

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act administrativ

#### Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind măsurarea cantităților de gaze naturale

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<p>1. <b>Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)</p>	<p><b>I.</b> Dispozițiile art. 2 pct. 9 din 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 definesc integritatea sistemului ca fiind <i>„starea unei rețele de transport, inclusiv instalațiile de transport necesare, în care presiunea și calitatea gazelor naturale rămân între limitele minime și maxime stabilite de operatorul de transport și de sistem, astfel încât transportul gazelor naturale să fie garantat din punct de vedere tehnic”</i>.</p> <p><b>II.</b> Prevederile Regulamentului (UE) 2015/703 al Comisiei din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date, denumit în continuare <i>Regulamentul 703/2015</i>, dispun că:</p> <p><i>„(2) Pentru a încuraja și a facilita comercializarea și transportul eficace al gazului la nivelul tuturor sistemelor de transport de gaz din cadrul Uniunii și, ca urmare, pentru a progresa către o mai mare integrare a pieței interne, ar trebui stabilit un cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date menționate la articolul 8 alineatul (6) literele (e) și (d) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009, pe baza unui proiect elaborat de ENTSOG și recomandat de agenție și în conformitate cu procedura stabilită la articolul 6 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.</i></p> <p><i>(4) Operatorii de sisteme de transport adiacenți ar trebui să consolideze transparența, precum și cooperarea între ei în cazurile în care diferențele în privința calității gazului și a practicilor de odorizare la oricare dintre părțile unui punct de interconectare ar putea crea un obstacol în calea integrării pieței gazului.(...)</i></p> <p><i>(5) Dispozițiile prezentului regulament referitoare la calitatea gazului ar trebui să asigure soluții eficace fără a aduce atingere adoptării unui standard la nivel european pentru gazul cu putere calorică mare, precum cel în curs de elaborare de către CEN în conformitate cu procesul de standardizare din cadrul mandatului M/400.</i></p> <p><i>Art. 1- (1) Prezentul regulament instituie un cod de rețea care stabilește norme privind interoperabilitatea și schimbul de date, precum și norme armonizate pentru exploatarea sistemelor de transport de gaz.</i></p> <p><i>Art. 4 - (1) Operatorii de sisteme de transport identifică informațiile cuprinse în acordurile de interconectare care îi afectează în mod direct pe utilizatorii rețelei și îi informează pe aceștia cu privire la informațiile respective.</i></p> <p><i>Art. 7 – (2) Instalarea, exploatarea și întreținerea echipamentului de măsurare la un punct de interconectare țin seama de cerințele tehnice impuse de reglementările naționale operatorilor de sisteme de transport adiacenți. [...]</i></p> <p><i>Art. 15 – (1) Operatorii de sisteme de transport cooperează pentru a evita restricțiile în calea comerțului transfrontalier din cauza diferenței de calitate a gazului.”</i></p> <p><b>III.</b> Dispozițiile art. 45 din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, prevăd că:</p> <p><i>„Art. 45 - Pentru a facilita apariția unor piețe cu amănuntul funcționale și transparente în Comunitate, statele membre se asigură că rolurile și responsabilitățile operatorilor de sistem și de transport, ale operatorilor de distribuție, ale întreprinderilor de furnizare și ale clienților și, dacă este cazul, ale altor părți de pe piață sunt definite în ceea ce privește contractele, angajamentele față de clienți, schimbul de date și regulile privind</i></p>
--	--

	<p><i>decontarea, precum și proprietatea asupra datelor și responsabilitatea privind măsurarea.</i></p> <p><i>Respectivele reguli sunt făcute publice, sunt concepute cu scopul de a facilita accesul clienților și furnizorilor la rețele și fac obiectul reexaminării de către autoritățile de reglementare sau alte autorități naționale competente.”</i></p> <p><b>IV.</b> Prevederile Anexei B a Regulamentului (CE) nr. 1099/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2008 privind statisticile în domeniul energiei dispun că:</p> <p><i>Producția națională</i></p> <p><i>Totalul producției de gaz uscat comercializabil, obținut în interiorul granițelor naționale, inclusiv producția offshore. Producția se calculează după eliminarea impurităților și extracția LGN-urilor și a sulfului.</i></p>
<p><b>2. Cadrul național de reglementare</b></p>	<p>Prevederile prevederile art. 124 alin. (1) lit. d<sup>1</sup>) și d<sup>2</sup>), art. 125 alin. (5), art. 130 alin. (1) lit. ș) și ale alin. (5) lit. a), art. 138 (1) lit. e) și n) și ale alin. (2) lit. j), art. 142 alin. (1) lit. f), art. 143 alin. (1) lit. t), art. 145 alin. (1<sup>1</sup>) și (3), art. 156<sup>2</sup> alin. (1) lit. f) și ale art. 174 alin. (3) și (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare <i>Legea nr. 123/2012</i>, dispun următoarele:</p> <p><i>„Art. 124</i></p> <p><i>Obligațiile și drepturile producătorului de gaze naturale</i></p> <p><i>(1) Obligațiile principale ale producătorului de gaze naturale sunt:</i></p> <p><i>d<sup>1</sup>) să asigure livrările de gaze naturale, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;</i></p> <p><i>d<sup>2</sup>) să asigure măsurarea gazelor naturale din stațiile de reglare-măsurare către sistemul de transport al gazelor naturale, sistemul de distribuție și/sau către clienți finali;</i></p> <p><i>[...]</i></p> <p><i>Art. 125</i></p> <p><i>Transportul gazelor naturale</i></p> <p><i>(5) Punctele de delimitare ale sistemului de transport sunt de la robinetul de la intrarea în ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare aparținând producătorilor sau operatorilor sistemelor de înmagazinare, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din țările vecine, până la robinetul de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare aparținând operatorului de transport, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din țările vecine.</i></p> <p><i>Producătorii de gaze naturale sunt responsabili de operarea, întreținerea, modernizarea și exploatarea stațiilor de reglare-măsurare-predare către sistemul de transport al gazelor naturale.[...]</i></p> <p><i>Art. 130</i></p> <p><i>Obligațiile și drepturile operatorului de transport și de sistem</i></p> <p><i>(1) Operatorul de transport și de sistem are în principal următoarele obligații:</i></p> <p><i>ș) să asigure măsurarea gazelor naturale din stațiile de reglare-măsurare-predare pentru preluarea gazelor naturale din conductele din amonte sau din sistemele de înmagazinare în sistemul de transport, precum și stațiile de reglare-măsurare-predare pentru preluarea gazelor naturale către sistemele de distribuție, clienții finali sau sistemele de înmagazinare.[...]</i></p> <p><i>(5) În calitate de operator al pieței de echilibrare, operatorul de transport și de sistem derulează următoarele activități în vederea informării părților interesate:</i></p>

a)gestionarea echipamentelor de măsurare și prestarea serviciilor de măsurare a gazelor naturale pentru utilizatorii sistemului de transport;[...]

