu o cotă de piață mică, să exercite o concurență efectivă.
4. Aceste mecanisme și proceduri dau semnale economice corespunzătoare pentru utilizarea eficientă și optimă a capacității tehnice și facilitează investițiile în noile infrastructuri.
5. Utilizatorii rețelei sunt informați cu privire la situațiile care ar putea afecta disponibilitatea capacității contractate. Informațiile cu privire la întrerupere [...] **reflectă** nivelul informațiilor de care dispune operatorul de sistem de transport.

6. În cazul în care, la îndeplinirea obligațiilor contractuale de livrare, apar dificultăți din motive legate de integritatea rețelei, operatorii de sisteme de transport **informează** utilizatorii rețelei cu privire la aceasta și caută de îndată o soluție nediscriminatorie.

Operatorii de sisteme de transport pun în aplicare procedurile după consultarea utilizatorilor rețelei și convin asupra lor împreună cu autoritatea de reglementare.

2.2. Procedurile de gestionare a congestiei în caz de congestie contractuală

2.2.1. Dispoziții generale

1. Dispozițiile punctului 2.2 se aplică punctelor de interconectare dintre sisteme de intrare-ieșire adiacente, indiferent dacă sunt fizice sau virtuale, între două sau mai multe state membre sau în cadrul aceluiași stat membru, în măsura în care punctele fac obiectul unor proceduri de rezervare de către utilizatori. De asemenea, se pot aplica punctelor de intrare dinspre țări terțe și punctelor de ieșire către acestea, sub rezerva deciziei autorității de reglementare naționale competente. Punctele de ieșire către consumatorii finali și rețele de distribuție, punctele de intrare dinspre instalații de producție și terminale de GNL, precum și punctele de intrare-ieșire dinspre și către instalațiile de înmagazinare nu fac obiectul dispozițiilor de la punctul 2.2.
2. Pe baza informațiilor publicate de operatorii de sisteme de transport conform secțiunii 3 din prezenta anexă și, acolo unde este cazul, validate de autoritățile de reglementare naționale, ACER publică un raport de monitorizare privind congestia la punctele de interconectare, cu referire la produsele de capacitate fermă vândute în anul precedent, ținând seama, în măsura posibilului, de schimburile comerciale de capacități de pe piața secundară și de utilizarea de capacitate întreruptibilă.

Raportul de monitorizare se publică o dată la doi ani. ACER publică rapoarte suplimentare în baza unei cereri motivate din partea Comisiei, cel mult o dată pe an.

3. Orice capacitate suplimentară care a devenit disponibilă prin aplicarea uneia dintre procedurile de gestionare a congestiei prevăzute la punctele 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 și 2.2.5 este oferită de operatorul (operatorii) de sistem(e) de transport în cadrul procesului de alocare normal.

3.

2.2.2. *Creșterea capacității prin schema de suprasubscriere și de răscumpărare*

1. Operatorii de sisteme de transport propun și, după aprobarea de către autoritatea de reglementare națională, implementează o schemă de suprasubscriere și de răscumpărare bazată pe stimulente, pentru a oferi capacități suplimentare pe o bază fermă. Înaintea implementării, autoritatea de reglementare națională se consultă cu autoritățile de reglementare naționale ale statelor membre adiacente și ține seama de opiniile acestora. Capacitatea suplimentară este definită ca fiind capacitatea fermă oferită suplimentar față de capacitatea tehnică a unui punct de interconectare calculată conform articolului 5 alineatul (1) din prezentul regulament.
2. Schema de suprasubscriere și de răscumpărare trebuie să ofere operatorilor de sisteme de transport un stimulent pentru a pune la dispoziție un volum suplimentar de capacitate, ținând seama de condițiile tehnice, precum valoarea puterii calorifice, temperatura și consumul preconizat ale sistemului de intrare-ieșire relevant, și de capacitățile rețelelor adiacente. Operatorii de sisteme de transport trebuie să aplice o abordare dinamică în ceea ce privește recalcularea capacității tehnice sau suplimentare a sistemului de intrare-ieșire.

3. Schema de suprasubscriere și de răscumpărare trebuie să se bazeze pe un regim de stimulente ce reflectă riscurile pe care și le asumă operatorii de sisteme de transport prin oferirea de capacitate suplimentară. Schema trebuie structurată în așa fel încât veniturile din vânzarea capacităților suplimentare și costurile datorate schemei de răscumpărare sau măsurilor luate în conformitate cu subpunctul 6 să fie repartizate între operatorii de sisteme de transport și utilizatorii rețelei. Autoritățile de reglementare naționale trebuie să decidă cu privire la repartizarea veniturilor și a costurilor între operatorul de sistem de transport și utilizatorul rețelei.
4. În scopul stabilirii veniturilor operatorilor de sisteme de transport, capacitatea tehnică, în special capacitatea restituită, precum și (acolo unde este cazul) capacitatea rezultată din aplicarea unor mecanisme de „utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii” (use-it-or-lose-it) pentru capacitate fermă pentru ziua următoare și pe termen lung, se consideră a fi alocată înainte de orice capacitate suplimentară.
5. Pentru determinarea capacității suplimentare, operatorul de sistem de transport trebuie să țină cont de scenarii statistice privind volumul probabil de capacitate fizică neutilizată la orice moment dat în punctele de interconectare. De asemenea, trebuie să ia în considerare și un profil de risc pentru oferirea de capacitate suplimentară care să nu ducă la o obligație de răscumpărare excesivă. Schema de suprasubscriere și de răscumpărare trebuie, de asemenea, să estimeze probabilitatea și costurile răscumpărării capacității de pe piață și să reflecte acest lucru în volumul de capacitate suplimentară care urmează să fie pus la dispoziție.
6. Acolo unde este necesar pentru a se menține integritatea sistemului, operatorii de sisteme de transport trebuie să aplice o procedură de răscumpărare bazată pe piață, în care utilizatorii rețelei pot oferi capacitate. Utilizatorii rețelei trebuie informați în legătură cu procedura de răscumpărare aplicabilă. Utilizarea unei proceduri de răscumpărare se face fără a aduce atingere măsurilor de urgență aplicabile.
7. Înainte de a aplica o procedură de răscumpărare, operatorii de sisteme de transport trebuie să verifice dacă integritatea sistemului nu poate fi cumva menținută într-un mod mai eficient din punctul de vedere al costurilor, prin măsuri alternative de ordin tehnic și comercial.

8. Atunci când propune schema de suprasubscriere și de răscumpărare, operatorul de sistem de transport furnizează toate datele, estimările și modelele relevante autorității de reglementare naționale, pentru ca aceasta din urmă să evalueze schema. Operatorul de sistem de transport trebuie să raporteze în mod regulat autorității de reglementare naționale cu privire la funcționarea schemei și, la cererea autorității de reglementare naționale, să prezinte toate datele relevante. Autoritatea de reglementare națională poate solicita operatorului de sistem de transport să revizuiască schema.

2.2.3. Mecanismul de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare

1. Autoritățile de reglementare naționale trebuie să impună operatorilor de sisteme de transport să aplice cel puțin principiile stabilite la subpunctul 3 pentru fiecare utilizator al rețelei la puncte de interconectare în ceea ce privește modificarea nominalizării inițiale dacă, pe baza raportului anual de monitorizare al ACER întocmit în conformitate cu punctul 2.2.1 subpunctul 2, se dovedește că la punctele de interconectare cererea a depășit oferta (la prețul de rezervă atunci când se folosesc proceduri de ofertare) în cursul procedurilor de alocare a capacităților din anul care face obiectul raportului de monitorizare pentru produsele de utilizat fie în anul respectiv, fie în unul dintre următorii doi ani,
 - (a) pentru cel puțin trei produse de capacitate fermă cu durata de o lună sau
 - (b) pentru cel puțin două produse de capacitate fermă cu durata de un trimestru sau
 - (c) pentru cel puțin un produs de capacitate fermă cu durata de un an sau mai mult sau
 - (d) dacă timp de cel puțin șase luni nu s-a oferit niciun produs de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult.

