



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 188 (XXXII) — Nr. 511

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Mărți, 16 iunie 2020

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE	
	Decizia nr. 708 din 5 noiembrie 2019 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea cetățeniei române nr. 21/1991	2–3
	ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
87.	— Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018.....	4–15

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE**CURTEA CONSTITUȚIONALĂ****DECIZIA Nr. 708**

din 5 noiembrie 2019

**referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 8 alin. (1) lit. d)
din Legea cetățeniei române nr. 21/1991**

Valer Dorneanu	— președinte
Cristian Deliorga	— judecător
Marian Enache	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Gheorghe Stan	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Elena-Simina Tănăsescu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Cristina Cătălina Turcu	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Loredana Brezeanu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea cetățeniei române nr. 21/1991, excepție ridicată de Ihab El Ghalayini în Dosarul nr. 546/3/2017 al Tribunalului București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 2.347 D/2017.

2. La apelul nominal lipsesc părțile, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care solicită respingerea excepției ca neîntemeiată, arătând că dobândirea cetățeniei reprezintă o vocație, iar nu un drept al solicitantului și este supusă unui regim de reglementare internă, statele membre având competența exclusivă de a stabili în cadrul legislației proprii atât modalitatea de dobândire și pierdere a cetățeniei, cât și totalitatea drepturilor și a obligațiilor care iau naștere din legătura politică și juridică a apartenenței la un stat. Prin urmare, stabilirea prin lege a unor condiții pentru dobândirea cetățeniei în considerarea legăturilor care se vor crea între cetățean și stat nu este disproporționată și excesivă și nu aduce atingere dispozițiilor constituționale invocate.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Încheierea din 6 iunie 2017, pronunțată în Dosarul nr. 546/3/2017, **Tribunalul București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea cetățeniei române nr. 21/1991**. Excepția a fost invocată de Ihab El Ghalayini într-o cauză având ca obiect acțiunea prin care a solicitat anularea Ordinului președintelui Autorității Naționale pentru Cetățenie de respingere a cererii de acordare a cetățeniei române motivat de faptul că nu au fost respectate prevederile art. 8 alin. (1) lit. d) din

Legea cetățeniei române nr. 21/1991. Ordinul a fost emis ca urmare a faptului că autorului excepției i s-a pus în vedere de către Comisia pentru cetățenie să facă dovada veniturilor realizate în mod legal. Or, din actele depuse, nu a reieșit obținerea unui venit lunar în România și nici proveniența sumelor de bani aflate în conturile autorului și legalitatea obținerii acestora.

5. **În motivarea excepției de neconstituționalitate** autorul arată, în esență, că prin textul de lege criticat se instituie o discriminare între cetățeanul român căsătorit cu un cetățean străin — care a formulat o cerere de acordare a cetățeniei — dar care lucrează și realizează venituri în străinătate și cetățeanul român al cărui soț, de asemenea, solicitant al cetățeniei, lucrează și dobândește venituri în România. Se realizează o discriminare între copiii cetățeni români ai soțului cetățean străin care aplică pentru cetățenie, dar nu realizează venituri în România, și copiii soțului cetățean străin care aplică pentru cetățenie, dar realizează venituri în România.

6. **Tribunalul București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal** apreciază că prevederile legale criticate sunt constituționale.

7. Potrivit dispozițiilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului, precum și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

8. **Guvernul** apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată, arătând că dreptul statelor de a reglementa în legislația internă condițiile în care un străin sau un apatrid poate dobândi cetățenia aceluia stat — în cazul de față prin naturalizare, în temeiul art. 8 din Legea nr. 21/1991 — este, alături de alte prerogative, spre exemplu, de a legifera, de a distribui justiția, de a percepe taxe și impozite pe teritoriul său, unul dintre așa-numitele „drepturi regaliene” ale statului pe care acesta nu le poate ceda altui stat sau altei entități fără a-și știrbi suveranitatea. În acest sens, alături de alte condiții de dobândire a cetățeniei române, condiția stipulată de art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea nr. 21/1991 exprimă existența unei legături reale și efective între solicitant și statul român, impunând ca solicitantul să aibă asigurate în România mijloacele legale pentru o existență decentă. Altfel spus, trebuie să existe o reală conexiune între acea persoană și statul român. De asemenea, textul de lege criticat dă expresie unor trăsături specifice conceptului de naturalizare, înțeles la nivel teoretic ca un proces transformator prin care un străin devine membru cu drepturi depline al unei comunități politice naționale, prin acordarea cetățeniei în urma integrării și stabilirii acestuia în statul respectiv. Aceste prevederi sunt pe deplin compatibile cu normele și standardele internaționale în materie.

9. Referitor la încălcarea principiului egalității se arată că nu se poate aplica un tratament diferențiat unor situații anologice sau comparabile fără o motivare obiectivă. Or, ținând seama de rațiunile adoptării normei cuprinse la art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea nr. 21/1991, precum și de situația diferită în care se află reclamantul în raport cu celelalte persoane care îndeplinesc cerințele impuse, nu se poate reține existența unui tratament diferențiat nelegal. De asemenea, în jurisprudența sa, respectiv prin Hotărârea din 14 iunie 2011, pronunțată în Cauza *Borisov împotriva Lituaniei*, Curtea Europeană a Drepturilor Omului a reținut că dreptul la cetățenie nu este reglementat prin Convenție.

