



Nr. înregistrare ANRE 26955/20.02.2026

Către PARLAMENTUL ROMÂNIEI - CAMERA DEPUTAȚILOR

Doamna Oana MURARIU, Secretar al Camerei Deputaților

Referitor la adresa dvs. nr. 6b-8/590/17.12.2025, înregistrată la ANRE cu nr. 156319/22.12.2025 cu privire la întrebarea domnului deputat Sebastian-Ioan BURDUJA, înregistrată cu nr. 3454A din 12.12.2025 și întrebarea domnului deputat Dumitru ȚIPLEA, înregistrată cu nr. 3506A din 15.12.2025

Stimată doamnă Secretar al Camerei Deputaților,

Ca urmare a adresei dvs. menționată în referință, înregistrată la ANRE cu nr. 156319/22.12.2025, vă comunicăm următoarele

I. Cu privire la întrebarea domnului deputat Dumitru ȚIPLEA având ca obiect *gradul de racordare a gospodăriilor din România la rețelele de distribuție a gazelor naturale*

ANRE își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile OUG 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 (OUG nr. 33/2007), având ca atribuții principale elaborarea/aprobarea/controlul/monitorizarea ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale (reglementări emise în baza și în limitele actelor de legislație primară care le ordonă).

Astfel, raportat la obiectul întrebărilor vizând numărul total de clienți casnici racordați la rețelele de distribuție a gazelor naturale, precizăm că aceste informații sunt deținute de către OSD¹ în conformitate cu prevederile art. 49 din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 7/2022, cu modificările și completările ulterioare, care dispun:

¹ OSD - operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale, titular al LOSD;

LOSD - licența de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale;

„Art. 49 - (1) OSD are obligația să întocmească, să publice pe pagina proprie de internet și să mențină un registru electronic de evidență a cererilor de racordare, precum și a modului în care acestea au fost soluționate.

(2) OSD are obligația să actualizeze registrul prevăzut la alin. (1) pe pagina proprie de internet cel târziu până în a doua zi de la data depunerii cererii de racordare la SD².

(3) OSD are obligația să păstreze informațiile din registrul prevăzut la alin. (1):

a) pe pagina proprie de internet, pentru o perioadă de minimum 2 ani calendaristici;

b) în format electronic, pentru tot restul duratei de existență a OSD.

(4) OSD are obligația să întocmească și să mențină anual un registru electronic de evidență a lucrărilor puse în funcțiune.

(5) Registrul prevăzut la alin. (3) se păstrează de OSD în format electronic pe toată durata de existență a OSD.”

Menționăm că prevederi similare se regăseau și la art. 29 din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2017 și art. 48 din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 178/2020, reglementări în vigoare aplicabile începând cu anul 2020 și până la emiterea noii reglementări anterior citate.

Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare Legea nr. 123/2012), dispune la art. 104 alin. (1), (6¹) și (7) următoarele:

„(1) Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesiunează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale. **Concesiunea este exclusivă.**

[...]

(6¹) **Concedentul/concesionarul, în vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale, are obligația obținerii în prealabil a autorizațiilor specifice prevăzute de legislația în vigoare.**

(7) **După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare.**”

De asemenea, la art. 118 alin. (3) din Legea nr. 123/2012 se prevede că “Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor și licențelor, termenele și condițiile de acordare se stabilesc prin regulamente elaborate de ANRE”.

În considerarea celei mai sus menționate, în vederea înființării și operării sistemelor de distribuție a gazelor naturale, ANRE a elaborat cadrul de reglementare aferent acestor activități, însă obligația deținerii acestora este instituită în sarcina operatorilor economici titulari ai contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

² SD - sistemul de distribuție a gazelor naturale, existent sau nou-proiectat;

Referitor la măsurile pentru accelerarea procesului de extindere a rețelilor de distribuție menționăm că, potrivit prevederilor *Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare* (Legea nr. 123/2012) și ale OUG nr. 33/2007, printre atribuțiile ANRE legate de activitatea de distribuție a gazelor naturale se regăsesc elaborarea și aprobarea regulamentelor privind racordarea și accesul terților la sisteme, elaborarea și aprobarea metodologiilor privind tarifele reglementate, stabilirea tarifelor reglementate, precum și aprobarea planurilor de investiții ale operatorilor.