2. Dacă, pe baza raportului anual de monitorizare, se dovedește că o situație similară celei definite la subpunctul 1 este puțin probabil să apară din nou în următorii trei ani, de exemplu ca urmare a disponibilității de capacitate în urma extinderii fizice a rețelei sau în urma rezilierii unor contracte pe termen lung, autoritățile de reglementare naționale competente pot hotărî să pună capăt mecanismului de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare.
3. Renominalizarea fermă este autorizată până la maximum 90 % și minimum 10 % din capacitatea contractată de utilizatorul rețelei la punctul de interconectare. Cu toate acestea, dacă nominalizarea este mai mare de 80 % din capacitatea contractată, jumătate din volumul nenominalizat poate fi renominalizat ascendent. Dacă nominalizarea nu depășește 20 % din capacitatea contractată, jumătate din volumul nominalizat poate fi renominalizat descendent. Aplicarea prezentului subpunct se face fără a aduce atingere măsurilor de urgență aplicabile.
4. Titularul inițial al capacității contractate poate renominaliza partea restricționată a capacității sale contractate ferme pe bază întreruptibilă.
5. Subpunctul 3 nu se aplică utilizatorilor rețelei – persoane sau întreprinderi și întreprinderile pe care le controlează acestea, în conformitate cu articolul 3 din Regulamentul (CE) nr. 139/2004 – care dețin mai puțin de 10 % din capacitatea tehnică medie din anul precedent la punctul de interconectare.
6. Pentru punctele de interconectare în cazul cărora se aplică un mecanism de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare, în conformitate cu subpunctul 3, autoritatea de reglementare națională trebuie să realizeze o evaluare a relației cu schema de suprasubscriere și de răscumpărare conform punctului 2.2.2, care poate duce la luarea de către autoritatea de reglementare națională a deciziei de a nu aplica dispozițiile punctului 2.2.2 în cazul punctelor de interconectare respective. Această decizie se notifică fără întârziere ACER și Comisiei.

7. O autoritate de reglementare națională poate decide să implementeze la un punct de interconectare un mecanism de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare, în conformitate cu subpunctul 3. Înainte de adoptarea deciziei sale, autoritatea de reglementare națională se consultă cu autoritățile de reglementare naționale ale statelor membre adiacente. La adoptarea deciziei sale, autoritatea de reglementare națională ține seama de opiniile autorităților de reglementare naționale din statele adiacente.

2.2.4. *Restituirea capacității contractate*

Operatorii de sisteme de transport acceptă orice restituire de capacitate fermă care este contractată de utilizatorul rețelei la un punct de interconectare, cu excepția produselor de capacitate cu o durată de cel mult o zi. Utilizatorul rețelei trebuie să își mențină drepturile și obligațiile care îi revin în temeiul contractului de capacitate până când capacitatea este realocată de operatorul de sistem de transport și în măsura în care capacitatea nu este realocată de operatorul de sistem de transport. Capacitatea restituită este considerată a fi realocată numai după ce întreaga capacitate disponibilă a fost alocată. Operatorul de sistem de transport informează fără întârziere utilizatorul rețelei cu privire la orice realocare a capacității sale restituite. Termenii și condițiile specifice pentru restituirea capacității, în special pentru cazurile în care mai mulți utilizatori ai rețelei își restituie capacitatea, trebuie aprobate de autoritatea de reglementare națională.

2.2.5. *Mecanismul de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea pe termen lung*

1. Autoritățile de reglementare naționale impun operatorilor de sisteme de transport să retragă parțial sau complet capacitatea contractată care este slab utilizată în mod sistematic la un punct de interconectare de către un utilizator al rețelei, în cazul în care utilizatorul respectiv nu a vândut sau oferit în condiții rezonabile capacitatea sa nefolosită și alți utilizatori ai rețelei solicită capacitate fermă. Capacitatea contractată este considerată a fi slab utilizată în mod sistematic în special dacă:

- (a) utilizatorul rețelei folosește în medie mai puțin de 80 % din capacitatea sa contractată, atât între 1 aprilie și 30 septembrie, cât și între 1 octombrie și 31 martie, cu o durată contractuală efectivă de peste un an, pentru care nu s-a putut prezenta nicio justificare pertinentă sau
 - (b) utilizatorul rețelei nominalizează în mod sistematic aproape 100 % din capacitatea sa contractată și renominalizează descendent în vederea eludării regulilor stabilite la punctul 2.2.3 subpunctul 3.
2. Aplicarea unui mecanism de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare nu trebuie considerată ca reprezentând o justificare pentru a împiedica aplicarea subpunctului 1.
 3. Retragerea duce la pierderea parțială sau totală a capacității contractate de utilizatorul rețelei, pe o perioadă determinată sau pentru restul duratei contractuale efective. Utilizatorul rețelei trebuie să își mențină drepturile și obligațiile care îi revin în temeiul contractului de capacitate până când capacitatea este realocată de operatorul de sistem de transport și în măsura în care capacitatea nu este realocată de operatorul de sistem de transport.
 4. Operatorii de sisteme de transport furnizează periodic autorităților de reglementare naționale toate datele necesare pentru a monitoriza măsura în care sunt utilizate capacitățile contractate cu durată contractuală efectivă de peste un an sau pe trimestre recurente care acoperă cel puțin doi ani.

3. DEFINIREA INFORMAȚIILOR TEHNICE NECESARE UTILIZATORILOR REȚELEI PENTRU A DOBÂNDI ACCESUL EFECTIV LA SISTEMUL DE GAZE NATURALE, DEFINIREA TUTUROR PUNCTELOR RELEVANTE PENTRU CERINȚELE PRIVIND TRANSPARENȚA ȘI INFORMAȚIILE CARE TREBUIE PUBLIFICATE LA TOATE PUNCTELE RELEVANTE ȘI CALENDARUL PUBLICĂRII ACESTORA

3.1. Definirea informațiilor tehnice necesare utilizatorilor rețelei pentru a dobândi accesul efectiv la sistem

3.1.1. Modul de publicare

1. Operatorii de sisteme de transport comunică toate informațiile menționate la punctul 3.1.2 și la punctul 3.3 subpunctele 1-5 în felul următor:

- (a) pe un website accesibil publicului, gratuit, care nu necesită înregistrare sau altă formă de angajament față de operatorul sistemului de transport;
- (b) în mod periodic/continuu; frecvența se stabilește în funcție de modificările survenite și de durata serviciului;
- (c) într-un format ușor de utilizat;
- (d) în mod clar, cuantificabil, ușor accesibil și pe bază nediscriminatorie;
- (e) într-un format care poate fi descărcat de pe internet, care a fost convenit între operatorii de sisteme de transport și autoritățile de reglementare naționale – pe baza unui aviz de format armonizat, care urmează să fie furnizat de ACER – și care permite efectuarea de analize cantitative;

- (f) utilizând unități coerente, în special kWh (cu o temperatură de ardere de referință de 298,15 K) pentru conținutul energetic și m³ (la 273,15 K și 1,01325 bar) pentru volum. Se va furniza factorul constant de conversie în conținut energetic. În afară de formatul de mai sus, se acceptă și publicarea în alte unități de măsură;
- (g) în limba oficială sau limbile oficiale ale statului membru și în engleză;
- (h) toate datele se pun la dispoziție pe o platformă centrală la nivel de Uniune, instituită de ENTSOG într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor.

2. Operatorii de sisteme de transport comunică, în timp util, de îndată ce le sunt accesibile, detalii cu privire la modificările concrete efectuate în privința tuturor informațiilor menționate la punctul 3.1.2 și la punctul 3.3 subpunctele 1-5.