10. **Avocatul Poporului** apreciază că prevederile legale criticate sunt constituționale. Astfel, se face referire la jurisprudența Curții Constituționale, respectiv la Decizia Plenului Curții Constituționale nr. 1 din 8 februarie 1994 și se arată că situația este diferită pentru categoriile comparate. Totodată, îndeplinirea condiției privind asigurarea în România a mijloacelor legale pentru o existență decentă reprezintă o dovadă a interesului pe care cetățeanul străin îl manifestă în mod real cu privire la obținerea cetățeniei, ca expresie a legăturii și apartenenței unei persoane fizice la statul român.

11. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului** nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctele de vedere ale Guvernului și Avocatului Poporului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

12. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

13. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie prevederile art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea cetățeniei române nr. 21/1991, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 576 din 13 august 2010, care au următorul cuprins: „*Cetățenia română se poate acorda, la cerere, persoanei fără cetățenie sau cetățeanului străin, dacă îndeplinește următoarele*

21. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Ihab El Ghalayini în Dosarul nr. 546/3/2017 al Tribunalului București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal și constată că prevederile art. 8 alin. (1) lit. d) din Legea cetățeniei române nr. 21/1991 sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Tribunalului București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 5 noiembrie 2019.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE
prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**

condiții: [...] d) are asigurate în România mijloace legale pentru o existență decentă, în condițiile stabilite de legislația privind regimul străinilor.”

14. În opinia autorului excepției de neconstituționalitate, prevederile legale criticate contravin dispozițiilor constituționale ale art. 16 alin. (1) privind egalitatea în drepturi și ale art. 21 privind interzicerea discriminării din Carta Drepturilor Fundamentale a Uniunii Europene.

15. Examinând excepția de neconstituționalitate Curtea constată că aceasta este ridicată din perspectiva altor persoane decât autorul acesteia, respectiv a membrilor familiei solicitantului de cetățenie. Astfel autorul arată că există o discriminare între cetățeanul român căsătorit cu un cetățean străin care lucrează și realizează venituri în străinătate, și cetățeanul român al cărui soț dobândește venituri în România. De asemenea, se realizează o discriminare și între copiii cetățeni români ai soțului cetățean străin care aplică pentru cetățenie dar nu realizează venituri în România și copiii soțului cetățean străin care aplică pentru cetățenie dar realizează venituri în România.

16. Curtea reține că atunci când analizează o excepție de neconstituționalitate, se raportează la situația autorului acesteia iar nu la situația terților în raport cu procesul în care a fost ridicată.

17. Analizând excepția de neconstituționalitate Curtea constată că nu pot fi primite criticile autorului având în vedere conținutul normativ al textului de lege criticat.

18. În jurisprudența sa Curtea a reținut că problema încălcării principiului egalității și nediscriminării se pune atunci când se aplică tratament diferențiat unor cazuri egale, fără a exista o motivare obiectivă și rezonabilă (a se vedea, în acest sens, Decizia Plenului Curții Constituționale nr. 1 din 8 februarie 1994, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 69 din 16 martie 1994).

19. Aplicând aceste considerente la cauza de față Curtea reține că textul de lege criticat nu aduce atingere principiului egalității și nediscriminării deoarece condiția ca solicitantii să aibă asigurate în România mijloace legale pentru o existență decentă se aplică în egală măsură tuturor.

20. Curtea constată că prevederile art. 21 privind interzicerea discriminării din Carta Drepturilor Fundamentale a Uniunii Europene nu au incidență în cauză.

Magistrat-asistent,
Cristina Cătălina Turcu

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. u) și ale art. 177¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 10 alin. (1) lit. q) 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, 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. — Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 610 din 17 iulie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

1. **La articolul 3, după litera a) se introduc două noi litere, literele a¹) și a²), cu următorul cuprins:**

„a¹) NT — nodul tehnologic;

a²) SC — stația de comprimare a gazelor naturale;”.

2. **La articolul 3, după litera b) se introduce o nouă literă, litera b¹), cu următorul cuprins:**

„b¹) SCV — stația de comandă vane;”.

3. **La articolul 3, după litera f) se introduce o nouă literă, litera f¹), cu următorul cuprins:**

„f¹) *incinta tehnologică* — incinta în care se adăpostesc instalațiile/echipamentele tehnice și tehnologice, care deservește strict activitatea de operare/exploatare și supraveghere în funcționare a instalațiilor/echipamentelor;”.

4. **La articolul 3, după litera h) se introduce o nouă literă, litera i), cu următorul cuprins:**

„i) *spațiul administrativ* — spațiul în care se desfășoară diverse activități legate de obiectul de activitate al OTS, dar care nu sunt în strânsă legătură cu o instalație tehnologică sau cu un echipament tehnologic.”

5. **La articolul 5, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 5. — (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor de comprimare a gazelor naturale, se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare și se calculează de OTS cu formula:

$$V_S = V_{Icurent} - V_{Ianterior},$$

unde:

— V_S — volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare a gazelor naturale, [m³];

— $V_{Icurent}$ — volumul de gaze naturale precizat de indexul curent, [m³];

— $V_{Ianterior}$ — volumul de gaze naturale precizat de indexul anterior, [m³].

(2) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza calculării volumelor de gaze naturale prevăzute la alin. (1) și (6) în conformitate cu tabelele nr. 1 și 11 din anexa nr. 1.”

6. **La articolul 5, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) Puterea calorică superioară prevăzută la alin. (3) este H_s din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale utilizate la funcționarea stațiilor de comprimare sau a stațiilor mobile de comprimare/transvazare, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale.”