Art. 138

*Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție*

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

e)să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;

n)în cazul clientului final casnic, în vederea emiterii facturii de regularizare, operatorul de distribuție are obligația de a asigura citirea indexului aparatului de măsurare al clientului la un interval de timp de maximum 3 luni.[...]

(2)Operatorul de distribuție a gazelor naturale are, în principal, următoarele drepturi:

j)în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuție este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.[...]

Art. 142

*Obligațiile și drepturile operatorului de înmagazinare*

(1)Operatorul de înmagazinare are, în principal, următoarele obligații:

f)să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public.[...]

Articolul 143

*Obligațiile și drepturile furnizorului de gaze naturale*

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

t)în cazul clientului final casnic pentru care intervalul de citire a indexului echipamentului de măsurare este mai mare decât perioada de facturare, furnizorul are obligația să emită facturi de regularizare a consumului, pe baza citirilor echipamentului de măsurare, la un interval de timp de maximum 3 luni;[...]

Art. 145

*Obligațiile și drepturile clientului final de gaze naturale*

(1<sup>1</sup>)În vederea emiterii de către furnizor a facturilor pe baza consumului efectiv de gaze naturale determinat de operator, clientul final casnic are obligația de a permite accesul reprezentantului operatorului conductei/sistemului la care este racordat locul de consum, pentru citirea indexului echipamentului de măsurare la un interval de timp stabilit de către operator, în conformitate cu prevederile art. 138 alin. (1) lit. n).

(3)În cazul intervenției asupra unui sistem din sectorul gazelor naturale, inclusiv asupra unei instalații de utilizare, care pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul sistemului/instalației este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE. În cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare, furnizorul este îndreptățit să solicite clientului final constituirea de garanții financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an. Refuzul constituirii acestor garanții dă dreptul furnizorului să solicite operatorului de transport/distribuție întreruperea alimentării clientului final.[...]

Art. 156<sup>2</sup>

*Obligațiile și drepturile operatorului terminalului GNL*

(1)Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele obligații:

f)să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public; [...]

Art. 174

### *Structura pieței de gaze naturale*

*(3) Participanții la piața de gaze naturale trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia, aprobate de ANRE.*

*(4) Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, traderii de gaze naturale, clienții finali, operatorul/operatorii de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare/stocare și operatorul terminalului GNL.[...]*”

SNTGN Transgaz S.A. este operatorul de transport și de sistem care desfășoară activitatea de transport a gazelor naturale constituită în serviciu public de interes național. Transportul gazelor naturale se definește ca fiind „vehicularea gazelor naturale printr-o rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienților, dar fără a include furnizarea”, conform prevederilor art. 100 pct. 89 din *Legea nr. 123/2012*.

Sistemul de transport al gazelor naturale, operat de SNTGN Transgaz SA în baza Licenței de operare nr. 1933, emisă de ANRE, este „ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și livrarea către distribuitori, clienți direcți, la înmagazinare, și către beneficiarii din diverse țări”, având în vedere prevederile art. 100 pct. 83 din *Legea nr. 123/2012*.

Producătorul de gaze naturale are ca specific activitatea de producție a gazelor naturale și asigură operarea conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale în condiții de siguranță, eficiență și protecție a mediului. Producătorul de gaze naturale este obligat „să asigure livrările de gaze naturale cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementările în vigoare”, potrivit dispozițiilor art. 124 alin. (1) lit. d<sup>1</sup>) din *Legea nr. 123/2012*.

Conducta de alimentare din amonte se definește ca fiind „orice conductă ori rețea de conducte exploatată și/sau construită ca parte a unui proiect de producere de gaze naturale ori țigeti sau utilizată pentru transportul gazelor naturale de la perimetrul/perimetrele în care se desfășoară proiectele de producere a gazelor naturale și țigetiului către un sistem, o instalație, un terminal de prelucrare sau către un terminal de descărcare de coastă”, conform prevederilor art. 100 pct. 32 din *Legea nr. 123/2012*.

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei „emite decizii, ordine și avize conforme pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale”, potrivit dispozițiilor art. 10 alin. 1) lit. a) 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, denumită în continuare *OUG nr. 33/2007*.

Totodată, prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. g) și q) din *OUG nr. 33/2007*, dispun că:

“Art. 5 – (1) Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la:[...]

c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale:[...]

Art. 10 - (1) ANRE are următoarele atribuții și competențe în sectorul gazelor naturale:  
[...]

	<p>g) elaborează și/sau aprobă reglementări și norme tehnice la nivel național care stabilesc criteriile de siguranță tehnică, cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare, necesare pentru funcționarea în condiții de eficiență și siguranță a obiectivelor din sectorul gazelor naturale; [...]</p> <p>q) elaborează și/sau aprobă reglementările tehnice, comerciale, economice sau operaționale, cu caracter obligatoriu pentru funcționarea sectorului gazelor naturale;[...].”</p> <p>Luând în considerare prevederile art. 102<sup>1</sup> alin. (6) din Lege potrivit căroră  „(6) ANRE aprobă prin ordin al președintelui acesteia și publică norme tehnice care stabilesc criteriile de siguranță tehnică și cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare pentru conectarea la sistem a instalațiilor GNL, a instalațiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport sau de distribuție, precum și a magistrelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii și se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, cu modificările ulterioare”</p> <p>precizăm că prevederile propuse a fi introduse în prezentul proiect de ordin, nu se supun notificării Comisiei Europene, întrucât acestea nu fac obiectul prevederilor art. 102<sup>1</sup> alin. (6) din Lege.</p>
<p><b>3. Scopul reglementării</b></p>	<p>Scopul reglementării intitulată <i>Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind măsurarea cantităților de gaze naturale</i> este revizuirea prevederilor privind măsurarea gazelor naturale.</p> <p>În Programul de reglementări al ANRE pentru perioada 2022-2023, publicat pe pagina de internet a ANRE, la poziția 21 este menționată <i>Revizuirea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare</i>, cu termen de elaborare a proiectului de act normativ Trim. II 2021, iar termenul de prezentare al acestuia în Comitetul de Reglementare al ANRE este Trim. IV 2022.</p> <p>Revizuirea Regulamentului de măsurare a gazelor naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, a tot fost introdusă în programele de reglementări începând cu anul 2015 și până în prezent.</p> <p>Scopul <i>Regulamentului privind măsurarea cantităților de gaze naturale</i> cuprinde:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>stabilirea regulilor și condițiilor de măsurare a cantităților de gaze naturale;</li> <li>conversia în unități de energie a cantităților de gaze naturale;</li> <li>condițiile tehnice de calitate a gazelor naturale pentru a fi comercializate.</li> </ol>
<p><b>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</b></p>	<p>Pe tema revizuirii <i>Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare s-a purtat o întreagă corespondență cu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- operatorii din sistem titulari ai licențelor pentru activitatea de operare a sistemelor de înmagazinare subterană, transport sau de distribuție a gazelor naturale, a conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale;</li> <li>- producătorii de contoare și sisteme/mijloace de măsurare a cantităților de gaze naturale;</li> <li>- Organizația pentru tehnica măsurării;</li> </ul>