3.1.2. *Conținutul informațiilor publicate*

- 1. Operatorii de sisteme de transport publică cel puțin următoarele informații despre sistemele și serviciile lor:
 - (a) o descriere detaliată și completă a diferitelor servicii oferite și a tarifelor lor;
 - (b) diferitele tipuri de contracte de transport disponibile pentru aceste servicii;
 - (c) codul de rețea și/sau condițiile standard care definesc drepturile și responsabilitățile tuturor utilizatorilor rețelei, inclusiv:

- (i) contractele armonizate de transport și alte documente relevante;
 - (ii) în cazul în care este relevant pentru accesul la sistem, se specifică, pentru toate punctele pertinente definite la punctul 3.2 din prezenta anexă, parametrii relevanți de calitate a gazului, printre care cel puțin puterea calorifică superioară, indicele Wobbe și conținutul de oxigen, precum și răspunderea sau costurile de conversie pentru utilizatorii rețelei, în cazul în care gazul nu corespunde acestor specificații;
 - (iii) dacă are relevanță pentru accesul la sistem, informații referitoare la cerințele de presiune, pentru toate punctele relevante;
 - (iv) procedura în cazul întreruperii capacității întreruptibile, inclusiv, acolo unde este cazul, momentul producerii, durata și categoria întreruperilor individuale (de exemplu pro rata sau pe principiul „primul sosit – ultimul întrerupt”);
- (d) procedurile armonizate privind utilizarea sistemului de transport, inclusiv definițiile principalilor termeni;
 - (e) dispozițiile privind alocarea capacității, gestionarea congestionării și procedurile împotriva blocării capacității și de reutilizare a acesteia;
 - (f) normele aplicabile comercializării capacității pe piața secundară în raport cu operatorul sistemului de transport;
 - (g) normele de echilibrare și metoda de calcul al taxelor de dezechilibru;
 - (h) dacă este cazul, nivelurile de flexibilitate și toleranță oferite în cadrul serviciilor de transport și al altor servicii și pentru care nu se percep taxe specifice, precum și orice oferte suplimentare și taxele corespunzătoare;

- (i) o descriere detaliată a sistemului de gaz al operatorului de sistem de transport și a punctelor relevante de interconectare, astfel cum sunt definite la punctul 3.2 din prezenta anexă, precum și denumirile operatorilor sistemelor sau instalațiilor interconectate;
- (j) normele aplicabile pentru conectarea la sistemul aflat în exploatarea operatorului de sistem de transport;
- (k) informațiile referitoare la mecanismele de urgență, în măsura în care acestea se află în responsabilitatea operatorului de sistem de transport, precum măsuri care pot duce la deconectarea grupurilor de clienți și alte norme de răspundere generală aplicabile operatorului de sistem de transport;
- (l) procedurile convenite de operatorii de sisteme de transport la punctele de interconectare și pertinente pentru accesul utilizatorilor rețelei la sistemele de transport respective, referitoare la interoperabilitatea rețelei, procedurile convenite de nominalizare, procedurile de corelare și alte proceduri convenite care stabilesc dispoziții referitoare la alocarea fluxurilor de gaz și echilibrare, inclusiv metodele utilizate;
- (m) operatorii de sisteme de transport publică o descriere detaliată și completă a metodologiei și procesului, inclusiv informații privind parametrii utilizați și principalele ipoteze folosite la calculul capacității tehnice.

3.2. Definirea tuturor punctelor relevante pentru cerințele privind transparența

1. Punctele relevante cuprind cel puțin:

- (a) toate punctele de intrare și de ieșire dintr-o rețea de transport exploatată de un operator de sistem de transport, cu excepția punctelor de ieșire conectate la un client final unic, precum și cu excepția punctelor de intrare racordate direct la o instalație de producție a unui producător unic stabilit în UE;
- (b) toate punctele de intrare și de ieșire care fac legătura între zonele de echilibrare ale operatorilor de sisteme de transport;
- (c) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui operator de sistem de transport și un terminal de GNL, hub-uri fizice de tranzacționare a gazelor și instalații de înmagazinare și de producție, cu excepția cazului în care aceste instalații de producție beneficiază de o scutire în temeiul literei (a);
- (d) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui anumit operator de sistem de transport și infrastructura necesară pentru prestarea serviciilor auxiliare, definite la articolul 2 punctul 30 din [Directiva reformată privind gazele, propusă prin COM(2021)xxx].

2. Informațiile destinate clienților finali unici și instalațiilor de producție, care sunt excluse din definiția punctelor relevante descrise la punctul 3.2 subpunctul 1 litera (a), se publică în format cumulat, cel puțin pe zonă de echilibrare. În scopul aplicării prezentei anexe, se consideră că informațiile cumulate referitoare la clienții finali unici și la instalațiile de producție, care nu fac obiectul definiției punctelor relevante ce figurează la punctul 3.2 subpunctul 1 litera (a), constituie un punct relevant.

3. În cazul în care punctele dintre doi sau mai mulți operatori de transport sunt gestionate exclusiv de operatorii de transport în cauză, fără nicio implicare contractuală ori operațională din partea utilizatorilor de sisteme, sau în cazul în care punctele realizează racordul dintre un sistem de transport și un sistem de distribuție și nu există nicio congestie contractuală în aceste puncte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți pentru punctele respective de la obligația de publicare a cerințelor în temeiul punctului 3.3 din prezenta anexă. Autoritatea națională de reglementare le poate solicita operatorilor de sisteme de transport să publice cerințele în temeiul punctului 3.3 din prezenta anexă pentru anumite grupuri de puncte care fac obiectul scutirii sau pentru totalitatea lor. În această situație, informațiile, dacă sunt disponibile operatorilor de sisteme de transport, se publică într-o formă cumulată și la un nivel semnificativ, cel puțin pentru fiecare zonă de echilibrare. În scopul aplicării prezentei anexe, se consideră că această cumulare a punctelor constituie un aspect relevant.

3.3. Informațiile care trebuie publicate la toate punctele relevante și calendarul publicării acestora

1. La toate punctele relevante, operatorii de sisteme de transport publică informațiile enumerate la literele (a)-(g), pentru toate serviciile prestate, inclusiv serviciile auxiliare (în special informații cu privire la adăugare, la balastare și la conversie). Aceste informații se publică sub formă de valori numerice, pe perioade zilnice sau orare – egale cu cea mai mică perioadă de referință pentru rezervarea capacității și (re)nominalizare, precum și cu cea mai mică perioadă de stabilire pentru care se calculează taxe de dezechilibru. Dacă cea mai mică perioadă de referință nu este o perioadă zilnică, informațiile enumerate la literele (a)-(g) trebuie comunicate și pentru perioada zilnică. Aceste informații și actualizări se publică de îndată ce devin disponibile pentru operatorul de sistem („timp aproape real”).

- (a) capacitatea tehnică pentru fluxuri în ambele direcții;
- (b) capacitatea contractată totală, fermă și întreruptibilă, în ambele direcții;
- (c) nominalizările și renominalizările, în ambele direcții;
- (d) capacitatea disponibilă, fermă și întreruptibilă, în ambele direcții;
- (e) fluxurile fizice efective;
- (f) întreruperile planificate și efective ale capacității întreruptibile;
- (g) întreruperile planificate sau neplanificate ale serviciilor ferme, precum și informații privind restabilirea serviciilor ferme (mai exact, întreținerea sistemului și durata probabilă a eventualelor întreruperi cauzate de întreținere). Întreruperile planificate se publică cu cel puțin 42 de zile înainte;
- (h) cazurile de respingere a unor cereri, valabile din punct de vedere juridic, de produse de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult, inclusiv numărul și volumul cererilor respinse;
- (i) în cazul licitațiilor, data și locul în care produsele de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult au fost vândute la prețuri mai mari decât prețul de rezervă;
- (j) data și locul în care nu a fost oferit niciun produs de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult în cadrul procesului de alocare periodic;
- (k) capacitatea totală pusă la dispoziție prin aplicarea procedurilor de gestionare a congestiei stabilite la punctele 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 și 2.2.5, pentru fiecare procedură de gestionare a congestiei în parte.