ANRE nu deține atribuții specifice privind accelerarea procesului de extindere a rețelilor de distribuție și racordare a consumatorilor casnici, obligația dezvoltării rețelilor de distribuție fiind în sarcina operatorilor de distribuție, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 123/2012 care statuează următoarele:

"Articolul 138 - Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție

(1) Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

a) să opereze, să întrețină, să repare, să modernizeze și să dezvolte sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfășoare în baza licenței de distribuție;"

Începând cu anul 2003, ANRE a adoptat reglementări cu caracter stimulat, care încurajează investițiile în sistemele de distribuție prin recunoașterea în tarifele reglementate a costurilor de operare, a amortizării și mai ales a rentabilității capitalului investit, determinată pe baza ratei reglementate a rentabilității (RRR) aprobate de autoritate.

Întrucât valoarea rentabilității primite de operatori depinde în mod direct de nivelul investițiilor realizate de aceștia din surse proprii, interesul operatorilor este de creștere a investițiilor în sistemele de distribuție, ceea ce se traduce prin extinderea rețelilor și creșterea numărului de racordări ale noilor consumatori.

La acest moment, în legătură cu tarifele de distribuție a gazelor naturale, sunt aplicabile următoarele reglementări ANRE:

- Ordinul nr. 55/2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție ale energiei electrice și gazelor naturale, pentru a cincea perioadă de reglementare;
- Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul nr. 89/2024;
- Procedura privind fundamentarea și criteriile de aprobare a planurilor de investiții ale operatorilor de transport și de sistem, de distribuție și de înmagazinare a gazelor naturale, precum și ai terminalelor GNL/hidrogen, aprobată prin Ordinul nr. 38/2019, cu modificările și completările ulterioare.

În ceea ce privește impactul demarării extracției gazelor naturale din Marea Neagră și implicit al creșterii producției naționale asupra prețului și tarifelor, considerăm că, în măsura în care producătorii de gaze naturale vor decide punerea la dispoziția pieței din România a cantităților suplimentare de gaze naturale provenite din zăcămintele din Marea Neagră, conform mecanismelor cererii și ofertei, aceasta va determina o creștere a ofertei, ceea ce ar putea induce o scădere a prețului gazelor naturale pe piața angro.

Totodată, precizăm că nivelul tarifelor de distribuție nu este legat în mod direct de nivelul producției interne de gaze naturale. Eventuale efecte benefice asupra tarifelor de distribuție ar putea exista în măsura în care producția gazelor naturale din Marea Neagră:

- ar duce la scăderea prețurilor pe piața gazelor naturale, ceea ce, în mod teoretic, ar putea genera o diminuare a costurilor operatorilor de distribuție cu achiziția gazelor naturale destinate acoperirii consumului tehnologic;
- ar genera o creștere a consumului la nivel național și implicit o creștere a cantităților de gaze naturale distribuite de către operatorii licențiați, întrucât tarifele de distribuție sunt determinate prin împărțirea costurilor justificate ale operatorilor la cantitățile de gaze naturale distribuite.

II. Cu privire la întrebarea domnului deputat Sebastian-Ioan BURDUJA având ca obiect *abuzurile operatorilor gazelor naturale în gestionarea sesizărilor de scurgeri, lipsa dotărilor tehnice omologate (metanometre/detectoare multigaz) și menținerea nejustificată a sistării alimentării pentru mii de consumatori, inclusiv instituții de învățământ*

În ceea ce privește dotarea echipelor de intervenție ale marilor distribuitori de gaze, prezintă relevanță prevederile art. 355 din Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 89/2018, cu modificările și completările ulterioare, conform cărora:

„Art. 355 - Mașinile de intervenție se dotează cu mijloace de comunicare eficiente, cu scule, dispozitive, echipamente, utilaje pentru executarea lucrărilor și cu aparate adecvate pentru detectarea scăpărilor de gaze naturale.”

Detectorul/detectoarele automat/automate de gaze naturale trebuie să fie însoțite de declarația de performanță prevăzută la art. 6 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 668/2017 privind stabilirea condițiilor pentru comercializarea produselor pentru construcții sau declarația de conformitate prevăzută la art. 10 alin. (1) sau la art. 14 alin. (1) din același act normativ.

