



MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI

Anul 192 (XXXVI) — Nr. 1225

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 5 decembrie 2024

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
ORDONAȚE ȘI HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
139.	— Ordonanță de urgență pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2011 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon	2-4	
1.544.	— Hotărâre privind alocarea unei sume din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pentru anul 2024, pentru suplimentarea bugetului Ministerului Cercetării, Inovării și Digitalizării, precum și cu privire la stabilirea criteriilor de acuratețe și fiabilitate a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență și a mecanismului de finanțare necesar implementării de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile a soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către SNUAU a informației de localizare determinată	5-7	
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
292.	— Decizie a președintelui Autorității pentru Reformă Feroviară privind aprobarea Actului adițional nr. 1 la Contractul de servicii publice privind prestarea obligațiilor de serviciu public de transport feroviar de călători, atribuit prin procedură competitivă Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R.		
			Călători” — S.A. pentru perioada decembrie 2023— 9 decembrie 2028, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.328/2023
			8
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI			
		85.	— Ordin privind modificarea Regulamentului pentru autorizarea persoanelor fizice care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2023
			9-12
		86.	— Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului pentru atestarea verficatorilor de proiecte și a experților tehnici pentru obiectivele/ sistemele din sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2021
			13-14
		87.	— Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013
			15-16
			★
			Rectificări
			16

ORDONANȚE ȘI HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2011 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon

Având în vedere necesitatea completării și a consolidării de urgență a cadrului legal și instituțional aplicabil activităților de transport și stocare geologică a dioxidului de carbon, tehnologie strategică în vederea atingerii obiectivului de neutralitate climatică, în scopul aplicării legislației Uniunii Europene în ceea ce privește combaterea schimbărilor climatice și decarbonizarea industriei, precum și angajamentele României pentru 2030 în acest context,

luând în considerare cerința prevăzută în Regulamentul (UE) 2021/1.119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de instituire a cadrului pentru realizarea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1.999 („Legea europeană a climei”), ca până cel târziu în 2050 să se asigure un echilibru la nivelul Uniunii Europene între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii Europene, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată, pentru a înregistra ulterior un bilanț negativ al emisiilor, obiectivul climatic obligatoriu al Uniunii Europene pentru 2030 fiind, în acest scop, reducerea internă a emisiilor nete de gaze cu efect de seră cu cel puțin 55% până în 2030, comparativ cu nivelurile din 1990,

având în vedere că în data de 29 iunie 2024 a intrat în vigoare Regulamentul (UE) 2024/1.735 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a Regulamentului (UE) 2018/1.724 (Text cu relevanță pentru SEE), ca parte a Planului industrial și a Pactului verde european, pentru a extinde producția de tehnologii curate în UE și pentru a se asigura că Uniunea este bine echipată pentru tranziția către o energie curată, și ținând cont de prevederile art. 20 alin. (1) și art. 23 alin. (1)—(3) din cuprinsul acestuia,

ținând cont de obiectivele UE, de a atinge o capacitate anuală de injectare de dioxid de carbon de 50 de milioane de tone în sistemele strategice de stocare a CO₂ din UE până în 2030, cu contribuții proporționale din partea producătorilor de petrol și gaze din UE,

luând în considerare faptul că România este un producător important de hidrocarburi la nivelul UE, producătorilor români revenindu-le astfel obligația de a dezvolta o capacitate de injectare de aproximativ 9 milioane de tone până în anul 2030, a doua cea mai mare pe ansamblul UE,

ținând seama de faptul că, prin Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice, România are în vedere reducerea emisiilor, precum și creșterea absorbțiilor gazelor cu efect de seră, fiind luate în calcul inclusiv captarea și stocarea geologică a dioxidului de carbon,

în considerare faptul că pentru a permite dezvoltarea rapidă și eficientă a infrastructurii necesare transportului și stocării dioxidului de carbon pentru îndeplinirea obligațiilor impuse de legislația europeană industriei petroliere de a pune la dispoziție capacități de stocare importante până în 2030, este necesară emiterea de urgență a unor reglementări adecvate care să asigure tranziția de la activitățile de exploatare a hidrocarburilor la transportul și stocarea dioxidului de carbon emis de instalații industriale, valorificând experiența și cunoștințele industriei petroliere din România.

Având în vedere faptul că în prezența unui cadru legal neadaptat noilor provocări și cerințelor UE se pot produce consecințe negative privind dezvoltarea unui întreg sector de activitate menit să creeze condiții pentru dezvoltarea proiectelor pentru decarbonizarea industriei generatoare de gaze cu efect de seră, prin întârzierea implementării procesului de construire a capacităților de captare a dioxidului de carbon și a infrastructurii de transport necesare,

ținând cont de consecințele negative ale neadoptării măsurilor propuse prin prezenta ordonanță de urgență, constând în lipsa unui instrument legal viabil de gestionare de către Guvernul României a obligațiilor asumate în materia schimbărilor climatice,

având în vedere faptul că lipsa prevederilor legale adaptate cerințelor UE va genera incapacitatea de stocare geologică a dioxidului de carbon, aspect care va afecta capacitățile economice și industriale existente, obligate să se conformeze normelor europene privind reducerea emisiilor nete de gaze cu efect de seră, cu efecte negative în economie, prin riscul iminent al încetării activității companiilor din sectoarele industriale vitale, care nu pot reduce emisiile de dioxid de carbon în lipsa aplicării tehnologiei de stocare geologică, fapt care generează, la rândul său, consecințe în domeniile social și economic, prin reducerea locurilor de muncă, precum și efecte de diminuare a veniturilor la bugetul de stat,

în considerare faptul că aceste elemente, privoare la schimbările climatice, vizează interesul general public și constituie situații de urgență a căror reglementare nu poate fi amânată,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

Art. I. — Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 64/2011 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 461 din 30 iunie 2011, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 114/2013, cu completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4, după litera f) se introduce o nouă literă, lit. f¹), cu următorul cuprins:

„f¹) *perimetrul complexului de stocare* — arie corespunzătoare proiecției în plan orizontal a conturului suprafeței din scoarța terestră, în interiorul căreia, pe un interval

de adâncime determinat, se află formațiunile geologice utilizate pentru stocarea dioxidului de carbon și cadrul geologic înconjurător care pot influența integritatea și securitatea stocării în ansamblu.”.