7. **La articolul 5, după alineatul (5) se introduc trei noi alineate, alineatele (6)—(8), cu următorul cuprins:**

„(6) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor mobile de comprimare/transvazare a gazelor naturale se calculează de OTS cu formula:

$$V_{Sm} = \frac{Q_{max} \times LF_{med}}{100} \times t,$$

unde:

— V_{Sm} — volumul de gaze naturale necesar funcționării stației mobile de comprimare/transvazare a gazelor naturale, [m³];

— Q_{max} — consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă (factorul de încărcare, $LF=100\%$), conform manualului producătorului, [m³/h];

— LF_{med} — media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare, [%];

— t — timpul de funcționare al stației mobile de comprimare, [h].

(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (6), în unități de energie se realizează aplicând formula prevăzută la alin. (3) și înlocuind V_S cu V_{Sm} .

(8) În cazul sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale la care înregistrarea volumelor nu se face pe baza indexurilor, volumul V_S se determină ca sumă a volumelor zilnice înregistrate.”

8. **La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 6. — (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar încălzirii gazelor naturale și a incintelor tehnologice, precum și cel necesar funcționării grupurilor generatoare de curent electric se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare amplasate în SRM/SM/NT/SCV/SC, după caz, și se calculează de OTS cu formula:

$$V_I = V_{incSA} - V_{SA},$$

unde:

— V_I — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale și a incintelor tehnologice, precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, [m³];

— V_{incSA} — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³];

— V_{SA} — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare [m³].”

9. La articolul 6, după alineatul (1) se introduc șapte noi alineate, alineatele (11)—(17), cu următorul cuprins:

„(11) În situațiile în care volumul de gaze naturale, în condiții standard, utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative (V_{SA}) nu este măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, acesta se calculează de OTS în funcție de volumul spațiului administrativ încălzit, cu formula:

$$V_{SA} = (V_{incSA} - V_{incgn} - V_{gen}) \times \frac{Vol_{SA}}{Vol_{tot}}$$

unde:

— V_{incSA} — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³];

— V_{incgn} — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, [m³];

— V_{gen} — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³];

— Vol_{SA} — volumul spațiului administrativ încălzit, [m³];

— Vol_{tot} — volumul spațiului total încălzit (volumul incintelor tehnologice încălzite și a spațiilor administrative încălzite), [m³].

(12) Pentru situația prevăzută la alin. (11), volumul de gaze naturale, în condiții standard, utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale se calculează de OTS cu formula:

$$V_{incgn} = Q_c \times t,$$

unde:

— V_{incgn} — volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, [m³];

— Q_c — debitul de gaze naturale consumat pentru încălzirea gazelor naturale vehiculate, [m³/h];

— t — timpul funcționării încălzitorului de gaze naturale, [h].

(13) Debitul de gaze naturale prevăzut la alin. (12) se calculează de OTS cu formula:

$$Q_c = \frac{W_2}{\eta_2 \times PCI},$$

unde:

— W_2 — energia termică cedată de gazele naturale prin ardere, [kJ/h]; aceasta este egală cu energia termică necesară încălzirii gazelor naturale de la o temperatură la alta, respectiv $W_2 = W_1$;

— η_2 — randamentul centralei termice dat de producător;

— PCI — puterea calorifică inferioară a gazelor naturale destinate arderii; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor, [kJ/m³].

(14) Energia termică prevăzută la alin. (13) se calculează de OTS cu formula:

$$W_1 = \frac{Q_1 \times [(p_1 - p_2) \times J + (T_2 - T_1)] \times \rho_s \times c_p}{\eta_1},$$

unde:

— W_1 — energia termică necesară încălzirii gazelor naturale până la o temperatură superioară, cu cel puțin 2°C peste valoarea de 0°C după ultimul element de laminare, [kJ/h];

— Q_1 — debitul de gaze naturale, [m³/h];

— p_1 — presiunea gazelor naturale la intrare în SRM, [bar];

— p_2 — presiunea gazelor naturale la ieșirea din SRM, [bar];

— J — coeficientul de detentă Joule-Thomson; se ia în considerare $J = 0,5$, [K/bar];

— T_1 — temperatura gazelor naturale la intrarea în SRM, [K];

— T_2 — temperatura impusă a gazelor naturale la ieșirea din SRM, [K]; $t_2 = 2-5$ °C;

— ρ_s — densitatea gazelor naturale destinate încălzirii, în condiții standard; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor, [kg/m³];

— C_p — căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, [kJ/kgK];

— η_1 — randamentul schimbătorului de căldură; pentru schimbător apă — gaz în contracurent se ia în considerare $\eta_1 = 0,85$.

(15) Debitul de gaze naturale, prevăzut la alin. (14), se calculează de OTS cu formula:

$$Q_1 = \frac{Q}{t},$$

unde:

— Q — volumul total de gaze naturale vehiculat destinat încălzirii, [m³];

— t — timpul funcționării încălzitorului de gaze naturale, [h].

(16) Căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, prevăzută la alin. (14), se calculează de OTS ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentelor amestecului de gaze, folosind formula:

$$c_p = \sum_{i=1}^n y_i \times c_{pi},$$

unde:

— y_i — fracția molară a fiecărui component din amestecul de gaze; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor;

— C_{pi} — căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, [J/kgK].