2. La toate punctele relevante, informațiile menționate la punctul 3.3 subpunctul 1 literele (a), (b) și (d) se publică cu cel puțin 24 de luni înainte.
3. La toate punctele relevante, operatorii de sistem de transport publică, în mod constant, informații istorice referitoare la cerințele de la punctul 3.3 subpunctul 1 literele (a)-(g) pentru ultimii cinci ani.
4. Operatorii de sisteme de transport publică zilnic valorile măsurate ale puterii calorifice superioare, indicelui Wobbe, conținutului de hidrogen adăugat în sistemul de gaze naturale, conținutului de metan și conținutului de oxigen, la toate punctele relevante. Cifrele preliminare se publică cel târziu la trei zile după ziua gazieră respectivă. Cifrele finale se publică în termen de trei luni de la încheierea respectivei luni.
5. Pentru toate punctele relevante, operatorii de sisteme de transport publică anual capacitățile disponibile, capacitățile rezervate și tehnice pentru toți anii în care se contractează capacitatea plus un an, și cel puțin pentru următorii 10 ani. Aceste informații se actualizează cel puțin o dată pe lună sau mai frecvent, în cazul în care devin disponibile noi informații. Publicarea trebuie să reflecte perioada pentru care capacitatea este oferită pe piață.

3.4. Informații care trebuie publicate cu privire la sistemul de transport și calendarul publicării acestora

1. Operatorii de sisteme de transport asigură zilnic publicarea și actualizarea cantităților cumulate ale capacităților oferite și contractate pe piața secundară (și anume vândute de un utilizator de rețea unui alt utilizator de rețea), dacă operatorii de sisteme de transport dispun de informații în acest sens. Aceste informații trebuie să includă următoarele specificații:

- (a) punctul de interconectare la care se vinde capacitatea;
- (b) tipul de capacitate, și anume de intrare, de ieșire, fermă, întreruptibilă;
- (c) cantitatea și durata drepturilor de utilizare a capacității;
- (d) tipul de vânzare, de exemplu transfer sau atribuire;
- (e) numărul total de tranzacții/transferuri;
- (f) orice alte condiții cunoscute de operatorul sistemului de transport, conform punctului 3.3.

În măsura în care aceste informații sunt furnizate de o terță parte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți de la aplicarea acestei dispoziții.

2. Operatorii de sisteme de transport publică condițiile armonizate în temeiul cărora vor accepta tranzacțiile de capacitate (de exemplu, transferuri și atribuiri). Printre aceste condiții trebuie incluse cel puțin următoarele:

- (a) o descriere a produselor standardizate care pot fi vândute pe piața secundară;
- (b) termenele pentru implementarea/acceptarea/înregistrarea tranzacțiilor secundare. În cazul unor întârzieri, trebuie publicate motivele;
- (c) notificarea operatorului de sistem de transport de către vânzătorul sau de către terță parte prevăzută la punctul 3.4 subpunctul 1 cu privire la numele vânzătorului și cumpărătorului și la specificațiile privind capacitatea, în conformitate cu punctul 3.4 subpunctul 1.

În măsura în care aceste informații sunt furnizate de o terță parte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți de la aplicarea acestei dispoziții.

3. În ceea ce privește serviciul de echilibrare a sistemului pe care îl exploatează, fiecare operator de sistem de transport trebuie să comunice fiecărui utilizator al rețelei, pentru fiecare perioadă de echilibrare, volumele preliminare specifice de dezechilibru și datele privind costurile per utilizator individual al rețelei, în termen de cel târziu o lună de la sfârșitul perioadei de echilibrare. Datele finale ale clienților deserviți conform profilurilor standardizate de încărcare pot fi transmise în termen de maximum 14 luni. În măsura în care aceste informații sunt furnizate de o terță parte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți de la aplicarea acestei dispoziții. Comunicarea acestor informații trebuie să respecte confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.
4. În cazul în care se oferă servicii de flexibilitate, altele decât toleranțele, pentru accesul terților, operatorii de sisteme de transport publică zilnic prognoze pentru ziua următoare cu privire la volumul maxim de flexibilitate, la nivelul rezervat al flexibilității și la flexibilitatea disponibilă pentru piață în ziua gazieră următoare. Operatorul de sistem de transport publică, de asemenea, informații *ex-post* cu privire la utilizarea cumulată a serviciilor de flexibilitate la sfârșitul fiecărei zile gaziere. Dacă autoritatea națională de reglementare estimează că astfel de informații ar putea da naștere la eventuale abuzuri din partea utilizatorilor rețelei, ea poate decide să scutească operatorul de sistem de transport de această obligație.
5. Operatorii de sisteme de transport publică, pe zonă de echilibrare, volumul de gaz din sistemul de transport la începutul fiecărei zile gaziere și estimarea volumului de gaz din sistemul de transport la sfârșitul fiecărei zile gaziere. Volumul de gaz estimat pentru sfârșitul zilei gaziere se actualizează din oră în oră, pe tot parcursul zilei gaziere. Dacă taxele de dezechilibru se calculează la fiecare oră, operatorul de sistem de transport publică volumul de gaz din sistemul de transport tot la fiecare oră. Ca alternativă, operatorii de sisteme de transport publică, per zonă de echilibrare, poziția colectivă de dezechilibru a tuturor utilizatorilor la începutul fiecărei perioade de echilibrare și estimarea poziției colective de dezechilibru a tuturor utilizatorilor la sfârșitul fiecărei zile gaziere. Dacă autoritatea națională de reglementare estimează că astfel de informații ar putea da naștere la eventuale abuzuri din partea utilizatorilor rețelei, ea poate decide să scutească operatorul de sistem de transport de această obligație.

6. Operatorii de sisteme de transport oferă instrumente ușor de utilizat pentru calcularea tarifelor.
7. Operatorii de sisteme de transport păstrează la dispoziția autorităților naționale relevante, pentru o perioadă de cel puțin cinci ani, evidențele efective ale tuturor contractelor de capacitate și orice alte informații legate de calcularea capacităților disponibile și de acordare a accesului la acestea, în special nominalizări și întreruperi individuale. Operatorii de sisteme de transport trebuie să păstreze, pentru o perioadă de minimum cinci ani, documente cu privire la toate informațiile relevante enumerate la punctul 3.3 subpunctele 4 și 5 și să le pună la dispoziția autorității de reglementare, la cererea acesteia. Ambele părți au obligația de a respecta confidențialitatea informațiilor comerciale.
8. Operatorii de sisteme de transport publică cel puțin o dată pe an, până la o dată limită predeterminată, toate perioadele de întreținere planificate care ar putea afecta drepturile utilizatorilor rețelei rezultate din contracte de transport și informațiile corespunzătoare privind exploatarea, cu suficient timp în avans. Acest lucru cuprinde și publicarea în mod prompt și nediscriminatoriu a oricăror modificări ale perioadelor de întreținere planificate și notificarea oricăror operațiuni de întreținere neprevăzute, de îndată ce operatorul de sistem de transport dispune de aceste informații. În cursul perioadelor de întreținere, operatorii de sisteme de transport publică periodic informații actualizate cu privire la detaliile, durata preconizată și efectul operațiunilor de întreținere.