2. La articolul 4, litera v) se modifică și va avea următorul cuprins:

„v) *utilizare conflictuală* — orice situație în care operațiunile petroliere, operațiunile miniere, de înmagazinare subterană a gazelor naturale sau alte activități similare afectează în mod semnificativ activitatea de explorare ori de stocare geologică a dioxidului de carbon, respectiv complexul de stocare;”.

3. La articolul 4, după litera v) se introduc patru noi litere, lit. w)—z), cu următorul cuprins:

„w) *autorizație pentru proiectarea, execuția și exploatarea rețelei de transport al dioxidului de carbon* — autorizația emisă conform reglementărilor ANRE pentru rețeaua de transport al dioxidului de carbon;

x) *autorizație de înființare* — autorizația emisă conform reglementărilor ANRE în vederea înființării rețelei de transport al dioxidului de carbon;

y) *licența de operare* — licența pentru desfășurarea activității de operare a rețelei de transport al dioxidului de carbon, emisă conform reglementărilor ANRE;

z) *acord petrolier în vigoare* — acord petrolier cu privire la un perimetru petrolier offshore sau onshore, încheiat conform Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și completările ulterioare, sau conform Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, după caz, care își produce efectele la data solicitării autorizației de stocare.”

4. La articolul 5, după alineatul (6) se introduc două noi alineate, alin. (7) și (8), cu următorul cuprins:

„(7) Datele și informațiile care fac parte din Fondul geologic național pot fi utilizate în vederea realizării de studii și proiecte în scopul selectării siturilor de stocare și a evaluării capacității de stocare disponibile. În cazul în care datele și informațiile din Fondul geologic național au caracter clasificat, accesul se face în baza unei solicitări scrise, aprobată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG), cu respectarea condițiilor impuse de Legea nr. 182/2002 privind protecția informațiilor clasificate, cu modificările și completările ulterioare.

(8) ANRMPSG elaborează procedura de acces la datele și informațiile geologice din Fondul geologic național și de utilizare a acestora, care se aprobă prin ordin al președintelui ANRMPSG.”

5. La articolul 6, alineatele (3) și (14) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3) ANRMPSG elaborează procedura pentru emiterea autorizației de explorare, care va fi aprobată prin ordin al președintelui ANRMPSG și va fi avizată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului.

.....
 (14) Cazurile de retragere a autorizației de explorare se stabilesc prin ordin al președintelui ANRMPSG.”

6. La articolul 7, alineatele (3), (4) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3) Autorizația de stocare se emite în conformitate cu procedurile specifice elaborate de ANRMPSG, conform alin. (4) și (8²).

(4) ANRMPSG elaborează procedura pentru emiterea autorizației de stocare, care va fi aprobată prin ordin al președintelui ANRMPSG și va fi avizată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului.

.....
 (7) Autorizațiile de stocare se emit de către ANRMPSG pe baza unor criterii obiective și transparente.”

7. La articolul 7, după alineatul (8) se introduc patru noi alineate, alin. (8¹)—(8⁴), cu următorul cuprins:

„(8¹) Prin excepție de la procedura prevăzută la alin. (4), precum și de la prevederile alin. (6) și (8), în cazul siturilor de stocare aflate în cadrul perimetrelor petroliere aferente unor acorduri petroliere în vigoare, ANRMPSG emite autorizația de stocare direct titularului respectivului acord petrolier în vigoare, fără a fi necesară explorarea prealabilă, dacă sunt îndeplinite, cumulativ, următoarele condiții:

a) titularul acordului petrolier solicită ANRMPSG emiterea autorizației de stocare;

b) datele existente arată că situl respectiv a fost caracterizat și evaluat potrivit criteriilor prevăzute în anexa nr. 1;

c) titularul de acord petrolier demonstrează că are competența tehnică și financiară necesară pentru a desfășura activitatea de stocare geologică a dioxidului de carbon.

(8²) Procedura de emitere a autorizației de stocare potrivit prevederilor alin. (8¹) se aprobă prin ordin al președintelui ANRMPSG și va fi avizată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului; procedura astfel emisă va cuprinde inclusiv: modalitatea și termenele de abandonare de către titularul autorizației de stocare a bunurilor și infrastructurii aferente activității petroliere care nu sunt utilizate în activitatea de stocare geologică a dioxidului de carbon, precum și condițiile pentru conversia acestora în active utilizate pentru stocarea geologică a dioxidului de carbon.

(8³) Acordul petrolier încetează în privința porțiunii de perimetru petrolier care devine perimetrul complexului de stocare la data emiterii autorizației de stocare, potrivit prevederilor art. 44 alin. (1) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

(8⁴) Titularul acordului petrolier în vigoare rămâne răspunzător de îndeplinirea obligațiilor sale, potrivit prevederilor Legii nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, pentru restul de perimetru ce nu face parte din autorizația de stocare emisă potrivit prevederilor alin. (8¹).”

8. La articolul 10, după litera i) se introduce o nouă literă, lit. j), cu următorul cuprins:

„j) cerința privind obligația operatorului de a solicita emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, potrivit Procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021—2030, aprobată prin Ordinul ministrului mediului, apelor și pădurilor nr. 1.256/2020, cu modificările și completările ulterioare.”

9. La articolul 22 alineatul (3), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) necesitatea de a respecta nevoile rezonabile și justificate, dovedite în mod corespunzător, ale proprietarului ori operatorului sitului de stocare sau, după caz, ale rețelei de transport, precum și interesele tuturor celorlalți utilizatori ai sitului ori ai rețelei sau ai principalelor instalații de prelucrare ori manipulare aferente care pot fi afectate; nevoile rezonabile și justificate ale proprietarului/operatorului rețelei de transport al dioxidului de carbon/operatorului sitului de stocare includ dreptul prioritar al acestora de a utiliza integral sau o parte din capacitatea de transport și stocare pentru transportul, respectiv stocarea dioxidului de carbon propriu sau al primilor utilizatori ai rețelei de transport ori ai sitului de stocare cu care există încheiate angajamente contractuale ferme pentru stocarea și transportul dioxidului de carbon și în temeiul cărora a fost luată decizia de investiție de către proprietar ori operator; dreptul prioritar se exercită înainte de acordarea accesului la rețeaua de transport/situl de stocare a dioxidului de carbon.”

10. La articolul 22, alineatele (4) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(4) La solicitarea ANRE, operatorul sistemului de transport al dioxidului de carbon elaborează un regulament privind accesul transparent și nediscriminatoriu al utilizatorilor potențiali la rețeaua de transport al dioxidului de carbon și îl supune aprobării ANRE.