(17) Căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, prevăzută la alin. (16), se calculează de OTS cu formula:

$$c_{pi} = R \times [a_{ki} + b_{ki} \times (T - 273,15) + c_{ki} \times (T - 273,15)^2],$$

unde:

— R — constanta universală a gazului, [J/kgK]; aceasta se calculează cu formulele prevăzute la art. 11;

— a_{ki} , b_{ki} , c_{ki} — constante specifice fiecărui component al amestecului de gaze naturale; valorile constantelor sunt prezentate în tabelul nr. 10;

— T — temperatura gazelor naturale, [K].

Component	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$
metan	4,1947	0,3639	1,49
etan	5,9569	1,377	1,69
propan	8,2671	2,286	1,9
iso-butan	10,824	3,153	0,82
n-butan	11,109	2,875	1,82
neo-pentan	13,407	3,53	1,39
iso-pentan	13,412	3,54	1,4
n-pentan	13,587	3,288	2,98
n-hexan	16,134	3,986	3,6
n-heptan	18,642	4,786	3,84
n-octan	21,192	5,48	4,3
n-nonan	23,730	6,172	4,76
azot	3,502	0,044	0,28
oxigen	3,52	0,044	0,28
bioxid de carbon	4,324	0,58	-0,65"

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

„(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorică superioară, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale:

a) aferentă zonei de calitate în care este amplasată SRM/SM;

b) din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale care alimentează NT/SCV/SC.”

11. La articolul 7 alineatul (1), ultimul marcator se modifică și va avea următorul cuprins:

„ — p — presiunea gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a conductei, [Pa].”

12. La articolul 7, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Formula prevăzută la alin. (1) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale în cazul operațiunilor de godevilare, respectiv pentru:

a) volumul de gaze naturale refulat din gara de lansare, după lansarea PIG-ului;

b) volumul de gaze naturale refulat, necesar curățării impurităților din tronsoanele de conductă situate între robinetul din amonte de gara de sosire și gara de sosire.”

13. La articolul 7, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la

art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate în care este amplasată conducta de transport al gazelor naturale sau, după caz, puterea calorică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale utilizate la curățarea impurităților; în ambele cazuri, puterea calorică superioară corespunde datei la care se realizează curățarea impurităților.”

14. La articolul 8, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 8. — (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale, inclusiv a celor amplasate în vecinătatea gărilor de primire PIG și a celor montate subteran în SRM/SCV/NT, V_{SL} , se calculează, dacă este cazul, de OTS, ținând cont de diametrul și lungimea conductei de refulare.”

15. La articolul 8 alineatul (2), literele b) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„b) diametrul nominal al conductei de refulare $\varnothing 1" \div 4"$, respectiv $D_r 25 \text{ mm} \div 100 \text{ mm}$;

c) lungimea conductei de refulare $L_r = 1 \text{ m} \div 30 \text{ m}$.”

16. La articolul 8, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Pentru alte valori ale lungimii și diametrului nominal al conductei de refulare, volumul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), se obține prin interpolarea liniară a informațiilor din tabelul nr. 1.

Diametru nominal al conductei de refulare	Lungime conductă de refulare							
	1	5	7	10	15	20	25	30
D_r								
mm	m	m	m	m	m	m	m	m
25	27,4	22,3	20,3	18,1	15,6	13,9	12,7	11,7
32	50,4	41,8	38,4	34,6	30,2	27,1	24,8	22,8
40	67,9	57,4	53,1	48,1	42,3	38,2	35,0	31,9
50	113,2	97,7	91,3	83,7	74,4	67,6	62,4	57,9
80	275,0	245,9	233,5	218,1	198,0	182,5	170,3	160,1
100	447,8	436,6	418,5	395,1	363,5	338,4	318,0	300,5"

17. La articolul 8 alineatul (4), figura nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu figura următoare:

„Coeficient de corecție, verificare și reglare periodică
a supapelor de siguranță, presiune înaltă

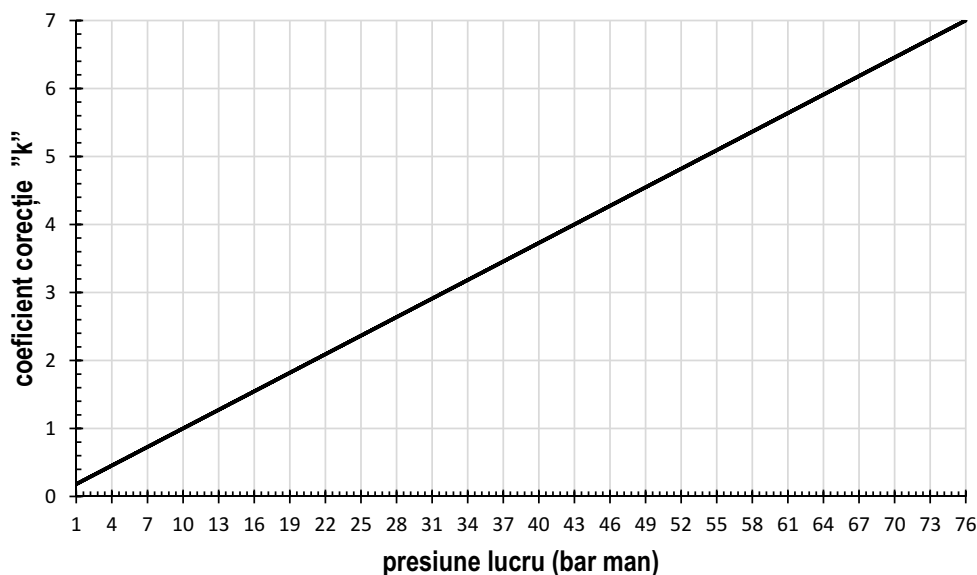


Figura nr. 1”

18. La articolul 8, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Modul de calcul prevăzut la alin. (2)—(4) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale necesare purjării:

a) sifoanelor montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale;

b) instalațiilor de filtrare și separare a gazelor naturale amplasate suprateran.”