4. FORMATUL ȘI CONȚINUTUL INFORMAȚIILOR TEHNICE PUBLICATE ÎN CEEA CE PRIVEȘTE ACCESUL LA REȚEA DE CĂTRE OPERATORII DE REȚELE DE HIDROGEN, INFORMAȚIILE CARE TREBUIE PUBLICATE LA TOATE PUNCTELE RELEVANTE ȘI CALENDARUL AFERENT

4.1. Formatul informațiilor tehnice publicate în ceea ce privește accesul la rețea

1. Operatorii de rețele de hidrogen furnizează toate informațiile necesare pentru ca utilizatorii rețelei să obțină acces efectiv la rețeaua menționată la punctele 4.2 și 4.3 după cum urmează:

- (a) pe un website accesibil publicului, gratuit, care nu necesită înregistrare sau altă formă de angajament față de operatorul de rețea de hidrogen;
- (b) în mod periodic/continuu; frecvența se stabilește în funcție de modificările survenite și de durata serviciului;
- (c) într-un format ușor de utilizat;
- (d) în mod clar, cuantificabil, ușor accesibil și pe bază nediscriminatorie;
- (e) într-un format care poate fi descărcat, care a fost convenit de comun acord între operatorii de rețele de hidrogen și autoritățile de reglementare – pe baza unui aviz privind un format armonizat care trebuie furnizat de ACER – și care permite efectuarea de analize cantitative;
- (f) utilizând unități coerente, în special kWh pentru conținutul energetic și m³ pentru volum. Se va furniza factorul constant de conversie în conținut energetic. În afară de formatul de mai sus, se acceptă și publicarea în alte unități de măsură;

- (g) în limba oficială sau limbile oficiale ale statului membru și în engleză;
- (h) toate datele se pun la dispoziție, începând de la [1 octombrie 2025], pe o platformă centrală la nivelul Uniunii, instituită de Rețeaua europeană a operatorilor de rețele de hidrogen într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor.

2. Operatorii de rețele de hidrogen comunică, în timp util, de îndată ce le sunt accesibile, detalii cu privire la modificările concrete efectuate în privința tuturor informațiilor menționate la punctele 4.2 și 4.3.

4.2. Conținutul informațiilor tehnice publicate în ceea ce privește accesul la rețea

1. Operatorii de rețele de hidrogen publică cel puțin următoarele informații despre sistemele și serviciile lor:

- (a) o descriere detaliată și completă a diferitelor servicii oferite și a tarifelor lor;
- (b) diferitele tipuri de contracte de transport disponibile pentru aceste servicii;
- (c) codurile de rețea și/sau condițiile standard care definesc drepturile și responsabilitățile tuturor utilizatorilor rețelei, inclusiv:
 - 1. contractele armonizate de transport și alte documente relevante;
 - 2. dacă are relevanță pentru accesul la rețea, în cazul tuturor punctelor relevante, o specificare a parametrilor relevanți de calitate a hidrogenului și răspunderea sau costurile de conversie pentru utilizatorii rețelei în cazul în care hidrogenul nu se încadrează în aceste specificații;
 - 3. dacă are relevanță pentru accesul la sistem, informații referitoare la cerințele de presiune, pentru toate punctele relevante;

- (d) procedurile armonizate aplicate la utilizarea rețelei de hidrogen, inclusiv definirea termenilor-cheie;
- (e) dacă este cazul, nivelurile de flexibilitate și toleranță oferite în cadrul serviciilor de transport și al altor servicii și pentru care nu se percep taxe specifice, precum și orice oferte suplimentare și taxele corespunzătoare;
- (f) o descriere detaliată a rețelei de hidrogen a operatorului de rețea de hidrogen și a punctelor relevante de interconectare, astfel cum sunt definite la punctul 2, precum și denumirile operatorilor rețelelor sau instalațiilor interconectate;
- (g) normele aplicabile pentru conectarea la rețeaua aflată în exploatarea operatorului de rețea de hidrogen;
- (h) informațiile referitoare la mecanismele de urgență, în măsura în care acestea se află în responsabilitatea operatorului de rețea de hidrogen, precum măsuri care pot duce la deconectarea grupurilor de clienți și alte norme de răspundere generală aplicabile operatorului de rețea de hidrogen;
- (i) procedurile convenite de operatorii de rețele de hidrogen în punctele de interconectare, care sunt relevante pentru accesul utilizatorilor rețelei la rețeaua de hidrogen în cauză, referitoare la interoperabilitatea rețelei;

2. Punctele relevante cuprind cel puțin:

- (a) toate punctele de intrare și de ieșire dintr-o rețea de hidrogen exploatată de un operator de rețea de hidrogen, cu excepția punctelor de ieșire conectate la un client final unic, precum și cu excepția punctelor de intrare racordate direct la o instalație de producție a unui producător unic stabilit în UE;
- (b) toate punctele de intrare și de ieșire care fac legătura între rețelele operatorilor de rețele de hidrogen;
- (c) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui operator de rețea de hidrogen și un terminal de GNL, terminale de hidrogen, hub-uri fizice de tranzacționare a gazelor și instalații de înmagazinare și de producție, cu excepția cazului în care aceste instalații de producție beneficiază de o scutire în temeiul literei (a);
- (d) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui anumit operator de rețea de hidrogen și infrastructura necesară pentru prestarea de servicii auxiliare.

3. Informațiile destinate clienților finali unici și instalațiilor de producție, care sunt excluse din definiția punctelor relevante descrise la subpunctul 2 litera (a) din prezenta secțiune, se publică în format cumulativ și se consideră ca fiind un singur punct relevant.

4.3. Informații care trebuie publicate la toate punctele relevante și calendarul aferent

1. La toate punctele relevante, operatorii de rețele de hidrogen publică informațiile enumerate la literele (a)-(g), pentru toate serviciile, în format numeric, la intervale orare sau zilnice. Aceste informații și actualizări se publică de îndată ce sunt disponibile pentru operatorul de rețea de hidrogen („în timp aproape real”):

- (a) capacitatea tehnică pentru fluxuri în ambele direcții;
 - (b) capacitatea contractată totală, în ambele direcții;
 - (c) nominalizările și renominalizările, în ambele direcții;
 - (d) capacitatea disponibilă, în ambele direcții;
 - (e) fluxurile fizice efective;
 - (f) întreruperile planificate și efective ale capacității;
 - (g) întreruperile planificate și neplanificate ale serviciilor. Întreruperile planificate se publică cu cel puțin 42 de zile înainte;
2. La toate punctele relevante, informațiile menționate la prezentul punct subpunctul 1 literele (a), (b) și (d) se publică cu cel puțin 24 de luni înainte.
3. La toate punctele relevante, operatorii de rețele de hidrogen publică, în mod constant, informații istorice referitoare la cerințele de la prezentul punct subpunctul 1 literele (a)-(f), pentru ultimii cinci ani.
4. Operatorii de rețele de hidrogen publică zilnic valorile măsurate ale purității hidrogenului și ale contaminanților, la toate punctele relevante. Cifrele preliminare se publică cel târziu în termen de trei zile. Cifrele finale se publică în termen de trei luni de la încheierea respectivei luni.
5. Detaliile suplimentare necesare pentru punerea în aplicare a punctelor 4.1, 4.2 și 4.3, de exemplu detalii privind formatul și conținutul informațiilor necesare pentru ca utilizatorii rețelei să obțină acces efectiv la rețea, informațiile care trebuie publicate la punctele relevante, detalii privind calendarele aferente, se stabilesc într-un cod de rețea instituit în temeiul articolului 52 din prezentul regulament.

ANEXA II

**ACORDURILE TEHNICE, JURIDICE ȘI FINANCIARE IMPLICITE ÎN TEMEIUL ARTICOLULUI 13
ALINEATUL (14) DIN REGULAMENTUL (UE) 2017/1938**

Prezenta anexă conține procedura – sub formă de modele obligatorii – pentru implementarea unei măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13, care trebuie urmată în cazul în care statul membru care solicită ajutor de solidaritate („statul membru solicitant”) și statul membru obligat să acorde ajutorul de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatele (1) și (2) („statul membru care acordă ajutor de solidaritate”) nu au convenit sau nu au finalizat acordurile tehnice, juridice și financiare prevăzute la articolul 13 alineatul (10).