(5) ANRMPSG elaborează procedura privind accesul transparent și nediscriminatoriu al operatorilor potențiali la siturile de stocare a dioxidului de carbon, care se aprobă prin ordin al președintelui acesteia.”

11. După articolul 22 se introduce un nou articol, art. 221, cu următorul cuprins:

„Art. 221. — Pentru transportul dioxidului de carbon prin rețele de transport, ANRE:

a) aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, normele tehnice privind proiectarea, execuția și exploatarea rețelei de transport al dioxidului de carbon, elaborate de părțile interesate;

b) aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, reglementările tehnice și/sau operaționale, necesare funcționării rețelei de transport al dioxidului de carbon, elaborate de părțile interesate;

c) elaborează și aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, principiile metodologice de stabilire a tarifelor de transport al dioxidului de carbon;

d) elaborează și aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, regulamente specifice pentru autorizarea operatorilor economici și/sau persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare a rețelei de transport al dioxidului de carbon;

e) elaborează și aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, regulamentul de acordare, modificare, suspendare și retragere a licenței de operare a rețelei de transport al dioxidului de carbon;

f) elaborează și aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, condițiile-cadru de valabilitate a licenței de operare a rețelei de transport al dioxidului de carbon;

g) elaborează și aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, condițiile-cadru de valabilitate a autorizației de înființare a rețelei de transport al dioxidului de carbon;

h) soluționează disputele privind tarifele de transport al dioxidului de carbon aplicate de operator, conform reglementărilor ANRE elaborate și aprobate prin ordin al președintelui ANRE.”

12. După articolul 24 se introduce un nou articol, art. 241, cu următorul cuprins:

„Art. 241. — Operarea unui sit de stocare fără deținerea autorizației de stocare a dioxidului de carbon constituie infracțiune și se pedepsește potrivit art. 348 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal, cu modificările și completările ulterioare.”

Art. II. — În termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei emit procedurile/instrucțiunile/reglementările tehnice/regulamentele necesare aplicării prevederilor art. I din prezenta ordonanță de urgență.

PRIM-MINISTRU
ION-MARCEL CIOLACU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,

Marian Neacșu

Secretarul general al Guvernului,

Mircea Abrudean

Șeful Cancelariei Prim-Ministrului,

Alexandru-Mihai Ghigiu

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon,

Adriana Petcu

Ministrul economiei, antreprenoriatului și turismului,

Ștefan-Radu Oprea

Ministrul energiei,

Sebastian-Ioan Burduja

Ministrul mediului, apelor și pădurilor,

Mircea Fechet

p. Ministrul afacerilor externe,

Clara Georgiana Staicu,

secretar de stat

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind alocarea unei sume din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pentru anul 2024, pentru suplimentarea bugetului Ministerului Cercetării, Inovării și Digitalizării, precum și cu privire la stabilirea criteriilor de acuratețe și fiabilitate a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență și a mecanismului de finanțare necesar implementării de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile a soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către SNUAU a informației de localizare determinată

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, precum și al art. IV alin. (1) și art. V alin. (7) și (8) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 48/2023 privind unele măsuri în domeniul Sistemului național unic pentru apeluri de urgență, aprobată prin Legea nr. 108/2024,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă suplimentarea bugetului Ministerului Cercetării, Inovării și Digitalizării pentru anul 2024, la capitolul 85.01 „Comunicații”, titlul 55 „Alte transferuri”, cu suma de 45.000 mii lei credite de angajament și credite bugetare, din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2024.

Art. 2. — Se autorizează Ministerul Finanțelor să introducă, la propunerea ordonatorului principal de credite, modificările corespunzătoare în structura bugetului de stat și în volumul și structura bugetului Ministerului Cercetării, Inovării și Digitalizării pe anul 2024.

Art. 3. — Ministerul Cercetării, Inovării și Digitalizării răspunde de modul de utilizare, în conformitate cu dispozițiile legale, a sumei alocate potrivit prevederilor art. 1.

Art. 4. — Criteriile de acuratețe și fiabilitate a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență, denumit în continuare SNUAU, sunt prevăzute în anexa nr. 1.

Art. 5. — Mecanismul de finanțare necesar implementării de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile a soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către SNUAU a informației de localizare determinată este prevăzut în anexa nr. 2.

Art. 6. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
ION-MARCEL CIOLACU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,

Marian Neacșu

p. Viceprim-ministru, ministrul afacerilor interne,

Romeo Simionescu,

secretar de stat

Ministrul cercetării, inovării și digitalizării,

Bogdan-Gruia Ivan

Ministrul apărării naționale,

Angel Tîlvăr

Ministrul finanțelor,

Marcel-Ioan Boloș

Criterii de acuratețe și fiabilitate a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență

Art. 1. — (1) Criteriile de acuratețe și fiabilitate a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile, reprezintă valori minime obligatorii de acuratețe și fiabilitate a localizării poziției apelantului, asigurate de către fiecare furnizor de rețele publice de comunicații electronice mobile prin intermediul metodelor standardizate de localizare implementate în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 48/2023 privind unele măsuri în domeniul Sistemului național unic pentru apeluri de urgență, aprobată prin Legea nr. 108/2024, astfel încât să permită agențiilor specializate de intervenție să acționeze în mod eficient.

(2) Acuratețea informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență (SNUAU), se exprimă în metri, ca rază maximă a zonei/ariei geografice de căutare pusă la dispoziția agențiilor în vederea intervenției. Raza maximă reprezintă raza cercului sau raza minimă a elipsei sau lățimea segmentului de sector de cerc, în funcție de figura geometrică care este furnizată pentru zona/aria geografică de căutare, și care, în situația transmiterii a mai mult de o figură geometrică pentru un apel de urgență, prezintă cea mai mică valoare a razei, exprimată în metri.

(3) Fiabilitatea informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații

electronice mobile către SNUAU, se exprimă ca rată de succes, în procente, a soluției tehnice implementate pentru stabilirea și transmiterea informației de localizare determinată către SNUAU, corespunzătoare criteriului de acuratețe.