19. La articolul 8, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la

art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care sunt amplasate separatoarele de lichide prevăzute la alin. (1) sau sifoanele și instalațiile de filtrare și separare prevăzute la alin. (4¹), din data curățării de impurități a acestora.”

20. La articolul 9 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) diametrul nominal al conductei de refulare $\varnothing 1'' \div 8''$, respectiv $D_r = 25 \text{ mm} \div 200 \text{ mm}$.”

21. La articolul 9 alineatul (2), tabelul nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tabelul nr. 2

Diametrul nominal al conductei de refulare	Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)													
	D _r	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
mm	s	s	s	s	s	s	s	s	s	s	s	s	s	s
12	0,10	0,14	0,18	0,22	0,26	0,30	0,34	0,38	0,42	0,46	0,50	0,54	0,58	
15	0,20	0,34	0,48	0,62	0,76	0,90	1,04	1,18	1,32	1,46	1,60	1,74	1,88	
18	0,30	0,54	0,78	1,02	1,26	1,50	1,74	1,98	2,22	2,46	2,70	2,94	3,18	
20	0,37	0,70	1,03	1,36	1,69	2,01	2,34	2,67	3,00	3,33	3,66	3,99	4,31	
22	0,50	0,96	1,42	1,88	2,34	2,80	3,26	3,72	4,18	4,64	5,10	5,56	6,02	
25	0,68	1,33	1,98	2,64	3,29	3,94	4,59	5,25	5,90	6,55	7,20	7,86	8,51	
32	1,19	2,42	3,66	4,90	6,13	7,37	8,61	9,85	11,08	12,32	13,56	14,79	16,03	
40	1,69	3,40	5,11	6,82	8,53	10,24	11,95	13,66	15,37	17,08	18,79	20,50	22,20	
50	3,02	5,96	8,89	11,83	14,77	17,71	20,65	23,59	26,53	29,47	32,41	35,34	38,28	
65	5,01	10,21	15,42	20,62	25,82	31,02	36,23	41,43	46,63	51,83	57,03	62,24	67,44	
80	7,26	14,78	22,29	29,81	37,33	44,85	52,36	59,88	67,40	74,92	82,44	89,95	97,47	
100	13,15	26,62	40,10	53,57	67,04	80,51	93,98	107,45	120,92	134,39	147,86	161,33	174,81	
125	23,13	46,27	69,40	92,53	115,67	138,80	161,93	185,06	208,20	231,33	254,46	277,60	300,73	
150	30,92	61,83	92,74	123,65	154,56	185,47	216,38	247,29	278,20	309,11	340,02	370,93	401,84	
200	55,81	111,37	166,94	222,50	278,06	333,63	389,19	444,76	500,32	555,88	611,45	667,01	722,58	

Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)									
14	15	20	25	30	60	120	180	240	300
s	s	s	s	s	s	s	s	s	s
0,62	0,66	0,86	1,06	1,26	2,46	4,86	7,26	9,66	12,06
2,02	2,16	2,86	3,56	4,26	8,46	16,86	25,26	33,66	42,06
3,42	3,66	4,86	6,06	7,26	14,46	28,86	43,26	57,66	72,06
4,64	4,97	6,61	8,26	9,90	19,76	39,47	59,19	78,91	98,62
6,48	6,94	9,24	11,54	13,84	27,64	55,24	82,84	110,44	138,04
9,16	9,81	13,08	16,34	19,6	39,2	78,3	117,5	156,6	195,8
17,27	18,50	24,69	30,87	37,1	74,2	148,3	222,5	297	371
23,91	25,62	34,17	42,72	51,3	102,5	205,1	308	410	513
41,22	44,16	58,85	73,55	88,2	176,4	353	529	705	882
72,64	77,84	103,86	129,87	156,1	312	624	936	1248	1561
104,99	112,51	150,10	187,68	225	451	902	1353	1804	2255
188,28	201,75	269,10	336,46	404	808	1616	2424	3233	4041
323,86	347,00	462,66	578,33	694	1388	2776	4164	5552	6940
432,75	463,66	618,21	772,76	927	1855	3709	5564	7418	9273
778,14	833,70	1111,52	1389,34	1667	3334	6668	10002	13336	16669"

22. La articolul 11 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 11. — (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar umplerii sistemului de transport ca urmare a reparării, reabilitării și/sau dezvoltării acestuia, se calculează, dacă este cazul, de OTS cu formula:”.

23. La articolul 11 alineatul (1), marcatorul optsprezece se modifică și va avea următorul cuprins:

„— p — presiunea gazelor naturale din tronsonul de conductă supus reparației/reabilitării, la momentul la care se începe refularea gazelor naturale din respectivul tronson, în vederea golirii și efectuării reparației; în cazul lucrărilor de dezvoltare în care sunt umplute tronsoane noi de conductă, presiunea utilizată în formulele de calcul este presiunea gazelor naturale în condiții de lucru, [Pa];”.