În cazul în care există mai multe state membre care acordă ajutor de solidaritate și au fost încheiate acorduri bilaterale de solidaritate cu unul sau mai multe dintre acestea, acordurile respective [...] **prevalează** între statele membre care au încheiat acorduri bilaterale.

Acordurile implicite vor fi aplicabile numai în cazul celorlalte state membre care acordă ajutor de solidaritate.

Comunicarea dintre statele membre solicitante și statele care acordă ajutor de solidaritate se efectuează în principal prin e-mail; dacă acest lucru nu este posibil, prin telefon sau prin orice alte mijloace disponibile, care urmează să fie precizate în cererea de solidaritate și [...] confirmate în confirmarea de primire a cererii.

Următoarele modele, astfel cum au fost completate, se transmit prin e-mail omologilor relevanți din alte state membre (destinatar principal, pentru luarea de măsuri), precum și punctului de contact al Comisiei pentru gestionarea crizelor din sectorul gazelor (în copie, spre informare).

(1) **Cerere de solidaritate** (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

Cererea trebuie transmisă cel târziu cu 20 de ore înainte de începerea zilei de livrare (cu excepția situațiilor de forță majoră).

În cazul în care există mai multe state membre care acordă ajutor de solidaritate, cererea de solidaritate se trimite simultan tuturor acestor state membre, utilizând de preferință utilizând același e-mail.

Măsurile de solidaritate trebuie solicitate pentru următoarea zi gazieră, astfel cum este definită la articolul 3 punctul 7 din Regulamentul (UE) nr. 984/2013. Dacă este necesar, cererea va fi repetată pentru zile gaziere suplimentare.

Data: _____

Ora: _____

1. În numele (*statului membru solicitant*), solicit ca (*statul membru care acordă ajutor de solidaritate*) să implementeze măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*). Confirm că cerințele prevăzute la articolul 13 alineatul (3) sunt respectate.

2. Scurtă descriere a măsurilor implementate de (*statul membru solicitant*) [astfel cum se prevede la articolul 13 [...] alineatul (3) litera (c)]:

3. (*Statul membru solicitant*) se angajează să plătească o compensație echitabilă și promptă pentru măsurile de solidaritate (*statului membru care acordă ajutorul de solidaritate*) în conformitate cu articolul 13 alineatul (8). Compensația va fi plătită în EUR în termen de 30 de zile de la primirea facturii.

4. Autoritatea competentă a statului membru solicitant:

Persoana de contact: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ în caz de absență: _____

Mesagerie instantanee alternativă: + _____

5. Autoritatea competentă a statului membru care acordă ajutorul de solidaritate (vă rugăm să o confirmați în confirmarea de primire):

Persoana de contact: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ în caz de absență: _____

Mesagerie instantanee alternativă: + _____

3. OST responsabil din statul membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

4. Administratorul responsabil al sectorului de piață din statul membru solicitant (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

6. În cazul unor măsuri de solidaritate voluntare (bazate pe piață), contractele de livrare a gazelor cu participanți la piață din statul membru care acordă ajutorul de solidaritate vor fi încheiate

de statul membru solicitant sau

de un agent care acționează în numele statului membru solicitant (în baza unei garanții de stat).

Numele: _____.

Persoana de contact: _____.

Telefon: + _____.

7. Detaliile tehnice ale cererii

(a) Volumul de gaz necesar (total):

_____ kWh,

din care

gaz cu putere calorifică superioară: _____ kWh;

gaz cu putere calorifică inferioară: _____ kWh.

(b) Puncte de livrare (conducte de interconectare):

_____;

_____;

_____;

_____;

Există limitări în ceea ce privește punctele de livrare:

NU

DA

Daca da, vă rugăm să indicați cu exactitate punctele de livrare și volumele de gaz necesare:

Punct de livrare:

Volumul de gaz:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Semnătura: _____

2. Confirmare de primire / cerere de informații suplimentare (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

Trebuie trimisă în termen de 30 **de minute**[...] de la primirea cererii.

În atenția (autorității competente a statului membru solicitant):

În numele (statului membru care acordă ajutorul de solidaritate), confirm primirea cererii dumneavoastră de măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică).

Confirm / rectific datele de contact care trebuie utilizate pentru etapele următoare:

Persoana de contact: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ în caz de absență: _____

Mesagerie instantanee alternativă: + _____

(Dacă cererea este incompletă/conține erori sau omisiuni) În urma verificării, se pare că cererea dumneavoastră este incompletă / conține următoarele erori / informații lipsă:

.....
.....

Vă rugăm să ne trimiteți o cerere modificată, cu datele lipsă / corecte, în termen de 30 **de minute** [...], dacă este posibil.

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

3. Ofertă de solidaritate (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

(1) Cererea trebuie transmisă cel târziu cu 11 ore înainte de începerea zilei de livrare (*cu excepția situațiilor de forță majoră*).

(2) Oferta de solidaritate trebuie să includă în principal oferte de gaz bazate pe măsuri voluntare („oferte primare”). În plus, în cazul în care ofertele primare nu sunt suficiente pentru a acoperi volumele declarate în cererea de solidaritate, oferta de solidaritate trebuie să includă oferte suplimentare de gaze („oferte secundare”), bazate pe măsuri obligatorii. În cazul în care ofertele primare din partea altor state membre care acordă ajutor de solidaritate (dacă este cazul) nu sunt suficiente pentru a acoperi cererea de solidaritate, (*autoritatea competentă a statului membru care acordă ajutor de solidaritate*) trebuie să fie pregătită să activeze măsuri care nu se bazează pe piață și să furnizeze volumele lipsă.

Compensația prevăzută la articolul 13 alineatul (8) pentru gazul furnizat în cadrul ajutorului de solidaritate pe baza măsurilor voluntare include prețul gazului (astfel cum rezultă din clauzele contractuale, licitațiile sau alte mecanisme bazate pe piață aplicate) și costurile de transport până la punctul de livrare. Această compensație trebuie plătită direct de către statul membru solicitant furnizorului (furnizorilor) de gaze al (ai) părții care acordă ajutorul de solidaritate.

(4) Compensația (care trebuie plătită statului membru ce acordă ajutor de solidaritate) în temeiul articolului 13 alineatul (8) pentru furnizarea de gaz în cadrul ajutorului de solidaritate pe baza măsurilor obligatorii include:

(a) prețul gazului, care corespunde ultimului preț de pe piața la vedere disponibil, pentru calitatea relevantă a gazului, la bursa statului membru care acordă ajutorul de solidaritate, la data furnizării ajutorului de solidaritate; dacă pe teritoriul statului membru care acordă ajutorul de solidaritate există mai multe burse, acesta corespunde mediei aritmetice a ultimelor prețuri de pe piața la vedere disponibile la toate bursele; dacă pe teritoriul statului membru care acordă ajutorul de solidaritate nu există nicio bursă, acesta corespunde mediei aritmetice a ultimelor prețuri de pe piața la vedere disponibile la toate bursele de pe teritoriul Uniunii;

(b) orice compensație care trebuie plătită părților terțe afectate, ca urmare a măsurii obligatorii, de către statul membru ce acordă ajutorul de solidaritate, în temeiul actelor cu putere de lege și al normelor administrative relevante, inclusiv, dacă este cazul, orice costuri procedurale extrajudiciare și judiciare conexe și

(c) costurile de transport până la punctul de livrare.

(4) Statul membru care acordă ajutorul de solidaritate suportă riscul de transport pentru transportul până la punctul de livrare.

(5) Statul membru solicitant se asigură că volumele de gaze furnizate la punctele de livrare convenite sunt preluate. Compensația pentru măsurile de solidaritate va fi datorată indiferent de preluarea efectivă a volumelor de gaze furnizate în conformitate cu contractul.

Data:

Ora.....