- Biroul Român de Metrologie Legală etc.
- În cele ce urmează vă prezentăm un scurt istoric al modificărilor și completărilor survenite *Regulamentului de măsurare a gazelor naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008*, denumit în continuare *Ordinul ANRE nr. 62/2008*, din momentul aprobării și până în prezent:
1. La data intrării în vigoare a *Ordinului ANRE nr. 62/008* au fost abrogate 2 acte normative, respectiv:
    - Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.304/2006 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.014 din 20 decembrie 2006, cu modificările ulterioare;
    - Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 665/2005 pentru aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate la consumatorii captivi, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 873 din 29 septembrie 2005, cu modificările ulterioare.
  2. Ordinul ANRE nr. 62/2008, din momentul intrării în vigoare, respectiv 1 iulie 2008, și până în momentul intrării în vigoare a prezentului proiect de act normativ, a avut următoarele modificări și completări:

Nr. Crt.	Ordin ANRE	Obiectul modificării și/sau completării
1	Ordinul nr. 115/2008 pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008	Exprimarea puterii calorifice superioare și a energiei în 6 zecimale de la 3 zecimale
2	Ordinul președintelui ANRE nr. 125/2008 pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008	Comasarea calculelor puterii calorifice superioare și a energiei pentru diferitele tipuri de racordare, în special pentru măsurarea la interfața producătorului cu sistemul de transport și interfața operatorilor conductelor din amonte cu operatorii de distribuție și clienții finali (art. 93 cu art. 94 alin. (1) și (2). Modificarea art. 95 prin care se permite utilizarea puterii calorifice pentru toți consumatorii dintr-o zonă delimitată (în cazul în care nu prezintă variații mai mari de 2%). Modificarea art. 104 instituie, în plus, <b>obligatia</b> operatorului de transport și de sistem, producătorului și operatorilor de înmagazinare <b>de a publica valorile puterilor calorifice pe pagina proprie de internet.</b>

		Inițial obligativitatea era instituită pentru operatorii sistemelor de distribuție.
3	Ordinul ANRE nr. 92/2018 pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România	S-a avut în vedere stabilirea temperaturii de 0°C pentru gazele naturale la momentul proiectării stațiilor de reglare măsurare sau stațiilor de măsurare, respectiv „Pentru situațiile în care temperatura gazelor naturale, după reducerea presiunii, poate scădea sub 0°C, se vor prevedea din proiectare sisteme de încălzire pentru menținerea unei temperaturi a gazelor naturale de cel puțin 0°C” Obligație impusă operatorul de transport și de sistem, producătorilor de gaze naturale și operatorilor de înmagazinare a gazelor naturale.
4.	Ordinul președintelui ANRE nr. 80/2020 pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008	Modificarea cerinței minime de calitate a gazelor naturale, respectiv creșterea concentrației de metan de la 70% la 85% având în vedere solicitarea Comisiei Europene prin intermediul Directoratului pentru energie – DG ENER.

**I.** Obiectul prezentului proiect de regulament, care este o revizuire a Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cuprinde următoarele:

- a) măsurarea cantităților de gaze naturale;
- b) regimul de proprietate a sistemului/mijlocului de măsurare a cantităților de gaze naturale;
- c) caracteristicile metrologice ale sistemelor/mijloacelor de măsurare a cantităților de gaze naturale utilizate pe piața gazelor naturale, respectiv:
  - (i) sistemul de măsurare a cantităților de gaze naturale cu element deprimogen;
  - (ii) contoarele de gaze naturale;
  - (iii) dispozitivele de conversie ale volumului de gaze naturale;
  - (iv) gazcromatografele;
- d) cerințele tehnice și funcționale aferente sistemelor/mijloacelor de măsurare a cantităților de gaze naturale;
- e) dispozitivele de conversie de volum – convertoarele, traductoarele și calculatoarele de debit de gaze naturale;
- f) proiectarea stației de reglare-măsurare, stației de măsurare, postului de reglare-măsurare sau a postului de măsurare;
- g) montarea sistemelor/mijloacelor de măsurare a cantităților de gaze naturale, respectiv:

- (i) condițiile de montaj ale sistemelor/mijloacelor de măsurare a cantităților de gaze naturale;
  - (ii) montarea traductoarelor de temperatură, presiune sau de densitate
  - h) exploatarea și mentenanța sistemelor/mijloacelor de măsurare a cantităților de gaze naturale;
  - i) conversia cantităților de gaze naturale, respectiv:
    - (i). zonele de calitate a gazelor naturale;
    - (ii). obligațiile titularilor de licență referitoare la citirea volumelor de gaze naturale și la calcularea puterii calorifice superioare;
    - (iii). gazele naturale;
    - (iv). condițiile tehnice de calitate ale gazelor naturale pentru a fi comercializate;
  - j) securitatea măsurării cantităților de gaze naturale.
- Acest regulament se aplică de către:
- a) participanții la piața gazelor naturale, respectiv de:
    - (i) producătorii de gaze naturale sau operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale;
    - (ii) operatorii de înmagazinare/stocare a gazelor naturale;
    - (iii) operatorul de transport și de sistem;
    - (iv) operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale;
    - (v) operatorii sistemelor de distribuții închise;
    - (vi) operatorii terminalelor GNL;
    - (vii) furnizorii de gaze naturale, biogaz/biometan sau GNL;
    - (viii) traderii de gaze naturale;
    - (ix) clienții finali;
  - b) proprietarii sistemelor/mijloacelor de măsurare a cantităților de gaze naturale
- Proiectul de regulament se aplică măsurării cantităților de gaze naturale:
- a) în punctele de predare-preluare comercială prevăzute la art. 1 alin. (2) lit. a), după cum urmează:
    - (i) la intrarea în sistemul de transport al gazelor naturale din câmpul de producție și din depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
    - (ii) la ieșirea din sistemul de transport al gazelor naturale, respectiv la intrarea în sistemul de distribuție a gazelor naturale, sistemul de distribuție închis, în depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în terminalul GNL sau la clientul racordat direct la sistemul de transport;
    - (iii) la ieșirea din conducta de alimentare din amonte, respectiv la intrarea în sistemul de distribuție a gazelor naturale, în sistemul de distribuție închis, în terminalul GNL sau la clientul racordat direct la aceasta;
    - (iv) la ieșirea din sistemul de distribuție a gazelor naturale, respectiv la intrarea la clientul final, la alt sistem de distribuție a gazelor naturale, sau la sistemul de distribuție închis;
    - (v) la ieșirea din sistemul de distribuție închis, respectiv la intrarea la clientul final;
    - (vi) la intrarea în sistemul de transport/distribuție al/a gazelor naturale sau în conducta de alimentare din amonte, a biogazului, a gazului obținut din biomasă sau a altor tipuri gaze care din punct de vedere tehnic pot fi injectate sau transportate prin acesta, pentru a fi utilizate în instalațiile de utilizare a gazelor naturale;
    - (vii) la ieșirea din terminalul GNL, respectiv la intrarea în sistemul de transport al gazelor naturale;

<p>b) în cadrul spațiilor de lucru și/sau la sediile social – administrative ale operatorilor economici titulari ai licențelor de operare în sectorul gazelor naturale</p> <p>Gazele naturale definite conform prevederilor art. 100 pct. 48 din Legea nr. 123/2012 sunt, de fapt, un amestec complex de hidrocarburi, compus din:</p> <p>a) metan, în principal;</p> <p>b) etan, propan și hidrocarburi superioare în cantități mult mai reduse;</p> <p>c) gaze necombustibile, cum ar fi azot și dioxid de carbon;</p> <p>d) hidrogen sulfurat și apă.</p> <p>Pentru a putea fi comercializate, gazele naturale sunt tratate în vederea utilizării acestora direct ca și combustibili gazoși, Tratarea acestora are ca scop reducerea efectelor corosive și toxice ale unor componente, precum și evitarea condensării apei sau ale hidrocarburilor în ST<sup>1</sup> sau SD<sup>2</sup>.</p> <p>Producătorul de gaze naturale este titularul de licență pentru activitatea de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale, care se ocupă cu activitate de producție a gazelor naturale. Producătorul de gaze naturale extrage din zăcăminte gaze naturale brute<sup>3</sup> care, după tratare și măsurare (fiscală) sunt comercializate/livrate ca și gaze naturale uscate<sup>4</sup> în ST/SD/clientilor racordați direct la CA<sup>5</sup>.</p> <p>Producția de gaze naturale, la nivel național, se definește ca fiind totalul producției de gaze naturale uscate comercializabile, obținute în interiorul granițelor naționale, inclusiv producția offshore, care se calculează după eliminarea impurităților și extracției GNL<sup>6</sup> și a sulfurului, conform prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1099/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2008 privind statisticile în domeniul energiei. Operatorul de transport și de sistem este titularul licenței pentru activitatea de operare a sistemului de transport al gazelor naturale al gazelor naturale care se ocupă cu activitate de transport al gazelor naturale. Acesta transportă gazele naturale dintr-un loc în altul prin intermediul conductelor de transport al gazelor naturale. Operatorul de transport și de sistem dezvoltă interconectările ST cu sistemele similare din țările vecine și cu alte infrastructuri de transport, integrează ST în rețeaua europeană de transport și sistem de gaze naturale, consolidează transparența, precum și cooperarea cu operatorii de sistem și de transport adiacenți, în cazurile în care există diferențe în privința calității gazelor naturale la punctele de interconectare.</p> <p>Operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale este titularul licenței pentru activitatea de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale care realizează activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate, și care comercializează/livrează gaze naturale către clienții finali.</p> <p>Operatorul sistemului de distribuție închis este titularul deciziei de confirmare, care îi dă dreptul să presteze serviciul de distribuție a gazelor naturale fără licență, și care comercializează/livrează gaze naturale doar către clienții casnici cu care se află într-un raport de muncă sau într-o formă de asociere cu proprietarul sistemului de distribuție la momentul racordării.</p>
--

<sup>1</sup> ST – sistem de transport al gazelor naturale;

<sup>2</sup> SD – sistem de distribuție a gazelor naturale

<sup>3</sup> Gaze naturale brute – gaze naturale netratate vehiculate prin conducte de la capetele sondelor de producție până la instalațiile de tratare sau cele de la capul de sondă parțial tratat în instalațiile existente în amonte, conform dispozițiile standardului SR EN ISO 14532:2017;

<sup>4</sup> Gaze naturale uscate – gazele naturale la care conținutul vaporilor de apă este nu mai mult de o fracție molară de 0,005% [50 ppm (fracție molară)].

<sup>5</sup> CA – conductă de alimentare din amonte

<sup>6</sup> GNL – gaze naturale lichefiate

Operatorul terminalului GNL este titularul licenței care realizează activitatea de lichefiere a gazelor naturale ori importul, descărcarea și regazeificarea GNL, care comercializează/livrează gaze naturale către ST și care preia gaze naturale din CA, în vederea prelucrării/descărcării de coastă.

Operatorul de înmagazinare a gazelor naturale este titularul de licență care realizează activitatea de înmagazinare și răspunde de exploatarea instalației de înmagazinare a gazelor naturale și care comercializează gaze naturale în vederea extracției unor cantități determinate din depozitele de înmagazinare subterană.