24. La articolul 11 alineatul (1), după ultimul marcator se introduce un nou marcator, cu următorul cuprins:

„— y_i — fracția molară; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat de zona lucrării, cu data prelevării cea mai apropiată de data finalizării lucrării.”

25. La articolul 11, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) În situația prevăzută la alin. (1), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) este indicată de traductorul de temperatură amplasat cel mai aproape de zona unde este situat obiectivul, pe direcția de curgere dinspre care se realizează umplerea tronsonului de conductă.”

26. La articolul 11, alineatul (5) se abrogă.

27. La articolul 11, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate unde are loc umplerea sau, după caz, puterea calorică a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale utilizate la umplere; în ambele cazuri, puterea calorică superioară corespunde datei la care se realizează umplerea.”

28. La articolul 14 alineatul (1), marcatoarele trei și cinci se modifică și vor avea următorul cuprins:

„— V — volumul conductei protejate de supapă, [m³]; conducta protejată de supapa de siguranță este tronsonul de conductă din cadrul instalației tehnologice aferente stației de reglare-măsurare situat între regulator și robinetul de ieșire din stație;

.....
— p_r — presiunea de regim a gazelor naturale, [Pa];”.

29. La articolul 15, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 15. — Volumul de gaze naturale, în condiții standard, ce trebuie achiziționat de OTS, ca urmare a evacuării accidentale a gazelor naturale din ST din cauza accidentelor tehnice, a defectelor de coroziune sau de material, respectiv fisuri și ruperi, cuprinde:”.

30. La articolul 16, alineatele (7) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(7) În situațiile prevăzute la alin. (5) și (6), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) se stabilește în funcție de temperatura gazelor naturale măsurată în SNT, în punctul cel mai apropiat de locul producerii incidentului.

.....
(10) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul sau, după caz, puterea calorică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin obiectivul din cadrul ST, montat suprateran, în care este depistat defectul.”

31. La articolul 17, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul sau, după caz, puterea calorică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin obiectivul din cadrul ST, montat subteran, în care este depistat defectul.”

32. La articolul 18, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(6) Debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, Q_s , prevăzut la alin. (2), se calculează cu formula:

$$Q_s = Q_1 + Q_2,$$

unde:

— Q_s — debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, [m³/h];

— Q_1 — debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, aferent tronsonului de conductă X, cuprins între punctul în care a avut loc ruperea și punctul de măsurare aflat în amonte de rupere, prevăzut în figura nr. 3, [m³/h];

— Q_2 — debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, aferent tronsonului de conductă (L-X), cuprins între punctul în care a avut loc ruperea și punctul de măsurare aflat în aval de rupere, prevăzut în figura nr. 3, [m³/h];

— L — lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de ruptură, [m].

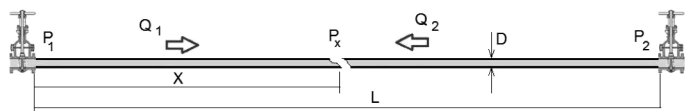


Figura nr. 3”

33. La articolul 18, după alineatul (6) se introduc cinci noi alineate, alineatele (6¹)—(6⁵), cu următorul cuprins:

„(6¹) Debitul de gaze naturale, în condiții standard, se calculează cu formulele:

a) pentru tronsonul de conductă X:

$$Q_1 = 3600 \times \frac{Q_{m1}}{\rho_s},$$

unde:

— Q_{m1} — debitul masic de gaze naturale din ruptură, aferent tronsonului de conductă X, [kg/s];

— ρ_s — densitatea gazelor naturale, în condiții standard, [kg/m³];

b) pentru tronsonul de conductă L-X:

$$Q_2 = 3600 \times \frac{Q_{m2}}{\rho_s},$$

unde:

— Q_{m2} — debitul masic de gaze naturale din ruptură, aferent tronsonului de conductă (L-X), [kg/s];

— ρ_s — densitatea gazelor naturale, în condiții standard, [kg/m³].

(6²) Debitul masic de gaze naturale se calculează cu formulele:

a) pentru tronsonul de conductă X:

$$Q_{m1} = \left(\frac{P_1^2 - P_{r1}^2}{K_{deb1}} \right)^{\frac{1}{n_1}},$$

unde:

— p_1 — presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură, [bar];

— p_{r1} — presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X, [bar];

— n_1 — exponentul debitului, care se calculează cu formula:

$$n_1 = 2 - b;$$

— b — coeficient;

— K_{deb1} — modulul de debit, care se calculează cu formula:

$$K_{deb1} = \frac{16}{\pi^2} \times Z_1 \times R \times T_1 \times \frac{X}{D^5} \times a,$$

unde:

— Z_1 — factorul de compresibilitate, care se calculează cu formula prevăzută la art. 11 alin. (1), utilizând parametrii tehnici ai gazelor naturale, respectiv presiunea și temperatura gazelor naturale din punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură:

$$p = p_1 \text{ și } T = T_1;$$

— R — constanta amestecului de gaze, [J/kgK];

— T_1 — temperatura gazelor naturale, în condiții de lucru, [K];

— X — lungimea tronsonului de conductă, cuprins între punctul de măsurare situat în amonte de ruptură și punctul în care a avut loc ruperea, [m];

— D — diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale, [m];

— a — coeficient.

b) pentru tronsonul de conductă L-X:

$$Q_{m2} = \left(\frac{P_2^2 - P_{r2}^2}{K_{deb2}} \right)^{\frac{1}{n_2}},$$

unde:

— p_2 — presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură, [bar];