În atenția (*autorității competente a statului membru solicitant*):

1. În urma cererii dumneavoastră de măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*), primită la (*data*), la (*ora*), (*autoritatea competentă a statului membru care acordă ajutor de solidaritate*) vă transmite următoarea ofertă (următoarele oferte):

2. Informații privind partea furnizoare de gaz

(a) Furnizorul de gaz / participantul la piață care semnează contractul (*pentru măsuri voluntare / dacă este cazul*)

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

(b) Autoritatea contractantă competentă

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

(c) OST responsabil:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

(d) Administratorul responsabil al sectorului de piață (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon + _____

(3) **Oferte primare – bazate pe măsuri voluntare („bazate pe piață”)**

(a) Volum de gaz (total):

_____ kWh, din care

gaz cu putere calorifică superioară: _____ kWh,

gaz cu putere calorifică inferioară: _____ kWh.

(b) Perioada de furnizare:

(c) Capacitate maximă de transport:

_____ kWh, din care

capacitate fermă: _____ kWh/h;

capacitate întreruptibilă: _____ kWh/h.

(d) Puncte de livrare (conducte de interconectare):

Punct de livrare	Capacitate de transport fermă	Capacitate de transport întreruptibilă
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

(e) Trimitere la platforma de rezervare a capacității:

(f) Compensația estimată pentru măsura voluntară:

prețul gazului: _____EUR;

alte costuri: _____EUR (vă rugăm să specificați)

(g) Detaliile de plată:

Destinatar: _____

Informații bancare: _____

4. Oferte secundare – bazate pe măsuri obligatorii („care nu sunt bazate pe piață”)

(a) Volum de gaz (total):

_____ kWh, din care

gaz cu putere calorifică superioară: _____ kWh,

gaz cu putere calorifică inferioară: _____ kWh.

(b) Perioada de furnizare:

(c) Capacitate maximă de transport:

_____ kWh, din care

capacitate fermă: _____ kWh/h;

capacitate întreruptibilă: _____ kWh/h.

(d) Puncte de livrare (conducte de interconectare):

Punct de livrare	Capacitate de transport fermă	Capacitate de transport întreruptibilă
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

(e) Trimitere la platforma de rezervare a capacității:

(f) Costurile probabile ale măsurilor obligatorii:

prețul estimat al gazului per kWh: _____ EUR;

costurile de transport probabile: _____ EUR;

cuantumul estimat al plăților compensatorii către sectoarele economice din statul membru ce acordă ajutorul care sunt afectate de reducerea aprovizionării:

_____ EUR.

(g) Detaliile de plată:

Destinatar: _____

Informații bancare: _____

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

4. Confirmare de primire a ofertei de solidaritate (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

Trebuie trimisă în termen de 30 **de minute**[...] de la primirea ofertei de solidaritate.

În atenția (*autorității competente a statului membru care acordă ajutor de solidaritate*):

În numele (*statului membru solicitant*), confirm primirea ofertei dumneavoastră de solidaritate primite la (data)...., la (ora).

(*Autoritatea competentă a părții solicitante*)

Persoana de contact:

Telefon: +

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

5. **Acceptarea / refuzarea ofertelor de solidaritate bazate pe măsuri voluntare** (*a se completa în limba engleză*)

Instrucțiuni:

- (1) Trebuie trimisă în termen de 2 ore de la primirea ofertei.
- (2) Dacă oferta este acceptată integral, acceptarea trebuie să reproducă condițiile exacte ale ofertei, astfel cum au fost primite de la statul membru care acordă ajutor de solidaritate. Acceptarea parțială a ofertei se poate referi numai la volumele care urmează să fie furnizate.

Data Ora

1. În numele (*statului membru solicitant*), accept / refuz (*integral/parțial*) oferta făcută de (*statul membru care acordă ajutor de solidaritate*) la (*data*), la (*ora*), în aplicarea măsurilor de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*).

2. Autoritatea competentă a statului membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

3. OST responsabil din statul membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

4. Administratorul responsabil al sectorului de piață din statul membru solicitant (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

5. Oferta sau ofertele primare acceptate, bazate pe măsuri voluntare (*vă rugăm să reproduceți condițiile exacte ale „ofertei (ofertelor) primare”, astfel cum au fost acceptate*):

.....

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

6. **Acceptarea ofertelor de solidaritate bazate pe măsuri obligatorii** (*a se completa în limba engleză*)

Instrucțiuni:

- (1) Trebuie trimisă în termen de 3 ore de la primirea ofertei de solidaritate.
- (2) Dacă oferta este acceptată integral, acceptarea trebuie să reproducă condițiile exacte ale ofertei, astfel cum au fost primite de la statul membru care acordă ajutor de solidaritate. Acceptarea parțială a ofertei se poate referi numai la volumele care urmează să fie furnizate per punct de livrare.
- (3) Acceptarea ofertelor bazate pe măsuri obligatorii trebuie să includă: (a) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri voluntare primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate; (b) dacă este cazul, motivele pentru care aceste oferte nu au fost acceptate (nb. motivele nu trebuie să aibă legătură cu prețul); (c) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri obligatorii primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate; (d) indicarea faptului dacă aceste oferte au fost de asemenea acceptate și, dacă nu, motivele pentru care au fost refuzate.
- (4) Comisia poate organiza un apel de coordonare cu statul membru solicitant și cu toate statele membre care acordă ajutor de solidaritate, îl organizează la cererea unui stat membru. Acest apel telefonic trebuie să aibă loc în termen de 30 de **minute**[...] de la primirea acceptării ofertelor de solidaritate bazate pe măsuri obligatorii (dacă este la inițiativa Comisiei) sau după primirea cererii de apel de coordonare din partea unui stat membru.

Data Ora

1. În numele (*statului membru solicitant*), accept / refuz (*integral/parțial*) oferta făcută de (*statul membru care acordă ajutor de solidaritate*) la (*data*), la (*ora*), în aplicarea măsurilor de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*).

2. Autoritatea competentă a statului membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

3. OST responsabil din statul membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

4. Administratorul responsabil al sectorului de piață din statul membru solicitant (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

5. Oferta secundară acceptată, bazată pe măsuri obligatorii (*vă rugăm să reproduceți formularea exactă a „ofertei secundare”, astfel cum a fost primită de la statul membru care acordă ajutor de solidaritate*).

.....

6. Informații suplimentare privind acceptarea ofertelor secundare:

(a) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri voluntare primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate;

.....

(b) au fost acceptate aceste oferte? Dacă nu, precizați motivele:

.....

(c) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri obligatorii primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate;

.....

(a) au fost acceptate aceste oferte? Dacă nu, precizați motivele:

.....

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura

ANEXA IV**TABEL DE CORESPONDENȚĂ**

Regulamentul (UE) nr. 715/2009	Prezentul regulament
Articolul 1 primul paragraf (partea introductivă)	Articolul 1 primul paragraf (partea introductivă)
Articolul 1 litera (a)	Articolul 1 litera (a)
Articolul 1 litera (b)	-
Articolul 1 litera (c)	Articolul 1 litera (b)
Articolul 1 al doilea, al treilea și al patrulea paragraf	Articolul 1 al doilea, al treilea și al patrulea paragraf
Articolul 2 alineatul (1) (partea introductivă)	Articolul 2 alineatul (1) (partea introductivă)
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 1
Articolul 2 alineatul (1) punctul 1	Articolul 2 alineatul (1) punctul 2
Articolul 2 alineatul (1) punctul 2	Articolul 2 alineatul (1) punctul 3
Articolul 2 alineatul (1) punctul 3	Articolul 2 alineatul (1) punctul 4
Articolul 2 alineatul (1) punctul 4	Articolul 2 alineatul (1) punctul 5
Articolul 2 alineatul (1) punctul 5	Articolul 2 alineatul (1) punctul 6
Articolul 2 alineatul (1) punctul 6	Articolul 2 alineatul (1) punctul 7
Articolul 2 alineatul (1) punctul 7	Articolul 2 alineatul (1) punctul 8
Articolul 2 alineatul (1) punctul 8	Articolul 2 alineatul (1) punctul 9