Gazele naturale transportate prin ST sunt destinate utilizării de către clienți finali casnici sau noncasnici, comerciali și industriali atât din România, cât și din țările cu care există puncte de interconectare transfrontalieră, drept pentru care gazele naturale intrate în ST trebuie să respecte aceleași cerințe minime de calitate cu gazele naturale ieșite din ST.

Operatorul de transport și de sistem nu are în atribuțiile sale de activitate, tratarea și condiționarea gazelor naturale, ci doar transportul acestora dintr-un loc în altul.

Conform definiției sistemului de transport al gazelor naturale, prevăzută la art. 100 pct. 83 din *Legea nr. 123/2012*, aceste este ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și livrarea către distribuitori, clienți direcți, la înmagazinare, și către beneficiarii din diverse țări.

Operatorul de transport și de sistem este operatorul economic care realizează activitatea de transport al gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale, conform prevederilor art. 100 pct. 65 din *Legea nr. 123/2012*.

**II.** Important în prezentul proiectul de regulament este procentul molar de metan conținut în compoziția chimică a gazelor naturale ce pot fi comercializate, care a rămas același, așa cum a fost aprobat în Ordinul președintelui ANRE nr. 80/2020 pentru modificarea și completarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, respectiv minimum 85% molar.

În ceea ce privește conținutul de metan, din compoziția chimică a gazelor naturale, prevăzută în cerințele minime de calitate, care a fost modificat de la minimum 70 % molare la minimum 85% molar, prin Ordinul nr. 80/2020 pentru modificarea și completarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 424 din 21 mai 2020, precizăm că acest fapt s-a realizat în urma corespondenței purtate între ANRE și Comisia Europeană prin intermediul Directoratului pentru energie – DG ENER, prezentată în cele ce urmează.

Pentru încurajarea și facilitarea comercializării, precum și transportarea eficace a gazelor naturale la nivelul tuturor sistemelor de transport din cadrul Uniunii Europene este necesară armonizarea domeniilor tehnice, operaționale și de comunicare care ar putea crea bariere în calea circulației libere a gazelor naturale în cadrul Uniunii Europene.

Ca rezultat al dezvoltării coridorului BRUA a fost creată posibilitatea livrării gazelor naturale din România către piețele din Europa Centrală și de Est prin coridorul România-Ungaria-Slovacia-Austria.

Pentru facilitarea cooperării între statele membre, din punct de vedere comercial și operațional între operatorii de transport și de sistem adiacenți se încheie acorduri de interconectare care să cuprindă printre altele și referințe despre unitățile de măsură, calitatea gazelor naturale, odorizarea acestora și schimbul de date.

Una dintre problemele identificate se referă la calitatea gazelor naturale vehiculate, standardele de calitate a gazelor naturale fiind diferite în România, Ungaria și Slovacia, și implicit cerințele minime de calitate a gazelor naturale privind compoziția chimică a acestora.

Comisia Europeană, prin intermediul Directoratului pentru energie – DG ENER, dorește realizarea unei uniformizări a standardelor de calitate a gazelor naturale din zona țărilor sud est europene cu standardele CEN astfel încât să se evite apariția unor restricții în calea comerțului transfrontalier datorate diferențelor de calitate a gazelor naturale.

Precizăm faptul că în cazul acordului de interconectare încheiat între operatorii de transport și sistem din Ungaria și România, cerințele de calitate ale gazelor naturale au avut în vedere respectarea cerințelor minime de calitate ai gazelor naturale prevăzuți în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, cerințe mai restrictive față de cele similare părții maghiare prevăzute în cadrul MSZ 1648/2016 dar mai permissive față de standardul european SR EN 16726 Infrastructura pentru gaze. Calitatea gazului. Grupa H.

Începând cu anul 2019 au fost și sunt purtate o serie de discuții, mai întâi între operatorii de transport și de sistem din România și Ungaria, respectiv între SNTGN Transgaz SA și FGSZ Zrt., și ulterior și cu autoritățile de reglementare din cele două țări, respectiv cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energie (ANRE) și cu Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (MEKH), pe marginea subiectului cu privire la calitatea gazelor naturale din punctul de interconectare Csanadpalota, pe coridorul România – Ungaria.

SNTGN Transgaz SA, prin adresa nr. 18476/26.03.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 27710/28.03.2020, a informat ANRE în legătură cu solicitarea FGSZ Zrt. de modificare a Anexei nr. 5 la Acordul de Interconectare privind Punctul de Interconectare Csanádpalota și, totodată, în temeiul dispozițiilor art. 15 din Regulamentul 703/2015, SNTGN Transgaz SA a solicitat oficial ANRE să intervină pentru reglementarea acestei situații.

Subliniem faptul că, în contextul discuțiilor din cadrul grupului de lucru (ANRE - MEKH – SNTGN Transgaz SA – FGSZ Zrt.) pe problema calității gazelor naturale, cele două autorități de reglementare nu au stabilit formal existența unei restricții comerciale transfrontaliere datorită calității gazelor naturale și nu au solicitat demararea acțiunilor prevăzute la art. 15 alin. (2) lit. (a) ÷ (e) din Regulamentul 703/2015. În cadrul acestor ședințe și în urma analizei reglementărilor naționale cu privire la compoziția gazelor naturale din producția internă ale celor două țări, a rezultat faptul că aceste standarde sunt similare, existând norme chiar mai stricte cu privire la anumite aspecte prevăzute de reglementările române. Așadar, din acest punct de vedere nu a putut fi constatată existența unei restricții comerciale transfrontaliere. Mai mult decât atât, în cadrul Metodei Comune de Calcul a Capacității Tehnice la PI Csanádpalota calitatea agreată a gazelor naturale este cea din reglementările tehnice din România.

Necesitatea modificării standardelor de calitate a gazelor naturale aplicabile la PI Csanádpalota a survenit ca urmare a Acordurilor de Interconectare încheiate de către FGSZ cu operatorii de transport și sistem adiacenți care, ca urmare a solicitărilor pieței,

insistă asupra standardelor de calitate solicitate și de către FGSZ Zrt., cu referire în principiu la un procent molar al conținutului de metan de 92%.

De asemenea, trebuie precizat faptul că și Comisia Europeană, prin intermediul reprezentanților DG ENER, a intervenit în sprijinul FGSZ Zrt. pentru soluționarea acestei probleme susținând ca direcție preponderentă de lucru este identificarea unei soluții comune pentru ajungerea la o calitate a gazelor naturale la PI Csanádpalota cât mai apropiată de solicitările FGSZ, pentru a putea desfășura organizarea licitației pentru rezervarea produsului anual de capacitate fermă.