— p_{r2} — presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X, [bar];

— n_2 — exponentul debitului, care se calculează cu formula:

$$n_2 = 2 - b;$$

— b — coeficient;

— K_{deb2} — modulul de debit, care se calculează cu formula:

$$K_{deb2} = \frac{16}{\pi^2} \times Z_2 \times R \times T_2 \times \frac{L-X}{D^5} \times a,$$

unde:

— Z_2 — factorul de compresibilitate, care se calculează cu formula prevăzută la art. 11 alin. (1), utilizând parametrii tehnici ai gazelor naturale, respectiv presiunea și temperatura gazelor naturale din punctul de măsurare aflat în aval de ruptură:

$$p = p_2 \text{ și } T = T_2;$$

— R — constanta amestecului de gaze, [J/kgK];

— T_2 — temperatura gazelor naturale, în condiții de lucru, [K];

— X — lungimea tronsonului de conductă, cuprins între punctul de măsurare situat în amonte de ruptură și punctul în care a avut loc ruperea, [m];

— L — lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de ruptură, [m];

— D — diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale, [m];

— a — coeficient.

c) coeficienții a și b prevăzuți la lit. a) și b) se determină în funcție de viteza gazelor naturale.

(6³) Densitatea gazelor naturale, în condiții standard, se calculează cu formula:

$$\rho_s = 0,9479437792 \times \frac{M_m}{22,414},$$

unde:

— M_m — masa molară [kg/kmol].

(6⁴) Regimurile de curgere a gazelor naturale prin ruptură se calculează cu formulele:

a) pentru tronsonul de conductă X:

$$\beta^*_1 = \frac{p^*}{p_1} = \left(\frac{2}{k+1} \right)^{\frac{k}{k-1}},$$

dacă:

(i) raportul $\beta^*_1 \geq \frac{p_a}{p_1}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;

(ii) raportul $\beta^*_1 < \frac{p_a}{p_1}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic,

unde:

— p^* — presiunea critică a gazelor naturale [bar];

— p_1 — presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură, [bar];

— p_a — presiunea minimă a gazelor naturale în ruptură [bar], care se calculează cu formula:

$$p_a = p_{atm} + 0,1 \times p_{atm};$$

— k — exponentul adiabatic, care se calculează cu formula:

$$k = \frac{c_p}{c_p - Z \times R},$$

unde:

— c_p — căldura specifică izobară, care se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor gazelor naturale folosind formulele prevăzute la art. 6 alin. (16) și alin. (17);

b) pentru tronsonul de conductă L-X:

$$\beta^*_2 = \frac{p^*}{p_2} = \left(\frac{2}{k+1} \right)^{\frac{k}{k-1}},$$

dacă:

(i) raportul $\beta^*_2 \geq \frac{p_a}{p_2}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;

(ii) raportul $\beta^*_2 < \frac{p_a}{p_2}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic,

unde:

— p^* — presiunea critică a gazelor naturale [bar];

— p_2 — presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură [bar];

— p_a — presiunea minimă a gazelor naturale în ruptură [bar], care se calculează cu formula:

$$p_a = p_{atm} + 0,1 \times p_{atm};$$

— k — exponentul adiabatic, care se calculează cu formula:

$$k = \frac{c_p}{c_p - Z \times R},$$

unde:

— c_p — căldura specifică izobară, care se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor gazelor naturale folosind formulele prevăzute la art. 6 alin. (16) și alin. (17).

(6⁵) Presiunile de ieșire a gazelor naturale în ruptură se calculează cu formulele:

a) pentru tronsonul de conductă X:

(i) pentru regim de curgere critic: $p_{r1} = p_1 \times \beta^*_1$ [bar];

(ii) pentru regim de curgere subcritic: $p_{r1} = p_a$ [bar];

b) pentru tronsonul de conductă L-X:

(i) pentru regim de curgere critic: $p_{r2} = p_2 \times \beta^*_2$ [bar];

(ii) pentru regim de curgere subcritic: $p_{r2} = p_a$ [bar].”

34. La articolul 18, alineatele (11) și (12) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(11) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza estimării volumelor de gaze naturale prevăzute la:

a) alin. (2) în conformitate cu anexa nr. 6;

b) alin. (3) în conformitate cu anexa nr. 4, folosind următoarele înlocuiri:

(i) $V_{suprateran}$ se înlocuiește cu V_{rp} ;

(ii) τ_d se înlocuiește cu τ_r .

(12) Conversia volumelor de gaze naturale, prevăzute la alin. (2) și (3), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistată ruperea sau, după caz, puterea calorifică a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin conducta în care este depistată ruperea.”

35. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 19. — Volumele de gaze naturale prevăzute la art. 15 și pentru care OTS a recuperat prejudiciul sunt raportate către ANRE la termenul prevăzute la art. 20 alin (2), prin includerea lor în anexa nr. 7, tabelul nr. 3, coloanele 3 și 4, în vederea eliminării lor din cadrul consumului tehnologic luat în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale.”

36. La articolul 23, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) ANRE nu ia în considerare cantitățile de gaze naturale aferente consumului tehnologic din ST la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, dacă nu au fost realizate, în mod nejustificat, programul anual de mentenanță a conductelor ST și planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE.”

37. La articolul 28, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Procentele prezentate în planul de reducere a consumurilor tehnologice în corelare cu programul anual de mentenanță a conductelor ST și cu planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE sunt revizuite în funcție de gradul de implementare al planurilor respective.”