Articolul 2 alineatul (1) punctul 9
Articolul 2 alineatul (1) punctul 10
Articolul 2 alineatul (1) punctul 11
Articolul 2 alineatul (1) punctul 12
Articolul 2 alineatul (1) punctul 13
Articolul 2 alineatul (1) punctul 14
Articolul 2 alineatul (1) punctul 15
Articolul 2 alineatul (1) punctul 16
Articolul 2 alineatul (1) punctul 17
Articolul 2 alineatul (1) punctul 18
Articolul 2 alineatul (1) punctul 19
Articolul 2 alineatul (1) punctul 20
Articolul 2 alineatul (1) punctul 21
Articolul 2 alineatul (1) punctul 22
Articolul 2 alineatul (1) punctul 23
Articolul 2 alineatul (1) punctul 24
Articolul 2 alineatul (1) punctul 25
Articolul 2 alineatul (1) punctul 26
Articolul 2 alineatul (1) punctul 27
Articolul 2 alineatul (1) punctul 28
-
-

Articolul 2 alineatul (1) punctul 10
Articolul 2 alineatul (1) punctul 11
Articolul 2 alineatul (1) punctul 12
Articolul 2 alineatul (1) punctul 13
Articolul 2 alineatul (1) punctul 14
Articolul 2 alineatul (1) punctul 15
Articolul 2 alineatul (1) punctul 16
Articolul 2 alineatul (1) punctul 17
Articolul 2 alineatul (1) punctul 18
Articolul 2 alineatul (1) punctul 19
Articolul 2 alineatul (1) punctul 20
Articolul 2 alineatul (1) punctul 21
Articolul 2 alineatul (1) punctul 22
Articolul 2 alineatul (1) punctul 23
Articolul 2 alineatul (1) punctul 24
Articolul 2 alineatul (1) punctul 25
Articolul 2 alineatul (1) punctul 26
Articolul 2 alineatul (1) punctul 27
Articolul 2 alineatul (1) punctul 28
Articolul 2 alineatul (1) punctul 29
Articolul 2 alineatul (1) punctul 30
Articolul 2 alineatul (1) punctul 31

-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 32
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 33
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 34
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 35
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 36
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 37
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 38
Articolul 2 alineatul (2)	Articolul 2 alineatul (2)
-	Articolul 3
-	Articolul 4
Articolul 14	Articolul 5
Articolul 14 alineatul (1)	Articolul 5 alineatele (1)-(2)
-	Articolul 5 alineatul (3)
Articolul 14 alineatul (3)	Articolul 5 alineatul (4)
Articolul 14 alineatul (2)	Articolul 5 alineatul (5)
-	Articolul 6
Articolul 15	Articolul 7
Articolul 7 alineatele (1)-(2)	Articolul 7 alineatele (1)-(2)
-	Articolul 7 alineatul (3)
Articolul 7 alineatul (3)	Articolul 7 alineatul (4)
-	Articolul 7 alineatul (4) al doilea paragraf

Articolul 7 alineatul (4)	Articolul 7 alineatul (5)
Articolul 7 alineatul (5)	Articolul 7 alineatul (6)
-	Articolul 8
Articolul 16	Articolul 9
Articolul 16 alineatele (1)-(3)	Articolul 9 alineatele (1)-(3)
-	Articolul 9 alineatul (4)
Articolul 9 alineatul (4)	-
Articolul 9 alineatul (5)	-
Articolul 17	Articolul 10
Articolul 22	Articolul 11
Articolul 21	Articolul 12
Articolul 3	Articolul 13
-	Articolul 14
Articolul 13	Articolul 15
-	Articolul 16
-	Articolul 17
-	Articolul 18
-	Articolul 19
-	Articolul 20
Articolul 4	Articolul 21
Articolul 5	Articolul 22

Articolul 5 alineatele (1)-(4)	Articolul 22 alineatele (1)-(4)
Articolul 8	Articolul 23
Articolul 8 alineatele (1)-(3) litera (f)	Articolul 23 alineatele (1)-(3) litera (f)
-	Articolul 23 alineatul (3) litera (g)
-	Articolul 23 alineatul (3) al doilea paragraf
Articolul 8 alineatul (4)	Articolul 23 alineatul (4)
-	Articolul 23 alineatul (4) al doilea paragraf
Articolul 8 alineatele (5)-(6) litera (l)	Articolul 23 alineatele (5)-(6) litera (l)
-	Articolul 23 alineatul (6) litera (m)
Articolul 8 alineatele (7)-(11)	Articolul 23 alineatele (7)-(11)
Articolul 8 alineatul (11)	Articolul 23 alineatul (10)
Articolul 8 alineatul (12)	Articolul 23 alineatul (11)
Articolul 9	Articolul 24
Articolul 24	Articolul 25
Articolul 10	Articolul 26
Articolul 11	Articolul 27
Articolul 12	Articolul 28
Articolul 29	Articolul 29
-	Articolul 29 litera (a)
Articolul 29 literele (b) și (c)	Articolul 29 literele (b) și (c)
Articolul 18	Articolul 30

Articolul 18 alineatele (1)-(6)	Articolul 30 alineatele (1)-(6)
-	Articolul 30 alineatul (7)
Articolul 19	Articolul 31
Articolul 19 alineatul (1)	Articolul 31 alineatul (1)
-	Articolul 31 alineatul (2)
Articolul 19 alineatul (2)	Articolul 31 alineatul (3)
Articolul 19 alineatul (3)	Articolul 31 alineatul (4)
Articolul 19 alineatul (4)	Articolul 31 alineatul (5)
Articolul 19 alineatul (5)	Articolul 31 alineatul (6)
-	Articolul 31 alineatul (6) al doilea paragraf
Articolul 20	Articolul 32
-	Articolul 33
-	Articolul 34
-	Articolul 35
-	Articolul 36
-	Articolul 37
-	Articolul 38
-	Articolul 39
-	Articolul 40
-	Articolul 41
-	Articolul 42
-	Articolul 43
-	Articolul 44

-	Articolul 45
-	Articolul 46
-	Articolul 47
-	Articolul 48
-	Articolul 49
-	Articolul 50
-	Articolul 51
	Articolul 52
Articolul 6	Articolul 53
	Articolul 53 alineatele (1)-(15)
Articolul 6 alineatele (1)-(12)	-
-	Articolul 54
	Articolul 55
Articolul 7	Articolul 55 alineatele (1)-(3)
Articolul 7 alineatele (1)-(4)	-
Articolul 23	Articolul 56
Articolul 23 alineatul (1)	-
-	Articolul 56 alineatele (1)-(5)
Articolul 23 alineatele (6) și (7)	-
Articolul 25	-
Articolul 23	Articolul 57
Articolul 58 alineatele (1) și (2)	Articolul 58 alineatele (1) și (2)
	Articolul 58 alineatele (3)-(7)

Articolul 27	Articolul 59
-	Articolul 59 alineatele (1)-(3)
Articolul 27 alineatele (1) și (2)	-
-	Articolul 60
Articolul 28	Articolul 61
Articolul 28 alineatul (1)	Articolul 61 alineatul (1)
-	Articolul 61 alineatele (2) și (3)
Articolul 28 alineatul (2)	-
Articolul 30	Articolul 62
Articolul 30 litera (a)	-
Articolul 30 litera (b)	-
Articolul 30 litera (c)	-
Articolul 30 al doilea paragraf	-
-	Articolul 63
-	Articolul 64
-	Articolul 65
-	Articolul 66
-	Articolul 67
Articolul 31	Articolul 68
Articolul 32	Articolul 69
Anexa I	Anexa I
-	Anexa II
-	Anexa III
Anexa III	Anexa IV