Art. 2. — Valorile obligatorii de acuratețe și fiabilitate pentru informația de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile, sunt următoarele:

Valori obligatorii ale acurateței, exprimate în metri	Valori ale fiabilității, corespunzătoare criteriului acuratețe, exprimate ca procent din totalul apelurilor de urgență inițiate din respectiva rețea
≤ 100 m	Cel puțin 15%
≤ 300 m	Cel puțin 50%
≤ 560 m	Cel puțin 80%
≤ 1.000 m	Cel puțin 90%

Art. 3. — Evaluarea fiabilității și acurateței informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile, prin raportarea la valorile minime obligatorii de acuratețe și fiabilitate stabilite conform art. 2, se realizează anual, de către administratorul SNUAU, care întocmește un raport pe care îl supune aprobării Comitetului național de coordonare a activității SNUAU.

Mecanismul de finanțare necesar implementării de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile a soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență a informației de localizare determinată

Art. 1. — (1) Sumele necesare implementării de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile a soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către Sistemul național unic pentru apeluri de urgență (SNUAU) a informației de localizare determinată se suportă de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Cercetării, Inovării și Digitalizării.

(2) Cheltuielile aferente implementării soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către SNUAU a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile bazate atât pe tehnologii de tip comutare de circuite, cât și pe tehnologii de tip comutare de pachete, suportate de fiecare furnizor de rețele publice de comunicații electronice mobile în parte, se stabilesc pe baza proiectului tehnic și a documentelor justificative depuse de fiecare dintre furnizori.

(3) Proiectul tehnic depus de fiecare furnizor de rețele publice de comunicații electronice mobile în parte va conține cel puțin arhitectura de ansamblu — „high level design” —, descrierea funcționalităților soluției, a interconectării cu SNUAU, a mecanismelor de reziliență și a modului de îndeplinire a cerințelor prevăzute la art. 2 din prezenta anexă.

(4) Decontarea sumelor prevăzute la alin. (2) se efectuează până la sfârșitul anului 2024 și este condiționată de implementarea de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile a soluției tehnice pentru stabilirea și transmiterea către SNUAU a informației de localizare determinată conform cerințelor prevăzute la art. 2 al prezentei anexa, precum și de îndeplinirea criteriilor prevăzute în anexa

nr. 1 la hotărâre, confirmate pe baza raportului care atestă această implementare și îndeplinire a criteriilor, aprobat la nivelul Comitetului național de coordonare a activității Sistemului național unic pentru apeluri de urgență (CNCA — SNUAU).

(5) Raportul prevăzut la alin. (4) este elaborat de către administratorul SNUAU pentru datele înregistrate în intervalul 1 mai 2024—31 octombrie 2024, asociate apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile bazate pe tehnologii de tip comutare de circuite și de tip comutare de pachete, și se aprobă la nivelul CNCA — SNUAU în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data intrării în vigoare a hotărârii.

Art. 2. — Implementarea și operaționalizarea la nivel național a soluției tehnice de stabilire și transmitere către SNUAU a informației de localizare determinată de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile se realizează cu respectarea următoarelor cerințe:

I. Cerințe generale

A. Soluția tehnică implementată asigură stabilirea și transmiterea informației de localizare determinată — *ILD* către SNUAU, asociată apelurilor de urgență inițiate din rețelele publice de comunicații electronice mobile, pentru toate tehnologiile aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce.

B. În sensul celor menționate la lit. A sunt implementate în mod obligatoriu cel puțin următoarele metode de localizare, descrise conform standardelor, respectiv specificațiilor tehnice de funcționare a rețelelor publice de comunicații electronice

mobile, asociate în mod corespunzător pe tehnologiile utilizate pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce:

- a) identitatea globală a celulei — Cell Global Identity — *CGI*;
- b) identitatea globală a celulei și măsurarea avansului temporal — Cell Global Identity with Timing Advance — *CGI/TA*;
- c) identitatea globală a celulei și măsurarea parametrilor radio — Enhanced Cell Global Identity — *E-CGI*;
- d) identitatea celulei și măsurarea parametrilor radio — Enhanced Cell Identity — *E-CID*;
- e) sistem global de navigație prin satelit, asistat — Assisted Global Navigation Satellite System — *A-GNSS*.

II. Cerințe specifice

A. Metodele de localizare implementate sunt configurate și asigură funcționarea atât pentru fluxul automat — „Network Induced Location Request” — *NI-LR*, cât și pentru fluxul manual — „Mobile Terminated Location Request” — *MT-LR*, pentru toate tehnologiile aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce.

B. Metodele de localizare implementate asigură obligatoriu stabilirea și transmiterea *ILD* pentru ambele fluxuri, *NI-LR* și *MT-LR*, pentru toate tehnologiile aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce, atât pentru situațiile de identificare/prezentare a apelului de voce cu identificator de tip *MSISDN*, cât și pentru cele de identificare/prezentare a apelului de voce cu identificator de tip *IMSI*, pentru toți abonații din rețeaua proprie, precum și, în cazul fluxului *NI-LR*, pentru cei aflați în serviciul de roaming internațional.

C. Metodele de localizare implementate asigură stabilirea și transmiterea *ILD* în situațiile de utilizare a serviciului de voce de tip „Limited Service State” — „No Service”/„Emergency Call Only” pentru fluxul *NI-LR*, respectiv, în funcție de context și în limite tehnic fezabile, și pentru fluxul *MT-LR* și pentru toate tehnologiile aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce, atât pentru abonații furnizorilor de servicii publice de comunicații electronice mobile ce operează în România, cât și, în cazul fluxului *NI-LR*, pentru cei aflați în roaming internațional.

D. Figurile de localizare implementate și disponibile pentru toate tehnologiile aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce și pentru ambele fluxuri, *NI-LR* și *MT-LR*, sunt: punct, cerc, arc de cerc, elipsă, poligon și, opțional, multipoligon. Acestea sunt încapsulate în cadrul mesajelor transmise conform celei mai recente versiuni a protocolului *MLP*, agreată de către furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile cu administratorul *SNUAU*, în conformitate cu specificațiile *Open Mobile Alliance — OMA*.

E. Metoda de localizare *A-GNSS* este configurată și operaționalizată pentru toate tehnologiile aflate în uz, pentru ambele fluxuri, *NI-LR* și *MT-LR*, utilizând arhitectura „Control Plane”, atât pentru procedura de tip „assisted” — „UE/MT assisted”, cât și pentru cea de tip „based” — „UE/MT based”.