Referitor la obligația operatorului de a prezenta un buletin de măsurătoare în momentul sistării alimentării pentru a dovedi depășirea limitei de siguranță precizăm că detectorul automat de gaze naturale este definit în Anexa nr. 1 la Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 89/2018, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare *Norme tehnice*, ca fiind *„aparatură proiectată și construită, în conformitate cu standardele aplicabile, în scopul detectării eficiente a*

prezenței gazelor combustibile (gaze naturale) în locuințe sau alte incinte, dotat cu sistem de semnalizare optică și alarmare acustică, care poate iniția acțiuni de execuție, după caz, ori de câte ori este depășit pragul de alarmă prestabilit al concentrației volumice.”

La art. 8 alin. (2) și (3) din Procedura privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2015, cu modificările și completările ulterioare (Procedură), se menționează:

„(2) În situația în care, în urma verificării sau a reviziei tehnice a instalației de utilizare, OE constată că nu sunt îndeplinite condițiile tehnice de funcționare în siguranță a instalației de utilizare, clientul final are obligația să facă toate demersurile necesare pentru îndeplinirea acestor condiții, inclusiv prin montarea detectoarelor automate de gaze cu **limita de sensibilitate de cel puțin 2% metan (CH₄)** în aer, care acționează asupra robinetului de închidere a conductei de alimentare cu gaze naturale a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși.

(3) În situația în care, în urma verificării sau a reviziei tehnice a instalației de utilizare, OE constată că nu sunt îndeplinite condițiile tehnice de funcționare în siguranță a instalației comune de utilizare, clientul final/clientii finali are/au obligația să facă toate demersurile necesare pentru îndeplinirea acestor condiții, inclusiv prin montarea de detectoare automate de gaze cu limita de sensibilitate de cel puțin 2% metan (CH₄) în aer, dotate cu sisteme de semnalizare optică sau alarmare acustică la atingerea concentrațiilor periculoase și cu comanda închiderii automate a alimentării cu gaze naturale. ”

Având în vedere cele menționate anterior, detectorul automat de gaze naturale avertizează în situația în care conținutul de metan (CH₄) în aer depășește 2 %, iar în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (2) din Procedură:

”(2) În situația în care sunt detectate scăpări de gaze naturale, iar lucrările de remediere a defectelor nu se realizează imediat sau nu se realizează de către același OE care a efectuat verificarea sau revizia tehnică a instalației de utilizare, acesta din urmă are următoarele obligații:

- a) să anunțe imediat OS, la Tel Verde, cu privire la scăpările de gaze naturale;
- b) să ia de urgență următoarele măsuri, respectiv:
 - (i) interzice fumatul;
 - (ii) întrerupe alimentarea cu gaze naturale de la robinetul de incendiu, robinetul de contor, robinetul de secționare sau robinetul de închidere, după caz;
 - (iii) efectuează aerisirea încăperilor;
 - (iv) localizează defectul și nu părăsește zona până la eliminarea totală a gazelor naturale din imobil și sosirea echipei OS;
 - (v) extinde controlul pe întreaga zonă unde este posibilă infiltrarea gazelor naturale;
- c) să întocmească și să înregistreze Fișa de evidență, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 9 alin. (3)-(7):

d) să precizeze în Fișa de evidență prevăzută la lit. c) motivele care au stat la baza întreruperii vehiculării gazelor naturale prin instalația de utilizare, după caz.”

Totodată art.144¹ alin. (2) din Normele tehnice specifică:

Art.144¹ (2) *Detectorul automat de gaze naturale trebuie să corespundă standardelor:*

- a) *SR EN 60079-10-1:2016 - Atmosfere explozive. Partea 10-1: Clasificarea ariilor. Atmosfere explozive gazoase;*
- b) *SR EN 60079-29-1:2017 - Atmosfere explozive. Partea 29-1: Detectoare de gaze. Cerințe de performanță detectoarelor de gaze inflamabile;*
- c) *SR EN 60079-29-2:2015 Atmosfere explozive. Partea 29-2: Detectoare de gaze. Alegerea, instalarea, utilizarea și întreținerea detectoarelor de gaze inflamabile și oxigen;*
- d) *SR EN 60079-29-3:2014 - Atmosfere explozive. Partea 29-3: Detectoare de gaz. Recomandări de securitate funcțională pentru sisteme fixe detectoare de gaz;*
- e) *SR EN 50194-1:2009 - Aparatură electrică pentru detectarea gazelor combustibile din locuințe. Partea 1: Metode de încercare și cerințe de performanță;*
- f) *SR EN 50244:2003 - Aparatură electrică pentru detectarea gazelor combustibile din locuințe. Ghid pentru selectare, instalare, utilizare și întreținere. "*