SNTGN Transgaz SA a participat activ la toate întrunirile grupului de lucru comun și și-a exprimat deschiderea pentru facilitarea implementării oricăror soluții pe care ANRE le-ar putea institui în scopul reglementării acestei situații, realizând următoarele activități concrete solicitate de către ANRE, respectiv:

- furnizarea informațiilor specifice, solicitate prin adresa ANRE nr. 31682/10.04.2020, în vederea uniformizării standardelor de calitate a gazelor naturale din zona țărilor sud-est europene și a cadrului de reglementare aferent astfel încât să se evite apariția unor restricții în calea comerțului transfrontalier datorate diferențelor de calitate a gazelor naturale;

- realizarea unui Studiu privind preluarea în SNT a surselor din producția internă cu procent molar de metan (CH<sub>4</sub>) mai mic de 92%.

De asemenea, ANRE a solicitat tuturor producătorilor de gaze naturale punctul de vedere cu privire la uniformizarea standardelor de calitate și utilizarea standardelor CEN. În același timp au fost solicitate și informații, aferente anului gazier 2018-2019, defalcate pentru fiecare punct fizic de intrare în SNT a gazelor naturale, cu privire la:

- cantitatea lunară efectiv livrată, exprimată în mii m<sup>3</sup>/lună;
- compoziția chimică a gazelor naturale;
- punctul de rouă al apei la presiunea din punctul de predare comercială, valori minime și maxime, (°C);
- punctul de rouă al hidrocarburilor la presiunea din punctul de predare comercială, valori minime și maxime, (°C);
- puterea calorifică superioară, valori minime și maxime, exprimate în MWh/mii m<sup>3</sup>, 15°C/15°C);
- temperatura maximă a gazelor naturale, valori minime și maxime, (°C);
- conținutul de impurități mecanice, valori minime și maxime, (g/m<sup>3</sup>).

Din studiul realizat de SNTGN Transgaz SA precum și din informațiile transmise de producătorii de gaze naturale s-a constatat faptul că la nivel național există patru surse din producția internă care predau gaze naturale în SNT care au un procent molar de metan mai mic de 85%, respectiv:

a) PM0079 Cărani; valoare minimă 83,51% molar CH<sub>4</sub> iar valoare maximă 86,93% molar CH<sub>4</sub>;

Preluarea în SNT a producției de gaze naturale din această sursă:

i. pe durata sezonului rece producția sursei Carani este preluată în totalitate de consumul zonei SNT Arad-Maşloc-Recaş.

ii. pe durata sezonului cald din cauza presiunii maxime de livrare de 20 bar, producția sursei este limitată la consumul specific al zonei, existând și posibilitatea livrării de gaze spre zona de consum Timișoara;

iii. producția acestei surse nu ajunge în conductele de transport utilizate pentru exportul de gaze naturale;

b) PM0083 Abrămuț; valoare minimă 80,51% molar CH<sub>4</sub> iar valoare maximă 99,21% molar CH<sub>4</sub>;

Preluarea în SNT a producției de gaze naturale din această sursă:

- i. pe durata sezonului rece producția sursei Abrămuț împreună cu a sursei Moftinu sunt preluate în zona de consum adiacentă;
- ii. pe durata sezonului cald, din cauza presiunii maxime de livrare de 15 bar și a consumului redus al zonei adiacente, producția acestei surse împreună cu a sursei Moftinu Mare sunt transportate spre zona de consum Medieșu Aurit-Baia Mare-Sărmaș și mai departe, spre zona de consum Turda-Cluj, tot de presiune joasă;
- iii. producția acestei surse nu ajunge în conductele de transport utilizate pentru exportul de gaze naturale;
- c) PM0017 Scăieni Compressoare 54; valoare minimă 83,51% molar CH4 iar valoare maximă 86,93% molar CH4;
  - Preluarea în SNT a producției de gaze naturale din această sursă:
    - i. producția sursei este preluată în consumul inelului municipiului Ploiești;
    - ii. producția acestei surse nu ajunge în conductele de transport utilizate pentru exportul de gaze naturale;
  - d) PM0296Mamu (Crețeni); valoare minimă 81,87% molar CH4 iar valoare maximă 84,71% molar CH4,
    - Preluarea în SNT a producției de gaze naturale din această sursă:
      - i. producția sursei este preluată în conducta de presiune mai joasă Fir nereabilitat Dn 500mm Hurezani-Corbu-Podișor și distribuită spre consumul zonei Hurezani-Podișor, zonei Paltin-Corbu și spre București;
      - ii. sursa este racordată și la conducta de presiune mai ridicată Fir reabilitat Dn500mm-Hurezani-Corbu-Podișor utilizată și pentru transportul gazelor din producția sursei Hurezani-Bulbuceni spre Podișor-export Bulgaria prin Ruse-Giurgiu (aspirația SCG Podișor), însă, până la momentul de față nu a fost preluată în această conductă;
      - iii. conform istoricului de dispecerizare producția sursei nu ajunge în conductele de export decât în anumite condiții.

SNTGN Transgaz SA a transmis analizarea posibilității livrării fluxurilor de gaze naturale în PI Csanádpalota cu un conținut minim de metan exprimat în procente molare de 85%, concluzionând că nu poate garanta acest lucru, în lipsa modificării cadrului legislativ care să stabilească aceeași condiție pentru intrarea acestor fluxuri de gaze naturale în SNT. Din datele proprii ale SNTGN Transgaz SA, aferente anului gazier 2018-2019, puse la dispoziția A.N.R.E prin adresa nr. 23099/16.04.2020, precum și din Studiul privind preluarea resurselor din producția internă de gaze naturale a rezultat că niciunul dintre producătorii interni nu este afectat de această modificare a cerințelor minime de calitate a gazelor naturale referitoare la procentul molar minim de metan de 85%, cu excepția OMV Petrom SA, la punctele de intrare în SNT: PM0296 Mamu (Crețeni), PM0083 Abrămuț, PM0079 Cărani și PM0017 Scăieni Compressoare 54.