F. Mesajele și fluxurile asociate, suportate și configurate la nivelul tehnologiilor aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce, conform standardului *MLP*, sunt minimum următoarele:

- pentru fluxul *NI-LR*: *eme-rep*;
- pentru fluxul *MT-LR*: *eme-lir* și *eme-lia*.

G. În cadrul mesajelor *MLP* ce conțin informațiile de localizare — *eme-rep*, *eme-lia* se transmite și identificatorul de celulă radio definit conform standardelor *3GPP* corespunzătoare, astfel încât să se poată realiza identificarea unică și facilă a tehnologiei de rețea care a asigurat parametrii necesari stabilirii *ILD*.

H. Parametrul Nivel de încredere — „level of confidence” pentru soluțiile de localizare implementate este configurabil la nivelul administratorului platformei.

I. Pentru toate tehnologiile aflate în uz pentru furnizarea de servicii de comunicații electronice mobile de tip voce este configurat următorul flux de lucru:

a) *NI-LR*:

- (i) la declanșarea de către rețeaua publică de comunicații electronice mobile a fluxului de determinare a *ILD*, ca urmare a preluării la nivelul acesteia a unui apel de urgență inițiat către numărul 112 prin intermediul unui terminal mobil, se execută procesul de calcul prin apelarea metodelor standardizate de localizare implementate;
- (ii) în cadrul acestui proces este configurată transmiterea a minimum două *ILD*, astfel:

1. prima *ILD* se transmite în cel mai scurt timp posibil, prin aplicarea metodelor de localizare implementate, în special a celor dependente doar de rețea. În acest caz se aplică principiul „best effort”, prin care configurațiile de tip timp de livrare și clasă de servicii asigură stabilirea și transmiterea *ILD* către *SNUAU* în cel mai scurt timp;

2. cea de-a doua *ILD* se transmite cu cea mai bună precizie/acuratețe posibilă, prin aplicarea la nivelul rețelei și al terminalului a metodei de localizare *A-GNSS/A-GPS* pentru terminalele care suportă *A-GNSS/A-GPS*, respectiv a metodelor de localizare dependente de rețea pentru terminalele care nu suportă *A-GNSS/A-GPS*. În acest caz se aplică principiul „best accuracy”, prin care configurațiile de tip timp de livrare și clasă de servicii asigură stabilirea *ILD* cu cea mai bună precizie/acuratețe posibilă, aceasta urmând a fi livrată către *SNUAU*;

b) *MT-LR*:

- (i) la declanșarea fluxului de determinare a *ILD*, ca urmare a unei solicitări inițiate manual de un operator 112 prin intermediul unei funcționalități informatice de tip serviciu de localizare abonat — „Location Service” — *LCS*, se inițiază procesul de stabilire și transmitere către *SNUAU* prin apelarea tuturor metodelor de localizare standardizate implementate;
- (ii) configurațiile de tip timp de livrare și clasă de servicii asociate acestui flux asigură stabilirea *ILD* cu cea mai bună precizie/acuratețe posibilă, aceasta urmând a fi livrată către *SNUAU*.

III. Cerințe privind calitatea

Rata de succes asigurată de fiecare furnizor de rețele de comunicații electronice mobile pentru stabilirea și transmiterea către *SNUAU* a informației de localizare determinată, asociată apelurilor de urgență, la nivel național, este minimum 90%.

Art. 3. — Furnizorii de rețele publice de comunicații electronice mobile au obligația de a întreține și de a asigura mentenanța soluției tehnice implementate pentru stabilirea și transmiterea către *SNUAU* a informației de localizare determinată, precum și a propriilor infrastructuri de comunicații electronice, astfel încât să se asigure funcționarea continuă a acesteia, cu îndeplinirea cerințelor generale, specifice și de calitate prevăzute la art. 2 și a criteriilor de fiabilitate și acuratețe prevăzute în anexa nr. 1 la hotărâre.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA PENTRU REFORMĂ FERROVIARĂ

DECIZIE

privind aprobarea Actului adițional nr. 1 la Contractul de servicii publice privind prestarea obligațiilor de serviciu public de transport feroviar de călători, atribuit prin procedură competitivă Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. pentru perioada decembrie 2023—9 decembrie 2028, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.328/2023

Având în vedere prevederile:

— art. 2 alin. (1) lit. h)—j) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 62/2016 privind înființarea Autorității pentru Reformă Feroviară, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 53/2017, cu modificările ulterioare;

— art. 3 alin. (1), (2) și (5) din Hotărârea Guvernului nr. 1.328/2023 pentru aprobarea, pentru perioada decembrie 2023—9 decembrie 2028, a unui contract de servicii publice privind prestarea obligațiilor de serviciu public de transport feroviar de călători, atribuit prin procedură competitivă Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., precum și stabilirea unor condiționalități, în vederea implementării obligațiilor de serviciu public, pentru Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Autoritatea pentru Reformă Feroviară și Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători”;

— art. 5 alin. (17³) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 12/1998 privind transportul pe căile ferate române și reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ținând cont de prevederile:

— art. 39 alin. (12) lit. f) și g) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 12/1998 privind transportul pe căile ferate române și reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

— Avizului transmis de Consiliul Concurenței prin e-mail în data de 29.11.2024 și înregistrat la Autoritatea pentru Reformă Feroviară cu nr. 7.899 din 29.11.2024,

în temeiul prevederilor:

— art. 6 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 62/2016, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 53/2017, cu modificările ulterioare;

— art. 5 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 98/2017 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Reformă Feroviară și pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 21/2015 privind organizarea și funcționarea Ministerului Transporturilor,

președintele Autorității pentru Reformă Feroviară emite următoarea decizie:

Art. 1. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 din data de 3.12.2024, încheiat între Autoritatea pentru Reformă Feroviară și Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., înregistrat în RUIC cu nr. 87 din 3.12.2024, care actualizează contractul de servicii publice privind prestarea obligațiilor de serviciu public de transport feroviar de călători, atribuit prin procedură competitivă Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. pentru perioada decembrie 2023—9 decembrie 2028, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.328/2023 pentru aprobarea, pentru perioada decembrie 2023—9 decembrie 2028, a unui contract de servicii publice privind prestarea obligațiilor de serviciu public de transport feroviar de călători, atribuit prin procedură competitivă Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., precum și stabilirea unor

condiționalități, în vederea implementării obligațiilor de serviciu public, pentru Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Autoritatea pentru Reformă Feroviară și Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători”.