38. La anexa nr. 1, tabelul nr. 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Informații aferente prevederilor art. 5 alin. (1) din metodologie

Tabelul nr. 1

Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare	Index anterior		Index curent		Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Energia gazelor naturale
			$V_{I\text{anterior}}$		$V_{I\text{curent}}$				
			Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale m ³	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale m ³	V_S m ³	H_S MWh/m ³	E MWh
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 5	9	10 = 8 x 9"
1									
2									

39. La anexa nr. 1, după tabelul nr. 1 se introduce un nou tabel, tabelul nr. 11, cu următorul cuprins:

„Informații aferente prevederilor art. 5 alin. (6) din metodologie

Tabelul nr. 11

Nr. crt.	Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale	Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă	Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare	Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare	Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației mobile de comprimare/transvazare a gazelor naturale	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Energia gazelor naturale						
								Q_{max} m ³ /h	LF_{med} %	t h	V_{Sm} m ³	H_S MWh/m ³	E MWh
								1	2	3	4	5	6 = (3 x 4 x 5)/100
1													
2													

40. La anexa nr. 1, tabelul nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Informații aferente prevederilor art. 6 din metodologie

Tabelul nr. 2

Nr. crt.	SRM/SM/NT/SCV/SC	Seria sistemului/mijlocului de măsurare	Index anterior		Index curent		Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice, a spațiilor administrative și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric	Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative	Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric	Energia gazelor naturale
			Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale m ³	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale m ³					
			1	2	3	4	5	6	7	8	9 = 7 - 5
1											
2											

41. La anexa nr. 1, tabelul nr. 3, titlul coloanei nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Presiunea gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a conductei”.

42. La anexa nr. 1, tabelul nr. 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Informații aferente prevederilor art. 8 din metodologie

Tabelul nr. 4

Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane (zz.ll.aaaa)	Lungimea conductei de refluxare L_r m	Diametrul nominal al conductei de refluxare D_r mm	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refluxare p Pa	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate H_S MWh/m ³	Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane V_{SL} m ³	Energia gazelor naturale E MWh
1							
2							

43. La anexa nr. 2, tabelul nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tabelul nr. 2

Nr. crt.	Data umplerii (zz.ll.aaaa)	Conductă de transport		Presiunea gazelor naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gazelor naturale în condiții de lucru	Presiunea atmosferică	Puterea calorifică superioară	Densitatea gazelor naturale în condiții de lucru	Volum calculat	Proces-verbal de punere în funcțiune		Cod conductă conform fișei tehnice	Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale
		Lungime	Diametru interior							Presiunea din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gazelor naturale în condiții de lucru		Presiunea atmosferică	Puterea calorifică superioară	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

44. Anexele nr. 4—6 se modifică și se înlocuiesc cu anexele nr. 1—3, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

45. La anexa nr. 7, tabelul nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Correspondența consumului tehnologic din ST cu cantitățile de gaze naturale transportate și vehiculate prin ST

Tabelul nr. 2

Luna	Cantitate vehiculată				Cantitate transportată								Consum tehnologic	Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)										
	TOTAL, din care:		Lucrări prestări servicii terți	TOTAL, din care:	Sisteme de distribuție		Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)		Export		Diferență cantitate primită—cantitate transportată—ΔLp				Consum tehnologic	Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)								
	mii m ³	MWh			mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh					mii m ³	MWh	mii m ³	MWh				
			1	2											3	4					5	6	7	8
	1 = 3 + 5	2 = 4 + 6	3	4	5	6	7 = 9 + 11 + 15	8 = 10 + 12 + 16	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 = 3 - 7 - 17	20 = 4 - 8 - 18	21	22	23 = 19 - 21	24 = 20 - 22
TOTAL																								

Certificat de reprezentant legal al OTS

(numele și prenumele)

Semnătură:

Art. II. — Operatorii de transport și de sistem 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,
Dumitru Chiriță

Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale (denumire)
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST
Anul gazier pentru care se realizează raportarea (an) —..... (an)
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE (nume și prenume) Tel.

Informații aferente prevederilor art. 16 din metodologie

Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare		Raportul p_a/p	Regimul de curgere		Coeficientul de debit	Aria defectului	Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale
		p	Pa		critic	subcritic										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		

Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	Energia gazelor naturale	Cod conductă conform fișei tehnice	Buletinul de analiză cromatografică		Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/ rezolvare	
											Număr	Data (zz.II.aaaa)	Număr	Data (zz.II.aaaa)	Număr	Data (zz.II.aaaa)
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25 = 23 x 24	26	27	28	29	30	31	32

Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale (denumire)
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale	
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST	
Anul gazier pentru care se realizează raportarea (an) —..... (an)
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE (nume și prenume) Tel.

Informații aferente prevederilor art. 17 din metodologie

Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare		Raportul p_a/p	Regimul de curgere		Coeficientul de debit		Aria defectului	Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale
		p	Pa		critic	subcritic	c_d	$0,82$									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			

Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Presiunea din exteriorul defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	Puterea calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	Energia gazelor naturale	Codul de conducție conform fișei tehnice		Buletinul de analiză cromatografică		Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare						
											p^*	Pa	w^*	m/s	ρ_d	kg/m ³	w_d	m/s	P_e	Pa	m	kg/h	τ_d
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26 = 25 x 24	27	28	29	30	31	32	33						

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC
— Prețuri pentru anul 2020 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC
— Prețuri pentru anul 2020 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	70 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