Având în vedere cele menționate mai sus SNTGN Transgaz SA propune ca aceste surse de gaze naturale să fie exceptate de la îndeplinirea condiției minime de conținut de metan de 85% exprimat în procente molare, împreună cu exceptarea obligației SNTGN Transgaz SA de a livra la punctele de ieșire din SNT alimentate și cu gaze provenind din aceste surse. Propunerea este motivată de faptul că fluxurile de gaze intrate în SNT prin punctele de intrare menționate mai sus, pot fi dirijate astfel încât să nu fie afectate cantitățile de gaze transportate prin punctele de interconectare. Menționăm faptul că aceste activități au fost realizate în contextul în care SNTGN Transgaz SA nu dispune în prezent de opțiuni fezabile din punct de vedere tehnic privind tratarea gazelor, altele decât modificarea specificației privind calitatea gazelor naturale la preluarea gazelor naturale în SNT, pentru a elimina restricția până la termenul de publicare a informațiilor aferente primei licitații de capacitate anuală planificată în luna iunie 2020.

Cerințele de calitate a gazelor naturale pentru punctele de interconectare cu operatorii transfrontalieri sunt precizate în acordul de interconectare și corespund celor prevăzute în Anexa nr. 5 la Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora conținutul minim în procente molare a componentei metan din compoziția gazelor naturale este de 70%.

Precizăm că cele aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 80/2020 sunt preluate și noul proiect de act normativ respectiv conținutul minim în procente molare a componentei metan din compoziția gazelor naturale la 85% cu trei excepții unde acesta rămâne 70%, respectiv la:

- a) punctele de intrare în SNT: PM0296 Mamu (Crețeni), PM0083 Abrămuț, PM0079 Cărani, PM0017 Scăieni Compresoare 54;
- b) punctele fizice de ieșire din SNT, prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a);
- c) punctele de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții racordați direct în conductele de alimentare în amonte, precum și către sistemele de distribuții.

Ținând cont de faptul că strategia energetică la nivel național este elaborată de ministerul de resort și se aprobă de Guvernul României, iar politica energetică este elaborată de ministerul de resort, pe baza programului de guvernare urmărind direcțiile stabilite prin strategia energetică, conform prevederilor art. 101 din Legea nr. 123/2012, ANRE a făcut și o informare cu privire modificarea conținutului minim de metan la 85% către instituțiile abilitate ale statului. În cadrul politicii energetice sunt cuprinse, printre altele, prevederi referitoare la asigurarea securității în aprovizionarea cu gaze naturale, prognozarea importurilor și a exporturilor de gaze naturale, elaborarea programelor de dezvoltare în sectorul gazelor naturale și dezvoltarea cooperării internaționale, potrivit dispozițiilor art. 101 alin. (2) lit. b), c), d) și i) din *Legea nr. 123/2012*.

În cele ce urmează sunt reiterate instituțiile care au fost informate, precum și adresele prin care s-a făcut această informare:

Instituția publică	Adresa ANRE de informare
Administrația Prezidențială – Departamentul Politici Economice și Sociale	37976/2020
Senat – Comisia pentru Energie, Infrastructură energetică și Resurse	37987/2020
Senat – Comisia Economică, Industrii și Servicii	37984/2020
Parlamentul României – Camera Deputaților	37977/2020
Parlamentul României - Senat	37980/2020
Camera Deputaților – Comisia pentru Industrii și Servicii	37983/2020
Guvernul României – Prim - ministru	37131/2020
Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri	37131/2020

**III.** De asemenea, au fost introduse și actualizate standardele aplicabile măsurării gazelor naturale.

**IV.** Din momentul în care a intrat în vigoare Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 80/2020 pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/200, și până în prezent s-a putut constata faptul că modificarea

	<p>conținutului de metan de minimum 70% la minimum 85% molare pentru metan, doar în anumite condiții, nu a avut implicații negative asupra producției de gaze naturale și nici asupra comercializării gazelor naturale la punctele de interconectare sau la clienții finali, drept pentru care cerințele minime de calitate, utilizate la comercializare, prin revizuirea acestui regulament, nu au fost modificate, ele rămânând aceleași.</p> <p>Pe viitor, în funcție de schimbările naturale a ponderilor și a compozițiilor gazelor naturale pe zăcămintele în exploatare sau în cazul unor noi exploatari viitoare, se va avea în vedere modificarea cadrului de reglementare astfel încât să nu existe implicații majore în producția de gaze naturale.</p>
5. Alte informații	Nu este cazul.

### Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de act normativ

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>a) Impactul socio-economic al prezentului proiect de ordin asupra pieței de energie în ansamblul ei este unul pozitiv având în vedere facilitarea comercializării gazelor naturale pe culoarele europene de transport al gazelor naturale, precum și creșterea gradului de protecție al consumatorilor, ținându-se cont și de prevederile din <i>Lege</i> cu privire la stocarea în conductă, respectiv în conformitate cu prevederile art. 1 alin. (1) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată prin <i>Legea</i> nr. 160/2012 cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora:</p> <p>„Art. 1 - (1) <i>Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, este o autoritate administrativă autonomă, [...] având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.</i>”;</p> <p>Impactul asupra operatorilor economici</p> <p>b) Impactul asupra operatorilor economici</p> <p>Din momentul în care a intrat în vigoare Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 80/2020 pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/200, și până în prezent se poate constata faptul că modificarea conținutului de metan de minimum 70% la minimum 85% molare pentru metan, doar în anumite condiții, nu a avut un impact negativ major asupra producției de gaze naturale și nici asupra comercializării gazelor naturale la punctele de interconectare sau la clienții finali, drept pentru care cerințele minime de calitate, utilizate la comercializare, prin revizuirea acestui regulament, nu au fost modificate, ele rămânând aceleași.</p> <p>Pe viitor, în funcție de schimbările naturale a ponderilor și a compozițiilor gazelor naturale pe zăcămintele în exploatare sau în cazul unor noi exploatari viitoare, se va avea în vedere modificarea cadrului de reglementare astfel încât să nu existe implicații majore în producția de gaze naturale.</p> <p>c) Impactul asupra consumatorii/clienții finali</p> <p>În prezent nu există niciun impact asupra consumatorilor/clienților finali .</p>
---	---

	Pe viitor, în funcție de schimbările naturale a ponderilor și a compozițiilor pe zăcămintele în exploatare sau în cazul unor noi exploatari viitoare, se va avea în vedere modificarea cadrului de reglementare astfel încât să nu existe implicații majore asupra consumatorilor/clientilor finali de gaze naturale.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul
4. Implicații sociale	Nu este cazul
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul
6. Alte informații	Prevederile art. 8 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, stabilesc obiectivele generale ale ANRE în sectorul energiei electrice și gazelor naturale, iar lit. g) a acestui articol stipulează că în îndeplinirea atribuțiilor și competențelor sale, ANRE contribuie la: <i>„g) protecția consumatorului, prin asigurarea unei piețe concurențiale eficiente, prin sprijinirea clienților vulnerabili, prin impunerea unor standarde de calitate a serviciilor publice din sectorul energiei electrice și gazelor naturale, prin facilitarea accesului clienților finali la datele proprii de consum necesare în procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică sau gaze naturale, precum și prin informarea cât mai corectă și completă a consumatorilor”.</i> Având în vedere cele precizate mai sus, menționăm că prin prezentul proiect de act normativ s-a urmărit asigurarea, din punct de vedere tehnic, unui cadru unitar și transparent cu privire la calitatea gazelor naturale pentru comercializarea acestora.

**Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra patrimoniului ANRE**  
**Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare**

1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	La data intrării în vigoare a prezentului proiect de ordin, prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 489 din 1 iulie 2008, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Alte informații	Nu este cazul.

**Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ**

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații	Referitor la prezentul proiect de ordin care este o revizuire a Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat
---	---

neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	<p>prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, și care este supus procesului de consultare publică pe pagina de internet a ANRE pentru o perioadă de 30 de zile, au fost solicitate și puncte vedere de la următoarele organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ministerului Economiei;</li> <li>- Biroului Român de Metrologie Legală;</li> <li>- producătorilor de contoare și sisteme/mijloace de măsurare a cantităților de gaze naturale;</li> <li>- Organizației pentru tehnica măsurării;</li> <li>- Institutului Național de Metrologie etc.</li> </ul>
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Nu este cazul
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Nu este cazul
4. Alte informații	

#### **Secțiunea a 7-a - Transparența decizională și consultare publică**

1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de reglementare.	<p>În Programul de reglementări al ANRE pentru perioada 2022-2023, publicat pe pagina de internet a ANRE, la poziția 21 este menționată Revizuirea Regulamentului de măsurare a gazelor naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul ANRE 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, cu termen de elaborare a proiectului de act normativ Trim. II 2021, iar termenul de prezentare al acestuia în Comitetul de Reglementare al ANRE este Trim. IV 2022.</p> <p>Revizuirea Regulamentului de măsurare a gazelor naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, a tot fost introdusă în programele de reglementări începând cu anul 2015 și până în prezent.</p> <p>Prin adresa nr. 77239/27.10.2015 ANRE a transmis către cei 40 de operatori ai sistemelor de distribuție a gazelor naturale, existenți la acea dată, precum și către SC Depomureș SA, Stratum Energy România LLC, SC Raffles Energy SRL, OMV Petrom SA, SC Amromco Energy SA, SNTGN Transgaz SA, SNGN Romgaz SA, SC AEM SA, SC Elster-Aeroteh SRL (actuala Honeywell Elster România SRL), Armax Gaz SA, SC Samgaz România SRL, Totalgaz Industrie SRL, solicitarea cu privire la transmiterea propunerilor de actualizare a Regulamentului de măsurare a</p>
---	--

cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare  
Prin adresa comună, înregistrată la ANRE sub nr. 79919/22.10.2018, grupul de lucru, compus din reprezentanți ai Distrigaz Sud Rețele SRL, OMV Petrom SA, Delgaz Grid SA, Romgaz SA, a transmis la ANRE proiectul cu privire la revizuirea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul respectiv a fost postat pe pagina de internet a ANRE în consultare publică.

Prin adresa nr. DO 61741/21.11.2018, înregistrată la ANRE sub nr. 89849/22.11.2018 SNTGN Transgaz SA a transmis observații care vizează în special necesitatea respectării condițiilor de calitate a gazelor naturale având în vedere faptul că toate acordurile de interconectare încheiate între România, prin SNTGN Transgaz SA, și celelalte state vecine, al la bază cerințele minime de calitate prevăzute în Anexa nr. 5 a Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare.

În data de 09.10.2019 a fost publicată, pentru o perioadă de 30 de zile, pe pagina de internet a ANRE, spre consultare publică, noua formă a Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, rezultat în urma propunerilor grupului de lucru.

În urma finalizării procesului de consultare publică au fost primite propuneri/observații de la următorii participanți la piața gazelor naturale:

- a) Delgaz Grid SA prin adresa nr. 226578/GR/08.11.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 98293/12.11.2019.
- b) Exxon Mobil prin adresa nr. 191108-1/08.11.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 97986/08.11.2019.
- c) OMV Petrom SA prin adresa nr. GPSM /223/17.11.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 97959/12.11.2019 și sub nr. 98217/12.11.2019.
- d) Distrigaz Sud Rețele SRL prin adresa nr. 2828/ 08.11.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 98268/12.11.2019 și sub nr. 98558/13.11.2019.
- e) SNGN Romgaz SA prin adresa nr. 38579/07.11.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 98258/12.11.2019.
- f) SC Amromco Energy SA prin adresa transmisă în format electronic și înregistrată la ANRE sub nr. 98215/12.11.2019.
- g) DEPOGAZ Ploiești SRL prin adresa transmisă în format electronic și înregistrată la ANRE sub nr. 98214/12.11.2019.
- h) SC Depomureș SA prin adresa transmisă în format electronic și înregistrată la ANRE sub nr. 98198/12.11.2019.
- i) SNTGN Transgaz SA prin adresa nr. 66520/08.11.2019, înregistrată la ANRE sub nr. 98181/12.11.2019.

În perioada 30.04.2020 – 11.05.2020 a fost publicată pe pagina de internet a ANRE spre consultare publică o nouă formă a de modificare a Regulamentului, cu referire directă la modificarea Anexei nr. 5, respectiv creșterea concentrației în % de masă molară de metan de la minimum 70% la minimum 85%.

În prezent se supune procesului de consultare publică pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice prezentul proiect de act normativ care este o revizuire a

	<p>Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum este prevăzută în Programul de reglementări al ANRE pentru anii 2022-2023.</p> <p>Având în vedere principiile transparenței decizionale stabilite prin prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, proiectul de act normativ a fost supus consultării publice, prin afișare pe pagina de internet a ANRE.</p> <p>Termenul de primire a propunerilor, observațiilor și sugestiilor este de 30 de zile.</p>
<p>2. Situația observațiilor, recomandărilor primite, motivarea acceptării/neacceptării acestora</p>	