Art. 2. — Actul adițional aprobat prin prezenta decizie se publică pe site-ul Autorității pentru Reformă Feroviară la pagina <https://arf.gov.ro/web/contracte-de-servicii-publice-transport-feroviar-public-de-calatori/> și se păstrează spre neschimbare. Un exemplar original se păstrează la Serviciul contracte servicii publice și reglementări.

Art. 3. — După publicarea pe site-ul instituției, la prezenta decizie se va atașa dovada publicării actului adițional menționat la art. 1.

Art. 4. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Președintele Autorității pentru Reformă Feroviară,

Ilie Cîrceag

București, 4 decembrie 2024.

Nr. 292.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea Regulamentului pentru autorizarea persoanelor fizice care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2023

Având în vedere prevederile art. 121 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 10 alin. (1) lit. e) și f) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul pentru autorizarea persoanelor fizice în Domeniul Energiei nr. 65/2023, publicat în Monitorul Oficial care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale, aprobat al României, Partea I, nr. 409 din 12 mai 2023, se modifică după prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare cum urmează:

1. La articolul 4 alineatul (1), tabelul nr. 1 va avea următorul cuprins:

„Tabelul nr. 1

Activitate	Tip obiectiv/sistem/instalație	Tip autorizare
Proiectare	Instalații de utilizare a gazelor naturale ce funcționează în regim de medie, redusă și joasă presiune	PGIU
	Sisteme de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise și magistrale directe ce funcționează în regim de medie, redusă și joasă presiune	PGD
	Instalații de producere/stocare biogaz/biometan	
	Sisteme de transport al gazelor naturale	PGT
	Sisteme de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise și magistrale directe ce funcționează în regim de înaltă presiune	
	Conducte de alimentare din amonte	
	Instalații tehnologice de suprafață aferente înmagazinării gazelor naturale	
	Instalații de utilizare a gazelor naturale ce funcționează în regim de înaltă presiune	PGL
	Instalații de stocare și regazeificare a GNL pentru alimentarea clienților casnici/industriali	
	Instalații din terminale GNL	
Instalații de producere a hidrogenului	PH	
Execuție/ Exploatare	Instalații de utilizare a gazelor naturale ce funcționează în regim de medie, redusă și joasă presiune	EGIU
	Sisteme de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise și magistrale directe ce funcționează în regim de medie, redusă și joasă presiune	EGD
	Instalații de producere/stocare biogaz/biometan	
	Sisteme de transport al gazelor naturale	EGT
	Sisteme de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise și magistrale directe ce funcționează în regim de înaltă presiune	
	Conducte de alimentare din amonte	
	Instalații tehnologice de suprafață aferente înmagazinării gazelor naturale	
	Instalații de utilizare a gazelor naturale ce funcționează în regim de înaltă presiune	EGL
	Instalații de stocare și regazeificare a GNL pentru alimentarea clienților casnici/industriali	
	Instalații din terminale GNL	
Instalații de producere a hidrogenului	EH	

2. La articolul 4 alineatul (2), tabelul nr. 3 va avea următorul cuprins:

„Tabelul nr. 3

Activitate	SD/SDI/BG		ST/SDIP/SDIIP/CA/IM/IUIP		Instalații de stocare și regazeificare a GNL pentru alimentarea clienților casnici/industriali și instalații din terminale GNL		Instalații de producere a hidrogenului									
	Categorie de personal	Tip autorizare/ atestare	Categorie de personal	Tip autorizare/ atestare	Categorie de personal	Tip autorizare/ atestare	Categorie de personal	Tip autorizare/ atestare								
Proiectare	Instalatori autorizați		PGD		Instalatori autorizați		PGT		Instalatori autorizați		PGL/PGLT		Instalatori autorizați		PH	
	Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați PGD		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați PGT		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați PGL/PGLT sau instalator autorizat ANRE, tip PGT și PGD		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați PH sau instalator autorizat ANRE, tip PGT și PGD		—	
Verificare de proiecte	SD, SDI	Verificatori atestați de ANRE	VGd	IUIP	Verificatori atestați de ANRE	Verificatori atestați de ANRE	VGg/VGf	Verificatori atestați de ANRE	VGg/VGf	Verificatori atestați de ANRE	VGh					
				CA								VGp				
				ST								VGt				
	BG		VGb	SDIP	Verificatori atestați de ANRE							VGs				
				SDIIP												
				IM												
Execuție	Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EGD		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EGT		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EGL/EGLT sau instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EH sau instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD		—	
	Instalatori autorizați		EGD		Instalatori autorizați		EGT		Instalatori autorizați		EGL		Instalatori autorizați		EH	
Exploatare	Instalatori autorizați		EGD		Instalatori autorizați		EGT		Instalatori autorizați		EGL		Instalatori autorizați		EH	
	—		—		Verificare/Revizie/Întreținere aparate consumatoare de combustibil gazos (pentru IUIP)		Operatori economici autorizați de ISCIR		—		—		—		—	
	Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EGD		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EGT		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EGL/EGLT sau instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD		—		Personal calificat/necalificat sub coordonarea directă a instalatorilor autorizați EH sau instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD		—	
Expertiză tehnică	SD, SDI	Experti tehnici atestați de ANRE	EGd	IUIP	Experti tehnici atestați de ANRE	Experti tehnici atestați de ANRE	EGg/EGf	Experti tehnici atestați de ANRE	EGg/EGf	Experti tehnici atestați de ANRE	EGh					
				CA								EGp				
				ST								EGt				
				SDIP												
	BG		EGb	SDIIP	Experti tehnici atestați de ANRE							EGs				
				IM												

Activitate	Tip autorizare	Profilul/Specialitatea petrol-gaze		Profilul/Specialitatea instalații pentru construcții		Profil conex activităților tehnice în domeniul gazelor naturale	
		Studii superioare	Studii medii sau personal calificat	Studii superioare	Studii medii sau personal calificat	Studii superioare	Studii medii sau personal calificat
	EGT	1 an vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGT	1 an vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGT	1 an vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGT	1 an vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGT	1 an vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGT	1 an vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGT
	EGL	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGL	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGL	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGL	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGL	3 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGL	3 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGL
	EGLT	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGLT	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGLT	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGLT	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGLT	3 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGLT	3 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip EGT și EGD sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EGLT
	EH	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE EGD și EGT sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EHD	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE EGD și EGT sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EHD	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE EGD și EGT sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EHD	2 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE EGD și EGT sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EHD	3 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE EGD și EGT sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EHD	3 ani vechime în calitatea de instalator autorizat ANRE EGD și EGT sau 3 ani vechime în execuție/exploatare sub coordonarea directă a unui instalator autorizat EHD

4. La articolul 9, alineatul (5) va avea următorul cuprins:

„(5) Solicitanții pot solicita retragerea cererii de autorizare, inclusiv a tarifului de autorizare, până la data publicării listei tuturor candidaților, întocmită după analiza dosarelor înregistrate de aceștia, cuprinzând solicitanții care îndeplinesc/nu îndeplinesc condițiile prevăzute în prezentul regulament pentru a participa la examen.”