De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 349 din Normele tehnice, „Verificarea contoarelor/echipamentelor și instalațiilor de măsurare a gazelor naturale se face numai în laboratoare autorizate în conformitate cu reglementările de metrologie legală în vigoare.”

Având în vedere faptul că detectoarele de scăpări de gaze avertizează în situația în care conținutul de metan (CH₄) în aer depășește 2 % iar orice depășire a concentrației de 2% reprezintă un pericol pentru funcționarea în siguranță, coroborat cu faptul că motivul întreruperii trebuie precizat în fișa de evidență ce se înmânează și clientului final, în opinia noastră prezentarea suplimentară a unui buletin de măsurătoare nu este relevantă.

Referitor la activitatea de control desfășurată de ANRE, menționăm că aceasta este realizată în conformitate cu prevederile OUG nr. 33/2007 și ale Legii nr. 123/2012, potrivit căroră ANRE exercită controlul cu privire la respectarea de către operatorii economici din sectorul energiei a reglementărilor emise, a obligațiilor prevăzute de legislația națională și comunitară în domeniu și, după caz, aplică sancțiunile corespunzătoare în cazul nerespectării acestora.

Astfel, activitatea de control a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei este efectuată prin intermediul Direcției control și soluționare plângeri și are ca obiectiv prevenirea și limitarea abaterilor de la legislația specifică domeniului energiei electrice și a gazelor naturale, precum și protejarea drepturilor și intereselor legitime ale persoanelor fizice/juridice participante la activitățile din acest domeniu. Activitatea de control s-a materializat atât prin **acțiuni de control de tip inspecție** realizate în conformitate cu **programul anual de control**, aprobat de președintele ANRE, cât și prin acțiunile de control de tip **verificare și supraveghere**, rezultate din activitățile de monitorizare ale compartimentelor de specialitate din cadrul ANRE și din activitatea de tratare a petițiilor, plângerilor, reclamațiilor primite din partea persoanelor fizice/juridice.

Acțiunile de control de tip inspecție au drept scop verificarea modului în care persoanele fizice/ persoanele fizice autorizate/ persoanele juridice, **titulare de licențe, autorizații sau atestate acordate de către ANRE** respectă prevederile legislației în vigoare incidente domeniului energiei și a gazelor naturale și acoperă, în totalitate sau în mare parte, prin tematica propusă, atribuțiile și responsabilitățile esențiale ce le-au fost conferite prin actele normative în vigoare din domeniul energiei.

Totodată, precizăm că în ultimele 6 luni ANRE nu a aplicat sancțiuni contravenționale operatorilor de distribuție pentru nerespectarea obligațiilor privind reluarea alimentării cu gaze naturale, cu mențiunea că, la nivelul autorității, nu au fost înregistrate plângeri privind sistarea alimentării cu gaze naturale la căminele Universității București și imobilele adiacente.

Raportat la obiectul solicitării, menționăm că în anul 2025 ANRE a efectuat **136 de acțiuni de control de tip inspecție** la operatori economici autorizați în domeniul gazelor naturale având ca obiect verificarea condițiilor de valabilitate aferente autorizațiilor emise de ANRE, pentru desfășurarea activităților de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale. În urma acestor acțiuni de control au fost întocmite **40 de procese-verbale de constatare și sancționare a contravențiilor** prin care au fost aplicate sancțiuni în cuantum total de 184.000 de lei pentru:

- nerespectarea condițiilor de valabilitate aferente autorizațiilor destinate activității de execuție/proiectare în domeniul gazelor naturale;
- nerespectarea obligațiilor privind proiectarea, execuția, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale;
- nerespectarea obligațiilor privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale.

Menționăm că sumele rezultate din aplicarea amenzilor contravenționale de către ANRE se constituie venit la bugetul statului.

Cu deosebită considerație,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

George - Sergiu NIQULESCU