5. La articolul 9, alineatul (7) se abrogă.

6. Articolul 22 va avea următorul cuprins:

„Art. 22. — (1) ANRE acordă/prelungeste, la cerere, cu aprobarea președintelui, autorizarea personalului angajat al ANRE din cadrul direcției de specialitate în domeniul gazelor naturale, direcțiilor de reglementare în domeniul gazelor naturale sau direcției de control și membrilor Comitetului de reglementare, fără participare la examen; solicitarea va fi însoțită de următoarele documente:

a) actul de identitate;

b) curriculum vitae, întocmit conform modelului european — Europass;

c) memoriul de activitate din care să reiasă activitățile desfășurate;

d) copia actelor de studii.

(2) Direcția de specialitate întocmește un raport ce cuprinde informațiile prezentate de persoanele prevăzute la alin. (1), pe care îl prezintă spre aprobare președintelui ANRE, cu propunerea de acordare/prelungire a valabilității autorizației.”

Art. II. — Persoanele fizice care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind modificarea și completarea Regulamentului pentru atestarea verificatorilor de proiecte și a experților tehnici pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2021**

Având în vedere prevederile art. 161 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 10 alin. (1) lit. h) și i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul pentru atestarea verificatorilor de proiecte și a experților tehnici pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.204 din 20 decembrie 2021, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4 alineatul (1), litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:

„f) instalații de stocare și regazeificare a GNL pentru alimentarea clienților casnici/industriali;”

2. La articolul 4 alineatul (1), după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:

„h) instalații din terminale GNL.”

3. La articolul 4 alineatul (2), după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:

„h) VGI – pentru obiectivele prevăzute la alin. (1) lit. h).”

4. La articolul 4 alineatul (3), după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:

„h) EGI – pentru obiectivele prevăzute la alin. (1) lit. h).”

5. La articolul 6 alineatul (1), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) vechimea în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip PGD de minimum 6 ani pentru obiectivele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. c) și d), tip PGT de minimum 6 ani pentru obiectivele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a), b) și e), tip PGD și PGT de minimum 8 ani pentru obiectivele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. f), g) și h);”

6. La articolul 6 alineatul (1), după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul cuprins:

„d) deținerea calității de instalator autorizat ANRE tip PGD, PGT, PGL, PGLT și/sau PH în funcție de tipul de atestat solicitat.”

7. La articolul 6 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) vechimea în calitatea de instalator autorizat ANRE, tip PGD și EGD de minimum 9 ani pentru obiectivele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. c) și d), tip PGT și EGT de minimum 9 ani pentru obiectivele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a), b) și e), tip PGD, EGD, PGT și EGT de minimum 11 ani pentru obiectivele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. f), g) și h);”

8. La articolul 6 alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) deținerea calității de instalator autorizat ANRE tip PGD, EGD, PGT, EGT, PGL, EGL, PGLT, EGLT, PH și/sau EH în funcție de tipul de atestat solicitat.”

9. După articolul 9 se introduce un nou articol, articolul 91, cu următorul cuprins:

„Art. 91. — (1) Solicitanții pot solicita retragerea cererii de atestare, inclusiv a tarifului de atestare, până la data publicării listei tuturor candidaților, întocmită după analiza dosarelor înregistrate de aceștia, cuprinzând solicitanții care îndeplinesc/nu îndeplinesc condițiile prevăzute în prezentul regulament pentru a participa la interviu.

(2) Solicitanții care îndeplinesc condițiile de participare la interviu, dar care nu pot participa la acesta, pot solicita în scris, cu cel puțin 3 zile anterior datei de desfășurare a interviului sau, în cazul unor motive justificate, după data de desfășurare a acestuia, reprogramarea participării la următoarea sesiune organizată de ANRE, o singură dată, fără a achita un nou tarif de atestare.

(3) Tariful încasat de ANRE nu se restituie:

a) candidatului care nu se prezintă la interviul la care a fost acceptat;

b) candidatului care nu promovează în urma susținerii interviului;

c) solicitantului care nu îndeplinește condițiile de participare la interviu, documentația fiind neconformă cu prevederile regulamentului, după transmiterea completărilor și clarificărilor solicitate de ANRE.

(4) Solicitățile transmise în cadrul unei sesiuni de înscriere pentru atestarea ca verificator de proiecte/expert tehnic care nu corespund prevederilor prezentului regulament se clasează. Pentru înscrierea la o nouă sesiune solicitanții procedează conform prevederilor art. 5.”

10. Articolul 22 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 22. — (1) ANRE acordă/prelungeste, cu aprobarea președintelui, atestatele prevăzute la art. 4 alin. (2) și (3) personalului angajat al ANRE din cadrul direcției de specialitate, direcțiilor de reglementare în domeniul gazelor naturale sau direcției de control și membrilor Comitetului de reglementare, la solicitarea acestora și fără participarea la interviu; solicitarea

va cuprinde cererea întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 1 sau anexa nr. 2, după caz, însoțită de următoarele documente:

- a) actul de identitate;
 - b) curriculum vitae, întocmit conform modelului european — Europass;
 - c) memoriul de activitate din care să reiasă activitățile desfășurate;
 - d) copia actelor de studii.
- (2) Direcția de specialitate întocmește un raport ce cuprinde informațiile prezentate de persoanele prevăzute la alin. (1),

pe care îl prezintă spre aprobare președintelui ANRE, cu propunerea de acordare/prelungire a valabilității atestatului.”

11. Anexa nr. 4 se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Persoanele fizice care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 3 decembrie 2024.
Nr. 86.

ANEXĂ
(Anexa nr. 4 la regulament)

— model —

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

CERTIFICAT DE ATESTARE

Nr. din

În baza Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și a Regulamentului pentru atestarea verificatorilor de proiecte și a experților tehnici pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2021, cu modificările și completările ulterioare (*Regulament*), se emite doamnei/domnului, CNP, prezentul certificat de atestare pentru calitatea de în:

(verificator de proiecte/expert tehnic)

Nr. crt.	Domeniul	Tip atestat	Data acordării	Data vizării	Data vizării
1.	Conducte de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale	VGp/EGp
2.	Sisteme de transport al gazelor naturale, sisteme de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise și magistrale directe ce funcționează în regim de înaltă presiune	VGt/EGt
3.	Sisteme de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise și magistrale directe ce funcționează în regim de medie, redusă și joasă presiune	VGd/EGd
4.	Instalații aferente activității de producere/stocare biogaz/biometan	VGb/EGb
5.	Instalații tehnologice de suprafață aferente înmagazinării gazelor naturale	VGs/EGs
6.	Instalații de stocare și regazeificare a GNL pentru alimentarea clienților casnici/industriali	VGg/EGg
7.	Instalații de producere a hidrogenului	VGh/EGh
8.	Instalații din terminale GNL	VGi/EGi

Verificatorul de proiecte/Expertul tehnic atestat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*) are obligația de a respecta prevederile Regulamentului și ale reglementărilor emise de ANRE aplicabile activității sale.

Semnătură autorizată

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru modificarea și completarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013**

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 6 lit. j) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) și x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 825 din 23 decembrie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4, după litera j) se introduce o nouă literă, litera k), cu următorul cuprins:

„k) *furnizorii clienților de pe teritoriul României* — furnizorii de energie electrică, producătorii cu drept de furnizare și furnizorii/producătorii care își alimentează propriile locuri de consum.”

2. La articolul 6, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Suma lunară menționată la alin. (1) este determinată ca produs între contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, exprimată în lei/kWh, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, și cantitatea lunară de energie electrică activă, exprimată în kWh, facturată de plătitorii de contribuție consumatorilor de energie electrică, la care se adaugă energia electrică consumată la locurile de consum proprii pentru care aceștia fac autofurnizare.”

3. Articolul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — (1) Furnizorii clienților de pe teritoriul României facturează contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență consumatorilor cu care au încheiate contracte de furnizare/vânzare-cumpărare pentru energia electrică activă livrată rezultată din facturile de avans, de estimat, de regularizare emise conform contractelor de furnizare/vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate între părți.

(2) Furnizorii/Producătorii care își alimentează propriile locuri de consum fără a emite facturi aplică lunar contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență la consumul propriu pentru care au încheiate contracte de distribuție/transport a/al energiei

electrice. Contravaloarea contribuției astfel determinată este virată administratorului schemei de sprijin în contul bancar de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

(3) Producătorii care furnizează energie electrică consumatorilor racordați direct la barele centralelor, pentru care au încheiate contracte de distribuție/transport a/al energiei electrice, aplică lunar contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

(4) Plătitorii de contribuție achită facturile transmise de administratorul schemei de sprijin, în termen de maximum 7 zile de la primirea acestora, dar nu mai târziu de data de 20 a fiecărei luni următoare lunii de consum.”

4. La articolul 28, literele a), b) și h) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) să factureze consumatorilor valoarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, determinată ca produs dintre valoarea unitară a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare la data realizării consumului de energie electrică, și cantitatea de energie electrică activă facturată, respectiv consumată la locurile proprii de consum;

b) să evidențieze separat, în factura de energie electrică transmisă consumatorilor, informațiile referitoare la denumirea serviciului/produsului facturat, precum și toate celelalte elemente specifice facturii, conform formatului utilizat de operator, și să precizeze temeiul legal și elementele componente ale acesteia, respectiv perioada, cantitatea de energie electrică și contribuția;

.....
h) să plătească penalități pentru întârzierea la plată a facturilor emise de administratorul schemei de sprijin la termenele și în condițiile prevăzute în contractele încheiate cu administratorul schemei de sprijin, conform reglementărilor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în aplicarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare.”

5. La articolul 32, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) să achite contravaloarea sumelor facturate de către operatorul economic cu care au încheiat contractul de furnizare/vânzare-cumpărare de energie electrică, calculate conform prevederilor prezentului regulament, la aceleași termene și în aceleași condiții cu cele prevăzute în contractele încheiate între părți, inclusiv a sumelor facturate de către acesta reprezentând contravaloarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;”.

6. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 37. — (1) Prevederile prezentului regulament completează de drept contractele de furnizare a energiei electrice atât pentru segmentul negociat, cât și pentru segmentul reglementat al pieței de energie electrică.

(2) Furnizorii clienților de pe teritoriul României informează clienții despre facturarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, în conformitate cu obligațiile de informare

prevăzute în reglementările aplicabile, emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.”

Art. II. — Furnizorii clienților de pe teritoriul României, consumatorii de energie electrică din România și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă articolele 2—7 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1023 din 22 decembrie 2017, cu modificările ulterioare.

Art. V. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 3 decembrie 2024.

Nr. 87.

★

RECTIFICĂRI

În cuprinsul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 134/2024 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 2 lit. i) și k) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1179 din 26 noiembrie 2024, se face următoarea rectificare:

— la art. II, cu referire la art. 2 lit. i) din Legea nr. 220/2008, în loc de: „consum final brut de energie electrică — cantitatea de energie electrică produsă, inclusiv consumul de energie electrică din sectorul de producere a energiei electrice, precum și consumul propriu tehnologic al rețelelor de transport și distribuție, excluzând producția de energie electrică produsă în centralele electrice cu acumulare prin pompaj din apa pompată anterior într-un rezervor superior, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică și energia absorbită din rețea sau dintr-o capacitate de producere a energiei electrice și stocată pentru o perioadă limitată de timp, urmată de livrarea energiei electrice în rețeaua electrică din instalația de stocare,” se va citi: „consum final brut de energie electrică — cantitatea de energie electrică produsă, inclusiv consumul de energie electrică din sectorul de producere a energiei electrice, precum și consumul propriu tehnologic al rețelelor de transport și distribuție, excluzând producția de energie electrică produsă în centralele electrice cu acumulare prin pompaj din apa pompată anterior într-un rezervor superior la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică și excluzând energia absorbită din rețea sau dintr-o capacitate de producere a energiei electrice și stocată pentru o perioadă limitată de timp, urmată de livrarea energiei electrice în rețeaua electrică din instalația de stocare.”.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.

Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

